

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 2022 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2022年末总股本3,196,005,805.00股为基数，每10股派发现金红利0.38元（含税），共分派现金红利121,448,220.59元，2022年度不送股，不进行资本公积转增股本。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未来计划、发展战略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，敬请查阅管理层讨论与分析中关于公司未来发展的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

2022年9月，公司完成了重大资产置换，公司将主要从事购售电、电力设计及配售电业务的相关资产负债置出，并与收购人（中国南方电网有限责任公司）持有的南方电网调峰调频发电有

限公司 100%股权的等值部分进行置换。置出资产主要包括上市公司在文山州内文山、砚山、丘北、富宁和西畴等五个市县的直供电服务和对广西电网百色供电局、广西德保、那坡两县的趸售电服务的相关资产和负债，及上市公司持有的文电设计公司和文电能投公司 100%的股权。置入资产为南方电网公司持有的标的公司（南方电网调峰调频发电有限公司）100%股权。

本公司与调峰调频公司合并前后均受南方电网公司控制且该控制并非暂时性的，因此本公司对调峰调频公司的合并为同一控制下的企业合并。因本次重组属同一控制下企业合并增加了子公司调峰调频公司，已根据《企业会计准则第 33 号-合并财务报表》规定，调整合并资产负债表的期初数，将调峰调频公司合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表，将调峰调频公司合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

## 目录

第一节	释义 .....	5
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.....	10
第四节	公司治理.....	37
第五节	环境与社会责任.....	59
第六节	重要事项.....	63
第七节	股份变动及股东情况.....	80
第八节	优先股相关情况.....	90
第九节	债券相关情况.....	91
第十节	财务报告.....	92

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；
	报告期内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/交易所	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
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）
宝湖站	指	梅州宝湖储能电站（梅州五华电化学储能项目）
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
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
姓名	钟林
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

电话	020-38128117
传真	020-87598568
电子信箱	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
公司披露年度报告的证券交易所网址	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	陈佳、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	2022年	2021年		本期比上年同期增减(%)	2020年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
营业收入	8,260,893,377.42	8,208,253,104.63	2,163,601,316.28	0.64	7,180,734,499.60	1,881,432,053.61
归属于上市公司股东的净利润	1,662,532,465.52	1,247,702,759.57	15,757,859.61	33.25	945,342,149.65	110,722,158.50
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	397,418,790.71	80,842,773.33	80,842,773.33	391.59	93,930,705.77	93,930,705.77
经营活动产生的现金流量净额	4,600,633,362.14	5,376,772,821.60	343,967,038.70	-14.44	3,028,222,279.32	299,291,770.39
	2022年末	2021年末		本期末比上年同期末增减(%)	2020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	19,917,688,563.13	13,566,846,158.98	2,137,363,655.10	46.81	12,592,530,750.18	2,191,986,372.37
总资产	40,739,304,707.36	36,997,751,668.47	3,196,239,233.22	10.11	33,618,744,578.56	2,871,037,985.82

## (二) 主要财务指标

主要财务指标	2022年	2021年		本期比上年同期增减(%)	2020年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
基本每股收益(元/股)	0.64	0.49	0.03	30.61	0.37	0.23
稀释每股收益(元/股)	0.64	0.49	0.03	30.61	0.37	0.23
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.38	0.17	0.17	123.53	0.20	0.20
加权平均净资产收益率(%)	11.48	9.53	0.73	增加 1.95 个百分点	7.55	5.05
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	7.12	3.73	3.73	增加 3.39 个百分点	4.29	4.29

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

1、2022年9月，公司完成了重大资产置换，公司将主要从事购售电、电力设计及配售电业务的相关资产负债置出，并与收购人（中国南方电网有限责任公司）持有的南方电网调峰调频发电有限公司100%股权的等值部分进行置换。置出资产主要包括上市公司在文山州内文山、砚山、丘北、富宁和西畴等五个市县的直供电服务和对广西电网百色供电局、广西德保、那坡两县的趸售电服务的相关资产和负债，及上市公司持有的文电设计公司和文电能投公司100%的股权。置入资产为南方电网公司持有的标的公司（南方电网调峰调频发电有限公司）100%股权。

本公司与调峰调频公司合并前后均受南方电网公司控制且该控制并非暂时性的，因此本公司对调峰调频公司的合并为同一控制下的企业合并。因本次重组属同一控制下企业合并增加了子公司调峰调频公司，已根据《企业会计准则第 33 号-合并财务报表》规定，调整合并资产负债表的期初数，将调峰调频公司合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表，将调峰调频公司合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

2、2022 年 1 月 1 日起，执行《财政部关于印发〈企业会计准则解释第 15 号〉的通知》（财会〔2021〕35 号），将上年试运行销售相关的收入和成本由计入在建工程调整至损益，公司对上年同期和上年度末数据进行了追溯调整。

3、报告期内，公司完成了重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金，基本每股收益、加权平均净资产收益率根据《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 9 号——净资产收益率和每股收益的计算及披露》的规定计算。

## 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、2022 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	1,906,595,088.17	2,243,898,987.45	2,241,137,978.75	1,869,261,323.05
归属于上市公司股东的净利润	415,923,183.21	523,849,098.93	378,607,624.89	344,152,558.49
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	92,676,988.84	954,941.53	-22,642,047.13	326,428,907.47
经营活动产生的现金流量净额	1,069,915,977.26	1,389,121,457.85	1,476,140,258.29	665,455,668.74

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

报告期内，公司完成了重大资产置换，公司将主要从事购售电、电力设计及配售电业务的相关资产负债置出，并与收购人（中国南方电网有限责任公司）持有的南方电网调峰调频发电有限公司 100%股权的等值部分进行置换。置出资产主要包括上市公司在文山州内文山、砚山、丘北、



富宁和西畴等五个市县的直供电服务和对广西电网百色供电局、广西德保、那坡两县的趸售电服务的相关资产和负债，及上市公司持有的文电设计公司和文电能投公司 100% 的股权。置入资产为南方电网公司持有的标的公司（南方电网调峰调频发电有限公司）100% 股权。

本公司与调峰调频公司合并前后均受南方电网公司控制且该控制并非暂时性的，因此本公司对调峰调频公司的合并为同一控制下的企业合并。

本公司对一季度报告和半年报告已披露的数据进行追溯调整，上述数据包含了调峰调频公司一季度报告和半年度报告的财务数据。

## 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	2022 年金 额	附注 (如 适用)	2021 年金 额	2020 年金 额
非流动资产处置损益	-197,648.92		302,245.60	-11,090,210.84
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免				
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	980,071.22		988,999.72	975,785.55
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费				
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				
非货币性资产交换损益				
委托他人投资或管理资产的损益				
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备				
债务重组损益				
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等				
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益				
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	1,150,119,983.52
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	501,479.45			
单独进行减值测试的应收款项、合同资产			500,000.00	420,000.00

减值准备转回				
对外委托贷款取得的损益				
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				
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响				
受托经营取得的托管费收入	13,081,761.00		19,622,641.51	9,528,301.89
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,456,667.60		-97,984,373.56	19,918,267.80
其他符合非经常性损益定义的损益项目				
减：所得税影响额	1,566,643.26		-11,485,573.01	2,960,691.67
少数股东权益影响额（税后）	347,010,016.87		366,290,027.80	315,499,992.37
合计	1,265,113,674.81		1,166,859,986.24	851,411,443.88

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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	0.00	2,288,501,479.45	2,288,501,479.45	501,479.45
合计	0.00	2,288,501,479.45	2,288,501,479.45	501,479.45

#### 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

2022 年是公司发展历史上具有里程碑意义的一年，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，牢牢把握迎接党的二十大、贯彻党的二十大精神这条主线，坚决落实党中央重大决策部署，踔厉奋发、勇毅前行，推进改革发展、生产经营各项工作，圆满完成全年各项目标任务。

（一）坚持在服务“双碳”大局下行动，领跑抽水蓄能和新型储能两条赛道优势进一步巩固

抽水蓄能发展实现新突破。提前全面投产梅蓄一期、阳蓄一期项目，公司抽水蓄能装机容量突破 1000 万千瓦。开工建设南宁、梅蓄二期、肇庆浪江、惠州中洞项目，容量共 480 万千瓦，抽蓄电站开工数量和规模创历史新高。抽蓄总储备超 2800 万千瓦。

新型储能发展取得新成效。建成海口药谷、河北保定储能项目，梅州五华储能项目并网调试，启动建设佛山南海百兆瓦级新型储能项目，新型储能项目储备超 700 万千瓦。

标准化建设迈出新步伐。构建抽水蓄能及新型储能标准化建设管理体系，740 余项标准化成果在新建项目陆续推广应用。完善公司首创的抽水蓄能电站绿色指标体系，优化征地规模及植被保护策略，打造绿色电站。实现项目管理、土建工程、机电设备、行政后勤等业务流程标准化，有效提升项目建设管理效率。

## （二）坚持围绕防范化解安全风险隐患出招发力，安全生产基础进一步夯实

公司系统全年未发生安全事故、二级及以上有责任的电力事件和网络安全事件。机组等效可用系数 90.4%、机组启动成功率 99.87%、机组强迫停运率<sup>1</sup>0.34%，各项生产指标均优于考核值。

本质安全型企业建设全面加强。压实安全主体责任，认真贯彻落实安全生产十五条硬措施，深化安风体系建设，强化安全巡查、检查和现场督查，成立作业风险监控中心，着力防范化解安全风险隐患，特别是有力保障施工人身安全。圆满完成党的二十大、北京冬奥会及冬残奥会等重大保供电任务。

设备设施健康水平持续提升。及时完成一批重大设备缺陷隐患处理，深入开展电化学储能站火灾、水电站大坝、小水电安全隐患专项排查整治，确保设备设施安全运行。公司系统机组非计划停运小时数同比下降 58.2%，清蓄电站一台机组荣获全国发电可靠性标杆机组称号。

## （三）坚持以钉钉子精神突破改革重点难点，公司高质量发展内生动力进一步迸发

国企改革三年行动圆满收官。围绕上市公司治理准则修改章程、完善制度、健全机制，规范“四会一层”运作，公司治理水平和治理效能不断提升。“三项制度”改革持续深化，在科技型企业开展岗位分红，进一步激发队伍活力。

集约化、专业化改革纵深推进。在基建、检修、信息通信、供应链业务集约化专业化管理基础上，成立运行公司、财务共享中心，建成国内首个抽水蓄能多厂站集控中心，建立后勤集约化管理机制，公司主要业务全面实行集约化专业化管理。

世界一流企业建设有序开展。扎实推进世界一流企业建设对标工作，公司主编的行标《世界一流抽水蓄能电厂评价指标规范》正式发布。开展全员劳动生产率提升行动，2022 年指标同口径同比大幅提高。高起点开展 ESG 试点，公司入选 2022 年 ESG 金牛奖“双碳先锋”企业。

## （四）坚持提质增效、开源节流，公司经营基本面进一步优化

全力以赴稳增长。保障调峰水电站稳定运行，全年发电量同比增长。梅蓄一期、阳蓄一期投产首年实现盈利。认真配合开展抽蓄成本监审。积极参与“两个细则”修编并提出建议，推动储能参与调频市场。检修试验、技术服务等领域非股东业务收入快速增长。

多措并举控成本。全年成本增速低于收入增速，成本费用占营业收入比重稳中有降。圆满完成闲置物资清理再利用专项工作任务，实现“两金”压降目标。

不折不扣保合规。扎实开展“合规管理强化年”工作，全面加强内控体系建设。依法依规做好信息披露、内幕信息管理、董事会监事会换届等工作，守牢上市公司合规底线。加强投资者关系管理，真实准确传递公司价值。扎实开展各类综合治理专项行动，全面完成问题整改。新增 3 家纳税 A 级单位。

## （五）坚持聚焦主营业务加强科技攻关，公司核心竞争力进一步增强

科技体制改革三年攻坚成效初显。成功入选国资委“科改示范企业”。新增发明专利 62 项；获 PCT 国际专利 2 项，实现“零突破”；立项、发布国际标准、国家标准、行业标准 26 项。成立知识产权运营中心、产业研发中心，着力打通科技成果转化“最后一公里”，科技成果转化收入同比翻番。

关键核心技术攻关取得突破。完成一项入选国家能源局“补齐能源技术短板”清单和国资委攻关清单的科技项目。2 项国重项目顺利通过国家部委验收，成功申报 1 项国资委二期核心攻关项目，新增 1 项国重项目，新增参与 1 项国家能源局项目，肇庆抽蓄项目入选能源领域首台（套）重大技术装备（项目）清单。

## （六）持之以恒推进全面从严治党，党建引领保障作用进一步强化

持续强化党建工作质量。认真落实“两个一以贯之”，不断在完善公司治理中加强党的领导。深入推进“党建+业务”机制建设，用好“党员突击队”“党员责任区”等各种载体，有力保障公司重点、难点工作取得突破。

<sup>1</sup>机组等效可用系数=(统计周期内可用小时-统计周期内降出力等效停运小时)/统计期间小时×100%；机组启动成功率=Σ(成功启动次数)/Σ(启动总次数)×100%；机组强迫停运率=Σ(机组强迫停运小时+非计划降出力等效停运小时)/Σ(运行小时+强迫停运小时+非计划降出力等效停运小时)×100%。

加强“选育管用”全过程管理，努力打造堪当重任的高素质干部人才队伍。坚持选人用人正确导向，把政治标准放在首位，选优配强各级领导干部。健全培养选拔优秀年轻干部常态化工作机制，培养造就大批堪当公司改革发展重任的接班人。实施专家队伍的“人才+项目”、“人才+工程”模式的精准培养和管理，提升人才研究创新能力和解决问题能力。

## 二、报告期内公司所处行业情况

### （一）电力行业总体情况

根据国家能源局统计数据，2022年，全国全社会用电量8.64万亿千瓦时，同比增长3.6%。截至2022年底，全国全口径发电装机容量25.6亿千瓦，同比增长7.8%。从分类型投资、发电装机增速及结构变化等情况看，电力行业绿色低碳转型成效显著。2022年，全国新增发电装机容量2.0亿千瓦，其中新增非化石能源发电装机容量1.6亿千瓦，新投产的总发电装机规模以及非化石能源发电装机规模均创历史新高。截至2022年底，全国非化石能源发电装机容量12.7亿千瓦，同比增长13.8%，占总装机比重上升至49.6%，同比提高2.6个百分点。

### （二）抽水蓄能行业情况

**抽蓄价格长效机制建立。**2021年4月，国家发展改革委印发《关于进一步完善抽水蓄能电站价格形成机制的意见》（发改价格〔2021〕633号）。《意见》在承接过往对抽水蓄能电站发展的相关政策基础上，解决了长久以来影响抽水蓄能行业发展的容量电费疏导问题，进一步理顺了抽水蓄能电价形成和疏导机制，提出建立与电力市场发展相衔接的机制。《意见》明确，通过签订中长期合同、实施“三公”调度、严格执行两部制电价政策、及时结算电费等方式，对标行业先进水平，经营期内资本金内部收益率6.5%核定容量电价。2022年，国家发展改革委对已投产抽蓄电站组织开展容量电价核价工作。

**抽蓄发展空间巨大。**2021年，国务院《2030年前碳达峰行动方案》明确提出，到2030年，非化石能源消费比重达到25%左右，风电、太阳能发电总装机容量达到12亿千瓦以上。据统计，2022年全国风电、光伏发电新增装机达到1.25亿千瓦，连续三年突破1亿千瓦，再创历史新高。新能源具有波动性、间歇性与随机性等特性，电力系统亟需配套建设抽水蓄能等调节电源，以保障系统安全稳定运行。国家能源局《抽水蓄能中长期发展规划（2021-2035年）》明确提出：到2025年，抽水蓄能投产总规模较“十三五”翻一番，达到6200万千瓦以上；到2030年，抽水蓄能投产总规模较“十四五”再翻一番，达到1.2亿千瓦左右；到2035年，形成满足新能源高比例大规模发展需求的，技术先进、管理优质、国际竞争力强的抽水蓄能现代化产业，培育形成一批抽水蓄能大型骨干企业。可见，发展抽水蓄能前景光明、空间广阔。2022年，国内新核准抽水蓄能项目创历史新高。据中国水力发电学会抽水蓄能分会统计数据，2022年全国共核准48个项目，共计6889.6万千瓦。2022年项目核准数量约为2021年的4.4倍，核准装机容量约为2021年的5倍。据中电联《2023年度全国电力供需形势分析预测报告》统计数据，截至2022年12月底，全国累计已投运抽水蓄能电站4579万千瓦，有力提升了电力系统调节能力，促进了新能源发展。

**国家政策支持力度不断增强。**2021年以来，随着国家发展改革委《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）、国家能源局《抽水蓄能中长期发展规划（2021-2035年）》等一批政策文件发布，抽水蓄能发展驶入“快车道”。2022年1月，《国家发展改革委国家能源局关于完善能源绿色低碳转型体制机制和政策措施的意见》（发改能源〔2022〕206号）印发，提出“完善抽水蓄能、新型储能参与电力市场的机制，更好发挥相关设施调节作用”。国家发展改革委、国家能源局印发的《“十四五”现代能源体系规划》，提出“加快推进抽水蓄能电站建设，实施全国新一轮抽水蓄能中长期发展规划，推动已纳入规划、条件成熟的大型抽水蓄能电站开工建设。优化电源侧多能互补调度运行方式，充分挖掘电源调峰潜力。力争到2025年抽水蓄能装机容量达到6200万千瓦以上、在建装机容量达到6000万千瓦左右”。4月，国家发展改革委、国家能源局要求按照“能核尽核、能开尽开”的原则，加快推进2022年抽水蓄能项目核准工作，确保2022年底前核准一批项目，并做好与“十四五”后续年度核准工作的衔接，促进抽水蓄能又好又快大规模高质量发展。

### （三）新型储能行业情况

2022年，尽管面临国际局势动荡、全球通胀等不利因素，但新型储能产业继续保持高速发展态势。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，截至2022年12月底，国内已投运的电力储能项目累计装机达59.4GW，同比增长37%。

其中，新型储能累计装机规模首次突破 10GW，超过 2021 年同期的 2 倍，达到 12.7GW。2022 年，国内新增投运新型储能项目装机规模达 6.9GW/15.3GWh，与 2021 年同期相比，增长率均超过 180%。总体上，新型储能行业发展呈以下特点和趋势。

**发展目标进一步清晰。**2022 年，国家和地方政府继续密集出台新型储能相关政策，支持储能发展的政策体系不断完善。1 月，国家发展改革委、国家能源局印发《“十四五”新型储能发展实施方案》（发改能源〔2022〕209 号），对新型储能发展的重点任务、目标和实施路径进行部署。为贯彻落实《“十四五”新型储能发展实施方案》，各省陆续明确新型储能规划目标。截至 2023 年 1 月，全国约有 26 个省市规划了“十四五”时期新型储能装机目标，总规模约 71GW，各地规划的装机规模超过国家规划近两倍。

**市场化方向进一步明确。**国家和各地方持续推进电力市场机制改革，共发布市场规则相关的政策 85 项，推动新型储能参与电力市场。2022 年 5 月，国家发展改革委、国家能源局印发《关于进一步推动新型储能参与电力市场和调度运用的通知》（发改办运行〔2022〕475 号），明确了新型储能市场机制、调用机制、价格机制等推进方向，加快了各地推动新型储能参与现货市场、中长期市场、辅助服务市场的进程。山东省新型储能首次参与现货市场，独立储能可以通过现货套利、容量租赁、容量电价补偿获得收益。甘肃省建立了首个新型储能参与的调峰容量市场，通过容量补偿实现灵活性调节资源固定成本的有效疏导，独立储能可以通过参与现货市场、调峰容量市场、调频市场获得多重收益。

**各类商业模式进一步丰富。**目前新型储能正处于从商业化初期向规模化发展阶段，产业体系逐步成熟，是形成多种商业模式的关键时期。在政策的催化下，2022 年全国电力市场机制改革深化推进，各类新型储能商业模式被不断激活。共享储能模式发展比较迅速，共享储能以新能源租赁收益为基础，还可作为独立主体参与市场，可接受电网统一调用，提升系统的利用效率，降低新能源场站配储的初始投资。青海、湖南、山东等地依据不同的需求，已陆续建立并形成相应的共享储能商业模式。2022 年，南方、西北、华北、华东等区域修订了新版“两个细则”，再次明确新型储能的市场主体地位，并推动新型储能参与多项品种的交易，标志着参与电力辅助服务市场获得收益成为新型储能重要的商业模式之一。另外，2022 年山东率先推动新型储能参与现货市场交易，山西、甘肃等现货试点区域也陆续发布政策推动新型储能参与现货市场运行。

### 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，主要业务范围为南方五省区（广东、广西、云南、贵州、海南）。截至 2022 年 12 月底，公司在运机组总装机容量 1242.1 万千瓦，其中抽水蓄能 1028 万千瓦、新型储能 11.1 万千瓦（含投产和并网调试项目）、调峰水电 203 万千瓦。2022 年，公司在运机组各项生产指标优于考核值。

**调峰水电方面。**公司调峰水电机组发电量 101.7062 亿度，同比增加 31.77%；上网电量 100.6084 亿度，同比增加 31.85%。

**抽水蓄能方面。**截至 2022 年底，公司抽水蓄能装机总规模 1028 万千瓦，其中 2022 年新投产 170 万千瓦，分别是阳江抽水蓄能电站 2 台机组（80 万千瓦）、梅州抽水蓄能电站（一期）3 台机组（90 万千瓦）。2022 年，公司新增开工抽水蓄能 4 座，即：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），总装机容量 480 万千瓦，抽蓄电站开工数量和规模创历史新高，项目储备达 2800 万千瓦，为公司加快完成“十四五”及中长期抽水蓄能发展目标打下了坚实基础。

**新型储能业务方面。**截至 2022 年底，公司新型储能装机总规模 111MW/219.2MWh，突破百兆瓦，其中 2022 年新建成投产电化学储能电站 2 座，分别为河北保定（6MW/7.2MWh）、海口药谷（5MW/10MWh），梅州（70MW/140MWh）电池储能电站完工并进入调试，佛山南海独立储能电站（300MW/600MWh）启动建设。新型储能项目储备增长迅速，规模超 700 万千瓦，为公司实现“十四五”投产 200 万千瓦目标打下坚实基础。

**参股内蒙古乌海抽蓄项目。**截至 2021 年底，完成注资 6000 万元，2022 年完成第二次出资 5000 万元，截至 2022 年底，累计注资额达 11000 万元。乌海抽水蓄能电站工程于 2022 年 1 月 30 日正

式通过核准，筹建期工程陆续开工建设，截止 2022 年底累计完成投资 44,147.83 万元，项目工程建设进展顺利。

## 四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

### 一、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、工程建设安全质量进度造价管控方面积累了丰富的丰富经验，在抽蓄和新型储能领域处于领先地位，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，提前储备足够的优质项目库，打造了突出的竞争优势。公司与抽水蓄能、新型储能产业链上游设计、制造、施工等单位建立了良好的合作关系，公司项目建设具有充足的资源保障。

### 二、先进的资产运营能力

贯彻资产全生命周期总体成本最优的理念，构建完备的标准化设计方案和设备选型技术规范，从设计源头把控资产运营质量。基于 RCM（以可靠性为中心的检修）策略开展抽水蓄能电站设备检修，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。在全面实行抽水蓄能电站 ON-CALL（24 小时在线呼叫，随时待命）管理机制基础上，建成国内首个抽水蓄能多厂站集控中心，有效提升电站运行管控效率。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，稳步推行机器替代、智慧运维。

### 三、扎实的安全管理能力

对标国际标准，借鉴先进经验，对安全生产进行系统化管理，形成具有自身特色的安全生产风险管理体系。贯彻落实安全风险分级管控和隐患排查治理双重预防机制，统筹开展安全生产专项整治、安全检查，确保安全风险可控在控。深入推进安全文化建设，牢固树立“一切事故都可以预防”的安全理念，制定安健环政策，常态化开展员工安全教育培训，实现“要我安全”到“我要安全、我会安全”的自觉。

### 四、持续的科技创新能力

聚焦公司战略和行业新技术、新模式发展趋势，加快推进科技创新体制改革，加大科技人才培养力度，持续激发创新活力。公司成功入选国资委“科改示范企业”，被认定为“科创中国”抽水蓄能与新型储能创新基地、国家技术标准创新基地储能技术领域分基地、广东省电力储能工程技术研究中心，牵头成立了中国水力发电工程学会智能与智慧化专委会，牵头承担了南方电网先进储能技术联合实验室、储能与可再生能源重大科研团队任务，牵头建设南方电网储能示范基地。紧紧围绕推动抽水蓄能和新型储能高质量发展开展科技创新，承担了“抽水蓄能机组成套开关设备”、“可变速抽蓄机组”、“大容量储能系统设计及其监控管理与保护技术”、“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”等重点研发攻关任务。牵头编制了多项国际、国家及行业标准。

### 五、高效的运营管理能力

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，实现以要素组合的集结、协调和优化为手段，以提高效率和效益为目标的“内涵增长”，有效提升管理效能。持续推行标准成本体系建设，常态化“过紧日子”，成本费用收入比不断优化。

### 六、优秀的干部人才团队

坚持德才兼备、以德为先、任人唯贤，打造堪当重任的高素质干部人才队伍。公司干部人才队伍保持良好的年龄、学历和专业结构，员工平均年龄 38.41 岁，本科及以上学历占比约 79%。分层分类开展干部人才培养，为公司发展提供有力的人力资源支撑。明确分层级的人才队伍培养目标、发展措施和评价流程，培养具有公司特色的人才队伍。推行“人才+项目”、“人才+工程”模式的精准培养和管理，提升人才研究创新能力和解决问题能力。

## 五、报告期内主要经营情况

报告期内，公司完成重大资产置换及发行股份购买资产，公司主要业务发生重大转变，从电力行业中的供电行业转为发电行业，主营业务转变为抽水蓄能、新型储能和调峰水电。

2022 年，公司实现营业收入 82.61 亿元，同比增加 0.64%；营业成本 42.69 亿元，同比减少 19.33%；归属于上市公司股东的净利润 16.63 亿元；基本每股收益 0.64 元。

上年同期调峰调频公司经营文昌燃气电厂，该资产已于 2021 年 12 月底出售，报告期内无燃气发电业务，无相应的收入和成本。

### （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	8,260,893,377.42	8,208,253,104.63	0.64
营业成本	4,268,790,707.84	5,291,346,623.09	-19.33
税金及附加	127,140,982.01	95,464,593.96	33.18
销售费用	3,709,188.74	5,718,712.46	-35.14
管理费用	559,111,476.10	686,703,646.59	-18.58
研发费用	58,321,316.35	32,622,254.63	78.78
财务费用	646,730,403.01	433,598,106.92	49.15
其中：利息费用	672,908,845.27	449,052,395.06	49.85
利息收入	31,801,289.78	21,019,597.45	51.29
投资收益（损失以“—”号填列）	9,274,349.92	25,527,198.88	-63.67
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	9,265,873.19	25,527,198.88	-63.70
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-5,438,198.93	120,312,457.74	-104.52
资产处置收益（损失以“—”号填列）	9,348,849.62	179,958,269.19	-94.80
营业外支出	19,343,637.94	14,090,978.82	37.28
所得税费用	522,019,677.76	389,033,662.33	34.18
经营活动产生的现金流量净额	4,600,633,362.14	5,376,772,821.60	-14.44
投资活动产生的现金流量净额	-6,640,976,748.40	-3,774,983,991.18	75.92
筹资活动产生的现金流量净额	2,287,407,294.96	1,004,852,882.76	127.64

营业收入变动原因说明：报告期内营业收入同比增加 0.64%，主要是公司 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，原文山电力置出业务报告期内仅发生 1-9 月，此部分业务对应的营业收入同比减少；置入资产中文昌燃气电厂 2021 年底已售出，2022 年已无相关收入；置入资产的西部调峰水电厂售电量同比增加，梅蓄一期、阳蓄一期全部机组投产形成增收因素综合影响所致。

营业成本变动原因说明：报告期内营业成本同比减少 19.33%，主要是 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，原文山电力置出业务报告期内仅发生 1-9 月，此部分业务对应的营业成本同比减少；同时置入资产中文昌燃气电厂 2021 年底已售出，2022 年已无相关支出。

税金及附加变动原因说明：报告期内税金及附加同比增加 33.18%，主要是西部调峰水电厂售电量同比增加所致。

销售费用变动原因说明：报告期内销售费用同比减少 35.14%，主要是 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，原文山电力置出业务报告期内仅发生 1-9 月，此部分业务对应的销售费用同比减少。

管理费用变动原因说明：报告期内管理费用同比减少 1.28 亿元，同比减少 18.58%，主要是 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，原文山电力置出业务报告期内仅发生 1-9 月，此部分业务对应的管理费用同比减少。

研发费用变动原因说明：报告期内研发费用同比增加 78.78%，主要是报告期内研发活动相关项目增多所致。

财务费用变动原因说明：报告期内财务费用同比增加 49.15%，主要是梅蓄一期、阳蓄一期全部机组投产，相关借款的利息支不再计入固定资产建造成本，而是计入财务费用。

利息费用变动原因说明：报告期内利息费用同比增加 49.85%，主要是梅蓄一期、阳蓄一期全部机组投产，相关借款的利息支不再计入固定资产建造成本，而是计入财务费用。

利息收入变动原因说明：报告期内利息收入同比增加 51.29%，主要是募集资金到位及文昌燃气电厂出售尾款收回，资金存量增加，对应利息收入增加。

投资收益变动原因说明：报告期内投资收益同比减少 0.16 亿元，同比减少 63.67%，主要是 2021 年清理完成对文山平远供电有限责任公司的投资，报告期内无此项对应的收益。

