



南网能源  
CSG ENERGY  
股票代码:003035

# 2024

## 半年度报告



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

2024-033



## 第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，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刘玉春及会计机构负责人(会计主管人员)张强声明：保证本半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半年报的董事会会议

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	其他工作安排	赖焯森

本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，存在较大的不确定性，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“十一、公司面临的风险和应对措施”中详细描述了公司经营中可能面临的风险及对策，敬请投资者关注相关内容。



# 目录

	页次
<b>第一节</b> 重要提示、目录和释义	1
<b>第二节</b> 公司简介和主要财务指标	5
<b>第三节</b> 管理层讨论与分析	10
<b>第四节</b> 公司治理	27
<b>第五节</b> 环境和社会责任	29
<b>第六节</b> 重要事项	41
<b>第七节</b> 股份变动及股东情况	52
<b>第八节</b> 优先股相关情况	59
<b>第九节</b> 债券相关情况	60
<b>第十节</b> 财务报告	61

## 备查文件目录

- 一、 载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人(会计主管人员)签名并盖章的财务报表；
- 二、 报告期内公司在《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>)公开披露过的所有文件的正本及公告的原稿。



## 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	指	南方电网综合能源股份有限公司
南网能源有限	指	南方电网综合能源股份有限公司前身南方电网综合能源有限公司
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
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
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
广东省能源集团	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(原广东省产业集团有限公司)
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)
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
报告期	指	2024年1月1日至2024年6月30日



## 第二节 公司简介和主要财务指标

### 一、公司简介

股票简称	南网能源	股票代码	003035
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(如有)	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		

### 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



## 第二节 公司简介和主要财务指标

### 三、其他情况

#### 1、 公司联系方式

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期是否变化

适用 不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见2023年年报。

#### 2、 信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见2023年年报。

#### 3、 其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

适用 不适用

#### 四、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

	本报告期	上年同期	本报告期比 上年同期增减
营业收入(元)	1,323,734,918.16	1,303,288,110.10	1.57%
归属于上市公司股东的净利润(元)	204,583,603.30	194,305,530.62	5.29%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润(元)	198,928,937.42	189,677,568.69	4.88%
经营活动产生的现金流量净额(元)	567,290,854.24	131,465,602.82	331.51%
基本每股收益(元/股)	0.05	0.05	0.00%
稀释每股收益(元/股)	0.05	0.05	0.00%
加权平均净资产收益率	2.99%	2.96%	增加0.03个百分点

	本报告期末	上年度末	本报告期末比 上年度末增减
总资产(元)	19,492,600,713.62	18,382,912,070.83	6.04%
归属于上市公司股东的净资产(元)	6,914,336,672.66	6,739,438,229.29	2.60%





## 第二节 公司简介和主要财务指标

### 五、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。

## 六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益(包括已计提资产减值准备的冲销部分)	79,303.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	7,716,370.37	
减：所得税影响额	1,946,918.36	
少数股东权益影响额(税后)	194,089.13	
合计	5,654,665.88	

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

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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、报告期内公司从事的主要业务

#### 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，可以通过赋能“新供给”与“新需求”促进发展新质生产力。公司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，通过整合先进的节能环保技术，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。

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，公司通过改造后的节能效益收回投资和实现盈利。

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》中的“电力供应业”的披露要求。

## 2、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。其中：

分布式光伏节能业务：对工业企业用电需求情况、屋顶面积和厂房承重条件等进行分析，提出符合客户用电需求的光伏发电节能减排服务。分布式光伏节能服务一般由公司向用能客户提供分布式光伏发电系统的设计、投资、施工建设、并网、运营维护等服务，在运营期结束后，通常公司将分布式光伏系统无偿移交予工业企业。

工业高效能源站节能业务：通过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、用气、用水等用能设施，将先进节能设备、能源系统优化、高效运营管理等充分运用起来，全面提升客户能源系统效率，为工业企业提供可靠、高效、节能的综合能源服务。

**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。其中：

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。

公司还提供城市照明节能服务、节能咨询技术服务和节能工程服务。

除了上述节能服务外，公司还开展**综合资源利用业务**，主要通过农林废弃物发电、供热以及农业光伏发电、分散式风电等形式，推动资源综合利用，积极落实国家绿色发展、节能减排政策。

公司工业节能业务中的分布式光伏节能业务及综合资源利用业务中的农光互补业务、分散式风电及生物质综合利用业务等涉及《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》中的“电力相关业务”。

报告期内，公司的主营业务、经营模式及业绩驱动因素等未发生重大变化。



## 第三节 管理层讨论与分析

### 3、 行业发展情况

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**。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”。国资委深入贯彻习近平总书记重要批示精神以及国务院领导关于国资央企加快发展战略性新兴产业指示要求，部署推进中央企业加快发展战略性新兴产业(以下简称“战新业务或战新产业”)，组织实施央企产业焕新行动，**明确了央企重点布局发展的9个战新产业，其中即包括节能环保产业**。作为兼具带动经济增长和应对环境问题双重属性的战略性新兴产业，随着国家对节能减排的重视程度不断提高，**节能环保产业将成为支撑我国供给侧结构性改革的重要动能，其市场规模将进一步扩大，也将进入高质量发展的快车道**。据中国节能协会节能服务产业委员会统计，2023年我国节能服务总产值为5,202亿元，同比增长1.7%；2023年合同能源管理项目新增投资1,647亿元，形成年节能能力4,384万吨标准煤，相当于减排二氧化碳10,785万吨，为我国扎实推进绿色化发展起到了重要作用。

与此同时，随着“双碳”目标的提出，以新能源为主体的新型电力系统正逐渐成为电力行业转型的方向，**尤其是分布式可再生能源，已经成为我国保障能源供应和提升能源利用效率的重要方向**。根据国家能源局统计，截至2024年6月底，全国光伏累计并网容量712.93GW，其中集中式光伏电站403.42GW，分布式光伏电站309.51GW(包含131.84GW户用光伏)。近期，《广东省推进分布式光伏高质量发展行动方案》(粤办函〔2024〕92号)提出，要加快推进新建、既有产业园厂房屋顶光伏建设和改造；推进公共机构、公共设施等宜装尽装；因地制宜构建“分布式光伏+储能+微电网”的综合交通枢纽能源系统，新建港口码头、物流枢纽实现光伏“能装尽装”；同时，按照“百千万工程”工作部署，同步推进农村分布式光伏建设，助力乡村振兴。可以预见，**随着分布式光伏应用场景的进一步丰富，其市场开发潜力巨大，将成为未来一段时期内可再生能源发展的重点**。

近年来，国家政策频频推动分散式风电发展。今年4月，国家发展改革委、国家能源局与农业农村部联合印发了《关于组织开展“千乡万村驭风行动”的通知》(发改能源〔2024〕378号)(以下简称《通知》)，明确提出，在“十四五”期间，将选择具备条件的县(市、区、旗)域农村地区，以村为单位，建成一批就地就近开发利用的风电项目，每个行政村不超20兆瓦，探索形成“村企合作”的风电投资建设新模式和“共建共享”的收益分配新机制，推动构建“村里有风电、集体增收益、村民得实惠”的风电开发利用新格局。此外，政策还优化了审批程序，保障并网消纳，加强金融支持，为风电项目的顺利实施提供了有力保障。各省市陆续出台系列文件落实有关工作要求，**彰显了国家对于发展分散式风电的坚定决心**。

## 4、行业竞争格局

近年来，随着我国经济发展势头强劲，能源供应压力上行，用能企业节能服务需求持续扩大；国家节能降耗产业政策的推动也引导企业积极开展节能工作，节能服务行业已成为受我国政策大力支持的行业。随着“双碳”目标的提出，节能服务市场的内涵和外延不断丰富，民营资本和国有企业纷纷入局，不同业务模式和不同领域的中小型企业也进入市场，增加了市场活力，节能服务公司数量在近几年出现了二次增长。据中国节能协会节能服务产业委员会统计，截至2023年底，全国节能服务公司数量达到13,801家，较上年增长16.61%，节能服务产业从业人员达到96.3万人。在从业主体增加的同时，差异化竞争也逐渐凸显。从能源生产到消费，数字化技术为能源产业带来了前所未有的变革。未来，随着物联网、大数据、人工智能等技术的不断突破，信息技术与能源体系的融合将成为主要发展趋势之一，**具有较强资金实力、技术创新能力和数字化管理能力的节能服务企业将呈现较大发展潜力**，而同质化竞争严重、缺乏核心技术和创新能力的企业将逐步被淘汰退出，“专精特新”将成为中小企业的主流发展方向。

目前，我国的节能服务行业仍旧呈现“多而弱”、“小而散”的格局，并且中小企业为主、分布于不同的行业领域，产业集中度低。南网能源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，**始终处于工商业分布式光伏节能服务行业领先地位**，并在医院、学校、通信、轨道交通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综合能源服务机构之一。未来，随着公司数字化水平的不断提升，以及风、光等分布式新能源战新业务的拓展，公司将逐步向负荷聚合商转型，不断提升核心竞争力。



## 第三节 管理层讨论与分析

### 二、报告期内公司经营管理情况

2024年以来，南网能源坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全力以赴服务“双碳”目标和新质生产力发展；坚持以投资者为本，攻坚克难推动公司转型升级。报告期内，公司上下锚定目标拼搏实干，加快推动各项强企举措，实现营业收入132,373.49万元，利润总额26,054.76万元，归属于上市公司股东的净利润20,458.36万元。

#### 1、坚持党的领导方面

报告期内，公司坚持和加强党对国有企业的全面领导，坚决贯彻党的理论和路线方针政策，高质量开展公司党纪学习教育，以学习《中国共产党纪律处分条例》为重点，组织开展读书班、党委理论中心组学习研讨、党支部主题党日，教育引导党员、干部做到学纪、知纪、明纪、守纪。落实新时代组织路线，推动干部能上能下常态化，组织开展公司党委管理干部年度综合考评工作，强化干部实践锻炼，持续深化选人用人工作监督。进一步畅通职工诉求渠道，把关爱服务职工抓到细处、落到实处。加强青年思想政治引领，开展“国家安全 青春挺膺”等主题团日活动。

#### 2、公司治理及深化改革方面

报告期内，公司根据“集权有道、分权有序、授权有章、用权有度”的原则，优化更新公司权责清单，促进公司授权体系贴近业务实际，能够快速响应新兴业务市场、有效提升决策效率。公司持续完善与实现公司高质量发展要求相适应且具有自身特色的上市公司治理机制，强化计划督办机制、信息支撑机制、企情问询机制、预警应急机制等对于董事的履职支撑，公司荣获**第十九届中国上市公司董事会“金圆桌奖”-优秀董事会**；此外，公司还通过下属单位公司治理专项检查工作，促进下属子公司进一步提升治理水平。公司ESG报告入选**2023年度电力企业社会责任优秀案例**。

报告期内，公司进一步落实国有企业改革要求，认真研究新一轮改革政策，实施改革深化提升行动，坚持以发展新产业为核心，科技创新为引领，管理现代化和市场化经营机制为动力，治理现代化和安全保障为支撑，党的建设为保障，系统性全方位推进深化改革提升行动，力求取得实效。公司在国资委**2023年度“双百企业”专项考核中被评为“优秀”**。公司深入实施全员新型责任制，按照“聚焦战略、融入价值、贴近业务”的全员新型责任制要求，制定印发《公司考核评价管理办法》；按照全员覆盖、差异管控的实施路径，组织制定公司2024年考核评价方案和“一单位一表”，强化岗位责任管理，深化员工绩效评价结果的应用，保障“三能”机制有效运转。公司大力推动《提高上市公司质量实施方案》专项工作收官行动，督促各责任主体攻坚年度改革任务，力争全面完成各项任务举措。

### 3、业务发展和升级转型方面

#### (1) 主要业务板块情况

报告期内，公司持续深耕工业节能和建筑节能两大业务板块，大力推动业务升级转型，加强生物质板块亏损治理工作。

**在工业节能领域**，持续发挥分布式光伏节能赛道优势，聚焦行业前景好、持续经营能力强、能耗高的重点行业，报告期内公司经决策拟开展的分布式光伏节能项目装机规模约39.75万千瓦，报告期末在运营的分布式光伏项目装机规模约210万千瓦。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。2024年上半年，工业节能业务实现营业收入68,959.42万元，同比增长14.00%，其中分布式光伏节能业务实现营业收入56,315.45万元，同比增长12.71%。

**在建筑节能领域**，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。公司全面支撑国务院国管局全国节约型机关创建行动和公共机构能源托管标准规范的编制，开展了应急管理部等十余个部委节能宣讲对接，完成了国资委、商务部、司法部、国家林草局节能诊断，获国资委机关服务局发函感谢。2024年上半年，建筑节能业务实现营业收入41,102.65万元。

**在综合资源利用业务领域**，公司大力拓展分散式风电业务，截至报告期末在运营风电项目8万千瓦；新增通过决策拟开展的农光互补项目18.47万千瓦，截至报告期末在运营农光互补项目约34.60万千瓦。公司严格落实生物质电厂“一厂一策”运行方案，多措并举推进项目减亏和战略调整退出工作，生物质综合利用业务板块经营亏损有所减少。但公司生物质项目仍面临较大的经营压力和资金压力、运行效率较低。接下来，公司将进一步研判并据实调整生物质项目退出策略及安排，有效落实董事会“坚决退出非优势领域”的战略部署。综合来看，2024年上半年，综合资源利用业务实现营业收入15,385.00万元，其中农光互补业务实现营业收入9,392.43万元，分散式风电业务实现营业收入2,069.72万元，生物质综合利用业务实现营业收入3,922.85万元。

#### (2) 业务转型方面

公司与广西电网公司成立的合资公司已正式成立运营，在利用属地资源推动分散式风电战新业务开发方面成效显著；公司全资子公司贵州公司与国电投五凌集团合作的第二个“共享送出线路”项目正在有序推进中；此外，公司还探索建立了户用光伏的开发流程，为后续户用光伏业务全面铺开打下基础。





### 第三节 管理层讨论与分析

#### 4、经营管控和数字化建设方面

报告期内，公司制定光伏、建筑节能等业务数据采集规范，开展光伏、建筑节能、智慧照明“三网”融合，完成500多个存量项目有效整合，实现光伏资源可观、可测，节能和照明负荷可观、可测、可调、可控，为公司成为负荷聚合商提供数字化基础保障。公司进一步提升架构与标准化管理，编制并印发公司《管理体系管理规定》《管理体系图谱》，指导管理体系管理工作开展。

报告期内，公司聚焦业务发展和管理提升，积极开展公司管理创新、科技创新、服务和商业模式创新。公司联合重庆大学产业研究院成立节能低碳研究中心，推动节能低碳领域产学研融合。公司下属子公司智业公司获5项发明专利和信息系统建设、服务能力CS1等级证书。

#### 5、内控建设和安全管理方面

报告期内，公司持续贯彻落实国资委关于“强内控、防风险、促合规”的工作要求，持续健全以发展战略为引领、以合规管理为基础，以风险管理为重点的内部控制体系建设，健全匹配业务构架的制度体系，着力规范制度编制，强化制度执行监督，固化合规风险内控融合成果，增强对公司经营业务风险的识别和防控力度。

报告期内，公司印发安全生产治本攻坚三年行动方案，统筹推进十二个专项行动、31类重点任务，持续夯实光伏、节能、风电等各专业板块的安全生产基础，不断推动深化隐患攻坚、强基固本、效能提升，坚持树牢“从零开始、向零奋斗”的安全理念。公司印发现场作业风险管控业务指导书，建立安监部门综合监管和专业部门主体管理相结合的管控格局，实现了作业风险立体防控、联防联控的监管模式。

### 三、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。截至报告期末，公司主编或参编国家标准、行业标准、团体标准超过46项；公司拥有有效授权专利95项，其中发明专利13项，并拥有一系列自主知识产权技术与成果。

#### 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224人，其中领军级专业技术专家6人、拔尖级专业技术专家6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，贯彻落实“人才强企”建设，持续改进人才培养、评价、激励机制，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，研究探索人才共享、柔性团队、项目制用工等灵活用工形式，实现平台化+分布式的组织人才管理，推动人力资源管理赋能公司高质量发展。

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，打造了“看能”和“新能源集中运营”等数字化集中运营管理系统，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。



## 第三节 管理层讨论与分析

### 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了坚实基础。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。

随着体量规模和整体实力的持续增强，公司品牌知名度和美誉度不断提升。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，获得工业、建筑、公共设施三大领域5A评级(最高评级)；荣获2023年ESG最佳品牌价值奖，2023节能服务产业企业贡献奖和科技进步奖、2023年度电力企业社会责任优秀案例、双碳实践影响力企业等荣誉称号。

### 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77.53亿元，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。

## 四、主营业务分析

### 概述

参见本章节“一、报告期内公司从事的主要业务”及“二、报告期内公司经营管理情况”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	1,323,734,918.16	1,303,288,110.10	1.57%	—
营业成本	891,304,539.84	851,069,393.99	4.73%	—
销售费用	13,553,671.11	19,021,625.97	-28.75%	—
管理费用	67,521,479.14	78,874,385.89	-14.39%	—
财务费用	135,653,705.24	113,956,089.33	19.04%	—
所得税费用	37,515,117.33	38,391,094.24	-2.28%	—
经营活动产生的现金流量净额	567,290,854.24	131,465,602.82	331.51%	主要系本报告期内公司收到大额可再生能源补贴款、增值税留抵退税款所致。
投资活动产生的现金流量净额	-848,147,933.32	-1,362,564,629.32	-37.75%	主要系本报告期内公司支付的在建工程项目进度款及结算款较上年同期减少所致。
筹资活动产生的现金流量净额	388,564,563.80	1,002,396,661.66	-61.24%	主要系本报告期内新增银行贷款及控股股东资金拆借款同比减少所致。
现金及现金等价物净增加额	107,707,484.72	-228,702,364.84	不适用	主要系上述原因综合影响所致。



### 第三节 管理层讨论与分析

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		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	1,323,734,918.16	100%	1,303,288,110.10	100%	1.57%
分行业					
节能服务	1,168,856,027.23	88.30%	1,093,563,052.14	83.91%	6.89%
综合资源利用	153,849,919.87	11.62%	196,181,429.81	15.05%	-21.58%
其他	1,028,971.06	0.08%	13,543,628.15	1.04%	-92.40%
分产品					
工业节能业务	689,594,171.45	52.09%	604,885,137.70	46.41%	14.00%
建筑节能业务	411,026,476.15	31.05%	417,389,376.44	32.03%	-1.52%
城市照明节能业务	51,549,295.83	3.89%	53,752,397.59	4.12%	-4.10%
节能改造工程业务	13,239,572.72	1.00%	15,683,826.71	1.20%	-15.58%
节能咨询技术服务业务	3,446,511.08	0.26%	1,852,313.70	0.14%	86.07%
综合资源利用业务	153,849,919.87	11.62%	196,181,429.81	15.05%	-21.58%
其他业务	1,028,971.06	0.08%	13,543,628.15	1.04%	-92.40%
分地区					
华南	879,204,932.31	66.42%	878,937,507.03	67.44%	0.03%
西南	185,746,237.57	14.03%	185,218,073.49	14.21%	0.29%
华东	97,929,360.46	7.40%	85,488,006.06	6.56%	14.55%
华北	100,941,503.72	7.63%	97,468,743.09	7.48%	3.56%
华中	59,912,884.10	4.53%	56,175,780.43	4.31%	6.65%

占公司营业收入或营业利润10%以上的行业、产品或地区情况

适用 不适用

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
分行业						
节能服务	1,168,856,027.23	764,540,255.89	34.59%	6.89%	14.16%	下降4.17个百分点
综合资源利用	153,849,919.87	126,508,323.35	17.77%	-21.58%	-25.45%	上升4.27个百分点
分产品						
工业节能业务	689,594,171.45	367,821,293.86	46.66%	14.00%	26.62%	下降5.32个百分点
其中：分布式光伏节能服务	563,154,541.16	242,132,468.10	57.00%	12.71%	23.93%	下降3.90个百分点
建筑节能业务	411,026,476.15	351,678,216.87	14.44%	-1.52%	3.45%	下降4.11个百分点
综合资源利用业务	153,849,919.87	126,508,323.35	17.77%	-21.58%	-25.45%	上升4.27个百分点
分地区						
华南	879,204,932.31	595,525,249.85	32.27%	0.03%	3.48%	下降2.26个百分点
西南	185,746,237.57	125,236,794.95	32.58%	0.29%	5.54%	下降3.35个百分点

报告期内，公司持续发挥分布式光伏节能赛道优势，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6.90亿元，同比增长14.00%。但上半年分布式光伏项目受华南地区天气、辐照水平下降等影响，发电利用小时数同比减少，导致毛利率同比下降5.32个百分点。

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。但由于部分项目到期终止、新项目尚未投建运营，建筑节能业务实现营业收入4.11亿元，同比略微下降。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4.11个百分点。

报告期内，综合资源利用业务实现营业收入1.54亿元，同比下降21.58%，主要系公司结合战略调整退出生物质项目的工作部署，对部分生物质项目采取“最小化运营”策略，同时部分农光互补项目受电网限电等一次性减利因素影响，收入规模减少。报告期内，公司新增分散式风电业务，提高了综合资源利用业务毛利率水平。

