

公司代码：688248

公司简称：南网科技

南方电网电力科技股份有限公司 2025 年年度报告

重要提示

一、本公司董事会及董事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、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、公司上市时未盈利且尚未实现盈利

是 否

三、重大风险提示

公司已在本报告中详细阐述公司在经营过程中可能面临的各种风险及应对措施，敬请查阅本报告第三节“管理层讨论与分析”中的“四、风险因素”部分。

四、公司全体董事出席董事会会议。

五、立信会计师事务所（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。

六、公司负责人姜海龙、主管会计工作负责人叶敏娜及会计机构负责人（会计主管人员）陈雅莉声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

七、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司2025年度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1.82元（含税），不送红股、不以资本公积金转增股本。截至2025年12月31日，公司总股本564,700,000股，以此计算末期拟派发现金红利10,277.54万元（含税），合并2025年上半年已派发的现金红利7,341.10万元（含税），2025年度公司累计拟派发现金红利可达17,618.64万元（含税），占公司2025年合并报表中归属于上市公司股东净利润的比例为41.87%。本事项已经公司第二届董事会第十九次会议审议通过，尚需提交公司2025年年度股东会审议。

八、母公司存在未弥补亏损

适用 不适用

九、是否存在公司治理特殊安排等重要事项

适用 不适用

十、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告所涉及的公司未来计划、发展战略等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。

十一、 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

十二、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

十三、 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

十四、 其他

适用 不适用

目录

第一节	释义	5
第二节	公司简介和主要财务指标	8
第三节	管理层讨论与分析	13
第四节	公司治理、环境和社会	70
第五节	重要事项	96
第六节	股份变动及股东情况	119
第七节	债券相关情况	127
第八节	财务报告	127

备查文件目 录	(一) 载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员） 签名并盖章的财务报表。
	(二) 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。
	(三) 报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
	(四) 在其他证券市场公布的年度报告。

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		
公司、本公司、发行人、南网科技	指	南方电网电力科技股份有限公司
广东电网	指	广东电网有限责任公司，曾用名“广东电网公司”，系公司直接控股股东
南网公司、南方电网	指	中国南方电网有限责任公司，系公司间接控股股东
国网公司、国家电网	指	国家电网有限公司
南网科技产业公司	指	南方电网科技产业有限责任公司
南网产发	指	南方电网产业发展集团有限责任公司，曾用名“南方电网产业投资集团有限责任公司”，系公司股东、控股股东一致行动人
南网建鑫	指	南网建鑫基金管理有限公司
南网能创	指	南网能创股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙），系公司股东
南网储能	指	南方电网储能股份有限公司
东方电子	指	东方电子集团有限公司，系公司股东
智芯微	指	北京智芯微电子科技有限公司，系公司股东
恒健资产	指	广东恒健资产管理有限公司，系公司股东
工控资本	指	广州工控资本管理有限公司，系公司股东
广东电科院	指	广东电网有限责任公司电力科学研究院
能源技术	指	广东电科院能源技术有限责任公司，系公司前身
粤电科	指	广东粤电科试验检测技术有限公司，系公司全资子公司，曾用名广东南方能源科技孵化器有限公司
贵州创星	指	贵州创星电力科学研究院有限责任公司，系公司全资子公司
广西桂能	指	广西桂能科技发展有限公司，系公司控股子公司
国研院公司	指	广东新型储能国家研究院有限公司，系公司参股公司
创新中心、新型储能创新中心	指	国家新型储能创新中心，其运营载体为广东新型储能国家研究院有限公司
杭州科工	指	杭州科工电子科技股份有限公司，系公司参股公司
新疆粤水电	指	新疆粤水电储能科技有限公司，系公司参股公司
《公司章程》	指	《南方电网电力科技股份有限公司章程》
中信建投证券、保荐人、保荐机构	指	中信建投证券股份有限公司
会计师	指	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
科技成果转化	指	南方电网利用自有实验室或生产中形成的专利、软件著作权等科技成果，寻找市场主体进行合作，实施产业化开发的工作。
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
报告期	指	2025年1月1日至2025年12月31日
上交所	指	上海证券交易所
国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会

中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
元、万元、亿元	指	人民币元、万元、亿元
电力	指	以电能作为动力的能源，是由发电、输电、变电、配电和用电等环节组成的电力生产与消费系统
发电	指	利用发电装置将水能、热能、原子能以及风能、氢能、化学能、光能以及海洋能等转换为电能的生产过程
输电	指	电能的传输，把远距离的（可达数千千米）发电厂和负荷中心联系起来，使电能的开发和利用超越地域的限制
变电	指	电力系统中通过一定变压设备将电压由低等级转变为高等级（升压）或由高等级转变为低等级（降压）的过程
配电	指	在电网中起电能分配作用的网络
用电	指	通过电器具消耗电能的过程，是电力环节的最后节点
智能电网	指	以物理电网为基础（中国的智能电网以特高压电网为骨干网架、各电压等级电网协调发展的坚强电网为基础），将先进的传感测量技术、通讯技术、信息技术、计算机技术和控制技术与物理电网高度集成所形成的新兴电网，实现对用户可靠、经济、清洁、互动的电力供应和增值服务
一次设备	指	在电网中直接承担电力生产、输送及电压转化的输配电设备，如发电机、变压器、断路器、隔离开关、电压及电流互感器等
二次设备	指	对一次设备进行监视、测量、控制、保护、调节的辅助设备，如各种测量表计、绝缘监测装置、控制和信号装置、继电保护和自动化装置、直流电源设备等
储能	指	电能的存储，将电能以各种形态存储起来，在需要时释放出来，实现时间维度和空间维度上的能量转移。其中电化学储能是指通过电池所完成的能量储存、释放与管理过程，是目前储能最重要的应用形式
kV	指	电压单位：千伏
kW、MW、GW	指	功率单位：千瓦、兆瓦、吉瓦，1兆瓦=1000千瓦，1吉瓦=1000兆瓦
变电站	指	电力系统中变换电压、接收和分配电能、控制电力的流向和调整电压的电力设施，它通过其变压器将各级电压的电网联系起来
配电站	指	电力系统中将电送到用电设备或用户的作业站点，是电网的末端，一般配电站的容量较小，电压等级低于变电站
机器人	指	一种能够半自主或全自主工作的智能机器，公司的机器人是指以机器人为载体，搭载可见光摄像机、红外热像仪、局放检测仪等检测设备，实现对变电站、配电站、隧道管廊等场站设备及环境的全天候、全方位、全自主的陆上智能巡检、监控及分析
无人机	指	利用无线电遥控设备和自备的程序控制装置操纵的不载人飞机。公司的无人机是指以无人机为载体，搭载可见光、红外、激光雷达等传感器，实现输电、变电、配电等设备及环境的立体化、全方位、不间断巡检、诊断及辅助作业
新型电力系统	指	以确保能源电力安全为基本前提，以满足经济社会高质量发展的电力需求为首要目标，以高比例新能源供给消纳体系建设为主线任务，以源网荷储多向协同、灵活互动为坚强支撑，以坚强、智能、柔性电网为枢纽平台，以技术创新和体制机制创新为基础保障的新时代电力系统，是新型能源体系的重要组成部分和实现“双碳”目标的关键载体。（注：定义来自国家能源局《新型电力系统发展蓝皮书》）

源网荷储	指	源网荷储是一种将可再生能源、电力系统、负荷和储能系统相结合的智慧技术。它的目标是解决可再生能源波动性和电力系统负荷需求不匹配的问题。“源”指可再生能源的发电源，“网”指电力系统的输电网，“荷”指用户用电负荷，“储”指储能系统，通过源网荷储技术，可再生能源的波动性被平滑，而能源的供应则更加灵活可靠。
源网荷储一体化	指	通过优化整合本地电源侧、电网侧、负荷侧资源，以先进技术突破和体制机制为支撑，探索构建源网荷储深度融合的新型电力系统发展路径，主要包括区域（省）级、市（县）级、园区（居民区）级“源网荷储一体化”等具体模式。

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司基本情况

公司的中文名称	南方电网电力科技股份有限公司
公司的中文简称	南网科技
公司的外文名称	China Southern Power Grid Technology Co.,Ltd
公司的外文名称缩写	CSG Technology
公司的法定代表人	姜海龙
公司注册地址	广东省广州市越秀区西华路捶帽新街1-3号华业大厦附楼501-503室
公司注册地址的历史变更情况	无
公司办公地址	广东省广州市越秀区东风东路水均岗6号粤电大厦
公司办公地址的邮政编码	510000
公司网址	https://tech.csg.cn/
电子信箱	nwkj2021@126.com

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	赵子艺	李方勇
联系地址	广东省广州市越秀区东风东路水均岗6号粤电大厦	广东省广州市越秀区东风东路水均岗6号粤电大厦
电话	19102023883	020-85127733
传真	020-87771313	020-87771313
电子信箱	nwkj2021@126.com	nwkj2021@126.com

三、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	《上海证券报》 www.cnstock.com 《中国证券报》 www.cs.com.cn 《证券时报》 www.stcn.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	公司证券投资部（董事会办公室）

四、公司股票/存托凭证简况

(一) 公司股票简况

√适用 □不适用

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所及板块	股票简称	股票代码	变更前股票简称
人民币普通股A股	上海证券交易所科创板	南网科技	688248	不适用

(二) 公司存托凭证简况

□适用 √不适用

五、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所(境内)	名称	立信会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	上海市黄浦区南京东路61号四楼
	签字会计师姓名	姜干、刘兴炎
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	中信建投证券股份有限公司
	办公地址	北京市朝阳区安立路66号4号楼
	签字的保荐代表人姓名	龚建伟、张莉
	持续督导的期间	2021年12月22日-2024年12月31日。公司募集资金未使用完毕,持续对募集资金使用进行督导

六、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	2025年	2024年	本期比上年同期 增减(%)	2023年
营业收入	3,684,742,958.03	3,013,539,753.25	22.27	2,537,312,851.32
利润总额	468,968,509.97	410,354,672.59	14.28	313,983,367.67
归属于上市公司股东的净利润	420,839,411.88	365,046,428.30	15.28	281,265,173.82
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	403,321,530.49	345,017,299.97	16.90	264,184,878.83
经营活动产生的现金流量净额	484,756,303.70	368,132,169.33	31.68	520,587,916.61
	2025年末	2024年末	本期末比上年同 期末增减(%)	2023年末
归属于上市公司股东的净资产	3,260,265,391.42	2,988,346,803.66	9.10	2,798,357,375.36
总资产	5,125,993,504.58	4,710,085,613.32	8.83	4,618,181,027.76

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2025年	2024年	本期比上年同期 增减(%)	2023年
基本每股收益(元/股)	0.75	0.65	15.38	0.50
稀释每股收益(元/股)	0.75	0.65	15.38	0.50
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.71	0.61	16.39	0.47
加权平均净资产收益率(%)	13.31	12.54	增加0.77个百分点	10.46
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	12.76	11.85	增加0.91个百分点	9.83
研发投入占营业收入的比例(%)	7.57	7.39	增加0.18个百分点	6.41

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

2025年公司经营活动产生的现金流量净额同比增长31.68%，主要由于经营流入增速高于营收增速，资金回收情况向好；同时公司加大现金统筹管理力度，带来经营现金净流量增长。

七、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

八、2025 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	509,733,375.74	895,410,459.88	693,671,800.05	1,585,927,322.36
归属于上市公司股东的净利润	56,933,524.20	117,628,366.29	112,154,200.39	134,123,321.00
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	59,487,308.28	111,258,663.50	106,068,394.66	126,507,164.05
经营活动产生的现金流量净额	-367,974,639.68	95,998,627.34	76,751,711.73	679,980,604.31

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

九、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	2025 年金额	附注（如适用）	2024 年金额	2023 年金额
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-1,314,405.17		-1,028,763.33	-1,025,169.88
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	9,247,139.33		6,538,323.64	12,779,225.14
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	15,316,678.34		16,942,840.73	

计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费				
委托他人投资或管理资产的损益				
对外委托贷款取得的损益				
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项财产损失				
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	4,532,827.91			
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				4,246,636.11
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益				
非货币性资产交换损益				
债务重组损益				
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等				
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响				
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用				
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益				
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益				
交易价格显失公允的交易产生的收益				
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-7,523,857.91		131,712.76	2,721,520.98
受托经营取得的托管费收入				
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	164,499.38		988,466.97	127,678.93
其他符合非经常性损益定义的损益项目	366,151.58		366,587.57	563,472.95
减：所得税影响额	3,118,355.02		3,590,875.25	2,300,627.10
少数股东权益影响额（税后）	152,797.05		319,164.76	32,442.14
合计	17,517,881.39		20,029,128.33	17,080,294.99

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

十、存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

适用 不适用

十一、非企业会计准则财务指标情况

十二、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	700,610,100.00	1,002,148,800.00	301,538,700.00	15,307,178.34
非流动金融资产	962,800.00	4,479,300.00	3,516,500.00	9,500.00
应收款项融资	37,317,017.14	98,715,871.90	61,398,854.76	/
合计	738,889,917.14	1,105,343,971.90	366,454,054.76	15,316,678.34

十三、因国家秘密、商业秘密等原因的信息暂缓、豁免情况说明

□适用 √不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式、行业情况说明

(一) 主要业务、主要产品或服务情况

公司致力于应用清洁能源技术和新一代信息技术，通过提供“技术服务+智能设备”的综合解决方案，保障电力能源系统的安全运行和效率提升，促进电力能源系统的清洁化和智能化。

公司以电源清洁化和电网智能化为主线发展主营产品，形成了技术服务和智能设备的两大业务体系。公司的技术服务包括储能系统技术服务和试验检测及调试服务2个类别；智能设备包括智能监测设备、智能配用电设备、机器人及无人机3个类别。公司的技术服务应用于电力能源系统的电源侧（发电环节）、电网侧（输电环节、变电环节、配电环节）和用户侧（用电环节）相关环节。其中，储能系统技术服务主要应用于电源侧、电网侧和用户侧，用于提升新能源并网消纳能力、电源调峰调频能力、电网灵活调节和应急支撑能力、用户侧峰谷调节能力，以解决新能源并网时因其随机性和波动性对电网的冲击；试验检测及调试服务主要对常规火电、新能源场站进行调试和并网测试，一方面提高常规火电机组安全运维、灵活调节能力，降低故障率，节能降耗，适应新能源接入以及降低污染物排放，另一方面提升新能源场站接入电网的稳定性和可靠性，以及开展电网侧和用户侧的设备功能性能测试和质量评估，降低设备故障发生率；智能配用电设备用于对配电网和用户侧设备进行运行状态监视、智能化控制、智慧化运维；智能监测设备用于对电力设施、电力生产作业人员及其所处环境、作业行为进行实时监测、分析预警和在线管控；机器人及无人机用于自动化巡检和中低压带电作业。



1、储能系统技术服务

公司坚持从电力系统运行控制视角深耕新型储能技术，提供大型电化学储能电站整套解决方案，包括产品研发、方案设计、储能全链条产品生产、储能系统集成、工程项目实施、储能系统调试、涉网仿真计算、并网测试、商业模式分析及经济性评估等，为客户提供安全高效、经济可

行的新型储能产品和技术服务。



2、试验检测及调试服务

公司面向国家能源战略需求，针对电源侧、电网侧、用户侧及装备制造客户，提供关键设备及系统的节能降耗、清洁利用、智能化运维、质量指标、安全性及可靠性等试验检测与调试服务。

电源侧技术服务主要包括：大型火电、核电机组调试，发电机组技术监督，发电机组状态评估及高电压、涉网试验，火电机组清洁低碳及环保排放解决方案，大型发电机组全负荷节能及控制优化方案，大型火电机组灵活性改造技术服务，火电机组智慧电厂建设整体解决方案，储热调峰调频和热电解耦技术服务等。海上风电并网检测与仿真验证、大型风电机组涉网试验、海上风电工程调试、光伏并网测试技术服务等。

电网及用户侧技术服务主要包括：仪器仪表及工器具检测（含安全工器具、生产工器具及施工机具检测，仪器仪表计量校准等），产品质量检测及评价（含电力一次、二次设备、线缆塔材、无人机、在线监测设备、蓄电池、电源及充电桩等设备的到货抽检及功性能验证等委托试验，充电桩验收测试，研发测试，变电站二次设备整站预调试等），电气设备诊断性试验及状态评估（含电气设备特殊试验、带电测试、变电站接地网全生命周期测试与评价、输电线路对埋地油气管道电磁影响评估、新能源场站人工短路接地试验等），工程质量检测及评价（含输变电设备 X 射线检测、建设工程质量检测、电力工程质量监督检测等），防雷综合解决方案（含配网防雷安全性评估检测及 10kV 多腔室间隙避雷器、石墨基接地材料等配套产品）等。



电源侧技术服务



海上风电等新能源技术服务



电网及用户侧技术服务

3、智能配用电设备

公司面向以新能源为主体、源网荷储共同参与的电力系统，针对各要素的灵活接入、全面感知、动态调节、精准控制需求，提供具备“安全可靠、柔性接入、互动友好、标准通用、绿色低碳、全面感知、管控精益、万物互联”特征的新型智能配用电设备，推动配用电系统数字化转型。公司攻关智能配用电全链路技术，**在配电侧**，以一二次融合的智能配电设备为主体，构建新型配电网形态下数字化技术架构，提供一二次融合设备、配电智能终端及成套设备、电能质量治理装备等新型配电装备，以及分布式源网荷储调控终端等产品，面向电网、发电企业、工业用户提供配（微）电网数字化智能化系列产品和综合解决方案。**在用电侧**，公司攻关智能配用电全

链路技术，自主研发“丝路”InOS操作系统、高级应用APP、芯片及核心模组、设备整机、主站平台、应用技术，开展整体工程应用。芯片层面，完成新一代载波芯片设计流片，开展智能电表智算芯片等芯片研发；整机设备层面，研发基于统一操作系统的智能配用电设备（含智能台区终端、智能量测终端、智能电表、智能开关、智能表箱、载波通信模块、物联蓝牙模组、智能模块等），研发智能网关电能表及配套管理单元、通信单元等，完成南网五省区电表多样化环境试挂，支撑行业60余家整机表厂、终端厂家的整机研发；研制车网互动控制模块、负荷监测及调控模组、柔性负荷调控终端、光伏“四可”调控终端、微网逆变器、微网控制终端等新型负荷管理设备，覆盖光储充用、低压透明化等场景；主站平台层面，构建“智能量测系统、智慧物联终端、营配融合系统”三大自主研发平台，研发低压透明化运营平台通用版并成功上线；工程应用层面，建成全国规模最大、技术先进、场景丰富的新一代量测体系示范区；提供新一代智能量测、智能资产管理、新型负荷管理整体解决方案，打造南网“智能量测+数字电网”示范区；基于“丝路”打造“营销域电鸿”，开展示范建设相关工作，研发8类营销域电鸿设备，支撑南方电网三大电鸿综合示范区（珠海横琴、广州南沙、深圳前海）建设，形成电鸿营销全场景方案能力，支撑南方电网深化电鸿理论体系研究，助力配用电网高质量发展；在埃及顺利实施中埃合作配网降损试点项目，打造“一带一路”国家能源电力合作项目标杆。



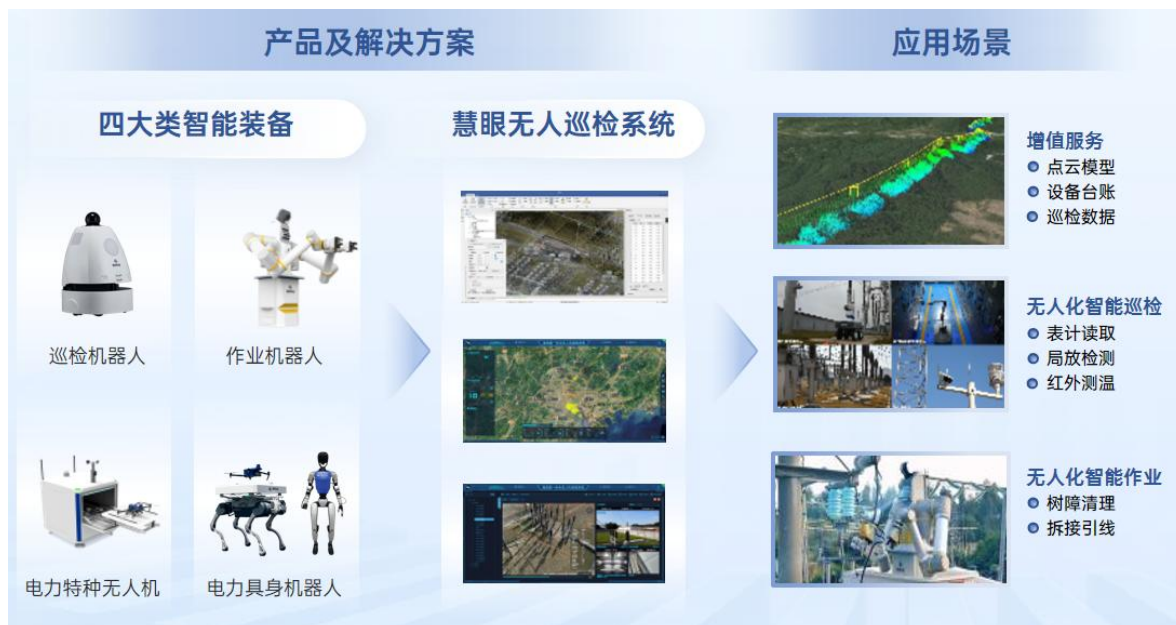
4、智能监测设备

公司创新推出国内首套智慧监测运维综合解决方案及系列产品，通过云边端AI算力协同，打造“7x24”全天候“人员+设备”全域智能监测体系。在设备与环境监测领域，公司提供“精准监测、平台支撑、数据驱动、AI赋能”的输变配一体化智能运维解决方案，包括输配电智能监测系统、输电线路故障诊断平台，以及架空线路图像视频监测设备、线路异常预警及故障定位装置、高压电缆护层环流监测装置等设备及环境状态监测装置，实现设备状态可观、可测。在人员作业安全监管领域，提供智能可视（轻量级便携式4G布控球、高性能便携式4G布控球、作业行为图像识别AI成套装备、作业行为图像识别AI轻量级套件、智能可视型安全帽）、智能可感（智能传感型安全帽、定位标签、高精度卫星定位标签）、后勤保障（智能工器具管理柜、智能工器具管理房）三个系列十款智慧安监终端产品，以及智慧安监系统和基于安监域知识大模型的人工智能违章识别算法应用，面向电网公司、发电企业、电力工程建设单位，提供发输变配用全域智慧安监综合解决方案，保障电力作业现场可视、可感，作业风险可知、可控。



5、机器人及无人机

公司首创“擎天”电力具身机器人体系和“慧眼”低空智联网，全面提升新型电力系统边缘感知和作业能力。推出四足巡检机器人、轻量化室内巡检机器人、隧道巡检机器人、10kV 配网带电作业机器人、电力具身机器人等覆盖巡检、安监、作业场景的“擎天”系列机器人、慧眼无人机、移动机库、充电机库、简易机库等“慧眼”系列电力特种无人机及自动机库，提出行业级低空网格化无人巡检及智能作业解决方案，实现面向设备、环境及人员的“无人化”智慧运维。产品不仅在南方电网、国家电网规模化应用，更跨领域迁移应用到新能源、水务、公安等重要行业，并输出至老挝等“一带一路”国家，实现南网品牌走出电网，中国品牌走向世界。



新增重要非主营业务情况
适用 不适用

(二) 主要经营模式

1、盈利模式

公司的盈利主要来源于技术服务和设备销售收入。在实际经营中，公司通常根据客户不同的应用场景和需求提供定制化的电力能源综合解决方案。公司通常结合自身产品的技术优势、成本构成和同行业竞争对手的报价等因素综合确定各项目的服务及产品价格，随着公司产品日益成熟以及业务规模的逐步扩大，公司会相应调整产品的报价和毛利水平。同时，公司坚持持续创新，不断实现产品的迭代升级和功能优化，以提升产品附加价值和盈利水平。

2、研发模式

公司以客户需求为导向，根据市场需求、行业政策及技术储备发展趋势，分别建立产品研发与技术研究的“6+1+X”研发模式。

(1) 具备成熟技术基础的产品研发模式

公司在智能试验检测技术、清洁燃煤电厂技术、新能源高效消纳技术、智慧巡检技术、智能配用电技术、智能监测技术等具备核心技术优势的“6”大方向分别设立事业部，在事业部下建立了“技术总监+产品经理+研发项目组”相协同的产品研发模式，分别对研发布局及技术方向把控、产品的全生命周期、研发项目的研发计划实施和输出负责。

(2) 公共技术和新技术研发模式

公共技术和新技术研发任务由科技创新部在公司战略布局的基础上进行统一规划、布局及实施。挖掘新技术及公共技术需求，采用“揭榜制”面向全公司招募“X”个研发项目团队，完成项目内容的开发及输出。同时为团队配置项目导师进行技术路线指导，确保研发效率和技术先进性。

3、采购模式

公司以公开采购为主要模式，在南方电网电子采购交易平台（<https://ecsg.com.cn>）、中国招标投标公共服务平台（www.cebpubservice.com）等公开采购平台发布采购公告，接受潜在投标人投标。采购方式分为招标采购和非招标采购。招标采购是指满足《中华人民共和国招标投标法》规定的依法必须招标的工程建设项目，以及公司自主经营类项目达到招标条件所采用的采购方式。实施过程中，由公司委托的招标代理机构发布招标公告、组织评标工作，并将评标委员会的评标报告提交给公司采购承办部门。然后，根据招标项目的金额不同，由公司的招标业务工作组或招标领导小组会议审议评标报告，确定最终的招标结果。

非招标采购，是根据公司的采购管理办法，不属于依法必须招标的采购项目均可采取非招标采购方式，分为竞争性谈判、单一来源采购、询价采购、电商采购、零星采购等方式。

对于产品生产加工所需的物料采购，需送样检测合格后才能下达批量供货订单。同时，公司制定了严格的供应商管理制度，建立了供应商日常沟通机制，以及不良行为的惩戒机制。

4、服务模式

(1) 储能系统技术服务模式

根据向客户交付的成果不同，储能系统技术服务分为调试技术服务和集成服务两大类。调试技术服务模式为公司根据客户个性化需求，进行现场评估，制定详细的综合解决方案及现场服务计划，根据计划提供系统优化调控等服务。服务结束后，根据需求编制项目报告，经审批后出具给客户。集成服务为公司根据客户需要，开展前期项目研究，制定技术方案，采购或开发特定零部件、软件或设备，开展设备功能设计、设备组装、设备单体调试、功能组合、优化或技术改造等工作，设备性能测试合格后交付给客户。

储能系统技术服务集成模式下，公司需要履行的义务视项目情况或客户的需求不同会有所不同，在EPC模式下，集成模式包括工程实施节点。

(2) 试验检测及调试服务模式

根据服务场景的不同，公司试验检测及调试服务分为电源侧、电网及用户侧两个类别。

电源侧试验检测及调试服务模式与储能系统技术服务模式中的技术服务模式基本相同，主要包括发电机组工程调试、技术监督、涉网试验、机组状态评估、电厂洁净化和节能优化、机组灵活性与智能化改造、电力设备故障诊断等服务。

电网及用户侧试验检测服务分为客户现场检测服务和送样检测服务两大类。客户现场检测服务是指依据相关检测标准或规范，由公司编制工作方案，履行相关审批及报审手续后，指派专业检测人员携带检测设备，前往客户现场完成检测服务，并出具经审批的检测报告交付客户。送样

检测服务是指公司收到客户寄送的检测样本后，依据相关检测标准或规范，按照公司标准化检测流程，在公司标准实验室中完成检测服务，并出具经审批的检测报告交付客户。

5、生产模式

公司专注于智能设备核心软件开发、硬件定制化设计、物料选型、样机试制及小试验证，批量生产环节主要采用委托第三方进行外协加工生产。第三方外协单位根据公司技术资料要求，按产品具体情况开展生产，主要包括生产物料采购、组装、软件烧录、测试等环节。

6、销售模式

公司核心客户群体聚焦于电力系统企业，该类客户主要通过公开招标的形式进行服务和设备的采购，基于此业务特性，公司主要通过参加竞标方式获取业务合同。2025年度，公司产品销售持续采取线下直销与线上商城协同发展的双轨制销售模式，其中线上商城与其他省级电网产业公司构建了“授权许可+联合发展”的创新合作模式，南方电网电商平台销售份额保持稳定。

目前，公司产品仍以国内销售为主，主要通过投标信息搜集、客户介绍、主动上门拜访、线下展会宣传推广等形式获取商机，采取公开招标、竞争性谈判、商务洽谈等方式取得订单。为进一步增强储能业务和跨区域市场渗透能力，公司着力优化了营销组织架构，扩充营销队伍，落实“省-地”协同负责制，同时建立“区域销售+专业销售”营销网络，高效为客户提供综合解决方案。系统布局营销网点，新增云南、海南营销网点实体化运作，营销网点覆盖南网五省区及国网重点市场，实现营销服务前移。

(三) 所处行业情况

1、行业的发展阶段、基本特点、主要技术门槛

(1) 储能系统技术服务

2025年4月，国家发改委、能源局发布《关于全面加快电力现货市场建设工作的通知（发改办体改〔2025〕394号）》，进一步明确储能可作为独立主体参与电能量市场，并鼓励参与辅助服务市场。2025年8月，国家发改委、能源局发布《新型储能规模化建设专项行动方案（2025-2027年）》，从市场机制、应用场景、技术创新等维度，系统性地构筑了未来三年支持储能产业发展的政策框架，并设定了清晰的量化目标：到2027年底，全国新型储能装机规模预计达到1.8亿千瓦以上，带动项目直接投资2500亿元。2025年10月，党的二十届四中全会明确提出要“加快建设新型能源体系”，提出要持续深入推进污染防治攻坚和生态系统优化，加快建设新型能源体系。同时，各省市也相继出台储能相关政策。2025年1月广东省率先发布了《广东电力市场运行规则》，在国内首次明确了独立储能电站可作为第三方主体，直接向零售用户提供“峰谷套利”等服务，并允许其聚合分布式储能资源参与需求侧响应，丰富了分布式储能的商业模式。

在国家和地方的系列政策推动下，新型储能建设进一步加快。根据国家能源局数据，截至2025年底，我国新型储能累计装机规模达到144.7吉瓦，同比增长85%，约是“十三五”末的45倍。中国新型储能主要应用场景从以用户侧（占比35%）为主转向独立储能（占比58%）为主；火储调频（1.4%）和用户侧（8%）有所下降；新能源配储占比保持稳定。从区域分布看，排名前十省份装机规模均超5GWh，合计装机占比接近90%；西部省份全面领跑，内蒙古能量和功率装机规模双第一，云南首次进入前十。

在新型储能装机规模大幅增长的同时，新型储能技术创新不断突破。锂离子电池储能电芯向更大容量、更高安全的趋势发展，非锂电储能技术、构网型储能技术发展迅速，产业链协同推动电芯材料、热管理及系统集成技术迭代升级。2025年储能政策发布数量保持高热度，市场化改革进入加速阶段，电价政策、电力市场政策热度较高，管理规范类政策占比提升。

公司在储能系统技术服务领域的技术优势主要有以下四个方面：一是公司掌握了储能系统集成优化及安全防护技术、电力电子系统高精度建模及并网性能测评技术、能量管理及优化控制技术为核心关键技术，这些技术源于公司在电力能源行业和储能技术领域的长期实践与深耕，是提供高水平技术服务的基础。二是公司具备全局经验和资源融合能力，业务覆盖研发设计、系统集成、工程调试、试验检测、EPC总包、仿真计算等多个环节，能够从全局视角整合资源，并对传统火力发电侧、新能源发电侧、电网侧、用户侧等不同应用场景的需求有深度理解。三是公司形成了核心产品的技术壁垒，通过丰富的项目实施经验精准把握储能项目的运行需求和痛点，打造了自主可控的储能系列核心产品，并结合实际应用场景持续优化产品性能，推动技术迭代，建立

了显著的技术优势。四是公司拥有一支专业齐全的高素质人才队伍，覆盖储能技术服务领域的各个专业方向，具备高水平的专业能力和跨领域协作能力，为技术创新和服务质量提供了坚实保障。

(2) 试验检测及调试服务

① 电源侧试验检测及调试服务

在电源侧试验检测方面，随着煤电“双控”目标落实，燃煤机组深度调峰加剧机组能耗水平会进一步攀升。报告期内，国家发改委、能源局发布了多项文件推动支撑新一代煤电升级，推动适应新型电力系统的新一代煤电转型。

2025年2月，国家能源局关于印发《2025年能源工作指导意见》，要求深入研究谋划煤电降碳思路举措，分阶段、按步骤实施新一代煤电升级专项行动，持续推动煤电“三改联动”和落后产能淘汰。2025年3月，国家发展改革委、国家能源局印发《新一代煤电升级专项行动实施方案(2025—2027年)》，鼓励对照现役机组改造升级指标要求，重点对已经实施“三改联动”的现役机组进行改造升级，应满足安全可靠指标要求，达到高效调节指标要求，并适当兼顾智能运行指标要求，鼓励具备条件的现役机组实施低碳化改造。政策以“深调峰、快调节、强支撑、宽负荷、高韧性、低排放”为主线，从煤电清洁降碳、安全可靠、高效调节、智能运行四个方面建立健全煤电技术指标体系。2025年6月，国家能源局电力司向有关单位发出《关于征求对〈关于进一步加强“十五五”煤电淘汰落后产能和延寿管理工作的通知(征求意见稿)〉意见的函》，提出要稳妥有序做好“十五五”煤电行业淘汰落后产能和机组延寿工作，对于应实施淘汰关停、可实施淘汰关停、可实施延寿运行的三类机组提出了具体实施标准。其中，对于30万千瓦级机组，设计寿命期满，不处于电网关键节点、不属于供热范围内唯一不可替代集中供热热源且无延寿需要的机组应实施淘汰关停；对位于城市建成区存在“退城进郊”异地搬迁需求的，或以能耗、用煤、环保等省级以上相关政策要求为依据，服役满25年的机组可按需提前关停；对设计寿命期满，处于电网关键节点且接续电源建设方案不落实的纯凝机组，可实施延寿运行。2025年8月，广东电力交易中心发布《关于完善广东电力市场燃气机组市场关键机制的通知》，主要内容为如下五项措施：(1)调整燃气机组市场准入范围。(2)取消燃气机组变动成本补偿机制。(3)完善气电天然气价格传导机制。(4)优化气电参与现货市场出清机制。(5)加强燃气机组并网运行管理。上述措施与广东省发展改革委、广东省能源局、国家能源局南方监管局《关于调整我省煤电气电容量电价的通知》的调整气电机组容量电价政策同步实施。目前仅发布取消燃气机组变动成本补偿机制，尚未出台取消燃煤机组变动成本补偿机制的政策。

目前，火电机组长时间超低负荷、超高频率调峰运行已经成为一种常态，降低机组运行供电煤耗的压力空前巨大。广东电力市场B类机组(市场化机组)竞争激烈，性能低下的机组则在市场竞争中举步维艰，战略层面电力行业出现盈亏分化，优胜劣汰，老旧机组需要面临关停淘汰，为了减小机组被纳入落后产能名单风险，老旧火电机组需从降低机组煤耗率，提高机组运行灵活性角度，为机组长期运行创造条件。

公司在电源侧试验检测及调试服务领域的技术优势主要有以下三个方面：一是深度技术融合能力，依托热力学、电气自动化、材料科学、环保化学等多学科交叉技术体系，整合仿真建模、大数据分析等前沿技术手段，形成复杂电源系统全场景检测与精准调试的解决方案；二是快速政策响应与迭代能力，紧密跟踪环保法规(如超低排放标准)、能效指标(供电煤耗限制)及电力市场改革动态(如低碳化行动方案)，率先构建符合最新政策要求的检测调试技术标准体系；三是具备全链条业务资质，持有电力工程调试企业能力评价等级证书(中国电力建设协会)、承试电力设施许可证(国家能源局)、CMA中国计量认证及CNAS实验室认可等权威资质，同步覆盖特种设备检测专项许可，形成行业准入与技术服务能力的双重保障。

② 电网侧试验检测及调试服务

电网侧试验检测服务是保障电网安全稳定运行的重要技术手段，其作用贯穿于电力系统建设、运行和维护的全过程。通过科学、规范的检验检测工作，可以有效发现设备缺陷、评估运行状态、提升设备可靠性，并为电网运行管理提供数据支撑。根据国家能源局的数据，截至2025年底，全国累计发电装机容量为38.9亿千瓦，同比增长16.1%，较2024年底的33.5亿千瓦有了显著增长，随着电力系统规模的不断扩大和新型电力系统建设的不断推进，对试验检测服务的需求持续增长。

电网侧试验检测服务行业正经历从传统人工检测向智能化、数字化检测的转型升级。随着技术进步，智能检测设备与大数据分析技术已成为行业发展的重要方向。当前，行业处于智能化升级的关键时期，物联网、人工智能与大数据的深入应用，显著提升了检测服务的效率与质量。报

告期内，人工智能与物联网技术的广泛融合，进一步推动了智能检测设备与数字化试验检测技术的普及。数智化检测不仅大幅提高了检测效率与准确性，也对检测服务的技术标准与服务质量提出了更高要求，从而有力助推了行业整体技术升级。

公司在电网侧试验检测服务领域的技术优势主要体现在以下四个方面：一是资质体系完备，公司全资子公司粤电科公司拥有承修承试电力设施许可证、CNAS实验室认可、CMA检验检测机构资质认定、辐射安全许可证、建设工程质量检测机构资质、雷电防护装置检测资质、信息安全服务资质认证证书、民用无人驾驶航空器运营合格证、TUV莱茵合作实验室等全链条资质认证，为试验检测服务提供合规保障；二是硬件设施领先，公司建设了符合资质认证和量值传递的专业实验室，拥有先进的检测实验室和仪器设备；三是技术实力雄厚，公司拥有一支深耕电力行业的技术专家团队，熟悉国家行业标准，具备持续研发能力和核心技术积累，能够精准解决试验检测及调试业务中的难点、痛点、堵点问题；四是品牌公信力强，公司凭借长期的技术积累和优质服务，在南方电网、国家电网等重要客户中建立了良好的品牌形象和市场公信力，业务覆盖电网公司、发电集团、装备企业、铁路交通、工业用户等电力全产业链，在华南地区形成了显著的规模效益和行业影响力。

(3) 智能配用电设备

①智能配用电设备

新型配电系统是新型电力系统的关键环节，是赋能“双高”特征新型电力系统、保障终端用户可靠供电、支撑能源系统绿色转型的关键拼图。报告期内，国家发改委、能源局发布了多项文件推动支撑配电系统基础设施升级，推动配电网数字化绿色化转型。

2025年1月，国家发展改革委、国家能源局颁布《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136号），文件要求“新能源项目（风电、太阳能发电）上网电量原则上全部进入电力市场，上网电价通过市场交易形成”，倒逼分布式新能源提升“四可”（可观、可测、可控、可调）能力。同月，国家能源局颁布的《分布式光伏发电开发建设管理办法》（国能发新能规〔2025〕7号）明确要求“新建的分布式光伏发电项目应当实现‘可观、可测、可调、可控’，提升分布式光伏发电接入电网承载力和调控能力”“对于存量具备条件的分布式光伏发电项目……加大投资建设改造力度，提升信息化、数字化、智能化水平，以实现‘可观、可测、可调、可控’，保障分布式光伏发电高效可靠利用和电力系统安全稳定运行”，相关政策加速催生配电网分布式新能源“四可”技术发展及装备需求。

2025年5月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于深化提升“获得电力”服务水平 全面打造现代化用电营商环境的意见》（发改能源规〔2025〕624号），在“强化配电网规划建设”中要求“供电企业合理安排配电网建设改造资金，向农村地区、民族地区、老旧小区、城中村等供电薄弱区域倾斜……加快配电网改造升级，切实提升城乡配电网供电保障能力和综合承载能力”，为电网企业加大配电网领域投资提供了政策指导。同时要求“有效提升供电质量。持续提升配电网线路及台区电能质量问题分析和综合治理水平”，为加强中低压配电网电能质量治理、广泛应用新型电能质量治理装置提供了政策支持。

2025年9月，国家能源局等部门联合发布《关于推进能源装备高质量发展的指导意见》（国能发科技〔2025〕78号），在“加强能源输送装备技术攻关”中提出“加快研制一、二次深度融合智能开关……推动新型配电系统多元化接入和数智化升级”“加快……环保气体高压开关、节能型变压器等环境友好型绿色装备替代和应用”，为新型配电装备的技术导向和应用需求指明方向。12月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于促进电网高质量发展的指导意见》（发改能源〔2025〕1710号），在总体要求中提出“加快建设主配微协同的新型电网平台”“到2030年，主干电网和配电网为重要基础、智能微电网为有益补充的新型电网平台初步建成”，凸显了新型电网平台中配电网和微电网的重要性，进一步明确其作为电网公共基础设施属性定位，即“服务分布式能源、源网荷储一体化、绿电直连、虚拟电厂等电力新业态健康发展”。在“优化主配微协同发展格局”中提出智能微电网“作为具有自平衡和自调节能力的电力业态新载体”，主要承担“支持多元主体接入”“促进新能源就近开发、就地消纳”“提升偏远地区和电网末端供电可靠性水平”三大类功能，明确微电网是构建新型电力系统的重要一环。在“加快构建新型配电系统”中提出“推进配电网柔性化、智能化、数字化转型”，为后续在新型配电系统中加大新型配电网装备的应用力度提出了要求。

可以预期，在构建新型能源体系大背景下，配（微）电网是适应高比例分布式新能源快速发展、构建新型电力系统的关键，传统配电网通过数字化智能化转型升级为新型配电系统，将持续为智能配电设备带来广阔的市场空间。

公司在智能配电设备领域的技术优势主要有以下三个方面：一是具备配电一二次融合设备的结构设计、工艺配置及一二次同寿命设计能力，包括高可靠性结构的工艺实现技术、二次设备能量动态调配技术等，并建成具备量产能力的10kV一二次融合柱上断路器产线；二是具备中低压配（微）电网新型控制保护算法与装置开发能力，包括有源配电网保护技术、微电网集群互济控制技术、配电线路故障精定位技术等，为适应高比例分布式新能源接入的配（微）电网运行控制提供了底层支撑；三是具备从配（微）电网主站平台到末端设备的整体解决方案能力，建立了完整的分布式源网荷储资源协同控制技术链，涵盖配微双层级协同优化控制、分布式资源群调群控和精细化调控等关键技术，构建了新型配电网形态下数字化技术架构实施路径。

②智能用电设备

新型电力系统下，电源结构和负荷形态发生重大变化，“源荷”双侧随机性、波动性显著提高。我国电力供应保障困难突出，单纯依靠电源的建设已不能满足当前要求，必须从用电侧入手，深入挖掘用电侧潜力。在电网发展方式上，由以大电网为主，向大电网、微电网、局部直流电网融合发展转变，推进电网数字化、透明化，满足新能源优先就地消纳和全国优化配置需要；在营销服务模式上，由为客户提供单向供电服务，向发供一体、多元用能、多态服务转变，打造“供电+增值服务”模式，创新构建“互联网+”现代客户服务模式。同时随着物联网、人工智能等新技术的发展，在智慧城市、智慧社区、智能家居、分布式能源等领域诞生了大量的应用需求，对用电设备提出了“应用升级灵活便捷”的发展需求，国际法制计量组织（OMIL）也提出“计量模块独立可溯源”的要求。

2025年3月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于加快推进虚拟电厂发展的指导意见》（发改能源〔2025〕357号），总体要求提出“到2027年，虚拟电厂建设运行管理机制成熟规范，参与电力市场的机制健全完善，全国虚拟电厂调节能力达到2000万千瓦以上。到2030年，虚拟电厂应用场景进一步拓展，各类商业模式创新发展，全国虚拟电厂调节能力达到5000万千瓦以上”，明确在需求侧管理方面，可组织负荷资源开展需求响应。

2025年9月，国家发展改革委、国家能源局颁布《关于推进“人工智能+”能源高质量发展的实施意见》（国能发科技〔2025〕73号），在“加快能源应用场景赋能”中提出“推动电力设备故障预测性维护，打造具备自主感知、决策、执行能力的电力设备健康管理智能体，提升设备精益化管理水平；推动营配调智能一体化应用，构建电网运营服务智能支撑体系，提升电力客户全过程智能服务水平”，为人工智能+技术与智能用电技术深度融合提供支撑，推动电力设备故障预测性维护落地，实现设备精益化管理，破解城乡配网运维痛点，打通数据壁垒，构建全流程智能服务体系，提升用户用能体验，加速智能用电向高效化、精准化、服务化转型。

2025年12月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于促进电网高质量发展的指导意见》（发改能源〔2025〕1710号），在“加强各级电网统一规划建设”部分提出“优化主配微网协同发展格局”，明确“配电网与主干电网充分耦合，承载多元化源荷开放接入、双向互动，支撑分布式新能源合理发展，全面增强供电保障能力。智能微电网作为具有自平衡和自调节能力的电力新业态载体，支持多元主体接入，融入终端用户绿色用能场景，促进新能源就近开发、就地消纳，提升偏远地区和电网末端供电可靠水平”；在“进电网全方位服务民生保障”部分提出“提升城乡电力服务保障能力”，明确“破解民生用电堵点卡点，积极开展城中村、城镇老旧小区供电设施规范化改造……加快补齐农村配电网短板，实现供电可靠性和电压合格率稳步提升……引导分布式电源与城乡电网协调布局，提升电网对分布式新能源的接纳、配置和调控能力，强化分布式新能源对民生改善的促进作用”，为加强电网末端建设，向用户提供多元用能、多态服务提供了政策支持。

可以预期，在“十五五”期间，随着新型电力系统建设的深入推进，进一步明确虚拟电厂、AI+能源发展要求，进一步挖掘用电侧潜力，大力发展虚拟电厂，强化配网多元源荷接入与民生服务能力，为智能用电技术升级、场景拓展提供明确方向，持续带来广阔市场空间与政策落地支撑。

公司在智能用电技术领域的优势主要有以下三个方面：一是具备全链路国产化技术研发与试验能力，基于自主研发的“丝路”操作系统，实现底层操作系统、芯片及模组到设备整机、主站

平台、应用技术的全链路自主可控，具备完善的智能用电产品体系，筑牢智能用电技术自主创新与安全应用的核心根基；二是具备千万设备量级的超大规模工程化应用能力，依托南网平台及海外项目经验，实现智能用电设备落地应用，在海内外打造标杆示范项目，技术与产品经海量场景验证，实用性、稳定性行业领先；三是具备完善的标准体系构建与行业生态整合能力，建立健全智能用电领域标准体系，同时聚合电网企业、科研院所、行业企业等多方资源，打造技术、产业、服务深度融合的强大行业生态，为技术迭代、产品推广提供坚实支撑，持续提升行业话语权与核心竞争力。

（4）智能监测设备

随着新型电力系统建设加速，电网网架复杂度、覆盖范围持续提升，电力一次设备运行环境愈发复杂，对设备状态和外部环境的实时监测需求呈现爆发式增长。行业已从传统人工巡视全面迈入“数字化+智能化”监测阶段，呈现三大核心特点：一是监测场景全域化，覆盖输电线路、变电站、配电网全场景，兼顾设备运行状态与山火、覆冰、外破等外部环境风险；二是监测手段智能化，AI图像识别、多传感融合、北斗高精度定位等技术广泛应用，替代传统人工巡检，实现7×24小时全天候自动监测；三是数据应用深度化，监测数据与电网调度、运维管理平台联动，支撑故障预警、状态检修等精准决策。同时，电力现场作业“人盯人”模式愈加难以适应新形势下安全监管要求。该领域充分引入并应用数字化与AI技术，推动技术防护手段与管理手段深度融合，已成为电力作业安全监管领域的关键实施路径。国家发改委、能源局发布了多项文件推动人工智能与能源电力深度融合，创新电力作业安全监管新场景、新模式、新业态。

2025年3月，国家能源局综合司印发《2025年电力安全监管重点任务》，要求“加强先进技术装备应用，有序推进‘智慧工地’建设”。2025年9月，国家发展改革委、国家能源局颁布《关于推进“人工智能+”能源高质量发展的实施意见》（国能发科技〔2025〕73号），提出“围绕新型电力系统下的电网安全、新能源消纳、运行效率等要求……加强电网工程指挥建设管理”，聚焦建设阶段的作业感知与业务监测，构建电网建设的人工智能违章识别、进度仿真、在线监测、管控指标实时分析、作业流程智能管理等应用，促进电网工程建造智能升级。将“电力设备状态评价与智能运维”列入“人工智能+电网典型应用场景”，提出“构建设备状态智能感知与预警、设备故障智能定位与诊断……等应用，提升设备精益化管理水平”。2025年12月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于促进电网高质量发展的指导意见》（发改能源〔2025〕1710号），指出“强化电网安全风险辨识与管控能力”，“加强电网运行监测预警和预防控制”。

行业核心技术门槛集中在三大维度：一是多模态数据融合技术，需实现图像、传感、定位等多类型数据的精准采集与协同分析，解决复杂环境下的数据干扰问题；二是端侧智能算法开发，要求算法具备轻量化、低功耗特性，适配监测终端硬件资源，同时保障故障识别、隐患分析的高准确率；三是极端环境适配能力，终端设备需耐受高低温、高湿度、强电磁干扰等复杂工况，具备自取能、长续航等核心性能。此外，数据安全加密、跨平台互联互通等技术也成为行业准入关键要素。

公司在智能监测领域的技术优势主要有以下三个方面：一是算法生态成熟，围绕输变配场景打造50余项专用AI识别算法，覆盖设备缺陷、环境风险等核心监测需求，算法识别准确率保持80%以上；二是终端研发能力突出，具备图像视频、故障定位、状态感知三大系列产品的轻量化、通用化设计能力，自主攻克自取能、低功耗等关键技术，产品适配各类极端工况；三是系统集成能力领先，构建“终端+平台”协同架构，实现数据采集、传输、分析、预警全流程闭环，可提供输变配全域一体化监测解决方案，支撑电网运维效率提升30%以上。

公司在智慧安监领域的技术优势主要有以下三个方面：一是具备安监领域场景能力群应用、安监领域垂直大模型开发能力，围绕电力重点作业风险防控场景构建起丰富的基于AI的违章识别算法应用生态；二是具备安全监管设备的轻量化、无感化、通用化设计与开发能力，已打造智能可视、智能可感、后勤保障三类10款智慧安监终端产品，适应能源电力新形势下的安全监管要求；三是具备发输变配用全域智慧安监综合解决方案能力，全面覆盖安监领域人工智能、重点作业风险防控、安全工器具智能管控三大核心需求，通过科技手段有效支撑起电力行业现场安全监管能力提升。

（5）机器人及无人机

机器人被誉为“制造业皇冠顶端的明珠”，其研发、制造、应用是衡量一个国家科技创新和高端制造业水平的重要标志。党中央、国务院高度重视机器人产业发展，将机器人纳入国家科技创新重点领域，大力推动机器人研发创新和产业化应用。

2025年3月，第十四届全国人民代表大会第三次会议《政府工作报告》指出“开展新技术新产品新场景大规模应用示范行动，推动商业航天、低空经济、深海科技等新兴产业安全健康发展。建立未来产业投入增长机制，培育生物制造、量子科技、具身智能、6G等未来产业”，将低空经济和具身智能提升至国家战略高度。2025年5月，国家发展改革委、国家能源局印发《关于深化提升“获得电力”服务水平 全面打造现代化用电营商环境的意见》（发改能源规〔2025〕624号），提出“深化配电网智能巡检体系建设，加强带电检测装备应用，推广无人机巡检模式，提升设备隐患排查治理能力”等具体要求。2025年9月，国家能源局等部门发布《关于推进能源装备高质量发展的指导意见》（国能发科技〔2025〕78号），强调应当推进能源装备数字化智能化升级，“推进终端场景协作机器人、人形机器人研发，结合具身智能等技术，提升装备复杂环境下的自主作业能力”。

电力特种机器人及无人机是电网智能巡视和智能作业的重要手段。电力巡检机器人、巡检无人机已逐步在输电、变电、配电巡检领域大规模应用，处于快速的应用推广阶段；电力具身机器人发展势头迅猛、技术迭代加速，涌现出了一系列高度场景化的智能化产品，正逐步从科研应用到产业化应用过渡。随着电力能源企业对本质安全、提质增效要求的不断提升，“机器人”已经成为设备运维领域发展的必然趋势，成为构建现代能源体系的重要组成部分。

公司在机器人及无人机领域的技术优势主要有以下三个方面：一是在智能巡检机器人方面，公司掌握了激光与视觉等融合导航、高精度运动控制、多模态巡检检测和智能后台控制系统等关键技术，具备平台化、功能复合化的产品开发能力，积累了丰富的行业专有知识和现场实践经验；二是在智能巡检无人机领域，公司聚焦行业特种多旋翼无人机，在定制化载荷、航线动态规划、自动驾驶技术、多机协同调度和设备缺陷智能诊断等方面形成独特优势，具备提供低空网格化全自动巡检解决方案的能力；三是在电力具身机器人方面，公司掌握了多模态感知、具身大小脑、人机协同等核心技术，自研头部传感模组、算力背包及作业末端等关键部件，具备环境感知、自主导航、推理决策与精细化操作的综合能力，形成了适配变电、配电场景下设备巡检、作业安监、消防应急等应用的产品迭代能力。

2、公司所处的行业地位分析及其变化情况

（1）储能系统技术服务 技术引领标杆项目 产品突破标准先行

报告期内，公司持续在储能系统技术服务领域精研深耕，储能业务保持强劲的发展势头。公司承接的全球首创重大赛事“市电+新型储能”双主供模式奥体储能站建设项目、国内首个百兆瓦级“超容+锂电”混合储能国创中心顺德实证基地集成项目、国内首个采用半固态电池的深圳广前电厂“火储联调+黑启动”项目、南方区域首例退役机组改造成为储能电站项目（中山南朗独立储能建设项目）、广东省首个构网型独立储能电站（云浮粤水电独立储能集成供货项目）以及利用公司自研自产构网型变流器实现南网区域首次百兆瓦级构网型储能系统黑启动试验的云南文山独立储能集成供货项目均顺利验收。公司承接的全球首例、全国唯一的新型储能和新型电力系统国创中心白云实证基地集成项目、全国规模最大用户侧储能江苏惠然用户侧储能项目、韶关浈江独立储能项目、佛山里水独立储能项目、江门镜山独立储能等项目有序推进。

公司储能自研产品取得突破：兆瓦级自研自产构网型储能变流器实现规模化应用，并成功支撑云南文山储能项目完成黑启动试验；适配锂电/半固态/钠离子等多种类型的电池系统在国研院白云、顺德实证基地实现规模应用；台区储能产品在广东、广西、江苏等地规模化应用，在短时重过载治理方面成效斐然；行业内首次提出中压线路储能装置，在10kV低压、防结冰等场景实现应用；移动式小型储能装置、低压柔性直流综合调压装置通过新产品新技术鉴定，完成挂网试运行。公司牵头或参与编制多项新能源与储能领域标准，其中1项IEC国际标准《电力储能系统3-200部分：电力储能系统规划和性能评估—电化学储能系统设计原则》于2025年正式发布，2项行标《风力发电场无功配置及电压控制技术规范第2部分：海上风电》、《台风条件下海上风电场调度运行技术规范》已报批待发布，1项国标《电化学储能构网型变流器技术规范》送审。

（2）试验检测及调试服务 电源电网双轮驱动 资质数智行业领先

电源侧试验检测业务方面，公司承接广东电科院六十余年电力能源清洁高效利用以及新能源并网等实践经验和技术积累，积极推动清洁低碳新技术创新，总结形成了覆盖电源侧设备全生命

周期的系列技术。公司传统电源业务优势突出，报告期内，完成川投泸州电厂#1、#2 机组（H 级燃机）、国能北海电厂 4 号机组、重庆涪陵电厂、阳江东亚电力能源站等大型调试服务项目。中标广东惠州天然气公司、广东大唐国际肇庆热电厂 APS 应用逻辑优化研究与工程实施项目，中标湛江中粤能源燃煤机组、红海湾发电公司 1-4 号机组 DCS 系统改造等新一代煤电升级改造项目。完成越南永新一期电力有限公司常规技术监督和检修技术监督服务，持续拓展南方五省区以外市场的电源侧试验检测与调试业务。此外，公司大力拓展电站智能化改造和智慧电厂业务，中标新疆重能石头梅电厂、华能海门电厂、国能国华（北京）电厂等智慧电厂建设项目。公司聚焦核心技术自主研发攻关，开发煤质智能快检装置、凝泵宽频减振装置、智能清仓机器人，在海门港、华能、国能等发电企业推广应用，开发智能监盘、智慧巡检、故障自恢复、辅机自切换等智慧电厂核心模块，在京能、华润、华能等发电企业推广应用，助力电源业务向高端化、智慧化转型。新能源试验检测方面，公司成功建设全国首个 30MVA 大容量风机并网检测平台，承接国内主流商用最大容量 18MW 海上风电机组测试。2025 年承接明阳 18MW、上海电气 18MW 等 7 种型号大容量风机并网检测。承接国内首个中德合作海风项目调试，完成 41 个新能源场站超 60 次事故分析，承接两百余次建模仿真项目，新能源试验检测与仿真能力位居全国前列。

