

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 2023 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唐忠良及会计机构负责人（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

以 2023 年末总股本 3,196,005,805 股为基数，每 10 股派发现金红利 0.9515 元（含税），共分派现金红利 304,099,952.35 元，2023 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.....	5
第三节	管理层讨论与分析.....	11
第四节	公司治理.....	41
第五节	环境与社会责任.....	60
第六节	重要事项.....	64
第七节	股份变动及股东情况.....	81
第八节	优先股相关情况.....	88
第九节	债券相关情况.....	89
第十节	财务报告.....	90

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
南方电网/南方电网公司	指	中国南方电网有限责任公司
云南电网/云南电网公司	指	云南电网有限责任公司
资本控股/南网资本	指	南方电网资本控股有限公司
南网储能/南网储能公司	指	南方电网储能股份有限公司
文山电力	指	云南文山电力股份有限公司
调峰调频公司	指	南方电网调峰调频发电有限公司
梅蓄一期	指	梅州抽水蓄能电站（一期）
阳蓄一期	指	阳江抽水蓄能电站（一期）
广蓄	指	广州抽水蓄能电站
惠蓄	指	惠州抽水蓄能电站
清蓄	指	清远抽水蓄能电站
深蓄	指	深圳抽水蓄能电站
海蓄	指	海南琼中抽水蓄能电站
鲁布革电站	指	鲁布革水力发电站
天二电站	指	天生桥二级水力发电站
宝湖储能站	指	梅州宝湖储能电站（梅州五华电化学储能项目）
佛山宝塘储能站	指	宝塘储能电站（佛山南海电化学储能项目）
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）

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、马忆园
	持续督导的期间	2022.9.1-2023.12.31

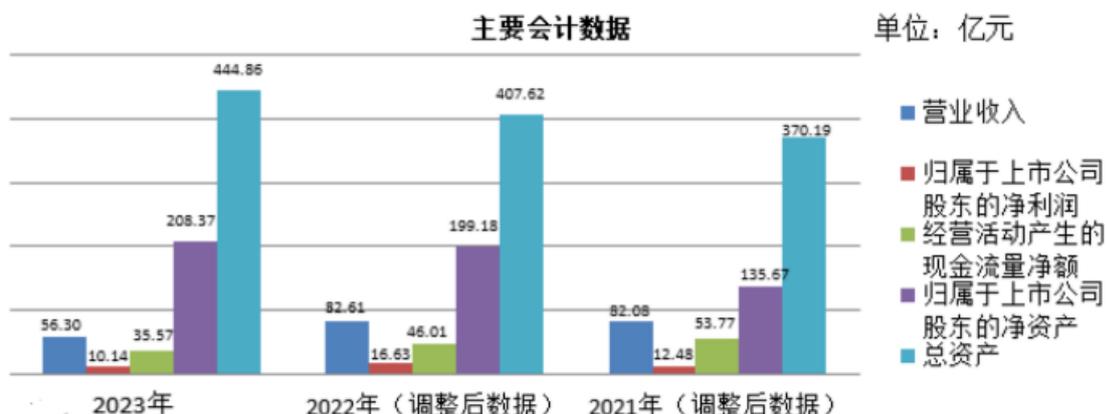
七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2023年	2022年		本期比上年同期增减(%)	2021年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
营业收入	5,629,657,903.00	8,260,893,377.42	8,260,893,377.42	-31.85	8,208,253,104.63	8,208,253,104.63
归属于上市公司股东的净利润	1,013,569,950.91	1,662,974,320.17	1,662,532,465.52	-39.05	1,247,851,825.55	1,247,702,759.57
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,027,935,847.97	397,860,645.36	397,418,790.71	158.37	80,991,839.31	80,842,773.33
经营活动产生的现金流量净额	3,556,834,255.58	4,600,633,362.14	4,600,633,362.14	-22.69	5,376,772,821.60	5,376,772,821.60
	2023年末	2022年末		本期末比上年同期末增减(%)	2021年末	
		调整后	调整前		调整后	调整前
归属于上市公司股东的净资产	20,836,661,255.98	19,917,967,395.74	19,917,688,563.13	4.61	13,566,683,136.94	13,566,846,158.98
总资产	44,486,027,161.99	40,762,362,234.53	40,739,304,707.36	9.14	37,018,539,942.95	36,997,751,668.47

注：此处调整事项是指按照《关于印发〈企业会计准则解释第16号〉的通知》（财会[2022]31号）要求进行的追溯调整。



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、2023 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	1,408,689,771.71	1,452,189,832.89	1,205,945,575.59	1,562,832,722.81
归属于上市公司股东的净利润	380,115,483.12	312,486,661.59	126,382,718.06	194,585,088.14
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	380,345,802.02	312,075,352.29	126,115,180.70	209,399,512.96
经营活动产生的现金流量净额	1,200,781,996.26	804,731,553.51	757,860,628.00	793,460,077.81

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

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2023 年金额	附注（如适用）	2022 年金额	2021 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	-8,935,327.05		-197,648.92	302,245.60
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	1,556,175.00		980,071.22	988,999.72
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	1,436,756.16		501,479.45	
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财产损失				
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回				500,000.00
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	1,598,234,927.76
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	19,622,641.51
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,751,535.14		-2,456,667.60	-97,984,373.56
其他符合非经常性损益定义的损益项目				
减：所得税影响额	-910,767.69		1,566,643.26	-11,485,573.01
少数股东权益影响额（税后）	11,085,804.00		347,010,016.87	366,290,027.80
合计	-14,365,897.06		1,265,113,674.81	1,166,859,986.24

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的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

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资产	2,288,501,479.45	801,236,164.38	-1,487,265,315.07	1,436,756.16
其他权益工具投资	0.00	499,600,000.00	499,600,000.00	0.00
合计	2,288,501,479.45	1,300,836,164.38	-987,665,315.07	1,436,756.16

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2023年	2022年		本期比上年同期增减 (%)	2021年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
基本每股收益（元/股）	0.32	0.64	0.64	-50.00	0.49	0.49
稀释每股收益（元/股）	0.32	0.64	0.64	-50.00	0.49	0.49
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	0.32	0.38	0.38	-15.79	0.17	0.17
加权平均净资产收益率 (%)	4.98	11.48	11.48	减少 6.50 个	9.53	9.53

				百分点		
扣除非经常性损益后的 加权平均净资产收益率 (%)	5.05	7.13	7.12	减少 2.08 个 百分点	3.73	3.73

注：此处调整事项是指按照《关于印发〈企业会计准则解释第 16 号〉的通知》（财会〔2022〕31 号）要求进行的追溯调整。

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

2023 年 1 月 1 日起，公司执行财政部《关于印发〈企业会计准则解释第 16 号〉的通知》（财会〔2022〕31 号），其中规定了“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”，对于承租人在租赁期开始日初始确认租赁负债并计入使用权资产的租赁交易所产生的应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，在交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。公司对报告期最早期间的数据进行了追溯调整，该项会计政策变更增加上年年末递延所得税资产 2,305.75 万元、递延所得税负债 2,276.92 万元，增加未分配利润 27.88 万元，增加少数股东权益 0.95 万元，减少上期所得税费用 43.10 万元。

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

2023 年，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻落实党的二十大精神，紧扣高质量发展主题，找准战略定位、保持战略定力、把握战略主动，统筹推进党的建设和改革发展各项工作，实现了公司阶段性战略目标。

（一）抢抓机遇谋发展

科学评估公司“十四五”规划执行情况，及时修编发展规划，系统谋划“十四五”后半程发展。抽蓄总体规模创历史新高。梅蓄二期、南宁、肇庆浪江、惠州中洞项目建设加速推进。广东茂名电白、广西桂林灌阳、贵港、钦州灵山、玉林福绵 5 个项目取得核准。新增签约 9 个站点超 1000 万千瓦，公司储备站点规模超 3500 万千瓦。投资参股内蒙古美岱、太阳沟 2 个抽蓄项目。新型储能发展实现新突破。建成粤港澳大湾区规模最大储能站—佛山南海宝塘储能站（300MW/600MWh）。云南文山丘北等 3 个新型储能项目纳入国家能源局试点示范项目。积极开展钠电池、压缩空气、重力储能等前沿技术路线研究。上下游产业链布局成效初显。投资参股力神（青岛）新能源有限公司，成立广州启鸣数智能源科技有限责任公司、广州启安众智建设管理有限责任公司，与广汽集团优湃能源科技（广州）有限公司签订战略合作协议，进一步提升公司产业链协同能力和价值链整合能力。

（二）提质增效稳经营

面对抽水蓄能电站政策性减利、西部电厂来水严重偏枯的不利影响，公司多措并举提质增效，最大限度稳定经营局面，增强经营韧性。全力配合做好抽水蓄能成本监审及核价工作。加强调峰

电站和抽水蓄能电站运行维护，提升设备运行水平，稳定经营收入。梅州宝湖储能站在全国率先试点以“报量报价”方式参与现货市场交易，探索市场化交易新模式。坚持过“紧日子”，强化全员成本管控，大力压降可控成本。集约化、专业化改革持续纵深推进，进一步优化资源配置，提升管理效能。积极利用银行碳减排支持工具等金融优惠政策，降低债务融资成本。

（三）防范风险保安全

牢牢把握安全生产生命线，持续深化安风体系建设，夯实本质安全型企业基础。扎实开展事故隐患专项排查整治和安全管理强化年等专项行动，深化设备隐患缺陷治理，深入开展水电站大坝安全管理，实现重大隐患动态清零。扎实推进基建项目安全管理标准化建设，强化承包商“等同”管理，常态化开展“四不两直”安全督查。“一站一策”完善西部小水电生产管理。完成国家电化学储能电站安全监测平台示范站点建设。公司全年未发生安全事故、三级及以上有责任的电力事件和网络安全事件。

（四）突出合规强管理

坚持依法治企，将合规管理作为与安全生产同等重要的第二条生命线紧抓不放。健全上市公司治理体系，确保党委、股东大会、董事会、监事会、经理层等治理主体规范高效运作。及时落实独立董事制度改革要求，修订完善《公司章程》《董事会议事规则》《独立董事工作规则》等制度，建立独立董事专门会议机制，完成独立董事独立性核查。坚持以投资者需求为导向，持续提高信息披露质量，获上交所信息披露评价“A”级。加强证券事务风险管控，严格开展内幕信息管理。持续改进投资者关系管理，坚持“请进来”与“走出去”相结合，提升沟通实效，及时准确传递公司价值。深入开展内控监督评价，推动完善内控体系。践行 ESG 理念，入选“中国 ESG 上市公司先锋 100”榜单。服务“乡村振兴”、融入“一带一路”、董事会建设等领域 5 项成果入选中国上市公司协会最佳或优秀实践案例。

（五）聚焦主业促创新

制定市场化项目管理办法、科技成果转化工作指引、知识产权保护指南等系列文件，完善鼓励科技创新的体制机制，畅通科技成果转化“最后一公里”，科技成果转化实现量质双升。牵头成功申报新型储能央企创新联合体，参股成立新型储能国家制造业创新中心，入选国家自然科学基金委员会依托单位。公司获评国务院国资委科改“标杆”企业。完成抽蓄机组核心控制系统全面国产化，21 项技术填补国内空白。8 项科技成果经权威鉴定达到国际领先或国际先进水平。公司钠电池储能集成专有技术通过认定，承担全球首套 10MWh 级钠离子电池储能系统研制。数字化转型稳步推进，投运国内首个抽蓄多厂站集控中心和人工智能数据分析平台。

（六）从严治党强根基

坚持学思用贯通、知信行合一，深入学习贯彻落实党的二十大精神。高标准高质量开展学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想主题教育，持续在深化、内化、转化上下功夫。严格落实“第一议题”机制，推动学习贯彻习近平总书记重要指示批示精神见行见效。进一步深化“党建+业务”机制，持续增强基层党组织政治功能和组织功能。坚持选人用人正确导向，健全干部“选育管用”全链条机制。深入实施人才强企战略，全力打造先进储能人才高地，高层次人才队伍结构明显优化。持续完善大监督工作格局，不断巩固风清气正的良好政治生态。

二、报告期内公司所处行业情况

（一）电力行业总体情况

根据中国电力企业联合会发布的《2023-2024 年度全国电力供需形势分析预测报告》，2023 年全国全社会用电量 9.22 万亿千瓦时，人均用电量 6539 千瓦时；全社会用电量同比增长 6.7%，增速比 2022 年提高 3.1 个百分点，国民经济回升向好拉动电力消费增速同比提高。2023 年，全国新增发电装机容量 3.7 亿千瓦，同比多投产 1.7 亿千瓦，其中，新增并网太阳能发电装机容量 2.2 亿千瓦，同比多投产 1.3 亿千瓦，占新增发电装机总容量的比重达到 58.5%。截至 2023 年底，

全国全口径发电装机容量 29.2 亿千瓦，其中，非化石能源发电装机容量 15.7 亿千瓦，占总装机容量比重首次突破 50%，达到 53.9%。分类型看，水电 4.2 亿千瓦（含抽水蓄能 5094 万千瓦）；核电 5691 万千瓦；并网风电约 4.4 亿千瓦（含陆上风电 4.0 亿千瓦、海上风电 3729 万千瓦）；并网太阳能发电 6.1 亿千瓦。

（二）抽水蓄能行业情况

国家发展改革委核定抽水蓄能电站容量电价。2023 年 5 月 15 日，国家发展改革委印发《关于抽水蓄能电站容量电价及有关事项的通知》（发改价格〔2023〕533 号），核定在运及 2025 年底前拟投运的 48 座抽水蓄能电站容量电价，自 2023 年 6 月 1 日起执行。这是《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）发布后的首轮核价，有利于引导抽水蓄能行业发展预期。

国家进一步规范抽水蓄能行业发展。2023 年 4 月 23 日，国家能源局印发《关于进一步做好抽水蓄能规划建设有关工作的通知》（国能综通新能〔2023〕47 号），针对部分地区前期论证不够、工作不深、需求不清、项目申报过热等情况，要求坚持需求导向，深入开展抽水蓄能发展需求研究论证工作，并对项目纳入规划做出进一步明确。2023 年 7 月 7 日，国家能源局印发《申请纳入抽水蓄能中长期发展规划重点实施项目技术要求（暂行）》（国能综通新能〔2023〕84 号），明确规划外项目、申请调整实施周期的规划内重点项目、规划储备项目等应在抽水蓄能发展需求研究论证基础上开展申请纳规工作，并提出相关技术要求。

项目开发建设保持高速。2024 年 1 月 29 日，国家能源局新能源和可再生能源司司长李创军在《中国电力报》上发表署名文章，文章指出，2023 年全国核准抽水蓄能项目 50 个、总装机 6460 万千瓦，连续第二年核准规模超 6000 万千瓦（2022 年全国共核准 48 个项目，共计 6889.6 万千瓦），已投运、在建（含已核准）抽水蓄能总规模超 2 亿千瓦。

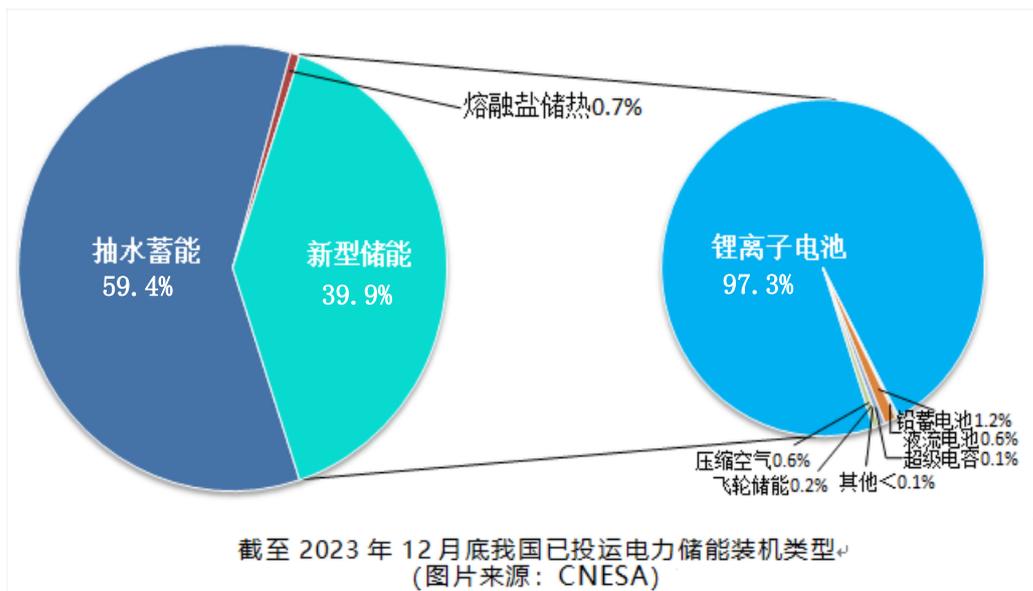
（三）新型储能行业情况

新型储能市场保持高速发展，装机规模大幅增长。根据中国能源研究会储能专委会/中关村储能产业技术联盟（CNESA）全球储能数据库的不完全统计，2023 年我国新增投运新型储能项目装机规模达到 21.5GW/46.6GWh，功率和能量规模同比增长均超 150%。截至 2023 年底，新型储能累计装机 34.5GW/74.5GWh。从投产项目规模等级来看，百兆瓦级项目数量增速明显，100 余个百兆瓦级项目相继投运，与 2022 年相比增长 370%；规划/建设中的百兆瓦级项目数量 550 余个，较 2022 年增长 41%。

锂电池储能技术仍是主流，非锂储能技术应用逐渐增多。从技术路线来看，磷酸铁锂仍是主流，非锂储能技术应用逐渐增多，300MW 功率等级压缩空气加速布局，多类液流电池细分技术路线以及百兆瓦级钠电项目纳入省级示范项目清单，22MW 飞轮储能火储调频项目、45MW 用户侧铅碳电池、300MW 级压缩空气储能、5MW 级超级电容+锂电混合储能等示范项目相继投入运行。

价格政策和市场机制仍是关键。2023 年，各地继续对新型储能的商业模式进行探索，主要通过容量租赁、容量调峰市场、容量补偿电价等方式对新型储能的容量成本进行补偿。广东、山东及山西等地陆续出台了独立储能参与现货市场及辅助服务市场相关政策，进一步拓宽了独立储能的收入来源。在南方五省，虽然 2023 年独立储能参与相关电力市场和新能源租赁的机制进一步完善，但仍然存在电能量市场价差小、新能源企业租赁意愿不强、租赁价格较低等问题。

产业竞争加剧，储能系统价格走低。根据中关村储能产业技术联盟的统计数据，2023 年电池级碳酸锂价格年末均价已跌破 10 万元/吨，与最高 60 万元/吨相比，价格降幅超过 80%；正极材料与电解液价格降幅超 60%，负极材料与隔膜下跌超过 20%，方形电芯（磷酸铁锂）降幅超 51%，储能系统均价年末较年初跌幅接近 50%。储能系统价格走低，一定程度有利于储能电站项目投资建设。



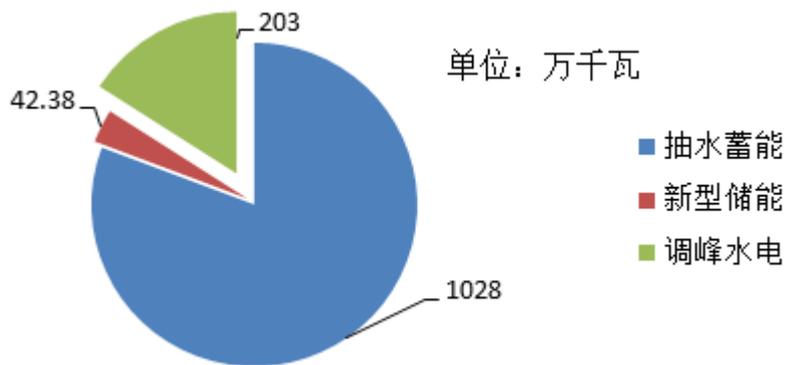
三、报告期内公司从事的业务情况

公司主营业务为抽水蓄能、新型储能和调峰水电。

抽水蓄能：截至 2023 年底，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 4 座，总装机容量 480 万千瓦，包括广西的南宁抽水蓄能电站（120 万千瓦）、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）；2023 年新增核准 5 座，总装机容量 600 万千瓦，包括广东的茂名电白抽水蓄能电站（120 万千瓦）、广西的桂林灌阳抽水蓄能电站（120 万千瓦）、钦州灵山抽水蓄能电站（120 万千瓦）、贵港港北抽水蓄能电站（120 万千瓦）、玉林福绵抽水蓄能电站（120 万千瓦）。

新型储能：截至 2023 年底，公司新型储能电站累计建成装机规模 423.8MW/832MWh，同比增长 281.8%，其中 2023 年投产 1 座电化学储能站，即梅州宝湖储能站（70MW/140MWh），新建成电化学储能电站 2 座、规模 312.8MW/612.8MWh，分别为佛山宝塘储能站（300MW/600MWh）、梅州粤智储能站（12.8MW/12.8MWh）。公司三个项目纳入国家能源局新型储能试点示范项目清单。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，承接 10MWh 级钠离子电池储能系统集成技术研发服务，启动南方区域压缩空气储能电站规划选点研究。

调峰水电：截至 2023 年底，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。



公司投运装机情况

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

领先的投资开发建设能力。紧扣公司发展战略提升抽水蓄能和新型储能投资开发建设能力。公司作为我国最早进入高水头、大容量抽水蓄能领域的企业，也是全国第一座兆瓦级电化学储能站的建设运营商，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、工程建设等方面积累了丰富的经验，形成了先进的项目投资开发建设制度体系、管理机制、最佳实践，拥有充足、优质的项目储备。同时公司与抽水蓄能、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，公司项目建设具有充足的资源保障。

先进的运营管理能力。贯彻资产全生命周期综合成本最优的理念，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，从设计源头把控资产运营质量。建立基于 RCM（以可靠性为中心的检修）的技术标准和管理标准体系，精准投入检修资源，优化设备检修项目与检修周期，在保障安全质量的前提下降低检修成本，提升资产效能。建成国内首个抽水蓄能多厂站集控中心，在运抽水蓄能电站全面实行运行集控和 ON-CALL（24 小时在线呼叫，随时待命）应急管理模式，有效提升电站运行管控效率。在工程建设、运维、检修、信通、供应链、财务管理等主要业务领域全面实施“集约化、专业化”管理，有效提升管理效能。建成多源数据融合的生产设备大数据智能分析云计算平台，开发了系列基于人工智能的数据分析决策算法，实现主设备状态的实时智能分析和缺陷提前预警。稳步推行机器替代、智慧运维，智能巡视替代率持续提升。

扎实的安全管理能力。牢固树立“一切事故都可以预防”的安全理念，不断完善安全生产风险管理体系，紧盯“人、物、环、管”关键领域和关键要素，深化系统治理和规范管理，有序开展安全生产专项整治和安全检查，有效防控安全生产风险，持续保持安全稳定。持续推动本质安全能力提升，形成了承包商“等同管理”、作业风险管控标准化体系化等可复制、易推广的管理模式，有力支撑公司高质量发展。

持续的科技创新能力。公司作为国务院国资委“科改”标杆企业，深入实施创新驱动发展战略，聚焦打造储能领域原创技术策源地，持续加大科技研发投入，不断优化创新管理体系，抓好重大科技项目策划实施，深化创新平台建设，畅通科技成果转化“最后一公里”。自主掌握了“可变速抽水蓄能机组”“梯次利用动力电池规模化工程应用关键技术”“锂离子电池储能系统全寿命周期应用安全技术”“抽水蓄能‘芯片级’自主可控励磁和调速器系统”“高压级联储能系统”等一系列关键核心技术，并投入实践应用，有效提升公司竞争优势。公司牵头制定了多项国际、国家、行业标准，牵头成功申报了国务院国资委新型储能央企创新联合体，参与了工信部国家地方共建新型储能创新中心，成功入选国家自然科学基金委员会依托单位、广东省科技专家工作站和广东省知识产权示范企业。获得了一系列国家级、省部级及行业高规格科技奖励，在储能科技领域具有较强的行业影响力。

突出的党建引领能力。公司坚持党的全面领导，不断提高党的建设质量，坚持以高质量党建引领和保障公司高质量发展。健全完善“党建+业务”深度融合机制，持续增强基层党组织政治功能和组织功能，用好用活“书记项目”“党员突击队”等抓手，把党的建设优势有效转化为公司的发展优势。坚持党管干部、党管人才，突出实干实绩导向，深入实施人才强企战略，打造了一支政治素质高、专业能力强、精神风貌优的干部人才队伍，为公司高质量发展提供了坚实的人力资源保障。

五、报告期内主要经营情况

2023 年，公司实现营业收入 56.30 亿元，同比减少 31.85%，营业成本 30.44 亿元，同比减少 28.69%；归属于上市公司股东的净利润 10.14 亿元；基本每股收益 0.32 元。

