

SUNGROW

阳光电源股份有限公司

2018 年半年度报告

2018 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)魏永珍声明：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，但由于现阶段部分区域的发电成本和上网电价均高于常规化石能源，仍需政府政策扶持。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和公司的盈利水平。为此，公司将在加大国内市场投入力度，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，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，越来越多企业进入光伏逆变器行业，公司面临的市场竞争日趋激烈，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，可能导致工程延期，难以及时并网发电，给公司的工程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，公司将会慎重选择工程项目，尤其是选择并网条件较好，补贴政策明确，装机成本可控，工程毛利较高的项目，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，公司将及时加强业主工程的施工管理，根据工程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，尽量消除和缓解工程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，由于国内光伏行业项目金额大、付款周期长等特点，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。

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

2018 年半年度报告	2
第一节 重要提示、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	24
第五节 重要事项	36
第六节 股份变动及股东情况	41
第七节 优先股相关情况	42
第八节 董事、监事、高级管理人员情况	43
第九节 公司债相关情况	44
第十节 财务报告	171
第十一节 备查文件目录	错误!未定义书签。

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	0551-65325628	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 2017 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 2017 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 2017 年年报。

4、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

适用 不适用

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业总收入（元）	3,895,362,235.25	3,541,322,338.80	10.00%
归属于上市公司股东的净利润（元）	382,973,352.75	369,137,007.04	3.75%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润（元）	339,056,919.02	335,876,574.29	0.95%
经营活动产生的现金流量净额（元）	-2,145,011,197.83	-945,028,918.51	-126.98%
基本每股收益（元/股）	0.26	0.26	0.00%
稀释每股收益（元/股）	0.26	0.26	0.00%
加权平均净资产收益率	6.00%	5.94%	0.06%
	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）	16,179,710,646.23	16,248,005,972.55	-0.42%
归属于上市公司股东的净资产（元）	7,304,381,241.40	6,943,775,881.83	5.19%

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）	-236,887.60	
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）	22,965,810.32	
委托他人投资或管理资产的损益	25,353,520.31	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-819,188.17	
减：所得税影响额	3,794,805.01	
少数股东权益影响额（税后）	-447,983.88	
合计	43,916,433.73	--

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

适用 不适用

公司报告期不存在将根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义、列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司从事的主要业务

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

是

光伏产业链相关业

阳光电源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、销售和服务的高新技术企业。主要产品有光伏逆变器、风能变流器、储能系统、新能源汽车驱动系统、水面光伏浮体、智慧能源运维服务等，并致力于提供全球一流的光伏电站解决方案。

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：通过云计算、大数据平台对光伏电站资产实时全面掌控，自动化运维，不断优化，提高PR，降低运维成本，提升电站资产价值。

公司光伏逆变器涵盖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，稳定高效运行于高温、高海拔、风沙、盐雾、低温等各种自然环境。同时，产品广泛应用于德国、意大利、美国等六十多个国家和地区。截至2018年上半年，逆变设备在全球累计装机超68GW。

2、电站业务

基于二十余年的光伏逆变技术积淀，阳光电源致力于提供全球领先的智慧能源解决方案。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，为客户提供光伏电站的开发、设计、建设、交易、智能运维等涵盖光伏电站全生命周期的整体解决方案。

大型地面光伏电站解决方案：公司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能运维体系，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想法空间。

分布式光伏电站解决方案：我们为客户提供“咨询规划、设计建设、智能运维”一站式标准化服务，并根据客户需求提供“专属定制电站保险、融资租赁、发电量保值”等增值服务，让客户无忧坐享财富收益。我们已成功开发建设了国家级合肥分布式光伏发电示范区100MW项目、中国首个获得TÜV认证的广州易玛分布式光伏项目以及中科大先研院光伏微电网项目等诸多具有代表性的分布式光伏电站。

家庭光伏电站解决方案：我们为客户量身定制服务方案，在“免费勘测、定制方案、并网申请、上门安装、智能监控”一站式服务基础上，通过发电量保值、专属定制电站保险等增值服务保障电站收益的安全、持续、稳定。我们率先开展光伏扶贫工作，并通过模式创新取得优异成绩，精准扶贫近10万户，为国家精准扶贫战略提供了良好的借鉴与示范，切实

让光伏发电真正造福千家万户。

公司电站业务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。

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100多个风场，累计应用超5GW。

4、储能系统

阳光电源拥有全球领先的新能源电源变换技术，并依托全球一流的锂电池技术，目前可提供单机功率5~1000kW的储能逆变器、锂电池、能量管理系统等储能核心设备，同时推出能量搬移、微电网和电力调频等一系列先进的系统解决方案。产品广泛应用于海岛、高原、港口、住宅、风光电站等项目，成功参与了上海洋山港、西藏措勤微电网等多个储能示范项目。

储能系统是电力生产过程“采-发-输-配-用-储”六大环节中一个重要组成部分。储能系统可以实现能量搬移，促进新能源的应用；可以建立微电网，为无电地区提供电力；可以调峰调频，提高电力系统运行稳定性。储能系统对智能电网的建设具有重大的战略意义。

公司秉持让人人享用清洁电力的使命，积极参与“能源+互联网”与智能电网的建设，并致力于成为全球一流的储能装备与系统解决方案供应商。

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，为电动汽车提供高品质的电机控制系统。

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”、全球顶尖工业设计大奖“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、漂浮系统

阳光浮体生产基地依托集团21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；积累先进浮体、方阵锚固、逆变升压浮台、系统运维等方面专利三十余项，牵头和参与制定浮体技术相关标准多项。公司秉承创新求进、追求卓越的理念，致力于成为全球技术领先的浮体及漂浮系统供应商。

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	无重大变化

2、主要境外资产情况

适用 不适用

三、核心竞争力分析

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

是

光伏产业链相关业

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，已批量销往德国、意大利、澳大利亚、美国、日本等50多个国家，截至2018年上半年，公司在全球市场已累计实现逆变设备装机6800万千瓦。在行业内，公司品牌知名度与美誉度较高且持续提升，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500强、国家级“守合同重信用”企业、安徽“最佳雇主”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、《福布斯》“中国最具发展潜力企业”等，综合实力跻身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2018年上半年，截至2018年上半年，公司累计获得专利权853件，发明289件、实用新型492件、外观设计72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。

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。

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389,536.22万元，同比增长10.00%；营业成本为275,239.80万元，同比增长7.08%；销售费用28,888.11万元，同比增长48.42%；管理费用34,238.49万元，同比增长35.67%；经营活动产生的现金流量净额-214,501.12万元，同比下降126.98%；归属于上市公司股东的净利润38,297.34万元，同比增长3.75%。

销售费用增加较多主要原因系公司本期为开拓业务大幅增加销售人员，销售人员薪酬及相关的办公费、差旅费等费用增加较多所致。管理费用增加较多主要原因系管理人员薪酬和相关的办公费、差旅费等增长较多，以及研发费用和员工股权激励费用增加所致。经营活动产生的现金流量净额同比下降，主要系本期购买商品、接受劳务支付的现金，支付其他与经营活动有关的现金大幅增加所致。报告期内，公司加大海外业务的拓展，销售费用、管理费用增加较多，同时，受国内光伏“5.31新政”的影响，国内需求低于原预期，经营活动现金流出增加幅度大于经营活动现金流入幅度，造成经营活动产生的现金流量净额下降。

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：

光伏逆变器领域

目前公司光伏逆变器涵盖3kW-6.80MW，包含户用组串逆变器、中功率组串逆变器以及大型集中逆变器，远销全球六十多个国家和地区，2015至2017年公司连续三年光伏逆变器发货量全球第一。截至2018年上半年，公司逆变设备全球累计发货超68GW。

报告期间内，公司逆变器业务在国内外市场拓展方面获得重大突破，并发布了10多款新品，涵盖户用、分布式、扶贫、领跑者、大型地面电站等市场：

针对扶贫和户用市场，公司发布了更安全的户用逆变系统，由阳光户用逆变器SG7/8K-D和组件关断器SPS-2组成，具有不起火、自隔离、低辐射等众多优势，该方案均适用于3kW-8kW阳光户用逆变器。SG7/8K-D还保持了阳光户用逆变器的一贯优势，最大转换效率98.5%，为业界最高；重量轻20%，体积减小30%，为业界最轻最小，方便运输和安装。

针对领跑者市场，公司发布了业界单机功率最大的1000V组串逆变器SG136KTL-M和1500V组串逆变器SG166HV-M。两款新品额定功率分别为136kW和166kW，单机功率增大可以组成更大的子阵，同时相同阵列单台逆变器可以接入更多组串数量；产品可以给跟踪系统和清扫系统就近供电，提供通讯通道，进一步简化系统组网，显著降低系统成本，被业界称为是平价上网的加速器。

针对大型工业屋顶、水面电站和平坦地面电站，公司推出了全球首款整机IP65防护的户外集中逆变器。针对海外大型地面电站，阳光电源还发布了新一代1500V集中逆变器SG3400HV。该产品额定功率为3.4MW，两台逆变器可以组成6.8MW的方阵，在节省投资及运维成本方面优势显著。

针对新能源高速发展背后面临的诸多运维困境，公司全新发布阳光智维S3—电站级托管式运维。以逆变器为核心，依托智慧能源管理平台接入各类光伏电站，通过现代化物联网技术、人工智能及大数据分析技术，实现从单一的设备维护，升级至全生命周期的电站级托管式运维，降低运维成本，提升发电量3%以上。

同时，阳光电源在智慧能源管理平台6.0基础上进行创新升级，发布智慧能源管理平台7.0，打破传统扁平化的管理运维模式，率先在业内推出并应用区域分级管理新模式，实现组件级实时监控，精确定位故障，灵活派单，为光伏电站资产管理、智能化运维提供有效的新模式。

光伏系统集成领域

报告期内，公司电站项目在国家重点关注的领跑者计划行动、光伏扶贫中起到积极的带头示范作用：

覃塘古平水库40MW渔光互补光伏发电项目，位于广西壮族自治区贵港市覃塘区大岭乡古平村古平水库，用地面积约1140亩，一期布置20MW光伏组件阵列。阳光电源联合大学、研究所、实验室等科研机构，结合深厚的设计积累，进行精细化的

电站设计规划、设备选型，多样化的水产组合方案，全面提升水上电站综合利用价值，实现了水产养殖和光伏产业双丰收。

大庆市龙凤区40MW地面光伏发电项目,位于大庆市龙凤区龙凤镇前进村，总占地1665亩。本项目是阳光电源在东北地区极寒环境下第一个地面电站项目，针对东北极寒天气下土壤冻胀特点阳光电源精心设计桩基防冻胀方案，同时委托东北当地权威设计院对我们的方案进行复核和评估，成为东北地区光伏电站唯一一家实施桩基防冻胀方案的企业，施工过程中其他光伏企业经常参观考察，也收到了业主单位的极大的认可。

光伏扶贫方面，2018年上半年，公司在四川、重庆、山西、湖北、河南、安徽6个省份8个县区开展多个光伏扶贫示范项目，项目总装机容量为164.428MW，单体规模最大项目为四川普格60MW。截止2018年上半年，阳光电源累积光伏扶贫项目超过1GW，帮扶超过10万贫困户、1200个贫困村脱贫致富。

储能领域

公司拥有全球领先的新能源电源变换技术，并依托全球一流的锂电池技术，目前可提供单机功率5~1000kW的储能逆变器、锂电池、能量管理系统等储能核心设备，同时推出能量搬移、微电网和电力调频等一系列先进的系统解决方案。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、柬埔寨、南苏丹等全球650多个储能项目，根据最新发布的储能年度产业研究白皮书，继2016年锂电装机中国第一后，2017年公司再次蝉联榜首，今年，通过立足国内市场，积极拓展海外市场，储能业务有望高速增长。上半年重点项目介绍：

青海百兆瓦光伏发电实证基地储能项目，位于青海省海南藏族自治州共和县境内，全国首座百兆瓦太阳能光伏发电实证基地。阳光电源为新增的储能项目提供10MW/5.5MWh一站式储能系统产品和服务，将进一步完善实证基地功能，补充储能系统相关数据，为青海打造千亿锂电产业基地，完善太阳能装备制造业产业链条提供支持。

山西9MW/4.5MWh“火电+储能”联合调频项目，阳光电源为该电厂2台30W火电机组，配置机组容量的3%的储能系统，通过增加储能系统辅助机组进行AGC联合调频服务，可有效改善调频性能指标，提高补偿收益。随着电力市场化改革的推进，我国电力辅助服务市场建设正在提速。截至目前，国家已批复东北、福建、山东、山西、新疆、宁夏、广东、甘肃等地开展辅助服务市场建设试点工作，阳光电源在国内辅助服务市场的实践，具有典型的示范意义。

德国16MW/8MWh独立储能调频电站，德国电力辅助服务交易市场趋于成熟，独立储能调频电站，可以维护电力系统的稳定运行和保障电能供应，实现负荷波动及发电波动之间的平衡，阳光电源提供的储能系统，可以实时接收电网的功率调度，控制有功输出，参与电网的频率稳定控制，提高客户的经济收益。

日本21MWh光储结合项目，阳光电源采用直流侧储能系统解决方案，一站式系统高度集成逆变器、电池、能量管理系统等，匹配日本市场的高标准要求，通过多能互补系统仿真分析，采用最佳系统配置，实现光伏发电收益最大化。

浮体及漂浮系统领域

报告期内，公司浮体产品完成台湾批量订单首次供货，成功应用于台南瓦窑碑、内埔子水上光伏电站项目，台湾的漂浮电站市场潜力巨大，未来两三年内有望迎来爆发式增长。同时，公司浮体产品完成日本水面漂浮实验电站首次供货，作为全球重要的清洁能源市场，日本认证壁垒较高、极为看重产品质量与服务，对外资企业准入资质要求严苛，公司浮体产品以核心技术与品质优势获得客户认可，为推动日本水面漂浮市场打下坚实基础，公司浮体业务海外市场的开拓再上新台阶。

公司浮体及漂浮系统解决方案应用于安徽淮南潘集40MW、凤台县顾桥150MW、新集102MW采煤沉陷区水面漂浮式光伏发电、山东济宁微山县100MW、国阳50MW领跑基地水面漂浮式光伏发电以及安徽宿州3MW水面漂浮式光伏发电等项目，截止2018年6月底，全球应用规模近400MW，是目前全球漂浮系统装机容量最大的浮体企业。

研发、知识产权方面

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115项专利权，均系原始取得。其中发明专利37项，实用新型专利73项，外观专利5项。另有162项新增专利申请正在审查过程中，其中国外专利31项、发明专利53项，实用新型专利71项，外观专利7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。

部分荣誉

奖项名称	颁奖单位
安徽省2017年度进出口五十强	安徽省进出口商会
2018年度中国储能产业“最具影响力企业”	中国国际储能大会

2018年度中国储能产业“最佳系统集成解决方案供应商”	中国国际储能大会
2018年度中国储能产业“最佳辅助服务市场商业化运营项目”	中国国际储能大会
2017年度制造业综合实力50强企业	安徽省人民政府
2017年度中国光伏品牌排行5A品牌大奖	光伏品牌实验室
2017年度中国光伏品牌排行榜最具创新技术企业奖	光伏品牌实验室
2017年度中国光伏品牌排行榜最佳分布式品牌奖	光伏品牌实验室
2017年度中国光伏品牌排行榜集中式逆变器品牌价值第一名	光伏品牌实验室
储能技术创新典范TOP10	中关村储能产业技术联盟(CNESA)
清洁电力转换技术安徽省技术创新中心	中共安徽省委、安徽省人民政府
最佳分布式品牌	上海新能源分布式投融资峰会组委会
红点产品设计奖	红点奖评选组委会
安徽省技术创新中心（清洁电力转换技术）	中共安徽省委、安徽省人民政府
光伏电站运行和维护能力评定证书（A级）	北京鉴衡认证中心
2017年度安徽十大优秀上市公司	中国证券报、安徽上市公司协会
2017年度中国分布式能源领跑企业	第三届中国能源发展与创新论坛组委会
2017年度中国能源项目创新奖	第三届中国能源发展与创新论坛组委会

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	3,895,362,235.25	3,541,322,338.80	10.00%	
营业成本	2,752,398,036.44	2,570,477,876.63	7.08%	
销售费用	288,881,133.45	194,641,933.32	48.42%	公司本期为开拓业务大幅增加销售人员，销售人员薪酬及相关的办公费、差旅费等费用增加较多所致
管理费用	342,384,929.82	252,360,868.39	35.67%	管理人员薪酬和相关的办公费、差旅费等增长

				较多，以及研发费用和员工股权激励费用增加所致。
财务费用	3,268,090.11	11,168,890.65	-70.74%	本期汇兑收益较大影响所
所得税费用	48,107,993.72	65,320,431.99	-26.35%	本期免税子公司利润大幅增长所致。
研发投入	176,175,221.95	146,172,370.69	20.53%	本期研发投入较多所致
经营活动产生的现金流量净额	-2,145,011,197.83	-945,028,918.51	-126.98%	本期购买商品、接受劳务支付的现金，支付其他与经营活动有关的现金大幅增加所致。
投资活动产生的现金流量净额	-280,483,128.37	327,511,537.80	-185.64%	本期购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金增加所致
筹资活动产生的现金流量净额	508,680,519.97	114,996,375.15	342.34%	本期新增借款较多所致；
现金及现金等价物净增加额	-1,917,588,091.65	-502,252,438.55	-281.80%	本期支付的现金较多所致。

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	1,808,465,995.47	1,382,733,476.70	23.54%	-1.24%	-3.69%	1.95%
光伏逆变器等电力转换设备	1,643,876,722.49	1,122,777,517.25	31.70%	0.11%	3.36%	-2.14%

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

	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	3,895,362,235.25	100%	3,541,322,338.80	100%	
分行业					
光伏行业	3,586,010,077.74	92.06%	3,494,922,583.58	98.69%	2.61%

储能行业	119,292,304.83	3.06%	22,585,964.01	0.64%	428.17%
其他	190,059,852.68	4.88%	23,813,791.21	0.67%	698.11%
分产品					
电站系统集成	1,808,465,995.47	46.43%	1,831,109,338.58	51.71%	-1.24%
光伏逆变器等电力转换设备	1,643,876,722.49	42.20%	1,642,004,894.92	46.37%	0.11%
光伏电站发电	156,825,736.25	4.03%	43,377,397.82	1.22%	261.54%
储能系统	119,292,304.83	3.06%	22,585,964.01	0.64%	428.17%
其他	166,901,476.21	4.28%	2,244,743.47	0.06%	7335.21%
分地区					
中国大陆(不包括中国港澳台)	3,322,596,951.95	85.30%	3,114,241,690.15	87.94%	6.69%
海外地区(包括中国港澳台)	572,765,283.30	14.70%	427,080,648.65	12.06%	34.11%

2) 光伏电站的相关情况

项目	电站规模(MW)	所在地	业务模式	进展情况	逆变器供应情况
仁化董塘150MW项目	150	广东韶关	BT	已并网	全部自供
晶科蕲县20MW光伏发电项目	20	安徽淮南	EPC	在建	全部自供
晶科大营30MW光伏发电项目	30	安徽淮南	EPC	在建	全部自供
忠县200兆瓦光伏电站项目	200	重庆	BT	已并网	全部自供
山东曹县80兆瓦分布式光伏发电扶贫项目	80	山东菏泽	PPP	已并网	全部自供
金寨100MW项目	100	安徽六安	BT	已并网	全部自供
叶集区2017年第三批光伏扶贫项目	8.9	安徽六安	EPC	已并网	全部自供
龙游县光伏小康工程项目	55	浙江衢州	EPC	已并网	全部自供
宁陵县10MW村级光伏扶贫项目	10	河南商丘	EPC	已并网	全部自供
夏邑县24.8MW光伏扶贫项目	24.8	河南商丘	EPC	已并网	全部自供
阜阳市颍东区2018年扶贫光伏项目	18.6	安徽阜阳	EPC	已并网	全部自供
安徽合肥宇航仓储5MW屋顶项目	5	安徽合肥	BT	已并网	全部自供
淮阳贾庄村光伏扶贫项目	0.2	河南周口	EPC	已并网	全部自供
万年县24+6MW光伏扶贫项目	30	江西上饶	BT	已并网	全部自供
山西能投阳曲10MW光伏扶贫项目	10	山西太原	EPC	已并网	全部自供
大庆市20MW*2地面光伏电站	40	黑龙江大庆	BT	已并网	全部自供
南城8兆瓦光伏发电项目	8	江苏连云港	BT	已并网	全部自供