电网侧试验检测业务方面，承接国家应急管理部工作，选派技术专家完成全国高、低压电工作业培训课件开发及培训课程录制任务，资质能力与数智化检测能力稳步提升，业务布局与拓展取得突破。在资质能力方面，粤电科公司与国家新型储能创新中心联合共建广东省新型储能安全与可靠性评价质量标准实验室，承接《南方电网公司“十四五”自主检测能力建设规划》任务，完成广东电网公司基本检测平台 87 个物资品类、980 项检测项目的自主检测能力建设及资质申请任务，CNAS 和 CMA 认证认可项目达 5000 余项，能力范围稳居南网前列；粤电科公司取得专精特新中小企业称号，承修承试电力设施许可类别和等级升级为承试类二级、承修类三级，可从事 330kV 以下电压等级电力设施试验以及 35kV 以下电压等级电力设施维修业务。在数智化检测能力方面，公司聚焦智能检测平台、无人机+检测、AI+检测、大数据+检测等领域，持续开展关键技术研发与应用。报告期内，江村仓库检储配一体化智能检测平台已投入运营，作为分场所取得 CNAS 及 CMA 资质认证，该平台具备主要品类电气设备试验能力，可面向社会提供型式试验、研发测试、信息安全检测等多元化服务；自主研发的检储配数智化检测技术在江村基地开始试运行，助力提升检测数字化、信息化水平；自主研发的无人机 X 射线带电智能检测技术，实现线路不停电工况下耐张线夹和接续管压接缺陷的高效检测，2025 年获广东省电力科技进步一等奖；公司牵头的“电网压接金具无人机+X 射线带电智能检测关键技术研究及应用”项目通过中国电机工程学会鉴定，鉴定结果为“其核心技术处于国际领先水平”。业务布局与拓展方面，作为牵头单位组织编写南方电网公司新兴业务“十五五”规划检验检测专题，首次中标广东电网区域仓电网物资柔性移动检测项目（金额约 2900 万元）及供电局周转仓与施工现场电网物资柔性移动检测项目（金额约 1740 万元），业务范围进一步扩大；成功拓展内蒙古电力公司、国网江西电力公司及重庆电力公司试验检测业务，客户规模稳步提升；全年新增签订境外检测业务合同，涉及香港、澳门及柬埔寨等 3 个国家和地区，国际业务取得突破。

（3）智能配用电设备 全链自主技术领跑 规模应用内外突破

报告期内，公司持续推进新型配电系统领域核心技术与新型配电装备研发，完成 10kV 干燥空气全绝缘断路器（弹操速断型）自动化成套柜的自主研制并推向市场，中标广东电网公司专项招标及多项用户电力迁改工程物资采购；加强 35kV 智能简易站开关成套装备推广力度，在 7 个地区建成 23 个 35kV 配电站并投运；完成 10kV 小型化户外开关箱成套设备产品研发，新产品占地面积较传统设备减小 40%以上，已在肇庆、清远、惠州等地试点投入使用；首次中标广东电网配网直流电源框架物资，集成智能箱式变电站、智能换相开关、物联版故障指示器等系列产品，围绕山区配电网、城中村、偏远乡村打造高品质供电差异化解决方案。高效推进广东电网重点研发项目微电网集群互联共济及主配微协同创新示范项目，加速布局微电网业务。公司研发“高压中继型无线电能传输技术”获得南方电网公司应用基础研究奖。

在重大项目建设方面，公司高质量完成良信浙江海盐园区源网荷储一体化项目，相关技术成果（光储直柔示范工程）纳入国家重点研发计划城镇可持续发展关键技术与装备重点专项，为工业园区提供可复制易推广的绿色转型解决范式，该案例获得中国企业改革与发展研究会与半月谈杂志社联合发布的 2025 企业 ESG 优秀成果奖项。与国家新型储能创新中心联合组建新型储能与新能源网络安全实验室和“四可”调控终端联合研发实验室，完成分布式新能源“四可”系列终端

产品研发，实现全场景仿真验证环境搭建及新能源群调群控技术验证，打造分布式新能源群调群控整体解决方案，支撑分布式新能源有序开发、高效并网、安全运行和充分消纳。“面向电网友好型园区的灵活性资源系统规划及调控关键技术研究与应用”项目获得中国发明协会 2025 年度发明创业成果一等奖。

在柔性制造与网络安全领域，公司高标准交付南方电网二次柔性产业链构建灯塔项目，发布行业首款适配柔性组装的新型二次屏柜，建成首条电力二次装备柔性总装生产线并顺利投产，依托柔性产线深刻变革电力站端二次设备全生命周期运营模式，“电力二次装备柔性总装研发中试平台建设”成果获得南方电网公司 2025 年青年创新创效大赛金奖。打造南网首座“柔性接口+上走线”接线方式试点站（江门 110kV 凤山站），为电力二次系统柔性制造技术成果落地和效果验证提供样板案例。完成分布式新能源网络安全主动防御终端产品开发，完成南网首个面向分布式能源场景的网络安全主动防御系统建设，打造面向分布式源网荷储资源的端到端网络安全防御产品和解决方案。

在标准制定与技术引领方面，公司基于“丝路”系统牵头编制并于 2025 年 10 月正式发布国家标准《电能测量设备嵌入式软件通用要求》；领跑光伏、车网互动新兴赛道，制订光伏“四可”技术，全面支撑南网编制《智能量测体系支撑低压分布式光伏“四可”支撑能力建设工作指引》《南方电网低压分布式光伏四可能力提升方案》并正式发文，以南网科技方案全面支撑广州、海口开展国家级车网互动规模化应用试点城市建设；新一代量测设备形成南方电网系列标准。发布“丝路 V2.0 版本”，入选国资委“十四五”数字化转型标志性成果，并拓展内蒙古电网应用，国产化技术取得进一步突破；完成南网智能网关电能表管理单元研发，支撑超过 60 余家行业伙伴开展整机研发；开展新一代载波技术研究，完成芯片设计和流片，牵头 17 家知名单位成立新一代载波通信产业联盟。

在市场开拓方面，公司通过自主投标和芯片授权等方式开拓非股东市场，合作华电集团，实现了光伏“四可”在发电领域的首次突破。“丝路”系列产品推广超 2000 万只（含宽带载波模块、蓝牙模块、终端核心板、拓扑模块、智能网关电能表管理单元等），智能运维模块成功打开广西电网、海南电网市场，载波模块直接中标国网甘肃电力公司标包；蓝牙模块、终端核心板产品市场持续保持稳定。完成多个重大工程应用，规模化开展南网电鸿推广和建设，在广东、海南、广西取得重大进展；低压透明化感知技术，在广州千余台区十多万用户场景中验证通过，实用化规模全国领先，其中白云江夏区成为“百千万工程”城市复杂电网改造样板；国际业务拓展加速，成功中标 2 个海外技术服务项目，并在埃及顺利实施中埃合作配网降损试点项目，批量部署“智能量测终端+智能模块+智能电表+计量主站”，推动南网首个具备完全自主知识产权的 AMI 海外项目投入运营，多次获得埃及电力部高层高度评价；南网科技“丝路”数字保供电方案作为第十五届全国运动会保供电标准方案，护航 80 余个赛事场馆及场地保供电工作“零停电”，打造超大规模城市数智化保供电标杆。

在工程应用方面，公司规模化开展南网电鸿推广和建设，在广东、海南、广西取得重大进展；低压透明化感知技术，在广州千余台区十多万用户场景中验证通过，实用化规模全国领先，其中白云江夏区成为“百千万工程”城市复杂电网改造样板；国际业务拓展加速，成功中标 2 个海外技术服务项目，并在埃及顺利实施中埃合作配网降损试点项目，批量部署“计量主站+智能量测/台区终端+智能电表+智能模块+低压传感”，推动全南网首个具备完全自主知识产权的 AMI 海外项目投入运营，多次获埃及电力与可再生能源部高层高度评价；南网科技“丝路”数字保供电方案作为第十五届全国运动会保供电标准方案，护航 80 余个赛事场馆及场地保供电工作“零停电”，打造超大规模城市数智化保供电标杆。

（4）智能监测设备 市场地位持续巩固 AI 赋能智慧升级

报告期内，公司智能监测设备市场地位持续增强，核心竞争力进一步凸显。市场份额方面，输电线路图像视频监测装置、故障定位装置在南方电网集中采购中标份额排名前列，在广东、广西等省份实现规模化应用，市场占有率稳居行业前列。项目落地方面，参与南方电网“数字化改造专项”，监测装置在 30 余个地市供电局推广应用，累计服务线路长度超 5 万公里；技术成果方面，新增授权发明专利 2 项，部分装置经第三方鉴定达国内领先水平。品牌影响力方面，公司智能监测相关产品及解决方案亮相中国国际电力设备及技术展览会、亚洲电力电工暨数字电网展览会、国际数字能源展、电力行业智能巡检大会、IEEE PES 输配电技术委员会（中国）年会暨中外输配电领域技术创新论坛，凭借稳定的产品性能和优质的技术服务，在电网公司、发电集团等核

心客户中形成高度认可，行业口碑持续提升。行业技术迭代加速，公司实现三大突破：一是AI算法升级，采用Transformer架构研发轻量化缺陷识别算法，10类核心缺陷识别准确率提升至85%；二是故障定位技术优化，融合行波法与北斗授时，输电线路故障定位准确率较2024年提升了15%；三是多传感融合创新，终端集成可见光、红外、气象模块，实现设备状态与环境风险同步监测。

公司持续围绕安监域人工智能、重点作业风险防控、安全工器具智能管控三个方向开展智慧安监关键技术攻关与新产品研发，迭代升级智能可视、智能可感、后勤保障三类智慧安监终端产品，完成新一代“如影”布控球研发，与乌兹别克斯坦ACWA集团签订如影布控球、智能安全帽等安监产品销售合同，实现智慧安监终端产品国际市场突破。自主研发的智能保密文件柜产品在广州、惠州等6个地市供电局推广应用。训练形成南方电网第一个电力安监人工智能专业大模型，具备安监安全管理知识理解分析、问答交互能力，基于安监域大模型的数字安全监盘解决方案亮相2025世界人工智能大会，方案覆盖20个视觉类场景，包含86套算法模型，通过“数字安全监盘人”赋能，可24小时全天候自动识别关键工序场景，极大提升电力作业现场可视化管理水平，推动形成线上为主、线下为辅的安全监管新模式。公司“电力人身-设备交互过程安全风险智能预警关键技术及应用”成果获陕西省科技进步三等奖，“基于‘大瓦特’模型体系的电力作业安全管控图像数据与应用”成果获得2025数据要素赋能新型工业化大赛工业高质量数据集构建与应用赛道奖项。

（5）机器人及无人机 核心技术国际领先 产品矩阵内外并进

报告期内，“慧眼”无人化巡检技术持续领跑行业，市场地位不断提升，开辟发展新领域、新赛道。核心产品迭代落地成效突出，完成“慧眼”无人机室内版本定型并在广东落地；同步实现充电机库V3.0、移动机库V3.0、无线充电机库、车载充电机库4款产品研制与量产，构建多元化产品矩阵。技术实战价值凸显，“中继无人机+卫星通道”技术应用于输电电路巡检，在抗击台风“麦德姆”中高效支撑抢险救灾，加速灾后电力设施恢复。海外市场拓展斩获突破，向乌兹别克斯坦、马来西亚等多国输出项目技术方案，成功中标中广核老挝无人机光伏巡检国际化项目。电力作业上肢外骨骼机器人、四足巡检机器人等产品亮相中国国际大数据产业博览会、博鳌亚洲论坛、第十五届全国运动会新闻发布会等多个高端平台，无人机挂载防坠落装置在南方电网工器具管理提升现场会展示，获得广泛关注；电力人形机器人科技成果通过中国电力企业联合会鉴定，达到国际领先水平，核心专利“一种基于非向量空间控制策略的导线追踪方法及装置”获中国专利金奖，亮相第十七届中美绿色能源论坛、中电联科技创新大会、“科技全运”新闻发布会等多个重大场合，获南方日报、中国能源报、CGTN等多家媒体报道，提升了技术影响力与品牌认可度。

公司始终贯彻落实国家智能制造战略规划，形成智能巡检机器人、智能巡检无人机、电力具身机器人等三大智能巡维设备系列产品。相关团队成员成长为国家能源局电力机器人标准化技术委员会委员、电网设备智能巡检标准化技术委员会委员、全国专业标准化技术委员会委员等行业领军人才，参与制定国家和行业标准15项，项目团队参与的“输变电巡检机器人智能化关键技术研究与应用”获得了中国电力科学技术进步二等奖和广东省科学技术二等奖，“慧眼”智能无人运检关键设备入选工信部人工智能赋能新型工业化典型应用案例。公司无人机团队创立了大型无人机在输电线的全自动巡检模式，在省级电网首次开展大型无人机规模巡检应用。公司机器人及无人机产品已实现规模化应用，其中智能巡检无人机系列产品在电网、交警等领域推广应用，“交警慧眼™”三维事故勘查系统通过公安部交通安全产品质量监督检测中心权威认证。研发的带电作业特种机器人，突破了机器人刚柔耦合精确控制、复杂环境目标感知与定位等关键技术难题，实现了电力特种作业机器人关键部件的国产替代。

3、报告期内新技术、新产业、新业态、新模式的发展情况和未来发展趋势

（1）储能系统技术服务

2025年8月，国家发改委、能源局发布《新型储能规模化建设专项行动方案（2025-2027年）》，提出充分发挥各技术路线优势，拓展新型储能在电源协同运行、电网稳定支撑及智能微电网、虚拟电厂等领域应用；推动压缩空气储能、液流电池储能、钠离子电池储能、飞轮储能等进一步商业化发展；进一步提高新型储能关键设备及系统的综合能量转化效率、循环寿命等经济性指标及全生命周期安全水平；推动政策机制完善，加快商业模式创新，支持在重点地区先行先试，促进产业链上下游协同、提质增效，助力实现可持续发展。

由此可见，随着政策落地、机制完善和技术突破，未来新型储能产业仍有巨大的发展空间和市场前景。在发电侧，新能源配储从强制配建走向通过市场化手段实现协同优化，储能成为平滑波动、提升新能源消纳率的必需配置。在电网侧，独立共享储能作为新兴业态迅速崛起，它作为公共调节资源，通过容量租赁、辅助服务等模式获取收益，成为电网灵活性的重要提供者。在用户侧，储能与分布式光伏、充电桩、微电网的结合，催生了工商业智慧能源管理、光储充一体化电站、虚拟电厂等活跃业态，其中虚拟电厂通过聚合海量分布式储能资源参与电网调度与市场交易，正从试点示范走向规模化运营。

（2）试验检测及调试服务

在电源侧试验检测方面，传统电源向保障电力供应安全的“支撑性电源”和调节新能源波动的“灵活性资源”加速转变，其核心价值已不仅是发电，更在于为高比例新能源电网提供调峰、调频、备用和电压支撑等关键辅助服务，提升“灵活、高效、智能”的运行能力。随着传统火电的功能定位转变，电源技术服务发展出现新的模式和机遇，一是国家层面加大基建投资，“三个八千万”带来一轮基建高峰。二是围绕存量机组的能效提升改造，既是碳减排的需要，又是发电企业降低成本的内驱动力。三是适应新型电力系统建设的灵活性改造，煤电“三改”业务。四是能源行业数字化大背景下，智慧电厂的智能建设迎来机遇。五是传统煤电减碳降碳固碳业务。这些新的模式和机遇将推动电力市场的持续扩大，并增加对电力设备检测服务的需求。结合我国电力工业、电力设备行业发展来看，未来在政策扶持、新基建推动、设备更新迭代等因素的影响下，电力设备将逐步向高端、智能、绿色方向的更新升级，推动电力系统的低碳化和灵活性改造，电力设备检测行业的市场需求量预计将继续保持增长态势。

在电网侧试验检测方面，无人机搭载X射线机、红外热像仪、4K摄像头等设备，广泛应用于输电线路、光伏电站等场景的电力设备检测及巡检工作；智能机器人及无人机、AI算法、智能传感、物联网、大数据等技术，助推电网侧试验检测技术逐步从传统人工检测向智能化、数字化检测转型升级，推动实现检测流程的自动化执行、数据精准化采集与分析结果的可视化呈现，提升检测效率与数据可靠性。未来电网侧试验检测技术和服务模式将不断优化升级，电网侧试验检测技术将加速向智能化、数字化转型升级；同时也将从单一检测向实时监测和智能诊断升级，通过部署智能传感器，结合数字孪生与人工智能分析，实现设备状态的带电、在线、高效诊断，推动电力设备运维模式从“故障后检修”转向“故障前预警”。检测服务模式将从提供检测报告，延伸为提供全生命周期数据服务，检测深度嵌入设备的研发、生产、运维各环节，通过数据分析实现预测性维护和决策优化。随着电网侧试验检测技术和服务模式的不断优化升级，将催生电网检测技术服务更大的市场需求，为新型电力系统提供全链条技术支撑、全周期安全保障与全场景高效适配的核心动能。

（3）智能配用电设备

“十五五”期间，新型电力系统建设加速推进，智能配用电领域已从传统“供电-用电”单向模式，转型为源网荷储深度融合、供需双向互动、数智化高效协同的新型用能生态。《中共中央关于制定国民经济和社会发展第十五个五年规划的建议》（2025年10月23日中国共产党第二十届中央委员会第四次全体会议通过）第46点“加快建设新型能源体系”中提出“全面提升电力系统互补互济和安全韧性水平……加快智能电网和微电网建设”，这是党中央针对提升电力系统安全发展能力和能源保障水平作出的重要部署。作为新型电力系统关键构成部分的配电网和微电网，是适应高比例新能源快速发展的新型电力系统物理基础，充分发挥配（微）电网在电网末端的资源优化配置和灵活管控能力，对新型电力系统的安全稳定、经济高效、绿色低碳发展具有重要意义。随着分布式新能源渗透率快速提升，实现主配微网多级协同发展，有利于进一步提高电网对可再生清洁能源的接纳、配置和调控能力，支撑电力系统安全可靠、经济高效运行。

智能配用电设备作为数据交互“神经末梢”，承担分布式电源、新型负荷、储能设备的运行数据采集、用电行为分析、安全监测等关键职能；新一代载波技术提供稳定通信通道，低压透明化技术实现低压配网拓扑清晰、状态可视、故障可定位，三者协同构成“感知-传输-分析”核心链路。在新能源为主体、源网荷储协同的场景下，配用电侧对资源全面感知、负荷精准预测、供需智能匹配需求迫切，三者形成的技术合力，能够破解城市复杂电网“源荷波动大”与山区配电网“监测盲区多”等痛点，支撑负荷聚合调控、虚拟电厂等新技术落地。

智能配用电设备是加快传统配电网向新型配电系统转型，推动配（微）电网数字化、智能化、绿色化升级的关键核心装备，在以新能源为主体、源网荷储共同参与的新型配电系统中，对各要

素的灵活接入、全面感知、动态调节、精准控制需求催生配（微）电网新型控制保护技术和新型配电装备快速发展。因此，智能配电设备领域的未来发展趋势预期将聚焦配电装备智能化绿色化升级和智慧化运维两个方向，围绕“安全运行、智能运维”需求，面向新型配电网源网荷储各类主体，发展形成以“安全可靠、柔性接入、管控精益、全面感知、万物互联、互动友好、标准通用、绿色低碳”为特征的新型配电产品体系，支撑分布式新能源灵活接入、多种形态柔性负荷及分散式储能资源协同控制场景。

智能配用电领域未来将聚焦数智化协同调控和多元化用能服务两大方向，以智能用电技术创新为核心，依托“应用主站+边缘终端设备+分层感知设备+末端分布调控设备”的技术体系，围绕“安全高效、绿色低碳、互动友好”需求，构建“精准感知、智能调控、柔性互动、安全可靠、开放共享”的新型配用电体系。该体系将重点支撑分布式新能源就地消纳、面向“车-桩-网”的调控装置、配电网状态评估自主故障运维、高质量高可靠供电体系、面向电网的分层分级的调控及区域自治等场景，破解城市电网源荷协同难题、补齐山区电网供电短板，推动智能微电网、智能家居、零碳园区建设与终端电能替代深化。通过智能用电技术筑牢电网可靠运行根基，实现全域数据贯通、状态可视，最终构建覆盖城乡、供需平衡、安全高效、绿色低碳的新型终端用能生态。

（4）智能监测设备

智能监测正从单一设备销售向“监测终端+数据平台+诊断服务”一体化解决方案延伸，形成覆盖设备全生命周期的状态评估与预警服务体系。新业态方面，“云边端协同”成为主流架构，边缘终端实现本地预处理与实时告警，云端平台进行大数据分析模型优化，支持跨区域、跨层级的数据共享与智能决策。新模式方面，线上监测平台与线下运维团队联动，构建“数据预警-工单派发-现场处置-闭环管理”的全流程服务体系，提升运维响应效率与服务精准度。

未来行业将聚焦三大发展方向：一是终端集成化，监测终端将进一步融合感知、计算、通信功能，实现多参数一体化监测，降低部署与运维成本；二是算法自主化，依托电力行业专用大模型，实现隐患识别、故障诊断算法的自学习与自优化，适配复杂多变的运行场景；三是平台协同化，监测数据将深度融入电网数字孪生平台，与调度、运维、检修等系统无缝对接，支撑电网全生命周期智能化管理。公司将持续聚焦核心技术攻关与产品迭代，紧跟行业发展趋势，拓展新能源、跨行业监测场景，巩固行业领先地位。

（5）机器人及无人机

当前，具身智能、人工智能、大模型等技术快速进步，智能机器人及无人机处于技术爆发并向产业化成熟的前沿，是未来产业的重要组成部分。人形机器人、多足机器人、智能外骨骼、配网带电作业机器人、作业无人机等系列装备，“具身+遥操作”并行的电力具身智能机器人作业体系，成为跨行业智能化升级的“通用引擎”，在电力能源领域可完成从智能巡检到简单操作的闭环任务。围绕智能运维等应用场景形成了从核心部件、机巢到AI诊断平台的垂直产业链，并催生了“机器人即服务”的装备租赁与共享服务商。“空地”立体无人化运维体系逐步成熟，基于数字孪生的远程集中管控模式有效落地，使一线作业模式从“人工主导”转向“人机协同”。作为新兴产业赛道，机器人及无人机产业正蓬勃发展，行业发展推动无人化运维从试点走向全面普及，并进一步向电网建设、应急抢险等更复杂场景拓展，形成覆盖能源全生命周期的智能装备应用生态。

二、经营情况讨论与分析

2025年是公司“十四五”规划的收官之年，也是发展历程中极不平凡、成果丰硕的一年。面对复杂多变的外部环境与行业挑战，公司坚持以高质量发展为首要任务，坚定不移贯彻创新驱动与深化改革，在核心技术攻关、市场格局突破、公司治理提升等方面取得系列里程碑式成就，圆满完成“十四五”各项目标，为实现“十五五”更高水平发展奠定了坚实基础。

报告期内，首次获得中国专利金奖，实现历史性突破；连续五年获评国务院“科改行动”最高“标杆”评级；连续三年获上交所信息披露A级评价，获得中国上市公司协会“投资者关系管理、董办管理最佳实践”等多项权威奖项。报告期内，公司实现营业收入36.85亿元，较上年同期增长22.27%；归属于上市公司股东的净利润为4.21亿元，较上年同期增长15.28%；归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润为4.03亿元，较上年同期增长16.90%。公司主营业务持续健康稳定发展。

（一）市场开拓亮点纷呈，业务版图实现全域性、历史性突破

报告期内，公司成功构建了“稳固网内、突破网外、进军海外”的三维业务新格局，抗风险能力与综合竞争力迈上新台阶。在南方电网以外的市场开拓上，公司打破区域壁垒，全年非南网市场营收占比大幅提升至近六成，同比增长超70%。储能业务凭借技术优势，使台区解决方案成功打入国网江苏市场，“丝路”系列产品也首次进入国网甘肃、蒙西电网；数字输电、数字变电等核心产品连续中标国网江苏、内蒙古等市场，形成示范效应；试验检测首次服务国网江西、蒙西电网市场，影响力大幅提升；智慧电厂引领行业变革，新签合同额超5000万元。广西桂能、贵州创星两家子公司营收、利润再创新高，为公司稳健发展增添助力。在国际征程上，公司正式设立国际化发展部，系统性搭建国际营销体系，新签海外合同13项，合同数量与金额均创历史新高，自主技术的国际影响力显著提升。在品牌与产业协同上，高效运营番禺、华业等核心展厅，进一步强化品牌场景化传播。全年累计接待讲解近百场，深度参与大型展会14次，品牌形象获得场景化、立体化传播。

（二）坚持创新驱动，科技自立自强与产业转化能力实现系统性跃升

公司始终坚持创新驱动，年度研发投入2.79亿元，同比增长25.18%，在国家级荣誉、国际标准、硬核产品等方面实现多项“零的突破”，创新策源能力与成果转化效率显著增强。在科技成果方面，公司首次斩获中国专利金奖，首次承担国家自然科学基金项目，新增1项国家科技重大专项，彰显公司原始创新能力。在国际标准领域，新增发布IEC国际标准2项，实现三大国际标准“零的突破”。在创新平台与生态建设上，联合武汉大学共建了科研平台——“电力具身空间智能研究中心”。同时，公司正式加入国际保护知识产权协会（AIPPI）并通过ISO56005创新与知识产权管理能力认证，提升公司创新与知识产权管理能效。在硬核产品研发与重大工程应用上，成果转化加速：成功完成2.5MW构网型变流器研发，并在云南文山宝池储能电站实现大规模应用；建立了碳化硅“功率器件-模块-装置”全链条自主研发体系；打造了南网首个“电力具身智能机器人软硬件产品体系”——“擎天”智控平台。在第十五届全国运动会保供电任务中，公司党员突击队全球首创“市电+储能”保供电模式，保障开幕式展演全过程电力供应零中断、零闪动，获得国家部委高度认可与社会各界广泛好评，成为技术实力与央企担当的集中体现。

（三）深化改革与提升治理，发展活力与资本市场形象达到新高度

公司以“科改行动”综合改革三年行动高质量收官为契机，在体制机制、市值管理、人才激励等方面纵深推进，持续巩固了行业改革标杆地位，实现了内在价值与市场价值的双提升。在深化改革方面，公司“科改行动”连续获评国务院国资委最高“标杆”评级，“双链”融合改革典型案例成功获评中国企业改革与发展研究会优秀案例，示范引领作用获得国家级认可。在市值管理与规范运作方面，年内市值涨幅大幅跑赢上证指数和科创板指数，资本市场品牌广受认可；高质量承办了南方电网控股上市公司集体业绩说明会，创新“主题宣讲+实地调研+互动问答”沉浸式交流，获得投资者好评；信息披露工作连续获上交所最高A级评价，ESG获得权威机构A级评价。在公司治理与人才建设方面，体系持续健全：系统修订了《公司章程》及各治理主体责任清单，编制参股企业管理方案，治理效能有效提升；人才高地效应凸显，新聘资深工程师（专业总监）25名、青年人才4名，实施“一人一策”支持举措，年内3人入选国家级、省部级人才荣誉，1人荣获国家科技进步奖二等奖，波浪能团队在全国博士后创新创业大赛斩获铜奖，公司员工已连续三年获南方电网公司个人一等奖功，一支矢志创新突破的骨干人才队伍已然成型。

（四）“十四五”圆满收官，综合实力实现里程碑式跨越发展

纵观“十四五”的五年征程，公司在南方电网公司的坚强领导下，实现了从快速成长到引领发展的历史性飞跃。在综合实力上，公司营收从11亿元增长至近37亿元，利润总额从不足1亿元增长至4.7亿元，年均增速分别高达27%和37%，资产总额与员工规模均实现翻番以上增长，桂能公司、创星公司两家子公司业务也实现跨区域发展，公司做大做强迈出稳健步伐。在科技创新上，坚持科技立企、科技兴企，研发经费投入实现亿元级跨越、年均增长率达32%。在电力机器人、新型储能等领域创造多项全国第一、世界首例，慧眼智能无人运检装备体系成为行业领先者，电力机器人及无人机产品市场占有率全国领先；自主研发行业首个智能配用电终端操作系统“丝路InOS”，实现电力行业自主嵌入式操作系统国产替代；建成世界首条电力二次装备柔性总装生产线，获南网首届青年创新创效大赛金奖，公司科技创新驱动力强劲跃升。在市场开拓上，成功从区域性企业成长为深耕本土、布局全国、开拓海外的国际化企业，“慧眼”“丝路”等硬核产品已推广至国家电网多个省份，并成功实现海外项目落地。在改革引领上，公司作为电力系统首家科创板上市公司，国有资产大幅增值，并连续获评“科改标杆”与国务院国资委“创建世

界一流专业领军示范企业”，改革经验成为全国样板。这五年的辉煌成就，标志着公司已成功发展为全国领先的电力能源领域基于人工智能的高端智能设备和高技术服务综合解决方案提供商，为“十五五”期间续写高质量发展新篇章积蓄了强大动能。

非企业会计准则财务指标的变动情况及展望

适用 不适用

三、报告期内核心竞争力分析

(一) 核心竞争力分析

适用 不适用

1. 高水平人才队伍

公司管理团队由具有丰富电力能源行业经验的专业人士组成，构成稳定，管理能力强，在高效领导公司业务发展中发挥了重要作用，使公司能够成为行业中的领军者。截至2025年12月底，公司本部现有员工448人，拥有一支硕博占比85%、专业丰富、技术精湛、业内知名的高水平人才队伍。从职称上看，高级以上职称179人，其中正高级职称45人。此外，还拥有各类行业组织、学术组织、标委会、行业协会专家55人，享受国务院特殊津贴专家2人，南方电网战略级技术专家3名、广东电网领军级技术专家15人。

2. 雄厚研发实力

公司重视技术创新，研发投入占营收比例逐年上升，近三年研发经费复合增长率超30%。公司始终致力于电力能源领域关键核心技术攻关，提前布局新型储能、人工智能、智能配用电等攻关方向，积极申报“储能与智能电网技术”、“可再生能源技术”、“氢能技术”、“煤炭清洁高效利用”等领域国家级项目、广东省科技项目，公司重点攻关国家级项目10项、省部级项目24项，助力能源装备领域“卡脖子”技术突破。公司紧紧围绕新型储能赛道，灵活应用基于平台型产业创新生态系统建设理念，获批组建新型储能国家制造业创新中心，聚力打造研发-测试-中试-实证为一体的、具有全球影响力的新型储能制造业创新高地。报告期内，公司主持、参与制定了2项IEC国际标准、11项国家标准，拥有广东省企业重点实验室、工程技术中心及各类实验室19个，累计获得省部级及以上科技奖励227项，拥有美国发明专利3项、国内发明专利459项，累计获得“国家科技进步二等奖”等8项国家级奖励。

3. 行业领先的资质能力

公司2020年入选国务院“科改行动”企业名单，连续五年获评“科改行动”标杆企业。2023年入选国务院“创建世界一流示范企业和专精特新示范企业”名单。2024年获评国家级绿色供应链管理企业。公司具备电源+电网工程双一级调试资质、CNAS等20多项权威资质认证。拥有广东省智能电网重点实验室、广东省特种机器人工程研究中心、广东省新型储能与新能源工程技术研究中心等各类实验室19个。生产中心拥有约7,000m²的黄埔生产基地、约10,000m²的南村储能基地，能同时满足智能配用电、智能监测、机器人及无人机、储能产品的研发试制试生产、核心部件小批量生产以及储能产品的批量生产。

(二) 报告期内发生的导致公司核心竞争力受到严重影响的事件、影响分析及应对措施

适用 不适用

(三) 核心技术与研发进展

1、核心技术及其先进性以及报告期内的变化情况

按照核心技术主要应用的产品分类，公司核心技术情况如下：

(1) 储能系统技术服务核心技术

序号	核心技术名称	核心技术先进性表述	技术成熟度	技术来源
1	储能系统集成优化及安全防护技术	本技术针对电力储能系统高安全、高可靠的应用需求，通过高安全、高效率、集约化的储能电池系统集成设计技术，打造“识-警-控”一体化的安全防护体系，实现储能电池系统整体安全、效率提升。针对液冷电池簇的温度一致性均衡控制问题，通过先进三维热管理仿真技术，实现热管理系统流量、压降的均衡控制，进而实现电池堆电芯温度一致性管理水平提升。针对传统集中式储能系统存在的串联“短板效应”与并联簇间环流问题，自主研发了智能簇控式构网型储能系统，通过电池簇管理与电能变换融合控制技术，在保证安全性前提下提升可用容量，实现大容量电池储能系统的能量精细化管控与多工况自适应友好并网。为提高储能系统可靠性和整体性，研发了兼顾簇级管理和堆级汇流的平台化装备，形成了适配组串式和集中式储能系统的配置解决方案，通过高集成密度的集约化自主设计，降低了系统配置成本和安装运维难度，强化了箱式储能电池系统的安全稳定性与经济效益性目标。相关技术已在公司大容量箱式储能系统产品、大规模储能系统集成及EPC服务中应用。	产业化应用	集成创新
2	电力电子系统高精度建模及并网性能测评技术	本技术采用离线仿真软件和高性能实时仿真平台，对风电场/光伏电站、储能电站、直流配电网设备及控制策略等进行高精度建模，验证稳态、暂态并网运行特性，并进行参数整定及控制逻辑优化，保障入网设备运行安全可靠。同时，本技术支持大容量电网模拟装置和智能化测试监控软件开发，为开展25MW及以下风电机组高/低电压穿越能力测试、电网适应性测试提供技术支撑。该技术已在海上风电仿真测试/涉网试验、储能电站仿真测试、直流配用电系统集成等业务中应用。	产业化应用	集成创新
3	能量管理及优化控制技术	本技术通过协调控制技术，可实现集中式储能电站和分布式储能系统聚合控制的运行优化控制，基于此项技术，开发大规模储能能量管理系统和规模化储能集群协调控制系统，大规模储能能量管理系统相比市场同类产品数据管理能力、响应调度能力、能量调配能力方面显著增强，规模化储能集群协调控制系统面向“远程-本地”协同调控和市场化运营“一站多用”需求，全面提升集群调控能力、辅助交易能力和运营管理能力。相关技术已在公司承接的广西武鸣储能电站等标杆示范项目中应用。	产业化应用	集成创新

(2) 试验检测及调试核心技术

序号	核心技术名称	核心技术先进性表述	技术成熟度	技术来源
1	火电厂超低排放系统优化技术	本技术创新了高效、低成本的燃煤机组超低排放优化技术路线,实现了 NOx 长期稳定的超低排放,获得 2019 年国家科学技术进步二等奖(燃煤电站硫氮污染物超低排放全流程协同控制技术及应用)。	产业化应用	原始创新
2	大型汽轮发电机复杂故障多维度诊断关键技术及工程应用	本技术针对大型汽轮发电机定子、转子及辅助系统的复杂故障,采用发电机机械特性和电气特性的综合分析并进行多维度诊断,形成了针对定子铁心内部放电、定子铁心松动、定子绕组端部振动、定子线棒气堵、转子-轴承系统机械故障、发电机出口结构性短路等复杂故障的多维度诊断方法。研发了定子铁心内部放电辨识技术,基于低磁密涡流的定子铁心片间绝缘缺陷检测技术,定子绕组端部动力学特性分析及振动自适应控制技术,基于转子振动与励磁电流正相关性的转子匝间短路在线诊断技术,基于动态中心辨识的转子支撑系统故障诊断技术,基于移相椭圆的轴系动平衡技术等。相关技术成果已应用到大型汽轮发电机和燃气轮发电机疑难复杂故障诊断和处理领域,同时还可向航空、石油、化工、钢铁等行业的大型电机推广,具有广阔的应用前景。技术获得 2017 年中国电力科学技术进步一等奖,2022 年度中国电力科学技术一等奖及南方电网科技进步一等奖。	产业化应用	原始创新
3	大型汽轮发电机组不稳定振动快速抑制技术	本技术针对大型汽轮发电机组突发不稳定振动故障。在轴承稳定性、部分进汽汽流力、不稳定振动故障预判、突发性不稳定振动现场快速抑制技术等方面出发,研究可倾瓦滑动轴承非线性油膜力求解方法,提炼基于轴颈扬度的轴承载荷测试新方法,开发一套旋转机械密封泄漏和动力特性计算分析软件和部分进汽下调节级剩余汽流力计算软件,提纯一套针对调试或检修后机组突发振动的预判和处理策略,有效抑制了汽流激振故障,成功解决多台大型发电机组不稳定振动故障的处理。	产业化应用	原始创新
4	大型燃煤电厂耦合污泥焚烧处置关键技术	本技术解决了高效干化、受热面结焦、制粉系统堵塞、难于稳燃、污染物排放难以控制、数值模拟优化等关键技术难题,形成了具有自主知识产权的大型燃煤电厂协同焚烧处置集成技术与工程示范装置,完成了 25 台燃煤机组耦合生物质或者污泥掺烧工程应用,形成了 5 家燃煤耦合污泥掺烧国家示范电厂。本技术获得了 2023 年度中国电力科学技术二等奖、2023 年度中国能源创新奖二等奖、2020 年南方电网科技成果转化应用一等奖等荣誉,技术成果成功纳入国务院国资委《国家重点推广的低碳技术目录》。	产业化应用	原始创新
5	锅炉及辅机运行自适应优化技术	本技术实现了燃煤锅炉系统的深度节能,降低了燃煤机组的原煤消耗,节省了发电厂用电,提升了机组运行智能化水平。2022 年本技术获得广东省科学技术二等奖,2020 年相关技术获得中国电力创新奖专利成果一等奖。	产业化应用	原始创新
6	火电厂深度节水及高效低成本废水零排放集成	本技术针对火力发电的取水、用水和排水多个方面,研究了城市污水处理厂尾水代替火力发电用水水源、节水减排等关键技术并完成了工程实践,研发了火电厂废水深度浓缩回用及烟道蒸发零排放集成技术,解决了火力发电用水、排水等技术难题,提高了用水效率,实现了火力发电利用非常规水	产业化应用	原始创新

	技术	源、节约用水、废水减排的目标。本技术针对城市污水处理厂尾水中存在的低碳氮比、难生物降解有机污染物、氨氮和细菌等问题，实现了城市污水处理厂尾水作为水源用于电厂锅炉补给水。本技术获得了 2019 年度广东省环境保护科学技术奖二等奖。		
7	火电机组调频能力快速提升技术	本技术在机组 AGC 综合调频能力及智能控制、安全性防范控制等方面实现了全面突破：1、首次提出了内反馈控制结构的控制技术，有效解决了大型火电机组辅助调频中大工况变化、大时滞特性的控制难题；2、提出了数据驱动的火电机组闭环子空间模型辨识技术，解决了火电机组模型辨识的安全性难题；3、首次建立了深度学习的关键参数智能预测模型，实现了高精鲁棒在线参数估计；4、提出了智能煤水比控制技术、智能风煤比控制技术和智能主蒸汽压力跟踪控制技术，解决了火电机组辅助调频中超温超压的关键安全性难题。2022 年本技术获得广东省科学技术二等奖。	产业化应用	原始创新
8	火电机组自抗扰控制关键技术	本技术首次将 ADRC 控制算法规模化应用在火电机组的过程控制中，实现了 ADRC 在火电厂水位、汽温、风温、协调控制等重要回路的应用，保障了磨煤机出口风温、协调控制系统、加热器水位、主汽温度、再热汽温等控制回路的优化控制。本技术获得 2018 年中国电力科学技术进步三等奖。相关专利获得第十三届中国专利优秀奖。	产业化应用	原始创新
9	燃煤电厂深度调峰技术	本技术建立了炉侧三维计算流体力学与锅侧动态过程耦合模型，开发了基于低负荷给水流量和燃烧方式动态平衡的锅炉水动力集成计算方法，大幅度降低了水动力计算误差。提出高温承压部件在线安全监测与寿命评估技术，构建了锅炉水动力与壁温特性实时在线监测平台，研发了宽负荷运行下烟气余热梯级利用系统方法。有效降低了机组最低稳燃负荷，提高了宽负荷运行锅炉效率。2025 年本技术获得广东省科技进步二等奖、中国电力科技进步二等奖。	产业化应用	原始创新
10	电力系统数字仿真和物理模拟平台实时混合仿真技术	本技术结合电网实际和二次设备检测需求，构建了所需的电网仿真环境，主要包括：含直流多落点的交直流并联、系统振荡、励磁涌流、短路电流超标与短路电流限制、同杆并架等电网场景，自主开发了线路保护、变压器保护、备自投、励磁调节器、汽轮机调速系统测试平台，有效地帮助了运行人员、科研人员以及设备厂商对故障原因进行分析，及时解决了电网生产中问题。该技术已应用分析 10 多个电厂的功率振荡、非全相运行等事件的分析。	产业化应用	原始创新
11	电力电子系统高精度建模及测试技术	见储能系统技术服务核心技术 2	同左	同左
12	电力二次设备智能化检测技术	本技术基于云平台和物联网技术，实现了配电自动化终端的一键启动、闭环检测、远程监控等智能检测功能，大幅提高了检测效率，最大程度减少了人为干预试验失误；基于无线通信技术实现了电能表电能量误差的在线监测及检测，具有远程通信功能，将相关测试信息通过 GPRS 通信模块传送至信息中心或手持设备，实现了待测智能电能表的便捷化现场测试。	产业化应用	原始创新
13	电力设备	本技术采用三维成像 X 射线成像技术，对 GIS 盆式绝缘子、开	产业化	原始

	无损检测技术	关和刀闸等进行多角度检测成像，动态显示 GIS 设备缺陷位置，区分开叠加的部件，更准确地分析封闭式开关设备的内部问题。2022 年获中电联电力创新二等奖，广东省测量控制与仪器仪表科学技术特等奖。2023 年电力建设科技进步二等奖。	应用	创新
14	安全工器具检测技术	本技术基于大数据技术建成一套安全工器具检测系统，实现检测透明化、数据信息化、监督多样化，实现智能检测环节全过程管理。建设了国内首家的安全工器具检测省级系统平台。	产业化应用	原始创新
15	检储配数字化检测技术	本技术基于公司到货抽检业务全过程智能化、信息化管理的需求，采用多源数据整合技术对多类型数据采集，涵盖接口对接、移动终端现场采集、手动补录等方式，通过清洗、归一化处理消除数据孤岛，构建统一数据模型。采用“规则引擎 + 机器学习”融合算法，内置检测标准规则库，基于历史数据训练分类 / 回归模型，实现“规则约束 + 智能预测”双重判定，记录判定依据与路径，保障结果可追溯、可复核。采用关系型 + 非关系型混合数据库，结合 Hadoop/Spark 分布式存储与并行计算框架，支撑结构化与非结构化数据高效存储、快速检索及多维度关联分析。使用云端 - 终端协同技术，适配移动检测端离线采集与在线同步功能，实现“云 - 边 - 端”数据实时联动，满足现场抽检场景需求。该技术目前已在江村基地开始试运行，减少检测数据的人为干扰，实现检测过程数字化、信息化。	产业化应用	原始创新
16	无人机 X 射线带电检测技术	基于无人机带电检测时线路的放电影响因素分析和相间放电规律，本技术创新提出耐张线夹和接续管无人机 X 射线带电智能检测方法。研制了 4 旋翼无人机、X 射线机器人，开发了无人机搭载的轻量化线夹 X 射线带电检测系统，实现线路不停电工况下压接缺陷的高效检测。开发了一套自主知识产权的有图像 AI 防伪功能、YOLOv8 AI 缺陷智能识别功能、报告生成等功能 X 射线成像耐张线夹缺陷智能识别系统。2025 年获广东省电力科技进步一等奖。	产业化应用	原始创新

(3) 智能配用电设备核心技术

序号	核心技术名称	核心技术先进性表述	技术成熟度	技术来源
1	InOS操作系统及其核心板技术	本技术应用领先的操作系统内核技术，满足电力运行环境复杂性和计量数据高可靠性要求，创新智能电表轻量化Java虚拟机，并设计了5,000个智能量测微应用组件。所研发的实时多任务微内核操作系统，支撑新一代智能电表及高级应用的跨平台快速开发上线，填补了国内可实用化的智能电表操作系统的空白。完成操作系统向量测终端、物联网模组、低压开关等系列设备的拓展延伸，并实现操作系统与核心国产芯片的适配研发，构建起国产化InOS设备生态，保证了电力能源关键设备的自主安全可控。	产业化应用	原始创新
2	电力二次设备智能化检测技术	见试验检测及调试服务核心技术12	同左	同左
3	基于全链路一体化的新型量测体系及其智能应用技术	本技术建立了新一代台区终端的营配融合业务架构和功能模型，并进行高性能硬件平台和统一软件架构定制化，实现硬件无关化和软件定义功能，同时采用边端“数据中心”、容器化技术，解决低压配电网数据统一与网络协同的问题；研发了基于宽带载波时钟基准的同步采集方法、数据调度优化方法、电能质量监测及分析算法等，应用于智能电表宽带载波模组、微功率无线模组、计量管理设备、低压调压器、低压回路测控终端等系列化设备的数据通信互联和诊断分析，构建低压配用电数据采集及应用的整体解决方案。	产业化应用	集成创新
4	面向配网自动化设备的模块化硬件架构设计和组件热拔插技术	本技术采用全新的模块化硬件架构设计和组件热拔插技术，实现接口即插即用、软件功能硬件化、组件灵活扩展配置和“整机-组件”双维度自诊断等功能，同时研发了兼容多协议、电鸿操作系统的智慧管理单元XTU，可应用于柱上断路器、开关柜等系列配网智能化终端，改变了传统配电终端封闭式硬件系统的设备形态。	产业化应用	集成创新
5	源网荷储联动运营协调控制技术	本技术基于云边协同架构及虚拟电厂分层分级聚合调控方法，研发源网荷储联动运营平台及灵活性资源调控终端设备，实现区域源网荷储资源的可观可测可控与多时间尺度协同配合，为新型电力系统背景下灵活性资源的规模化优化聚合、双向互动与市场参与提供系统平台支撑和综合解决方案。	产业化应用	集成创新
6	配网一二次融合技术	本技术提出面向一二次深度融合的高可靠低局放电气绝缘结构设计，保障了一二次设备融合的动作可靠性和稳定性；设计了高场强无源采集和取电方法，解决了一二次设备同寿命的难题，开发了二次设备能量动态调配算法，满足低功耗长运行的需求，研发了基于主动安全的设备状态管控算法，实现了设备本体故障的隐患预警和自诊断。该技术具备了空间占用少、采样频率和精度高、运行功耗低、状态感知全面等优势，满足新型电力系统场景下配网开关设备的小型化、标准化、智能化的需求。	产业化应用	原始创新

7	人工智能及智慧安全技术	<p>本技术提出智慧安全解决方案，运用数字化手段，构建覆盖电力作业全过程智慧安全监管应用，提升监管效率并降低作业安全风险；建设安监领域场景能力群应用，开展多模态 AI 模型训练与迭代，研发基于图像识别的作业行为 AI 装备，实现作业现场可视、违章在线可识、作业风险可感、作业流程与风险可控；基于北斗高精度定位算法开发系列安全监控终端，对危险区域内关键人员、工器具及机械实施高精度定位管控，保障现场作业人员安全，推动技防手段和管理手段深度融合；以巡检装备数字化转型为基础，设计单兵作业装备，支撑运维人员数字化巡视，提升电网运维作业的数字化与信息化水平。</p>	产业化应用	原始创新
8	基于宽禁带半导体的功率变化及能量协调控制技术	<p>本技术综合考虑新型电力电子装备在配电网系统的灵活接入、可靠运行和智能控制等关键问题，结合宽禁带半导体技术的高频高效优势，重点突破了“器件-封装-模块-装置”的全链条自主研发技术，研发基于宽禁带半导体的柔性直流调压装置、柔性互联装置，及多端口能量路由器，有效支撑台区电能质量治理、重过载台区调节，并保障分布式新能源高效消纳，推动配电网向柔性化智能化方向升级。</p>	已突破关键技术与样机研制，正向产业化转型	原始创新

(4) 智能监测设备核心技术

序号	核心技术名称	核心技术先进性表述	技术成熟度	技术来源
1	10kV多腔体固定间隙防雷技术	本技术实现了对多腔室间隙的吹弧效果、近极压降效应、近阴极效应及过零点熄弧等关键技术的突破，所研发的新型的10kV多腔避雷器可有效降低10kV线路雷击故障，同时也大大降低了因避雷器自身缺陷导致的10kV线路故障。	产业化应用	原始创新
2	高精度波形采样技术及故障行波综合分析技术	本技术采集了高压电缆缺陷及故障时刻的暂态行波在故障点与电缆两端之间的传播时间，在线计算故障点到电缆任一端之间的距离；前端数据处理装置获取信号后传输给数据接收器，在通过数据接收器到主机，后台主机接收数据后进行波形的诊断分析，最终给出定位的故障点位置，定位误差不超过30m。	产业化应用	原始创新
3	基于深度学习的电力应用场景图像识别技术	本技术针对电力施工和电力生产运维作业的不同应用场景，依托丰富的现场样本数据，实现了智能识别算法标准化开发及持续优化训练，提出电力作业现场人员安全穿戴识别、作业区域-人员位置关系判别、登高作业人员安全带识别、作业人员目标检测等算法并开发了相应的软件算法组件；从软件架构上设计了针对算力资源动态分配的机制，实现了多识别算法并发运行与融合，并结合施工作业需求及安全监管需求，设计适配的信息关联分析逻辑，实现视频信息、传感信息、关联分析结果的可视化展示与潜在作业风险的智能预警。	产业化应用	原始创新
4	基于图像缺陷智能识别、多源传感监测的输变电设备智能识别及诊断技术	本技术采用图像匹配方法识别设备，针对变电站设备，算法对设备状态进行识别，标记读数、设备分合状态高于90%；采用多传感融合技术，通过监测电缆接地电流及温度判断电缆绝缘情况；基于北斗定位和倾角传感单元相结合的传感器，对杆塔顺向和横向倾斜状态进行高精度实时感知，实现对塔基所在山体浅表或深部岩土体微量变形进行高精度实时捕捉。	产业化应用	原始创新
5	面向严苛环境的边缘智能感知终端关键技术	本技术面向输变电设备全生命周期监测需求，构建集能源自主管理、数据智能处理、多协议互联互通于一体的底层核心技术体系。通过嵌入式硬件平台与算法深度融合，实现设备运行状态的高精度感知、实时处理与可靠传输。该技术体系具备低功耗自适应能源管理能力，支持多源异构数据的边缘预处理与特征提取，兼容多种通信标准和协议，通过弱信号增强、自适应调制技术保障通信质量，集成加密认证机制防护数据安全，为输变电设备的状态监测、故障预警、智能运维提供统一的底层技术支撑。	产业化应用	原始创新

(5) 机器人及无人机核心技术

序号	核心技术名称	核心技术先进性表述	技术成熟度	技术来源
1	生产域无人装备全域赋能的AI关键	本技术构建云边端一体化体系，实现电力生产域感知-理解-规划-分析全链赋能。核心要点：（1）协同感知：通过知识蒸馏与模型优化，实现多源异构数据云	产业化应用	原始创新

	技术	边端协同、多异构芯片适配下的低时延、高精度实时感知。(2) 自主理解: 依托智能体大模型及领域知识融合, 实现对复杂任务的逻辑规划、指令生成, 驱动无人装备自主决策升级。		
2	具身行为与遥操作并行的机器人智能控制技术	本技术充分融合机器人具身行为为高效率和主从遥操作高适应性的优势, 基于“人-机”多模协同、远程主从异构遥操作、机器人具身感知与行为控制等技术, 形成面向机器人作业的“电力具身行为技能集”, 建立了“具身+遥操作”平行的作业机器人端侧智控系统, 提升电力真实场景下作业机器人的环境适应性和作业可靠性, 提高机器人功能的易用性和可扩展性, 推动作业类机器人装备的实用化。	产业化应用	原始创新
3	基于具身智能的技能执行与自编程技术(物理AI)	本技术通过对复杂场景下电力机器人动作技能数据的大规模采集与处理, 构建丰富的预训练原子动作库, 研发机器人具身智能视觉-语言-动作大模型, 结合物理交互特性, 实现对电网环境、设备、人员、任务的动作生成与执行的全过程全自主, 提升机器人对电力场景自主作业与适应能力。	产业化应用	原始创新
4	面向分布式多元异构主体的通用单体控制及群体智能调度技术	本技术在于面向分布式多元异构主体(各类机器人、无人机、自动机库、红外传感器等)的统一任务分解、分配及调度, 并根据各主体任务的完成情况、地理天气情况、突发任务增减等元素复杂、动态、不确定的变化, 通过群体无人机巡检优化调度的动态多目标优化, 基于高清数字底座实现虚拟环境与物理环境的融合映射、虚拟对象与实体对象动态交互的任务调度和轨迹规划, 提高机器人、无人机的群体巡检智能水平。	产业化应用	原始创新
5	面向变电站二次设备的柔性组装关键技术	本技术在梳理变电站二次设备线束及接口标准化的基础上, 研制面向柔性制造的标准化设计新型屏柜样屏, 开展智能装配产品线的构建工作, 实现自动化、智能化装备与自动化机器人的统一调配, 重点解决二次线缆加工破损、连接质量不良问题, 显著提升加工质量、确保二次线缆全生命周期质量。	产业化应用	集成创新

公司核心技术广泛应用于主营业务, 主营业务收入大部分来源于核心产品与服务。报告期内, 公司的核心技术及其先进性没有发生重大变化。

国家科学技术奖项获奖情况

适用 不适用

奖项名称	获奖年度	项目名称	奖励等级
国家科学技术进步奖	2019	燃煤电站硫氮污染物超低排放全流程协同控制技术及工程应用	二等奖

国家级专精特新“小巨人”企业、制造业“单项冠军”认定情况

适用 不适用

2、报告期内获得的研发成果

报告期内, 公司新增获批国家级项目 4 项、省部级项目 3 项; 获得省部级奖励 41 项; 新增标准发布 42 项, 其中国际标准 (IEC) 2 项, 国家标准 11 项, 行业标准 7 项, 地方标准 1 项, 团体标准 17 项, 企业标准 4 项。

序号	项目名称	项目类型	项目状态
1	海水等压压缩空气储能基础理论与方法研究	国家级	已下达
2	城市空间智能渐进演化理论与方法	国家级	已下达
3	基于分布式光纤传感的海上风机智能叶片监测方法研究	国家级	已下达
4	新能源与储能支撑能力实证技术及系统级实证平台	国家级	实施中
5	新型高效低耗捕集 CO2 吸收剂及其节能优化技术研究	省部级	实施中
6	大型燃煤电厂掺氨燃烧及污染物生成规律研究与应用	省部级	实施中
7	电力鸿蒙与新能源技术创新中心能力建设及技术成果转化示范应用	省部级	实施中

序号	获得奖项	授奖单位	获奖项目	获奖等级	获奖单位	备注
1	中国专利奖	国家知识产权局	ZL201811455931.5 一种基于非向量空间控制策略的导线追踪方法及装置	金奖	广东电网有限责任公司电力科学研究院、南方电网电力科技股份有限公司	
2	科技进步奖	广东省人民政府	新型电力系统下燃煤电厂深度调峰技术与工程应用	二等奖	南方电网电力科技股份有限公司、广东红海湾发电有限公司、西安热工研究院有限公司、中国电力工程顾问集团有限公司、广州华润热电有限公司、广东粤电靖海发电有限公司	
3	科技进步奖	中国仪器仪表学会	高分辨率微同步数据采集与 5G 去中心化机密计算的电能表碳足迹关键技术及应用	三等奖	广东电网有限责任公司计量中心、宁夏隆基宁光仪表股份有限公司、南方电网电力科技股份有限公司、国网宁夏电力有限公司营销服务中心（国网宁夏电力有限公司计量中心）、宁夏大学、武汉盛帆电子股份有限公司、珠海中慧微电子有限公司、北京市腾河智慧能源科技有限公司、青岛乾程科技股份有限公司	
4	科技进步奖	中国仪器仪表学会	柔性直流关键设备现场试验检测技术、装置及应用	三等奖	南方电网电力科技股份有限公司，广东电网有限责任公司电力科学研究院，国网湖北省电力有限公司电力科学研究院，许继电气股份有限公司，广东电网有限责任公司汕头供电局，国网湖北省电力有限公司直流公司，江苏凌创电气自动化股份有限公司	
5	科技进步奖	陕西省人民政府	电力人身-设备交互过程安全风险智能预警关键技术及应用	三等奖	国网陕西省电力有限公司电力科学研究院，西安理工大学，武汉大学，南方电网电力科技股份有限公司，陕西丰鼎鸿邑电子科技有限公司	