(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**

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	5,629,657,903.00	8,260,893,377.42	-31.85
营业成本	3,044,148,468.45	4,268,790,707.84	-28.69
销售费用	0.00	3,709,188.74	-100.00
管理费用	482,125,525.40	559,111,476.10	-13.77
财务费用	451,380,068.40	646,730,403.01	-30.21
其中：利息收入	71,021,630.93	31,801,289.78	123.33
研发费用	26,132,506.42	58,321,316.35	-55.19
资产减值损失(损失以“-”号填列)	1,414.60	-5,438,198.93	不适用
资产处置收益(损失以“-”号填列)	1,068,127.29	9,348,849.62	-88.57
营业外收入	6,804,258.24	4,127,472.54	64.85
所得税费用	246,736,883.21	521,588,723.19	-52.70
经营活动产生的现金流量净额	3,556,834,255.58	4,600,633,362.14	-22.69
投资活动产生的现金流量净额	-5,912,000,364.69	-6,640,976,748.40	-10.98
筹资活动产生的现金流量净额	2,514,705,233.53	2,287,407,294.96	9.94

营业收入变动原因说明：报告期内营业收入同比减少 31.85%，主要原因一是公司 2022 年 9 月完成重大资产置换后，公司业务范围和业务性质发生改变，报告期内已无原文山电力置出资产相关收入；二是西部调峰水电厂来水同比偏枯，发电量同比减少；三是抽水蓄能电站政策性减收影响。

营业成本变动原因说明：报告期内营业成本同比减少 28.69%，主要是公司 2022 年 9 月完成重大资产置换后，公司业务范围和业务性质发生改变，报告期内已无原文山电力置出资产相关成本。

销售费用变动原因说明：报告期内销售费用同比减少 100%，主要是公司 2022 年 9 月完成重大资产置换后，公司业务范围和业务性质发生改变，报告期内已无原文山电力置出资产相关销售费用。

管理费用变动原因说明：报告期内管理费用同比减少 13.77%，主要是公司 2022 年 9 月完成重大资产置换后，公司业务范围和业务性质发生改变，报告期内已无原文山电力置出资产相关管理费用。

财务费用变动原因说明：报告期内财务费用同比减少 30.21%，主要是公司优化债务结构，灵活运用募集资金，并争取到更为优惠的贷款利率。

利息收入变动原因说明：报告期内利息收入同比增加 123.33%，主要是募集资金到位，资金存量增加，对应利息收入增加。

研发费用变动原因说明：报告期内研发费用同比减少 55.19%，主要是报告期内研发活动项目安排变化所致。

资产减值损失变动原因说明：报告期内资产减值损失同比减少 543.96 万元，主要是公司日常经营情况正常变动导致。

资产处置收益变动原因说明：报告期内资产处置收益同比减少 88.57%，主要是公司日常经营中资产处置业务量变动。

营业外收入变动原因说明：报告期内营业外收入同比增加 267.68 万元，主要是罚款收入等增加。

所得税费用变动原因说明：报告期内所得税费用同比减少 52.7%，主要是西部调峰水电厂发电量同比减少及抽水蓄能电站政策性减收，营业收入减少，利润总额减少，当期所得税减少。

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减少 22.69%，主要原因一是公司 2022 年 9 月完成重大资产置换后，公司业务范围和业务性质发生改变，报告期内已无原文山电力置出资产相关经营活动现金流量；二是西部调峰水电厂发电量同比减少及抽水蓄能电站政策性减收，营业收入减少，销售商品、提供劳务收到的现金减少。

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现金流量净额同比减少 10.98%，主要是 2022 年底购买的结构性存款报告期内到期赎回。

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 9.94%，主要是公司固定资产投资增加，借款增加。

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

2023 年，公司实现营业收入 56.30 亿元（主营业务收入 55.72 亿元，其他业务收入 0.58 亿元），同比减少 31.85%，主要原因一是公司 2022 年 9 月完成重大资产置换后，公司业务范围和业务性质发生改变，报告期内已无原文山电力置出资产相关收入；二是西部调峰水电厂来水同比偏枯，发电量同比减少；三是抽水蓄能电站政策性减收影响。

公司营业成本 30.44 亿元（主营业务成本 30.08 亿元，其他业务成本 0.36 亿元），同比减少 28.69%，主要是公司 2022 年 9 月完成重大资产置换后，公司业务范围和业务性质发生改变，报告期内已无原文山电力置出资产相关成本。

(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	5,572,182,204.78	3,008,205,765.34	46.01	-14.78	8.50	减少 11.59 个百分点
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	4,428,166,174.83	2,317,542,749.67	47.66	-3.83	9.13	减少 6.22 个百分点
调峰水电	1,050,729,314.52	622,627,970.64	40.74	-44.78	-0.93	减少 26.23 个百分点

新型储能	93,286,715.43	68,035,045.03	27.07	196.87	231.26	减少 7.57 个百分点
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	4,147,668,631.04	2,160,728,819.42	47.90	-2.07	11.73	减少 6.44 个百分点
云南地区	296,902,045.17	175,934,482.18	40.74	-85.85	-89.50	减少 20.58 个百分点
贵州地区	753,827,269.35	446,693,488.46	40.74	-48.29	7.88	减少 30.86 个百分点
海南地区	373,784,259.22	224,848,975.28	39.85	-6.75	6.97	减少 7.71 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. 抽水蓄能 2023 年主营业务收入同比减少 3.83%，是以下两项因素综合影响的结果：第一，抽水蓄能电站政策性减收；第二，2023 年是梅州抽水蓄能电站一期、阳江抽水蓄能电站一期全面投产后的首个完整会计年度，该两座电站 2023 年的收入比 2022 年增加。以上两项因素影响相抵后，抽水蓄能 2023 年主营业务收入同比减少 3.83%。

2. 调峰水电产品营业收入同比减少 44.78%，主要是西部调峰水电厂来水偏枯，发电量同比减少。

3. 新型储能产品营业收入同比增加 196.87%，营业成本同比增加 231.26%，主要是梅州宝湖储能电站投产，营业收入、营业成本同比增加。

4. 云南地区营业收入同比减少 85.85%、营业成本同比减少 89.50%，主要一是公司 2022 年 9 月完成重大资产置换后，公司业务范围和业务性质发生改变，报告期内已无原文山电力置出资产相关收入成本；二是鲁布革电站来水偏枯，发电量同比减少。

5. 贵州地区营业收入同比减少 48.29%，主要是天二电站来水偏枯，发电量同比减少。

(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	本期金 额较上	情况 说明

			(%)		成本比例 (%)	年同期变动比例 (%)	
发电行业	折旧、运维成本、其他	3,008,205,765.34	100	2,772,585,897.22	65.49	8.5	
供电行业	供电成本	0.00	0.00	1,444,540,541.49	34.12	-100	
其他行业	其他成本	0.00	0.00	16,476,133.32	0.39	-100	
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 (%)	情况说明
抽水蓄能	抽水蓄能成本	2,317,542,749.67	77.04	2,123,568,667.99	50.15	9.13	
调峰水电	调峰水电成本	622,627,970.64	20.70	628,478,859.14	14.85	-0.93	
新型储能	新型储能成本	68,035,045.03	2.26	20,538,370.09	0.49	231.26	
供电产品	供电产品成本	0.00	0.00	1,444,540,541.49	34.12	-100	
设计产品	设计产品成本	0.00	0.00	16,372,509.47	0.39	-100	
服务产品	服务产品成本	0.00	0.00	103,623.85	0	-100	

成本分析其他情况说明

1. 供电行业、其他行业、供电产品、设计产品、服务产品等报告期成本发生金额为 0，主要是公司 2022 年 9 月完成重大资产置换后，公司业务范围和业务性质发生改变，报告期内已无原文山电力置出资产相关成本。

2. 新型储能报告期成本同比增加 231.26%，主要是梅州宝湖储能电站投产，折旧等成本增加。

(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 558,118.00 万元，占年度销售总额 99.14%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 536,450.86 万元，占年度销售总额 95.29%。

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

公司向单个客户销售比例超过总额 50%的客户

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	536,450.86	95.29
其中:	广东电网有限责任公司	389,563.54	69.20
	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	75,329.52	13.38
	海南电网有限责任公司	37,889.24	6.73
	云南电网有限责任公司	29,692.23	5.27
	南方电网控制的其他主体	3,976.33	0.71

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。

2023 年新进/退出的前五名客户

2023 年新进前五名客户名称	2023 年退出前五名客户名称
广东核电投资有限公司	云南文山铝业有限公司
南网物业管理（广州）有限责任公司	云南普阳煤化工有限责任公司
华电福新周宁抽水蓄能有限公司	云南天冶化工有限公司

注：2023 年退出前五的三名客户均为原文山电力向其销售电力产品的客户，重大资产重组完成后，该业务已置出。

B. 公司主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名供应商采购额 396,284.24 万元，占年度采购总额 59.52%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 105,199.76 万元，占年度采购总额 15.80%。

前五名供应商中关联方采购情况

单位:万元 币种:人民币

供应商名称	销售额	占年度采购总额占比 (%)
中国南方电网有限责任公司及其控股子公司	105,199.76	15.80
其中:		
广东电网有限责任公司	64,202.04	9.64
南方电网数字电网集团有限公司	16,098.97	2.42
鼎和财产保险股份有限公司	6,905.87	1.04
南方电网资本控股有限公司	5,407.30	0.81

南方电网控制的其他主体	12,585.58	1.89
-------------	-----------	------

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

2023 年新进/退出的前五名客户

2023 年新进前五名供应商名称	2023 年退出前五名供应商名称
中国安能建设集团有限公司	哈尔滨电气股份有限公司

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 (%)
销售费用	0.00	3,709,188.74	-100
管理费用	482,125,525.40	559,111,476.10	-13.77
研发费用	26,132,506.42	58,321,316.35	-55.19
财务费用	451,380,068.40	646,730,403.01	-30.21

销售费用变动原因说明：报告期内销售费用同比减少 100%，主要是公司 2022 年 9 月完成重大资产置换后，公司业务范围和业务性质发生改变，报告期内已无原文山电力置出资产相关销售费用。

管理费用变动原因说明：报告期内管理费用同比减少 13.77%，主要是公司 2022 年 9 月完成重大资产置换后，公司业务范围和业务性质发生改变，报告期内已无原文山电力置出资产相关管理费用。

研发费用变动原因说明：报告期内研发费用同比减少 55.19%，主要是报告期内研发活动项目安排变化所致。

财务费用变动原因说明：报告期内财务费用同比减少 30.21%，主要是公司优化债务结构，灵活运用募集资金，并争取到更为优惠的贷款利率。

4. 研发投入

(1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

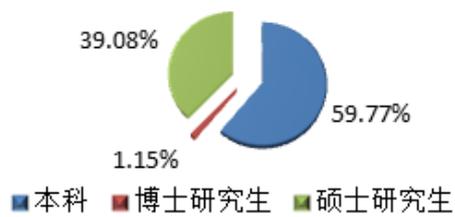
单位：元 币种：人民币

本期费用化研发投入	26,132,506.42
本期资本化研发投入	-
研发投入合计	26,132,506.42
研发投入总额占营业收入比例 (%)	0.46
研发投入资本化的比重 (%)	-

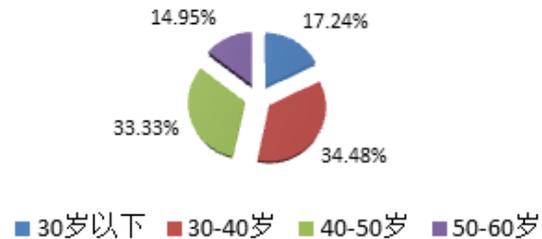
(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	87
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	4.04
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	1
硕士研究生	34
本科	52
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)	15
30-40 岁 (含 30 岁, 不含 40 岁)	30
40-50 岁 (含 40 岁, 不含 50 岁)	29
50-60 岁 (含 50 岁, 不含 60 岁)	13
60 岁及以上	0



研发人员学历结构



研发人员年龄结构

(3). 情况说明

□适用 √不适用

(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年末增加 12 人, 同比增长 16%, 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

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
销售商品、提供劳务收到的现金	6,198,091,530.82	9,113,025,451.10	-31.99
收到的税费返还	0.00	67,557,693.86	-100.00
收到其他与经营活动有关的现金	113,202,531.43	323,258,773.50	-64.98
购买商品、接受劳务支付的现金	536,865,359.89	1,723,974,315.26	-68.86
支付其他与经营活动有关的现金	261,523,052.37	545,367,286.28	-52.05
收回投资收到的现金	2,289,920,000.00	40,500.00	不适用
取得投资收益收到的现金	4,533,239.01	13,409,572.78	-66.19
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	2,528,228.47	745,312,240.90	-99.66
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	6,729,524,707.19	5,000,922,177.55	34.57
投资支付的现金	1,477,497,000.00	2,338,000,000.00	-36.81
支付其他与投资活动有关的现金	1,960,124.98	60,816,884.53	-96.78
吸收投资收到的现金	72,036,000.00	8,009,586,318.15	-99.10
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	60,000,000.00	0	不适用
取得借款收到的现金	6,403,512,493.78	3,776,981,973.10	69.54
收到其他与筹资活动有关的现金	0.00	155,310,000.00	-100.00
偿还债务支付的现金	2,154,213,274.50	7,265,659,980.69	-70.35
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	918,207,161.76	2,315,889,953.59	-60.35
支付其他与筹资活动有关的现金	888,422,823.99	72,921,062.01	不适用

1. 销售商品、提供劳务收到的现金变动原因说明：报告期内销售商品、提供劳务收到的现金同比减少 31.99%，主要原因一是公司 2022 年 9 月完成重大资产置换后，公司业务范围和业务性质发生改变，报告期内已无原文山电力置出资产相关收入；二是西部调峰水电厂来水同比减少，发电量同比减少；三是抽水蓄能电站政策性减收影响。

2. 收到的税费返还变动原因说明：报告期未发生税费返还业务。

3. 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减少 64.98%，主要是公司 2022 年 9 月完成重大资产置换后，公司业务范围和业务性质发生改变，报告期内已无原文山电力置出资产相关现金。

4. 购买商品、接受劳务支付的现金变动原因说明：报告期内购买商品、接受劳务支付的现金同比减少 68.86%，主要是公司 2022 年 9 月完成重大资产置换后，公司业务范围和业务性质发生改变，报告期内已无原文山电力置出资产相关成本开支。

5. 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减少 52.05%，主要是公司 2022 年 9 月完成重大资产置换后，公司业务范围和业务性质发生改变，报告期内已无原文山电力置出资产相关现金。

6. 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增加 228,987.95 万元，主要是报告期结构性存款到期收回。

7. 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减少 66.19%，主要是参股企业经营情况变动导致。

8. 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同比减少 99.66%，主要是上期存在收回处置文昌气电项目资金。

9. 购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金变动原因说明：报告期购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金同比增加 34.57%，主要是固定资产投资增加所致。

10. 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 36.81%，主要是暂时闲置的募集资金现金管理金额同比减少所致。

11. 支付其他与投资活动有关的现金变动原因说明：报告期内支付其他与投资活动有关的现金同比减少 0.59 亿元，主要是公司 2022 年 9 月重大资产置换产生的影响。

12. 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减少 79.38 亿元，主要是上期完成重大资产置换并募集配套资金。

13. 子公司吸收少数股东投资收到的现金变动原因说明：主要是合并范围内子公司报告期内取得少数股东投资 0.6 亿元。

14. 取得借款收到的现金变动原因说明：报告期内取得借款所收到的现金同比增加 69.54%，主要是公司固定资产投资增加，借款增加。

15. 收到其他与筹资活动有关的现金变动原因说明：报告期内收到其他与筹资活动有关的现金同比减少 1.55 亿，主要是报告期内无统借统还资金业务发生。

16. 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 70.35%，主要是公司优化债务结构，灵活运用募集资金。

17. 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减少 60.35%，主要是上期资产置换中分配了置入资产中归属于原股东的所有者权益。

18. 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 8.16 亿元，主要是报告期内偿还控股股东提供的统借统还资金同比增加。

(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

单位：元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占	上期期末数	上期期末数占	本期期末金额	情况说明

		总资产 的比例 (%)		总资产 的比例 (%)	较上期 期末变 动比例 (%)	
交易性金融资产	801,236,164.38	1.80	2,288,501,479.45	5.61	-64.99	详情请见表格下方的“其他说明”
预付款项	12,111,296.16	0.03	5,712,223.39	0.01	112.02	
其他应收款	3,446,619.50	0.01	7,560,230.80	0.02	-54.41	
持有待售资产	2,743,167.25	0.01	0.00	0.00	不适用	
长期股权投资	387,467,105.39	0.87	206,694,262.48	0.51	87.46	
其他权益工具投资	499,600,000.00	1.12	0.00	0.00	不适用	
投资性房地产	18,571,627.49	0.04	43,690,685.50	0.11	-57.49	
在建工程	8,213,376,634.16	18.46	3,653,200,016.74	8.96	124.83	
使用权资产	201,375,160.15	0.45	95,942,497.62	0.24	109.89	
开发支出	0.00	0.00	2,134,192.18	0.01	-100.00	
递延所得税资产	217,397,390.68	0.49	163,092,929.37	0.40	33.30	
其他非流动资产	578,058,136.82	1.30	423,866,401.03	1.04	36.38	
短期借款	250,207,777.79	0.56	0.00	0.00	不适用	
应付票据	204,647,272.30	0.46	519,729,834.77	1.28	-60.62	
应付账款	768,063,942.14	1.73	1,228,200,015.09	3.01	-37.46	
合同负债	16,135,888.97	0.04	2,796,698.12	0.01	476.96	
应交税费	145,540,070.30	0.33	226,124,065.74	0.55	-35.64	
其他应付款	77,496,585.34	0.17	111,738,224.48	0.27	-30.64	
一年内到期的非流动负债	2,865,905,761.28	6.44	1,146,908,057.81	2.81	149.88	
其他流动负债	6,456,150.93	0.01	4,344,923.90	0.01	48.59	
长期借款	14,067,596,088.31	31.62	10,286,201,012.34	25.23	36.76	
租赁负债	169,093,134.50	0.38	56,316,462.43	0.14	200.26	
长期应付款	1,141,687,115.60	2.57	3,410,666,086.42	8.37	-66.53	
递延收益	2,429,031.22	0.01	1,668,631.22	0.00	45.57	
递延所得税负债	136,747,052.84	0.31	99,745,731.92	0.24	37.10	
其他综合收益	-15,782,369.62	-0.04	-344,053.94	-0.00	4,487.18	
专项储备	38,880,052.60	0.09	9,135,475.99	0.02	325.59	

其他说明

1. 交易性金融资产期末余额 80,123.62 万元，较上期期末减少 64.99%，主要是募集资金现金管理所致。

2. 预付款项期末余额 1,211.13 万元，较上期期末增加 112.02%，主要是报告期内业务项目增多。

3. 其他应收款期末余额 344.66 万元，较上期期末减少 54.41%，主要是款项按期收回。

4. 持有待售资产期末余额 274.32 万元，主要是南方电网调峰调频（广东）储能科技有限公司持有的调峰调频储能（广州）科技有限公司 40%股权经上海联合产权交易所公开挂牌转让，已签订《产权交易合同》，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。

5. 长期股权投资期末余额 38,746.71 万元，较上期期末增加 87.46%，主要是报告期内增加对广东新型储能国家研究院有限公司、巴彦淖尔太阳沟抽水蓄能有限责任公司等投资。

6. 其他权益工具投资期末余额 49,960.00 万元，主要是报告期增加对力神（青岛）新能源有限公司投资。

7. 投资性房地产期末余额 1,857.16 万元，较上期期末减少 57.49%，主要是报告期内部分房产出租转自用。

8. 在建工程期末余额 821,337.66 万元，较上期期末增加 124.83%，主要是报告期内公司加大抽水蓄能电站建设，固定资产投资增加。

9. 使用权资产期末余额 20,137.52 万元，较上期期末增加 109.89%，主要是按租赁准则要求，报告期内公司新租入土地使用权，确认相应使用权资产。

10. 开发支出期末余额 0 万元，较上期期末减少 213.42 万元，主要是报告期内相关项目完工。

11. 递延所得税资产期末余额 21,739.74 万元，较上期期末增加 33.3%，主要是报告期租赁合同增加等原因。

12. 其他非流动资产期末余额 57,805.81 万元，同比增加 36.38%，主要是报告期内增值税留抵税额增加。

13. 短期借款期末余额 25,020.78 万元，主要是报告期内补充流动资金，新增短期借款。

14. 应付票据期末余额 20,464.73 万元，较上期期末减少 60.62%，主要是报告期内部分票据按期承兑。

15. 应付账款期末余额 76,806.39 万元，较上期期末减少 37.46%，主要是款项按期支付。

16. 合同负债期末余额 1,613.59 万元，较上期期末增加 1,333.92 万元，主要是报告期内服务项目增多。

17. 应交税费期末余额 14,554.01 万元，较上期期末减少 35.64%，主要是报告期内西部调峰水电厂发电量同比减少及抽水蓄能电站政策性减收，营业收入减少，应交增值税及应交企业所得税减少。

18. 其他应付款期末余额 7,749.66 万元，较上期期末减少 30.64%，主要是报告期内按期支付往来款项、质保金。

19. 一年内到期的非流动负债期末余额 286,590.58 万元，较上期期末增加 171,899.77 万元，主要是部分长期应付款将在一年内到期，按照流动性重分类至一年内到期的非流动负债。

20. 其他流动负债期末余额 645.62 万元，较上期期末增加 48.59%，主要是报告期内增值税待转销项税额增加。

21. 长期借款期末余额 1,406,759.61 万元，较上期期末增加 36.76%，主要是报告期内公司加大抽水蓄能电站建设，借款增加。

22. 租赁负债期末余额 16,909.31 万元，较上期期末增加 200.26%，主要是按租赁准则要求，报告期内公司确认土地使用权租赁负债。

23. 长期应付款期末余额 114,168.71 万元，较上期期末减少 226,897.90 万元，主要是部分长期应付款将在一年内到期，按照流动性重分类至一年内到期的非流动负债。

24. 递延收益期末余额 242.9 万元，较上期期末增加 45.57%，主要是收到的国家重点科研项目资金同比增加。

25. 递延所得税负债期末余额 13,674.71 万元，较上期期末增加 37.10%，主要是报告期租赁合同、适用一次性税前扣除政策提前扣除的折旧增加。

26. 其他综合收益期末余额-1,578.24 万元,较上期期末减少 1,543.83 万元,主要是报告期重新计量设定受益计划。

27. 专项储备期末余额 3,888.01 万元,较上期期末增加 2,974.46 万元,增加 325.59%,主要是报告期根据《关于印发〈企业安全生产费用提取和使用管理办法〉的通知》(财资〔2022〕136 号),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	539,718	1,017,062	-46.93%	533,483	1,006,084	-46.97%	533,483	1,006,084	-46.97%	/	/	/	220	220
合计	539,718	1,017,062	-46.93%	533,483	1,006,084	-46.97%	533,483	1,006,084	-46.97%	/	/	/	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	1,171,434	932,983	25.56	1,163,909	926,753	25.59	1,483,275	1,187,528	24.9	452	339
合计	1,171,434	932,983	25.56	1,163,909	926,753	25.59	1,483,275	1,187,528	24.9	452	339

发电类型	发电量(万千瓦时)			充电量(万千瓦时)		
	2023年	2022年	同比	2023年	2022年	同比
新型储能	4,600	555	728.83%	5,762	647	790.57%

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	539,718	-46.93%	533,483	-46.97%	10.51	19.03	-44.78	折旧、运维成本、其他	6.23	20.7	6.28	14.85	-0.93
抽水蓄能	—	—	—	—	44.28	46.05	-3.83	折旧、运维成本、其他	23.18	77.04	21.24	50.15	9.13
新型储能	—	—	—	—	0.93	0.31	196.87	折旧、运维成本、其他	0.68	2.26	0.21	0.49	231.26
合计	539,718	-46.93%	533,483	-46.97%	55.72	65.39	-14.78	-	30.08	100.00	27.73	65.49	8.50

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2023 年 12 月底，公司在运机组总装机容量 1273.38 万千瓦，其中抽水蓄能 1028 万千瓦、新型储能 42.38 万千瓦、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，为 1028 万千瓦；正在建设 4 座，总装机容量 480 万千瓦，包括广西的南宁抽水蓄能电站（120 万千瓦），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）以及梅州抽水蓄能电站二期工程（120 万千瓦）。公司新型储能电站累计装机规模 423.8MW/832MWh，报告期内新投产 1 座电化学储能电站（宝湖储能站），新建成 2 座电化学储能电站、规模 312.8MW/612.8MWh，分别为佛山宝塘储能站（300MW/600MWh）、梅州粤智储能站（12.8MW/12.8MWh），装机规模与上年度相比增长 281.8%。调峰水电在运装机容量为 203 万千瓦，报告期内无新增调峰水电。

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

2023 年，公司抽水蓄能电站台均运行小时（发电时间+抽水时间）为 3207 小时，同比上升 11.6%；广东地区抽水蓄能电站台均运行小时为 3271 小时，同比上升 12.3%；海南地区抽水蓄能电站台均运行小时为 2164 小时，同比下降 0.8%。

