

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 年半年度报告

重要提示

一、 本公司董事会及董事、高级管理人员保证半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、 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“经营情况讨论与分析”中的“风险因素”部分。

三、 公司全体董事出席董事会会议。

四、 本半年度报告未经审计。

五、 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：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

六、 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 年半年度拟以实施权益分派股权登记日登记的总股本为基数分配利润。公司拟向全体股东每 10 股派 1.30 元（含税），合计派发现金红利 7,341.10 万元（含税），现金分红比例为 42.05%。若公司股本总额在分配预案披露后至分配方案实施期间，因新股股份上市、股权激励授予行权、股份回购等事项而发生变化的，公司拟维持每股分配比例不变，调整拟分配的利润总额。本事项已经公司于 2025 年 8 月 29 日召开的第二届董事会第十六次会议审议通过，尚需提交股东会审议。

七、 是否存在公司治理特殊安排等重要事项

☐适用 ☒不适用

八、 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。

九、 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、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

十一、 是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告内容的真实性、准确性和完整性

否

十二、 其他

☐适用 ☒不适用

目录

第一节 释义..... 4

第二节 公司简介和主要财务指标..... 6

第三节 管理层讨论与分析..... 9

第四节 公司治理、环境和社会..... 49

第五节 重要事项..... 51

第六节 股份变动及股东情况..... 66

第七节 债券相关情况..... 70

第八节 财务报告..... 71

备查文件目录	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。
	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。

第一节 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	大信会计师事务所（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 6 月 30 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、负荷和储能系统相互结合的智慧技术。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，探索构建源网荷储高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
报告期内变更情况查询索引	/

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书（信息披露境内代表）	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变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《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
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	公司证券投资部（董事会办公室）
报告期内变更情况查询索引	/

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、其他有关资料

□适用 √不适用

一、公司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	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年同 期增减(%)
营业收入	1,405,143,835.62	1,555,453,769.36	-9.66
利润总额	196,688,769.98	208,093,060.21	-5.48
归属于上市公司股东的净利润	174,561,890.49	184,477,932.19	-5.38
归属于上市公司股东的扣除非经常性损 益的净利润	170,745,971.78	181,184,571.87	-5.76
经营活动产生的现金流量净额	-271,976,012.34	-344,888,060.35	不适用
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年 度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	3,086,742,359.16	2,988,346,803.66	3.29
总资产	4,634,212,883.08	4,710,085,613.32	-1.61

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年同 期增减(%)
基本每股收益（元 / 股）	0.31	0.33	-6.06
稀释每股收益（元 / 股）	0.31	0.33	-6.06
扣除非经常性损益后的基本每股收益 （元 / 股）	0.30	0.32	-6.25
加权平均净资产收益率（%）	5.68	6.38	减少 0.70 个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资 产收益率（%）	5.55	6.26	减少 0.71 个百分点
研发投入占营业收入的比例（%）	6.92	6.16	增加 0.76 个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

□适用 √不适用

二、境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

三、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	金额	附注（如适用）
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	6,766.02	
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	2,762,307.71	

产生持续影响的政府补助除外		
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	6,839,948.66	
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	1,874,110.40	
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	-7,257,714.65	
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	-48,205.99	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	369,542.44	
减：所得税影响额	682,013.19	
少数股东权益影响额（税后）	48,822.69	
合计	3,815,918.71	

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

四、 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

五、 非企业会计准则业绩指标说明

☐适用 ☒不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、 报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

(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的发展。

公司以电源清洁化和电网智能化为主线发展主营产品，发展出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（用户环节）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进行实时监测、分析和预警；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、储能电池 PACK 及 PCS 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。

智慧储能产品

▶ 储能电池PACK



▶ 构网型储能变流器



▶ 小型车载移动储能舱



▶ 风冷/液冷箱式储能电池系统



▶ 工商业柜式储能系统



▶ 锂电池储能特种电源



新型储能服务

▶ 储能系统成套解决方案



▶ 储能并网试验



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，火电机组清洁燃烧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。

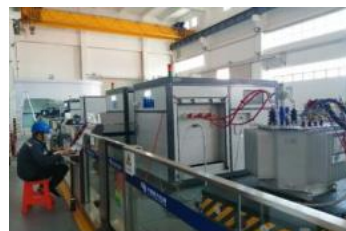
电网及用户侧技术服务主要包括：电网侧工器具检测、输电变设备 X 射线检测、防雷接地装置、全生命周期测试与安全性评估、输电变工程桩基检测等，用户侧工业用户无损检测、第三方检测与校准、职业健康检测、油气管道电磁影响测试与评估等。



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，推动配用电装备数字化转型。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，提供配电一二次融合设备、配电智能终端、电能质量治理设备、面向分布式源网荷储资源的新型

保护测控终端等产品，打造配电网数字化智能化整体解决方案。在用电侧，公司自主研发“丝路”InOS 系统及核心模组、高级应用 APP，研发基于统一操作系统的智能配用电设备（含智能量测终端、智能电表、智能模块等），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。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，提供新一代智能量测设备、智能资产管理设备、新型负荷管理设备、其他智能配用电设备及整体解决方案，打造南网“智能量测+数字电网”示范区；支撑 30 余家厂商开发配用电终端及新一代智能电表；推动“丝路”融入“电鸿”生态，专注营销域应用，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，助力配电网高质量发展。



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；在人员安全监测领域，提供“现场可视、在线可识、风险可感、保障可靠”的智慧安监系列终端与系统，包括作业行为图像识别 AI 装备、便携式高清布控球、智能安全帽、智能安全带、智能工器具管控终端等智能监测设备，以及基于安监域知识大模型的场景能力群应用开发，保障作业现场可视、可感，作业风险可知、可控。



5、机器人及无人机

公司首创“慧眼”无人巡检网，网格化集群式巡检作业，全面提升新型电力系统边缘感知和作业能力，提供室外巡检机器人、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等巡 检及作业机器人，慧眼无人机、换电机库、充电机库、简易机库等电力特种无人机及自动机库， 红外热像仪等智能红外终端，以及行业级网格化无人巡检及智能作业解决方案，已应用于电力、新能源、交通等行业，实现面向设备、环境及人员的“无人化”智慧运维。



(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发的“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，仅有在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与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，携带检测设备，在客户现场完成检测服

务，并出具经审批的检测报告给客户。送样试验检测服务是指公司收到客户寄送的检测样本后，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给客户。

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、组装等环节。

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。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，采取公开投标、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) 公司所处的行业地位分析及其变化情况

1、储能技术服务

公司坚持储能领域核心技术攻关，大力开拓储能产品及储能系统集成技术服务应用市场，不断取得显著成效。持续提升新型储能集成服务能力，公司与国家新型储能创新中心联合研发的百兆瓦时级构网型电池储能系统已在云南文山丘北 220kV 宝池储能电站项目成功实施了黑启动试验，这是南方电网区域内首次成功的百兆瓦级构网型储能系统黑启动试验。云南文山丘北独立电池储能项目是国家能源局 56 个新型储能试点示范项目之一，也是云南省首批集中共享新型储能试点示范项目之一。该构网型储能系统可实现储能系统的快速响应和精准调节，提高电力系统的稳定性和可靠性。高质量推进储能系统技术服务项目实施，报告期内深南电中山翠亨独立储能电站一期 100MW/200MWh 项目顺利投产，该项目是广东省内首例利用退役机组场址改建成为储能电站的成功案例。持续开拓不同应用场景下的储能系统技术服务市场，承接江苏惠然 100MW/300MWh 用户侧储能 EPC 总承包项目、韶关浚江 50MW/100MWh 独立储能 EPC 总承包项目。积极打造、不断升级储能拳头产品，公司自研自产的储能电池系统、构网型储能变流器应用规模持续增长；台区储能、中压线路储能、移动储能等电网替代型储能产品在江苏连云港、广西贵港、广西玉林等地开展规模化应用，在解决电网低电压、重过载问题方面发挥重要作用。

2、试验检测技术服务

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，技术监督稳步提升，作为调试牵头单位，完成了川投泸州天然气发电项目#1 机组全厂分系统及整套启动调试服务（H 级燃机），中标涪陵白涛燃机热电联产项目 EPC 总承包项目分系统及整套启动调试项目、中国大唐集团科学技术研究院有限公司华东电力试验研究院大唐潮州电厂 3#机组通流改造调试项目涉网性能试验服务项目、华能西安热工院生产项目燃煤机组特殊、涉网试验及部分电气系统调试服务等调试服务项目；中标越南永新一期电力有限公司 2025 年检修技术监督服务合同，成功将火电试验检测及调试服务市场范围拓展到南方五省区及东南亚以外。主动迎合电源侧构建新型电力系统需求，绿色低碳、节能安全、灵活可调、智慧协同相关业务稳步提升，中标湛江市中粤能源 2X600MW 燃煤机组改造项目合同和新疆重能石头梅 2×100 万千瓦煤电项目智慧电厂建设(一期)智能应用模块技术服务合同，继续拓展新一代煤电改造业务，打开建设智慧电厂新局面。聚焦核心技术自主研发攻关，开发了生物质与工业固废协同热解燃烧关键技术研究、燃煤电厂掺氨燃烧特性及污染物排放研究、开发新型高效低耗捕集 CO₂ 吸收剂及其节能优化技术研究，通过加强生物质和绿氨掺烧，低能耗高效率碳捕集装置的技术储备，形成碳排放监测及碳捕集等整体解决方案，为实现源网荷储协同调控和碳电综合最优决策做技术储备，支持电力能源领域向低碳化升级转型。依托公司 30MVA 大

容量高度集成化、可移动式风机并网检测平台，报告期内完成东方电气 12MW、12.5MW 风电机组并网性能测试工作，稳步推进明阳 12MW、14MW，上海电气 14MW 和 18MW 等多个型号风电机组测试，为大容量风电机组的研发定型提供了强大支撑，助力大规模新能源安全友好并网，业内影响力不断提升。

电网侧试验检测业务稳健发展，核心平台与业务布局持续升级，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，能力范围稳居南网前列，其中 CNAS 覆盖 134 个检测对象、3579 个检测项目，CMA 覆盖 158 个检测对象、1416 个检测项目，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，同时配套知识产权合规管理体系认证、民用无人驾驶航空器运营合格证及安全生产许可证等资质，形成完善的业务资质支撑体系。业务范围不断拓展，报告期内品控检测、工程质量检测、石墨基接地体等新业务量持续增长，首次中标区域仓电网物资柔性移动检测项目（单项目金额约 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（单项目金额约 1740 万元），扩展了品控移动检测业务以贴合客户需求；首次中标国网江西电力 2025 年第二次服务类联合授权框架项目，将品控业务延伸至国家电网，市场占有率稳步提升。核心竞争力不断夯实，硬件上拥有符合资质认证和量值传递要求的专业实验室及先进仪器设备，人员上技术团队深耕电力行业、精通国家及行业标准，具备持续研发能力与核心技术积累，能精准攻克业务难点，凭借深厚技术积累与优质服务在重要客户中树立良好口碑，业务覆盖电力全产业链，在华南地区形成显著规模效应与行业影响力。

3. 智能配用电设备

智能配电设备方面，报告期内，公司持续推进智能配电网领域核心技术与智能配电设备研发，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实现销售突破，中标广东电网公司专项招标及用户电力工程物资采购；持续加强 35kV 简易站用中压配网开关成套装备推广力度，已在云浮、梅州、潮州等地区投入并网运行；完成 10kV 小型化开关柜产品研发，其占地面积较传统设备减小 40%以上，产品已在肇庆、清远、惠州等地试点投入使用；承接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，完成高灵敏性小电阻接地保护辅助装置研发与产品定型，研发低压自愈智能控制成套装置，公司牵头研发“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。完成南网首座江门 110kV 凤山站柔性制造试点工程建设并投运，二次设备柔性组装关键技术和成果通过实践检验。

报告期内，公司基于“丝路”系统的新一代量测设备形成南方电网标准，通过自主投标和芯片授权等方式开拓非股东市场。“丝路”系列产品推广超千万只，载波模块在国网市场取得进一步突破，蓝牙模块、终端核心板产品市场持续保持稳定；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 20 家行业伙伴开展整机研发，2030 智能电网国家重大科技专项“城市用电芯片级安全感知和预警关键技术及装备”顺利推进；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；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；国际业务拓展加速，在埃及南开罗配网降损试点项目，正式进入运行期；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，支撑 80 余个赛事场馆保供电改造工作。

公司在源网荷储智慧联动领域持续攻关，报告期内，研发分布式新能源“四可”（可观、可测、可控、可调）系列终端产品，并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。与广东新型储能创新中心联合组建分布式新能源“四可”实验室，完成全场景仿真验证环境搭建并完成新能源群调群控技术验证。完成分布式新能源网络安全主动防御终端产品开发，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。公司“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。

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“设备+环境+人员”全域智能监测体系，实现设备状态可观、可测，外部环境可视、可感，作业风险可知、可控。报告期内，公司持续开展智能监测设备核心技术攻关，完成故障定位装置等九款装置的研发、升级，均已通过中国电力联合会的新产品技术鉴定，取得技术

水平国际领先的评价。“慧识”系列监测产品覆盖图像、电力、环境三大监测领域，通过公平公正的市场化投标竞争，代表产品如视频监测装置、故障定位装置，南网范围内应用广泛；同步拓展非关联业务，开拓江苏、河南等省级供电公司市场。全力支撑十五运广东保供电行动，云侧开发智能体“十五运保供电小助手”，支持“一句话查询、全链条响应”，缩短响应时间；端侧定制开发移动立杆视频监测等装置，覆盖多个安全运行黑点；积极参与中国首个由电网企业统一规划和建设的海上风电配套送出工程，为“阳江三山岛”项目贡献海底电缆运行监测技术，保证电力送出的稳定性；响应国家号召，开拓国际业务，向智利、老挝输出南网科技输变电监测解决方案。

公司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产品研发，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，适应新形势下的安全监管要求，通过科技手段提升现场安全监管能力。安监领域人工智能覆盖 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，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。面向危大工程安全监管需求，完成高塔组立作业现场数字化安全管控技术攻关，研发高塔组立安全监管成套装备并开展试点应用。完成新一代“如影”布控球研发，进一步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。

5. 机器人与无人机

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、带电作业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、中电联电力机器人专家工作委员会委员等行业领军人才，参与制定国家和行业标准 7 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。公司无人机团队创立了大型无人机在输电线路的全自动巡检模式，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。

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。完成新一代室外机库 V3.0、移动机库、无线充电机库、四足灭火机器人等产品样机试制，行业首次实现拒止环境下无人机无航线自动驾驶，打造南方电网运检领域首个平台智能交互处理模块“慧眼”运检小助手。室内巡检无人机在杭州发布获“金巡奖”。竞得内蒙古电力集团无人机项目框架 3900 万元标的额。承建华能新能源（广东）首个场站智能巡检系统，实现“机器人代人”自主巡视全覆盖。多机种无人机集群、智能外骨骼装备、喷火无人机、激光大炮、配网带电作业机器人、具身智能人形机器人、机器狗等系列装备参加国家能源局“光明守护-2025”电力应急救援综合演练，在第十五届全国运动会广州场馆，具身智能人形机器人作为安全员开展作业全过程安全监护，机器狗在电缆隧道进行巡检，获得新华社、中国能源报等主流媒体报道。电力人形机器人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。

（四）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、电力技术服务行业的新技术、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

国内储能行业政策密集出台，推动了储能市场化发展、技术创新和商业模式完善。2025 年 1 月，国家发改委、能源局发布《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号），明确不再将配置储能作为新能源项目核准、并网、上网等的前置条件。该政策的出台，将推动储能行业进一步向市场化方向发展，从‘强制配储’到‘按需配置’转变，有助于新型储能行业的高质量发展。2025 年 2 月，工业和信息化部等八部门印发了《新型储能制造业高质量发展行动方案》（以下称《行动方案》），提出到 2027 年，我国新型储能制造业全链条国际竞争优势凸显，优势企业梯队进一步壮大，产业创新力和综合竞争力显著提升，实现高端化、智能化、绿色化发展，包括产业体系加速完善、产品性能显著增强、应用领域持续拓展。《行动方案》的出台，系统性地规划了新型储能制造业发展路径，将推动新型储能产

业的技术革新和产能优化。2025 年 5 月，国家发改委、国家能源局发布《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》（发改能源〔2025〕650 号），允许风电、太阳能发电、生物质发电等新能源通过直连线路向单一电力用户供给绿电，探索创新新能源生产和消费融合发展模式，促进新能源就近就地消纳。

市场化模式方面，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），要求 2025 年底前基本实现电力现货市场全覆盖。同月，国家发改委、能源局发布《电力辅助服务市场基本规则》（发改能源规〔2025〕411 号），明确储能企业为参与电力辅助服务市场新型经营主体之一，并规定了其作为市场成员的权利与义务，为储能参与电力辅助服务市场提供了政策依据。

储能技术是解决大规模新能源消纳问题、提升电网稳定性的重要手段，是构建新型电力系统不可或缺的核心关键。在“政策+市场+技术”共同驱动下，储能行业仍将保持强劲的发展态势。

（2）检验检测及调试服务

在电源侧检验检测方面，2025 年以来，国家出台多项政策推动电力行业转型升级，包括煤电低碳化改造、新一代煤电升级专项行动实施方案（2025—2027 年）、电力系统调节能力优化专项行动实施方案（2025—2027 年）、《关于进一步深化电力业务资质许可管理 更好服务新型电力系统建设的实施意见》等。这些措施预计将推动电力市场的持续增长，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、容量电价、发输配用电设备的大规模更新和低碳改造、灵活性改造等多方面因素的影响下，我国电力市场将继续保持增长，随着电力设备向高端、智能、绿色方向的更新升级，以及对电力系统低碳化和灵活性改造的重视，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。

在电网侧检验检测领域，政策驱动效应显著，推动行业向智能化、全周期化方向加速发展，智能化检测设备和大数据分析技术逐渐成为行业主流。国家发展改革委发布《承装（修、试）电力设施许可证管理办法》（第 30 号令）于 2025 年 7 月 1 日实施，强调境内从事承装、承修、承试电力设施活动须取得许可证，并强化派出机构的监督检查职责，要求电网企业在用户受电工程竣工检验中查验施工企业许可证，以此规范市场秩序、保障电力安全。国家发展改革委与国家能源局 5 月联合印发的《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），提出要提升配电线路及台区电能质量的分析与治理能力，同时推动配电网智能巡检体系建设，加强带电检测装备应用，加速无人机巡检、AI 缺陷识别等技术的普及，通过技术升级强化设备隐患排查能力。国家能源局在《2025 年电力安全监管重点任务》中，明确推进新型电力系统国家级设备质量安全检验检测中心筹建，构建“检测-认证-研发”闭环体系，旨在解决当前设备种类繁多、质量参差不齐的行业痛点。综上，电网侧检测需求正从传统设备向新能源、特高压等领域延伸，智能化、数字化特征日益凸显。检测机构也逐步从“被动响应”转向“主动预防”，覆盖设备全生命周期，技术能力与责任意识持续提升。未来，电网侧检测服务将保持高速发展，新技术应用将为新型电力系统建设提供坚实支撑。

