



南网能源
CSG ENERGY
股票代码:003035

南方电网综合能源股份有限公司
CHINA SOUTHERN POWER GRID ENERGY EFFICIENCY & CLEAN ENERGY CO., LTD.

2025-012

2024 年度报告





第一节 重要提示、 目录和释义

目录

页次

第一节	重要提示、目录和释义	1
第二节	公司简介和主要财务指标	5
第三节	管理层讨论与分析	12
第四节	公司治理	65
第五节	环境和社会责任	100
第六节	重要事项	114
第七节	股份变动及股东情况	148
第八节	优先股相关情况	159
第九节	债券相关情况	161
第十节	财务报告	163



重要提示

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，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。

公司负责人宋新明、主管会计工作负责人卢宏彬及会计机构负责人(会计主管人员)温锐声明：保证本年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
杨柏	董事	工作安排	赖炽森

本年度报告如涉及未来计划等前瞻性陈述，是公司根据当前的战略规划、经营情况、市场状况做出的预判，并不代表公司对未来年度的盈利预测及对投资者的实质承诺，能否实现取决于市场状况变化等多种因素，存在很大的不确定性，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

公司已在本报告第三节“管理层讨论与分析”之“十二、公司未来发展的展望”部分，详细描述了公司经营中可能存在的风险及对策，敬请投资者关注相关内容。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

备查文件目录

- (一) 载有公司法定代表人(负责人)、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表。
- (二) 载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- (三) 报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- (四) 以上备查文件的备置地点：广东省广州市天河区华穗路6号13楼。

第一节 重要提示、目录和释义

释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司、南网能源、南网能源公司	指	南方电网综合能源股份有限公司
股东大会	指	南方电网综合能源股份有限公司股东大会
董事会	指	南方电网综合能源股份有限公司董事会
监事会	指	南方电网综合能源股份有限公司监事会
专门委员会	指	南方电网综合能源股份有限公司董事会战略与投资委员会、审计与风险委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会
《公司章程》/公司章程	指	南网能源制定并定期或不定期修订的《南方电网综合能源股份有限公司章程》
合同能源管理	指	节能服务公司与用能单位以契约形式约定节能项目的节能目标，节能服务公司为实现节能目标向用能单位提供必要的服务，用能单位以节能效益支付节能服务公司的投入及其合理利润的节能服务机制
实际控制人、最终控制方、国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
中国人寿	指	中国人寿保险(集团)公司
广东恒健投资	指	广东恒健投资控股有限公司
海南省发展控股	指	海南省发展控股有限公司
控股股东、南方电网、南方电网公司	指	中国南方电网有限责任公司
绿色能源混改基金	指	绿色能源混改股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)或南网建鑫基金管理有限公司—绿色能源混改股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)
广东能源集团	指	广东省能源集团有限公司
广东省环保集团	指	广东省环保集团有限公司
广东电网公司	指	广东电网有限责任公司，包括其前身广东电网公司
贵州电网	指	贵州电网有限责任公司，包括其前身贵州电网公司
海南电网	指	海南电网有限责任公司，包括其前身海南电网公司
广州公司	指	南方电网综合能源(广州)有限公司
漳浦扬绿公司	指	福建省漳浦县扬绿热能有限公司
阳山南电公司	指	阳山南电生物质发电有限公司
南能昌菱公司	指	广西南能昌菱清洁能源有限公司
南方五省	指	广东省、广西壮族自治区、贵州省、云南省、海南省
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
元、万元、亿元	指	人民币元、万元、亿元
政策性关联交易	指	因国家政策规定导致，公司在业务开展过程中不可避免地特定关联方发生的交易，比如在南方五省范围内的输配电由南方电网开展经营，因此被动地与南方电网产生买电和卖电交易
业务性关联交易	指	公司在业务开展过程中与关联方发生的基于商务谈判或招投标等确定并发生的交易
《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》
战新业务	指	战略性新兴产业，在《国务院关于加快培育和发展战略性新兴产业的决定》中把节能环保、信息、生物、高端装备制造、新能源、新材料、新能源汽车等作为现阶段重点发展的战略性新兴产业

节能

综合能源
服务商

综合能源
供应商

绿色工厂

第二节 公司简介 和主要财务指标

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	南网能源	股票代码	003035
变更前的股票简称(如有)	无		
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	南方电网综合能源股份有限公司		
公司的中文简称	南网能源		
公司的外文名称(如有)	China Southern Power Grid Energy Efficiency & Clean Energy Co.,Ltd.		
公司的外文名称缩写(如有)	CSG Energy		
公司的法定代表人	宋新明		
注册地址	广东省广州开发区香山路2号、科翔路11号(自编1栋1-01房)		
注册地址的邮政编码	510663		
公司注册地址历史变更情况	无		
办公地址	广东省广州市天河区华穗路6号		
办公地址的邮政编码	510623		
公司网址	ny.csg.cn		
电子信箱	nwnyzzb@csg.cn		

二、联系人和联系方式

董事会秘书		证券事务代表
姓名	张恒阁	方明珠
联系地址	广东省广州市天河区华穗路6号13楼	广东省广州市天河区华穗路6号13楼
电话	020-38122705	020-38122705
传真	020-38122741	020-38122741
电子信箱	nwnyzzb@csg.cn	nwnyzzb@csg.cn

三、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	深圳证券交易所(http://www.szse.cn)
公司披露年度报告的媒体名称及网址	《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》及巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)
公司年度报告备置地点	广东省广州市天河区华穗路6号13楼

四、注册变更情况

统一社会信用代码	914400005666840936
公司上市以来主营业务的变化情况(如有)	无变更
历次控股股东的变更情况(如有)	无变更

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	大信会计师事务所(特殊普通合伙)
会计师事务所办公地址	北京市海淀区知春路1号22层2206
签字会计师姓名	李模军、潘咚

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

☐适用 ☒不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

☐适用 ☒不适用

第二节 公司简介和主要财务指标

六、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

☐是 ☒否

	2024年	2023年	本年比上年增减	2022年
营业收入(元)	3,154,721,072.47	2,988,025,522.36	5.58%	2,888,106,355.55
归属于上市公司股东的净利润(元)	-58,125,846.77	310,738,435.85	-118.71%	553,910,719.21
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润(元)	-105,216,420.31	305,862,389.68	-134.40%	519,431,518.55
经营活动产生的现金流量净额(元)	1,427,799,926.54	1,029,991,186.62	38.62%	1,216,863,089.22
基本每股收益(元/股)	-0.02	0.08	-125.00%	0.15
稀释每股收益(元/股)	-0.02	0.08	-125.00%	0.15
加权平均净资产收益率	-0.87%	4.72%	下降5.59个百分点	8.92%

	2024年末	2023年末	本年末比上年末增减	2022年末
总资产(元)	20,771,416,254.52	18,382,912,070.83	12.99%	15,368,104,645.86
归属于上市公司股东的净资产(元)	6,613,388,985.03	6,739,438,229.29	-1.87%	6,462,536,899.89





2024年，南网能源坚持退出非优势领域，大力推进业务转型升级。公司深度挖掘工商业资源，推进乡村振兴综合能源利用业务，持续做强节能业务，公司工业节能和建筑节能两大业务板块保持了较为稳定、健康的盈利水平，分别实现营业收入164,155.41万元和94,872.88万元，较上年同期分别增长11.70%和4.89%。

公司2024年度归属于上市公司股东的净利润和归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润较上年同期大幅下降，主要受生物质综合资源利用业务等低效资产相关影响。具体情况详见公司2025年1月18日在指定信息披露媒体《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网(<http://www.cninfo.com.cn>)披露的《关于2024年度业绩预告的公告》(公告编号：2025-004)。

2024年，剔除生物质业务相关影响，公司其他业务板块实现营业收入309,919.94万元，利润总额68,956.80万元，归属于上市公司股东的净利润54,267.07万元。

公司最近三个会计年度扣除非经常性损益前后净利润孰低者均为负值，且最近一年审计报告显示公司持续经营能力存在不确定性

☐是 ☒否

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

☒是 ☐否

项目	2024年	2023年	备注
营业收入(元)	3,154,721,072.47	2,988,025,522.36	—
营业收入扣除金额(元)	355,576.13	276,106.20	扣除项目主要为设备租赁以及炉灰、炉渣销售收入。
营业收入扣除后金额(元)	3,154,365,496.34	2,987,749,416.16	将主营业务之外的设备租赁以及炉灰、炉渣销售收入从营业收入中扣除，扣除金额对营业收入总额不具有重大影响。

第二节 公司简介和主要财务指标

七、境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	575,766,774.58	747,968,143.58	954,890,199.60	876,095,954.71
归属于上市公司股东的净利润	89,865,532.23	114,718,071.07	-52,480,366.77	-210,229,083.30
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	85,645,037.14	113,283,900.28	-52,683,036.77	-251,462,320.96
经营活动产生的现金流量净额	197,841,935.91	369,448,918.33	430,874,665.76	429,634,406.54

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

☐是 ☒否

九、非经常性损益项目及金额

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	2024年金额	2023年金额	2022年金额	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)	-3,955,744.81	-2,144,904.76	25,620,408.43	——
计入当期损益的政府补助(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)			19,638,907.95	——
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	-16,463.69			——
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	269,334.13			——
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	9,414,143.13			——
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	7,627,277.00			——
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	39,416,154.09	8,876,290.20	1,549,849.83	——
其他符合非经常性损益定义的损益项目	8,468,070.28			——
减:所得税影响额	14,702,136.85	1,683,020.02	11,286,284.10	——
少数股东权益影响额(税后)	-569,940.26	172,319.25	1,043,681.45	——
合计	47,090,573.54	4,876,046.17	34,479,200.66	——

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☒适用 ☐不适用

公司原持有南方电网综合能源(贺州)有限公司49%股权，本报告期内公司通过增资扩股方式取得该企业控制权，现持股比例为51%。公司取得控制权时，原49%的股权按公允价值重新计量产生利得8,468,070.28元，列入非经常性损益。

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项目的情况说明

☐适用 ☒不适用

公司不存在将《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的情形。



第三节 管理层 讨论与分析



一、报告期内公司所处行业情况

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第3号—行业信息披露》中电力供应业的披露要求

1、 公司所处的行业

公司的经营范围为：节能业务投资服务；节能环保产品研发、制造、销售；光伏、风力发电等新能源利用；燃气分布式多联供能源站建设、运营；生物质和固体废弃物发电及综合利用；余热余压发电；冷、热、电、蒸汽、工业气体等能源供应及其相关多能互补业务。固废处置；污水处理；大气治理；土壤修复。

根据国家统计局发布的《国民经济行业分类》(GB/T4754-2017)，公司所处行业属于“科学研究和技术服务业”门类(M)中的“科技推广和应用服务业”大类(M75)中的“节能技术推广服务”。

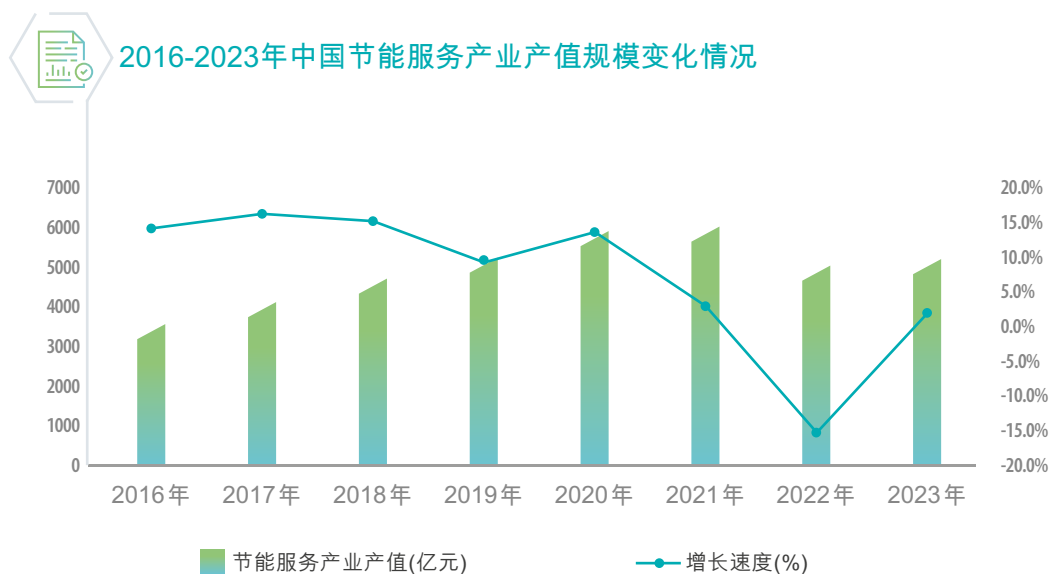
2、 行业基本情况

节能环保产业：绿色发展核心引擎与经济增长新动能

高质量发展是全面建设社会主义现代化国家的首要任务，绿色是高质量发展的底色，新质生产力本身就是绿色生产力。节能和提高能效对推动高质量发展具有重要意义。习近平总书记在中央全面深化改革委员会第四次会议上强调“把绿色发展理念贯穿于经济社会发展全过程各方面”。我国经济社会发展已进入加快绿色化、低碳化的高质量发展阶段，生态文明建设仍处于压力叠加、负重前行的关键期。节能环保产业可以有效缓解我国经济社会发展面临的资源、环境瓶颈制约，促进产业结构升级和经济发展方式转变。为此，必须大力发展节能产业、提高能效，充分保障国家能源安全，牢牢守住高质量发展的安全底线。

第三节 管理层讨论与分析

加快发展节能环保产业，是调整经济结构、转变经济发展方式的内在要求，是降低企业用能成本、提升经济发展质量和效益的重要手段，是现阶段扩大有效投资、振作工业经济、稳定就业渠道的重要途径，是推进生态文明建设、持续改善生态环境、实现碳达峰碳中和的重要内容之一，是推动节能减排、发展绿色经济和循环经济、建设资源节约型环境友好型社会、积极应对气候变化、抢占未来竞争制高点的战略选择。国务院确定的七个战略性新兴产业中，节能环保产业即为其中之一；国务院国资委启动央企“战新产业焕新行动”，在九大战略性新兴产业布局中，节能环保位列首位，具有广阔的发展空间。



资料来源: 中国节能协会 前瞻产业研究院



综合能源服务：未来新型电力系统与新型能源体系的核心场景

新时代背景下，国家对能源领域的革新与发展给予了前所未有的重视。一系列政策文件的密集出台，如“双碳”目标的确立、能源双控政策的实施、节能减排的持续推进、数字化转型的加速以及公共机构能源托管的推广等，共同构建出一个全方位、深层次的能源政策网络。这些政策不仅为能源转型指明了清晰的方向，更为综合能源服务市场的蓬勃发展奠定了坚实的基础。

在“双碳”目标下，新型电力系统与新型能源体系建设是重中之重，并以“清洁低碳、安全高效”为核心特征。而随着“双碳”目标的提出，综合能源服务这一市场化节能降碳的业务范围和服务模式进一步积极探索：一方面，围绕终端用户构筑分布式低碳高效的能源体系，将分布式可再生能源开发利用纳入业务范围，进一步提升终端可再生能源消费占比；另一方面，以优先利用可再生能源，追求系统能效提升为导向，服务链向上下游延伸，推动用户侧能源供给与利用方式变革。综合能源服务以满足用户多元化用能需求为核心，提供安全经济、低碳高效、灵活智能的综合化供能+用能服务，其不仅是降碳技术应用的核心场景，更是能源治理体系变革的中国方案，成为新型电力系统与新型能源体系落地的核心场景。

根据国家电网公司研究机构初步测算，我国综合能源服务产业正步入快速增长的黄金期，
预计2020年—2025年，市场潜力规模由**0.5-0.6**万亿元增长到**0.8-1.2**万
亿元，到2035年更将步入成熟期，市场潜力规模有望达到**1.3-1.8**万亿元。

第三节 管理层讨论与分析

3、 行业政策情况

我国节能环保相关产业的发展受政策影响较大。在改革开放初期，为应对各行各业快速发展带来的能源供需矛盾，我国就已经有计划、大规模地开展节能工作，从中央到地方各级政府、从工业到农业等行业、从生产到生活的各个领域，都开始深入推进节能降耗；上世纪80年代我国发布《节约能源管理暂行条例》，90年代颁布实施《中华人民共和国节约能源法》；每个五年规划期，国务院均制定节能减排综合工作方案，系统部署节能工作。整体来看，当前我国节能环保领域的法律法规和行业标准体系已经建成，但作为综合性较强的新兴行业，节能环保行业具有典型的跨产业、跨领域特点，与其他经济部门的相互交叉渗透程度较高，涉及各细分领域的法律法规和行业标准体系的建设仍在持续推进。

2024年5月，国务院印发《2024-2025年节能降碳行动方案》，围绕能源、工业、建筑、交通、公共机构、用能设备等重点领域和重点行业，部署了节能降碳十大行动；其中提到：到2025年底，公共机构单位建筑面积能耗、单位建筑面积碳排放、人均综合能耗分别较2020年降低5%、7%、6%。多省区市在2024年政府工作报告中亦明确提出要推动能耗双控逐步转向碳排放双控，推动重点领域和重点行业节能降碳增效；大力发展绿色低碳产业，如推广绿色低碳建筑、重点行业绿色低碳改造；打造绿色生态区，探索建设一批零碳工厂、零碳园区等。2024年12月召开的中央经济工作会议明确提出“建立一批零碳园区”，推动全国碳市场建设，建立产品碳足迹管理体系、碳标识认证制度，这是中央经济工作会议首次明确提到零碳园区概念。

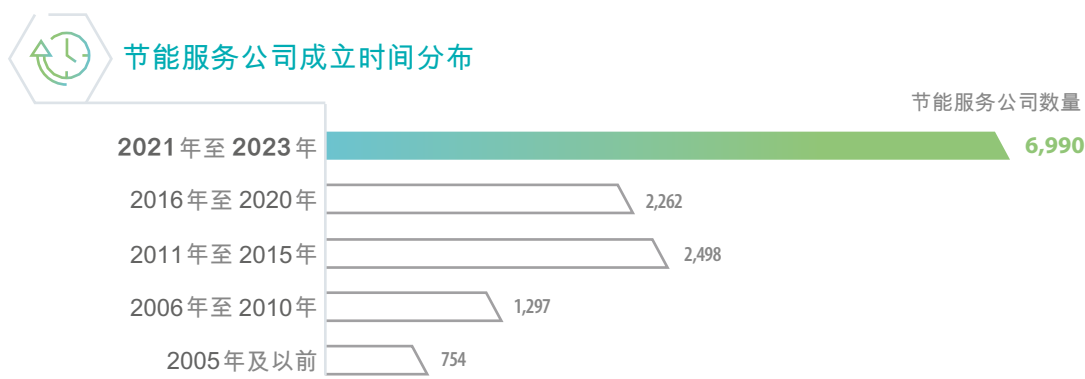
2024年11月，首部《中华人民共和国能源法》发布，其中提到：国家推动提高能源利用效率，鼓励发展分布式能源和多能互补、多能联供综合能源服务，积极推广合同能源管理等市场化节约能源服务，提高终端能源消费清洁化、低碳化、高效化、智能化水平；公共机构应当优先采购、使用可再生能源等清洁低碳能源以及节约能源的产品和服务。综合能源相关内容被列入《能源法》，将进一步为综合能源服务的发展提供法律保障，对政府部门、能源企业、用能单位等相关方设置了相应的责任和义务，使得各方在综合能源服务的发展中能够各司其职、各负其责，有助于形成全社会共同参与综合能源服务发展的良好氛围。

2025年1月，国家金融监督管理总局办公厅、中国人民银行办公厅印发《银行业保险业绿色金融高质量发展实施方案》，围绕清洁能源、节能环保以及碳捕集、利用、封存(CCUS)等低碳、零碳、负碳关键核心技术攻关做好金融服务。随着财税金融、产业集聚、平台建设等方面的规划文件与政策持续加强，将引领产业发展并促进产业生态不断形成，为节能环保和综合能源服务产业发展提供有力保障。

4、行业竞争格局

我国节能环保产业在经历了多年发展后，实现了由引进模仿逐步转向引进再开发与集成的突破，目前正在创新、突破与颠覆传统节能环保产业的道路上不断发展，产业发展不断升级。随着“双碳”业务的延伸，节能服务市场内涵和外延的不断丰富，当前节能服务市场热度较高，吸引了大量资金技术人才涌入，近三年来，大量中小型企业进入节能服务产业，节能服务公司数量出现二次增长。

据中国节能协会节能服务产业委员会(EMCA)不完全统计，截至2023年底，全国节能服务公司数量达到13,801家，节能服务产业从业人员达到96.3万人，总产值达5,202亿元。



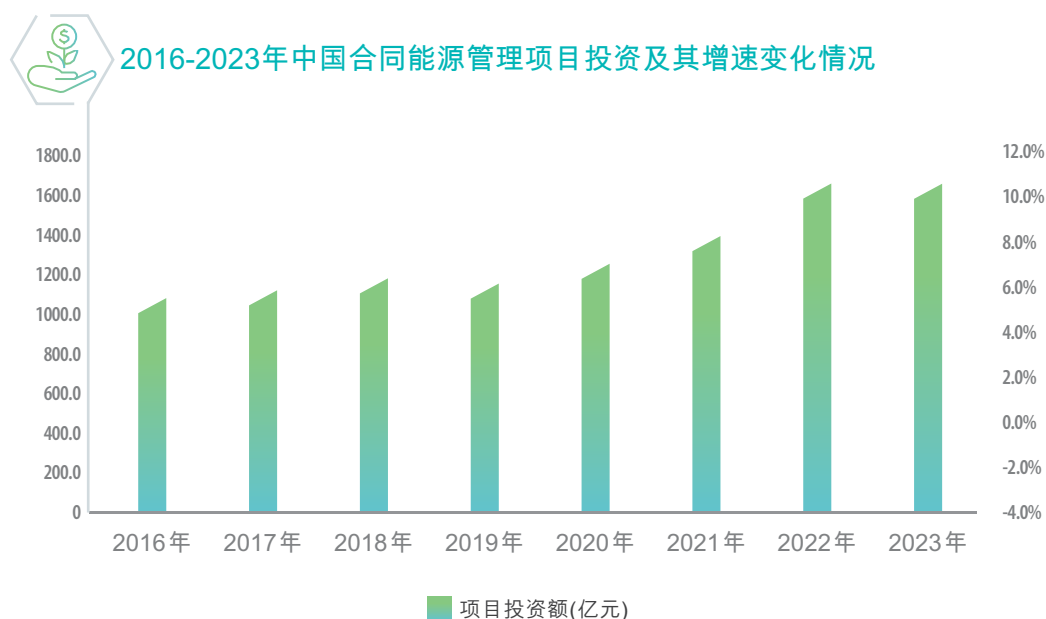
从节能服务公司分布地域看，节能服务公司持续表现出聚集于京津冀、长三角、珠三角城市群分布特点：我国华东地区节能服务公司数量最多，共5,596家；其次是华北地区(2,612家)、华南地区(1,711家)和华中地区(1,534家)；西南地区(860家)、东北地区(762家)和西北地区(726家)节能服务公司数量较少。从公司规模看，华北地区注册资金在2,000万元以上的节能服务公司占比超过27%，节能公司体量较其他地区更大。注册资金在1亿元以上的节能服务公司主要分布在华东地区和华北地区，分别占全国注册资金1亿元以上的节能服务公司的33%和30%。

第三节 管理层讨论与分析

5、 行业发展趋势

伴随着信息技术、云计算、物联网、大数据等新兴技术在节能环保和综合能源服务领域应用的不断深入，以“云、大、物、移、智”新一代信息技术为基础的能源监测与管控系统在近年来取得了快速发展，数智技术与节能服务深度融合，有效提升了产业效率、大幅提高了能源管理的效率和智能化水平，正成为大型节能环保和综合能源服务企业投资和布局的重点方向。

随着节能环保产业与其他行业和领域的协同融合，近年来，新业态新模式不断涌现。合同能源管理仍为主流商业模式，但是PPP、BT、BOT等模式创新发展也较快。据中国节能协会节能服务产业委员会(EMCA)数据，2023年合同能源管理项目投资年新增1,647亿元。



资料来源: 中国节能协会 前瞻产业研究院



节能环保产业是应对市场需求最为敏感的产业，随着人们环保意识、知识的提升，对商品的需求更加专业化、精细化，对节能环保和综合能源服务的需求也将进一步个性化、多元化，新的市场需求将驱动相关企业进行技术创新和服务升级来满足公众日益增长的要求。目前，综合性节能服务公司主要依靠资本规模、较高的产能装置、先进的节能技术等优势迅速抢占市场；区域领先企业尽管经营规模相对较小，但依靠其细分市场技术门槛、高品质和差异化服务，仍在激烈的市场竞争中占据一席之地。未来，随着国家对节能环保领域投入的增加和政策支持体系的进一步完善，行业竞争加剧、并购整合加速，集中度将不断提高，具有较强资金实力、资本运作能力和创新能力的企业将呈现巨大发展潜力，成为行业发展的主要力量，行业收入、利润也更多向大型综合性企业集中，而综合实力较弱、缺乏核心技术和创新能力的企业获取项目的难度将日益加大。

6、所处行业地位

长期以来，节能服务从业主体呈现“多而弱”“小而散”的格局，但近年来出现了行业整合加速、产业资源向头部企业汇聚的趋势；同时，受市场需求和政策等方面因素影响，节能服务行业还呈现出由“小而散”向“大而全”转变的趋势，提供全方位一站式综合服务将成为节能环保服务业的主流。

自成立以来，公司深耕节能服务领域，不断提升节能技术水平，构建了覆盖节能设计、改造、服务等环节的综合节能服务体系，打造了服务经济社会发展的绿色平台；公司持续积累项目经验，投建了一大批在全国有影响力的大型绿色能源示范项目，形成了立足南方五省、遍及全国的市场格局。凭借丰富的项目经验、完整的项目建设及管理体系、良好的品牌形象等综合优势，公司始终处于分布式光伏节能服务行业领先地位，并在医院、学校、通信等建筑节能领域形成独特优势，成为了行业中少数能够为客户提供节能服务一揽子解决方案的大型节能综合服务机构之一。未来，公司将以“资产持有+高端服务”为战略取向，推动公司向综合能源开发商、节能减碳服务商、数字生态提供商转型，不断提升科技创新能力和核心竞争力。

第三节 管理层讨论与分析

二、报告期内公司从事的主要业务

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第3号—行业信息披露》中电力供应业的披露要求

1、公司业务简介

公司主要从事节能服务，以“**整合技术、研究政策、服务社会**”为使命，围绕综合能源供应商(用“好能源”)和综合能源服务商(“用好”能源)两大战略定位，以引领综合能源产业新生态为愿景，为客户能源使用提供诊断、设计、改造、综合能源项目投资及运营维护等一站式综合节能服务。公司是用能侧完成碳达峰碳中和目标的重要参与者，根据客户所在行业特性、外部环境资源禀赋情况、客户自身经营特点和节能减排需求，通过整合先进节能环保技术，充分利用高效节能环保设备，转变客户用能来源、用能方式，在满足客户对各类能源需求的同时，降低客户用能投资风险，提升客户能源使用效率、减少能源费用和碳排放，从而实现良好的经济效益和社会效益。



综合能源供应商(用“好能源”):通过投资运营综合能源基础设施，充分利用可再生、清洁、高效的能源，如天然气、太阳能、风能、地热等的开发利用，为用户提供电、冷、热、气等多种能源，实现在用能中心就近消耗，以优化用户能源结构。

综合能源服务商(“用好”能源):紧紧围绕用户的多元化用能需求，通过提升能源的利用效率，帮助客户挖掘巨大的节能潜力，减少能源消耗和能源费用，推动智慧用能，为用户提供一站式解决方案，不断提升用户的用能体验。





2、主要业务模式

公司主要以合同能源管理模式为客户提供节能服务，合同能源管理模式为节能服务行业特有的经营模式，具有节能效率高、降低客户节能改造风险等优势。公司根据客户的经营特点和外部环境状况，在充分了解客户节能需求的基础上，为客户提供节能诊断服务以及定制化的节能系统方案，并对客户的用能系统进行投资改造等；改造建设完成后，用能系统由公司运营管理，通过改造后的节能效益收回投资和实现盈利。

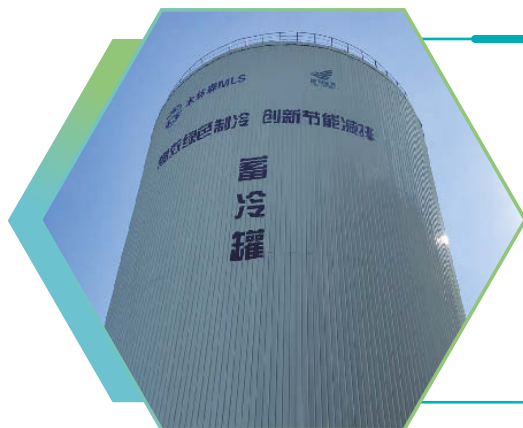
3、主要业务类别

公司提供的节能服务主要包括：

工业节能服务，为广大工业客户提供综合节能解决方案和高效节能的用电、用冷、用热、用气等综合节能服务，主要包括分布式光伏节能服务、工业高效能源站节能服务等。公司是国内较早从事分布式光伏节能服务业务的企业，目前开展的分布式光伏节能服务业务涉及汽车制造、家电、烟草、造船、机械重工、生物制药、食品加工、仓储物流等多个行业，服务客户包括东风日产、广汽本田、四川长虹、美的、可口可乐、TCL、海信等大型企业。



第三节 管理层讨论与分析



中山市木林森电子有限公司 水蓄冷节能改造项目

中山市木林森电子有限公司水蓄冷节能改造项目，入选首批广东省生态文明建设成果+全面绿色转型典型案例

建筑节能服务，主要是公司向客户提供既有建筑综合节能服务和新建建筑(园区)高效的供冷、供热(水)、照明等一站式综合节能服务。公司实施了各类应用场景的建筑节能项目，并在部分领域形成了独特优势。例如，公司为医院的用能系统改造、设备运维、数字化后勤等方面提供综合性服务，目前正在合作的有南方医科大学南方医院、广州市妇女儿童医疗中心、惠州市第三人民医院等多家三甲医院；公司在学校领域也积累了较为丰富的项目经验，已为广东外语外贸大学北校区、岭南师范学院、里水双语实验学校、南海中学实验学校等多家大学、高职、中学以及小学提供节能改造服务；同时公司聚焦通信领域三大运营商机楼节能改造及轨道交通领域建筑节能服务。

对于既有建筑：进行节能诊断，分析能耗情况，提出有针对性的节能方案，通过节能改造，降低客户用能成本。

对于新建建筑：将节能目标贯彻到新建建筑用能设备的设计、建造以及长期运行的全过程，通过投资并运营新建建筑高效用能系统，降低客户用能成本。

青岛北站

青岛北站能源综合服务项目，服务内容：选用高效冷水机组替代原溴化锂机组供冷，选用超低温热泵机组替代蒸汽换热采暖，并对通风系统、照明系统等系统实施综合性节能改造，对楼宇控制系统进行升级改造，建设建筑能效在线监测分析系统，提供合同期内的运维服务。



公司还提供城市照明节能服务和节能咨询技术服务及节能工程服务。

城市照明节能服务是对城市照明系统开展节能诊断，分析其能耗情况，设计节能方案并对照明系统进行运营管理，以达到光源利用率最大化的目的，从而推动城市节能减排。

山东曲阜路灯改造项目



山东曲阜路灯改造项目，服务内容：本项目共对曲阜市城区约130条道路、3个公园和2个广场的17826盏照明灯具进行了升级改造，配套建设智慧路灯管理平台。

除上述节能服务外，公司还开展综合资源利用业务。

报告期内，公司逐步战略调整退出生物质综合资源利用业务；为了更好践行服务经济社会向绿色发展转型的使命，进一步提高公司核心竞争力，公司持续推动主营业务转型升级，积极探索创新，业务模式逐步向“投资持有+高端服务”并重转变。

第三节 管理层讨论与分析

4、 电力相关业务

前述业务类别中，公司工业节能业务中的分布式光伏节能服务业务及综合资源利用业务中的农光互补业务和生物质综合资源利用业务等涉及电力相关业务。

主要生产经营信息

项目	本报告期	上年同期
总装机容量(万千瓦)	308.46	234.10
新投产机组的装机容量(万千瓦)	40.98	51.04
在建项目的计划装机容量(万千瓦)	85.73	46.86
售电量(亿千瓦时)	25.55	23.59

公司售电业务情况

☐适用 ☒不适用

相关数据发生重大变化的原因

☐适用 ☒不适用



三、报告期内公司经营管理情况

2024年，面对复杂多变的外部环境和艰巨繁重的改革发展任务，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻落实党的二十大精神和二十届二中、三中全会精神，直面当前转型升级阵痛，锚定目标拼搏实干，紧盯问题攻坚克难，核心业务巩固拓展，存量问题有序处置，能力建设稳步提升，经营管理不断深化，安全生产保持平稳，党的建设持续加强，呈现出了稳中有进、稳中提质的良好态势。报告期内，公司实现营业收入315,472.11万元，利润总额1,066.72万元。剔除生物质业务相关影响，公司其他业务板块实现营业收入309,919.94万元，利润总额68,956.80万元，归属于上市公司股东的净利润54,267.07万元。

1、坚持党的领导方面

报告期内，公司坚持政治领航，中央决策部署落实有力。坚持“学懂弄通是前提，真抓实干是根本”，落实“第一议题”机制，结合实际深入学习习近平总书记关于高质量发展、国企改革、能源清洁低碳转型等方面的论述和重要指示批示精神，党委理论学习中心组围绕新型电力系统建设、战略规划等主题开展专题辅导和交流研讨，以高度政治自觉狠抓70项政治要件闭环落实，做到中央有部署、上级有要求、公司有行动，以实际成效捍卫“两个确立”、做到“两个维护”。坚持党建引领，党建质效有力提升。认真组织学习贯彻党的二十届三中全会精神，扎实开展党纪学习教育，巩固深化主题教育成果，干部员工凝聚力、战斗力增强，形成了抓改革、促发展的强大动力。坚持把党的领导融入公司治理各环节，把党组织内嵌到公司治理结构之中，坚持服务生产经营不偏离，坚持党建工作和业务工作一起谋划、一起部署、一起落实、一起检查。

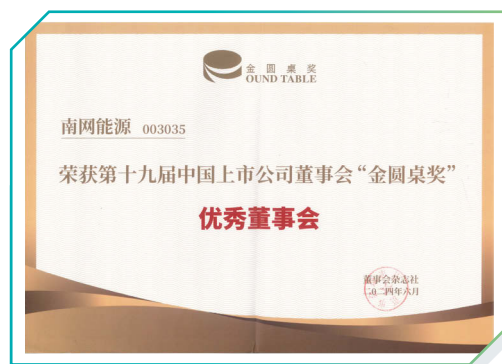
第三节 管理层讨论与分析

2、公司治理及深化改革方面

报告期内，公司始终将治理视为可持续发展的重要基石，常态化修订治理主体权责清单，不断完善与实现公司高质量发展要求相适应且具有自身特点的上市公司治理机制。严格按照《公司章程》等有关规定审议重要议题，顺利召开股东大会3次、董事会13次、监事会6次。同时，公司持续加强对董监高等“关键少数”人员的相关培训，提升“关键少数”人员的规范意识，积极发挥各专门委员会在公司治理方面的作用，推动公司整体治理水平的提升。2024年，公司获评中国上市公司协会“2024年上市公司董事会最佳实践案例”和第十九届中国上市公司董事会“金圆桌奖”公司奖。



2024年上市公司董事会最佳实践案例



第十九届中国上市公司董事会“金圆桌奖”公司奖

报告期内，公司按照新一轮“双百行动”综合改革实施方案和工作方案，大力推进各项改革任务，持续优化组织模式，成立招标采购中心，全面实现“网省”两级集中采购、“需采”分离，进一步提高采购效率与规模效益。加快构建全员新型责任制，持续推进改革深化提升行动，管理人员末等调整或不胜任退出占比9.9%。推动下属单位监事会改革，对公司所属40家企业监事进行调整。全力以赴做好提高上市公司质量专项行动收官工作，公司亦被评选为广州开发区40周年优秀上市公司。



广州开发区40周年优秀上市公司

3、业务发展和转型升级方面

2024年，南网能源大力推进业务转型升级，深度挖掘工商业资源，推进乡村振兴综合能源利用业务，持续做强节能业务，坚持退出非优势领域，具体情况如下：

(1) 主要业务板块情况

工业节能业务

报告期内，公司聚焦行业前景好、持续经营能力强、能耗高的重点行业，继续大力拓展工业节能业务，扎实推进示范项目建设，广船国际、广汽因湃光、储、充、节能一体化近“零碳”工厂标杆示范落地，广州工控生产基地源网荷储项目开工建设，中海福陆项目获广东省光伏标杆电站。公司瞄准集团客户，大力发展“能源站基地”，着力拓展规模以上能源站项目。



龙旗电子智能硬件制造综合能源站

报告期内，工业节能业务实现
营业收入

164,155.41 万元

同比增长

+11.70%

第三节 管理层讨论与分析

建筑节能业务

报告期内，公司继续发挥在医院、学校、通信及轨道交通等领域的项目引领示范作用，加快相关领域的项目经验拓展。组建北京工作组全面支撑国管局全国节约型机关创建行动，完成国务院国资委等14个国家部委机关节能诊断和督查，与国家国防科工局、国家林草局签订技术服务合同，服务中央国家部委取得实质性进展。聚焦公共机构、优质集团客户，落地太仓第一人民医院、广珠城际铁路等20个重点节能项目，新增节能服务面积174万平方米。形成晋中信息学院等可复制推广的标杆示范项目全过程管控标准成果，为北京国家部委和央企总部项目全过程、高标准实施做好了管理、技术、标准、队伍准备。

报告期内，建筑节能业务实现
营业收入

94,872.88 万元

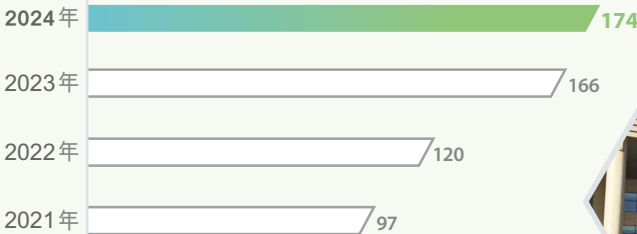
同比增长

+4.89%



2021-2024年公司建筑节能服务新增服务面积

新增托管面积
(万平方米)



晋中人民医院项目

晋中人民医院项目荣获国务院国管局、国家发改委颁发的
全国绿色低碳公共机构节能示范项目。



综合资源利用业务

报告期内，受补贴核减、资产减值等因素影响，公司生物质综合资源利用业务亏损严重；其他业务类型综合资源利用发展平稳，其中农光互补业务实现营业收入21,613.86万元，风能综合资源利用业务实现营业收入5,352.35万元。综合来看，综合资源利用板块受生物质综合资源利用项目影响，全年实现营业收入32,802.72万元，降幅明显。为了进一步降低生物质综合资源利用业务对公司整体经营业绩的影响，减少亏损源，降低经营风险，公司作为债权人向法院申请两家生物质综合资源利用项目孙公司破产。针对其余两个生物质综合资源利用项目，公司采取“一厂一策”的管控策略，加大资源投入，持续优化运营模式。

(2) 业务转型方面

报告期内，公司组成3个调研小组，分别赴北京、杭州、南京、苏州、无锡、常州等6个市开展现场调研，涵盖综合能源领域11家优秀企业和清华大学、华北电力大学等2家高校，并实地走访了雄安新区、太仓东林村(中国零碳乡村)和萧山梅林“低碳智能”未来乡村等优秀的综合能源规划、应用示范场景，结合公司实际，进一步调整公司发展战略，具体详见本小节“十二、公司未来发展的展望”中的有关内容。

报告期内，公司创新优化组织模式和协同模式，建立运行商机快速响应机制和建设、运维问题快速解决机制，开展战新投资“决战四季度”，突破战新业务拓展难点、卡点，完成战新投产项目153个，在建项目89个。构建园区高效用能体系，贵州电网科创园一期近零碳示范项目建成投运、二期项目加快推进。在辽宁喀左建成公司第一个智慧灯杆项目，山东曲阜智慧路灯建成投产、托管路灯1.8万盏。探索公司特色客户服务和市场营销机制，试点开展客户年度回访，对陕西、贵州、黑龙江、辽宁、山东等省直公共机构和国家金融监管总局系统等重点用能企业开展精准营销，承办中国能源研究会新质生产力与能源互联网会议，获国务院国资委、山东省人大、曲阜市政府等感谢信，取得良好成效。

国务院国有资产监督管理委员会

感谢信

中国南方电网有限责任公司：

为践行习近平生态文明思想，积极响应国家节能减排号召，做实做细节约型公共机构。今年3月，我局邀请贵公司专家来委进行节能诊断工作，采取“能耗状况综合诊断、节能理念实践强化、控能行为一体联动”的形式对能耗现状进行“全面体检”。

期间，贵公司高度重视，委派南网能源公司唐永彪与我局进行4次座谈交流，研究工作内容，成立专家团队；能源公司下属北京工作组董振兵、建工部董福海积极落实，确保工作人员和测试仪器设备到场，顺利启动节能诊断工作；孙皓、王志光、廖杨带领专家团队，通过现场踏勘、收支分析、现场诊断、数据测试等方式，按照既定目标高质量完成《国资委办公区节能诊断报告》编制。《报告》对能耗现状进行分析，提出16项节能改进方案举措，科学论证了委机关节能攻坚重点和调整转型方向。

在此，对贵公司严谨认真的工作态度和在节能领域突出的专业能力，以及对委机关节能工作的辛勤付出表示衷心感谢，我们期待未来能加强沟通合作，共同为委机关节能降碳和可持续发展贡献力量。

国务院国资委机关事务局
2024年7月17日

国务院国资委感谢信

山东省人大常委会办公厅

感谢信

中国南方电网有限责任公司：

山东省人大常委会机关认真贯彻落实习近平生态文明思想和党中央关于碳达峰、碳中和的重大决策部署，因地制宜，积极创新，率先在省直机关实施综合能源改造提升项目。在此，对贵公司在项目中的卓越贡献表示衷心感谢。

贵公司中标后，南网能源公司建工部迅速组建专业服务团队，充分评估我单位能耗现状，对项目方案深入研究，细致优化，制定了科学、实用、前瞻性强施工方案，有效攻克了合同能源托管新模式难点，提升了项目的操作性、可行性与示范性。

得益于公司的专业服务，项目顺利实施并取得显著成效。2023年，省直机关合同能源管理现场会在我单位举办，吸引多家单位学习交流。为公共机构节能改造提供了宝贵经验。2024年，我单位荣获国家能源局、国家发改委授予的绿色公共机构称号，这不仅是对我单位积极践行绿色发展理念的充分肯定，更是贵公司精湛专业能力与不懈努力的有力见证。

展望未来，期待贵公司在2025年及后续的合作中，继续保持专业、高效、负责的良好作风，持续优化服务品质，不断提升技术水平，进一步深化合作关系，为我单位的能源管理工作提供更加坚实可靠的支持与保障，共同推动我单位节能工作迈向更高水平，为我省绿色发展和生态文明建设事业贡献力量。

山东省人大常委会办公厅
2024年8月22日

山东省人大感谢信

曲阜市人民政府

感谢信

南方电网综合能源股份有限公司：

曲阜市智慧路灯项目是我市2024年重点民生建设工程，使我市城市路灯设施智能化、数字化管理方面迈上新台阶。贵公司高质量、高标准完成了市委市政府交付的项目建设任务，得到了市政府和广大市民的充分肯定。

曲阜，是孔子的故里、世界历史文化名城和旅游胜地，在贵公司的鼎力支持和精心建设下，我市智慧路灯项目成功引入“互联网+”，智慧城市管理平台，不仅提升了城市的管理效能，更增强了城市的科技感。本次智慧路灯建设，从规划到施工都得到了显著提升，使得夜晚的大街小巷变得更加明亮，为广大市民出行提供了极大的便利。绿色调光源采用，让夜晚的城市变得更加温馨，这些智慧路灯如同璀璨星辰，点缀着曲阜的街头巷尾，成为了这座城市一道亮丽的风景线。

在此，对贵公司在智慧路灯项目建设过程中所展现的敬业精神、专业能力和丰富的经验，并对贵公司在本项目中辛勤付出表示诚挚的感谢。与此同时，期望与贵公司在未来形成更广泛的合作。

曲阜市人民政府
2024年8月25日

曲阜感谢信

第三节 管理层讨论与分析

4、 管理升级和创新数字化方面

报告期内，公司不断完善基建、生产管理制度体系，推进业主项目部标准化建设，全面开展承包商履职检查，提升项目建设、运维管理体系化、规范化水平。做好台风、洪涝等灾害的防御和应急处置，及时组织调拨物资，落实“一项目一抢修方案”，一个月内高效完成受超强台风“摩羯”影响项目的全容量复电。成立专项工作组，定方向、明路径，制定“一项目一策略”处置方案，积极稳妥开展低效资产转让、优化运营等工作。

报告期内，公司持续夯实数字化转型基础，健全完善数字化管理组织制度体系。发挥用户侧资源优势，汇聚分布式光伏、冷/热/电/气供应等逾700个项目，接入中央空调、空压机等托管项目优质柔性负荷资源194.7万千瓦。“看能能源数字化管理平台”入选广州市“四化”赋能重点平台，“建筑能效管理系统”入选广州市绿色技术推广目录。“综合能源大数据赋能绿色低碳产业高质量发展解决方案”在第六届全国工业互联网大赛“新”材料行业总决赛、“智汇能源云新能源集中生产运营管理系统”在第二届能源电子产业创新大赛太阳能光伏赛道决赛中获奖。



第六届全国工业互联网大赛



智汇能源云新能源集中生产运营管理系统

5、 内控建设和安全管理方面

报告期内，公司遵循《内部控制基本规范》等要求，持续完善以发展战略为引领、以合规管理为基础、以风险管理为重点的“三合一”内部控制体系。进一步深化内控体系建设与监督评价，完善违规责任追究机制，加强监督控制管理体系建设，不断健全内部控制体系，促进公司依法合规有序经营。组织修编《内控管理手册(2024年版)》等制度文件，进一步完善内控风险合规管理的工具方法；开展年度内控监督评价工作，确保各单位自评当年度全覆盖。

报告期内，公司坚持不懈抓好安全风险防控，为本质安全型企业建设守牢底线红线；加强安全生产风险管理，优化安全管理体系，制定各专业线条、各岗位安全生产目标指标、职责和到位标准；强化激励和问责并重，优化激励机制；针对台风、洪涝等典型场景建立具有公司特点的应急组织体系、预案体系、保障体系和运转机制。守牢人身安全底线，推动现场作业风险管控机制全面落地应用，实现作业计划一表掌握、管控情况可观可视、问题整改线上流转；强化实名制管控和承包商履约评价与考核结果应用，实行“优胜劣汰”；鼓励充分暴露违章，严格违章监督，实现严重违章动态闭环治理；结合公司特点开发“保命”培训课程，完善内部员工和外委作业人员“保命”技能培训、考核和认证机制。



公司参加2024年广东省(珠海)
大面积停电事件综合演练



2024年证券合规培训班

第三节 管理层讨论与分析

四、核心竞争力分析

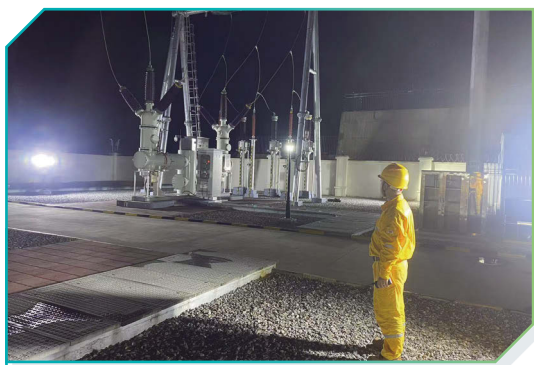
1、 经验和技術优势

节能服务产业的研发和应用涉及诸多学科领域，企业对技术掌握的全面性对其开拓业务及可持续发展能力影响较大；能够敏锐把握节能技术与发展动向并主动为特定行业及其用户提供最有针对性的综合解决方案的企业，将相对其他竞争对手确立更大的优势。自设立以来，公司与众多领先的节能产品与技术服务商建立合作关系，涉及钢铁、汽车、家电、食品、石化、玻璃等多个行业，节能改造成果广泛应用于医院、学校、酒店、办公楼宇、车站、商场等多种场景，使得公司积累了丰富的节能服务经验并建立了行业领先的建筑工业节能和光伏标准体系，形成了具有自身特色的节能服务系统集成解决方案及工具箱。

报告期内，公司进一步聚焦掌握行业话语权、打造核心竞争力，作为主要单位起草的《公共机构能源费用托管实施规程》《节能监测技术通则》两项国家标准发布，授权专利**18**项、软件著作权**8**项，累计主编国行标**13**项，持有专利**105**项、软件著作权**71**项、商标**32**项。打造核心终端产品，自主研发easylink品牌安全隔离网关产品成功通过CE和FCC认证，赋能业务拓展。策划6项高等级科技创新项目，其中2项国重项目已立项；推进公司研发成果转化工作，畅通产品方向科技成果转化通道，下属智业公司获评**专精特新中小企业**。

2、 团队和项目管理优势

节能技术服务专有人才的积累是节能服务产业市场竞争的主导要素之一，节能服务企业高水平技术方案的研发和市场应用主要源于高素质专业人才的支撑。公司设立领军、拔尖、强基三级人才库，在库人数达**279**人，其中**领军级专业技术专家9人**、**拔尖级专业技术专家7人**，通过多年的市场锻炼，公司打造了一支专业的技术队伍和项目运营团队。报告期内，公司大力实施“青年人才托举工程”，积极参与“智能配用电高层次人才发展平台”建设，开展四批次近百个紧缺专业技术岗位引才，启动首次校园招聘，结合战新业务阶段性特点积极探索挂职锻炼、共享用工等人力资源支撑方式。拓宽专业人才发展通道，大力培养市场类专业技术专家，开展**星级工程师**、**综合能源节能官选聘**，以“公共机构近零碳示范项目”等为载体打造人才培养示范区，构建具有公司特色的专业人才队伍。



运维人员巡检维护1



运维人员巡检维护2

通过多年的实践，公司逐步建立起了完备的项目开发及运维、项目安全保障、设备管理和发电效率管理等体系，促进项目安全高效运行；同时，公司加快数字化转型，自主研发的“启成”综合能源数字化管理平台、“看能”数字化系列产品，促进项目运营由粗放、分散向精细化、集中式转变，通过数字化、智慧化赋能，有效降低运营成本并提升运营管理效率；依托“总部管控中心+区域运营中心+项目+协作单位”的“线上平台集中监控+线下现场服务”的运营管控模式，全面提升项目运营效果。公司的“看能”能源数字全景运营管理平台荣获**2023节能服务产业科技进步奖**。



