

SUNGROW

阳光电源股份有限公司

2020 年半年度报告

2020 年 08 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、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

公司负责人曹仁贤、主管会计工作负责人李国俊及会计机构负责人(会计主管人员)李国俊声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

本报告中如有涉及未来的计划、业绩预测等方面的内容，均不构成本公司对任何投资者及相关人士的承诺，投资者及相关人士均应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。

（一）政策性风险

虽然可再生能源发电相关技术仍处于不断的进步中，全球大多数区域已经实现平价上网，但仍有少部分区域的发电成本或上网电价高于化石能源，此外考虑到电网消纳、接入等其他制约因素影响，仍需政府政策扶持鼓励。由于这些扶持政策均由各国政府自行制定，尽管全球节能减排的趋势不变，但如果主要市场的宏观经济或相关的政府补贴、扶持政策发生重大变化，将在一定程度上影响行业的发展节奏和公司的盈利水平。为此，公司将在保持国内市场的领先优势地位的基础上，积极开拓国外市场，实现全球化布局，以降低单一国家扶持政策波动带来的影响。同时除光伏逆变器、光伏电站系统集成业务外，公司将积极发展其他新的业务增长点，如储能逆变器、电动汽车电机控制器等基

于电力电子技术面向新能源领域的应用产品，以及储能系统集成、风电场开发等新业务来分散光伏等单一行业政策的影响。

（二）竞争加剧带来的毛利率降低风险

作为国内最大的太阳能光伏逆变器制造企业，公司核心产品光伏逆变器市场优势明显，但是在国内外市场巨大潜力的吸引下，市场竞争仍十分激烈，如果公司在技术创新、新产品开发和成本控制方面不能保持领先优势，公司产品面临产品毛利率下降的风险。为此，公司一方面进一步通过研发创新和加大研发投入，加速新产品升级迭代和实现产品差异化，为客户提供增值服务，不断推出为客户创造更大价值的新产品，始终在市场上保持产品的差异性和领先。另一方面坚定不移推行成本领先的战略，通过技术进步降本，保持产品的成本竞争力。

（三）光伏电站系统集成项目施工管理的风险

光伏电站项目投资金额大、周期短，既涉及到地面资源，又涉及到各类商业屋顶资源，不仅投资决策非常慎重，而且在项目建设实施中存在诸多不确定因素，可能导致项目延期，难以及时并网发电，给公司的项目管理带来了新的难度，工程的流动资金需要加大。针对此风险因素，公司将会慎重选择新能源发电项目，尤其是选择并网条件较好，补贴政策明确，装机成本可控，毛利较高的项目，同时进一步加强工程项目管理，提高项目管理水平。与客户签订销售合同后，公司将及时加强项目的施工管理，根据项目的进展情况与客户进行充分沟通，并按照沟通结果调整公司项目的施工计划，尽量消除和缓解项目延期对公司生产经营的影响，通过为业主提供安全、高效、智能的光伏电站，进

而满足客户的需求，提升公司光伏电站系统集成业务的品牌。

（四）应收账款周转风险

随着国内市场的快速发展，公司会加大产品的销售力度，由于国内光伏行业存在补贴拖欠、项目金额大、付款周期长等特点，同时公司业务增长较快，将会导致应收账款较快增加并存在一定的回款风险。为防范信用风险，加速资金周转，公司制定了严格的信用管理制度和赊销政策，并积极通过法律手段减少呆坏账风险。

（五）国际贸易摩擦及新冠疫情影响风险

受国际贸易摩擦和全球新冠肺炎疫情的双重负面影响，全球经济下行压力加剧，公司所在的光伏行业也面临着全球需求推迟的短期承压情况，国内很多企业包括公司、公司供应商、客户等利益相关方均受到不同程度影响。为此，公司制定了一系列防御措施和科学的生产计划，在保障员工安全的基础上，积极开拓全球市场，并针对不同国家情况，专项评估并合理安排生产和订单交付方案，努力将贸易摩擦和疫情影响控制在最小，确保全年任务按时完成。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

2020 年半年度报告.....	2
第一节 重要提示、目录和释义.....	6
第二节 公司简介和主要财务指标.....	9
第三节 公司业务概要.....	12
第四节 经营情况讨论与分析.....	22
第五节 重要事项.....	50
第六节 股份变动及股东情况.....	55
第七节 优先股相关情况.....	56
第八节 可转换公司债券相关情况.....	57
第九节 董事、监事、高级管理人员情况.....	57
第十节 公司债相关情况.....	59
第十一节 财务报告.....	60
第十二节 备查文件目录.....	218

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	阳光电源	股票代码	300274
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	阳光电源股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	阳光电源		
公司的外文名称（如有）	Sungrow Power Supply Co.,Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	Sungrow Power Supply		
公司的法定代表人	曹仁贤		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	解小勇	康茂磊
联系地址	安徽省合肥市高新区习友路 1699 号	安徽省合肥市高新区习友路 1699 号
电话	0551-65325617	0551-65325617
传真	0551-65327800	0551-65327800
电子信箱	dshms@sungrow.cn	kangml@sungrowpower.com

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱在报告期是否变化

适用 不适用

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱报告期无变化，具体可参见 2019 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司选定的信息披露报纸的名称，登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址，公司半年度报告备置地报告期无变化，具体可参见 2019 年年报。

3、注册变更情况

注册情况在报告期是否变更情况

适用 不适用

公司注册情况在报告期无变化，具体可参见 2019 年年报。

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	6,942,056,660.07	4,462,460,464.26	55.57%
归属于上市公司股东的净利润（元）	446,131,085.31	332,598,755.94	34.13%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润（元）	410,716,993.13	286,413,610.72	43.40%
经营活动产生的现金流量净额（元）	-94,157,775.07	-645,335,716.82	85.41%
基本每股收益（元/股）	0.31	0.23	34.78%
稀释每股收益（元/股）	0.31	0.23	34.78%
加权平均净资产收益率	5.07%	4.16%	0.91%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	23,610,878,835.11	22,819,128,262.19	3.47%
归属于上市公司股东的净资产（元）	8,948,395,620.88	8,594,198,036.97	4.12%

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-1,553,025.76	
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）	40,024,174.74	
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	899,387.71	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	47,211.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	3,771,683.10	
减：所得税影响额	6,721,776.02	
少数股东权益影响额（税后）	1,053,562.59	
合计	35,414,092.18	--

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

阳光电源股份有限公司是一家专注于太阳能、风能、储能、电动汽车等新能源电源设备的研发、生产、销售和服务的国家重点高新技术企业。主要产品有光伏逆变器、风电变流器、储能系统、新能源汽车驱动系统、水面光伏设备、智慧能源运维服务等，并致力于提供全球一流的清洁能源全生命周期解决方案。

1、光伏逆变器

从1997年公司成立起，我们就致力于以光伏逆变器为核心的光伏系统设备研发和生产，为全球用户提供一流的光伏系统解决方案，让人人享用清洁电力。

光伏逆变器是光伏发电系统主要部件之一，连接光伏方阵和电网，是确保光伏电站长期可靠运行和提升项目投资回报的关键。我们倡导“因地制宜，科学设计”的理念，根据光伏电站规模、附着建筑和地势等因素，合理选择逆变器类型，保障光伏电站在全生命周期内的最大价值。

组串式光伏逆变器：转化效率高，性能安全可靠，可满足户内、户外等不同的应用环境要求，广泛应用于住宅、商业屋顶、农场等中小型光伏发电系统。

集中式光伏逆变器：产品转化效率高，性能安全可靠，能适应高寒、低温、高海拔等多种环境，广泛应用于荒漠、高原、商业屋顶等大、中型光伏发电系统。

集成方案：集成光伏逆变器、交直流配电（选配）、中压变压器、环网柜、系统监控、火灾报警、环境监测（选配）等功能模块、集成了大量的交流电缆，降低了损耗，为客户创造更高的经济效益。能适应高寒、低温、高海拔等多种环境，广泛应用于荒漠、高原、商业屋顶等大、中型光伏发电系统。

智慧能源管理平台：通过物联网技术、人工智能及大数据分析技术，帮助集团客户实现光伏、储能等多种能源的集中运营运维管理，打造智慧能源大脑。全面满足客户多种能源全生命周期不同层次的管理需求，实现稳增投资收益、保障资产安全、规范运营管理、辅助集团决策四大核心价值。

光伏逆变器涵盖3~6800kW功率范围，全面满足各种类型光伏组件和电网并网要求，高效稳定运行于高温、高湿、高海拔、风沙、盐雾等各种自然环境。截至目前，已批量销往全球120多个国家和地区。

2、电站业务

基于二十多年的可再生能源核心技术积淀，阳光电源致力于提供全球领先的智慧能源解决方案和服务。我们将清洁能源技术与电力电子技术、储能技术、云计算技术紧密结合，依托雄厚的融资实力、卓越的系统核心装备研制能力、领先的系统集成设计能力，为客户提供光伏、风力电站的开发、设计、建设、智慧运维等涵盖项目全生命周期的整体解决方案。

项目类型覆盖各类应用场景并积极探索“光伏+”创新模式，先后成功参与北京奥运鸟巢、上海世博会、国家“送电到乡”工程、国家“光伏扶贫”工程、国家分布式光伏发电示范区、国家“光伏领跑者”计划等诸多重大光伏发电项目，为新能源产业发展提供了良好示范。

大型地面光伏电站解决方案：阳光电源大型地面光伏电站项目类型覆盖各类应用场景，通过强大的技术研发实力、丰富的系统集成经验以及完善的智慧运维体系，大幅提升光伏电站的投资回报率，为客户创造更大的价值。与此同时，土地综合治理、农光互补、水面漂浮、林光互补等多种新型综合利用形式，为环境综合治理及新能源产业应用提供了更广阔的思想空间。

分布式能源解决方案：从多元化、个性化能源需求出发，凭借全球领先的系统集成技术实力和综合能源服务体系，为企业提供分布式光伏和储能系统咨询、开发、投资、交付、运维等清洁能源全生命周期解决方案，助力企业实现能耗自主管理、多元资产保价增值，推动企业进入零排放时代。

家庭光伏解决方案：阳光家庭光伏以“多发电”为核心价值，以智能化、数字化为依托，独家设计、集成开发端到端智能家用光伏系统，全系统智能产品专属定制，云平台智能互联，精细化智能运维，目前已成为全球首个荣获德国TÜV认证的户用品牌。

风力电站解决方案：风场类型涵盖高低温、高海拔、低风速、沿海等不同运行环境，构建平原风电、山地风电、海上风电以及风光互补等良性生态系统及发展格局，满足客户多元化需求，实现价值最大化。

智慧运维解决方案：依托阳光电源交直流转换技术和电站集成实践、100GW+设备运维经验、15GW+智维平台接入总量、300+落地网点的优势，通过技术驱动和运维管理创新，为全球光伏电站资产提供覆盖全生命周期的规范化、体系化运维解决方案。技术实力领跑全球，提升光伏系统效率，保障业主投资收益。

3、风能变流器

公司WindPlus+系列风能变流器产品是集电力电子、现代控制理论及新能源应用技术于一体的电能变换装置。变流器涵盖1500~10000kW功率等级，电压等级690V，3300V，包括全功率风能变流器和双馈风能变流器，全面覆盖国内主流风机机型。适用于盐雾、高寒、高原、沿海、高湿等各种风场环境，广泛应用于内蒙古、甘肃、福建、江西、湖南、云南、贵州、安徽等地。随着风电逐步进入平价时代，如何实现全产业链的降本增效，促进风电行业的可持续发展成为业界共同关注的课题。阳光电源专注于电力电子行业20余年，已新研发出3MW-10MW多款三电平变流器，为国内多家主流整机厂进行配套，未来将继续坚持低成本创新发展策略，促进系统降本，为客户增值，助力风电平价。

4、储能系统

阳光电源储能业务依托全球领先的新能源电源变换技术和一流的锂电池技术，专注于锂电池储能系统研发、生产、销售和服务，可提供储能变流器、锂电池、能量管理系统等储能核心设备，实现辅助新能源并网，电力调频调峰，需求侧响应，微电网，户用等储能系统解决方案，是全球一流的储能设备及系统解决方案供应商。

作为国内最早涉足储能领域的企业之一，阳光电源储能系统广泛应用在中国、美国、英国、加拿大、德国、日本、澳大利亚、印度等众多国家。截至2019年底，公司参与全球重大储能项目超900个。

5、新能源汽车驱动系统

凭借雄厚的清洁电力转换技术积累和研发优势，阳光电源将逆变器应用拓展至电动汽车产业，为新能源汽车提供高品质的驱动系统。

我们的新能源汽车驱动系统适用于纯电动大、中、小型商用车及乘用车、物流专用车等，产品采用模块化设计，功能完善，能耗低，续航里程长，可靠性高，最高效率达98.5%。自推出以来，采用阳光电源电机控制器的各类新能源汽车已平稳运行于北京、深圳、厦门、合肥、南昌、大连、杭州等地，应用车辆运行平稳高效、动力强劲，深受客户好评。

自进入电动汽车产业以来，我们已获得“中国工业设计红星奖”、“2015电动车辆技术卓越奖”、世界三大设计奖之一的“红点最佳设计奖”等荣誉，并在历届新能源汽车TOP50评奖中，斩获“创新部件奖”、“新能源核心零部件先进企业”、“最佳创新新能源客车动力驱动企业”等桂冠。

6、水面光伏设备

阳光浮体依托集团20余年的光伏行业技术研发及生产经验，组建多名行业专家、博士在内的浮体研发团队；申请先进浮体、方阵锚固、逆变升压浮台、系统运维等方面专利一百余项，牵头和参与制定多项浮体技术相关标准，致力于成为值得信赖的水面光伏系统及解决方案供应商。

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
股权资产	无重大变化
固定资产	无重大变化
无形资产	无重大变化
在建工程	较期初增长 273.45%，主要原因系新增自建电站项目增加所致。

2、主要境外资产情况

适用 不适用

三、核心竞争力分析

公司在过去的十几年中，一直致力于新能源领域电力、电子技术的自主创新，多项技术已达到国际领先水平。近几年，公司又陆续布局了微网储能、能源互联网、新能源汽车关键部件等新业务，并取得了长足的发展，这与国家十三五“的战略规划高度契合。

1、品牌优势

公司是国内最早从事逆变器产品研发生产的企业，且龙头地位稳固，2015年起出货量首次超越连续多年排名全球发货量第一的SMA公司，成为全球光伏逆变器出货量最大的公司，国内市占率30%左右，连续多年保持第一，国外市占率15%左右，已批量销往全球120多个国家和地区，截至2020年6月底，公司在全球市场已累计实现逆变设备装机超120GW。在行业内，公司先后荣获“国家重点新产品”、“中国驰名商标”、中国新能源企业30强、全球新能源企业100强、国家级“守合同重信用”企业、亚洲最佳企业雇主等荣誉，是国家级博士后科研工作站设站企业、国家高技术产业化示范基地、国家认定企业技术中心、国家级工业设计中心、《福布斯》“中国最具发展潜力企业”等，综合实力位居全球新能源发电行业第一方阵。

2、研发创新实力

自1997年成立以来，公司始终专注于新能源发电领域，坚持以市场需求为导向、以技术创新作为企业发展的动力源，培育了一支研发经验丰富、自主创新能力较强的专业研发队伍，研发人员占比35%+，先后承担了20余项国家重大科技计划项目，主持起草了多项国家标准，是行业内为数极少的掌握多项自主核心技术的企业之一。截至2020年6月底，公司累计获得专利权1401项，其中发明557件、实用新型732件、外观设计112件。

公司采用先进的IPD产品集成开发管理流程，根据客户需求分析、技术发展方向分析和竞争策略分析，引导公司进行技术储备和产品开发，而且新产品从概念、计划、开发、验证、试制以至最后的量产，每个步骤都设定了阶段性的质量指标，以确保研制推出的产品具备优异的品质。同时，公司持续建立健全ISO9001：2008、ISO14001、OHSAS18001管理体系，严格推进“三标一体”的质量环境职业健康安全管理体系。公司产品先后通过UL、TÜV、CE、Enel-GUIDA、AS4777、CEC、CSA、VDE等多项国际权威认证与测试。

3、全球销售及服务网络

公司成立伊始就树立了全球化的发展战略，公司海外有印度生产基地，并已在全球建设了20多个分公司，110多个售后服务网点，产品销往120多个国家和地区，公司将持续深耕全球市场，有序推进逆变器、储能、电站、浮体业务全球化布局，重点提升全球营销、服务、融资等关键能力建设，强化全球化支撑能力体系，提升全球影响力。

第四节 经营情况讨论与分析

一、概述

1、主营业务分析概述

报告期内，公司实现营业收入6,942,056,660.07元，同比增长55.57%；营业成本5,527,637,701.95元，同比增长71.95%；销售费用472,835,858.61元，同比增长44.99%；管理费用194,946,636.59元，同比增长29.78%；财务费用-9,833,926.87元，同比下降268.86%；经营活动产生的现金流量净额-94,157,775.07元，同比上升85.41%；归属于上市公司股东的净利润446,131,085.31元，同比上升34.13%。

销售费用同比上升，主要原因系营业收入的增长，相应的销售费用增加所致。管理费用同比上升，主要原因系业务量增加，导致招待费、人员薪酬等增加。财务费用同比下降，主要原因系本期汇兑损益下降所致。经营活动产生的现金流量净额同比上升，主要原因系本期营业收入的增加，相应的销售商品、提供劳务收到的现金的增加所致。

2、报告期内主要业务回顾

报告期内，公司围绕主业开展以下工作：

（一）业务开展

逆变器

报告期内，外部环境出现重大挑战，包括全球疫情持续恶化、部分地区贸易壁垒持续加大等不利局面，公司持续聚焦研发创新，推进光储融合创新，产品竞争力大幅提升；持续大力推进全球化战略，深耕重点细分市场，充分发挥全球营销、服务及供应链优势，全球竞争力及影响力持续提升，上半年业绩呈现快速发展，市占率进一步提升。截至2020年6月，公司逆变设备全球累计装机量突破120GW。

报告期内，公司稳固并加大欧洲、美洲市场布局力度，抢抓更多新兴市场的机会。目前公司已在全球建设了20多个分公司，110多个售后服务网点。欧洲销售服务网络进一步加强，配备了完善的技术支持和销售服务网络，美洲最大的“组串+集中”逆变器供应商；在巴西分布式市场排名第一，是当地最畅销的逆变器品牌之一。在越南市场以高达40%市场份额稳居第一；在泰国、马来西亚、菲律宾市场份额约30%左右，均位列当地市场第一；在澳洲户用市占率超20%，成为越来越多澳洲家庭的选择。

凭借全系列优质产品，完备本地化支持，长期可靠性等多重优势，阳光电源受到更多全球客户认可：彭博新能源财经（BNEF）发布的《2020年全球最具融资价值报告》显示，公司逆变器可融资性100%，唯一一个连续两年登顶100%可融资性的逆变器企业，已成为全球最具融资价值的逆变品牌。

报告期内，公司持续领跑全球逆变器市场，在全球平价、新能源配置储能的主旋律下，面向平价时代市场和客户的需求，公司发布了新版SG3125HV，从降低度电成本（LCOE）、加强光储深度融合和提升电网支撑能力入手，直击平价上网痛点。更高效率、更低系统成本，降低电站LCOE 3%以上，此外光储深度融合，引领光伏平价发展新趋势。

针对蓬勃发展的户用市场发布了全新一代户用三相逆变器，涵盖8kW-25kW，多发电、更安全、更可靠，为客户带来25年省心多发电的最佳体验。其中20kW户用逆变器荣获质胜TÜV中国优胜奖。

与此同时，面向海外市场日益升级的需求，公司有针对性推出多款新品，覆盖户用、工商业、大型地面电站等市场，并陆续在诸多项目中开始应用，深受客户的喜爱和好评。

储能

报告期内，公司储能业务持续保持增长，目前公司储能系统广泛应用在中国、美国、英国、加拿大、德国、日本、澳大利亚、印度等众多国家，在北美，阳光电源仅工商业储能市场份额就超过了20%；在澳洲，通过与分销商的深度合作，阳光电源户用光储系统市占率超20%。截至2020年6月底，阳光电源参与的全球重大储能系统项目超过1000个，未出现一例安全事故，在调频调峰、辅助可再生能源并网、微电网、工商业及户用储能等领域拥有广泛的应用经验。

报告期内，2020年《储能产业研究白皮书》正式发布，2019年阳光电源储能变流器、系统集成市场出货量均位列中国第一。公司还获得了由鉴衡认证颁发的电力储能用锂离子电池模组和簇级产品国标认证证书，成为国内第一家完成从电池单体、

模组到电池簇三位一体认证的企业，同时公司储能系统ST556KWH-250UD成功通过北美UL9540标准认证，这也是中国工商业储能系统首次通过该认证。

部分重点项目介绍：

1.青海省海南州特高压外送基地202.86MW/202.86MWh电源配置项目，公司提供定制化光储融合一体化解决方案，包含磷酸铁锂电池储能集成系统和全球最大功率1500V组串逆变器SG225HX。

2.新疆柯坪县4MW/8MWh和洛浦县10MW/20MWh发电侧储能电站6月份正式并网运行，成为西北地区发布储能政策后首批落地的光伏储能联合运行试点项目，为我国解决光伏弃光限电问题提供应用示范。阳光电源根据电站情况提供35kV高压交流侧耦合方案，支持统一通讯接口和统一规约，不同设备统一管理和调度的数字化融合，通过光储交流耦合控制算法和集成能量管理系统实现能量搬移和平滑输出，从而缓解弃光限电问题。

3.山东省莱州市土山镇一期120MW+6MW/12MWh光储融合项目正式并网发电。作为华东最大光储融合项目，该项目将有效推动山东省清洁能源利用，助力区域打造新能源综合利用示范基地。阳光电源提供全套光伏和储能系统。

4.广东佛山恒益电厂20MW/10MWh火储调频项目投运，该项目是目前广东省最优质的AGC调频电站。阳光电源提供储能系统。

光伏系统集成

报告期内，受电价下调、疫情影响等影响，国内电站集成业务毛利率有所下降，公司大力推进精益管理，持续构建清洁能源全生命周期解决方案的竞争优势，新增装机量及项目储备量保持领先地位，规模优势逐渐体现，上半年业绩保持稳定发展。

截至报告期末，公司累计开发建设光伏、风力电站超12GW，在全国28个省市区域遍地开花，平价项目累计开发建设规模超3.5GW，竞价项目累计开发建设规模超2.5GW，阳光家庭光伏用户超15万。

智慧能源运维方面，充分发挥集团市场协同、技术协同优势，快速打造专业运维团队，加大研发投入，构建专业的智能运维技术、工具及系统，因地制宜提供发电量提升解决方案，创新商业模式，快速做大运维规模，上半年运维规模快速提升。

（二）研发、知识产权

报告期内，公司继续加大研发投入，积极开展自主知识产权的申报工作。上半年新增172项专利权，均系原始取得。其中国外专利18件，国内发明专利64项、实用新型专利80项、外观专利10项。另有233项新增专利申请，其中国外专利59项、国内发明专利104项、实用新型专利60项、外观专利10项。对于公司提高自主创新能力，形成企业自主知识产权和核心竞争力具有十分重要意义。

截至2020年6月底，公司累计获得专利权1401项，其中发明557件、实用新型732件、外观设计112件，并且依托领先的技术储备，公司积极推动行业内相关标准的制定和优化，已先后组织起草了多项中国国家标准。

二、主营业务分析

概述

参见“经营情况讨论与分析”中的“一、概述”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	6,942,056,660.07	4,462,460,464.26	55.57%	营业收入本期较上期增加，主要系电站系统集成及光伏逆变器等电力转换设备项目销售收入增加所致。

营业成本	5,527,637,701.95	3,214,598,300.19	71.95%	营业收入本期较上期增加，主要系营业收入的增加，相应营业成本增加。
销售费用	472,835,858.61	326,116,653.55	44.99%	销售费用本期较上期增加，主要系营业收入的增长，相应的销售费用增加所致。
管理费用	194,946,636.59	150,209,488.63	29.78%	
财务费用	-9,833,926.87	-2,666,007.76	-268.86%	财务费用本期较上期下降，主要系本期汇兑损益下降所致。
所得税费用	29,115,273.52	37,035,008.58	-21.38%	
研发投入	301,147,737.01	245,667,714.83	22.58%	
经营活动产生的现金流量净额	-94,157,775.07	-645,335,716.82	85.41%	经营活动产生的现金流量净额本期较上期增加，主要系本期营业收入的增加，相应的销售商品、提供劳务收到的现金的增加所致。
投资活动产生的现金流量净额	252,434,309.78	-233,569,248.78	208.08%	投资活动产生的现金流量净额本期较上期增加，主要系本期建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金及投资支付的现金减少所致。
筹资活动产生的现金流量净额	-613,858,584.63	-81,215,039.40	-649.02%	筹资活动产生的现金流量净额本期较上期下降，主要系本期支付的其他与筹资活动有关的现金增加所致
现金及现金等价物净增加额	-432,797,912.28	-961,543,540.17	54.99%	现金及现金等价物净增加额本期较上期增加，主要系经营活动产生的现金流量净额增加所致。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

占比 10% 以上的产品或服务情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年 同期增减	营业成本比上年 同期增减	毛利率比上年同 期增减
分产品或服务						
电站系统集成	3,626,783,986.99	3,363,197,198.89	7.27%	52.12%	84.46%	-16.26%
光伏逆变器等电 力转换设备	2,669,450,627.20	1,805,656,378.43	32.36%	60.35%	55.87%	1.94%

公司需遵守《深圳证券交易所创业板行业信息披露指引第 3 号——上市公司从事光伏产业链相关业务》的披露要求：

1) 营业收入整体情况

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	6,942,056,660.07	100%	4,462,460,464.26	100%	55.57%
分行业					
光伏行业	6,123,708,632.44	88.21%	4,123,895,388.21	92.41%	48.49%
储能行业	250,394,841.97	3.61%	167,307,352.73	3.75%	49.66%
其他	567,953,185.66	8.18%	171,257,723.32	3.84%	231.64%
分产品					
电站系统集成	3,626,783,986.99	52.24%	2,384,164,920.82	53.43%	52.12%
光伏逆变器等电 力转换设备	2,669,450,627.20	38.45%	1,664,790,260.95	37.31%	60.35%
发电收入	183,890,016.16	2.65%	163,640,613.56	3.67%	12.37%
储能系统	250,394,841.97	3.61%	167,307,352.73	3.75%	49.66%
其他	211,537,187.75	3.05%	82,557,316.20	1.85%	156.23%
分地区					
中国大陆(不包括中 国港澳台)	4,954,097,906.08	71.36%	2,890,624,713.86	64.78%	71.39%
海外地区(包括中国 港澳台)	1,987,958,753.99	28.64%	1,571,835,750.40	35.22%	26.47%

2) 对主要收入来源国的销售情况

主要收入来源国	销售量	销售收入	当地光伏行业政策或贸易政策发生的重大不利变化及其对公司当期和未来经营业绩的影响情况
中国大陆(不包括中国港澳台)	不适用	4,954,097,906.08	不适用

4) 电站的相关情况

项目	电站规模	所在地	BT/EPC	进展情况	光伏逆变器/风能变流器供应情况
	(MW/MWH)				
静乐县成阳新能源发电有限公司山西静乐县堂尔上乡一期5万千瓦风电项目	50.00	山西省静乐县堂尔上乡	BT	未并网	全部自供
涡阳县50MW风电项目	50.00	安徽省亳州市涡阳县	BT	未并网	全部自供
晶科电力宿州晶海光伏发电有限公司大营30MW光伏发电项目	30.00	宿州市大营镇	EPC	已并网	全部自供
贵州省毕节市纳雍县新房乡70MW集中式光伏电站项目	70.00	贵州省毕节市纳雍县新房乡河姆楷村	BT	已并网	全部自供
池州市贵池区乌沙镇西湖40MW渔光互补项目	40.00	池州市贵池区乌沙镇西湖村	BT	已并网	全部自供
贵州六枝特区郎岱老虎大坪50MW光伏项目	50.00	贵州六枝特区郎岱洒志村老虎大坪	BT	已并网	全部自供
山西繁峙县100MW光伏项目	100.00	山西省繁峙县柏家庄张乡	BT	已并网	全部自供
交口县桃红坡镇100MW光伏发电项目	100.00	山西省吕梁市交口县桃红坡镇	BT	已并网	全部自供
安徽省青阳县新河镇向阳村30MW渔光互补光伏发电项目	30.00	安徽省池州市青阳县新河镇向阳村	BT	已并网	全部自供
莱州土山镇一期120兆瓦渔光互补光伏项目	120.00	山东省烟台市莱州市土山镇	BT	已并网	全部自供
贵溪市滨江镇60mw林光互补光伏发电项目	60.00	贵溪市滨江镇	BT	已并网	全部自供
江西崇仁巴山30MW光伏电站项目	30.00	江西崇仁巴山	BT	已并网	全部自供
衢州集聚区30MW农光互补项目	30.00	衢州集聚区	BT	未并网	全部自供
鄱阳县兴阳新能源30MW集中光伏电站项目	30.00	江西省上饶市鄱阳县田畝街镇石桥头水库	BT	已并网	全部自供
晴隆县紫马80MW农业光伏电站	80.00	贵州省黔西南州晴隆县紫马乡栗树村	BT	已并网	全部自供
澳洲ACE5MW*12光伏发电项目	10.00	KATAMATITE & NUMURKAH, VIC, AUSTRALIA	BT	已并网	全部自供
铜陵海螺水泥 15.8MW 分布式光伏发电项目	15.80	安徽省铜陵市 安徽铜陵海螺水泥有限公司厂内	EPC	已并网	全部自供
达拉特旗领跑者基地100MW光伏发电项目	100.00	鄂尔多斯市达拉特旗昭君镇	EPC	未并网	全部自供

大姚县村级光伏扶贫电站建设项目	5.80	云南省楚雄州大姚县	EPC	已并网	全部自供
宁夏海原京能二期20MWp光伏复合项目	20.00	宁夏海原县关桥乡	EPC	已并网	全部自供
三峡新能源宁夏吴忠利通区一期200MW光伏项目EPC总承包项目	200.00	宁夏吴忠市利通区扁担沟镇	EPC	已并网	全部自供
绿春县“十三五”第二批光伏扶贫项目	7.00	云南省红河州绿春县境内	EPC	已并网	全部自供
兰坪县“十三五”第二批村级光伏扶贫电站建设项目工程总承包	21.90	兰坪县金顶镇福坪村	EPC	已并网	全部自供
贞丰县者相农业光伏电站	40.00	贵州省黔西南州贞丰县北盘江镇	BT	已并网	全部自供
酒泉辉阳40MW项目（2020年新建）	40.00	甘肃省酒泉市肃州区东洞滩光电示范园区B区	BT	已并网	全部自供
宿州海螺5.82MW光伏发电项目	5.82	宿州埇桥区G206旁	EPC	已并网	全部自供
合肥大陆马牌8.3MW分布式光伏发电项目	8.30	合肥市高新区大别山路	EPC	已并网	全部自供
零跑汽车有限公司10.9MWp分布式光伏发电项目	10.90	金华	EPC	已并网	全部自供
延锋安道拓（常熟）座椅机械部件有限公司11MW屋顶分布式光伏项目	11.00	常熟市东南街道银海路69号	EPC	已并网	全部自供
新能源-覃塘古平水库40MW渔光互补光伏发电项目（二期20MW）	20.00	广西贵港	EPC	已并网	全部自供
5MW以下小型分布式项目合计	64.89	不适用	EPC	部分已并网	全部自供
BT,EPC模式会计处理方法:	依据企业会计准则第15号建造合同准则进行资产分类、计量等相关会计处理，在建造合同的结果能够可靠估计的情况下，于资产负债表日根据履约进度确认合同收入，合同履约进度按已经完成的为履行合同实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例或已完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例确定。				

三、非主营业务分析

适用 不适用

四、资产、负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年同期末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比	金额	占总资产比		

		例		例		
货币资金	4,345,042,856.54	18.40%	2,214,567,345.61	11.77%	6.63%	
应收账款	6,039,251,057.89	25.58%	6,613,663,236.47	35.17%	-9.59%	
存货	3,554,302,196.49	15.05%	3,455,480,147.41	18.37%	-3.32%	
长期股权投资	182,001,689.59	0.77%	58,913,491.04	0.31%	0.46%	
固定资产	2,909,176,248.68	12.32%	2,457,417,011.86	13.07%	-0.75%	
在建工程	84,423,719.29	0.36%	146,861,679.92	0.78%	-0.42%	
短期借款	135,534,379.16	0.57%	384,494,000.00	2.04%	-1.47%	
长期借款	1,585,262,925.59	6.71%	1,312,947,100.26	6.98%	-0.27%	

2、以公允价值计量的资产和负债

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
1.交易性金融资产（不含衍生金融资产）	1,387,604,339.73	1,880,881.11			260,290,000.00	787,553,243.84		862,221,977.00
2.应收款项融资	791,550,789.88				681,472,742.34		922,767.92	550,255,610.04
3.其他非流动金融资产	692,807,743.98				272,315,574.99	71,812,528.48		893,310,790.49
金融资产小计	2,871,962,873.59	1,880,881.11			1,214,078,317.33	859,365,772.32	922,767.92	2,305,788,377.53
上述合计	2,871,962,873.59	1,880,881.11			1,214,078,317.33	859,365,772.32	922,767.92	2,305,788,377.53

金融负债	0.00							0.00
------	------	--	--	--	--	--	--	------

其他变动的内容

应收款项融资其他变动内容：银行承兑汇票到期兑付

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	2020年6月30日账面价值	受限原因
其他货币资金	704,220,981.35	银行承兑汇票及保函、信用证、光伏贷保证金
银行存款	33,125,621.07	诉讼保全
应收票据	105,592,815.92	长期借款质押、短期借款质押、应付票据质押
应收款项融资	460,436,782.35	长期借款质押、短期借款质押、应付票据质押
其他非金融流动资产	381,280,100.00	融资质押
交易性金融资产	234,000,000.00	融资质押
固定资产	1,827,544,216.81	长期借款抵押
应收账款	534,665,118.44	长期借款质押
其他应收款	119,241,724.42	长期借款质押

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
191,629,311.95	174,664,237.25	9.71%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

4、以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

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。

6、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

(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) 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。

(3) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

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

公司报告期内无应当披露的重要控股参股公司信息。

八、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

九、公司面临的风险和应对措施

（一）政策性风险

虽然可再生能源发电相关技术仍处于不断的进步中，全球大多数区域已经实现平价上网，但仍有少部分区域的发电成本或上网电价高于化石能源，此外考虑到电网消纳、接入等其他制约因素影响，仍需政府政策扶持鼓励。由于这些扶持政策均由各国政府自行制定，尽管全球节能减排的趋势不变，但如果主要市场的宏观经济或相关的政府补贴、扶持政策发生重大变化，将在一定程度上影响行业的发展节奏和公司的盈利水平。为此，公司将在保持国内市场的领先优势地位的基础上，积极开拓国外市场，实现全球化布局，以降低单一国家扶持政策波动带来的影响。同时除光伏逆变器、光伏电站系统集成业务外，公司将积极发展其他新的业务增长点，如储能逆变器、电动汽车电机控制器等基于电力电子技术面向新能源领域的应用产品，以及储能系统集成、风电场开发等新业务来分散光伏等单一行业政策的影响。

（二）竞争加剧带来的毛利率降低风险

作为国内最大的太阳能光伏逆变器制造企业，公司核心产品光伏逆变器市场优势明显，但是在国内外市场巨大潜力的吸引下，市场竞争仍十分激烈，如果公司在技术创新、新产品开发和成本控制方面不能保持领先优势，公司产品面临产品毛利率下降的风险。为此，公司一方面进一步通过研发创新和加大研发投入，加速新产品升级迭代和实现产品差异化，为客户提供增值服务，不断推出为客户创造更大价值的新产品，始终在市场上保持产品的差异性和领先。另一方面坚定不移推行成本领先的战略，通过技术进步降本，保持产品的成本竞争力。

（三）光伏电站系统集成项目施工管理的风险

光伏电站项目投资金额大、周期短，既涉及到地面资源，又涉及到各类商业屋顶资源，不仅投资决策非常慎重，而且在项目建设实施中存在诸多不确定因素，可能导致项目延期，难以及时并网发电，给公司的项目管理带来了新的难度，工程的流动资金需要加大。针对此风险因素，公司将会慎重选择新能源发电项目，尤其是选择并网条件较好，补贴政策明确，装机成本可控，毛利较高的项目，同时进一步加强工程项目管理，提高项目管理水平。与客户签订销售合同后，公司将及时加强项目的施工管理，根据项目的进展情况与客户进行充分沟通，并按照沟通结果调整公司项目的施工计划，尽量消除和缓解项目延期对公司生产经营的影响，通过为业主提供安全、高效、智能的光伏电站，进而满足客户的需求，提升公司光伏电站系统集成业务的品牌。

（四）应收账款周转风险

随着国内市场的快速发展，公司会加大产品的销售力度，由于国内光伏行业存在补贴拖欠、项目金额大、付款周期长等特点，同时公司业务增长较快，将会导致应收账款较快增加并存在一定的回款风险。为防范信用风险，加速资金周转，公司制定了严格的信用管理制度和赊销政策，并积极通过法律手段减少呆坏账风险。

（五）国际贸易摩擦及新冠疫情影响风险

受国际贸易摩擦和全球新冠肺炎疫情的双重负面影响，全球经济下行压力加剧，公司所在的光伏行业也面临着全球需求推迟的短期承压情况，国内很多企业包括公司、公司供应商、客户等利益相关方均受到不同程度影响。为此，公司制定了一系列防御措施和科学的生产计划，在保障员工安全的基础上，积极开拓全球市场，并针对不同国家情况，专项评估并合理安排生产和订单交付方案，努力将贸易摩擦和疫情影响控制在最小，确保全年任务按时完成。

十、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

√ 适用 □ 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料
2020年06月11日	公司	实地调研	机构	东吴证券、嘉实基金等	详见公司于2020年6月12日在巨潮资讯网披露的调研活动信息

第五节 重要事项

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
2019 年度股东大会	年度股东大会	33.86%	2020 年 5 月 19 日	2020 年 5 月 19 日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=9900021300&stockCode=300274&announcementId=1207831371&announcementTime=2020-05-19%2020:42

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

二、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

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

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

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺						
资产重组时所作承诺						
首次公开发行或再融资时所作承诺	曹仁贤、郑桂标、赵为	高管限售承诺	本公司担任董事、高级管理人员的股东曹仁贤先生、郑桂标先生、赵为先生	2011 年 01 月 31 日	任职期间	报告期内上述股东均遵守相关承诺

			承诺：锁定期满后，任职期间每年转让的股份不超过本人所持有股份公司股份总数的 25%；离职后 6 个月内，不转让本人所持有的股份公司股份。			
	曹仁贤	同业竞争承诺	<p>①在本承诺函签署之日，本人及本人拥有权益的企业均未生产、开发任何与股份公司生产的产品构成竞争或可能竞争的产品，未直接或间接经营任何与股份公司经营的业务构成竞争或可能竞争的业务，也未参与投资于任何与股份公司生产的产品或经营的业务构成竞争或可能构成竞争的其他企业；</p> <p>②自本承诺函签署之日起，本人及本人拥有权益的企业将不生产、开发任何与股份公</p>	2011 年 01 月 31 日	长期有效	报告期内曹仁贤先生严格遵守了相关承诺

		<p>司生产的产品构成竞争或可能构成竞争的产品,不直接或间接经营任何与股份公司经营的业务构成竞争或可能竞争的业务,也不参与投资于任何与股份公司生产的产品或经营的业务构成竞争或可能构成竞争的其他企业;③自本承诺函签署之日起,如股份公司进一步拓展其产品和业务范围,本人及本人拥有权益的企业将不与股份公司拓展后的产品或业务相竞争;若与股份公司拓展后的产品或业务产生竞争,本人及本人拥有权益的企业将以停止生产或经营相竞争的业务或产品的方式、或者将相竞争的业务纳入到股份公</p>			
--	--	---	--	--	--

