



南方电网综合能源股份有限公司

2020 年年度报告

2021 年 04 月

## 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、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

公司负责人秦华、主管会计工作负责人韩庆敏及会计机构负责人(会计主管人员)张强声明：保证本年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议：

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
杨柏	董事	其他工作安排	曾子敏

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

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 3,787,878,787 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.106 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

## 目录

第一节 重要提示、目录和释义	1
第二节 公司简介和主要财务指标	5
第三节 公司业务概要	10
第四节 经营情况讨论与分析	16
第五节 重要事项	39
第六节 股份变动及股东情况	71
第七节 优先股相关情况	77
第八节 可转换公司债券相关情况	78
第九节 董事、监事、高级管理人员和员工情况	79
第十节 公司治理	90
第十一节 公司债券相关情况	99
第十二节 财务报告	100
第十三节 备查文件目录	276

## 释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司、南网能源、南网能源公司	指	南方电网综合能源股份有限公司
南网能源有限	指	南方电网综合能源有限公司
控股股东、南方电网	指	中国南方电网有限责任公司
实际控制人、国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
绿色能源基金	指	绿色能源混改股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）
广东能源集团	指	广东省能源集团有限公司，公司股东
粤电集团	指	广东省粤电集团有限公司（广东能源集团前身）
广业绿色基金	指	广东省广业绿色基金管理有限公司；广东省广业集团有限公司的子公司，公司股东
特变电工	指	特变电工股份有限公司，公司股东
智光电气	指	广州智光电气股份有限公司，公司股东
广业集团	指	广东省广业集团有限公司，（现已更名为广东省环保集团有限公司），公司股东
南网建鑫	指	南网建鑫基金管理有限公司
广东电网	指	广东电网有限责任公司
英大信托	指	英大国际信托有限责任公司
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
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《公司章程》/公司章程	指	南网能源制定并定期或不定期修订的《南方电网综合能源股份有限公司公司章程》
《股东大会议事规则》	指	《南方电网综合能源股份有限公司股东大会议事规则》
《监事会议事规则》	指	《南方电网综合能源股份有限公司监事会议事规则》
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
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
南方五省	指	广东省、广西壮族自治区、贵州省、云南省、海南省
政策性关联交易	指	因国家政策规定导致，公司在业务开展过程中无可避免的与特定关联方发生的交易，比如在南方五省范围内的输配电由南方电网开展经营，因此买电和卖电被动与南方电网产生
业务性关联交易	指	公司在业务开展过程中与关联方发生的基于商务谈判或招投标等确定并发生的交易

## 第二节 公司简介和主要财务指标

### 一、公司信息

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

### 二、联系人和联系方式

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

### 三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体的名称	《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	巨潮资讯网（ <a href="http://www.cninfo.com.cn/">http://www.cninfo.com.cn/</a> ）
公司年度报告备置地点	广东省广州市天河区华穗路 6 号 13 楼

#### 四、注册变更情况

组织机构代码	914400005666840936
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无变更
历次控股股东的变更情况（如有）	无变更

#### 五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	浙江省杭州市钱江路 1366 号华润大厦 B 座
签字会计师姓名	魏标文、卢玲玉

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用  不适用

保荐机构名称	保荐机构办公地址	保荐代表人姓名	持续督导期间
中信建投证券股份有限公司	北京市朝阳区安立路 66 号 4 号楼	李庆利、温家明	上市当年剩余时间及其后两个完整会计年度

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用  不适用

#### 六、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是  否

	2020 年	2019 年	本年比上年增减	2018 年
营业收入（元）	2,008,852,699.70	1,508,400,089.52	33.18%	1,219,073,863.55
归属于上市公司股东的净利润（元）	398,575,831.08	276,230,848.54	44.29%	185,607,467.19
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	354,309,682.16	231,638,244.12	52.96%	170,268,340.94
经营活动产生的现金流量净额（元）	778,889,827.59	450,449,322.28	72.91%	826,970,881.16
基本每股收益（元/股）	0.13	0.09	44.44%	0.00

稀释每股收益（元/股）	0.13	0.09	44.44%	0.00
加权平均净资产收益率	9.34%	9.84%	-0.50%	14.83%
	2020 年末	2019 年末	本年末比上年末增 减	2018 年末
总资产（元）	11,034,643,347.73	8,882,260,320.19	24.23%	6,689,678,053.62
归属于上市公司股东的净资产 （元）	4,466,580,126.96	4,070,376,380.16	9.73%	1,324,158,241.74

注：公司以 2019 年 7 月 31 日为基准日，整体变更为股份有限公司，2018 年度不适用于披露基本每股收益和稀释每股收益。

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

是  否

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

是  否

## 七、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用  不适用

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

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

适用  不适用

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

## 八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	345,169,428.61	487,506,039.73	632,793,549.16	543,383,682.20
归属于上市公司股东的净利润	64,608,142.32	61,294,299.10	135,249,827.51	137,423,562.15

归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	62,160,045.21	59,265,250.64	131,683,313.10	101,201,073.21
经营活动产生的现金流量净额	54,068,578.43	177,022,907.86	221,398,902.27	326,399,439.03

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

是  否

## 九、非经常性损益项目及金额

适用  不适用

单位：元

项目	2020 年金额	2019 年金额	2018 年金额	说明
非流动资产处置损益(包括已计提资产减值准备的冲销部分)	6,029,991.28	12,430,437.02	-3,553,793.45	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	0.00	0.00	0.00	
计入当期损益的政府补助(与企业业务密切相关,按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外)	32,468,153.17	16,252,408.24	17,139,985.83	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00	0.00	0.00	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	9,699,002.52	24,453,757.32	0.00	
非货币性资产交换损益	0.00	0.00	0.00	
委托他人投资或管理资产的损益	0.00	0.00	0.00	
因不可抗力因素,如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	0.00	0.00	0.00	
债务重组损益	152,108.01	0.00	0.00	
企业重组费用,如安置职工的支出、整合费用等	0.00	0.00	0.00	
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	0.00	0.00	0.00	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	0.00	0.00	0.00	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	0.00	0.00	

除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	0.00	0.00	0.00	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	0.00	0.00	0.00	
对外委托贷款取得的损益	134,630.03	229,245.29	0.00	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	0.00	0.00	0.00	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	0.00	0.00	0.00	
受托经营取得的托管费收入	0.00	0.00	3,754,716.88	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-3,231,213.20	-6,172,466.42	10,535,721.08	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	9,572,244.33	15,247,167.22	26,866.67	
减：所得税影响额	7,912,890.85	12,707,037.22	7,227,224.78	
少数股东权益影响额（税后）	2,645,876.37	5,140,907.03	5,337,145.98	
合计	44,266,148.92	44,592,604.42	15,339,126.25	--

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因

适用  不适用

公司报告期不存在将根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义、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 公司业务概要

#### 一、报告期内公司从事的主要业务

公司需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第 15 号——上市公司从事电力相关业务》的披露要求

##### 1、主营业务及经营模式

公司主要从事节能服务，为客户能源使用提供诊断、设计、改造、综合能源项目投资及运营维护等一站式综合节能服务。公司根据客户所在行业特性、外部环境资源禀赋情况、客户自身经营特点和节能减排需求，通过整合先进节能环保技术，充分利用高效节能环保设备，转变客户用能来源、用能方式，在满足客户对各类能源（电、热、冷、蒸汽、压缩气体等）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。

公司主要以合同能源管理模式为客户提供节能服务，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。影响公司业绩的主要驱动因素是国家政策及技术进步等。

公司提供的节能服务主要包括：（1）工业节能，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、余热余压和煤矿瓦斯综合利用等；（2）建筑节能，通过对既有建筑物进行节能诊断、分析其耗能情况、设计具体的节能方案，或将节能目标融入新建建筑用能系统的设计建造及运营中，向客户高效的提供冷、热（水）、照明等一站式综合节能服务；（3）城市照明节能，通过对城市照明系统进行节能诊断、改造、运营，以达到光源利用率最大化，从而推动城市节能减排；（4）节能咨询技术服务及节能工程服务。除上述节能服务外，公司还开展综合资源利用业务，主要包括生物质综合利用、农光互补业务等。

公司从事的工业节能业务和综合资源利用业务涉及通过利用分布式光伏、余热余压、煤矿瓦斯、生物质及农光互补等新能源发电形式为客户提供节能减排服务或提升资源利用率。截至2020年12月31日，公司工业节能服务、综合资源利用等业务中在运营的发电项目共174个，总装机容量约1,196.37MW；在建的发电项目备案装机容量约247.00MW。报告期内，公司新能源补贴收入43,054.34万元，占公司主营业务收入的比例为21.43%。随着光伏补贴退坡及平价项目的推进，新能源补贴对公司经营业绩的影响将逐步减弱。同时，由于新增项目补贴退坡及取消，国家可再生能源发展基金随社会用电量增长而持续增加，亦将有利于存量项目补贴收入形成的应收账款回收。

报告期内，公司主营业务及经营模式未发生重大变化。

## 2、公司所处行业情况及行业地位

### （1）公司所处行业情况

节能环保产业是国家大力支持的战略性新兴产业。近年来，我国十分重视节能问题，国家各相关部门先后制定了若干政策措施以鼓励节能服务行业的发展。《国务院关于加快发展节能环保产业的意见》（国发〔2013〕30号）要求，通过推广节能环保产品，有效拉动消费需求；通过增强工程技术能力，拉动节能环保社会投资增长，有力支撑传统产业改造升级和经济发展方式加快转变。国家发展改革委、科技部、工业和信息化部、环境保护部《“十三五”节能环保产业发展规划》要求，到2020年，节能环保产业快速发展、质量效益显著提升，高效节能环保产品市场占有率明显提高，节能环保产业成为国民经济的一大支柱产业。工业和信息化部《工业节能诊断服务行动计划》（工信部节函〔2019〕101号）要求，遵循企业自愿的原则，按照制造业高质量发展和“放管服”改革要求，在持续加强企业能源消费管理、加大节能监察力度的基础上，不断强化节能服务工作，完善市场化机制。

当前，我国正处于经济社会发展的战略转型期和全面建设小康社会的关键时期，工业化、城镇化加速发展，资源和环境问题已成为全社会共同关注的焦点，绿色环保低碳发展已成为发展的趋势和潮流，绿色节能环保产业已成为新经济常态下的新亮点、新支柱，产业发展面临重要的机遇期，具有巨大市场空间。近年来，节能服务产业总产值不断增长，呈逐年上涨趋势。根据中国节能协会节能服务产业委员会《节能服务产业发展报告（2019）》，2019年我国节能服务产业总产值达5,222.37亿元，同比增长9.4%；节能服务从业队伍不断发展壮大，截至2019年底，全国从事节能服务产业的企业总数达6,547家，较上年增加108家，年增长率为1.7%，行业从业人数达76.10万人，比上年增加3.2万人，年增长率为4.4%（以上数据来源于中国节能协会节能服务产业委员会）。近年，我国节能服务产值仍保持较快的增长速度，节能服务产业依然是拉动国民经济增长的积极因素，也发挥着战略性新兴产业的支柱作用。同时，由于节能涉及领域广，包括工业、建筑、城市照明等，各领域又涵盖众多行业，从整体看节能服务行业不存在明显的季节性特征。

### （2）公司所处行业地位

目前，节能服务公司呈现“多而弱”、“小而散”的格局。根据中国节能协会节能服务产业委员会《节能服务产业发展报告（2019）》，2019年我国节能服务公司的数量达到6,547家，以中小企业为主，产业集中度低。少数几家大型节能服务公司凭借丰富的项目经验优势、品牌信誉优势以及资本优势，通过整合高端节能技术和节能设备，能够为客户提供能源利用及节能服务的一揽子解决方案，成为了行业中少数大型节能综合服务机构。

成立10年来，南网能源构建了覆盖节能设计、改造、服务等综合节能服务体系，打造了服务经济社会发展的绿色平台，投建了一大批在全国有影响力的大型绿色能源示范项目，形成了立足南方五省、遍及

全国的市场格局，是全国领先的工业节能、建筑节能、城市照明节能投资运营服务商。公司拥有中国节能协会节能服务产业委员会颁发的公共设施节能领域5A级证书、工业节能领域5A级证书、建筑节能领域5A级证书，是国家发改委备案、国家工信部推荐的节能服务公司。

## 二、主要资产重大变化情况

### 1、主要资产重大变化情况

主要资产	重大变化说明
固定资产	报告期末固定资产较期初增加 128,896 万元，同比增长 23.41%，主要系公司围绕主营业务，在工业节能、建筑节能、综合资源利用等板块投产新项目，形成的新增资产。
无形资产	报告期末无形资产较期初减少 1,475 万元，同比下降 13.54%，主要系公司转让子公司广州市超算分布式能源投资有限公司部分股权后，该子公司不再计入公司合并报表，导致无形资产减少。
在建工程	报告期末在建工程较期初增加 38,993 万元，同比增长 49.49%，主要系公司新增投资赤水和藤县两个生物质综合利用项目，截止报告期末均未完工，在建工程余额同比增加。
应收账款	报告期末应收账款较期初增加 44,927 万元，同比增长 53.19%，主要系公司业务规模扩大和应收可再生资源补贴回款较慢所致。
预付款项	报告期末预付款项较期初增加 461 万元，同比增长 40.24%，主要系公司因节能设备销售业务所需，预付逆变器采购款，商品尚未到货，预付款项余额同比增多。
存货	报告期末存货较期初减少 3,782 万元，同比下降 65.50%，主要系郑州空气源热泵清洁采暖项目 2020 年完工，期初未完工项目存货在报告期结转成本，存货同比减少。
持有待售资产	报告期末持有待售资产较期初减少 1,555 万元，同比下降 100.00%，主要系 2020 年将 2019 年末持有待售的深圳市南电云商有限公司股权和无形资产度充平台处置，2020 年末不存在持有待售资产。
长期应收款	报告期末长期应收款较期初减少 1,739 万元，同比下降 69.45%，主要系 2019 年末应收项目补偿款 1,621 万元，报告期全部收回。
长期股权投资	报告期末长期股权投资较期初增加 15,218 万元，同比增长 49.43%，主要系报告期增加对华润风电（象州）有限公司和南方海上风电联合开发有限公司两家参股企业的投资所致。
递延所得税资产	报告期末递延所得税资产较期初增加 2,319 万元，同比增长 86.95%，主要系报告期资产减值准备、可抵扣亏损和内部未实现利润形成的递延所得税资产增加所致。
其他非流动资产	报告期末其他非流动资产较期初增加 3,268 万元，同比增长 232.53%，主要系报告期预付长期资产购置款增加所致。
短期借款	报告期末短期借款较期初增加 35,960 万元，同比增长 250.82%，主要系为匹配公司新建项目的资金需要，报告期新增借款所致。
预收款项	报告期末预收款项较期初减少 4,019 万元，同比下降 100.00%，系因为 2020 年适用新准则，预收款项转列减少所致。
应交税费	报告期末应交税费较期初增加 2,208 万元，同比增长 71.87%，主要系公司业务增长，企业所得税增加

	所致。
其他应付款	报告期末其他应付款较期初增加 15,999 万元，同比增长 150.25%，主要是报告期内新增向南方电网拆借资金，截至期末尚未到期偿付。
一年内到期的非流动负债	报告期末一年内到期的非流动负债较期初增加 40,201 万元，同比增长 263.67%，主要系报告期公司通过金融机构融资增多，截止期末尚未到期偿付。
长期借款	报告期末长期借款较期初增加 80,287 万元，同比增长 51.05%，主要系报告期公司通过金融机构融资增多，截止期末尚未到期偿付。
盈余公积	报告期末盈余公积较期初增加 2,642 万元，同比增长 147.44%，主要系报告期提取法定盈余公积所致。
未分配利润	报告期末未分配利润较期初增加 37,215 万元，同比增长 156.69%，主要系报告期盈利增加所致。

## 2、主要境外资产情况

适用  不适用

## 三、核心竞争力分析

### 1、公司拥有丰富的节能经验

自2010年设立以来，公司一直从事节能业务，在工业节能、建筑节能、城市照明节能等领域完成多项示范性节能项目。工业节能领域服务过的客户包括东风日产、广汽本田、四川长虹、美的、可口可乐、TCL、海信等，建筑节能领域合作过的客户包括广州市妇女儿童医院、中山大学附属第一医院、广东外语外贸大学、广州图书馆、北京维景大酒店、广东大厦、佛山万科生活广场等，城市照明领域业务覆盖区域包括华南、华东、华北等。公司在节能服务领域的广度、深度方面，都具有较强的业务基础和实力。这些优秀的合作伙伴及其成功案例，既为公司赢得了广泛的信誉，也为公司积累了丰富的节能服务经验，为未来节能服务业务的稳步拓展奠定了扎实的基础。

### 2、公司具有完整的项目建设与管理体系

节能服务作为新兴产业，一直处在不断的技术更新和技术进步过程中，是具有较高技术门槛的产业。公司一直关注并跟踪节能环保领域的技术进展，在工业节能、建筑节能、城市节能等领域建立起完善的开发以及运维管理体系。至2020年12月31日，公司拥有授权专利56项，其中发明专利6项，并拥有一系列自主知识产权技术与成果。其中，公司研发的“看能”系统不仅可以实现智能监控，让用户掌握能耗实时状况，了解能耗结构，计算和分析各种用能设备的能耗水平，监控各个运营环节的能耗异常情况，挖掘节能潜力，还可以整合设备、人员、技术等关键资源，进行智能分析与自动寻优，协助现场运维人员提高工作效率，降低运维成本。此外，公司自设立以来进行了大量的节能诊断分析，先后为多家用能单位成功提供了节能服务，在项目积累的过程中，公司逐步建立了节能服务项目技术标准体系、完善了技术管理办法，

逐渐形成具有自身特色的系统集成解决方案及项目建设与管理体系。

### 3、公司拥有良好的品牌形象

公司是国家发改委备案和国家工信部推荐的节能服务公司，具有良好的品牌影响力，是同时获得3项（公共设施领域、工业领域、建筑领域）5A评级（最高评级）的节能服务公司。公司凭借自身的综合实力，成功实施了多领域的节能改造项目，不仅积累了大量丰富的项目实例，创造了良好的经济效益和社会效益，还赢得了各级政府有关部门给予的认可推荐和荣誉，在行业内树立了良好的品牌形象。2016年，公司被中国节能协会节能服务产业委员会评为“十二五节能服务产业突出贡献企业”。2017年，公司获得中国工业节能与清洁生产协会颁布的“2017全国节能服务公司百强榜第一名”，并且获评广东省节能服务甲级机构。2020年，公司荣获广东省节能协会颁发的“广东节能突出贡献奖（2019年度）”。

公司在国务院国资委“双百行动”和企业改革方面卓有成效，有效实现了“在股权多元化和混合所有制改革方面率先突破”、“在完善市场化经营机制、健全激励约束机制方面率先突破”等“四个突破、一个加强”，工作成果获评2020年中国国企改革优秀成果二等奖，入选“国资国企改革经验案例丛书”。

### 4、公司拥有资本和信用优势

合同能源管理模式需要节能服务公司对节能项目开展投资改造，并通过后期的节能设施运营获取节能效益以回收节能投资成本及赚取收益。因此，随着节能改造项目增多，节能服务公司的资金需求逐渐增加。中小企业一般经济实力不强，资产规模有限，融资渠道不足，会阻碍其按照合同能源管理模式扩大市场规模。截至2020年12月31日，公司净资产超过45亿元，社会信用良好，这为公司继续拓展节能服务业务提供了强有力的保障；2021年初，公司成功在深交所上市，进一步拓宽了融资渠道，确保了节能业务发展的持续性。

### 5、公司拥有专业管理团队及人才队伍

公司高度重视人才的选育，人力资源管理体系和市场化用工与薪酬分配机制完善，各项规章制度健全，并建立了与公司战略目标相匹配的绩效管理体系和激励机制，吸引和培养了大批优秀人才。公司的管理团队拥有丰富的专业知识及管理经验，经过多年的探索，对节能行业的现状及未来发展趋势有着深刻的理解与认知。经过多年积累，已锻炼出一支学历较高、专业搭配合理，专业化程度高、业务能力过硬的节能人才队伍。截至2020年12月31日，公司共有员工534人，其中博士10人，硕士90人，本科384人。优秀的人才队伍为公司的发展壮大提供了保障，是公司在市场竞争中的重要竞争优势。

### 6、公司综合竞争优势显著

作为“一站式节能及综合能源服务平台”，公司具备资本实力、技术实力、项目管理能力、市场影响力及合作伙伴资源丰富等综合竞争优势，自成立以来聚焦为客户提供一揽子的综合能源利用解决方案，在满足用户用能需求的同时，有效提升能源使用效率、减少能源费用和碳排放，投资建设了一大批在全国具

有影响力的大型绿色能源示范项目，实现了良好的经济效益和社会效益。

## 第四节 经营情况讨论与分析

### 一、概述

#### 1、外部环境与市场格局

##### (1) 节能业务前景广阔

当前，我国正处于能源转型的关键时期，绿色环保低碳发展已成为发展的趋势和潮流，绿色节能环保产业已成为新经济常态下的新亮点、新支柱，产业发展面临重要的机遇期，具有巨大市场空间。2021年3月12日公布的《中华人民共和国国民经济和社会发展第十四个五年规划和2035年远景目标纲要》明确：坚持节能优先方针，深化工业、建筑、交通等领域和公共机构节能，推动5G、大数据中心等新兴领域能效提升，强化重点用能单位节能管理，实施能量系统优化、节能技术改造等重点工程，加快能耗限额、产品设备能效强制性国家标准制修订；壮大节能环保、清洁生产、清洁能源、生态环境、基础设施绿色升级、绿色服务等产业，推广合同能源管理、合同节水管理、环境污染第三方治理等服务模式；实施有利于节能环保和综合资源利用的税收政策。近期，各部门、各省市自治区也在陆续出台相关方案、激励政策，大力推进节能减排、新能源发电项目，拓展节能减排技术及新能源发电应用。可以预见，国家绿色发展、能源革命、节能减排等领域的政策将保持稳定和延续，未来较长时期都是节能业务、新能源业务的重要发展机遇期。

##### (2) 公司面临的挑战

经过近年来的持续快速发展，当前公司各板块业务已经具备一定规模，商业模式相对成熟，发展基础更加坚实。随着公司首发上市，融资渠道进一步拓宽，资金实力进一步提升，品牌知名度和影响力不断加大，为公司持续快速发展奠定了坚实的基础。

但是，节能业务处于重要发展机遇期，各大企业、行业纷纷进入节能业务市场，市场竞争日趋激烈。同时，疫情变化和外部环境存在诸多不确定性，我国经济恢复基础尚不牢固，世界经济形势仍然复杂严峻，复苏不稳定不平衡，疫情冲击导致的各类衍生风险可能对公司业务发展产生的影响不容忽视。

#### 2、2020年经营情况

2020年是决胜全面建成小康社会、“十三五”规划收官之年；也是公司成立10周年、全面深化改革实现历史性突破的一年。面对严峻复杂的经济形势，特别是新冠肺炎疫情的严重冲击，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，坚决贯彻党中央国务院重大决策部署，以实际行动践行初心使命，全力以赴推动年度目标任务落实落地。

报告期内，公司实现营业收入20.09亿元，同比增长33.18%；利润总额4.73亿元，同比增长46.57%；归属于上市公司股东的净利润3.99亿元，同比增长44.29%。公司主要业务板块实现持续健康稳定发展，具体情况如下：

### （1）工业节能业务

2020年，公司工业节能业务实现营业收入8.01亿元，同比增长13.77%。截至报告期末，公司在运行分布式光伏项节能服务项目共156个，总装机容量758.98 MW，涉及汽车制造、家电、烟草、造船、机械重工、生物制药、食品加工、仓储物流等多个行业；在运营的高效能源站项目16个，其中供冷类项目总装机容量约1.13万kW、年供冷量达1.31亿kWh，供气类项目总装机容量约1.60万kW、年供气量达5.7亿m<sup>3</sup>；运营的余热余压和煤矿瓦斯项目共6个。2020年公司实施的“惠州龙旗电子高效制冷站+供气站项目”被广东省节能协会授予“优秀节能技术应用示范项目奖”。

### （2）建筑节能业务

2020年，公司建筑节能业务实现营业收入4.74亿元，同比增长22.02%。截至报告期末，公司在运营的建筑节能类项目278个，项目涉及领域包括公共机构、医院、学校、酒店、大型商业中心、办公楼宇、通信、交通枢纽等。公司实施的“美林MLIVE天地A馆高效空调系统项目”、“佛山供电局同济西办公大楼节能改造项目”、“湛江华泰大厦项目”等在2020年“蓝天杯”高效机房（能源站）优秀评选活动中，荣获“优秀工程奖”、“卓越节能技术奖”等。

### （3）城市照明节能业务

报告期内，公司城市照明节能业务实现营业收入1.48亿元，同比增长16.37%。2020年，公司完成路灯改造1.20万盏，截至报告期末，公司在运营的城市照明节能项目31个，业务范围覆盖华东、华南、华北等地，管理路灯约47.68万盏。

### （4）综合资源利用业务

2020年，公司综合资源利用业务实现营业收入3.64亿元，同比增长162.64%。截至报告期末，公司已投产运营的生物质综合利用项目3个，农光互补项目8个。

## 3、公司涉及电力业务情况

公司需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第15号——上市公司从事电力相关业务》的披露要求

### （1）公司主要经营区域内的电力生产、销售状况及发展趋势

近年来，我国全社会用电量稳步增长，清洁能源占比不断提高。从电力生产使用情况来看，2020年，全国全社会用电量75,110亿千瓦时，同比增长3.1%，全国全口径发电量为7.62万亿千瓦时，同比增长4.00%。其中，广东省2020年全社会用电量6,926.12亿千瓦时，同比增长3.44%；广西壮族自治区2020

年全社会用电量 2,025 亿千瓦时，同比增长 6.2%；贵州省 2020 年全社会用电量 1,586.06 亿千瓦时，同比增长 2.9%；云南省 2020 年全社会用电量 2,025.66 亿千瓦时，同比增长 11.8%；海南省 2020 年全社会用电量 362.08 亿千瓦时，同比增长 2.12%。从电源结构来看，2020 年全国电源新增装机容量 19,087 万千瓦，其中水电 1,323 万千瓦、风电 7,167 万千瓦、太阳能发电 4,820 万千瓦。截至 2020 年底，全国全口径非化石能源发电装机容量比重为 44.8%，比上年底提高 2.8 个百分点，全口径煤电装机容量比重为 49.1%，首次降至 50% 以下。（以上数据来源于国家能源局）

《中华人民共和国国民经济和社会发展第十四个五年规划和 2035 年远景目标纲要》明确，壮大节能环保、清洁能源等产业，加快发展非化石能源，坚持集中式和分布式并举，大力提升风电、光伏发电规模，非化石能源占能源消费总量比重提高到 20% 左右。可以预见，国家“十四五”期间在绿色发展、能源革命、节能减排等领域的政策将保持稳定和延续，清洁能源将成为我国节能减排的重要着力点，政策支持力度将不断加大，也将迎来更大的市场和发展空间。

## （2）公司相关业务情况

公司工业节能业务中分布式光伏节能服务、余热余压、煤矿瓦斯综合利用及综合资源利用业务中农光互补业务和生物质综合利用涉及电力相关业务。公司通过分布式光伏、余热余压、煤矿瓦斯综合利用等方式提高客户清洁能源使用比例，通过农光互补及生物质综合利用推动资源综合利用，积极落实国家绿色发展、节能减排政策。截至 2020 年 12 月 31 日，公司在运营的工业节能-分布式光伏节能项目及综合资源利用-农光互补业务中的光伏发电项目装机容量约为 1,094.20MW，2020 年度发电量约 10.44 亿千瓦时；其他类别项目的装机容量约 102.17MW，2020 年度发电量约 4.84 亿千瓦时。公司上述业务主要分布于南方五省区（广东、广西、贵州、云南、海南）。报告期内公司电力相关业务主要生产经营信息如下：

### 主要生产经营信息

项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	119.64	91.91
新投产机组的装机容量（万千瓦）	27.73	24.15
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	162.51	134.05
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	24.70	13.43
发电量（亿千瓦时）	15.28	10.52
上网电量或售电量（亿千瓦时）	14.63	10.15
平均上网电价或售电价（元/千瓦时，含税）（光伏类）	0.85	0.96
平均上网电价或售电价（元/千瓦时，含税）（其他）	0.73	0.73

注 1：上表中的发电量为项目全年发电量，包括了项目在试运行期间产生的电量。

注 2：上表中平均上网电价或售电价（光伏类）同比下降，主要系公司光伏类项目由分布式光伏和农光互补光伏项目组成，农光互补光伏项目售电价（上网电价）比分布式光伏项目低，而报告期内农光互补类光伏项目装机容量占比提高，导致光伏类项目平均售电价（上网电价）下降。

公司售电业务情况

适用  不适用

相关数据发生重大变化的原因

适用  不适用

## 二、主营业务分析

### 1、概述

参见“经营情况讨论与分析”中的“一、概述”相关内容。

### 2、收入与成本

#### (1) 营业收入构成

单位：元

	2020 年		2019 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	2,008,852,699.70	100%	1,508,400,089.52	100%	33.18%
分行业					
节能服务	1,567,173,192.21	78.01%	1,308,739,653.47	86.76%	19.75%
综合资源利用	363,728,032.53	18.11%	138,491,463.54	9.18%	162.64%
其他	77,951,474.96	3.88%	61,168,972.51	4.06%	27.44%
分产品					
工业节能业务	800,591,813.63	39.85%	703,662,719.50	46.65%	13.77%
建筑节能业务	474,405,602.43	23.62%	388,793,377.58	25.78%	22.02%
城市照明节能业务	148,314,751.57	7.38%	127,450,760.52	8.45%	16.37%
节能改造工程业务	110,744,557.70	5.51%	81,068,006.04	5.37%	36.61%
节能咨询技术服务业务	33,116,466.88	1.65%	7,764,789.83	0.51%	326.50%
综合资源利用业务	363,728,032.53	18.11%	138,491,463.54	9.18%	162.64%

其他业务	77,951,474.96	3.88%	61,168,972.51	4.06%	27.44%
分地区					
华南	1,490,140,473.15	74.18%	1,172,312,300.90	77.72%	27.11%
西南	300,955,043.48	14.98%	161,167,250.90	10.68%	86.73%
华东	101,031,413.46	5.03%	94,016,237.99	6.23%	7.46%
华北	94,250,728.90	4.69%	75,521,073.31	5.01%	24.80%
华中	22,475,040.71	1.12%	5,383,226.42	0.36%	317.50%

## (2) 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

公司需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第 15 号——上市公司从电力相关业务》的披露要求

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品						
工业节能业务	800,591,813.63	377,678,100.20	52.83%	13.77%	7.88%	2.58%
其中：①分布式光伏节能服务	609,642,989.93	221,375,152.65	63.69%	13.73%	6.45%	2.48%
②余热余压和煤矿瓦斯综合利用	43,701,373.58	37,504,703.99	14.18%	-19.75%	-16.62%	-3.22%
建筑节能业务	474,405,602.43	345,921,641.54	27.08%	22.02%	16.27%	3.60%
综合资源利用业务	363,728,032.53	215,577,114.77	40.73%	162.64%	209.14%	-8.92%
其中：①生物质综合利用	172,459,552.27	138,997,374.25	19.40%	356.31%	321.79%	6.59%
②农光互补业务	191,268,480.26	76,579,740.52	59.96%	106.26%	108.22%	-0.38%
分地区						
华南	1,490,140,473.15	903,337,282.06	39.38%	27.11%	24.45%	1.30%
其中：①分布式光伏节能服务	502,050,115.88	180,809,032.24	63.99%	13.66%	2.60%	3.88%
②生物质综合	172,459,552.27	138,997,374.25	19.40%	356.31%	321.79%	6.59%

利用						
③农光互补业务	43,089,686.44	16,817,672.02	60.97%	6.22%	7.10%	-0.32%
西南	300,955,043.48	170,747,501.71	43.26%	86.73%	71.31%	5.11%
其中：①分布式光伏节能服务	28,600,785.20	12,796,447.91	55.26%	-6.94%	-3.87%	-1.43%
②余热余压和煤矿瓦斯综合利用	43,701,373.58	37,003,463.19	15.33%	-19.75%	-16.77%	-3.03%
③农光互补业务	137,391,203.45	56,036,852.49	59.21%	248.42%	224.41%	3.02%

注：以上分布式光伏节能服务、余热余压和煤矿瓦斯综合利用、生物质综合利用及农光互补业务各项数据为该类业务中与电力相关项目的收入及成本。

相关财务指标发生较大变化的原因

√ 适用 □ 不适用

#### 1) 分产品

占公司营业收入10%以上的产品主要包括工业节能业务、建筑节能业务和综合资源利用业务，其中：

综合资源利用业务同比增加较快，一是广西昌菱生物质发电项目和广东阳山生物质发电项目1号机组于2019年下半年投产运营，2020年全年并网发电，广东阳山生物质发电项目2号机组于2020年7月正式投产，同比发电量增多引起收入成本增长；二是，贵州鹅毛寨农光互补光伏项目（以下简称“鹅毛寨项目”）第一期和第二期系公司于2019年6月收购，2019年度业务收入成本中仅包括该项目第一期及第二期下半年的收入成本，2020年鹅毛寨项目第三期投产运营，综合导致鹅毛寨项目收入成本较上期大幅增加；三是报告期内新增的贵州兴义市乌沙镇牛膀子50MWp林业光伏电站项目（以下简称“贵州牛膀子项目”）于2020年投产运营，为综合资源利用业务带来收入成本增长。

#### 2) 分地区

占公司营业收入10%以上的地区主要包括华南和西南地区业务，其中：

华南地区业务同比增长较快：一是由于公司业务主要集中在华南地区，公司持续在华南地区拓展业务导致该地区收入成本增长；二是广西昌菱和广东阳山两个生物质综合利用项目在2020年全年投产运营，同比发电量增多，为华南地区带来业务增长。

西南地区业务较上年同期增长：同上述“1) 分产品”之第二和第三点说明，主要系贵州鹅毛寨项目及贵州牛膀子项目收入增加，导致西南地区业务收入同比增长。

**(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入**

是  否

**(4) 公司已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况**

适用  不适用

报告期内，公司第一大客户为中国南方电网有限责任公司，销售额为66,733.28万元，占年度收入总额的33.22%，其中电力销售等政策性关联交易的金额为26,104.26万元，约占年度收入总额的12.99%，建筑节能服务、节能改造工程等业务性关联交易的金额为40,629.02万元，约占年度收入总额的20.22%。截至本报告期末，有关合同为正常履行状态。

报告期内，公司第二大客户为美的集团股份有限公司，销售额3,483.41万元，占年度收入总额的1.73%，公司采用合同能源管理的模式与其签订了分布式光伏节能服务等业务合同，截至本报告期末，有关合同为正常履行状态。

报告期内，公司第三大客户为中国能源建设集团有限公司，销售额3,076.00万元，占年度收入总额的1.53%，公司控股子公司佛山综合能源有限公司与其签订配套电力设备销售合同，截至本报告期末，有关合同为正常履行状态。

报告期内，公司第四大客户为郑州万富能源科技有限公司，销售额2,877.71 万元，占年度收入总额的1.43%，公司与其签订了节能咨询及节能工程改造等业务合同，截至本报告期末，有关合同为正常履行状态。

报告期内，公司第五大客户为广东格兰仕集团有限公司，销售额为2,247.21 万元，占年度收入总额的1.12%，公司与其以合同能源管理模式签订了分布式光伏节能服务等业务合同，截至本报告期末，有关合同为正常履行状态。

**(5) 营业成本构成**

行业和产品分类

单位：元

行业分类	项目	2020 年		2019 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
节能服务	折旧	343,859,256.48	28.76%	310,038,682.55	33.29%	10.91%

节能服务	电力	267,200,763.27	22.35%	226,134,537.85	24.28%	18.16%
节能服务	燃料	29,653,665.45	2.48%	30,572,290.07	3.28%	-3.00%
节能服务	分包成本	72,023,394.50	6.02%	24,040,614.08	2.58%	199.59%
节能服务	运维成本	40,116,608.58	3.36%	58,498,151.98	6.28%	-31.42%
节能服务	其他	159,150,632.67	13.31%	159,222,392.44	17.10%	-0.05%
综合资源利用	燃料	83,834,058.34	7.01%	18,332,225.21	1.97%	357.30%
综合资源利用	折旧	81,169,169.35	6.79%	35,031,491.05	3.76%	131.70%
综合资源利用	其他	50,573,887.08	4.23%	16,369,803.56	1.76%	208.95%
其他	设备材料	36,079,246.88	3.02%	35,342,292.51	3.80%	2.09%
其他	燃料	18,298,128.32	1.53%	7,661,227.18	0.82%	138.84%
其他	其他	13,569,530.25	1.14%	10,032,879.46	1.08%	35.25%

单位：元

产品分类	项目	2020年		2019年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
工业节能业务	折旧	223,869,164.60	18.73%	215,469,164.34	23.14%	3.90%
工业节能业务	电力	36,449,439.90	3.05%	18,344,592.26	1.97%	98.69%
工业节能业务	燃料	25,139,893.33	2.10%	26,523,545.84	2.85%	-5.22%
工业节能业务	其他	92,219,602.37	7.71%	89,749,430.62	9.64%	2.75%
建筑节能业务	电力	220,906,304.60	18.48%	199,652,947.86	21.44%	10.65%
建筑节能业务	折旧	70,029,862.14	5.86%	52,447,008.92	5.63%	33.52%
建筑节能业务	其他	54,985,474.80	4.60%	45,411,568.39	4.88%	21.08%
城市照明节能业务	分享成本	29,681,003.12	2.48%	28,746,391.81	3.09%	3.25%
城市照明节能业务	折旧	47,628,917.41	3.98%	40,611,769.57	4.36%	17.28%
城市照明节能业务	其他	16,009,977.32	1.34%	17,388,054.66	1.87%	-7.93%
节能改造工程业务	设备材料	23,482,007.04	1.96%	36,688,394.68	3.94%	-36.00%
节能改造工程业务	分包成本	56,153,749.67	4.70%	24,040,226.44	2.58%	133.58%
节能改造工程业务	其他	10,007,025.47	0.84%	9,174,233.54	0.99%	9.08%
节能咨询技术服务业务	其他	5,441,899.18	0.46%	4,259,340.04	0.46%	27.76%
综合资源利用业务	燃料	83,834,058.34	7.01%	18,332,225.21	1.97%	357.30%
综合资源利用业务	折旧	81,169,169.35	6.79%	35,031,491.05	3.76%	131.70%
综合资源利用业务	其他	50,573,887.08	4.23%	16,369,803.56	1.76%	208.95%
其他业务	设备材料	36,079,246.88	3.02%	35,342,292.51	3.80%	2.09%
其他业务	燃料	18,298,128.32	1.53%	7,661,227.18	0.82%	138.84%

其他业务	其他	13,569,530.25	1.14%	10,032,879.46	1.08%	35.25%
------	----	---------------	-------	---------------	-------	--------

#### 说明

报告期，公司营业成本构成项目包括电力、燃料、折旧、人工、运维等，其中部分成本项目同比变动较大，具体情况如下：

##### 1) 分行业

###### ①节能服务

分包成本同比增幅较大主要系报告期新增两个空气源热泵清洁采暖项目建设，工程分包量同比增加。

###### ②综合资源利用

综合资源利用业务各项成本同比上年皆大幅上升，主要系报告期多个大型综合资源利用项目投产运营，营业成本增加，其中：

燃料成本同比增幅较大主要系广西昌菱和广东阳山两个生物质综合利用项目于2019年下半年开始投产运营，而报告期全年运营，本期生物质燃料耗用同比增加；

折旧成本：主要系贵州鹅毛寨农光互补光伏项目第三期、广西昌菱和广东阳山生物质发电项目等报告期内建成投产运营，固定资产增加所致。

###### ③其他

燃料成本：主要系报告期新增贵州金泉生物质发电有限公司生物质燃料度电承包项目，该项目主要成本为燃料成本，导致燃料成本同比增加。

##### 2) 分产品

###### ①工业节能业务

电力成本：主要系报告期新增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投产运营，节能设备耗用电力制冷，导致电力采购量同比增长。

###### ②建筑节能业务

折旧成本：报告期内新增投运营项目导致节能设备资产增加，折旧成本同比增长。

###### ③节能改造工程业务

设备材料成本：主要系佛山德方纳米压缩空气系统节能项目以及多个电磁厨房节能改造项目服务项目到期，导致本期设备材料成本下降。

分包成本：主要系报告期新增两个空气源热泵清洁采暖项目建设，工程分包量同比增加。

###### ④综合资源利用业务

同上述“1) 分行业”之“②综合资源利用业务”。

⑤其他

燃料成本：主要系报告期新增贵州金泉生物质发电有限公司生物质燃料电点承包项目，燃料成本增加。

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

√ 是 □ 否

①非同一控制下企业合并：收购歙县江核点亮光伏科技有限公司70%股权、中赣核（广州）新能源开发有限公司100%股权，取得控制权时点分别为2020年12月25日、2020年12月31日，本期纳入合并的收入和成本皆为0元，对公司近两期收入成本变动不造成重大影响。

②处置子公司：转让广州市超算分布式能源投资有限公司19%股权，转让完成后本公司持有该公司32%股权，丧失控制权的时点为2020年11月30日，本期纳入合并范围的收入为1,841.36万元和成本1,899.81万元，上年同期纳入合并范围的收入为1,461.42万元和成本1,672.75万元，占公司收入成本比例较小，对公司近两期收入成本变动不造成重大影响。

③新设子公司：新设江门南综节能环保有限公司，时点为2020年5月18日，报告期内该公司尚未开展业务，对公司近两期收入成本变动不造成重大影响。

④注销子公司：注销广州穗然能新能源科技有限公司、南电（青岛）综合能源有限公司、吉安天穗新能源有限公司，其中广州穗然能新能源科技有限公司和南电（青岛）综合能源有限公司一直未开展经营活动，吉安天穗新能源有限公司本期收入和成本皆为0元，注销该三家子公司对公司近两期收入成本变动不造成重大影响。

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□ 适用 √ 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	784,176,105.97
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	39.03%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	33.22%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	中国南方电网有限责任公司	667,332,791.40	33.22%
2	美的集团股份有限公司	34,834,105.41	1.73%
3	中国能源建设集团有限公司	30,760,017.49	1.53%
4	郑州万富能源科技有限公司	28,777,054.46	1.43%
5	广东格兰仕集团有限公司	22,472,137.21	1.12%
合计	--	784,176,105.97	39.03%

#### 主要客户其他情况说明

√ 适用 □ 不适用

上述前五大客户中，中国南方电网有限责任公司系本公司控股股东，与本公司构成关联关系；其余客户与本公司均不存在关联关系。其中电力销售等政策性关联交易的金额为26,104.26万元，约占39.12%，建筑节能服务、节能改造工程等业务性关联交易的金额为40,629.00万元，约占60.88%。

#### 公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	1,189,367,081.47
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	42.01%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	8.04%

#### 公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	中国电力建设集团有限公司	374,507,255.30	13.23%
2	晶科能源有限公司	281,610,393.64	9.95%
3	中国南方电网有限责任公司	227,711,850.58	8.04%
4	中国能源建设股份有限公司	162,101,056.16	5.73%
5	晶澳太阳能有限公司	143,436,525.79	5.07%
合计	--	1,189,367,081.47	42.01%

#### 主要供应商其他情况说明

√ 适用 □ 不适用

上述前五大供应商中，中国南方电网有限责任公司系本公司控股股东，与本公司构成关联关系；其余供应商与本公司均不存在关联关系。公司与中国南方电网有限责任公司发生的采购额中，购买电力等政策性关联采购金额为20,250.01万元，占比为88.93%，接受劳务等业务性关联采购金额为2,521.18万元，占比为11.07%。

### 3、费用

单位：元

	2020 年	2019 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	33,791,819.70	24,530,153.60	37.76%	主要系随着业务规模的扩张,公司销售人员的薪酬有所提高。
管理费用	141,440,790.95	113,693,281.17	24.41%	主要系随着业务规模的扩张,管理人员薪酬有所提高。
财务费用	154,683,640.42	124,964,797.08	23.78%	主要系本期有息负债增加,利息支出增加所致。
研发费用	12,024,979.86	12,524,606.70	-3.99%	