对联营企业和合营企业的投资收益变动原因说明：报告期内对联营企业和合营企业的投资收益同比减少 63.70%，主要是 2021 年清理完成对文山平远供电有限责任公司的投资，报告期内无此项对应的收益。

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 104.52%，主要是公司上年部分资产按会计准则要求重分类所致。

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 94.80%，主要是上年出售文昌燃气电厂取得资产处置收益 1.79 亿元，报告期内无同类型收益。

营业外支出变动原因说明：营业外支出同比增加 0.05 亿元，同比增加 37.28%，主要是报告期内报废资产增加导致。

所得税费用变动原因说明：所得税费用同比增加 34.18%，主要是报告期内利润总额同比增加 30.25%。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：经营活动的现金净流入同比减少 14.44%，主要是 2021 年取消资金归集业务，由其他应收款转入货币资金，增加 2021 年现金净流入约 18 亿元；报告期内无相关事项。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：投资活动的现金净流出同比增加 75.92%，主要是暂时闲置的募集资金现金管理所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：筹资活动的现金净流入同比增加 127.64%，主要是报告期内完成重大资产置换并募集配套资金到位所致。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用  不适用

报告期内，公司完成重大资产置换及发行股份购买资产，公司主要业务发生重大转变，从电力行业中的供电行业转为发电行业，主营业务转变为抽水蓄能、新型储能和调峰水电。具体指标变化说明见上表。

## 2. 收入和成本分析

适用  不适用



报告期内，公司完成重大资产置换及发行股份购买资产，公司业务发生重大转变，从电力行业中的供电行业转为发电行业，主营业务转变为抽水蓄能、新型储能和调峰水电。

2022 年，公司实现营业收入 82.61 亿元，同比增加 0.64%，主要是公司 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，原文山电力置出业务报告期内仅发生 1-9 月，此部分业务对应的营业收入同比减少；同时置入资产西部调峰水电厂售电量同比增加，梅蓄一期、阳蓄一期全部机组投产形成增收因素综合影响所致。

营业成本 42.69 亿元，同比减少 19.33%，主要是 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，原文山电力置出业务报告期内仅发生 1-9 月，此部分业务对应的营业成本同比减少。

上年同期调峰调频公司经营文昌燃气电厂，该资产已于 2021 年 12 月底出售，报告期内无燃气发电业务，无相应的收入和成本。

### (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						
	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
发电行业	6,538,648,718.12	2,772,585,897.22	57.60	8.97	-17.22	增加 13.41 个百分点
供电行业	1,626,026,985.94	1,444,540,541.49	11.16	-22.35	-23.50	增加 1.33 个百分点
其他行业	27,791,460.40	16,476,133.32	40.72	-34.10	-33.65	减少 0.40 个百分点
主营业务分产品情况						
	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	4,604,537,152.12	2,123,568,667.99	53.88	38.18	40.12	减少 0.64 个百分点
调峰水电	1,902,688,054.19	628,478,859.14	66.97	40.08	5.84	增加 10.68 个百分点
电池储能	31,423,511.81	20,538,370.09	34.64	43.76	51.58	减少 3.37 个百分点
供电产品	1,626,026,985.94	1,444,540,541.49	11.16	-22.35	-23.50	增加 1.33 个百分点
设计产品	24,138,192.89	16,372,509.47	32.17	-32.28	-33.80	增加 1.55 个百分点
服务产品	3,653,267.51	103,623.85	97.16	-43.99	4.70	减少 1.32 个百分点
燃气发电产品	0	0	0	-100	-100	减少 4.78 个百分点
主营业务分地区情况						
	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	4,235,132,057.79	1,933,915,090.57	54.34	42.94	41.94	增加 0.32 个百分点
云南地区	2,098,610,231.53	1,675,425,968.40	20.16	-15.04	-19.70	增加 4.63 个百分点
贵州地区	1,457,896,269.00	414,069,565.54	71.60	42.30	-1.50	增加 12.63 个百分点

海南地区	400,828,606.14	210,191,947.52	47.56	-76.13	-84.91	增加 30.52 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、供电行业、供电产品营业收入同比减少 22.35%，营业成本同比减少 23.50%，主要是公司完成重大资产置换，供电产品已从公司置出，报告期内仅包含 1-9 月收入 and 成本。

2、其他行业营业收入同比减少 34.10%，营业成本同比减少 33.65%，主要是 2022 年 9 月，公司完成重大资产置换，设计产品和服务产品已从公司置出，报告期内仅包含 1-9 月收入 and 成本。

3、抽水蓄能产品营业收入同比增加 38.18%，营业成本同比增加 40.12%，主要是梅蓄一期、阳蓄一期全面投产，营业收入、营业成本同比增加。

4、调峰水电产品营业收入同比增加 40.08%，主要是西部调峰水电厂售电量同比增加。

5、电池储能产品营业收入同比增加 43.76%，营业成本同比增加 51.58%，主要是报告期内增加了杨屋、黎贝、芙蓉三座电池储能站的营业收入、营业成本。

6、设计产品营业收入同比减少 32.28%，营业成本同比减少 33.80%，主要是 2022 年 9 月，公司完成重大资产置换，设计产品已从公司置出，报告期内仅包含 1-9 月收入 and 成本。

7、服务产品营业收入同比减少 43.99%，主要是 2022 年 9 月，公司完成重大资产置换，服务产品已从公司置出，报告期内仅包含 1-9 月收入。

8、燃气产品同比减少 100%，主要是上年同期调峰调频公司经营文昌燃气电厂，该资产已于 2021 年 12 月底出售，报告期内已无燃气发电产品，无相应的收入和成本。

9、广东地区营业收入同比增加 42.94%，营业成本同比增加 41.94%，主要是报告期内增加了梅蓄一期、阳蓄一期两座抽水蓄能电站及杨屋、黎贝、芙蓉三座电池储能站的收入、成本。

10、贵州地区营业收入同比增加 42.30%，主要是天二电厂售电量同比增加。营业成本同比减少 1.5%，主要是水电厂折旧同比降低。

11、海南地区营业收入同比减少 76.13%，营业成本同比减少 84.91%，主要是上年同期调峰调频公司经营文昌燃气电厂，该资产已于 2021 年 12 月底出售，报告期内无燃气发电业务，无相应的收入和成本。

## (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

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
供电行业	供电成本	1,444,540,541.49	34.12	1,888,177,204.45	35.88	-23.50	
发电行业	发电成本	2,772,585,897.22	65.49	3,349,230,566.86	63.65	-17.22	
其他行业	其他成本	16,476,133.32	0.39	24,830,860.90	0.47	-33.65	
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
供电产品	供电产品成本	1,444,540,541.49	34.12	1,888,177,204.45	35.88	-23.50	
抽水蓄能	抽水蓄能成本	2,123,568,667.99	50.15	1,515,581,128.23	28.81	40.12	
调峰水电	调峰水电成本	628,478,859.14	14.85	593,802,169.69	11.28	5.84	
电池储能	电池储能成本	20,538,370.09	0.49	13,549,400.37	0.26	51.58	
设计产品	设计产品成本	16,372,509.47	0.39	24,731,893.30	0.47	-33.80	
服务产品	服务产品成本	103,623.85	0	98,967.60	0.00	4.70	
燃气发电产品	燃气发电产品成本	0	0	1,226,297,868.57	23.30	-100.00	

#### 成本分析其他情况说明

1、供电行业和其他行业成本同比分别减少 23.50%、33.65%，主要是 2022 年 9 月资产置换完成后，供电产品、设计产品和服务产品已从公司置出，报告期内仅包含 1-9 月成本。

2、抽水蓄能产品成本同比增加 40.12%，主要是报告期内梅蓄一期、阳蓄一期全面投产，相应成本增加。

3、电池储能产品成本同比增加 51.58%，主要是报告期内增加了杨屋、芙蓉、黎贝三座储能电站的成本。

4、设计产品成本同比减少 33.80%，主要是 2022 年 9 月资产置换完成后，设计产品已从公司置出，报告期内仅包含 1-9 月成本。

5、报告期内无燃气发电产品，主要是上年同期调峰调频公司经营文昌燃气电厂，该资产已于 2021 年 12 月底出售，报告期内无燃气发电业务，无相应的成本。

#### (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

报告期内，公司完成了重大资产置换，公司将主要从事购售电、电力设计及配售电业务的相关资产负债置出，并与收购人（中国南方电网有限责任公司）持有的南方电网调峰调频发电有限公司 100%股权的等值部分进行置换。置出资产主要包括上市公司在文山州内文山、砚山、丘北、富宁和西畴等五个市县的直供电服务和对广西电网百色供电局、广西德保、那坡两县的趸售电服务的相关资产和负债，及上市公司持有的文电设计公司 and 文电能投公司 100%的股权。置入资产为南方电网公司持有的标的公司（南方电网调峰调频发电有限公司）100%股权。

根据《企业会计准则第 33 号-合并财务报表》规定，将调峰调频公司纳入南网储能公司合并范围，并调整报表期初数。

#### (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

报告期内，公司完成重大资产置换及发行股份购买资产，公司主要业务发生重大转变，从电力行业中的供电行业转为发电行业，主营业务转变为抽水蓄能、新型储能和调峰水电。

## (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 702,222.20 万元，占年度销售总额 85.01%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 655,938.71 万元，占年度销售总额 79.40%。

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

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例 (%)
1	中国南方电网有限责任公司及其控股子公司	655,938.71	79.40

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。

### B. 公司主要供应商情况

√适用 □不适用

向前五名供应商采购额 333,855.34 万元，占年度采购总额 65.91%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 106,141.60 万元，占年度采购总额 20.95%。

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

## 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	3,709,188.74	5,718,712.46	-35.14
管理费用	559,111,476.10	686,703,646.59	-18.58
财务费用	646,730,403.01	433,598,106.92	49.15
研发费用	58,321,316.35	32,622,254.63	78.78

销售费用变动原因说明：报告期内销售费用同比减少 35.14%，主要是 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，原文山电力置出业务报告期内仅发生 1-9 月，此部分业务对应的销售费用同比减少。

管理费用变动原因说明：报告期内管理费用同比减少 1.28 亿元，同比减少 18.58%，主要是 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，原文山电力置出业务报告期内仅发生 1-9 月，此部分业务对应的管理费用同比减少。

财务费用变动原因说明：报告期内财务费用同比增加 49.15%，主要是梅蓄一期、阳蓄一期全部机组投产，相关借款的利息支出不再计入固定资产建造成本，而是计入财务费用。

研发费用变动原因说明：报告期内研发费用同比增加 78.78%，主要是报告期内研发活动相关项目增多所致。

## 4. 研发投入

### (1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	58,321,316.35
本期资本化研发投入	2,134,192.18
研发投入合计	60,455,508.53
研发投入总额占营业收入比例（%）	0.73
研发投入资本化的比重（%）	3.53

**(2). 研发人员情况表**

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	75
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	3.59
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	0
硕士研究生	22
本科	53
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）	10
30-40岁（含30岁，不含40岁）	34
40-50岁（含40岁，不含50岁）	19
50-60岁（含50岁，不含60岁）	12
60岁及以上	0

**(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

因公司重大资产重组，主营业务发生变化，导致研发人员的构成发生变化。研发人员的增加有利于提升公司的创新活力和核心竞争力，促进公司高质量可持续发展。

**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（%）
收到的税费返还	67,557,693.86	35,104.73	192,346.13
收到其他与经营活动有关的现金	323,258,773.50	2,220,144,166.87	-85.44
购买商品、接受劳务支付的现金	1,723,974,315.26	3,232,711,391.24	-46.67
支付的各项税费	1,319,846,875.96	913,987,934.25	44.41
经营活动产生的现金流量净额	4,600,633,362.14	5,376,772,821.60	-14.44

收回投资收到的现金	40,500.00	89,834,273.38	-99.95
取得投资收益收到的现金	13,409,572.78	2,608,316.17	414.11
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	745,312,240.90	360,724,300.53	106.62
投资支付的现金	2,338,000,000.00	60,000,000.00	3,796.67
支付其他与投资活动有关的现金	60,816,884.53	1,921,450.01	3,065.16
投资活动产生的现金流量净额	-6,640,976,748.40	-3,774,983,991.18	75.92
吸收投资收到的现金	8,009,586,318.15		不适用
收到其他与筹资活动有关的现金	155,310,000.00	2,300,000,000.00	-93.25
偿还债务支付的现金	7,265,659,980.69	3,492,706,817.37	108.02
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	2,315,889,953.59	1,094,751,932.27	111.54
支付其他与筹资活动有关的现金	72,921,062.01	135,167,994.50	-46.05
筹资活动产生的现金流量净额	2,287,407,294.96	1,004,852,882.76	127.64

收到的税费返还变动原因说明：收到的税费返还同比增加 0.68 亿元，主要是本年收到增值税留抵退税款 0.68 亿元。

收到其他与经营活动有关的现金变动原因说明：收到其他与经营活动有关的现金同比减少 85.44%，主要是 2021 年取消资金归集业务，由其他应收款转入货币资金，增加 2021 年现金净流入约 18 亿元；报告期内无相关事项。

购买商品、接受劳务支付的现金变动原因说明：购买商品、接受劳务支付的现金同比减少 46.67%，主要是上年同期调峰调频公司经营文昌燃气电厂，该资产已于 2021 年 12 月底出售，报告期内无燃气发电业务，发电燃料费同比减少。

支付的各项税费变动原因说明：支付的各项税费同比增加 44.41%，主要是报告期内西部调峰电厂售电量同比增加，营业收入同比增加。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：经营活动的现金净流入同比减少 14.44%，主要是 2021 年取消资金归集业务，由其他应收款转入货币资金，增加 2021 年现金净流入约 18 亿元；报告期内无相关事项。

收回投资收到的现金变动原因说明：收回投资收到的现金同比减少 0.9 亿元，减少 99.95%，主要是上年收回绿色能源基金转让款 0.73 亿元，报告期内无相关事项。

取得投资收益收到的现金变动原因说明：取得投资收益收到的现金同比增加 0.11 亿元，同比增加 414.11%，主要是参股企业分红金额变动。

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：处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额同比增加 106.62%，主要是报告期内收到重大资产置出款及文昌燃气电厂出售尾款共 6.93 亿元。

投资支付的现金变动原因说明：投资支付的现金同比增加 22.78 亿元，主要是暂时闲置的募集资金现金管理所致。

支付其他与投资活动有关的现金变动原因说明：支付其他与投资活动有关的现金同比增加 0.59 亿元，主要是本期完成重大资产置换后，原控股子公司（文电设计和文电能投）持有的现金及现金等价物一同置出。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：投资活动的现金净流出同比增加 75.92%，主要是暂时闲置的募集资金现金管理所致。

吸收投资收到的现金变动原因说明：吸收投资收到的现金本年同比增加 80.10 亿元，主要是本年完成重大资产置换并募集配套资金所致。

收到其他与筹资活动有关的现金变动原因说明：收到其他与筹资活动有关的现金本年同比减少 21.45 亿元，同比减少 93.25%，主要是报告期内收到控股股东提供的无需担保的、低于贷款市场报价利率的低成本融资款 1.55 亿元，上年收到 23 亿元。

偿还债务支付的现金变动原因说明：偿还债务支付的现金同比增加 108.02%，主要是公司灵活运用募集资金、大幅消减债务融资规模所致。

分配股利、利润或偿付利息支付的现金变动原因说明：分配股利、利润或偿付利息支付的现金同比增加 111.54%，主要是报告期内分配置入资产中归属于原股东的所有者权益。

支付其他与筹资活动有关的现金变动原因说明：支付其他与筹资活动有关的现金同比减少 46.05%，主要是上年同期调峰调频公司经营文昌燃气电厂，该资产已于 2021 年 12 月底出售，对应的分期付款购买资产减少。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：筹资活动的现金净流入同比增加 127.64%，主要是报告期内完成重大资产置换并募集配套资金所致。

## (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

项目名称	本期期末数	本期期末数 占总资产的 比例 (%)	上期期末数	上期期末 数占总资 产的比例 (%)	本期期末 金额较上 期期末变 动比例 (%)	情况说明
交易性金融资产	2,288,501,479.45	5.62		0.00	100.00	具体变动情况说明见“其他说明”
应收票据		0.00	74,725,368.29	0.20	-100.00	
应收账款	482,890,577.48	1.19	708,203,697.88	1.91	-31.81	
预付款项	5,712,223.39	0.01	11,171,765.37	0.03	-48.87	
其他应收款	7,560,230.80	0.02	466,032,873.22	1.26	-98.38	
其他流动资产	411,338,569.20	1.01	312,123,093.51	0.84	31.79	
长期股权投资	206,694,262.48	0.51	149,650,339.50	0.40	38.12	
投资性房地产	43,690,685.50	0.11	31,258,099.76	0.08	39.77	
固定资产	28,534,803,921.97	70.04	21,040,698,910.96	56.87	35.62	
在建工程	3,653,200,016.74	8.97	9,359,678,305.91	25.30	-60.97	
使用权资产	95,942,497.62	0.24	70,200,467.72	0.19	36.67	
短期借款		0.00	190,178,722.22	0.51	-100.00	
应付账款	1,228,200,015.09	3.01	465,500,039.29	1.26	163.85	
合同负债	2,796,698.12	0.01	129,379,890.37	0.35	-97.84	
其他应付款	111,738,224.48	0.27	370,594,646.13	1.00	-69.85	
其他流动负债	4,344,923.90	0.01	28,547,125.63	0.08	-84.78	
租赁负债	56,316,462.43	0.14	32,740,536.32	0.09	72.01	
递延收益	1,668,631.22	0.00	54,879,320.50	0.15	-96.96	
实收资本（股本）	3,196,005,805.00	7.85	478,526,400.00	1.29	567.88	
资本公积	11,135,205,048.43	27.33	7,783,552,107.52	21.04	43.06	
专项储备	9,135,475.99	0.02	0.00	0.00	不适用	
开发支出	2,134,192.18	0.01	0.00	0.00	不适用	

其他说明

1、交易性金融资产期末余额 228,850.15 万元，较上期期末增加 228,850.15 万元，主要是本期暂时闲置的募集资金现金管理所致。

2、应收票据期末余额 0 万元，较上期期末减少 7,472.54 万元，主要是报告期内无新增商业票据。

3、应收账款期末余额较上期期末减少 22,531.31 万元，减少 31.81%，主要是公司 9 月完成重大资产置换后，业务范围和性质发生改变，归属于置出资产的应收账款一并置出。

4、预付账款期末余额较上期期末减少 545.95 万元，减少 48.87%，主要是公司 9 月完成重大资产置换后，业务范围和性质发生改变，归属于置出资产的预付账款一并置出。

5、其他应收款期末余额较上期期末减少 45,847.26 万元，减少 98.38%，主要是上期期末应收中海油文昌燃气电厂出售尾款 4.39 亿元于本期收回。

6、其他流动资产期末余额较上期期末增加 9,921.55 万元，增加 31.79%，主要是本期待抵扣进项税额增加 8,952 万元所致。

7、长期股权投资期末余额较上期期末增加 5,704.39 万元，增加 38.12%，主要是本期对乌海抽水蓄能项目增加注资所致。

8、投资性房地产期末余额较上期期末增加 1,243.26 万元，增加 39.77%，主要是本期新增对外房产出租。

9、固定资产期末余额较上期期末增加 749,410.50 万元，增加 35.62%，主要是梅蓄一期、阳蓄一期全部机组投产，在建工程暂估固定资产所致。

10、在建工程期末余额较上期期末减少 570,647.83 万元，减少 60.97%，主要是梅蓄一期、阳蓄一期全部机组投产，在建工程暂估转入固定资产；加之公司固定资产项目投资增加综合影响所致。

11、使用权资产期末余额较上期期末增加 2,574.20 万元，增加 36.67%，主要是按租赁准则要求，报告期确认经营性房产使用权资产所致。

12、开发支出期末余额较上期期末增加 213.42 万元，主要是报告期内增加研发项目所致。

13、短期借款期末余额 0 元，较上期期末减少 19,017.87 万元，主要是公司 9 月完成重大资产置换后，业务范围和性质发生改变，归属于置出资产的短期借款一并置出。

14、应付账款期末余额较上期期末增加 76,270.00 万元，增加 163.85%，主要是梅蓄一期、阳蓄一期全面投产，暂估已完工未结算工程量所致。

15、合同负债期末余额较上期期末减少 12,658.32 万元，减少 97.84%，主要是公司 9 月完成重大资产置换后，业务范围和性质发生改变，归属于置出资产的合同负债一并置出。

16、其他应付款期末余额较上期期末减少 25,885.64 万元，减少 69.85%，主要是公司 9 月完成重大资产置换后，业务范围和性质发生改变，归属于置出资产的其他应付款一并置出。

17、其他流动负债期末余额较上期期末减少 2,420.22 万元，减少 84.78%，主要是公司 9 月完成重大资产置换后，业务范围和性质发生改变，归属于置出资产的其他流动负债一并置出。

18、租赁负债期末余额较上期期末增加 2,357.59 万元，增加 72.01%，主要是按租赁准则要求，报告期确认经营性房产租赁负债所致。

19、递延收益期末余额较上期期末减少 5,321.07 万元，减少 96.96%，主要是公司 9 月完成重大资产置换后，业务范围和性质发生改变，归属于置出资产的递延收益一并置出。

20、实收资本期末余额较上期期末增加 271,747.94 万元，增加 567.88%，主要是报告期内公司完成重大资产置换及发行股份购买资产和募集资金所致。

21、资本公积期末余额较上期期末增加 335,165.29 万元，增加 43.06%，主要是报告期内公司完成重大资产置换及发行股份购买资产和募集资金所致。

22、专项储备期末余额较上期期末增加 913.55 万元，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所致。

## 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-81、所有权或使用权受到限制的资产。



#### 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

报告期内，公司完成重大资产置换及发行股份购买资产，公司主要业务发生重大转变。供电业务已置出，公司从电力行业中的供电行业转为发电行业，主营业务转变为抽水蓄能、新型储能和调峰水电。

报告期内公司在运机组总装机容量 1242.1 万千瓦，其中抽水蓄能 1028 万千瓦、新型储能 11.1 万千瓦、调峰水电 203 万千瓦。上年同期调峰调频公司经营文昌燃气电厂，该资产已于 2021 年 12 月底出售，报告期内无燃气发电业务。

## 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	1,017,062	771,825	31.77%	1,006,084	763,033	31.85%	1,006,084	763,033	31.85%	/	/	/	222	222
合计	1,017,062	771,825	31.77%	1,006,084	763,033	31.85%	1,006,084	763,033	31.85%	/	/	/	222	222

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	932,983	787,909	18.41	926,753	784,761	18.09	1,187,528	1,009,943	17.58	451	338
合计	932,983	787,909	18.41	926,753	784,761	18.09	1,187,528	1,009,943	17.58	451	338

发电 类型	发电量(万千瓦时)			充电量(万千瓦时)		
	2022年	2021年	同比	2022年	2021年	同比
电池 储能	555	50	1,010.00%	647	67	865.67%

## 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 (%)
水电	1,017,062	31.77%	1,006,084	31.85%	19.03	13.58	40.08	折旧、运维成本、其他	6.28	14.85	5.94	11.28	5.84
抽水蓄能	-	-	-	-	46.05	33.32	38.18	折旧、运维成本、其他	21.24	50.15	15.16	28.81	40.12
电池储能	-	-	-	-	0.31	0.22	43.76	折旧、运维成本、其他	0.21	0.49	0.14	0.26	51.58
燃气产品	-	-	-	-	0	12.88	-100.00	/	0	0	12.26	23.3	-100
合计	1,017,062	31.77%	1,006,084	31.85%	65.39	60	8.97	-	27.73	65.49	33.5	63.65	-17.22

## 3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

公司规划十四五、十五五、十六五分别新增投产抽蓄 600 万千瓦、1500 万千瓦和 1500 万千瓦，分别新增投产新型储能 200 万千瓦、300 万千瓦和 500 万千瓦。2022 年，抽水蓄能方面，广东梅州（一期）、阳江（一期）抽水蓄能电站全面投产，新增装机容量 240 万千瓦，公司抽水蓄能总装机规模达到 1028 万千瓦；广西南宁、广东梅州（二期）、肇庆浪江、惠州中洞项目开工建设，在建项目装机容量 480 万千瓦；储备项目装机容量达 2800 万千瓦左右。新型储能方面，建成河北保定、海口药谷电化学储能项目，梅州五华电化学储能项目并网调试，新增装机容量 8.1 万千瓦/15.75 万千瓦时（含投产和并网调试），公司新型储能装机规模达到 11.1 万千瓦/21.9 万千瓦时（含投产和并网调试）；佛山南海项目开工建设，在建项目装机容量 30 万千瓦/60 万千瓦时；储备项目装机容量达到 700 万千瓦左右。调峰水电方面，拥有天生桥二级和鲁布革 2 座调峰水电站，文山州小水电 12 座，总装机容量约 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

2022 年，抽水蓄能电站运行小时为 2850 小时，同比下降 5.00%，直接厂用电率为 0.36%，同比持平；调峰水电站年利用小时为 4920 小时，同比增加 25.95%，直接厂用电率为 0.10%，同比下降 23.08%。

## 5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

2022 年，公司资本性投入 60.30 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

项目名称	项目计划投入金额	项目进度	本年投入资金	累计实际投资金额
南宁抽水蓄能电站	793,613	在建	113,896	141,030
阳江抽水蓄能电站（一期）	762,738	投产	110,655	653,280
梅州抽水蓄能电站（一期）	705,170	投产	107,138	608,849
肇庆浪江抽水蓄能电站	867,049	在建	55,910	67,907
惠州中洞抽水蓄能电站	837,254	在建	38,716	42,117
梅州抽水蓄能电站（二期）	471,627	在建	21,593	21,595
宝湖储能电站	39,550	在建	12,400	12,400
东莞杨屋储能电站	5,804	投产	4,106	4,474
茂名电白抽水蓄能电站	844,581	前期	3,651	3,651
韶关新丰抽水蓄能电站	808,622	前期	2,517	2,517

## 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	287,409	357,784	-19.67
总上网电量	1,933,392	1,547,844	24.91
占比	14.87%	23.11%	-8.24

报告期内，调峰水电、抽水蓄能及电池储能的上网电量均不参与电力市场化交易。

## 7. 售电业务经营情况

适用 不适用

报告期内供电业务售电量 481,762 万千瓦时，同比减少 17.67%。此为置出资产报告期内 1-9 月交易量，2022 年 9 月重大资产置换完成后，供电业务已从公司置出。

报告期内调峰水电业务售电量（上网电量）1,006,084 万千瓦时，同比增加 31.85%。

## 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，公司对外股权投资金额为 129.32 亿元，其中对全资及控股子公司增资 128.82 亿元，对参股企业增资 0.5 亿元，报告期末公司共持有 19 家控股参股公司股权。

### 1. 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否主营业务	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)	截至资产负债表日的进展情况	预计收益(如有)	披露日期(如有)	披露索引(如有)
南方电网调峰调频发电有限公司	投资、规划、建设、经营和管理调峰调频电厂等	是	其他	11,276,977,209.21	100%	是	长期股权投资	发行股份	/	已全部到位	/	2022年9月3日	《关于重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套金暨关联交易之标的资产过户情况的公告》(公告编号：临2022-60)
阳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	增资	320,000,000.00	100%	是	长期股权投资	自有资金	/	已完成总股权投资计划 100%	6.5%		
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	210,000,000.00	100%	是	长期股权投资	自有资金	/	已完成总股权投资计划 44.28%	/	2022年11月12日	《南方电网储能股份有限公司关于向全资子公司增资及新设全资子公司的公告》(公告编号：临2022-100)
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	是	其他	310,000,000.00	100%	是	长期股权投资	自有资金	/	已完成总股权投资计划 19.38%	6.5%		

	程建设活动等。												
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	625,310,000.00	100%	是	长期股权投资	自有资金	/	已完成总股权投资计划 72.56%	6.5%	2022年11月12日	《南方电网储能股份有限公司关于向全资子公司增资及新设全资子公司的公告》（公告编号：临2022-100）
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	140,000,000.00	70%	是	长期股权投资	自有资金	中广核电力销售公司	已完成总股权投资计划 8.75%	6.5%	2022年10月31日	《南网电网储能股份有限公司关于投资建设惠州中洞抽水蓄能电站项目的公告》（临2022-93）
乌海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	增资	50,000,000.00	20%	否	长期股权投资	自有资金	内蒙古电力（集团）有限责任公司，中国三峡新能源（集团）股份有限公司，北京天润新能源投资有限公司，内蒙古狮城国有资本投资运营集团有限公司	已完成总股权投资计划 34.38%	6.5%		
合计	/	/	/	12,932,287,209.21	/	/	/	/	/	/		/	/

