

公告编号：2022-071

SUNGROW

阳光电源股份有限公司

2022 年半年度报告

2022 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田帅及会计机构负责人(会计主管人员)田帅声明：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。

公司在本报告“第三节管理层讨论与分析”中“十、公司面临的风险和应对措施”部分描述了公司经营中可能存在的风险及应对措施，敬请投资者注意并仔细阅读。

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

第一节 重要提示、目录和释义.....	2
第二节 公司简介和主要财务指标.....	6
第三节 管理层讨论与分析.....	9
第四节 公司治理 .....	29
第五节 环境和社会责任.....	33
第六节 重要事项 .....	35
第七节 股份变动及股东情况.....	46
第八节 优先股相关情况.....	53
第九节 债券相关情况.....	54
第十节 财务报告 .....	55

## 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

## 释义

释义项	指	释义内容
阳光电源、本公司、公司	指	阳光电源股份有限公司
阳光新能源	指	公司控股子公司阳光新能源开发股份有限公司
阳光储能技术有限公司	指	公司控股子公司，更名前为阳光三星（合肥）储能电源有限公司
光伏	指	太阳能光伏效应，又称为光生伏特效应，是指光照使不均匀半导体或半导体与金属组合的部位间产生电位差的现象
逆变器、光伏逆变器	指	太阳能光伏发电系统中的关键设备之一，其作用是将太阳能电池发出的直流电转化为符合电网电能质量要求的交流电
集中式光伏逆变器	指	将很多并行的光伏组件连到同一台集中逆变器的直流输入端，做最大功率峰值跟踪以后，再经过逆变后并入电网，功率相对较大，主要应用于光照均匀的集中式地面大型光伏电站等集中式光伏发电系统
组串式光伏逆变器	指	对几组（一般为 1-4 组）光伏组件进行单独的最大功率峰值跟踪，再经过逆变以后并入交流电网，一台组串式逆变器可以有多个最大功率峰值跟踪模块，功率相对较小，主要应用于分布式发电系统，在集中式光伏发电系统亦可应用
储能变流器	指	连接于储能电池和交流电网之间的电力转换设备，具有对电池充电和放电功能，可用于光伏、风力发电功率平滑、削峰填谷、微型电网等多种场合
风电变流器	指	将风电机组内发电机在自然风的作用下发出电压频率、幅值不稳定的电能转换为频率、幅值稳定、符合电网要求的电能，并且并入电网的设备
分布式电源	指	分布式电源装置，即功率为数千瓦至 50MW 小型模块式的、与环境兼容的独立电源
储能	指	电能的储存
UL	指	全球知名的检测认证机构和标准开发机构之一
TuV	指	德国 TuV 集团为产品定制的一个安全认证标志，得到全球广泛认可
CE	指	产品进入欧洲市场必须通过的认证
Enel-GUIDA	指	意大利国家电力公司（Enel）制定的标准，在意大利受到广泛认可
AS4777	指	澳大利亚标准，只有符合该标准的光伏组件与逆变器才能用于澳大利亚境内光伏系统的设计与安装
CEC	指	美国加利福尼亚州能源委员会的简称，凡外置电源出口美国的加州，都必须满足该认证
CSA	指	加拿大标准协会，是加拿大最大的专为制定工业标准的非盈利性机构
VDE	指	直接参与德国国家标准制定的欧洲最有经验的且在世界上享有很高声誉的认证机构之一
IPD	指	产品集成开发管理流程
瓦（W）、千瓦（kW）、兆瓦（MW）、吉瓦（GW）	指	电的功率单位，具体单位换算为 1GW=1,000MW=1,000,000kW=1,000,000,000W
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元
报告期、本报告期、本期	指	2022 年 1 月 1 日-2022 年 6 月 30 日

## 第二节 公司简介和主要财务指标

### 一、公司简介

股票简称	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	陆阳	康茂磊
联系地址	安徽省合肥市高新区习友路 1699 号	安徽省合肥市高新区习友路 1699 号
电话	0551-65325617	0551-65325617
传真	0551-65327800	0551-65327800
电子信箱	dshms@sungrow.cn	kangml@sungrowpower.com

### 三、其他情况

#### 1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱在报告期是否变化

适用 不适用

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱报告期无变化，具体可参见 2021 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 2021 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 2021 年年报。

#### 四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	12,281,234,912.79	8,210,205,321.09	49.58%
归属于上市公司股东的净利润（元）	900,440,191.39	756,978,356.95	18.95%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润（元）	795,402,563.80	719,717,701.26	10.52%
经营活动产生的现金流量净额（元）	-1,259,081,175.11	-3,129,899,822.58	59.77%
基本每股收益（元/股）	0.61	0.52	17.31%
稀释每股收益（元/股）	0.61	0.52	17.31%
加权平均净资产收益率	5.62%	6.98%	-1.36%
	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）	50,112,558,174.46	42,840,130,915.46	16.98%
归属于上市公司股东的净资产（元）	15,897,214,405.41	15,655,063,485.71	1.55%

#### 五、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

#### 六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	1,520,640.51	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	71,437,623.36	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性	44,748,855.69	

金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,050,563.50	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	13,719,101.33	
减：所得税影响额	23,561,173.51	
少数股东权益影响额（税后）	3,877,983.29	
合计	105,037,627.59	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
转让电站的投资收益	408,551.35	电站项目的股权转让为公司日常经营业务
转让电站的公允价值变动损益	48,379.20	电站项目的股权转让为公司日常经营业务



## 第三节 管理层讨论与分析

### 一、报告期内公司从事的主要业务

#### （一）公司所属行业发展情况

报告期内，在全球低碳目标和俄乌冲突引发能源危机等因素的共同作用下，全球主要国家和地区纷纷加速能源转型进程，欧盟“RepowerEU”计划将 2030 年可再生能源占比目标从 40%提高至 45%，德国《可再生能源法》修正案将 2030 年可再生能源占比目标从 65%提高至 80%，美国推迟东南亚四国光伏产品关税并提出《通胀削减法案》保障和加快清洁能源发展，我国出台《“十四五”可再生能源发展规划》、《关于促进新时代新能源高质量发展的实施方案》等多项政策为可再生能源发展提速。得益于此，虽然今年上半年光伏行业仍面临原材料价格和海运价格高位运行、功率器件持续紧缺等不利因素，但全球光伏市场仍然需求旺盛，光伏产品实现量价齐升态势。根据光伏行业协会数据，我国上半年光伏制造端（多晶硅、硅片、电池片、组件）产量同比增长均在 45%以上，出口总额 259 亿美元，同比增长 113%，新增装机方面，上半年我国新增装机 30.88GW，同比增长 137.4%，预计今年全年我国装机 85-100GW，同比增长 50%以上，预计全球装机 205-250GW，同比增长 20%以上。

#### （二）公司从事的主要业务

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

##### 1、光伏逆变器

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

光伏逆变器是光伏发电系统主要部件之一，连接光伏方阵和电网，是确保光伏电站长期可靠运行和提升项目投资回报的关键。我们倡导“因地制宜，科学设计”的理念，根据光伏电站规模、地势和附着建筑等因素，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：功率密度高，安装维护简单，可满足户内、户外等不同的应用环境要求，广泛应用于停车场、商业屋顶、农场等中小型光伏发电系统，也可应用于地形复杂的大型地面电站。

集中式光伏逆变器：产品转换效率高，电网友好性强，安全可靠，经济性好，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。

模块化逆变器：开创行业新品类，每个模块单元功率为 1.1MW，通过并联扩展实现 1.1MW-8.8MW 子阵灵活配置，兼具集中逆变器和组串逆变器优势，在延续传统集中式逆变器低度电成本优势的同时，各模块独立运行、独立 MPPT 设计，具备了更高的跟踪精度和即插即用式的简便运维，同时满足全球不同市场、各类应用场景的多样化需求。

户用光伏逆变器：高功率密度，高颜值，安装维护简单，可自动适应复杂电网环境，延长发电时间，有效提升发电收益，同时内置防雷及高精度漏电流保护，具备储能接口和多种通讯方式，满足户内、户外等不同的应用环境要求，广泛应用于住宅屋顶、庭院等户用光伏发电系统。

逆变集成方案：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，并预先集成了交流电缆，降低了损耗和现场工作强度，实现了快速安装，为客户创造更高的经济效益。能适应高寒、低温、高海拔等多种环境，广泛应用于荒漠、高原、商业屋顶等大、中型光伏发电系统。

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

阳光电源光伏逆变器涵盖 10~8800kW 功率范围，包含户用逆变器、中功率组串逆变器、大型集中逆变器以及模块化逆变器等，远销全球 150 多个国家和地区，被彭博新能源财经连续三年评为“全球最具融资价值的逆变品牌”。据权

威数据咨询机构 IHS Markit 最新发布的 2021 年全球光伏逆变器企业出货量榜单，阳光电源以 47GW 的成绩稳坐全球第一位置。截至 2022 年 6 月，阳光电源在全球市场已累计实现逆变设备装机超 269GW。