2、智能设备的新技术、新产业、新业态、新模式的发展情况和未来发展趋势

（1）智能配用电设备

①智能配电设备

新型电力系统加速建设和市场化改革推动新能源快速发展，新型配电网形态从传统“无源”网络向“有源”双向系统转变，建设满足分布式新能源规模化开发和就地消纳要求的分布式智能电网，构建新型有源配电网运行新模式成为智能配电领域技术演进的方向。

2025 年 1 月，国家发展改革委、国家能源局印发《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》（136 号文），提出新能源项目（风电、太阳能发电）上网电量原则上全部进入电力市场，要求新能源发电提升信息化、数字化、智能化水平，保障分布式新能源发电高效可靠利用和电力系统安全稳定运行；国家能源局印发《分布式光伏发电开发建设管理办法》明确新建的分布式光伏发电项目应当实现“可观、可测、可调、可控”，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，相关政策催生新能源“四可”技术发展与产品需求。2 月，国家能源局印发《2025 年能源工作指导意见》，提出统筹推进新型电力系统建设，推动配电网高质量发展，做好配电网建设改造，提升需求侧协同能力，推进虚拟电厂高质量发展。3 月，国家发展改革委、国家能源局印发《关于加快推进虚拟电厂发展的指导意见》，提出加强虚拟电厂关键技术研发应用，开展虚拟电厂资源聚合、调节能力、智慧调控、交易辅助决策、安

全稳定及评估检测等领域的关键技术攻关，支撑实现分散资源广泛感知、精准响应、高速互联，持续提升虚拟电厂调节性能和运行控制水平。

安全、可靠、绿色、高效的现代化配电网建设需求，加速催生配用电领域智能化新技术新装备应用。因此，以新能源为主体、源网荷储共同参与的新型配电网中，对分布式新能源的灵活接入、全面感知、动态调节、精准控制需求催生新型并网接入技术与运行控制技术发展。面向新型配电网源网荷储各类主体，提供满足分布式新能源并网接入、支撑多种形态柔性负荷及分散式储能等灵活性资源调度控制需求的智能配电产品装备与整体解决方案，在未来一段时期内具备巨大的市场前景。

②智能用电设备

国家《十四五规划和 2035 年远景目标纲要》提出“加快电网基础设施智能化改造和智能微电网建设，提高电力系统互补互济和智能调节能力”。《广东省发展改革委关于印发广东省推动能源领域大规模设备更新工作方案的通知》（粤办函(2024)92 号）提出“全面提升电网装备能效和智能化水平，推广新一代智能计量设备”。《广东省人民政府办公厅关于印发广东省推进分布式光伏高质量发展行动方案的通知》（粤办函(2024)92 号）明确“实施绿色圩镇、绿色乡村分布式光伏建设行动计划”，再次强调农村配电网建设的重要性。

智能配用电设备发展前景十分广阔。公司将积极把握机遇，发挥公司核心技术智能量测统一开发平台“丝路”价值，构建应用生态，打造电力行业智能配用电设备研发应用创新引领者。具体包括：以电力物联网核心模组、低压配用电可视化及 AI 深化应用为重点科研方向，构建基于“丝路-电鸿融合”的系列产品，包括：核心硬件模组、嵌入式 APP 应用、智能量测系统、营配融合系统、智慧物联终端、新一代智能量测整体解决方案、营配融合低压透明化整体解决方案、新型负荷管理整体解决方案，打破源网荷储各端信息壁垒，实现多元信息协同融合和有效应用。

(2) 智能监测设备

在新型电力系统加速推进建设，数字化转型工作大力开展的背景下，大量在线监测装置的加装，衍生出新的全生命周期管理需求；随着监测装置的大规模覆盖，业务场景逐步细分，不同平台监测数据的联动方式、规则值得进一步关注；数据的精细化消费，提升监测效率，减少人工多次、重复核对迫在眉睫；平台功能日益增加，功能模块逐渐丰富，低技能操作访问成为平台未来使用的发展方向。我国近年诞生了如 DeepSeek、千问等多个优秀大语言模型，如何适配电力行业，优化监测装置的管理模式，增加监测数据的使用效率将是行业新的突破点。

2025 年 2 月，国家能源局印发《2025 年能源工作指导意见》，提出强化能源安全重大风险管控，加强能源关键信息基础设施网络安全风险监测，稳妥推进能源行业北斗规模应用。推进人工智能技术在能源领域的试点应用。3 月，国家能源局印发《2025 年电力安全监管重点任务》，提出推进电力行业北斗规模化应用，推动北斗和电力业务深度融合，培育新场景、新模式、新业态，不断拓展应用领域、范围和规模。以 AI 技术深度嵌入电力安全监管场景，聚焦安监域人工智能、作业现场安全风险管控、安全工器具智能管控等技术方向，革新电力现场作业管理模式，加速催生智慧安监领域智能化新技术新装备应用。

因此，聚焦解决电力生产现场痛点问题，推动技术实用化落地，持续迭代升级智能可视、智能可感、后勤保障三大类智慧安监终端产品，加快安监领域人工智能能力群建设，完善电力安监人工智能专业大模型，打造面向新型电力系统源网荷储全域的智慧安监综合解决方案，在未来一段时期内具备巨大的市场前景。同时，亟需打造可容纳大规模监测装置接入、管理及数据分析的在线监控平台，打通专业壁垒，最大化挖掘数据价值，应对设备快速扩展和海量数据同步分析的需求；开发低门槛操作技术，一次输入触及系统所有模块的模式；提高数据实用性，减少错误告警，增强使用者对监测数据依赖性的功能将成为站稳电力市场，打入其它行业的关键。智能监测设备领域的关键技术和核心产品包括：（1）打造“慧识-输变配一体化分析运维系统”，一方面，细化电力场景建设，融合地理位置区域特征，打破专业壁垒，实现输、变、配三大专业设备的关联监测与统一调度管理，提升多场景、多源数据感知能力与协同分析水平；另一方面，加快构建监测设备全生命周期管理体系，从设备接入、运维、退役全流程进行统一规划和精细管理，提升设备运行可靠性与电网智能感知能力，解决当前监测设备维护管理难、运行状态不可知、长期离线形成监测盲区等突出问题；（2）深入调研电网安全黑点，搜集历史高发故障类型，有效结合图像识别算法与业务逻辑，优化不同识别场景下的算法告警逻辑，有效降低误告警率，告警频次将下降 90%；（3）开发智能体小助手，构建覆盖电网、设备、值守、气象、舆情等 19 个关键场景，

融合调度、运检、通信等多源数据，统一适配多业务系统，实现智能体多场景快速集成与稳定交互，支持“自然语言、一句话查询、全链条响应”，并与可视化大屏联动，实现图表、地图、统计视图同步展示。

（3）机器人及无人机

2025年3月5日，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”，推动低空经济新兴产业安全健康发展；“建立未来产业投入增长机制”，培育具身智能未来产业。机器人及无人机等战略性新兴产业迎来融合集群发展的窗口期。

2025年2月，中共广东省委办公厅、广东省人民政府办公厅印发《广东省建设现代化产业体系2025年行动计划》，提出加快启动布局人形机器人、低空经济等重点领域研发项目，大力发展人形机器人等具身智能机器人，积极推动智能机器人应用场景创新。

在电力能源领域，“十四五”期间是新型电力系统建设的关键时期，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》，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；深化不停电作业技术应用，进一步压减计划检修停电时间，逐步实现重点城市重点区域计划检修“零感知”。国家电网和南方电网均制定了以数字化为核心的电网建设规划，加快电力系统数字化升级。

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。公司将持续研发“南网擎天”电力人形机器人、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，打造“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”。作为新兴产业赛道，低空经济正蓬勃发展，中国民航局预测，到2035年，我国低空经济的市场规模有望达到3.5万亿元。公司将持续深化在低空经济领域的探索，推动“慧眼”系列低空装备“从眼到手”、应用领域“从生产到基建”、服务对象“从内部到外部”、市场开拓“从国内到国外”的转型升级。在投身国内低空经济发展浪潮，赋能千行百业的同时，机器人及无人机装备将随着电网基础设施国际共建，沿“一带一路”走向世界，向全球能源行业展示“中国智慧”。

新增重要非主营业务情况

☐适用 ☒不适用

二、经营情况的讨论与分析

报告期内，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，锚定高质量发展方向，统筹推进生产经营、改革创新、党建引领等各项重点工作，攻坚克难，稳中求进，各项事业取得阶段性成效。公司实现营业收入140,514.38万元，较上年同期下降9.66%；归属于上市公司股东的净利润为17,456.19万元，较上年同期下降5.38%；归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润17,074.60万元，较上年同期下降5.76%。报告期内，公司主要经营情况回顾如下：

（一）扎实推进国企改革深化提升行动

一是筑牢科改先行根基。连续五年获评国务院“科改行动”最高“标杆”评级。印发《南方电网电力科技股份有限公司“科改行动”年度清单》，高质量推进各项改革任务落实落地。二是释放市场化改革示范效应。市场化改革案例在中组部内刊发表，成功申报国资委中央企业人才登高专项行动。高层次人才培养成效显著，新聘战略专家1人、领军专家5人，选聘星级工程师43人。新建“人才+项目”机制，发挥项目“创造经济”和“培养人才”双重价值。紧跟公司战略规划，成立国际化发展部，组建队伍，全面赋能，促进国际业务高质量发展。三是取得监事会改革突出成效。公司迅速响应《公司法》（2023年修订版）等法规制度要求，积极推进国有企业监事会改革任务，取消公司监事会，健全子公司一人董事公司治理机制，平稳有序完成《公司章程》及《董事会议事规则》等核心制度修订，不断完善中国特色现代企业制度，治理体系现代化水平显著提升。四是擘画“十五五”发展新蓝图。系统谋划“十五五”时期发展路径，精研细谋具体工作方案。对外对标优秀企业，对内开展高层及部门交流访谈，开展全面审视分析。统一思想，

凝聚共识，高质量完成网公司低空经济、检验检测专题及公司“十五五”发展规划纲要编制工作，进一步明确公司发展定位、指标任务及重点业务布局。

（二）锚定科技自立自强，更好发挥科技创新作用

一是联合国创中心共同发展。协同国家储能创新中心共同推进中央企业创新联合体和原创技术策源地建设，成功申报智能网国家科技重大专项《新能源与储能支撑能力实证技术及系统级实证平台》项目。编制藏粤直流工程±800kV 直流侧直挂储能方案。高质量推进白云、顺德实证基地项目建设，积极开展多技术路线储能系统集成方案设计及设备供应。联合实施构网型高压级联储能系统，全力保障十五运开闭幕式供电安全稳定。二是谋划创新布局与业务发展深度融合。牵头申报的国家自然科学基金“海水等压压缩空气能基础理论与方法”项目。基于 AI 大模型的垂直领域应用，完成安监作业违章场景识别算法开发，推进变电设备红外缺陷识别算法研发，持续提升安全监管智能化水平。深入开展燃煤电厂掺氨燃烧特性的数值模拟研究，掌握不同掺氨比例下燃煤电厂燃烧特性与污染物排放的影响规律。三是深入推进核心产品生态研发。完成浸没式电池储能单元、模块化液冷柜式储能系统开发，打造高安全低成本的电池储能系列产品。完成自研碳化硅功率模块在低压柔直调压装置上的集成研制及挂网试运行，实现首款柔性配电网产品技术自主可控。自研的新型电表管理单元支撑全国 55 家电表厂商通过电鸿认证，为“电鸿-丝路”系统的推广应用奠定基础。完成“慧眼”系列室内无人机开发及试制，并通过韶关供电局为期六个月的示范运行，在南网范围内首次实现纯视觉导航的室内无人机自主巡检。四是积极融入国家创新体系。有序实施城市用电芯片级安全感知和预警关键技术及装备“智能电网（2030）”重点项目，通过需求规格定义评审。公司职工作为项目负责人牵头开展新能源与储能支撑能力实证技术及系统级实证平台“智能电网（2030）”国家级重点项目立项。新型高效低耗捕集 CO₂ 吸收剂开发及系统节能技术、大型燃煤电厂掺氨燃烧及污染物生成规律研究与应用等 3 项项目纳入省级能源产业科技创新项目库。巡检无人机及机库、机器狗、外骨骼、配网作业机器人等科技装备亮相“光明守护-2025”电力应急救援综合演练现场，成为攻坚关键与实战主力，彰显电力应急救援的“数智化”实力。“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。

（三）市场开拓亮点纷呈

一是营销渠道建设不断夯实。持续提升营销策划和市场渗透能力。完善商机动态管理机制，满足快速响应市场需求。通过高水平的大型展会擦亮品牌，连续 4 年参加全国无人机电力应用技术高峰论坛，连续 3 年参加储能国际峰会暨展览会。积极促成与各大风机厂家的框架合作关系，形成新能源试验稳定业务来源。加强地推工作力度，通过高频、深入拜访客户，精准对接需求，推动下达框架合同具体订单。二是省内市场深耕成效显著。聚焦服务广东战略重点，聚焦十五运保供电、乡村振兴及电能质量治理等重点领域，协同国研院中标世界首例“市电与储能主供、柴发备供”保供电项目，采用公司自研高压直挂式在线储能系统，推广“丝路”系列低压透明化解决方案，实现十五运场馆全覆盖，助力“百千万工程”及城中村治理。中标韶关浈江独立储能项目，采用自研混合调频 EMS 灵活调用高压级联和低压升压方案的储能系统。中标国家级重点示范项目——三山岛海上风电柔直输电数字工程项目。桂能公司竞得广东省新型储能创新中心顺德实证基地 EPC 总承包项目，实现桂能公司储能 EPC 总承包业务零的突破。三是南网其他四省市场发展格局形成。实现省内成功模式异地复制。能源侧中标海南地区海上风电调试和并网试验项目，先后中标广西国投钦州机组先进控制和海南洋浦电厂机组寿命评估等高技术服务项目。电网侧深挖替代型储能应用场景，推动配网分布式储能技术规模化应用。创星公司承接云南省电网公司物资品控业务。四是国网区域市场品牌辐射增强。聚力打造标杆项目，中标国内最大容量用户侧储能项目（江苏惠然），非关联储能项目容量规模实现突破。中标新疆重能智慧电厂建设应用模块项目，标志着公司成功迈入智慧电厂领域。充分挖掘市场潜力，“丝路”核心产品首次进入甘肃市场，品控检测技术服务落地江西，台区储能解决方案在江苏规模化应用。数字输电、数字变电系列产品连续中标国网江苏、河南。五是国际市场布局稳步推进。联合华为打造可复制可推广的世界一流配电网解决方案，推动公司新技术、新设备、新标准走向海外。深度挖掘国际市场机遇，稳步推进乌兹别克斯坦无人机巡检等项目，取得国际项目合同 2 项。公司报告期内非南方电网的客户营收 8.84 亿元，同比增加 26.67%，市场开拓能力显著提升。

非企业会计准则财务指标变动情况及展望

□适用 √不适用

报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

☐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 6 月底，公司本部现有员工 415 人，拥有一支硕博占比 84%、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 173 人，其中正高级职称 39 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 44 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 7 项、省部级项目 23 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 项国际、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 192 项，拥有美国发明专利 2 项、国内发明专利 421 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。针对弱电网时储能变流器的稳定控制难题及电网的电压、频率支撑需求，自主研发了构网型储能变流器，实现储能系统灵活、友好并网。针对电池系统能量精准控制精细度不高问题，通过融合电力电子技术实现电池精细管控和智能管控，实现储能系统在保证安全性前提下提升可用容量。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 16MW 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 NO_x 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工程应用）。	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，获得 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	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
10	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
11	电力二次设备智能化检测技术	本技术基于云平台 and 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
12	电力设备无损检测技术	本技术采用三维成像 X 射线成像技术，对 GIS 盆式绝缘子、开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。	产业化应用	原始创新
13	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

(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 6	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，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	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。	产业化应用	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	见机器人及无人机核心技术 5	同左	同左
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	见机器人及无人机核心技术 6	同左	同左

(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	电网设备与环境高精度三维建模与数据融合技术	本技术采用激光雷达或倾斜摄影技术,对电网设备及环境进行扫描或图像采集,开展数据预处理形成三维点云(或可见光及红外图像点云)或倾斜面片模型,最终还原电网场景高保真三维模型,为数字电网机器人、无人机等智能巡维终端应用提供高清数字底座,为数字电网提供高清模型与交互基础。	产业化应用	原始创新
2	基于多模态感知的环境感知与高精度组合导航技术	本技术综合考虑轮式巡检机器人或无人机不同的工作环境、使用条件及关键功能,对卫星信号(北斗、GPS)、差分RTK(实时动态定位:Real-TimeKinematic)信号、3D激光雷达、深度相机、无线电接收器等传感器之间的不同组合使用,通过物理及系统上的一致性标定,实现实时的环境、物体等感知及重构,实现环境地图及物体的探知与绘制,进一步可解算出机器人及无人机实时位姿和相对位移估计等定位信息,实现机器人与无人机的可靠定位、精准导航及避障。	产业化应用	原始创新
3	基于红外图像的设备快速测温及智能识别技术	本技术采用非同轴传感单元下红外与可见光信息的精准融合技术,支持机器人、无人机根据定位导航技术实时判断当前巡视拍摄设备的设备名称、设备调度号等相关数据,并在拍摄图谱中进行备注,进一步对图谱中设备进行分割,具备设备部件精确提取与自动匹配能力,有效排除背景干扰,提升巡检准确率。	产业化应用	原始创新
4	基于力-视-位多关节机械臂运动模型及柔顺控制技术	本技术综合考虑机器人在电网检修作业的工作环境、使用条件及关键功能,融合了视觉伺服技术、阻抗控制技术和状态反馈控制技术,建立了基于力-视-位多关节机械臂运动模型,实现了机器人作业手臂末端与作业目标的柔顺接触、全自主精准作业,并及时制止手臂与非作业对象的意外触碰,保障整个作业过程的安全、可靠、高效。	已突破关键技术,正向产业化转化	原始创新
5	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
6	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	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	产业化应用	原始创新

	断技术	浅表或深部岩土体微量变形进行高精度实时捕捉。		
7	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。	产业应用	原始创新
8	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