6	中国电力科学技术进步奖	中国电机工程学会	支撑新型电力系统的规模化储能规划与调控关键技术、装备及应用	一等奖	广东电网有限责任公司、清华大学、南方电网调峰调频发电有限公司、南方电网电力科技股份有限公司、西安交通大学、北京交通大学、广州智光储能科技有限公司、北京四方继保自动化股份有限公司、南方电网科学研究院有限责任公司
7	中国电力科学技术进步奖	中国电机工程学会	基于燃烧侧和工质侧耦合调控的燃煤电厂深度调峰技术与应用	二等奖	南方电网电力科技股份有限公司、西安热工研究院有限公司、广东红海湾发电有限公司、中国电力工程顾问集团有限公司、广州华润热电有限公司、广东粤电靖海发电有限公司、广东省粤泷发电有限责任公司
8	中国电力科学技术进步奖	中国电机工程学会	紧凑型轻量化低压柔性调控装置及主动联控技术与应用	三等奖	国网山东省电力公司济宁供电公司、山东大学、国网山东综合能源服务有限公司、南京安贝旭电力科技有限公司、南方电网电力科技股份有限公司
9	科技进步奖	中国机械工业联合会	海量分布式负荷聚合控制关键技术、装备系统及应用	二等奖	南方电网数字电网集团有限公司、广西电网有限责任公司、南方电网电力科技股份有限公司、烟台东方威思顿电气有限公司、天津大学、华北电力大学、江苏林洋能源股份有限公司
10	科技进步奖	中国机械工业联合会	配电自动化设备边缘智能化关键技术、装备研制及推广应用	三等奖	广东电网有限责任公司电力科学研究院、南方电网电力科技股份有限公司、华北电力大学、广东电网有限责任公司江门供电局、广东电网有限责任公司中山供电局
11	科技进步奖	中国机械工业联合会	超大规模电力物联网全信息感知与全链路自主可控关键技术研究及应用	三等奖	广东电网有限责任公司、南方电网数字电网研究院股份有限公司、南方电网电力科技股份有限公司、中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司、朗新科技集团股份有限公司
12	科学技术奖	上海市人民政府	面向高功率储能应用的双高混合型器件关键技术	一等奖	中国科学院上海硅酸盐研究所、上海交通大学、上海空间电源研究所、上海奥威科技开发有限公司、南方电网电力科技股份有限公司、西安热工研究院有限公司、南通江海储能技术有限公司、中科（宜兴）新材料研究有限公司
13	科学技术进步奖	中国电力建设企业协会	面向新型电力系统的新一代数智化电站建设运行关键技术应用示范	一等奖	国能（惠州）热电有限责任公司，国家能源集团广东电力有限公司，国能智深控制技术有限公司，南方电网电力科技股份有限公司，国能信控技术股份有限公司，航天智控（北京）监测技术有限公司，深圳鹏锐信息技术股份有限公司
14	科学技术进步奖	中国电力建设企业协会	基于“三黑”理念的燃气电站智能发电关键技术集成与工程示范	三等奖	国能（惠州）热电有限责任公司，国能智深控制技术有限公司，南方电网电力科技股份有限公司，国能信控技术股份有限公司，深圳鹏锐信息技术股份有限公司
15	科学技术进步奖	中国电力建设企业协会	电网压接金具无人机+X射线智能检测关键技术研究及应用	三等奖	南方电网电力科技股份有限公司，广东粤电科试验检测技术有限公司，贵州电网有限责任公司电力科学研究院，广东

		会			电网有限责任公司电力科学研究院, 广东电网有限责任公司
16	科学技术进步奖	中国电力建设企业协会	电力鸿蒙系统智慧变电站技术研究	三等奖	广东电网有限责任公司珠海供电局, 珠海电力设计院有限公司, 广东电网能源发展有限公司, 南方电网数字电网科技(广东)有限公司, 南方电网电力科技股份有限公司
17	科技进步奖	中国能源研究会	基于燃烧侧和工质侧耦合调控的燃煤电厂深度调峰技术与工程应用	一等奖	南方电网电力科技股份有限公司、广东红海湾发电有限公司、国能清远发电有限责任公司、中国电力工程顾问集团有限公司、广州华润热电有限公司、广东粤电靖海发电有限公司、广东省粤珑发电有限责任公司
18	科技进步奖	中国能源研究会	广东区域高安全智能化电化学“火储调频”关键技术研究及工程应用	三等奖	国能(惠州)热电有限责任公司、国能粤电台山发电有限公司、国能(肇庆)热电有限公司、南方电网电力科技股份有限公司
19	科技进步奖	中国电工技术学会	抵御极端灾害的城市核心区保底电网防灾规划与应急协同调控技术	三等奖	广东电网有限责任公司、广西电网有限责任公司、南方电网电力科技股份有限公司、广东信通通信有限公司、浙江大学
20	科技进步奖	中国电工技术学会	城市复杂配电网时空协同高效自愈关键技术及应用	二等奖	广东电网有限责任公司、四川大学、清华大学、中国科学院电工研究所、东方电子股份有限公司、国电南瑞南京控制系统有限公司、南方电网电力科技股份有限公司
21	科技进步奖	中国电工技术学会	锂电池储能系统状态精准感知与主动安全管控关键技术及应用	二等奖	杭州高特电子设备股份有限公司、浙江大学、中国电力科学研究院有限公司、浙江晶科储能有限公司、惠州亿纬锂能股份有限公司、南方电网电力科技股份有限公司、矽力杰半导体技术(杭州)有限公司
22	科技进步奖	中国电工技术学会	城市群电网一体化弹性构建及调控关键技术、装备平台与应用	二等奖	广东电网有限责任公司、西安交通大学、国电南瑞南京控制系统有限公司、南方电网电力科技股份有限公司、澳门大学
23	电力科技创新奖(标准成果)	中国电力企业联合会	IEC TS 62933-3-2:2023 规划与性能评估 功率密集型及与可再生能源接入相关应用的技术要求等三项标准	一等奖	国网上海市电力公司, 中国电力科学研究院有限公司, 上海交通大学, 上海电力大学, 南方电网电力科技股份有限公司, 南京工业大学, 上海空间电源研究所, 阳光电源股份有限公司
24	电力科技创新奖(技术成果)	中国电力企业联合会	复杂配电网时空协同高效自愈关键技术研究及应用	二等奖	广东电网有限责任公司广州供电局, 四川大学, 清华大学, 中国科学院电工研究所, 东方电子股份有限公司, 国电南瑞南京控制系统有限公司, 南方电网电力科技股份有限公司
25	电力科技创新奖(技术成果)	中国电力企业联合会	基于汽水流程再造的600MW 亚临界机组升参数改造技术与应用	二等奖	国能粤电台山发电有限公司, 国家能源集团广东电力有限公司, 上海电气集团股份有限公司, 南方电网电力科技股份有限公司
26	电力科技创新奖	中国电力企业	燃煤电厂 CO ₂ 在线测量设备研发	二等奖	南方电网电力科技股份有限公司, 广州华润热电有限公司, 广东省粤珑发电有

	(职工成果)	联合会			限责任公司	
27	科学技术进步奖	贵州省人民政府	支撑智慧用电的电力指纹关键技术与应用	一等奖	贵州电网有限责任公司、南方电网科学研究院有限责任公司、华南理工大学、贵州大学、广州水沐青华科技有限公司、苏州华天国科电力科技有限公司、贵州创星电力科学研究院有限责任公司	
28	科技进步奖	南方电网	面向新型电力系统的新一代全国产化智能量测主站关键技术研究及工程应用	一等奖	广东电网公司计量中心；广东电网有限责任公司；朗新科技集团股份有限公司；烟台海颐软件股份有限公司；南方电网数字电网研究院股份有限公司；阿里云计算有限公司；联通数字科技有限公司；南方电网电力科技股份有限公司；广东电力通信科技有限公司；中国能源建设集团广东省电力设计院有限公司	
29	科技进步奖	南方电网	新型复杂场景配电台区数字孪生建模与全景状态感知关键技术与应用	二等奖	广东电网公司汕尾供电局；南方电网科学研究院有限责任公司；贵州电网公司贵阳供电局；南方电网公司市场营销部（客户服务部）；南方电网电力科技股份有限公司；武汉大学；湖南大学	
30	科技进步奖	南方电网	新型配用电载波“通感算控”关键技术、芯片、设备及应用	二等奖	南方电网电力科技股份有限公司；中国南方电网市场营销部；广东电网公司计量中心；广东电网公司广州供电局；深圳智微电子科技股份有限公司；北京市腾河智慧能源科技有限公司；苏州门海电子科技有限公司	
31	科技进步奖	南方电网	面向输电线路通道隐患的星地协同监测技术及应用	三等奖	广东电网公司电力科学研究院；天津航天中为数据系统科技有限公司；武汉大学；南方电网电力科技股份有限公司；成都理工大学	
32	科技进步奖	南方电网	电力物联网海量终端安全接入与智能应用技术研究与应用	三等奖	广东电网公司电力科学研究院；南方电网电力科技股份有限公司；南方电网数字电网科技（广东）有限公司	
33	科技成果转化与推广奖	南方电网	天地融合山火监测技术应用与推广	一等奖	广东电网公司电力科学研究院；南方电网电力科技股份有限公司；广东电力通信科技有限公司	
34	科技成果转化与推广奖	南方电网	新型电力负荷管理系统及核心设备研制与规模化应用	一等奖	南方电网电力科技股份有限公司；广东电网公司计量中心	
35	科技成果转化与推广奖	南方电网	变电站二次系统运维产品（系统）研发与规模化应用	二等奖	南方电网电力科技股份有限公司；广东电网公司电力调度控制中心；广东电网公司电力科学研究院	
36	科技成果转化	南方电网	变压器套管隐患发现、诊断、整治技术推	二等奖	广东电网公司电力科学研究院；广东电网能源发展有限公司；南方电网电力	

	与推广奖		广		科技股份有限公司；广东电网公司河源供电局
37	科技成果转化与推广奖	南方电网	基于特高频局部放电检测技术推广应用	三等奖	南方电网电力科技股份有限公司；广东粤电科试验检测技术有限公司；广东电网有限责任公司；广东电网有限责任公司机巡管理中心；广东电网公司电力科学研究院
38	科技成果转化与推广奖	南方电网	基于新型电力负荷管理系统的计量设备检测技术研究及应用	三等奖	广东电网公司计量中心；南方电网电力科技股份有限公司；广东电网公司揭阳供电局
39	科技成果转化与推广奖	南方电网	面向低压配用电信息高频采集和透明感知的通信模块研制及大规模应用	三等奖	广东电网公司计量中心；南方电网电力科技股份有限公司
40	科技成果转化与推广奖	南方电网	省域电能计量装置综合诊断技术及推广应用	三等奖	广东电网公司计量中心；广东电力通信科技有限公司；广东电网公司；南方电网电力科技股份有限公司；广东电网能源发展有限公司
41	应用基础研究奖	南方电网	高压中继型无线电能传输技术研究	不涉等级	南方电网电力科技股份有限公司；广东电网有限责任公司

报告期内获得的知识产权列表

	本年新增		累计数量	
	申请数（个）	获得数（个）	申请数（个）	获得数（个）
国内发明专利	293	65	1093	459
实用新型专利	0	0	102	105
外观设计专利	3	3	29	30
软件著作权	30	31	231	245
其他（含PCT检索、国际专利、集成电路布图）	5	3	24	8
合计	331	102	1479	847

注：报告期内，10项实用新型专利到期失效

3、研发投入情况表

单位：元 币种：人民币

	本年度	上年度	变化幅度（%）
费用化研发投入	278,802,690.81	222,728,640.95	25.18
资本化研发投入	0	0	不适用
研发投入合计	278,802,690.81	222,728,640.95	25.18
研发投入总额占营业收入比例（%）	7.57	7.39	增加0.18个百分点
研发投入资本化的比重（%）	0	0	不适用

研发投入总额较上年发生重大变化的原因

□适用 √不适用

研发投入资本化的比重大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

4、在研项目情况

√适用 □不适用

单位：元

序号	项目名称	预计总投资规模	本期投入金额	累计投入金额	进展或阶段性成果	拟达到目标	技术水平	具体应用前景
1	基于宽禁带半导体技术的电能路由器的模块化设计	55,034,000	22,139,556.88	36,800,611.36	研发阶段。完成直流远供装置试制及试运行。正在开展低压柔性互联装置、电能路由器研发。	研制基于宽禁带半导体的多端口电能路由器核心技术及工程样机，同时应用电能变换核心原理技术完成柔性互联装置、直流远供装置等新型电力电子产品的研制和应用。	行业领先	适用于新型电力系统下交直流混合配电网的电能互联、功率调节、电能质量治理场景。
2	电力具身机器人关键技术与装备研究 V1.0	26,712,200	18,628,980.89	18,628,980.89	技术攻关阶段。硬件上已完成人形机器人、带臂机器狗的搭建；软件上已初步形成“感知-认知-决策”大脑，以及自主导航和电力技能集小脑，并完成通过智控平台和遥操作和人员交互。项目完成了在“十五运”保供电的广州局奥林站和增城站的常态化部署，相关超视距遥操作也已完成机器人在韶关通过广州华业远程遥操作。	完成电力具身机器人“1个平台，2套数据集，3类机器人”的整体具身系统的开发，通过数据驱动的强化学习方式，赋予机器人根据任务和环境的自理解能力和根据电力技能的自编程技术，强化了机器人在电力复杂场景下的具身能力，并通过“人在回路”的具身电力机器人智控平台，实现机器人在巡检、日常运维、电力操作等场景下的作业成果率和泛化性。	国际领先	适用于巡检、日常运维等机器人领域
3	面向电鸿场景的智能电表软件平台开发及系列设备研制	21,245,000	13,901,725.35	15,558,684.36	研发阶段。完成电鸿蓝牙模块研发试制及试运行；完成开展具备电鸿绿色安全智慧用电功能智慧单元、适用于智能网关电能表的电鸿管理单元样机试制。	为加快相关关键技术研发成果转化和应用，支撑公司数字化转型建设，快速形成数字生产力，对多芯模组化智能电表、蓝牙等设备进行电鸿适配应用，打造用户侧负荷互动、用电安全管理、电碳监测数据应用等场景，推动提升营销计量数字化、智能化水平。	行业领先	适用于低压电网与用户、电鸿适配应用场景。
4	5MWh 和 200kWh 液冷电池储能单元及系统开发	27,983,600	13,276,546.61	19,216,080.29	研发阶段。已完成 20 尺高集约化高兼容性液冷箱式电池储能系统 1.0、高安全浸没式电池储能单元、模块化液冷柜式电池储能系统研发、20 尺高集约化高兼容性液冷箱	开展储能系统平台类产品的设计开发和定型，主要分为大容量电池储能系统，包括 20 尺液冷箱式电池储能系统，和小容量电池储能系统，包括板式液冷柜式电池储能系统和浸没式柜式电池储能单元，共三种主要的产品形态。同时	行业领先	适用于火储联合调频、新能源+储能、电网独立储能、用户侧储能等多元应用场景

					式电池储能系统 2.0 研发。	融合新的直流侧控制保护技术和友好并网智能调控技术，实现自研产品集成优化创新，达到产品形态统一、配置和容量灵活可调、广泛兼容主流电池单体的目的。		
5	“光储充用”灵活互动技术及系列装置	22,325,900	12,978,547.83	16,384,249.36	研发阶段。正在开展新型负荷管理装置、柔性调控终端、车网互动控制模块、空调协议转换网关等产品试制。	针对现有负荷侧资源灵活调控技术手段受限问题，研发台区系列负荷管理装置和应用算法，实现台区“光储充用”等灵活资源精细化管理。	行业领先	适用于低压电网与用户、新能源灵活互动场景。
6	2.5MW 串联集散式功率变换系统开发	19,406,000	11,903,735.97	16,977,791.46	研发阶段。已完成 2.5MW 集中式变流器、串联式簇优化器、协调控制器的研发。	研制串联集散式储能变流系统，满足市场对更大规模电池容量储能系统的需求，同时解决大容量电池系统簇间并联失配问题。2.5MW 集中式储能变流器匹配 20 尺/5MWh 0.5C 储能电池系统，串联集散式功率变换系统同时可用于解决多电池簇间的容量失配问题和环流问题。	行业领先	适用于大规模储能系统安全接入电网场景
7	新一代低压台区本地高效通信技术研发	21,030,000	7,691,436.06	7,691,436.06	研发阶段。完成新一代本地通信芯片拼板试流片（MPW）工作；正在开展芯片测试、功能验证、性能优化及失效分析；正在开展新一代本地通信模块、带近场定位功能的智能运维模块研发。	针对现有低压台区本地通信技术面临信号衰减与噪声干扰较大、信道利用率低、灵活性差、与业务匹配度低等瓶颈问题，开展新一代本地通信技术研究，并开展芯片及配套本地通信模块研发，进一步提升低压台区本地通信能力，高效支撑数字配用电建设。	行业领先	适用于新型电力系统下“源网荷储”协同互动、高效可靠通信场景
8	燃煤电厂掺氨燃烧特性及污染物排放研究	8,720,000	6,285,208.16	6,306,331.1	研发阶段。开展了掺氨燃烧特性数值模拟研究，获得不同掺烧比例下锅炉燃烧特性。开展了掺氨燃烧特性实验室研究，获得不同掺烧比例下着火、燃尽特性。	拟通过开展煤粉与氨气的混燃实验、理论分析及数值模拟，以研究氨掺烧的燃料燃烧特性和污染物生成机理，研究煤粉掺混氨气燃烧的低氮高效燃烧器，研究氨煤掺烧的系统及方法，以提高煤粉掺混氨气燃烧的效率，降低掺烧的氮氧化物排放。助力行业能源转型和国家实现“双碳”目标。	行业领先	适用于燃煤电厂、工业锅炉等行业掺氨燃烧
9	基于多模态 AI 的智慧安监作业违章视觉识别及变电站红外缺陷识别关键技术研究	13,111,000	4,878,676.71	12,145,256.3	研发阶段。完成智慧安监垂直领域 AI 大模型的作业违章识别系列算法研发，安监作业违章场景识别超 7 种，实际场景准确率超 70%；完成变电设备红外缺陷识别算法研发，完成设备部件语义分割识别算法开发并实现对 15 种变电设备识别与检测。	1. 智慧安监作业人员登高未佩戴安全带识别、工装穿着规范性识别算法研发。为提升算法的泛化能力和识别准确率，本算法采用滚动更新模式持续提升算法的准确率，并引入图像质量校核手段避免图像质量对告警准确率产生影响，算法在生产现场应用的泛化性强、鲁棒性好。2. 变电设备红外缺陷识别算法研发。通过平行光轴的可见光图像与红外图像相结合的方式，能够克服单数据源（红外图像）图像分割	行业领先	适用于变电站智能巡检、智慧安监作业违章视觉识别和红外缺陷识别等应用场景。

						准确率不高的问题，有效提高变电设备红外缺陷识别准确率。3. 智慧安监 AI 大模型研发。本 AI 大模型能够克服现有的 AI 小模型无法较好地处理目标对象间的位置关系和关联关系，导致在识别无人扶梯等复杂违章时准确性不高的问题，提高智慧安监无人扶梯等复杂违章的识别准确率。		
10	国家项目“高性能高温超导材料及磁储能应用”课题3 配套项目一—储能变流器协调控制与保护关键技术研究	8,330,000	4,084,356.7	6,793,318.24	研发阶段。储能系统自动保护装置，已完成保护策略开发、确定保护定值，完成保护装置研发；储能协调控制策略，已完成协调控制策略设计和仿真验证。	提出储能协调控制策略、储能系统保护设计方法，研发自动保护装置，实现储能本体的安全裕度和响应潜力，支撑国家重点研发计划高性能高温超导材料及磁储能应用课题3研究任务。	行业领先	适用于需要快速支撑电压和频率的应用场景
11	储能电站电池性能智慧监控与运维管理系统开发	10,930,000	4,058,209.97	7,848,980.05	研发阶段。已完成储能电站电池系统性能智慧监测运维管理平台主要功能开发，并在十五运开幕式储能保供等项目开展了试运行，正在对高级应用算法进行进一步优化。	开发储能电站电池系统性能智慧监测运维管理平台，实现对储能电站电池系统的全面监测、分析和运维管理等功能，提高储能电站的运维效率，降低运维成本，支撑储能电站高效运行。	行业领先	适用于大型储能系统的高效运行、热失控安全运维的应用场景
12	基于物联网化的云边端GIS局部放电在线监测软件系统	6,620,000	3,645,299.34	3,682,047.56	验收优化阶段。已完成包括放电监测、放电告警、组态等功能的云端软件开发。完成云端示例高级应用及其算法的开发。完成边侧和端侧设备的交付和调试。完成云边端三层应用之间的集成和通信。项目完成了在梅州帅乡站的试点应用。	完成基于物联网“云、边、端”架构的中心式局部放电监测系统(以下简称中心式监测系统)的开发，通过弱化了站内系统的硬件性能、算力资源、软件功能，强化了云端中心的功能部署和算力建设，实现实时三维图谱、放电类型诊断、故障预警等高耗算力模块统一在云端部署，站端部分主要完成原始信号采集、数据打包和规约转换，为云端提供算力数据和工作模式的支撑。	国际领先	适用于变电站局放监测的应用领域
13	大型清舱机械自动脱钩系统研发	4,700,000	3,643,398.07	3,643,398.07	项目验收阶段。已经完成脱钩系统研发，完成低延时自组网通讯测试，完成脱钩装置设计、仿真，完成脱钩控制系统打样。	清舱机械自动脱钩系统集数据采集、成像处理、安全决策和远程控制于一体，实现吊装作业场地的全程监护。系统针对不同类型清舱机械，开发统一通用的智能吊钩装置，通过无线通讯	行业领先	适应火电厂智慧燃料的应用场景

						及音视频低延时硬编码技术，构建一套无人化的自动脱钩解决方案		
14	面向电鸿场景的云边协同智能校核研究及主站技术开发	5,503,000	3,134,779.25	3,134,779.25	研发阶段。正在开展新一代量测营销场景电鸿示范应用平台研究。	开发新一代量测营销场景电鸿示范应用平台并利用平台展现建设“电鸿操作系统示范区”，满足电鸿的推广应用中，多元负荷管理、即插即用、负荷切割和智能家居等新设备和新场景的多元化需求。	行业领先	适用于营销用电领域、电鸿的推广应用场景
15	国家项目“大规模先进压缩空气储能技术”课题4配套项目-大规模压缩空气储能与并网运行控制技术研究	11,787,000	3,121,957.99	3,121,957.99	研发阶段。已完成压缩空气储能与电力系统耦合控制仿真模型、压缩空气储能系统并网动态精细控制方案。	开发压缩空气储能与电力系统耦合控制系统，具有多压缩机高效协同优化控制、压缩-蓄热协同控制、膨胀-换热协同控制、安全运行控制功能，实现动态精细控制，远程监测功能。	行业领先	适用于压缩空气储能示范场景及其他可推广场景
16	基于丝路操作系统的SmartPCS-340kW柔性光储三相逆变器研发（一期）	8,060,000	2,933,279.5	3,543,609.83	研发阶段。完成40kW柔性光储三相逆变器研发及样机试制，正在开展样机试运行。	提出一种基于“丝路InOS”操作系统的可以群调群控的三相逆变器的方案。实现逆变器与台区能源控制器/融合终端（或新型集中器）进行互动，接收群控群调，也能够与用户手机APP、本地智能电表等进行灵活互动。	行业领先	适用于分布式能源接入、城市配电网改造、工业园区配电网建设、重要负荷的供电保障等领域。
17	面向规模化电化学储能集群的高安全数据管理系统研发	3,350,000	2,771,041.03	2,771,041.03	研发阶段。已完成高安全大规模储能集群数据信息管理系统云化部署与动态扩容技术架构、系统支持功能模块及数据库、算法流程等设计工作。	研发面向规模化电化学储能集群的高安全数据管理系统，构建高频时序数据处理引擎，支持每秒百万点级数据写入，满足海量储能资源高效监测需求。建立统一的储能数据模型，支持多源数据融合和标准数据服务，提升储能数据资产管理能力。提出基于安全风险等级的云边协同分布式资源（含储能）控制方法，实现对电网调峰、紧急切负荷等稳定控制需求的精准快速响应。	行业领先	适用于海量储能资源安全接入及运行监测的源侧、网侧及用户侧储能平台建设与应用场景
18	低碳目标驱动的多光谱融合燃煤煤	7,260,000	2,516,273.46	2,516,273.46	研发阶段。已完成大规模煤质多光谱学数据库样品采制，关键器件选型，正在开展智能在线检测装置硬	开发软硬件一体化的燃煤煤质在线分析装置，实现多参数（碳元素、热值、水分、灰分等）的高精度在线实时检测，解决了传统检测方法	行业领先	适用于燃煤电厂、煤矿等煤质检测领域和行业

	质多参数智能快检关键技术研究				件采购，模型算法外委采购。	的滞后性问题，助力电厂在满足环保要求的同时实现节能降耗。此外，在线煤炭碳元素数据还可支持电厂实施精确的碳排放核算与调控，确保碳核查数据真实、准确，作为碳排放核算和碳交易的重要支撑、校核和辅助手段。		
19	智能电网国家科技重大专项“城市用电芯片级安全感知和预警关键技术及装备”课题4 配套项目——基于国产电力物联操作系统的智能终端用电安全监测关键技术与核心模组研发	14,624,800	2,366,880.79	2,366,880.79	研发阶段。正在开展用电安全多参量数据接入统一模型的构建与验证、轻量化适配组件、安全识别模组（含单相和三相）研发。	研究用电安全设计并实现全自主操作系统轻量化适配组件、基础 APP、算法模型轻量化部署应用框架，集成与验证轻量化用电安全风险预警模型，在此基础上研发用户智能终端安全识别模组（含单相和三相）。	行业领先	适用于用电安全监测与应用场景。
20	海上风电并网系统多模态振荡监测预警技术研发	4,180,000	2,344,487.86	3,175,127.19	研发阶段。已完成海上风电并网系统自适应宽频振荡模态辨识技术、海上风电并网系统多模态振荡在线溯源技术研究。	开发海上风电并网系统多模态振荡广域监测与预警软件，实现宽频振荡广域监测，从全局角度评估多模态振荡风险，开展宽频振荡源定位以及宽频振荡稳定性分析，保障新型电力系统的安全稳定运行。	行业领先	适用于规模化海上风电并网接入场景
21	大模型训练资源优化中间件与智能识别关键技术研究	8,006,000	2,304,200.53	2,304,200.53	研发阶段。已完成包括复杂表格结构感知、多模态信息融合策略优化、噪声与干扰处理、表格文本深层理解等功能的复杂表格识别算法开发，支持进行研发资料 AI 分析、证书模板转换等任务场景应用。	基于计算机视觉及多模态技术路线，研发多模态大模型训练资源优化中间件，通过消除大模型训练过程中的冗余数据，以时间换资源的方式，实现训练资源的优化，并基于此扩展复杂表格识别、变电设备纯红外图像识别等智能识别应用场景。	行业领先	适用于变电站设备巡检识别、研发资料 AI 分析、证书模板转换等应用场景
22	基于智慧管理单元的10kV 开关	2,500,000	2,300,551.32	2,300,551.32	研发阶段。已完成智慧管理单元的加密及综合测控通信单元功能集成化开发。	针对 10kV 开关柜三遥改造场景，完成智慧管理单元的加密及综合测控通信单元功能集成化开发，减少配置冗余度，大幅提高运维效率和适	行业领先	适用于配电网公用电房、台区电房等三遥建设应

	柜外置三遥改造装置研制					配范围, 研制低成本、高效益、实用化的 10kV 开关柜外置三遥改造装置。		用场景
23	波力发变电系统一体化能量转换与控制技术研究	5,910,000	2,273,446.36	3,383,700.66	研发阶段。已完成基于液压能量传递技术的波力发变电系统高效能量转换方案、适应不同浪况的液压蓄能器最优配置研究。	研究液压蓄能式波力发变电系统一体化能量转换与控制技术, 实现大容量波力发电机组能量转换一体化设计与蓄能器优化配置, 提升波力发变电系统适应波况与并网的协调响应能力, 为大容量液压蓄能式波力发变电机组能量转换系统的标准化、模块化设计提供核心技术支撑。	行业领先	适用于海上新能源综合开发、海洋牧场、深远海勘探等场景
24	车载氢燃料电池动力与应急供电多源高效融合关键技术研究	8,550,000	2,191,775.93	3,607,145.95	研发阶段。已完成多源融合发电配置方法和优化设计方案、氢泄漏扩散时空演变规律及氢安全监测系统预警策略研究、多源系统协同控制技术研究; 完成氢燃料电池动力底盘应急发电监控系统硬件系统设计、软件控制功能开发。	开展氢燃料电池多源高效融合设计及仿真、氢安全机制及防控策略、多源系统内部状态观测、协同控制等研究, 研发车载氢燃料电池动力与应急供电多源安全防控及协同控制系统。	行业领先	适用于城市电网应急以及电力紧缺地区临时用电等应用场景
25	规模化锂离子电池储能系统故障诊断与安全防护技术	5,459,000	2,034,637.95	2,549,974.09	研发阶段。已完成多维度层次化储能系统故障指标体系的定义及动态演变规律研究, 正在开展故障感知、数据处理与故障辨识与安全预警的特征量指标数据库建立工作。	研究规模化电池储能系统安全防护技术, 实现故障诊断分析、提前分级预警、主动安全防护等功能, 提升现有锂离子电池储能系统在运行过程中的安全性和可靠性。	行业领先	适用于电源侧储能、电网侧储能、用户侧储能等不同应用场景
26	生产域场景大模型关键技术研究及智能运检应用小助手研发	6,665,000	2,020,303.09	2,020,303.09	开发优化阶段。已完成电力领域的知识库的构建及航规划智能体、智能跳闸智能体、任务执行智能体等智能运检智能体的开发及在“慧眼”系统上的集成测试。完成统一 API 网关的开发。	针对业务侧在巡检任务规划自动化、巡视结果分析智能化等方面的需求, 研发适合智能装备特定场景应用的智能体, 实现电网生产域专业知识、行业规范等数据的融合运用; 并结合“慧眼”等智能装备专业应用系统, 开发集成智能运检应用小助手, 实现面向用户的智能交互和底层大模型的高效调用, 构建从用户多模态需求提出到大模型推理思考、业务功能执行响应的全链路智能化处理模式, 弥补现有系统和装备在“代人”方面的不足。	行业领先	适用于电网智能巡检应用领域
27	基于无人机+机器人平台协作的 X 射线带电检测技术研究	7,400,000	5,975,767.19	5,975,767.19	研发阶段目前已完成简易型、通用型和专用型射线检测机器人样机研发。	研制轻量化射线检测机器人, 分简易型、通用型和专用型。简易型用于对 110kV 单导线耐张线夹和接续管开展 X 射线检测作业, 结构简单、重量轻。通用型适用于 220kV 双分裂和 500kV 四分裂导线, 应用范围广, 检测 500kV 四分裂	行业领先水平	针对 110kV 单导线、220kV 双分裂、500kV 四分裂导线, 分别研制简易型、通用型

						导线时需投放两次，每次检测 2 个耐张线夹或接续管。专用型针对 500kV 四分裂导线，检测效率最高，每次投放可检测 4 个耐张线夹或接续管。		和专用型射线检测机器人。同时，采用无人机与轻型机器人协同作业，无人机将轻型机器人挂载在待检线路上，轻型机器人沿线路行进至待检部位，控制射线机和成像板伸缩、旋转，实现耐张线夹和接续管 X 射线带电检测。
28	新型高压频域介电谱测试装置开发及诊断算法研究	7,110,000	1,261,493.65	5,040,860.96	项目验收阶段。已完成新型高压频域介电谱测试装置样机研发。	研发一套小型化、轻量化且满足现有标准要求的新型高压频域介电谱测试装置，同时提出基于大量实测高压 FDS 特征图谱库的专用诊断算法，实现套管含水量评估，突破套管受潮状态定量诊断难题。	行业领先水平	适用于高压套管的新型高压频域介电谱测试仪，能够灵敏和全面地反映绝缘内部老化和受潮状态。
29	新能源场站涉网性能多维度评估及电鸿化应用技术研究（黔科合中引地（2025）033 配套）	2,923,400	1,655,970.24	2,071,016.60	内容研发阶段。已完成一项专利的受理工作，基于偏差计算程序计算偏差结果，提出了一种新能源高/低电压故障穿越仿真模型偏差计算方法，从而提升了仿真模型的精度的工作。已完成国内外常用评估方法调研，并提出了新能源涉网性能指标体系，形成新能源场站涉网性能多维度评估方法研究报告初稿一份。	形成新能源场站级多频段振荡判断策略 1 套，宽频振荡辨识范围 1Hz~1000Hz。形成新能源场站涉网性能多维度评估方法 1 套，功能包含区域气候-电力系统耦合下可再生能源发电潜力评估。	行业领先	项目成果适应多种应用场景，结合电鸿平台可通过评估方法对新能源电源点进行分析评估，可支撑调度场站调用，助力电力交易市场政策的制定和决策。
30	低能耗喷淋脱硫塔研究	2,480,000	1,323,255.93	2,319,801.48	应用基础研究阶段，已完成脱硫塔的开发，完成新型脱硫塔脱硫系统电耗比较验证工作。	通过优化吸收塔结构，实现降低吸收塔浆液循环泵及氧化风机的电耗。	达到国内主流用户要求	项目成果适用于超低排放背景下火电机组脱硫系统，降低系统能耗。

合计	/	357,915,900.00	169,645,780.61	223,880,156.51	/	/	/	/
----	---	----------------	----------------	----------------	---	---	---	---

情况说明

上表中仅披露了累计投入金额为 200 万元以上的项目信息，不包含当年已经结项项目。

5、研发人员情况

单位：万元 币种：人民币

基本情况		
	本期数	上期数
公司研发人员的数量（人）	193	164
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	21.00	18.87
研发人员薪酬合计	10246.18	9454.03
研发人员平均薪酬	53.09	57.65

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	38
硕士研究生	110
本科	41
专科	4
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）	49
30-40岁（含30岁，不含40岁）	91
40-50岁（含40岁，不含50岁）	44
50-60岁（含50岁，不含60岁）	9
60岁及以上	0

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

6、其他说明

适用 不适用

四、风险因素

（一）尚未盈利的风险

适用 不适用

（二）业绩大幅下滑或亏损的风险

适用 不适用

(三) 核心竞争力风险

√适用 □不适用

1.技术和产品迭代的风险

公司在储能系统技术服务、试验检测及调试服务以及智能设备等相关产品和服务领域共形成了37项核心技术。目前，公司相关领域的竞争对手也在同步加大技术投入，推动行业技术水平的发展。若未来公司技术和产品迭代速度跟不上行业发展水平或不能满足客户的需求，公司产品的竞争力将受到削弱，进而错失行业发展的机遇。

2.技术失密和核心技术人员流失的风险

公司拥有的专利、计算机软件著作权等知识产权以及一支技术领先的研发团队是公司核心竞争力的重要组成部分。截至2025年12月31日，公司共拥有597项授权专利，其中发明专利462项，同时拥有245项计算机软件著作权。如果由于知识产权保护措施不力或核心技术人员流动等原因，导致公司知识产权泄密或者核心技术人员流失，将在一定程度上削弱公司的技术优势，对公司竞争力产生不利影响。

(四) 经营风险

√适用 □不适用

1.关联销售占比相对较高，对南方电网存在较大依赖的风险

报告期内，公司对南方电网等关联方的销售比重较高，其中南方电网为公司第一大客户，收入占比为42.26%，经营业绩对南方电网存在较大的依赖。若南方电网未来电网智能化改造进度放缓，或者产品和服务需求发生重大变化，将会对公司持续经营造成重大不利影响。

2.广东省内主营业务收入占比相对较高的风险

目前，公司业务主要集中在广东省内，报告期内，广东省内的主营业务收入占收入比例为57.47%，占比相对较高。因此，公司面临一旦广东区域的发电企业及电网需求减少，或省内竞争加剧，将会影响公司的经营业绩和持续发展的风险。

3.客户集中度相对较高的风险

公司业务主要是面向电网客户，而南方电网和国家电网是国内电网投资和运营两大主体。因此，报告期内，公司对电网销售收入的规模和占比较高。客户集中度较高，与公司下游客户的竞争格局和市场集中度有关，符合电力能源行业的运营特征。

未来若电网客户的投资计划、招投标政策和经营状况等情况发生重大不利变化，或者公司不能持续满足客户服务需求，都将可能造成公司经营业绩大幅下降。

(五) 财务风险

√适用 □不适用

1.应收账款坏账风险

报告期末，公司应收账款账面价值为65,553.20万元，占总资产比重为12.79%，应收账款较上年末增长28.25%。公司的客户主要为电网客户和大型发电企业，客户拥有较高的资信和还款能力，应收账款坏账的风险较低。但若宏观经济或行业发展出现系统性风险，导致公司主要客户发生经营困难或者与公司合作关系出现不利状况，可能导致回款周期增加甚至无法收回货款，进而对公司经营产生不利影响。

2.存货跌价风险

报告期末，公司存货账面价值为80,955.60万元，占总资产比重为15.79%，未来随着公司规模扩大，公司存货余额可能继续增长，如果市场需求发生重大不利变化，可能导致存货的可变现净值降低，出现存货减值的风险。

(六) 行业风险

√适用 □不适用

公司目前提供的电力能源领域的技术服务和智能设备属于竞争性行业，行业内存在较多的竞争对手。随着新能源比重不断提升，国家构建新型电力系统背景下，公司所处行业正在迎来快速发展期，吸引着越来越多的企业进入该领域，导致市场竞争加剧。随着竞争的加剧，若公司无法及时提升技术研发能力，提高产品及服务竞争力，更好地满足下游客户的需求，则将面临市场份额下降的风险，影响公司持续稳定发展。

(七) 宏观环境风险

适用 不适用

公司的产品和服务主要应用于电力能源行业。而电力能源行业作为我国国民经济的基础性支柱产业，与国民经济发展息息相关，受经济波动以及国家、行业政策因素影响较大。未来若宏观经济下行，或公司的业务发展未能与政策调整的方向保持一致，将会对公司未来的经营产生不利影响。

(八) 存托凭证相关风险

适用 不适用

(九) 其他重大风险

适用 不适用

五、报告期内主要经营情况

报告期内，公司实现营业收入 368,474.30 万元，较上年同期增长 22.27%；归属于上市公司股东的净利润为 42,083.94 万元，较上年同期增长 15.28%；归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润为 40,332.15 万元，较上年同期增长 16.90%。

(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	3,684,742,958.03	3,013,539,753.25	22.27
营业成本	2,587,101,876.04	2,084,513,821.69	24.11
销售费用	109,924,921.82	104,080,133.44	5.62
管理费用	244,677,925.36	217,808,719.81	12.34
财务费用	-635,510.68	-15,935,917.47	不适用
研发费用	278,802,690.81	222,728,640.95	25.18
经营活动产生的现金流量净额	484,756,303.70	368,132,169.33	31.68
投资活动产生的现金流量净额	-829,189,817.88	-664,792,915.13	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-185,154,501.74	-199,876,134.95	不适用

营业收入变动原因说明：公司把握机遇，积极开拓市场，各类业务持续稳定增长，其中储能系统技术服务业务实现收入高速增长。

营业成本变动原因说明：公司经营规模扩大，营业收入增加的同时，营业成本相应增加。

销售费用变动原因说明：广告宣传费、职工薪酬等投入增加。

管理费用变动原因说明：职工薪酬、折旧摊销及物业租赁费等随公司规模扩大而增长。

财务费用变动原因说明：受本年一年以内定期存款收入调整至投资收益影响。

研发费用变动原因说明：职工薪酬、折旧摊销及外委费等投入增加。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：一方面，公司本年营业收入大幅增长，经营性现金流同步增长；另一方面，公司加大现金统筹管理力度，发力回收长账龄款项，带来经营现金净流量增长。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：公司加大结构性存款投资额度，投资活动现金流出增加。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：自2024年起采取中期分红方式，2024年支付2023年全年及2024年上半年股利，2025年支付2024年下半年及2025年上半年股利，受此时间差影响筹资活动现金流出减少。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

2、收入和成本分析

适用 不适用

报告期内，公司经营业绩良好，全年实现营业收入368,474.30万元，较上年同期增长22.27%；营业成本258,710.19万元，同比增长24.11%；2025年综合毛利率为30.00%，较上年减少0.82个百分点。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
技术服务	1,907,305,946.45	1,378,496,959.15	27.73	28.48	31.31	-1.55
智能设备	1,776,048,390.75	1,199,739,243.90	32.45	16.35	16.11	0.14
合计	3,683,354,337.20	2,578,236,203.05	30.00	22.33	23.77	-0.82
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
储能系统技术服务	942,549,687.67	849,243,719.23	9.90	58.84	66.62	-4.21
试验检测及调试服务	936,585,784.36	516,015,725.41	44.9	20.06	13.72	3.07
智能配用电设备	923,290,609.87	585,277,709.48	36.61	21.43	19.82	0.85
智能监测设备	526,716,629.52	365,382,129.22	30.63	32.89	37.45	-2.30
机器人及无人机	315,705,556.21	240,410,564.93	23.85	26.87	32.62	-3.30
其他	38,506,069.57	21,906,354.78	43.11	-83.4	-88.1	22.45
合计	3,683,354,337.20	2,578,236,203.05	30.00	22.33	23.77	-0.82
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
广东省内	2,117,709,835.80	1,558,565,287.57	26.40	18.49	19.97	-0.91
广东省外	1,565,644,501.40	1,019,670,915.48	34.87	27.94	30.07	-1.07
合计	3,683,354,337.20	2,578,236,203.05	30.00	22.33	23.77	-0.82
主营业务分销售模式情况						
销售模式	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(%)

				上年增减 (%)	上年增减 (%)	年增减 (%)
直销	3,460,437,701.59	2,410,264,824.90	30.35	22.21	23.30	-0.61
经销	222,916,635.61	167,971,378.15	24.65	24.18	30.93	-3.88
合计	3,683,354,337.20	2,578,236,203.05	30.00	22.33	23.77	减少 0.82 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) 报告期内，公司技术服务业务收入 190,730.59 万元，同比增长 28.48%，主要由于储能系统技术服务、试验检测及调试服务业务收入均保持稳健增长；毛利率比上年减少 1.55 个百分点，主要由于公司技术服务业务内部结构变动。智能设备收入 177,604.84 万元，同比增长 16.35%，主要由于智能配用电设备、智能监测设备等业务收入持续增长；毛利率比上年增加 0.14 个百分点，主要由于部分毛利率较高的产品收入增长较快，推动智能设备业务毛利率提升。

(2) 报告期内，收入的主要来源为储能系统技术服务、试验检测及调试服务、智能监测设备、智能配用电设备和机器人及无人机业务，占全年营业收入的 98.92%。

储能系统技术服务收入同比增加 58.84%，主要由于部分大型储能 EPC 项目完工验收，营收高速增长；毛利率同比下降 4.21 个百分点，主要由于个别大型 EPC 储能项目毛利率较低拉低整体毛利水平。

试验检测及调试服务收入同比增长 20.06%，主要由于电厂安全性与智能化提升改造、产品质量试验检测等业务收入快速增长；毛利率同比增加 3.07 个百分点，一方面受机组技术监督、新能源涉网试验等业务毛利率提升影响，另一方面毛利率较高的产品质量试验检测、电气设备与材料试验检测及状态评估等高毛利业务的占比增加提高毛利水平。

智能配用电设备收入同比增长 21.43%，主要由于“丝路”相关核心板、负荷管理装置等及配电自动化终端及一二次成套设备收入大幅增长；毛利率同比提升 0.85 个百分点，主要由于 InOS 系统及核心模组毛利率提升，带动整体毛利提升。

智能监测设备收入同比增长 32.89%，主要由于安全感知设备及监控系统、视频监测及故障定位装置等业务收入增长；毛利率同比下降 2.30 个百分点，主要由于公司对产品性能参数进行优化升级，叠加检测费用有所增加，导致部分产品成本上升，使得架空线路图像监测装置、线路异常预警及故障定位装置等核心产品毛利率小幅下滑，拉低了板块整体毛利率水平。

机器人及无人机业务收入同比增加 26.87%，主要由于无人机巡检系统业务、充电柜及其附属设备快速增长；毛利率同比下降 3.30 个百分点，主要由于各别产品市场平均售价有所下降，导致个别设备类型毛利率下滑，拉低板块整体毛利表现。

(3) 报告期内，公司广东省外业务收入同比增长 27.94%，主要由于智能配用电设备、储能系统技术服务等业务省外规模显著增长；广东省外业务毛利率比上年下降 1.07 个百分点，主要由于市场竞争激烈，个别大型 EPC 储能项目毛利率较低拉低整体毛利水平。

(4) 报告期内，公司经销模式下营业收入同比增加 24.18%，主要由于通过南网电子商城销售平台销售的无人机设备及通信路由器增加。

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减 (%)	销售量比上年增减 (%)	库存量比上年增减 (%)
智能配用电设备	万台/万只	2,024.60	1,867.61	1,019.04	-17.28	6.91	18.28
智能监测设备	台/只	100,901.17	73,155.17	42,187.00	48.73	22.35	192.13
机器人及无人机	台/只	3,696.00	3,435.00	801.00	-3.55	-18.83	48.33

产销量情况说明：无

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

□适用 √不适用

(4). 成本分析表

单位：元 币种：人民币

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
技术服务	直接材料	851,273,115.89	61.75	497,245,351.30	47.37	71.2	材料成本随技术服务类业务增长而增长
	直接人工	155,920,707.27	11.31	143,135,754.78	13.63	8.93	人工成本随技术服务收入同步增长
	制造费用	371,303,135.98	26.94	409,447,558.09	39.00	-9.32	
	合计	1,378,496,959.14	100.00	1,049,828,664.17	100.00	31.31	
智能设备	直接材料	983,282,336.70	81.96	910,772,277.04	88.15	7.96	材料成本随智能设备类业务增长而增长
	直接人工	/	/	/	/	//	
	制造费用	216,456,907.21	18.04	122,468,482.19	11.85	76.74	制造费用随智能设备类业务增长而增长
	合计	1,199,739,243.90	100.00	1,033,240,759.23	100.00	16.11	
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
储能系统技术服务	直接材料	826,347,250.02	97.30	477,872,908.37	93.76	72.92	材料成本随业务量同步变化
	直接人工	21,303,707.66	2.51	8,885,649.17	1.74	139.75	人工成本随业务量同步变化
	制造费用	1,592,761.55	0.19	22,932,621.36	4.50	-93.05	
	合计	849,243,719.23	100.00	509,691,178.90	100.00	66.62	
试验检测及调试服务	直接材料	19,329,001.04	3.75	14,582,246.47	3.21	32.55	材料成本随业务增长而增长
	直接人工	130,672,160.31	25.32	114,574,533.10	25.25	14.05	人工成本随业务增长而稳步增长
	制造费用	366,014,564.06	70.93	324,597,713.00	71.54	12.76	制造费用随业务增长而稳步增长
	合计	516,015,725.41	100.00	453,754,492.57	100.00	13.72	
智能配用电设备	直接材料	542,507,679.49	92.69	469,615,363.02	96.14	15.52	材料成本随配用电业务增长而增

备	直接人工	/	/	/	//		长
	制造费用	42,770,029.99	7.31	18,853,033.03	3.86	126.86	制造费用随配用电业务增长而增长
	合计	585,277,709.48	100.00	488,468,396.05	100.00	19.82	
智能监测设备	直接材料	264,250,391.11	72.32	208,640,587.15	78.48	26.65	材料成本随配用电业务增长而增长
	直接人工	/	/	/	//		
	制造费用	101,131,738.11	27.68	57,194,855.15	21.52	76.82	制造费用随配用电业务增长而增长
	合计	365,382,129.22	100.00	265,835,442.30	100.00	37.45	
机器人及无人机	直接材料	168,272,599.74	69.99	145,956,756.23	80.52	15.29	材料成本随业务量同步变化
	直接人工	/	/	/	//		
	制造费用	72,137,965.19	30.01	35,315,435.80	19.48	104.27	制造费用随业务量同步变化
	合计	240,410,564.93	100.00	181,272,192.03	100.00	32.62	
主营其他业务	直接材料	13,848,531.19	63.21	91,349,767.10	49.63	-84.84	
	直接人工	3,944,839.30	18.01	19,675,572.51	10.69	-79.95	
	制造费用	4,112,984.28	18.78	73,022,381.94	39.68	-94.37	
	合计	21,906,354.77	100.00	184,047,721.55	100.00	-88.1	

成本分析其他情况说明

无

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

下列客户及供应商信息按照同一控制口径合并计算列示的情况说明

属于同一控制人控制的客户或供应商视为同一客户或供应商合并列示，受同一国有资产管理机构实际控制的除外。

A.公司主要销售客户情况

适用 不适用

前五名客户销售额238,517.27万元，占年度销售总额64.73%；其中前五名客户销售额中关联方销售额196,961.26万元，占年度销售总额53.45%。

公司前五名客户

√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 (%)	是否与上市公司存在关联关系
1	客户 1	155,718.28	42.26	是
2	客户 2	41,242.98	11.19	是
3	客户 3	15,446.91	4.19	否
4	客户 4	14,303.10	3.88	否
5	客户 5	11,806.00	3.20	否
合计	/	238,517.27	64.73	/

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

报告期内，公司向（客户 1）中国南方电网有限责任公司的销售比例为 42.26%，占比较高，主要由于公司深耕电力能源行业，主营技术服务和设备产品的开发与销售，公司产品的技术水平和品质契合南方电网的需求，因此，公司向南方电网的销售占比较高。公司前五大客户中，（客户 2）广东新型储能国家研究院有限公司、（客户 4）深圳南山热电股份有限公司为新进入前五大客户。

报告期内公司贸易业务收入占营业收入比例超过 10%的贸易业务前五名销售客户

□适用 √不适用

B.公司主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名供应商采购额55,174.21万元，占年度采购总额19.57%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额20,387.54万元，占年度采购总额7.23%。

公司前五名供应商

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

序号	供应商名称	采购额	占年度采购总额比例 (%)	是否与上市公司存在关联关系
1	供应商 1	20,387.54	7.23	是
2	供应商 2	9,055.47	3.21	否
3	供应商 3	9,015.66	3.20	否
4	供应商 4	8,890.21	3.15	否
5	供应商 5	7,825.33	2.78	否
合计	/	55,174.21	19.57	/

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

公司前 5 名供应商中，（供应商 3）国家电网有限公司、（供应商 4）中汽新能电池科技有限公司、（供应商 5）湖北亿纬动力有限公司均为新增供应商。

报告期内公司贸易业务收入占营业收入比例超过 10%的贸易业务前五名供应商。

适用 不适用

C. 报告期内公司存在贸易业务收入

适用 不适用

3、费用

适用 不适用

单位：元

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)	说明
销售费用	109,924,921.82	104,080,133.44	5.62	广告宣传费等投入增加。
管理费用	244,677,925.36	217,808,719.81	12.34	职工薪酬、折旧摊销及物业租赁费等随公司规模扩大而增长。
财务费用	-635,510.68	-15,935,917.47	不适用	受本年一年以内定期存款收入调整至投资收益影响
研发费用	278,802,690.81	222,728,640.95	25.18	公司持续加大研发力度,人工投入、折旧摊销及外委费等投入增加

4、现金流

适用 不适用

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)	说明
经营活动产生的现金流量净额	484,756,303.70	368,132,169.33	31.68	一方面,公司本年营业收入大幅增长,经营性现金流同步增长;另一方面,公司加大现金统筹管理力度,发力回收长账龄款项,带来经营现金净流量增长。
投资活动产生的现金流量净额	-829,189,817.88	-664,792,915.13	-24.73%	公司加大结构性存款投资额度,投资活动现金流出增加。
筹资活动产生的现金流量净额	-185,154,501.74	-199,876,134.95	7.37%	自2024年起采取中期分红方式,2024年支付2023年全年及2024年上半年股利,2025年支付2024年下半年及2025年上半年股利,受此分红频次变化影响筹资活动现金流出减少。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1、资产及负债状况

单位：元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	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
货币资金	1,179,827,546.65	23.02	1,717,401,941.85	36.46	-31.30	一方面公司提高资金运作效益，增加购买结构性存款，交易性金融资产增长；另一方面定期存款本息由货币资金重分类至其他流动资产，导致货币资金减少
交易性金融资产	1,002,148,800.00	19.55	700,610,100.00	14.87	43.04	公司加大结构性存款购买额度，提高现金利用率
应收票据	34,216,625.28	0.67	4,104,467.20	0.09	733.64	银行汇票未到期
应收账款	655,531,967.90	12.79	511,133,964.24	11.07	28.25	随营业收入增长而增长
应收款项融资	98,715,871.90	1.93	37,317,017.14	0.81	164.53	银行汇票未到期
预付款项	18,166,481.31	0.35	10,045,434.59	0.22	80.84	公司个别大型实验室建设项目12月末未达验收节点
合同资产	17,396,364.13	0.34	54,653,641.33	1.18	-68.17	公司开展保函替代质保金行动，同时加大力度回收长账龄质保金
其他流动资产	435,055,217.30	8.49	7,962,990.65	0.17	5,363.47	定期存款本息由货币资金重分类至其他流动资产列报
其他非流动资产	4,479,300.00	0.09	962,800.00	0.02	365.24	公司对南网越秀双碳股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）第二次出资
在建工程	1,892,840.53	0.04	4,622,689.01	0.10	-59.05	部分项目达可使用状态转固
应交税费	53,409,113.86	1.04	32,259,399.78	0.68	65.56	应付增值税额随经营规模扩大而增加
其他应付款	19,756,459.28	0.39	9,857,176.35	0.21	100.43	收到科学基金资助项目拨款及应付保证金增加
其他流动负债	4,852,553.56	0.09	8,463,913.35	0.18	-42.67	本期待转销项税额减少

其他说明

无

公司尚未盈利的成因及对公司的影响

适用 不适用

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

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

(五) 投资状况分析**对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

报告期投资额（万元）	上年同期投资额（万元）	变动幅度
350.70	16,977.90	-97.93%

报告期内，公司新增股权投资 350.70 万元，包括对私募股权投资基金南网越秀双碳股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）第二次出资。详情请参照第八节财务报告章节之“七、合并财务报表项目注释”之“19、其他非流动金融资产”。

1、重大的股权投资

□适用 √不适用

2、重大的非股权投资

□适用 √不适用

3、以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
交易性金融资产	700,610,100.00	538,700.00			4,013,000,000.00	3,712,000,000.00		1,002,148,800.00
非流动金融资产	962,800.00	9,500.00					3,507,000.00	4,479,300.00
应收款项融资	37,317,017.14						61,398,854.76	98,715,871.90
合计	738,889,917.14	548,200.00			4,013,000,000.00	3,712,000,000.00	64,905,854.76	1,105,343,971.90

证券投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

□适用 √不适用

4、 私募股权投资基金投资情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

私募基金名称	投资协议签署时点	投资目的	拟投资总额	报告期内投资金额	截至报告期末已投资金额	参与身份	报告期末出资比例(%)	是否控制该基金或施加重大影响	会计核算科目	是否存在关联关系	基金底层资产情况	报告期利润影响	累计利润影响
南网越秀双碳股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)	2024年1月17日	以私募基金从事股权投资、投资管理、资产管理等活动,拓展公司储能业务布局及获取投资回报	10,000.00	350.70	450.70	有限合伙人	5	否	交易性金融资产	是	截至2025年12月31日,基金资产总额4,670.37万元,其中货币资金1,071.25万元,长期股权投资3,599.09万元。	0.95	-2.77
合计	/	/	10,000.00	350.70	450.70	/	5	/	/	/	/	0.95	-2.77

说明：南网科技对南网越秀双碳股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)的认缴出资额为10,000万元,累计出资额为450.70万元。基金投资于储能领域,截至2025年12月31日,已投资4个标的,包括1.华电汕尾200MW/400MWh独立储能项目;2.江门镜山站独立储能项目;3.甘肃酒泉金光变储能项目;4.佛山里水瑶岗站储能项目。

其他说明

无

5、报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

适用 不适用

(六) 重大资产和股权出售

适用 不适用

(七) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
广东粤电科试验检测技术有限公司	子公司	电网、用户侧试验检测服务	10,000.00	18,551.68	12,624.00	15,580.10	4,433.15	3,987.03
贵州创星电力科学研究院有限责任公司	子公司	试验检测及调试服务	10,000.00	38,505.80	28,198.94	24,018.78	4,808.64	4,107.33
广西桂能科技发展有限公司	子公司	试验检测及调试服务	5,000.00	25,812.60	14,125.22	18,067.21	3,095.03	2,717.83

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

六、公司关于未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

√适用 □不适用

2025年是我国“十四五”规划的收官之年，也是能源强国建设迈向深化实施的关键阶段。面对世界百年变局加速演进、科技革命与产业变革深度渗透的新形势，南网科技公司所处的储能、电力试验检测、智能配用电等行业正迎来系统性、结构性的变化。公司坚持服务国家战略、顺应行业趋势，在新型电力系统构建与能源体系转型中找准定位、积极作为，推动技术、模式与业态创新，努力在变革中塑造竞争新优势。