看能源数字化管理平台

3、品牌和市场影响力

节能服务行业存在一定的客户壁垒，短期内新进入行业企业很难通过完全市场化的竞争进入节能服务行业并取得较多项目。经过多年积累，公司在多领域成功实施了优秀的综合能源服务项目，积累了丰富的项目经验，树立了良好的形象口碑，形成了聚焦强的客户粘性和品牌效应，为后续业务扩张打下坚实基础。公司还赢得了政府有关部门及行业协会给予的认可推荐和荣誉，是国家发改委备案和国家工信部推荐的节能服务公司，获得了**公共设施领域、工业领域、建筑领域5A评级(最高评级)**。



节能服务5A证书
(建筑领域)



节能服务5A证书
(工业领域)



节能服务5A证书
(公共设施领域)

第三节 管理层讨论与分析

随着体量规模和整体实力持续增强，公司品牌知名度和美誉度不断提升。报告期内，公司在中国节能协会节能服务产业委员会组织的节能服务公司综合能力评定中，荣获工业、建筑、公共设施三大领域5A评级；荣获“蓝源杯”2023全国医院节能技术企业示范单位；荣获2023年“北极星杯”综合能源服务优秀案例企业，2023年能源托管应用场景优秀案例等荣誉；在全国公共机构节能座谈会以视频形式专题推介公司节能业务，积极打造节能标杆示范项目并推动晋中人民医院入选全国绿色低碳公共机构，《图书馆节能改造实践》项目入选国家发改委《中国参与国际“最佳节能技术和最佳节能实践”评选清单》。公司ESG报告首次参加中国企业社会责任报告评级即获四星半级，ESG案例获上市公司可持续发展最佳实践案例、电力企业社会责任优秀案例。



电力企业社会责任及ESG优秀案例



2024企业ESG可持续发展大会



4、资本和信用优势

实施节能服务项目，项目承揽、设备采购等环节需要大量的资金支出，且合同能源管理模式具有投资规模大回收周期长的特点，随着节能改造项目增多，节能服务公司的资金需求亦将逐渐增加。因此，资本实力和融资能力是制约节能服务公司发展壮大的核心要素之一。作为南方电网履行中央企业社会责任、会同广东省人民政府出资企业共同成立的开展节能服务的专业化公司，公司具有较好的市场信用，在绿色金融政策的支持下，公司具备较强的融资能力且融资成本较低。同时，公司自登陆资本市场以来，不断提升治理能力和规范化运作水平，获得了监管机构及行业协会的认可，在资本市场树立了良好的形象，多元化的资本市场进一步拓宽了公司的融资渠道。截至报告期末，公司注册资本约37.88亿元，净资产约73.92亿元，资产负债率64.41%，稳健的资本实力和良好的持续融资能力为公司高质量发展奠定了基础。

报告期内，公司核心竞争力未发生重大变化。

五、主营业务分析

1、概述

参见本章节“三、报告期内公司经营管理情况”之“3、业务发展和转型升级方面”和本小节“2、收入与成本”至“5、现金流”相关内容。

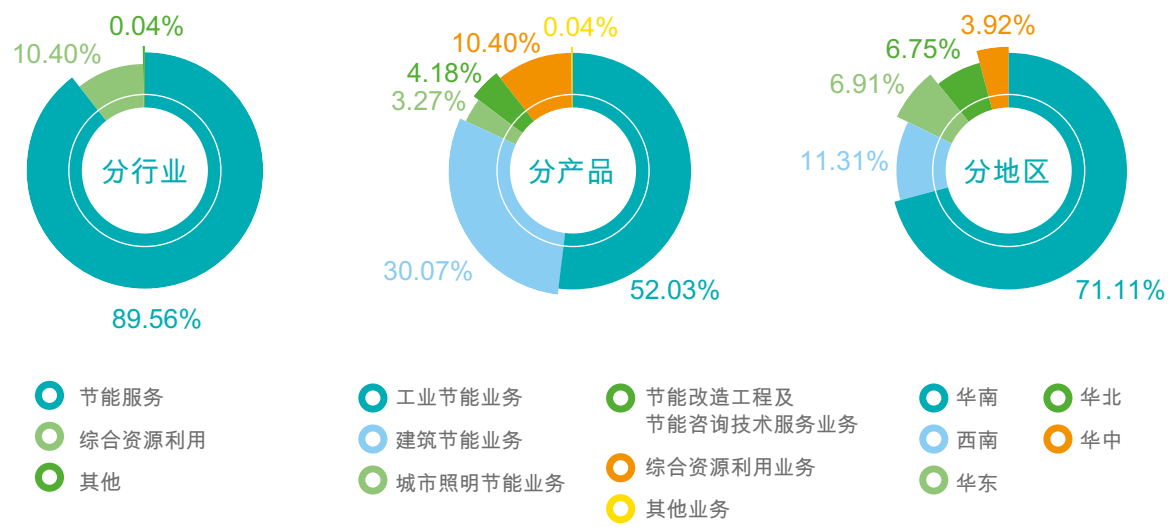
第三节 管理层讨论与分析

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

	2024年		2023年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	3,154,721,072.47	100%	2,988,025,522.36	100%	5.58%
分行业					
节能服务	2,825,324,549.42	89.56%	2,592,188,447.28	86.75%	8.99%
综合资源利用	328,027,162.18	10.40%	391,062,598.23	13.09%	-16.12%
其他	1,369,360.87	0.04%	4,774,476.85	0.16%	-71.32%
分产品					
工业节能业务	1,641,554,123.09	52.03%	1,469,610,206.23	49.18%	11.70%
建筑节能业务	948,728,819.23	30.07%	904,527,456.28	30.27%	4.89%
城市照明节能业务	103,199,870.53	3.27%	104,133,065.96	3.49%	-0.90%
节能改造工程及节能咨询技术服务业务	131,841,736.57	4.18%	113,917,718.81	3.81%	15.73%
综合资源利用业务	328,027,162.18	10.40%	391,062,598.23	13.09%	-16.12%
其他业务	1,369,360.87	0.04%	4,774,476.85	0.16%	-71.32%
分地区					
华南	2,243,412,067.24	71.11%	2,055,986,450.40	68.81%	9.12%
西南	356,684,539.39	11.31%	400,385,624.14	13.40%	-10.91%
华东	217,878,302.19	6.91%	210,777,194.95	7.05%	3.37%
华北	213,010,057.37	6.75%	219,852,991.38	7.36%	-3.11%
华中	123,736,106.28	3.92%	101,023,261.49	3.38%	22.48%



(2) 占公司营业收入或营业利润10%以上的行业、产品、地区、销售模式的情况

☒适用 ☐不适用

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第3号—行业信息披露》中电力供应业的披露要求

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品						
工业节能业务	1,641,554,123.09	778,789,091.69	52.56%	11.70%	16.44%	下降1.93个百分点
建筑节能业务	948,728,819.23	808,459,996.95	14.78%	4.89%	13.64%	下降6.57个百分点
综合资源利用业务	328,027,162.18	232,835,257.91	29.02%	-16.12%	-50.15%	上升48.46个百分点
分地区						
华南	2,243,412,067.24	1,385,509,770.83	38.24%	9.12%	0.96%	上升4.99个百分点
西南	356,684,539.39	241,426,036.99	32.31%	-10.91%	-13.60%	上升2.10个百分点

相关财务指标发生较大变化的原因

☒适用 ☐不适用

报告期内，公司持续发挥成熟业务优势，聚焦行业前景好、持续经营能力强、能耗高的重点行业加大业务拓展力度，工业节能业务实现营业收入16.42亿元，较上年同期增长11.70%。

报告期内，公司继续发挥在医院、学校、通信及轨道交通等领域的项目引领示范作用，加快相关领域的建筑节能业务经验的拓展，建筑节能业务实现营业收入9.49亿元，较上年同期增长4.89%。同时，受个别节能项目节电量减少、项目改造成本增加等因素影响，建筑节能业务毛利率同比下降6.57个百分点。

报告期内，因生物质综合资源利用项目战略调整退出及部分农光互补项目受电网限电等存在一次性减利等影响，公司综合资源利用业务营业收入规模较上年同期有所下降。

第三节 管理层讨论与分析

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

☐是 ☒否

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

☐适用 ☒不适用

(5) 营业成本构成

行业和产品分类

单位：元

行业分类	项目	2024年		2023年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
节能服务	折旧	590,761,801.68	29.59%	498,535,506.52	25.00%	18.50%
	电力	725,483,625.06	36.34%	644,464,177.81	32.32%	12.57%
	燃料	32,752,184.59	1.64%	45,483,558.72	2.28%	-27.99%
	分包成本	105,115,100.25	5.26%	73,253,216.92	3.67%	43.50%
	运维成本	109,322,238.03	5.48%	89,860,656.05	4.51%	21.66%
	其他	198,618,935.41	9.95%	170,003,288.35	8.52%	16.83%
综合资源利用	燃料	37,208,153.08	1.86%	238,011,947.14	11.94%	-84.37%
	折旧	116,066,406.53	5.81%	113,864,645.88	5.71%	1.93%
	其他	79,560,698.30	3.98%	115,201,057.08	5.78%	-30.94%
其他	设备材料	0.00	0.00%	1,264,145.16	0.06%	-100.00%
	燃料	0.00	0.00%	3,199,890.12	0.16%	-100.00%
	其他	1,673,539.10	0.08%	1,089,031.91	0.05%	53.67%



单位：元

产品分类	项目	2024年		2023年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
工业节能业务	折旧	437,729,693.58	21.92%	359,845,447.03	18.04%	21.64%
	电力	113,938,497.79	5.71%	101,895,832.38	5.11%	11.82%
	燃料	24,240,637.62	1.21%	39,047,509.05	1.96%	-37.92%
	其他	202,880,262.70	10.16%	168,027,452.73	8.43%	20.74%
建筑节能业务	电力	578,655,309.31	28.98%	517,423,767.54	25.95%	11.83%
	折旧	129,172,825.48	6.47%	113,775,952.57	5.71%	13.53%
	其他	100,631,862.16	5.04%	80,202,653.64	4.02%	25.47%
城市照明节能业务	分享成本	4,529,971.98	0.23%	7,449,268.94	0.37%	-39.19%
	折旧	23,222,779.10	1.16%	23,805,324.45	1.19%	-2.45%
	其他	37,264,063.86	1.87%	29,002,150.53	1.45%	28.49%
节能改造工程业务	设备材料	7,463,777.46	0.37%	9,075,401.12	0.46%	-17.76%
	分包成本	84,220,804.84	4.22%	60,961,908.27	3.06%	38.15%
	其他	14,141,859.25	0.71%	8,528,461.12	0.43%	65.82%
节能咨询技术服务业务	其他	3,961,539.89	0.20%	2,559,275.00	0.13%	54.79%
综合资源利用业务	燃料	37,208,153.08	1.86%	238,011,947.14	11.94%	-84.37%
	折旧	116,066,406.53	5.81%	113,864,645.88	5.71%	1.93%
	其他	79,560,698.30	3.98%	115,201,057.08	5.78%	-30.94%
其他业务	设备材料	0.00	0.00%	1,264,145.16	0.06%	-100.00%
	燃料	0.00	0.00%	3,199,890.12	0.16%	-100.00%
	其他	1,673,539.10	0.08%	1,089,031.91	0.05%	53.67%

说明

节能服务业务板块分包成本同比变动较大，主要系本报告期内新增多个电磁厨房改造项目以及建筑节能服务面积同比增加所致。

综合资源利用板块燃料成本同比变动较大，主要系部分生物质综合资源利用项目采取“最小化运营”策略，发电小时数较上年同期减少所致。

其他业务板块各项成本同比变动较大，主要系珠海伶仃柴油发电站搬迁项目于本报告期到期所致。

第三节 管理层讨论与分析

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

☒是 ☐否

与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况详见本报告第十节“财务报告”之“九、合并范围的变更”。

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

☐适用 ☒不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额(元)	1,152,179,232.97
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	36.52%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	29.47%

公司前5大客户资料

序号	客户名称	销售额(元)	占年度销售总额比例
1	中国南方电网有限责任公司	929,696,611.39	29.47%
2	广船国际有限公司	67,188,353.54	2.13%
3	重庆国际复合材料股份有限公司	58,010,976.91	1.84%
4	中国第一汽车集团有限公司	50,362,156.37	1.60%
5	南方医科大学南方医院	46,921,134.76	1.49%
合计	—	1,152,179,232.97	36.52%

主要客户其他情况说明

☒适用 ☐不适用



上述前五大客户中，中国南方电网有限责任公司系本公司控股股东，与本公司构成关联关系；公司与其发生的销售额中：电力销售等政策性关联交易的金额为36,265.80万元，占公司年度销售总额的比重为11.50%；建筑节能服务、节能改造工程等业务性关联交易的金额为56,703.86万元，占公司年度销售总额的比重为17.97%。

其余客户与本公司均不存在关联关系。

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额(元)	1,285,834,058.03
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	34.37%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	14.51%

公司前5名供应商资料

序号	供应商名称	采购额(元)	占年度采购总额比例
1	中国南方电网有限责任公司	542,855,594.84	14.51%
2	亿晶光电科技股份有限公司	248,499,395.66	6.64%
3	中国电力建设集团有限公司	202,507,260.81	5.41%
4	中铁十一局集团有限公司	163,385,558.29	4.37%
5	中通服建设有限公司	128,586,248.43	3.44%
合计	—	1,285,834,058.03	34.37%

主要供应商其他情况说明

☒适用 ☐不适用

上述前五大供应商中，中国南方电网有限责任公司系本公司控股股东，与本公司构成关联关系；公司与其发生的采购额中：购买电力等政策性关联采购金额为46,953.55万元，占公司年度采购总额的比重为12.55%；接受劳务等业务性关联采购金额为7,332.01万元，占公司年度采购总额的比重为1.96%。

其余供应商与本公司均不存在关联关系。

第三节 管理层讨论与分析

3、费用

单位：元

	2024年	2023年	同比增减	重大变动说明
销售费用	44,183,271.57	50,600,018.23	-12.68%	——
管理费用	222,103,944.35	174,747,966.66	27.10%	——
财务费用	273,012,098.24	254,838,887.67	7.13%	——
研发费用	28,498,747.16	36,946,174.56	-22.86%	——

4、研发投入

☒适用 ☐不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
“启成”综合能源数字化管理平台研发	发挥数据生产要素作用，与战略对齐、与业务融合，加快数字化与公司各项生产经营活动深度融合，数智驱动综合能源项目建设、安全监督、生产运营、产业布局拓展等方面持续优化和创新发展。	正在实施	构建公司统一的“启成”综合能源数字化管理平台。	结合公司项目建设、安全监督、生产运营监督管理需求，紧密围绕公司综合能源供应商(用“好能源”)和综合能源服务商(“用好”能源)两大战略定位，依托南网能源公司在用户侧的资源优势，拓展分布式光伏和储能、工商业园区、建筑空调等可调资源类型和规模，推动综合能源数字化服务向商业化、产业化方向发展。
融合5G的光伏电站智能调控技术研究与应用	提出5G+光伏电站成套智能无功调控及通信方案，总体上构建电站5G网络，实现光伏逆变器动态无功调节及群控，提高无功调节能力，提升电站管理智能化水平。	已完成研发	形成融合5G的光伏电站智能调控技术研究报告、论文、专利及技术标准。	为公司节能业务安全稳定运行提供支撑。

公司研发人员情况

	2024年	2023年	变动比例
研发人员数量(人)	35	32	9.38%
研发人员数量占比	5.72%	5.99%	下降0.27个百分点
研发人员学历结构			
本科	27	25	8.00%
硕士	8	7	14.29%
研发人员年龄构成			
30~40岁	23	20	15.00%
40岁以上	12	12	0.00%

公司研发投入情况

	2024年	2023年	变动比例
研发投入金额(元)	11,212,704.07	13,886,942.02	-19.26%
研发投入占营业收入比例	0.36%	0.46%	下降0.1个百分点
研发投入资本化的金额(元)	872,637.59	8,169,191.17	-89.32%
资本化研发投入占研发投入的比例	5.47%	58.83%	下降53.36个百分点

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

☐适用 ☒不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

☐适用 ☒不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

☒适用 ☐不适用

公司在2024年度研发投入主要集中在户用光伏业务管理系统研发、看能边端设备管理平台研发、自动寻优控制机理模型设计等科技项目，研发成果包括自行研发的系统、软件等。由于这些项目截至2024年底主要处于研究阶段，未取得软著、第三方技术鉴定报告等成果且未达到正式投用阶段，无法在当期满足研发支出资本化条件，因此2024年全年资本化研发投入占研发投入的比例较低。

第三节 管理层讨论与分析

5、 现金流

单位：元

项目	2024年	2023年	同比增减
经营活动现金流入小计	3,402,687,690.50	2,840,604,059.75	19.79%
经营活动现金流出小计	1,974,887,763.96	1,810,612,873.13	9.07%
经营活动产生的现金流量净额	1,427,799,926.54	1,029,991,186.62	38.62%
投资活动现金流入小计	139,759,879.55	15,009,491.14	831.14%
投资活动现金流出小计	2,612,476,682.44	2,701,721,182.08	-3.30%
投资活动产生的现金流量净额	-2,472,716,802.89	-2,686,711,690.94	-7.96%
筹资活动现金流入小计	5,365,297,960.09	4,700,638,527.30	14.14%
筹资活动现金流出小计	4,073,276,667.06	2,891,931,426.92	40.85%
筹资活动产生的现金流量净额	1,292,021,293.03	1,808,707,100.38	-28.57%
现金及现金等价物净增加额	247,104,416.68	151,986,596.06	62.58%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

☒适用 ☐不适用

报告期内，公司经营活动产生的现金流量净额为14.28亿元，较上年同期增加38.62%，主要系本报告期内公司加大应收账款催收力度，销售回款情况较上年同期有所改善，以及收到可再生能源补贴款和增值税留抵退税款所致。

报告期内，公司投资活动现金流入约1.40亿元，主要系本报告期内：处置合营企业收到现金2,716.33万元、收到联营企业分红2,754.93万元，以及因资金池业务解除、收回归集户资金7,570.78万元，所产生的投资活动现金流入较上年同期增多。

报告期内，公司筹资活动现金流出40.73亿元，较上年同期增加40.85%，主要系本报告期内偿还到期银行贷款及控股股东资金拆借款同比增加所致。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

☒适用 ☐不适用

报告期内公司经营活动产生现金净流量共计14.28亿元，与本年度净利润-6,847.00万元差异较大，主要是报告期内公司存在大额非付现成本费用。报告期内公司就生物质综合资源利用项目可再生能源电价附加补助核查结果，对应收可再生能源补贴款计提减值准备约2.48亿元；因生物质综合资源利用项目资产出现明显减值迹象，审慎评估后计提减值准备约3.11亿元；对除生物质应收补贴款及项目资产之外的其他资产计提减值准备约1.35亿元；固定资产、使用权资产等非流动资产折旧摊销约8.14亿元。上述事项减少公司利润总额合计约15.08亿元，但相关事项不产生现金流出、不对公司报告期内经营活动现金流产生影响。

六、非主营业务分析

☒适用 ☐不适用

单位：元				
	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	63,301,992.46	593.43%	主要是对联营企业和合营企业持有期间确认的投资收益。	是
公允价值变动损益	-16,463.69	-0.15%	公司持有的基金产生的公允价值变动。	否
资产减值	-693,890,592.34	-6,504.92%	报告期内公司就生物质综合资源利用项目可再生能源电价附加补助核查结果，对应收可再生能源补贴款计提减值约2.48亿元；因生物质综合资源利用项目出现明显减值迹象，审慎评估后计提减值约3.11亿元。	否
营业外收入	52,527,605.05	492.42%	主要系本报告期内收到光伏组件运行不达标的赔偿款所致。	否
营业外支出	5,239,068.01	49.11%	主要系子公司存在赔款支出约321万元。	否

第三节 管理层讨论与分析

七、资产及负债状况分析

1、 资产构成重大变动情况

单位：元

	2024年末		2024年初		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	1,195,065,360.01	5.75%	938,132,315.35	5.10%	0.65%	—
应收账款	2,807,936,916.80	13.52%	2,803,050,070.49	15.25%	-1.73%	—
合同资产	929,025.25	0.00%	1,783,621.64	0.01%	-0.01%	—
存货	17,056,780.41	0.08%	22,010,118.01	0.12%	-0.04%	—
投资性房地产	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00%	—
长期股权投资	697,381,632.51	3.36%	740,474,359.72	4.03%	-0.67%	—
固定资产	13,116,664,755.16	63.15%	10,805,099,867.02	58.78%	4.37%	主要系本报告期内公司因企业合并以及在建工程转固增加固定资产所致。
在建工程	1,503,210,526.77	7.24%	1,763,056,414.33	9.59%	-2.35%	—
使用权资产	362,833,548.83	1.75%	241,223,122.26	1.31%	0.44%	—
短期借款	560,271,838.42	2.70%	160,416,995.23	0.87%	1.83%	—
合同负债	27,817,586.31	0.13%	41,993,760.28	0.23%	-0.10%	—
长期借款	5,987,204,588.84	28.82%	4,439,634,358.23	24.15%	4.67%	主要系本报告期内为满足业务开展需要，新增银行贷款所致。
租赁负债	314,130,264.53	1.51%	207,648,426.36	1.13%	0.38%	—



境外资产占比较高

☐适用 ☒不适用

2、以公允价值计量的资产和负债

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	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	本期出售金额	其他变动	期末数
其他非流动金融资产	0.00	-16,463.69	0.00	0.00	3,000,000.00	0.00	0.00	2,983,536.31
金融资产小计	0.00	-16,463.69	0.00	0.00	3,000,000.00	0.00	0.00	2,983,536.31
上述合计	0.00	-16,463.69	0.00	0.00	3,000,000.00	0.00	0.00	2,983,536.31
金融负债	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

其他变动的内容

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

☐是 ☒否

第三节 管理层讨论与分析

3、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末账面价值(元)	资产受限原因
货币资金	12,603,596.20	司法冻结资金
应收账款	971,002,778.41	公司向银行借款，为该借款向银行提供的质押
固定资产	355,271,168.76	公司向银行借款，为该借款向银行提供的抵押
无形资产	46,221,387.33	公司向银行借款，为该借款向银行提供的抵押
合计	1,385,098,930.70	

八、投资状况分析

1、总体情况

☒适用 ☐不适用

报告期投资额(元)	上年同期投资额(元)	变动幅度
2,612,476,682.44	2,683,721,182.08	-2.65%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☐适用 ☒不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

☐适用 ☒不适用



4、 金融资产投资

(1) 证券投资情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、 募集资金使用情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

九、 重大资产和股权出售

1、 出售重大资产情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、 出售重大股权情况

☐适用 ☒不适用

第三节 管理层讨论与分析

十、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

单位：万元

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
南方电网综合能源(佛山)有限公司	子公司	合同能源管理、节能改造工程、节能咨询及技术服务	55,026.72	196,188.72	105,542.59	24,623.30	12,194.99	10,651.48
南方电网综合能源(珠海)有限公司	子公司	合同能源管理、节能改造工程、节能咨询及技术服务	36,006.03	123,493.41	49,625.28	13,556.10	5,974.65	5,521.21
广西南能昌菱清洁能源有限公司	子公司	综合资源利用	11,330.00	120,745.13	27,280.29	6,513.10	-19,582.47	-19,764.42
南方电网综合能源(广州)有限公司	子公司	综合资源利用	85,825.68	149,576.46	10,559.19	14,511.29	-59,162.69	-57,816.23
贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司	子公司	综合资源利用	19,921.24	98,529.96	40,909.31	10,710.68	2,912.03	2,534.32
南方电网综合能源(贺州)有限公司	子公司	综合资源利用	19,359.18	60,134.28	22,794.41	7,300.55	2,840.53	2,823.03
南方海上风电联合开发有限公司	参股公司	电力生产和供应业	80,000.00	362,680.24	109,216.76	37,749.67	9,810.05	8,159.74
华润风电(象州)有限公司	参股公司	电力、热力生产和供应业	12,900.00	39,933.21	19,348.59	6,055.11	3,059.43	2,904.66
贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	参股公司	节能服务项目投资建设运营等	11,187.00	26,848.71	23,656.48	6,100.18	2,580.70	2,267.86

报告期内取得和处置子公司的情况

☒适用 ☐不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
南方电网综合能源(贺州)有限公司	非同一控制下企业合并取得	对报告期内公司整体生产经营和业绩不会造成重大影响，具体情况详见本报告第十节“财务报告”之“九、合并范围的变更”。
南方电网综合能源(黔西南州)有限公司	投资设立	
南方电网广西新能源有限责任公司	投资设立	
平江大唐环保科技 有限公司	股权转让	

主要控股参股公司情况说明

南方电网综合能源(佛山)有限公司，投资设立于2013年3月29日，系本公司持股59.99%的控股子公司，当前注册资本55,026.72万元，主要从事合同能源管理、节能改造工程、节能咨询及技术服务等业务；报告期内，该公司收入、利润主要来自其主营业务。

南方电网综合能源(珠海)有限公司，投资设立于2013年5月29日，系本公司持股全资子公司，当前注册资本36,006.03万元，主要从事合同能源管理、节能改造工程、节能咨询及技术服务等业务；报告期内，该公司收入、利润主要来自其主营业务。

广西南能昌菱清洁能源有限公司，系公司于2018年3月通过企业合并方式取得，当前注册资本11,330.00万元，系公司持股85.94%的控股子公司，主要从事综合资源利用业务。报告期内，由于所经营的生物质综合资源利用项目面临行业发展困境、业务转型困难，计提大额资产减值，导致营业利润和净利润为负。公司评估该公司持续经营能力和偿债能力存在较大不确定性，已向人民法院申请其破产，截至目前广西壮族自治区防城港市中级人民法院已对破产案件予以立案。

南方电网综合能源(广州)有限公司，系公司于2019年9月通过企业合并方式取得，当前注册资本85,825.68万元，系公司的全资子公司，主要从事综合资源利用业务。报告期内，由于所经营的生物质综合资源利用项目运行状况不佳，计提大额资产减值，导致营业利润和净利润为负。

第三节 管理层讨论与分析

贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司，系公司于2019年6月通过企业合并方式取得，当前注册资本19,921.24万元，系公司的全资子公司，主要从事综合资源利用业务，报告期内，该公司收入、利润主要来自其主营业务。

南方电网综合能源(贺州)有限公司，原系公司的联营企业，2024年3月公司通过增资扩股方式取得其控制权，公司现持有其51%的股份，当前注册资本19,359.18万元，主要从事综合资源利用业务，报告期内，该公司收入、利润主要来自其主营业务。

南方海上风电联合开发有限公司，由公司2012年与其他方合资设立，当前注册资本80,000万元，公司实缴资本占比39.74%。该公司主要从事海上风电等新能源的开发利用，报告期内，该参股公司收入、利润主要来自其主营业务。

华润风电(象州)有限公司，由公司2019年12月与其他方合资设立，当前注册资本12,900万元，公司持股比例为49%。该公司主要从事风能综合资源利用项目开发、建设、运营及其产品销售等，报告期内，该参股公司收入、利润主要来自其主营业务。

贵州水矿南能清洁能源开发有限公司，由公司于2014年8月与其他方合资设立，当前注册资本11,187万元，公司间接持股比例为49%。该公司主要从事煤层气综合利用业务，报告期内，该参股公司收入、利润主要来自其主营业务。

十一、公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用



十二、公司未来发展的展望

1、 公司战略方向

(1) 工作思路

锚定发展方向，优化核心业务布局

加快核心业务布局优化调整，业务结构由“投资持有”为主向“投资持有+高端服务”并重转变；业务类型由“综合能源”为主向“综合能源+节能降碳”并重拓展，稳健提升优质资产项目保有量，优化投资策略，做大优质资产规模；紧盯用户侧能源结构重塑的痛点、难点、堵点，打造客户服务体系，制定可快速复制的高端服务商业模式，做大高端服务的业务营收和利润。

优化资产结构，提升经营效率和盈利能力

强化战略引领，将持有资产的结构优化上升到中长期策略高度进行统筹规划，更加突出基于投资收益的运营策略，更加注重保持良好的现金流。做强经营策划能力，做严经营风险防控，做优经营业绩考核，着力提升项目运营质量效益，通过持续迭代优化的业务模式、组织模式和数字化转型，实现资产管理效能的提升。紧密关注市场变化，依据业务方向调整策略，建立低效资产处置工作机制。

坚持科技创新是最重要的核心竞争力

强化科技创新引领，加快打造支撑业务发展的核心能力体系，发挥业务场景优势，聚力推进综合能源技术和产品突破、服务解决方案和商业模式创新，提升创新发展能力。完善“体系化”设计成果，推进“架构化”优化对接，加快“数字化”运营应用，推进现代企业管理体系全面建成。

强化市值管理，提升上市公司质量

贯彻落实党中央、国务院关于深化国资国企改革的重大部署，充分发挥上市公司平台优势，加大市场化改革力度，持续优化公司资产结构和业务布局，推动提高公司投资价值。加强投资者关系管理，提升信息披露质量，积极挖掘和传递公司价值，适时采取多元化市值管理策略。

第三节 管理层讨论与分析

(2) 2025年业务安排

加快向“多能协同+高端服务”拓展

聚焦用户多元化用能需求，积极探索多能协同供应模式。重点投资新型业态的能源综合利用(如源网荷储一体化、交通能源系统、微能网)、多能协同高效利用的综合能源站项目(如冷热电联供、清洁供暖制冷系统等)以及节能降碳项目，继续做大资产盘子。拓展虚拟电厂、车网互动(V2G)、绿电绿证交易等综合能源增值服务，打造综合能源一体化运营平台，探索氢能利用业务。加快“e管家”数字化平台的开发运营，建立资产运营和高端服务拓展的核心业务能力体系，打造“平台+业务能力”的竞争优势，为客户提供用能结构优化、用能策略制定、用能运营管理、可调节资源聚合、网荷互动支撑等高端服务。

强化节能降碳核心板块

聚焦公共机构节能降碳改造、综合交通枢纽绿色能源系统、既有建筑节能绿色化改造、重点用能单位节能降碳管理等重点方向，深耕珠三角、长三角、京津冀等重点优势区域，开展标杆示范和框架性合作，推动节能业务规模化、集聚化、高端化、优势化发展。积极推动节能服务向涉碳业务延伸，拓展碳计量、碳核查盘查、碳资产管理等业务，提供集咨询、设计、建设、维护、运营等系统解决方案全链条闭环服务，帮助用户挖掘节能降碳潜力。

打造科技创新型企业

加快数字化转型建设，以企业架构为引领，构建公司数字化管理体系。将“云大物移智”新一代数字化技术和优质服务融入企业日常办公、经营管理、生产管理及客户服务等业务，实现业务全面数字化、运行监控智能化、客户服务优质化、协同融通高效化、运营管理实时化。加快研发数字化、智能化、定制化创新产品，依托综合能源与节能降碳业务场景，围绕新型能源体系与新型电力系统建设、战新产业发展、生产经营一线需求，提升创新发展能力，聚力推进综合能源技术和产品突破、综合能源服务解决方案和商业模式创新。

开展有利于提高公司价值的资源整合

积极落实发展战略，通过内涵式增长与外延式发展相结合的发展路径，围绕现有优势业务，基于新质生产力、战新产业和未来产业，寻求第二增长曲线、补链强链、提升关键技术水平等需求或目标实施内部整合和对外并购，发挥战略协同和创造长期价值。



2、2025年工作计划

工作总体要求

坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻党的二十大及二十届二中、三中全会精神、中央经济工作会议精神和网公司工作会议精神，坚持稳中求进工作总基调，加快推进“九个强企”建设，转变优化公司发展方式，通过核心竞争力培育和核心能力打造入主流、强特色、上水平，着力破除当前制约公司发展的主要矛盾和突出问题，加快从资源驱动向叠加价值、管理、能力驱动转变，加快向综合能源服务商转型，加快基本建成具有全球竞争力的世界一流企业。

预算安排

2025年，公司预算安排收入约35亿元，对外投资计划超30亿元。

上述安排和计划不构成公司对投资者的业绩承诺，也不代表公司对2025年度的盈利预测，能否实现取决于市场状况变化等多种因素，存在很大的不确定性，请投资者特别注意。

具体工作任务

- (1) 强化战略引领，优化核心业务。系统谋划编制“十五五”战略规划。做实做好战略分解，用好战略工具做好资源配置和平衡发展，确保各项工作始终围绕战略目标和任务来开展。推动业务结构由现在单一的“投资持有”向“投资持有+高端服务”并重转变，稳健提升优质资产项目保有量，做大综合能源服务业务营收和利润。推进智慧能源服务，注重投资、服务的协同推广，提升一体化用能服务能力。注重并购整合，不断增强公司创新能力和高端服务能力，推动综合能源服务业务补链、延链、强链。
- (2) 持续做优做强做大节能业务。做好标杆项目全国布点策划，抢抓机遇窗口，探索推广建筑、工业轻量级节能改造服务模式。做专做精“乐客思”智慧照明业务，推动一批城市级智慧路灯项目落地。大力服务电网节能降碳需求，全面完善服务电网主业的常态沟通和服务支撑协同机制，提升服务电网主业的能力。积极培育涉碳业务，构建能碳服务体系，加大涉碳业务技术创新和人才培育；依托已有项目客户和系统内客户，系统布局发展涉碳业务，积极参与碳排放监测、计量、核算标准和政策制定。
- (3) 攻坚亏损治理防范，提升经营质效。系统集成开展亏损治理。按“一项目一策略”推进生物质等项目生产运行、盘活资产、战略退出。全力推动低效资产处置和运营提升。提升经营策划能力，实施提质增效专项行动。做优资源优化配置，加强资金效率效益双效管理，实现项目收益成本均衡管控。加快构建运营监控体系，实现公司经营风险的动态预警。加强基建管理，开展项目建设集约化管理。开展项目运营质量效益提升专项行动，优化项目运营管理考核机制，有序开展项目修理、技改，闭环消除缺陷、隐患，切实提升项目运行质效。

第三节 管理层讨论与分析

- (4) 坚定不移深化改革，增强发展活力动力。深入贯彻进一步全面深化改革部署，承接落实上级党组改革任务举措，实施国企改革深化提升行动，制定2025年重点工作计划，打好改革深化提升行动收官战。加强行业对标学习，深入推进市场化经营机制。做好人力资源和人才结构策划，加大公司转型升级所需市场拓展、技术研发、数字化建设、工程建设、项目运营领域急需人才引进。深化任期制和契约化管理，加快构建“聚焦战略、融入价值、贴近业务”的全员新型经营责任制体系。围绕战略实施开展组织机构调整，优化集中管控与合理授权的关系，稳妥有序推进业务整合和管理转型。
- (5) 推动创新和数字化转型。健全科技创新管理体系，做好年度科研体系提升策划，加大行业政策研究，加强科技创新平台合作共建，加强科研管理团队建设。强化科技创新攻关，通过自有知识产权产品及优选产业链设备组合专业集成解决方案，实现品牌、质量和成本控制多赢。提高公司科技成果转化率，聚焦综合能源服务关键技术，推动解决方案、项目、标准、专利、软件著作权一体化建设。加快数字化转型步伐，统一数据模型建立数据湖仓，建立实时动态监测预警机制。建设基于“AI+标准化”的节能业务系统，推进“启成”平台和“看能”系列产品建设，打造数字化转型软、硬件底座，支撑公司服务和商业模式创新。
- (6) 严抓重点领域风险防控，全面提升内控合规管理水平。优化安全管理体系，强化激励和问责并重，针对台风、洪涝等典型场景建立具有公司特点的应急组织体系、预案体系、保障体系和运转机制。守牢人身安全底线，推动现场作业风险管控机制全面落地应用；强化实名制管控和承包商履约评价与考核结果应用，实行“优胜劣汰”。加强重大风险事项的合规管控，优化完善经营业绩考核体系，完善公司合规管理和风险防范制度体系，开展违规责任追究，制定资产管理策略，优化资产结构，做好源头防范。
- (7) 练内功提能力，全面增强发展动能。构建核心能力体系，通过内部组织优化、采购外部管理力量等，充实业务专家队伍。加速市场开发和营销能力建设，提升多元化、定制化市场拓展能力，实现资源高效整合。强化区域和行业市场研究，强化与公共机构和集团客户合作，迭代优化商机快速响应机制，快速识别市场机会，灵活调整业务策略，积极开拓新市场，扩大业务规模与影响力。从战略高度谋划推动品牌发展，健全品牌与生产经营融合发展的良性机制，以服务、质量、创新赋能品牌价值、提升变现能力。



3、可能面对的风险及对策

(1) 市场竞争风险

近年来，国有资本和社会资本各凭优势进军节能环保服务行业，随着节能需求的激发，更加综合、智能化的节能服务需求不断增长，一批专业从事细分领域服务的专精特新中小企业和科技型民营节能环保企业正在成为推动行业创新发展的生力军，综合能源传统业务领域市场竞争日益加剧、赛道拥挤，项目开发难度与运营风险增加。随着新政策陆续出台，分布式光伏节能服务业务将从“拼规模”转为“卷效率”，新的市场环境变化将倒逼企业精准布局、精细化运营，在此过程中，能够及时适应市场变化、降低成本、提高效率的企业将脱颖而出。

对策：一是坚持聚焦成熟业务，围绕优质行业和领域，不断优化节能业务布局，稳步提升市场占有率；二是加强能效提升新技术及技术集成方案创新，强化标准能力建设，不断扩大成熟市场影响力；三是奋力推动业务转型升级，进一步培养核心竞争力，加快试点项目落地与新业务推广，打造新的利润增长点；四是加强技术更新和成本管控，强化内控建设和风险防范，保持效率优势；五是加强人才储备与培养，支撑公司战略落地；六是加强品牌建设，稳步扩大影响力。

(2) 合同能源管理模式风险

合同能源管理模式的优势在于节能服务公司具有专业的知识和经验，能够为用能客户提供科学、合理的节能方案，帮助用能客户降低财务风险，提高资金使用效率。但合同能源管理模式的前期投资金额大，服务周期较长，项目投资回收主要来源于节能减排投资项目逐年产生的收益。因此服务期内，存在因能源价格、政策变动等导致预期节能效益与实际节能效果之间存在差距的风险，同时用能客户的信用状况也会直接影响项目的回款和收益情况，此外在服务周期内对节能合同调节机制的适应性、灵活性和准确性也要求更高。

对策：一是结合公司制定的投资策略，持续优化投资方案、严格控制项目投资成本和管理成本等，确保项目在最优成本下建设、运营；二是强化市场调研和客户信用评估，加强全过程管控，不断完善投资风险管控机制，提升项目风险管理能力；三是坚持降本增效，不断提升存量项目效益；四是结合过往经验，不断优化商业模式及与客户的关键合同条款设置，降低影响项目效益的可预判风险；五是持续创新商业模式，同步做好新商业模式的合规、风险防控机制，对市场、信用、操作等风险全面识别、评估与监控。

第三节 管理层讨论与分析

(3) 政策风险

节能行业受政策影响较大。近年来，能源行业政策调整幅度较大，对公司行业发展战略规划、预见性和敏感性、投资风险管控等工作提出了更高的要求。同时，由于节能服务业的客户群体主要是能耗水平较高的用能单位，可能由于能源政策、工业结构调整等导致用能单位的能耗结构、能源价格发生变化，从而对节能项目的收益产生较大的影响。2025年，国家能源局印发《分布式光伏发电开发建设管理办法》，明确大型工商业分布式光伏原则上选择全部自发自用模式；新能源全面入市新政出台，明确增量项目的机制电量规模根据国家明确的各地新能源发展目标完成情况等动态调整，新能源项目上网电量原则全部进入电力市场、上网电价通过市场交易形成。这使得公司在工业节能领域的项目筛选难度增加、市场竞争更加激烈，项目收益情况也存在一定的不确定性。

对策：一是加快向“多能协同+高端服务”拓展，一方面聚焦工商业客户自用消纳率高的增量项目，并考虑市场化退出与发展战略存在偏差、消纳率低且不满足收益率要求的存量项目，另一方面，积极拓展以用户多元化用能为需求的多能协同供应模式，并为客户提供用能结构优化、用能策略制定、用能运营管理、可调节资源聚合、网荷互动支撑等高端服务；二是强化节能降碳核心板块，以公共机构节能降碳改造、综合交通枢纽绿色能源系统、既有建筑节能绿色化改造、重点用能单位节能降碳管理等重点方向，积极推动节能服务核心竞争能力提升并向涉碳业务延伸，帮助用户挖掘节能降碳潜力；三是加快数字化转型建设，聚焦推进综合能源技术和产品突破，综合能源服务解决方案和商业模式创新；四是围绕现有核心业务，以寻求第二增长曲线、补链强链、提升关键技术水平等需求实施内部整合和外部并购，实现内涵式增长与外延式发展相结合的发展路径。

(4) 应收账款回收的风险

报告期末，公司应收账款中可再生能源电价补贴账面余额为181,838.34万元，占比64.76%。国家发展改革委、财政部、国家能源局会同有关方面，自2022年3月起在全国范围内严格开展可再生能源发电补贴自查核查工作。随着补贴核查工作的推进，2024年公司下属子公司相关生物质综合资源利用项目核减可再生能源补贴金额约2.39亿元。后续，随着可再生能源补贴政策适应性的明确及调整，公司应收可再生能源补贴的拨付速度、拨付比例等情况存在一定的不确定性，同时还可能存在前期已确认补贴收入被核减的风险。

对策：公司现金流总体状况保持在健康水平，2024年公司经营活动产生的现金流量净额142,779.99万元，现金流状况良好。公司将积极应对市场变化，主动加强市场研判，优化服务模式，加快培育壮大战新业务，不断做大营收规模，推进品牌、效益双提升；加强资本运营，全面梳理、分类施策，战略调整退出不具备竞争优势的项目投资，优化低效资产运营管理；优化强化非补贴类应收账款管理、缩短回收周期，保障公司现金流稳定；充分享受国家税收优惠政策，研究政策，应用尽用，提前做好税务筹划，提高现金流入。公司将紧密跟踪政策情况，加强补贴收入管理分析，严格谨慎地按照会计准则有关要求要求进行会计处理并及时履行披露义务。



(5) 债务及利息费用持续增加

2024年，公司财务费用27,301.21万元，同比增长7.13%，公司利息费用主要为有息负债利息支出。随着公司经营规模持续增长，项目投资需求增加，预计公司未来有息负债规模和利息费用将进一步增长。

对策：一是加强资金滚动预测，优化资金集中管控，坚持低备付、高周转；二是进一步加强资金统筹调度，最大限度发挥资金内部统筹效益，实现资金安全性、流动性和收益性的统一；三是积极研究绿色金融政策和资本市场融资工具，争取低息借款，拓宽公司融资渠道。

(6) 生物质综合资源利用项目亏损风险

2024年，公司生物质综合资源利用项目由于补贴核减、资产减值等影响，整个业务板块发生亏损，对公司全年经营业绩影响较大。目前，公司正在同步开展生物质综合资源利用项目治亏与战略调整退出工作，但预计短期内生物质板块仍存在亏损的可能性。

对策：一是加大力度推进公司生物质综合资源利用项目治亏与退出工作，降低对公司整体的影响；二是坚持公司制定的业务发展战略，聚焦成熟优势业务，大力拓展战新业务，快速培养新的利润增长点。

十三、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

☒适用 ☐不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象 类型	接待对象	谈论的主要内容及 提供的资料	调研的基本情况索引
2024年 01月05日	上海	其他	机构	参加东吴证券年度策略会的投资者	公司2023年业绩完成情况、工商业储能业务的发展情况等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2024年1月5日投资者关系活动记录表》(编号: 2024-001)
2024年 01月11日	上海	其他	机构	参加国信证券年度策略会的投资者	对生物质综合资源利用项目的退出是否有具体时间表、未来是否有定增或可转债等的融资计划等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2024年1月11日投资者关系活动记录表》(编号: 2024-002)
2024年 04月19日	全景网“投资者关系互动平台”(http://ir.p5w.net)	网络平台 线上交流	其他	参与南方电网控股上市公司2023年度集体业绩说明会的广大投资者	独立董事在保护中小股东合法权益方面如何有效发挥作用、公司的新质生产力包括哪些方面等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2024年4月19日投资者关系活动记录表》(编号: 2024-003)
2024年 05月10日	成都	其他	机构	TEMASEK FULLERTON ALPHA PTE LTD; 唐穗、夏爽、解皓翥; 诚通资产; 郭佳丽	公司固定资产投资计划的具体投向、针对生物质综合资源利用项目持续亏损采取的措施情况等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2024年5月10日投资者关系活动记录表》(编号: 2024-004)

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象 类型	接待对象	谈论的主要内容及 提供的资料	调研的基本情况索引
2024年 05月14日	广州	实地调研	机构	Jefferies：Kelly Zou、Becky Cai；Antipodes：Alice Wang； Sumitomo Mitsui DS AM：Alan Lai；Point 72：Jerry Zhang； Trivest Advisors：Qiqi Wang； Hel Ved Capital：Marshall Yang； Y2 Capital:Robin Xiao	公司工业节能业务的客户分 布、公司融资成本等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2024年5月14日投资者 关系活动记录表》(编号： 2024-005)
2024年 06月07日	上海	其他	机构	参加中信证券中期策略会的投 资者	公司负荷聚合商业业务的进展 情况、建筑节能业务的市 场空间情况等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2024年6月7日投资者关 系活动记录表》(编号： 2024-006)
2024年 06月14日	深圳	其他	机构	参加国金证券中期策略会的投 资者	公司对未来建筑节能业务的 增长情况如何判断、收入 增长主要依靠哪几块业务等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2024年6月14日投资者 关系活动记录表》(编号： 2024-007)
2024年 06月20日	上海	其他	机构	参加东吴证券中期策略会的投 资者	公司投资项目收益率情 况、公司对建筑节能和城 市节能业务未来发展规划等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2024年6月20日投资者 关系活动记录表》(编号： 2024-008)

第三节 管理层讨论与分析

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象 类型	接待对象	谈论的主要内容及 提供的资料	调研的基本情况索引
2024年 07月16日	广州	实地调研	机构	博时基金：金欣欣；深圳民森投资：谭斌；汇川投资：胡明杰；长江自营：胡加琪；广东海辉：潘永立；广发证券：张玲、吴昊	公司综合利用业务最新进展情况、在新业务开发上的进展情况等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2024年7月16日投资者关系活动记录表》(编号：2024-009)
2024年 07月25日	温州	其他	机构	参加长江证券电新中期策略会的投资者	公司开发新客户的方式、公司投资的项目自有资金和贷款的比例等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2024年7月25日投资者关系活动记录表》(编号：2024-010)
2024年 09月04日	深圳、上海	其他	机构	参加光大证券、华泰证券、东吴证券、国信证券秋季策略会的投资者	公司完成2024年预算安排情况、对未来建筑节能业务的发展情况如何判断等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2024年9月4日投资者关系活动记录表》(编号：2024-011)
2024年 09月12日	“全景路演”网站	网络平台 线上交流	其他	参与“广东辖区2024年投资者网上集体接待日活动”的投资者	公司在推动实现碳达峰、碳中和方面的具体举措和成果、董监高变动对公司的管理和运营影响情况等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2024年9月12日投资者关系活动记录表》(编号：2024-012)
2024年 09月13日	全景网	网络平台 线上交流	其他	参与南网能源2024年半年度业绩说明会的广大投资者	公司2024年固定资产投资进展、2024年上半年公司工业节能和建筑节能业务毛利率下降的主要原因等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2024年9月13日投资者关系活动记录表》(编号：2024-013)

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象 类型	接待对象	谈论的主要内容及 提供的资料	调研的基本情况索引
2024年 10月17日	深圳	其他	机构	参加民生证券策略会的投资者	南方电网为公司带来的支持 情况、后续拟对生物质综 合资源利用项目采取哪些措 施等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2024年10月17日投资者 关系活动记录表》(编号: 2024-014)
2024年 11月29日	深圳	其他	机构	参加国信证券策略会的投资者	公司营业成本构成情况、 融资成本大概在什么水平等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2024年11月29日投资者 关系活动记录表》(编号: 2024-015)
2024年 12月12日	上海	其他	机构	参加东吴证券策略会的投资 者；国金证券：张君昊；兴全 基金：张哲源；永赢基金：许 拓	建筑节能业务的服务期限和 收益模式情况、预计全年 经营业绩完成情况等	详见巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《2024年12月12日投资者 关系活动记录表》(编号: 2024-016)

第三节 管理层讨论与分析

十四、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

☒是 ☐否

公司是否披露了估值提升计划。

☐是 ☒否

为加强公司市值管理工作，切实推动公司投资价值提升，增强投资者回报，维护公司、投资者及其他利益相关者的合法权益，根据《公司法》《证券法》《国务院关于加强监管防范风险推动资本市场高质量发展的若干意见》《上市公司信息披露管理办法》《上市公司监管指引第10号—市值管理》《关于改进和加强中央企业控股上市公司市值管理工作的若干意见》等法律法规、规范性文件和《公司章程》的规定，结合实际情况，公司制定了《南方电网综合能源股份有限公司市值管理制度》，并经公司二届二十九次董事会会议通过，具体详见公司于2025年1月18日在指定信息披露媒体和巨潮资讯网(<http://www.cninfo.com.cn>)披露的有关文件。

十五、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

☐是 ☒否



第四节 公司治理

第四节 公司治理

一、公司治理的基本状况

1、 股东与股东大会

股东大会是公司的最高权力机关，依据法律行使其职能和权力。报告期内，公司严格按照《股东大会议事规则》，召集、召开1次年度股东大会和2次临时股东大会，审议通过了年度报告、年度预算、日常关联交易、续聘会计师事务所、2024年度中期分红等13项议案。报告期内，公司精心筹备股东大会，充分保障股东对公司重大事项的知情权、参与权、表决权，使其充分行使股东合法权利；公司股东大会的召集、召开和表决程序符合《公司法》《证券法》《上市公司股东大会规则》等法律法规以及《公司章程》的有关规定，见证律师对公司股东大会进行了见证并出具了法律意见书。

2、 董事与董事会

公司第二届董事会由9名董事组成，其中独立董事3名，董事会下设战略与投资委员会、审计与风险委员会、提名委员会及薪酬与考核委员会四个专门委员会；公司设董事会工作部，并在相关职能管理部门设置专门委员会日常办事机构，进一步加强董事履职支撑。报告期内，董事会召开会议13次，审议并通过议案64项，听取报告7项，充分发挥董事会定战略、做决策、防风险和外部董事“外脑”的作用，促进独立董事积极发挥参与决策、监督制衡、专业咨询的作用；组织外部董事调研15人次；组织会计师事务所向审计与风险委员会及独立董事汇报工作2次；开展董监高合规履职培训3次。公司董事能够严格按照《公司法》《公司章程》等的规定和要求，履行董事职责，遵守董事行为规范。公司持续优化董事会建设，被中国上市公司协会评为“2024年上市公司董事会最佳实践案例”，被《董事会杂志》评为第十九届中国上市公司董事会“金圆桌奖”公司奖。