			<p>司经营的方式、或者将相竞争的业务转让给无关联关系第三方的方式避免同业竞争；</p> <p>④如该承诺函被证明是不真实或未被遵守，承诺方将向股份公司赔偿一切直接和间接损失。</p>			
	<p>新疆尚格股权投资合伙企业（有限合伙）</p>	<p>同业竞争承诺</p>	<p>①在该承诺函签署之日，承诺方及其控股或控制的企业均未生产、开发任何与股份公司生产的产品构成竞争或可能竞争的产品，未直接或间接经营任何与股份公司经营的业务构成竞争或可能竞争的业务，也未参与投资于任何与股份公司生产的产品或经营的业务构成竞争或可能构成竞争的其他企业； ②在承诺方仍持有股份公司 5% 及以上股份</p>	<p>2011 年 01 月 31 日</p>	<p>持有股份公司 5% 及以上股份期间</p>	<p>报告期内上述股东均遵守相关承诺</p>

			期间,承诺方及其控股或控制的企业将不生产、开发任何与股份公司生产的产品构成竞争或可能构成竞争的产品,不直接或间接经营任何与股份公司经营的业务构成竞争或可能竞争的业务,也不控股或控制任何与股份公司生产的产品或经营的业务构成竞争或可能构成竞争的其他企业; ③如该承诺函被证明是不真实或未被遵守,承诺方将向股份公司赔偿一切直接和间接损失。			
股权激励承诺						
其他对公司中小股东所作承诺						
承诺是否及时履行	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					

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

披露日期：2019 年 09 月 05 日

公告编号：2019—057

披露索引：巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）

<http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=9900021300&stockCode=300274&announcementId=1206903792&announcementTime=2019-09-05%2015:52>

原告或申请人	被告或被申请人	标的金额 (万元)	基本情况	是否形成 预计负债	诉讼(仲裁) 进展	诉讼(仲裁) 审理结果及 影响	诉讼(仲裁)判决执 行情况	是否 结案
合肥阳光电力 科技有限公司	安徽星凯龙客车有限 公司 合肥中航新能源科技 有限责任公司	205.91	因客户星凯龙拖欠公司全 资子公司阳光电力欠款， 起诉至法院，通过强制执 行，已成功执行全部款项， 本案结案。	否	一审判决	经合肥高新技 术产业开发区 人民法院判决	强制执行后全额回款	是
阳光电源股份有 限公司	安徽星凯龙客车有限 公司 合肥中航新能源科技 有限责任公司	1413.68	因客户星凯龙拖欠公司欠 款，起诉至法院，通过强制 执行，已执行 500 余万元， 剩余部分已查封星凯龙房 产等固定资产，尚在强制执 行中。	否	一审判决	经合肥高新技 术产业开发区 人民法院判决	执行后回款约 35%，其 余部分正在强制执行 中	否
阳光电源股份有 限公司	江苏印加新能源科技 股份有限公司	313.98	因客户未按合同约定支付 货款，起诉至法院，要求支 付货款 2521550 元并支付逾	否	一审调解	经合肥高新技 术产业开发区 人民法院调解	调解履行中，已经回 款 1625052 元	否

			期付款利息，客户以产品存在故障为由答辩，并申请对产品进行质量鉴定。案件正在审理中，尚未判决。					
阳光电源股份有限公司	江苏铭圣源电力工程有限公司 江苏华源新能源科技有限公司	401.75	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。后与客户调解一致，客户已履行全部调解义务，案件了结。	否	一审调解	经合肥高新技术产业开发区 人民法院调解	强制执行后全额回款	是
阳光电源股份有限公司	宁夏威格瑞斯电力有限公司	85.72	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。后与客户调解一致，客户已履行全部调解义务，案件了结。	否	一审判决	经合肥高新技术产业开发区 人民法院判决	强制执行后全额回款	是
阳光电源股份有限公司	靖江常润风和新能源科技有限公司 常州风和光电科技有限公司	141.15	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院，案件生效后向法院申请强制执行，目前案件在强制执行中。	否	一审判决	经合肥高新技术产业开发区 人民法院判决	正在强制执行中，已向 法院申请列为失信被 执行人并限制其高消 费	否
阳光电源股份有限公司	南京国电南自新能源 工程技术有限公司	275.58	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。后与客户调解一致，客户已履行全部调解义务，案件了结。	否	一审调解	经合肥高新技术产业开发区 人民法院调解	已按照调解书履行完 付款义务，结案处理	是
阳光电源（上海）有限公司	南京国电南自新能源 工程技术有限公司	141.71	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。后与客户调解一致，客户已履行全部调解义务，案件了结。	否	一审调解	经上海市浦东新区人民 法院 诉讼调解中心调解	已按照调解书履行完 付款义务，结案处理	是
阳光电源股份有限公司	江苏华源新能源科技有限公司 江苏振发控股集团有限公司	1703.40	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。后与客户调解一致，客户已履行全部调解义务，案件了结。	否	一审调解	经合肥高新技术产业开发区 人民法院调解	已按照调解书履行完 付款义务，结案处理	是
阳光电源股份有限公司	广东圣帕新能源发展有限公司	134.44	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院，双方在二审阶段达成调解，但被告仍未按照调解履行，遂向法院申请强制执行，目前案件尚在强制执行中。	否	一审判决、二 审调解	经合肥高新技术产业开发区 人民法院判决 经合肥市中级人民法院 调解	正在强制执行中，已向 法院申请列为失信被 执行人并限制其高消 费	否
阳光电源股份有限公司	启东市启建贸易有限公司 江苏启安建设集团有限公司	1001.58	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。后与客户调解一致，客户已履行全部调解义务，案件了结。	否	一审撤诉	经合肥高新技术产业开发区 人民法院裁定 撤诉	开庭前已将全部款项 支付完毕，故案件撤 诉处理	是
阳光电源股份有限公司	内蒙古久和能源装备有限公司	77.51	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。后与客	否	一审调解	经杭州市中级人民 法院调解	已按照调解书履行完 付款义务，结案处理	是

	西安风创能源科技有限公司		户调解一致，客户已按照调解书履行到期义务，尚有质保金因未到期尚未履行。					
阳光电源股份有限公司	内蒙古久和能源装备有限公司	1856.40	该客户为浙江盾安集团旗下公司，受盾安集团整体经营影响，该客户未按合同约定支付货款，起诉至法院后仍未履行遂申请强制执行，目前轮候查封其在内蒙古土地，尚在执行中。	否	一审判决	经杭州市中级人民法院判决	正在强制执行中，由杭州市中级人民法院集中管辖处理	否
阳光电源股份有限公司	内蒙古久和能源装备有限公司	448.85	同上	否	一审判决	经杭州市中级人民法院判决	正在强制执行中，由杭州市中级人民法院集中管辖处理	否
阳光电源股份有限公司	内蒙古久和能源装备有限公司	562.15	同上	否	一审判决	经杭州市中级人民法院判决	执行后回款约 88%，其余部分正在强制执行中	否
阳光电源（上海）有限公司	江苏印加新能源科技股份有限公司	20.89	因客户未按合同约定支付货款，起诉至浦东法院，案件生效后向法院申请强制执行，目前案件在强制执行中。	否	一审判决	经上海市浦东新区人民法院判决	已付款完毕，案件结案	是
阳光电源股份有限公司	中国核工业二三建设有限公司	433.56	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。后与客户调解一致，客户已履行全部调解义务，案件了结。	否	一审撤诉	经合肥高新技术产业开发区人民法院裁定撤诉	开庭前已将全部款项支付完毕，案件撤诉处理	是
阳光电源股份有限公司	青海铸玛蓝宝石晶体有限公司 何康玉	355.57	因被告青海铸玛拒不退还项目投标保证金，遂诉至法院，要求青海铸玛及担保人何康玉承担还款义务。案件生效后向法院申请强制执行，目前案件在强制执行中。	否	已申请强制执行	已向合肥高新区法院申请强制执行	法院已列青海铸玛蓝宝石晶体有限公司及何康玉失信被执行人	否
阳光电源股份有限公司	上海电力安装第一工程有限公司	928.30	因被告未按照合同约定工期完成合同义务，构成严重违约，在协商无果后申请仲裁，要求被申请人返还工程预付款 7956008.4 元，并支付工期逾期违约金 327000 元、合同解除违约金 200000 元、逾期撤离违约金 800000 元，目前案件尚在审理中。	否	部分履行，剩余未履行部分已申请强制执行	未履行部分已向上海市二中法院申请强制执行，尚未收到执行裁定	剩余 159727.5 元上海电建已支付完毕，案件已结案。	是

阳光电源股份有限公司	兰州恒能光伏电力有限公司 上海航天汽车机电股份有限公司	703.06	原被告双方合作联建项目，因上海航天、兰州恒能拒不退还超额预付的联建项目投资款，遂诉至法院，要求两被告退还投资款 5305054 元及利息 265252.7 元，并要求两被告支付垫付的审计费 5 万元及逾期并网违约金 1410325 元，目前案件尚在审理中。	否	签署和解协议书	经上海市徐汇区人民法院一审判决，原被告双方签署执行和解协议	根据和解协议，2020 年 4 月 30 日前返还投资款 374.5430 万元；2020 年 5 月 30 日前支付审价费 5 万元和逾期并网违约金 80 万元。	否
阳光电源股份有限公司	阜南县扶贫开发办公室 阜南县利民发展有限公司	13768.52	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。后与客户调解一致，客户已履行全部调解义务，案件了结。	否	撤诉结案	经阜阳市中级人民法院裁定撤诉	诉讼款项已全部收回，案件已结案	是
阳光电源股份有限公司	内蒙古能建国际工程建设投资有限公司	900.62	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。后与客户调解一致，客户已履行全部调解义务，案件了结。	否	一审调解	经呼和浩特市赛罕区人民法院调解	已按照调解书履行完付款义务，结案处理	是
阳光电源股份有限公司	中国光大银行股份有限公司合肥分行 中安永泰（青海）经济技术合作有限公司	0.00	该客户在原合同已解除情况下向银行主张质保保函权益，遂起诉至法院要求银行对质保保函止付。法院作出止付裁定，目前案件已生效。	否	一审判决	经合肥市蜀山区人民法院一审判决	判决光大银行无需支付质保保函项下质保金	是
曹县曹阳新能源发电有限公司 阳光电源股份有限公司	曹县人民政府 曹县农业局 曹县商都投资有限公司	12613.18 (变更后 58897.18)	由于三被告未能按合同履行付费义务，遂起诉至法院，诉求三被告支付逾期可用性付费、违约金等合计为 126131787.86 元。 为加强应收账款的管理，我公司行使提前终止合同权利，一次性收回政府可用性付费，为此公司申请变更上述诉讼请求，将诉讼请求变更为诉求三被告支付逾期可用性付费、终止合同补偿金、违约金等合计为 588971752.48 元，诉求请求变更于 2019 年 9 月 3 日得到法院最终确认。目前案件尚在审理当中。	否	二审	经山东省高级人民法院一审判决，原告已上诉至最高级人民法院	原告上诉最高法院已受理，将于 2020 年 9 月 16 日在最高院开庭审理。	否

阳光电源股份有限公司	江苏上能新特变压器有限公司	311.00	因该供应商提供的产品不符合合同约定, 起诉至法院要求承担维修更换义务, 目前案件尚在审理中。案件审理过程中, 该公司被裁定破产。	否	一审判决	经合肥高新技术产业开发区人民法院判决	经与管理人沟通, 双方签订抵账协议, 互负债务抵销	是
阳光电源股份有限公司	中科恒源科技股份有限公司	1076.15	因客户未按合同约定支付货款, 起诉至法院, 案件刚判决但未生效, 与客户也在和谈处理方式, 协商不成向法院申请强制执行	否	一审判决、二审调解	经合肥高新技术产业开发区人民法院判决 经合肥市中级人民法院调解	客户支付现金1483866.15元及以物抵债形式支付全部欠款	是
阳光电源股份有限公司	海宁中民新能源有限公司	411.58	因客户未按合同约定支付货款, 起诉至法院, 案件生效后申请强制执行, 执行中客户将全部货款本金已经支付, 尚有违约金及诉讼费未支付, 该案在执行中	否	一审调解	经上海市黄浦区人民法院调解	强制执行后全额回款	是
阳光电源(上海)有限公司	陕西中电智慧能源建设有限公司 江苏易电通电力有限公司 江苏易电通智慧新能源股份有限公司	565.13	因客户未按合同约定支付货款, 起诉至法院, 要求支付货款4349145元及违约金等, 目前案件正在审理中。	否	一审撤诉	经上海市浦东新区人民法院裁定撤诉	判决前支付全部款项, 撤诉结案	是
阳光电源股份有限公司	远东集成科技有限公司	23.60	因客户未按合同约定支付货款, 起诉至法院。后与客户调解一致, 客户已履行全部调解义务, 案件了结。	否	一审调解	经北京市东城区人民法院诉讼调解中心调解	已按照调解书履行完付款义务, 结案处理	是
阳光电源股份有限公司	南京华讯方舟通信设备有限公司	771.03	因客户未按合同约定支付货款, 起诉至法院。后与客户调解一致, 客户已履行全部调解义务, 案件了结。	否	一审撤诉	经合肥高新技术产业开发区人民法院裁定撤诉	开庭前已将全部款项支付完毕, 故案件撤诉处理	是
阳光电源股份有限公司	珠海兴业新能源科技有限公司	253.41	因客户未按合同约定支付货款, 起诉至法院。后与客户调解一致, 客户已履行全部调解义务, 案件了结。	否	一审调解	经合肥高新技术产业开发区人民法院调解	强制执行后全额回款	是
阳光电源股份有限公司	喀什天庆光电科技有限公司 深圳市东庆投资有限公司	65.42	因客户未按合同约定支付货款, 起诉至法院。后与客户调解一致, 客户已履行全部调解义务, 案件了结。	否	一审调解	经合肥高新技术产业开发区人民法院调解	已按照调解书履行完付款义务, 结案处理	是
阳光电源股份有限公司	武汉索泰绿能环保科技有限公司	103.11	因客户未按合同约定支付货款, 起诉至法院, 目前案	否	一审判决	经合肥高新技术产业开发区	正在强制执行中	否

	武汉索泰能源集团股份有限公司		件尚在送达程序中，尚未开庭。			人民法院判决		
阳光电源股份有限公司	山东瑞其能电气有限公司	732.82	该案件客户与我司达成调解，客户已支付除未到期质保金外的其它全部款项，已履行到期的义务，剩余部分待调解书约定的时间履行。	否	一审调解	经合肥高新技术产业开发区人民法院调解	已按照调解书履行完付款义务，结案处理	是
阳光电源股份有限公司	乐清市华启进出口有限公司 上海摩华光电科技有限公司	155.88	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。后与客户调解一致，客户已履行全部调解义务，案件了结。	否	一审撤诉	经合肥高新技术产业开发区人民法院裁定撤诉	开庭前已将全部款项支付完毕，故案件撤诉处理	是
阳光电源设备(北京)有限公司	周灵	0.52	该员工离职后未及时归还公司差旅费借款，起诉至法院要求归还。目前判决已生效，待履行。	否	一审判决	经池州市青阳县人民法院判决	正在强制执行中，已向法院申请将被告列为失信人员并限制高消费	否
阳光三星(合肥)储能电源有限公司	江苏峰谷源储能技术研究院有限公司	28.16	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院，要求支付货款 222000 元及逾期付款利息，目前案件还未开庭审理。	否	一审判决	经合肥高新技术产业开发区人民法院判决	正在强制执行中，已向法院申请将其列为失信被执行人并限制高消费	否
阳光三星(合肥)储能电源有限公司	北京睿能世纪科技有限公司	35.04	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院，客户以我司产品质量进行答辩并要求赔偿损失，目前该案尚在审理中。	否	一审判决、二审调解	经合肥高新技术产业开发区人民法院判决 经合肥市中级人民法院调解	已按照调解书履行完付款义务，结案处理	是
阳光电源股份有限公司	润峰电力有限公司	138.60	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院，案件已判决但未过上诉期，已与客户在进行调解，上诉期满后未协商一致申请强制执行。	否	一审判决	经山东省微山县人民法院判决	强制执行后全额回款	是
阳光电源股份有限公司	珠海兴业绿色建筑科技有限公司	402.26	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。后于通过强制执行执行了全部欠款，案件了结。	否	一审调解	经合肥高新技术产业开发区人民法院调解	强制执行后全额回款	是
合肥阳光电力科技有限公司	众泰新能源汽车有限公司长沙分公司 众泰新能源汽车有限公司	1847.85	因众泰汽车未按照合同约定偿还欠款，公司下属子公司将其起诉至法院，要求支付欠款及承担备货损失赔偿，目前案件已判决尚未生效。	否	一审判决	经湖南省长沙县人民法院判决	正在强制执行中，执行法院正在网络拍卖其所有的重力机等设备，目前正在拍卖中	否

阳光电源股份有限公司	山东昱辉新能源有限公司	36.06	因客户未按合同约定支付货款, 起诉至法院, 目前案件还在送达, 尚未开庭审理。	否	一审判决	经合肥高新技术产业开发区人民法院判决	正在强制执行中	否
阳光电源股份有限公司	上海中民华诚新能源科技有限公司	46.96	因客户未按合同约定支付货款, 起诉至法院。后与客户调解一致, 客户已履行全部调解义务, 案件了结。	否	一审调解	经上海市黄浦区人民法院调解	已按照调解书履行完付款义务, 结案处理	是
阳光电源股份有限公司	上海中民华诚新能源科技有限公司	19.83	因客户未按合同约定支付货款, 起诉至法院。后与客户调解一致, 客户已履行全部调解义务, 案件了结。	否	一审调解	经上海市黄浦区人民法院调解	已按照调解书履行完付款义务, 结案处理	是
阳光电源股份有限公司	上海中民华诚新能源科技有限公司	29.90	因客户未按合同约定支付货款, 起诉至法院。后与客户调解一致, 客户已履行全部调解义务, 案件了结。	否	一审调解	经上海市黄浦区人民法院调解	已按照调解书履行完付款义务, 结案处理	是
阳光电源股份有限公司	上海中民华诚新能源科技有限公司	12.94	因客户未按合同约定支付货款, 起诉至法院。后与客户调解一致, 客户已履行全部调解义务, 案件了结。	否	一审调解	经上海市黄浦区人民法院调解	已按照调解书履行完付款义务, 结案处理	是
阳光电源股份有限公司	南京东送电力科技有限公司 上海华明电力设备工程有限公司 内乡天海新能源有限公司	330.51	因客户未按合同约定支付货款, 起诉至法院并调解结案, 目前客户在按照调解书履行中	否	一审调解	经合肥高新技术产业开发区人民法院调解	强制执行后全额回款	是
阳光电源股份有限公司	南京东送电力科技有限公司 北京中森绿能太阳能科技有限公司	672.98	因客户未按合同约定支付货款, 起诉至法院并调解结案, 目前客户在按照调解书履行中	否	一审调解	经合肥高新技术产业开发区人民法院调解	强制执行后全额回款	是
阳光三星(合肥)储能电源有限公司	山西国科节能有限公司	237.07	因客户未按合同约定支付货款, 起诉至法院。	否	一审判决、二审调解	经合肥高新技术产业开发区人民法院判决 经合肥市中级人民法院调解	经过执行法院强制执行, 所欠款项已经全部执行回款	是
阳光电源股份有限公司	黑龙江利源电力集团有限公司	108.14	因客户未按合同约定支付货款, 起诉至法院。后与客户调解一致, 客户已履行全部调解义务, 案件了结。	否	一审撤诉	经合肥高新技术产业开发区人民法院裁定 撤诉	开庭前已将全部款项支付完毕, 故案件撤诉处理	是

阳光电源股份有限公司	合肥三川自控工程有限责任公司	148.06	因客户未按合同约定支付货款, 起诉至法院, 案件已经判决, 尚未生效, 待生效后申请强制执行	否	一审判决	经合肥高新技术产业开发区人民法院判决	正在强制执行中, 已向法院申请列为失信被执行人并限制其高消费	否
阳光电源股份有限公司	上海太阳能科技有限公司	448.70	因客户未按合同约定支付货款, 起诉至法院。	否	一审判决	经合肥高新技术产业开发区人民法院判决	已按照判决书履行完付款义务, 结案处理	是
阳光电源股份有限公司	湖南省工业设备安装有限公司	557.21	因客户未按合同约定支付货款, 起诉至法院。在诉讼时保全查封了湖南工业账户, 全额查封了欠款, 目前案件一审已判决, 尚在上诉期内未生效。	否	一审判决	经合肥高新技术产业开发区人民法院判决	已按照判决书履行完付款义务, 结案处理	是
阳光三星(合肥)储能电源有限公司	朝阳系统股份有限公司	299.28	因客户未按合同约定支付货款, 起诉至法院。	否	一审判决	经合肥高新技术产业开发区人民法院判决	正在委托台湾律师在当地申请执行, 目前正在执行中	否
阳光电源股份有限公司	朝阳系统股份有限公司	203.26	因客户未按合同约定支付货款, 起诉至法院。	否	一审撤诉	经合肥高新技术产业开发区人民法院裁定撤诉	撤诉处理	是
阳光电源股份有限公司	海南电力设备有限公司 中国电建集团上海能源装备有限公司	574.90	因客户未按合同约定支付货款, 起诉至法院, 案件已经开庭, 尚未判决。	否	一审判决、二审判决	经合肥高新技术产业开发区人民法院判决 经合肥市中级人民法院判决	经过执行法院强制执行, 所欠款项已经全部执行回款	是
阳光电源股份有限公司	中国能源建设集团北京电力建设有限公司	787.16	因客户未按合同约定支付货款, 起诉至法院。	否	一审调解	经北京市朝阳区人民法院调解	已按照调解书履行完付款义务, 结案处理	是
阳光电源股份有限公司	华夏聚光(内蒙古)光伏电力有限公司	249.82	因客户未按合同约定支付货款, 起诉至法院。	否	一审判决	经合肥高新技术产业开发区人民法院判决	正在强制执行中, 经申请法院将其列入失信被执行人并限制高消费	否
阳光电源股份有限公司	青岛特锐德电气股份有限公司	113.36	因客户未按合同约定支付货款, 起诉至法院。	否	一审判决	经合肥高新技术产业开发区人民法院判决	已按照判决书履行完付款义务, 结案处理	是
阳光电源股份有限公司	北京仪能科思科技发展有限公司	365.44	因客户未按合同约定支付货款, 起诉至法院。	否	一审撤诉	经合肥高新技术产业开发区人民法院裁定撤诉	达成诉前和解, 撤诉处理	是

阳光电源股份有限公司	科林环保装备股份有限公司	182.77	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。	否	一审判决	经合肥高新技术产业开发区人民法院判决	正在强制执行中	否
阳光电源股份有限公司	上海中远海运物流供应链管理有限公司	171.15	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。	否	一审判决	经合肥高新技术产业开发区人民法院判决	已按照判决书履行完付款义务，结案处理	是
阳光电源股份有限公司	肥西宏晖光伏发电有限公司 苏州腾晖光伏技术有限公司	6.98	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。	否	一审撤诉	经合肥高新技术产业开发区人民法院诉调中心调解	开庭前已将全部款项支付完毕，故案件撤诉处理	是
阳光电源股份有限公司	江苏腾晖电力技术有限公司	937.36	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。	否	一审调解	经合肥高新技术产业开发区人民法院调解	调解履行中，客户已将全部款项支付完毕	是
淮南阳光浮体科技有限公司	埃维恩（上海）机械有限公司	181.86	因该供应商提供的生产设备存在质量问题，返厂维修后一直拒绝退还，特诉至人民法院要求承担退货义务，目前该案尚在审理当中。	否	一审中	双方达成庭前和解协议	协议已经履行完毕	是
阳光电源（上海）有限公司	苏州腾晖光伏技术有限公司	170.24	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。	否	一审撤诉	经上海市浦东新区人民法院诉调委员会调解	开庭前已将全部款项支付完毕，故案件撤诉处理	是
阳光电源股份有限公司	赤城县光硕新能源有限公司	120.32	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。	否	一审调解	经合肥高新技术产业开发区人民法院调解	已按照调解书履行完付款义务，结案处理	是
阳光电源股份有限公司	广东意壳电子科技有限公司 杭州一诚电子有限公司	3591.57	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。	否	一审判决	经合肥市中级人民法院判决	已判决	是
阳光电源股份有限公司	国电远鹏能源科技股份有限公司	53.51	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。	否	一审判决	经北京市大兴区人民法院调解	强制执行后全额回款	是
淮南阳光浮体科技有限公司	淮南市海峰塑料制品有限公司	1092.58	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。	否	一审判决	经合肥高新技术产业开发区人民法院调解	案件已经向法院申请强制执行中	否

阳光电源股份有限公司	苏州腾晖光伏技术有限公司 苏州中利腾晖贸易有限公司	85.08	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。	否	一审撤诉	经合肥高新技术产业开发区人民法院裁定撤诉	开庭前已将全部款项支付完毕，故案件撤诉处理	是
阳光电源股份有限公司	苏州腾晖光伏技术有限公司	165.07	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。	否	一审撤诉	经合肥高新技术产业开发区人民法院裁定撤诉	开庭前已将全部款项支付完毕，故案件撤诉处理	是
阳光电源股份有限公司	四川源中园电力工程设计有限公司	94.65	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。	否	一审判决	经合肥高新技术产业开发区人民法院判决	正在强制执行中	否
阳光电源股份有限公司	宁波（天安）集团股份有限公司	1836.37	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。	否	一审撤诉	经合肥高新技术产业开发区人民法院裁定撤诉	开庭前已将全部款项支付完毕，故案件撤诉处理	是
阳光电源股份有限公司	国电远鹏能源科技股份有限公司	106.62	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。	否	一审判决	经合肥高新技术产业开发区人民法院判决	强制执行后全额回款	是
阳光电源股份有限公司	葫芦岛市宏玺盛新能源开发有限公司	143.96	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。	否	一审判决	经合肥高新技术产业开发区人民法院判决	正在强制执行中	否
阳光电源股份有限公司	浙江昱辉照明节能技术有限公司	47.79	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。	否	一审撤诉	经合肥高新技术产业开发区人民法院裁定撤诉	案件撤诉，已向破产管理人申报债权	是
阳光电源股份有限公司	江苏中南磐石新能源开发股份有限公司	457.76	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。	否	一审调解	经上海浦东新区人民法院调解	已按照调解书履行完付款义务，结案处理	是
阳光电源（上海）有限公司	江苏中南磐石新能源开发股份有限公司	468.55	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。	否	一审调解	经上海浦东新区人民法院调解	已按照调解书履行完付款义务，结案处理	是
阳光电源股份有限公司	江苏中磐新能源有限公司 江苏中南磐石新能源开发股份有限公司	331.16	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院。	否	一审调解	经海门市人民法院调解	已按照调解书履行完付款义务，结案处理	是
合肥绿聚源光伏发电有限公司	阳光电源股份有限公司	211.60	我司诉合肥绿聚源光伏发电有限公司支付货款后被该司反诉，后双方达成调	否	一审撤诉	经肥西县人民法院裁定撤诉	双方达成调解，对方撤诉	是

			解, 案件客户撤诉结案					
李友鹏	合肥辉远环保科技有限公司 阳光电源股份有限公司	231.30	李有鹏以工程分包方合肥辉远未支付工程款为由诉至法院, 要求其支付工程款 231.29903 万元, 工程总包方阳光公司承担连带责任。	否	二审	一审判决辉远环保支付原告 2781664.3 元及逾期付款损失, 辉远环保公司上诉至菏泽市中级人民法院	尚未收到菏泽市中级人民法院开庭通知	否
蔡长伟	淮南阳光浮体科技有限公司 余志侠	11.94	原告在淮南浮体公司做工过程中遭受损害导致眼睛受伤, 后起诉淮南浮体公司, 该案调解后我司支付所约定的款项, 案件了结。	是	一审调解	经淮南市潘集区人民法院调解	已支付调解款项, 结案处理	是
张道能	中移在线服务有限公司安徽分公司 合肥美的洗衣机有限公司 阳光电源股份有限公司	48.39	原告起诉我司侵权纠纷, 其承包鱼塘鱼类死亡, 称其鱼塘水源可能来自于包括我司所在的三家公司, 该案目前正在等待判决	否	一审中	已经一审开庭, 尚未判决	判决我司无需承担责任	是
李有鹏	合肥辉远环保科技有限公司 阳光电源股份有限公司	224.64	李有鹏以工程分包方辉远环保科技有限公司未支付工程款为由诉至法院, 要求其支付工程款 224.6365 万元, 工程总包方阳光电源股份有限公司承担连带责任。	否	原告已撤诉, 撤诉结案	二审庭审前原告李有鹏撤诉	撤诉结案	是
周秀山	阳泉市慧阳新能源发电有限公司 阳泉市城区义井镇白羊墅村村委会	0.00	周进仁等 7 人以阳泉市慧阳新能源发电有限公司侵犯其林地权益为由将阳泉市慧阳新能源发电有限公司诉至法院, 要求阳泉市慧阳新能源恢复林地原状。	否	一审已判决	被告已于 2019 年 12 月 30 日向阳泉市中级人民法院提起上诉	阳泉中院撤销原一审判决, 驳回周秀山的诉讼请求, 案件已结案。	是
马金龙	同上	0.00	同上	否	一审已判决	被告已于 2019 年 12 月 30 日向阳泉市中级人民法院提起上诉	阳泉中院撤销原一审判决, 驳回马金龙的诉讼请求, 案件已结案。	是
周孝荣	同上	0.00	同上	否	一审已判决	被告已于 2019 年 12 月 30 日向阳泉市中级人民法院提起上	阳泉中院撤销原一审判决, 驳回周孝荣的诉讼请求, 案件已结案。	是

						诉		
周孝军	同上	0.00	同上	否	一审已判决	被告已于 2019 年 12 月 30 日向阳泉市中级人民法院提起上诉	阳泉中院撤销一审判决，驳回周孝军的诉讼请求，案件已结案。	是
周恩全	同上	0.00	同上	否	一审已判决	被告已于 2019 年 12 月 30 日向阳泉市中级人民法院提起上诉	阳泉中院撤销一审判决，驳回周恩全的诉讼请求，案件已结案。	是
周兆温	同上	0.00	同上	否	一审已判决	被告已于 2019 年 12 月 30 日向阳泉市中级人民法院提起上诉	阳泉中院撤销一审判决，驳回周兆温的诉讼请求，案件已结案。	是
浙江博纳能源发展有限公司	阳光电源股份有限公司	882.00	浙江博纳能源发展有限公司以公司未支付居间服务费为由诉至法院，要求支付其居间服务费 882 万元。	否	案件一审审理中	2019 年 6 月 5 日经合肥高新区人民法院第一次开庭审理	原告博纳公司撤回起诉，案件已结案。	是
夏尔特拉（北京）太阳能科技有限公司	国家知识产权局专利复审委员会 淮南市潘阳光伏发电有限公司	0.00	我司向国家知识产权局专利委员会申请夏尔特拉专利无效，且经专利复审委决定，于 2018 年 10 月 15 日作出原告专利部分无效的决定。原告认为决定认定错误，理由不能成立，提起申请撤销的行政诉讼。	否	原告撤诉，撤诉结案	经北京知识产权法院裁定撤诉	案件已撤诉结案	是
管宗明	阳光电源股份有限公司	28.00	原告管宗明因公司梁园项目与其达成补偿协议，第一次起诉时付款条件为成就被高新区法院判决驳回，2019 年重新起诉时付款条件已经成就，该案双方调解结案，公司已按照约定付款，案件了结。	是	一审调解	经合肥高新技术产业开发区人民法院调解	已支付调解款项，结案处理	是
刘华峰/程详	巢湖骄阳新能源有限公司 巢湖栏杆集镇人民政府	18.00	刘华峰、程详以巢湖骄阳新能源有限公司、巢湖栏杆集镇人民政府占用其土地为由，要求巢湖骄阳新能源有限公司、巢湖栏杆集镇人民	否	一审判决、二审裁定	经巢湖市人民法院判决 经合肥市中级人民法院裁定	合肥中院裁定发回重审中，发回重审已经开庭尚未判决	否

			政府恢复原状、排除妨害。					
北京天豪佳信科技发展有限公司	阳光电源股份有限公司	50.00	北京天豪佳信科技发展有限公司以公司未及时退还预付款为由, 诉至法院, 要求公司退还其预付款 50 万元及逾期利息。目前案件已撤诉, 处理完毕。	否	原告已撤诉, 撤诉结案	经合肥高新区人民法院裁定撤诉	案件已撤诉结案	是
王钢铁、张建军	巢湖骄阳新能源有限公司	11.31	王钢铁、张建军因合同纠纷起诉至法院, 要求巢湖骄阳新能源有限公司赔偿其青苗补偿款及利息 11.31 万元。	否	二审结案	经合肥市中级人民法院判决	一审经巢湖市人民法院判决驳回诉讼请求; 二审经合肥市中级人民法院裁定维持原判, 驳回原告诉请, 案件已结案。	是
尹伟	阳光电源股份有限公司	2.88	该员工未按照公司流程办理离职手续, 后起诉至仲裁委要求支付工资及各项赔偿金。后协商一致并已履行。	是	仲裁调解	合肥市劳动人事争议仲裁委员会调解	已支付仲裁调解款项, 结案处理	是
德令哈白鹿光伏发电有限公司	阳光电源股份有限公司	465.15	该公司为项目业主, 由于 EPC 承包商瑞能工程公司未承担设备维修义务, 该业主将我司 (设备提供方) 诉至法院, 要求支付发电量损失。	否	一审中	一审开庭, 尚未判决		否
广东科地新能源有限公司	茂名市宇能光伏能源有限公司 阳光电源股份有限公司	100.00	原告以两被告未支付居间费用为由, 诉至法院, 要求其支付其 100 万元居间费用及逾期利息, 目前案件尚在审理中。	否	案件经广东信宜市法院一审判决驳回原告诉讼请求, 原告上诉至广东茂名市中级人民法院。	经广东茂名市中级人民法院二审开庭审理	二审已开庭, 尚未收到二审裁决。	否
李有鹏 刘永国	合肥辉远环保科技有限公司 阳光电源股份有限公司	220.08	李有鹏、刘永国以工程分包商辉远环保未支付工程款为由起诉辉远环保要求支付工程款 220.082461 万元, 并要求工程总包方公司承担连带责任, 案件尚在审理中。	否	案件经宿州埇桥区法院一审判决辉远环保公司支付 1432980.36 元。辉远环保上诉至宿州市中级人民	经宿州市中级人民法院二审开庭审理	宿州中院二审裁定驳回辉远上诉, 原告已申请强制执行。	否

					法院。			
王敏	阳光电源股份有限公司	21.89	该员工因违反公司制度被开除, 但该员工认为公司无故解除合同, 要求承担赔偿责任。公司也反诉要求承担过错赔偿。目前本案已经开庭, 尚未宣判。	是	仲裁裁决 一审判决	合肥市劳动人事争议仲裁委员会裁决 合肥高新技术产业开发区人民法院判决	已支付判决款项, 结案处理	是

其他诉讼事项

适用 不适用

九、媒体质疑情况

适用 不适用

本报告期公司无媒体普遍质疑事项。

十、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。

十一、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十二、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

报告期内公司正在实施的2017年限制性股票激励计划:

1、2017年3月17日, 公司召开第三届董事会第二次会议, 审议通过了《公司2017年限制性股票激励计划(草案)》及其摘要、《限制性股票激励计划实施考核办法》以及《关于提请股东大会授权董事会办理股权激励相关事宜》等议案。同日, 独立董事就本次限制性股票激励计划激励对象的主体资格、具体内容 以及是否有利于公司的持续发展, 是否存在明显损害公司及全体股东利益的情形 等发表了独立意见。

2、2017年4月5日, 公司召开2017年第一次临时股东大会, 审议通过了《公司2017年限制性股票激励计划(草案)》及其摘要、《限制性股票激励计划实施考核办法》以及《关于提请股东大会授权董事会办理股权激励相关事宜》等议案, 授权董事会根据公司 2017 年限制性股票激励计划的规定办理限制性股票激励计划的变更与终止, 包括但不限于取消激励对象的解除限售资格, 对激励对象尚未解除限售的限制性股票回购注销等。

3、2017年5月23日, 公司召开第三届董事会第四次会议, 审议通过了《关于调整2017年限制性股票激励计划激励对象及授予数量的议案》、《关于向激励对象授予限制性股票的议案》, 由于孙中鹤、刘学良等 21 名原激励对象因离职等个人原因, 已不再满足成为限制性股票激励计划 激励对象的授予条件, 公司将取消上述21名人员尚未获授的154万股限制性股票; 调整后, 公司本次限制性股票激励计划首次授予的激励对象由518人调整为497人, 授予限制性股票数量由3600万股调整为3446万股。此外, 还决定以2017年5月23日为授予日, 向497名激励对象授予3446万股限制性股票。公司独立 董事对本次

激励计划调整及限制性股票授予事项发表了独立意见，同意公司董事会对限制性股票激励对象、授予数量进行调整，并同意2017年5月23日为公司本次限制性股票激励计划首次授予的授予日，向激励对象授予限制性股票。

4、2017年8月14日，公司召开第三届董事会第六次会议，审议通过了《关于调整限制性股票回购价格和回购注销部分限制性股票的议案》，因公司实施2016年度权益分配及激励对象肖永利、孙维、王国伟离职，将公司限制性股票回购价格调整为5.2112元每股，并回购注销肖永利、孙维、王国伟所已获授但尚未解锁的限制性股票31万股。公司独立董事对上述事项发表了独立意见，同意对肖永利、孙维、王国伟已获授但尚未解锁的限制性股票予以回购注销。

5、2017年12月28日，公司召开第三届董事会第八次会议，审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》，因激励对象周超、封红燕、钱靖离职，回购注销周超、封红燕、钱靖所获授但尚未解锁的限制性股票18万股，回购价格为5.2112元每股。公司独立董事对上述事项发表了独立意见，同意对周超、封红燕、钱靖已获授但尚未解锁的限制性股票予以回购注销。

6、2018年3月21日，公司第三届董事会第十次会议，分别审议通过了《关于2017年限制性股票激励计划预留部分授予事项的议案》，确定本次授予日为2018年3月21日，向108名激励对象授予400万股预留限制性股票。公司独立董事对此发表了独立意见，认为预留部分激励对象主体资格确认办法合法有效，确定的授予日符合相关规定。

7、2018年4月23日，公司召开第三届董事会第十一次会议，审议通过了《关于调整2017年限制性股票激励计划预留部分的激励对象及授予数量的议案》，公司董事会决定对2017年限制性股票激励计划预留部分授予所涉激励对象及授予数量进行调整如下：本次限制性股票计划预留部分授予激励对象由108名调整为107名，首次授予数量由400万股调整为398万股。并于当日召开了第三届监事会第九次会议，对公司授予的激励对象名单进行了核实。公司独立董事对此发表了独立意见。

8、2018年5月30日，公司召开第三届董事会第十二次会议，审议通过了《关于2017年限制性股票首次授予部分第一期解锁条件成就的议案》，同意按照《2017年限制性股票激励计划》的相关规定办理2017年限制性股票首次授予部分第一期限制性股票解锁的相关事宜，本次符合解锁条件的激励对象共计491人，可申请解锁的限制性股票数量为8,482,500股，占公司目前总股本的0.58%。

9、2018年8月14日，公司召开第三届董事会第十四次会议，审议通过了《关于调整限制性股票回购价格和回购注销部分限制性股票的议案》。公司原激励对象凌澄轩、高春莹、宁坚、郑春国、倪晟耕、孙伟、陈盛军、董炜、孔爽、蒋立群、何承明、赵明建、张咏、许传福、柳萌、方应已离职，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对上述人员已获授但尚未解锁的全部限制性股票进行回购注销，回购数量为745,000股，回购价格根据授予时间分别为5.1314元/股、8.8002元/股。