### 4、研发投入

√ 适用 □ 不适用

公司以提高主营业务运营效率为主要目标,基于“市场需求专项研发投入”的模式,着重研究对公司发展有着重要影响的技术问题和解决方案。经过多年的技术沉淀,公司掌握了工业节能、建筑节能、城市照明节能等领域的主要核心技术。2020年,为了进一步提升为客户提供完整解决方案的能力,优化项目投资、建设及运营工作,持续推广应用新材料、新设备和新技术,充分发挥创新引领作用,公司持续开展各业务板块项目运营管控平台的研发及应用,提升项目运营的数字化、智能化水平,服务于能源生产和消费革命,进一步提升公司运营核心竞争力。报告期内,公司开展了包括“高效中央空调系统关键技术研发”、“基于大数据融合的新能源数智化集中生产管理创新与实践”、“南海兆瓦级波浪能示范项目”等研发项目,参与了自然资源部、国家重点研发计划的重点专项项目。公司的研发投入在财务核算中均计入研发费用,未有研发费用资本化的情况。

公司研发投入情况

	2020 年	2019 年	变动比例
研发人员数量(人)	22	24	-8.33%
研发人员数量占比	4.12%	4.73%	-0.61%
研发投入金额(元)	12,024,979.86	12,524,606.70	-3.99%
研发投入占营业收入比例	0.60%	0.83%	-0.23%
研发投入资本化的金额(元)	0.00	0.00	0.00%
资本化研发投入占研发投入的比例	0.00%	0.00%	0.00%

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用  不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用  不适用

## 5、现金流

单位：元

项目	2020 年	2019 年	同比增减
经营活动现金流入小计	1,812,538,403.70	1,423,276,359.26	27.35%
经营活动现金流出小计	1,033,648,576.11	972,827,036.98	6.25%
经营活动产生的现金流量净额	778,889,827.59	450,449,322.28	72.91%
投资活动现金流入小计	83,199,721.18	4,743,483,569.63	-98.25%
投资活动现金流出小计	2,142,304,806.22	6,079,224,887.35	-64.76%
投资活动产生的现金流量净额	-2,059,105,085.04	-1,335,741,317.72	-54.15%
筹资活动现金流入小计	1,747,920,849.31	3,815,203,966.65	-54.19%
筹资活动现金流出小计	651,725,503.31	2,508,475,762.18	-74.02%
筹资活动产生的现金流量净额	1,096,195,346.00	1,306,728,204.47	-16.11%
现金及现金等价物净增加额	-184,019,911.45	421,436,209.03	-143.66%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用  不适用

①经营活动现金流入较上年同期增加，主要系报告期总体业务规模扩大，经营项目款项回收额增长。

②经营活动现金流量净额较上年同期增加，主要系报告期业务规模扩大，匹配经营项目款项回收额增长，经营活动现金流净额增长。

③投资活动现金流入、流出较上年同期大幅减少，主要系2019年7月公司解除了与南方电网集团内的资金归集业务，报告期内投资活动现金流入流出均为零，而公司解除前述资金归集业务前，频繁资金归集流出及下拨流入，导致2019年现金流入流出金额大。

④投资活动产生的现金流量净额较上年同期减少，主要系报告期对固定资产、联营和合营企业的投资的现金流出同比增加。

⑤筹资活动现金流入较上年同期减少，主要系2019年公司完成两次股权融资，取得股权增资款约25亿元。

⑥筹资活动现金流出较上年同期减少，主要报告期偿还的借款、拆借款同比减少所致。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用  不适用

主要系公司固定资产规模大，在经营过程中产生较大的无需支付现金的营业成本即固定资产折旧，导致经营活动产生的现金流净额与净利润存在重大差异。

三、非主营业务分析

适用  不适用

四、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

公司 2020 年起首次执行新收入准则或新租赁准则且调整执行当年年初财务报表相关项目

适用

单位：元

	2020 年末		2020 年初		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	507,769,040.19	4.60%	695,837,741.79	7.84%	-3.24%	
应收账款	1,293,930,566.59	11.73%	838,409,968.31	9.44%	2.29%	
存货	19,918,057.80	0.18%	57,739,984.31	0.65%	-0.47%	
投资性房地产		0.00%		0.00%	0.00%	
长期股权投资	460,090,776.08	4.17%	307,906,191.87	3.47%	0.70%	
固定资产	6,794,639,433.51	61.58%	5,505,675,347.71	61.99%	-0.41%	
在建工程	1,177,771,407.74	10.67%	787,838,573.03	8.87%	1.80%	
短期借款	502,972,397.57	4.56%	143,369,692.64	1.61%	2.95%	
长期借款	2,375,631,590.27	21.53%	1,572,759,790.45	17.71%	3.82%	

2、以公允价值计量的资产和负债

适用  不适用

### 3、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末账面价值（元）	受限原因
货币资金	6,668,965.13	银行承兑保证金
应收账款	401,558,712.85	公司向银行借款，为该借款向银行提供的质押
固定资产	233,072,555.23	公司向银行借款，为该借款向银行提供的抵押
无形资产	45,950,049.93	公司向银行借款，为该借款向银行提供的抵押
合计	687,250,283.14	

## 五、投资状况分析

### 1、总体情况

适用  不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
2,119,481,306.22	1,749,726,733.49	21.13%

### 2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用  不适用

### 3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

√ 适用 □ 不适用

单位：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)
贵州盘县鹅毛寨三期 120MWp 农光项目	自建	是	综合资源利用	310,674,187.13	402,673,038.26	自有资金和融资租赁借款	100.00%	---	18,463,620.09	---	---	---
合计	--	--	--	310,674,187.13	402,673,038.26	--	--	---	18,463,620.09	--	--	--

#### 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。

#### 六、重大资产和股权出售

##### 1、出售重大资产情况

适用  不适用

公司报告期未出售重大资产。

##### 2、出售重大股权情况

适用  不适用

#### 七、主要控股参股公司分析

适用  不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

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
南电能源综合利用有限公司	子公司	合同能源管理、节能咨询及技术服务	444,506,800.00	1,254,970,856.05	467,608,484.64	230,360,924.41	32,952,008.30	25,837,940.88
佛山综合能源有限公司	子公司	合同能源管理、节能改造工程、节能咨询及技术服务	214,470,000.00	974,519,175.20	334,792,724.33	241,981,268.21	42,878,393.30	39,326,184.41
贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司	子公司	综合资源利用	199,212,400.00	1,027,256,440.04	268,658,592.09	106,609,524.89	38,303,326.81	40,520,099.66

## 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
江门南综节能环保有限公司	新设	尚未正式开展业务，报告期净利润 14,896.62 元
中赣核（广州）新能源开发有限公司	股权收购	公司于 2020 年 12 月 31 日取得该公司控制权，报告期该公司的收入成本未纳入合并范围
歙县江核点亮光伏科技有限公司	股权收购	公司于 2020 年 12 月 25 日取得该公司控制权，报告期该公司的收入及成本未纳入合并范围，取得该公司控制权的成本小于该公司净资产公允价值份额的 9,699,002.52 元计入营业外收入
吉安天穗新能源有限公司	注销	已于 2020 年 12 月 24 日注销，报告期净利润 -14,836.64 元
南电（青岛）综合能源有限公司	注销	已于 2020 年 12 月 23 日注销，报告期净利润：0.00 元
广州穗然能新能源科技有限公司	注销	已于 2020 年 6 月 4 日注销，报告期净利润：0.00 元
广州市超算分布式能源投资有限公司	因部分股权转让丧失控制权	于 2020 年 11 月 30 日丧失对该公司的控制权，报告期 1-11 月净利润 -6,648,970.14 元

## 主要控股参股公司情况说明

佛山综合能源有限公司成立于2013年3月29日，系本公司持股51%控股子公司，当前注册资本214,470,000.00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。

南电能源综合利用有限公司成立于2015年9月1日，系本公司全资子公司，当前注册资本444,506,800.00元，主要从事合同能源管理、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。

贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司成立于2015年1月4日，系本公司全资子公司，当前注册资本199,212,400.00元，主要从事综合资源利用等业务，报告期内，该子公司收入、利润主要来自其主营业务。

## 八、公司控制的结构化主体情况

适用  不适用

## 九、公司未来发展的展望

### 1、行业格局和趋势

节能环保产业是国家大力支持的战略性新兴产业。李克强总理在《2021年政府工作报告》中明确，扩大环境保护、节能节水等企业所得税优惠目录范围，促进新兴节能环保技术、装备和产品研发应用，培育壮大节能环保产业。2021年3月12日公布的《中华人民共和国国民经济和社会发展第十四个五年规划和2035年远景目标纲要》明确：**坚持节能优先方针**，深化工业、建筑、交通等领域和公共机构节能，推动5G、大数据中心等新兴领域能效提升，强化重点用能单位节能管理，实施能量系统优化、节能技术改造等重点工程，加快能耗限额、产品设备能效强制性国家标准制修订；**壮大节能环保、清洁生产、清洁能源**、生态环境、基础设施绿色升级、绿色服务等产业，推广**合同能源管理**、合同节水管理、环境污染第三方治理等服务模式；实施有利于**节能环保和综合资源利用**的税收政策；同时，加快发展非化石能源，**坚持集中式和分布式并举**，大力提升风电、光伏发电规模，加快发展东中部分布式能源，建设一批多能互补的清洁能源基地，非化石能源占能源消费总量比重提高到20%左右。可以预见，国家“十四五”期间在绿色发展、能源革命、节能减排等领域的政策将保持稳定和延续，节能减排政策支持力度将不断加大，我国节能服务产业将迎来更大的市场和发展空间。近年来，我国节能服务产值仍保持持续增长，节能服务产业依然是拉动国民经济增长的积极因素，也将继续发挥战略性新兴产业的支柱作用。

根据中国统计年鉴数据统计，工业用电规模约4.3万亿千瓦时，主要用能工艺是工业制气和工业制冷，工业领域存在较大的节能需求；在加快建设绿色城市、智慧城市、人文城市等新型城市的背景下，路灯也不断朝着智能化的方向改进，成为智慧城市的重要驱动力之一。目前，节能服务行业呈现“多而弱”、“小而散”的格局，各类节能服务公司涵盖从设计、咨询、投融资、技术服务、工程、设备厂家、用能单位以

及节能服务集成商等，大部分集中于某一细分领域，少数几家大型节能服务公司，凭借丰富的项目经验优势、品牌信誉优势以及资本优势，通过整合高端节能技术和节能设备，能够为客户提供能源利用及节能服务的一揽子解决方案，成为行业中少数大型节能综合服务机构。南网能源作为工信部推荐的节能服务公司，是同时获得3项5A评级（最高评级）的节能服务公司，将持续深入打造“客户服务、业务发展、技术整合、资本运作、经营管控、资源配置”六大核心能力，保持国内领先的节能服务企业地位。

## 2、公司发展战略

公司致力于为用能客户提供整体节能解决方案，依托丰富的节能项目实施经验和综合能源利用技术，不断完善的服务体系，立足大湾区，开拓全国市场，努力成为国内一流的综合节能服务商。在国家大力推进节能减排的政策环境下，公司未来的发展战略如下：

（1）深化与重点高耗能行业企业的节能服务合作，积极拓展高耗能行业优质客户，充分利用光伏、余热余压回收利用、高效能源站等节能技术提高市场的占有率。

（2）继续专注于建筑用能系统的全生命周期节能服务，发挥在建筑用能系统从方案、建设到能源管理的专业优势和行业经验，进一步加大产品和服务研发投入与市场投入，满足快速增长的市场需求。

（3）以城市为服务对象，持续拓展基于路灯的节能低碳智慧城市业务，实现从城市公共照明节能向城市综合节能延伸。

（4）在交通便利、秸秆及农林废弃物产量高、物流方便的地区，拓展、开发生物质综合利用项目。

未来，公司将进一步提高在节能服务领域的优势，依托丰富的节能项目实施经验、强大的技术力量、完善的服务体系，推动节能服务业务上下游的价值延伸与整合，打造产业生态链，推动公司业务高质量发展，努力成为行业领军、国际领先的节能减排服务供应商。

## 3、公司经营计划

2021年，公司预算安排营业收入26.3亿元、利润总额5.7亿元、净利润5.0亿元。主要做好以下几个方面的工作：

### （1）持续深耕公司成熟业务

聚焦发达地区、用能密度高、电价高地域；聚焦地方政府政策支持业务；紧密围绕公司熟悉的业务，聚焦单体规模较大、业务成熟度高等与公司发展方向一致的优质项目，实现公司持续健康发展。

**工业节能业务方面。**抓住政策窗口，围绕国家级、省级开发区，搭建园区级能源管理平台，面向资信较好用户、园区的能源站及主要能源设施进行新建、扩建、改造，通过合同能源管理等模式为用户提供能效提升服务。重点开发大企业优质屋顶光伏项目，加快研究制定BIPV（建筑光伏一体化）业务投资策略，结合实际进行推广实施。

**建筑节能业务方面。**深入挖掘用户在配电运维、智能化后勤等方面的需求，实施“能源托管+”商业

模式创新。加快研发具有自主知识产权的空调自控系统并在公司投资建设的冷站中推广使用。依托广船、晨明、美林、里水实验学校等示范项目的建设，加快同一集团、同一地区、同一行业内的业务复制与拓展。

**城市照明节能方面。**发挥城市照明业务渠道资源，深耕城市综合能源业务。

**综合资源利用业务方面。**加快重点项目建设，推动滕县、赤水生物质项目、济南琦泉供热锅炉节能改造项目2021年投入运行。加强已投产生物质发电项目运行管理，加快农光、渔光等复合型光伏开发，继续寻找优质的生物质发电项目投资机会，积极关注生物质热解气化和沼气利用业务，择机实施。

## **(2) 持续提升项目管理水平**

扎实做好资产运营管理，从管理架构、管理责任、管理手段等方面入手，研究实施统一、规范管理：一是深入落实投资项目全过程管理责任链机制，加快制定挂钩机制，抓实项目后评价与总结；二是建立节能板块集约化的项目运营体系，进一步完善“看能”系统功能，进一步健全运维管理规程；三是用好新能源板块项目运行管理平台，加快制定接入的统一技术标准，充分发挥技术运维管理的手段，实现项目运行状态可视可控，确保项目稳定高效运行；四是全面释放综合资源利用板块项目资产的创利能力，优化燃料管理。

## **(3) 持之以恒提升企业管理水平**

一是进一步提高公司规范化运作水平，不断健全公司治理机制；二是持续深化改革，在提高企业活力和效率效益上率先取得明显成效，在建立激励机制、有效发挥作用的良性循环上率先取得明显成效；三是持续深化经营管控，提升项目风险管控水平；四是健全安全生产责任制与管理机制，强化安全教育培训，健全安全风险防控机制，加强安全隐患排查治理，落实风险管控责任；五是持续提升人力资源管理水平，与时俱进完善公司职业经理人和人才队伍管理制度体系，建立职业经理人任职资格认证体系，完善人才梯队建设，加强分层、分类人才培养，畅通人才成长通道；六是不断加强科技管理创新，牵头开展行业标准编制，大力推动行业标准转化为国家标准；七是持续增强执行力，确保企业战略得到落实。

上述经营计划并不构成公司对投资者的业绩承诺，敬请广大投资者注意投资风险。

## **4、可能面对的风险**

### **(1) 市场风险**

公司开展节能服务业务，节能效果主要依靠节能方案的设计、节能技术和节能工艺的运用、节能运行策略的执行。随着国家对节能服务行业的支持，公司将面临现有同行业公司 & 未来外部潜在对手的竞争。一方面，国内现有提供节能服务的公司，凭借技术、资本优势日益扩大市场规模，加快技术推广与应用，在细分行业精耕细作，加强节能服务的内部协同与行业延伸，使其市场份额快速增长；另一方面，越来越多的外部企业开始进入节能行业，抢占市场份额，导致市场竞争日益激烈。因此，如果竞争对手实力持续增强，而公司又不能紧跟市场需求的变化适时提升节能方案设计、应用新技术和新工艺，无法持续保持核

心竞争力，将对公司的持续盈利能力产生不利影响。

对策：一是，公司将积极跟踪行业竞争态势，把握行业风向，积极灵活调整市场策略和经营管理策略，及时对可能出现的行业竞争和挑战作出应对措施；二是，充分利用原有的领先优势，发挥行业内品牌效应，提高市场占有率，进一步扩大影响力，提升竞争水平；三是，加强技术方案研究，不断提升专业服务水平。

#### （2）合同能源管理模式风险

合同能源管理项目的前期投资金额大，服务周期较长（部分项目合同能源管理服务期限在20年以上），服务客户行业众多，项目投资回收主要来源于节能减排投资项目逐年产生的收益，在合同能源管理服务期内，存在因客户所处行业政策的变动、电价波动、自然灾害、其自身经营状况的变化等不确定因素给公司项目投资的回收和经济效益的取得带来一定的不利影响。

对策：公司将继续做好优质项目开拓和储备，重点开发各类行业、各领域的优质客户，对客户消纳率高、生产厂房规模大、财务状况良好的项目予以重点开拓。强化项目风险评估与全过程风险管控，在签订合同能源管理协议时，做好风险分析和风险防范，避免违约风险。

#### （3）可再生能源补贴政策变化风险

目前国家大力发展光伏发电产业，相关利好政策为公司的盈利带来了良好预期，但如果相关政策在未来出现重大不利变化，可能在一定程度上影响公司新建光伏项目的盈利能力。近年来，国内光伏电价政策进行了多次调整，总体呈下降的趋势。对于已并网的发电项目，电价及补贴标准已经确定，原则上不受影响；对于未来投资建设的光伏电站，受组件成本下降及转换率提高等因素的影响，相关部门可能会进一步调低光伏电站上网电价及补贴标准。因此，公司未来投资的光伏项目可能面临售电单价下降的风险。

对策：一是，密切跟踪行业先进技术研发情况，及时采用成熟新技术，确保新建资产生产效率领先；二是，优化技术方案、严格控制项目投资成本和运维成本等，确保项目在最优成本下建设；三是，严格执行公司内部投资决策标准，以降低项目投资风险。

#### （4）应收账款回收的风险

截至2020年12月31日，公司应收账款净额12.94亿元，同比增长4.49亿元，应收账款持续增长，主要系可再生能源电价补贴延后导致。近年来，国内可再生能源发电项目发展迅速，因所有可再生能源的补贴都来自可再生能源基金，而基金来源则是工商业用户支付的每度电的电价里包含的可再生能源附加费。目前因可再生能源基金收缴结算周期较长等因素，导致国家财政部发放可再生能源补贴存在一定的滞后。随着公司应收账款金额持续上升，公司将面临较大的营运资金压力，并导致因计提应收账款坏账准备对公司的经营成果产生不利影响。

对策：目前由于国家可再生能源基金额度紧张等政策原因，可再生能源补贴资金拨付有所延后，公司将紧密跟踪政策情况，加强补贴收入管理分析；强化非补贴类应收账款管理，缩短回收周期；推进平价上

网项目的投资、建设、运营，逐步降低可再生能源补贴对公司经营业绩的影响。

(5) 债务及利息费用持续增加的风险。

截至2020年12月31日，公司资产负债率56.12%，同比2019年末的49.45%上升了6.67个百分点。2020年公司财务费用1.55亿元，同比增长了23.78%，公司利息费用主要为有息负债利息支出，受有息负债规模的影响。随着公司经营规模持续增长，预计公司未来有息负债规模将持续增加，利息费用将进一步增加。

对策：一是，用好做好募集资金具体使用计划和执行监控；二是，加强资金滚动预测，优化资金集中管控，以低备付、高周转；三是，全方位、多角度监控资金变动，把握资金流向管控，确保资金链安全；四是，进一步加强资金统筹调度，最大发挥资金内部统筹效益，实现资金安全性、流动性和收益性的统一。

## 十、接待调研、沟通、采访等活动

### 1、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

适用  不适用

公司报告期内未发生接待调研、沟通、采访等活动。

## 第五节 重要事项

### 一、公司普通股利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内普通股利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

√ 适用 □ 不适用

根据《公司法》及中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》等，公司在《公司章程》中对利润分配相关条款进行了明确并制定了《南方电网综合能源股份有限公司首次公开发行股票（A股）并上市后三年股东分红回报规划》（以下简称“分红规划”），进一步明确了分红标准和比例等。

公司于2021年4月8日召开一届十五次董事会会议，审议通过了《关于南方电网综合能源股份有限公司2020年度利润分配方案的议案》：以3,787,878,787股为基数，向全体股东每10股派现金红利0.106元（含税），送红股0股（含税），不以公积金转增股本。

现金分红比例符合《公司章程》和分红规划中现金分红政策的有关规定。公司独立董事针对公司2020年度利润分配预案发表了独立意见：公司2020年生产经营状况良好，本次利润分配预案，符合公司当前的实际情况，有利于公司的持续稳定健康发展；符合《公司章程》等对现金分红的相关规定和要求，不存在损害公司和全体股东利益特别是中小股东利益的情况。因此，我们同意将该议案提交股东大会审议。

上述利润分配方案需经公司2020年年度股东大会审议批准。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	不适用

公司近3年（包括本报告期）的普通股股利分配方案（预案）、资本公积金转增股本方案（预案）情况

2019年2月25日，南方电网综合能源有限公司二届第二十五次董事会会议审议通过了《关于南网能源公司2018年利润分配方案的议案》，以2018年12月31日总股本1,000,000,000股为基数，现金分配股利48,035,971.51元，各股东按照股权权重分配，上述方案经2019年2月25日召开的南方电网综合能源有限公司2019年定期股东会股东大会批准并实施完毕。

2020年4月10日，公司一届七次董事会会议审议通过《关于南方电网综合能源股份有限公司2019年度利润分配方案的议案》，当期不进行利润分配，上述方案经2020年4月30日召开的南方电网综合能源股份有限公司2019年度股东大会批准。

2021年4月8日，公司一届十五次董事会会议审议通过《关于南方电网综合能源股份有限公司2020年度利润分配预案的议案》：以3,787,878,787股为基数，向全体股东每10股派现金红利0.106元（含税），送红股0股（含税），不以公积金转增股本。上述方案尚需经公司2020年年度股东大会审议批准。

公司近三年（包括本报告期）普通股现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率	以其他方式（如回购股份）现金分红的金额	以其他方式现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比例	现金分红总额（含其他方式）	现金分红总额（含其他方式）占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率
2020年	40,151,515.14	398,575,831.08	10.07%	0.00	0.00%	40,151,515.14	10.07%
2019年	0.00	276,230,848.54	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00%
2018年	48,035,971.51	185,607,467.19	25.88%	0.00	0.00%	48,035,971.51	25.88%

公司报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正但未提出普通股现金红利分配预案

适用  不适用

## 二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用  不适用

每10股送红股数（股）	0
每10股派息数（元）（含税）	0.106
分配预案的股本基数（股）	3,787,878,787
现金分红金额（元）（含税）	40,151,515.14
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00
现金分红总额（含其他方式）（元）	40,151,515.14
可分配利润（元）	306,725,021.95
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100.00%

本次现金分红情况
公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%。
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明
经天健会计师事务所（特殊普通合伙）审计，截止 2020 年 12 月 31 日南网能源（母公司）可供分配的利润为 306,725,021.95 元。以总股本 3,787,878,787 股为基数，向全体股东每 10 股派现金红利 0.106 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。剩余未分配利润结转以后年度。上述利润分配预案经公司一届十五次董事会会议审议，尚需经公司 2020 年年度股东大会审议批准。

### 三、承诺事项履行情况

#### 1、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末尚未履行完毕的承诺事项

√ 适用 □ 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股改承诺	无					
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	无					
资产重组时所作承诺	无					
首次公开发行或再融资时所作承诺	南方电网和绿色能源基金	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	正常履行中
	广东能源集团	关于限售安排、自愿锁定期	1、自南网能源股票上市之日起 12 个月内，不转让或者委托他人管理本公司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，也不由南网能源购本公司直接或间接持有的其公开发行股票前已发行	2020 年 02 月 17 日	上市后十二个月内	正常履行中

			<p>的股份；</p> <p>2、本公司在股份锁定期届满后减持股份，将遵守中国证监会、深圳证券交易所关于股东减持的相关规定，进行合理减持；</p> <p>3、本公司如减持南网能源股份，将遵守中国证监会、深圳证券交易所的规定及时、准确地履行信息披露义务；</p> <p>4、本公司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，且本公司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，本公司自愿无条件地遵从该等规定。</p>			
	广业集团、广业绿色基金、特变电工和智光电气	关于限售安排、自愿锁定期	<p>1、自南网能源股票上市之日起 12 个月内，不转让或者委托他人管理本公司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，也不由南网能源购本公司直接或间接持有的其公开发行股票前已发行的股份；</p> <p>2、本公司在股份锁定期届满后减持股份，将遵守中国证监会、深圳证券交易所关于股东减持的相关规定，进行合理减持；</p> <p>3、本公司如减持南网能源股份，将遵守中国证监会、深圳证券交易所的规定及时、准确地履行信息披露义务；</p> <p>4、本公司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，且本公司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，本公司自愿无条件地遵从该等规定。</p>	2020 年 03 月 16 日	上市后十二个月内	正常履行中
	南方电网	关于持股意向及减持意向	<p>1、本企业减持南网能源股票时，应提前将减持意向、拟减持数量、减持方式（包括集中竞价交易、大宗交易等证券交易所认可的合法方式）等信息以书面方式通知南网能源，并由南网能源及时予以公告，</p>	2020 年 03 月 16 日	长期	正常履行中

			<p>其公告之日起 3 个交易日后，方可减持其股份。锁定期满（包括延长的锁定期限）后 24 个月内减持的，本企业减持南网能源股票的价格不低于首次公开发行股票的发行价。如违反上述承诺擅自减持南网能源股票的，本企业承诺违规减持南网能源股票所得（以下简称“违规减持所得”）归南网能源所有，如未将违规减持所得上交南网能源，则其有权扣留应付本企业现金分红中与其应上交其的违规减持所得金额相等的现金分红。</p> <p>2、本企业上述持股意向及减持安排符合中国证监会、证券交易所等监管机构的相关规定。若未来中国证监会、证券交易所等监管机构出台关于持股意向及减持安排的新规定，而本企业的持股意向及减持安排与前述规定不符，本企业承诺将按照中国证监会及证券交易所的规定修改股份锁定、持股意向及减持安排，出具补充承诺，并相应执行，以符合中国证监会及证券交易所的要求。</p> <p>3、上述承诺为本企业的真实意思表示，本企业自愿接受证券监管部门、自律组织及社会公众的监督，若违反上述承诺本企业将依法承担相应责任。</p>			
	绿色能源基金	关于持股意向及减持意向	<p>1、本企业持南网能源股份的锁定期（即南网能源上市之日起三十六个月）届满后，本企业将在依法合规的前提下，结合证券市场整体状况、南网能源经营业绩及股票走势和自身需要等具体情况确定是否进行减持。</p> <p>2、如本企业确定减持所持南网能源股份，本企业届时将按照法律、法规等规定提前将减持意向和拟减持数量等信息以书面方式通知南网能源，并由南网能源及时予以公告，其公告之日起 3 个交易日后，本企业可以减持其股份。</p> <p>3、本企业减持所持南网能源股份，将按照法律、法规和《上市公司股东、董监高减持股份的若干规定》，以及《深圳证券交易所上市公司股东及董事、监事、高级管理人员减持股份实施细则》等要求实施。如有关法律、法规、证监会规章、规范性文件和证券交易所规则发生变化，以届时有效的规定为准。</p>	2020 年 03 月 16 日	长期	正常履行中

			4、本企业将严格履行上述承诺，若未履行上述承诺，转让股票所得收益将由南网能源收回，且本企业将承担一切法律责任和接受证券监管部门、深圳证券交易所的处分。若法律、法规、规章、规范性文件及证券监管部门或深圳证券交易所对相关主体违反上述承诺而应承担的相关责任及后果有不同规定的，本企业自愿无条件地遵从该等规定。			
	广东能源集团	关于持股意向及减持意向	<p>1、本公司所持南网能源股份的锁定期（即南网能源股票上市之日起 12 个月内）届满后，本公司将在依法合规的前提下，结合证券市场整体状况、南网能源经营业绩及股票走势和自身需要等具体情况确定是否进行减持。</p> <p>2、如本公司确定减持所持南网能源股份，本公司届时将按照法律、法规等规定提前将减持意向和拟减持数量等信息以书面方式通知南网能源，并由南网能源及时予以公告，自其公告之日起 3 个交易日后，本公司可以减持其股份。</p> <p>3、本公司减持所持南网能源股份，将按照法律、法规和《上市公司股东、董监高减持股份的若干规定》，以及《深圳证券交易所上市公司股东及董事、监事、高级管理人员减持股份实施细则》等要求实施。如有关法律、法规、证监会规章、规范性文件和证券交易所规则发生变化，以届时有效的规定为准。</p> <p>4、本企业将严格履行上述承诺，若未履行上述承诺，转让股票所得收益将由南网能源收回，且本企业将承担一切法律责任和接受证券监管部门、深圳证券交易所的处分。若法律、法规、规章、规范性文件及证券监管部门或深圳证券交易所对相关主体违反上述承诺而应承担的相关责任及后果有不同规定的，本企业自愿无条件地遵从该等规定。</p>	2020 年 02 月 17 日	长期	正常履行中
	广业集团和广业绿色基金	关于持股意向及减持意向	1、本公司所持南网能源股份的锁定期（即南网能源股票上市之日起 12 个月内）届满后，本公司将在依法合规的前提下，结合证券市场整体状况、南网能源经营业绩及股票走势和自身需要等具体情况确定是否进行减持。	2020 年 03 月 16 日	长期	正常履行中

			<p>2、如本公司确定减持所持南网能源股份，本公司届时将按照法律、法规等规定提前将减持意向和拟减持数量等信息以书面方式通知南网能源，并由南网能源及时予以公告，自其公告之日起 3 个交易日后，本公司可以减持其股份。</p> <p>3、本公司减持所持南网能源股份，将按照法律、法规和《上市公司股东、董监高减持股份的若干规定》，以及《深圳证券交易所上市公司股东及董事、监事、高级管理人员减持股份实施细则》等要求实施。如有有关法律、法规、证监会规章、规范性文件和证券交易所规则发生变化，以届时有效的规定为准。</p> <p>4、本企业将严格履行上述承诺，若未履行上述承诺，转让股票所得收益将由南网能源收回，且本企业将承担一切法律责任和接受证券监管部门、深圳证券交易所的处分。若法律、法规、规章、规范性文件及证券监管部门或深圳证券交易所对相关主体违反上述承诺而应承担的相关责任及后果有不同规定的，本企业自愿无条件地遵从该等规定。</p>			
	<p>南方电网、南网能源、南网能源董事及高级管理人员</p>	<p>关于稳定股价</p>	<p>1、在南网能源 A 股股票上市后三年内，如非因不可抗力因素所致，在其 A 股股票收盘价格连续 20 个交易日低于南网能源最近一期经审计的每股净资产（最近一期审计基准日后，因利润分配、资本公积金转增股本、增发、配股等情况导致南网能源净资产或股份总数出现变化的，每股净资产相应进行调整，下同）的条件（以下简称“稳定股价条件”）满足时，且南网能源情况同时满足法律、法规、其他规范性文件及监管机构对于回购、增持等股本变动行为的规定，则南网能源及相关主体等将采取以下稳定股价措施：（1）南网能源控股股东在稳定股价条件满足后的 10 个工作日内应就其是否有增持南网能源 A 股股票的具体计划书面通知南网能源并由南网能源按照上市公司信息披露要求予以公告。如有增持计划，控股股东应披露拟增持金额、数量范围、价格区间、完成时间等信息。同时，控股股东增持后南网能源的股权分布应当符合上市条件，增持股份行为及信息披露应当符合《公司法》《证券法》及其他相关法律、行政法规的规定。（2）</p>	<p>2020 年 03 月 16 日</p>	<p>上市后三十六个月内</p>	<p>正常履行中</p>

		<p>如控股股东未如期公告前述具体增持计划，或明确表示未有增持计划的，南网能源董事会将在稳定股价条件满足后的 20 个交易日内公告南网能源稳定股价方案，稳定股价方案包括但不限于回购南网能源股票的方案或符合相关法律、法规、其他规范性文件（包括南网能源股票上市地规则）规定的其他方案。若南网能源采取回购南网能源股票方案的，股份回购预案将包括但不限于拟回购金额、回购股份的数量范围、价格区间、回购资金来源、完成时间等信息。南网能源应在稳定股价方案依据所适用的法律、法规、规范性文件及南网能源章程等规定完成南网能源的内部审批程序，履行相关法律、法规及其他规范性文件所规定的其他相关程序并取得所需的相关批准后，实施稳定股价方案。（3）如南网能源董事会未如期公告前述稳定股价方案，或因各种原因导致前述稳定股价方案未能获得股东大会或监管部门的批准的，则触发除独立董事和不在南网能源领取薪酬的董事以外的董事（以下简称“相关董事”）、高级管理人员增持南网能源股份的义务。在符合相关法律、法规、规范性文件（包括南网能源上市地上市规则）规定的前提下，相关董事、高级管理人员应在触发增持南网能源股份义务后的 10 个交易日内（如期间存在 N 个交易日限制相关董事、高级管理人员买卖股票，则相关董事、高级管理人员应在触发增持南网能源股份义务后的 10+N 个交易日内），无条件增持南网能源 A 股股票，并且各自累计增持金额不低于其上年度自南网能源领取的薪酬总额（税后）的 10%。</p> <p>2、在履行完毕前述三项任一稳定股价措施后的 120 个交易日内，控股股东、南网能源、相关董事及高级管理人员的稳定股价义务自动解除。从履行完毕前述三项任一稳定股价措施后的第 121 个交易日开始，如果南网能源 A 股股票收盘价格连续 20 个交易日仍低于最近一期经审计的每股净资产，则视为稳定股价条件再次满足。</p> <p>3、控股股东、南网能源、相关董事及高级管理人员在采取前述稳定股价措施时，应按照南网能源股票上市地上市规则及其他适用的监管规定履行相应的信息披露义务，并需符合国有资产和行业监管等相关</p>			
--	--	---	--	--	--

			<p>规定。</p> <p>1、截至本承诺函出具之日，本企业及本企业所控制的其他企业没有在中国境内或境外单独或与其他自然人、法人、合伙企业或组织，以任何形式直接或间接从事或参与任何和南网能源（含其控股子公司，下同）构成竞争的业务及活动，或拥有与南网能源存在竞争关系的任何经济实体、机构、经济组织的权益，亦不会以任何形式支持南网能源以外的其他主体从事与南网能源目前或今后进行的业务构成竞争或者可能构成竞争的业务或活动。</p> <p>2、本企业在作为南网能源的控股股东期间，将采取合法及有效的措施，促使本企业及本企业控制的其他企业不以任何形式直接或间接从事与南网能源业务构成或可能构成竞争的业务，并且保证不进行其他任何损害南网能源及其他股东合法权益的活动。</p> <p>3、本企业在作为南网能源的控股股东期间，如本企业及本企业控制的其他单位有任何商业机会可从事、参与或入股任何可能会与南网能源构成竞争的业务，本企业将按照南网能源的书面要求，将该等商业机会让与南网能源。</p> <p>4、本企业充分尊重南网能源的独立法人地位，保证合法、合理地运用股东权利，不干预其采购、生产和销售等具体经营活动，不采取任何限制或影响南网能源正常经营的行为。</p> <p>5、本企业承诺，若违反本承诺，则本企业因违反本承诺的所得收入全部归南网能源所有，并在南网能源股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未履行承诺的具体原因并向南网能源股东和社会公众投资者道歉；如果本企业违反上述承诺导致南网能源受损失的，本企业将及时、足额地向南网能源赔偿因此受到的全部损失。本企业以南网能源当年及以后年度利润分配方案中本企业应享有的分红作为履行上述承诺的担保，且若本企业未履行上述承诺，则在履行承诺前，本企业直接或间接所持南网能源的股份不得转让。</p> <p>6、本承诺函自本企业签署之日起生效，且为不可撤销承诺，至本企业不再为南网能源的控股股东、实际控制人或南网能源发行上市后的</p>	2020年03月16日	长期	正常履行中
南方电网		关于避免同业竞争				

			股份终止在深圳证券交易所上市（以二者中较早者为准）时失效。			
	南方电网	关于规范和减少关联交易	<p>1、本企业及本企业控制的其他经济实体将尽可能地避免和减少与南网能源之间的关联交易。</p> <p>2、对于无法避免或者有合理原因而发生的关联交易，将根据有关法律、法规和规范性文件以及南网能源内部治理制度的规定，遵循平等、自愿、等价和有偿的一般商业原则，与南网能源签订关联交易协议，并确保关联交易的价格公允，关联交易价格原则上不偏离市场独立第三方的价格或收费的标准，以维护南网能源及其他股东的利益。</p> <p>3、本企业保证不利用在南网能源的地位和影响，通过关联交易损害南网能源及其他股东的合法权益。</p> <p>4、本企业将促使本企业直接或间接控制的其他经济实体遵守上述三项承诺。如直接、间接控制的其他经济实体违反上述承诺而导致南网能源或其他股东的权益受到损害，将依法承担相应的赔偿责任。</p>	2020年03月16日	长期	正常履行中
	南网能源	关于发行申报文件真实、准确、完整	<p>1、本公司出具的《招股说明书》不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。若因《招股说明书》存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券交易中遭受损失的，将依法赔偿投资者损失。</p> <p>2、如公司《招股说明书》存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，对判断公司是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，公司将依法回购首次公开发行的全部新股，具体如下：（1）公司已发行新股但尚未上市的，公司董事会应当在前述行为被依法认定后5日内制定股份回购预案（预案内容包括回购股份数量、价格区间、完成时间等信息），并提交股东大会审议通过。回购价格为发行价并加算银行同期活期存款利息；（2）公司已上市的，公司董事会应当在前述行为被依法认定后10个交易日内制定股份回购预案（预案内容包括回购股份数量、价格区间、完成时间等信息），并提交股东大会审议通过。回购价格根据公司股票发行价格加计银行同期活期存款利息和市场价格孰高确定，若公司在该期间内发生派息、送股、资本公积转增股本等除权除息事项的，发行价应相应作除权除息处理；股份回购义务需在股东大会作出决议之日起3个月内完成。在实施上述股份</p>	2020年03月16日	长期	正常履行中

			<p>回购时，如法律法规、公司章程等另有规定的从其规定。</p> <p>1、本企业确认南网能源首次公开发行股票并上市的招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担法律责任。</p> <p>2、如经中国证监会等有权监管机构或司法机构认定，南网能源首次公开发行股票并上市的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，对判断南网能源是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，本企业将在中国证监会或司法机构等有权部门作出南网能源存在上述事实的最终认定或生效判决后，制订股份回购方案并予以公告，承诺将回购首次公开发行时公开发售的股份（如有）和已转让的原限售股份（如有），并督促南网能源履行回购股份事宜的决策程序，并在南网能源召开股东大会对回购股份作出决议时，就该等回购事宜在股东大会中投赞成票。回购价格为不低于南网能源股票发行价加算股票发行后之回购要约发出时相关期间银行活期存款利息或中国证监会认可的其他价格，并根据相关法律法规规定的程序实施。如南网能源上市后有利润分配、资本公积金转增股本、增发或送配股份等除权、除息行为，上述发行价格为除权除息后的价格。</p> <p>3、如经中国证监会等有权监管机构或司法机构认定，南网能源首次公开发行股票并上市的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，且投资者在证券交易中遭受损失的，本企业将严格遵守《中华人民共和国证券法》等法律法规的规定及中国证监会或其他有权机关的决定或裁定，依法赔偿投资者的损失。</p> <p>4、如经中国证监会等有权监管机构或司法机构认定，南网能源首次公开发行股票并上市的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，导致对判断南网能源是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的或者致使投资者在证券交易中遭受损失的，并因此触发南网能源回购首次公开发行的全部新股的义务、责任的，或者触发南网能源控股股东、董事、监事和高级管理人员的赔偿义务、责任的，本企业将依法督促南网能源及其控股股东、董事、监事和高级管理人员</p>	2020年03月16日	长期	正常履行中
南方电网		关于发行申报文件真实、准确、完整				

			履行其相关义务和承担相关责任。 5、如本企业违反上述承诺，南网能源可自中国证监会或其他有权机关认定之日起暂时扣留本企业应得现金分红，直至本企业实际履行承诺为止。			
南网能源董事、监事、高级管理人员	关于发行申报文件真实、准确、完整		1、南网能源首次公开发行股票并上市招股说明书内容真实、准确、完整，如有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏致使投资者在证券交易中遭受损失的，本人将依法赔偿投资者损失；有权获得赔偿的投资者资格、投资者损失的范围认定、赔偿主体之间的责任划分和免责事由按照《中华人民共和国证券法》《最高人民法院关于审理证券市场因虚假陈述引发的民事赔偿案件的若干规定》（法释[2003]2号）等相关法律法规的规定执行，如相关法律法规相应修订，则按届时有效的法律法规执行。 2、若本人违反上述承诺，则将在南网能源股东大会及中国证监会指定报刊上公开就未履行上述赔偿措施向南网能源股东和社会公众投资者道歉；并在违反上述赔偿措施发生之日起5个工作日内，停止在南网能源处领取薪酬/津贴（如有）及股东分红（如有），同时本人持有的南网能源股份（如有）不得转让，直至本人按上述承诺采取相应的赔偿措施并实施完毕时为止。	2020年03月16日	长期	正常履行中
南网能源	关于填补被摊薄即期回报		为降低本次发行上市公司股票摊薄即期回报的影响，公司承诺不断提高收入和盈利水平，减少本次发行上市对于公司财务指标的影响，致力于提高投资者的回报。	2020年03月16日	长期	正常履行中
南网能源董事、高级管理人员	关于填补被摊薄即期回报		1、本人承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益； 2、本人承诺对本人的职务消费行为进行约束； 3、本人承诺不动用公司资产从事与本人履行职责无关的投资、消费活动； 4、本人承诺支持公司董事会或薪酬委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；	2020年03月16日	长期	正常履行中

			<p>5、本人承诺支持拟公布的公司股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。</p> <p>6、作为本次发行上市填补即期回报措施能够得到切实履行的责任主体，如若违反前述承诺或拒不履行前述承诺，本人愿意承担相应的法律责任。</p>			
	南网能源	关于未履行承诺的约束措施	<p>本公司将严格履行本公司就首次公开发行股票并上市所作出的所有公开承诺事项，积极接受社会监督。如本公司违反首次公开发行上市作出的任何公开承诺，本公司将在股东大会及本公司的章程所规定的信息披露媒体公开说明未履行承诺的具体原因，并向全体股东及其他公众投资者道歉。如果因未履行相关公开承诺事项给投资者造成损失的，本公司将依法向投资者赔偿相关损失。如该等已违反的承诺仍可继续履行，本公司将继续履行该等承诺。</p>	2020年03月16日	长期	正常履行中
	南方电网	关于未履行承诺的约束措施	<p>1、本企业将依法履行南网能源本次发行上市招股说明书披露的承诺事项。</p> <p>2、如果本企业未履行招股说明书披露的承诺事项，本企业将在南网能源股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未履行承诺的具体原因，向股东和社会公众投资者道歉，并向南网能源投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护投资者的权益。</p> <p>3、如果因本企业未履行相关承诺事项，致使投资者在南网能源股票交易中遭受损失的，本企业将依法向投资者赔偿相关损失。如果本企业未承担前述赔偿责任，则本企业持有的本次发行上市前发行的股份在本企业履行完毕前述赔偿责任之前不得转让，同时南网能源有权扣减本企业所获其分配的现金分红用于承担前述赔偿责任。</p> <p>4、本企业在作为南网能源控股股东期间，若未履行招股说明书披露的承诺事项，给投资者造成损失的，本企业承诺依法承担赔偿责任。</p>	2020年03月16日	长期	正常履行中
	绿色能源基金	关于未履行承诺的约束措施	<p>1、本企业将依法履行南网能源本次发行上市招股说明书披露的承诺事项。</p> <p>2、如果本企业未履行招股说明顺披露的承诺事项，本企业将在南网</p>	2020年03月16日	长期	正常履行中