1. 储能行业迈向“技术+机制”双轮驱动的高质量发展新阶段

随着新能源装机规模持续扩大与电力系统调节需求日益迫切，储能行业正从规模化建设向“技术领先、安全可靠、经济高效”全方位升级。2025年，长时储能、固态电池等前沿技术加速从实验室走向示范应用，政策层面进一步强化全生命周期安全管理与市场化运营机制。储能参与电力现货市场、辅助服务市场的收益模式持续完善，容量租赁、共享储能、云储能等新模式加快推广。同时，工商业储能随分时电价机制优化与绿电交易活跃迎来爆发式增长，行业竞争核心进一步从成本控制转向技术迭代能力、系统集成效率与全周期运营价值。

2. 电力试验检测行业深化“数字化+绿色化”融合创新

在“双碳”目标与新型电力系统建设双重推动下，电力试验检测行业正向更高效、更智能、更绿色的方向演进。2025年，火电灵活性改造、新能源并网设备检测等新兴能源设施评估需求持续增长，检测服务链条向“投建运”全周期延伸。人工智能、数字孪生、高精度在线监测等技术深度应用于设备状态诊断与预警，推动行业从“被动响应”向“主动干预+预测性维护”转型。具备多能源耦合检测能力、数字化平台支撑与低碳认证服务的企业将在市场中占据领先地位。

3. 智能配用电系统加速向“高弹性、强协同、全感知”演进

配电网作为连接能源生产与消费的关键环节，正经历从传统单向供电向“源网荷储”互动协同的系统性重塑。2025年，在政策推动与技术赋能下，配电网承载能力、灵活调节与防灾抗灾能力成为建设重点。分布式能源规模化接入、电动汽车充电负荷快速增长、微电网与虚拟电厂试点推广，驱动配用电系统向更高水平的数字化、智能化升级。边缘计算、物联网、云边协同等技术加速落地，推动配电网保护控制、运行优化与用户服务模式创新。市场竞争逐步从单一设备供应转向系统解决方案与生态服务能力。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

公司以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，认真贯彻党的二十大和二十届二中、三中全会精神，践行“能源安全”、“碳达峰碳中和”和“构建新型能源体系”等党和国家重大战略决策部署，承接网省公司发展战略要求，锚定“两化促两型”重大部署，按照1248（1个目标、2大板块、4个定位、8大保障）总体发展思路，聚焦高质量发展这一主题，坚持战略引领、市场导向、突出主业、依法合规，紧扣能源产业价值链，以“电源清洁化”和“电网智能化”为主线，以满足客户需求为出发点，以价值创造为目标，以改革创新为动力，以整合并购为手段，以风险控制为保障，积极探索新产品、新服务、新业态、新模式，提升企业核心竞争力，打造“新型储能技术创新领军企业，智能设备‘专精特新’企业，数智化检测认证服务商”，全面完成创建“世界一流的电源清洁化和电网智能化综合解决方案服务商”战略目标，有力支撑广东电网全面走在全国前列、南方电网建成具有全球竞争力的世界一流企业。



(三) 经营计划

适用 不适用

储能业务要以技术创新升级为牵引，夯实新型储能产品核心竞争力，巩固现有业务优势地位，打造储能品牌特色，并加速在内蒙、甘肃等地区业务推广落地。电源侧检验检测业务要构建“存量深耕+增量拓展+能力升级”的增长体系，强化数字化、低碳化领域科技攻关，深化母子公司电源侧资源协同，力争在蒸汽压缩储热新领域取得突破。电网侧检验检测业务要布局检验检测、计量校准、认证认可三大业务板块，打造南网最好、行业领先的专业化检测计量认证权威机构，推动业务向“检测+”多元化综合服务转型。智能配电业务要持续迭代优化“1244N”产品开发平台架构，加速融入“电鸿”“星闪”技术生态，力争在新型配电、新型控保领域打造拳头产品。智能用电业务要推动“丝路”低压透明化解决方案在南网各省规模化应用，构建多点示范、全域联动的业务新格局，以技术创新引领核心竞争新优势。机器人与无人机业务、智能监测业务要着力丰富低空装备、具身智能产品矩阵，深入打造低空运营标杆项目，持续扩大“巡检+作业”双轮驱动业务版图，确保产业引领地位。国际业务要协同优质产业链上下游合作伙伴，通过联合创新、技术支持与样板共建，推动海外业务实现互利共赢与规模化发展。推动一带一路重点国别市场突破，形成以点带面、梯次推进的海外拓展新格局。

(四) 其他

适用 不适用

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

报告期内，公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《上海证券交易所科创板股票上市规则》等法律、行政法规、部门规章和规范性文件以及《公司章程》等规定，不断完善法人治理结构，健全内部控制体系，对已有规章制度进行持续修订和完善，确保各项工作有章可循、有据可查，切实保障公司及股东的合法权益。报告期内，公司治理状况与中国证监会、上海证券交易所发布的有关上市公司治理的规范性文件不存在重大差异。

1.股东与股东会：公司严格按照《公司法》《公司章程》《股东会议事规则》等规定召集、召开股东会。报告期内，公司召开1次年度股东会和1次临时股东大会。股东会的召集、召开、审议、投票、表决等程序均符合法定要求，并由律师出席见证，出具法律意见书，保证股东会合法有效。

2.公司与控股股东：公司具有独立的业务及自主经营能力，公司控股股东与公司之间实现了业务、人员、资产、机构、财务的独立，公司董事会和内部机构均独立运作，确保公司重大决策由公司独立作出和实施。公司控股股东严格规范自身行为，并依法行使权利、履行义务，不存在损害公司或者其他股东利益的情况。

3.董事与董事会：公司严格依照有关法律、法规以及《公司章程》等规定组织召开董事会。报告期内，公司召开7次董事会会议。公司董事忠实、勤勉地履行职责，以认真负责的态度参加董事会会议和股东会，参与公司决策；独立董事客观公正，对重大事项发表独立意见，做出专业判断，对公司的重大事项提出了科学合理的建议。公司董事会下设审计与风险委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会、战略与投资委员会，四个专门委员会，各委员会分工明确，权责分明，运作有效。

4.监事与监事会：公司严格依照有关法律、法规以及《公司章程》等规定组织召开监事会。报告期内，公司共召开4次监事会会议。监事本着为股东负责的态度，行使监督检查职能，对公司财务状况和经营情况、募集资金使用情况、高级管理人员履行职责情况进行监督，维护公司和全体股东的合法权益。

5.内部控制制度的建立健全：报告期内，公司按照《企业内部控制基本规范》的要求继续开展内部控制相关工作，持续推进内部控制建设、评价、审计等相关工作，保证公司内部控制目标的实现，进一步提升公司治理水平。

6.信息披露与透明度：公司严格按照《公司法》《证券法》《上海证券交易所科创板股票上市规则》等法律、法规、规范性文件的监管要求，建立高效、顺畅的信息披露制度流程，修订《重大事项内部报告制度》等制度，履行信息披露义务，保证信息披露的真实、准确、完整、及时、公平，确保所有股东有平等的机会获得信息，维护全体股东利益，特别是中小股东的利益。

7.投资者关系管理情况：公司严格按照《上海证券交易所科创板股票上市规则》的规定，不断完善投资者关系管理工作。公司通过召开业绩说明会、投资者活动会议、上证e互动、投资者热线等多种渠道加强与投资者的联系和沟通；同时，认真做好投资者关系活动档案的建立和保管，及时通过上证e互动平台予以发布。通过与投资者之间良好的信息沟通，加强了投资者对公司的了解，树立了投资者对公司发展的信心，有效增进了公司与投资者之间的良性互动关系。

8.内幕信息知情人管理：公司依据《内幕信息保密规定》，对内幕信息在公开前的报告、传递、编制、审核、披露等各环节的内幕信息知情人进行内幕信息知情人登记，进一步规范内幕信息管理，做好内幕信息保密工作，维护了信息披露公开、公平、公正，保护了广大投资者的合法权益。

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

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

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事对公司构成重大不利影响的同业竞争情况

适用 不适用

三、表决权差异安排在报告期内的实施和变化情况

适用 不适用

四、红筹架构公司治理情况

适用 不适用

五、董事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、高级管理人员和核心技术人员持股变动及薪酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前薪酬总额（万元）	是否在公司关联方获取薪酬
吴亦竹	董事长（离任）	男	51	2020/11/24	2025/04/09	28,000.00	21,000.00	-7,000.00	二级市场卖出	35.05	否
姜海龙	总经理（离任）/董事长	男	47	2020/11/24	2026/11/22	33,127.00	33,127.00	0	/	117.75	否
原蔚鹏	董事	男	47	2023/11/23	2026/11/22	0	0	0	/	/	是
薛宇伟	董事	男	61	2022/6/20	2026/02/25	0	0	0	/	/	是
付一丁	董事	男	41	2020/12/18	2026/11/22	0	0	0	/	/	是
王志华	董事	男	50	2023/11/23	2026/11/22	0	0	0	/	/	是
谭燕	独立董事	女	62	2020/12/18	2026/11/22	0	0	0	/	10	否
黄嫚丽	独立董事	女	48	2020/12/18	2026/11/22	0	0	0	/	10	否
刘颖	独立董事	男	64	2023/11/23	2026/11/22	0	0	0	/	10	否
田丰	职工董事	男	55	2025/6/27	2026/11/22	7,909.00	0	-7,909.00	二级市场卖出	66.71	否
廖宏楷	副总经理（离任）	男	57	2020/11/24	2025/04/24	14,081.00	14,081.00	0	/	58.63	否
林国营	副总经理（离任）、核心技术人员（不再认定）	男	44	2020/11/24	2025/05/06	15,000.00	15,000.00	0	/	40.76	否

李爱民	副总经理	男	45	2020/11/24	2026/11/22	13,350.00	13,350.00	0	/	104.94	否
胡政	副总经理	男	44	2025/4/25	2026/11/22	0	0	0	/	58.99	否
吴昊	副总经理、 核心技术人员	男	42	2025/4/25	2026/11/22	0	0	0	/	57.45	否
叶敏娜	总会计师	女	49	2023/12/25	2026/11/22	0	0	0	/	98.74	否
赵子艺	董事会秘书	男	42	2021/11/9	2026/11/22	15,500.00	15,500.00	0	/	102.48	否
刘石	首席技术专家	男	52	2017/4/19	/	0	0	0	/	/	否
冯永新	核心技术人员(不再认定)	男	58	2018/10/09	2025/04/23	0	0	0	/	/	否
苏伟	核心技术人员	男	55	2018/10/09	/	0	0	0	/	/	否
罗嘉	核心技术人员	男	50	2023/4/14	/	3,667.00	3,667.00	0	/	/	否
盛超	核心技术人员	男	54	2019/8/7	/	0	0	0	/	/	否
胡康涛	核心技术人员	男	36	2023/6/12	/	0	0	0	/	/	否
胡春潮	核心技术人员	男	42	2019/8/7	/	0	0	0	/	/	否
合计	/	/	/	/	/	130,634.00	115,725.00	-14,909.00	/	771.5	/

姓名	主要工作经历
吴亦竹	1975年出生，中国国籍，无境外永久居留权，研究生学历，工商管理硕士（MBA）学位，中级经济师。1997年至2001年在海南省海口市

	农村信用联合社办公室工作；2003年至2007年在中国南方电网有限责任公司办公厅工作；2007年至2009年任广东电网肇庆供电局党委委员、副局长；2009年至2016年历任广东电网公司办公室副主任、主任；2016年至2019年任广东电网韶关供电局党委书记、局长；2019年至2020年11月任广东电科院能源技术有限责任公司党委书记、董事长；2020年11月至2025年4月任南方电网电力科技股份有限公司党委书记、董事长。
姜海龙	1979年出生，中国国籍，无境外永久居留权，研究生学历，硕士学位，正高级经济师。2007年至2009年在广东省电力物资总公司办公室工作；2009年至2010年在广东电网物流中心综合部工作；2010年至2014年在中国南方电网有限责任公司办公厅工作；2014年至2018年任广东电网珠海供电局党委委员、副局长、工会主席。2018年至2020年11月任广东电科院能源技术有限责任公司党委副书记、董事、总经理。2020年11月至2025年4月任南方电网电力科技股份有限公司党委副书记、董事、总经理。现任南方电网电力科技股份有限公司党委书记、董事长，广东新型储能国家研究院有限公司董事长、总经理。
原蔚鹏	1979年出生，中国国籍，无境外永久居留权，研究生学历，硕士学位，正高级经济师、高级工程师、企业二级法律顾问。2006年至2018年历任广东电网湛江供电局调度员、计划发展部副主任、企业管理部主任、法律中心主任；2018年至2023年历任广东电网法律部副主任、法规部副主任、信息师、合法合规专员。现任广东电网公司派出专职董事、南方电网电力科技股份有限公司董事、广东电网能源投资有限公司董事、广东电力通信科技有限公司董事、广东大舜投资管理有限公司董事。
薛宇伟	1965年出生，中国国籍，无境外永久居留权，大学本科学历，学士学位，高级工程师。1988年至1990年在广东省轻工业设计院工作；1990年至1998年在广东省电力设计研究院工作；1998年至2010年历任广东电网公司办公室战略研究分部部长、发展规划部战略研究科科长、战略咨询委员会综合科科长、企业管理部副主任、战略策划部副主任；2010年至2019年历任中国南方电网有限责任公司战略策划部企业管理处副处长、处长、战略策划部社会责任工作处处长、产业投资部考核处处长；2019年至2022年任南方电网产业投资集团有限责任公司职工监事。任南方电网电力科技股份有限公司董事、南方电网产业投资集团有限责任公司出资企业专职董事兼工会副主席、南方电网通用航空服务有限公司董事。
付一丁	1985年出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士学历，研究生学位，高级工程师。2010年至2015年历任中国长江电力股份有限公司机电工程部、三峡电厂见习，三峡电厂运行部六值协理值班，长江聚源公司协理、主办；2015年至2019年历任中国长江三峡集团公司战略规划部主办、副处级干部；2019年至2020年任南方电网国际有限责任公司资产运营部副总经理。现任南方电网电力科技股份有限公司董事，南方电网产融控股集团战略规划部总经理、珠海许继电气有限公司董事等。
王志华	1976年出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士学位，高级工程师。1998年入职东方电子集团公司工作，作为主要研发人员负责了RTU装置、变电站自动化系统、智能站系统等产品开发。现任南方电网电力科技股份有限公司董事，东方电子股份有限公司总经理助理兼行业营销中心总经理、中国电机工程学会高级会员、全国电力系统管理及其信息交换标委会工作组成员、哈尔滨工程大学硕士研究生校外导师。
谭燕	1964年出生，中国国籍，无境外永久居留权，研究生学历，博士学位。1988年至今历任中山大学助教、讲师、副教授、教授；现任南方电网电力科技股份有限公司独立董事，中山大学管理学院会计学教授、博士生导师，保利物业服务股份有限公司独立董事、皇冠新材料科技股份有限公司独立董事。
黄嫚丽	1978年出生，中国国籍，无境外永久居留权，研究生学历，博士学位。2006年至今历任华南理工大学工商管理学院讲师、副教授、教授、

	副院长；现任南方电网电力科技股份有限公司独立董事，华南理工大学工商管理学院教授、博士生导师、副院长，广州白云电器设备股份有限公司独立董事。
刘颖	1962年出生，中国国籍，无境外永久居留权，中共党员，研究生学历，博士学位。1999年至2020年历任暨南大学副教授、教授、《暨南学报》主编、法学院党委书记、副院长。现任南方电网电力科技股份有限公司独立董事，暨南大学法学院教授、博士生导师，广东云浮农村商业银行股份有限公司监事。
田丰	1970年出生，中国国籍，无境外永久居留权，研究生学历，硕士学位，正高级工程师。1994年至2017年历任广东电网电力科学研究院轮机所专责、主管、副所长，安全生产部副主任，技术研发部主任，轮机所所长；2017年至2020年11月历任广东电科院能源技术有限责任公司节能事业部部长，设备制造部干部，党群工作部主任，审计部总经理。2020年至2023年任南方电网电力科技股份有限公司职工监事，现任南方电网电力科技股份有限公司职工董事、办公室主任、党建工作部主任。
廖宏楷	1969年出生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，硕士学位，正高级工程师。1992年至2017年历任广东电网电力科学研究院锅炉室专业工程师、副主任、主任，计划经营部主任、院长助理、副院长。2017年3月至2020年11月任广东电科院能源技术有限责任公司副总经理；2020年11月至2025年4月任南方电网电力科技股份有限公司副总经理。曾任中国电力建设企业协会理事、中国电力建设企业协会电力工程调试专业委员会副会长、广东省电力行业协会新能源与储能专业委员会主任委员、广东省电机工程学会风电及新能源专委会副主任委员、广州碳达峰碳中和产业联盟副理事长。
林国营	1982年出生，中国国籍，无境外永久居留权，研究生学历，硕士学位，正高级工程师。2008年至2018年历任广东电网电力科学研究院电测所专责，器材检验管理部专责、主管，用电与计量所副所长、所长、副总工程师；2018年至2019年任广东电网计量中心主任助理、计量装置管理部部长；2019年至2020年历任广东电科院能源技术有限责任公司总经理助理、智能终端事业部部长。2020年4月至2020年11月任广东电科院能源技术有限责任公司副总经理；2020年11月至2025年5月任南方电网电力科技股份有限公司副总经理。曾任广东省电机工程学会理事。
李爱民	1981年出生，中国国籍，无境外永久居留权，研究生学历，博士学位，高级工程师。2010年至2012年任广东电网公司电力调度中心方式部专责；2012年至2020年历任广东电网公司企业管理部专责、副科长，产业投资部科长、产业发展部科长。2020年6月至2020年11月任广东电科院能源技术有限责任公司副总经理；现任南方电网电力科技股份有限公司党委委员、副总经理，广州市电力行业协会副会长，广东省能源产业科技创新促进会秘书长，中国电力建设企业协会理事
胡政	1981年出生，中国国籍，无境外永久居留权，研究生学历，硕士学位，工程师。2005年至2010年在广州供电局工作；2010年至2013年在中国南方电网有限责任公司人事部工作；2013年至2018年在广东电网有限责任公司办公室工作；2018年至2019年在佛山供电局工作；2019年至2020年历任广东电科院能源技术有限责任公司投资发展部副主任、发展策划部副总经理；2020年至2025年历任南方电网电力科技股份有限公司总经理助理、发展策划部总经理；现任南方电网电力科技股份有限公司副总经理，广东省电力行业协会新能源与储能专业委员会主任委员，广东省电机工程学会风电及新能源专委会副主任委员，中国电力建设企业协会电力工程调试专业委员会副会长。
吴昊	1984年出生，中国国籍，无境外永久居留权，研究生学历，博士学位，高级工程师。2013年至2019年历任广东电科院远程监测所专责、主管、副所长，人工智能与机器人研究所副所长；2019年至2020年11月历任能源技术机器人事业部副部长、总经理，2020年11月至2023年5月任南网科技机器人事业部总经理。2023年5月至2025年4月任南网科技公司智能运检事业部总经理。现任南网科技公司副

	总经理，广东省电力行业协会常务理事，广东省电机工程学会理事。
叶敏娜	1977年出生，中国国籍，无境外永久居留权，在职研究生学历，工商管理硕士（MBA）学位，高级会计师、高级经济师、审计师。2000年至2018年历任广东电网东莞供电局财务部专责、副主任、主任；2018年至2019年，任广东电网综合能源投资有限公司副总经理、董事；2019年至2020年兼任南方海上风电联合开发有限公司董事；2021年至2022年挂职任南网建鑫基金管理有限公司副总经理；2019年至2023年历任广东电网能源投资有限公司党委委员、副总经理、工会主席，广东电网电动汽车服务有限公司董事。2021年至2024年任南网空港（广州）新能源产业投资发展有限公司监事。现任南方电网电力科技股份有限公司总会计师，广东省电力行业协会电力装备专业委员会主任委员。
赵子艺	1984年出生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，硕士学位，高级经济师。2007年7月至2020年5月历任广东电网珠海供电局调度中心工程师、企业管理部专责、办公室副主任、防窃电中心主任；2020年5月至2020年11月任广东电科院能源技术有限责任公司发展策划部副总经理，2020年11月至2021年11月任南方电网电力科技股份有限公司发展策划部副总经理。现任南方电网电力科技股份有限公司董事会秘书、证券投资部（董事会办公室）总经理。
刘石	1974年出生，中国国籍，无境外永久居留权，研究生学历，博士学位，正高级工程师。1994年至1997年任河南电力工业学校动力科教师兼校长秘书；1997年至1999年在武汉水利电力大学攻读硕士研究生；1999年至2002年，历任河南电力试验研究所汽机室振动工程师、状态检修技术中心项目负责人；2002年至2006年在西安交通大学攻读博士研究生；2006年至2017年历任广东电网电力科学研究院轮机所振动高级工程师、轮机所故障诊断室主管，南方电网高级技术专家，广东电网刘石专职研发团队带头人、技术研发部负责人、首席技术专家；2017年至2020年11月任广东电科院能源技术有限责任公司首席技术专家，2020年11月至今任南方电网电力科技股份有限公司首席技术专家。
冯永新	1968年出生，中国国籍，无境外永久居留权，研究生学历，博士学位，正高级工程师。1996年至2006年历任广东电网电力科学研究院轮机所故障诊断专责、故障诊断组组长、副所长、所长，锅炉所所长；2017年至2020年11月任广东电科院能源技术有限责任公司电源事业部总经理，2020年11月至2025年4月历任南方电网电力科技股份有限公司副总工程师、电源事业部总经理。
苏伟	1971年出生，中国国籍，无境外永久居留权，研究生学历，硕士学位，正高级工程师。1997年至2010年历任广东电网电力科学研究院环化室化学工程师，经营科专责、副科长，计划经营部副主任，办公室副主任，化学与储能所所长；2017年至2020年11月任广东电科院能源技术有限责任公司新能源装备事业部总经理，现任广西桂能科技发展有限公司董事长。
罗嘉	1976年出生，中国国籍，无境外永久居留权，研究生学历，硕士学位，正高级工程师。2004年至2017年历任广东电网电力科学研究院热工所专责、热工调试室主管、热工所主任工程师；2017年至2020年历任广东电科院能源技术有限责任公司智能电站事业部副部长、风电储能事业部副部长、储能事业部副部长；2020年至2023年历任南方电网电力科技股份有限公司新能源装备事业部副总经理、技术总监；2023年5月起至今任南方电网电力科技股份有限公司新能源与储能事业部总经理。
盛超	1972年出生，中国国籍，无境外永久居留权，研究生学历，硕士学位，正高级工程师。1997年至2019年历任广东电网电力科学研究院系统所励磁专责、励磁主管、副所长、所长，直流输电及新能源所所长。2019年至2020年11月历任广东电科院能源技术有限责任公司海上风电事业部部长，新能源装备事业部技术总监。2020年11月至2023年5月任南方电网电力科技股份有限公司新能源装备事业部技术总监。2023年5月至今任南方电网电力科技股份有限公司新能源与储能事业部技术总监、研究院技术总监。

胡康涛	1990年出生，中国国籍，无境外永久居留权，研究生学历，硕士学位，高级工程师。2014年至2017年任广东电网电力科学研究院热工所专责；2017年至2020年历任广东电科院能源技术有限责任公司能源经济事业部分部经理、设备制造部分部经理、生产中心分部经理；2020年至2023年历任南方电网电力科技股份有限公司团委书记、智能成套事业部副总经理、新型电力系统事业部副总经理；2023年6月至今任南方电网电力科技股份有限公司新型电力系统事业部总经理。
胡春潮	1984年出生，中国国籍，无境外永久居留权，研究生学历，博士学位，正高级工程师。2011年至2019年历任广东电网电力科学研究院智能电网所运行分析专责、智能变电室主管、副所长；2019年至2020年历任广东电科院能源技术有限责任公司智能成套事业部副部长、总经理，2020年11月至2023年5月任南方电网电力科技股份有限公司智能成套事业部总经理。2023年5月至今任南方电网电力科技股份有限公司智能终端事业部总经理。

其它情况说明

√适用 □不适用

注：

1. 原蔚鹏先生、薛宇伟先生、付一丁先生、王志华先生、谭燕女士、黄嫚丽女士、刘颖先生不在本公司领取薪酬；刘石、冯永新、苏伟、罗嘉、盛超、胡康涛、胡春潮从公司获得报酬的信息，因商业保密原因，未予披露。
2. 自2025年4月吴亦竹先生不再担任公司董事长，姜海龙先生不再担任公司总经理，廖宏楷先生不再担任公司副总经理；自2025年4月姜海龙先生担任公司董事长，胡政先生和吴昊先生担任公司副总经理；自2025年5月林国营先生不再担任公司副总经理；自2025年6月陈志新先生不再担任公司监事会主席，江生俊先生和邓艳女士不再担任公司监事，禰文健先生和胡雨佳女士不再担任公司职工监事；自2025年6月田丰先生担任公司职工董事。

(二) 现任及报告期内离任董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
原蔚鹏	广东电网有限责任公司	派出专职董事	2023年8月	/
薛宇伟	南方电网产业投资集团有限责任公司	公司出资企业专职董事、 公司工会副主席	(1) 2019.06 至今任出资 企业专职董事 (2) 2022.02 至今任工会副主席	/
王志华	东方电子集团有限公司	东方电子股份有限公司 总经理助理兼行业营销 中心总经理	2025年8月	/
在股东单位任职情况的说明	无			

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
吴亦竹	广东省电力行业协会	常务理事	2021年12月	2025年11月
姜海龙	广东新型储能国家研究院有限公司	董事长、总经理	2023年6月	/
原蔚鹏	广东电网能源投资有限公司	董事	2023年8月	/
原蔚鹏	广东电力通信科技有限公司	董事	2023年8月	/
原蔚鹏	广东大舜投资管理有限公司	董事	2023年11月	/
薛宇伟	南方电网通用航空服务有限公司	董事	2022年3月	/
付一丁	南方电网产融控股集团	战略规划部总经理	2025年11月	/
付一丁	珠海许继电气有限公司	董事	2021年9月	/
付一丁	许继换电科技有限公司	董事	2023年1月	/
付一丁	深圳市微网数电科技有限公司	董事	2021年11月	/
付一丁	广汽埃安新能源汽车股份有限公司	董事	2022年9月	/
谭燕	中山大学	管理学院会计学教授、 博士生导师	1988年7月	/
谭燕	保利物业服务股份有限公司	独立董事	2019年5月	/
谭燕	皇冠新材料科技股份有限公司	独立董事	2023年8月	/
黄嫚丽	华南理工大学	工商管理学院教授、 博士生导师、副院长	2006年7月	/
黄嫚丽	广州白云电器设备股份有限公司	独立董事	2020年1月	2026年2月
刘颖	暨南大学	法学院教授、博士生导师	2003年10月	/
刘颖	广东云浮农村商业银行股份有限公司	监事	2022年12月	/

廖宏楷	中国电力建设企业协会电力工程调试专业委员会	副会长	/	2025年10月
廖宏楷	中国电力建设企业协会	理事	2022年12月	2025年10月
廖宏楷	广东省电力行业协会新能源与储能专业委员会	主任委员	2023年2月	2025年12月
廖宏楷	广东省电机工程学会风电及新能源专委会	副主任委员	/	2025年10月
廖宏楷	广州碳达峰碳中和产业联盟	副理事长	2023年6月	/
李爱民	广州市电力行业协会	副会长	/	/
李爱民	广东省能源产业科技创新促进会	秘书长	2025年8月	/
李爱民	中国电力建设企业协会	理事	2025年10月	
叶敏娜	广东省电力行业协会电力装备专业委员会	主任委员	2025年11月	
林国营	广东省电机工程学会	理事	2021年11月	2025年10月
胡政	广东省电力行业协会新能源与储能专业委员会	主任委员	2025年12月	
胡政	广东省电机工程学会风电及新能源专委会	副主任委员	2025年10月	
胡政	中国电力建设企业协会电力工程调试专业委员会	副会长	2025年10月	
吴昊	广东省电力行业协会	常务理事	2025年11月	
吴昊	广东省电机工程学会	理事	2025年10月	
在其他单位任职情况的说明	无			

(三) 董事、高级管理人员和核心技术人员薪酬情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

董事、高级管理人员薪酬的决策程序	董事的报酬由股东会决定，高级管理人员的报酬由董事会决定。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、高级管理人员薪酬事项发表建议的具体情况	2025年3月21日召开第二届董事会薪酬与考核委员会第六次会议，会议审查了公司董事报酬事项，审议了公司经理层成员等高级管理人员报酬事项，独立董事对独立董事薪酬相关内容回避表决。
董事、高级管理人员薪酬确定依据	非独立董事和高级管理人员根据其在公司担任的具体职务发放薪酬，不额外领取董事报酬。独立董事领取津贴。
董事和高级管理人员薪酬的实际支付情况	公司董事、高级管理人员报酬已根据相关规定支付。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得的薪酬合计	771.5万元
报告期末核心技术人员实际获得的薪酬合计	/
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据和完成情况	公司非独立董事及高级管理人员年度薪酬标准根据其担任的具体职务及风险等因素确定，最终薪酬发放金额以薪酬标准为基础，根据公司经营业绩情况和个人业绩完成情况确定。非独立

	董事不额外领取董事报酬，独立董事领取津贴。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	不适用
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	不适用

(四) 公司董事、高级管理人员和核心技术人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
吴亦竹	董事长	离任	工作调动
姜海龙	董事长	选举	
田丰	职工董事	选举	
姜海龙	总经理	离任	个人原因
廖宏楷	副总经理	离任	工作调动
林国营	副总经理、核心技术人员	离任	工作调动
胡政	副总经理	聘任	
吴昊	副总经理	聘任	
冯永新	核心技术人员	离任	工作调动

(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

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东会的次数
吴亦竹	否	1	1	0	0	0	否	1
姜海龙	否	7	6	1	1	0	否	2
薛宇伟	否	7	7	7	0	0	否	2
付一丁	否	7	7	5	0	0	否	2
谭燕	是	7	7	4	0	0	否	2
黄嫚丽	是	7	7	4	0	0	否	2
刘颖	是	7	6	6	1	0	否	2
原蔚鹏	否	7	7	0	0	0	否	2
王志华	否	7	7	7	0	0	否	2

田丰	否	3	3	0	0	0	否	1
----	---	---	---	---	---	---	---	---

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	7
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	0
现场结合通讯方式召开会议次数	7

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

七、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计与风险委员会	谭燕（召集人）、刘颖、原蔚鹏
提名委员会	刘颖（召集人）、姜海龙、黄嫚丽
薪酬与考核委员会	黄嫚丽（召集人）、谭燕、付一丁
战略与投资委员会	姜海龙（召集人）、黄嫚丽、薛宇伟、王志华
独立董事专门会议	黄嫚丽（召集人）、谭燕、刘颖

(二) 报告期内审计与风险委员会召开6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
2025年3月21日	1.审议《审计与风险委员会2024年度履职情况报告》2.审议《公司2024年度审计与风险委员会对会计师事务所履职情况评估及履行监督职责情况的报告》3.审议《公司2024年度财务决算报告》4.审议《公司2024年度内部控制评价报告》5.审议《公司2024年度报告及其摘要》6.审议《公司2025年度预算方案》7.审议《公司2025年审计计划》	审计与风险委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《董事会议事规则》及《审计与风险委员会工作规则》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，通过议案。	无
2025年4月22日	1.听取《公司2024年审计工作情况报告》2.审议《公司2025年第一季度报告》	审计与风险委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《董事会议事规则》及《审计与风险	无

		委员会工作规则》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，通过议案。	
2025年5月27日	1.审议《关于修订〈公司审计与风险委员会工作规则〉的议案》2.审议《关于制定〈公司尽职免责管理规定（试行）〉的议案》	审计与风险委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《董事会议事规则》及《审计与风险委员会工作规则》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，通过议案。	无
2025年8月27日	1. 听取《公司2025年上半年审计工作情况报告》2.审议《公司2025年半年度报告及其摘要》3.审议《公司2025年中期利润分配方案》	审计与风险委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《董事会议事规则》及《审计与风险委员会工作规则》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，通过议案。	无
2025年10月24日	1.审议《公司2025年第三季度报告》2.审议《关于聘请公司2025年度财务报告审计机构的议案》	审计与风险委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《董事会议事规则》及《审计与风险委员会工作规则》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，通过议案。	无
2025年12月24日	1.审议《关于公司预计2026年度日常关联交易的议案》2.听取《公司2025年度财务报表审计方案汇报》	审计与风险委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《董事会议事规则》及《审计与风险委员会工作规则》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，通过议案。	无

(三) 报告期内提名委员会召开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
2025年4月25日	审议《关于聘任副总经理的议案》	提名委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《董事会议事规则》及《提名委员会工作规则》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，通过议案。	无

(四) 报告期内战略与投资委员会召开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
2025年3月21日	1.审议《公司2025年投资计划》2.审议《公司2024年年度财务决算报告》3.审议《公司2024年度利润分配方案》4.审议《公司2024年度募集资金存放与使用情况专项报告》5.审议《关于公司增加使用部分暂时闲置自有资金进行现金管理额度的议	战略与投资委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《董事会议事规则》及《战略与投资委员会工作规则》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，通过议案。	无

	案》6.审议《公司2025年度预算方案》	
--	----------------------	--

(五) 报告期内薪酬与考核委员会召开2次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025年3月21日	1.审议《公司2024年度董事薪酬分配方案》2.审议《公司高级管理人员2024年度及任期经营业绩考核结果》3.审议《公司经理层成员等高级管理人员2024年薪酬分配方案》	薪酬与考核委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《董事会议事规则》及《薪酬与考核委员会工作规则》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，通过议案。	无
2025年12月24日	1.审议《南方电网电力科技股份有限公司经理层成员任期制和契约化管理工作方案》2.审议《南网科技公司2024年工资总额清算及2025年工资总额预算方案》	薪酬与考核委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《董事会议事规则》及《薪酬与考核委员会工作规则》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，通过议案。	无

(六) 报告期内独立董事专门会议召开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
2025年12月24日	审议《关于公司预计2026年度日常关联交易的议案》	独立董事专门会议严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《董事会议事规则》及《独立董事管理规定》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，一致通过议案。	无

(七) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

八、审计委员会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

审计委员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	448
主要子公司在职员工的数量	471
在职员工的数量合计	919
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	18
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	443
销售人员	109
技术人员	193

财务人员	25
行政人员	149
合计	919
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士研究生及以上	441
大学本科及以下	478
合计	919

(二) 薪酬政策

适用 不适用

公司坚持以战略目标为引领，岗位薪酬体系与市场充分接轨，绩效管理体系与经营目标有机结合，推动公司效益效率全面优化。公司建立与效益效率指标直接联动的内部分配机制，持续落实业绩分配导向，切实实现多劳多得、绩优厚得。公司重视职工成长与发展，持续畅通重点技术人员发展通道，突出关键岗位价值，实施多层次多元化的薪酬政策，重点倾斜关键核心人才，激励科研技术人员，充分调动职工积极性和创造性，助推公司实现高质量发展、不断吸引优质人才、增强公司竞争优势。

(三) 培训计划

适用 不适用

南网科技公司 2025 年深入贯彻中央关于做好新时代人才工作的重要思想，落实“按需、分类、梯次”培训方针，强化教育培训工作对公司战略的主动响应，秉持培训工作落实战略、贴近业务、服务员工理念，突出培训计划制定的规范性和专业性，进一步完善分层次、分类别的人才培训体系，创新培训形式为员工赋能，实现年度员工全覆盖，人均培训时长与培训资源得到提升。

针对不同层次人才特点，重点开展管理人员和技术骨干培训，着重提升管理人员党性修养、履职能力，并注重加深对人工智能等新质生产力等方面的认知，开展青马学员暨青年人才培养，培训高潜能青年人才。

此外还进一步创新培训形式，主办的国际化人才培养共享至 30 余家广东电网公司供电局和直属单位相关业务人员，举办的英语口语培训为员工提供自主化、定制化的英语口语学习平台，提升学习体验和成果，满足员工个性化培训需求，激发学习成才热情。

(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

1、利润分配原则

(1) 公司实施积极的利润分配政策，重视对投资者的合理投资回报同时兼顾公司的可持续发展，并保持连续性和稳定性；

(2) 公司可以采取现金或股票等方式分配利润，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。

(3) 公司优先采用现金分红的利润分配方式。公司具备现金分红条件的，应当采用现金分红进行利润分配。在确保足额现金股利分配、保证公司股本规模和股权结构合理的前提下，为保持股本扩张与业绩增长相适应，公司可以采用股票股利方式进行利润分配。

(4) 公司董事会和股东会对利润分配政策的决策和论证过程中应当充分考虑独立董事和公众投资者的意见。

2、利润分配具体政策

(1) 利润分配的形式：公司采取现金、股票或者现金与股票相结合的方式分配股利；公司董事会可以根据当期的盈利规模、现金流状况、发展阶段及资金需求状况，提议公司进行中期分红。

(2) 现金分红的具体条件：

无重大投资计划或重大现金支出（募集资金投资项目除外）等事项发生，且当年度或半年度实现的可分配利润（即公司弥补亏损、提取公积金后所余的税后利润）为正值

公司累计可供分配利润为正值，且实施现金分红不会影响公司持续经营和长期发展。

审计机构对公司的该年度财务报告出具标准无保留意见的审计报告。

(3) 现金分红的时间间隔和比例

①在满足现金分红条件、保证公司正常经营和长远发展的前提下，公司原则上每年年度股东大会召开后进行一次现金分红，公司董事会可以根据公司的盈利状况及资金需求状况提议公司进行中期现金分红。

②为保证利润分配的连续性和稳定性，当满足现金分红条件时，公司每年以现金方式累计分配的利润不少于当年实现的可供分配利润的 10%，最近连续三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的 30%。公司在实施上述现金分配股利的同时，可以派发股票股利。

③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、债务偿还能力、是否有重大资金支出安排和投资者回报等因素，区分下列情形，并按照公司章程规定的程序，提出差异化的现金分红政策：

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%；

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%；

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，可以按照前款第三项规定处理。

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。

3、报告期内公司实施的利润分配方案

公司 2025 年 6 月 27 日召开的 2024 年年度股东会审议通过了《公司 2024 年末利润分配方案》，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.35 元（含税），分配现金红利人民币 76,234,500.00 元。

公司 2025 年 11 月 17 日召开的 2025 年第一次临时股东大会审议通过了《公司 2025 年中期利润分配方案》，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.30 元（含税），分配现金红利人民币 73,411,000.00 元。

(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会决议的要求	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

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

适用 不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

每 10 股送红股数 (股)	/
每 10 股派息数 (元) (含税)	1.82
每 10 股转增数 (股)	/
现金分红金额 (含税)	102,775,400.00
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	420,839,411.88
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率 (%)	24.42
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)	102,775,400.00
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 (%)	24.42

注：公司 2025 年度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 1.82 元（含税）。截至 2025 年 12 月 31 日，公司总股本 564,700,000 股，以此计算末期拟派发现金红利 10,277.54 万元（含税），合并 2025 年上半年已派发的现金红利 7,341.10 万元（含税），2025 年度公司累计拟派发现金红利可达 17,618.64 万元（含税），占公司 2025 年合并报表中归属于上市公司股东净利润的比例为 41.87%。2025 年度公司不送红股、不以资本公积金转增股本。

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	420,839,411.88
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	658,500,328.43
最近三个会计年度累计现金分红金额 (含税) (1)	427,477,900.00
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	/
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额(3)=(1)+(2)	427,477,900.00
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	355,717,004.67
最近三个会计年度现金分红比例 (%) (5)=(3)/(4)	120.17
最近三个会计年度累计研发投入金额	664,118,451.74
最近三个会计年度累计研发投入占累计营业收入比例(%)	7.19

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) 股权激励总体情况

适用 不适用

1、报告期内股权激励计划方案

单位：元 币种：人民币

计划名称	激励方式	标的股票数量	标的股票数量占比(%)	激励对象人数	激励对象人数占比(%)	授予标的股票价格
南方电网电力科技股	第二类	3,753,000	0.66	118	14.60	15.25

份有限公司股权激励长期计划暨首期限限制性股票激励计划	限制性股票					
----------------------------	-------	--	--	--	--	--

注：上述比例是以《南方电网电力科技股份有限公司股权激励长期计划暨首期限限制性股票激励计划（草案）摘要公告》（公告编号：2023-053）数据为基准测算。

2、报告期内股权激励实施进展

适用 不适用

3、报告期内股权激励考核指标完成情况及确认的股份支付费用

适用 不适用

(二) 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

事项概述	查询索引
公司第二届董事会第三次会议、第二届监事会第三次会议审议通过了《关于〈南方电网电力科技股份有限公司股权激励长期计划暨首期限限制性股票激励计划（草案）及其摘要〉的议案》等相关议案。公司本次股权激励方式为第二类限制性股票，股份来源为公司向激励对象定向发行公司 A 股普通股，激励计划授予的限制性股票数量不超过 375.30 万股，约占激励计划公告时公司股本总额 56,470.00 万股的 0.66%。激励计划的激励对象包括公司董事、高级管理人员以及其他经公司董事会认定的对公司经营业绩和未来发展有直接影响的核心业务、技术和管理骨干；不包括独立董事、由上市公司控股公司以外的人员担任的外部董事、监事以及单独或合计持有公司 5%以上股份的股东或实际控制人及其配偶、父母、子女。	具体内容详见 2023 年 12 月 30 日披露于上海证券交易所网站（ http://www.sse.com.cn ）的公告

其他说明

适用 不适用

以上草案尚未通过股东会审议。

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、高级管理人员和核心技术人员报告期内被授予的股权激励情况

1、股票期权

适用 不适用

2、第一类限制性股票

适用 不适用

3、 第二类限制性股票

适用 不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

公司董事会下设薪酬与考核委员会，负责制定公司高级管理人员的考核标准并进行考核，公司根据实际情况不断完善长期激励政策，促使高级管理人员更加勤勉，尽责地履行各项职责。

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《企业内部控制基本规范》及相关配套指引，实施《内部控制管理手册》及《风险分类清单》，涵盖公司经营管理的主要方面，内部控制设计健全、合理，内部控制执行基本有效，不存在重大遗漏。

(一) 内部环境

公司建立了与业务相适应的组织结构，组织机构分工明确、职能健全清晰；全面贯彻不相容职务相互分离的原则，科学界定重要岗位职责，形成相互制衡机制。全面构建以章程为核心的企业管理制度体系和上市合规内控管理体系，按照“依法合规、权责对等、运转协调”原则，制定并动态修编兼具指导性和实操性的治理主体权责清单，健全“权责法定、权责透明、协调运转、有效制衡”的公司治理机制，以制度建设巩固深化改革成效，配套实施议事规则和管理规定，促进制度建设和治理效能更好转化融合。

(二) 风险评估

公司根据战略目标及发展思路，结合行业特点全面系统地收集相关信息并及时进行风险评估，通过开展不相容岗位排查、内控缺陷自查自纠、内控有效性自评价等工作识别重要风险和内控缺陷，制定应对措施并按季度跟踪监测整改落实情况，做到风险可控在控。

(三) 控制活动

2025年，公司结合管理现状及发展需要，坚持合法性、规范性、可行性、可操作性相结合的原则，持续梳理完善制度。在证券事务管理方面，公司结合最新监管要求，修编《股东会议事规则》、《董事会议事规则》、《内幕信息保密管理规定》等制度。在日常管理方面，结合内部业务运作，开展了生产、采购管理等业务领域的制度优化工作，新增及修编的规章制度与已有制度涵盖生产经营全过程，确保各项工作都有章可循。

(四) 信息与沟通

公司根据《公司法》《证券法》《上市公司信息披露管理办法》《上海证券交易所科创板股票上市规则》等相关法律、法规、规范的要求，结合公司信息披露及投资者关系管理工作的实际情况，明确了公司董事（会）、高级管理人员对于信息披露的职责。成立证券投资部，作为公司信息披露工作的专门机构，负责公司信息披露事务、管理投资者关系。

(五) 内部监督

公司建立健全了法人治理机制，建立了内部控制监督制度，独立董事能充分、独立地对公司管理层履行监督职责和独立评价和建议。公司内部审计管理部门遵循《内部审计管理规定》的要求，在审计与风险委员会指导下依法独立开展内部审计工作，确保对管理层的有效监督和内部控制有效运行。

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

截至报告期末，公司纳入合并范围的子公司一共有三家，为广东粤电科试验检测技术有限公司、广西桂能科技发展有限公司、贵州创星电力科学研究院有限责任公司，报告期内无新增合并报表子公司。

子公司在公司总体方针目标框架下，进一步明确子公司战略定位及业务发展界面，推动公司资源共享，合法有效地运作企业法人资产。子公司严格依照公司《信息披露管理制度》、《重大事项内部报告管理制度》等制度文件，及时、准确、真实、完整地向公司报告制度所规定的重大事项信息，不存在应披露而未披露的重大事项信息。根据《内部控制手册》，对公司所属子公司就公司治理、财务规范等进行指导，建立健全相关制度，结合内控检查，强化对其规范运作情况的监督，持续提高子公司的规范运作水平。公司从重大决策、资金、人事任免方面行使股东权利，保持对子公司的控制。报告期内，不存在子公司失去控制的现象。

对子公司的管理控制存在异常的风险提示

适用 不适用

十四、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

详见同日披露的内部控制审计报告（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

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

无

十六、董事会有关 ESG 情况的声明

本公司已建立科学有效的可持续发展治理架构，公司积极加强董事会对可持续发展事项的监督和参与力度，并将董事会作为可持续发展事宜的决策机构，对公司的环境、社会及治理策略与可持续发展信息披露承担全部责任，审议和监督所有可能对公司业务或运营产生影响，对股东和其他利益相关方的利益产生影响的可持续发展相关事宜。

公司设立 ESG 工作组，统筹推动公司可持续管理体系建设，切实把可持续发展管理理念融入企业发展战略，并将安全生产、生态保护、维护稳定、社会责任等方面的重要事项纳入权责清单。本公司基于外部利益相关方关注程度和对公司可持续发展的重要程度开展重要性议题评估与分析，经过管理层审议、评估确定 27 项重要性议题，将其作为重点可持续发展事项进行管理并进行完善的信息披露，包括产品责任与安全、应对气候变化、能源绿色转型、依法合规运营、反贪污管理、员工发展与权益保护等。

未来，公司将根据利益相关方期望与诉求和公司业务发展实际动态调整可持续发展管理策略与推进方式，积极提升可持续发展管理理念意识，主动学习研究主流可持续发展相关标准指南，设计符合公司实际的责任管理理念或模型，持续提升可持续发展信息披露水平，增强公司可持续发展竞争力。

十七、ESG 整体工作成果

适用 不适用

（一）本年度具有行业特色的 ESG 实践做法

适用 不适用

报告期内，公司将 ESG 理念深度融入业务与经营，服务新型电力系统与“双碳”目标，将绿色发展、安全高效、创新驱动等 ESG 要求嵌入试验检测、储能、智能配用电、无人机等业务战略；在项目投标、设计、采购和运维中，系统考虑节能减排、生态保护和供应链责任；通过上海证券交易所官网等官方渠道，连续披露可持续发展/ESG 报告，主动向利益相关方披露可持续发展相关风险机遇的管理流程与进展，强化投资者沟通，将 ESG 绩效作为公司治理和品牌建设的重要内容；搭建可持续发展相关指标体系，动态完善更新定性、定量关键指标，相关部门与分子公司将其融入日常工作中协同推进，助力公司可持续发展管理能力提升；注重提升可持续发展相关专业能力和知识储备，邀请相关专业团队开展培训交流，分享可持续发展最新动向，助力公司在可持续发展道路上稳步迈进。

公司围绕“世界一流的电源清洁化和电网智能化综合解决方案服务商”战略目标，立足新型电力系统建设及“双碳”目标实现需求，聚焦提供绿色能源设备及技术服务，致力于打造新型储能创新领军企业与环境友好型企业，依托自身科创优势，在储能技术攻坚、智慧低碳发展、火电节能提质等领域深耕细作，主动应对全球气候变化挑战，为新型能源体系构建、能源结构低碳转型提供全方位技术与服务支撑，助力实现人与自然和谐共生。

公司秉持精益求精理念与创新驱动战略，深耕科技型企业建设，优化内部创新生态、激发人才活力，加速创新成果转化，组建创新产业联盟，以数字化转型赋能发展、打造优质产品与卓越服务，同时借助电力主业优势，以电力科技赋能乡村建设，厚植民生情怀、强化责任担当，实现企业发展与社会价值同频共振。

公司深入贯彻习近平总书记在国有企业党的建设工作会议上的重要讲话精神，坚定不移推进全面从严治党，严守依法合规经营底线，以严实举措涵养风清气正的企业发展生态；持续健全上市公司治理体系，深化与投资者的常态化透明沟通，提质升级信息披露工作，以规范管理树立资本市场优质标杆形象，为企业稳健发展筑牢制度根基、凝聚发展合力。

(二) 本年度 ESG 评级表现

适用 不适用

ESG 评级体系	ESG 评级机构	公司本年度的评级结果
中证指数	中证指数有限公司	AA
华证指数	上海华证指数信息服务有限公司	AA
中诚信绿金	中诚信绿金科技(北京)有限公司	AA-
秩鼎	北京秩鼎技术有限公司	AA
WIND	万得信息技术股份有限公司	A
商道融绿	北京商道融绿咨询有限公司	A-

(三) 本年度被 ESG 主题指数基金跟踪情况

适用 不适用

公司积极践行 ESG 理念，可持续发展表现获得资本市场广泛认可，成功被纳入国证 ESG300、中证 500ESG 基准指数、中证 800ESG 基准指数等多个 ESG 指数。报告期内，鹏华国证 ESG300ETF、国联安国证 ESG300ETF、中金中证 500ESG 基准指数增强基金、中国人保资产中证 800ESG 指数资管产品等多只 ESG 主题指数基金持仓公司股票。

十八、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

公司严格遵守《中华人民共和国环境保护法》及法律法规，制定和完善《环境保护管理细则》《危险化学品安全管理细则》等环境保护管理细则等相关内部管理制度及配套文件，明确环境保

护管理体系及职责分工，研究解决生产中存在的环保问题，制定并发布年度环境保护工作规划，明确公司环境保护工作的目标及指标。截至报告期末，公司已获得 ISO 环境管理体系认证。

公司建有重大环境因素的管理与控制机制和突发环境事件的应急处置机制，在报告期内开展环境影响因素识别、风险点排查和隐患治理，拟定防范环境污染事件具体措施，编制《突发环境事件应急预案》，并完成了在广东省环境应急综合管理系统的备案。

十九、社会责任工作情况

(一) 主营业务社会贡献与行业关键指标

公司致力于将可持续发展理念深度融入各业务环节，积极应用清洁能源与新一代信息技术，为客户提供储能系统技术服务、试验检测及调试服务，以及智能配用电设备、智能监测设备、机器人及无人机等智能设备与技术服务。我们以此保障电力能源系统的安全、高效运行，在提升资本市场经营效益、助力能源转型发展的同时，持续推动可持续发展实践，实现企业与社会、环境的和谐共赢。

公司深入贯彻落实“能源安全”、“碳达峰碳中和”及“新型电力系统”等国家重大战略决策部署，持续深化改革创新。按照“1248”（即1个目标、2大板块、4个定位、8大保障）总体发展思路，公司致力于打造成为“新型储能创新领军企业、智能设备‘专精特新’企业、新型电力系统全产业链检验检测与质量认证综合服务商”。

(二) 推动科技创新情况

公司坚持创新驱动发展战略，深入建设科技型企业，前瞻性布局新型储能、人工智能、智能配用电等关键攻关方向，全面推进科技创新工作。在新能源高效利用、源网荷储智慧联动、智能化运检等技术领域，公司积极组织申报国家及省部级重点项目，着力突破核心技术。同时，公司积极培育和推广创新成果，着力畅通“研发——转化——产业”通道，建立了全链条、闭环式的成果转化机制，加速技术成果从实验室走向市场应用。报告期内，多项成果入选国家级、行业级推广目录，实现了技术成果的规模化应用，充分释放了创新价值。

公司积极联动科研机构、高等院校及行业骨干单位，通过共建联合实验室、组建产业创新联盟、牵头制定标准等多种形式，搭建高水平的合作研发与协同创新平台。平台聚焦新型电力系统核心技术攻关、关键装备研发、资质认证体系及标准规范建设等关键领域，致力于突破行业技术瓶颈、完善技术服务体系、树立行业技术标杆，从而打造公司核心竞争力，为电力系统的安全稳定运行与高效能升级提供全方位技术支撑。

报告期内，公司科技创新取得一系列标志性成果：自主研发的“擎天”人形机器人通过中国电力企业联合会鉴定，整体达到国际领先水平；成功研发新一代适配柔性组装的变电站新型二次屏柜，并建成电力行业首条二次装备柔性总装生产线，已顺利投产；获批“海水等压压缩空气储能基础理论与方法研究”国家自然科学基金项目，同时“复杂电力场景机器人具身能力创成的基础理论”项目成功入围国家级项目；打造的涵盖分布式新能源端侧智汇调控终端、边侧 CEP 智汇聚合网关、云侧运行监控平台的“四可”改造成套支撑设备，荣获中国发明协会 2025 年度发明创业成果一等奖。

此外，公司平台建设与行业影响力持续提升：依托广东省智能电网新技术企业重点实验室发布并签订了 4 项开放课题，积极对接国内优势创新资源；广东省新型储能与新能源工程技术研究中心完成了储能电站电池性能智慧监控与运维管理系统的实验室部署；公司牵头的重要研究成果《新型储能技术创新路线图》已正式出版，并牵头编制了《新型储能创新与产业发展蓝皮书 2025》。

(三) 遵守科技伦理情况

公司在技术攻关全流程中严守科技伦理底线，明确科技伦理管理责任主体，严格遵守《关于加强科技伦理治理的意见（2022）》《科技伦理审查办法（试行）（2023）》《人工智能算法推荐管理规定》《中华人民共和国个人信息保护法》等相关条款，针对专利申请、标准编制、文章发表、对外报告/报道等过程实施严格审批，坚决杜绝侵犯他人知识产权、违反公司保密规定，以及开发或使用可能损害自然环境、生命健康、公共安全的技术等违背伦理道德的行为。

(四) 数据安全与隐私保护情况

公司严格遵守《中华人民共和国网络安全法》《中华人民共和国个人信息保护法》等法律法规，制定《数据安全管理制度》《网络安全管理办法》《信息化项目管理实施细则》等内部管理制度及配套文件，时刻紧绷网络安全之弦，重视敏感数据的保护和产品的网络安全质量，不断完善网络安全防护体系建设，有效应对新型电力系统所面临的网络安全新挑战，保障网络及用户信息安全。

(五) 从事公益慈善活动的类型及贡献

类型	数量	情况说明
对外捐赠		
其中：资金（万元）	2.51	
物资折款（万元）		
公益项目		
其中：资金（万元）		
救助人数（人）	246	“蓝公益”志愿服务人次
乡村振兴		
其中：资金（万元）	/	
物资折款（万元）	/	
帮助就业人数（人）	/	

1. 从事公益慈善活动的具体情况

√适用 □不适用

公司深入践行“奉献、友爱、互助、进步”的志愿者精神，积极组织志愿者队伍开展社区服务活动，通过组织爱心捐助、走访慰问困难家庭、开展义剪服务、普及禁毒知识、推动科普进校园等多样化举措，传递温暖与关怀，推动雷锋精神在实践中赓续传承、落地生根。

2. 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）	26.82	扶贫采购
其中：资金（万元）	26.82	
物资折款（万元）	/	
惠及人数（人）	/	
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	扶贫采购	

具体说明

√适用 □不适用

公司深度融入国家乡村振兴战略全局，严格落实南方电网公司相关工作要求，以消费帮扶为重要抓手，通过食材采购、福利配置等场景优先选用帮扶地区产品，广泛动员干部员工参与指定政企合作帮扶渠道，依托各类平台资源拓宽帮扶产品销售路径，切实以实际行动助力农民增收，以示范区营销策划新模式推动广东电网世界一流山区配电网、农村电网“长治久安”等重大项目落地见效，为乡村全面振兴贡献“南网”力量。

(六) 股东和债权人权益保护情况

公司高度重视股东沟通与权益保障，严格遵循法规要求规范股东会运作，秉持公平、公正、公开原则，制定《市值管理规定》等相关管理制度，构建完善的股东沟通与治理体系，切实保障全体股东尤其是中小投资者的知情权、参与权与合法权益。公司尚未发行债券，偿债能力相对稳定，无不良信贷信用记录，为股东权益保障及公司稳健发展提供坚实财务支撑。

(七) 职工权益保护情况

公司提倡合法合规、平等自愿的用工政策，严格遵守《中华人民共和国劳动法》《中华人民共和国劳动合同法》等所适用的法律法规，制定并完善《劳动用工管理办法》《岗位管理办法》等相关管理制度，招聘程序合规、公开透明，对不同国籍、民族、种族、性别、宗教信仰及文化背景一视同仁，保障平等就业权利，杜绝使用童工和强制劳工。

公司严格遵守《中华人民共和国社会保险法》《中华人民共和国妇女权益保障法》等所适用的法律法规，制定并完善《福利管理细则》《绩效管理实施细则》《职工工资管理办法》等相关管理制度，倡导尊重和保护员工的各项合法权益，通过职代会、员工接待日等形式听取员工意见，深化民主管理。