10、2018年12月11日，公司召开第三届董事会第十六次会议，审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》。公司原激励对象谢鸣锋、唐永明、王宝臣、邓君、黄玉龙、郭正斌、张海明、姚骏、冯忠贤、宁德胜、张波、戴常顺、李华祥、姚鹏飞、周浩已离职，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对上述人员已获授但尚未解锁的全部限制性股票进行回购注销，回购数量为715,000股，回购价格根据授予时间分别为5.1314元/股、8.8002元/股。

11、2019年3月28日，公司召开第三届董事会第十八次会议，审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》。公司原激励对象王奇志、陆兴虎、周龙、孙雷、翟解、赵飞、刘涛已离职，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对上述人员已获授但尚未解锁的全部限制性股票进行回购注销，回购数量为265,000股，首次授予部分回购价格为5.1314元/股，预留授予部分回购为8.8002元/股。

12、2019年5月9日，公司召开第三届董事会第二十次会议，审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》。公司原激励对象魏永珍、张达强、艾绍伟、程正、曾进、王其刚已离职，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对上述人员已获授但尚未解锁的全部限制性股票进行回购注销，公司激励对象李冰根据其个人年度绩效解锁比例为50%，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对其已获授但尚未解锁的部分限制性股票进行回购注销，合计回购数量为268,750股，2017年限制性股票首次授予部分回购价格为5.1314元/股，2017年限制性股票预留授予部分回购为8.8002元/股，2018年限制性股票首次授予部分回购价格为4.66元/股。

2019年5月9日，公司召开了第三届董事会第二十次会议，审议通过了《关于2017年限制性股票首次授予部分第二期和预留授予部分第一期解锁条件成就的议案》，同意按照《2017年限制性股票激励计划》的相关规定办理2017年限制性股票首次授予部分第二期和预留授予部分第一期限制性股票解锁的相关事宜，首次授予部分第二期符合解锁条件的激励对象463人，除李冰根据其个人年度绩效解锁比例为50%，其余462名激励对象满足100%解锁条件，合计可申请解锁的限制性股票数量为800.375万股，占公司目前总股本的0.5489%；预留授予部分第一期符合解锁条件的激励对象92人，可申请解锁的限制性

股票数量为105万股，占公司目前总股本的0.0720%。

13、2019年5月24日，2017年限制性股票激励计划预留授予部分第一期解锁限制性股票上市流通，本次解锁的限制性股票数量为105万股，占目前公司总股本的0.0720%；实际可上市流通的限制性股票数量为104万股，占目前公司总股本的0.0713%。

14、2019年6月20日，2017年限制性股票激励计划首次授予部分第二期解锁限制性股票上市流通，本次解锁的限制性股票数量为800.375万股，占目前公司总股本的0.5489%；实际可上市流通的限制性股票数量为755.375万股，占目前公司总股本的0.5180%；

15、2019年8月14日，公司召开第三届董事会第二十一次会议和第三届监事会第十八次会议审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》。公司原激励对象李琛、孟伟、胡维超、李国、蒋黎辉、曹治、耿安然、于国强、凌莉、赖承志、李国庆、杨梅、左雅莲、卢涛、马相云已离职，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对上述人员已获授但尚未解锁的全部限制性股票进行回购注销，合计回购数量为528,000股，2017年限制性股票首次授予部分回购价格为5.0714元/股，2017年限制性股票预留授予部分回购为8.7402元/股，2018年限制性股票首次授予部分回购价格为4.6元/股。

16、2019年10月25日，公司召开第三届董事会第二十二次会议和第三届监事会第十九次会议审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》。公司原激励对象孙鸿飞、纪睿斐、黄涌、尹祖发、涂超、陈亚东、董滨城、王慧超、韩高已离职，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对上述人员已获授但尚未解锁的全部限制性股票进行回购注销，合计回购数量为274,000股，2017年限制性股票首次授予部分回购价格为5.0714元/股，2017年限制性股票预留授予部分回购为8.7402元/股，2018年限制性股票首次授予部分回购价格为4.6元/股。

17、2020年4月23日，公司召开了第三届董事会第二十四次会议和第三届监事会第二十一次会议，审议通过了《关于2017年限制性股票首次授予部分第三期、预留授予部分第二期和2018年限制性股票首次授予部分第一期解锁条件成就的议案》，同意按照《2017年限制性股票激励计划》、《2018年限制性股票激励计划》的相关规定办理2017年限制性股票首次授予部分第三期、预留授予部分第二期和2018年限制性股票首次授予部分第一期限制性股票解锁的相关事宜。2017年限制性股票首次授予部分第三期符合解锁条件的激励对象440人，可申请解锁的限制性股票数量为760万股，占公司目前总股本的0.5217%；2017年限制性股票预留授予部分第二期符合解锁条件的激励对象80人，可申请解锁的限制性股票数量为89.4万股，占公司目前总股本的0.0614%；2018年限制性股票首次授予部分第一期符合解锁条件的激励对象131人，可申请解锁的限制性股票数量为214.5万股，占公司目前总股本的0.1472%。

2020年4月23日，公司召开了第三届董事会第二十四次会议和第三届监事会第二十一次会议，审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》。公司原激励对象芦春光、肖福勤、武昌宏、张长信、张磊、王晓飞、余鸿、张英范、谢杰华、刘子玉、刘大伟、陈强、高钰、焦向博、徐仲仁、张建楠、曲尧、李高山已离职，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对上述人员已获授但尚未解锁的全部限制性股票进行回购注销，公司激励对象杨力根据其个人年度绩效解锁比例为50%，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对其已获授但尚未解锁的部分限制性股票进行回购注销，合计回购数量为522,000股，2017年限制性股票首次授予部分回购价格为5.0714元/股，2017年限制性股票预留授予部分回购为8.7402元/股，2018年限制性股票首次授予部分回购价格为4.6元/股。

18、2020年7月13日，公司召开了第四届董事会第二次会议和第四届监事会第二次会议，审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》。公司原激励对象姚少华、武宗建、张凤岗、刘磊、王睿、田耕、王宝平、吴杰、唐杰、颜世超、吴斌、程奇、杨钢鑫、申潭、宋子剑、林光沂、陈超已离职，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对上述人员已获授但尚未解锁的全部限制性股票进行回购注销，合计回购数量为504,000股，2017年限制性股票首次授予部分回购价格为5.0014元/股，2017年限制性股票预留授予部分回购为8.6702元/股，2018年限制性股票首次授予部分回购价格为4.5300元/股。

相关信息披露索引：

序号	事项/公告名称	披露日期	披露索引
1	第三届董事会第二次会议	2017年3月17日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&stockCode=300274&announcementId=1203173433&announcementTime=2017-03-18

2	2017年第一次临时股东大会	2017年4月5日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&stockCode=300274&announcementId=1203254142&announcementTime=2017-04-05%2019:25
3	第三届董事会第四次会议	2017年5月23日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&stockCode=300274&announcementId=1203561002&announcementTime=2017-05-23%2019:49
4	第三届董事会第六次会议	2017年8月14日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&stockCode=300274&announcementId=1203796163&announcementTime=2017-08-15
5	第三届董事会第八次会议	2017年12月28日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&stockCode=300274&announcementId=1204290083&announcementTime=2017-12-29%2018:53
6	第三届董事会第十次会议	2018年3月21日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&stockCode=300274&announcementId=1204502587&announcementTime=2018-03-21%2019:50
7	第三届董事会第十一次会议	2018年4月23日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&stockCode=300274&announcementId=1204702738&announcementTime=2018-04-24
8	第三届董事会第十二次会议	2018年5月30日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&stockCode=300274&announcementId=1205018256&announcementTime=2018-05-31
9	第三届董事会第十四次会议	2018年8月14日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&stockCode=300274&announcementId=1205288043&announcementTime=2018-08-15
10	第三届董事会第十六次会议	2018年12月11日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&stockCode=300274&announcementId=1205664596&announcementTime=2018-12-12
11	第三届董事会第十八次会议	2019年3月28日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&stockCode=300274&announcementId=1205967731&announcementTime=2019-03-30
12	第三届董事会第二十次会议	2019年5月9日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&stockCode=300274&announcementId=1206258392&announcementTime=2019-05-09

			ncementTime=2019-05-10%2020:00
13	关于2017年限制性股票激励计划预留授予部分第一期解锁限制性股票上市流通的提示性公告	2019年5月22日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&stockCode=300274&announcementId=1206296596&announcementTime=2019-05-23
14	关于2017年限制性股票激励计划首次授予部分第二期解锁限制性股票上市流通的提示性公告	2019年6月18日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&stockCode=300274&announcementId=1206364937&announcementTime=2019-06-19
15	第三届董事会第二十一次会议	2019年8月14日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=9900021300&stockCode=300274&announcementId=1206530198&announcementTime=2019-08-15
16	第三届董事会第二十二次会议	2019年10月25日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=9900021300&stockCode=300274&announcementId=1207022104&announcementTime=2019-10-26
17	第三届董事会第二十四次会议	2020年4月24日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=9900021300&stockCode=300274&announcementId=1207608088&announcementTime=2020-04-25
18	第四届董事会第二次会议	2020年7月13日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=9900021300&stockCode=300274&announcementId=1208027933&announcementTime=2020-07-14

报告期内公司正在实施的2018年限制性股票激励计划:

1、2018年12月11日，公司召开第三届董事会第十六次会议，审议通过了《公司2018年限制性股票激励计划（草案）》及其摘要、《公司2018年限制性股票激励计划实施考核管理办法》以及《关于提请股东大会授权董事会办理公司2018年限制性股票激励计划相关事宜的议案》等议案。同日，独立董事就本次限制性股票激励计划激励对象的主体资格、具体内容以及是否有利于公司的持续发展，是否存在明显损害公司及全体股东利益的情形 等发表了独立意见。

2、2018年12月27日，公司召开2018年第四次临时股东大会，审议通过了《公司2018年限制性股票激励计划（草案）》及其摘要、《公司2018年限制性股票激励计划实施考核管理办法》以及《关于提请股东大会授权董事会办理公司2018年限制性股票激励计划相关事宜的议案》等议案，授权董事会根据公司 2018年限制性股票激励计划的规定办理限制性股票激励计划的变更与终止，包括但不限于取消激励对象的解除限售资格，对激励对象尚未解除限售的限制性股票回购注销等。

3、2019年1月9日，公司召开了第三届董事会第十七次会议审议通过了《关于向激励对象首次授予限制性股票的议案》。决定以2019年1月9日为授予日，向142名2018年限制性股票首次授予部分激励对象授予750 万股限制性股票，授予价格为4.66元/股。

公司在办理2018年限制性股票首次授予部分登记事项过程中，由于部分激励对象因个人原因自愿放弃全部或部分限制性股票，2018年激励计划首次授予数量由750万股调整为735万股，授予人数由142人调整为 139人。经深圳证券交易所、中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司审核确认，公司完成了首次授予涉及的139名激励对象获授的735万股限制性股票的登

记工作，授予限制性股票的上市日期为2019年2月27日。

4、2019年5月9日，公司召开第三届董事会第二十次会议，审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》。公司原激励对象魏永珍、张达强、艾绍伟、程正、曾进、王其刚已离职，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对上述人员已获授但尚未解锁的全部限制性股票进行回购注销，公司激励对象李冰根据其个人年度绩效解锁比例为50%，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对其已获授但尚未解锁的部分限制性股票进行回购注销，合计回购数量为268,750股，2017年限制性股票首次授予部分回购价格为5.1314元/股，2017年限制性股票预留授予部分回购为8.8002元/股，2018年限制性股票首次授予部分回购价格为4.66元/股。

5、2019年8月14日，公司召开第三届董事会第二十一次会议和第三届监事会第十八次会议审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》。公司原激励对象李琛、孟伟、胡维超、李国、蒋黎辉、曹治、耿安然、于国强、凌莉、赖承志、李国庆、杨梅、左雅莲、卢涛、马相云已离职，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对上述人员已获授但尚未解锁的全部限制性股票进行回购注销，合计回购数量为528,000股，2017年限制性股票首次授予部分回购价格为5.0714元/股，2017年限制性股票预留授予部分回购为8.7402元/股，2018年限制性股票首次授予部分回购价格为4.6元/股。

6、2019年10月25日，公司召开第三届董事会第二十二次会议和第三届监事会第十九次会议审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》。公司原激励对象孙鸿飞、纪睿斐、黄涌、尹祖发、涂超、陈亚东、董滨城、王慧超、韩高已离职，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对上述人员已获授但尚未解锁的全部限制性股票进行回购注销，合计回购数量为274,000股，2017年限制性股票首次授予部分回购价格为5.0714元/股，2017年限制性股票预留授予部分回购为8.7402元/股，2018年限制性股票首次授予部分回购价格为4.6元/股。

7、2019年12月26日，公司召开了第三届董事会第二十三次会议和第三届监事会第二十次会议，审议通过了《关于向激励对象授予预留部分限制性股票的议案》，同意确定2019年12月26日为预留授予日，向38名2018年限制性股票预留授予部分激励对象授予150.00万股限制性股票。

8、2020年4月23日，公司召开了第三届董事会第二十四次会议和第三届监事会第二十一次会议，审议通过了《关于2017年限制性股票首次授予部分第三期、预留授予部分第二期和2018年限制性股票首次授予部分第一期解锁条件成就的议案》，同意按照《2017年限制性股票激励计划》、《2018年限制性股票激励计划》的相关规定办理2017年限制性股票首次授予部分第三期、预留授予部分第二期和2018年限制性股票首次授予部分第一期限限制性股票解锁的相关事宜。2017年限制性股票首次授予部分第三期符合解锁条件的激励对象440人，可申请解锁的限制性股票数量为760万股，占公司目前总股本的0.5217%；2017年限制性股票预留授予部分第二期符合解锁条件的激励对象80人，可申请解锁的限制性股票数量为89.4万股，占公司目前总股本的0.0614%；2018年限制性股票首次授予部分第一期符合解锁条件的激励对象131人，可申请解锁的限制性股票数量为214.5万股，占公司目前总股本的0.1472%。

2020年4月23日，公司召开了第三届董事会第二十四次会议和第三届监事会第二十一次会议，审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》。公司原激励对象芦春光、肖福勤、武昌宏、张长信、张磊、王晓飞、余鸿、张英范、谢杰华、刘子玉、刘大伟、陈强、高钰、焦向博、徐仲仁、张建楠、曲尧、李高山已离职，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对上述人员已获授但尚未解锁的全部限制性股票进行回购注销，公司激励对象杨力根据其个人年度绩效解锁比例为50%，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对其已获授但尚未解锁的部分限制性股票进行回购注销，合计回购数量为522,000股，2017年限制性股票首次授予部分回购价格为5.0714元/股，2017年限制性股票预留授予部分回购为8.7402元/股，2018年限制性股票首次授予部分回购价格为4.6元/股。

9、2020年7月13日，公司召开了第四届董事会第二次会议和第四届监事会第二次会议，审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》。公司原激励对象姚少华、武宗建、张凤岗、刘磊、王睿、田耕、王宝平、吴杰、唐杰、颜世超、吴斌、程奇、杨钢鑫、申潭、宋子剑、林光沂、陈超已离职，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对上述人员已获授但尚未解锁的全部限制性股票进行回购注销，合计回购数量为504,000股，2017年限制性股票首次授予部分回购价格为5.0014元/股，2017年限制性股票预留授予部分回购为8.6702元/股，2018年限制性股票首次授予部分回购价格为4.5300元/股。

相关信息披露索引：

序号	事项/公告名称	披露日期	披露索引
1	第三届董事会第十六次会议	2018年12月11日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure

			e/detail?plate=szse&stockCode=300274&announcementId=1205664596&announcementTime=2018-12-12
2	2018年第四次临时股东大会	2018年12月27日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&stockCode=300274&announcementId=1205695964&announcementTime=2018-12-27%2019:47
3	第三届董事会第十七次会议	2019年1月9日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&stockCode=300274&announcementId=1205718832&announcementTime=2019-01-09%2018:05
4	第三届董事会第二十次会议	2019年5月9日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&stockCode=300274&announcementId=1206258392&announcementTime=2019-05-10%2020:00
5	第三届董事会第二十一次会议	2019年8月14日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=9900021300&stockCode=300274&announcementId=1206530198&announcementTime=2019-08-15
6	第三届董事会第二十二次会议	2019年10月25日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=9900021300&stockCode=300274&announcementId=1207022104&announcementTime=2019-10-26
7	第三届董事会第二十三次会议	2019年12月26日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=9900021300&stockCode=300274&announcementId=1207199107&announcementTime=2019-12-26%2019:02
8	第三届董事会第二十四次会议	2020年4月24日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=9900021300&stockCode=300274&announcementId=1207608088&announcementTime=2020-04-25
9	第四届董事会第二次会议	2020年7月13日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=9900021300&stockCode=300274&announcementId=1208027933&announcementTime=2020-07-14

十三、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生与日常经营相关的关联交易。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十四、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

公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保

√ 适用 □ 不适用

(1) 担保情况

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保
公司家庭光伏产品 用户（向合作银行申 请贷款）	2018年01 月26日	20,000	2018年01月 26日	3,756.4	连带责任保 证	自贷款发放 之日起至贷 款债务全部 结清为止	否	否
公司家庭光伏产品、 工商业分布式用户 （向合作银行申请 贷款）	2018年05 月18日	100,000	2018年05月 18日	10,248.77	连带责任保 证	自贷款发放 之日起至贷 款债务全部 结清为止	否	否
第一创业证券股份 有限公司（资产管理 计划管理人）	2018年12 月27日	96,023	2018年12月 27日	76,041	连带责任保 证	不超过10年	否	否
公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保
左云县铭阳新能源 发电有限公司	2016年05 月05日	30,000	2016年05月 05日	20,900	连带责任保 证	不超过12年	否	否
肥东金阳新能源发 电有限公司	2016年05 月05日	70,000	2016年05月 05日	38,300	连带责任保 证	不超过12年	否	否
灵璧县馨阳新能源 发电有限公司	2017年07 月24日	36,000	2017年07月 24日	19,156	连带责任保 证	不超过15年	否	否
萧县宜光新能源发 电有限公司	2018年04 月23日	10,000	2018年04月 23日	7,715	连带责任保 证	不超过15年	否	否
微山县国阳新能源 发电有限公司	2019年11 月22日	29,000	2019年11月 22日	27,750	连带责任保 证	不超过15年	否	否
阳光电源（香港）有 限公司	2020年05 月19日	14,181	2020年05月 19日	3,539.75	连带责任保 证	不超过3年	否	否

子公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保
Sungrow USA Corporation	2018 年 12 月 27 日	6,001	2018 年 12 月 27 日	6,001	连带责任保 证	不超过 2 年	否	否

(2) 违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

3、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。

十五、社会责任情况

1、重大环保情况

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

不适用

本公司及子公司不属于重点排污单位。

2、履行精准扶贫社会责任情况

公司报告半年度暂未开展精准扶贫工作，也暂无后续精准扶贫计划。

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十七、公司子公司重大事项

适用 不适用

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	382,572,749	26.26%				-9,950,800	-9,950,800	372,621,949	25.58%
3、其他内资持股	382,552,749	26.25%				-9,944,800	-9,944,800	372,607,949	25.58%
境内自然人持股	382,552,749	26.25%				-9,944,800	-9,944,800	372,607,949	25.58%
4、外资持股	20,000	0.00%				-6,000	-6,000	14,000	0.00%
境外自然人持股	20,000	0.00%					-6,000	14,000	0.00%
二、无限售条件股份	1,074,514,101	73.74%				9,676,800	9,676,800	1,084,190,901	74.42%
1、人民币普通股	1,074,514,101	73.74%				9,676,800	9,676,800	1,084,190,901	74.42%
三、股份总数	1,457,086,850	100.00%				-274,000	-274,000	1,456,812,850	100.00%

股份变动的原因

√ 适用 □ 不适用

1、2019年10月25日，公司召开第三届董事会第二十二次会议和第三届监事会第十九次会议审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》。公司原激励对象孙鸿飞、纪睿斐、黄涌、尹祖发、涂超、陈亚东、董滨城、王慧超、韩高已离职，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对上述人员已获授但尚未解锁的全部限制性股票进行回购注销，合计回购数量为274,000股。

2020年3月27日公司披露《关于部分限制性股票回购注销完成的公告》，本次回购注销完成后，公司总股本将由1,457,086,850股变更为1,456,812,850股。

2、2020年4月23日，公司召开了第三届董事会第二十四次会议和第三届监事会第二十一次会议，审议通过了《关于2017年限制性股票首次授予部分第三期、预留授予部分第二期和2018年限制性股票首次授予部分第一期解锁条件成就的议案》，同意按照《2017年限制性股票激励计划》、《2018年限制性股票激励计划》的相关规定办理2017年限制性股票首次授予部分第三期、预留授予部分第二期和2018年限制性股票首次授予部分第一期限制性股票解锁的相关事宜。

2020年5月12日公司披露了《关于2017年限制性股票激励计划预留授予部分第二期解锁限制性股票上市流通的提示性公告》、《关于2018年限制性股票激励计划首次授予部分第一期解锁限制性股票上市流通的提示性公告》，2020年5月12日公

司披露了《关于2017年限制性股票激励计划首次授予部分第三期解锁限制性股票上市流通的提示性公告》，公司部分有限售条件股份变为无限售条件股份。

股份变动的批准情况

适用 不适用

1、2019年10月25日，公司召开第三届董事会第二十二次会议，同意回购注销限制性股票274,000股。

2、2020年4月23日，公司召开了第三届董事会第二十四次会议，》， 同意办理2017年限制性股票首次授予部分第三期、预留授予部分第二期和2018年限制性股票首次授予部分第一期限限制性股票解锁的相关事宜。

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

报告期内，由于公司实施限制性股票激励计划减少了股本总额，从而导致公司的每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标相应增长。

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	拟解除限售日期
曹仁贤	338,256,000			338,256,000	高管锁定	每年按照上年末持有股份数的25%解除限售
郑桂标	11,007,270	75,000		10,932,270	高管锁定、股权激励限售	每年按照上年末持有股份数的25%解除限售
赵为	6,132,000	75,000		6,057,000	高管锁定、股权激励限售	每年按照上年末持有股份数的25%解除限售
李国俊	1,160,000	50,000		1,110,000	高管锁定、股权激励限售	每年按照上年末持有股份数的25%解除限售
周岩峰	528,000			528,000	高管锁定、股权激励	每年按照上年末持有股份数的

					激励限售	25%解除限售
顾亦磊	525,000	75,000		450,000	高管锁定、股权激励限售	每年按照上年末持有股份数的25%解除限售
张许成	150,000			150,000	高管锁定、股权激励限售	每年按照上年末持有股份数的25%解除限售
陈志强	450,000	75,000		375,000	高管锁定、股权激励限售	每年按照上年末持有股份数的25%解除限售
吴家貌	450,000	75,000		375,000	高管锁定、股权激励限售	每年按照上年末持有股份数的25%解除限售
程程	450,000	75,000		375,000	高管锁定、股权激励限售	每年按照上年末持有股份数的25%解除限售
解小勇	375,000	75,000		300,000	高管锁定、股权激励限售	每年按照上年末持有股份数的25%解除限售
邓德军	419,679	50,000		369,679	高管锁定、股权激励限售	每年按照上年末持有股份数的25%解除限售
张友权	300,000	75,000		225,000	高管锁定、股权激励限售	每年按照上年末持有股份数的25%解除限售
其他激励对象	22,369,800	9,250,800		13,119,000	股权激励限售	Jun-20
合计	382,572,749	9,950,800	0	372,621,949	--	--

二、证券发行与上市情况

适用 不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	37,283	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0
持股 5% 以上的普通股股东或前 10 名股东持股情况			
股东名称	股东性质	持股比例	报告期 报告期 持有有 持有无 质押或冻结情况

			末持股 数量	内增减 变动情 况	限售条 件的股 份数量	限售条 件的股 份数量	股份状态	数量
曹仁贤	境内自然人	30.96%	451,008,000		338,256,000	112,752,000	质押	101,000,000
新疆尚格股权投资合伙企业（有限合伙）	境内非国有法人	5.21%	75,971,520			75,971,520		
香港中央结算有限公司	境外法人	4.33%	63,063,331	-3,562,539		63,063,331		
全国社保基金四一三组合	其他	1.74%	25,292,615	14,480,600		25,292,615		
基本养老保险基金一二零六组合	其他	1.44%	21,032,139	21,032,139		21,032,139		
郑桂标	境内自然人	1.00%	14,576,360		10,932,270	14,576,360		
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	0.84%	12,297,060			12,297,060		
麒麟亚洲控股有限公司	境外法人	0.83%	12,027,305	-2,160,000		12,027,305		
中国农业银行股份有限公司-嘉实环保低碳股票型证券投资基金	其他	0.79%	11,476,253	-12,982,006		11,476,253		
交通银行股份有限公司-工银瑞信互联网+股票型证券投资基金	其他	0.74%	10,811,485	3,541,480		10,811,485		
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）（参见注 3）	0							
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司控股股东及实际控制人曹仁贤先生持有新疆尚格股权投资合伙企业（有限合伙）10.44%股权。除以上股东之间的关联关系外，公司未知其他股东之间是否存在关联关系，也未知是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人							
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					
曹仁贤	112,752,000	人民币普通股	112,752,000					
新疆尚格股权投资合伙企业（有限	75,971,520	人民币普通股	75,971,520					

合伙)			
香港中央结算有限公司	63,063,331	人民币普通股	63,063,331
全国社保基金四一三组合	25,292,615	人民币普通股	25,292,615
基本养老保险基金一二零六组合	21,032,139	人民币普通股	21,032,139
中央汇金资产管理有限责任公司	12,297,060	人民币普通股	12,297,060
麒麟亚洲控股有限公司	12,027,305	人民币普通股	12,027,305
中国农业银行股份有限公司—嘉实环保低碳股票型证券投资基金	11,476,253	人民币普通股	11,476,253
交通银行股份有限公司—工银瑞信互联网加股票型证券投资基金	10,811,485	人民币普通股	10,811,485
苏蕾	8,925,721	人民币普通股	8,925,721
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	公司控股股东及实际控制人曹仁贤先生持有新疆尚格股权投资合伙企业（有限合伙）10.44% 股权。除以上股东之间的关联关系外，公司未知其他股东之间是否存在关联关系，也未知是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	不适用		

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

是 否

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

四、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

第七节 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、高级管理人员情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

√ 适用 □ 不适用

单位：股

姓名	职务	任职状态	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	期末持股数（股）	期初被授予的限制性股票数量（股）	本期被授予的限制性股票数量（股）	期末被授予的限制性股票数量（股）
曹仁贤	董事长、总裁	现任	451,008,000			451,008,000			
张许成	副董事长、高级副总裁	现任	200,000			200,000	150,000		50,000
郑桂标	董事、高级副总裁	现任	14,576,360			14,576,360	300,000		210,000
赵为	董事、高级副总裁	现任	8,076,000			8,076,000	300,000		210,000
顾亦磊	高级副总裁	现任	600,000			600,000	450,000		210,000
周岩峰	副总裁	现任	704,000			704,000	100,000		50,000
张友权	副总裁	现任	300,000			300,000	300,000		210,000
陈志强	副总裁	现任	500,000			500,000	400,000		260,000
吴家貌	副总裁	现任	500,000			500,000	400,000		260,000
程程	副总裁	现任	500,000			500,000	400,000		260,000
解小勇	副总裁、董事会秘书	现任	400,000			400,000	350,000		235,000
邓德军	副总裁	现任	492,905			492,905	340,000		220,000
李国俊	财务总监	现任	1,480,000			1,480,000	300,000		190,000
刘磊	副总裁	离任	1,280,000			1,280,000	100,000		100,000
合计	--	--	480,617,265	0	0	480,617,265	3,890,000	0	2,465,000

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√ 适用 □ 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
刘磊	高级管理人员	解聘	2020年05月19日	主动离职

第十节 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，且在半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

第十一节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：阳光电源股份有限公司

2020 年 06 月 30 日

单位：元

项目	2020 年 6 月 30 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	4,345,042,856.54	4,456,955,068.34
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	862,221,977.00	1,387,604,339.73
衍生金融资产		
应收票据	223,914,872.99	692,816,268.05
应收账款	6,039,251,057.89	6,671,828,451.24
应收款项融资	550,255,610.04	791,550,789.88
预付款项	428,260,659.42	259,742,921.37
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	978,776,352.68	559,509,956.91
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	3,554,302,196.49	3,339,367,239.33

合同资产	1,470,517,285.76	
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	78,828,840.73	81,171,267.26
其他流动资产	260,174,955.46	188,758,631.24
流动资产合计	18,791,546,665.00	18,429,304,933.35
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	197,327,127.56	257,830,698.96
长期股权投资	182,001,689.59	170,335,813.56
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	893,310,790.49	692,807,743.98
投资性房地产		
固定资产	2,909,176,248.68	2,935,746,232.25
在建工程	84,423,719.29	22,606,517.69
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	114,222,575.35	108,135,505.05
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	22,939,525.10	19,113,799.11
递延所得税资产	203,133,173.05	172,343,780.15
其他非流动资产	212,797,321.00	10,903,238.09
非流动资产合计	4,819,332,170.11	4,389,823,328.84
资产总计	23,610,878,835.11	22,819,128,262.19
流动负债：		
短期借款	135,534,379.16	333,158,636.28
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	4,618,809,133.88	3,480,499,109.72

应付账款	5,507,817,056.87	5,857,566,974.56
预收款项		1,562,349,974.13
合同负债	1,477,875,020.45	
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	115,899,763.01	184,026,765.94
应交税费	158,150,443.61	191,404,146.50
其他应付款	334,789,902.15	262,856,990.81
其中：应付利息		
应付股利	101,976,899.50	
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	150,499,352.41	182,881,465.30
其他流动负债	74,927,370.99	138,140,969.05
流动负债合计	12,574,302,422.53	12,192,885,032.29
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	1,585,262,925.59	1,596,009,522.37
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款	56,813,981.96	57,344,500.00
长期应付职工薪酬		
预计负债	113,959,914.87	70,529,044.57
递延收益	144,031,346.66	132,059,348.82
递延所得税负债	15,050,439.97	15,489,625.77
其他非流动负债		
非流动负债合计	1,915,118,609.05	1,871,432,041.53
负债合计	14,489,421,031.58	14,064,317,073.82
所有者权益：		

股本	1,456,290,850.00	1,457,086,850.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,251,162,469.30	3,243,323,818.35
减：库存股	89,766,125.20	131,893,420.60
其他综合收益	-15,055,114.46	-7,724,807.27
专项储备		
盈余公积	434,822,179.26	437,647,973.97
一般风险准备		
未分配利润	3,910,941,361.98	3,595,757,622.52
归属于母公司所有者权益合计	8,948,395,620.88	8,594,198,036.97
少数股东权益	173,062,182.65	160,613,151.40
所有者权益合计	9,121,457,803.53	8,754,811,188.37
负债和所有者权益总计	23,610,878,835.11	22,819,128,262.19

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：李国俊

会计机构负责人：李国俊

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2020年6月30日	2019年12月31日
流动资产：		
货币资金	3,698,926,242.16	3,580,842,272.92
交易性金融资产	36,610,000.00	
衍生金融资产		
应收票据	210,545,270.59	644,847,495.86
应收账款	7,120,295,043.60	7,036,739,442.82
应收款项融资	546,900,253.57	791,550,789.88
预付款项	367,908,221.23	217,252,679.64
其他应收款	2,930,386,321.39	2,646,700,257.78
其中：应收利息		
应收股利		
存货	1,996,012,376.32	2,389,091,927.53
合同资产	1,329,945,623.42	
持有待售资产		

一年内到期的非流动资产	78,828,840.73	81,171,267.26
其他流动资产	49,745,989.76	883,980.86
流动资产合计	18,366,104,182.77	17,389,080,114.55
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	190,706,283.94	257,830,698.96
长期股权投资	1,605,233,413.96	1,448,138,742.61
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	228,847,082.00	236,077,082.00
投资性房地产		
固定资产	629,999,045.57	640,099,146.66
在建工程	33,771,372.76	17,034,430.09
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	77,083,530.87	70,328,240.64
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	11,573,687.50	13,297,437.50
递延所得税资产	226,346,159.75	204,425,949.01
其他非流动资产	212,470,000.00	3,082,830.19
非流动资产合计	3,216,030,576.35	2,890,314,557.66
资产总计	21,582,134,759.12	20,279,394,672.21
流动负债：		
短期借款	50,000,000.00	213,396,636.28
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	4,614,309,133.88	3,450,503,905.59
应付账款	5,464,755,710.38	5,303,237,230.31
预收款项		1,102,934,300.08
合同负债	1,150,687,741.54	
应付职工薪酬	103,134,978.60	116,008,591.30
应交税费	36,526,109.17	136,031,761.69

其他应付款	742,980,701.77	916,027,062.45
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	24,251,697.56	4,514,468.33
其他流动负债	74,927,370.99	138,140,969.05
流动负债合计	12,261,573,443.89	11,380,794,925.08
非流动负债：		
长期借款	561,262,925.59	313,419,522.37
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债	23,871,146.46	18,608,266.52
递延收益	111,313,950.54	113,412,235.10
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	696,448,022.59	445,440,023.99
负债合计	12,958,021,466.48	11,826,234,949.07
所有者权益：		
股本	1,456,290,850.00	1,457,086,850.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,248,842,029.11	3,241,001,230.97
减：库存股	89,766,125.20	131,893,420.60
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	434,822,179.26	437,647,973.97
未分配利润	3,573,924,359.47	3,449,317,088.80
所有者权益合计	8,624,113,292.64	8,453,159,723.14
负债和所有者权益总计	21,582,134,759.12	20,279,394,672.21

3、合并利润表

单位：元

项目	2020 年半年度	2019 年半年度
一、营业总收入	6,942,056,660.07	4,462,460,464.26
其中：营业收入	6,942,056,660.07	4,462,460,464.26
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	6,507,534,476.11	3,948,356,502.99
其中：营业成本	5,527,637,701.95	3,214,598,300.19
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	20,800,468.82	14,430,353.55
销售费用	472,835,858.61	326,116,653.55
管理费用	194,946,636.59	150,209,488.63
研发费用	301,147,737.01	245,667,714.83
财务费用	-9,833,926.87	-2,666,007.76
其中：利息费用	48,490,777.47	48,719,969.32
利息收入	34,261,357.46	29,832,431.76
加：其他收益	70,038,688.40	47,802,312.81
投资收益（损失以“-”号填列）	8,951,382.63	20,584,876.12
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	9,932,876.03	1,360,662.47
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	1,880,881.11	

“—”号填列)		
信用减值损失(损失以“-”号填列)	-34,789,320.45	-193,684,590.87
资产减值损失(损失以“-”号填列)		
资产处置收益(损失以“-”号填列)	-361,517.95	137,953.59
三、营业利润(亏损以“-”号填列)	480,242,297.70	388,944,512.92
加: 营业外收入	9,276,060.26	8,248,354.74
减: 营业外支出	5,895,367.97	19,958,938.11
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)	483,622,989.99	377,233,929.55
减: 所得税费用	29,115,273.52	37,035,008.58
五、净利润(净亏损以“-”号填列)	454,507,716.47	340,198,920.97
(一) 按经营持续性分类		
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)	454,507,716.47	340,198,920.97
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.归属于母公司所有者的净利润	446,131,085.31	332,598,755.94
2.少数股东损益	8,376,631.16	7,600,165.03
六、其他综合收益的税后净额	-7,330,307.19	-3,124,915.83
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-7,330,307.19	-3,124,915.83
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益	-7,330,307.19	-3,124,915.83

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	-7,330,307.19	-3,124,915.83
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	447,177,409.28	337,074,005.14
归属于母公司所有者的综合收益总额	438,800,778.12	329,473,840.11
归属于少数股东的综合收益总额	8,376,631.16	7,600,165.03
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.31	0.23
（二）稀释每股收益	0.31	0.23

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：李国俊

会计机构负责人：李国俊

4、母公司利润表

单位：元

项目	2020 年半年度	2019 年半年度
一、营业收入	6,440,719,933.09	3,990,204,578.76
减：营业成本	5,509,807,543.19	3,127,391,461.44
税金及附加	15,222,075.98	12,523,515.03
销售费用	300,074,286.88	181,910,115.32
管理费用	120,982,112.77	105,377,830.14
研发费用	252,966,602.61	200,403,737.25
财务费用	-51,528,971.62	-35,667,614.73
其中：利息费用	10,914,411.92	10,459,017.28
利息收入	34,063,765.03	29,923,779.92
加：其他收益	36,243,663.74	18,014,768.50

投资收益（损失以“-”号填列）	-752,638.60	15,561,601.86
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	342,359.40	-1,708,136.43
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-74,593,517.32	-118,659,924.79
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-703,801.06	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	253,389,990.04	313,181,979.88
加：营业外收入	7,300,288.39	5,201,863.10
减：营业外支出	4,439,580.56	19,758,817.31
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	256,250,697.87	298,625,025.67
减：所得税费用	4,234,375.29	21,694,161.04
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	252,016,322.58	276,930,864.63
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
（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		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		

5.其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		
六、综合收益总额	252,016,322.58	276,930,864.63
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 年半年度	2019 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	6,273,925,200.12	5,116,630,434.91
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	156,735,211.98	155,246,151.62
收到其他与经营活动有关的现金	77,614,334.35	59,662,072.66
经营活动现金流入小计	6,508,274,746.45	5,331,538,659.19
购买商品、接受劳务支付的现金	4,532,869,528.52	4,649,266,709.49
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	566,765,615.05	483,372,893.33
支付的各项税费	308,041,209.72	345,327,585.25
支付其他与经营活动有关的现金	1,194,756,168.23	498,907,187.94
经营活动现金流出小计	6,602,432,521.52	5,976,874,376.01
经营活动产生的现金流量净额	-94,157,775.07	-645,335,716.82
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	623,195,911.93	770,702,266.73
取得投资收益收到的现金	46,891,408.28	9,297,945.04
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	4,104,141.03	465,831.41
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	34,261,357.46	29,832,431.76
投资活动现金流入小计	708,452,818.70	810,298,474.94
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	98,633,565.63	206,521,116.45
投资支付的现金	357,384,943.29	837,346,607.27
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	456,018,508.92	1,043,867,723.72
投资活动产生的现金流量净额	252,434,309.78	-233,569,248.78
三、筹资活动产生的现金流量：		

吸收投资收到的现金	4,849,200.20	28,702,907.27
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	270,058,509.80	543,293,762.76
收到其他与筹资活动有关的现金		9,990,000.00
筹资活动现金流入小计	274,907,710.00	581,986,670.03
偿还债务支付的现金	502,517,797.55	550,962,304.44
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	60,768,283.40	105,926,552.99
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	325,480,213.68	6,312,852.00
筹资活动现金流出小计	888,766,294.63	663,201,709.43
筹资活动产生的现金流量净额	-613,858,584.63	-81,215,039.40
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	22,784,137.64	-1,423,535.17
五、现金及现金等价物净增加额	-432,797,912.28	-961,543,540.17
加：期初现金及现金等价物余额	4,040,494,166.40	3,176,110,885.78
六、期末现金及现金等价物余额	3,607,696,254.12	2,214,567,345.61

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2020 年半年度	2019 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	7,005,708,018.41	4,025,557,971.73
收到的税费返还	144,493,566.35	135,651,567.72
收到其他与经营活动有关的现金	1,238,676,484.70	689,452,796.51
经营活动现金流入小计	8,388,878,069.46	4,850,662,335.96
购买商品、接受劳务支付的现金	5,355,068,221.56	3,954,109,553.80
支付给职工以及为职工支付的现金	414,780,059.81	348,981,924.08
支付的各项税费	173,554,490.41	275,980,200.94
支付其他与经营活动有关的现金	2,112,210,015.91	1,201,873,624.56
经营活动现金流出小计	8,055,612,787.69	5,780,945,303.38
经营活动产生的现金流量净额	333,265,281.77	-930,282,967.42