## 2、电站投资开发业务

近年来，阳光新能源作为公司旗下的新能源项目开发投资平台，坚持“多发电 更友好”的开发理念，全面加大户用光伏、工商业分布式光伏、大型地面光伏、风电开发力度，创新探索多能互补、产业协同的绿色生态开发新模式。以“技术+市场”双轮驱动，构建起以中国为根基、海外快速发展的多元业务协同产业布局，截至 2022 年 6 月，在全球累计开发建设光伏、风力发电站近 2800 万千瓦。

**大型地面光伏电站解决方案：**覆盖各类应用场景，通过先进系统技术研发实力、丰富的项目开发建设经验，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、水面漂浮等多种新型综合利用形式，为环境综合治理与新能源产业应用提供了融合发展范例。

**分布式能源解决方案：**从多元化、个性化能源需求出发，凭借全球领先的新能源系统技术实力、创新高效的分布式电站产品，为企业提供分布式光伏和储能系统咨询、开发、投资、交付等新能源全生命周期解决方案，助力企业加快绿色用能、能耗自主管理、多元资产保价增值，加速迈入零碳时代。

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

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

**多能融合解决方案：**依托自主知识产权的 PowMart 智慧能源解决方案，将领先的系统融合技术应用于风光储融合、风光制氢、光储充一体化等新能源融合应用场景，在多能协同、智慧调度、电网友好、安全可靠等方面形成创新范例，为“构建以新能源为主体的新型电力系统”提供支撑。

## 3、风电变流器

公司风电变流器产品是集电力电子、现代传动控制理论及新能源应用技术于一体的传动变频装置。变流器规格涵盖 2MW-16MW 功率等级，电压等级 690V, 1140V, 3300V，包括全功率风电变流器和双馈风电变流器，全面覆盖国内主流风机机型，适用于陆上、海上各种风场环境。随着风电进入平价时代，进一步创新优化各个部件性能，实现全产业链的降本增效，成为行业共同任务。阳光电源专注于电力电子行业 20 余年，最新研发的大功率双馈风冷主控一体型变流器、3MW-16MW 多款三电平变流器等产品，率先为国内多家主流整机厂批量配套供货。未来阳光电源将继续坚持低成本创新发展策略，促进风电机组的系统降本，为客户增值。

## 4、储能系统

阳光电源储能业务依托全球领先的电力电子、电化学、电网支撑“三电融合”技术，打造专业储能集成系统，专注于锂电池储能系统研发、生产、销售和服务，可提供储能变流器、锂电池、能量管理系统等储能核心设备，实现辅助新能源并网、电力调频调峰、需求侧响应、微电网、户用等储能系统解决方案，是全球一流的储能设备及系统解决方案供应商。

作为国内最早涉足储能领域的企业之一，阳光电源储能系统业务足迹遍布中、美、英、德、日等多个国家和地区，锂电储能装机规模连续六年位居中国企业第一。

## 5、新能源汽车驱动系统

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

自 2010 年以来，公司连续十余年为优质乘用车、商用车及工程机械企业提供产品及服务。系列化的产品采用平台化设计，具有高效能、高可靠、适配灵活等特点。截至 2021 年底，公司电控类产品已累计装车超 40 万辆。

公司已获得 ISO 26262 汽车功能安全 ASIL-D 流程认证，建立符合功能安全最高等级的产品开发和管理流程体系，功能安全技术处于国际领先水平。

公司凭借专业的技术实力、可靠的产品性能和稳定的供货能力，先后获得全球工业设计大奖“红点最佳设计奖”、“中国电工技术学会科学技术一等奖”、“中国电源学会科技进步一等奖”、“2021 中国电动汽车核心零部件 100 强”“全国百家优秀汽车零部件供应商”等荣誉。

#### 6、水面光伏系统

阳光水面光伏依托集团 20 余年的光伏行业技术研发及生产经验，组建多名行业专家、博士在内的水面光伏系统研发团队，掌握了系统设计、材料、产品结构与方阵、锚固系统等漂浮电站关键技术，申请浮体、锚固系统、逆变升压平台、系统运维等方面专利一百余项，牵头和参与制定多项水面光伏技术相关标准。

阳光水面光伏秉承“让人人享用清洁电力”的使命，立足“成为水面光伏全球引领者”的愿景，打造生态环保、可靠高效的水面光伏系统，致力于提供适用于不同水域的一站式光伏漂浮系统解决方案。截至 2022 年 6 月，水面光伏系统全球累计应用突破 2.1GW，是全球首个 GW 级水面光伏系统供应商，市占率连续五年全球第一。

#### 7、充电设备

阳光乐充根植于阳光电源 20 余年电力电子技术积累，基于户外大功率电源产品设计和应用经验，研发制造领先的电动汽车充电设备，为客户创造更多收益。

行业首创“IDC 120kW 集成直流桩”，以“可靠、高效、友好”为核心理念，在可靠性、寿命、效率等方面实现跨越性突破，引领充电技术变革。

充电+模式：阳光乐充结合阳光电源光伏、储能设备，配以智慧能源管理平台，为充电站提供光储充一体化智慧解决方案，让新能源车用上新能源电。

#### 8、智能运维业务

依托集团 20 余年电力电子转换技术和电站集成实践，运维业务秉承“科技守护、值得托付”的服务理念，专业为新能源资产提供标准的全方位服务，持续用先进技术保障客户收益稳定、资产安全。



截至 2022 年 6 月 30 日，阳光智维承接新能源电站运维项目总容量已超过 14.5GW，积累了丰富光伏电站、风电场、储能运维经验，针对不同类型电站定制成熟有效的运维解决方案。公司拥有行业内首个独立研发团队，研发出专业的 SolarEye 智慧能源营维平台，实现现场运行数据和运维工作数字化及可视化。同时在现场运维工作过程中，广泛应用无人机巡检、组件热斑/EL 检测、智能清洗分析等先进技术，确保了运维工作的质量和效率。

#### 9、氢能业务

作为国内最早布局氢能领域的新能源企业，公司致力于提供“高效、智能、安全”的绿电制氢系统及解决方案，拥有碱水电解制氢系统技术（ALK）和质子交换膜（PEM）纯水电解制氢系统技术两种技术路线，以及配套的 MW 级专用制氢整流电源、智慧氢能管理系统。目前已建成全国首个光伏离网制氢及氢储能发电实证平台，并携手中科院建成 PEM 电解制氢技术联合实验室，绿电制氢系统在吉林、宁夏、内蒙等多地光伏、风电制氢项目中得到应用。

报告期内，GW 级制氢设备工厂已经顺利投入生产运营；国内首套 IGBT 大功率制氢电源完成发货；智慧氢能管理系统成功上线，突破传统 PLC、DCS 操作系统的限制，更好的耦合了风、光、储、网、水等资源，实现智慧管理；200 标方 PEM 制氢系统产品成功交付至宁夏客户所在项目地；园区内氢能系统测试平台已完成建设，可满足大容量标方单槽或多槽对应一套气液分离和纯化系统的长时间测试需求。2022 年 7 月，阳光氢能获评“2021 年度中国氢能产业最具影响力企业”。

业务模块	产品名称	图片	产品简介
光伏逆变器	“1+X”模块化产品		公司深刻洞察市场需求，对传统形式逆变器进行重大革新，在行业中率先推出了新型逆变器产品——“1+X”模块化逆变器。单台设备功率为 1.1MW，通过多机并联可实现 1.1MW-8.8MW 子阵灵活配置，建站更灵活，运维更简便。通过优化设备、系统、器件的模块化设计，针对性简化运维、提高发电效率。

	320HX 组串逆变器 (海外型号 350)		随着大功率组件广泛应用，阳光电源针对大型地面电站推出 320HX 大功率组串式逆变器，通过子阵、功率寻优组合，实现系统 BOS 成本更优，同时在安全可靠、多维融合、更强支撑电网实现全面升级，引领 300KW+大功率组串新技术。
	SG30~110CX-P2-CN 组串逆变器 (工商业场景)		公司基于精准的市场洞察，推出 SG30~110CX-P2 系列逆变器。进一步丰富了中小功率段逆变器型谱，实现了分布式应用场景全覆盖。
	SG10-25RT-P2-CN 户用逆变器		随着大功率光伏组件的广泛应用及更大户用光伏系统的安装需求，阳光电源对 RT 系列产品进行全方位升级。不仅将单组串输入电流提升至 16A，使其可以灵活适配大功率光伏组件和双面光伏组件；同时扩展了产品功率段，使其能够满足更广泛的户用装机需求。
电站投资开发	集中式光伏电站		集中式光伏电站解决方案覆盖各类应用场景，依托领先市场的新能源系统技术，实现电站最优 LCOE，大幅提升光伏电站的投资回报率，为客户创造更大的价值。结合国家风光大基地战略，提供荒漠治理、土地综合治理、林光互补、盐光互补、水面漂浮等多种新型综合利用形式，为环境综合治理与新能源产业应用提供了融合发展范例。
	风力电站解决方案		风电电站解决方案覆盖山地风电、平原风电、分散式风电三大应用类型，坚持“风电开发与生态保护并行”，开发建设生态友好型风力电站通过提供多场景解决方案，因地制宜精细化风资源评估，实现价值最大化。
	iClean 清洁分布式解决方案		iClean 清洁分布式解决方案是一款通过 AI 智能 360° 无死角强力自清洁，大幅减少灰损率，提高发电量 6%以上，是一款实现二次提升发电量的分布式光伏系统，可显著降低电站管理成本，实现投资长久收益。