			<p>能源股东大会及中国证监会制定报刊上公开说明未履行承诺的具体原因，向股东和社会公众投资者道歉，并向南网能源投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护投资者的权益。</p> <p>3、如果因本企业未履行相关承诺事项，致使投资者在南网能源股票交易中遭受损失的，本企业将依法向投资者赔偿相关损失。如果本企业未承担前述赔偿责任，则本企业持有的本次发行上市前发行的股份在本企业履行完毕前述赔偿责任之前不得转让，同时南网能源有权扣减本企业所获其分配的现金分红用于承担前述赔偿责任。</p> <p>4、本企业在作为南网能源股东期间，若未履行招股说明书披露的承诺事项，给投资者造成损失的，本企业承诺依法承担赔偿责任。</p>			
	广东省能源集团	关于未履行承诺的约束措施	<p>1、本企业将依法履行南网能源本次发行上市招股说明书披露的承诺事项。</p> <p>2、如果本企业未履行招股说明顺披露的承诺事项，本企业将在南网能源股东大会及中国证监会制定报刊上公开说明未履行承诺的具体原因，向股东和社会公众投资者道歉，并向南网能源投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护投资者的权益。</p> <p>3、如果因本企业未履行相关承诺事项，致使投资者在南网能源股票交易中遭受损失的，本企业将依法向投资者赔偿相关损失。如果本企业未承担前述赔偿责任，则本企业持有的本次发行上市前发行的股份在本企业履行完毕前述赔偿责任之前不得转让，同时南网能源有权扣减本企业所获其分配的现金分红用于承担前述赔偿责任。</p>	2020年02月17日	长期	正常履行中
	广业集团和广业绿色基金	关于未履行承诺的约束措施	<p>1、本企业将依法履行南网能源本次发行上市招股说明书披露的承诺事项。</p> <p>2、如果本企业未履行招股说明顺披露的承诺事项，本企业将在南网能源股东大会及中国证监会制定报刊上公开说明未履行承诺的具体原因，向股东和社会公众投资者道歉，并向南网能源投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护投资者的权益。</p> <p>3、如果因本企业未履行相关承诺事项，致使投资者在南网能源股票</p>	2020年03月16日	长期	正常履行中

			交易中遭受损失的，本企业将依法向投资者赔偿相关损失。如果本企业未承担前述赔偿责任，则本企业持有的本次发行上市前发行的股份在本企业履行完毕前述赔偿责任之前不得转让，同时南网能源有权扣减本企业所获其分配的现金分红用于承担前述赔偿责任。			
	南网能源董事、监事、高级管理人员	关于未履行承诺的约束措施	<p>1、本人将依法履行公司本次发行上市招股说明书披露的承诺事项。</p> <p>2、如果本人未履行招股说明书披露的承诺事项，本人将在公司股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未履行承诺的具体原因，向股东和社会公众投资者道歉，并向公司投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护投资者的权益。</p> <p>3、如果因本人未履行相关承诺事项，致使投资者在公司股票交易中遭受损失的，本人将依法向投资者赔偿相关损失。</p> <p>4、本人未能履行上述承诺时，不得从公司领取全部工资、奖金、津贴和股东分红（如有），直至本人按照相关承诺履行采取相应措施并实施完毕。</p>	2020年03月16日	长期	正常履行中
	南方电网	关于自有租赁物业	<p>本公司就南网能源及其控股子公司（包括南网能源的分公司，下同）首次公开发行股票并上市前自有及租赁土地房产（以下简称“物业”）事宜承诺如下：若因自有或租赁物业不规范情形影响南网能源及其控股子公司使用该等物业以从事正常业务经营，本公司将积极采取有效措施，包括但不限于协助安排提供相同或相似条件的物业供相关公司经营使用等，促使各相关公司业务经营持续正常进行，以减轻或消除不利影响；若南网能源及其控股子公司因其自有或租赁物业不符合相关法律、法规规定，而被有关主管政府部门要求收回/拆除相关物业或以任何形式的处罚或承担任何形式的法律责任，或因相关物业瑕疵的整改而发生的任何损失或支出，本公司愿意承担南网能源及其控股子公司因前述物业收回/拆除或受处罚或承担法律责任而导致、遭受、承担的直接损失、损害、索赔、成本和费用，并使南网能源及其控股子公司免受损害。</p>	2020年03月16日	长期	正常履行中
	南方电网	关于环保事项	<p>本公司就南网能源首次公开发行股票并上市前有关环境保护、水土保持事项承诺如下：若南网能源及其控股子公司（包括南网能源的分公司，</p>	2020年03	长期	正常履行

			下同)因环境保护、水土保持事项不符合相关法律、法规规定,而被有关主管政府部门处以任何形式的处罚或承担任何形式的法律责任,或因环境保护、水土保持瑕疵的整改而发生任何损失或支出,本公司愿意承担南网能源及其控股子公司因受处罚或承担法律责任而导致、遭受、承担的直接损失、损害、索赔、成本和费用,并使南网能源及其控股子公司免受损害。	月 16 日		中
股权激励承诺	无					
其他对公司中小股东所作承诺	无					
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的,应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	不适用					

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

适用  不适用

## 四、控股股东及其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关联方对上市公司的非经营性占用资金。

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

适用  不适用

## 六、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

适用  不适用

### 1、企业会计准则变化引起的会计政策变更

公司自2020年1月1日起执行财政部修订后的《企业会计准则第14号——收入》（以下简称新收入准则）。根据相关新旧准则衔接规定，对可比期间信息不予调整，首次执行日执行新准则的累积影响数追溯调整本报告期期初留存收益及财务报表其他相关项目金额。

（1）执行新收入准则对公司2020年1月1日财务报表的主要影响如下：

单位：元

项 目	资产负债表		
	2019年12月31日	新收入准则调整影响	2020年1月1日
应收账款	844,663,815.30	-6,253,846.99	838,409,968.31
合同资产		6,253,846.99	6,253,846.99
其他流动资产	350,624,008.97	-1,396,666.35	349,227,342.62
预收款项	40,186,468.34	-40,186,468.34	
合同负债		38,789,801.99	38,789,801.99

（2）对2020年1月1日之前发生的合同变更，公司采用简化处理方法，对所有合同根据合同变更的最终安排，识别已履行的和尚未履行的履约义务、确定交易价格以及在已履行的和尚未履行的履约义务之间分摊交易价格。采用该简化方法对公司财务报表无重大影响。

2、公司自2020年1月1日起执行财政部于2019年度颁布的《企业会计准则解释第13号》，该项会计政

策变更采用未来适用法处理。

## 七、报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

适用  不适用

公司报告期无重大会计差错更正需追溯重述的情况。

## 八、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用  不适用

### 1、与上期相比，本期新增合并报表范围内子公司3家

报告期内，公司完成对歙县江核点亮光伏科技有限公司70%股权和中赣核（广州）新能源开发有限公司100%股权收购，取得控制权时点分别为2020年12月25日、2020年12月31日，该2家公司纳入合并报表范围。报告期纳入合并范围的的收入和成本均为0元，不会对公司近两期损益变动产生重大影响。

报告期内，公司新设全资子公司江门南综节能环保有限公司，取得控制权的时点为2020年5月18日，该公司纳入合并报表范围。该公司在报告期内尚未开展业务，报告期内纳入合并范围的收入和成本皆为0元，不会对公司近两期损益变动产生重大影响。

### 2、与上期相比，本期减少合并报表范围内子公司4家

报告期内，转让广州市超算分布式能源投资有限公司19%股权，转让完成后本公司持有该公司32%股权，丧失控制权的时点为2020年11月30日，本期纳入合并范围的收入为1,841.36万元和成本1,899.81万元，上年同期纳入合并范围的收入为1,461.42万元和成本1,672.75万元，占公司收入成本比例较小，对公司近两期收入成本变动不造成重大影响。

报告期内，注销广州穗然能新能源科技有限公司、南电（青岛）综合能源有限公司、吉安天穗新能源有限公司，其中广州穗然能新能源科技有限公司和南电（青岛）综合能源有限公司一直未开展经营活动，吉安天穗新能源有限公司本期收入和成本皆为0元，注销该三家子公司对公司近两期收入成本变动不造成重大影响。

## 九、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
------------	------------------

境内会计师事务所报酬（万元）	75.29
境内会计师事务所审计服务的连续年限	2
境内会计师事务所注册会计师姓名	魏标文、卢玲玉
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	2
境外会计师事务所名称（如有）	无
境外会计师事务所审计服务的连续年限（如有）	无
境外会计师事务所注册会计师姓名（如有）	无
境外会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限（如有）	无

当期是否改聘会计师事务所

是  否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用  不适用

2020年度，公司因首次公开发行股票（A股）聘请中信建投证券股份有限公司为保荐人，当期未支付保荐及承销费用；聘请天健会计师事务所（特殊普通合伙）出具半年度内部控制鉴证报告。

## 十、年度报告披露后面临退市情况

适用  不适用

## 十一、破产重整相关事项

适用  不适用

公司报告期末发生破产重整相关事项。

## 十二、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。

## 十三、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。

#### 十四、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用  不适用

#### 十五、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

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

## 十六、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企业	向关联方销售产品	电力销售	政府定价	不适用	26,104.26	25.64%	30,000.00	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	33,374.43	43.35%	45,000.00	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企业	向关联方提供劳务	节能改造工程	参照市场价格，双方共同约定	不适用	6,767.40	61.11%	9,500.00	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企业	向关联方提供劳务	其他	参照市场价格，双方共同约定	不适用	487.19	4.42%	9,500.00	否	按合同约定付款	不适用		

南方电网综合能源股份有限公司 2020 年年度报告全文

公司				定									
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	向关联方采购原材料	电力采购	政府定价	不适用	20,250.01	75.94%	40,000.00	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企业	接受关联方提供的劳务	工程施工、技术运维服务	市场价格	不适用	1,792.33	1.07%	2,100.00	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企业	接受关联方提供的劳务	保险费	市场价格	不适用	549.51	100.00%	1,500.00	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企业	接受关联方提供的劳务	其他	市场价格	不适用	179.34	0.15%	1,400.00	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企业	关联租赁	租赁费	市场价格	不适用	1,286.90	38.76%	2,200.00	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企业	资金拆借手续费	手续费	市场价格	不适用	98.64	93.00%	200.00	否	市场价格	不适用		
合计				--	--	90,890.01	--	141,400.00	--	--	--	--	--

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 2019 年年度股东大会审议通过的《2020 年日常性暨金融服务关联交易的议案》，预计本报告期内公司及其下属各子公司与公司控股股东中国南方电网有限责任公司及其控股子公司发生日常关联交易总额 141,400.00 万元，实际共计发生 90,890.01 万元，其中（1）关联人采购商品、接受劳务预计发生 45,000.00 万元，实际发生 22,771.19 万元；（2）关联人销售商品、提供劳务预计发生 94,000.00 万元，实际发生 66,733.28 万元；（3）关联人资产租赁预计发生 2,200.00 万元，实际发生 1,286.90 万元；（4）关联人资金拆借手续费预计发生 200.00 万元，实际发生 98.64 万元。
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）	不适用

## 2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

√ 适用 □ 不适用

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值（万元）	转让资产的评估价值（万元）	转让价格（万元）	关联交易结算方式	交易损益（万元）	披露日期	披露索引
广东电网有限责任公司 广州供电局	控股股东 子公司	资产收购	广州双一乳胶制品有限公司光伏项目、广州增城联增发展有限公司光伏项目、广州市天河区元岗街道办屋顶分布式光伏项目资产	参考评估价格协商确定	1,096.13	1,109.88	1,109.88	现金	0	——	——
贵州黔能企业有限责任公司	控股股东 子公司	资产出售	东风水电站资产	参考评估价格协商确定	2,266.85	2,326.7	2,326.7	现金	58.56	——	——
南方电网电	控股股东	资产出售	度度充平台出售	参考评估价	1,179.16	1,179.16	1,179.16	现金	0	——	——

南方电网综合能源股份有限公司 2020 年年度报告全文

动汽车服务有限公司	子公司			格协商确定								
深圳电网智慧能源技术有限公司	控股股东子公司	资产出售	深圳市比克动力电池有限公司 7.27MWh 梯次动力电池储能电站项目资产	参考评估价格协商确定	956.88	884.99	884.99	现金	-71.89	---	---	
南方电网电动汽车服务有限公司	控股股东子公司	资产出售	三亚凤凰岛国际-邮轮港发展有限公司港口岸电项目资产	参考评估价格协商确定	290.6	299.03	299.03	现金	8.43	---	---	
广东电网能源投资有限公司	控股股东子公司	股权收购	南方海上风电联合开发有限公司 10.00%股权	参考评估价格协商确定	5,542.73	6,628.38	7,030.1	现金	0	---	---	
南方电网数字电网研究院有限公司	控股股东子公司	股权出售	深圳市南电云商有限公司 34.00%股权	参考评估价格协商确定	375.63	442.63	442.63	现金	67	---	---	
上海惠天然新能源投资有限公司	重要子公司持股股东	股权收购	上海南能新能源科技有限公司 45.00%股权、诸暨惠华新能源科技有限公司 49.00%股权	参考评估价格协商确定	7,275.43	8,423.69	8,470.68	现金	0	---	---	
转让价格与账面价值或评估价值差异较大的原因（如有）				无								
对公司经营成果与财务状况的影响情况				1、公司收购上海南能及诸暨惠华公司股权系公司为借助子公司推进加快光伏板块业务发展并进一步拓展长三角市场，该项股权收购完成后上海南能和诸暨惠华成为南网能源全资子公司，对公司当期财务报表不会产生重大影响；2、其余收购或出售资产、股权事项系公司为剥离非主业资产，消除同业竞争，解决共同投资情况。								

如相关交易涉及业绩约定的，报告期内的业绩实现情况

不适用

### 3、共同对外投资的关联交易

√ 适用 □ 不适用

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产 (万元)	被投资企业的净资产 (万元)	被投资企业的净利润 (万元)
广东省风力发电有限公司、广东电力发展股份有限公司	持股 5%以上股东 控股子公司	南方海上风电联合开发有限公司	电力、热力生产和供应业	70,000 万元	226,015.67	63,534.6	3,737.08
被投资企业的重大在建项目的进展情况（如有）		无					

注：上表财务数据为南方海上风电联合开发有限公司 2019 年度经审计财务数据。

### 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

报告期内，公司与关联方不存在非经营性的关联债权债务往来。

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)
-----	------	------	--------------	----------------	----------------	----	--------------	--------------

南方电网综合能源股份有限公司 2020 年年度报告全文

中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借	0	20,000	0	2.95%	22.63	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企业	资金拆借	0	10,000	0	3.70%	266.19	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企业	资金拆借	5,000	0	5,000	3.92%	137.57	0
中国南方电网有限责任公司及其子公司	控股股东及其控制的企业	资金拆借	0	12,500	0	3.50%	72.19	12,500
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企业	资金拆借	40,000	0	0	5.90%	2,366.47	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企业	资金拆借	10,000	0	0	3.14%	314.86	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企业	资金拆借	25,000	0	0	4.72%	1,183.23	25,000
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企业	资金拆借	10,000	0	0	3.53%	353.97	10,000
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，交易程序合规、交易价格公允，对公司经营成果及财务状况无重大不利影响。						

## 5、其他重大关联交易

√ 适用 □ 不适用

2020年12月23日，公司一届十三次董事会会议审议通过了《关于放弃南方海上风电联合开发有限公司部分股权优先购买权暨关联交易的议案》，同意海上风电公司原股东广业集团将其持有的南方海上风电联合开发有限公司10%股权转让给广东省风力发电有限公司，该次股权转让后不改变公司对海上风电公司的持股比例和公司合并报表范围，不会对公司生产经营活动产生重大影响。

## 十七、重大合同及其履行情况

### 1、托管、承包、租赁事项情况

#### (1) 托管情况

适用  不适用

公司报告期不存在托管情况。

#### (2) 承包情况

适用  不适用

公司报告期不存在承包情况。

#### (3) 租赁情况

适用  不适用

租赁情况说明

报告期内公司存在租赁房产、屋顶、土地及机器设备（融资租赁）的情形。其中，租赁房产65处，面积合计约21,428.18平方米，主要用于办公、住宿；租赁屋顶17处，面积合计约875,893.2平方米，主要用于分布式光伏等工业节能项目；租赁土地17处，面积合计约8,374,265.56平方米，主要用于农光互补等综合资源利用项目。报告期内公司支付租赁费用合计3,428.93万元。报告期内公司融资租赁主要系阳山南电公司、晟佑晟新能源公司生产经营设备。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

公司报告期不存在担保情况。

### 3、委托他人进行现金资产管理情况

#### (1) 委托理财情况

适用  不适用

公司报告期不存在委托理财。

#### (2) 委托贷款情况

适用  不适用

报告期内委托贷款概况

单位：万元

委托贷款发生总额	委托贷款的资金来源	未到期余额	逾期未收回的金额
58,824.35	自有资金	73,924.35	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差、不保本的高风险委托贷款具体情况

适用  不适用

委托贷款出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

适用  不适用

### 4、日常经营重大合同

适用  不适用

### 5、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。

## 十八、社会责任情况

### 1、履行社会责任情况

报告期内，公司依法合规经营，自觉履行社会责任，彰显企业公民的责任担当，在做好股东、职工、

客户等利益保护的同时，深入践行新发展理念，专注推动构建绿色低碳循环发展经济体系，助力经济社会发展全面绿色转型。

### **(1) 强化公司治理，保障股东权益**

报告期内，公司积极完善法人治理结构，加强内部控制体系建设，不断提升公司管理水平，根据《公司法》、《公司章程》和其他有关法律法规的规定，制定了与股东大会、董事会、监事会和经理层“三会一层”法人治理结构相适应的议事规则及工作细则，明确了决策、执行、监督的职责权限，推动非公有资本股东积极参与公司治理，形成了定位清晰、权责对等、运转协调、制衡有效的法人治理结构。

公司持续完善会计核算和内部审计制度，修订投资策略和投资负面清单，进一步规范重大投资项目决策机制，建立技术经济中心，推进公司投资项目全过程责任链管理工作；编制公司保障农民工工资支付工作管理办法，加强项目维稳风险管控；组织开展公司2020年内控监督评价工作，对所属单位开展合规检查，推动全面自查整改，印发内控管理手册、评价手册等，为公司的规范运作、长期健康稳定发展奠定了坚实的基础。

### **(2) 扎实开展疫情防控，维护员工权益**

落实“坚定信心、同舟共济、科学防治、精准施策”的总要求，扎实有效开展新冠肺炎疫情防控工作，持续抓紧抓实抓细常态化防控，慰问参与防疫工作员工及家属，对因疫情防控出现困难的员工家庭提供帮助。公司员工没有出现确诊和疑似病例，生产和施工现场没有发生疫情，切实保障了员工队伍稳定、生产经营有序。

公司不断完善市场化用工机制，优化人力资源配置；深化市场化薪酬改革，加强激励机制建设；提高教育培训实用性，盘活人才资源；主动倾听员工心声，重视员工合理诉求，维护员工合法权益，积极构建和谐劳动关系。公司积极开展多种形式的专项培训、技能竞赛和微创新活动，选树先进典型，营造健康向上的员工队伍氛围。公司定期组织职工健康检查，对新婚、生育、生病等员工进行慰问，帮助解决员工切实困难，深化线上线下职工服务体系建设，在严格执行疫情防控前提下，丰富员工生活，开展非聚集性活动。

### **(3) 环境保护和节能减排**

公司主要从事节能服务，为客户能源使用提供一站式综合节能服务，在满足用户用能需求的同时，有效提升能源使用效率、减少能源费用和碳排放，实现良好的经济效益和社会效益。在项目建设实施过程中，严格执行相关国标、行标，确保符合各类环保要求，积极推动节能减排工作，为推动可持续发展和生态文明建设、建设美丽中国贡献力量。公司不断加大节能环保政策研究力度，积极与国家、地市等政府部门加强沟通交流，主动参与，主动承担，协助政府推动节能减排工作向纵深发展。与国家工信部就绿色制造、工业节能诊断服务等方面开展深度合作。

报告期内，公司荣获2019年度广东节能突出贡献奖，公司实施的惠州龙旗电子高效制冷站、供气站项目获得2019年度优秀节能技术应用示范项目。该荣誉的获得充分肯定了公司为广东绿色发展、助力客户用好能源做出的积极贡献。2020年，公司实施的项目实现年节约电量约33,978万千瓦时，相当于节约标煤10.98万吨，减少二氧化碳31.25万吨。

#### (4) 安全生产局面稳定可控

报告期内，公司牢固树立安全发展理念，压实安全生产责任，不断提升人身及设备安全生产管理水平，推进本质安全型企业建设，安全生产局面总体平稳有序，项目建设中未发生一起安全事故，项目过程管理和运营得到了业主的肯定和好评。

公司持续完善安全管理制度，编制覆盖全管理岗位的安全履职到位标准，修订安全监督实施细则、问责及事故事件定级标准、隐患和督办细则等；系统开展风险管控工作，持续开展安全生产检查，全面整改工作中存在的隐患问题，确保风险可控在控；强化应急处置能力，组织应急演练，常态化开展灾情预警工作，切实做到早排查、早发现、早预警、早处置，成功抵御台风，各项目防台基本做到“零损失”；通过组织安全专项集中培训、安全技能竞赛、合理化建议评选等活动，营造“本质安全”氛围。

## 2、履行精准扶贫社会责任情况

### (1) 精准扶贫规划

### (2) 年度精准扶贫概要

### (3) 精准扶贫成效

指标	计量单位	数量/开展情况
一、总体情况	---	---
二、分项投入	---	---
1. 产业发展脱贫	---	---
2. 转移就业脱贫	---	---
3. 易地搬迁脱贫	---	---
4. 教育扶贫	---	---
5. 健康扶贫	---	---
6. 生态保护扶贫	---	---
7. 兜底保障	---	---
8. 社会扶贫	---	---

9. 其他项目	---	---
三、所获奖项（内容、级别）	---	---

#### (4) 后续精准扶贫计划

### 3、环境保护相关的情况

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

不适用

公司主要从事节能服务，相关项目是对客户原有用能系统设施开展的节能改造，且节能电气设备大部分以电力驱动为主，不存在污染排放，节能改造后可降低原有能源系统设备的电力消耗状况，不存在新增污染物排放的情形。

公司工业节能、综合资源利用业务中部分生物质发电及工业能源站项目存在排污情形，但均已按照规定完成环境影响评价及建设项目竣工环保验收，并取得排污许可证。报告期内，公司不存在因环保违规事项而受到行政处罚的情形。

### 十九、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。

### 二十、公司子公司重大事项

适用  不适用

## 第六节 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	3,030,303,030	100.00%						3,030,303,030	100.00%
1、国家持股									
2、国有法人持股	2,150,303,030	70.96%						2,150,303,030	70.96%
3、其他内资持股	880,000,000.	29.04%						880,000,000	29.04%
其中：境内法人持股	880,000,000.	29.04%						880,000,000	29.04%
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份									
1、人民币普通股									
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	3,030,303,030	100.00%						3,030,303,030	100.00%

股份变动的的原因

适用  不适用

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

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

## 2、限售股份变动情况

适用  不适用

## 二、证券发行与上市情况

### 1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用  不适用

### 2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用  不适用

## 3、现存的内部职工股情况

□ 适用 √ 不适用

## 三、股东和实际控制人情况

## 1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	7	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	316,084	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）	0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
中国南方电网有限责任公司	国有法人	50.49%	1,530,000,000	0	1,530,000,000	0		
绿色能源混改股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）	境内非国有法人	20.52%	621,818,182	0	621,818,182	0		
广东省能源集团有限公司	国有法人	13.20%	400,000,000	0	400,000,000	0		
广东省广业绿色基金管理有限责任公司	国有法人	4.96%	150,303,030	0	150,303,030	0		
特变电工股份有限公司	境内非国有法人	4.96%	150,303,030	0	150,303,030	0		
广州智光电气股份有限公司	境内非国有法人	3.56%	107,878,788	0	107,878,788	0		
广东省广业集	国有法人	2.31%	70,000,000	0	70,000,000	0		

团有限公司			00		00			
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况(如有)	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	1、南方电网通过其控股子公司合计持有绿色能源基金 47.64%份额。 2、广业基金系广业集团全资子公司。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无							
前 10 名无限售条件股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
不适用	0	人民币普通股	0					
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	报告期内不存在无限售流通股股东。							
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）	报告期内不存在无限售流通股股东。							

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

是  否

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

## 2、公司控股股东情况

控股股东性质：中央国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
中国南方电网有限责任公司	孟振平	2004 年 06 月 18 日	9144000076384341X8	负责南方五省区电网的建设与运营
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	截止 2020 年 12 月 31 日，南方电网直接或间接持有的境内外其他上市公司情况如下：（1）持有中国农业银行股份有限公司 30,688,800 股；（2）持有中国银行股份有限公司 1,421,000 股；（3）持有贵阳银行股份有限公司 257,000 股；（4）持有华能国际电力股份有限公司 9,000,000 股；（5）持有中国南方航空股份有限公司 1,992,034 股；（6）持有中国长江电力股份有限公司 29,715,975 股；（7）持有中国铁路通信信号股份有限公司 5,801,000 股；（8）持有永诚财产保险股份有限公司 71,500,000 股；（9）持有国网英大股份有限公司 89,090,909 股；（10）持有明阳智慧能源集团股份有限公司 32,097,004 股；（11）持有国家电投集团东方新能源股份有限公司			

	642,171,794 股；（12）持有云南文山电力股份有限公司 146,719,000 股；（12）持有 CGN POWER（中广核电）278,959,000 股；（14）持有 CH ENERGY ENG(中国能源建设) 292,466,000 股；（15）持有广西桂冠电力股份有限公司 2,762,143 股；（16）持有交通银行股份有限公司 1,315,600 股。
--	--

控股股东报告期内变更

适用  不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

### 3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：中央国资管理机构

实际控制人类型：法人

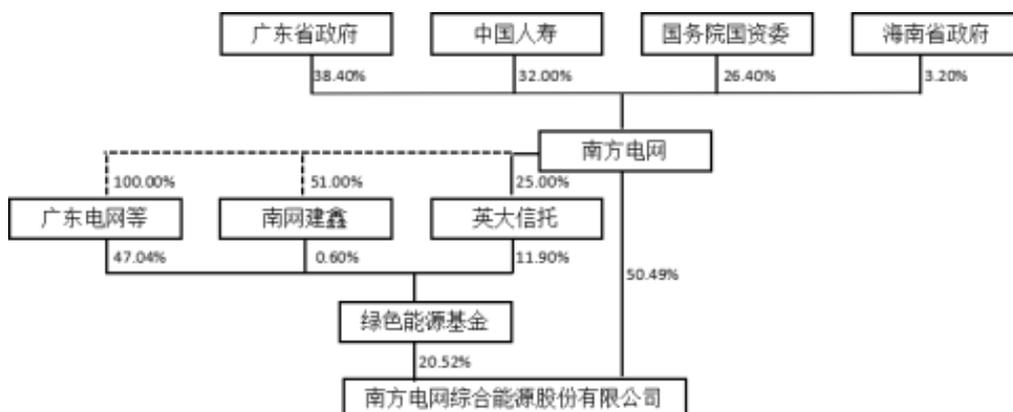
实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
国务院国有资产监督管理委员会	---	---	---	监管中央所属企业（不含金融类）的国有资产，加强国有资产的管理工作等。
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	公司未知实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况。			

实际控制人报告期内变更

适用  不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用  不适用

#### 4、其他持股在 10%以上的法人股东

适用  不适用

法人股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	注册资本（万元）	主要经营业务或管理活动
绿色能源混改股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）	南网建鑫基金管理有限公司（执行事务合伙人）	2019 年 05 月 27 日	168,000.00	绿色能源基金目前的主营业务为股权投资。
广东省能源集团有限公司	李灼贤	2001 年 08 月 03 日	2,300,000.00	广东能源集团拥有火电、水电、风电、新能源、综合能源服务、天然气、燃料、航运、金融、贵州区域、境外投资等 11 个业务板块，产业遍布广东全境，并延伸至省外和海外，为国有全资子公司。

#### 5、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用  不适用

## 第七节 优先股相关情况

适用  不适用

报告期公司不存在优先股。

## 第八节 可转换公司债券相关情况

适用  不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

## 第九节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

## 一、董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数(股)	本期增持股份数量(股)	本期减持股份数量(股)	其他增减变动(股)	期末持股数(股)
秦华	党委书记、董事长	现任	男	57	2019年09月28日	2022年09月27日	0	0	0	0	0
陈庆前	党委委员、董事、总经理	现任	男	56	2019年09月28日	2022年09月27日	0	0	0	0	0
薛武	董事	现任	男	56	2019年09月28日	2022年09月27日	0	0	0	0	0
陈真	董事	现任	女	54	2019年09月28日	2022年09月27日	0	0	0	0	0
杨柏	董事	现任	男	54	2019年09月28日	2022年09月27日	0	0	0	0	0
曾子敏	董事	现任	男	53	2019年09月28日	2022年09月27日	0	0	0	0	0
韩振平	独立董事	现任	男	48	2019年09月28日	2022年09月27日	0	0	0	0	0
丁军威	独立董事	现任	男	45	2019年09月28日	2022年09月27日	0	0	0	0	0
栗皓	独立董事	现任	男	54	2019年09月28日	2022年09月27日	0	0	0	0	0
陈朴	副总经理	现任	男	57	2019年09月28日	2022年09月27日	0	0	0	0	0
翁军华	副总经理	现任	男	49	2019年09月28日	2022年09月27日	0	0	0	0	0
韩庆敏	副总经理、总会计师、董事会秘书	现任	男	46	2019年09月28日	2022年09月27日	0	0	0	0	0
雷鸣	副总经理	现任	男	42	2019年09月28日	2022年09月27日	0	0	0	0	0
金昌铉	监事会主席	现任	男	55	2019年09月28日	2022年09月27日	0	0	0	0	0

李葆冰	监事	现任	男	46	2019年09月28日	2022年09月27日	0	0	0	0	0
罗军	监事	现任	男	48	2019年09月28日	2022年09月27日	0	0	0	0	0
周宇	职工监事	现任	女	47	2019年09月28日	2022年09月27日	0	0	0	0	0
奚辉龙	职工监事	现任	男	51	2019年09月28日	2022年09月27日	0	0	0	0	0
合计	--	--	--	--	--	--	0	0	0	0	0

## 二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用  不适用

## 三、任职情况

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

### 1、董事会

秦华先生，1963年10月出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士学位，高级工程师。1983年7月参加工作；1989年5月至2002年4月，历任广东省电力工业局中心调度所运行方式科副科长、科长、副所长；2002年4月至2003年3月，曾任广东省电力调度中心副主任；2003年3月至2004年4月，曾任南方电网安全监察部安全生产处副处长；2004年4月至2005年4月，曾任南方电网安全监察与生产技术部安全监察处处长；2005年4月至2005年6月，曾任广东省广电集团有限公司揭阳供电分公司总经理；2005年6月至2006年12月，曾任广东电网揭阳供电局局长；2006年12月至2009年2月，曾任贵州电网公司副总经理；2009年2月至2010年12月，曾任南方电网市场交易部副主任；2010年12月至2012年8月，曾任南方电网综合能源有限公司董事、总经理；2012年8月至2013年3月，曾任南方电网综合能源有限公司董事长、总经理；2013年4月至2019年9月，曾任南方电网综合能源有限公司董事长；2019年9月至今任南方电网综合能源股份有限公司董事长，任期3年。

陈真女士，1966年11月出生，中国国籍，无境外永久居留权，研究生学历，教授级高级会计师、高级经济师。1991年参加工作；1991年9月至1997年6月，曾任广东省沙角（C厂）发电公司计财部专责。1999年1月至2005年1月，历任广东省电力工业局（广东省电力集团公司、广东省广电集团有限公司）财务处税政资产科科长、基建财务科科长、财务部负责人、副总经理、主任；2005年1月至2005年9月，曾任中国南方

电网财务有限公司副总经理；2005年9月至2011年1月，曾任南方电网财务部副主任，其中2007年8月至2008年8月曾挂任国务院国资委监事会工作局副巡视员；2011年1月至2012年6月，曾任贵州电网有限责任公司副总经理、董事；2012年6月至2019年6月，曾任南方电网财务部主任。2019年6月至今，任南方电网资本运营部总经理。2019年9月至今，任南网能源董事，任期3年。

薛武先生，1964年7月出生，中国国籍，无境外永久居留权，研究生学历，教授级高级工程师。1988年7月至2001年6月，历任云南省电力工业局调度所调度科副科长、副总工程师、生产处处长助理、生产技术处主任工程师、生产技术处副处长；2001年6月至2005年1月，历任云南电力集团有限公司安全生产与运行部副主任兼综合处处长、玉溪供电局副局长、局长；2005年1月至2011年1月，历任云南电网公司生产技术部主任、副总经理；2011年1月至2013年3月，曾任南方电网生产技术部副主任；2013年3月至2019年6月，曾任云南电网有限责任公司总经理、董事长；2019年9月至今任绿色能源基金高级专家顾问；2019年6月至今任南方电网新兴业务与产业金融部总经理；2019年9月至今，任南网能源董事，任期3年。

陈庆前先生，1964年9月出生，中国国籍，无境外永久居留权，博士学位，教授级高级工程师。1987年参加工作；1993年5月至1996年11月，曾任茂名供电局运行部主任兼通信公司经理；1996年11月至2001年8月，历任广东省电力工业局用电处副处长、生技处副处长；2001年8月至2005年1月，历任广东省广电集团有限公司办公室主任、副总工程师兼安全监察部主任；2005年1月至2006年12月，曾任海南电网总工程师；2006年12月至2011年1月，曾任国家电力监督管理委员会南方监管局副局长；2011年1月至2019年9月，历任南方电网综合能源有限公司副总经理、总经理。2019年9月至今，任南网能源董事、总经理，任期3年。

杨柏先生，1966年12月出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士学位，高级工程师职称。2000年参加工作，曾任广东省粤电集团有限公司综合部部长；2011年6月至2015年5月，曾任南方电网综合能源有限公司副总经理；2017年10月至2019年9月，曾任南方电网综合能源有限公司董事；2015年6月至2020年4月，任云浮发电厂（B厂）有限公司董事。2015年6月至今，任广东省电力开发有限公司董事长；2019年9月至今，任南网能源董事，任期3年。

曾子敏先生，1967年10月出生，中国国籍，无境外永久居留权，学士学位。1991年参加工作；2002年8月至2005年4月，曾任广州日立电梯有限公司生产统括部部长；2005年5月至2006年5月，曾任日立楼宇设备制造（天津）有限公司总经理；2006年5月至2013年7月，历任广州广日专用汽车有限公司副总经理、董事、总经理；2013年7月至2017年11月，历任广东省广业环保产业集团有限公司副总经理、董事、总经理；2017年11月至今，任广东广业投资集团有限公司董事长；2019年9月至今，任南网能源董事，任期3年。

韩振平先生，1973年1月出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士学位。1991年参加工作；1996年3月至2001年1月，曾任黑龙江省佳木斯富民农业生产资料公司财务经理；2001年1月至2003年11月，曾任北

京天华会计师事务所审计项目经理；2003年11月至2009年2月，历任中审会计师事务所高级经理、副主任会计师、广东分所所长；2009年2月至2015年12月，曾任中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）高级合伙人、广东分所所长；2015年12月至今任中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）高级合伙人、广东分所所长；2020年7月至今任广州珠江啤酒股份有限公司独立董事；2019年9月至今，任南网能源独立董事，任期3年。

丁军威先生，1975年10月出生，中国国籍，无境外永久居留权，博士学位。2003年参加工作；2003年至2015年在中国大唐集团公司工作，曾任中国大唐集团公司高级主管、中国大唐集团科学技术研究院发展规划部副主任（主持工作）、能源政策研究中心主任；2015年至2016年，曾任浙江围海清洁能源投资公司常务副总经理；2017年至2019年，曾任亿利洁能股份有限公司首席创新官；2019年2月至今，任中企大象基金管理（天津）有限公司事业合伙人（副总经理级）；2020年6月至今，任北京朝阳公园开发经营有限责任公司外部董事；2021年1月至今，任众信嘉华（北京）环保有限公司副总裁；2021年4月至今，任北京朝科创业投资管理有限责任公司外部董事；2019年9月至今，任南网能源独立董事，任期3年。

栗皓先生，1966年8月出生，中国国籍，无境外永久居留权，法学硕士学位。1994年开始律师执业，2005年至今，任北京市康达律师事务所律师，高级合伙人，管委会成员。2019年9月至今，任南网能源独立董事，任期3年。

## 2、监事会

金昌铉先生，1965年4月出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士学位。2003年2月加入南方电网，曾任南方电网财务部资产处处长；2009年3月至2010年8月，曾任贵州电网公司总会计师；2010年9月至2012年2月，曾任中国南方电网公司财务部副主任；2012年3月至2020年6月，曾任南方电网科学研究院有限责任公司、南方电网国际有限责任公司监事；现任南方电网资本控股有限公司监事、南方电网财务有限公司监事会主席、南方电网审计部副总经理；2012年3月至2019年9月，曾任南方电网综合能源有限公司监事；2019年9月至今，任南网能源监事，任期3年。

李葆冰先生，1974年9月出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士学位。1997年7月参加工作。2005年11月至2006年11月，曾任广州市岭南国际企业集团公司预算财务部总经理助理、资产经营部总监；2006年11月至2018年5月，曾任广东粤电财务有限公司投资部经理、副总经理；2018年12月至2019年9月，曾任南方电网综合能源有限公司监事。现任广东省能源集团有限公司财务部部长、粤电集团贵州有限公司董事，广东省电力开发有限公司监事会主席，广东电力发展股份有限公司董事，广东粤电靖海发电有限公司监事会主席、广东能源融资租赁有限公司董事长、广东能源集团财务有限公司董事长；2019年9月至今，任南网能源监事，任期3年。

罗军先生，1972年1月出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士学位。1995年参加工作；1995年5月

加入新疆特变电工股份有限公司工作，曾任特变电工股份有限公司新疆变压器厂副厂长、特变电工股份有限公司公司副总经理；2003年4月至2015年11月，历任特变电工沈阳变压器集团有限公司副总经理、总经理；2015年11月至2019年1月，历任特变电工股份有限公司总裁助理、副总裁兼输变电产业副总经理、特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司董事长；2019年1月至今，任特变电工股份有限公司副总裁兼输变电产业总经理、国内市场总经理、特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司董事长；2019年9月至今，任南网能源监事，任期3年。

奚辉龙先生，1969年8月出生，中国国籍，无境外永久居留权，学士学位，高级经济师。1992年8月参加工作；1996年11月至2011年2月，历任广东火电工程总公司人事部部长助理、人力资源部副部长、部长；2011年2月至2015年2月，历任南方电网综合能源有限公司人力资源部副主任、主任；2015年2月至2019年9月，任南网能源有限监察审计部主任；2019年9月至2020年3月，曾任监察审计部主任；2020年3月至今，任南网能源纪检监督部主任；2019年9月至今，任南网能源职工代表监事，任期3年。

周宇女士，1973年6月出生，中国国籍，无境外永久居留权，学士学位，高级经济师。1995年8月参加工作；2002年11月至2011年3月，曾任广东电力投资有限公司人事劳资专责；2011年4月至2019年9月，历任南方电网综合能源有限公司薪酬福利主管、人力资源部主任助理、人力资源部副主任；2019年9月至2020年4月，任南网能源人力资源部副总经理；2020年4月至今，任南网能源人力资源部总经理；2019年9月至今，任南网能源职工代表监事，任期3年。

### 3、高级管理人员

陈庆前先生简历详见本节“1、董事会”之“陈庆前先生”。

陈朴先生，1963年6月出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士学位，高级工程师。1984年7月参加工作；1994年9月至1997年2月，历任四川省电力设计院院长助理、副院长；1997年2月至2000年8月，曾任广东省火电工程总公司副总工程师兼设计所所长；2000年8月至2002年2月，曾任广东LNG电厂筹建组干部；2002年2月至2002年12月，曾任深圳市广前电力有限公司总工程师；2002年12月至2003年9月，曾任广东省粤电资产经营公司战略发展部副部长；2003年9月至2007年6月，曾任广东省粤电集团有限公司战略发展部副部长；2007年6月至2012年3月，历任中山热电厂筹建组组长、总经理；2012年3月至2015年3月，曾任广东省粤电集团有限公司战略发展部副部长；2015年4月至2018年8月，曾任南方电网综合能源有限公司副总经理；2018年8月至2019年9月，曾任南方电网综合能源有限公司副总经理；2019年9月至今，任南网能源副总经理，任期3年。

翁军华先生，1971年6月出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士学位，高级工程师。1993年6月参加工作；1993年6月至2013年1月，历任湖北省电力建设第二工程公司工程管理部热控技术员、热控专业工程师、副主任、热机公司经理、总工程师；2013年1月至2018年8月，历任南方电网综合能源有限公司新能

源事业部副总经理、总经理；2018年8月至2019年9月，曾任南方电网综合能源有限公司副总经理；2019年9月至今，任南网能源副总经理，任期3年。

雷鸣先生，1978年3月出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士学位，高级经济师。2000年7月参加工作；2002年12月至2010年6月，历任南方电网市场营销部电价主管、综合主管、需求侧管理主管；2010年6月至2011年2月，曾参与中国南方综合能源开发与节能服务公司筹备组工作；2011年2月至2012年5月，曾任南方电网综合能源有限公司综合部副主任；2012年5月至2018年8月，曾任南方电网综合能源有限公司节能照明事业部总经理。2018年8月至2019年9月，曾任南方电网综合能源有限公司副总经理。现任广东南能汇智节能科技有限公司董事长，封丘县润恒能源有限公司董事长兼总经理，河南南网润恒综合能源有限公司董事长，广东南网城市环保科技有限公司董事长；2019年9月至今，任南网能源副总经理，任期3年。

韩庆敏先生，1974年6月出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士学位，注册会计师，高级经济师。2000年7月参加工作；2000年7月至2002年5月，曾任华北电力集团公司北京大唐发电股份有限公司计划发展部资本运营主管；2002年5月至2010年5月，历任大唐国际发电股份有限公司发展与规划部资本运营主管、发展与规划部煤矿与铁路处处长、证券与资本运营部资本运营处处长；2010年5月至2013年3月，曾任内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司总经济师、副总经理；2013年3月至2013年10月，曾任大唐国际发电股份有限公司资本运营部主任经济师兼资本运营处处长；2013年11月至2014年8月，任神华集团有限责任公司神华（福建）能源有限公司副总经理兼财务总监；2014年4月至2017年3月，中植企业集团有限公司执行总裁兼所属矿产能源专业投资公司董事长；2017年3月至2018年8月，中国农垦集团有限公司总会计师；2018年8月至2019年9月，曾任南方电网综合能源有限公司副总经理；2019年9月至今，任南网能源副总经理、总会计师、董事会秘书，任期3年。

在股东单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
陈真	中国南方电网有限责任公司	资本运营部总经理	2019年06月01日	——	是
薛武	中国南方电网有限责任公司	新兴业务与产业金融部总经理	2019年06月01日	——	是
金昌铉	中国南方电网有限责任公司	审计部副总经理	2012年03月01日	——	是
李葆冰	广东省能源集团有限公司	财务部部长	2019年10月01日	——	是
罗军	特变电工股份有限公司	副总裁	2019年01月01日	——	是
在股东单位	无。				

任职情况的说明	
---------	--

## 在其他单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
薛武	绿色能源混改股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）	高级专家顾问	2019年09月01日	---	否
陈庆前	南方海上风电联合开发有限公司	董事长	2012年06月01日	---	否
杨柏	广东省电力开发有限公司	董事长、党委书记	2015年06月01日	---	是
曾子敏	广东广业投资集团有限公司	党委书记、董事长	2017年11月01日	---	是
曾子敏	广东省广业绿色基金管理有限公司	董事	2017年01月01日	---	否
韩振平	广州市公共交通集团	外部董事	2018年06月01日	---	是
韩振平	广东省广物控股集团有限公司	外部董事	2019年07月01日	---	是
韩振平	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	高级合伙人、广东分所负责人	2015年12月01日	---	是
韩振平	广州珠江啤酒股份有限公司	独立董事	2020年07月01日	---	是
丁军威	中企大象基金管理（天津）有限公司	事业合伙人（副总经理级）	2019年02月01日	---	是
丁军威	北京朝阳公园开发经营有限责任公司	外部董事	2020年06月01日	---	是
丁军威	众信嘉华（北京）环保有限公司	副总裁	2021年01月01日	---	是
丁军威	北京朝科创业投资管理有限公司	外部董事	2021年04月01日	---	是
栗皓	无锡市金杨新材料股份有限公司	独立董事	2018年08月01日	---	是
栗皓	山东新巨丰科技包装股份有限公司	独立董事	2017年11月01日	---	是
栗皓	北京市康达律师事务所	高级合伙人	2005年01月01日	---	是
金昌铉	南方电网资本控股有限公司	监事会主席	2017年04月01日	---	否
金昌铉	南方电网财务有限公司	监事会主席	2013年07月01日	---	否
李葆冰	广东电力发展股份有限公司	董事	2018年06月01日	---	否
李葆冰	广东粤电靖海发电有限公司	监事会主席	2018年06月01日	2021年02月01日	否
李葆冰	广东省电力开发有限公司	监事会主席	2018年07月01日	2020年09月01日	否
李葆冰	粤电集团贵州有限公司	董事	2018年06月01日	2020年09月01日	否
李葆冰	广东能源融资租赁有限公司	董事长	2019年08月01日	---	否