调峰水电站受来水严重偏枯影响，台均年利用小时为 2545 小时，同比下降 48.8%。

5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

2023 年，公司资本性投入 73.75 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	107,882	248,912
2	广东惠州中洞抽水蓄能电站	837,254	在建	100,174	142,291
3	广东肇庆浪江抽水蓄能电站	867,049	在建	92,688	160,595
4	宝塘储能站	182,622	投产	84,985	85,590
5	广东梅州抽水蓄能电站二期	471,627	在建	59,124	80,719
6	广东电白抽水蓄能电站	844,581	筹建	22,222	25,873
7	宝湖储能电站	39,550	投产	18,312	30,712
8	广西钦州抽水蓄能电站	786,000	筹建	14,565	16,908
9	广西灌阳抽水蓄能电站	827,979	筹建	10,997	10,997
10	广西贵港抽水蓄能电站	808,000	筹建	9,765	12,246

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	1,199	287,409	-99.58%
总上网电量	1,701,992	1,933,392	-11.97%
占比	0.07%	14.87%	减少 14.8 个百分点

注：1. 2023 年市场化交易总电量为 1,199 万千瓦时，是公司梅州宝湖储能站 10 月-12 月试点参与广东电力现货市场交易产生的交易电量。2022 年市场化交易总电量为 287,409 万千瓦时，是原文山电力业务产生的交易电量。市场化交易的总电量同比下降，是因为上年度公司完成重大资产置换，原文山电力相关市场化交易业务置出。

2. 本年度总上网电量包含：抽水蓄能上网电量 1,163,909 万千瓦，新型储能上网电量 4,600 万千瓦，调峰水电上网电量 533,483 万千瓦。

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 8 家控股公司、参股 5 家公司，实际完成注资 10.3 亿元，对 2022 年 12 月 31 日前决策设立的 13 家公司实际完成注资 18.14 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）
肇庆蓄能发电有限公司	水力发电；发电、输电、供电业务；电力设施承装、承修、承试，各类工程建设活动。	是	新设	156,150	90%	是	长期股权投资	自有资金	广宁县宏宁国有资本投资有限公司		已取得营业执照，报告期内实际注资 26,500 万元。	6.5%		否	2023 年 3 月 28 日	公告编号：2023-14
玉林蓄能	水力发电，通用设备修理，专用设备修理。	是	新	27,000	90%	是	长期	自	玉林市福泰建设投资		已取得营业执	6.5%		否	2023	公告编号：

发电有限公司	电气设备修理等。		设				股权投资	自有资金	发展有限责任公司		照, 报告期内实际投资 4,800 万元。				年 8 月 29 日	2023-52
桂林蓄能发电有限公司	水力发电, 通用设备修理, 专用设备修理, 电气设备修理等。	是	新设	27,000	90%	是	长期股权投资	自有资金	灌阳县建工投资有限公司		已取得营业执照, 报告期内实际投资 10,000 万元。	6.5%		否	2023 年 8 月 29 日	公告编号: 2023-52
钦州蓄能发电有限公司	水力发电; 发电业务、输电业务、供(配)电业务; 输电、供电等。	是	新设	30,000	100%	是	长期股权投资	自有资金	/		已取得营业执照, 报告期内实际投资 0 万元。	6.5%		否	2023 年 8 月 29 日	公告编号: 2023-52
防城港蓄能发电有限公司	水力发电; 发电业务、输电业务、供(配)电业务等。	是	新设	30,000	100%	是	长期股权投资	自有资金	/		已取得营业执照, 报告期内实际投资 0 万元。	6.5%		否	2023 年 8 月 29 日	公告编号: 2023-52
广东山河新能有限公司	工程管理服务; 技术服务咨询、技术转让、推广; 企业管理咨询服务等	是	新设	6,000	40%	否	长期股权投资	自有资金	中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司; 广东水电二局股份有限公司		已取得营业执照, 报告期内实际投资 6,000 万元。	/		否	2023 年 3 月 28 日	公告编号: 2023-14
广州启明数智能源科技有限公司	通用设备制造(不含特种设备制造); 机械设备研发; 机械电气设备销售等。	是	新设	5,000	100%	是	长期股权投资	自有资金	/		已取得营业执照, 报告期内实际投资 0 万元。	/		否	2023 年 12 月 26 日	公告编号: 2023-79
广州启安众智建设管理有限责任公司	机械电气设备销售; 机械电气设备制造; 工程造价咨询业务等	是	新设	5,000	100%	是	长期股权投资	自有资金	/		已取得营业执照, 报告期内实际投资 0 万元。	/		否	2023 年 12 月 26 日	公告编号: 2023-79
广东新型储能国家研究院有限公司	科技推广与应用服务	是	新设	2,800	14%	否	长期股权投资	自有资金	南方电网电力科技股份有限公司; 惠州亿纬锂能股份有限公司; 广东东阳光科技控股股份有限公司等		已取得营业执照, 报告期内实际投资 2,800 万元。	/		否	2023 年 8 月 29 日	公告编号: 2023-52
包头美岱抽水蓄能有限责任公司	水力发电; 发电业务、输电业务、供(配)电业务等	是	新设	33,600	20%	否	长期股权投资	自有资金	内蒙古电力集团综合能源有限责任公司; 内蒙古能源发电投资集团新能源有限公司等		已取得营业执照, 报告期内实际投资 6,000 万元。	6.5%		否	2023 年 8 月 29 日	公告编号: 2023-52
内蒙古太阳沟抽水蓄能项目公司	水力发电; 发电业务、输电业务、供(配)电业务等	是	新设	19,200	10%	否	长期股权投资	自有资金	内蒙古电力集团综合能源有限责任公司; 内蒙古能源发电投资集团新能源有限公司等		已取得营业执照, 报告期内实际投资 3,000 万元。	6.5%		否	2023 年 12 月 26 日	公告编号: 2023-79
力神(青	锂离子电池、电池模组、电池系统等研发、	是	增	49,900	2.1792%	否	其他	自	天津力神电池股份有		已取得营业执	/		否	2023	公告编号:

岛)新能源有限公司	生产和销售		资				权益工具投资	有资金	限公司；中国国有企业结构调整基金二期股份有限公司；天津滨海高新新能源科技合伙企业（有限合伙）等		照，报告期内实际投资49,900万元。			年8月24日	2023-44	
南网越秀双碳股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）	商务服务业（具体经营项目请登录国家企业信用信息公示系统查询，网址： http://www.gsxt.gov.cn/ 。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）。	是	新设	10,100	10.10%	否	-	自有资金	南方电网电力科技股份有限公司、鼎和财产保险股份有限公司、南网私募基金管理有限公司联合广州越秀资本控股集团股份有限公司、广州越秀产业投资基金管理股份有限公司		于2024年3月取得营业执照，报告期内实际投资0万元。	/		否	2023年12月26日	公告编号：2023-79
梅州蓄能发电有限公司	水力发电，电力设施承装，承修、承试，各类工程建设活动。	是	增资	93,200	100%	是	长期股权投资	自有资金	/		已取得营业执照，报告期内实际投资12,033万元。共投资183,064万元。	6.5%		否		
南宁蓄能发电有限公司	水力发电，发电、输电、供电业务，电力设施承装、承修、承试，各类工程建设活动等。	是	新设	160,400	100%	是	长期股权投资	自有资金	/		已取得营业执照，报告期内实际投资22,614万元。	6.5%		否		
惠州中洞蓄能发电有限公司	水力发电；发电、输电、供电业务；电力设施承装、承修、承试，各类工程建设活动。	是	新设	112,000	70%	是	长期股权投资	自有资金	中广核电力销售公司	/	已取得营业执照，报告期内实际投资14,000万元。	6.5%		否	2022年10月31日	公告编号：临2022-93
茂名蓄能发电有限公司	水力发电，通用设备修理，专用设备修理，电气设备修理等。	是	新设	169,300	100%	是	长期股权投资	自有资金	/		已取得营业执照，报告期内实际投资15,000万元。	6.5%		否		
清远滨江蓄能发电有限公司	水力发电，通用设备修理，专用设备修理，电气设备修理等。	是	新设	160,000	100%	是	长期股权投资	自有资金	/		已取得营业执照，报告期内实际投资7,300万元。	6.5%		否		

江门蓄能发电有限公司	水力发电，通用设备修理，专用设备修理，电气设备修理等。	是	新设	120,000	100%	是	长期股权投资	自有资金	/		已取得营业执照，报告期内实际投资3,200万元。	6.5%		否		
韶关蓄能发电有限公司	水力发电；发电、输电、供电业务；电力设施承装、承修、承试，各类工程建设活动。	是	新设	160,000	100%	是	长期股权投资	自有资金	/		已取得营业执照，报告期内实际投资4,900万元。	6.5%		否	2022年11月12日	公告编号：临2022-100
潮州蓄能发电有限公司	水力发电；发电、输电、供电业务；电力设施承装、承修、承试，各类工程建设活动。	是	新设	160,000	100%	是	长期股权投资	自有资金	/		已取得营业执照，报告期内实际投资7,000万元。	6.5%		否	2022年11月12日	公告编号：临2022-100
贵港蓄能发电有限公司	水力发电；发电、输电、供电业务；电力设施承装、承修、承试，各类工程建设活动。	是	新设	161,500	100%	是	长期股权投资	自有资金	/		已取得营业执照，报告期内实际投资6,000万元。	6.5%		否		
柳州蓄能发电有限公司	水力发电；发电、输电、供电业务；电力设施承装、承修、承试，各类工程建设活动。	是	新设	183,500	100%	是	长期股权投资	自有资金	/		已取得营业执照，报告期内实际投资7,400万元。	6.5%		否		
南方电网调峰调频（广东）储能科技有限公司	电网侧独立电池储能项目投资运营、科技成果转化、水下机器人研发等。	是	增资	60,000	100%	是	长期股权投资	自有资金	/		已取得营业执照，报告期内实际投资39,000万元。共投资69,990万元。	/		否	2022年11月12日	公告编号：临2022-100
云南储能有限公司	水电资产运营及投资项目管理	是	新设	2,000	100%	是	长期股权投资	自有资金	/		已取得营业执照，报告期内实际投资2,000万元。	/		否	2022年11月12日	公告编号：临2022-100
南方电网调峰调频（佛山）储能科技有限公司	电网侧独立电池储能项目投资运营	是	新设	44,000	100%	是	长期股权投资	自有资金	/		已取得营业执照，报告期内实际投资35,000万元。	/		否		
合计	/	/	/	1,987,650	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/

注：1. 投资金额为公司计划投资总额。

2. 预计收益6.5%为根据633号文预计的项目经营期资本金内部收益率。

2. 重大的非股权投资

√适用 □不适用

详见电力行业经营性信息分析之 5、资本性支出情况。

3. 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	其他变动	期末数
交易性金融资产	2,288,501,479.45	1,236,164.38			800,000,000.00	2,288,501,479.45		801,236,164.38
其他权益工具投资		131,132.08	131,132.08		499,468,867.92			499,600,000.00
合计	2,288,501,479.45	1,367,296.46	131,132.08		1,299,468,867.92	2,288,501,479.45		1,300,836,164.38

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

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	2023 年资产总额	2023 年净资产	2023 年营业收入	2023 年营业利润	2023 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	3,872,607.81	1,477,918.70	561,690.25	137,800.68	114,429.92
其中：	1.梅州蓄能发电有限公司	100%	235,700	抽水蓄能电站投资、建设、运营	681,702.23	198,743.46	71,644.08	13,078.93	13,080.43
	2.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	660,519.44	175,214.92	77,578.97	18,204.97	18,209.16
	3.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	329,599.03	256,945.97	76,216.32	26,469.87	20,866.18
	4.惠州蓄能发电有限公司	54%	133,500	抽水蓄能电站投资、建设、运营	317,900.33	291,571.16	80,203.61	23,673.49	17,362.80
	5.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	304,251.64	292,233.27	68,866.40	29,596.83	21,888.10

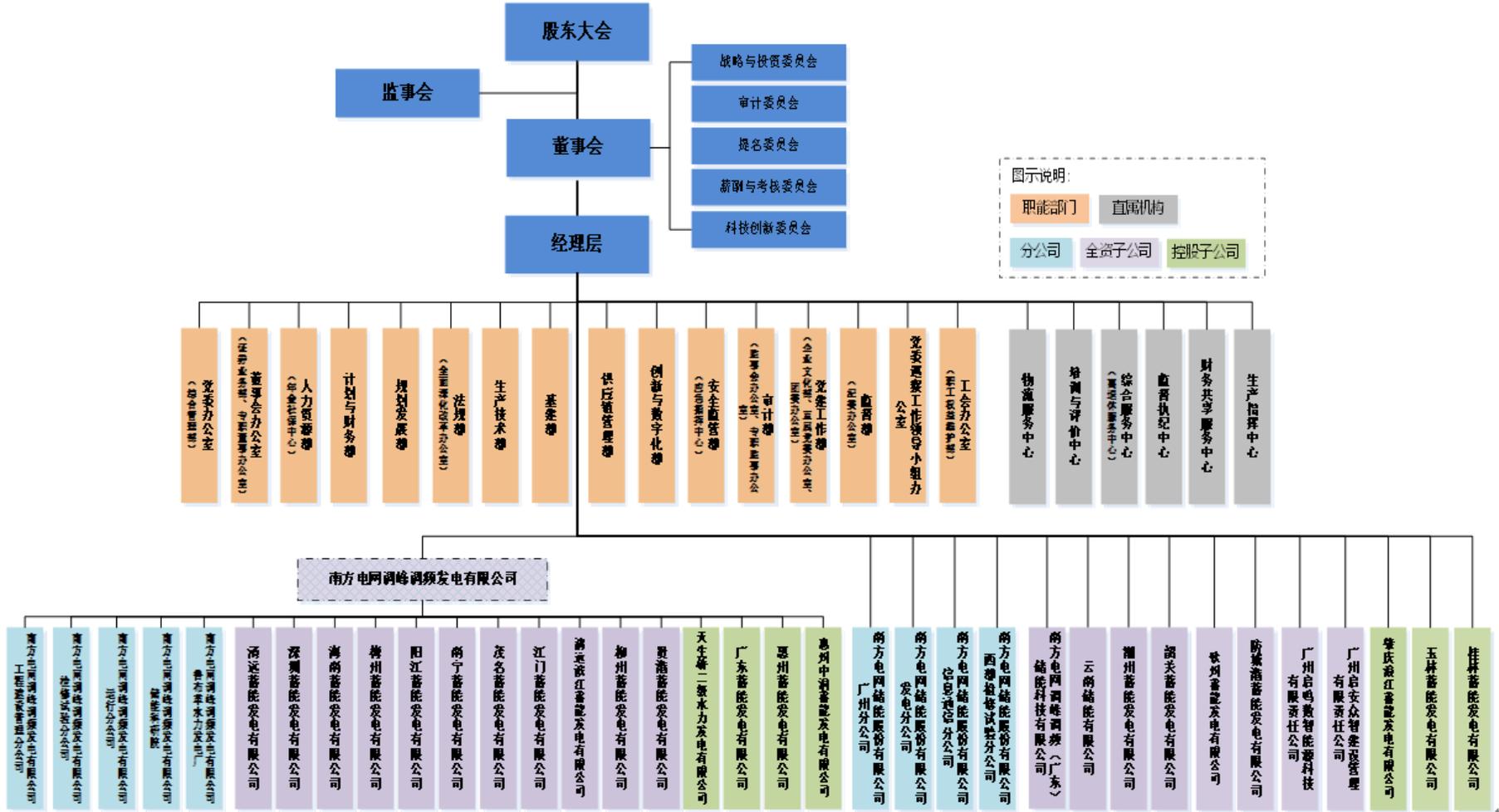
注：以上列举的子公司属于单个子公司的净利润或单个参股公司的投资收益对公司净利润影响达到 10%以上的公司。

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
		2023 年度	2022 年度			
1	南方电网调峰调频发电有限公司	114,429.92	200,243.17	-85,813.25	-42.85	一是西部调峰水电厂来水同比减少，发电量同比减少，二是抽水蓄能电站政策性减利影响。
其中：	1. 天生桥二级水力发电有限公司	20,866.18	70,926.86	-50,060.68	-70.58	主要是天生桥二级电站所在流域来水偏枯，发电量同比减少。
	2. 惠州蓄能发电有限公司	17,362.80	26,744.15	-9,381.35	-35.08	主要是抽水蓄能电站政策性减利影响。

公司组织机构图



(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

六、公司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

在积极稳妥推进碳达峰碳中和、构建新型电力系统背景下，电力系统形态逐步由“源网荷”三要素向“源网荷储”四要素转变，储能成为新型电力系统的第四大要素。公司抽水蓄能、新型储能两大业务都面临广阔的发展前景。

国家能源局发布的《新型电力系统发展蓝皮书》提出，抽水蓄能作为提升系统调节能力的重要举措，2030 年装机规模达到 1.2 亿千瓦以上。根据中电联发布的《2023-2024 年度全国电力供需形势分析预测报告》，截至 2023 年底，全国抽水蓄能装机容量达 5094 万千瓦，公司抽水蓄能装机容量 1028 万千瓦，占比约为 20.18%。

《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。新型储能技术创新能力显著提高，核心技术装备自主可控水平大幅提升，在高安全、低成本、高可靠、长寿命等方面取得长足进步，标准体系基本完善，产业体系日趋完备，市场环境和商业模式基本成熟，装机规模达 3000 万千瓦以上，新型储能能在推动能源领域碳达峰碳中和过程中发挥显著作用。到 2030 年，实现新型储能全面市场化发展。新型储能核心技术装备自主可控，技术创新和产业水平稳居全球前列，标准体系、市场机制、商业模式成熟健全，与电力系统各环节深度融合发展，装机规模基本满足新型电力系统相应需求。

(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，立足“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”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，全面提升公司在电网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。

公司原规划“十四五”期间投产抽水蓄能 600 万千瓦，已投产梅蓄一期、阳蓄一期共 240 万千瓦，计划 2025 年投产 360 万千瓦。根据国家用地政策变化以及各项目建设条件等实际情况，公司对原“十四五”抽蓄投产目标进行了适应性调整，现将其中 120 万千瓦调整到“十五五”初期投产，即除已投产的 240 万千瓦外，到 2025 年末，再投产抽水蓄能 240 万千瓦。按调整后的规划，到 2025 年，公司投产抽水蓄能装机达到 1268 万千瓦，新型储能规模达到 200 万千瓦，总装机规模约 1671 万千瓦。到 2030 年，公司投产抽水蓄能装机达到 2900 万千瓦左右，新型储能 500 万千瓦以上，装机总规模约 3600 万千瓦。到 2035 年，公司投产抽水蓄能和新型储能装机分别达到约 4400 万千瓦和 1000 万千瓦，公司总装机规模达到 5600 万千瓦左右。受国家政策、行业形势、公司战略调整、项目建设客观条件变化等因素影响，以上规划存在变动可能性。

(三) 经营计划

适用 不适用

2023 年，面对抽水蓄能电站政策性减利、西部调峰电站来水严重偏枯的不利影响，公司牢牢把握高质量发展首要任务，突出抓好稳经营和防风险工作，多措并举克服各项困难，稳定公司经营基本盘。

2024 年，公司将持续深化提质增效，紧盯“一利五率”目标，着力提高质量和效益，持续加强精益化运营管理，扎实推动公司高质量发展。

1. 聚焦开拓市场增收入。在稳住西部调峰水电和抽水蓄能等存量业务收入的同时，积极拓展市场化业务，争取增量业务收入，开辟新的利润增长点。全力推进抽水蓄能和新型储能项目建设，为保障项目按期投产打好基础。

2. 聚焦精益管理控成本。牢固树立“一切成本皆可控”理念，狠抓成本控制，做好成本费用统筹安排，大力压降成本。

3. 聚焦资源配置提效能。强化经营策划，科学、合理安排各项投资和成本项目列支，以公司资产负债率管控和效益目标为导向，统筹做好各项资源配置。

(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，导致西部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，移民工作难度大，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、造价与可研可能存在差异。

3. 新型储能业务发展存在不确定性。新型储能业务还处于商业化初期，电价政策和市场机制正在逐步完善。

(五) 其他

√适用 □不适用

公司在建及开展前期工作的抽水蓄能电站项目

序号	项目名称	所属省区	预计装机容量 (万千瓦)	最新进展 (截至 2023 年 12 月)
1	梅州（二期）抽水蓄能电站	广东	120	主体工程已开工
2	肇庆浪江抽水蓄能电站	广东	120	主体工程已开工
3	惠州中洞抽水蓄能电站	广东	120	主体工程已开工
4	茂名电白抽水蓄能电站	广东	120	已核准-筹建期工程已开工
5	江门鹤山抽水蓄能电站	广东	100	项目前期-可研
6	清远清新下坪抽水蓄能电站	广东	120	项目前期-可研
7	韶关新丰抽水蓄能电站	广东	120	项目前期-可研
8	潮州潮安青麻园抽水蓄能电站	广东	120	项目前期-可研
9	南宁抽水蓄能电站	广西	120	主体工程已开工
10	桂林灌阳抽水蓄能电站	广西	120	已核准-筹建期工程已开工
11	贵港抽水蓄能电站	广西	120	已核准-筹建期工程已开工
12	玉林福绵抽水蓄能电站	广西	120	已核准-筹建期工程已开工
13	柳州鹿寨抽水蓄能电站	广西	120	项目前期-可研
14	钦州灵山抽水蓄能电站	广西	120	已核准-筹建期工程已开工
15	防城港上思抽水蓄能电站	广西	140 (预可研建议数)	项目前期-可研
16	南宁武鸣抽水蓄能电站	广西	120	项目前期-预可研

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的监督，落实董事会决议。

报告期内，公司修订了《公司章程》《董事会议事规则》《独立董事工作规则》以及董事会专门委员会议事规则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
2022 年年度股东大会	2023 年 4 月 17 日	www.sse.com.cn	2023 年 4 月 18 日	共 12 项议案均审议通过，不存在否决议案的情况
2023 年第一次临时股东大会	2023 年 9 月 15 日	www.sse.com.cn	2023 年 9 月 16 日	共 2 项议案均审议通过，不存在否决议案的情况
2023 年第二次临时股东大会	2023 年 12 月 13 日	www.sse.com.cn	2023 年 12 月 14 日	共 3 项议案均审议通过，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

报告期内，公司董事会共召集 3 次股东大会，审议通过议案 17 项，包括 14 项普通决议案和 3 项特别决议案，没有被否决的议案。股东大会的召集和召开程序、召集人资格、出席会议人员资格及表决程序等均符合《公司法》及《公司章程》的规定，会议决议合法有效。

会议届次	审议议案	是否通过
2022 年年度股东大会	1. 关于公司 2022 年年度报告及其摘要的议案	是
	2. 关于公司 2022 年度董事会工作报告的议案	是
	3. 关于公司 2022 年度监事会工作报告的议案	是
	4. 关于公司 2022 年度财务决算方案的议案	是
	5. 关于公司 2023 年计划预算方案的议案	是
	6. 关于公司 2023 年投资计划的议案	是
	7. 关于公司 2022 年度利润分配方案的议案	是
	8. 关于公司与南方电网财务有限公司重新签订金融服务框架协议的议案	是
	9. 关于增加公司注册资本的议案	是
	10. 关于修改公司章程的议案	是
	11. 关于公司 2022 年度董事薪酬的议案	是
	12. 关于公司 2022 年度监事薪酬的议案	是
2023 年第一次临时股东大会	1. 关于公司续聘 2023 年度会计师事务所的议案	是
	2. 关于修订《公司董事会议事规则》的议案	是
2023 年第二次临时股东大会	1. 关于公司 2024 年度日常关联交易预计情况的议案	是
	2. 关于修订《公司章程》的议案	是
	3. 关于选举公司非职工监事的议案	是

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	57	2022.9.21	2025.9.21	0	70,000	70,000	二级市场购买	141.4	否
李定林	董事、总经理	男	53	2022.9.21	2025.9.21	0	51,000	51,000	二级市场购买	140.29	否
杨璐	独立董事	女	68	2020.3.27	2025.9.21	0	0	0	/	10.8	否
胡继晔	独立董事	男	57	2020.3.27	2025.9.21	0	0	0	/	10.8	否
陈启卷	独立董事	男	60	2022.6.17	2025.9.21	0	0	0	/	10.8	否
刘静萍	董事	男	59	2022.9.21	2025.9.21	0	0	0	/	0	是
曹重	董事	男	59	2022.9.21	2025.9.21	0	0	0	/	0	是
江裕熬	董事	男	59	2022.9.21	2025.9.21	0	0	0	/	0	是
吕志	职工代表董事	男	57	2022.9.21	2025.9.21	0	52,000	52,000	二级市场购买	123.64	否
金昌铉	监事会主席	男	58	2023.12.13	2025.9.21	0	0	0	/	0	是
杨昌武	监事	男	59	2022.9.21	2025.9.21	0	0	0	/	0	是
杨伟聪	职工代表监事	男	56	2022.9.21	2025.9.21	0	10,500	10,500	二级市场购买	94.74	否
唐忠良	总会计师	男	59	2022.9.21	2025.9.21	0	52,000	52,000	二级市场购买	111.86	否
卢文生	副总经理（分管法规、科技业务）	男	58	2022.9.21	2025.9.21	0	60,000	60,000	二级市场购买	151.91	否
周建为	副总经理（分管生产技术、安全监督、	男	50	2022.9.21	2025.9.21	0	0	0	/	170.10	否