淮滨县光伏扶贫村级电站项目	16.83	河南信阳	EPC	已并网	全部自供
覃塘古平水库40MW项目	40	广西贵港	BT	已并网	全部自供
灵璧磬阳渔沟二期项目	50	安徽宿州	自持运营	已并网	全部自供
微山国阳领跑者项目	50	山东济宁	自持运营	已并网	全部自供
中电合肥空港开乐屋顶分布式项目	1.24	安徽合肥	EPC	已并网	全部自供
左权县17.6MW扶贫项目	17.6	山西晋中	EPC	已并网	全部自供
罗田县12.9MW光伏扶贫项目	12.9	湖北黄冈	EPC	在建	全部自供
大同广灵13.8村级扶贫电站项目	13.8	山西大同	EPC	在建	全部自供
缙云光伏小康21MW项目	21	浙江丽水	自持运营	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完工百分比法确认合同收入与合同费用,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。				

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	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	1,003,695,922.49	6.20%	1,195,198,588.17	8.66%	-2.46%	
应收账款	5,703,707,824.38	35.25%	4,684,945,101.45	33.95%	1.30%	
存货	3,321,177,895.76	20.53%	3,196,682,927.35	23.16%	-2.63%	
投资性房地产		0.00%		0.00%	0.00%	
长期股权投资	68,570,709.92	0.42%	51,922,609.13	0.38%	0.04%	
固定资产	1,738,906,245.22	10.75%	1,671,963,284.05	12.12%	-1.37%	
在建工程	375,867,764.0	2.32%	46,074,382.38	0.33%	1.99%	

	7					
短期借款	471,954,660.93	2.92%	223,137,942.45	1.62%	1.30%	
长期借款	1,337,374,557.65	8.27%	583,484,028.40	4.23%	4.04%	本期项目子公司新增长期借款较多所致

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

3、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	313,307,598.75	银行承兑汇票及保函保证金
长期股权投资	398,000,000.00	长期借款质押
固定资产	941,484,598.18	长期借款抵押
应收账款	381,151,236.37	长期借款质押、短期借款质押
应收票据	15,000,000.00	短期借款质押

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
70,980,521.94	55,000,000.00	29.06%

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

(1) 募集资金总体使用情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

募集资金总额	260,777.36
报告期投入募集资金总额	34,400.99
已累计投入募集资金总额	187,029.33
报告期内变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额	8,007.17
累计变更用途的募集资金总额比例	3.07%
募集资金总体使用情况说明	
2018 年上半年，公司非公开发行股票募集资金使用情况为：直接投入募集资金项目 34400.99 万元；购买银行理财 80000 万元。截止 2018 年 6 月 30 日，公司累计使用募集资金 187029.33 万元，使用募集资金购买银行理财产品 80000 万元，扣除累计已使用募集资金后，募集资金余额为-6251.97 万元，募集资金专用账户利息收入 6485.64 万元，募集资金专户 2018 年 6 月 30 日余额合计为 233.67 万元。	

(2) 募集资金承诺项目情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目											
年产 500 万千瓦(5GW)光伏逆变器成套装备项目	否	50,000	50,000	2,712.84	7,858.47	15.72%	2018 年 12 月 31 日	0	0	不适用	否
100MW 光伏电站项目 -肥东金阳	否	67,777.36	60,392.47		60,392.47	100.00%	2017 年 01 月 31 日	2,854.31	13,124.69	是	否
120MW 光伏电站项目 -灵璧磬阳	否	72,000	72,000	31,532.91	54,208.79	75.29%	2018 年 12 月 31 日	1,264.56	6,707.17	是	否
新能源汽车电机控制产品项目	否	16,000	16,000	155.24	1,562.43	9.77%	2018 年 06 月 30 日	0	0	不适用	否
补充流动资金项目	否	55,000	55,000		55,000	100.00%				是	否

100MW 光伏电站项目 -肥东金阳结余募集资金永久补充流动资金	否	0	8,007.17		8,007.17	100.00%				是	否
承诺投资项目小计	--	260,777.36	261,399.64	34,400.99	187,029.33	--	--	4,118.87	19,831.86	--	--
超募资金投向											
无											
合计	--	260,777.36	261,399.64	34,400.99	187,029.33	--	--	4,118.87	19,831.86	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因（分具体项目）	非公开发行股票项目不存在未达到计划进度或预计收益的情况。										
项目可行性发生重大变化的情况说明	非公开发行股票项目不存在项目可行性发生重大变化的情况。										
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用										
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用										
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用										
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 非公开发行股票项目募集资金置换情况募集资金到位前，截至 2016 年 7 月 25 日止，本公司利用自筹资金对募集资金项目累计已投入 26,404.21 万元，募集资金到位后，经公司第二届董事会二十五次会议审议通过的《关于使用募集资金置换预先已投入募投项目自筹资金的议案》，公司以募集资金置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金 26,404.21 万元。										
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用										
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	适用 截止 2017 年 3 月 31 日，肥东梁园 100MW 光伏电站项目已实施完毕，共使用募集资金 60,392.47 万元，累计投入比例为 89.10%，募集资金投资项目专户结余（含利息收入净额）8,007.17 万元。募集资金结余主要原因系公司在实施募集资金投资项目建设过程中，严格按照募集资金管理的有关规定，从项目实际出发，加强项目费用控制、监督和管理，对项目环节进行优化，节约了项目金额开支，从而节约了募投项目实际投资金额。公司已于 2017 年 4 月 17 日发布相关事项公告《关于部分募投项目完工及结余募集资金永久补充流动资金的公告》。										

尚未使用的募集资金用途及去向	尚未使用的募集资金存放于公司募集资金专户进行存放和并购买银行保本理财产品。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

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

报告期内委托理财概况

单位：万元

具体类型	委托理财的资金来源	委托理财发生额	未到期余额	逾期未收回的金额
银行理财产品	暂时闲置募集资金	110,000	80,000	0
合计		110,000	80,000	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差、不保本的高风险委托理财具体情况

适用 不适用

委托理财出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

适用 不适用

(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、对 2018 年 1-9 月经营业绩的预计

预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及原因说明

适用 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

1、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，但由于现阶段部分区域的发电成本和上网电价均高于常规化石能源，仍需政府政策扶持。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和公司的盈利水平。

为此，公司已经从两个方面着手控制风险：

一方面，大力推进国际化，公司将加大对国内市场开拓的力度，保持在国内市场的领先优势地位，同时积极开拓亚洲、美洲等新兴的光伏市场，以降低单一国家扶持政策波动带来的影响。

另一方面除光伏逆变器、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。

2、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，越来越多企业进入光伏逆变器行业，公司面临的市场竞争日趋激烈，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，公司已经采取以下几个方面的措施以保持并提高产品的盈利空间：

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。光伏逆变器的性能差异将显著影响电站的绩效表现，经过多年的专业、专注的研发和生产，公司光伏逆变器的性能已被市场广泛认可，并在市场上享有一定的品牌溢价。公司矢志不渝为客户创造价值，未来将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。

另一方面坚定不移通过技术进步降低成本。公司将成本控制理念贯穿于管理的全过程，通过设计方案修改、结构和工艺调整及电气设计优化等不断降低部件、材料成本，并实施严格的费用控制，始终保持产品的成本竞争力。

3、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，可能导致工程延期，难以及时并网发电，给公司的工程管理带来了新的难度，工程的流动资金需求加大。针对此风险因素，公司将会慎重选择工程项目，尤其是选择并网条件较好，补贴政策明确，装机成本可控，工程毛利较高的项目，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，公司将及时加强业主工程的施工管理，根据工程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，尽量消除和缓解工程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。

4、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，由于国内光伏行业项目金额大、付款周期长等特点，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。

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
2017 年度股东大会	年度股东大会	2.33%	2018 年 05 月 18 日	2018 年 05 月 18 日	http://www.cninfo.com.cn/cninfo-new/disclosure/szse_gem/bulletin_detail/true/1204974377?announceTime=2018-05-18%2019:37
2018 年第一次临时股东大会	临时股东大会	2.02%	2018 年 06 月 15 日	2018 年 06 月 15 日	http://www.cninfo.com.cn/cninfo-new/disclosure/szse_gem/bulletin_detail/true/1205064284?announceTime=2018-06-15%2020:04

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预案

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	高管限售承	本公司担任	2011 年 01 月	任职期间	报告期内上

	标、赵为	诺	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。	31 日		述股东均遵守相关承诺
	曹仁贤	同业竞争承诺	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； ②自本承诺函签署之日	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>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</p>			
--	--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--	--

			<p>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>			
	新疆尚格股权投资合伙企业（有限合伙）	同业竞争承诺	<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</p>	2011年01月31日	持有股份公司5%及以上股份期间	报告期内上述股东均遵守相关承诺

			<p>争的其他企业； ②在承诺方仍持有股份公司 5% 及以上股份期间,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。</p>			
其他对公司中小股东所作承诺	曹仁贤	股份增持承诺	<p>2017年6月承诺:未来6个月内增持不低于100万股,并在增持期间及增持完成后6个月</p>	2017年06月16日	2018-01-13	<p>报告期内曹仁贤先生严格遵守了相关承诺</p>

			内不减持所持公司股份。			
承诺是否及时履行	是					

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用 不适用

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员工激励措施有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及第三届监事会第二次会议，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和第三届监事会第四次会议，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及第三届监事会第五次会议，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及第三届监事会第七次会议，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和第三届监事会第八次会议，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%。

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/cninfo-new/disclosure/szse_gem/bulletin_detail/true/1203173433?announceTime=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/cninfo-new/disclosure/szse_gem/bulletin_detail/true/1203254142?announceTime=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/cninfo-new/disclosure/szse_gem/bulletin_detail/true/1203561002?announceTime=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/cninfo-new/disclosure/szse_gem/bulletin_detail/true/1203796163?announceTime=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/cninfo-new/disclosure/szse_gem/bulletin_detail/true/1204290083?announceTime=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/cninfo-new/disclosure/szse_gem/bulletin_detail/true/1204502587?announceTime=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/cninfo-new/disclosure/szse_gem/bulletin_detail/true/1204702738?announceTime=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/cninfo-new/disclosure/szse_gem/bulletin_detail/true/1205018256?announceTime=2018-05-31

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 (协议签署 日)	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	1,000.5	一般保证	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 用户(向合作银行申 请贷款)	2018年04 月23日	100,000			一般保证	自贷款发放 之日起至贷 款债务全部 结清为止	否	否
申万宏源证券有限 公司(持有的并购基 金的优先级份额)	2018年04 月23日	26,218			连带责任保 证	不超过10年	否	否
报告期内审批的对外担保额度 合计(A1)			146,218	报告期内对外担保实际发生 额合计(A2)				1,000.5
报告期末已审批的对外担保额 度合计(A3)			146,218	报告期末实际对外担保余额 合计(A4)				1,000.5
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 (协议签署 日)	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04 月19日	30,000	2016年05月 05日	28,875	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04 月19日	70,000	2016年05月 05日	500,50	连带责任保 证	不超过12年	否	否
灵璧县磐阳新能源 发电有限公司	2017年07 月06日	36,000	2017年07月 24日	23,998	连带责任保 证	不超过15年	否	否
淮南阳光浮体科技 有限公司	2017年12 月28日	20,000			连带责任保 证	不超过1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	9,400	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	2018年05 月30日	25,000			连带责任保 证	不超过1年	否	否
阳光电源(香港)有 限公司	2018年05 月30日	6,427.2			连带责任保 证	不超过1年	否	否
报告期内审批对子公司担保额 度合计(B1)			41,427.2	报告期内对子公司担保实际 发生额合计(B2)				9,400
报告期末已审批的对子公司担			197,427.2	报告期末对子公司实际担保				112,323

保额度合计 (B3)				余额合计 (B4)				
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 (协议签署 日)	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
公司担保总额 (即前三大项的合计)								
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1+C1)		187,645.2		报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)		10,400.5		
报告期末已审批的担保额度合 计 (A3+B3+C3)		343,645.2		报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)		120,800.5		
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例				16.54%				

(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

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

光伏扶贫作为国务院确定实施的“十大精准扶贫工程”之一，也是扶贫开发工作的新途径，具有明显的产业带动和社会效益，通过光伏电站的建设，能带动贫困地区人力、物力的发展，实现扶贫开发和新能源利用、节能减排相结合。

阳光电源积极贯彻和推进中央“精准扶贫、精准脱贫”的决策部署，充分发挥自身在新能源产业方面的优势，积极践行光伏扶贫这一模式，以提升贫困家庭的自造血、自运转能力。

2018年上半年，公司在四川、重庆、山西、湖北、河南、安徽6个省份8个县区开展多个光伏扶贫示范项目，项目总装机容量为164.428MW，单体规模最大项目为四川普格60MW。截止2018年上半年，阳光电源累积光伏扶贫项目超过1GW，帮扶超过10万贫困户、1200个贫困村脱贫致富。

接下来，随着扶贫工作深入开展，阳光电源将充分发挥企业在资金、技术等方面优势与引领示范作用，通过“户用扶贫电站+村集体扶贫电站+集中式扶贫电站”构建多层次立体式扶贫体系，帮助贫困地区加快脱贫致富步伐，为早日实现打赢脱贫攻坚战、全面建成小康社会战略目标贡献力量。

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	391,083,520	26.99%	3,980,000			-8,802,750	-4,822,750	386,260,770	26.60%
3、其他内资持股	391,083,520	26.99%	3,980,000			-8,802,750	-4,822,750	386,260,770	26.60%
其中：境内法人持股						0	0		0.00%
境内自然人持股	391,083,520	26.99%	3,980,000			-8,802,750	-4,822,750	386,260,770	26.60%
二、无限售条件股份	1,057,375,080	73.01%				8,622,750	8,622,750	1,065,997,830	73.40%
1、人民币普通股	1,057,375,080	73.01%				8,622,750	8,622,750	1,065,997,830	73.40%
三、股份总数	1,448,458,600	100.00%	3,980,000			-180,000	3,800,000	1,452,258,600	100.00%

股份变动的原因

√ 适用 □ 不适用

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》，公司原激励对象周超、封红燕、钱靖已离职，根据公司股权激励计划的相关规定，公司对上述三人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180,000股，回购价格为5.2112元/股。公司于2018年3月23日在中国证券登记结算有限公司深圳分公司完成回购注销，公司总股本由1,448,458,600股变为1,448,278,600股

2018年3月21日，公司第三届董事会第十次会议和第三届监事会第八次会议，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》。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。本次限制性股票激励计划预留部分授予激励对象为108名，授予数量为400万股。

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》，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。本次限制性股票激励计划预留部分授予激励对象由108名调整为107名，授予数量由400万股调整为398万股。公司于2018年5月3日在中国证券登记结算有限公司深圳分公司完成授予登记，授予限制性股票的上市日期为2018年5月7日，公司总股本由1,448,278,600股变为1,452,258,600股。

股份变动的批准情况

√ 适用 □ 不适用

2017年12月28日，公司召开第三届董事会第八次会议，回购18万股股权激励限制性股票；

2018年4月23日，公司召开第三届董事会第十一次会议，授予398万股股权激励限制性股票。

股份变动的过户情况

适用 不适用

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

适用 不适用

报告期内，由于公司实施限制性股票激励计划增加了股本总额，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进一步摊薄。

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	0		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	10,847,520	140,250		10,707,270	高管锁定	每年按照上年末持有股份数的25%解除限售
赵为	5,832,000	0		5,832,000	高管锁定	每年按照上年末持有股份数的25%解除限售
解小勇	100,000	25,000		75,000	股权激励限售	2019/6
李国俊	1,010,000	50,000		960,000	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
刘磊	1,010,000	50,000		960,000	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	578,000	50,000		528,000	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
顾亦磊	300,000	75,000		225,000	股权激励限售	2019/6
张许成	200,000	50,000		150,000	股权激励限售	2019/6
陈志强	200,000	50,000		150,000	股权激励限售	2019/6

吴家貌	200,000	50,000		150,000	股权激励限售	2019/6
程程	200,000	50,000		150,000	股权激励限售	2019/6
其他激励对象	32,350,000	8,212,500	3,980,000	28,117,500	股权激励限售	2019/6
合计	391,083,520	8,802,750	3,980,000	386,260,770	--	--

二、证券发行与上市情况

√ 适用 □ 不适用

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格(或利率)	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期	披露索引	披露日期
股票类								
2017 限制性股票激励计划预留部分授予	2018 年 03 月 21 日	8.88 元/股	3,980,000	2018 年 05 月 07 日	3,980,000		http://www.cninfo.com.cn/cninfo-new/disclosure/szse_gem/bulletin_detail/true/1204906514?announceTime=2018-05-04	2018 年 05 月 03 日
可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债类								
其他衍生证券类								

报告期内证券发行情况的说明

2018年3月21日，公司第三届董事会第十次会议和第三届监事会第八次会议，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》。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。本次限制性股票激励计划预留部分授予激励对象为108名，授予数量为400万股。

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》，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。本次限制性股票激励计划预留部分授予激励对象由108名调整为107名，授予数量由400万股调整为398万股。

公司于2018年5月3日在中国证券登记结算有限公司深圳分公司完成授予登记，授予限制性股票的上市日期为2018年5月7日，公司总股本由1,448,278,600股变为1,452,258,600股。

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	53,551	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	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
曹仁贤	境内自然人	31.06%	451,008,000	0	338,256,000	112,752,000	质押	62,590,000
新疆尚格股权投资合伙企业（有限合伙）	境内非国有法人	5.23%	75,971,520	0		75,971,520		
中国银行股份有限公司—上投摩根核心成长股票型证券投资基金	其他	1.69%	24,552,184	-1670874		24,552,184		
安徽安元投资基金有限公司	境内非国有法人	1.62%	23,516,331	-719430		23,516,331		
麒麟亚洲控股有限公司	境外法人	1.15%	16,748,305	0		16,748,305		
招商银行股份有限公司—兴全合宜灵活配置混合型证券投资基金	其他	1.14%	16,608,665	16608665		16,608,665		
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	1.08%	15,622,366	674610		15,622,366		
郑桂标	境内自然人	0.98%	14,276,360	0	10,707,270	3,569,090		
香港中央结算有限公司	境外法人	0.96%	13,904,996	9256096		13,904,996		
全国社保基金一零六组合	其他	0.88%	12,817,635	-2946579		12,817,635		
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	0.85%	12,297,060	0		12,297,060		
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（有限合伙）	75,971,520	人民币普通股	75,971,520
中国银行股份有限公司－上投摩根核心成长股票型证券投资基金	24,552,184	人民币普通股	24,552,184
安徽安元投资基金有限公司	23,516,331	人民币普通股	23,516,331
麒麟亚洲控股有限公司	16,748,305	人民币普通股	16,748,305
招商银行股份有限公司－兴全合宜灵活配置混合型证券投资基金	16,608,665	人民币普通股	16,608,665
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	15,622,366	人民币普通股	15,622,366
香港中央结算有限公司	13,904,996	人民币普通股	13,904,996
全国社保基金一零六组合	12,817,635	人民币普通股	12,817,635
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
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 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			
赵为	副董事长、高级副总裁	现任	7,776,000			7,776,000			
郑桂标	董事、高级副总裁	现任	14,276,360			14,276,360			
张许成	董事、高级副总裁	现任	200,000			200,000	200,000		200,000
周岩峰	副总裁	现任	704,000			704,000	200,000		200,000
解小勇	副总裁、董事会秘书	现任	100,000			100,000	100,000		100,000
李国俊	财务总监	现任	1,280,000			1,280,000	200,000		200,000
陈志强	副总裁	现任	200,000			200,000	200,000		200,000
吴家貌	副总裁	现任	200,000			200,000	200,000		200,000
程程	副总裁	现任	200,000			200,000	200,000		200,000
刘磊	副总裁	现任	1,280,000			1,280,000	200,000		200,000
合计	--	--	477,224,360	0	0	477,224,360	1,500,000	0	1,500,000

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

□ 适用 √ 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期没有发生变动，具体可参见 2017 年年报。

第九节 公司债相关情况

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：人民币元

1、合并资产负债表

编制单位：阳光电源股份有限公司

2018 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	1,003,695,922.49	2,921,284,014.14
结算备付金		
拆出资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	10,000,000.00	15,126,581.09
衍生金融资产		
应收票据	608,159,752.92	889,004,246.92
应收账款	5,703,707,824.38	5,045,615,835.55
预付款项	140,117,927.88	78,987,650.20
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息	6,556,482.88	9,150,551.37
应收股利		
其他应收款	448,404,159.87	392,274,468.78
买入返售金融资产		
存货	3,321,177,895.76	2,372,619,443.62

持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产	117,078,000.00	79,040,000.00
其他流动资产	1,285,724,676.37	1,368,874,508.61
流动资产合计	12,644,622,642.55	13,171,977,300.28
非流动资产：		
发放贷款及垫款		
可供出售金融资产	712,779,400.00	551,908,680.00
持有至到期投资		
长期应收款	327,821,184.01	349,472,598.57
长期股权投资	68,570,709.92	65,335,598.36
投资性房地产		
固定资产	1,738,906,245.22	1,746,785,349.87
在建工程	375,867,764.07	112,137,198.23
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	86,151,164.59	86,625,196.04
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	42,338,101.68	31,624,370.95
递延所得税资产	139,510,695.59	115,451,573.15
其他非流动资产	43,142,738.60	16,688,107.10
非流动资产合计	3,535,088,003.68	3,076,028,672.27
资产总计	16,179,710,646.23	16,248,005,972.55
流动负债：		
短期借款	471,954,660.93	10,017,640.53
向中央银行借款		
吸收存款及同业存放		
拆入资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	2,143,865,590.65	3,478,829,882.00