二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	24,000,000.00	610,000,000.00
取得投资收益收到的现金	10,005,000.00	9,297,945.04
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	3,804,141.03	
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	18,651,021.89	112,407,928.02
投资活动现金流入小计	56,460,162.92	731,705,873.06
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	90,598,945.48	129,937,687.88
投资支付的现金	293,580,102.98	472,830,069.17
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	384,179,048.46	602,767,757.05
投资活动产生的现金流量净额	-327,718,885.54	128,938,116.01
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	4,849,200.20	27,948,848.00
取得借款收到的现金	270,000,000.00	503,335,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	274,849,200.20	531,283,848.00
偿还债务支付的现金	166,116,831.28	504,071,231.48
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	10,253,328.59	69,969,251.50
支付其他与筹资活动有关的现金	315,219,933.32	
筹资活动现金流出小计	491,590,093.19	574,040,482.98
筹资活动产生的现金流量净额	-216,740,892.99	-42,756,634.98
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	14,058,532.68	4,280,677.70
五、现金及现金等价物净增加额	-197,135,964.08	-839,820,808.69
加：期初现金及现金等价物余额	3,170,958,614.38	2,847,714,722.88
六、期末现金及现金等价物余额	2,973,822,650.30	2,007,893,914.19

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2020 年半年度														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													
一、上年年末余额	1,457,086,850.00				3,243,323,818.35	131,893,420.60	-7,724,807.27		437,647,973.97		3,595,757,622.52		8,594,198,036.97	160,613,151.40	8,754,811,188.37	
加：会计政策变更								-2,825,794.71		-28,970,446.35		-31,796,241.06		-31,796,241.06		
前期差错更正																
同一控制下企业合并																
其他																
二、本年期初余额	1,457,086,850.00				3,243,323,818.35	131,893,420.60	-7,724,807.27	434,822,179.26		3,566,787,176.17		8,562,401,795.91	160,613,151.40	8,723,014,947.31		
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-796,000.00				7,838,650.95	-42,127,295.40	-7,330,307.19			344,154,185.81		385,993,824.97	12,449,031.25	398,442,856.22		
（一）综合收益总额							-7,330,307.19			446,131,085.31		438,800,778.12	8,376,631.16	447,177,409.28		
（二）所有者投入和减少资本	-796,000.00				7,838,650.95	-42,127,295.40						49,169,946.35	4,072,400.09	53,242,346.44		
1. 所有者投入的普通股	-796,000.00				-3,798,513.20							-4,594,513.20	4,072,400.09	-522,113.11		
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					11,637,164.1	-42,127,295.40						53,764,459.5		53,764,459.5		

的金额					5	40							5		5
4. 其他															
(三)利润分配															
1. 提取盈余公 积															
2. 提取一般风 险准备															
3. 对所有者(或 股东)的分配															
4. 其他															
(四)所有者权 益内部结转															
1. 资本公积转 增资本(或股 本)															
2. 盈余公积转 增资本(或股 本)															
3. 盈余公积弥 补亏损															
4. 设定受益计 划变动额结转 留存收益															
5. 其他综合收 益结转留存收 益															
6. 其他															
(五)专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
(六)其他															
四、本期末余 额	1,456 ,290, 850.0 0				3,251, 162,46 9.30	89,766 ,125.2 0	-15,05 5,114. 46		434,82 2,179. 26		3,910, 941,36 1.98		8,948, 395.62 0.88	173,06 2,182. 65	9,121, 457,80 3.53

上期金额

单位：元

项目	2019 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	1,451,513,600.00				3,184,122,005.06	157,182,181.50	-904,463.38		359,619,495.42		2,868,765,086.19		7,705,933,541.79	88,890,822.28	7,794,824,364.07
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	1,451,513,600.00				3,184,122,005.06	157,182,181.50	-904,463.38		359,619,495.42		2,868,765,086.19		7,705,933,541.79	88,890,822.28	7,794,824,364.07
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	6,370,000.00				40,219,114.02	-17,896,417.75	-3,124,915.83				245,066,939.94		306,427,555.88	56,315,006.49	3,362,742,562.37
（一）综合收益总额							-3,124,915.83				332,598,755.94		329,473,840.11	7,600,165.03	337,074,005.14
（二）所有者投入和减少资本	6,370,000.00				40,219,114.02	-17,896,417.75							64,485,531.77	48,714,841.46	113,200,373.23
1. 所有者投入的普通股	6,370,000.00				21,568,148.00								27,938,148.00	48,714,841.46	76,652,989.46
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					18,650,966.00	-17,896,417.75							36,547,383.77		36,547,383.77

的金额					2	75							7		383.77
4. 其他															
(三) 利润分配															
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配															
4. 其他															
(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本(或股本)															
2. 盈余公积转增资本(或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
(六) 其他															
四、本期期末余额	1,457,883,600.00				3,224,341,119.08	139,285,763.75	-4,029,379.21		359,619,495.42		3,113,832,026.13		8,012,361,097.67	145,205,828.77	8,157,566,926.44

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2020 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公 积	减：库存 股	其他综 合收益	专项储 备	盈余公 积	未分配 利润	其他	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	1,457,086,850.00				3,241,001,230.97	131,893,420.60			437,647,973.97	3,449,317,088.80		8,453,159,723.14
加：会计政策变更									-2,825,794.71	-25,432,152.41		-28,257,947.12
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,457,086,850.00				3,241,001,230.97	131,893,420.60			434,822,179.26	3,423,884,936.39		8,424,901,776.02
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	-796,000.00				7,840,798.14	-42,127,295.40				150,039,423.08		199,211,516.62
（一）综合收益总额										252,016,322.58		252,016,322.58
（二）所有者投入和减少资本	-796,000.00				7,840,798.14	-42,127,295.40						49,172,093.54
1. 所有者投入的普通股	-796,000.00				-3,798,513.20							-4,594,513.20
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					11,639,311.34	-42,127,295.40						53,766,606.74
4. 其他												
（三）利润分配										-101,976,899.50		-101,976,899.50
1. 提取盈余公												

积												
2. 对所有者（或 股东）的分配											-101,976,899.50	-101,976,899.50
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	1,456,290,850.00				3,248,842,029.11	89,766,125.20			434,822,179.26	3,573,924,359.47		8,624,113,292.64

上期金额

单位：元

项目	2019 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公 积	减：库存 股	其他综 合收益	专项储备	盈余公 积	未分配利 润	其他	所有者权 益合计
		优先 股	永续 债	其他								
一、上年年末余 额	1,451,513,600.00				3,182,534,381.70	157,182,181.50			359,619,495.42	2,834,592,588.20		7,671,077,883.82

加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,451,513,600.00			3,182,534,381.70	157,182,181.50			359,619,495.42	2,834,592,588.20		7,671,077,883.82	
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	6,370,000.00			40,219,114.00	-17,896,417.75				189,399,048.63		253,884,580.38	
(一)综合收益总额									276,930,864.63		276,930,864.63	
(二)所有者投入和减少资本	6,370,000.00			40,219,114.00	-17,896,417.75						64,485,531.75	
1. 所有者投入的普通股	6,370,000.00			21,568,148.00							27,938,148.00	
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额				18,650,966.00	-17,896,417.75						36,547,383.75	
4. 其他												
(三)利润分配									-87,531,816.00		-87,531,816.00	
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配									-87,531,816.00		-87,531,816.00	
3. 其他												
(四)所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												

3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	1,457,883.60 0.00			3,222,753,495.70	139,285,763.75			359,619,495.42	3,023,991,636.83			7,924,962,464.20

三、公司基本情况

1. 公司概况

阳光电源股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”、“阳光电源”）是经安徽省商务厅皖商资执字[2010]411号文批准，由合肥阳光电源有限公司整体变更设立的股份有限公司，于2010年9月16日取得安徽省合肥市工商行政管理局核发的340000400000058号《企业法人营业执照》，变更设立时注册资本为12,000万元。

2010年10月10日，经公司2010年度第一次临时股东大会审议同意，公司股本增加至13,440万元，新增股本分别由上海汉麟创业投资公司以现金出资7,269.231万元，认缴新增注册资本的75.38%；CHINALINKASIAHOLDINGSLIMITED以等值于人民币1,730.769万元的美元现金出资，认缴新增注册资本的17.95%；汇智创业投资有限公司以现金出资639.00万元，认缴新增注册资本的6.67%。

2011年10月9日，经中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）证监发行字[2011]1603号文核准，本公司于2011年10月24日首次向社会公开发行人民币普通股4,480万股，每股面值1.00元。发行后注册资本变更为人民币17,920万元。2011年11月2日，公司股票在深圳证券交易所挂牌交易，股票简称“阳光电源”，证券代码“300274”。

2012年4月，公司实施了2011年度利润分配方案，以资本公积金向全体股东每10股转增8股，注册资本增至32,256万元。

2013年8月，公司根据《阳光电源股份有限公司股票期权与限制性股票激励计划》由李国俊等155名股票期权与限制性股票激励对象行权限制性股票，增加注册资本468万元，注册资本增至32,724万元。

2014年4月，根据2013年度股东大会决议，公司实施了2013年度利润分配方案，以资本公积金向全体股东每10股转增10股，注册资本增至65,448万元。

2014年8月，公司根据《阳光电源股份有限公司股票期权与限制性股票激励计划》，由周岩峰等41名股票期权与限制性股票激励对象行权限制性股票，增加注册资本100万元，注册资本增至65,548万元。

2014年10月，公司根据《阳光电源股份有限公司股票期权与限制性股票激励计划（草案修订案）》，由李国俊等154名股票期权激励对象行权，增加注册资本280.50万元，注册资本增至65,828.50万元。

2015年5月，根据第二届董事会第九次会议审议通过的《关于回购注销部分已不符合激励条件的激励对象已获授但尚未行权的股票期权和已获授但尚未解锁的限制性股票的议案》，原激励对象闫志哲已离职，公司将其已获授但尚未解锁的限制性股票7,000股进行回购注销，减少股本7,000.00元，注册资本减至65,827.80万元。

2015年7-12月，根据公司2015年第二届董事会第十七次会议审议通过的《关于股票期权与限制性股票激励计划首次授予部分第二个行权/解锁期及预留授予部分第一个行权/解锁期的可行权/解锁的议案》，由李国俊等168名股票期权激励对象行权，公司增加股本258.457万元，股本增至66,086.257万元。

2016年6月28日，经中国证监会《关于核准阳光电源股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2016]135号）核准，公司向特定投资者非公开发行人民币普通股12,000万股，每股面值1.00元，股本增加12,000.00万元。

2016年1月-8月，根据公司2015年第二届董事会第十七次会议审议通过的《关于股票期权与限制性股票激励计划首次授予部分第二个行权/解锁期及预留授予部分第一个行权/解锁期的可行权/解锁的议案》，由刘磊等54名股票期权激励对象行权，公司增加股本72.043万元，股本增至78,158.30万元。

2016年9月，根据2016年度第二次临时股东大会决议，公司实施了2016年1-6月利润分配方案，以资本公积金向全体股东每10股转增8股，增加股本62,526.64万元，注册资本增至140,684.94万元。

2016年10月，根据第二届董事会第二十五次会议审议通过的《关于股票期权与限制性股票激励计划首次授予部分第三个行权/解锁期及预留授予部分第二个行权/解锁期的可行权/解锁的议案》、第二届董事会第二十六次会议审议通过的《关于调整股票期权行权价格/行权数量/注销数量和限制性股票回购价格/回购数量的议案》，由首次授予的李国俊等151名股票期权激励对象和预留授予的周岩峰等41名股权激励对象行权，公司增加股本754.56万元，股本增至141,439.50万元。

2016年12月，根据第二届董事会第二十五次会议审议通过的《关于回购注销部分已不符合激励条件的激励对象已获授但尚未行权的股票期权和已获授但尚未解锁的限制性股票的议案》，第二十六次会议审议通过的《关于调整股票期权行权价格/行权数量/注销数量和限制性股票回购价格/回购数量的议案》，原激励对象崔德友、李志军已离职，原激励对象周健因个人绩效考核不合格，不符合激励条件，公司将其已获授但尚未解锁的限制性股票86,400股进行回购注销，减少股本8.64万元，注册资本减至141,430.86万元。

2017年5月，根据公司2017年第一次临时股东大会审议通过的《阳光电源股份有限公司限制性股票激励计划（草案）》、第三届董事会第二次会议决议以及修改后的章程规定，由顾亦磊等497名限制性股票激励对象获授限制性股票，公司增加股本人民币3,446.00万元，股本增至144,876.86万元。

2017年10月，根据公司第三届董事会第六次会议审议通过的《关于调整限制性股票回购价格和回购注销部分限制性股票的议案》，原激励对象肖永利、孙维、王国伟已离职，公司将其已获授但尚未解锁的全部限制性股票310,000股进行回购注销，减少股本人民币31.00万元，变更后的股本为144,845.86万元。

2017年12月，根据公司第三届董事会第六次会议审议通过的《关于调整限制性股票回购价格和回购注销部分限制性股票的议案》、第三届董事会第八次会议审议通过的《关于回购注销部分限制性股票的公告》，原激励对象周超、封红燕、钱靖已离职，公司将其已获授但尚未解锁的全部限制性股票180,000股进行回购注销，减少股本18.00万元，变更后的股本为144,827.86万元。

2018年4月，根据公司第三届董事会第十次会议审议通过的《关于 2017 年限制性股票激励计划预留部分授予事项的议案》，由邓德军等107名限制性股票激励对象获授限制性股票，公司申请增加股本人民币398.00万元，变更后的注册资本为人民币145,225.86万元。

2018年11月，根据公司2018年第三次临时股东大会、第三届董事会第十四次会议审议通过的《关于调整限制性股票回购价格和回购注销部分限制性股票的议案》、《关于减少注册资本暨修订<公司章程>的议案》，原激励对象倪晟耕等16人已离职，公司将其已获授但尚未解锁的全部限制性股票745,000股进行回购注销，减少注册资本74.50万元，变更后的注册资本为人民币145,151.36万元。

2019年2月，根据公司2018年第四次临时股东大会决议和2019年第三届董事会第十七次会议审议通过的《关于向激励

对象首次授予限制性股票的议案》，由张继亮等139名限制性股票激励对象获授限制性股票735.00万股，公司增加股本人民币735.00万元。

2019年3月，根据公司2018年第四次临时股东大会决议和2019年第三届董事会第十六次会议审议通过的《关于回购注销部分限制性股票的议案》，原激励对象谢鸣锋等15人已离职，公司将其已获授但尚未解锁的全部限制性股票715,000股进行回购注销，减少注册资本71.50万元。

2019年5月，根据公司2018年年度股东大会决议和2019年1-6月第三届董事会第十八次会议审议通过的《关于回购注销部分限制性股票的议案》，原激励对象王奇志等7人已离职，公司将其已获授但尚未解锁的全部限制性股票265,000股进行回购注销，减少注册资本26.50万元，变更后的注册资本为人民币145,788.36万元。

2019年9月，根据公司2019年第一次临时股东大会决议和第三届董事会第二十一次会议、第三届董事会第二十次会议审议通过的《关于回购注销部分限制性股票的议案》，原激励对象魏永珍等已离职，公司将其已获授但尚未解锁的全部限制性股票796,750股进行回购注销，减少注册资本796,750.00元，变更后的注册资本为人民币145,708.69万元。

2019年11月，根据公司2019年第二次临时股东大会审议通过的《关于回购注销部分限制性股票的议案》、第三届董事会第二十二次会议决议和修改后的章程规定原激励对象孙鸿飞、纪睿斐、黄涌、尹祖发、涂超、陈亚东、董滨城、

王慧超、韩高已离职，公司将其已获授但尚未解锁的全部限制性股票274,000股进行回购注销，减少注册资本274,000.00元，变更后的注册资本为人民币145,681.285万元。

2020年5月，根据贵公司2019年年度股东大会决议审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》、第三届董事会第二十四次会议决议及修改后的章程规定，贵公司回购注销已离职的肖福勤等19名员工已获授但尚未解锁的全部限制性股票，贵公司申请减少注册资本人民币52.20万元，变更后的股本为人民币145,629.085万元。

公司住所：合肥市高新区习友路1699号

法定代表人：曹仁贤。

本公司经营范围：新能源发电设备、分布式电源、及其配套产品的研制、生产、销售、服务、系统集成及技术转让；新能源发电工程的设计、开发、投资、建设和经营；电力电子设备、电气传动及控制设备、不间断电源、储能电源、电能质量控制装置的研制、生产及销售。

财务报告批准报出日：本财务报表业经本公司董事会于2020年8月26日决议批准报出。

2. 合并财务报表范围

(1) 本公司本期纳入合并范围的子公司

本期纳入合并范围的子公司见本附注九、在其他主体中的权益。

(2) 本公司本期合并财务报表范围变化

本期新增及减少子公司的具体情况详见本附注八、合并范围的变更。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照企业会计准则及其应用指南和准则解释、《公开发行证券的公

司信息披露编报规则第15号》规定进行确认和计量，在此基础上编制财务报表。

2、持续经营

本公司对自报告期末起12个月的持续经营能力进行了评估，未发现影响本公司持续经营能力的事项，本公司以持续经营为基础编制财务报表是合理的。

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：

本公司下列重要会计政策、会计估计根据企业会计准则制定。未提及的业务按企业会计准则中相关会计政策执行。

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、所有者权益变动和现金流量等有关信息。

2、会计期间

本公司会计年度自公历1月1日起至6月30日止。

3、营业周期

本公司正常营业周期为一年。

4、记账本位币

本公司的记账本位币为人民币，境外(分)子公司按所在国家或地区的货币为记账本位币。

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) 同一控制下的企业合并

本公司在企业合并中取得的资产和负债，在合并日按取得被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。其中，对于被合并方与本公司在企业合并前采用的会计政策不同的，基于重要性原则统一会计政策，即按照本公司的会计政策对被合并方资产、负债的账面价值进行调整。本公司在企业合并中取得的净资产账面价值与所支付对价的账面价值之间存在差额的，首先调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积（资本溢价或股本溢价）的余额不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

(2) 非同一控制下的企业合并

本公司在企业合并中取得的被购买方各项可辨认资产和负债，在购买日按其公允价值计量。其中，对于被购买方与本公司在企业合并前采用的会计政策不同的，基于重要性原则统一会计政策，即按照本公司的会计政策对被购买方资产、负债的账面价值进行调整。本公司在购买日的合并成本大于企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债公允价值的差额，确认为商誉；如果合并成本小于企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债公允价值的差额，首先对合并成本以及在企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债的公允价值进行复核，经复核后合并成本仍小于取得的被购买方可辨认资产、负债公允价值的，其差额确认为合并当期损益。

6、合并财务报表的编制方法

(1) 合并范围的确定

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，不仅包括根据表决权（或类似表决权）本身或者结合其他安排确定的子公司，也包括基于一项或多项合同安排决定的结构化主体。

控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。子公司是指被本公司控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及企业所控制的结构化主体等），结构化主体是指在确定其控制方时没有将表决权或类似权利作为决定性因素而设计的主体（注：有时也称为特殊目的主体）。

(2) 合并财务报表的编制方法

本公司以自身和子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。

本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

①合并母公司与子公司的资产、负债、所有者权益、收入、费用和现金流等项目。

②抵销母公司对子公司的长期股权投资与母公司在子公司所有者权益中所享有的份额。

③抵销母公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。

④站在企业集团角度对特殊交易事项予以调整。

(3) 报告期内增减子公司的处理

①增加子公司或业务

A. 同一控制下企业合并增加的子公司或业务

(a) 编制合并资产负债表时，调整合并资产负债表的期初数，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

(b) 编制合并利润表时，将该子公司以及业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

(c) 编制合并现金流量表时，将该子公司以及业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

B. 非同一控制下企业合并增加的子公司或业务

(a) 编制合并资产负债表时，不调整合并资产负债表的期初数。

(b) 编制合并利润表时，将该子公司以及业务购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表。

(c) 编制合并现金流量表时，将该子公司购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

②处置子公司或业务

A. 编制合并资产负债表时，不调整合并资产负债表的期初数。

B. 编制合并利润表时，将该子公司以及业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表。

C. 编制合并现金流量表时将该子公司以及业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

(4) 合并抵销中的特殊考虑

①子公司持有本公司的长期股权投资，视为本公司的库存股，作为所有者权益的减项，在合并资产负债表中所有者权益项目下以“减：库存股”项目列示。

子公司相互之间持有的长期股权投资，比照本公司对子公司的股权投资的抵销方法，将长期股权投资与其对应的子公司所有者权益中所享有的份额相互抵销。

②“专项储备”和“一般风险准备”项目由于既不属于实收资本（或股本）、资本公积，也与留存收益、未分配利润不同，在长期股权投资与子公司所有者权益相互抵销后，按归属于母公司所有者的份额予以恢复。

③因抵销未实现内部销售损益导致合并资产负债表中资产、负债的账面价值与其在所属纳税主体的计税基础之间产生暂时性差异的，在合并资产负债表中确认递延所得税资产或递延所得税负债，同时调整合并利润表中的所得税费用，但与直接计入所有者权益的交易或事项及企业合并相关的递延所得税除外。

④本公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，全额抵销“归属于母公司所有者的净利润”。子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，按照本公司对该子公司的分配比例在“归属于母公司所有者的净利润”和“少数股东损益”之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，按照本公司对出售方子公司的分配比例在“归属于母公司所有者的净利润”和“少数股东损益”之间分配抵销。

⑤子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额的，其余额仍冲减少数股东权益。

(5) 特殊交易的会计处理

①购买少数股东股权

本公司购买子公司少数股东拥有的子公司股权，在个别财务报表中，购买少数股权新取得的长期股权投资的投资成本按照所支付对价的公允价值计量。在合并财务报表中，因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算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（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

②通过多次交易分步取得子公司控制权的

A. 通过多次交易分步实现同一控制下企业合并

属于“一揽子交易”的，本公司将各项交易作为一项取得子公司控制权的交易进行处理。在个别财务报表中，在合并日之前的每次交易中，股权投资均确认为长期股权投资且其初始投资成本按照所对应的持股比例计算的对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份额确定，长期股权投资的初始成本与支付对价的账面价值的差额调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积（资本溢价或股本溢价）不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。在后续计量时，长期股权投资按照成本法核算，但不涉及合并财务报表编制问题。在合并日，本公司对子公司的长期股权投资初始成本按照对子公司累计持股比例计算的对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份额确定，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取得进一步股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积（资本溢价或股本溢价）不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。同时编制合并日的合并财务报表，并且本公司在合并财务报表中，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。

各项交易的条款、条件以及经济影响符合下列一种或多种情况的，通常将多次交易作为“一揽子交易”进行会计处理：

- (a) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的。
- (b) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果。
- (c) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生。
- (d) 一项交易单独考虑时是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

不属于“一揽子交易”的，在合并日之前的每次交易中，本公司所发生的每次交易按照所支付对价的公允价值确认为金融资产（以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或可供出售金融资产）或按照权益法核算的长期股权投资。在合并日，本公司在个别财务报表中，根据合并后应享有的子公司净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额，确定长期股权投资的初始投资成本。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（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

本公司在合并财务报表中，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整，在编制合并财务报表时，以不早于合并方和被合并方处于最终控制方的控制之下的时点为限，将被合并方的有关资产、负债并入合并方合并财务报表的比较报表中，并将合并增加的净资产在比较报表中调整所有者权益项下的相关项目。因合并方的资本公积（资本溢价或股本溢价）余额不足，被合并方在合并前实现的留存收益中归属于合并方的部分在合并财务报表中未予以全额恢复的，本公司在报表附注中对这一情况进行说明，包括被合并方在合并前实现的留存收益金额、归属于本公司的金额及因资本公积余额不足在合并资产负债表中未转入留存收益的金额等。

合并方在取得被合并方控制权之前持有的股权投资且按权益法核算的，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同

一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他所有者权益变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益。

B. 通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并

属于“一揽子交易”的，本公司将各项交易作为一项取得子公司控制权的交易进行处理。在个别财务报表中，在合并日之前的每次交易中，股权投资均确认为长期股权投资且其初始投资成本按照所支付对价的公允价值确定。在后续计量时，长期股权投资按照成本法核算，但不涉及合并财务报表编制问题。在合并日，在个别财务报表中，按照原持有的长期股权投资的账面价值加上新增投资成本（进一步取得股份所支付对价的公允价值）之和，作为合并日长期股权投资的初始投资成本。在合并财务报表中，初始投资成本与对子公司可辨认净资产公允价值所享有的份额进行抵销，差额确认为商誉或计入合并当期损益。

不属于“一揽子交易”的，在合并日之前的每次交易中，投资方所发生的每次交易按照所支付对价的公允价值确认为金融资产（以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或可供出售金融资产）或按照权益法核算的长期股权投资。在合并日，在个别财务报表中，按照原持有的股权投资（金融资产或按照权益法核算的长期股权投资）的账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算长期股权投资的初始成本。在合并财务报表中，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，但由于被合并方重新计量设定受益计划净资产或净负债变动而产生的其他综合收益除外。本公司在附注中披露其在购买日之前持有的被购买方的股权在购买日的公允价值、按照公允价值重新计量产生的相关利得或损失的金额。

③ 本公司处置对子公司长期股权投资且丧失控制权

A. 一次交易处置

本公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉（注：如果原企业合并为非同一控制下的且存在商誉的）。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

此外，与原子公司的股权投资相关的其他综合收益、其他所有者权益变动，在丧失控制权时转入当期损益，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。

B. 多次交易分步处置

在合并财务报表中，首先判断分步交易是否属于“一揽子交易”。

如果分步交易不属于“一揽子交易”的，则在丧失对子公司控制权之前的各项交易，按照“母公司处置对子公司长期股权投资但未丧失控制权”的有关规定处理。

如果分步交易属于“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；其中，对于丧失控制权之前每一次交易，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。

④ 因子公司的少数股东增资而稀释母公司拥有的股权比例

子公司的其他股东（少数股东）对子公司进行增资，由此稀释了母公司对子公司的股权比例。在合并财务报表中，按照增资前的母公司股权比例计算其在增资前子公司账面净资产中的份额，该份额与增资后按照母公司持股比例计算的在增资后子公司账面净资产份额之间的差额调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积（资本溢价或股本溢价）不足冲减的，调整留存收益。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司合营安排分为共同经营和合营企业。

（1）共同经营

共同经营是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- ①确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产。
- ②确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债。
- ③确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入。
- ④按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入。
- ⑤确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

(2) 合营企业

合营企业是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司按照长期股权投资有关权益法核算的规定对合营企业的投资进行会计处理。

8、现金及现金等价物的确定标准

现金指企业库存现金及可以随时用于支付的存款。现金等价物指持有的期限短（一般是指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

9、外币业务和外币报表折算

(1) 外币交易时折算汇率的确定方法

本公司外币交易初始确认时采用交易发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算为记账本位币。

(2) 资产负债表日外币货币性项目的折算方法

在资产负债表日，对于外币货币性项目，采用资产负债表日的即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益。

(3) 外币报表折算方法

对企业境外经营财务报表进行折算前先调整境外经营的会计期间和会计政策，使之与企业会计期间和会计政策相一致，再根据调整后会计政策及会计期间编制相应货币（记账本位币以外的货币）的财务报表，再按照以下方法对境外经营财务报表进行折算：

①资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。

②利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。

③产生的外币财务报表折算差额，在编制合并财务报表时，在合并资产负债表中所有者权益项目下单独列示“其他综合收益”。

④外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

10、金融工具

自2019年1月1日起适用

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。

（1）金融工具的确认和终止确认

当本公司成为金融工具合同的一方时，确认相关的金融资产或金融负债。

金融资产满足下列条件之一的，终止确认：

- ①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；
- ②该金融资产已转移，且符合下述金融资产转移的终止确认条件。

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，终止确认该金融负债或其一部分。本公司（债务人）与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。本公司对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，终止原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新的金融负债。

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款规定，在法规或市场惯例所确定的时间安排来交付金融资产。交易日，是指本公司承诺买入或卖出金融资产的日期。

（2）金融资产的分类与计量

本公司在初始确认时根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产分类为：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当期损益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。除非本公司改变管理金融资产的业务模式，在此情形下，所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，否则金融资产在初始确认后不得进行重分类。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。因销售商品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收票据及应收账款，本公司则按照收入准则定义的交易价格进行初始计量。

金融资产的后续计量取决于其分类：

①以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其终止确认、按实际利率法摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。其折价或溢价采用实际利率法进行摊销并确认为利息收入或费用。除减值损失或利得及汇兑损益确认为当期损益外，此类金融资产的公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入当期损益。但是采用实际利率法计算的该金融资产的相关利息收入计入当期损益。

本公司不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，仅将相关股利收入计入当期损益，公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入留存收益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入

当期损益。

（3）金融负债的分类与计量

本公司将金融负债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、低于市场利率贷款的贷款承诺及财务担保合同负债及以摊余成本计量的金融负债。

金融负债的后续计量取决于其分类：

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

该类金融负债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。初始确认后，对于该类金融负债以公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，产生的利得或损失（包括利息费用）计入当期损益。但本公司对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，由其自身信用风险变动引起的该金融负债公允价值的变动金额计入其他综合收益，当该金融负债终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得和损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

②贷款承诺及财务担保合同负债

财务担保合同指，当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求本公司向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。财务担保合同负债以按照依据金融工具的减值原则所确定的损失准备金额以及初始确认金额扣除按收入确认原则确定的累计摊销额后的余额孰高进行后续计量。

贷款承诺是本公司向客户提供的一项在承诺期间内以既定的合同条款向客户发放贷款的承诺。贷款承诺按照预期信用损失模型计提减值损失。

③以摊余成本计量的金融负债

初始确认后，对其他金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

除特殊情况外，金融负债与权益工具按照下列原则进行区分：

①如果本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。

②如果一项金融工具须用或可用本公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本公司自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本公司须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或合同义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本公司自身权益工具的市场价格以外变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

（4）衍生金融工具及嵌入衍生工具

衍生金融工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。

除现金流量套期中属于套期有效的部分计入其他综合收益并于被套期项目影响损益时转出计入当期损益之外，衍生工具公允价值变动而产生的利得或损失，直接计入当期损益。

对包含嵌入衍生工具的混合工具，如主合同为金融资产的，混合工具作为一个整体适用金融资产分类的相关规定。如主合同并非金融资产，且该混合工具不是以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理，嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不存在紧密关系，且与嵌入衍生工具条件相同，单独存在的工具符合衍生工具定义的，嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理。如果该嵌入衍生工具在取得日或后续资产负债表日的公允价值无法单独计

量，则将混合工具整体指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债。

(5) 金融工具减值

本公司对于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权投资、租赁应收款、贷款承诺及财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

① 预期信用损失的计量

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，是指本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，对于本公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，应按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。

未来12个月内预期信用损失，是指因资产负债表日后12个月内（若金融工具的预计存续期少于12个月，则为预计存续期）可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。

于每个资产负债表日，本公司对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本公司按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备。

本公司对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

对于应收票据、应收账款及应收融资款，无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

A 应收款项

对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收票据、应收账款，其他应收款、应收款项融资及长期应收款等单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的应收票据、应收账款、其他应收款、应收款项融资及长期应收款或当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征将应收票据、应收账款、其他应收款、应收款项融资及长期应收款等划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

(a) 应收票据确定组合的依据如下：

项目	确定组合的依据
商业承兑汇票	根据承兑人的信用风险划分（同应收账款）
银行承兑汇票	承兑人为信用风险较小的银行

对于划分为组合的应收票据，本公司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。

(b) 应收账款确定组合的依据如下：应收客户款项。

对于划分为组合的应收账款，本公司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。

(c) 其他应收款确定组合的依据如下：

项目	确定组合的依据
应收利息	本组合为应收资金使用的利息
应收股利	本组合为应收股利
其他应收款项	本组合为日常经常活动中应收取的各类押金、代垫款、质保金等款项

对于划分为组合的其他应收款，本公司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未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

应收款项融资确定组合的依据如下：

应收款项融资组合1 银行承兑汇票

对于划分为组合的应收款项融资，本公司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未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

长期应收款确定组合的依据如下：

长期应收款组合：应收工程款。

对于划分为组合1的长期应收款，本公司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。

B 债权投资、其他债权投资

对于债权投资和其他债权投资，本公司按照投资的性质，根据交易对手和风险敞口的各种类型，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

②具有较低的信用风险

如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

③信用风险显著增加

本公司通过比较金融工具在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率与在初始确认时所确定的预计存续期内的违约概率，以确定金融工具预计存续期内发生违约概率的相对变化，以评估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，本公司考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本公司考虑的信息包括：

- A. 信用风险变化所导致的内部价格指标是否发生显著变化；
- B. 预期将导致债务人履行其偿债义务的能力是否发生显著变化的业务、财务或经济状况的不利变化；
- C. 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化；
- D. 作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量是否发生显著变化。这些变化预期将降低债务人按合同规定期限还款的经济动机或者影响违约概率；
- E. 预期将降低债务人按合同约定期限还款的经济动机是否发生显著变化；
- F. 借款合同的预期变更，包括预计违反合同的行为是否可能导致的合同义务的免除或修订、给予免息期、利率跳升、要求追加抵押品或担保或者对金融工具的合同框架做出其他变更；

G. 债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化；

H. 合同付款是否发生逾期超过（含）30日。

根据金融工具的性质，本公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估信用风险是否显著增加。以金融工具组合为基础进行评估时，本公司可基于共同信用风险特征对金融工具进行分类，例如逾期信息和信用风险评级。

通常情况下，如果逾期超过30日，本公司确定金融工具的信用风险已经显著增加。除非本公司无需付出过多成本或努力即可获得合理且有依据的信息，证明虽然超过合同约定的付款期限30天，但信用风险自初始确认以来并未显著增加。

④已发生信用减值的金融资产

本公司在资产负债表日评估以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资是否已发生信用减值。当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

发行方或债务人发生重大财务困难；债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；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；债务人很可能破产或进行其他财务重组；发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

⑤预期信用损失准备的列报

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，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，本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。

⑥核销

如果本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回，则直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。这种情况通常发生在本公司确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。

已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

（6）金融资产转移

金融资产转移是指下列两种情形：

A. 将收取金融资产现金流量的合同权利转移给另一方；

B. 将金融资产整体或部分转移给另一方，但保留收取金融资产现金流量的合同权利，并承担将收取的现金流量支付给一个或多个收款方的合同义务。

①终止确认所转移的金融资产

已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，或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，但放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产。

在判断是否已放弃对所转移金融资产的控制时，注重转入方出售该金融资产的实际能力。转入方能够单独将转入的金融资产整体出售给与其不存在关联方关系的第三方，且没有额外条件对此项出售加以限制的，表明企业已放弃对该金融资产的控制。

本公司在判断金融资产转移是否满足金融资产终止确认条件时，注重金融资产转移的实质。

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：

A. 所转移金融资产的账面价值；

B. 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分（在此种情况下，所保留的服务资产视同未终止确认金融资产的一部分）之间，按照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：

A. 终止确认部分的账面价值；

B. 终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权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可供出售金融资产的情形）之和。

②继续涉入所转移的金融资产

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，且未放弃对该金融资产控制的，按照其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。

继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

③继续确认所转移的金融资产

仍保留与所转移金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移金融资产整体，并将收到的对价确认为一项金融负债。

该金融资产与确认的相关金融负债不得相互抵销。在随后的会计期间，继续确认该金融资产产生的收入和该金融负债产生的费用。所转移的金融资产以摊余成本计量的，确认的相关负债不得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。

（7）金融工具的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不得相互抵销。但同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

本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；

本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，转出方不得将已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

（8）金融工具公允价值的确定方法

金融资产和金融负债的公允价值确定方法见附注三、11。

11、公允价值计量

本公司以主要市场的价格计量相关资产或负债的公允价值，不存在主要市场的，本公司以最有利市场的价格计量相关资产或负债的公允价值。

主要市场，是指相关资产或负债交易量最大和交易活跃程度最高的市场；最有利市场，是指在考虑交易费用和运输费用后，能够以最高金额出售相关资产或者以最低金额转移相关负债的市场。本公司采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

①估值技术

本公司采用在当期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，使用的估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。本公司使用与其中一种或多种估值技术相一致的方法计量公允价值，使用多种估值技术计量公允价值的，考虑各估值结果的合理性，选取在当期情况下最能代表公允价值的金额作为公允价值。

本公司在估值技术的应用中，优先使用相关可观察输入值，只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。可观察输入值，是指能够从市场数据中取得的输入值。该输入值反映了市场参与者在对相关资产或负债定价时所使用的假设。不可观察输入值，是指不能从市场数据中取得的输入值。该输入值根据可获得的市场参与者在对相关资产或负债定价时所使用假设的最佳信息取得。

②公允价值层次

本公司将公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次，并首先使用第一层次输入值，其次使用第二层次输入值，最后使用第三层次输入值。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。第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

12、应收票据

见10、金融工具

13、应收账款

见10、金融工具

14、应收款项融资

见10、金融工具

15、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

见10、金融工具

16、存货

（1）存货的分类

存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等，包括原材料、在产品、库存商品、周转材料等。

（2）发出存货的计价方法

本公司存货发出时采用加权平均法计价。

（3）存货的盘存制度

本公司存货采用永续盘存制，每年至少盘点一次，盘盈及盘亏金额计入当年度损益。

（4）存货跌价准备的计提方法

资产负债表日按成本与可变现净值孰低计量，存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。

在确定存货的可变现净值时，以取得的可靠证据为基础，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素。

①产成品、商品和用于出售的材料等直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值。为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，以合同价格作为其可变现净值的计量基础；如果持有存货的数量多于销售合同订购数量，超出部分的存货可变现净值以一般销售价格为计量基础。用于出售的材料等，以市场价格作为其可变现净值的计量基础。

②需要经过加工的材料存货，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。如果用其生产的产成品的可变现净值高于成本，则该材料按成本计量；如果材料价格的下降表明产成品的可变现净值低于成本，则该材料按可变现净值计量，按其差额计提存货跌价准备。

③存货跌价准备一般按单个存货项目计提；对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提。

④资产负债表日如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，则减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备的金额内转回，转回的金额计入当期损益。

(5) 周转材料的摊销方法

在领用时采用一次转销法。

17、合同资产

自2020年1月1日起适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取的对价（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

合同资产和合同负债在资产负债表中单独列示。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，净额为借方余额的，根据其流动性在“合同资产”或“其他非流动资产”项目中列示；净额为贷方余额的，根据其流动性在“合同负债”或“其他非流动负债”项目中列示。不同合同下的合同资产和合同负债不能相互抵销。

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注三、10。

18、合同成本

自2020年1月1日起适用

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，在同时满足下列条件时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该成本增加了本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。

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。

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；但是对于合同取得成本摊销期

限未超过一年的，本公司将其在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司将对于超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失，并进一步考虑是否应计提亏损合同有关的预计负债：

- ①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；
- ②为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

上述资产减值准备后续发生转回的，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。

确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“存货”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“其他流动资产”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

19、持有待售资产

20、长期应收款

见10、金融工具

21、长期股权投资

本公司长期股权投资包括对被投资单位实施控制、重大影响的权益性投资，以及对合营企业的权益性投资。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，为本公司的联营企业。

（1）确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，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。在判断是否存在共同控制时，首先判断所有参与方或参与方组合是否集体控制该安排，如果所有参与方或一组参与方必须一致行动才能决定某项安排的相关活动，则认为所有参与方或一组参与方集体控制该安排。其次再判断该安排相关活动的决策是否必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。如果存在两个或两个以上的参与方组合能够集体控制某项安排的，不构成共同控制。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。

重大影响，是指投资方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。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

当本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位20%（含20%）以上但低于50%的表决权股份时，一般认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确证据表明该种情况下不能参与被投资单位的生产经营决策，不形成重大影响。

（2）初始投资成本确定

①企业合并形成的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

A. 同一控制下的企业合并，合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

B. 同一控制下的企业合并，合并方以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份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。

C. 非同一控制下的企业合并，以购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值确定为合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。合并方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