李葆冰	广东能源集团财务有限公司	董事长	2020年06月01日	---	否
罗军	特变电工山东鲁能泰山电能有限公司	董事长	2018年04月01日	---	否
罗军	特变电工中发上海高压开关有限公司	监事会主席	2018年12月01日	---	否
罗军	特变电工沈阳变压器集团有限公司	董事	2019年09月01日	---	否
雷鸣	广东南能汇智节能科技有限公司	董事长	2019年07月01日	---	否
雷鸣	广东南网能源光亚照明研究院	副理事长	2015年11月01日	---	否
雷鸣	广东南网城市环保科技有限公司	董事长	2019年05月01日	---	否
雷鸣	河南南网润恒综合能源有限公司	董事长	2018年12月01日	---	否
雷鸣	封丘县润恒能源有限公司	董事长、总经理	2019年04月01日	---	否
陈朴	南电能源综合利用有限公司	执行董事	2019年12月01日	---	否
陈朴	南方电网综合能源贵州有限公司	董事	2015年07月01日	---	否
陈朴	南方海上风电联合开发有限公司	监事会主席	2016年04月01日	---	否
奚辉龙	南方电网综合能源贵州有限公司	监事	2017年03月01日	---	否
翁军华	南方海上风电联合开发有限公司	董事	2020年04月01日	---	否
在其他单位任职情况的说明	无。				

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用  不适用

#### 四、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

公司董事长秦华2020年度报酬依据公司相关考核制度规定以及年度业绩考核情况核算，分配方案报公司股东大会审议；独立董事津贴依据公司《公司独立董事津贴议案》进行考核发放；董事、总经理陈庆前按照总经理岗位考核领取薪酬，其他董事未在公司取酬。公司高级管理人员2020年度报酬根据《公司职业经理人聘用协议》及年度业绩考核结果，由公司董事会进行考核分配。兼任公司职工监事的管理人员按照主要任职岗位，依据公司《薪酬管理办法》，按照主要任职岗位业绩考核情况由公司考核分配，考核分配情况报公司股东大会审议。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
秦华	党委书记、董事长	男	57	现任	122.43	否
陈庆前	党委委员、董事、总经理	男	56	现任	250.62	否
薛武	董事	男	56	现任	0	是
陈真	董事	女	54	现任	0	是
杨柏	董事	男	54	现任	0	是
曾子敏	董事	男	53	现任	0	是
韩振平	独立董事	男	48	现任	10.80	否
丁军威	独立董事	男	45	现任	10.80	否
栗皓	独立董事	男	54	现任	10.80	否
陈朴	副总经理	男	57	现任	158.47	否
翁军华	副总经理	男	49	现任	169.30	否
韩庆敏	副总经理、总会计师、董事会秘书	男	46	现任	162.20	否
雷鸣	副总经理	男	42	现任	171.91	否
金昌铉	监事会主席	男	55	现任	0	是
李葆冰	监事	男	46	现任	0	是
罗军	监事	男	48	现任	0	是
周宇	职工监事	女	47	现任	93.02	否
奚辉龙	职工监事	男	51	现任	91.67	否
合计	--	--	--	--	1,252.02	--

公司董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用  不适用

## 五、公司员工情况

### 1、员工数量、专业构成及教育程度

母公司在职员工的数量（人）	302
主要子公司在职员工的数量（人）	232
在职员工的数量合计（人）	534
当期领取薪酬员工总人数（人）	534
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	3
专业构成	

专业构成类别	专业构成人数（人）
管理类	76
专业技术类	435
辅助类	23
合计	534
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	10
硕士研究生	90
本科	384
专科	34
中专中技	3
高中	13
合计	534

## 2、薪酬政策

公司根据战略发展需求，以价值创造为导向，在保持市场竞争力的前提下，结合员工岗位责任、业绩贡献等因素，建立了与公司战略目标相匹配的薪酬管理体系和激励机制。公司结合实际情况制定了《人工成本分配管理办法》《薪酬管理办法》《岗位工资管理办法》《绩效薪酬管理办法》《二级单位负责人绩效年薪考核管理办法》《董事长奖励基金专项考核奖励管理办法》等薪酬考核分配管理制度，对员工工资薪酬分配实行分层分类管理。公司持续优化完善薪酬分配结构，深入实施以岗定薪机制，以岗位责任体系为基础，按照岗位价值、岗位责任、岗位胜任能力素质、劳动力市场状况等要素来确定员工的岗位基本薪酬；全面推广按绩取酬制度，建立绩效管理体系，对员工业绩进行考核管理，员工按业绩贡献获取绩效薪酬；对大幅度超过预定绩效目标的员工及对公司有重大贡献的员工予以专项奖励。

## 3、培训计划

报告期内，公司进一步加强培训师队伍建设，完成新一期内培训师续聘及增补工作，编制涉及公司9个主要业务领域制度题库。实施《稳岗补贴助力员工提高岗位技能方案》，向员工推荐优秀培训课程、优秀书籍，坚持线上线下相结合，引导员工建立“终生学习”理念。根据业务发展需要，以持续提升员工岗位履职能力为目标，针对不同层级制定不同的培训计划，组织开展计划内培训班34期，计划外培训班5期，网络培训17期，共计参训904人次。

参培总人数（人）	534
培训总期次（期）	56
培训总人次（人）	904

#### 4、劳务外包情况

适用  不适用

## 第十节 公司治理

### 一、公司治理的基本状况

报告期内，公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《深圳证券交易所上市公司规范运作指引》等法律法规和中国证监会的规范性文件的有关规定，建立和完善现代企业制度，并不断地完善公司法人治理结构，健全内部控制体系，规范公司运作。截至报告期末，公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件不存在重大差异。

#### 1、股东与股东大会

公司制定了《股东大会议事规则》，严格按照《公司法》《公司章程》和《公司股东大会议事规则》，规范股东大会的召集、召开和表决程序，在保证股东大会在合法、有效的前提下，充分运用现代化技术手段，确保所有股东特别是中小股东享有平等地位和充分行使自己的权利。

#### 2、控股股东与公司的关系

公司在资产、人员、财务、机构、业务等方面与控股股东及其控制的其他企业之间相互独立，具有独立完整的业务体系及自主经营能力。公司控股股东行为规范，通过股东大会行使其股东权利，不存在损害公司或者其他股东利益的情况。

#### 3、董事与董事会

公司严格按照《公司章程》规定的程序提名、选举董。公司董事会由9名董事组成，其中3名独立董事，董事会的人员构成符合法律、法规的规定。公司董事能够忠实、勤勉地履行职责，并积极参加培训学习，不断提高履职能力。公司董事会下设战略与投资委员会、审计委员会、提名委员会及薪酬与考核委员会四个专门委员会，各专门委员会严格按照各委员会议事规则，对各自职责范围内的重大事项进行审议，进一步提升董事会工作质量。

#### 4、监事与监事会

公司严格按照《公司章程》规定的程序提名、选举监事。公司监事会由5名监事组成，其中2名职工监事，监事会的人员构成符合法律、法规的规定与要求。公司监事会严格按照法律、行政法规、部门规章、规范性文件以及《公司章程》、《监事会议事规则》的有关规定开展工作，认真了解公司经营状况，检查公司财务，对董事和高级管理人员履职情况进行监督，维护公司及股东的合法权益。

#### 5、信息披露与透明度

公司董事会秘书负责信息披露和投资者关系管理工作。公司严格按照《证券法》等有关法律法规要求，真实、准确、及时、公平、完整地披露有关信息，加强信息披露事务管理，确保公司所有股东以公平机会

获取公司信息。

## 6、绩效评价和约束激励机制

公司建立了公正、透明的绩效评价和约束激励机制，公司高级管理人员薪酬与企业经营目标挂钩，充分发挥高级管理人员积极性，符合相关法律法规的要求。

## 7、内控体系的建立健全

为促进公司稳定、健康、持续发展，公司遵循《内部控制基本规范》等要求，建立了较为完善的管理制度和监督评价体系，建立健全以风险管理为导向、合规管理监督为重点、严格、规范、全面、有效的内控体系。

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件是否存在重大差异

是  否

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件不存在重大差异。

## 二、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立情况

公司自成立以来严格按照《公司法》《证券法》等有关法律、法规和《公司章程》的要求规范运作，在资产、人员、财务、机构和业务等方面与控股股东及其控制的其他企业完全分开，具有完整的业务体系和直接面向市场独立经营的能力。

### 1、资产完整情况

公司合法拥有与经营有关的固定资产、专利以及商标等资产的所有权或使用权，各项资产产权清晰，权属明确。公司具有独立的业务承接、设计、管理的能力，不存在依赖股东的资产进行生产经营的情况。公司不存在资产被实际控制人或控股股东占用的情形，也不存在公司股东利用公司资产为个人债务提供担保的情形；公司也不存在被实际控制人或控股股东以借款、代偿债务、代垫款项或者其他方式占用而损害公司利益的情形。

### 2、人员独立情况

公司董事、监事以及高级管理人员均按照《公司法》《公司章程》等规定的程序选举或聘任产生。高级管理人员及核心技术人员未在控股股东及其控制的其他企业担任除董事、监事以外的其他任何职务。未在控股股东及其控制的其他企业领取薪酬。公司的财务人员未在控股股东及其控制的其他企业兼职或领取薪酬。公司遵守《劳动合同法》等法律法规，与员工签订了劳动合同，并根据劳动保护和社会保障相关的法律法规，为员工办理了基本养老、医疗、失业、工伤、生育等社会保险，并按期缴纳了上述社会保险。

### 3、财务独立情况

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

#### 4、机构独立情况

公司建立了健全的法人治理结构，设置了股东大会、董事会、监事会等决策及监督机构，聘请了包括总经理、副总经理、总会计师、董事会秘书等人员在内的高级管理层，并根据自身经营管理需要设置了综合部、人力资源部、财务部、经营发展部、纪检监督部、安全生产部、法规审计部、资本证券部、建筑与工业节能事业部、城市节能环保事业部、新能源事业部等职能机构。公司独立行使经营管理职权，与控股股东及实际控制人及其控制的其他企业完全分开，不存在合署办公、机构混同的情况。

#### 5、业务独立情况

公司主要从事节能服务，为客户能源使用提供诊断、设计、改造、综合能源项目投资及运营维护等一站式综合节能服务。公司业务独立于控股股东、实际控制人及其他关联方，具有面向市场独立开展业务的能力。公司拥有独立完整的供应、生产、销售及研发系统，不存在依赖或委托控股股东、实际控制人及其他关联方进行原材料采购和产品销售的情况。

### 三、同业竞争情况

适用  不适用

### 四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

#### 1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
2020 年第一次临时股东大会	临时股东大会	100.00%	2020 年 02 月 07 日	——	——
2019 年度股东大会	年度股东大会	100.00%	2020 年 04 月 30 日	——	——

#### 2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用  不适用

## 五、报告期内独立董事履行职责的情况

### 1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会及股东大会的情况							
独立董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
韩振平	9	1	8	0	0	否	2
丁军威	9	1	8	0	0	否	2
栗皓	9	1	8	0	0	否	2

连续两次未亲自出席董事会的说明

报告期内，未有独立董事连续两次未亲自出席董事会的情况。

### 2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

是  否

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

### 3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

是  否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

2020年，本公司的独立董事严格按照境内外有关法律、法规及《公司章程》规定履职，勤勉尽责。报告期内，独立董事认真审阅了公司提交的各项议案及相关文件，亲自出席董事会会议及专门委员会会议，认真审议各项议案，并作出独立、客观、公正的判断。独立董事也出席了2019年度股东大会，答复股东关注的问题等。同时独立董事通过听取汇报、实地调研、审阅报告等方式，深入了解公司安全生产及经营管理情况、风险管理、内部控制建设及董事会各项议案执行情况，运用专业优势为公司安全生产、合法合规、规范运作等提出建设性的意见和建议。在审议公司财务报告时，独立董事充分发表独立意见。报告期内，公司独立董事未对公司本年度的董事会议案及其他事项提出异议。

## 六、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

### 1、审计委员会

报告期内，公司审计委员会共召开7次会议，共审议27项议题，各委员均能发表独立意见，并由委员会主任代表委员会向董事会报告审议意见。审计委员会审议了年度、中期、第三季度财务报告，聘请年度审计机构议案，以及内部控制和关联交易相关事项等，包括公司2019年度内部控制自我评价报告、内部审计工作报告等。

### 2、薪酬与考核委员会

报告期内，公司薪酬与考核委员会共召开2次会议，共审议5项议题，各委员均能发表独立意见，并由委员会主任代表委员会向董事会报告审议意见。委员会审议通过了《经营班子职业经理人2019年度绩效年薪兑现》《经营班子职业经理人2016-2019年聘期激励兑现》《经营班子职业经理人2020年度绩效考核目标》，并对《经营班子职业经理人2020-2022年聘期聘用协议》讨论修改后重新审议通过。

### 3、提名委员会

报告期内，公司提名委员会未召开会议。

### 4、战略与投资委员会

报告期内，公司战略与投资委员会共召开1次现场会议，共审议2项议题，议题包括2019年投资计划完成情况以及2020年投资计划安排，以及2020年融资计划，各委员均能发布独立意见，并由委员会主任代表委员会向董事会报告审议意见。

## 七、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是  否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

## 八、高级管理人员的考评及激励情况

公司高级管理人员薪酬分配按照《南方电网综合能源股份有限公司职业经理人聘用协议》（2019-2022聘期）执行。按照公司董事会审批同意的《公司职业经理人2020年绩效考核责任书》（总经理岗位），以及公司四位经营班子副职岗位职业经理人的绩效目标责任书，公司开展了职业经理人2020年度绩效考核。考核结果经公司董事会薪酬与考核委员会审定，并按照协议约定计算了公司高级管理人员2020年度薪酬分

配情况，经公司董事会审批同意后予以兑现。

## 九、内部控制评价报告

### 1、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是  否

### 2、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2021年4月10日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网 ( <a href="http://www.cninfo.com.cn">http://www.cninfo.com.cn</a> )	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	100.00%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	100.00%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	<p>重大缺陷：董事、监事和高级管理人员舞弊，经纪检和司法部门认定的；对财务基础数据的真实性造成严重的负面影响，导致财务报告无法反映大部分业务实际情况；提交到国资委、税务、证监会、交易所等政府部门或交易机构的财务报告大部分不满足要求，并遭到严厉处罚。重要缺陷：中基层管理人员或关键岗位人员舞弊，经纪检和司法部门认定的；对财务基础数据的真实性造成中等程度的负面影响，导致财务报告无法反映部分业务实际情况；提交到税务、证监会、交易所等政府部门或交易机构的财务报告部分不满足要求，并遭到一定的处罚。一般缺陷：一般岗位人员舞弊，经纪检和司法部门认定的；财务基础数据的真实性造成较小的负面影响，导致财务报告无法反映部分主营业务或金额较大的非主营业务的实际情况，或对财务基础数据的真实性造成轻微程度的负面影响，财务报告基本能反映主营业务的实际情况；提交到税务、证监会、交易所等政府部门或交易机构的财务报告小部分不满足要求，并遭到一定的处罚。</p>	<p>重大缺陷：①战略发展方面，对公司业务规模有序扩张、盈利水平稳步提高造成严重的负面影响，公司在较长时间内难以消除此种影响；对战略实施的推进工作造成了较大的阻碍，或较大地破坏了战略实施与评估机制；②公司治理方面，公司治理结构存在严重缺陷，权力制衡机制受到严重负面影响；对决策的科学性造成严重负面影响，决策结果与预期目标存在显著差距；对决策效率造成严重负面影响，市场机会丧失事件频繁发生；③公司声誉方面，负面事件引发多家媒体长时间持续报道或被全国性媒体报道，引起政府或监管机构关注、调查，对企业形象造成严重负面影响，企业声誉受到严重损害；④业务发展方面，重大业务的失误，企业失去部分业务能力，需要付出较大的代价才能得以控制；⑤安全生产方面：造成较大及以上人身事故；造成电网或设备较大及以上事故；造成大范围环境破坏；⑥信息传递方面：公司董事会、党组会、总经理办公会、年度工作会议等会议每季度出现无法按期召开的情况；公文签发审批效率大幅下降，内部报告的数量大幅下降、质量大幅降低；发生重要档案大量遗失、涉及“机密”文件失泄密等事件；⑦资产</p>

		<p>安全方面：资产保值增值目标受到重创，资产严重流失；⑧合法合规方面：严重违法法律法规，被行政管理部门或监管机构作出吊销营业执照或许可证、责令停产停业等行政处罚的风险事件。</p> <p>重要缺陷：①战略发展方面，对公司业务规模有序扩张、盈利水平稳步提高造成中等负面影响，公司一定期限内可以消除此种影响；②公司治理方面，公司治理结构存在较大缺陷，权力制衡机制受到较严重负面影响；对决策的科学性造成较严重负面影响，决策结果与预期目标存在一定的差距；对决策效率造成较严重负面影响，市场机会丧失事件常有发生；③公司声誉方面，负面事件引发多家媒体长时间持续报道，对企业形象造成较大负面影响，企业声誉受到较大损害；④业务发展方面，造成企业减慢营业运作，不良影响需要一段时间才能得到控制；⑤安全生产方面：造成一般人身事故；造成电网或设备一般事故且中断的安全记录；造成较大范围的环境破坏；⑥信息传递方面：公司董事会、党组会、总经理办公会、年度工作会议等会议每年偶尔出现无法按期召开的情况；公文签发审批效率有所下降，内部报告的数量大幅下降或质量大幅降低；发生重要档案遗失、涉及“秘密”文件失泄密等事件；⑦资产安全方面：资产保值增值目标难以实现，资产遭到较严重流失；⑧合法合规方面：严重违法法律法规，被行政管理部门或监管机构作出没收违法所得或责令限期整改等行政处罚的风险事件。</p> <p>一般缺陷：①战略发展方面，对公司业务规模有序扩张、盈利水平稳步提高造成轻微负面影响，公司短期内可以消除影响；②公司治理方面，公司治理结构存在一定或轻微缺陷，权力制衡机制受到了中等或较小程度负面影响；对决策的科学性造成中等或轻微程度负面影响，决策结果与预期目标存在较小或轻微差距；对决策效率造成中等或较低程度负面影响，存在市场机会丧失事件；③公司声誉方面，负面事件引发部分媒体持续报道，对企业形象造成中等负面影响，或负面消息引起企业所在地地方媒体关注，引发少数媒体报道，对企业形象造成较小负面影响；④业务发展方面，对营运有一定影响，但情况立刻受到控制，不影响企业日常业务，或对企业营运影响微弱；⑤安全生产方面：造成重伤 1~2 人或 3 人及以上轻伤；造成电网或设备一般事故但未中断安全记录，或造成电网或设备一、二类障碍；影</p>
--	--	---

		<p>响到周边居民及生态环境，引起居民抗争，或对周边居民及环境有些影响，引起居民抱怨、投诉；</p> <p>⑥信息传递方面：公司董事会、党组会、总经理办公会、年度工作会议等会议近几年偶尔出现无法按期召开的情况，或会议按期召开、但存在无法正常决策的情况；公文签发审批效率有所下降或略有下降，内部报告的数量同比下降或质量降低；发生档案遗失或缺失、普通商密文件失泄密或核心商密被侵犯等事件；</p> <p>⑦资产安全方面：资产保值增值目标较难实现，国有资产遭到流失或资产保值增值目标在短期内受到影响；</p> <p>⑧合法合规方面：违反法律法规，被行政管理部门或监管机构作出罚款、警告等处罚决定。</p>
<p>定量标准</p>	<p>重大缺陷：导致或可能导致的财务损失或财务报告错报金额大于营业收入的 5%；重要缺陷：导致或可能导致的财务损失或财务报告错报金额大于等于营业收入的 3%，小于等于营业收入的 5%；一般缺陷：导致或可能导致的财务损失或财务报告错报金额小于营业收入的 3%。</p>	<p>重大缺陷：对实现 3~5 年战略目标或完成国资监管单位或董事会下达的年度目标产生严重阻碍，2 个及以上指标难以完成；对企业的不良影响大于等于企业最近一期经审计的营业利润的 5%；导致实际平均年销售额较目标值低 5%及以上；在时间、人力或成本方面的超支大于等于 10%；造成大于 20%以上关键人才流失；发生因银行账户、存货物资、生产设备、房屋和建筑物、土地等主要资产被司法机关或监管机构查封、扣押、冻结事件涉及公司资产总额的 3%及以上；经生效裁判文书判定公司或公司人员因管理上的原因和过错应承担赔偿责任而造成的直接经济损失在 1000 万元及以上；造成 2 例以上无法复原的严重职业病。重要缺陷：对实现 3~5 年战略目标或完成国资监管单位或董事会下达的年度目标产生较大阻碍，个别指标难以完成；对企业的不良影响大于等于企业最近一期经审计的营业利润的 3%小于 5%；导致实际平均年销售额比目标值低 3%~5%；在时间、人力或成本方面的超支大于等于 5%小于 10%；造成 10%~20%左右关键人才流失；发生因银行账户、存货物资、生产设备、房屋和建筑物、土地等主要资产被司法机关或监管机构查封、扣押、冻结事件涉及公司资产总额的 1%以上 3%以下；经生效裁判文书判定公司或公司人员因管理上的原因和过错应承担赔偿责任而造成的直接经济损失在 500 万元及以上、1000 万元以下；造成 1~2 例无法复原的严重职业病。一般缺陷：对公司战略目标最终实现造成阻碍，但是从中长期来看，这种阻碍的不良影响可以逐渐消除，或对完成国资监管单位或董事会下达的年度目标产生一定或轻微阻碍；对企业的不良影响小于企业最近一期经审</p>

		计的营业利润的 3%；导致实际平均年销售额比目标值低 3%及以下；在时间、人力或成本方面的超支小于 5%；造成小于 10%左右关键人才流失；发生因银行账户、存货物资、生产设备、房屋和建筑物、土地等主要资产被司法机关或监管机构查封、扣押、冻结事件涉及公司资产总额的 1%及以下；经生效裁判文书判定公司或公司人员因管理上的原因和过错应承担赔偿责任而造成的直接经济损失在 500 万元以下；造成重大缺陷、重要缺陷相应情形外的职业病。
财务报告重大缺陷数量（个）		0
非财务报告重大缺陷数量（个）		0
财务报告重要缺陷数量（个）		0
非财务报告重要缺陷数量（个）		0

#### 十、内部控制审计报告或鉴证报告

不适用

### 第十一节 公司债券相关情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券

否

## 第十二节 财务报告

### 一、审计报告

审计报告签署日期	2021 年 4 月 8 日
审计意见类型	标准的无保留意见
审计机构名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	天健审（2021）7-168 号
注册会计师姓名	魏标文，卢玲玉

#### 审计报告正文

南方电网综合能源股份有限公司全体股东：

#### 一、审计意见

我们审计了南方电网综合能源股份有限公司（以下简称南网能源公司）财务报表，包括2020年12月31日的合并及母公司资产负债表，2020年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表，以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了南网能源公司2020年12月31日的合并及母公司财务状况，以及2020年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

#### 二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于南网能源公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

#### 三、关键审计事项

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

##### （一）收入确认

##### 1. 事项描述

参见详见本报告第十二节“财务报告”章节中第五点“重要会计政策及会计估计”之“22、收入”和第七点“合并财务报表项目注释”之“34、营业收入和营业成本”。1，南网能源公司的主营业务系为客户节能降耗提供诊断、设计、改造及运营管理等专业服务，营业收入主要包括合同能源管理业务收入、节能改造工程收入、节能咨询与技术服务收入、综合资源利用业务收入。合同能源管理业务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。节能改造工程分为节能改造安装工程和其他建设工程，节能改造安装工程按照验收法确认收入；其他建设工程，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。节能咨询于咨询服务已完成，并经客户确认时确认收入；技术服务按照约定的服务期间或者技术服务成果计算确认收入。综合资源利用业务按照上网电量及国家政策规定的价格按月确认收入。2020年度营业收入为2,008,852,699.70元。

由于营业收入是南网能源公司关键业绩指标之一，可能存在南网能源公司管理层（以下简称管理层）通过不恰当的收入确认以达到特定目标或预期的固有风险。因此，我们将收入确认确定为关键审计事项。

## 2. 审计应对

针对收入确认，我们实施的审计程序主要包括：

- 1) 了解与收入确认相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；
- 2) 检查主要的销售合同，了解主要合同条款或条件，评价收入确认方法是否适当；
- 3) 采取抽样方式，检查与收入确认相关的支持性文件，包括合同、电费通知单、节能量审核报告、验收报告、销售发票等证据；
- 4) 对营业收入及毛利率按产品、客户等实施分析程序，识别是否存在重大或异常波动，并查明波动原因；
- 5) 通过抽样方式，对报告期内应收账款余额及销售额执行函证程序；
- 6) 以抽样方式对资产负债表日前后确认的营业收入核对至合同、电费通知单、验收报告等支持性文件，评价营业收入是否在恰当期间确认；
- 7) 检查与营业收入相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

## (二) 应收账款坏账准备

### 1. 事项描述

参见详见本报告第十二节“财务报告”章节中第五点“重要会计政策及会计估计”之“9、金融工具”和第七点“合并财务报表项目注释”之“3、应收账款”。截至2020年12月31日，南网能源公司应收账款账面余额为人民币1,396,848,061.59元，坏账准备为人民币102,917,495.00元，账面价值为人民币1,293,930,566.59元。

管理层根据各项应收账款的信用风险特征，以单项应收账款或应收账款组合为基础，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量其损失准备。对于以单项为基础计量预期信用损失的应收账款，管理层综合考虑有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息，估计预期收取的现金流量，据此确定应计提的坏账准备；对于以组合为基础计量预期信用损失的应收账款，管理层以账龄为依据划分组合，参照历史信用损失经验，并根据前瞻性估计予以调整，编制应收账款账龄与预期损失率对照表，据此确定应计提的坏账准备。

由于应收账款金额重大，且应收账款减值涉及重大管理层判断，我们将应收账款减值确定为关键审计事项。

## 2. 审计应对

针对应收账款减值，我们实施的审计程序主要包括：

1) 了解与应收账款减值相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；

2) 复核以前年度已计提坏账准备的应收账款的后续实际核销或转回情况，评价管理层过往预测的准确性；

3) 对于以单项为基础计量预期信用损失的应收账款，获取并检查管理层对预期收取现金流量的预测，评价在预测中使用的关键假设的合理性和数据的准确性，并与获取的外部证据进行核对；

4) 对于以组合为基础计量预期信用损失的应收账款，评价管理层按信用风险特征划分组合的合理性；根据具有类似信用风险特征组合的历史信用损失经验及前瞻性估计，评价管理层编制的应收账款账龄与预期损失率对照表的合理性；测试管理层使用数据（包括应收账款账龄、历史损失率、迁徙率等）的准确性和完整性以及对坏账准备的计算是否准确；

5) 检查重要应收账款的期后回款情况，评价管理层计提应收账款坏账准备的合理性；

6) 检查与应收账款减值相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

## 四、其他信息

管理层对其他信息负责。其他信息包括年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

## 五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估南网能源公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

南网能源公司治理层（以下简称治理层）负责监督南网能源公司的财务报告过程。

## 六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对南网能源公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致南网能源公司不能持续经营。

（五）评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

（六）就南网能源公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

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

天健会计师事务所（特殊普通合伙） 中国注册会计师：魏标文  
（项目合伙人）

中国·杭州 中国注册会计师：卢玲玉

二〇二一年四月八日

## 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

2020 年 12 月 31 日

单位：元

项目	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	507,769,040.19	695,837,741.79
结算备付金	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00
交易性金融资产		0.00
衍生金融资产		0.00
应收票据	53,307,185.75	53,875,374.85
应收账款	1,293,930,566.59	844,663,815.30
应收款项融资		0.00
预付款项	16,059,820.52	11,451,303.72
应收保费	0.00	0.00
应收分保账款	0.00	0.00
应收分保合同准备金	0.00	0.00
其他应收款	21,455,606.64	24,523,428.94
其中：应收利息		0.00
应收股利	3,128,068.06	3,128,068.06
买入返售金融资产	0.00	0.00
存货	19,918,057.80	57,739,984.31
合同资产	9,938,079.94	0.00
持有待售资产	0.00	15,547,911.11
一年内到期的非流动资产		0.00
其他流动资产	423,340,582.69	350,624,008.97
流动资产合计	2,345,718,940.12	2,054,263,568.99
非流动资产：		
发放贷款和垫款	0.00	0.00
债权投资		0.00
其他债权投资		0.00
长期应收款	7,651,632.36	25,043,866.55
长期股权投资	460,090,776.08	307,906,191.87
其他权益工具投资		0.00
其他非流动金融资产		0.00
投资性房地产		0.00

固定资产	6,794,639,433.51	5,505,675,347.71
在建工程	1,177,771,407.74	787,838,573.03
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	0.00	0.00
无形资产	94,224,801.77	108,974,513.60
开发支出	0.00	0.00
商誉	36,278,050.73	30,234,587.21
长期待摊费用	21,673,084.42	21,597,681.68
递延所得税资产	49,862,801.48	26,672,355.75
其他非流动资产	46,732,419.52	14,053,633.80
非流动资产合计	8,688,924,407.61	6,827,996,751.20
资产总计	11,034,643,347.73	8,882,260,320.19
流动负债：		
短期借款	502,972,397.57	143,369,692.64
向中央银行借款	0.00	0.00
拆入资金	0.00	0.00
交易性金融负债		0.00
衍生金融负债		0.00
应付票据	165,201,707.60	176,443,406.28
应付账款	1,223,848,827.25	1,027,510,744.50
预收款项		40,186,468.34
合同负债	52,241,448.35	0.00
卖出回购金融资产款	0.00	0.00
吸收存款及同业存放	0.00	0.00
代理买卖证券款	0.00	0.00
代理承销证券款	0.00	0.00
应付职工薪酬	12,378,460.54	12,895,196.70
应交税费	52,797,062.92	30,719,066.70
其他应付款	266,467,708.46	106,479,301.79
其中：应付利息		0.00
应付股利		0.00
应付手续费及佣金	0.00	0.00
应付分保账款	0.00	0.00

持有待售负债		0.00
一年内到期的非流动负债	554,478,943.96	152,469,547.05
其他流动负债		0.00
流动负债合计	2,830,386,556.65	1,690,073,424.00
非流动负债：		
保险合同准备金	0.00	0.00
长期借款	2,375,631,590.27	1,572,759,790.45
应付债券		0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
租赁负债		0.00
长期应付款	857,843,574.91	1,008,500,239.21
长期应付职工薪酬		0.00
预计负债		0.00
递延收益	126,577,880.11	118,817,746.45
递延所得税负债	1,769,290.13	1,944,130.49
其他非流动负债		0.00
非流动负债合计	3,361,822,335.42	2,702,021,906.60
负债合计	6,192,208,892.07	4,392,095,330.60
所有者权益：		
股本	3,030,303,030.00	3,030,303,030.00
其他权益工具		0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
资本公积	782,273,025.36	784,645,109.64
减：库存股		0.00
其他综合收益		0.00
专项储备		0.00
盈余公积	44,343,218.48	17,921,052.17
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	609,660,853.12	237,507,188.35
归属于母公司所有者权益合计	4,466,580,126.96	4,070,376,380.16
少数股东权益	375,854,328.70	419,788,609.43
所有者权益合计	4,842,434,455.66	4,490,164,989.59

负债和所有者权益总计	11,034,643,347.73	8,882,260,320.19
------------	-------------------	------------------

法定代表人：秦华

主管会计工作负责人：韩庆敏

会计机

构负责人：张强

## 2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2020年12月31日	2019年12月31日
流动资产：		
货币资金	344,155,665.37	278,187,773.74
交易性金融资产	0.00	0.00
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	13,942,771.10	3,327,279.41
应收账款	603,256,565.33	414,960,606.53
应收款项融资	0.00	0.00
预付款项	3,431,976.00	3,144,594.56
其他应收款	13,705,975.58	8,805,461.88
其中：应收利息		0.00
应收股利		0.00
存货	0.00	39,152,662.96
合同资产	3,189,392.62	0.00
持有待售资产	0.00	15,547,911.11
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00
其他流动资产	706,833,224.60	721,387,376.99
流动资产合计	1,688,515,570.60	1,484,513,667.18
非流动资产：		
债权投资	0.00	0.00
其他债权投资	0.00	0.00
长期应收款	7,651,632.36	10,450,551.45
长期股权投资	2,062,290,196.07	1,584,278,038.41
其他权益工具投资	0.00	0.00
其他非流动金融资产	0.00	0.00
投资性房地产	0.00	0.00

固定资产	2,757,915,350.60	2,408,856,020.10
在建工程	509,107,455.57	220,886,453.61
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	0.00	0.00
无形资产	4,065,337.78	5,431,596.54
开发支出	0.00	0.00
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	10,812,767.29	10,632,775.85
递延所得税资产	11,698,684.16	7,653,583.63
其他非流动资产	11,382,820.31	1,692,665.47
非流动资产合计	5,374,924,244.14	4,249,881,685.06
资产总计	7,063,439,814.74	5,734,395,352.24
流动负债：		
短期借款	405,412,404.15	50,009,787.50
交易性金融负债	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	131,856,882.09	138,841,942.42
应付账款	567,704,982.72	373,536,040.83
预收款项	0.00	32,127,592.62
合同负债	40,725,508.21	0.00
应付职工薪酬	8,783,309.49	9,206,552.09
应交税费	38,311,549.44	17,350,499.71
其他应付款	417,862,636.87	96,912,727.61
其中：应付利息	0.00	0.00
应付股利	0.00	0.00
持有待售负债	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	368,321,192.53	8,368,403.62
其他流动负债	0.00	0.00
流动负债合计	1,978,978,465.50	726,353,546.40
非流动负债：		
长期借款	329,538,623.04	133,404,195.16
应付债券	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00

永续债	0.00	0.00
租赁负债	0.00	0.00
长期应付款	565,956,123.98	933,064,222.97
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	0.00	0.00
递延收益	18,023,463.40	31,386,850.46
递延所得税负债	0.00	0.00
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	913,518,210.42	1,097,855,268.59
负债合计	2,892,496,675.92	1,824,208,814.99
所有者权益：		
股本	3,030,303,030.00	3,030,303,030.00
其他权益工具	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
资本公积	789,918,374.54	789,918,374.54
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00
专项储备	0.00	0.00
盈余公积	43,996,712.33	17,921,052.17
未分配利润	306,725,021.95	72,044,080.54
所有者权益合计	4,170,943,138.82	3,910,186,537.25
负债和所有者权益总计	7,063,439,814.74	5,734,395,352.24

### 3、合并利润表

单位：元

项目	2020 年度	2019 年度
一、营业总收入	2,008,852,699.70	1,508,400,089.52
其中：营业收入	2,008,852,699.70	1,508,400,089.52
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	1,541,404,650.18	1,210,006,563.81

其中：营业成本	1,195,528,341.17	931,276,587.94
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	3,935,078.08	3,017,137.32
销售费用	33,791,819.70	24,530,153.60
管理费用	141,440,790.95	113,693,281.17
研发费用	12,024,979.86	12,524,606.70
财务费用	154,683,640.42	124,964,797.08
其中：利息费用	157,161,095.40	130,974,619.06
利息收入	5,225,241.52	8,499,146.03
加：其他收益	32,700,552.60	16,277,748.96
投资收益（损失以“-”号填列）	26,385,748.72	35,236,810.25
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	10,987,479.98	22,577,127.94
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）	-51,469,345.31	-23,437,197.58
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-8,143,976.09	-21,711,497.82
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-42,954.52	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	466,878,074.92	304,759,389.52

加：营业外收入	11,187,698.12	31,890,482.36
减：营业外支出	4,589,608.80	13,606,191.46
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	473,476,164.24	323,043,680.42
减：所得税费用	50,301,233.00	19,369,829.36
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	423,174,931.24	303,673,851.06
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	423,174,931.24	303,673,851.06
2. 终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1. 归属于母公司股东的净利润	398,575,831.08	276,230,848.54
2. 少数股东损益	24,599,100.16	27,443,002.52
六、其他综合收益的税后净额		-54,138.30
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-54,138.30
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-54,138.30
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		-54,138.30
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	423,174,931.24	303,619,712.76
归属于母公司所有者的综合收益总额	398,575,831.08	276,176,710.24
归属于少数股东的综合收益总额	24,599,100.16	27,443,002.52
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.13	0.09
（二）稀释每股收益	0.13	0.09

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：元，上期被合并方实现的净利润为：元。

法定代表人：秦华

主管会计工作负责人：韩庆敏

会计机

构负责人：张强

#### 4、母公司利润表

单位：元

项目	2020 年度	2019 年度
一、营业收入	1,136,314,077.67	907,603,957.43
减：营业成本	683,243,234.75	595,040,907.61
税金及附加	1,842,390.37	1,932,076.00
销售费用	24,317,789.79	18,358,002.73
管理费用	79,397,393.54	59,424,357.28
研发费用	9,531,295.53	8,239,018.49
财务费用	57,318,734.83	62,871,831.95
其中：利息费用	59,676,043.46	67,657,031.41
利息收入	3,090,925.14	6,896,142.19
加：其他收益	26,382,847.74	8,338,724.75

投资收益（损失以“-”号填列）	28,019,523.56	44,976,505.68
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	854,016.44	11,626,373.14
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）	-18,050,129.11	-5,077,506.23
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-1,857,962.01	-10,634,537.28
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-1,947,639.89	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	313,209,879.15	199,340,950.29
加：营业外收入	187,201.41	1,399,072.97
减：营业外支出	972,892.44	6,674,666.75
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	312,424,188.12	194,065,356.51
减：所得税费用	48,202,525.03	14,854,834.82
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	264,221,663.09	179,210,521.69
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	264,221,663.09	179,210,521.69
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		-54,138.30
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-54,138.30
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		-54,138.30
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	264,221,663.09	179,156,383.39
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	2020 年度	2019 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	1,691,795,141.42	1,358,604,495.35
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	44,293,589.53	7,547,801.11
收到其他与经营活动有关的现金	76,449,672.75	57,124,062.80
经营活动现金流入小计	1,812,538,403.70	1,423,276,359.26
购买商品、接受劳务支付的现金	691,156,611.27	674,037,193.05
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	189,729,922.29	177,811,082.39
支付的各项税费	67,309,819.71	35,879,076.17
支付其他与经营活动有关的现金	85,452,222.84	85,099,685.37
经营活动现金流出小计	1,033,648,576.11	972,827,036.98
经营活动产生的现金流量净额	778,889,827.59	450,449,322.28
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	20,070,193.77	29,978,156.14
取得投资收益收到的现金	403,464.62	53,931,353.86
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	54,256,072.56	515,192.67
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	6,877,995.90	16,483,466.55

收到其他与投资活动有关的现金	1,591,994.33	4,642,575,400.41
投资活动现金流入小计	83,199,721.18	4,743,483,569.63
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,958,983,377.83	1,681,892,070.10
投资支付的现金	149,924,500.00	10,736,646.00
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	31,396,928.39	67,834,663.39
支付其他与投资活动有关的现金	2,000,000.00	4,318,761,507.86
投资活动现金流出小计	2,142,304,806.22	6,079,224,887.35
投资活动产生的现金流量净额	-2,059,105,085.04	-1,335,741,317.72
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	39,445,000.00	2,551,320,644.40
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	39,445,000.00	26,472,160.00
取得借款收到的现金	1,489,652,036.35	841,109,672.25
收到其他与筹资活动有关的现金	218,823,812.96	422,773,650.00
筹资活动现金流入小计	1,747,920,849.31	3,815,203,966.65
偿还债务支付的现金	286,342,521.74	1,209,094,526.67
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	161,533,411.85	202,212,074.18
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	3,502,345.74	6,051,924.96
支付其他与筹资活动有关的现金	203,849,569.72	1,097,169,161.33
筹资活动现金流出小计	651,725,503.31	2,508,475,762.18
筹资活动产生的现金流量净额	1,096,195,346.00	1,306,728,204.47
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	-184,019,911.45	421,436,209.03
加：期初现金及现金等价物余额	685,119,986.51	263,683,777.48
六、期末现金及现金等价物余额	501,100,075.06	685,119,986.51

## 6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2020 年度	2019 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	1,003,514,580.29	882,051,455.27
收到的税费返还	13,991,214.56	
收到其他与经营活动有关的现金	24,415,005.85	22,193,516.19
经营活动现金流入小计	1,041,920,800.70	904,244,971.46
购买商品、接受劳务支付的现金	363,203,949.72	490,429,047.68
支付给职工以及为职工支付的现金	119,981,326.08	117,353,411.02
支付的各项税费	36,177,556.68	23,528,034.91
支付其他与经营活动有关的现金	58,210,524.47	49,077,503.08
经营活动现金流出小计	577,573,356.95	680,387,996.69
经营活动产生的现金流量净额	464,347,443.75	223,856,974.77
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	570,949,600.00	308,648,156.14
取得投资收益收到的现金	28,968,069.94	80,976,696.56
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	28,758,247.85	
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		4,623,185,518.99
投资活动现金流入小计	628,675,917.79	5,012,810,371.69
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	813,050,976.82	614,961,340.41
投资支付的现金	1,088,810,456.00	1,113,826,739.00
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	2,857,326.04	4,319,432,793.40

金		
投资活动现金流出小计	1,904,718,758.86	6,048,220,872.81
投资活动产生的现金流量净额	-1,276,042,841.07	-1,035,410,501.12
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		2,524,848,484.40
取得借款收到的现金	608,700,000.00	186,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	410,832,492.08	400,000,000.00
筹资活动现金流入小计	1,019,532,492.08	3,110,848,484.40
偿还债务支付的现金	58,100,000.00	934,640,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	63,343,516.61	123,175,615.67
支付其他与筹资活动有关的现金	20,425,686.52	966,020,580.00
筹资活动现金流出小计	141,869,203.13	2,023,836,195.67
筹资活动产生的现金流量净额	877,663,288.95	1,087,012,288.73
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	65,967,891.63	275,458,762.38
加：期初现金及现金等价物余额	278,187,773.74	2,729,011.36
六、期末现金及现金等价物余额	344,155,665.37	278,187,773.74

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2020 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	3,030,303.00	0.00	0.00	0.00	784,645,109.64	0.00	0.00	0.00	17,921,052.17	0.00	237,507,188.35		4,070,376,380.16	419,788,609.43	4,490,164,989.59
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			0.00	0.00
同一控制下企业合并	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			0.00	0.00
二、本年期初余额	3,030,303.00	0.00	0.00	0.00	784,645,109.64	0.00	0.00	0.00	17,921,052.17	0.00	237,507,188.35		4,070,376,380.16	419,788,609.43	4,490,164,989.59
三、本期增减变动金	0.00	0.00	0.00	0.00	-2,372,	0.00	0.00	0.00	26,422,	0.00	372,153		396,203	-43,934	352,269

南方电网综合能源股份有限公司 2020 年年度报告全文

额（减少以“-”号填列）					084.28				166.31		,664.77		,746.80	,280.73	,466.07
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	398,575,831.08		398,575,831.08	24,599,100.16	423,174,931.24
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	-2,372,084.28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		-2,372,084.28	-64,976,378.90	-67,348,463.18
1.所有者投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			39,445,000.00	39,445,000.00
2.其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			0.00	0.00
3.股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			0.00	0.00
4.其他	0.00	0.00	0.00	0.00	-2,372,084.28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		-2,372,084.28	-104,421,378.90	-106,793,463.18
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	26,422,166.31	0.00	-26,422,166.31			-3,557,001.99	-3,557,001.99
1.提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	26,422,166.31	0.00	-26,422,166.31			0.00	0.00
2.提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			0.00	0.00
3.对所有者(或股东)的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			-3,557,001.99	-3,557,001.99
4.其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			0.00	0.00
（四）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			0.00	0.00
1.资本公积转增资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			0.00	0.00

南方电网综合能源股份有限公司 2020 年年度报告全文

(或股本)															
2. 盈余公积转增资本 (或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			0.00	0.00
4. 设定受益计划变动 额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			0.00	0.00
5. 其他综合收益结转 留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			0.00	0.00
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			0.00	0.00
(五) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			0.00	0.00
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			0.00	0.00
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			0.00	0.00
(六) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			0.00	0.00
四、本期期末余额	3,030,303.00	0.00	0.00	0.00	782,273,025.36	0.00	0.00	0.00	44,343,218.48	0.00	609,660,853.12		4,466,580,126.96	375,854,328.70	4,842,434,455.66