公司力求建立完善的人才发展体系、科学的薪酬激励机制，修订《公司干部人才交流锻炼工作方案》《培训体系建设方案》《“薪火相传”师带徒工作方案》《职称评定管理实施细则》等相关管理制度及配套文件，形成公司人才雁阵格局、建立人才库，为员工提供全方位、多路径的职业发展环境，不断优化人才培养体系，为企业实现可持续、高质量发展构筑人才堡垒。

公司关注员工的身心健康，聚焦困难员工需求，主动做好慰问与帮扶，创新开展家企沟通活动，增强员工的企业归属感，组织各类文体赛事，丰富职工文体生活，展现南网员工的健康风貌。

员工持股情况

员工持股人数（人）	/
员工持股人数占公司员工总数比例（%）	/
员工持股数量（万股）	/
员工持股数量占总股本比例（%）	/

(八) 供应商、客户和消费者权益保护情况

公司始终以客户为中心，以卓越的技术和产品服务，提升客户体验，强化客户信任，树立公司责任形象，同时与客户建立双向沟通渠道，提升客户售后服务体验，提高客户对产品的满意度和信任度。

公司依据《广东电网有限责任公司供应商交流指引（试行）》相关要求，对供应商交流业务进行细化明确，修编《采购管理办法》《供应链监督管理细则》《中小企业账款支付管理细则》等管理文件，同时制定完善的绿色采购制度方案和供应商绩效评估标准，建立绿色数字化信息平台，持续规范供应商管理，引导供应商树立绿色、安全、可持续的发展理念，着力打造绿色供应链。

(九) 产品安全保障情况

南网科技制定并实施《质量管理办法》《研发项目管理实施细则》《产品生产管理细则》《质量考核管理细则》《检测和校准物品处置管理细则》《不合格品管理细则》《售后服务管理细则》《客户关系管理细则》等相关管理制度及配套文件，建立覆盖全生命周期的质量管控体系，通过研发设计预防、过程管控与持续改进，通过多层检测及数字化工具应用，严格保障交付质量，确保产品和服务的可靠性。截至报告期末，公司储能变流器系列产品获得 CQC 认证证书，顺利通过 CNAS 扩项评审，承试资质升级为二级。

公司探索建立覆盖研产销关键环节的“一强四化”管控机制，对照卓越绩效评价准则开展质量管理成熟度自评诊断，强化产品生产过程质量把控，实行“自主检测+委外检测+监督检测”相结合的产品质量检验体系，实现 PDCA 循环式质量管控。

(十) 知识产权保护情况

公司完成了知识产权合规管理体系评审认证年审，通过基于 ISO56005 的《创新与知识产权管理能力》3 级认证，加入了国际保护知识产权协会（AIPPI）。公司将知识产权保护意识落实到具体行动中，在宣传、销售、会展等营销活动开展前，对可能存在的知识产权风险进行全面调查和分析，并采取有效的保护和预防措施；针对员工开展入职前知识产权背景调查、签订保密协议，开展高价值专利培育、专利侵权分析及专利奖申报培训，提升员工知识产权保护意识；在采购模板增加知识产权归属、许可使用范围、侵权责任承担等内容，以此更好地保护研发成果，为创新提供持久动力。

(十一) 在承担社会责任方面的其他情况

√适用 □不适用

南网科技紧抓新兴业务经验交流、产业生态大会等重要契机，积极拓展国际业务、传递品牌理念，报告期内组织参与“高技术服务+高端智能设备”主题展会 3 场、“高技术服务”主题展会 4 场、“高端智能设备”主题展会 8 场，提升公司品牌知名度。其中，协办的第 17 届中美绿色能源论坛获网省公司及电机工程协会高度认可。

二十、其他公司治理情况

(一) 党建情况

√适用 □不适用

公司坚持以“党建融入公司治理、引领业务发展”为核心导向，通过修订完善党建相关制度、健全党建工作责任制考核，将党建要求深度嵌入招标采购、重大决策等关键环节。通过细化党支部议事清单与职责规范，有力落实基层党组织的政治功能与组织功能；通过健全党委会决策督办机制，有效推动党建引领治理提质增效，赋能业务高质量发展。

公司始终将习近平新时代中国特色社会主义思想作为根本遵循，深入学习贯彻党的二十届四中全会精神，认真落实中央及网省公司各项部署。公司扎实推动党纪学习教育走深走实，确保学习教育在公司领导、党（总）支部、青年团员等各层面全覆盖、见实效。

公司始终坚守廉洁纪律红线，压紧压实主体责任，严格履行“一岗双责”。在持续完善监督体系、强化全员廉洁风险意识、纵深推进“不敢腐、不能腐、不想腐”机制建设的同时，聚焦重点领域与关键环节开展专项检查，不断增强管理层与员工的廉洁自律意识，着力营造风清气正的良好政治生态。

(二) 投资者关系及保护

类型	次数	相关情况
召开业绩说明会	4	公司定期报告发布后，举办 4 次业绩说明会
借助新媒体开展投资者关系管理活动	1	
官网设置投资者关系专栏	√是 □否	详见公司官网

开展投资者关系管理及保护的具体情况

√适用 □不适用

公司持续强化信息披露与投资者关系管理，制定并实施《投资者关系管理规定》《信息披露管理规定》《内幕信息保密管理规定》《重大事项内部报告管理细则》等相关管理制度及配套文件，以获得信息披露 A 级为目标，强化投资者关系管理，建立多层次良性互动机制，让投资者“走得近、听得懂、看得清、有信心”，提升中小股东参与公司治理积极性，保护中小股东权益，增进投资者对公司战略和长期投资价值的认同感。

其他方式与投资者沟通交流情况说明

适用 不适用

报告期内，公司高度重视投资者关系管理工作，坚持以高质量信息披露为核心，持续提升公司透明度与市场认同度。公司严格遵循监管规定，完整、准确地披露资产负债表、利润表等核心财务数据，真实、清晰地呈现公司经营成果与财务状况，为投资者决策提供可靠依据。

在重大事项披露方面，公司及时、主动地公告董事会与股东会决议、董事长及法定代表人变更、利润分配方案、股权划转、治理结构优化（如取消监事会）等对公司治理与股权结构有重要影响的信息。同时，对日常关联交易、审计机构聘任等关键内容，也秉持公开、公平的原则予以充分披露，切实保障投资者的知情权与监督权。

在非财务信息披露上，公司紧密围绕行业发展趋势与投资者长期关切，主动披露在技术创新等方面的实质性进展，生动展现公司的技术领先性与成长潜力。此外，公司系统披露在人才梯队建设、公司治理优化、可持续发展实践等方面的举措与成效，多维度呈现公司的内在价值、管理质量与发展后劲，致力于增进投资者对公司的深度理解与长期信心。

通过以上全方位、多层次、有重点的信息披露，公司致力于构建公开、透明、互信的投资者关系，持续推动公司价值与股东利益的共同提升。

(三) 信息披露透明度

适用 不适用

公司以合规、平等、主动、诚信为原则，将服务与尊重投资者理念融入工作，从机制搭建、多元沟通、权益保障、长期客群培育四大维度系统推进工作，全方位保障投资者知情权、参与权，实现公司价值与股东利益最大化。

公司修订信息披露管理规定，内部设立信息披露审核复查机制，并与知名外部审计机构建立长期合作关系，确保公司运营及披露无违规风险；依托上海证券交易所官网、“上证e互动”平台及《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》等法定媒体，以及投资者关系平台、公司专栏等线上渠道，以公告披露、业绩说明会、股东会、组织机构调研等形式构建多维度传播矩阵。

(四) 机构投资者参与公司治理情况

适用 不适用

(五) 反商业贿赂及反贪污机制运行情况

适用 不适用

公司组织召开纪委会会议8次，听取15个党支部党风廉政建设情况汇报；紧盯重要节假日，开展监督检查144批次，发送廉洁短信7438条；督促“关键少数”，在部门主要负责人eLink群开设“纪法小课堂”42期；以案为鉴，组织党员干部前往东莞监狱开展警示教育活动，组织全员签订廉洁从业承诺书。

(六) 其他公司治理情况

适用 不适用

二十一、其他

适用 不适用

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	股份限售	控股股东广东电网及其同一控制下企业、一致行动人南网产发、间接控股股东南方电网	详见备注 1	2021 年 5 月 31 日（南网产发是 2021 年 5 月 13 日）	是	自公司股票上市之日起 48 个月内	是	不适用	不适用
	其他	控股股东广东电网及其一致行动人南网产发、间接控股股东南方电网	关于持股意向及减持意向的承诺，详见备注 2	2021 年 5 月 31 日	否	持有公司股票期间	是	不适用	不适用
	其他	南网能创	关于持股意向及减持意向的承诺，详见备注 3。	2021 年 5 月 31 日	否	持有公司股票期间	是	不适用	不适用
	其他	南网科技、广东电网、南网产发、南方电网	关于对欺诈发行上市的股份购回承诺，详见备注 4。	2021 年 5 月 31 日（南网产发是 2021 年 5 月 13 日）	否	长期有效	是	不适用	不适用

	其他	广东电网、南方电网	关于填补被摊薄即期回报的承诺，详见备注5。	2021年5月31日	否	长期有效	是	不适用	不适用
	其他	全体董事和高级管理人员	关于填补被摊薄即期回报的承诺，详见备注6。	2021年5月31日	否	长期有效	是	不适用	不适用
	分红	南网科技	关于公司利润分配政策的承诺，详见备注7。	2021年5月31日	否	自公司上市后长期有效	是	不适用	不适用
	解决同业竞争	广东电网、南方电网	关于避免同业竞争的承诺，详见备注8。	2021年5月31日	是	自签署之日起生效，至广东电网/南方电网不再为发行人的控股股东/间接控股股东或发行人发行上市后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。	是	不适用	不适用
	解决关联交易	广东电网、南网产发、南方电网、南网能创、东方电子、全体董事、监事和高级管理人员	关于减少并规范关联交易和避免资金占用的承诺，详见备注9。	2021年5月31日	是	自签署之日起生效，至与南网科技之间不存在关联关系或南网科技发行上市后的股份终止在上交所上市（以二者中较早者为准）之时失效	是	不适用	不适用
	其他	南网科技	关于未能履行承诺时的约束措施的	2021年5月31日	否	长期有效	是	不适用	不适用

			承诺, 详见备注 10。						
	其他	广东电网、南方电网	关于未能履行承诺时的约束措施的承诺, 详见备注 11。	2021 年 5 月 31 日	是	作为南网科技控股股东期间。	是	不适用	不适用
	其他	南网科技董事、监事和高级管理人员	关于未能履行承诺时的约束措施的承诺, 详见备注 12。	2021 年 5 月 31 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
	其他	广东电网	承担租赁物业造成损失的承诺函, 详见备注 13。	2021 年 5 月 31 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
与股权激励相关的承诺	其他	南网科技及股权激励对象	公司及激励对象就股权激励事项进行承诺, 详见备注 14。	2023 年 12 月 29 日	否	长期有效	是	不适用	不适用

备注 1: 原承诺: 自公司股票上市之日起 36 个月内, 不转让或者委托他人持有或管理其直接或间接持有的本次发行前公司的股份, 也不提议由公司收购该部分股份。公司股票上市后 6 个月内, 如公司股票连续 20 个交易日的收盘价均低于发行价, 或者公司股票上市后 6 个月期末收盘价低于发行价, 则其于本次发行前所持有公司股份的锁定期自动延长至少 6 个月。上述发行价是指首次公开发行股票的发价价格, 如因派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的, 则按照上海证券交易所的有关规定做除权除息处理。如相关法律法规及规范性文件或中国证券监督管理委员会及上海证券交易所等证券监管机构对股份锁定期有其他要求, 其同意对所持发行人股份的锁定期进行相应调整。

新承诺: 公司于 2023 年 10 月 18 日收到公司控股股东广东电网有限责任公司及其一致行动人南方电网产业投资集团有限责任公司的相关文件, 后两者基于对公司未来发展的信心和公司价值的认可, 广东电网自愿将所持公司首次公开发行前取得的 243,178,530 股 (占公司当前总股本 43.06%)、南网产发自愿将所持公司首次公开发行前取得的 93,121,470 股 (占公司当前总股本的 16.49%) 自 2024 年 12 月 22 日限售期满之日起延长锁定期 12 个月至 2025 年 12 月 22 日。在上述锁定期内, 将不转让、减持或委托他人管理所持的公司上市前股份 (转让双方受同一实际控制人控制的情形除外), 不要求公司

回购所持股份，因公司送红股、转增股本、配股等原因而增加的股份亦将遵守相关承诺进行锁定。因此，限售期限变更为“自公司股票上市之日起 48 个月内”。

备注 2：控股股东广东电网及其一致行动人南网产发、间接控股股东南方电网关于持股意向及减持意向的承诺：本企业减持其直接或间接持有的发行人股票时，本企业应提前将减持意向、拟减持数量、减持方式（包括集中竞价交易、大宗交易等证券交易所认可的合法方式）等信息以书面方式通知发行人，并由发行人及时予以公告，自发行人公告之日起 3 个交易日后，方可减持发行人股份。锁定期满（包括延长的锁定期限）后 24 个月内减持的，本企业减持发行人股票的价格不低于首次公开发行股票的发行价。如违反上述承诺擅自减持发行人股票的，本企业承诺违规减持发行人股票所得归发行人所有，如未将违规减持所得上交发行人，则发行人有权扣留应付本企业现金分红或本企业通过发行人股东广东电网有限责任公司及南方电网产业投资集团有限责任公司所应得的发行人现金分红中与其应上交发行人的违规减持所得金额相等的现金分红。本企业上述持股意向及减持安排符合中国证监会、上海证券交易所等监管机构的相关规定。若未来中国证监会、上海证券交易所等监管机构出台关于持股意向及减持安排的新规定，而本企业的持股意向及减持安排与前述规定不符，本企业承诺将按照中国证监会及上海证券交易所的规定修改股份锁定、持股意向及减持安排，出具补充承诺，并相应执行，以符合中国证监会及上海证券交易所的要求。上述承诺为本企业的真实意思表示，本企业自愿接受证券监管部门、自律组织及社会公众的监督，若违反上述承诺本企业将依法承担相应责任。

备注 3：持股 5%以上股东关于持股意向及减持意向的承诺：本企业减持所持有的发行人股票时，本企业应提前将减持意向、拟减持数量、减持方式（包括集中竞价交易、大宗交易等证券交易所认可的合法方式）等信息以书面方式通知发行人，并由发行人及时予以公告，自发行人公告之日起 3 个交易日后，方可减持发行人股份。本企业将结合公司稳定股价、开展经营、资本运作的需要，审慎制定股票减持计划，在股票锁定期满后逐步减持。本企业上述持股意向及减持安排符合中国证监会、上海证券交易所等监管机构的相关规定。若未来中国证监会、上海证券交易所等监管机构出台关于持股意向及减持安排的新规定，而本企业的持股意向及减持安排与前述规定不符，本企业承诺将按照中国证监会及上海证券交易所的规定修改股份锁定、持股意向及减持安排，出具补充承诺，并相应执行，以符合中国证监会及上海证券交易所的要求。上述承诺为本企业的真实意思表示，本企业自愿接受证券监管部门、自律组织及社会公众的监督，若违反上述承诺本企业将依法承担相应责任。

备注 4：南网科技、控股股东广东电网及其一致行动人南网产发、间接控股股东南方电网对欺诈发行上市的股份购回承诺：本公司保证发行人本次公开发行股票并在科创板上市不存在任何欺诈发行的情形。如发行人不符合发行上市条件，以欺骗手段骗取发行注册并已经发行上市的，本公司将在中国证监会等有权部门确认后 5 个工作日内启动股份购回程序，购回发行人本次公开发行的全部新股。

备注 5：控股股东广东电网、间接控股股东南方电网关于填补被摊薄即期回报措施切实履行的承诺：本企业承诺不得越权干预发行人经营管理活动，不得侵占发行人利益。在中国证监会、上海证券交易所另行发布摊薄即期填补回报措施及其承诺的相关意见及实施细则后，如果发行人的相关规定及本企业承诺与该等规定不符时，本企业承诺将立即按照中国证监会及上海证券交易所的规定出具补充承诺，并积极推进发行人作出新的规定，以符合中国证监会及上海证券交易所的要求。本企业承诺全面、完整、及时履行发行人制定的有关填补回报措施以及本企业对此作出的任何有关填补回报措施的承诺。

备注 6：南网科技董事和高级管理人员关于填补被摊薄即期回报措施切实履行的承诺：本人承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益；本人承诺对本人的职务消费行为进行约束；本人承诺不动用公司资产从事与本人履行职责无关的投资、消费活动；本人承诺支持公司董事会或薪酬委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；本人承诺支持拟公布的公司股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。

备注 7：南网科技关于利润分配的承诺：公司根据《上市公司监管指引第 3 号——上市公司现金分红》《上市公司章程指引》（2019 年修订）等相关法律法规要求，在《公司章程》中明确了公司首次公开发行上市后适用的利润分配政策，该《公司章程》已经公司 2020 年年度股东大会审议通过，为维护中小投资者利益，切实保障投资者的合法权益，落实利润分配政策，公司承诺上市后将严格按照《公司章程》规定的利润分配政策履行利润分配决策程序，并实施利润分配。

备注 8：控股股东广东电网、间接控股股东南方电网关于避免同业竞争的承诺：①截至本承诺函出具之日，本企业直接或间接控制的其他经济实体没有在中国境内或境外单独或与其他自然人、法人、合伙企业或组织，以任何形式直接或间接从事或参与任何和发行人（含其控股子公司，下同）构成竞争的业务及活动，或拥有与发行人存在竞争关系的任何经济实体、机构、经济组织的权益，亦不会以任何形式支持发行人以外的其他主体从事与发行人目前或今后进行的业务构成竞争或者可能构成竞争的业务或活动。②本企业在作为发行人的控股股东/间接控股股东期间，将采取合法及有效的措施，促使本企业直接或间接控制的其他经济实体不以任何形式直接或间接从事与发行人业务构成或可能构成竞争的业务，并且保证不进行其他任何损害发行人及其他股东合法权益的活动。③本企业在作为发行人的控股股东/间接控股股东期间，如本企业直接或间接控制的其他经济实体有任何商业机会可从事、参与或入股任何可能会与发行人构成竞争的业务，本企业将按照发行人的书面要求，将该等商业机会让与发行人。④本企业充分尊重发行人的独立法人地位，保证合法、合理地运用股东权利，不干预其采购、生产和销售等具体经营活动，不滥用股东权利对发行人经营决策、方针等进行非法或不合理的干涉，不采取任何限制或影响发行人正常经营的行为。本企业保证严格遵守中国证监会、上海证券交易所有关规章及发行人《公司章程》等公司管理制度的规定，不利用控股股东/间接控股股东的地位损害发行人及其他股东的合法权益。⑤本企业承诺，若违反本承诺，则本企业因违反本承诺的所得收入全部归发行人所有，并在发行人股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未履行承诺的具体原因并向发行人股东和社会公众投资者道歉；如果本企业违反上述承诺导致发行人受损失的，本企业将及时、足额地向发行人赔偿因此受到的全部损失。本企业以发行人当年及以后年度利润分配方案中本企业应享有的分红作为履行上述承诺的担保，且若本企业未履行上述承诺，则在履行承诺前，本企业直接或间接所持发行人的股份不得转让。

备注 9：控股股东广东电网及一致行动人南网产发关于减少并规范关联交易和避免资金占用的承诺：①本企业承诺不利用自身对发行人的股东表决权及重大影响，谋求发行人及其下属子公司在业务合作等方面给予本企业及本企业直接或间接控制的其他经济实体优于市场第三方的权利；不利用自身对发行人的重大影响，谋求与发行人及其下属子公司达成交易的优先权利。②保证避免本企业及本企业直接或间接控制的其他经济实体（不含发行人及其下属子公司）非法占用发行人及其下属子公司资金、资产的行为。③本企业及本企业控制的其他经济实体将诚信和善意履行义务，尽可能地避免和减少与发行人（包括其控制的企业）之间的关联交易。④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发行人内部治理制度的规定，履行批准程序，遵循平等、自愿、等价和有偿的一般商业原则，与发行人依法签订规范的关联交易协议，并确保关联交易的价格公允及合理；关联交易将参照与无关联关系的独立第三方进行相同或相似交易时的价格或收费的标准，以维护发行人及其他股东的利益；保证不利用关联交易非法转移发行人的资金、利润，不利用控制地位谋取不正当利益，不利用关联交易损害发行人及其他股东的合法权益。⑤本次公开发行完成后，本企业承诺在发行人股东大会对涉及本企业及本企业直接或间接控制的其他经济实体的有关关联交易事项进行表决时，履行回避表决的义务。⑥本次公开发行完成后，本企业保证将依照发行人《公司章程》的规定参加股东大会，平等地行使股东权利并承担股东义务，依法行使表决权，不利用控制地位谋取不正当利益，不损害发行人及其他股东的合法权益。⑦本企业将促使本企业直接或间接控制的其他经济实体遵守上述承诺。如直接、间接控制的其他经济实体违反上述承诺而导致发行人或其他股东的权益受到损害，将依法承担相应的赔偿责任。

间接控股股东南方电网，持股5%以上股东南网能创关于减少并规范关联交易和避免资金占用的承诺：①本企业承诺不利用自身对发行人的股东表决权及重大影响，谋求发行人及其下属子公司在业务合作等方面给予本企业及本企业直接或间接控制的其他经济实体优于市场第三方的权利；不利用自身对发行人的重大影响，谋求与发行人及其下属子公司达成交易的优先权利。②保证避免本企业及本企业直接或间接控制的其他经济实体（不含发行人及其下属子公司）非法占用发行人及其下属子公司资金、资产的行为。③本企业及本企业控制的其他经济实体将诚信和善意履行义务，尽可能地避免和减少与发行人及其下属子公司之间的关联交易。④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发行人内部治理制度的规定，履行批准程序，遵循平等、自愿、等价和有偿的一般商业原则，与发行人依法签订规范的关联交易协议，并确保关联交易的价格公允及合理；关联交易将参照与无关联关系的独立第三方进行相同或相似交易时的价格或收费的标准，以维护发行人及其他股东的利益；保证不利用关联交易非法转移发行人的资金、利润，不利用控制地位谋取不正当利益，不利用关联交易损害发行人及其他股东的合法权益。⑤本企业将促使本企业直接或间接控制的其他经济实体遵守上述承诺。如直接、间接控制的其他经济实体违反上述承诺而导致发行人或其他股东的权益受到损害，将依法承担相应的赔偿责任。

南网科技全体董事、监事和高级管理人员关于减少并规范关联交易和避免资金占用的承诺：本人及本人担任董事、高级管理人员或本人控制的其他经济实体将尽可能地避免和减少与发行人之间的关联交易。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发行人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，与发行人签订关联交易协议，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，以维护发行人及其他股东的利益。本人保证不利用在发行人的地位和影响，通过关联交易损害发行人及其他股东的合法权益。本人将促使本人直接或间接控制的其他经济实体或本人担任董事、高级管理人员的其他经济实体遵守上述三项承诺。如前述经济实体违反上述承诺而导致发行人或其他股东的权益受到损害，将依法承担相应的赔偿责任。

东方电子关于规范关联交易的承诺：本公司不得利用股东或所提名董事影响力干预发行人采购、生产和销售等具体经营活动，不滥用自身对发行人的影响力对发行人经营决策、方针等进行非法或不合理的干涉，不采取任何限制或影响发行人正常经营的行为；除正常商业竞争和业务合作外，本公司及本公司实际控制的各级子公司不得与发行人存在任何不公平竞争、利益输送、单方让渡商业机会等不合理安排；如涉及关联交易事宜，本公司及本公司提名董事将严格按照《南方电网电力科技股份有限公司公司章程》及相关法律、法规的相关规定，主动回避表决；本承诺函自本企业签署之日起生效，且为不可撤销承诺，至本公司不再为发行人关联方时失效。

备注 10：南网科技关于未能履行承诺时的约束措施的承诺：如果本公司未履行招股说明书披露的承诺事项，本公司将在本公司股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未履行承诺的具体原因，向股东和社会公众投资者道歉，并向本公司投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护投资者的权益。如果因未履行相关公开承诺事项给投资者造成损失的，本公司将依法向投资者赔偿相关损失。如该等已违反的承诺仍可继续履行，本公司将继续履行该等承诺。

备注 11：控股股东广东电网、间接控股股东南方电网关于未能履行承诺时的约束措施的承诺：本企业将依法履行发行人本次发行上市招股说明书披露的承诺事项。如果本企业未履行招股说明书披露的承诺事项，本企业将在发行人股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未履行承诺的具体原因，向股东和社会公众投资者道歉，并向发行人投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护投资者的权益。如果因本企业未履行相关承诺事项，致使投资者在发行人股票交易中遭受损失的，本企业将依法向投资者赔偿相关损失。如果本企业未承担前述赔偿责任，则本企业直接或间接持有的发行人本次发行上市前发行的股份在本企业履行完毕前述赔偿责任之前不得转让，同时发行人有权扣减本企业直接或间接所获分配的现金分红用于承担前述赔偿责任。本企业在作为发行人控股股东期间，若未履行招股说明书披露的承诺事项，给投资者造成损失的，本企业承诺依法承担赔偿责任。

备注 12：董事、监事和高级管理人员关于未能履行承诺时的约束措施的承诺：本人将依法履行公司本次发行上市招股说明书披露的承诺事项。如果本人未履行招股说明书披露的承诺事项，本人将在公司股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未履行承诺的具体原因，向股东和社会公众投资者道歉，并向公司投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护投资者的权益。如果因本人未履行相关承诺事项，致使投资者在公司股票交易中遭受损失的，本人将依法向投资者赔偿相关损失。本人未能履行上述承诺时，不得从公司领取全部工资、奖金、津贴和股东分红（如有），直至本人按照相关承诺履行采取相应措施并实施完毕。

备注 13：控股股东广东电网关于承担租赁物业造成损失的承诺函：若发行人及其控股子公司因其自有或租赁物业不符合相关法律、法规规定，而被有关主管政府部门要求收回或拆除相关物业或以任何形式的处罚或承担任何形式的法律责任，或因相关物业瑕疵的整改而发生的任何损失或支出，本企业愿意承担发行人及其控股子公司因前述物业收回或拆除或受处罚或承担法律责任而导致、遭受、承担的直接损失、损害、索赔、成本和费用，并使发行人及其控股子公司免受损害。

备注 14：公司及激励对象就股权激励事项进行承诺：公司于 2023 年 12 月 30 日披露了《南方电网电力科技股份有限公司股权激励长期计划暨首期限限制性股票激励计划（草案）》，本公司所有激励对象承诺，公司因信息披露文件中有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，导致不符合授予权益或行使权益安排的，激励对象应当自相关信息披露文件被确认存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏后，将由本激励计划所获得的全部利益返还公司。公司承诺不为激励对象依本激励计划获取有关限制性股票提供贷款以及其他任何形式的财务资助，包括为其贷款提供担保。

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺情况

适用 不适用

业绩承诺变更情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 审批程序及其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	大信会计师事务所(特殊普通合伙)	立信会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬	60.90	52.25

境内会计师事务所审计年限	3	1
境内会计师事务所注册会计师姓名	朱学良、谢珍珍	姜干、刘兴炎
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	朱学良3年、谢珍珍1年	姜干1年、刘兴炎1年

	名称	报酬（万元）
内部控制审计会计师事务所	立信会计师事务所（特殊普通合伙）	16.90 万元
保荐人	中信建投证券股份有限公司	/

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

公司于2025年11月17日召开2025年第一次临时股东会，审议通过《关于聘请公司2025年度财务报告审计机构的议案》，同意变更立信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2025年度报告的审计机构。具体情况详见公司于2025年10月31日披露的《关于拟变更会计师事务所的公告》（公告编号：2025-029）。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计费用较上一年度下降20%以上（含20%）的情况说明

适用 不适用

七、面临退市风险的情况

(一) 导致退市风险警示的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

十、上市公司及其董事、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

不存在未履行法院生效法律文书确定的义务、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

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：元 币种：人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例(%)	关联交易结算方式	市场价格	交易价格与市场参考价格差异较大的原因
中国南方电网有限责任公司及其下属企业	间接控股股东	向关联人采购商品、接受劳务	采购商品、接受劳务	市场化定价方式	市场价格	92,784,008.74	3.59	电汇		
广东新型储能国家研究院有限公司	其他关联方	向关联人采购商品、接受劳务	采购商品、接受劳务	市场化定价方式	市场价格	3,283,726.42	0.13	电汇		
中国南方电网有限责任公司及其下属企业	间接控股股东	向关联人购买租赁服务	关联租赁	市场化定价方式	市场价格	16,547,900.93	/	电汇		
中国南方电网有限责任公司及其下属企业	间接控股股东	向关联人出售商品、提供劳务	出售商品、提供劳务	市场化定价方式	市场价格	40,425,544.58	1.10	电汇		
广东新型储能国家研究院有限公司	其他关联方	向关联人出售商品、提供劳务	出售商品、提供劳务	市场化定价方式	市场价格	126,415.09	/	电汇		

珠海许继电气有限公司	其他关联方	向关联人出售商品、提供劳务	出售商品、提供劳务	市场化定价方式	市场价格	906,628.82	0.02	电汇		
中国南方电网有限责任公司及其下属企业	间接控股股东	向关联方销售房屋租赁服务	关联租赁	市场化定价方式	市场价格	0.00	/	电汇		
广东新型储能国家研究院有限公司	其他关联方	向关联方销售房屋租赁服务	关联租赁	市场化定价方式	市场价格	0.00	/	电汇		
合计				/	/	154,074,224.58	/	/		/
大额销货退回的详细情况					/					
关联交易的说明					/					

注：1. 上表中关联交易金额均不包括与关联方之间发生的公开招投标项目金额。

2、以上占同类交易金额的比例计算基数为占公司 2025 年经审计营业成本（采购类）或营业收入（销售类）的比例。

3、以上数据均为不含税价格。

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

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	受同一控股股东控制企业	3,000,000,000.00	0.05%-2.1%	1,420,162,874.17	8,471,836,353.46	8,322,798,234.43	1,569,200,993.20
合计	/	/	/	1,420,162,874.17	8,471,836,353.46	8,322,798,234.43	1,569,200,993.20

2、贷款业务

□适用 √不适用

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	受同一控股股东控制企业	授信	400,000,000.00	0.00

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	风险特征	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
结构性存款-自有资金	低风险	700,000,000.00	450,000,000.00	不适用
结构性存款-募集资金	低风险	561,000,000.00	551,000,000.00	不适用

其他情况

√适用 □不适用

公司于 2025 年 3 月 27 日召开了第二届董事会第十二次会议，审议通过了《关于公司增加使用部分暂时闲置自有资金进行现金管理额度的议案》，同意公司在确保不影响公司正常经营和确保资金安全的前提下，增加使用不超过人民币 5 亿元的部分暂时闲置自有资金进行现金管理，增加后的自有资金现金管理总额不超过 15 亿元，购买安全性高、流动性好、满足保本要求的产品（包括但不限于结构性存款、大额存单、定期存款等保本型产品），使用期限不超过 36 个月，自董事会审议通过之日起 36 个月内有效。在上述额度及期限范围内，公司可以循环滚动使用资金。公司 2025 年度使用自有资金及闲置募集资金购买理财产品，期末理财产品余额为 100,100.00 万元。

本公司于 2025 年 5 月 30 日召开了第二届董事会第十五次会议及第二届监事会第十三次会议，审议通过了《关于公司增加使用暂时闲置募集资金进行现金管理的议案》，同意公司在保证不影响公司募集资金投资计划正常进行的前提下，将原使用最高不超过人民币 3 亿元的暂时闲置募集资金进行现金管理，增加至使用最高不超过人民币 5.8 亿元的暂时闲置募集资金进行现金管理，购买安全性高、流动性好、满足保本要求的产品（包括但不限于结构性存款、大额存单、定期存款等保本型产品）。使用期限不超过 12 个月，该额度自董事会审议通过之日起 12 个月内有效。在上述额度及期限范围内，公司可以循环滚动使用资金。（公告编号：2025-015）

(2). 单项委托理财情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	是否存在受限情形	报酬确定方式	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	未到期金额	逾期未收回金额	是否经过法定程序	未来是否有委托理财计划	减值准备计提金额(如有)
上海浦东发展银行广州西关支行	结构性存款	150,000,000.00	2025/10/20	2026/4/20	自有资金	银行	否	到期还本付息	0.95%-1.90%	/	/	150,000,000.00	/	是	是	/
上海	结构	300,000,000.00	2025/12/24	2026/7/8	自有	银行	否	到期还	0.95%-1.90%	/	/	300,000,000.00	/	是	是	/

浦东发展银行广州西关支行	性存款				资金			本付息								
招商银行广州分行营业部	结构性存款	150,000,000.00	2025/10/24	2026/1/9	募集资金	银行	否	到期还本付息	1.00%-1.80%	/	/	150,000,000.00	/	是	是	/
招商银行广州分行	结构性存款	160,000,000.00	2025/11/18	2026/2/2	募集资金	银行	否	到期还本付息	1.00%-1.80%	/	/	160,000,000.00	/	是	是	/

营业部																	
中信银行 广州高德支行	结构性存款	100,000,000.00	2025/11/21	2026/3/10	募集资金	银行	否	到期还本付息	1.00%-1.85%	/	/	100,000,000.00	/	是	是	/	
中信银行 广州高德支行	结构性存款	141,000,000.00	2025/11/7	2026/2/5	募集资金	银行	否	到期还本付息	1.00%-1.85%	/	/	141,000,000.00	/	是	是	/	

注：上述产品为结构性存款。

其他情况

适用 不适用

(3). 委托理财减值准备

适用 不适用

2、委托贷款情况

(1). 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2). 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3). 委托贷款减值准备

适用 不适用

3、其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、募集资金使用进展说明

√适用 □不适用

(一) 募集资金整体使用情况

√适用 □不适用

单位：元

募集资金来源	募集资金到位时间	募集资金总额	募集资金净额(1)	招股书或募集说明书中募集资金承诺投资总额(2)	超募资金总额(3) = (1) - (2)	截至报告期末累计投入募集资金总额(4)	其中：截至报告期末超募资金累计投入总额(5)	截至报告期末募集资金累计投入进度(%) (6) = (4)/(1)	截至报告期末超募资金累计投入进度(%) (7) = (5)/(3)	本年度投入金额(8)	本年度投入金额占比(%) (9) = (8)/(1)	变更用途的募集资金总额
首次公开发行股票	2021年12月16日	1,036,728,000.00	989,462,181.22	527,164,500.00	462,297,681.22	470,410,606.42	237,275,060.00	47.54	51.33	17,344,852.47	1.75	187,310,500.00
合计	/	1,036,728,000.00	989,462,181.22	527,164,500.00	462,297,681.22	470,410,606.42	237,275,060.00	/	/	17,344,852.47	/	187,310,500.00

其他说明

□适用 √不适用

(二) 募投项目明细

√适用 □不适用

1、 募集资金明细使用情况

√适用 □不适用

单位：元

募集资金来源	项目名称	项目性质	是否为招股书或者募集说明书中的承诺投资项目	是否涉及变更投向	募集资金计划投资总额 (1)	本年投入金额	截至报告期末累计投入募集资金总额 (2)	截至报告期末累计投入进度 (%) (3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	是否已结项	投入进度是否符合计划的进度	投入进度未达计划的具体原因	本年实现的效益	本项目已实现的效益或者研发成果	项目可行性是否发生重大变化,如是,请说明具体情况	节余金额
首次公开发行股票	研发中心建设项目	研发	是	是,此项目未取消,调整募集资金投资总额	339,854,000.00	17,344,852.47	233,135,546.42	68.60 (注1)	2025年12月21日	是	否	注2	不适用	不适用	否	106,718,453.58
首次公开发行股票	募集资金-尚未明确用途	其他	是	是,此项目未取消,调整募集资金投资总额	187,310,500.00	0.00	0.00	0.00	不适用	是	否	注2	不适用	不适用	否	187,310,500.00
首次公开发行股票	超募资金-收购贵州创星电力科学研究院有限责任公司	其他	否	否	194,787,300.00	0.00	194,787,300.00	100.00	2023年5月	是	是					0.00
首次公开发行股票	超募资金-收购广西桂能科技发展有限公司	其他	否	否	42,487,760.00	0.00	42,487,760.00	100.00	2023年5月	是	是					0.00
首次公开发行股票	超募资金-尚未明确用途	其他	否	否	225,022,621.22	0.00	0.00	0.00								225,022,621.22
合计	/	/	/	/	989,462,181.22	17,344,852.47	470,410,606.42	47.54	/	/	/	/	/	/	/	519,051,574.80 (注3)

注1: 截止本报告期研发中心建设项目累计投入进度与公司2025年12月30日在上海证券交易所披露的《关于首次公开发行股份募投项目结项并将节余募集资金继续存放募集资金专户管理的公告》(公告编号:2025-037)中披露的结项资金使用进度68.71%之间有差异,主要是因为结项完成数包含了未来年度待支付金额。

注2：项目已结项，资金投入进度未达原计划100%、产生节余金额的原因如下：一是节余资金包含了2023年5月30日公司召开2022年年度股东大会时同意调减的、尚未明确用途的募投项目投资金额18,731.05万元；二是项目实施效率提升。在项目建设过程中，公司通过精细化管理方案和集中招标等方式，严格控制设备及服务采购成本，对比原计划投资金额实现了有效节约；三是利息收入和理财收益贡献。除募集资金存放期间也产生的存款利息收入外，在不影响公司募投项目建设以及保证募集资金安全的情况下，公司使用部分暂时闲置募集资金进行现金管理获得了一定的现金管理收益；四是技术方案优化。研发中心建设期间，部分研发设备技术迭代升级，公司调整优化了相关设备技术方案，有效降低了采购成本；同时，公司通过与外部企业、高校及科研机构合作共享部分研发资源，减少了重复投入。具体详见公司2025年12月30日披露在上海证券交易所（www.sse.com.cn）的《南方电网电力科技股份有限公司关于首次公开发行股份募投项目结项并将节余募集资金继续存放募集资金专户管理的公告》（公告编号：2025-037）。

注3：节余募集资金不包括利息收入及理财产品投资收益。

2、超募资金明细使用情况

√适用 □不适用

单位：元

用途	性质	拟投入超募资金总额 (1)	截至报告期末累计投入 超募资金总额(2)	截至报告期末累计投入进度 (%) (3)=(2)/(1)	备注
超募资金-收购贵州创星电力科学研究院有限责任公司	收购资产	194,787,300.00	194,787,300.00	100.00%	
超募资金-收购广西桂能科技发展有限公司	收购资产	42,487,760.00	42,487,760.00	100.00%	
超募资金-尚未明确用途	其他	225,022,621.22	0.00	0.00%	
合计	/	462,297,681.22	237,275,060.00	51.33%	/

(三) 报告期内募投变更或终止情况

□适用 √不适用

(四) 报告期内募集资金使用的其他情况

1、募集资金投资项目先期投入及置换情况

□适用 √不适用

2、用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

□适用 √不适用

3、对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

董事会审议日期	募集资金用于现金管理的有效审议额度	起始日期	结束日期	报告期末现金管理余额	期间最高余额是否超出授权额度
2025年5月30日	58,000.00	2025年5月30日	2026年5月29日	55,100.00	否

其他说明

2025年5月30日，公司召开了第二届董事会第十五次会议及第二届监事会第十三次会议，审议通过了《关于公司增加使用暂时闲置募集资金进行现金管理的议案》，同意公司在保证不影响公司募集资金投资计划正常进行的前提下，将原使用最高不超过人民币3亿元的暂时闲置募集资金进行现金管理，增加至使用最高不超过人民币5.8亿元的暂时闲置募集资金进行现金管理，购买安全性高、流动性好、满足保本要求的产品（包括但不限于结构性存款、大额存单、定期存款等保本型产品）。使用期限不超过12个月，该额度自董事会审议通过之日起12个月内有效。在上述额度及期限范围内，公司可以循环滚动使用资金。（公告编号：2025-015）截至2025年12月末，公司使用募集资金进行现金管理尚未赎回的余额为5.51亿元。

4、其他

√适用 □不适用

公司募投项目（研发中心建设项目）于2025年12月21日完成结项。根据公司《首次公开发行股票并在科创板上市招股说明书》，募集资金承诺使用金额为52,716.45万元，公司已于2023年5月9日召开的第一届董事会第二十七次会议、第一届监事会第十三次会议，于2023年5月30日召开的2022年年度股东大会审议通过了《关于变更募投项目的议案》，同意公司研发中心建设项目由原计划自建场地实施变更为在使用自有资金租赁的现有租赁场地建设实施，项目投资总额调减了18,731.05万元。截至结项日，募集资金实际使用金额23,286.10万元，考虑待支付金额和利息收入净额后，节余募集资金为32,314.03万元，该部分金额包括调减的18,731.05万元。公司将节余募集资金继续存放于募集资金专用账户，进行专户监管。具体详见公司2025年12月30日披露在上海证券交易所（www.sse.com.cn）的《南方电网电力科技股份有限公司关于首次公开发行股份募投项目结项并将节余募集资金继续存放募集资金专户管理的公告》（公告编号：2025-037）。

公司于2023年12月25日召开第二届董事会第二次会议、第二届监事会第二次会议，审议通过了《关于公司使用自有资金支付募投项目部分款项并以募集资金等额置换的议案》，同意公司在确保不影响募集资金投资项目建设和募集资金使用计划以及确保公司正常运营的前提下，在募投项目实施期间，使用自有资金支付募投项目部分款项并以募集资金等额置换。保荐机构中信建投证券股份有限公司对上述事项出具了明确的核查意见。具体内容详见公司于2023年12月27日披露在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）的《南方电网电力科技股份有限公司关于公司使用自有资金支付募投项目部分款项并以募集资金等额置换的公告》（公告编号：2023-048）。

截至 2025 年 12 月 31 日，公司已支付募集资金 2,982.03 万元用于等额置换公司使用自有资金支付募投项目的部分款项。

(五) 中介机构关于募集资金存储与使用情况的专项核查、鉴证的结论性意见

适用 不适用

立信会计师事务所（特殊普通合伙）出具《关于南方电网电力科技股份有限公司 2025 年度募集资金存放与使用情况专项报告的鉴证报告》，认为公司 2025 年度募集资金存放与使用情况专项报告在所有重大方面按照中国证券监督管理委员会《上市公司募集资金监管规则》（证监会公告〔2025〕10 号）、《上海证券交易所科创板上市公司自律监管指引第 1 号——规范运作》以及《上海证券交易所上市公司自律监管指南第 1 号——公告格式》的相关规定编制，如实反映了公司 2025 年度募集资金存放与使用情况。

核查异常的相关情况说明

适用 不适用

(六) 擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的后续整改情况

适用 不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

第六节 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	336,300,000	59.55	-	-	-	-336,300,000	-336,300,000	-	-
1、国家持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2、国有法人持股	336,300,000	59.55	-	-	-	-336,300,000	-336,300,000	-	-
3、其他内资持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其中：境内非国有法人持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
境内自然人持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4、外资持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其中：境外法人持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
境外自然人持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、无限售条件流通股	228,400,000	40.45	-	-	-	336,300,000	336,300,000	564,700,000	100
1、人民币普通股	228,400,000	40.45	-	-	-	336,300,000	336,300,000	564,700,000	100
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	564,700,000	100	-	-	-	-	-	564,700,000	100

2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

2025年12月23日，公司首次公开发行限售股336,300,000股上市流通，占公司股本总数的59.55%，具体详见公司2025年12月16日在上海证券交易所网站上披露的《首次公开发行限售股上市流通公告》（公告编号：2025-035）。

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

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
广东电网有限责任公司	243,178,530	243,178,530	0	0	首发限售及自愿承诺	2025年12月23日
南方电网产业发展集团有限责任公司	93,121,470	93,121,470	0	0	首发限售及自愿承诺	2025年12月23日
合计	336,300,000	336,300,000	0	0	/	/

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

三、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)	11,417
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	12,538
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	/
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)	/
截至报告期末持有特别表决权股份的股东总数(户)	/
年度报告披露日前上一月末持有特别表决权股份的股东总数(户)	/

存托凭证持有人数量

□适用 √不适用

(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（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内 增减	期末持股数 量	比例 （%）	持有 有限 售条 件股 份数 量	质押、标记或冻 结情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
广东电网有限责任公司	0	243,178,530	43.06	0	无	0	国有法人
南方电网产业发展集团 有限责任公司	0	93,121,470	16.49	0	无	0	国有法人
南网私募基金管理有 限公司—南网能创股 权投资基金（广州）合 伙企业（有限合伙）	0	72,000,000	12.75	0	无	0	其他
东方电子集团有限公 司	-1,000,000	20,700,000	3.67	0	无	0	国有法人
北京智芯微电子科技 有限公司	0	19,000,000	3.36	0	无	0	国有法人
广州工控资本管理有 限公司	-951,000	9,139,000	1.62	0	无	0	国有法人
广东恒健资产管理有 限公司	-4,860,000	6,040,000	1.07	0	无	0	国有法人
中国建设银行股份有 限公司—易方达国证 机器人产业交易型开 放式指数证券投资基 金	5,738,665	5,783,411	1.02	0	无	0	其他
兴业银行股份有限公 司—华夏中证机器人 交易型开放式指数证 券投资基金	4,053,363	5,301,510	0.94	0	无	0	其他
香港中央结算有限公 司	-412,834	3,089,695	0.55	0	无	0	其他
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	持有无限售条件流 通股的数量		股份种类及数量				
			种类	数量			
广东电网有限责任公司	243,178,530		人民币 普通股	243,178,530			
南方电网产业发展集团 有限责任公司	93,121,470		人民币 普通股	93,121,470			
南网私募基金管理有限 公司—南网能创股权投 资基金（广州）合伙企 业（有限合伙）	72,000,000		人民币 普通股	72,000,000			

东方电子集团有限公司	20,700,000	人民币普通股	20,700,000
北京智芯微电子科技有限公司	19,000,000	人民币普通股	19,000,000
广州工控资本管理有限公司	9,139,000	人民币普通股	9,139,000
广东恒健资产管理有限公司	6,040,000	人民币普通股	6,040,000
中国建设银行股份有限公司一易方达国证机器人产业交易型开放式指数证券投资基金	5,783,411	人民币普通股	5,783,411
兴业银行股份有限公司一华夏中证机器人交易型开放式指数证券投资基金	5,301,510	人民币普通股	5,301,510
香港中央结算有限公司	3,089,695	人民币普通股	3,089,695
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	以上股东中，广东电网有限责任公司与南方电网产业发展集团有限责任公司系一致行动人；未知其他股东之间是否存在关联关系，也未知是否属于一致行动人。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无		

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

截至报告期末公司前十名境内存托凭证持有人情况表

适用 不适用

持股 5%以上存托凭证持有人、前十名存托凭证持有人及前十名无限售条件存托凭证持有人参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前十名存托凭证持有人及前十名无限售条件存托凭证持有人因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

前十名有限售条件存托凭证持有人持有数量及限售条件

适用 不适用

(三) 截至报告期末表决权数量前十名股东情况表

适用 不适用

(四) 战略投资者或一般法人因配售新股/存托凭证成为前十名股东

□适用 √不适用

(五) 首次公开发行战略配售情况**1、高级管理人员与核心员工设立专项资产管理计划参与首次公开发行战略配售持有情况**

□适用 √不适用

2、保荐机构相关子公司参与首次公开发行战略配售持股情况

□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	广东电网有限责任公司
单位负责人或法定代表人	杨松楠
成立日期	2001年8月3日
主要经营业务	投资、建设和经营管理广东电网，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；电力设备、电力器材的销售、调试、检测及试验；从事与电网经营和电力供应有关的科学研究、技术监督、技术开发、电力生产调度信息通信、咨询服务、电力教育和业务培训。（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	广东电网有限责任公司参股南网数字，持股比例为2.16%
其他情况说明	无

2、自然人

□适用 √不适用

3、公司不存在控股股东情况的特别说明

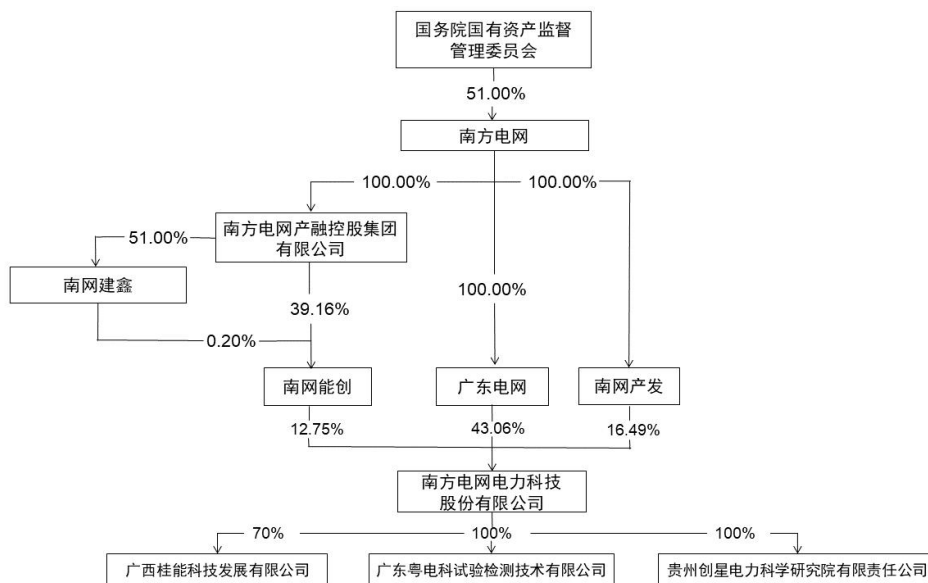
□适用 √不适用

4、报告期内控股股东变更情况的说明

□适用 √不适用

5、公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



(二) 实际控制人情况

1、 法人

适用 不适用

名称	国务院国有资产监督管理委员会
单位负责人或法定代表人	/
成立日期	/
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

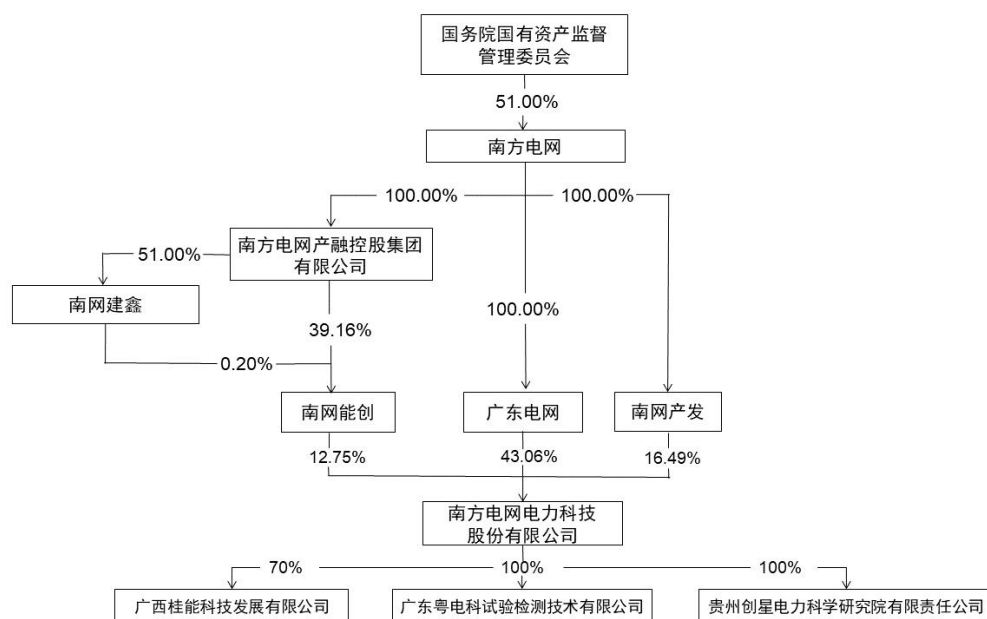
适用 不适用

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

公司间接控股东南方电网公司正在筹划组建全资子公司南方电网科技产业有限责任公司，拟在其注册成立后，逐步将广东电网所持公司 23.06%股权、南网产发所持公司 16.49%股权无偿划转至南网科技产业公司，具体详见公司 2025 年 10 月 22 日在上海证券交易所网站上披露的《关于国有股份无偿划转暨控股股东拟发生变更的提示性公告》（公告编号：2025-028）。

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

单位：万元 币种：人民币

法人股东名称	单位负责人或法定代表人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情况
南方电网产业发展有限公司	张良栋	2018年9月30日	91440101MA5CHUQD39	300,000	新材料技术推广服务；新兴能源技术研发；创业空间服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；科技中介服务；知识产权服务；信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务）；信息技术咨询服务；园区管理服务；以自有资金从事投资活动；企业管理；企业管理咨询；工程技术服务（规划管理、勘察、设计、监理除外）；工程管理服务；

					先进电力电子装置销售；智能输配电及控制设备销售；环保咨询服务；智能控制系统集成；人工智能行业应用系统集成服务；电池销售；安防设备销售；供电业务
南网能创股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）	南网建鑫基金管理有限公司	2020年11月6日	91440101MA9UYGPA0U	495,000	以私募基金从事股权投资、投资管理、资产管理等活动（须在中国证券投资基金业协会完成备案登记后方可从事经营活动）
情况说明	无				

七、股份/存托凭证限制减持情况说明

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

九、优先股相关情况

适用 不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

适用 不适用

信会师报字[2026]第 ZM10497 号

南方电网电力科技股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了南方电网电力科技股份有限公司（以下简称南网科技）财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了南网科技 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照《中国注册会计师独立性准则第 1 号——财务报表审计和审阅业务对独立性的要求》和中国注册会计师职业道德守则，我们独立于南网科技，并履行了职业道德方面的其他责任。我们在审计中遵循了对公众利益实体审计的独立性要求。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。

我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下：

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
（一）营业收入的确认	
事项描述： 参见本报告“附注三、（二十四）收入”和“附注五、（三十九）营业收入和营业成本”	我们针对营业收入确认执行的主要审计程序包括，但不限于： （1）基于收入确认存在舞弊风险的假定，评价哪

<p>所述。南网科技公司确认营业收入 36.85 亿元。由于营业收入是南网科技公司关键业绩指标之一，可能存在南方电网电力科技股份有限公司管理层（以下简称“管理层”）通过不恰当的收入确认以达到特定目标或预期的固有风险，因此，我们将收入确认确定为关键审计事项。</p>	<p>些类型的收入、收入交易或认定导致舞弊风险；</p> <p>（2）了解、评价和测试管理层与收入确认相关的关键内部控制的设计合理性和运行有效性；</p> <p>（3）对营业收入实施分析性程序，与南网科技公司历史同期、同行业的毛利率进行对比，对各年度销售收入波动进行分析，复核毛利率变动及营业收入增长的合理性；</p> <p>（4）对于产品销售收入，抽样检查与产品销售收入相关的销售合同、销售发票、签收单、验收单等资料，评估收入确认的真实性；针对资产负债表日前后确认的销售收入执行截止性测试，核对客户验收单等支持性文件，评估收入确认的完整性；对本报告期重大客户进行访谈，评估交易合理性。</p> <p>（5）对于储能电站建设业务，检查销售合同、验收情况、销售发票、对重大项目现场走访，评估收入确认真实性。</p> <p>（6）对主要客户的交易和往来余额实施函证程序。</p>
<p>（二）应收款项减值</p>	
<p>参见本报告“附注三、（十） 金融工具”和“附注五、（四） 应收账款”所述。公司应收账款账面余额达 740,524,027.96 万元，坏账准备 8,140.98 万元。管理层根据各项应收账款的信用风险特征，以单项应收账款或应收账款组合为基础，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量其损失准备。对于以单项为基础计量预期信用损失的应收账款，管理层综合考虑可收回性，识别已发生减值的项目和客观证据、评估预期未来可获取的现金流量，涉及管理层运用重大会计估计和判断。因此，我们将应收账款的可收回性认定为关键审计事项。</p>	<p>我们针对应收款项确认执行的主要审计程序包括，但不限于：</p> <p>（1）对南网科技应收账款管理相关内部控制的设计合理性和运行有效性进行评估和测试。</p> <p>（2）分析南网科技应收账款坏账准备会计估计的合理性，包括确定应收账款组合的依据、单独计提坏账准备的判断等。</p> <p>（3）通过考虑历史上同类应收款项组合的实际坏账发生金额及情况、客户信用和市场条件等因素，结合预期信用损失率及账龄分析，测试管理层坏账准备计提的合理性及准确性。</p> <p>（4）对大额应收账款的可收回性进行评估，特别是 3 年以上未收回的大额应收款项，通过对客户背景、经营状况、诉讼情况等进行调查，询问对应业务人员，实施函证与期后回款情况检查，评价应收账款未收回的原因，进一步评价管理层对坏账准备计提的合理性和充分性。</p>

四、 其他信息

南网科技管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括南网科技 2025 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，管理层负责评估南网科技的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督南网科技的财务报告过程。

六、 注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对南网科技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南网科技不能持续经营。

（五）评价财务报表的总体列报（包括披露）、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）就南网科技中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对合并财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