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 1 项、省部级项目 2 项；获得省部级奖励 15 项；新增标准发布 7 项，其中国际标准（IEC）1 项，国家标准 1 项，地方标准 1 项，团体标准 4 项。

序号	项目名称	项目类型	项目状态
1	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	签订任务书阶段
2	新型高效低耗捕集 CO2 吸收剂开发及系统节能技术	省部级	已下达
3	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	已下达

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	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	
3	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及应用	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	
4	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;深圳智微电子科技有限公司;北京市腾河智慧能源科技有限公司;苏州门海微电子科技有限公司	
5	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	
6	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	
7	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	
8	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	
9	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	
10	科技成果转化与推广奖	南方电网	变压器套管隐患发现、诊断、整治技术推广	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;南方电网电力科技股份有限公司;广东电网公司河源供电局	
11	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	
12	科技成果转化与推广	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	

	奖					
13	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	
14	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	
15	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	/	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

	本期新增		累计数量	
	申请数 (个)	获得数 (个)	申请数 (个)	获得数 (个)
发明专利	165	27	965	421
实用新型专利	0	0	102	115
外观设计专利	2	2	28	29
软件著作权	18	16	219	230
其他 (含 PCT、布图设计、国际专利)	0	1	19	6
合计	185	46	1333	801

3、研发投入情况表

单位：元

	本期数	上年同期数	变化幅度 (%)
费用化研发投入	97,271,737.54	95,875,848.51	1.46
资本化研发投入	0	0	0
研发投入合计	97,271,737.54	95,875,848.51	1.46
研发投入总额占营业收入比例 (%)	6.92	6.16	增加 0.76 个百分点
研发投入资本化的比重 (%)	0	0	0

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	“擎天”作业机器人产品体系技术研发	2,750,000	1,025,037.74	2,199,473.65	验收优化阶段。已完成全部研发任务，形成电力外骨骼样机 1 套，无人机挂拆接地线装置样机 1 套，通过型式试验，已完成挂网试运行申请。	完成无人机、外骨骼挂拆接地线优化装置设计，实现超轻量设计，无人机挂拆接地装置自重仅 2.6kg，可使用 M300 等常见型号无人机开展接地作业，接地线采用有源紧固安装，确保接地线可靠接地；上肢外骨骼装备具备识别挂接地线、重物传递等动作能力，通过辅助工具，有效提升接地线安装效率，大幅降低劳动强度。	国内先进	适用于输变配场景安装接地线作业。
2	基于物联网化的云边端 GIS 局放在线监测软件系统	6,378,000	2,248,619.74	2,285,367.96	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。	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。	行业领先	适用于变电站局放监测的应用领域
3	5MWh 和 200kWh 液冷电池储能单元及系统开发	23,653,600.00	6,584,458.59	12,523,992.27	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	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	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

					池储能系统研发，正在开展 20 尺高集约化高兼容性液冷箱式电池储能系统 2.0 研发。	式柜式电池储能单元，共三种主要的产品形态。同时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。		景
4	2.5MW 串联集散式功率变换系统开发	16,856,000.00	2,296,471.09	7,370,526.58	研发阶段。已完成簇优化器 B 样试制，正在开展 2.5MW 集中式变流器整机结构优化。	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
5	多节点自组网巡视无人化关键技术研究	11,350,600.00	4,989,425.81	8,009,918.47	现场测试阶段。已完成室内无人机机库量产，结合慧眼室内巡检无人机，在韶关供电局 220kV 变电站 GIS 室稳定试运行 6 个月，室内综合巡视覆盖率高达 86%；已完成多传感融合定位与导航算法开发，在韶关供电局 220kV 输电架空线路开展现场测试，重复定位误差 $\leq \pm 0.3\text{m}$ ；已完成视觉飞行仿线算法开发，在阳江鹅凰线 500kV 输电架空线路开展现场测试，仿线成功率达到 85%；已完成基于大小模型的设备单体	完成目标感知无人机定位与控制技术、任务分配调度及规划技术、研究点云矢量化及空间网格化技术的开发，提升“慧眼”无人作业体系综合能力，实现慧眼无人机及机库等智能巡检装备适配多场景、新形态的行业应用，抢占低空经济新赛道，推动无人机产业的智能化和标准化发展。	行业领先	适用于无人机电网设备智能巡检场景。

					化及 2D-3D 映射技术研究，以韶关供电局 220kV 变电站点云数据测试表明，较串通分割方法具有更好的泛化性，能够实现点云与影响数据快速对准；已完成立体路网构建算法开发，在韶关供电局 220kV 输电架空线路开展现场测试，路网有效航点比例≥90%；已完成多机协同路径规划算法开发，在韶关供电局 220kV 芙蓉站开展现场测试，路径规划碰撞率=0；已完成机库智能布局算法与巡视工作量智能测算算法开发，在南网五省全专业全领域范围内进行无人机机库智能布局规划与巡视工作量全面测算，机库投入产出比平均提升 25%以上。			
6	面向电鸿场景的智能电表软件平台开发及系列设备研制	19,265,000.00	4,430,118.08	6,087,077.09	研发阶段。完成电鸿蓝牙模块研发及试制；正在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研发。	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，于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。

7	“光储充用” 灵活互动技 术及系列装 置	22,325,900.0 0	2,515,547.47	5,921,249	研发阶段。完成新型负荷 管理装置研发，并在广州 大学城体育馆进行试挂； 正在开展柔性调控终端、 车网互动控制模块、空调 协议转换网关等产品研 发；参与编制网公司低压 分布式光伏“四可”工作 指引和典型设计。	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。
8	慧识 1.0 输 配线路统一 监测管控关 键技术研究 及平台建设	9,893,000	4,980,738.83	5,013,022.35	研发阶段。项目已完成视 频监测与故障诊断模块 的集成开发，研发完成 16 项图像识别算法，涵盖施 工机械、设备本体、杆塔 通道及台架变本体等类 别，当前正开展样本数据 收集与算法验证。故障定 位方面，已构建覆盖故障 选相、类型判定、区段及 精确定位等环节的全流 程定位算法，具备自动化 诊断能力，正推进功能完 善与生产部署测试。系统 平台与算法集成工作同 步推进中。	通过多协议智能终端的高效接入、精 准故障定位与图像识别算法的融合 应用，构建集在线监测、智能预警与 集中管控于一体的数字化运维平台， 实现输配电线路状态的全天候感知、 故障的快速定位及异常的自动识别， 全面提升电网运维的智能化、精细化 和可靠性水平。	行业领先	适用于电网智能 监测应用领域
9	数智驱动的 生产监控指 挥系统研发	15,828,000.0 0	2,455,492.81	13,464,969.3 5	研发阶段。已完成装备协 同作业组件、联合调度组 件、设备状态评价组件、 应急协同指挥组件及移 动应用集成，正在进行综 合智能驾驶舱整体功能	在微服务架构与组件化技术的基础 上，聚焦通用型核心功能开发，研发 建设一套以业务为导向、以设备为中 心、支持后续按需定制扩展的生产监 控指挥应用系统。	行业领先	适用于电网生产 监控指挥场景。

					测试。			
10	二次设备柔性组装关键技术及装备研发——课题一：研究二次设备柔性制造的整体解决方案	5,434,200	1,477,259.9	3,832,863.87	研发阶段。完成二次线束预制化加工工艺、二次线缆接口加工工艺技术研究，根据在广东江门凤山站、云南昆明玉龙寺站的试点应用，优化柔性屏柜中连接器，推进二次设备柔性制造生产线的整体解决方案升级。	1.研究电力二次设备接口定义及布局标准化规范，针对自动组屏的线束走线路径规划方法，研究面向柔性制造优化完善屏柜的结构和布局，并研制适用于标准化接口和线束的屏柜。2.研究开发变电站二次系统柔性制造数字化设计软件工具，利用数字化设计软件控制标准化线束与接口的自动化生产，并且能够支持自动化、智能化装备与自动化机器人的统一调配，为实现二次新型屏柜部件、线束等的自动安装打下基础。3.研究二次线束预制化加工工艺、二次线缆接口加工工艺技术，研制高可靠性二次设备标准化接口、预制式线束，实现批量加工、自动化生产的目标。4.研究二次设备柔性制造生产线的整体解决方案，合理分解多个制造环节、单元，根据不同的制造任务迅速进行调整；研究提出柔性制造的设备清单需求分析报告和生产安装、调试、试运行以及量产计划安排咨询方案。	行业领先	适用于变电站二次系统全生命周期的电力二次柔性制造、装配式屏柜等应用需求。
11	新型 B 型漏电流传感器及保护装置研制	4,575,000	1,608,820.67	2,967,279.62	研发阶段。已完成新型 B 型漏电流传感器产品研发，开展 B 型漏电流传感器与保护装置的集成融合方式研究，正在推进新型 B 型漏电流保护装置产品开发。	1.研发一款小型化、低功耗的 B 型漏电流传感器，由前置磁性线圈与后置磁通门处理电路组成，其中磁通门处理电路采用独立的芯片搭建以减少体积和使用功耗，前置线圈使用高性能的磁性器件，实现低至毫安级别的漏电流的测量，测量带宽高至 2khz，满足直流漏电和高频交流漏电的测	达到国内主流用户要求	适用于在低压配电系统如充电桩、光伏逆变器、家庭用户等直流漏电检测应用场景。

						量。2.研发 B 型漏电流断路器，实时监测漏电流的大小，将测量数据发送给监控后台，实现作业人员的监管，同时，作业人员能够根据漏电流测量的情况调节触发阈值，并实时分析漏电流的变化趋势提前预警，实时显示测量的漏电流支持运维巡检数据采集。		
12	配电网多视角可视化监测技术研究及装置研发	6,170,000	1,159,766.17	3,262,390.03	研发阶段。已完成基于电鸿物联操作系统的配电网多视角可视化监测装置市电型与感应型自主研制，通过电鸿认证，具备图像视频采集、端侧 AI 识别、远程 OTA 等核心功能，正在开展长期稳定性运行测试中。	在完成配电网多视角可视化监测装置硬件本体及核心功能的基础上，优化端侧 AI 识别算法的性能，提升配电网可视化监测装置的智能化能力，为告警线路环境异常状态提供可靠支撑。	行业领先	适用于配电网智能监测应用领域。
13	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——储能变流器协调控制与保护关键技术研究	7,330,000	2,380,876.44	5,089,837.98	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；储能协调控制策略，已完成部分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
14	基于宽禁带半导体技术的电能路由器的模块化	49,934,000.00	8,500,896.63	23,161,951.11	研发阶段。完成基于碳化硅功率模块的柔直调压装置整机集成研发及工程化样机试制，并开展样	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	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、

	设计				机试运行；正在开展低压柔性互联装置研发。	力电子产品的研制和应用。		电能质量治理场景。
15	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	12,361,000.00	2,388,143.49	9654723.08	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%；推进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初步实现对 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。	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。
16	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	7,830,000	885,384.86	2,300,754.88	研发阶段。已完成氢电与锂电耦合机制、系统输出响应特性研究，形成多源融合发电配置方法和优化设计方案；完成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。	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护及协同控制系统。	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

17	储能电站电池性能智慧监控与运维管理系统开发	10,830,000.00	1,687,711.91	5,478,481.99	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算法接口开发及前后端功能，正在优化功能需求。	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
18	新型高压频域介电谱测试装置开发及诊断算法研究	6,250,000	906,973.5	4,686,340.81	研发阶段目前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。
合计	/	239,014,300	52,521,743.73	123,310,220.1	/	/	/	/

5、 研发人员情况

单位:万元 币种:人民币

基本情况		
	本期数	上年同期数
公司研发人员的数量（人）	168	162
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	18.88	19.04
研发人员薪酬合计	3,254.90	3,367.33
研发人员平均薪酬	19.37	20.79

教育程度		
学历构成	数量（人）	比例(%)
博士研究生	35	20.83
硕士研究生	86	51.19
本科	41	24.40
专科	6	3.57
高中及以下	0	0.00
合计	168	100.00

年龄结构		
年龄区间	数量（人）	比例(%)
30 岁以下（不含 30 岁）	47	27.98
30-40 岁（含 30 岁，不含 40 岁）	73	43.45
40-50 岁（含 40 岁，不含 50 岁）	38	22.62
50-60 岁（含 50 岁，不含 60 岁）	9	5.36
60 岁及以上	1	0.60
合计	168	100.00

6、 其他说明

☐适用 ☒不适用

四、 风险因素

☒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 35 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 6 月 30 日，公司共拥有专利 565 项，计算机软件著作权 230 项。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。

（二）经营风险

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 37.07%，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 51.21%，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。

(三) 财务风险

1.应收账款坏账风险

报告期末，公司应收账款账面价值为 72,886.56 万元，占总资产比重为 15.73%，应收账款较上年末增长 42.60%。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 86,762.15 万元，占总资产比重为 18.72%，未来随着公司规模的扩大，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。

(四) 行业风险

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。

五、报告期内主要经营情况

报告期内，公司实现营业收入 140,514.38 万元，较上年同期下降 9.66%；归属于上市公司股东的净利润为 17,456.19 万元，较上年同期下降 5.38%；归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 17,074.60 万元，较上年同期下降 5.76%。

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	807,058,011.03	559,458,800.81	30.68	-16.03	-20.70	增加 4.09 个百分点
智能设备	597,388,796.94	386,549,494.95	35.29	0.74	-4.74	增加 3.72 个百分点
合计	1,404,446,807.97	946,008,295.76	32.64	-9.63	-14.87	增加 4.15 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
储能系统技术服务	329,065,754.34	300,343,204.06	8.73	-42.88	-39.71	减少 4.80 个百分点

试验检测及调试服务	449,542,544.95	243,998,268.89	45.72	24.00	25.46	减少 0.63 个百分点
智能配用电设备	302,305,161.20	187,576,318.48	37.95	-14.87	-18.13	增加 2.47 个百分点
智能监测设备	156,062,470.74	99,808,660.50	36.05	92.18	78.75	增加 4.81 个百分点
机器人及无人机	101,556,648.27	72,817,176.48	28.30	0.36	-1.89	增加 1.64 个百分点
其他	65,914,228.47	41,464,667.35	37.09	-15.44	-30.25	增加 13.35 个百分点
合计	1,404,446,807.97	946,008,295.76	32.64	-9.63	-14.87	增加 4.15 个百分点

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 95.26%。

1、储能系统技术服务收入同比下降 42.88%，主要由于受履约周期影响，报告期内达到收入确认标准的储能项目相对较少；毛利率同比减少 4.80 个百分点，个别大型储能系统集成项目毛利偏低导致整体毛利率下降。

2、试验检测及调试服务收入同比增长 24%，毛利率同比减少 0.63 个百分点，与上年同期基本持平。其中电源侧试验检测营收 3.13 亿元，同比增长 24.53%，主要由于大型发电机组节能优化服务等业务增长；电网侧试验检测营收 1.37 亿元，同比增长 22.82%，主要由于电气设备与材料试验检测及状态评估、电力及工业用户设备无损检测业务增长。

3、智能配用电设备收入同比下降 14.87%，主要受电网计量项目建设周期影响，智能计量资产管理设备、基于 InOS 的配用电智能设备的收入同比下降；毛利率同比增加 2.47 个百分点，主要由于业务结构变化，毛利率较高的终端核心板营收占比增加，带动毛利率提升。

4、智能监测设备收入同比增长 92.18%，主要由于线路运行环境监测及故障定位装置、电力智能安全与应急装备等业务收入增长；毛利率同比增加 4.81 个百分点，主要由于原材料及零部件采购成本降低且相关定制化产品及服务销售占比提升，电力智能安全与应急装备毛利率大幅提升。

5、机器人及无人机收入同比增长 0.36%，与上年同期基本持平；毛利率同比增加 1.64 个百分点，主要由于轻量化机器人规模化供货后毛利提升且营收占比提高。

(一) 主营业务分析

1、 财务报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	1,405,143,835.62	1,555,453,769.36	-9.66
营业成本	954,269,111.71	1,111,988,231.07	-14.18
销售费用	46,129,682.86	41,108,885.82	12.21
管理费用	104,264,673.15	102,699,586.27	1.52
财务费用	-5,254,670.48	-10,900,209.00	不适用
研发费用	97,271,737.54	95,875,848.51	1.46
经营活动产生的现金流量净额	-271,976,012.34	-344,888,060.35	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-597,024,072.67	-926,008,521.01	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-16,696,287.52	-15,851,821.16	不适用

营业收入变动原因说明：储能系统技术服务业务营收同比减少；

营业成本变动原因说明：营业成本随营业收入下降相应减少，且下降幅度大于营收的降幅，公司整体成本管控能力持续有效提升；

财务费用变动原因说明：公司加大结构性存款投资规模，货币资金余额相应减少，加之本年利率下行影响，利息收入同比下降，整体资金投资收益较上年同期增长；

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：公司加大营收账款回收力度，报告期经营现金流入同比增加；

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：公司收回已到期结构性存款高于去年同期，产生较大投资活动现金流入。

2、 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

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

☐适用 ☒不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1、 资产及负债状况

						单位：元
项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例（%）	上年期末数	上年期末数占总资产的比例（%）	本期期末金额较上年期末变动比例（%）	情况说明
货币资金	828,164,429.80	17.87	1,717,401,941.85	36.46	-51.78	公司加大结构性存款购买，充分发挥现金管理作用
交易性金融资产	1,262,076,900.00	27.23	700,610,100.00	14.87	80.14	持有结构性存款增加
应收票据	438,308.95	0.01	4,104,467.20	0.09	-89.32	公司加强票据风险管控，收取的信用级别较低的票据减少
应收账款	728,865,628.61	15.73	511,133,964.24	10.85	42.60	主要受非股东业务营收占比增加影响
应收款项融资	9,008,325.07	0.19	37,317,017.14	0.79	-75.86	公司部分到期票据转入应收账款
预付款项	21,285,464.76	0.46	10,045,434.59	0.21	111.89	主要系扩建数据检测实验室前期投入
其他非流动金融资产	4,275,600.00	0.09	962,800.00	0.02	344.08	公司增加对双碳基金的出资
应付职工薪酬	78,140,109.83	1.69	19,618,562.87	0.42	298.30	主要系半年度末已计提未发放的职工薪酬所致
其他应付款	87,882,690.44	1.90	9,857,176.35	0.21	791.56	主要系本年计提应付股利增加所致
一年内到期的非流动负债	30,802,830.56	0.66	22,078,738.56	0.47	39.51	一年以内到期的租赁负债重分类增加
其他流动负债	13,196,998.20	0.28	8,463,913.35	0.18	55.92	待转销项税额增加