备注：1. 投资金额为实际注资金额。

2. 预计收益的 6.5%为根据 633 号文预计的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（四）行业经营性分析之 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
其他	0.00	501,479.45	0.00	0.00	2,288,000,000.00	0.00	0	2,288,501,479.45
合计	0.00	501,479.45	0.00	0.00	2,288,000,000.00	0.00	0	2,288,501,479.45

证券投资情况

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

2021年9月，云南文山电力股份有限公司（以下简称“文山电力”）策划以资产置换及发行股份的方式购买南方电网公司所持有的调峰调频公司100%股权，同时向不超过35名（含35名）特定投资者以非公开发行股份的方式募集配套资金。

2021年10月15日，文山电力召开第七届董事会第十三次会议，会议审议通过了《关于云南文山电力股份有限公司重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易预案及其摘要的议案》，并于2021年10月16日披露了《云南文山电力股份有限公司重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易预案》及其摘要等相关文件。同日，公司发布了《云南文山电力股份有限公司关于披露重大资产重组预案暨公司股票复牌的提示性公告》（公告编号：临2021-41），公司股票于2021年10月18日（星期一）开市起复牌。

2022年5月6日，公司召开第七届董事会第十九次会议，会议审议通过了《关于〈云南文山电力股份有限公司重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）〉及其摘要的议案》，并于2022年5月7日公告了《文山电力重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）》及其摘要等相关文件，并提交公司2022年第二次临时股东大会审议。

2022年5月27日，公司发布了《云南文山电力股份有限公司关于重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金有关事项获得国务院国有资产监督管理委员会批复的公告》，国务院国资委出具了《关于云南文山电力股份有限公司资产重组及配套融资有关事项的批复》（国资产权[2022]208号），原则同意公司资产重组及配套融资的总体方案。同日，公司召开2022年第二次临时股东大会审议通过了《关于〈云南文山电力股份有限公司重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）〉及其摘要的议案》等议案。公司随后向中国证监会提交了申请材料。

2022年8月26日，文山电力收到中国证监会出具的《关于核准云南文山电力股份有限公司向中国南方电网有限责任公司发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可〔2022〕1902号），本次交易获得中国证监会核准。

2022年9月3日，公司发布了《关于重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套金暨关联交易之标的资产过户情况的公告》（公告编号：临2022-60），公司与南方电网公司、云南电网公司于2022年9月1日共同签署《资产交割确认书》，确认各方已于资产交割日（2022年9月1日）完成了置出与置入资产的交付工作。

2022年9月21日，公司召开了2022年第五次临时股东大会，审议通过了《关于拟变更公司名称的议案》《关于变更公司经营范围的议案》《关于公司董事会提前换届及提名第八届董事会非独立董事的议案》《关于公司董事会提前换届及提名第八届董事会独立董事的议案》《关于公司监事会提前换届及提名第八届监事会非职工监事的议案》等11项议案；

2022年9月23日，在云南省市场监督管理局完成变更登记工作，云南文山电力股份有限公司正式更名为南方电网储能股份有限公司，公司证券简称自2022年9月28日起由“文山电力”变更为“南网储能”，公司证券代码“600995”保持不变。

2022年10月14日，公司召开了第八届董事会第二次会议，审议通过了《关于募集配套资金发行有关事宜的议案》。2022年11月9日，依照《发行方案》《认购邀请书》，公司及独立财务顾问（主承销商）根据簿记建档情况，以全部有效申购投资者的报价为依据，最终确定本次发行价格为12.69元/股。共发行股数约6.31亿股，募集资金总额80.02亿元。

2022年12月7日，公司收到中国证券登记结算有限责任公司上海分公司出具的《证券变更登记证明》。

#### 独立董事意见

文山电力第七届董事会第九次会议审议了公司重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易等议案，独立董事发表意见如下：

1、本次交易的相关议案在提交本次董事会会议审议前，已经我们事先认可。相关议案经公司第七届董事会第十九次会议审议通过，董事会会议的召集、召开、表决程序符合《公司法》等法律、法规及《云南文山电力股份有限公司章程》的相关规定，表决结果合法、有效。

2、本次交易的方案符合《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上市公司重大资产重组管理办法》及其他有关法律、法规和规范性文件的规定，方案合理、切实可行，没有损害中小股东的利益。

3、本次交易构成关联交易。董事会在审议与本次交易有关的议案时，关联董事在表决过程中均依法进行了回避，董事会的召开、表决程序符合相关法律、法规及《云南文山电力股份有限公司章程》的规定。

4、本次交易有利于上市公司增强独立性、避免同业竞争。本次交易后，上市公司的关联采购将减少，关联销售将有所增加。新增关联交易具有必要性、合理性，定价公允，不会影响上市公司的独立性。

5、公司就本次交易编制的《云南文山电力股份有限公司重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易（草案）》及其摘要的内容真实、准确、完整，该报告书及其摘要已详细披露了本次交易需要履行的法律程序，并充分披露了本次交易的相关风险，有效地保护了公司及投资者的利益。

6、公司就本次交易与相关方签署的附生效条件的交易协议符合《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上市公司重大资产重组管理办法》及其他相关法律、法规和规范性文件的规定及监管规则的要求，具备基本的可行性和可操作性，不存在损害公司及其他股东特别是中小股东利益的情形。

7、公司为本次交易聘请的评估机构中和资产评估有限公司为具备证券业务资格的专业评估机构，除业务关系外，评估机构与公司及本次交易的其他交易主体无其他关联关系，亦不存在现实的及预期的利益或冲突，具有独立性，且选聘程序符合法律法规及公司章程的规定。置入资产和置出资产的评估报告的假设前提能按照国家有关法规和规定执行，遵循了市场通用的惯例或准则，符合评估对象的实际情况，评估假设前提具有合理性。评估机构实际评估的资产范围与委托评估的资产范围一致，评估机构在评估过程中实施了相应的评估程序，遵循了独立性、客观性、科学性、公正性等原则。公司以符合《中华人民共和国证券法》规定的评估机构出具的评估结果为参考依据，经交易各方协商确定置入资产和置出资产的交易价格，交易价格公允。因此，我们认为：公司为本次交易所选聘的评估机构具有独立性，评估假设前提合理，评估方法与评估目的的相关性一致，出具的资产评估报告评估结论合理，评估定价公允。

## (六) 重大资产和股权出售

√适用 □不适用

2022年，公司将主要从事购售电、电力设计及配售电业务的相关资产负债进行置出。置出的资产主要包括：公司在文山州内文山、砚山、丘北、富宁和西畴等五个市县的直供电服务和广西电网百色供电局、广西德保、那坡两县的趸售电服务的相关资产和负债，以及公司所持有的文山电力设计有限公司100%股权和云南文电能源投资有限责任公司100%股权。以2021年9月30日为评估基准日，上述置出资产的评估值为210,389.27万元。根据《云南文山电力股份有限公司与中国南方电网有限责任公司之重大资产置换及发行股份购买协议》以及《云南文山电力股份有限公司与中国南方电网有限责任公司之重大资产置换及发行股份购买资产协议之补充协议》，上述置出资产最终作价为210,389.27万元。

## (七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

序号	企业名称	股权比例	注册资本	实际经营范围	2022年资产总额	2022年净资产	2022年营业收入	2022年营业利润	2022年净利润

1	南方电网调峰调频发电有限公司	100%	760,000.00	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。	3,791,906.72	1,506,333.15	656,349.53	251,084.56	200,200.08
2	天生桥二级水力发电有限公司	75%	10,000.00	水力发电、电力供应、售电业务、承装（修、试）电力设施等	344,683.86	280,418.78	146,987.89	88,978.92	70,926.86
3	广东蓄能发电有限公司	54%	83,000.00	抽水蓄能电站的建设和生产经营管理。电站工程所需设备的引进；工程建设监理，水电工程咨询服务等。	302,460.13	289,501.73	76,070.13	36,593.32	26,957.95
4	惠州蓄能发电有限公司	54%	133,500.00	惠州抽水蓄能电站的建设和经营管理；电站工程所需设备的引进，水利；电力技术咨询服务等。	344,279.50	290,775.58	95,523.93	35,737.73	26,745.83

## (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、构建新能源占比逐渐提高的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。

国家能源局《抽水蓄能中长期发展规划（2021-2035年）》提出，到2025年，抽水蓄能投产总规模6200万千瓦以上；到2030年，投产总规模1.2亿千瓦左右；到2035年，形成满足新能源高比例大规模发展需求的，技术先进、管理优质、国际竞争力强的抽水蓄能现代化产业，培育形成一批抽水蓄能大型骨干企业。根据中电联发布的《2023年度全国电力供需形势分析预测报告》，截至2022年底，全国抽水蓄能装机容量达4579万千瓦，公司抽水蓄能装机容量1028万千瓦，占比约为22.5%。

《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。公司抽水蓄能、新型储能两大业务都面临广阔的发展前景。

### (二) 公司发展战略

适用 不适用

公司立足新发展阶段，贯彻新发展理念，积极服务和融入新发展格局，坚持高质量发展，以“构建新型电力系统生力军、维护电网安全稳定主力军、抽水蓄能行业引领者、新型储能产业领跑者”为战略定位，致力于成为具有全球竞争力的世界一流企业。

到 2025 年，公司投产抽水蓄能装机达到 1388 万千瓦，新型储能规模超过 200 万千瓦，总装机规模约 1800 万千瓦。在公司治理、战略管控、运营管理、价值创造、创新驱动、人才发展、数字化建设等方面能力水平进一步提升，全面建成具有全球竞争力的世界一流企业。到 2030 年，公司发展规模进一步壮大，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，公司发展规模持续增长，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。

### (三) 经营计划

√适用 □不适用

2022 年，公司顺利完成重大资产重组，抓住西部调峰电厂天然来水较好有利形势，千方百计保障调峰水电稳发满发，天二、鲁厂全年发电量同比增长，同时加快推进抽水蓄能项目建设，增加新的利润增长点，梅蓄一期、阳蓄一期实现提前投产并盈利，公司利润总额、净资产收益率、每股收益等经营指标均同比实现较高增长。

2023 年，公司将坚持稳字当头、稳中求进，落实“一增一稳四提升”要求（利润总额增幅不能低于国民经济增速，资产负债率保持总体稳定，净资产收益率、营业现金比率、研发经费投入强度、全员劳动生产率进一步提升），抢抓战略机遇，全力以赴做好稳增长提质增效工作，推动公司经营实现质的有效提升和量的合理增长。

#### 1. 聚焦开拓市场增收入

抢抓“双碳”机遇，又好又快推进抽水蓄能和新型储能发展，为构建新型电力系统、建设新型能源体系提供坚强有力支撑。稳定存量业务收益，加大市场拓展力度，加快形成更多利润增长引擎。

#### 2. 聚焦精益管理降成本

坚持“过紧日子”，加大成本费用管控力度，抓好成本管控策略和标准成本深化应用，有效降低成本费用，持续改善公司成本费用占收入比。

#### 3. 聚焦优化结构提效能

以价值创造为导向，坚持聚焦主责主业，抓好固定资产投资项目的精准安排，科学确定与需求相衔接、与能力相适应的投资规模结构时序，动态做好投资项目的优化调整，进一步提高资金使用效率，确保有限投资发挥最大效益。

### (四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 调峰水电站来水不确定性风险。天生桥二级电站、鲁布革电站依靠天然来水发电，近五年来，来水情况（详见下表）波动较大，难以准确预测。来水情况对电站经营效益影响较大。

单位：亿立方米

电站	2018 年	2019 年	2020 年	2021 年	2022 年
天生桥二级电站	182.74	141.28	108.70	113.01	158.58
鲁布革电站	41.98	34.12	32.21	26.48	37.44

应对措施：加强设备运行维护，保障电站设备健康水平，优化水库调度，最大程度利用好水能资源。

2. 相关政策带来的不确定性风险。根据 633 号文，公司所属广蓄电站二期、惠蓄电站、清蓄电站、深蓄电站、海蓄电站、梅蓄电站一期、阳蓄电站一期的电价，从 2023 年起需按 633 号文规定的电价机制执行。截至本报告披露之日，国家发展改革委核价的结果尚未明确。如果核定的容量电价结果低于现行电价，将对公司的收入和盈利水平产生不利影响。

应对措施：认真配合政府有关部门做好抽蓄电站核价工作，持续加强电站运营成本管控，大力拓展公司非抽蓄业务利润增长点。

3. 佛山南海新型储能项目工期延误的风险。佛山南海项目是 30 万千瓦/60 万千瓦时的大型电化学储能项目，在建设过程中，可能因设备采购、工程招标延误或征地受阻等问题，导致不能按照原定计划投产，影响收益。

应对措施：一是加快佛山南海储能项目主体工程建设进度，加强关键工期管控，确保资源投入，尽最大努力争取如期投产；二是加快推进新型储能储备项目落地，全力争取年内更多项目建成投产，以获得更多增量收益。

## (五)其他

适用 不适用

## 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；党委发挥领导作用，把方向、管大局、保落实；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。董事会、监事会成员的构成符合法律法规及监管要求。党委对重大经营管理事项前置研究；董事会、监事会向股东大会负责，落实股东大会决议；经理层具体负责组织公司日常生产经营活动，实施董事会决策方案。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。

公司在进行重大资产置换前，共有 11 名董事，其中独立董事 4 名，超过董事会成员的三分之一；重大资产置换后，公司修订了《公司章程》，规定公司董事会成员共 9 名，其中独立董事 3 名，达到董事会成员的三分之一，公司重大资产置换前后均有一位独立董事是会计专业人士，董事会构成均符合法律法规和证监会对上市公司独立董事数量和结构的要求。

重大资产置换前，公司董事会设有审计、战略、提名、薪酬、关联交易五个委员会；重大资产置换后，公司董事会设审计、战略与投资、提名、薪酬与考核、科技创新五个专门委员会，将原关联交易委员会职责合并到审计委员会，并新设立科技创新委员会。

公司完成重大资产置换及发行股份购买资产后，修订了《公司章程》、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》、董事会各专门委员会议事规则、《信息披露事务管理规定》、《内幕信息知情人登记管理规定》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。

报告期内，公司股东大会、董事会、监事会及经理层依法运作，切实维护全体股东利益。公司董事会共召开 14 次会议，审议通过了 132 项议案；监事会共召开 11 次会议，审议通过了 61 项议案；召开股东大会 8 次，审议通过 42 项议案。公司股东大会、董事会会议、监事会会议均无议案被否决的情况。

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》的要求，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 年第一次临时股东大会	2022 年 1 月 12 日	www.sse.com.cn	2022 年 1 月 13 日	共 2 项议案均审议通过，不存在否决议案的情况
2021 年年度股东大会	2022 年 4 月 29 日	www.sse.com.cn	2022 年 4 月 30 日	共 13 项议案均审议通过，不存在否决议案的情况
2022 年第二次临时股东大会	2022 年 5 月 27 日	www.sse.com.cn	2022 年 5 月 28 日	共 13 项议案均审议通过，不存在否决议案的情况
2022 年第三次临时股东大会	2022 年 6 月 17 日	www.sse.com.cn	2022 年 6 月 18 日	共 2 项议案均审议通过，不存在否决议案的情况
2022 年第四次临时股东大会	2022 年 7 月 29 日	www.sse.com.cn	2022 年 7 月 30 日	共 1 项议案审议通过，不存在否决议案的情况
2022 年第五次临时股东大会	2022 年 9 月 21 日	www.sse.com.cn	2022 年 9 月 22 日	共 8 项议案均审议通过，不存在否决议案的情况
2022 年第六次临时股东大会	2022 年 11 月 15 日	www.sse.com.cn	2022 年 11 月 16 日	共 2 项议案均审议通过，不存在否决议案的情况
2022 年第七次临时股东大会	2022 年 12 月 28 日	www.sse.com.cn	2022 年 12 月 29 日	共 1 项议案审议通过，不存在否决议案的情况

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

报告期内，公司董事会共召集 8 次股东大会，审议通过议案 42 项，包括 26 项普通决议案和 16 项特别决议案，没有被否决的议案。主要包括重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易相关事项、年度董（监）事会工作报告、财务决算报告及预算报告、利润分配方案、聘用会计师事务所、董事会换届、监事会换届、重大关联交易、变更公司名称、变更公司注册资本及经营范围、修订公司章程、修订股东大会议事规则、修订董事会议事规则、修订监事会议事规则等事项。公司董事会积极推动股东大会决议落实，截至报告期末，股东大会审议通过的议案均已执行完毕或按计划正常推进。

#### 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(注)	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	56	2022.9.21	2025.9.21	0	0	/	/	33.16	否
李定林	董事、总经理	男	52	2022.9.21	2025.9.21	0	0	/	/	35.68	否
杨璐	独立董事	女	67	2020.3.27	2025.9.21	0	0	/	/	7.97	否
胡继晔	独立董事	男	56	2020.3.27	2025.9.21	0	0	/	/	7.97	否
陈启卷	独立董事	男	59	2022.6.17	2025.9.21	0	0	/	/	4.46	否
刘静萍	董事	男	58	2022.9.21	2025.9.21	0	0	/	/	0	是
曹重	董事	男	58	2022.9.21	2025.9.21	0	0	/	/	0	是
江裕熬	董事	男	59	2022.9.21	2025.9.21	0	0	/	/	0	是
吕志	职工董事	男	56	2022.9.21	2025.9.21	0	0	/	/	28.39	否
胡伏秋	监事、监事会主席	男	59	2022.9.21	2025.9.21	0	0	/	/	0	是
杨昌武	监事	男	59	2022.9.21	2025.9.21	0	0	/	/	0	是
杨伟聪	职工监事	男	55	2022.9.21	2025.9.21	0	0	/	/	24.18	否
唐忠良	总会计师	男	58	2022.9.21	2025.9.21	0	0	/	/	29.28	否
卢文生	副总经理	男	57	2022.9.21	2025.9.21	0	0	/	/	29.33	否
刘亚军	副总经理	男	57	2022.9.21	2025.9.21	0	0	/	/	29.17	否
周建为	副总经理	男	49	2022.9.21	2025.9.21	0	0	/	/	24.43	否
孙立群	副总经理	男	55	2022.9.21	2025.9.21	0	0	/	/	31.60	否
汤建良	总法律顾问	男	47	2022.9.21	2025.9.21	0	0	/	/	29.35	否
钟林	董事会秘书	男	51	2022.9.21	2025.9.21	0	0	/	/	25.82	否



姜洪东	董事、董事长（离任）	男	53	2019.11.30	2022.9.21	0	0	/	/	66.31	否
王燕祥	董事、总经理（离任）	男	48	2021.6.29	2022.9.21	0	0	/	/	60.49	否
杨强	董事（离任）	男	54	2015.4.28	2022.9.21	0	0	/	/	0	是
段荣华	董事（离任）	男	54	2020.3.27	2022.5.30	0	0	/	/	0	是
颜涛	董事（离任）	男	53	2022.6.17	2022.9.21	0	0	/	/	0	是
彭炜	董事、董事会秘书（离任）	男	40	2020.5.16	2022.9.21	0	0	/	/	52.82	否
毛钊勤	董事（离任）	男	50	2020.3.27	2022.9.21	0	0	/	/	0	否
刘俊峰	董事（离任）	男	47	2019.4.20	2022.9.21	0	1,000	1,000	二级市场购入	0	否
孙宏斌	独立董事（离任）	男	54	2020.3.27	2022.6.17	0	0	/	/	3.51	否
李晓虹	独立董事（离任）	女	63	2020.3.27	2022.9.21	0	0	/	/	5.27	否
字美荣	监事、监事会主席（离任）	男	58	2020.3.27	2022.9.21	0	0	/	/	0	是
洪耀龙	监事（离任）	男	47	2015.4.28	2022.9.21	0	0	/	/	0	是
马俊	监事（离任）	女	44	2021.4.23	2022.9.21	0	0	/	/	0	是
黄上途	职工监事（离任）	男	53	2020.3.27	2022.9.21	0	0	/	/	28.32	否
潘先顺	职工监事（离任）	男	53	2020.3.27	2022.9.21	0	0	/	/	28.66	否
耿周能	财务总监（离任）	男	49	2018.1.26	2022.9.21	0	0	/	/	56.48	否
王晓平	副总经理（离任）	男	48	2018.11.15	2022.9.21	0	0	/	/	54.35	否
杨俊宏	副总经理（离任）	男	47	2020.3.27	2022.9.21	0	0	/	/	53.51	否
王斌	副总经理（离任）	男	43	2021.6.29	2022.9.21	0	0	/	/	52.09	否
张发明	总经理助理（离任）	男	55	2012.8.15	2022.9.21	0	0	/	/	56.59	否
合计	/	/	/	/	/	0	1,000	1,000	/	859.19	/

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	1980.07--2005.01 历任广西电力工业局财务处会计、生产财务科科长、会计核算科科长、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 任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 任南方电网财务有限公司党组书记、董事长；2016.04--2016.08 任南方电网财务有限公司巡视员；2016.08 退休。2020.03--2022.09 任云南文山电力股份有限公司独立董事；2022.09 至今任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 任云南文山电力股份有限公司独立董事；2022.09 至今任南方电网储能股份有限公司独立董事。
陈启卷	2000.08--2016.10 任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 至今任武汉大学教授，2022.06--2022.09 任云南文山电力股份有限公司独立董事；2022.09 至今任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 至今任中国南方电网有限责任公司出资企业专职董事（其间：2021.05 任海南电网公司董事；2021.08 任南网能源公司董事；2022.09 任南网储能公司董事）。
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 至今任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 任资本控股公司董事，2021.12--2022.12 任南网财务公司董事；2022.09 任南网储能公司董事；2022.12 任深圳供电局董事、南网国际公司董事）。
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部副主任；2019.11--2021.05 中国南方电网有限责任公司供应链管理部副总经理；2021.05 至今任中国南方电网有限责任公司出资企业专职董事（其间：2021.05 任鼎元资产公司董事、南网供应链公司董事；2022.09 任南网储能公司董事）。
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。
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 至今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）。
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 至今任中国南方电网有限责任公司出资企业专职监事（其间：2021.08 任南网财务公司监事；2022.09 任南网储能公司监事；2022.12 任南网国际公司监事）。
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。

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 至今南方电网储能股份有限公司副总经理、党委委员。
周建为	2009.08--2011.07 惠州蓄能水电厂总工程师；2011.07--2012.07 惠州蓄能水电厂副厂长、党委委员；2012.07--2017.06 广州蓄能水电厂副厂长、党委委员；2017.06--2018.04 广州蓄能水电厂副厂长、党委委员、工会主席；2018.04--2019.08 南方电网调峰调频发电有限公司组织人事部（机关党委办公室）主任；2019.08--2020.10 南方电网调峰调频发电有限公司人力资源部（年金社保中心）主任；2020.10--2021.06 南方电网调峰调频发电有限公司董事、副总经理、党委委员；2021.06--2022.09 南方电网调峰调频发电有限公司副总经理、党委委员；2022.09 至今南方电网储能股份有限公司副总经理、党委委员。
孙立群	2001.07--2001.08 海南大广坝水电有限公司董事会秘书；2001.08--2003.12 海南大广坝水电有限公司党委委员、董事会秘书；2003.12--2005.11 海南省电力有限公司党委办公室、总经理办公室副主任；2005.11--2009.05 海南电网公司企业管理部副主任；2009.05--2009.08 中国南方电网有限责任公司调峰调频发电公司计划经营部工作；2009.08--2010.05 中国南方电网有限责任公司调峰调频发电公司阳江抽水蓄能水电站项目部副主任（主持工作）；2010.05--2011.04 海南抽水蓄能水电站项目部副主任（主持工作）；2011.04--2011.12 海南抽水蓄能电站建设管理局局长；2011.12--2012.07 海南抽水蓄能电站建设管理局局长，海南蓄能发电有限公司总经理；2012.07--2014.03 海南抽水蓄能电站建设管理局局长、党委副书记，海南蓄能发电有限公司总经理；2014.03--2018.04 海南蓄能发电有限公司总经理、党委副书记；2018.04--2018.12 海南蓄能发电有限公司董事长、党委书记；2018.12--2019.09 南方电网调峰调频发电有限公司工程建设管理分公司执行董事、党委书记；2019.09--2020.12 南方电网调峰调频发电有限公司工程建设管理分公司党委书记、副总经理；2020.12--2022.07 惠州蓄能发电有限公司董事长、党委书记；2022.07--2022.09 南方电网调峰调频发电有限公司副总经理；2022.09 至今南方电网储能股份有限公司副总经理、党委委员。
汤建良	2007.06--2009.08 调峰调频发电公司财务部副主任；2009.08--2013.09 调峰调频发电公司办公室主任，党组秘书、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 调峰调频发电公司审计部主任、公司党组纪检组成员（2017.03, 2017.07 免）、公司纪委委员（2017.07）；2018.01--2019.08 南方电网调峰调频发电有限公司审计部主任、公司纪委委员、职工监事，天生桥二级水力发电有限公司监事（2018.05）、广东蓄能发电有限公司监事（2018.05）、惠州蓄能发

	电有限公司监事（2018.05）；2019.08--2019.11 南方电网调峰调频发电有限公司总经理助理、总法律顾问、职工监事；2019.11--2022.09 南方电网调峰调频发电有限公司总经理助理、总法律顾问、公司纪委委员（2021.05）；2022.09 至今南方电网储能股份有限公司总经理助理、总法律顾问、合规官，南方电网储能股份有限公司广州分公司总经理。
钟林	2010.07--2013.06 中国南方电网有限责任公司行政部（办公厅）文档处副处长；2013.06--2013.08 中国南方电网有限责任公司行政部（办公厅）保密文档处处长；2013.08--2014.03 调峰调频发电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 调峰调频发电公司办公室副主任兼公司新闻中心主任、公司党组秘书（2017.06, 2017.08 免）；2017.08--2017.10 调峰调频发电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 调峰调频发电公司办公室（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、董事会办公室总经理。

其它情况说明

适用 不适用

**(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况****1. 在股东单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
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	/
胡伏秋	中国南方电网有限责任公司	出资企业专职监事	2022.06	/
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	/
在股东单位任职情况的说明				

**2. 在其他单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
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	2021.08	
曹重	南方电网资本控股有限公司	董事	2021.05	2022.12
曹重	南方电网财务有限公司	董事	2021.12	2022.12
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	
胡伏秋	广西电网有限责任公司	监事会主席	2022.06	
胡伏秋	南方电网数字传媒科技有限公司	监事会主席	2022.11	
胡伏秋	深圳供电局有限公司	监事会主席	2022.06	
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	
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	2025.12
杨璐	保定天威保变电气股份有限公司	独立董事	2021.11	2024.11
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、独立董事报酬由董事会薪酬与考核委员会审议，提交董事会、股东大会决策；职工监事根据公司薪酬相关制度按其任职情况及工作业绩领取报酬，其他监事不在公司领取报酬；高级管理人员报酬由董事会薪酬与考核委员会审议，董事会决策。
董事、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任职情况及工作业绩领取报酬；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》，结合公司经营业绩、个人年度及任期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 859.19 万元。

#### (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
刘国刚	董事、董事长	选举	换届选举
李定林	董事、总经理	选举	换届选举
杨璐	独立董事	选举	换届选举
胡继晔	独立董事	选举	换届选举
陈启卷	独立董事	选举	换届选举
刘静萍	董事	选举	换届选举
曹重	董事	选举	换届选举
江裕熬	董事	选举	换届选举
吕志	职工董事	选举	换届选举
胡伏秋	监事会主席	选举	换届选举
杨昌武	监事	选举	换届选举
杨伟聪	职工监事	选举	换届选举
唐忠良	总会计师	聘任	换届聘任
卢文生	副总经理	聘任	换届聘任
刘亚军	副总经理	聘任	换届聘任
周建为	副总经理	聘任	换届聘任
孙立群	副总经理	聘任	换届聘任
汤建良	总法律顾问	聘任	换届聘任
钟林	董事会秘书	聘任	换届聘任
姜洪东	董事、董事长	离任	届满离任
王燕祥	董事、总经理	离任	届满离任
杨强	董事	离任	届满离任
段荣华	董事	离任	工作变动辞职
颜涛	董事	离任	换届离任
彭炜	董事、董事会秘书	离任	届满离任
毛钊勤	董事	离任	届满离任
刘俊峰	董事	离任	届满离任
孙宏斌	独立董事	离任	工作变动辞职
李晓虹	独立董事	离任	届满离任
字美荣	监事、监事会主席	离任	届满离任
洪耀龙	监事	离任	届满离任
马俊	监事	离任	届满离任
黄上途	职工监事	离任	届满离任
潘先顺	职工监事	离任	届满离任
耿周能	财务总监	解聘	工作变动