	科技创新业务)										
孙立群	副总经理（分管规划、基建业务）	男	56	2022.9.21	2025.9.21	0	29,000	29,000	二级市场购买	120.48	否
汤建良	总法律顾问	男	48	2022.9.21	2025.9.21	0	21,200	21,200	二级市场购买	122.24	否
钟林	董事会秘书	男	52	2022.9.21	2025.9.21	0	22,000	22,000	二级市场购买	115.62	否
胡伏秋	监事会主席（离任）	男	60	2022.9.21	2023.12.13	0	0	0	/	0	是
刘亚军	副总经理（分管供应链、劳动组织、行政办公业务）（离任）	男	58	2022.9.21	2023.10.24	0	21,000	21,000	二级市场购买	110.3	否
合计	/	/	/	/	/		388,700	388,700	/	1,434.98	/

注：1. 董事刘静萍、曹重、江裕熬未在公司领取报酬。

2. 2023年10月24日，刘亚军副总经理由于工作调整原因辞去公司副总经理职务，其报酬总额为担任副总经理期间的取酬。

3. 2022年9月公司董事会、监事会和经理层换届，公司2022年年报披露的在公司领取报酬的新一届董事会成员、监事会成员、高级管理人员从公司领取的报酬为2022年10-12月发生数，以上人员2023年从公司领取的报酬为全年发生数（其中刘亚军为1-10月发生数）。

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。
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 至今中国南方电网有限责任公司出资企业专职董事（其间：2021.05 海南电网公司董事；2021.06 南网能源公司董事；2022.09 南网储能公司董事）。
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副县长）；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 至今中国南方电网有限责任公司出资企业专职董事（其间：2021.05--2022.12 资本控股公司董事；2021.06--2022.12 南网财务公司董事；2022.09 南网储能公司董事；2022.12 深圳供电局董事、云南国际公司董事）。
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事业部副主任；2019.11--2021.05 中国南方电网有限责任公司供应链管理事业部副总经理；2021.05 至今中国南方电网有限责任公司出资企业专职董事（其间：2021.05 鼎元资产公司董事、南网供应链公司董事；2022.09 南网储能公司董事）。
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 至今南方电网储能股份有限公司党委副书记兼工会主席、职工董事。
金昌铉	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，贵州电网公司监事会主席，南网储能公司监事会主席，南网数字集团监事会主席，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 至今中国南方电网有限责任公司出资企业专职监事（其间：2021.06 南网财务公司监事；2022.09 南网储能公司监事；2022.12 云南国际公司监事）。
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。
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 至今南方电网储能股份有限公司总会计师、党委委员。
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

	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）、公司纪委书记（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、公司纪委书记、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、公司纪委书记（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、公司党委书记；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、公司党委书记；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、公司党委书记；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、公司党委书记；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、公司党委书记、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。
胡伏秋	1999.05--2001.11 中国南方电力联营公司（1999.12 更名为国家电力公司南方公司）财务部副主任；2001.11--2003.01 国家电力公司华南审计部副主任；2003.01--2003.03 国家电力公司南方公司财务部副主任；2003.03--2005.01 中国南方电网有限责任公司财务部会计信息处处长；2005.01--2007.11 贵州电网公司总会计师；2007.11--2010.04 中国南方电网有限责任公司财务部副主任（2006.03--2007.12 中山大学工商管理专业在职学习，获高级管理人员工商管理硕士学位）；2010.04--2017.06 南方电网财务有限公司董事、总经理、党组成员；2017.06--2020.12 南方电网财务有限公司董事、总经理、党委委员、副书记（2018.07），南方电网国际金融有限公司董事（2019.12）、总经理（2019.12）；2020.12--2022.06 南方电网财务有限公司董事长、党委书记，南方电网国际金融有限公司董事长；2022.06--2023.09 任中国南方电网有限责任公司出资企业专职监事（其间：2022.06 任广西电网公司监事会主席、深圳供电局监事会主席；2022.09 任南网储能公司监事会主席；2022.11 任南网传媒公司监事会主席）；2023.09--2023.12 任南网储能公司监事会主席。
刘亚军	2001.05--2002.08 广东蓄能发电有限公司副总经济师；2002.08--2004.01 广东蓄能发电有限公司办公室主任；2004.01--2004.04 广东蓄能发电有限公司办公室主任，惠蓄工程建设指挥部第一副总指挥；2004.04--2007.02 广东蓄能发电有限公司副总经理，惠蓄工程建设指挥部第一副总指挥；2007.02--2008.01 中国南方电网有限责任公司调峰调频发电公司工程建设部主任，广东蓄能发电有限公司副总经理，惠蓄指挥部第一副总指挥；2008.01--2009.08 中国南方电网有限责任公司调峰调频发电公司副总工程师，广东蓄能发电有限公司副总经理（2008.04 免），惠蓄工程指挥部总指挥；2009.08--2011.01 中国南方电网有限责任公司调峰调频发电公司副总工程师，惠州抽水蓄能电站建设管理局局长、党委副书记；2011.01--2011.04 中国南方电网有限责任公司调峰调频发电公司副总工程师，惠州抽水蓄能电站

	建设管理局局长、党委副书记，惠州蓄能发电有限公司（惠州蓄能水电厂）党委书记、副总经理（副厂长）；2011.04--2013.08 惠州蓄能发电有限公司（惠州蓄能水电厂）党委书记、副总经理（副厂长）；2013.08--2014.07 广东蓄能发电有限公司（广州蓄能水电厂）董事、总经理（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--2021.06 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--2023.10 南方电网储能股份有限公司副总经理、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

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
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	/
曹重	中国南方电网有限责任公司	出资企业专职董事	2021.06	/
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	/
金昌铉	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	/
胡伏秋	中国南方电网有限责任公司	出资企业专职监事	2021.06	2023.09
在股东单位任职情况的说明				

1. 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
刘静萍	海南电网有限公司	董事	2021.05	/
刘静萍	南方电网综合能源股份有限公司	董事	2021.06	/
曹重	深圳供电局有限公司	董事	2022.12	/
曹重	南方电网云南国际有限责任公司	董事	2022.12	/
江裕熬	南方鼎元资产运营有限责任公司	董事	2021.05	/
江裕熬	南方电网供应链集团有限公司	董事	2021.05	/
金昌铉	云南电网有限责任公司	监事会主席	2023.09	/
金昌铉	贵州电网有限责任公司	监事会主席	2023.09	/
金昌铉	南方电网数字电网集团有限公司	监事会主席	2023.09	/
金昌铉	南方电网数字电网研究院股份有限公司	监事会主席	2023.09	/
胡伏秋	广西电网有限责任公司	监事会主席	2022.06	2023.09
胡伏秋	南方电网数字电网研究院股份有限公司	监事会主席	2022.11	2023.09
胡伏秋	深圳供电局有限公司	监事会主席	2022.06	2023.09
杨昌武	南方电网财务有限公司	监事	2021.08	/

杨昌武	南方电网云南国际有 限责任公司	监事	2022.12	/
胡继晔	中国政法大学	教授	2006.04	/
胡继晔	许继电气股份有限公 司	独立董事	2023.05	/
陈启卷	武汉大学	教授	2016.11	2023.07
陈启卷	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、高级管理人员报酬的决策程序	董事报酬由董事会薪酬与考核委员会提出建议，提交董事会审议、股东大会决策；职工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提出建议，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《公司 2023 年度董事薪酬的议案》及《公司 2023 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 2023 年度的薪酬是根据企业经营情况和薪酬政策而确定的，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；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 1434.98 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
金昌炫	监事会主席	选举	补任
胡伏秋	监事会主席	离任	达到法定退休年龄辞职
刘亚军	副总经理(分管供应链、劳动组织、行政办公业务)	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
八届董事会第七次会议	2023. 1. 12	共 1 项议案并审议通过, 不存在否决议案的情况
八届董事会第八次会议	2023. 3. 24	共 23 项议案并审议通过, 不存在否决议案的情况
八届董事会第九次会议	2023. 4. 23	共 2 项议案并审议通过, 不存在否决议案的情况
八届董事会第十次会议	2023. 7. 5	共 9 项议案并审议通过, 不存在否决议案的情况
八届董事会第十一次会议	2023. 8. 25	共 7 项议案并审议通过, 不存在否决议案的情况
八届董事会第十二次会议	2023. 10. 27	共 11 项议案并审议通过, 不存在否决议案的情况
八届董事会第十三次会议	2023. 11. 27	共 9 项议案并审议通过, 不存在否决议案的情况
八届董事会第十四次会议	2023. 12. 25	共 4 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 出席股东大会的次数
		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	
刘国刚	否	8	8	0	0	0	否	3
李定林	否	8	8	2	0	0	否	3
刘静萍	否	8	8	5	0	0	否	3
曹重	否	8	8	3	0	0	否	3
江裕熬	否	8	8	2	0	0	否	3
杨璐	是	8	8	2	0	0	否	3
胡继晔	是	8	8	6	0	0	否	2
陈启卷	是	8	8	5	0	0	否	3
吕志	否	8	8	0	0	0	否	1

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	8
其中：现场会议次数	1
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	7

(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、刘静萍
战略委员会	刘国刚、李定林、陈启卷、刘静萍、曹重
科技创新委员会	李定林、陈启卷、江裕熬

(二) 报告期内审计委员会召开 7 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023. 3. 20	1. 关于公司 2022 年年度报告及其摘要的议案 2. 关于公司 2022 年度董事会审计委员会履职报告的议案 3. 关于公司 2022 年度财务决算方案的议案 4. 关于公司 2022 年度利润分配方案的议案 5. 关于对南方电网财务有限公司风险持续评估报告的议案 6. 关于公司与南方电网财务有限公司重新签订金融服务协议的议案 7. 关于对南方电网财务有限公司风险评估报告的议案 8. 关于涉及南方电网财务有限公司金融业务风险防范处置预案的议案 9. 关于公司募集资金存放与实际使用情况专项报告的议案 10. 关于公司 2022 年度内部控制评价报告的议案 11. 关于公司 2022 年度内部审计工作报告的议案	会议审议通过了 11 项议案。	
2023. 4. 18	关于公司 2023 年第一季度报告的议案	会议审议通过了 1 项议案。	
2023. 6. 19	1. 关于公司 2024-2025 年保险采购事项暨关联交易的议案 2. 关于修订《南方电网储能股份有限公司董事会审计委员会议事规则》的议案	会议审议通过了 2 项议案。	
2023. 8. 22	1. 关于公司 2023 年半年度报告全文及摘要的议案 2. 关于公司续聘 2023 年度会计师事务所的议案	会议审议通过了 4 项议案。	

	3. 关于南方电网财务有限公司风险持续评估报告的议案 4. 关于公司 2023 年上半年募集资金存放与实际使用情况专项报告的议案 5. 听取公司 2023 年上半年内部审计工作汇报		
2023. 10. 20	1. 关于公司 2023 年第三季度报告的议案 2. 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 3. 听取公司 2023 年三季度内部审计工作汇报	会议审议通过了 2 项议案。	
2023. 11. 23	关于公司 2024 年度日常关联交易预计情况的议案	会议审议通过了 1 项议案。	
2023. 12. 22	1. 关于公司参与投资设立南网越秀双碳科技基金的议案 2. 听取公司 2023 年法治工作情况报告 3. 听取公司 2023 年四季度内部审计工作汇报	会议审议通过了 1 项议案。	

(三) 报告期内提名委员会召开 2 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023. 1. 11	关于公司经理层成员选聘工作方案的议案	会议审议通过了 1 项议案。	
2023. 6. 26	关于公司董事会提名委员会 2022 年履职报告的议案	会议审议通过了 1 项议案。	

(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	其他履行职责情况
2023. 3. 20	1. 关于 2022 年董事薪酬的议案 2. 关于 2022 年度高级管理人员薪酬的议案	会议审议通过了 2 项议案。	
2023. 6. 26	1. 关于公司经理层成员 2022 年度任期制与契约化考核结果的议案 2. 关于公司董事会薪酬与考核委员会 2022 年履职报告的议案	会议审议通过了 2 项议案。	
2023. 10. 23	1. 关于公司经理层成员及其他南方电网公司党组管理干部 2022 年度工资清算水平方案的议案 2. 关于公司经理层成员任期制和契约化管理工作方案（2023-2024）的议案 3. 关于公司经理层成员 2023 年经营业绩责任书的议案 4. 关于调整公司经理层任期经营业绩责任书的议案	会议审议通过了 4 项议案。	

(五) 报告期内战略委员会召开 3 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023. 3. 20	关于公司 2023 年投资计划的议案	会议审议通过了 1 项议案。	
2023. 6. 28	1. 关于修订《南方电网储能股份有限公司董事会战略与投资委员会议事规则》的议案 2. 关于公司董事会战略与投资委员会 2022 年度履职报告的议案	会议审议通过了 2 项议案。	
2023. 11. 22	关于公司“十四五”规划中期评估报告的议案	会议审议通过了 1 项议案。	

(六) 报告期内科技创新委员会召开 2 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023. 6. 25	1. 关于公司 2023 年国家重点研发计划项目申报计划 2. 关于公司董事会科技创新委员会 2022 年度履职情况报告	会议审议通过了 2 项议案。	
2023. 11. 30	关于公司科技强企建设三年行动及进一步推进创新工作的指导意见	会议审议通过了 1 项议案。	

(七) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

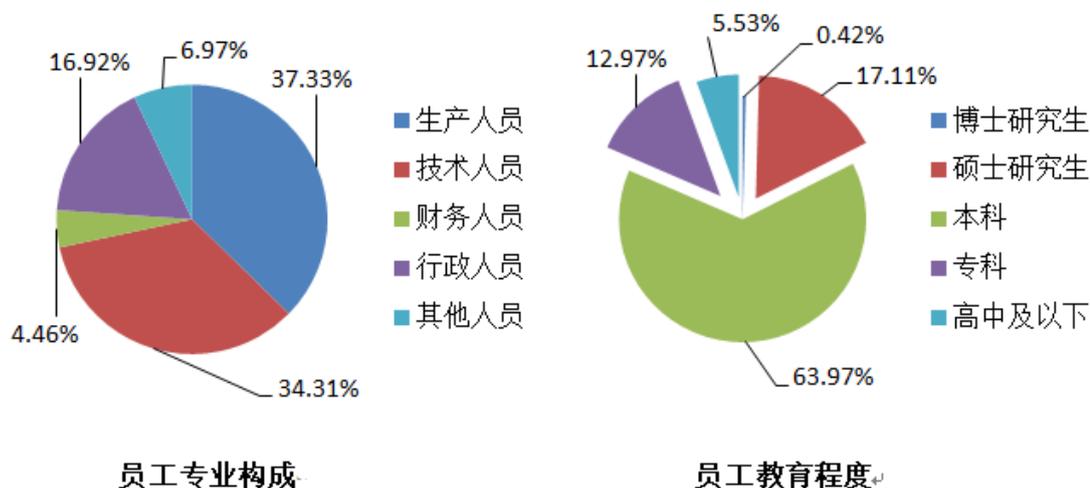
八、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

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	675
主要子公司在职员工的数量	1,476
在职员工的数量合计	2,151
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	467
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	803
销售人员	0
技术人员	738
财务人员	96
行政人员	364
其他人员	150
合计	2,151
教育程度	
教育程度类别	数量(人)
博士研究生	9

硕士研究生	368
本科	1,376
专科	279
高中及以下	119
合计	2,151



(二) 薪酬政策

适用 不适用

公司建立了以岗位价值为基础、以绩效贡献为依据的收入分配体系，坚持按岗定薪、岗变薪变，突出“凭业绩和贡献取酬”。深入推进全员新型责任制建设，实现全员契约管理。加强经理层任期制和契约化管理，实行精准考核、刚性兑现。实行专项工资激励政策，加大对科技创新领域激励力度，鼓励创新创造。

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

坚持围绕公司战略发展需要，拓宽培训渠道，优化教学资源，全面优化培训评价工作质量，提升员工履职能力。2023 年度系统开展干部理论教育和管理教育，分层分级分专业举办干部培训 19 期，培训 580 人次。全面优化技能岗位胜任能力培训评价体系，持续加强生产一线岗位实操培训，推动基层聚焦核心业务，2023 年度统筹举办技术技能培训 43 期，培训 3226 人次，开展岗位胜任能力评价 13 期，评价 865 人次，公司系统技能类岗位、安全监管及基建工程序列岗位员工全员持证上岗。

(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

公司利润分配符合《公司章程》规定，分红标准和比例明确清晰，相关决策程序和机制完备，待公司股东大会完成决策后，进行现金红利的派发。

公司现行利润分配政策已于《公司章程》中明确，具体如下：

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。

(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	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 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	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 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）	0.9515
每 10 股转增数（股）	0
现金分红金额（含税）	304,099,952.35
分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	1,013,569,950.91
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（%）	30
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）	304,099,952.35
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（%）	30

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

制定了《公司经理层成员任期制和契约化管理规定》《公司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》《公司党委管理领导班子和领导人员综合考核评价办法》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，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

修编发布公司制度图谱，完善横向匹配公司业务蓝图、纵向穿透各级组织的制度体系。制定《公司规范业务指导书管理工作方案》，完善各单位业务指导书全生命周期管理机制，提升业务指导书管理实效。梳理整合党内法规、国家法律法规、国有资产监管和公司规章制度等工作要求，制定责任追究管理制度和公司处分清单，推动实现“有权必有责、有责要担当、失责必追究”管理目标。开展内控管理体系有效性评价，全面查找公司在内控管理体系建设、运转等方面存在的不足，为持续完善公司内控管理提供精准输入。

常态化开展缺陷识别整改、风险评估应对工作，聘请第三方机构开展内控监督评价，提升评价结果有效性。定期跟踪内控缺陷整改措施和风险应对措施落实情况，全年内控缺陷到期整改完成率 100%，风险可控在控，未发生造成实际损失的风险事件。

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；制定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，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。

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 2023 年度财务报告内部控制有效性进行了审计，并出具了公司 2023 年度内部控制审计报告，报告全文披露在上海证券交易所。

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）	16,760.14

(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。推进绿色电站建设，制定抽水蓄能电站绿色施工管理办法和评价标准。公司运行项目建立健全环保设施运行管理制度，完善了运行规程中环保设备设施巡检相关内容。持续开展环保设备设施的年度检修维护和日常巡检，并做好设备运行维护维修记录，确保设备设施完好，运行稳定正常。

2. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况。在项目前期阶段，开展生态保护红线、自然保护地、生态公益林、水源保护地等制约性因素排查，确保项目建设符合法律法规的要求；依法合规开展建设项目环境影响评价和水土保持评估工作，于开工前取得行政主管部门的审批意见。

3. 环境风险管理情况。公司每年组织开展环境风险因素识别和风险评估，持续对潜在环境风险进行分析、辨识和监控，落实预防措施，提高预防和处置突发环境事件的能力。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，针对风险问题制定并落实整改措施，加强常态化环保风险监控及防控。及时修编突发环境污染应急预案，并按要求在政府环保主管部门完成备案；开展应急演练，提高环保风险应急管理能力和。2023 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。开展危险化学品储存和使用装置、设施全面检查，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。2023 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。建设项目通过应用科学方法和先进技术、优化工程设计、合理利用空间布局，提高建设项目土地资源利用率。天生桥二级电厂、鲁布革电厂优化汛期调度运用计划，提高水能利用率。

2. 持续开展生态修复。充分考虑建设项目的生态修复以及与周边环境的融合，增加项目概算中生态环保投资。在建项目边建设边生态复绿，工程施工和生态保护齐头并进。运行项目持续提升电站与环境融合度，建设人与自然和谐共生的美丽电站。阳蓄获得 2023 年度“国家水土保持示范工程”荣誉。

3. 巩固提高生态碳汇能力。广蓄与陈禾洞省级自然保护区合作，加强厂区周边山林保护。清蓄与属地政府签订协议，协同做好集雨范围山林植被保护、水土涵养工作。

4. 构建绿色供应链。落实绿色采购，将环境认证和绿色低碳技术标准纳入部分招标采购项目的评审要求和技术规范书中，带动供应链合作伙伴履行社会责任。加快供应链数字化、绿色化协同转型，利用“云仓”高效开展闲置物资共享利用。积极拓展与供应商合作，推进完成励磁、继保、SFC、调速器、监控、变压器、冷却器等设备协议储备，进一步有效降低冗余库存。

(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）	7,174,787
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、研发生产助于减碳的新产品等）	使用清洁能源发电；提升设备能效；节能低碳新技术、新设备、新工艺的使用；推行绿色办公；绿色零碳示范引领。

具体说明

适用 不适用

1. 服务国家“双碳”战略，印发《南网储能公司碳达峰行动方案》。
2. 积极主动开展公司碳盘查工作，建立健全公司电碳业务管理体系。
3. 新建设项目开展节能评估工作，从源头上推进节能降碳。
4. 加强示范引领，打造海蓄电站近零碳示范区，从运营管理、减源、碳汇三方面探索公司电站“近零碳”实施路径。
5. 推行绿色办公。研究制定《公司行政办公领域落实“过紧日子”要求提质增效工作措施》，在公司推行节能降耗，不断增强员工节油、节电、节水、节约办公耗材的自觉性。

6. 推进设备能效提升专项行动。开展了抽水蓄能机组综合运用效率分析与研究，提出了提升综合效率的举措。全面排查高能耗配变，有序开展能效提升改造。新采购变压器全部满足二级及以上能效标准。

7. 推进新技术、新设备、新工艺的使用。公司梅州宝湖储能电站采用浸没式液冷技术，相较于传统的空气冷却和板换式液冷方式，大大提高了冷却效率。海蓄地下厂房通过照明系统智能化升级改造、优化风机运行台数及副厂房环境温度，取得良好节能效果。

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 2024 年 3 月 30 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 2023 年 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）	193.4	
其中：资金（万元）	175.7	公司向定点帮扶地区捐赠货币资金 158.5 万元
物资折款（万元）	17.7	
惠及人数（人）	27,141	乡村振兴项目惠及人数 23,441 人，公益项目惠及人数 3,700 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）	167.5	
其中：资金（万元）	167.5	公司及下属单位共捐赠 158.5 万元，实施 6 个定点帮扶项目；另捐赠 9 万元用于 4 个帮扶点工作队工作经费。
物资折款（万元）	0	
惠及人数（人）	23,441	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 644 户 2825 人；贵州省黔西南州安龙县义龙新区新加村下辖 3 个村民小组，总人口 1139 人；贵州省黔西南州安龙县洒雨镇竜金村，下辖 17 个村民小组，总人口 3685 人；广东省惠州市惠东县高潭镇帮扶点建设的南网知行书屋惠及高潭中学 486 位学生。
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	教育振兴帮扶、产业振兴帮扶、组织振兴帮	

	扶、文化振兴帮扶、生态振兴帮扶、人才振兴帮扶	
--	------------------------	--

具体说明

适用 不适用

2023 年，南网储能公司共结对帮扶 6 地，分别为：广东省韶关市新丰县、回龙镇，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义龙新区新加村、竜金村，广东省惠州市惠东县高潭镇，分布在广东、云南和贵州 3 省，合计派出 9 名帮扶干部。

公司 2023 年共安排实施 6 个乡村振兴帮扶项目，投入总资金 158.5 万元，完成罗平县舌坡-浪歪村道路硬化、中寨村停车场整治和鲁布革乡中心完小塑胶篮球场建设，竜金村永甫组灌溉沟渠修缮和龙滩组、白蜡地组路灯安装，新建 2 个及维护原有的 3 个知行书屋，在产业、组织、文化、生态、人才、教育振兴各方面均取得阶段性成效。

第六节 重要事项

一、承诺事项承诺事项履行情况

(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	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	2022.5.6	否	长期	是	不适用	不适用

报告书中所作承诺		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。							
	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。	2022.5.6	否	长期	是	不适用	不适用	
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	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	2022.5.6	是	2022.9.8 至 2025.9.8	是	不适用	不适用

关的承诺		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。							
	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、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	2022.5.6	否	长期	是	不适用	不适用

		<p>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。</p>						
	云南电网	<p>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。</p>	2022.5.6	否	长期	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

自 2023 年 1 月 1 日起执行《财政部关于印发〈企业会计准则解释第 16 号〉的通知》（财会[2022]31 号），“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”。该项会计政策变更增加上年年末递延所得税资产 2,305.75 万元、递延所得税负债 2,276.92 万元，增加未分配利润 27.88 万元，增加少数股东权益 0.95 万元，减少上期所得税费用 43.10 万元。

(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	1,482,700.00
境内会计师事务所审计年限	2
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	2

	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）	550,000.00

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

√适用 □不适用

2023 年 9 月 15 日，公司召开 2023 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于续聘 2023 年度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 2023 年度财务审计和内控审计机构。详见公司于 2023 年 8 月 29 日披露的《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》（编号：2023-51）、2023 年 9 月 16 日披露的《南方电网储能股份有限公司 2023 年第一次临时股东大会决议公告》（编号：2023-53）。

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	2023 年度预计发生金额	2023 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	800	1,892.39
向关联人销售产品、商品	南方电网公司及其控股子公司	24,500.00	13,647.10
	其中：广东电网有限责任公司	21,000.00	12,815.30

向关联人提供劳务	南方电网公司及其控股子公司	1,000.00	1,413.66
接受关联人提供的劳务	南方电网公司及其控股子公司	24,800.00	20,723.08
	其中：鼎和财产保险股份有限公司	8,800.00	6,513.34
	南方电网数字电网集团有限公司	8,500.00	8,864.92
其他(融资租赁设备)	南网融资租赁有限公司	15,000.00	4,709.14
其他(房屋租赁等)	南方电网公司及其控股子公司	3,800.00	2,935.77
合计		69,900	45,321.14
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。上述差异均属于正常经营行为，对公司日常经营及业绩不会产生重大影响。 公司日常关联交易符合公司实际生产经营情况，交易定价公允、合理，未损害公司及全体股东利益，特别是中小股东的利益。	