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近1期按报告期末口径调整后的主营业务数据

适用 不适用



## 第三节 管理层讨论与分析

### 五、非主营业务分析

适用 不适用

### 六、资产及负债状况分析

#### 1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		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	1,043,084,959.85	5.35%	938,132,315.35	5.10%	0.25%	
应收账款	2,938,224,778.35	15.07%	2,803,050,070.49	15.25%	-0.18%	
合同资产	1,868,861.51	0.01%	1,783,621.64	0.01%	0.00%	
存货	33,433,754.56	0.17%	22,010,118.01	0.12%	0.05%	主要系本报告期内部分节能改造工程未验收，相关合同履行成本未达到结转条件所致。
长期股权投资	631,606,952.51	3.24%	740,474,359.72	4.03%	-0.79%	
固定资产	11,577,389,094.13	59.39%	10,805,099,867.02	58.78%	0.61%	
在建工程	2,026,661,842.34	10.40%	1,763,056,414.33	9.59%	0.81%	
使用权资产	292,109,202.01	1.50%	241,223,122.26	1.31%	0.19%	
短期借款	315,189,999.99	1.62%	160,416,995.23	0.87%	0.75%	主要系本报告期内为满足业务发展需要，新增银行贷款所致。
合同负债	42,139,373.13	0.22%	41,993,760.28	0.23%	-0.01%	
长期借款	5,977,702,935.21	30.67%	4,439,634,358.23	24.15%	6.52%	主要系本报告期内为满足业务发展需要，新增银行贷款所致。
租赁负债	274,290,788.22	1.41%	207,648,426.36	1.13%	0.28%	主要系本报告期内新增办公楼租赁所致。

#### 2、主要境外资产情况

适用 不适用

#### 3、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

#### 4、截至报告期末的资产权利受限情况

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	20,128.00	冻结资金
无形资产(土地使用权)	42,707,827.59	公司向银行借款，为该借款向银行提供的抵押
应收账款	945,174,960.84	公司向银行借款，为该借款向银行提供的质押
合计	987,902,916.43	

### 七、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
951,396,321.80	1,346,216,879.32	-29.33%

#### 2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用





### 第三节 管理层讨论与分析

#### 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

单位：万元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期(如有)	披露索引(如有)
宾阳县农光互补综合资源利用项目	自建	是	综合资源利用	3,421.53	39,772.46	金融机构贷款、其他	65.00%	1,227.00	58.33	由于部分建设用地交付延期，导致公司项目建设进展晚于预期，截至报告期末尚未实现全容量并网。	2022年01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( <a href="http://www.cninfo.com.cn">http://www.cninfo.com.cn</a> )披露的《关于对外投资的公告》(公告编号：2022-001)。
合计	-	-	-	3,421.53	39,772.46	-	-	1,227.00	58.33	-	-	-

#### 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。

## 八、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

## 九、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：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	550,267,200.00	1,818,457,202.32	972,813,708.85	84,483,046.39	31,348,148.07	25,301,046.42
南方电网综合能源(广州)有限公司	子公司	综合资源利用	858,256,800.00	1,993,452,900.53	559,447,075.73	75,153,233.59	-59,140,671.52	-58,425,712.94

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	非同一控制企业合并取得	对报告期内公司整体生产经营和业绩不造成重大影响，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”。



## 第三节 管理层讨论与分析

### 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, 该子公司收入、利润主要来自其主营业务。

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, 当前注册资本为85,825.68万元, 系公司的全资子公司, 主要运营管理生物质项目; 报告期内, 由于所运营管理的生物质项目运行状况不佳, 发生亏损。近两年, 生物质行业普遍面临燃料的紧缺、价格倒挂及补贴滞后等问题对公司生物质综合利用业务的累积影响愈发突出, 公司生物质项目运行效率低下, 对公司整体经营业绩影响较大。2023年以来, 公司决定战略调整退出生物质项目, 一方面通过加强行业调研、改进技术并采取“一厂一策”的运行方案优化项目管控, 另一方面通过主动接洽意向受让方寻求项目退出机会。2024年上半年, 公司生物质项目经营亏损有所减少, 但由于燃料价格、项目融资成本较高、项目转型条件受限等综合因素影响, 预计短期内生物质综合利用业务仍将亏损并对公司整体经营业绩产生一定拖累。接下来, 公司将结合前期工作情况及后续项目进展进一步研究调整生物质项目战略退出策略和具体工作安排, 有效落实董事会“坚决退出非优势领域”的战略部署。

## 十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

## 十一、公司面临的风险和应对措施

报告期内, 公司面临的主要风险未发生重大变化, 具体应对措施详见公司已披露的《2023年年度报告》“第三节管理层讨论与分析”之“十二、公司未来发展的展望”中“3、可能面对的风险及对策”有关内容。

## 十二、“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

### 一、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	76.7436%	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( <a href="http://www.cninfo.com.cn">http://www.cninfo.com.cn</a> )披露的《关于2023年年度股东大会决议的公告》(公告编号:2024-020)。

#### 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

### 二、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
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
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	—



## 第四节 公司治理

### 三、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

### 四、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。

#### 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

公司制定《2023-2025年度超额利润分享激励计划》，具体内容详见公司2023年6月21日在巨潮资讯网(<http://www.cninfo.com.cn>)披露的有关文件。公司严格按照前述超额利润分享计划制定年度实施方案，对于未达成年度超额利润目标的、不予分享。



## 第五节 环境和社会责任

### 一、重大环保问题情况

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

公司及子公司需要遵守《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《污染源自动监控管理办法》《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》《水质采样技术指导》(HJ494-2009)、《水质样品的保存和管理技术规定》(HJ493-2009)、《水质采样方案设计技术规定》(HJ495-2009)、《污水监测技术规范》(HJ91.1-2019)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	南方电网综合能源(广州)有限公司	2022年12月4日	2022年12月25日－2027年12月24日
4	平江大唐环保科技有限公司	2022年8月12日	2022年9月30日－2027年9月29日
5	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
6	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
7	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



## 第五节 环境和社会责任

### 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(个)	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 <sub>2</sub> 、NO <sub>x</sub> 、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 <sub>2</sub> 、NO <sub>x</sub> 、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24°36'47.30" 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"	SO <sub>2</sub> : 100mg/Nm <sup>3</sup> ; VOCs: /; NO <sub>x</sub> : 100mg/Nm <sup>3</sup> ; 颗粒物: 20mg/Nm <sup>3</sup>	大气污染物排放执行标准：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, 大气污染物综合排放标准GB16297-1996	SO <sub>2</sub> : 0.43吨; VOCs: /; NO <sub>x</sub> : 11.29吨; 颗粒物: 2.32吨	SO <sub>2</sub> : 32.775吨; VOCs: /; NO <sub>x</sub> : 99.6492吨; 颗粒物: 18吨	达标排放
广西南能昌菱清洁能源有限公司	SO <sub>2</sub> 、NO <sub>x</sub> 、颗粒物、林格曼黑度、COD、氨氮、其他	SO <sub>2</sub> 、NO <sub>x</sub> 、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"; DA002经度107°50'11.83"; 纬度22°6'48.82"	SO <sub>2</sub> : 200; NO <sub>x</sub> : 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; 大气污染物综合排放标准GB16297-1996; 污水综合排放标准GB8978-1996	SO <sub>2</sub> : 0t/a; NO <sub>x</sub> : 0t/a; 颗粒物: 0t/a	SO <sub>2</sub> : 120t/a NO <sub>x</sub> : 115t/a; 颗粒物: 22.17t/a	达标排放
福建省漳浦县扬绿热能有限公司	大气污染物	SO <sub>2</sub> ; NO <sub>x</sub> ; 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/m <sup>3</sup> ; 232mg/m <sup>3</sup> ; 21mg/m <sup>3</sup>	<300mg/m <sup>3</sup> ; <300mg/m <sup>3</sup> ; <50mg/mg/m <sup>3</sup>	14.08t; 44.14t; 2.3t	174.9t; 201.12t	达标排放
南方电网综合能源(广州)有限公司	废气	二氧化硫; 烟尘; 氮氧化物; 林格曼黑度	大气污染物排放方式：有组织	1	烟气排放口：经度113°53'33.11" 纬度22°58'16.18"	0.70mg/m <sup>3</sup> ; 0.08mg/m <sup>3</sup> ; 18.75mg/m <sup>3</sup>	50mg/Nm <sup>3</sup> ; 5mg/Nm <sup>3</sup> ; 35mg/Nm <sup>3</sup> ; 1级	0.0000167184t/a; 0.0014844t/a; 0.0000018572t/a; <1级	0.000140t/a; 0.00005t/a; 0.012620t/a; 1级	达标排放
南方电网综合能源(广州)有限公司赤水分公司	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"	SO <sub>2</sub> : 100Mg/m <sup>3</sup> ; NO <sub>x</sub> : 100Mg/m <sup>3</sup> ; 颗粒物: 30Mg/m <sup>3</sup>	火电厂大气污染物排放标准 (GB 13223-2011)	SO <sub>2</sub> : 0.048t, NO <sub>x</sub> : 5.889t, 颗粒物: 2.21t	SO <sub>2</sub> : 113.04t/a; NO <sub>x</sub> : 144.8t/a	达标排放
平江大唐环保科技有限公司	颗粒物、氮氧化物、林格曼黑度、二氧化硫	颗粒物、氮氧化物、林格曼黑度、二氧化硫	大气污染物排放方式：有组织和无组织	1	烟气排放口：经度113°16'40.40" 纬度28°47'43.08"	SO <sub>2</sub> <50Mg/m <sup>3</sup> NO <sub>x</sub> <150Mg/m <sup>3</sup> 颗粒物<20Mg/m <sup>3</sup> 烟气黑度1级	锅炉大气污染物排放标准 GB13271-2014	NO <sub>x</sub> 16.85t/a 二氧化硫0.585t/a	NO <sub>x</sub> 30.8t/a 二氧化硫11.781t/a	达标排放
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°11'75.1" 纬度23°21'45.76"	SO <sub>2</sub> ≤400Mg/m <sup>3</sup> NO <sub>x</sub> ≤200Mg/m <sup>3</sup> 颗粒物<30Mg/m <sup>3</sup> 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 <sub>2</sub> : 0 t/a; NO <sub>x</sub> : 0 t/a 颗粒物: 0 t/a	SO <sub>2</sub> : 157.4t/a NO <sub>x</sub> : 166.7t/a 颗粒物: 23.9 t/a	达标排放

#### 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	广东恒坚环保科技有限公司	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
平江大唐生物质供热项目	平江县发展和改革局	平发改发〔2021〕13号	岳平环批〔2021〕026号	湖南华清环保科技有限公司	备案号：202205044
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	广西陆玖环保科技有限公司	桂评审〔2011〕256号文





## 第五节 环境和社会责任

### (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
4		炉内SNCR脱销	2019年10月	正常
5	水环境防治设施	消防复用水池	2019年10月	正常
6		污水预处理装置(隔油池、化粪池等)	2019年10月	正常
7		工业废水处理车间	2019年10月	正常
8	固废污染防治设施	飞灰库	2019年10月	正常
9		灰渣库	2019年10月	正常
10		危险废物暂存间(20m <sup>2</sup> )	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

项目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

项目所用燃气微燃机发电机使用的燃料为天然气，天然气为清洁能源，燃烧产物主要是CO<sub>2</sub>和水，无具体环保设施。

(5) 平江大唐环保科技有限公司

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	2021年12月	正常
2		烟气在线监测装置(CEMS)	2021年12月	正常
3		烟囱(25m)	2021年12月	正常
4		脱硫塔	2021年12月	正常
5		炉内SNCR脱销	2021年12月	正常
6	固废污染防治设施	灰渣库	2017年10月	正常
7			2017年10月	正常

(6) 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(20m <sup>2</sup> )	2021年10月	正常



## 第五节 环境和社会责任

### (7) 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400m<sup>3</sup>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500m<sup>3</sup>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	机组较小，根据属地政府管理部门要求暂时无需进行备案	不适用
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
平江大唐环保科技有限公司环境污染事故应急预案	2022年9月16日	4306262022045L

## 6、 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337.95万元，并按照有关规定及时缴纳了环境保护相关税费。

## 7、 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
阳山南电生物质发电项目	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 <sub>3</sub> -N)、悬浮物、五日生化需 氧量、总磷(以P计)	1次/季度
	3	噪声	厂界	—	—	昼间、夜间 各检测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
昌菱生物质项目	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
	2	废水	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
			废水监测点3	—	pH值、总磷(以P计)、氨氮(NH <sub>3</sub> -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	
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
平江大唐生物质供热项目	1	废气	DA001废气排放口	烟气含湿量, 烟气温度, 烟气流速, 烟气量, 氧含量	烟气黑度	1次/月
	2		DA001废气排放口	烟气含湿量, 烟气温度, 烟气流速, 烟气量, 氧含量	氮氧化物 二氧化硫 颗粒物	自动监测
	3	废气	厂界	温度、湿度、气压、风速	总悬浮颗粒物	1次/季
	4	废水	DW001废水排放口	水温、水流速、流量	PH值 溶解性总固体 悬浮物 五日生化需氧量 化学需氧量 氨氮 总磷 动植物油	1次/年
赤水生物质发电项目	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
4	噪声	厂界噪声	—	—	1次/季度	
藤县生物质项目	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	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)



## 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
	2	废水	DW001	废水	pH值、悬浮物、五日生化需氧量、化学需氧量、氨氮、总磷、氟化物、硫化物、石油类、挥发酚	1次/季

### 8、报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

报告期内，公司及控股子公司不存在因环境问题受到行政处罚的情况。

### 9、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。

### 10、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政策和行业标准运转。

### 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》中的“电力供应业”的披露要求

2024年上半年，公司实施的项目实现节约电量约138,244.34万千瓦时，相当于节约标煤16.99万吨，减少二氧化碳78.84万吨。

### 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，南网能源以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，认真学习贯彻党的二十大精神，认真落实国资委有关工作部署，积极响应证监会“以投资者为本”的上市公司发展理念，全力服务国家“双碳”目标和社会绿色低碳发展。

### 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、高级管理人员守法合规、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。公司被中国上市公司协会授予“**2023年公司治理最佳实践案例**”、“**2023年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，不断提升信息披露透明度建设，有效回应投资者关切；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；利润分配方面，公司章程明确分红原则，上市以来坚持每年通过现金分红回馈股东。报告期内，公司坚持“精准分层、重点对接”的原则，通过投资者现场调研、反路演、策略会、小组电话会、一对一拜访等方式，累计与20余位分析师及超120家机构投资者进行沟通交流，持续向市场传递公司战略规划及经营状况等信息。公司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**”。

### 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。公司成立职工权益维护部，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，掌握解决职工关心的急难愁盼问题。公司重视和关爱女性职工、一线职工，困难职工和职工子女，通过组织各种活动，进一步增强职工凝聚力。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年上半年，公司举办24场培训，参加培训的员工725人次；开展考试17场，共计参加2,077人次。





## 第五节 环境和社会责任

### 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。报告期内，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，2024年上半年公司实施的项目实现节约电量约138,244.34万千瓦时，相当于节约标煤16.99万吨，减少二氧化碳78.84万吨。

### 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。2024年上半年，公司进一步推动控制措施与业务流程有效融合；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；紧盯招投标等重点领域，围绕重点工作直插基层监督；上下联动、一体推进中央巡视、国家审计、集团公司巡视审计、内部巡察审计问题整改和再检视再落实再提升。

### 6、安全生产方面

公司坚决贯彻总体国家安全观，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；通过开展专题培训、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，通过推进农光互补、分散式风电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。

## 第六节 重要事项

### 一、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期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	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
承诺是否按时履行	是					



## 第六节 重要事项

### 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、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

### 五、董事会、监事会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

### 六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

### 七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

## 八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	案件数量	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	19,052.14	20	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)	-	-
	27,350.42	35	否	截至报告期末判决(裁决)已生效,已进入强制执行程序或执行完毕	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)中或报告期内已执行(履行)完毕	-	-
公司作为被告未达到重大诉讼(仲裁)披露标准的事项	1,087.02	7	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)	-	-
	3,916.72	4	否	截至报告期末判决(裁决)已生效,已进入强制执行程序或执行完毕	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)中或报告期内已执行(履行)完毕	-	-



## 第六节 重要事项

### 九、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

### 十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

## 十一、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	控股股东及其控制的其他企业	向关联方销售产品	电力销售	政府定价	不适用	16,217.19	29.29%	120,000	否	按合同约定付款	不适用	2023年11月23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( <a href="http://www.cninfo.com.cn">http://www.cninfo.com.cn</a> )披露的《关于2024年日常关联交易预计的公告》(公告编号: 2022-052)。
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其他企业	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	19,754.23	33.54%	60,000	否	按合同约定付款	不适用		
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其他企业	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	1,294.77	73.09%	16,000	否	按合同约定付款	不适用		
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其他企业	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	21,437.19	67.31%	80,000	否	按合同约定付款	不适用		
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其他企业	接受关联方提供的劳务	技术和运维服务、工程施工服务等	参照市场价格, 双方共同约定	不适用	4,330.68	4.06%	6,000	否	按合同约定付款	不适用		
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其他企业	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	555.42	99.79%	3,500	否	按合同约定付款	不适用		
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其他企业	关联租赁	租赁费	参照市场价格, 双方共同约定	不适用	605.05	24.62%	3,000	否	按合同约定付款	不适用		
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其他企业	委托贷款服务等手续费	手续费	参照市场价格, 双方共同约定	不适用	91.33	34.04%	300	否	市场价格	不适用		
合计				-	-	64,285.86	-	288,800	-	-	-		-
大额销货退回的详细情况				无									
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年度公司及其下属各子公司与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64,285.86万元, 其中: (1)向关联人销售商品、提供劳务预计发生196,000万元, 实际发生37,226.19万元; (2)向关联人采购商品、接受劳务预计发生89,500万元, 实际发生26,323.29万元; (3)向关联人资产租赁预计发生3,000万元, 实际发生605.05万元; (4)关联人资金拆借手续费预计发生300万元, 实际发生91.33万元。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因(如适用)				不适用									



## 第六节 重要事项

### 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 (万元)	被投资企业的 总资产 (万元)	被投资企业的 净资产 (万元)	被投资企业的 净利润 (万元)
广西电网有 限责任公司	同受南方电 网公司控制	南方电网广西新能源有 限责任公司	节能服务及新能源业务	30,000	978.69	973.49	-26.51
被投资企业的重大在建项目的进展情况(如有)				不适用。			

## 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其他企业	资金拆借	3,000	12,000		2.50%	101.84	15,000
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其他企业	资金拆借	6,000	6,500	6,000	2.85%	81.03	6,500
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其他企业	资金拆借	40,000		40,000	5.90%	491.40	
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其他企业	资金拆借	20,000			3.47%	346.05	20,000
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其他企业	资金拆借	20,000			2.95%	294.19	20,000
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其他企业	资金拆借		20,000		2.53%	171.55	20,000
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其他企业	资金拆借		40,000		2.45%	263.12	40,000
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其他企业	资金拆借		75,000		2.48%	346.52	75,000
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其他企业	资金拆借	10,000		10,000	2.38%	11.26	
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其他企业	资金拆借	25,000		25,000	2.17%	111.86	
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其他企业	资金拆借	15,000		15,000	2.13%	96.52	
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其他企业	资金拆借	50,000		50,000	2.28%	317.7	
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其他企业	资金拆借	30,000		30,000	2.40%	204.59	
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其他企业	资金拆借		20,000		2.17%	181.52	20,000
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其他企业	资金拆借		10,000		1.83%	34.04	10,000
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其他企业	资金拆借		30,000		1.82%	70.31	30,000
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。							





## 第六节 重要事项

### 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	200,000	0.2%-1.35%	92,558.10	535,116.34	529,232.04	98,442.39

#### 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	2.50%-2.80%	9,000	18,500	6,000	21,500

#### 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	57,708.43

## 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。

## 十二、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。



## 第六节 重要事项

### (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。截至报告期末,租赁房产62处,面积合计约2.3万平方米,主要用于办公、住宿;租赁屋顶27处,面积合计约719万平方米,主要用于分布式光伏等工业节能项目;租赁土地31处,面积合计约1,313万平方米,主要用于农光互补等综合资源利用项目。报告期内公司融资租赁主要系阳山南电生物质发电有限公司、贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司、苏州天穗新能源科技有限公司等子公司生产经营设备。报告期内公司存在出租机器设备的情形,金额均较小。

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、 委托理财

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

#### 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。

#### 十三、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。

#### 十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

## 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%，具体情况详见公司2024年1月26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》(公告编号：2024-003)。

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

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

注：公司2023年年度股东大会审议通过《关于授权南方电网综合能源股份有限公司董事会实施股份回购的议案》，同意根据《上市公司股份回购规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第9号-回购股份》《公司章程》之规定，授权基于《上市公司股份回购规则》第二条第一款第(二)项、第(三)项、第(四)项之目的股份回购，由公司董事会实施(授权期限为自公司股东大会审议通过议案之日起12个月)。公司董事会将严格按照相关规定和有关要求，合法、合规地实施授权事宜，并及时履行信息披露义务(本次授权议案不代表具体回购计划，也不代表公司将实施股份回购，因此本次授权是否能够实施存在较大不确定性)。

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

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



## 第七节 股份变动及股东情况

### 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	本期解除限售股数	本期增加限售股数	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1月19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	621,818,182	0	0	首发前限售	2024年1月29日
合计	2,151,818,182	621,818,182	0	1,530,000,000	-	-

### 二、证券发行与上市情况

适用 不适用

### 三、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	125,860	报告期末表决权恢复的优先股股东总数(如有)(参见注8)	0					
持股5%以上的普通股股东或前10名普通股股东持股情况(不含通过转融通出借股份)								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	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
香港中央结算有限公司	其他	0.40%	15,102,577	327,649	0	15,102,577	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	0.35%	13,318,590	4,975,900	0	13,318,590	不适用	0
荀逸中	境内自然人	0.30%	11,526,200	11,526,200	0	11,526,200	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	0.30%	11,265,588	-5,092,600	0	11,265,588	不适用	0
邓丽君	境内自然人	0.28%	10,440,100	0	0	10,440,100	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前10名普通股股东的情况(如有)(参见注3)	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)(参见注11)	不适用。							





## 第七节 股份变动及股东情况

前10名无限售条件普通股股东持股情况(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普通股股份数量	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
香港中央结算有限公司	15,102,577	人民币普通股	15,102,577
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	13,318,590	人民币普通股	13,318,590
荀逸中	11,526,200	人民币普通股	11,526,200
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	11,265,588	人民币普通股	11,265,588
邓丽君	10,440,100	人民币普通股	10,440,100
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	9,740,917	人民币普通股	9,740,917
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)(参见注4)	不适用。		