应付账款	3,815,537,117.43	2,985,042,192.29
预收款项	453,248,330.63	789,699,756.02
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	20,813,250.08	117,396,832.75
应交税费	83,456,370.93	212,515,999.75
应付利息	1,510,283.19	2,731,381.94
应付股利	4,686,125.22	1,658,125.21
其他应付款	278,486,878.08	229,451,085.39
应付分保账款		
保险合同准备金		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债	57,448,648.07	51,480,227.81
流动负债合计	7,331,007,255.21	7,878,823,123.69
非流动负债：		
长期借款	1,337,374,557.65	1,223,420,045.63
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债	12,955,345.06	9,129,284.87
递延收益	113,558,287.05	113,508,363.99
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	1,463,888,189.76	1,346,057,694.49
负债合计	8,794,895,444.97	9,224,880,818.18
所有者权益：		
股本	1,452,258,600.00	1,448,278,600.00
其他权益工具		

其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,180,184,681.66	3,135,063,720.66
减：库存股	132,768,348.00	177,024,464.00
其他综合收益	2,975,434.36	2,839,357.49
专项储备		
盈余公积	267,862,406.83	267,862,406.83
一般风险准备		
未分配利润	2,533,868,466.55	2,266,756,260.85
归属于母公司所有者权益合计	7,304,381,241.40	6,943,775,881.83
少数股东权益	80,433,959.86	79,349,272.54
所有者权益合计	7,384,815,201.26	7,023,125,154.37
负债和所有者权益总计	16,179,710,646.23	16,248,005,972.55

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：魏永珍

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	801,016,723.58	2,595,862,102.19
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	572,586,030.92	829,966,352.20
应收账款	5,998,823,468.83	5,291,283,284.44
预付款项	133,697,599.51	50,653,948.54
应收利息	4,497,397.26	5,668,542.81
应收股利		
其他应收款	1,926,433,932.29	1,632,835,092.00
存货	2,804,344,725.82	2,148,451,995.29
持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产	117,078,000.00	79,040,000.00
其他流动资产	754,372,459.45	662,792,510.66
流动资产合计	13,112,850,337.66	13,296,553,828.13

非流动资产：		
可供出售金融资产	172,477,200.00	164,866,480.00
持有至到期投资		
长期应收款	327,821,184.01	349,472,598.57
长期股权投资	1,097,221,410.22	1,023,005,776.72
投资性房地产		
固定资产	379,080,267.88	353,229,407.96
在建工程	53,958,073.23	47,831,231.97
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	66,647,545.51	66,766,508.65
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	9,612,958.33	7,637,848.33
递延所得税资产	139,153,402.09	120,095,881.47
其他非流动资产		3,298,000.00
非流动资产合计	2,245,972,041.27	2,136,203,733.67
资产总计	15,358,822,378.93	15,432,757,561.80
流动负债：		
短期借款	457,704,660.93	10,000,000.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	2,143,865,590.65	3,478,829,882.00
应付账款	3,733,106,345.35	2,916,648,234.76
预收款项	1,020,928,141.32	1,136,546,490.61
应付职工薪酬	16,985,396.95	94,194,206.95
应交税费	57,514,223.19	184,003,640.76
应付利息	1,510,283.19	1,510,283.19
应付股利	4,686,125.22	1,658,125.21
其他应付款	501,402,554.36	443,599,209.31
持有待售的负债		

一年内到期的非流动负债		
其他流动负债	45,898,648.07	51,480,227.81
流动负债合计	7,983,601,969.23	8,318,470,300.60
非流动负债：		
长期借款	215,144,557.65	217,220,045.63
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债	12,955,345.06	9,129,284.87
递延收益	90,768,844.00	92,230,695.52
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	318,868,746.71	318,580,026.02
负债合计	8,302,470,715.94	8,637,050,326.62
所有者权益：		
股本	1,452,258,600.00	1,448,278,600.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,177,070,574.50	3,131,949,613.50
减：库存股	132,768,348.00	177,024,464.00
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	267,862,406.83	267,862,406.83
未分配利润	2,291,928,429.66	2,124,641,078.85
所有者权益合计	7,056,351,662.99	6,795,707,235.18
负债和所有者权益总计	15,358,822,378.93	15,432,757,561.80

3、合并利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

一、营业总收入	3,895,362,235.25	3,541,322,338.80
其中：营业收入	3,895,362,235.25	3,541,322,338.80
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	3,522,508,441.76	3,155,569,565.60
其中：营业成本	2,752,398,036.44	2,570,477,876.63
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	10,002,953.07	11,298,857.17
销售费用	288,881,133.45	194,641,933.32
管理费用	342,384,929.82	252,360,868.39
财务费用	3,268,090.11	11,168,890.65
资产减值损失	125,573,298.87	115,621,139.44
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	142,293.60	
投资收益（损失以“－”号填列）	29,202,784.31	20,585,549.33
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-3,687,965.60
汇兑收益（损失以“－”号填列）		
资产处置收益（损失以“－”号填列）		
其他收益	29,081,238.16	11,263,871.79
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	431,280,109.56	417,602,194.32
加：营业外收入	91,663.52	13,829,861.17
减：营业外支出	1,147,739.29	1,218,780.98
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	430,224,033.79	430,213,274.51
减：所得税费用	48,107,993.72	65,320,431.99
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	382,116,040.07	364,892,842.52

（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）		
归属于母公司所有者的净利润	382,973,352.75	369,137,007.04
少数股东损益	-857,312.68	-4,244,164.52
六、其他综合收益的税后净额	136,076.87	-115,160.88
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	136,076.87	-115,160.88
（一）以后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净负债或净资产的变动		
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益	136,076.87	-115,160.88
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4.现金流量套期损益的有效部分		
5.外币财务报表折算差额	136,076.87	-115,160.88
6.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	382,252,116.94	364,777,681.64
归属于母公司所有者的综合收益总额	383,109,429.62	369,021,846.16
归属于少数股东的综合收益总额	-857,312.68	-4,244,164.52
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.26	0.26
（二）稀释每股收益	0.26	0.26

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

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：李国俊

会计机构负责人：魏永珍

4、母公司利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	3,638,667,804.65	3,450,465,430.45
减：营业成本	2,787,473,194.92	2,545,852,969.07
税金及附加	7,881,847.51	3,879,390.71
销售费用	189,090,604.95	137,075,410.07
管理费用	264,100,386.23	209,497,285.25
财务费用	-40,564,336.08	-957,078.05
资产减值损失	132,537,937.26	76,298,667.68
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		
投资收益（损失以“－”号填列）	16,317,851.52	7,225,361.26
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-3,687,965.60
资产处置收益（损失以“－”号填列）		
其他收益	7,501,407.82	7,828,571.79
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	321,967,429.20	493,872,718.77
加：营业外收入	-194,474.06	1,804,174.45
减：营业外支出	1,003,888.59	1,032,332.07
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	320,769,066.55	494,644,561.15
减：所得税费用	37,620,568.69	65,993,237.41
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	283,148,497.86	428,651,323.74
（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）以后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净负债或净资产的变动		
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
(二)以后将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4.现金流量套期损益的有效部分		
5.外币财务报表折算差额		
6.其他		
六、综合收益总额	283,148,497.86	428,651,323.74
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	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	3,649,336,505.81	2,435,670,167.28
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		
收到再保险业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		

处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额		
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		
收到的税费返还	61,100,673.78	51,753,137.39
收到其他与经营活动有关的现金	57,627,569.04	51,081,212.97
经营活动现金流入小计	3,768,064,748.63	2,538,504,517.64
购买商品、接受劳务支付的现金	4,888,321,265.56	2,800,200,897.83
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		
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	349,537,355.97	249,517,110.00
支付的各项税费	228,898,218.32	194,815,162.76
支付其他与经营活动有关的现金	446,319,106.61	239,000,265.56
经营活动现金流出小计	5,913,075,946.46	3,483,533,436.15
经营活动产生的现金流量净额	-2,145,011,197.83	-945,028,918.51
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	1,268,199,939.72	67,288,000.00
取得投资收益收到的现金	12,689,620.39	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	125,499,976.00	83,500.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	12,723,875.05	1,501,155,590.73
投资活动现金流入小计	1,419,113,411.16	1,568,527,090.73
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	585,313,614.05	248,813,918.27
投资支付的现金	1,114,282,925.48	49,100,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		

支付其他与投资活动有关的现金		943,101,634.66
投资活动现金流出小计	1,699,596,539.53	1,241,015,552.93
投资活动产生的现金流量净额	-280,483,128.37	327,511,537.80
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	121,058,810.64	181,259,600.00
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	589,196,203.46	450,497,964.48
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	710,255,014.10	631,757,564.48
偿还债务支付的现金	60,648,454.75	423,216,343.22
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	140,926,039.38	93,544,846.11
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		
筹资活动现金流出小计	201,574,494.13	516,761,189.33
筹资活动产生的现金流量净额	508,680,519.97	114,996,375.15
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-774,285.42	268,567.01
五、现金及现金等价物净增加额	-1,917,588,091.65	-502,252,438.55
加：期初现金及现金等价物余额	2,921,284,014.14	1,697,451,026.72
六、期末现金及现金等价物余额	1,003,695,922.49	1,195,198,588.17

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	3,300,402,556.26	2,218,312,842.26
收到的税费返还	37,500,832.48	36,443,301.70
收到其他与经营活动有关的现金	824,682,043.76	997,719,222.66
经营活动现金流入小计	4,162,585,432.50	3,252,475,366.62
购买商品、接受劳务支付的现金	4,721,764,551.62	2,774,901,254.56
支付给职工以及为职工支付的现	276,724,710.04	162,100,735.01

金		
支付的各项税费	182,713,457.08	161,943,858.61
支付其他与经营活动有关的现金	1,045,510,249.61	262,581,966.71
经营活动现金流出小计	6,226,712,968.35	3,361,527,814.89
经营活动产生的现金流量净额	-2,064,127,535.85	-109,052,448.27
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	1,062,039,587.41	32,200,000.00
取得投资收益收到的现金	555,833.33	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	125,499,976.00	500.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	27,697,576.53	586,007,119.24
投资活动现金流入小计	1,215,792,973.27	618,207,619.24
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	164,746,620.61	213,551,693.66
投资支付的现金	238,292,500.00	91,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	884,144,000.00	460,000,000.00
投资活动现金流出小计	1,287,183,120.61	764,551,693.66
投资活动产生的现金流量净额	-71,390,147.34	-146,344,074.42
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	35,342,400.00	181,259,600.00
取得借款收到的现金	434,946,203.46	122,497,964.48
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	470,288,603.46	303,757,564.48
偿还债务支付的现金	16,665,196.31	401,966,343.22
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	114,159,619.48	82,545,406.72
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	130,824,815.79	484,511,749.94
筹资活动产生的现金流量净额	339,463,787.67	-180,754,185.46
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	1,208,516.91	-2,384,739.32

五、现金及现金等价物净增加额	-1,794,845,378.61	-438,535,447.47
加：期初现金及现金等价物余额	2,595,862,102.19	1,465,497,846.58
六、期末现金及现金等价物余额	801,016,723.58	1,026,962,399.11

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期												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	减：库	其他综	专项储	盈余公	一般风	未分配			
	优先股	永续债	其他	积	存股	合收益	备	积	险准备	利润				
一、上年期末余额	1,448,278,600.00				3,135,063,720.66	177,024,464.00	2,839,357.49		267,862,406.83		2,266,756,260.85	79,349,272.54	7,023,125,154.37	
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	1,448,278,600.00				3,135,063,720.66	177,024,464.00	2,839,357.49		267,862,406.83		2,266,756,260.85	79,349,272.54	7,023,125,154.37	
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	3,980,000.00				45,120,961.00	-44,256,116.00	136,076.87				267,112,205.70	1,084,687.32	361,690,046.89	
（一）综合收益总额							136,076.87				382,973,352.75	1,084,687.32	384,194,116.94	
（二）所有者投入和减少资本	3,980,000.00				45,120,961.00	-44,256,116.00							93,357,077.00	
1. 股东投入的普通股	3,980,000.00				31,362,400.00								35,342,400.00	
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					13,758,561.00	-44,256,116.00							58,014,677.00	

额													
4. 其他													
(三) 利润分配											-115,86 1,147.0 5		-115,86 1,147.0 5
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											-115,86 1,147.0 5		-115,86 1,147.0 5
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. 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	1,452, 258,60 0.00				3,180,1 84,681. 66	132,768 ,348.00	2,975,4 34.36		267,862 ,406.83		2,533,8 68,466. 55	80,433, 959.86	7,384,8 15,201. 26

上年金额

单位：元

项目	上期												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			
	优先 股	永续 债	其他											
一、上年期末余额	1,414, 308,60 0.00				2,952,2 46,012. 85		1,746,9 53.71		179,600 ,037.02		1,401,5 37,362. 25	14,225, 638.95	5,963,6 64,604. 78	

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	1,414,308,600.00			2,952,246,012.85		1,746,953.71		179,600,037.02		1,401,537,362.25	14,225,638.95	5,963,664,604.78
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	34,460,000.00			154,068,875.00		-115,160.88				298,421,597.53	-4,244,164.52	482,591,147.13
（一）综合收益总额						-115,160.88				369,137,007.04	-4,244,164.52	364,777,681.64
（二）所有者投入和减少资本	34,460,000.00			154,068,875.00								188,528,875.00
1. 股东投入的普通股	34,460,000.00			146,799,600.00								181,259,600.00
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				7,269,275.00								7,269,275.00
4. 其他												
（三）利润分配										-70,715,409.51		-70,715,409.51
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										-70,715,409.51		-70,715,409.51
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. 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	1,448,768.60				3,106,314.87		1,631,792.83		179,600,037.02		1,699,958,959.78	9,981,474.43	6,446,255,751.91

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1,448,278,600.00				3,131,949,613.50	177,024,464.00			267,862,406.83	2,124,641,078.85	6,795,707,235.18
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,448,278,600.00				3,131,949,613.50	177,024,464.00			267,862,406.83	2,124,641,078.85	6,795,707,235.18
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	3,980,000.00				45,120,961.00	-44,256,116.00				167,287,350.81	260,644,427.81
（一）综合收益总额										283,148,497.86	283,148,497.86
（二）所有者投入和减少资本	3,980,000.00				45,120,961.00	-44,256,116.00					93,357,077.00

1. 股东投入的普通股	3,980,000.00				31,362,400.00						35,342,400.00
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					13,758,561.00	-44,256,116.00					58,014,677.00
4. 其他											
(三) 利润分配										-115,861,147.05	-115,861,147.05
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-115,861,147.05	-115,861,147.05
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. 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	1,452,258,600.00				3,177,070,574.50	132,768,348.00			267,862,406.83	2,291,928,429.66	7,056,351,662.99

上年金额

单位：元

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							

一、上年期末余额	1,414,308,600.00				2,950,990,059.01				179,600,037.02	1,400,995,180.59	5,945,893,876.62
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,414,308,600.00				2,950,990,059.01				179,600,037.02	1,400,995,180.59	5,945,893,876.62
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	34,460,000.00				154,068,875.00					357,935,914.23	546,464,789.23
（一）综合收益总额										428,651,323.74	428,651,323.74
（二）所有者投入和减少资本	34,460,000.00				154,068,875.00						188,528,875.00
1．股东投入的普通股	34,460,000.00				146,799,600.00						181,259,600.00
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					7,269,275.00						7,269,275.00
4．其他											
（三）利润分配										-70,715,409.51	-70,715,409.51
1．提取盈余公积											
2．对所有者（或股东）的分配										-70,715,409.51	-70,715,409.51
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. 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	1,448,768,600.00				3,105,058,934.01				179,600,037.02	1,758,931,094.82	6,492,358,665.85

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有限公司以现金出资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十一次会议和第三届监事会第九次会议，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》同意公司向107名激励对象授予398万份限制性股票，公司增加股本人民币398.00万元，股本增至145,225.86万元。

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2018年8月15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

序号	子公司全称	子公司简称	持股比例%	
			直接	间接

1	合肥日源电气信息技术有限公司	合肥日源	100	—
2	阳光电源设备（北京）有限公司	北京阳光	100	—
3	阳光电源（上海）有限公司	上海阳光	100	—
4	阳光电源（青海）有限公司	青海阳光	10.47	89.53
5	SunGrowDeutschlandGmbH	德国阳光	100	—
6	SungrowCanadaInc.	加拿大阳光	100	—
7	阳光电源（深圳）有限公司	深圳阳光	100	—
8	SungrowUSAcorporation	美国阳光	—	100
9	SungrowAustraliaPty	澳大利亚阳光	100	—
10	Sungrowpower (HongKong) Co., Limited	香港阳光	100	—
11	阳光三星（合肥）储能电源有限公司	阳光三星	65	—
12	SungrowJapan株式会社	日本阳光	—	100
13	SungrowPowerUKLtd	英国阳光	—	100
14	Sungrow(India) Private Limited	印度阳光	—	100
15	Sungrow power (France)	法国阳光	—	100
16	Sungrowpower (HongKong) Co., Limited-Thailandrepresentative office	泰国阳光	—	100
17	阳光电源（金寨）有限公司	金寨阳光	100	—
18	淮南阳光浮体科技有限公司	淮南阳光	100	—
19	合肥阳光智维科技有限公司	阳光智维	100	—
20	合肥阳光电动力科技有限公司	阳光电动力	100	—
21	合肥智慧能源创新平台有限公司	智慧能源	40	—
22	合肥阳光新能源科技有限公司	阳光新能源	100	—
23	酒泉辉阳新能源发电有限公司	酒泉辉阳	100	—
24	敦煌辉阳新能源发电有限公司	敦煌辉阳	100	—
25	左云县铭阳新能源发电有限公司	左云铭阳	100	—
26	肥东金阳新能源发电有限公司	肥东金阳	—	100
27	灵璧县磬阳新能源发电有限公司	灵璧磬阳	—	100
28	临泉正阳新能源发电有限公司	临泉正阳	—	100
29	曹县曹阳新能源发电有限公司	曹县曹阳	99	—
30	万年县饶光新能源发电有限公司注*	万年饶光	70	—
31	万年县万阳新能源发电有限公司注*	万年万阳	70	—
32	合肥佳兴投资管理有限公司注*	合肥佳兴投资	100	—
33	合肥宽洋投资管理有限公司注*	合肥宽洋投资	100	—
34	合肥宿丰投资管理有限公司注*	合肥宿丰投资	100	—
35	合肥韵舟投资管理有限公司注*	合肥韵舟投资	100	—
36	合肥智敏投资管理有限公司注*	合肥智敏投资	100	—
37	合肥顺晨投资管理有限公司注*	合肥顺晨投资	100	—
38	合肥玺阳投资管理有限公司注*	合肥玺阳投资	100	—
39	合肥尚轩投资管理有限公司注*	合肥尚轩投资	100	—

40	合肥晨宇投资管理有限公司注*	合肥晨宇投资	100	—
41	合肥恒普投资管理有限公司注*	合肥恒普投资	100	—
42	合肥欧诺投资管理有限公司注*	合肥欧诺投资	100	—
43	合肥衍隽投资管理有限公司注*	合肥衍隽投资	100	—
44	萧县明阳新能源发电有限公司注*	萧县明阳	100	—
45	巴州通阳新能源发电有限公司注*	巴州通阳	100	—
46	惠来科太新能源发电有限公司注*	惠来科太	—	100
47	宜阳县德阳新能源发电有限公司注*	宜阳德阳	—	100
48	仁化县仁泉环境科技有限公司注*	仁化仁泉	—	100
49	澠池凯源光伏发电有限公司注*	澠池凯源	—	100
50	天长市锦阳新能源发电有限公司注*	天长锦阳	—	100
51	淮南升阳光伏发电有限公司注*	淮南升阳	—	100
52	巢湖暖阳新能源发电有限公司注*	巢湖暖阳	—	100
53	合肥辉洪投资管理有限公司注*	辉洪投资	—	100
54	凉山阳光众星新能源发电有限公司注*	阳光众星	—	80
55	元谋弘盈新能源发电有限公司注*	元谋弘盈	—	100
56	宿州市远阳新能源有限公司注*	宿州远阳	—	100
57	喜德县子光新能源发电有限公司注*	喜德子光	—	100
58	合肥光益新能源投资有限公司注*	合肥光益	—	100
59	合肥谦和新能源投资有限公司注*	合肥谦和	—	100
60	合肥泰通新能源投资有限公司注*	合肥泰通	—	100
61	合肥欣久新能源投资有限公司注*	合肥欣久	—	100
62	合肥裕祥新能源投资有限公司注*	合肥裕祥	—	100
63	宿州市振阳新能源有限公司注*	宿州振阳	—	100
64	六安市皋阳新能源发电有限公司注*	六安皋阳	—	100
65	文水县旭阳新能源发电有限公司注*	文水旭阳	—	100
66	宿州祁阳新能源有限公司注*	宿州祁阳	—	100
67	宿州市坤阳新能源发电有限公司注*	宿州坤阳	—	100
68	阳泉市慧阳新能源发电有限公司注*	阳泉慧阳	—	100
69	合肥乾阳能源发电有限公司注*	合肥乾阳	—	100
70	道真自治县光耀风力发电有限公司注*	道真光耀	—	100
71	六安市昌阳光伏发电有限公司注*	六安昌阳	—	100
72	弋阳县中大新能源发电有限公司注*	弋阳中大	—	100
73	武汉武阳新能源发电有限公司注*	武汉武阳	—	100
74	凤台县晟阳新能源发电有限公司注*	凤台晟阳	—	100
75	宿州市华阳新能源有限公司注*	宿州华阳	—	100
76	郎溪县秦阳新能源发电有限公司注*	郎溪秦阳	—	100
77	郎溪县唐阳新能源发电有限公司注*	郎溪唐阳	—	100
78	郎溪县宋阳新能源发电有限公司注*	郎溪宋阳	—	100
79	宿州禾林农业科技发展有限公司注*	宿州禾林农业	—	100