	<p>iBlock 平屋顶分布式解决方案</p>		<p>iBlock 平屋顶分布式解决方案是为平屋顶分布式电站研发的创新型应用，它将组件支架与水泥支墩相结合，同时发挥支撑与固定的双重作用，标准化、模块化设计安装，全面提升组件铺设率，提升装机容量，大幅缩短建设周期。</p>
	<p>iBuilding 智慧 BIPV 分布式解决方案</p>		<p>iBuilding 智慧 BIPV 分布式解决方案是一款将现代屋顶建材和光伏发电相结合的一体化系统，采用国家专利防水技术，30 年无耗材更换，生产环境更加安心舒适，更能享受清洁电力带来的多重收益。</p>
	<p>iRoof 家庭电站解决方案</p>		<p>iRoof 家庭电站解决方案阳光家庭光伏独家设计、专属定制开发以“多发电”为核心的家庭光伏电站解决方案。集智能逆变器、高效组件、智能并网箱、专属支架及智能监控软件于一体，系统稳定性行业领先，全天候完美协作。</p>
	<p>iGarden 七彩光伏阳光房解决方案</p>		<p>iGarden 七彩光伏阳光房解决方案由阳光家庭光伏独家设计、集成开发高端家庭光伏发电系统。该产品拥有独家防水专利，不打胶、不漏水，颜色可定制，倾角可调节，空间可扩容。根据用户个性化需求定制，让光伏能源真正融入人居环境。</p>
<p>风电变流器</p>	<p>双馈 7. x MW 风电变流器</p>		<p>集成式整机散热设计，提升散热效率和产品稳定性； 高功率密度设计，部件集成化，结构更紧凑； 主控变流一体设计，带载能力更强； 较强的环境适应性，可定制化应用场景。</p>
	<p>全功率 8. x MW 风电变流器</p>		<p>国内风电变流器单机功率最大； 冗余设计，保障机组发电收益； 主动适应复杂电网环境，电网友好； 增强防腐防凝露设计，有效应对海上环境； 机舱上置应用，特殊的防振动结构设计，满足机舱严苛的振动要求。</p>

储能系统	PowerTitan 大型地面储能系统		公司秉承三电融合的技术理念，创新融合电力电子、电化学和电网支撑技术，打造出专业集成的 PowerTitan 系列储能系统。通过液冷温控技术、智能簇级管理，做到了提寿命、增效率、降损耗的目的，实现 LCOS 降低 20%以上；通过电气安全、电芯安全、电网安全多维度的组合创新，全面提升了储能系统的安全性。
	PowerStack 工商业储能系统		随着社会用电量的增加，高峰期用电负荷波动大，阳光电源针对工商业场景推出 PowerStack 工商业储能系统。基于智能 EMS 能量管理，支持并离网场景下多种应用模式，协同电网、光伏、充电桩、负荷之间能量调度，提升 10%的调度收益；并通过液冷散热技术和智能化安全防护，多维度提升储能系统可靠性。
	户用电池 SBR096-256		海外户用储能爆发式增长，公司利用渠道优势加速发展户用光储一体化业务，推出全新一代户用 SBR 系列电池解决方案，具备便捷安装，灵活配置，安全可靠，卓越性能等优势。
新能源汽车驱动系统	HEM32 系列乘用车混动双电控		适用于 A、B 级混合动力乘用车，可适配额定 45~80kW 各类驱动电机。采用全新分立器件并联技术，可靠性高，功率拓展能力强。
	EC60 系列 SiC 电机控制器		适用于 B、C 级高端新能源乘用车，可适配额定 100~140kW 各类驱动电机，采用全碳化硅分立器件并联技术，超高效率，符合功能安全标准。
	EP30 系列车载电源		集成 OBC、DCDC、PDU，兼容 V2L，适用于 A0、A 级及以上新能源乘用车，具有高可靠、高功率密度、平台化设计等优势。

	<p>EE30 系列四合一控制器</p>		<p>集成主电机控制器、DCDC、OBC 和 PDU，适配微面、海狮等 N1 类车型。具有高集成化、高可靠、柔性适配等优点。</p>
	<p>EC11 系列电机控制器</p>		<p>适用于各类 A00 级纯电动乘用车，可适配额定功率 10~15kW 各类驱动电机，具有平台化设计、高可靠、高功率密度的优点。</p>
<p>水面光伏</p>	<p>光伏浮体</p>		<p>支撑光伏组件、电气设备等漂浮于水面之上，构成水面漂浮式光伏电站。1. 减少水体蒸发，降低水资源浪费；2. 抑制蓝藻生长，改善水体环境；3. 水面冷却效果好，可提高发电量；4. 可运用于采煤沉陷区、水库、近海等多种水域环境。</p>
<p>充电设备</p>	<p>电动汽车充电桩：120kW 集成式直流桩</p>		<p>行业首创“120kW 集成式直流桩”，区别于传统模块桩，采用集成化设计，将电力电子、系统控制和热管理系统高度集成，更加可靠高效；通过独立散热风道，电力电子部分完全密封隔离污染物，整桩 OTA，实现免维护、长寿命，可为充电站创造更多收益。</p>
<p>智能运维</p>	<p>智慧运维服务</p>		<p>阳光智维依托集团 20 余年的电力电子转换技术和电站集成实践，秉承“科技守护、值得托付”的服务理念，专业为新能源资产提供标准的全方位服务，持续用先进技术保障客户收益稳定、资产安全。</p>
<p>可再生能源制氢系统</p>	<p>IGBT 制氢电源</p>		<p>利用 IGBT 全控型功率器件和 PWM 控制技术，将交流电整流转换为电解槽所需直流电，适应大规模可再生能源交流耦合制氢场景。</p>

	碱性水电解槽		碱性电解水制氢装置利用直流电将碱性水溶液电解为氢气和氧气，经过气液分离与纯化装置后得到高纯度成品氢气，额定产氢能力 1000 Nm <sup>3</sup> /h。
--	--------	---	--

### （三）公司的市场地位

在全球疫情反复、供应链短缺、国际关系紧张等多重压力下，公司持续加大研发投入、拓宽产品型谱，全面覆盖户用、工商业和大型地面电站等应用场景；同时大力推进品牌全球化，完善全球销售和服务网络。根据权威数据咨询机构 IHS Markit 公布的 2021 年全球光伏逆变器企业出货量 Top 10 排名，公司以 47GW 的成绩摘下全球第一的桂冠。

作为清洁电力转换技术实力派，公司不断发挥风光储协同创新优势，将电力电子、电化学、电网技术“三电”融合，打造专业储能集成系统，助力构建以新能源为主体的新型电力系统。根据中关村储能产业技术联盟对外发布《储能产业研究白皮书 2022》及“2021 年度中国储能企业排行榜”，公司凭借 2021 年储能系统全球发货 3GWh、储能变流器全球发货 2.5GW，均稳居榜首，双项蝉联六“年”冠，进一步彰显全球技术实力派领导地位。

## 二、核心竞争力分析

公司在二十余年的快速发展中，一直致力于新能源领域电力电子、电能变换技术的自主创新，多项技术已达到国际领先水平。近几年，公司又陆续布局了新能源汽车关键部件、微网储能、智慧能源、新能源制氢等新业务，并取得了长足的发展。

### 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出货量第一的欧洲公司，成为全球光伏逆变器出货量最大的公司，2021 年全球市占率 30% 以上，已批量销往德国、意大利、澳大利亚、美国、日本、印度等 150 多个国家和地区，截至 2022 年 6 月，阳光电源在全球市场已累计实现逆变设备装机超 269GW。在行业内，公司品牌知名度与美誉度较高且持续提升，先后荣获“中国工业大奖”“国家级制造业单项冠军示范企业”“中国最具创新力企业”“国家知识产权示范企业”“全球新能源企业 500 强”“亚洲最佳企业雇主”等荣誉，拥有国家级博士后科研工作站、国家高技术产业化示范基地、国家企业技术中心、国家级工业设计中心、国家级绿色工厂，综合实力位居全球新能源发电行业第一方阵。根据世界品牌实验室发布的 2022 年《中国 500 最具价值品牌》，阳光电源以 615.86 亿元的品牌价值位列第 153 名，品牌价值较去年增长超 40%。