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	8,342,690.00	0.22%	2,457,000.00	0.06%	13,318,590.00	0.35%	522,400.00	0.01%
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	16,358,188.00	0.43%	374,500.00	0.01%	11,265,588.00	0.30%	555,800.00	0.01%
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	12,964,498.00	0.34%	467,300.00	0.01%	9,740,917.00	0.26%	756,100.00	0.02%

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

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。



## 第七节 股份变动及股东情况

### 四、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见2023年年报。

### 五、控股股东或实际控制人变更情况

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。

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。



## 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

适用 不适用



## 第十节 财务报告

### 一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

### 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06月30日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	<b>1,043,084,959.85</b>	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	<b>43,877,632.46</b>	43,367,569.71
应收账款	<b>2,938,224,778.35</b>	2,803,050,070.49
应收款项融资		
预付款项	<b>86,092,667.72</b>	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	<b>72,797,495.12</b>	74,937,921.56
其中：应收利息		
应收股利	<b>2,778,068.06</b>	2,876,068.06
买入返售金融资产		
存货	<b>33,433,754.56</b>	22,010,118.01
其中：数据资源		
合同资产	<b>1,868,861.51</b>	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	<b>237,977,805.08</b>	249,774,653.02



## 第十节 财务报告

项目	期末余额	期初余额
流动资产合计	<b>4,457,357,954.65</b>	4,217,324,333.24
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	<b>631,606,952.51</b>	740,474,359.72
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	<b>11,577,389,094.13</b>	10,805,099,867.02
在建工程	<b>2,026,661,842.34</b>	1,763,056,414.33
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	<b>292,109,202.01</b>	241,223,122.26
无形资产	<b>90,779,161.84</b>	89,373,111.37
其中：数据资源		
开发支出	<b>32,365,598.79</b>	35,805,830.78
其中：数据资源		
商誉	<b>23,109,008.54</b>	23,109,008.54
长期待摊费用	<b>52,437,552.63</b>	10,897,573.87
递延所得税资产	<b>116,128,192.26</b>	109,663,310.24
其他非流动资产	<b>192,656,153.92</b>	346,441,173.87
非流动资产合计	<b>15,035,242,758.97</b>	14,165,587,737.59
资产总计	<b>19,492,600,713.62</b>	18,382,912,070.83
流动负债：		
短期借款	<b>315,189,999.99</b>	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	<b>12,084,259.62</b>	12,480,411.66
应付账款	<b>1,386,616,763.29</b>	1,523,770,818.60
预收款项		
合同负债	<b>42,139,373.13</b>	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	<b>42,802,607.94</b>	31,707,078.68
应交税费	<b>61,892,155.65</b>	70,571,034.78

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	<b>653,549,493.16</b>	1,362,442,147.05
其中：应付利息		
应付股利		
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	<b>767,400,215.27</b>	2,245,619,754.36
其他流动负债	<b>10,879,744.92</b>	10,346,159.88
流动负债合计	<b>3,292,554,612.97</b>	5,459,348,160.52
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	<b>5,977,702,935.21</b>	4,439,634,358.23
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	<b>274,290,788.22</b>	207,648,426.36
长期应付款	<b>2,082,379,555.72</b>	741,222,587.87
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	<b>103,584,857.90</b>	108,322,945.86
递延所得税负债	<b>8,662,852.91</b>	4,092,277.78
其他非流动负债		
非流动负债合计	<b>8,446,620,989.96</b>	5,500,920,596.10
负债合计	<b>11,739,175,602.93</b>	10,960,268,756.62
所有者权益：		
股本	<b>3,787,878,787.00</b>	3,787,878,787.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	<b>1,060,552,034.63</b>	1,064,638,380.30
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	<b>30,654,086.27</b>	21,783,205.54
盈余公积	<b>157,872,137.42</b>	157,872,137.42
一般风险准备		
未分配利润	<b>1,877,379,627.34</b>	1,707,265,719.03
归属于母公司所有者权益合计	<b>6,914,336,672.66</b>	6,739,438,229.29
少数股东权益	<b>839,088,438.03</b>	683,205,084.92
所有者权益合计	<b>7,753,425,110.69</b>	7,422,643,314.21
负债和所有者权益总计	<b>19,492,600,713.62</b>	18,382,912,070.83

法定代表人：宋新明

主管会计工作负责人：刘玉春

会计机构负责人：张强





## 第十节 财务报告

### 2、 母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	<b>893,785,479.07</b>	926,359,704.55
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	<b>22,438,962.56</b>	30,426,098.73
应收账款	<b>1,328,702,573.42</b>	1,195,954,999.32
应收款项融资		
预付款项	<b>32,634,560.22</b>	50,471,068.88
其他应收款	<b>61,695,777.82</b>	60,344,576.79
其中：应收利息		
应收股利		
存货		
其中：数据资源		
合同资产	<b>1,055,197.31</b>	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	<b>742,258,430.93</b>	713,593,168.70
流动资产合计	<b>3,082,570,981.33</b>	2,978,589,326.31
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	<b>3,842,358,178.30</b>	3,747,941,663.58
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	<b>4,915,342,427.68</b>	4,843,422,647.57
在建工程	<b>1,017,925,234.78</b>	754,117,556.55

项目	期末余额	期初余额
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	<b>44,949,331.23</b>	52,844,754.72
无形资产	<b>7,417,206.83</b>	4,537,827.84
其中：数据资源		
开发支出	<b>32,449,857.10</b>	35,890,089.09
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	<b>5,764,462.74</b>	6,183,957.18
递延所得税资产	<b>61,847,141.28</b>	59,405,854.06
其他非流动资产	<b>160,769,140.99</b>	291,577,928.05
非流动资产合计	<b>10,088,822,980.93</b>	9,796,366,244.23
资产总计	<b>13,171,393,962.26</b>	12,774,955,570.54
流动负债：		
短期借款	<b>315,189,999.98</b>	90,074,249.98
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	<b>12,084,259.62</b>	12,480,411.66
应付账款	<b>675,535,903.77</b>	845,820,361.84
预收款项		
合同负债	<b>34,097,940.41</b>	22,717,682.10
应付职工薪酬	<b>33,913,590.84</b>	21,743,733.04
应交税费	<b>42,153,936.44</b>	39,780,232.04
其他应付款	<b>1,158,669,001.67</b>	2,022,775,926.02
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	<b>341,519,379.73</b>	1,780,774,974.37



## 第十节 财务报告

项目	期末余额	期初余额
其他流动负债	<b>2,234.17</b>	8,335,342.17
流动负债合计	<b>2,613,166,246.63</b>	4,844,502,913.22
非流动负债：		
长期借款	<b>2,376,192,210.81</b>	1,248,579,788.64
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	<b>46,571,443.01</b>	35,631,671.92
长期应付款	<b>1,777,458,191.08</b>	415,171,417.54
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	<b>17,128,153.97</b>	19,084,025.79
递延所得税负债	<b>124,694.99</b>	22,072.67
其他非流动负债		
非流动负债合计	<b>4,217,474,693.86</b>	1,718,488,976.56
负债合计	<b>6,830,640,940.49</b>	6,562,991,889.78
所有者权益：		
股本	<b>3,787,878,787.00</b>	3,787,878,787.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	<b>1,078,471,420.89</b>	1,077,433,056.41
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	<b>5,922,679.49</b>	4,201,511.69
盈余公积	<b>157,525,631.27</b>	157,525,631.27
未分配利润	<b>1,310,954,503.12</b>	1,184,924,694.39
所有者权益合计	<b>6,340,753,021.77</b>	6,211,963,680.76
负债和所有者权益总计	<b>13,171,393,962.26</b>	12,774,955,570.54

### 3、合并利润表

单位：元

项目	2024年半年度	2023年半年度
一、营业总收入	<b>1,323,734,918.16</b>	1,303,288,110.10
其中：营业收入	<b>1,323,734,918.16</b>	1,303,288,110.10
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	<b>1,112,389,981.93</b>	1,067,117,863.12
其中：营业成本	<b>891,304,539.84</b>	851,069,393.99
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	<b>2,400,730.78</b>	2,970,811.27
销售费用	<b>13,553,671.11</b>	19,021,625.97
管理费用	<b>67,521,479.14</b>	78,874,385.89
研发费用	<b>1,955,855.82</b>	1,225,556.67
财务费用	<b>135,653,705.24</b>	113,956,089.33
其中：利息费用	<b>141,210,073.95</b>	117,406,490.80
利息收入	<b>6,550,374.89</b>	4,293,586.70
加：其他收益	<b>4,898,876.69</b>	7,204,031.08
投资收益(损失以“-”号填列)	<b>43,958,419.40</b>	40,027,776.14
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	<b>34,520,941.87</b>	40,027,776.14
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)		
信用减值损失(损失以“-”号填列)	<b>-7,555,741.62</b>	-28,181,531.85
资产减值损失(损失以“-”号填列)	<b>105,396.61</b>	880,384.29
资产处置收益(损失以“-”号填列)	<b>26,435.19</b>	580.43
三、营业利润(亏损以“-”号填列)	<b>252,778,322.50</b>	256,101,487.07
加：营业外收入	<b>8,552,338.18</b>	1,117,180.45
减：营业外支出	<b>783,100.00</b>	331,177.64



## 第十节 财务报告

项目	2024年半年度	2023年半年度
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)	<b>260,547,560.68</b>	256,887,489.88
减：所得税费用	<b>37,515,117.33</b>	38,391,094.24
五、净利润(净亏损以“-”号填列)	<b>223,032,443.35</b>	218,496,395.64
(一)按经营持续性分类		
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)	<b>223,032,443.35</b>	218,496,395.64
2.终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)	<b>0.00</b>	0.00
(二)按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润(净亏损以“-”号填列)	<b>204,583,603.30</b>	194,305,530.62
2.少数股东损益(净亏损以“-”号填列)	<b>18,448,840.05</b>	24,190,865.02
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	<b>223,032,443.35</b>	218,496,395.64
归属于母公司所有者的综合收益总额	<b>204,583,603.30</b>	194,305,530.62
归属于少数股东的综合收益总额	<b>18,448,840.05</b>	24,190,865.02
八、每股收益：		
(一)基本每股收益	<b>0.05</b>	0.05
(二)稀释每股收益	<b>0.05</b>	0.05

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00元，上期被合并方实现的净利润为：0.00元。

法定代表人：宋新明

主管会计工作负责人：刘玉春

会计机构负责人：张强

#### 4、母公司利润表

单位：元

项目	2024年半年度	2023年半年度
一、营业收入	<b>836,555,663.70</b>	788,146,897.43
减：营业成本	<b>580,787,211.94</b>	520,588,665.16
税金及附加	<b>999,703.75</b>	988,387.91
销售费用	<b>9,274,327.13</b>	12,209,339.51
管理费用	<b>41,697,383.65</b>	50,801,902.97
研发费用	<b>396,039.97</b>	7,473.56
财务费用	<b>66,780,677.09</b>	51,935,341.40
其中：利息费用	<b>69,674,694.36</b>	52,817,886.21
利息收入	<b>3,087,472.78</b>	2,118,041.64
加：其他收益	<b>1,819,084.37</b>	2,863,886.40
投资收益(损失以“-”号填列)	<b>44,298,592.76</b>	50,373,243.81
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	<b>30,191,232.79</b>	35,865,631.42
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)		
信用减值损失(损失以“-”号填列)	<b>-8,386,741.19</b>	-10,196,710.18
资产减值损失(损失以“-”号填列)	<b>58,861.28</b>	51,611.23
资产处置收益(损失以“-”号填列)	<b>314.55</b>	580.43
二、营业利润(亏损以“-”号填列)	<b>174,410,431.94</b>	194,708,398.61
加：营业外收入	<b>7,581,801.48</b>	55,039.59
减：营业外支出	<b>546,895.05</b>	15,714.36
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)	<b>181,445,338.37</b>	194,747,723.84
减：所得税费用	<b>20,945,834.65</b>	23,182,264.83
四、净利润(净亏损以“-”号填列)	<b>160,499,503.72</b>	171,565,459.01
(一)持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)	<b>160,499,503.72</b>	171,565,459.01
(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年半年度	2023年半年度
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	<b>160,499,503.72</b>	171,565,459.01
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

单位：元

项目	2024年半年度	2023年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	<b>1,308,905,132.52</b>	919,277,273.59
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	<b>107,549,218.64</b>	62,796,037.65
收到其他与经营活动有关的现金	<b>28,416,930.87</b>	18,767,510.13
经营活动现金流入小计	<b>1,444,871,282.03</b>	1,000,840,821.37
购买商品、接受劳务支付的现金	<b>638,008,210.27</b>	633,991,932.54
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	<b>97,602,722.59</b>	98,235,412.88
支付的各项税费	<b>81,228,956.21</b>	81,689,902.01
支付其他与经营活动有关的现金	<b>60,740,538.72</b>	55,457,971.12
经营活动现金流出小计	<b>877,580,427.79</b>	869,375,218.55
经营活动产生的现金流量净额	<b>567,290,854.24</b>	131,465,602.82





## 第十节 财务报告

项目	2024年半年度	2023年半年度
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	<b>27,163,300.00</b>	1,352,250.00
取得投资收益收到的现金	<b>98,000.00</b>	100,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	<b>279,288.00</b>	200,000.00
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	<b>75,707,800.48</b>	
投资活动现金流入小计	<b>103,248,388.48</b>	1,652,250.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	<b>940,901,855.04</b>	1,346,216,879.32
投资支付的现金		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	<b>10,494,466.76</b>	
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	<b>951,396,321.80</b>	1,364,216,879.32
投资活动产生的现金流量净额	<b>-848,147,933.32</b>	-1,362,564,629.32
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	<b>4,000,000.00</b>	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	<b>4,000,000.00</b>	
取得借款收到的现金	<b>1,090,583,997.11</b>	1,191,774,513.89
收到其他与筹资活动有关的现金	<b>1,950,015,893.65</b>	650,020,608.22
筹资活动现金流入小计	<b>3,044,599,890.76</b>	1,841,795,122.11
偿还债务支付的现金	<b>716,948,719.06</b>	464,835,704.91
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	<b>183,412,791.03</b>	115,965,005.20
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	<b>1,755,673,816.87</b>	258,597,750.34
筹资活动现金流出小计	<b>2,656,035,326.96</b>	839,398,460.45
筹资活动产生的现金流量净额	<b>388,564,563.80</b>	1,002,396,661.66
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	<b>107,707,484.72</b>	-228,702,364.84
加：期初现金及现金等价物余额	<b>935,357,347.13</b>	783,370,751.07
六、期末现金及现金等价物余额	<b>1,043,064,831.85</b>	554,668,386.23

## 6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2024年半年度	2023年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	<b>792,180,492.20</b>	624,362,011.34
收到的税费返还	<b>92,557,354.32</b>	235,429.29
收到其他与经营活动有关的现金	<b>19,319,266.20</b>	11,038,696.49
经营活动现金流入小计	<b>904,057,112.72</b>	635,636,137.12
购买商品、接受劳务支付的现金	<b>436,924,201.64</b>	384,872,959.65
支付给职工以及为职工支付的现金	<b>65,635,217.48</b>	66,018,230.35
支付的各项税费	<b>45,235,548.80</b>	46,384,975.50
支付其他与经营活动有关的现金	<b>39,051,717.64</b>	32,569,945.87
经营活动现金流出小计	<b>586,846,685.56</b>	529,846,111.37
经营活动产生的现金流量净额	<b>317,210,427.16</b>	105,790,025.75
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	<b>201,163,300.00</b>	120,000,000.00
取得投资收益收到的现金	<b>14,523,833.35</b>	16,118,689.66
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	<b>215,687,133.35</b>	136,118,689.66
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	<b>528,939,529.30</b>	719,087,787.47
投资支付的现金	<b>352,730,810.20</b>	436,841,100.00
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	<b>881,670,339.50</b>	1,155,928,887.47
投资活动产生的现金流量净额	<b>-665,983,206.15</b>	-1,019,810,197.81



## 第十节 财务报告

项目	2024年半年度	2023年半年度
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	<b>835,200,899.70</b>	578,680,997.53
收到其他与筹资活动有关的现金	<b>5,575,938,341.89</b>	3,006,792,521.42
筹资活动现金流入小计	<b>6,411,139,241.59</b>	3,585,473,518.95
偿还债务支付的现金	<b>487,070,998.34</b>	274,520,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	<b>116,748,546.38</b>	58,624,446.51
支付其他与筹资活动有关的现金	<b>5,491,121,143.36</b>	2,555,181,817.72
筹资活动现金流出小计	<b>6,094,940,688.08</b>	2,888,326,264.23
筹资活动产生的现金流量净额	<b>316,198,553.51</b>	697,147,254.72
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	<b>-32,574,225.48</b>	-216,872,917.34
加：期初现金及现金等价物余额	<b>926,359,704.55</b>	763,466,331.08
六、期末现金及现金等价物余额	<b>893,785,479.07</b>	546,593,413.74

## 7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024年半年度													
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具		资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
	优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	3,787,876,787.00			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	3,787,876,787.00			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)				-4,086,345.67			8,870,880.73			170,113,908.31		174,898,443.37	155,883,353.11	330,781,796.48
(一)综合收益总额				-4,086,345.67						204,583,603.30		204,583,603.30	18,448,840.05	223,032,443.35
(二)所有者投入和减少 资本							837,098.53			0.00		-3,249,247.14	135,995,651.08	132,746,403.94
1.所有者投入的 普通股													4,000,000.00	4,000,000.00
2.其他权益工具 持有者投入资本														
3.股份支付计入所有 者权益的金额														
4.其他				-4,086,345.67			837,098.53					-3,249,247.14	131,995,651.08	128,746,403.94
(三)利润分配										-34,469,694.99		-34,469,694.99		-34,469,694.99



## 第十节 财务报告

项目	2024年半年度											所有者权益合计				
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益			
	股本	其他权益工具		资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计		
		优先股	永续债												其他	
1.提取盈余公积																
2.提取一般风险准备																
3.对所有者(或股东)的分配									-34,469,694.99			-34,469,694.99				-34,469,694.99
4.其他																
(四)所有者权益内部结转																
1.资本公积转增资本(或股本)																
2.盈余公积转增资本(或股本)																
3.盈余公积弥补亏损																
4.设定受益计划变动额结转留存收益																
5.其他综合收益结转留存收益																
6.其他																
(五)专项储备																
1.本期提取										8,033,782.20		8,033,782.20				8,033,782.20
2.本期使用																
(六)其他																
四、本期末余额	3,787,876,787.00			1,060,552,034.63						30,654,086.27	157,872,137.42	1,877,379,627.34		6,914,336,672.66	839,088,438.03	7,753,425,110.69

上年金额

单位：元

项目	2023年半年度													
	归属母公司所有者权益											所有者权益合计		
	股本	其他权益工具		资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		小计	
		优先股	永续债											其他
一、上年期末余额	3,787,878,787.00			1,061,502,821.19			3,074,054.73	115,569,808.42		1,494,536,777.39		6,462,562,248.73	588,939,890.46	7,051,502,139.19
加：会计政策变更														
前期差错更正														
其他														
二、本年期初余额	3,787,878,787.00			1,061,502,821.19			3,074,054.73	115,569,808.42		1,494,536,777.39		6,462,562,248.73	588,939,890.46	7,051,502,139.19
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)							10,614,599.96			138,623,712.45		149,238,312.41	25,481,300.48	174,719,612.89
(一)综合收益总额										194,305,530.62		194,305,530.62	24,190,865.02	218,496,395.64
(二)所有者投入和减少资本														
1.所有者投入的普通股														
2.其他权益工具持有者投入资本														
3.股份支付计入所有者权益的金额														
4.其他														
(三)利润分配										-55,681,818.17		-55,681,818.17		-55,681,818.17
1.提取盈余公积														
2.提取一般风险准备														
3.对所有者或股东的分配										-55,681,818.17		-55,681,818.17		-55,681,818.17
4.其他														



## 第十节 财务报告

项目	2023年半年度											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		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
		优先股	永续债											
(四)所有者权益内部结转														
1.资本公积转增资本(或股本)														
2.盈余公积转增资本(或股本)														
3.盈余公积弥补亏损														
4.设定受益计划变动额结转留存收益														
5.其他综合收益结转留存收益														
6.其他														
(五)专项储备														
1.本期提取						10,614,599.96					10,614,599.96		1,290,435.46	11,905,035.42
2.本期使用						11,203,194.70					11,203,194.70		1,328,664.59	12,531,859.29
(六)其他						588,594.74					588,594.74		38,229.13	626,823.87
四、本期末余额	3,787,787,787.00			1,061,502,821.19		13,688,654.69	115,569,808.42	1,633,160,489.84	6,611,800,561.14	614,421,190.94	7,226,221,752.08			

## 8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他 综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	3,787,878,787.00				1,077,433,056.41			4,201,511.69	157,525,631.27	1,184,924,694.39		6,211,963,680.76
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	3,787,878,787.00				1,077,433,056.41			4,201,511.69	157,525,631.27	1,184,924,694.39		6,211,963,680.76
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					1,038,364.48			1,721,167.80		126,029,808.73		128,789,341.01
(一)综合收益总额										160,499,503.72		160,499,503.72
(二)所有者投入和减少资本					1,038,364.48							1,038,364.48
1.所有者投入的普通股												
2.其他权益工具持有者投入资本												
3.股份支付计入所有者权益的金额												
4.其他					1,038,364.48							1,038,364.48
(三)利润分配										-34,469,694.99		-34,469,694.99
1.提取盈余公积												
2.对所有者(或股东)的分配										-34,469,694.99		-34,469,694.99
3.其他												
(四)所有者权益内部结转												





## 第十节 财务报告

项目	2024年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他 综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
1.资本公积转增资本(或股本)												
2.盈余公积转增资本(或股本)												
3.盈余公积弥补亏损												
4.设定受益计划变动额结转留存收益												
5.其他综合收益结转留存收益												
6.其他												
(五) 专项储备												
1.本期提取							1,721,167.80					1,721,167.80
2.本期使用							3,651,689.52					3,651,689.52
(六) 其他							1,930,521.72					1,930,521.72
四、本期期末余额	3,787,878,787.00			1,078,471,420.89			5,922,679.49	157,525,631.27	1,310,954,503.12			6,340,753,021.77