3、 监事与监事会

公司第二届监事会由5名监事组成，其中2名职工监事；公司设监事会办公室，为监事履职提供支撑。报告期内，公司监事严格按照《监事会议事规则》等依法独立行使职权，认真履行职责，对公司重大经营决策管理事项以及内部控制、董事及经营班子的履职情况进行监督；监事会召开会议6次、审议议案13项，本着对股东负责的精神，公司监事认真审核公司定期报告、利润分配方案等事项，在维护公司利益、股东合法权益、加强风险监控等方面发挥了积极的作用。



4、信息披露与透明度

公司组建多部门联动的“大信披团队”，为规范开展信息披露工作奠定基础；建立重大事项内部报告机制，保障信息传递及时有效。公司始终秉持“真实、准确、完整、及时、公平、合规”的信息披露原则，严格按照有关法律法规和交易所相关业务规则的规定执行信息披露工作。报告期内，公司不断充实披露内容，注重回应投资者关注，及时披露生物质可再生能源补贴核减及资产减值等内容；创新披露形式，通过定制彩页年报，以图文结合等方式方便投资者阅读并获取重点信息；规范开展内幕信息知情人登记备案，保障广大投资者的平等知情权。公司在深圳证券交易所**2023-2024年度信息披露考核**中被评为**“A”级**。

5、投资者关系管理

公司高度重视投资者关系管理，制定《投资者关系管理办法》，并出台《投资者关系管理实施细则》，明确投资者关系管理的工作流程、责任及分工，建立跨部门协同配合的“大投关团队”；增设并优化官方网站投资者关系模块，设专员维护相关网络沟通平台，保持投资者热线和邮箱等渠道畅通，被中国上市公司协会评为**“上市公司投资者关系管理最佳实践”**。报告期内，联合南网旗下另外两家上市公司共同举办南方电网控股上市公司2023年度集体业绩说明会，创新开展了“视频云调研”、产品讲解、走进生产现场等系列投资者交流活动，公司年报业绩说明会连续4年被评为**“年报业绩说明会最佳实践”**。积极参与“了解我的上市公司”走进大湾区系列活动，进一步畅通公司内外的双向交互渠道、增强投资者的信心。

6、绩效评价和约束激励机制

公司建立了公正、透明的绩效评价和约束激励机制。深入推进全员新型责任制建设，研究制定《公司考核评价管理办法(2024版)》，组织全员签订年度责任书，按方案要求扎实开展全年个人及组织绩效考核评价工作，拧紧“责任来源、责任分解、责任评价、责任应用”的责任链条。持续完善市场化分配机制建设，深入实施公司预算绩效薪酬分配一体化机制，完善公司所属单位工资总额决定机制，优化绩效考核结果在薪酬分配中的应用方式，制定公司战新业务专项考核激励方案，严格按绩效考核结果兑现业绩薪酬，在合理拉开薪酬分配差距的同时激励各经营单位奋力争先。报告期内，按照推动公司战略、运营、考核、激励管理横向联动、纵向贯通的要求，进一步完善公司预算绩效薪酬分配一体化机制，积极推行和完善“党建+业绩”责任考核。进一步落实市场化用工和市场化薪酬管理制度体系，优化公司业绩考核指标体系和评分办法，建立分类对标机制，实施业绩薪酬双对标。

第四节 公司治理

7、 内控风险合规体系的建立健全

不断健全公司内控风险合规“三合一”管理体系，制定《公司内控风险合规管理规定》。研究发布《综合能源服务合规指引》，聚焦项目投资风险防范，提出项目全过程合规措施及指引建议，为公司推进业务合规拓展提供规范指引。开展《聚力溯源治理构建合规体系》专题研究，着力“追溯问题之源，探寻治理之策”，以合规治理、合规制度、合规执行、合规监督“四个子体系”建设为核心，以重大风险防控、纠纷多元化解、案件溯源治理“三重”机制支撑，以合规团队、合规文化、违规追责“三力”保障的“4+3+3”大合规体系，实现公司业务合规全级贯通、全面覆盖、全程管控、全维监督，构建具有南网能源特色的合规体系。组织修编《内控管理手册（2024年版）》等制度文件，进一步完善内控风险合规管理的工具方法；开展年度内控监督评价工作，确保各单位自评当年度全覆盖。

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定是否存在重大差异

☐是 ☒否

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面的独立情况

公司与控股股东南方电网公司在业务、人员、资产、机构、财务等方面相互独立：

1、 人员独立方面

公司董事、监事以及高级管理人员均按照《公司法》《公司章程》等规定的程序选举或聘任产生，不存在控股股东越权作出人事任免决定的情况。公司控股股东不存在向公司高级管理人员支付薪金或者其他报酬的情况，公司财务人员未在控股股东及其控制的其他企业中兼职。公司在劳动、人事及工资管理方面机构独立、制度健全，严格遵守《劳动合同法》等法律法规，与员工签订了劳动合同，并根据劳动保护和社会保障相关的法律法规，为员工办理了“五险一金”，并按期缴纳了上述费用。



2、 财务独立方面

公司设有独立的财务管理部门，根据现行的会计准则及相关法规，并结合公司实际情况制定了财务管理制度，建立了独立、完整的财务核算体系，能够独立核算并作出财务决策。公司在银行单独开立账户，不存在与控股股东及其控制的其他企业共用账户的情形，不存在控股股东及其控制的其他企业任意干预公司资金运用或占用公司资金的情况。公司作为独立的纳税人进行纳税申报并履行纳税义务。

3、 业务独立方面

公司主要从事节能服务，为客户能源使用提供诊断、设计、改造、综合能源项目投资及运营维护等一站式综合节能服务。公司业务独立于控股股东及其控制的其他企业，具有面向市场独立开展业务的能力。公司拥有独立完整的供应、生产、销售及研发系统，不存在依赖控股股东及其控制的其他企业进行原材料采购和产品销售的情况。控股股东不存在直接或间接干预公司经营的情形。

4、 资产完整方面

公司合法拥有与经营有关的固定资产、专利以及商标等资产的所有权或使用权，各项资产产权清晰，权属明确。公司具有独立的业务承接、设计、管理能力，不存在依赖控股股东及其控制的其他企业的资产进行生产经营的情况。公司不存在资金或其他资产被控股股东及其控制的其他企业占用而损害公司利益的情形。

5、 机构独立方面

公司建立了健全的法人治理结构，设置了股东大会、董事会、监事会等决策及监督机构，聘请了包括总经理、副总经理、总会计师、董事会秘书、总法律顾问等人员在内的高级管理人员，并根据自身经营管理需要设置了职能管理和业务经营部门。公司所有机构、部门及人员均独立运作，与控股股东及其控制的其他企业完全分开，不存在合署办公或机构混同的情况。

三、 同业竞争情况

☐适用 ☒不适用

第四节 公司治理

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、 本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2023年年度股东大会	年度股东大会	76.74%	2024年05月17日	2024年05月18日	具体见公司在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)披露的《关于2023年年度股东大会决议的公告》(公告编号：2024-020)。
2024年第一次临时股东大会	临时股东大会	76.59%	2024年07月31日	2024年08月01日	具体见公司在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)披露的《关于2024年第一次临时股东大会决议的公告》(公告编号：2024-029)。
2024年第二次临时股东大会	临时股东大会	77.10%	2024年12月19日	2024年12月20日	具体见公司在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)披露的《关于2024年第二次临时股东大会决议的公告》(公告编号：2024-053)。

2、 表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

☐适用 ☒不适用

五、董事、监事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数 (股)	本期增持股份 数量(股)	本期减持股份 数量(股)	其他增减变动 (股)	期末持股数 (股)	股份增减变动 的原因
宋新明	男	56	董事长	现任	2024年05月17日	2025年11月15日	0	0	0	0	0	不适用
刘静萍	男	60	董事	现任	2021年08月02日	2025年11月15日	0	0	0	0	0	不适用
范晓东	男	52	董事	现任	2024年07月31日	2025年11月15日	0	0	0	0	0	不适用
叶刚健	男	49	董事	现任	2024年07月31日	2025年11月15日	0	0	0	0	0	不适用
叶刚健	男	49	总经理	现任	2024年07月12日	2025年11月15日	0	0	0	0	0	不适用
杨柏	男	58	董事	现任	2019年09月22日	2025年11月15日	0	0	0	0	0	不适用
赖炽森	男	42	董事	现任	2021年12月28日	2025年11月15日	0	0	0	0	0	不适用
丁军威	男	49	独立董事	现任	2019年09月22日	2025年11月15日	0	0	0	0	0	不适用
吕晖	女	61	独立董事	现任	2022年05月06日	2025年11月15日	0	0	0	0	0	不适用
庄学敏	男	53	独立董事	现任	2022年11月28日	2025年11月15日	0	0	0	0	0	不适用
孙世奇	男	60	监事会主席	现任	2021年08月02日	2025年11月15日	0	0	0	0	0	不适用
李葆冰	男	50	监事	现任	2019年09月22日	2025年11月15日	0	0	0	0	0	不适用
罗军	男	53	监事	现任	2019年09月22日	2025年11月15日	0	0	0	0	0	不适用
章激扬	男	50	职工监事	现任	2022年11月16日	2025年11月15日	0	0	0	0	0	不适用
曹建东	男	39	职工监事	现任	2022年11月16日	2025年11月15日	0	0	0	0	0	不适用
郑意	男	49	副总经理	现任	2024年11月08日	2025年11月15日	0	0	0	0	0	不适用
卢宏彬	男	46	总会计师	现任	2024年11月08日	2025年11月15日	0	0	0	0	0	不适用
黄兴仓	男	56	副总经理	现任	2024年07月12日	2025年11月15日	0	0	0	0	0	不适用
张恒阁	男	43	董事会秘书	现任	2021年08月02日	2025年11月15日	0	0	0	0	0	不适用
邓文轶	男	46	总法律顾问	现任	2019年11月01日	2025年11月15日	0	0	0	0	0	不适用
李晓彤	男	57	原董事长	离任	2022年05月06日	2024年05月17日	0	0	0	0	0	不适用
刘勇	男	61	原董事	离任	2021年08月02日	2024年07月11日	0	0	0	0	0	不适用
陈庆前	男	60	原董事、 总经理	离任	2019年09月22日	2024年07月11日	0	0	0	0	0	不适用
唐永胜	男	54	原副总经理	离任	2023年05月29日	2024年11月08日	0	0	0	0	0	不适用
刘玉春	男	45	原副总经理、 总会计师	离任	2023年05月29日	2024年11月08日	0	0	0	0	0	不适用
翁军华	男	53	原副总经理	离任	2019年09月22日	2024年07月11日	0	0	0	0	0	不适用
合计	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	-

第四节 公司治理

报告期是否存在任期内董事、监事离任和高级管理人员解聘的情况

☒是 ☐否

报告期内，李晓彤先生因工作调整辞去第二届董事会董事长、董事和董事会战略与投资委员会主任委员职务，其辞职后不在公司任职；陈庆前先生因工作调整辞去第二届董事会董事和总经理职务，不在公司任职；刘勇先生因达到法定退休年龄并符合法定退休条件辞去第二届董事会董事和董事会战略与投资委员会委员职务，其辞职后不在公司任职；唐永胜先生和刘玉春先生因工作调整分别辞去副总经理、副总经理兼总会计师职务，其辞职后仍在公司任职；翁军华先生因工作变动辞去副总经理职务，其辞职后不在公司任职。

公司董事、监事、高级管理人员变动情况

☒适用 ☐不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
宋新明	董事长、董事、董事会战略与投资委员会主任委员	被选举	2024年05月17日	工作调整
范晓东	董事、董事会战略与投资委员会委员	被选举	2024年07月31日	工作调整
叶刚健	董事	被选举	2024年07月31日	工作调整
叶刚健	总经理	聘任	2024年07月12日	工作调整
郑意	副总经理	聘任	2024年11月08日	工作调整
卢宏彬	总会计师	聘任	2024年11月08日	工作调整
黄兴仓	副总经理	聘任	2024年07月12日	工作调整
李晓彤	董事长、董事、董事会战略与投资委员会主任委员	离任	2024年05月17日	工作调整
刘勇	董事、董事会战略与投资委员会委员	离任	2024年07月11日	退休
陈庆前	董事、总经理	离任	2024年07月11日	工作调整
唐永胜	副总经理	离任	2024年11月08日	工作调整
刘玉春	副总经理、总会计师	离任	2024年11月08日	工作调整
翁军华	副总经理	离任	2024年07月11日	工作变动



2、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

(1) 董事会成员

宋新明先生，汉族，1968年12月出生，在职研究生学历，博士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1989年7月参加工作。近5年，曾任深圳供电局有限公司董事、总经理、党委副书记，海南电网公司董事长、党委书记；2024年4月至今，任南网能源公司党委书记；2024年5月至今，任南网能源公司董事长。

刘静萍先生，汉族，1964年8月出生，研究生学历，硕士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1985年7月参加工作。近5年，曾任云南电网有限责任公司董事、总经理、党委副书记，中国南方电网有限责任公司投资企业专职董事，海南电网有限责任公司董事，南方电网储能股份有限公司董事；2021年8月至今，任南网能源公司董事。

范晓东先生，汉族，1972年4月出生，大学学历，学士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1993年7月参加工作。近5年，曾任广东电网有限责任公司财务部主任，广东电网有限责任公司计划与财务部主任，中国南方电网有限责任公司计划与财务部(运营监控中心)副总经理，中国南方电网有限责任公司产业金融部(资本运营部)总经理；2024年6月至今，任中国南方电网有限责任公司投资企业专职董事、南网产业投资集团董事；2024年7月至今，任南网能源公司董事、绿色能源混改股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)高级顾问；2024年8月至今，任南方电网储能股份有限公司董事。

叶刚健先生，汉族，1975年11月出生，大学学历，硕士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1997年7月参加工作。近5年，曾任南方鼎元资产运营有限责任公司董事、副总经理、党委委员，南方电网产业投资集团有限责任公司临时党委委员、临时纪委书记，南方电网产业投资集团有限责任公司党委委员、纪委书记；2024年6月至今，任南网能源公司党委副书记；2024年7月至今，任南网能源公司董事、总经理。

杨柏先生，汉族，1966年12月出生，大学本科学历，工商管理硕士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1989年8月参加工作。近5年，曾任南方电网综合能源有限公司董事，广东省电力开发有限公司总经理、董事长，广东能源集团节能降碳有限公司董事；2016年6月至今，任广东省电力开发有限公司董事长、党委书记；2019年9月至今，任南网能源公司董事。

第四节 公司治理

赖炽森先生，汉族，1983年1月出生，研究生学历，硕士学位，中国国籍，无境外永久居留权，2006年7月参加工作。近5年，曾任广西粤桂广业控股股份有限公司董事会秘书、总经理助理，广东广业云硫矿业有限公司董事，广东粤桂瑞盈投资有限责任公司执行董事。2021年3月至2024年1月，任广东省环保集团有限公司战略发展部副部长；2024年1月至今，任广东省环保集团有限公司战略发展部部长；2021年12月至今，任南网能源公司董事。

丁军威先生，汉族，1975年10月出生，博士研究生学历，博士学位，中国国籍，无境外永久居留权，2003年参加工作。近5年，曾任北京天润新能投资有限公司副总经理、亿利洁能股份有限公司首席创新官、中企大象基金管理(天津)有限公司事业合伙人(副总经理级)、众信嘉华(北京)环保有限公司副总裁等职务。现任北京朝阳国际科技发展集团有限公司等多家公司外部董事等职务；2019年9月至今，任南网能源公司独立董事。

吕晖女士，汉族，1964年3月出生，法学学士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1986年7月参加工作。2016年3月至今，任北京大成(广州)律师事务所高级合伙人；2017年5月至2024年2月，任广州港集团有限公司外部董事；2021年8月至今，任广州市城市建设投资集团有限公司外部董事；2022年5月至今，任南网能源公司独立董事。

庄学敏先生，汉族，1972年1月出生，博士研究生学历，博士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1992年参加工作。近5年，曾任广州市浩洋电子股份有限公司独立董事、珠海横琴千筑家园供应链管理有限公司监事、广东顶固集创家居股份有限公司独立董事、文明蒙恬(广州)集团股份有限公司独立董事等。现任广东财经大学会计学教授、广东芬尼科技股份有限公司等多家非上市公司独立董事、广东永顺生物制药股份有限公司(上市公司)独立董事；2022年11月至今，任南网能源公司独立董事。



(2) 监事会成员

孙世奇先生，汉族，1964年11月出生，研究生学历，硕士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1989年2月参加工作。2020年6月至2024年12月，任中国南方电网有限责任公司出资企业专职监事、南方电网国际有限责任公司监事会主席、南方电网资本控股有限公司监事、广东电网有限责任公司监事会主席；2021年8月至今，任南网能源公司监事会主席。

李葆冰先生，汉族，1974年9月出生，大学本科学历，硕士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1997年7月参加工作。2019年9月至今，任广东省能源集团有限公司财务部总经理、广东能源财产保险自保有限公司董事、南网能源公司监事；2019年10月至今，任广东能源集团财务有限公司董事；2021年8月至今，任广东电力发展股份有限公司董事。

罗军先生，汉族，1972年1月出生，研究生学历，硕士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1995年7月参加工作。近5年，曾任特变电工股份有限公司副总经理，特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司董事长。2020年1月至今，任特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司董事长，2020年1月至2024年11月，任特变电工股份有限公司副总经理；2019年9月至今，任南网能源公司监事。

章激扬先生，汉族，1974年6月出生，大学本科学历，学士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1996年7月参加工作。2024年1月至今，任南方海上风电联合开发有限公司总经理；2022年11月至今，任南网能源公司职工监事。

曹建东先生，汉族，1985年11月出生，研究生学历，硕士学位，中国国籍，无境外永久居留权，2009年7月参加工作。2024年8月至今，任南网能源公司综合部(党委办公室)主任；2022年11月至今，任南网能源公司职工监事。

第四节 公司治理

(3) 高级管理人员

总经理叶刚健先生简历信息详见本节“(1)董事会成员”之“叶刚健先生”。

郑意先生，汉族，1975年12月生，大学学历，学士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1996年7月参加工作。2019年10月至2020年10月，任广西电网有限责任公司产业发展部主任；2020年10月至2021年6月，任南方电网产业投资集团有限责任公司副总经理、临时党委委员；2021年6月至2022年7月，任南方电网公司新兴业务与产业金融部副总经理；2022年7月至2024年10月任南方电网公司新兴业务部副总经理；2024年11月至今，任南网能源公司副总经理。

卢宏彬先生，汉族，1978年12月生，大学学历，学士学位，中国国籍，无境外永久居留权，1999年7月参加工作。2019年8月至2020年10月，任南方电网调峰调频发电有限公司计划与财务部主任；2020年10月至2024年10月，任南方电网资本控股有限公司副总经理、党委委员；2024年11月至今，任南网能源公司总会计师。

黄兴仓先生，汉族，1968年10月生，省委党校大学学历，中国国籍，无境外永久居留权，1987年7月参加工作。2019年12月至2021年1月，任云南电网有限责任公司副总经济师、企业管理部(全面深化改革办公室)总经理；2020年4月至2020年11月，任云南电力试验研究院(集团)有限公司董事长；2021年1月至2024年6月，任云南电网有限责任公司副总经济师、人事部主任；2024年7月至今，任南网能源公司副总经理。

张恒阁先生，汉族，1981年11月出生，研究生学历，硕士学位，中国国籍，无境外永久居留权，2003年9月参加工作。2021年8月至今，任南网能源公司董事会秘书。

邓文轶先生，汉族，1978年10月出生，研究生学历，硕士学位，2004年6月参加工作。2021年5月至2024年5月，任南方电网综合能源(云南)有限责任公司董事；2021年5月至2024年10月，任南方电网综合能源(上海)有限公司(原)董事长；2021年5月至2024年12月，任南方电网综合能源贵州有限公司监事；2019年11月至今，任南网能源公司总法律顾问。

在股东单位任职情况

☒适用 ☐不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
刘静萍	中国南方电网有限责任公司	出资企业专职董事	2021年5月25日	2024年9月27日	是
范晓东	中国南方电网有限责任公司	出资企业专职董事	2024年6月20日	——	是
范晓东	绿色能源混改股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)	高级顾问	2024年7月5日	——	否
赖炽森	广东省环保集团有限公司	战略发展部部长	2024年1月11日	——	是
孙世奇	中国南方电网有限责任公司	出资企业专职监事	2020年6月30日	2024年12月19日	是
李葆冰	广东省能源集团有限公司	财务部总经理	2019年10月1日	——	是
罗军	特变电工股份有限公司	副总经理	2018年4月13日	2024年11月3日	否
在股东单位任职情况的说明	无。				

在其他单位任职情况

☒适用 ☐不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
宋新明	中国上市公司协会	会员理事代表	2024年11月22日	2028年9月24日	否
宋新明	广东上市公司协会	副会长	2024年5月17日	2028年9月18日	否
刘静萍	海南电网有限责任公司	董事	2021年5月27日	2024年9月27日	否
刘静萍	南方电网储能股份有限公司	董事	2022年9月21日	2024年7月5日	否
范晓东	南方电网储能股份有限公司	董事	2024年8月1日	2025年9月21日	否
杨柏	广东省电力开发有限公司	董事长	2016年6月30日	——	是
杨柏	广东能源集团节能降碳有限公司	董事	2024年3月8日	2025年2月27日	否

第四节 公司治理

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
丁军威	北京朝阳公园开发经营有限责任公司	外部董事	2020年6月1日	2024年3月31日	否
丁军威	北京朝阳文旅发展集团有限公司	外部董事	2024年4月1日	——	否
丁军威	北京朝阳国际科技创新服务有限公司	外部董事	2021年4月1日	2024年3月31日	否
丁军威	北京朝阳国际科技发展集团有限公司	外部董事	2024年4月1日	——	否
丁军威	北京卓远明睿科技发展有限公司	监事	2021年5月7日	——	是
丁军威	连云港市交通控股集团有限公司	外部董事	2022年1月1日	——	否
丁军威	衢州市衢通发展集团有限公司	外部董事	2023年11月1日	——	否
丁军威	淄博市能源集团有限责任公司	外部董事	2022年11月1日	2024年10月31日	否
丁军威	鹰潭市城市建设投资发展集团有限公司	外部董事	2023年1月1日	——	是
丁军威	唐山齿轮集团有限公司	外部董事	2023年1月1日	——	否
丁军威	唐山市能源集团有限责任公司	外部董事	2023年1月1日	——	否
丁军威	唐山国有资本运营有限公司	外部董事	2023年1月1日	——	否
丁军威	清云环能科技(北京)有限公司	监事	2023年8月29日	2024年11月28日	是
丁军威	清云环能科技(北京)有限公司	副总经理	2024年11月29日	——	是
丁军威	洛阳新能源科技发展集团有限公司	外部董事	2024年8月1日	——	否
吕晖	广州市城市建设投资集团有限公司	外部董事	2021年8月17日	——	是
吕晖	北京大成(广州)律师事务所	高级合伙人	2016年3月1日	——	是



任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
庄学敏	广东芬尼科技股份有限公司	独立董事	2020年3月1日	——	是
庄学敏	文明蒙恬(广州)集团股份有限公司	独立董事	2021年12月1日	2024年8月28日	是
庄学敏	深圳微步信息股份有限公司	独立董事	2023年4月21日	——	是
庄学敏	广东永顺生物制药股份有限公司	独立董事	2023年12月28日	——	是
庄学敏	珠海波谱智能科技有限公司	董事	2023年3月21日	——	是
孙世奇	南方电网国际有限责任公司	监事会主席	2020年6月30日	2024年12月19日	否
孙世奇	南方电网资本控股有限公司	监事	2021年6月28日	2024年12月19日	否
孙世奇	广东电网有限责任公司	监事会主席	2021年7月6日	2024年12月19日	否
李葆冰	广东电力发展股份有限公司	董事	2019年11月19日	——	否
李葆冰	广东能源融资租赁有限公司	董事长	2019年8月31日	2024年5月22日	否
李葆冰	广东能源集团财务有限公司	董事长	2022年11月14日	——	否
李葆冰	广东能源财产保险自保有限公司	董事	2021年9月14日	——	否
罗军	特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司	董事长	2018年10月12日	——	否
罗军	特变电工沈阳变压器集团有限公司	董事	2019年9月1日	——	否
罗军	特变电工雄安科技有限公司	董事兼总经理	2022年1月5日	——	否
罗军	特变电工股份有限公司	副总经理	2018年4月13日	2024年11月3日	否
罗军	特变电工电气装备集团有限公司	董事兼总经理	2024年4月1日	——	是
章激扬	南方海上风电联合开发有限公司	总经理	2024年1月29日	——	是
曹建东	广州南电新能源有限公司	董事、总经理	2025年1月21日	——	否
张恒阁	中国上市公司协会	第三届投关委委员	2023年5月18日	2027年5月17日	否
张恒阁	中国上市公司协会	第四届董事会秘书专业委员会委员	2024年7月5日	2028年5月17日	否

第四节
 公司治理

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
邓文轶	南方电网综合能源(上海)有限公司(原上海南能新能源科技有限公司)	法定代表人、董事长	2023年10月12日	2024年10月11日	否
邓文轶	南方电网综合能源(云南)有限责任公司	董事	2021年5月12日	2024年5月30日	否
邓文轶	南方电网综合能源贵州有限公司	监事	2021年5月11日	2024年12月23日	否
在其他单位任职情况的说明	无。				

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

☐适用
 ☒不适用

3、
 董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

公司董事长在报告期内的报酬依据公司相关考核制度规定、年度业绩考核情况及报告期内的任职时间进行核算，分配方案报公司股东大会审议；独立董事津贴依据股东大会审议通过的标准进行考核发放；兼任董事的总经理按照总经理岗位(职业经理人)考核领取薪酬；其他董事未在公司领取薪酬。

公司外部监事均未在本公司领取薪酬。职工监事未以监事身份在公司领取薪酬，其从公司获得的薪酬主要依据公司《薪酬管理办法》按照其任职的内部管理岗位业绩考核情况由公司进行考核分配。

公司高级管理人员年度报酬根据《公司经理层成员及其他领导班子成员薪酬管理规定》《公司职业经理人聘用协议》及年度业绩考核结果，由公司董事会进行考核分配。实际支付主要包括上一聘期的聘期激励当年可兑现金额、上年考核调整纳入本年度薪酬，本年度基薪、本年度预发放绩效薪酬以及公司按照驻地政府有关“五险一金”政策为其缴纳的相关费用。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	从公司获得的 税前报酬总额	是否在公司关 联方获取报酬
宋新明	男	56	董事长	现任	83.75	否
刘静萍	男	60	董事	现任	0	是
范晓东	男	52	董事	现任	0	是
叶刚健	男	49	董事、总经理	现任	59.81	否
杨柏	男	58	董事	现任	0	是
赖炽森	男	42	董事	现任	0	是
丁军威	男	49	独立董事	现任	0	是
吕晖	女	61	独立董事	现任	0	是
庄学敏	男	53	独立董事	现任	0	否
孙世奇	男	60	监事会主席	现任	0	是
李葆冰	男	50	监事	现任	0	是
罗军	男	53	监事	现任	0	是
章激扬	男	50	职工监事	现任	9.15	是
曹建东	男	39	职工监事	现任	78.62	否
郑意	男	49	副总经理	现任	18.84	否
卢宏彬	男	46	总会计师	现任	18.83	否
黄兴仓	男	56	副总经理	现任	56.97	否
张恒阁	男	43	董事会秘书	现任	85.49	否
邓文轶	男	46	总法律顾问	现任	87.86	否
李晓彤	男	57	原董事长	离任	56.21	否
刘勇	男	61	原董事	离任	0	否
陈庆前	男	60	原董事、总经理	离任	23.88	否
唐永胜	男	54	原副总经理	离任	99.98	否
刘玉春	男	45	原副总经理、总会计师	离任	83.49	否
翁军华	男	53	原副总经理	离任	29.19	否
合计	-	-	-	-	792.07	-

第四节 公司治理

其他情况说明

☒适用 ☐不适用

报告期内，因工作调整、到龄退休等原因，公司董事及高级管理人员有所变动。上表中列示的薪酬为公司董监高在担任董监高职务期间在公司合并层面领取的税前报酬总额。

六、报告期内董事履行职责的情况

1、本报告期董事会情况

会议届次	召开日期	披露日期	会议决议
二届十六次董事会会议	2024年01月18日	2024年01月19日	具体见公司在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)披露的《关于二届十六次董事会会议决议的公告》(2024-001)。
二届十七次董事会会议	2024年02月06日	2024年02月07日	具体见公司在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)披露的《关于二届十七次董事会会议决议的公告》(2024-004)。
二届十八次董事会会议	2024年03月28日	2024年03月30日	具体见公司在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)披露的《关于二届十八次董事会会议决议的公告》(2024-006)。
二届十九次董事会会议	2024年04月26日	2024年04月27日	具体见公司在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)披露的《关于二届十九次董事会会议决议的公告》(2024-014)。
二届二十次董事会会议	2024年05月17日	2024年05月18日	具体见公司在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)披露的《关于二届二十次董事会会议决议的公告》(2024-021)。
二届二十一次董事会会议	2024年07月12日	2024年07月13日	具体见公司在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)披露的《关于二届二十一次董事会会议决议的公告》(2024-024)。



会议届次	召开日期	披露日期	会议决议
二届二十二次董事会会议	2024年07月31日	2024年08月01日	具体见公司在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)披露的《关于二届二十二次董事会会议决议的公告》(2024-030)。
二届二十三次董事会会议	2024年08月30日	2024年08月31日	具体见公司在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)披露的《关于二届二十三次董事会会议决议的公告》(2024-034)。
二届二十四次董事会会议	2024年10月10日	2024年10月11日	具体见公司在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)披露的《关于二届二十四次董事会会议决议的公告》(2024-039)。
二届二十五次董事会会议	2024年10月25日	2024年10月26日	具体见公司在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)披露的《关于二届二十五次董事会会议决议的公告》(2024-042)。
二届二十六次董事会会议	2024年11月08日	2024年11月09日	具体见公司在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)披露的《关于二届二十六次董事会会议决议的公告》(2024-047)。
二届二十七次董事会会议	2024年12月02日	2024年12月03日	具体见公司在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)披露的《关于二届二十七次董事会会议决议的公告》(2024-049)。
二届二十八次董事会会议	2024年12月20日	2024年12月21日	具体见公司在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)披露的《关于二届二十八次董事会会议决议的公告》(2024-055)。

第四节 公司治理

2、董事出席董事会及股东大会的情况

董事姓名	董事出席董事会及股东大会的情况						出席股东大会次数
	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	
宋新明	9	9	0	0	0	否	3
刘静萍	13	13	0	0	0	否	3
范晓东	7	7	0	0	0	否	2
叶刚健	7	7	0	0	0	否	2
杨柏	13	11	0	2	0	否	3
赖炽森	13	11	0	2	0	否	3
丁军威	13	13	0	0	0	否	3
吕晖	13	12	0	1	0	否	3
庄学敏	13	13	0	0	0	否	3
李晓彤	4	4	0	0	0	否	1
陈庆前	5	5	0	0	0	否	1
刘勇	5	5	0	0	0	否	1

连续两次未亲自出席董事会的说明

报告期内，不存在董事连续两次未亲自出席董事会的情况。

3、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

☐是 ☒否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

4、 董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

☒是 ☐否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司进一步落实董事履职支持保障的各项机制，不断强化信息支撑机制建设，公司董事通过听取汇报、实地调研、审阅报告等方式，深入了解公司经营管理、安全生产、内部控制、风险管理等情况，运用专业优势为公司规范运作和高质量发展等提出建设性的意见和建议。

报告期内，公司董事积极履职，出席董事会会议及专门委员会会议，认真审阅公司提交的各项议案及相关文件；公司独立董事严格按照法律法规等有关规定对公司重大事项召开独立董事专门会议，切实维护了公司和股东的利益，发挥了独立董事的独立性和专业作用。

报告期内，公司董事未对公司提交董事会会议及专门委员会会议的有关议案及其他事项提出异议。

七、 董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开 会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见 和建议	其他履行 职责的情况	异议事项 具体情况(如 有)
第二届董事会战略 与投资委员会	李晓彤、 刘勇、 丁军威	1	2024年 02月01日	审议与广西电网有限责任公司成立合资公司暨关联交易	审议通过，同意提交公司二届十七次董事会会议审议。	——	——
		2	2024年 03月22日	审议2024年度财务预算报告、战略规划2023年执行情况和2024年战略实施重点安排建议	审议通过，同意提交公司二届十八次董事会会议审议。	——	——
	宋新明、 丁军威	3	2024年 07月25日	审议参与投资设立南网战新基金暨关联交易	审议通过，同意提交公司二届二十二次董事会会议审议。	——	——
	宋新明、 范晓东、 丁军威	4	2024年 10月25日	关于广州工控大湾区现代高端装备研发生产基地源网荷储系统项目投资事项	审议通过，同意提交公司二届二十五次董事会会议审议。	——	——

第四节 公司治理

委员会名称	成员情况	召开 会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见 和建议	其他履行 职责的情况	异议事项 具体情况(如 有)
第二届董事会审计 与风险委员会	庄学敏、 赖炽森、 吕晖	1	2024年 02月01日	审议与广西电网有限责任 公司成立合资公司暨关联 交易、2023年度内部审计 工作报告	审议通过，同意提 交公司二届十七次 董事会会议审议。	——	——
		2	2024年 03月22日	审议2023年年度报告全文 及摘要、2023年度财务决 算报告、2023年度利润分 配预案、2024年度财务预 算报告、2023年度计提资 产减值准备、2023年度内 部控制评价报告、2023年 度内控风险合规管理工作 报告、董事会审计与风 险委员会对会计师事务所 2023年度履职情况评估及 履行监督职责情况的报告	审议通过，同意提 交公司二届十八次 董事会会议审议。	公司审计与风 险委员会在公 司2023年财务 报告审计和年 度报告编制及 披露过程中听 取了有关重大 事项的汇报并 与会计师事务 所和公司管理 层、财务总监 进行了沟通。	——
		3	2024年 04月23日	审议2024年第一季度报 告、2024年一季度内部审 计工作报告	审议通过，同意提 交公司二届十九次 董事会会议审议。	——	——
		4	2024年 07月25日	审议参与投资设立南网战 新基金暨关联交易	审议通过，同意提 交公司二届二十二 次董事会会议审议。	——	——
		5	2024年 08月26日	审议2024年半年度报告全 文及摘要、2024年上半年 内部审计工作报告、聘任 公司总审计师、审计部总 经理	审议通过，同意提 交公司二届二十三 次董事会会议审议。	——	——
		6	2024年 09月29日	审议2024年度中期分红预 案	审议通过，同意提 交公司二届二十四 次董事会会议审议。	——	——
		7	2024年 10月18日	审议2024年第三季度报 告、2024年三季度内部审 计工作报告、续聘2024年 度审计会计师事务所、单 项计提应收账款减值准备 及核销应收账款	审议通过，同意提 交公司二届二十五 次董事会会议审议。	——	——



委员会名称	成员情况	召开 会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见 和建议	其他履行 职责的情况	异议事项 具体情况(如 有)
第二届董事会提名 委员会	吕晖、 丁军威、 杨柏	8	2024年 11月04日	审议聘任总会计师	审议通过，同意提 交公司二届二十六 次董事会会议审议。	——	——
		9	2024年 11月26日	审议2025年度日常关联交 易预计、与南方电网财务 有限公司签订金融服务框 架协议暨关联交易	审议通过，同意 提交公司二届二十 七、二十八次董事 会会议审议。	——	——
		10	2024年 12月17日	审议生物质综合资源利用 项目计提资产减值准备	审议通过，同意提 交公司二届二十八 次董事会会议审议。	——	——
		1	2024年 04月22日	审议补选公司董事	审议通过，同意提 交公司二届十九次 董事会会议审议。	——	——
		2	2024年 07月09日	审议补选公司非独立董 事、聘任公司总经理及副 总经理	审议通过，同意提 交公司二届二十一 次董事会会议审议。	——	——
		3	2024年 08月26日	审议聘任公司总审计师、 审计部总经理	审议通过，同意提 交公司二届二十三 次董事会会议审议。	——	——
		4	2024年 11月04日	审议聘任公司副总经理、 总会计师	审议通过，同意提 交公司二届二十六 次董事会会议审议。	——	——

第四节 公司治理

委员会名称	成员情况	召开 会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见 和建议	其他履行 职责的情况	异议事项 具体情况(如有)
第二届董事会薪酬 与考核委员会	丁军威、 刘静萍、 庄学敏	1	2024年 03月25日	审议董事2023年度薪酬分配方案	审议通过，同意提交公司二届十八次董事会会议审议。	——	——
		2	2024年 07月09日	审议高级管理人员2023年度经营业绩考核结果、高级管理人员2024年度经营业绩责任书	审议通过，同意提交公司二届二十一次董事会会议审议。	——	——
		3	2024年 12月20日	审议高管2023年薪酬清算方案、2023年度工资总额清算与2024年度工资总额预算方案	审议通过，同意提交公司二届二十八次董事会会议审议。	——	——

八、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

☐是 ☒否

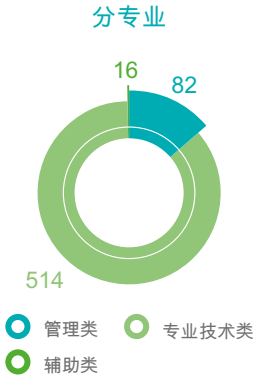
监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、公司员工情况

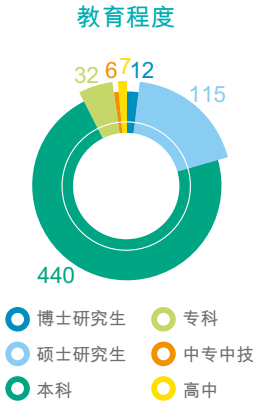
1、 员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量(人)	345
报告期末主要子公司在职员工的数量(人)	267
报告期末在职员工的数量合计(人)	612
当期领取薪酬员工总人数(人)	612
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数(人)	0

专业构成	
专业构成类别	专业构成人数(人)
管理类	82
专业技术类	514
辅助类	16
合计	612



教育程度	
教育程度类别	数量(人)
博士研究生	12
硕士研究生	115
本科	440
专科	32
中专中技	6
高中	7
合计	612



第四节 公司治理

2、薪酬政策

公司2024年持续完善市场化分配机制建设和公司所属单位工资总额决定机制，深入实施公司预算绩效薪酬分配一体化机制，优化绩效考核结果在薪酬分配中的应用方式，印发实施了《公司职工工资管理办法(2024版)》等薪酬政策和管理制度，研究制定公司战新业务专项考核激励方案，严格按绩效考核结果兑现业绩薪酬，在合理拉开薪酬分配差距的同时激励各经营单位奋力争先。

3、培训计划

公司全面贯彻落实人才强企建设，加强分层分类人才培养，大力实施员工核心能力提升工程，积极落实“3+2培训体系”建设任务，重点做好数字化平台资源支撑、人才培养和项目实施，推动公司员工培养体系升级，落实“按需、分类、梯次”培训方针，组织开展专业技术类集中培训26期(含计划外培训)，网络培训3期，共计参训1,124人次；聚焦员工核心能力培养，加强公司持证上岗管理，重点开展安全管理、安全监督岗位人员岗位资格培训和测评，达到持证上岗率100%。根据新员工三年标准化培育工作方案工作要求，加强新员工入职培训，印发《关于加强公司新员工入职培训工作的通知》，组织新员工入职考试、岗前制度测评、安全网络学习及签订“师带徒”带教协议。2025年，结合员工核心能力建设相关要求，公司研究制定了年度培训计划，围绕公司战略发展需求，计划举办集中培训44期，其中管理人员培训2期，安全培训6期，新员工培训2期，其他专业类培训34期，持续强化新员工入职培训，组织开展专题网络培训和外派培训。持续组织开展专题网络培训和外派培训；结合公司各类岗位的胜任能力要求，完善岗位胜任能力评价方式，加强公司员工队伍能力建设，提升人力资源与公司高质量发展的匹配度。

4、劳务外包情况

☐适用 ☒不适用



十、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

☒适用 ☐不适用

1、公司利润分配政策

根据《公司法》及中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》等法律法规、规章及规范性文件，公司在《公司章程》中对利润分配相关条款进行了明确，具体内容详见公司于2023年08月18日在巨潮资讯网(<http://www.cninfo.com.cn>)公布的《南方电网综合能源股份有限公司章程》第一百八十九条。

2、2023年度利润分配预案及执行情况

2024年5月17日，公司2023年年度股东大会审议通过了《关于南方电网综合能源股份有限公司2023年度利润分配预案的议案》，同意：以总股本3,787,878,787股为基数，向全体股东每10股派现金红利0.091元(含税)，送红股0股(含税)，不以公积金转增股本。公司已委托中国结算深圳分公司于2024年6月27日将本次A股股东现金红利通过股东托管证券公司(或其他托管机构)直接划入其资金账户。

第四节 公司治理

3、2024年利润分配情况

(1) 中期利润分配情况

2024年12月19日，公司2024年第二次临时股东大会审议通过了《关于南方电网综合能源股份有限公司2024年度中期分红预案的议案》，同意：以总股本3,787,878,787股为基数，向全体股东每10股派现金红利0.06元(含税)，送红股0股(含税)，不以公积金转增股本。公司已委托中国结算深圳分公司于2025年1月24日将本次A股股东现金红利通过股东托管证券公司(或其他托管机构)直接划入其资金账户。

(2) 年度利润分配情况

公司于2025年3月27日召开二届三十次董事会会议，审议通过了《关于南方电网综合能源股份有限公司2024年度利润分配预案的议案》，因公司2024年度未实现盈利，同时考虑到公司当前面临的外部环境和自身经营发展需求，公司董事会拟定本次利润分配预案为：不派发现金红利，不送红股，不以资本公积金转增股本。

公司第二届董事会审计与风险委员会第二十一次会议和公司2025年第一次独立董事专门会议已审议通过上述议案。上述利润分配预案尚需公司股东大会审议批准。

现金分红政策的专项说明

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



现金分红政策的专项说明

公司未进行现金分红的，应当披露具体原因，以及下一步为增强投资者回报水平拟采取的举措：

根据《公司法》、中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》及《公司章程》的有关规定，基于公司2024年度净利润为负数的情况，综合考虑公司当前面临的外部环境、未来发展规划和资金需求等因素，为保障公司正常生产经营，实现持续、稳定、健康发展，更好地维护全体股东的长远利益，公司2024年度拟不进行利润分配，也不进行资本公积金转增股本和其他形式的分配。

为了推动公司进一步实现转型升级，切实提高发展质量，公司二届二十九次董事会审议通过了《关于南方电网综合能源股份有限公司战略规划2025年度执行重点计划的议案》，具体内容详见于2025年1月18日在指定信息披露媒体《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网(<http://www.cninfo.com.cn>)披露的《关于战略规划2025年度重点执行计划的公告》

中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：

是

现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：

不适用

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

☐适用 ☒不适用

第四节 公司治理

本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

☒适用 ☐不适用

每10股送红股数(股)	0
每10股派息数(元)(含税)	0
分配预案的股本基数(股)	3,787,878,787
现金分红金额(元)(含税)	0.00
以其他方式(如回购股份)现金分红金额(元)	0.00
现金分红总额(含其他方式)(元)	0
可分配利润(元)	1,245,924,177.96
现金分红总额(含其他方式)占利润分配总额的比例	0

本次现金分红情况

其他

利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明

经大信会计师事务所(特殊普通合伙)审计，2024年合并实现的归属于母公司所有者的净利润为-58,125,846.77元，截至2024年12月31日南网能源(母公司)可供分配的利润为1,245,924,177.96元。因公司2024年度未实现盈利，同时考虑到公司当前面临的外部环境和自身经营发展需求，公司董事会拟定2024年度利润分配预案为：不派发现金红利，不送红股，不以资本公积金转增股本。本次利润分配预案尚需公司股东大会审议批准。



十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

☒适用 ☐不适用

1、股权激励

报告期内，公司未施行股权激励。

公司董事、高级管理人员获得的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

高级管理人员的考评机制及激励情况

2024年，公司加快推动分配体制改革，持续优化激励机制，深入探索建立中长期激励机制，形成了对高级管理人员多层次、系统化的正向激励体系。

2、员工持股计划的实施情况

☐适用 ☒不适用

3、其他员工激励措施

☒适用 ☐不适用

2024年度，公司按照有关管理制度，持续推进市场化薪酬分配改革，进一步完善公司预算绩效薪酬分配一体化机制，坚持效益决定、效率调整、对标引导和绩优者厚得，根据效率效益、高质量发展等情况，通过采取物质激励与非物质激励两方面的具体措施，差异化核定公司所属各单位及本部各部门员工的工资总额，进一步加强了对公司其他员工的激励和薪酬考核分配管理工作。

第四节 公司治理

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、 内部控制建设及实施情况

为保证经营管理合法合规、资产安全、财务报告及相关信息真实完整，促进公司稳定、健康、持续发展，南网能源遵循《内部控制基本规范》关于内部环境、风险评估、控制活动、信息与沟通以及内部监督等基本要素要求，建立了较为完善、健全的内部控制体系，各项制度得到了有效地贯彻执行。具体情况如下：

(1) 内部环境方面

公司按照《公司法》《上市公司治理准则》等法律法规的要求设立了股东大会、董事会、监事会和经营管理层，构建了权力机构、决策机构、监督机构和经营管理层之间权责分明、各司其职、有效制衡、科学决策、协调运作的法人治理结构。制定了《股东大会议事规则》《董事会议事规则》及董事会专门委员会议事规则、《独立董事工作制度》《监事会议事规则》《董事会秘书工作细则》《总经理工作细则》等相关制度，为公司法人治理结构的规范化运作提供了制度保证。公司建立了与战略目标相匹配的绩效管理体系和激励机制，确保了人力资源能够支持公司战略的实现。

(2) 风险评估方面

公司建立了有效的风险评估过程，由法规部统筹负责内部控制及风险评估管控工作；公司内控体系采用“1+5+N”的管理模式，即一份制度统领内控体系总体框架，由内控管理及评价手册、内控合规岗位清单、风险分类清单、评估标准、关键流程风险库等“5”份文件构成一套内控管理工具，业务部门结合实际制定本领域内控合规文件或制度“N”份。2024年，公司聚焦核心业务流程、关键控制环节，及时堵塞制度漏洞，按计划完成新增、修编制度47份，实现内控制度体系覆盖到所有业务领域和管理环节，落实到全体岗位和责任人员。

(3) 控制活动方面

公司主要经营活动均采取必要的控制政策和程序。管理层对预算、利润、其他财务和经营业绩都有清晰的目标，并且积极地对其加以监控。财务管理部门建立了适当的保护措施，合理保证对资产和记录的接触、处理均经过适当授权；合理地保证账面资产与实存资产定期核对相符。为合理保证各项目标的实现，公司建立健全了交易授权控制，各类管理事项的授权与审批均有相应的管理制度进行明确；合理设置分工，科学划分职责权限，贯彻不相容职务相分离原则，形成相互制衡机制；严格限制未经授权的人员对财产的直接接触，采取定期盘点、财产记录、账实核对、财产保险等措施，以使各种财产安全完整。



(4) 信息与沟通方面

公司建立了较为完备的内部信息沟通渠道和机制，员工能够恰当地履行其职责，与客户、供应商、监管者和其他外部人士进行有效沟通，使管理层面对各种变化能够及时采取进一步应对行动。为向管理层及时有效地报告信息，公司建立了完备的信息系统，信息系统人员恪尽职守、勤勉工作，能够有效地履行公司赋予的职责。公司不断升级建设南度度节能服务网，优化合同管理、采购管理、人力资源管理等模块；不断完善财务管理信息系统，开发适合公司业务特点的财务管控模块和功能，提升财务报告的可靠性和有效性。

(5) 内部监督方面

公司按照法律法规和相关规范性文件规定设立了监事会、董事会审计与风险委员会、审计部，负责内部监督工作。其中，监事会对股东会负责，负责对董事、经理及其他高管人员的履职情况及公司依法运作情况进行监督；董事会审计与风险委员会主要负责公司内、外部审计的沟通监督和核查工作，确保董事会对经理层实现有效监督；公司审计部在董事会审计与风险委员会的指导下，对公司的财务收支及其相关的内控执行、物资采购、工程建设等重点领域进行审计、核查，组织对公司内部控制的有效性进行评价。公司管理层高度重视内部控制的各职能部门和监督机构的报告及建议，并采取各种措施及时纠正控制运行中产生的偏差，确保内部监督有效可控。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

☐是 ☒否

十三、公司报告期内对子公司的管理控制情况

公司名称	整合计划	整合进展	整合中遇到的问题	已采取的解决措施	解决进展	后续解决计划
平江大唐环保科技有限公司	挂牌转让	已完成	不适用	不适用	不适用	不适用
南方电网综合能源(贺州)有限公司	非同一控制下企业合并	已完成	不适用	不适用	不适用	不适用
南方电网广西新能源有限责任公司	投资设立	已完成	不适用	不适用	不适用	不适用
南方电网综合能源(黔西南州)有限公司	投资设立	已完成	不适用	不适用	不适用	不适用

十四、内部控制评价报告或内部控制审计报告

1、 内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2025年03月29日	
内部控制评价报告全文披露索引	公司2025年3月29日在巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)披露的《南方电网综合能源股份有限公司2024年度内部控制评价报告》	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例		100.00%
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例		100.00%

类别	缺陷认定标准	
	财务报告	非财务报告
	具体详见公司公司2025年3月29日在巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)披露的《南方电网综合能源股份有限公司2024年度内部控制评价报告》。	
财务报告重大缺陷数量(个)		0
非财务报告重大缺陷数量(个)		0
财务报告重要缺陷数量(个)		0
非财务报告重要缺陷数量(个)		0

2、 内部控制审计报告

☒适用 ☐不适用

内部控制审计报告中的审议意见段

南方电网综合能源股份有限公司按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。

内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2025年03月29日
内部控制审计报告全文披露索引	具体见公司2025年3月29日在巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)披露的《南方电网综合能源股份有限公司内控审计报告》(大信审字[2025]第1-00889号)。
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

☐是 ☒否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

☒是 ☐否

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

报告期内，公司不涉及上市公司治理专项行动相关需整改的事项。



第五节 环境和 社会责任



一、重大环保问题

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

☒是 ☐否

1、 环境保护相关政策和行业标准

公司下属阳山南电生物质发电有限公司、藤县鑫隆源生物质能热电有限公司、广西南能昌菱清洁能源有限公司、福建省漳浦县扬绿热能有限公司和南方电网综合能源(广州)有限公司赤水分公司是环境保护部门公布重点排污单位。上述子公司需要遵守《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国噪声污染防治法》《中华人民共和国水污染防治法》《中华人民共和国大气污染防治法》《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》等法律法规；在相关项目的运营过程中，需要遵守《锅炉大气污染物排放标准GB 13271-2014》《污水综合排放标准GB8978-1996》等规定的行业标准。