②除企业合并形成的长期股权投资以外，其他方式取得的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

A. 以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本。初始投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出。

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

C. 通过非货币性资产交换取得的长期股权投资，如果该项交换具有商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能可靠计量，则以换出资产的公允价值和相关税费作为初始投资成本，换出资产的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益；若非货币资产交换不同时具备上述两个条件，则按换出资产的账面价值和相关税费作为初始投资成本。

D. 通过债务重组取得的长期股权投资，按取得的股权的公允价值作为初始投资成本，初始投资成本与债权账面价值之间的差额计入当期损益。

(3) 后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算。

①成本法

采用成本法核算的长期股权投资，追加或收回投资时调整长期股权投资的成本；被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益。

②权益法

按照权益法核算的长期股权投资，一般会计处理为：

本公司长期股权投资的投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

本公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；本公司按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益等。本公司与联营企业及合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。本公司与被投资单位发生的未实行内部交易损失属于资产减值损失的，全额确认。

因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，按照原持有的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原持有的股权投资分类为可供出售金融资产的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动转入改按权益法核算的当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按其在丧失共同控制

或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

22、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

(1) 投资性房地产的分类

投资性房产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。主要包括：

- ①已出租的土地使用权。
- ②持有并准备增值后转让的土地使用权。
- ③已出租的建筑物。

(2) 投资性房地产的计量模式

本公司采用成本模式对投资性房地产进行后续计量。

本公司对投资性房地产成本减累计减值及净残值后按直线法计算折旧或摊销，投资性房地产的类别、估计的经济使用年限和预计的净残值率分别确定折旧年限和年折旧率如下：

类别	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋、建筑物	10—45年	5	9.50—2.11
土地使用权	50	—	2.00

23、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寿命超过一个会计年度的有形资产。本公司固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输设备和办公、电子及其他设备。固定资产在同时满足下列条件时，按取得时的实际成本予以确认：①与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业。②该固定资产的成本能够可靠地计量。固定资产发生的后续支出，符合固定资产确认条件的计入固定资产成本；不符合固定资产确认条件的在发生时计入当期损益。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
电站	年限平均法	14-25年	5	6.79-3.80
房屋及建筑物	年限平均法	10-45年	5	9.50-2.11
机器设备	年限平均法	5-14年	5	19.00-6.79
运输工具	年限平均法	5-10年	5	19.00-9.50
办公及其他设备	年限平均法	3-10年	5	31.67-9.50

对于已经计提减值准备的固定资产，在计提折旧时扣除已计提的固定资产减值准备。

每年年度终了，公司对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。使用寿命预计数与原先估计数有差异的，调整固定资产使用寿命。

（3）融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

本公司在租入的固定资产实质上转移了与资产有关的全部风险和报酬时确认该项固定资产的租赁为融资租赁。融资租赁取得的固定资产的成本，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者确定。融资租入的固定资产采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

24、在建工程

（1）在建工程以立项项目分类核算。

（2）在建工程结转为固定资产的标准和时点。

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。包括建筑费用、机器设备原价、其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出以及在资产达到预定可使用状态之前为该项目专门借款所发生的借款费用及占用的一般借款发生的借款费用。本公司在工程安装或建设完成达到预定可使用状态时将在建工程转入固定资产。所建造的已达到预定可使用状态、但尚未办理竣工决算的固定资产，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

25、无形资产

（1）无形资产的计价方法

按取得时的实际成本入账。

（2）无形资产使用寿命及摊销

①使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权	50年	法定使用权
计算机软件	2-10年	参考能为公司带来经济利益的期限确定使用寿命

每年年度终了，公司对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。经复核，本期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

②无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。对于使用寿命不确定的无形资产，公司在每年年度终了对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果重新复核后仍为不确定的，于在资产负债表日进行减值测试。

③无形资产的摊销

对于使用寿命有限的无形资产，本公司在取得时判定其使用寿命，在使用寿命内采用直线法摊销，摊销金额按受益项

目计入当期损益。具体应摊销金额为其成本扣除预计残值后的金额。已计提减值准备的无形资产，还应扣除已计提的无形资产减值准备累计金额，残值为零。但下列情况除外：有第三方承诺在无形资产使用寿命结束时购买该无形资产或可以根据活跃市场得到预计残值信息，并且该市场在无形资产使用寿命结束时很可能存在。

对使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。每年年度终了对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，估计其使用寿命并在预计使用年限内系统合理摊销。

(3) 划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

①本公司将为进一步开发活动进行的资料及相关方面的准备活动作为研究阶段，无形资产研究阶段的支出在发生时计入当期损益。

②在本公司已完成研究阶段的工作后再进行的开发活动作为开发阶段。

(4) 开发阶段支出资本化的具体条件

开发阶段的支出同时满足下列条件时，才能确认为无形资产：

A. 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。

B. 具有完成该无形资产并使用或出售的意图。

C. 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性。

D. 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。

E. 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

26、长期资产减值

(1) 长期股权投资减值测试方法及会计处理方法

本公司在资产负债表日对长期股权投资进行逐项检查，根据被投资单位经营政策、法律环境、市场需求、行业及盈利能力等的各种变化判断长期股权投资是否存在减值迹象。当长期股权投资可收回金额低于账面价值时，将可收回金额低于长期股权投资账面价值的差额作为长期股权投资减值准备予以计提。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

(2) 投资性房地产减值测试方法及会计处理方法

资产负债表日按投资性房产的成本与可收回金额孰低计价，可收回金额低于成本的，按两者的差额计提减值准备。如果已经计提减值准备的投资性房地产的价值又得以恢复，前期已计提的减值准备不得转回。

(3) 固定资产的减值测试方法及会计处理方法

本公司在资产负债表日对各项固定资产进行判断，当存在减值迹象，估计可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。当存在下列迹象的，按固定资产单项项目全额计提减值准备：

①长期闲置不用，在可预见的未来不会再使用，且已无转让价值的固定资产。

②由于技术进步等原因，已不可使用的固定资产。

③虽然固定资产尚可使用，但使用后产生大量不合格品的固定资产。

④已遭毁损，以至于不再具有使用价值和转让价值的固定资产。

⑤其他实质上已经不能再给公司带来经济利益的固定资产。

(4) 在建工程减值测试方法及会计处理方法

本公司于资产负债表日对在建工程进行全面检查，如果有证据表明在建工程已经发生了减值，估计可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。存在下列一项或若干项情况的，对在建工程进行减值测试：

- ①长期停建并且预计在未来3年内不会重新开工的在建工程。
- ②所建项目无论在性能上，还是在技术上已经落后，并且给企业带来的经济利益具有很大的不确定性。
- ③其他足以证明在建工程已经发生减值的情形。

(5) 无形资产减值测试方法及会计处理方法

当无形资产的可收回金额低于其账面价值时，将资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的无形资产减值准备。无形资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。存在下列一项或多项以下情况的，对无形资产进行减值测试：

- ①该无形资产已被其他新技术等所替代，使其为企业创造经济利益的能力受到重大不利影响。
- ②该无形资产的市价在当期大幅下跌，并在剩余年限内可能不会回升。
- ③其他足以表明该无形资产的账面价值已超过可收回金额的情况。

(6) 商誉减值测试

企业合并形成的商誉，至少在每年年度终了进行减值测试。本公司在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，按以下步骤处理：

首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关资产账面价值比较，确认相应的减值损失；然后再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，就其差额确认减值损失。减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值；再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

27、长期待摊费用

长期待摊费用核算本公司已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在受益期内平均摊销，其中经营租赁方式租入的固定资产改良支出，按最佳预期经济利益实现方式合理摊销。

28、合同负债

见17、合同资产

29、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

- ①职工基本薪酬（工资、奖金、津贴、补贴）

本公司在职工为其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，其他会计准则要求或允许计入资产成本的除外。

②职工福利费

本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。

③医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及工会经费和职工教育经费

本公司为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为其提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

④短期带薪缺勤

本公司在职工提供服务从而增加了其未来享有的带薪缺勤权利时，确认与累积带薪缺勤相关的职工薪酬，并以累积未行使权利而增加的预期支付金额计量。本公司在职工实际发生缺勤的会计期间确认与非累积带薪缺勤相关的职工薪酬。

⑤短期利润分享计划

利润分享计划同时满足下列条件的，本公司确认相关的应付职工薪酬：

- A. 企业因过去事项导致现在具有支付职工薪酬的法定义务或推定义务。
- B. 因利润分享计划所产生的应付职工薪酬义务金额能够可靠估计。

(2) 离职后福利的会计处理方法

①设定提存计划

本公司在职工为其提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

根据设定提存计划，预期不会在职工提供相关服务的年度报告期结束后十二个月内支付全部应缴存金额的，本公司参照相应的折现率（根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率确定），将全部应缴存金额以折现后的金额计量应付职工薪酬。

②设定受益计划

A. 确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本

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做出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的归属期间。本公司按照相应的折现率（根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率确定）将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。

B. 确认设定受益计划净负债或净资产

设定受益计划存在资产的，本公司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，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

C. 确定应计入资产成本或当期损益的金额

服务成本，包括当期服务成本、过去服务成本和结算利得或损失。其中，除了其他会计准则要求或允许计入资产成本

的当期服务成本之外，其他服务成本均计入当期损益。

设定受益计划净负债或净资产的利息净额，包括计划资产的利息收益、设定受益计划义务的利息费用以及资产上限影响的利息，均计入当期损益。

D. 确定应计入其他综合收益的金额

重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动，包括：

- (a) 精算利得或损失，即由于精算假设和经验调整导致之前所计量的设定受益计划义务现值的增加或减少；
- (b) 计划资产回报，扣除包括在设定受益计划净负债或净资产的利息净额中的金额。
- (c) 资产上限影响的变动，扣除包括在设定受益计划净负债或净资产的利息净额中的金额。

上述重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动直接计入其他综合收益，并且在后续会计期间不允许转回至损益，但本公司可以在权益范围内转移这些在其他综合收益中确认的金额。

(3) 辞退福利的会计处理方法

本公司向职工提供辞退福利的，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企业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企业确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月内不能完全支付的，参照相应的折现率（根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率确定）将辞退福利金额予以折现，以折现后的金额计量应付职工薪酬。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

①符合设定提存计划条件的

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，将全部应缴存金额以折现后的金额计量应付职工薪酬。

②符合设定受益计划条件的

在报告期末，本公司将其他长期职工福利产生的职工薪酬成本确认为下列组成部分：

- A. 服务成本。
- B. 其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额。
- C. 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。

为简化相关会计处理，上述项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

30、预计负债

(1) 预计负债的确认标准

如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本公司将其确认为预计负债：

- ①该义务是本公司承担的现时义务。

②该义务的履行很可能导致经济利益流出本公司。

③该义务的金额能够可靠地计量。

公司因对外提供担保、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。

2. 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。

(2) 预计负债的计量方法

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

公司根据以前年度销售设备产品实际发生的售后维护成本支出情况，对销售的设备产品合理、谨慎的计提售后维修费。

31、股份支付

(1) 股份支付的种类

本公司股份支付包括以现金结算的股份支付和以权益结算的股份支付。

(2) 权益工具公允价值的确定方法

①对于授予职工的股份，其公允价值按公司股份的市场价格计量，同时考虑授予股份所依据的条款和条件（不包括市场条件之外的可行权条件）进行调整。

②对于授予职工的股票期权，在许多情况下难以获得其市场价格。如果不存在条款和条件相似的交易期权，公司选择适用的期权定价模型估计所授予的期权的公允价值。

(3) 确认可行权权益工具最佳估计的依据

在等待期内每个资产负债表日，公司根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量，以作出可行权权益工具的最佳估计。

(4) 股份支付计划实施的会计处理

①授予后立即可行权的以现金结算的股份支付，在授予日以本公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。并在结算前的每个资产负债表日和结算日对负债的公允价值重新计量，将其变动计入损益。

②完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日以对可行权情况的最佳估计为基础，按本公司承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用和相应的负债。

③授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在授予日以权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

④完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入成本或费用和资本公积。

32、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

自2020年1月1日起适用

(1) 一般原则

收入是本公司在日常活动中形成的、会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品控制权时确认收入。取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

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

交易价格是本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。在确定合同交易价格时，如果存在可变对价，本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，并以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额计入交易价格。合同中如果存在重大融资成分，本公司将根据客户在取得商品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，对于控制权转移与客户支付价款间隔未超过一年的，本公司不考虑其中的融资成分。

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

①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；

②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；

③本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期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，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司按照投入法（或产出法）确定提供服务的履约进度。当履约进度不能合理确定时，本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。

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

①本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；

②本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有了该商品的法定所有权；

③本公司已将该商品的实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；

④本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；

⑤客户已接受该商品。

应付客户对价

合同中存在应付客户对价的，除非该对价是为了向客户取得其他可明确区分商品或服务的，本公司将该应付对价冲减交易价格，并在确认相关收入与支付（或承诺支付）客户对价二者孰晚的时点冲减当期收入。

客户未行使的合同权利

本公司向客户预收销售商品或服务款项的，首先将该款项确认为负债，待履行了相关履约义务时再转为收入。当本公司预收款项无需退回，且客户可能会放弃其全部或部分合同权利时，本公司预期将有权获得与客户所放弃的合同权利相关的

金额的，按照客户行使合同权利的模式按比例将上述金额确认为收入；否则，本公司只有在客户要求履行剩余履约义务的可能性极低时，才将上述负债的相关余额转为收入。

合同变更

本公司与客户之间的建造合同发生合同变更时：

①如果合同变更增加了可明确区分的建造服务及合同价款，且新增合同价款反映了新增建造服务单独售价的，本公司将该合同变更作为一份单独的合同进行会计处理；

②如果合同变更不属于上述第①种情形，且在合同变更日已转让的建造服务与未转让的建造服务之间可明确区分的，本公司将其视为原合同终止，同时，将原合同未履约部分与合同变更部分合并为新合同进行会计处理；

③如果合同变更不属于上述第①种情形，且在合同变更日已转让的建造服务与未转让的建造服务之间不可明确区分，本公司将该合同变更部分作为原合同的组成部分进行会计处理，由此产生的对已确认收入的影响，在合同变更日调整当期收入。

(2) 具体方法

本公司收入确认的具体方法如下：

商品销售合同

本公司与客户之间的销售商品合同包含转让商品的履约义务，属于在某一时点履行履约义务。

内销产品收入确认需满足以下条件：本公司已根据合同约定将产品交付给客户且客户已接受该商品，已经收回货款或取得了收款凭证且相关的经济利益很可能流入，商品所有权上的主要风险和报酬已转移，商品的法定所有权已转移；

外销产品收入确认需满足以下条件：本公司已根据合同约定将产品报关，取得提单，已经收回货款或取得了收款凭证且相关的经济利益很可能流入，商品所有权上的主要风险和报酬已转移，商品的法定所有权已转移。

提供服务合同

本公司与客户之间的提供服务合同包含运行维护的履约义务，由于本公司履约的同时客户即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益，本公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，在服务提供期间平均分摊确认。

建造合同

本公司与客户之间的建造合同包含EPC建设的履约义务，由于客户能够控制本公司履约过程中在建的商品，本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。本公司按照投入法确定提供服务的履约进度。履约进度按已经完成的为履行合同实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例或已完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例确定。于资产负债表日，本公司对已完工或已完成劳务的进度进行重新估计，以使其能够反映履约情况的变化。

以下收入会计政策适用于2019年度及以前

(1) 销售商品收入

公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购买方；公司既没有保留与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；收入的金额能够可靠地计量；相关的经济利益很可能流入企业；相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入实现。

本公司收入确认的具体原则

国内销售以产品已经发出并取得对方客户单位验收确认作为风险报酬的转移时点，开具发票并确认销售收入；国外销售以产品发运后，完成出口报关手续并取得报关单据作为风险报酬的转移时点，开具发票并确认销售收入。

（2）提供劳务收入

在资产负债表日提供劳务交易的结果能够可靠估计的，采用完工百分比法确认提供劳务收入。提供劳务交易的完工进度，依据已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例确定。

提供劳务交易的结果能够可靠估计是指同时满足：A、收入的金额能够可靠地计量；B、相关的经济利益很可能流入企业；C、交易的完工程度能够可靠地确定；D、交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。

本公司按照已收或应收的合同或协议价款确定提供劳务收入总额，但已收或应收的合同或协议价款不公允的除外。资产负债表日按照提供劳务收入总额乘以完工进度扣除以前会计期间累计已确认提供劳务收入后的金额，确认当期提供劳务收入；同时，按照提供劳务估计总成本乘以完工进度扣除以前会计期间累计已确认劳务成本后的金额，结转当期劳务成本。

（3）让渡资产使用权收入

与交易相关的经济利益很可能流入企业，收入的金额能够可靠地计量时，分别下列情况确定让渡资产使用权收入金额：

- ①利息收入金额，按照他人使用本企业货币资金的时间和实际利率计算确定。
- ②使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

（4）建造合同收入

在建造合同的结果能够可靠估计的情况下，于资产负债表日根据完工百分比法确认合同收入和合同费用。完工百分比法根据合同完工进度确认收入与费用。合同完工进度按累计实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例确定。

如果建造合同的结果不能可靠地估计，但预计合同成本能够收回时，合同收入根据能够收回的实际合同成本予以确认，合同成本在其发生的当期确认为合同费用；预计合同成本不可能收回时，在发生时立即确认为合同费用，不确认合同收入。

如果预计合同总成本超过合同总收入的，则将预计损失确认为当期费用。

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

33、政府补助

（1）政府补助的确认

政府补助同时满足下列条件的，才能予以确认：

- ①本公司能够满足政府补助所附条件；
- ②本公司能够收到政府补助。

（2）政府补助的计量

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。

（3）政府补助的会计处理

①与资产相关的政府补助

公司取得的、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。与资产相关的政府补助确认为递延收益，在相关资产使用期限内按照合理、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。

②与收益相关的政府补助

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。与收益相关的政府补助，分情况按照以下规定进行会计处理：

用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益；

用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

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，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

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

③政策性优惠贷款贴息

财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

财政将贴息资金直接拨付给本公司，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

④政府补助退回

已确认的政府补助需要返还时，初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

34、递延所得税资产/递延所得税负债

本公司通常根据资产与负债在资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，采用资产负债表债务法将应纳税暂时性差异或可抵扣暂时性差异对所得税的影响额确认和计量递延所得税负债或递延所得税资产。本公司不对递延所得税资产和递延所得税负债进行折现。

（1）递延所得税资产的确认

对于可抵扣暂时性差异，其对所得税的影响额按预计转回期间的所得税税率计算，并将该影响额确认为递延所得税资产，但是以本公司很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限。

同时具有下列特征的交易或事项中因资产或负债的初始确认所产生的可抵扣暂时性差异对所得税的影响额不确认为递延所得税资产：

- A. 该项交易不是企业合并。
- B. 交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）。

本公司对与子公司、联营公司及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列两项条件的，其对所得税的影响额（才能）确认为递延所得税资产：

- A. 暂时性差异在可预见的未来很可能转回。
- B. 未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

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，确认以前期间未确认的递延所得税资产。

在资产负债表日，本公司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，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，减记的金额予以

转回。

(2) 递延所得税负债的确认

本公司所有应纳税暂时性差异均按预计转回期间的所得税税率计量对所得税的影响，并将该影响额确认为递延所得税负债，但下列情况的除外：

①因下列交易或事项中产生的应纳税暂时性差异对所得税的影响不确认为递延所得税负债：

A. 商誉的初始确认。

B. 具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。

②本公司对与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，其对所得税的影响额一般确认为递延所得税负债，但同时满足以下两项条件的除外：

A. 本公司能够控制暂时性差异转回的时间。

B. 该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

(3) 特定交易或事项所涉及的递延所得税负债或资产的确认

①与企业合并相关的递延所得税负债或资产

非同一控制下企业合并产生的应纳税暂时性差异或可抵扣暂时性差异，在确认递延所得税负债或递延所得税资产的同时，相关的递延所得税费用（或收益），通常调整企业合并中所确认的商誉。

②直接计入所有者权益的项目

与直接计入所有者权益的交易或者事项相关的当期所得税和递延所得税，计入所有者权益。暂时性差异对所得税的影响计入所有者权益的交易或事项包括：可供出售金融资产公允价值变动等形成的其他综合收益、会计政策变更采用追溯调整法或对前期（重要）会计差错更正差异追溯重述法调整期初留存收益、同时包含负债成份及权益成份的混合金融工具在初始确认时计入所有者权益等。

③可弥补亏损和税款抵减

A. 本公司自身经营产生的可弥补亏损以及税款抵减

可抵扣亏损是指按照税法规定计算确定的准予用以后年度的应纳税所得额弥补的亏损。对于按照税法规定可以结转以后年度的未弥补亏损（可抵扣亏损）和税款抵减，视同可抵扣暂时性差异处理。在预计可利用可弥补亏损或税款抵减的未来期间内很可能取得足够的应纳税所得额时，以很可能取得的应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产，同时减少当期利润表中的所得税费用。

B. 因企业合并而形成的可弥补的被合并企业的未弥补亏损

在企业合并中，本公司取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日不符合递延所得税资产确认条件的，不予以确认。购买日后12个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产，计入当期损益。

④合并抵销形成的暂时性差异

本公司在编制合并财务报表时，因抵销未实现内部销售损益导致合并资产负债表中资产、负债的账面价值与其在所属纳税主体的计税基础之间产生暂时性差异的，在合并资产负债表中确认递延所得税资产或递延所得税负债，同时调整合并利润表中的所得税费用，但与直接计入所有者权益的交易或事项及企业合并相关的递延所得税除外。

⑤以权益结算的股份支付

如果税法规定与股份支付相关的支出允许税前扣除，在按照会计准则规定确认成本费用的期间内，本公司根据会计期末取得信息估计可税前扣除的金额计算确定其计税基础及由此产生的暂时性差异，符合确认条件的情况下确认相关的递延所得税。其中预计未来期间可税前扣除的金额超过按照会计准则规定确认的与股份支付相关的成本费用，超过部分的所得税影响直接计入所得税权益。

35、租赁

（1）经营租赁的会计处理方法

①本公司作为经营租赁承租人时，将经营租赁的租金支出，在租赁期内各个期间按照直线法或根据租赁资产的使用量计入当期损益。出租人提供免租期的，本公司将租金总额在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法或其他合理的方法进行分摊，免租期内确认租金费用及相应的负债。出租人承担了承租人某些费用的，本公司按该费用从租金费用总额中扣除后的租金费用余额在租赁期内进行分摊。

初始直接费用，计入当期损益。如协议约定或有租金的在实际发生时计入当期损益。

②本公司作为经营租赁出租人时，采用直线法将收到的租金在租赁期内确认为收益。出租人提供免租期的，出租人将租金总额在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法或其他合理的方法进行分配，免租期内出租人也确认租金收入。承担了承租人某些费用的，本公司按该费用自租金收入总额中扣除后的租金收入余额在租赁期内进行分配。

初始直接费用，计入当期损益。金额较大的予以资本化，在整个经营租赁期内按照与确认租金收入相同的基础分期计入当期损益。如协议约定或有租金的在实际发生时计入当期收益。

（2）融资租赁的会计处理方法

①本公司作为融资租赁承租人时，在租赁期开始日，将租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中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，其差额作为未确认融资费用。在租赁期内各个期间采用实际利率法进行分摊，确认为当期融资费用，计入财务费用。

发生的初始直接费用，计入租入资产价值。

在计提融资租赁资产折旧时，本公司采用与自有应折旧资产相一致的折旧政策，折旧期间以租赁合同而定。如果能够合理确定租赁期届满时本公司将会取得租赁资产所有权，以租赁期开始日租赁资产的寿命作为折旧期间；如果无法合理确定租赁期届满后本公司是否能够取得租赁资产的所有权，以租赁期与租赁资产寿命两者中较短者作为折旧期间。

②本公司作为融资租赁出租人时，于租赁期开始日将租赁开始日最低租赁应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，计入资产负债表的长期应收款，同时记录未担保余值；将最低租赁应收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额作为未实现融资收益，在租赁期内各个期间采用实际利率法确认为租赁收入，计入租赁收入/其它业务收入。

36、 回购公司股份（限制性股票）

（1）本公司按法定程序报经批准采用收购本公司股票方式减资的，按注销股票面值总额减少股本，购回股票支付的价款（含交易费用）与股票面值的差额调整所有者权益，超过面值总额的部分，依次冲减资本公积（股本溢价）、盈余公积和未分配利润；低于面值总额的，低于面值总额的部分增加资本公积（股本溢价）。

（2）公司回购的股份在注销或者转让之前，作为库存股管理，回购股份的全部支出转作库存股成本。

(3) 库存股转让时，转让收入高于库存股成本的部分，增加资本公积（股本溢价）；低于库存股成本的部分，依次冲减资本公积（股本溢价）、盈余公积、未分配利润。

本期公司在限制性股票授予日，根据收到职工缴纳的认股款确认股本和资本公积（股本溢价），同时在授予日就回购义务（包括未满足条件而须立即回购的部分）确认负债。

37、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
2017年7月5日，财政部发布了《企业会计准则第14号—收入》（财会【2017】22号）（以下简称“新收入准则”）。要求境内上市企业自2020年1月1日起执行新收入准则。本公司于2020年1月1日执行新收入准则，对会计政策的相关内容进行调整。	2020年4月23日召开的第三届董事会第二十四次会议、第三次监事会第二十一次会议	

(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	4,456,955,068.34	4,456,955,068.34	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	1,387,604,339.73	1,387,604,339.73	
衍生金融资产			
应收票据	692,816,268.05	692,816,268.05	
应收账款	6,671,828,451.24	5,736,843,593.55	-934,984,857.69

应收款项融资	791,550,789.88	791,550,789.88	
预付款项	259,742,921.37	259,742,921.37	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	559,509,956.91	559,509,956.91	
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	3,339,367,239.33	2,603,708,486.94	-735,658,752.39
合同资产		1,633,860,672.37	1,633,860,672.37
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	81,171,267.26	81,171,267.26	
其他流动资产	188,758,631.24	188,758,631.24	
流动资产合计	18,429,304,933.35	18,392,521,995.73	
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	257,830,698.96	257,830,698.96	
长期股权投资	170,335,813.56	170,335,813.56	
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	692,807,743.98	692,807,743.98	
投资性房地产			
固定资产	2,935,746,232.25	2,935,746,232.25	
在建工程	22,606,517.69	22,606,517.69	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	108,135,505.05	108,135,505.05	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	19,113,799.11	19,113,799.11	

递延所得税资产	172,343,780.15	177,330,476.70	4,986,696.55
其他非流动资产	10,903,238.09	10,903,238.09	
非流动资产合计	4,389,823,328.84	4,394,810,025.39	4,986,696.55
资产总计	22,819,128,262.19	22,787,332,021.13	-31,796,241.06
流动负债：			
短期借款	333,158,636.28	333,158,636.28	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	3,480,499,109.72	3,480,499,109.72	
应付账款	5,857,566,974.56	5,857,566,974.56	
预收款项	1,562,349,974.13		-1,562,349,974.13
合同负债		1,562,349,974.13	1,562,349,974.13
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	184,026,765.94	184,026,765.94	
应交税费	191,404,146.50	191,404,146.50	
其他应付款	262,856,990.81	262,856,990.81	
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动 负债	182,881,465.30	182,881,465.30	
其他流动负债	138,140,969.05	138,140,969.05	
流动负债合计	12,192,885,032.29	12,192,885,032.29	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	1,596,009,522.37	1,596,009,522.37	
应付债券			

其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	57,344,500.00	57,344,500.00	
长期应付职工薪酬			
预计负债	70,529,044.57	70,529,044.57	
递延收益	132,059,348.82	132,059,348.82	
递延所得税负债	15,489,625.77	15,489,625.77	
其他非流动负债			
非流动负债合计	1,871,432,041.53	1,871,432,041.53	
负债合计	14,064,317,073.82	14,064,317,073.82	
所有者权益：			
股本	1,457,086,850.00	1,457,086,850.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	3,243,323,818.35	3,243,323,818.35	
减：库存股	131,893,420.60	131,893,420.60	
其他综合收益	-7,724,807.27	-7,724,807.27	
专项储备			
盈余公积	437,647,973.97	434,822,179.26	-2,825,794.71
一般风险准备			
未分配利润	3,595,757,622.52	3,566,787,176.17	-28,970,446.35
归属于母公司所有者权益合计	8,594,198,036.97	8,594,198,036.97	
少数股东权益	160,613,151.40	160,613,151.40	
所有者权益合计	8,754,811,188.37	8,723,014,947.31	-31,796,241.06
负债和所有者权益总计	22,819,128,262.19	22,787,332,021.13	-31,796,241.06

调整情况说明

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	3,580,842,272.92	3,580,842,272.92	
交易性金融资产			

衍生金融资产			
应收票据	644,847,495.86	644,847,495.86	
应收账款	7,036,739,442.82	6,135,019,062.17	901,720,380.65
应收款项融资	791,550,789.88	791,550,789.88	
预付款项	217,252,679.64	217,252,679.64	
其他应收款	2,646,700,257.78	2,646,700,257.78	
其中：应收利息			
应收股利			
存货	2,389,091,927.53	1,724,199,054.14	664,892,873.39
合同资产		1,533,368,610.37	1,533,368,610.37
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	81,171,267.26	81,171,267.26	
其他流动资产	883,980.86	883,980.86	
流动资产合计	17,389,080,114.55	17,389,080,114.55	
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	257,830,698.96	257,830,698.96	
长期股权投资	1,448,138,742.61	1,448,138,742.61	
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	236,077,082.00	236,077,082.00	
投资性房地产			
固定资产	640,099,146.66	640,099,146.66	
在建工程	17,034,430.09	17,034,430.09	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	70,328,240.64	70,328,240.64	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	13,297,437.50	13,297,437.50	
递延所得税资产	204,425,949.01	209,412,645.56	4,986,696.55
其他非流动资产	3,082,830.19	3,082,830.19	

非流动资产合计	2,890,314,557.66	2,895,301,254.21	4,986,696.55
资产总计	20,279,394,672.21	20,251,136,725.09	-28,257,947.12
流动负债：			
短期借款	213,396,636.28	213,396,636.28	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	3,450,503,905.59	3,450,503,905.59	
应付账款	5,303,237,230.31	5,303,237,230.31	
预收款项	1,102,934,300.08		1,102,934,300.08
合同负债		1,102,934,300.08	-1,102,934,300.08
应付职工薪酬	116,008,591.30	116,008,591.30	
应交税费	136,031,761.69	136,031,761.69	
其他应付款	916,027,062.45	916,027,062.45	
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动 负债	4,514,468.33	4,514,468.33	
其他流动负债	138,140,969.05	138,140,969.05	
流动负债合计	11,380,794,925.08	11,380,794,925.08	
非流动负债：			
长期借款	313,419,522.37	313,419,522.37	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债	18,608,266.52	18,608,266.52	
递延收益	113,412,235.10	113,412,235.10	
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	445,440,023.99	445,440,023.99	
负债合计	11,826,234,949.07	11,826,234,949.07	

所有者权益：			
股本	1,457,086,850.00	1,457,086,850.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	3,241,001,230.97	3,241,001,230.97	
减：库存股	131,893,420.60	131,893,420.60	
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	437,647,973.97	434,822,179.26	-2,825,794.71
未分配利润	3,449,317,088.80	3,423,884,936.39	-25,432,152.41
所有者权益合计	8,453,159,723.14	8,424,901,776.02	-28,257,947.12
负债和所有者权益总计	20,279,394,672.21	20,251,136,725.09	-28,257,947.12

调整情况说明

(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

38、其他

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入	16%、13%、9%、7%、18%、20%、10%、21%、5%、20%、19%、22%、11%
城市维护建设税	应缴流转税税额	7%、5%
企业所得税	应纳税所得额	25%、17%、28%、31%、15%、20%、22%、25.1%、19%、30%、15.825.00%、16.50%、24%、28%

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
详见 2、税收优惠	详见 2、税收优惠

2、税收优惠

(1) 增值税

①本公司于2005年11月获得中华人民共和国海关进出口货物收发货人报关注册登记证书，具有进出口经营权，自营出口产品增值税实行“免、抵、退”的出口退税政策。

②根据国务院《进一步鼓励软件产业和集成电路产业发展的若干政策》（国发[2011]4号文）和财政部、国家税务总局《关于软件产品增值税政策的通知》（财税[2011]100号文）规定，继续实施软件增值税优惠政策。子公司合肥阳光信息科技有限公司软件收入增值税享受超税负返还的优惠政策。对其增值税实际税负超过3%的部分实行即征即退政策。

（2）企业所得税

①根据上海市科学技术厅、上海市财政厅、国家税务局上海市税务局2019年10月28日颁发的GR201931001396号高新技术企业证书，子公司阳光电源（上海）有限公司2019年度、2020年度、2021年度按15%的税率计算企业所得税。

②根据安徽省科学技术厅、安徽省财政厅、安徽省国家税务局、安徽省地方税务局2017年11月7日颁发的GR201734001236号高新技术企业证书，子公司合肥阳光信息科技有限公司2017年度、2018年度、2020年1-6月按15%的税率计算企业所得税。

③根据安徽省科学技术厅、安徽省财政厅、安徽省国家税务局、安徽省地方税务局2018年10月26日颁发的GR201834001687号高新技术企业证书，子公司淮南阳光浮体科技有限公司2018年度、2019年度、2020年1-6月按15%的税率计算企业所得税。

④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号第二条的规定，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，子公司阳光电源（青海）有限公司2020年1-6月按15%的税率计算企业所得税。

⑤国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得税优惠

根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条及实施条例第八十七条的规定，企业从事规定的国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

根据《财政部、国家税务总局、国家发展改革委关于公布公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008年版）的通知》（财税[2008]116号）和《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），太阳能发电新建项目在相关优惠目录中。

经备案，项目符合上述规定光伏电站子公司享受相关优惠政策，包括：左云县铭阳新能源发电有限公司光伏电站项目的投资经营所得自2019年至2021年减半征收企业所得税；肥东金阳新能源发电有限公司、灵璧县磐阳新能源发电有限公司光伏电站项目的投资经营所得自2017年至2019年免征企业所得税，自2020年至2022年减半征收企业所得税。合肥乾阳能源发电有限公司、合肥美阳新能源发电有限公司、合肥玉阳新能源发电有限公司、合肥禾阳新能源发电有限公司、重庆伏阳新能源有限公司、合肥顺阳新能源发电有限公司、巢湖恒阳新能源发电有限公司、肥东佳阳新能源发电有限公司、合肥节阳新能源发电有限公司、合肥灵阳新能源发电有限公司自2019年至2021年免征企业所得税。

3、其他

按国家和地方有关规定计算缴纳。

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
----	------	------

库存现金	167,297.80	105,458.17
银行存款	3,640,654,577.39	4,067,975,682.94
其他货币资金	704,220,981.35	388,873,927.23
合计	4,345,042,856.54	4,456,955,068.34
其中：存放在境外的款项总额	457,255,577.78	704,594,418.05

其他说明

存款余额中，冻结的资金金额 33,125,621.07 元；期末其他货币资金余额中银行承兑汇票保证金 604,526,364.40 元，保函保证金 92,704,452.73 元，光伏贷保证金 6,990,164.22 元。除此之外，期末货币资金中无其他因抵押、质押或冻结等对使用有限制、有潜在回收风险的款项。

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	862,221,977.00	1,387,604,339.73
其中：		
债务工具投资	111,921,977.00	75,777,739.73
权益工具投资	750,300,000.00	1,311,826,600.00
其中：		
合计	862,221,977.00	1,387,604,339.73

其他说明：

- （1）交易性金融资产期末余额中，权益工具投资系公司预计一年内转让的对电站项目子公司的投资。
- （2）交易性金融资产期末余额较期初大幅增长，主要系预计一年内转让的对电站项目子公司的投资根据新金融工具准则的规定进行重分类所致。
- （2）交易性金融资产期末余额较期初下降 37.86%，主要系本期本期处置权益工具投资的减少。

3、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	223,914,872.99	692,816,268.05
合计	223,914,872.99	692,816,268.05

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	223,914,872.99	100.00%			223,914,872.99	692,816,268.05	100.00%			692,816,268.05
其中:										
银行承兑汇票	223,914,872.99	100.00%			223,914,872.99	692,816,268.05	100.00%			692,816,268.05
合计	223,914,872.99	100.00%			223,914,872.99	692,816,268.05	100.00%			692,816,268.05

按单项计提坏账准备: 0

按组合计提坏账准备: 0

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	
无						

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(3) 期末公司已质押的应收票据

单位: 元

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	105,592,815.92
合计	105,592,815.92

(4) 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	9,490,387.72	

合计	9,490,387.72
----	--------------

(5) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

期末公司无因出票人未履约而将其转应收账款的票据。

(6) 本期实际核销的应收票据情况

本期无实际核销的应收票据。

4、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	139,577,123.22	2.04%	139,577,123.22	100.00%		147,351,351.31	0.02%	147,351,351.31	1.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	6,689,883,588.24	97.96%	650,632,530.35	9.73%	6,039,251,057.89	6,319,088,921.49	0.98%	582,245,327.95	0.09%	5,736,843,593.55
其中：										
按账龄分析法计提坏账准备的应收账款	6,689,883,588.24	97.96%	650,632,530.35	9.73%	6,039,251,057.89					
合计	6,829,460,711.46		790,209,653.57		6,039,251,057.89	6,466,440,272.80	1.00%	729,596,679.26	0.11%	5,736,843,593.55

按单项计提坏账准备：139,577,123.22

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
客户 1	24,043,095.00	24,043,095.00	100.00%	预计无法收回
客户 2	20,333,803.00	20,333,803.00	100.00%	预计无法收回
客户 3	14,807,789.00	14,807,789.00	100.00%	预计无法收回
客户 4	11,937,000.00	11,937,000.00	100.00%	预计无法收回
客户 5	7,861,800.00	7,861,800.00	100.00%	预计无法收回

客户 6	5,451,288.00	5,451,288.00	100.00%	预计无法收回
客户 7	5,368,000.00	5,368,000.00	100.00%	预计无法收回
其他零星客户	49,774,348.22	49,774,348.22	100.00%	预计无法收回
合计	139,577,123.22	139,577,123.22	--	--

按组合计提坏账准备： 650,632,530.35

单位： 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	5,131,902,895.26	256,691,215.25	5.00%
1 至 2 年	904,075,838.11	90,407,583.82	10.00%
2 至 3 年	367,710,259.60	110,313,077.89	30.00%
3 至 4 年	154,559,854.78	77,279,927.38	50.00%
4 至 5 年	78,470,072.35	62,776,057.88	80.00%
5 年以上	53,164,668.14	53,164,668.13	100.00%
合计	6,689,883,588.24	650,632,530.35	--

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	期末余额
1 年以内（含 1 年）	5,131,902,895.26
	5,131,902,895.26
1 至 2 年	904,075,838.11
2 至 3 年	382,882,151.60
3 年以上	410,599,826.49
3 至 4 年	206,157,126.78
4 至 5 年	84,322,623.85
5 年以上	120,120,075.86
合计	6,829,460,711.46

(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	147,351,351.31	-47,211.00		7,727,017.09		139,577,123.22
账龄组合	582,245,327.94	68,387,202.41				650,632,530.35
合计	729,596,679.25	68,339,991.41		7,727,017.09		790,209,653.57

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
无		

(3) 本期实际核销的应收账款情况

本期无实际核销的应收账款。

(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
第一名	467,747,787.50	6.85%	23,387,389.38
第二名	267,765,408.69	3.92%	13,388,270.43
第三名	227,710,065.59	3.33%	11,385,503.28
第四名	224,446,812.97	3.29%	11,222,340.65
第五名	196,473,771.42	2.88%	37,254,338.91
合计	1,384,143,846.17	20.27%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

无因金融资产转移而终止确认的应收账款。

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

无转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额。

5、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	550,255,610.04	791,550,789.88
合计	550,255,610.04	791,550,789.88

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

√ 适用 □ 不适用

应收款项融资期末余额较期初大幅下降30.48%，主要系本期票据到期增加较多。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收款项融资减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