上年金额

单位：元

项目	2023年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他 综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		普通股	永续债	其他								
一、上年期末余额	3,787,878,787.00				1,075,899,566.13			864,863.01	115,223,302.27	859,885,549.73		5,839,752,068.14
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	3,787,878,787.00				1,075,899,566.13			864,863.01	115,223,302.27	859,885,549.73		5,839,752,068.14
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)								2,904,522.29		115,883,640.84		118,788,163.13
(一)综合收益总额												
(二)所有者投入和减少资本												
1.所有者投入的普通股												
2.其他权益工具持有者投入资本												
3.股份支付计入所有者权益的金额												
4.其他												
(三)利润分配												
1.提取盈余公积										-55,681,818.17		-55,681,818.17
2.对所有者(或股东)的分配										-55,681,818.17		-55,681,818.17
3.其他												



## 第十节 财务报告

项目	2023年半年度										
	股本	其他权益工具		资本公积	减： 库存股	其他 综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债								
(四)所有者权益内部结转											
1.资本公积转增资本(或股本)											
2.盈余公积转增资本(或股本)											
3.盈余公积弥补亏损											
4.设定受益计划变动额结转留存收益											
5.其他综合收益结转留存收益											
6.其他											
(五)专项储备											
1.本期提取							2,904,522.29				2,904,522.29
2.本期使用							3,082,693.53				3,082,693.53
(六)其他							178,171.24				178,171.24
四、本期期末余额	3,787,878,787.00			1,075,899,566.13			3,769,385.30	115,223,302.27	975,769,190.57		5,958,540,231.27

### 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(以下简称“公司”或“本公司”)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。



## 第十节 财务报告

### 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) 生物质综合利用

生物质综合利用是将秸秆、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”。

### 3) 分散式风电业务

分散式风电业务是指在高山、草原和海岛等地区架设风力发电机，合理开发利用分散风能资源转换为电能，所生产的电力可自用，也可上网且在配电系统平衡调节。

(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2024年8月30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

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

具体会计政策和会计估计提示：不适用。

### 1、 遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合《企业会计准则》的要求，真实、完整地反映了本公司2024年06月30日的财务状况、2024年半年度的经营成果和现金流量等相关信息。

此外，本财务报告编制参照了证监会发布的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号—财务报告的一般规定》(2014年修订)以及《关于上市公司执行新企业会计准则有关事项的通知》(会计部函〔2018〕453号)的列报和披露要求。



## 第十节 财务报告

### 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。

### 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	占相应应收款项金额的10%以上，且金额超过1,400万元，或当期计提坏账准备影响盈亏变化
重要应收款项坏账准备收回或转回	影响坏账准备转回占当期坏账准备转回的10%以上，且金额超过1,400万元，或影响当期盈亏变化
重要的应收款项核销	占相应应收款项10%以上，且金额超过1,400万元
预收款项及合同资产账面价值发生重大变动	变动幅度超过30%
重要的在建工程项目	投资预算金额或当期发生额超过4,000万元

## 6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

### (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。





## 第十节 财务报告

### (2) 合并财务报表的编制方法

#### 1) 统一母子公司的会计政策、统一母子公司的资产负债表日及会计期间

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

#### 2) 合并财务报表抵销事项

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

#### 3) 合并取得子公司会计处理

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

#### 4) 处置子公司的会计处理

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

## 8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

### (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。



## 第十节 财务报告

### 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。



## 第十节 财务报告

### 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。
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。

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
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。

### 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。





## 第十节 财务报告

### (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、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。本公司将同一合同下的合同资产以净额列示。

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。

## 14、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，在正常生成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，在正常生成经营过程中以所产生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。



## 第十节 财务报告

### 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	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	15-30年	5%	3.17%-6.33%
机器设备 <sup>1</sup>	年限平均法	1-30年	0%或5%	3.17%-100.00%
运输工具	年限平均法	4-5年	5%	19.00%-23.75%
电子设备	年限平均法	3-7年	5%	13.57%-31.67%
其他设备	年限平均法	3-5年	5%	19.00%-31.67%

注1：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、运输设备等；折旧方法采用年限平均法。根据各类固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地之外，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。



## 第十节 财务报告

### 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。



## 第十节 财务报告

### 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。

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、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。

## 23、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。

## 24、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。





## 第十节 财务报告

### 25、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利用业务、农光互补集中式光伏业务和分散式风电业务，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。



## 第十节 财务报告

### 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。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况：不适用。

## 26、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。

## 27、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，以购建或以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。



## 第十节 财务报告

### (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。

## 28、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。

## 29、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，将其账面价值减计至可收回金额。

#### 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。



## 第十节 财务报告

### (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。

## 30、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

### (3) 2024年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

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
广西南能昌菱清洁能源有限公司	15%
南方电网综合能源广西有限公司	15%
广州智业节能科技有限公司	15%
贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司	15%
南方电网综合能源(云南)有限责任公司	15%
南能永德能源开发有限公司	15%
南能宾川能源开发有限公司	15%
师宗尚孚羲和太阳能投资有限公司	15%
南方电网综合能源(河北)有限公司	20%
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%
高州市南网智慧能源有限公司	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%
南方电网综合能源(肇庆)有限公司	20%
除上述以外的其他纳税主体	25%





## 第十节 财务报告

### 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), 本公司及子公司五华县惠农新能源有限公司、沈阳南电能源科技有限公司、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、广州南电新能源有限公司、歙县江核点亮光伏科技有限公司、高州市南网智慧能源有限公司、南方电网综合能源(贺州)有限公司、南方电网综合能源(佛山)有限公司、广西南能昌菱清洁能源有限公司、南方电网综合能源广西有限公司、贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司、南方电网综合能源贵州有限公司、大连南电新能源有限公司、上海南能新能源科技有限公司、保定天穗新能源科技有限公司、南京天穗新能源科技有限公司、苏州天穗新能源科技有限公司、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、南能宾川能源开发有限公司、师宗尚孚羲和太阳能投资有限公司、南方电网综合能源(珠海)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、贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司、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、南能宾川能源开发有限公司、师宗尚孚羲和太阳能投资有限公司满足要求, 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。子公司南方电网综合能源(河北)有限公司、江西南节能环保有限公司、平江大唐环保科技有限公司、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(肇庆)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。
- 7) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条,国家需要重点扶持的高新技术企业,减按15%的税率征收企业所得税。子公司广州智业节能科技有限公司满足要求,减按15%的税率征收企业所得税。



## 第十节 财务报告

### (2) 增值税

- 1) 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。
- 2) 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、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、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。
- 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)，子公司福建省漳浦县扬绿热能有限公司污泥处理处置劳务的销售收入享受增值税即征即退70%的优惠政策。

## 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	<b>58,640,886.58</b>	9,776,365.32
其他货币资金	<b>20,128.00</b>	2,774,968.22
存放财务公司款项	<b>984,423,945.27</b>	925,580,981.81
合计	<b>1,043,084,959.85</b>	938,132,315.35

其他说明：

货币资金中，因司法冻结等原因对使用有限制的款项为期末余额20,128.00元和期初余额2,774,968.22元。

## 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	<b>43,877,632.46</b>	38,122,662.31
非银行金融机构承兑汇票组合		5,244,907.40
合计	<b>43,877,632.46</b>	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的应收票据	<b>43,877,632.46</b>	<b>100.00%</b>			<b>43,877,632.46</b>	43,367,569.71	100.00%			43,367,569.71
其中：										
银行承兑汇票	<b>43,877,632.46</b>	<b>100.00%</b>			<b>43,877,632.46</b>	38,122,662.31	87.91%			38,122,662.31
非银行金融机构承兑汇票						5,244,907.40	12.09%			5,244,907.40
合计	<b>43,877,632.46</b>	<b>100.00%</b>			<b>43,877,632.46</b>	43,367,569.71	100.00%			43,367,569.71

按组合计提坏账准备类别名称：

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	<b>43,877,632.46</b>		<b>0.00%</b>
合计	<b>43,877,632.46</b>		



## 第十节 财务报告

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票据坏账准备：

适用 不适用

### 3、 应收账款

#### (1) 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)	<b>1,215,822,916.44</b>	1,156,004,686.62
1至2年	<b>590,068,292.68</b>	664,221,469.21
2至3年	<b>686,403,810.44</b>	651,525,755.38
3年以上	<b>751,661,015.40</b>	628,602,389.50
3至4年	<b>455,492,618.59</b>	418,472,884.66
4至5年	<b>228,193,115.40</b>	166,429,866.03
5年以上	<b>67,975,281.41</b>	43,699,638.81
合计	<b>3,243,956,034.96</b>	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	150,691,992.04	4.65%	125,800,273.27	83.48%	24,891,718.77	159,515,531.64	5.15%	136,111,225.15	85.33%	23,404,306.49
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	3,093,264,042.92	95.35%	179,930,983.34	5.82%	2,913,333,059.58	2,940,838,769.07	94.85%	161,193,005.07	5.48%	2,779,645,764.00
其中：										
账龄组合	926,601,903.58	28.56%	32,592,436.33	3.52%	894,009,467.25	820,636,465.09	26.47%	30,446,139.04	3.71%	790,190,326.05
可再生能源补贴组合	2,166,662,139.34	66.79%	147,338,547.01	6.80%	2,019,323,592.33	2,120,202,303.98	68.39%	130,746,866.03	6.17%	1,989,455,437.95
合计	3,243,956,034.96	100.00%	305,731,256.61	9.42%	2,938,224,778.35	3,100,354,300.71	100.00%	297,304,230.22	9.59%	2,803,050,070.49



## 第十节 财务报告

按单项计提坏账准备类别名称：

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	<b>37,708,440.01</b>	<b>33,625,154.02</b>	<b>89.17%</b>	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	<b>23,852,919.93</b>	<b>23,788,689.52</b>	<b>99.73%</b>	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	<b>18,271,350.00</b>	<b>9,777,271.42</b>	<b>53.51%</b>	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	<b>12,987,155.22</b>	<b>11,580,831.62</b>	<b>89.17%</b>	预计无法全额收回
英德市规划和城市综合管理局	13,704,188.54	7,414,336.08	<b>11,746,447.34</b>	<b>7,414,336.08</b>	<b>63.12%</b>	预计无法全额收回
贵州金泉生物质发电有限公司	11,173,419.26	11,173,419.26	<b>11,173,419.26</b>	<b>11,173,419.26</b>	<b>100.00%</b>	预计无法收回
贵阳益田实业发展有限公司	10,962,914.29	10,962,914.29	<b>10,962,914.29</b>	<b>10,962,914.29</b>	<b>100.00%</b>	预计无法收回
四会市城市管理和综合执法局	8,802,817.47	3,812,982.02	<b>10,008,737.07</b>	<b>3,812,982.02</b>	<b>38.10%</b>	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	<b>5,287,400.00</b>	<b>5,287,400.00</b>	<b>100.00%</b>	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	<b>4,324,260.00</b>	<b>4,324,260.00</b>	<b>100.00%</b>	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	<b>2,014,909.39</b>	<b>1,698,975.51</b>	<b>84.32%</b>	预计无法全额收回
河南长领食品有限公司	1,054,692.93	1,054,692.93	<b>1,054,692.93</b>	<b>1,054,692.93</b>	<b>100.00%</b>	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	<b>619,000.00</b>	<b>619,000.00</b>	<b>100.00%</b>	预计无法收回
广西金源镍业有限公司	424,066.95	424,066.95	<b>424,066.95</b>	<b>424,066.95</b>	<b>100.00%</b>	预计无法收回
廉江市百威电器有限公司	158,592.45	158,592.45	<b>158,592.45</b>	<b>158,592.45</b>	<b>100.00%</b>	预计无法收回
平江县岳峰云母新材料有限公司	88,730.20	88,730.20	<b>88,730.20</b>	<b>88,730.20</b>	<b>100.00%</b>	预计无法收回
湖南省俊杰食品有限公司	8,957.00	8,957.00	<b>8,957.00</b>	<b>8,957.00</b>	<b>100.00%</b>	预计无法收回
福建瑞森皮革有限公司	9,414,143.13	9,414,143.13				预计无法收回
合计	159,515,531.64	136,111,225.15	<b>150,691,992.04</b>	<b>125,800,273.27</b>		

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
按账龄组合计提坏账准备的应收账款	926,601,903.58	32,592,436.33	3.52%
按可再生能源补贴组合计提坏账准备的应收账款	2,166,662,139.34	147,338,547.01	6.80%
合计	3,093,264,042.92	179,930,983.34	

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		10,310,951.88			<b>125,800,273.27</b>
按组合计提坏账准备	161,193,005.07	18,737,978.27				<b>179,930,983.34</b>
合计	297,304,230.22	18,737,978.27	10,310,951.88			<b>305,731,256.61</b>





## 第十节 财务报告

### (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 <sup>1</sup>	2,117,494,273.66	1,291,126.35	2,118,785,400.01	65.28%	135,978,676.54
国家电网有限公司 <sup>2</sup>	158,338,827.03		158,338,827.03	4.88%	12,513,205.78
中国国家铁路集团有限公司	54,609,300.30		54,609,300.30	1.68%	1,382,290.55
南方医科大学南方医院	37,318,060.67		37,318,060.67	1.15%	373,180.61
郑州万热能源科技有限公司	37,708,440.01		37,708,440.01	1.16%	33,625,154.02
合计	2,405,468,901.67	1,291,126.35	2,406,760,028.02	74.15%	183,872,507.50

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。

注2：国网江苏省电力有限公司、国网辽宁省电力有限公司、国网湖北省电力有限公司、国网河北省电力有限公司、国网黑龙江省电力有限公司等。

## 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	<b>1,317,738.90</b>	<b>13,177.39</b>	<b>1,304,561.51</b>	461,868.42	4,618.69	457,249.73
应收工程款				1,339,769.64	13,397.73	1,326,371.91
节能效益分享款	<b>570,000.00</b>	<b>5,700.00</b>	<b>564,300.00</b>			
合计	<b>1,887,738.90</b>	<b>18,877.39</b>	<b>1,868,861.51</b>	1,801,638.06	18,016.42	1,783,621.64

(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	1,887,738.90	100.00%	18,877.39	1.00%	1,868,861.51	1,801,638.06	100.00%	18,016.42	1.00%	1,783,621.64
其中：										
账龄组合	1,887,738.90	100.00%	18,877.39	1.00%	1,868,861.51	1,801,638.06	100.00%	18,016.42	1.00%	1,783,621.64
合计	1,887,738.90	100.00%	18,877.39	1.00%	1,868,861.51	1,801,638.06	100.00%	18,016.42	1.00%	1,783,621.64

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
按账龄组合计提坏账准备的合同资产	1,887,738.90	18,877.39	1.00%
合计	1,887,738.90	18,877.39	

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



## 第十节 财务报告

### (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
按组合计提坏账准备	860.97			
合计	860.97			

## 5、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	<b>2,778,068.06</b>	2,876,068.06
其他应收款	<b>70,019,427.06</b>	72,061,853.50
合计	<b>72,797,495.12</b>	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	<b>2,778,068.06</b>	2,876,068.06
合计	<b>2,778,068.06</b>	2,876,068.06

## 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	2,778,068.06	4-5年	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	2,778,068.06			

## 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	<b>29,807,425.99</b>	27,795,510.02
应收暂付款	<b>511,259.87</b>	4,935,399.00
保险理赔款		3,930,606.00
其他	<b>53,051,283.68</b>	48,681,754.35
合计	<b>83,369,969.54</b>	85,343,269.37



## 第十节 财务报告

### 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)	<b>17,438,683.25</b>	13,124,585.32
1至2年	<b>54,738,957.42</b>	56,814,535.88
2至3年	<b>2,056,396.56</b>	8,698,039.01
3年以上	<b>9,135,932.31</b>	6,706,109.16
3至4年	<b>2,557,139.99</b>	1,112,355.66
4至5年	<b>1,887,939.12</b>	1,888,891.60
5年以上	<b>4,690,853.20</b>	3,704,861.90
合计	<b>83,369,969.54</b>	85,343,269.37

### 3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

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	<b>591,000.00</b>	<b>0.71%</b>	<b>591,000.00</b>	<b>100.00%</b>	<b>0.00</b>	591,000.00	0.69%	591,000.00	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	<b>82,778,969.54</b>	<b>99.29%</b>	<b>12,759,542.48</b>	<b>15.41%</b>	<b>70,019,427.06</b>	84,752,269.37	99.31%	12,690,415.87	14.97%	72,061,853.50
其中：										
账龄组合	<b>82,778,969.54</b>	<b>99.29%</b>	<b>12,759,542.48</b>	<b>15.41%</b>	<b>70,019,427.06</b>	84,752,269.37	99.31%	12,690,415.87	14.97%	72,061,853.50
合计	<b>83,369,969.54</b>	<b>100.00%</b>	<b>13,350,542.48</b>	<b>16.01%</b>	<b>70,019,427.06</b>	85,343,269.37	100.00%	13,281,415.87	15.56%	72,061,853.50

按单项计提坏账准备类别名称：

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
中山大宇环保技术有限公司	591,000.00	591,000.00	<b>591,000.00</b>	<b>591,000.00</b>	<b>100.00%</b>	预计无法收回
合计	591,000.00	591,000.00	<b>591,000.00</b>	<b>591,000.00</b>		

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
按账龄组合计提坏账准备的其他应收款	82,778,969.54	12,759,542.48	15.41%
合计	82,778,969.54	12,759,542.48	

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：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024年1月1日余额	12,495,669.75	785,746.12		13,281,415.87
2024年1月1日余额在本期				
本期计提	69,126.61			69,126.61
2024年6月30日余额	12,564,796.36	785,746.12		13,350,542.48



## 第十节 财务报告

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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”。

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：

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	其他	
按单项计提坏账准备	591,000.00					<b>591,000.00</b>
按组合计提坏账准备	12,690,415.87	69,126.61				<b>12,759,542.48</b>
合计	13,281,415.87	69,126.61				<b>13,350,542.48</b>

### 5) 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	1-2年	57.21%	4,769,680.00
华晨宝马汽车有限公司	押金保证金	2,500,000.00	1-3年	3.00%	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	3-5年	2.53%	2,097,964.58
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	2.40%	200,000.00
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	1.48%	12,346.43
合计		55,538,034.53		66.62%	8,129,991.01

## 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	<b>69,186,561.85</b>	<b>80.36%</b>	83,997,238.03	99.68%
1至2年	<b>6,104,582.89</b>	<b>7.09%</b>	246,396.79	0.29%
2至3年	<b>10,777,094.34</b>	<b>12.52%</b>	24,428.64	0.03%
3年以上	<b>24,428.64</b>	<b>0.03%</b>		
合计	<b>86,092,667.72</b>		84,268,063.46	

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明

适用 不适用

### (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	预付款项期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例
隆基乐叶光伏科技有限公司	10,258,371.21	11.92%
合肥晶澳太阳能科技有限公司	9,819,007.89	11.41%
贺州市林业局	8,571,930.00	9.96%
国网湖南省电力有限公司	5,282,597.04	6.14%
晶科能源股份有限公司	5,080,000.00	5.90%
合计	39,011,906.14	45.31%

其他说明

适用 不适用





## 第十节 财务报告

### 7、 存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

#### 存货分类

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	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成本 减值准备	账面价值
原材料	<b>18,281,642.27</b>		<b>18,281,642.27</b>	19,384,627.64		19,384,627.64
库存商品				357,721.89		357,721.89
合同履约成本	<b>15,152,112.29</b>		<b>15,152,112.29</b>	2,267,768.48		2,267,768.48
合计	<b>33,433,754.56</b>		<b>33,433,754.56</b>	22,010,118.01		22,010,118.01

### 8、 其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	<b>237,375,079.26</b>	248,707,904.02
预缴企业所得税	<b>602,725.82</b>	857,519.54
其他		209,229.46
合计	<b>237,977,805.08</b>	249,774,653.02

其他说明

适用 不适用

## 9、长期应收款

### (1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	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	<b>4,473,700.00</b>	<b>4,473,700.00</b>		4,473,700.00	4,473,700.00		
合计	<b>4,473,700.00</b>	<b>4,473,700.00</b>		5,953,585.29	5,509,619.70	443,965.59	

### (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	<b>4,473,700.00</b>	<b>100.00%</b>	<b>4,473,700.00</b>	<b>100.00%</b>	<b>0.00</b>	5,953,585.29	100.00%	5,509,619.70	92.54%	443,965.59
其中：										
账龄组合	<b>4,473,700.00</b>	<b>100.00%</b>	<b>4,473,700.00</b>	<b>100.00%</b>	<b>0.00</b>	5,953,585.29	100.00%	5,509,619.70	92.54%	443,965.59
合计	<b>4,473,700.00</b>	<b>100.00%</b>	<b>4,473,700.00</b>	<b>100.00%</b>	<b>0.00</b>	5,953,585.29	100.00%	5,509,619.70	92.54%	443,965.59

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
按账龄组合计提坏账准备的长期应收款	4,473,700.00	4,473,700.00	100.00%
合计	4,473,700.00	4,473,700.00	



## 第十节 财务报告

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

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月 预期信用损失	整个存续期 预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期 预期信用损失 (已发生信用减值)	
2024年1月1日余额	5,509,619.70			5,509,619.70
2024年1月1日余额在本期				
本期转回	1,035,919.70			1,035,919.70
2024年6月30日余额	4,473,700.00			4,473,700.00

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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”。

### (3) 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	其他	
按组合计提坏账准备	5,509,619.70		1,035,919.70			<b>4,473,700.00</b>
合计	5,509,619.70		1,035,919.70			<b>4,473,700.00</b>