2、 环境保护行政许可情况

序号	公司	申领时间	有效期
1	阳山南电生物质发电有限公司	2022年11月26日	2022年11月26日－2027年11月25日
2	南方电网综合能源(广州)有限公司赤水分公司	2021年8月1日	2021年8月24日－2026年8月24日
3	广西南能昌菱清洁能源有限公司	2022年7月25日	2022年10月9日－2027年10月8日
4	福建省漳浦县扬绿热能有限公司	2023年4月13日	2023年4月13日－2028年4月12日
5	藤县鑫隆源生物质能热电有限公司	2024年1月10日	2024年1月10日－2029年1月10日

3、行业排放标准及生产经营活动中涉及的污染物排放的具体情况

公司或 子公司名称	主要污染物 及特征污染物 的种类	主要污染物 及特征污染物 的名称	排放 方式	排放口 数量	排放口分布情况	排放浓度/ 强度	执行的污染物 排放标准	排放总量	核定的 排放总量	超标排放 情况
阳山南电生 物质发电有 限公司	废气：颗粒物、 SO ₂ 、NO _x 、其 他特征污染物 (林格曼黑度、 硫化氢、臭气浓 度、氨(氨气))	废气：颗粒物、 SO ₂ 、NO _x 、其 他特征污染物(林 格曼黑度、硫化 氢、臭气浓度、 氨(氨气))	大气污染物 排放方式： 有组织和无 组织	3	DA001排放口： 经度112° 32'39.70" 纬度2436'47.30"	SO ₂ ： 100mg/Nm ³ ； VOCs：/； NO _x ：100mg/ Nm ³ ；颗粒物： 20mg/Nm ³	火电厂大气污染物排放标 准GB13223-2011；大气污染 物综合排放标准GB16297- 1996；恶臭污染物排放标准 GB14554-93	SO ₂ ：0.43吨； VOCs：/； NO _x ：11.29吨； 颗粒物：2.32 吨	SO ₂ ： 32.775吨； VOCs：/； NO _x ： 99.6492吨；颗 粒物：18吨	无
					DA002排放口： 经度112° 32'40.24" 纬度24° 36'47.41"					
					DA003排放口： 经度112° 32'38.69" 纬度24° 36'49.43"					
广西南能昌 菱清洁能源 有限公司	SO ₂ 、NO _x 、 颗粒物、 林格曼黑度、 COD、氨氮、 其他	SO ₂ 、NO _x 、 颗粒物、 林格曼黑度、 COD、氨氮、 其他	大气污染物 排放方式： 有组织和无 组织	2	DA001 经度107° 50'14.60" 纬度22° 6'46.62"	SO ₂ ：200； NO _x ：100； 颗粒物：30； 烟气黑度1级	火电厂大气污染物排放标 准GB13223-2011；大气污染 物综合排放标准GB16297- 1996；污水综合排放标准 GB8978-1996	SO ₂ ：0/a； NO _x ：0/a； 颗粒物：0/a	SO ₂ ： 120t/a NO _x ： 115t/a； 颗粒物： 22.17t/a	无
					DA002 经度107° 50'11.83" 纬度22° 6'48.82"					
藤县鑫隆源 生物质能热 电有限公司	颗粒物林格曼黑 度、二氧化硫、 氮氧化物	颗粒物林格曼黑 度、二氧化硫、 氮氧化物	大气污染物 排放方式： 有组织和无 组织	1	DA001： 经度111° 1'17.51" 纬度23° 21'45.76"	SO ₂ <100Mg/m ³ NO _x <100Mg/m ³ 颗粒物 <30Mg/m ³ 烟气黑度1级	火电厂大气污染物排放标 准GB13223-2011大气污；染 物综合排放标准GB16297- 1996；污水综合排放标准 GB8978-1996	SO ₂ ：1.34t/a； NO _x ：98.34t/a	SO ₂ ： 157.4t/a； NO _x ： 166.7t/a	无

公司或 子公司名称	主要污染物 及特征污染物 的种类	主要污染物 及特征污染物 的名称	排放 方式	排放口 数量	排放口分布情况	排放浓度/ 强度	执行的污染物 排放标准	排放总量	核定的 排放总量	超标排放 情况
福建省漳浦 县协绿热能 有限公司	二氧化硫	SO2	锅炉烟气排 放口集中排 放	1	合理	72.498	锅炉大气污染物排放标准 GB13271-2014	19509	172.6	无
	氮氧化物	NOx		1	合理	234.614	锅炉大气污染物排放标准 GB13271-2014	61.438	201.12	无
	大气污染物	SO2；NOx； 颗粒物	大气污染物 排放方式： 有组织和无 组织	1	烟气排放口： 经度117° 53'48" 纬度24° 2'50"	61mg/m³； 232mg/m³； 21mg/m³	<300mg/m³；<300mg/m³； <50mg/mg/m³	17.81t； 21.18t；71.26t	174.9t； 201.12t	无
	烟尘	颗粒物		1	合理	13.18mg/m³		3.238t	54.405t/a	无
南方电网综 合能源(广 州)有限公司 赤水分公司	二氧化硫	SO2	80米烟囱集 中排放	1	合理	3.7mg/m³		0.791t	113.04t/a	无
	氮氧化物	NOx		1	合理	33.17mg/m³		86.739t	144.9t/a	无
						SO2： 100Mg/m³； NOx： 100Mg/m³； 颗粒物： 30Mg/m³	火电厂大气污染物排放标准 (GB13223-2011)	SO2：113.04t/ a；NOx： 144.8t/a	SO2：113.04t/ a；NOx： 144.8t/a	1次
	大气污染物	二氧化硫、氮氧 化物、颗粒物	大气污染物 排放方式： 有组织和无 组织	2	DA001经度 105° 43'38.24"纬度 28° 33'20.88"DA002 经度105° 43'40.48" 纬度28° 33'14.22"					

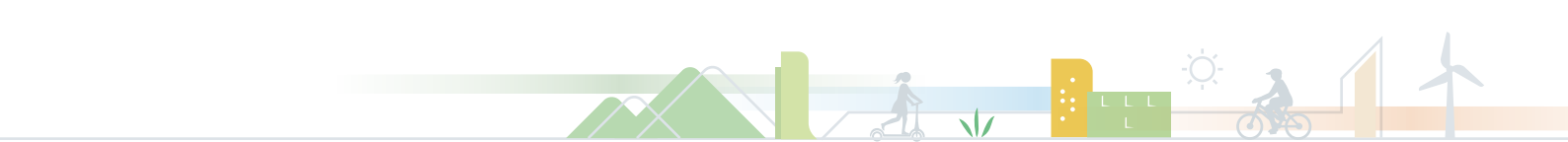
第五节 环境和社会责任

4、对污染物的处理

项目名称	立项部门	立项文号	环评审批文号	三同时验收机关	三同时验收文号
阳山南电生物质发电项目	广东省能源局	粤发改能源新函[2017]3616号	清环[2017]534号	广东恒坚环保技术有限公司	清环[2017]534号
赤水生物质发电项目	贵州省能源局	黔能源审[2018]55号	遵市环审[2019]01号	贵州鑫达节能环保科技有限公司	遵市污监备案[2021]80号
东莞松山湖天然气分布式能源站项目	东莞市发展和改革局	东发改[2018]23号	东环建[2018]2003号	项目机组较小，根据属地政府管理部门要求结合竣工验收一并开展，无需单独开展三同时验收	不适用
昌菱生物质项目	广西壮族自治区能源局	桂能新能函[2014]3号	桂环审[2014]224号	广西三达环境监测有限公司	防审批市政交通环保[2019]214号
漳浦扬绿项目	漳浦县发展和改革局	浦发改投资[2009]020号	浦环审[2015]44号	厦门市华测检测技术有限公司	华测夏环验字[2017]第(047)号
藤县生物质项目	广西壮族自治区发展和改革委员会	桂发改能源[2010]1227号文件	桂评审[2011]256号文	广西陆玖环保技术有限公司	桂评审[2011]256号文

(1) 阳山南电生物质发电有限公司

序号	污染防治设施	设施名称	建设情况	运行情况
1	大气污染防治设施	布袋式除尘器	2019年10月	正常
2		烟气在线监测装置(CEMS)	2019年10月	正常
3		烟囱(90m)	2019年10月	正常
5		炉内SNCR脱销	2019年10月	正常
6	水环境防治设施	消防复用水池	2019年10月	正常
7		污水预处理装置(隔油池、化粪池等)	2019年10月	正常
8		工业废水处理车间	2019年10月	正常
9	固废污染防治设施	飞灰库	2019年10月	正常
10		灰渣库	2019年10月	正常
11		危险废物暂存间(20m²)	2021年5月	正常



(2) 广西南能昌菱清洁能源有限公司

序号	防治设施名称	编码	防治设施参数名称	运行情况
1	炉内脱硫系统	TA002	二氧化硫	正常
2	SCR+SNCR联合脱硝系统	TA003	氮氧化物	正常
3	旋风分离器+布袋除尘器	TA004	烟尘	正常
		TA004	格林曼黑度	正常

(3) 福建省漳浦县扬绿热能有限公司

漳浦扬绿公司用于生产经营的环境保护已建设投运的设施有：静电除尘、湿电除尘、脱硫系统、脱硝系统、除臭酸碱塔、循环水池、排污降温池、负压吸尘装置、醇化车间、污泥烘干生产线、灰库及厂区防尘喷淋系统、醇化车间废液收集槽等。

(4) 南方电网综合能源(广州)有限公司赤水分公司

序号	污染防治设施	设施名称	建设情况	运行情况
1	大气污染防治设施	布袋式除尘器	2020年12月	正常
2		烟气在线监测装置(CEMS)	2020年12月	正常
3		烟囱(80m)	2020年12月	正常
4		炉内SNCR脱销	2020年12月	正常
5	水环境防治设施	工业废水复用水池	2020年12月	正常
6		污水预处理装置(隔油池、化粪池等)	2020年12月	正常
7	固废污染防治设施	飞灰仓	2020年12月	正常
8		灰渣仓	2020年12月	正常
9		料场临时灰渣库	2020年12月	正常
10		危险废物暂存间(20m²)	2021年10月	正常

第五节 环境和社会责任

(5) 藤县鑫隆源生物质能热电有限公司

对于有组织废气，项目主要采用在锅炉燃烧时投加石灰石粉脱硫；采用SNCR技术方案，使用尿素作为还原剂脱硝；采用旋风+布袋除尘器除尘；烟气通过一根80米高排气筒排放。

对于粉尘、异味，所有装卸作业和破碎作业均在燃料棚内完成，燃料棚上设顶棚，四周设置挡墙，防止扬尘影响外环境；燃料堆场外围配置防尘雾化喷洒设施，在装卸作业时启动雾化喷洒设施防尘。

对于废水，项目按照“清污分流”、“一水多用”的原则对各类废水进行处理，经各处理系统处理后的废水尽量重复利用。

对于固体废物，锅炉炉渣收集储存在厂内1座400m³的渣库，锅炉烟气除尘系统产生的灰渣收集储存在厂内1座500m³的灰库，灰渣全部委托有资质的单位回收处置进行综合利用；机修过程产生的废机油等危险废物收集后贮存在厂内的危废暂存间，委托有资质的单位处置；员工生活垃圾收集至厂内集中堆放点，由环卫部门及时运送到藤县垃圾填埋场集中处理。

5、突发环境事件应急预案

名称	备案时间	备案编号
阳山南电生物质发电有限公司项目环境污染应急预案	2020年6月26日	441823-2020-0003-L
广西南能昌菱清洁能源有限公司环境污染应急预案	2023年4月24日	4506212023002L
福建省漳浦县扬绿热能有限公司环境污染应急预案	2022年1月17日	350623-2022-003-L
赤水市农林生物质发电项目环境污染应急预案	2021年6月23日	520300-2021-552-L
南方电网综合能源(广州)有限公司环境污染应急预案	2024年10月23日	520300-2024-690-I
藤县鑫隆源生物质能热电有限公司环境污染事故应急预案	2021年11月2日	450422-2021-055-L



6、环境自行监测方案

项目名称	序号	污染源类别	监测点位	监测内容	监测因子	监测频次
阳山南电生物质 综合资源利用项目	1	废气	DA003号排气口	烟气流速, 烟气温度, 烟气压力, 烟气量	林格曼黑度、氮氧化物、二氧化硫、颗粒物	1次/季度
			DA003号排气口	烟气流速, 烟气温度, 烟气压力, 烟气量	二噁英	1次/1年
			DA003号排气口	烟气流速, 烟气温度, 烟气压力, 烟气量	汞及其化合物	1次/1年
			DA003号排气口	烟气流速, 烟气温度, 烟气压力, 烟气量	一氧化碳	1次/1年
			DA001号和DA002号排放口	温度, 气压, 风速, 风向	颗粒物	1次/季度
			厂界	温度, 气压, 风速, 风向	颗粒物非甲烷总烃臭气浓度	1次/季度
	2	废水	雨水总排放口	化学需氧量	pH值、化学需氧量、氨氮(NH ₃ -N)、悬浮物、五日生化需氧量、总磷(以P计)	1次/季度
昌菱生物质综合 资源利用项目	3	噪声	厂界	—	—	昼间、夜间各检测1次/季度
	1	废气	MF0002废气监测点1	烟气流速, 烟气温度, 烟气 压力, 烟气量	林格曼黑度、氮氧化物、二氧化硫、颗粒物	1次/季度
			废水监测点1	—	总氮(以N计)、溶解性总固体、总磷(以P计)	1次/季
			废水监测点2	—	溶解性总固体、悬浮物、	1次/季
	2	废水	废水监测点3	—	pH值、总磷(以P计)、氨氮(NH ₃ -N)、悬浮物、化学需氧量	1次/季
	3	噪声	厂界噪声	东面、西面、南面、北面	—	1次/季度

第五节 环境和社会责任

项目名称	序号	污染源类别	监测点位	监测内容	监测因子	监测频次
漳浦扬绿项目	1	废气	烘干后污泥暂存库废气排放口	烟气流速, 烟气温度, 烟道截面积	臭气浓度、氨(氨气)、硫化氢	1次/季
	2	废气	石灰料仓废气排放口	烟气流速, 烟气温度, 烟道截面积	颗粒物	1次/季
	3	废气	锅炉烟气排放口	烟气流速, 烟气温度, 烟气压力, 烟气含湿量, 烟道截面积	烟气黑度、臭气浓度、汞及其化合物、氨(氨气)、氮氧化物、二氧化硫、硫化氢、颗粒物	1次/季
	4	废水	厂区污水总排放口	流量	pH值、悬浮物、五日生化需要氧量、化学需氧量、氨氮、总磷、动物油脂、流量	1次/月
	5	废气	厂界上风向参照点1#、2#、3#、4#; 厂界下风向监测点1#、2#、3#、4#	温度, 湿度, 气压, 风速, 风向	臭气浓度、氨(氨气)、硫化氢、总悬浮颗粒物	1次/半年, 总悬浮颗粒物1次/季
	6	废水	厂区雨水总排放口	化学需氧量	化学需氧量	2次/月
东莞松山湖天然气分布式能源站项目	1	废气	DA001废气排放口	烟气流速, 烟气温度, 烟气含氧量, 烟气含湿量和排放浓度	氮氧化物	1次/月
			DA001废气排放口	烟气流速, 烟气温度, 烟气含氧量, 烟气含湿量和排放浓度	二氧化硫、烟尘	1次/季度
	2	废水	DW001生活污水排放口	无监测	—	—



项目名称	序号	污染源类别	监测点位	监测内容	监测因子	监测频次
赤水生物质综合利用项目	1	废气	DA001废气排放口	烟气流速，烟气温度，烟气含氧量，烟气含湿量和排放浓度	氮氧化物	1次/月
			DA001废气排放口	烟气流速，烟气温度，烟气含氧量，烟气含湿量和排放浓度	二氧化硫、烟尘	1次/季度
	2	废水	DW001生活污水排放口	无监测	——	——
	3	噪声	厂界	（东边、西边、南边、北边） 厂界外1米	昼间<60dB 夜间<50dB	昼间、夜间各检测1次/季度
藤县生物质项目	4	噪声	厂界噪声	——	——	1次/季度
	1	废气	DA001废气排放口	烟气流速，烟气温度，烟气含氧量，烟气含湿量和排放浓度	林格曼黑度、颗粒物	1次/季
			DA001废气排放口	烟气流速，烟气温度，烟气含氧量，烟气含湿量和排放浓度	氮氧化物、二氧化硫、颗粒物	4次/天 （当自动在线监测发生故障时）
	2	废水	DW001	废水	pH值、悬浮物、五日生化需要氧量、化学需氧量、氨氮、总磷、氟化物、硫化物、石油类、挥发酚	1次/季

第五节 环境和社会责任

7、 环境治理和保护的投入及缴纳环境保护税的相关情况

报告期内，公司合并报表范围内重点排污企业在环境保护和治理方面投入约163.78万元，并按照有关规定及时缴纳了环境保护相关税费。

8、 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

☒适用 ☐不适用

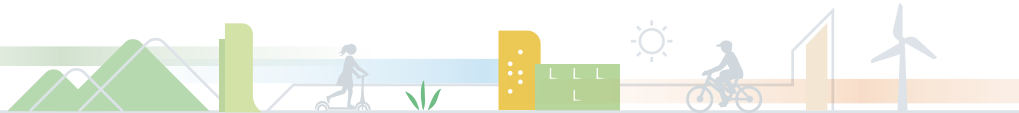
报告期内，公司切实发挥公司专业综合能源供应商及服务商的作用，不断提升客户能源使用效率、减少能源费用和碳排放，从而实现良好的经济效益和社会效益。同时，公司加强自身项目运营管理，严格按照有关环境保护相关政策和行业标准运转。

9、 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
南能永德能源开发有限公司	未批先建环境违法	未完成环境影响报告表编制及报批即开工建设	罚款人民币壹拾伍万元整	项目公司已按要求缴纳罚款，并按照有关要求开展整改提升工作，未对上市公司正常生产经营造成影响。	南能永德能源开发有限公司已于2024年9月14日完成罚款缴纳；已按要求提交《环境影响报告表》并已获得临沧市生态环境局批复同意；公司已组织立行整改，进一步强化项目合规管控，将合规管理切实融入到项目全过程管理中。

10、 其他应当公开的环境信息

报告期内，公司无其他应当公开的环境信息。



11、其他环保相关信息

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第3号—行业信息披露》中电力供应业的披露要求。2024年，公司实施的项目实现年节约电量约32.32亿千瓦时，相当于节约标煤102.44万吨，减少二氧化碳263.89万吨。

12、上市公司发生环境事故的相关情况

报告期内，公司未发生重大环境事故。

二、社会责任情况

作为央企控股上市公司，南网能源秉持初心，立足服务国家“双碳”目标、助力社会绿色低碳发展、满足多元化用能需求，坚持创新模式、细分赛道，不断转变优化公司发展方式，增强公司竞争力、创新力、控制力、影响力、抗风险能力，公司是用能侧完成碳达峰碳中和目标的重要参与者，可以通过赋能“新供给”与“新需求”促进发展新质生产力。

1、规范治理方面

公司牢记“央企姓党”的政治本色，毫不动摇坚持党对国有上市公司的全面领导；持续完善法人治理结构，充分发挥独立董事、专委会及监事会职能；强化董监高合规履职支撑，保障董事、监事、高级管理人员守法规、尽职尽责；聚焦本部服务职能和带头示范作用，打造更符合公司发展需求的组织架构；推动党支部精准有效参与基层治理，增强基层党支部政治功能和组织功能。报告期内，公司获第十九届中国上市公司董事会“金圆桌奖”公司奖，被中国上市公司协会授予“2024年上市公司董事会最佳实践案例”。

2、股东权益保护方面

公司秉持“以投资者为本”的发展宗旨。在召开股东大会审议影响中小投资者利益的重大事项时，公司对中小投资者的表决进行单独计票，充分保护中小投资者的合法权益；在信息披露方面，公司通过临时报告和定期报告对投资者重点关注的事项予以回应，同时以图文结合的模式，便于投资者阅读、获取信息；在投资者关系管理方面，公司积极召开定期报告业绩说明会，分类分层加强投资者互动渠道建设。2024年，公司联合南网旗下另外两家上市公司共同举办南方电网控股上市公司2023年度集体业绩说明会，创新开展了“视频云调研”、产品讲解、走进生产现场等系列投资者交流活动，公司年报业绩说明会被连续4年评为“年报业绩说明会最佳实践”；通过投资者热线、公开邮箱、深交所互动易平台等方式与中小投资者交流近800次，与100多名机构投资者和证券分析师深入沟通，持续向市场传递公司经营状况等信息，公司被中国上市公司协会评选为“上市公司投资者关系管理最佳实践”。

第五节 环境和社会责任

3、 员工权益保障方面

公司倡导以人为本的理念，尊重每一位职工的合法权益，为职工提供平等、安全的职场环境。公司设有职工权益维护部，各单位挂牌设立职工利益纠纷排查化解中心，积极受理协调职工诉求；通过工会主席接待日活动、调研座谈等方式，进一步畅通职工诉求表达渠道，掌握解决职工住宿、伙食、文化活动场地等方面的实际问题。公司重视和关爱女性职工、一线职工，困难职工和职工子女，通过组织春节游园会、妇女节活动、联谊活动、篮球比赛、假期爱心托管班等各类活动，进一步增强职工凝聚力。做好职工防暑降温工作，开展工会劳动保护监督检查，组织发放女职工劳保品，落实职工健康体检、心理辅导培训等，切实维护好职工合法权益。公司不断优化管理制度和用工方式，坚持平等雇佣，落实民主管理，不断优化薪酬福利体系，持续改进人才培养、评价、激励机制，大力实施员工能力提升工程。2024年，公司举办42场培训，员工覆盖率100%，培训时长达18,733.4学时。

4、 环境保护方面

作为专业从事节能服务的企业，公司一如既往地将思想和行动统一到习近平总书记和党中央的重大部署上，立足新发展阶段，勇做推进国家现代化的重要力量、贯彻新发展理念的排头兵、构建新发展格局的生力军、高质量发展的引领者，全力服务绿色低碳发展，为国家实现碳达峰、碳中和目标做出应有的努力。2024年，公司继续发挥综合能源领域的专业优势、技术优势，帮助各行业企业开展节能减排工作，公司全年实施的项目实现年节约电量约32.32亿千瓦时，相当于节约标煤102.44万吨，减少二氧化碳263.89万吨。

5、 内控及监督方面

公司遵循《内部控制基本规范》等要求建立内控体系，持续完善以发展战略为引领、以风险管理为导向、以合规管理监督为重点的内部控制体系；公司建立了较为完善的违规责任追究机制和监督评价机制，统筹推进各类监督力量整合、程序契合、工作融合。围绕落实党的二十大决策部署等8个方面，推进政治监督具体化、精准化、常态化，强化对“一把手”和领导班子监督；强化制度机制建设，编制或修编《上市公司经济责任审计工作指引》等五份制度。聚焦主责主业提质增效，紧盯招投标、工程建设运维、财务管理等重点领域，做好问题揭示与问题整改闭环。实施审计质量提升，锻造经济监督“特种部队”。



6、安全生产方面

公司坚决贯彻总体国家安全观，秉承“一切事故都可以预防”的安全理念，坚持“安全第一、预防为主、综合治理”的安全生产方针，持续健全完善安全生产责任体系、保障体系和监督体系，推动项目安全平稳，提升全员安全能力，打造本质安全型企业。报告期内，公司着力推进安全生产治本攻坚三年行动，持续完善安全生产制度，健全安全生产责任体系，完善安全管理人员保障，构建“线上+线下”的综合监督机制，持续夯实应急管理能力；通过开展“保命”安全培训、安规普考、“安全生产月”、“安全生产研讨会”等多种方式，积极构建先进安全文化，持续提升公司人员的安全风险防范意识和安全素质能力。

7、社会关系方面

公司持续遵循良好沟通、精诚合作的原则，在长期的经营合作中，与客户、供应商、合作方建立起了相互扶持、相互支撑的和谐共赢关系；公司服务的高铁站、医院、大型工业企业集团和公共机构、大型工商业建筑的综合能源项目持续平稳运转，为产业链供应链等提供安全可靠的用能保障；公司深入贯彻实施乡村振兴的战略部署，通过推进综合能源项目开发等参与农村能源转型发展，带动农民就业，增加农民收入，促进区域发展；公司积极参与行业标准制定、加强行业交流，发挥自身影响力、促进行业发展。

具体情况详见公司2025年3月29日在巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)披露的《2024年环境、社会和公司治理报告》。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

公司统筹推进实施乡村振兴战略部署，试点分布式新能源助力乡村振兴与农污治理新模式，全力带动农民就业，提高农民收入。报告期内，乡村振兴项目惠及行政村10个，惠及村民共666户，有效解决周边返乡人员务工累计300人次。

具体情况详见公司2025年3月29日在巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)披露的《2024年环境、社会和公司治理报告》。



第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

1、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履行完毕及截至报告期末尚未履行完毕的承诺事项

☒适用 ☐不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	南方电网	关于限售安排、自愿锁定期	1、自南网能源股票上市之日起36个月内，不转让或者委托他人管理本企业直接或间接持有的南网能源公开发行股票前已发行的股份，也不由南网能源回购本企业直接或间接持有的南网能源公开发行股票前已发行的股份；2、南网能源上市后6个月内，如其股票连续20个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后6个月期末收盘价低于发行价，本企业持有南网能源股票的锁定期限自动延长至少6个月；3、本企业将严格履行上述承诺，若未履行上述承诺，转让股票所得收益将由南网能源收回，且本企业将承担一切法律责任和接受证券监管部门、深圳证券交易所的处分。若法律、法规、规章、规范性文件及证券监管部门或深圳证券交易所对相关主体违反上述承诺而应承担的相关责任及后果有不同规定的，本企业自愿无条件地遵从该等规定。	2020年03月16日	上市后三十六个月内	因南方电网自愿延长限售股份锁定期12个月，该承诺截至本报告期末继续履行

第六节 重要事项

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	绿色能源混改基金	关于限售安排、自愿锁定期	1、自南网能源股票上市之日起36个月内，不转让或者委托他人管理本企业直接或间接持有的南网能源公开发行股票前已发行的股份，也不由南网能源回购本企业直接或间接持有的南网能源公开发行股票前已发行的股份；2、南网能源上市后6个月内，如其股票连续20个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后6个月期末收盘价低于发行价，本企业持有南网能源股票的锁定期限自动延长至少6个月；3、本企业将严格履行上述承诺，若未履行上述承诺，转让股票所得收益将由南网能源收回，且本企业将承担一切法律责任和接受证券监管部门、深圳证券交易所的处分。若法律、法规、规章、规范性文件及证券监管部门或深圳证券交易所对相关主体违反上述承诺而应承担的相关责任及后果有不同规定的，本企业自愿无条件地遵从该等规定。	2020年03月16日	上市后三十六个月内	履行完毕

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	南方电网	关于持股意向及减持意向	1、本企业减持南网能源股票时，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南网能源，并由南网能源及时予以公告，其公告之日起3个交易日后，方可减持其股份。锁定期满(包括延长的锁定期限)后24个月内减持的，本企业减持南网能源股票的价格不低于首次公开发行股票的发价价。如违反上述承诺擅自减持南网能源股票的，本企业承诺违规减持南网能源股票所得(以下简称“违规减持所得”)归南网能源所有，如未将违规减持所得上交南网能源，则其有权扣留应付本企业现金分红中与其应上交其的违规减持所得金额相等的现金分红。2、本企业上述持股意向及减持安排符合中国证监会、证券交易所等监管机构的相关规定。若未来中国证监会、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证券交易所的要求。3、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。	2020年03月16日	长期	正常履行中

第六节 重要事项

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	绿色能源混改基金	关于持股意向及减持意向	1、本企业持南网能源股份的锁定期(即南网能源上市之日起三十六个月)届满后,本企业将在依法合规的前提下,结合证券市场整体状况、南网能源经营业绩及股票走势和自身需要等具体情况确定是否进行减持。2、如本企业确定减持所持南网能源股份,本企业届时将按照法律、法规等规定提前将减持意向和拟减持数量等信息以书面方式通知南网能源,并由南网能源及时予以公告,其公告之日起3个交易日后,本企业可以减持其股份。3、本企业减持所持南网能源股份,将按照法律、法规和《上市公司股东、董监高减持股份的若干规定》,以及《深圳证券交易所上市公司股东及董事、监事、高级管理人员减持股份实施细则》等要求实施。如有关法律、法规、证监会规章、规范性文件 and 证券交易所规则发生变化,以届时有效的规定为准。4、本企业将严格履行上述承诺,若未履行上述承诺,转让股票所得收益将由南网能源收回,且本企业将承担一切法律责任和接受证券监管部门、深圳证券交易所的处分。若法律、法规、规章、规范性文件及证券监管部门或深圳证券交易所对相关主体违反上述承诺而应承担的相关责任及后果有不同规定的,本企业自愿无条件地遵从该等规定。	2020年03月16日	长期	正常履行中

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	广东省能源集团	关于持股意向及减持意向	1、本公司所持南网能源股份的锁定期(即南网能源股票上市之日起12个月内)届满后,本公司将在依法合规的前提下,结合证券市场整体状况、南网能源经营业绩及股票走势和自身需要等具体情况确定是否进行减持。2、如本公司确定减持所持南网能源股份,本公司届时将按照法律、法规等规定提前将减持意向和拟减持数量等信息以书面方式通知南网能源,并由南网能源及时予以公告,自其公告之日起3个交易日后,本公司可以减持其股份。3、本公司减持所持南网能源股份,将按照法律、法规和《上市公司股东、董监高减持股份的若干规定》,以及《深圳证券交易所上市公司股东及董事、监事、高级管理人员减持股份实施细则》等要求实施。如有有关法律、法规、证监会规章、规范性文件 and 证券交易所规则发生变化,以届时有效的规定为准。4、本企业将严格履行上述承诺,若未履行上述承诺,转让股票所得收益将由南网能源收回,且本企业将承担一切法律责任和接受证券监管部门、深圳证券交易所的处分。若法律、法规、规章、规范性文件及证券监管部门或深圳证券交易所对相关主体违反上述承诺而应承担的相关责任及后果有不同规定的,本企业自愿无条件地遵从该等规定。	2020年02月17日	长期	正常履行中

第六节 重要事项

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	广东省环保集团	关于持股意向及减持意向	1、本公司所持南网能源股份的锁定期(即南网能源股票上市之日起12个月内)届满后,本公司将在依法合规的前提下,结合证券市场整体状况、南网能源经营业绩及股票走势和自身需要等具体情况确定是否进行减持。2、如本公司确定减持所持南网能源股份,本公司届时将按照法律、法规等规定提前将减持意向和拟减持数量等信息以书面方式通知南网能源,并由南网能源及时予以公告,自其公告之日起3个交易日后,本公司可以减持其股份。3、本公司减持所持南网能源股份,将按照法律、法规和《上市公司股东、董监高减持股份的若干规定》,以及《深圳证券交易所上市公司股东及董事、监事、高级管理人员减持股份实施细则》等要求实施。如有有关法律、法规、证监会规章、规范性文件 and 证券交易所规则发生变化,以届时有效的规定为准。4、本企业将严格履行上述承诺,若未履行上述承诺,转让股票所得收益将由南网能源收回,且本企业将承担一切法律责任和接受证券监管部门、深圳证券交易所的处分。若法律、法规、规章、规范性文件及证券监管部门或深圳证券交易所对相关主体违反上述承诺而应承担的相关责任及后果有不同规定的,本企业自愿无条件地遵从该等规定。	2020年03月16日	长期	正常履行中

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	南方电网、 南网能源、 南网能源董事及高级管理人员	关于稳定股价	1、在南网能源A股股票上市后三年内，如因不可抗力因素所致，在其A股股票收盘价格连续20个交易日低于南网能源最近一期经审计的每股净资产(最近一期审计基准日后，因利润分配、资本公积转增股本、增发、配股等情况导致南网能源净资产或股份总数出现变化的，每股净资产相应进行调整，下同)的条件(以下简称“稳定股价条件”)满足时，且南网能源情况同时满足法律、法规、其他规范性文件及监管机构对于回购、增持等股本变动行为的规定，则南网能源及相关主体等将采取以下稳定股价措施：(1)南网能源控股股东在稳定股价条件满足后的10个交易日内存就其是否有增持南网能源A股股票的具体计划书面通知南网能源并由南网能源按照上市公司信息披露要求予以公告。如有增持计划，控股股东应披露拟增持金额、数量范围、价格区间、完成时间等信息。同时，控股股东增持后南网能源的股权分布应当符合上市条件，增持股份行为及信息披露应当符合《公司法》《证券法》及其他相关法律、行政法规的规定。(2)如控股股东未如期公告前述具体增持计划，或明确表示未有增持计划的，南网能源董事会将在稳定股价条件满足后的20个交易日内存公告南网能源稳定股价方案，稳定股价方案包括但不限于回购南网能源股票的方案或符合相关法律、法规、其他规范性文件(包括南网能源股票上市地规则)规定的其他方案。若南网能源采取回购南网能源股票方案的，股份回购预案将包括但不限于拟回购金额、回购股份的数量范围、价格区间、回购资金来源、完成时间等信息。	2020年03月16日	上市后 三十六个月内	履行完毕

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
			南网能源应在稳定股价方案依据所适用的法律、法规、规范性文件及南网能源章程等规定完成南网能源的内部审批程序，履行相关法律、法规及其他规范性文件所规定的其他相关程序并取得所需的相关批准后，实施稳定股价方案。(3)如南网能源董事会在未如期公告前述稳定股价方案，或因各种原因导致前述稳定股价方案未能获得股东大会或监管部门的批准的，则触发除独立董事和不在南网能源领取薪酬的董事以外的董事(以下简称“相关董事”)、高级管理人员增持南网能源股份的义务。在符合相关法律、法规、规范性文件(包括南网能源上市地上市规则)规定的前提下，相关董事、高级管理人员应在触发增持南网能源股份义务后的10个交易日(如期间存在N个交易日限制相关董事、高级管理人员买卖股票，则相关董事、高级管理人员应在触发增持南网能源股份义务后的10+N个交易日)内，无条件增持南网能源A股股票，并且各自累计增持金额不低于其上年度自南网能源领取的薪酬总额(税后)的10%。2、在履行完毕前述三项任一稳定股价措施后的120个交易日内，控股股东、南网能源、相关董事及高级管理人员的稳定股价义务自动解除。从履行完毕前述三项任一稳定股价措施后的第121个交易日开始，如果南网能源A股股票收盘价格连续20个交易日仍低于最近一期经审计的每股净资产，则视为稳定股价条件再次满足。3、控股股东、南网能源、相关董事及高级管理人员在采取前述稳定股价措施时，应按照南网能源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，并需符合国有资产和行业监管等相关规定。			

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	南方电网	关于避免同业竞争	1、截至本承诺函出具之日，本企业及本企业所控制的其他企业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南网能源(含其控股子公司，下同)构成竞争的业务及活动，或拥有与南网能源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南网能源以外的其他主体从事与南网能源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、本企业在作为南网能源的控股股东期间，将采取合法及有效的措施，促使本企业及本企业控制的其他企业不以任何形式直接或间接从事与南网能源业务构成或可能构成竞争的业务，并且保证不进行任何其他损害南网能源及其他股东合法权益的活动。3、本企业在作为南网能源的控股股东期间，如本企业及本企业控制的其他单位有任何商业机会可从事、参与或入股任何可能会与南网能源构成竞争的业务，本企业将按照南网能源的书面要求，将该等商业机会让与南网能源。4、本企业充分尊重南网能源的独立法人地位，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，不采取任何限制或影响南网能源正常经营的行为。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南网能源所有，并在南网能源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南网能源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南网能源受损失的，本企业将及时、足额地向南网能源赔偿因此受到的全部损失。本企业以南网能源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南网能源的股份不得转让。6、本承诺函自本企业签署之日起生效，且为不可撤销承诺，至本企业不再为南网能源的控股股东、实际控制人或南网能源发行上市后的股份终止在深圳证券交易所上市(以二者中较早者为准)时失效。	2020年03月16日	长期	正常履行中

第六节 重要事项

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	南方电网	关于规范和减少关联交易	1、本企业及本企业控制的其他经济实体将尽可能地避免和减少与南网能源之间的关联交易。2、对于无法避免或者有合理原因而发生的关联交易，将根据有关法律、法规和规范性文件以及南网能源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，与南网能源签订关联交易协议，并确保关联交易的公允，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，以维护南网能源及其他股东的利益。3、本企业保证不利用在南网能源的地位和影响，通过关联交易损害南网能源及其他股东的合法权益。4、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三项承诺。如直接、间接控制的其他经济实体违反上述承诺而导致南网能源或其他股东的权益受到损害，将依法承担相应的赔偿责任。	2020年03月16日	长期	正常履行中

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	南网能源	关于发行申报文件真实、准确、完整	1、本公司出具的《招股说明书》不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。若因《招股说明书》存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券交易中遭受损失的，将依法赔偿投资者损失。2、如公司《招股说明书》存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，对判断公司是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，公司将依法回购首次公开发行的全部新股，具体如下：(1)公司已发行新股但尚未上市的，公司董事会应当在前述行为被依法认定后5日内制定股份回购预案(预案内容应包括回购股份数量、价格区间、完成时间等信息)，并提交股东大会审议通过。回购价格为发行价并加算银行同期活期存款利息；(2)公司已上市的，公司董事会应当在前述行为被依法认定后10个交易日制定股份回购预案(预案内容应包括回购股份数量、价格区间、完成时间等信息)，并提交股东大会审议通过。回购价格根据公司股票发行价格加计银行同期活期存款利息和市场价格孰高确定，若公司在该期间内发生派息、送股、资本公积转增股本等除权除息事项的，发行价相应作除权除息处理；股份回购义务需在股东大会作出决议之日起3个月内完成。在实施上述股份回购时，如法律法规、公司章程等另有规定的从其规定。	2020年03月16日	长期	正常履行中

第六节 重要事项

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	南方电网	关于发行申报文件真实、准确、完整	1、本企业确认南网能源首次公开发行股票并上市的招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担法律责任。2、如经中国证监会等有权监管机构或司法机构认定，南网能源首次公开发行股票并上市的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，对判断南网能源是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，本企业将在中国证监会或司法机构等有权部门作出南网能源存在上述事实的最终认定或生效判决后，制订股份回购方案并予以公告，承诺将回购首次公开发行股票时公开发售的股份(如有)和已转让的原限售股份(如有)，并督促南网能源履行回购股份事宜的决策程序，并在南网能源召开股东大会对回购股份作出决议时，就该等回购事宜在股东大会中投赞成票。回购价格为不低于南网能源股票发行价加算股票发行后之回购要约发出时相关期间银行活期存款利息或中国证监会认可的其他价格，并根据相关法律法规规定的程序实施。如南网能源上市后有利润分配、资本公积金转增股本、增发或送配股份等除权、除息行为，上述发行价格为除权除息后的价格。	2020年03月16日	长期	正常履行中

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
			3、如经中国证监会等有权监管机构或司法机构认定，南网能源首次公开发行股票并上市的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，且投资者在证券交易中遭受损失的，本企业将严格遵守《中华人民共和国证券法》等法律法规的规定及中国证监会或其他有权机关的决定或裁定，依法赔偿投资者的损失。4、如经中国证监会等有权监管机构或司法机构认定，南网能源首次公开发行股票并上市的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，导致对判断南网能源是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的或者致使投资者在证券交易中遭受损失的，并因此触发南网能源回购首次公开发行的全部新股的义务、责任的，或者触发南网能源控股股东、董事、监事和高级管理人员的赔偿义务、责任的，本企业将依法督促南网能源及其控股股东、董事、监事和高级管理人员履行其相关义务和承担相关责任。5、如本企业违反上述承诺，南网能源可自中国证监会或其他有权机关认定之日起暂时扣留本企业应得现金分红，直至本企业实际履行承诺为止。			



第六节 重要事项

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	南网能源董事、监事、高级管理人员	关于发行申报文件真实、准确、完整	1、南网能源首次公开发行股票并上市招股说明书内容真实、准确、完整，如有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏致使投资者在证券交易中遭受损失的，本人将依法赔偿投资者损失；有权获得赔偿的投资者资格、投资者损失的范围认定、赔偿主体之间的责任划分和免责事由按照《中华人民共和国证券法》《最高人民法院关于审理证券市场因虚假陈述引发的民事赔偿案件的若干规定》(法释[2003]2号)等相关法律法规的规定执行，如相关法律法规相应修订，则按届时有效的法律法规执行。2、若本人违反上述承诺，则将在南网能源股东大会及中国证监会指定报刊上公开就未履行上述赔偿措施向南网能源股东和社会公众投资者道歉；并在违反上述赔偿措施发生之日起5个工作日内，停止在南网能源处领取薪酬/津贴(如有)及股东分红(如有)，同时本人持有的南网能源股份(如有)不得转让，直至本人按上述承诺采取相应的赔偿措施并实施完毕时为止。	2020年03月16日	长期	正常履行中
	南网能源	关于填补被摊薄即期回报	为降低本次发行上市公司股票摊薄即期回报的影响，公司承诺不断提高收入和盈利水平，减少本次发行上市对于公司财务指标的影响，致力于提高投资者的回报。	2020年03月16日	长期	正常履行中

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	南网能源董事、高级管理人员	关于填补被摊薄即期回报	1、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；2、本人承诺对本人的职务消费行为进行约束；3、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；4、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；5、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。6、作为本次发行上市填补即期回报措施能够得到切实履行的责任主体，如若违反前述承诺或拒不履行前述承诺，本人愿意承担相应的法律责任。	2020年03月16日	长期	正常履行中
	南网能源	关于未履行承诺的约束措施	本公司将严格履行本公司就首次公开发行股票并上市所作出的所有公开承诺事项，积极接受社会监督。如本公司违反首次公开发行股票上市作出的任何公开承诺，本公司将在股东大会及本公司的章程所规定的信息披露媒体公开说明未履行承诺的具体原因，并向全体股东及其他公众投资者道歉。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。	2020年03月16日	长期	正常履行中

第六节 重要事项

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	南方电网	关于未履行承诺的约束措施	1、本企业将依法履行南网能源本次发行上市招股说明书披露的承诺事项。2、如果本企业未履行招股说明书披露的承诺事项，本企业将在南网能源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，并向南网能源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。3、如果因本企业未履行相关承诺事项，致使投资者在南网能源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，则本企业持有的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，同时南网能源有权扣减本企业所获其分配的现金分红用于承担前述赔偿责任。4、本企业在作为南网能源控股股东期间，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。	2020年03月16日	长期	正常履行中

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	绿色能源混改基金	关于未履行承诺的约束措施	1、本企业将依法履行南网能源本次发行上市招股说明书披露的承诺事项。2、如果本企业未履行招股说明书披露的承诺事项，本企业将在南网能源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，并向南网能源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。3、如果因本企业未履行相关承诺事项，致使投资者在南网能源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，则本企业持有的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，同时南网能源有权扣减本企业所获其分配的现金分红用于承担前述赔偿责任。4、本企业在作为南网能源股东期间，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。	2020年03月16日	长期	正常履行中
首次公开发行或再融资时所作承诺	广东省能源集团	关于未履行承诺的约束措施	1、本企业将依法履行南网能源本次发行上市招股说明书披露的承诺事项。2、如果本企业未履行招股说明书披露的承诺事项，本企业将在南网能源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，并向南网能源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。3、如果因本企业未履行相关承诺事项，致使投资者在南网能源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，则本企业持有的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，同时南网能源有权扣减本企业所获其分配的现金分红用于承担前述赔偿责任。	2020年02月17日	长期	正常履行中

第六节 重要事项

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	广东省环保集团	关于未履行承诺的约束措施	1、本企业将依法履行南网能源本次发行上市招股说明书披露的承诺事项。2、如果本企业未履行招股说明书披露的承诺事项，本企业将在南网能源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，并向南网能源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。3、如果因本企业未履行相关承诺事项，致使投资者在南网能源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，则本企业持有的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，同时南网能源有权扣减本企业所获其分配的现金分红用于承担前述赔偿责任。	2020年03月16日	长期	正常履行中
	南网能源董事、监事、高级管理人员	关于未履行承诺的约束措施	1、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。2、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。3、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。4、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。	2020年03月16日	长期	正常履行中

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	南方电网	关于自有租赁物业	本公司就南网能源及其控股子公司(包括南网能源的分公司,下同)首次公开发行股票并上市前自有及租赁土地房产(以下简称“物业”)事宜承诺如下:若因自有或租赁物业不规范情形影响南网能源及其控股子公司使用该等物业以从事正常业务经营,本公司将积极采取有效措施,包括但不限于协助安排提供相同或相似条件的物业供相关公司经营使用等,促使各相关公司业务经营持续正常进行,以减轻或消除不利影响;若南网能源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/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,本公司愿意承担南网能源及其控股子公司因前述物业收回/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,并使南网能源及其控股子公司免受损害。	2020年03月16日	长期	正常履行中

第六节 重要事项

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	南方电网	关于环保事项	本公司就南网能源首次发行股票并上市前有关环境保护、水土保持事项承诺如下：若南网能源及其控股子公司(包括南网能源的分公司，下同)因环境保护、水土保持事项不符合相关法律法规规定，而被有关主管政府部门处以任何形式的处罚或承担任何形式的法律责任，或因环境保护、水土保持瑕疵的整改而发生的任何损失或支出，本公司愿意承担南网能源及其控股子公司因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，并使南网能源及其控股子公司免受损害。	2020年03月16日	长期	正常履行中
其他承诺	南方电网	关于自愿延长限售股锁定期	在锁定期内，不转让、减持或委托他人管理所持有的南网能源公司首次公开发行股票前已发行股份，也不提议由南网能源公司回购该部分股份，因南网能源公司送红股、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。	2023年10月31日	2025年1月19日	正常履行中
承诺是否按时履行			是			
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划			不适用			



2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

☐适用 ☒不适用

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

☐适用 ☒不适用

五、董事会、监事会、独立董事(如有)对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

第六节 重要事项

六、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况说明

☐适用 ☒不适用

公司报告期无会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况。

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

☒适用 ☐不适用

与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况详见本报告第十节“财务报告”之“九、合并范围的变更”。

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	大信会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬(万元)	130.22
境内会计师事务所审计服务的连续年限	3年
境内会计师事务所注册会计师姓名	李模军、潘咚
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	2年
境外会计师事务所名称(如有)	无
境外会计师事务所审计服务的连续年限(如有)	无
境外会计师事务所注册会计师姓名(如有)	无
境外会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限(如有)	无



当期是否改聘会计师事务所

☐是 ☒否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

☒适用 ☐不适用

报告期内，因内部控制审计事项，聘请大信会计师事务所(特殊普通合伙)为内部控制审计机构，内控审计费30.05万元。

九、年度报告披露后面临退市情况

☐适用 ☒不适用

十、破产重整相关事项

☒适用 ☐不适用

为了进一步优化业务布局，提升上市公司可持续发展能力，公司向法院申请孙公司阳山南电生物质发电有限公司和广西南能昌菱清洁能源有限公司破产，具体情况详见公司于2024年12月21日在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网(<http://www.cninfo.com.cn>)披露的《关于拟申请孙公司破产的公告》。截至本报告披露日，上述案件均已被人民法院立案。

第六节 重要事项

十一、重大诉讼、仲裁事项

☒适用 ☐不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额 (万元)	案件个数	是否形成 预计负债	诉讼 (仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理 结果及影响	诉讼(仲裁)判决 执行情况	披露日期	披露索引
公司作为原告未达到重大诉讼(仲裁)披露标准的事项	10,434.14	14	否	截至报告期末尚在审理中	截至报告期末尚未取得生效判决(裁决)	截至报告期末尚未取得生效判决(裁决)	——	——
	36,096.24	48	否	截至报告期末判决(裁决)已生效或已进入强制执行程序	截至报告期末已取得生效判决(裁决)	截至报告期末判决(裁决)已在执行(履行)中	——	——
公司作为被告未达到重大诉讼(仲裁)披露标准的事项	1,141.61	4	否	截至报告期末尚在审理中	截至报告期末尚未取得生效判决(裁决)	截至报告期末尚未取得生效判决(裁决)	——	——
	2,945.93	9	否	截至报告期末判决(裁决)已生效	截至报告期末已取得生效判决(裁决)	截至报告期末判决(裁决)已在执行(履行)中	——	——

十二、处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在重大处罚及整改情况。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☐适用 ☒不适用

十四、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

☒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(万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)	是否超过获批额度	关联交易的结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东控制的企业	向关联方销售产品	电力销售	政府定价	不适用	36,265.80	272.6%	120,000	否	按合同约定付款	不适用	2024年12月21日	具体见公司在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)披露的《关于2024年日常关联交易预计的公告》(公告编号: 2024-056)。
		向关联方提供劳务	建筑和工业节能服务	参照市场价格, 双方共同约定	不适用	45,059.82	34.03%	60,000	否	按合同约定付款	不适用		
		向关联方提供劳务	节能改造工程及其他	参照市场价格, 双方共同约定	不适用	11,644.04	86.52%	16,000	否	按合同约定付款	不适用		
		向关联方采购原材料	电力采购	参照市场价格, 双方共同约定	不适用	46,953.55	64.85%	80,000	否	按合同约定付款	不适用		
		接受关联方提供的劳务	技术和运维服务、工程施工劳务等	参照市场价格, 双方共同约定	不适用	4,809.67	1.53%	6,000	否	按合同约定付款	不适用		
		接受关联方提供的劳务	保险费	参照市场价格, 双方共同约定	不适用	841.97	98.88%	3,500	否	按合同约定付款	不适用		
		关联租赁	租赁费	参照市场价格, 双方共同约定	不适用	1,566.12	29.83%	3,000	否	按合同约定付款	不适用		
		资金拆借手续费	手续费	参照市场价格, 双方共同约定	不适用	114.25	89.43%	300	否	市场价格	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	关联金额(万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
合计				—	—	147,255.22	—	288,800	—	—	—	—	—
大额销货退回的详细情况				不适用。									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况(如有)			公司2023年第一次临时股东大会审议通过的《关于南方电网综合能源股份有限公司2024年度日常关联交易预计的议案》，预计2024年度公司及下属各子公司与公司控股股东南方电网及其控股子公司发生日常关联交易总额288,800万元，本报告期内实际共计发生47,255.22万元，其中：(1)关联人销售商品，提供劳务预计发生196,000万元，实际发生92,969.66万元；(2)关联人采购商品、接受劳务预计发生89,500万元，实际发生52,605.19万元；(3)关联人资产租赁预计发生，3000万元，实际发生1,566.12万元；(4)关联人资金拆借手续费预计发生300万元，实际发生114.25万元。										
交易价格与市场参考价格差异较大的原因(如适用)				不适用。									

2、 资产或股权收购、出售发生的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期末未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、 共同对外投资的关联交易