### 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 40%+，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。公司依托行业领先的技术储备，积极推动行业内相关标准的制定和优化，截至 2022 年 6 月份，已累计获得专利权 2,338 项，其中发明 956 件、实用新型 1,196 件、外观设计 186 件。

公司采用先进的 IPD 产品集成开发管理流程，根据客户需求分析、技术发展方向分析和竞争策略分析，引导公司进行技术储备和产品开发，而且新产品从概念、计划、开发、验证、试制以至最后的量产，每个步骤都设定了阶段性的质量指标，以确保研制推出的产品具备优异的品质。公司投资建设了全球领先的电磁兼容实验室、高性能的大容量低电压穿越设备和各种电源、电网模拟仿真设备，具备最严苛的试验、测试条件。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、EneC-GUIDA、AS4777、CEC、CSA、VDE 等多项国际权威认证与测试。

### 3、全球营销、渠道及服务网络



公司成立伊始就树立了全球化的发展战略，海外的印度生产基地和泰国工厂产能已达 25GW。目前公司已在海外建设了 20+分子公司，全球五大服务区域，70+全球服务中心，180+授权服务商，多个重要的渠道合作伙伴，产品已批量销往全球 150 多个国家和地区。未来公司将持续深耕全球市场，有序推进逆变器、储能、充电、电站、水面光伏业务全球化布局，重点提升全球营销、服务、融资等关键能力建设，强化全球化支撑能力体系，提升全球影响力。

### 三、主营业务分析

#### 1、主营业务分析概述

报告期内，公司实现营业收入 122.81 亿元，同比增长 49.58%；营业成本 91.45 亿元，同比增长 54.79%；毛利率 25.54%，同比下降 2.51%；归属于上市公司股东的净利润 9.00 亿元，同比增长 18.95%；销售费用 11.17 亿元，同比增长 117.24%；研发费用 7.23 亿元，同比增长 42.52%；财务费用-1.43 亿元，同比下降 283.32%；经营活动产生的现金流量净额-12.59 亿元，同比增长 59.77%。

报告期内，公司营业收入增长主要系公司逆变器和储能业务等增长所致；毛利率下降主要系运费上升，功率器件、电芯等原材料涨价因素影响所致；销售费用增长主要系售后服务费、人员成本增加所致；研发费用增长主要系为保持产品领先，加大研发投入所致；财务费用下降主要系上半年美元升值，汇兑收益大幅增长所致；经营活动产生的现金流量净额增长主要系海外储能及渠道业务增加，回款效率提升所致。

#### 2、报告期内主要业务回顾

报告期内，公司围绕主业开展以下工作：

##### （一）业务开展

##### 光伏逆变器

报告期内，公司持续聚焦技术研发，推进光储融合创新，大力推进全球化品牌战略，深耕重点细分市场，充分发挥全球营销、服务及供应链优势，全球竞争力及影响力持续提升。截至 2022 年 6 月，公司逆变设备全球累计装机量突破 269GW。

报告期内，公司加码布局欧洲、美洲、澳洲、中国渠道市场，形成全球五大服务区域、70+全球服务中心，180+授权服务商的销售服务网络。同时，以客户为中心，与全球客户建立良好合作关系，连续签约数个 GW 级逆变器订单，分布式市场业绩继续保持高势增长，全球主流市场占有率稳居第一。

报告期内，引领 300kW+组串新技术的 SG320HX、颠覆传统的模块化逆变器 1+X 在全球各类场景中得到广泛深入应用。针对分布式市场，阳光电源推出 SG110CX 光伏逆变器新品，匹配工商业场景，具有灵活兼容 600W+大组件、全局 MPPT 方案、可移式封板设计等优势，进一步丰富中小功率逆变器型谱，重新定义分布式逆变器未来。与此同时，面向海外市场日益升级的需求，公司有针对性推出多款新品，覆盖户用、工商业、大型地面电站等市场，并陆续在诸多项目中开始应用，深受客户的喜爱和好评。

##### 风电变流器

报告期内，海上变流器、后市场及电控等业务实现业绩重大突破。报告期内，公司持续加大了风能业务的战略投入，始终坚持研发创新，保持风电变流器的技术领跑，持续开拓风电变流、电控传动技术协同相关业务，提升阳光电源在风电行业的品牌影响力，推动风电行业高质量发展，助力在双碳目标下，早日实现零碳社会。

##### 储能

报告期内，阳光电源面向大型地面、工商业电站应用场景，推出业界首款“三电融合”的全系列液冷储能解决方案 PowerTitan、PowerStack，延续液冷更好均温、更低功耗，创新嵌入“簇级管理器”，解决电池“木桶效应”难题，同时支持新旧电池混用，进一步降低 LCOS。目前，阳光液冷储能系统产品已率先在欧洲、美洲、中东等全球市场得到批量应用。

目前公司储能系统广泛应用在美、英、德等成熟电力市场，不断强化风光储深度融合。所有参与的储能项目未出现一例安全事故，在调频调峰、辅助可再生能源并网、微电网、工商业及户用储能等领域积累了广泛的应用经验。报告期内，公司为澳洲 Ginan Solar 一期 176MWh 光储融合项目、三峡乌兰察布源网荷储一体化示范项目、东南亚 136.24MWh 最大光储融合电站、以色列 430MWh 最大储能项目等全球多个项目提供整体解决方案。

报告期内，中关村储能产业技术联盟正式发布《储能产业研究白皮书 2022》，阳光电源储能系统出货量连续六年位居中国企业第一。作为清洁电力转换技术实力派，阳光电源将不断发挥风光储协同创新优势，确保新能源、储能、电网三方安全稳定高效运行，推动行业顶层设计，助力构建以新能源为主体的新型电力系统。

#### 电站投资开发

报告期内，阳光新能源围绕“成为新能源发电技术全球领跑者”的公司愿景、“多发电 更友好”的价值主张，持续贯彻“务实精营”的经营方针，不断加大新能源系统技术研发、创新优化电站产品、加速渠道业务布局、提升服务能级。截至报告期末，阳光新能源业务覆盖国内 30 个省、自治区和直辖市，国际市场深入“一带一路”沿线国家和地区，全球累计开发、建设光伏/风力发电站近 2800 万千瓦。

阳光新能源坚定以系统技术创新确立差异化竞争优势，持续加大新能源系统技术创新与产业化应用。报告期内，围绕“高效发电、系统融合、电站全生命周期优化”三大核心系统技术体系加大研发投入，PowMart 智慧能源解决方案群持续迭代升级，应用场景更全面，产业融合更多元；最新研发 iSolarRoof 户用光伏智能设计软件，助力户用光伏电站实现全流程快速设计、智能寻优、降本增效、高效发电，全面提升户用光伏行业发展质量。

报告期内，阳光新能源联合国家能源风能太阳能仿真与检测认证技术重点实验室、鉴衡认证面向行业开展“光伏好电站”认证项目，首批发布《建筑光伏一体化（BIPV）技术白皮书》《漂浮式水上光伏发电技术白皮书》以及建筑集成光伏（BIPV）、水面漂浮、光伏与农林牧渔/土壤及环境治理结合等“光伏好电站”评价规范。相关白皮书及技术成果填补了优质光伏电站评价标准缺失的空白，对引导光伏行业高质量开发具有重要意义。与此同时，主导开展“汤加火山喷发与光伏发电线上研讨会”、“双碳目标下储能系统技术发展路径研讨会”，持续为光伏、储能等新能源业务开发提供技术支撑。

聚焦新能源开发赛道，在“多发电 更友好”的价值主张牵引下，阳光新能源全面对接国家大型风电光伏基地、整县推进光伏/风电开发等国家重大能源战略，持续加强项目储备与资源转化，海外业务加快风电业务、中亚市场开拓，保持稳健势头。分布式业务聚焦龙头客户带动，创新探索渠道布局，与东风汽车、长城汽车、今麦郎、万达、中孚实业等一大批优质客户达成战略合作。

针对日益火爆的户用市场，阳光家庭光伏不断提升品牌、产品、服务等多方面综合优势，全面深化渠道模式，在市场终端实现全款、金融、共营、经营性租赁等多业务模式协同发展；持续打造厂商利益共同体，通过技术指导、资金支持、培训赋能等开展全方位市场扶商工作，启动开展 2022“质胜中国万里行”等品牌服务行动，提升客户体验；持续放大产品及技术优势，iRoof 家庭电站、iGarden 七彩光伏阳光房等产品持续优化迭代，确保电站高效多发电，创新研发 iSolarRoof 户用光伏智能设计软件，助力户用光伏电站设计迈入分钟级时代。报告期内，阳光家庭光伏市场占有率稳步增长，稳居户用第一阵营，斩获“2022 中国户用系统影响力品牌”等荣誉称号。