其他说明：

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		
一、合营企业											
深圳市特发小梅沙智慧能源有限公司(原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											
中水南能综合智慧能源科技有限公司	17,369,993.29				-763,844.46						<b>16,606,148.83</b>
南方海上风电联合开发有限公司	308,762,156.42				17,696,708.12		595,416.24				<b>327,054,280.78</b>
广州发展鳌头能源站有限公司	27,713,523.36				946,234.80						<b>28,659,758.16</b>
广东南能汇智节能科技有限公司	2,927,434.18				-764,724.26						<b>2,162,709.92</b>
广州恒运分布式能源发展有限公司	26,110,138.55				-170,663.78						<b>25,939,474.77</b>
华润风电(象州)有限公司	114,197,949.02				9,618,160.72		278,297.36				<b>124,094,407.10</b>
南方电网综合能源(贺州)有限公司	114,588,808.28			117,578,549.67	3,629,361.65		-639,620.26				
贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	102,760,463.87				4,329,709.08						<b>107,090,172.95</b>
小计	714,430,466.97			117,578,549.67	34,520,941.87		234,093.34				<b>631,606,952.51</b>
合计	740,474,359.72			143,622,442.42	34,520,941.87		234,093.34				<b>631,606,952.51</b>



## 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

### 11、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	<b>11,577,358,124.28</b>	10,805,074,757.07
固定资产清理	<b>30,969.85</b>	25,109.95
合计	<b>11,577,389,094.13</b>	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	办公设备	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		1,161,894,514.01	946,047.97	1,110,213.94	121,207.20	1,164,071,983.12
(1) 购置		844,092.47		1,110,213.94	121,207.20	2,075,513.61
(2) 在建工程转入		651,350,634.54				651,350,634.54
(3) 企业合并增加		509,699,787.00	946,047.97			510,645,834.97
3. 本期减少金额		7,506,593.16		350,823.77	22,313.04	7,879,729.97
(1) 处置或报废		7,506,593.16		350,823.77	22,313.04	7,879,729.97
4. 期末余额	307,712,529.09	14,536,990,629.61	20,392,270.99	19,309,922.25	6,693,455.18	14,891,098,807.12
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	6,710,867.55	382,349,482.78	928,343.33	1,204,999.42	578,949.06	391,772,642.14
(1) 计提	6,710,867.55	349,512,117.06	589,714.28	1,204,999.42	578,949.06	358,596,647.37
(2) 企业合并增加		32,837,365.72	338,629.05			33,175,994.77
3. 本期减少金额		7,506,593.16		323,233.33	33,929.71	7,863,756.20
(1) 处置或报废		7,506,593.16		323,233.33	33,929.71	7,863,756.20
4. 期末余额	58,158,446.30	3,167,105,769.40	14,687,926.71	13,416,225.56	6,387,069.17	3,259,755,437.14
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						
(1) 计提						
3. 本期减少金额						
(1) 处置或报废						
4. 期末余额	659,843.66	53,325,402.04				53,985,245.70
四、账面价值						
1. 期末账面价值	248,894,239.13	11,316,559,458.17	5,704,344.28	5,893,696.69	306,386.01	11,577,358,124.28
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



## 第十节 财务报告

### (2) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

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	78,104,371.53	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	47,588,918.22	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	13,837,488.89	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	4,614,240.24	办理中
枫桥镇地面光伏项目房屋以及建筑物	1,516,212.00	正在办理相关规划及施工手续

其他说明

适用 不适用

### (3) 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

### (4) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
办公设备	<b>30,969.85</b>	
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	<b>30,969.85</b>	25,109.95

其他说明：

适用 不适用

## 12、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	<b>2,025,372,526.49</b>	1,762,330,775.11
工程物资	<b>1,289,315.85</b>	725,639.22
合计	<b>2,026,661,842.34</b>	1,763,056,414.33

### (1) 在建工程情况

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
工业节能服务项目	<b>1,326,664,099.06</b>	<b>5,995,983.77</b>	<b>1,320,668,115.29</b>	1,191,525,396.85	6,437,315.41	1,185,088,081.44
建筑节能服务项目	<b>236,537,769.20</b>		<b>236,537,769.20</b>	247,479,887.64	1,668,905.79	245,810,981.85
城市路灯节能项目	<b>62,500,723.54</b>		<b>62,500,723.54</b>	44,056,610.33		44,056,610.33
综合资源利用项目	<b>405,665,918.46</b>		<b>405,665,918.46</b>	289,385,873.94	2,010,772.45	287,375,101.49
合计	<b>2,031,368,510.26</b>	<b>5,995,983.77</b>	<b>2,025,372,526.49</b>	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

单位：元

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
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	34,215,316.05			375,128,768.47	65.37%	66.00%	3,469,493.10	1,960,931.99	2.12%	金融机构贷款、 自有资金
永康(十字路)农光互 补充光伏项目	259,210,000.00	117,190,899.57	42,370,283.24			159,561,182.81	68.40%	68.40%	1,035,585.56	978,252.77	2.90%	金融机构贷款
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	45,408,400.19	10,663,390.39		96,286,408.43	83.74%	89.12%	394,883.37	324,161.06	2.57%	金融机构贷款
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 EPC总承包工程	115,000,000.00	75,368,570.32				75,368,570.32	69.47%	70.00%	2,425,729.16			金融机构贷款、 自有资金
日照威奕汽车有限公 司分布式光伏节能 服务项目	96,496,400.00	59,841,494.44	195,849.06			60,037,343.50	99.74%	99.74%	2,134,134.33			金融机构贷款、 自有资金
德赛矽镨中央空调及 水蓄冷项目综合能 源供应服务项目	78,740,000.00	47,701,129.49	10,142,564.71			57,843,694.20	81.87%	81.96%	863,249.77	625,264.90	2.57%	金融机构贷款
揭西县五经富镇12万 千瓦光伏发电平价 项目(一期)	157,235,605.80	60,652,726.94	5,927,166.87			66,579,893.81	36.04%	32.07%	1,622,434.13	508,658.18	3.10%	金融机构贷款、 自有资金
廉江鹤棚分布式光伏 节能服务项目	71,554,700.00	58,888,929.63	3,030,748.00	15,895,176.56		46,024,501.07	95.19%	95.00%	885,321.64	298,298.61	3.55%	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	99,161,900.00	324,593.98	36,689,835.89			37,014,429.87	41.94%	41.94%	146,199.96	146,199.96	2.57%	金融机构贷款、 自有资金
平湖佳兆业佳幼广场 综合能源项目	49,160,000.00	34,995,737.17				34,995,737.17	91.56%	91.56%	700,850.03			金融机构贷款、 自有资金
南方医科大学珠江医 院综合能源节能改 造项目	48,800,000.00	28,212,801.96	3,513,962.12			31,726,764.08	72.51%	84.53%	540,431.70	347,061.90	2.57%	金融机构贷款

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
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	11,634,007.53	22,915,962.65		30,229,802.71	91.55%	91.55%	958,894.16	474,448.20	3.20%	金融机构贷款
华昌分布式光伏节能服务项目	54,248,700.00	19,697,252.88	9,707,436.53	4,410,896.94		24,993,792.47	60.16%	80.00%				自有资金
珠海金湾中海福陆二期分布式光伏项目	46,929,804.00		19,426,311.58			19,426,311.58	45.53%	55.00%				自有资金
重庆国际复合材料股份有限公司中央空调制冷机房系统节能改造项目能源托管合同	49,400,000.00	14,877,680.56	2,181.09			14,879,861.65	96.10%	100.00%	527,185.46	14,861.31	2.57%	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		9,760,133.24			9,760,133.24	11.25%	17.16%	104,380.68	104,380.68	2.57%	金融机构贷款
东风日产大连工厂二期项目	46,700,000.00		8,480,573.57			8,480,573.57	20.52%	18.16%				自有资金
广东精美分布式光伏节能服务项目	73,612,400.00	1,267,224.84	2,841,804.11			4,109,028.95	84.55%	100.00%				自有资金
兴义乌沙牛膀子二期50MWp能源综合利用项目	165,500,000.00	545,879.68				545,879.68	0.49%	0.43%				自有资金
乐从钢铁(现货A区)光伏项目	61,290,000.00		469,489.52			469,489.52	0.85%	6.00%				自有资金
乐从钢铁(五金机电城)光伏项目	50,500,000.00		447,521.22			447,521.22	0.98%	1.00%				自有资金
乐从钢铁(现货C区)光伏项目	58,480,000.00		415,936.62			415,936.62	0.79%	1.00%				自有资金
大庆沃尔沃汽车制造有限公司分布式光伏项目	61,053,500.00		374,420.28			374,420.28	0.67%	0.67%				自有资金



## 第十节 财务报告

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
阳江喜之郎果冻制造有限公司分布式光伏节能服务项目	98,200,000.00	19,862,060.82	5,642,956.13	25,505,016.95		0.00	100.00%	100.00%	517,973.83	20,894.71	2.57%	金融机构贷款、 自有资金
广汽丰田一、二生产线二期车棚分布式光伏节能服务项目	48,487,700.00	37,443,538.94	6,737,405.11	44,180,944.05		0.00	100.00%	100.00%	146,542.49			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		0.00	99.25%	100.00%				自有资金
威海威高集团初村三期分布式光伏节能服务项目	35,678,046.24	12,816,956.79	15,544,677.54	28,361,634.33		0.00	100.00%	89.13%	168,163.78	155,265.35	2.57%	金融机构贷款、 自有资金
合计	2,836,905,760.06	1,073,976,886.69	272,978,980.20	192,255,821.67	0.00	1,154,700,045.22	-	-	16,641,453.15	5,958,679.62	-	-

### (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
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			<b>5,292,983.77</b>	项目终止
恩平市一箭陶瓷有限公司压机伺服节能改造项目	703,000.00			<b>703,000.00</b>	项目终止
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	0.00	4,121,009.88	<b>5,995,983.77</b>	—

其他说明

适用 不适用

### (4) 在建工程的减值测试情况

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	<b>1,289,315.85</b>		<b>1,289,315.85</b>	725,639.22		725,639.22
合计	<b>1,289,315.85</b>	<b>0.00</b>	<b>1,289,315.85</b>	725,639.22	0.00	725,639.22

其他说明

适用 不适用



## 第十节 财务报告

### 13、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	运输工具	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	69,280,727.43	617,824.30		69,898,551.73
(1) 新增租赁	68,732,088.80	617,824.30		69,349,913.10
(2) 企业合并增加	548,638.63			548,638.63
3. 本期减少金额	4,791,443.79		193,200.74	4,984,644.53
(1) 处置	4,791,443.79		193,200.74	4,984,644.53
4. 期末余额	251,052,551.67	114,862,168.75	257,841.54	366,172,561.96
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	15,679,295.28	2,527,814.70	27,600.02	18,234,710.00
(1) 计提	15,594,386.95	2,527,814.70	27,600.02	18,149,801.67
(2) 企业合并增加	84,908.33			84,908.33
3. 本期减少金额	4,068,882.05		138,000.50	4,206,882.55
(1) 处置	4,068,882.05		138,000.50	4,206,882.55
4. 期末余额	58,575,223.82	15,326,196.25	161,939.88	74,063,359.95
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
3. 本期减少金额				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	192,284,127.11	99,535,972.50	289,102.40	292,109,202.01
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

## 14、无形资产

### (1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	软件使用权	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	3,171,361.05			3,946,582.64
(1) 购置						
(2) 内部研发		775,221.59	3,171,361.05			3,946,582.64
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额	91,231,417.52	880,179.82	28,653,003.14	12,576,298.77	899,547.17	134,240,446.42
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	1,001,670.81	44,870.10	1,449,013.91		44,977.35	2,540,532.17
(1) 计提	1,001,670.81	44,870.10	1,449,013.91		44,977.35	2,540,532.17
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额	12,956,746.85	98,133.37	17,222,911.19	12,576,298.77	607,194.40	43,461,284.58
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	78,274,670.67	782,046.45	11,430,091.95		292,352.77	90,779,161.84
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2.94%。



## 第十节 财务报告

### (2) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

## 15、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		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
福建省漳浦县扬绿热能有限公司	27,503,121.95					<b>27,503,121.95</b>
歙县江核点亮光伏科技有限公司	6,043,463.52					<b>6,043,463.52</b>
广东鼎云能源科技有限公司	2,093,423.69					<b>2,093,423.69</b>
上海南能新能源科技有限公司	446,095.35					<b>446,095.35</b>
平江大唐环保科技有限公司	1,843,104.03					<b>1,843,104.03</b>
合计	37,929,208.54					<b>37,929,208.54</b>

### (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		本期减少		期末余额
		计提	其他	处置	其他	
福建省漳浦县扬绿热能有限公司	14,820,200.00					<b>14,820,200.00</b>
合计	14,820,200.00					<b>14,820,200.00</b>

### (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
平江大唐环保科技有限公司	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

### (4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用





## 第十节 财务报告

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
福建省漳浦县扬绿热能有限公司	96,426,616.25	100,191,861.10		2024年至2061年	收入预计增长5%	持平	根据预测的收入、成本、费用等计算
歙县江核点亮光伏科技有限公司	84,036,070.05	90,288,201.19		2024年至2044年	收入预计增长-1%	收入预计增长-1%	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	12,036,647.90	13,485,350.23		2024年至2029年	收入预计增长5%	持平	根据预测的收入、成本、费用等计算
上海南能新能源科技有限公司	447,928,564.52	478,954,600.05		2024年至2029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
平江大唐环保科技有限公司	15,889,797.34	16,386,777.74		2024年至2029年	收入预计增长15%~20%	持平	根据预测的收入、成本、费用等计算
合计	656,317,696.06	699,306,790.31					

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用  不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用  不适用

### (5) 业绩承诺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

## 16、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		282,431.16		<b>4,041,751.68</b>
经营租赁租入固定资产的改良支出	4,660,288.25	45,349,988.20	4,035,336.39		<b>45,974,940.06</b>
融资费用	79,960.01		67,719.99		<b>12,240.02</b>
保险费	898,823.19	259,693.40	358,622.02		<b>799,894.57</b>
其他	934,319.58	686,906.70	12,499.98		<b>1,608,726.30</b>
合计	10,897,573.87	46,296,588.30	4,756,609.54		<b>52,437,552.63</b>

其他说明

适用 不适用

## 17、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	<b>336,249,004.31</b>	<b>80,534,671.96</b>	320,542,836.09	77,174,500.64
内部交易未实现利润	<b>112,886,049.40</b>	<b>28,242,106.87</b>	111,372,397.15	27,843,099.24
已计提未发放的职工薪	<b>11,834,673.47</b>	<b>2,905,572.41</b>	11,637,552.75	2,909,388.19
租赁负债	<b>269,028,796.79</b>	<b>60,238,971.42</b>	204,553,772.08	45,226,062.52
已计提未发生的费用	<b>165,575.98</b>	<b>41,393.98</b>	107,295.72	26,823.93
合计	<b>730,164,099.95</b>	<b>171,962,716.64</b>	648,213,853.79	153,179,874.52



## 第十节 财务报告

### (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	<b>22,823,315.25</b>	<b>5,705,828.81</b>		
使用权资产	<b>263,445,011.03</b>	<b>58,791,548.48</b>	208,101,058.90	47,608,842.06
合计	<b>286,268,326.28</b>	<b>64,497,377.29</b>	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	<b>55,834,524.38</b>	<b>116,128,192.26</b>	43,516,564.28	109,663,310.24
递延所得税负债	<b>55,834,524.38</b>	<b>8,662,852.91</b>	43,516,564.28	4,092,277.78

### (4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	<b>24,881,625.53</b>	39,514,877.41
可抵扣亏损	<b>480,636,511.59</b>	423,408,435.40
合计	<b>505,518,137.12</b>	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

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2024年	<b>6,344,133.77</b>	4,991,595.91	
2025年	<b>14,926,829.98</b>	12,766,522.35	
2026年	<b>8,298,632.73</b>	8,298,632.73	
2027年	<b>71,847,335.28</b>	68,594,465.30	
2028年	<b>303,906,266.05</b>	328,757,219.11	
2029年	<b>75,313,313.78</b>		
合计	<b>480,636,511.59</b>	423,408,435.40	

其他说明

适用 不适用

18、其他非流动资产

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
合同资产	<b>1,812,985.17</b>	<b>91,514.64</b>	<b>1,721,470.53</b>	6,848,639.49	195,253.39	6,653,386.10
待抵扣进项税	<b>11,414,733.77</b>		<b>11,414,733.77</b>	554,012.49		554,012.49
预付长期资产购置款	<b>179,519,949.62</b>		<b>179,519,949.62</b>	339,233,775.28		339,233,775.28
合计	<b>192,747,668.56</b>	<b>91,514.64</b>	<b>192,656,153.92</b>	346,636,427.26	195,253.39	346,441,173.87

其他说明

适用 不适用



## 第十节 财务报告

### 19、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	20,128.00	20,128.00	其他	冻结	2,774,968.22	2,774,968.22	债务纠纷	冻结
无形资产	50,448,607.86	42,707,827.59	抵押	资产抵押	22,679,511.27	22,679,511.27	抵押	资产抵押
应收账款	1,012,036,552.50	945,174,960.84	质押	收款权质押	76,892,089.31	76,892,089.31	质押	收款权质押
合计	1,062,505,288.36	987,902,916.43			102,346,568.80	102,346,568.80		

其他说明

适用 不适用

### 20、短期借款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	315,000,000.00	160,276,453.26
应计利息	189,999.99	140,541.97
合计	315,189,999.99	160,416,995.23

短期借款分类的说明

适用 不适用

## 21、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
非银行金融机构承兑汇票	<b>12,084,259.62</b>	12,480,411.66
合计	<b>12,084,259.62</b>	12,480,411.66

## 22、应付账款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1年以内(含1年)	<b>828,692,551.80</b>	1,037,867,124.03
1年以上	<b>557,924,211.49</b>	485,903,694.57
合计	<b>1,386,616,763.29</b>	1,523,770,818.60

## 23、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	<b>653,549,493.16</b>	1,362,442,147.05
合计	<b>653,549,493.16</b>	1,362,442,147.05

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
押金保证金	<b>44,695,412.85</b>	41,679,287.09
拆借款	<b>602,858,756.37</b>	1,309,088,889.07
应付暂收款	<b>1,362,445.99</b>	5,181,896.63
其他	<b>4,632,877.95</b>	6,492,074.26
合计	<b>653,549,493.16</b>	1,362,442,147.05



## 第十节 财务报告

### 24、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合同能源管理服务款	<b>41,823,773.13</b>	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	<b>315,600.00</b>	274,572.00
合计	<b>42,139,373.13</b>	41,993,760.28

### 25、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	77,841,457.36	66,745,928.10	<b>42,802,607.94</b>
二、离职后福利—设定提存计划		15,951,401.66	15,951,401.66	
三、辞退福利		272,549.67	272,549.67	
合计	31,707,078.68	94,065,408.69	82,969,879.43	<b>42,802,607.94</b>

## (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		56,186,418.46	41,184,616.30	<b>15,001,802.16</b>
2、职工福利费		5,938,479.34	5,938,479.34	
3、社会保险费	12,722,233.01	4,495,325.79	6,651,223.79	<b>10,566,335.01</b>
其中：医疗保险费		4,259,321.16	4,259,321.16	
工伤保险费		233,807.79	233,807.79	
补充医疗保险	12,722,233.01	2,196.84	2,158,094.84	<b>10,566,335.01</b>
4、住房公积金		9,915,113.28	9,915,113.28	
5、工会经费和职工教育经费	18,984,845.67	1,306,120.49	3,056,495.39	<b>17,234,470.77</b>
合计	31,707,078.68	77,841,457.36	66,745,928.10	<b>42,802,607.94</b>

## (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		10,047,999.53	10,047,999.53	
2、失业保险费		639,423.13	639,423.13	
3、企业年金缴费		5,263,979.00	5,263,979.00	
合计		15,951,401.66	15,951,401.66	

其他说明

适用 不适用





## 第十节 财务报告

### 26、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	<b>38,527,256.06</b>	15,040,290.11
企业所得税	<b>22,668,698.71</b>	38,574,249.66
个人所得税	<b>422,985.38</b>	16,488,438.72
城市维护建设税	<b>495.28</b>	109,609.29
印花税	<b>251,474.69</b>	276,965.60
教育费附加(含地方教育附加)	<b>767.84</b>	78,481.40
环境保护税		3,000.00
其他税费	<b>20,477.69</b>	
合计	<b>61,892,155.65</b>	70,571,034.78

其他说明

适用 不适用

### 27、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	<b>710,619,271.87</b>	1,753,574,393.23
一年内到期的长期应付款	<b>44,397,986.30</b>	463,000,917.37
一年内到期的租赁负债	<b>12,382,957.10</b>	29,044,443.76
合计	<b>767,400,215.27</b>	2,245,619,754.36

其他说明

适用 不适用

## 28、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	<b>10,879,744.92</b>	10,346,159.88
合计	<b>10,879,744.92</b>	10,346,159.88

其他说明

适用 不适用

## 29、长期借款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	<b>1,778,576,288.51</b>	2,290,145,186.51
抵押借款	<b>557,676,390.02</b>	391,604,046.93
信用借款	<b>3,641,450,256.68</b>	1,757,885,124.79
合计	<b>5,977,702,935.21</b>	4,439,634,358.23

长期借款分类的说明

适用 不适用

其他说明，包括利率区间

适用 不适用



## 第十节 财务报告

### 30、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1年以上	<b>274,290,788.22</b>	207,648,426.36
合计	<b>274,290,788.22</b>	207,648,426.36

其他说明

适用 不适用

### 31、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	<b>2,082,379,555.72</b>	741,222,587.87
合计	<b>2,082,379,555.72</b>	741,222,587.87

按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
拆借款	<b>1,750,000,000.00</b>	863,257,486.52
分期购买设备	<b>349,319,350.94</b>	265,767,120.33
节能改造工程款	<b>9,902,956.95</b>	71,857,966.83
应计利息	<b>17,555,234.13</b>	3,340,931.56
小计	<b>2,126,777,542.02</b>	1,204,223,505.24
减：一年内到期的长期应付款	<b>44,397,986.30</b>	463,000,917.37
合计	<b>2,082,379,555.72</b>	741,222,587.87