其他说明
无

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

截至 2025 年 6 月 30 日，公司银行存款中有 987,281.29 元住房周转专项资金使用受限，有 76,512.87 元农民工工资专户资金使用受限，其他货币资金有 2,130,308.50 元保函押金使用受限。

4、 其他说明

☐适用 ☒不适用

(四) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

☒适用 ☐不适用

单位：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	100.00	250.70%

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）。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”及第八节财务报告章节之“十九、母公司财务报表主要项目注释”之“3、长期股权投资”。

(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	466,800.00			1,961,000,000.00	1,400,000,000.00		1,262,076,900.00
其他非流动金融资产	962,800.00	-194,200.00					3,507,000.00	4,275,600.00
应收款项融资	37,317,017.14						-28,308,692.07	9,008,325.07
合计	738,889,917.14	272,600.00	0.00	0.00	1,961,000,000.00	1,400,000,000.00	-24,801,692.07	1,275,360,825.07

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	4.51	否	交易性金融资产	是	截至 2025 年 6 月 30 日，基金资产总额 4,470.09 万元，其中货币资金 3,765.49 万元，长期股权投资 704.59 万元。	-19.42	-23.14
合计	/	/	10,000.00	350.70	450.70	/	4.51	/	/	/	/	-19.42	-23.14

其他说明
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， 截止报告期末出资额为 450.70 万元。基金投资于储能领域，截至 2025 年 6 月 30 日，已投资 1 个标的，为华电汕尾独立储能项目一期投出 90 万元。

(五) 重大资产和股权出售

☐适用 ☒不适用

(六) 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	14,603.07	9,241.56	5,273.39	675.93	604.59
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	33,131.03	27,229.54	12,327.82	3,711.64	3,137.93
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	19,203.98	12,518.10	7,873.16	1,254.65	1,110.71

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

(七) 公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

六、其他披露事项

☐适用 ☒不适用

第四节
 公司治理、环境和社会

一、公司董事、监事、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
吴亦竹	董事长	离任
姜海龙	董事长	选举
田丰	职工董事	选举
陈志新	监事会主席	离任
江生俊	监事	离任
邓艳	监事	离任
禔文健	职工监事	离任
胡雨佳	职工监事	离任
姜海龙	总经理	离任
廖宏楷	副总经理	离任
林国营	副总经理、核心技术人员	离任
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

备注：姜海龙先生虽已辞去总经理职务，在公司聘任新的总经理之前，仍代行总经理职责。

公司董事、监事、高级管理人员和核心技术人员变动的情况说明

□适用
 ✓不适用

公司核心技术人员的认定情况说明

□适用
 ✓不适用

二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	是
每 10 股送红股数（股）	/
每 10 股派息数(元)（含税）	1.30
每 10 股转增数（股）	/
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明 截至 2025 年 6 月 30 日，母公司期末可供分配利润 57,203.49 万元。公司 2025 年半年度拟以实施权益分派股权登记日登记的总股本为基数分配利润。公司拟向全体股东每 10 股派 1.30 元（含税），合计派发现金红利 7,341.10 万元（含税），现金分红比例为 42.05%。若公司股本总额在分配预案披露后至分配方案实施期间，因新股股份上市、股权激励授予行权、股份回购等事项而发生变化的，公司拟维持每股分配比例不变，调整拟分配的利润总额。本事项已经公司于 2025 年 8 月 29 日召开的第二届董事会第十六次会议审议通过，尚需提交股东会审议。	

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

（一）相关股权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	具体内容详见 2023 年 12 月

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。	30 日披露于上海证券交易所网站 (http://www.sse.com.cn)的公告
--	--

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

员工持股计划情况

☐适用 ☒不适用

其他激励措施

☐适用 ☒不适用

四、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

五、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	消费帮扶
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）		

公司始终心系社会民生，积极鼓励员工运用专业技能，为美好社会增添亮色。我们持续传播科学用电知识，深入开展扶贫采购、扶困济弱等志愿活动，并扎实推进“蓝公益”志愿服务项目，认真践行“奉献、友爱、互助、进步”的志愿者精神，以实际行动回馈社会。

公司深入贯彻落实广东省委、广东省政府关于乡村振兴和“百千万工程”的决策部署，响应广东省总工会关于积极采购全省荔枝的倡议书，助力广东省荔枝产业高质量发展，促进农民增收致富，职工食堂及员工通过“以买代帮”等形式，采购荔枝产品 3.72 万元，1190 公斤。

公司弘扬中华民族团结互助、乐善好施的传统美德，倡导“我为人人、人人为我”的互助精神，开展 2025 年度爱心帮扶募捐活动，共捐款 25,156 元，展现了企业的责任担当。

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	关于上市后三年内稳定公司股价的承诺，详见备注 4。	2021 年 5 月 31 日	是	上市后三年内	是	不适用	不适用
	其他	广东电网	关于上市后三年内稳定公司股价的承诺，详见备注 5。	2021 年 5 月 31 日	是	上市三年内	是	不适用	不适用
	其他	有责任的董事和高级管理人员	关于上市后三年内稳定公司股价的承诺，	2021 年 5 月 31 日	是	上市三年内	是	不适用	不适用

			详见备注 6。						
	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 7。	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 8。	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 9。	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 10。	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 11。	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 12。	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	是	不适用	不适用

						上市（以二者中较早者为准）之时失效			
	其他	南网科技	关于未能履行承诺时的约束措施的承诺，详见备注 13。	2021 年 5 月 31 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
	其他	广东电网、南方电网	关于未能履行承诺时的约束措施的承诺，详见备注 14。	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 15。	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 16。	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 17	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行人价格，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发展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发展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：南网科技上市后三年内稳定公司股价的承诺：本公司认可董事会、股东大会审议通过的《南方电网电力科技股份有限公司首次公开发行股票并在科创板上市后三年内稳定股价预案》。如本公司本次发行上市后三年内触发《稳定股价预案》中规定的稳定股价条件，本公司将按照《稳定股价预案》的要求履行相关义务。同时，本公司还将按照上市规则及其他适用的监管规定履行相应的信息披露义务，并遵守国有资产和行业监管等相关规定。如在《稳定股价预案》有效期内，本公司新聘任除独立董事和不在本公司领取薪酬的董事以外的董事、高级管理人员，本公司将要求新聘任的相关董事、高级管理人员履行《稳定股价预案》规定的相关董事、高级管理人员义务，并要求其按同等标准履行本次发行上市时相关董事、高级管理人员已作出的其他承诺义务。本公司将要求新聘任的相关董事、高级管理人员在获得提名前书面同意履行前述承诺和义务。本公司将无条件遵守《稳定股价预案》中的相关规定，履行相关各项义务。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5：控股股东广东电网关于上市后三年内稳定公司股价的承诺：本企业认可发行人董事会、股东大会审议通过的《南方电网电力科技股份有限公司首次公开发行股票并在科创板上市后三年内稳定股价预案》。如发行人本次发行上市后三年内触发《稳定股价预案》中规定的稳定股价条件，本企业将按照《稳定股价预案》的要求履行相关义务。同时，本企业还将按照上市规则及其他适用的监管规定履行相应的信息披露义务，并遵守国有资产和行业监管等相关规定。如发行人本次发行上市后三年内触发《稳定股价预案》中规定的发行人回购义务，本企业将依法积极促使发行人控股股东广东电网有限责任公司就该等回购事宜在股东大会中投赞成票。本公司将无条件遵守《稳定股价预案》中的相关规定，履行相关各项义务，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6：南网科技董事和高级管理人员关于上市后三年内稳定公司股价的承诺：本人认可发行人董事会、股东大会审议通过的《南方电网电力科技股份有限公司首次公开发行股票并在科创板上市后三年内稳定股价预案》。如发行人本次发行上市后三年内触发《稳定股价预案》中规定的除独立董事和不

在发行人领取薪酬的董事以外的董事的增持义务，本人将严格按照《稳定股价预案》的要求，积极履行增持发行人A股股票的义务。在履行增持义务的同时，本人还将按照发行人股票上市地上市规则及其他适用的监管规定履行相应的信息披露义务，并遵守国有资产和行业监管等相关规定。如发行人本次发行上市后三年内触发《稳定股价预案》中规定的发行人回购义务，本人将就等回购事宜在董事会上投赞成票。本人将无条件遵守《稳定股价预案》中的相关规定，履行相关各项义务。上述承诺为本人的真实意思表示，本人自愿接受证券监管部门、自律组织及社会公众的监督，若违反上述承诺本人将依法承担相应责任。

备注 7：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 8：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 9：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 10：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 11：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 12：控股股东广东电网及一致行动人南网产发，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 13：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 14：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 15：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 16：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 17：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、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、半年报审计情况

☐适用 ☒不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

☐适用 ☒不适用

六、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

☐本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

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

☐适用 ☒不适用

九、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、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

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（元）	占同类交易金额的比例（%）	关联交易结算方式
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	39,780,193.13	4.17	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	148,301.89	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	向关联人购买租赁服务	关联租赁	市场化定价方式	市场价格	8,301,651.57	/	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	15,023,975.88	1.07	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	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	126,415.09	0.01	电汇

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 年上半年营业成本（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) 资产收购或股权收购、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	集团	3,000,000.0	0.05%	1,420,162,874.1	3,058,455,907.3	3,665,317,440.1	813,301,341.4

电网 财务 有限 公司	兄弟 公司	00.00	-2.1%	7	8	1	4
合计	/	/	/	1,420,162,874.17	3,058,455,907.38	3,665,317,440.11	813,301,341.44

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	集团兄弟公司	授信	500,000,000.00	0.00

4、 其他说明

☐适用 ☒不适用

(六) 其他重大关联交易

☐适用 ☒不适用

(七) 其他

☐适用 ☒不适用

十一、 重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

☐适用 ☒不适用

(二) 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他重大合同

☐适用 ☒不适用

十二、 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	466,908,667.28	237,275,060.00	47.19	51.33	13,842,913.33	1.40	187,310,500.00
合 计	/	1,036,728,000.00	989,462,181.22	527,164,500.00	462,297,681.22	466,908,667.28	237,275,060.00	/	/	13,842,913.33	/	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	13,842,913.33	229,633,607.28	67.57	2025 年 12 月	否	是	不适用	不适用	不适用	否	不适用
首次公开发行股票	募集资金-尚未明确用途	其他	是	否	187,310,500.00	0.00	0.00	-	不适用	否	是	不适用	不适用	不适用	否	不适用
合计	/	/	/	/	527,164,500.00	13,842,913.33	229,633,607.28	/	/	/	/	/	/	/	/	/

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	/	/

(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	56,100.00	否

其他说明

2025 年 5 月 30 日，公司召开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。具体内容详见公司于 2025 年 5 月 31 日刊登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增加使用暂时闲置募集资金进行现金管理的公告》（公告编号：2025-015）。截至 2025 年 6 月 30 日，公司使用募集资金进行现金管理尚未赎回的余额为 5.61 亿元。

4、 其他

☒适用 ☐不适用

2023 年 12 月 25 日，公司召开第二届董事会第二次会议及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 and 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。具体内容详见 2023 年 12 月 27 日披露在上海证券交易所网站的《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 6 月 30 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

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

十三、 其他重大事项的说明

☐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

报告期内，公司普通股股份总数及股本结构未发生变化。

2、 股份变动情况说明

☐适用 ☒不适用

3、 报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

☐适用 ☒不适用

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

(二) 限售股份变动情况

☐适用 ☒不适用

二、 股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	11,153
截至报告期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）	/

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、前十名无限售条件股东持股情况表

前十名股东同时通过普通证券账户和证券公司客户信用交易担保证券账户持股的情形

☐适用 ☒不适用

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	包含转融通 借出股份的 限售股份数	质押、标 记或冻 结情况	股东 性质

					量	股份 状态	数量	
广东电网有限责任公司	0	243,178,530	43.06	243,178,530	243,178,530	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	93,121,470	93,121,470	无	0	国有法人
南网建鑫基金管理有限公司—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	0	无	0	其他
东方电子集团有限公司	0	21,700,000	3.84	0	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	0	无	0	国有法人
广东恒健资产管理有限公司	0	10,900,000	1.93	0	0	无	0	国有法人
广州工控资本管理有限公司	0	10,090,000	1.79	0	0	无	0	国有法人
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	2,544,655	3,792,802	0.67	0	0	无	0	其他
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	27,996	2,561,811	0.45	0	0	无	0	其他
中国人民人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品	6,638	2,308,492	0.41	0	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					
南网建鑫基金管理有限公司—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	21,700,000	人民币普通股	21,700,000					
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					
广东恒健资产管理有限公司	10,900,000	人民币普通股	10,900,000					
广州工控资本管理有限公司	10,090,000	人民币普通股	10,090,000					
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	3,792,802	人民币普通股	3,792,802					
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	2,561,811	人民币普通股	2,561,811					
中国人民人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品	2,308,492	人民币普通股	2,308,492					
李莲枝	1,692,772	人民币普通股	1,692,772					

国泰君安证券股份有限公司一天弘中证机器人交易型开放式指数证券投资基金	1,535,719	人民币普通股	1,535,719
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

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	广东电网有限责任公司	243,178,530	2025 年 12 月 22 日	0	自上市之日起锁定 48 个月
2	南方电网产业发展集团有限责任公司	93,121,470	2025 年 12 月 22 日	0	自上市之日起锁定 48 个月
上述股东关联关系或一致行动的说明		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			

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

三、董事、监事、高级管理人员和核心技术人员情况

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

☒适用 ☐不适用

单位:股

姓名	职务	期初持股数	期末持股数	报告期内股份增减变动量	增减变动原因
田丰	职工董事	7,909	0	-7909	二级市场卖出

其他情况说明

☒适用 ☐不适用

2025 年 6 月，根据《公司法》和修订后的《公司章程》，公司召开职工代表大会，选举田丰先生为公司第二届董事会职工董事，任期自 2025 年 6 月 27 日起至公司第二届董事会任期届满之日止。2025 年 2 月，田丰先生通过二级市场卖出公司股票 7,909 股，该股份变动情况发生在职工董事选举程序之前。

(二) 董事、监事、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

(三) 其他说明

☐适用 ☒不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

☐适用 ☒不适用

五、存托凭证相关安排在报告期的实施和变化情况

☐适用 ☒不适用

六、特别表决权股份情况

☐适用 ☒不适用

七、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

二、财务报表

合并资产负债表

2025 年 6 月 30 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 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	828,164,429.80	1,717,401,941.85
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	1,262,076,900.00	700,610,100.00
衍生金融资产			
应收票据	七、4	438,308.95	4,104,467.20
应收账款	七、5	728,865,628.61	511,133,964.24
应收款项融资	七、7	9,008,325.07	37,317,017.14
预付款项	七、8	21,285,464.76	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	12,923,568.85	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	867,621,451.67	798,510,340.05
其中：数据资源			
合同资产	七、6	64,907,853.64	54,653,641.33
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	6,290,644.03	7,962,990.65
流动资产合计		3,801,582,575.38	3,854,333,577.34
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	179,379,063.30	174,896,327.97
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	七、19	4,275,600.00	962,800.00
投资性房地产	七、20	9,281,897.12	9,934,105.37
固定资产	七、21	252,617,117.32	285,340,255.50

在建工程	七、22	4,348,726.75	4,622,689.01
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	96,653,497.95	92,614,369.34
无形资产	七、26	114,568,171.60	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	33,365,889.68	38,441,364.34
递延所得税资产	七、29	43,944,020.18	40,112,183.30
其他非流动资产	七、30	70,957,382.95	63,324,215.42
非流动资产合计		832,630,307.70	855,752,035.98
资产总计		4,634,212,883.08	4,710,085,613.32
流动负债：			
短期借款			
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	七、36	551,179,390.81	786,693,237.55
预收款项			
合同负债	七、38	547,375,418.15	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	78,140,109.83	19,618,562.87
应交税费	七、40	40,671,158.93	32,259,399.78
其他应付款	七、41	87,882,690.44	9,857,176.35
其中：应付利息			
应付股利		76,234,500.00	
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	30,802,830.56	22,078,738.56
其他流动负债	七、44	13,196,998.20	8,463,913.35
流动负债合计		1,349,248,596.92	1,516,253,865.84
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	68,678,773.22	72,165,933.55
长期应付款			
长期应付职工薪酬			

预计负债	七、50	39,745,354.84	42,611,363.52
递延收益	七、51	16,968,186.73	17,813,994.44
递延所得税负债	七、29	32,778,517.16	35,803,672.09
其他非流动负债			
非流动负债合计		158,170,831.95	168,394,963.60
负债合计		1,507,419,428.87	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			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	1,714,799,862.59	1,714,799,862.59
减：库存股			
其他综合收益	七、57	68,165.01	
专项储备			
盈余公积	七、59	98,517,789.84	98,517,789.84
一般风险准备			
未分配利润	七、60	708,656,541.72	610,329,151.23
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		3,086,742,359.16	2,988,346,803.66
少数股东权益		40,051,095.05	37,089,980.22
所有者权益（或股东权益）合计		3,126,793,454.21	3,025,436,783.88
负债和所有者权益（或股东权益）总计		4,634,212,883.08	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 6 月 30 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 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		734,570,370.41	1,616,381,796.80
交易性金融资产		1,262,076,900.00	700,610,100.00
衍生金融资产			
应收票据		438,308.95	1,205,849.53
应收账款	十九、1	579,296,367.28	430,743,166.56
应收款项融资		5,209,707.41	31,158,405.89
预付款项		14,525,994.78	9,295,492.73
其他应收款	十九、2	22,700,850.79	23,020,357.84
其中：应收利息			
应收股利			
存货		766,828,547.32	701,184,089.82
其中：数据资源			
合同资产		60,054,963.19	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			
流动资产合计		3,445,702,010.13	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	535,676,820.35	531,194,085.02
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		4,275,600.00	962,800.00
投资性房地产		3,681,154.63	4,359,939.16
固定资产		160,585,694.89	181,369,207.76
在建工程		3,773,505.51	4,047,467.77
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		64,341,500.07	64,973,397.50
无形资产		91,262,659.37	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		24,834,989.45	29,004,074.58
递延所得税资产		36,140,572.79	33,695,717.84
其他非流动资产		70,575,399.68	63,324,215.42
非流动资产合计		995,147,896.74	1,009,821,795.40
资产总计		4,440,849,906.87	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		504,630,420.35	729,587,857.26
预收款项			
合同负债		504,080,713.47	556,616,970.29
应付职工薪酬		58,533,865.55	17,903,915.10
应交税费		34,867,067.44	28,565,140.31
其他应付款		231,636,691.31	190,852,184.25
其中：应付利息			
应付股利		76,234,500.00	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		25,653,579.45	18,875,208.34
其他流动负债		12,461,983.72	7,192,915.44
流动负债合计		1,371,864,321.29	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		41,427,093.47	48,434,894.25
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债		39,745,354.84	42,611,363.52
递延收益		16,968,186.73	17,813,994.44
递延所得税负债		20,724,220.11	23,652,999.20
其他非流动负债			
非流动负债合计		118,864,855.15	132,513,251.41
负债合计		1,490,729,176.44	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		1,714,799,862.59	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		98,517,789.84	98,517,789.84
未分配利润		572,034,912.99	514,915,713.11
所有者权益（或股东权益）合计		2,950,120,730.43	2,892,933,365.54
负债和所有者权益（或股东权益）总计		4,440,849,906.87	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—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业总收入		1,405,143,835.62	1,555,453,769.36
其中：营业收入	七、61	1,405,143,835.62	1,555,453,769.36
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		1,200,926,759.42	1,346,612,653.80
其中：营业成本	七、61	954,269,111.71	1,111,988,231.07
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	4,246,224.64	5,840,311.13
销售费用	七、63	46,129,682.86	41,108,885.82