面对政策及市场环境变化，阳光新能源主动拥抱变化，坚持新能源系统技术实力派的战略定位，通过品牌、产品、渠道、服务全维发力，开发建设更多“多发电 更友好”的电站产品，助力实现更高发电效能、更低度电成本，引领新能源行业高质量发展。

## （二）资本运作情况

### 股票回购计划

基于对公司未来发展前景的信心，为维护广大股东利益，增强投资者信心，同时进一步建立健全公司长效激励机制，促进公司可持续健康发展，综合考虑公司经营情况、财务状况、盈利能力及发展前景等，公司拟使用自有资金以集中竞价交易方式回购公司部分人民币普通股 A 股股份。回购方案为回购金额不低于人民币 5 亿元（含）且不超过人民币 10 亿元（含），回购价格不超过 100.00 元/股，回购实施期限为自 2022 年 5 月份董事会审议通过回购股份方案之日起 12 个月内。截止 2022 年 6 月 30 日，公司已累计支付回购金额 5.2 亿元，回购股份 6,485,049 股，占公司总股本的 0.4366%。

### 2022 年股权激励计划

为进一步建立、健全公司长效激励机制，吸引和留住优秀人才，充分调动公司员工的积极性，有效地将股东利益、公司利益和员工利益结合在一起，使各方共同关注公司的长远发展，按照收益与贡献对等的原则，结合现行薪酬与绩效考核体系等管理制度，公司实施了 2022 年限制性股票激励计划。2022 年 5 月 30 日，公司完成了向 467 名核心及骨干员工授予第二类限制性股票 648.5 万股，进一步激发了核心骨干员工的积极性和创造性，实现对优秀人才的激励和绑定。

### （三）研发、知识产权

报告期内，公司继续加大研发投入，积极开展自主知识产权的归纳总结、专利申报工作。2022 年上半年新增 344 项专利权，均系原始取得。其中国外专利 8 件，国内发明专利 112 项、实用新型专利 198 项、外观专利 26 项。另有 812 项新增专利申请，其中国外专利 72 项、国内发明专利 332 项、实用新型专利 379 项、外观专利 29 项。为公司进一步提高自主创新能力、夯实核心竞争力添砖加瓦。

公司依托行业领先的技术储备，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。截至 2022 年 6 月份，公司累计获得专利权 2,338 项，其中发明 956 件、实用新型 1,196 件、外观设计 186 件。

### 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	12,281,234,912.79	8,210,205,321.09	49.58%	主要系公司逆变器和储能业务等增长所致
营业成本	9,145,009,578.29	5,907,826,978.24	54.79%	主要系收入增长所致
销售费用	1,117,452,772.18	514,391,948.00	117.24%	主要系售后服务费、人员成本增加所致
管理费用	300,549,297.15	234,842,138.07	27.98%	
财务费用	-142,945,502.50	77,977,787.30	-283.32%	主要系上半年美元升值，汇兑收益大幅增长所致
所得税费用	156,159,032.96	115,809,542.53	34.84%	主要系利润增长所致
研发投入	723,367,562.88	507,550,380.49	42.52%	主要系为保持产品领先，加大研发投入所致
经营活动产生的现金流量净额	-1,259,081,175.11	-3,129,899,822.58	59.77%	主要系海外储能及渠道业务增加，回款效率提升所致
投资活动产生的现金流量净额	80,956,314.37	-556,367,602.26	114.55%	主要系理财到期回收增加所致
筹资活动产生的现金流量净额	850,702,706.34	661,054,198.74	28.69%	主要系借款增加所致
现金及现金等价物净增加额	-311,434,094.12	-3,064,228,867.96	89.84%	主要系经营活动现金流增加所致

### 公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

□适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

### 占比 10%以上的产品或服务情况

适用 不适用

单位：元

分产品	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
光伏逆变器 等电力转换设备	5,932,863,836.98	4,004,056,539.51	32.51%	65.21%	80.28%	-5.64%
电站投资开发	2,876,828,759.62	2,423,952,099.55	15.74%	6.98%	3.61%	2.74%
储能系统	2,385,561,562.75	1,947,241,886.59	18.37%	159.33%	168.74%	-2.86%

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 4 号——创业板行业信息披露》中的“光伏产业链相关业务”的披露要求：

## 营业收入整体情况

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	12,281,234,912.79	100%	8,210,205,321.09	100%	49.58%
分行业					
光伏行业	8,808,253,450.57	71.72%	6,373,704,917.56	77.63%	38.20%
储能行业	2,385,561,562.75	19.42%	919,900,260.38	11.20%	159.33%
其他	1,087,419,899.47	8.85%	916,600,143.15	11.16%	18.64%
分产品					
光伏逆变器等电力转换设备	5,932,863,836.98	48.31%	3,591,193,727.96	43.74%	65.21%
电站投资开发	2,876,828,759.62	23.42%	2,689,075,464.70	32.75%	6.98%
储能系统	2,385,561,562.75	19.42%	919,900,260.38	11.20%	159.33%
风电变流器	400,828,577.62	3.26%	476,052,579.80	5.80%	-15.80%
光伏电站发电	289,035,828.20	2.35%	223,968,518.37	2.73%	29.05%
其他	396,116,347.62	3.23%	310,014,769.88	3.78%	27.77%
分地区					
中国大陆（不包括中国港澳台）	5,771,877,773.80	47.00%	4,047,825,773.82	49.30%	42.59%
海外地区（包括中国港澳台）	6,509,357,138.99	53.00%	4,162,379,547.27	50.70%	56.39%

## 对主要收入来源国的销售情况

单位：元

主要收入来源国	销售量	销售收入	当地光伏行业政策或贸易政策发生的重大不利变化及其对公司当期和未来经营业绩的影响情况
中国大陆（不包括中国港澳台）	不适用	5,771,877,773.80	不适用

## 光伏电站的相关情况

因报告期内光伏电站项目数量较多，因此逐项披露收入规模前十名光伏电站的基本情况，对于其余电站则按照业务模式汇总列示。

序号	项目名称	项目类型 BT/EPC	电站规模 (MW/MWH)	进展情况	光伏逆变器/风能变流器供应情况 (是否自供)
1	高安符阳祥符镇 150MW 项目	BT	132.48	在建	全部自供
2	河北阳旻新能源 190MW 阳光户用光伏电站项目	BT	69.35	在建	全部自供
3	澳大利亚维州 5MW*10 光伏+储能地面项目	BT	40.65	并网	全部自供
4	山东岱阳新能源有限公司 260MW 户用光伏电站项目	BT	46.11	在建	全部自供
5	阜新市阜光一期阜蒙县 50MW 项目	BT	49.50	在建	非自供
6	宣城康阳郑集镇 70MW 项目	BT	84.00	并网	全部自供

7	韩城润阳桑树坪镇 50MW 风电项目	BT	48.70	并网	全部自供
8	葫芦岛乾阳南票区 60MW 项目	BT	72.00	在建	全部自供
9	合肥阳昊新能源科技有限公司 100MW 阳光户用光伏项目	BT	30.67	在建	全部自供
10	安阳阳昭阳光户用光伏电站 260MW 项目	BT	25.96	在建	全部自供
其他 BT 项目			1,866.25	-	-
其他 EPC 项目			467.36	-	-
BT, EPC 模式会计处理方法			本公司与客户之间的建造合同包含电站建设的履约义务，由于客户能够控制本公司履约过程中在建的商品，本公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本公司按照投入法确定提供服务的履约进度。履约进度按已经完成的为履行合同实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例确定。于资产负债表日，本公司对已完工或已完成劳务的进度进行重新估计，以使其能够反映履约情况的变化。		

#### 四、非主营业务分析

适用 不适用

#### 五、资产及负债状况分析

##### 1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	7,955,648,403.77	15.88%	7,790,144,016.01	18.18%	-2.30%	
应收账款	8,822,869,067.43	17.61%	8,748,141,497.54	20.42%	-2.81%	
合同资产	1,387,848,238.11	2.77%	1,364,393,136.40	3.18%	-0.41%	
存货	16,694,535,473.91	33.31%	10,767,519,365.64	25.13%	8.18%	
长期股权投资	169,560,561.08	0.34%	115,159,366.42	0.27%	0.07%	
固定资产	4,227,628,520.34	8.44%	4,245,993,353.02	9.91%	-1.47%	
在建工程	571,970,583.35	1.14%	424,310,899.34	0.99%	0.15%	
使用权资产	598,174,563.33	1.19%	344,386,440.69	0.80%	0.39%	
短期借款	1,914,384,825.16	3.82%	1,524,580,849.05	3.56%	0.26%	
合同负债	3,053,311,845.10	6.09%	1,713,946,572.46	4.00%	2.09%	
长期借款	3,222,099,599.69	6.43%	1,891,445,000.00	4.42%	2.01%	
租赁负债	500,251,792.03	1.00%	283,789,579.70	0.66%	0.34%	