备注：报告期内收到关联方支付的保险赔款 762.05 万元。

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	购买商品	公开招标	市场价格	1,822.89	2.36	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	购买电力	国家定价	核定价格	1,588.88	2.06	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	67,924.09	11.63	电汇	不适用	不适用
中国南方电网有限责任公司	控股股东	提供劳务	技术服务	公开招标	市场价格	260.15	4.53	电汇	不适用	不适用

及其控股子公司										
中国南方电网有限责任公司及其控股子公司	控股股东	销售商品	电力销售、调峰调频服务	国家定价	核定价格	520,999.90	93.50	电汇	不适用	不适用
合计				/	/	592,595.91	48.06	/	/	/
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

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. 公司投资力神（青岛）新能源有限公司，现金出资 4.99 亿元人民币，持股 2.1792%，该投资事项已于本报告期内完成。（详情请见公告编号：2023-44）

2. 公司参与投资设立南网越秀双碳股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙），认缴金额 1.01 亿元，出资占基金规模的 10.10%，目前南网越秀双碳股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）已取得营业执照。（详情请见公告编号：2023-79）

3. 公司全资子公司储能科技公司参与投资成立新型储能国创中心有限公司（核准名广东新型储能国家研究院有限公司），现金出资 2800 万元，持股 14%，该投资事项已于本报告期内完成。

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

共同对外投资的重大关联交易情况说明

(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	0.35%-1.35%	2,691,326,883.20	28,620,310,564.13	28,478,071,457.41	2,833,565,989.92
合计	/	/	/	2,691,326,883.20	28,620,310,564.13	28,478,071,457.41	2,833,565,989.92

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	9,500,000,000.00	2.69%-3.50%	3,873,991,283.82	676,712,493.78	662,310,000.00	3,888,393,777.60
合计	/	/	/	3,873,991,283.82	676,712,493.78	662,310,000.00	3,888,393,777.60

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	18,681,000,000.00

4. 其他说明

适用 不适用

(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	800,000,000.00	800,000,000.00	/

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	800,000,000.00	2023/12/08	2024/01/02	募集资金	银行理财	否	合同	1.65-2.35	/	/	800,000,000.00	/	是	否	/

注：该表填写的截止日期为 2023 年 12 月 31 日，此笔理财产品已于 2024 年 1 月 2 日赎回。

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

募集资金来源	募集资金到位时间	募集资金总额	其中：超募资金金额	扣除发行费用后募集资金净额	募集资金承诺投资总额	调整后募集资金承诺投资总额 (1)	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)	本年度投入金额 (4)	本年度投入金额占比 (%) (5) = (4)/(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	0	7,949,484,779.62	9,300,000,000.00	7,949,484,779.62	5,546,025,009.83	69.77	2,570,062,969.83	32.33	0

(二) 募投项目明细

√适用 □不适用

单位：元

项目名称	项目性质	是否涉及变更投向	募集资金来源	募集资金到位时间	是否使用超募资金	项目募集资金承诺投资总额	调整后募集资金投资总额 (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	本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
梅蓄一期电站	生产建	否	向特定对象发行股票	2022年11月10日	否	1,500,000,000.00	749,484,800.00	162,669,050.54	565,564,390.54	75.46	2022年12月31日	否	是	/	710,002,122.79	/	否	/

阳蓄一期电站	生产建设	否	向特定对象发行股票	2022年11月10日	否	1,700,000,000.00	1,100,000,000.00	497,939,621.14	1,098,810,421.14	99.89	2022年12月31日	否	是	/	775,261,241.78	/	否	/
南宁抽蓄电站	生产建设	否	向特定对象发行股票	2022年11月10日	否	4,010,000,000.00	4,010,000,000.00	1,059,728,108.88	1,791,170,708.88	44.67	2025年12月31日	否	是	/	/	/	否	/
梅州五华电化学储能项目	生产建设	否	向特定对象发行股票	2022年11月10日	否	190,000,000.00	190,000,000.00	54,922,435.50	190,129,735.50	100.07	2023年2月28日	否	是	/	47,147,498.58	/	否	/
佛山南海电化学储能项目	生产建设	否	向特定对象发行股票	2022年11月10日	否	800,000,000.00	800,000,000.00	794,803,753.77	800,349,753.77	100.04	2023年12月31日	否	是	/	/	/	否	/
补充流动资金	生产建设	否	向特定对象发行股票	2022年11月10日	否	1,100,000,000.00	1,100,000,000.00	0.00	1,100,000,000.00	100.00	/	是	是	/	/	/	否	/

注：梅州五华电化学储能项目与佛山南海电化学储能项目本年度截止期末投入进度大于 100%，系使用了部分账户利息收入所致。

(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 2022 年 11 月 25 日召开第八届董事会第四次会议和第八届监事会第三次会议, 分别审议通过了《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》, 同意公司使用额度不超过人民币 280,000 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 262,000.00 万元用于暂时补充流动资金, 并于 2023 年 11 月 14 日前全部归还至募集资金专户, 详见《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》(编号: 2023-68)。

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, 分别审议通过了《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。2023 年 12 月 31 日, 实际使用闲置募集资金用于暂时补充流动资金的金额为 132,000.00 万元, 上述资金尚未到期。

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

单位: 万元 币种: 人民币

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	报告期末现金管理余额	期间最高余额是否超出授权额度
2022 年 11 月 25 日	260,000.00	2022 年 11 月 25 日	2023 年 11 月 24 日	0	否
2023 年 10 月 27 日	80,000.00	2023 年 10 月 27 日	2024 年 10 月 26 日	80,000.00	否

其他说明

公司于 2022 年 11 月 25 日召开第八届董事会第四次会议和第八届监事会第三次会议, 分别审议通过了《关于使用部分暂时闲置募集资金进行现金管理的议案》, 同意公司使用不超过人民币 260,000.00 万元 (含本数) 的闲置募集资金进行现金管理, 用于购买满足保本要求、安全性高、流动性好的投资产品, 使用期限自董事会审议通过后 12 个月内有效, 在上述额度及决议有效期内, 资金可循环滚动使用。

公司于 2023 年 10 月 27 日召开第八届董事会第十二次会议和第八届监事会第七次会议, 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》, 同意公司使用额度不超过人民币 80,000.00 万元的暂时闲置募集资金进行现金管理, 用于购买安全性高、流

动性好、满足保本要求、产品投资期限最长不超过 12 个月的现金管理产品，及以协定存款方式存放募集资金余额，在前述额度范围内可循环使用并允许所取得的收益进行现金管理再投资。

报告期内，公司使用暂时闲置募集资金投资结构性存款及保本型银行理财产品均有保本约定，符合安全性高、流动性好的条件，截至 2023 年 12 月 31 日，已到期的产品均如期回款。本期募集资金利息收入和理财收益扣除银行手续费后净额为 3,614.13 万元。2023 年 12 月 31 日，公司使用暂时闲置募集资金进行现金管理的余额为 80,000.00 万元。

4、用超募资金永久补充流动资金或归还银行贷款情况

适用 不适用

5、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

单位：股

	本次变动前		本次变动增减(+, -)					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份	2,717,479,405	85.02				-630,575,243	-630,575,243	2,086,904,162	65.30
1、国家持股									
2、国有法人持股	2,413,933,316	75.53				-327,029,154	-327,029,154	2,086,904,162	65.30
3、其他内资持股	291,095,341	9.10				-291,095,341	-291,095,341	0	0
其中：境内非国有法人持股	287,155,231	8.98				-287,155,231	-287,155,231	0	0
境内自然人持股	3,940,110	0.12				-3,940,110	-3,940,110	0	0
4、外资持股	12,450,748	0.39				-12,450,748	-12,450,748	0	0
其中：境外法人持股	12,450,748	0.39				-12,450,748	-12,450,748	0	0
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	478,526,400	14.98				630,575,243	630,575,243	1,109,101,643	34.70
1、人民币普通股	478,526,400	14.98				630,575,243	630,575,243	1,109,101,643	34.70
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	3,196,005,805	100						3,196,005,805	100

2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

报告期内，公司非公开发行股份募集配套资金的限售股解除限售，数量为 630,575,243 股，于 2023 年 6 月 6 日上市流通。

详见公司在上海证券交易所网站披露的《南方电网储能股份有限公司关于非公开发行限售股上市流通的公告》（编号：2023-34）。

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

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
中国国有企业结构调整基金股份有限公司	157,604,412	157,604,412	0	0	非公开发行股份募集配套资金	2023-6-6
中国国有企业混合所有制改革基金有限公司	63,829,787	63,829,787	0	0	非公开发行股份募集配套资金	2023-6-6
广东恒会股权投资基金（有限合伙）	63,041,765	63,041,765	0	0	非公开发行股份募集配套资金	2023-6-6
上海鼎纬新能私募投资基金合伙企业（有限合伙）	47,281,323	47,281,323	0	0	非公开发行股份募集配套资金	2023-6-6
东方电气集团东方电机有限公司	42,553,191	42,553,191	0	0	非公开发行股份募集配套资金	2023-6-6
哈尔滨电机厂有限责任公司	39,401,103	39,401,103	0	0	非公开发行股份募集配套资金	2023-6-6
财通基金管理有限公司	33,727,344	33,727,344	0	0	非公开发行股份募集配套资金	2023-6-6
国新新格局（北京）私募证券投资基金管理有限公司-国新央企新发展格局私募证券投资基金	23,640,661	23,640,661	0	0	非公开发行股份募集配套资金	2023-6-6
国新投资有限公司	23,640,661	23,640,661	0	0	非公开发行股份募集配套资金	2023-6-6
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	21,276,595	0	0	非公开发行股份募集配套资金	2023-6-6
宁波仁庆私募基金管理有限公司-仁庆仁和2号私募证券投资基金	14,184,397	14,184,397	0	0	非公开发行股份募集配套资金	2023-6-6
UBS AG	12,450,748	12,450,748	0	0	非公开发行股份募集配套资金	2023-6-6

上海世域投资管理有限公司-世域七期私募证券投资基金	9,062,253	9,062,253	0	0	非公开发行股份募集配套资金	2023-6-6
北京中科大洋科技发展股份有限公司	8,668,242	8,668,242	0	0	非公开发行股份募集配套资金	2023-6-6
宁波仁庆私募基金管理有限公司-仁庆 1 号私募证券投资基金	8,274,231	8,274,231	0	0	非公开发行股份募集配套资金	2023-6-6
农银汇理基金管理有限公司	8,037,825	8,037,825	0	0	非公开发行股份募集配套资金	2023-6-6
国泰基金管理有限公司	8,037,825	8,037,825	0	0	非公开发行股份募集配套资金	2023-6-6
华夏基金管理有限公司	7,880,220	7,880,220	0	0	非公开发行股份募集配套资金	2023-6-6
长江养老保险股份有限公司-长江金色晚晴(集合型)企业年金计划-浦发	7,880,220	7,880,220	0	0	非公开发行股份募集配套资金	2023-6-6
深圳君宜私募证券投资基金管理有限公司-君宜祈良私募证券投资基金	7,880,220	7,880,220	0	0	非公开发行股份募集配套资金	2023-6-6
诺德基金管理有限公司	6,461,780	6,461,780	0	0	非公开发行股份募集配套资金	2023-6-6
欧阳烛宇	3,940,110	3,940,110	0	0	非公开发行股份募集配套资金	2023-6-6
百年保险资产管理有限责任公司-百年人寿保险股份有限公司-分红保险产品	3,940,110	3,940,110	0	0	非公开发行股份募集配套资金	2023-6-6
南方基金管理股份有限公司	3,940,110	3,940,110	0	0	非公开发行股份募集配套资金	2023-6-6
长江金色林荫(集合型)企业年金计划-中国建设银行股份有限公司	3,940,110	3,940,110	0	0	非公开发行股份募集配套资金	2023-6-6
合计	630,575,243	630,575,243	0	0	/	/

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)	48,296
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	49,636
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

(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
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

南方电网资本控股有限公司	20,983,605	20,983,605	0.66	0	无	0	国有法人
前十名无限售条件股东持股情况							
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				
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				
南方电网资本控股有限公司	20,983,605	人民币普通股	20,983,605				
蔡玉栋	16,564,607	人民币普通股	16,564,607				
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。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用						

前十名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 2023 年 12 月 31 日，公司控股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： 合计持有南网科技（688248）336,300,000 股。 合计持有桂冠电力（600236）2,762,143 股。 持有南网能源（003035）1,530,000,000 股。 持有海南机场（600515）175,450 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。 持有电投产融（000958）642,171,794 股。 持有长江电力（600900）29,715,975 股。 持有永诚保险（834223）71,500,000 股。 持有煜邦电力（688597）6,604,499 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

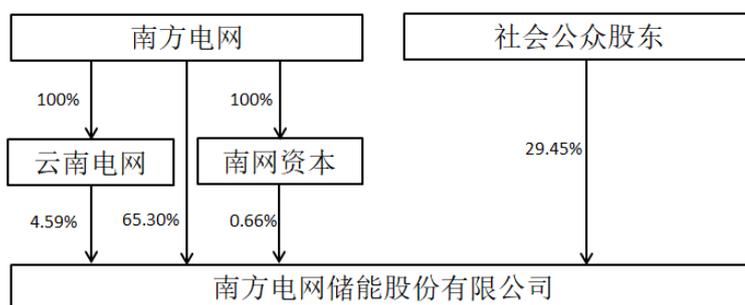
适用 不适用

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
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

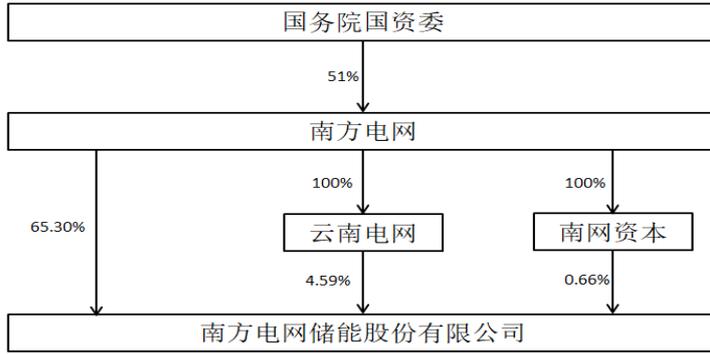
□适用 √不适用

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、企业债券、公司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 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2023 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 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2023 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“三、（二十四）”、“五、（四十二）”所述，2023 年度营业收入为 562,965.79 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；

（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 2023 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：
（项目合伙人）

中国 · 北京

中国注册会计师：

二〇二四年三月二十九日

二、财务报表

合并资产负债表

2023 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	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产:			
货币资金	七、1	3,224,212,149.84	3,063,165,335.32
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	801,236,164.38	2,288,501,479.45
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	七、5	468,223,085.33	482,890,577.48
应收款项融资			
预付款项	七、8	12,111,296.16	5,712,223.39
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	3,446,619.50	7,560,230.80
其中: 应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、10	229,730,742.80	230,944,660.75
合同资产	七、6	44,094.60	
持有待售资产	七、11	2,743,167.25	
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	382,215,036.71	411,338,569.20
流动资产合计		5,123,962,356.57	6,490,113,076.39
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	387,467,105.39	206,694,262.48
其他权益工具投资	七、18	499,600,000.00	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、20	18,571,627.49	43,690,685.50
固定资产	七、21	28,081,287,108.91	28,534,803,921.97
在建工程	七、22	8,213,376,634.16	3,653,200,016.74
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	201,375,160.15	95,942,497.62
无形资产	七、26	845,582,495.71	850,317,033.03
开发支出			2,134,192.18
商誉			

长期待摊费用	七、28	319,349,146.11	298,507,218.22
递延所得税资产	七、29	217,397,390.68	163,092,929.37
其他非流动资产	七、30	578,058,136.82	423,866,401.03
非流动资产合计		39,362,064,805.42	34,272,249,158.14
资产总计		44,486,027,161.99	40,762,362,234.53
流动负债：			
短期借款	七、32	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	204,647,272.30	519,729,834.77
应付账款	七、36	768,063,942.14	1,228,200,015.09
预收款项	七、37	166,849.19	
合同负债	七、38	16,135,888.97	2,796,698.12
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	64,881,808.79	65,760,197.56
应交税费	七、40	145,540,070.30	226,124,065.74
其他应付款	七、41	77,496,585.34	111,738,224.48
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	2,865,905,761.28	1,146,908,057.81
其他流动负债	七、44	6,456,150.93	4,344,923.90
流动负债合计		4,399,502,107.03	3,305,602,017.47
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	14,067,596,088.31	10,286,201,012.34
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	169,093,134.50	56,316,462.43
长期应付款	七、48	1,141,687,115.60	3,410,666,086.42
长期应付职工薪酬	七、49	284,381,471.40	253,861,113.69
预计负债			
递延收益	七、51	2,429,031.22	1,668,631.22
递延所得税负债	七、29	136,747,052.84	99,745,731.92
其他非流动负债			
非流动负债合计		15,801,933,893.87	14,108,459,038.02
负债合计		20,201,436,000.90	17,414,061,055.49
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	11,147,486,481.08	11,135,205,048.43
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-15,782,369.62	-344,053.94
专项储备	七、58	38,880,052.60	9,135,475.99
盈余公积	七、59	276,636,280.77	259,794,696.12
一般风险准备			
未分配利润	七、60	6,193,435,006.15	5,318,170,424.14
归属于母公司所有者权益 (或股东权益) 合计		20,836,661,255.98	19,917,967,395.74
少数股东权益		3,447,929,905.11	3,430,333,783.30
所有者权益(或股东权 益) 合计		24,284,591,161.09	23,348,301,179.04
负债和所有者权益(或 股东权益) 总计		44,486,027,161.99	40,762,362,234.53

公司负责人：刘国刚

主管会计工作负责人：唐忠良

会计机构负责人：陈春晓

母公司资产负债表

2023 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	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产:			
货币资金		765,555,372.11	291,173,598.82
交易性金融资产		801,236,164.38	2,288,501,479.45
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九、1	9,955,145.54	8,769,512.01
应收款项融资			
预付款项		2,281,146.56	132,701.44
其他应收款	十九、2	2,987,791,648.98	4,524,193,794.88
其中: 应收利息			
应收股利			
存货		932,072.73	
合同资产		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		60,985,521.99	30,445,606.52
流动资产合计		4,628,781,166.89	7,143,216,693.12
非流动资产:			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		2,483,093,928.57	1,121,471,555.55
长期股权投资	十九、3	12,018,376,443.57	11,358,210,600.56
其他权益工具投资		499,600,000.00	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		382,725,498.78	117,985,053.86
在建工程		14,103,909.25	2,790,059.93
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		26,271,032.51	
无形资产		83,375,806.25	3,347,786.27
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		79,812,202.69	
递延所得税资产		6,666,348.11	18,736.71
其他非流动资产		23,158,170.69	
非流动资产合计		15,617,183,340.42	12,603,823,792.88
资产总计		20,245,964,507.31	19,747,040,486.00
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	136,327,986.53
应付账款		36,510,859.18	612,316.28
预收款项			
合同负债		54,000.00	
应付职工薪酬		18,826,204.43	1,013,193.46
应交税费		19,496,869.60	37,198,716.63
其他应付款		9,944,659.41	5,824,617.73
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		13,189,748.08	
其他流动负债		339,161.39	317,823.91
流动负债合计		144,924,037.03	181,294,654.54
非流动负债：			
长期借款			
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			
长期应付职工薪酬		45,589,457.72	3,870,137.54
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		14,197,351.21	75,221.92
其他非流动负债			
非流动负债合计		73,260,162.31	3,945,359.46
负债合计		218,184,199.34	185,240,014.00
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		15,146,744,261.33	14,720,656,135.20
减：库存股			
其他综合收益		-6,833,075.93	94,987.46
专项储备			229,961.40
盈余公积		276,636,280.77	259,794,696.12
未分配利润		1,415,227,036.80	1,385,018,886.82
所有者权益（或股东权益）合计		20,027,780,307.97	19,561,800,472.00
负债和所有者权益（或股东权益）总计		20,245,964,507.31	19,747,040,486.00

公司负责人：刘国刚

主管会计工作负责人：唐忠良

会计机构负责人：陈春晓

合并利润表

2023 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2023 年度	2022 年度
一、营业总收入		5,629,657,903.00	8,260,893,377.42
其中:营业收入	七、61	5,629,657,903.00	8,260,893,377.42
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		4,151,256,440.51	5,663,804,074.05
其中:营业成本	七、61	3,044,148,468.45	4,268,790,707.84
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	147,469,871.84	127,140,982.01
销售费用	七、63		3,709,188.74
管理费用	七、64	482,125,525.40	559,111,476.10
研发费用	七、65	26,132,506.42	58,321,316.35
财务费用	七、66	451,380,068.40	646,730,403.01
其中:利息费用		521,746,103.25	672,908,845.27
利息收入		71,021,630.93	31,801,289.78
加:其他收益	七、67	9,535,272.79	12,016,133.14
投资收益(损失以“-”号填列)	七、68	8,601,633.90	9,274,349.92
其中:对联营企业和合营企业的投资收益		8,425,226.57	9,265,873.19
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益(损失以“-”号填列)			
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	1,236,164.38	501,479.45
信用减值损失(损失以“-”号填列)	七、71	2,497,183.64	1,332,629.24
资产减值损失(损失以“-”号填列)	七、72	1,414.60	-5,438,198.93
资产处置收益(损失以“-”号填列)	七、73	1,068,127.29	9,348,849.62
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		1,501,341,259.09	2,624,124,545.81
加:营业外收入	七、74	6,804,258.24	4,127,472.54
减:营业外支出	七、75	15,056,177.44	19,343,637.94
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		1,493,089,339.89	2,608,908,380.41

填列)			
减：所得税费用	七、76	246,736,883.21	521,588,723.19
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,246,352,456.68	2,087,319,657.22
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,246,352,456.68	2,087,319,657.22
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）		1,013,569,950.91	1,662,974,320.17
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		232,782,505.77	424,345,337.05
六、其他综合收益的税后净额		-16,774,832.05	-880,211.51
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	七、57	-15,535,988.06	-968,892.93
（1）重新计量设定受益计划变动额		-15,537,161.84	-968,892.93
（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		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		497.10	
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		497.10	
（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			
		-1,238,843.99	88,681.42
八、综合收益总额		1,229,577,624.63	2,086,439,445.71
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额			
		998,033,962.85	1,662,005,427.24
（二）归属于少数股东的综合收益总额			
		231,543,661.78	424,434,018.47
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.32	0.64
（二）稀释每股收益(元/股)		0.32	0.64

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0 元，上期被合并方实现的净利润为：1,601,781,339.79 元。

公司负责人：刘国刚

主管会计工作负责人：唐忠良

会计机构负责人：陈春晓

母公司利润表
2023 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2023 年度	2022 年度
一、营业收入	十九、4	650,560,652.13	1,674,339,810.51
减：营业成本	十九、4	412,790,293.14	1,472,282,211.91
税金及附加		52,059,971.08	11,118,128.31
销售费用			2,237,650.91
管理费用		198,459,514.17	96,662,943.57
研发费用			1,958,566.60
财务费用		-29,360,692.45	5,994,185.54
其中：利息费用		5,243,825.11	7,124,688.99
利息收入		34,619,864.84	3,714,546.76
加：其他收益		119,080.67	1,335,151.37
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	196,787,074.01	29,504,083.28
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		6,808,761.75	8,723,050.67
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		1,236,164.38	501,479.45
信用减值损失（损失以“-”号填列）		12,477.42	357,894.19
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-445.4	
资产处置收益（损失以“-”号填列）			6,863,739.25
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		214,765,917.27	122,648,471.21
加：营业外收入		290,722.62	846,739.36
减：营业外支出		974,234.32	6,807,659.84
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		214,082,405.57	116,687,550.73
减：所得税费用		45,666,559.07	22,320,227.43
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		168,415,846.50	94,367,323.30
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		168,415,846.50	94,367,323.30
（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		-5,092,584.93	-865,012.54
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-5,092,584.93	-865,012.54
1. 重新计量设定受益计划变动额		-5,190,933.99	-865,012.54
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		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		163,323,261.57	93,502,310.76
八、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：唐忠良 会计机构负责人：陈春晓

合并现金流量表
2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023年度	2022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		6,198,091,530.82	9,113,025,451.10
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			67,557,693.86
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	113,202,531.43	323,258,773.50
经营活动现金流入小计		6,311,294,062.25	9,503,841,918.46
购买商品、接受劳务支付的现金		536,865,359.89	1,723,974,315.26
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		1,026,944,613.37	1,314,020,078.82
支付的各项税费		929,126,781.04	1,319,846,875.96
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	261,523,052.37	545,367,286.28
经营活动现金流出小计		2,754,459,806.67	4,903,208,556.32
经营活动产生的现金流量净额		3,556,834,255.58	4,600,633,362.14
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		2,289,920,000.00	40,500.00