管理费用	七、64	104,264,673.15	102,699,586.27
研发费用	七、65	97,271,737.54	95,875,848.51
财务费用	七、66	-5,254,670.48	-10,900,209.00
其中：利息费用		1,685,989.93	1,958,048.01
利息收入		7,615,809.13	12,901,479.23
加：其他收益	七、67	3,131,850.15	3,695,879.74
投资收益（损失以“－”号填列）	七、68	10,787,718.98	3,838,155.66
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		4,414,570.32	-56,487.41
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	七、70	272,600.00	1,973,400.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-18,847,780.37	-11,669,929.02
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、73	-2,819,686.01	914,154.09
资产处置收益（损失以“－”号填列）			
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		196,741,778.95	207,592,776.03
加：营业外收入	七、74	9,768.52	630,246.27
减：营业外支出	七、75	62,777.49	129,962.09
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		196,688,769.98	208,093,060.21
减：所得税费用	七、76	19,165,764.66	21,302,620.15
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		177,523,005.32	186,790,440.06
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		177,523,005.32	186,790,440.06
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）		174,561,890.49	184,477,932.19
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		2,961,114.83	2,312,507.87
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		68,165.01	
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		68,165.01	

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		177,591,170.33	186,790,440.06
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		174,630,055.50	184,477,932.19
（二）归属于少数股东的综合收益总额		2,961,114.83	2,312,507.87
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.31	0.33
（二）稀释每股收益(元/股)		0.31	0.33

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—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业收入		1,163,619,192.31	1,366,782,617.19
减：营业成本		814,035,775.98	1,004,175,980.13
税金及附加		3,469,930.74	4,807,066.12
销售费用		37,918,258.59	34,722,707.06
管理费用		77,469,773.89	76,911,954.68
研发费用		85,500,348.22	86,903,575.87
财务费用		-4,417,509.98	-10,367,658.84
其中：利息费用		1,236,866.06	1,771,096.85
利息收入		6,313,285.22	12,167,895.23
加：其他收益		2,898,340.27	3,632,441.33
投资收益（损失以“－”号填列）		10,787,718.98	3,838,155.66
其中：对联营企业和合营企业		4,414,570.32	-56,487.41

的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		272,600.00	1,973,400.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-15,779,931.73	-10,319,817.22
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-2,699,960.44	1,091,603.95
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		145,121,381.95	169,844,775.89
加：营业外收入		2.27	2,690.51
减：营业外支出		11,569.00	96,600.00
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		145,109,815.22	169,750,866.40
减：所得税费用		11,756,115.34	15,531,351.49
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		133,353,699.88	154,219,514.91
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		133,353,699.88	154,219,514.91
（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		133,421,864.89	154,219,514.91
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—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
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		1,221,683,768.23	991,007,665.46
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		44,106,549.52	57,163,563.09
经营活动现金流入小计		1,265,790,317.75	1,048,171,228.55
购买商品、接受劳务支付的现金		1,186,763,415.93	1,054,781,004.34
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		181,560,980.64	160,636,265.11
支付的各项税费		34,252,204.76	82,574,084.18
支付其他与经营活动有关的现金		135,189,728.76	95,067,935.27

经营活动现金流出小计		1,537,766,330.09	1,393,059,288.90
经营活动产生的现金流量净额		-271,976,012.34	-344,888,060.35
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		700,000,000.00	300,000,000.00
取得投资收益收到的现金		6,373,148.66	3,894,643.07
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		706,373,148.66	303,894,643.07
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		37,769,496.33	28,903,164.08
投资支付的现金		1,265,627,725.00	1,201,000,000.00
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		1,303,397,221.33	1,229,903,164.08
投资活动产生的现金流量净额		-597,024,072.67	-926,008,521.01
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金			
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			
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		16,696,287.52	15,851,821.16
筹资活动现金流出小计		16,696,287.52	15,851,821.16
筹资活动产生的现金流量净额		-16,696,287.52	-15,851,821.16
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		-885,696,372.53	-1,286,748,402.52
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		819,727,780.89	915,212,631.65

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—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
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		1,075,064,275.05	837,286,726.00
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		31,434,878.25	137,013,521.88
经营活动现金流入小计		1,106,499,153.30	974,300,247.88
购买商品、接受劳务支付的现金		1,099,073,703.75	974,588,341.31
支付给职工及为职工支付的现金		126,707,124.22	109,309,957.22
支付的各项税费		24,954,707.69	70,320,826.56
支付其他与经营活动有关的现金		143,231,638.94	72,519,328.21
经营活动现金流出小计		1,393,967,174.60	1,226,738,453.30
经营活动产生的现金流量净额		-287,468,021.30	-252,438,205.42
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		700,000,000.00	300,000,000.00
取得投资收益收到的现金		6,373,148.66	3,894,643.07
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		706,373,148.66	303,894,643.07
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		17,054,189.51	14,795,964.54
投资支付的现金		1,265,627,725.00	1,201,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		1,282,681,914.51	1,215,795,964.54
投资活动产生的现金流量净额		-576,308,765.85	-911,901,321.47
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			
支付其他与筹资活动有关的现金		13,792,368.28	12,057,997.37
筹资活动现金流出小计		13,792,368.28	12,057,997.37
筹资活动产生的现金流量净额		-13,792,368.28	-12,057,997.37
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		-877,569,155.43	-1,176,397,524.26
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		729,211,676.25	840,260,473.32

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

合并所有者权益变动表
2025 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	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
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							68,165.01				98,327,390.49		98,395,555.50	2,961,114.83	101,356,670.33

动金 额（减 少以 “－”号 填列）															
（一） 综合 收益 总额						68,165.0 1				174,561,890.4 9		174,630,055.50	2,961,114.83	177,591,170.33	
（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											-76,234,500.00		-76,234,500.00		-76,234,500.00
1. 提取 盈余公 积															
2. 提取 一般风 险准 备															
3. 对 所有 者（或 股东） 的分 配											-76,234,500.00		-76,234,500.00		-76,234,500.00
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	564,700,000.0 0				1,714,799,862.5 9		68,165.0 1		98,517,789.8 4		708,656,541.7 2		3,086,742,359.1 6	40,051,095.0 5	3,126,793,454.2 1

项目	2024 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	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											85,655,432.19		85,655,432.19	2,312,507.87	87,967,940.06

少以 “—”号 填列)																
(一) 综合收 益总额											184,477,932.19		184,477,932.19	2,312,507.87	186,790,440.06	
(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											-98,822,500.00		-98,822,500.00		-98,822,500.00	
1. 提取 盈余公 积																
2. 提取 一般风 险准备																

3. 对所有 者 （或股 东）的 分配											-98,822,500.00		-98,822,500.00		-98,822,500.00
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				68,104,100.33		536,408,844.63		2,884,012,807.55	24,904,575.96	2,908,917,383.51

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—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	2025 年半年度										
	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
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）							68,165.01			57,119,199.88	57,187,364.89
（一）综合收益总额							68,165.01			133,353,699.88	133,421,864.89
（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										-76,234,500.00	-76,234,500.00
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-76,234,500.00	-76,234,500.00
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				1,714,799,862.59		68,165.01		98,517,789.84	572,034,912.99	2,950,120,730.43

项目	2024 年半年度										
	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、上年期末余额	564,700,00 0.00				1,714,799, 862.59				68,104,10 0.33	416,249,5 07.55	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	564,700,00 0.00				1,714,799, 862.59				68,104,10 0.33	416,249,5 07.55	2,763,853, 470.47
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										55,397,01 4.91	55,397,014 .91
（一）综合收益总额										154,219,5 14.91	154,219,51 4.91
（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										-98,822,50 0.00	-98,822,50 0.00
1．提取盈余公积											
2．对所有者（或股东）的分配										-98,822,50 0.00	-98,822,50 0.00
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				68,104,100.33	471,646,522.46	2,819,250,485.38

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

（一）基本情况

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，注册资本56,470.00万元，股份总数56,470.00万股（每股面值1元）。其中，有限售条件的流通股份：A股336,300,000股；无限售条件的流通股份A股228,400,000股。公司股票已于2021年12月22日在上海证券交易所挂牌交易。

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。

（二）财务报告的批准报出者和财务报告批准报出日

本财务报表业经公司2025年8月29日第二届第十六次董事会批准对外报出。

（三）合并财务报表范围

本公司报告期合并财务报表范围包括广东粤电科试验检测技术有限公司、贵州创星电力科学研究院有限责任公司以及广西桂能科技发展有限公司3家子公司。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2、持续经营

√适用 □不适用

本公司不存在导致对报告期末起12个月内的持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

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

本公司编制的财务报表符合《企业会计准则》的要求，真实、完整地反映了本公司的财务状况、经营成果和现金流量等相关信息。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2、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。

3、 营业周期

√适用 □不适用

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

4、 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5、 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

1. 财务报表项目的重要性

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

2. 财务报表项目附注明细项目的重要性

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

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	占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
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

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

1. 同一控制下的企业合并

同一控制下企业合并形成的长期股权投资合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。合并方以发行权益性工具作为合并对价的，按发行股份的面值总额作为股本。长期股权投资的初始投资成本与合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，应当调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2. 非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买方在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值之和。非同一控制下企业合并中所取得的被购买方符合确认条件的可辨认资产、负债及或有负债，在购买日以公允价值计量。购买方对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，体现为商誉价值。购买方对合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期营业外收入。

7、 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

1. 控制的判断标准

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

2. 合并财务报表的编制方法

（1）统一母子公司的会计政策、统一母子公司的资产负债表日及会计期间

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

（2）合并财务报表抵销事项

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

（3）合并取得子公司会计处理

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

（4）处置子公司的会计处理

在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。因处置部分股权投资等原因丧失了对被投

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

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

1. 合营安排的分类

合营安排分为共同经营和合营企业。未通过单独主体达成的合营安排，划分为共同经营。单独主体，是指具有单独可辨认的财务架构的主体，包括单独的法人主体和不具备法人主体资格但法律认可的主体。通过单独主体达成的合营安排，通常划分为合营企业。相关事实和情况变化导致合营方在合营安排中享有的权利和承担的义务发生变化的，合营方对合营安排的分类进行重新评估。

2. 共同经营的会计处理

本公司为共同经营参与方，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：确认单独所持有的资产或负债，以及按份额确认共同持有的资产或负债；确认出售享有的共同经营产出份额所产生的收入；按份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按份额确认共同经营发生的费用。

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

3. 合营企业的会计处理

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

9、现金及现金等价物的确定标准

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。

10、外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

1. 外币业务折算

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

2. 外币财务报表折算

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

当期损益。

11、金融工具

√适用 □不适用

1.金融工具的分类及重分类

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。

(1) 金融资产

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。

4.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

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	承兑人信用风险较小的银行
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（含下同）	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。

12、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。

13、应收账款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见第八节财务报告五、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。

14、应收款项融资

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

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。

15、其他应收款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

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、存货

√适用 □不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

□适用 □不适用

1. 存货的分类

存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、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、库存商品、劳务成本、发出商品等。

2. 发出存货的计价方法

存货发出时，采取加权平均法确定其发出的实际成本。

3. 存货的盘存制度

本公司的存货盘存制度为永续盘存制。

4. 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品和包装物采用一次转销法摊销。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

√适用 □不适用

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，当期可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备，并按单个存货项目计提存货跌价准备，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

产成品、商品和用于出售的材料等直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值。为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，以合同价格作为其可变现净值的计量基础；如果持有存货的数量多于销售合同订购数量，超出部分的存货可变现净值以一般销售价格为计量基础。用于出售的材料等，以市场价格作为其可变现净值的计量基础。

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

☐ 适用 ☒ 不适用

17、合同资产

☒ 适用 ☐ 不适用

合同资产的确认方法及标准

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司将已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利(且该权利取决于时间流逝之外的其他因素)作为合同资产列示。

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。

18、持有待售的非流动资产或处置组

☐ 适用 ☒ 不适用

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

☐ 适用 ☒ 不适用

终止经营的认定标准和列报方法

☐ 适用 ☒ 不适用

19、长期股权投资

☒ 适用 ☐ 不适用

1. 共同控制、重大影响的判断标准

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

发活动以及融资活动等。重大影响，是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. 初始投资成本确定

对于企业合并取得的长期股权投资，如为同一控制下的企业合并，应当在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本；非同一控制下的企业合并，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本；以支付现金取得的长期股权投资，初始投资成本为实际支付的购买价款；以发行权益性证券取得的长期股权投资，初始投资成本为发行权益性证券的公允价值；通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照《企业会计准则第 12 号——债务重组》的有关规定确定；非货币性资产交换取得的长期股权投资，初始投资成本按照《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》的有关规定确定。

3. 后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算。本公司对联营企业的权益性投资，其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的，无论以上主体是否对这部分投资具有重大影响，本公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定处理，并对其余部分采用权益法核算。

20、投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的

折旧或摊销方法

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。

21、固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

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

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

本公司固定资产主要分为：房屋及建筑物、机器设备、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。并在年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地之外，本公司对所有固定资产计提折旧。

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

22、在建工程

√适用 □不适用

本公司在建工程分为自营方式建造和出包方式建造两种。在建工程在工程完工达到预定可使用状态时，结转固定资产。预定可使用状态的判断标准，应符合下列情况之一：固定资产的实体建造（包括安装）工作已经全部完成或实质上已经全部完成；已经试生产或试运行，并且其结果表明资产能够正常运行或能够稳定地生产出合格产品，或者试运行结果表明其能够正常运转或营业；该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生；所购建的固定资产已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符。

23、借款费用

√适用 □不适用

1. 借款费用资本化的确认原则

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

2. 资本化金额计算方法

资本化期间，是指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间。借款费用暂停资本化的期间不包括在内。在购建或生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，应当暂停借款费用的资本化。

借入专门借款，按照专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定；占用一般借款按照累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率计算确定，资本化率为一般借款的加权平均利率；借款存在折价或溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或溢价金额，调整每期利息金额。

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

24、生物资产

□适用 √不适用

25、油气资产

□适用 √不适用

26、无形资产**(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序**

√适用 □不适用

1. 无形资产的计价方法

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

2. 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

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

使用寿命有限的无形资产摊销方法如下：

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。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

本公司研发支出的范围主要依据公司的研究开发项目情况制定，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。

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，满足确认为无形资产条件的转入无形资产核算。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：（1）完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；（2）具有完成该无形资产并使用或出售的意图；（3）无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用性；（4）有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；（5）归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

27、长期资产减值

√适用 □不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、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。

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

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

29、合同负债

√适用 □不适用

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。本公司将同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

30、职工薪酬**(1). 短期薪酬的会计处理方法**

√适用 □不适用

在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益，企业会计准则要求或允许计入资产成本的除外。本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。本公司为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司在职工提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

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

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

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

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). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。履约义务是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品的承诺。交易价格是指本公司因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及本公司预期将退还给客户的款项。

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

收入确认的具体方法：

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。

(2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

☐ 适用 ☒ 不适用

35、合同成本

☒ 适用 ☐ 不适用

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

本公司为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：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（以下简称“与合同成本有关的资产”）采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。取得合同的增量成本形成的资产的摊销年限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本公司将超出部分计提减值准备并确认为资产减值损失：

1. 因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；

2. 为转让该相关商品估计将要发生的成本。

3. 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、递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

1. 递延所得税的确认

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

2. 递延所得税的计量

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

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

38、租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

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。

2. 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

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。

39、其他重要的会计政策和会计估计

□适用 √不适用

40、重要会计政策和会计估计的变更**(1). 重要会计政策变更**

□适用 √不适用

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3). 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

41、其他

☐适用 ☒不适用

六、税项

1、 主要税种及税率

主要税种及税率情况

☒适用 ☐不适用

税种	计税依据	税率
增值税	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	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
库存现金		
银行存款	12,732,779.86	295,218,813.68
其他货币资金	2,130,308.50	2,020,254.00
存放财务公司存款	813,301,341.44	1,420,162,874.17
合计	828,164,429.80	1,717,401,941.85
其中：存放在境外的款项总额		

其他说明

截至 2025 年 6 月 30 日，公司银行存款中有 987,281.29 元住房周转专项资金使用受限，有 76,512.87 元农民工工资专户资金使用受限，其他货币资金有 2,130,308.50 元保函押金使用受限。

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	1,262,076,900.00	700,610,100.00	/
其中：			
其他	1,262,076,900.00	700,610,100.00	/
合计	1,262,076,900.00	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 1,261,000,000.00 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	438,308.95	4,104,467.20

商业承兑票据		
合计	438,308.95	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					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										
按组合计提坏账准备	438,308.95	100.00			438,308.95	4,104,467.20	100.00		/	4,104,467.20
其中：										
银行承兑汇票	438,308.95	100.00			438,308.95	4,104,467.20	100.00			4,104,467.20
商业承兑汇票										
合计	438,308.95	100.00		/	438,308.95	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