6、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	418,663,691.66	97.76%	253,742,441.11	97.69%
1至2年	5,314,182.28	1.24%	3,802,158.40	1.46%
2至3年	3,765,685.83	0.88%	436,018.51	0.17%
3年以上	517,099.65	0.12%	1,762,303.35	0.68%
合计	428,260,659.42	--	259,742,921.37	--

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

期末无账龄超过1年且金额重要的预付款项。

(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	期末余额	占预付账款期末余额合计数的比例（%）
第1名	119,820,000.00	27.98
第2名	87,463,300.38	20.42
第3名	45,869,660.74	10.71
第4名	19,116,688.50	4.46
第5名	16,692,796.00	3.90
合计	288,962,445.62	67.47

7、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	978,776,352.68	559,509,956.91

合计	978,776,352.68	559,509,956.91
----	----------------	----------------

(1) 应收利息**1) 应收利息分类**

无

2) 重要逾期利息

无

3) 坏账准备计提情况 适用 不适用**(2) 应收股利****1) 应收股利分类**

无

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

无

3) 坏账准备计提情况 适用 不适用

其他说明：

(3) 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
股权转让款	215,458,712.66	239,661,564.94
保证金、押金	452,983,893.60	173,903,083.62
往来款及代付项目款	309,775,501.07	108,489,857.92
员工备用金及借款	50,876,804.11	52,513,634.53
政府补助	61,051,210.24	48,405,700.79

应退预付款		17,956,008.42
代收代付购房款		7,593,892.79
其他	3,004,909.68	8,816,719.82
合计	1,093,151,031.36	657,340,462.83

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	97,830,505.92			
2020 年 1 月 1 日余额在 本期	——	——	——	——
本期计提	16,544,172.76			
2020 年 6 月 30 日余额	114,374,678.68			

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	期末余额
1 年以内（含 1 年）	889,601,804.65
1 至 2 年	88,860,579.83
2 至 3 年	44,117,136.60
3 年以上	70,571,510.28
3 至 4 年	60,433,649.88
4 至 5 年	3,869,118.57
5 年以上	6,268,741.83
合计	1,093,151,031.36

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提坏账	14,676,861.00					14,676,861.00

准备						
按组合计提坏账准备	83,153,644.92	16,544,172.76				99,697,817.68
合计	97,830,505.92	16,544,172.76				114,374,678.68

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式
无		

4)本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
无	

5)按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
第 1 名	保证金	280,000,000.00	1 年以内	25.61%	14,000,000.00
第 2 名	往来款及代付项目款	43,212,116.00	1 年以内	3.95%	2,160,605.80
第 3 名	发电补贴	42,602,320.00	0-3 年	3.90%	10,280,696.00
第 4 名	往来款及代付项目款	20,967,045.61	1 年以内	1.92%	1,048,352.28
第 5 名	保证金	16,000,000.00	3-4 年	1.46%	8,000,000.00
合计	--	402,781,481.61	--	36.85%	35,489,654.08

6)涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
合肥市财政局	市财政局发电补贴	42,602,320.00	0-3 年	合肥市发改能源[2016]1268 号

7)因金融资产转移而终止确认的其他应收款

期末无因金融资产转移而终止确认的其他应收款。

8)转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

期末无转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债。

8、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	1,167,549,237.84	42,382,155.81	1,125,167,082.03	1,306,736,291.57	44,544,668.78	1,262,191,622.79
在产品	204,461,130.82		204,461,130.82	164,732,599.37	5,432,331.16	159,300,268.21
库存商品	2,237,381,205.96	12,707,222.32	2,224,673,983.64	1,196,255,412.50	14,038,816.56	1,182,216,595.94
合计	3,609,391,574.62	55,089,378.13	3,554,302,196.49	2,667,724,303.44	64,015,816.50	2,603,708,486.94

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	44,544,668.78			2,162,512.97		42,382,155.81
在产品	5,432,331.16			5,432,331.16		
库存商品	14,038,816.56			1,331,594.24		12,707,222.32
合计	64,015,816.50			8,926,438.37		55,089,378.13

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

期末存货余额无借款费用资本化情况。

(4) 合同履行成本本期摊销金额的说明

无

9、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
已完工未结算资产	835,692,669.16	41,784,633.46	793,908,035.70	735,658,752.29	36,782,937.61	698,875,814.68
未到期的质保金	777,760,741.83	101,151,491.77	676,609,250.06	1,091,079,318.43	156,094,460.74	934,984,857.69
合计	1,613,453,410.99	142,936,125.23	1,470,517,285.76	1,826,738,070.72	192,877,398.35	1,633,860,672.37

合同资产的账面价值在本期内发生的重大变动金额和原因：

单位：元

项目	变动金额	变动原因
无		

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
未到期的质保金	-54,942,968.96			按照预期信用损失计提
已完工未结算资产	5,001,695.86			按照预期信用损失计提
合计	-49,941,273.10			--

10、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	78,828,840.73	81,171,267.26
合计	78,828,840.73	81,171,267.26

重要的债权投资/其他债权投资

单位：元

债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日

无								
---	--	--	--	--	--	--	--	--

11、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待认证/抵扣进项税	256,947,552.35	183,844,868.57
待摊费用	40,845.03	2,747,678.23
预缴税费	3,186,558.08	2,166,084.44
合计	260,174,955.46	188,758,631.24

12、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
分期收款提供劳务	197,327,127.56		197,327,127.56	257,830,698.96		257,830,698.96	
合计	197,327,127.56		197,327,127.56	257,830,698.96		257,830,698.96	--

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	0.00			
2020 年 1 月 1 日余额在本期	—	—	—	—
2020 年 6 月 30 日余额	0.00			

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

(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

期末无因金融资产转移而终止确认的长期应收款。

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

期末无转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债。

13、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											
甘肃同飞 阳光能源 有限公司	7,396,865 .12			-277,159. 50						7,119,705 .62	
小计	7,396,865 .12			-277,159. 50						7,119,705 .62	
二、联营企业											
合肥阳光 中安新能 源投资管 理有限公 司	5,376,124 .34			711,927.1 7						6,088,051 .51	
合肥易钧 财赢投资 管理中心 (有限合 伙)	7,901,867 .52			-90,090.7 4						7,811,776 .78	
合肥泰通 新能源投 资有限公 司	22,857,38 4.86			2,474,901 .24						25,332,28 6.10	
合肥中安 阳光新能 源产业投 资合伙企 业(有限 合伙)	126,803,5 71.72			7,115,615 .39						133,919,1 87.11	
三峡阳光 (青岛) 清洁能源		1,003,000 .00		-2,317.53						1,000,682 .47	

产业投资 合伙企业 (有限合 伙)											
三峡新能 源都兰有 限公司		730,000.0 0								730,000.0 0	
小计	162,938,9 48.44									174,881,9 83.97	
合计	170,335,8 13.56	1,733,000 .00		9,932,876 .03						182,001,6 89.59	

14、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
权益工具投资	893,310,790.49	692,807,743.98
合计	893,310,790.49	692,807,743.98

15、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	2,909,176,248.68	2,935,746,232.25
合计	2,909,176,248.68	2,935,746,232.25

(1) 固定资产情况

单位：元

项目						合计
一、账面原值：						
1.期初余额	522,468,146.55	561,955,067.93	24,107,179.84	2,343,146,826.30	131,010,571.03	3,582,687,791.65
2.本期增加金 额	1,536,697.76	48,950,433.41	1,323,345.27		45,337,034.01	97,147,510.45
(1) 购置		46,105,605.18	1,323,345.27		45,337,034.01	92,765,984.46
(2) 在建工 程转入	1,536,697.76	2,844,828.23				4,381,525.99
(3) 企业合 并增加						

3.本期减少金额		1,582,014.58			6,466,722.26	8,048,736.84
(1) 处置或报废		1,582,014.58			6,466,722.26	8,048,736.84
4.期末余额	524,004,844.31	609,323,486.76	25,430,525.11	2,343,146,826.30	169,880,882.78	3,671,786,565.26
二、累计折旧						
1.期初余额	59,539,720.26	220,035,343.18	10,652,519.21	285,479,275.62	71,234,701.13	646,941,559.40
2.本期增加金额	11,133,141.81	28,942,865.62	1,192,122.86	65,824,929.85	13,833,157.60	120,926,217.74
(1) 计提	11,133,141.81	28,942,865.62	1,192,122.86	65,824,929.85	13,833,157.60	120,926,217.74
3.本期减少金额		339,783.04			4,917,677.52	5,257,460.56
(1) 处置或报废		339,783.04			4,917,677.52	5,257,460.56
4.期末余额	70,672,862.07	248,638,425.76	11,844,642.07	351,304,205.47	80,150,181.21	762,610,316.58
三、减值准备						
1.期初余额						
2.本期增加金额						
(1) 计提						
3.本期减少金额						
(1) 处置或报废						
4.期末余额						
四、账面价值						
1.期末账面价值	453,331,982.24	360,685,061.00	13,585,883.04	1,991,842,620.83	89,730,701.57	2,909,176,248.68
2.期初账面价值	462,928,426.29	341,919,724.75	13,454,660.63	2,057,667,550.68	59,775,869.90	2,935,746,232.25

(2) 暂时闲置的固定资产情况

期末无暂时闲置的固定资产情况。

(3) 通过融资租赁租入的固定资产情况

期末无通过融资租赁租入或经营租赁租出的固定资产情况。

(4) 通过经营租赁租出的固定资产

期末无通过融资租赁租入或经营租赁租出的固定资产情况。

(5) 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
员工发展中心	27,937,442.00	正在办理中
四车间	12,892,671.90	正在办理中
逆变器项目厂房	75,682,375.30	正在办理中
新能源汽车项目厂房	54,474,750.00	正在办理中
	170,987,239.20	

16、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	84,423,719.29	22,606,517.69
合计	84,423,719.29	22,606,517.69

(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
肃州区东洞滩光电示范园区49MW项目				52,639,420.06	52,639,420.06	
在安装设备	32,475,707.39		32,475,707.39	11,819,829.21		11,819,829.21
阳光三星PCS工厂附属工程	9,784,508.47		9,784,508.47	3,674,100.81		3,674,100.81

新厂区公共工程				1,536,697.76		1,536,697.76
零星工程	5,911,560.66		5,911,560.66	5,575,889.91		5,575,889.91
越南西宁市新洲县新洲一 50MW 光伏电站项目	36,251,942.77		36,251,942.77			
合计	84,423,719.29		84,423,719.29	75,245,937.75	52,639,420.06	22,606,517.69

(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
肃州区东洞滩光电示范园区 49MW 项目	441,000.00	52,639,420.06			52,639,420.06							其他
灵璧磬阳渔沟二期光伏电站	0.00											其他
合肥分布式电站	0.00											其他
在安装设备		11,819,829.21	23,500,706.41	2,844,828.23		32,475,707.39						其他
新厂区公共工程	43,000.00	1,536,697.76		1,536,697.76								其他
阳光三星 PCS 工厂附属工程	50,000.00	3,674,100.81	6,110,407.66			9,784,508.47	19.57%					其他
新能源汽车电机控制产品项目	50,000.00											募股资金

5GW 光伏逆变器成套装备项目	500,000,000.00		36,251,942.77			36,251,942.77	7.25%					募股资金
合计	1,084,000,000.00	69,670,047.84	65,863,056.84	4,381,525.99	52,639,420.06	78,512,158.63	--	--				--

(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
无		

(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
无						

17、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	合计
一、账面原值					
1.期初余额	98,600,879.24			48,838,794.02	147,439,673.26
2.本期增加金额				11,191,768.80	11,191,768.80
(1) 购置				11,191,768.80	11,191,768.80
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额					

(1) 处置					
4.期末余额	98,600,879.24			60,030,562.82	158,631,442.06
二、累计摊销					
1.期初余额	12,728,908.85			26,575,259.36	39,304,168.21
2.本期增加 金额	1,249,842.46			3,854,856.04	5,104,698.50
(1) 计提	1,249,842.46			3,854,856.04	5,104,698.50
3.本期减少 金额					
(1) 处置					
4.期末余额	13,978,751.31			30,430,115.40	44,408,866.71
三、减值准备					
1.期初余额					
2.本期增加 金额					
(1) 计提					
3.本期减少 金额					
(1) 处置					
4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面 价值	84,622,127.93			29,600,447.42	114,222,575.35
2.期初账面 价值	85,871,970.39			22,263,534.66	108,135,505.05

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

期末无未办妥产权证书的土地使用权。

18、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		
SungrowCanadaI nc.	5,771,165.50					5,771,165.50
深泽县明远新能 源科技有限公司	500,000.00					500,000.00
合计	6,271,165.50					6,271,165.50

(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		
SungrowCanadaI nc.	5,771,165.50					5,771,165.50
深泽县明远新能 源科技有限公司	500,000.00					500,000.00
合计	6,271,165.50					6,271,165.50

19、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
员工购房款	14,252,370.84	78,125.00	1,941,341.66		12,389,154.18
装修费	4,375,454.69		1,635,805.35		2,739,649.34
土地及房屋租赁费	485,973.58	9,649,495.99	2,324,747.99		7,810,721.58
合计	19,113,799.11	9,727,620.99	5,901,895.00		22,939,525.10

20、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
坏账准备	790,032,277.59	142,141,027.98	758,040,439.05	124,611,982.39
合同资产	34,585,724.92	5,187,858.74	33,244,643.67	4,986,696.55
内部交易未实现利润	94,945,778.87	14,241,866.83	82,105,330.57	12,315,799.59
递延收益	116,636,247.88	18,027,666.92	81,432,088.46	12,580,514.57
存货跌价	53,867,480.86	8,080,122.13	62,793,919.23	9,419,087.88
股权激励费用	97,696,726.54	15,194,862.67	87,954,631.97	13,753,951.71
预计负债	28,425,010.91	4,719,138.08	23,930,563.86	4,121,814.32
固定资产折旧差异	-29,729,135.40	-4,459,370.30	-29,729,135.39	-4,459,370.31
合计	1,186,460,112.17	203,133,173.05	1,099,772,481.42	177,330,476.70

(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	60,201,759.88	15,050,439.97	61,958,503.08	15,489,625.77
合计	60,201,759.88	15,050,439.97	61,958,503.08	15,489,625.77

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债 期末互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期末余额	递延所得税资产和负债 期初互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期初余额
递延所得税资产		203,133,173.05		177,330,476.70
递延所得税负债		15,050,439.97		15,489,625.77

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	228,801,347.15	277,573,756.80
已完工未结算资产	7,198,908.54	
公允价值变动收益	1,880,881.11	-53,372,312.38
可抵扣亏损	90,565,311.56	207,725,323.73

合计	328,446,448.36	431,926,768.15
----	----------------	----------------

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2020 年	8,278,630.37	8,278,630.37	
2021 年	4,471,264.07	4,471,264.07	
2022 年	12,231,291.60	25,238,376.40	
2023 年	27,387,950.71	81,099,861.55	
2024 年	38,196,174.81	88,637,191.34	
2025 年			
合计	90,565,311.56	207,725,323.73	--

21、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
预付工程设备款	1,797,321.00		1,797,321.00	8,082,830.19		8,082,830.19
股权收购款	211,000,000.00		211,000,000.00	2,820,407.90		2,820,407.90
合计	212,797,321.00		212,797,321.00	10,903,238.09		10,903,238.09

其他说明：

22、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	135,397,500.00	185,822,158.50
抵押借款		50,000,000.00
保证借款		97,000,000.00
质押借款		
短期借款利息	136,879.16	336,477.78
合计	135,534,379.16	333,158,636.28

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

报告期内公司无逾期未偿还的短期借款。

23、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		6,059,000.00
银行承兑汇票	4,616,516,082.00	3,473,932,939.98
信用证	2,293,051.88	507,169.74
合计	4,618,809,133.88	3,480,499,109.72

24、应付账款**(1) 应付账款列示**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付货款	4,272,514,916.98	4,764,116,136.35
应付劳务款	975,443,284.57	465,735,778.87
应付工程设备款	185,588,253.41	602,565,817.21
其他	74,270,601.91	25,149,242.13
合计	5,507,817,056.87	5,857,566,974.56

(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
客户 1	107,263,378.81	尚未达到结算条件
客户 2	22,772,715.88	尚未达到结算条件
客户 3	13,149,247.82	合同尚未执行完毕
客户 4	11,815,084.09	尚未达到结算条件
客户 5	9,928,850.22	合同尚未执行完毕
客户 6	8,018,730.00	合同尚未执行完毕
合计	172,948,006.82	--

25、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
无		

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
无		

26、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收商品款	952,348,389.73	690,996,807.36
已结算未完工款	525,526,630.72	871,353,166.77
合计	1,477,875,020.45	1,562,349,974.13

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
无		

27、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	183,990,748.95	488,259,127.69	556,594,109.95	115,655,766.69
二、离职后福利-设定提存计划	36,016.99	8,246,211.35	8,063,617.89	218,610.45
三、辞退福利		2,133,273.08	2,107,887.21	25,385.87
合计	184,026,765.94	498,638,612.12	566,765,615.05	115,899,763.01

(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	182,419,334.18	439,851,093.74	507,924,800.97	114,345,626.95
2、职工福利费	206,840.14	13,658,930.33	13,865,770.47	
3、社会保险费	598,827.97	11,310,811.33	11,528,477.42	381,161.88
其中：医疗保险费	597,548.96	11,072,407.18	11,288,794.26	381,161.88
工伤保险费	348.77	172,535.95	172,884.72	
生育保险费	930.24	65,868.20	66,798.44	
4、住房公积金	762,313.86	14,499,793.01	14,333,129.01	928,977.86
5、工会经费和职工教育经费	3,432.80	8,938,499.28	8,941,932.08	
合计	183,990,748.95	488,259,127.69	556,594,109.95	115,655,766.69

(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	19,160.50	7,878,243.46	7,831,088.90	66,315.06
2、失业保险费	908.15	231,620.84	232,528.99	
3、企业年金缴费	15,948.34	136,347.05		152,295.39
合计	36,016.99	8,246,211.35	8,063,617.89	218,610.45

28、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
企业所得税	53,737,551.52	121,675,318.34
增值税	10,890,696.85	44,551,377.13
城市维护建设税	7,363,728.67	8,091,283.92
教育费附加	5,187,986.50	6,665,876.59
印花税	437,680.76	3,362,595.03
水利基金	699,075.47	1,107,477.47
个人所得税	4,748,537.17	4,996,867.42
其他	75,085,186.67	953,350.60

合计	158,150,443.61	191,404,146.50
----	----------------	----------------

29、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	101,976,899.50	
其他应付款	232,813,002.65	262,856,990.81
合计	334,789,902.15	262,856,990.81

(1) 应付利息

无

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	101,976,899.50	
合计	101,976,899.50	

(3) 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
限制性股票回购款	89,766,125.20	130,347,655.80
应付费用	45,655,909.20	34,069,542.52
往来款	52,326,387.52	33,606,045.65
保证金	25,920,028.77	29,120,344.14
股权收购款	8,252,797.00	8,252,797.00
其他	10,891,754.96	27,460,605.70
合计	232,813,002.65	262,856,990.81

2)账龄超过 1 年的重要其他应付款

期末无账龄超过 1 年的重要其他应付款。

30、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	145,201,697.56	175,080,615.69
一年内到期的长期应付款	3,118,000.00	3,118,000.00
一年内到期的长期借款利息	2,179,654.85	4,682,849.61
合计	150,499,352.41	182,881,465.30

31、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	74,927,370.99	138,140,969.05
合计	74,927,370.99	138,140,969.05

32、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
抵押质押保证借款	1,024,000,000.00	899,520,000.00
质押保证借款		173,070,000.00
保证借款	24,000,000.00	234,000,000.00
抵押借款	2,262,925.59	4,419,522.37
信用借款	535,000,000.00	285,000,000.00
合计	1,585,262,925.59	1,596,009,522.37

33、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	56,813,981.96	57,344,500.00
合计	56,813,981.96	57,344,500.00

(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
非金融机构借款	56,813,981.96	57,344,500.00

(2) 专项应付款

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
无					

34、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
售后维修费	113,959,914.87	70,529,044.57	计提逆变器售后维修费用
合计	113,959,914.87	70,529,044.57	--

35、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	130,834,532.44	8,698,600.00	10,796,884.56	128,736,247.88	
延期保修收入	1,224,816.38	14,070,282.40		15,295,098.78	
合计	132,059,348.82	22,768,882.40	10,796,884.56	144,031,346.66	--

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
年产 800 万千瓦新能源发电装备智能制造项目	35,597,817.97			2,001,091.02			33,596,726.96	与资产相关
基于虚拟同步电机技术的储能交流设备研制项	11,825,000.00			825,000.00			11,000,000.00	与资产相关

目								
年产 200 万千瓦分布式光伏发电逆变器设备项目	8,943,500.00			577,000.00			8,366,500.00	与资产相关
储能装置生产基地项目	7,650,000.00						7,650,000.00	与资产相关
年产 800 万千瓦光伏逆变设备智能化技改项目	5,827,509.23			1,400,481.76			4,427,027.47	与资产相关
分布式光伏发电系统关键部件研制及产业化示范应用	3,615,640.22						3,615,640.22	与资产相关
新能源发电成套装备制造基地一期项目	5,485,906.09	6,900,000.00		530,285.22			11,855,620.87	与资产相关
太阳能光电建筑应用示范项目	3,937,006.75			325,000.00			3,612,006.83	与资产相关
新能源汽车电机控制器生产线技术改造项目	2,639,866.02			838,831.16			1,801,034.86	与资产相关
青海省“双百”工程和产业结构调整及振兴投资补助	4,000,000.00						4,000,000.00	与资产相关
金太阳示范工程（三期厂房用户侧并网发电示范项目）	3,498,035.96			182,857.14			3,315,178.83	与资产相关
年产一百万千瓦太阳能光伏逆变器	1,366,142.21			726,732.74			639,409.47	与资产相关

项目								
光伏和风力发电产业化项目	1,789,900.95			98,904.16			1,690,996.71	与资产相关
分布式光储发电集群灵活并网关键技术及示范	1,086,000.00			749,441.66			336,558.34	与资产相关
安徽省可再生能源电源工程研究中心	538,333.33			42,500.00			495,833.33	与资产相关
西宁开发区东川工业园区区财政局-工业经济转型升级升级补助	450,000.00						450,000.00	与资产相关
研发中心建设项目	123,600.16			50,300.00			73,300.16	与资产相关
新型光伏中压发电单元模块化技术及装备课题经费	4,359,400.00						4,359,400.00	与收益相关
三星 SDI 和阳光电源合作储能装置生产基地补助	4,352,297.34						4,352,297.34	与资产相关
2019 年 1-6 月市光伏基地资金支持项目研发补助	970,000.00						970,000.00	与资产相关
省重大新兴产业工程补助	9,421,828.40			1,808,829.59			7,612,998.81	与资产相关
高功率密度、即插即用的分布式发电设备关	2,400,000.00						2,400,000.00	与收益相关

键技术研究 补助								
1500V 高压 新型光伏逆 变压器生产升 级改造项目 补助	1,840,000.00						1,840,000.00	与资产相关
高集成度高 可靠性新能 源汽车电控 系统关键技 术及产业化	3,461,400.00						3,461,400.00	与资产相关
高新区经贸 局声谷办报 2018 年三重 一创资金项 目	1,537,458.03			183,677.44			1,353,780.59	与资产相关
省购置研发 仪器设备补 助项目	1,749,429.64			218,492.92			1,530,936.72	与资产相关
2018 年购置 研发仪器设 备补助县区 承担资金项 目	934,488.44			120,438.49			814,049.94	与资产相关
政策兑现仪 器设备市级 补助	918,971.70			117,021.27			801,950.44	与资产相关
财务企业购 置研发仪器 设备补助	515,000.00						515,000.00	与资产相关
收到科学技 术部 1.7 项 目 直接费 用 修改费		1,798,600.00					1,798,600.00	与资产相关

其他说明：

36、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	1,457,086,850.00				-796,000.00	-796,000.00	1,456,290,850.00

其他说明：

2020年3月，限制性股票激励对象孙鸿飞等9名员工已离职，公司将其已获授但尚未解锁的全部限制性股票27.40万元进行回购注销，本次减资业经容诚会计师事务所（特殊普通合伙）容诚验字[2020]230Z0021号验资报告验证；

2020年6月，限制性股票激励对象肖福勤等19名员工离职，公司将其已获授但尚未解锁的全部限制性股票52.20万元进行回购注销，本次减资业经容诚会计师事务所（特殊普通合伙）容诚验字[2020]230Z0134号验资报告验证。

37、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）	3,184,376,361.05		3,798,513.20	3,180,577,847.85
其他资本公积	58,947,457.30	11,637,164.15		70,584,621.45
合计	3,243,323,818.35	11,637,164.15	3,798,513.20	3,251,162,469.30

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

（1）股本溢价本期增加主要系公司授予预留限制性股票时出资价款大于注册资本的部分以及解锁部分其他资本公积转入；本期减少系原激励对象离职，回购股权激励对象的限制性股票回购款大于注册资本的部分，具体情况见本附注五、股本。

（2）其他资本公积本期增加系公司实施限制性股票计划，本期确认的股权激励费用以及期末根据公司股权激励未来可税前扣除的最佳估计金额与账面确认股权激励费用的差异部分的所得税影响计入其他资本公积；本期减少系股权激励解锁部分相应的其他资本公积转入股本溢价。

38、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
限制性股票回购款	131,893,420.60		42,127,295.40	89,766,125.20
合计	131,893,420.60		42,127,295.40	89,766,125.20

39、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得	减：前期计入	减：前期	减：所得	税后归属	税后归属	

		税前发生 额	其他综合收 益当期转入 损益	计入其他 综合收益 当期转入 留存收益	税费用	于母公司	于少数股 东	
二、将重分类进损益的其他综合收益	-7,724,807.27	-7,330,307.19				-7,330,307.19		-15,055,114.46
外币财务报表折算差额	-7,724,807.27	-7,330,307.19				-7,330,307.19		-15,055,114.46
其他综合收益合计	-7,724,807.27	-7,330,307.19				-7,330,307.19		-15,055,114.46

40、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	434,822,179.26			434,822,179.26
合计	434,822,179.26			434,822,179.26

41、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	3,595,757,622.52	2,868,765,086.19
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-28,970,446.35	
调整后期初未分配利润	3,566,787,176.17	2,868,765,086.19
加：本期归属于母公司所有者的净利润	446,131,085.31	892,552,821.20
减：提取法定盈余公积		78,028,478.55
应付普通股股利	101,976,899.50	87,531,806.32
期末未分配利润	3,910,941,361.98	3,595,757,622.52

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。

42、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	6,928,241,999.80	5,518,934,906.77	4,452,372,529.27	3,212,242,539.87
其他业务	13,814,660.27	8,702,795.18	10,087,934.99	2,355,760.32
合计	6,942,056,660.07	5,527,637,701.95	4,462,460,464.26	3,214,598,300.19

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2	合计
商品类型	6,928,241,999.80		6,928,241,999.80
其中：			
电站系统集成	3,626,783,986.99		3,626,783,986.99
光伏逆变器等电力转换设备	2,669,450,627.20		2,669,450,627.20
储能系统	250,394,841.97		250,394,841.97
光伏电站发电	183,890,016.16		183,890,016.16
其他	197,722,527.48		197,722,527.48
按经营地区分类	6,928,241,999.80		6,928,241,999.80
其中：			
中国大陆（不包括中国港澳台）	4,940,283,245.81		4,940,283,245.81
海外地区（包括中国港澳台）	1,987,958,753.99		1,968,838,387.85

43、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	6,297,341.46	5,187,636.90
教育费附加	6,398,097.19	5,206,118.70
房产税	819,684.22	928,164.04
土地使用税	479,222.66	482,464.66
印花税	2,421,717.31	1,101,868.50
水利基金	2,844,884.12	1,024,004.38

其他	1,539,521.86	500,096.37
合计	20,800,468.82	14,430,353.55

44、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	192,604,559.33	132,483,182.54
差旅费	50,387,638.11	45,599,616.89
运杂费	62,697,330.80	11,663,781.14
招待费	47,931,239.21	30,153,274.42
咨询服务费	34,890,793.03	27,493,568.83
售后维修服务费	9,650,884.28	10,144,799.13
办公费	14,553,999.41	9,763,593.98
广告宣传费	15,248,189.95	12,145,684.16
租赁费	12,668,569.33	14,676,095.46
展览费	12,312,963.74	19,483,655.68
保险费	6,308,814.35	2,849,624.29
低值易耗品摊销	2,832,637.27	1,507,202.05
投标业务费	4,249,910.56	367,936.03
其他费用	6,498,329.24	7,784,638.95
合计	472,835,858.61	326,116,653.55

45、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	85,183,399.12	60,827,840.70
办公费	14,950,978.45	15,200,490.43
股权激励费用	11,215,197.49	18,113,588.80
折旧与摊销	20,603,280.77	16,495,436.07
中介咨询费	21,161,923.89	9,459,785.52
差旅交通费	5,938,466.41	6,818,759.66
业务招待费	12,782,283.12	7,471,882.12
修理费	9,074,194.83	4,033,109.70
广告宣传费	1,139,554.78	2,564,040.20

租赁费	6,008,827.54	5,813,758.39
其他	6,888,530.19	3,410,797.04
合计	194,946,636.59	150,209,488.63

46、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	134,175,614.10	109,986,715.40
原材料	75,967,547.65	64,542,783.59
差旅费	17,464,838.84	16,957,362.15
办公费	13,009,493.89	12,764,596.15
折旧与摊销	19,666,799.70	15,329,941.23
修理费	7,976,228.14	5,086,202.07
认证费	7,690,217.96	6,943,043.86
专利产权信息费	6,979,184.95	5,387,330.72
委托技术开发费	8,482,239.45	1,420,612.66
租赁费	3,632,980.90	2,472,384.97
其他	6,102,591.43	4,776,742.03
合计	301,147,737.01	245,667,714.83

47、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	48,490,777.47	48,719,969.32
减：利息收入	34,261,357.46	29,832,431.76
汇兑损益	-31,062,315.94	-25,482,992.36
银行手续费	6,998,969.06	3,929,447.04
合计	-9,833,926.87	-2,666,007.76

48、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
政府补助	70,038,688.40	47,802,312.81

49、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	9,932,876.03	1,360,662.47
交易性金融资产在持有期间的投资收益	113,504.60	
处置交易性金融资产取得的投资收益	-1,094,998.00	
银行理财收益		11,591,851.97
处置长期股权投资产生的投资收益		7,632,361.68
合计	8,951,382.63	20,584,876.12

50、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	1,880,881.11	
合计	1,880,881.11	

51、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
合同资产坏账损失	49,941,273.10	
应收账款坏账损失	-68,316,852.95	-82,394,862.65
其他应收款坏账损失	-16,537,026.21	-25,432,150.93
长期应收款坏账损失	123,285.61	86,598.08
其他债权投资减值损失		-85,944,175.37
合计	-34,789,320.45	-193,684,590.87

52、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
处置未划分为持有待售的固定资产、在建工程、生产性生物资产及无形资产的处置利得或损失：	-361,517.95	137,953.59
其中：固定资产处置利得	-361,517.95	137,953.59

53、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
与企业日常活动无关的政府 补助	800,517.00	230,000.00	1,244,978.30
质量扣款	3,836,880.29	2,452,287.86	2,836,102.29
违约金收入	1,149,542.69	2,435,506.05	2,391,810.41
其他	3,489,120.28	2,049,092.60	2,803,169.26
非同一控制下企业合并产生 的收益		1,081,468.23	
合计	9,276,060.26	8,248,354.74	9,276,060.26

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
收稳岗补贴 款	失保基金代 理支付专户	奖励	因从事国家 鼓励和扶持 特定行业、产 业而获得的 补助（按国家 级政策规定 依法取得）	否	否	91,874.00		与收益相关
上海市浦东 新区世博地 区开发管委 会财政扶持 资金	上海市浦东 新区世博地 区开发管委 会财政扶持 资金	奖励	因从事国家 鼓励和扶持 特定行业、产 业而获得的 补助（按国家 级政策规定 依法取得）	否	否	310,000.00		与收益相关
政府补助-稳 岗补贴	合肥市财政 局	奖励	因研究开发、 技术更新及 改造等获得 的补助	否	否	30,800.00		与收益相关
合肥市 2020 年一次性稳 定就业补贴 （疫情防控 期间）	合肥市财政 国库支付中 心	奖励	因研究开发、 技术更新及 改造等获得 的补助	否	否	286,000.00		与收益相关

稳岗补贴 (2020.1Q)	合肥市财政局	奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	否	11,843.00		与收益相关
企业防疫物资奖金	肥东县经济和信息化局	奖励	因从事国家鼓励和支持特定行业、产业而获得的补助(按国家级政策规定依法取得)	否	否	20,000.00		与收益相关
规模以上企业奖金	灵璧县经济和信息化局	奖励	因从事国家鼓励和支持特定行业、产业而获得的补助(按国家级政策规定依法取得)	否	否	50,000.00		与收益相关

54、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
对外捐赠	4,310,000.00	16,000,000.00	4,310,000.00
固定资产报废损失	1,191,507.81	2,330,333.13	1,191,507.81
其他	393,860.16	1,628,604.98	393,860.16
合计	5,895,367.97	19,958,938.11	5,895,367.97

55、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	55,357,155.67	49,863,390.88
递延所得税费用	-26,241,882.15	-12,828,382.30
合计	29,115,273.52	37,035,008.58

(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	483,622,989.99
按法定/适用税率计算的所得税费用	72,543,448.50
子公司适用不同税率的影响	12,792,351.77
非应税收入的影响	-21,936,312.73
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,831,230.44
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	-4,236,324.05
加计扣除的影响	-33,879,120.41
所得税费用	29,115,273.52

56、其他综合收益

详见附注五、39 项。

57、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	70,165,693.79	47,460,641.01
保证金、押金	1,636,830.42	
其他	5,811,810.14	12,201,431.65
合计	77,614,334.35	59,662,072.66

(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
研究与开发费	301,147,737.01	120,351,058.20
差旅及交通费	56,326,104.52	52,418,376.55
咨询服务费	56,052,716.92	36,953,354.35
业务招待费	60,713,522.33	37,625,156.54

运杂费	62,697,330.80	11,663,781.14
办公等费用	14,950,978.45	24,964,084.41
广告宣传展览费	31,060,273.94	34,193,380.04
租赁费	25,677,396.87	20,489,853.85
捐赠支出	4,310,000.00	16,000,000.00
项目公司往来款及代付款	228,106,064.85	92,630,144.55
售后及修理费	23,725,079.12	14,177,908.83
财务手续费	6,998,969.06	3,929,447.04
保险费	6,308,814.35	2,849,624.29
备用金		2,070,911.56
投标费	4,249,910.56	367,936.03
保证金	282,281,125.35	13,053,285.03
其他	30,150,144.10	15,168,885.53
合计	1,194,756,168.23	498,907,187.94

(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
利息收入	34,261,357.46	29,832,431.76
合计	34,261,357.46	29,832,431.76

(4) 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
非金融机构借款		9,990,000.00
合计		9,990,000.00

(5) 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
支付受限保证金	320,885,700.48	
减资款	4,594,513.20	6,312,852.00
合计	325,480,213.68	6,312,852.00

58、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	454,507,716.47	340,198,920.97
加：资产减值准备	34,789,320.45	193,684,590.87
固定资产折旧、油气资产折耗、 生产性生物资产折旧	120,926,217.74	92,212,359.21
无形资产摊销	5,104,698.50	4,295,489.88
长期待摊费用摊销	5,901,895.00	4,266,844.14
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）	361,517.95	
固定资产报废损失（收益以“-” 号填列）	1,191,507.81	2,330,333.13
公允价值变动损失（收益以“-” 号填列）	-1,880,881.11	
财务费用（收益以“-”号填列）	5,951,241.71	18,401,330.25
投资损失（收益以“-”号填列）	-8,951,382.63	-20,316,491.23
递延所得税资产减少（增加以 “-”号填列）	-25,802,696.35	-13,041,995.89
递延所得税负债增加（减少以 “-”号填列）	-439,185.80	213,613.50
存货的减少（增加以“-”号填列）	-1,050,627,626.33	-985,128,643.04
经营性应收项目的减少（增加以 “-”号填列）	-384,659,750.45	-620,306,355.01
经营性应付项目的增加（减少以 “-”号填列）	738,254,434.48	321,372,239.32
其他	11,215,197.49	16,482,047.08
经营活动产生的现金流量净额	-94,157,775.07	-645,335,716.82
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活 动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	3,607,696,254.12	2,214,567,345.61

减：现金的期初余额	4,040,494,166.40	3,176,110,885.78
现金及现金等价物净增加额	-432,797,912.28	-961,543,540.17

(2) 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	3,607,696,254.12	4,040,494,166.40
其中：库存现金	167,297.80	105,458.17
可随时用于支付的银行存款	3,607,528,956.32	4,040,388,708.23
三、期末现金及现金等价物余额	3,607,696,254.12	4,040,494,166.40

59、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
其他货币资金	704,220,981.35	银行承兑汇票及保函、信用证、光伏贷保证金
银行存款	33,125,621.07	诉讼保全
应收票据	105,592,815.92	长期借款质押、短期借款质押、应付票据质押
应收款项融资	460,436,782.35	长期借款质押、短期借款质押、应付票据质押
其他非金融流动资产	381,280,100.00	融资质押
交易性金融资产	234,000,000.00	融资质押
固定资产	1,827,544,216.81	长期借款抵押
应收账款	534,665,118.44	长期借款质押
其他应收款	119,241,724.42	长期借款质押
合计	4,400,107,360.36	--

60、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	--	--	
其中：美元			

欧元			
港币			
其中：美元	147,536,089.05	7.0795	1,044,481,742.43
英镑	1,489,949.95	8.7144	12,984,019.84
欧元	6,116,446.61	7.961	48,693,031.46
卢比	706,450,160.77	0.0937	66,194,380.06
日元	350,901,800.00	0.0658	23,089,338.44
泰铢	812,025.47	0.2293	186,197.44
韩元	3,639,897,573.45	0.0001	363,989.76
里拉	11,907,587.43	1.03295	12,299,942.44
雷亚尔	894,156.90	1.3098	1,171,166.71
阿联酋迪拉姆	48,361.34	1.9275	93,216.48
智利比索	42,010,642.52	0.0031	130,232.99
兰特	70,625.73	0.0041	289.57
越南盾	30,651,885,279.33	0.0003	9,195,565.58
澳元	2,304,267.77	4.8657	11,211,875.69
加元	23,282.13	5.1843	120,701.55
应收账款	--	--	
其中：美元			
欧元			
港币			
其中：美元	283,724,488.20	7.0795	2,008,627,514.21
英镑	2,627,286.39	8.7144	22,895,224.52
欧元	91,329,212.47	7.961	727,071,860.47
卢比	4,550,978,105.23	0.0937	426,426,648.46
日元	2,745,383,874.02	0.0658	180,646,258.91
韩元	5,766,795,803.92	0.0001	576,679.58
雷亚尔	12,033.42	1.3098	15,761.37
澳元	93,628,798.37	4.8657	455,569,644.23
加元	4,866,958.07	5.1843	25,231,770.72
新台币	9,155,500.00	0.2400	2,197,320.00
长期借款	--	--	
其中：美元			
欧元			