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

(此页无正文, 为《南方电网电力科技股份有限公司 2025 年度财务报表审计报告》签字盖章页)

立信会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师:
姜干
(项目合伙人)

中国注册会计师:
刘兴炎

中国·上海

二〇二六年三月二十七日

二、财务报表

合并资产负债表

2025 年 12 月 31 日

编制单位: 南方电网电力科技股份有限公司

单位: 元 币种: 人民币

项目	附注	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产:			
货币资金	七、1	1,179,827,546.65	1,717,401,941.85
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	1,002,148,800.00	700,610,100.00
衍生金融资产	七、3		
应收票据	七、4	34,216,625.28	4,104,467.20
应收账款	七、5	655,531,967.90	511,133,964.24
应收款项融资	七、7	98,715,871.90	37,317,017.14
预付款项	七、8	18,166,481.31	10,045,434.59
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			

其他应收款	七、9	11,204,348.06	12,593,680.29
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、10	809,556,045.35	798,510,340.05
其中：数据资源			
合同资产	七、6	17,396,364.13	54,653,641.33
持有待售资产	七、11		
一年内到期的非流动资产	七、12		
其他流动资产	七、13	435,055,217.30	7,962,990.65
流动资产合计		4,261,819,267.88	3,854,333,577.34
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14		
其他债权投资	七、15		
长期应收款	七、16		
长期股权投资	七、17	181,653,853.67	174,896,327.97
其他权益工具投资	七、18		
其他非流动金融资产	七、19	4,479,300.00	962,800.00
投资性房地产	七、20	8,769,141.25	9,934,105.37
固定资产	七、21	295,760,203.43	285,340,255.50
在建工程	七、22	1,892,840.53	4,622,689.01
生产性生物资产	七、23		
油气资产	七、24		
使用权资产	七、25	83,399,928.89	92,614,369.34
无形资产	七、26	127,929,064.49	122,264,784.88
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉	七、27	23,238,940.85	23,238,940.85
长期待摊费用	七、28	29,015,768.71	38,441,364.34
递延所得税资产	七、29	42,280,350.78	40,112,183.30
其他非流动资产	七、30	65,754,844.10	63,324,215.42
非流动资产合计		864,174,236.70	855,752,035.98
资产总计		5,125,993,504.58	4,710,085,613.32
流动负债：			
短期借款	七、32		
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	七、33		
衍生金融负债	七、34		
应付票据	七、35		
应付账款	七、36	841,515,735.87	786,693,237.55
预收款项	七、37		
合同负债	七、38	699,277,982.30	637,282,837.38
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			

代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	23,785,498.08	19,618,562.87
应交税费	七、40	53,409,113.86	32,259,399.78
其他应付款	七、41	19,756,459.28	9,857,176.35
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	七、42		
一年内到期的非流动负债	七、43	31,863,919.14	22,078,738.56
其他流动负债	七、44	4,852,553.56	8,463,913.35
流动负债合计		1,674,461,262.09	1,516,253,865.84
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45		
应付债券	七、46		
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	54,676,163.39	72,165,933.55
长期应付款	七、48	1,208,875.75	
长期应付职工薪酬	七、49		
预计负债	七、50	35,587,581.78	42,611,363.52
递延收益	七、51	13,658,104.96	17,813,994.44
递延所得税负债		41,629,735.54	35,803,672.09
其他非流动负债	七、52		
非流动负债合计		146,760,461.42	168,394,963.60
负债合计		1,821,221,723.51	1,684,648,829.44
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	564,700,000.00	564,700,000.00
其他权益工具	七、54		
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	1,715,456,373.46	1,714,799,862.59
减：库存股			
其他综合收益	七、57	68,165.01	
专项储备	七、58		
盈余公积	七、59	131,098,913.76	98,517,789.84
一般风险准备			
未分配利润	七、60	848,941,939.19	610,329,151.23
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		3,260,265,391.42	2,988,346,803.66
少数股东权益		44,506,389.65	37,089,980.22
所有者权益（或股东权益）合计		3,304,771,781.07	3,025,436,783.88
负债和所有者权益（或股东权益）总计		5,125,993,504.58	4,710,085,613.32

公司负责人：姜海龙

主管会计工作负责人：叶敏娜

会计机构负责人：陈雅莉

母公司资产负债表

2025年12月31日

编制单位：南方电网电力科技股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金		995,789,594.68	1,616,381,796.80
交易性金融资产		1,002,148,800.00	700,610,100.00
衍生金融资产			
应收票据		34,216,625.28	1,205,849.53
应收账款	十九、1	510,737,500.20	430,743,166.56
应收款项融资		91,525,381.90	31,158,405.89
预付款项		11,006,178.37	9,295,492.73
其他应收款	十九、2	22,305,801.22	23,020,357.84
其中：应收利息			
应收股利			
存货		648,089,106.88	701,184,089.82
其中：数据资源			
合同资产		15,110,085.63	51,619,753.37
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		320,917,819.46	
流动资产合计		3,651,846,893.62	3,565,219,012.54
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十九、3	537,951,610.72	531,194,085.02
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		4,479,300.00	962,800.00
投资性房地产		3,571,441.99	4,359,939.16
固定资产		178,332,637.99	181,369,207.76
在建工程		1,892,840.53	4,047,467.77
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		53,480,719.56	64,973,397.50
无形资产		103,044,635.80	96,890,890.35
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		19,840,118.10	29,004,074.58
递延所得税资产		34,223,650.26	33,695,717.84
其他非流动资产		65,754,844.10	63,324,215.42
非流动资产合计		1,002,571,799.05	1,009,821,795.40
资产总计		4,654,418,692.67	4,575,040,807.94

流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		768,103,599.76	729,587,857.26
预收款项			
合同负债		571,119,354.78	556,616,970.29
应付职工薪酬		20,872,385.84	17,903,915.10
应交税费		45,906,838.46	28,565,140.31
其他应付款		39,293,119.46	190,852,184.25
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		26,466,239.40	18,875,208.34
其他流动负债		4,204,314.94	7,192,915.44
流动负债合计		1,475,965,852.64	1,549,594,190.99
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		30,019,570.80	48,434,894.25
长期应付款		658,875.75	
长期应付职工薪酬			
预计负债		35,587,581.78	42,611,363.52
递延收益		13,658,104.96	17,813,994.44
递延所得税负债		28,704,926.08	23,652,999.20
其他非流动负债			
非流动负债合计		108,629,059.37	132,513,251.41
负债合计		1,584,594,912.01	1,682,107,442.40
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		564,700,000.00	564,700,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		1,715,456,373.46	1,714,799,862.59
减：库存股			
其他综合收益		68,165.01	
专项储备			
盈余公积		131,098,913.76	98,517,789.84
未分配利润		658,500,328.43	514,915,713.11
所有者权益（或股东权益）合计		3,069,823,780.66	2,892,933,365.54
负债和所有者权益（或股东权益）总计		4,654,418,692.67	4,575,040,807.94

公司负责人：姜海龙

主管会计工作负责人：叶敏娜

会计机构负责人：陈雅莉

合并利润表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、营业总收入	七、61	3,684,742,958.03	3,013,539,753.25
其中：营业收入	七、61	3,684,742,958.03	3,013,539,753.25
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		3,236,379,648.91	2,625,579,473.70
其中：营业成本	七、61	2,587,101,876.04	2,084,513,821.69
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	16,507,745.56	12,384,075.28
销售费用	七、63	109,924,921.82	104,080,133.44
管理费用	七、64	244,677,925.36	217,808,719.81
研发费用	七、65	278,802,690.81	222,728,640.95
财务费用	七、66	-635,510.68	-15,935,917.47
其中：利息费用		3,149,698.90	3,260,527.73
利息收入		5,021,150.16	20,433,941.06
加：其他收益	七、67	9,982,833.35	6,904,911.21
投资收益（损失以“－”号填列）	七、68	36,722,099.12	22,672,578.55
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		13,743,020.78	6,302,637.82
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）	七、69		
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	七、70	548,200.00	572,900.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-23,343,570.13	-5,097,229.23
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-2,154,455.70	-2,618,471.13
资产处置收益（损失以“－”号填列）	七、73		478,469.57
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		470,118,415.76	410,873,438.52
加：营业外收入	七、74	447,328.39	1,573,154.59
减：营业外支出	七、75	1,597,234.18	2,091,920.52

四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		468,968,509.97	410,354,672.59
减：所得税费用	七、76	40,712,688.66	39,810,332.16
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		428,255,821.31	370,544,340.43
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		428,255,821.31	370,544,340.43
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）		420,839,411.88	365,046,428.30
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		7,416,409.43	5,497,912.13
六、其他综合收益的税后净额		68,165.01	
（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		68,165.01	
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（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			
（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			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		428,323,986.32	370,544,340.43
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额			
（二）归属于少数股东的综合收益总额			
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			
		0.75	0.65
		0.75	0.65

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

公司负责人：姜海龙

主管会计工作负责人：叶敏娜

会计机构负责人：陈雅莉

母公司利润表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、营业收入	十九、4	3,232,396,011.75	2,599,432,594.60
减：营业成本	十九、4	2,360,495,421.77	1,837,922,192.16
税金及附加		14,964,811.72	10,431,517.36
销售费用		90,331,811.91	88,618,546.90
管理费用		183,551,791.51	163,506,862.71
研发费用		244,635,084.26	196,684,257.72
财务费用		-693,771.31	-14,579,878.53
其中：利息费用		2,278,792.92	2,686,872.19
利息收入		4,095,282.26	18,432,412.51
加：其他收益		8,947,010.88	6,020,321.68
投资收益（损失以“－”号填列）	十九、5	27,463,828.16	22,672,578.55
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		6,032,849.82	6,302,637.82
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）		548,200.00	572,900.00
信用减值损失（损失以“－”号填列）		-21,093,560.73	-7,269,647.21
资产减值损失（损失以“－”号填列）		-1,206,130.82	-2,991,046.82
资产处置收益（损失以“－”号填列）			
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		353,770,209.38	335,854,202.48
加：营业外收入		113,102.25	945,597.12
减：营业外支出		1,054,432.72	2,057,023.49
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		352,828,878.91	334,742,776.11
减：所得税费用		27,017,639.67	30,605,881.04
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		325,811,239.24	304,136,895.07
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		325,811,239.24	304,136,895.07
（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		68,165.01	
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		68,165.01	
1.重新计量设定受益计划变动			

额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		68,165.01	
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		325,879,404.25	304,136,895.07
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：姜海龙

主管会计工作负责人：叶敏娜

会计机构负责人：陈雅莉

合并现金流量表
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		4,037,140,508.35	3,044,044,232.24
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		6,455,596.62	
收到其他与经营活动有关的		98,575,056.02	92,826,740.09

现金			
经营活动现金流入小计	七、78	4,142,171,160.99	3,136,870,972.33
购买商品、接受劳务支付的现金		2,703,425,878.05	1,931,898,032.04
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		480,510,029.75	429,985,335.71
支付的各项税费		162,602,119.80	164,610,432.94
支付其他与经营活动有关的现金		310,876,829.69	242,245,002.31
经营活动现金流出小计	七、78	3,657,414,857.29	2,768,738,803.00
经营活动产生的现金流量净额		484,756,303.70	368,132,169.33
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		830,000,000.00	300,000,000.00
取得投资收益收到的现金		15,313,478.34	16,369,940.73
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			249,057.19
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	七、78	845,313,478.34	316,618,997.92
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		129,996,296.22	180,411,913.05
投资支付的现金		1,544,507,000.00	801,000,000.00
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			
投资活动现金流出小计	七、78	1,674,503,296.22	981,411,913.05
投资活动产生的现金流量净额		-829,189,817.88	-664,792,915.13
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			9,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			9,000,000.00
取得借款收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			

筹资活动现金流入小计	七、78		9,000,000.00
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		149,645,500.00	175,057,000.00
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金		35,509,001.74	33,819,134.95
筹资活动现金流出小计	七、78	185,154,501.74	208,876,134.95
筹资活动产生的现金流量净额		-185,154,501.74	-199,876,134.95
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		-529,588,015.92	-496,536,880.75
加：期初现金及现金等价物余额		1,705,424,153.42	2,201,961,034.17
六、期末现金及现金等价物余额		1,175,836,137.50	1,705,424,153.42

公司负责人：姜海龙

主管会计工作负责人：叶敏娜

会计机构负责人：陈雅莉

母公司现金流量表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		3,479,827,686.69	2,602,401,008.81
收到的税费返还		1,891,658.04	
收到其他与经营活动有关的现金		70,392,201.34	250,729,150.76
经营活动现金流入小计		3,552,111,546.07	2,853,130,159.57
购买商品、接受劳务支付的现金		2,451,165,715.61	1,765,197,447.70
支付给职工及为职工支付的现金		324,832,366.14	291,691,998.29
支付的各项税费		140,047,313.78	135,768,961.22
支付其他与经营活动有关的现金		413,085,135.25	191,034,551.66
经营活动现金流出小计		3,329,130,530.78	2,383,692,958.87
经营活动产生的现金流量净额		222,981,015.29	469,437,200.70
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		800,000,000.00	300,000,000.00
取得投资收益收到的现金		15,130,978.34	16,369,940.73
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			207,987.19
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		815,130,978.34	316,577,927.92
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		66,326,241.97	124,241,129.59
投资支付的现金		1,404,507,000.00	869,779,000.00
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		1,470,833,241.97	994,020,129.59
投资活动产生的现金流量净额		-655,702,263.63	-677,442,201.67
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计			
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		149,645,500.00	175,057,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金		29,206,424.24	26,815,164.93
筹资活动现金流出小计		178,851,924.24	201,872,164.93
筹资活动产生的现金流量净额		-178,851,924.24	-201,872,164.93
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		-611,573,172.58	-409,877,165.90
加：期初现金及现金等价物余额		1,606,780,831.68	2,016,657,997.58
六、期末现金及现金等价物余额		995,207,659.10	1,606,780,831.68

公司负责人：姜海龙

主管会计工作负责人：叶敏娜

会计机构负责人：陈雅莉

合并所有者权益变动表
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
优先股		永续债	其他												
一、上年年末余额	564,700,000.00				1,714,799,862.59			98,517,789.84		610,329,151.23		2,988,346,803.66	37,089,980.22	3,025,436,783.88	
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	564,700,000.00				1,714,799,862.59			98,517,789.84		610,329,151.23		2,988,346,803.66	37,089,980.22	3,025,436,783.88	
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)					656,510.87		68,165.01	32,581,123.92		238,612,787.96		271,918,587.76	7,416,409.43	279,334,997.19	
(一)综合收益总额							68,165.01			420,839,411.88		420,907,576.89	7,416,409.43	428,323,986.32	
(二)所有者投入和减少资本					656,510.87							656,510.87		656,510.87	
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					656,510.87							656,510.87		656,510.87	
(三)利润分配								32,581,123.92		-182,226,623.92		-149,645,500.00		-149,645,500.00	
1.提取盈余公积								32,581,123.92		-32,581,123.92					
2.提取一般风险准备															
3.对所有者(或股东)的分配										-149,645,500.00		-149,645,500.00		-149,645,500.00	
4.其他															
(四)所有者权益内部结转															

南方电网电力科技股份有限公司2025年年度报告

1. 资本公积转增资本 (或股本)															
2. 盈余公积转增资本 (或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
(六) 其他															
四、本期末余额	564,700,000.00				1,715,456,373.46		68,165.01		131,098,913.76		848,941,939.19		3,260,265,391.42	44,506,389.65	3,304,771,781.07

项目	2024 年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计			
	优先股	永续债	其他													
一、上年年末余额	564,700,000.00				1,714,799,862.59				68,104,100.33		450,753,412.44		2,798,357,375.36	22,592,068.09	2,820,949,443.45	
加：会计政策变更																
前期差错更正																
其他																
二、本年期初余额	564,700,000.00				1,714,799,862.59				68,104,100.33		450,753,412.44		2,798,357,375.36	22,592,068.09	2,820,949,443.45	
三、本期增减变动金额 (减少以								30,413,689.51		159,575,738.79		189,989,428.30	14,497,912.13	204,487,340.43		

“一”号填列)															
(一) 综合收益总额										365,046,428.30		365,046,428.30	5,497,912.13	370,544,340.43	
(二) 所有者投入和减少资本													9,000,000.00	9,000,000.00	
1. 所有者投入的普通股													9,000,000.00	9,000,000.00	
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他															
(三) 利润分配								30,413,689.51	-205,470,689.51		-175,057,000.00			-175,057,000.00	
1. 提取盈余公积								30,413,689.51	-30,413,689.51						
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配									-175,057,000.00		-175,057,000.00			-175,057,000.00	
4. 其他															
(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本(或股本)															

2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备														
1. 本期提取														
2. 本期使用														
(六) 其他														
四、本期期末余额	564,700,000.00				1,714,799,862.59			98,517,789.84	610,329,151.23	2,988,346,803.66	37,089,980.22	3,025,436,783.88		

公司负责人：姜海龙

主管会计工作负责人：叶敏娜

会计机构负责人：陈雅莉

母公司所有者权益变动表
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025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	564,700,000.00				1,714,799,862.59				98,517,789.84	514,915,713.11	2,892,933,365.54

南方电网电力科技股份有限公司2025年年度报告

加：会计政策变更											-	-
前期差错更正											-	-
其他												
二、本年期初余额	564,700,000.00				1,714,799,862.59				98,517,789.84	514,915,713.11	2,892,933,365.54	
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）					656,510.87		68,165.01		32,581,123.92	143,584,615.32	176,890,415.12	
（一）综合收益总额					-	-	68,165.01	-	-	325,811,239.24	325,879,404.25	
（二）所有者投入和减少资本					656,510.87						656,510.87	
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					656,510.87						656,510.87	
（三）利润分配									32,581,123.92	-182,226,623.92	-149,645,500.00	
1. 提取盈余公积									32,581,123.92	-32,581,123.92		
2. 对所有者（或股东）的分配										-149,645,500.00	-149,645,500.00	
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												
（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	564,700,000.00				1,715,456,373.46		68,165.01		131,098,913.76	658,500,328.43	3,069,823,780.66	

项目	2024 年度										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	564,700,000.00				1,714,799,862.59				68,104,100.33	416,249,507.55	2,763,853,470.47
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	564,700,000.00				1,714,799,862.59				68,104,100.33	416,249,507.55	2,763,853,470.47

南方电网电力科技股份有限公司2025年年度报告

三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)									30,413,689.51	98,666,205.56	129,079,895.07
(一) 综合收益总额										304,136,895.07	304,136,895.07
(二) 所有者投入和减少 资本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者 投入资本											
3. 股份支付计入所有者 权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配									30,413,689.51	-205,470,689.51	-175,057,000.00
1. 提取盈余公积									30,413,689.51	-30,413,689.51	
2. 对所有者(或股东) 的分配										-175,057,000.00	-175,057,000.00
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											
(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	564,700,000.00				1,714,799,862.59				98,517,789.84	514,915,713.11	2,892,933,365.54

公司负责人：姜海龙

主管会计工作负责人：叶敏娜

会计机构负责人：陈雅莉

三、公司基本情况

1、公司概况

适用 不适用

南方电网电力科技股份有限公司（以下简称公司或本公司）前身系原广东电科院能源技术有限责任公司（以下简称能源技术公司），能源技术公司前身系原广东省广华实业进出口公司（以下简称广华实业公司）。广华实业公司成立于1988年2月22日，系由广东省电力工业总公司与华能发电公司共同出资组建、合资经营的联营企业。广华实业公司于2014年进行公司制改建，2017年更名为能源技术公司。能源技术公司以2020年8月31日为基准日，整体变更为股份有限公司，于2020年11月24日在广州市越秀区市场监督管理局登记注册，总部位于广东省广州市。公司现持有统一社会信用代码为91440000190345797E的营业执照，注册地址：广州市越秀区西华路捶帽新街1-3号华业大厦附楼501-503室，法定代表人：姜海龙，注册资本56,470.00万元，股份总数56,470.00万股（每股面值1元），全部为无限售的流通股份。公司股票已于2021年12月22日在上海证券交易所挂牌交易，股票代码为688248。

本公司属电力能源行业。主要经营活动为高端智能设备的研发、生产和销售，以及高技术服务的提供。产品和提供的劳务主要有：智能配用电设备、机器人及无人机和智能监测设备，以及储能系统技术服务和试验检测及调试服务。

本财务报表业经公司董事会于2026年3月27日批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》的相关规定编制。

2、持续经营

适用 不适用

本财务报表以持续经营为基础编制。

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

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司2025年12月31日的合并及母公司财务状况以及2025年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

2、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

3、会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

4、营业周期

适用 不适用

本公司营业周期为 12 个月。

5、记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

6、重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

1. 财务报表项目的重要性

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

2. 财务报表项目附注明细项目的重要性

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

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	占相应应收款项金额的 10%以上，且金额超过 100 万元，或当期计提坏账准备影响盈亏变化
重要应收款项坏账准备收回或转回	影响坏账准备转回占当期坏账准备转回的 10%以上，且金额超过 100 万元，或影响当期盈亏变化
重要的应收款项核销	占相应应收款项 10%以上，且金额超过 100 万元
预收款项及合同资产账面价值发生重大变动	变动幅度超过 30%
重要的债权投资	占债权投资的 10%以上，且金额超过 100 万元
重要的在建工程项目	投资预算金额较大，且当期发生额占在建工程本期发生总额 10%以上（或期末余额占比 10%以上）
重要的资本化研发项目	研发项目预算金额较大，且当期资本化金额占比 10%以上（或期末余额占比 10%以上）
账龄超过 1 年以上的重要应付账款及其他应付款	占应付账款或其他应付款余额 10%以上，且金额超过 100 万元
少数股东持有的权益重要的子公司	少数股东持有 5%以上股权，且资产总额、净资产、营业收入和净利润占合并报表相应项目 10%以上
重要的合营企业或联营企业	对合营或联营企业的长期股权投资账面价值占投资方合并财务报表资产总额的 5%以上，或来源于合营企业或联营企业的投资收益（损失以绝对金额计算）占合并

	报表净利润的 10%以上
重要的债务重组	资产总额、负债总额占合并报表相应项目的 10%以上，且绝对金额超过 1000 万元，或对净利润影响占比 10%以上
重要的资产置换和资产转让及出售	资产总额、净资产、营业收入、净利润占合并报表相应项目的 10%以上，且绝对金额超过 1000 万元（净利润绝对金额超过 100 万元）
重要的或有事项	金额超过 1000 万元，且占合并报表净资产绝对值 10%以上
重要的投资活动有关的现金流	金额超过 100 万元

7、 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

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，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。

非同一控制下企业合并：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。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

8、 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

（1）控制的判断标准

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

（2）合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

合并财务报表以母公司和子公司的财务报表为基础，已抵销了母公司与子公司、子公司相互之间

发生的内部交易。子公司所有者权益中不属于本公司的份额，作为少数股东权益，在合并资产负债表中股东权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司持有母公司的长期股权投资，视为母公司的库存股，作为股东权益的减项，在合并资产负债表中股东权益项目下以“减：库存股”项目列示。

（3）增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和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。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

（4）处置子公司

①一般处理方法

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

9、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。

10、现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

11、外币业务和外币报表折算

√适用 不适用

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

12、金融工具

√适用 不适用

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

1、金融工具的分类

(1) 金融资产

根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，本公司将金融资产划分为以下三类：

①以摊余成本计量的金融资产。管理此类金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。该类金融资产后续按照实际利率法确认利息收入。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。管理此类金融资产的业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。该类金融资产后续按照公允价值计量，且其变动计入其他综合收益，但按照实际利率法计算的利息收入、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益。将持有的未划分为以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，以公允价值计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益。在初始确认时，如果能消除或减少会计错配，可以将金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。该指定一经做出，不得撤销。

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

(2) 金融负债

金融负债于初始确认时分类为：

- ①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。该类金融负债以公允价值进行后续计量，形成的利得或损失计入当期损益。
- ②金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。
- ③以摊余成本计量的金融负债。该类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

2、金融工具的公允价值的确认方法

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

3、金融工具的终止确认

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：（1）收取金融资产现金流量的合同权利终止；（2）金融资产已转移，且符合终止确认条件。

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

(一) 预期信用损失的确定方法及会计处理方法

1、预期信用损失的范围

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

2、预期信用损失的确定方法

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

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

3、预期信用损失的会计处理方法

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益，并根据金融工具的种类，抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值或计入预计负债（贷款承诺或财务担保合同）。

4、 应收款项、租赁应收款计量坏账准备的方法

（1）不包含重大融资成分的应收款项。对于由《企业会计准则第14号——收入》规范的交易形成的不含重大融资成分的应收款项，本公司采用简化方法，即始终按整个存续期预期信用损失计量损失准备。

①按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

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

应收票据按照信用风险特征组合：

组合类别	确定依据
组合1：银行承兑汇票	承兑人为银行
组合2：商业承兑汇票	与应收账款的组合划分相同

应收账款按照信用风险特征组合：

组合类别	确定依据
账龄组合	应收账款账龄作为组合

对于划分为组合的应收票据，参考历史信用损失经验，结合当前状况及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于划分为组合的应收账款，参考历史信用损失经验，结合当前状况及对未来经济状况的预测，编制应收账款与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

②基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

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

应收账款/合同资产——账龄组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

项目	应收账款预期信用损失率(%)	合同资产预期信用损失率(%)
1年以内(含1年)	5.00	5.00

1-2年	10.00	10.00
2-3年	20.00	20.00
3-4年	50.00	50.00
4-5年	70.00	70.00
5年以上	100.00	100.00

③按照单项计提坏账准备的判断标准

本公司对应收款项进行单项认定并计提坏账准备，对于发生诉讼、客户已破产、财务发生重大困难等的应收款项单项认定，全额计提坏账准备。

(2) 包含重大融资成分的应收款项和租赁应收款。

对于包含重大融资成分的应收款项和租赁应收款，按照一般方法，即“三阶段”模型计量损失准备。信用风险特征组合、基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法和单项计提的判断标准同不含融资成分的认定标准一致。

5、其他金融资产计量损失准备的方法

对于除上述以外的金融资产，如：债权投资、其他债权投资、其他应收款、除租赁应收款以外的长期应收款等，按照一般方法，即“三阶段”模型计量损失准备。

本公司在计量金融工具发生信用减值时，评估信用风险是否显著增加考虑了以下因素：

(1) 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
其他应收款——账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失

(2) 按照单项计提坏账准备的判断标准

参考不包含重大融资成分的应收款项的说明

13、应收票据

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见第八节财务报告五、11。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见第八节财务报告五、11。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见第八节财务报告五、11。

14、应收账款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见第八节财务报告五、11。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见第八节财务报告五、11。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见第八节财务报告五、11。

15、应收款项融资

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见第八节财务报告五、11。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见第八节财务报告五、11。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见第八节财务报告五、11。

16、其他应收款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见第八节财务报告五、11。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见第八节财务报告五、11。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见第八节财务报告五、11。

17、存货

√适用 □不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

适用 不适用

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，主要包括原材料、周转材料（包装物、低值易耗品等）、委托加工材料、在产品、自制半成品、产成品（库存商品）等

1、发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

2、存货的盘存制度

采用永续盘存制。

3、低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品采用一次转销法。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

适用 不适用

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，当期可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备，并按单个存货项目计提存货跌价准备，但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备，以前减记存货价值的影响因素已经消失的，存货跌价准备在原已计提的金额内转回。

在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

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

适用 不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

适用 不适用

18、合同资产和合同负债

适用 不适用

合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

合同资产的减值准备计提参照附注预期信用损失的确定方法。对于不包含重大融资成分的合同资产，本公司采用简化方法计量损失准备。对于包含重大融资成分的合同资产，本公司按照一般方法计量损失准备。

详见本附注“（十一） 预期信用损失的确定方法及会计处理方法”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

详见本附注“（十一） 预期信用损失的确定方法及会计处理方法”。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

适用 不适用

详见本附注“（十一） 预期信用损失的确定方法及会计处理方法”。

19、持有待售的非流动资产或处置组

适用 不适用

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

适用 不适用

终止经营的认定标准和列报方法

适用 不适用

20、长期股权投资

适用 不适用

（1） 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指对某项安排的回报产生重大影响的活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等。重大影响，是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。

（2） 初始投资成本的确定

① 企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，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。

② 通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

(3) 后续计量及损益确认方法

① 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

② 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（简称“其他所有者权益变动”），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

21、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。

22、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。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

本公司固定资产主要分为：房屋及建筑物、机器设备、电子设备、运输设备等；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。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均计提折旧。

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20	5.00	4.75
通用设备	年限平均法	3-5	5.00	19.00-31.67
专用设备	年限平均法	3-10	5.00	9.50-31.67
运输设备	年限平均法	3-5	5.00	19.00-31.67

(3) 固定资产处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

23、在建工程

√适用 □不适用

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。本公司在建工程结转为固定资产的标准和时点如下：固定资产的实体建造（包括安装）工作已经全部完成或实质上已经全部完成；已经试生产或试运行，并且其结果表明资产能够正常运行或能够稳定地生产出合格产品，或者试运行结果表明其能够正常运转或营业；该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生；所购建的固定资产已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符。

24、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。

25、生物资产

适用 不适用

26、油气资产

适用 不适用

27、无形资产

(1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

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

(2) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

适用 不适用

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

使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

资产类别	使用寿命（年）	摊销方法
软件	5-10	直线法
专利权	10	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，或使用期限不确定的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的使用寿命进行复核，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。

(3) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

本公司研发支出的范围主要依据公司的研究开发项目情况制定，主要包括：研发人员职工薪酬、直接投入费用、折旧费用与长期待摊费用、设计费用、装备调试费、无形资产摊销费用、委托外部研究开发费用、其他费用等。

划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

开发阶段支出资本化的具体条件

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

- (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，能够证明其有用性；
- (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。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

28、长期资产减值

√适用 □不适用

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

可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

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

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

29、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。

30、职工薪酬

职工薪酬，是指本公司为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬主要包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

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

(1) 设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。此外，本公司还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

(2) 设定受益计划

本公司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。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 不适用

本公司向职工提供辞退福利时，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 不适用

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，应当按照有关设定提存计划的规定进行处理；除此外，根据设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

31、预计负债

√适用 不适用

当与或有事项相关的义务是公司承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，

同时其金额能够可靠地计量时确认该义务为预计负债。本公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，如所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；如涉及多个项目，按照各种可能结果及相关概率计算确定最佳估计数。

资产负债表日应当对预计负债账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能真实反映当前最佳估计数，应当按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

32、股份支付

适用 不适用

33、优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

34、收入

(1) 收入确认和计量所采用的会计政策

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确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本公司以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。
- 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司考虑下列迹象：

- 本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。
- 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- 客户已接受该商品或服务。

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入。

(2) 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

① 智能设备销售收入

公司销售智能设备，属于在某一时点履行履约义务。对于需要安装调试的，安装完验收确认；对于无需安装的，到货后验收确认。

② 技术服务收入、集成服务收入

公司提供技术服务，属于在某一时点履行履约义务。合同约定的义务已完成，出具报告且取得客户确认后确认收入。

③ 受托研发服务

公司提供受托研发服务，属于在某一时段内履行的履约义务，根据已发生成本占预计总成本的比例确定提供服务的履约进度，并按履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

(3) 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

35、合同成本

适用 不适用

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

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

成本；该成本增加了未来用于履行履约义务的资源；该成本预期能够收回。

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

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

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

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

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

36、政府补助

适用 不适用

(1) 政府补助的类型及会计处理

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

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

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

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

本公司取得政策性优惠贷款贴息，财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用；财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

(2) 政府补助确认时点

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

37、租赁

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

(1) 承租人的会计处理

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

①使用权资产

在租赁期开始日，使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括租赁负债的初始计量金额，在租赁期开始日或之前支付的已扣除租赁激励的租赁付款额，初始直接费用等。

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

(2) 租赁负债

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括固定付款额，以及在合理确定将行使购买选择权或终止租赁选择权时需支付的款项等。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

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

√适用 不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 不适用

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁，以及单项资产全新时价值低于 40,000.00 元的租赁，本公司选择不确认使用权资产和租赁负债，将相关租金支出在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 不适用

本公司在租赁开始日，将实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁确认为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

(1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租金收入在租赁期内按直线法确认。对初始直接费用予以资本化，在租赁期内按

照与租金收入相同的确认基础分期计入当期收益，未计入租赁收款额的可变租金在实际发生时计入租金收入。

(2) 融资租赁会计处理

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

1、 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后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。

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

38、递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

(1) 递延所得税的确认

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

(2) 递延所得税的计量

递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。如未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的，则减记递延所得税资产的账面价值。

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

39、其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

40、重要会计政策和会计估计的变更

(1) 重要会计政策变更

执行《金融工具准则实施问答》关于标准仓单交易相关会计处理的规定：

财政部于2025年7月8日发布标准仓单交易相关会计处理实施问答，明确规定，根据金融工具确认计量准则，企业在期货交易所通过频繁签订买卖标准仓单的合同以赚取差价、不提取标准仓单对应的商品实物的，通常表明企业具有收到合同标的后在短期内将其再次出售以从短期波动中获取利润的惯例，企业应当将其签订的买卖标准仓单的合同视同金融工具，并按照金融工具确认计量准则的规定进行会计处理。企业按照前述合同约定取得标准仓单后短期内再将其出售的，不应确认销售收入，而应将收取的对价与所出售标准仓单的账面价值的差额计入投资收益；企业期末持有尚未出售的标准仓单的，应将其列报为其他流动资产。

根据《关于严格执行企业会计准则 切实做好企业2025年年报工作的通知》（财会〔2025〕33号）的要求，企业因执行上述标准仓单相关规定而调整会计处理方法的，应当对财务报表可比期间信息进行调整。执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

(2) 重要会计估计变更

本公司本期不存在重要会计估计变更。

详见“重要事项”的“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”

41、2025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

42、其他

适用 不适用

六、税项**1、主要税种及税率**

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	以按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	5%、6%、9%、13%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除30%后余值的1.2%计缴；从租计征的，按租金收入的12%计缴	1.2%、12%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	7%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2%
企业所得税	按应纳税所得额	15%

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

2、税收优惠

适用 不适用

根据《对广东省认定机构2024年认定报备的高新技术企业进行第一批补充备案的公告》，

本公司被认定为高新技术企业,取得发证日期为2024年12月11日、证书编号为GR202444014820的高新技术企业证书,公司2025-2027年享受15%的企业所得税优惠税率。

根据《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例、《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,以下简称《通知》)的规定,自2011年1月1日至2020年12月31日,贵州创星电力科学研究院有限责任公司减按15%的税率征收企业所得税。根据《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)的规定自2021年1月1日至2030年12月31日,贵州创星电力科学研究院有限责任公司减按15%的税率征收企业所得税。

2023年12月8日,子公司广西桂能科技发展有限公司通过高新技术企业资格认证复审,并取得高新技术企业证书,证书编号为GR202345000937,有效期为3年,2023-2025年度享受高新技术企业的税收优惠政策,减按15.00%的税率计算缴纳企业所得税。

根据全国高新技术企业认定管理工作领导小组办公室2022年12月11日发布的《对广东省认定机构2024年认定报备的第三批高新技术企业进行备案的公示》,子公司广东粤电科试验检测技术有限公司被列入广东省认定机构2024年认定报备的第三批高新技术企业备案名单,取得发证日期为2024年12月11日、证书编号为GR202444012718的高新技术企业证书。根据《高新技术企业认定管理办法》和《高新技术企业认定管理工作指引》有关规定,2024-2026年度按15%的税率计缴企业所得税。

3、其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
银行存款	1,175,836,137.50	1,715,381,687.85
其他货币资金	3,991,409.15	2,020,254.00
合计	1,179,827,546.65	1,717,401,941.85
其中:存放财务公司存款	1,159,200,993.20	1,420,162,874.17
存放在境外的款项总额		

其他说明

截至2025年12月31日，公司货币资金中有290,431.02元住房周转专项资金使用受限，有4.56元农民工工资专户资金使用受限，有3,185,969.75元保函押金使用受限，有515,003.82元七天存款利息。

2、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	1,002,148,800.00	700,610,100.00	/
其中：			
其他	1,002,148,800.00	700,610,100.00	/
合计	1,002,148,800.00	700,610,100.00	/

其他说明：

√适用 □不适用

报告期内使用闲置资金购买结构性存款1,001,000,000.00元。

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	34,216,625.28	4,104,467.20
商业承兑票据		
合计	34,216,625.28	4,104,467.20

(2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

□适用 √不适用

(4). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额				账面价值	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比		金额	比例(%)	金额	计提比	

				例 (%)					例 (%)	
按单项 计提坏 账准备										
按组合 计提坏 账准备	34,216,625.28	100.00		/	34,216,625.28	4,104,467.20	100.00		/	4,104,467.20
其中:										
银行承 兑汇票	34,216,625.28	100.00		/	34,216,625.28	4,104,467.20	100.00			4,104,467.20
商业承 兑汇票										
合计	34,216,625.28	100.00		/	34,216,625.28	4,104,467.20	100.00		/	4,104,467.20

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见第八节第五条第 11 点。

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无

(6). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况:

适用 不适用

应收票据核销说明:

适用 不适用

其他说明

□适用 √不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	585,670,146.59	481,869,388.87
1至2年	87,958,456.57	27,841,129.31
2至3年	10,243,416.21	28,764,569.54
3年以上		
3至4年	26,125,776.08	11,789,259.71
4至5年	10,750,059.70	14,586,038.70
5年以上	16,005,339.78	4,129,753.00
合计	736,753,194.93	568,980,139.13

(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	14,630,618.42	1.99	14,630,618.42	100.00			12,380,960.63	2.18	12,380,960.63	100.00	
按组合计提坏账准备	722,122,576.51	98.01	66,590,608.61	9.22	655,531,967.90	556,599,178.50	97.82	45,465,214.26	8.17	511,133,964.24	
	722,122,576.51		66,590,608.61			556,599,178.50		45,465,214.26			
合计	736,753,194.93	100.00	81,221,227.03	11.02	655,531,967.90	568,980,139.13	100.00	57,846,174.89	10.17	511,133,964.24	

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			计提理由
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	
仁化县华粤煤矸石电力有限公司	17,049.63	17,049.63	100.00	涉诉较多, 预计无法收回
广东德嘉电力环保科技有限公司	3,670,000.00	3,670,000.00	100.00	客户经营困难, 预计无法收回
西北电力建设第一工程有限公司	1,610,800.00	1,610,800.00	100.00	涉诉较多, 预计无法收回
广州市万联水电工程有限公司	493,100.00	493,100.00	100.00	被列为异常经常目录, 预计无法收回
深圳市天楹环保能源有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00	100.00	客户经营困难, 预计无法收回
华泰慧能(北京)能源技术有限公司	7,039,736.89	7,039,736.89	100.00	涉诉或经过多次追账仍未收回的余额, 预计无法收回
湖南恒鑫输变电工程有限公司	180,043.10	180,043.10	100.00	涉诉较多, 预计无法收回
湖北省电力建设第一工程有限公司	619,888.80	619,888.80	100.00	客户经营困难, 预计无法收回
合计	14,630,618.42	14,630,618.42	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 账龄组合

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 (%)
1年以内	585,670,146.59	29,283,507.46	5.00
1至2年	86,958,456.57	8,695,845.66	10.00
2至3年	9,623,527.41	1,924,705.48	20.00
3至4年	24,122,150.45	12,061,075.23	50.00
4至5年	3,742,735.70	2,619,914.99	70.00
5年以上	12,005,559.79	12,005,559.79	100.00
合计	722,122,576.51	66,590,608.61	9.22

按组合计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

按组合计提坏账的确认标准及说明: 详见第八节第五条第11点。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见第八节第五条第11点。

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
组合计提坏账准备	45,465,214.26	21,125,394.35				66,590,608.61
单项评估计提坏账准备	12,380,960.63	7,220,035.70	4,532,827.91	437,550.00		14,630,618.42
合计	57,846,174.89	28,345,430.05	4,532,827.91	437,550.00		81,221,227.03

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
华泰慧能(北京)能源技术有限公司	2,633,717.51	实际收回	银行存款	该公司诉讼较多，回款较为困难
湖北省电力建设第一工程有限公司	1,859,110.40	实际收回	银行存款	该公司诉讼较多，回款较为困难
合计	4,492,827.91	/	/	/

其他说明：

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	437,550.00

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
国家电投集团贵州金元股份有限公司	服务款	20,000.00	甲方存续状态为注销、破产状态，律师事务所出具法律意见书，核实债权已过诉讼时效	经公司党总支会议前置研究讨论，南网科技财务部审核，提交董事专题会审议通过。	否
贵州鸭溪发电有限公司	服务款	70,800.00	甲方存续状态为注销、破产状态，律师事务所出具	经公司党总支会议前置研究讨论，南网科技财务部审核，	否

			法律意见书，核实债权已过诉讼时效	提交董事专题会审议通过。	
贵州鸭溪发电有限公司	服务款	47,200.00	甲方存续状态为注销、破产状态，律师事务所出具法律意见书，核实债权已过诉讼时效	经公司党总支会议前置研究讨论，南网科技财务部审核，提交董事专题会审议通过。	否
北京国电四维电力技术有限公司	服务款	50,000.00	甲方存续状态为注销、破产状态，律师事务所出具法律意见书，核实债权已过诉讼时效	经公司党总支会议前置研究讨论，南网科技财务部审核，提交董事专题会审议通过。	否
清镇东电综合有限责任公司	服务款	32,000.00	甲方存续状态为注销、破产状态，律师事务所出具法律意见书，核实债权已过诉讼时效	经公司党总支会议前置研究讨论，南网科技财务部审核，提交董事专题会审议通过。	否
中电投贵州金元集团六盘水发电有限公司	服务款	217,550.00	甲方存续状态为注销、破产状态，律师事务所出具法律意见书，核实债权已过诉讼时效	经公司党总支会议前置研究讨论，南网科技财务部审核，提交董事专题会审议通过。	否
合计	/	437,550.00	/	/	/

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
客户1	321,110,806.74	35,603,097.65	356,713,904.39	46.72%	23,899,631.05
客户2	108,417,583.26	21,994,353.44	130,411,936.70	17.08%	6,520,596.84
客户3	27,030,075.72		27,030,075.72	3.54%	1,436,998.52
客户4	18,933,000.00	5,948,300.00	24,881,300.00	3.26%	2,190,715.00
客户5	20,142,000.00		20,142,000.00	2.64%	10,223,000.00
合计	495,633,465.72	63,545,751.09	559,179,216.81	73.24%	44,270,941.41

其他说明

无

其他说明：

适用 不适用

6、合同资产

(1). 合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
应收质保金	26,697,681.12	9,301,316.99	17,396,364.13	72,471,388.60	17,817,747.27	54,653,641.33

合计	26,697,681.12	9,301,316.99	17,396,364.13	72,471,388.60	17,817,747.27	54,653,641.33
----	---------------	--------------	---------------	---------------	---------------	---------------

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	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	0	0	0	0	0	117,324.00	0.16	117,324.00	100.00	0.00
按组合计提坏账准备	26,697,681.12	100.00	9,301,316.99	34.84	17,396,364.13	72,354,064.60	99.84	17,700,423.27	24.46	54,653,641.33
合计	26,697,681.12	100.00	9,301,316.99	34.84	17,396,364.13	72,471,388.60	100.00	17,817,747.27	24.59	54,653,641.33

按单项计提坏账准备:

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 账龄组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	12,164,751.18	608,237.56	5
1-2年	4,060,041.06	406,004.12	10
2-3年	1,187,058.47	237,411.70	20
3-4年	522,093.61	261,046.81	50
4-5年	3,250,400.00	2,275,280.00	70
5年及以上	5,513,336.80	5,513,336.80	100
合计	26,697,681.12	9,301,316.99	34.84

按组合计提坏账准备的说明

√适用 □不适用

详见第八节第五条第11点。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
详见第八节第五条第11点。

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期变动金额				期末余额	原因
		本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	其他变动		
按单项计提	117,324.00		117,324.00			0	
按组合计提	17,700,423.27	7,500.11	8,406,606.39			9,301,316.99	
合计	17,817,747.27	7,500.11	8,523,930.39			9,301,316.99	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(5). 本期实际核销的合同资产情况

适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、 应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	98,715,871.90	37,317,017.14
商业承兑汇票		
合计	98,715,871.90	37,317,017.14

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

适用 不适用

(4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见第八节第五条第 11 点。

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

适用 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况:

适用 不适用

(8). 其他说明:

√适用 □不适用

公司根据《中国银保监会办公厅关于进一步加强企业集团财务公司票据业务监管的通知》（银保监办发[2019]133号）并参考《上市公司执行企业会计准则案例解析（2019）》等遵照谨慎性原则对公司收到的银行承兑汇票的承兑银行的信用等级进行了划分,分为信用等级较高的6家大型商业银行和9家上市股份制商业银行(以下简称信用等级较高银行)以及信用等级一般的其他商业银行(以下简称信用等级一般银行)。

由信用等级较高银行承兑的银行承兑汇票在背书或贴现时终止确认,由信用等级一般银行承兑的银行承兑汇票以及商业承兑汇票在背书或贴现(买断式贴现除外)时继续确认应收票据,待到期承兑后终止确认。

8、 预付款项**(1). 预付款项按账龄列示**

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	17,689,952.26	97.37	8,338,478.00	83.01
1至2年	444,543.74	2.45	1,137,549.34	11.32
2至3年	11,028.68	0.06	569,407.25	5.67
3年以上	20,956.63	0.12		
合计	18,166,481.31	100.00	10,045,434.59	100.00

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明:

无

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
供应商1	5,575,059.13	30.69
供应商2	3,831,837.34	21.09
供应商3	1,116,054.09	6.14
供应商4	830,000.00	4.57
供应商5	801,886.78	4.41
合计	12,154,837.34	66.90

其他说明:

无

其他说明

□适用 √不适用

9、其他应收款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	18,092,767.30	19,951,131.54
减：坏账准备	6,888,419.24	7,357,451.25
合计	11,204,348.06	12,593,680.29

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息**(1). 应收利息分类**

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见第八节第五条第11点。

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(7). 应收股利

适用 不适用

(8). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

(9). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见第八节第五条第11点。

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(11). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(12). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(13). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	8,012,270.29	8,401,048.75
1 年以内小计	8,012,270.29	8,401,048.75
1 至 2 年	1,483,481.98	2,234,397.63
2 至 3 年	2,223,650.15	1,879,610.02
3 年以上		
3 至 4 年	797,574.00	2,026,452.26
4 至 5 年	266,168.00	269,270.03
5 年以上	5,309,622.88	5,140,352.85
合计	18,092,767.30	19,951,131.54

(14). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金保证金	12,997,247.14	14,974,705.62

借款及利息	4,755,500.00	4,755,500.00
备用金		
其他	340,020.16	220,925.92
减：坏账准备	6,888,419.24	7,357,451.25
合计	11,204,348.06	12,593,680.29

(15). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	1,015,383.25	1,201,715.15	5,140,352.85	7,357,451.25
2025年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段	-159,514.80	159,514.80		
--转入第三阶段				
--转回第二阶段		5,140,352.85	-5,140,352.85	
--转回第一阶段				
本期计提	311,480.79	52,426.20		363,906.99
本期转回	173,657.48	659,281.52		832,939.00
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日余额	993,691.76	5,894,727.48		6,888,419.24

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
详见第八节第五条第11点。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：
□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：
□适用 √不适用

(16). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提						
按组合计提	7,357,451.25	363,906.99	832,939.00			6,888,419.24
合计	7,357,451.25	363,906.99	832,939.00			6,888,419.24

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

其他说明

无

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(18). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
中国能源建设集团广东电力工程局有限公司	4,755,500.00	26.28	借款及利息	5年以上	4,755,500.00
广州市番禺大华面机制造有限公司	971,840.00	5.37	押金保证金	1年以内；2-3年；3-4年	347,674.00
中国电能成套设备有限公司	858,168.00	4.74	押金保证金	1-2年；2-3年	80,007.60
广东华工工程建设监理有限公司	800,000.00	4.42	押金保证金	1年以内	40,000.00
广州市越秀区发展和改革局	789,600.00	4.36	押金保证金	2-3年	157,920.00
合计	8,175,108.00	45.17	/	/	5,381,101.60

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

10、 存货

(1). 存货分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	26,255,046.41	1,465,427.17	24,789,619.24	11,972,272.68	122,196.07	11,850,076.61
在产品	196,061.25		196,061.25	30,995,934.03		30,995,934.03
库存商品	70,150,167.30	8,145,630.97	62,004,536.33	30,265,334.97	20,705.94	30,244,629.03
发出商品	277,203,754.40		277,203,754.40	289,420,473.07		289,420,473.07
委托加工物资	18,670,325.94		18,670,325.94	34,423,577.88		34,423,577.88
其他周转材料	761,955.77		761,955.77	415,735.96		415,735.96
合同履约成本	427,757,850.28	1,828,057.86	425,929,792.42	401,231,123.53	71,210.06	401,159,913.47
合计	820,995,161.35	11,439,116.00	809,556,045.35	798,724,452.12	214,112.07	798,510,340.05

(2). 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	122,196.07	1,343,231.10				1,465,427.17
在产品	-					
库存商品	20,705.94	8,124,925.03				8,145,630.97
发出商品	-					
委托加工物资	-					
其他周转材料	-					
合同履约成本	71,210.06	1,756,847.80				1,828,057.86
合计	214,112.07	11,225,003.93				11,439,116.00

本期转回或转销存货跌价准备的原因

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备

适用 不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

适用 不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

适用 不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

11、 持有待售资产

适用 不适用

12、 一年内到期的非流动资产

适用 不适用

一年内到期的债权投资

适用 不适用

一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明

无

13、 其他流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣/预缴增值税	1,078,645.77	4,228,364.49
预缴所得税	15,495,886.11	3,734,626.16
1年以内定期存款本息	418,480,685.42	
合计	435,055,217.30	7,962,990.65

其他说明

无

14、 债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

适用 不适用

债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

15、 其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、 长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况

适用 不适用

长期应收款核销说明：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

17、 长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
杭州科工电子科技股份有限公司	30,194,125.36			2,762,314.55	68,165.01	32,110.59				33,056,715.51
广东新型储能国家研究院有限公司	35,193,373.57			10,593,383.85					-7,710,170.96	38,076,586.46
新疆粤水电储能科技有限公司	9,491,783.74			344,215.83		624,400.28				10,460,399.85
广东储能产业发展有	100,017,045.30			43,106.55						100,060,151.85

限公司											
合计	174,89 6,327.9 7			13,743 ,020.7 8	68,16 5.01	656,5 10.87			-7,710 ,170.9 6	181,65 3,853. 67	

(2). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

其他说明

无

18、 其他权益工具投资**(1). 其他权益工具投资情况**

□适用 √不适用

(2). 本期存在终止确认的情况说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

19、 其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	4,479,300.00	962,800.00
合计	4,479,300.00	962,800.00

其他说明：

□适用 √不适用

20、 投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	10,426,687.45	4,619,477.90		15,046,165.35
2.本期增加金额	133,232.00			133,232.00
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	133,232.00			133,232.00
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	10,559,919.45	4,619,477.90		15,179,397.35
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	4,817,769.35	294,290.63		5,112,059.98
2.本期增加金额	509,698.95	875,977.53		1,385,676.48
(1) 计提或摊销	509,698.95	788,497.17		1,298,196.12

(2) 其他		87,480.36		87,480.36
3.本期减少金额	87,480.36			87,480.36
(1) 处置				
(2) 其他转出	87,480.36			87,480.36
4.期末余额	5,239,987.94	1,170,268.16		6,410,256.10
三、减值准备				
1.期初余额	/	/	/	/
2.本期增加金额	/	/	/	/
(1) 计提	/	/	/	/
3、本期减少金额	/	/	/	/
(1) 处置	/	/	/	/
(2) 其他转出	/	/	/	/
4.期末余额	/	/	/	/
四、账面价值				
1.期末账面价值	5,319,931.51	3,449,209.74		8,769,141.25
2.期初账面价值	5,608,918.10	4,325,187.27		9,934,105.37

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

□适用 √不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

21、 固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	295,616,663.82	285,170,328.03
固定资产清理	143,539.61	169,927.47
合计	295,760,203.43	285,340,255.50

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	通用设备	专用设备	运输工具	合计
----	-------	------	------	------	----

	物				
一、账面原值：					
1.期初余额	25,841,345.69	51,861,616.60	573,984,529.45	20,200,653.49	671,888,145.23
2.本期增加金额		12,941,545.33	68,402,900.09	249,734.08	81,594,179.50
(1) 购置					
(2) 在建工程转入		12,913,911.87	68,402,900.09	249,734.08	81,566,546.04
(3) 其他		27,633.46			27,633.46
(4) 企业合并增加					
3.本期减少金额	439,702.25	1,876,889.01	27,125,983.94	1,882,587.65	31,325,162.85
(1) 处置或报废		1,876,889.01	25,380,385.83	1,882,587.65	29,139,862.49
(2) 其他	439,702.25		1,745,598.11		2,185,300.36
4.期末余额	25,401,643.44	62,926,272.92	615,261,445.60	18,567,799.92	722,157,161.88
二、累计折旧					
1.期初余额	8,415,006.56	25,073,254.63	340,653,185.55	12,576,370.46	386,717,817.20
2.本期增加金额	1,721,199.85	7,901,202.01	58,037,504.92	1,621,105.55	69,281,012.33
(1) 计提	1,721,199.85	7,901,202.01	58,037,504.92	1,621,105.55	69,281,012.33
(2) 其他					
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额	130,205.86	1,822,012.35	25,717,655.00	1,788,458.26	29,458,331.47
(1) 处置或报废		1,822,012.35	24,173,190.50	1,788,458.26	27,783,661.11
(2) 其他	130,205.86		1,544,464.50		1,674,670.36
4.期末余额	10,006,000.55	31,152,444.29	372,973,035.47	12,409,017.75	426,540,498.06
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) 处置或报废					
4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面价值	15,395,642.89	31,773,828.63	242,288,410.13	6,158,782.17	295,616,663.82
2.期初账面价值	17,426,339.13	26,788,361.97	233,331,343.90	7,624,283.03	285,170,328.03

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
运输工具	618,980.00
合计	618,980.00

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

□适用 √不适用

(5). 固定资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

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
运输工具	143,539.61	169,927.47
合计	143,539.61	169,927.47

其他说明：

无

22、 在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,892,840.53	4,622,689.01
工程物资		
合计	1,892,840.53	4,622,689.01

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
实验室及设备管理系统升级项目				273,962.26		273,962.26
2024年智能审核系统建设项目				782,598.93		782,598.93
运营监控平台建设项目				1,574,528.31		1,574,528.31
2024年企业资源管理系统推广应用项目	1,416,378.27		1,416,378.27	1,416,378.27		1,416,378.27
实验室及设备协同管	476,462.26		476,462.26			

理系统建设项目						
2023 年固定资产投资项目				575,221.24		575,221.24
合计	1,892,840.53		1,892,840.53	4,622,689.01		4,622,689.01

(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
2024年智能审核系统建设项目	1,718,600.00	782,598.93	713,238.12	1,495,837.05			97.60	100.00				自有资金
运营监控平台建设项目	4,650,000.00	1,574,528.31	2,270,754.72	3,845,283.03			87.66	100.00				自有资金
2024年企业资源管理系统推广应用项目	3,860,000.00	1,416,378.27				1,416,378.27	40.41	40.41				自有资金
实验室及设备协同管理系统建设项目	1,850,000.00	0.00	476,462.26			476,462.26	27.30	27.30				自有资金
人工智能硬件算力设备采购项目	7,000,000.00		6,017,699.11	6,017,699.11			97.14	100.00				自有资金
2025年南村生产基地产线改	3,500,000.00		2,691,022.10	2,691,022.10			86.88	100.00				自有资金

造项目												
跟/构网 型新能源 与储能系 统涉网动 模试验仿 真平台建 设项目	12,980,000.00		11,292,035.43	11,292,035.43			98.31	100.00				自有资金
2025年企 业资源管 理系统功 能提升和 优化项目	3,080,000.00		2,810,970.10	2,810,970.10			103.13	100.00				自有资金
公司展厅 设备购置 项目	3,000,000.00		2,654,557.52	2,654,557.52			99.99	100.00				自有资金
分布式新 能源电力 电子装备 研发平台 二期项目	3,970,000.00		3,374,896.99	3,374,896.99			96.06	100.00				自有资金
丝路 Inos 设备开发 测试平台 购置（三 期）项目	10,110,860.00		8,538,338.06	8,538,338.06			95.43	100.00				自有资金
油化检测 设备采购 项目	3,210,000.00		2,233,362.83	2,233,362.83			78.62	100.00				自有资金
RTLAB 仿真系统 采购项目	3,000,000.00		2,564,788.48	2,564,788.48			96.61	100.00				自有资金

合计	61,929,460.00	3,773,505.51	45,638,125.72	47,518,790.70		1,892,840.53	/	/				
----	---------------	--------------	---------------	---------------	--	--------------	---	---	--	--	--	--

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

(4). 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

工程物资

(5). 工程物资情况

适用 不适用

23、 生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

适用 不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

24、 油气资产

(1). 油气资产情况

适用 不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

无

25、 使用权资产

(1). 使用权资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	合计
----	--------	----