取得投资收益收到的现金		4,533,239.01	13,409,572.78
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,528,228.47	745,312,240.90
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		2,296,981,467.48	758,762,313.68
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		6,729,524,707.19	5,000,922,177.55
投资支付的现金		1,477,497,000.00	2,338,000,000.00
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	1,960,124.98	60,816,884.53
投资活动现金流出小计		8,208,981,832.17	7,399,739,062.08
投资活动产生的现金流量净额		-5,912,000,364.69	-6,640,976,748.40
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		72,036,000.00	8,009,586,318.15
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		60,000,000.00	
取得借款收到的现金		6,403,512,493.78	3,776,981,973.10
收到其他与筹资活动有关的现金			155,310,000.00
筹资活动现金流入小计		6,475,548,493.78	11,941,878,291.25
偿还债务支付的现金		2,154,213,274.50	7,265,659,980.69
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		918,207,161.76	2,315,889,953.59
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		278,503,934.07	256,206,372.49
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	888,422,823.99	72,921,062.01
筹资活动现金流出小计		3,960,843,260.25	9,654,470,996.29
筹资活动产生的现金流量净额		2,514,705,233.53	2,287,407,294.96
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		1,487,336.57	3,066,743.18
五、现金及现金等价物净增加额		161,026,460.99	250,130,651.88
加：期初现金及现金等价物余额		3,048,243,501.98	2,798,112,850.10
六、期末现金及现金等价物余额		3,209,269,962.97	3,048,243,501.98

公司负责人：刘国刚

主管会计工作负责人：唐忠良

会计机构负责人：陈春晓

母公司现金流量表
2023 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2023年度	2022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		723,633,708.55	1,934,664,481.59
收到的税费返还			575.82
收到其他与经营活动有关的现金		163,278,411.67	293,104,395.63
经营活动现金流入小计		886,912,120.22	2,227,769,453.04
购买商品、接受劳务支付的现金		308,149,059.45	1,049,879,472.19
支付给职工及为职工支付的现金		317,326,207.38	372,792,643.92
支付的各项税费		150,925,613.15	110,231,137.05
支付其他与经营活动有关的现金		59,499,304.37	368,451,803.90
经营活动现金流出小计		835,900,184.35	1,901,355,057.06
经营活动产生的现金流量净额		51,011,935.87	326,414,395.98
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		5,907,941,000.00	
取得投资收益收到的现金		205,175,829.56	49,782,963.74
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		107,701.62	280,146,931.73
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		6,113,224,531.18	329,929,895.47
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		167,007,171.87	431,792,245.69
投资支付的现金		5,397,763,700.00	7,928,000,000.00
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		5,564,770,871.87	8,359,792,245.69
投资活动产生的现金流量净额		548,453,659.31	-8,029,862,350.22
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		12,036,000.00	7,948,954,074.15
取得借款收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		12,036,000.00	7,948,954,074.15
偿还债务支付的现金			91,000,000.00

分配股利、利润或偿付利息支付的现金		121,366,111.87	11,909,952.99
支付其他与筹资活动有关的现金		15,753,710.02	513,057.52
筹资活动现金流出小计		137,119,821.89	103,423,010.51
筹资活动产生的现金流量净额		-125,083,821.89	7,845,531,063.64
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		474,381,773.29	142,083,109.40
加：期初现金及现金等价物余额		291,173,598.82	149,090,489.42
六、期末现金及现金等价物余额		765,555,372.11	291,173,598.82

公司负责人：刘国刚

主管会计工作负责人：唐忠良

会计机构负责人：陈春晓

合并所有者权益变动表
2023 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2023 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	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	3,430,324,245.64	23,348,012,808.77
加：会计 政策变更											278,832.61		278,832.61	9,537.66	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	3,430,333,783.30	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	17,596,121.81	936,289,982.05
（一）综 合收益总							-15,535,988.06				1,013,569,950.91		998,033,962.85	231,543,661.78	1,229,577,624.63

2023 年年度报告

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	

项目	2022 年度														少数股东权益	所有者权益合计	
	归属于母公司所有者权益																
	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														

2023 年年度报告

一、上年年末余额	478,526,400.00				7,783,552,107.52					250,357,963.79			5,054,744,848.68		13,566,846,158.98	3,200,754,396.50	16,767,600,555.48	
加：会计政策变更													-163,022.04		-163,022.04	20,437.74	-142,584.30	
前期差错更正																		
其他																		
二、本年期初余额	478,526,400.00				7,783,552,107.52					250,357,963.79			5,054,581,826.64		13,566,683,136.94	3,200,774,834.24	16,767,457,971.18	
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	2,717,479,405.00				3,351,652,940.91					9,135,475.99			9,436,732.33		263,588,597.50	6,351,284,258.80	229,558,949.06	6,580,843,207.86
（一）综合收益总额															1,662,974,320.17	1,662,005,427.24	424,434,018.47	2,086,439,445.71
（二）所有者投入和减少资本	2,717,479,405.00				10,951,652,940.91											13,669,132,345.91	60,000,000.00	13,729,132,345.91
1. 所有者投入的普通股	2,717,479,405.00				14,635,962,745.59											17,353,442,150.59	60,000,000.00	17,413,442,150.59
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					-3,684,309,804.68											-3,684,309,804.68		-3,684,309,804.68
（三）利润分配					-7,600,000,000.00					9,436,732.33			-1,398,425,722.67		-8,988,988,990.34	-256,206,372.49	-9,245,195,362.83	
1. 提取盈										9,436,732.33			-9,436,732.33					

余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配										-1,388,988,990.34		-1,388,988,990.34		-256,206,372.49	-1,645,195,362.83
4. 其他					-7,600,000,000.00									-7,600,000,000.00	-7,600,000,000.00
（四）所有者权益内部结转						960,000.00				-960,000.00					
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						960,000.00				-960,000.00					
6. 其他															
（五）专项储备							9,135,475.99					9,135,475.99		1,331,303.08	10,466,779.07
1. 本期提取							11,793,858.07					11,793,858.07		1,331,303.08	13,125,161.15
2. 本期使							2,658,382.08					2,658,382.08			2,658,382.08

2023 年年度报告

用															
(六) 其他															
四、本期期末余额	3,196,005,805.00				11,135,205,048.43		-344,053.94	9,135,475.99	259,794,696.12		5,318,170,424.14		19,917,967,395.74	3,430,333,783.30	23,348,301,179.04

公司负责人：刘国刚

主管会计工作负责人：唐忠良

会计机构负责人：陈春晓

母公司所有者权益变动表
2023 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

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

2023 年年度报告

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

项目	2022 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	478,526,400.00				118,722,025.28				250,357,963.79	1,305,833,559.85	2,153,439,948.92
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	478,526,400.00				118,722,025.28				250,357,963.79	1,305,833,559.85	2,153,439,948.92
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)	2,717,479,405.00				14,601,934,109.92		94,987.46	229,961.40	9,436,732.33	79,185,326.97	17,408,360,523.08
(一) 综合收益总额							-865,012.54			94,367,323.30	93,502,310.76
(二) 所有者投入和减少资本	2,717,479,405.00				14,601,934,109.92						17,319,413,514.92
1. 所有者投入的普通股	2,717,479,405.00				14,635,330,501.59						17,352,809,906.59
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					-33,396,391.67						-33,396,391.67
(三) 利润分配									9,436,732.33	-14,221,996.33	-4,785,264.00
1. 提取盈余公积									9,436,732.33	-9,436,732.33	
2. 对所有者 (或股东) 的分配										-4,785,264.00	-4,785,264.00
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转							960,000.00			-960,000.00	
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							960,000.00			-960,000.00	

2023 年年度报告

6. 其他											
（五）专项储备							229,961.40				229,961.40
1. 本期提取							229,961.40				229,961.40
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	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

公司负责人：刘国刚

主管会计工作负责人：唐忠良

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、建设和运营。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2024年3月29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2023年12月31日的财务状况、2023年度的经营成果和现金流量等相关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度为公历年度,即每年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

本公司的记账本位币为人民币。

5. 重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

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作为基础予以确定。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。

(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金融资产转移不符合终止确认条件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、应收财政部农网还贷资金等财政性补贴款不提损失准备。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。对中国南方电网有限责任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

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

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**15. 其他应收款**√适用 不适用**其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法**√适用 不适用

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。

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

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。

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**存货跌价准备的确认标准和计提方法**

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”。

合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

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。

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

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
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及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

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。

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

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、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。

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的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. 递延所得税的确认

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。

对与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，除以外的均为经营租赁。

(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

单位：元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
企业会计准则解释第 16 号-对于初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易（包括承租人在租赁期开始日初始确认租赁负债并计入使用权资产的租赁交易，以及因固定资产等存在弃置义务而确认预计负债并计入相关资产成本的交易等），应当在在交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。	递延所得税资产	23,057,527.17
	递延所得税负债	22,769,156.90
	未分配利润	278,832.61
	少数股东权益	9,537.66
	所得税费用	-430,954.57

其他说明

财政部于 2022 年发布了《关于印发〈企业会计准则解释第 16 号〉的通知》，规定对于不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）、且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易（包括承租人在租赁期开始日初始确认租赁负债并计入使用权资产的租赁交易，以及因固定资产等存在弃置义务而确认预计负债并计入相关资产成本的交易等），不适用豁免初始确认递延所得税负债和递延所得税资产的规定，应当在在交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。本公司于 2023 年 1 月 1 日起执行该规定，对首次执行日租赁负债和使用权资产产生的应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异对比较报表及累积影响数进行了追溯调整。对 2022 年 1 月 1 日之前发生的该等单项交易，如果导致 2022 年 1 月 1 日相关资产、负债仍然存在暂时性差异的，本公司在 2022 年 1 月 1 日确认递延所得税资产和递延所得税负债，并将差额调整 2022 年 1 月 1 日的留存收益。该事项对 2022 年 12 月 31 日及 2022 年度财务报表影响如下：

合并资产负债表项目	变更前 2022 年 12 月 31 日/2022 年度	变更后 2022 年 12 月 31 日/2022 年度	影响数
资产：			
递延所得税资产	140,035,402.20	163,092,929.37	23,057,527.17
负债：			
递延所得税负债	76,976,575.02	99,745,731.92	22,769,156.90
股东权益：			
盈余公积	259,794,696.12	259,794,696.12	
未分配利润	5,317,891,591.53	5,318,170,424.14	278,832.61
少数股东权益	3,430,324,245.64	3,430,333,783.30	9,537.66

利润：			
所得税费用	522,019,677.76	521,588,723.19	-430,954.57

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2023 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	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	25%
梅州蓄能发电有限公司	25%
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%
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	20%
茂名蓄能发电有限公司	25%
贵港蓄能发电有限公司	20%
韶关蓄能发电有限公司	20%
清远滨江蓄能发电有限公司	20%
潮州蓄能发电有限公司	20%
江门蓄能发电有限公司	20%
桂林蓄能发电有限公司	20%
玉林蓄能发电有限公司	20%
云南储能有限公司	25%

2. 税收优惠

√适用 □不适用

1. 增值税税收优惠政策及其依据

(1) 根据《财政部、税务总局、海关总署关于深化增值税改革有关政策的公告》(财税〔2019〕39号)第八条自2019年4月1日起,试行增值税期末留抵税额退税制度。《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》(财政部 税务总局公告2022年第14号)适用本公告规定留抵退税政策的纳税人办理留抵退税的税收管理事项,继续按照现行规定执行。本公司享受上述增值税税收优惠政策。

(2) 根据《财政部 税务总局关于明确增值税小规模纳税人减免增值税等政策的公告》(财政部 税务总局公告2023年第1号)第三条规定:自2023年1月1日至2023年12月31日,增值税加计抵减政策按照以下规定执行(一)允许生产性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计5%抵减应纳税额。生产性服务业纳税人,是指提供邮政服务、电信服务、现代服务、生活服务取得的销售额占全部销售额的比重超过50%的纳税人。南方电网调峰调频发电有限公司、下属单位南方电网储能股份有限公司信息通信分公司、下属单位南方电网调峰调频发电有限公司信息通信分公司、下属单位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加计抵减政策。

2. 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《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),本公司下属单位深圳蓄能发电有限公司、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”。

①深圳蓄能发电有限公司 1#机组取得的收入，从 2017 年至 2019 年免缴企业所得税，2020-2022 年减半缴纳企业所得税；2#、3#、4#机组取得的收入，从 2018 年至 2020 年免缴企业所得税，2021-2023 年减半缴纳企业所得税。

②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。阳蓄 2#、3#机组和梅蓄 2#、3#、4#机组取得的收入从 2022 年至 2024 年免缴企业所得税，2025-2027 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。

(5)根据中华人民共和国企业所得税法 第三十条第一项：开发新技术、新产品、新工艺发生的研究开发费用在计算应纳税所得额时可加计扣除。南方电网调峰调频发电有限公司、南方电网调峰调频（广东）储能科技有限公司适用该项优惠，在计算应纳税所得额时可加计扣除。

(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、南方电网调峰调频发电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）本公司二级分支机构南方电网储能股份有限公司西部检修试验分公司、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，由南方电网储能股份有限公司、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额和应纳所得税额，再分摊到南方电网储能股份有限公司西部检修试验分公司、南方电网调峰调频发电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，其企业所得税税率由原来的 25%降为 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）本公司下属单位柳州蓄能发电有限公司、贵港蓄能发电有限公司、桂林蓄能发电有限公司、玉林蓄能发电有限公司、江门蓄能发电有限公司、清远滨江蓄能发电有限公司、韶关蓄能发电有限公司、潮州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	375,703,973.05	356,916,618.78
其他货币资金	14,942,186.87	14,921,833.34
存放财务公司存款	2,833,565,989.92	2,691,326,883.20
合计	3,224,212,149.84	3,063,165,335.32
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，详见附注七（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	801,236,164.38	2,288,501,479.45	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	801,236,164.38	2,288,501,479.45	
合计	801,236,164.38	2,288,501,479.45	/

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

其他说明:

无

(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)	472,952,611.44	485,907,332.63
7-12 月 (含 12 个月)		
1 年以内小计	472,952,611.44	485,907,332.63
1 至 2 年		3,684,636.37
2 至 3 年		

3 年以上		
3 至 4 年		
4 至 5 年		
5 年以上		
减：坏账准备	4,729,526.11	6,701,391.52
合计：	468,223,085.33	482,890,577.48

(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						3,684,636.37	0.75	1,842,318.19	50.00	1,842,318.18
其中：										
贵阳华茂大酒店有限公司						3,684,636.37	0.75	1,842,318.19	50.00	1,842,318.18
按组合计提坏账准备	472,952,611.44	100.00	4,729,526.11	1.00	468,223,085.33	485,907,332.63	99.25	4,859,073.33	1.00	481,048,259.30
其中：										
信用风险组合	472,952,611.44	100.00	4,729,526.11	1.00	468,223,085.33	485,907,332.63	99.25	4,859,073.33	1.00	481,048,259.30
合计	472,952,611.44	100.00	4,729,526.11	1.00	468,223,085.33	489,591,969.00	100.00	6,701,391.52	1.37	482,890,577.48

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：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
贵阳华茂大酒店有限公司				
合计				/

名称	期初余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
贵阳华茂大酒店有限公司	3,684,636.37	1,842,318.19	50.00	对方未能按期支付房租
合计	3,684,636.37	1,842,318.19	50.00	/

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：信用风险组合

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	472,952,611.44	4,729,526.11	1.00
合计	472,952,611.44	4,729,526.11	1.00

名称	期初余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
一年以内	485,907,332.63	4,859,073.33	1.00
合计	485,907,332.63	4,859,073.33	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	
单项计提	1,842,318.19	-1,842,318.19				0.00
组合计提	4,859,073.33	-129,547.22				4,729,526.11
合计	6,701,391.52	-1,971,865.41	0.00	0.00	0.00	4,729,526.11

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(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	369,752,797.50		369,752,797.50	78.18	3,697,527.98
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	38,835,762.42		38,835,762.42	8.21	388,357.62
海南电网有限责任公司	35,063,886.86		35,063,886.86	7.41	350,638.87
云南电网有限责任公司	22,375,318.48		22,375,318.48	4.73	223,753.18
老挝南塔河 1 号电力有限公司	5,673,264.38		5,673,264.38	1.20	56,732.64
合计	471,701,029.64		471,701,029.64	99.73	4,717,010.29

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	44,540.00	445.40	44,094.60			
合计	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

	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	面价值
按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备	44,540.00	100	445.40	1	44,094.60					
其中：										
账龄组合	44,540.00	100	445.40	1	44,094.60					
合计	44,540.00	100	445.40	1	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	44,540.00	445.40	1.00
1 至 2 年			
2 至 3 年			
3 至 4 年			
4 至 5 年			
5 年以上			
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

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	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因

服务合同	445.40			
合计	445.40			/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(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

(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	10,940,264.73	90.33	5,666,149.66	99.19
1 至 2 年	1,171,031.43	9.67	46,073.73	0.81
2 至 3 年				
3 年以上				
合计	12,111,296.16	100.00	5,712,223.39	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：

债权单位	债务单位	期末余额	账龄	未结算原因
广东蓄能发电有限公司	西门子能源有限公司	1,171,031.43	1-2 年	购买备品未到货
合计		1,171,031.43		

(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	2,670,648.45	22.05
杭州煦达新能源科技有限公司	1,709,560.00	14.12
西门子能源有限公司	1,171,031.43	9.67
广州志同道合科技有限责任公司	636,499.99	5.26
广东联合电子服务股份有限公司	619,981.09	5.12
合计	6,807,720.96	56.22

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	3,446,619.50	7,560,230.80
合计	3,446,619.50	7,560,230.80

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

(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

(7). 应收股利

适用 不适用

(8). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(9). 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

(10). 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

(11). 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

(12). 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**(13). 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）	1,107,480.00	4,319,853.21
7-12 个月（含 12 个月）		
1 年以内小计	1,107,480.00	4,319,853.21
1 至 2 年	1,371,963.28	4,201,825.60
2 至 3 年	2,316,400.00	313,900.00
3 至 4 年		513,194.00
4 至 5 年		
5 年以上	2,000.00	88,000.00
减：坏账准备	1,351,223.78	1,876,542.01
合计	3,446,619.50	7,560,230.80

(14). 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	235,679.50	807,318.74
保证金、押金、备用金	4,467,619.72	8,525,664.07
其他	94,544.06	103,790.00
减：坏账准备	1,351,223.78	1,876,542.01
合计	3,446,619.50	7,560,230.80

(15). 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)	
2023年1月1日余额	1,876,542.01			1,876,542.01
2023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	-525,318.23			-525,318.23
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2023年12月31日余额	1,351,223.78			1,351,223.78

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

(16). 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	1,876,542.01	-525,318.23				1,351,223.78
合计	1,876,542.01	-525,318.23				1,351,223.78

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(17). 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

(18). 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
南宁市武鸣区土地开垦整理中心	2,316,400.00	48.28	保证金	2 到 3 年	926,560.00
惠东忘山居客栈管理有限公司	630,000.00	13.13	押金	1 到 2 年	189,000.00
广州市祈福地产经营管理有限公司	575,500.00	11.99	押金	1 到 2 年	147,150.00
陈木南	230,868.00	4.81	押金	1 年以内	2,308.68
中国建筑第八工程局有限公司	210,500.00	4.39	往来款	1 年以内	2,105.00
合计	3,963,268.00	82.61	/	/	1,267,123.68

(19). 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

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	287,635,245.10	58,757,919.35	228,877,325.75	293,451,644.56	62,506,983.81	230,944,660.75
库存商品	853,417.05		853,417.05			
合计	288,488,662.15	58,757,919.35	229,730,742.80	293,451,644.56	62,506,983.81	230,944,660.75

(2). 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	62,506,983.81			3,749,064.46		58,757,919.35
合计	62,506,983.81			3,749,064.46		58,757,919.35

本期转回或转销存货跌价准备的原因

√适用 □不适用

物资出库领用时，以前年度计提的存货跌价准备结转至营业成本。

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

(3). 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

(4). 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
调峰调频储能（广州）科技有限公司40%股权	2,743,167.25		2,743,167.25	6,230,700.00	12,461.40	2024年3月31日
合计	2,743,167.25		2,743,167.25	6,230,700.00	12,461.40	/

其他说明：

调峰调频储能（广州）科技有限公司40%股权经上海联合产权交易所公开挂牌转让，已签订《产权交易合同》，截止报表日，尚未完成产权持有主体的权利交接。

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

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	346,060,126.52	393,909,472.59
预缴所得税	34,161,648.47	13,077,355.16
预缴其他税费	1,993,261.72	4,351,741.45
合计	382,215,036.71	411,338,569.20

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

(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	9,511,554.39			2,030,558.43	920.56	325,416.00	-331,196.69			11,537,252.69	
调峰调频机器人(广州)有限公司	2,415,867.62		-1,920,000.00	-190,430.08		-305,437.54					
调峰调频储能(广州)科技有限公司	3,576,600.63		-2,450,000.00	-833,433.38		-293,167.25					
小计	15,504,022.64		-4,370,000.00	1,006,694.97	920.56	-273,188.79	-331,196.69			11,537,252.69	
二、联营企业											
深圳前海蛇口自贸区供电有限公司	72,264,289.09			8,040,598.61		60,431.53	-2,800,000.00			77,565,319.23	

2023 年年度报告

司											
文山平远供电局 有限责任公司				-2,488,649.73					2,488,649.73		
文山暮底水库 开发有限公司	8,969,102.26			1,256,812.87			-428,000.00			9,797,915.13	
广东新型储能国 家研究院有限公 司		28,000,000.00		-302,573.95						27,697,426.05	
广东山河新能有 限公司		60,000,000.00		869,192.29						60,869,192.29	
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	
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	
乌海抽水蓄能有 限责任公司	109,956,848.49			43,151.51						110,000,000.00	
小计	253,674,692.70	178,000,000.00		7,418,531.60		60,431.53	-3,228,000.00		2,488,649.73	438,414,305.56	62,484,452.86
合计	269,178,715.34	178,000,000.00	-4,370,000.00	8,425,226.57	920.56	-212,757.26	-3,559,196.69		2,488,649.73	449,951,558.25	62,484,452.86

(2). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

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					
力神（青岛）新能源有限公司		499,468,867.92		131,132.08		499,600,000.00		131,132.08		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		499,468,867.92		131,132.08		499,600,000.00		131,132.08		/

(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

19、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

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	210,422,543.92			210,422,543.92
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额	39,214,970.71			39,214,970.71
(1) 处置				
(2) 其他转出	39,214,970.71			39,214,970.71
4. 期末余额	171,207,573.21			171,207,573.21
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	166,731,858.42			166,731,858.42
2. 本期增加金额	5,169,414.97			5,169,414.97
(1) 计提或摊销	5,169,414.97			5,169,414.97
3. 本期减少金额	19,265,327.67			19,265,327.67
(1) 处置				
(2) 其他转出	19,265,327.67			19,265,327.67
4. 期末余额	152,635,945.72			152,635,945.72
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	18,571,627.49			18,571,627.49
2. 期初账面价值	43,690,685.50			43,690,685.50

(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	28,080,517,036.10	28,533,357,544.79
固定资产清理	770,072.81	1,446,377.18
合计	28,081,287,108.91	28,534,803,921.97

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	29,492,196,797.36	20,959,155,604.48	159,395,419.57	1,150,477,160.73	51,761,224,982.14
2. 本期增加金额	331,453,535.22	712,917,077.90	29,397,041.34	299,626,859.45	1,373,394,513.91
(1) 购置		1,046,810.60	874,344.11	4,176,655.16	6,097,809.87
(2) 在建工程转入	265,829,573.96	573,358,102.68	28,522,697.23	295,450,204.29	1,163,160,578.16
(3) 资产类别调整		138,512,164.62			138,512,164.62
(4) 其他	65,623,961.26				65,623,961.26
3. 本期减少金额	36,139,089.33	127,859,037.64	21,725,051.34	176,277,378.42	362,000,556.73
(1) 处置或报废	1,093,771.29	127,449,920.27	21,164,954.88	33,762,404.82	183,471,051.26
(2) 出售		409,117.37	560,096.46	4,002,808.98	4,972,022.81
(3) 资产类别调整				138,512,164.62	138,512,164.62
(4) 其他	35,045,318.04				35,045,318.04
4. 期末余额	29,787,511,243.25	21,544,213,644.74	167,067,409.57	1,273,826,641.76	52,772,618,939.32
二、累计折旧					
1. 期初余额	9,581,869,476.41	12,100,198,376.87	127,044,238.13	780,629,661.52	22,589,741,752.93
2. 本期增加金额	648,813,399.69	934,355,071.87	10,302,935.67	112,244,554.07	1,705,715,961.30
(1) 计提	616,906,187.42	879,124,856.85	10,302,935.67	112,244,554.07	1,618,578,534.01
(2) 资产类别调整		55,230,215.02			55,230,215.02
(3) 其他	31,907,212.27				31,907,212.27
3. 本期减少金额	15,098,826.46	117,268,129.03	18,580,391.09	90,397,775.03	241,345,121.61
(1) 处置或报废	997,979.66	117,077,424.26	18,221,101.09	32,594,658.47	168,891,163.48
(2) 出售		190,704.77	359,290.00	2,572,901.54	3,122,896.31
(3) 资产类别调整				55,230,215.02	55,230,215.02
(4) 其他	14,100,846.80				14,100,846.80
4. 期末余额	10,215,584,049.64	12,917,285,319.71	118,766,782.71	802,476,440.56	24,054,112,592.62
三、减值准备					