上期金额

单位：元

项目	2019 年年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	股本	其他权益工具			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													

南方电网综合能源股份有限公司 2020 年年度报告全文

一、上年期末余额	1,000,000.00				1,497,819.81		54,138.30		33,683,533.90		288,922,749.73		1,324,158,241.74	593,472,303.06	1,917,630,544.80
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	1,000,000.00				1,497,819.81		54,138.30		33,683,533.90		288,922,749.73		1,324,158,241.74	593,472,303.06	1,917,630,544.80
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	2,030,303.00				783,147,289.83		-54,138.30		-15,762,481.73		-51,415,561.38		2,746,218,138.42	-173,683,693.63	2,572,534,444.79
（一）综合收益总额							-54,138.30				276,230,848.54		276,176,710.24	27,443,002.52	303,619,712.76
（二）所有者投入和减少资本	2,030,303.00				487,774,369.69								2,518,077,399.69	-195,074,771.19	2,323,002,628.50
1. 所有者投入的普	2,030				494,545								2,524,	21,272,1	2,546,12

南方电网综合能源股份有限公司 2020 年年度报告全文

通股	, 303, 030.0 0				, 454.40								848,48 4.40	60.00	0,644.40
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					-6,771, 084.71								-6,771, 084.71	-216,346, 931.19	-223,118, 015.90
(三) 利润分配								17,921, 052.17		-65,957, 023.68			-48,035, 971.51	-6,051,924.96	-54,087, 896.47
1. 提取盈余公积								17,921, 052.17		-17,921, 052.17					
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配										-48,035, 971.51			-48,035, 971.51	-6,051,924.96	-54,087, 896.47
4. 其他															
(四) 所有者权益内部结转					295,372, 920.14										
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					295,372,920.14				-33,683,533.90		-261,689,386.24				
（五）专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
（六）其他															
四、本期期末余额	3,030,303.00				784,645,109.64				17,921,052.17		237,507,188.35		4,070,376.38	419,788,609.43	4,490,164,989.59

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2020 年度
----	---------

南方电网综合能源股份有限公司 2020 年年度报告全文

	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	3,030,303,030.00				789,918,374.54				17,921,052.17	72,044,080.54		3,910,186,537.25
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	3,030,303,030.00				789,918,374.54				17,921,052.17	72,044,080.54		3,910,186,537.25
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)								26,075.660.16	234,680,941.41			260,756,601.57
(一) 综合收益总额									264,221,663.09			264,221,663.09
(二) 所有者投入和减少资本								-346,506.15	-3,118,555.37			-3,465,061.52
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								-346,506.15	-3,118,555.37			-3,465,061.52

南方电网综合能源股份有限公司 2020 年年度报告全文

(三) 利润分配									26,422,166.31	-26,422,166.31		
1. 提取盈余公积									26,422,166.31	-26,422,166.31		
2. 对所有者(或股东)的分配												
3. 其他												
(四)所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	3,030,303,030.				789,918,374.54				43,996,712.33	306,725,021.95		4,170,943,138.82

	00											
--	----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

上期金额

单位：元

项目	2019 年年度											
	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	1,000,000,000.00					54,138.30		33,683,533.90	220,479,968.77		1,254,217,640.97	
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,000,000,000.00					54,138.30		33,683,533.90	220,479,968.77		1,254,217,640.97	
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	2,030,303,030.00				789,918,374.54	-54,138.30		-15,762,481.73	-148,435,888.23		2,655,968,896.28	
（一）综合收益总额						-54,138.30			179,210,521.69		179,156,383.39	
（二）所有者投入和减少资本	2,030,303,030.00				494,545,454.40						2,524,848,484.40	

南方电网综合能源股份有限公司 2020 年年度报告全文

1. 所有者投入的普通股	2,030,303.030.00				494,545,454.40							2,524,848,484.40
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								17,921,052.17	-65,957,023.68			-48,035,971.51
1. 提取盈余公积								17,921,052.17	-17,921,052.17			
2. 对所有者(或股东)的分配									-48,035,971.51			-48,035,971.51
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转					295,372,920.14			-33,683,533.90	-261,689,386.24			
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												

南方电网综合能源股份有限公司 2020 年年度报告全文

转留存收益												
6. 其他					295,372, 920.14				-33,683, 533.90	-261,689,3 86.24		
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	3,030,3 03,030. 00				789,918, 374.54				17,921,0 52.17	72,044,080 .54		3,910,186,53 7.25

### 三、公司基本情况

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。南网能源有限成立时注册资本35,000.00万元。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。公司现持有统一社会信用代码为914400005666840936的营业执照，注册资本303,030.30万元，股份总数303,030.30万股（每股面值1元），其中，有限售条件的流通股份：A股303,030.30万股。公司股票已于2021年1月19日在深圳证券交易所挂牌交易。

本公司属节能服务行业。主要经营活动系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。提供的劳务主要有：合同能源管理服务、节能改造工程服务、节能咨询及技术服务、综合资源利用服务。

本财务报表业经公司2021年4月8日一届十五次董事会批准对外报出。

本公司将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和南方电网综合能源(云南)有限责任公司等47家子公司纳入报告期合并财务报表范围，情况详见本财务报告“八、合并范围的变更”和“九、在其他主体中的权益”之说明。

### 四、财务报表的编制基础

#### 1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

#### 2、持续经营

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

## 五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

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

### 1、遵循企业会计准则的声明

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

### 2、会计期间

会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

### 3、营业周期

公司经营业务的营业周期较短，以12个月作为资产和负债的流动性划分标准。

### 4、记账本位币

采用人民币为记账本位币。

### 5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

#### (1) 同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司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份额与支付的合并对价账面价值或发行股份面值总额的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

#### (2) 非同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在购买日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，确认为商誉；如果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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，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，其差额计入当期损益。

## 6、合并财务报表的编制方法

母公司将其控制的所有子公司纳入合并财务报表的合并范围。合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由母公司按照《企业会计准则第33号——合并财务报表》编制。

## 7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

(1) 合营安排分为共同经营和合营企业。

(2) 当公司为共同经营的合营方时，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- 1) 确认单独所持有的资产，以及按持有份额确认共同持有的资产；
- 2) 确认单独所承担的负债，以及按持有份额确认共同承担的负债；
- 3) 确认出售公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- 4) 按公司持有份额确认共同经营因出售资产所产生的收入；
- 5) 确认单独所发生的费用，以及按公司持有份额确认共同经营发生的费用。

## 8、现金及现金等价物的确定标准

列示于现金流量表中的现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指企业持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

## 9、金融工具

(1) 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下三类：(1) 以摊余成本计量的金融资产；(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；(3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下四类：(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；(2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债；(3) 不属于上述(1)或(2)的财务担保合同，以及不属于上述(1)并以低于市场利率贷款的贷款承诺；(4) 以摊余成本计量的金融负债。

(2) 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

### 1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。但是，公司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或公司不考虑未超过一年的合同中的融资成分的，按照《企业会计准则第14号——收入》所定义的交易价格进行初始计量。

### 2) 金融资产的后续计量方法

#### ①以摊余成本计量的金融资产

采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

#### ②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

采用公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

#### ③以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

采用公允价值进行后续计量。获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

#### ④以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

采用公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

### 3) 金融负债的后续计量方法

#### ①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。对于此类金融负债以公允价值进行后续计量。因公司自身信用风险变动引起的指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。此类金融负债产生的其他利得或损失（包括利息费用、除因公司自身信用风险变动引起的公允价值变动）计入当期损益，除非该金融负债属于套期关系的一部分。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

#### ②金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债

按照《企业会计准则第23号——金融资产转移》相关规定进行计量。

③不属于上述1)或2)的财务担保合同，以及不属于上述1)并以低于市场利率贷款的贷款承诺

在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：①按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额；②初始确认金额扣除按照《企业会计准则第14号——收入》相关规定所确定的累计摊销额后的余额。

④以摊余成本计量的金融负债

采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融负债所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销时计入当期损益。

4) 金融资产和金融负债的终止确认

①当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：收取金融资产现金流量的合同权利已终止；金融资产已转移，且该转移满足《企业会计准则第23号——金融资产转移》关于金融资产终止确认的规定。

②当金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除时，相应终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

（3）金融资产转移的确认依据和计量方法

公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产。公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：1)未保留对该金融资产控制的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；2)保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：1)所转移金融资产在终止确认日的账面价值；2)因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。转移了金融资产的一部分，且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分之间，按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：1)终止确认部分的账面价值；2)终止确认部分的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。

（4）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术确定相关金融资产和

金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值，包括：活跃市场中类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线等；市场验证的输入值等；

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据作出的财务预测等。

#### （5）金融工具减值

##### 1) 金融工具减值计量和会计处理

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、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、合同资产、租赁应收款、分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以外的贷款承诺、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债或不属于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的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于由《企业会计准则第14号——收入》规范的交易形成，且不含重大融资成分或者公司不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收款项及合同资产，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于由《企业会计准则第14号——收入》规范的交易形成且包含重大融资成分的应收款项及合同资产，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述计量方法以外的金融资产，公司在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后已显著增加，公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，公司按照该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

公司利用可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，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，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

于资产负债表日，若公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估预期信用风险和计量预期信用损失。当以金融工具组合为基础时，公司以共同风险特征为依据，将金融工具划分为不同组合。

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，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

## 2) 按组合评估预期信用风险和计量预期信用损失的金融工具

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，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

## 3) 按组合计量预期信用损失的应收款项及合同资产

### ①具体组合及计量预期信用损失的方法

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——合并范围内关联往来组合	客户类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
合同资产——账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
合同资产——合并范围内关联往来组合	客户类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失

长期应收款——账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制长期应收款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
长期应收款——合并范围内关联往来组合	客户类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预期，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

（6）金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件的，公司以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：（1）公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；（2）公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

不满足终止确认条件的金融资产转移，公司不对已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

## 10、存货

（1）存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

（2）发出存货的计价方法

发出存货采用先进先出法。

（3）存货可变现净值的确定依据

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

（4）存货的盘存制度

存货的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

1) 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

## 11、合同成本

与合同成本有关的资产包括合同取得成本和合同履约成本。

公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。如果合同取得成本的摊销期限不超过一年，在发生时直接计入当期损益。

公司为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

(1) 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；

(2) 该成本增加了公司未来用于履行履约义务的资源；

(3) 该成本预期能够收回。

公司对于与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

如果与合同成本有关的资产的账面价值高于因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本，公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失。以前期间减值的因素之后发生变化，使得转让该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本高于该资产账面价值的，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该资产在转回日的账面价值。

## 12、持有待售资产

(1) 持有待售的非流动资产或处置组的分类

公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：1) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；2) 出售极可能发生，即公司已经就出售计划作出决

议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。

公司专为转售而取得的非流动资产或处置组，在取得日满足“预计出售将在一年内完成”的条件，且短期（通常为3个月）内很可能满足持有待售类别的其他划分条件的，在取得日将其划分为持有待售类别。

因公司无法控制的下列原因之一，导致非关联方之间的交易未能在一年内完成，且公司仍然承诺出售非流动资产或处置组的，继续将非流动资产或处置组划分为持有待售类别：1) 买方或其他方意外设定导致出售延期的条件，公司针对这些条件已经及时采取行动，且预计能够自设定导致出售延期的条件起一年内顺利化解延期因素；2) 因发生罕见情况，导致持有待售的非流动资产或处置组未能在一年内完成出售，公司在最初一年内已经针对这些新情况采取必要措施且重新满足了持有待售类别的划分条件。

## （2）持有待售的非流动资产或处置组的计量

### 1) 初始计量和后续计量

初始计量和在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组，在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。除企业合并中取得的非流动资产或处置组外，由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额，计入当期损益。

对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

### 2) 资产减值损失转回的会计处理

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不转回。

后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不转回。

持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，根据处置组中除商誉外各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

### 3) 不再继续划分为持有待售类别以及终止确认的会计处理

非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：①划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；②可收回金额。

终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

## 13、长期股权投资

### (1) 共同控制、重大影响的判断

按照相关约定对某项安排存在共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，认定为共同控制。对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定，认定为重大影响。

### (2) 投资成本的确定

1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总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。

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日，根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额确定初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，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形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

公司通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

①在个别财务报表中，按照原持有的股权投资的账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

②在合并财务报表中，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之

前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益等的，与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益。但由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

③除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；以债务重组方式取得的，按《企业会计准则第12号——债务重组》确定其初始投资成本；以非货币性资产交换取得的，按《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》确定其初始投资成本。

### （3）后续计量及损益确认方法

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。

### （4）通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

#### 1) 个别财务报表

对处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额，计入当期损益。对于剩余股权，对被投资单位仍具有重大影响或者与其他方一起实施共同控制的，转为权益法核算；不能再对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的，按照《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》的相关规定进行核算。

#### 2) 合并财务报表

##### ①通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且不属于“一揽子交易”的

在丧失控制权之前，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（资本溢价），资本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

丧失对原子公司控制权时，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，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

##### ②通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且属于“一揽子交易”的

将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理。但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

## 14、固定资产

### (1) 确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。

### (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	5.00	3.17-6.33
机器设备[注]	年限平均法	1-30	0.00 或 5.00	3.17-100.00
运输工具	年限平均法	4-5	5.00	19.00-23.75
电子设备	年限平均法	3-7	5.00	13.57-31.67
办公设备	年限平均法	3-5	5.00	19.00-31.67

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

### (3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

符合下列一项或数项标准的，认定为融资租赁：1) 在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人；2) 承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将会行使这种选择权；3) 即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分 [ 通常占租赁资产使用寿命的 75%以上 (含 75%) ]；4) 承租人在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值 [ 90%以上 (含 90%) ]；出租人在租赁开始日的最低租赁收款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值 [ 90%以上 (含 90%) ]；5) 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

融资租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值中较低者入账，按自有固定资产的折旧政策计提折旧。

## 15、在建工程

(1) 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认。在建工程按建造该项

资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

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

## 16、借款费用

### (1) 借款费用资本化的确认原则

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，在发生时确认为费用，计入当期损益。

### (2) 借款费用资本化期间

1) 当借款费用同时满足下列条件时，开始资本化：1) 资产支出已经发生；2) 借款费用已经发生；3) 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

2) 若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过3个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

3) 当所购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，借款费用停止资本化。

### (3) 借款费用资本化率以及资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），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，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

## 17、无形资产

### (1) 计价方法、使用寿命、减值测试

无形资产包括软件使用权、土地使用权、专利权、著作权、经营权，按成本进行初始计量。

使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体年限如下：

项 目	摊销年限(年)
软件使用权	3-10
专利权、著作权	10-20
经营权	5
土地使用权	25-50

## (2) 内部研究开发支出会计政策

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

## 18、长期资产减值

对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等长期资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，估计其可收回金额。对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。商誉结合与其相关的资产组或者资产组组合进行减值测试。

若上述长期资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额确认资产减值准备并计入当期损益。

## 19、长期待摊费用

长期待摊费用核算已经支出，摊销期限在1年以上（不含1年）的各项费用。长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果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。

## 20、职工薪酬

### (1) 短期薪酬的会计处理方法

在职工为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，并计入当期损益或相关资产成本。

## (2) 离职后福利的会计处理方法

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

1) 在职工为公司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。

2) 对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤：

根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等作出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的所属期间。同时，对设定受益计划所产生的义务予以折现，以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本；

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

期末，将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为服务成本、设定受益计划净负债或净资产的利息净额以及重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动等三部分，其中服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本，重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不允许转回至损益，但可以在权益范围内转移这些在其他综合收益确认的金额。

## (3) 辞退福利的会计处理方法

向职工提供的辞退福利，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：1) 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；2) 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

向职工提供的其他长期福利，符合设定提存计划条件的，按照设定提存计划的有关规定进行会计处理；除此之外的其他长期福利，按照设定受益计划的有关规定进行会计处理，为简化相关会计处理，将其产生的职工薪酬成本确认为服务成本、其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额以及重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动等组成项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

## 21、预计负债

因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，公司将该项义务确认为预计负债。

公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

## 22、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

### （1）收入确认原则

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。

满足下列条件之一时，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：1) 客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；2) 客户能够控制公司履约过程中在建商品；3) 公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，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。

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。在判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：1) 公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；2) 公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；3) 公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；4) 公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；5) 客户已接受该商品；6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

### （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, 属于在某一时刻履行履约义务。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, 属于在某一时刻履行履约义务。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, 属于在某一时刻履行履约义务。节能改造安装工程建设期间较短, 按照验收法确认收入。

##### ④综合资源利用业务收入

公司提供综合资源利用服务, 属于在某一时刻履行履约义务。综合资源利用业务包括生物质综合利用业务和农光互补集中式光伏业务, 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, 属于在某一时刻履行履约义务。其他业务收入主要为节能设备销售收入, 一般包括设备销售、电缆销售等, 于货物完成交付, 并经客户验收后确认收入。

#### 2) 按履约进度确认的收入

##### ①节能咨询与技术服务收入

对于收取固定技术服务费用的合同, 由于公司履约的同时客户即取得并消耗公司履约所带来的经济利益, 且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项, 公司将其作为在某一时段内履

行的履约义务，根据合同总金额在服务期内按照直线法分摊确认技术服务收入。

## ②其他建设工程服务

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

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

无。

## 23、政府补助

(1) 政府补助在同时满足下列条件时予以确认：1) 公司能够满足政府补助所附的条件；2) 公司能够收到政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

### (2) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。政府文件不明确的，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。

### (3) 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，难以区分与资产相关或与收益相关的，整体归类为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

### (4) 与公司日常经营活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。

与公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

#### (5) 政策性优惠贷款贴息的会计处理方法

1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向公司提供贷款的，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。

2) 财政将贴息资金直接拨付给公司的，将对应的贴息冲减相关借款费用。

### 24、合同资产、合同负债

公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

公司将拥有的、无条件(即，仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项列示，将已向客户转让商品而有权收取对价的权利(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。

公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示。

### 25、递延所得税资产/递延所得税负债

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，该计税基础与其账面数之间的差额)，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。

确认递延所得税资产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。

资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果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利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，转回减记的金额。

公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：

(1) 企业合并；(2) 直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

### 26、租赁

#### (1) 经营租赁的会计处理方法

公司为承租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金计入相关资产成本或确认为当期损益，发生

的初始直接费用，直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

公司为出租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金确认为当期损益，发生的初始直接费用，除金额较大的予以资本化并分期计入损益外，均直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

## (2) 融资租赁的会计处理方法

公司为承租人时，在租赁期开始日，公司以租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值中两者较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额为未确认融资费用，发生的初始直接费用，计入租赁资产价值。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资费用。

公司为出租人时，在租赁期开始日，公司以租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资收入。

## 27、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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
财政部于 2017 年颁布了修订后的《企业会计准则第 14 号——收入》(2017 年修订) (以下简称“新收入准则”)，公司自 2020 年 1 月 1 日起执行新收入准则。	公司一届十一次董事会会议审议通过了《关于执行新收入准则并变更会计政策的议案》。	
财政部于 2019 年颁布了《企业会计准则解释第 13 号》，公司自 2020 年 1 月 1 日起执行。		

公司自2020年1月1日起执行财政部修订后的《企业会计准则第14号——收入》(以下简称新收入准则)。根据相关新旧准则衔接规定，对可比期间信息不予调整，首次执行日执行新准则的累积影响数追溯调整本报告期初留存收益及财务报表其他相关项目金额。

公司自2020年1月1日起执行财政部于2019年度颁布的《企业会计准则解释第13号》，该项会计政策变更采用未来适用法处理。

(2) 重要会计估计变更

适用  不适用

(3) 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用

是否需要调整年初资产负债表科目

是  否

合并资产负债表

单位：元

项目	2019 年 12 月 31 日	2020 年 01 月 01 日	调整数
流动资产：			
货币资金	695,837,741.79	695,837,741.79	0.00
结算备付金	0.00	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00	0.00
交易性金融资产	0.00		0.00
衍生金融资产	0.00		0.00
应收票据	53,875,374.85	53,875,374.85	0.00
应收账款	844,663,815.30	838,409,968.31	-6,253,846.99
应收款项融资	0.00		0.00
预付款项	11,451,303.72	11,451,303.72	0.00
应收保费	0.00	0.00	0.00
应收分保账款	0.00	0.00	0.00
应收分保合同准备金	0.00	0.00	0.00
其他应收款	24,523,428.94	24,523,428.94	0.00
其中：应收利息	0.00		0.00
应收股利	3,128,068.06	3,128,068.06	0.00
买入返售金融资产	0.00	0.00	0.00
存货	57,739,984.31	57,739,984.31	0.00
合同资产	0.00	6,253,846.99	6,253,846.99
持有待售资产	15,547,911.11	15,547,911.11	0.00
一年内到期的非流动	0.00		0.00

资产			
其他流动资产	350,624,008.97	349,227,342.62	-1,396,666.35
流动资产合计	2,054,263,568.99	2,052,866,902.64	-1,396,666.35
非流动资产：			
发放贷款和垫款	0.00	0.00	0.00
债权投资	0.00		0.00
其他债权投资	0.00		0.00
长期应收款	25,043,866.55	25,043,866.55	0.00
长期股权投资	307,906,191.87	307,906,191.87	0.00
其他权益工具投资	0.00		0.00
其他非流动金融资产	0.00		0.00
投资性房地产	0.00		0.00
固定资产	5,505,675,347.71	5,505,675,347.71	0.00
在建工程	787,838,573.03	787,838,573.03	0.00
生产性生物资产	0.00	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00	0.00
使用权资产	0.00	0.00	0.00
无形资产	108,974,513.60	108,974,513.60	0.00
开发支出	0.00	0.00	0.00
商誉	30,234,587.21	30,234,587.21	0.00
长期待摊费用	21,597,681.68	21,597,681.68	0.00
递延所得税资产	26,672,355.75	26,672,355.75	0.00
其他非流动资产	14,053,633.80	14,053,633.80	0.00
非流动资产合计	6,827,996,751.20	6,827,996,751.20	0.00
资产总计	8,882,260,320.19	8,880,863,653.84	-1,396,666.35
流动负债：			
短期借款	143,369,692.64	143,369,692.64	0.00
向中央银行借款	0.00	0.00	0.00
拆入资金	0.00	0.00	0.00
交易性金融负债	0.00		0.00
衍生金融负债	0.00		0.00
应付票据	176,443,406.28	176,443,406.28	0.00
应付账款	1,027,510,744.50	1,027,510,744.50	0.00
预收款项	40,186,468.34		-40,186,468.34

合同负债	0.00	38,789,801.99	38,789,801.99
卖出回购金融资产款	0.00	0.00	0.00
吸收存款及同业存放	0.00	0.00	0.00
代理买卖证券款	0.00	0.00	0.00
代理承销证券款	0.00	0.00	0.00
应付职工薪酬	12,895,196.70	12,895,196.70	0.00
应交税费	30,719,066.70	30,719,066.70	0.00
其他应付款	106,479,301.79	106,479,301.79	0.00
其中：应付利息	0.00		0.00
应付股利	0.00		0.00
应付手续费及佣金	0.00	0.00	0.00
应付分保账款	0.00	0.00	0.00
持有待售负债	0.00		0.00
一年内到期的非流动 负债	152,469,547.05	152,469,547.05	0.00
其他流动负债	0.00		0.00
流动负债合计	1,690,073,424.00	1,688,676,757.65	-1,396,666.35
非流动负债：			
保险合同准备金	0.00	0.00	0.00
长期借款	1,572,759,790.45	1,572,759,790.45	0.00
应付债券	0.00		0.00
其中：优先股	0.00	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00	0.00
租赁负债	0.00		0.00
长期应付款	1,008,500,239.21	1,008,500,239.21	0.00
长期应付职工薪酬	0.00		0.00
预计负债	0.00		0.00
递延收益	118,817,746.45	118,817,746.45	0.00
递延所得税负债	1,944,130.49	1,944,130.49	0.00
其他非流动负债	0.00		0.00
非流动负债合计	2,702,021,906.60	2,702,021,906.60	0.00
负债合计	4,392,095,330.60	4,390,698,664.25	-1,396,666.35
所有者权益：			
股本	3,030,303,030.00	3,030,303,030.00	0.00

其他权益工具	0.00		0.00
其中：优先股	0.00	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00	0.00
资本公积	784,645,109.64	784,645,109.64	0.00
减：库存股	0.00		0.00
其他综合收益	0.00		0.00
专项储备	0.00		0.00
盈余公积	17,921,052.17	17,921,052.17	0.00
一般风险准备	0.00	0.00	0.00
未分配利润	237,507,188.35	237,507,188.35	0.00
归属于母公司所有者权益合计	4,070,376,380.16	4,070,376,380.16	0.00
少数股东权益	419,788,609.43	419,788,609.43	0.00
所有者权益合计	4,490,164,989.59	4,490,164,989.59	0.00
负债和所有者权益总计	8,882,260,320.19	8,880,863,653.84	-1,396,666.35

## 调整情况说明

对2020年1月1日之前发生的合同变更，公司采用简化处理方法，对所有合同根据合同变更的最终安排，识别已履行的和尚未履行的履约义务、确定交易价格以及在已履行的和尚未履行的履约义务之间分摊交易价格。采用该简化方法对公司财务报表无重大影响。

## 母公司资产负债表

单位：元

项目	2019年12月31日	2020年01月01日	调整数
流动资产：			
货币资金	278,187,773.74	278,187,773.74	0.00
交易性金融资产	0.00	0.00	0.00
衍生金融资产	0.00	0.00	0.00
应收票据	3,327,279.41	3,327,279.41	0.00
应收账款	414,960,606.53	413,358,868.47	-1,601,738.06
应收款项融资	0.00	0.00	0.00
预付款项	3,144,594.56	3,144,594.56	0.00
其他应收款	8,805,461.88	8,805,461.88	0.00
其中：应收利息	0.00		0.00
应收股利	0.00		0.00

存货	39,152,662.96	39,152,662.96	0.00
合同资产	0.00	1,601,738.06	1,601,738.06
持有待售资产	15,547,911.11	15,547,911.11	0.00
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00	0.00
其他流动资产	721,387,376.99	720,055,184.91	-1,332,192.08
流动资产合计	1,484,513,667.18	1,483,181,475.10	-1,332,192.08
非流动资产：			
债权投资	0.00	0.00	0.00
其他债权投资	0.00	0.00	0.00
长期应收款	10,450,551.45	10,450,551.45	0.00
长期股权投资	1,584,278,038.41	1,584,278,038.41	0.00
其他权益工具投资	0.00	0.00	0.00
其他非流动金融资产	0.00	0.00	0.00
投资性房地产	0.00	0.00	0.00
固定资产	2,408,856,020.10	2,408,856,020.10	0.00
在建工程	220,886,453.61	220,886,453.61	0.00
生产性生物资产	0.00	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00	0.00
使用权资产	0.00	0.00	0.00
无形资产	5,431,596.54	5,431,596.54	0.00
开发支出	0.00	0.00	0.00
商誉	0.00	0.00	0.00
长期待摊费用	10,632,775.85	10,632,775.85	0.00
递延所得税资产	7,653,583.63	7,653,583.63	0.00
其他非流动资产	1,692,665.47	1,692,665.47	0.00
非流动资产合计	4,249,881,685.06	4,249,881,685.06	0.00
资产总计	5,734,395,352.24	5,733,063,160.16	-1,332,192.08
流动负债：			
短期借款	50,009,787.50	50,009,787.50	0.00
交易性金融负债	0.00	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00	0.00
应付票据	138,841,942.42	138,841,942.42	0.00
应付账款	373,536,040.83	373,536,040.83	0.00

预收款项	32,127,592.62		-32,127,592.62
合同负债	0.00	30,795,400.54	30,795,400.54
应付职工薪酬	9,206,552.09	9,206,552.09	0.00
应交税费	17,350,499.71	17,350,499.71	0.00
其他应付款	96,912,727.61	96,912,727.61	0.00
其中：应付利息	0.00	0.00	0.00
应付股利	0.00	0.00	0.00
持有待售负债	0.00	0.00	0.00
一年内到期的非流动 负债	8,368,403.62	8,368,403.62	0.00
其他流动负债	0.00	0.00	0.00
流动负债合计	726,353,546.40	725,021,354.32	-1,332,192.08
非流动负债：			
长期借款	133,404,195.16	133,404,195.16	0.00
应付债券	0.00	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00	0.00
租赁负债	0.00	0.00	0.00
长期应付款	933,064,222.97	933,064,222.97	0.00
长期应付职工薪酬	0.00	0.00	0.00
预计负债	0.00	0.00	0.00
递延收益	31,386,850.46	31,386,850.46	0.00
递延所得税负债	0.00	0.00	0.00
其他非流动负债	0.00	0.00	0.00
非流动负债合计	1,097,855,268.59	1,097,855,268.59	0.00
负债合计	1,824,208,814.99	1,822,876,622.91	-1,332,192.08
所有者权益：			
股本	3,030,303,030.00	3,030,303,030.00	0.00
其他权益工具	0.00	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00	0.00
资本公积	789,918,374.54	789,918,374.54	0.00
减：库存股	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00	0.00

专项储备	0.00	0.00	0.00
盈余公积	17,921,052.17	17,921,052.17	0.00
未分配利润	72,044,080.54	72,044,080.54	0.00
所有者权益合计	3,910,186,537.25	3,910,186,537.25	0.00
负债和所有者权益总计	5,734,395,352.24	5,733,063,160.16	-1,332,192.08

## 调整情况说明

对2020年1月1日之前发生的合同变更，公司采用简化处理方法，对所有合同根据合同变更的最终安排，识别已履行的和尚未履行的履约义务、确定交易价格以及在已履行的和尚未履行的履约义务之间分摊交易价格。采用该简化方法对公司财务报表无重大影响。

## (4) 2020年起首次执行新收入准则、新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

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%、10%、11%、13%、16%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	15%、20%、25%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育费附加	实际缴纳的流转税税额	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
南方电网综合能源(云南)有限责任公司	15%
南方电网综合能源广西有限公司	15%
广西南能鑫灏恒能源开发有限公司	20%
黔南州南网综合能源有限公司	20%
织金南华清洁能源开发有限公司	20%

广东鼎云能源科技有限公司	20%
武汉南智新能源有限公司	20%
长沙南能新奥新能源科技有限公司	20%
云南广能新能源有限公司	20%
河南南网润恒综合能源有限公司	20%
广东南网城市环保科技有限公司	20%
广州智业节能科技有限公司	20%
江门南综节能环保有限公司	20%
南电(武穴)分布式能源发电有限公司	20%
儋州南电生物质发电有限公司	20%
南电(常德)综合能源有限公司	20%
东莞南智综合能源有限公司	20%
除上述以外的其他纳税主体	25%

## 2、税收优惠

### (1) 企业所得税

1) 根据《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税〔2008〕46号), 本公司及子公司南电(澄迈)新能源科技有限公司、沈阳南电能源科技有限公司、南方电网综合能源广西有限公司、南方电网综合能源贵州有限公司、南方电网综合能源(云南)有限责任公司、珠海综合能源有限公司、五华县惠农新能源有限公司、深圳南能永联新能源有限公司、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、济宁市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、诸暨惠华新能源科技有限公司、佛山综合能源有限公司、佛山市南新太阳能投资有限公司、贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司、师宗尚孚羲和太阳能投资有限公司、贵州南电新能源有限公司、舞钢市新泰新能源有限公司、中赣核(广州)新能源开发有限公司和歙县江核点亮光伏科技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、黔南州南网综合能源有限公司、贵州南能智光综合能源有限公司和封丘县润恒能源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《财政部、海关总署、国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》(财税〔2011〕58号)的规定,自2011年1月1日至2020年12月31日,对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。子公司南方电网综合能源(云南)有限责任公司和南方电网综合能源广西有限公司满足要求,按应纳税所得额的15%计缴企业所得税。

4) 根据《财政部 税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》(财税〔2019〕13号),2020年度子公司广西南能鑫灏恒能源开发有限公司、黔南州南网综合能源有限公司、织金南华清洁能源开发有限公司、广东鼎云能源科技有限公司、武汉南智新能源有限公司、长沙南能新奥新能源科技有限公司、云南广能新能源有限公司、河南南网润恒综合能源有限公司、广东南网城市环保科技有限公司、广州智业节能科技有限公司、江门南综节能环保有限公司、南电(武穴)分布式能源发电有限公司、儋州南电生物质发电有限公司、南电(常德)综合能源有限公司和东莞南智综合能源有限公司符合小型微利企业的标准,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;年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分,减按50%计入应纳税所得额,按20%的税率缴纳企业所得税。

## (2) 增值税

1) 根据《财政部 国家税务总局关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》(财税〔2016〕36号),子公司广州智业节能科技有限公司提供技术转让、技术开发和与之相关的技术咨询、技术服务取得的收入免征增值税。

2) 根据《财政部 国家税务总局关于促进节能服务产业发展增值税营业税和企业所得税政策问题的通知》(财税〔2010〕110号),子公司南方电网综合能源贵州有限公司和黔南州南网综合能源有限公司实施的合同能源管理项目,符合条件的节能服务公司实施合同能源管理项目中提供的应税服务,免征收增值税。

3) 根据财政部、国家税务总局关于印发《资源综合利用产品及劳务增值税政策的通知》的通知(财税〔2015〕78号),子公司广西南能鑫灏恒能源开发有限公司利用余热、余压发电的销售收入,可以享受增值税即征即退100%的政策。

4) 根据《财政部 税务总局关于延续供热企业增值税 房产税 城镇土地使用税优惠政策的通知》(财税〔2019〕38号),子公司封丘县润恒能源有限公司向居民个人供热取得的采暖费收入免征增值税。

## 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	501,100,075.06	685,119,986.51
其他货币资金	6,668,965.13	10,717,755.28
合计	507,769,040.19	695,837,741.79

其他说明

2020年12月31日，其他货币资金中票据保证金6,668,965.13元使用受限。

## 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	42,690,474.26	45,245,091.44
商业承兑票据	998,910.00	
非银行金融机构承兑汇票	9,617,801.49	8,630,283.41
合计	53,307,185.75	53,875,374.85

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的应收票据	53,317,275.75	100.00%	10,090.00	0.02%	53,307,185.75	53,875,374.85	100.00%			53,875,374.85
其中：										
银行承兑汇票	42,690,474.26	80.07%			42,690,474.26	45,245,091.44	83.98%			45,245,091.44
商业承兑汇票	1,009,000.00	1.89%	10,090.00	1.00%	998,910.00					
非银行金融机构承兑汇票	9,617,801.49	18.04%			9,617,801.49	8,630,283.41	16.02%			8,630,283.41
合计	53,317,275.75	100.00%	10,090.00	0.02%	53,307,185.75	53,875,374.85	100.00%			53,875,374.85

	,275.7	%	.00		,185.7	,374.8	%			,374.8
	5				5	5				5

按组合计提坏账准备：10,090.00 元

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票组合	42,690,474.26		
商业承兑汇票组合	1,009,000.00	10,090.00	1.00%
非银行金融机构承兑汇票组合	9,617,801.49		
合计	53,317,275.75	10,090.00	--

确定该组合依据的说明：

详见本报告第十二节“财务报告”章节中第五点“重要会计政策及会计估计”之“9、金融工具”。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用  不适用

## (2) 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	
商业承兑汇票组合		10,090.00				10,090.00
合计		10,090.00				10,090.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用  不适用

## (3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	15,939,702.96	
商业承兑票据		1,009,000.00
非银行金融机构承兑汇票组合	1,555,088.26	
合计	17,494,791.22 <sup>1</sup>	1,009,000.00

注：银行承兑汇票和非银行金融机构承兑汇票的承兑人是具有较高的信用的商业银行及非银行金融机构，到期不获支付的可能性较低，故本公司将已背书或贴现的银行承兑汇票、非银行金融机构承兑汇票予以终止确认。但如果该等票据到期不获支付，依据《票据法》之规定，公司仍将对持票人承担连带责任。

### 3、应收账款

#### (1) 应收账款分类披露

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	8,960,607.90	0.64%	8,960,607.90	100.00%		9,389,623.54	1.06%	6,581,397.02	70.09%	2,808,226.52
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	1,387,887,453.69	99.36%	93,956,887.10	6.77%	1,293,930,566.59	879,964,064.29	98.94%	44,362,322.50	5.04%	835,601,741.79
其中：										
账龄组合	1,387,887,453.69	99.36%	93,956,887.10	6.77%	1,293,930,566.59	879,964,064.29	98.94%	44,362,322.50	5.04%	835,601,741.79
合计	1,396,848,061.59	100.00%	102,917,495.00	7.37%	1,293,930,566.59	889,353,687.83	100.00%	50,943,719.52	5.73%	838,409,968.31

按单项计提坏账准备：8,960,607.90 元

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

南京晶鑫新能源科技有限公司	4,583,200.00	4,583,200.00	100.00%	预计无法收回款项
贵州华电安顺华荣投资有限公司	2,234,495.50	2,234,495.50	100.00%	预计无法收回款项
广东港丰电器有限公司	916,675.00	916,675.00	100.00%	经法院民事裁定后,终结本次执行程序,预计无法收回
上海宝网能源科技有限公司	802,170.45	802,170.45	100.00%	预计无法收回款项
广西金源镍业有限公司	424,066.95	424,066.95	100.00%	法院民事裁定重整,预计无法收回款项
合计	8,960,607.90	8,960,607.90	--	--

按组合计提坏账准备: 93,956,887.10 元

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	1,387,887,453.69	93,956,887.10	6.77%
合计	1,387,887,453.69	93,956,887.10	--

确定该组合依据的说明:

详见本报告第十二节“财务报告”章节中第五点“重要会计政策及会计估计”之“9、金融工具”。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备,请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息:

适用  不适用

按账龄披露

单位: 元

账龄	账面余额
1年以内(含1年)	832,940,539.87
1至2年	362,221,473.53
2至3年	167,243,055.40
3年以上	34,442,992.79
3至4年	27,687,362.85
4至5年	4,228,807.23
5年以上	2,526,822.71

合计	1,396,848,061.59
----	------------------

**(2) 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	
单项计提坏账准备	6,581,397.02	3,999,464.38		1,620,253.50		8,960,607.90
按组合计提坏账准备	44,362,322.50	47,672,569.08			1,921,995.52	93,956,887.10
合计	50,943,719.52	51,672,033.46		1,620,253.50	1,921,995.52	102,917,495.00

**(3) 本期实际核销的应收账款情况**

单位: 元

项目	核销金额
经营应收款	1,620,253.50

其中重要的应收账款核销情况:

单位: 元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
曲靖双友钢铁有限公司	节能效益分享款	622,000.00	无法收回	内部审批	否
广东聚信电器有限公司	能源托管	618,291.53	无法收回	内部审批	否
雷州市龙门镇万顺塑胶厂	销售款	217,490.84	无法收回	内部审批	否
廉江市春兴电器厂	销售款	126,799.56	无法收回	内部审批	否
广东纳美仕电器有限公司	销售款	35,671.57	无法收回	内部审批	否
合计	--	1,620,253.50	--	--	--

## (4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
中国南方电网有限责任公司	914,614,393.14	65.48%	73,275,886.88
国家电网有限公司	77,432,868.81	5.54%	845,567.69
郑州万富能源科技有限公司	29,367,479.93	2.10%	293,674.80
山东琦泉能源科技有限公司	26,039,189.40	1.86%	260,391.89
广东东成立亿集团有限公司	19,802,399.92	1.41%	464,525.73
合计	1,067,256,331.20	76.39%	

## 4、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	15,952,964.10	99.33%	11,427,560.57	99.79%
1至2年	105,849.80	0.66%	16,945.26	0.15%
2至3年		0.00%	4,297.89	0.04%
3年以上	1,006.62	0.01%	2,500.00	0.02%
合计	16,059,820.52	--	11,451,303.72	--

## (2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	账面余额（元）	占预付款项余额的比例（%）
北京神州数码有限公司	4,944,911.51	30.46
合肥晶澳太阳能科技有限公司	2,442,021.24	15.04
阳光电源股份有限公司	2,425,191.38	14.94
国网山东省电力公司东营供电公司	623,905.10	3.84

新余燃气有限公司	468,650.80	2.89
小 计	10,904,680.03	67.17

## 5、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	3,128,068.06	3,128,068.06
其他应收款	18,327,538.58	21,395,360.88
合计	21,455,606.64	24,523,428.94

### (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	3,128,068.06	3,128,068.06
合计	3,128,068.06	3,128,068.06

#### 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	3,128,068.06	1-2 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	3,128,068.06	--	--	--

#### 3) 坏账准备计提情况

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	22,850,627.43	17,743,610.61
应收暂付款	1,214,290.67	4,137,899.65
应收违约补偿款	323,877.29	5,138,744.41
其他	405,577.49	456,144.88
合计	24,794,372.88	27,476,399.55

## 2) 坏账准备计提情况

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)	
2020 年 1 月 1 日余额	4,900,431.18	1,180,607.49		6,081,038.67
2020 年 1 月 1 日余额在 本期	---	---	---	---
本期计提	497,109.16	166,971.91		664,081.07
其他变动	-278,285.44			-278,285.44
2020 年 12 月 31 日余额	5,119,254.90	1,347,579.40		6,466,834.30

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

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内(含 1 年)	11,155,621.84
1 至 2 年	3,795,253.79
2 至 3 年	2,620,691.93
3 年以上	7,088,969.77

3 至 4 年	3,474,835.46
4 至 5 年	112,577.66
5 年以上	3,501,556.65
合计	24,660,537.33

### 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	
单项计提坏账准备		133,835.55				133,835.55
按组合计提坏账准备	6,081,038.67	530,245.52			-278,285.44	6,332,998.75
合计	6,081,038.67	664,081.07			-278,285.44	6,466,834.30

### 4) 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
长城汽车股份有限公司	押金保证金	4,000,000.00	1 年以内	16.13%	40,000.00
南方鼎元资产运营有限责任公司	押金保证金	1,793,485.70	1-2 年、3-4 年	7.23%	767,882.75
华晨宝马汽车有限公司	押金保证金	1,700,000.00	1 年以内、1-2 年	6.86%	35,000.00
深圳汇能节能管理有限公司	押金保证金	1,180,607.49	5 年以上	4.76%	1,180,607.49
诸暨市枫桥镇人民政府	押金保证金	1,170,000.00	5 年以上	4.72%	1,170,000.00
合计	--	9,844,093.19	--	39.70%	3,193,490.24

## 6、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

## (1) 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	15,380,140.98		15,380,140.98	9,017,390.79		9,017,390.79
合同履约成本				39,883,754.58		39,883,754.58
发出商品	4,537,916.82		4,537,916.82	8,838,838.94		8,838,838.94
合计	19,918,057.80		19,918,057.80	57,739,984.31		57,739,984.31

## 7、合同资产

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
应收质保金	10,583,223.85	668,354.46	9,914,869.39	6,885,760.63	631,913.64	6,253,846.99
应收工程款	23,445.00	234.45	23,210.55			
合计	10,606,668.85	668,588.91	9,938,079.94	6,885,760.63	631,913.64	6,253,846.99

如是按照预期信用损失一般模型计提合同资产坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用  不适用

本期合同资产计提减值准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
单项计提	-239,230.60			
按组合计提	275,905.87			
合计	36,675.27			--

## 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	375,265,465.64	347,484,770.82
委托贷款及利息	45,887,573.63	
发行费用	1,279,993.60	
预缴企业所得税	907,549.82	1,742,571.80
合计	423,340,582.69	349,227,342.62

其他说明：

期末委托贷款及利息情况如下：

借款人	本金金额（元）	起始日	到期日	利率	是否存在担保	是否存在减值
广州市超算分布式能源投资有限公司	25,000,000.00	2019/6/20	2021/6/20	4.785%	否	否
	18,823,500.00	2020/12/18	2021/12/18	4.785%	否	否
	2,000,000.00	2020/12/25	2021/3/24	4.785%	否	否
小计	45,823,500.00					

## 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	
分期收款工程款	8,501,813.73	850,181.37	7,651,632.36	10,556,112.58	105,561.13	10,450,551.45	
应收项目补偿款				16,214,794.56	1,621,479.46	14,593,315.10	
其他	4,473,700.00	4,473,700.00		4,473,700.00	4,473,700.00		
合计	12,975,513.73	5,323,881.37	7,651,632.36	31,244,607.14	6,200,740.59	25,043,866.55	--

坏账准备减值情况

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)	
2020 年 1 月 1 日余额	6,200,740.59			6,200,740.59
2020 年 1 月 1 日余额在 本期	---	---	---	---
本期计提	-876,859.22			-876,859.22
2020 年 12 月 31 日余额	5,323,881.37			5,323,881.37