##### 2、主要境外资产情况

适用 不适用

## 3、以公允价值计量的资产和负债

☑适用 □不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
1. 交易性金融资产（不含衍生金融资产）	3,812,896,788.98	- 39,777,053.70			5,334,802,841.23	6,014,740,000.00		3,093,182,576.51
上述合计	3,812,896,788.98	- 39,777,053.70			5,334,802,841.23	6,014,740,000.00		3,093,182,576.51
金融负债	0.00				9,800,959.82	3,874,805.07		5,926,154.75

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

□是 ☑否

## 4、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	报告期末账面价值	受限原因
银行存款	1,125,985.97	司法冻结
其他货币资金	1,705,956,719.16	银行承兑汇票、保函、信用证及光伏贷保证金
应收票据	213,163,569.87	长期借款质押、短期借款质押、应付票据质押
应收款项融资	609,157,137.95	长期借款质押、短期借款质押、应付票据质押
固定资产	1,722,200.00	长期借款抵押
应收账款	705,350,509.52	长期借款质押
其他应收款	42,569,560.00	长期借款质押

## 六、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
930,439,598.61	870,567,306.45	6.88%

## 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	362,314.61
报告期投入募集资金总额	30,757.15
已累计投入募集资金总额	115,381.82
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	0
累计变更用途的募集资金总额比例	0.00%
募集资金总体使用情况说明	
<p>(1) 2021年10月21日，公司第四届董事会第十二次会议审议和第四届监事会第十一次会议审议通过了《关于使用银行承兑汇票支付募投项目所需资金并以募集资金等额置换的议案》，同意公司在募集资金投资项目实施期间，使用银行承兑汇票支付募集资金投资项目中涉及的款项，并定期从募集资金专户划转等额资金至公司一般结算账户。公司监事会、独立董事及保荐机构均发表了同意意见。截至2022年6月30日，公司累计使用8,774.27万元银行承兑汇票支付募集资金投资项目款项，且该8,774.27万元已通过募集资金置换。</p> <p>(2) 截至2022年6月30日，公司累计使用募集资金总额115,381.82万元，尚未使用的募集资金为250,404.66万元，其中15,404.66万元存放于募集资金专户中，235,000.00万元购买理财产品尚未到期。</p>	

## (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											
1. 年产100GW新能源发电装备制造基地项	否	241,787	240,343.09	17,653.32	42,687.38	17.76%	2024年04月01日			不适用	否

目											
2. 研发创新中心扩建项目	否	63,970	63,970	12,516.2	26,980.24	42.18%	2024年03月01日			不适用	否
3. 全球营销服务体系建设项目	否	49,835	49,835	587.63	37,547.67	75.34%	2023年03月01日			不适用	否
4. 补充流动资金项目	否	8,166.52	8,166.52		8,166.52	100.00%				不适用	否
承诺投资项目小计	--	363,758.52	362,314.61	30,757.15	115,381.82	--	--			--	--
超募资金投向											
-											
合计	--	363,758.52	362,314.61	30,757.15	115,381.82	--	--			--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因（分具体项目）	不适用										
项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用										
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	适用										



金投资项目先期投入及置换情况	截至 2021 年 10 月 11 日，公司以自筹资金预先投入募集资金投资项目的实际投资总额为 24,314.16 万元，其中：年产 100GW 新能源发电装备制造基地项目 14,382.79 万元，研发创新中心扩建项目 9,474.31 万元，全球营销服务体系建设项目 457.06 万元；公司第四届董事会第十二次会议审议通过了《关于使用募集资金置换预先投入募投项目自筹资金的议案》，同意公司使用募集资金 24,314.16 万元置换预先已投入募投项目的自筹资金，容诚会计师事务所（特殊普通合伙）就上述募投项目的预先投入情况进行了鉴证，并于 2021 年 10 月 12 日出具了《关于阳光电源股份有限公司以自筹资金预先投入募集资金投资项目的鉴证报告》（容诚专字[2021]230Z2674 号）。
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	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	截至 2022 年 6 月 30 日，尚未使用的募集资金为 250,404.66 万元，其中 15,404.66 万元存放于募集资金专户中，235,000.00 万元购买理财产品尚未到期。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	2021 年 4 月 16 日，公司 2021 年第一次临时股东大会审议通过了《关于提请股东大会授权董事会全权办理本次向特定对象发行相关事宜的议案》，授权董事会全权办理与 2021 年度向特定对象发行股票相关的全部事宜，包括但不限于根据实际情况决定本次向特定对象发行的募集资金具体使用安排等。 2021 年 10 月 21 日，公司第四届董事会第十二次会议审议和第四届监事会第十一次会议审议通过了《关于使用银行承兑汇票支付募投项目所需资金并以募集资金等额置换的议案》，同意公司在募集资金投资项目实施期间，使用银行承兑汇票支付募集资金投资项目中涉及的款项，并定期从募集资金专户划转等额资金至公司一般结算账户。公司监事会、独立董事及保荐机构均发表了同意意见。截至 2022 年 6 月 30 日，公司累计使用 8,774.27 万元银行承兑汇票支付募集资金投资项目款项，且该 8,774.27 万元已通过募集资金置换。

### （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	逾期未收回理财已计提减值金额
银行理财产品	募集资金	235,000	235,000	0	0
银行理财产品	自有资金	130,000	0	0	0
券商理财产品	自有资金	0	1,000	0	0
信托理财产品	自有资金	0	0	0	0
合计		365,000	236,000	0	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。

**七、重大资产和股权出售****1、出售重大资产情况**适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

**2、出售重大股权情况**适用 不适用**八、主要控股参股公司分析**适用 不适用**主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况**

单位：万元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
阳光新能源开发股份有限公司	子公司	电站投资开发	142,053.44	1,918,807.61	542,732.51	328,459.87	32,411.17	27,858.70

**报告期内取得和处置子公司的情况**适用 不适用**九、公司控制的结构化主体情况**适用 不适用

## 十、公司面临的风险和应对措施

### （一）政策性风险

虽然可再生能源发电相关技术仍处于不断的进步中，全球大多数区域已经实现平价上网，但仍有少部分区域的发电成本或上网电价高于化石能源，风光储联合应用的度电成本还比较高，此外考虑到电网消纳、新能源间歇性波动、土地、税收等制约因素影响，仍需政府政策扶持鼓励。由于这些扶持政策均由各国政府自行制定，尽管全球节能减排的趋势不变，但如果主要市场的宏观经济或相关的政府扶持政策发生重大变化，将在一定程度上影响行业的发展节奏和公司的盈利水平。为此，公司将在保持国内市场的领先优势地位的基础上，积极开拓国外市场，实现全球化布局，以降低单一国家政策波动带来的影响。同时除光伏逆变器、光伏电站投资开发业务外，公司将积极发展其他新的业务增长点，如储能变流器、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

作为全球最大的太阳能光伏逆变器企业，公司核心产品光伏逆变器市场优势明显，但是在国内外市场巨大潜力的吸引下，市场竞争仍十分激烈，如果公司在技术创新、新产品开发和成本控制方面不能保持领先优势，公司产品面临产品毛利率下降的风险。为此，公司需要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领先。

### （三）应收账款周转风险

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

### （四）国际贸易摩擦及疫情影响风险

受国际贸易摩擦加剧和全球肺炎疫情延续的双重负面影响，全球经济下行压力加剧，各国纷纷推出了包括货币政策在内的各种经济刺激政策，提振经济的同时也可能造成供应链的波动性加大、物流效率降低、成本上升等现象，公司所在的光伏行业也面临着需求节奏变化的短期承压情况。为此，公司制定了一系列防御措施和精益的生产计划，积极应对全球疫情，在保障员工安全健康的前提下，努力开拓全球市场，加大全球供应链布局力度，强化供应链管理能力和降低贸易摩擦和疫情影响，确保全年任务按时完成。

### （五）汇率波动风险

公司海外收入的结算货币以美元、澳元和欧元为主。汇率波动对公司的影响主要体现在：一方面，受人民币汇率波动影响，以本币计量的营业收入变化，对主要产品的毛利水平产生直接影响；另一方面，自确认销售收入形成应收账款至收汇期间，公司因人民币汇率波动而产生汇兑损益，亦直接影响公司业绩。公司以正常经营为基础，以具体经营业务为依托，通过开展套期保值、持续监控、及时结售汇等方式以减少汇兑损失，控制经营风险。

### （六）半导体部件供应链风险

公司电力电子设备中的半导体器件主要包括功率半导体器件和各类芯片，主要生产商为国外企业，目前国内生产商较少且性能指标尚有差距。随着新能源汽车、可再生能源发电、5G 场景、充电桩等产业的快速增长，叠加全球疫情对上述生产商产能的影响，半导体器件存在一定的供应不足和价格波动风险。为此，公司已提前做好预测和规划，与供应商建立长期的战略伙伴关系，提前锁定订单，及时掌握行业供应动态，最大限度保证供应链安全。