80	宿州岭风新能源发电有限公司注*	宿州岭风	—	100
81	淮南市惠风新能源有限公司注*	淮南惠风	—	100
82	元氏县骏风新能源发电有限公司注*	元氏骏风	—	100
83	内乡县大豫新能源发电有限公司注*	内乡大豫	—	100
84	郟城铂阳风力发电有限公司注*	郟城铂阳	—	100
85	巨野县峻阳新能源发电有限公司注*	巨野峻阳	—	100
86	葫芦岛市连山区徽风新能源发电有限公司注*	葫芦岛连	—	100
87	临泉新阳新能源有限公司注*	临泉新阳	—	100
88	微山县国阳新能源发电有限公司注*	微山国阳	—	100
89	萧县宜光新能源发电有限公司注*	萧县宜光	—	50
90	武汉晴阳新能源发电有限公司注*	武汉晴阳	—	100
91	合肥长浩新能源投资有限公司注*	合肥长浩	—	100
92	合肥仁康新能源投资有限公司注*	合肥仁康	—	100
93	合肥隆安新能源投资有限公司注*	合肥隆安	—	100
94	合肥浩恒新能源投资有限公司注*	合肥浩恒	—	100
95	合肥凯智新能源投资有限公司注*	合肥凯智	—	100
96	南召县富召新能源有限公司注*	南召富召	—	100
97	南召县召阳新能源有限公司注*	南召召阳	—	100
98	青阳县驰阳新能源发电有限公司注*	青阳驰阳	—	100
99	静乐县成阳新能源发电有限公司注*	静乐成阳	—	100
100	巢湖恒阳新能源发电有限公司注*	巢湖恒阳	—	100
101	湛江经济技术开发区东海长鑫太阳能发电有限公司注*	东海长鑫	—	100
102	肥东佳阳新能源发电有限公司注*	肥东佳阳	—	100
103	合肥顺阳新能源发电有限公司注*	合肥顺阳	—	100
104	肥西县信阳新能源发电有限公司注*	肥西信阳	—	100
105	桑植县金阳新能源发电有限公司注*	桑植金阳	—	100
106	浮山县禅风新能源发电有限公司注*	浮山禅风	—	100
107	阜宁阳光电源新能源科技有限公司注*	阜宁阳光	—	100
108	阜宁德阳新能源科技有限公司注*	阜宁德阳	—	100
109	庐江泽阳新能源发电有限公司注*	庐江泽阳	—	100
110	灵寿县朝旭新能源发电有限公司注*	灵寿朝旭	—	100
111	合肥禾阳新能源发电有限公司注*	合肥禾阳	—	100
112	宣城中阳新能源发电有限公司注*	宣城中阳	—	100
113	常德鼎阳新能源发电有限公司注*	常德鼎阳	—	100
114	合肥玉阳新能源发电有限公司注*	合肥玉阳	—	100
115	儋州市新阳新能源发电有限公司注*	儋州新阳	—	100
116	涡阳县祥风新能源有限公司注*	涡阳祥风	—	100
117	涡阳县和风新能源有限公司注*	涡阳和风	—	100
118	濉溪县鑫风新能源有限公司注*	濉溪鑫风	—	100
119	罗源裕阳新能源发电有限公司注*	罗源裕阳	—	100

120	合肥美阳新能源发电有限公司注*	合肥美阳	—	100
121	合肥联阳新能源发电有限公司注*	合肥联阳	—	100
122	邳州市斐阳新能源发电有限公司注*	邳州斐阳	—	100
123	南召县大豫新能源有限公司注*	南召大豫	—	100
124	岚皋县岚阳新能源有限公司注*	岚皋岚阳	—	100
125	青田县恒阳新能源发电有限公司注*	青田恒阳	—	100
126	宁阳县起阳新能源发电有限公司注*	宁阳起阳	—	100
127	庐江诚阳新能源发电有限公司注*	庐江诚阳	—	100
128	遵义汇阳新能源发电有限公司注*	遵义汇阳	—	100
129	荆州沙阳新能源科技有限公司注*	荆州沙阳	—	100
130	合肥灵阳新能源发电有限公司注*	合肥灵阳	—	100
131	杭州和阳新能源科技有限公司注*	杭州和阳	—	100
132	缙云县振阳新能源有限公司注*	缙云振阳	—	100
133	乐东赛顿新能源实业有限公司注*	乐东赛顿	—	100
135	连州市连合新能源科技有限公司注*	连州连合	—	100
135	合肥康凯新能源投资有限公司注*	合肥康凯	—	100
136	合肥泽洋投资管理有限公司注*	合肥泽洋投资	100	—
137	合肥盛玺投资管理有限公司注*	合肥盛玺投资	100	—
138	惠来科源新能源发电有限公司注*1	惠来科源	—	100
139	Sungrow Developers India Private Limited	印度工厂	—	100
140	SUNGROW POWER KOREA LIMITED	韩国阳光	100	—
141	SUNGROW POWER (SINGAPORE) PTE. LTD.	新加坡阳光	100	—
142	SINGAPORE YUN YANG PTE. LTD.	新加坡云阳	—	100
143	SINGAPORE HUI YANG PTE. LTD.	新加坡徽阳	—	100
144	SINGAPORE PING YANG PTE. LTD.	新加坡平阳	—	100
145	SINGAPORE AN YANG PTE. LTD.	新加坡安阳	—	100
146	香港云阳有限公司	香港云阳	—	100
147	香港越阳有限公司	香港越阳	—	100
148	香港南洋有限公司	香港南洋	—	100
149	杭州和阳新能源科技有限公司	杭州和阳	—	100
150	毕节徽阳新能源发电有限公司	毕节徽阳	—	100
151	重庆伏阳新能源有限公司	重庆伏阳	—	100
152	六盘水行阳新能源发电有限公司	六盘水行阳	—	100
153	利辛县尚风新能源有限公司	利辛县尚风	—	100
154	天津滨海新区阳海新能源科技有限公司	天津滨海	—	100
155	长丰县诚阳新能源发电有限公司	长丰县诚阳	—	100
156	始兴县兴泰新能源发电有限公司	始兴县兴泰	—	100

157	翁源县金耀新能源发电有限公司	翁源县金耀	—	100
158	宁强昱阳新能源发电有限公司	宁强昱阳	—	100
159	阳山县阳合新能源发电有限公司	阳山县阳	—	100
160	合肥森阳新能源投资有限公司	合肥森阳	—	100
161	合肥峰阳新能源投资有限公司	合肥峰阳	—	100
162	合肥英阳新能源投资有限公司	合肥英阳	—	100
163	合肥航远新能源投资有限公司	合肥航远	—	100
164	合肥睿朗新能源投资有限公司	合肥睿朗	100	—
165	合肥迅威新能源投资有限公司	合肥迅威	100	—
166	池州市欣阳新能源发电有限公司	池州市欣阳	—	100
167	滁州猎阳新能源发电有限公司	滁州猎阳	—	100
168	合肥星阳新能源投资有限公司	合肥星阳	—	100
169	合肥岚阳新能源投资有限公司	合肥岚阳	—	100
170	合肥松阳新能源投资有限公司	合肥松阳	—	100
171	合肥霆阳新能源投资有限公司	合肥霆阳	—	100
172	合肥青轩新能源投资有限公司	合肥青轩	—	100
173	合肥茗林新能源投资有限公司	合肥茗林	—	100
174	德令哈晶阳新能源发电有限公司	德令哈晶阳	—	100
175	鄂尔多斯市明阳新能源发电有限公司	鄂尔多斯市明阳	—	100
176	浑源县同阳新能源发电有限公司	浑源县同阳	—	100

注*：上述子公司均系为建设电站系统集成项目而设立的项目子公司，属于自持项目对应的子公司及截至2018年6月30日尚未签订合作协议的项目子公司，纳入本公司合并财务报表合并范围。

上述子公司具体情况详见本附注七“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

本期新增子公司：

序号	子公司全称	子公司简称	本期纳入合并范围原因
1	杭州和阳新能源科技有限公司	杭州和阳	新设
2	毕节徽阳新能源发电有限公司	毕节徽阳	新设
3	重庆伏阳新能源有限公司	重庆伏阳	收购
4	六盘水行阳新能源发电有限公司	六盘水行阳	新设

5	利辛县尚风新能源有限公司	利辛县尚风	新设
6	天津滨海新区阳海新能源科技有限公司	天津滨海	新设
7	长丰县诚阳新能源发电有限公司	长丰县诚阳	新设
8	始兴县兴泰新能源发电有限公司	始兴县兴泰	新设
9	翁源县金耀新能源发电有限公司	翁源县金耀	新设
10	宁强昱阳新能源发电有限公司	宁强昱阳	新设
11	阳山县阳合新能源发电有限公司	阳山县阳	新设
12	合肥森阳新能源投资有限公司	合肥森阳	新设
13	合肥峰阳新能源投资有限公司	合肥峰阳	新设
14	合肥英阳新能源投资有限公司	合肥英阳	新设
15	合肥航远新能源投资有限公司	合肥航远	新设
16	合肥睿朗新能源投资有限公司	合肥睿朗	新设
17	合肥迅威新能源投资有限公司	合肥迅威	新设
18	池州市欣阳新能源发电有限公司	池州市欣阳	新设
19	滁州猎阳新能源发电有限公司	滁州猎阳	新设
20	合肥星阳新能源投资有限公司	合肥星阳	新设
21	合肥岚阳新能源投资有限公司	合肥岚阳	新设
22	合肥松阳新能源投资有限公司	合肥松阳	新设
23	合肥霆阳新能源投资有限公司	合肥霆阳	新设
24	合肥青轩新能源投资有限公司	合肥青轩	新设
25	合肥茗林新能源投资有限公司	合肥茗林	新设
26	德令哈晶阳新能源发电有限公司	德令哈晶阳	新设
27	鄂尔多斯市明阳新能源发电有限公司	鄂尔多斯市明阳	新设
28	浑源县同阳新能源发电有限公司	浑源县同阳	新设
29	Sungrow Developers India Private Limited	印度工厂	新设
30	Sungrow Power Korea Limited	韩国阳光	新设
31	Sungrow Power (Singapore) PTE. LTD.	新加坡阳光	新设
32	Singapore YUN YANG PTE. LTD.	新加坡云阳	新设
33	Singapore HUI YANG PTE. LTD.	新加坡徽阳	新设
34	Singapore PING YANG PTE. LTD.	新加坡平阳	新设
35	Singapore AN YANG PTE. LTD.	新加坡安阳	新设

36	香港云阳有限公司	香港云阳	新设
37	香港越阳有限公司	香港越阳	新设
38	香港南洋有限公司	香港南洋	新设

本期新增及减少子公司的具体情况详见本附注六“合并范围的变更”。

(3) 本公司持股比例超过50%但未纳入合并财务报表合并范围的子公司情况

序号	子公司全称	子公司简称	持股比例%	
			直接	间接
1	金寨县安阳光伏发电有限公司注*1	金寨安阳	—	100
2	天津市阳鸿光伏发电有限公司注*1	天津阳鸿	—	100
3	合肥阳光吉电新能源发展有限公司注*1	合肥阳光吉电	—	100
4	贵港市光荷新能源发电有限公司注*1	贵港光荷	—	100
5	连云港浦利新能源发电有限公司注*1	连云港浦利	—	100
6	大庆市合庆新能源科技有限公司注*1	大庆合庆	—	100
7	合肥阳光中安新能源投资管理有限公司注*2	阳光中安	51	—

注*1：上述子公司均系为建设电站系统集成项目而设立的项目子公司，虽然截止2018年6月30日本公司对其持股比例为超过50%，但本公司已与第三方签订合作协议，约定按照第三方的要求建设电站，并在各项目子公司所投资建设的电站项目建成后将该子公司的股权转让给第三方，本公司无法通过参与项目子公司的相关活动而享有可变回报，对该类子公司的投资不能满足控制的定义，故本公司自合作协议生效日开始不再将其财务报表纳入本公司合并财务报表的合并范围，将对其出资额在“可供出售金融资产”科目核算。

注*2：合肥阳光中安新能源投资管理有限公司（以下简称“阳光中安”）由本公司、铁路基金、高新投资三方共同投资设立，注册资本100万元，其中：本公司出资51万元，占股比例 51%；铁路基金和高新投资各出资 24.5 万元，占股比例分别为 24.5%。阳光中安设董事会，董事会成员共三席，本公司、铁路基金、高新投资三方各委派一席，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。

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的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12月31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

（1）金融资产的分类

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

包括交易性金融资产和直接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，前者主要是指本公司为了近期内出售而持有的股票、债券、基金以及不作为有效套期工具的衍生工具投资。这类资产在初始计量时按照取得时的公允价值作为初始确认金额，相关的交易费用在发生时计入当期损益。支付的价款中包含已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息但尚未领取的债券利息，单独确认为应收项目。在持有期间取得利息或现金股利，确认为投资收益。资产负债表日，本公司将这类金融资产以公允价值计量且其变动计入当期损益。这类金融资产在处置时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允价值变动损益。

②持有至到期投资

主要是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本公司具有明确意图和能力持有至到期的国债、公司债券等。这类金融资产按照取得时的公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。支付价款中包含的已到付息期但尚未发放的债券利息，单独确认为应收项目。持有至到期投资在持有期间按照摊余成本和实际利率计算确认利息收入，计入投资收益。处置持有至到期投资时，将所取得价款与该投资账面价值之间的差额计入投资收益。

③应收款项

应收款项主要包括应收账款和其他应收款等。应收账款是指本公司销售商品或提供劳务形成的应收款项。应收账款按从购货方应收的合同或协议价款作为初始确认金额。

④可供出售金融资产

主要是指本公司没有划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项的金融资产。本公司存在部分为建设电站系统集成项目而设立的项目子公司，本公司与第三方签订合作协议、根据第三方要求建设电站并约定各项目子公司所投资建设的电站项目建成后即将该子公司的股权转让给第三方，本公司在合作协议生效后将对该项目子公司的出资转入可供出售金融资产。可供出售金融资产按照取得该金融资产的公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。支付的价款中包含的已到付息期但尚未领取的债券利息或已宣告但尚未发放的现金股利，单独确认为应收项目。可供出售金融资产持有期间取得的利息或现金股利计入投资收益。

可供出售金融资产是外币货币性金融资产的，其形成的汇兑损益计入当期损益。采用实际利率法计算的可供出售债务工具投资的利息，计入当期损益；可供出售权益工具投资的现金股利，在被投资单位宣告发放股利时计入当期损益。资产负债表日，可供出售金融资产以公允价值计量，且其变动计入其他综合收益。处置可供出售金融资产时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间差额计入投资收益；同时，将原计入所有者权益的公允价值变动累计额对应处置部分的金额转出，计入投资收益。

（2）金融负债的分类

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债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；这类金融负债初始确认时以公允价值计量，相关交易费用直接计入当期损益，资产负债表日将公允价值变动计入当期损益。

②其他金融负债，是指以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以外的金融负债。

（3）金融资产的重分类

因持有意图或能力发生改变，使某项投资不再适合划分为持有至到期投资的，本公司将其重分类为可供出售金融资产，并以公允价值进行后续计量。持有至到期投资部分出售或重分类的金额较大，且不属于《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》第十六条所指的例外情况，使该投资的剩余部分不再适合划分为持有至到期投资的，本公司将该投资的剩余部分重分类为可供出售金融资产，并以公允价值进行后续计量，但在本会计年度及以后两个完整的会计年度内不再将该金融资产划分为持有至到期投资。

重分类日，该投资的账面价值与公允价值之间的差额计入其他综合收益，在该可供出售金融资产发生减值或终止确认时转出，计入当期损益。

（4）金融负债与权益工具的区分

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。

（5）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，企业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。

（6）金融负债终止确认

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。

将用于偿付金融负债的资产转入某个机构或设立信托，偿付债务的现时义务仍存在的，不终止确认该金融负债，也不终止确认转出的资产。

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。

对现存金融负债全部或部分的合同条款作出实质性修改的，终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认的，将终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

（7）金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不得相互抵销。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）金融资产减值测试方法及减值准备计提方法

①金融资产发生减值的客观证据：

A. 发行方或债务人发生严重财务困难。

B. 债务人违反了合同条款，如偿付利息或本金发生违约或逾期等。

C. 债权人出于经济或法律等方面的考虑，对发生财务困难的债务人作出让步。

D. 债务人可能倒闭或进行其他财务重组。

E. 因发行方发生重大财务困难，该金融资产无法在活跃市场继续交易。

F. 无法辨认一组金融资产中的某项资产的现金流量是否已经减少，但根据公开的数据对其进行总体评价后发现，该组金融资产自初始确认以来的预计未来现金流量确已减少且可计量。

G. 债务人经营所处的技术、市场、经济或法律环境等发生重大不利变化，使权益工具投资人可能无法收回投资成本。

H. 权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌。

I. 其他表明金融资产发生减值的客观证据。

②金融资产的减值测试（不包括应收款项）

A. 持有至到期投资减值测试

持有至到期投资发生减值时，将该持有至到期投资的账面价值减记至预计未来现金流量（不包括尚未发生的未来信用损失）现值，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益。

预计未来现金流量现值，按照该持有至到期投资的原实际利率折现确定，并考虑相关担保物的价值（取得和出售该担保物发生的费用予以扣除）。原实际利率是初始确认该持有至到期投资时计算确定的实际利率。对于浮动利率的持有至到期投资，在计算未来现金流量现值时可采用合同规定的现行实际利率作为折现率。

即使合同条款因债务方或金融资产发行方发生财务困难而重新商定或修改，在确认减值损失时，仍用条款修改前所计算的该金融资产的原实际利率计算。

对持有至到期投资确认减值损失后，如有客观证据表明该持有至到期投资价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关（如债务人的信用评级已提高等），原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

持有至到期投资发生减值后，利息收入按照确定减值损失时对未来现金流量进行折现采用的折现率作为利率计算确认。

B. 可供出售金融资产减值测试

在资产负债表日本公司对可供出售金融资产的减值情况进行分析，判断该项金融资产公允价值是否持续下降。通常情况下，如果可供出售金融资产的期末公允价值相对于成本的大幅度下跌，或者持续下跌时间较长，在综合考虑各种相关因素后，预期这种下降趋势属于非暂时性的，可以认定该可供出售金融资产已发生减值，确认减值损失。可供出售金融资产发生减值的，在确认减值损失时，将原直接计入所有者权益的公允价值下降形成的累计损失一并转出，计入资产减值损失。

可供出售债务工具金融资产是否发生减值，可参照上述可供出售权益工具投资进行分析判断。

可供出售权益工具投资发生的减值损失，不得通过损益转回。

可供出售债务工具金融资产发生减值后，利息收入按照确定减值损失时对未来现金流量进行折现采用的折现率作为利率计算确认。

对于已确认减值损失的可供出售债务工具，在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

（9）金融资产和金融负债公允价值的确定方法

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。

11、应收款项

(1) 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	本公司将 500 万元以上应收账款,100 万元以上其他应收款确定为单项金额重大。
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	对于单项金额重大的应收款项,单独进行减值测试。有客观证据表明其发生了减值的,根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额,确认减值损失,并据此计提相应的坏账准备。短期应收款项的预计未来现金流量与其现值相差很小的,在确定相关减值损失时,不对其预计未来现金流量进行折现。