1. 期初余额	370,839,663.26	260,383,062.97	173,921.20	6,729,036.99	638,125,684.42
2. 本期增加金额					
3. 本期减少金额		3,047.89	22,815.40	110,510.53	136,373.82
(1) 处置或报废		3,047.89	22,815.40	110,510.53	136,373.82
4. 期末余额	370,839,663.26	260,380,015.08	151,105.80	6,618,526.46	637,989,310.60
四、账面价值					
1. 期末账面价值	19,201,087,530.35	8,366,548,309.95	48,149,521.06	464,731,674.74	28,080,517,036.10
2. 期初账面价值	19,539,487,657.69	8,598,574,164.64	32,177,260.24	363,118,462.22	28,533,357,544.79

(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	253,796,349.30	正在办理产权证书
合计	253,796,349.30	

(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 8,889,497,949.39 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	394,561.06	1,064,744.67
运输工具	201,802.76	
电子设备及其他	173,708.99	381,632.51
合计	770,072.81	1,446,377.18

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	8,212,935,222.36	3,652,758,604.94
工程物资	441,411.80	441,411.80

合计	8,213,376,634.16	3,653,200,016.74
----	------------------	------------------

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
南宁抽水蓄能电站	2,236,471,048.46		2,236,471,048.46	1,407,248,716.28		1,407,248,716.28
肇庆浪江抽水蓄能电站	1,437,977,433.13		1,437,977,433.13	532,451,346.00		532,451,346.00
惠州中洞抽水蓄能电站	1,418,455,465.66		1,418,455,465.66	421,044,052.89		421,044,052.89
佛山宝塘储能电站	855,902,164.28		855,902,164.28	6,047,319.55		6,047,319.55
梅州抽水蓄能电站二期	797,066,505.49		797,066,505.49	215,948,868.99		215,948,868.99
茂名电白抽水蓄能电站	254,936,821.57		254,936,821.57	36,087,447.08		36,087,447.08
钦州抽水蓄能电站	168,290,171.03		168,290,171.03	23,426,489.56		23,426,489.56
广西桂林灌阳抽水蓄能电站	140,404,195.91		140,404,195.91	32,154,858.63		32,154,858.63
贵港抽水蓄能电站	121,273,737.88		121,273,737.88	24,809,717.69		24,809,717.69
阳江抽水蓄能电站一期	92,590,191.84		92,590,191.84	77,814,270.55		77,814,270.55
其他项目	749,159,645.70	59,592,158.59	689,567,487.11	935,317,676.31	59,592,158.59	875,725,517.72
合计	8,272,527,380.95	59,592,158.59	8,212,935,222.36	3,712,350,763.53	59,592,158.59	3,652,758,604.94

(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
南宁抽水蓄能电站	7,936,127,500.00	1,407,248,716.28	1,078,819,485.42	248,735,965.77	861,187.47	2,236,471,048.46	31.33	31.33	41,617,235.64	38,510,879.53	2.79	自有资金、募集资金或借款
肇庆浪江抽水蓄能电站	8,670,488,200.00	532,451,346.00	926,882,230.09	20,496,709.00	859,433.96	1,437,977,433.13	16.83	16.83	16,477,752.84	14,826,754.39	2.91	自有资金或借款
惠州中洞抽水蓄能电站	8,372,540,000.00	421,044,052.89	1,001,741,850.98	2,989,872.17	1,340,566.04	1,418,455,465.66	16.99	16.99	7,119,752.25	6,779,486.23	2.91	自有资金或借款
佛山宝塘储能电站	1,826,220,000.00	6,047,319.55	849,854,844.73			855,902,164.28	46.87	79.84	11,933,727.71	11,933,727.71	3.70	自有资金、募集资金或借款
梅州抽水蓄能电站二期	4,716,270,000.00	215,948,868.99	591,243,661.74	1,099,736.79	9,026,288.45	797,066,505.49	17.14	17.14	5,111,940.56	5,111,940.56	2.90	自有资金或借款
茂名电白抽水蓄能电站	8,445,810,000.00	36,087,447.08	222,215,405.17	2,884,898.60	481,132.08	254,936,821.57	3.06	3.06	41,308.53	41,308.53	2.50	自有资金或借款
钦州抽水蓄能电站	7,860,000,000.00	23,426,489.56	145,650,192.50	786,511.03		168,290,171.03	2.15	2.15				自有资金
广西桂林灌阳抽水蓄能电站	8,279,793,800.00	32,154,858.63	109,974,390.78	1,725,053.50		140,404,195.91	1.72	1.72				自有资金

2023 年年度报告

贵港抽水蓄能电站	8,080,000,000.00	24,809,717.69	97,654,809.39	709,657.12	481,132.08	121,273,737.88	1.52	1.52	38,391.50	38,391.50	2.50	自有资金或借款
阳江抽水蓄能电站一期	7,627,379,000.00	77,814,270.55	27,493,334.59	2,956,996.47	9,760,416.83	92,590,191.84	87.29	87.29	297,040,136.59			自有资金、募集资金或借款
合计	71,814,628,500.00	2,777,033,087.22	5,051,530,205.39	282,385,400.45	22,810,156.91	7,523,367,735.25	/	/	379,380,245.62	77,242,488.45	/	/

(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**(5). 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	441,411.80		441,411.80	441,411.80		441,411.80
合计	441,411.80		441,411.80	441,411.80		441,411.80

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

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	455,449.00	153,225,619.80	153,681,068.80
2.本期增加金额	137,965,942.89	17,378,046.08	155,343,988.97
(1) 新增租赁	137,965,942.89	17,378,046.08	155,343,988.97
3.本期减少金额		46,053,500.12	46,053,500.12
(1) 转为自用固定资产		46,053,500.12	46,053,500.12
4.期末余额	138,421,391.89	124,550,165.76	262,971,557.65
二、累计折旧			
1.期初余额	455,449.00	57,283,122.18	57,738,571.18
2.本期增加金额	6,387,822.70	39,567,102.83	45,954,925.53
(1) 计提	6,387,822.70	39,567,102.83	45,954,925.53
3.本期减少金额		42,097,099.21	42,097,099.21
(1) 转为自用固定资产		42,097,099.21	42,097,099.21
4.期末余额	6,843,271.70	54,753,125.80	61,596,397.50
三、减值准备			
1.期初余额			
2.本期增加金额			
3.本期减少金额			
4.期末余额			
四、账面价值			
1.期末账面价值	131,578,120.19	69,797,039.96	201,375,160.15
2.期初账面价值		95,942,497.62	95,942,497.62

(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	1,196,295,628.71	4,212,697.83	17,461,250.26	333,238,264.01	1,551,207,840.81
2. 本期	5,088,379.88			60,009,268.40	65,097,648.28

增加金额					
(1) 购置	5,088,379.88			60,009,268.40	65,097,648.28
3. 本期减少金额				4,194,440.70	4,194,440.70
(1) 处置				4,194,440.70	4,194,440.70
4. 期末余额	1,201,384,008.59	4,212,697.83	17,461,250.26	389,053,091.71	1,612,111,048.39
二、累计摊销					
1. 期初余额	436,803,781.42	4,158,464.59	17,460,495.58	242,468,066.19	700,890,807.78
2. 本期增加金额	32,944,868.70	39,752.84	754.68	36,894,884.44	69,880,260.66
(1) 计提	32,944,868.70	39,752.84	754.68	36,894,884.44	69,880,260.66
3. 本期减少金额	48,075.06			4,194,440.70	4,242,515.76
(1) 处置	48,075.06			4,194,440.70	4,242,515.76
4. 期末余额	469,700,575.06	4,198,217.43	17,461,250.26	275,168,509.93	766,528,552.68
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
3. 本期减少金额					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	731,683,433.53	14,480.40		113,884,581.78	845,582,495.71
2. 期初账面价值	759,491,847.29	54,233.24	754.68	90,770,197.82	850,317,033.03

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). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

(3) 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	4,639,534.66	8,721,415.61	3,138,193.94		10,222,756.33
深蓄水库扩建及补偿使用费	231,998,227.56		5,669,129.64		226,329,097.92
其他长期待摊费用	61,869,456.00	50,281,878.06	29,354,042.20		82,797,291.86
合计	298,507,218.22	59,003,293.67	38,161,365.78		319,349,146.11

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	511,197,933.91	81,752,571.02	526,952,367.98	84,718,542.77
应付职工薪酬	141,716.87	35,429.22	35,820.73	5,373.11
其他应付款	53,058.44	10,611.69	182,304.30	36,460.86
递延收益	3,965,014.80	815,546.16	3,723,482.80	703,276.36
未实现内部利润	240,630,254.80	60,169,660.66	101,875,959.98	25,468,989.99
租赁负债	199,475,635.44	48,438,890.32	94,116,464.12	23,057,527.17
其他	104,762,959.67	26,174,681.61	120,351,083.61	29,102,759.11
合计	1,060,226,573.93	217,397,390.68	847,237,483.52	163,092,929.37

(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	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	388,367,552.52	90,230,175.62	332,127,857.60	76,976,575.02
使用权资产	186,906,574.34	46,175,053.10	93,600,354.06	22,769,156.90
合计	576,641,423.34	136,747,052.84	425,728,211.66	99,745,731.92

(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		689,843.84
可抵扣亏损	227,392,017.40	267,976,879.41
合计	227,392,017.40	268,666,723.25

(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
2023 年度		40,584,862.01	
2024 年度	166,082,910.95	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	
合计	227,392,017.40	267,976,879.41	/

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	23,162,315.20		23,162,315.20	21,463,066.25		21,463,066.25
待抵扣进项税额	554,895,821.62		554,895,821.62	402,403,334.78		402,403,334.78
其他						
合计	578,058,136.82		578,058,136.82	423,866,401.03		423,866,401.03

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	14,942,186.87	14,942,186.87	其他	专项资金	14,921,833.34	14,921,833.34	其他	专项资金
合计	14,942,186.87	14,942,186.87	/	/	14,921,833.34	14,921,833.34	/	/

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	250,000,000.00	
信用借款利息	207,777.79	
合计	250,207,777.79	

(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	112,219,568.29	250,357,405.13
银行承兑汇票	92,427,704.01	269,372,429.64
合计	204,647,272.30	519,729,834.77

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）	471,811,915.81	1,210,197,081.97
1 年以上	296,252,026.33	18,002,933.12
合计	768,063,942.14	1,228,200,015.09

(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

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国水利水电第十四工程局有限公司	152,962,778.97	未满足支付条件
中国水利水电第八工程局有限公司	58,073,707.06	未满足支付条件
中国水利水电第十六工程局有限公司	33,423,675.49	未满足支付条件
广东水电二局股份有限公司	22,492,081.09	未满足支付条件
博罗县人民政府	18,000,000.00	未满足支付条件
合计	284,952,242.61	/

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)	166,849.19	
1年以上		
合计	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	4,209,481.72	520,754.72
专利权使用费	11,837,207.25	2,275,943.40
合计	16,135,888.97	2,796,698.12

(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	57,473,307.71	1,006,875,045.31	1,008,048,752.47	56,299,600.55
二、离职后福利-设定提存计划		133,962,345.81	133,962,345.81	
三、辞退福利				

四、一年内到期的其他福利	8,286,889.85	7,418,276.51	7,122,958.12	8,582,208.24
合计	65,760,197.56	1,148,255,667.63	1,149,134,056.40	64,881,808.79

(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		740,020,208.91	740,020,208.91	
二、职工福利费		76,929,893.76	76,929,893.76	
三、社会保险费		69,637,148.45	69,636,068.43	1,080.02
其中：医疗保险费		66,080,308.83	66,079,228.81	1,080.02
工伤保险费		3,166,391.75	3,166,391.75	
生育保险费		390,447.87	390,447.87	
四、住房公积金		69,541,494.68	69,541,494.68	
五、工会经费和职工教育经费	57,473,307.71	33,937,487.11	35,112,274.29	56,298,520.53
六、短期带薪缺勤		16,808,812.40	16,808,812.40	
七、短期利润分享计划				
合计	57,473,307.71	1,006,875,045.31	1,008,048,752.47	56,299,600.55

(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		70,531,004.98	70,531,004.98	
2、失业保险费		4,222,074.25	4,222,074.25	
3、企业年金缴费		59,209,266.58	59,209,266.58	
合计		133,962,345.81	133,962,345.81	

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	61,499,581.04	64,706,256.05
企业所得税	46,866,584.28	118,790,339.25
城市维护建设税	4,179,328.02	4,485,685.78
房产税	1,370,815.87	857,072.77
土地使用税	1,074,765.14	72,828.22
个人所得税	26,895,078.58	29,287,447.35
教育费附加	3,182,722.89	3,254,563.29
其他税费	471,194.48	4,669,873.03
合计	145,540,070.30	226,124,065.74

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	77,496,585.34	111,738,224.48
合计	77,496,585.34	111,738,224.48

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	31,694,511.16	50,908,887.46
应付保证金及押金	806,121.88	1,089,290.10
质保金	23,873,743.40	36,223,166.41
其他	21,122,208.90	23,516,880.51
合计	77,496,585.34	111,738,224.48

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

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	442,366,824.05	221,676,543.42
1 年内到期的长期应付款	2,392,111,121.36	885,089,369.14
1 年内到期的租赁负债	31,427,815.87	40,142,145.25
合计	2,865,905,761.28	1,146,908,057.81

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
待转销项税	6,456,150.93	4,344,923.90
合计	6,456,150.93	4,344,923.90

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	14,509,962,912.36	10,507,877,555.76
小计	14,509,962,912.36	10,507,877,555.76
减: 一年内到期的长期借款	442,366,824.05	221,676,543.42
合计	14,067,596,088.31	10,286,201,012.34

长期借款分类的说明:

其他说明:

适用 不适用

长期借款利率区间: 2%-3.2%

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	269,942,058.41	101,234,778.03
减：未确认融资费用	69,421,108.04	4,776,170.35
减：一年内到期的租赁负债	31,427,815.87	40,142,145.25
合计	169,093,134.50	56,316,462.43

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	1,141,687,115.60	3,410,666,086.42
专项应付款		
合计	1,141,687,115.60	3,410,666,086.42

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	1,008,151,151.28	970,154,825.07
南方电网统借统还借款	2,525,647,085.68	3,325,600,630.49
小计	3,533,798,236.96	4,295,755,455.56
减：一年内到期的长期应付款	2,392,111,121.36	885,089,369.14
合计	1,141,687,115.60	3,410,666,086.42

专项应付款

(2). 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	292,963,679.64	262,148,003.54
二、辞退福利		
三、其他长期福利		
减：一年内到期部分	8,582,208.24	8,286,889.85
合计	284,381,471.40	253,861,113.69

(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	262,148,003.54	345,555,786.66
二、计入当期损益的设定受益成本	21,230,188.96	19,169,983.13
1. 当期服务成本	9,004,036.50	13,572,732.89
2. 过去服务成本	3,819,575.07	
3. 结算利得（损失以“-”表示）		
4. 利息净额	8,406,577.39	5,597,250.24
三、计入其他综合收益的设定收益成本	16,776,429.29	-880,211.51
1. 精算利得（损失以“-”表示）	16,776,429.29	-880,211.51
四、其他变动	-7,190,942.15	-101,697,554.74
1. 结算时支付的对价		

2. 已支付的福利	-7,190,942.15	-6,594,249.50
3. 其他减少		-95,103,305.24
五、期末余额	292,963,679.64	262,148,003.54

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	262,148,003.54	345,555,786.66
二、计入当期损益的设定受益成本	21,230,188.96	19,169,983.13
三、计入其他综合收益的设定收益成本	16,776,429.29	-880,211.51
四、其他变动	-7,190,942.15	-101,697,554.74
五、期末余额	292,963,679.64	262,148,003.54

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）：2023 年 12 月 31 日 2.95%、2022 年 12 月 31 日 3.25%。
- (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	1,668,631.22	760,400.00		2,429,031.22	
合计	1,668,631.22	760,400.00		2,429,031.22	/

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

□适用 √不适用

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

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）	11,105,924,434.89	9,276.48		11,105,933,711.37
其他资本公积	29,280,613.54	12,272,156.17		41,552,769.71
其中：1. 被投资单位其他所有者权益变动	4,980,389.14	236,156.17		5,216,545.31
2. 专项拨款	23,937,321.18	12,036,000.00		35,973,321.18
3. 无偿调拨资产	362,903.22			362,903.22
合计	11,135,205,048.43	12,281,432.65		11,147,486,481.08

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1. 冲减发行费用 9,276.48 元。
2. 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 12,036,000.00 元。
3. 被投资单位其他所有者权益变动 236,156.17 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	-255,992.93	-16,742,969.59		-97,672.38	32,783.02	-15,438,812.78	-1,239,267.45	-15,694,805.71
其中：重新计量设定受益计划变动额	-255,992.93	-16,776,429.29				-15,537,161.84	-1,239,267.45	-15,793,154.77
权益法下不能转损益的其他综合收益		-97,672.38		-97,672.38				
其他权益工具投资公允价值变动		131,132.08			32,783.02	98,349.06		98,349.06
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	-88,061.01	920.56				497.10	423.46	-87,563.91
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-88,061.01	920.56				497.10	423.46	-87,563.91

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	-344,053.94	-16,742,049.03		-97,672.38	32,783.02	-15,438,315.68	-1,238,843.99	-15,782,369.62

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：

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	9,135,475.99	68,134,551.45	38,389,974.84	38,880,052.60
合计	9,135,475.99	68,134,551.45	38,389,974.84	38,880,052.60

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司本年根据 2022 年《关于印发〈企业安全生产费用提取和使用管理办法〉的通知》（财资〔2022〕136 号）电力生产企业提取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	250,610,321.15	16,841,584.65		267,451,905.80
任意盈余公积	9,184,374.97			9,184,374.97
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	259,794,696.12	16,841,584.65		276,636,280.77

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。

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	5,317,891,591.53	5,054,744,848.68
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)	278,832.61	-163,022.04
调整后期初未分配利润	5,318,170,424.14	5,054,581,826.64
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,013,569,950.91	1,662,974,320.17
减：提取法定盈余公积	16,841,584.65	9,436,732.33
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	121,366,111.87	1,388,988,990.34
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	960,000.00
期末未分配利润	6,193,435,006.15	5,318,170,424.14

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 278,832.61 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	5,572,182,204.78	3,008,205,765.34	8,192,467,164.46	4,233,602,572.03
其他业务	57,475,698.22	35,942,703.11	68,426,212.96	35,188,135.81
合计	5,629,657,903.00	3,044,148,468.45	8,260,893,377.42	4,268,790,707.84

(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	电力业务分部		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
按业务类型				
抽水蓄能	4,428,166,174.83	2,317,542,749.67	4,428,166,174.83	2,317,542,749.67
调峰水电	1,050,729,314.52	622,627,970.64	1,050,729,314.52	622,627,970.64
新型储能	93,286,715.43	68,035,045.03	93,286,715.43	68,035,045.03
小计	5,572,182,204.78	3,008,205,765.34	5,572,182,204.78	3,008,205,765.34
按经营地区				
广东	4,147,668,631.04	2,160,728,819.42	4,147,668,631.04	2,160,728,819.42
云南	296,902,045.17	175,934,482.18	296,902,045.17	175,934,482.18
贵州	753,827,269.35	446,693,488.46	753,827,269.35	446,693,488.46
海南	373,784,259.22	224,848,975.28	373,784,259.22	224,848,975.28
小计	5,572,182,204.78	3,008,205,765.34	5,572,182,204.78	3,008,205,765.34
合计	5,572,182,204.78	3,008,205,765.34	5,572,182,204.78	3,008,205,765.34

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

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
房产税	40,223,171.76	39,108,296.97
土地使用税	7,081,953.02	6,884,048.60
城市维护建设税	27,804,968.83	42,385,048.39
教育费附加	21,865,348.70	30,609,219.16
车船使用税	287,555.50	1,982,303.42
印花税	14,711,280.01	6,434,545.74
其他	35,495,594.02	-262,480.27
合计	147,469,871.84	127,140,982.01

63、销售费用

√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		3,297,987.71
广告费		619.47
其他		410,581.56
合计		3,709,188.74

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	298,600,632.20	364,946,752.09
折旧费	39,759,540.46	55,434,996.28
物业管理费	42,587,813.81	31,168,722.38
中介费	17,366,679.27	16,925,666.98
运输费	14,857,993.90	14,760,092.27
政治工作经费	13,184,835.91	10,216,687.93
警卫消防费	1,855,329.44	7,759,066.85
广告宣传费	5,631,733.94	7,692,875.89
保险费	4,533,624.73	5,069,454.73
修理费	2,705,518.36	4,297,026.29
水电费	3,758,478.58	3,363,385.77
低值易耗品摊销	6,190,240.94	3,317,773.27
其他费用	31,093,103.86	34,158,975.37
合计	482,125,525.40	559,111,476.10

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	2,892,118.53	40,003,058.34
职工薪酬	16,947,920.29	10,965,058.84
材料费	18,754.72	357,155.40
测试实验费	5,083,962.27	4,056,603.77
出版及知识产权事务费	400,384.04	782,532.41
差旅费	583,172.17	270,327.25
会议费	134,936.09	
专家咨询费	71,258.31	
其他		1,886,580.34
合计	26,132,506.42	58,321,316.35

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	521,746,103.25	672,908,845.27

减：利息收入	71,021,630.93	31,801,289.78
汇兑损失		
减：汇兑收益	1,069,742.67	3,206,847.50
手续费支出	195,071.76	2,766,250.86
其他支出	1,530,266.99	6,063,444.16
合计	451,380,068.40	646,730,403.01

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
与收益相关	9,535,272.79	12,016,133.14
其中：		
增值税加计扣除	6,967,371.36	9,762,079.18
代扣个税手续费返还	948,346.53	639,660.90
其他	1,619,554.90	1,614,393.06
合计	9,535,272.79	12,016,133.14

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	8,425,226.57	9,265,873.19
处置长期股权投资产生的投资收益	-24,184.45	8,476.73
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	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	8,601,633.90	9,274,349.92

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	1,236,164.38	501,479.45

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	1,236,164.38	501,479.45

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	1,971,865.41	-1,861,196.14
其他应收款坏账损失	525,318.23	3,193,825.38
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	2,497,183.64	1,332,629.24

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	1,414.60	
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		-5,436,400.93
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		-87,700.00
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		87,700.00
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		-1,798.00
合计	1,414.60	-5,438,198.93

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	803,125.30	9,373,075.11
使用权资产	260,543.03	-24,225.49
其他	4,458.96	
合计	1,068,127.29	9,348,849.62

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
非流动资产毁损报废利得	1,683,489.63	1,439,623.17	1,683,489.63
罚款净收入	2,352,184.65	892,959.65	2,352,184.65
赔偿金、违约金收入	452,442.25	487,103.12	452,442.25
其他	2,316,141.71	1,307,786.60	2,316,141.71
合计	6,804,258.24	4,127,472.54	6,804,258.24

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
非流动资产毁损报废损失	11,686,943.97	12,684,480.33	11,686,943.97
对外捐赠支出	1,933,981.80	2,680,371.84	1,933,981.80
其他	1,435,251.67	3,978,785.77	1,435,251.67
合计	15,056,177.44	19,343,637.94	15,056,177.44

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	264,072,806.62	503,249,335.38
递延所得税费用	-17,335,923.41	18,339,387.81
合计	246,736,883.21	521,588,723.19

(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	1,493,089,339.89
按法定/适用税率计算的所得税费用	373,272,334.99
子公司适用不同税率的影响	-17,387,829.25
调整以前期间所得税的影响	-2,359,654.08
非应税收入的影响	-90,078,484.46
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	27,303,412.11

使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-18,030,579.51
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	-25,982,316.59
所得税费用	246,736,883.21

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	33,577,015.67	34,655,338.36
利息收入	71,021,630.93	31,801,289.78
农网还贷资金		90,264,905.49
水库移民资金		18,028,838.04
国家重大水利基金		4,742,979.63
可再生能源电价附加资金		59,344,311.24
地方水利建设基金		73,675,489.25
其他	8,603,884.83	10,745,621.71
合计	113,202,531.43	323,258,773.50

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

支付的其他与经营活动有关的现金

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	44,489,872.83	79,830,047.40
水资源费	30,998,999.44	64,479,969.45
付现的管理费用	143,470,162.84	135,411,954.46
地方水利建设基金		71,150,802.11
农网还贷资金		79,092,315.78
水库移民资金		16,560,965.52
国家重大水利基金		4,183,745.51
可再生能源电价附加资金		54,691,016.33
其他	42,564,017.26	39,966,469.72
合计	261,523,052.37	545,367,286.28

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(2). 与投资活动有关的现金

收到的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	2,288,000,000.00	
合计	2,288,000,000.00	

收到的重要的投资活动有关的现金说明

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	800,000,000.00	2,288,000,000.00
支付对外股权投资款	677,497,000.00	50,000,000.00
合计	1,477,497,000.00	2,338,000,000.00

支付的重要的投资活动有关的现金说明

收到的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

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	1,960,124.98	1,945,158.33
处置子公司支付的现金		58,871,726.20
合计	1,960,124.98	60,816,884.53

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

√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
南方电网统借统还款项		155,310,000.00
合计		155,310,000.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