王晓平	副总经理	解聘	工作变动
杨俊宏	副总经理	解聘	工作变动
王斌	副总经理	解聘	工作变动
张发明	总经理助理	解聘	工作变动

### (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
七届第十七次	2022.3.18	共 21 项议案均审议通过, 不存在否决议案的情况
七届第十八次	2022.4.28	共 1 项议案审议通过, 不存在否决议案的情况
七届第十九次	2022.5.6	共 13 项议案均审议通过, 不存在否决议案的情况
七届第二十次	2022.5.30	共 4 项议案均审议通过, 不存在否决议案的情况
七届第二十一次	2022.7.11	共 4 项议案均审议通过, 不存在否决议案的情况
七届第二十二次	2022.7.29	共 2 项议案均审议通过, 不存在否决议案的情况
七届第二十三次	2022.8.26	共 3 项议案均审议通过, 不存在否决议案的情况
七届第二十四次	2022.9.5	共 11 项议案均审议通过, 不存在否决议案的情况
八届第一次	2022.9.21	共 6 项议案均审议通过, 不存在否决议案的情况
八届第二次	2022.10.14	共 1 项议案审议通过, 不存在否决议案的情况
八届第三次	2022.10.28	共 29 项议案均审议通过, 不存在否决议案的情况
八届第四次	2022.11.25	共 27 项议案均审议通过, 不存在否决议案的情况
八届第五次	2022.12.12	共 8 项议案均审议通过, 不存在否决议案的情况
八届第六次	2022.12.28	共 2 项议案均审议通过, 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	6	6	1	0	0	否	2
李定林	否	6	6	3	0	0	否	2
刘静萍	否	6	6	5	0	0	否	2
杨璐	是	14	14	12	0	0	否	1
胡继晔	是	14	14	14	0	0	否	2
陈启卷	是	10	10	9	0	0	否	2
曹重	否	6	6	3	0	0	否	2
江裕熬	否	6	6	2	0	0	否	2
吕志	否	6	6	1	0	0	否	2

姜洪东	否	8	8	6	0	0	否	6
王燕祥	否	8	8	6	0	0	否	4
杨强	否	8	8	8	0	0	否	0
段荣华	否	4	4	3	0	0	否	1
彭炜	否	8	8	6	0	0	否	6
毛钊勤	否	8	8	7	0	0	否	3
刘俊峰	否	8	8	8	0	0	否	0
孙宏斌	是	4	4	4	0	0	否	0
李晓虹	是	8	8	6	0	0	否	5
颜涛	否	4	4	4	0	0	否	0

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	14
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	6
现场结合通讯方式召开会议次数	8

## (二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

## (三) 其他

适用 不适用

## 七、 董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

### (1). 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
科技与创新委员会	李定林、陈启卷、江裕熬
关联交易审查委员会	李晓虹、杨璐、毛钊勤、刘俊峰、胡继晔

### (2). 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
2022.3.14	1. 审议《公司 2021 年年度报告全文》及摘要 2. 审议公司 2021 年度内部控制评价报告 3. 审议公司 2021 年度财务决算报告 4. 审议公司 2022 年财务预算报告	会议审议通过议案	

	5. 审议公司 2022 年固定资产投资计划 6. 审议公司 2021 年度审计工作报告 7. 审议公司 2022 年审计工作计划 8. 审议公司董事会审计委员会 2021 年度履职报告		
2022.4.22	审议《公司 2022 年第一季度报告》	会议审议通过议案	
2022.7.26	1. 审议《关于批准本次重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易加期审计报告、备考审阅报告的议案》 2. 审议《关于〈云南文山电力股份有限公司重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书(草案)〉(修订稿)及其摘要的议案》	会议审议通过了全部议案	
2022.8.24	1. 公司 2022 年半年度报告全文及摘要 2. 公司 2022 年半年度财务预算执行情况的报告 3. 公司 2022 年半年度审计工作报告	会议审议通过全部议案	
2022.10.17	1. 审议《关于制定〈审计委员会议事规则〉议案》 2. 审议《关于南网储能 2022 年第三季度报告的议案》 3. 审议《关于变更 2022 年度会计师事务所的议案》 4. 听取 2022 年审计工作计划及进展汇报	会议审议通过了全部议案	
2022.11.21	1. 审议关于番禺电力科技园 A、B 栋房屋租赁暨关联交易的议案 2. 审议关于制定《公司内部控制管理规定》的议案	会议审议通过了全部议案。	
2022.12.10	审议《关于公司 2023 年度日常关联交易预计的议案》	会议审议通过了议案	

## (3). 报告期内提名委员会召开 3 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022.5.16	1. 审议《关于变更公司部分独立董事的预案》 2. 审议《关于变更公司部分非独立董事的预案》	会议审议通过了全部议案	
2022.9.2	1. 审议《关于公司董事会提前换届及提名第八届董事会独立董事候选人的预案》 2. 审议《关于公司董事会提前换届及提名第八届董事会非独立董事候选人的预案》	会议审议通过了全部议案	
2022.10.24	1. 审议关于制定《公司董事会提名委员会议事规则》的议案	会议审议通过了议案	

## (4). 报告期内薪酬与考核委员会召开 4 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

2022.3.14	1. 审议公司 2021 年度薪酬制度和薪酬预算执行情况报告 2. 审议公司 2022 年薪酬计划 3. 审议公司 2021 年度董事、监事、高级管理人员薪酬的议案 4. 审议公司 2021 年度高级管理人员履职情况报告	会议审议通过全部议案	
2022.10.24	1. 审议关于制定《公司董事会薪酬与考核委员会议事规则》的议案 2. 审议关于制定公司经理层成员任期制和契约化管理工作方案的议案 3. 审议关于制定公司经理层成员岗位聘任协议及年度经营业绩责任书的议案 4. 审议关于制定《公司经理层成员及其他领导班子成员薪酬管理规定》的议案	会议审议通过全部议案	
2022.12.9	审议关于制定公司经理层成员任期经营业绩责任书的议案	会议审议通过议案	
2022.12.27	审议公司经理层成员任期经营业绩考核结果的议案	会议审议通过议案	

## (5). 报告期内战略与投资委员会召开 4 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
2022.3.14	1. 公司 2022 年经营计划 2. 公司 2022 年固定资产投资计划 3. 公司 2021 年度筹融资情况及 2022 年筹融资计划的议案	会议审议通过了全部议案	
2022.4.26	1. 《关于本次重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》 2. 《关于〈云南文山电力股份有限公司重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）〉及其摘要的议案》 3. 《关于签署本次重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金相关协议的议案》	会议审议通过了全部议案	
2022.10.25	审议《关于制定〈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》	会议审议通过了议案	
2022.11.14	1. 审议《公司关于投资成立肇庆蓄能发电有限公司的议案》 2. 截止报告期末，会议审议的另外 2 项议案尚未提交董事会审议	会议审议通过了全部议案	

## (6). 报告期内科技与创新委员会召开 1 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
2022.10.20	审议《南方电网储能股份有限公司董事会科技创新委员会议事规则》	会议审议通过了该议案	

## (7). 报告期内关联交易委员会委员会召开 5 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
2022.3.14	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 审议公司关于 2021 年度日常关联交易超出预计部分的议案</li> <li>2. 审议公司与云南电网有限责任公司 2022 年日常关联交易的预案</li> <li>3. 审议公司与文山盘龙河流域水电开发有限责任公司 2022 年小水电购售电合同</li> <li>4. 审议公司与文山暮底河水库开发有限公司 2022 年小水电购售电合同</li> <li>5. 审议公司与广西电网有限责任公司百色供电局（德保）2022 年购售电协议</li> <li>6 审议公司与广西电网有限责任公司百色供电局（那坡）2022 年购售电协议</li> <li>7 审议公司与鼎和财产保险股份有限公司 2022 年投保关联交易的议案</li> <li>8. 审议关于预计 2022 年度日常关联交易的议案</li> </ol>	会议审议通过了全部议案	
2022.4.26	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 审议《关于本次重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》</li> <li>2. 审议《关于〈云南文山电力股份有限公司重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）〉及其摘要的议案》</li> <li>3. 审议《关于签署本次重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金相关协议的议案》</li> <li>4. 审议《关于本次重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金构成关联交易的议案》</li> </ol>	会议审议通过了全部议案	
2022.7.8	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 审议《关于公司与广西新电力投资集团德保供电有限公司、那坡供电局发生购电交易的日常关联交易议案》</li> <li>2. 审议《公司关于与南方电网财务有限公司签订金融服务框架协议的预案》</li> <li>3. 审议《公司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》</li> </ol>	会议审议通过了全部议案	
2022.7.26	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 审议《关于批准本次重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易加期审计报告、备考审阅报告的议案》</li> <li>2. 审议《关于〈云南文山电力股份有限公司重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）（修订稿）〉及其摘要的议案》</li> </ol>	会议审议通过了全部议案	
2022.9.2	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 审议《关于 2022 年新增日常关联交易的议案》</li> </ol>	会议审议通过了该议案	

**(8). 存在异议事项的具体情况**

□适用 √不适用

**八、 监事会发现公司存在风险的说明**

□适用 √不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

**九、 报告期末母公司和主要子公司的员工情况****(一) 员工情况**

母公司在职员工的数量	168
主要子公司在职员工的数量	1,921
在职员工的数量合计 <sup>2</sup>	2,089
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	418
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	786
销售人员	0
技术人员	688
财务人员	79
行政人员	381
其他人员	155
合计	2,089
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	7
硕士研究生	322
本科	1,315
专科	300
高中及以下	145
合计	2,089

**(二) 薪酬政策**

√适用 □不适用

公司以发展战略为引领，以激发经营活力、提高效益效率为目标，深化薪酬体系改革，强化工资与效益联动机制，树立按业绩和贡献取酬的分配导向，构建全员绩效考核体系，充分发挥薪酬激励导向作用；构建奖励、津贴、保障激励体系，合理拉开收入差距，努力提升人力资源效能。坚持收入分配向生产一线、核心骨干人才倾斜，加大科技创新人才激励力度，将人才优势转化为企业的创新优势、竞争优势和发展优势。

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。

<sup>2</sup> “在职员工的数量合计”为期末在职员工数量，不包括资产重组置出业务的员工人数 2303 人。

### (三) 培训计划

√适用 □不适用

公司落实“按需、分类、梯次”的培训方针，以岗位胜任能力模型为核心，构建党务人员、经营管理人才、安全生产人员、基建人才、新员工等 5 大培训体系，配套开发科学化、精品化课程，培养高素质专业化内训师队伍开展人才测评、职业技能等级认定及劳动竞赛，助力员工提升工作能力与职业价值。公司分层分类抓实干部人才培养工作，为公司提供有力的人力资源支撑。2022 年举办了干部领导力提升培训班、中青年干部培训班、班组长培训班、技术技能专家培训班等重点干部人才培训。全面深入开展青年人才“蓄锐”工程专项培养工作，持续跟进对入企三年以内的新员工培养，有促进青年员工快速融入岗位、成长成才提出有效指导意见。

公司在持续抓牢“三基”建设，做好“保命”技能和基本技能培训评价工作的基础上，试点选择基建工程、安全监管专业开展专业技术岗位胜任能力评价工作，强化人的本质安全，推动本质安全型企业建设工作。

### (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，独立董事发表了明确意见，待公司股东大会完成决策后，进行现金红利的派发。

公司于 2022 年 9 月 21 日修订了《公司章程》，章程中明确了公司的利润分配政策，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情况

适用  不适用

单位: 元 币种: 人民币



每 10 股送红股数（股）	-
每 10 股派息数（元）（含税）	0.38
每 10 股转增数（股）	-
现金分红金额（含税）	121,448,220.59
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	1,662,532,465.52
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（%）	7
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	-
合计分红金额（含税）	121,448,220.59
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（%）	7

根据大信会计师事务所（特殊普通合伙）出具的标准无保留意见审计报告，2022 年度南网储能公司净利润为 16.63 亿元，其中 12.53 亿元为置入资产（调峰调频公司）在过渡期（2022 年 1 月-9 月）的损益，按照重大资产重组报告书的约定，归属于南方电网公司，该部分权益已通过现金方式分配给南方电网公司（见公司公告“临 2022-101”）；4.10 亿元归属于上市公司股东。按规定提取法定盈余公积后，2022 年度新增可供分配利润为 4.00 亿元。

按照有关法律法规、监管要求以及《公司章程》规定，综合考虑公司当年新增可供分配利润、以往分红水平和项目投资资金需求等情况，公司 2022 年度利润分配方案具体如下：

（1）公司 2022 年度利润分配拟采用现金分红方式。

（2）公司拟以实施权益分派股权登记日登记的总股本为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.38 元（含税）。截至 2022 年 12 月 31 日，公司总股本 3,196,005,805.00 股，以此计算合计拟派发现金红利 121,448,220.59 元。

（3）2022 年度不送股，也不以资本公积金转增股本。

（4）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。

## 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》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

公司根据上市公司管控要求，制订制度建设计划，完成了《内部控制管理规定》等 231 份制度修订，确保公司重组更名后各项管理工作有效衔接、协调运转。

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，重点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；定期取得并分析各控股子公司的季度或者月度报告，并根据相关规定，委托会计师事务所审计控股子公司的财务报告；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。各子公司在公司总体方针目标框架下，合法有效地运作企业法人资产，开展生产经营活动。

#### 十四、 内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司聘请大信会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2022 年度财务报告内部控制有效性进行了审计，出具《2022 年度内部控制审计报告》，同时关注非财务报告内部控制有效性。

报告披露在上海证券交易所网站 <http://www.sse.com.cn>。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

#### 十五、 上市公司治理专项行动自查问题整改情况

无

#### 十六、 其他

适用 不适用

## 第五节 环境与社会责任

### 一、环境信息情况

币种：人民币

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）	15,625.79

公司持续推进环境管理体系建设，成立能源节约与环境保护工作领导小组，制定《能源节约与生态环境保护管理办法》《厂用电管理细则》等制度规范，为环境保护工作全面、标准化实施奠定基础。建立了环保风险防控长效机制，并持续优化改进。2022 年，公司未发生环境污染事件。

#### (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；运行项目定期对设备设施进行检查、维护、保养，确保设备设施完好，保证稳定正常运行。

2. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况。依法依规开展建设项目环境影响评价和水土保持评估工作，并于开工前取得相关行政管理部门的审批意见。2022 年，公司新建项目环评批复率为 100%。

3. 突发环境事件应急预案。公司持续完善环境事件应急管理，制定《突发环境污染事件应急预案》，各单位加强对潜在环境风险的分析、辨识和监控，制定应急预案及现场处置方案，落实预防措施，提高预防和处置突发环境事件的能力。

4. 环境自行监测方案。公司建设项目和运行项目均按照国家相关法律法规、环境影响报告书及其审批意见要求，制定环境监测方案，委托有资质的监测单位定期开展环境监测、生态监测工作。

##### 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

公司积极履行环境保护主体责任，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。建设项目通过优化工程设计，集约利用土地资源，最大限度减少工程占地，惠州中洞项目累计节地超过 1000 亩。

2. 采用新技术、新设备、新工艺，提升环保管理和污染防治成效。南宁项目洞室采用 TBM 掘进机开挖，避免爆破作业。惠州中洞项目引进大型成套污水处理系统，实现生产废污水零排放。

3. 采取多种措施保护生物多样性。对施工人员加强管理，禁止在林区野外用火，以预防和杜绝森林火灾发生；严格按照征地红线进行施工，尽量减少施工对区域植被的破坏；督促各施工单位加强宣传，增强施工人员的环保意识，严禁在施工区及其周围捕猎野生动物；有效处置生活污水、生产废水，确保不影响陆生水生动物水生态环境。2022 年，南宁项目委托广西林业科学研究院对施工区域涉及的国家二级保护野生植物进行异地移栽，140 株杪椴和 4 株金毛狗全部移植至南宁市兴宁区那垌村的那垌苗圃。

4. 持续开展生态环境恢复及电站环境治理。梅蓄项目通过在喷锚支护和裸露的石质上边坡砌筑花坛、种植爬山虎等爬藤植物，在石质下边坡铺填表土、种植爬藤植物，在土质下边坡栽种橡草，在路肩撒播草籽或铺种草皮等举措进行施工复绿。深蓄电站协助深圳市“半山公园”带建设，提升厂区生态景观，2022 年电站上水库累计接待市民参观 6 万人，深蓄案例入选《中央企业社会责任蓝皮书(2022)》“绿色低碳篇”。

#### (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）	7,782,545
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产有助于减碳的新产品等）	设计节能降碳；节能低碳技术创新和成果转化；使用清洁能源发电；开展规模化绿化行动，加强森林植被保护；推行绿色办公。

具体说明

适用  不适用

1. 新建设项目开展节能评估工作，从源头上推进节能降碳。
2. 在建设项目中引入国家重点节能低碳技术推广目录中项目，如餐厨垃圾就地快速处理及油水高效分离节能技术、变频器调速节能技术、新型节能导线应用技术、LED 智能照明节能技术等。
3. 充分利用自然资源，厂区和营地使用太阳能路灯和太阳能热水器，调峰电厂优化水库调度，提高水资源利用率，增发清洁电能。
4. 开展主题为“服务绿色发展，打造美丽电站”的规模化专项植树活动，不断加强对厂区周边森林植被的保护和水土涵养，提升碳汇能力。
5. 深入推行绿色办公，制定《公司关于深入推进行政办公领域绿色低碳发展重点任务清单》，推广应用智控设备，加强办公设备能耗管理，推动无纸化办公，使用循环再生办公用品等。

## 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

详情请参见公司于 2023 年 3 月 28 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 2022 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）	268.04	

其中：资金（万元）	254.10	公司向定点扶贫地区捐赠货币资金 238.7 万元，向公司及下属单位所在地慈善机构、社区等组织捐赠 15.4 万元用于移民教育奖励等。
物资折款（万元）	13.94	公司通过节日慰问捐赠、向电站周边捐赠等方式捐赠实物资产折合人民币 13.94 万元。
惠及人数（人）		

具体说明

适用 不适用

### 三、 巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	238.7	
其中：资金（万元）	238.7	公司及下属单位共捐赠 229.7 万元（含原文山电力捐赠），共实施 12 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）	22,955	公司及下属单位共设有 5 个帮扶点，其中广东省惠州市惠东县高潭镇帮扶点为 2022 年新设，暂未有帮扶项目实施，其余 4 个分别是：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。
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

2022 年，南网储能有 5 个定点帮扶点，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、竜金村和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 7 名帮扶干部。

公司 2022 年共安排实施 12 个乡村振兴帮扶项目，总资金投入 229.7 万元，完成回龙镇来石村党建培训基地装修，修理竜金村长湾组灌溉水渠及维护 3 个帮扶点知行书屋等，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	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	解决同业竞争	南方电网公司	<p>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；</p> <p>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；</p> <p>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；</p> <p>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；</p> <p>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。</p>	长期	否	是	不适用	不适用

收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	解决同业竞争	云南电网公司	<p>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；</p> <p>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；</p> <p>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；</p> <p>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；</p> <p>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。</p>	长期	否	是	不适用	不适用
	解决关联交易	南方电网公司	<p>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；</p> <p>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；</p> <p>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。</p> <p>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；</p> <p>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。</p>	长期	否	是	不适用	不适用
	解决关联交易	云南电网公司	<p>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；</p> <p>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、国家出具承诺的名称承诺方承诺的主要内容定价或指导价格（若有），以维护上市公司及其股东的利益；</p>	长期	否	是	不适用	不适用



			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。					
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。	长期	否	是	不适用	不适用
与重大资产重组相关的承诺	股份限售	南方电网公司	1、本公司在本次交易中以资产认购取得的文山电力非公开发行的股份，自股份发行结束之日起 36 个月内将不以任何方式转让；本次交易完成后 6 个月内如文山电力股票连续 20 个交易日的收盘价低于发行价，或者本次交易完成后 6 个月期末收盘价低于发行价的，本公司在本次交易中以资产认购取得的文山电力股份将在上述限售期限基础上自动延长 6 个月； 2、本公司及一致行动人本次交易前直接或间接持有的文山电力股份自本次交易发行股份上市之日起 18 个月内不以任何方式转让。但是，在适用法律许可前提下的转让不受此限； 3、本次交易结束后，本公司基于本次交易而享有的文山电力送红股、转增股本等新增股份，亦遵守上述限售期的约定； 4、若本公司基于本次交易所取得股份的限售期承诺与证券监管机构的最新监管意见不相符，本公司将根据相关证券监管机构的监管意见进行相应调整； 5、上述限售期届满后，相关股份的转让将按照中国证券监督管理委员会及上海证券交易所的有关规定执行； 6、本公司保证，如违反上述承诺，本公司愿意承担相应法律责任。	2022.9.8-2025.9.8	是	是	不适用	不适用
	股份限售	云南电网公司	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。	2022.9.8-2024.3.8	是	是	不适用	不适用
其他承诺	解	南方电	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		否	是	不适	不适

诺	决土地等产权瑕疵	网公司	<p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>二、与拟置出资产相关的承诺事项</p> <p>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。</p> <p>2、拟置出资产涉及的租赁房产,均与有权出租方签订了书面的房屋租赁合同,目前使用情况良好,不存在违约或不能续期的风险。截至本承诺函出具之日,不存在第三方就上述房产租赁提出异议或主张权利,不存在因上述租赁房产与出租方或第三方发生过相关纠纷的情况。</p> <p>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</p>				用	用
---	----------	-----	--	--	--	--	---	---

		公司的相关责任。					
解决土地等产权瑕疵	云南电网公司	<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。</p> <p>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。</p> <p>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>		否	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**

**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 2022 年 1 月 1 日执行《财政部关于印发〈企业会计准则解释第 15 号〉的通知》(财会[2021]35 号)，将上年试运行销售相关的收入和成本由计入在建工程调整至损益，上年年末在建工程和未分配利润同时增加 0.15 亿元，上年营业收入增加 0.21 亿元，营业成本增加 0.06 亿元。

**(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

公司已就变更会计师事务所事项与天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)进行了充分沟通，天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)对此无异议。

**(四) 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

	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	天职国际会计师事务所 (特殊普通合伙)	大信会计师事务所(特殊 普通合伙)
境内会计师事务所报酬	450,000.00	1,294,900.00
境内会计师事务所审计年限	1	1
境内会计师事务所注册会计师姓名	/	陈佳、周勇
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	/	1
境外会计师事务所名称		
境外会计师事务所报酬		
境外会计师事务所审计年限		

	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)	500,000.00

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

√适用 □不适用

2022 年 11 月 15 日，公司召开 2022 年第六次临时股东大会，审议通过了《关于变更会计师事务所的议案》，公司改聘大信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2022 年度财务审计和内控审计机构。公司已就变更会计师事务所事项与天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）进行了充分沟通，天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）对此无异议。

具体详见公司于 2022 年 10 月 31 日披露的《南方电网储能股份有限公司关于变更会计师事务所的公告》（临 2022-94）、2022 年 11 月 16 日披露的《南方电网储能股份有限公司 2022 年第六次临时股东大会决议公告》（临 2022-103）。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

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	2022 年度预计关联交易发生金额	2022 年实际发生金额	预计金额与实际发生金额差异较大的

				原因
向关联人购买产品、商品	德保供电局、那坡供电局	1,080.00	767.54	2022 年日常关联交易预计以原文山电力业务为主，公司 9 月完成重大资产置换后，公司业务性质发生改变，部分原有业务在四季度不再发生。
	暮底河公司	441.20	309.40	
	盘龙河公司	4,565.86	3,635.10	
	云南电网有限责任公司	63,774.14	40,210.75	
	小计	69,861.20	44,922.79	
向关联人销售产品、商品	广西电网有限责任公司百色供电局	17,197.73	7,975.79	2022 年日常关联交易预计以原文山电力业务为主，公司 9 月完成重大资产置换后，公司业务性质发生改变，公司四季度不再发生该部分业务。
	文山暮底河水库开发有限公司	1.28	0.26	
	云南电网有限责任公司	19,511.83	19,094.91	
	小计	36,710.84	27,070.96	
向关联人提供劳务	云南电网有限责任公司	2,490.10	1,874.63	
	云南丰辉电力工程有限责任公司	0.00	20.28	
	南方电网公司及其控股子公司	0.00	14.50	
	小计	2,490.10	1,909.41	
接受关联人提供的劳务	南方电网公司及其控股子公司	11,674.27	5,482.82	业务量不及预期
	云南丰辉电力工程有限责任公司	7,560.00	4,227.29	2022 年日常关联交易预计以原文山电力业务为主，公司 9 月完成重大资产置换后，公司业务性质发生改变，部分原有业务在四季度不再发生。
	恒安公司	1,750.00	319.55	
	鸿园公司	2,175.00	2,454.32	
	小计	23,159.27	12,483.98	

### 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	关联关	关联交	关联交	关联交	关联交	关联交	占同类	关联交	市场	交易价格
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	----	------



易方	系	易类型	易内容	易定价原则	易价格	易金额	交易金额的比例 (%)	易结算方式	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	商品购买	市场价格	市场价格	1,265.06	17.21	电汇		
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	保险服务	市场价格	市场价格	4,736.88	100.00	电汇		
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	工程施工	市场价格	市场价格	1,134.10	0.23	电汇		
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、宣传服务、物业服务等	市场价格	市场价格	3,606.74	15.90	电汇		
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	信息系统建设与维护服务	市场价格	市场价格	6,346.18	59.63	电汇		
中国南方电网有限责任公司及其控股子公司	控股股东	提供劳务	电站运维服务	市场价格	市场价格	1,752.54	25.61	电汇		
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	市场价格	市场价格	7,693.57	1.18	电汇		
中国南方电网有限责任公司及其控股子公司	控股股东	租入租出	租赁服务	市场价格	市场价格	5,279.73	76.17	电汇		
合计				/	/	31,814.80		/	/	/
大额销货退回的详细情况					无					
关联交易的说明					<p>本表所列示的关联交易实际发生金额为调峰调频公司置入上市公司前已签订的日常关联交易合同在报告期内全年发生额，其中 1-8 月交易金额 15,194.95 万元，9-12 月交易金额 16,619.85 万元，未包括按照《上海证券交易所股票上市规则》第 6.3.18 条规定，免于按照关联交易的方式审议和披露的交易。</p>					

## (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

2021年9月，云南文山电力股份有限公司策划以资产置换及发行股份的方式购买南方电网公司所持有的调峰调频公司100%股权，同时向不超过35名（含35名）特定投资者以非公开发行的方式募集配套资金。

2021年10月15日，文山电力召开第七届董事会第十三次会议，会议审议通过了《关于云南文山电力股份有限公司重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易预案及其摘要的议案》。

2022年5月27日，公司发布了《云南文山电力股份有限公司关于重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金有关事项获得国务院国有资产监督管理委员会批复的公告》。

2022年8月26日，文山电力收到中国证监会《关于核准云南文山电力股份有限公司向中国南方电网有限责任公司发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可〔2022〕1902号），本次交易获得中国证监会核准。

2022年9月1日，公司与南方电网公司、云南电网公司共同签署《资产交割确认书》，完成了置出与置入资产的交付工作。

### 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

### 3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

## (四) 关联债权债务往来

### 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

### 2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

### 3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

## (五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

适用 不适用

## 1. 存款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
南方电网财务有限公司	集团财务公司	4,800,000,000.00	0.35%-1.15%	2,430,248,835.88	23,556,746,443.19	23,295,668,395.87	2,691,326,883.20
合计	/	/	/	2,430,248,835.88	23,556,746,443.19	23,295,668,395.87	2,691,326,883.20

## 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	8,450,000,000.00	2.79%-3.50%	4,691,957,059.82	970,004,224.00	1,787,970,000.00	3,873,991,283.82
合计	/	/	/	4,691,957,059.82	970,004,224.00	1,787,970,000.00	3,873,991,283.82

## 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	34,100,000,000.00	7,145,395,000.00

## 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	募集资金	2,288,000,000.00	2,288,000,000.00	0.00

## 其他情况

□适用 √不适用

## (2) 单项委托理财情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	实际收回情况	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	2,288,000,000.00	2022/12/27	2023/01/03	募集资金	银行理财	合同	1.55%—1.8%	/	/	尚未到期	是	否	/

该表填写的截止日期为2022年12月31日，此笔理财产品已于2023年1月3日收回。

## 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、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

截至 2023 年 2 月底，公司在建及开展前期工作的抽水蓄能电站 16 座，总装机容量 1940 万千瓦，新型储能电站 1 座，总装机容量 30 万千瓦。

## 公司在建及开展前期工作的抽水蓄能电站和新型储能项目

抽水蓄能电站				
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 2 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	项目前期-可研
5	江门鹤山抽水蓄能电站	广东	120 (预可研建议数)	项目前期-预可研
6	清远清新下坪抽水蓄能电站	广东	120	项目前期-预可研
7	韶关新丰抽水蓄能电站	广东	120	项目前期-预可研
8	潮州潮安青麻园抽水蓄能电站	广东	120	项目前期-预可研
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	项目前期-可研
11	贵港抽水蓄能电站	广西	120	项目前期-可研
12	玉林福绵抽水蓄能电站	广西	120	项目前期-可研
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	项目前期-可研
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
新型储能电站				
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 2 月)

1	广东佛山南海独立电池储能电站	广东	30	已启动建设
---	----------------	----	----	-------

## 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	0	0	2,717,479,405	0	0	0	2,717,479,405	2,717,479,405	85.02
1、国家持股									
2、国有法人持股	0	0	2,413,933,316	0	0	0	2,413,933,316	2,413,933,316	75.53
3、其他内资持股			291,095,341				291,095,341	291,095,341	9.1
其中：境内非国有法人持股			287,155,231				287,155,231	287,155,231	8.98
境内自然人持股	0	0	3,940,110	0	0	0	3,940,110	3,940,110	0.12
4、外资持股	0	0	12,450,748	0	0	0	12,450,748	12,450,748	0.39
其中：境外法人持股	0	0	12,450,748	0	0	0	12,450,748	12,450,748	0.39
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股	478,526,400	100	0	0	0	0	0	478,526,400	14.97
1、人民币普通股	478,526,400	100	0	0	0	0	0	478,526,400	14.97
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	478,526,400	100	2,717,479,405				2,717,479,405	3,196,005,805	100