☒适用 ☐不适用

共同投资方		关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的 注册资本	被投资企业 的总资产	被投资企业 的净资产	被投资企业 的净利润	披露日期	索引
广西电网有限责任公司	控股股东控制的企业	南方电网广西新能源有限公司	综合能源业务		30,000	31,064.71	30,149.87	149.87	2024-02-07	具体见公司在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)披露的《关于拟与关联方共同出资设立合资公司的公告》(公告编号：2024-005)。
		南方电网数字电网集团有限公司、南方电网私募基金管理有限公司	以私募基金从事股权投资、投资管理、资产管理等活动	200,000	3,282.22	3,282.22	-17.78	2024-08-01	具体见公司在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)披露的《关于拟参股设立基金暨关联交易的公告》(公告编号：2024-031)。	
被投资企业的重大在建项目的进展情况(如有)		不适用。								

第六节 重要事项

4、 关联债权债务往来

☒适用 ☐不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

☒是 ☐否

应收关联方债权

☐适用 ☒不适用

应付关联方债务

关联方	关联关系	形成原因	期初余额 (万元)	本期新增 金额(万元)	本期归还金额 (万元)	利率	本期利息 (万元)	期末余额 (万元)
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借	6,000	19,500	6,000	2.85%	281.16	19,500
			3,000	24,000	3,000	2.50%	394.87	24,000
			10,000		10,000	2.38%	11.26	
			25,000		25,000	2.17%	111.86	
			15,000		15,000	2.13%	96.52	
			50,000		50,000	2.28%	317.7	
			30,000		30,000	2.40%	204.59	
				20,000	20,000	2.17%	237.16	
				10,000		1.83%	126.35	10,000
				30,000		1.82%	345.55	30,000
				40,000		1.94%	206.22	40,000
				20,000		1.91%	35.58	20,000
				40,000		1.68%	14.73	40,000
				40,000	40,000	5.90%	491.4	
				20,000		3.47%	695.9	20,000
				20,000		2.95%	591.62	20,000
					20,000	2.53%	426.98	20,000
					40,000	2.45%	757.15	40,000
					75,000	2.48%	1,284.16	75,000
关联债务对公司经营成果及财务状况的影响		公司与南方电网及其控股子公司之间发生的资金拆借均用于日常经营，对公司经营成果及财务状况无重大影响。						

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

☒适用 ☐不适用

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款 限额(万元)	存款利率 范围	期初余额 (万元)	本期发生额		期末余额 (万元)
					本期合计存入金 额(万元)	本期合计取出金 额(万元)	
南方电网财务有限公司	控股股东控制的企业	300,000	0.1%-1.35%	92,558.10	993,340.25	971,946.07	113,952.28

贷款业务

关联方	关联关系	贷款额度 (万元)	贷款 利率范围	期初余额 (万元)	本期发生额		期末余额 (万元)
					本期合计贷款 金额(万元)	本期合计还款 金额(万元)	
南方电网财务有限公司	控股股东控制的企业	115,000	2.4%-2.8%	9,000	43,500	9,000	43,500

授信或其他金融业务

关联方	关联关系	业务类型	总额(万元)	实际发生额 (万元)
南方电网财务有限公司	控股股东控制的企业	授信	200,000	116,208.43

第六节 重要事项

6、 公司控股的财务公司与关联方的往来情况

☐适用 ☒不适用

公司不存在控股的财务公司。

7、 其他重大关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十五、重大合同及其履行情况

1、 托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在承包情况。



(3) 租赁情况

☒适用 ☐不适用

租赁情况说明

报告期内，公司存在租赁房产、屋顶、土地及机器设备(融资租赁)的情形，主要用于工业节能、综合资源利用项目及日常办公等，截至报告期末，租赁面积合计约1,865.09万平方米。报告期内公司存在出租机器设备及车辆的情形，金额较小。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额10%以上的项目

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额10%以上的租赁项目。

2、重大担保

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在重大担保情况。

3、委托他人进行现金资产管理情况

(1) 委托理财情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在委托理财。

第六节 重要事项

(2) 委托贷款情况

☒适用 ☐不适用

报告期内委托贷款概况

报告期内，为支持公司下属合并报表范围内子公司更好地拓展业务，在不影响公司正常经营及风险可控的前提下，公司以自有资金通过金融机构开展内部企业委托贷款。

单位：万元

委托贷款发生总额	委托贷款的资金来源	未到期余额	逾期未收回的金额
43,450	自有资金	73,250	17,500

报告期末，逾期未收回的委托贷款系阳山南电生物质发电有限公司和广西南能昌菱清洁能源有限公司由于农林生物质行业普遍面临的发展困境并受限于项目所在地区位环境，盈利能力受到严重削弱且转型困难，致使其无法偿还公司提供的内部委托贷款。为了保护公司和股东的合法权益，公司作为债权人以不能清偿到期债务，并且具有不足以清偿全部债务、明显缺乏清偿能力情形为由向人民法院申请上述两家孙公司破产。

单项金额重大或安全性较低、流动性较差的高风险委托贷款具体情况

☐适用 ☒不适用

委托贷款出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

☐适用 ☒不适用

4、其他重大合同

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在其他重大合同。



十六、其他重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十七、公司子公司重大事项

☒适用 ☐不适用

由于农林生物质行业普遍面临的发展困境并受限于项目所在地区位环境，南能昌菱公司和阳山南电公司盈利能力受到严重削弱且转型困难，致使其持续经营能力和偿债能力存在较大不确定性。报告期内，为了保护公司和股东的合法权益，公司作为债权人以不能清偿到期债务，并且具有不足以清偿全部债务、明显缺乏清偿能力情形为由向人民法院申请上述两家孙公司破产。具体情况详见公司于2024年12月21日在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网(<http://www.cninfo.com.cn>)披露的《关于拟申请孙公司破产的公告》。截至本报告披露日，上述案件均已被人民法院立案。



第七节 股份变动 及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减(+, -)					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	2,151,818,182	56.81%	0	0	0	-621,818,182	-621,818,182	1,530,000,000	40.39%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	1,530,000,000	40.39%	0	0	0	0	0	1,530,000,000	40.39%
3、其他内资持股	621,818,182	16.42%	0	0	0	-621,818,182	-621,818,182	0	0.00%
其中：境内法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境内自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其他	621,818,182	16.42%	0	0	0	-621,818,182	-621,818,182	0	0.00%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	1,636,060,605	43.19%	0	0	0	621,818,182	621,818,182	2,257,878,787	59.61%
1、人民币普通股	1,636,060,605	43.19%	0	0	0	621,818,182	621,818,182	2,257,878,787	59.61%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、其他	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
三、股份总数	3,787,878,787	100.00%	0	0	0	0	0	3,787,878,787	100.00%

股份变动的原因

☒适用 ☐不适用

2024年1月29日，公司首次公开发行前已发行股份解除限售621,818,182股，占公司总股本的16.4160%，本次解除股份限售股东为绿色能源混改基金。具体情况详见2024年1月26日公司在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网(<http://www.cninfo.com.cn>)披露的《首次公开发行前已发行股份上市流通提示性公告》(公告编号：2024-003)。

第七节 股份变动及股东情况

股份变动的批准情况

☐适用 ☒不适用

股份变动的过户情况

☐适用 ☒不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

☐适用 ☒不适用

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

2、限售股份变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期增加 限售股数	本期解除 限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
中国南方电网有限责任公司	1,530,000,000	0	0	1,530,000,000	首发前限售	2025年3月31日
南网建鑫基金管理有限公司— 绿色能源混改股权投资基金 (广州)合伙企业(有限合伙)	621,818,182	0	621,818,182	0	首发前限售	2024年1月29日
合计	2,151,818,182	0	621,818,182	1,530,000,000	——	——



二、证券发行与上市情况

1、 报告期内证券发行(不含优先股)情况

☐适用 ☒不适用

2、 公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

☐适用 ☒不适用

3、 现存的内部职工股情况

☐适用 ☒不适用

三、股东和实际控制人情况

1、 公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末 普通股股 东总数	116,072	年度报告披露 日前上一月末 普通股股东总 数	115,575	报告期末表决 权恢复的优先 股股东总数 (如有)	0	年度报告披露 日前上一月末 表决权恢复的 优先股股东总 数(如有)	0
---------------------	---------	---------------------------------	---------	-----------------------------------	---	---	---

第七节 股份变动及股东情况

持股5%以上的股东或前10名股东持股情况(不含通过转融通出借股份)								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末 持股数量	报告期内 增减变动情况	持有有限 售条件的 股份数量	持有无限 售条件的 股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
中国南方电网有限责任公司	国有法人	40.39%	1,530,000,000	0	1,530,000,000	0	不适用	0
南网建鑫基金管理有限公司 —绿色能源混改股权投资基金 (广州)合伙企业(有限合伙)	其他	16.42%	621,818,182	0	0	621,818,182	不适用	0
广东省能源集团有限公司	国有法人	10.56%	400,000,000	0	0	400,000,000	不适用	0
广东省环保集团有限公司	国有法人	5.82%	220,303,030	0	0	220,303,030	不适用	0
特变电工股份有限公司	境内非国有法人	3.07%	116,130,430	0	0	116,130,430	不适用	0
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	其他	0.43%	16,321,290	7,978,600	0	16,321,290	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.42%	15,966,848	1,191,920	0	15,966,848	不适用	0
中国银行股份有限公司 —华泰柏瑞中证光伏产业 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.28%	10,629,388	-5,728,800	0	10,629,388	不适用	0
邓丽君	境内自然人	0.28%	10,564,400	124,300	0	10,564,400	不适用	0
王世维	境内自然人	0.24%	9,203,100	5,259,600	0	9,203,100	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前10名股东的 情况(如有)	不适用。							
上述股东关联关系或一致行动的说明	1、中国南方电网有限责任公司通过其控股子公司合计持有南网建鑫基金管理有限公司—绿色能源混改股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)47.64%股份。 2、除上述关联关系外，本公司未知其他股东是否存在关联关系或一致行动关系。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	不适用。							
前10名股东中存在回购专户的特别说明(如有)	不适用。							



前10名无限售条件股东持股情况(不含通过转融通出借股份、高管锁定股)

股东名称	报告期末 持有无限售条件 股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
南网建鑫基金管理有限公司－绿色能源混改股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)	621,818,182	人民币普通股	621,818,182
广东省能源集团有限公司	400,000,000	人民币普通股	400,000,000
广东省环保集团有限公司	220,303,030	人民币普通股	220,303,030
特变电工股份有限公司	116,130,430	人民币普通股	116,130,430
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	16,321,290	人民币普通股	16,321,290
香港中央结算有限公司	15,966,848	人民币普通股	15,966,848
中国银行股份有限公司－华泰柏瑞中证光伏产业交易型开放式指数证券投资基金	10,629,388	人民币普通股	10,629,388
邓丽君	10,564,400	人民币普通股	10,564,400
王世维	9,203,100	人民币普通股	9,203,100
中信建投证券股份有限公司－天弘中证光伏产业指数型发起式证券投资基金	8,331,817	人民币普通股	8,331,817
前10名无限售流通股股东之间，以及前10名无限售流通股股东和前10名股东之间关联关系或一致行动的说明	本公司未知前10名无限售条件普通股股东之间，以及前10名无限售条件普通股股东和前10名普通股股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。		
前10名普通股股东参与融资融券业务情况说明(如有)	王世维通过兴业证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司9,203,100股股份。		

第七节 股份变动及股东情况

持股5%以上股东、前10名股东及前10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

单位：股

持股5%以上股东、前10名股东及前10名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况								
股东名称(全称)	期初普通账户、 信用账户持股		期初转融通出借股份 且尚未归还		期末普通账户、 信用账户持股		期末转融通出借股份 且尚未归还	
	数量合计	占总股本 的比例	数量合计	占总股本 的比例	数量合计	占总股本 的比例	数量合计	占总股本 的比例
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	8,342,690	0.22%	2,457,000	0.06%	16,321,290	0.43%	0	0.00%
中国银行股份有限公司—华泰柏瑞中证光伏 产业交易型开放式指数 证券投资基金	16,358,188	0.43%	374,500	0.01%	10,629,388	0.28%	0	0.00%
中信建投证券股份有限公司—天弘中证光伏产 业指数型发起式证券投资 基金	12,964,498	0.34%	467,300	0.01%	8,331,817	0.22%	0	0.00%

前10名股东及前10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

单位：股

前10名股东及前10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情况					
股东名称(全称)	本报告期 新增/退出	期末转融通出借股份 且尚未归还数量		期末股东普通账户、信用账户持股及转融 通出借股份且尚未归还的股份数量	
		数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例
王世维	新增	0.00	0.00%	9,203,100.00	0.24%
广州智光电气股份有限公司	退出	0.00	0.00%	1,036,500.00	0.03%

公司前10名普通股股东、前10名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

☐是 ☒否

公司前10名普通股股东、前10名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

2、 公司控股股东情况

控股股东性质：中央国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/ 单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
中国南方电网有限责任公司	孟振平	2004年06月18日	9144000076384341X8	负责南方五省区电网的建设与运营

控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况
截至2024年12月31日，公司控股东南方电网及其控股子公司直接持有的其他境内外上市公司股权情况如下：(1)合计持有南网储能(600995)2,255,781,969股；(2)合计持有南网科技(688248)408,300,000股；(3)合计持有桂冠电力(600236)2,762,143股；(4)持有海南机场(600515)175,450股；(5)持有中广核电力(01816.HK)278,959,000股；(6)持有中国能源建设(03996.HK)292,466,000；(7)持有电投产融(000958)642,171,794股；(8)持有长江电力(600900)29,715,975股；(9)持有永诚保险(834223)71,500,000股；(10)持有煜邦电力(688597)9,246,299股；(11)秘鲁博路兹能源股份有限公司(B40010)2,946,950,198股。

第七节 股份变动及股东情况

控股股东报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、 公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：中央国资管理机构

实际控制人类型：法人

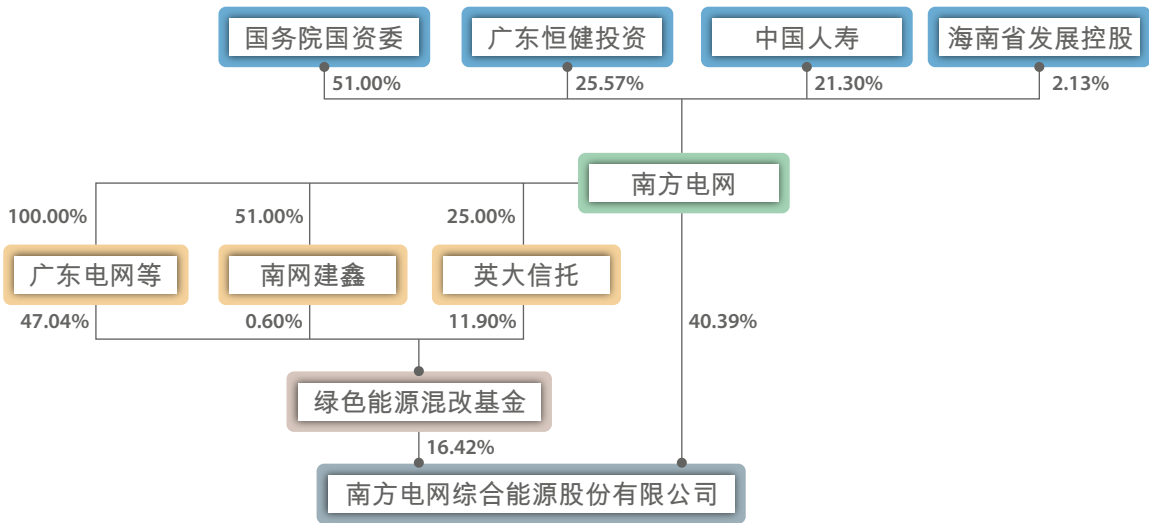
实际控制人名称	法定代表人／ 单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
国务院国有资产监督管理委员会	张玉卓	2003年04月06日	11100000000019545B	监管中央所属企业 (不含金融类)的国 有资产，加强国 有资产的管理工作 等。
实际控制人报告期内控制的其他境内外上 市公司的股权情况		公司未知实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况。		

实际控制人报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

☐适用 ☒不适用

4、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到80%

☐适用 ☒不适用

第七节 股份变动及股东情况

5、 其他持股在10%以上的法人股东

☒适用 ☐不适用

法人股东名称	法定代表人/ 单位负责人	成立日期	注册资本	主要经营业务或管理活动
绿色能源混改股权投资基金 (广州)合伙企业(有限合伙)	南网建鑫基金管理有 限公司(执行事务合 伙人)	2019年05月27日	168,000.00万元	绿色能源混改基金目前的主营 业务为股权投资。
广东省能源集团有限公司	张帆	2001年08月03日	2,330,000.00万元	广东能源集团拥有火电、水 电、风电、新能源、综合能源 服务、天然气、燃料、航运、 金融、贵州区域、境外投资等 11个业务板块，产业遍布广东 全境，并延伸至省外和海外， 为国有全资公司。

6、 控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

☒适用 ☐不适用

公司于2023年10月31日收到控股股东南方电网公司关于自愿延长限售股份锁定期的有关文件，基于对公司未来发展前景的信心和长期价值的认可，其自愿延长所持有的首发前限售股份1,530,000,000股锁定期12个月至2025年1月19日。在锁定期内，南方电网公司将遵守以下义务：不转让、减持或委托他人管理所持有的南网能源公司首次公开发行股票前已发行股份，也不提议由南网能源公司回购该部分股份，因南网能源公司送红股、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。

南方电网公司所持有的首发前限售股份1,530,000,000股将于2025年3月31日(星期一)上市流通，具体详见公司2025年3月27日在《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网(<http://www.cninfo.com.cn>)披露的《首次公开发行前已发行股份上市流通提示性公告》。

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

☐适用 ☒不适用



第八节 优先股 相关情况

第八节 优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在优先股。



第九节 债券 相关情况

第九节 债券相关情况

☐适用 ☒不适用



第十节 财务报告

第十节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2025年03月27日
审计机构名称	大信会计师事务所(特殊普通合伙)
审计报告文号	大信审字[2025]第1-00888号
注册会计师姓名	李模军、潘咚

审计报告正文

1、 审计意见

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

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了贵公司2024年12月31日的合并及母公司财务状况以及2024年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

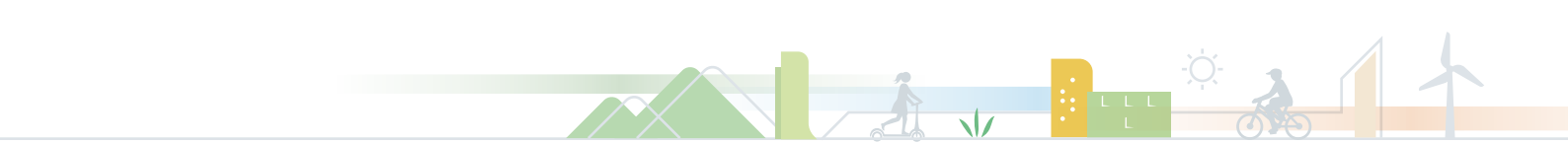
2、 形成审计意见的基础

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

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

3、 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。



关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
收入的确认 2024年度，贵公司营业收入为315,472.11万元。贵公司的主营业务系为客户节能降耗提供诊断、设计、改造及运营管理等专业服务，其中：合同能源管理业务、综合资源利用业务、节能改造工程、节能咨询与技术服务，其中既有在某一时段内履行履约义务，也有在某一时点履行履约义务的业务。由于营业收入是贵公司关键业绩指标之一，可能存在贵公司管理层通过不恰当的收入确认以达到特定目标或预期的固有风险，收入确认会对贵公司利润产生重大影响。因此，我们将收入确认确定为关键审计事项。 详见财务报告“五、重要会计政策及会计估计”之“24、收入”以及“七、合并财务报表项目注释”之“40、营业收入和营业成本”。	我们针对收入确认执行的主要审计程序如下： 1) 了解与收入确认相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性； 2) 检查主要的销售合同，了解主要合同条款或条件，评价收入确认方法是否适当； 3) 采取抽样方式，检查与收入确认相关的支持性文件，包括合同、电费通知单、电量计量结算确认单、销售发票等证据； 4) 对营业收入及毛利率按产品、客户等实施分析程序，识别是否存在重大或异常波动，并查明波动原因； 5) 通过抽样方式，对报告期内应收账款余额及销售额执行函证； 6) 以抽样方式对资产负债表日前后确认的营业收入核对至合同、电费通知单、电量计量结算确认单、销售发票等证据，评价营业收入是否在恰当期间确认； 7) 检查与营业收入相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

第十节 财务报告

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
应收账款坏账准备 截至2024年12月31日，贵公司应收账款账面余额为人民币308,932.12万元，坏账准备为人民币28,138.43万元，账面价值为人民币280,793.69万元，应收账款占流动资产的比例为60.86%。贵公司管理层根据各项应收账款的信用风险特征，以单项应收账款或应收账款组合为基础，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量其损失准备。对于以单项为基础计量预期信用损失的应收账款，管理层综合考虑有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息，估计预期收取的现金流量，据此确定应计提的坏账准备；对于以组合为基础计量预期信用损失的应收账款，管理层参照历史信用损失经验，并根据前瞻性估计予以调整，编制应收账款账龄与违约损失率对照表，据此确定应计提的坏账准备。 由于应收账款金额重大，且应收账款减值涉及重大管理层判断。因此我们将应收账款减值确定为关键审计事项。 详见财务报告“五、重要会计政策及会计估计”之“12、预期信用损失的确定方法及会计处理方法”以及“七、合并财务报表项目注释”之“3、应收账款”。	我们针对应收账款坏账准备执行的主要审计程序如下： 1) 了解与应收账款坏账准备相关的关键内部控制，评估这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性； 2) 复核以前年度已计提坏账准备的应收账款的后续实际核销或转回情况，评价管理层过往预测的准确性； 3) 对于以单项为基础计量预期信用损失的应收账款，获取并检查管理层对预期收取现金流量的预测，评价在预测中使用的关键假设的合理性和数据的准确性，并与获取的外部证据进行核对； 4) 对于以组合为基础计量预期信用损失的应收账款，评价管理层按信用风险特征划分组合的合理性；根据具有类似信用风险特征组合的历史信用损失经验及前瞻性估计，评价管理层编制的应收账款账龄与违约损失率对照表的合理性；测试管理层使用数据(包括应收账款账龄、历史损失率、迁徙率等)的准确性和完整性以及对坏账准备的计算是否准确； 5) 检查重要应收账款的期后回款情况，评价管理层计提应收账款坏账准备的合理性； 6) 检查与应收账款减值相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。



4、 其他信息

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

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

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

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

5、 管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估贵公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项(如适用)，并运用持续经营假设，除非管理层计划清算贵公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督贵公司的财务报告过程。

6、 注册会计师对财务报表审计的责任

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

第十节 财务报告

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

- (1) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。
- (2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。
- (3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。
- (4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对贵公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致贵公司不能持续经营。
- (5) 评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。
- (6) 就贵公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、恰当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

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

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：南方电网综合能源股份有限公司

2024年12月31日

项目	单位：元	
	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	1,195,065,360.01	938,132,315.35
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	40,870,303.57	43,367,569.71
应收账款	2,807,936,916.80	2,803,050,070.49
应收款项融资		
预付款项	129,923,446.21	84,268,063.46
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	91,007,510.54	74,937,921.56
其中：应收利息		
应收股利	11,117,447.31	2,876,068.06
买入返售金融资产		
存货	17,056,780.41	22,010,118.01
其中：数据资源		
合同资产	929,025.25	1,783,621.64
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	330,988,069.78	249,774,653.02
流动资产合计	4,613,777,412.57	4,217,324,333.24

第十节 财务报告

项目	期末余额	期初余额
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		443,965.59
长期股权投资	697,381,632.51	740,474,359.72
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	2,983,536.31	
投资性房地产		
固定资产	13,116,664,755.16	10,805,099,867.02
在建工程	1,503,210,526.77	1,763,056,414.33
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	362,833,548.83	241,223,122.26
无形资产	84,514,931.34	89,373,111.37
其中：数据资源		
开发支出	13,962,771.90	35,805,830.78
其中：数据资源		
商誉	8,582,982.56	23,109,008.54
长期待摊费用	52,693,308.22	10,897,573.87
递延所得税资产	140,612,442.50	109,663,310.24
其他非流动资产	174,198,405.85	346,441,173.87
非流动资产合计	16,157,638,841.95	14,165,587,737.59
资产总计	20,771,416,254.52	18,382,912,070.83



项目	期末余额	期初余额
流动负债：		
短期借款	560,271,838.42	160,416,995.23
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		12,480,411.66
应付账款	1,725,065,612.60	1,523,770,818.60
预收款项	612,363.83	
合同负债	27,817,586.31	41,993,760.28
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	37,277,557.59	31,707,078.68
应交税费	75,179,435.56	70,571,034.78
其他应付款	1,542,934,820.23	1,362,442,147.05
其中：应付利息		
应付股利	22,727,272.72	
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	910,352,851.10	2,245,619,754.36
其他流动负债	49,229,106.79	10,346,159.88
流动负债合计	4,928,741,172.43	5,459,348,160.52

第十节 财务报告

项目	期末余额	期初余额
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	5,987,204,588.84	4,439,634,358.23
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	314,130,264.53	207,648,426.36
长期应付款	2,040,384,156.18	741,222,587.87
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	100,729,828.60	108,322,945.86
递延所得税负债	8,132,458.65	4,092,277.78
其他非流动负债		
非流动负债合计	8,450,581,296.80	5,500,920,596.10
负债合计	13,379,322,469.23	10,960,268,756.62
所有者权益：		
股本	3,787,878,787.00	3,787,878,787.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,039,031,679.48	1,064,638,380.30
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	36,663,476.58	21,783,205.54
盈余公积	171,005,076.45	157,872,137.42
一般风险准备		
未分配利润	1,578,809,965.52	1,707,265,719.03
归属于母公司所有者权益合计	6,613,388,985.03	6,739,438,229.29
少数股东权益	778,704,800.26	683,205,084.92
所有者权益合计	7,392,093,785.29	7,422,643,314.21
负债和所有者权益总计	20,771,416,254.52	18,382,912,070.83

法定代表人：宋新明

主管会计工作负责人：卢宏彬

会计机构负责人：温锐



2、 母公司资产负债表

项目	单位：元	
	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	1,161,431,092.11	926,359,704.55
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	15,785,533.15	30,426,098.73
应收账款	1,391,654,995.29	1,195,954,999.32
应收款项融资		
预付款项	34,306,815.63	50,471,068.88
其他应收款	74,987,290.30	60,344,576.79
其中：应收利息		
应收股利	9,449,447.31	
存货		
其中：数据资源		
合同资产	123,872.19	1,439,709.34
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	368,467,768.03	713,593,168.70
流动资产合计	3,046,757,366.70	2,978,589,326.31

第十节 财务报告

项目	期末余额	期初余额
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		443,965.59
长期股权投资	4,513,390,554.15	3,747,941,663.58
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	2,983,536.31	
投资性房地产		
固定资产	5,880,486,333.03	4,843,422,647.57
在建工程	761,917,049.16	754,117,556.55
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	73,183,294.86	52,844,754.72
无形资产	7,344,727.84	4,537,827.84
其中：数据资源		
开发支出	14,446,676.49	35,890,089.09
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	5,648,744.21	6,183,957.18
递延所得税资产	158,639,876.74	59,405,854.06
其他非流动资产	155,101,074.58	291,577,928.05
非流动资产合计	11,573,141,867.37	9,796,366,244.23



项目	期末余额	期初余额
资产总计	14,619,899,234.07	12,774,955,570.54
流动负债：		
短期借款	535,411,583.28	90,074,249.98
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		12,480,411.66
应付账款	874,678,842.57	845,820,361.84
预收款项	612,363.83	
合同负债	12,062,103.30	22,717,682.10
应付职工薪酬	24,527,431.38	21,743,733.04
应交税费	39,534,959.02	39,780,232.04
其他应付款	2,348,803,177.94	2,022,775,926.02
其中：应付利息		
应付股利	22,727,272.72	
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	418,834,206.94	1,780,774,974.37
其他流动负债	45,785,188.41	8,335,342.17
流动负债合计	4,300,249,856.67	4,844,502,913.22
非流动负债：		
长期借款	2,206,906,977.66	1,248,579,788.64
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	49,645,289.34	35,631,671.92
长期应付款	1,757,622,345.67	415,171,417.54
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	17,175,340.79	19,084,025.79
递延所得税负债	869,981.03	22,072.67
其他非流动负债		
非流动负债合计	4,032,219,934.49	1,718,488,976.56
负债合计	8,332,469,791.16	6,562,991,889.78

第十节 财务报告

项目	期末余额	期初余额
所有者权益：		
股本	3,787,878,787.00	3,787,878,787.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,076,889,488.98	1,077,433,056.41
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	6,078,418.67	4,201,511.69
盈余公积	170,658,570.30	157,525,631.27
未分配利润	1,245,924,177.96	1,184,924,694.39
所有者权益合计	6,287,429,442.91	6,211,963,680.76
负债和所有者权益总计	14,619,899,234.07	12,774,955,570.54

3、合并利润表

项目	单位：元	
	2024年度	2023年度
一、营业总收入	3,154,721,072.47	2,988,025,522.36
其中：营业收入	3,154,721,072.47	2,988,025,522.36
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	2,571,526,469.79	2,517,506,686.18
其中：营业成本	1,996,562,682.03	1,994,231,121.66
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	7,165,726.44	6,142,517.40
销售费用	44,183,271.57	50,600,018.23
管理费用	222,103,944.35	174,747,966.66
研发费用	28,498,747.16	36,946,174.56
财务费用	273,012,098.24	254,838,887.67
其中：利息费用	282,221,742.79	262,825,554.58
利息收入	9,689,974.35	8,708,041.32
加：其他收益	9,513,610.11	12,099,054.94
投资收益(损失以“－”号填列)	63,301,992.46	55,369,231.74
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	60,040,924.09	51,745,180.08
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益(损失以“－”号填列)		
净敞口套期收益(损失以“－”号填列)		
公允价值变动收益(损失以“－”号填列)	-16,463.69	
信用减值损失(损失以“－”号填列)	-270,572,978.23	-76,250,785.57
资产减值损失(损失以“－”号填列)	-423,317,614.11	-17,982,485.47
资产处置收益(损失以“－”号填列)	1,275,485.28	2,277,303.78
三、营业利润(亏损以“－”号填列)	-36,621,365.50	446,031,155.60
加：营业外收入	52,527,605.05	9,270,688.78
减：营业外支出	5,239,068.01	2,539,303.34

第十节 财务报告

项目	2024年度	2023年度
四、利润总额(亏损总额以“－”号填列)	10,667,171.54	452,762,541.04
减：所得税费用	79,137,162.56	91,115,245.39
五、净利润(净亏损以“－”号填列)	-68,469,991.02	361,647,295.65
(一)按经营持续性分类		
1.持续经营净利润(净亏损以“－”号填列)	-68,469,991.02	361,647,295.65
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	-58,125,846.77	310,738,435.85
2.少数股东损益	-10,344,144.25	50,908,859.80
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
(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		
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	-68,469,991.02	361,647,295.65
归属于母公司所有者的综合收益总额	-58,125,846.77	310,738,435.85
归属于少数股东的综合收益总额	-10,344,144.25	50,908,859.80
八、每股收益		
(一)基本每股收益	-0.02	0.08
(二)稀释每股收益	-0.02	0.08

法定代表人：宋新明

主管会计工作负责人：卢宏彬

会计机构负责人：温锐

4、 母公司利润表

项目	单位：元	
	2024年度	2023年度
一、营业收入	2,048,602,025.71	1,884,752,977.87
减：营业成本	1,359,322,352.95	1,193,651,418.40
税金及附加	2,131,075.11	1,852,555.82
销售费用	34,844,122.92	32,892,985.68
管理费用	119,297,820.38	105,762,306.13
研发费用	25,858,364.58	21,778,323.15
财务费用	135,220,851.35	115,618,146.90
其中：利息费用	139,076,109.17	119,039,177.69
利息收入	4,175,571.77	3,951,132.52
加：其他收益	2,991,273.11	5,351,282.78
投资收益(损失以“－”号填列)	70,144,439.59	83,823,913.97
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	49,142,492.74	43,229,411.34
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)	-16,463.69	
信用减值损失(损失以“－”号填列)	-18,565,670.15	-24,883,478.18
资产减值损失(损失以“－”号填列)	-381,968,280.05	-4,264,396.76
资产处置收益(损失以“－”号填列)	1,249,364.64	2,334,041.13
二、营业利润(亏损以“－”号填列)	45,762,101.87	475,558,604.73
加：营业外收入	50,973,447.04	7,679,603.16
减：营业外支出	1,477,739.30	311,730.48
三、利润总额(亏损总额以“－”号填列)	95,257,809.61	482,926,477.41
减：所得税费用	-36,071,580.70	59,903,187.38
四、净利润(净亏损以“－”号填列)	131,329,390.31	423,023,290.03
(一)持续经营净利润(净亏损以“－”号填列)	131,329,390.31	423,023,290.03
(二)终止经营净利润(净亏损以“－”号填列)		

第十节 财务报告

项目	2024年度	2023年度
五、其他综合收益的税后净额		
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
(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	131,329,390.31	423,023,290.03
七、每股收益		
(一)基本每股收益		
(二)稀释每股收益		

5、合并现金流量表

项目	单位：元	
	2024年度	2023年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	3,193,670,731.78	2,706,210,951.76
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	116,227,456.76	81,455,317.32
收到其他与经营活动有关的现金	92,789,501.96	52,937,790.67
经营活动现金流入小计	3,402,687,690.50	2,840,604,059.75
购买商品、接受劳务支付的现金	1,365,617,872.13	1,295,955,603.94
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		
支付给职工以及为职工支付的现金	292,313,921.41	250,485,168.35
支付的各项税费	162,953,513.75	148,199,102.11
支付其他与经营活动有关的现金	154,002,456.67	115,972,998.73
经营活动现金流出小计	1,974,887,763.96	1,810,612,873.13
经营活动产生的现金流量净额	1,427,799,926.54	1,029,991,186.62

第十节 财务报告

项目	2024年度	2023年度
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	27,163,300.00	4,996,574.43
取得投资收益收到的现金	27,549,268.06	5,524,225.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的 现金净额	281,673.14	1,202,774.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	9,057,831.55	3,285,917.71
收到其他与投资活动有关的现金	75,707,806.80	
投资活动现金流入小计	139,759,879.55	15,009,491.14
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的 现金	2,577,982,215.68	2,683,721,182.08
投资支付的现金	24,000,000.00	18,000,000.00
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	10,494,466.76	
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	2,612,476,682.44	2,701,721,182.08
投资活动产生的现金流量净额	-2,472,716,802.89	-2,686,711,690.94
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	151,375,600.00	52,682,500.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	151,375,600.00	52,682,500.00
取得借款收到的现金	2,263,898,815.21	2,647,920,752.40
收到其他与筹资活动有关的现金	2,950,023,544.88	2,000,035,274.90
筹资活动现金流入小计	5,365,297,960.09	4,700,638,527.30
偿还债务支付的现金	1,556,451,936.31	1,173,007,030.47
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	326,147,480.40	303,905,035.09
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	23,228,524.14	10,506,497.24
支付其他与筹资活动有关的现金	2,190,677,250.35	1,415,019,361.36
筹资活动现金流出小计	4,073,276,667.06	2,891,931,426.92
筹资活动产生的现金流量净额	1,292,021,293.03	1,808,707,100.38
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	247,104,416.68	151,986,596.06
加：期初现金及现金等价物余额	935,357,347.13	783,370,751.07
六、期末现金及现金等价物余额	1,182,461,763.81	935,357,347.13

6、 母公司现金流量表

项目	单位：元	
	2024年度	2023年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	2,047,353,115.15	1,800,363,735.93
收到的税费返还	92,704,861.06	1,188,189.85
收到其他与经营活动有关的现金	75,632,915.98	39,707,118.03
经营活动现金流入小计	2,215,690,892.19	1,841,259,043.81
购买商品、接受劳务支付的现金	1,037,352,307.70	864,988,440.33
支付给职工以及为职工支付的现金	193,994,674.58	158,031,256.93
支付的各项税费	85,183,631.38	74,950,963.31
支付其他与经营活动有关的现金	93,613,446.39	65,328,358.07
经营活动现金流出小计	1,410,144,060.05	1,163,299,018.64
经营活动产生的现金流量净额	805,546,832.14	677,960,025.17
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	421,163,491.66	330,833,100.00
取得投资收益收到的现金	75,438,034.28	45,762,372.24
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,774.00
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		51.87
投资活动现金流入小计	496,601,525.94	376,597,298.11
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,299,497,345.20	1,291,124,555.44
投资支付的现金	1,197,593,210.20	1,104,281,600.00
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	2,497,090,555.40	2,395,406,155.44
投资活动产生的现金流量净额	-2,000,489,029.46	-2,018,808,857.33
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	1,379,700,899.70	1,600,022,247.44
收到其他与筹资活动有关的现金	10,730,206,322.32	7,785,548,603.56
筹资活动现金流入小计	12,109,907,222.02	9,385,570,851.00
偿还债务支付的现金	952,677,710.68	849,092,159.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	173,799,388.78	173,193,701.97
支付其他与筹资活动有关的现金	9,565,029,456.07	6,859,542,784.40
筹资活动现金流出小计	10,691,506,555.53	7,881,828,645.37
筹资活动产生的现金流量净额	1,418,400,666.49	1,503,742,205.63
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	223,458,469.17	162,893,373.47
加：期初现金及现金等价物余额	926,359,704.55	763,466,331.08
六、期末现金及现金等价物余额	1,149,818,173.72	926,359,704.55

7、合并所有者权益变动表

本期金额

项目	2024年度												少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益													
	股本	其他权益工具 优先股	永续债	其他	资本公积	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		
一、上年期末余额	3,787,828,787.00				1,064,638,380.30			21,783,205.54	157,872,137.42	1,707,265,719.03		6,739,438,229.29	683,205,084.92	7,422,643,314.21
加：会计政策变更														
前期差错更正														
其他														
二、本年期初余额	3,787,828,787.00				1,064,638,380.30			21,783,205.54	157,872,137.42	1,707,265,719.03		6,739,438,229.29	683,205,084.92	7,422,643,314.21
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					-25,606,700.82			14,880,271.04	13,132,939.03	-128,455,753.51		-126,049,244.26	95,499,715.34	-30,549,528.92
(一)综合收益总额										-58,125,846.77		-58,125,846.77	-10,344,144.25	-68,469,991.02
(二)所有者投入和减少资本					-25,606,700.82			1,219,820.52				-24,386,880.30	103,698,423.19	79,311,542.89
1. 所有者投入的普通股													25,354,500.00	25,354,500.00
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他					-25,606,700.82			1,219,820.52				-24,386,880.30	78,343,923.19	53,957,042.89

单位：元

第十节 财务报告

上期金额

单位：元

项目	2025年度														
	归属于母公司所有者权益														
	股本	其他权益工具 优先股	永续债	其他	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	少数股东权益	所有者权益合计
一、上年期末余额	3787878787.00				1,061,500,821.19			3,074,654.73	115,569,808.42		1,494,511,426.55		6,462,536,899.89	588,965,239.30	7,051,502,391.9
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	3787878787.00				1,061,500,821.19			3,074,654.73	115,569,808.42		1,494,511,426.55		6,462,536,899.89	588,965,239.30	7,051,502,391.9
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)															
(一)综合收益总额					3135559.11			18,709,150.81	42,302,329.00		212,754,290.48		276,901,329.40	94,239,845.62	371,141,175.02
(二)所有者投入和减少资本					3135559.11						310,738,455.85		310,738,455.85	50,908,059.80	361,647,255.65
1. 所有者投入普通股					3135559.11								3135559.11	51,080,431.17	54,215,990.28
2. 其他权益工具持有者投入资本					1,600,688.83								1,600,688.83	51,080,431.17	52,682,500.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					1,533,490.28								1,533,490.28		1,533,490.28
(三)利润分配															
1. 提取盈余公积									42,302,329.00		-97,894,145.37		-55,681,816.37	-10,506,497.24	-66,188,313.61
2. 提取一般风险准备									42,302,329.00		-42,302,329.00				
3. 对所有者(或股东)的分配											-55,681,816.37		-55,681,816.37	-10,506,497.24	-66,188,313.61
4. 其他															

2022年度

归属于母公司所有者权益

项目	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具 优先股 永续债 其他	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
(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						18,709,150.81					18,709,150.81	2,757,051.89	21,466,202.70
1. 本期提取						22,545,351.92					22,545,351.92	3,113,441.84	25,658,793.76
2. 本期使用						386,201.11					386,201.11	356,389.95	4,192,591.06
(六)其他													
四、本期期末余额	3,787,878,787.00		1,064,633,380.30			21,783,205.54	157,872,137.42		1,707,265,719.03		6,759,438,229.29	683,205,084.92	7,472,643,314.21

项目	2024年度						
	股本	优先股	其他权益工具 永续债	资本公积	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
(四) 所有者权益结转							
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					1,876,906.98		1,876,906.98
2. 本期使用					7,303,379.03		7,303,379.03
(六) 其他					5,426,472.05		5,426,472.05
四、本期期末余额	3,787,878,787.00			1,076,889,488.98	170,658,570.30	1,245,924,177.96	6,280,429,442.91





项目	2022年度						
	股本	优先股	其他权益工具 永续债	其他	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
							其他
							所有者权益合计
(四)所有者权益结转							
1. 资本公积转增资本(或股本)							333,648.68
2. 盈余公积转增资本(或股本)							616,387.08
3. 盈余公积弥补亏损							288,738.40
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							333,648.68
1. 本期提取							616,387.08
2. 本期使用							288,738.40
(六)其他							
四、本期期末余额	3,787,878,787.00			1,077,433,056.41		4,201,511.69	157,525,631.27
							1,184,921,694.39
							621,196,680.76

三、公司基本情况

1、企业注册地、组织形式和总部地址

南方电网综合能源股份有限公司前身系南方电网综合能源有限公司(以下简称“南网能源有限”),南网能源有限系由中国南方电网有限责任公司、广东省能源集团有限公司、广东电网有限责任公司、广东省环保集团有限公司、广西电网有限责任公司、云南电网有限责任公司、贵州电网有限责任公司和海南电网有限责任公司共同出资组建,于2010年12月29日在广东省工商行政管理局登记注册,取得注册号为440000000091215的企业法人营业执照。公司现持有统一社会信用代码为914400005666840936,注册地址为广东省广州开发区香山路2号、科翔路11号(自编1栋1-01房),注册资本378,787.8787万元,法定代表人为宋新明。南网能源有限以2019年7月31日为基准日,整体变更为股份有限公司,于2019年9月24日在广东省市场监督管理局登记注册,总部位于广东省广州市。公司股票已于2021年1月19日在深圳证券交易所挂牌交易。

2、企业的业务性质和主要经营活动

公司主要以合同能源管理模式为客户提供节能服务,合同能源管理模式为节能服务行业特有的经营模式,具有节能效率高、降低客户节能改造风险等优势。公司根据客户的经营特点和外部环境状况,在充分了解客户节能需求的基础上,为客户提供节能诊断服务以及定制化的节能系统方案,并对客户的用能系统进行投资改造等;改造建设完成后,用能系统由公司运营管理,通过改造后的节能效益收回投资和实现盈利。

公司主要经营活动:

(1) 合同能源管理服务

① 工业节能

分布式光伏节能服务:根据工业企业屋顶资源情况和光照资源特点,公司向客户提供分布式光伏系统的设计、投资建设、运营维护等服务,最终以折扣电价销售给工业企业并将剩余电量销售给电网公司的方式获取节能收益,同时降低了工业企业用能成本。

工业高效能源站节能服务:公司分析诊断工业企业用能需求,综合运用高效节能设备和智慧能源运营系统,通过投资改造并辅助运营维护工业企业的用冷、用热(蒸汽、热水)、用气(压缩空气、氮气等工业气体)等用能设施,为工业企业提供可靠、高效、节能的综合能源服务,降低了工业企业客户能耗,节省用能成本。



② 建筑节能

建筑节能服务：公司通过诊断办公楼、酒店、学校、医院、数据中心、交通枢纽、商业综合体等高耗能建筑物的能耗状况，分析该建筑的用能需求，提出有针对性的节能和用能服务方案，并通过投资改造用能设施，利用智慧用能控制系统，向客户提供领先的既有建筑及新建建筑的节能改造、用能设施投资、运营维护和高效的用电、用冷(气)、用热(水)等综合节能服务。

③ 城市照明节能

城市照明节能服务：公司分析诊断公共照明系统的能耗情况、用电安全可靠，设计城市照明系统节能方案，通过投资改造照明设施为公共照明系统提供节能服务。

(2) 咨询及工程服务

① 节能改造工程

为客户的用能系统设计节能方案、实施节能改造工程，公司节能改造工程业务包括电磁厨房改造、照明系统改造、机电改造等。

② 节能咨询服务

为政府部门、耗能单位提供节能咨询、节能诊断、规划设计、用能审计、运营维护等服务。

(3) 综合资源利用

① 生物质综合资源利用

生物质综合资源利用是将秸秆、蔗渣、树皮、树枝等农林废弃物转换为电能或者热能等。

② 农光互补业务

农光互补业务是指在农用地、未利用地上方搭建支架铺设光伏组件，光伏组件下兼顾农业生产，充分利用现有土地，提升土地综合利用率，促进了土地集约化利用，从而实现“一地二用，农光互补”。

第十节 财务报告

(4) 其他收入

从事配套电力设备销售等业务。

3、财务报告的批准报出者和财务报告批准报出日

本财务报告于2025年3月27日经公司董事会批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

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

2、持续经营

本公司孙公司阳山南电生物质发电有限公司(以下称阳山南电公司)和广西南能昌菱清洁能源有限公司(以下称广西昌菱公司)面临行业发展困境，业务转型困难，报告期内无法偿还到期债务，且明显缺乏偿债能力，向人民法院申请破产，阳山南电公司和南能昌菱公司的财务报表在非持续经营的前提下参考《企业会计准则》的有关规定编制。

除上述事项外，公司自报告期末起12个月内不存在对本公司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

1、 遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合《企业会计准则》的要求，真实、完整地反映了2024年12月31日的财务状况、2024年度的经营成果和现金流量等相关信息。

2、 会计期间

本公司会计年度为公历年度，即每年1月1日起至12月31日止。

3、 营业周期

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

4、 记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

第十节 财务报告

5、重要性标准确定方法和选择依据

☒适用 ☐不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	单项金额占应收款项或坏账准备5%以上，且金额超过1,200万元，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	单项金额占当期坏账准备收回或转回5%以上，且金额超过1,200万元，或影响当期盈亏变化
重要的应收款项实际核销	单项金额占应收款项或坏账准备5%以上，且金额超过1,200万元
预收款项及合同资产账面价值发生重大变动	当期变动幅度超过30%
重要的在建工程项目	投资预算占在建工程金额5%以上，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)，且金额超过1,200万元
重要的资本化研发项目	研发项目预算占在研项目预算总额5%以上，当期资本化金额占研发项目资本化总额10%以上(或期末余额占比10%以上)，且金额超过1,200万元
超过一年的重要应付账款	单项金额占应付账款总额5%以上，且金额超过1,200万元
超过一年的重要其他应付款	单项金额占其他应付款总额5%以上，且金额超过1,200万元
重要的预计负债	单项类型预计负债占预计负债总额10%以上，且金额超过1,200万元
重要的投资活动	单项投资占收到或支付投资活动现金流入或流出总额的10%以上，且金额超过1,200万元
少数股东持有的权益重要的子公司	少数股东持有5%以上权益，且子公司资产总额、净资产、营业收入和净利润中任一项目占合并报表相应项目10%以上
重要的或有事项	金额超过1,200万元，且占合并报表净资产绝对值10%以上



6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(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

(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。

第十节 财务报告

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

(1) 合营安排的分类

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

(2) 共同经营的会计处理

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

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

(3) 合营企业的会计处理

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



9、 现金及现金等价物的确定标准

本公司编制现金流量表时所确定的现金，是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。在编制现金流量表时所确定的现金等价物，是指持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、 外币业务和外币报表折算

(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

(1) 金融工具的分类、确认和计量

① 金融资产

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

第一，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。

第十节 财务报告

第二，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。

第三，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：

第一，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。

第二，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。

第三，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：收取金融资产现金流量的合同权利终止；金融资产已转移，且符合终止确认条件。

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



12、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：

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；

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；

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)。

第十节 财务报告

(4) 应收款项、租赁应收款计量坏账准备的方法

① 不包含重大融资成分的应收款项

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

1) 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

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

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收银行承兑汇票组合	票据类型	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。
应收非银行金融机构承兑汇票组合	票据类型	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。
应收商业承兑汇票组合	票据类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收商业承兑汇票账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。
应收账款—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，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。
应收账款—可再生能源电价补贴组合	可再生能源电价补贴	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。



项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收账款—合并范围内关联往来组合	客户类型	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。
合同资产—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，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。
合同资产—合并范围内关联往来组合	客户类型	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。
长期应收款—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，编制长期应收款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。
长期应收款—合并范围内关联往来组合	客户类型	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。

应收账款—账龄组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

账龄	应收账款预期信用损失率(%)
1年以内(含，下同)	1.00
1-2年	10.00
2-3年	20.00
3-4年	50.00
4-5年	70.00
5年以上	100.00

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。

第十节 财务报告

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，单项计提的判断标准，如对账龄超过3年或5年以上、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，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：

借款人经营成果实际或预期的显著变化；借款人所处的监管、经济或技术环境的显著不利变化；预期将降低借款人按合同约定期限还款的经济动机的显著变化；借款人预期表现和还款行为的显著变化等。

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

本公司根据款项性质将其他应收款划分为若干信用风险特征组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

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，分别确认12个月预期信用损失或整个存续期预期信用损失。
其他应收款—合并范围内关联往来组合	客户类型	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 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

参考不包含重大融资成分的应收款项的说明。

③ 按照单项计提坏账准备的判断标准

参考不包含重大融资成分的应收款项的说明。

13、存货

(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)、产成品(库存商品)等。

(2) 发出存货的计价方法

存货发出时, 采取先进先出法确定其发出的实际成本。

(3) 存货跌价准备的计提方法

资产负债表日, 存货采用成本与可变现净值孰低计量, 按照单个存货成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。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; 需要经过加工的存货, 在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值; 资产负债表日, 同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的, 分别确定其可变现净值, 并与其对应的成本进行比较, 分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

(4) 存货的盘存制度

本公司的存货盘存制度为永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品和包装物采用一次转销法摊销。

14、合同资产和合同负债

(1) 合同资产

本公司将已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利(且该权利取决于时间流逝之外的其他因素)作为合同资产列示。合同资产的减值准备计提参照金融工具预期信用损失法。对于不包含重大融资成分的合同资产, 本公司采用简化方法计量损失准备。对于包含重大融资成分的合同资产, 本公司按照一般方法计量损失准备。