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

10、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备期 末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确 认的投资损 益	其他综合收 益调整	其他权益变 动	宣告发放现 金股利或利 润	计提减值准 备			其他
一、合营企业											
贵州南能清 洁能源开发 有限公司	8,777,149. 67			-238,374.5 9						8,538,775. 08	
华润风电 (象州)有 限公司		58,800,000 .00								58,800,000 .00	
小计	8,777,149. 67	58,800,000 .00		-238,374.5 9						67,338,775 .08	
二、联营企业											
南方海上风 电联合开发 有限公司	135,011,02 8.12	70,301,000 .00		3,439,422. 35						208,751,45 0.47	
贵州水矿南 能清洁能源 开发有限公 司	66,621,666 .01			10,769,667 .70						77,391,333 .71	
广州恒运分	37,058,001			1,472,600.						38,530,602	

南方电网综合能源股份有限公司 2020 年年度报告全文

布式能源发展有限公司	. 51			66						. 17	
广州发展鳌头能源站有限公司	29, 718, 877 . 66			-3, 902, 576 . 62						25, 816, 301 . 04	
广州市超算分布式能源投资有限公司				-116, 992. 8 5					21, 091, 879 . 53	20, 974, 886 . 68	
佛山综合能源（公控）有限公司	9, 829, 930. 82			-296, 563. 7 1						9, 533, 367. 11	
习水盘江煤层气开发利用有限公司	8, 484, 033. 40		7, 607, 593. 20	-876, 440. 2 0							
贵州粤网综合能源有限公司	5, 720, 511. 66			404, 457. 22						6, 124, 968. 88	
东莞市南电鸿运能源有限公司	2, 514, 915. 20			-107, 786. 0 9						2, 407, 129. 11	
上海宝网能源科技有限公司	1, 451, 462. 97			-63, 280. 87				1, 388, 182. 10			1, 388, 182. 10
广东南能汇智节能科技有限公司	1, 151, 166. 11			443, 096. 56						1, 594, 262. 67	

南方电网综合能源股份有限公司 2020 年年度报告全文

广西民裕清洁能源技术有限公司	959,637.55			74,003.43						1,033,640.98	
广东南网能源光亚照明研究院	502,837.23			-13,902.99						488,934.24	
贵州吉安润达运行维护有限公司	104,973.96			149.98						105,123.94	
小计	299,129,042.20	70,301,000.00	7,607,593.20	11,225,854.57				1,388,182.10	21,091,879.53	392,752,001.00	1,388,182.10
合计	307,906,191.87	129,101,000.00	7,607,593.20	10,987,479.98				1,388,182.10	21,091,879.53	460,090,776.08	1,388,182.10

## 11、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	6,794,639,433.51	5,505,675,347.71
合计	6,794,639,433.51	5,505,675,347.71

## (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	113,786,688.11	6,631,023,827.98	13,226,784.58	11,241,505.18	7,185,056.64	6,776,463,862.49
2. 本期增加金额	26,220,279.83	1,900,660,839.95	1,249,531.27	1,439,371.30	128,219.51	1,929,698,241.86
(1) 购置		8,344,991.84	1,249,531.27	1,439,371.30	128,219.51	11,162,113.92
(2) 在建工程转入	24,661,246.25	1,753,185,966.86				1,777,847,213.11
(3) 企业合并增加		131,741,908.25				131,741,908.25
(4) 竣工结算原值调整	1,559,033.58	7,387,973.00				8,947,006.58
3. 本期减少金额	28,479,167.45	309,176,260.56	322,800.25	1,315,398.27	237,504.53	339,531,131.06
(1) 处置或报废		166,402,626.74	322,800.25	1,315,398.27	69,665.71	168,110,490.97
(2) 改造转出		17,852,877.55				17,852,877.55
(3) 处置子公司	28,479,167.45	124,920,756.27			167,838.82	153,567,762.54
4. 期末余额	111,527,800.49	8,222,508,407.37	14,153,515.60	11,365,478.21	7,075,771.62	8,366,630,973.29
二、累计折旧						
1. 期初余额	16,479,882.56	1,195,620,321.22	10,453,574.77	8,472,457.55	5,601,581.22	1,236,627,817.32

2. 本期增加金额	5,613,789.90	458,585,989.86	810,578.32	988,172.87	523,710.55	466,522,241.50
(1) 计提	5,613,789.90	444,304,181.88	810,578.32	988,172.87	523,710.55	452,240,433.52
(2) 企业合并增加		14,281,807.98				14,281,807.98
3. 本期减少金额	6,479,069.61	148,675,190.19	234,248.00	1,253,804.27	228,346.85	156,870,658.92
(1) 处置或报废		133,134,094.94	234,248.00	1,253,804.27	67,976.97	134,690,124.18
(2) 改造转出		2,073,704.68				2,073,704.68
(3) 处置子公司	6,479,069.61	13,467,390.57			160,369.88	20,106,830.06
4. 期末余额	15,614,602.85	1,505,531,120.89	11,029,905.09	8,206,826.15	5,896,944.92	1,546,279,399.90
三、减值准备						
1. 期初余额	659,843.66	33,500,853.80				34,160,697.46
2. 本期增加金额		7,129,836.03				7,129,836.03
(1) 计提		2,462,955.07				2,462,955.07
(2) 企业合并增加		4,666,880.96				4,666,880.96
3. 本期减少金额		15,578,393.61				15,578,393.61
(1) 处置或报废						
(2) 改造转出		15,578,393.61				15,578,393.61
4. 期末余额	659,843.66	25,052,296.22				25,712,139.88
四、账面价值						
1. 期末账面价值	95,253,353.98	6,691,924,990.26	3,123,610.51	3,158,652.06	1,178,826.70	6,794,639,433.51
2. 期初账面价值	96,646,961.89	5,401,902,652.96	2,773,209.81	2,769,047.63	1,583,475.42	5,505,675,347.71

## (2) 通过融资租赁租入的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
机器设备	414,419,430.72	13,484,838.33		400,934,592.39
小计	414,419,430.72	13,484,838.33		400,934,592.39

## (3) 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
师宗碧宗 30MWP 农光互补光伏项目房屋及建筑物[注 1]	120,700,120.58	正在办理相关施工许可及规划验收等不动产登记手续
阳山县生物质项目房屋以及建筑物	44,781,598.74	正在办理规划验收、竣工验收备案等不动产登记手续
漳浦赤湖皮革园区供热站房屋及建筑物	17,562,094.66	部分房产正在办理规划调整
贵州鹅毛寨光伏电气综合楼、辅助生产楼	22,845,355.37	正在办理相关规划及施工手续
恩洪瓦斯电站项目用房[注 2]	5,041,673.74	租赁土地上的建筑物，无法办理房产证
田坝瓦斯电站项目用房[注 2]	4,866,045.86	租赁土地上的建筑物，无法办理房产证
枫桥农光互补光伏项目房屋以及建筑物	1,826,508.00	正在办理相关规划及施工手续
小计	217,623,396.95	

## 其他说明

[注1]房屋建筑物与项目资产合并入账，无法拆分，师宗碧宗30MWP农光互补光伏项目资产账面价值为120,700,120.58元，主要是设备的价值，房屋建筑物价值占比较低；

[注2]房屋建筑物与项目资产合并入账，无法拆分，恩洪瓦斯电站项目资产的账面价值为5,041,673.74元，田坝瓦斯电站项目资产的账面价值为4,866,045.86元。

## 12、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,177,368,632.42	786,230,549.23
工程物资	402,775.32	1,608,023.80

合计	1, 177, 771, 407. 74	787, 838, 573. 03
----	----------------------	-------------------

## (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	540, 959, 146. 4 3	3, 762, 314. 21	537, 196, 832. 2 2	226, 066, 279. 6 6		226, 066, 279. 6 6
建筑节能服务项目	201, 915, 415. 8 9	101, 458. 62	201, 813, 957. 2 7	163, 483, 809. 7 4		163, 483, 809. 7 4
城市路灯节能项目	29, 697, 186. 57		29, 697, 186. 57	61, 544, 416. 61		61, 544, 416. 61
综合资源利用项目	408, 660, 656. 3 6		408, 660, 656. 3 6	334, 683, 213. 0 3		334, 683, 213. 0 3
其他				452, 830. 19		452, 830. 19
合计	1, 181, 232, 405 . 25	3, 863, 772. 83	1, 177, 368, 632 . 42	786, 230, 549. 2 3		786, 230, 549. 2 3

(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
赤水市农 林生物质 项目	281,230,0 00.00	30,127,65 7.16	169,881,2 20.21			200,008,8 77.37	71.17%	71.18%	2,052,883 .53	2,052,883 .53	4.59%	金融机构 贷款
藤县鑫隆 源生物质 项目	292,590,0 00.00	33,880,45 5.67	137,536,1 26.29			171,416,5 81.96	69.00%	75%	2,136,253 .15	2,136,253 .15	4.65%	金融机构 贷款
一汽大众 佛山分公 司光伏项 目	112,500,0 00.00		86,203,44 9.63			86,203,44 9.63	86.51%	85.67%	256,504.1 9	256,504.1 9	3.81%	金融机构 贷款
一汽一大 众汽车有 限公司光 伏项目	119,060,0 00.00		80,757,35 2.26			80,757,35 2.26	79.66%	86.28%	503,495.4 4	503,495.4 4	3.81%	金融机构 贷款
封丘县李 庄镇黄河 滩区居民 迁建安置 区浅层地 热能清洁 供暖合同	94,123,10 0.00	60,224,77 9.02	15,321,93 7.81			75,546,71 6.83	92.71%	89.1%				其他

南方电网综合能源股份有限公司 2020 年年度报告全文

能源管理服务项目												
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	110,000,000.00		55,353,501.95			55,353,501.95	51.98%	50%				其他
东风日产大连工厂分布式光伏项目	60,000,000.00	115,786.85	36,014,319.68			36,130,106.53	68.00%	66.66%				其他
蜂巢能源科技有限公司光伏项目	40,326,800.00		28,482,273.31			28,482,273.31	79.39%	82.79%	84,407.58	84,407.58	3.81%	金融机构贷款
从江县交通运输局从江县城景观路灯节能改造项目	43,200,000.00	21,723,064.14	3,162,948.80			24,886,012.94	62.79%	60%	169,581.40			金融机构贷款
南宁科天水性屋顶分布式光伏项目	102,368,400.00	35,193,492.35	31,543,455.85	45,194,482.16		21,542,466.04	73.23%	77.55%	596,880.41	596,880.41	4.90%	金融机构贷款
长城汽车	67,030,000.00		20,399,720.00			20,399,720.00	33.28%	36.22%	227,299.90	227,299.90	3.81%	金融机构

南方电网综合能源股份有限公司 2020 年年度报告全文

股份有限公司天津 哈弗分公司 光伏项目	0.00		3.29			3.29			7	7		贷款
广汽丰田 第一和第二 生产线 分布式光 伏项目	100,314,8 00.00		20,226,90 6.41			20,226,90 6.41	22.66%	18.11%				其他
广州白云 电器设备 股份有限 公司分布 式光伏项 目	26,730,00 0.00		19,177,26 3.07			19,177,26 3.07	85.26%	91.64%	78,618.78	78,618.78	3.81%	金融机构 贷款
兴义市乌 沙镇牛膀 子农光互 补光伏项 目	225,000,0 00.00	17,305,03 2.54	187,310,2 97.09	195,605,8 23.42		9,009,506 .21	91.81%	88%	1,368,684 .17	1,368,684 .17	4.56%	金融机构 贷款
汕尾市普 宁华美实 验学校综 合能源服 务项目合 同	65,640,00 0.00		52,819,85 2.51	48,075,26 5.80		4,744,586 .71	89.52%	93%	165,636.4 4	165,636.4 4	3.81%	金融机构 贷款
舞阳钢铁	192,000,0	69,554,13	610,992.9	64,963,98	4,771,745	429,397.6	37.94%	37.6%				其他

南方电网综合能源股份有限公司 2020 年年度报告全文

厂光伏项目	00.00	5.98	9	5.54	.83	0						
广东广源铝业有限 公司光伏 项目	39,039,00 0.00	9,229,464 .12	14,844,86 2.52	24,074,32 6.64			100.00%	100%				其他
佛塑科技 产业园光 伏项目	34,929,50 0.00		30,283,73 9.18	30,283,73 9.18			100.00%	100%	31,617.57	31,617.57	3.92%	金融机构 贷款
三水和得 利工业园 光伏项目	25,971,20 0.00		23,601,11 1.02	23,601,11 1.02			100.00%	100%	73,034.29	73,034.29	3.92%	金融机构 贷款
贵州六盘 水鹅毛寨 光伏项目 (第三期)	494,000,0 00.00	91,998,85 1.13	310,674,1 87.13	402,673,0 38.26			100.00%	100%	1,631,654 .41	1,631,654 .41	4.75%	金融机构 贷款
阳山县生 物质项目	283,140,0 00.00	129,008,3 61.21	23,369,73 5.00	149,708,6 83.64	2,669,412 .57		100.00%	100%	11,779,19 4.20	2,598,959 .56	4.74%	金融机构 贷款
福建省漳 浦县扬绿 热能有限 公司供热 站35t/h循 环流化床 锅炉及辅 助设备设 施建设项 目	21,653,10 0.00	18,412,44 4.02	3,977,482 .34	22,389,92 6.36			100.00%	100%				其他

南方电网综合能源股份有限公司 2020 年年度报告全文

朝阳市城市建设发展服务中心朝阳城区路灯升级改造能源托管服务项目	34,036,600.00	10,280,589.58	15,747,644.05	26,028,233.63			100.00%	100%	278,874.48	236,089.87	3.81%	金融机构贷款
东风本田汽车零部件有限公司光伏项目	85,168,700.00	29,040,024.27	11,094,023.38	40,134,047.65			100.00%	100%				其他
广汽丰田发动机有限公司 TNGA 太阳能工程(停车场及屋面光伏项目)	24,219,900.00		26,371,111.34	26,371,111.34			100.00%	100%	3,888.47	3,888.47	3.81%	金融机构贷款
里水双语实验学校节能空调系统供冷供热服务项目	34,750,000.00	5,256,673.45	23,600,381.76	28,857,055.21			100.00%	100%	183,206.07	183,206.07	3.81%	金融机构贷款
南京电气	30,500,00		23,032,68	23,032,68			100.00%	100%	75,956.08	75,956.08	3.81%	金融机构

南方电网综合能源股份有限公司 2020 年年度报告全文

科技有限 公司光伏 项目	0.00		1.06	1.06								贷款
通辽市市 政基础设 施建设投 资集团有 限公司路 灯能源托 管服务项 目	55,240,10 0.00	22,929,37 0.90	22,805,09 0.73	45,734,46 1.63			100.00%	100%	1,069,737 .95	836,999.4 6	3.81%	金融机构 贷款
海南逸盛 石化有限 公司光伏 项目（二 期）	30,045,02 3.00		23,067,76 6.47	23,067,76 6.47			100.00%	100%				其他
中国南方 电网有限 责任公司 生产科研 综合基地 空调效果 提升项目	45,220,60 0.00	23,680,11 8.13	5,615,997 .84	29,296,11 5.97			100.00%	100%	213,099.7 3	73,150.48	3.81%	金融机构 贷款
澄迈县永 发镇 20MW 农光互补 光伏项目	146,000,0 00.00	7,077,017 .55	13,945,84 6.45	21,022,86 4.00			100.00%	100%	1,049,070 .19			金融机构 贷款
合计	3,316,026	615,037,3	1,516,833	1,270,114	7,441,158	854,314,7	--	--	24,029,57	13,215,21		--

南方电网综合能源股份有限公司 2020 年年度报告全文

	, 823.00	18.07	, 281.42	, 718.98	.40	22.11			8.50	9.92		
--	----------	-------	----------	----------	-----	-------	--	--	------	------	--	--

## (3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
国家超级计算长沙中心天然气分布式能源站项目	2,331,958.28	项目开展具有重大不确定性
东莞天然气分布式能源站项目	887,072.05	项目开展具有重大不确定性
太仓水厂屋顶光伏项目	418,799.22	项目开展具有重大不确定性
常德临澧天然气分布式能源站项目	339,314.80	项目开展具有重大不确定性
东风汽车武汉工厂、新能源工厂光伏项目	101,952.24	项目开展具有重大不确定性
国富光启月浦计算基地三联供项目	101,458.62	项目开展具有重大不确定性
其他	22,532.42	项目开展具有重大不确定性
合计	4,203,087.63	--

## (4) 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
专用材料和设备	402,775.32		402,775.32	1,608,023.80		1,608,023.80
合计	402,775.32		402,775.32	1,608,023.80		1,608,023.80

## 13、无形资产

## (1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件使用权	经营权	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	99,045,789.61	104,958.23		14,776,173.72	12,576,298.77	126,503,220.33
2. 本期增加金额	18,221,014.91			1,664,158.88		19,885,173.79

(1) 购置	18,221,014.91			1,664,158.88		19,885,173.79
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额	30,738,960.00			146,087.12		30,885,047.12
(1) 处置				42,564.10		42,564.10
(2) 处置子公司	30,738,960.00			103,523.02		30,842,483.02
4. 期末余额	86,527,844.52	104,958.23		16,294,245.48	12,576,298.77	115,503,347.00
二、累计摊销						
1. 期初余额	6,436,229.06	19,074.09		6,881,303.98	4,192,099.60	17,528,706.73
2. 本期增加金额						
(1) 计提	2,223,942.51	7,996.11		2,192,919.84	2,515,259.76	6,940,118.22
	2,223,942.51	7,996.11		2,192,919.84	2,515,259.76	6,940,118.22
3. 本期减少金额						
(1) 处置	3,073,896.01			116,383.71		3,190,279.72
(2) 处置子公司				42,564.10		42,564.10
4. 期末余额	3,073,896.01			73,819.61		3,147,715.62
三、减值准备	5,586,275.56	27,070.20		8,957,840.11	6,707,359.36	21,278,545.23
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	80,941,568.96	77,888.03		7,336,405.37	5,868,939.41	94,224,801.77
2. 期初账面价值	92,609,560.55	85,884.14		7,894,869.74	8,384,199.17	108,974,513.60

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 100.00%。

## (2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
贵州鹅毛寨农光互补项目设施用地	3,177,848.65	正在办理建设用地审批手续。
兴义乌沙镇牛膀子 50MW 农光互补光伏项目设施用地	0.00	已经取得用地预审意见，正在办理建设用地审批手续。

## 14、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		处置		
福建省漳浦县杨绿热能有限公司	27,503,121.95					27,503,121.95
歙县江核点亮光伏科技有限公司		6,043,463.52				6,043,463.52
广东鼎云能源科技有限公司	2,093,423.69					2,093,423.69
上海南能新能源科技有限公司	446,095.35					446,095.35
封丘县润恒能源有限公司	191,946.22					191,946.22
合计	30,234,587.21	6,043,463.52				36,278,050.73

## (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		处置		
福建省漳浦县杨绿热能有限公司	0.00					0.00
歙县江核点亮光伏科技有限公司	0.00					0.00
广东鼎云能源科技有限公司	0.00					0.00
上海南能新能源科技有限公司	0.00					0.00

封丘县润恒能源有限公司	0.00				0.00
合计	0.00				0.00

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

单位：元

资产组或资产组组合的构成	福建省漳浦县杨绿热能有限公司经营性资产和负债	歙县江核点亮光伏科技有限公司经营性资产和负债	广东鼎云能源科技有限公司经营性资产和负债	上海南能新能源科技有限公司经营性资产和负债	封丘县润恒能源有限公司经营性资产和负债
资产组或资产组组合的账面价值	126,383,692.58	70,400,565.62	4,532,383.83	394,884,908.75	81,444,938.52
分摊至本资产组或资产组组合的商誉账面价值	27,503,121.95	8,633,519.31	2,093,423.69	446,095.35	348,993.13
分摊至本资产组或资产组组合的商誉分摊方法	将商誉全部计入该资产组	推算出包含少数股东的将商誉并全部计入该资产组	将商誉全部计入该资产组	将商誉全部计入该资产组	推算出包含少数股东的将商誉并全部计入该资产组
包含商誉的资产组或资产组组合的账面价值	153,886,814.53	79,034,084.93	6,625,807.52	395,331,004.10	81,793,931.65
资产组或资产组组合是否与购买日、以前年度商誉减值测试时所确定的资产组或资产组组合一致	是	是	是	是	是

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

### 1) 福建省漳浦县杨绿热能有限公司资产组或资产组组合

商誉的可收回金额按照预计未来现金流量的现值计算，其预计现金流量根据公司批准的37年期现金流量预测为基础，现金流量预测使用的折现率12.40%（2019年度：12.40%），预测期以后的现金流量根据增长率2.65%（2019年度：2.03%）推断得出，该增长率符合企业实际发展情况。

### 2) 歙县江核点亮光伏科技有限公司资产组或资产组组合

商誉的可收回金额按照预计未来现金流量的现值计算，其预计现金流量根据公司批准的24年期现金流量预测为基础，现金流量预测使用的折现率分别为10.00%、11.07%、12.13%、13.20%、14.13%和15.20%，预测期以后的现金流量根据增长率-0.56%推断得出，该增长率和光伏发电业务特点一致。

### 3) 广东鼎云能源科技有限公司资产组或资产组组合

商誉的可收回金额按照预计未来现金流量的现值计算，其预计现金流量根据公司批准的5年期现金流量预测为基础，现金流量预测使用的折现率12.40%（2019年度：12.40%），预测期以后的现金流量根据增长率0.00%（2019年度：10.00%）推断得出，该增长率符合企业实际发展情况。

#### 4) 上海南能新能源科技有限公司资产组或资产组组合

商誉的可收回金额按照预计未来现金流量的现值计算，其预计现金流量根据公司批准的5年期现金流量预测为基础，现金流量预测使用的折现率10.67%（2019年度：10.67%），预测期以后的现金流量根据增长率-0.70%（2019年度：-0.70%）推断得出，该增长率和光伏发电业务特点一致。

#### 5) 封丘县润恒能源有限公司资产组或资产组组合

商誉的可收回金额按照预计未来现金流量的现值计算，其预计现金流量根据公司批准的5年期现金流量预测为基础，现金流量预测使用的折现率10.67%（2019年度10.67%），预测期以后的现金流量根据增长率0.07%（2019年度：0.10%）推断得出，该增长率符合企业实际发展情况。

### 15、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	9,078,144.29		806,946.09		8,271,198.20
征地、租地款	6,203,340.17	1,467,576.00	645,571.56		7,025,344.61
经营租赁租入固定资产的改良支出	4,837,273.94	651,631.06	1,250,096.73		4,238,808.27
融资费用	1,445,043.28		343,333.33		1,101,709.95
保险费		1,061,320.75	35,377.36		1,025,943.39
其他	33,880.00	10,080.00	33,880.00		10,080.00
合计	21,597,681.68	3,190,607.81	3,115,205.07		21,673,084.42

### 16、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	100,828,892.80	23,839,331.31	52,878,708.54	12,144,642.77
内部交易未实现利润	81,649,944.07	20,348,470.65	47,991,525.80	11,803,961.11
可抵扣亏损	14,178,816.03	3,544,704.01	1,832,459.39	414,086.07

应付职工薪酬	8,583,768.91	2,105,495.51	9,269,207.12	2,284,865.80
预计赔偿款	124,000.00	24,800.00	124,000.00	24,800.00
合计	205,365,421.81	49,862,801.48	112,095,900.85	26,672,355.75

## (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	7,077,160.53	1,769,290.13	7,776,521.97	1,944,130.49
合计	7,077,160.53	1,769,290.13	7,776,521.97	1,944,130.49

## (3) 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	43,430,649.37	45,582,336.35
可抵扣亏损	36,445,912.74	30,862,353.85
内部交易未实现利润	12,087,022.72	2,346,639.63
合计	91,963,584.83	78,791,329.83

## (4) 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
2021 年	285,881.18	2,517,276.62	
2022 年		969,075.06	
2023 年	2,239,959.40	5,149,285.27	
2024 年	8,638,698.35	22,226,716.90	
2025 年	25,281,373.81		
合计	36,445,912.74	30,862,353.85	--

## 17、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
待抵扣进项税	19,032,992.61		19,032,992.61	9,626,478.35		9,626,478.35
预付长期资产购置款	27,699,426.91		27,699,426.91	4,427,155.45		4,427,155.45
合计	46,732,419.52		46,732,419.52	14,053,633.80		14,053,633.80

## 18、短期借款

## (1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	502,416,520.00	143,250,884.64
应计利息	555,877.57	118,808.00
合计	502,972,397.57	143,369,692.64

## (2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为 0.00 元。

## 19、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	106,552,371.53	51,281,119.53
非银行金融机构承兑汇票	58,649,336.07	125,162,286.75
合计	165,201,707.60	176,443,406.28

本期末已到期未支付的应付票据总额为 2,000,000.00 元。

## 20、应付账款

## (1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
设备款	196,910,051.07	291,278,454.80
工程款	869,060,605.87	630,432,413.45
节能效益分享款	59,669,029.92	50,987,904.75
燃料费	27,598,711.83	21,689,656.46
水电费	32,278,637.56	17,242,971.87
服务款	30,020,456.63	13,919,833.56
费用及其他	8,311,334.37	1,959,509.61
合计	1,223,848,827.25	1,027,510,744.50

## (2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国电建集团贵州工程有限公司	144,632,231.52	未结算
河北京电电力建设有限公司	20,780,504.68	未结算
中联达新能源工程有限公司	22,629,501.01	未结算
中国能源建设集团广东火电工程有限公司	17,729,956.78	未结算
中国能源建设集团湖南火电建设有限公司	16,607,108.65	未结算
中国能源建设集团广东省电力设计研究院	15,863,049.57	未结算
晶科能源有限公司	14,514,327.67	未结算
韩华新能源（启东）有限公司	12,020,857.35	未结算
东莞勤上光电股份有限公司	11,228,771.10	未结算
合计	276,006,308.33	--

## 21、预收款项

其他说明

期初数与上年年末数（2019年12月31日）差异详见本报告第十二节“财务报告”章节中第五点“重

要会计政策及会计估计”之“27、重要会计政策和会计估计变更”。

## 22、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	33,678,374.75	31,408,728.43
工程款	12,970,086.22	7,065,576.25
节能咨询及技术服务款	3,051,347.37	145,076.27
设备款	2,541,640.01	170,421.04
合计	52,241,448.35	38,789,801.99

## 23、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	12,878,132.00	222,516,687.44	223,016,358.90	12,378,460.54
二、离职后福利-设定提存计划	17,064.70	8,871,682.46	8,888,747.16	
三、辞退福利		1,028,405.98	1,028,405.98	
合计	12,895,196.70	232,416,775.88	232,933,512.04	12,378,460.54

### (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	43,508.60	190,168,856.86	190,212,365.46	
2、职工福利费		6,927,480.53	6,927,480.53	
3、社会保险费	14,629.11	6,685,709.36	6,698,451.53	1,886.94
其中：医疗保险费	12,177.61	5,908,868.43	5,919,159.10	1,886.94
工伤保险费	2,373.00	10,504.49	12,877.49	
生育保险费	78.50	766,336.44	766,414.94	
4、住房公积金	13,914.00	14,242,380.52	14,256,294.52	

5、工会经费和职工教育经费	12,806,080.29	3,640,020.71	4,069,527.40	12,376,573.60
6、补充医疗保险		852,239.46	852,239.46	
合计	12,878,132.00	222,516,687.44	223,016,358.90	12,378,460.54

## (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	15,380.70	1,073,486.07	1,088,866.77	
2、失业保险费		37,336.39	37,336.39	
3、企业年金缴费	1,684.00	7,760,860.00	7,762,544.00	
合计	17,064.70	8,871,682.46	8,888,747.16	

## 24、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	865,020.81	1,143,907.57
企业所得税	37,568,856.75	18,211,015.40
个人所得税	13,515,201.53	10,733,737.73
城市维护建设税	20,418.07	6,294.60
房产税	251,889.20	240,816.66
印花税	470,371.09	377,462.40
教育费附加	8,912.83	3,499.40
地方教育附加	5,941.89	2,332.94
土地使用税	15,732.00	
环保税	73,096.04	
水利基金建设费	1,622.71	
合计	52,797,062.92	30,719,066.70

## 25、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他应付款	266,467,708.46	106,479,301.79
合计	266,467,708.46	106,479,301.79

### (1) 其他应付款

#### 1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
押金保证金	19,114,540.04	18,911,762.97
拆借款	231,898,777.35	4,460,174.26
应付股权收购款	10,300,000.00	73,299,156.00
应付暂收款	1,169,706.71	4,156,335.28
其他	3,984,684.36	5,651,873.28
合计	266,467,708.46	106,479,301.79

#### 2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中赣核（北京）投资发展集团有限公司	24,900,000.00	拆借款未结算
中联达新能源工程有限公司	6,051,503.70	押金保证金未结算
中电建湖北电力建设有限公司	4,800,000.00	押金保证金未结算
合计	35,751,503.70	--

### 26、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	167,519,627.33	144,017,887.68
一年内到期的长期应付款	376,519,313.56	7,983,481.80
应计利息	10,440,003.07	468,177.57
合计	554,478,943.96	152,469,547.05

## 27、长期借款

## (1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	1,233,354,407.47	908,190,482.70
保证借款	146,000,000.00	76,000,000.00
信用借款	598,493,995.66	190,891,469.25
应计利息	4,178,898.97	2,669,494.65
质押及抵押借款	393,604,288.17	395,008,343.85
合计	2,375,631,590.27	1,572,759,790.45

## 28、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	857,843,574.91	1,008,500,239.21
合计	857,843,574.91	1,008,500,239.21

## (1) 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
节能改造工程款	43,066,437.11	50,079,518.57
融资租赁款	291,887,450.93	75,436,016.24
拆借款	500,000,000.00	850,000,000.00
应计利息	22,889,686.87	32,984,704.40

## 29、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	118,817,746.45	25,610,879.50	17,850,745.84	126,577,880.11	与资产相关的政府补助、与收益相

					关的政府补助
合计	118,817,746.45	25,610,879.50	17,850,745.84	126,577,880.11	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
金太阳示范工程项目财政补助	65,064,400.22			3,395,199.96			61,669,200.26	与资产相关
藤县鑫隆源生物质项目生态文明建设专项补贴	5,000,000.00	15,000,000.00					20,000,000.00	与资产相关
广西-东盟第一批循环改造项目补助	3,798,173.90	2,700,000.00		174,401.76			6,323,772.14	与资产相关
李庄镇黄河滩区居民迁建安置区千层地热能清洁供暖合同能源管理服务项目	3,000,000.00	3,000,000.00					6,000,000.00	与资产相关
电机能效提升项目补贴	7,489,516.65			1,835,837.10			5,653,679.55	与资产相关
枫桥镇农光互补光伏项目设备投入政策兑现奖补	4,739,828.58			220,457.14			4,519,371.44	与资产相关
萝岗区循环经济和节能环保产业发展专项资金补助	3,451,205.09			164,629.69			3,286,575.40	与资产相关
江门农产品冷链物流产业园集中供热项目		2,500,000.00					2,500,000.00	与资产相关
新乡市冬季清洁取暖专项资金	2,490,700.00						2,490,700.00	与资产相关
昌菱蔗渣 1X25MW 热电连供项目(广西壮族自治区糖业发展专项资金)	2,430,555.55			166,666.68			2,263,888.87	与资产相关
LED 照明产品全生命周期节能监管服务平台建设及其关键技术研究第三批省战略性新兴产业发展专项资金补助	3,146,347.19			981,221.53			2,165,125.66	与资产相关
梅州五华县地面光伏扶贫项目		1,922,519.50					1,922,519.50	与资产相关

南方电网综合能源股份有限公司 2020 年年度报告全文

基于公共照明物联网的节能低碳智慧城市应用服务平台项目 2014 年物联网专项资金补助	4,200,000.00			2,461,686.37			1,738,313.63	与资产相关
洋浦经济开发区循环改造示范试点专项资金补助	1,566,848.37			78,725.38			1,488,122.99	与资产相关
加特可分布式光伏项目绿色低碳发展专项专项资金补助	960,135.80			40,192.75			919,943.05	与资产相关
东莞松山湖供电分局技术业务用房综合能源及智慧楼宇项目补助	907,237.74			42,273.24			864,964.50	与资产相关
LED 产业推广项目第二批省战略性新兴产业发展专项资金补助	3,594,662.02			2,759,447.18			835,214.84	与资产相关
南海兆瓦级波浪能示范工程建设项目 2017 年海洋可再生能源资金补助	1,069,189.31			295,062.32			774,126.99	与收益相关
供电局大楼节能改造项目差别电价电费收入专项资金补助	800,571.51			86,079.99			714,491.52	与资产相关
广州西门子分布式光伏项目绿色低碳发展专项专项资金补助	936,774.73			31,334.96		-457,570.00	447,869.77	与资产相关
东莞虎门港高压变频船舶岸电系统建设项目	1,881,000.00			1,881,000.00				与资产相关
梯次利用动力电池规模化工程应用关键技术项目国家重点研发计划专项资金补助	1,379,900.00	317,400.00		1,697,300.00				与资产相关
大万山岛波浪能示范工程项目 2013 年海洋可再生能源资金补助	910,699.79			910,699.79				与收益相关
2020 年省级中小微企业贷款贴息		170,960.00			170,960.00			与收益相关
小 计	118,817,746.45	25,610,879.50		17,222,215.84	170,960.00	-457,570.00	126,577,880.11	

## 30、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	3,030,303,030.00						3,030,303,030.00

## 31、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)	784,645,109.64		2,372,084.28	782,273,025.36
合计	784,645,109.64		2,372,084.28	782,273,025.36

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1) 2020年6月，本公司购买子公司上海南能新能源科技有限公司少数股权，长期股权投资成本减去按取得的股权比例计算的子公司净资产份额的差额-3,157,519.91元计入资本公积。

2) 2020年6月，本公司购买子公司诸暨惠华新能源科技有限公司少数股权，长期股权投资成本减去按取得的股权比例计算的子公司净资产份额的差额785,435.63元计入资本公积。

## 32、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	17,921,052.17	26,422,166.31		44,343,218.48
合计	17,921,052.17	26,422,166.31		44,343,218.48

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

2020年盈余公积增加26,422,166.31元，按母公司2020年度净利润的10%计提的法定盈余公积所致。

## 33、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	237,507,188.35	288,922,749.73

调整后期初未分配利润	237,507,188.35	288,922,749.73
加：本期归属于母公司所有者的净利润	398,575,831.08	276,230,848.54
减：提取法定盈余公积	26,422,166.31	17,921,052.17
应付普通股股利		48,035,971.51
加：其他		
减：净资产折股		261,689,386.24
期末未分配利润	609,660,853.12	237,507,188.35

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。

### 34、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,008,365,660.93	1,195,229,153.44	1,507,656,525.45	931,075,973.54
其他业务	487,038.77	299,187.73	743,564.07	200,614.40
合计	2,008,852,699.70	1,195,528,341.17	1,508,400,089.52	931,276,587.94

经审计扣除非经常损益前后净利润孰低是否为负值

是  否

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。

注：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。

### 35、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	353,984.50	129,279.30
教育费附加	152,568.91	67,438.82
房产税	174,827.74	131,911.37
土地使用税	217,413.23	53,788.80
车船使用税	33,173.68	25,882.92
印花税	2,427,728.47	2,471,103.46
地方教育附加	101,712.57	41,216.23
环保税	485,512.62	88,988.71
水利基金建设费	-11,843.64	7,527.71
合计	3,935,078.08	3,017,137.32

### 36、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	25,538,547.04	18,501,769.90
差旅费	4,030,993.10	3,445,180.70
投标费	1,714,881.21	1,154,760.76
办公及通讯费	1,019,814.34	280,511.53
业务宣传费	715,115.48	585,172.83
业务招待费	256,241.94	275,175.00
租赁及物管费	251,446.70	97,688.66
其他	264,779.89	189,894.22
合计	33,791,819.70	24,530,153.60

### 37、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	90,279,369.23	63,643,410.47
租赁费	16,687,814.13	15,131,980.05
中介咨询费	10,136,267.38	10,006,552.35
技术服务费	8,229,230.13	5,059,693.43
长期资产折旧摊销费	4,860,448.09	4,251,072.00
差旅费	2,088,366.49	3,610,078.64
水电物业费	2,983,601.92	3,230,558.44
车辆使用费	797,375.65	1,994,321.45
办公及通讯费	1,256,508.09	1,622,006.19
业务招待费	218,492.84	421,504.06
其他	3,903,317.00	4,722,104.09
合计	141,440,790.95	113,693,281.17

### 38、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	10,346,070.63	9,779,803.45
技术服务费	896,120.61	1,598,823.87
长期资产折旧摊销费	356,103.51	444,894.81
租赁费	348,580.04	362,883.11
其他	78,105.07	338,201.46
合计	12,024,979.86	12,524,606.70

### 39、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	157,161,095.40	130,974,619.06
减：利息收入	5,225,241.52	8,499,146.03
银行手续费	1,073,025.50	2,489,324.05
其他	1,674,761.04	
合计	154,683,640.42	124,964,797.08

## 40、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	16,016,453.73	10,001,334.41
与收益相关的政府补助	16,150,439.44	6,248,073.83
代扣个人所得税手续费返还	293,377.54	18,099.87
增值税加计抵减	240,281.89	10,240.85
合计	32,700,552.60	16,277,748.96

## 41、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	10,987,479.98	22,577,127.94
处置长期股权投资产生的投资收益	6,072,945.80	12,430,437.02
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	9,038,584.90	
委托贷款收入	134,630.03	229,245.29
债务重组利得	152,108.01	
合计	26,385,748.72	35,236,810.25

## 42、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-664,081.07	1,098,802.66
长期应收款坏账损失	876,859.22	-1,490,911.28
应收账款坏账损失	-51,672,033.46	-23,045,088.96
应收票据坏账准备	-10,090.00	
合计	-51,469,345.31	-23,437,197.58

## 43、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
三、长期股权投资减值损失	-1,388,182.10	
五、固定资产减值损失	-2,462,955.07	-21,363,627.47
七、在建工程减值损失	-4,203,087.63	
十二、合同资产减值损失	-36,675.27	
十三、其他	-53,076.02	-347,870.35
合计	-8,143,976.09	-21,711,497.82

#### 44、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
固定资产处置收益	-183,860.59	
在建工程处置收益	140,906.07	
合计	-42,954.52	

#### 45、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
政府补助	130,300.00	3,000.00	130,300.00
非同一控制下企业合并长期股权投资成本小于取得的净资产公允价值份额	9,699,002.52	24,453,757.32	9,699,002.52
赔偿收入	1,160,699.56	7,400,090.48	1,160,699.56
非流动资产毁损报废利得	121,343.99		121,343.99
其他	76,352.05	33,634.56	76,352.05
合计	11,187,698.12	31,890,482.36	11,187,698.12

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
复产工业企业奖励资金	六盘水市工业和信息化局	奖励	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否	20,000.00		与收益相关
赤湖镇政府 2018 年度非公党务工作者津贴及支部经费	赤湖镇政府	奖励	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否	300.00		与收益相关
“四上”企业培育奖励	佛山市南海区人民政府	奖励	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否	30,000.00		与收益相关
2019 年科技创新创业大赛奖励	广西-东盟经济技术开发区管理委员会	奖励	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否	30,000.00		与收益相关
2019 年上归入统奖励资金	贵阳市发展和改革委员会	奖励	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否	50,000.00		与收益相关
“四上”企业基层统计建设补助	南宁市统计局	奖励	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否		3,000.00	与收益相关

## 46、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	2,524,298.15	9,735,596.31	2,524,298.15
罚款及滞纳金支出	334,990.43	335,594.52	334,990.43
赔偿支出	1,103,901.48	3,496,301.18	1,103,901.48
其他	626,418.74	38,699.45	626,418.74
合计	4,589,608.80	13,606,191.46	4,589,608.80

## 47、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	73,189,305.11	24,374,433.39
递延所得税费用	-22,888,072.11	-5,004,604.03
合计	50,301,233.00	19,369,829.36

## (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	473,476,164.24
按法定/适用税率计算的所得税费用	118,369,041.06
子公司适用不同税率的影响	-1,108,825.12
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	271,736.86
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-7,420,676.88
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	14,740,253.27
税收优惠的影响	-74,570,266.25
研发费用加计扣除的影响	-374,052.65
递延所得税资产适用不同税率的影响	-216,957.21

其他	610,979.92
所得税费用	50,301,233.00

#### 48、现金流量表项目

##### (1) 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	35,714,830.30	19,177,295.80
押金保证金	18,496,890.23	16,451,018.82
应付票据保证金及保函保证金	14,941,053.62	5,853,573.97
利息收入	4,073,992.83	6,425,427.94
经营性往来	2,017,058.60	8,158,624.90
营业外收入	912,469.63	1,040,021.50
个税手续费返还	293,377.54	18,099.87
合计	76,449,672.75	57,124,062.80

##### (2) 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	54,838,898.10	55,925,356.08
押金保证金	18,147,824.66	12,034,705.87
应付票据保证金及保函保证金	10,892,263.47	13,269,028.27
营业外支出	1,573,236.61	3,870,595.15
合计	85,452,222.84	85,099,685.37

##### (3) 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
在建工程试运行收入	1,591,994.33	19,089,881.42
取得子公司及其他营业单位收到的现金净额		

上级单位资金归集转入		4,621,603,664.02
资金归集利息收入		1,581,854.97
子公司收购前应收股利		300,000.00
合计	1,591,994.33	4,642,575,400.41

## (4) 支付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
预付股权收购款	2,000,000.00	
资金归集转出至上级单位		4,318,761,507.86
合计	2,000,000.00	4,318,761,507.86

## (5) 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	200,000,000.00	400,000,000.00
下级单位资金归集转入	18,823,812.96	
收到融资租赁款		22,773,650.00
合计	218,823,812.96	422,773,650.00

## (6) 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
收购少数股权支付的股权转让款	151,337,956.00	169,829,813.00
偿还融资租赁款	26,845,927.20	7,689,378.04
资金归集转出至下级单位	18,823,812.96	
子公司减资向少数股东支付的减资款	5,240,000.00	5,200,000.00
发行费用	1,300,000.01	
资金拆借手续费	301,873.55	449,970.29
偿还拆借款		914,000,000.00
合计	203,849,569.72	1,097,169,161.33

## 49、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	423,174,931.24	303,673,851.06
加：资产减值准备	59,613,321.40	45,148,695.40
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	430,914,834.71	352,450,941.06
使用权资产折旧		
无形资产摊销	6,361,151.82	5,587,822.26
长期待摊费用摊销	3,031,220.90	2,551,220.35
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）	42,954.52	
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	2,402,954.16	9,735,596.31
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	158,157,441.29	129,328,857.06
投资损失（收益以“-”号填列）	-26,385,748.72	-35,236,810.25
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-22,713,231.75	-4,829,763.67
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-174,840.36	-174,840.36
存货的减少（增加以“-”号填列）	25,396,113.88	-74,716,253.36
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-484,078,464.49	-384,644,738.50
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	212,846,191.51	124,953,026.07
其他	-9,699,002.52	-23,378,281.15
经营活动产生的现金流量净额	778,889,827.59	450,449,322.28
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	329,463,678.51	
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	501,100,075.06	685,119,986.51
减：现金的期初余额	685,119,986.51	263,683,777.48
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-184,019,911.45	421,436,209.03

## (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	30,305,000.00
其中：	--
中赣核（广州）新能源开发有限公司	30,305,000.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	5,066,071.61
其中：	--
中赣核（广州）新能源开发有限公司	3,996,319.45
歙县江核点亮光伏科技有限公司	1,069,752.16
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	6,158,000.00
其中：	--
云南广能新能源有限公司	6,158,000.00
取得子公司支付的现金净额	31,396,928.39

## (3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	12,523,300.00
其中：	--
广州市超算分布式能源投资有限公司	12,523,300.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	5,645,304.10
其中：	--
广州市超算分布式能源投资有限公司	5,645,304.10

其中：	--
处置子公司收到的现金净额	6,877,995.90

#### (4) 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	501,100,075.06	685,119,986.51
可随时用于支付的银行存款	501,100,075.06	685,119,986.51
三、期末现金及现金等价物余额	501,100,075.06	685,119,986.51

#### 50、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	6,668,965.13	票据保证金
固定资产	233,072,555.23	抵押贷款
无形资产	45,950,049.93	抵押贷款
应收账款	401,558,712.85	质押贷款
合计	687,250,283.14	--