其他说明

适用 不适用

### 32、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	120,000.00	4,858,087.96	<b>103,584,857.90</b>	
合计	108,322,945.86	120,000.00	4,858,087.96	<b>103,584,857.90</b>	

其他说明

适用 不适用

### 33、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						<b>3,787,878,787.00</b>

其他说明

适用 不适用



## 第十节 财务报告

### 34、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		4,320,439.01	<b>1,058,784,451.01</b>
其他资本公积	1,533,490.28	1,038,364.48	804,271.14	<b>1,767,583.62</b>
合计	1,064,638,380.30	1,038,364.48	5,124,710.15	<b>1,060,552,034.63</b>

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

- (1) 股本溢价减少4,320,439.01元，原因系本公司并购子企业，对其资产、负债评估增值部分确认递延所得税，冲减资本公积。
- (2) 其他资本公积增加1,038,364.48元，原因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，该项权益性变动增加公司资本公积1,038,364.48元。
- (3) 其他资本公积减少804,271.14元，原因系本公司处置联营企业，前期因权益法核算形成的其他资本公积一并转出。

### 35、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	11,286,171.27	2,415,290.54	<b>30,654,086.27</b>
合计	21,783,205.54	11,286,171.27	2,415,290.54	<b>30,654,086.27</b>

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期安全生产费系根据财资〔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及支出。

### 36、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			<b>157,872,137.42</b>
合计	157,872,137.42			<b>157,872,137.42</b>

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明

适用 不适用



## 第十节 财务报告

### 37、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	<b>1,707,265,719.03</b>	1,494,890,528.30
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)		-353,750.91
调整后期初未分配利润	<b>1,707,265,719.03</b>	1,494,536,777.39
加：本期归属于母公司所有者的净利润	<b>204,583,603.30</b>	194,305,530.62
应付普通股股利	<b>34,469,694.99</b>	55,681,818.17
期末未分配利润	<b>1,877,379,627.34</b>	1,633,160,489.84

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。

### 38、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	<b>1,323,250,271.46</b>	<b>891,160,894.45</b>	1,303,150,057.00	850,923,576.52
其他业务	<b>484,646.70</b>	<b>143,645.39</b>	138,053.10	145,817.47
合计	<b>1,323,734,918.16</b>	<b>891,304,539.84</b>	1,303,288,110.10	851,069,393.99

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	1,323,734,918.16	891,304,539.84	1,323,734,918.16	891,304,539.84
其中：				
合同能源管理业务	1,152,169,943.43	752,455,766.99	1,152,169,943.43	752,455,766.99
其中：				
①工业节能业务	689,594,171.45	367,821,293.86	689,594,171.45	367,821,293.86
②建筑节能业务	411,026,476.15	351,678,216.87	411,026,476.15	351,678,216.87
③城市照明节能业务	51,549,295.83	32,956,256.26	51,549,295.83	32,956,256.26
节能改造工程业务	13,239,572.72	9,914,843.90	13,239,572.72	9,914,843.90
节能咨询技术服务业务	3,446,511.08	2,169,645.00	3,446,511.08	2,169,645.00
综合资源利用业务	153,849,919.87	126,508,323.35	153,849,919.87	126,508,323.35
其他业务	1,028,971.06	255,960.60	1,028,971.06	255,960.60
按经营地区分类	1,323,734,918.16	891,304,539.84	1,323,734,918.16	891,304,539.84
其中：				
华南	879,204,932.31	595,525,249.85	879,204,932.31	595,525,249.85
西南	185,746,237.57	125,236,794.95	185,746,237.57	125,236,794.95
华东	97,929,360.46	69,786,645.67	97,929,360.46	69,786,645.67
华北	100,941,503.72	55,781,950.26	100,941,503.72	55,781,950.26
华中	59,912,884.10	44,973,899.11	59,912,884.10	44,973,899.11
合计	1,323,734,918.16	891,304,539.84	1,323,734,918.16	891,304,539.84





## 第十节 财务报告

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。

### 39、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	<b>36,433.00</b>	39,184.74
教育费附加	<b>15,572.83</b>	21,734.01
房产税	<b>277,411.94</b>	273,499.18
土地使用税	<b>442,901.51</b>	439,753.11
车船使用税	<b>26,340.84</b>	28,622.28
印花税	<b>1,401,978.33</b>	1,753,597.65
地方教育附加	<b>10,381.87</b>	14,489.33
水利基金建设费	<b>4,178.97</b>	3,658.21
环保税	<b>175,100.37</b>	315,758.76
其他税费	<b>10,431.12</b>	80,514.00
合计	<b>2,400,730.78</b>	2,970,811.27

其他说明

适用 不适用

## 40、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	<b>40,124,121.81</b>	53,858,186.34
中介咨询费	<b>4,139,438.90</b>	2,923,814.06
技术服务费	<b>4,015,433.82</b>	5,624,482.85
租赁及折旧摊销费	<b>11,320,917.32</b>	9,757,480.07
差旅费	<b>1,415,769.60</b>	1,408,311.48
水电物业费	<b>1,991,610.24</b>	1,511,171.61
车辆使用费	<b>364,368.15</b>	268,903.77
办公及通讯费	<b>722,341.75</b>	569,807.57
业务招待费	<b>38,653.00</b>	47,674.68
外部劳务费	<b>1,154,281.90</b>	938,082.41
其他	<b>2,234,542.65</b>	1,966,471.05
合计	<b>67,521,479.14</b>	78,874,385.89

其他说明

适用 不适用



## 第十节 财务报告

### 41、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	<b>10,278,093.99</b>	15,785,271.27
差旅费	<b>2,090,503.50</b>	1,922,181.18
投标费	<b>484,139.90</b>	693,299.87
长期资产折旧摊销费	<b>251,290.45</b>	277,220.12
办公及通讯费	<b>12,496.72</b>	19,802.18
租赁及物管费	<b>60,219.47</b>	96,343.35
业务招待费	<b>49,708.19</b>	60,915.22
业务宣传费		
其他	<b>327,218.89</b>	166,592.78
合计	<b>13,553,671.11</b>	19,021,625.97

其他说明

适用 不适用

### 42、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	<b>1,202,904.61</b>	1,218,083.11
长期资产折旧摊销费	<b>361,441.78</b>	3,775.45
其他	<b>391,509.43</b>	3,698.11
合计	<b>1,955,855.82</b>	1,225,556.67

其他说明

适用 不适用

### 43、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	<b>141,210,073.95</b>	117,406,490.80
减：利息收入	<b>6,550,374.89</b>	4,293,586.70
金融机构手续费	<b>674,957.40</b>	793,317.16
其他	<b>319,048.78</b>	49,868.07
合计	<b>135,653,705.24</b>	113,956,089.33

其他说明

适用 不适用

### 44、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
与资产相关的政府补助	<b>4,258,087.96</b>	4,858,440.60
与收益相关的政府补助	<b>276,771.45</b>	2,048,146.19
代扣个人所得税手续费返还	<b>362,038.03</b>	296,933.18
增值税加计抵减	<b>1,979.25</b>	511.11
合计	<b>4,898,876.69</b>	7,204,031.08



## 第十节 财务报告

### 45、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	<b>34,520,941.87</b>	40,027,776.14
处置长期股权投资产生的投资收益	<b>969,407.25</b>	
取得控制权时，股权按公允价值重新计量产生的利得	<b>8,468,070.28</b>	
合计	<b>43,958,419.40</b>	40,027,776.14

其他说明

适用 不适用

### 46、信用减值损失

单位：元

项目	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	<b>-8,522,176.24</b>	-28,540,341.57
其他应收款坏账损失	<b>-69,485.08</b>	-276,377.24
长期应收款坏账损失	<b>1,035,919.70</b>	635,057.36
合计	<b>-7,555,741.62</b>	-28,181,531.85

其他说明

适用 不适用

## 47、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
合同资产减值损失	<b>105,396.61</b>	880,384.29
合计	<b>105,396.61</b>	880,384.29

其他说明

适用 不适用

## 48、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
其他资产处置损益	<b>26,435.19</b>	580.43

## 49、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
赔偿收入	<b>8,244,937.30</b>	967,493.50	8,244,937.30
非流动资产毁损报废利得	<b>55,335.35</b>	17,775.90	55,335.35
其他	<b>252,065.53</b>	131,911.05	252,065.53
合计	<b>8,552,338.18</b>	1,117,180.45	8,552,338.18

其他说明

适用 不适用



## 第十节 财务报告

### 50、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	<b>333.33</b>	331,067.88	333.33
罚款及滞纳金支出(行政罚款)	<b>21,489.79</b>	89.20	21,489.79
赔偿支出(经济赔偿)	<b>558,694.08</b>		558,694.08
其他	<b>202,582.80</b>	20.56	202,582.80
合计	<b>783,100.00</b>	331,177.64	783,100.00

其他说明

适用 不适用

### 51、所得税费用

#### (1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	<b>43,727,254.49</b>	43,557,560.12
递延所得税费用	<b>-6,212,137.16</b>	-5,166,465.88
合计	<b>37,515,117.33</b>	38,391,094.24

## (2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	260,547,560.68
按法定/适用税率计算的所得税费用	65,166,133.21
子公司适用不同税率的影响	-2,366,204.19
调整以前期间所得税的影响	3,881,783.86
非应税收入的影响	-8,305,417.07
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	488,504.41
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-374,400.41
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	16,717,335.93
税收优惠的影响	-37,639,828.47
其他纳税调整事项的影响	-52,789.93
所得税费用	37,515,117.33

其他说明

适用 不适用





## 第十节 财务报告

### 52、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

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	<b>209,436.94</b>	633,000.00
营业外收入	<b>9,097,904.63</b>	1,081,118.08
利息收入	<b>6,505,249.97</b>	4,295,434.91
押金保证金	<b>4,827,041.55</b>	4,859,659.32
应付票据保证金及保函保证金		0.00
经营性往来	<b>1,575,324.32</b>	1,451,421.52
个税手续费返还		0.00
收到其他款项	<b>6,201,973.46</b>	6,446,876.30
合计	<b>28,416,930.87</b>	18,767,510.13

收到的其他与经营活动有关的现金说明

适用 不适用

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
付现的各项费用	<b>39,497,594.14</b>	39,836,284.30
营业外支出		89.20
押金保证金	<b>21,242,944.58</b>	15,621,597.62
合计	<b>60,740,538.72</b>	55,457,971.12

支付的其他与经营活动有关的现金说明

适用 不适用

## (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

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
资金池业务解除，收回归集户资金	<b>75,707,800.48</b>	
合计	<b>75,707,800.48</b>	

收到的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
资金池业务解除，收回归集户资金	<b>75,707,800.48</b>	
转让合联营企业股权所收到的现金	<b>27,163,300.00</b>	1,352,250.00
合计	<b>102,871,100.48</b>	1,352,250.00

收到的其他与投资活动有关的现金说明

适用 不适用

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	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	<b>185,148,257.10</b>	522,563,261.37
支付主要分包商施工、设计等工程款	<b>270,180,574.41</b>	345,692,945.96
华润风电(贺州)有限公司投资款	<b>10,494,466.76</b>	
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	<b>465,823,298.27</b>	886,256,207.33

支付的其他与投资活动有关的现金说明

适用 不适用



## 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

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到关联方借款	<b>1,950,000,000.00</b>	650,000,000.00
收到代扣的分红税款		
收到其他筹资款项	<b>15,893.65</b>	20,608.22
合计	<b>1,950,015,893.65</b>	650,020,608.22

收到的其他与筹资活动有关的现金说明

适用 不适用

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
偿还拆借款	<b>1,705,375,000.00</b>	200,000,000.00
支付租赁款	<b>26,034,377.97</b>	57,878,357.37
资金拆借手续费	<b>263,584.53</b>	46,316.77
分期购买设备支付的款项	<b>24,000,854.37</b>	673,076.20
合计	<b>1,755,673,816.87</b>	258,597,750.34

支付的其他与筹资活动有关的现金说明

适用 不适用

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	285,000,000.00	3,243,820.35	133,470,815.59		<b>315,189,999.99</b>
其他应付款(拆借款)	1,309,088,889.07	600,000,000.00	11,089,852.74	1,317,319,985.44		<b>602,858,756.37</b>
应付股利			34,504,166.66	34,504,166.66		
一年内到期的非流动 负债	2,245,619,754.36			435,264,417.73	1,042,955,121.36	<b>767,400,215.27</b>
长期借款	4,439,634,358.23	805,583,997.11	1,421,968,678.56	689,484,098.69		<b>5,977,702,935.21</b>
租赁负债	207,648,426.36		114,266,775.79	24,961,398.82	22,663,015.11	<b>274,290,788.22</b>
长期应付款	741,222,587.87	1,350,000,000.00	33,257,704.34	19,957,464.88	22,143,271.61	<b>2,082,379,555.72</b>
合计	9,103,631,011.12	3,040,583,997.11	1,618,330,998.44	2,654,962,347.81	1,087,761,408.08	<b>10,019,822,250.78</b>



## 第十节 财务报告

### 53、现金流量表补充资料

#### (1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	<b>223,032,443.35</b>	218,496,395.64
加：资产减值准备	<b>7,450,345.01</b>	27,301,147.56
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	<b>358,596,647.37</b>	281,705,837.37
使用权资产折旧	<b>17,047,543.23</b>	14,704,513.13
无形资产摊销	<b>2,455,412.87</b>	2,767,904.75
长期待摊费用摊销	<b>4,756,609.54</b>	800,252.53
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)	<b>-26,435.19</b>	-580.43
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	<b>-55,002.02</b>	313,291.98
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		0.00
财务费用(收益以“-”号填列)	<b>141,188,458.46</b>	117,406,490.80
投资损失(收益以“-”号填列)	<b>-43,958,419.40</b>	-40,027,776.14
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	<b>-6,464,882.02</b>	-6,600,335.96
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	<b>4,570,575.13</b>	1,557,876.26
存货的减少(增加以“-”号填列)	<b>-11,423,636.55</b>	16,365,325.55
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	<b>-170,341,463.16</b>	-429,771,753.61
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	<b>40,462,657.62</b>	-73,552,986.61
其他		
经营活动产生的现金流量净额	<b>567,290,854.24</b>	131,465,602.82

补充资料	本期金额	上期金额
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	<b>1,043,064,831.85</b>	554,668,386.23
减：现金的期初余额	<b>935,357,347.13</b>	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	<b>107,707,484.72</b>	-228,702,364.84

## (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
其中：	
取得子公司支付的现金净额	10,494,466.76

其他说明

适用 不适用



## 第十节 财务报告

### (3) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	<b>1,043,064,831.85</b>	935,357,347.13
可随时用于支付的银行存款	<b>1,043,064,831.85</b>	935,357,347.13
二、期末现金及现金等价物余额	<b>1,043,064,831.85</b>	935,357,347.13

### (4) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
其他货币资金	<b>20,128.00</b>	2,774,968.22	使用受限
合计	<b>20,128.00</b>	2,774,968.22	

其他说明

适用 不适用

## 54、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209,124.43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774,536.1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78,000,000.00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

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
固定资产出租	138,053.10	
合计	138,053.10	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用





## 第十节 财务报告

未来五年每年未折现租赁收款额

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

单位：元

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	<b>276,106.20</b>	276,106.20
第二年	<b>276,106.20</b>	276,106.20
第三年	<b>276,106.20</b>	276,106.20
第四年	<b>276,106.20</b>	276,106.20
第五年	<b>276,106.20</b>	276,106.20
五年后未折现租赁收款额总额	<b>368,141.59</b>	506,194.69

### (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

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发支出	<b>2,497,572.64</b>	32,155,399.67
合计	<b>2,497,572.64</b>	32,155,399.67
其中：费用化研发支出	<b>1,955,855.82</b>	1,225,556.67
资本化研发支出	<b>541,716.82</b>	30,929,843.00

### 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	其他	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					<b>16,431,551.77</b>
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					<b>3,303,246.77</b>
建筑与工业节能数字化技术服务平台	3,786,402.93					<b>3,786,402.93</b>
融合5G的光伏电站智能调控技术研究与应用	6,122,568.20	541,716.82		3,946,582.64		<b>2,717,702.38</b>
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					<b>590,867.03</b>
其他合计	5,571,194.08				35,366.17	<b>5,535,827.91</b>
合计	35,805,830.78	541,716.82		3,946,582.64	35,366.17	<b>32,365,598.79</b>



## 第十节 财务报告

### 九、合并范围的变更

非同一控制下企业合并

适用 不适用

#### 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	2024年03月21日	136,546,130.15	51.00%	非同一控制下企业合并	2024年03月21日	取得控制权、完成工商变更及支付对价	20,697,159.45	9,629,169.24	94,438,294.88

其他说明：

南方电网综合能源(贺州)有限公司(以下简称贺州能源公司)，曾用名华润风电(贺州)有限公司。

## 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
— 现金	10,499,510.20
— 非现金资产的公允价值	
— 发行或承担的债务的公允价值	
— 发行的权益性证券的公允价值	
— 或有对价的公允价值	
— 购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	126,046,619.95
— 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	

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)，公司本期购买贺州能源公司的合并成本公允价值利用了该报告的评估结果。

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



## 第十节 财务报告

### 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	253,700,000.00	253,700,000.00
应付款项	137,074,839.11	137,074,839.11
递延所得税负债	4,320,444.02	
净资产	265,058,435.75	252,097,103.68
减：少数股东权益		
取得的净资产	252,097,103.68	252,097,103.68

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)，贺州能源公司的可辨认资产、负债公允价值利用了该报告的评估结果。

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



## 第十节 财务报告

### 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
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
苏州天德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
济宁市天德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
南京天德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
保定天德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	219,806,000.00	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
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

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	
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
江西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	65.00%		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
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
平江大唐环保科技有限公司	20,000,000.00	湖南省	湖南省	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
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
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	风力发电	51.00%		非同一控制下企业合并





## 第十节 财务报告

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明

适用 不适用

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

适用 不适用

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据

适用 不适用

确定公司是代理人还是委托人的依据

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

### (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%	6,924,079.52		161,067,621.71
南方电网综合能源(珠海)有限公司	35.00%	9,791,292.56		374,008,773.02
南方电网综合能源(贺州)有限公司	49.00%	4,718,292.93		136,880,416.59

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

### (3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
南方电网综合能源(佛山)有限公司	270,052,689.24	1,548,404,513.08	1,818,457,202.32	161,277,719.03	684,365,774.44	845,643,493.47	377,754,450.81	1,398,938,117.50	1,776,692,568.31	180,306,205.49	650,436,025.27	830,742,230.76
南方电网综合能源(珠海)有限公司	112,023,342.09	952,987,402.92	1,065,010,745.01	157,398,527.89	447,418,997.96	604,817,525.85	156,046,103.24	893,746,018.29	1,049,792,121.53	199,197,447.89	410,839,781.90	610,037,229.79
南方电网综合能源(贺州)有限公司	158,302,590.40	517,727,403.53	676,029,993.93	162,452,498.17	251,511,482.89	413,963,981.06	81,458,384.61	529,269,374.88	610,727,759.49	93,917,654.69	282,955,394.02	376,873,048.71

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	经营活动现金流量
南方电网综合能源(佛山)有限公司	84,483,046.39	25,301,046.42	25,301,046.42	62,041,397.24	99,988,701.66	40,782,233.95	40,782,233.95	98,848,328.21
南方电网综合能源(珠海)有限公司	54,955,930.97	19,783,084.35	19,783,084.35	62,275,830.01	36,362,321.02	11,938,938.43	11,938,938.43	32,019,648.29
南方电网综合能源(贺州)有限公司	40,179,187.81	17,036,029.74	17,036,029.74	41,173,609.76	46,908,619.68	26,240,597.58	26,240,597.58	47,458,894.91

其他说明

适用  不适用



## 第十节 财务报告

### 2、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	30.77%		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

## (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	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)	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	994,401,897.64	128,444,019.90	226,941,062.37	944,011,799.95	81,458,384.61	95,854,665.94	212,088,800.41
非流动资产	2,545,758,478.63	325,876,957.40	28,872,751.91	2,583,930,473.93	529,269,374.88	326,169,243.51	31,290,423.02
资产合计	3,540,160,376.27	454,320,977.30	255,813,814.28	3,527,942,273.88	610,727,759.49	422,023,909.45	243,379,223.43
流动负债	489,610,389.97	19,203,681.57	32,809,928.22	493,873,148.05	94,394,644.01	7,103,466.95	29,747,223.95
非流动负债	1,987,650,146.25	181,863,403.69		2,030,617,203.76	282,478,404.70	181,863,403.69	
负债合计	2,477,260,536.22	201,067,085.26	32,809,928.22	2,524,490,351.81	376,873,048.71	188,966,870.64	29,747,223.95
少数股东权益							
归属于母公司股东权益	1,062,899,840.05	253,253,892.04	223,003,886.06	1,003,451,922.07	233,854,710.78	233,057,038.81	213,631,999.48
按持股比例计算的净资产份额	327,054,280.78	124,094,407.10	109,271,904.17	308,762,156.42	114,588,808.28	114,197,949.02	104,679,679.75
调整事项							
—商誉							
—内部交易未实现利润							
—其他			-2,181,731.22				
对联营企业权益投资的账面价值	327,054,280.78	124,094,407.10	107,090,172.95	308,762,156.42	114,588,808.28	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							
营业收入	197,878,887.78	35,377,460.58	58,779,575.12	173,321,611.52	46,908,619.68	36,529,009.07	26,120,520.66
净利润	57,512,863.57	19,628,899.43	18,184,162.35	43,842,120.38	26,240,597.58	22,153,316.86	8,896,694.09
终止经营的净利润							
其他综合收益							
综合收益总额	57,512,863.57	19,628,899.43	18,184,162.35	43,842,120.38	26,240,597.58	22,153,316.86	8,896,694.09
本年度收到的来自联营企业的股利							