## 2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

2021年9月公司策划重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金事项。在重大资产置换及发行股份购买资产前公司总股本为478,526,400股；

2022年9月，公司完成资产置换，并向南方电网公司发行2,086,904,162股购买资产，公司总股本由478,526,400股增加至2,565,430,562股；

2022年12月，公司完成募集配套资金发行股票工作，共募集配套资金80.02亿元，同时向25名特定投资者非公开发行股份630,575,243股，公司总股本由2,565,430,562股增加至3,196,005,805股。

## 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

单位：元

	总股本（股）	每股收益	每股净资产
2021年末 （调整后）	478,526,400	0.49	5.29
2022年末	3,196,005,805	0.64	6.23
变动比例 （%）	567.88	30.61	17.77

每股收益增加的原因：每股收益同比增加30.61%，主要是2022年9月，公司完成重大资产置换，置入资产中调峰水电厂售电量同比增加，及梅蓄一期、阳蓄一期全部机组投产等因素所致。

每股净资产增加的原因：每股净资产同比增加17.77%，主要是公司归母净利润同比增加46.81%及募集资金等综合影响所致。

## 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
中国南方电网有限责任公司	0	0	2,086,904,162	2,086,904,162	发行股份购买资产	2025.9.8
中国国有企业结构调整基金股份有限公司	0	0	157,604,412	157,604,412	募集配套资金发行股份	2023.6.6
中国国有企业混合所有制改革基金有限公司	0	0	63,829,787	63,829,787	募集配套资金发行股份	2023.6.6
广东恒会股权投资基金（有限合伙）	0	0	63,041,765	63,041,765	募集配套资金发行股份	2023.6.6
上海鼎纬新能私募投资基金合伙企业（有限	0	0	47,281,323	47,281,323	募集配套资金发行股份	2023.6.6

合伙)						
东方电气集团 东方电机有限 公司	0	0	42,553,191	42,553,191	募集配套资 金发行股份	2023.6.6
哈尔滨电机厂 有限责任公司	0	0	39,401,103	39,401,103	募集配套资 金发行股份	2023.6.6
财通基金管理 有限公司	0	0	33,727,344	33,727,344	募集配套资 金发行股份	2023.6.6
国新新格局(北 京)私募证券基 金管理有限公司-国新央企新 发展格局私募 证券投资基金	0	0	23,640,661	23,640,661	募集配套资 金发行股份	2023.6.6
国新投资有限 公司	0	0	23,640,661	23,640,661	募集配套资 金发行股份	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	0	0	21,276,595	21,276,595	募集配套资 金发行股份	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	0	0	14,184,397	14,184,397	募集配套资 金发行股份	2023.6.6
UBS AG	0	0	12,450,748	12,450,748	募集配套资 金发行股份	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	0	0	9,062,253	9,062,253	募集配套资 金发行股份	2023.6.6
北京中科大洋 科技发展股份 有限公司	0	0	8,668,242	8,668,242	募集配套资 金发行股份	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	0	0	8,274,231	8,274,231	募集配套资 金发行股份	2023.6.6
农银汇理基金 管理有限公司	0	0	8,037,825	8,037,825	募集配套资 金发行股份	2023.6.6
国泰基金管理 有限公司	0	0	8,037,825	8,037,825	募集配套资 金发行股份	2023.6.6
华夏基金管理 有限公司	0	0	7,880,220	7,880,220	募集配套资 金发行股份	2023.6.6
长江养老保险 股份有限公司- 长江金色晚晴	0	0	7,880,220	7,880,220	募集配套资 金发行股份	2023.6.6

(集合型)企业年金计划-浦发						
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	0	0	7,880,220	7,880,220	募集配套资金发行股份	2023.6.6
诺德基金管理有限公司	0	0	6,461,780	6,461,780	募集配套资金发行股份	2023.6.6
欧阳烛宇	0	0	3,940,110	3,940,110	募集配套资金发行股份	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	0	0	3,940,110	3,940,110	募集配套资金发行股份	2023.6.6
南方基金管理有限公司	0	0	3,940,110	3,940,110	募集配套资金发行股份	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	0	0	3,940,110	3,940,110	募集配套资金发行股份	2023.6.6
合计	0	0	2,717,479,405	2,717,479,405	/	/

## 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

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格(或利率)	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
普通股股票类						
限售流通股	2022.9.8	6.51	2,086,904,162	2022.9.8	2,086,904,162	不适用
限售流通股	2022.12.6	12.69	630,575,243	2022.12.6	630,575,243	不适用
可转换公司债券、分离交易可转债						
债券(包括企业债券、公司债券以及非金融企业债务融资工具)						
其他衍生证券						

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

资产置换及发行股票购买资产:公司在本次资产置换中,置出资产作价 210,389.27 万元,置入资产作价 1,568,963.88 万元,上述差额 1,358,574.61 万元由公司 6.51 元/股的价格发行 2,086,904,162 股向南方电网公司购买,本次发行股份购买资产涉及的新增股份已于 2022 年 9 月 8 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完毕股份登记手续。

募集配套资金：本次交易向 25 名特定投资者以 12.69 元/股的价格发行 630,575,243 股。本次非公开发行的股份已于 2022 年 12 月 6 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完毕登记托管手续。

## (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

经国务院国有资产监督管理委员会及中国证券监督管理委员会核准，2022 年 9 月，公司完成资产置换，并向南方电网公司发行 2,086,904,162 股购买资产，公司总股本由 478,526,400 股增加至 2,565,430,562 股，南方电网公司持有公司 81.35% 的股份，成为第一大股东。发行股份购买资产后，前十大股东及其持股数量、比例如下：

序号	股东名称	持股数量（万股）	比例（%）	持有有限售条件股份数量（万股）
1	中国南方电网有限责任公司	208,690.4162	81.35	208,690.4162
2	云南电网有限责任公司	14,671.90	5.72	
3	万中华	1,100.0065	0.43	
4	蔡玉栋	850.50	0.33	
5	王成平	670.3615	0.26	
6	云南省地方电力实业开发有限公司	648.00	0.25	
7	中国工商银行股份有限公司—易方达新兴成长灵活配置混合型证券投资基金	619.4984	0.24	
8	中国银行股份有限公司—易方达战略新兴产业股票型证券投资基金	600.00	0.23	
9	易方达基金—国新投资有限公司—易方达基金—国新 2 号单一资产管理计划	334.61	0.13	
10	潘梅英	300.48	0.12	

2022 年 12 月，公司完成募集配套资金工作，共募集配套资金 80.02 亿元，同时向 25 名特定投资者非公开发行股份 630,575,243 股，公司总股本由 2,565,430,562 股增加至 3,196,005,805 股。因总股本增加，南方电网公司持股比例被动稀释至 65.30%，仍为公司第一大股东。募集配套资金发行股份后，前十大股东及其持股数量、比例如下：

序号	股东名称	持股数量（股）	持股比例
1	中国南方电网有限责任公司	2,086,904,162	65.30%
2	中国国有企业结构调整基金股份有限公司	157,604,412	4.93%
3	云南电网有限责任公司	146,719,000	4.59%
4	中国国有企业混合所有制改革基金有限公司	63,829,787	2.00%
5	广东恒会股权投资基金（有限合伙）	63,041,765	1.97%
6	上海鼎纬新能私募投资基金合伙企业（有限合伙）	47,281,323	1.48%
7	东方电气集团东方电机有限公司	42,553,191	1.33%
8	哈尔滨电机厂有限责任公司	39,401,103	1.23%
9	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	0.74%
10	国新投资有限公司	23,640,661	0.74%

以上股份变动后，公司的总资产及净资产相应增加，公司资产负债率由 53.90% 降为 50.05%，公司的资金实力、抗风险能力和后续融资能力得以提升。

## (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)	41,822
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	41,175
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							
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	2,086,904,162	2,086,904,162	65.30	2,086,904,162	无		国有法人
中国国有企业结构调整基金股份有限公司	157,604,412	157,604,412	4.93	157,604,412	未知		国有法人
云南电网有限责任公司	0	146,719,000	4.59		无		国有法人
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	2.00	63,829,787	未知		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)	63,041,765	63,041,765	1.97	63,041,765	未知		未知
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	47,281,323	1.48	47,281,323	未知		未知
东方电气集团东方电机有限公司	42,553,191	42,553,191	1.33	42,553,191	未知		国有法人
哈尔滨电机厂有限责任公司	39,401,103	39,401,103	1.23	39,401,103	未知		国有法人
国新投资有限公司	23,640,661	23,640,661	0.74	23,640,661	未知		国有法人
国新新格局(北京)私募证券基金管理有限公司—国新央企新发展格局私募证券投资基金	23,640,661	23,640,661	0.74	23,640,661	未知		未知
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		

云南电网有限责任公司	146,719,000	人民币普通股	146,719,000
万中华	11,000,065	人民币普通股	11,000,065
蔡玉栋	9,763,600	人民币普通股	9,763,600
云南省地方电力实业开发有限公司	6,480,000	人民币普通股	6,480,000
王成平	4,042,515	人民币普通股	4,042,515
易方达基金—国新投资有限公司—易方达基金—国新2号单一资产管理计划	3,346,100	人民币普通股	3,346,100
潘梅英	3,004,800	人民币普通股	3,004,800
西南证券股份有限公司约定购回式证券交易专用证券账户	2,700,000	人民币普通股	2,700,000
长江金色扬帆2号股票型养老金产品—交通银行股份有限公司	2,264,766	人民币普通股	2,264,766
何丽娟	2,037,800	人民币普通股	2,037,800
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与云南电网有限责任公司为一致行动人，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			

## 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
2	中国国有企业结构调整基金股份有限公司	157,604,412	2023.6.6	0	募集配套资金而取得的上市公司股份自该等股份发行结束之日起 6 个月内不得转让
3	中国国有企业混合所有制改革基金有限公司	63,829,787	2023.6.6	0	募集配套资金而取得的上市公司股份自该等股份发行结束之日起 6 个月内不得转让
4	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	2023.6.6	0	募集配套资金而取得的上市公司股份自该等股份发行结束之日起 6 个月内不得转让
5	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	2023.6.6	0	募集配套资金而取得的上市公司股份自该等股份发行结束之日起 6 个月内不得转让
6	东方电气集团东方电机有限公司	42,553,191	2023.6.6	0	募集配套资金而取得的上市公司股份自该等股份发行结束之日起 6 个月内不得转让
7	哈尔滨电机厂有限责任公司	39,401,103	2023.6.6	0	募集配套资金而取得的上市公司股份自该等股份发行结束之日起 6 个月内不得转让
8	国新投资有限公司	23,640,661	2023.6.6	0	募集配套资金而取得的上市公司股份自该等股份发行结束之日起 6 个月内不得转让
9	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	2023.6.6	0	募集配套资金而取得的上市公司股份自该等股份发行结束之日起 6 个月内不得转让
10	北京泰德圣投资有限公司—泰德圣投资泰来 3 号私募证券投资基金	21,276,595	2023.6.6	0	募集配套资金而取得的上市公司股份自该等股份发行结束之日起 6 个月内不得转让
上述股东关联关系或一致行动的说明		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。			

**(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	南方电网综合能源股份有限公司（中国南方电网有限责任公司直接持股 40.39%）
其他情况说明	\

**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

2021 年 9 月，公司策划重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金事项，在重大资产置换及发行股份购买资产事项完成前，公司总股本 478,526,400 股，云南电网有限责任公司持有公司 30.66% 的股份，是公司控股股东。

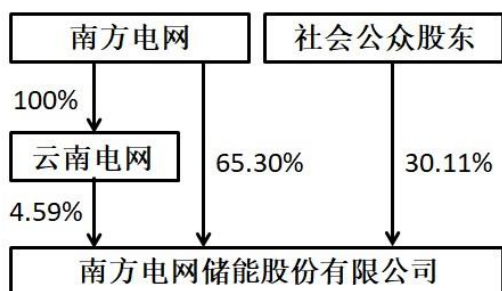
2022 年 9 月，公司完成资产置换并向南方电网公司发行 2,086,904,162 股购买资产，公司总股本增加至 2,565,430,562 股，南方电网公司持有公司 81.35% 的股份，成为公司控股股东。

2022 年 12 月，公司完成募集配套资金发行股份事项，公司总股本增至 3,196,005,805 股，南方电网公司持有公司股份的比例被动稀释至 65.30%，仍为公司的控股股东。

**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

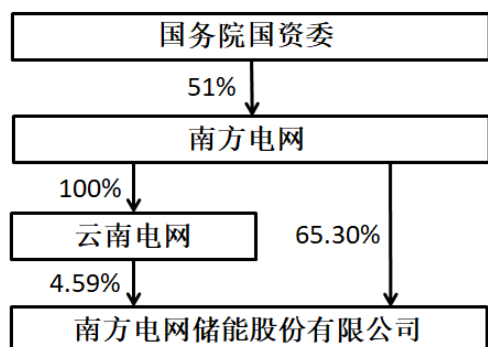
适用  不适用

### 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

#### 审计报告

大信审字[2023]第 1-02145 号

南方电网储能股份有限公司全体股东：

#### 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 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2022 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 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2022 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。

##### （一）收入确认

##### 1. 事项描述

如财务报表附注“三、（二十一）”、“五、（四十一）”所述，2022 年度营业收入为 826,089.34 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 2022 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：陈佳  
（项目合伙人）

中国 · 北京

中国注册会计师：周勇

二〇二三年三月二十四日

## 二、财务报表

## 合并资产负债表

2022 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	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	五（一）	3,063,165,335.32	2,813,323,874.55
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	五（二）	2,288,501,479.45	
衍生金融资产			
应收票据	五（三）		74,725,368.29
应收账款	五（四）	482,890,577.48	708,203,697.88
应收款项融资			
预付款项	五（五）	5,712,223.39	11,171,765.37
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	五（六）	7,560,230.80	466,032,873.22
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	五（七）	230,944,660.75	191,456,689.33
合同资产	五（八）		6,138.00
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	五（九）	411,338,569.20	312,123,093.51
流动资产合计		6,490,113,076.39	4,577,043,500.15
<b>非流动资产：</b>			
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	五（十）	206,694,262.48	149,650,339.50
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产	五（十一）	43,690,685.50	31,258,099.76
固定资产	五（十二）	28,534,803,921.97	21,040,698,910.96
在建工程	五（十三）	3,653,200,016.74	9,359,678,305.91
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	五（十四）	95,942,497.62	70,200,467.72
无形资产	五（十五）	850,317,033.03	951,613,950.19
开发支出	五（十六）	2,134,192.18	
商誉			
长期待摊费用	五（十七）	298,507,218.22	258,338,632.67

递延所得税资产	五（十八）	140,035,402.20	164,840,170.93
其他非流动资产	五（十九）	423,866,401.03	394,429,290.68
非流动资产合计		34,249,191,630.97	32,420,708,168.32
资产总计		40,739,304,707.36	36,997,751,668.47
<b>流动负债：</b>			
短期借款	五（二十）		190,178,722.22
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	五（二十一）	519,729,834.77	409,242,905.91
应付账款	五（二十二）	1,228,200,015.09	465,500,039.29
预收款项	五（二十三）		1,518,712.41
合同负债	五（二十四）	2,796,698.12	129,379,890.37
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	五（二十五）	65,760,197.56	66,973,834.59
应交税费	五（二十六）	226,124,065.74	189,974,547.20
其他应付款	五（二十七）	111,738,224.48	370,594,646.13
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	五（二十八）	1,146,908,057.81	1,403,688,325.63
其他流动负债	五（二十九）	4,344,923.90	28,547,125.63
流动负债合计		3,305,602,017.47	3,255,598,749.38
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	五（三十）	10,286,201,012.34	12,161,014,159.21
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	五（三十一）	56,316,462.43	32,740,536.32
长期应付款	五（三十二）	3,410,666,086.42	4,320,180,260.35
长期应付职工薪酬	五（三十三）	253,861,113.69	334,922,922.39
预计负债			
递延收益	五（三十四）	1,668,631.22	54,879,320.50
递延所得税负债		76,976,575.02	70,815,164.84
其他非流动负债			
非流动负债合计		14,085,689,881.12	16,974,552,363.61
负债合计		17,391,291,898.59	20,230,151,112.99
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	五（三十五）	3,196,005,805.00	478,526,400.00
其他权益工具			

其中：优先股			
永续债			
资本公积	五(三十六)	11,135,205,048.43	7,783,552,107.52
减：库存股			
其他综合收益	五(三十七)	-344,053.94	-335,161.01
专项储备	五(三十八)	9,135,475.99	
盈余公积	五(三十九)	259,794,696.12	250,357,963.79
一般风险准备			
未分配利润	五(四十)	5,317,891,591.53	5,054,744,848.68
归属于母公司所有者权益 (或股东权益) 合计		19,917,688,563.13	13,566,846,158.98
少数股东权益		3,430,324,245.64	3,200,754,396.50
所有者权益(或股东权益) 合计		23,348,012,808.77	16,767,600,555.48
负债和所有者权益(或股东 权益) 总计		40,739,304,707.36	36,997,751,668.47

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

2022 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	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
<b>流动资产:</b>			
货币资金		291,173,598.82	149,412,058.08
交易性金融资产		2,288,501,479.45	
衍生金融资产			
应收票据			73,349,539.76
应收账款	十五(一)	8,769,512.01	278,115,377.99
应收款项融资			
预付款项		132,701.44	7,012,245.40
其他应收款	十五(二)	4,524,193,794.88	30,679,665.16
其中: 应收利息			
应收股利			29,705,168.74
存货			16,178,807.41
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		30,445,606.52	12,089,108.95
流动资产合计		7,143,216,693.12	566,836,802.75
<b>非流动资产:</b>			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		1,121,471,555.55	
长期股权投资	十五(三)	11,358,210,600.56	115,258,940.68
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		117,985,053.86	2,147,517,861.70
在建工程		2,790,059.93	298,191,522.07
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			8,222,591.34
无形资产		3,347,786.27	57,718,065.36
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			282,650.27
递延所得税资产		18,736.71	14,156,264.91
其他非流动资产			
非流动资产合计		12,603,823,792.88	2,641,347,896.33
资产总计		19,747,040,486.00	3,208,184,699.08
<b>流动负债:</b>			
短期借款			190,178,722.22
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		136,327,986.53	121,042,502.46

应付账款		612,316.28	194,855,914.14
预收款项			1,518,712.41
合同负债			128,271,240.26
应付职工薪酬		1,013,193.46	7,423,962.40
应交税费		37,198,716.63	8,992,375.50
其他应付款		5,824,617.73	131,872,642.73
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			5,104,982.93
其他流动负债		317,823.91	28,269,117.75
流动负债合计		181,294,654.54	817,530,172.80
<b>非流动负债：</b>			
长期借款			77,500,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			3,274,736.31
长期应付款			
长期应付职工薪酬		3,870,137.54	91,380,940.97
预计负债			
递延收益			53,772,380.54
递延所得税负债		75,221.92	11,286,519.54
其他非流动负债			
非流动负债合计		3,945,359.46	237,214,577.36
负债合计		185,240,014.00	1,054,744,750.16
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）		3,196,005,805.00	478,526,400.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		14,720,656,135.20	118,722,025.28
减：库存股			
其他综合收益		94,987.46	
专项储备		229,961.40	
盈余公积		259,794,696.12	250,357,963.79
未分配利润		1,385,018,886.82	1,305,833,559.85
所有者权益（或股东权益）合计		19,561,800,472.00	2,153,439,948.92
负债和所有者权益（或股东权益）总计		19,747,040,486.00	3,208,184,699.08

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

2022 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2022 年度	2021 年度
一、营业总收入	五（四十一）	8,260,893,377.42	8,208,253,104.63
其中：营业收入		8,260,893,377.42	8,208,253,104.63
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		5,663,804,074.05	6,545,453,937.65
其中：营业成本		4,268,790,707.84	5,291,346,623.09
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	五（四十二）	127,140,982.01	95,464,593.96
销售费用	五（四十三）	3,709,188.74	5,718,712.46
管理费用	五（四十四）	559,111,476.10	686,703,646.59
研发费用	五（四十五）	58,321,316.35	32,622,254.63
财务费用	五（四十六）	646,730,403.01	433,598,106.92
其中：利息费用		672,908,845.27	449,052,395.06
利息收入		31,801,289.78	21,019,597.45
加：其他收益	五（四十七）	12,016,133.14	12,323,418.97
投资收益（损失以“-”号填列）	五（四十八）	9,274,349.92	25,527,198.88
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		9,265,873.19	25,527,198.88
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	五（四十九）	501,479.45	
信用减值损失（损失以“-”号填列）	五（五十）	1,332,629.24	5,213,538.47
资产减值损失（损失以“-”号填列）	五（五十一）	-5,438,198.93	120,312,457.74
资产处置收益（损失以“-”号填列）	五（五十二）	9,348,849.62	179,958,269.19
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,624,124,545.81	2,006,134,050.23

加：营业外收入	五（五十三）	4,127,472.54	10,983,378.29
减：营业外支出	五（五十四）	19,343,637.94	14,090,978.82
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,608,908,380.41	2,003,026,449.70
减：所得税费用	五（五十五）	522,019,677.76	389,033,662.33
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,086,888,702.65	1,613,992,787.37
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2,086,888,702.65	1,613,992,787.37
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）		1,662,532,465.52	1,247,702,759.57
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		424,356,237.13	366,290,027.80
六、其他综合收益的税后净额		-880,211.51	28,483,362.72
（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		-968,892.93	29,688,038.66
（1）重新计量设定受益计划变动额		-968,892.93	-9,628,400.00
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			39,316,438.66
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（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			-88,061.01
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			-88,061.01
（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		88,681.42	-1,116,614.93
七、综合收益总额		2,086,008,491.14	1,642,476,150.09
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额			
		1,661,563,572.59	1,277,302,737.22
（二）归属于少数股东的综合收			
		424,444,918.55	365,173,412.87

益总额			
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.64	0.49
（二）稀释每股收益(元/股)		0.64	0.49

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在期初至合并日实现的净利润为：1,601,781,339.79 元，上期被合并方实现的净利润为：1,598,234,927.76 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**  
2022 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2022 年度	2021 年度
一、营业收入	十五（四）	1,674,339,810.51	2,121,432,317.01
减：营业成本		1,472,282,211.91	1,899,063,633.07
税金及附加		11,118,128.31	13,476,585.52
销售费用		2,237,650.91	3,158,219.03
管理费用		96,662,943.57	205,726,781.18
研发费用		1,958,566.60	117,777.92
财务费用		5,994,185.54	5,813,909.99
其中：利息费用		7,124,688.99	5,740,198.66
利息收入		3,714,546.76	317,275.20
加：其他收益		1,335,151.37	1,116,290.56
投资收益（损失以“-”号填列）	十五（五）	29,504,083.28	86,047,342.49
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		8,723,050.67	24,796,023.29
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		501,479.45	
信用减值损失（损失以“-”号填列）		357,894.19	7,616,128.38
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
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）		122,648,471.21	88,855,171.73
加：营业外收入		846,739.36	-660,310.89
减：营业外支出		6,807,659.84	1,191,206.10
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		116,687,550.73	87,003,654.74
减：所得税费用		22,320,227.43	18,490,362.88
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		94,367,323.30	68,513,291.86
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（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		-865,012.54	
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-865,012.54	
1. 重新计量设定受益计划变动额		-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			
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		93,502,310.76	68,513,291.86
七、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)			
(二) 稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：刘国刚

主管会计工作负责人：唐忠良

会计机构负责人：陈春晓

**合并现金流量表**  
2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022年度	2021年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		9,113,025,451.10	9,220,407,372.23
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	35,104.73
收到其他与经营活动有关的现金	五（五十六）	323,258,773.50	2,220,144,166.87
经营活动现金流入小计		9,503,841,918.46	11,440,586,643.83
购买商品、接受劳务支付的现金		1,723,974,315.26	3,232,711,391.24
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		1,314,020,078.82	1,360,630,225.70
支付的各项税费		1,319,846,875.96	913,987,934.25
支付其他与经营活动有关的现金	五（五十六）	545,367,286.28	556,484,271.04
经营活动现金流出小计		4,903,208,556.32	6,063,813,822.23
经营活动产生的现金流量净额		4,600,633,362.14	5,376,772,821.60
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		40,500.00	89,834,273.38
取得投资收益收到的现金		13,409,572.78	2,608,316.17
处置固定资产、无形资产和其		745,312,240.90	360,724,300.53



他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金	五（五十六）		11,438,758.06
投资活动现金流入小计		758,762,313.68	464,605,648.14
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		5,000,922,177.55	4,177,668,189.31
投资支付的现金		2,338,000,000.00	60,000,000.00
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	五（五十六）	60,816,884.53	1,921,450.01
投资活动现金流出小计		7,399,739,062.08	4,239,589,639.32
投资活动产生的现金流量净额		-6,640,976,748.40	-3,774,983,991.18
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		8,009,586,318.15	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		3,776,981,973.1	3,427,479,626.9
收到其他与筹资活动有关的现金	五（五十六）	155,310,000	2,300,000,000.00
筹资活动现金流入小计		11,941,878,291.25	5,727,479,626.90
偿还债务支付的现金		7,265,659,980.69	3,492,706,817.37
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,315,889,953.59	1,094,751,932.27
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		256,206,372.49	234,903,522.64
支付其他与筹资活动有关的现金	五（五十六）	72,921,062.01	135,167,994.50
筹资活动现金流出小计		9,654,470,996.29	4,722,626,744.14
筹资活动产生的现金流量净额		2,287,407,294.96	1,004,852,882.76
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		3,066,743.18	-1,272,623.56
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		250,130,651.88	2,605,369,089.62
加：期初现金及现金等价物余额		2,798,112,850.10	192,743,760.48
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		3,048,243,501.98	2,798,112,850.10

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  
2022 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2022年度	2021年度
<b>一、经营活动产生的现金流量:</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,934,664,481.59	2,579,087,150.56
收到的税费返还		575.82	
收到其他与经营活动有关的现金		293,104,395.63	329,497,418.72
经营活动现金流入小计		2,227,769,453.04	2,908,584,569.28
购买商品、接受劳务支付的现金		1,049,879,472.19	1,651,207,517.68
支付给职工及为职工支付的现金		372,792,643.92	477,214,731.08
支付的各项税费		110,231,137.05	130,441,050.87
支付其他与经营活动有关的现金		368,451,803.90	308,527,214.38
经营活动现金流出小计		1,901,355,057.06	2,567,390,514.01
经营活动产生的现金流量净额		326,414,395.98	341,194,055.27
<b>二、投资活动产生的现金流量:</b>			
收回投资收到的现金			16,748,673.38
取得投资收益收到的现金		49,782,963.74	33,632,450.46
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		280,146,931.73	2,084,428.32
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		329,929,895.47	52,465,552.16
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		431,792,245.69	389,804,136.35
投资支付的现金		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		8,359,792,245.69	389,804,136.35
投资活动产生的现金流量净额		-8,029,862,350.22	-337,338,584.19
<b>三、筹资活动产生的现金流量:</b>			
吸收投资收到的现金		7,948,954,074.15	
取得借款收到的现金			190,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		7,948,954,074.15	190,000,000.00
偿还债务支付的现金		91,000,000.00	92,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支		11,909,952.99	39,155,416.24

付的现金			
支付其他与筹资活动有关的现金		513,057.52	
筹资活动现金流出小计		103,423,010.51	131,155,416.24
筹资活动产生的现金流量净额		7,845,531,063.64	58,844,583.76
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		142,083,109.40	62,700,054.84
加：期初现金及现金等价物余额		149,090,489.42	86,390,434.58
六、期末现金及现金等价物余额		291,173,598.82	149,090,489.42

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  
2022 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2022 年度												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减: 库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利润			小计
	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	1,289,757,266.03	2,137,363,655.10		2,137,363,655.10
加: 会计政策变更										14,531,671.17	14,531,671.17		14,531,671.17
前期差错更正													
同一控制下企业合并 其他					7,664,830,082.24		-335,161.01			3,750,455,911.48	11,414,950,832.71	3,200,754,396.50	14,615,705,229.21
二、本年期初余额	478,526,400.00				7,783,552,107.52		-335,161.01	0.00	250,357,963.79	5,054,744,848.68	13,566,846,158.98	3,200,754,396.50	16,767,600,555.48
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		-8,892.93	9,135,475.99	9,436,732.33	263,146,742.85	6,350,842,404.15	229,569,849.14	6,580,412,253.29
(一) 综合收益总额							-968,892.93			1,662,532,465.52	1,661,563,572.59	424,444,918.55	2,086,008,491.14
(二) 所有者投入和 减少资本	2,717,479,405.00				10,951,652,940.91		0.00	0.00	0.00	0.00	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	0.00				-7,600,000,000.00		0.00	0.00	9,436,732.33	-1,398,425,722.67	-8,988,988,990.34	-256,206,372.49	-9,245,195,362.83
1. 提取盈余公积									9,436,732.33	-9,436,732.33	0.00		0.00
2. 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
3. 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	0.00				0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本 (或股本)											0.00		0.00
2. 盈余公积转增资本											0.00		0.00