详见第八节附注五第 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)	700,477,667.39	481,869,388.87
其中: 1 年以内分项		
1 年以内	700,477,667.39	481,869,388.87
1 年以内小计	700,477,667.39	481,869,388.87
1 至 2 年	42,699,746.98	27,841,129.31
2 至 3 年	10,579,919.37	28,764,569.54
3 年以上	51,322,192.56	30,505,051.41
合计	805,079,526.30	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	10,506,850.23	1.31	10,506,850.23	100.00		12,380,960.63	2.18	12,380,960.63	100.00	
按组合计提坏账准备	794,572,676.07	98.69	65,707,047.46	8.27	728,865,628.61	556,599,178.50	97.82	45,465,214.26	8.17	511,133,964.24
其中：										
账龄组合	794,572,676.07	98.69	65,707,047.46	8.27	728,865,628.61	556,599,178.50	97.82	45,465,214.26	8.17	511,133,964.24
合计	805,079,526.30	/	76,213,897.69	/	728,865,628.61	568,980,139.13	/	57,846,174.89	/	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			
	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	42,049.63	42,049.63	100.00	涉诉较多，预计无法收回
西北电力建设第一工程有限公司	1,493,476.00	1,493,476.00	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
华泰慧能（北京）能源技术有限公司	7,678,292.70	7,678,292.70	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	10,506,850.23	10,506,850.23	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	700,477,667.39	35,023,883.38	5.00
1 至 2 年	42,699,746.98	4,269,974.71	10.00
2 至 3 年	8,466,554.57	1,693,310.90	20.00
3 年以上	42,928,707.13	24,719,878.47	57.58
合计	794,572,676.07	65,707,047.46	8.27

按组合计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

详见第八节附注五第 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

详见第八节附注五第 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

(1). 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	20,241,833.20				65,707,047.46
单项评估计提坏账准备	12,380,960.63		1,874,110.40			10,506,850.23
合计	57,846,174.89	20,241,833.20	1,874,110.40			76,213,897.69

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
湖北省电力建设第一工程有限公司	1,859,110.40		银行存款	客户经营困难,预计无法收回
合计	1,859,110.40	/	/	/

其他说明：

无

(3). 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(4). 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	303,744,426.75	85,594,865.73	389,339,292.48	40.31	26,420,935.37
客户 2	60,549,073.17	4,908,000.00	65,457,073.17	6.78	3,272,853.66
客户 3	42,733,862.00		42,733,862.00	4.42	2,136,693.10
客户 4	27,771,822.53	5,780,539.3	33,552,361.83	3.47	2,429,187.86
客户 5	27,424,820.00		27,424,820.00	2.84	1,371,241.00
合计	462,224,004.45	96,283,405.03	558,507,409.48	57.82	35630910.99

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	85,376,056.47	20,468,202.83	64,907,853.64	72,471,388.60	17,817,747.27	54,653,641.33
合计	85,376,056.47	20,468,202.83	64,907,853.64	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	117,324.00	0.14	117,324.00	100.00		117,324.00	0.16	117,324.00	100.00	
按组合计提坏账准备	85,258,732.47	99.86	20,350,878.83	23.87	64,907,853.64	72,354,064.60	99.84	17,700,423.27	24.46	54,653,641.33
合计	85,376,056.47	100.00	20,468,202.83	23.97	64,907,853.64	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

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
西北电力建设第一工程有限公司	117,324.00	117,324.00	100.00	预计无法收回
合计	117,324.00	117,324.00	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	23,541,286.19	1,177,064.41	5
1-2 年	27,050,304.70	2,705,030.47	10
2-3 年	14,482,763.33	2,896,552.66	20
3 年以上	20,184,378.25	13,572,231.29	67.24
合计	85,258,732.47	20,350,878.83	23.87

按组合计提坏账准备的说明

√适用 □不适用

详见第八节附注五第 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

详见第八节附注五第 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	
按组合计提	17,700,423.27	2,650,455.56				20,350,878.83	
合计	17,817,747.27	2,650,455.56				20,468,202.83	/

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	9,008,325.07	37,317,017.14
商业承兑汇票		
合计	9,008,325.07	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

详见第八节附注五第 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	20,076,741.52	94.32	8,338,478.00	83.01
1 至 2 年	1,187,766.61	5.58	1,137,549.34	11.32
2 至 3 年	20,956.63	0.10	569,407.25	5.67
3 年以上				

合计	21,285,464.76	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:

债权单位	债务单位	期末余额	账龄	未结算原因
南方电网电力科技股份有限公司	华自科技股份有限公司	1,087,766.64	1-2 年	未到结算期
合计		1,087,766.64		

(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	4,939,155.97	23.20
供应商 2	4,716,981.13	22.16
供应商 3	2,481,700.47	11.66
供应商 4	1,880,000.00	8.83
供应商 5	1,435,225.03	6.74
合计	15,453,062.60	72.60

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	20,761,077.67	19,951,131.54
减: 坏账准备	7,837,508.82	7,357,451.25
合计	12,923,568.85	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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐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

(1). 应收股利

☐适用 ☒不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐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股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	8,476,797.98	8,401,048.75
其中：1 年以内分项		
1 年以内	8,476,797.98	8,401,048.75
1 年以内小计	8,476,797.98	8,401,048.75
1 至 2 年	2,683,349.53	2,234,397.63
2 至 3 年	1,619,840.00	1,879,610.02
3 年以上	7,981,090.16	7,436,075.14
合计	20,761,077.67	19,951,131.54

(1). 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	14,896,846.72	14,974,705.62
借款及利息	4,755,500.00	4,755,500.00
备用金	155,909.35	
其他	952,821.60	220,925.92
减：坏账准备	7,837,508.82	7,357,451.25
合计	12,923,568.85	12,593,680.29

(2). 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	-322,683.00	322,683.00		
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	323,442.61	106,014.93	50,600.03	480,057.57
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年6月30日余额	1,016,142.86	1,630,413.08	5,190,952.88	7,837,508.82

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
详见第八节附注五第 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

(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	
按单项计提						
按组合计提	7,357,451.25	480,057.57				7,837,508.82
合计	7,357,451.25	480,057.57				7,837,508.82

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

(4). 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

(5). 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
其他应收款 1	5,468,906.00	26.34	押金保证金、借款及利息	1 年以内、5 年以上	4,791,170.30
其他应收款 2	1,265,084.00	6.09	押金保证金	1 年以内、1-2 年	120,283.35
其他应收款 3	1,163,209.35	5.6	押金保证金	1 年以内、1-2 年	80,539.04
其他应收款 4	916,840.00	4.42	押金保证金	2-3 年	183,368.00
其他应收款 5	898,560.00	4.33	押金保证金、其他、借款及利息	1 年以内、1-2 年	53,028.00
合计	9,712,599.35	46.78			5,228,388.69

(6). 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	19,708,692.90	121,892.67	19,586,800.23	11,972,272.68	122,196.07	11,850,076.61
在产品	33,776,656.28		33,776,656.28	30,995,934.03		30,995,934.03
库存商品	94,049,700.77	20,705.94	94,028,994.83	30,265,334.97	20,705.94	30,244,629.03
发出商品	428,336,726.50		428,336,726.50	289,420,473.07		289,420,473.07
委托加工物资	34,850,975.67		34,850,975.67	34,423,577.88		34,423,577.88
其他周转材料	228,458.03		228,458.03	415,735.96		415,735.96
合同履约成本	256,835,176.49	22,336.36	256,812,840.13	401,231,123.53	71,210.06	401,159,913.47
合计	867,786,386.64	164,934.97	867,621,451.67	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			303.40		121,892.67
在产品	-					-
库存商品	20,705.94					20,705.94
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			48,873.70		22,336.36
合计	214,112.07			49,177.10	-	164,934.97

本期转回或转销存货跌价准备的原因

√适用 □不适用

相关项目已结算，结转入对应成本。

按组合计提存货跌价准备

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

□适用 √不适用

(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	3,451,285.03	4,228,364.49
预缴所得税	2,839,359.00	3,734,626.16
合计	6,290,644.03	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

各阶段划分依据和减值准备计提比例：
详见第七节第五条第 11 点。

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：

无

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

(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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(3). 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

(4). 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）	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	权益法下确 认的投资损 益	其他综合 收益调整	其他权 益变动	宣告发 放现金 股利或 利润	计提减 值准备	其他		
一、合营企业												
小计												
二、联营企业												
杭州科工 电子科技 股份有限 公司	30,194,125.36				1,135,457.79	68,165.01					31,397,748.16	
广东新型 储能国家 研究院有 限公司	35,193,373.57				3,550,783.16						38,744,156.73	
新疆粤水 电储能科 技有限公 司	9,491,783.74				-591,787.06						8,899,996.68	
广东储能 产业发展 有限公司	100,017,045.30				320,116.43						100,337,161.73	
小计	174,896,327.97				4,414,570.32	68,165.01					179,379,063.30	
合计	174,896,327.97				4,414,570.32	68,165.01					179,379,063.30	

(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	4,275,600.00	962,800.00
合计	4,275,600.00	962,800.00

其他说明：

无

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	106,655.72	678,784.53		785,440.25
(1) 计提或摊销	106,655.72	678,784.53		785,440.25
(2) 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	4,924,425.07	973,075.16		5,897,500.23
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	5,635,494.38	3,646,402.74		9,281,897.12
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	252,437,173.25	285,170,328.03
固定资产清理	179,944.07	169,927.47
合计	252,617,117.32	285,340,255.50

其他说明:

无

固定资产

(1). 固定资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	通用设备	专用设备	运输工具	合计
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		445,202.24	1,241,649.72		1,686,851.96
（1）购置					
（2）在建工程转入		445,202.24	1,241,649.72		1,686,851.96
（3）企业合并增加					
3.本期减少金额	439,702.25	251,968.78	396,670.52	142,332.00	1,230,673.55
（1）处置或报废		250,935.68	396,670.52	142,332.00	789,938.20
（2）其他	439,702.25	1,033.10			440,735.35
4.期末余额	25,401,643.44	52,054,850.06	574,829,508.65	20,058,321.49	672,344,323.64
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	1,224,524.86	3,988,413.63	28,098,231.84	788,290.32	34,099,460.65
（1）计提	1,224,524.86	3,988,413.63	28,098,231.84	788,290.32	34,099,460.65
（2）其他					
（3）企业合并增加					
3.本期减少金额	130,205.86	250,935.68	393,770.52	135,215.40	910,127.46

(1) 处置或报废		250,935.68	393,770.52	135,215.40	779,921.60
(2) 其他	130,205.86				130,205.86
4.期末余额	9,509,325.56	28,810,732.58	368,357,646.87	13,229,445.38	419,907,150.39
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	15,892,317.88	23,244,117.48	206,471,861.78	6,828,876.11	252,437,173.25
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

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
通用设备	250,935.68	250,935.68			
专用设备	396,670.52	393,770.52		2,900.00	
运输设备	4,195,067.50	4,018,023.43		177,044.07	
合计	4,842,673.70	4,662,729.63		179,944.07	

(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	761,839.75
合计	761,839.75

(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
专用设备	2,900.00	
通用设备		
运输工具	177,044.07	169,927.47
合计	179,944.07	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	4,348,726.75	4,622,689.01
工程物资		
合计	4,348,726.75	4,622,689.01

其他说明：
无

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	782,598.93		782,598.93
运营监控平台建设项目	1,574,528.31		1,574,528.31	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
2023 年固定资产投资项目	575,221.24		575,221.24	575,221.24		575,221.24
合计	4,348,726.75		4,348,726.75	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
运营监控平台建设项目	4,655,000.00	1,574,528.31				1,574,528.31	38.22	38.22				自有资金
2024 年智能审核系统建设项目	1,270,000.00	782,598.93				782,598.93	69.63	69.63				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	41.46	41.46				自有资金
合计	9,785,000.00	3,773,505.51				3,773,505.51	/	/			/	/

(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

☐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	20,002,207.42	20,002,207.42
(1) 新增租赁	20,002,207.42	20,002,207.42
(2)企业合并增加		
3.本期减少金额	4,556,460.18	4,556,460.18
(1) 处置	4,556,460.18	4,556,460.18
(2) 其他		
4.期末余额	149,437,110.62	149,437,110.62
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	15,963,078.81	15,963,078.81
(1)计提	15,963,078.81	15,963,078.81
(2)企业合并增加		
3.本期减少金额	4,556,460.18	4,556,460.18
(1)处置	4,556,460.18	4,556,460.18
(2)其他		
4.期末余额	52,783,612.67	52,783,612.67
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	96,653,497.95	96,653,497.95
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				913,207.54	913,207.54
(1)购置				913,207.54	913,207.54
(2)内部研发					
(3)企业合					

并增加					
(4) 在建工程转入					
3.本期减少金额					
(1)处置					
4.期末余额		42,823,220.96	3,000.00	138,148,689.58	180,974,910.54
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		2,533,771.46	159.29	6,075,890.07	8,609,820.82
(1) 计提		2,533,771.46	159.29	6,075,890.07	8,609,820.82
(2)企业合并增加					
3.本期减少金额					
(1)处置					
4.期末余额		13,173,610.74	784.29	53,232,343.91	66,406,738.94
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		29,649,610.22	2,215.71	84,916,345.67	114,568,171.60
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

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数（增长率、利润率等）	预测期内的参数的确定依据	稳定期的关键参数（增长率、利润率、折现率等）	稳定期的关键参数的确定依据
贵州创星电力科学	8,764.99	18,296.68	/	2025年至2029	2025年至2029年预	/	稳定期折现率	/

研究院有 限责任公 司与商誉 相关的长 期资产组				年	计营业收 入增长率 分 别 为 10.68%、 4.95%、 4.95%、 2.97%、 2.97%		12.65%	
合计	8,764.99	18,296.68	/	/	/	/	/	/

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	1,435,995.54	6,511,470.20	0.00	33,365,889.68
合计	38,441,364.34	1,435,995.54	6,511,470.20	0.00	33,365,889.68

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	109,561,470.12	16,434,220.52	87,942,877.44	13,191,431.61
应付职工薪酬	21,028,473.16	3,154,270.97	18,839,622.07	2,825,943.30
递延收益	16,968,186.73	2,545,228.01	17,813,994.44	2,672,099.17
预计负债	39,745,354.84	5,961,803.23	42,611,363.52	6,391,704.53
使用权资产/租赁负债产 生的税会差异	99,481,603.78	14,922,240.57	94,244,672.11	14,136,700.82
其他	6,175,045.85	926,256.88	5,962,025.81	894,303.87
合计	292,960,134.48	43,944,020.18	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	30,899,638.65	4,634,945.8	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	90,675,083.57	13,601,262.53	111,504,731.39	16,725,709.71
非货币性资产投资利得分期纳税	295,227.55	44,284.13	590,455.10	88,568.27
使用权资产	96,653,497.95	14,498,024.70	92,614,369.34	13,892,155.40
合计	218,523,447.72	32,778,517.16	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	75,452,325.49	4,876,925.81	70,575,399.68	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	381,983.27		381,983.27			
合计	75,834,308.76	4,876,925.81	70,957,382.95	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	3,194,102.66	3,194,102.66	其他	截至 2025 年 6 月 30 日，公司银行存款中有 987,281.29 元住房周转专项资金使用受限，有 76,512.87 元农民工工资专户资金使用受限，其他货币资金有 2,130,308.50 元保函押金使用受限。	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	3,194,102.66	3,194,102.66	/	/	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

□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	414,527,521.72	575,293,569.03
技术服务购置款	124,132,531.30	174,404,819.32
工程服务购置款	55,492.91	1,038,309.21
长期资产购置款	8,966,933.32	19,595,820.93
其他	3,496,911.56	16,360,719.06
合计	551,179,390.81	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	547,375,418.15	637,282,837.38
合计	547,375,418.15	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	194,572,247.63	136,050,700.67	78,140,109.83
二、离职后福利-设定提存计划		28,501,988.88	28,501,988.88	
三、辞退福利		124,775.00	124,775.00	
四、一年内到期的其他福利				
合计	19,618,562.87	223,199,011.51	164,677,464.55	78,140,109.83

(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		149,775,825.20	93,325,541.66	56,450,283.54
二、职工福利费		11,135,935.63	11,135,935.63	
三、社会保险费		11,951,147.63	11,951,147.63	

其中：医疗保险费		11,269,375.80	11,269,375.80	
工伤保险费		681,771.83	681,771.83	
生育保险费				
四、住房公积金		14,969,427.00	14,969,427.00	
五、工会经费和职工教育经费	19,618,562.87	6,739,912.17	4,668,648.75	21,689,826.29
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	194,572,247.63	136,050,700.67	78,140,109.83

(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		16,776,294.00	16,776,294.00	
2、失业保险费		920,411.36	920,411.36	
3、企业年金缴费		10,805,283.52	10,805,283.52	
合计		28,501,988.88	28,501,988.88	

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	22,141,763.94	8,298,238.92
企业所得税	14,150,584.50	7,284,924.46
个人所得税	474,133.24	14,558,826.98
城市维护建设税	1,613,824.51	727,862.27
房产税	47,851.41	26,742.85
教育费附加	687,357.85	307,688.70
地方教育附加	461,004.36	207,891.62
印花税	208,100.52	272,393.90
土地使用税	3,638.52	
其他	882,900.08	574,830.08
合计	40,671,158.93	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	76,234,500.00	
其他应付款	11,648,190.44	9,857,176.35
合计	87,882,690.44	9,857,176.35

(2). 应付利息

☐适用 ☒不适用

(3). 应付股利

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利		
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
应付股利	76,234,500.00	
合计	76,234,500.00	

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：
无

(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	5,028,654.62	4,764,012.18
其他	6,619,535.82	5,093,164.17
合计	11,648,190.44	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	30,802,830.56	22,078,738.56
合计	30,802,830.56	22,078,738.56

其他说明：
无

44、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		
应付退货款		
待转销项税额	13,196,998.20	8,463,913.35
合计	13,196,998.20	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	106,546,189.35	102,606,003.08
减：未确认融资费用	7,064,585.57	8,361,330.97
减：一年内到期的租赁负债	30,802,830.56	22,078,738.56
合计	68,678,773.22	72,165,933.55

其他说明：

无

48、 长期应付款

项目列示

☐适用 ☒不适用

长期应付款

☐适用 ☒不适用

专项应付款

☐适用 ☒不适用

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	39,745,354.84	42,611,363.52	根据销售额计提
合计	39,745,354.84	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	1,534,700.00	2,380,507.71	16,968,186.73	收到的与收益相关的补贴款
合计	17,813,994.44	1,534,700.00	2,380,507.71	16,968,186.73	/

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	-5,000.00			300,000.00	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		444,775.95		36,791.58	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站 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		1,507,894.97			与收益相关
功率变换和保护控制系统关键技术 研究与开发（国家项目课题 3） （2021YFB3800203）	303,260.12	20,000.00	124,285.27		198,974.85	与收益相关
基于储能的源网荷体系化调控及运 营关键技术研究与应用	1,188,000.00		56,383.45		1,131,616.55	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	8,800.00		821,601.63	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		116,589.81		1,582,872.68	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		71,377.04		190,851.66	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		14,801.66		299,387.96	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		28,247.86		521,752.14	与收益相关
深远海风电场无人机智能自主巡检	69,292.84				69,292.84	与收益相关