## 第十节 财务报告

其他说明：

报告期内，公司通过非同一控制下企业合并方式取得贺州能源公司控制权，故报告期末贺州能源公司不作为公司重要的联营企业列报，贺州能源公司的主要财务信息详见上文“1、在子公司中的权益”之“(3)重要非全资子公司的主要财务信息”内容。

### (3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		26,043,892.75
下列各项按持股比例计算的合计数		
— 净利润		109,010.24
— 综合收益总额		109,010.24
联营企业：		
投资账面价值合计	<b>73,368,091.68</b>	74,121,089.38
下列各项按持股比例计算的合计数		
— 净利润	<b>-752,997.69</b>	-1,446,617.34
— 综合收益总额	<b>-752,997.69</b>	-1,446,617.34

其他说明

适用 不适用

## 十一、政府补助

### 1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

### 2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

### 3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	<b>4,534,859.41</b>	6,906,586.79

其他说明

适用 不适用



## 第十节 财务报告

### 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、6、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。

### 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6月30日,本公司存在一定的信用集中风险,本公司应收账款的74.15%(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。





## 第十节 财务报告

### 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6月30日		
		1年以内	1-3年	3年以上
银行借款	7,003,512,207.07	8,241,896,571.28	1,076,552,547.04	2,562,172,126.21
应付票据	12,084,259.62	12,084,259.62	12,084,259.62	
应付账款	1,249,448,245.73	1,249,448,245.73	1,249,448,245.73	
其他应付款	790,718,010.72	797,554,723.05	797,554,723.05	-
长期应付款	2,126,777,542.02	2,810,541,678.92	89,257,938.46	447,408,529.20
租赁负债	395,487,158.31	395,487,158.31	39,294,066.38	57,501,091.09

单位：元

项目	未折现合同金额	2023年12月31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6月30日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币3,959,364,578.46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。



## 第十节 财务报告

### 十三、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%

本企业的母公司情况的说明

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。

#### 2、 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注“第十节财务报告”中“十、在其他主体中的权益”之“1、在子公司中的权益”。

#### 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“第十节财务报告”中“十、在其他主体中的权益”之“2、在合营安排或联营企业中的权益”。

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：

合营或联营企业名称	与本企业关系
广东南能汇智节能科技有限公司	本公司的联营企业
中水南能综合智慧能源科技有限公司	本公司的联营企业
深圳市特发小梅沙智慧能源有限公司 (原深圳市特发南综合智慧能源有限公司)	本公司的合营企业

其他说明

适用 不适用

#### 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



## 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
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

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
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
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



## 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
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
广东电网有限责任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
昆明供电设计院有限责任公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广州泰捷建设有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东省惠州电业发展有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
佛山市汇威达电力科技产业园开发有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广州竣盛工程造价咨询有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东广达电气有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东立胜综合能源服务有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广州市电力工程设计院有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东省揭阳电力实业发展有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
清远市电创电力工程安装有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广州南方电力集团科技发展有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
清远电力规划设计院有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
肇庆市恒信电力物业装饰工程有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
揭阳市明利电力发展有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东广澳能源科技有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
佛山市天诚工程咨询管理有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东律诚工程咨询有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
佛山市汇恒物业管理有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
梅州市裕信综合能源服务科技有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东威泰电力工程有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东电网能源发展有限公司	控股股东南方电网直接或间接控制的其他子公司

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
广西桂能科技发展有限公司	控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	控股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
东莞莞能绿色能源服务有限公司	控股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
广东创成建设监理咨询有限公司	控股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
阳江市恒新综合能源服务有限公司	控股东南方电网直接或间接控制的其他子公司
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
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

其他说明

适用 不适用





## 第十节 财务报告

### 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	<b>171,715,439.86</b>		否	164,497,092.81
广东电网能源发展有限公司	工程施工、技术运维服务	<b>37,178,133.25</b>		否	
海南电网有限责任公司	电力采购	<b>16,183,300.08</b>		否	16,013,850.68
深圳供电局有限公司	电力采购	<b>13,068,073.87</b>		否	11,343,051.73
广西电网有限责任公司	电力采购	<b>11,471,345.62</b>		否	4,095,483.95
鼎和财产保险股份有限公司	工程施工、技术运维服务、其他	<b>5,592,894.83</b>		否	4,450,520.29
贺州市桂源水利电业有限公司	电力采购	<b>2,905,040.94</b>		否	2,310,200.68
贵州送变电有限责任公司	工程施工、技术运维服务	<b>1,935,305.42</b>		否	3,566,219.32
广东南能汇智节能科技有限公司	其他	<b>1,249,662.75</b>		否	1,932,929.28
贵州电网有限责任公司	电力采购	<b>1,243,897.36</b>		否	1,166,512.10
云南电网有限责任公司	电力采购	<b>1,176,988.05</b>		否	334,217.66
南网物业管理(广州)有限责任公司	电力采购、物业管理	<b>2,949,809.34</b>		否	
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	<b>909,028.02</b>		否	
昆明供电设计院有限责任公司	工程施工、技术运维服务	<b>820,513.19</b>		否	
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	<b>541,716.82</b>		否	
广东省揭阳电力实业发展有限公司	工程施工、技术运维服务	<b>462,734.71</b>		否	
广东科立恩环保科技有限公司	工程施工、技术运维服务	<b>432,787.76</b>		否	
南方电网能源发展研究院有限责任公司	其他	<b>391,509.43</b>		否	
南方电网数字企业科技(广东)有限公司	工程施工、技术运维服务	<b>370,438.11</b>		否	
南方电网数字传媒科技有限公司	其他	<b>313,018.86</b>		否	2,262,611.78
深圳市南电云商有限公司	其他	<b>228,504.83</b>		否	
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	<b>216,981.13</b>		否	

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
南方电网供应链(贵州)有限公司	其他	195,151.61		否	155,766.45
佛山市天诚工程咨询管理有限公司	其他	158,886.74		否	
南方电网供应链集团有限公司	工程施工、技术运维服务	152,778.54		否	20,128,675.29
广东电力通信科技有限公司	工程施工、技术运维服务	64,423.59		否	
南方电网互联网服务有限公司	工程施工、技术运维服务	54,185.21		否	55.94
广东广澳能源科技有限公司	工程施工、技术运维服务	49,130.61		否	
贺州市平桂电力售电有限公司	电力采购	40,777.93		否	
梅州市裕信综合能源服务科技有限公司	电力采购	36,939.93		否	
揭阳市明利电力发展有限公司	电力采购	23,631.94		否	
阳江市恒新综合能源服务有限公司	电力采购	20,179.48		否	
《南方能源观察》杂志社有限公司	其他	12,110.10		否	
《南方电网报》社有限公司	其他	9,889.90		否	
瑞恒保险经纪有限责任公司	工程施工、技术运维服务	5,875.24		否	
昆明电力交易中心有限责任公司	其他	4,266.33		否	
南方鼎元资产运营有限责任公司	其他			否	5,235,089.65
广东省广业创意产业园投资有限公司	其他			否	2,832,181.03
南方电网调峰调频发电有限公司	电力采购			否	533,655.46
广西送变电勘察设计院有限公司	工程施工、技术运维服务			否	192,707.55
南方电网电力科技股份有限公司	工程施工、技术运维服务			否	141,509.43
中国南方电网有限责任公司	其他			否	44,606.14
广东电网电动汽车服务有限公司	其他			否	44,090.94
广东中轻工程设计院有限公司	工程施工、技术运维服务			否	8,544.71
广东粤能(集团)有限公司	其他			否	3,359.62
广西新电力投资集团上思供电有限公司	电力采购			否	2,927.80



## 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	<b>243,719,401.47</b>	185,365,195.32
贵州电网有限责任公司	综合资源利用业务	<b>117,496,773.43</b>	72,818,670.76
广西电网有限责任公司	工业节能业务	<b>33,405,775.77</b>	34,706,640.47
中国南方电网有限责任公司	建筑节能业务	<b>29,978,336.75</b>	31,293,104.69
海南电网有限责任公司	综合资源利用业务	<b>26,895,055.44</b>	15,385,987.19
云南电网有限责任公司	工业节能业务	<b>20,788,381.03</b>	8,151,926.80
深圳供电局有限公司	工业节能业务	<b>19,753,047.57</b>	14,806,170.55
南方电网大数据服务有限公司	建筑节能业务	<b>10,701,355.45</b>	
南方电网科学研究院有限责任公司	建筑节能业务	<b>5,089,993.74</b>	6,229,381.58
南方电网调峰调频发电有限公司	建筑节能业务	<b>2,553,712.18</b>	3,316,509.48
广西新电力投资集团藤县供电有限公司	工业节能业务	<b>1,553,573.45</b>	270,149.85
南方电网国际有限责任公司	建筑节能业务	<b>1,217,871.06</b>	1,059,148.69
南方电网能源发展研究院有限责任公司	建筑节能业务	<b>1,139,452.45</b>	1,086,446.36
南方电网产业投资集团有限责任公司	建筑节能业务	<b>904,313.23</b>	960,877.15
南方电网财务有限公司	建筑节能业务	<b>792,624.57</b>	663,203.70
南方电网电力科技股份有限公司	建筑节能业务	<b>704,819.99</b>	417,529.78
南方电网储能股份有限公司	建筑节能业务	<b>563,806.58</b>	
贵州送变电有限责任公司	建筑节能业务	<b>476,415.12</b>	476,415.12
广州电力交易中心有限责任公司	建筑节能业务	<b>418,928.59</b>	421,065.76
贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	其他业务	<b>384,714.40</b>	384,714.40
南方电网资本控股有限公司	建筑节能业务	<b>308,551.10</b>	226,984.69
南方鼎元资产运营有限责任公司	建筑节能业务	<b>296,441.69</b>	294,310.18
南方电网数字传媒科技有限公司	建筑节能业务	<b>247,737.08</b>	256,656.80
南网融资租赁有限公司	建筑节能业务	<b>170,064.92</b>	184,951.32
南网建鑫基金管理有限公司	建筑节能业务	<b>163,169.73</b>	190,901.87
瑞恒保险经纪有限责任公司	建筑节能业务	<b>157,303.74</b>	160,698.69

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	<b>124,997.94</b>	125,252.82
贵州贵龙饭店酒店管理有限责任公司	建筑节能业务	<b>85,000.02</b>	85,000.00
广西新电力投资集团容县供电有限公司	工业节能业务	<b>79,880.89</b>	93,298.61
英大国际信托有限责任公司	建筑节能业务	<b>71,387.23</b>	32,967.91
南网碳资产管理(广州)有限公司	建筑节能业务	<b>69,077.31</b>	14,124.17
安恒智能科技有限公司	工业节能业务	<b>43,582.55</b>	52,452.05
广东蓄能发电有限公司	建筑节能业务	<b>33,165.06</b>	2,393,493.38
惠州蓄能发电有限公司	建筑节能业务	<b>33,165.06</b>	2,312,905.13
梅州蓄能发电有限公司	建筑节能业务	<b>33,165.06</b>	2,189,544.72
南方电网调峰调频(广东)储能科技有限公司	建筑节能业务	<b>33,165.06</b>	2,140,405.26
清远蓄能发电有限公司	建筑节能业务	<b>33,165.06</b>	384,714.40
阳江蓄能发电有限公司	建筑节能业务	<b>33,165.06</b>	32,967.91
广东省惠州电业发展有限公司	建筑节能业务	<b>27,408.36</b>	4,924.25
南方电网供应链(广东)有限公司	工业节能业务	<b>19,872.37</b>	13,011.37
中水南能综合智慧能源科技有限公司	节能咨询技术服务业务	<b>16,981.13</b>	
南方电网数字电网研究院股份有限公司	合同能源管理		11,295,400.51
南方电网互联网服务有限公司	合同能源管理		109,644.88
海南省电力技工学校	合同能源管理		50,949.12
南方电网通用航空服务有限公司	合同能源管理		48,333.82
南网物业管理(广州)有限责任公司	合同能源管理		4,924.25

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用



## 第十节 财务报告

### (2) 关联租赁情况

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用(如适用)		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额(如适用)		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
广东省广业创意产业园投资有限公司	房屋及建筑物、车位			39,292.00	3,911.91	2,017,661.25	2,305,878.17	154,561.77	254,839.82		12,850,664.70
佛山市汇威达电力科技产业园开发有限公司	房屋及建筑物、车位、办公设备	3,004.30				584,243.88		3,197.49			
贵州送变电有限责任公司	房屋及建筑物					541,042.62	431,817.60	45,791.90	48,498.84		
广东电网电动汽车服务有限公司	运输工具	6,884.80							2,690.76		
南方鼎元资产运营有限责任公司	房屋及建筑物、车位					5,839,410.30	5,269,076.82	587,630.05	736,214.53		
中国南方电网有限责任公司	房屋及建筑物、车位					57,960.00	49,680.00	2,423.45	2,350.42	389,328.29	

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01月18日	2025年01月18日	2.50%
南方电网财务有限公司	65,000,000.00	2024年03月15日	2025年03月25日	2.60%
南方电网财务有限公司	35,000,000.00	2024年03月25日	2025年03月25日	2.50%
南方电网财务有限公司	50,000,000.00	2024年06月25日	2025年06月25日	2.50%
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%
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	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	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	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	100,000,000.00	2024年04月24日	2025年04月24日	1.83%

### (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	<b>4,373,259.98</b>	5,002,513.68



## 第十节 财务报告

### (5) 其他关联交易

#### 1) 关联代收代付电费情况

单位：元

关联方单位全称	本期金额	上期金额
广东电网有限责任公司	<b>761,670.58</b>	188,584.96
广东电网有限责任公司	<b>3,741,710.13</b>	5,128,563.17
贵州电网有限责任公司		142,146.47
合计	<b>4,503,380.71</b>	5,459,294.6

#### 2) 关联光伏补贴情况

单位：元

关联方	本年代收代付金额	上年同期代收代付金额
海南电网有限责任公司	<b>1,620,086.90</b>	-
广东电网有限责任公司	<b>46,758,992.86</b>	-
深圳供电局有限公司	<b>346,963.30</b>	-
云南电网有限责任公司	<b>1,091,906.73</b>	-
广西电网有限责任公司	<b>69,657,837.66</b>	-
合计	<b>119,475,787.45</b>	-

### 3) 本公司在南方电网财务有限公司的存款情况

单位：元

项目	本期数/ 期末余额	上年同期数/ 期初余额
在财务公司账户的存款余额	<b>984,423,945.27</b>	689,434,203.02
当期利息收入	<b>5,770,863.01</b>	771,566.75
当期手续费支出	<b>33,927.81</b>	26,291.66

### 4) 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	<b>29,406,339.19</b>	24,649,069.66
南方电网财务有限公司	<b>1,828,736.13</b>	7,459,499.99
合计	<b>31,235,075.32</b>	32,108,569.65

### 5) 保险理赔情况

单位：元

关联方单位全称	本期理赔金额	上期金额
鼎和财产保险股份有限公司广东分公司	<b>3,930,606.00</b>	66,984.00
合计	<b>3,930,606.00</b>	66,984.00





## 第十节 财务报告

### 6) 与关联方共同对外投资

单位：元

共同投资方	广东省风力发电有限公司	广西电网有限责任公司
被投资企业的名称	南方海上风电联合开发有限公司	南方电网广西新能源有限责任公司
被投资企业的主营业务	电力、热力生产和供应业	节能服务及新能源业务
被投资企业的注册资本	700,000,000.00	300,000,000.00
被投资企业的总资产	3,540,160,376.27	9,786,904.47
被投资企业的净资产	1,062,899,840.05	9,734,901.83
被投资企业的净利润	57,512,863.57	-265,098.17

## 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	995,643,822.19	66,124,235.53	1,000,664,602.23	59,176,209.96
应收账款	贵州电网有限责任公司	516,194,989.27	30,666,713.53	464,414,049.72	23,704,214.55
应收账款	广西电网有限责任公司	297,075,140.87	18,363,274.26	358,314,947.95	22,731,248.99
应收账款	云南电网有限责任公司	109,184,956.58	8,009,301.44	98,326,648.54	6,651,795.09
应收账款	海南电网有限责任公司	101,719,097.30	7,849,035.61	93,109,810.22	6,726,712.68
应收账款	深圳供电局有限公司	66,817,881.80	4,631,735.14	60,054,287.39	3,875,591.08
应收账款	中国南方电网有限责任公司	16,360,061.05	163,600.61	2,018,557.95	27,564.06
应收账款	南方电网大数据服务有限公司	6,073,126.78	60,731.27	1,969,191.16	19,691.91
应收账款	南方电网科学研究院有限责任公司	3,034,535.55	30,345.36	867,489.35	8,674.89
应收账款	贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	1,925,297.32	141,711.36	2,107,836.34	412,999.86
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	1,801,999.44	18,019.99
应收账款	南方电网国际有限责任公司	625,430.77	6,254.31	64,321.10	643.21
应收账款	南方电网产业投资集团有限责任公司	543,079.90	5,430.80	29,023.45	290.24

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	南方电网财务有限公司	301,929.16	3,019.29	276,191.49	2,761.91
应收账款	南方电网能源发展研究院有限责任公司	552,766.58	5,527.67	97,839.59	978.40
应收账款	南方电网电动汽车服务有限公司	163,585.34	1,635.85	216,108.65	2,161.09
应收账款	南方电网数字传媒科技有限公司	143,103.68	1,431.04	101,769.92	1,017.70
应收账款	广西新电力投资集团藤县供电有限公司	141,481.89	1,414.82	337,780.03	3,377.83
应收账款	南方电网资本控股有限公司	132,129.71	1,321.30	83,220.02	832.20
应收账款	广州电力交易中心有限责任公司	204,400.61	2,044.01		
应收账款	贵州贵龙饭店酒店管理有限责任公司	85,000.02	850.00		
应收账款	瑞恒保险经纪有限责任公司	78,680.66	786.81	49,732.01	497.32
应收账款	南方电网供应链(广东)有限公司	73,588.18	735.88	67,617.39	11,565.52
应收账款	广东电网有限责任公司电力科学研究院	68,477.04	684.77	68,477.04	684.77
应收账款	南网建鑫(广州)基金合伙企业(有限合伙)			67,366.62	13,473.32
应收账款	南方电网电力科技股份有限公司	64,011.40	640.11	64,011.40	640.11
应收账款	南方鼎元资产运营有限责任公司	56,503.74	565.04	59,043.35	770.56
应收账款	广州泰捷建设有限公司	54,000.00	540.00		
应收账款	广东省惠州电业发展有限公司	48,343.02	483.43		
应收账款	惠州市电力发展有限公司	46,341.62	463.42		
应收账款	南网融资租赁有限公司	31,891.39	318.91	35,185.19	351.85
应收账款	南网建鑫基金管理有限公司	97,605.23	13,775.71	4,364.86	43.65
应收账款	安恒智能科技有限公司	30,174.13	301.74	3,285.22	32.85
应收账款	南网碳资产管理(广州)有限公司	22,883.38	228.83	3,228.68	32.29
应收账款	广西新电力投资集团容县供电有限公司	22,297.10	222.97	22,381.24	223.81
应收账款	英大国际信托有限责任公司	19,446.02	194.46	20,064.19	200.64
应收账款	南方电网互联网服务有限公司	958.28	95.83	958.28	9.58
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	南方电网调峰调频发电有限公司			1,141,377.40	11,413.77



## 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
应收账款	深圳市特发小梅沙智慧能源有限公司(原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	南方电网储能股份有限公司			268,857.79	2,688.58
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	海南省电力技工学校			27,003.15	270.03
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	清远蓄能发电有限公司			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	阳江蓄能发电有限公司			11,272.87	112.73
预付账款	鼎和财产保险股份有限公司	<b>3,720,037.74</b>		737,317.96	
预付账款	海南电网有限责任公司	<b>637,928.49</b>			
预付账款	贺州市桂源水利电业有限公司	<b>619,162.91</b>			
预付账款	广西电网有限责任公司	<b>354,130.22</b>		46,453.47	
预付账款	佛山市汇威达电力科技产业园开发有限公司	<b>173,282.70</b>			
预付账款	广东电网有限责任公司	<b>88,055.89</b>		78,936.46	
预付账款	贺州市平桂电力售电有限公司	<b>86,921.77</b>		72,544.10	
预付账款	贵州电网有限责任公司	<b>48,645.63</b>			
预付账款	云南电网有限责任公司	<b>29,692.18</b>		13,066.52	
预付账款	《南方能源观察》杂志社有限公司	<b>12,110.08</b>		24,220.18	
预付账款	《南方电网报》社有限公司	<b>10,293.59</b>		20,183.49	
预付账款	广西新电力投资集团上思供电有限公司	<b>6,956.66</b>			
预付账款	昆明电力交易中心有限责任公司	<b>4,355.43</b>		8,877.74	
预付账款	广州竣盛工程造价咨询有限公司	<b>1,166.40</b>			
预付账款	南方电网数字企业科技(广东)有限公司	<b>565.85</b>			
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	

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
应收股利	贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	2,778,068.06		2,876,068.06	
其他应收款	广东省广业创意产业园投资有限公司	850,117.53	8,501.17	850,117.53	8,501.17
其他应收款	佛山市汇威达电力科技产业园开发有限公司	122,825.31	19,093.11		
其他应收款	贵州送变电有限责任公司	16,809.54	168.10	16,809.54	168.10
其他应收款	鼎和财产保险股份有限公司			3,930,606.00	685,500.37
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	广东电网能源发展有限公司	32,573,335.69	
应付账款	广东电网有限责任公司	32,120,996.85	18,927,522.37
应付账款	海南电网有限责任公司	4,068,405.94	2,708,701.07
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	广东广达电气有限公司	2,803,918.12	
应付账款	深圳供电局有限公司	2,345,026.16	1,731,006.71
应付账款	广东南能汇智节能科技有限公司	1,745,140.32	3,735,552.68
应付账款	广西电网有限责任公司	1,490,944.35	1,353,246.65
应付账款	贵州送变电有限责任公司	1,456,400.00	1,327,339.40
应付账款	广西桂能科技发展有限公司	1,056,603.77	
应付账款	深圳市南电云商有限公司	907,782.15	3,204,680.91
应付账款	南网物业管理(广州)有限责任公司	602,205.93	1,064,317.84
应付账款	广东立胜综合能源服务有限公司	542,920.56	
应付账款	南方电网数字平台科技(广东)有限公司	464,588.97	
应付账款	南方电网数字企业科技(广东)有限公司	303,607.83	1,024,594.21
应付账款	南方电网数字传媒科技有限公司	294,811.30	117,924.52
应付账款	广州市电力工程设计院有限公司	283,168.66	