其他说明：

应收账款受限为项目资产对应的收费权质押。

## 51、政府补助

### (1) 与资产相关的政府补助

项 目	期初递延收益	本期新增 补助	本期摊销	其他 变动	期末递延收益	本期摊销 列报项目	说明
金太阳示范工程项目财政补助	65,064,400.22		3,395,199.96		61,669,200.26	其他收益	财政部《关于下达可再生能源发展专项资金（第一批）用于清算2009-2012年金太阳示范工程财政补助资金的通知》（财建〔2015〕36号）
藤县鑫隆源生物质项目生态文明建设专项补贴	5,000,000.00	15,000,000.00			20,000,000.00		《梧州市发展和改革委员会关于下达生态文明建设专项2019年中央预算内投资计划的通知》（梧发改环资〔2019〕104号）
广西-东盟第一批循环改造项目补助	3,798,173.90	2,700,000.00	174,401.76		6,323,772.14	其他收益	国家发展改革委办公厅、财政部办公厅《关于同意丽水经济技术开发区等25个园区循环化改造实施方案的通知》（发改办环资〔2015〕1468号）
李庄镇黄河滩区居民迁建安置区千层地热能清洁供暖合同能源管理服务项目	3,000,000.00	3,000,000.00			6,000,000.00		新乡市发展和改革委员会《新乡市发展和改革委员会关于转发下达第一批生态文明建设专项2019年中央预算内投资计划的通知》（新发改投资〔2019〕108号）
电机能效提升项目补贴	7,489,516.65		1,835,837.10		5,653,679.55	其他收益	广东省财政厅、广东省经济和信息化委《关于印发广东省电机能效提升补贴实施细则的通知》（粤财工〔2013〕389号）
枫桥镇农光互补光伏项目设备投入政策兑现奖补	4,739,828.58		220,457.14		4,519,371.44	其他收益	中共诸暨市委、诸暨市人民政府《关于印发〈诸暨市工业经济政策三十条〉〈诸暨市工业经济“八大创新行动”〉的通知》（市委〔2015〕38号）
萝岗区循环经济和节能环保	3,451,205.09		164,629.69		3,286,575.40	其他收益	广州经济技术开发区发展和改革局印发《广州经济技术

南方电网综合能源股份有限公司 2020 年年度报告全文

保产业发展专项资金补助							开发区广州高新技术产业开发区广州出口加工区广州保税区新广州知识城萝岗区循环经济和节能环保产业发展专项资金管理办法》的通知（税开发改（2014）56号）
江门农产品冷链物流产业园集中供热项目		2,500,000.00			2,500,000.00		江门市农业农村局《关于划拨江门市农产品冷链物流优势产区产业园省级财政资金的通知》
新乡市冬季清洁取暖专项资金	2,490,700.00				2,490,700.00		新乡市财政局关于印发《新乡冬季清洁取暖专项资金管理暂行办的通知》（新财建（2017）26号）
昌菱蔗渣1X25MW热电连供项目(广西自治区糖业发展专项资金)	2,430,555.55		166,666.68		2,263,888.87	其他收益	广西壮族自治区糖业发展办公室《关于下达2017年自治区糖业发展专项资金有关事项的通知》（桂糖（2017）84号）
LED照明产品全生命周期节能监管服务平台建设及其关键技术研究第三批省战略性新兴产业发展专项资金补助	3,146,347.19		981,221.53		2,165,125.66	其他收益	广东省科学技术厅、广东省财政厅《关于下达第二批省战略性新兴产业发展专项资金（LED产业）计划项目的通知》（粤科规划字（2012）129号）
梅州五华县地面光伏扶贫项目		1,922,519.50			1,922,519.50		《西湖村光伏发电设施搬迁重建补偿协议》
基于公共照明物联网的节能低碳智慧城市应用服务平台项目2014年物联网专项资金补助	4,200,000.00		2,461,686.37		1,738,313.63	其他收益	广东省经济和信息化委、广东省财政厅《关于组织申报2014年物联网专项资金的通知》（粤经信信息函（2014）1558号）
洋浦经济开发区循环改造示范试点专项资金补助	1,566,848.37		78,725.38		1,488,122.99	其他收益	洋浦经济开发区经济发展局关于申报洋浦经济开发区循环化改造示范试点专项资金（第一批）的通知（浦经字（2016）33号）
加特可分布式光伏项目绿色低碳发展专项专项资金补助	960,135.80		40,192.75		919,943.05	其他收益	黄埔区发展改革局、广州开发区发展改革局关于南方电网综合能源有限公司申请绿色低碳发展专项资金资助的批复（穗埔循资（2018）117号）
东莞松山湖供电分局技术业务用房综合能源及智慧	907,237.74		42,273.24		864,964.50	其他收益	东莞松山湖高新技术产业开发区管理委员会办公室《关于拨付2018年节能低碳专项资金的通知》（松山湖办发

南方电网综合能源股份有限公司 2020 年年度报告全文

楼宇项目补助							(2018) 86号)
LED产业推广项目第二批省战略性新兴产业发展专项资金补助	3,594,662.02		2,759,447.18		835,214.84	其他收益	广东省科学技术厅、广东省财政厅《关于下达第二批省战略性新兴产业发展专项资金(LED产业)计划项目的通知》(粤科规划字〔2011〕170号)
供电局大楼节能改造项目差别电价电费收入专项资金补助	800,571.51		86,079.99		714,491.52	其他收益	广东省经济和信息化委员会、广东省发展和改革委员会、广东省财政厅、广东省物价局《关于下达2013年广东省差别电价电费收入专项资金项目计划的通知》(粤经信电力〔2013〕324号)
广州西门子分布式光伏项目绿色低碳发展专项专项资金补助	936,774.73		31,334.96	-457,570.00	447,869.77	其他收益	黄埔区发展改革局、广州开发区发展改革局关于南方电网综合能源有限公司申请绿色低碳发展专项资金资助的批复(穗埔循资〔2017〕29号)
东莞虎门港高压变频船舶岸电系统建设项目	1,881,000.00		1,881,000.00			其他收益	交通运输部《关于印发〈靠港船舶使用岸电2016-2018年度项目奖励资金申请指南〉的通知》(交规划函〔2017〕100号)
梯次利用动力电池规模化工程应用关键技术项目国家重点研发计划专项资金补助	1,379,900.00	317,400.00	1,697,300.00			其他收益	工业和信息化部产业发展促进中心《关于国家重点研发计划智能电网技术与装备重点专项2018年度项目立项的通知》(产发〔2018〕20号)
小计	116,837,857.35	25,439,919.50	16,016,453.73	-457,570.00	125,803,753.12		

## (2) 与收益相关，且用于补偿公司以后期间的相关成本费用或损失的政府补助

项目	期初递延收益	本期新增补助	本期结转	期末递延收益	本期结转列报项目	说明
南海兆瓦级波浪能示范工程建设项目2017年海洋可再生能源资金补助	1,069,189.31		295,062.32	774,126.99	其他收益	财政部、国家海洋局《海洋可再生能源专项资金管理暂行办法》（财建〔2010〕171号）
大万山岛波浪能示范工程项目2013年海洋可再生能源资金补助	910,699.79		910,699.79		其他收益	财政部、国家海洋局《海洋可再生能源专项资金管理暂行办法》（财建〔2010〕171号）
小计	1,979,889.10		1,205,762.11	774,126.99		

## (3) 与收益相关，且用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的政府补助

项目	金额	列报项目	说明
2019年绿色制造系统解决方案供应商奖补	10,000,000.00	其他收益	《2019年绿色制造系统解决方案供应商合同书》
美林MLIVE天地A馆高效空调系统项目污染防治专项资金	2,000,000.00	其他收益	广东省能源局《关于下达2020年省打好污染防治攻坚战专项资金项目计划的通知》（粤能新能函〔2020〕88号）
资源综合利用增值税即征即退款	1,048,507.03	其他收益	南宁市青秀区国家税务局《关于广西南能鑫灏恒能源开发有限公司申请享受资源综合利用增值税即征即退政策的函》（南青国税函〔2014〕13号）
湛江市泰华大厦空调节能改造项目2020年度绿色循环发展与节能降耗资金补助	450,000.00	其他收益	广东省住房和城乡建设厅《关于下达2020年绿色循环发展与节能降耗资金任务清单的通知》
稳岗补贴	431,057.09	其他收益	广东省人力资源和社会保障厅《关于进一步做好失业保险支持企业稳定岗位工作有关问题的通知》（粤人社函〔2015〕1812号）等文件
广东广播电视台节能改造服务项目示范工程经费	300,000.00	其他收益	《广州市建筑节能示范工程专项合同》
广东省高新技术企业培育资金补助	200,000.00	其他收益	广东省财政厅、广东省科学技术厅《高新技术企业培育资金管理办法（试行）》（粤财工〔2015〕242号）、《高新技术企业培育实施方案（2015-2017）》（粤科高字〔2015〕81号）
南海区推进品牌战略与自主创新扶持奖励	200,000.00	其他收益	佛山市南海区科学技术局《关于协助提供2020年第一批南海区推进品牌战略与自主创新扶持奖励（科技类）项目拨款材料的通知》
2019年“新升规”工业企业奖励资金	100,000.00	其他收益	珠海市工业和信息化局《关于拨付省级财政2019年“新升规”工业企业奖励资金的通知》（珠工信〔2020〕32号）

上规企业奖励金	100,000.00	其他收益	广西壮族自治区工业和信息化厅《广西壮族自治区工业和信息化厅广西壮族自治区财政厅关于组织开展2018年第二批自治区新增上规工业企业奖励申报工作的通知》（桂工信投资〔2018〕1099号）
国投广东生物能源有限公司照明节能改造项目合同2020年度绿色循环发展与节能降耗资金补助	50,000.00	其他收益	广东省住房和城乡建设厅《关于下达2020年绿色循环发展与节能降耗资金任务清单的通知》
2019年上归入统奖励资金	50,000.00	营业外收入	贵阳市发展和改革委员会《关于下达贵阳市2020年市级财政资金的通知》（筑发改三产〔2020〕582号）
佛山市高企研发费用后补助资金	39,100.00	其他收益	佛山市南海区科学技术局《关于拨付2019年佛山市高企研发费用后补助资金的通知》
“四上”企业培育奖励	30,000.00	营业外收入	佛山市南海区人民政府办公室《关于印发佛山市南海区“四上”企业培育奖励扶持办法（2019年第二次修订）的通知》（南府办〔2019〕26号）
2019年科技创新创业大赛奖励	30,000.00	营业外收入	广西-东盟经济技术开发区管理委员会《广西-东盟经济技术开发区管理委员会关于印发广西-东盟经济技术开发区加快推进科技创新奖励办法的通知》（南东盟经开区规〔2018〕1号）
2018年广西-东盟经济技术开发区强优工业企业奖励	20,000.00	其他收益	广西-东盟经济技术开发区管理委员会关于表彰开发区2018年度强优工业企业、优秀企业家及优秀企业管理团队等的决定（东盟经开区政〔2019〕23号）
复产工业企业奖励资金	20,000.00	营业外收入	六盘水市工业和信息化局《市工业和信息化局关于拨付复产工业企业奖励资金(第二批)的通知》
其他	6,313.21	其他收益/营业外收入	
小计	15,074,977.33		

#### （4）财政贴息

项目	期初递延收益	本期新增	本期结转	期末递延收益	本期结转列报项目	说明
2020年省级中小微企业贷款贴息		170,960.00	170,960.00		财务费用	广东省工业和信息化厅《关于下达2020年省级促进经济高质量发展专项资金（促进民营经济及小微企业工业企业上规模发展）安排计划的通知》（粤工信融资函〔2020〕237号）、珠海市工业和信息化局《关于拨付2020年省级中小微企业贷款贴息资金的通知》
小计		170,960.00	170,960.00			

## (5) 政府补助退回情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	金额	原因
广州西门子分布式光伏项目绿色低碳发展专项专项资金补助	457,570.00	项目实际总投资小于申报金额

## 八、合并范围的变更

## 1、非同一控制下企业合并

## (1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
歙县江核点亮光伏科技有限公司	2020年12月25日	9,800,000.00	70.00%	现金购买	2020年12月25日	取得控制权及完成工商变更		
中赣核（广州）新能源开发有限公司	2020年12月31日	30,305,000.00	100.00%	现金购买	2020年12月31日	取得控制权、完成工商变更及支付对价		

## (2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	歙县江核点亮光伏科技有限公司	中赣核（广州）新能源开发有限公司
--现金	9,800,000.00	30,305,000.00
合并成本合计	9,800,000.00	30,305,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	3,756,536.48	40,004,002.52
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	6,043,463.52	-9,699,002.52

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

无。

大额商誉形成的主要原因：

不存在需要特别说明的大额商誉。

**(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债**

单位：元

	歙县江核点亮光伏科技有限公司		中赣核（广州）新能源开发有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	80,873,189.53	80,873,189.53	65,649,350.13	65,649,350.13
货币资金	1,069,752.16	1,069,752.16	3,996,319.45	3,996,319.45
应收款项	1,281,701.46	1,281,701.46	13,796,340.85	13,796,340.85
固定资产	70,955,381.47	70,955,381.47	41,837,837.84	41,837,837.84
其他流动资产	7,566,354.44	7,566,354.44	5,541,638.01	5,541,638.01
递延所得税资产			477,213.98	477,213.98
负债：	75,506,708.84	75,506,708.84	25,645,347.61	25,645,347.61
借款	65,034,084.93	65,034,084.93		
应付款项	10,470,189.80	10,470,189.80	24,875,615.58	24,875,615.58
应交税费	2,434.11	2,434.11	769,732.03	769,732.03
净资产	5,366,480.69	5,366,480.69	40,004,002.52	40,004,002.52
减：少数股东权益	1,609,944.21	1,609,944.21		
取得的净资产	3,756,536.48	3,756,536.48	40,004,002.52	40,004,002.52

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

无。

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无。

**2、处置子公司**

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

√ 是 □ 否

单位：元

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
广州市超算分布式能源投资有限公司	12,523,300.00	19.00%	对外转让	2020年11月30日	控制权转移及收到转让对价	5,366,656.34	32.00%	12,053,294.63	21,091,879.53	9,038,584.90	《资产评估报告》(中企华评报字(2020)第1159号)	

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是  否

### 3、其他原因的合并范围变动

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

#### （1）合并范围增加

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
江门南综节能环保有限公司	新设子公司	2020年5月18日	12,000,000.00	100.00%

#### （2）合并范围减少

公司名称	股权处置方式	股权处置时点	处置日净资产	期初至处置日净利润
广州穗然能新能源科技有限公司	注销	2020年6月4日		
南电（青岛）综合能源有限公司	注销	2020年12月23日		

吉安天穗新能源有限公司	注销	2020年12月24日		-14,836.64
-------------	----	-------------	--	------------

## 九、在其他主体中的权益

### 1、在子公司中的权益

#### (1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
徐闻综合能源有限公司	广东省	广东省	合同能源管理	100.00%		设立
南电(澄迈)新能源科技有限公司	海南省	海南省	综合资源利用	100.00%		设立
武汉南智新能源有限公司	湖北省	湖北省	合同能源管理	100.00%		设立
大连南电新能源有限公司	辽宁省	辽宁省	合同能源管理	100.00%		设立
沈阳南电能源科技有限公司	辽宁省	辽宁省	合同能源管理	100.00%		设立
南方电网综合能源广西有限公司	广西省	广西省	合同能源管理、节能改造工程、节能咨询及技术服务	100.00%		设立
广西南能鑫灏恒能源开发有限公司	广西省	广西省	合同能源管理		60.00%	非同一控制下企业合并
广西南能昌菱清洁能源有限公司	广西省	广西省	综合资源利用		53.00%	非同一控制下企业合并
广东鼎云能源科技有限公司	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
南方电网综合能源贵州有限公司	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%		设立
黔南州南网综合能源有限公司	贵州省	贵州省	合同能源管理		100.00%	设立
织金南华清洁能源开发有限公司	贵州省	贵州省	合同能源管理		51.00%	设立
南方电网综合能源(云南)有限责任公司	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%		设立
云南广能新能源有限公司	云南省	云南省	合同能源管理		75.00%	设立
珠海综合能源有限公司	广东省	广东省	合同能源管理、节能改	58.27%		设立

			造工程、节能咨询及技术服务			
河南南网润恒综合能源有限公司	河南省	河南省	合同能源管理	55.00%		设立
五华县惠农新能源有限公司	广东省	广东省	综合资源利用	55.00%		设立
深圳南能永联新能源有限公司	广东省	广东省	合同能源管理	55.00%		设立
上海南能新能源科技有限公司	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
保定天穗新能源科技有限公司	河北省	河北省	合同能源管理		100.00%	非同一控制下企业合并
济宁市天穗新能源科技有限公司	山东省	山东省	合同能源管理		100.00%	非同一控制下企业合并
南京天穗新能源科技有限公司	江苏省	江苏省	合同能源管理		100.00%	非同一控制下企业合并
长沙南能新奥新能源科技有限公司	湖南省	湖南省	合同能源管理		55.00%	非同一控制下企业合并
苏州天穗新能源科技有限公司	江苏省	江苏省	合同能源管理		51.00%	非同一控制下企业合并
广州智业节能科技有限公司	广东省	广东省	合同能源管理	55.00%		设立
诸暨惠华新能源科技有限公司	浙江省	浙江省	综合资源利用	100.00%		非同一控制下企业合并
佛山综合能源有限公司	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	51.00%		设立
佛山市南新太阳能投资有限公司	广东省	广东省	合同能源管理		70.18%	设立
南电能源综合利用有限公司	广东省	广东省	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
南电(武穴)分布式能源发电有限公司	湖北省	湖北省	合同能源管理		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	广东省	广东省	综合资源利用		100.00%	非同一控制下企业合并
儋州南电生物质发电有限公司	海南省	海南省	综合资源利用		100.00%	非同一控制下企业合并
贵州南能智光综合能源有限公司	贵州省	贵州省	合同能源管理		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	广西省	广西省	综合资源利用		60.00%	非同一控制下企业合并
南电(常德)综合能源有限公司	湖南省	湖南省	合同能源管理		81.00%	非同一控制下企业合并
东莞南智综合能源有限公司	广东省	广东省	合同能源管理		100.00%	设立
福建省漳浦县扬绿热能有限公司	福建省	福建省	合同能源管理		100.00%	非同一控制下企业合并
封丘县润恒能源有限公司	河南省	河南省	合同能源管理	55.00%		非同一控制下企业合并
贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司	贵州省	贵州省	综合资源利用	100.00%		非同一控制下企业合并
广东南网城市环保科技有限公司	广东省	广东省	合同能源管理	51.00%		设立
师宗尚孚羲和太阳能投资有限公司	云南省	云南省	综合资源利用	100.00%		非同一控制下企业合并
舞钢市华浩新能源有限公司	河南省	河南省	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	河南省	河南省	合同能源管理		100.00%	非同一控制下企业合并
贵州南电新能源有限公司	贵州省	贵州省	综合资源利用	80.00%		设立
江门南综节能环保有限公司	广东省	广东省	合同能源管理	100.00%		设立
歙县江核点亮光伏科技有限公司	安徽省	安徽省	合同能源管理	70.00%		非同一控制下企业合并
中赣核(广州)新能源开发有限公司	广东省	广东省	合同能源管理	100.00%		非同一控制下企业合并

## (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
佛山综合能源有限公司	49.00%	20,739,023.61		179,141,402.01
珠海综合能源有限公司	41.73%	4,606,228.10		60,353,233.30
五华县惠农新能源有	45.00%	3,168,241.40	2,025,000.00	22,940,735.44

限公司				
深圳南能永联新能源 有限公司	45.00%	1,179,241.17		19,626,929.03
苏州天穗新能源科技 有限公司	49.00%	985,867.31	980,000.00	18,050,550.83

(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
佛山综合能源有限公司	246,103,468.32	728,415,706.88	974,519,175.20	322,966,452.34	316,759,998.53	639,726,450.87	222,220,364.42	526,300,858.67	748,521,223.09	253,252,362.16	280,302,321.01	533,554,683.17
珠海综合能源有限公司	73,826,829.28	226,055,013.17	299,881,842.45	41,241,079.41	114,001,661.21	155,242,740.62	85,343,299.48	181,735,716.81	267,079,016.29	31,742,829.96	101,736,106.92	133,478,936.88
五华县惠农新能源有限公司	45,039,278.02	126,396,551.78	171,435,829.80	14,858,905.76	105,597,511.97	120,456,417.73	37,606,932.84	123,261,340.78	160,868,273.62	26,891,520.26	85,537,877.74	112,429,398.00
深圳南能永联新能源有限公司	17,337,756.96	41,280,663.50	58,618,420.46	15,003,022.59		15,003,022.59	19,373,423.45	42,938,001.63	62,311,425.08	21,316,563.14		21,316,563.14
苏州天穗新能源科技有限公司	14,470,013.46	56,563,644.83	71,033,658.29	7,155,928.22	27,039,871.23	34,195,799.45	20,746,596.84	58,820,478.29	79,567,075.13	11,163,961.78	31,577,228.61	42,741,190.39

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
佛山综合能源有限公司	241,981,268.21	39,326,184.41	39,326,184.41	85,312,029.51	218,847,454.06	26,730,437.85	26,730,437.85	187,461,815.84
珠海综合能源有限公司	41,401,609.43	11,039,022.42	11,039,022.42	23,360,366.93	35,544,192.27	7,599,830.32	7,599,830.32	19,306,976.05

南方电网综合能源股份有限公司 2020 年年度报告全文

五华县惠农新能源有限公司	24,095,933.10	7,040,536.45	7,040,536.45	10,100,957.95	24,028,742.03	7,048,765.67	7,048,765.67	12,467,800.56
深圳南能永联新能源有限公司	6,866,368.95	2,620,535.93	2,620,535.93	3,551,542.15	9,654,471.33	6,287,479.03	6,287,479.03	6,226,149.84
苏州天穗新能源科技有限公司	8,133,087.71	2,011,974.10	2,011,974.10	7,358,008.58	7,755,320.28	1,984,585.33	1,984,585.33	7,258,302.36

## 2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

## (1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

子公司名称	变动时间	变动前持股比例	变动后持股比例
上海南能新能源科技有限公司	2020年6月22日	55.00%	100.00%
诸暨惠华新能源科技有限公司	2020年6月22日	51.00%	100.00%

## (2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

	上海南能新能源科技有限公司	诸暨惠华新能源科技有限公司
—现金	62,124,000.00	22,582,800.00
购买成本/处置对价合计	62,124,000.00	22,582,800.00
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	58,966,480.09	23,368,235.63
差额	3,157,519.91	-785,435.63
其中：调整资本公积	-3,157,519.91	785,435.63

其他说明

## 3、在合营安排或联营企业中的权益

## (1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
贵州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		50.00%	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
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	30.00%		权益法核算
广州发展鳌头能源站有限公司	广东省	广东省	工业能源站项目投资建设运营等	25.00%		权益法核算

广州恒运分布式能源发展有限公司	广东省	广东省	工业能源站项目投资建设运营等	30.00%		权益法核算
华润风电(象州)有限公司	广西省	广西省	风力发电项目投资建设运营等	49.00%		权益法核算

## (2) 重要合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
	贵州南能清洁能源开发有限公司	华润风电(象州)有限公司	贵州南能清洁能源开发有限公司
流动资产	10,300,720.17	15,158,699.00	10,147,434.79
其中：现金和现金等价物	9,616,961.78	170,629.88	459,691.72
非流动资产	6,832,147.06	255,114,943.76	7,462,181.62
资产合计	17,132,867.23	270,273,642.76	17,609,616.41
流动负债	55,317.08	15,965,703.44	55,317.08
非流动负债		134,307,939.32	
负债合计	55,317.08	150,273,642.76	55,317.08
归属于母公司股东权益	17,077,550.15	120,000,000.00	17,554,299.33
按持股比例计算的净资产份额	8,538,775.08	58,800,000.00	8,777,149.67
对合营企业权益投资的账面价值	8,538,775.08	58,800,000.00	8,777,149.67
财务费用	-95,556.56		-17,684.95
净利润	-476,749.18		-353,669.11
综合收益总额	-476,749.18		-353,669.11

## (3) 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			
	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	广州发展鳌头能源站有限公司	广州恒运分布式能源发展有限公司	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	广州发展鳌头能源站有限公司	广州恒运分布式能源发展有限公司
流动资产	160,088,984.60	823,542,127.55	60,762,344.57	88,953,607.98	131,735,087.44	827,048,201.53	49,908,323.76	121,271,010.01
非流动资产	44,019,028.78	1,676,227,046.87	218,528,381.74	351,427,087.67	48,915,124.31	1,433,108,528.87	228,338,056.25	344,718,116.34
资产合计	204,108,013.38	2,499,769,174.42	279,290,726.31	440,380,695.65	180,650,211.75	2,260,156,730.40	278,246,380.01	465,989,126.35
流动负债	45,232,970.95	442,578,392.37	82,745,695.31	61,957,457.81	44,743,172.76	374,274,975.59	36,217,058.86	104,016,038.88
非流动负债	0.00	1,398,353,372.68	93,279,826.85	249,987,897.27	0.00	1,250,535,740.11	122,814,661.51	237,186,415.78
负债合计	45,232,970.95	1,840,931,765.05	176,025,522.16	311,945,355.08	44,743,172.76	1,624,810,715.70	159,031,720.37	341,202,454.66
少数股东权益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
归属于母公司股东权益	158,875,042.43	658,837,409.37	103,265,204.15	128,435,340.57	135,907,038.99	635,346,014.70	119,214,659.64	124,786,671.69
按持股比例计算的净资产份额	77,848,770.82	202,402,343.81	25,816,301.04	38,530,602.17	66,594,449.11	135,011,028.12	29,803,664.91	37,436,001.51
调整事项	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
--商誉	-1,966,614.70	6,349,106.66	0.00	0.00	-1,656,096.59	0.00	0.00	0.00

南方电网综合能源股份有限公司 2020 年年度报告全文

—内部交易未实现利润	1,509,177.59	0.00	0.00	0.00	1,683,313.49	0.00	-84,787.25	-378,000.00
对联营企业权益投资的账面价值	77,391,333.71	208,751,450.47	25,816,301.04	38,530,602.17	66,621,666.01	135,011,028.12	29,718,877.66	37,058,001.51
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营业收入	54,435,273.34	177,923,824.63	77,829,854.67	139,604,781.14	53,970,529.16	177,195,438.81	135,032,503.64	108,965,464.55
净利润	22,968,003.45	13,491,394.67	-16,552,483.30	3,648,668.88	22,271,247.85	37,370,760.67	2,218,837.29	885,578.89
终止经营的净利润	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-180,460.99	0.00
综合收益总额	22,968,003.45	13,491,394.67	-16,552,483.30	3,648,668.88	22,271,247.85	37,370,760.67	2,038,376.30	885,578.89
本年度收到的来自联营企业的股利	0.00	0.00	0.00	0.00	25,948,068.06	0.00	1,250,000.00	0.00

## (4) 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：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
联营企业：	--	--
投资账面价值合计	42,262,313.61	30,719,468.90
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	-553,259.52	331,040.86
--其他综合收益	0.00	0.00
--综合收益总额	-553,259.52	331,040.86

## (5) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
上海宝网能源科技有限公司		2,337,777.59	2,337,777.59

## 十、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。

## (一) 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

## 1. 信用风险管理实务

## (1) 信用风险的评价方法

公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。在确定信用风

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

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

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

#### (2) 违约和已发生信用减值资产的定义

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

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

#### 2. 预期信用损失的计量

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

3. 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十二节“财务报告”章节中第五点“重要会计政策及会计估计”之“27、重要会计政策和会计估计变更”。

#### 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和应收款项。为控制上述相关风险，本公司分别采取了以下措施。

##### (1) 货币资金

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

##### (2) 应收款项

本公司定期/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2020年12月31日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款的76.39%(2019年12月31日：75.87%)源于余额前五名客户。本公司对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面价值。

## (二) 流动性风险

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

为控制该项风险，本公司综合运用票据结算、银行借款、融投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。

### 金融负债按剩余到期日分类

单位：元

项 目	期末数				
	账面价值	未折现合同金额	1年以内	1-3年	3年以上
银行借款	3,046,353,340.46	3,734,732,401.28	786,347,567.49	769,115,447.71	2,179,269,386.08
应付票据	165,201,707.60	165,201,707.60	165,201,707.60		
应付账款	1,223,848,827.25	1,223,848,827.25	1,223,848,827.25		
其他应付款	266,467,708.46	269,188,264.02	269,188,264.02		
长期应付款	1,244,573,166.25	1,424,996,519.76	463,060,064.51	263,019,755.14	698,916,700.11
小 计	5,946,444,750.02	6,817,967,719.91	2,907,646,430.87	1,032,135,202.85	2,878,186,086.19

(续上表)

项 目	上年年末数				
	账面价值	未折现合同金额	1年以内	1-3年	3年以上
银行借款	1,860,615,548.34	2,333,123,597.22	359,383,570.97	390,668,194.09	1,583,071,832.16
应付票据	176,443,406.28	176,443,406.28	176,443,406.28		
应付账款	1,027,510,744.50	1,027,510,744.50	1,027,510,744.50		
其他应付款	106,479,301.79	106,479,301.79	106,479,301.79		
长期应付款	1,016,483,721.01	1,183,174,218.61	71,851,787.55	228,590,195.46	882,732,235.60
小 计	4,187,532,721.92	4,826,731,268.40	1,741,668,811.09	619,258,389.55	2,465,804,067.76

## (三) 市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险和外汇风险。

### 1. 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。固定利率的带息金融工具使本公司面临公允价值利率风险，浮动利率的带息金融工具使本公司面临现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率金融工具的比例，并通过定期审阅与监控维持适当的金融工具组合。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2020年12月31日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币2,259,272,318.63元(2019年12月31日：人民币1,638,108,183.48元)，在其他变量不变的假设下，假定利率变动50个基准点，不会对本公司的利润总额和股东权益产生重大的影响。

## 2. 外汇风险

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

# 十一、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	600 亿元	50.49%	50.49%

### 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）持有公司20.52%的股份，中国南方电网有限责任公司通过绿色能源混改股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）间接持有公司10.33%的股份。

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九。

## 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九。

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
广州恒运分布式能源发展有限公司	本公司的联营企业
南方海上风电联合开发有限公司	本公司的联营企业
上海宝网能源科技有限公司	本公司的联营企业
广东南网能源光亚照明研究院	本公司的联营企业
华润风电（象州）有限公司	本公司的合营企业
佛山综合能源（公控）有限公司	本公司的联营企业
广东南能汇智节能科技有限公司	本公司的联营企业
贵州南能清洁能源开发有限公司	子公司南方电网综合能源贵州有限公司的合营企业
贵州吉安润达运行维护有限公司	子公司南方电网综合能源贵州有限公司的联营企业
贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	子公司南方电网综合能源贵州有限公司的联营企业
广西民裕清洁能源技术服务有限公司	子公司南方电网综合能源广西有限公司的联营企业
广州市超算分布式能源投资有限公司	2020 年 12 月起为本公司的联营企业
深圳市南电云商有限公司	2019 年度和 2020 年 1-3 月为本公司的联营企业，2020 年 4 月起为中国南方电网有限责任公司的联营企业

#### 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
南方电网数字电网研究院有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司广州供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司佛山供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
深圳供电局有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司惠州供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州送变电有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
鼎和财产保险股份有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司中山供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司江门供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司汕头供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司东莞供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司云浮供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司茂名供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司揭阳供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司阳江供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司潮州供电局	受中国南方电网有限责任公司控制

广东电网有限责任公司肇庆供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司清远清城供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司韶关供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司惠州大亚湾供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司湛江供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司梅州供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司汕尾供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司珠海供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司兴义普安供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广州鼎元物业管理有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司江门鹤山供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
云南电网有限责任公司曲靖师宗供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司茂名高州供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司清远英德供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司茂名化州供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司江门恩平供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司肇庆四会供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网梅州丰顺供电局有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广西电网有限责任公司防城港供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司惠州惠城供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司茂名信宜供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司肇庆广宁供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司惠州惠阳供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司湛江徐闻供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广西送变电建设有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司韶关南雄供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司肇庆封开供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网物资有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网梅州兴宁供电局有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司清远清新供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司梅州大埔供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司韶关新丰供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司肇庆德庆供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司江门新会供电局	受中国南方电网有限责任公司控制

广东电网有限责任公司梅州平远供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司梅州蕉岭供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司清远佛冈供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网梅州五华供电局有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
云南电网有限责任公司昆明供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司澄迈供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司兴义供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司毕节威宁供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电力信息科技有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司儋州供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司六盘水盘州供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广西电网有限责任公司南宁邕宁供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广西电网有限责任公司梧州供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广西电网有限责任公司南宁武鸣供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网能源投资有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司三亚供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广西送变电勘察设计有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南方鼎元资产运营有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司海口供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电力建设监理咨询有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网物资有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司凯里从江供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网物资有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网物资有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电力物业管理有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
《南方电网报》社有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
云南电网物资有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司六盘水水城供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司电力科学研究院	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网能源发展有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司云浮罗定供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司清远供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广西电网有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制

海南电网有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司电力科学研究院	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司计量中心	受中国南方电网有限责任公司控制
云南电网有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司毕节供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司电力调度控制中心	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司肇庆怀集供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网科学研究院有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司六盘水供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
中国南方电网有限责任公司电网技术研究中心	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司惠州惠东供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司安顺供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
中国南方电网有限责任公司电力调度控制中心	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司遵义供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司都匀供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
中国南方电网有限责任公司培训与评价中心	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司铜仁供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网能源发展研究院有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网国际有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网财务有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司贵阳供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广西电网有限责任公司南宁供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司五指山供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司凯里供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网资本控股有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
云南电网有限责任公司大理供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广州电力交易中心有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
云南电网有限责任公司昭通供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司贵阳开阳供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司屯昌供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
南网融资租赁有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
云南电网有限责任公司昆明石林供电局	受中国南方电网有限责任公司控制

贵州贵龙饭店酒店管理有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网揭阳普宁供电局有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司琼中供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网互联网服务有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
瑞恒保险经纪有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司乐东供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司河源供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司保亭供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
云南电网有限责任公司西双版纳供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司电力调度控制中心	受中国南方电网有限责任公司控制
南网建鑫基金管理有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网揭阳揭东供电局有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广州电力设计院有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司陵水供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
云南电网有限责任公司迪庆供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司琼海供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司六盘水钟山供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网潮州潮安供电局有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司临高供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
海南省电力学校	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司物流服务中心	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司定安供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司东方供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司文昌供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网揭阳惠来供电局有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司白沙供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司惠州博罗供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司万宁供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司昌江供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
云南电网有限责任公司瑞丽供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司阳江城区供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网潮州饶平供电局有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司佛山三水供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州黔能企业有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制

广东蓄能发电有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
云南电网能源投资有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司惠州仲恺供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
云南电网有限责任公司玉溪供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
云南电网有限责任公司红河供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司佛山高明供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
云南电网有限责任公司楚雄供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
云南电网有限责任公司文山供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
云南电网有限责任公司红河屏边供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
云南电力线路器材厂	受中国南方电网有限责任公司控制
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司电力科学研究院	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司惠州龙门供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司清远连山供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司培训与评价中心	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司清远阳山供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
深圳电网智慧能源技术有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司云浮郁南供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司江门台山供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司肇庆高要供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司凯里麻江供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司都匀龙里供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司凯里镇远供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司输电运行检修分公司	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司凯里锦屏供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司遵义湄潭供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司遵义正安供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网揭阳揭西供电局有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司梅州梅县供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广西电网有限责任公司百色供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广西电网有限责任公司桂林供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广州穗能通能源科技有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网云南国际有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制
云南电力建设监理咨询有限责任公司	受中国南方电网有限责任公司控制

广东电网有限责任公司梅州兴宁供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司梅州丰顺供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司江门开平供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司揭阳普宁供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司揭阳惠来供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网数字传媒科技有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网电动汽车服务有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司凯里雷山供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司安顺市郊供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广西电网有限责任公司电力科学研究院	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网电力科技股份有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司信息中心	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司毕节大方供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司安顺平坝供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司都匀贵定供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司都匀惠水供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司都匀长顺供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司兴义安龙供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司铜仁石阡供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司遵义绥阳供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司兴义兴仁供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司阳江阳春供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网国际（香港）有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
广东电网有限责任公司潮州饶平供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
广西新电力投资集团上思供电有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州电网有限责任公司物流服务中心	受中国南方电网有限责任公司控制
海南电网有限责任公司儋州局供电局	受中国南方电网有限责任公司控制
南网建鑫（广州）基金合伙企业（有限合伙）	中国南方电网有限责任公司的合营企业
贵州宏业物业服务有限责任公司	中国南方电网有限责任公司的联营企业
昆明电力交易中心有限责任公司	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
广东省能源集团有限公司珠海发电厂	受广东省能源集团有限公司（持有公司 5%以上股权的股东）控制
广东粤华发电有限责任公司	受广东省能源集团有限公司（持有公司 5%以上股权的股东）控制
广东粤电中山热电厂有限公司	受广东省能源集团有限公司（持有公司 5%以上股权的股东）控制

广东省风力发电有限公司	受广东省能源集团有限公司（持有公司 5%以上股权的股东）控制
广东电力发展股份有限公司	受广东省能源集团有限公司（持有公司 5%以上股权的股东）控制
广东省轻纺建筑设计院有限公司	受广东省能源集团有限公司（持有公司 5%以上股权的股东）控制
贵州粤黔电力有限责任公司	受广东省能源集团有限公司（持有公司 5%以上股权的股东）控制
广东粤电安信电力检修安装有限公司	受广东省能源集团有限公司（持有公司 5%以上股权的股东）控制
广东省广业检验检测集团有限公司	受广东省环保集团有限公司（持有公司 5%以上股权的股东）控制
广东粤能（集团）有限公司	受广东省环保集团有限公司（持有公司 5%以上股权的股东）控制
广东省石油化工建设集团有限公司	受广东省环保集团有限公司（持有公司 5%以上股权的股东）控制
广东省机电设备招标有限公司	受广东省环保集团有限公司（持有公司 5%以上股权的股东）控制
上海惠天然新能源投资有限公司	子公司上海南能新能源科技有限公司的少数股东，2020 年 7 月起上海南能新能源科技有限公司转为全资子公司

## 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	上期发生额
广东电网有限责任公司广州供电局	电力采购	63,428,033.59	58,826,509.97
广东电网有限责任公司佛山供电局	电力采购	23,942,805.23	24,432,856.88
深圳供电局有限公司	电力采购	19,539,303.23	20,091,738.78
贵州送变电有限责任公司	工程施工服务、其他	17,664,680.35	249,236.49
广东电网有限责任公司惠州供电局	电力采购	15,984,795.25	6,222,571.70
广东南能汇智智能科技有限公司	技术和运维服务、节能设备和材料	11,592,067.02	6,531,063.07
广东电网有限责任公司江门供电局	电力采购	9,112,990.20	11,064,064.07
广东电网有限责任公司中山供电局	电力采购	6,942,575.61	6,770,704.51
广东电网有限责任公司汕头供电局	电力采购	6,235,643.30	6,557,932.47
广东电网有限责任公司东莞供电局	电力采购	5,608,152.98	5,798,685.92
广西民裕清洁能源技术服务有限公司	工程施工服务、技术和运维服务、其他	5,506,397.91	8,242,877.74
鼎和财产保险股份有限公司	其他	5,495,094.77	4,435,492.76
广东电网有限责任公司云浮供电局	电力采购	4,683,208.22	4,238,455.46
广东电网有限责任公司茂名供电局	电力采购	4,139,316.11	4,783,498.97
广东电网有限责任公司清远清城供	电力采购	3,965,332.30	4,785,442.14

电局			
广东电网有限责任公司湛江供电局	电力采购	3,576,826.24	4,186,791.78
广东电网有限责任公司揭阳供电局	电力采购	3,349,411.47	3,551,384.09
广东电网有限责任公司阳江供电局	电力采购	3,251,102.61	3,353,309.76
广东电网有限责任公司潮州供电局	电力采购	3,126,529.44	3,187,098.55
广东电网有限责任公司肇庆供电局	电力采购	3,040,225.49	3,453,187.61
广东电网有限责任公司韶关供电局	电力采购	2,729,830.02	2,861,968.52
广东电网有限责任公司梅州供电局	电力采购	2,247,364.92	2,606,179.94
佛山综合能源（公控）有限公司	技术和运维服务、其他、工程施工服务	1,376,661.49	
深圳市南电云商有限公司	技术和运维服务、其他	743,083.18	4,618,119.48
广东省石油化工建设集团有限公司	工程施工服务、节能设备和材料	612,451.44	
贵州宏业物业服务有限责任公司	其他	15,182.49	
昆明电力交易中心有限责任公司	其他	8,291.70	
中国南方电网有限责任公司其他子公司[注 3]	电力采购、工程施工服务、技术和运维服务、节能设备和材料、其他	19,648,629.25	27,702,988.12

## 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清远供电局[注 1]	合同能源管理业务、节能咨询及技术服务、综合资源利用	66,749,567.92	12,299,421.75
贵州电网有限责任公司	合同能源管理业务、综合资源利用	54,402,933.98	13,898,844.79
广东电网有限责任公司佛山供电局	合同能源管理业务、节能改造工程	53,879,853.43	44,037,474.11
广西电网有限责任公司[注 2]	合同能源管理业务、综合资源利用	39,398,375.96	14,534,819.04
中国南方电网有限责任公司	合同能源管理业务、节能咨询及技术服务	37,306,365.88	33,134,665.81
广东电网有限责任公司中山供电局	合同能源管理业务、节能改造工程	29,524,708.85	28,660,166.91
深圳供电局有限公司	合同能源管理业务	28,173,106.93	27,266,093.32
广东电网有限责任公司广州供电局	合同能源管理业务	25,682,443.45	21,589,889.84
广东电网有限责任公司江门	合同能源管理业务	20,028,267.72	18,676,086.26

供电局			
广东电网有限责任公司茂名供电局	合同能源管理业务、节能改造工程	17,768,638.62	15,508,042.56
海南电网有限责任公司	合同能源管理业务、节能改造工程、综合资源利用	16,997,190.54	15,538,085.52
广东电网有限责任公司东莞供电局	合同能源管理业务、节能改造工程	16,980,905.55	29,915,099.65
广东电网有限责任公司梅州供电局	合同能源管理业务、综合资源利用	14,546,259.83	14,432,764.31
广东电网有限责任公司湛江供电局	合同能源管理业务、节能改造工程	13,949,889.19	6,368,593.16
广东电网有限责任公司惠州供电局	合同能源管理业务、节能改造工程	13,161,939.02	7,027,028.48
广东电网有限责任公司汕头供电局	合同能源管理业务	12,853,811.89	9,796,691.35
广东电网有限责任公司珠海供电局	合同能源管理业务	11,398,572.11	11,466,905.03
广东电网有限责任公司计量中心	合同能源管理业务	11,208,363.51	6,762,924.56
广东电网有限责任公司电力科学研究院	合同能源管理业务	10,727,567.82	13,181,530.84
广东电网有限责任公司云浮供电局	合同能源管理业务	10,307,173.52	8,943,889.87
南方电网数字电网研究院有限公司	合同能源管理业务	10,116,258.74	685,164.43
广东电网有限责任公司肇庆供电局	合同能源管理业务、节能改造工程	8,788,690.78	8,004,638.90
贵州电网有限责任公司兴义供电局	合同能源管理业务、节能改造工程、综合资源利用	8,408,161.70	678,000.00
云南电网有限责任公司	合同能源管理业务、综合资源利用	7,508,661.60	4,104,883.61
广东电网有限责任公司揭阳供电局	合同能源管理业务	5,943,031.64	3,709,490.61
贵州电网有限责任公司毕节供电局	合同能源管理业务	5,587,413.18	6,033,714.75
广东电网有限责任公司电力调度控制中心	合同能源管理业务	5,429,600.13	5,299,939.25
广东电网有限责任公司阳江供电局	合同能源管理业务	5,245,202.67	4,905,005.16