关 键 装 置 与 系 统 研 制 (GDNRC[2022]26)						
高安全数字储能系统研发及产业化	9,010,000.00				9,010,000.00	与收益相关
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		689,400.00	5,177.89		684,222.11	与收益相关
城市级用电安全预警平台研发及示范应用		479,300.00	2,323.81		476,976.19	与收益相关
国家能源局 2025 年项目经费		250,000.00			250,000.00	与收益相关
合计	17,813,994.44	1,534,700.00	2,380,507.71		16,968,186.73	

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
合计	1,714,799,862.59			1,714,799,862.59

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

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	减：前期计入其他综合收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	

			当期转入 损益	当期转入 留存收益				
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			98,517,789.84
合计	98,517,789.84			98,517,789.84

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	上年度
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	174,561,890.49	365,046,428.30
减：提取法定盈余公积		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	76,234,500.00	175,057,000.00
转作股本的普通股股利		
其他		
期末未分配利润	708,656,541.72	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	1,404,446,807.97	946,008,295.76	1,554,116,632.64	1,111,288,013.26
其他业务	697,027.65	8,260,815.95	1,337,136.72	700,217.81
合计	1,405,143,835.62	954,269,111.71	1,555,453,769.36	1,111,988,231.07
其中：与客户之间的合同产生的收入	1,404,446,777.96	953,266,010.41	1,554,180,488.89	1,111,324,268.62

(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	597,388,796.94	386,549,494.95	597,388,796.94	386,549,494.95
提供服务	807,057,981.02	566,716,515.46	807,057,981.02	566,716,515.46
按经营地区分类				
广东省内	719,516,524.78	499,526,956.50	719,516,524.78	499,526,956.50
广东省外	684,930,253.18	453,739,053.91	684,930,253.18	453,739,053.91
按商品转让的时间分类				
在某一时点确认收入	1,404,446,777.96	946,008,295.76	1,404,446,777.96	946,008,295.76
在某一时段内确认收入	0.00	7,257,714.65	0.00	7,257,714.65
按销售渠道分类				
直销	1,319,909,355.60	892,286,504.70	1,319,909,355.60	892,286,504.70
经销	84,537,422.36	60,979,505.71	84,537,422.36	60,979,505.71
合计	1,404,446,777.96	953,266,010.41	1,404,446,777.96	953,266,010.41

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	0.00	0.00
营业税	0.00	0.00
城市维护建设税	1,735,523.78	2,491,590.88
教育费附加	743,515.59	1,067,824.65
资源税	0.00	0.00
房产税	253,427.56	125,346.14
土地使用税	6,113.82	6,113.82
车船使用税	10,200.00	10,892.00
印花税	1,001,766.84	1,426,660.52
地方教育附加	495,677.05	711,883.12
其他	0.00	0.00
合计	4,246,224.64	5,840,311.13

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
职工薪酬	24,324,150.25	23,035,081.94
质量保证费	0.00	0.00
投标费	8,835,832.95	6,883,507.46
辅助服务费	5,544,055.42	4,225,969.44
广告宣传费	3,640,903.45	2,682,289.52
差旅及业务招待费	2,078,844.37	1,777,145.95
运输费	619,923.17	737,187.68
办公费	499,743.42	471,328.75
折旧与摊销	300,273.53	193,094.23
其他	285,956.30	1,103,280.85
总计	46,129,682.86	41,108,885.82

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	52,377,675.63	51,245,483.61
物业租赁费	11,227,717.69	23,710,914.04
办公费	6,293,061.27	4,502,670.56
中介费	1,168,890.88	2,051,531.48

折旧与摊销	25,377,767.57	12,988,346.63
服务费	5,269,527.60	6,402,441.27
车辆使用费	451,576.45	633,799.49
差旅及业务招待费	725,598.18	779,589.39
其他	1,372,857.88	384,809.80
合计	104,264,673.15	102,699,586.27

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	53,090,575.71	55,483,551.27
外委费	12,821,855.66	13,353,517.64
折旧与摊销	13,258,582.86	10,379,728.22
材料费	3,098,971.29	2,233,739.52
测试化验加工费用	4,934,258.94	6,754,773.17
其他费用	10,067,493.08	7,670,538.69
合计	97,271,737.54	95,875,848.51

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	1,685,989.93	1,958,048.01
减：利息收入	7,615,809.13	12,901,479.23
汇兑损失		
减：汇兑收益		
手续费支出	675,148.72	43,222.22
合计	-5,254,670.48	-10,900,209.00

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
与收益相关的政府补助	2,762,307.71	3,327,591.23
代扣个人所得税手续费返还	369,542.44	327,510.21
进项税加计抵减		40,778.30
合计	3,131,850.15	3,695,879.74

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	4,414,570.32	-56,487.41
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	6,373,148.66	3,894,643.07
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	10,787,718.98	3,838,155.66

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	272,600.00	1,973,400.00
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		
非流动金融资产		
合计	272,600.00	1,973,400.00

其他说明：

无

71、 资产处置收益

□适用 √不适用

72、 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	-1,997,712.35
应收账款坏账损失	-18,367,722.80	-9,531,484.40
其他应收款坏账损失	-480,057.57	-140,732.27
合计	-18,847,780.37	-11,669,929.02

其他说明：

无

73、 资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	303.40	-201,399.92
三、合同资产减值损失	-2,819,989.41	1,115,554.01
合计	-2,819,686.01	914,154.09

其他说明：

无

74、 营业外收入

√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	6,766.02		6,766.02
其中：固定资产处置利得	6,766.02		6,766.02
无形资产处置利得			
债务重组利得			
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		21,369.34	
其他	3,002.50	608,876.93	3,002.50
合计	9,768.52	630,246.27	9,768.52

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		276.78	
其中：固定资产处置损失		276.78	
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
违约金			
其他	62,777.49	129,685.31	62,777.49
合计	62,777.49	129,962.09	62,777.49

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	26,022,756.47	26,395,754.40
递延所得税费用	-6,856,991.81	-5,093,134.25
合计	19,165,764.66	21,302,620.15

(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	196,688,769.98
按法定/适用税率计算的所得税费用	29,503,315.49
子公司适用不同税率的影响	
调整以前期间所得税的影响	909,096.31
非应税收入的影响	
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,110,274.23
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
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	-6,724.01
研发费用加计扣除的影响	-10,808,347.32
税收优惠的影响	
投资收益的影响	-662,185.55
其他	-879,664.49

所得税费用	19,165,764.66
-------	---------------

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	2,373,262.88	30,147,201.78
政府补助	1,916,500.00	231,400.00
其他	39,816,786.64	26,784,961.31
合计	44,106,549.52	57,163,563.09

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	21,390,538.38	21,899,224.75
付现管理费用	21,743,700.36	25,720,033.40
付现研发费用	28,042,962.72	35,094,049.35
付现财务费用	675,204.12	94,344.73
其他	63,337,323.18	12,260,283.04
合计	135,189,728.76	95,067,935.27

支付的其他与经营活动有关的现金说明：结构性存款投资
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	1,000,000.00
结构性存款投资	1,261,000,000.00	1,200,000,000.00
合计	1,264,507,000.00	1,201,000,000.00

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
新租赁准则支付租金	16,696,287.52	15,851,821.16
合计	16,696,287.52	15,851,821.16

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	39,735.72	21,739,028.30	16,451,265.68	90,566.67	99,481,603.78
合计	94,244,672.11	39,735.72	21,739,028.30	16,451,265.68	90,566.67	99,481,603.78

(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1,261,000,000 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	177,523,005.32	186,790,440.06
加：资产减值准备	2,819,686.01	-914,154.09
信用减值损失	18,847,780.37	11,669,929.02
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	34,884,900.9	27,302,585.52
使用权资产摊销	15,963,078.81	16,542,640.05
无形资产摊销	8,609,820.82	4,944,385.59
长期待摊费用摊销	6,511,470.2	5,966,025.30
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）		
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-272,600.00	1,973,400.00
财务费用（收益以“-”号填列）	1,685,989.93	1,958,048.01
投资损失（收益以“-”号填列）	-10,787,718.98	-3,838,155.66
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-3,831,836.88	-633,768.25
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-3,025,154.93	-4,459,366.00
存货的减少（增加以“-”号填列）	-69,061,934.52	287,590,690.80
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-236,459,097.59	-248,250,683.50
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-215,383,401.8	-631,530,077.20
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-271,976,012.34	-344,888,060.35
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	819,727,780.89	915,212,631.65
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	-885,696,372.53	-1,286,748,402.52
--------------	-----------------	-------------------

(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	819,727,780.89	1,705,424,153.42
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	819,727,780.89	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	819,727,780.89	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	8,436,648.91	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	8,436,648.91	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 6,794,277.43 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19,321,776.02(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	438,476.18	
设备租赁		
运输设备租赁	205,915.73	
合计	644,391.91	

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	53,090,575.71	55,483,551.27
外委费	12,821,855.66	13,353,517.64
折旧与摊销	13,258,582.86	10,379,728.22
材料费	3,098,971.29	2,233,739.52
测试化验加工费用	4,934,258.94	6,754,773.17
其他费用	10,067,493.08	7,670,538.69
合计	97,271,737.54	95,875,848.51
其中：费用化研发支出	97,271,737.54	95,875,848.51
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	广东省	10,000.00	广东省	服务业	100.00		非同一控制下企业合并

限公司							
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	2,961,114.83		40,051,095.05

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	145,732,127.43	46,307,713.08	192,039,840.51	41,668,441.13	25,190,408.76	66,858,849.89	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	78,731,579.06	11,107,083.96	11,107,083.96	-19,750,666.21	67,828,009.30	9,026,236.27	9,026,236.27	-17,890,558.14

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	179,379,063.30	174,896,327.97
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	4,414,570.32	-56,487.41
--其他综合收益	68,165.01	
--综合收益总额	4,482,735.33	-56,487.41

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	17,813,994.44	1,534,700.00		2,380,507.71		16,968,186.73	与收益相关
合计	17,813,994.44	1,534,700.00		2,380,507.71		16,968,186.73	/

3、计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与收益相关	2,762,307.71	3,327,591.23
与资产相关	-	-
合计	2,762,307.71	3,327,591.23
其中：		
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	-150.00	82,839.78
功率变换和保护控制系统关键技术研究及开发（国家项目课题3）（2021YFB3800203）	124,285.27	34,482.28
“广东特支计划”本土创新创业团队-电力机器人团队（2019BT02Z426）	444,775.95	993,042.71
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）		24,289.80
分布式海上风电场柔性直流输电站关键设备的研制（2021B0101230001）		68,875.75
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	57,576.19
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）		1,039,042.35
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（ZH22017001200158PWC）		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（202032863）		2,184.51
广东省智能电网新技术企业重点实验室（2020B1212070025）		606,973.38
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	116,589.81	5,742.77
2022 年省促进经济高质量发展专项资金（市场监督管理-第三批）# 粤财工[2022]110 号		300,000.00
广州市越秀区市场监督管理局国内发明专利授权及高价值专利培育项目奖金		109,000.00
广州市标准化战略专项资金资助	200,000.00	
南宁市发展和改革委员会南宁市 2024 年第四季度服务业提速增长若干措施奖励	181,800.00	
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	56,383.45	
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	8,800.00	
课题3：基于新型储能的能源体系和商业生态构建	71,377.04	
课题5：新型储能产业技术创新支撑保障体系研究	14,801.66	
课题3：集成风险识别、安全预警	28,247.86	

功能的低成本用电安全监测芯片研发		
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	5,177.89	
城市级用电安全预警平台研发及示范应用	2,323.81	

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 06 月 30 日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款的 53.52%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	551,179,390.81	551,179,390.81	546,555,978.84	4,623,411.97	
其他应付款	87,882,690.44	87,882,690.44	87,668,700.24	213,990.20	
一年内到期非流动负债	30,802,830.56	30,802,830.56	30,802,830.56		
租赁负债	68,678,773.22	73,036,807.60		73,036,807.60	
其他流动负债					
小计	738,543,685.03	742,901,719.41	665,027,509.64	77,874,209.77	

(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	第二层次公允价	第三层次公允价	合计

	值计量	值计量	值计量	
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产		1,262,076,900.00		1,262,076,900.00
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产		1,262,076,900.00		1,262,076,900.00
(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		1,262,076,900.00		1,262,076,900.00
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			4,275,600.00	4,275,600.00
(七) 应收款项融资			9,008,325.07	9,008,325.07
持续以公允价值计量的资产总额		1,262,076,900.00	13,283,925.07	1,275,360,825.07
(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	1,262,076,900.00	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	6,683,762.751421	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”。

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
杭州科工电子科技股份有限公司	公司参股 5.04%
广东新型储能国家研究院有限公司	公司参股 16%，姜海龙总经理担任董事长的公司
新疆粤水电储能科技有限公司	公司参股 45%

其他说明

□适用 √不适用

4、 其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中国南方电网有限责任公司	公司控股股东
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
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
力神（青岛）新能源有限公司	集团的其他成员单位的参股公司
白云电气集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
广州海颐软件有限公司	集团的其他成员单位的参股公司
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
珠海华发集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
贵州乌江清水河水电开发有限公司	集团的其他成员单位的参股公司
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
广州南网科研技术有限责任公司	集团其他成员单位
海南蓄能发电有限公司	集团其他成员单位
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
贵州电网有限责任公司遵义供电局	集团其他成员单位
南方电网财务有限公司	集团其他成员单位
南方电网供应链（广东）有限公司	集团其他成员单位
中山兴中集团有限公司	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
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
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
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

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
贵州乌江清水河水电开发有限公司	集团的其他成员单位的参股公司
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
贵安新区配售电有限公司	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参股公司
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
广东电网有限责任公司	母公司，二级企业
珠海许继电气有限公司	公司付一丁董事担任董事的公司
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	998,195.72			21,858.41
中国南方电网有限责任公司	水电费	638,696.98			682,793.32
中国南方电网有限责任公司	技术服务费	48,785,443.24			41,516,061.46
中国南方电网有限责任公司	试验检验费				
中国南方电网有限责任公司	科技成果转化实施许可费	94,339.62			
中国南方电网有限责任公司	宣传费	462,311.32			917.43
中国南方电网有限责任公司	招标代理费	5,777,426.19			4,707,183.75
中国南方电网有限责任公司	保险费	1,135,946.29			652,590.67
中国南方电网有限责任公司	运输费	3,956,735.11			7,318,341.44
中国南方电网有限责任公司	设备购置款				316,371.68

中国南方电网有限责任公司	专利转让费				
中国南方电网有限责任公司	其他	4,451,240.45			670,694.58
中国南方电网有限责任公司	物业管理费	44,938.94			
白云电气集团有限公司	技术服务费	10,682,058.49			
广州海颐软件有限公司	技术服务费	171,561.32			
佛山市投资控股集团有限公司	技术服务费	143,324.17			
佛山市投资控股集团有限公司	招标代理费	13,659.41			
广东新型储能国家研究院有限公司	技术服务费	1,494,264.15			27,698.11
广东新型储能国家研究院有限公司	其他	4,905.66			
广州市城市建设投资集团有限公司	技术服务费	518,349.06			
广州市城市建设投资集团有限公司	其他	1,165.05			
广州市城市建设投资集团有限公司	水电费	16,867.44			
广州市城市建设投资集团有限公司	招标代理费	-8,831.93			
广州市建筑集团有限公司	技术服务费	320,950.66			
杭州科工电子科技股份有限公司	采购材料	6,157,065.05			6,283.18
杭州科工电子科技股份有限公司	技术服务费	5,309.74			
惠州仲恺城市发展集团有限公司	招标代理费	6,202.64			
江门市城市发展投资集团有限公司	采购材料	196,175.22			
江门市城市发展投资集团有	招标代理费	26,941.89			

限公司					
南网物业管理（广州）有限责任公司	其他	42,613.50			
南网物业管理（广州）有限责任公司	物业管理费	1,220,963.25			2,254,642.29
深圳市永联科技股份有限公司	技术服务费	131,878.01			
力神（青岛）新能源有限公司	采购材料	57,326,610.46			
阳江市交通投资集团有限公司	招标代理费	20,886.79			
中山兴中集团有限公司	技术服务费	280,188.72			
珠海华发集团有限公司	技术服务费	2,631,046.64			
珠海华发集团有限公司	招标代理费	5,518.87			

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	520,917,182.92	870,094,376.72
新疆粤水电储能科技有限公司	技术服务	105,279,646.00	25,270.79
中山兴中集团有限公司	技术服务、设备销售、其他	5,414,034.62	
贵州粤黔电力有限责任公司	技术服务	3,671,226.42	
佛山市投资控股集团有限公司	设备销售	1,615,413.26	
东源县国有资产投资集团有限公司	技术服务	867,699.11	
东莞金融控股集团有限公司	设备销售	819,245.37	
广东嘉应控股集团有限公司	设备销售	755,829.22	
贵州乌江清水河水电开发有限公司	技术服务	516,132.08	
汕头市投资控股集团有限公司	设备销售	297,345.13	
韶关市产业投资控股集团有限公司	技术服务	260,354.72	
广州市城市建设投资集团有限公司	设备销售、技术服务	264,642.83	

云浮市基础设施建设投资集团有限公司	设备销售	176,637.17	
肇庆新区投资发展集团有限公司	设备销售、技术服务	160,948.05	
广州智都投资控股集团有限公司	技术服务	160,243.40	
广东新型储能国家研究院有限公司	技术服务	126,415.09	
阳江市交通投资集团有限公司	设备销售	124,601.77	
江门市城市发展投资集团有限公司	设备销售	215,826.5	
茂名市发展集团有限公司	设备销售	74,336.28	
清远市德晟投资集团有限公司	技术服务	1,201,082.16	
贵安新区配售电有限公司	技术服务	40,113.21	
深圳市永联科技股份有限公司	技术服务	4,169.81	
广州市建筑集团有限公司	技术服务	-2,080.92	
珠海许继电气有限公司	技术服务、设备销售		40,566.04

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
广东新型储能国家研究院有限公司	房屋	0.00	760,165.43
合计		0.00	760,165.43

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			6,527,255.70	1,005,846.61	-1,421,585.77			8,007,571.44	1,105,536.18	
南方电网供应链（广东）有限公司	检测场地			629,760.00	34,515.17	5,775,842.82			420,243.3	11,276.95	

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	288.22	356.02

(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	期初数/上年同期数
存款余额	813,301,341.44	1,420,162,874.17
利息收入	5,180,351.13	25,335,710.62
手续费		
投资收益		