(2) 合同负债

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

15、长期股权投资

(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债务重组准则有关规定确定; 非货币性资产交换取得的长期股权投资, 初始投资成本按照非货币性资产交换准则有关规定确定。

(3) 后续计量及损益确认方法

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



16、固定资产

(1) 确认条件

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

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	15-30	5	3.17-6.33
机器设备	年限平均法	1-30	0或5	3.17-100.00
运输工具	年限平均法	4-5	5	19.00-23.75
电子设备	年限平均法	3-7	5	13.57-31.67
其他设备	年限平均法	3-5	5	19.00-31.67

注：机器设备包括合同能源管理业务对应的项目资产，该部分资产的折旧年限为与客户约定的服务期，服务期结束后，项目资产无偿移交给客户。

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

17、在建工程

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

18、借款费用

(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。

19、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

① 无形资产的计价方法

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

② 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

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

使用寿命有限的无形资产的使用寿命及其确定依据和摊销方法：

资产类别	使用寿命(年)	摊销方法
软件	3-10	直线法
专利权、著作权	10-20	直线法
经营权	5	直线法
土地使用权	25-50	直线法
排污权	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

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

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；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。

20、长期资产减值

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

第十节 财务报告

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。

21、长期待摊费用

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。

22、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

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

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

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

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。

23、预计负债

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。

24、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

(1) 收入确认原则

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

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

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断本公司从事交易时的身份是主要责任人还是代理人。在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

(2) 收入计量原则

- ① 公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格是公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。
- ② 合同中存在可变对价的，公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。
- ③ 合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。
- ④ 合同中包含两项或多项履约义务的，公司于合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。

(3) 收入确认的具体方法

① 按时点确认的收入

1) 合同能源管理业务收入

公司提供合同能源管理服务，属于在某一时点履行履约义务。合同能源管理业务包括工业节能、建筑节能、城市照明节能。公司按照经双方认可的节能效益或客户实际使用的用冷、用热、用电等能源费用按月确认收入。

2) 节能咨询与技术服务收入

公司提供节能咨询与技术服务，属于在某一时点履行履约义务。相关收入确认需满足以下条件：

咨询服务：于咨询服务已完成，并经客户确认时确认收入。

技术服务：对于按照技术服务成果结算费用的合同，根据经双方认可的技术服务成果和合同约定单价计算确认收入。



3) 节能改造安装工程收入

公司提供节能改造安装工程服务，属于在某一时点履行履约义务。节能改造安工程建设期间较短，按照验收法确认收入。

4) 综合资源利用业务收入

公司提供综合资源利用服务，属于在某一时点履行履约义务。综合资源利用业务包括生物质综合资源利用业务和农光互补业务，按照上网电量及国家政策规定的价格按月确认收入。

5) 其他业务收入

公司提供其他业务服务，属于在某一时点履行履约义务。其他业务收入主要为节能设备销售收入，一般包括设备销售、电缆销售等，于货物完成交付，并经客户验收后确认收入。

② 按履约进度确认的收入

1) 节能咨询与技术服务收入

对于收取固定技术服务费用的合同，由于公司履约的同时客户即取得并消耗公司履约所带来的经济利益，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项，公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，根据合同总金额在服务期内按照直线法分摊确认技术服务收入。

2) 其他建设工程服务

公司提供其他建设工程服务，由于公司履约的同时客户即取得并消耗公司履约所带来的经济利益，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项，公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。公司按照产出法确定提供服务的履约进度。对于履约进度不能合理确定时，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。

25、合同成本

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

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

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

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

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

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

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



26、政府补助

(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,以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断,以购建或其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助,冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的,在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助,直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的,将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

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。

27、递延所得税资产／递延所得税负债

(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。

(3) 递延所得税的净额抵销依据

同时满足下列条件时, 本公司将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示: 拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利; 递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关, 但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内, 涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。



28、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

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。

③ 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，以及低价值资产，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。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

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。

29、重要会计政策和会计估计变更

(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

六、税项

1、主要税种及税率

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。	0%、3%、6%、9%、13%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	15%、20%、25%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育费附加	实际缴纳的流转税税额	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
南方电网综合能源(云南)有限责任公司	15%
南方电网综合能源广西有限公司	15%
贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司	15%
师宗尚孚羲和太阳能投资有限公司	15%
南能永德能源开发有限公司	15%
广西南能昌菱清洁能源有限公司	15%
广州智业节能科技有限公司	15%
江门南综节能环保有限公司	20%
平江大唐环保科技有限公司	20%
高州珠光综合能源有限公司	20%
信宜珠光综合能源有限公司	20%
广东鼎云能源科技有限公司	20%
南方电网综合能源(黔西南州)有限公司	20%
高州市南网智慧能源有限公司	20%
南方电网综合能源(肇庆)有限公司	20%
南方电网综合能源(河北)有限公司	20%
南方电网综合能源(贺州)有限公司	20%
除上述以外的其他纳税主体	25%

2、 税收优惠

(1) 企业所得税

- ① 根据《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税[2008]46号), 本公司及子公司南方电网综合能源贵州有限公司、南方电网综合能源(云南)有限责任公司、南方电网综合能源(珠海)有限公司、深圳南能永联新能源有限公司、南方电网综合能源广西有限公司、南方电网综合能源(佛山)有限公司、沈阳南电能源科技有限公司、大连南电新能源有限公司、南方电网综合能源(上海)有限公司(原上海南能新能源科技有限公司)、苏州天穗新能源科技有限公司、师宗尚孚羲和太阳能投资有限公司、贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司、舞钢市新泰新能源有限公司、南方电网综合能源(广东)有限公司、歙县江核点亮光伏科技有限公司、南方电网综合能源(贺州)有限公司和南方电网广西新能源有限责任公司的光伏发电项目自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起, 项目所得享受企业所得税“三免三减半”。
- ② 根据《国家税务总局国家发展改革委关于落实节能服务企业合同能源管理项目企业所得税优惠政策有关征收管理问题的公告》(国家税务总局国家发展改革委公告2013年第77号), 本公司及子公司南方电网综合能源广西有限公司、南方电网综合能源贵州有限公司的合同能源管理项目自取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起, 项目所得享受企业所得税“三免三减半”。
- ③ 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, 对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。子公司南方电网综合能源(云南)有限责任公司、南能永德能源开发有限公司、师宗尚孚羲和太阳能投资有限公司、南方电网综合能源广西有限公司、广西南能昌菱清洁能源有限公司、贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司和南方电网综合能源(广东)有限公司满足要求, 按应纳税所得额的15%计缴企业所得税。
- ④ 根据《财政部、税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》(公告2023年第6号)规定, 自2023年1月1日至2024年12月31日, 对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分, 减按25%计入应纳税所得额, 按20%的税率缴纳企业所得税。《财政部、税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》(公告2022年第13号)规定, 自2022年1月1日至2024年12月31日, 对小型微利企业年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分, 减按25%计入应纳税所得额, 按20%的税率缴纳企业所得税。子公司江门南综节能环保有限公司、高州珠光综合能源有限公司、信宜珠光综合能源有限公司、南方电网综合能源(黔西南州)有限公司、南方电网综合能源(肇庆)有限公司、高州市南网智慧能源有限公司和南方电网综合能源(河北)有限公司符合小型微利企业的标准, 企业所得税按小微企业政策执行。



- ⑤ 根据《财政部 税务总局关于进一步完善研发费用税前加计扣除政策的公告》(财政部税务总局公告2023年第7号), 企业开展研发活动中实际发生的研发费用, 未形成无形资产计入当期损益的, 在按规定据实扣除的基础上, 自2023年1月1日起, 再按照实际发生额的100%在税前加计扣除; 形成无形资产的, 自2023年1月1日起, 按照无形资产成本的200%在税前摊销。本公司及子公司广州智业节能科技有限公司满足要求。
- ⑥ 根据《财政部 国家税务总局关于执行资源综合利用企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税[2008]47号)、《财政部等四部门关于公布<环境保护、节能节水项目企业所得税优惠目录(2021年版)>以及<资源综合利用企业所得税优惠目录(2021年版)>的公告》, 企业以《资源综合利用企业所得税优惠目录》中所列资源为主要原材料, 生产符合国家或行业相关标准的产品取得的收入, 在计算应纳税所得额时, 减按90%计入当年收入总额。子公司广西南能昌菱清洁能源有限公司、南方电网综合能源(广州)有限公司、阳山南电生物质发电有限公司和藤县鑫隆源生物质能热电有限公司享受以上税收优惠政策。

(2) 增值税

- ① 根据《财政部 国家税务总局关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》(财税[2016]36号), 子公司广州智业节能科技有限公司提供技术转让、技术开发和与之相关的技术咨询、技术服务取得的收入免征增值税。
- ② 根据《财政部 国家税务总局关于促进节能服务产业发展增值税营业税和企业所得税政策问题的通知》(财税[2010]110号), 子公司南方电网综合能源贵州有限公司实施的合同能源管理项目, 符合条件的节能服务公司实施合同能源管理项目中提供的应税服务, 免征收增值税。
- ③ 根据《财政部 国家税务总局关于印发<资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录>的通知》(财税[2015]78号), 子公司广西南能昌菱清洁能源有限公司、阳山南电生物质发电有限公司和藤县鑫隆源生物质能热电有限公司利用农林剩余物发电的销售收入享受增值税即征即退100%的优惠政策。

第十节 财务报告

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	42,938,969.17	9,776,365.32
其他货币资金	12,603,596.20	2,774,968.22
存放财务公司款项	1,139,522,794.64	925,580,981.81
合计	1,195,065,360.01	938,132,315.35

其他说明：

☒适用 ☐不适用

因抵押、质押或冻结等对使用有限制款项：

单位：元

项目	期末余额	期初余额
司法冻结存款	12,603,596.20	2,774,968.22
合计	12,603,596.20	2,774,968.22

2、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	39,543,756.70	38,122,662.31
财务公司承兑汇票	1,326,546.87	5,244,907.40
合计	40,870,303.57	43,367,569.71

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额				期初余额			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	计提比例	金额	比例	金额	计提比例
按组合计提坏账准备的应收票据	40,870,303.57	100.00%			40,870,303.57			
其中：								
银行承兑汇票	39,543,756.70	96.75%			39,543,756.70			
商业承兑汇票								
财务公司承兑汇票	1,326,546.87	3.25%			1,326,546.87			
合计	40,870,303.57	100.00%			40,870,303.57			

按组合计提坏账准备：0.00元。

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票组合	39,543,756.70		
财务公司承兑汇票	1,326,546.87		
合计	40,870,303.57		

确定该组合依据的说明：

详见本报告第十节“财务报告”之“五、重要会计政策及会计估计”之“12、预期信用损失的确定方法及会计处理方法”。

第十节 财务报告

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

☐适用 ☒不适用

3、 应收账款

(1) 按账龄披露

账龄	单位：元	
	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	1,255,838,570.32	1,156,004,686.62
1至2年	516,321,278.22	664,221,469.21
2至3年	510,628,727.19	651,525,755.38
3年以上	806,532,662.45	628,602,389.50
3至4年	388,067,412.07	418,472,884.66
4至5年	281,064,331.08	166,429,866.03
5年以上	137,400,919.30	43,699,638.81
合计	3,089,321,238.18	3,100,354,300.71

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额				期初余额			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	计提比例	金额	比例	金额	计提比例
按单项计提坏账准备的应收账款	133,583,761.98	4.32%	114,794,937.89	85.93%	159,515,531.64	5.15%	136,111,225.15	85.33%
按组合计提坏账准备的应收账款	2,955,737,476.20	95.68%	166,589,383.49	5.64%	2,940,887,690.7	94.85%	161,093,005.07	5.48%
其中：								
账龄组合	1,017,171,628.23	32.93%	43,406,958.01	4.27%	820,636,465.09	26.47%	30,446,139.04	3.71%
可再生能源补贴组合	1,938,565,847.97	62.75%	123,182,425.48	6.35%	2,120,202,303.98	68.39%	130,746,866.03	6.17%
合计	3,089,321,238.18	100.00%	281,384,321.38	9.11%	3,100,354,300.71	100.00%	297,304,230.22	9.59%

第十节 财务报告

按单项计提坏账准备期末余额：114,794,937.89元。

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
郑州万热能源科技有限公司	37,708,440.01	33,625,154.02	37,708,440.01	33,625,154.02	89.17%	预计无法全额收回
郑州万富能源科技有限公司	23,852,919.93	23,788,689.52	23,852,919.93	23,788,689.52	99.73%	预计无法全额收回
肇庆市高要区住房和城乡建设局	16,348,050.00	9,777,271.42	15,848,050.00	9,777,271.42	61.69%	预计无法全额收回
郑州奥全新能源设备有限公司	12,987,155.22	11,580,831.62	12,987,155.22	11,580,831.62	89.17%	预计无法全额收回
贵阳益田实业发展有限公司	10,962,914.29	10,962,914.29	10,962,914.29	10,962,914.29	100.00%	预计无法收回
英德市规划和城市综合管理局	13,704,188.54	7,414,336.08	9,788,706.14	7,414,336.08	75.74%	预计无法全额收回
四会市城市管理和综合执法局	8,802,817.47	3,812,982.02	8,602,817.47	3,812,982.02	44.32%	预计无法全额收回
河南中丰实业发展有限公司	5,287,400.00	5,287,400.00	5,287,400.00	5,287,400.00	100.00%	预计无法收回
曲靖皇冠大酒店有限责任公司	4,324,260.00	4,324,260.00	4,324,260.00	4,324,260.00	100.00%	预计无法收回
广东德福隆生物科技有限公司	1,695,784.26	1,695,784.26	1,964,746.59	1,964,746.59	100.00%	预计无法收回
河南长领食品有限公司	1,054,692.93	1,054,692.93	1,054,692.93	1,054,692.93	100.00%	预计无法收回
东莞宇隆新能源有限公司	1,519,000.00	1,519,000.00	619,000.00	619,000.00	100.00%	预计无法收回
广西金源镍业有限公司	424,066.95	424,066.95	424,066.95	424,066.95	100.00%	预计无法收回
廉江市百威电器有限公司	158,592.45	158,592.45	158,592.45	158,592.45	100.00%	预计无法收回
贵州金泉生物质发电有限公司	11,173,419.26	11,173,419.26				
福建瑞森皮革有限公司	9,414,143.13	9,414,143.13				
平江县岳峰云母新材料有限公司	88,730.20	88,730.20				
湖南省俊杰食品有限公司	8,957.00	8,957.00				
合计	159,515,531.64	136,111,225.15	133,583,761.98	114,794,937.89		



按组合计提坏账准备期末余额：166,589,383.49元。

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	1,017,171,628.23	43,406,958.01	4.27%
可再生能源补贴组合	1,938,565,847.97	123,182,425.48	6.35%
合计	2,955,737,476.20	166,589,383.49	

确定该组合依据的说明：

详见本报告第十节“财务报告”之“五、重要会计政策及会计估计”之“12、预期信用损失的确定方法及会计处理方法”。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提坏账准备	136,111,225.15	270,410,869.51	10,314,143.13	281,315,326.44	-97,687.20	114,794,937.89
按组合计提坏账准备	161,193,005.07	5,407,422.44			-11,044.02	166,589,383.49
合计	297,304,230.22	275,818,291.95	10,314,143.13	281,315,326.44	-108,731.22	281,384,321.38

第十节 财务报告

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	单位：元
				确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
福建瑞森皮革有限公司	9,414,143.13	转回款项	转回款项	预计无法收回
合计	9,414,143.13			

(4) 本期实际核销的应收账款情况

项目	单位：元
核销金额	
实际核销的应收账款	281,315,326.44

其中重要的应收账款核销情况：

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	单位：元
					款项是否由关联交易产生
广西电网有限责任公司	可再生能源补贴	142,964,789.15	补贴核减		否
贵州电网有限责任公司遵义供电局	可再生能源补贴	49,317,795.82	补贴核减	二届二十五次董事会会议	否
广东电网有限责任公司清远供电局	可再生能源补贴	77,859,322.21	补贴核减		否
贵州金泉生物质发电有限公司	技术服务项目	11,173,419.26	无法收回	2024年第46次总经理办公会	否
合计		281,315,326.44			



(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

单位：元

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	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
中国南方电网有限责任公司 ¹	1,863,111,873.42	280,739.13	1,863,392,612.55	60.30%	112,947,894.11
国家电网有限公司 ²	162,052,957.70		162,052,957.70	5.24%	12,726,531.97
南方医科大学南方医院	43,484,874.61		43,484,874.61	1.41%	434,848.75
郑州万热能源科技有限公司	37,708,440.01		37,708,440.01	1.22%	33,625,154.02
从江县交通运输局	33,110,695.12		33,110,695.12	1.07%	11,580,716.43
合计	2,139,468,840.86	280,739.13	2,139,749,579.99	69.24%	171,315,145.28

注： 1. 中国南方电网有限责任公司包括中国南方电网有限责任公司、广东电网有限责任公司、贵州电网有限责任公司、深圳供电局有限公司、海南电网有限责任公司、广西电网有限责任公司、云南电网有限责任公司等。

2. 国家电网有限公司包括国网河北电力有限公司、国网河北省电力有限公司、国网辽宁省电力有限公司等。

4、 合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

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	343,297.95	8,676.40	334,621.55	461,868.42	4,618.69	457,249.73
应收工程款	600,407.78	6,004.08	594,403.70	1,339,769.64	13,397.73	1,326,371.91
合计	943,705.73	14,680.48	929,025.25	1,801,638.06	18,016.42	1,783,621.64

第十节 财务报告

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按组合计提坏账准备	943,705.73	100.00%	14,680.48	1.56%	929,025.25	1,801,638.06	100.00%	18,016.42	1.00%	1,783,621.64
其中：										
账龄组合	943,705.73	100.00%	14,680.48	1.56%	929,025.25	1,801,638.06	100.00%	18,016.42	1.00%	1,783,621.64
合计	943,705.73	100.00%	14,680.48	1.56%	929,025.25	1,801,638.06	100.00%	18,016.42	1.00%	1,783,621.64

按组合计提坏账准备期末余额：14,680.48元。

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	943,705.73	14,680.48	1.56%
合计	943,705.73	14,680.48	

确定该组合依据的说明：

详见本报告第十节“财务报告”之“五、重要会计政策及会计估计”之“12、预期信用损失的确定方法及会计处理方法”。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用



(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
按单项计提坏账准备				
按组合计提坏账准备	-3,335.94			
合计	-3,335.94			—

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：

☐适用 ☒不适用

5、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	11,117,447.31	2,876,068.06
其他应收款	79,890,063.23	72,061,853.50
合计	91,007,510.54	74,937,921.56

(1) 应收股利

① 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	1,668,000.00	2,876,068.06
华润风电(象州)有限公司	9,449,447.31	
合计	11,117,447.31	2,876,068.06

第十节 财务报告

② 重要的账龄超过1年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	1,570,000.00	5年以上	被投资单位资金紧张	未发生减值；被投资单位经营正常，预计后续资金压力缓解后支付
合计	1,570,000.00			

③ 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

(2) 其他应收款

① 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金保证金	36,144,869.56	27,795,510.02
应收暂付款	520,910.54	4,935,399.00
保险理赔款	5,613,363.11	3,930,606.00
其他	56,383,284.18	48,681,754.35
合计	98,662,427.39	85,343,269.37

② 按账龄披露

账龄	单位：元	
	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	31,114,958.53	13,124,585.32
1至2年	5,122,121.86	56,814,535.88
2至3年	53,144,278.22	8,698,039.01
3年以上	9,281,068.78	6,706,109.16
3至4年	3,829,048.05	1,112,355.66
4至5年	18,686.95	1,888,891.60
5年以上	5,433,333.78	3,704,861.90
合计	98,662,427.39	85,343,269.37

③ 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

坏账准备	单位：元		
	第一阶段 未来12个月预期 信用损失	第二阶段 整个存续期预期 信用损失(未发 生信用减值)	第三阶段 整个存续期预期 信用损失(已发 生信用减值)
2024年1月1日余额	12,442,090.65	839,325.22	13,281,415.87
2024年1月1日余额在本期			
本期计提	6,145,419.60		6,145,419.60
本期转回	40,670.49		40,670.49
本期核销		14,600.00	14,600.00
其他变动	-8,200.82	-591,000.00	-599,200.82
2024年12月31日余额	18,538,638.94	233,725.22	18,772,364.16

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

☐适用 ☒不适用

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

第十节 财务报告

④ 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

类别	期初余额	本期变动金额				单位：元
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	期末余额
单项计提坏账准备	591,000.00				-591,000.00	
按组合计提坏账准备	12,690,415.87	6,145,419.60	40,670.49	14,600.00	-8,200.82	18,772,364.16
合计	13,281,415.87	6,145,419.60	40,670.49	14,600.00	-599,200.82	18,772,364.16

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

⑤ 本期实际核销的其他应收款情况

		单位：元
项目		核销金额
广州风岚物业管理有限公司押金保证金		14,600.00

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元					
单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
广州风岚物业管理有限公司	押金保证金	14,600.00	公司注销无法收回	2024年第43次总经理办公会	否
合计		14,600.00			

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

⑥ 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元					
单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
上海渝柏实业有限公司	其他(股权转让款)	47,696,800.00	2-3年	48.34%	9,539,360.00
华晨宝马汽车有限公司	押金保证金	2,500,000.00	1-4年	2.53%	1,050,000.00
南电(武穴)分布式能源发电有限公司	往来款	2,106,591.43	5年以上	2.14%	2,106,591.43
今麦郎饮品股份有限公司隆尧分公司	押金保证金	2,000,000.00	1-2年	2.03%	400,000.00
友联船厂(蛇口)有限公司	押金保证金	2,000,000.00	1年以内	2.03%	20,000.00
合计		56,303,391.43		57.07%	13,115,951.43

第十节 财务报告

6、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	87,880,988.29	67.64%	83,997,238.03	99.68%
1至2年	22,802,538.26	17.55%	246,396.79	0.29%
2至3年	9,356,419.68	7.20%	24,428.64	0.03%
3年以上	9,883,499.98	7.61%		
合计	129,923,446.21		84,268,063.46	

注：本期新增大额预付款系本期合并范围新增子公司南方电网综合能源(贺州)有限公司导致。

账龄超过1年且金额重要的预付款项情况：

单位：元

债权单位	债务单位	期末余额	账龄	未结算原因
南方电网综合能源(广东)有限公司	隆基乐叶光伏科技有限公司	10,258,371.21	1-2年	工程尚未完工结算
沈阳南电能源科技有限公司	山东祺胜能源科技有限公司	7,566,873.39	1-2年	工程尚未完工结算
南方电网综合能源(贺州)有限公司	贺州市平桂区公会镇人民政府	4,832,477.82	2-3年	工程尚未完工结算
南方电网综合能源(贺州)有限公司	广西壮族自治区国有大桂山林场	2,096,012.36	1-3年	工程尚未完工结算
合计		24,753,734.78		

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位：元

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
广东电网能源发展有限公司	12,668,051.07	9.75
隆基乐叶光伏科技有限公司	10,258,371.21	7.90
协鑫集成科技股份有限公司	8,559,259.63	6.59
山东祺胜能源科技有限公司	7,566,873.39	5.82
中国电建集团贵州电力设计研究院有限公司	6,835,365.83	5.26
合计	45,887,921.13	35.32

其他说明：

☐适用 ☒不适用

7、 存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

☐适用 ☒不适用

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备
原材料	11,383,607.63	11,383,607.63	19,384,627.64	19,384,627.64
库存商品	357,721.89	357,721.89	357,721.89	357,721.89
合同履约成本	5,315,450.89	5,315,450.89	2,267,768.48	2,267,768.48
合计	17,056,780.41	17,056,780.41	22,010,118.01	22,010,118.01

第十节 财务报告

8、其他流动资产

项目	单位：元	
	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	329,491,766.66	248,707,904.02
待认证进项税额	45,491.36	
预缴所得税	1,193,392.55	857,519.54
其他	257,419.21	209,229.46
合计	330,988,069.78	249,774,653.02

9、长期应收款

(1) 长期应收款情况

项目	单位：元			折现率区间		
	账面余额	期末余额 坏账准备	账面价值	账面余额	期初余额 坏账准备	账面价值
分期收款提供劳务				1,479,885.29	1,035,919.70	443,965.59
其他	4,473,700.00	4,473,700.00		4,473,700.00	4,473,700.00	
合计	4,473,700.00	4,473,700.00		5,953,585.29	5,509,619.70	443,965.59

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

					单位：元
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	
账龄组合	5,509,619.70		1,035,919.70		4,473,700.00
合计	5,509,619.70		1,035,919.70		4,473,700.00

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

10、长期股权投资

单位：元

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											
深圳市特发南综智 慧能源有限公司	26,043,892.75			26,043,892.75							
小计	26,043,892.75			26,043,892.75							
二、联营企业											
南方海上风电联合 开发有限公司	308,762,156.42		77,627,277.00		29,092,397.22		-1,128,259.56	1,743,200.00			412,610,371.08
广州发展鳌头能源 站有限公司	27,713,523.36				1,064,348.36		93,289.93				28,871,161.65
广东南能汇智节能 科技有限公司	2,927,434.18				740,223.36						3,667,657.54
广州恒运分布式能 源发展有限公司	26,110,138.55				53,505.06						26,163,643.61
华润风电(象州)有 限公司	114,197,949.02				14,232,851.33		326,751.32	33,949,447.31			94,808,104.36
南方电网综合能源 (贺州)有限公司	114,588,808.28				3,629,361.65		164,650.88			-118,382,820.81	
中水南能综合智慧 能源科技有限公司	17,369,993.29				329,805.76						17,699,799.05
贵州水矿南能清洁 能源开发有限公司	102,760,463.87				10,898,431.35			98,000.00			113,560,895.22
小计	714,430,466.97		77,627,277.00		60,040,924.09		-543,567.43	35,790,647.31		-118,382,820.81	697,381,632.51
合计	740,474,359.72		77,627,277.00	26,043,892.75	60,040,924.09		-543,567.43	35,790,647.31		-118,382,820.81	697,381,632.51

第十节 财务报告

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

本期权益法核算南方电网综合能源(贺州)有限公司其他变动，系公司收购南方电网综合能源(贺州)有限公司股权本期纳入合并范围导致。

11、其他非流动金融资产

单位：元		
项目	期末余额	期初余额
南网战新产业投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)	2,983,536.31	
合计	2,983,536.31	

12、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	13,116,664,755.16	10,805,074,757.07
固定资产清理		25,109.95
合计	13,116,664,755.16	10,805,099,867.02

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	其他设备	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	307,712,529.09	13,382,602,708.76	19,446,223.02	18,550,532.08	6,594,561.02	13,734,906,553.97
2. 本期增加金额	44,563,640.55	3,369,216,673.80	1,474,387.79	2,862,921.12	259,381.79	3,418,377,005.05
(1) 购置		76,719,054.86	528,339.82	2,862,921.12	115,151.71	80,225,467.51
(2) 在建工程转入	3,947,737.33	2,806,288,102.85			144,230.08	2,810,380,070.26
(3) 企业合并增加	40,615,903.22	468,821,023.46	946,047.97			510,382,974.65
(4) 其他		17,388,492.63				17,388,492.63
3. 本期减少金额	10,186,941.71	39,948,411.80	209,351.68	1,213,360.39	111,007.81	51,669,073.39
(1) 处置或报废		11,166,812.83	113,953.45	1,213,360.39	111,007.81	12,605,134.48
(2) 其他	10,186,941.71	28,781,598.97	95,398.23			39,063,938.91
4. 期末余额	342,089,227.93	16,711,870,970.76	20,711,259.13	20,200,092.81	6,742,935.00	17,101,614,485.63
二、累计折旧						
1. 期初余额	51,447,578.75	2,792,262,879.78	13,759,583.38	12,534,459.47	5,842,049.82	2,875,846,551.20
2. 本期增加金额	17,185,937.16	745,446,102.38	1,637,164.56	2,349,546.14	140,188.36	766,758,938.60
(1) 计提	13,970,511.51	692,233,336.80	1,251,233.13	2,349,546.14	140,188.36	709,944,815.94
(2) 企业合并增加	3,215,425.65	53,212,765.58	385,931.43			56,814,122.66
(3) 其他						
3. 本期减少金额	908,276.50	41,381,176.65	327,143.16	1,155,966.42	105,845.63	43,878,408.36
(1) 处置或报废		14,817,760.42	245,478.01	1,155,966.42	105,845.63	16,325,050.48
(2) 其他	908,276.50	26,563,416.23	81,665.15			27,553,357.88
4. 期末余额	67,725,239.41	3,496,327,805.51	15,069,604.78	13,728,039.19	5,876,392.55	3,598,727,081.44

第十节 财务报告

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	其他设备	合计
三、减值准备						
1. 期初余额	659,843.66	53,325,402.04				53,985,245.70
2. 本期增加金额	15,126,701.91	317,476,588.63	263,527.23	72,733.52		332,939,551.29
(1) 计提	15,126,701.91	317,476,588.63	263,527.23	72,733.52		332,939,551.29
3. 本期减少金额		702,147.96				702,147.96
(1) 处置或报废		702,147.96				702,147.96
4. 期末余额	15,786,545.57	370,099,842.71	263,527.23	72,733.52		386,222,649.03
四、账面价值						
1. 期末账面价值	258,577,442.95	12,845,443,322.54	5,378,127.12	6,399,320.10	866,542.45	13,116,664,755.16
2. 期初账面价值	255,605,106.68	10,537,014,426.94	5,686,639.64	6,016,072.61	752,511.20	10,805,074,757.07

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

项目	期末账面价值
七公里瓦斯电站发电设备	1,636,967.28

(3) 未办妥产权证书的固定资产情况

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
藤县鑫隆源项目房屋以及建筑物	70,655,444.41	正在办理规划验收，规划验收通过后方可办理相关产权证。
阳山县生物质项目房屋及建筑物	8,685,045.38	正在办理规划验收，规划验收通过后方可办理相关产权证。
漳浦赤湖皮革园区供热站房屋及建筑物	7,714,267.07	该资产所在地块由政府无偿提供使用，公司在此地块建设的房屋建筑无法办理对应的产权证书。
鹅毛寨项目综合楼	4,519,563.60	办理中。
合计	91,574,320.46	

(4) 固定资产的减值测试情况

☒适用 ☐不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和 处置费用的 确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
广西南能昌菱清洁能源有限公司 生物质发电项目	223,127,777.48	95,460,000.00	127,667,777.48	市场法、 成本法	资产的买方出 价、重置成 本、成新率、 处置费用	北方亚事评报字[2024]第 01-1240号
阳山南电生物质发电有限公司生 物质发电项目	264,126,339.14	105,464,800.00	158,661,539.14	市场法	市场询价价 格、处置费用	北方亚事评报字[2024]第 01-1241号
藤县鑫隆源生物质能热电有限公 司生物质发电项目	232,664,140.23	221,601,500.00	11,062,640.23	市场法、 成本法	资产的买方出 价、重置成 本、综合成新 率、处置费用	北方亚事评报字[2024]第 01-1242号
赤水分公司生物质发电项目	245,434,441.64	236,232,100.00	9,202,341.64	市场法、 成本法	资产的买方出 价、重置成 本、成新率、 处置费用	北方亚事评报字[2024]第 01-1243号
福建省漳浦县扬绿热能有限公司 工业园区蒸汽供应项目	76,615,575.46	65,683,972.60	15,211,317.63	市场法	市场询价价 格、处置费用	北方亚事评报字[2025]第 01-0207号
曲靖雄业218国际广场皇冠(温德 姆)大酒店综合能源供应项目	1,497,343.47	595,100.00	902,243.47	成本法	重置成本、处 置费用	鹏信咨询字[2024]第F399 号
贵阳益田假日世界综合能源项目	4,156,805.14	2,533,200.00	1,623,605.14	成本法	重置成本、处 置费用	鹏信资评报字[2024]第 S374号
广州市荔湾区人民医院综合能源 服务项目	3,120,158.10	109,100.00	3,011,058.10	市场法	市场近期交易 价格、处置费 用	鹏信资评报字[2024]第 S371号
河南长领食品有限公司生物质气 化技术改造项目	4,383,053.46	548,325.00	3,834,728.46	市场法	市场询价价 格、处置费用	北方亚事评报字[2025]第 01-0230号
合计	1,055,125,634.12	723,948,382.83	331,177,251.29			

第十节 财务报告

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							
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	稳定期的 关键参数	稳定期的 关键参数的 确定依据
科天水性分布 式光伏发电项 目(400区)	37,867,457.36	36,105,157.36	1,762,300.00	2025年-2043 年	收入预计每年 递减0.55%， 现金流量折现 率为7.62%	不适用	收入增长率主 要参考了光伏 组件衰减率， 折现率采用风 险累加法确 定。 可回收金额利 用了《南方电 网综合能源广 西有限公司以 财务报告为目 的资产减值测 试涉及的科天 水性分布式光 伏发电项目 (400区)可回 收金额资产评 估报告》(信德 评报字(2024) 第Z00447号 (SD))评估结 果
合计	37,867,457.36	36,105,157.36	1,762,300.00				

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

其他说明：

☐适用 ☒不适用



(5) 固定资产清理

项目	单位：元	
	期末余额	期初余额
顺德美的樱花工业园分布式光伏发电项目逆变器废旧物资		25,109.95
合计		25,109.95

13、在建工程

项目	单位：元	
	期末余额	期初余额
在建工程	1,501,861,086.67	1,762,330,775.11
工程物资	1,349,440.10	725,639.22
合计	1,503,210,526.77	1,763,056,414.33

(1) 在建工程情况

项目	单位：元			单位：元		
	账面余额	期末余额 减值准备	账面价值	账面余额	期初余额 减值准备	账面价值
工业节能服务项目	756,478,861.43	6,211,494.77	750,267,366.66	1,191,525,396.85	6,437,315.41	1,185,088,081.44
综合资源利用项目	550,702,883.94	67,826,370.32	482,876,513.62	289,385,873.94	2,010,772.45	287,375,101.49
建筑节能服务项目	209,685,171.04	5,376,237.17	204,308,933.87	247,479,887.64	1,668,905.79	245,810,981.85
城市照明节能项目	64,408,272.52		64,408,272.52	44,056,610.33		44,056,610.33
合计	1,581,275,188.93	79,414,102.26	1,501,861,086.67	1,772,447,768.76	10,116,993.65	1,762,330,775.11

第十节 财务报告

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

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
威海威高集团初村三期分布式光伏节能服务项目	35678.046.24	1,281,695,79	15,544,677.54	28,361,634.33			100.00%	100.00%	168,163.78	155,265.35	2.92%	金融机构贷款、自有资金
江城区双捷镇144MW农渔光互补资源综合利用项目	540,045,503.90		48,103,168.47	48,103,168.47			100.00%	100.00%	4,791.99	4,791.99	3.05%	金融机构贷款、自有资金
因湃电池科技有限公司光储充一体化项目	88,254,091.00	324,593.98	68,662,872.09	54,499,613.45		14,487,852.62	87.42%	87.42%	146,199.96	146,199.96	2.92%	金融机构贷款、自有资金
广船国际综合能源一体化电站项目	49,528,500.00	278,536.35	40,250,716.38			40,529,252.73	91.94%	91.94%	235,989.13	235,989.13	2.45%	金融机构贷款、自有资金
日照威灵汽车有限公司分布式光伏节能服务项目	96,496,400.00	598,414,944	19,584,906	24,493,620.28		35,543,733.22	100.00%	100.00%	2,134,134.33			金融机构贷款、自有资金
广东家美陶瓷有限公司分布式光伏节能服务项目	142,749,861.00	61,541,398.63	56,577,456.64	93,009,848.75		25,109,006.52	92.49%	100.00%	394,883.37	324,161.06	2.92%	金融机构贷款
天虹纺织(河南夏邑纺织厂)分布式光伏项目	96,714,548.98		62,999,798.23			62,999,798.23	72.62%	98.00%	463,931.61	463,931.61	2.92%	金融机构贷款
龙旗电子(惠州)有限公司智能硬件制造综合能源服务项目	59,399,811.01	15,445,052.69	35,274,878.51	50,739,931.20		25,109,006.52	95.25%	100.00%	522,358.04	522,358.04	2.92%	金融机构贷款
南方医科大学珠江医院综合能源节能改造项目	48,800,000.00	282,121,801.96	6,631,563.65	34,844,365.61		62,999,798.23	79.64%	100.00%	593,220.83	399,851.03	2.92%	金融机构贷款
平湖佳兆业佳纺广场综合能源项目	49,160,000.00	34,995,737.17				34,995,737.17	91.56%	78.00%	700,850.03			金融机构贷款、自有资金
海南劲超绿色生态有限公司分布式光伏项目	42,389,600.00		184,76,600.78			18,476,600.78	48.73%	45.96%				自有资金
揭西县五经雷镇12万千瓦光伏发电平价项目(一期)	157,235,605.80	60,652,726.94	2,357,697.83			63,010,424.77	46.37%		2,093,986.72	980,210.77	21.0%	金融机构贷款、自有资金
保险宝生粉股份有限公司分布式光伏项目(第一期)	42,467,100.00		22,660,471.03	20,159,307.74		2,501,163.29	60.30%	53.00%				自有资金
文昌分布式光伏节能服务项目	54,246,700.00	19,697,252.88	21,032,525.24	40,729,778.12			86.34%	100.00%				自有资金
广东乐从钢铁世界有限公司分布式光伏节能服务项目	87,010,000.00	210,107.93	61,013,018.32	61,013,142.27		207,811.98	80.92%	100.00%				自有资金
广西协进建材科技有限公司分布式光伏节能服务项目	71,090,000.00	110,494.87	31,769,633.50			31,880,128.37	51.57%	90.00%				自有资金
兴义市乌沙牛鼻子二期农业光伏电站项目	247,997,311.97		18,711,686.09			18,711,686.09	92.14%	19.39%				自有资金
济南市琦泉热电有限责任公司集中供热锅炉节能改造项目	115,000,000.00	75,388,570.32				75,388,570.32	69.47%	70.00%	24,25,729.16			金融机构贷款、自有资金
华美安防科技有限公司分布式光伏节能服务项目	44,283,100.00	40,322,799.80		40,322,799.80			99.25%	100.00%				自有资金
乳源东阳光磁性材料有限公司分布式光伏项目	79,949,000.00	34,963,452.56	10,450,197.41	45,413,649.97			64.19%	100.00%	1,25,957.94	64,313.13	3.00%	金融机构贷款、自有资金
永康(十字路)农光互补光伏项目	259,218,000.00	117,190,899.57	125,035,814.41	111,756,879.25		130,469,834.73	103.83%	81.00%	234,373.28	2,286,398.49	2.75%	金融机构贷款
乌木龙乡农光互补光伏发电项目	284,480,000.00		202,920,222.16			202,920,222.16	76.27%	58.00%	17,505.06	17,505.06	2.85%	金融机构贷款
凤庆县杨柳河肉牛养殖场屋顶分布式光伏节能服务项目	64,500,000.00	41,511,757.83	12,881,872.71	22,915,962.65		31,477,667.89	93.70%	95.00%	1,339,210.32	854,764.36	2.85%	金融机构贷款
廉江锦博分布式光伏节能服务项目	73,354,100.00	58,888,929.63	3,144,233.76	15,895,176.56		46,137,986.83	86.54%	95.00%	885,321.64	298,298.61	3.55%	金融机构贷款、自有资金
宾阳县300MW(一期)150MW)农光互补综合能源利用项目	663,219,494.04	340,913,452.42	155,076,336.61	495,989,789.03			85.23%	100.00%	6,737,099.56	5,228,538.45	2.12%	金融机构贷款、自有资金
合计	3,007,271,773.94	1,003,307,016.76	1,019,771,300.42	1,188,250,839.48		834,827,477.70	-	-	21,333,064.75	11,982,577.04		



(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
济南市琦泉热电有限责任公司集中供热锅炉节能改造项目		67,826,370.32		67,826,370.32	项目终止，资产价值减损
平湖佳兆业佳纷广场综合能源项目		5,376,237.17		5,376,237.17	项目终止，资产价值减损
珠海市丰富木材加工有限公司电能替代(热泵)示范项目	5,292,983.77	71,311.00		5,364,294.77	项目终止，资产价值减损
恩平市一箭陶瓷有限公司压机伺服节能改造项目	703,000.00	144,200.00		847,200.00	项目终止，资产价值减损
枣庄矿业集团中心医院综合节能改造项目	1,668,905.79		1,668,905.79		项目终止
湖南大学国家超算中心三联供项目	1,909,313.83		1,909,313.83		项目终止
常州东风日产屋顶光伏项目	418,799.22		418,799.22		项目终止
国富光启月浦计算基地三联供项目	101,458.62		101,458.62		项目终止
东风本田汽车分布式光伏项目	22,532.42		22,532.42		项目终止
合计	10,116,993.65	73,418,118.49	4,121,009.88	79,414,102.26	—

第十节 财务报告

(4) 在建工程的减值测试情况

☒适用 ☐不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☒适用 ☐不适用

单位：元						
项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
济南市琦泉热电有限责任公司集中供热锅炉节能改造项目	75,368,570.32	7,542,200.00	67,826,370.32	市场法	市场询价价格、处置费用	北方亚事评报字[2025]第01-0141号
平湖佳兆业佳纷广场综合能源项目	34,995,737.17	29,619,500.00	5,376,237.17	成本法	重置成本、处置费用	信德评报字[2024]第Z00451号(GZ)
珠海市丰富木材加工有限公司电能替代(热泵)示范项目	5,796,973.77	432,679.00	5,364,294.77	市场法	市场近期交易价格、处置费用	鹏信资评报字[2024]第S372号
恩平市一箭陶瓷有限公司压机伺服节能改造项目	872,900.00	25,700.00	847,200.00	市场法	市场近期交易价格、处置费用	鹏信资评报字[2024]第S375号
合计	117,034,181.26	37,620,079.00	79,414,102.26			

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用



前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(5) 工程物资

单位：元

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
专用材料及设备	1,349,440.10		1,349,440.10	725,639.22		725,639.22
合计	1,349,440.10		1,349,440.10	725,639.22		725,639.22

其他说明：

☐适用 ☒不适用

第十节 财务报告

14、使用权资产

(1) 使用权资产情况

	单位：元			
项目	房屋及建筑物	土地使用权	运输设备	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	186,563,268.03	114,244,344.45	451,042.28	301,258,654.76
2. 本期增加金额	141,762,785.94	19,366,296.20		161,129,082.14
(1) 新增租赁	141,214,147.31	19,366,296.20		160,580,443.51
(2) 其他	548,638.63			548,638.63
3. 本期减少金额	11,853,397.76		451,042.28	12,304,440.04
(1) 处置	10,339,642.83		451,042.28	10,790,685.11
(2) 其他	1,513,754.93			1,513,754.93
4. 期末余额	316,472,656.21	133,610,640.65		450,083,296.86
二、累计折旧				
1. 期初余额	46,964,810.59	12,798,381.55	272,340.36	60,035,532.50
2. 本期增加金额	32,506,468.17	5,947,270.34	178,701.92	38,632,440.43
(1) 计提	32,421,559.84	5,947,270.34	178,701.92	38,547,532.10
(2) 其他	84,908.33			84,908.33
3. 本期减少金额	10,967,182.62		451,042.28	11,418,224.90
(1) 处置	9,453,427.64		451,042.28	9,904,469.92
(2) 其他	1,513,754.98			1,513,754.98
4. 期末余额	68,504,096.14	18,745,651.89		87,249,748.03
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	247,968,560.07	114,864,988.76		362,833,548.83
2. 期初账面价值	139,598,457.44	101,445,962.90	178,701.92	241,223,122.26

(2) 使用权资产的减值测试情况

☐ 适用 ☒ 不适用



15、无形资产

(1) 无形资产情况

						单位：元
项目	土地使用权	专利权	软件	经营权	排污权	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	91,231,417.52	104,958.23	25,481,642.09	12,576,298.77	899,547.17	130,293,863.78
2. 本期增加金额		775,221.59	4,865,072.07			5,640,293.66
(1) 购置			1,083,277.87			1,083,277.87
(2) 内部研发		775,221.59	3,781,794.20			4,557,015.79
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额	921,633.00			12,576,298.77	899,547.17	14,397,478.94
(1) 处置				12,576,298.77		12,576,298.77
(2) 其他	921,633.00				899,547.17	1,821,180.17
4. 期末余额	90,309,784.52	880,179.82	30,346,714.16			121,536,678.50
二、累计摊销						
1. 期初余额	11,955,076.04	53,263.27	15,773,897.28	12,576,298.77	562,217.05	40,920,752.41
2. 本期增加金额	1,992,685.88	85,518.00	2,934,007.93		89,954.70	5,102,166.51
(1) 计提	1,992,685.88	85,518.00	2,934,007.93		89,954.70	5,102,166.51
(2) 其他						
3. 本期减少金额	136,707.94			12,576,298.77	652,171.75	13,365,178.46
(1) 处置				12,576,298.77		12,576,298.77
(2) 其他	136,707.94				652,171.75	788,879.69
4. 期末余额	13,811,053.98	138,781.27	18,707,905.21			32,657,740.46
三、减值准备						
1. 期初余额						
2. 本期增加金额	4,123,556.99		240,449.71			4,364,006.70
(1) 计提						
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额	4,123,556.99		240,449.71			4,364,006.70
四、账面价值						
1. 期末账面价值	72,375,173.55	741,398.55	11,398,359.24			84,514,931.34
2. 期初账面价值	79,276,341.48	51,694.96	9,707,744.81		337,330.12	89,373,111.37

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3.75%。

第十节 财务报告

(2) 确认为无形资产的数据资源

☐适用 ☒不适用

(3) 无形资产的减值测试情况

☒适用 ☐不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☒适用 ☐不适用

单位：元						
项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和 处置费用 确定方式	关键参数	关键参数的 确定依据
广西昌菱土地使用权	20,080,859.20	16,586,568.98	3,494,290.22	市场法、成本 法	资产的买方出 价、重置成 本、成新率、 处置费用	北方亚事评报 字[2024]第01- 1240号
阳山南电土地使用权	21,884,756.07	21,255,489.30	629,266.77	市场法	市场询价价 格、处置费用	北方亚事评报 字[2024]第01- 1241号
阳山南电软件使用权	240,449.71		240,449.71	市场法	市场询价价 格、处置费用	北方亚事评报 字[2024]第01- 1241号
合计	42,206,064.98	37,842,058.28	4,364,006.70			

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

16、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加 企业合并形成的	本期减少 处置	期末余额
福建省漳浦县扬绿热能有限公司	27,503,121.95			27,503,121.95
歙县江核点亮光伏科技有限公司	6,043,463.52			6,043,463.52
广东鼎云能源科技有限公司	2,093,423.69			2,093,423.69
平江大唐环保科技有限公司	1,843,104.03		1,843,104.03	
南方电网综合能源(上海)有限公司 (原上海南能新能源科技有限公司)	446,095.35			446,095.35
合计	37,929,208.54		1,843,104.03	36,086,104.51

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加 计提	本期减少 处置	期末余额
福建省漳浦县扬绿热能有限公司	14,820,200.00	12,682,921.95		27,503,121.95
合计	14,820,200.00	12,682,921.95		27,503,121.95

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

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
福建省漳浦县扬绿热能有限公司	购买日组成资产组的经营性资产和负债	南方电网综合能源(广州)有限公司	是
歙县江核点亮光伏科技有限公司	购买日组成资产组的经营性资产和负债	南方电网综合能源股份有限公司	是
广东鼎云能源科技有限公司	购买日组成资产组的经营性资产和负债	南方电网综合能源股份有限公司	是
上海南能新能源科技有限公司	购买日组成资产组的经营性资产和负债	南方电网综合能源股份有限公司	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

单位：元						
项目	账面价值	可收回金额	商誉减值金额	公允价值和 处置费用 确定方式	关键参数	关键参数的 确定依据
福建省漳浦县扬绿热能有限公司	93,649,095.61	65,754,856.03	12,682,921.95	成本法	资产净重置价值、处置费用	北方亚事评报字[2025]第01-0213号
合计	93,649,095.61	65,754,856.03	12,682,921.95	—	—	—

注：“福建省漳浦县扬绿热能有限公司”资产组预计未来现金流量现值(可收回金额)利用了北方亚事资产评估有限责任公司2025年2月24日出具的《南方电网综合能源(广州)有限公司拟对合并福建省漳浦县扬绿热能有限公司形成的商誉进行减值测试涉及的供热资产组可回收金额资产评估报告》北方亚事评报字[2025]第01-0213号评估结果。减值测试表明，该资产组的可收回金额低于其账面价值，应当确认相应的减值损失，减值损失金额先抵减了分摊至资产组中商誉的账面价值12,682,921.95元。

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☒适用 ☐不适用

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	单位：元		
					预测期的 关键参数	稳定期的 关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
歙县江核点亮光伏科技有限公司	84,333,028.99	91,538,422.94		2025年至2044年	收入预计增长 -3.16%至-0.75%	持平	根据预测的收入、成本、费用等计算
广东鼎云能源科技有限公司	11,266,271.41	157,541,831.60		2025年至2028年	收入预计增长10%	增长	根据预测的收入、成本、费用等计算
南方电网综合能源(上海)有限公司(原上海南能新能源科技有限公司)	467,635,833.11	482,525,708.72		2025年至2030年	收入预计增 长-0.7%	持平	根据预测的收入、成本、费用等计算
合计	563,235,133.51	731,605,963.26					

注： 在确定“广东鼎云能源科技有限公司”资产组预计未来现金流时，其收入增长率利用了南网能源2025年第4次总经理办公会审议通过对广东鼎云能源科技有限公司增资及新增投资事项相关信息，收入预计增长率较上期增长。

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



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

(5) 业绩承诺完成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

17、长期待摊费用

单位：元					
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
兰州路灯项目建设费	4,324,182.84		564,862.32		3,759,320.52
融资费用	79,960.01		47,392.88		32,567.13
保险费	898,823.19	201,850.87	548,033.34		552,640.72
经营租赁租入固定资产的改良支出	4,660,288.25	2,412,609.00	1,043,018.80	12,500.14	6,017,378.31
征地补偿费		43,032,745.86	1,674,895.73		41,357,850.13
其他	934,319.58	175,240.91	136,009.08		973,551.41
合计	10,897,573.87	45,822,446.64	4,014,212.15	12,500.14	52,693,308.22

第十节 财务报告

18、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

单位：元

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	491,202,960.87	118,823,160.51	320,542,836.09	77,174,500.64
可抵扣亏损	61,887,690.12	15,471,922.53		
已计提未发放的职工薪酬	9,701,345.62	2,425,336.41	11,637,552.75	2,909,388.19
已计提未发生的费用			107,295.72	26,823.93
内部交易未实现利润	4,396,999.32	1,099,249.83	111,372,397.15	27,843,099.24
租赁负债	339,248,757.84	74,477,662.14	204,553,772.08	45,226,062.52
合计	906,437,753.77	212,297,331.42	648,213,853.79	153,179,874.52