广东电网有限责任公司佛山三水供电局	合同能源管理业务	4,994,984.87	4,673,109.15
广东电网有限责任公司惠州惠城供电局	合同能源管理业务、节能改造工程	4,803,293.41	1,535,829.64
云南电网有限责任公司昆明供电局	合同能源管理业务	4,758,127.11	5,349,353.22
广东电网有限责任公司惠州惠阳供电局	合同能源管理业务、节能改造工程	4,088,807.31	1,421,635.49
南方电网科学研究院有限责任公司	合同能源管理业务、节能咨询及技术服务	3,962,988.01	2,689,510.14
广西电网有限责任公司南宁邕宁供电局	合同能源管理业务	3,749,174.12	3,537,650.93
中国南方电网有限责任公司电网技术研究中心	合同能源管理业务	3,720,101.31	2,671,824.96
广东电网有限责任公司潮州供电局	合同能源管理业务	3,377,165.96	3,993,041.31
广东电网有限责任公司	合同能源管理业务、节能改造工程	3,144,767.33	2,909,029.44
广东电网有限责任公司韶关供电局	合同能源管理业务	3,020,118.05	3,905,085.68
广东电网有限责任公司清远英德供电局	合同能源管理业务	2,898,427.40	2,913,470.13
广西电网有限责任公司梧州供电局	合同能源管理业务	2,715,577.55	2,481,395.99
广东电网有限责任公司惠州惠东供电局	合同能源管理业务、节能改造工程	2,708,138.29	200,578.44
广东电网有限责任公司汕尾供电局	合同能源管理业务	2,426,170.66	2,514,497.14
广东电网有限责任公司惠州大亚湾供电局	合同能源管理业务	2,219,543.85	613,790.96
广东电网有限责任公司惠州龙门供电局	节能改造工程	2,204,851.15	
贵州电网有限责任公司安顺供电局	合同能源管理业务	2,110,586.80	1,449,079.31
贵州电网有限责任公司六盘水供电局	合同能源管理业务、节能改造工程、其他	2,092,924.36	2,635,387.70
广东电网有限责任公司梅州蕉岭供电局	合同能源管理业务、节能改造工程	2,032,203.34	368,589.61

广东电网有限责任公司清远清城供电局	合同能源管理业务	2,027,468.03	1,849,585.78
华润风电（象州）有限公司	其他	754,716.96	
贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	其他	387,352.60	487,981.44
广东粤华发电有限责任公司	其他	159,292.04	
英大国际信托有限责任公司	合同能源管理业务	73,294.50	
南方海上风电联合开发有限公司	节能改造工程		933,013.97
上海宝网能源科技有限公司	合同能源管理业务、节能改造工程、节能咨询及技术服务、其他		536,425.81
广州恒运分布式能源发展有限公司	节能咨询及技术服务		420,000.00
中国南方电网有限责任公司其他子公司[注3]	合同能源管理业务、节能改造工程、节能咨询及技术服务、其他	42,204,416.33	39,120,465.13

#### 购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

[注1]截至2020年12月31日，阳山南电生物质发电有限公司的阳山县生物质发电项目试运行期间，与广东电网有限责任公司清远供电局的上网电费收入冲减在建工程的累计金额为2,429,402.96元。

[注2]截至2020年12月31日，广西南能昌菱清洁能源有限公司的昌菱蔗渣1X25MW热电联供项目试运行期间，与广西电网有限责任公司的上网电费收入冲减在建工程的累计金额为20,716,568.11元。

[注3]公司与中国南方电网有限责任公司的子公司发生的采购商品和接受劳务交易、出售商品和提供劳务交易金额小于2,000,000.00元的，合并披露。

#### (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	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
南方鼎元资产运营有限责任公司	办公室、车位租赁	11,631,978.65	10,756,749.99
广东省广业检验检测集团有限公司	办公室、车位租赁	3,420,019.04	
广东粤能（集团）有限公司	办公室、车位租赁	707,421.51	
中国南方电网有限责任公司其他子公司[注]	办公室、车位租赁	1,237,024.56	1,612,776.10

## 关联租赁情况说明

[注]以2020年度的交易额为标准，公司与中国南方电网有限责任公司的子公司发生的租赁金额小于1,000,000.00元的，合并披露。

## (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	100,000,000.00	2020年04月17日	2021年04月17日	3.698%
南方电网财务有限公司	50,000,000.00	2020年09月27日	2021年09月27日	3.500%
南方电网财务有限公司	75,000,000.00	2020年11月26日	2021年11月26日	3.500%
中国南方电网有限责任公司	200,000,000.00	2020年12月18日	2021年06月16日	2.950%
拆出				
广州市超算分布式能源投资有限公司	18,823,500.00	2020年12月18日	2121年12月18日	4.785%
广州市超算分布式能源投资有限公司	2,000,000.00	2020年12月25日	2021年03月24日	4.785%

## (4) 关联方资产转让、债务重组情况

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广州供电局	广州双一乳胶制品有限公司光伏项目、广州增城联增发展有限公司光伏项目、广州市天河区元岗街道办屋顶分布式光伏项目资产收购	11,098,761.07	
广州穗能通能源科技有限责任公司	广州川电钢板制造有限公司1.55MWP分布式光伏项目、广州从化鳌头供电所0.18MWP分布式光伏项目等光伏资产收购		42,080,000.00
广东电网能源投资有限公司	广东省电力物资总公司江村仓库光伏项目、广东威铝铝业股份有限公司光伏项目等光伏资产收购		15,481,000.00
贵州黔能企业有限责任公司	东风水电站资产出售	23,266,982.00	
南方电网电动汽车服务有限公司	度度充平台出售	11,791,600.04	
深圳电网智慧能源技术有限公司	深圳市比克动力电池有限公司7.27MWh梯次动力锂电池储能电站项目资产出售	8,849,900.00	
南方电网电动汽车服务有限	三亚凤凰岛国际邮轮港发展有限公司港口岸电	2,990,299.99	

公司	项目资产出售		
广东电网能源投资有限公司	南方海上风电联合开发有限公司 10.00%股权收购	70,301,000.00	
上海惠天然新能源投资有限公司	上海南能新能源科技有限公司 45.00%股权、诸暨惠华新能源科技有限公司 49.00%股权收购	84,706,800.00	
广州穗能通能源科技有限责任公司	南电能源综合利用有限公司 24.80%股权收购		89,685,356.00
贵州电网有限责任公司	南方电网综合能源贵州有限公司 4.07%股权收购		6,404,400.00
云南电网有限责任公司	南方电网综合能源(云南)有限责任公司 7.64%股权收购		5,266,200.00
南方电网数字电网研究院有限公司	深圳市南电云商有限公司 34.00%股权出售	4,426,300.00	
南方电网资本控股有限公司	瑞恒保险经纪有限责任公司 30.00%股权出售		29,197,046.14
贵州黔能企业有限责任公司	水城县广源水电开发有限公司 100.00%股权出售		24,021,200.00

#### (5) 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	12,520,227.99	10,832,421.88

#### (6) 其他关联交易

##### 1) 关联光伏补贴情况[注1]

单位：元

关联方	本期代收代付金额	上年同期代收代付金额
广东电网有限责任公司佛山供电局	16,540,166.17	-14,725,978.69[注2]
广东电网有限责任公司中山供电局	17,643,158.32	23,580,345.88
广东电网有限责任公司广州供电局	12,545,594.69	2,976,799.63
贵州电网有限责任公司	12,300,000.00	
广东电网有限责任公司江门供电局	6,370,031.17	8,138,607.28
贵州电网有限责任公司毕节供电局	4,117,364.49	
云南电网有限责任公司昆明供电局	3,729,880.16	3,570,370.97
广东电网有限责任公司珠海供电局	2,967,687.23	3,752,508.51
海南电网有限责任公司	2,885,368.20	2,900,271.87
广西电网有限责任公司南宁邕宁供电局	1,963,499.09	2,897,287.85
深圳供电局有限公司	1,212,259.94	1,947,826.63

中国南方电网有限责任公司其他子公司[注3]	2,838,166.44	4,146,181.78
小 计	85,113,175.90	39,184,221.71

[注1]根据相关规定，光伏补贴由国家财政部根据国家能源局发布的补贴企业目录，从可再生能源基金中拨付给国家电网公司、南方电网公司及地方独立电网企业，由电网企业转付给发电企业；

[注2]因广东电网有限责任公司佛山供电局多转付2018年光伏补贴，本公司2019年度将2018年度收到的光伏补贴退回广东电网有限责任公司佛山供电局，金额为22,996,365.53元；本公司之子公司佛山市南新太阳能投资有限公司2019年度将2018年度收到的光伏补贴退回广东电网有限责任公司佛山供电局，金额为11,919,867.62元；

[注3]以2020年度的交易额为标准，公司与中国南方电网有限责任公司的子公司发生的光伏补贴金额小于1,000,000.00元的，合并披露。

### 2) 关联代收代付电费情况[注1]

单位：元

关联方	本期代收代付金额	上年同期代收代付金额
广东电网有限责任公司佛山供电局	26,313,865.33	32,352,343.27
广东电网有限责任公司广州供电局	16,837,957.08	14,816,527.28
广东电网有限责任公司中山供电局	15,214,105.99	14,978,508.89
广东电网有限责任公司湛江供电局	5,807,450.50	
广东电网有限责任公司惠州供电局	2,211,793.70	3,868,273.94
广东电网有限责任公司东莞供电局	1,134,176.81	7,866,244.71
广东电网有限责任公司江门供电局		42,157,145.60
广东电网有限责任公司清远供电局		24,127,831.57
中国南方电网有限责任公司其他子公司[注2]	819,911.60	964,776.59
小 计	68,339,261.01	141,131,651.85

[注1]关联代收代付电费是公司为广东达进电子科技有限公司、佛山市万科商用物业管理有限公司等公司代收代付电费，由本公司向上述供电局支付电费后，再向客户收取等额电费；

[注2]以2020年度的交易额为标准，公司与中国南方电网有限责任公司的子公司发生的代收代付电费金额小于1,000,000.00元的，合并披露。

### 3) 拆借利息情况

单位：元

关联方	本期数	上年同期数
利息支出		
中国南方电网有限责任公司	42,411,561.62	62,596,301.80
南方电网财务有限公司	4,759,562.49	5,741,516.69
贵州南能清洁能源开发有限公司	96,787.50	342,562.50
瑞恒保险经纪有限责任公司		100,858.33
南方电网数字传媒科技有限公司		2,377,500.00
小 计	47,267,911.61	71,158,739.32

利息收入		
广州市超算分布式能源投资有限公司	134,630.03	
小 计	134,630.03	

## 4) 保险理赔情况

单位：元

关联方	本期数	上年同期数
鼎和财产保险股份有限公司	2,317,958.78	57,819.61

## 5) 下级单位向本公司资金归集情况

2019年6月1日，广州市超算分布式能源投资有限公司加入本公司归集账户体系（南方电网财务有限公司），并授权南方电网财务有限公司将其账户（账号：00-10-2068-1）的资金余额每日归集至本公司在南方电网财务有限公司的银行账户（账号：00-10-2001-1）。资金归集情况如下：

单位：元

项目	本期数/期末数
期初余额	
资金转入	18,823,812.96
资金转出	18,823,812.96
期末余额	
利息收入	312.96

## 6) 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/期数余额
银行存款余额	206,176,971.26	2,953,189.85
利息收入	62,194.63	1,416,770.13
手续费支出	986,366.59	882,005.54

## 7) 与关联方共同对外投资

单位：元

共同投资方	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
广东省风力发电有限公司、广东电力发展股份有限公司	南方海上风电联合开发有限公司	电力、热力生产和供应业	700,000,000.00

(续上表)

被投资企业的名称	被投资企业的总资产	被投资企业的净资产	被投资企业的净利润
南方海上风电联合开发有限公司	2,260,156,730.40	635,346,014.70	37,370,760.67

注：被投资企业的经营数据系2019年度经审计的数据

2020年6月，南方海上风电联合开发有限公司召开2020年定期股东会，会议审议通过《关于公司第三次增资的议案》，同意南方海上风电联合开发有限公司第三次增资1亿元人民币，由各股东按出资比例缴

纳。截至2020年12月31日，本公司已完成部分新增出资缴纳，广东省风力发电有限公司和广东电力发展股份有限公司尚未完成新增出资缴纳。

#### 8) 放弃权利

2020年12月23日，公司一届十三次董事会会议审议通过了《关于放弃南方海上风电联合开发有限公司部分股权优先购买权暨关联交易的议案》，同意海上风电公司原股东广东省环保集团有限公司将其持有的南方海上风电联合开发有限公司10%股权转让给广东省风力发电有限公司，该次股权转让后不改变公司对南方海上风电联合开发有限公司的持股比例和公司合并报表范围，不会对公司生产经营活动造成不利影响，亦不会损害公司及股东的利益。

## 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					
	贵州电网有限责任公司	124,125,170.60	10,432,051.69	85,009,678.39	4,359,692.14
	广东电网有限责任公司 佛山供电局	107,171,785.58	8,364,523.58	75,565,101.53	4,058,662.86
	广东电网有限责任公司 广州供电局	99,127,225.43	10,904,588.03	65,064,752.77	7,230,436.42
	广西电网有限责任公司	96,051,879.84	8,346,763.41	55,772,929.78	2,857,842.79
	广东电网有限责任公司 中山供电局	85,160,694.62	6,472,217.30	75,138,110.80	5,081,025.22
	广东电网有限责任公司 清远供电局	69,491,256.44	1,533,780.58	13,975,424.16	272,701.14
	广东电网有限责任公司 江门供电局	62,096,964.39	4,838,816.27	39,769,694.54	2,341,765.76
	海南电网有限责任公司	53,926,789.58	4,793,007.75	35,302,593.08	1,695,025.80
	广东电网有限责任公司 梅州供电局	34,742,400.96	2,569,719.77	20,465,939.21	626,926.97
	云南电网有限责任公司	31,070,059.68	2,025,804.60	16,947,097.79	397,101.37
	深圳供电局有限公司	30,266,440.55	1,652,653.62	13,858,387.95	377,056.39

	贵州电网有限责任公司 毕节供电局	18,137,985.59	963,790.54	12,679,266.49	374,836.41
	广西电网有限责任公司 梧州供电局	17,764,937.43	4,384,281.13	13,516,218.49	2,103,335.13
	云南电网有限责任公司 昆明供电局	17,617,911.75	2,591,408.96	13,972,130.80	979,487.30
	广东电网有限责任公司 珠海供电局	11,562,918.09	802,616.93	9,250,997.43	627,799.02
	广西电网有限责任公司 南宁邕宁供电局	10,229,158.58	712,240.17	6,447,780.79	454,032.53
	广东电网有限责任公司 云浮供电局	7,662,107.57	575,643.92	5,119,077.72	203,109.83
	广东电网有限责任公司 惠州大亚湾供电局	6,276,264.35	221,976.86	208,191.82	2,081.92
	广西电网有限责任公司 南宁供电局	5,649,478.86	251,855.26	2,720,139.52	27,201.40
	贵州水矿南能清洁能源 开发有限公司	5,270,000.00	1,054,000.00	5,967,519.57	588,083.85
	贵州电网有限责任公司 兴义供电局	3,173,002.61	31,730.02		
	广东电网有限责任公司 湛江供电局	2,707,743.67	27,077.43	35,275.92	352.76
	广东电网有限责任公司 电力科学研究院	2,194,626.04	21,946.26	426,441.65	4,264.42
	广西电网有限责任公司 南宁武鸣供电局	2,111,739.69	21,117.39	261,273.87	2,612.74
	广东电网有限责任公司 惠州博罗供电局	2,037,569.77	279,036.48	108,626.87	1,086.26
	广东电网有限责任公司 惠州惠城供电局	2,009,059.92	20,090.59		
	广东电网有限责任公司 肇庆供电局	2,008,695.05	156,278.22	1,270,963.02	45,765.09
	广东电网有限责任公司 茂名供电局	1,999,779.71	59,422.54		
	南方电网数字电网研究 院有限公司	1,336,517.68	13,365.18		
	中国南方电网有限责任 公司	1,106,037.21	11,060.37	416,644.16	4,166.44

	上海宝网能源科技有限公司	802,170.45	802,170.45	5,616,453.04	2,808,226.52
	广州恒运企业集团股份有限公司	445,200.00	4,452.00	445,200.00	4,452.00
	南网建鑫（广州）基金合伙企业（有限合伙）	58,917.34	589.17		
	广东粤华发电有限责任公司	18,000.00	180.00		
	英大国际信托有限责任公司	10,958.66	109.59		
	广东省能源集团有限公司珠海发电厂			179,423.33	17,942.33
	中国南方电网有限责任公司其他子公司[注]	5,798,191.91	197,022.03	23,718,806.07	400,232.40
小计		921,219,639.59	75,137,388.09	599,230,140.56	37,947,305.21
应收票据					
	中国南方电网有限责任公司其他子公司[注]	1,231,000.00	10,090.00		
小计		1,231,000.00	10,090.00		
预付款项					
	广东南能汇智节能科技有限公司	133,836.40	11,598.36	114,000.00	1,140.00
	广东省轻纺建筑设计院有限公司	42,924.53	429.25		
	昆明电力交易中心有限责任公司	9,049.65	90.50		
	中国南方电网有限责任公司其他子公司[注]	343,583.80	3,435.84	1,116,548.39	11,165.49
小计		529,394.38	15,553.95	1,230,548.39	12,305.49
其他应收款					
	贵州水矿南能清洁能源开发有限公司	3,128,068.06		3,128,068.06	
	南方鼎元资产运营有限责任公司	1,793,485.70	767,882.75	1,793,485.70	297,488.59
	广东省广业检验检测集团有限公司	763,451.46	7,634.51		
	贵州粤黔电力有限责任公司	100,000.00	100,000.00		

	广东省机电设备招标有限公司	14,000.00	2,800.00		
	中国南方电网有限责任公司其他子公司[注]	456,062.46	120,386.13	488,061.16	48,580.61
小计		6,255,067.68	998,703.39	5,409,614.92	346,069.20
合同资产					
	广东电网有限责任公司茂名供电局	1,399,530.35	135,940.93		
	深圳电网智慧能源技术有限公司	1,152,531.25	11,525.31		
	广东电网有限责任公司中山供电局	1,101,594.67	74,344.53	149,259.19	10,348.59
	广东粤华发电有限责任公司	404,068.00	80,813.60		
	广东粤电中山热电厂有限公司	111,700.50	22,340.10		
	上海宝网能源科技有限公司			478,461.20	239,230.60
	南方海上风电联合开发有限公司			88,608.19	886.08
	中国南方电网有限责任公司其他子公司	1,054,372.46	60,492.95	1,714,042.57	53,593.84
小计		5,223,797.23	385,457.42	2,430,371.15	304,059.11
其他流动资产					
	广州市超算分布式能源投资有限公司	45,887,573.63			
小计		45,887,573.63			

[注]以 2020 年 12 月 31 日应收款项余额为标准，公司应收、预付中国南方电网有限责任公司的子公司余额小于 1,000,000.00 元的，合并披露。

## (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
短期借款			
	南方电网财务有限公司	225,196,634.71	50,009,787.50

	贵州南能清洁能源开发有限公司		9,011,962.50
小 计		225,196,634.71	59,021,750.00
应付账款			
	广东电网有限责任公司广州供电局	9,046,325.81	5,155,970.40
	广东南能汇智节能科技有限公司	7,631,737.79	2,609,479.03
	深圳供电局有限公司	5,009,486.23	1,552,565.33
	贵州送变电有限责任公司	3,455,633.09	
	广东电网有限责任公司中山供电局	2,721,978.88	540,297.46
	广东电网有限责任公司佛山供电局	2,581,632.85	2,916,955.68
	广西送变电勘察设计有限公司	2,398,272.50	3,893,644.17
	广东省广业检验检测集团有限公司	1,129,894.48	
	广东电网有限责任公司惠州供电局	1,004,224.86	494,610.08
	深圳市南电云商有限公司	877,301.66	345,415.15
	广西民裕清洁能源技术服务有限公司	613,740.88	262,352.06
	广东省石油化工建设集团有限公司	328,541.96	
	佛山综合能源（公控）有限公司		100,000.00
	上海宝网能源科技有限公司		179,000.00
	中国南方电网有限责任公司其他子公司 [注]	6,379,934.27	14,878,643.10
小 计		43,178,705.26	32,928,932.46
合同负债			
	中国南方电网有限责任公司	7,677,854.11	
	广东电网有限责任公司惠州供电局	6,135,581.13	2,190,246.88
	广东电网有限责任公司肇庆供电局	3,357,678.59	360,063.40
	贵州电网有限责任公司安顺供电局	2,450,959.09	1,886,319.47
	广东电网有限责任公司汕尾供电局	2,235,528.23	1,359,647.51
	广东电网有限责任公司汕头供电局	1,915,143.40	2,293,318.15
	广东电网有限责任公司潮州供电局	1,857,906.82	682,390.51
	广东电网有限责任公司江门新会供电局	1,561,543.62	485,133.30
	海南电网有限责任公司万宁供电局	1,503,622.64	1,342,002.68
	南方电网科学研究院有限责任公司	1,137,379.10	
	中国南方电网有限责任公司其他子公司 [注]	13,233,549.30	21,190,582.66
小 计		43,066,746.03	31,789,704.56
其他应付款			

	中国南方电网有限责任公司	200,226,301.37	
	广东南网能源光亚照明研究院	500,000.00	500,000.00
	广东粤电安信电力检修安装有限公司	100,000.00	
	贵州吉安润达运行维护有限公司	99,448.26	99,448.26
	上海宝网能源科技有限公司	49,316.90	49,316.90
	广东南能汇智节能科技有限公司	20,000.00	20,000.00
	深圳市南电云商有限公司	13,612.00	13,612.00
	中国南方电网有限责任公司其他子公司 [注]	88,700.53	80,728.53
小 计		201,097,379.06	763,105.69
一年内到期的非 流动负债			
	中国南方电网有限责任公司	360,210,277.78	
小 计		360,210,277.78	
长期应付款			
	中国南方电网有限责任公司	522,889,686.87	882,984,704.40
	广东南能汇智节能科技有限公司	494,994.84	
小 计		523,384,681.71	882,984,704.40

[注]以 2020 年 12 月 31 日应付款项余额为标准，公司应付、预收中国南方电网有限责任公司的子公司余额小于 1,000,000.00 元的，合并披露。

## 十二、承诺及或有事项

### 1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

#### (1) 已签订的正在或准备履行的大额发包合同

序号	合同名称	发包方	承包方	合同金额 (万元)	签署日期
1	贵州盘县鹅毛寨200MWp农业光伏发电项目EPC总承包合同	贵州盘县晟佑晟新能源有限公司	中国电建集团贵州工程公司	140,200.00	2016年8月
2	赤水市农林生物质发电项目EPC总承包合同	南电能源综合利用有限公司赤水分公司	中国电建集团贵州电力设计研究院有限公司	22,280.62	2019/6/3
3	南网能源鹅毛寨第三期120MW农光互补光伏项目EPC总承包工程合同协议书和合同条款	贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司	中国电建集团贵州工程有限公司	21,094.85	2019/10/9

4	藤县生物质发电项目EPC总承包合同	藤县鑫隆源生物质能热电有限公司	上海电气集团股份有限公司	20,566.87	2018/2/12
5	阳山生物质发电项目EPC总承包合同协议和合同条款	阳山南电生物质发电有限公司	中电建湖北电力建设有限公司	18,991.06	2017/7/12
	阳山生物质发电项目EPC总承包合同补充协议	阳山南电生物质发电有限公司	中电建湖北电力建设有限公司	18,991.06	2018/10/30
6	昌菱蔗渣1×25MW热电联供项目EPC总承包合同	广西南能昌菱清洁能源有限公司	中国能源建设集团湖南火电建设有限公司	17,962.09	2015/6/16
7	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总承包工程合同协议和合同条款	南电能源综合利用有限公司	山东琦泉电力工程设计有限公司	11,000.00	2020/9/28
8	兴义市乌沙镇牛膀子50MWp林业光伏电站项目EPC总承包工程合同协议和合同条款	贵州南电新能源有限公司	中国电建集团贵州工程有限公司	9,980.26	2019/12/16
9	河北钢铁集团舞阳钢铁有限责任公司二期、三期40MWp分布式光伏项目EPC总承包工程合同协议和合同条款	舞钢市新泰新能源有限公司	中国能源建设集团广东火电工程有限公司	9,908.64	2019/7/15
10	保定长城哈弗工厂光伏发电项目EPC总承包工程合同协议和合同条款	保定天穗新能源科技有限公司	河北京电电力建设有限公司	9,255.65	2017年6月
11	五华县惠农新能源有限公司30MWp地面光伏项目EPC总承包合同	五华县惠农新能源有限公司	中国能源建设集团云南省电力设计院有限公司	8,799.00	2017/4/25
12	郑州日产汽车有限公司常州分公司分布式光伏发电项目EPC总承包工程合同协议和合同条款	苏州天穗新能源科技有限公司	东风设计研究院有限公司	6,880.18	2016/8/24
	郑州日产汽车有限公司常州分公司分布式光伏发电项目EPC总承包工程合同协议和合同条款增补协议	苏州天穗新能源科技有限公司	东风设计研究院有限公司	595.12	无日期
13	广州超级计算中心分布式能源站项目施工调试总承包合同	广州市超算分布式能源投资有限公司	中国能源建设集团广东火电工程有限公司	7,299.60	2014/12/1
14	一汽-大众汽车有限公司佛山分公司分布式光伏项目施工承包合同协议和合同条款	广东鼎云能源科技有限公司	广州市宁大新能源科技有限公司	6,861.96	2020/8/5
15	广汽丰田一、二线分布式光伏发电项目EPC总承包工程合同协议和合同条款	本公司	江苏达海智能系统股份有限公司	6,443.58	2020/12/14
16	南网能源广东美的环境电器制造有限公司分布式光伏项目EPC	本公司	中广核联达新能源工程有限公司	6,178.14	2018/5/10

	总承包工程合同协议书和合同条款				
17	汕尾市普宁华美实验学校综合能源项目工程总承包合同	本公司	广东省工业设备安装有限公司	6,150.98	2020/7/9
18	华晨宝马汽车有限公司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	沈阳南电能源科技有限公司	中国能源建设集团广东火电工程有限公司	5,413.09	2017/11/20
19	诸暨市枫桥镇农光互补18MWp光伏发电项目EPC总承包工程合同协议书和合同条款	诸惠华新能源科技有限公司	上海艾能电力工程有限公司	5,349.31	2015/11/1
20	澄迈县永发镇20MWp农业光伏发电项目之劳务施工合同协议书和合同条款	佛山综合能源有限公司	中国能源建设集团湖南火电建设有限公司	5,264.27	2018/4/20
21	长城汽车天津哈弗分公司分布式光伏发电项目EPC承包工程合同协议书和合同条款	上海南能新能源科技有限公司	河北京电电力建设有限公司	5,221.43	2018/3/1
22	南网能源长安标致雪铁龙汽车有限公司屋顶分布式光伏项目EPC总承包工程合同协议书和合同条款	本公司	广西拓瑞能源有限公司	5,153.11	2018/3/2

## (2) 已签订的正在或准备履行的租赁合同及财务影响

## 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
1	本公司	广东省广业检验检测集团有限公司	2020年1月1日至2020年12月31日, 268,472.30元/月; 2021年1月1日至2021年12月31日, 276,538.33元/月; 2022年1月1日至2022年12月31日, 284,841.60元/月	2,635.96	越秀区天河路45号之六709、710、1101、1401(自编房号1407-1408)、1501(自编房号1502-1503)1701房	2020年1月1日至2022年12月31日
			2020年8月1日至2020年12月31日, 办公区域46,870.35元/月; 2021年1月1日至2021年12月31日, 办公区域48,278.53元/月; 2022年1月1日至2022年12月31日, 办公区域49,728.13元/月	460.19	越秀区天河路45号之六1401(自编1410房, 建筑面积59.04平方米)、越秀区天河路45号之六1501(自编1505房, 建筑面积401.16平方米)	2020年8月1日至2022年12月31日
2	本公司	南方鼎元资产运营有限责任公司	2017年1月1日至2018年12月31日, 办公区域616,427.32元/月、公用会务区64,264.14元/月、公用餐饮区54,976.27元/月; 2019年1月1日至2019年12月31日, 办公区域637,998.14元/月、公用会务区66,517.52元/月、公用餐	3,668.55	天河区华穗路6号南网调度大楼13-14层	2016年12月1日至2021年12月31日

			饮区56,900.44元/月；2020年1月1日至2020年12月31日，办公区域660,321.10元/月、公用会务区68,845.63元/月、公用餐饮区58,891.96元/月；2021年1月1日至2021年12月31日，办公区域683,439.54元/月、公用会务区71,255.23元/月、公用餐饮区60,953.18元/月			
			2018年10月1日至2018年12月31日，161,075.12元/月；2019年1月1日至2019年12月31日，166,714.50元/月；2020年1月1日至2020年12月31日，172,549.41元/月；2021年1月1日至2021年12月31日；178,588.21元/月	832.84	天河区华穗路6号南网调度大楼四楼401、403-408房间	2018年10月1日至2021年12月31日
			2020年7月1日至2021年6月30日，办公区域47,717.09元/月、公共会务区3,767.96元/月、公共餐饮区2,517.42元/月；2021年7月1日至2021年12月31日，办公区域49,387.19元/月、公共会务区3,899.81元/月、公共餐饮区2,605.53元/月	242.55	广州市珠江新城华穗路6号大楼4楼409-410房	2020年7月1日至2021年12月31日
3	本公司、南电能源综合利用有限公司	广州科学城投资发展有限公司	2020年6月1日至2020年6月30日为免租期，2020年7月1日起至2022年5月31日止，月租金82,593.60元/月	1,032.42	广州市黄埔区科学大道237号301-1、301-2房	2020年6月1日至2022年5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
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/年/平方米	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
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[注]	广东省梅州市五华县横陂镇、河东镇	每年每亩300元租金(自签订合同之日起至满五年后的第六年、第十一年、第十六年、第二十一年分别按当时租金提高10%),土地租用丈量等协调经费第一年每亩150元,第二年开始每年每亩50元	1,872,224.47	广东省梅州市五华县横陂镇、河东镇	2017年至2043年、2018至2044年
---	-----------------	------------------	---	--------------	------------------	------------------------

[注]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。

### (3) 已签订的正在或准备履行的并购协议

2020年10月,公司与杭州点亮科技有限公司、歙县江核点亮光伏科技有限公司签订《歙县江核点亮光伏科技有限公司股权转让合同》,收购杭州点亮科技有限公司持有的歙县江核点亮光伏科技有限公司70.00%的股权,股权的转让价款共计人民币980.00万元。截至资产负债表日,公司尚未支付对价。

2020年10月,公司与东莞东燃热能科技股份有限公司、平江大唐环保科技有限公司签订《平江大唐环保科技有限公司股权转让合同》,收购东莞东燃热能科技股份有限公司持有的平江大唐环保科技有限公司100.00%的股权,股权的转让价款共计人民币870.00万元。截至资产负债表日,公司已支付200.00万元。

## 2、或有事项

### (1) 资产负债表日存在的重要或有事项

未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响

截至资产负债表日,本公司的存在的未决重大诉讼情况:

原告/申请人	被告/被申请人	案由	诉讼请求	案件进展
长沙派盟新能源科技有限公司	本公司、中联达新能源工程有限公司、湖南六建机电安装有限责任公司(第三人)	合同纠纷	1. 请求法院依法判令中联达新能源工程有限公司支付工程款2,450.66万元及利息8.00万元; 2. 请求法院依法判令南方电网综合能源股份有限公司在欠付工程价款范围内对前述款项承担连带责任; 3. 请求法院依法判令中联达新能源工程有限公司、南方电网综合能源股份有限公司退还履约保证金612.65万元、中标服务费18.57万元,并承担相应利息; 4. 请求法院依法判令中联达新能源工程有限公司返还管理费120.00万元及利息0.39万元、光伏区设计费51.65万元及利息; 5. 本案诉讼费、保全费及律师费等相关费用由中联达新能源工程有限公司、南方电网综合能源股份有限公司承担。	本案尚在审理中

### 十三、资产负债表日后事项

#### 1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
股票和债券的发行	经中国证券监督管理委员会《关于核准南方电网综合能源股份有限公司首次公开发行股票的批复》（证监许可〔2020〕3623号）核准，2021年1月14日，公司向社会公开发行人民币普通股（A股）股票757,575,757股，募集资金总额1,060,606,059.80元，减除发行费用（不含增值税）人民币17,049,111.21元后，募集资金净额为1,043,556,948.59元，本次增资业经天健会计师事务所（特殊普通合伙）审验，并由其于2021年1月14日出具《验资报告》（天健验〔2021〕7-4号）。公司股票已于2021年1月19日在深圳证券交易所挂牌交易。	1,043,556,948.59	
重大诉讼	本公司之子公司五华县惠农新能源有限公司与赵盘生发生合同纠纷		本案尚在审理中

#### 2、利润分配情况

单位：元

拟分配的利润或股利	40,151,515.14
-----------	---------------

### 十四、其他重要事项

#### 1、分部信息

(1) 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。本公司按业务分类的主营业务收入及主营业务成本明细如下：

项目	主营业务收入	主营业务成本
合同能源管理业务	1,423,224,644.21	816,921,919.17
节能改造工程	110,744,557.70	89,642,782.18
节能咨询及技术服务	33,116,466.88	5,441,899.18
综合资源利用	363,728,032.53	215,577,114.77

其他	77,551,959.61	67,645,438.14
小计	2,008,365,660.93	1,195,229,153.44

## 2、其他

本公司之子公司南电能源综合利用有限公司将其持有的福建省漳浦县杨绿热能有限公司100%的股权质押，取得银行借款。截至资产负债表日，借款余额为6,900.00万元。

## 十五、母公司财务报表主要项目注释

### 1、应收账款

#### (1) 应收账款分类披露

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	916,675.00	0.14%	916,675.00	100.00%		916,675.00	0.21%	916,675.00	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	636,234,579.41	99.86%	32,978,014.08	5.18%	603,256,565.33	430,886,954.57	99.79%	17,528,086.10	4.07%	413,358,868.47
其中：										
账龄组合	587,123,301.62	92.15%	32,978,014.08	5.62%	554,145,287.54	392,054,137.04	90.79%	17,528,086.10	4.47%	374,526,050.94
合并范围内关联往来组合	49,111,277.79	7.71%	0.00	0.00%	49,111,277.79	38,832,817.53	8.99%		0.00%	38,832,817.53
合计	637,151,254.41	100.00%	33,894,689.08	5.32%	603,256,565.33	431,803,629.57	100.00%	18,444,761.10	4.27%	413,358,868.47

按单项计提坏账准备：916,675.00

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
广东港丰电器有限公司	916,675.00	916,675.00	100.00%	经法院民事裁定后，终结本次执行程序，预计无法收回
合计	916,675.00	916,675.00	--	--

按组合计提坏账准备： 32,978,014.08

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	587,123,301.62	32,978,014.08	5.62%
合并范围内关联往来组合	49,111,277.79		
合计	636,234,579.41	32,978,014.08	--

确定该组合依据的说明：

详见本报告第十二节“财务报告”章节中第五点“重要会计政策及会计估计”之“9、金融工具”。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用  不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1年以内（含1年）	408,105,524.40
1至2年	152,472,513.44
2至3年	63,706,967.43
3年以上	12,866,249.14
3至4年	11,530,366.63
4至5年	1,229,044.90
5年以上	106,837.61
合计	637,151,254.41

## (2) 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	
单项计提坏账准备	916,675.00	998,253.50		998,253.50		916,675.00
按组合计提坏账准备	17,528,086.10	15,449,927.98				32,978,014.08
合计	18,444,761.10	16,448,181.48		998,253.50		33,894,689.08

## (3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
经营应收款	998,253.50

## (4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
中国南方电网有限责任公司	395,118,255.44	62.01%	27,017,776.21
郑州万富能源科技有限公司	29,227,479.93	4.59%	292,274.80
郑州奥全新能源设备有限公司	13,487,155.22	2.12%	134,871.55
英德市城市管理和综合执法局	11,221,617.52	1.76%	897,729.40
肇庆市高要区住房和城乡建设局	9,616,500.00	1.51%	615,456.00
合计	458,671,008.11	71.99%	

## 2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	13,705,975.58	8,805,461.88
合计	13,705,975.58	8,805,461.88

## (1) 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	15,995,573.46	10,428,703.06
应收暂付款	222,872.00	636,952.39
应收违约赔偿款	323,877.29	
往来款	710,025.94	419,014.58
其他	363,577.49	373,415.06
合计	17,615,926.18	11,858,085.09

## 2) 坏账准备计提情况

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)	
2020 年 1 月 1 日余额	1,872,015.72	1,180,607.49		3,052,623.21
2020 年 1 月 1 日余额在 本期	---	---	---	---
本期计提	807,203.83	50,123.56		857,327.39
2020 年 12 月 31 日余额	2,679,219.55	1,230,731.05		3,909,950.60

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

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内(含 1 年)	10,027,851.52
1 至 2 年	2,407,156.14
2 至 3 年	612,602.88
3 年以上	4,568,315.64

3 至 4 年	2,211,558.99
4 至 5 年	30,000.00
5 年以上	2,326,756.65
合计	17,615,926.18

### 3) 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
长城汽车股份有限公司	押金保证金	4,000,000.00	1 年以内	22.71%	40,000.00
南方鼎元资产运营有限责任公司	押金保证金	1,793,485.70	1-2 年、3-4 年	10.18%	767,882.75
深圳汇能节能管理有限公司	押金保证金	1,180,607.49	5 年以上	6.70%	1,180,607.49
广东省政府采购中心	押金保证金	1,001,010.00	1 年以内	5.68%	10,010.10
广州市照明建设管理中心	押金保证金	1,000,000.00	5 年以上	5.68%	1,000,000.00
合计	--	8,975,103.19	--	50.95%	2,998,500.34

### 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	1,711,015,409.79	6,583,562.31	1,704,431,847.48	1,373,623,381.10	6,583,562.31	1,367,039,818.79
对联营、合营企业投资	359,246,530.69	1,388,182.10	357,858,348.59	217,238,219.62		217,238,219.62
合计	2,070,261,940.48	7,971,744.41	2,062,290,196.07	1,590,861,600.72	6,583,562.31	1,584,278,038.41

## (1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动				期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
南电能源综合利用有限公司	352,054,553.54	79,710,000.00	0.00			431,764,553.54	0.00
贵州盘州市晟佑晟新能源有限公司	99,362,200.00	99,820,000.00	0.00			199,182,200.00	0.00
南方电网综合能源广西有限公司	166,400,000.00	0.00	0.00			166,400,000.00	0.00
上海南能新能源科技有限公司	82,265,153.19	62,124,000.00	0.00			144,389,153.19	0.00
南方电网综合能源贵州有限公司	121,087,714.97	3,038,583.56	0.00			124,126,298.53	0.00
佛山综合能源有限公司	68,324,700.00	41,055,000.00	0.00			109,379,700.00	0.00
师宗尚孚羲和太阳能投资有限公司	76,470,000.00	0.00	0.00			76,470,000.00	0.00
南方电网综合能源(云南)有限责任公司	62,669,800.00	0.00	0.00			62,669,800.00	0.00
珠海综合能源有限公司	62,406,560.00	0.00	0.00			62,406,560.00	0.00
诸暨惠华新能源科技有限公司	22,663,901.22	22,582,800.00	0.00			45,246,701.22	6,583,562.31
贵州南电新能源有限公司	36,140,480.00	0.00	0.00			36,140,480.00	0.00
中赣核(广州)新能源开发有限公司	0.00	30,305,000.00	0.00			30,305,000.00	0.00
南电(澄迈)新能源科技有限公司	29,200,000.00	0.00	0.00			29,200,000.00	0.00
沈阳南电能源科技有限公司	22,080,000.00	5,080,000.00	0.00			27,160,000.00	0.00
五华县惠农新能源有限公司	21,450,000.00	0.00	0.00			21,450,000.00	0.00
大连南电新能源有限公司	21,000,000.00	0.00	0.00			21,000,000.00	0.00
武汉南智新能源有限公司	21,000,000.00	0.00	0.00			21,000,000.00	0.00

南方电网综合能源股份有限公司 2020 年年度报告全文

舞钢市华浩新能源有限公司	19,200,001.00	0.00	0.00			19,200,001.00	0.00
深圳南能永联新能源有限公司	16,951,000.00	0.00	0.00			16,951,000.00	0.00
封丘县润恒能源有限公司	16,500,000.00	0.00	0.00			16,500,000.00	0.00
江门南综节能环保有限公司	0.00	12,000,000.00	0.00			12,000,000.00	0.00
广东鼎云能源科技有限公司	10,180,400.00	0.00	0.00			10,180,400.00	0.00
歙县江核点亮光伏科技有限公司	0.00	9,800,000.00	0.00			9,800,000.00	0.00
广州智业节能科技有限公司	5,500,000.00	0.00	0.00			5,500,000.00	0.00
河南南网润恒综合能源有限公司	5,500,000.00	0.00	0.00			5,500,000.00	0.00
广东南网城市环保科技有限公司	510,000.00	0.00	0.00			510,000.00	0.00
广州市超算分布式能源投资有限公司	28,123,354.87	0.00	28,123,354.87			0.00	0.00
合计	1,367,039,818.79	365,515,383.56	28,123,354.87			1,704,431,847.48	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)	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											
华润风电 (象州)有 限公司	0.00	58,800,000 .00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	58,800,000 .00	0.00
小计	0.00	58,800,000	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	58,800,000	0.00

南方电网综合能源股份有限公司 2020 年年度报告全文

		.00								.00	
二、联营企业											
南方海上风电联合开发有限公司	135,011,028.12	70,301,000.00	0.00	3,439,422.35	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	208,751,450.47	0.00
广州恒运分布式能源发展有限公司	37,058,001.51	0.00	0.00	1,472,600.66	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	38,530,602.17	0.00
广州发展鳌头能源站有限公司	29,718,877.66	0.00	0.00	-3,902,576.62	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25,816,301.04	0.00
广州市超算分布式能源投资有限公司	0.00	0.00	0.00	-116,992.85	0.00	0.00	0.00	0.00	12,053,294.63	11,936,301.78	0.00
佛山综合能源（公控）有限公司	9,829,930.82	0.00	0.00	-296,563.71	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,533,367.11	0.00
东莞市南电鸿运能源有限公司	2,514,915.20	0.00	0.00	-107,786.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,407,129.11	0.00
广东南能汇智节能科技有限公司	1,151,166.11	0.00	0.00	443,096.56	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,594,262.67	0.00
广东南网能源光亚照明研究院	502,837.23	0.00	0.00	-13,902.99	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	488,934.24	0.00

南方电网综合能源股份有限公司 2020 年年度报告全文

上海宝网能源科技有限公司	1,451,462.97	0.00	0.00	-63,280.87	0.00	0.00	0.00	1,388,182.10	0.00	0.00	1,388,182.10
小计	217,238,219.62	70,301,000.00	0.00	854,016.44	0.00	0.00	0.00	1,388,182.10	12,053,294.63	299,058,348.59	1,388,182.10
合计	217,238,219.62	129,101,000.00	0.00	854,016.44	0.00	0.00	0.00	1,388,182.10	12,053,294.63	357,858,348.59	1,388,182.10

## 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	1,136,314,077.67	683,243,234.75	907,603,857.43	595,040,907.61
其他业务			100.00	
合计	1,136,314,077.67	683,243,234.75	907,603,957.43	595,040,907.61

收入相关信息：

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。

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
商品类型	1,136,314,077.67			1,136,314,077.67
其中：				
合同能源管理业务	1,011,472,492.11			1,011,472,492.11
节能改造工程	101,508,761.99			101,508,761.99
节能咨询及技术服务	19,054,090.70			19,054,090.70
其他	4,278,732.87			4,278,732.87
按经营地区分类	1,136,314,077.67			1,136,314,077.67
其中：				
华南	1,022,738,915.98			1,022,738,915.98
西南	58,071,070.82			58,071,070.82
华东	12,129,249.19			12,129,249.19

华北	36,369,043.59			36,369,043.59
华中	7,005,798.09			7,005,798.09

## 5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	2,475,000.00	6,444,740.67
权益法核算的长期股权投资收益	854,016.44	11,626,373.14
处置长期股权投资产生的投资收益	588,290.17	7,291,793.95
委托贷款收入	24,102,216.95	19,613,597.92
合计	28,019,523.56	44,976,505.68

## 十六、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
非流动资产处置损益	6,029,991.28	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	0.00	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	32,468,153.17	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	9,699,002.52	
非货币性资产交换损益	0.00	
委托他人投资或管理资产的损益	0.00	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	0.00	
债务重组损益	152,108.01	
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	0.00	
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	0.00	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	0.00	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	

除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	0.00	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	0.00	
对外委托贷款取得的损益	134,630.03	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	0.00	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	0.00	
受托经营取得的托管费收入	0.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-3,231,213.20	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	9,572,244.33	
减：所得税影响额	7,912,890.85	
少数股东权益影响额	2,645,876.37	
合计	44,266,148.92	--

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用  不适用

## 2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	9.34%	0.13	0.13
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	8.30%	0.12	0.12

### 第十三节 备查文件目录

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