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

**（八）组件价格上涨的风险**

组件价格上涨可能导致公司电站投资开发业务光伏电站的安装出现一定程度的暂缓，对公司光伏电站项目的开发和建设有所影响，从而影响电站投资开发业务的收入水平和毛利率水平。从行业总体供需情况来看，随着上游产能逐步释放，供需紧张情况将持续改善，组件价格将逐步回归合理水平，全球装机量恢复增长。

**十一、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表**

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2022年04月19日	电话形式	电话沟通	机构	海通证券、东吴证券、国金证券、长江证券、高盛、易方达基金、天风证券、T. Rowe Price 等 1 千多位投资者	公司 2021 年经营情况、业绩变动的主要原因分析及未来发展的展望	巨潮资讯网
2022年04月22日	全景网“投资者关系互动平台” ( <a href="https://ir.p5w.net">https://ir.p5w.net</a> )	其他	其他	通过全景网“投资者关系互动平台” ( <a href="https://ir.p5w.net">https://ir.p5w.net</a> ) 参与阳光电源 2021 年度网上业绩说明会的投资者	公司 2021 年整体经营情况	巨潮资讯网

## 第四节 公司治理

### 一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

#### 1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2021 年年度股东大会	年度股东大会	44.78%	2022 年 05 月 18 日	2022 年 05 月 18 日	巨潮资讯网，编号为 2022-039 的《2021 年年度股东大会决议公告》
2022 年第一次临时股东大会	临时股东大会	45.32%	2022 年 05 月 30 日	2022 年 05 月 30 日	巨潮资讯网，编号为 2022-047 的《2022 年第一次临时股东大会决议公告》

#### 2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

### 二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
刘振	董事	离任	2022 年 05 月 18 日	因刘振先生无法正常履行董事职责，公司董事会提请股东大会免去其公司第四届董事会董事（非独立董事）职务。
顾亦磊	董事	被选举	2022 年 05 月 18 日	经公司 2021 年年度股东大会审议通过，选举顾亦磊先生为公司第四届董事会董事（非独立董事）。
程程	副总裁	离任	2022 年 05 月 13 日	因个人身体原因，程程先生申请辞去公司副总裁职务。
李国俊	财务总监	离任	2022 年 06 月 27 日	因个人原因，李国俊先生申请辞去公司财务总监职务。
田帅	财务总监	聘任	2022 年 06 月 27 日	公司召开第四届董事会第十八次会议，同意聘任田帅先生为公司财务总监，以进一步提高公司财务信息化水平和全球服务能力，推动公司各项业务的快速健康发展。

### 三、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

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。

### 四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

## 1、股权激励

公司 2018 年限制性股票激励计划：

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

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

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

公司在办理 2018 年限制性股票首次授予部分登记事项过程中，由于部分激励对象因个人原因自愿放弃全部或部分限制性股票，2018 年激励计划首次授予数量由 750 万股调整为 735 万股，授予人数由 142 人调整为 139 人。经深圳证券交易所、中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司审核确认，公司完成了首次授予涉及的 139 名激励对象获授的 735 万股限制性股票的登记工作，授予限制性股票的上市日期为 2019 年 2 月 27 日。

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

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

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

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

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

9、2020 年 4 月 23 日，公司召开了第三届董事会第二十四次会议和第三届监事会第二十一次会议，审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》。公司原激励对象芦春光、肖福勤、武昌宏、张长信、张磊、王晓飞、余鸿、张英范、谢杰华、刘子玉、刘大伟、陈强、高钰、焦向博、徐仲仁、张建楠、曲尧、李高山已离职，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对上述人员已获授但尚未解锁的全部限制性股票进行回购注销，公司激励对象杨力根据其个人年度绩效解锁比例为 50%，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对其已获授但尚未解锁的部分限制性股票进行回购注销，合计回购数量为 522,000 股，2017 年限制性股票首次授予部分回购价格为 5.0714 元/股，2017 年限制性股票预留授予部分回购为 8.7402 元/股，2018 年限制性股票首次授予部分回购价格为 4.6 元/股。

10、2020 年 5 月 14 日，2018 年限制性股票激励计划首次授予部分第一期解锁限制性股票上市流通，本次解锁的限制性股票数量为 214.5 万股，占目前公司总股本的 0.1472%；实际可上市流通的限制性股票数量为 189.5 万股，占目前公司总股本的 0.1301%。

11、2020 年 7 月 13 日，公司召开了第四届董事会第二次会议和第四届监事会第二次会议，审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》。公司原激励对象姚少华、武宗建、张凤岗、刘磊、王睿、田耕、王宝平、吴杰、唐杰、颜世超、吴斌、程奇、杨钢鑫、申潭、宋子剑、林光沂、陈超已离职，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对上述人员已获授但尚未解锁的全部限制性股票进行回购注销，合计回购数量为 504,000 股，2017 年限制性股票首次授予部分回购价格为 5.0014 元/股，2017 年限制性股票预留授予部分回购为 8.6702 元/股，2018 年限制性股票首次授予部分回购价格为 4.5300 元/股。

12、2020 年 8 月 28 日，公司发布了《关于 2018 年限制性股票激励计划预留授予登记完成的公告》，本次授予的股份上市日期为 2020 年 9 月 1 日，本次股权激励对象有较多在境外工作的多国外籍员工，受全球疫情影响，员工缴款和验资工作难度较大，股份授予进度有一定滞后。原计划向符合授予条件的激励对象 38 人共计授予 150.00 万股公司限制性股票，在后续的资金缴纳及验资过程中，原激励对象徐有斌、CARDOSOROBERTOMIGUEL 主动放弃，因此本次实际授予激励对象 36 人，实际授予数量为 145.00 万股。

13、2020 年 10 月 29 日，公司召开了第四届董事会第四次会议和第四届监事会第四次会议，审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》。公司原激励对象朱辉、杨国强、张涛、汪新忠、董玉刚、刘明、余传殿、邢震、田浩、胡迪、涂方、WARD ZACHARIAH HUSSEIN、KIM MYUNGKWAN 已离职，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对上述人员已获授但尚未解锁的全部限制性股票进行回购注销，合计回购数量为 297,500 股，2017 年限制性股票首次授予部分回购价格为 5.0014 元/股，2017 年限制性股票预留授予部分回购为 8.6702 元/股，2018 年限制性股票首次授予部分回购价格为 4.5300 元/股，2018 年限制性股票预留授予部分回购价格为 5.3000 元/股。

14、2021 年 4 月 26 日，公司召开了第四届董事会第八次会议和第四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》。公司原激励对象万汝斌、周平、詹治海、张建周、江文俊、谢峰、姚莉已离职，根据公司股权激励计划的相关规定，公司对前述人员已获授但尚未解锁的全部限制性股票全部进行回购注销，公司激励对象李涛、尚效中由于其个人年度绩效解锁比例为 50%，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对其已获授但尚未解锁的部分限制性股票进行回购注销，合计回购数量为 142,000 股，2017 年限制性股票首次授予部分回购价格为 5.0014 元/股，2018 年限制性股票首次授予部分回购价格为 4.5300 元/股。

15、2021 年 4 月 26 日，公司召开了第四届董事会第八次会议和第四届监事会第七次会议，审议通过了《关于 2017 年限制性股票首次授予部分第四期、预留授予部分第三期和 2018 年限制性股票首次授予部分第二期解锁条件成就的议案》，同意按照《2018 年限制性股票激励计划》的相关规定办理 2018 年限制性股票首次授予部分第二期限制性股票解锁的相关事宜。2018 年限制性股票首次授予部分第二期符合解锁条件的激励对象 116 人，可申请解锁的限制性股票数量为 198.6 万股，占公司目前总股本的 0.1363%。

16、2021 年 5 月 12 日，2018 年限制性股票激励计划首次授予部分第二期解锁限制性股票上市流通，本次解锁的限制性股票数量为 198.6 万股，占公司目前总股本的 0.1363%，实际可上市流通的限制性股票数量为 132.6 万股，占目前公司总股本的 0.0910%。

17、2021 年 9 月 8 日，2018 年限制性股票激励计划预留授予部分第一期解锁限制性股票上市流通，本次解锁的限制性股票数量为 68 万股，占目前公司总股本的 0.0467%；实际可上市流通的限制性股票数量为 68 万股，占目前公司总股本的 0.0467%。

18、2022 年 4 月 19 日，公司召开了第四届董事会第十四次会议和第四届监事会第十三次会议，审议通过了《2018 年限制性股票首次授予部分第三期解锁条件成就的议案》，同意按照《2018 年限制性股票激励计划》的相关规定办理 2018 年限制性股票首次授予部分第三期限限制性股票解锁的相关事宜。2018 年限制性股票首次授予部分第三期符合解锁条件的激励对象 116 人，可申请解锁的限制性股票数量为 264.8 万股，占公司目前总股本的 0.1783%。