支付的其他与筹资活动有关的现金

√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
债券发行费		575,156.02
分期付款购买资产的利息	54,822,200.92	50,433,046.31
租赁付款	54,500,623.07	21,912,859.68
南方电网统借统还款项	779,100,000.00	
合计	888,422,823.99	72,921,062.01

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：元 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		250,000,000.00	4,252,222.23	4,044,444.44		250,207,777.79
长期借款 (含一年内到期的长期借款)	10,507,877,555.76	6,153,512,493.78	406,084,848.34	2,557,511,985.52		14,509,962,912.36
应付股利			399,870,045.94	399,870,045.94		
长期应付款	4,295,781,985.78		183,639,410.55	944,916,161.28	706,998.09	3,533,798,236.96
租赁负债 (含一年内到期的租赁负债)	96,458,607.68		167,692,169.78	54,500,623.07	9,129,204.02	200,520,950.37
合计	14,900,118,149.22	6,403,512,493.78	1,161,538,696.84	3,960,843,260.25	9,836,202.11	18,494,489,877.48

(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	1,246,352,456.68	2,087,319,657.22
加：资产减值准备	-1,414.60	5,438,198.93
信用减值损失	-2,497,183.64	-1,332,629.24
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,606,247,113.04	1,606,867,378.11
使用权资产摊销	32,207,886.95	30,236,797.59
无形资产摊销	69,856,513.55	66,733,884.23
长期待摊费用摊销	37,901,774.51	13,200,896.14
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）	-1,068,127.29	-9,348,849.62
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	10,003,454.34	11,244,857.16
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-1,236,164.38	-501,479.45
财务费用（收益以“-”号填列）	520,676,360.58	669,701,997.77
投资损失（收益以“-”号填列）	-8,601,633.90	-9,274,349.92
递延所得税资产减少（增加以“-”	-54,259,760.43	23,289,381.07

号填列)		
递延所得税负债增加(减少以“—”号填列)	36,923,837.02	7,357,551.99
存货的减少(增加以“—”号填列)	2,572,430.87	-33,386,837.00
经营性应收项目的减少(增加以“—”号填列)	-1,069,242,217.89	771,226,471.47
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	1,130,998,930.17	-638,139,564.31
其他		
经营活动产生的现金流量净额	3,556,834,255.58	4,600,633,362.14
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	3,209,269,962.97	3,048,243,501.98
减: 现金的期初余额	3,048,243,501.98	2,798,112,850.10
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	161,026,460.99	250,130,651.88

(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	3,209,269,962.97	3,048,243,501.98
其中: 库存现金		
可随时用于支付的银行存款	3,209,269,962.97	3,048,243,501.98
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		
存放同业款项		
拆放同业款项		
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	3,209,269,962.97	3,048,243,501.98
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	5,933,400.00	5,933,400.00	专门用途，使用受限。
代管住房基金专户	9,008,786.87	8,988,433.34	专门用途，使用受限。
合计	14,942,186.87	14,921,833.34	/

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	-	-	2,350.79
其中：美元			
欧元			
港币	2,594.06	0.9062	2,350.79
长期借款	-	-	1,337,781.47
其中：美元			
欧元	170,218.53	7.8592	1,337,781.47
港币			

其他说明：

(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

项目	金额
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	13,314,941.72

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 130,727,718.37(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	12,393,179.99	
合计	12,393,179.99	

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

83、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	16,947,920.29	10,965,058.84
委外费用	2,892,118.53	40,003,058.34
试验材料费	5,102,716.99	4,413,759.17
其他费用	1,189,750.61	2,939,440.00

合计	26,132,506.42	58,321,316.35
其中：费用化研发支出	26,132,506.42	58,321,316.35
资本化研发支出		

(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

(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

2023 年底，公司合并范围内各级子企业共计 25 户，较上年增加 12 户，主要是本年度新设子企业 12 家。

序号	公司名称	级次	变动原因
1	肇庆浪江蓄能发电有限公司	二级	新设
2	韶关蓄能发电有限公司	二级	新设
3	潮州蓄能发电有限公司	二级	新设
4	桂林蓄能发电有限公司	二级	新设
5	玉林蓄能发电有限公司	二级	新设
6	云南储能有限公司	二级	新设
7	柳州蓄能发电有限公司	三级	新设
8	茂名蓄能发电有限公司	三级	新设
9	贵港蓄能发电有限公司	三级	新设
10	清远滨江蓄能发电有限公司	三级	新设
11	江门蓄能发电有限公司	三级	新设
12	南方电网调峰调频（佛山）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:万元 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

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明:

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：

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

(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	52,165,442.61	111,709,800.00	642,364,918.22
广东蓄能发电有限公司	46.00	100,685,257.54	89,284,734.07	1,344,273,035.09
惠州蓄能发电有限公司	46.00	79,868,836.89	77,509,400.00	1,341,227,320.57

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	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	225,239,883.86	3,221,598,758.72	3,446,838,642.58	590,563,077.33	52,087,731.06	642,650,808.39
广东蓄能发电有限公司	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	895,680,244.28	2,129,259,385.27	3,024,939,629.55	81,788,907.02	48,112,732.66	129,901,639.68
惠州蓄能发电有限公司	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	379,227,854.50	3,063,908,187.41	3,443,136,041.91	519,410,994.36	15,969,206.42	535,380,200.78

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	762,163,212.15	208,661,770.43	206,949,372.84	346,912,821.04	1,469,878,946.47	709,268,594.64	707,859,338.64	878,754,320.01
广东蓄能发电有限公司	688,663,953.50	218,880,994.66	217,899,490.28	305,505,264.29	760,701,291.06	269,572,676.84	270,174,875.55	343,390,037.30
惠州蓄能发电有限公司	802,036,125.98	173,628,010.58	172,847,026.72	487,060,354.32	955,239,314.61	267,441,451.22	267,797,938.22	591,014,235.28

(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	11,537,252.69	15,504,022.64
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	2,295,303.32	574,062.66
--其他综合收益		
--综合收益总额	2,295,303.32	574,062.66
联营企业：		
投资账面价值合计	375,929,852.70	191,190,239.84
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	10,001,021.31	8,964,825.25
--其他综合收益		
--综合收益总额	10,001,021.31	8,964,825.25

(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	1,668,631.22	760,400.00				2,429,031.22	与资产相关
合计	1,668,631.22	760,400.00				2,429,031.22	/

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	2,204,424.69	7,926,132.71
合计	2,204,424.69	7,926,132.71

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

(一) 金融工具的风险

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) 2023 年 12 月 31 日

金融资产项目	期末余额			合计
	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	
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

续表

金融资产项目	期初余额			合计
	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	
货币资金	3,063,165,335.32			3,063,165,335.32
交易性金融资产		2,288,501,479.45		2,288,501,479.45
应收账款	482,890,577.48			482,890,577.48
其他应收款	7,560,230.80			7,560,230.80

2. 资产负债表日的各类金融负债的账面价值

(1) 2023 年 12 月 31 日

金融资产项目	期末余额		合计
	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	
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

续表

金融资产项目	期初余额		合计
	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	
应付票据		519,729,834.77	519,729,834.77
应付账款		1,228,200,015.09	1,228,200,015.09
其他应付款		111,738,224.48	111,738,224.48
一年内到期的非流动负债		1,146,908,057.81	1,146,908,057.81
长期借款		10,286,201,012.34	10,286,201,012.34
长期应付款		3,410,666,086.42	3,410,666,086.42

(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。公司融资合同自 2018 年起，利率均采用贷款市场报价利率加、减基点的浮动利率，若市场利率上浮造成融资成本增加，本公司将在保证流动性安全的前提下，通过加强与银行沟通协调等方式，利用集团优势降低融资成本，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、预期能够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	801,236,164.38			801,236,164.38
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	801,236,164.38			801,236,164.38
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 结构性存款	801,236,164.38			801,236,164.38
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资	499,600,000.00			499,600,000.00
(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				
持续以公允价值计量的资产总额	1,300,836,164.38			1,300,836,164.38

(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

本公司第一层次公允价值计量项目的公允价值均来源于活跃市场中的报价。

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

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

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 万人民币	65.30	65.30

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，供电区域为广东、广西、云南、贵州、海南五省及港澳地区，负责投资、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。

本企业最终控制方是国务院国资委

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

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
文山暮底河水库开发有限公司	联营企业
调峰调频储能（广州）科技有限公司	合营企业
调峰调频机器人（广州）有限公司	合营企业

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
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
广东电网有限责任公司	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
贵州电网有限责任公司	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
深圳供电局有限公司	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
南方电网财务有限公司	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
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
南方电网国际（香港）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
南方电网互联网服务有限公司	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
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
南方电网数字电网集团有限公司	与公司受同一最终控制方控制
南方电网数字电网研究院有限公司	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
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
南网融资租赁有限公司	与公司受同一最终控制方控制
老挝南塔河1号电力有限公司	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
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
广东电网电动汽车服务有限公司	与公司受同一最终控制方控制
云南电网能源投资有限责任公司	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合营企业
广东众源投资有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
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合营企业
肇庆市汇能投资有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
中山市电力实业发展有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
广东鼎元双合企业管理有限责任公司	集团的其他成员单位的合营企业

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
鼎和财产保险股份有限公司	接受劳务	65,133,393.95	62,821,399.43
广东电网有限责任公司	采购商品/接受劳务	611,853,280.06	213,247,583.76
广东电网有限责任公司	接受服务		4,496,971.42
广东鼎元双合企业管理有限责任公司	采购商品/接受劳务		75,003,357.01
广东山河新能源有限公司	采购商品/接受劳务	9,788,141.59	
广西电网有限责任公司	采购商品/接受劳务	20,498.11	11,189,026.21
广州电力交易中心有限责任公司	采购商品/接受劳务	575,081.00	706,000.00
海南电网有限责任公司	采购商品/接受劳务	13,942,199.32	9,653,323.12
南方电网产业投资集团有限责任公司	采购商品/接受劳务	24,651,682.81	17,619,607.08
南方电网产业投资集团有限责任公司	接受服务		2,477,100.00
南方鼎元资产运营有限责任公司	接受服务		2,695,300.00
南方电网供应链集团有限公司	采购商品/接受劳务	696,953.90	1,948,676.73
南方电网科学研究院有限责任公司	采购商品/接受劳务	7,012,593.70	9,197,438.97
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	1,852,842.34	4,022,688.68

南方电网数字传媒科技有限公司	采购商品/接受劳务	16,234,845.92	13,644,904.40
南方电网数字电网集团有限公司	采购商品/接受劳务	146,323,498.64	139,499,930.80
南方电网数字电网集团有限公司	接受服务		173,937.41
南方电网综合能源股份有限公司	采购商品/接受劳务	10,755,837.50	2,247,091.22
南网物业管理（广州）有限责任公司	接受劳务	216,212,847.85	113,264,997.69
南方电网资本控股有限公司	接受服务	47,349,848.32	44,654,169.66
深圳供电局有限公司	采购商品/接受劳务	26,698.11	2,695,682.90
文山暮底河水库开发有限公司	采购商品/接受劳务		3,093,990.45
文山盘龙河流域水电开发有限责任公司	采购商品/接受劳务		36,351,017.24
云南电网有限责任公司	采购商品/接受劳务	2,635,262.28	406,102,740.70
调峰调频储能（广州）科技有限公司	接受劳务		200,000.00
调峰调频机器人（广州）有限公司	采购商品		213,500.00
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	2,233,154.71	1,756,313.20
贵州电网有限责任公司	采购商品/接受劳务	180,946.70	
云南丰辉电力工程有限责任公司	采购商品/接受劳务		42,272,937.19
云南恒安电力工程有限公司	采购商品/接受劳务		3,195,541.36
云南鸿园电力物业服务服务有限公司	采购商品/接受劳务		24,543,176.16
云南天星实业有限公司	采购商品/接受劳务		550,458.72
广东众源投资有限公司	采购商品	9,304,922.44	
广州南方投资集团有限公司	采购商品/接受劳务	8,061,302.50	
惠州市电力发展有限公司	采购商品	8,829,456.27	
肇庆市汇能投资有限公司	采购商品	516,168.88	
广东宏业投资开发集团有限公司	接受劳务	1,035,471.70	
广东聚润达集团有限责任公司	接受劳务	4,264,799.92	
清远诚创能源发展有限公司	接受劳务	379,582.27	
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
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	出售电力	753,295,165.65	1,457,591,126.47
广东电网有限责任公司	出售电力	3,895,635,443.77	3,994,311,523.42
广东电网有限责任公司	出售商品/提供劳务		20,106,230.00
广西电网有限责任公司	出售电力	2,197,203.41	74,206,169.29
海南电网有限责任公司	出售电力	378,892,360.95	401,166,040.65
云南电网有限责任公司	出售电力		610,253,833.50
云南电网有限责任公司	出售商品/提供劳务	296,922,257.44	43,285,424.77
深圳供电局有限公司	出售电力	21,878,619.34	21,858,407.08
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	145,010.13
南方电网国际有限责任公司	出售商品/提供劳务		17,525,400.00
文山暮底河水库开发有限公司	出售商品/提供劳务		2,565.10
云南丰辉电力工程有限责任公司	出售商品/提供劳务		202,830.19
广东鼎元双合企业管理有限责任公司	提供劳务		1,372,080.73
广东山河新能有限公司	提供劳务	1,528,027.37	
南网物业管理（广州）有限责任公司	提供劳务	9,216,258.05	2,606,488.62
鼎和财产保险股份有限公司	提供劳务	23,042.45	
贵州电网有限责任公司	出售商品/提供劳务	444,740.56	
南方电网财务有限公司	出售商品/提供劳务	20,212.26	
南方电网国际（香港）有限公司	出售商品/提供劳务	11,334,505.57	
南方电网能源发展研究院有限责任公司	出售商品/提供劳务	1,978,490.57	
南方电网数字电网集团有限公司	出售商品/提供劳务	20,212.26	
南方电网资本控股有限公司	出售商品/提供劳务	20,212.26	
南方电网综合能源股份有限公司	出售商品/提供劳务	20,212.26	
中国南方电网有限责任公司	出售商品/提供劳务	258,301.89	
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 7,620,495.49 元。

(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	915,172.33	586,594.74
南方鼎元资产运营有限责任公司	房屋及建筑物	385,321.10	
广东山河新能有限公司	房屋及建筑物	159,904.37	

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	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
南方鼎元资产运营有限责任公司	不动产租赁	24,829,426.20	1,033,428.92	1,446,010.42	180,555.94		58,862,968.36
广东电网有限责任公司	不动产租赁	5,031,600.00		668,677.95		21,778,198.62	
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	2,000,000,000.00	2021/2/9	2024/2/9	阳江抽水蓄能电站建设、梅州抽水蓄能电站建设
中国南方电网有限责任公司	155,000,000.00	2021/3/16	2024/3/16	流动资金周转
中国南方电网有限责任公司	145,000,000.00	2021/3/16	2024/3/16	流动资金周转
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	1,096,677,596.26	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	139,000,000.00	2023/5/16	2048/5/16	梅州抽水蓄能电站建设
南方电网财务有限公司	1,419,999,463.56	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	382,716,717.78	2022/6/21	2047/6/30	南宁抽水蓄能电站建设
南方电网财务有限公司	450,000,000.00	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	150,000,000.00	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	250,000,000.00	2022/3/30	2025/3/29	流动资金周转

(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
云南电网有限责任公司文山供电局	销售办公楼		24,539,077.00

(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	1,402.58	830.01

(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
其他应收款	南网物业管理（广州）有限责任公司			103,790.00	1,037.79
其他应收款	南方电网供应链集团有限公司	10,000.00	100.00		
应收账款	南网物业管理（广州）有限责任公司			99,436.64	994.37
应收账款	广东电网有限责任公司	369,752,797.50	3,697,527.98	432,473,981.91	4,324,739.82
应收账款	海南电网有限责任公司	35,063,886.86	350,638.87	1,718,576.22	17,185.76
应收账款	老挝南塔河1号电力有限公司	5,673,264.38	56,732.64	5,172,456.00	51,724.56
应收账款	云南电网有限责任公司	22,375,318.48	223,753.18	23,116,478.20	231,164.78
应收账款	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	38,835,762.42	388,357.62	23,326,403.66	233,264.04
预付款项	鼎和财产保险股份有限公司	352,730.89		212,152.11	
预付账款	南网物业管理（广州）有限责任公司			43,200.00	
预付账款	广东电网有限责任公司			24,263.33	
预付账款	南方电网数字电网集团有限公司	119,496.86			
预付账款	南方电网产业投资集团有限责任公司	30,477.49			

(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
其他应付款	广东电网有限责任公司	384,842.56	334,887.78
其他应付款	南方电网互联网服务有限公司		107,876.81
其他应付款	南方电网数字电网集团有限公司	1,492,931.97	456,329.61
其他应付款	云南电网有限责任公司		611,986.24
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	21,774,035.68	518,372.82
应付票据	南方电网科学研究院有限责任公司	24,000.00	223,109.60
应付票据	南方电网数字电网研究院有限公司		5,436,791.00
应付票据	云南电网能源投资有限责任公司		159,800.00
应付账款	调峰调频机器人(广州)有限公司		213,500.00
应付账款	广东电网电动汽车服务有限公司		5,755,635.66
应付账款	广东电网有限责任公司	543,171.60	2,658,109.23
应付账款	南方电网互联网服务有限公司		1,200,226.87
应付账款	南方电网数字传媒科技有限公司	399,055.62	421,703.87
应付账款	南网物业管理(广州)有限责任公司		7,801,775.22
应付账款	广州电力交易中心有限责任公司	9,897.44	29,947.51
应付账款	南方电网供应链集团有限公司		167,213.25
应付账款	调峰调频储能(广州)科技有限公司		200,000.00
应付账款	南方电网数字电网集团有限公司	13,270,281.01	14,728,762.87
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	南方电网产业投资集团有限责任公司	7,130,934.18	
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	
长期应付款	南网融资租赁有限公司	986,377,115.60	968,919,175.44
租赁负债	南方鼎元资产运营有限责任公司	40,667,773.78	63,087,701.00
租赁负债	广东电网有限责任公司	14,176,446.36	
合同负债	广西电网有限责任公司电力科学研究院		520,754.72
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	
合同负债	广西电网有限责任公司南宁供电局	2,176,991.15	

(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。截止 2023 年末，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	
		归集资金	非归集资金	归集资金	非归集资金
货币资金	南方电网财务有限公司		2,833,565,989.92		2,691,326,883.20

7、 关联方承诺

□适用 √不适用

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

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	304,099,952.35
经审议批准宣告发放的利润或股利	

注：以 2023 年末总股本 3,196,005,805 股为基数，每 10 股派发现金红利 0.9515 元（含税），共分派现金红利 304,099,952.35 元，2023 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。

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）	9,955,159.73	8,858,092.94
7-12 个月（含 12 月）		
1 年以内小计	9,955,159.73	8,858,092.94
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	9,955,159.73	8,858,092.94
减：坏账准备	14.19	88,580.93
合计	9,955,145.54	8,769,512.01

(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	9,953,741.20	99.99			9,953,741.20					
按组合计提坏账准备	1,418.53	0.01	14.19	1.00	1,404.34	8,858,092.94	100.00	88,580.93	1.00	8,769,512.01
其中：										
账龄组合	1,418.53	0.01	14.19	1.00	1,404.34	8,858,092.94	100.00	88,580.93	1.00	8,769,512.01
合计	9,955,159.73	100.00	14.19	0.0001	9,955,145.54	8,858,092.94	100.00	88,580.93	1.00	8,769,512.01

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

(1) 重要的单项计提坏账准备的应收账款

单位：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
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	1,418.53	14.19	1.00
合计	1,418.53	14.19	1.00

名称	期初余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	8,858,092.94	88,580.93	1.00
合计	8,858,092.94	88,580.93	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	88,580.93	-88,566.74				14.19
合计	88,580.93	-88,566.74				14.19

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(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
鲁布革水力发电厂	5,575,252.98		5,575,252.98	55.75	
梅州蓄能发电有限公司	1,599,831.08		1,599,831.08	16.00	
惠州蓄能发电有限公司	710,000.00		710,000.00	7.10	
广东蓄能发电有限公司	594,500.00		594,500.00	5.95	
深圳蓄能发电有限公司	500,000.00		500,000.00	5.00	
合计	8,979,584.06		8,979,584.06	89.80	

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	2,987,791,648.98	4,524,193,794.88
合计	2,987,791,648.98	4,524,193,794.88

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

(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

(7). 应收股利

适用 不适用

(8). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(9). 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

(10). 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

(11). 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

(12). 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**(13). 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）	2,987,793,694.51	4,524,194,304.59
7-12 个月（含 12 月）		
1 年以内小计	2,987,793,694.51	4,524,194,304.59
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	2,987,793,694.51	4,524,194,304.59
减：坏账准备	2,045.53	509.71
合计	2,987,791,648.98	4,524,193,794.88

(14). 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	204,553.44	50,971.26
应收子公司贷款	2,987,589,141.07	4,524,143,333.33
小计	2,987,793,694.51	4,524,194,304.59
减：坏账准备	2,045.53	509.71
合计	2,987,791,648.98	4,524,193,794.88

(15). 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)	
2023年1月1日余额	509.71			509.71
2023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	1,535.82			1,535.82
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2023年12月31日余额	2,045.53			2,045.53

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

(16). 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	509.71	1,535.82				2,045.53
合计	509.71	1,535.82				2,045.53

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(17). 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

(18). 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	1,381,666,522.02	46.24	应收子公司贷款	1年以内	
阳江蓄能发电有限公司	590,396,611.11	19.76	应收子公司贷款	1年以内	
南方电网调峰调频(佛山)储能科技有限公司	585,236,952.38	19.59	应收子公司贷款	1年以内	
深圳蓄能发电有限公司	210,141,166.67	7.03	应收子公司贷款	1年以内	
梅州蓄能发电有限公司	150,100,833.33	5.02	应收子公司贷款	1年以内	
合计	2,917,542,085.51	97.64	/	/	

(19). 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	11,841,013,209.21		11,841,013,209.21	11,276,977,209.21		11,276,977,209.21

对联营、合营企业投资	239,847,687.22	62,484,452.86	177,363,234.36	143,717,844.21	62,484,452.86	81,233,391.35
合计	12,080,860,896.43	62,484,452.86	12,018,376,443.57	11,420,695,053.42	62,484,452.86	11,358,210,600.56

(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	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
南方电网调峰调频发电有限公司	11,276,977,209.21	12,036,000.00	708,919,688.16	10,580,093,521.05		
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		265,000,000.00		
韶关蓄能发电有限公司		49,000,000.00		49,000,000.00		
潮州蓄能发电有限公司		70,000,000.00		70,000,000.00		
桂林蓄能发电有限公司		100,000,000.00		100,000,000.00		
玉林蓄能发电有限公司		48,000,000.00		48,000,000.00		
云南储能有限公司		20,000,000.00		20,000,000.00		
合计	11,276,977,209.21	1,272,955,688.16	708,919,688.16	11,841,013,209.21		

(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											
深圳前海蛇口自贸区供电有限公司	72,264,289.09			8,040,598.61		60,431.53	2,800,000.00			77,565,319.23	
文山平远供电局有限责任公司				-2,488,649.73					2,488,649.73		
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
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	
包头美岱抽水蓄能有限责任公司		60,000,000.00								60,000,000.00	
文山暮底河水库开发有限公司	8,969,102.26			1,256,812.87			428,000.00			9,797,915.13	
小计	143,717,844.21	90,000,000.00		6,808,761.75		60,431.53	3,228,000.00		2,488,649.73	239,847,687.22	62,484,452.86
合计	143,717,844.21	90,000,000.00		6,808,761.75		60,431.53	3,228,000.00		2,488,649.73	239,847,687.22	62,484,452.86

(3). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

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	635,644,396.78	401,102,425.30	1,656,250,951.38	1,468,598,462.95
其他业务	14,916,255.35	11,687,867.84	18,088,859.13	3,683,748.96
合计	650,560,652.13	412,790,293.14	1,674,339,810.51	1,472,282,211.91

(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	电力业务分部		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
按业务类型				
技术服务	605,451,598.43	370,115,050.81	605,451,598.43	370,115,050.81
调峰水电	30,192,798.35	30,987,374.49	30,192,798.35	30,987,374.49
小计	635,644,396.78	401,102,425.30	635,644,396.78	401,102,425.30
按经营地区				
广东	459,037,256.94	233,695,236.91	459,037,256.94	233,695,236.91
云南	30,192,798.35	30,987,374.49	30,192,798.35	30,987,374.49
贵州	146,414,341.49	136,419,813.90	146,414,341.49	136,419,813.90
小计	635,644,396.78	401,102,425.30	635,644,396.78	401,102,425.30
合计	635,644,396.78	401,102,425.30	635,644,396.78	401,102,425.30

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

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		9,155,456.11
权益法核算的长期股权投资收益	6,808,761.75	8,723,050.67
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	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		
其他	189,777,720.48	11,625,576.50
合计	196,787,074.01	29,504,083.28

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

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-8,935,327.05	
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	1,556,175.00	
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	1,436,756.16	
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		
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	1,751,535.14	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	-910,767.69	
少数股东权益影响额（税后）	11,085,804.00	
合计	-14,365,897.06	

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的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	4.98	0.32	0.32
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.05	0.32	0.32

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：2024年3月29日

修订信息

适用 不适用