(2) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

组合名称	坏账准备计提方法
对单项金额重大单独测试未发生减值的应收款项汇同单项金额不重大的应收款项,本公司以账龄作为信用风险特征组合。	账龄分析法

组合中,采用账龄分析法计提坏账准备的:

适用 不适用

账龄	应收账款计提比例	其他应收款计提比例
1 年以内 (含 1 年)	5.00%	5.00%
1—2 年	10.00%	10.00%
2—3 年	30.00%	30.00%
3—4 年	50.00%	50.00%
4—5 年	80.00%	80.00%
5 年以上	100.00%	100.00%

组合中,采用余额百分比法计提坏账准备的:

适用 不适用

组合中,采用其他方法计提坏账准备的:

适用 不适用

(3) 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	对单项金额不重大但已有客观证据表明其发生了减值的应收款项，按账龄分析法计提的坏账准备不能反映实际情况，本公司单独进行减值测试。
坏账准备的计提方法	根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，并据此计提相应的坏账准备。

12、存货

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

是

光伏产业链相关业

(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。

13、持有待售资产**14、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。

15、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

16、固定资产

（1）确认条件

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
运输设备	年限平均法	5-12 年	5	19.00-7.92
办公设备	年限平均法	5-8 年	5	19.00-11.88
电子及其他设备	年限平均法	5-10 年	5	19.00-9.50

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。

17、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。

18、借款费用

19、生物资产

20、油气资产

21、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

是

光伏产业链相关业

无形资产的计价方法

按取得时的实际成本入账。

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。

(2) 内部研究开发支出会计政策

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。

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。

22、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。

23、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。

24、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。

25、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。

26、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。

27、优先股、永续债等其他金融工具

28、收入

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

是

光伏产业链相关业

(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。

29、政府补助

(1) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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判断依据及会计处理方法

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。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。

30、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。

31、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。

32、其他重要的会计政策和会计估计

回购公司股份

(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。

33、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

34、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%、10%、6%、5%、15%、19%、8%、14%、20%
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%、30%、37%、40%、36%、16.5%、35%、33%、30.9%、20%

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
所得税	注 1
增值税	注 2
城市维护建设税	注 3

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。根据财政部、国家税务总局发出《关于提高劳动密集型产品等商品增值税出口退税率的通知》（财税[2008]144号）和《关于进一步提高部分商品出口退税率的通知》（财税[2009]88号），本公司主要出口产品太阳能光伏逆变器执行17%的出口退税率。

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。子公司日源电气软件收入增值税享受超税负返还的优惠政策。按17%的法定税率征收增值税后，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GR201734001506号高新技术企业证书，本公司2017年度、2018年度、2019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，日源电气2017年度、2018年度、2019年度按15%的税率计算企业所得税。

②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，青海阳光2017年度按15%的税率计算企业所得税。

③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。

子公司左云铭阳、肥东金阳、灵璧磬阳建设的光伏电站项目符合上述规定，经备案，左云铭阳该光伏电站项目的投资经营所得自2016年至2018年免征企业所得税，自2019年至2021年减半征收企业所得税；肥东金阳、灵璧磬阳该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。

3、其他

注1：本公司及在中国（不含港澳台地区）设立的子公司法定所得税税率为25%，税收优惠见本附注四、2. 税收优惠；子公司SungrowAustraliaPty执行30%的所得税税率；子公司SunGrowDeutschlandGmbH执行37%的所得税税率；子公司SungrowJapan株式会社执行40%的所得税税率；子公司SungrowCanadaInc. 执行36%的所得税税率；子公司Sungrowpower(HongKong)Co., Limited执行16.50%的所得税税率；子公司SungrowUSAcorporation执行35%的所得税税率；子公司SungrowPowerUKLtd执行30%的所得税税率，子公司Sungrow(India) Private Limited执行33%的所得税税率；子公司Sungrow power(France执行33%的所得税税率；子公司Sungrowpower(HongKong)Co., Limited-Thailand representative office执行20%的所得税税率。

注2：本公司及在中国（不含港澳台地区）设立的子公司的商品销售收入执行16%的增值税税率，电站工程建设劳务收入执行10%的增值税税率，房屋租赁业务自2016年5月1日开始按照简易征收办法执行5%的增值税税率，除电站工程建设以外的劳务收入执行6%的增值税税率；子公司SungrowAustraliaPty执行15%的增值税税率；子公司SunGrowDeutschlandGmbH执行19%的增值税税率；子公司SungrowJapan株式会社执行8%的增值税税率；子公司SungrowCanadaInc. 执行14%的增值税税率；子公司Sungrow(India) Private Limited执行15%的增值税税率；子公司Sungrow power(France)执行20%的增值税税率。

注3：本公司城建税执行5%税率，电站项目根据实施地执行7%或5%的城建税税率。

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	130,342.20	100,776.88
银行存款	690,257,981.54	2,520,186,725.89
其他货币资金	313,307,598.75	400,996,511.37
合计	1,003,695,922.49	2,921,284,014.14
其中：存放在境外的款项总额	283,491,143.02	181,377,244.92

其他说明

(1) 期末其他货币资金313,307,598.75元系公司存入的汇票、信用证及保函保证金。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) 货币资金期末余额较期初减少65.64%，主要系本期支付的货款、工程款较多所致。

2、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
交易性金融资产	10,000,000.00	15,126,581.09
权益工具投资	10,000,000.00	15,126,581.09
合计	10,000,000.00	15,126,581.09

3、衍生金融资产

□ 适用 √ 不适用

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	604,299,752.92	874,704,246.92
商业承兑票据	3,860,000.00	14,300,000.00
合计	608,159,752.92	889,004,246.92

(2) 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	272,677,266.73
合计	272,677,266.73

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	140,232,645.35	
合计	140,232,645.35	

其他说明

期末公司无因出票人未履约而将其转应收账款的票据。

应收票据期末余额较期初减少31.59%，主要系本期采用承兑票据方式结算较少。

5、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	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	21,385,686.57	0.34%	21,385,686.57	100.00%		21,385,686.57	0.38%	21,385,686.57	100.00%	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	6,274,658,240.80	99.25%	570,950,416.42	9.10%	5,703,707,824.38	5,495,443,243.47	99.15%	449,827,407.92	8.19%	5,045,615,835.55
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	26,182,246.10	0.41%	26,182,246.10	100.00%		25,912,932.55	0.47%	25,912,932.55	100.00%	
合计	6,322,226,173.47	100.00%	618,518,349.09	9.78%	5,703,707,824.38	5,542,741,862.59	100.00%	497,126,027.04	8.97%	5,045,615,835.55

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

应收账款（按单位）	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
浙江南官进出口有限公司	5,368,000.00	5,368,000.00	100.00%	预计无法收回
北京凯利畅科技发展有限公司	7,861,800.00	7,861,800.00	100.00%	预计无法收回
Sanctus One Pty Ltd	8,155,886.57	8,155,886.57	100.00%	预计无法收回
合计	21,385,686.57	21,385,686.57	--	--

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内小计	4,643,905,113.83	232,195,255.69	5.00%
1 至 2 年	1,025,132,733.86	102,513,273.39	10.00%
2 至 3 年	433,482,742.64	130,044,822.79	30.00%
3 至 4 年	116,666,613.63	58,333,306.81	50.00%
4 至 5 年	38,036,395.52	30,429,116.42	80.00%
5 年以上	17,434,641.32	17,434,641.32	100.00%
合计	6,274,658,240.80	570,950,416.42	9.10%

确定该组合依据的说明：

以账龄作为信用风险特征。

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 125,881,630.33 元；本期因外币汇率变动增加坏账准备 18,224.26 元；本期转回的坏账准备 4,452,532.54 元。

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
本期应收账款核销	57,200.00

本期应收账款核销金额 57,200.00，收回以前年度已核销应收账款 2,200.00 元。

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位名称	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
忠县吉电新能源有限公司	287,332,043.66	4.54	14,366,602.18
临泉县金源投资发展有限公司	272,829,676.00	4.32	13,641,483.80
阜南县扶贫开发办公室	238,020,732.00	3.76	12,525,073.20
阜南县利民发展有限公司	174,548,000.00	2.76	8,727,400.00
龙游县奔康新能源有限公司	161,414,000.00	2.55	8,070,700.00
合计	1,134,144,451.66	17.93	57,331,259.18

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

无

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

无

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	108,931,503.73	77.75%	52,462,830.98	66.42%
1 至 2 年	27,328,498.78	19.50%	24,924,369.11	31.55%
2 至 3 年	3,224,396.55	2.30%	1,206,310.29	1.22%
3 年以上	633,528.82	0.45%	394,139.82	0.81%
合计	140,117,927.88	--	78,987,650.20	--

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：

单位名称	款项性质	账龄1年以上的金额	未结算的原因
颍上县人民政府	合作费	20,000,000.00	未达到结算条件

(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 (%)
颍上县人民政府	20,000,000.00	14.27
广东诺厦建设集团有限公司	18,534,000.00	13.23
阳泉市城投光伏发电有限公司	12,100,000.00	8.64
宝钢工程建设有限公司	9,147,000.00	6.53
青海铸玛蓝宝石晶体有限公司	9,100,000.00	6.49
合计	68,881,000.00	49.16

其他说明：

预付账款期末余额较期初增加77.39%，主要系本期预付的工程款大幅度增加所致。

7、应收利息**(1) 应收利息分类**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
理财产品利息	6,556,482.88	9,150,551.37
合计	6,556,482.88	9,150,551.37

(2) 重要逾期利息

无

8、应收股利**(1) 应收股利**

无

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

无

9、其他应收款**(1) 其他应收款分类披露**

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	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款						12,600,000.00	2.90%	4,470,720.00	35.48%	8,129,280.00
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	487,520,079.31	99.92%	39,115,919.44	8.02%	448,404,159.87	421,139,773.51	97.01%	36,994,584.73	8.78%	384,145,188.78
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	368,500.00	0.08%	368,500.00	100.00%		368,500.00	0.09%	368,500.00	100.00%	
合计	487,888,579.31	100.00%	39,484,419.44	8.09%	448,404,159.87	434,108,273.51	100.00%	41,833,804.73	9.64%	392,274,468.78

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内小计	370,167,036.47	18,508,351.77	5.00%
1 至 2 年	91,999,860.77	9,199,986.08	10.00%
2 至 3 年	7,797,837.89	2,339,351.37	30.00%
3 至 4 年	16,725,758.57	8,362,879.29	50.00%
4 至 5 年	621,173.42	496,938.74	80.00%
5 年以上	208,412.19	208,412.19	100.00%
合计	487,520,079.31	39,115,919.44	8.02%

确定该组合依据的说明：

按账龄确定风险组合。

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 4,040,809.87 元；本期因外币汇率变动减少坏账准备 20,866.38 元；本期转回的坏账准备 1,898,608.79 元。

(3) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
其他应收款核销	4,470,720.00

(4) 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	270,705,634.00	279,735,687.11
股权收购款	29,100,000.00	47,892,000.00
往来款及代付项目款	130,069,145.64	33,573,891.44
政府补助	7,670.21	32,475,854.12
备用金	35,649,290.07	22,007,501.30
代收代付购房款	21,237,242.62	15,998,595.03
其他	1,119,596.77	2,424,744.51
合计	487,888,579.31	434,108,273.51

(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
中国三峡新能源有限公司	股权转让款及保证金	48,192,000.00	1 年以内	9.88%	2,409,600.00
麻城市能源投资开发有限公司	保证金	45,000,000.00	1-2 年	9.22%	4,500,000.00
淮南市潘阳光伏发电有限公司	保证金	25,753,843.16	1 年以内	5.28%	1,287,692.16
海西蒙古族藏族自治州发展和改革委员会	保证金	22,500,000.00	1 年以内	4.61%	1,125,000.00
萧县杨楼镇人民政府	保证金	17,255,000.00	1-2 年	3.54%	1,725,500.00

府					
合计	--	158,700,843.16	--	32.53%	11,047,792.16

(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
合肥市国家税务局	出口退税	7,670.21	一年以内	《中华人民共和国增值税管理办法》
合计	--	7,670.21	--	--

(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

10、存货**(1) 存货分类**

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	1,041,187,644.09	24,916,447.13	1,016,271,196.96	736,460,720.13	28,104,565.30	708,356,154.83
在产品	118,639,526.10		118,639,526.10	101,458,383.75	4,317,009.02	97,141,374.73
库存商品	1,060,253,225.10	5,099,875.30	1,055,153,349.80	724,270,006.61	8,260,348.54	716,009,658.07
建造合同形成的已完工未结算资产	1,131,113,822.90		1,131,113,822.90	851,112,255.99		851,112,255.99
合计	3,351,194,218.19	30,016,322.43	3,321,177,895.76	2,413,301,366.48	40,681,922.86	2,372,619,443.62

公司是否需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第4号—上市公司从事种业、种植业务》的披露要求

否

公司是否需遵守《深圳证券交易所创业板行业信息披露指引第1号——上市公司从事广播电影电视业务》的披露要求

否

公司是否需遵守《深圳证券交易所创业板行业信息披露指引第5号——上市公司从事互联网游戏业务》的披露要求

否

(2) 存货跌价准备

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	28,104,565.30			3,188,118.17		24,916,447.13
在产品	4,317,009.02			4,317,009.02		
库存商品	8,260,348.54			3,160,473.24		5,099,875.30
合计	40,681,922.86			10,665,600.43		30,016,322.43

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

无

(4) 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况

单位：元

项目	金额
累计已发生成本	2,496,378,663.50
累计已确认毛利	401,299,372.65
已办理结算的金额	1,766,564,213.25
建造合同形成的已完工未结算资产	1,131,113,822.90

其他说明：

11、持有待售的资产

无

12、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	117,078,000.00	79,040,000.00
合计	117,078,000.00	79,040,000.00

其他说明：

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
理财产品	934,954,489.65	1,200,559,564.22
待认证抵扣进项税	350,126,288.30	164,459,831.33
待摊费用	129,339.14	2,498,104.96
预缴税费	514,559.28	1,357,008.10
合计	1,285,724,676.37	1,368,874,508.61

14、可供出售金融资产

(1) 可供出售金融资产情况

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
可供出售权益工具：	712,779,400.00		712,779,400.00	551,908,680.00		551,908,680.00
按成本计量的	712,779,400.00		712,779,400.00	551,908,680.00		551,908,680.00
合计	712,779,400.00		712,779,400.00	551,908,680.00		551,908,680.00

(2) 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

无

(3) 期末按成本计量的可供出售金融资产

单位：元

被投资单位	账面余额				减值准备				在被投资单位持股比例	本期现金红利
	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少	期末		
合肥苏美达阳光发电有限公司	9,600,000.00			9,600,000.00					15.00%	
孟县晋阳新能源发电有限公司	1,000,000.00			1,000,000.00					1.96%	
合肥苏阳光伏发电有限公司	1,500,000.00			1,500,000.00					15.00%	
安徽新企	100,000.00			100,000.00					10.00%	

联科技投资有限公司										
宿州市符阳光光伏发电有限公司	63,500,000.00			63,500,000.00					50.00%	
巢湖骄阳新能源有限公司	126,000,000.00			126,000,000.00					50.00%	
永登县弘阳新能源发电有限公司	13,680,000.00			13,680,000.00					20.00%	
合肥光成投资管理有限公司	2,250,000.00			2,250,000.00					5.00%	
北京三峡新能源产业投资基金一期（有限合伙）	7,199,280.00		7,199,280.00							
合肥卓普投资管理有限公司	1,000,000.00	14,810,000.00		15,810,000.00					30.00%	
合肥誉满投资管理有限公司	75,457,200.00			75,457,200.00					30.00%	
安阳市朝辉新能源有限公司	12,930,000.00			12,930,000.00					30.00%	
邳州首控光伏科技发展有限公司	3,830,000.00			3,830,000.00					5.00%	
龙游县奔康新能源有限公司	30,000,000.00			30,000,000.00					30.00%	
黄山睿基新能源股	20,000,000.00			20,000,000.00					2.56%	

份有限公司										
天津市阳 鸿光伏发电有 限公司	23,030,000 .00			23,030,000 .00					100.00%	
合肥阳光 吉电新能源发 展有限公司	1,000,000. 00			1,000,000. 00					100.00%	
南昌市 中阳新能源有 限公司	1,000,000. 00			1,000,000. 00					100.00%	
忠县吉电 新能源有 限公司	71,016,000 .00			71,016,000 .00					20.00%	
新沂苏新 新能源有 限公司	2,180,000. 00			2,180,000. 00					5.00%	
金寨县安 阳光发电有 限公司	83,400,000 .00			83,400,000 .00					100.00%	
万年县上 城新能源发 电有限公司	2,236,200. 00			2,236,200. 00					30.00%	
大庆市合 庆新能源科 技有限公司		81,000,000 .00		81,000,000 .00					100.00%	
仁化县金 裕新能源发 电有限公司		72,260,000 .00		72,260,000 .00					100.00%	
合计	551,908,68 0.00	168,070,00 0.00	7,199,280. 00	712,779,40 0.00					--	

(4) 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况

无

其他说明

可供出售金融资产期末余额较期初增长29.15%，主要系已与第三方签订合作协议的项目子公司增加所致。
期末可供出售金融资产不存在减值情况。

15、持有至到期投资

(1) 持有至到期投资情况

无

(2) 期末重要的持有至到期投资

无

(3) 本期重分类的持有至到期投资

无

16、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：							
曹县 PPP 项目应收本金	491,669,461.4 6		491,669,461.4 6	531,709,461.4 6		531,709,461.4 6	
减：未实现融资收益	-163,848,277.4 5		-163,848,277.4 5	-182,236,862.8 9		-182,236,862.8 9	
合计	327,821,184.0 1		327,821,184.0 1	349,472,598.5 7		349,472,598.5 7	--

(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

无

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

无

17、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	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	8,534,941 .55			-36,814.5 3						8,498,127 .02	
小计	8,534,941 .55			-36,814.5 3						8,498,127 .02	
二、联营企业											
三星阳光 (合肥) 储能电池 有限公司	46,290,65 6.81			3,271,926 .09						49,562,58 2.90	
合肥阳光 中安新能 源投资管 理有限公 司	510,000.0 0									510,000.0 0	
合肥易钧 财赢投资 管理中心 (有限合 伙)	10,000,00 0.00									10,000,00 0.00	
小计	56,800,65 6.81			3,271,926 .09						60,072,58 2.90	
合计	65,335,59 8.36			3,235,111 .56						68,570,70 9.92	

18、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

□ 适用 √ 不适用

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

□ 适用 √ 不适用

(3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

无

19、固定资产

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器电子设备	运输工具	其他	电站	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	213,555,628.01	331,663,764.45	17,119,274.27	66,925,634.32	1,394,130,012.44	2,023,394,313.49
2.本期增加金额	652,034.15	44,054,596.36	1,250,544.57	7,778,501.81	1,036,541.27	54,772,218.16
(1) 购置		14,407,184.83	1,250,544.57	7,778,501.81	1,036,541.27	24,472,772.48
(2) 在建工程转入	652,034.15	29,647,411.53				30,299,445.68
(3) 企业合并增加						
3.本期减少金额		1,471,396.46	80,598.30	85,970.74		1,637,965.50
(1) 处置或报废		1,471,396.46	80,598.30	85,970.74		1,637,965.50
4.期末余额	214,207,662.16	374,246,964.35	18,289,220.54	74,618,165.39	1,395,166,553.71	2,076,528,566.15
二、累计折旧						
1.期初余额	26,742,834.66	133,249,253.34	6,649,123.28	29,580,587.67	80,387,164.67	276,608,963.62
2.本期增加金额	3,370,820.07	19,727,679.02	1,148,493.64	3,201,324.53	34,231,676.52	61,679,993.78
(1) 计提	3,370,820.07	19,727,679.02	1,148,493.64	3,201,324.53	34,231,676.52	61,679,993.78
3.本期减少金额		517,854.85	71,188.26	77,593.36		666,636.47
(1) 处置或报废		517,854.85	71,188.26	77,593.36		666,636.47
4.期末余额	30,113,654.73	152,459,077.51	7,726,428.66	32,704,318.84	114,618,841.19	337,622,320.93
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	184,094,007.43	221,787,886.84	10,562,791.88	41,913,846.55	1,280,547,712.52	1,738,906,245.22
2.期初账面价值	186,812,793.35	198,414,511.11	10,470,150.99	37,345,046.65	1,313,742,847.77	1,746,785,349.87

(2) 暂时闲置的固定资产情况

无

(3) 通过融资租赁租入的固定资产情况

无

(4) 通过经营租赁租出的固定资产

无

(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
产业基地、职工宿舍楼和厂房	64,520,980.85	房屋产权证正在办理之中