2022 年年度报告

(或股本)													
3. 盈余公积弥补亏损											0.00		0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											0.00		0.00
5. 其他综合收益结转留存收益											0.00		0.00
6. 其他											0.00		0.00
(五) 专项储备	0.00				0.00		0.00	9,135,475.99	0.00	0.00	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. 本期使用								2,658,382.08			2,658,382.08		2,658,382.08
(六) 其他						960,000.00				-960,000.00	0.00		0.00
四、本期末余额	3,196,005,805.00				11,135,205,048.43	-344,053.94	9,135,475.99	259,794,696.12	5,317,891,591.53	19,917,688,563.13	3,430,324,245.64	23,348,012,808.77	

项目	2021 年度												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合 收益	专项 储备	盈余公积	未分配利润			小计
	优先 股	永续 债	其他										
一、上年年末余额	478,526,400.00				155,605,754.16				250,357,963.79	1,307,496,254.42	2,191,986,372.37		2,191,986,372.37
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并 其他					7,669,742,221.80		11,979,995.12			2,718,822,160.89	10,400,544,377.81	3,047,083,348.35	13,447,627,726.16
二、本年期初余额	478,526,400.00				7,825,347,975.96		11,979,995.12		250,357,963.79	4,026,318,415.31	12,592,530,750.18	3,047,083,348.35	15,639,614,098.53
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)					-41,795,868.44		-12,315,156.13			1,028,426,433.37	974,315,408.80	153,671,048.15	1,127,986,456.95
(一) 综合收益总额							29,599,977.65			1,247,702,759.57	1,277,302,737.22	365,173,412.87	1,642,476,150.09
(二) 所有者投入和减少资本					-41,795,868.44					-8,348,086.19	-50,143,954.63	174,639.92	-49,969,314.71
1. 所有者投入的普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他					-41,795,868.44					-8,348,086.19	-50,143,954.63	174,639.92	-49,969,314.71
(三) 利润分配										-252,843,373.79	-252,843,373.79	-211,677,004.64	-464,520,378.43

2022 年年度报告

1. 提取盈余公积													
2. 对所有者（或股东）的分配										-252,843,373.79	-252,843,373.79	-211,677,004.64	-464,520,378.43
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										-41,915,133.78	41,915,133.78		
（五）专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
（六）其他													
四、本期期末余额	478,526,400.00				7,783,552,107.52		-335,161.01		250,357,963.79	5,054,744,848.68	13,566,846,158.98	3,200,754,396.50	16,767,600,555.48

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  
2022 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

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											
6. 其他							960,000.00			-960,000.00	
(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											

2022 年年度报告

(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

项目	2021 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				155,605,754.16				250,357,963.79	1,270,817,115.99	2,155,307,233.94
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				155,605,754.16				250,357,963.79	1,270,817,115.99	2,155,307,233.94
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					-36,883,728.88					35,016,443.86	-1,867,285.02
（一）综合收益总额										68,513,291.86	68,513,291.86
（二）所有者投入和减少资本					-36,883,728.88						-36,883,728.88
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					-36,883,728.88						-36,883,728.88
（三）利润分配										-33,496,848.00	-33,496,848.00
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-33,496,848.00	-33,496,848.00
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											



2022 年年度报告

(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	478,526,400.00				118,722,025.28				250,357,963.79	1,305,833,559.85	2,153,439,948.92

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

##### (1) 企业注册地、组织形式和总部地址

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：256543.0562万人民币，实收资本319600.5805万人民币。

##### (2) 企业的业务性质和主要经营活动

本公司属水利电力行业，主要经营范围包括：水力发电；发电业务、输电业务、供（配）电业务；储能技术服务；新兴能源技术研发；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；通用设备修理；专用设备修理；电气设备修理；特种设备安装改造修理；仪器仪表修理；电子、机械设备维护（不含特种设备）；电气安装服务；普通机械设备安装服务；计量技术服务；检验检测服务；建设工程施工；工程管理服务；工程和技术研究和试验发展；水利相关咨询服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；发电技术服务；安全咨询服务；企业管理咨询；企业管理；信息系统运行维护服务；信息系统集成服务；数据处理和存储支持服务；网络技术服务；信息技术咨询服务；物联网应用服务；软件开发；量子计算技术服务；大数据服务；工业设计服务；互联网安全服务；知识产权服务（专利代理服务除外）；计算机及通讯设备租赁业务；电力设施器材销售；再生资源销售；代理记账；人力资源服务（不含职业中介活动、劳务派遣服务）；物业管理；单位后勤管理服务；住宿服务；住房租赁；非居住房地产租赁。

（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）

本公司的母公司为中国南方电网有限责任公司，实际控制人为国务院国资委。

本财务报表已经公司董事会于2023年3月24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。

#### 2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司的财务报表。子公司，是指被本公司控制的企业或主体。本公司合并财务报表范围及变化情况详见“本附注八、合并范围的变更”“本附注九、在其他主体中的权益”。

### 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（以下合称“企业会计准则”），并基于以下所述重要会计政策、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、完整地反映了本公司 2022 年 12 月 31 日的财务状况、2022 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. 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，本公司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。

## 6. 合并财务报表的编制方法

适用  不适用

### 1. 合并财务报表范围

本公司将全部子公司（包括本公司所控制的单独主体）纳入合并财务报表范围，包括被本公司控制的企业、被投资单位中可分割的部分以及结构化主体。

### 2. 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。

### 3. 合并财务报表抵销事项

合并财务报表以本公司和子公司的财务报表为基础，已抵销了本公司与子公司、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。子公司持有本公司的长期股权投资，

视为本公司的库存股，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。

#### 4. 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。

#### 5. 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（资本溢价或股本溢价），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。

## 7. 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。

## 8. 现金及现金等价物的确定标准

本公司在编制现金流量表时所确定的现金，是指本公司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。

## 9. 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，采用与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。

## 10. 金融工具

√适用 □不适用

### 1. 金融工具的分类及重分类

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。

#### (1) 金融资产

本公司将同时符合下列条件的金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产：①本公司管理金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将同时符合下列条件的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：①本公司管理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；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于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。

除分类为以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，本公司将其分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能消除或减少会计错配，本公司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。

本公司改变管理金融资产的业务模式时，将对所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，且自重分类日起采用未来适用法进行相关会计处理，不对以前已经确认的利得、损失（包括减值损失或利得）或利息进行追溯调整。

#### (2) 金融负债

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；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；以摊余成本计量的金融负债。所有的金融负债不进行重分类。

### 2. 金融工具的计量

本公司金融工具初始确认按照公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。金融工具的后续计量取决于其分类。

#### (1) 金融资产

①以摊余成本计量的金融资产。初始确认后，对于该类金融资产采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。初始确认后，对于该类金融资产（除属于套期关系的一部分金融资产外），以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资。初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失均计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

#### （2）金融负债

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。该类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。初始确认后，对于该类金融负债以公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，交易性金融负债公允价值变动形成的利得或损失（包括利息费用）计入当期损益。指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的，由企业自身信用风险变动引起的该金融负债公允价值的变动金额，计入其他综合收益，其他公允价值变动计入当期损益。如果对该金融负债的自身信用风险变动的的影响计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失计入当期损益。

②以摊余成本计量的金融负债。初始确认后，对此类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

#### 3. 本公司对金融工具的公允价值的确认方法

如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；如不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。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。

#### 4. 金融资产和金融负债转移的确认依据和计量方法

##### （1）金融资产

本公司金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且本公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬；③该金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有报酬的，但未保留对该金融资产的控制。

本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有报酬的，且保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入被转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认相关负债。

金融资产转移整体满足终止确认条件的，将以下两项金额的差额计入当期损益：①被转移金融资产在终止确认日的账面价值；②因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，先按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，然后将以下两项金额的差额计入当期损益：①终止确认部分在终止确认日的账面价值；②终止确认部分收到的对价，与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产）之和。

##### （2）金融负债

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本公司终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本公司将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

## 11. 应收票据

### 应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

## 12. 应收账款

### 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

#### 1. 预期信用损失的确定方法

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）、分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（含应收款项融资）、租赁应收款、进行减值会计处理并确认损失准备。

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。

#### (1) 较低信用风险的金融工具计量损失准备的方法

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司可以不用与其初始确认时的信用风险进行比较，而直接做出该工具的信用风险自初始确认后未显著增加的假定。

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

#### (2) 应收款项、租赁应收款计量损失准备的方法

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。

②对个别认定法以外的应收款项，按信用风险特征的相似性和相关性对金融资产进行分组，采用组合法，进行减值测试。

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

账龄	应收账款预期信用损失率%
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。

#### 2. 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或计入其他综合收益。

### 13. 应收款项融资

适用 不适用

### 14. 其他应收款

#### 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

参考“12. 应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法”

### 15. 存货

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、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

#### 2. 发出存货的计价方法

存货领用或发出时，采用先进先出法确定其实际成本。

#### 3. 存货跌价准备的计提方法

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备通常按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提存货跌价准备；对在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，可合并计提存货跌价准备。

#### 4. 存货的盘存制度

本公司的存货盘存制度为永续盘存制。

#### 5. 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。



## 16. 合同资产

### (1). 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。合同资产的减值准备计提参照金融工具预期信用损失法。本公司对于合同资产（无论是否含重大融资成分），均采用简化方法计量损失准备。

### (2). 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

合同资产发生减值损失，按应减记金额，借记“资产减值损失”，贷记合同资产减值准备；转回已计提的资产减值准备时，做相反分录。

## 17. 持有待售资产

适用  不适用

## 18. 债权投资

### (1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用  不适用

## 19. 其他债权投资

### (1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用  不适用

## 20. 长期应收款

### (1). 长期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

## 21. 长期股权投资

适用  不适用

### 1. 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《企业会计准则第12号——债务重组》的有关规定确定；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《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》的有关规定确定。

### 2. 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。本公司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，本公司按照《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。

### 3. 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

对被投资单位具有共同控制，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；对被投资单位具有重大影响，是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；参与被投资单位的政策制定过程；向被投资单位派出管理人员；被投资单位依赖投资公司的技术或技术资料；与被投资单位之间发生重要交易。

## 22. 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

本公司投资性房地产的类别，包括出租的土地使用权、出租的建筑物、持有并准备增值后转让的土地使用权。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。投资性房地产中出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权采用直线法摊销，具体核算政策与无形资产部分相同。

## 23. 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

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

本公司固定资产主要分为：土地资产、房屋及建筑物、机器设备、运输工具、电子设备、办公设备等；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。并在年度终了，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，本公司对所有固定资产计提折旧。

### (3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

适用  不适用

## 24. 在建工程

适用  不适用

1. 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

2. 资产负债表日,有迹象表明在建工程发生减值的,按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

## 25. 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。

## 26. 生物资产

适用 不适用

## 27. 油气资产

适用 不适用

## 28. 使用权资产

适用 不适用

使用权资产,是指承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。在租赁期开始日,使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括:①租赁负债的初始计量金额;②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额,存在租赁激励的,扣除已享受的租赁激励相关金额;③承租人发生的初始直接费用;④承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

本公司使用权资产折旧采用年限平均法分类计提。对于能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的,在租赁资产预计剩余使用寿命内计提折旧;对于无法合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的,在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照《企业会计准则第8号——资产减值》的相关规定来确定使用权资产是否已发生减值并进行会计处理。

## 29. 无形资产

### (1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

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。

本公司无形资产后续计量方法分别为:使用寿命有限无形资产采用直线法摊销,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,按直线法进行摊销。

使用寿命有限的无形资产摊销方法如下：

资产类别	使用寿命（年）	摊销方法
土地使用权	45-50	直线法
专利权及其他	5	直线法
软件	5	直线法

本公司将无法预见该资产为公司带来经济利益的期限，或使用期限不确定等无形资产确定为使用寿命不确定的无形资产。使用寿命不确定的判断依据为：来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；综合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为公司带来经济利益的期限。

每年年末，对使用寿命不确定的无形资产使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等。

## (2). 内部研究开发支出会计政策

适用  不适用

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，满足确认为无形资产条件的转入无形资产核算。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。

## 30. 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、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，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

## 31. 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。

## 32. 合同负债

### (1). 合同负债的确认方法

√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。  
本公司将同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

## 33. 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，企业会计准则要求或允许计入资产成本的除外。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。

## 34. 租赁负债

适用 不适用

## 35. 预计负债

适用 不适用

## 36. 股份支付

适用 不适用

### 37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

### 38. 收入

#### (1). 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。

收入包括电网辅助、其他商品销售、以及其他服务等取得的收入。

##### 电力产品销售

电力产品销售收入，包括电网企业售电收入、输电收入、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。

##### 电网辅助

电网辅助收入，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。

##### 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。

##### 其他服务

企业与客户之间的提供服务合同通常包含软件开发、设计、物业管理等履约义务，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。

##### 相关的特定交易

##### 重大融资成分

对于合同中存在重大融资成分的，企业按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，使用将合同对价的名义金额折现为商品现销价格的折现率，将确定的交易价格与合同承诺的对价金额之间的差额在合同期间内采用实际利率法摊销。

对于预计客户取得商品控制权与客户支付价款间隔未超过一年的，企业无需考虑合同中存在的重大融资成分。

##### 主要责任人/代理人

对于企业自第三方取得大宗贸易商品或其他资产控制权后，再转让给客户，企业有权自主决定所交易商品的价格，即企业在向客户转让贸易商品前能够控制该商品，因此企业是主要责任人，

按照已收或应收对价总额确认收入。否则，企业为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入金额，该金额应当按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额比例等确定。

#### 可变对价

合同中存在可变对价的，企业按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。每一资产负债表日，企业应重新估计应计入交易价格的可变对价金额。

合同中包含两项或多项履约义务的，企业在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。但在有确凿证据表明合同折扣或可变对价仅与合同中一项或多项（而非全部）履约义务相关的，企业将该合同折扣或可变对价分摊至相关一项或多项与义务。单独售价，是指企业向客户单独销售商品或服务的价格，单独售价无法直接观察的，企业综合考虑能够合理取得的全部相关信息，并最大限度的采用观察的输入值估计单独售价。

#### 附有质量保证条款的销售

对于附有质量保证条款的销售，如果该质量保证在向客户保证所销售的商品或服务符合既定标准之外提供了一项单独的服务，该质量保证构成单项履约义务。否则，企业按照《企业会计准则第13号—或有事项》规定对质量保证责任进行会计处理。

#### 客户未行使的合同权利

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

## (2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

## 39. 合同成本

适用 不适用

本合同的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。

本公司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：

1. 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；

2. 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源；

3. 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（以下简称“与合同成本有关的资产”）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：

1. 因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；
2. 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。

#### 40. 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。

##### 2. 政府补助采用总额法：

(1) 与资产相关的政府补助，确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

(2) 与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

##### 3. 政府补助采用净额法：

(1) 与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值；

(2) 与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用的期间，冲减相关成本；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接冲减相关成本。

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

5. 本公司将与本公司日常活动相关的政府补助按照经济业务实质计入其他收益或冲减相关成本费用；将与本公司日常活动无关的政府补助，应当计入营业外收入。

6. 本公司将取得的政策性优惠贷款贴息按照财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本公司两种情况处理：

(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司选择按照下列方法进行会计处理：

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

2) 以借款的公允价值作为借款的入账价值并按照实际利率法计算借款费用，实际收到的金额与借款公允价值之间的差额确认为递延收益。递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销，冲减相关借款费用。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

##### 7. 政府补助的确认时点

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。

#### 41. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

1. 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。

3. 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。

## 42. 租赁

### (1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

### (2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

### (3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

#### 1. 租入资产的会计处理

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。

本公司在租赁期内各个期间采用直线法，将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额计入当期费用。

#### (1) 使用权资产

使用权资产，是指承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。在租赁期开始日，使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：①租赁负债的初始计量金额；②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；③承租人发生的初始直接费用；④承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

本公司使用权资产折旧采用年限平均法分类计提。对于能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内计提折旧；对于无法合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照《企业会计准则第8号——资产减值》的相关规定来确定使用权资产是否已发生减值并进行会计处理。

#### (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：①固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；②取决于指数或比率的可变租赁付款额；③根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项；④购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；⑤行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；

本公司采用租赁内含利率作为折现率；如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入财务费用。该周期性利率是指公司所采用的折现率或修订后的折现率。

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。

当本公司对续租选择权、终止租赁选择权或者购买选择权的评估结果发生变化的，则按变动后的租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。当实质租赁付款额、担保余值预计的应付金额或者取决于指数或比率的可变租赁付款额发生变动的，则按变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。

#### 2. 出租资产的会计处理

##### (1) 经营租赁会计处理

本公司在租赁期内各个期间采用直线法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的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。

#### (2) 融资租赁会计处理

本公司在租赁开始日，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。本公司发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始入账价值中。

### 43. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

### 44. 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

自 2022 年 1 月 1 日采用《企业会计准则解释第 15 号》（财会〔2021〕35 号）中“关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售”、“关于试运行收入”相关规定，解释发布前企业的财务报表未按照上述规定列报的，应当按照本解释对可比期间的财务报表数据进行相应调整。会计政策变更影响如下：

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
判断试运行销售是否属于企业的日常活动，并在财务报表中分别日常活动和非日常活动列示试运行销售的相关收入和成本，属于日常活动的，在“营业收入”和“营成成本”项目列示，属于非日常活动的，在“资产处置收益”等项目列示。	根据上交所相关规则，公司根据法律、行政法规或者国家统一的会计制度等要求变更会计政策的，免于审议。	2021 年 12 月 31 日合并资产负债表、利润表：调增在建工程 14,531,671.17 元；调增营业收入 20,822,490.46 元、调增营业成本 6,290,819.29 元。 2021 年 12 月 31 日母公司资产负债表、利润表：调增在建工程 0.00 元；调增营业收入 0.00 元、调整营业成本 0.00 元。

#### (2). 重要会计估计变更

适用 不适用

#### (3). 2022 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

### 45. 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%
城市维护建设税	应缴增值税	1%、5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	15%、25%
教育费附加	应缴增值税	3%
地方教育费附加	应缴增值税	2%

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 (%)
南方电网调峰调频发电有限公司	25
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
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

## 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) 《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）：自2019年4月1日至2021年12月31日，允许生产、生活性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计10%，抵减应纳税额（以下称加计抵减政策），本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、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) 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. 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），本公司下属单位清远蓄能发电有限公司、深圳蓄能发电有限公司、海南蓄能发电有限公司、阳江蓄能发电有限公司和梅州蓄能发电有限公司自取得第一笔生产运营收入所属纳税年度起，项目所得享受企业所得税“三免三减半”。

①清远蓄能发电有限公司1#机组取得的收入，从2015年至2017年免缴企业所得税，2018-2020年减半缴纳企业所得税；2#、3#、4#机组取得的收入，从2016年至2018年免缴企业所得税，2019-2021年减半缴纳企业所得税。

②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。

③海南蓄能发电有限公司1#、2#、3#机取得的收入，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。

④阳江蓄能发电有限公司和梅州蓄能发电有限公司1#机组取得的收入，从2021年至2023年免缴企业所得税，2024-2026年减半缴纳企业所得税。

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

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

(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)《国家税务总局海南省税务局关于海南自由贸易港企业所得税优惠政策有关问题的公告》（国家税务总局海南省税务局公告2020年第4号）：2020年1月1日至2024年12月31日对注册在海南自由贸易港并实质性运营的鼓励类产业企业，其主营业务收入占企业收入总额60%以上的企业，减按15%的税率征收企业所得税。本公司下属单位海南蓄能发电有限公司享受上述所得税优惠政策。

(8)根据《财政部 海关总署 国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税〔2011〕58号）、《财政部税务总局国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部、税务总局、国家发展改革委公告2020年第23号）南方电网调峰调频发电有限公司的二级分支机构南方电网调峰调频发电有限公司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别计算应纳税额和应纳税额，再分摊到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。

(9)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%。

## 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	3,048,243,501.98	2,798,112,850.10
其他货币资金	14,921,833.34	15,211,024.45
合计	3,063,165,335.32	2,813,323,874.55
其中：存放在境外的款项总额		
存放财务公司存款	2,691,326,883.20	2,430,248,835.88

其他说明

受限制的货币资金明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
土地复垦保证金	5,933,400.00	6,254,968.66
代管住房基金专户	8,988,433.34	8,956,055.79
合计	14,921,833.34	15,211,024.45

## 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
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	2,288,501,479.45	
其中：		
结构性存款	2,288,501,479.45	
合计	2,288,501,479.45	

其他说明：

√适用 □不适用

注：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。

## 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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据		73,819,539.76
商业承兑票据		905,828.53
合计		74,725,368.29

## (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). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

## (5). 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										
其中：										
按组合计提坏账准备						74,725,912.11	100.00	543.82		74,725,368.29
其中：										
银行承兑汇票						73,819,539.76	98.79			73,819,539.76
商业承兑汇票						906,372.35	1.21	543.82	0.06	905,828.53
合计		/		/		74,725,912.11	100	543.82	0.06	74,725,368.29

## 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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(6). 坏账准备的情况

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
其中：1-6 个月（含 6 个月）	485,907,332.63
7-12 月（含 12 个月）	
1 年以内小计	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	6,701,391.52
合计	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	485,907,332.63	99.25	4,859,073.33	1.00	481,048,259.3	714,804,971.08	100.00	6,601,273.20	0.92	708,203,697.88
其中：										
信用风险组合	485,907,332.63	99.25	4,859,073.33	1.00	481,048,259.3	714,804,971.08	100.00	6,601,273.20	0.92	708,203,697.88
合计	489,591,969.00	100.00	6,701,391.52	1.37	482,890,577.48	714,804,971.08	100	6,601,273.20	0.92	708,203,697.88

## 1) 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	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

注：2022 年末，公司单项计提坏账准备为对贵阳华茂大酒店有限公司计提的坏账准备。贵阳华茂大酒店有限公司是公司贵阳职工教育培训中心大楼的承租方，经营出现困难，未能按期支付房租。公司对其 2022 年末应收账款单独进行测试，计提坏账准备 184.23 万元。



2) 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	485,907,332.63	4,859,073.33	1.00
1 至 2 年			
2 至 3 年			
3 至 4 年			
4 至 5 年			
5 年以上			
合计	485,907,332.63	4,859,073.33	1.00

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用  不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

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
组合计提	6,601,273.20	-1,742,199.87				4,859,073.33
合计	6,601,273.20	100,118.32				6,701,391.52

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

### (5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用  不适用

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	期末余额	占应收账款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	432,473,981.91	88.33	4,324,739.82

中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	23,326,403.66	4.76	233,264.04
云南电网有限责任公司	23,116,478.20	4.72	231,164.78
老挝南塔河 1 号电力有限公司	5,172,456.00	1.06	51,724.56
贵阳华茂大酒店有限公司	3,684,636.37	0.75	1,842,318.19
合计	487,773,956.14	99.62	6,683,211.39

## (6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

## (7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 6、 应收款项融资

□适用 √不适用

## 7、 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	5,666,149.66	99.19	10,977,986.36	98.26
1 至 2 年	46,073.73	0.81	134,737.24	1.21
2 至 3 年				
3 年以上			59,041.77	0.53
合计	5,712,223.39	100.00	11,171,765.37	100.00

## (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	1,305,273.70	22.85
西门子能源有限公司	1,171,031.43	20.50
广州产权交易所有限公司	614,500.00	10.76
广东联合电子服务股份有限公司	384,902.20	6.74
鼎和财产保险股份有限公司	212,152.11	3.71
合计	3,687,859.44	64.56

其他说明

适用 不适用

## 8、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	9,436,772.81	471,213,340.61
减：坏账准备	1,876,542.01	5,180,467.39
合计	7,560,230.80	466,032,873.22

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). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 其他应收款

## (1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1-6 个月（含 6 个月）	4,319,853.21
7-12 个月（含 12 个月）	
1 年以内小计	4,319,853.21
1 至 2 年	4,201,825.60
2 至 3 年	313,900.00
3 年以上	
3 至 4 年	513,194.00
4 至 5 年	
5 年以上	88,000.00
减：坏账准备	1,876,542.01
合计	7,560,230.80

## (2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	807,318.74	1,466,718.47
转让款		464,317,369.54
保证金、押金、备用金	8,525,664.07	5,129,719.60
其他	103,790.00	299,533.00
减：坏账准备	1,876,542.01	5,180,467.39
合计	7,560,230.80	466,032,873.22

## (3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额	5,180,467.39			5,180,467.39
2022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	1,265,953.61			1,265,953.61
本期转回	4,459,778.99			4,459,778.99
本期转销				
本期核销				
其他变动	-110,100.00			-110,100.00
2022年12月31日 余额	1,876,542.01			1,876,542.01

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

其他应收款期末余额较上期期末减少 45,847.26 万元，减少 98.38%，主要是上期期末应收中海油文昌气电出售尾款 4.39 亿元于本期收回。

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用  不适用

#### (4). 坏账准备的情况

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销 或核 销	其他变动	
组合计 提	5,180,467.39	1,265,953.61	4,459,778.99		-110,100.00	1,876,542.01
合计	5,180,467.39	1,265,953.61	4,459,778.99		-110,100.00	1,876,542.01

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用  不适用

#### (5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用  不适用

#### (6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期 末余额合计数的 比例 (%)	坏账准备 期末余额
南宁市武鸣 区土地开垦 整理中心	土地复垦 保证金	4,502,829.35	2 年以内	47.72	716,784.29
广州丰伟装 饰工程有限 公司	保证金	1,217,540.00	4 年以内	12.90	567,062.60

广东丰伟物业管理有限公司	保证金	1,023,850.00	4 年以内	10.85	342,022.00
惠东忘山居客栈管理有限公司	押金	630,000.00	1 年以内	6.68	6,300.00
广州市祈福地产经营管理有限公司	押金	295,100.00	1 年以内	3.13	2,951.00
合计	/	7,669,319.35		81.28	1,635,119.89

## (7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

## (8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

## (9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 9、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	293,451,644.56	62,506,983.81	230,944,660.75	258,862,636.78	68,365,141.89	190,497,494.89
合同履约成本				959,194.44		959,194.44
合计	293,451,644.56	62,506,983.81	230,944,660.75	259,821,831.22	68,365,141.89	191,456,689.33

## (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	68,365,141.89	5,436,400.93		11,294,559.01		62,506,983.81
合计	68,365,141.89	5,436,400.93		11,294,559.01		62,506,983.81

公司 2022 年度对存在减值迹象的物资进行评估，并根据评估报告计提存货跌价准备；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。

## (3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□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

## 10、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	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
维修服务				6,200.00	62.00	6,138.00
合计				6,200.00	62.00	6,138.00

## (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). 本期合同资产计提减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
维修服务		62.00		
合计		62.00		/

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□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

**12、一年内到期的非流动资产**

□适用 √不适用

期末重要的债权投资和其他债权投资：

□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
待抵扣增值税进项税额	393,909,472.59	275,815,692.42
预缴所得税	13,077,355.16	19,874,595.46
预缴其他税费	4,351,741.45	16,432,805.63
合计	411,338,569.20	312,123,093.51

**14、债权投资****(1). 债权投资情况**

□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

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

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

**(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



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

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). 坏账准备计提情况

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

### (3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

### (4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 17、长期股权投资

√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											
调峰调频机器人 (广州)有限公司	2,402,309.23		40,000	65,581.66			20,000.00		7,976.73	2,415,867.62	
阳山五元坑水电 站有限公司	9,212,115.04			299,439.35						9,511,554.39	
调峰调频储能 (广州)科技有 限公司	2,728,823.71			217,703.86		650,073.06	20,000.00			3,576,600.63	
小计	14,343,247.98		40,000.00	582,724.87		650,073.06	40,000.00		7,976.73	15,504,022.64	
二、联营企业											
乌海抽水蓄能有 限责任公司	59,996,750.84	50,000,000.00		-39,902.35						109,956,848.49	
深圳前海蛇口自 贸区供电有限公 司	68,906,584.77			6,157,704.32			2,800,000.00			72,264,289.09	
大唐国际文山开 发有限公司	62,484,452.86									62,484,452.86	62,484,452.86
文山暮底河水库 开发有限公司	6,403,755.91			2,565,346.35						8,969,102.26	
小计	197,791,544.38	50,000,000.00		8,683,148.32			2,800,000.00			253,674,692.70	62,484,452.86
合计	212,134,792.36	50,000,000.00	40,000.00	9,265,873.19		650,073.06	2,840,000.00		7,976.73	269,178,715.34	62,484,452.86

**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

**(2). 非交易性权益工具投资的情况**

□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	合计
<b>一、账面原值</b>		
1. 期初余额	174,429,031.50	174,429,031.50
2. 本期增加金额	35,993,512.42	35,993,512.42
(1) 外购		
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	35,993,512.42	35,993,512.42
3. 本期减少金额		
4. 期末余额	210,422,543.92	210,422,543.92
<b>二、累计折旧和累计摊销</b>		
1. 期初余额	143,170,931.74	143,170,931.74
2. 本期增加金额	23,560,926.68	23,560,926.68
(1) 计提或摊销	4,729,219.95	4,729,219.95
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	18,831,706.73	18,831,706.73
3. 本期减少金额		
4. 期末余额	166,731,858.42	166,731,858.42
<b>三、减值准备</b>		
1. 期初余额		
2. 本期增加金额		
3. 本期减少金额		
4. 期末余额		
<b>四、账面价值</b>		
1. 期末账面价值	43,690,685.50	43,690,685.50
2. 期初账面价值	31,258,099.76	31,258,099.76