② 关联保函

截至 2025 年 06 月 30 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	保证金额(元)
2025.01.09	2029.11.15	2025010644047000000004.00	广东电网有 限责任公司 广州供电局	120,000.00
2025.01.23	2025.12.19	2025011644047000000001.00	广东新型储 能国家研究 院有限公司	72,624,000.00
2025.06.13	2025.12.31	2025061344047000000001.00	广东电网能 源投资有限 公司	7,800,000.00
2025.06.16	2025.12.31	2025061344047000000004.00	广东电网能 源投资有限 公司	4,449,230.77
2025.06.19	2028.06.30	2025061944047000000010.00	海南电网有	47,250.00

			限责任公司 输电运检分 公司	
2025.07.23	2028.07.30	2025072344047000000007.00	海南电网有 限责任公司 输电运检分 公司	23,625.00
2024.8.7	2025.07.31	2024073144047000000002.00	广东电网有 限责任公司 江门供电局	308,700.00
2024.9.20	2025.08.15	2024091444047000000002.00	广东电网有 限责任公司 茂名供电局	157,437.00
2024.11.29	2026.12.31	2024112544047000000004.00	广东电网有 限责任公司 广州供电局	15,000.00
2024.11.29	2028.12.31	2024112544047000000003.00	广东电网有 限责任公司 广州供电局	4,500.00
2024.12.02	2025.11.30	2024112544040000000006.00	广州南网科 研技术有限 责任公司	42,100.00
2024.12.06	2027.12.30	2024120544047000000008.00	广东电网有 限责任公司 广州供电局	36,000.00
2024.12.06	2027.12.05	2024120544047000000009.00	海南电网有 限责任公司 输电运检分 公司	113,400.00
2024.12.06	2027.12.15	2024120544047000000006.00	海南蓄能发 电有限公司	34,425.00
2024.12.18	2027.12.13	2024121844047000000002.00	广东电网有 限责任公司 惠州供电局	99,900.00
2024.12.18	2027.12.30	2024121844047000000003.00	广东电网有 限责任公司 广州供电局	108,000.00
2024.12.18	2028.12.30	2024121844047000000004.00	广东惠电投 综合能源服 务有限公司	81,017.40
2024.12.18	2027.12.30	2024121844047000000005.00	广东电网有 限责任公司 广州供电局	42,000.00
2024.12.26	2026.5.30	2024122644047000000001.00	贵州电网有 限责任公司 遵义供电局	2,231,550.00

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	303,604,426.75	17,098,058.43	345,906,893.58	18,002,471.39
应收账款	广东粤水电装备集团有限公司	18,933,000.00	946,650.00		
应收账款	中山兴中集团有限公司	6,773,508.45	422,615.42	3,935,238.82	315,186.94
应收账款	佛山市投资控股集团有限公司	3,543,368.54	177,168.43	3,478,007.03	291,527.70
应收账款	肇庆新区投资发展集团有限公司	1,688,305.23	84,415.26	2,570,256.23	128,512.81
应收账款	惠州仲恺城市发展集团有限公司	1,507,168.29	75,358.41	9,234,994.30	461,749.72
应收账款	东莞金融控股集团有限公司	1,224,190.08	61,209.50	704,956.52	35,247.83
应收账款	广州市建筑集团有限公司	1,185,526.75	195,993.87	1,164,783.53	175,956.71
应收账款	东源县国有资产投资集团有限公司	1,041,475.00	52,073.75	110,000.00	5,500.00
应收账款	广东嘉应控股集团有限公司	830,548.00	41,527.40	68,960.00	3,448.00
应收账款	韶关市产业投资控股集团有限公司	670,605.30	33,530.27	740,029.30	37,001.47
应收账款	珠海华发集团有限公司	666,441.78	33,322.09	666,441.78	33,322.09
应收账款	清远市德晟投资集团有限公司	496,214.80	32,473.24	1,326,590.96	75,092.05
应收账款	江门市城市发展投资集团有限公司	383,900.00	19,195.00	1,194,169.96	59,708.50
应收账款	贵州粤黔电力有限责任公司	337,130.00	75,880.00	62,130.00	62,130.00
应收账款	汕头市投资控股集团有限公司	240,000.00	12,000.00		
应收账款	云浮市基础设施建设投资集	199,600.00	9,980.00	23,283.00	1,164.15

	团有限公司				
应收账款	广州市城市建设投资集团有限公司	635,331.05	44,591.55	25,000.00	1,250.00
应收账款	广州智都投资控股集团有限公司	170,251.75	8,512.59	393.75	19.69
应收账款	阳江市交通投资集团有限公司	140,800.00	7,040.00		
应收账款	珠海许继电气有限公司	61,990.00	3,099.50	61,990.00	3,099.50
应收账款	广东新型储能国家研究院有限公司	47,000.00	2,350.00	1,450,080.00	72,504.00
应收账款	茂名市发展集团有限公司	7,791.78	389.59	298,454.78	14,922.74
应收账款	深圳市永联科技股份有限公司	4,420.00	221.00		
应收账款	贵州乌江清水河水电开发有限公司	196,300.53	9,815.03	203,836.38	10,191.82
应收账款	汕尾汇能综合能源服务有限公司			75,520.00	3,776.00
	小 计	344,589,294.08	19,447,470.33	373,302,009.92	19,793,783.11
预付款项	中国南方电网有限责任公司	109,907.32		1,626.57	
预付款项	广州市建筑集团有限公司	917.43		917.43	
预付款项	广州市城市建设投资集团有限公司	600.00			
	小 计	111,424.75		2,544.00	
其他应收款	中国南方电网有限责任公司	155,000.00	7,750.00	340,000.00	17,000.00
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
	小 计	155,000.00	7,750.00	840,000.00	42,000.00
合同资产[注1]	中国南方电网有限责任公司	82,001,465.73	9,136,206.94	79,066,880.89	9,138,111.57
合同资产[注1]	新疆粤水电储能科技有限公司	5,948,300.00	297,415.00		
合同资产[注1]	东莞金融控股集团有限公司	1,003,982.05	698,263.44	1,652,515.37	829,014.10
合同资产[注1]	佛山市投资控股集团有限公司	184,516.51	9,225.83	179,178.01	17,917.80

	司				
合同资产[注1]	江门市城市发展投资集团有限公司	177,112.35	31,878.57	177,112.35	17,711.24
合同资产[注1]	中山兴中集团有限公司	176,846.29	9,515.31	83,981.65	4,872.08
合同资产[注1]	广东新型储能国家研究院有限公司	109,390.00	5,469.50	109,390.00	5,469.50
合同资产[注1]	广州智都投资控股集团有限公司	87,309.00	4,365.45	87,309.00	4,365.45
合同资产[注1]	东源县国有资产投资有限公司	49,025.00	2,451.25		
合同资产[注1]	茂名市发展集团有限公司	33,672.00	1,843.20	33,672.00	1,683.60
合同资产[注1]	清远市德晟投资集团有限公司	27,158.00	5,126.60	447,173.00	95,471.30
合同资产[注1]	惠州仲恺城市发展集团有限公司	107,498.03	5,374.90	166,019.46	8,300.97
合同资产[注1]	广东嘉应控股集团有限公司	183,100.00	91,550.00	183,100.00	91,550.00
合同资产[注1]	珠海华发集团有限公司	16,907.85	845.39	16,907.85	845.39
	小 计	90,106,282.81	10,299,531.38	82,203,239.58	10,215,313.00

[注 1]：含到期期限一年以上转列其他非流动资产的合同资产。

(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	中国南方电网有限责任公司	42,895,828.69	28,586,102.49
应付账款	天津力神电池股份有限公司	24,632,699.25	27,567,010.59
应付账款	白云电气集团有限公司	2,337,380.70	219,394.80
应付账款	广东新型储能国家研究院有限公司	1,476,737.50	3,592,118.50
应付账款	杭州科工电子科技股份有限公司	967,507.74	6,745,608.45
应付账款	珠海华发集团有限公司	795,720.75	5,246,180.63
应付账款	江门市城市发展投资集团有限公司	316,678.00	1,902,360.00
应付账款	广州市建筑集团有限公司	307,329.08	143,745.52

应付账款	广州海颐软件有限公司	252,083.32	1,610,440.00
应付账款	深圳市永联科技股份有限公司	20,968.60	279,581.40
应付账款	中山兴中集团有限公司	20,552.47	60,847.47
应付账款	佛山市投资控股集团有限公司	17,759.04	60,959.34
应付账款	广州市城市建设投资集团有限公司		38,870.00
	小 计	74,041,245.14	76,053,219.19
其他应付款	中国南方电网有限责任公司	92,000.00	92,000.00
其他应付款	东方电子集团有限公司		
	小 计	92,000.00	92,000.00
合同负债	中国南方电网有限责任公司	112,896,046.65	109,952,981.37
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	广东新型储能国家研究院有限公司	62,100,899.14	50,843,170.81
合同负债	韶关市产业投资控股集团有限公司	1,933,456.41	
合同负债	贵州乌江清水河水电开发有限公司	347,524.52	520,266.55
合同负债	茂名市发展集团有限公司	321,600.00	67,200.00
合同负债	汕头市投资控股集团有限公司	248,030.19	
合同负债	南方海上风电联合开发有限公司	92,830.19	16,400.00
合同负债	贵安新区配售电有限公司	76,415.09	7,547.17
合同负债	广州市城市建设投资集团有限公司	34,009.43	
合同负债	云浮市基础设施建设投资集团有限公司	20,224.00	
合同负债	揭阳市投资控股集团有限公司	10,112.00	
	小 计	178,081,147.62	242,082,167.66

(3). 其他项目

□适用 √不适用

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	73,411,000.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	

经公司第二届董事会第十六次董事会决议，公司 2025 年半年度利润分配预案为：拟以总股本 564,700,000 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.30 元（含税）。本次分配不送红股，不进行资本公积金转增股本，剩余未分配利润结转以后年度。若公司股本总额在分配预案披露后至分配方案实施期间，因新股股份上市、股权激励授予行权、股份回购等事项而发生变化的，公司拟维持每股分配比例不变，调整拟分配的利润总额。此方案尚待股东会审议批准。

3、 销售退回

☐适用 ☒不适用

4、 其他资产负债表日后事项说明

☐适用 ☒不适用

十八、 其他重要事项

1、 前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

☐适用 ☒不适用

(2). 未来适用法

☐适用 ☒不适用

2、 重要债务重组

☐适用 ☒不适用

3、 资产置换

(1). 非货币性资产交换

☐适用 ☒不适用

(2). 其他资产置换

☐适用 ☒不适用

4、 年金计划

☐适用 ☒不适用

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。

(1). 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	分部间抵销	合计
营业收入	329,065,754.34	449,542,544.95	156,062,470.74	302,305,161.20	101,556,648.27	66,611,256.12	1,405,143,835.62
营业成本	300,343,204.06	243,998,268.89	99,808,660.50	187,576,318.48	72,817,176.48	49,725,483.30	954,269,111.71
资产总额	1,085,270,218.95	1,482,606,833.89	514,699,416.62	997,012,858.87	334,937,332.28	219,686,222.47	4,634,212,883.08
负债总额	353,017,320.29	482,263,202.66	167,421,721.92	324,308,915.50	108,948,607.86	71,459,660.64	1,507,419,428.87

(2). 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

(3). 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（含 1 年）	573,065,621.44	409,225,130.02
其中：1 年以内分项		
1 年以内	573,065,621.44	409,225,130.02
1 年以内小计	573,065,621.44	409,225,130.02
1 至 2 年	14,300,249.39	16,419,808.60
2 至 3 年	7,311,658.25	28,455,130.62
3 年以上	45,159,199.56	21,746,059.21
合计	639,836,728.64	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 (%)	
按单项计 提坏账准 备	9,886,961.4 3	1.55	9,886,961. 43	100. 00		9,901,961.4 3	2.08	9,901,961. 43	100. 00	
按组合计 提坏账准 备	629,949,767 .21	98.4 5	50,653,399 .93	8.04	579,296, 367.28	465,944,167 .02	97.9 2	35,201,000 .46	7.55	430,743,166 .56
其中：										
账龄组合	629,949,767 .21	98.4 5	50,653,399 .93	8.04	579,296, 367.28	465,944,167 .02	97.9 2	35,201,000 .46	7.55	430,743,166 .56
合计	639,836,728 .64	100. 00/	60,540,361 .36	9.46	579,296, 367.28	475,846,128 .45	100. 00	45,102,961 .89	9.48	430,743,166 .56

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
仁化县华粤煤矸石电力有限公司	42,049.63	42,049.63	100.00	涉诉较多, 预计无法收回
西北电力建设第一工程有限公司	1,493,476.00	1,493,476.00	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
华泰慧能(北京)能源技术有限公司	7,678,292.70	7,678,292.70	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	9,886,961.43	9,886,961.43	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

无

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	573,065,621.44	28,653,281.07	5.00
1 至 2 年	14,300,249.39	1,430,024.94	10.00
2 至 3 年	5,818,182.25	1,163,636.45	20.00
3 年以上	36,765,714.13	19,406,457.47	52.78
合计	629,949,767.21	50,653,399.93	8.04

按组合计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

详见第八节附注五第 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

详见第八节附注五第 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		15,000.00			9,886,961.43
按组合计提坏账准备	35,201,000.46	15,452,399.47				50,653,399.93
合计	45,102,961.89	15,452,399.47	15,000.00			60,540,361.36

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

应收账款核销说明：

□适用 √不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
客户 1	253,087,089.52	84,443,034.64	337,530,124.16	42.43	23,423,800.27
客户 2	60,549,073.17	4,908,000.00	65,457,073.17	8.23	3,272,853.66
客户 3	42,733,862.00		42,733,862.00	5.37	2,136,693.10
客户 4	26,700,762.53	5,780,539.3	32,481,301.83	4.08	2,375,634.86
客户 5	27,424,820.00		27,424,820.00	3.45	1,371,241.00
合计	410,495,607.22	95,131,573.94	505,627,181.16	63.56	32,580,222.89

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	31,459,146.03	31,436,120.82
减：坏账准备	8,758,295.24	8,415,762.98
合计	22,700,850.79	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

(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

(1). 应收股利

☐适用 ☒不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐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股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	5,533,110.16	5,464,477.68
其中：1 年以内分项		
1 年以内	5,533,110.16	5,464,477.68
1 年以内小计	5,533,110.16	5,464,477.68
1 至 2 年	17,384,892.73	17,816,425.00
2 至 3 年	994,140.00	969,143.00
3 年以上	7,547,003.14	7,186,075.14
合计	31,459,146.03	31,436,120.82

(1). 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	8,370,550.26	8,947,014.26
借款及利息	21,855,500.00	21,855,500.00
备用金	106,554.65	
其他	1,126,541.12	633,606.56
减：坏账准备	8,758,295.24	8,415,762.98
合计	22,700,850.79	23,020,357.84

(2). 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	-265,865.60	265,865.60		
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本期计提	231,143.40	60,788.83	50,600.03	342,532.26
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				

2025年6月30日余额	2,213,972.78	1,453,369.58	5,090,952.88	8,758,295.24
--------------	--------------	--------------	--------------	--------------

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
详见第八节附注五第 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

(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	
按单项计提						
按组合计提	8,415,762.98	342,532.26				8,758,295.24
合计	8,415,762.98	342,532.26				8,758,295.24

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

(4). 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

(5). 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
其他应收款 1	17,496,497.71	55.62	借款及利息及其他	1 年以内、1-2 年	1,729,824.89
其他应收款 2	5,356,106.00	17.03	借款及利息、押	1 年以内、5 年以上	4,785,530.30

			金保证 金		
其他应收 款 3	916,840.00	2.91	押金保 证金	2-3 年	183,368.00
其他应收 款 4	800,000.00	2.54	押金保 证金	1 年以内	40,000.00
其他应收 款 5	789,600.00	2.51	押金保 证金	1-2 年、3-4 年	381,360.00
合计	25,359,043.71	80.61		/	7,120,083.19

(6). 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

无

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	179,379,063.30		179,379,063.30	174,896,327.97		174,896,327.97
合计	535,676,820.35		535,676,820.35	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	
贵州创星电力科学研究院有限责任公司	242,566,300.00						242,566,300.00	
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	减值准备期初	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末
			追加投	减少投	权益法下确	其他综合	其他权	宣告发	计提减	其他		

	值)	余额	资	资	认的投资损 益	收益调整	益变动	放现金 股利或 利润	值准备			余额
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				1,135,457.79	68,165.01					31,397,748.16	
广东新 型储能 国家研 究院有 限公司	35,193,373.57				3,550,783.16						38,744,156.73	
新疆粤 水电储 能科技 有限公 司	9,491,783.74				-591,787.06						8,899,996.68	
广东储 能产业 发展有 限公司	100,017,045.30				320,116.43						100,337,161.73	
小计	174,896,327.97				4,414,570.32	68,165.01					179,379,063.30	
合计	174,896,327.97				4,414,570.32	68,165.01					179,379,063.30	

(3). 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

4、营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,161,721,159.11	805,608,668.17	1,363,717,721.00	1,003,199,760.19
其他业务	1,898,033.20	8,427,107.81	3,064,896.19	976,219.94
合计	1,163,619,192.31	814,035,775.98	1,366,782,617.19	1,004,175,980.13
其中：与客户之间的合同产生的收入	1,161,721,159.10	812,866,382.82	1,363,781,577.25	1,003,236,015.55

(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	597,388,796.94	386,840,287.37	597,388,796.94	386,840,287.37
提供服务	564,332,362.16	426,026,095.45	564,332,362.16	426,026,095.45
按经营地区分类				
广东省内	675,117,967.29	467,812,829.85	675,117,967.29	467,812,829.85
广东省外	486,603,191.81	345,053,552.97	486,603,191.81	345,053,552.97
按商品转让的时间分类				
在某一时点确认收入	1,161,721,159.10	805,608,668.17	1,161,721,159.10	805,608,668.17
在某一时段内确认收入	0.00	7,257,714.65	0.00	7,257,714.65
按销售渠道分类				
直销	1,077,183,736.74	751,885,386.54	1,077,183,736.74	751,885,386.54
经销	84,537,422.36	60,980,996.28	84,537,422.36	60,980,996.28
合计	1,161,721,159.10	812,866,382.82	1,161,721,159.10	812,866,382.82

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	4,414,570.32	-56,487.41
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	6,373,148.66	3,894,643.07
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		
合计	10,787,718.98	3,838,155.66

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	6,766.02	
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	2,762,307.71	
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	6,839,948.66	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		

委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,874,110.40	
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	-7,257,714.65	
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	-48,205.99	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	369,542.44	
减：所得税影响额	682,013.19	
少数股东权益影响额（税后）	48,822.69	
合计	3,815,918.71	

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

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

2、净资产收益率及每股收益

☒适用 ☐不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	5.68	0.31	0.31
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.55	0.30	0.30

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：2025 年 8 月 29 日

修订信息

☐适用 ☒不适用