其他说明

期末公司未出现固定资产可收回金额低于其账面价值情形，故未计提固定资产减值准备。

20、在建工程

(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		52,639,420.06	52,639,420.06	
济宁微山 50MW 光伏领跑者项目	119,919,057.87		119,919,057.87	43,440,087.52		43,440,087.52
10 米法 EMC 半电波暗室(实验室)				17,445,280.04		17,445,280.04
(5GW) 光伏逆变器成套装备项目-厂房	16,983,750.84		16,983,750.84	12,290,843.27		12,290,843.27
新能源汽车电机控制产品项目-厂房	8,404,802.41		8,404,802.41	8,301,594.87		8,301,594.87
敦煌光伏产业园 30MW	7,643,470.78		7,643,470.78	7,643,127.34		7,643,127.34
阳光三星新地块 PCS 工厂工程	5,802,787.31		5,802,787.31	5,439,961.45		5,439,961.45
测试平台	6,582.52		6,582.52	3,202,985.93		3,202,985.93
萧县 20MW 光伏扶贫电站项目	92,941,217.50		92,941,217.50			
阳泉市光伏领跑技术基地 50MW 项目	44,166,081.22		44,166,081.22			
江淮汽车高端及纯电动轻卡 12MW 屋顶分布式光伏电站	31,647,260.35		31,647,260.35			
安徽尊贵电器 4.5MWp 光伏发电项目	13,187,189.41		13,187,189.41			
安徽泽源钢业有限公司屋顶光伏发电项目	13,303,770.36		13,303,770.36			
零星工程	21,861,793.50		21,861,793.50	14,373,317.81		14,373,317.81
合计	428,507,184.13	52,639,420.06	375,867,764.07	164,776,618.29	52,639,420.06	112,137,198.23

(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	441,000,000.00	52,639,420.06				52,639,420.06	11.94%	-				其他
阳光三星新地块PC工厂工程	50,000,000.00	5,439,961.45	362,825.86			5,802,787.31	11.61%	-				其他
敦煌光伏产业园30MW	270,000,000.00	7,643,127.34	343.44			7,643,470.78	2.83%	-				其他
新能源汽车电机控制产品项目-厂房	160,000,000.00	8,301,594.87	103,207.54			8,404,802.41	5.25%	-				募股资金
(5GW)光伏逆变器成套装备项目-厂房	500,000,000.00	12,290,843.27	4,692,907.57			16,983,750.84	3.40%	-				募股资金
济宁微山50MW光伏领跑者项目	462,492,700.00	43,440,087.52	76,478,970.35			119,919,057.87	25.93%	-				其他
10米法EMC半电波暗室(实验	26,000,000.00	17,445,280.04	220,209.73	17,665,489.77				-				其他

室)												
萧县 20MW 光伏扶 贫电站 项目	119,094, 200.00	1,361,78 5.00	91,579,4 32.50			92,941,2 17.50	78.04%	-				其他
阳泉市 光伏领 跑技术 基地 50MW 项目	301,364, 600.00	801,025. 78	43,365,0 55.44			44,166,0 81.22	14.66%	-				其他
江淮汽 车高端 及纯电 动轻卡 12MW 屋顶分 布式光 伏电站	57,864,0 00.00	91,500.0 0	31,555,7 60.35			31,647,2 60.35	54.69%	-				其他
安徽尊 贵电器 4.5MWp 光伏发 电项目	23,006,1 00.00		13,187,1 89.41			13,187,1 89.41	57.32%	-				其他
安徽泽 源钢业 有限公 司屋顶 光伏发 电项目	22,493,3 00.00		13,303,7 70.36			13,303,7 70.36	59.15%					其他
合计	2,433,31 4,900.00	149,454, 625.33	274,849, 672.55	17,665,4 89.77		406,638, 808.11	--	--				--

(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
----	--------	------

其他说明

本期在建工程无借款费用资本化金额。

在建工程期末无抵押、担保或其他所有权受限的情况。

在建工程期末较期初增加160.05%，主要系本期济宁微山50MW光伏领跑者项目、萧县20MW光伏扶贫电站项目增加较多。

21、工程物资

无

22、固定资产清理

无

23、生产性生物资产**(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产** 适用 不适用**(2) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产** 适用 不适用**24、油气资产** 适用 不适用**25、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	77,622,399.39			29,436,234.23	107,058,633.62
2.本期增加金额				3,004,051.62	3,004,051.62
(1) 购置				3,004,051.62	3,004,051.62
(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	77,622,399.39			32,440,285.85	110,062,685.24
二、累计摊销					
1.期初余额	5,822,431.36			14,611,006.22	20,433,437.58
2.本期增加金额	910,975.21			2,567,107.86	3,478,083.07
(1) 计提	910,975.21			2,567,107.86	3,478,083.07
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	6,733,406.57			17,178,114.08	23,911,520.65
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	70,888,992.82			15,262,171.77	86,151,164.59
2.期初账面价值	71,799,968.03			14,825,228.01	86,625,196.04

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

无

其它说明

无形资产期末无抵押、担保或其他所有权受限的情况。

期末无形资产没有发生减值的情形，故未计提无形资产减值准备。

26、开发支出

无

27、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
SungrowCanadaI nc.	5,771,165.50					5,771,165.50
合计	5,771,165.50					5,771,165.50

(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
SungrowCanadaI nc.	5,771,165.50					5,771,165.50
合计	5,771,165.50					5,771,165.50

28、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	8,382,847.80	3,801,833.36	1,135,321.83	332,027.50	10,717,331.83
装修费	7,585,264.62	2,274,683.47	1,096,237.78		8,763,710.31
土地及房屋等租赁 费	15,656,258.53	8,350,112.17	1,149,311.16		22,857,059.54
合计	31,624,370.95	14,426,629.00	3,380,870.77	332,027.50	42,338,101.68

其他说明

长期待摊费用其他减少系本期有员工离职，退购房补贴。

长期待摊费用期末余额较期初增加33.88%，主要系项目子公司支付的土地租金增加。

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 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		139,510,695.59		115,451,573.15

(2) 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	46,257,201.32	38,985,273.69
可抵扣亏损	185,068,769.60	167,097,777.22
合计	231,325,970.92	206,083,050.91

(3) 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
2019 年		933,397.28	
2020 年	8,924,934.03	10,305,230.92	
2021 年	42,918,945.74	42,918,945.74	
2022 年	112,940,203.28	112,940,203.28	
2023 年	20,284,686.55		
合计	185,068,769.60	167,097,777.22	--

30、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预付工程设备款	10,460,288.60	11,787,457.10
股权收购款	32,682,450.00	4,900,650.00
合计	43,142,738.60	16,688,107.10

31、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	39,250,000.00	

信用借款	432,704,660.93	10,017,640.53
合计	471,954,660.93	10,017,640.53

其它说明

报告期内公司无逾期未偿还的短期借款。

短期借款期末余额较期初大幅增加，主要系本期新增借款较多所致。

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为元，其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

无

32、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

无

33、衍生金融负债

适用 不适用

34、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		4,702,825.40
银行承兑汇票	2,143,865,590.65	3,474,127,056.60
合计	2,143,865,590.65	3,478,829,882.00

35、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
货款	3,143,509,052.04	2,143,909,796.68
劳务款	279,169,398.06	445,254,188.72
工程设备款	292,490,787.73	332,224,740.55
运输费	19,149,254.36	29,353,179.24
其他	81,218,625.24	34,300,287.10
合计	3,815,537,117.43	2,985,042,192.29

(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
北京北控光伏科技发展有限公司	73,008,850.22	拟与电站工程款抵账
安徽天太太阳能光伏工程有限公司	16,041,704.26	工程尾款和质保金
江苏苏美达新能源发展有限公司	10,814,500.00	拟与电站工程款抵账
协鑫集成科技股份有限公司	6,252,180.00	拟与电站工程款抵账
合计	106,117,234.48	--

36、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收货款	269,343,638.22	104,074,167.23
预收电站项目工程款	183,904,692.41	685,625,588.79
合计	453,248,330.63	789,699,756.02

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

无

(3) 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况

无

37、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	117,226,451.51	241,321,967.40	337,803,436.58	20,744,982.33
二、离职后福利-设定提存计划	170,381.24	11,122,397.93	11,224,511.42	68,267.75
三、辞退福利		27,158.00	27,158.00	
合计	117,396,832.75	252,471,523.33	349,055,106.00	20,813,250.08

(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	112,310,021.73	202,676,335.90	295,451,580.87	19,534,776.76
2、职工福利费	44,912.33	10,322,295.41	10,367,207.74	
3、社会保险费	405,894.58	14,105,086.70	14,079,468.58	431,512.70
其中：医疗保险费	402,325.27	11,989,323.70	11,962,468.43	429,180.54
工伤保险费	2,639.07	1,128,406.94	1,129,644.09	1,401.92
生育保险费	930.24	987,356.06	987,356.06	930.24
4、住房公积金	792,622.87	8,707,011.00	8,720,941.00	778,692.87
5、工会经费和职工教育经费	3,673,000.00	5,298,719.55	8,971,719.55	
其他		212,518.84	212,518.84	
合计	117,226,451.51	241,321,967.40	337,803,436.58	20,744,982.33

(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	164,819.03	10,526,753.88	10,627,011.65	64,561.26
2、失业保险费	5,562.21	595,644.05	597,499.77	3,706.49
合计	170,381.24	11,122,397.93	11,224,511.42	68,267.75

其他说明：

应付职工薪酬期末余额较期初余额减少82.27%，主要系上期末计提全年年终奖所致。

38、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	11,138,651.54	27,321,942.05
企业所得税	66,808,043.62	175,895,002.25
个人所得税	1,120,968.25	3,395,649.42
城市维护建设税	1,756,538.13	1,931,370.80
印花税	166,360.51	1,003,095.31

水利基金	300,739.49	907,891.64
房产税	876,775.13	873,188.64
教育费附加	591,535.75	595,214.52
土地使用税	478,072.88	480,155.82
其他	218,685.63	112,489.30
合计	83,456,370.93	212,515,999.75

其他说明：

应交税费期末余额较期初下降60.73%，主要系本期应交企业所得税金额较小所致。

39、应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期借款应付利息	1,510,283.19	2,731,381.94
合计	1,510,283.19	2,731,381.94

重要的已逾期未支付的利息情况：

无

40、应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	4,686,125.22	1,658,125.21
合计	4,686,125.22	1,658,125.21

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：无

41、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	132,768,348.00	177,024,464.00
保证金	82,477,972.16	22,572,037.53
往来款	56,463,622.53	12,932,329.97
其他	6,776,935.39	16,922,253.89
合计	278,486,878.08	229,451,085.39

(2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

其他说明

(2) 期末无账龄超过1年的重要其他应付款。

42、持有待售的负债

无

43、一年内到期的非流动负债

无

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	57,448,648.07	51,480,227.81
合计	57,448,648.07	51,480,227.81

短期应付债券的增减变动：

无

45、长期借款**(1) 长期借款分类**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	233,980,000.00	190,700,000.00
抵押借款	15,144,557.65	17,220,045.63
保证借款	888,250,000.00	815,500,000.00
信用借款	200,000,000.00	200,000,000.00
合计	1,337,374,557.65	1,223,420,045.63

其它说明

期末抵押保证借款系由子公司左云阳铭、肥东金阳以其所持电站项目的电费收费权作为质押，并以其所持有的光伏发电设备作为抵押取得的长期借款，同时由本公司为该长期借款提供担保，并以本公司所持子公司100%股权作为质押。

期末质押保证借款系由子公司灵璧磐阳、萧县宜光以其所持电站项目的电费收费权作为质押，同时由本公司为该长期借款提供担保。

期末抵押借款系本公司采用按揭贷款方式购买房屋形成的借款。

长期借款期末余额较期初大幅增长，主要系本期项目子公司新增的借款余额较大所致。

46、应付债券

(1) 应付债券

无

(2) 应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

无

(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

无

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

无

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

无

47、长期应付款

(1) 按款项性质列示长期应付款

无

48、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

无

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

无

计划资产：

无

设定受益计划净负债（净资产）

无

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

无

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

无

其他说明：

无

49、专项应付款

无

50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
其他	12,955,345.06	9,129,284.87	计提逆变器售后维修费用
合计	12,955,345.06	9,129,284.87	--

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

预计负债较期初增长41.91%，主要系本期逆变器销售收入增长较多，计提的逆变器售后维修费用相应增加。

51、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	106,880,695.52	20,500.00	1,482,351.52	105,418,844.00	
延期保修收入	6,627,668.47	1,546,816.87	35,042.29	8,139,443.05	
合计	113,508,363.99	1,567,316.87	1,517,393.81	113,558,287.05	--

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
基于虚拟同步电机技术的储能交流设备研制项目	16,500,000.00						16,500,000.00	与资产相关
储能装置生产基地项目	10,200,000.00						10,200,000.00	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	11,540,000.00						11,540,000.00	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		20,500.00		20,500.00				与收益相关
分布式光伏发电系统关键部件研制及产业化示范应用	7,500,000.00						7,500,000.00	与资产相关
太阳能光电建筑应用示范项目	5,237,006.83			325,000.02			4,912,006.81	与资产相关
年产一百万千瓦太阳能光伏逆变器项目	4,273,073.15			726,576.00			3,546,497.15	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)	4,229,464.54			261,071.40			3,968,393.14	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	与收益相关
光伏和风力发电产业化项目	2,185,517.51			98,904.12			2,086,613.39	与资产相关
光伏微电网关键技术研究及逆变器设备研制								与收益相关
安徽省可再生能源电源工程研究中	850,000.00						850,000.00	与资产相关

心								
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	315,633.49			50,299.98			265,333.51	与资产相关
年产 800 万 千瓦新能源 发电装备智 能制造项目 (注:1)	39,600,000.0 0						39,600,000.0 0	与资产相关
合计	106,880,695. 52	20,500.00		1,482,351.52			105,418,844. 00	--

其他说明:

注1: 根据合肥高新区促进产业转型发展若干政策措施, 国家对重点发展的产业项目进行补助, 公司建设年产800万千瓦新能源发电装备智能制造项目, 总预算31,500.00万元, 其中中央预算内财政资金批复3,960.00万。2017年12月, 收到合肥高新技术产业开发区财政国库支付中心的补助款3,960.00万元, 相关固定资产尚未转固。

52、其他非流动负债

无

53、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	1,448,278,600. 00	3,980,000.00				3,980,000.00	1,452,258,600. 00

其他说明:

本期发行新股系2018年4月公司对107名激励对象授予限制性股票398.00万元。本次出资业经华普天健会计师事务所(特殊普通合伙)会验字[2018]3407号验资报告验证。

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

无

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

无

55、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）	3,096,982,124.85	31,362,400.00		3,128,344,524.85
其他资本公积	38,081,595.81	13,758,561.00		51,840,156.81
合计	3,135,063,720.66	45,120,961.00		3,180,184,681.66

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

股本溢价本期增加系公司授予限制性股票时出资价款大于注册资本的部分；

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。

56、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	177,024,464.00		44,256,116.00	132,768,348.00
合计	177,024,464.00		44,256,116.00	132,768,348.00

57、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 税前发生 额	减：前期计入 其他综合收益 当期转入损益	减：所得税 费用	税后归属 于母公司	税后归属 于少数股 东	
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	2,839,357.49	136,076.87			136,076.87		2,975,434.36
外币财务报表折算差额	2,839,357.49	136,076.87			136,076.87		
其他综合收益合计	2,839,357.49	136,076.87			136,076.87		2,975,434.36

58、专项储备

无

59、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	267,862,406.83			267,862,406.83
合计	267,862,406.83			267,862,406.83

60、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	2,266,756,260.85	1,401,537,362.25
调整后期初未分配利润	2,266,756,260.85	1,401,537,362.25
加：本期归属于母公司所有者的净利润	382,973,352.75	1,024,196,698.41
减：提取法定盈余公积		88,063,079.22
应付普通股股利	115,861,147.05	70,715,430.00
其它		199,290.59
期末未分配利润	2,533,868,466.55	2,266,756,260.85

61、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	3,890,726,668.16	2,751,656,345.71	3,539,077,595.33	2,570,118,705.02
其他业务	4,635,567.09	741,690.73	2,244,743.47	359,171.61
合计	3,895,362,235.25	2,752,398,036.44	3,541,322,338.80	2,570,477,876.63

62、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	2,787,227.03	2,688,938.78
教育费附加	2,862,389.24	2,807,931.87
房产税	876,775.12	863,973.52
土地使用税	1,226,140.59	1,208,239.30
印花税	1,182,682.33	1,356,395.16

水利基金	1,066,705.16	1,123,777.25
其他	1,033.60	1,249,601.29
合计	10,002,953.07	11,298,857.17

63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	95,043,894.15	58,651,026.58
运杂费	27,350,256.88	26,831,556.02
差旅费	46,682,600.73	20,801,324.99
招待费	29,789,208.68	20,740,569.93
咨询服务费	11,952,839.49	8,598,695.88
办公费	11,603,108.66	9,688,149.40
展览费	12,314,063.28	8,948,852.33
广告宣传费	8,514,729.88	3,445,590.32
低值易耗品摊销	1,617,750.52	3,116,035.09
租赁费	9,893,964.61	5,416,963.32
售后维修服务费	16,789,540.74	19,898,916.06
会务费	4,626,395.73	1,663,993.46
保险费	1,057,549.64	708,506.09
投标业务费	4,775,324.00	2,571,868.87
其他费用	6,359,577.87	2,277,535.87
认证费	17,672.64	124,622.64
修理费	492,655.95	1,157,726.47
合计	288,881,133.45	194,641,933.32

其他说明：

销售费用本期发生额较上期增长48.42%，主要原因系公司本期为开拓业务大幅增加销售人员，销售人员薪酬及相关的办公费、差旅费等费用增加较多所致。

64、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	115,540,503.78	100,984,625.62
研究与开发费（不含薪酬和折旧）	113,755,774.61	82,261,282.37

折旧费用	15,680,584.52	16,798,396.64
办公费	21,767,809.15	7,909,664.21
股权激励费用	12,964,718.99	7,269,275.00
差旅交通费	16,638,805.91	7,760,963.63
修理费	11,403,936.76	4,224,460.81
中介机构服务费、咨询费	5,086,845.36	4,986,363.66
广告宣传费	4,102,885.66	3,787,352.49
业务招待费	5,657,714.86	2,980,037.48
无形资产摊销	4,171,920.99	2,986,271.17
租赁费	4,936,704.49	1,279,490.75
其他费用	10,676,724.74	9,132,684.56
合计	342,384,929.82	252,360,868.39

其他说明：

管理费用本期发生额较上期增长35.67%，主要原因系管理人员薪酬和相关的办公费、差旅费等增长较多，以及研发费用和员工股权激励费用增加所致。

65、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	33,540,611.59	18,626,762.32
减：利息收入	28,518,392.00	8,868,099.48
汇兑损失	46,294,429.52	67,242,995.96
减：汇兑收益	52,820,327.37	68,530,695.01
银行手续费	4,771,768.37	2,697,566.86
其他		360.00
合计	3,268,090.11	11,168,890.65

其他说明：

财务费用本期发生额较上期大幅下降，主要原因系本期汇兑收益较大影响所致。

66、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	125,573,298.87	115,621,139.44
合计	125,573,298.87	115,621,139.44

67、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
以公允价值计量的且其变动计入当期损益的金融资产	142,293.60	
合计	142,293.60	

68、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	3,849,264.00	-3,687,965.60
处置长期股权投资产生的投资收益		1,758,430.52
理财收益	25,353,520.31	22,515,084.41
合计	29,202,784.31	20,585,549.33

69、资产处置收益

无

70、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
市财政局发电补贴	13,967,390.00	
软件退税	6,145,427.84	
外贸促进政策补助	1,238,006.00	
自主创新奖励	3,421,500.00	
财政扶持		2,790,000.00
分布式光储发电集群灵活并网关键技术及示范补助		192,028.95
高成长优质奖		10,000.00
贷款利息补贴		384,900.00
文明奖金		1,000.00
2016 光伏产业类扶持政策补贴		1,057,210.32
年产一百万千瓦太阳能光伏逆变器项目补助	726,576.00	726,576.00

储能装置生产基地项目补助		637,500.00
光伏微电网关键技术研究及逆变器设备研制		1,169,136.00
浦东新区科技发展基金重点企业研发机构补贴款	1,170,000.00	
太阳能光电建筑应用示范项目补助	325,000.02	325,000.02
合肥市扶持产业发展"1+3+5"政策奖励		3,408,000.00
金太阳示范工程补助	261,071.40	261,071.40
知识产权奖励	500,000.00	
光伏和风力发电产业化项目补助		98,904.12
人才奖励	983,562.80	132,800.00
研发中心建设项目补助	50,299.98	50,299.98
党费返还		19,445.00
其他	292,404.12	
合计	29,081,238.16	11,263,871.79

71、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
非流动资产处置利得合计		44,356.75	
其中：固定资产处置利得		44,356.75	
政府补助			
其他	91,663.52	1,938,064.45	91,663.52
退税收入		11,847,439.97	
合计	91,663.52	13,829,861.17	91,663.52