**(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况**

□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	28,533,357,544.79	21,037,893,300.97
固定资产清理	1,446,377.18	2,805,609.99
合计	28,534,803,921.97	21,040,698,910.96

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	24,532,248,914.63	19,144,901,734.65	246,722,994.56	1,291,424,455.42	45,215,298,099.26
2. 本期增加金额	5,667,472,746.27	5,219,305,248.12	15,472,977.85	142,167,000.33	11,044,417,972.57
(1) 购置					
(2) 在建工程转入	5,667,472,746.27	5,219,305,248.12	15,472,977.85	142,167,000.33	11,044,417,972.57
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额	707,524,863.54	3,405,051,378.29	102,800,552.84	283,114,295.02	4,498,491,089.69
(1) 处置或报废	42,402,877.97	107,671,200.24	7,466,971.02	30,523,644.41	188,064,693.64
(2) 资产置换	665,121,985.57	3,297,380,178.05	95,333,581.82	252,590,650.61	4,310,426,396.05
4. 期末余额	29,492,196,797.36	20,959,155,604.48	159,395,419.57	1,150,477,160.73	51,761,224,982.14
二、累计折旧					
1. 期初余额	9,596,745,297.87	12,900,889,371.37	187,385,582.11	853,229,110.70	23,538,249,362.05
2. 本期增加金额	618,856,289.77	1,178,848,072.39	15,816,144.85	99,724,734.26	1,913,245,241.27
(1) 计提	618,856,289.77	1,178,848,072.39	15,816,144.85	99,724,734.26	1,913,245,241.27
3. 本期减少金额	633,732,111.23	1,979,539,066.89	76,157,488.83	172,324,183.44	2,861,752,850.39
(1) 处置或报废	24,545,314.59	96,507,342.72	6,896,220.51	27,544,866.79	155,493,744.61
(2) 资产置换	609,186,796.64	1,883,031,724.17	69,261,268.32	144,779,316.65	2,706,259,105.78
4. 期末余额	9,581,869,476.41	12,100,198,376.87	127,044,238.13	780,629,661.52	22,589,741,752.93
三、减值准备					
1. 期初余额	370,839,663.26	260,591,555.42	796,147.51	6,928,070.05	639,155,436.24
2. 本期增加金额				87,700.00	87,700.00
(1) 计提				87,700.00	87,700.00
3. 本期减少金额		208,492.45	622,226.31	286,733.06	1,117,451.82
(1) 处置或		3,156.90			3,156.90

报废					
(2) 资产置换		205,335.55	622,226.31	286,733.06	1,114,294.92
4. 期末余额	370,839,663.26	260,383,062.97	173,921.20	6,729,036.99	638,125,684.42
四、账面价值					
1. 期末账面价值	19,539,487,657.69	8,598,574,164.64	32,177,260.24	363,118,462.22	28,533,357,544.79
2. 期初账面价值	14,564,663,953.50	5,983,420,807.86	58,541,264.94	431,267,274.67	21,037,893,300.97

## (2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

## (3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

## (4). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

## (5). 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	32,678,886.52	正在办理产权证书
合计	32,678,886.52	

其他说明：

□适用 √不适用

## 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	1,064,744.67	2,458,313.77
运输工具		62,546.69
电子设备及其他	381,632.51	284,749.53
合计	1,446,377.18	2,805,609.99

## 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	3,652,758,604.94	9,345,329,843.30
工程物资	441,411.80	14,348,462.61
合计	3,653,200,016.74	9,359,678,305.91

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
在建工程项目	3,712,350,763.53	59,592,158.59	3,652,758,604.94	9,435,654,557.39	90,324,714.09	9,345,329,843.3
合计	3,712,350,763.53	59,592,158.59	3,652,758,604.94	9,435,654,557.39	90,324,714.09	9,345,329,843.3

## (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	268,661,491.90	1,138,962,634.28	314,035.59	61,374.31	1,407,248,716.28	17.77	17.77	2,866,147.49	2,866,147.49	3.28	自有资金和借款
肇庆浪江抽水蓄能电站	8,670,488,200.00	118,686,786.50	559,104,314.00	145,326,354.50	13,400.00	532,451,346.00	7.83	7.83	1,409,121.26	1,273,108.86	2.12	自有资金和借款
惠州中洞抽水蓄能电站	8,372,540,000.00	35,672,326.11	387,158,523.70	1,773,971.23	12,825.69	421,044,052.89	5.03	5.03	104,009.75	104,009.75	2.11	自有资金和借款
梅州抽水蓄能电站二期	4,716,270,000.00	18,867.92	215,930,001.07			215,948,868.99	4.58	4.58				自有资金
梅州抽水蓄能电站一期	7,051,700,000.00	4,065,643,961.38	1,071,376,794.50	4,966,783,556.29		170,237,199.59	86.34	99.00	287,714,785.10	10,834,663.02	3.44	自有资金、外部借款
宝湖储能电站	395,497,100.00		124,003,850.49			124,003,850.49	31.35	31.35	52,649.37	52,649.37	3.70	自有资金
阳江抽水蓄能电站一期	7,627,379,000.00	4,029,300,347.66	1,106,546,590.03	5,058,032,667.14		77,814,270.55	85.65	98.00	297,040,136.40	9,707,171.51	3.45	自有资金、外部借款
广东茂名电白黄坭田抽水蓄能电站	8,445,809,700.00		36,511,929.41	424,482.33		36,087,447.08	0.43	0.43				自有资金
深圳抽水蓄能电站	5,978,602,600.00	26,391,412.92	13,149,084.18	3,231,163.81	5,670,879.61	30,638,453.68	73.31	99.42				自有资金
广东韶关新丰抽水蓄能电站	8,086,220,000.00		25,171,322.88	393,661.13		24,777,661.75	0.31	0.31				自有资金
合计	67,280,634,100.00	8,544,375,194.39	4,677,915,044.54	10,176,279,892.02	5,758,479.61	3,040,251,867.3	—	—	589,186,849.37	24,837,750.00	—	—

(3).

(4). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用适用 不适用

工程物资

(1). 工程物资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
发电建设工程物资	441,411.80		441,411.80	624,440.56		624,440.56
主电网输配电建设工程物资				4,670,616.91		4,670,616.91
县城网输配电建设工程物资				2,047,481.82		2,047,481.82
技改工程物资				6,915,147.57		6,915,147.57
其他工程物资				90,775.75		90,775.75
合计	441,411.80		441,411.80	14,348,462.61		14,348,462.61

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

□适用 √不适用

## 25、使用权资产

√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	其他	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	7,238,095.25	89,335,065.43	2,685,742.79	99,258,903.47
2. 本期增加金额	455,449.00	78,428,458.83		78,883,907.83
(1) 新增租赁	455,449.00	78,428,458.83		78,883,907.83
3. 本期减少金额	7,238,095.25	14,537,904.46	2,685,742.79	24,461,742.50
(1) 资产置换	7,238,095.25	14,537,904.46	2,685,742.79	24,461,742.50
4. 期末余额	455,449.00	153,225,619.80		153,681,068.80
二、累计折旧				
1. 期初余额	2,666,666.70	24,700,240.02	1,691,529.03	29,058,435.75
2. 本期增加金额	2,691,444.46	48,227,259.59	372,830.16	51,291,534.21
(1) 计提	2,691,444.46	48,227,259.59	372,830.16	51,291,534.21
3. 本期减少金额	4,902,662.16	15,644,377.43	2,064,359.19	22,611,398.78
(1) 处置				
(2) 资产置换	4,902,662.16	15,644,377.43	2,064,359.19	22,611,398.78
4. 期末余额	455,449.00	57,283,122.18		57,738,571.18
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值		95,942,497.62		95,942,497.62
2. 期初账面价值	4,571,428.55	64,634,825.41	994,213.76	70,200,467.72

## 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	1,257,337,836.66	4,213,907.83	17,461,250.26	363,462,522.68	1,642,475,517.43
2. 本期增加金额				39,390,915.13	39,390,915.13

(1) 购置				39,390,915.13	39,390,915.13
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额	61,042,207.95	1,210.00		69,615,173.80	130,658,591.75
(1) 处置				27,427,136.50	27,427,136.50
(2) 资产置换	61,042,207.95	1,210.00		42,188,037.30	103,231,455.25
4. 期末余额	1,196,295,628.71	4,212,697.83	17,461,250.26	333,238,264.01	1,551,207,840.81
二、累计摊销					
1. 期初余额	412,962,771.08	3,790,850.87	17,346,404.94	256,761,540.35	690,861,567.24
2. 本期增加金额	33,460,487.66	368,823.72	114,090.64	40,906,699.24	74,850,101.26
(1) 计提	33,460,487.66	368,823.72	114,090.64	40,906,699.24	74,850,101.26
3. 本期减少金额	9,619,477.32	1,210.00		55,200,173.40	64,820,860.72
(1) 处置				18,674,641.93	18,674,641.93
(2) 资产置换	9,619,477.32	1,210.00		36,525,531.47	46,146,218.79
4. 期末余额	436,803,781.42	4,158,464.59	17,460,495.58	242,468,066.19	700,890,807.78
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	759,491,847.29	54,233.24	754.68	90,770,197.82	850,317,033.03
2. 期初账面价值	844,375,065.58	423,056.96	114,845.32	106,700,982.33	951,613,950.19

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0

#### (2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用  不适用

其他说明：

适用  不适用

## 27、开发支出

√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
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	
大容量高压级联电池储能系统关键技术研究与应用		16,221,705.60			14,389,688.89	1,832,016.71
抽水蓄能机组成套开关设备关键技术研究及应用		9,603,188.41			9,603,188.41	
大型可变速抽水蓄能机组控制保护关键技术研究		5,141,937.36			5,141,937.36	
电池储能联合抽水蓄能经济应用及火灾防控关键技术研究		2,962,755.86			2,962,755.86	
规模化储能系统集群智能协同控制关键技术研究及应用项目课题 2: 规模化储能系统集群特性和电网主动支撑能力及评估		2,303,767.46			2,303,767.46	
深水、动水、浑水等复杂环境长隧洞水下机器人应用关键技术研究及装备研制		1,690,919.15			1,690,919.15	
抽水蓄能电站监控系统全工况动态仿真测试验证技术研究		1,690,501.67			1,690,501.67	
基于电池储能的不间断电源装置研究与应用		1,647,932.17			1,626,705.75	21,226.42
支撑新型电力系统构建的抽水蓄能建设与运营关键技术研究与应用		1,583,378.75			1,583,378.75	
储能电池加速老化分析和寿命预测技术研究		1,541,885.77			1,541,885.77	
其他项目		15,602,018.35	465,517.98		15,786,587.28	280,949.05
合计		59,989,990.55	465,517.98		58,321,316.35	2,134,192.18

## 28、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

## (4). 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法

□适用 √不适用

## (5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

## 其他说明

□适用 √不适用

## 29、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	499,486.89	4,576,060.47	436,012.70		4,639,534.66
深蓄水库扩建及补偿使用费	237,667,357.20		5,669,129.64		231,998,227.56
其他长期待摊费用	20,171,788.58	49,523,334.32	7,825,666.90		61,869,456.00
合计	258,338,632.67	54,099,394.79	13,930,809.24		298,507,218.22

## 30、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	526,952,367.98	84,718,542.77	619,056,800.53	102,373,784.45
内部交易未实现利润	101,875,959.98	25,468,989.99	81,332,129.65	15,820,978.13
可抵扣亏损			25,495,936.73	3,824,390.51
递延收益	3,723,482.80	703,276.36	53,039,197.73	8,088,993.60
已计提未发放的职工薪	35,820.73	5,373.11		

酬				
已计提未发生的费用	182,304.30	36,460.86	17,899,765.37	2,869,299.00
其他	120,351,083.61	29,102,759.11	135,502,446.91	31,862,725.24
合计	753,121,019.40	140,035,402.20	932,326,276.92	164,840,170.93

## (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
500 万元以下固定资产一次性折旧	332,127,857.60	76,976,575.02	321,948,746.01	70,815,164.84
合计	332,127,857.60	76,976,575.02	321,948,746.01	70,815,164.84

## (3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

## (4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	689,843.84	19,542.07
可抵扣亏损	239,280,641.45	239,280,641.45
合计	239,970,485.29	239,300,183.52

## (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
2022 年度			
2023 年度			
2024 年度	46,876,751.09	46,876,751.09	
2025 年度	152,613,625.23	152,613,625.23	
2026 年度	39,790,265.13	39,790,265.13	
2027 年及以后年度 (适用于高新技术企业和科技型中小企业)			
合计	239,280,641.45	239,280,641.45	/

其他说明：

□适用 √不适用

## 31、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
待抵扣进项税额	402,403,334.78		402,403,334.78	344,319,492.83		344,319,492.83
预付长期资产购置款	21,463,066.25		21,463,066.25	50,109,797.85		50,109,797.85
合计	423,866,401.03		423,866,401.03	394,429,290.68		394,429,290.68

**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		190,000,000.00
应付利息		178,722.22
合计		190,178,722.22

**(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

**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	250,357,405.13	186,422,255.37
银行承兑汇票	269,372,429.64	222,820,650.54
合计	519,729,834.77	409,242,905.91

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

**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）	1,210,197,081.97	411,171,704.74
1年以上	18,002,933.12	54,328,334.55
合计	1,228,200,015.09	465,500,039.29

**(2). 账龄超过1年的重要应付账款**

√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
博罗县人民政府	18,000,000.00	未满足支付条件
合计	18,000,000.00	/

其他说明

□适用 √不适用

**37、预收款项****(1). 预收账款列示**

√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）		184,933.59
1年以上		1,333,778.82
合计		1,518,712.41

**(2). 账龄超过1年的重要预收款项**

□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
预收电费款		128,271,240.26
预收服务款	2,796,698.12	1,108,650.11
合计	2,796,698.12	129,379,890.37

## (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

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	53,091,520.85	1,254,340,818.43	1,249,959,031.57	57,473,307.71
二、离职后福利-设定提存计划	2,515,913.74	174,106,039.40	176,621,953.14	
三、辞退福利	184,500.00	76,624.00	261,124.00	
四、一年内到期的其他福利	11,181,900.00	7,905,159.35	10,800,169.50	8,286,889.85
合计	66,973,834.59	1,436,428,641.18	1,437,642,278.21	65,760,197.56

## (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		918,789,868.85	918,789,868.85	
二、职工福利费		94,298,736.20	94,298,736.20	
三、社会保险费		93,309,561.11	93,309,561.11	
其中：医疗保险费		89,531,570.24	89,531,570.24	
工伤保险费		3,310,833.55	3,310,833.55	
生育保险费		467,157.32	467,157.32	
其他				
四、住房公积金		85,886,158.92	85,886,158.92	
五、工会经费和职工教育经费	53,091,520.85	44,786,200.45	40,404,413.59	57,473,307.71
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
其他短期薪酬		17,270,292.90	17,270,292.90	
合计	53,091,520.85	1,254,340,818.43	1,249,959,031.57	57,473,307.71

## (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		95,567,118.81	95,567,118.81	
2、失业保险费		4,139,754.31	4,139,754.31	



3、企业年金缴费	2,515,913.74	74,399,166.28	76,915,080.02	
合计	2,515,913.74	174,106,039.40	176,621,953.14	

其他说明：

适用 不适用

职工薪酬期初余额、本年增加和本年减少额含有置出资产期初余额和1-9月发生金额。

#### 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	64,706,256.05	58,078,928.01
企业所得税	118,790,339.25	85,257,872.67
个人所得税	29,287,447.35	31,656,747.48
城市维护建设税	4,485,685.78	3,059,361.86
房产税	857,072.77	1,252,680.71
土地使用税	72,828.22	185,203.55
教育费附加（含地方教育费附加）	3,254,563.29	2,514,701.49
其他税费	4,669,873.03	7,969,051.43
合计	226,124,065.74	189,974,547.20

#### 41、其他应付款

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
应付利息		
应付股利		
其他应付款	111,738,224.48	370,594,646.13
合计	111,738,224.48	370,594,646.13

其他说明：

适用 不适用

应付利息

(1). 分类列示

适用 不适用

应付股利

(1). 分类列示

适用 不适用

**其他应付款****(1). 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
质保金	36,223,166.41	229,752,499.60
代收政府各项基金		54,680,304.33
其他	75,515,058.07	86,161,842.20
合计	111,738,224.48	370,594,646.13

**(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款** 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	221,676,543.42	874,406,757.66
1 年内到期的长期应付款	885,089,369.14	493,051,412.36
1 年内到期的租赁负债	40,142,145.25	36,230,155.61
合计	1,146,908,057.81	1,403,688,325.63

**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
待转销项税额	4,344,923.90	16,742,770.11
已背书转让不符合终止确认条件的银行承兑汇票		11,804,355.52
合计	4,344,923.90	28,547,125.63

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		333,250,000.00
信用借款	10,286,201,012.34	11,827,764,159.21
合计	10,286,201,012.34	12,161,014,159.21

其他说明，包括利率区间：

√适用 □不适用

利率区间为 2%-4.28%。

**46、应付债券****(1). 应付债券**

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

**(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明**

□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	101,234,778.03	73,127,599.25
减：未确认融资费用	4,776,170.35	4,156,907.32
减：一年内到期的租赁负债	40,142,145.25	36,230,155.61
合计	56,316,462.43	32,740,536.32

## 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
分期付款购置资产	955,356,086.42	641,080,260.35
统借统还借款	2,455,310,000.00	3,679,100,000.00
合计	3,410,666,086.42	4,320,180,260.35

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

## 专项应付款

## (1). 按款项性质列示专项应付款

□适用 √不适用

## 49、长期应付职工薪酬

√适用 □不适用

## (1). 长期应付职工薪酬表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	262,148,003.54	345,555,786.66
二、辞退福利		549,035.73
三、其他长期福利		
减：一年内到期的部分	8,286,889.85	11,181,900.00
合计	253,861,113.69	334,922,922.39

## (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	345,555,786.66	230,060,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	19,169,983.13	112,395,000.00
1. 当期服务成本	13,572,732.89	103,877,500.00
2. 过去服务成本		

3. 结算利得（损失以“-”表示）		
4、利息净额	5,597,250.24	8,517,500.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	-880,211.51	10,670,000.00
1. 精算利得（损失以“-”表示）	-880,211.51	10,670,000.00
四、其他变动	-101,697,554.74	-7,569,213.34
1. 结算时支付的对价		
2. 已支付的福利	-6,594,249.50	-7,569,213.34
3. 其他减少	-95,103,305.24	
五、期末余额	262,148,003.54	345,555,786.66

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	345,555,786.66	230,060,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	19,169,983.13	112,395,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	-880,211.51	10,670,000.00
四、其他变动	-101,697,554.74	-7,569,213.34
五、期末余额	262,148,003.54	345,555,786.66

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）：2022年12月31日3.25%、2021年12月31日3.5%
- 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%

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	23,257,245.33	2,711,437.61	24,300,051.72	1,668,631.22	
新建住宅小区项目工程	31,622,075.17	1,170,929.80	32,793,004.97		
合计	54,879,320.50	3,882,367.41	57,093,056.69	1,668,631.22	

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
拆迁补偿款	22,103,519.55	847,789.90			-22,951,309.45		资产相关
其他	1,153,725.78	1,863,647.71			-1,348,742.27	1,668,631.22	资产相关
合计	23,257,245.33	2,711,437.61			-24,300,051.72	1,668,631.22	

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	478,526,400.00	2,717,479,405.00				2,717,479,405.00	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)	7,721,525,175.37	10,984,399,259.52	7,600,000,000.00	11,105,924,434.89
其他资本公积	62,026,932.15	650,073.06	33,396,391.67	29,280,613.54
其中：1. 被投资单位其他所有者权益变动	37,726,707.75	650,073.06	33,396,391.67	4,980,389.14
2. 专项拨款	23,937,321.18			23,937,321.18
3. 无偿调拨资产	362,903.22			362,903.22
合计	7,783,552,107.52	10,985,049,332.58	7,633,396,391.67	11,135,205,048.43

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注 1：2022 年 9 月发行股份购买南方电网调峰调频发电有限公司资产在合并层面增加资本公积 3,667,832,790.84 元；

注 2：2022 年 11 月定向增发股份增加资本公积 7,316,566,468.68 元；

注 3：2022 年同一控制下企业合并导致资本公积减少 7,600,000,000.00 元；

注 4：2022 年 9 月 30 日置出供电部分计提企业所得税及支付发行费用等调减资本公积 33,396,391.67 元；

注 5：2022 年参股公司股权变动导致资本公积增加 650,073.06 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	-247,100.00	-880,211.51		-960,000.00		-8,892.93	88,681.42	-255,992.93
其中：重新计量设定受益计划变动额	-247,100.00	-880,211.51		-960,000.00		-8,892.93	88,681.42	-255,992.93
二、将重分类进损益的其他综合收益	-88,061.01							-88,061.01
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-88,061.01							-88,061.01
其他综合收益合计	-335,161.01	-880,211.51		-960,000.00		-8,892.93	88,681.42	-344,053.94



**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		11,793,858.07	2,658,382.08	9,135,475.99
合计		11,793,858.07	2,658,382.08	9,135,475.99

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 12 月 12 日印发的《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	241,173,588.82	9,436,732.33		250,610,321.15
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	250,357,963.79	9,436,732.33		259,794,696.12

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	1,289,757,266.03	1,307,496,254.42
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)	3,764,987,582.65	2,718,822,160.89
调整后期初未分配利润	5,054,744,848.68	4,026,318,415.31
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,662,532,465.52	1,247,702,759.57
减：提取法定盈余公积	9,436,732.33	
应付普通股股利	1,388,988,990.34	252,843,373.79
其他综合收益当期转入留存收益	960,000.00	-41,915,133.78
其他减少		8,348,086.19
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明细：

- 1、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 14,531,671.17 元。
- 2、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 3,750,455,911.48 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	8,192,467,164.46	4,233,602,572.03	8,136,612,951.05	5,262,238,632.21
其他业务	68,426,212.96	35,188,135.81	71,640,153.58	29,107,990.88
合计	8,260,893,377.42	4,268,790,707.84	8,208,253,104.63	5,291,346,623.09

## (2). 合同产生的收入的情况

□适用 √不适用

合同产生的收入说明：

□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

## 62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	42,385,048.39	27,623,655.00
教育费附加	30,609,219.16	20,943,206.37
资源税		249,301.89
房产税	39,108,296.97	27,097,311.33
土地使用税	6,884,048.60	5,900,383.91
车船使用税	1,982,303.42	1,716,514.10
印花税	6,434,545.74	4,081,601.54
其他	-262,480.27	7,852,619.82
合计	127,140,982.01	95,464,593.96

## 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	4,694,266.75
广告费	619.47	
保险费		9,731.36
销售服务费		385,334.84
业务经费		77,996.00
其他	410,581.56	551,383.51
合计	3,709,188.74	5,718,712.46

## 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	364,946,752.09	472,653,209.96
折旧费	55,434,996.28	63,002,361.99
物业管理费	31,168,722.38	28,086,048.41
中介费	16,925,666.98	12,678,263.30
运输费	14,760,092.27	14,513,158.08
政治工作经费	10,216,687.93	6,343,693.12
警卫消防费	7,759,066.85	8,264,675.12
广告宣传费	7,692,875.89	6,026,494.69
保险费	5,069,454.73	2,864,680.44
修理费	4,297,026.29	3,601,867.40
水电费	3,363,385.77	3,870,784.09
低值易耗品摊销	3,317,773.27	2,395,614.78
其他费用	34,158,975.37	62,402,795.21
合计	559,111,476.10	686,703,646.59

## 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	40,003,058.34	14,959,320.92
职工薪酬	10,965,058.84	8,953,778.44
材料费	357,155.40	4,179,166.02
测试实验费	4,056,603.77	2,527,459.63
出版及知识产权事务费	782,532.41	1,158,637.48
差旅费	270,327.25	362,167.85
其他费用	1,886,580.34	481,724.29
合计	58,321,316.35	32,622,254.63

## 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	672,908,845.27	449,052,395.06
减：利息收入	31,801,289.78	21,019,597.45
汇兑损失		
减：汇兑收益	3,206,847.50	2,035,594.83
手续费支出	2,766,250.86	2,757,387.32
其他支出	6,063,444.16	4,843,516.82
合计	646,730,403.01	433,598,106.92

**67、其他收益**

√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
增值税加计扣除	9,762,079.18	9,408,918.79
代扣个税手续费返还	639,660.90	633,228.35
其他	1,614,393.06	2,281,271.83
合计	12,016,133.14	12,323,418.97

**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	9,265,873.19	25,527,198.88
处置长期股权投资产生的投资收益	8,476.73	
合计	9,274,349.92	25,527,198.88

**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	501,479.45	
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
合计	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		-543.82
应收账款坏账损失	-1,861,196.14	7,926,395.53
其他应收款坏账损失	3,193,825.38	-2,777,982.42
合同资产减值损失		65,669.18
合计	1,332,629.24	5,213,538.47

**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、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-5,436,400.93	37,612,625.34
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	40,460,820.02
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失	87,700.00	-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	42,326,712.38
合计	-5,438,198.93	120,312,457.74

**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
处置未划分为持有待售的非流动资产产生的利得或损失	9,373,075.11	179,958,269.19
其他	-24,225.49	
合计	9,348,849.62	179,958,269.19

**74、营业外收入**

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	1,439,623.17	1,240,398.06	1,439,623.17
其中：固定资产处置利得	1,439,623.17	1,240,398.06	1,439,623.17
接受捐赠			
政府补助		150,000.00	
罚款净收入	892,959.65	602,406.50	892,959.65
赔偿金、违约金收入	487,103.12	1,445,163.33	487,103.12
其他	1,307,786.60	7,545,410.40	1,307,786.60
合计	4,127,472.54	10,983,378.29	4,127,472.54

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
三供一业补贴款		140,000.00	
兴义市政府新春‘一防两不停’慰问		10,000.00	
合计		150,000.00	

其他说明：

□适用 √不适用

## 75、营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	12,684,480.33	8,038,000.59	12,684,480.33
其中：固定资产处置损失	12,684,480.33	8,038,000.59	12,684,480.33
对外捐赠	2,680,371.84	2,384,457.91	2,680,371.84
其他	3,978,785.77	3,668,520.32	3,978,785.77
合计	19,343,637.94	14,090,978.82	19,343,637.94

## 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	503,249,335.38	327,326,000.52
递延所得税费用	18,770,342.38	61,707,661.81
合计	522,019,677.76	389,033,662.33

### (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	2,608,908,380.41
按法定/适用税率计算的所得税费用	391,336,257.06
子公司适用不同税率的影响	200,342,766.10
调整以前期间所得税的影响	8,987,281.99
非应税收入的影响	-269,955,364.62

不可抵扣的成本、费用和损失的影响	186,122,934.96
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	5,185,802.27
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	
所得税费用	522,019,677.76

其他说明：

适用 不适用

#### 77、其他综合收益

适用 不适用

#### 78、现金流量表项目

##### (1). 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
资金归集		1,834,049,603.76
农网还贷资金	90,264,905.49	113,665,367.35
水库移民资金	18,028,838.04	23,511,028.54
国家重大水利基金	4,742,979.63	5,625,785.02
可再生能源电价附加资金	59,344,311.24	69,290,995.80
地方水利建设基金	73,675,489.25	103,043,248.56
利息收入	31,801,289.78	21,019,597.45
代收代垫款	34,655,338.36	36,586,271.40
其他	10,745,621.71	13,352,268.99
合计	323,258,773.50	2,220,144,166.87

##### (2). 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
农网还贷资金	79,092,315.78	97,767,598.98
水库移民资金	16,560,965.52	20,248,971.93
国家重大水利基金	4,183,745.51	4,911,195.23
可再生能源电价附加资金	54,691,016.33	59,415,099.26
库区基金	79,830,047.40	57,206,436.96
水资源费	64,479,969.45	45,222,942.31
地方水利建设基金	71,150,802.11	97,151,238.33
付现的管理费用	135,411,954.46	148,652,459.86
其他	39,966,469.72	25,908,328.18
合计	545,367,286.28	556,484,271.04



## (3). 收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
广发证券已核销款项收回		1,528,322.12
转固前试运行收现		9,910,435.94
合计		11,438,758.06

## (4). 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	1,945,158.33	1,921,450.01
处置子公司支付的现金	58,871,726.20	
合计	60,816,884.53	1,921,450.01

## (5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
南网统借统还款项	155,310,000.00	2,300,000,000.00
合计	155,310,000.00	2,300,000,000.00

## (6). 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	1,811,293.42
分期付款购买资产的利息	50,433,046.31	25,189,517.39
南网代发债券融资		83,183,745.22
租赁付款	21,912,859.68	24,983,438.47
合计	72,921,062.01	135,167,994.50