## 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	广东省揭阳电力实业发展有限公司	<b>254,673.53</b>	
应付账款	贵州电力建设监理咨询有限责任公司	<b>230,000.00</b>	216,981.13
应付账款	清远市电创电力工程安装有限公司	<b>223,847.11</b>	
应付账款	广东省石油化工建设集团有限公司	<b>173,564.51</b>	1,962,444.51
应付账款	深圳市永联科技股份有限公司	<b>163,280.94</b>	163,280.94
应付账款	广州南方电力集团科技发展有限公司	<b>160,683.77</b>	
应付账款	云南电网有限责任公司	<b>133,078.03</b>	589,902.25
应付账款	南方电网互联网服务有限公司	<b>114,685.18</b>	54,848.48
应付账款	广州粤能电力科技开发有限公司	<b>106,037.73</b>	106,037.73
应付账款	东莞莞能绿色能源服务有限公司	<b>84,341.78</b>	84,341.78
应付账款	清远电力规划设计院有限公司	<b>80,660.38</b>	
应付账款	肇庆市恒信电力物业装饰工程有限公司	<b>71,064.57</b>	
应付账款	广东电力通信科技有限公司	<b>37,331.89</b>	450.00
应付账款	揭阳市明利电力发展有限公司	<b>30,711.42</b>	
应付账款	鼎和财产保险股份有限公司	<b>27,846.44</b>	54,147.55
应付账款	广东广澳能源科技有限公司	<b>24,105.06</b>	
应付账款	佛山市天诚工程咨询管理有限公司	<b>21,849.05</b>	
应付账款	南方电网数字电网集团(海南)有限公司	<b>10,600.00</b>	
应付账款	广东律诚工程咨询有限公司	<b>7,397.97</b>	
应付账款	中国南方电网有限责任公司	<b>6,500.00</b>	31,720.00
应付账款	南方电网数字电网研究院股份有限公司		764,234.63
应付账款	贺州市桂源水利电业有限公司		108,715.84
应付账款	南方电网科学研究院有限责任公司		5,955.57
其他应付款	中国南方电网有限责任公司	<b>602,858,756.37</b>	1,309,088,889.07
其他应付款	广州市电力工程设计院有限公司	<b>109,125.20</b>	
其他应付款	昆明供电设计院有限责任公司	<b>67,221.90</b>	
其他应付款	广东省揭阳电力实业发展有限公司	<b>66,385.79</b>	
其他应付款	深圳供电局有限公司	<b>38,364.14</b>	

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
其他应付款	广东科立恩环保科技有限公司	<b>23,166.66</b>	100,996.85
其他应付款	广东南能汇智节能科技有限公司	<b>20,000.00</b>	20,000.00
其他应付款	佛山市汇恒物业管理有限公司	<b>14,851.00</b>	
其他应付款	佛山市汇威达电力科技产业园开发有限公司	<b>7,334.74</b>	
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
长期应付款	南网融资租赁有限公司	<b>78,000,000.00</b>	23,375,000.00
长期应付款	中国南方电网有限责任公司	<b>1,767,555,234.13</b>	603,284,876.72
长期应付款	广东南能汇智节能科技有限公司	<b>119,612.40</b>	174,818.10
短期借款	南方电网财务有限公司	<b>186,828,736.13</b>	100,607,499.99
一年内到期的非流动负债	南网融资租赁有限公司	<b>10,850,568.75</b>	
一年内到期的非流动负债	中国南方电网有限责任公司		218,742,082.24



## 第十节 财务报告

### 十四、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

合同名称	发包方	承包方	合同金额 (万元)	签署日期
南网能源2024年广东省佛山地区第一批分布式光伏发电(含户用光伏)EPC工程总承包(标包4)框架合同	南方电网综合能源(佛山)有限公司	(主)中通服建设有限公司(成)广东永光新能源设计咨询有限公司	11,995.00	2024年6月20日
南网能源2024年广东省佛山地区第一批分布式光伏发电项目(含户用光伏)EPC工程总承包(标包3)框架合同	南方电网综合能源(佛山)有限公司	广东电网能源发展有限公司	12,150.00	2024年6月26日
南网能源2024年广东省佛山地区第一批分布式光伏发电项目(含户用光伏)EPC工程总承包框架项目合同(标包2, 50MW)	南方电网综合能源(佛山)有限公司	(主)润建股份有限公司(成)广东鹰扬电力设计有限公司	12,150.00	2024年6月27日
兴义市乌沙牛膀子二期农业光伏电站项目EPC总承包工程合同协议书和合同条款	南方电网综合能源(广东)有限公司	中国电建集团贵州电力设计研究院有限公司、贵州安顺汇通建设有限公司	9,648.94	2024年6月14日
海南金海浆纸业有限公司分布式光伏发电项目EPC总承包工程合同	南方电网综合能源股份有限公司	中国电建集团贵州工程有限公司、广东永光新能源设计咨询有限公司	6,336.26	2024年7月1日

合同名称	发包方	承包方	合同金额 (万元)	签署日期
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1)	南方电网综合能源股份有限公司	广州市电力工程设计院有限公司、广州南方电力集团科技发展有限公司	12,160.00	2024年6月18日
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3)	南方电网综合能源股份有限公司	广州电力设计院有限公司、广州电力建设有限公司	12,144.00	2024年6月18日
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	2024年6月20日
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2)	南方电网综合能源股份有限公司	广州西南电力建设有限公司、广州汇隼电力工程设计有限公司	12,150.00	2024年6月20日
广汽丰田一二线三期分布式光伏发电项目EPC总承包工程合同协议书和合同条款	南方电网综合能源股份有限公司	江苏达海智能系统股份有限公司、郑州德原电力有限公司	5,196.86	2024年7月10日
南方电网综合能源(云南)有限责任公司2024年度第一批光伏发电项目设计施工工程(乌木龙乡农光互补光伏发电项目EPC总承包工程)合同协议书和合同条款	南能永德能源开发有限公司	中铁十一局集团有限公司	19,546.34	2024年5月24日





## 第十节 财务报告

合同名称	发包方	承包方	合同金额 (万元)	签署日期
南网能源肇庆地区 2024年新报装用电工 商业用户屋顶光伏发 电项目开发和EPC总 承包工程框架合同 (标段2)	南方电网综合能源 (肇庆)有限公司	肇庆市南兴电力工 程有限公司	9,354.96	2024年5月17日
南网能源肇庆地区 2024年新报装用电工 商业用户屋顶光伏发 电项目开发和EPC总 承包工程框架合同 (标段1)	南方电网综合能源 (肇庆)有限公司	肇庆市恒电电力工 程有限公司	9,318.85	2024年5月17日
南网能源肇庆地区 2024年新报装用电工 商业用户屋顶光伏发 电项目开发和EPC总 承包工程框架合同 (标段3)	南方电网综合能源 (肇庆)有限公司	肇庆市创兴电力工 程有限公司	9,350.08	2024年5月17日
南网能源2024年户用 光伏发电项目EPC工 程总承包框架合同 (湛江市标包3)	南方电网综合能源 (珠海)有限公司	吴川市电力工程安 装有限公司、湛江 中汇电力咨询有限 公司	12,825.00	2024年6月26日
南网能源2024年户用 光伏发电项目EPC工 程总承包框架合同 (湛江市标包2)	南方电网综合能源 (珠海)有限公司	绿能慧充(陕西)建 设工程有限公司、 威海力能电力热力 勘测设计有限公司	12,500.00	2024年6月26日
南网能源2024年户用 光伏发电项目EPC工 程总承包框架合同 (湛江市标包1)	南方电网综合能源 (珠海)有限公司	润建股份有限公 司、广东鹰扬电力 设计有限公司	12,847.50	2024年6月29日

合同名称	发包方	承包方	合同金额 (万元)	签署日期
南网能源2024年户用光伏发电项目EPC工程总承包框架合同(茂名市标包3)	南方电网综合能源(珠海)有限公司	广东粤能电力有限公司	7,692.60	2024年6月26日
南网能源2024年户用光伏发电项目EPC工程总承包框架合同(茂名市标包2)	南方电网综合能源(珠海)有限公司	润建股份有限公司、广东鹰扬电力设计有限公司	7,708.50	2024年6月28日
南网能源2024年户用光伏发电项目EPC工程总承包框架合同(茂名市标包1)	南方电网综合能源(珠海)有限公司	广东广能电力设计院有限公司、茂名市经茂电力安装有限公司	7,696.50	2024年6月26日



## 第十节 财务报告

### (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 <sup>2</sup> )	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 <sup>2</sup> )	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	164,209.00	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	
			7.00元/平方米/年	21,372.00		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	

### 3) 土地租赁

序号	承租方	出租方	租金	土地面积(m <sup>2</sup> )	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	
				1,866,666.66		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、第二十二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

## 2、或有事项

资产负债表日存在的重要或有事项

截至2024年6月30日止，本公司重大未决仲裁情况如下：

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	曲靖皇冠大酒店有限责任公司、曲靖雄业房地产开发有限公司	合同纠纷	1,617.75
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	3,250.24
3	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	服务合同纠纷	1,843.97



## 第十节 财务报告

### 十五、资产负债表日后事项

#### 1、 利润分配情况

适用 不适用

#### 2、 其他资产负债表日后事项说明

公司于2024年8月31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>)披露了《关于下属子公司生物质发电项目可再生能源电价附加补助相关事项的提示性公告》，公司将依据企业会计准则等有关规定进行会计处理，该事项不影响公司2024年半年报财务数据。

### 十六、其他重要事项

#### 分部信息

公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

本公司不存在多种经营或跨地区经营，本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。

## 十七、母公司财务报表主要项目注释

### 1、 应收账款

#### (1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	<b>750,799,954.91</b>	640,684,318.05
1至2年	<b>208,663,178.62</b>	224,447,698.23
2至3年	<b>231,181,413.04</b>	242,624,636.06
3年以上	<b>321,512,342.31</b>	262,067,868.70
3至4年	<b>215,389,684.73</b>	187,437,472.84
4至5年	<b>88,178,651.57</b>	52,343,196.81
5年以上	<b>17,944,006.01</b>	22,287,199.05
合计	<b>1,512,156,888.88</b>	1,369,824,521.04



## 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	
按单项计提坏账准备的应收账款	136,981,909.24	9.06%	112,406,124.35	82.06%	24,575,784.89	136,710,430.84	9.98%	113,306,124.35	82.88%	23,404,306.49
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	1,375,174,979.64	90.94%	71,048,191.11	5.17%	1,304,126,788.53	1,233,114,090.20	90.02%	60,563,397.37	4.91%	1,172,550,692.83
其中：										
账龄组合	718,409,428.92	47.51%	26,747,115.86	3.72%	691,662,313.06	615,413,242.86	44.93%	24,791,138.95	4.03%	590,622,103.91
收可再生资源补贴组合	636,864,770.96	42.12%	44,301,075.25	6.96%	592,563,695.71	588,780,067.58	42.98%	35,772,258.42	6.08%	553,007,809.16
合并范围内关联方组合	19,900,779.76	1.32%			19,900,779.76	28,920,779.76	2.11%			28,920,779.76
合计	1,512,156,888.88	100.00%	183,454,315.46	12.13%	1,328,702,573.42	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类别名称：

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	<b>37,708,440.01</b>	<b>33,625,154.02</b>	<b>89.17%</b>	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	<b>23,852,919.93</b>	<b>23,788,689.52</b>	<b>99.73%</b>	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	<b>18,271,350.00</b>	<b>9,777,271.42</b>	<b>53.51%</b>	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	<b>12,987,155.22</b>	<b>11,580,831.62</b>	<b>89.17%</b>	预计无法全额收回
英德市规划和城市综合管理局	13,704,188.54	7,414,336.08	<b>11,746,447.34</b>	<b>7,414,336.08</b>	<b>63.12%</b>	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	<b>10,962,914.29</b>	<b>10,962,914.29</b>	<b>100.00%</b>	预计无法收回
四会市城市管理和综合执法局	8,802,817.47	3,812,982.02	<b>10,008,737.07</b>	<b>3,812,982.02</b>	<b>38.10%</b>	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	<b>5,287,400.00</b>	<b>5,287,400.00</b>	<b>100.00%</b>	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	<b>4,324,260.00</b>	<b>4,324,260.00</b>	<b>100.00%</b>	预计无法收回
河南长领食品有限公司	1,054,692.93	1,054,692.93	<b>1,054,692.93</b>	<b>1,054,692.93</b>	<b>100.00%</b>	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	<b>619,000.00</b>	<b>619,000.00</b>	<b>100.00%</b>	预计无法收回
廉江市百威电器有限公司	158,592.45	158,592.45	<b>158,592.45</b>	<b>158,592.45</b>	<b>100.00%</b>	预计无法收回
合计	136,710,430.84	113,306,124.35	<b>136,981,909.24</b>	<b>112,406,124.35</b>		

按组合计提坏账准备类别名称：

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	718,409,428.92	26,747,115.86	3.72%
可再生能源补贴组合	636,864,770.96	44,301,075.25	6.96%
合并范围内关联方组合	19,900,779.76		0.00%
合计	1,375,174,979.64	71,048,191.11	





## 第十节 财务报告

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			<b>112,406,124.35</b>
按组合计提坏账准备	60,563,397.37	10,484,793.74				<b>71,048,191.11</b>
合计	173,869,521.72	10,484,793.74	900,000.00			<b>183,454,315.46</b>

### (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 <sup>1</sup>	742,165,867.13	1,065,855.87	743,231,723.00	49.12%	46,318,367.01
中国国家铁路集团有限公司	54,609,300.30		54,609,300.30	3.61%	1,382,290.55
南方医科大学南方医院	37,082,367.03		37,082,367.03	2.45%	370,823.67
郑州万热能源科技有限公司	37,708,440.01		37,708,440.01	2.49%	33,625,154.02
从江县交通运输局	32,695,120.45		32,695,120.45	2.16%	9,035,104.19
合计	904,261,094.92	1,065,855.87	905,326,950.79	59.83%	90,731,739.44

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
其他应收款	<b>61,695,777.82</b>	60,344,576.79
合计	<b>61,695,777.82</b>	60,344,576.79

### (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	<b>17,740,668.63</b>	16,549,114.41
关联方往来款		2,813,006.86
其他	<b>50,694,391.35</b>	47,883,870.54
合计	<b>68,435,059.98</b>	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)	<b>13,755,514.99</b>	10,636,001.04
1至2年	<b>51,338,018.62</b>	53,293,823.96
2至3年	<b>1,993,003.58</b>	1,967,644.02
3年以上	<b>1,348,522.79</b>	1,348,522.79
3至4年	<b>120,078.35</b>	120,078.35
4至5年	<b>572,330.49</b>	572,330.49
5年以上	<b>656,113.95</b>	656,113.95
合计	<b>68,435,059.98</b>	67,245,991.81



## 第十节 财务报告

### (3) 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	
其中：										
按组合计提坏账准备	68,435,059.98	100.00%	6,739,282.16	9.85%	61,695,777.82	67,245,991.81	100.00%	6,901,415.02	10.26%	60,344,576.79
其中：										
账龄组合	68,001,518.53	99.37%	6,739,282.16	9.91%	61,262,236.37	67,245,991.81	100.00%	6,901,415.02	10.26%	60,344,576.79
合并范围内关联方组合	433,541.45	0.63%			433,541.45					
合计	68,435,059.98	100.00%	6,739,282.16	9.85%	61,695,777.82	67,245,991.81	100.00%	6,901,415.02	10.26%	60,344,576.79

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
按账龄组合计提坏账准备的其他应收款	68,001,518.53	6,739,282.16	9.91%
按合并范围内关联方组合计提坏账准备的其他应收款	433,541.45		0.00%
合计	68,435,059.98	6,739,282.16	

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：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月 预期信用损失	整个存续期 预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期 预期信用损失 (已发生信用减值)	
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				
本期转回	162,132.86			162,132.86
2024年6月30日余额	6,490,956.94	248,325.22		6,739,282.16

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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”。

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：

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	其他	
按组合计提坏账准备	6,901,415.02		162,132.86			<b>6,739,282.16</b>
合计	6,901,415.02		162,132.86			<b>6,739,282.16</b>



## 第十节 财务报告

### (5) 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	1-2年	69.70%	4,769,680.00
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	1.80%	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	1.69%	11,583.18
广东农垦团结农场有限公司	押金保证金	1,000,000.00	1-2年	1.46%	100,000.00
广东喜之郎集团有限公司	押金保证金	1,000,000.00	1年以内	1.46%	10,000.00
合计		52,089,761.10		76.11%	4,903,609.61

### 3、长期股权投资

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
对子公司投资	<b>3,324,424,961.05</b>	<b>6,583,562.31</b>	<b>3,317,841,398.74</b>	3,116,811,330.04	6,583,562.31	3,110,227,767.73
对联营、合营企业投资	<b>524,516,779.56</b>	<b>0.00</b>	<b>524,516,779.56</b>	637,713,895.85	0.00	637,713,895.85
合计	<b>3,848,941,740.61</b>	<b>6,583,562.31</b>	<b>3,842,358,178.30</b>	3,754,525,225.89	6,583,562.31	3,747,941,663.58

## (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		
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						16,500,000.00	
南方电网广西新能源有限责任公司			6,000,000.00				6,000,000.00	
南方电网综合能源(珠海)有限公司	240,346,760.00						240,346,760.00	
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						442,200,000.00	
南方电网综合能源(云南)有限责任公司	189,070,900.00		31,251,300.00				220,322,200.00	
上海南能新能源科技有限公司	144,389,153.19						144,389,153.19	
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		34,180,000.00				823,514,553.54	
南方电网综合能源贵州有限公司	179,826,298.53						179,826,298.53	
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	



## 第十节 财务报告

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		
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(佛山)有限公司	392,088,100.00						392,088,100.00	
南方电网综合能源(广东)有限公司	58,540,480.00						58,540,480.00	
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			128,882,331.01				128,882,331.01	
合计	3,110,227,767.73	6,583,562.31	207,613,631.01				3,317,841,398.74	6,583,562.31

## (2) 对联营、合营企业投资

单位：元

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												
深圳市特发小梅沙智慧能源有限公司(原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												
中水南能综合智慧能源科技有限公司	17,369,993.29				-763,844.46						<b>16,606,148.83</b>	
南方海上风电联合开发有限公司	308,762,156.42				17,696,708.12		595,416.24				<b>327,054,280.78</b>	
广州发展鳌头能源站有限公司	27,713,523.36				946,234.80						<b>28,659,758.16</b>	
广东南能汇智节能科技有限公司	2,927,434.18				-764,724.26						<b>2,162,709.92</b>	
广州恒运分布式能源发展有限公司	26,110,138.55				-170,663.78						<b>25,939,474.77</b>	
华润风电(象州)有限公司	114,197,949.02				9,618,160.72		278,297.36				<b>124,094,407.10</b>	
南方电网综合能源(贺州)有限公司	114,588,808.28			117,578,549.67	3,629,361.65		-639,620.26				<b>0.00</b>	
小计	611,670,003.10			117,578,549.67	30,191,232.79		234,093.34				<b>524,516,779.56</b>	
合计	637,713,895.85	0.00		143,622,442.42	30,191,232.79		234,093.34				<b>524,516,779.56</b>	<b>0.00</b>





## 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	<b>836,555,663.70</b>	<b>580,787,211.94</b>	788,146,897.43	520,588,665.16
其他业务				
合计	<b>836,555,663.70</b>	<b>580,787,211.94</b>	788,146,897.43	520,588,665.16

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	836,555,663.70	580,787,211.94	836,555,663.70	580,787,211.94
其中：				
合同能源管理业务	823,688,015.91	572,312,816.35	823,688,015.91	572,312,816.35
其中：				
①工业节能业务	384,458,614.64	201,232,321.02	384,458,614.64	201,232,321.02
②建筑节能业务	387,979,114.38	338,297,096.44	387,979,114.38	338,297,096.44
③城市照明节能业务	51,250,286.89	32,783,398.89	51,250,286.89	32,783,398.89
节能改造工程业务	10,916,682.47	7,200,746.60	10,916,682.47	7,200,746.60
节能咨询技术服务业务	1,851,914.65	1,195,170.02	1,851,914.65	1,195,170.02
综合资源利用业务	99,050.67	47,249.70	99,050.67	47,249.70
其他业务		31,229.27		31,229.27
按经营地区分类	836,555,663.70	580,787,211.94	836,555,663.70	580,787,211.94
其中：				
华南	676,245,468.16	463,422,190.46	676,245,468.16	463,422,190.46
西南	35,798,021.97	33,721,586.26	35,798,021.97	33,721,586.26
华东	37,693,303.62	22,367,343.32	37,693,303.62	22,367,343.32
华北	46,885,931.11	27,877,072.98	46,885,931.11	27,877,072.98
华中	39,932,938.84	33,399,018.92	39,932,938.84	33,399,018.92
合计	836,555,663.70	580,787,211.94	836,555,663.70	580,787,211.94



## 第十节 财务报告

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。

### 5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	<b>30,191,232.79</b>	35,865,631.42
处置长期股权投资产生的投资收益	<b>969,407.25</b>	
委托贷款利息收入	<b>13,137,952.72</b>	14,507,612.39
合计	<b>44,298,592.76</b>	50,373,243.81

## 十八、补充资料

### 1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	79,303.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	7,716,370.37	
减：所得税影响额	1,946,918.36	
少数股东权益影响额(税后)	194,089.13	
合计	5,654,665.88	—

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

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

	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	2.99%	0.05	0.05
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.91%	0.05	0.05

### 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

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

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