其他说明：

营业外收入本期发生额较上期下降99.34%，主要系本期将退税收入重分类至其他收益所致。

72、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	236,887.60	964,481.98	

对外捐赠	717,000.00		717,000.00
固定资产报废损失	236,887.60	964,481.98	236,887.60
罚款支出			
其他	193,851.69	254,299.00	193,851.69
合计	1,147,739.29	1,218,780.98	1,147,739.29

73、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	72,167,116.16	94,834,795.11
递延所得税费用	-24,059,122.44	-29,514,363.12
合计	48,107,993.72	65,320,431.99

(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	430,224,033.79
按法定/适用税率计算的所得税费用	64,533,605.07
子公司适用不同税率的影响	4,849,983.99
非应税收入的影响	-23,022,389.60
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	2,755,830.47
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-2,313,694.17
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	-1,382,486.88
加计扣除的影响	-17,597,541.71
所得税费用	48,107,993.72

74、其他综合收益

详见附注五、38 项。

75、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	27,552,386.64	7,803,355.32
其他	30,075,182.40	43,277,857.65
合计	57,627,569.04	51,081,212.97

(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	113,755,774.61	82,261,282.37
差旅及交通费	63,321,406.64	28,562,288.62
运杂费	27,350,256.88	26,831,556.02
办公等费用	33,370,917.81	17,597,813.61
广告宣传展览费	24,931,678.82	16,181,795.14
业务招待费	35,446,923.54	23,720,607.41
咨询服务费	17,039,684.85	13,585,059.54
保证金	54,583,647.93	
租赁费	14,830,669.10	6,696,454.07
售后及修理费	28,686,133.45	13,511,253.07
财务手续费	4,771,768.37	2,697,566.86
会务费	4,626,395.73	1,663,993.46
保险费	1,057,549.64	708,506.09
投标费	4,775,324.00	2,571,868.87
捐赠支出	717,000.00	
其他	17,053,975.24	2,410,220.43
合计	446,319,106.61	239,000,265.56

(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
理财产品到期		1,478,000,000.00

理财产品利息收入		13,906,923.15
存款利息收入	12,723,875.05	9,248,667.58
合计	12,723,875.05	1,501,155,590.73

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
购买银行理财产品		940,000,000.00
处置子公司支付的现金		3,101,634.66
合计		943,101,634.66

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

无

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

无

76、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	382,116,040.07	364,892,842.52
加：资产减值准备	106,998,324.95	115,621,139.44
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	61,679,993.78	56,513,655.24
无形资产摊销	3,478,083.07	2,992,283.92
长期待摊费用摊销	3,380,870.76	2,720,040.24
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）		927,583.58
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）	236,887.60	
财务费用（收益以“—”号填列）	-1,503,678.26	13,096,567.66
投资损失（收益以“—”号填列）	-29,239,598.84	-20,585,549.33
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	-22,087,515.45	-29,514,363.12

存货的减少（增加以“-”号填列）	-948,558,452.14	-1,855,537,657.46
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-874,205,696.42	-1,393,056,919.14
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-827,306,456.95	1,789,632,182.94
其他		7,269,275.00
经营活动产生的现金流量净额	-2,145,011,197.83	-945,028,918.51
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	1,003,695,922.49	1,195,198,588.17
减：现金的期初余额	2,921,284,014.14	1,697,451,026.72
现金及现金等价物净增加额	-1,917,588,091.65	-502,252,438.55

（2）本期支付的取得子公司的现金净额

无

（3）本期收到的处置子公司的现金净额

无

（4）现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	1,003,695,922.49	2,921,284,014.14
其中：库存现金	130,342.20	100,776.88
可随时用于支付的银行存款	690,257,981.54	2,520,186,725.89
可随时用于支付的其他货币资金	313,307,598.75	400,996,511.37
三、期末现金及现金等价物余额	1,003,695,922.49	2,921,284,014.14

77、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

无

78、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	313,307,598.75	银行承兑汇票及保函保证金
应收票据	15,000,000.00	短期借款质押
固定资产	941,484,598.18	长期借款抵押
长期股权投资	398,000,000.00	长期借款质押
应收账款	381,151,236.37	长期借款质押、短期借款质押
合计	2,048,943,433.30	--

79、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	26,221,358.88	6.6166	173,496,243.17
欧元	7,917,873.03	7.6515	60,583,605.49
加元	1,937,420.54	4.9947	9,676,834.37
澳元	2,033,411.22	4.8633	9,889,088.79
日元	251,380,404.00	0.0599	15,057,686.20
英镑	1,308,039.16	8.6551	11,321,209.73
卢比	18,379,069.43	0.0963	1,769,904.39
韩元	272,608,459.00	0.0059	1,608,389.91
泰铢	441,346.19	0.1998	88,180.97
应收账款			
其中：美元	42,965,967.03	6.6166	284,288,617.45
欧元	13,766,606.64	7.6515	105,335,190.71
加元	467,040.49	4.9947	2,332,727.14
澳元	5,994,978.53	4.8633	29,155,379.08
日元	93,429,836.00	0.0599	5,596,447.18
英镑	2,278,990.95	8.6551	19,724,894.57
卢比	90,130,909.53	0.0963	8,679,606.59
韩元	40,150,000.00	0.0059	236,885.00
其他应收款			
其中：美元	990,009.93	6.6166	6,550,499.70
欧元	391,071.99	7.6515	2,992,287.33
加元	6,000.00	4.9947	29,968.20
澳元	146,248.59	4.8633	711,250.77

日元	31,590,649.00	0.0599	1,892,279.88
英镑	2,532.00	8.6551	21,914.71
卢比	58,914,197.08	0.0963	5,673,437.18
韩元	47,677,331.00	0.0059	281,296.25
泰铢	278,942.00	0.1998	55,732.61
应付账款			
其中：美元	104,850,622.67	6.6166	693,754,629.96
欧元	25,163,878.35	7.6515	192,541,415.20
加元	1,075,192.93	4.9947	5,370,266.13
澳元	13,749,651.53	4.8633	66,868,680.29
日元	619,488,171.95	0.0599	37,107,341.50
英镑	3,302,217.20	8.6551	28,581,020.09
卢比	4,333,223,909.87	0.0963	417,289,462.52
韩元	492,905,462.71	0.0059	2,908,142.23
其他应付账款			
其中：美元	1,716,304.43	6.6166	11,356,099.89
欧元	1,973,032.12	7.6515	15,096,655.27
加元	15,081.66	4.9947	75,328.37
英镑	15,018.08	8.6551	129,982.98
韩元	24,929,123.73	0.0059	147,081.83
卢比	15,492,036.03	0.0963	1,491,883.07

(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	7.6515	7.5738
SungrowCanadaInc.	加元	加拿大安大略省	4.9947	4.9890
Sungrowpower (HongKong) Co., Limited	美元	香港	6.6166	6.3744
SungrowAustraliaPtyLtd	澳元	澳大利亚新南威尔士州	4.8633	4.9079
SungrowUSACorporation	美元	美国加利福尼亚州	6.6166	6.3744
SungrowJapan株式会社	日元	日本东京	0.0599	0.0587
SungrowPowerUKLimited	英镑	英国	8.6551	8.7631

Sungrow(India) Private Limited	印度卢比	印度	0.0963	0.09667
Sungrow power(France)	欧元	法国	7.6515	7.5738
Sungrowpower (HongKong)Co., Limited- Thailandrepresentative office	泰铢	泰国	0.1998	0.2007
Sungrow Developers India Private Limited	印度卢比	印度	0.0963	0.09667
SUNGROW POWER KOREA LIMITED	韩元	韩国	0.0059	0.0059
SUNGROWPOWER (SINGAPORE) PTE. LTD.	美元	新加坡	6.6166	6.3744

公司境外子公司的记账本位币根据企业主要收、支现金的经济环境中的货币确定。

80、套期

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的定性和定量信息：

无

81、其他

无

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

根据阳光新能源与合肥伏阳新能源有限公司及杨经纬签订的股权转让协议，阳光新能源收购合肥伏阳新能源有限公司及杨经纬持有的重庆伏阳新能源发电有限公司100%股权，股权转让款为0.00元。2018年4月16日，重庆伏阳完成股权变更相关的工商变更手续及股权交割手续，并纳入本公司合并财务报表范围。

(2) 合并成本及商誉

无

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

无

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

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

无

(6) 其他说明

无

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

无

(2) 合并成本

无

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

无

3、反向购买

无

4、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

5、其他原因的合并范围变动

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

(1) 新设子公司

公司本期新设子公司Sungrow Developers India Private Limited、SungrowPower Korea Limited、SungrowPower (Singapore) PTE. LTD、Singapore YunYang PTE. LTD、Singapore Huiyang PTE. LTD、Singapore Pingyang PTE. LTD、Singapore

Anyang PTE. LTD.、香港云阳有限公司、香港越阳有限公司、香港南洋有限公司。

公司本期新设电站项目子公司杭州和阳新能源科技有限公司、毕节徽阳新能源发电有限公司、六盘水行阳新能源发电有限公司、天津滨海新区阳海新能源科技有限公司、长丰县诚阳新能源发电有限公司、鄂尔多斯市明阳新能源发电有限公司、浑源县同阳新能源发电有限公司、利辛县尚风新能源有限公司、宁强昱阳新能源发电有限公司、德令哈晶阳新能源发电有限公司、始兴县兴泰新能源发电有限公司、翁源县金耀新能源发电有限公司、合肥森阳新能源投资有限公司、合肥峰阳新能源投资有限公司、合肥英阳新能源投资有限公司、合肥航远新能源投资有限公司、合肥睿朗新能源投资有限公司、合肥迅威新能源投资有限公司、合肥星阳新能源投资有限公司、合肥岚阳新能源投资有限公司、合肥松阳新能源投资有限公司。

(3) 注销子公司

根据公司经营需要，公司对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	注销日期
1	沛县文阳新能源科技有限公司	哈密高阳	2018年03月07日
2	定远县正阳新能源发电有限公司	奈曼旗阳辉	2018年06月29日

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	
合肥日源电气信息技术有限公司	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
SunGrowDeutschlandGmbH	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
SungrowUSACorporation	美国	美国	产品销售		100.00%	设立
SungrowAustraliaPty	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
SungrowJapan 株式会社	日本	日本	产品销售		100.00%	设立
SungrowPowerUKLtd	英国	英国	产品销售		100.00%	设立
Sungrow(India) Private Limited	印度	印度	产品销售		100.00%	设立
Sungrow power(France)	法国	法国	产品销售		100.00%	设立
SUNGROW POWER (HONGKONG) CO.,LTD-THAIL AND REPRESENTATIVE OFFICE	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
酒泉辉阳新能源发电有限公司	酒泉市	酒泉市	新能源	100.00%		设立
敦煌辉煌新能源发电有限公司	酒泉市	酒泉市	新能源	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
灵璧县磬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
万年县饶光新能源发电有限公司	万年县	万年县	新能源	70.00%		设立
万年县万阳新能源发电有限公司	万年县	万年县	新能源	70.00%		设立
合肥佳兴投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥宽洋投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥宿丰投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥韵舟投资管理有限公司	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
合肥顺晨投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥玺阳投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥尚轩投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥晨宇投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥恒普投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥欧诺投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥衍隼投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
萧县明阳新能源发电有限公司	萧县	萧县	新能源	100.00%		设立

巴州通阳新能源发电有限公司	巴州	巴州	新能源	100.00%		设立
惠来科太新能源发电有限公司	惠来县	惠来县	新能源		100.00%	设立
宜阳县德阳新能源发电有限公司	宜阳县	宜阳县	新能源		100.00%	设立
仁化县仁泉环境科技有限公司	仁化县	仁化县	新能源		100.00%	设立
澠池凯源光伏发电有限公司	澠池县	澠池县	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
淮南升阳光伏发电有限公司	淮南市	淮南市	新能源		100.00%	设立
巢湖暖阳新能源发电有限公司	巢湖市	巢湖市	新能源		100.00%	设立
合肥辉洪投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理		100.00%	设立
凉山阳光众星新能源发电有限公司	凉山州	凉山州	新能源		80.00%	设立
元谋弘盈新能源发电有限公司	元谋县	元谋县	新能源		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
喜德县子光新能源发电有限公司	喜德县	喜德县	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
合肥谦和新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥泰通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
宿州市振阳新能源有限公司	宿州市	宿州市	新能源		100.00%	设立

六安市皋阳新能源发电有限公司	六安市	六安市	新能源		100.00%	设立
文水县旭阳新能源发电有限公司	文水县	文水县	新能源		100.00%	设立
宿州祁阳新能源有限公司	宿州市	宿州市	新能源		100.00%	设立
宿州市坤阳新能源发电有限公司	宿州市	宿州市	新能源		100.00%	设立
阳泉市慧阳新能源发电有限公司	阳泉市	阳泉市	新能源		100.00%	设立
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	道真仡佬族	道真仡佬族	新能源		100.00%	设立
六安市昌阳光伏发电有限公司	六安市	六安市	新能源		100.00%	设立
弋阳县中大新能源发电有限公司	弋阳县	弋阳县	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
凤台县晟阳新能源发电有限公司	凤台县	凤台县	新能源		100.00%	设立
宿州市华阳新能源有限公司	宿州市	宿州市	新能源		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
郎溪县唐阳新能源发电有限公司	郎溪县	郎溪县	新能源		100.00%	设立
郎溪县宋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
宿州岭风新能源发电有限公司	宿州市	宿州市	新能源		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	内乡县	内乡县	新能源		100.00%	设立
郟城铂阳风力发电有限公司	郟城县	郟城县	新能源		100.00%	设立
巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县	巨野县	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	新能源		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	萧县市	萧县市	新能源		50.00%	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	南召县	南召县	新能源		100.00%	设立
南召县召阳新能源有限公司	南召县	南召县	新能源		100.00%	设立
青阳县驰阳新能源发电有限公司	青阳县	青阳县	新能源		100.00%	设立
静乐县成阳新能源发电有限公司	静乐县	静乐县	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	湛江市	湛江市	新能源		100.00%	设立

阳能发电有限公司						
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
肥西县信阳能源发电有限公司	肥西县	肥西县	新能源		100.00%	设立
桑植县金阳新能源发电有限公司	桑植县	桑植县	新能源		100.00%	设立
浮山县禅风新能源发电有限公司	浮山县	浮山县	新能源		100.00%	设立
阜宁阳光电源新能源科技有限公司	阜宁县	阜宁县	新能源		100.00%	设立
阜宁德阳新能源科技有限公司	阜宁县	阜宁县	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
灵寿县朝旭新能源发电有限公司	灵寿县	灵寿县	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
宣城中阳新能源发电有限公司	宣城市	宣城市	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	贵港市	贵港市	新能源		100.00%	设立
涡阳县和风新能源有限公司	涡阳县	涡阳县	新能源		100.00%	设立
濉溪县鑫风新能源有限公司	濉溪县	濉溪县	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
合肥联阳新能源发电有限公司	合肥市	合肥市	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
南召县大豫新能源有限公司	南召县	南召县	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
青田县恒阳新能源发电有限公司	青田县	青田县	新能源		100.00%	设立
宁阳县起阳新能源发电有限公司	宁阳县	宁阳县	新能源		100.00%	设立
庐江诚阳新能源发电有限公司	庐江县	庐江县	新能源		100.00%	设立
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
荆州沙阳新能源科技有限公司	荆州市	荆州市	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
杭州和阳新能源科技有限公司	杭州市	杭州市	新能源		100.00%	设立
缙云县振阳新能源有限公司	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	乐东县	乐东县	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
合肥康凯新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥泽洋投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥盛玺投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
惠来科源新能源发电有限公司	惠来县	惠来县	新能源		100.00%	设立

利辛县尚风新能源有限公司	亳州市	亳州市	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	汉中市	汉中市	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
始兴县兴泰新能源发电有限公司	始兴县	始兴县	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	清远市	清远市	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
池州市欣阳新能源发电有限公司	池州市	池州市	新能源		100.00%	设立
合肥森阳新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	项目管理		100.00%	设立
合肥峰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
合肥迅威新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥星阳新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	项目管理		100.00%	设立
合肥岚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
杭州和阳新能源科技有限公司	杭州市	杭州市	新能源		100.00%	设立
毕节徽阳新能源发电有限公司	毕节市	毕节市	新能源		100.00%	设立
六盘水行阳新能源发电有限公司						
	六盘水市	六盘水市	新能源		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
鄂尔多斯市明阳新能源发电有限公司	鄂尔多斯市	鄂尔多斯市	新能源		100.00%	设立
浑源县同阳新能源发电有限公司	浑源县	浑源县	新能源		100.00%	设立
Sungrow Developers India Private Limited	印度	印度	制造业		100.00%	设立
Sungrow PowerKorea Limited	韩国	韩国	销售	100.00%		设立
SungrowPower (Singapore) PTE.LTD.	新加坡	新加坡	销售	100.00%		设立
Singapore YUN YANG PTE.LTD.	新加坡	新加坡	销售		100.00%	设立
Singapore Huiyang PTE.LTD.	新加坡	新加坡	销售		100.00%	设立
Singapore Plingyang PTE.LTD.	新加坡	新加坡	销售		100.00%	设立
Singapore	新加坡	新加坡	销售		100.00%	设立

Anyang PTE.LTD.						
香港云阳有限公司	香港	香港	销售		100.00%	设立
香港越阳有限公司	香港	香港	销售		100.00%	设立
香港南洋有限公司	香港	香港	销售		100.00%	设立
金寨县安阳光伏发电有限公司注*1	金寨县	金寨县	新能源		100.00%	设立
天津市阳鸿光伏发电有限公司注*1	天津市	天津市	新能源		100.00%	设立
合肥阳光吉电新能源发展有限公司注*1	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
贵港市光荷新能源发电有限公司注*1	贵港市	贵港市	新能源		100.00%	设立
仁化县金裕新能源发电有限公司注*1	仁化县	仁化县	新能源		100.00%	设立
连云港浦利新能源发电有限公司注*1	连云港市	连云港市	新能源		100.00%	设立
大庆市合庆新能源科技有限公司注*1	大庆市	大庆市	新能源		100.00%	设立
合肥阳光中安新能源投资管理有限公司注*2	合肥市	合肥市	基金管理		51.00%	设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

注*1：持股比例超过50%但不控制被投资单位的依据：上述子公司均系为建设电站系统集成项目而设立的项目子公司，虽然截止2018年6月30日本公司对其持股比例超过50%，但本公司已与第三方签订合作协议，约定各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，本公司无法通过参与项目子公司的相关活动而享有可变回报，对该类子公司的投资不能满足控制的定义，故本公司自合作协议生效日开始不再将其财务报表纳入本公司合并财务报表的合并范围。

注*2：持股比例超过50%但不控制被投资单位的依据：阳光中安由本公司、铁路基金、高新投资三方共同投资设立，注册资本100万元，其中：本公司出资51万元，占股比例 51%；铁路基金和高新投资各出资 24.5 万元，占股比例分别为 24.5%。阳光中安设董事会，董事会成员共三席，本公司、铁路基金、高新投资三方各委派一席，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。

(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%	-1,490,162.49		2,732,040.58

(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	216,982,876.90	79,189,121.53	296,171,998.43	278,166,168.19	10,200,000.00	288,366,168.19	159,265,294.51	79,654,200.73	238,919,495.24	217,449,899.90	10,200,000.00	227,649,899.90

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	96,285,589.97	-4,257,607.10	-4,257,607.10	12,695,693.96	14,511,762.16	-12,126,184.34	-12,126,184.34	-18,663,388.38

3、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
三星阳光（合肥）储能电池有限公司	合肥市	合肥市	制造业	35.00%		权益法

司						
---	--	--	--	--	--	--

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
流动资产	251,859,449.53	114,719,555.15
非流动资产	91,394,130.60	105,682,893.09
资产合计	343,253,580.13	220,402,448.24
流动负债	202,814,112.70	80,224,146.21
非流动负债		7,919,282.57
负债合计	202,814,112.70	88,143,428.78
归属于母公司股东权益	140,439,467.43	132,259,019.46
按持股比例计算的净资产份额	49,153,813.60	46,290,656.81
对联营企业权益投资的账面价值	49,153,813.60	46,290,656.81
营业收入	178,280,182.57	96,993,083.72
净利润	9,348,360.26	-8,028,336.93
综合收益总额	9,348,360.26	-8,028,336.93

其他说明

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；
 公司不存在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或联营企业投资相关的或有负债

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。

(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。

(3) 其他价格风险

无。

(三) 流动性风险

管理流动风险时，本公司管理层认为保持充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。

十一、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

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31.14%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5.24%的股权，另通过其配偶苏蕾代持本公司0.62%的股权，曹仁贤通过直接和间接合计持有本公司32.31%股权。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注七、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七、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

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
三星阳光（合肥）	采购储能电池	100,647,826.40			