## 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
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	2,086,888,702.65	1,613,992,787.37
加：资产减值准备	5,438,198.93	-120,312,457.74
信用减值损失	-1,332,629.24	-5,213,538.47
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,606,867,378.11	1,275,597,231.73
使用权资产摊销	30,236,797.59	26,437,118.24
无形资产摊销	66,733,884.23	164,315,508.91
长期待摊费用摊销	13,200,896.14	9,885,277.70
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）	-9,348,849.62	-179,958,269.19
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	11,244,857.16	6,798,152.91
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-501,479.45	
财务费用（收益以“-”号填列）	669,701,997.77	447,090,511.56
投资损失（收益以“-”号填列）	-9,274,349.92	-25,527,198.88
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	24,852,095.77	22,888,265.52
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	6,161,410.18	38,819,396.29
存货的减少（增加以“-”号填列）	-33,386,837.00	-17,740,643.79
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	771,226,471.47	1,199,145,624.59
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-638,075,182.63	935,086,726.02
其他		-14,531,671.17
经营活动产生的现金流量净额	4,600,633,362.14	5,376,772,821.60
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		
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		
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况：</b>		
现金的期末余额	3,048,243,501.98	2,798,112,850.10
减：现金的期初余额	2,798,112,850.10	192,743,760.48
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	250,130,651.88	2,605,369,089.62

## (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	3,048,243,501.98	2,798,112,850.10
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	3,048,243,501.98	2,798,112,850.10
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	3,048,243,501.98	2,798,112,850.10
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		

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、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	14,921,833.34	土地复垦保证金和住房维修基金专户
合计	14,921,833.34	/

## 82、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	2,795.57	0.8938	2,498.68
其中：美元			
欧元			
港币	2,795.57	0.8938	2,498.68
长期借款	808,320.12	7.4229	6,000,079.42
其中：美元			
欧元	808,320.12	7.4229	6,000,079.42
港币			

(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

### 83、套期

适用 不适用

### 84、政府补助

#### (1). 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
递延收益	2,711,437.61	递延收益	
税收返还	9,762,079.18	其他收益	9,762,079.18
其他直接计入其他收益政府补助	1,614,393.06	其他收益	1,614,393.06
合计	14,087,909.85		11,376,472.24

#### (2). 政府补助退回情况

适用 不适用

### 85、其他

适用 不适用

## 八、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

## (1). 本期发生的同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
南方电网调峰调频发电有限公司	100.00	《关于核准云南文山电力股份有限公司向中国南方电网有限责任公司发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可〔2022〕1902号文）	2022年9月30日	《云南文山电力股份有限公司、中国南方电网有限责任公司和云南电网有限责任公司之资产交割确认书》	4,719,783,779.76	1,601,781,339.79	6,044,651,788.35	1,598,234,927.76

## (2). 合并成本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	南方电网调峰调频发电有限公司
--现金	
--非现金资产的账面价值	
--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	2,086,904,162.00
--或有对价	

## (3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

	南方电网调峰调频发电有限公司	
	合并日	上期期末
资产:	36,512,048,791.01	33,801,512,435.25
货币资金	3,276,536,852.31	2,616,429,519.18
应收款项	406,147,502.58	893,333,232.45
存货	244,023,490.56	174,318,687.48
其他流动资产	243,785,747.13	299,473,462.50
长期股权投资	74,449,037.47	74,339,998.82
投资性房地产	39,054,588.17	31,258,099.76
固定资产	28,365,570,486.53	18,901,083,055.15
在建工程	2,229,020,110.77	9061803484.89
使用权资产	42,370,047.35	60,983,662.62
无形资产	846,643,117.83	892,417,597.62
长期待摊费用	265,041,423.52	258,055,982.40
递延所得税资产	134,460,534.20	143,586,361.70
其他非流动资产	344,945,852.59	394,429,290.68
负债:	21,938,678,486.52	19,171,275,534.87
借款	13,296,980,364.13	12,083,514,159.21
应付款项	7,032,760,734.59	5,117,698,934.75
应付职工薪酬	323,186,378.96	302,617,145.02
应交税费	231,288,764.33	179,749,205.64
租赁负债	22,111,959.14	28,968,929.53
递延收益	1,636,231.22	1,106,939.96
递延所得税负债	60,973,520.90	59,299,131.68
一年内到期的非流动负债	960,016,091.76	1,398,104,892.54
其他流动负债	9,724,441.49	216,196.54
净资产	14,573,370,304.49	14,630,236,900.38
减: 少数股东权益	3,296,393,095.28	3,200,754,396.50
取得的净资产	11,276,977,209.21	11,429,482,503.88

## 3、反向购买

□适用 √不适用

#### 4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例 (%)	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
文山文电设计有限公司	35,095,312.43	100%	置换	2022年9月30日	无法参与经营决策	0	0	0	0	0		
云南文电能源投资有限责任公司	24,628,352.24	100%	置换	2022年9月30日	无法参与经营决策	0	0	0	0	0		

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

#### 6、 其他

适用 不适用

## 九、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

子公司名称	主要经营地	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	广东广州	电力	100.00		同一控制下企业合并取得
阳江蓄能发电有限公司	广东阳春	广东阳春	电力		100.00	同一控制下企业合并取得
深圳蓄能发电有限公司	广东深圳	广东深圳	电力		100.00	同一控制下企业合并取得
清远蓄能发电有限公司	广东清远	广东清远	电力		100.00	同一控制下企业合并取得
海南蓄能发电有限公司	海南海口	海南海口	电力		100.00	同一控制下企业合并取得
南方电网调峰调频(广东)储能科技有限公司	广东广州	广东广州	商务服务		100.00	同一控制下企业合并取得
梅州蓄能发电有限公司	广东梅州	广东梅州	电力		100.00	同一控制下企业合并取得
天生桥二级水力发电有限公司	贵州贵义	广东广州	水力发电		75.00	同一控制下企业合并取得
惠州蓄能发电有限公司	广东惠州	广东惠州	电力		54.00	同一控制下企业合并取得
广东蓄能发电有限公司	广东广州	广东广州	电力		54.00	同一控制下企业合并取得
南宁蓄能发电有限公司	广西南宁	广西南宁	电力		100.00	同一控制下企业合并取得
惠州中洞蓄能发电有限公司	广东惠州	广东惠州	电力		70.00	投资设立

## (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%	177,317,148.66	59,028,675.00	701,046,958.55
惠州蓄能发电有限公司	46%	123,030,850.87	87,441,998.00	1,337,567,686.92
广东蓄能发电有限公司	46%	124,006,575.10	109,735,672.49	1,331,707,937.68

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	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	252,364,899.69	3,341,588,372.53	3,593,953,272.22	1,035,010,625.30	227,777,369.20	1,262,787,994.50
惠州蓄能发电有限公司	379,227,854.50	3,063,567,182.99	3,442,795,037.49	519,410,994.36	15,628,202.00	535,039,196.36	522,594,151.91	3,244,463,154.04	3,767,057,305.95	267,325,152.59	670,886,495.49	938,211,648.08
广东蓄能发电有限公司	895,680,244.28	2,128,921,007.17	3,024,601,251.45	81,788,907.02	47,795,088.60	129,583,995.62	1,421,984,944.85	1,558,065,876.51	2,980,050,821.36	72,658,209.11	45,014,189.54	117,672,398.65

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
天生桥二级水力发电有限公司	1,469,878,946.47	709,268,594.64	707,859,338.64	878,754,320.01	1,034,397,341.07	374,785,175.68	373,305,175.68	780,732,325.20
惠州蓄能发电有限公司	955,239,314.61	267,458,312.79	267,814,799.79	591,014,235.28	963,428,773.19	301,732,254.18	301,212,254.18	823,676,888.78
广东蓄能发电有限公司	760,701,291.06	269,579,511.09	270,181,709.80	343,390,037.30	747,283,684.67	298,194,762.20	297,091,686.26	562,908,456.59

## (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
<b>合营企业：</b>		
投资账面价值合计	15,504,022.64	14,343,247.98
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	574,062.66	1,184,645.69
--其他综合收益		
--综合收益总额	574,062.66	1,184,645.69
<b>联营企业：</b>		
投资账面价值合计	253,674,692.70	197,791,544.38
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	8,964,825.25	6,741,303.59
--其他综合收益		
--综合收益总额	8,964,825.25	6,741,303.59

## (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、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

本公司的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动性风险及市场风险。

## (一) 金融工具分类

## 1. 资产负债表日的各类金融资产的账面价值

(1) 2022 年 12 月 31 日

单位：元 币种：人民币

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	3,063,165,335.32			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

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	2,813,323,874.55			2,813,323,874.55
应收票据	74,725,368.29			74,725,368.29
应收账款	708,203,697.88			708,203,697.88
其他应收款	466,032,873.22			466,032,873.22

## 2. 资产负债表日的各类金融负债的账面价值

(1) 2022 年 12 月 31 日

单位：元 币种：人民币

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

续表

金融资产项目	期初余额		
	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
短期借款		190,178,722.22	190,178,722.22
应付票据		409,242,905.91	409,242,905.91
应付账款		465,500,039.29	465,500,039.29
其他应付款		370,594,646.13	370,594,646.13
一年内到期的非流动负债		1,403,688,325.63	1,403,688,325.63
长期借款		12,161,014,159.21	12,161,014,159.21
长期应付款		4,320,180,260.35	4,320,180,260.35

## （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、应收票据、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。这些银行均拥有国家的大力支持，不存在重大信用风险。

对于应收票据，本公司从严控制其收取，各单位收入原则上应以现金或银行存款形式收取，确需收取票据的，仅可收取大型国有银行和全国性股份制银行的电子银行承兑汇票，严禁收取高风险票据。

本公司年末应收账款主要为应收广东电网、云南电网、海南电网等公司电费，按照合同均可在下季度或次年一季度收回，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借款合同、固定资产借款合同等方式，储备足额借款合同。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；同时结合单位现金流特点，加大内部委贷资金使用、提前归还银行贷款等方式，努力降低利率风险。

#### 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。

### 十一、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
<b>一、持续的公允价值计量</b>				
（一）交易性金融资产	2,288,501,479.45			2,288,501,479.45
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
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	2,288,501,479.45			2,288,501,479.45
（1）结构性存款	2,288,501,479.45			2,288,501,479.45
<b>持续以公允价值计量的资产总额</b>	2,288,501,479.45			2,288,501,479.45

#### 2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

#### 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

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

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

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

适用 不适用

本公司的子公司情况详见“九、在其他主体中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

适用 不适用

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
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
文山暮底河水库开发有限公司	联营企业

其他说明

□适用 √不适用

**4、其他关联方情况**

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中国南方电网有限责任公司	最终控制方
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
云南电网有限责任公司	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
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
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
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
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
广西电网有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
南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
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
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

**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
广东电网有限责任公司	采购商品/接受劳务	213,247,583.76	10,856,635.99
广东电网有限责任公司	接受服务	4,496,971.42	29,040,632.32
广西电网有限责任公司	采购商品/接受劳务	11,189,026.21	15,094.34
广州电力交易中心有限责任公司	采购商品/接受劳务	706,000.00	515,038.55
贵州电网有限责任公司	采购商品/接受劳务		919,603.07
海南电网有限责任公司	采购商品/接受劳务	9,653,323.12	
云南电网有限责任公司	采购商品/接受劳务	406,102,740.70	645,145,261.28
南方电网产业投资集团有限责任公司	采购商品/接受劳务	17,619,607.08	10,496,166.71
南方电网产业投资集团有限责任公司	接受服务	2,477,100.00	
南方电网供应链集团有限公司	采购商品/接受劳务	1,948,676.73	202,100.00
南方电网科学研究院有限责任公司	采购商品/接受劳务	9,197,438.97	5,647,443.42

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	4,022,688.68	1,962,792.45
南方电网数字传媒科技有限公司	采购商品/接受劳务	13,644,904.40	12,076,584.73
南方电网数字电网集团有限公司	采购商品/接受劳务	139,499,930.80	75,030,966.07
南方电网数字电网集团有限公司	接受服务	173,937.41	70,725.66
南方电网综合能源股份有限公司	采购商品/接受劳务	2,247,091.22	
南网培训中心（南网党校）	采购商品/接受劳务	1,756,313.20	973,652.36
深圳供电局有限公司	采购商品/接受劳务	2,695,682.90	
南方电网鼎元资产运营有限责任公司	接受服务	2,695,300.00	1,924,528.31
南网资本控股有限公司	接受服务	44,654,169.66	22,291,608.26
鼎和财产保险股份有限公司	采购商品/接受劳务	62,821,399.43	51,930,550.89
文山光明物业管理有限责任公司	采购商品/接受劳务		545,762.37
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	3,720,683.82
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	71,182,656.23
云南恒安电力工程有限公司	采购商品/接受劳务	3,195,541.36	15,013,996.34
云南鸿园电力物业服务有限公司	采购商品/接受劳务	24,543,176.16	17,740,073.77
云南天星实业有限公司	采购商品/接受劳务	550,458.72	5,161,753.17
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	44,578,043.75
云南电力技术有限责任公司	采购商品/接受劳务		890,620.00
云南红河电力设计有限公司	采购商品/接受劳务		69,468.00
云南建源电力工程有限公司	采购商品/接受劳务		2,627,494.00
云南云电信息通信股份有限公司	采购商品/接受劳务		32,969.77
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	
广东鼎元双合企业管理有限责任公司	接受劳务、采购商品	75,003,357.01	146,193,408.02
南网物业管理（广州）有限责任公司	接受劳务、采购商品	113,264,997.69	

## 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	1,457,591,126.47	1,024,083,150.15
广东电网有限责任公司	出售电力	3,994,311,523.42	2,748,012,462.80
广东电网有限责任公司	出售商品/提供劳务	20,106,230.00	21,688.57



广西电网有限责任公司	出售电力	74,206,169.29	197,357,716.12
海南电网有限责任公司	出售电力	401,166,040.65	1,677,921,491.79
云南电网有限责任公司	出售电力	610,253,833.50	508,445,608.37
云南电网有限责任公司	出售商品/提供劳务	43,285,424.77	33,108,508.85
深圳供电局有限公司	出售电力	21,858,407.08	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	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	12,873,305.14
调峰调频储能（广州）科技有限公司	出售商品/提供劳务		344,133.92
调峰调频机器人（广州）有限公司	出售商品/提供劳务		256,637.17
文山暮底水库开发有限公司	出售商品/提供劳务	2,565.10	10,579.97
文山平远供电有限责任公司	出售商品/提供劳务		59,680.36
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	6,785,242.87
南网物业管理（广州）有限责任公司	提供劳务	2,606,488.62	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

## (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

单位：元 币种：人民币

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
云南电网有限责任公司	本公司	其他资产托管	2018-10-1	2023-9-30	协议金额	3,144,654.09
云南电网有限责任公司	本公司	其他资产托管	2020-1-8	2025-1-8	协议金额	3,207,547.17
云南电网有限责任公司	本公司	其他资产托管	2021-1-1	2023-9-30	协议金额	6,729,559.74

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

(1) 2018年，本公司与云南电网公司签订《委托管理协议》，云南电网公司委托本公司对其所属文山马关供电局、文山麻栗坡供电局两家县级供电公司的资产和业务进行管理，管理年限5年，自2018年10月1日起至2023年9月30日止，每年受托管理费500万元。本报告期确认托管收入人民币3,144,654.09元。

(2) 2021年签订补充协议，约定自2021年1月1日起至2023年9月30日，每年新增受托管理费1070万元。本报告期确认托管收入人民币6,729,559.74元。

(3) 2020年，本公司与云南电网公司签订《委托管理协议》，云南电网公司委托本公司对其所属广南县电力有限责任公司的资产和业务进行管理，管理年限5年，自2020年1月8日起至2025年1月8日止，每年受托管理费510万元。本报告期确认托管收入人民币3,207,547.17元。截止2022年8月31日，上述协议已全部终止。

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	586,594.74	586,594.74

本公司作为承租方：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
南方鼎元资产运营有限责任公司	不动产租赁					1,033,428.92		180,555.94		58,862,968.36	

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	2021-02-09	2024-02-09	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	2021-03-16	2024-03-16	流动资金周转
中国南方电网有限责任公司	145,000,000.00	2021-03-16	2024-03-16	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	295,004,224.00	2022-06-28	2047-06-28	南宁抽水蓄能电站项目建设

## (6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
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	830.01	569.45

## (8). 其他关联交易

适用 不适用

## 6、关联方应收应付款项

## (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	鼎和财产保险股份有限公司			862,963.42	
其他应收款	广东电网有限责任公司			20,106,230.00	201,062.30
其他应收款	昆明电力交易中心有限责任公司			2,000,000.00	
其他应收款	云南电网物资有限公司			155,000.00	
其他应收款	广东鼎元双合企业管理有限责任公司			3,885.00	38.85
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	云南电网有限责任公司			1,047.37	10.47
应收票据	云南电网有限责任公司			906,372.35	543.82
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	432,473,981.91	4,324,739.82	296,629,916.59	2,966,299.17
应收账款	广西电网百色供电局			21,890,655.45	13,134.39
应收账款	海南电网有限责任公司	1,718,576.22	17,185.76	60,658,266.71	606,582.67
应收账款	老挝南塔河1号电力有限公司	5,172,456.00	51,724.56	10,748,431.32	107,484.31
应收账款	云南电网有限责任公司	23,116,478.20	231,164.78	47,279,605.51	660,513.68
应收账款	云南丰辉电力工程有限责任公司			656,485.00	393.89
应收账款	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	23,326,403.66	233,264.04	27,092,688.30	270,926.88
预付款项	鼎和财产保险股份有限公司	212,152.11		206,359.40	
预付账款	昆明电力交易中心有限责任公司			362,105.36	
预付账款	南方电网电动汽车服务有限公司			10,000.00	
预付账款	南方电网云南电动汽车服务有限公司			10,000.00	
预付账款	云南电网能源投资有限责任公司			1,003.24	
预付账款	云南丰辉电力工程有限责任公司			605,000.00	
预付账款	云南天星实业有限公司			3,000,000.00	
预付账款	广东电网能源发展有限公司			553,618.82	
预付账款	广东电网有限责任公司	24,263.33			

预付账款	广西电网有限责任公司南宁武鸣供电局			3,085.36	
预付账款	深圳供电局有限公司			187,361.69	
预付账款	南网物业管理（广州）有限责任公司	43,200.00			

## (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	调峰调频储能（广州）科技有限公司		176,035.18
其他应付款	鼎和财产保险股份有限公司		3,265.14
其他应付款	广东电网有限责任公司	334,887.78	59,177.56
其他应付款	南方电网财务有限公司		469.23
其他应付款	南方电网互联网服务有限公司	107,876.81	826,661.91
其他应付款	南方电网科学研究院有限责任公司		2,800.00
其他应付款	南方电网数字电网研究院有限公司	456,329.61	
其他应付款	云南电力建设监理咨询有限责任公司		30,027.05
其他应付款	云南电网能源投资有限责任公司		114,839.00
其他应付款	云南电网有限责任公司	611,986.24	
其他应付款	云南丰辉电力工程有限责任公司		40,455.50
其他应付款	云南建源电力工程有限公司		69,897.00
其他应付款	云南天星实业有限公司		153,025.00
其他应付款	中国南方电网有限责任公司		12,000.00
一年内到期的非流动负债	南网融资租赁有限公司	518,372.82	35,189,213.50
应付票据	南方电网科学研究院有限责任公司	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	3,773.58
应付账款	广东电网电动汽车服务有限公司	5,755,635.66	50,000.00
应付账款	广东电网有限责任公司	2,658,109.23	136,603.77
应付账款	广东鼎元双合企业管理有限责任公司		7,084,085.19
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	29,947.51	
应付账款	南方电网电动汽车服务有限公司		7,000.00
应付账款	南方电网供应链集团有限公司	167,213.25	
应付账款	南方电网互联网服务有限公司	1,200,226.87	379,548.47

应付账款	南方电网数字传媒科技有限公司	421,703.87	1,407,621.68
应付账款	南方电网数字电网研究院有限公司	14,728,762.87	150,000.00
应付账款	南方电网通用航空服务有限公司		599,676.00
应付账款	文山暮底河水库开发有限公司		467,298.64
应付账款	文山盘龙河流域水电开发有限责任公司		5,073,572.08
应付账款	云南电力技术有限责任公司		24,700.00
应付账款	云南电网能源投资有限责任公司		713,999.00
应付账款	云南电网有限责任公司		63,613,673.32
应付账款	云南送变电工程有限公司		9,000,000.00
应付账款	云南丰辉电力工程有限公司		2,303,808.07
应付账款	云南恒安电力工程有限公司		2,792,577.58
应付账款	云南鸿园电力物业服务服务有限公司		527,832.10
应付账款	云南建源电力工程有限公司		53,284.00
应付账款	云南瑞讯达通信技术有限公司		467,827.20
应付账款	调峰调频储能(广州)科技有限公司	200,000.00	
长期应付款	南网融资租赁有限公司	968,919,175.44	641,080,260.35
租赁负债	南方鼎元资产运营有限责任公司	63,087,701.00	

## 7、关联方承诺

适用 不适用

## 8、其他

适用 不适用

报告期内，调峰调频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2022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	2022年12月31日		2021年12月31日	
		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		2,691,326,883.20		2,430,248,835.88

## 关联方合同负债

单位：元 币种：人民币

关联方	期末余额	期初余额
广西电网有限责任公司电力科学研究院	520,754.72	

**十三、 股份支付****1、 股份支付总体情况**

□适用 √不适用

**2、 以权益结算的股份支付情况**

□适用 √不适用

**3、 以现金结算的股份支付情况**

□适用 √不适用

**4、 股份支付的修改、终止情况**

□适用 √不适用

**5、 其他**

□适用 √不适用

**十四、 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

**十五、 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	121,448,220.59
经审议批准宣告发放的利润或股利	



### 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

## 十六、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、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

2022年9月，南网储能公司完成了重大资产置换及发行股份购买资产，公司将主要从事购售电、电力设计及配售电业务的相关资产负债置出，并与收购人（中国南方电网有限责任公司）持有的南方电网调峰调频发电有限公司100%股权的等值部分进行置换。置出资产主要包括上市公司在文山州内文山、砚山、丘北、富宁和西畴等五个市县的直供电服务和对广西电网百色供电局、广西德保、那坡两县的趸售电服务的相关资产和负债，及上市公司持有的文电设计公司和文电能投公司100%的股权。置入资产为南方电网公司持有的标的公司（南方电网调峰调频发电有限公司）100%股权。

#### (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

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本公司的经营业务划为两个经营分部，本公司的管理层定期评价这些分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。在经营分部的基础上本公司确定了两个报告分部，分别为电力分部、技术服务分部。分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些计量基础与编制财务报表时的会计与计量基础保持一致。

## (2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	电力	技术服务	分部间抵销	合计
一、营业收入	8,238,572,214.16	41,814,452.06	-19,493,288.80	8,260,893,377.42
二、营业成本	4,249,511,732.18	28,362,003.55	-9,083,027.89	4,268,790,707.84
三、对联营和合营企业的投资收益	9,265,873.19			9,265,873.19
四、信用减值损失	1,480,824.24	-148,195.00		1,332,629.24
五、资产减值损失	-5,438,198.93			-5,438,198.93
六、折旧费和摊销费	1,717,038,956.07			1,717,038,956.07
七、利润总额	2,611,193,573.24	8,125,068.08	-10,410,260.91	2,608,908,380.41
八、所得税费用	520,635,124.26	1,384,553.50		522,019,677.76
九、净利润	2,090,558,448.98	6,740,514.58	-10,410,260.91	2,086,888,702.65
十、资产总额	40,739,304,707.36			40,739,304,707.36
十一、负债总额	17,391,291,898.59			17,391,291,898.59

## (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

### (1) 出租情况-经营租赁

项目	金额
①收入情况	17,107,432.51
租赁收入	17,107,432.51
未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入	
②资产负债表日后连续五个会计年度每年将收到的未折现租赁收款额	7,631,686.00
第1年	3,429,559.21
第2年	2,333,044.05
第3年	1,770,047.34
第4年	86,788.20

第 5 年	12,247.20
③剩余年度将收到的未折现租赁收款额总额	

## (2) 承租情况

项目	金额
租赁负债的利息费用	2,108,505.75
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	7,246,095.22
与租赁相关的总现金流出	93,900,150.09

使用权资产相关信息见“七、合并财务报表项目注释 25”。

## 十七、 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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1-6 个月（含 6 个月）	8,858,092.94
7-12 个月（含 12 个月）	
1 年以内小计	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	
减：坏账准备	88,580.93
合计	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										
其中：										
按组合计提坏账准备	8,858,092.94	100.00	88,580.93	1.00	8,769,512.01	278,373,552.12	100.00	258,174.13	0.09	278,115,377.99
其中：										
信用风险组合	8,858,092.94	100.00	88,580.93	1.00	8,769,512.01	278,373,552.12	100.00	258,174.13	0.09	278,115,377.99
合计	8,858,092.94	100.00	88,580.93	1.00	8,769,512.01	278,373,552.12	100.00	258,174.13	0.09	278,115,377.99

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：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 (%)
信用风险组合	8,858,092.94	88,580.93	1.00
合计			

按组合计提坏账的确认标准及说明：

√适用 □不适用

以账龄作为信用风险特征：

账龄	期末余额			期初余额		
	账面余额	预期信用损失率（%）	坏账准备	账面余额	预期信用损失率（%）	坏账准备
1 年以内	8,858,092.94	1.00	88,580.93	278,273,552.12	0.06	166,964.13
5 年以上				100,000.00	91.21	91,210.00
合计	8,858,092.94	1.00	88,580.93	278,373,552.12	0.09	258,174.13

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□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	
信用风险组合	258,174.13	-169,593.20				88,580.93
合计	258,174.13	-169,593.20				88,580.93

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

## (5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
云南电网有限责任公司 文山供电分公司	8,858,092.94	100.00	88,580.93
合计	8,858,092.94	—	88,580.93

## (6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

## (7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

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		29,705,168.74
其他应收款	4,524,194,304.59	1,084,596.42
减：坏账准备	509.71	110,100.00
合计	4,524,193,794.88	30,679,665.16

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). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### 应收股利

#### (4). 应收股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
文山文电设计有限公司		29,705,168.74
减：坏账准备		
合计		29,705,168.74

#### (5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

#### (6). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### 其他应收款

#### (1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1-6 个月（含 6 个月）	4,524,194,304.59
6-12 月（含 12 个月）	
1 年以内小计	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	
减：坏账准备	509.71
合计	4,524,193,794.88

## (2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	50,971.26	862,963.42
股东借款	4,524,143,333.33	
其他		221,633.00
减：坏账准备	509.71	110,100.00
合计	4,524,193,794.88	974,496.42

## (3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额		110,100.00		110,100.00
2022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	509.71			509.71
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动		-110,100.00		-110,100.00
2022年12月31日余额	509.71			509.71

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

## (4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
信用风险组合		509.71				509.71
单项计提	110,100.00				-110,100.00	
合计	110,100.00	509.71			-110,100.00	509.71



其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
南方电网调峰调频发电有限公司	股东借款	1,901,741,666.67	1年以内	42.03	
清远蓄能发电有限公司	股东借款	1,341,228,333.33	1年以内	29.65	
深圳蓄能发电有限公司	股东借款	530,485,833.33	1年以内	11.73	
惠州蓄能发电有限公司	股东借款	450,412,500.00	1年以内	9.96	
梅州蓄能发电有限公司	股东借款	200,183,333.33	1年以内	4.42	
合计	/	4,424,051,666.66	/	97.79	

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

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	11,276,977,209.21		11,276,977,209.21	39,948,600.00		39,948,600.00
对联营、合营企业投资	143,717,844.21	62,484,452.86	81,233,391.35	137,794,793.54	62,484,452.86	75,310,340.68
合计	11,420,695,053.42	62,484,452.86	11,358,210,600.56	177,743,393.54	62,484,452.86	115,258,940.68

## (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
文山文电设计有限公司	9,948,600.00		9,948,600.00			
云南文电能源投资有限责任公司	30,000,000.00		30,000,000.00			
南方电网调频调频发电有限公司		11,276,977,209.21		11,276,977,209.21		
合计	39,948,600.00	11,276,977,209.21	39,948,600.00	11,276,977,209.21		

## (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											
二、联营企业											
深圳前海蛇口自贸区供电有限公司	68,906,584.77			6,157,704.32			2,800,000.00			72,264,289.09	
大唐国际文山开发有限公司	62,484,452.86									62,484,452.86	62,484,452.86
文山暮底河水库开发有限公司	6,403,755.91			2,565,346.35						8,969,102.26	
小计	137,794,793.54			8,723,050.67			2,800,000.00			143,717,844.21	62,484,452.86
合计	137,794,793.54			8,723,050.67			2,800,000.00			143,717,844.21	62,484,452.86

## 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	1,656,250,951.38	1,468,598,462.95	2,094,121,010.16	1,897,041,710.72
其他业务	18,088,859.13	3,683,748.96	27,311,306.85	2,021,922.35
合计	1,674,339,810.51	1,472,282,211.91	2,121,432,317.01	1,899,063,633.07

## (2). 合同产生的收入的情况

□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、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	61,251,319.20
权益法核算的长期股权投资收益	8,723,050.67	24,796,023.29
其他	11,625,576.50	
合计	29,504,083.28	86,047,342.49

## 6、其他

□适用 √不适用

## 十八、 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
非流动资产处置损益	-197,648.92	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	980,071.22	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
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		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
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	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	501,479.45	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
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		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入	13,081,761.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,456,667.60	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	1,566,643.26	
少数股东权益影响额	347,010,016.87	
合计	1,265,113,674.81	

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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

**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	11.48	0.64	0.64
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	7.12	0.38	0.38

**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：2023 年 3 月 24 日

**修订信息**

□适用 √不适用