一、账面原值		
1.期初余额	133,991,363.38	133,991,363.38
2.本期增加金额	22,977,989.72	22,977,989.72
(1) 新增租赁	22,977,989.72	22,977,989.72
(2) 企业合并增加		
3.本期减少金额	7,336,096.88	7,336,096.88
(1) 处置	7,336,096.88	7,336,096.88
(2) 其他		
4.期末余额	149,633,256.22	149,633,256.22
二、累计折旧		
1.期初余额	41,376,994.04	41,376,994.04
2.本期增加金额	32,192,430.17	32,192,430.17
(1) 计提	32,192,430.17	32,192,430.17
(2) 企业合并增加		
3.本期减少金额	7,336,096.88	7,336,096.88
(1) 处置	7,336,096.88	7,336,096.88
(2) 其他		
4.期末余额	66,233,327.33	66,233,327.33
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	83,399,928.89	83,399,928.89
2.期初账面价值	92,614,369.34	92,614,369.34

(2). 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

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		42,823,220.96	3,000.00	137,235,482.04	180,061,703.00
2.本期增加金额				24,064,566.96	24,064,566.96

(1) 购置				22,346,602.31	22,346,602.31
(2) 内部研发					1
(3) 其他增加				1,717,964.65	1,717,964.65
(4) 在建工程转入					
3. 本期减少金额				15,617,586.92	15,617,586.92
(1) 处置				15,617,586.92	15,617,586.92
4. 期末余额		42,823,220.96	3,000.00	145,682,462.08	188,508,683.04
二、累计摊销					
1. 期初余额		10,639,839.28	625.00	47,156,453.84	57,796,918.12
2. 本期增加金额		5,335,526.82	171.46	13,064,589.07	18,400,287.35
(1) 计提		5,335,526.82	171.46	11,528,656.21	16,864,354.49
(2) 其他增加				1,535,932.86	1,535,932.86
(2) 企业合并增加					
3. 本期减少金额				15,617,586.92	15,617,586.92
(1) 处置				15,617,586.92	15,617,586.92
4. 期末余额		15,975,366.10	796.46	44,603,455.99	60,579,618.55
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		26,847,854.86	2,203.54	101,079,006.09	127,929,064.49
2. 期初账面价值		32,183,381.68	2,375.00	90,079,028.20	122,264,784.88

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例是0

(2). 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

(3). 无形资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

27、 商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		企业合并形成的	处置	
贵州创星电力科学研究院有限责任公司	23,238,940.85			23,238,940.85
合计	23,238,940.85			23,238,940.85

(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

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
收购贵州创星电力科学研究院有限责任公司100%股权形成的包含该商誉所在的资产组	包括商誉、投资性房地产、固定资产、无形资产、长期待摊费用及可辨认资产增值部分的账面价值及对应的递延所得税负债	贵州创星电力科学研究院有限责任公司	是

资产组或资产组组合发生变化

□适用 √不适用

其他说明

√适用 □不适用

公司委托广东财兴资产评估土地房地产估价有限公司对公司企业合并所形成的商誉进行减值测试所涉及与商誉相关的资产组的预计未来现金流量的现值进行评估，并出具资产评估报告。根据广东财兴资产评估土地房地产估价有限公司出具的《南方电网电力科技股份有限公司拟对其并购贵州创星电力科学研究院有限责任公司形成的商誉进行减值测试涉及的该商誉所在资产组可收回金额资产评估报告》（财兴资评字（2026）第100号），以2025年12月31日为评估基准日，与商誉相关的资产组的预计未来现金流量的现值为32,917.82万元，商誉不存在减值迹象。

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
贵州创星电力科学研究院有限责任公司与商誉相关的长期资产组	9,878.25	32,917.82	/	2026年至永续年限	2026年至2030年预计营业收入增长率分别为8.0%、9.6%、4.8%、2.9%、2.9%	/
合计	9,878.25	32,917.82	/	/	/	/

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

28、 长期待摊费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修支出	38,441,364.34	3,332,202.76	12,757,798.39	0.00	29,015,768.71
其他		0.00	0.00	0.00	0.00
合计	38,441,364.34	3,332,202.76	12,757,798.39	0.00	29,015,768.71

其他说明：

无

29、 递延所得税资产/ 递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	113,003,353.27	16,950,503.00	87,942,877.44	13,191,431.61
应付职工薪酬	22,577,088.83	3,386,563.32	18,839,622.07	2,825,943.30
递延收益	13,658,104.96	2,048,715.74	17,813,994.44	2,672,099.17
预计负债	35,587,581.78	5,338,137.27	42,611,363.52	6,391,704.53
使用权资产/租赁负债产生的税会差异	86,540,082.53	12,981,012.38	94,244,672.11	14,136,700.82
其他	10,502,793.74	1,575,419.07	5,962,025.81	894,303.87
合计	281,869,005.11	42,280,350.78	267,414,555.39	40,112,183.30

(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
非同一控制企业合并资产评估增值	26,729,183.11	4,009,377.47	33,981,591.39	5,097,238.71
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				
固定资产加速折旧	167,402,458.27	25,110,368.74	111,504,731.39	16,725,709.71
非货币性资产投资利得分期纳税			590,455.10	88,568.27
使用权资产	83,399,928.89	12,509,989.33	92,614,369.34	13,892,155.40
合计	277,531,570.27	41,629,735.54	238,691,147.22	35,803,672.09

(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

(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

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同资产	69,908,118.11	4,153,274.01	65,754,844.10	68,031,607.38	4,707,391.96	63,324,215.42
预付款项重分类至其他非流动资产						
合计	69,908,118.11	4,153,274.01	65,754,844.10	68,031,607.38	4,707,391.96	63,324,215.42

其他说明：

无

31、 所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	3,991,409.15	3,991,409.15	其他	截至 2025 年 12 月 31 日，公司其他货币资金中有 290,431.02 元住房周转专项资金使用受限，有 4.56 元农民工工资专户资金使用受限，有 3,185,969.75 元保函押金使用受限，有 515,003.82 元七天存款利息未到期受限。	3,205,919.12	3,205,919.12	其他	截至 2024 年 12 月 31 日，公司银行存款中有 1,108,350.22 元住房周转专项资金使用受限，有 77,314.90 元农民工工资专户资金使用受限，其他货币资金有 2,020,254.00 元保函押金使用受限。
合计	3,991,409.15	3,991,409.15	/		3,205,919.12	3,205,919.12	/	

其他说明：

无

32、 短期借款**(1). 短期借款分类**

□适用 √不适用

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

33、 交易性金融负债

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

34、 衍生金融负债

□适用 √不适用

35、 应付票据**(1). 应付票据列示**

□适用 √不适用

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
材料成本购置款	568,819,571.06	575,293,569.03
技术服务购置款	224,093,847.78	174,404,819.32
工程服务购置款		1,038,309.21
长期资产购置款	25,826,249.00	19,595,820.93
其他	22,776,068.03	16,360,719.06
合计	841,515,735.87	786,693,237.55

(2). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

37、 预收款项

(1). 预收账款项列示

□适用 √不适用

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

38、 合同负债

(1). 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收款	699,277,982.30	637,282,837.38
合计	699,277,982.30	637,282,837.38

(2). 账龄超过1年的重要合同负债

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

39、 应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	19,618,562.87	430,298,808.02	426,131,872.81	23,785,498.08
二、离职后福利-设定提存		60,708,533.09	60,708,533.09	

计划				
三、辞退福利		458,571.84	458,571.84	
四、一年内到期的其他福利				
合计	19,618,562.87	491,465,912.95	487,298,977.74	23,785,498.08

(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		325,000,000.00	325,000,000.00	
二、职工福利费		30,741,879.06	30,741,879.06	
三、社会保险费		28,884,185.96	28,884,185.96	
其中：医疗保险费		27,527,957.73	27,527,957.73	
工伤保险费		1,356,228.23	1,356,228.23	
生育保险费				
四、住房公积金		31,047,743.00	31,047,743.00	
五、工会经费和职工教育经费	19,618,562.87	14,625,000.00	10,458,064.79	23,785,498.08
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬				
合计	19,618,562.87	430,298,808.02	426,131,872.81	23,785,498.08

(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		34,754,541.68	34,754,541.68	
2、失业保险费		1,930,058.41	1,930,058.41	
3、企业年金缴费		24,023,933.00	24,023,933.00	
合计		60,708,533.09	60,708,533.09	

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	28,840,198.56	8,298,238.92
企业所得税	3,333,278.49	7,284,924.46
个人所得税	16,921,473.14	14,558,826.98
城市维护建设税	2,068,451.11	727,862.27
房产税	27,474.29	26,742.85
教育费附加	882,606.09	307,688.70
地方教育附加	591,169.86	207,891.62

印花税	744,462.32	272,393.90
其他		574,830.08
合计	53,409,113.86	32,259,399.78

其他说明：
无

41、其他应付款

(1). 项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利		
其他应付款	19,756,459.28	9,857,176.35
合计	19,756,459.28	9,857,176.35

其他说明：
 适用 不适用

(2). 应付利息

分类列示

适用 不适用

逾期的重要应付利息：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3). 应付股利

分类列示

适用 不适用

(4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
党组织工作经费	5,388,287.21	4,764,012.18
其他	14,368,172.07	5,093,164.17
合计	19,756,459.28	9,857,176.35

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

42、 持有待售负债

适用 不适用

43、 1年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款		
1年内到期的应付债券		
1年内到期的长期应付款		
1年内到期的租赁负债	31,863,919.14	22,078,738.56
合计	31,863,919.14	22,078,738.56

其他说明：

无

44、 其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	4,852,553.56	8,463,913.35
合计	4,852,553.56	8,463,913.35

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

其他说明

适用 不适用

46、 应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

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

适用 不适用

(3). 可转换公司债券的说明

适用 不适用

转股权会计处理及判断依据

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、 租赁负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	92,182,059.35	102,606,003.08
减：未确认融资费用	5,641,976.82	8,361,330.97
减：一年内到期的租赁负债	31,863,919.14	22,078,738.56
合计	54,676,163.39	72,165,933.55

其他说明：

无

48、 长期应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款		
专项应付款	1,208,875.75	
合计	1,208,875.75	

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**(2). 按款项性质列示专项应付款**

√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
课题 3：基于新型储能的能源体系和商业生态构建		262,228.70	110676.11	151,552.59	
课题 4：广东省新型储能产业技术全球化开放发展战略		330,000.00	82218.27	247,781.73	
课题 5：新型储能产业技术创新支撑保障体系研究		314,189.62	54648.19	259,541.43	
电力鸿蒙与新能源技术创新中心能力		550,000.00		550,000.00	

建设及技术成果转化示范应用					
合计		1,456,418.32	247,542.57	1,208,875.75	/

其他说明：

无

49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
产品质量保证	35,587,581.78	42,611,363.52	根据销售额计提
合计	35,587,581.78	42,611,363.52	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无

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	17,813,994.44	5,049,000.00	9,204,889.48	13,658,104.96	收到补贴款
合计	17,813,994.44	5,049,000.00	9,204,889.48	13,658,104.96	/

其他说明：

适用 不适用

项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入其他收益金额	本期计入其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
科学技术及创新奖金	305,000.00	295,000.00			600,000.00	与收益相关
广东省电力源网荷储智慧联动运营关键技术（2019B111109002）		170,000.00			170,000.00	与收益相关
“广东特支计划”本土创新创业团队-电力机器人团队（2019BT02Z426）	481,567.53		441,773.27		39,794.26	与收益相关
兆瓦级高效高可靠波浪能发电装置关键技术研究及南海岛礁示范验证	468,535.36		-150.00		468,685.36	与收益相关
智能电网高压直流开关设备检测关键技术及试验系统研制（2020B0404020003）	156,986.20				156,986.20	与收益相关

分布式海上风电场柔性直流输电关键设备的研制（2021B0101230001）	438,174.98				438,174.98	与收益相关
基于 Atlas 计算平台生态创新协同技术研究及应用（2021B0101420002）	1,507,894.97	600,000.00	1,507,894.97		600,000.00	与收益相关
功率变换和保护控制系统关键技术与开发（国家项目课题3）（2021YFB3800203）	303,260.12	20,000.00	294,789.30		28,470.82	与收益相关
基于储能的源网荷体系化调控及运营关键技术与应用	1,188,000.00		362,731.11		825,268.89	与收益相关
耦合型电化学储能电站全过程安全防控关键技术及装备研究	729,401.63	101,000.00	69,752.58		760,649.05	与收益相关
大规模先进压缩空气储能技术-课题4：储能与电力系统耦合控制技术	1,699,462.49	252,800.00	292,927.86		1,659,334.63	与收益相关
课题3：基于新型储能的能源体系和商业生态构建	262,228.70			-262,228.70		与收益相关
课题4：广东省新型储能产业技术全球化开放发展战略	330,000.00			-330,000.00		与收益相关
课题5：新型储能产业技术创新支撑保障体系研究	314,189.62			-314,189.62		与收益相关
课题3：集成风险识别、安全预警功能的低成本用电安全监测芯片研发	550,000.00	250,000.00	87,422.13		712,577.87	与收益相关
深远海风电场无人机智能自主巡检关键装置与系统研制（GDNRC[2022]26）	69,292.84			-69,292.84		与收益相关
高安全数字储能系统研发及产业化	1,999,252.45		1,999,252.45			与收益相关
高安全数字储能系统研发及产业化	7,010,747.55		2,401,476.43		4,609,271.12	与资产相关
课题4：基于国产电力物联操作系统的“感-算-知”一体化系列智能终端研发		1,000,100.00	560,636.15		439,463.85	与收益相关
课题5：城市级用电安全预警平台研发及示范应用		213,400.00	210,672.07		2,727.93	与收益相关
课题5：城市级用电安全预警平台研发及示范应用		486,500.00			486,500.00	与资产相关
海上风电柔性直流换流阀状态监测与故障诊断技术研究		300,000.00			300,000.00	与收益相关
课题3：电网故障/扰动模拟技术及大功率可控并网接口装置开发		204,200.00			204,200.00	与收益相关
课题4：新能源与储能支撑能力系统级实证平台集成与控制技术		23,000.00			23,000.00	与收益相关
课题5：新能源与储能支撑及构网能力试验评价与真型验证		23,000.00			23,000.00	与收益相关
海水等压压缩空气储能基础理论与方法研究		1,110,000.00			1,110,000.00	与收益相关
合计	17,813,994.44	5,049,000.00	8,229,178.32	-975,711.16	13,658,104.96	

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	564,700,000.00						564,700,000.00

其他说明：

无

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

□适用 √不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

55、 资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	1,714,799,862.59			1,714,799,862.59
其他资本公积		656,510.87		656,510.87
合计	1,714,799,862.59	656,510.87		1,715,456,373.46

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1、本公司联营公司新疆粤水电储能科技有限公司根据《企业安全生产费用提取和使用管理办法》计提专项储备，该事项并未导致被投资企业净资产实际减少。本公司相应按持股比例调增长期股权投资，从而增加资本公积 624,400.28 元。

2、本公司按持股比例确认参股公司杭州科工电子科技股份有限公司本年度资本公积变动，相应调增长期股权投资及资本公积 32,110.59 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		68,165.01				68,165.01		68,165.01
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益		68,165.01				68,165.01		68,165.01
其他权益工具投资公允价值变动								
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								
其中：权益法下可转损益的其他综合收益								
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差								

额								
其他综合收益合计		68,165.01				68,165.01		68,165.01

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：
无

58、 专项储备

适用 不适用

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	98,517,789.84	32,581,123.92		131,098,913.76
合计	98,517,789.84	32,581,123.92		131,098,913.76

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
无

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	610,329,151.23	450,753,412.44
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)		
调整后期初未分配利润	610,329,151.23	450,753,412.44
加: 本期归属于母公司所有者的净利润	420,839,411.88	365,046,428.30
减: 提取法定盈余公积	32,581,123.92	30,413,689.51
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	149,645,500.00	175,057,000.00
转作股本的普通股股利		
其他		
期末未分配利润	848,941,939.19	610,329,151.23

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润0元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润0元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润0元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润0元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润0元。

61、 营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,683,354,337.20	2,578,236,203.05	3,010,995,950.92	2,083,069,423.40
其他业务	1,388,620.83	8,865,672.99	2,543,802.33	1,444,398.29
合计	3,684,742,958.03	2,587,101,876.04	3,013,539,753.25	2,084,513,821.69
其中：与客户之间的合同产生的收入	3,683,406,783.95	2,585,760,060.96	3,011,379,189.30	2,083,295,302.03

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	本期发生额		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
销售商品	1,748,349,348.99	1,181,044,721.64	1,748,349,348.99	1,181,044,721.64
提供服务	1,935,057,434.95	1,404,715,339.32	1,935,057,434.95	1,404,715,339.32
按经营地分类				
广东省内	2,117,762,312.55	1,566,089,145.48	2,117,762,312.55	1,566,089,145.48
广东省外	1,565,644,471.40	1,019,670,915.48	1,565,644,471.40	1,019,670,915.48
按商品转让的时间分类				
在某一时点确认收入	3,683,406,783.95	2,585,760,060.96	3,683,406,783.95	2,585,760,060.96
在某一时段内确认收入	0.00	0.00	0.00	0.00
按销售渠道分类				
直销	3,460,490,148.34	2,417,788,682.80	3,460,490,148.34	2,417,788,682.80
经销	222,916,635.61	167,971,378.15	222,916,635.61	167,971,378.15
合计	3,683,406,783.95	2,585,760,060.96	3,683,406,783.95	2,585,760,060.96

其他说明

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

62、 税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税		
城市维护建设税	7,611,742.04	5,632,461.47
教育费附加	3,263,835.98	2,413,858.95
资源税		0.00
房产税	401,395.21	279,548.53
土地使用税	12,227.64	12,227.64
车船使用税	23,456.00	21,212.00
印花税	3,019,198.05	2,415,527.34
地方教育附加	2,175,890.64	1,609,239.35
其他	0.00	0.00
合计	16,507,745.56	12,384,075.28

其他说明：

无

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
办公费	1,052,698.52	1,007,478.03
差旅费及业务招待费	4,895,312.87	4,465,945.54
运输费	1,282,416.14	2,400,800.74
广告宣传费	14,324,496.26	8,976,891.84
投标费	20,175,950.89	19,415,675.03
折旧与摊销	582,428.28	575,539.41
职工薪酬	52,026,318.62	50,110,688.49
售后服务费		
其他	15,585,300.24	17,127,114.36
合计	109,924,921.82	104,080,133.44

其他说明：

无

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	116,196,990.28	106,400,428.58
物业租赁费	25,608,910.30	20,871,071.95
办公费	18,340,149.78	16,631,809.06

中介费	8,137,050.33	9,125,567.57
折旧与摊销	54,860,871.79	46,167,524.62
服务费	13,058,555.58	12,669,814.58
车辆使用费	1,140,358.20	1,185,317.89
差旅及业务招待费	2,092,346.94	1,956,359.85
其他	5,242,692.16	2,800,825.71
合计	244,677,925.36	217,808,719.81

其他说明：

无

65、 研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	129,235,235.48	109,612,885.08
外委费	65,657,163.82	51,462,509.07
折旧与摊销	23,691,164.30	20,196,042.22
材料费	17,749,657.22	6,839,928.16
测试化验加工费用	14,776,761.40	16,747,233.31
其他费用	27,692,708.59	17,870,043.11
合计	278,802,690.81	222,728,640.95

其他说明：

无

66、 财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	3,149,698.90	3,260,527.73
减：利息收入	5,021,150.16	20,433,941.06
汇兑损失	168.71	
减：汇兑收益		
手续费支出	1,235,771.87	1,237,495.86
合计	-635,510.68	-15,935,917.47

其他说明：

无

67、 其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
与资产相关的政府补助	2,401,476.43	
与收益相关的政府补助	6,845,662.90	6,538,323.64
代扣个人所得税手续费返还	369,542.44	310,254.54
进项税加计抵减	366,151.58	56,333.03
合计	9,982,833.35	6,904,911.21

其他说明：
无

68、 投资收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	13,743,020.78	6,302,637.82
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益	14,768,478.34	16,369,940.73
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益	8,210,600.00	
其他		
合计	36,722,099.12	22,672,578.55

其他说明：
无

69、 净敞口套期收益

适用 不适用

70、 公允价值变动收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	538,700.00	610,100.00
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
其他非流动金融资产	9,500.00	-37,200.00
合计	548,200.00	572,900.00

其他说明：

无

71、 信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	0.00	4,281,287.65
应收账款坏账损失	-23,812,602.14	-6,269,193.80
其他应收款坏账损失	469,032.01	-3,109,323.08
合计	-23,343,570.13	-5,097,229.23

其他说明：

无

72、 资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	9,070,548.23	-2,944,834.10
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-11,225,003.93	326,362.97
合计	-2,154,455.70	-2,618,471.13

其他说明：

无

73、 资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置未划分为持有待售的非流动资产产生的利得或损失		478,469.57
合计		478,469.57

其他说明：

无

74、 营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计			
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助			

非同一控制下企业合并形成的负商誉			
违约金收入	426,780.19	964,396.49	426,780.19
其他	20,548.20	608,758.10	20,548.20
合计	447,328.39	1,573,154.59	447,328.39

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	1,314,405.17	1,507,232.90	1,314,405.17
其中：固定资产处置损失	1,314,405.17	1,507,232.90	1,314,405.17
无形资产处置损失			
其他	282,829.01	584,687.62	282,829.01
合计	1,597,234.18	2,091,920.52	1,597,234.18

其他说明：

无

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	37,054,792.69	40,362,347.15
递延所得税费用	3,657,895.97	-552,014.99
合计	40,712,688.66	39,810,332.16

(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	468,968,509.97
按法定/适用税率计算的所得税费用	70,345,276.50
子公司适用不同税率的影响	
调整以前期间所得税的影响	596,604.12
非应税收入的影响	
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	2,420,738.90
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-303,111.56

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	840.27
研发费用加计扣除的影响	-31,442,732.10
投资收益的影响	-904,927.47
所得税费用	40,712,688.66

其他说明：

适用 不适用

77、 其他综合收益

适用 不适用

详见附注

78、 现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	11,931,887.34	11,662,071.75
政府补助	16,992,916.64	16,539,687.34
其他	69,650,252.04	64,624,981.00
合计	98,575,056.02	92,826,740.09

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

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
付现销售费用	57,233,941.40	53,319,431.38
付现管理费用	66,539,515.87	55,093,701.97
付现研发费用	135,882,824.31	88,925,262.42
付现财务费用	1,230,606.27	1,237,495.86
其他	49,989,941.84	43,669,110.68
合计	310,876,829.69	242,245,002.31

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
结构性存款投资	700,000,000.00	300,000,000.00
合计	700,000,000.00	300,000,000.00

收到的重要的投资活动有关的现金
无

支付的重要的投资活动有关的现金
适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
股权投资	3,507,000.00	101,000,000.00
结构性存款投资	1,001,000,000.00	700,000,000.00
合计	1,004,507,000.00	801,000,000.00

支付的重要的投资活动有关的现金
无

收到的其他与投资活动有关的现金
适用 不适用

支付的其他与投资活动有关的现金
适用 不适用

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金
适用 不适用

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
支付发行费用		
支付手续费		
新租赁准则支付租金	35,509,001.74	33,819,134.95
合计	35,509,001.74	33,819,134.95

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：
无

筹资活动产生的各项负债变动情况
适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
租赁负债（包含一年内到期部分）	94,244,672.11	5,925,190.24	18,208,862.43	32,201,873.65	-363,231.40	86,540,082.53
合计	94,244,672.11	5,925,190.24	18,208,862.43	32,201,873.65	-363,231.40	86,540,082.53

(4). 以净额列报现金流量的说明

√适用 □不适用

项目	相关事实情况	采用净额列报的依据	财务影响
南方电网电力科技股份有限公司购买结构性存款用于短期现金管理	对于南方电网电力科技股份有限公司本年购买结构性存款产品的现金流入及流出在投资支付的现金按照净额列报	根据《企业会计准则第31号-现金流量表》的规定,周转快、金额大、期限短项目的现金流入和现金流出可按净额列报	报告期内,前述以净额列报的项目产生的现金净流量为1001000000元

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

□适用 √不适用

79、 现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	428,255,821.31	370,544,340.43
加: 资产减值准备	2,154,455.70	2,618,471.13
信用减值损失	23,343,570.13	5,097,229.23
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	70,579,208.45	56,441,585.60
使用权资产摊销	32,192,430.17	27,802,681.72
无形资产摊销	16,864,354.49	14,944,742.33
长期待摊费用摊销	12,757,798.39	11,369,282.40
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)		-478,469.57
固定资产报废损失(收益以“—”号填列)	1,314,405.17	1,506,956.12
公允价值变动损失(收益以“—”号填列)	-548,200.00	-572,900.00
财务费用(收益以“—”号填列)	3,149,867.61	3,260,527.73
投资损失(收益以“—”号填列)	-36,722,099.12	-22,672,578.55
递延所得税资产减少(增加以“—”号填列)	-2,168,167.48	-1,042,566.79
递延所得税负债增加(减少以“—”号填列)	5,826,063.45	490,551.80
存货的减少(增加以“—”号填列)	-22,270,709.23	71,789,969.20
经营性应收项目的减少(增加以“—”号填列)	-230,261,095.60	-61,733,488.28
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	180,288,600.26	-111,234,165.17
其他		
经营活动产生的现金流量净额	484,756,303.70	368,132,169.33

2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	1,175,836,137.50	1,705,424,153.42
减：现金的期初余额	1,705,424,153.42	2,201,961,034.17
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	-529,588,015.92	-496,536,880.75

(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	1,175,836,137.50	1,705,424,153.42
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	1,175,836,137.50	1,705,424,153.42
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	1,175,836,137.50	1,705,424,153.42
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	理由

货币资金	3,991,409.15	11,977,788.43	住房周转专项资金、农民工工资专户资金、保函押金、应收利息
合计	3,991,409.15	11,977,788.43	/

其他说明：

适用 不适用

80、 所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

81、 外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

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

适用 不适用

82、 租赁

(1). 作为承租人

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

报告期内简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用为 4,461,820.81 元。

售后租回交易及判断依据

适用 不适用

与租赁相关的现金流出总额37,211,181.32 (单位：元 币种：人民币)

(2). 作为出租人

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中:未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋租赁	982,486.75	

运输设备租赁	353,687.33	
合计	1,336,174.08	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

适用 不适用

未来五年未折现租赁收款额

适用 不适用

(3). 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

其他说明

无

83. 数据资源

适用 不适用

84. 其他

适用 不适用

八、研发支出

1. 按费用性质列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	129,235,235.48	109,612,885.08
委托外部研究费用	65,657,163.82	51,462,509.07
折旧与摊销	23,691,164.30	20,196,042.22
材料费	17,749,657.22	6,839,928.16
测试化验加工费用	14,776,761.40	16,747,233.31
其他	27,692,708.59	17,870,043.11
合计	278,802,690.81	222,728,640.95
其中：费用化研发支出	278,802,690.81	222,728,640.95
资本化研发支出		

其他说明：

无

2. 符合资本化条件的研发项目开发支出

适用 不适用

重要的资本化研发项目

适用 不适用

开发支出减值准备

适用 不适用

其他说明

无

3、重要的外购在研项目

适用 不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

6、 其他

适用 不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
广东粤电科试验检测技术有限公司	广东省	10,000.00	广东省	服务业	100.00		非同一控制下企业合并
贵州创星电力科学研究院有限责任公司	贵州省	10,000.00	贵州省	服务业	100.00		非同一控制下企业合并
广西桂能科技发展有限公司	广西壮族自治区	5,000.00	广西壮族自治区	服务业	70.00		非同一控制下企业合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

无

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
广西桂能科技发展有限公司	30.00%	7,416,409.43		44,506,389.65

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
广西桂能科技发展有限公司	203,627,334.07	54,498,631.17	258,125,965.24	93,277,473.50	23,596,266.51	116,873,740.01	124,571,066.70	50,445,893.73	175,016,960.43	34,411,400.42	26,531,653.35	60,943,053.77

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
广西桂能科技发展有限公司	180,672,052.27	27,178,318.57	27,178,318.57	37,719,636.14	140,670,640.14	20,911,385.98	20,911,385.98	-16,671,109.92

其他说明：

无

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

□适用 √不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

□适用 √不适用

(2). 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	181,653,853.67	174,896,327.97
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	6,032,849.82	6,302,637.82
--其他综合收益	68,165.01	
--综合收益总额	6,101,014.83	6,302,637.82

其他说明

无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

□适用 √不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

□适用 √不适用

2、涉及政府补助的负债项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	10,803,246.89	4,562,500.00		5,827,701.89	-975,711.16	8,562,333.84	与收益相关
递延收益	7,010,747.55	486,500.00		2,401,476.43		5,095,771.12	与资产相关
合计	17,813,994.44	5,049,000.00		8,229,178.32	-975,711.16	13,658,104.96	/

3、计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与收益相关	6,845,662.90	6,538,323.64
与资产相关	2,401,476.43	-
合计	9,247,139.33	6,538,323.64
其中：		
与资产相关		
高安全数字储能系统研发及产业化	2,401,476.43	
与收益相关		
稳岗补贴	182,261.01	889,880.43
南海波浪能资源选划及波浪能发电装置总体设计		1,000.57
波浪能高效俘获、转换及电力变换关键技术研究	-100	9,183.28
波浪能装置关键部件研制、系统集成及联调联试	-50	5,183.41
波浪能装置海上电力输送及并网技术与示范		81,263.83
广东省电力源网荷储智慧联动运营关键技术		45,346.56
“广东特支计划”本土创新创业团队-电力机器人团队	441,773.27	2,102,585.77
智能电网高压直流开关设备检测关键技术及试验系统研制		24,289.80
基于 Atlas 计算平台生态创新协同技术研究及应用	1,507,894.97	57,576.19
分布式海上风电场柔性直流输电关键设备的研制		48,725.17
基于云边端协同的配电网拓扑自识别关键技术研究及规模化应用		3,541.71
高硫低碳脱硫废水与餐厨垃圾协同处理工艺的示范与应用		2,184.51
广东省智能电网新技术企业重点实验室		606,973.38
深远海风电场无人机智能自主巡检关键装置与系统研制		1,039,042.35
广州市越秀区市场监督管理局专利资助		430,000.00
功率变换和保护控制系统关键技术研究及开发	294,789.30	70,629.12
耦合型电化学储能电站全过程安全防控关键技术及装备研究	69,752.58	9,598.37
大规模先进压缩空气储能技术-课题 4：储能与电力系统	292,927.86	47,737.51

耦合控制技术		
兆瓦级高效高可靠波浪能发电装置关键技术研究及南海岛礁示范验证		
基于储能的源网荷体系化调控及运营关键技术研究与应用	362,731.11	
课题 3: 集成风险识别、安全预警功能的低成本用电安全监测芯片研发	87,422.13	
高安全数字储能系统研发及产业化	1,999,252.45	
课题 4: 基于国产电力物联操作系统的“感-算-知”一体化系列智能终端研发	560,636.15	
课题 5: 城市级用电安全预警平台研发及示范应用	210,672.07	
课题 3: 基于新型储能的能源体系和商业生态构建		27,771.30
课题 5: 新型储能产业技术创新支撑保障体系研究		15,810.38
高新企业及创新平台等认定奖励		400,000.00
广东省科学技术奖奖金		600,000.00
中国电机工程学会电力奖		20,000.00
南宁市 2024 年第四季度服务业提速增长若干措施奖励	181,800.00	
南宁市科学技术局 2022 年度激励企业加大研发投入财政奖补	23,900.00	
南宁高新技术产业开发区管理委员会 2025 年二季度支持服务业发展若干措施奖励	230,000.00	
越秀区 2025 年度节能专项资金奖励类项目拨款	50,000.00	
广州市标准化战略专项资金资助	250,000.00	
专利奖励	100,000.00	

其他说明:

无

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

适用 不适用

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降至最低水平，使股东和其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确认和分析本公司面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，

并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围内。本公司在日常活动中面临各种与金融工具相关的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险。管理层已审议并批准管理这些风险的政策，概括如下。

(一) 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

1. 信用风险管理实务

(1) 信用风险的评价方法

公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，公司考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。公司以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的变化情况。

当触发以下一个或多个定量、定性标准时，公司认为金融工具的信用风险已发生显著增加：

- 1) 定量标准主要为资产负债表日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；
- 2) 定性标准主要为债务人经营或财务情况出现重大不利变化、现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化并将对债务人对公司的还款能力产生重大不利影响等。

(2) 违约和已发生信用减值资产的定义

当金融工具符合以下一项或多项条件时，公司将该金融资产界定为已发生违约，其标准与已发生信用减值的定义一致：

- 1) 债务人发生重大财务困难；
- 2) 债务人违反合同中对债务人的约束条款；
- 3) 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 4) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步。

2. 预期信用损失的计量

预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。公司考虑历史统计数据（如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等）的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

3. 信用风险敞口及信用风险集中度

本公司的信用风险主要来自货币资金和应收款项。为控制上述相关风险，本公司分别采取了以下措施。

(1) 货币资金

本公司将银行存款和其他货币资金存放于信用评级较高的金融机构，故其信用风险较低。

(2) 应收款项

本公司持续对采用信用方式交易的客户进行信用评估。根据信用评估结果，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。

由于本公司仅与经认可的且信用良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。截至2025年12月31日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款的58.30%（2024年12月31日：70.55%）源于余额前五名客户。本公司对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面价值。

(二) 流动性风险

流动性风险，是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。流动性风险可能源于无法尽快以公允价值售出金融资产；或者源于对方无法偿还其合同债务；或者源于提前到期的债务；或者源于无法产生预期的现金流量。

为控制该项风险，本公司综合运用票据结算、银行借款等多种融资手段，并采取长、短期融资方式适当结合，优化融资结构的方法，保持融资持续性与灵活性之间的平衡。

金融负债按剩余到期日分类

项目	期末数				
	账面价值	未折现合同金额	1年以内	1-3年	3年以上
银行借款					
应付票据					
应付账款	841,515,735.87	841,515,735.87	838,524,564.20	2,991,171.67	
其他应付款	19,756,459.28	19,756,459.28	19,594,059.28	162,400.00	
一年内到期非流动负债	31,863,919.14	34,117,193.50	34,117,193.50		
租赁负债	54,676,163.39	58,064,865.85		58,064,865.85	
其他流动负债					
小计	947,812,277.68	953,454,254.5	892,235,816.98	61,218,437.52	

(续上表)

项目	上年年末数				
	账面价值	未折现合同金额	1年以内	1-3年	3年以上
银行借款					
应付票据					
应付账款	786,693,237.55	786,693,237.55	769,152,291.81	17,540,945.74	
其他应付款	9,857,176.35	9,857,176.35	9,643,186.15	213,990.20	
一年内到期非流动负债	22,078,738.56	22,078,738.56	22,078,738.56		
租赁负债	72,165,933.55	77,633,760.61		77,633,760.61	
其他流动负债					
小计	890,795,086.01	896,262,913.07	800,874,216.52	95,388,696.55	

(三) 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和外汇风险。

1. 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。固定利率的带息金融工具使本公司面临公允价值利率风险，浮动利率的带息金融工具使本公司面临现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率金融工具的比例，并通过定期审阅与监控维持适当的金融工具组合。

2. 外汇风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司于中国内地经营，且主要活动以人民币计价。因此，本公司所承担的外汇变动市场风险不重大。

2、套期

(1). 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(2). 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

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

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

3、 金融资产转移

(1). 转移方式分类

适用 不适用

(2). 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

(3). 继续涉入的转移金融资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

十三、 公允价值的披露

1、 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产		1,002,148,800.00		1,002,148,800.00
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产		1,002,148,800.00		1,002,148,800.00
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
(4) 结构性存款		1,002,148,800.00		1,002,148,800.00

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				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资				
(四) 投资性房地产				
1.出租用的土地使用权				
2.出租的建筑物				
3.持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1.消耗性生物资产				
2.生产性生物资产				
(六) 其他非流动金融资产			4,479,300.00	4,479,300.00
(七) 应收款项融资			98,715,871.90	98,715,871.90
持续以公允价值计量的资产总额		1,002,148,800.00	103,195,171.90	1,105,343,971.90
(六) 交易性金融负债				
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2.指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

项目	期末公允价值	估值技术	重要参数	
			定性信息	定量信息
交易性金融资产	1,002,148,800.00	市场法	类似产品的报价	利率

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

对于不在活跃市场上交易的其他非流动金融资产，采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型主要为成本法。估值技术的输入值主要包括投资成本等。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
广东电网有限责任公司	广东省	电力供应	6,683,762.75	43.06	43.06

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是国务院国资委

其他说明：

无

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

本公司的子公司情况详见财务报表附注“十、在其他主体中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

□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
新疆粤水电储能科技有限公司	公司参股 45%
广东新型储能国家研究院有限公司	公司参股 16%，姜海龙董事长担任董事长的公司
杭州科工电子科技股份有限公司	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	与本公司关系
中国南方电网有限责任公司	公司控股股东
贵州粤黔电力有限责任公司	集团的其他成员单位的参股公司
中山市电力工程有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
阳江市交通投资集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
汕头市投资控股集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
茂名市发展集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
广东电网有限责任公司	母公司，二级企业
广州市城市建设投资集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
揭阳市投资控股集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
广西新电力投资集团有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
惠州仲恺城市发展集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
广州市建筑集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
遵义铝业股份有限公司	集团的其他成员单位的参股公司
贵州乌江清水河水电开发有限公司	贵州黔能企业有限责任公司之参股公司
南方海上风电联合开发有限公司	集团的其他成员单位的联营企业
贵安新区配售电有限公司	集团的其他成员单位的联营企业
佛山市投资控股集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
江门市城市发展投资集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
广州智都投资控股集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
韶关市产业投资控股集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
东源县国有资产投资集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
中山兴中集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
北京煜邦电力技术股份有限公司	集团的其他成员单位的参股公司
东莞金融控股集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
清远市德晟投资集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
广东嘉应控股集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
珠海华发集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业

天津力神电池股份有限公司	集团的其他成员单位的参股公司
广州海颐软件有限公司	集团的其他成员单位的参股公司
深圳市永联科技股份有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
白云电气集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
云南昆供电力投资集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
云南电力技术有限责任公司	集团的其他成员单位的合营企业
广西能汇投资集团有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广州海颐软件有限公司	集团的其他成员单位的参股公司
广西鑫盟投资集团有限责任公司	集团的其他成员单位的合营企业
肇庆新区投资发展集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
珠海许继电气有限公司	公司付一丁董事担任董事的公司
汕尾汇能综合能源服务有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
云浮市基础设施建设投资集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
广东汇源通集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
海南蓄能发电有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东惠电投综合能源服务有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
南方电网财务有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
东莞市城市工程建设集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
中国长江电力股份有限公司	集团的其他成员单位的参股公司
深圳市龙岗区城市建设投资集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
汕尾市投资控股有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
贵州粤黔电力有限责任公司	集团的其他成员单位的参股公司
广州恒运集团股份有限公司	集团的其他成员单位的参股公司
武汉里得电力科技股份有限公司	集团的其他成员单位的参股公司
东莞市投资控股集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
安恒智能科技有限公司	集团的其他成员单位的联营企业（2023年7月起受南网控制）
南网物业管理（广州）有限责任公司	集团的其他成员单位的合营企业

其他说明

无

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
中国南方电网有限责任公司	采购材料	4,382,072.56		否	460,336.29
中国南方电网有限责任公司	水电费	1,184,269.89		否	1,192,733.90
中国南方电网有限责任公司	技术服务费	74,450,609.29		否	90,625,811.43
中国南方电网有限责任公司	试验检验费	0.00		否	
中国南方电网	科技成果转	1,267,471.70		否	

有限责任公司	化实施许可 费				
中国南方电网 有限责任公司	宣传费	1,664,633.51		否	512,675.33
中国南方电网 有限责任公司	招标代理费	11,756,163.86		否	14,205,102.72
中国南方电网 有限责任公司	保险费	2,689,564.67		否	2,091,894.24
中国南方电网 有限责任公司	运输费	8,683,664.82		否	11,886,896.16
中国南方电网 有限责任公司	设备购置款	2,355,957.52		否	1,039,166.27
中国南方电网 有限责任公司	专利转让费	0.00		否	3,128,910.37
中国南方电网 有限责任公司	物业管理费	33,456.18		否	18,115.74
中国南方电网 有限责任公司	其他	20,867,120.09		否	5,912,845.88
广州海颐软件 有限公司	设备购置款	171,561.32		否	1,425,168.14
安恒智能科技 有限公司	采购材料	0.00		否	
广东新型储能 国家研究院有 限公司	技术服务费	17,209,188.68		否	3,840,462.27
广东新型储能 国家研究院有 限公司	其他	882,264.15			
南网物业管理 (广州)有限责 任公司	物业管理费	5,089,915.91		否	2,601,012.63
南网物业管理 (广州)有限责 任公司	水电费	230,541.89		否	
杭州科工电子 科技股份有限 公司	技术服务费	5,309.74		否	
杭州科工电子 科技股份有限 公司	设备购置款	0.00		否	300,884.96
杭州科工电子 科技股份有限 公司	采购材料	13,364,203.51		否	8,338,198.27
白云电气集团 有限公司	技术服务费	25,064,607.54		否	20,473,479.24
白云电气集团 有限公司	采购材料	2,034,123.89		否	1,007,006.55
佛山市投资控 股集团有限公 司	技术服务费	779,017.42		否	356,363.20

佛山市投资控股集团有限公司	招标代理费	8,511.21		否	51,522.56
佛山市投资控股集团有限公司	采购材料	978,690.25		否	
佛山市投资控股集团有限公司	其他	57,920.38		否	
广州市城市建设投资集团有限公司	其他	52,416.26		否	249,510.86
广州市城市建设投资集团有限公司	招标代理费	72,740.67		否	320,562.65
广州市城市建设投资集团有限公司	技术服务费	591,879.37		否	
广州市城市建设投资集团有限公司	水电费	178,321.04		否	
广州市城市建设投资集团有限公司	物业管理费	93,406.36		否	
广州市城市建设投资集团有限公司	采购材料	43,805.31		否	
广州市建筑集团有限公司	技术服务费	318,067.61		否	1,497,006.58
广州市建筑集团有限公司	宣传费	917.43		否	11,009.17
广州市建筑集团有限公司	招标代理费	0.00		否	6,367.92
惠州仲恺城市发展集团有限公司	招标代理费	6,202.64		否	23,557.49
江门市城市发展投资集团有限公司	技术服务费	0.00		否	1,816,981.13
江门市城市发展投资集团有限公司	招标代理费	87,508.68		否	43,324.15
江门市城市发展投资集团有限公司	采购材料	196,175.22		否	
清远市德晟投资集团有限公司	其他	0.00		否	11,009.17
清远市德晟投资集团有限公司	招标代理费	6,273.06		否	19,102.19

司					
清远市德晟投资集团有限公司	宣传费	11,009.17		否	
深圳市永联科技股份有限公司	技术服务费	131,878.01		否	263,756.02
天津力神电池股份有限公司	采购材料	0.00		否	29,775,329.09
中山兴中集团有限公司	采购材料	0.00		否	256,511.07
中山兴中集团有限公司	技术服务费	1,353,691.03		否	1,354,622.74
中山兴中集团有限公司	设备购置款	0.00		否	107,249.33
中山兴中集团有限公司	招标代理费	0.00		否	36,071.69
珠海华发集团有限公司	技术服务费	45,572,879.82		否	6,287,432.57
珠海华发集团有限公司	招标代理费	-5,518.87		否	
汕头市投资控股集团有限公司	技术服务费	836,461.70		否	
揭阳市投资控股集团有限公司	招标代理费	30,718.40		否	
阳江市交通投资集团有限公司	招标代理费	20,886.79		否	
东源县国有资产投资集团有限公司	技术服务费	20,068.81		否	

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	技术服务、设备销售、受托研发、其他	1,557,182,771.30	1,796,752,527.62
南方海上风电联合开发有限公司	技术服务	154,716.98	154,716.98
珠海许继电气有限公司	技术技术服务、设备销售	906,628.82	163,350.65
广东新型储能国家研究院有限公司	设备销售	412,429,782.74	1,974,758.72
贵州乌江清水河水电开发有限公司	技术服务		419,811.32
贵安新区配售电有限公司	技术服务	116,528.30	

江门市城市发展投资集团有限公司	设备销售、技术服务	596,534.48	4,791,845.55
清远市德晟投资集团有限公司	设备销售、技术服务	1,213,601.09	2,199,791.29
广州市城市建设投资集团有限公司	设备销售、技术服务	1,184,759.96	377,987.89
惠州仲恺城市发展集团有限公司	设备销售、技术服务	482,776.08	9,084,087.01
中山兴中集团有限公司	设备销售、技术服务	5,843,954.22	5,957,794.76
白云电气集团有限公司	设备销售		371,226.42
肇庆新区投资发展集团有限公司	设备销售、技术服务	1,421,650.36	3,559,127.68
阳江市交通投资集团有限公司	设备销售	513,982.30	119,236.79
汕头市投资控股集团有限公司	技术服务	626,462.11	62,654.87
佛山市投资控股集团有限公司	设备销售、技术服务	3,802,397.82	2,262,248.42
茂名市发展集团有限公司	设备销售、技术服务	1,261,585.36	2,705,434.66
新疆粤水电储能科技有限公司	技术服务	105,279,646.00	25,270.79
揭阳市投资控股集团有限公司	技术服务		43,752.21
东莞市城市工程建设集团有限公司	设备销售		44,339.62
广州市建筑集团有限公司	设备销售、技术服务	27,064.37	883,219.83
中国长江电力股份有限公司	技术服务		54,339.63
韶关市产业投资控股集团有限公司	设备销售、技术服务	3,446,114.64	3,305,486.42
广州智都投资控股集团有限公司	设备销售	193,356.61	2,764,811.32
珠海华发集团有限公司	设备销售	436,766.73	657,877.01
深圳市龙岗区城市建设投资集团有限公司	设备销售		14,150.94
东莞金融控股集团有限公司	技术服务		653,701.27
东源县国有资产投资集团有限公司	设备销售、技术服务	867,699.11	116,205.51
广东嘉应控股集团有限公司	技术服务	850,791.66	61,026.55
汕尾市投资控股有限公司	技术服务		31,981.13
云浮市基础设施投资集团有限公司	技术服务	230,109.88	39,685.85
汕尾汇能综合能源服务有限公司	技术服务		71,245.28

贵州粤黔电力有限责任公司	技术服务		2,199,433.95
贵州粤黔电力有限责任公司	技术服务	4,180,660.39	
广州恒运集团股份有限公司	技术服务	62,264.16	
深圳市永联科技股份有限公司	技术服务	4,169.81	
武汉里得电力科技股份有限公司	技术服务	3,622.64	
贵州乌江清水河水电开发有限公司	技术服务	742,547.16	
遵义铝业股份有限公司	技术服务	3,773.58	
东莞市投资控股集团有限公司	设备销售	1,719,363.77	
北京煜邦电力技术股份有限公司	设备销售	668,526.42	

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

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方:

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
广东电网有限责任公司	房屋租赁等	0.00	0.00
广东电网电动汽车服务有限公司	设备	0.00	0.00
广东新型储能国家研究院有限公司	房屋	0.00	998,796.87
合计		0.00	998,796.87

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	本期发生额					上期发生额				
		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	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
广东电网有限责任公司	办公室			12,844,060.92	1,509,269.42				12,634,332.75	1,496,706.67	
南方电网供应链(广东)有限公司	检测场地			307,840.00	72,395.82				700,405.50	14,176.03	
南方电网供应链(广东)有限公司	仓库			112,000.00	26,339.44		141,211.01		141,211.01		

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**(6). 关联方资产转让、债务重组情况**适用 不适用**(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	771.50	941.91

(8). 其他关联交易适用 不适用

① 公司在南方电网财务有限公司中的存款

项目	期末数/本期数（元）	期初数/上年同期数（元）
存款余额	1,569,200,993.20	1,420,162,874.17
利息收入	2,112,507.61	27,483,571.77
手续费		700.53
投资收益	8,210,600.00	0.00

② 关联保函

截至2025年12月31日，公司开具的受益人为关联方的保函情况如下：

开具日期	保函到期日	保函编号	关联受益人	保证金金额
2025.06.13	2025.12.31	2025061344047000000001	广东电网能源投资有限公司	7,800,000.00
2025.06.16	2025.12.31	2025061344047000000004	广东电网能源投资有限公司	4,449,230.77

2025.0 8.21	2025.1 2.31	202508214404700000001 3	广东新型储能国家研究院有限公司	1,180,34 1.50
2025.0 9.12	2026.0 1.05	202509124404700000003 2	广东电网有限责任公司惠州供电局	100,000. 00
2025.1 1.11	2026.0 1.06	202511114404700000001 5	广东电网有限责任公司河源供电局	39,900.0 0
2025.0 9.17	2026.0 1.09	202509174404700000002 3	广东电网有限责任公司梅州供电局	67,000.0 0
2025.1 0.20	2026.0 1.22	202510204404700000001 8	广西电网有限责任公司贺州供电局	130,005. 00
2025.1 1.04	2026.0 1.25	202511044404700000002 9	广东电网有限责任公司珠海供电局	48,015.0 0
2025.0 9.12	2026.0 1.27	202509124404700000002 8	广东电网有限责任公司惠州供电局	44,160.0 0
2025.0 9.15	2026.0 1.30	202509154404700000000 7	广东电网有限责任公司中山供电局	33,454.9 8
2025.0 9.15	2026.0 1.30	202509154404700000000 9	广东电网有限责任公司中山供电局	43,970.0 0
2025.0 9.15	2026.0 1.30	202509154404700000001 0	广东电网有限责任公司中山供电局	38,640.0 0
2025.0 9.12	2026.0 2.10	202509124404700000003 1	广东电网有限责任公司惠州供电局	303,000. 00
2025.1 1.05	2026.0 2.15	202511054404700000002 2	广西电网有限责任公司百色供电局	105,096. 15
2025.1 0.21	2026.0 2.22	202510204404700000001 3	深圳供电局有限公司	157,200. 00
2025.0 8.27	2026.0 2.28	202508274404700000000 6	广东新型储能国家研究院有限公司	171,986. 00
2024.0 3.01	2026.0 2.28	DLBH(2024)穗银高保函 字第 0012 号	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	126,075. 00
2025.0 9.12	2026.0 3.06	202509124404700000002 6	广东电网有限责任公司惠州供电局	9,570.00
2025.1 0.10	2026.0 3.09	202510104404700000001 4	广东电网有限责任公司珠海供电局	38,280.0 0
2025.1 0.23	2026.0 3.20	202510234404700000001 0	广东电网有限责任公司韶关供电局	158,000. 00
2025.1 1.04	2026.0 3.20	202511044404700000000 3	广东电网有限责任公司阳江供电局	29,670.0 0
2025.0 9.25	2026.0 3.23	202509254404700000001 3	广东电网有限责任公司清远连州供电局	26,220.0 0
2025.1 0.10	2026.0 3.23	202510104404700000001 0	广东电网有限责任公司珠海供电局	60,025.0 0
2025.1 0.21	2026.0 3.23	202510204404700000001 4	深圳供电局有限公司	83,746.0 0

2025.1 0.20	2026.0 3.28	202510204404700000001 9	广东电网有限责任公司茂名供电 局	165,500. 00
2025.1 0.20	2026.0 3.31	202510204404700000001 5	广东电网有限责任公司潮州供电 局	28,575.0 0
2025.0 9.12	2026.0 4.03	202509124404700000002 0	广东电网有限责任公司惠州供电 局	65,782.5 0
2025.1 1.10	2026.0 4.05	202511104404700000002 9	广东电网有限责任公司湛江供电 局	51,910.0 0
2025.1 1.19	2026.0 4.05	202511194404700000001 6	广东电网有限责任公司梅州供电 局	112,000. 00
2025.0 9.12	2026.0 4.18	202509124404700000002 3	广东电网有限责任公司惠州供电 局	124,410. 00
2025.1 1.27	2026.0 4.19	202511274404700000000 3	广东电网有限责任公司广州供电 局	217,200. 00
2025.0 9.04	2026.0 4.20	202509044404700000000 7	广东电网有限责任公司汕头供电 局	58,950.0 0
2025.0 9.12	2026.0 4.24	202509124404700000003 0	广东电网有限责任公司惠州供电 局	100,000. 00
2025.0 9.04	2026.0 4.24	202509044404700000000 6	广东电网有限责任公司汕头供电 局	373,230. 00
2025.0 9.04	2026.0 4.24	202509044404700000000 8	广东电网有限责任公司汕头供电 局	207,915. 00
2025.0 9.15	2026.0 4.30	202509154404700000000 8	广东电网有限责任公司中山供电 局	28,710.0 0
2025.1 0.14	2026.0 4.30	202510144404700000001 5	广东电网有限责任公司河源供电 局	81,480.0 0
2025.1 0.14	2026.0 4.30	202510144404700000001 6	广东电网有限责任公司河源供电 局	44,446.8 0
2025.1 1.25	2026.0 4.30	202511254404700000000 6	广东电网有限责任公司信息中心	494,000. 00
2025.0 9.12	2026.0 5.01	202509124404700000002 4	广东电网有限责任公司惠州供电 局	37,575.0 0
2025.1 0.10	2026.0 5.13	202510104404700000001 8	广东电网有限责任公司珠海供电 局	31,707.5 0
2025.0 9.10	2026.0 5.18	202509104404700000000 2	广西电网有限责任公司贵港供电 局	66,400.0 0
2025.0 9.12	2026.0 5.18	202509124404700000003 6	广西电网有限责任公司北海供电 局	36,770.0 0
2025.1 1.04	2026.0 5.20	202511044404700000000 10	广东电网有限责任公司阳江供电 局	30,941.1 9
2025.1 1.10	2026.0 5.25	202511104404700000002 7	广东电网有限责任公司湛江供电 局	33,009.2 8
2025.1 1.10	2026.0 5.25	202511104404700000002 8	广东电网有限责任公司湛江供电 局	34,376.0 0

2025.1 1.19	2026.0 5.27	202511194404700000001 8	广东电网有限责任公司佛山供电局	43,970.0 0
2025.0 9.15	2026.0 5.30	202509154404700000000 4	广东电网有限责任公司中山供电局	123,240. 00
2024.1 2.26	2026.0 5.30	202412264404700000000 1	贵州电网有限责任公司遵义供电局	2,231,55 0.00
2025.1 1.25	2026.0 5.31	202511254404700000000 8	广东电网有限责任公司珠海供电局	147,350. 00
2025.1 0.10	2026.0 6.01	202510104404700000001 6	广东电网有限责任公司珠海供电局	114,840. 00
2025.1 0.29	2026.0 6.01	202510294404700000000 4	广西电网有限责任公司河池供电局	37,800.0 0
2025.1 1.04	2026.0 6.05	202511044404700000000 4	广东电网有限责任公司阳江供电局	40,612.5 0
2025.1 1.10	2026.0 6.06	202511104404700000001 6	广东电网有限责任公司清远供电局	11,941.4 7
2025.1 0.10	2026.0 6.10	202510104404700000001 7	广东电网有限责任公司珠海供电局	33,495.0 0
2025.1 1.10	2026.0 6.10	202511104404700000001 7	广东电网有限责任公司清远供电局	4,818.76
2025.1 0.20	2026.0 6.11	202510204404700000002 1	广东电网有限责任公司茂名供电局	34,580.0 0
2025.1 1.05	2026.0 6.14	202511054404700000002 0	广西电网有限责任公司百色供电局	28,890.0 0
2025.1 0.20	2026.0 6.15	202510204404700000001 7	广西电网有限责任公司贵港供电局	129,068. 00
2025.0 9.04	2026.0 6.16	202509034404700000001 2	广西电网有限责任公司崇左供电局	67,830.0 0
2025.0 9.12	2026.0 6.16	202509124404700000002 2	广东电网有限责任公司惠州供电局	46,141.5 5
2025.1 0.10	2026.0 6.16	202510104404700000001 5	广东电网有限责任公司珠海供电局	56,000.0 0
2025.1 1.10	2026.0 6.20	202511104404700000001 8	广东电网有限责任公司清远供电局	10,472.6 3
2025.0 9.17	2026.0 6.21	202509174404700000003 1	广东电网有限责任公司梅州供电局	29,415.0 0
2025.0 9.17	2026.0 6.21	202509174404700000003 2	广东电网有限责任公司梅州供电局	26,320.0 0
2025.0 9.04	2026.0 6.22	202509034404700000001 5	广西电网有限责任公司南宁供电局	38,520.0 0
2025.0 9.12	2026.0 6.22	202509124404700000002 5	广东电网有限责任公司惠州供电局	28,710.0 0
2025.1 1.05	2026.0 6.25	202511054404700000002 4	广西电网有限责任公司南宁供电局	66,860.0 0