储能电池有限公司					
----------	--	--	--	--	--

出售商品/提供劳务情况表

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	子公司全称	对应的项目名称	第三方（购买方）名称	合同金额 （万元）	本期收入 金额（万元）
1	金寨县安阳光伏发电有限公司	金寨100MW项目	中国三峡新能源有限公司	34,750.00	326.46
2	天津市阳鸿光伏发电有限公司	天津鸿图9MW武清屋顶发电项目	吉林电力股份有限公司	2,189.19	16.11
3	合肥阳光吉电新能源发展有限公司	宇航仓储5MW屋顶项目	吉林电力股份有限公司	—	—
4	仁化县金泽新能源发电有限公司	仁化县董塘镇100MW集中式项目	吉林电力股份有限公司	54,900.00	8,443.45
5	忠县吉电新能源有限公司	忠县200兆瓦光伏电站项目	中国三峡新能源有限公司	53,800.00	30,066.94
6	龙游县奔康新能源有限公司	龙游小康工程55MW项目	龙游县奔康新能源有限公司	35,090.00	15,403.25
7	连云港浦利新能源发电有限公司	南城8兆瓦光伏发电项目	连云港浦利新能源发电有限公司	4,700.00	3,299.33
8	大庆市合庆新能源科技有限公司	黑龙江省大庆市龙凤区前进村20MW*2地面光伏电站	大庆市合庆新能源科技有限公司	27,000.00	14,403.86
合计				—	71,959.40

本公司对上表中子公司的出资额及持股比例见本附注六、合并范围的变更。

（4）关联担保情况

本本公司作为被担保方

单位：万元

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	48,000.00	2016年11月24日	2021年11月24日	否
曹仁贤	110,000.00	2016年05月01日	2018年04月30日	是

关联担保情况说明

6、关联方应收应付款项

（1）应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	仁化县金泽新能源发电有限公司*	117,104,659.97	5,855,233.00	235,104,659.97	11,755,233.00
应收账款	漳浦阳光浦照新能源发电有限公司*	32,899,498.20	1,644,974.91	152,778,598.20	7,638,929.91
应收账款	宿州市符阳光伏发电有限公司*	70,052,900.00	21,015,870.00	100,052,900.00	10,005,290.00
应收账款	万年县上城新能源发电有限公司*	16,388,502.40	819,425.12	93,324,502.40	4,666,225.12
应收账款	龙游县奔康新能源有限公司*	161,414,000.00	8,070,700.00	66,671,000.00	3,333,550.00
应收账款	巢湖骄阳新能源有限公司*	56,906,687.51	4,340,708.56	56,906,687.51	2,845,334.38
应收账款	神木县远航新能源开发有限公司*	10,350,000.00	1,035,000.00	52,050,264.00	5,205,026.40
应收账款	永登县弘阳新能源发电有限公司*	38,364,196.00	11,509,258.80	39,144,609.75	3,914,460.98
应收账款	忠县吉电新能源有限公司*	287,332,043.66	14,366,602.18	32,051,100.00	1,602,555.00
应收账款	德令哈峡阳新能源发电有限公司*	12,642,150.01	1,264,215.00	26,187,300.01	2,618,730.00
应收账款	天津市阳鸿光伏发电有限公司*	21,891,870.00	1,094,593.50	21,687,000.00	1,084,350.00
应收账款	亳州旭阳新能源发电有限公司*	19,458,956.00	5,837,686.80	19,458,956.00	5,837,686.80
应收账款	南昌市中阳新能源有限公司*	15,308,600.00	765,430.00	15,308,600.00	765,430.00
应收账款	淮南市潘阳光伏发电有限公司*	28,800,000.00	2,880,000.00	13,440,000.00	1,344,000.00
应收账款	合肥阳光吉电新能源发展有限公司*	10,184,100.00	509,205.00	10,184,100.00	509,205.00
应收账款	长丰日盛新能源发电有限公司*	7,188,349.37	452,167.54	7,188,349.37	452,167.54
应收账款	天津市阳东新能源发电科技有限公司*	4,167,990.00	416,799.00	4,167,990.00	208,399.50
应收账款	安阳市朝辉新能源有限公司*			4,078,256.00	203,912.80

应收账款	宿迁德信泰和能源科技有限公司*	4,000,000.00	400,000.00	4,000,000.00	400,000.00
应收账款	邳州首控光伏科技发展有限公司*	3,618,568.78	180,928.44	3,618,568.78	180,928.44
应收账款	新沂苏新新能源有限公司*	1,162,188.00	115,484.40	1,162,188.00	115,484.40
应收账款	甘肃同飞阳光能源有限公司			13,514,914.90	1,989,571.74
应收账款	大庆市合庆新能源科技有限公司*	82,021,200.00	4,101,060.00		
应收账款	连云港浦利新能源发电有限公司*	37,291,005.00	1,864,550.25		
其他应收款	黄山睿基新能源股份有限公司	9,417,901.00	470,895.05	15,000,000.00	750,000.00
其他应收款	淮南市潘阳光伏发电有限公司*	25,753,843.16	1,287,692.16	23,753,843.16	1,187,692.16
其他应收款	新沂苏新新能源有限公司*	4,530,425.82	226,521.29	19,069,246.97	953,462.35
其他应收款	合肥阳光吉电新能源发展有限公司*	5,607,158.72	280,357.94	5,607,158.72	280,357.94
其他应收款	漳浦阳光浦照新能源发电有限公司*	5,268,900.00	263,445.00	5,268,900.00	502,465.00
其他应收款	天津市阳鸿光伏发电有限公司*	3,595,211.20	179,760.56	2,830,226.40	141,511.32
其他应收款	万年县上城新能源发电有限公司*	15,131,644.84	756,582.24	15,131,644.84	756,582.24
其他应收款	邳州首控光伏科技发展有限公司*	956,411.00	47,820.55	4,772,487.32	238,624.37
其他应收款	大庆市合庆新能源科技有限公司*	73,440.00	3,672.00		
合计		1,108,882,400.64	92,056,639.29	1,063,514,052.30	71,487,166.39
	注*：与第三方签订合作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
------	-----	--------	--------

应付账款	三星阳光（合肥）储能电池有限公司	98,975,425.68	73,242,736.58
预收款项	金寨县安阳光伏发电有限公司*	39,051,000.00	37,451,000.00
	注*：与第三方签订合作协议的项目对应的关联项目公司		

十二、股份支付

1、股份支付总体情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	本期金额
公司本期授予的各项权益工具总额	3,980,000.00
其中：限制性股票数量	3,980,000.00
公司本期行权的各项权益工具总额	3,980,000.00
公司本期失效的各项权益工具总额	—
2018年1-6月授予	
其中：限制性股票	8.88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
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	73,379,000.00
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	12,964,718.99

其他说明

2018年4月23日，公司召开第三届董事会第十一次会议和第三届监事会第九次会议，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》同意公司向107名激励对象授予398万份限制性股票。本次限制性股票授予价格为每股8.88元。股权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107名限制性股票激励对象缴纳的出资款人民币35,342,400.00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）》所涉及限制性股票首次授予登记工作。

公司以股票期权的授予日，在期末对股票期权数量的进行了最佳估计的基础上，经测算公司相关年度的行权费用如下（金额单位：万元）

期间	2017年度	2018年度	2019年度	2020年度	2021年度	合计
股权激励费用	2,229.40	2,751.71	1,452.29	713.41	191.09	7,337.90

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

十三、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2018年6月30日，本公司已开具未到期的保函金额为263,302,102.48元。
- （2）截止2018年6月30日，本公司无需要披露的重大承诺事项。

2、或有事项

（1）资产负债表日存在的重要或有事项

（1）根据江苏省宜兴市人民法院（2017）苏0282民初9842号应诉通知书，国电光伏有限公司起诉本公司，所涉标的为2016年4月20日本公司与国电光伏有限公司签订执行和解笔录之前收取的逾期付款利息，国电光伏有限公司认为不应支付逾期利息，要求本公司从执行笔录确定的债务数额中扣除该笔款项，退回多支付的违约金利息款804.59万元，该案件已开庭尚未判决，公司预计可能胜诉，未确认预计负债。

（2）根据公司2016年5月5日召开的2016年第一次临时股东大会审议通过的《关于为全资子公司左云县铭阳新能源发电有限公司提供担保的议案》，公司全资子公司左云铭阳因山西大同50WM光伏电站项目的开发建设和运营管理需要，向中国进出口银行安徽省分行申请金额不超过人民币3亿元的贷款额度，借款期限不超过12年，由公司提供全额连带责任保证担保，并以公司持有的左云铭阳 100%股权提供质押担保；同时左云铭阳将项目所有的光伏及发电设备提供抵押担保并在购售电合同签署后办理电费收费权质押担保。截止2018年6月30日，本公司为左云铭阳的银行借款2.8875亿元提供担保。

（3）根据公司2016年5月5日召开的2016年第一次临时股东大会审议通过的《关于为全资孙公司肥东金阳新能源发电有限公司提供担保的议案》，公司全资孙公司肥东金阳因肥东梁园 100WM 光伏电站项目的开发建设和运营管理需要，分别向中国进出口银行安徽省分行及中国光大银行合肥分行申请金额不超过人民币 5 亿元及 2 亿元的贷款额度，借款期限不超过 12 年，由公司提供全额连带责任保证担保并以公司全资子公司合肥阳光新能源科技有限公司持有的肥东金阳 100%股权提供

质押担保。同时肥东金阳将项目所有的光伏及发电设备提供抵押担保并在购售电合同签署后办理电费收费权质押担保。截止2018年6月30日，本公司为肥东金阳的银行借款5.055亿元提供担保。

(4) 根据公司2017年7月6日召开的第三届董事会第五次会议审议通过的《关于为全资孙公司灵璧县磬阳新能源发电有限公司提供担保的议案》，公司全资子公司灵璧磬阳渔沟120MW项目电站项目的开发和运营管理需要，向中国工商银行安徽省分行及兴业银行股份有限公司申请金额不超过人民币3.6亿元的贷款额度，借款期限不超过15年，由公司提供全额连带责任保证担保，同时灵璧磬阳将在购售电合同签署后办理电费收费权质押担保。截止2018年6月30日，本公司为灵璧磬阳的银行借款2.3398亿元提供担保。

(5) 根据公司2017年12月28日召开的第三届董事会第八次会议审议通过的《关于为全资子公司淮南阳光浮体科技有限公司提供担保的议案》，公司全资子公司淮南阳光为发展光伏漂浮电站水面浮体业务，未来1年拟融资金额合计不超过人民币2亿元，由公司提供全额连带责任保证担保，担保期限1年。截止2018年6月30日，淮南阳光尚未发生借款业务。

(6) 根据公司2018年4月23日召开的第三届董事会第十一次会议审议通过的《关于为项目公司萧县宜光新能源发电有限公司提供担保的议案》，公司项目公司萧县宜光新能源发电有限公司因光伏电站项目的开发和运营管理需要，向中国工商银行安徽省分行申请金额不超过人民币1亿元的贷款额度，借款期限不超过15年，由公司提供全额连带责任保证担保。同时宜光新能源将项目电费收费权及其项下应收款质押。截止2018年6月30日，本公司为萧县宜光的银行借款0.94亿元提供担保。

(7) 根据公司2018年5月30日召开的第三届董事会第十二次会议审议通过的《关于公司全资项目公司开展融资租赁业务并由公司提供担保的议案》，公司全资孙公司微山县国阳新能源发电有限公司，因光伏电站微山采煤沉陷区光伏领跑技术基地国阳欢城50MW光伏发电项目的开发和运营管理需要，拟与中信金融租赁有限公司开展融资租赁业务，融资额度不超过人民币2.5亿元，期限不超过1年，由公司提供全担保。截止2018年6月30日，微山国阳尚未发生借款业务。

(8) 根据公司2018年5月30日召开的第三届董事会第十二次会议审议通过的审议通过了《关于为境外子公司提供内保外贷的议案》，公司拟为全资子公司Sungrowpower(HongKong)Co., Limited(阳光电源(香港)有限公司)向汇丰银行(中国)有限公司申请内保外贷业务提供担保，担保合计总额度不超过1000万美元。截止2018年6月30日，香港阳光尚未发生借款业务。

(9) 截至2018年6月30日，除上述事项外，本公司无需要披露的其他重大或有事项。

十四、资产负债表日后事项

截至2018年8月15日止，本公司无需要披露的重大资产负债表日后事项。

十五、其他重要事项

1、前期会计差错更正

无

2、债务重组

无

3、资产置换

无

4、年金计划

无

5、终止经营

无

6、分部信息

无

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

无

其它说明：

本期无会计差错更正事项。

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。

截至2018年6月30日止，本公司无需要披露的其他重要事项。

十六、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	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	7,861,800.00	0.12%	7,861,800.00	100.00%		7,861,800.00	0.14%	7,861,800.00	100.00%	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	6,587,708,440.69	99.56%	588,884,971.86	8.94%	5,998,823,468.83	5,753,799,702.84	99.50%	462,516,418.40	8.04%	5,291,283,284.44
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	21,112,231.57	0.32%	21,112,231.57	100.00%		21,248,731.57	0.36%	21,248,731.57	100.00%	

合计	6,616,682,472.26	100.00%	617,859,003.43	9.34%	5,998,823,468.83	5,782,910,234.41	100.00%	491,626,949.97	8.50%	5,291,283,284.44
----	------------------	---------	----------------	-------	------------------	------------------	---------	----------------	-------	------------------

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

应收账款（按单位）	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
北京凯利畅科技发展有限公司	7,861,800.00	7,861,800.00	100.00%	已起诉
合计	7,861,800.00	7,861,800.00	--	--

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1年以内小计	4,898,079,110.20	244,903,955.51	5.00%
1至2年	1,084,523,696.00	108,452,369.60	10.00%
2至3年	434,205,602.62	130,261,680.79	30.00%
3至4年	116,058,573.63	58,029,286.82	50.00%
4至5年	38,018,895.52	30,415,116.42	80.00%
5年以上	16,822,562.72	16,822,562.72	100.00%
合计	6,587,708,440.69	588,884,971.86	8.94%

确定该组合依据的说明：

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

□ 适用 √ 不适用

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 126,287,053.46 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

（3）本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
本期应收账款核销金额	57,200.00

本期应收账款核销金额 57,200.00，收回以前年度已核销应收账款 2,200.00 元。

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位名称	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
SUNGROW POWER (HONG KONG) CO., LTD	479,262,157.04	7.24	23,963,107.85
忠县吉电新能源有限公司	287,332,043.66	4.34	14,366,602.18
临泉县金源投资发展有限公司	272,829,676.00	4.12	13,641,483.80
阜南县扶贫开发办公室	238,020,732.00	3.60	12,525,073.20
阳光电源(上海)有限公司	164,522,693.90	2.49	8,226,134.70
合计	1,441,967,302.60	21.79	72,722,401.73

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

无

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

无

2、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

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	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款						12,600,000.00	0.71%	4,470,720.00	35.48%	8,129,280.00
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	2,065,002,196.55	99.98%	138,568,264.26	6.71%	1,926,433,932.29	1,759,025,192.45	99.27%	134,319,380.45	7.64%	1,624,705,812.00
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	368,500.00	0.02%	368,500.00	100.00%		368,500.00	0.02%	368,500.00	100.00%	
合计	2,065,370,696.55	100.00%	138,936,764.26	6.73%	1,926,433,932.29	1,771,993,692.45	100.00%	139,158,600.45	7.85%	1,632,835,092.00

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内小计	1,453,538,111.43	72,676,905.57	5.00%
1 至 2 年	596,129,505.99	59,612,950.60	10.00%
2 至 3 年	7,640,437.89	2,292,131.37	30.00%
3 至 4 年	7,335,729.05	3,667,864.53	50.00%
4 至 5 年	200,000.00	160,000.00	80.00%
5 年以上	158,412.19	158,412.19	100.00%
合计	2,065,002,196.55	138,568,264.26	6.71%

确定该组合依据的说明：

以账龄作为信用风险特征。

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 4,248,883.81 元；本期无收回或转回的坏账准备。

(3) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
本期其他应收款核销	4,470,720.00

(4) 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	235,043,468.44	225,729,141.59
往来款及代付项目款	1,759,125,908.14	1,471,119,925.20
备用金	19,848,743.33	15,167,643.18

代收代付购房款	21,237,242.62	15,998,595.03
股权收购款	29,100,000.00	41,700,000.00
其他	1,015,334.02	2,278,387.45
合计	2,065,370,696.55	1,771,993,692.45

(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
合肥阳光新能源科技有限公司	往来款	631,423,319.97	1 年以内	30.57%	31,571,166.00
灵璧县磬阳新能源发电有限公司	往来款	527,525,722.61	1-2 年	25.54%	51,394,341.67
淮南阳光浮体科技有限公司	往来款	257,133,392.96	1 年以内	12.45%	12,856,669.65
微山县国阳新能源发电有限公司	往来款	64,004,519.17	1 年以内	3.10%	7,687,313.48
肥东金阳新能源发电有限公司	往来款	53,089,480.35	1 年以内	2.57%	3,200,225.96
合计	--	1,533,176,435.06	--	74.23%	106,709,716.76

(6) 涉及政府补助的应收款项

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	1,028,650,700.30		1,028,650,700.30	957,670,178.36		957,670,178.36

对联营、合营企业投资	68,570,709.92		68,570,709.92	65,335,598.36		65,335,598.36
合计	1,097,221,410.22		1,097,221,410.22	1,023,005,776.72		1,023,005,776.72

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
合肥日源电气信息技术有限公司	8,442,801.53	656,135.00		9,098,936.53		
阳光电源（上海）有限公司	18,059,852.27	473,874.00		18,533,726.27		
阳光电源设备（北京）有限公司	1,544,715.71	336,168.00		1,880,883.71		
甘肃同飞阳光能源有限公司						
阳光电源（青海）有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00		
阳光电源（深圳）有限公司	1,000,000.00			1,000,000.00		
阳光电源（金寨）有限公司	5,085,316.92	52,651.00		5,137,967.92		
SungrowDeutschlandGMBH	6,086,137.88			6,086,137.88		
SungrowCanadaInc.	6,430,549.20			6,430,549.20		
Sungrowpower(HongKong)Co.,Limited	19,061,060.00			19,061,060.00		
SungrowAustraliaPty	570.52			570.52		
酒泉辉阳新能源发电有限公司	1,000,000.00			1,000,000.00		
敦煌辉煌新能源发电有限公司	55,800,000.00			55,800,000.00		
合肥阳光新能源科技有限公司	500,623,469.79	384,769.00		501,008,238.79		
阳光三星（合肥）	40,286,316.62	793,842.00		41,080,158.62		

储能电源有限公司						
左云县铭阳新能源发电有限公司	128,000,000.00				128,000,000.00	
淮南阳光浮体科技有限公司	50,249,387.92	153,907.00			50,403,294.92	
合肥阳光智维科技有限公司	5,000,000.00				5,000,000.00	
合肥智慧能源创新平台有限公司	50,000,000.00				50,000,000.00	
曹县曹阳新能源发电有限公司	50,000,000.00				50,000,000.00	
合肥玺阳投资管理有限公司	1,000,000.00				1,000,000.00	
合肥韵舟投资管理有限公司		1,000,000.00			1,000,000.00	
合肥宿丰投资管理有限公司		64,000,000.00			64,000,000.00	
SungrowPower (Singapore) PTE.LTD.		3,129,175.94			3,129,175.94	
合计	957,670,178.36	70,980,521.94			1,028,650,700.30	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	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	8,534,941 .55			-36,814.5 3						8,498,127 .02	
小计	8,534,941 .55			-36,814.5 3						8,498,127 .02	
二、联营企业											
三星阳光 (合肥)	46,290,65 6.81			3,271,926 .09						49,562,58 2.90	

储能电池有限公司											
合肥阳光中安新能源投资管理有限公司	510,000.00									510,000.00	
合肥易钧财赢投资管理中心（有限合伙）	10,000.00									10,000.00	
小计	56,800.65			3,271,926.09						60,072.58	2.90
合计	65,335.59			3,235,111.56						68,570.70	9.92

（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	3,634,501,408.60	2,786,731,504.19	3,448,224,383.56	2,545,744,644.48
其他业务	4,166,396.05	741,690.73	2,241,046.89	108,324.59
合计	3,638,667,804.65	2,787,473,194.92	3,450,465,430.45	2,545,852,969.07

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	3,849,264.00	-3,687,965.60
银行理财产品取得的投资收益	12,468,587.52	10,913,326.86
合计	16,317,851.52	7,225,361.26

十七、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	-236,887.60	
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）	22,965,810.32	
委托他人投资或管理资产的损益	25,353,520.31	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-819,188.17	
减：所得税影响额	3,794,805.01	
少数股东权益影响额	-447,983.88	
合计	43,916,433.73	--

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	6.00%	0.26	0.26
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.39%	0.23	0.23

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

第十一节 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