港币			

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

√ 适用 □ 不适用

境外公司名称	记账本位币	主要经营地	期末折算汇率 (100单位外币 =? RMB)	年度近似汇率 (100单位外币 =? RMB)
SungrowDeutschlandGMBH	欧元	德国慕尼黑	796.1000	788.8250
SungrowCanadaInc.	加元	加拿大安大略省	518.4300	526.3200
Sungrowpower(HongKong)Co.,Limited	美元	香港	707.9500	702.7850
SungrowAustraliaPtyLtd	澳元	澳大利亚新南威尔士州	486.5700	487.5000
SungrowUSACorporation	美元	美国加利福尼亚州	707.9500	702.7850
SungrowJapan株式会社	日元	日本东京	6.5800	6.4950
SungrowPowerUKLimited	英镑	英国	871.4400	893.2250
Sungrow(India) Private Limited	卢比	印度	9.3800	9.5250
Sungrow power(France)	欧元	法国	796.1000	788.8250
Sungrowpower (HongKong)Co.,Limited-Thailandrepresentative office	泰铢	泰国	22.9300	22.9750
SINGAPORE AN YANG PTE.LTD.	美元	新加坡	707.9500	702.7850
SUNGROW DO BRASIL REPRESENTACAO COMERCIAL, INSTALACAO E MANUTENCAO DE EQUIPAMENTOS LTDA	雷亚尔	巴西	130.9800	151.3050
SINGAPORE HUI YANG PTE.LTD.	美元	新加坡	707.9500	702.7850
SUNGROW IBERICA S.L.U.	欧元	西班牙	796.1000	788.8250
SUNGROW POWER (SINGAPORE) PTE. LTD.	美元	新加坡	707.9500	702.7850
SUNGROW DEVELOPERS INDIA PRIVATE LIMITED	卢比	印度	9.3800	9.5250
Sungrow Power Korea Limited	韩元	韩国	0.5906	0.5953
SINGAPORE PING YANG PTE.LTD.	美元	新加坡	707.9500	702.7850
SUNGROW TURKEY ENERJI SISTEMLERI SERVIS HIZMETLERI SAN. VE TIC. A.S.	土耳其里拉	土耳其	103.2950	110.2925
SUNGROW ITALY S.R.L.	欧元	意大利	796.1000	788.8250
SINGAPORE YUN YANG PTE.LTD.	美元	新加坡	707.9500	702.7850
SUNGROW SOUTHERN AFRICA	兰特	南非	41.0100	44.9450

61、政府补助

(1) 政府补助基本情况

计入当期损益的政府补助明细表

项目	2020年1-6月	列报项目	与资产相关/与收益相关
地方电费补贴收入	20,962,819.43	其他收益	与收益相关
递延收益摊销	10,796,884.56	其他收益	与资产相关
增值税退税	6,721,352.52	其他收益	与收益相关
失业保险稳岗补助款	1,214,929.00	其他收益	与收益相关
收到高新区经贸局 市三重一创支持企业自主创新资金	6,000,000.00	其他收益	与收益相关
收高新区建设发展局2020年第一期政策兑现资金	4,959,300.00	其他收益	与收益相关
收2019年度合肥市光伏产业扶持政策补贴项目鼓励企业多产多销资金	2,712,000.00	其他收益	与收益相关
收到高新区经贸局 2020年外经贸发展专项资金	2,225,000.00	其他收益	与收益相关
高新区科技局 瞪羚研发费用补贴	2,000,000.00	其他收益	与收益相关
收到合肥市城乡建设局 2019年度建筑业“事后奖补”项目奖励资金	1,000,000.00	其他收益	与收益相关
收2019年度合肥市光伏产业扶持政策补贴项目支持企业升级	1,000,000.00	其他收益	与收益相关
收合肥经济和信息化局“大企业上台阶项目”补助	1,000,000.00	其他收益	与收益相关
收到高新区经贸局19年下半年合肥市工业发展政策补助资金	967,600.00	其他收益	与收益相关
收到高新区经贸局 19年下半年工业固定资产奖补	967,500.00	其他收益	与收益相关
高新区科技局 瞪羚企业财税贡献补贴	814,300.00	其他收益	与收益相关
其他与日常经营相关的补助	6,697,002.89	其他收益	与收益相关
与企业日常活动无关的政府补助	800,517.00	营业外收入	与收益相关
合计	70,839,205.40		

计入递延收益的政府补助明细

项目	2019年12月31日	本期新增补助金额	本期计入其他收益金额	2020年6月30日	与资产相关/与收益相关
年产800万千瓦新能源发电装备智能制造项目	35,597,817.97	—	2,001,091.01	33,596,726.96	与资产相关
基于虚拟同步电机技术的储能交流设备研制项目	11,825,000.00	—	825,000.00	11,000,000.00	与资产相关
年产200万千瓦分布式光伏发电逆变器设备项目	8,943,500.00	—	577,000.00	8,366,500.00	与资产相关
储能装置生产基地项目	7,650,000.00	—	—	7,650,000.00	与资产相关
年产800万千瓦光伏逆变设备智能	5,827,509.23	—	1,400,481.76	4,427,027.47	与资产相关

化技改项目					
分布式光伏发电系统关键部件研制及产业化示范应用	3,615,640.22	—	—	3,615,640.22	与资产相关
新能源发电成套装备制造基地一期项目	5,485,906.09	6,900,000.00	530,285.22	11,855,620.87	与资产相关
太阳能光电建筑应用示范项目	3,937,006.75	—	325,000.00	3,612,006.83	与资产相关
新能源汽车电机控制器生产线技术改造项目	2,639,866.02	—	838,831.16	1,801,034.86	与资产相关
青海省“双百”工程和产业结构调整及振兴投资补助	4,000,000.00	—	—	4,000,000.00	与资产相关
金太阳示范工程（三期厂房用户侧并网发电示范项目）	3,498,035.96	—	182,857.14	3,315,178.83	与资产相关
年产一百万千瓦太阳能光伏逆变器项目	1,366,142.21	—	726,732.74	639,409.47	与资产相关
光伏和风力发电产业化项目	1,789,900.95	—	98,904.16	1,690,996.71	与资产相关
分布式光储发电集群灵活并网关键技术及示范	1,086,000.00	—	749,441.66	336,558.34	与资产相关
安徽省可再生能源电源工程研究中心	538,333.33	—	42,500.00	495,833.33	与资产相关
西宁开发区东川工业园区财政局-工业经济转型升级补助	450,000.00	—	—	450,000.00	与资产相关
研发中心建设项目	123,600.16	—	50,300.00	73,300.16	与资产相关
新型光伏中压发电单元模块化技术及装备课题经费	4,359,400.00	—	—	4,359,400.00	与收益相关
三星SDI和阳光电源合作储能装置生产基地补助	4,352,297.34	—	—	4,352,297.34	与资产相关
2019年1-6月市光伏基地资金支持项目研发补助	970,000.00	—	—	970,000.00	与资产相关
省重大新兴产业工程补助	9,421,828.40	—	1,808,829.59	7,612,998.81	与资产相关
高功率密度、即插即用的分布式发电设备关键技术研究补助	2,400,000.00	—	—	2,400,000.00	与收益相关
1500V高压新型光伏逆变器生产升级改造项目补助	1,840,000.00	—	—	1,840,000.00	与资产相关
高集成度高可靠性新能源汽车电控系统关键技术及产业化	3,461,400.00	—	—	3,461,400.00	与资产相关
高新区经贸局声谷办报2018年三重一创资金项目	1,537,458.03	—	183,677.44	1,353,780.59	与资产相关
省购置研发仪器设备补助项目	1,749,429.64	—	218,492.92	1,530,936.72	与资产相关
2018年购置研发仪器设备补助县区承担资金项目	934,488.44	—	120,438.49	814,049.94	与资产相关
政策兑现仪器设备市级补助	918,971.70	—	117,021.27	801,950.44	与资产相关
财务企业购置研发仪器设备补助	515,000.00	—	—	515,000.00	与资产相关

收到科学技术部1.7项目 直接费用 修改费	—	1,798,600.00	—	1,798,600.00	与资产相关
合计	130,834,532.44	8,698,600.00	10,796,884.56	128,736,247.89	

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

八、合并范围的变更

1、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

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

2、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) 新设子公司

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	
枞阳县辰阳新能源发电有限公司	枞阳县	枞阳县	新能源	—	100	设立
池州市玖阳新能源发电有限公司	池州市	池州市	新能源	—	100	设立
池州市凌阳新能源发电有限公司	池州市	池州市	新能源	—	100	设立
莱州市昊阳新能源有限公司	莱州市	莱州市	新能源	—	100	设立
合肥舒阳新能源科技发展有限公司	合肥市	合肥市	新能源	—	100	设立
榆树市康风新能源发电有限公司	榆树市	榆树市	新能源	—	100	设立
天津阳潘新能源有限公司	天津市	天津市	新能源	—	100	设立
获嘉县惠丰新能源有限公司	获嘉县	获嘉县	新能源	—	100	设立
长治市鸿枫能源科技有限公司	长治市	长治市	新能源	—	100	设立
肇源县庆远新能源发电有限公司	肇源县	肇源县	新能源	—	100	设立
巴彦县旭昇新能源有限公司	巴彦县	巴彦县	新能源	—	100	设立
始兴县泽洋新能源发电有限公司	始兴县	始兴县	新能源	—	100	设立
兴仁市兴阳新能源发电有限公司	兴仁市	兴仁市	新能源	—	100	设立
阳山县阳埠新能源科技有限公司	阳山县	阳山县	新能源	—	100	设立
阳山县阳英新能源科技有限公司	阳山县	阳山县	新能源	—	100	设立

宾阳县三泰新能源科技有限公司	南宁市	南宁市	新能源	—	100	设立
宾阳县天晴新能源科技有限公司	南宁市	南宁市	新能源	—	100	设立
安顺市徽阳新能源发电有限公司	安顺市	安顺市	新能源	—	100	设立
黔南州浩阳新能源发电有限公司	黔南州	黔南州	新能源	—	100	设立
乐昌市金曜新能源发电有限公司	乐昌市	乐昌市	新能源	—	100	设立
东源县煦阳新能源发电有限公司	河源市	河源市	新能源	—	100	设立
东源擎阳新能源发电有限公司	河源市	河源市	新能源	—	100	设立
桂平市辉阳光伏发电有限公司	桂平市	桂平市	新能源	—	100	设立
河源源辰新能源发电有限公司	河源市	河源市	新能源	—	100	设立
龙川县龙顺鑫能源发电有限公司	龙川县	龙川县	新能源	—	100	设立
鄂托克旗奕阳新能源发电技术有限公司	鄂尔多斯市	鄂尔多斯市	新能源	—	100	设立
南县明青新能源有限公司	益阳市	益阳市	新能源	—	100	设立
上海麟阳新能源有限公司	上海市	上海市	新能源	—	100	设立
滁州苏阳新能源有限公司	滁州市	滁州市	新能源	—	100	设立
济宁市兖州区兖阳新能源发电有限公司	济宁市	济宁市	新能源	—	100	设立
乾安县吉电新阳新能源有限公司	乾安县	乾安县	新能源	—	100	设立
吴忠市文阳新能源科技有限公司	吴忠市	吴忠市	新能源	—	100	设立
浠水县凯阳新能源发电有限公司	浠水县	浠水县	新能源	—	100	设立
团风利阳新能源有限公司	团风利	团风利	新能源	—	100	设立
宁都县翠阳新能源有限公司	宁都县	宁都县	新能源	—	100	设立
宁都绿晶生态发展有限公司	宁都县	宁都县	新能源	—	100	设立
肃南裕固族自治县肃阳新能源发电有限责任公司	张掖市	张掖市	新能源	—	100	设立
富平县追阳新能源有限公司	富平县	富平县	新能源	—	100	设立
潍坊市新盛阳光伏新能源有限公司	潍坊市	潍坊市	新能源	—	100	设立
韶关市阳樟新能源科技有限公司	韶关市	韶关市	新能源	—	100	设立
韶关市阳塘新能源科技有限公司	韶关市	韶关市	新能源	—	100	设立
清远市阳龙新能源科技有限公司	清远市	清远市	新能源	—	100	设立
合肥茂阳新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源	—	100	设立
合肥若阳新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源	—	100	设立
合肥涓阳新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源	—	100	设立
合肥雅阳新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源	—	100	设立
合肥蝶阳新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源	—	100	设立
合肥缙阳新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源	—	100	设立
合肥灵阳新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源	—	100	设立
合肥佩阳新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源	—	100	设立
合肥秀阳新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源	—	100	设立
合肥英略新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源	—	100	设立
合肥森永新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源	—	100	设立

安庆辉阳新能源有限公司	安庆市	安庆市	新能源	—	100	设立
-------------	-----	-----	-----	---	-----	----

(2) 无非同一控制下企业合并项目子公司

(3) 本期无处置项目子公司

(4) 注销项目子公司

根据公司经营需要，公司对以下尚未出资的项目子公司予以注销：

序号	子公司全称	子公司简称	本期未纳入合并范围原因
1	郎溪县宋阳新能源发电有限公司	郎溪宋阳	注销
2	郎溪县唐阳新能源发电有限公司	郎溪唐阳	注销
3	淮南升阳光伏发电有限公司	淮南升阳	注销
4	单县凌阳新能源发电有限公司	单县凌阳	注销
5	萧县明阳新能源发电有限公司	萧县明阳	注销
6	阜宁德阳新能源科技有限公司	阜宁德阳	注销
7	阜宁阳光电源新能源科技有限公司	阜宁阳光	注销
8	惠来科太新能源发电有限公司	惠来科太	注销
9	丹阳市凡濮新能源有限公司	丹阳凡濮	注销
10	六安市昌阳光伏发电有限公司	六安昌阳	注销
11	浮山县禅风新能源发电有限公司	浮山禅风	注销

(5) 转为其他非流动金融资产核算

A. 2020年1-6月本公司与第三方签订合作协议，约定部分项目子公司所投资建设的电站系统集成项目建成后即将该子公司的股权转让给第三方，故公司在合作协议签订后将对该项目子公司的投资转入其他非流动金融资产，具体转让情况如下表：

序号	项目子公司名称	持股比例（%）	出资额（万元）
1	六盘水行阳新能源发电有限公司	100	—
2	莱州市盛阳新能源有限公司	100	11,352.00
3	酒泉辉阳新能源发电有限公司	100	3,661.00
4	天津市阳宁新能源有限公司	100	—
5	涡阳县和风新能源有限公司	100	—
6	屯留县恒平能源科技有限公司	100	14,400.00
7	交口县祝阳能源有限公司	100	11,575.00
8	山西雁阳新能源有限公司	100	12,516.00
9	东兴市浩阳新能源有限公司	100	—
10	衢州市润阳新能源有限公司	100	2,784.00
11	黔西南州丰阳新能源发电有限公司	100	—

B. 2020年1-6月，公司与第三方签订协议且已于2020年6月30日前完成股权转让的项目子公司包括：鄱阳县兴阳新能源有限公司、崇仁县相阳新能源有限公司、巴彦淖尔阳泰新能源发电有限公司、合肥岚阳新能源投资有限公司、武安市景成光伏发电有限公司。

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	
合肥阳光信息科技有限公司	合肥市	合肥市	制造业	100.00%		同一控制下合并
阳光电源设备（北京）有限公司	北京市	北京市	产品销售	100.00%		设立
阳光电源（上海）有限公司	上海市	上海市	研发、销售	100.00%		设立
阳光电源（青海）有限公司	西宁市	西宁市	制造业	10.47%	89.53%	设立
Sungrow Deutschland GmbH	德国	德国	产品销售	100.00%		设立
SungrowCanadaInc.	加拿大	加拿大	产品销售	100.00%		购买
阳光电源（深圳）有限公司	深圳市	深圳市	产品销售	100.00%		设立
Sungrow USA Corporation	美国	美国	产品销售		100.00%	设立
Sungrow Australia Group PTY LTD	澳大利亚	澳大利亚	产品销售	100.00%		设立
Sungrowpower(HongKong)Co.,Limited	香港	香港	产品销售	100.00%		设立
阳光三星（合肥）储能电源有限公司	合肥市	合肥市	制造业	65.00%		设立
Sungrow Japan 株式会社	日本	日本	产品销售		100.00%	设立
Sungrow Power UK limited	英国	英国	产品销售		100.00%	设立
Sungrow (India)	印度	印度	产品销售		100.00%	设立

Private Limited						
SUNGROW POWER(France)	法国	法国	产品销售		100.00%	设立
"Sungrow Power (Hong Kong) Company Limited	泰国	泰国	产品销售		100.00%	设立
阳光电源(金寨)有限公司	金寨县	金寨县	制造业	100.00%		设立
淮南阳光浮体科技有限公司	淮南市	淮南市	制造业	100.00%		设立
合肥阳光智维科技有限公司	合肥市	合肥市	制造业	100.00%		设立
合肥阳光电力科技有限公司	合肥市	合肥市	制造业	100.00%		设立
合肥智慧能源创新平台有限公司	合肥市	合肥市	新能源开发	40.00%		设立
合肥阳光新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源开发	100.00%		设立
左云县铭阳新能源发电有限公司	左云县	左云县	新能源	100.00%		设立
肥东金阳新能源发电有限公司	肥东县	肥东县	新能源		100.00%	设立
灵璧县馨阳新能源发电有限公司	灵璧县	灵璧县	新能源		100.00%	设立
临泉县正阳新能源发电有限公司	临泉县	临泉县	新能源		100.00%	设立
曹县曹阳新能源发电有限公司	曹县	曹县	新能源	99.00%		设立
合肥恒阳新能源科技发展有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥衍洋新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥宿丰新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥韵舟新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥智敏投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立

合肥衍晨新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥玺阳新能源科技发展有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥尚轩新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥晨宇新能源科技发展有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥衍隽新能源科技发展有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
连州市阳丰风力发电有限公司	连州市	连州市	新能源		100.00%	设立
崇左市宁辉光伏发电有限公司	崇左市	崇左市	新能源		100.00%	设立
仁化县仁泉环境科技有限公司	韶关市	韶关市	新能源		100.00%	设立
全椒成阳新能源发电有限公司	滁州市	滁州市	新能源		100.00%	设立
喜德县子光新能源发电有限公司	凉山州	凉山州	新能源		100.00%	设立
天长市锦阳新能源发电有限公司	天长市	天长市	新能源		100.00%	设立
合肥秦阳新能源科技有限公司 (原合肥宿久新能源科技有限公司)	合肥市	合肥市	项目管理		100.00%	设立
宿州市远阳新能源有限公司	宿州市	宿州市	新能源		100.00%	设立
合肥光益新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥欣久新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥裕祥新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
六安市皋阳新能	六安市	六安市	新能源		100.00%	设立

源发电有限公司						
合肥乾阳能源发电有限公司	肥西县	肥西县	新能源		100.00%	设立
道真自治县光耀风力发电有限公司	遵义市	遵义市	新能源		100.00%	设立
武汉武阳新能源发电有限公司	武汉市	武汉市	新能源		100.00%	设立
合肥航远新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	项目管理		100.00%	设立
合肥康凯新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	项目管理		100.00%	设立
郎溪县秦阳新能源发电有限公司	郎溪县	郎溪县	新能源		100.00%	设立
宿州禾林农业科技发展有限公司	宿州市	宿州市	农业产业化		100.00%	设立
淮南市惠风新能源有限公司	淮南市	淮南市	新能源		100.00%	设立
元氏县骏风新能源发电有限公司	元氏县	元氏县	新能源		100.00%	设立
内乡县大豫新能源发电有限公司	南阳市内乡县	南阳市内乡县	新能源		100.00%	设立
郓城铂阳风力发电有限公司	郓城县	郓城县	新能源		100.00%	设立
葫芦岛市连山区徽风新能源发电有限公司	葫芦岛市	葫芦岛市	新能源		100.00%	设立
临泉新阳新能源有限公司	临泉县	临泉县	制造业		100.00%	设立
微山县国阳新能源发电有限公司	微山县	微山县	新能源		100.00%	设立
萧县宜光新能源发电有限公司	萧县	萧县	新能源		80.00%	设立
武汉晴阳新能源发电有限公司	武汉市	武汉市	新能源		100.00%	设立
合肥长浩新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥仁康新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立

合肥隆安新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥浩恒新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥凯智新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
南召县富召新能源有限公司	南阳市	南阳市	新能源		100.00%	设立
南召县召阳新能源有限公司	南阳市	南阳市	新能源		100.00%	设立
巢湖恒阳新能源发电有限公司	巢湖市	巢湖市	新能源		100.00%	设立
湛江经济技术开发区东海长鑫太阳能发电有限公司	湛江市	湛江市	新能源		100.00%	设立
肥东佳阳新能源发电有限公司	肥东县	肥东县	新能源		100.00%	设立
合肥顺阳新能源发电有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
庐江泽阳新能源发电有限公司	庐江县	庐江县	新能源		100.00%	设立
合肥禾阳新能源发电有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
常德鼎阳新能源发电有限公司	常德市	常德市	新能源		100.00%	设立
合肥玉阳新能源发电有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
儋州市新阳新能源发电有限公司	儋州市	儋州市	新能源		100.00%	设立
涡阳县祥风新能源有限公司	涡阳县	涡阳县	新能源		100.00%	设立
罗源裕阳新能源发电有限公司	罗源县	罗源县	新能源		100.00%	设立
合肥美阳新能源发电有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
岚皋县岚阳新能源有限公司	岚皋县	岚皋县	新能源		100.00%	设立
青田县恒阳新能	青田县	青田县	新能源		100.00%	设立

源发电有限公司						
遵义汇阳新能源发电有限公司	遵义市	遵义市	新能源		100.00%	设立
合肥灵阳新能源发电有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
缙云县振阳新能源科技有限公司	缙云县	缙云县	新能源		100.00%	设立
乐东赛顿新能源实业有限公司	乐东黎族自治县	乐东黎族自治县	新能源		100.00%	收购
连州市连合新能源科技有限公司	连州市	连州市	新能源		100.00%	收购
合肥泽洋新能源科技发展有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥玺恋新能源科技发展有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥昊阳电力科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	收购
利辛县尚风新能源有限公司	利辛县	利辛县	新能源		100.00%	设立
大同尚格智能微网科技研究有限公司	大同市	大同市	新能源		100.00%	设立
重庆伏阳新能源有限公司	重庆市	重庆市	新能源		100.00%	收购
宁强昱阳新能源发电有限公司	陕西省宁强县	陕西省宁强县	新能源		100.00%	设立
德令哈晶阳新能源发电有限公司	德令哈市	德令哈市	新能源		100.00%	设立
翁源县金耀新能源发电有限公司	翁源县	翁源县	新能源		100.00%	设立
阳山县阳合新能源发电有限公司	阳山县	阳山县	新能源		100.00%	设立
滁州猎阳新能源发电有限公司	滁州市	滁州市	新能源		100.00%	设立
鄂尔多斯市明阳新能源发电有限公司	内蒙古达拉特旗市	内蒙古达拉特旗市	新能源		100.00%	设立

铅山县辛阳新能源发电有限公司	铅山县	铅山县	新能源		100.00%	设立
合肥节阳新能源发电有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
潮州市嘉风风力发电有限公司	潮州市	潮州市	新能源		100.00%	设立
池州市捷阳新能源发电有限公司	池州市	池州市	新能源		100.00%	设立
阜新市阜光新能源发电有限公司	阜新蒙古族自治县	阜新蒙古族自治县	新能源		100.00%	设立
阜阳市颍州区颍风新能源有限责任公司	阜阳市	阜阳市	新能源		100.00%	设立
彬州市领风新能源有限公司	彬县	彬县	新能源		100.00%	设立
奈曼旗洁阳新能源发电有限公司	内蒙古奈曼旗	内蒙古奈曼旗	新能源		100.00%	设立
六安市星阳新能源发电有限公司	六安市	六安市	新能源		100.00%	设立
浑源县同阳新能源发电有限公司	大同市	大同市	新能源		100.00%	设立
蕲春县北阳新能源发电有限公司	蕲春县	蕲春县	新能源		100.00%	设立
临漳县临阳新能源发电有限公司	临漳县	临漳县	新能源		100.00%	设立
贵港市腾阳风力发电有限公司	广西贵港市	广西贵港市	新能源		100.00%	设立
合肥号阳新能源发电有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
深泽县明远新能源科技有限公司	深泽县	深泽县	新能源		100.00%	收购
东营万阳光伏发电有限公司	东营市	东营市	新能源		100.00%	设立
长岭县岭阳新能源有限公司	长岭县	长岭县	新能源		100.00%	设立
呼和浩特市宏阳新能源发电有限公司	内蒙古自治区清水河县	内蒙古自治区清水河县	新能源		100.00%	设立
古丈县湘风新能	古丈县	古丈县	新能源		100.00%	设立

源有限公司						
合肥春阳新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
团风胜阳新能源发电有限公司	团风县	团风县	新能源		100.00%	设立
阿拉善盟瑞阳新能源发电有限公司	内蒙古自治区阿拉善盟	内蒙古自治区阿拉善盟	新能源		100.00%	设立
衢州市常山县铂阳新能源有限责任公司	常山县	常山县	新能源		100.00%	设立
咸阳培观新能源发电有限公司	乾县	乾县	新能源		100.00%	设立
淮滨县日昇智维科技有限公司	信阳市	信阳市	新能源		100.00%	设立
昭觉县皓阳新能源发电有限公司	昭觉县	昭觉县	新能源		100.00%	设立
宽城满族自治县承阳风力发电有限公司	宽城	宽城	新能源		100.00%	设立
海南文昌新能源发电有限公司	文昌市	文昌市	新能源		100.00%	设立
礼泉县驰风新能源发电有限公司	礼泉县	礼泉县	新能源		100.00%	设立
合肥英阳新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	项目管理		100.00%	设立
合肥睿朗新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	项目管理		100.00%	设立
黔西南州合肥松阳新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	项目管理		100.00%	设立
合肥霆阳新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	项目管理		100.00%	设立
合肥青轩新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	项目管理		100.00%	设立
合肥茗林新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	项目管理		100.00%	设立
合肥东莆新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	项目管理		100.00%	设立

合肥四牡新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	项目管理		100.00%	设立
合肥怀归新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	项目管理		100.00%	设立
合肥尔益新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	项目管理		100.00%	设立
合肥信佳旺新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	项目管理		100.00%	设立
合肥馨源亿新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	项目管理		100.00%	设立
合肥艾光新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	项目管理		100.00%	设立
合肥秦光新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	项目管理		100.00%	设立
合肥光投新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	项目管理		100.00%	设立
合肥赤祥新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	项目管理		100.00%	设立
合肥虹芜新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	项目管理		100.00%	设立
合肥霍西新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	项目管理		100.00%	设立
SUNGROW INVESTMENT & HOLDINGS PTE.LTD. (曾名 SINGAPOREAN YANGPTE.LTD) .	新加坡	新加坡	项目管理	100.00%		设立
SUNGROW DO BRASIL REPRESENTACAO COMERCIAL, INSTALACAO E MANUTENCAO DE EQUIPAMENTOS LTDA	巴西	巴西	产品销售		100.00%	设立
SINGAPOREHU	新加坡	新加坡	项目管理		100.00%	设立

IYANGPTE.LTD.						
Sungrow Ibérica SAU	西班牙	西班牙	产品销售		100.00%	设立
SUNGROW POWER (SINGAPORE) PTE. LTD.	新加坡	新加坡	产品销售		100.00%	设立
SUNGROW DEVELOPERS INDIA PRIVATE LIMITED	印度	印度	制造业		100.00%	设立
SUNGROWPOWERKOREALIMITED	韩国	韩国	产品销售		100.00%	设立
SINGAPOREPINGYANGPTE.LTD.	新加坡	新加坡	项目管理		100.00%	设立
SUNGROW TURKEY ENERJISISTEMLERISERVIS HIZMETLERI SAN. VE TIC. A.S.	土耳其	土耳其	产品销售		100.00%	设立
SUNGROW ITALY S.R.L.	意大利	意大利	项目管理		100.00%	设立
SUNGROW SOUTHERN AFRICA	南非	南非	产品销售		100.00%	设立
Sungrow Middle East DMCC	阿联酋	迪拜	产品销售		100.00%	设立
Sungrow Mexico S.A. de C.V.	墨西哥	墨西哥	产品销售		100.00%	设立
天津滨海新区阳海新能源科技有限公司	天津市	天津市	新能源		100.00%	设立
长丰县诚阳新能源发电有限公司	长丰县	长丰县	新能源		100.00%	设立
河南汉唐新能源	河南省焦作市	焦作市	新能源		100.00%	收购

有限公司						
SUNGROW (SINGAPORE) FLOATING TECH PTE. LTD.	新加坡	新加坡	新能源		100.00%	设立
THEIA POWER (SINGAPORE) PTE. LTD.	新加坡	新加坡	新能源		100.00%	设立
邳州市斐阳新能源发电有限公司	邳州市	邳州市	新能源		100.00%	设立
厦门溢美阳光新能源科技有限责任公司	厦门市	厦门市	新能源		100.00%	设立
广州晟美新能源科技有限公司	广州市	广州市	新能源		100.00%	设立
沾源县启阳新能源发电有限公司	沾源县	沾源县	新能源		100.00%	设立
浑源县源阳新能源发电有限公司	浑源县	浑源县	新能源		100.00%	设立
葫芦岛市南票区乾阳新能源发电有限公司	葫芦岛市	葫芦岛市	新能源		100.00%	设立
凤台县华阳新能源发电有限公司	淮南市	淮南市	新能源		100.00%	设立
全椒来阳新能源发电有限公司	滁州市	滁州市	新能源		100.00%	设立
全椒成阳新能源发电有限公司	滁州市	滁州市	新能源		100.00%	设立
怀远县远风新能源有限公司	蚌埠市	蚌埠市	新能源		100.00%	设立
莱州市新阳新能源有限公司	烟台市	烟台市	新能源		100.00%	设立
兴宁阳辰新能源发电有限公司	兴宁市	兴宁市	新能源		100.00%	设立
灵山县荔光新能源有限公司	钦州市	钦州市	新能源		100.00%	设立
酒泉艳阳新能源发电有限公司	酒泉市	酒泉市	新能源		100.00%	设立
宁远县远阳新能	永州市	永州市	新能源		100.00%	设立

源有限公司						
布拖县光弘新能源科技有限公司	凉山彝族自治州	凉山彝族自治州	新能源		100.00%	设立
滨州晴阳光伏发电有限公司	滨州市	滨州市	新能源		100.00%	设立
包头市飞阳新能源有限责任公司	包头市	包头市	新能源		100.00%	设立
滕州晴阳新能源科技有限公司	枣庄市	枣庄市	新能源		100.00%	设立
巨野县恒阳新能源发电有限公司	菏泽市	菏泽市	新能源		100.00%	设立
靖江市首阳新能源有限公司	靖江市	靖江市	新能源		90.00%	设立
泰兴市拓阳新能源有限公司	泰兴市	泰兴市	新能源		100.00%	设立
合肥彬铭新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥朋杰新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥尚杰新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥春飞新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥丰彩新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥昊美新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥龙隆新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥泰亚新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥元寿新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥致久新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥卓言新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥彬霖新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立

合肥优乔新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥广青新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥曙晨新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
池州市丰阳新能源发电有限公司	池州市	池州市	新能源		100.00%	设立
潜山文阳新能源有限公司	安庆市	安庆市	新能源		100.00%	设立
东至香阳新能源有限公司	东至县	东至县	新能源		100.00%	设立
阜新市新阳电力新能源有限公司	阜新市	阜新市	新能源		100.00%	设立
天津阳苗新能源有限公司	天津市	天津市	新能源		100.00%	设立
阿拉善盟鑫阳新能源发电有限公司	阿拉善盟腾格里	阿拉善盟腾格里	新能源		100.00%	设立
罗定市健阳科技有限公司	罗定市	罗定市	新能源		100.00%	设立
合肥祥淼新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	新设
永州市福阳新能源有限公司	永州市	永州市	新能源		100.00%	设立
三星阳光(合肥)储能电池有限公司	合肥市	合肥市	新能源	65.00%		收购
赤城县楠军新能源有限公司	林州市	林州市	新能源		100.00%	收购
浮梁县宁浮电力开发有限公司	浮梁县	浮梁县	新能源		100.00%	收购
中卫市常阳新能源科技有限公司	中卫市	中卫市	新能源		100.00%	设立
长岭县岭风新能源发电有限公司	长岭县	永州市	新能源		100.00%	设立
黔西南州普阳新能源发电有限公司	黔西南州	合肥市	新能源		100.00%	设立

潜山文阳新能源科技有限公司	潜山市	武安市	新能源		100.00%	设立
黔西南州贡阳新能源发电有限公司	黔西南州	林州市	新能源		100.00%	设立
黔西南州亭阳新能源发电有限公司	黔西南州	浮梁县	新能源		100.00%	设立
鹤壁市朝辉风力发电有限公司	鹤壁市	连州市	新能源		100.00%	设立
钟祥国阳新能源发电有限公司	钟祥市	中卫市	新能源		100.00%	设立
桐城市练阳新能源发电有限公司	桐城市	长岭县	新能源		100.00%	设立
重庆市綦江区橙阳新能源发电有限公司	重庆市	黔西南州	新能源		100.00%	设立
长治市恒阳能源科技有限公司	长治市	潜山市	新能源		100.00%	设立
宿松岭阳新能源有限责任公司	宿松县	黔西南州	新能源		100.00%	设立
宿松宿阳新能源有限责任公司	宿松县	黔西南州	新能源		100.00%	设立
凌源市源阳新能源发电有限公司	凌源市	鹤壁市	新能源		100.00%	设立
阳山县阳拱新能源科技有限公司	阳山县	钟祥市	新能源		100.00%	设立
黔西南州烁阳新能源发电有限公司	黔西南州	桐城市	新能源		100.00%	设立
天长市暖阳新能源科技有限公司	天长市	重庆市	新能源		99.00%	设立
定边驰光新能源发电有限公司	定边县	长治市	新能源		100.00%	设立
围场满族蒙古族自治县满阳光伏发电有限公司	围场满族蒙古族自治县	宿松县	新能源		90.00%	设立
天津市阳河新能源有限公司	天津市	宿松县	新能源		100.00%	设立

临泉县新阳新能源有限公司	临泉县	凌源市	新能源		100.00%	设立
安阳市惠绿光伏发电有限公司	安阳市	阳山县	新能源		100.00%	设立
合肥峡光新能源投资有限公司	合肥市	天长市	新能源		100.00%	设立
格尔木景恒渤能新能源发电有限公司	海西州格尔木	定边县	新能源		100.00%	设立
格尔木琨诚博阳新能源发电有限公司	海西州格尔木	围场满族蒙古族自治县	新能源		100.00%	设立
大柴旦泽阳新能源发电有限公司	青海省海西州	天津市	新能源		100.00%	设立
SUNGROW POWER (VIETNAM) CO.,LTD	越南	越南	新能源		100.00%	设立
SUNGROWKOR EA INC.	韩国	韩国	新能源		100.00%	设立
SUNGROW POWER CHILE SpA	智利	智利	新能源		100.00%	设立
SUNGROW FLOATING TECH(HK) LIMITED	香港	香港	管理		100.00%	设立
枞阳县辰阳新能源发电有限公司	枞阳县	枞阳县	新能源		100.00%	设立
池州市玖阳新能源发电有限公司	池州市	池州市	新能源		100.00%	设立
池州市凌阳新能源发电有限公司	池州市	池州市	新能源		100.00%	设立
莱州市昊阳新能源有限公司	莱州市	莱州市	新能源		100.00%	设立
合肥舒阳新能源科技发展有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
榆树市康风新能源发电有限公司	榆树市	榆树市	新能源		100.00%	设立

天津阳潘新能源有限公司	天津市	天津市	新能源		100.00%	设立
获嘉县惠丰新能源有限公司	获嘉县	获嘉县	新能源		100.00%	设立
长治市鸿枫能源科技有限公司	长治市	长治市	新能源		100.00%	设立
肇源县庆远新能源发电有限公司	肇源县	肇源县	新能源		100.00%	设立
巴彦县旭昇新能源有限公司	巴彦县	巴彦县	新能源		100.00%	设立
始兴县泽洋新能源发电有限公司	始兴县	始兴县	新能源		100.00%	设立
兴仁市兴阳新能源发电有限公司	兴仁市	兴仁市	新能源		100.00%	设立
阳山县阳埠新能源科技有限公司	阳山县	阳山县	新能源		100.00%	设立
阳山县阳英新能源科技有限公司	阳山县	阳山县	新能源		100.00%	设立
宾阳县三泰新能源科技有限公司	南宁市	南宁市	新能源		100.00%	设立
宾阳县天晴新能源科技有限公司	南宁市	南宁市	新能源		100.00%	设立
安顺市徽阳新能源发电有限公司	安顺市	安顺市	新能源		100.00%	设立
黔南州浩阳新能源发电有限公司	黔南州	黔南州	新能源		100.00%	设立
乐昌市金曜新能源发电有限公司	乐昌市	乐昌市	新能源		100.00%	设立
东源县煦阳新能源发电有限公司	河源市	河源市	新能源		100.00%	设立
东源擎阳新能源发电有限公司	河源市	河源市	新能源		100.00%	设立
桂平市辉阳光伏发电有限公司	桂平市	桂平市	新能源		100.00%	设立
河源源辰新能源发电有限公司	河源市	河源市	新能源		100.00%	设立
龙川县龙顺鑫新能源发电有限公司	龙川县	龙川县	新能源		100.00%	设立

鄂托克旗奕阳新能源发电技术有限公司	鄂尔多斯市	鄂尔多斯市	新能源		100.00%	设立
南县明青新能源有限公司	益阳市	益阳市	新能源		100.00%	设立
上海麟阳新能源有限公司	上海市	上海市	新能源		100.00%	设立
滁州苏阳新能源有限公司	滁州市	滁州市	新能源		100.00%	设立
济宁市兖州区兖阳新能源发电有限公司	济宁市	济宁市	新能源		100.00%	设立
乾安县吉电新阳新能源有限公司	乾安县	乾安县	新能源		100.00%	设立
吴忠市文阳新能源科技有限公司	吴忠市	吴忠市	新能源		100.00%	设立
浠水县凯阳新能源发电有限公司	浠水县	浠水县	新能源		100.00%	设立
团风利阳新能源有限公司	团风利	团风利	新能源		100.00%	设立
宁都县翠阳新能源有限公司	宁都县	宁都县	新能源		100.00%	设立
宁都绿晶生态发展有限公司	宁都县	宁都县	新能源		100.00%	设立
肃南裕固族自治县肃阳新能源发电有限责任公司	张掖市	张掖市	新能源		100.00%	设立
富平县追阳新能源有限公司	富平县	富平县	新能源		100.00%	设立
潍坊新盛阳光伏新能源有限公司	潍坊市	潍坊市	新能源		100.00%	设立
韶关市阳樟新能源科技有限公司	韶关市	韶关市	新能源		100.00%	设立
韶关市阳塘新能源科技有限公司	韶关市	韶关市	新能源		100.00%	设立
清远市阳龙新能源科技有限公司	清远市	清远市	新能源		100.00%	设立
合肥茂阳新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立

合肥若阳新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥涓阳新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥雅阳新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥蝶阳新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥缙阳新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥灵阳新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥佩阳新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥秀阳新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥英略新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥森永新能源科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
安庆辉阳新能源有限公司	安庆市	安庆市	新能源		100.00%	设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

序号	子公司全称	子公司简称	持股比例%	
			直接	间接
1	合肥阳光中安新能源投资管理有限公司 注*1	阳光中安	51.00	—
2	合肥智慧能源创新平台有限公司 注*2	智慧能源	40.00	

注*1：阳光中安由本公司、铁路基金共同投资设立，注册资本1,000.00万元，其中：本公司出资510.00万元，占股比例51.00%；安徽省铁路发展基金股份有限公司（以下简称铁路基金）出资 490.00万元，占股比例49.00%。阳光中安设董事会，董事会成员共三席，铁路基金委派两席、本公司委派一席，公司决策经董事会成员投票全部通过即生效。本公司无法对阳光中安实施控制，故未将其纳入合并财务报表的合并范围。

注*2：智慧能源的股权结构为：阳光电源持股40%，合肥市创业投资引导基金有限公司（以下简称创业投资公司）持股40%；合肥尚仁新能源产业发展合伙企业（有限合伙）（系由阳光电源实际控制人及部分员工设立，以下简称尚仁公司）持股12%，合肥高新产业投资有限公司（以下简称高新投公司）持股8%。根据智慧能源章程约定，智慧能源董事会席位共7人，其中：阳光电源和尚仁公司委派3人，创业投资公司委派3人，智慧能源公司职工代表1人。2019年1-6月，智慧能源职工代表董事系阳光电源员工担任，故阳光电源在智慧能源董事会中占4人，能够对智慧能源实施控制，故将其纳入合并财务报表范围。