2025.1 1.10	2026.0 6.25	202511104404700000003 4	广东电网有限责任公司湛江供电 局	34,300.0 0
2025.1 1.19	2026.0 6.25	202511194404700000000 7	广东电网有限责任公司珠海供电 局	97,000.0 0
2025.1 0.14	2026.0 6.30	202510144404700000001 0	广东电网有限责任公司佛山供电 局	104,000. 00
2025.1 0.14	2026.0 6.30	202510144404700000001 2	广东电网有限责任公司佛山供电 局	40,780.0 0
2025.1 0.14	2026.0 6.30	202510144404700000001 4	广东电网有限责任公司河源紫金 供电局	75,000.0 0
2025.1 0.28	2026.0 6.30	202510284404700000000 8	广东电网有限责任公司佛山供电 局	40,780.0 0
2025.1 0.28	2026.0 6.30	202510284404700000000 9	广西电网有限责任公司	63,302.9 0
2025.1 0.29	2026.0 6.30	202510284404700000000 9	广西电网有限责任公司	63,302.9 0
2025.1 1.06	2026.0 6.30	202511064404700000001 1	广东电网有限责任公司东莞供电 局	302,538. 62
2025.1 2.04	2026.0 6.30	202512034404700000000 7	广东电网有限责任公司电力科学 研究院	410,040. 00
2025.1 2.10	2026.0 7.05	202512104404700000001 8	广东电网有限责任公司惠州供电 局	740,500. 00
2025.1 1.19	2026.0 7.09	202511194404700000001 9	广东电网有限责任公司佛山供电 局	575,840. 00
2025.0 9.12	2026.0 7.13	202509124404700000002 1	广东电网有限责任公司惠州供电 局	88,296.4 5
2025.1 0.20	2026.0 7.14	202510204404700000002 2	广东电网有限责任公司茂名供电 局	63,251.8 5
2025.1 0.20	2026.0 7.15	202510204404700000001 3	广东电网有限责任公司潮州供电 局	31,860.0 0
2025.1 1.10	2026.0 7.15	202511104404700000003 0	广东电网有限责任公司湛江供电 局	171,100. 00
2025.1 1.10	2026.0 7.15	202511104404700000003 2	广东电网有限责任公司湛江供电 局	60,537.5 0
2025.1 0.10	2026.0 7.16	202510104404700000001 3	广东电网有限责任公司珠海供电 局	272,000. 00
2025.1 0.14	2026.0 7.16	202510144404700000001 8	广东电网有限责任公司东莞供电 局	200,000. 00
2025.0 9.12	2026.0 7.18	202509124404700000001 5	广东电网有限责任公司惠州供电 局	29,280.0 0
2025.0 9.17	2026.0 7.18	202509174404700000003 4	广东电网有限责任公司梅州供电 局	8,647.20
2025.0 9.12	2026.0 7.20	202509124404700000003 3	广东电网有限责任公司惠州供电 局	62,000.0 0

2025.1 0.20	2026.0 7.20	202510204404700000002 0	广东电网有限责任公司茂名供电 局	48,160.5 0
2025.1 0.20	2026.0 7.23	202510204404700000002 3	广东电网有限责任公司茂名供电 局	78,718.5 0
2025.0 8.27	2026.0 7.25	202508274404700000000 5	云南储能有限公司丘北分公司	3,593,40 0.00
2025.0 9.12	2026.0 7.25	202509124404700000002 7	广东电网有限责任公司惠州供电 局	79,997.4 0
2025.1 1.10	2026.0 7.25	202511104404700000003 1	广东电网有限责任公司湛江供电 局	186,615. 00
2025.1 1.19	2026.0 7.25	202511194404700000001 7	广东电网有限责任公司汕尾供电 局	28,825.0 0
2025.1 0.20	2026.0 7.30	202510204404700000001 4	广东电网有限责任公司潮州供电 局	143,550. 00
2025.1 1.04	2026.0 7.30	202511044404700000001 5	云南电网有限责任公司保山供电 局	118,800. 00
2025.1 1.04	2026.0 7.30	202511044404700000001 8	云南电网有限责任公司楚雄供电 局	97,200.0 0
2025.1 1.04	2026.0 7.30	202511044404700000001 9	云南电网有限责任公司大理供电 局	220,800. 00
2025.1 1.04	2026.0 7.30	202511044404700000002 0	云南电网有限责任公司红河供电 局	286,794. 50
2025.1 1.04	2026.0 7.30	202511044404700000002 1	云南电网有限责任公司昆明供电 局	129,600. 00
2025.1 1.04	2026.0 7.30	202511044404700000002 2	云南电网有限责任公司昆明供电 局	111,600. 00
2025.1 1.04	2026.0 7.30	202511044404700000002 3	云南电网有限责任公司丽江供电 局	142,800. 00
2025.1 1.04	2026.0 7.30	202511044404700000002 6	云南电网有限责任公司普洱供电 局	78,000.0 0
2025.1 1.04	2026.0 7.30	202511044404700000002 7	云南电网有限责任公司普洱供电 局	327,600. 00
2025.1 1.25	2026.0 7.30	202511254404700000000 1	广东电网有限责任公司肇庆供电 局	299,160. 00
2025.1 0.23	2026.0 8.08	202510234404700000001 1	广东电网有限责任公司韶关供电 局	99,540.0 0
2025.0 9.04	2026.0 8.12	202509044404700000000 5	广东电网有限责任公司汕头供电 局	52,612.5 0
2025.1 0.23	2026.0 8.16	202510234404700000002 3	广东电网有限责任公司东莞供电 局	200,000. 00
2025.1 0.29	2026.0 8.16	202510294404700000000 3	广西电网有限责任公司河池供电 局	45,717.4 0
2025.0 9.12	2026.0 8.23	202509124404700000001 6	广东电网有限责任公司惠州供电 局	46,760.0 0

2025.1 0.23	2026.0 8.25	202510234404700000001 5	广东电网有限责任公司韶关供电局	81,900.0 0
2025.1 0.10	2026.0 8.27	202510104404700000002 0	广东电网有限责任公司珠海供电局	118,524. 40
2025.1 1.05	2026.0 8.27	202511054404700000002 1	广西电网有限责任公司百色供电局	216,675. 00
2025.1 0.10	2026.0 8.29	202510104404700000001 9	广东电网有限责任公司珠海供电局	52,200.0 0
2025.0 9.15	2026.0 8.30	202509154404700000000 5	广东电网有限责任公司中山供电局	27,000.0 0
2025.0 9.15	2026.0 8.30	202509154404700000000 6	广东电网有限责任公司中山供电局	26,200.0 0
2025.1 1.04	2026.0 8.30	202511044404700000000 11	广西电网有限责任公司桂林供电局	160,610. 80
2025.1 0.15	2026.0 8.31	202510154404700000002 3	广东电网有限责任公司中山供电局	28,936.5 0
2025.1 0.15	2026.0 8.31	202510154404700000002 3	广东电网有限责任公司中山供电局	28,936.5 0
2025.1 0.24	2026.0 8.31	202510244404700000001 3	广东电网有限责任公司云浮供电局	75,834.1 5
2025.1 1.04	2026.0 8.31	202511044404700000001 7	云南电网有限责任公司楚雄供电局	108,000. 00
2025.1 1.04	2026.0 8.31	202511044404700000002 4	云南电网有限责任公司怒江供电局	65,660.0 0
2025.1 1.04	2026.0 8.31	202511044404700000002 5	云南电网有限责任公司怒江供电局	76,800.0 0
2025.1 2.17	2026.0 8.31	202512174404700000000 1	贵州电网有限责任公司	445,494. 60
2025.1 1.04	2026.0 9.01	202511044404700000000 5	广东电网有限责任公司阳江供电局	55,566.0 0
2025.1 1.19	2026.0 9.11	202511194404700000002 0	广东电网有限责任公司佛山供电局	306,800. 00
2025.1 0.21	2026.0 9.13	202510204404700000002 3	深圳供电局有限公司	47,120.0 0
2025.1 0.21	2026.0 9.13	202510204404700000002 4	深圳供电局有限公司	58,487.0 0
2025.0 9.04	2026.0 9.14	202509044404700000001 5	广东电网有限责任公司汕头供电局	38,000.0 0
2025.1 0.14	2026.0 9.15	202510144404700000001 7	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	450,292. 50
2025.1 1.04	2026.0 9.15	202511044404700000001 6	云南电网有限责任公司保山供电局	132,000. 00
2025.0 9.04	2026.0 9.16	202509034404700000001 3	广西电网有限责任公司南宁供电局	58,800.0 0

2025.0 9.25	2026.0 9.16	202509254404700000001 0	广西电网有限责任公司柳州供电局	32,400.0 0
2025.1 0.29	2026.0 9.18	202510294404700000000 2	广西电网有限责任公司河池供电局	42,826.7 5
2025.0 9.04	2026.0 9.19	202509044404700000000 4	广东电网有限责任公司汕头供电局	177,502. 50
2025.1 0.23	2026.0 9.20	202510234404700000001 4	广东电网有限责任公司韶关供电局	47,250.0 0
2025.1 1.04	2026.0 9.20	202511044404700000000 6	广东电网有限责任公司阳江供电局	39,474.0 5
2025.1 1.19	2026.0 9.20	202511194404700000002 5	广东电网有限责任公司佛山供电局	62,000.0 0
2025.0 9.17	2026.0 9.22	202509174404700000003 3	广东电网有限责任公司梅州供电局	25,250.0 0
2025.0 9.17	2026.0 9.23	202509174404700000001 9	广东电网有限责任公司梅州供电局	116,630. 00
2025.1 1.10	2026.0 9.25	202511104404700000003 5	广东电网有限责任公司湛江供电局	40,950.0 0
2025.1 0.21	2026.0 9.26	202510204404700000002 6	深圳供电局有限公司	39,237.5 0
2025.1 0.10	2026.0 9.28	202510104404700000001 1	广东电网有限责任公司珠海供电局	49,000.0 0
2025.1 0.10	2026.0 9.29	202510104404700000002 2	广东电网有限责任公司珠海供电局	74,126.2 0
2025.1 0.14	2026.0 9.30	202510144404700000001 1	广东电网有限责任公司佛山供电局	30,028.9 0
2025.1 0.14	2026.0 9.30	202510144404700000001 3	广东电网有限责任公司佛山供电局	30,547.0 5
2025.1 0.20	2026.0 9.30	202510204404700000001 2	广东电网有限责任公司潮州供电局	339,675. 00
2025.1 0.20	2026.0 9.30	202510204404700000001 6	广西电网有限责任公司贵港供电局	39,000.0 0
2025.1 0.28	2026.0 9.30	202510284404700000000 7	广东电网有限责任公司佛山供电局	30,547.0 5
2025.1 1.04	2026.0 9.30	202511044404700000000 13	广西电网有限责任公司玉林供电局	86,670.0 0
2025.1 1.04	2026.0 9.30	202511044404700000002 8	云南电网有限责任公司昭通供电局	111,600. 00
2025.1 1.18	2026.0 9.30	202511184404700000002 0	广东电网有限责任公司惠州供电局	59,326.3 8
2025.1 2.02	2026.0 9.30	202512024404700000000 8	广东电网有限责任公司肇庆供电局	169,941. 62
2025.1 2.02	2026.0 9.30	202512024404700000001 0	广东电网有限责任公司东莞供电局	144,000. 00

2025.1 2.04	2026.0 9.30	202512044404700000000 4	贵州电网有限责任公司电力调度 控制中心	283,650. 00
2025.1 2.10	2026.0 9.30	202512104404700000001 9	广东电网有限责任公司佛山供电 局	104,000. 00
2025.0 9.29	2026.1 0.01	202509294404700000002 4	广东储云能源科技有限公司	27,000,0 00.00
2025.0 9.29	2026.1 0.01	202509294404700000002 5	广东储云能源科技有限公司	428,480. 00
2025.0 9.29	2026.1 0.01	202509294404700000002 6	广东储云能源科技有限公司	21,144,9 60.00
2025.1 0.10	2026.1 0.01	202510104404700000002 1	广东电网有限责任公司珠海供电 局	36,400.0 0
2025.1 0.21	2026.1 0.03	202510204404700000001 5	深圳供电局有限公司	39,680.0 0
2025.1 0.21	2026.1 0.03	202510204404700000002 5	深圳供电局有限公司	199,472. 50
2025.1 1.05	2026.1 0.04	202511054404700000001 4	贵州电网有限责任公司贵阳供电 局	31,100.0 0
2025.1 1.19	2026.1 0.06	202511194404700000000 4	云南电网有限责任公司玉溪供电 局	90,000.0 0
2025.1 1.10	2026.1 0.09	202511104404700000001 9	广东电网有限责任公司清远供电 局	25,538.2 5
2025.1 1.19	2026.1 0.09	202511194404700000002 4	广东电网有限责任公司佛山供电 局	334,950. 00
2025.0 9.17	2026.1 0.11	202509174404700000002 0	广东电网有限责任公司梅州供电 局	107,670. 00
2025.1 0.21	2026.1 0.11	202510204404700000001 6	深圳供电局有限公司	30,462.0 0
2025.1 1.05	2026.1 0.11	202511054404700000001 5	贵州电网有限责任公司安顺供电 局	163,875. 00
2025.1 1.05	2026.1 0.11	202511054404700000001 6	贵州电网有限责任公司毕节供电 局	411,075. 00
2025.0 9.12	2026.1 0.12	202509124404700000001 4	广东电网有限责任公司惠州供电 局	28,980.0 0
2025.1 1.19	2026.1 0.12	202511194404700000002 1	广东电网有限责任公司佛山供电 局	26,250.0 0
2025.1 1.04	2026.1 0.15	202511044404700000000 7	广东电网有限责任公司阳江供电 局	26,250.0 0
2025.1 1.05	2026.1 0.15	202511054404700000002 3	广西电网有限责任公司防城港供 电局	82,435.5 0
2025.1 1.05	2026.1 0.15	202511054404700000002 6	海南电网有限责任公司	115,540. 00
2025.1 1.10	2026.1 0.15	202511104404700000003 3	广东电网有限责任公司湛江供电 局	23,323.0 0

2025.1 1.19	2026.1 0.15	202511194404700000002 6	南方电网调峰调频发电有限公司 检修试验分公司	72,570.0 0
2025.1 1.27	2026.1 0.15	202511274404700000000 5	广东电网有限责任公司佛山供电 局	124,080. 00
2025.1 1.27	2026.1 0.15	202511274404700000000 8	广东电网有限责任公司汕尾供电 局	120,000. 00
2025.0 9.25	2026.1 0.16	202509254404700000000 9	广西电网有限责任公司柳州供电 局	52,920.0 0
2025.1 0.21	2026.1 0.16	202510204404700000001 9	深圳供电局有限公司	96,288.0 0
2025.1 0.21	2026.1 0.16	202510204404700000002 0	深圳供电局有限公司	100,773. 00
2025.0 9.12	2026.1 0.17	202509124404700000001 7	广东电网有限责任公司惠州供电 局	47,250.0 0
2025.0 9.12	2026.1 0.17	202509124404700000001 9	广东电网有限责任公司惠州供电 局	27,950.0 0
2025.1 0.21	2026.1 0.17	202510204404700000001 7	深圳供电局有限公司	172,050. 00
2025.1 0.21	2026.1 0.17	202510204404700000001 8	深圳供电局有限公司	192,200. 00
2025.1 0.21	2026.1 0.17	202510204404700000002 1	深圳供电局有限公司	37,194.0 0
2025.1 0.21	2026.1 0.17	202510204404700000002 2	深圳供电局有限公司	30,718.0 0
2025.1 0.21	2026.1 0.17	202510204404700000002 7	深圳供电局有限公司	116,617. 50
2025.1 1.12	2026.1 0.17	202511124404700000002 7	广东电网有限责任公司清远英德 供电局	30,030.0 0
2025.1 1.19	2026.1 0.17	202511194404700000001 4	广东电网有限责任公司潮州供电 局	46,965.0 0
2025.0 9.04	2026.1 0.18	202509034404700000001 6	广西电网有限责任公司南宁供电 局	27,550.0 0
2025.1 0.21	2026.1 0.19	202510204404700000002 8	深圳供电局有限公司	41,144.0 0
2025.1 1.19	2026.1 0.20	202511194404700000001 2	广西电网有限责任公司钦州供电 局	203,490. 00
2025.1 1.19	2026.1 0.20	202511194404700000002 3	广东电网有限责任公司佛山供电 局	109,916. 10
2025.0 9.04	2026.1 0.23	202509044404700000000 2	广东电网有限责任公司汕头供电 局	51,150.0 0
2025.0 9.12	2026.1 0.23	202509124404700000002 9	广东电网有限责任公司惠州供电 局	94,000.0 0
2025.1 0.23	2026.1 0.23	202510234404700000001 6	广东电网有限责任公司韶关供电 局	45,912.7 5

2025.1 1.19	2026.1 0.23	202511194404700000002 2	广东电网有限责任公司佛山供电局	42,372.7 5
2025.1 0.23	2026.1 0.24	202510234404700000001 7	广东电网有限责任公司韶关供电局	34,845.0 0
2025.1 0.23	2026.1 0.24	202510234404700000002 0	广东电网有限责任公司韶关供电局	252,706. 65
2025.1 1.19	2026.1 0.24	202511194404700000001 5	广东电网有限责任公司潮州供电局	164,288. 60
2025.1 1.25	2026.1 0.24	202511254404700000000 5	贵州电网有限责任公司遵义供电局	892,620. 00
2025.1 1.04	2026.1 0.25	202511044404700000000 8	广东电网有限责任公司阳江供电局	167,300. 00
2025.0 9.04	2026.1 0.26	202509034404700000001 0	广西电网有限责任公司南宁供电局	104,601. 70
2025.1 1.19	2026.1 0.26	202511194404700000000 6	云南电网有限责任公司曲靖供电局	345,600. 00
2025.1 0.23	2026.1 0.30	202510234404700000002 5	广东电网有限责任公司茂名供电局	123,690. 00
2025.1 0.23	2026.1 0.30	202510234404700000002 6	广东电网有限责任公司茂名供电局	356,700. 00
2025.1 1.03	2026.1 0.30	202511034404700000000 4	贵州电网有限责任公司凯里供电局	591,125. 00
2025.1 1.04	2026.1 0.30	202511044404700000000 12	广西电网有限责任公司玉林供电局	57,556.0 0
2025.1 1.10	2026.1 0.30	202511104404700000002 4	广东电网有限责任公司	153,000. 00
2025.1 1.11	2026.1 0.30	202511114404700000001 3	海南电网有限责任公司	285,000. 00
2025.1 0.09	2026.1 0.31	202510094404700000000 6	广东电网有限责任公司云浮供电局	27,450.0 0
2025.1 0.09	2026.1 0.31	202510094404700000000 7	广东电网有限责任公司云浮供电局	33,810.0 0
2025.1 1.25	2026.1 0.31	202511254404700000001 2	广东电网有限责任公司信息中心	458,589. 86
2025.1 2.15	2026.1 0.31	202512154404700000000 1	云南电网有限责任公司昆明供电局	134,832. 00
2025.0 9.04	2026.1 1.02	202509034404700000001 8	广西电网有限责任公司南宁供电局	178,788. 60
2025.0 9.04	2026.1 1.02	202509034404700000001 9	广西电网有限责任公司来宾供电局	137,997. 00
2025.0 9.17	2026.1 1.02	202509174404700000002 5	广东电网有限责任公司梅州供电局	47,850.0 0
2025.0 9.04	2026.1 1.03	202509034404700000002 0	广西电网有限责任公司来宾供电局	87,210.0 0

2025.0 9.04	2026.1 1.03	202509034404700000002 1	广西电网有限责任公司来宾供电局	36,600.0 0
2025.1 0.10	2026.1 1.03	202510104404700000001 2	广东电网有限责任公司珠海供电局	155,000. 00
2025.1 1.19	2026.1 1.03	202511194404700000000 5	云南电网有限责任公司临沧供电局	130,800. 00
2025.0 9.04	2026.1 1.05	202509034404700000001 1	广西电网有限责任公司南宁供电局	219,600. 00
2025.0 9.12	2026.1 1.06	202509124404700000001 8	广东电网有限责任公司惠州供电局	22,610.0 0
2025.0 9.25	2026.1 1.06	202509254404700000000 8	广西电网有限责任公司柳州供电局	225,000. 00
2025.0 9.04	2026.1 1.07	202509034404700000000 9	广西电网有限责任公司南宁供电局	228,750. 00
2025.0 9.04	2026.1 1.08	202509034404700000002 2	广西电网有限责任公司来宾供电局	29,400.0 0
2025.1 0.10	2026.1 1.11	202510104404700000002 3	广东电网有限责任公司珠海供电局	44,610.0 0
2025.1 1.10	2026.1 1.15	202511104404700000001 2	广东电网有限责任公司广州供电局	2,131,86 7.80
2025.0 9.04	2026.1 1.17	202509034404700000001 7	广西电网有限责任公司崇左供电局	27,450.0 0
2025.1 1.25	2026.1 1.22	202511254404700000001 0	云南电网有限责任公司怒江供电局	134,400. 00
2025.0 9.04	2026.1 1.24	202509034404700000001 4	广西电网有限责任公司南宁供电局	56,700.0 0
2025.1 2.15	2026.1 1.25	202512154404700000000 4	广西电网能源科技有限责任公司	128,000. 00
2025.0 9.17	2026.1 1.26	202509174404700000002 1	广东电网有限责任公司梅州供电局	93,100.0 0
2025.0 9.17	2026.1 1.26	202509174404700000002 4	广东电网有限责任公司梅州供电局	52,635.0 0
2025.1 0.24	2026.1 1.27	202510244404700000001 2	广东电网有限责任公司揭阳供电局	30,680.0 0
2025.1 1.19	2026.1 1.30	202511194404700000000 1	广东电网有限责任公司肇庆供电局	154,050. 00
2025.1 2.19	2026.1 1.30	202512194404700000000 6	云南电网有限责任公司昆明供电局	81,600.0 0
2025.1 2.22	2026.1 1.30	202512244404700000002 0	广西电网能源科技有限责任公司	142,000. 00
2025.1 2.08	2026.1 2.01	202512084404700000001 2	南方电网通用航空服务有限公司	1,403,93 5.18
2025.1 2.04	2026.1 2.03	202512034404700000000 9	深圳供电局有限公司	85,522.9 2

2023.1 2.12	2026.1 2.05	DLBH(2023)穗银高保函 字第 0088 号	海南蓄能发电有限公司	38,025.0 0
2025.0 9.18	2026.1 2.09	202509184404700000000 2	南方电网绿能科技(广东)有限公 司	1,793.86
2025.0 9.18	2026.1 2.09	202509184404700000000 3	南方电网绿能科技(广东)有限公 司	3,587.71
2025.0 9.18	2026.1 2.09	202509184404700000000 4	南方电网绿能科技(广东)有限公 司	3,382.70
2025.0 9.18	2026.1 2.09	202509184404700000000 5	南方电网绿能科技(广东)有限公 司	5,125.30
2025.0 9.25	2026.1 2.09	202509254404700000001 4	广东电网有限责任公司东莞供电 局	165,600. 00
2025.0 9.17	2026.1 2.10	202509174404700000002 9	广东电网有限责任公司梅州供电 局	36,375.0 0
2025.1 2.08	2026.1 2.15	202512084404700000001 5	南方电网通用航空服务有限公司	211,280. 00
2025.1 1.19	2026.1 2.30	202511194404700000000 3	广东电网有限责任公司茂名供电 局	3,990.67
2025.1 1.25	2026.1 2.30	202511254404700000000 9	广东电网有限责任公司电力调度 控制中心	181,000. 00
2025.1 2.08	2026.1 2.30	202512084404700000000 5	广东电网有限责任公司韶关供电 局	318,775. 00
2025.1 2.15	2026.1 2.30	202512154404700000000 3	广东电网有限责任公司韶关供电 局	177,750. 00
2025.1 2.19	2026.1 2.30	202512194404700000000 2	广东电网有限责任公司阳江供电 局	146,640. 00
2024.0 4.02	2026.1 2.31	DLBH(2024)穗银高保函 字第 0021 号	广东电网有限责任公司阳江供电 局	111,000. 00
2024.1 1.29	2026.1 2.31	202411254404700000000 4	广东电网有限责任公司广州供电 局	15,000.0 0
2025.0 8.28	2026.1 2.31	202508274404700000000 8	广东新型储能国家研究院有限公 司	33,140.0 0
2025.0 8.28	2026.1 2.31	202508274404700000000 9	广东新型储能国家研究院有限公 司	420,750. 00
2025.0 9.12	2026.1 2.31	202509124404700000003 4	广东电网有限责任公司河源供电 局	160,000. 00
2025.0 9.12	2026.1 2.31	202509124404700000003 5	广东电网有限责任公司河源供电 局	260,000. 00
2025.0 9.17	2026.1 2.31	202509174404700000003 5	广东电网有限责任公司梅州供电 局	339,200. 00
2025.0 9.25	2026.1 2.31	202509254404700000001 3	广东电网有限责任公司惠州供电 局	150,000. 00
2025.1 0.23	2026.1 2.31	202510234404700000002 4	广东电网有限责任公司阳江供电 局	133,980. 00

2025.1 2.02	2026.1 2.31	202512024404700000001 1	广东电网有限责任公司珠海供电局	249,000. 00
2025.1 2.04	2026.1 2.31	202512044404700000000 2	广东电网有限责任公司韶关供电局	122,500. 00
2025.1 2.04	2026.1 2.31	202512034404700000000 6	广东电网有限责任公司电力科学研究院	295,000. 00
2025.1 2.04	2026.1 2.31	202512034404700000000 8	广东电网有限责任公司云浮供电局	195,945. 00
2025.1 2.08	2026.1 2.31	202512084404700000000 2	广东新型储能国家研究院有限公司	4,451,07 5.88
2025.1 2.08	2026.1 2.31	202512084404700000000 3	广东新型储能国家研究院有限公司	209,050. 00
2025.1 2.08	2026.1 2.31	202512084404700000000 6	广东电网有限责任公司	175,000. 00
2025.1 2.17	2026.1 2.31	202512174404700000000 2	广东电网有限责任公司东莞供电局	7,184.87
2025.1 2.22	2026.1 2.31	202512244404700000002 1	广东新型储能国家研究院有限公司	2,225,53 7.94
2025.0 9.28	2027.0 1.03	202509284404700000000 2	广东电网有限责任公司梅州供电局	26,320.0 0
2025.1 1.05	2027.0 1.03	202511054404700000001 3	广东电网有限责任公司梅州供电局	26,320.0 0
2025.1 1.06	2027.0 1.25	202511064404700000000 9	广东电网有限责任公司中山供电局	7,360.00
2025.1 1.05	2027.0 2.17	202511054404700000002 5	广西新电力投资集团有限责任公司	52,766.0 0
2025.1 0.10	2027.0 2.25	202510104404700000002 4	广东电网有限责任公司珠海供电局	42,787.9 5
2025.1 0.23	2027.0 2.28	202510234404700000001 2	广东电网有限责任公司韶关供电局	30,795.0 0
2025.1 0.23	2027.0 2.28	202510234404700000001 3	广东电网有限责任公司韶关供电局	31,300.0 0
2025.0 9.10	2027.0 3.01	202509104404700000000 3	广东电网有限责任公司广州供电局	51,751.8 6
2025.1 2.25	2027.0 3.15	202512254404700000000 9	广东电网有限责任公司广州供电局	217,200. 00
2025.1 1.27	2027.0 3.17	202511274404700000000 4	广东电网有限责任公司广州供电局	170,137. 50
2025.1 1.05	2027.0 3.23	202511054404700000001 8	广西电网有限责任公司百色供电局	85,170.5 0
2025.1 1.10	2027.0 3.25	202511104404700000002 5	广西新电力投资集团岑溪供电有限公司	36,600.0 0
2025.1 1.04	2027.0 3.30	202511044404700000000 9	广东电网有限责任公司阳江供电局	82,800.0 0

2025.1 1.03	2027.0 4.10	202511034404700000000 2	广东电网有限责任公司肇庆供电局	1,487,27 8.80
2025.1 1.10	2027.0 4.15	202511104404700000002 6	广西新电力投资集团容县供电有限公司	100,390. 00
2025.1 1.05	2027.0 4.16	202511054404700000001 9	广西电网有限责任公司百色供电局	37,173.8 0
2025.1 1.27	2027.0 4.30	202511274404700000001 0	广东电网有限责任公司中山供电局	137,500. 00
2025.1 1.06	2027.0 5.03	202511064404700000000 6	广东电网有限责任公司惠州供电局	28,825.0 0
2025.1 1.06	2027.0 5.03	202511064404700000000 8	广东电网有限责任公司惠州供电局	42,000.0 0
2025.1 2.10	2027.0 5.05	202512104404700000001 7	广东电网有限责任公司惠州供电局	105,825. 00
2025.0 9.28	2027.0 5.07	202509284404700000000 1	广东电网有限责任公司梅州供电局	26,700.0 0
2025.1 0.23	2027.0 5.10	202510234404700000001 8	广东电网有限责任公司韶关供电局	215,930. 00
2025.1 0.23	2027.0 5.10	202510234404700000001 9	广东电网有限责任公司韶关供电局	391,875. 00
2025.1 0.23	2027.0 5.15	202510234404700000002 1	广东电网有限责任公司韶关供电局	521,550. 00
2025.1 1.06	2027.0 5.29	202511064404700000000 7	广东电网有限责任公司惠州供电局	238,988. 05
2025.1 1.04	2027.0 5.30	202511044404700000000 2	广东电网有限责任公司阳江供电局	72,000.0 0
2025.1 1.19	2027.0 5.31	202511194404700000000 8	广东电网有限责任公司河源供电局	21,498.0 5
2025.0 9.17	2027.0 6.05	202509174404700000002 6	广东电网有限责任公司梅州供电局	43,470.0 0
2025.0 9.17	2027.0 6.05	202509174404700000002 7	广东电网有限责任公司梅州供电局	42,808.5 0
2025.1 1.19	2027.0 6.05	202511194404700000001 0	广西电网有限责任公司	519,958. 01
2025.1 1.19	2027.0 6.11	202511194404700000001 1	广西电网有限责任公司	519,946. 80
2025.1 0.10	2027.0 6.18	202510104404700000002 5	广东电网有限责任公司珠海供电局	77,125.3 0
2025.1 1.12	2027.0 6.22	202511124404700000002 4	广东电网有限责任公司梅州供电局	26,700.0 0
2025.1 1.06	2027.0 6.27	202511064404700000001 0	广东电网有限责任公司中山供电局	174,995. 80
2025.1 1.11	2027.0 6.30	202511114404700000001 2	广东电网有限责任公司中山供电局	169,920. 00

2025.1 1.25	2027.0 6.30	202511254404700000000 4	广东电网有限责任公司珠海供电局	225,500.00
2025.1 1.25	2027.0 7.10	202511254404700000001 1	贵州电网有限责任公司贵安供电局	335,542.50
2025.1 1.12	2027.0 7.11	202511124404700000002 5	广东电网有限责任公司梅州供电局	26,700.00
2025.1 1.03	2027.0 7.12	202511034404700000000 3	广东电网有限责任公司计量中心	8,570,224.61
2025.1 1.05	2027.0 7.12	202511054404700000000 1	广东电网有限责任公司江门供电局	1,401,740.70
2025.1 1.12	2027.0 7.12	202511124404700000001 2	广东电网有限责任公司	8,570,224.61
2025.1 1.10	2027.0 7.20	202511104404700000002 0	广西电网有限责任公司柳州供电局	27,775.85
2025.1 1.05	2027.0 7.23	202511054404700000001 2	广东电网有限责任公司潮州供电局	71,775.00
2025.1 1.05	2027.0 7.25	202511054404700000000 2	广东电网有限责任公司东莞供电局	3,679,673.16
2025.1 1.25	2027.0 7.30	202511254404700000000 3	广东电网有限责任公司珠海供电局	151,200.00
2025.1 1.10	2027.0 8.03	202511104404700000002 1	广西电网有限责任公司柳州供电局	88,260.00
2025.1 1.10	2027.0 8.03	202511104404700000002 2	广西电网有限责任公司柳州供电局	74,167.05
2025.1 1.27	2027.0 8.09	202511274404700000000 9	广东电网有限责任公司梅州供电局	302,500.00
2025.0 9.17	2027.0 8.22	202509174404700000002 2	广东电网有限责任公司梅州供电局	86,708.80
2025.1 2.10	2027.0 8.31	202512104404700000002 0	广东电网有限责任公司电力调度控制中心	353,300.00
2025.1 2.24	2027.0 9.21	202512244404700000001 1	贵州电网有限责任公司安顺供电局	132,311.00
2025.1 1.27	2027.0 9.26	202511274404700000000 1	贵州电网有限责任公司电力调度控制中心	141,825.00
2025.1 0.24	2027.0 9.30	202510244404700000001 1	广东电网有限责任公司揭阳供电局	229,680.00
2025.1 1.19	2027.1 0.10	202511194404700000001 3	广东电网有限责任公司揭阳供电局	46,500.00
2025.1 1.27	2027.1 0.10	202511274404700000000 7	广东电网有限责任公司佛山供电局	613,050.00
2025.0 9.28	2027.1 0.18	202509284404700000000 3	广东电网有限责任公司汕头供电局	68,625.00
2025.1 1.11	2027.1 0.30	202511114404700000001 6	广东电网有限责任公司河源供电局	35,270.00

2024.1 2.06	2027.1 2.05	202412054404700000000 9	海南电网有限责任公司输电运检 分公司	113,400. 00
2025.1 2.10	2027.1 2.10	202512104404700000002 1	广东电网有限责任公司广州供电 局	9,000.00
2024.1 2.18	2027.1 2.13	202412184404700000000 2	广东电网有限责任公司惠州供电 局	99,900.0 0
2024.1 2.06	2027.1 2.15	202412054404700000000 6	海南蓄能发电有限公司	34,425.0 0
2024.1 2.06	2027.1 2.30	202412054404700000000 8	广东电网有限责任公司广州供电 局	36,000.0 0
2024.1 2.18	2027.1 2.30	202412184404700000000 3	广东电网有限责任公司广州供电 局	108,000. 00
2024.1 2.18	2027.1 2.30	202412184404700000000 5	广东电网有限责任公司广州供电 局	42,000.0 0
2025.1 1.19	2027.1 2.30	202511194404700000002 7	广东电网有限责任公司茂名供电 局	57,540.0 0
2025.0 9.12	2027.1 2.31	202509124404700000003 9	广东电网有限责任公司河源供电 局	78,000.0 0
2025.0 9.25	2027.1 2.31	202509254404700000001 1	广东电网有限责任公司湛江供电 局	120,000. 00
2025.0 9.25	2027.1 2.31	202509254404700000001 2	广东电网有限责任公司湛江供电 局	120,000. 00
2025.1 1.27	2028.0 5.30	202511274404700000000 6	广东电网有限责任公司电力调度 控制中心	333,910. 00
2025.0 6.19	2028.0 6.30	202506194404700000001 0	海南电网有限责任公司输电运检 分公司	47,250.0 0
2025.0 7.23	2028.0 7.30	202507234404700000000 7	海南电网有限责任公司输电运检 分公司	23,625.0 0
2025.1 0.24	2028.0 8.26	202510244404700000001 0	广东电网有限责任公司揭阳供电 局	95,700.0 0
2023.0 9.22	2028.0 9.22	DLBH(2023)穗银高保函 字第 0063 号	广西电网能源科技有限责任公司	10,117,2 00.00
2025.1 0.24	2028.0 9.25	202510244404700000000 8	广东电网有限责任公司揭阳供电 局	68,120.0 0
2025.1 0.24	2028.0 9.25	202510244404700000000 9	广东电网有限责任公司揭阳供电 局	25,467.5 0
2025.1 0.15	2028.1 1.30	202510154404700000002 1	海南电网有限责任公司输电运检 分公司	28,350.0 0
2025.1 2.19	2028.1 2.17	202512194404700000000 7	南方电网通用航空服务有限公司	2,282,70 4.19
2025.1 2.26	2028.1 2.26	202512264404700000000 3	南方电网通用航空服务有限公司	3,021,97 8.08
2024.1 2.18	2028.1 2.30	202412184404700000000 4	广东惠电投综合能源服务有限公 司	81,017.4 0

2025.1 2.25	2028.1 2.30	202512254404700000000 7	海南电网有限责任公司输电运检 分公司	18,900.0 0
2024.1 1.29	2028.1 2.31	202411254404700000000 3	广东电网有限责任公司广州供电 局	4,500.00
2025.0 1.09	2029.1 1.15	202501064404700000000 4	广东电网有限责任公司广州供电 局	120,000. 00
2025.1 1.12	2030.0 5.10	2025111244047000000002 8	中国南方电网有限责任公司超高 压输电公司柳州局	239,497. 50
2025.1 1.14	2030.0 5.10	2025111444047000000002 8	南方电网通用航空服务有限公司	7,106,55 4.36
2025.0 8.28	2030.1 2.31	202508274404700000000 7	广东新型储能国家研究院有限公 司	590,170. 75
2025.1 2.25	2030.1 2.31	2025122544047000000001 0	广东电网有限责任公司河源供电 局	480,000. 00

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中国南方 电网有限 责任公司	321,110,806.74	17,676,091.15	345,906,893.58	18,002,471.39
应收账款	广东新型 储能国家 研究院有 限公司	108,417,583.26	5,420,879.16	1,450,080.00	72,504.00
应收账款	新疆粤水 电储能科 技有限公 司	18,933,000.00	1,893,300.00		
应收账款	佛山市投 资控股集 团有限公 司	2,190,750.08	150,115.50	3,478,007.03	291,527.70
应收账款	惠州仲恺 城市发展 集团有限 公司	1,840,309.87	143,685.40	9,234,994.30	461,749.72
应收账款	肇庆新区 投资发展	1,751,190.16	105,816.71	2,570,256.23	128,512.81

	集团有限公司				
应收账款	清远市德晟投资集团有限公司	1,362,652.35	73,132.62	1,326,590.96	75,092.05
应收账款	东莞金融控股集团有限公司	1,191,792.08	60,514.60	704,956.52	35,247.83
应收账款	珠海许继电气有限公司	952,000.00	47,600.00	61,990.00	3,099.50
应收账款	广州市城市建设投资集团有限公司	1,282,985.00	77,674.25	25,000.00	1,250.00
应收账款	韶关市产业投资控股集团有限公司	703,253.33	39,407.67	740,029.30	37,001.47
应收账款	中山兴中集团有限公司	675,994.31	285,619.72	3,935,238.82	315,186.94
应收账款	茂名市发展集团有限公司	482,057.18	24,102.86	298,454.78	14,922.74
应收账款	广东嘉应控股集团有限公司	106,000.00	5,300.00	68,960.00	3,448.00
应收账款	贵州粤黔电力有限责任公司	62,130.00	62,130.00	62,130.00	62,130.00
应收账款	广州市建筑集团有限公司	40,986.88	2,049.34	1,164,783.53	175,956.71
应收账款	广州恒运集团股份有限公司	33,000.00	1,650.00		
应收账款	贵州乌江清水河水电开发有限公司	6,624.62	331.23		
应收账款	汕尾汇能综合能源	5,135.09	256.75	75,520.00	3,776.00

	服务有限公司				
应收账款	珠海华发集团有限公司	113,194.66	9,447.47	666,441.78	33,322.09
应收账款	江门市城市发展投资集团有限公司			1,194,169.96	59,708.50
应收账款	贵州乌江清水河水电开发有限公司			203,836.38	10,191.82
应收账款	东源县国有资产投资集团有限公司			110,000.00	5,500.00
应收账款	云浮市基础设施建设投资集团有限公司			23,283.00	1,164.15
应收账款	广州智都投资控股集团有限公司			393.75	19.69
	小计	461,261,445.61	26,079,104.44	373,302,009.92	19,793,783.11
预付款项	中国南方电网有限责任公司	252,473.10		1,626.57	
预付款项	佛山市投资控股集团有限公司	599,300.00			
预付款项	广州市建筑集团有限公司			917.43	
	小计	851,773.10		2,544.00	
其他应收款	中国南方电网有限责任公司	40,000.00	2,000.00	340,000.00	17,000.00
其他应收款	广东汇源通集团有限公司	55,000.00	2,750.00		

其他应收款	广州市城市建设投资集团有限公司			500,000.00	25,000.00
其他应收款	广东新型储能国家研究院有限公司	114,480.00	5,724.00		
	小计	209,480.00	10,474.00	840,000.00	42,000.00
合同资产	中国南方电网有限责任公司	35,603,097.65	6,223,539.90	79,066,880.89	9,138,111.57
合同资产	广东新型储能国家研究院有限公司	21,994,353.44	1,099,717.68	109,390.00	5,469.50
合同资产	新疆粤水电储能科技有限公司	5,948,300.00	297,415.00		
合同资产	佛山市投资控股集团有限公司	184,516.51	54,065.41	179,178.01	17,917.80
合同资产	江门市城市发展投资集团有限公司	177,112.35	35,422.47	177,112.35	17,711.24
合同资产	广州智都投资控股集团有限公司	87,309.00	8,730.90	87,309.00	4,365.45
合同资产	韶关市产业投资控股集团有限公司	86,930.74	4,346.54		
合同资产	中山市电力工程有限公司	51,220.00	2,561.00		
合同资产	东源县国有资产投资集团有限公司	49,025.00	2,451.25		
合同资产	中山兴中	42,610.00	5,607.00	83,981.65	4,872.08

	集团有限公司				
合同资产	北京煜邦电力技术股份有限公司	37,771.74	1,888.59		
合同资产	惠州仲恺城市发展集团有限公司	29,550.00	2,955.00	166,019.46	8,300.97
合同资产	东莞金融控股集团有限公司	6,960.00	348.00	1,652,515.37	829,014.10
合同资产	清远市德晟投资集团有限公司			447,173.00	95,471.30
合同资产	广东嘉应控股集团有限公司			183,100.00	91,550.00
合同资产	茂名市发展集团有限公司			33,672.00	1,683.60
合同资产	珠海华发集团有限公司			16,907.85	845.39
	小计	64,298,756.43	7,739,048.74	82,203,239.58	10,215,313.00

(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
应付账款	杭州科工电子科技股份有限公司	754,149.05	6,745,608.45
应付账款	中国南方电网有限责任公司	27,986,312.67	28,586,102.49
应付账款	汕头市投资控股集团有限公司	886,649.40	
应付账款	天津力神电池股份有限公司		27,567,010.59
应付账款	珠海华发集团有限公司	7,661,869.54	5,246,180.63
应付账款	广东新型储能国家	15,215,334.62	3,592,118.50

	研究院有限公司		
应付账款	江门市城市发展投资集团有限公司	11,083.90	1,902,360.00
应付账款	广州海颐软件有限公司	9,092.75	1,610,440.00
应付账款	深圳市永联科技股份有限公司	6,989.53	279,581.40
应付账款	白云电气集团有限公司	2,450,560.00	219,394.80
应付账款	广州市建筑集团有限公司	13,419.08	143,745.52
应付账款	佛山市投资控股集团有限公司	157,863.64	60,959.34
应付账款	中山兴中集团有限公司	49,000.00	60,847.47
应付账款	广州市城市建设投资集团有限公司	43,805.31	38,870.00
应付账款	云南昆供电力投资集团有限公司	1,658,483.84	
应付账款	云南电力技术有限责任公司	1,494,226.50	
应付账款	广西能汇投资集团有限公司	275,500.00	
应付账款	广西鑫盟投资集团有限责任公司	6,300.00	
应付账款	南网物业管理（广州）有限责任公司	1,533,609.93	
	小计	60,214,249.76	76,053,219.19
其他应付款	广东新型储能国家研究院有限公司	960,000.00	
其他应付款	中国南方电网有限责任公司		92,000.00
	小计	928,726.97	92,000.00

(3). 其他项目

√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
合同负债	中国南方电网有限责任公司	143,112,470.31	109,952,981.37
合同负债	广东新型储能国家研究院有限公司	8,134,040.56	50,843,170.81
合同负债	贵州粤黔电力有限	1,129,500.00	

	责任公司		
合同负债	中山市电力工程有限公司	404,778.76	
合同负债	阳江市交通投资集团有限公司	279,355.66	
合同负债	汕头市投资控股集团有限公司	274,716.98	
合同负债	茂名市发展集团有限公司	240,754.73	67,200.00
合同负债	贵州乌江清水河水电开发有限公司	226,462.27	
合同负债	广州市城市建设投资集团有限公司	92,219.47	
合同负债	揭阳市投资控股集团有限公司	33,388.68	
合同负债	惠州仲恺城市发展集团有限公司	12,982.45	
合同负债	广州市建筑集团有限公司	4,769.81	
合同负债	遵义铝业股份有限公司	4,716.98	
合同负债	新疆粤水电储能科技有限公司		80,674,601.76
合同负债	贵州乌江清水河水电开发有限公司		520,266.55
合同负债	南方海上风电联合开发有限公司		16,400.00
合同负债	贵安新区配售电有限公司		7,547.17
合同负债	佛山市投资控股集团有限公司	56,032,488.20	

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十五、 股份支付

1、 各项权益工具

(1). 明细情况

适用 不适用

(2). 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

适用 不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、 本期股份支付费用

适用 不适用

5、 股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

6、 其他

适用 不适用

十六、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

适用 不适用

2、 或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、 其他

适用 不适用

十七、 资产负债表日后事项**1、 重要的非调整事项**

□适用 √不适用

2、 利润分配情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	102,775,400
经审议批准宣告发放的利润或股利	

公司 2025 年度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 1.82 元（含税），不送红股、不以资本公积金转增股本。截至 2025 年 12 月 31 日，公司总股本 564,700,000 股，以此计算末期拟派发现金红利 10,277.54 万元（含税），合并 2025 年上半年已派发的现金红利 7,341.10 万元（含税），2025 年度公司累计拟派发现金红利可达 17,618.64 万元（含税），占公司 2025 年合并报表中归属于上市公司股东净利润的比例为 41.87%。本事项已经公司第二届董事会第十九次会议审议通过，尚需提交公司 2025 年年度股东会审议。

3、 销售退回

□适用 √不适用

4、 其他资产负债表日后事项说明

□适用 √不适用

十八、 其他重要事项**1、 前期会计差错更正**

详见“重要事项”的“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”

2、 重要债务重组

□适用 √不适用

3、 资产置换**(1). 非货币性资产交换**

□适用 √不适用

(2). 其他资产置换

□适用 √不适用

4、 年金计划

□适用 √不适用

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

公司以业务类型、内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定报告分部，并以业务类型为基础确定报告分部。分别对项目储能系统技术服务、试验检测及调试服务、智能监测设备、智能配用电设备、机器人及无人机及其他等的经营业绩进行考核。与各分部共同使用的资产、负债按照收入规模比例在不同的分部之间分配。

(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	储能系统技术服务	试验检测及调试服务	智能监测设备	智能配用电设备	机器人及无人机	其他	合计
营业收入	942,549,687.67	936,585,784.36	526,716,629.52	923,290,609.87	315,705,556.21	39,894,690.40	3,684,742,958.03
营业成本	849,243,719.23	516,015,725.41	365,382,129.22	585,277,709.48	240,410,564.93	30,772,027.77	2,587,101,876.04
资产总额	1,311,218,620.07	1,302,921,995.32	732,736,598.57	1,284,426,545.62	439,190,643.40	55,499,101.60	5,125,993,504.58
负债总额	465,864,779.78	462,917,059.84	260,335,056.95	456,345,784.49	156,040,685.54	19,718,356.91	1,821,221,723.51

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

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、 其他

适用 不适用

十九、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内	466,111,985.91	409,225,130.02
1至2年	61,044,914.42	16,419,808.60
2至3年	2,033,263.21	28,455,130.62
3至4年	24,857,044.27	10,754,559.71
4至5年	9,798,559.70	10,991,499.50
5年以上	11,587,096.78	
合计	575,432,864.29	475,846,128.45

(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	14,010,729.62	2.43	14,010,729.62	100.00		9,901,961.43	2.08	9,901,961.43	100.00	

项 计 提 坏 账 准 备										
按 组 合 计 提 坏 账 准 备	561,422, 134.67	97. 57	50,684,6 34.47	9.03	510,737, 500.20	465,944, 167.02	97.9 2	35,201,0 00.46	7.55	430,743,1 66.56
	561,422, 134.67		50,684,6 34.47			465,944, 167.02		35,201,0 00.46		
合 计	575,432, 864.29	/	64,695,3 64.09	/	510,737, 500.20	475,846, 128.45	100. 00	45,102,9 61.89	9.48	430,743,1 66.56

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
仁化县华粤煤矸石电力有限公司	17,049.63	17,049.63	100.00	涉诉较多, 预计无法收回
广东德嘉电力环保科技有限公司	3,670,000.00	3,670,000.00	100.00	客户经营困难, 预计无法收回
西北电力建设第一工程有限公司	1,610,800.00	1,610,800.00	100.00	涉诉较多, 预计无法收回
广州市万联水电工程有限公司	493,100.00	493,100.00	100.00	被列为异常经常目录, 预计无法收回
深圳市天楹环保能源有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00	100.00	客户经营困难, 预计无法收回
华泰慧能(北京)能源技术有限公司	7,039,736.89	7,039,736.89	100.00	涉诉或经过多次追账仍未收回的余额, 预计无法收回
湖南恒鑫输变电工程有限公司	180,043.10	180,043.10	100.00	涉诉较多, 预计无法收回
合计	14,010,729.62	14,010,729.622	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：账款组合

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（%）
1年以内	466,111,985.91	23,305,599.29	5.00
1至2年	60,044,914.42	6,004,491.44	10.00
2至3年	2,033,263.21	406,652.64	20.00
3至4年	22,853,418.64	11,426,709.32	50.00
4至5年	2,791,235.70	1,953,864.99	70.00
5年以上	7,587,316.79	7,587,316.79	100.00
合计	561,422,134.67	50,684,634.47	9.20

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

详见第八节第五条第11点。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见第八节第五条第11点。

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提坏账准备	9,901,961.43	6,782,485.70	2,673,717.51			14,010,729.62
按组合计提坏账准备	35,201,000.46	15,483,634.01				50,684,634.47
合计	45,102,961.89	22,266,119.71	2,673,717.51			64,695,364.09

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
华泰慧能（北京）能源技术有限公司	2,633,717.51		银行存款	该公司诉讼较多，回款较为困难
合计	2,633,717.51	/	/	/

其他说明

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用**(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
客户 1	262,380,316.94	35,385,722.35	297,766,039.29	44.47	20,677,700.46
客户 2	108,399,753.07	21,994,353.44	130,394,106.51	19.47	6,519,705.33
客户 3	18,933,000.00	5,948,300.00	24,881,300.00	3.72	2,190,715.00
客户 4	20,142,000.00		20,142,000.00	3.01	10,223,000.00
客户 5	10,575,088.82	42,300.42	10,617,389.24	1.59	2,607,925.73
合计	420,430,158.83	63,370,676.21	483,800,835.04	72.26	42,219,046.52

其他说明

无

其他说明：

适用 不适用**2、其他应收款**

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		

应收股利		
其他应收款	32,222,722.73	31,436,120.82
减：坏账准备	9,916,921.51	8,415,762.98
合计	22,305,801.22	23,020,357.84

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见第八节第五条第 11 点。

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(5). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(6). 应收股利

适用 不适用

(7). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(8). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见第八节第五条第 11 点。

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(9). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(10). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(11). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）		
其中：1年以内分项		
1年以内	6,567,043.12	5,464,477.68
1年以内小计	6,567,043.12	5,464,477.68
1至2年	830,948.73	17,816,425.00
2至3年	18,683,120.00	969,143.00
3年以上		
3至4年	615,820.00	1,876,452.26
4至5年	216,168.00	269,270.03
5年以上	5,309,622.88	5,040,352.85
合计	32,222,722.73	31,436,120.82

(12). 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
押金保证金	9,572,749.26	8,947,014.26
借款及利息	21,855,500.00	21,855,500.00
备用金		
其他	794,473.47	633,606.56
减：坏账准备	9,916,921.51	8,415,762.98
合计	22,305,801.22	23,020,357.84

(13). 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)	
2025年1月1日余 额	2,248,694.98	1,126,715.15	5,040,352.85	8,415,762.98
2025年1月1日余 额在本期				
--转入第二阶段	-123,164.00	123,164.00		
--转入第三阶段				
--转回第二阶段		5,040,352.85	-5,040,352.85	
--转回第一阶段				
本期计提	2,022,540.05			2,022,540.05
本期转回		521,381.52		521,381.52
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日 余额	4,148,071.03	5,768,850.48		9,916,921.51

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见第八节第五条第11点。

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

(14). 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	
按单项计提						
按组合计提	8,415,762.98	2,022,540.05	521,381.52			9,916,921.51
合计	8,415,762.98	2,022,540.05	521,381.52			9,916,921.51

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明

无

(15). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(16). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
中国南方电网有限责任公司	17,724,680.06	55.01	借款及利息、其他	1年以内、2-3年	3,451,234.00
中国能源建设集团广东电力工程局有限公司	4,755,500.00	14.76	借款及利息	5年以上	4,755,500.00

广州市番禺大华面机制造有限公司	971,840.00	3.02	押金保证金	1年以内、1-2年、2-3年	347,674.00
广东华工工程建设监理有限公司	800,000.00	2.48	押金保证金	1年以内	40,000.00
广州市越秀区发展和改革委员会	789,600.00	2.45	押金保证金	2-3年	157,920.00
合计	25,041,620.06	77.71	/	/	8,752,328.00

(17). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	356,297,757.05		356,297,757.05	356,297,757.05		356,297,757.05
对联营、合营企业投资	181,653,853.67		181,653,853.67	174,896,327.97		174,896,327.97
合计	537,951,610.72		537,951,610.72	531,194,085.02		531,194,085.02

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
广东粤电科试验检测技术有限公司	50,243,697.05						50,243,697.05	
贵州创	242,566,300.00						242,566,300.00	

星电力 科学研 究院有 限责任 公司									
广西桂 能科技 发展有 限公司	63,487,760.00							63,487,760.00	
合计	356,297,757.05							356,297,757.05	

(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(账面 价值)	本期增减变动							期末 余额(账面 价值)	减值 准备 期末 余额
		追 加 投 资	减 少 投 资	权益法下 确认的投 资损益	其他 综合 收益 调整	其他权 益变动	宣 告 发 放 现 金 股 利 或 利 润	计 提 减 值 准 备		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
杭州科 工电 子科 技股 份有 限	30,194,125 .36			2,762,314 .55	68,165 .01	32,110. 59				33,056,715 .51

公司										
广东新型储能国家研究院有限公司	35,193,373 .57		10,593,38 3.85					-7,710,17 0.96	38,076,586 .46	
新疆粤水电储能科技有限公司	9,491,783. 74		344,215.8 3		624,400 .28				10,460,399 .85	
广东储能产业发展有限公司	100,017,04 5.30		43,106.55						100,060,15 1.85	
小计	174,896,32 7.97		13,743,02 0.78	68,165 .01	656,510 .87			-7,710,17 0.96	181,653,85 3.67	

合计	174,896,32		13,743,02	68,165	656,510		-7,710,17	181,653,85
合计	7.97		0.78	.01	.87		0.96	3.67

(3). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,228,953,890.37	2,351,144,078.99	2,593,746,875.94	1,836,026,884.60
其他业务	3,442,121.38	9,351,342.78	5,685,718.66	1,895,307.56
合计	3,232,396,011.75	2,360,495,421.77	2,599,432,594.60	1,837,922,192.16
其中：与客户之间的合同产生的收入	3,229,305,989.75	2,358,667,936.90	2,594,131,378.83	1,836,252,763.23

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	本期发生额		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
销售商品	1,748,874,970.23	1,183,844,772.71	1,748,874,970.23	1,183,844,772.71
提供服务	1,480,431,019.52	1,174,823,164.19	1,480,431,019.52	1,174,823,164.19
按经营地区分类				
广东省内	2,062,102,092.18	1,559,048,410.00	2,062,102,092.18	1,559,048,410.00
广东省外	1,167,203,897.57	799,619,526.90	1,167,203,897.57	799,619,526.90
按商品转让的时间分类				
在某一时点确认收入	3,229,305,989.75	2,358,667,936.90	3,229,305,989.75	2,358,667,936.90
在某一时段内确认收入	0.00	0.00	0.00	0.00
按销售渠道分类				
直销	3,006,389,354.14	2,190,695,068.18	3,006,389,354.14	2,190,695,068.18
经销	222,916,635.61	167,972,868.72	222,916,635.61	167,972,868.72

合计	3,229,305,989.75	2,358,667,936.90	3,229,305,989.75	2,358,667,936.90
----	------------------	------------------	------------------	------------------

其他说明

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

其他说明：

无

5、投资收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益		
权益法核算的长期股权投资收益	6,032,849.82	6,302,637.82
处置长期股权投资产生的投资收益		
处置交易性金融资产取得的投资收益	14,768,478.34	16,369,940.73
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
持有至到期投资在持有期间的投资	6,662,500.00	

收益		
其他		
合计	27,463,828.16	22,672,578.55

其他说明：

无

6、其他

适用 不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-1,314,405.17	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	9,247,139.33	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	15,316,678.34	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	4,532,827.91	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工		

薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-7,523,857.91	
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	164,499.38	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	366,151.58	
减：所得税影响额	3,118,355.02	
少数股东权益影响额（税后）	152,797.05	
合计	17,517,881.39	

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	13.31	0.75	0.75
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	12.76	0.71	0.71

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：姜海龙

董事会批准报送日期：2026年3月27日

修订信息

适用 不适用