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

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	17,281,776.08	4,320,444.02		
使用权资产	339,682,092.14	75,496,903.55	208,101,058.90	47,608,842.06
合计	356,963,868.22	79,817,347.57	208,101,058.90	47,608,842.06

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负 债期末互抵金额	抵销后递延所得税资 产或负债期末余额	递延所得税资产和负 债期初互抵金额	抵销后递延所得税资 产或负债期初余额
递延所得税资产	71,684,888.92	140,612,442.50	43,516,564.28	109,663,310.24
递延所得税负债	71,684,888.92	8,132,458.65	43,516,564.28	4,092,277.78

(4) 未确认递延所得税资产明细

项目	单位：元	
	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	400,336,148.32	39,514,877.41
可抵扣亏损	1,426,612,028.40	423,408,435.40
合计	1,826,948,176.72	462,923,312.81

(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

年份	单位：元		
	期末金额	期初金额	备注
2024年		4,991,595.91	
2025年	12,766,522.35	12,766,522.35	
2026年	8,298,632.73	8,298,632.73	
2027年	68,594,465.30	68,594,465.30	
2028年	327,080,236.07	328,757,219.11	
2029年	1,009,872,171.95		
合计	1,426,612,028.40	423,408,435.40	

19、其他非流动资产

项目	单位：元					
	账面余额	期末余额 减值准备	账面价值	账面余额	期初余额 减值准备	账面价值
合同资产	2,382,357.75	111,605.01	2,270,752.74	6,848,639.49	195,253.39	6,653,386.10
待抵扣进项税额	554,012.74		554,012.74	554,012.49		554,012.49
预付长期资产购置款	171,373,640.37		171,373,640.37	339,233,775.28		339,233,775.28
合计	174,310,010.86	111,605.01	174,198,405.85	346,636,427.26	195,253.39	346,441,173.87

第十节 财务报告

20、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

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	12,603,596.20	12,603,596.20	债务纠纷	冻结	2,774,968.22	2,774,968.22	债务纠纷	冻结
固定资产	355,271,168.76	355,271,168.76	抵押	资产抵押				
无形资产	46,221,387.33	46,221,387.33	抵押	资产抵押	22,679,511.27	22,679,511.27	抵押	资产抵押
应收账款	971,002,778.41	971,002,778.41	质押	收款权质押	76,892,089.31	76,892,089.31	质押	收款权质押
合计	1,385,098,930.70	1,385,098,930.70			102,346,568.80	102,346,568.80		

21、短期借款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	560,271,838.42	160,416,995.23
合计	560,271,838.42	160,416,995.23

22、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票		12,480,411.66
合计		12,480,411.66

本期末已到期未支付的应付票据总额为0.00元，到期未付的原因为：

☐适用 ☒不适用



23、应付账款

(1) 应付账款列示

项目	单位：元	
	期末余额	期初余额
1年以内(含1年)	997,092,598.97	1,037,867,124.03
1年以上	727,973,013.63	485,903,694.57
合计	1,725,065,612.60	1,523,770,818.60

(2) 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

项目	期末余额	单位：元
		未偿还或结转的原因
晶科能源股份有限公司	63,004,609.30	未结算
中通服建设有限公司	33,295,268.68	未结算
中国电建集团贵州工程有限公司	30,709,074.66	未结算
江苏天瑞智达科技有限公司	28,322,259.23	未结算
广东海钦源信息科技有限公司	28,242,886.75	未结算
合肥晶澳太阳能科技有限公司	26,257,215.54	未结算
广州城市电力工程有限公司	17,527,022.93	未结算
广州市设计院工程建设总承包有限公司	17,235,071.10	未结算
广东阳硕绿建科技股份有限公司	14,371,697.00	未结算
江苏欣佰建设集团有限公司	14,328,317.90	未结算
浙江阳明电力建设有限公司	14,323,084.81	未结算
贵州省水利水电勘测设计研究院有限公司	13,322,500.41	未结算
深圳航天科创泛在电气有限公司	12,296,945.96	未结算
合计	313,235,954.27	

第十节 财务报告

24、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	22,727,272.72	
其他应付款	1,520,207,547.51	1,362,442,147.05
合计	1,542,934,820.23	1,362,442,147.05

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	22,727,272.72	
合计	22,727,272.72	

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：

☐适用 ☒不适用

(2) 其他应付款

① 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
往来款	4,211,451.82	
押金保证金	45,479,817.49	41,679,287.09
拆借款	1,407,284,328.76	1,309,088,889.07
应付暂收款	6,534,031.79	5,181,896.63
其他	56,697,917.65	6,492,074.26
合计	1,520,207,547.51	1,362,442,147.05

② 账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

项目	期末余额	单位：元
		未偿还或结转的原因
中联达新能源工程有限公司	6,051,503.70	未结算
中电建湖北电力建设有限公司	4,800,000.00	未结算
锦州新阳光光伏应用有限公司	3,594,936.86	未结算
合计	14,446,440.56	

25、预收款项

项目	期末余额	单位：元
		期初余额
1年以内(含1年)	612,363.83	
合计	612,363.83	

26、合同负债

项目	期末余额	单位：元
		期初余额
合同能源管理服务款	27,501,986.31	38,744,926.65
工程款		2,536,527.75
节能咨询及技术服务款		437,733.88
设备款	315,600.00	274,572.00
合计	27,817,586.31	41,993,760.28

第十节 财务报告

27、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元				
项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	31,707,078.68	259,918,819.16	254,348,340.25	37,277,557.59
二、离职后福利—设定提存计划		32,706,417.28	32,706,417.28	
三、辞退福利		747,497.67	747,497.67	
合计	31,707,078.68	293,372,734.11	287,802,255.20	37,277,557.59

(2) 短期薪酬列示

单位：元				
项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴		201,249,004.30	201,249,004.30	
2、职工福利费		13,677,105.37	13,677,105.37	
3、社会保险费	12,722,233.01	16,741,797.02	10,939,381.02	18,524,649.01
其中：医疗保险费	12,722,233.01	16,221,947.10	10,419,531.10	18,524,649.01
工伤保险费		491,579.72	491,579.72	
生育保险费		28,270.20	28,270.20	
4、住房公积金		20,207,526.80	20,207,526.80	
5、工会经费和职工教育经费	18,984,845.67	5,761,341.22	5,993,278.31	18,752,908.58
6、其他短期薪酬		2,282,044.45	2,282,044.45	
合计	31,707,078.68	259,918,819.16	254,348,340.25	37,277,557.59

(3) 设定提存计划列示

单位：元				
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		20,470,757.45	20,470,757.45	
2、失业保险费		1,278,702.83	1,278,702.83	
3、企业年金缴费		10,956,957.00	10,956,957.00	
合计		32,706,417.28	32,706,417.28	



28、应交税费

项目	单位：元	
	期末余额	期初余额
增值税	14,144,773.93	15,040,290.11
企业所得税	46,788,827.47	38,574,249.66
个人所得税	13,277,048.63	16,488,438.72
城市维护建设税	150,391.41	109,609.29
房产税	18,232.33	
印花税	648,681.72	276,965.60
教育费附加(含地方教育附加)	108,095.47	78,481.40
土地使用税	28,315.60	
环境保护税	15,000.00	3,000.00
水利建设基金	69.00	
合计	75,179,435.56	70,571,034.78

29、一年内到期的非流动负债

项目	单位：元	
	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	793,122,244.55	1,753,574,393.23
一年内到期的长期应付款	77,493,564.18	463,000,917.37
一年内到期的租赁负债	39,737,042.37	29,044,443.76
合计	910,352,851.10	2,245,619,754.36

第十节 财务报告

30、其他流动负债

项目	单位：元	
	期末余额	期初余额
待转销项税额	49,229,106.79	10,346,159.88
合计	49,229,106.79	10,346,159.88

31、长期借款

项目	单位：元	
	期末余额	期初余额
质押借款	2,876,414,175.40	2,234,360,208.60
抵押借款	193,210,404.99	530,275,553.45
信用借款	3,710,702,253.00	1,842,716,002.49
一年内到期的长期借款(减少以“－”号填列)	-793,122,244.55	-167,717,406.31
合计	5,987,204,588.84	4,439,634,358.23



32、租赁负债

项目	单位：元	
	期末余额	期初余额
租赁付款额	480,166,396.27	328,410,111.67
未确认融资费用(以“-”号填列)	-126,299,089.37	-92,093,156.16
一年内到期的租赁负债(减少以“-”号填列)	-39,737,042.37	-28,668,529.15
合计	314,130,264.53	207,648,426.36

33、长期应付款

项目	单位：元	
	期末余额	期初余额
长期应付款	2,040,384,156.18	741,222,587.87
合计	2,040,384,156.18	741,222,587.87

按款项性质列示长期应付款

项目	单位：元	
	期末余额	期初余额
拆借款(含应计利息)	1,827,530,216.77	866,598,418.08
分期购买设备	210,136,810.51	265,767,120.33
节能改造工程款	80,210,693.08	71,857,966.83
小计	2,117,877,720.36	1,204,223,505.24
减：一年内到期的长期应付款	77,493,564.18	463,000,917.37
合计	2,040,384,156.18	741,222,587.87

第十节 财务报告

34、递延收益

单位：元

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	108,322,945.86	474,700.00	8,067,817.26	100,729,828.60	
合计	108,322,945.86	474,700.00	8,067,817.26	100,729,828.60	—

其他说明：

计入递延收益的政府补助见本报告第十节“财务报告”之“十一、政府补助”。

35、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	3,787,878,787.00						3,787,878,787.00

36、资本公积

单位：元

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)	1,063,104,890.02		25,063,133.39	1,038,041,756.63
其他资本公积	1,533,490.28		543,567.43	989,922.85
合计	1,064,638,380.30		25,606,700.82	1,039,031,679.48

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1. 其他资本公积减少543,567.43元，系本公司本期联营企业除净损益之外的其他所有者权益发生变动，该项权益性变动减少公司资本公积543,567.43元。
2. 股本溢价减少5,124,715.16元，系公司以货币形式增加出资10,499,510.20元购买南方电网综合能源(贺州)有限公司2%股权，少数股东未增资，该项权益性交易减少本公司资本公积5,124,715.16元；
3. 股本溢价减少19,938,418.23元，系公司以货币形式出资176,000,000.00元，购买南方电网综合能源(珠海)有限公司少数股东35%股权，该项权益性交易减少本公司资本公积19,938,418.23元。

37、专项储备

单位：元				
项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	21,783,205.54	24,064,463.63	9,184,192.59	36,663,476.58
合计	21,783,205.54	24,064,463.63	9,184,192.59	36,663,476.58

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期公司通过非同控合并方式取得南方电网综合能源(贺州)有限公司控制权，收购南方电网综合能源(珠海)有限公司少数股东35%股权，该权益性事项增加公司专项储备(安全生产费)1,219,820.52元；另根据财资[2022]136号《企业安全生产费用提取和使用管理办法》中对电力生产与供应企业的规定，计提安全生产费22,844,643.11元、支出安全生产费9,184,192.59元。

38、盈余公积

单位：元				
项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	157,872,137.42	13,132,939.03		171,005,076.45
合计	157,872,137.42	13,132,939.03		171,005,076.45

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

2024年盈余公积增加13,132,939.03元，系依据母公司2024年度净利润的10%计提法定盈余公积所致。

第十节 财务报告

39、未分配利润

项目	单位：元	
	本期	上期
调整前上期末未分配利润	1,707,265,719.03	1,494,511,428.55
调整后期初未分配利润	1,707,265,719.03	1,494,511,428.55
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-58,125,846.77	310,738,435.85
减：提取法定盈余公积	13,132,939.03	42,302,329.00
应付普通股股利	57,196,967.71	55,681,816.37
期末未分配利润	1,578,809,965.52	1,707,265,719.03

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0.00元。
2. 由于会计政策变更，影响期初未分配利润0.00元。
3. 由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润0.00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0.00元。
5. 其他调整合计影响期初未分配利润0.00元。

40、营业收入和营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,154,365,496.34	1,996,308,889.47	2,987,359,185.67	1,993,961,334.02
其他业务	355,576.13	253,792.56	666,336.69	269,787.64
合计	3,154,721,072.47	1,996,562,682.03	2,988,025,522.36	1,994,231,121.66



经审计扣除非经常损益前后净利润孰低是否为负值

☒是 ☐否

单位：元

项目	本年度	具体扣除情况	上年度	具体扣除情况
营业收入金额	3,154,721,072.47		2,988,025,522.36	
营业收入扣除项目合计金额	355,576.13	本年度扣除项目主要为设备租赁以及炉灰、炉渣销售收入	276,106.20	上年度扣除项目主要为设备租赁收入
营业收入扣除项目合计金额占营业收入的比重	0.01%		0.01%	
一、与主营业务无关的业务收入				
1. 正常经营之外的其他业务收入。如出租固定资产、无形资产、包装物，销售材料，用材料进行非货币性资产交换，经营受托管理业务等实现的收入，以及虽计入主营业务收入，但属于上市公司正常经营之外的收入。	355,576.13	设备租赁以及炉灰、炉渣销售收入	276,106.20	设备租赁
与主营业务无关的业务收入小计	355,576.13	本年度扣除项目主要为设备租赁以及炉灰、炉渣销售收入	276,106.20	上年度扣除项目主要为设备租赁收入
二、不具备商业实质的收入				
不具备商业实质的收入小计	0.00	本年度不具备商业实质收入为零	0.00	上年度不具备商业实质收入为零
营业收入扣除后金额	3,154,365,496.34	将正常经营之外的设备租赁以及炉灰、炉渣销售收入从营业收入中扣除，扣除金额对营业收入总额不具有重大影响	2,987,749,416.16	将正常经营之外的设备租赁以收入从营业收入中扣除，扣除金额对营业收入总额不具有重大影响

第十节 财务报告

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部1		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	3,154,721,072.47	1,996,562,682.03	3,154,721,072.47	1,996,562,682.03
其中：				
合同能源管理	2,693,482,812.85	1,652,265,903.58	2,693,482,812.85	1,652,265,903.58
其中：①工业节能业务	1,641,554,123.09	778,789,091.69	1,641,554,123.09	778,789,091.69
②建筑节能业务	948,728,819.23	808,459,996.95	948,728,819.23	808,459,996.95
③城市照明节能业务	103,199,870.53	65,016,814.94	103,199,870.53	65,016,814.94
节能改造工程业务	126,619,021.97	105,826,441.55	126,619,021.97	105,826,441.55
节能咨询技术服务业务	5,222,714.60	3,961,539.89	5,222,714.60	3,961,539.89
综合资源利用业务	328,027,162.18	232,835,257.91	328,027,162.18	232,835,257.91
其他业务	1,369,360.87	1,673,539.10	1,369,360.87	1,673,539.10
按经营地区分类	3,154,721,072.47	1,996,562,682.03	3,154,721,072.47	1,996,562,682.03
其中：				
华南	2,243,412,067.24	1,385,509,770.83	2,243,412,067.24	1,385,509,770.83
西南	356,684,539.39	241,426,036.99	356,684,539.39	241,426,036.99
华东	217,878,302.19	148,890,897.55	217,878,302.19	148,890,897.55
华北	213,010,057.37	118,513,984.82	213,010,057.37	118,513,984.82
华中	123,736,106.28	102,221,991.84	123,736,106.28	102,221,991.84

与履约义务相关的信息：

于合同开始日，公司对合同进行评估，识别合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行。对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于在某一时点履行的履约义务，在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。



与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

由于公司与大部分客户签订框架协议，框架协议主要约定单价，具体结算金额根据实际发生节能量、发电量等单独下发账单，因此无法披露与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息。

41、税金及附加

项目	单位：元	
	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	279,257.00	232,156.83
教育费附加	125,299.73	106,949.96
房产税	829,698.63	821,526.75
土地使用税	1,067,593.51	1,008,422.78
车船使用税	34,711.08	36,753.64
印花税	4,434,936.35	3,168,020.33
地方教育费附加	91,542.91	71,299.93
环境保护税	243,771.57	390,502.07
水利建设基金	4,313.83	4,515.52
其他	54,601.83	302,369.59
合计	7,165,726.44	6,142,517.40

第十节 财务报告

42、管理费用

项目	单位：元	
	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	125,031,146.08	113,822,398.18
长期资产折旧摊销费	41,631,365.73	18,466,287.27
中介咨询费	12,948,918.30	8,745,812.44
技术服务费	13,791,117.29	15,602,125.60
水电物业费	4,555,433.02	3,360,388.16
差旅费	4,213,987.55	3,441,773.34
办公及通讯费	1,189,948.97	1,208,687.74
车辆使用费	697,619.71	576,620.61
租赁费	3,341,546.52	1,368,018.92
业务招待费	65,084.55	111,042.20
其他	14,637,776.63	8,044,812.20
合计	222,103,944.35	174,747,966.66

43、销售费用

项目	单位：元	
	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	32,399,516.22	39,147,821.87
差旅费	6,835,975.10	5,389,684.92
投标费	2,567,823.61	3,511,101.52
租赁及物管费	142,668.76	238,868.82
业务招待费	90,334.09	157,291.88
业务宣传费	13,069.31	309,273.31
办公及通讯费	51,216.57	42,238.97
中介咨询费	1,022,493.25	42,012.46
长期资产折旧摊销费	642,408.04	565,070.47
其他	417,766.62	1,196,654.01
合计	44,183,271.57	50,600,018.23



44、研发费用

项目	单位：元	
	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	7,732,529.08	4,602,733.39
技术服务费	4,678,221.93	495,283.02
长期资产折旧摊销费	593,623.21	508,634.11
材料费	9,316,611.14	9,175,404.65
软件购置费		8,574,061.89
安装调试费		7,881,588.90
设备购置费	5,094,989.01	2,173,805.31
其他	1,082,772.79	3,534,663.29
合计	28,498,747.16	36,946,174.56

45、财务费用

项目	单位：元	
	本期发生额	上期发生额
利息费用	282,221,742.79	262,825,554.58
利息收入(以“-”号填列)	-9,689,974.35	-8,708,041.32
手续费支出	205,461.96	540,231.74
其他支出	274,867.84	181,142.67
合计	273,012,098.24	254,838,887.67

第十节 财务报告

46、其他收益

产生其他收益的来源	单位：元	
	本期发生额	上期发生额
与资产相关的政府补助	8,067,817.26	9,703,192.21
与收益相关的政府补助	1,063,017.69	2,072,708.06
增值税加计抵减	1,979.25	26,351.68
个人所得税手续费返还	380,795.91	296,802.99
合计	9,513,610.11	12,099,054.94

47、公允价值变动收益

产生公允价值变动收益的来源	单位：元	
	本期发生额	上期发生额
非流动交易性金融资产	-16,463.69	
合计	-16,463.69	

48、投资收益

项目	单位：元	
	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	60,040,924.09	51,745,180.08
处置长期股权投资产生的投资收益	-5,476,336.04	3,624,051.66
取得控制权时，股权按公允价值重新计量产生的利得	8,468,070.28	
其他	269,334.13	
合计	63,301,992.46	55,369,231.74



49、信用减值损失

项目	单位：元	
	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		129.60
应收账款坏账损失	-265,504,148.82	-71,769,674.35
其他应收款坏账损失	-6,104,749.11	-4,820,321.13
长期应收款坏账损失	1,035,919.70	339,080.31
合计	-270,572,978.23	-76,250,785.57

50、资产减值损失

项目	单位：元	
	本期发生额	上期发生额
一、固定资产减值损失	-332,939,551.29	
二、在建工程减值损失	-73,418,118.49	-4,528,934.00
三、无形资产减值损失	-4,364,006.70	
四、商誉减值损失	-12,682,921.95	-14,820,200.00
五、合同资产减值损失	86,984.32	1,366,648.53
合计	-423,317,614.11	-17,982,485.47

51、资产处置收益

资产处置收益的来源	单位：元	
	本期发生额	上期发生额
处置未划分为持有待售的非流动资产产生的利得或损失	1,275,485.28	2,277,303.78
合计	1,275,485.28	2,277,303.78

第十节 财务报告

52、营业外收入

项目	本期发生额	上期发生额	单位：元
			计入当期非经常性损益的金额
赔偿金、违约金收入	44,527,067.64	8,267,248.69	44,527,067.64
非流动资产毁损报废利得	346,610.78	157,537.86	346,610.78
其他	7,653,926.63	845,902.23	7,653,926.63
合计	52,527,605.05	9,270,688.78	52,527,605.05

53、营业外支出

项目	本期发生额	上期发生额	单位：元
			计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	98,786.72	2,302,442.62	98,786.72
赔偿支出	119,256.39		119,256.39
罚款、罚金、滞纳金支出	3,980,003.03	236,105.51	3,980,003.03
其他	1,041,021.87	755.21	1,041,021.87
合计	5,239,068.01	2,539,303.34	5,239,068.01



54、所得税费用

(1) 所得税费用表

项目	单位：元	
	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	110,540,927.23	105,945,449.94
递延所得税费用	-31,403,764.67	-14,830,204.55
合计	79,137,162.56	91,115,245.39

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

项目	单位：元	
	本期发生额	
利润总额	10,667,171.54	
按法定/适用税率计算的所得税费用	2,666,792.89	
子公司适用不同税率的影响	11,032,013.10	
调整以前期间所得税的影响	-490,023.67	
非应税收入的影响	-105,414,619.64	
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	4,374,871.04	
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-419,245.76	
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	167,387,374.60	
所得税费用	79,137,162.56	

第十节 财务报告

55、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

项目	单位：元	
	本期发生额	上期发生额
利息收入	9,715,749.36	8,832,128.83
政府补助收入	789,339.32	3,965,627.54
保证金及押金	11,644,259.92	16,036,131.00
经营性往来	17,321,297.83	18,038,679.96
经营活动有关的营业外收入	45,165,380.05	5,768,290.16
其他	8,153,475.48	296,933.18
合计	92,789,501.96	52,937,790.67

支付的其他与经营活动有关的现金

项目	单位：元	
	本期发生额	上期发生额
付现的各项费用	88,166,905.64	51,190,953.31
押金保证金	40,130,984.16	35,472,564.95
营业外支出	318,657.61	1,033,513.59
经营性往来	25,385,909.26	28,275,966.88
合计	154,002,456.67	115,972,998.73



(2) 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

项目	单位：元	
	本期发生额	上期发生额
资金池业务解除，收回归集户资金	75,707,806.80	
合计	75,707,806.80	

收到的重要的与投资活动有关的现金

项目	单位：元	
	本期发生额	上期发生额
收到深圳市特发南综智慧能源有限公司股权转让款	27,163,300.00	
收到华润风电(象州)有限公司分红款	24,500,000.00	
合计	51,663,300.00	

支付的重要的与投资活动有关的现金

项目	单位：元	
	本期发生额	上期发生额
支付主要供应商光伏组件、逆变器等设备采购款	722,960,718.44	979,810,524.69
支付主要分包商施工、设计等工程款	1,085,414,111.88	637,374,920.62
南方海上风电联合开发有限公司投资款	21,000,000.00	
中水南能综合智慧能源科技有限公司投资款		18,000,000.00
合计	1,829,374,830.32	1,635,185,445.31

第十节 财务报告

(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

项目	单位：元	
	本期发生额	上期发生额
收到关联方拆借款	2,950,000,000.00	2,000,000,000.00
银行机构返还的贷款利息	23,544.88	35,274.90
合计	2,950,023,544.88	2,000,035,274.90

支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	单位：元	
	本期发生额	上期发生额
偿还拆借款	1,900,000,000.00	1,300,173,125.19
分期购买设备支付的款项	1,329,406.61	63,547,638.89
经营租赁付款额	113,001,030.33	45,329,797.28
资金拆借手续费	346,813.41	
子公司减资向少数股东支付的减资款		5,968,800.00
南方电网综合能源(珠海)有限公司股权收购款	176,000,000.00	
合计	2,190,677,250.35	1,415,019,361.36



筹资活动产生的各项负债变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	160,416,995.23	559,325,311.02	10,314,841.78	169,785,309.61		560,271,838.42
其他应付款(拆借款)	1,309,088,889.07	1,600,000,000.00	18,494,049.13	1,520,298,609.44		1,407,284,328.76
其他应付款(股权款)			176,000,000.00	176,000,000.00		
应付股利			80,459,963.52	57,732,690.80		22,727,272.72
一年内到期的非流动负债	2,245,619,754.36		10,692,598.61		1,345,959,501.87	910,352,851.10
长期借款	4,439,634,358.23	1,704,573,504.19	1,441,992,632.76	1,598,689,620.27	306,286.07	5,987,204,588.84
租赁负债	207,648,426.36		220,133,719.70	62,304,403.85	51,347,477.68	314,130,264.53
长期应付款	741,222,587.87	1,350,000,000.00	438,411,727.34	488,466,033.09	784,125.94	2,040,384,156.18
合计	9,103,631,011.12	5,213,898,815.21	2,396,499,532.84	4,073,276,667.06	1,398,397,391.56	11,242,355,300.55

第十节 财务报告

56、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

补充资料	单位：元	
	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	-68,469,991.02	361,647,295.65
加：资产减值准备	693,890,592.34	94,233,271.04
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	766,758,938.60	611,469,463.34
使用权资产折旧	38,632,440.43	31,522,360.25
无形资产摊销	5,102,166.51	4,846,516.15
长期待摊费用摊销	4,014,212.15	1,566,108.30
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)	-1,272,433.84	-566,384.89
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	2,014.34	47,989.34
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)	216,463.69	
财务费用(收益以“-”号填列)	282,221,742.79	262,825,554.58
投资损失(收益以“-”号填列)	-63,301,992.46	-55,369,231.74
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-30,949,132.26	-16,286,837.85
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	4,040,180.87	1,456,633.30
存货的减少(增加以“-”号填列)	4,953,337.60	116,555,389.07
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	193,830,734.52	-671,134,159.70
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	-401,869,347.72	287,177,219.78
其他		
经营活动产生的现金流量净额	1,427,799,926.54	1,029,991,186.62
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	1,182,461,763.81	935,357,347.13
减：现金的期初余额	935,357,347.13	783,370,751.07
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	247,104,416.68	151,986,596.06



(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

	单位：元 金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	10,499,510.20
其中：南方电网综合能源(贺州)有限公司	10,499,510.20
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	5,043.44
其中：南方电网综合能源(贺州)有限公司	5,043.44
取得子公司支付的现金净额	10,494,466.76

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

	单位：元 金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	10,000,191.66
其中：平江大唐环保科技有限公司	10,000,191.66
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	942,360.11
其中：平江大唐环保科技有限公司	942,360.11
处置子公司收到的现金净额	9,057,831.55

第十节 财务报告

(4) 现金和现金等价物的构成

项目	单位：元	
	期末余额	期初余额
一、现金	1,182,461,763.81	935,357,347.13
可随时用于支付的银行存款	1,182,461,763.81	935,357,347.13
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	1,182,461,763.81	935,357,347.13

(5) 不属于现金及现金等价物的货币资金

项目	本期金额	上期金额	单位：元
			不属于现金及现金等价物的理由
其他货币资金	12,603,596.20	2,774,968.22	司法冻结
合计	12,603,596.20	2,774,968.22	



57、租赁

(1) 本公司作为承租方

☒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

报告期内，公司未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额为297,820.37元。

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，公司简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用为3,240,338.29元。

涉及售后租回交易的情况

报告期内，公司售后回租业务计入长期应付款年末余额为72,625,000.00元。

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

☒适用 ☐不适用

项目	租赁收入	单位：元
		其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
固定资产出租	276,106.20	276,106.20
合计	276,106.20	276,106.20

第十节 财务报告

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

☒适用 ☐不适用

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	276,106.20	276,106.20
第二年	276,106.20	276,106.20
第三年	276,106.20	276,106.20
第四年	276,106.20	276,106.20
第五年	276,106.20	276,106.20
五年后未折现租赁收款额总额	230,088.50	506,194.69

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

☐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

八、研发支出

项目	单位：元	
	本期发生额	上期发生额
研发支出	11,212,704.07	13,886,942.02
合计	11,212,704.07	13,886,942.02
其中：费用化研发支出	10,340,066.48	5,717,750.85
资本化研发支出	872,637.59	8,169,191.17



符合资本化条件的研发项目

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期减少金额		期末余额
		内部开发支出	确认为无形资产	转入当期损益	
分布式光伏系统网源智能调控技术的研究	16,431,551.77			16,431,551.77	
融合5G的光伏电站智能调控技术研究与应用	6,122,568.20	615,626.40	3,946,582.64		2,791,611.96
建筑与工业节能数字化技术服务平台	3,786,402.93				3,786,402.93
基于大数据分析和北斗定位的智慧路灯应用服务平台	3,303,246.77				3,303,246.77
基于BIPV屋顶光伏项目组件自动清洁装置的研究应用	590,867.03			590,867.03	
其他汇总	5,571,194.08	257,011.19	610,433.15	1,136,261.88	4,081,510.24
合计	35,805,830.78	872,637.59	4,557,015.79	18,158,680.68	13,962,771.90

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

九、合并范围的变更

1、 非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元									
被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流
南方电网综合能源(贺州)有限公司(原华润风电(贺州)有限公司)	2024年03月31日	136,546,130.15	51%	货币增资	2024年03月31日	华润风电(贺州)有限公司增资协议	53,523,450.44	20,823,448.14	15,660.97

(2) 合并成本及商誉

单位：元	
合并成本	南方电网综合能源(贺州)有限公司 (原华润风电(贺州)有限公司)
一 现金	10,499,510.20
一 非现金资产的公允价值	
一 发行或承担的债务的公允价值	
一 发行的权益性证券的公允价值	
一 或有对价的公允价值	
一 购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	126,046,619.95
一 其他	
合并成本合计	136,546,130.15
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	136,546,130.15
商誉／合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	0.00

合并成本公允价值的确定方法：

北京中企华资产评估有限责任公司于2023年12月26日出具《华润风电(贺州)有限公司增资扩股项目涉及的华润风电(贺州)有限公司股东全部权益价值资产评估报告》(中企华评报字(2023)第1772号)，合并成本公允价值利用了该份报告的评估结果。



或有对价及其变动的说明

☐适用 ☒不适用

大额商誉形成的主要原因：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

	单位：元	
	南方电网综合能源(贺州)有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		
货币资金	5,043.44	5,043.44
应收款项	85,222,791.67	85,222,791.67
存货	3,578.76	3,578.76
固定资产	471,265,277.19	453,983,501.10
无形资产	—	—
负债：		
借款	275,242,266.53	275,242,266.53
应付款项	137,074,839.11	137,074,839.11
递延所得税负债	38,404.70	38,404.70
净资产	267,737,510.10	250,455,734.01
减：少数股东权益	131,191,379.95	122,723,309.66
取得的净资产	136,546,130.15	127,732,424.35

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

北京中企华资产评估有限责任公司于2023年12月26日出具《华润风电(贺州)有限公司增资扩股项目涉及的华润风电(贺州)有限公司股东全部权益价值资产评估报告》(中企华评报字(2023)第1772号)，可辨认资产、负债公允价值利用了该份报告的评估结果。

第十节 财务报告

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并且在报告期内取得控制权的交易

☒是 ☐否

单位：元									
被购买方名称	购买日之前原持有股权的取得时点	购买日之前原持有股权的取得比例	购买日之前原持有股权的取得成本	购买日之前原持有股权的取得方式	购买日之前原持有股权在购买日的账面价值	购买日之前原持有股权在购买日的公允价值	购买日之前原持有股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失	购买日之前原持有股权在购买日的公允价值的确定方法及主要假设	购买日之前与原持有股权相关的其他综合收益转入投资收益或留存收益的金额
南方电网综合能源(贺州)有限公司	2021年07月29日	49.00%	83,300,000.00	投资设立	118,382,820.81	126,046,619.95	7,663,799.14	详见其他说明	804,271.14

其他说明：

北京中企华资产评估有限责任公司于2023年12月26日出具的《华润风电(贺州)有限公司增资扩股项目涉及的华润风电(贺州)有限公司股东全部权益价值资产评估报告》(中企华评报字(2023)第1772号)，购买日之前原持有的贺州能源公司股权在购买日的公允价值利用了该报告的评估结果。

(5) 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

☐适用 ☒不适用

(6) 其他说明

☐适用 ☒不适用

2、 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

☒是 ☐否

单位：元									
子公司名称	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的时间点	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面重新计量剩余股权应确认的利得或损失
							丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值与账面价值的差额	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值与账面价值的差额	丧失控制权之日合并财务报表层面重新计量剩余股权应确认的利得或损失
平江大唐环保科技 有限公司	10,000,191.66	100.00%	挂牌转让	2024年12月23日	处置协议已通过股东大会；与购买方已办理了必要的财产交接手续；已收到购买方支付的全部股权转让款项	-6,445,743.29	0.00%	不适用	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

☐是 ☒否

第十节 财务报告

3、其他原因的合并范围变动

本期新设南方电网广西新能源有限责任公司、南方电网综合能源(黔西南州)有限公司。

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

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
南方电网综合能源(佛山)有限公司	550,267,200.00	广东省	广东省	合同能源管理、节能改造工程、节能咨询及技术服务	59.99%		投资设立
佛山市南新太阳能投资有限公司	52,245,200.00	广东省	广东省	合同能源管理		70.18%	投资设立
南方电网综合能源(上海)有限公司(原上海南能新能源科技有限公司)	200,000,000.00	上海市	上海市	合同能源管理、节能咨询及技术服务	100.00%		非同一控制下企业合并
苏州天穗新能源科技有限公司	100,000,000.00	江苏省	江苏省	合同能源管理		51.00%	非同一控制下企业合并
济宁市天穗新能源科技有限公司	45,000,000.00	山东省	山东省	合同能源管理		100.00%	非同一控制下企业合并
南京天穗新能源科技有限公司	45,000,000.00	江苏省	江苏省	合同能源管理		100.00%	非同一控制下企业合并
保定天穗新能源科技有限公司	62,000,000.00	河北省	河北省	合同能源管理		100.00%	非同一控制下企业合并
南方电网综合能源贵州有限公司	175,309,305.00	贵州省	贵州省	合同能源管理、节能改造工程、节能咨询及技术服务	100.00%		投资设立
南方电网综合能源(云南)有限责任公司	305,156,000.00	云南省	云南省	合同能源管理、节能改造工程、节能咨询及技术服务	100.00%		投资设立
南方电网综合能源广西有限公司	442,200,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	合同能源管理、节能改造工程、节能咨询及技术服务	100.00%		投资设立
广西南能昌菱清洁能源有限公司	113,300,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	综合资源利用		85.94%	非同一控制下企业合并



子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
南方电网综合能源(广州)有限公司(原南电能源综合利用有限公司)	858,256,800.00	广东省	广东省	合同能源管理、节能咨询及技术服务、综合资源利用	100.00%		非同一控制下企业合并
阳山南电生物质发电有限公司	196,950,100.00	广东省	广东省	综合资源利用		100.00%	非同一控制下企业合并
藤县鑫隆源生物质能热电有限公司	64,863,500.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	综合资源利用		60.00%	非同一控制下企业合并
贵州南能智光综合能源有限公司	57,000,000.00	贵州省	贵州省	合同能源管理		100.00%	非同一控制下企业合并
福建省漳浦县扬绿热能有限公司	46,550,000.00	福建省	福建省	合同能源管理		100.00%	投资设立
广东鼎云能源科技有限公司	20,010,000.00	广东省	广东省	节能改造工程、节能咨询及技术服务	100.00%		非同一控制下企业合并
广州智业节能科技有限公司	10,000,000.00	广东省	广东省	合同能源管理	55.00%		投资设立
南方电网综合能源(广东)有限公司(原贵州南电新能源有限公司)	73,175,600.00	贵州省	广东省	合同能源管理	80.00%		投资设立
江门南综节能环保有限公司	12,000,000.00	广东省	广东省	合同能源管理	100.00%		投资设立
贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司	199,212,400.00	贵州省	贵州省	综合资源利用	100.00%		非同一控制下企业合并
南方电网综合能源(珠海)有限公司	360,060,300.00	广东省	广东省	合同能源管理、节能改造工程、节能咨询及技术服务	100.00%		投资设立
诸暨惠华新能源科技有限公司	50,000,000.00	浙江省	浙江省	综合资源利用	100.00%		非同一控制下企业合并
大连南电新能源有限公司	56,000,000.00	辽宁省	辽宁省	合同能源管理	100.00%		投资设立
歙县江核点亮光伏科技有限公司	16,317,200.00	安徽省	安徽省	合同能源管理	70.00%		非同一控制下企业合并
南电(澄迈)新能源科技有限公司	29,200,000.00	海南省	海南省	综合资源利用	100.00%		投资设立
深圳南能永联新能源有限公司	17,556,000.00	广东省	广东省	合同能源管理	55.00%		投资设立

第十节 财务报告

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
沈阳南电能源科技有限公司	97,520,000.00	辽宁省	辽宁省	合同能源管理	100.00%		投资设立
师宗尚孚羲和太阳能投资有限公司	76,470,000.00	云南省	云南省	综合资源利用	100.00%		非同一控制下企业合并
五华县惠农新能源有限公司	49,980,000.00	广东省	广东省	综合资源利用	55.00%		投资设立
广州南电新能源有限公司	30,000,000.00	广东省	广东省	合同能源管理	100.00%		非同一控制下企业合并
舞钢市新泰新能源有限公司	38,650,000.00	河南省	河南省	合同能源管理	100.00%		非同一控制下企业合并
高州市南网智慧能源有限公司	5,000,000.00	广东省	广东省	合同能源管理	100.00%		投资设立
南能永德能源开发有限公司	77,765,400.00	云南省	云南省	合同能源管理		100.00%	投资设立
信宜珠光综合能源有限公司	5,000,000.00	广东省	广东省	合同能源管理		100.00%	投资设立
高州珠光综合能源有限公司	5,000,000.00	广东省	广东省	合同能源管理		100.00%	投资设立
南方电网综合能源(肇庆)有限公司	100,000,000.00	广东省	广东省	合同能源管理	55.00%		投资设立
徐闻综合能源有限公司	65,000,000.00	广东省	广东省	合同能源管理	100.00%		投资设立
南方电网综合能源(河北)有限公司	80,000,000.00	河北省	河北省	合同能源管理	100.00%		投资设立
南能宾川能源开发有限公司	24,950,100.00	云南省	云南省	合同能源管理		100.00%	投资设立
南方电网综合能源(贺州)有限公司	193,591,836.73	广西壮族自治区	广西壮族自治区	综合资源利用	51.00%		非同一控制下企业合并
南方电网广西新能源有限责任公司	300,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	合同能源管理	60.00%		投资设立
南方电网综合能源(黔西南州)有限公司	44,378,000.00	贵州省	贵州省	合同能源管理		100.00%	投资设立



(2) 重要的非全资子公司

单位：元

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
南方电网综合能源(佛山)有限公司	40.01%	44,259,611.76		446,290,710.49
广西南能昌菱清洁能源有限公司	14.06%	-30,967,730.72		-31,323,565.46
藤县鑫隆源生物质能热电有限公司	40.00%	-48,387,683.11		-54,474,104.77
南方电网综合能源(贺州)有限公司	49.00%	10,203,489.59		119,249,761.80
南方电网广西新能源有限责任公司	40.00%	599,489.05		120,599,489.05

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

第十节 财务报告

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

子公司名称	期末余额						期初余额						单位：元
	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	
	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	
南方电网综合能源(佛山)有限公司	298,107,598.75	1,663,779,578.72	1,961,887,177.47	221,795,240.21	684,666,014.62	906,461,254.83	377,544,508.81	1,398,938,117.50	1,776,692,560.31	180,306,205.49	650,436,025.27	830,742,230.76	
广西南能昌菱清洁能源有限公司	42,936,572.65	92,853,469.83	135,790,042.48	239,657,780.96	113,617,222.15	353,275,003.11	159,967,277.57	233,207,020.78	393,074,298.35	257,915,158.31	131,783,888.83	389,699,047.14	
藤县鑫隆生物质能热电有限公司	85,292,892.60	219,110,374.67	304,403,267.27	196,949,338.33	218,000,000.05	414,949,338.38	156,227,470.82	243,306,574.24	399,534,045.06	137,771,028.80	252,343,293.93	390,064,322.73	
南方电网综合能源(贺州)有限公司	95,994,417.60	505,348,376.26	601,342,793.86	132,907,053.48	240,491,630.09	373,398,683.57							
南方电网广西新能源有限责任公司	289,178,838.83	21,468,278.37	310,647,117.20	7,168,041.31	1,980,353.27	9,148,394.58							

单位：元

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
南方电网综合能源(佛山)有限公司	246,233,048.47	106,514,828.18	106,514,828.18	177,108,589.32	225,211,210.29	109,501,726.94	109,501,726.94
广西南能昌菱清洁能源有限公司	-9,802,647.70	-220,254,130.30	-220,254,130.30	46,394,418.71	9,124,687.68	-65,307,625.70	-65,307,625.70
藤县鑫隆源生物质能热电有限公司	5,717,741.79	-120,969,207.77	-120,969,207.77	-13,669,513.23	74,555,849.30	-51,837,597.65	-51,837,597.65
南方电网综合能源(贺州)有限公司	53,523,450.44	20,823,448.14	20,823,448.14	53,396,400.10			
南方电网广西新能源有限责任公司	5,658,085.61	1,498,722.62	1,498,722.62	-3,189,493.21			

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

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

子公司名称	变动时间	变动前持股比例	变动后持股比例
南方电网综合能源(珠海)有限公司	2024年12月23日	65.00%	100.00%

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

	单位：元
	南方电网综合能源 (珠海)有限公司
购买成本／处置对价	176,000,000.00
— 现金	176,000,000.00
— 非现金资产的公允价值	
购买成本／处置对价合计	176,000,000.00
减：按取得／处置的股权比例计算的子公司净资产份额	156,061,581.77
差额	-19,938,418.23
其中：调整资本公积	-19,938,418.23
调整盈余公积	
调整未分配利润	

3、 在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或 联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联 营企业投资的会 计处理方法
				直接	间接	
南方海上风电联合开发有限公司	广东省	广东省	电力生产和供应业	39.74%		权益法核算
华润风电(象州)有限公司	广西壮族自治区	广西壮族自治区	电力、热力生产和供应业	49.00%		权益法核算
贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	贵州省	贵州省	节能服务项目投资建设运营等		49.00%	权益法核算

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

☐适用 ☒不适用

持有20%以下表决权但具有重大影响，或者持有20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：

☐适用 ☒不适用

第十节 财务报告

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额			期初余额/上期发生额		
	南方海上风电联合 开发有限公司	华润风电(象州) 有限公司	贵州水矿南能清洁 能源开发有限公司	南方海上风电联合 开发有限公司	华润风电(象州) 有限公司	贵州水矿南能清洁 能源开发有限公司
流动资产	1,050,564,783.24	83,461,991.37	241,521,828.77	944,011,799.95	95,854,665.94	212,088,800.41
非流动资产	2,576,237,603.38	315,870,061.25	26,965,223.34	2,583,930,473.93	326,169,243.51	31,290,423.02
资产合计	3,626,802,386.62	399,332,052.62	268,487,052.11	3,527,942,273.88	422,023,909.45	243,379,223.43
流动负债	587,109,010.73	19,982,721.67	31,922,295.65	493,873,148.05	7,103,466.95	29,747,223.95
非流动负债	1,947,525,758.78	185,863,403.69		2,030,617,203.76	181,863,403.69	
负债合计	2,534,634,769.51	205,846,125.36	31,922,295.65	2,524,490,351.81	188,966,870.64	29,747,223.95
少数股东权益						
归属于母公司股东权益	1,092,167,617.11	193,485,927.26	236,564,756.46	1,003,451,922.07	233,057,038.81	213,631,999.48
按持股比例计算的净资产 份额	428,566,572.95	94,808,104.36	115,916,730.67	308,762,156.42	114,197,949.02	104,679,679.75
调整事项	-15,956,201.87		-2,355,835.45	308,762,156.42		-1,919,215.88
—商誉						
—内部交易未实现利润						
—其他			-2,355,835.45			-1,919,215.88
对联营企业权益投资的账 面价值	-15,956,201.87	94,808,104.36	113,560,895.22		114,197,949.02	102,760,463.87
存在公开报价的联营企业 权益投资的公允价值	412,610,371.08			617,524,312.84		
营业收入	377,496,672.97	60,551,081.75	61,001,772.64	324,135,961.59	65,734,841.09	58,779,575.12
净利润	81,597,439.86	29,046,635.37	22,678,644.52	43,864,245.83	35,436,044.03	18,184,162.35
终止经营的净利润						
其他综合收益						
综合收益总额	81,597,439.86	29,046,635.37	22,678,644.52	43,864,245.83	35,436,044.03	18,184,162.35
本年度收到的来自联营企 业的股利	1,743,200.00	24,500,000.00	1,306,068.06	5,406,100.00		



(3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

	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		25,881,350.81
下列各项按持股比例计算的合计数		
— 净利润		162,541.94
— 综合收益总额		162,541.94
联营企业：		
投资账面价值合计	142,339,204.56	59,273,695.98
下列各项按持股比例计算的合计数		
— 净利润	7,650,020.05	-3,152,606.60
— 综合收益总额	7,650,020.05	-3,152,606.60

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

会计科目	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 收益金额	本期其他变动	期末余额	单位：元 与资产／ 收益相关
递延收益	108,322,945.86	474,700.00		8,067,817.26		100,729,828.60	与资产相关
合计	108,322,945.86	474,700.00		8,067,817.26		100,729,828.60	

第十节 财务报告

3、 计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

会计科目	单位：元	
	本期发生额	上期发生额
其他收益	9,130,834.95	11,775,900.27
合计	9,130,834.95	11,775,900.27

十二、与金融工具相关的风险

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：

1、 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：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；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：债务人发生重大财务困难；债务人违反合同中对债务人的约束条款；债务人很可能破产或进行其他财务重组；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) 金融工具损失准备期初余额与期末余额调节表详见本报告“第十节财务报告”之“七、合并财务报表项目注释”的2、3、4、8、9。

(4) 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、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。

第十节 财务报告

② 应收款项

本公司定期／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2024年12月31日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款的69.25%（2023年12月31日：74.84%）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。

2、 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、融资租赁等多种融资手段，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。本公司已从多家商业银行取得银行授信额度以满足营运资金需求和资本开支。

金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

单位：元

项目	未折现合同金额	2024年12月31日		
		1年以内	1-3年	3年以上
银行借款	6,780,326,833.39	793,122,244.55	2,059,459,972.80	3,927,744,616.04
应付票据				
应付账款	1,725,065,612.60	997,092,598.97	615,517,077.80	112,455,935.83
其他应付款	1,520,207,547.51	1,384,436,113.18	123,719,216.09	12,052,218.24
长期应付款	2,117,877,720.36	77,493,564.18	499,800,186.93	1,540,583,969.25
租赁负债	353,867,306.90	39,737,042.37	70,929,148.83	243,201,115.70

(续)

项目	未折现合同金额	2024年1月1日		
		1年以内	1-3年	3年以上
银行借款	6,353,625,746.69	1,913,991,388.46	1,346,515,549.44	3,093,118,808.79
应付票据	12,480,411.66	12,480,411.66		
应付账款	1,523,770,818.60	1,037,867,124.03	374,544,791.83	111,358,902.74
其他应付款	1,362,442,147.05	1,333,576,529.30	17,331,705.22	11,533,912.53
长期应付款	1,204,223,505.24	463,000,917.37	360,382,918.05	380,839,669.82
租赁负债	236,316,955.51	28,668,529.15	182,461,890.28	25,186,536.08

3、 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。本公司面临的现金流量利率风险主要与本公司以浮动利率计息的银行借款有关。

截至2024年12月31日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币7,340,598,671.81元(2023年12月31日：人民币6,353,625,746.69元)，在其他变量不变的假设下，假定利率变动50个基准点，不会对本公司的利润总额和股东权益产生重大的影响。

(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。

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

单位：元

项目	期末公允价值			合计
	第一层次 公允价值计量	第二层次 公允价值计量	第三层次 公允价值计量	
一、持续的公允价值计量	—	—	—	—
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	2,983,536.31			2,983,536.31
(2)权益工具投资	2,983,536.31			2,983,536.31
持续以公允价值计量的资产总额	2,983,536.31			2,983,536.31
二、非持续的公允价值计量	—	—	—	—

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

详见本报告第十节“财务报告”之“五、重要会计政策及会计估计”之“11、(2)金融工具的公允价值的确认方法”。

十四、关联方及关联交易

1、 本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
中国南方电网有限责任公司	广州市	投资、建设和经营管理电网	902亿元	48.21%	48.21%

本公司股东绿色能源混改股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)持有本公司16.42%的股份。中国南方电网有限责任公司直接持有本公司40.39%股份，通过绿色能源混改股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)间接持有本公司7.82%股份，合计持有本公司48.21%股份。

本企业最终控制方是国务院国资委。

☐适用 ☒不适用

2、 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注“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“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

其他说明：

☐适用 ☒不适用

第十节 财务报告

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
广东省环保集团有限公司(原广东省广业集团有限公司)	公司持股5%以上股东
广东省能源集团有限公司	公司持股5%以上股东
绿色能源混改股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)	公司持股5%以上股东
广东省广业创意产业园投资有限公司	股东广东省环保集团直接或间接控制的子公司
广东省广业检验检测集团有限公司	股东广东省环保集团直接或间接控制的子公司
广东省机电设备招标有限公司	股东广东省环保集团直接或间接控制的子公司
广东省轻纺建筑设计院有限公司	股东广东省环保集团直接或间接控制的子公司
广东省石油化工建设集团有限公司	股东广东省环保集团直接或间接控制的子公司
广东粤能(集团)有限公司	股东广东省环保集团直接或间接控制的子公司
广东中轻工程设计院有限公司	股东广东省环保集团直接或间接控制的子公司
广东惠州平海发电厂有限公司	股东广东省能源集团直接或间接控制的子公司
广东粤华发电有限责任公司	股东广东省能源集团直接或间接控制的子公司
鼎和财产保险股份有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东电力通信科技有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东电网有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网电力科技股份有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西电网有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西送变电建设有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西送变电勘察设计有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西新电力投资集团容县供电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西新电力投资集团上思供电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广西新电力投资集团藤县供电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贺州市平桂电力售电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广州电力交易中心有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电力建设监理咨询有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州电网有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州贵龙饭店酒店管理有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
贵州贵龙管理咨询有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司

其他关联方名称

其他关联方与本企业关系

贵州送变电有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
海南电网有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
海南省电力学校	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网财务有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东电网电动汽车服务有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东南海电力设计院工程有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网产业投资集团有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网电动汽车服务有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网互联网服务有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网通用航空服务有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网储能股份有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东蓄能发电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
惠州蓄能发电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
梅州蓄能发电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网调峰调频(广东)储能科技有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网调峰调频发电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
清远蓄能发电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
阳江蓄能发电有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网供应链(广西)有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网供应链(贵州)有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网供应链(广东)有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网供应链(海南)有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网供应链集团有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网国际有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网科学研究院有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网能源发展研究院有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
《南方电网报》社有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
《南方能源观察》杂志社有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网数字传媒科技有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网数字企业科技(广东)有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网大数据服务有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网海南数字电网研究院有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网数字平台科技(广东)有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司