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

不适用

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

不适用

确定公司是代理人还是委托人的依据：

不适用

其他说明：

(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
阳光三星（合肥）储能电源有限公司	35.00%	9,959,814.86		37,995,818.59

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

不适用

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
阳光三星（合肥）储能电源有限公司	410,140,587.06	79,955,133.80	490,095,720.86	373,886,239.17	7,650,000.00	381,536,239.17	516,556,666.68	76,625,408.38	593,182,075.06	505,429,207.26	7,650,000.00	513,079,207.26

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
阳光三星（合肥）储能电源有限公司	258,287,664.71	28,456,613.89	28,456,613.89	-36,174,713.19	169,963,593.37	18,345,238.15	18,345,238.15	-29,246,195.72

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

本期无使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制。

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

无

2、在合营安排或联营企业中的权益**(1) 重要的合营企业或联营企业**

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
联营企业						
合肥泰通新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	项目管理		30.00%	权益法
合肥中安阳光新能源产业投资合伙企业(有限合伙)	合肥市	合肥市	项目管理		34.00%	权益法

(2) 重要合营企业的主要财务信息

无

(3) 重要联营企业的主要财务信息

项目	合肥泰通新能源投资有限公司		合肥中安阳光新能源产业投资合伙企业(有限合伙)注	
	期末余额/2020年1-6月	2019年6月30日/2019年1-6月	期末余额/2020年1-6月	2019年6月30日/2019年1-6月
流动资产	121,871,886.81	90,514,407.83	318,209,432.99	78,473,057.91
非流动资产	303,224,181.49	319,232,990.83	1,350,332,261.67	327,569,285.64
资产合计	425,096,068.30	409,747,398.66	1,668,541,694.66	406,042,343.55
流动负债	2,277,768.28	1,235,091.09	168,091,913.58	3,870,612.82
非流动负债	265,600,000.00	266,400,000.00	765,596,760.29	268,000,000.00
负债合计	267,877,768.28	267,635,091.09	933,688,673.87	271,870,612.82
少数股东权益				

归属于母公司股东权益	157,218,300.02	142,112,307.57	467,218,728.57	134,171,730.73
按持股比例计算的净资产份额	47,165,490.01	42,633,692.27	158,854,367.71	40,251,519.22
调整事项				
——商誉				
——内部交易未实现利润	-21,833,203.91	-20,628,345.71	-36,155,180.60	-19,792,167.14
——其他			11,220,000.00	
对合营企业权益投资的账面价值	25,332,286.10	22,005,346.56	133,919,187.11	20,459,352.08
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	25,278,965.56	25,837,966.44	87,861,349.26	5,087,462.07
净利润	8,249,670.80	7,940,576.84	20,928,280.58	2,655,650.86
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	8,249,670.80	7,940,576.84	20,928,280.58	2,655,650.86
本期收到的来自联营企业的股利				

(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：	--	--
甘肃同飞阳光能源有限公司		
投资账面价值合计	7,119,705.62	7,711,913.62
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	-277,159.50	-317,226.39
--综合收益总额	-277,159.50	-317,226.39
联营企业：	--	--
投资账面价值合计	15,630,510.76	12,307,327.18
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
——净利润	619,518.90	-1,390,910.04
——其他综合收益	—	—
——综合收益总额	619,518.90	-1,390,910.04

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力不存在重大限制；

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

不适用

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

公司不存在与合营企业投资相关的未确认承诺；

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

公司不存在与合营企业投资相关的未确认承诺；

4、重要的共同经营

无

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

无

6、其他

十、与金融工具相关的风险

本公司与金融工具相关的风险源于本公司在经营过程中所确认的各类金融资产和金融负债，包括：信用风险、市场风险和流动性风险。

本公司与金融工具相关的各类风险的管理目标和政策的制度由本公司管理层负责。经营管理层通过职能部门负责日常的风险管理。本公司内部审计部门对公司风险管理的政策和程序的执行情况进行日常监督，并且将有关发现及时报告给本公司审计委员会。本公司风险管理的总体目标是在不过度影响公司竞争力和应变力的情况下，制定尽可能降低各类与金融工具相关风险的风险管理政策。

(一) 信用风险

本公司主要面临赊销导致的客户信用风险。在签订新合同之前，本公司会对新客户的信用风险进行评估，公司对每一位客户均设置了赊销限额，该限额为无需获得额外批准的最大额度。

公司通过对已有客户信用评级的季度监控以及应收账款账龄分析的月度审核来确保公司的整体信用风险在可控的范围内。在监控客户的信用风险时，按照客户的信用特征对其分组。被评为“高风险”级别的客户会放在受限制客户名单里，并且只有在额外批准的前提下，公司才可在未来期间内对其赊销，否则必须要求其提前支付相应款项。

1.信用风险

信用风险，是指金融工具的一方未能履行义务从而导致另一方发生财务损失的风险。本公司的信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款以及长期应收款等，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大的风险敞口等于这些工具的账面金额。

本公司货币资金主要存放于商业银行等金融机构，本公司认为这些商业银行具备较高信誉和资产状况，存在较低的信用风险。

对于应收票据、应收账款、其他应收款及长期应收款，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

(1)信用风险显著增加判断标准

本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本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，包括基于本公司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。本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，本公司认为金融工具的信用风险已发生显著增加：定量标准主要为报告日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；定性标准为主要债务人经营或财务情况出现重大不利变化、预警客户清单等。

(2)已发生信用减值资产的定义

为确定是否发生信用减值，本公司所采用的界定标准，与内部针对相关金融工具的信用风险管理目标保持一致，同时考虑定量、定性指标。

本公司评估债务人是否发生信用减值时，主要考虑以下因素：发行方或债务人发生重大财务困难；债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；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；债务人很可能破产或进行其他财务重组；发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

金融资产发生信用减值，有可能是多个事件的共同作用所致，未必是可单独识别的事件所致。

(3)预期信用损失计量的参数

根据信用风险是否发生显著增加以及是否已发生信用减值，本公司对不同的资产分别以12个月或整个存续期的预期信用损失计量减值准备。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。本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。

相关定义如下：

违约概率是指债务人在未来12个月或在整个剩余存续期，无法履行其偿付义务的可能性。

违约损失率是指本公司对违约风险暴露发生损失程度作出的预期。根据交易对手的类型、追索的方式和优先级，以及担保品的不同，违约损失率也有所不同。违约损失率为违约发生时风险敞口损失的百分比，以未来12个月内或整个存续期为基准进行计算；

违约风险敞口是指，在未来12个月或在整个剩余存续期中，在违约发生时，本公司应被偿付的金额。前瞻性信息信用风险显著增加的评估及预期信用损失的计算均涉及前瞻性信息。本公司通过进行历史数据分析，识别出影响各业务类型信用风险及预期信用损失的关键经济指标

（二）市场风险

金融工具的市场风险，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，包括外汇风险、利率风险和其他价格风险。

（1）利率风险

本公司面临的利率风险主要来源于银行借款。公司通过建立良好的银企关系，对授信额度、授信品种以及授信期限进行合理的设计，保障银行授信额度充足，满足公司各类短期融资需求。并且通过缩短单笔借款的期限，特别约定提前还款条款，合理降低利率波动风险。

（2）外汇风险

外汇风险是指影响本公司财务成果和现金流的外汇汇率变动的风险。本公司承受外汇风险主要与所持有美元、欧元及加元的应收账款有关，由于外币与本公司的功能货币之间的汇率变动使本公司面临外汇风险。但本公司管理层认为，该外币应收账款在本公司总资产所占比例较小，此外本公司主要经营活动均以人民币结算，故本公司所面临的外汇风险并不重大。

公司的外汇项目详细披露详见附注五、60。

（三）流动性风险

流动性风险，是指企业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。本公司统筹负责集团内各子公司的现金管理工作，包括现金盈余的短期投资和筹措贷款以应付预计现金需求。本公司的政策是定期监控短期和长期的流动资金需求，以及是否符合借款协议的规定，以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（一）交易性金融资产		862,221,977.00		862,221,977.00
（1）债务工具投资		111,921,977.00		111,921,977.00
（2）权益工具投资		750,300,000.00		750,300,000.00
（二）应收款项融资			550,255,610.04	550,255,610.04
（三）其他非流动金融资产			893,310,790.49	893,310,790.49
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

本企业的母公司情况的说明

本公司的实际控制人为自然人股东曹仁贤，曹仁贤直接持有本公司30.96%的股权且持有新疆尚格股权投资合伙企业（有限合伙）10.44%的股权，新疆尚格股权投资合伙企业（有限合伙）持有本公司5.21%的股权，另通过其配偶苏蕾代持本公司0.61%的股权，曹仁贤通过直接和间接合计持有本公司32.1%股权。

本企业最终控制方是曹仁贤。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注附注九、在其他主体中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注附注九、在其他主体中的权益。

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
苏蕾	曹仁贤之配偶

5、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

出售商品/提供劳务情况表

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

本公司与已与第三方签订合作协议的项目对应的子公司的交易情况如下：

序号	公司名称	2020年1-6月收入金额 (万元)	2019年1-6月收入金额(万 元)
1	莱州市盛阳新能源有限公司	40,755.32	—
2	山西雁阳新能源有限公司	21,210.89	—
3	交口县祝阳能源有限公司	19,016.39	—
5	乐昌市金扬新能源发电有限公司	12,038.39	—
6	酒泉辉阳新能源发电有限公司	10,985.94	—
7	六盘水行阳新能源发电有限公司	10,324.67	—
8	青阳县新阳新能源发电有限公司	10,015.90	—
9	贵州黔光照能源开发有限公司	7,813.69	—
10	兴宁阳星太阳能发电有限公司	6,557.09	—
11	崇仁县相阳新能源有限公司	5,353.22	—

12	屯留县恒平能源科技有限公司	3,717.76	—
13	鄱阳县兴阳新能源有限公司	3,345.21	—
14	始兴县兴泰新能源发电有限公司	3,141.05	—
15	静乐县成阳新能源发电有限公司	2,859.89	—
16	连州市深亚新能源科技有限公司	1,897.34	—
17	韶关玥阳新能源科技有限公司	1,407.99	—
18	青阳县新工新能源发电有限公司	878.05	—
19	青阳县菖阳新能源发电有限公司	805.03	—
20	仁化县金裕新能源发电有限公司	275.98	11,135.85
21	毕节徽阳新能源发电有限公司	19,245.51	—
22	贵港市光荷新能源发电有限公司	1,403.17	1,103.23
23	淮南市潘阳光伏发电有限公司	—	1,085.75
24	金寨县安阳光伏发电有限公司	—	10,636.20
25	巨野县峻阳新能源发电有限公司	—	34,622.24
26	龙游县奔康新能源有限公司	—	6,313.52
27	仁化县金泽新能源发电有限公司	—	2,472.35
28	三峡新能源格尔木清能发电有限公司	—	12,635.71
29	万年县饶光新能源发电有限公司	—	32.72
30	漳浦阳光浦照新能源发电有限公司	—	176.61
31	CONG TY CO PHAN TRI VIET TAY NINH	—	14,904.10
32	CONG TY CP BACH KHOA A CHAU TAY NINH	—	14,464.64
33	VINH HAO SOLAR POWER JOINT STOCK COMPANY	—	16,562.31
34	始兴县金煦新能源发电有限公司	—	7,527.40
35	凤台县晟阳新能源发电有限公司	—	32,947.02

(2) 关联担保情况

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
曹仁贤、苏蕾	60,000.00	2019年09月27日	2020年09月25日	否
曹仁贤	40,000.00	2019年11月08日	2020年09月27日	否
曹仁贤	220,000.00	2019年12月20日	2020年12月20日	否
曹仁贤	30,000.00	2019年08月23日	2020年08月22日	否

(3) 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	6,830,000.00	7,170,000.00

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
其他应收款	淮南市潘阳光伏发电有限公司*	1,551,797.09	254,148.34	1,551,797.09	77,589.85
其他应收款	巨野县峻阳新能源发电有限公司*	1,556,588.13	77,829.41	21,911,890.00	1,130,579.00
其他应收款	池州市欣阳新能源发电有限公司*	6,461,678.24	323,083.91	6,461,678.24	323,083.91
其他应收款	敦煌辉煌新能源发电有限公司*	6,164,514.89	1,199,314.97	6,164,514.89	1,199,314.97
其他应收款	天津市阳鸿光伏发电有限公司*	3,467,713.73	173,385.69	3,467,713.73	173,385.69
其他应收款	合肥阳光吉电新能源发展有限公司*	2,773,139.96	1,374,878.42	3,283,139.96	980,946.68
其他应收款	兴宁阳星太阳能发电有限公司*	3,692,777.69	184,638.88	2,890,619.00	144,530.95
其他应收款	普格县子越光能新能源发电有限公司*	2,706,375.43	222,140.88	2,706,375.43	222,140.88
其他应收款	山西雁阳新能源有限公司*	20,967,045.61	1,048,352.28	2,705,200.00	135,260.00
其他应收款	贵州黔光照能源开发有限公司*	1,961,679.51	98,083.98	2,447,500.00	122,375.00
其他应收款	六盘水行阳新能源发电有限公司*	4,295,036.27	214,751.81	2,000,000.00	100,000.00
其他应收款	桐城桐阳新能源发电有限公司*	1,813,462.89	90,673.14	1,802,670.52	90,133.53
其他应收款	乐昌市金扬新能源发电有限公司*	1,430,508.12	71,525.41	1,510,500.00	75,525.00
其他应收款	毕节徽阳新能源发电有限公司*	660,972.77	33,048.64	1,510,300.00	75,515.00
其他应收款	仁化县金泽新能源	971,000.00	126,207.00	971,000.00	126,207.00

	发电有限公司*				
其他应收款	连州市深亚新能源科技有限公司*	450,615.58	22,530.78	929,298.13	46,464.91
其他应收款	晋中启阳新能源有限公司*	2,927,041.80	146,352.09	796,150.00	39,807.50
其他应收款	韩城市润阳新能源有限公司*	2,997,629.00	149,881.45	965,500.00	144,825.00
其他应收款	鄱阳县兴阳新能源有限公司*	1,278,310.52	63,915.53	738,680.00	36,934.00
其他应收款	万年县万阳新能源发电有限公司*	638,951.66	31,947.58	638,951.66	31,947.58
其他应收款	韶关玥阳新能源科技有限公司*	510,126.99	25,506.35	498,000.00	24,900.00
其他应收款	万年县饶光新能源发电有限公司*	496,768.25	24,838.41	496,768.25	24,838.41
其他应收款	始兴县兴泰新能源发电有限公司*	601,547.27	30,077.36	360,500.00	18,025.00
其他应收款	屯留县恒平能源科技有限公司*	406,396.73	20,319.84	346,000.00	17,300.00
其他应收款	交口县祝阳能源有限公司*	1,436,500.00	71,825.00	176,500.00	8,825.00
其他应收款	元谋弘盈新能源发电有限公司*	1,513,694.00	151,369.40	1,513,694.00	75,684.70
其他应收款	青阳县菖阳新能源发电有限公司	87,523.61	4,376.18	5,687.08	284.35
其他应收款	青阳县新工新能源发电有限公司*	1,365,829.63	68,291.48	5,233.61	261.68
其他应收款	合肥星阳新能源投资有限公司*	900.00	45.00	900.00	45.00
其他应收款	合肥谦和新能源投资有限公司*	765.28	76.53	765.28	38.26
其他应收款	合肥森阳新能源投资有限公司*	500.00	25.00	500.00	25.00
其他应收款	大庆市合庆新能源科技有限公司*	993,607.65	49,680.38		
其他应收款	凤台县晟阳新能源发电有限公司*	10,559,432.82	527,971.64		
其他应收款	静乐县成阳新能源发电有限公司*	216,884.00	10,844.20		

其他应收款	黔西南州陇阳新能源发电有限公司*	705,891.49	35,294.57		
其他应收款	青阳县新阳新能源发电有限公司*	1,695,591.44	84,779.57		
应收账款	VINH HAO SOLAR POWER JOINT STOCK*			182,112,248.83	9,105,612.44
应收账款	凤台县晟阳新能源发电有限公司*	224,446,812.97	11,222,340.65	177,868,498.42	17,688,790.57
应收账款	静乐县成阳新能源发电有限公司*	176,653,242.00	8,832,662.10	176,653,242.00	8,832,662.10
应收账款	CONG TY CO PHAN TRI VIET TAY NINH			152,391,666.76	7,619,583.34
应收账款	CONG TY CP BACH KHOA A CHAU TAY NINH			149,432,824.12	7,471,641.21
应收账款	大庆市合庆新能源科技有限公司*	34,430,640.00	1,721,532.00	137,130,200.00	13,713,020.00
应收账款	三峡新能源格尔木清能发电有限公司*	114,431,011.91	11,443,101.19	114,431,011.91	5,721,550.60
应收账款	金寨县安阳光伏发电有限公司*	67,700,000.00	6,460,875.00	91,700,000.00	4,585,000.00
应收账款	仁化县金裕新能源发电有限公司*	81,840,300.00	8,184,030.00	89,020,300.00	4,451,015.00
应收账款	巨野县峻阳新能源发电有限公司*	78,821,452.93	3,941,072.65	62,640,000.00	3,132,000.00
应收账款	贵港市光荷新能源发电有限公司*	32,165,899.15	1,989,244.96	62,619,000.00	3,130,950.00
应收账款	忠县吉电新能源有限公司*	31,895,754.46	5,596,526.34	57,246,594.26	5,724,659.43
应收账款	鄱阳县兴阳新能源有限公司*	12,020,095.28	601,004.76	54,500,500.00	2,725,025.00
应收账款	韶关玥阳新能源科技有限公司*	37,598,800.96	1,879,940.05	50,944,668.96	2,547,233.45
应收账款	敦煌辉煌新能源发电有限公司*	41,801,461.78	4,180,146.18	41,801,461.78	4,180,146.18
应收账款	永登县弘阳新能源发电有限公司*	38,583,362.67	30,702,315.13	38,364,196.00	19,182,098.00

应收账款	池州市欣阳新能源发电有限公司*	4,300,000.00	215,000.00	32,000,000.00	1,600,000.00
应收账款	仁化县金泽新能源发电有限公司*	28,683,534.35	6,083,354.83	28,683,534.35	5,452,928.46
应收账款	屯留县恒平能源科技有限公司*	65,007,400.00	3,250,370.00	25,951,100.00	1,297,555.00
应收账款	万年县饶光新能源发电有限公司*	23,387,546.33	2,872,203.10	23,308,586.33	2,298,121.23
应收账款	青阳县菖阳新能源发电有限公司*	4,058,799.56	202,939.98	23,143,800.00	1,157,190.00
应收账款	青阳县新工新能源发电有限公司*	3,074,893.20	153,744.66	21,839,100.00	1,091,955.00
应收账款	黔西南州陇阳新能源发电有限公司*	11,629,673.57	581,483.68	17,837,863.24	891,893.16
应收账款	龙游县奔康新能源有限公司*	15,643,760.00	1,564,376.00	15,643,760.00	782,188.00
应收账款	天津市阳鸿光伏发电有限公司*	5,433,765.00	1,583,859.50	15,558,765.00	4,626,655.50
应收账款	始兴县兴泰新能源发电有限公司*	51,000,000.00	2,550,000.00	15,496,323.01	774,816.15
应收账款	万年县万阳新能源发电有限公司*	11,967,333.00	1,089,146.65	11,704,133.00	1,115,466.65
应收账款	青阳县新阳新能源发电有限公司*			5,731,500.00	286,575.00
应收账款	贵州黔光照能源开发有限公司*	23,063,500.00	1,153,175.00	4,224,700.00	211,235.00
应收账款	邳州首控光伏科技发展有限公司*	3,618,568.78	1,085,570.63	3,618,568.78	1,085,570.63
应收账款	巢湖骄阳新能源有限公司*	2,899,084.42	869,725.33	2,899,084.42	144,954.22
应收账款	南昌市中阳新能源有限公司*	1,040,000.00	312,000.00	1,040,000.00	312,000.00
应收账款	合肥苏阳光伏发电有限公司*	500,000.00	250,000.00	500,000.00	250,000.00
应收账款	普格县子越光能新能源发电有限公司*	33,988,788.52	3,398,878.85		
应收账款	山西雁阳新能源有限公司*	26,642,393.25	1,332,119.66		

应收账款	六盘水行阳新能源发电有限公司*	115,393,301.03	5,769,665.05		
应收账款	桐城桐阳新能源发电有限公司*	21,906,459.80	1,095,322.99		
应收账款	乐昌市金扬新能源发电有限公司*	67,621,886.00	3,381,094.30		
应收账款	连州市深亚新能源科技有限公司*	10,088,083.00	504,404.15		
应收账款	晋中启阳新能源有限公司*	54,552,300.32	2,727,615.02		
应收账款	交口县祝阳能源有限公司*	50,660,992.00	2,533,049.60		

注*：系与第三方签订合作协议或者股权转让协议的项目对应的关联项目公司。

(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
预收账款	兴宁阳星太阳能发电有限公司*	55,695,120.37	121,995,748.03
预收账款	山西雁阳新能源有限公司*		55,172,500.00
预收账款	交口县祝阳能源有限公司*		50,681,317.00
预收账款	贵溪市仲阳新能源有限公司*		47,999,700.00
预收账款	毕节徽阳新能源发电有限公司*		31,773,480.00
预收账款	山西如阳新能源有限公司*	20,149,800.00	20,149,800.00
预收账款	晋中启阳新能源有限公司*		17,242,500.00
预收账款	连州市深亚新能源科技有限公司*		868,576.00
预收款项	贵港市光荷新能源发电有限公司*		
应付账款	甘肃同飞阳光能源有限公司		7,525,350.51
应付账款	三星阳光（合肥）储能电池有限公司		
其他应付款	凤台县晟阳新能源发电有限公司*		52,493,255.00
其他应付款	始兴县金煦新能源发电有限公司*		10,972,080.63

其他应付款	淮南市潘阳光伏发电有限公司*		
其他应付款	阳泉市慧阳新能源发电有限公司*		
其他应付款	连云港浦利新能源发电有限公司*		
其他应付款	金寨县安阳光伏发电有限公司*		
注*：系与第三方签订合作协议的项目对应的关联项目公司。			

7、关联方承诺

无

8、其他

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

单位：元

项目	本年金额
公司本期授予的各项权益工具总额	
其中：限制性股票数量	
公司本期行权的各项权益工具总额	
公司本期失效的各项权益工具总额	796,000.000
2017年度授予	
其中：限制性股票	5.26元/股，合同期限未到
2018年度授予	
其中：限制性股票	8.88元/股，合同期限未到
2020年1-6月授予	
其中：限制性股票	4.66元/股，合同期限未到

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

单位：元

授予日权益工具公允价值的确定方法	Black-Scholes 模型、市价法
------------------	----------------------

可行权权益工具数量的确定依据	按实际行权数量确认
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	102,359,789.98
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	11,215,197.49

其他说明

2017年5月23日，公司第三届董事会第四次会议审议通过《关于 2017 年限制性股票激励计划激励对象及授予数量的议案》及《关于向激励对象授予限制性股票的议案》，董事会确定2017年5月23日为首次授予日，向497名激励对象首次授予3,446万股限制性股票。本次授予限制性股票的授予价格为每股5.26元。股激励计划拟授予激励对象的标的股票来源为向激励对象定向发行股票。在可行权/解锁日内，若达到本计划规定的行权/解锁条件，授予的股票期权/限制性股票自相应授予日起满12个月后，激励对象应在未来48个月内分四期行权/解锁。第一次行权/解锁占可行权数量比例为25%，第二次行权/解锁占可行权数量比例为25%，第三次行权/解锁占可行权数量比例为25%，第四次行权/解锁占可行权数量比例为25%。

截至2017年5月24日止，公司已收到李国俊等155名限制性股票激励对象缴纳的出资款人民币181,259,600.00元，其中新增注册资本人民币34,460,000.00元，余额计人民币146,799,600.00元作为资本公积。本次激励计划的授予日为2017年5月23日，授予限制性股票的上市日期为2017年6月19日。

2017年6月16日，完成了《阳光电源股份有限公司限制性股票激励计划（草案）》所涉及限制性股票首次授予登记工作。

2017年8月14日，公司第三届董事会第六次会议，审议通过《关于调整限制性股票回购价格和回购注销部分限制性股票的议案》，鉴于公司 2016 年年度权益分配实施完毕，董事会决定首次授予部分股票期权的行权价格由5.26元调整为5.2112元；同时由于公司股权激励计划中原激励对象肖永利、孙维、王国伟已离职，不符合激励条件，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对其已获授但尚未解锁的限制性股票310,000.00股进行回购注销。

2017年12月28日，公司第三届董事会第八次会议，审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》，鉴于公司原激励对象周超、封红燕、钱靖已离职，不符合激励条件，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对其已获授但尚未解锁的限制性股票180,000.00进行回购注销。

2018年3月21日，公司第三届董事会第十次会议审议通过《关于2017 年限制性股票激励计划预留部分授予事项的议案》，董事会确定2018年3月21日为授予日，向107名激励对象授予398万份限制性股票。本次授予限制性股票的授予价格为每股8.88元，股激励计划拟授予激励对象的标的股票来源为向激励对象定向发行股票。在可行权/解锁日内，若达到本计划规定的行权/解锁条件，授予的股票期权/限制性股票自相应授予日起满12个月后，激励对象应在未来36个月内分四期行权/解锁。第一次行权/解锁占可行权数量比例为30%，第二次行权/解锁占可行权数量比例为30%，第三次行权/解锁占可行权数量比例为40%。

截至2018年4月14日止，公司已收到邓德军等107名限制性股票激励对象缴纳的出资款人民币1,448,278,600.00元，其中新增注册资本人民币3,980,000.00元，余额计人民币31,362,400.00元作为资本公积。本次激励计划的授予日为2018年3月21日，授予限制性股票的上市日期为2018年5月7日。

2018年5月3日，完成了《阳光电源股份有限公司限制性股票激励计划（草案）》所涉及限制性股票预留部分授予登记工作。

2018年5月30日，第三届董事会第十二次会议，审议通过《关于 2017 年限制性股票首次授予部分第一期解锁条件成就的议案》，本次可申请解锁的限制性股票数量为8,482,500股，本期限制性股票的上市流通日为2018年6月20日。

2018年8月31日，公司2018年第三次临时股东大会、第三届董事会第十四次会议，审议通过《关于调整限制性股票回购价格和回购注销部分限制性股票的议案》，鉴于公司原激励对象倪晟耕等16人已离职，不符合激励条件，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对其已获授但尚未解锁的限制性股票745,000.00进行回购注销。

2018年12月27日，公司2018年第四次临时股东大会、第三届董事会第十六次会议《关于回购注销部分限制性股票的议案》，原公司股权激励计划中公司激励对象谢鸣锋、唐永明、王宝臣等已离职，不符合激励条件，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对其已获授但尚未解锁的限制性股票715,000.00进行回购注销。

2019年5月，根据公司2018 年年度股东大会决议和2019年1-6月第三届董事会第十八次会议审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》。原激励对象王奇志等7人已离职，不符合激励条件，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对其已获授但尚未解锁的限制性股票265,000进行回购注销。

2019年5月9日，第三届董事会第二十次会议，审议通过了《关于2017年限制性股票首次授予部分第二期和预留授予部分第一期解锁条件成就的议案》，本次首次授予部分第二期可申请解锁的限制性股票数量为8,003,750股，上市流通日为2019年6月20日；本次预留授予部分第一期可申请解锁的限制性股票数量为1,050,000股，上市流通日为2019年5月24日。

2019 年 9 月，根据公司2019 年第一次临时股东大会决议、第三届董事会第二十一次会议决议、第三届董事会第二十次会议决议和修改后的章程规定审议通过的《关于回购注销部分限制性股票的议案》。原激励对象魏永珍等22人已离职，不符合激励条件，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将其已获授但尚未解锁的全部限制性股票796,750.00 股进行回购注销。

2019年11月，根据公司2019年第二次临时股东大会审议通过的《关于回购注销部分限制性股票的议案》、第三届董事会第二十二次会议决议和修改后的章程规定原激励对象孙鸿飞等9人已离职，不符合激励条件，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将其已获授但尚未解锁的全部限制性股票274,000股进行回购注销。

2020年5月，根据贵公司2019年年度股东大会决议审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》、第三届董事会第二十四次会议决议及修改后的章程规定，原激励对象肖福勤等19人已离职，不符合激励条件，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将其已获授但尚未解锁的全部限制性股票522,000股进行回购注销。

公司以股票期权的授予日，在期末对股票期权数

期间	2017年度	2018年度	2019年1-6月	2020年1-6月	2021年度	合计
股权激励费用	2,229.40	3,374.24	3,510.82	1,727.76	585.75	11,427.97

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

无

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

- （1）截止 2020 年 6 月 30 日，本公司已开具未到期的保函金额为 1,093,032,373.00 元。
- （2）截止 2020 年 6 月 30 日，本公司无需要披露的其他重大承诺事项。

2、或有事项

（1）资产负债表日存在的重要或有事项

担保事项详见第五节、十四（2）重大担保

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十五、资产负债表日后事项**1、其他资产负债表日后事项说明**

本公司无其它需要披露的重要资产负债表日后事项。

十六、其他重要事项**1、前期会计差错更正****(1) 追溯重述法**

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数
本期无会计差错更正事项。			

(2) 未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因
本期无会计差错更正事项。		

2、债务重组

无

3、资产置换**(1) 非货币性资产交换**

无

(2) 其他资产置换

无

4、年金计划

无

5、终止经营

单位：元

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润
无						

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

本期无满足重要性标准的经营分部，无需要披露的分部信息。

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目		分部间抵销	合计
无			

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

无

(4) 其他说明

无

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

无

8、其他

截至2020年06月30日止，本公司无需要披露的其他重要事项。

十七、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	126,020,092.07	1.60%	126,020,092.07	100.00%		126,067,303.07	1.85%	126,067,303.07	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	7,764,894,704.95	98.40%	644,599,661.35	8.30%	7,120,295,043.60	6,693,355,991.97	98.15%	558,336,929.80	8.34%	6,135,019,062.17
其中：										
合计	7,890,914,797.02	100.00%	770,619,753.42	9.77%	7,120,295,043.60	6,819,423,295.04	100.00%	684,404,232.87	10.04%	6,135,019,062.17

按单项计提坏账准备：126,020,092.07

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
单位 1	24,043,095.00	24,043,095.00	100.00%	预计无法收回
单位 2	20,333,803.00	20,333,803.00	100.00%	预计无法收回
单位 3	14,807,789.00	14,807,789.00	100.00%	预计无法收回
单位 4	11,937,000.00	11,937,000.00	100.00%	预计无法收回
单位 5	7,861,800.00	7,861,800.00	100.00%	预计无法收回
单位 6	5,451,288.00	5,451,288.00	100.00%	预计无法收回
其他零星客户	41,585,317.07	41,585,317.07	100.00%	预计无法收回
合计	126,020,092.07	126,020,092.07	--	--

按组合计提坏账准备：644,599,661.35

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	6,536,837,955.04	326,841,897.75	5.00%
1 至 2 年	760,892,144.60	76,089,214.46	10.00%

2 至 3 年	215,520,249.45	64,656,074.86	30.00%
3 至 4 年	117,341,280.00	58,670,639.99	50.00%
4 至 5 年	79,806,207.85	63,844,966.28	80.00%
5 年以上	54,496,868.01	54,496,868.01	100.00%
合计	7,764,894,704.95	644,599,661.35	--

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	期末余额
1 年以内（含 1 年）	6,536,845,744.05
1 至 2 年	761,036,636.60
2 至 3 年	237,464,383.45
3 年以上	355,568,032.92
3 至 4 年	162,657,147.99
4 至 5 年	86,721,759.35
5 年以上	106,189,125.58
合计	7,890,914,797.02

（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	126,067,303.07	-47,211.00				126,020,092.07
账龄组合	558,336,929.80	86,262,731.55				644,599,661.35
合计	684,404,232.87	86,215,520.55				770,619,753.42

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
无		

（3）本期实际核销的应收账款情况

本期无实际核销的应收账款。

(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
第 1 名	523,202,683.73	6.63%	26,160,134.19
第 2 名	498,799,787.46	6.32%	24,939,989.37
第 3 名	467,747,787.50	5.93%	23,387,389.38
第 4 名	407,865,855.98	5.17%	28,650,278.24
第 5 名	283,155,149.59	3.59%	14,157,757.48
合计	2,180,771,264.26	27.64%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

无因金融资产转移而终止确认的应收账款。

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

无转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额。

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	2,930,386,321.39	2,646,700,257.78
合计	2,930,386,321.39	2,646,700,257.78

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
无		

2) 重要逾期利息

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
无				

其他说明：

3)坏账准备计提情况

适用 不适用

(2) 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
无		

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
无				

3)坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

(3) 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
保证金	423,628,279.10	139,628,084.24
往来款及代付项目款	2,800,102,840.25	2,703,091,967.98
备用金	47,181,948.87	44,442,813.49
代收代付购房款		7,593,892.79
股权收购款	5,100,000.00	39,457,410.00
应退工程款、合作费		17,956,008.40
其他	4,707,380.03	8,255,289.75
合计	3,280,720,448.25	2,960,425,466.65

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	3,280,720,448.25			
2020 年 1 月 1 日余额在 本期	——	——	——	——
本期计提	350,334,126.86			
2020 年 6 月 30 日余额	2,930,386,321.39			

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	期末余额
1 年以内（含 1 年）	2,486,944,016.86
1 至 2 年	374,247,390.98
2 至 3 年	160,616,743.69
3 年以上	258,912,296.72
3 至 4 年	252,323,152.98
4 至 5 年	2,830,435.33
5 年以上	3,758,708.41
合计	3,280,720,448.25

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提坏账准备	12,617,901.00					12,617,901.00
按组合计提坏账准备	301,107,307.87	36,608,917.99				337,716,225.86
合计	313,725,208.87	36,608,917.99				350,334,126.86

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式
无		

4)本期实际核销的其他应收款情况

本期无实际核销的其他应收款。

5)按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
第 1 名	往来款	1,505,296,212.83	1-3 年	45.88%	99,363,381.51
第 2 名	往来款	331,130,960.72	1-4 年	10.09%	122,298,296.31
第 3 名	保证金	280,000,000.00	1 年以内	8.53%	14,000,000.00
第 4 名	往来款	229,005,285.66	0-2 年	6.98%	13,509,098.96
第 5 名	往来款	106,124,367.45	0-2 年	3.23%	9,710,391.30
合计	--	2,451,556,826.66	--	74.73%	258,881,168.08

6)涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
无				

7)因金融资产转移而终止确认的其他应收款

无

8)转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

无

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	1,582,483,197.58		1,582,483,197.58	1,427,463,885.63		1,427,463,885.63
对联营、合营企业投资	22,750,216.38		22,750,216.38	20,674,856.98		20,674,856.98
合计	1,605,233,413.96		1,605,233,413.96	1,448,138,742.61		1,448,138,742.61

(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		
合肥阳光信息科技有限公司	12,159,512.08	435,799.45				12,595,311.53	
阳光电源(上海)有限公司	21,091,855.98	518,647.15				21,610,503.13	
阳光电源设备(北京)有限公司	2,893,890.81	118,703.15				3,012,593.96	
阳光电源(深圳)有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	
阳光电源(青海)有限公司	10,000,000.00					10,000,000.00	
阳光电源(金寨)有限公司	5,240,486.38	12,883.20				5,253,369.58	
阳光三星(合肥)储能电源有限公司	43,367,265.73	279,828.73				43,647,094.46	
三星阳光(合肥)储能电池有限公司	88,283,740.43					88,283,740.43	
合肥阳光新能源科技有限公司	502,317,642.19	151,621.12				502,469,263.31	
淮南阳光浮体科技有限公司	51,097,285.78	77,752.32				51,175,038.10	
合肥阳光智维科技有限公司	10,049,350.00	11,985.00				10,061,335.00	
合肥阳光电力科技有限公司	355,905.14	44,988.85				400,893.99	

司							
SunGrow Deutschland GmbH	6,229,552.17					6,229,552.17	
SUNGROW CANADA INC	6,430,549.20					6,430,549.20	
SUNGROW AUSTRALIA GROUP PTY LTD	41,546.03					41,546.03	
SUNGROW POWER (HONG KONG) CO.,	58,636,010.29					58,636,010.29	
SUNGROW POWER (SINGAPORE) PTE. LTD.	141,601,753.4 2	146,867,102.9 8				288,468,856.40	
酒泉辉阳新能 源发电有限公 司	1,000,000.00	35,610,000.00	36,610,000.00				
合肥智慧能源 创新平台有限 公司	50,000,000.00					50,000,000.00	
左云县铭阳新 能源发电有限 公司	128,000,000.0 0					128,000,000.00	
曹县曹阳新能 源发电有限公 司	116,667,540.0 0					116,667,540.00	
合肥韵舟投资 管理有限公司	100,000,000.0 0					100,000,000.00	
合肥玺阳新能 源科技发展有 限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	
合肥宿丰新能 源科技有限公 司	64,000,000.00					64,000,000.00	
三峡阳光（青 岛）股权投资管	6,000,000.00					6,000,000.00	

理有限公司							
缙云县振阳新 能源科技有限 公司		7,500,000.00				7,500,000.00	
合计	1,427,463,885. 63	191,629,311.9 5	36,610,000.00			1,582,483,197. 58	

(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											
甘肃同飞 阳光能源 有限公司	7,396,865 .12			-277,159. 50						7,119,705 .62	
小计	7,396,865 .12			-277,159. 50						7,119,705 .62	
二、联营企业											
合肥阳光 中安新能 源投资管 理有限公 司	5,376,124 .34			711,927.1 7						6,088,051 .51	
合肥易钧 财赢投资 管理中心 (有限合 伙)	7,901,867 .52			-90,090.7 4						7,811,776 .78	
三峡阳光 (青岛) 清洁能源 产业投资 合伙企业 (有限合 伙)		1,003,000 .00		-2,317.53						1,000,682 .47	
三峡新能 源都兰有		730,000.0 0								730,000.0 0	

限公司											
小计	13,277,991.86									15,630,510.76	
合计	20,674,856.98	1,733,000.00		342,359.40						22,750,216.38	

(3) 其他说明

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	6,424,755,860.39	5,509,807,543.19	3,982,483,986.06	3,125,035,701.12
其他业务	15,964,072.70		7,720,592.70	2,355,760.32
合计	6,440,719,933.09	5,509,807,543.19	3,990,204,578.76	3,127,391,461.44

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2	合计
商品类型	6,424,755,860.39		6,424,755,860.39
其中：			
电站系统集成	3,804,690,522.48		3,804,690,522.48
光伏逆变器等电力转换设备	2,594,966,996.14		2,594,966,996.14
其他	25,098,341.77		25,098,341.77
按经营地区分类	6,424,755,860.39		6,424,755,860.39
其中：			
中国大陆（不包括中国港澳台）	4,697,410,833.79		4,697,410,833.79
海外地区（包括中国港澳台）	1,727,345,026.60		1,727,345,026.60

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	342,359.40	-1,708,136.43
处置长期股权投资产生的投资收益		7,632,361.68

处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益	-1,094,998.00	
银行理财产品取得的投资收益		9,637,376.61
合计	-752,638.60	15,561,601.86

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-1,553,025.76	
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）	40,024,174.74	
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	899,387.71	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	47,211.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	3,771,683.10	
减：所得税影响额	6,721,776.02	
少数股东权益影响额	1,053,562.59	
合计	35,414,092.18	--

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	5.07%	0.31	0.31

扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.67%	0.28	0.28
-------------------------	-------	------	------

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

无

第十二节 备查文件目录

- 一、载有公司法定代表人签名的半年度报告文本
- 二、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
- 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、其他相关文件

以上文件的备置地点：公司董事会办公室