第十节 财务报告

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
南方电网数字电网集团(海南)有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网数字电网研究院有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网资本控股有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南网建鑫(广州)基金合伙企业(有限合伙)	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南网建鑫基金管理有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南网融资租赁有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南网碳资产管理(广州)有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
瑞恒保险经纪有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方鼎元资产运营有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
深圳供电局有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
昆明电力交易中心有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
云南电网有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
云南云电信息通信股份有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
惠州市电力发展有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东科立恩环保科技有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广州粤能电力科技开发有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
南方电网数字电网研究院股份有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东电网公司电力科学研究院	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
安恒智能科技有限公司	中国南方电网有限责任公司的联营企业
东莞莞能绿色能源服务有限公司	中国南方电网有限责任公司的联营企业
广东创成建设监理咨询有限公司	中国南方电网有限责任公司的联营企业
贺州市桂源水利电业有限公司	中国南方电网有限责任公司的联营企业
深圳市南电云商有限公司	中国南方电网有限责任公司的联营企业
深圳市永联科技股份有限公司	中国南方电网有限责任公司的联营企业
英大国际信托有限责任公司	中国南方电网有限责任公司的联营企业
阳江市恒新综合能源服务有限公司	中国南方电网有限责任公司的合营企业
南网物业管理(广州)有限责任公司	中国南方电网有限责任公司的合营企业

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元					
关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
广东电网有限责任公司	电力采购	380,901,307.21		否	363,630,660.53
广东电网能源发展有限公司	电力采购	37,178,133.25		否	0.00
海南电网有限责任公司	电力采购	32,267,359.72		否	32,541,116.40
深圳供电局有限公司	工程施工、技术运 维服务	29,853,391.20		否	24,182,520.68
广西电网有限责任公司	电力采购	23,187,070.64		否	10,007,115.72
贺州市桂源水利电业有限公司	电力采购	6,110,397.99		否	5,517,887.49
广东南能汇智能科技有限公司	其他	4,266,059.78		否	3,965,848.49
广西嘉能电力建设有限公司	设备和材料(包括组 件、逆变器等)	3,760,087.49		否	0.00
贵州电网有限责任公司	工程施工、技术运 维服务	2,290,506.84		否	2,448,122.89
云南电网有限责任公司	其他	2,121,373.05		否	2,519,620.62
南方电网数字平台科技(广东)有限公司	工程施工、技术运 维服务			否	737,830.18
南网物业管理(广州)有限责任公司	其他	1,783,788.28		否	1,509,529.57
昆明供电设计院有限责任公司	工程施工、技术运 维服务	820,513.19		否	0.00
中国南方电网有限责任公司	其他	751,005.32		否	706,525.69
深圳市南电云商有限公司	工程施工、技术运 维服务	660,180.39		否	183,941.54
南方电网大数据服务有限公司	其他	608,490.57		否	1,863,962.26

第十节 财务报告

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
南方电网科学研究院有限责任公司	工程施工、技术运维服务	541,716.82		否	637,168.14
广东科立恩环保科技有限公司	其他	461,089.65		否	3,087,358.50
贵州送变电有限责任公司	电力采购	450,566.03		否	28,361,123.39
南方电网能源发展研究院有限责任公司	其他	391,509.43		否	0.00
南方电网供应链集团有限公司	其他	375,317.88		否	736,044.24
南方电网数字传媒科技有限公司	工程施工、技术运维服务	342,499.99		否	2,413,087.85
鼎和财产保险股份有限公司	电力采购	278,955.50		否	9,879,013.09
广东省国际工程咨询有限公司	其他	278,017.48		否	0.00
南方电网数字企业科技(广东)有限公司	电力采购	261,404.23		否	3,657,848.49
南方电网供应链(广东)有限公司	其他	227,262.50		否	551,920.75
南方电网供应链(贵州)有限公司	其他	195,151.61		否	151,932.13
广东创成建设监理咨询有限公司	其他	161,494.99		否	26,444.79
广西南宁国恒供电开发有限责任公司	工程施工、技术运维服务	157,091.83		否	0.00
广西送变电勘察设计有限公司	电力采购	98,743.50		否	506,053.78
东莞莞能绿色能源服务有限公司	其他	96,730.00		否	208,838.63
贺州市平桂电力售电有限公司	电力采购	40,777.93		否	0.00
《南方能源观察》杂志社有限公司	其他	22,201.85		否	0.00
《南方电网报》社有限公司	其他	18,770.62		否	0.00
广东省广业创意产业园投资有限公司	其他	18,293.56		否	140,802.37
南方电网互联网服务有限公司	其他	15,226.68		否	478,263.41
广西新电力投资集团上思供电有限公司	电力	6,156.34		否	2,948.86
瑞恒保险经纪有限责任公司	电力采购	5,875.24		否	52,795.84
广西正远电力工程建设监理有限责任公司	电力采购	1,842.10		否	0.00
广东电力通信科技有限公司	工程施工、技术运维服务	551.89		否	187,560.39
广西新电力投资集团藤县供电有限公司	电力	255.32		否	0.00



关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
广东省石油化工建设集团有限公司	工程施工、技术运 维服务	0.00		否	2,452,811.49
南方电网供应链(广西)有限公司	其他	0.00		否	566,660.42
贵州电力建设监理咨询有限责任公司	工程施工、技术运 维服务	0.00		否	433,962.26
广州粤能电力科技开发有限公司	工程施工、技术运 维服务	0.00		否	353,018.86
南方电网电力科技股份有限公司	工程施工、技术运 维服务	0.00		否	283,018.86
海南省电力技工学校	其他	0.00		否	174,905.66
广东中轻工程设计院有限公司	工程施工、技术运 维服务	0.00		否	162,506.97
南方电网供应链(海南)有限公司	其他	0.00		否	58,349.27
云南云电信息通信股份有限公司	其他	0.00		否	37,614.68
广东省机电设备招标有限公司	其他	0.00		否	34,781.11
阳江市恒新综合能源服务有限公司	电力采购	0.00		否	22,671.03
南方电网储能股份有限公司	电力采购	0.00		否	20,212.26
贵州贵龙管理咨询有限公司	其他	0.00		否	11,547.16
昆明电力交易中心有限责任公司	其他	0.00		否	8,053.32
南方电网数字电网研究院股份有限公司	工程施工、技术运 维服务	0.00		否	5,660.38
南方电网数字电网研究院有限公司	工程施工、技术运 维服务	0.00		否	5,660.38

第十节 财务报告

出售商品／提供劳务情况表

		单位：元	
关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
广东电网有限责任公司	工业节能业务、建筑节能业务、节能改造工程业务、节能咨询技术服务业务、合同能源管理	505,827,895.94	457,348,280.43
贵州电网有限责任公司	节能改造工程业务、建筑节能业务、工业节能业务、合同能源管理、综合资源利用业务	113,741,477.10	148,615,659.59
广西电网有限责任公司	工业节能业务、综合资源利用业务	85,095,720.60	64,524,853.90
中国南方电网有限责任公司	建筑节能业务、节能咨询及技术服务业务	66,569,239.84	73,307,357.57
深圳供电局有限公司	建筑节能业务	37,698,479.61	37,004,585.58
海南电网有限责任公司	建筑节能业务、综合资源利用业务	37,331,049.28	37,581,058.73
南方电网大数据服务有限公司	建筑节能业务	22,552,110.14	21,577,270.67
云南电网有限责任公司	节能改造工程业务、建筑节能业务、工业节能业务、合同能源管理	18,967,642.57	13,480,653.92
南方电网科学研究院有限责任公司	建筑节能业务	13,576,178.97	15,428,198.25
南方电网调峰调频发电有限公司	建筑节能业务	7,706,480.76	6,239,693.79
南方电网能源发展研究院有限责任公司	建筑节能业务	2,726,636.74	2,658,767.40
南方电网国际有限责任公司	建筑节能业务	2,592,370.60	2,550,735.24
广西新电力投资集团藤县供电有限公司	工业节能业务、合同能源管理	2,340,726.43	1,139,806.65
南方电网产业投资集团有限责任公司	建筑节能业务	2,204,764.93	2,314,068.99
南方电网储能股份有限公司	建筑节能业务	1,701,430.81	4,094,963.32
南方电网财务有限公司	建筑节能业务	1,305,795.64	1,327,490.16
南方电网电力科技股份有限公司	建筑节能业务	1,259,274.21	825,550.95
贵州送变电有限责任公司	建筑节能业务	952,830.20	952,830.19
广州电力交易中心有限责任公司	建筑节能业务	892,256.94	1,013,488.71
贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	其他业务	769,353.34	769,428.80
南方鼎元资产运营有限责任公司	建筑节能业务	612,778.77	588,349.07
南方电网资本控股有限公司	建筑节能业务	528,681.50	477,339.29
南方电网数字传媒科技有限公司	建筑节能业务	493,837.77	513,273.97
南网碳资产管理(广州)有限公司	节能咨询及技术服务业务、其他业务	442,817.79	84,154.75
广东电网能源发展有限公司	节能咨询及技术服务业务	358,966.79	
南网融资租赁有限公司	建筑节能业务	344,039.06	262,185.71



关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
南方电网电动汽车服务有限公司	建筑节能业务	327,902.45	321,561.45
瑞恒保险经纪有限责任公司	建筑节能业务	320,656.70	318,313.39
南网建鑫基金管理有限公司	建筑节能业务	272,583.47	375,359.53
贵州贵龙饭店酒店管理有限责任公司	建筑节能业务	170,000.00	170,000.00
英大国际信托有限责任公司	建筑节能业务	143,821.65	138,144.74
广西新电力投资集团容县供电有限公司	工业节能业务、合同能源管理	118,108.74	168,771.45
广东蓄能发电有限公司	建筑节能业务	100,084.17	77,603.06
惠州蓄能发电有限公司	建筑节能业务	100,084.17	77,603.06
梅州蓄能发电有限公司	建筑节能业务	100,084.17	77,603.06
南方电网调峰调频(广东)储能科技有限公司	建筑节能业务	100,084.17	33,165.09
清远蓄能发电有限公司	建筑节能业务	100,084.17	77,603.06
阳江蓄能发电有限公司	建筑节能业务	100,084.17	77,603.06
南方电网供应链(广东)有限公司	工业节能业务、合同能源管理	57,748.03	37,125.61
中水南能综合智慧能源科技有限公司	节能咨询及技术服务业务	16,981.13	
广西新电力投资集团龙州供电有限公司	合同能源管理	5,543.57	
广西新电力投资集团上思供电有限公司	合同能源管理	80.42	
安恒智能科技有限公司	工业节能业务		49,751.31
广东电网公司电力科学研究院	建筑节能业务		68,477.04
海南省电力学校	城市照明节能业务		101,898.35
南方电网供应链集团有限公司	建筑节能业务		2,367.88
南方电网互联网服务有限公司	建筑节能业务		126,361.50
南方电网数字电网研究院股份有限公司	建筑节能业务		862,469.34
南方电网通用航空服务有限公司	建筑节能业务		47,697.11
南网物业管理(广州)有限责任公司	建筑节能业务		4,924.25
深圳市特发南综智慧能源有限公司	节能改造工程业务		844,014.74

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

☐适用 ☒不适用

(2) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

☐适用 ☒不适用

本公司作为承租方：

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的费用(如适用)				未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额(如适用)				支付的租金				承担的租赁负债利息支出				增加的使用权资产			
		本期发生额		上期发生额		本期发生额		上期发生额		本期发生额		上期发生额		本期发生额		上期发生额		本期发生额		上期发生额	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
鼎和财产保险股份有限公司	房屋及建筑物									256,406.58	213,183.78										
广东电网电动汽车服务有限公司	运输工具	6,884.80								6,884.80	6,884.80		4,221.29								
广东电网有限责任公司	房屋及建筑物									45,220.00	9,431.87					964,574.08					
广东省广业创意产业园投资有限公司	房屋及建筑物																	676,732.80		11,302,586.70	
广东省广业创意产业园投资有限公司	车位						2,322.00													1,217,630.22	
广西储能电力建设有限公司	房屋及建筑物	2,042.20														176.71		30,991.06			
广西新电力投资集团宁明供电有限公司	房屋及建筑物															154.34		54,616.99			
贵州送变电有限责任公司	房屋及建筑物									1,082,085.24	80,826.12		93,612.25							901,752.43	
南方电网电动汽车服务有限公司	运输工具									20,078.71	3,514.15					242,446.50					
南方鼎元(北京)资产运营有限责任公司	运输工具	39,816.51																			
南方鼎元资产运营有限责任公司	房屋及建筑物										1,007,926.52		1,308,095.00						2,383,824.80		
南方鼎元资产运营有限责任公司	车位										61,532.78		85,830.02						188,797.79		
中国南方电网有限责任公司	房屋及建筑物	230,808.60									8,278.22		3,671.19			389,328.29					
南方电网数字平台科技(广东)有限公司	信息系统云资源	1,918,056.04								121,403.97											

单位：元



关联租赁情况说明

☐适用 ☒不适用

(3) 关联方资金拆借

单位：元				
关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
南方电网财务有限公司	35,000,000.00	2024年1月18日	2025年1月18日	2.50%
南方电网财务有限公司	35,000,000.00	2024年3月25日	2025年3月25日	2.50%
南方电网财务有限公司	50,000,000.00	2024年6月25日	2025年6月25日	2.50%
南方电网财务有限公司	120,000,000.00	2024年8月20日	2025年8月20日	2.40%
南方电网财务有限公司	65,000,000.00	2024年3月15日	2025年3月15日	2.60%
南方电网财务有限公司	130,000,000.00	2024年8月28日	2025年4月12日	2.50%
中国南方电网有限责任公司	200,000,000.00	2024年01月30日	2024年08月17日	2.17%
中国南方电网有限责任公司	100,000,000.00	2024年04月24日	2025年04月24日	1.83%
中国南方电网有限责任公司	300,000,000.00	2024年05月15日	2025年05月15日	1.82%
中国南方电网有限责任公司	400,000,000.00	2024年09月26日	2025年09月26日	1.94%
中国南方电网有限责任公司	200,000,000.00	2024年11月28日	2025年11月28日	1.91%
中国南方电网有限责任公司	400,000,000.00	2024年12月24日	2025年08月16日	1.68%
中国南方电网有限责任公司	200,000,000.00	2024年02月28日	2029年02月28日	2.53%
中国南方电网有限责任公司	400,000,000.00	2024年03月25日	2029年03月24日	2.45%
中国南方电网有限责任公司	750,000,000.00	2024年04月24日	2034年04月24日	2.48%

(4) 关键管理人员报酬

单位：元		
项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	7,920,584.90	8,640,379.10

第十节 财务报告

(5) 其他关联交易

① 关联光伏补贴情况

单位：元

往来单位名称(对应的省级公司)	本年代收 代付金额	上年同期代收 代付金额
广东电网有限责任公司	147,076,169.47	31,403,295.76
广西电网有限责任公司	174,511,939.43	10,705,499.90
海南电网有限责任公司	7,969,119.79	9,343,520.25
深圳供电局有限公司	918,800.22	1,132,651.81
云南电网有限责任公司	5,832,399.83	6,064,847.20
合计	336,308,428.74	58,649,814.92

根据相关规定，光伏补贴系由财政部根据国家能源局发布的补贴企业目录，从可再生能源基金中拨付给国家电网公司、南方电网公司及地方独立电网企业，由电网企业转付给发电企业。

② 关联代收代付电费情况

单位：元

关联方	本期代收 代付金额	上年同期代收 代付金额
广东电网有限责任公司	11,069,729.00	10,945,356.91
贵州电网有限责任公司		255,788.83
合计	11,069,729.00	11,201,145.74

③ 拆借利息情况

单位：元

关联方	本期发生额	上年发生额
利息支出		
中国南方电网有限责任公司	59,547,330.74	48,491,486.42
南方电网财务有限公司	6,760,347.23	9,661,500.00
合计	66,307,677.97	58,152,986.42

④ 保险理赔情况

关联方	单位：元	
	本期发生额	上年发生额
鼎和财产保险股份有限公司	3,930,606.00	68,284.00
合计	3,930,606.00	68,284.00

⑤ 本公司在南方电网财务有限公司存款情况

项目	单位：元	
	本期发生额	上年发生额
银行存款余额	1,139,522,794.64	925,580,981.81
收取利息	8,491,201.30	7,269,419.04
支付手续费	1,072,014.61	1,047,457.46

⑥ 与关联方共同对外投资

共同投资方	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	单位：元	
			被投资企业的注册资本	
广东省风力发电有限公司	南方海上风电联合开发有限公司	电力、热力生产和供应业	80,000万元	
南方电网资本控股有限公司、南方电网储能股份有限公司、南方电网数字电网集团有限公司、南方电网产业投资集团有限责任公司、南网私募基金管理有限公司	南网战新产业投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)	以私募基金从事股权投资、投资管理、资产管理等活动	200,000万元	

(续)

被投资企业的名称	被投资企业截至2024年12月31日总资产	被投资企业截至2024年12月31日净资产	被投资企业2024年度净利润
南方海上风电联合开发有限公司	3,626,802,386.62	1,092,167,617.11	81,597,439.86
南网战新产业投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)	32,822,181.62	32,822,181.62	-177,818.38

第十节 财务报告

6、 关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	广东电网有限责任公司	938,123,572.54	54,666,136.93	1,000,664,602.23	59,176,209.96
应收账款	贵州电网有限责任公司	498,981,804.86	29,964,176.19	464,414,049.72	23,704,214.55
应收账款	广西电网有限责任公司	129,466,236.68	5,583,399.27	358,314,947.95	22,731,248.99
应收账款	云南电网有限责任公司	117,825,826.39	8,210,615.86	98,326,648.54	6,651,795.09
应收账款	海南电网有限责任公司	104,396,577.29	9,382,542.03	93,109,810.22	6,726,712.68
应收账款	深圳供电局有限公司	66,525,200.84	4,817,403.20	60,054,287.39	3,875,591.08
应收账款	南方电网数字电网集团有限公司	4,158,646.77	43,091.11		
应收账款	贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	2,316,678.30	225,629.90	2,107,836.34	412,999.86
应收账款	广汽埃安新能源汽车股份有限公司	1,773,565.91	17,735.66		
应收账款	南方电网产业投资集团有限责任公司	325,452.03	3,340.77	29,023.45	290.24
应收账款	南网培训与评价中心(南网党校)	209,166.56	2,091.67		
应收账款	中国南方电网有限责任公司	256,478.81	2,564.78	2,018,557.95	27,564.06
应收账款	南方电网财务有限公司	115,864.79	1,158.65	276,191.49	2,761.91
应收账款	南方电网资本控股有限公司	95,073.94	950.75	83,220.02	832.20
应收账款	南方电网供应链集团有限公司	74,671.15	746.71	0.00	0.00
应收账款	南网建鑫(广州)基金合伙企业(有限合伙)	67,366.62	33,683.31	67,366.62	13,473.32
应收账款	南方鼎元资产运营有限责任公司	58,673.00	586.73	59,043.35	770.56
应收账款	惠州市电力发展有限公司	46,341.62	463.42	0.00	0.00
应收账款	南方电网数字传媒科技有限公司	41,662.46	416.62	101,769.92	1,017.70
应收账款	英大国际信托有限责任公司	19,811.62	754.38	20,064.19	200.64
应收账款	南网物业管理(广州)有限责任公司	259.37	25.94	259.37	25.94
应收账款	东莞莞能绿色能源服务有限公司			44,896.59	448.97
应收账款	南方电网储能股份有限公司			268,857.79	2,688.58
应收账款	南方电网国际有限责任公司			64,321.10	643.21
应收账款	南方电网科学研究院有限责任公司			867,489.35	8,674.89
应收账款	南方电网能源发展研究院有限责任公司			97,839.59	978.40



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	深圳市特发南综智慧能源有限公司			953,460.00	9,534.60
应收账款	南方电网大数据服务有限公司			1,969,191.16	19,691.91
应收账款	南方电网数字电网研究院股份有限公司			1,801,999.44	18,019.99
应收账款	南方电网调峰调频发电有限公司			1,141,377.40	11,413.77
应收账款	广西新电力投资集团藤县供电有限公司			337,780.03	3,377.83
应收账款	南方电网电动汽车服务有限公司			216,108.65	2,161.09
应收账款	广东电网公司电力科学研究院			68,477.04	684.77
应收账款	南方电网供应链(广东)有限公司			67,617.39	11,565.52
应收账款	南方电网电力科技股份有限公司			64,011.40	640.11
应收账款	瑞恒保险经纪有限责任公司			49,732.01	497.32
应收账款	南网融资租赁有限公司			35,185.19	351.85
应收账款	海南省电力学校			27,003.15	270.03
应收账款	广西新电力投资集团容县供电有限公司			22,381.24	223.81
应收账款	广东蓄能发电有限公司			11,949.24	119.49
应收账款	惠州蓄能发电有限公司			11,272.87	112.73
应收账款	梅州蓄能发电有限公司			11,272.87	112.73
应收账款	清远蓄能发电有限公司			11,272.87	112.73
应收账款	阳江蓄能发电有限公司			11,272.87	112.73
应收账款	南网建鑫基金管理有限公司			4,364.86	43.65
应收账款	安恒智能科技有限公司	6,507.78	65.08	3,285.22	32.85
应收账款	南网碳资产管理(广州)有限公司			3,228.68	32.29
应收账款	南方电网互联网服务有限公司			958.28	9.58
预付账款	广东电网有限责任公司	12,690,180.65		78,936.46	
预付账款	鼎和财产保险股份有限公司	1,518,159.45		737,317.96	
预付账款	广西电网有限责任公司	636,116.22		118,997.57	
预付账款	贺州市桂源水利电业有限公司	614,971.75		0.00	
预付账款	云南电网有限责任公司	85,518.28		13,066.52	
预付账款	南方电网数字传媒科技有限公司	44,403.67		0.00	
预付账款	南方电网数字电网研究院股份有限公司			764,234.63	
预付账款	深圳市南电云商有限公司			219,519.20	
预付账款	《南方能源观察》杂志社有限公司			24,220.18	

第十节 财务报告

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
预付账款	《南方电网报》社有限公司			20,183.49	
预付账款	昆明电力交易中心有限责任公司			8,877.74	
应收股利	贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	1,668,000.00		2,876,068.06	
其他应收款	鼎和财产保险股份有限公司	6,514,921.73	65,149.22	3,930,606.00	685,500.37
其他应收款	广东省广业创意产业园投资有限公司	962,796.91	86,138.54	850,117.53	8,501.17
其他应收款	南方电网供应链集团有限公司	400,000.00	4,000.00		
其他应收款	贵州电网有限责任公司	16,809.54	1,680.95		
其他应收款	广东电网有限责任公司	63.00	0.63		
其他应收款	贵州送变电有限责任公司			16,809.54	168.10
其他应收款	广西电网有限责任公司			3,000.00	3,000.00



(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	广东电网有限责任公司	31,301,879.77	18,927,522.37
应付账款	海南电网有限责任公司	22,051,760.44	2,708,701.07
应付账款	广西电网有限责任公司	4,229,553.44	1,353,246.65
应付账款	深圳市南电云商有限公司	3,537,265.98	3,204,680.91
应付账款	广东创成建设监理咨询有限公司	3,239,245.28	3,603,169.81
应付账款	广东南能汇智节能科技有限公司	2,671,481.18	3,735,552.68
应付账款	云南电网有限责任公司	2,593,396.10	589,902.25
应付账款	南方电网数字电网集团有限公司	2,195,391.31	
应付账款	深圳供电局有限公司	1,782,395.68	1,731,006.71
应付账款	南网物业管理(广州)有限责任公司	1,467,873.80	1,064,317.84
应付账款	南方电网储能股份有限公司	606,767.04	
应付账款	广汽埃安新能源汽车股份有限公司	279,034.19	
应付账款	南方电网产业投资集团有限责任公司	212,558.59	
应付账款	广东省石油化工建设集团有限公司	173,564.51	1,962,444.51
应付账款	深圳市永联科技股份有限公司	163,280.94	163,280.94
应付账款	东莞莞能绿色能源服务有限公司	84,341.78	84,341.78
应付账款	南方电网数字传媒科技有限公司	84,310.60	117,924.52
应付账款	鼎和财产保险股份有限公司	48,917.04	54,147.55
应付账款	贵州电网有限责任公司	46,700.00	0.00
应付账款	广东省广业创意产业园投资有限公司	12,859.83	
应付账款	中国南方电网有限责任公司	3,975.50	31,720.00
应付账款	南网培训与评价中心(南网党校)	600.00	
应付账款	贵州送变电有限责任公司		1,327,339.40
应付账款	南方电网数字企业科技(广东)有限公司		1,024,594.21
应付账款	南方电网数字电网研究院有限公司		764,234.63
应付账款	贵州电力建设监理咨询有限公司		216,981.13
应付账款	贺州市桂源水利电业有限公司		108,715.84
应付账款	广州粤能电力科技开发有限公司		106,037.73

第十节 财务报告

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	南方电网互联网服务有限公司		54,848.48
应付账款	南方电网科学研究院有限责任公司		5,955.57
应付账款	广东电力通信科技有限公司		450.00
其他应付款	中国南方电网有限责任公司	1,407,284,328.76	1,309,088,889.07
其他应付款	鼎和财产保险股份有限公司	6,057,024.89	
其他应付款	广东电网有限责任公司	1,056,603.77	
其他应付款	云南电网有限责任公司	549,114.73	
其他应付款	广东南能汇智节能科技有限公司	20,000.00	20,000.00
其他应付款	广西电网有限责任公司	3,294.26	
其他应付款	上海宝网能源科技有限公司	2,000.00	
其他应付款	广东科立恩环保科技有限公司		100,996.85
其他应付款	深圳市南电云商有限公司		10,414.00
其他应付款	南方电网数字电网集团(海南)有限公司		10,600.00
短期借款	南方电网财务有限公司	435,330,611.09	100,607,499.99
一年内到期的非流动负债	中国南方电网有限责任公司	28,059,068.59	218,742,082.24
一年内到期的非流动负债	南网融资租赁有限公司	10,838,980.06	
长期应付款	中国南方电网有限责任公司	1,750,000,000.00	603,284,876.72
长期应付款	南方电网资本控股有限公司	72,625,000.00	23,375,000.00
长期应付款	广东南能汇智节能科技有限公司	64,406.70	174,818.10



(3) 其他项目

① 合同资产

单位：元

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
广东电网有限责任公司	176,727.10	1,767.27	1,479,513.82	14,795.17
海南电网有限责任公司	104,012.03	6,283.54	137,129.81	1,371.31
深圳供电局有限公司			64,618.72	646.19
贵州电网有限责任公司			18,447.00	184.47

② 合同负债

单位：元

关联方	期末余额	期初余额
广东电网有限责任公司	32,386.90	
广州电力交易中心有限责任公司	135,977.99	
贵州电网有限责任公司	9,465,438.32	8,479,457.51
南方电网产业投资集团有限责任公司	267,983.15	
南方电网国际有限责任公司	402,205.05	651,864.42
南方电网科学研究院有限责任公司	791,458.11	1,654,982.35
南方电网能源发展研究院有限责任公司	406,428.43	585,279.70
南方电网资本控股有限公司	62,764.31	
中国南方电网有限责任公司	5,309,169.99	8,139,545.05
广西电网有限责任公司		908,840.88
贵州送变电有限责任公司		757,499.99

十五、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

(1) 已签订的正在或准备履行的大额发包合同

序号	合同名称	发包方	承包方	合同金额 (万元)	签署日期
1	南网能源服务广东省“百千万工程”复合型光伏发电EPC工程总承包框架招标项目合同协议书和合同条款	南方电网综合能源股份有限公司	广东电网能源发展有限公司	103,305.00	2024.2.6
2	广西铁合金有限责任公司分布式光伏发电项目节能服务合同补充协议(二)	南方电网综合能源(广州)有限公司	广西铁合金有限责任公司、广西柳州钢铁集团有限公司	54,675.00	
3	南网能源2024年广东省广州地区第一批分布式光伏发电(含户用光伏)EPC工程总承包框架合同(标包4)	南方电网综合能源股份有限公司	广东电网能源发展有限公司	12,150.00	



(2) 已签订的正在履行的重要租赁合同

① 房屋租赁

序号	承租方	出租方	租金	房屋面积(m ²)	房屋坐落	租期	备注
1	本公司	南方鼎元资产运营有限责任公司	2022年租金9,733,667.48元； 2023年租金9,899,753.64元； 2024年租金10,097,748.72元； 2025年租金10,097,748.72元； 2026年租金10,299,703.68元	3,658.74	天河区华穗路6号大楼4楼401、609房，13、14楼	2022年1月1日至2026年12月31日	

② 屋顶租赁

序号	承租方	出租方	租金	屋顶面积(m ²)	房屋坐落	期限	备注
1	南方电网综合能源贵州有限公司	贵州威宁产业园区经营管理有限公司	6.00元/平方米/年 7.00元/平方米/年	164,209.00 21,372.00	威宁县草海镇燎原村、羊街镇帮木村	25年，电站并网之日起至合同期结束之日止 租赁期为运营期起始之日20年，期限届满自动延期5年	
2	佛山市南新太阳能投资有限公司	广东兴发铝业有限公司佛山市三水分公司	150万元/年	约120,000.00	佛山市三水区乐平镇三水中心科技工业区D区5号(F1、F2、F3、F8、F10、F11、F13)	生效至分享期且履行完毕时止，分享期自电站投运之日起算25年	

第十节 财务报告

序号	承租方	出租方	租金	屋顶面积(m ²)	房屋坐落	期限	备注
3	南方电网综合能源(佛山)有限公司	广东乐从钢铁世界有限公司		625,141.11	佛山市顺德区乐从镇大罗村委会钢铁市场	五金机电城： 2024.1.1-2040.12.31 现货A区： 2024.1.1-2040.12.31 现货C区： 2024.1.1-2040.12.31 不锈钢B区： 2024.1.1-2040.12.31 以上2040.12.31后经双方友好协商决定：本合同约定效益分享期届满后，如甲方继续租赁或使用本光伏项目所涉及建筑屋面和场地时，则经双方协商一致后，本光伏项目效益分享期延续至25年或甲方继续租赁期届满。	
4	南方电网综合能源股份有限公司	台山市志高兴五金塑胶有限公司		163,034.00	广东省江门市台山市三合镇(温泉)冲东公路8-2号	25年，电站并网之日起至合同期结束之日止	
5	南方电网综合能源(云南)有限责任公司	凤庆县农业农村投资开发有限公司		120,000.00	凤庆杨柳河肉牛养殖场	自项目并网投产，运营25年	



③ 土地租赁

序号	承租方	出租方	租金	土地面积(m ²)	土地位置	期限	备注
1	贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司	盘州曦和生态农业科技有限公司	每年每亩600.00元	1,949,832.67	贵州省盘州市保田鹅毛寨	自2019年1月30日至2039年1月30日 2020年9月15日至2040年9月14日	
2	五华县惠农新能源有限公司	广东省梅州市五华县横陂镇、河东镇	每年每亩300元租金(自签订合同之日起至满五年后的第六年、第十一年、第十六年、第二十一年分别按当时租金提高10%),土地租用丈量等协调经费第一年每亩150元,第二年开始每年每亩50元	1,872,224.47	广东省梅州市五华县横陂镇、河东镇	2017年至2043年、2018至2044年	五华县惠农新能源有限公司租赁土地涉及632份土地租赁协议系由五华县惠农新能源有限公司、相关镇人民政府、村民委员会及村民个人四方签订,租赁期限均为2017年至2043年、2018至2044年,但具体起止日月略有不同。 本协议期限届满后,如果国家政策没有变化,根据《中华人民共和国农村土地承包法》依法无条件延长6年,按照本合同约定的租赁标准、付款方式等条件续租6年。
3	南能永德能源开发有限公司	永德县国有资本投资运营集团有限责任公司		1,261,936.43	云南省临沧市永德县乌木龙乡	租赁期为20年整,租赁期限从2024年9月1日起至2044年8月31日止	

第十节 财务报告

2、或有事项

资产负债表日存在的重要或有事项：重大未决仲裁情况

序号	申请人	被申请人	案由	诉请金额 (万元)
1	南方电网综合能源股份有限公司上海分公司	上海和传电气有限公司	建设工程合同纠纷	1,298.00
2	南方电网综合能源(广州)有限公司	济南市琦泉热电有限责任公司、董静波等11人	服务合同纠纷	3,218.40
3	四川省输变电工程公司	南方电网综合能源股份有限公司、南方电网综合能源(云南)有限责任公司	服务合同纠纷	882.52
4	中国电建集团贵州电力设计研究院有限公司	南方电网综合能源(广州)有限公司、南方电网综合能源(广州)有限公司赤水分公司	借款合同纠纷	720.80
5	南方电网综合能源股份有限公司	深圳市桂芳园实业有限公司、佳兆业集团(深圳)有限公司	建设工程合同纠纷	3,321.00
6	中国农业银行股份有限公司阳山县支行	阳山南电生物质发电有限公司、南方电网综合能源(广州)有限公司	借款合同纠纷	8,015.01
7	上海浦东发展银行股份有限公司南宁分行	广西南能昌菱清洁能源有限公司、南方电网综合能源广西有限公司、南方电网综合能源股份有限公司	借款合同纠纷	12,318.92



十六、资产负债表日后事项

1、 利润分配情况

公司于2025年3月27日召开二届三十次董事会会议，审议通过了《关于南方电网综合能源股份有限公司2024年度利润分配预案的议案》，因公司2024年度未实现盈利，同时考虑到公司当前面临的外部环境和自身经营发展需求，公司董事会拟定本次利润分配预案为：不派发现金红利，不送红股，不以资本公积金转增股本。上述利润分配方案尚需经公司股东大会审议批准。

2、 其他资产负债表日后事项说明

(1)孙公司南方电网综合能源(广州)有限公司于2025年2月20日收到广东省阳山县人民法院民事裁定书((2025)粤1823民初277号)，同日人民法院冻结南方电网综合能源(广州)有限公司名下价值3,379,042.93元银行存款和价值196,950,100.00元股权。

(2)孙公司广西南能昌菱清洁能源有限公司于2025年1月23日收到广西壮族自治区南宁市清秀区人民法院民事裁定书((2025)桂0103民初960号)，同日人民法院查封广西南能昌菱清洁能源有限公司名下价值123,189,155.17元财产。

(3)2025年2月28日，广西壮族自治区防城港中级人民法院受理孙公司广西南能昌菱清洁能源有限公司破产清算申请((2025)桂06破申2号)，同时查封广西南能昌菱清洁能源有限公司名下价值76,266,900.85元固定资产及16,586,568.98元土地。

十七、其他重要事项

1、 分部信息

☐适用 ☒不适用

公司不存在多种经营或跨地区经营，公司亦未对各项业务设立专门的内部组织结构、管理要求和内部报告制度，故无报告分部。

2、 其他

由于农林生物质行业普遍面临的发展困境并受限于项目所在地区位环境，阳山南电公司和南能昌菱公司盈利能力受到严重削弱且转型困难，致使其持续经营能力和偿债能力存在较大不确定性，为了保护公司和股东的合法权益，本公司经2024年第十一次董事长专题会议审议同意，向人民法院申请阳山南电公司和南能昌菱公司破产，目前上述两个公司破产申请正在法院立案审查阶段。

十八、母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1) 按账龄披露

账龄	单位：元	
	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	814,104,319.04	640,684,318.05
1至2年	188,820,108.61	224,447,698.23
2至3年	186,064,096.79	242,624,636.06
3年以上	390,748,960.34	262,067,868.70
3至4年	208,892,335.12	187,437,472.84
4至5年	147,944,262.21	52,343,196.81
5年以上	33,912,363.01	22,287,199.05
合计	1,579,737,484.78	1,369,824,521.04

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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的应收账款	131,194,948.44	8.30%	112,406,124.35	85.68%	18,788,824.09	136,710,430.84	9.98%	113,306,124.35	82.88%	23,404,306.49
按组合计提坏账准备的应收账款	1,448,542,536.34	91.70%	75,676,365.14	5.22%	1,372,866,171.20	1,233,114,090.20	90.02%	60,563,397.37	4.91%	1,172,550,692.83
其中：										
账龄组合	791,496,200.17	50.10%	35,857,755.90	4.53%	755,638,444.27	615,413,242.86	44.93%	24,791,138.95	4.03%	590,622,103.91
合并范围内关联往来组合	17,364,270.35	1.10%			17,364,270.35	28,920,779.76	2.11%			28,920,779.76
可再生能源补贴组合	639,682,065.82	40.49%	39,818,609.24	6.22%	599,863,456.58	588,780,067.58	42.98%	35,772,258.42	6.08%	553,007,809.16
合计	1,579,737,484.78	100.00%	188,082,489.49	11.91%	1,391,654,995.29	1,369,824,521.04	100.00%	173,869,521.72	12.69%	1,195,954,999.32

按单项计提坏账准备期末余额：112,406,124.35元。

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
郑州万热能源科技有限公司	37,708,440.01	33,625,154.02	37,708,440.01	33,625,154.02	89.17%	预计无法全额收回
郑州万富能源科技有限公司	23,852,919.93	23,788,689.52	23,852,919.93	23,788,689.52	99.73%	预计无法全额收回
肇庆市高要区住房和城乡建设局	16,348,050.00	9,777,271.42	15,848,050.00	9,777,271.42	61.69%	预计无法全额收回
郑州奥全新能源设备有限公司	12,987,155.22	11,580,831.62	12,987,155.22	11,580,831.62	89.17%	预计无法全额收回
贵阳益田实业发展有限公司	10,962,914.29	10,962,914.29	10,962,914.29	10,962,914.29	100.00%	预计无法收回
英德市规划和城市综合管理局	13,704,188.54	7,414,336.08	9,788,706.14	7,414,336.08	75.74%	预计无法全额收回
四会市城市管理和综合执法局	8,802,817.47	3,812,982.02	8,602,817.47	3,812,982.02	44.32%	预计无法全额收回
河南中丰实业发展有限公司	5,287,400.00	5,287,400.00	5,287,400.00	5,287,400.00	100.00%	预计无法收回
曲靖皇冠大酒店有限责任公司	4,324,260.00	4,324,260.00	4,324,260.00	4,324,260.00	100.00%	预计无法收回
河南长领食品有限公司	1,054,692.93	1,054,692.93	1,054,692.93	1,054,692.93	100.00%	预计无法收回
东莞宇隆新能源有限公司	1,519,000.00	1,519,000.00	619,000.00	619,000.00	100.00%	预计无法收回
廉江市百威电器有限公司	158,592.45	158,592.45	158,592.45	158,592.45	100.00%	预计无法收回
合计	136,710,430.84	113,306,124.35	131,194,948.44	112,406,124.35		

第十节 财务报告

按组合计提坏账准备期末余额：75,676,365.14元。

单位：元

名称	期末余额		计提比例
	账面余额	坏账准备	
账龄组合	791,496,200.17	35,857,755.90	4.53%
合并范围内关联往来组合	17,364,270.35		
可再生能源补贴组合	639,682,065.82	39,818,609.24	6.22%
合计	1,448,542,536.34	75,676,365.14	

确定该组合依据的说明：

详见本报告第十节“财务报告”之“五、重要会计政策及会计估计”之“12、预期信用损失的确定方法及会计处理方法”。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提坏账准备	113,306,124.35		900,000.00			112,406,124.35
按组合计提坏账准备	60,563,397.37	15,112,967.77				75,676,365.14
合计	173,869,521.72	15,112,967.77	900,000.00			188,082,489.49

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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
东莞宇隆新能源有限公司	900,000.00	收回款项	收回款项	预计无法收回
合计	900,000.00			



(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

单位：元

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	应收账款坏账准备 和合同资产减值准 备期末余额
中国南方电网有限责任 公司 ¹	735,693,335.89	130,419.81	735,823,755.70	46.58%	43,462,282.08
南方医科大学南方医院	43,484,874.61		43,484,874.61	2.75%	434,848.75
郑州万热能源科技有限 公司	37,708,440.01		37,708,440.01	2.39%	33,625,154.02
从江县交通运输局	33,110,695.12		33,110,695.12	2.10%	11,580,716.43
武广铁路客运专线有限 责任公司	32,467,316.14		32,467,316.14	2.06%	324,673.16
合计	882,464,661.77	130,419.81	882,595,081.58	55.88%	89,427,674.44

注：1. 中国南方电网有限责任公司包括中国南方电网有限责任公司、广东电网有限责任公司、深圳供电局有限公司、海南电网有限责任公司等。

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	9,449,447.31	
其他应收款	65,537,842.99	60,344,576.79
合计	74,987,290.30	60,344,576.79

(1) 应收股利

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
华润风电（象州）有限公司	9,449,447.31	
合计	9,449,447.31	

第十节 财务报告

(2) 其他应收款

① 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款		2,813,006.86
押金保证金	21,178,915.55	16,549,114.41
应收暂付款	1,169,796.54	
保险理赔款	5,197,021.90	
其他	50,267,546.10	47,883,870.54
合计	77,813,280.09	67,245,991.81

② 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	21,794,081.22	10,636,001.04
1至2年	2,618,777.94	53,293,823.96
2至3年	50,942,878.22	1,967,644.02
3年以上	2,457,542.71	1,348,522.79
3至4年	1,470,725.92	120,078.35
4至5年	58,250.09	572,330.49
5年以上	928,566.70	656,113.95
合计	77,813,280.09	67,245,991.81

③ 按坏账计提方法分类披露

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	单位：元
	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)	合计
2024年1月1日余额	6,653,089.80	248,325.22		6,901,415.02
2024年1月1日余额在本期				
本期计提	5,388,622.08			5,388,622.08
本期核销		14,600.00		14,600.00
2024年12月31日余额	12,041,711.88	233,725.22		12,275,437.10

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

☐适用 ☒不适用

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

④ 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

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	
按组合计提坏账准备	6,901,415.02	5,388,622.08		14,600.00		12,275,437.10
合计	6,901,415.02	5,388,622.08		14,600.00		12,275,437.10

第十节 财务报告

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

⑤ 本期实际核销的其他应收款情况

		单位：元
项目		核销金额
押金保证金		14,600.00

其中重要的其他应收款核销情况：

						单位：元
单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生	
广州风岚物业管理有限公司	押金保证金	14,600.00	公司注销无法收回	2024年第43次总经理办公会	否	
合计		14,600.00				

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

⑥ 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元					
单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
上海渝柏实业有限公司	其他(股权转让款)	47,696,800.00	2-3年	61.30%	9,539,360.00
友联船厂(蛇口)有限公司	押金保证金	2,000,000.00	1年以内	2.57%	20,000.00
深圳市宝安区沙井街道办事处	押金保证金	1,234,643.10	1年以内	1.59%	12,346.43
深圳市龙华区大浪街道办事处	押金保证金	1,158,318.00	1年以内	1.49%	11,583.18
南方电网综合能源贵州有限公司	押金保证金	1,118,778.00	1-2年	1.44%	
合计		53,208,539.10		68.39%	9,583,289.61

3、 长期股权投资

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	3,936,153,379.17	6,583,562.31	3,929,569,816.86	3,116,811,330.04	6,583,562.31	3,110,227,767.73
对联营、合营企业投资	583,820,737.29		583,820,737.29	637,713,895.85		637,713,895.85
合计	4,519,974,116.46	6,583,562.31	4,513,390,554.15	3,754,525,225.89	6,583,562.31	3,747,941,663.58

第十节 财务报告

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
南方电网综合能源贵州有限公司	179,826,298.53		19,840,000.00				199,666,298.53	
南方电网综合能源(佛山)有限公司	392,088,100.00						392,088,100.00	
南方电网综合能源(珠海)有限公司	240,346,760.00		176,000,000.00				416,346,760.00	
广州智业节能科技有限公司	5,500,000.00						5,500,000.00	
南方电网综合能源广西有限公司	442,200,000.00		33,800,000.00				476,000,000.00	
南方电网综合能源(云南)有限责任公司	189,070,900.00		116,601,300.00				305,672,200.00	
南方电网综合能源(上海)有限公司(原上海南能新能源科技有限公司)	144,389,153.19		13,670,000.00				158,059,153.19	
诸暨惠华新能源科技有限公司	45,246,701.22	6,583,562.31					45,246,701.22	6,583,562.31
南方电网综合能源(广州)有限公司	789,334,553.54		98,380,000.00				887,714,553.54	
深圳南能永联新能源有限公司	9,655,800.00						9,655,800.00	
五华县惠农新能源有限公司	21,450,000.00						21,450,000.00	
广州南电新能源有限公司	30,305,000.00						30,305,000.00	
沈阳南电能源科技有限公司	97,520,000.00						97,520,000.00	
大连南电新能源有限公司	47,770,000.00						47,770,000.00	
贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司	199,182,200.00						199,182,200.00	
广东鼎云能源科技有限公司	22,193,400.00						22,193,400.00	
南电(澄迈)新能源科技有限公司	29,200,000.00						29,200,000.00	
师宗尚孚羲和太阳能投资有限公司	76,470,000.00						76,470,000.00	
舞钢市新泰新能源有限公司	30,700,001.00						30,700,001.00	
南方电网综合能源(广东)有限公司	58,540,480.00		35,502,400.00				94,042,880.00	
江门南综节能环保有限公司	12,000,000.00						12,000,000.00	
平江大唐环保科技有限公司	8,516,380.25		7,300,000.00	15,816,380.25				
歙县江核点亮光伏科技有限公司	21,222,040.00						21,222,040.00	
南方电网综合能源(贺州)有限公司			106,564,729.38				106,564,729.38	
高州市南网智慧能源有限公司	1,000,000.00						1,000,000.00	
南方电网综合能源(肇庆)有限公司	16,500,000.00		27,500,000.00				44,000,000.00	
南方电网综合能源(河北)有限公司			20,000,000.00				20,000,000.00	
南方电网广西新能源有限责任公司			180,000,000.00				180,000,000.00	
合计	3,110,227,767.73	6,583,562.31	835,158,429.38	15,816,380.25			3,929,569,816.86	6,583,562.31



(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

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												
深圳市特发南综智 慧能源有限公司	26,043,892.75			26,043,892.75								
小计	26,043,892.75			26,043,892.75								
二、联营企业												
南方海上风电联合 开发有限公司	308,762,156.42		77,627,277.00		29,092,397.22		-1,128,259.56	1,743,200.00			412,610,371.08	
广州发展鳌头能源 站有限公司	27,713,523.36				1,064,348.36		93,289.93				28,871,161.65	
广东南能汇智节能 科技有限公司	2,927,434.18				740,223.36						3,667,657.54	
广州恒运分布式能 源发展有限公司	26,110,138.55				53,505.06						26,163,643.61	
华润风电(象州)有 限公司	114,197,949.02				14,232,851.33		326,751.32	33,949,447.31			94,808,104.36	
南方电网综合能源 (贺州)有限公司	114,588,808.28				3,629,361.65		164,650.88			-118,382,820.81	0.00	
中水南能综合智慧 能源科技有限公司	17,369,993.29				329,805.76						17,699,799.05	
小计	611,670,003.10		77,627,277.00		49,142,492.74		-543,567.43	35,692,647.31		-118,382,820.81	583,820,737.29	
合计	637,713,895.85		77,627,277.00	26,043,892.75	49,142,492.74		-543,567.43	35,692,647.31		-118,382,820.81	583,820,737.29	

第十节 财务报告

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

4、 营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,048,602,025.71	1,359,322,352.95	1,884,752,977.87	1,193,651,418.40
合计	2,048,602,025.71	1,359,322,352.95	1,884,752,977.87	1,193,651,418.40



营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部1		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	2,048,602,025.71	1,359,322,352.95	2,048,602,025.71	1,359,322,352.95
其中：				
合同能源管理业务	1,929,595,107.24	1,268,228,423.14	1,929,595,107.24	1,268,228,423.14
其中：①工业节能业务	938,283,183.64	444,973,056.01	938,283,183.64	444,973,056.01
②建筑节能业务	888,470,024.28	758,447,370.46	888,470,024.28	758,447,370.46
③城市照明节能业务	102,841,899.32	64,807,996.67	102,841,899.32	64,807,996.67
节能改造工程业务	115,899,794.14	88,562,828.47	115,899,794.14	88,562,828.47
节能咨询技术服务业务	2,693,641.48	2,413,957.69	2,693,641.48	2,413,957.69
综合资源利用业务	275,982.18	111,026.04	275,982.18	111,026.04
其他业务	137,500.67	6,117.61	137,500.67	6,117.61
按经营地区分类	2,048,602,025.71	1,359,322,352.95	2,048,602,025.71	1,359,322,352.95
其中：				
华南	1,682,840,090.33	1,093,766,387.87	1,682,840,090.33	1,093,766,387.87
西南	92,927,896.47	72,985,406.94	92,927,896.47	72,985,406.94
华东	93,617,100.65	55,441,265.04	93,617,100.65	55,441,265.04
华北	101,630,516.53	61,526,760.69	101,630,516.53	61,526,760.69
华中	77,586,421.73	75,602,532.41	77,586,421.73	75,602,532.41

与履约义务相关的信息：

于合同开始日，公司对合同进行评估，识别合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行。对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于在某一时点履行的履约义务，在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。

第十节 财务报告

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

由于公司与大部分客户签订框架协议，框架协议主要约定单价，具体结算金额根据实际发生节能量、发电量等单独下发账单，因此无法披露与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息。

5、投资收益

项目	单位：元	
	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益		11,253,100.00
权益法核算的长期股权投资收益	49,142,492.74	43,229,411.34
处置长期股权投资产生的投资收益	-4,846,781.34	3,037,900.00
委托贷款利息收入	25,848,728.19	26,303,502.63
合计	70,144,439.59	83,823,913.97

十九、补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

☒适用 ☐不适用

单位：元		
项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	-3,955,744.81	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-16,463.69	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	269,334.13	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	9,414,143.13	
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	7,627,277.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	39,416,154.09	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	8,468,070.28	
减：所得税影响额	14,702,136.85	
少数股东权益影响额(税后)	-569,940.26	
合计	47,090,573.54	—

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☒适用 ☐不适用

公司原持有南方电网综合能源(贺州)有限公司49%股权，本报告期内公司通过增资扩股方式取得该企业控制权，现持股比例为51%。公司取得控制权时，原49%的股权按公允价值重新计量产生利得8,468,070.28元，列入非经常性损益。

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项目的情况说明

☐适用 ☒不适用

第十节 财务报告

2、净资产收益率及每股收益

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 (元/股)	稀释每股收益 (元/股)
归属于公司普通股股东的净利润	-0.87%	-0.02	-0.02
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的 净利润	-1.58%	-0.03	-0.03

3、境内外会计准则下会计数据差异

- (1) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

- (2) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

专注用好能源 建设美丽中国

南方电网综合能源股份有限公司

地址:广东省广州市天河区华穗路6号

电话: 020 - 38122705

传真: 020 - 38122741

邮箱: nwnyzzb@csg.cn

网址: ny.csg.cn



手机扫描二维码
登录官网ny.csg.cn