19、2022 年 4 月 19 日，公司召开了第四届董事会第十四次会议和第四届监事会第十三次会议，审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》。公司原激励对象韩志渊已离职，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将前述人员已获授但尚未解锁的全部限制性股票进行回购注销，回购数量为 25,000 股。回购期间，公司完成了 2021 年度权益分派，回购价格调整为 5.0495176 元/股。

20、2022 年 5 月 6 日，2018 年限制性股票激励计划首次授予部分第三期解锁限制性股票上市流通，本次解锁的限制性股票数量为 264.8 万股，占公司目前总股本的 0.1783%，实际可上市流通的限制性股票数量为 146.8938 万股，占公司目前总股本的 0.0989%。

公司 2022 年限制性股票激励计划：

1、2022 年 5 月 13 日，公司召开第四届董事会第十六次会议，审议通过了《关于公司〈2022 年限制性股票激励计划（草案）〉及其摘要的议案》、《关于公司〈2022 年限制性股票激励计划实施考核管理办法〉的议案》以及《关于提请股东大会授权董事会办理公司股票激励计划相关事宜的议案》等议案。同日，独立董事就本次限制性股票激励计划激励对象的主体资格、具体内容以及是否有利于公司的持续发展，是否存在明显损害公司及全体股东利益的情形等发表了独立意见。

2、2022 年 5 月 30 日，公司召开 2022 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于公司〈2022 年限制性股票激励计划（草案）〉及其摘要的议案》、《关于公司〈2022 年限制性股票激励计划实施考核管理办法〉的议案》以及《关于提请股东大会授权董事会办理公司股票激励计划相关事宜的议案》等议案，授权董事会根据公司 2022 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、2022 年 5 月 30 日，公司召开第四届董事会第十七次会议，审议通过了《关于调整 2022 年限制性股票激励计划首次授予激励对象名单、授予人数和授予股数的议案》、《关于向激励对象首次授予限制性股票的议案》，由于 1 名激励对象因离职原因失去激励资格，公司董事会同意对本次激励计划首次授予激励对象名单、授予人数和授予股数进行调整。调整后，公司本次激励计划首次授予激励对象人数由 468 人调整为 467 人，授予的限制性股票总额由 650 万股调整为 648.5 万股，首次授予的限制性股票数量由 618 万股调整为 616.5 万股。此外，还决定以 2022 年 5 月 30 日为授予日，以 35.54 元/股的授予价格向 467 名激励对象授予 616.5 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 2022 年 5 月 30 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。

## 2、员工持股计划的实施情况

适用 不适用

## 3、其他员工激励措施

适用 不适用



## 第五节 环境和社会责任

### 一、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

报告期内，公司和子公司不存在因环境问题受到行政处罚的情况

参照重点排污单位披露的其他环境信息

不适用

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

公司自身采取了多项行动来减少碳排放，具体如下：（1）含汞日光灯管已全部更换，从 2022 年开始不在有此类别危废产生；（2）联合助焊剂供应厂家进行工艺改善，提高助焊剂利用率，使得单位产品助焊剂使用量大大降低；（3）对部分振动试验室进行减振降噪改造，通过增加双层真空玻璃，柔性减振构建升级，降低了噪声产生及对外界影响；（4）设备部门联合研发部门对园区配电控制系统进行信息化、智能化改造，同时上线智慧能源管理系统，通过精细化能源管控，提高用电效率和供电质量；（5）改造老化实验区，升级用电设备，更换低效测试设备，降低区域能源消耗。

公司积极推行碳盘查和碳足迹标准，为低碳发展提供透明、科学的核查程序，承担企业责任。2021 年上半年公司加入 EP100 国际倡议，承诺到 2028 年前能源生产率提高至少 35%，通过更精细化的能源使用，不断节能降耗。2022 年上半年，公司通过直购绿电、屋顶光伏共使用了绿色电力 6907MWh，直接减少温室气体排放 4859tCO<sub>2</sub>。

未披露其他环境信息的原因

公司及子公司不属于环境保护部门公布的重点排污单位。公司积极响应国家和当地政府的要求，对企业噪声、废水、废气、危险废物进行严格管理，并制定相应的环境保护规章制度，严格按照排污许可管理要求进行噪声、废水、废气、危险废物监测。

### 二、社会责任情况

#### （一）聚焦生态公益 关注气候变化

为应对全球气候变化，阳光电源创新开发清洁能源减排和植树造林增汇的“双向碳中和”模式，除了在业务层面助力全球能源转型，还积极与公益基金会合作，2022 年在全球范围内实施“阳光林”项目。作为首批支持国家森林公园建设的企业，阳光电源与大自然保护协会（TNC）合作，在四川大熊猫国家公园种植 100 亩适生乔木和可食竹林，同时招募培训社区生态护林员，开展监测保育工作，为当地提供部分就业岗位。项目计划 5 年建成 5 个栖息地修复点位，总种植规模 500 亩，未来 30 年预计可吸收 CO<sub>2</sub>7500 吨，为区域 4.5 万亩内潜在栖息地生态恢复提供示范。

#### （二）感恩回馈社会 共创美好生活

阳光电源在业务运营过程中，充分保护当地的自然资源和社区资源，最大化发挥业务优势，尽可能使社区在此过程中受益。除生态环境保护外，公司在支持科技创新、教育和人才，社区发展，贫困应对，灾害援助等领域也持续开展工作，以实际行动感谢并回馈社会的关爱与支持，例如在各地相继出现疫情反复时，积极向安徽、吉林、陕西等地捐款捐

物，多方渠道采购物资，为上海的客户、员工送去暖心包裹，支持疫情防控工作。此外，公司向安徽灵璧高级职业技术学校捐赠 30 万元人民币，用于该校教育工作，以及捐资支持萧县、金寨等地乡村振兴，上半年捐赠支出超 106 万。

## 第六节 重要事项

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

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	曹仁贤、郑桂标、赵为	高管限售承诺	本公司担任董事、高级管理人员的股东曹仁贤先生、郑桂标先生、赵为先生承诺：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。	2011 年 01 月 31 日	长期	承诺人未有违反承诺的情况，该承诺正在履行中
首次公开发行或再融资时所作承诺	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	2011 年 01 月 31 日	长期	承诺人未有违反承诺的情况，该承诺正在履行中

			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；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。			
首次公开发行或再融资时所作承诺	泸州汇卓企业管理合伙企业（有限合伙）（更名前为新疆尚格股权投资合伙企业（有限合伙））	同业竞争承诺	①在该承诺函签署之日，承诺方及其控股或控制的企业均未生产、开发任何与股份公司生产的产品构成竞争或可能竞争的产品，未直接或间接经营任何与股份公司经营的业务构成竞争或可能竞争的业务，也未参与投资于任何与股份公司生产的产品或经营的业务构成竞争或可能构成竞争的其他企业； ②在承诺方仍持有股份公司 5%及以上股份期间，承诺方及其控股或控制的企业将不生产、开发任何与股份公司生产的产品构成竞争或可能构成竞争的产品，不直接或间接经营任何与股份公司经营的业务构成竞争或可能竞争的业务，也不控股或控制任何与股份公司生产的产品或经营的业务构成竞争或可能构成竞争的其他企业； ③如该承诺函被证明是不真实或未被遵守，承诺方将向股份公司赔偿一切直接和间接损失。	2011 年 01 月 31 日	长期	承诺人未有违反承诺的情况，该承诺正在履行中
其他承诺	上海景林资产管理有限公司-景林景泰丰收私募证券投资基金、上海景林资产管理有限公司-景林丰收 3 号私募基金、华泰金融控股（香港）有限公司、JPMorgan Chase Bank, National Association、大家资产管理有限责任公司-大家资产-工商银行-大家资产-蓝筹精选 5 号集合资产管理产	非公开发行股票之认购对象的限售承诺	将本次获配股份进行锁定处理，并承诺获配股份自本次发行结束之日起，六个月内不转让。法律法规对限售期另有规定的，依其规定。本次认购对象所取得公司发行的股份因公司分配股票股利、资本公积金转增等形式所衍生取得的股份亦应遵守股份锁定安排。	2021 年 10 月 22 日	六个月	承诺人未有违反承诺的情况，该承诺已履行完毕

	品、云南能投资本投资有限公司、Goldman Sachs&Co. LLC、香港上海汇丰银行有限公司、UBS AG、J. P. Morgan Securities PLC、高进华、北京信弘天禾资产管理中心（有限合伙）-信弘星弘 2 号私募证券投资基金、WT Asset Management Limited、润晖投资管理香港有限公司、济南江山投资合伙企业（有限合伙）、财通基金管理有限公司、钟革、诺德基金管理有限公司					
承诺是否按时履行	是					

## 二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

## 三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

## 四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

## 五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

## 六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

## 七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期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

披露日期：2019 年 09 月 05 日

公告编号：2019-057

披露索引：巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）

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

原告或申请人	被告或被申请人	诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	是否结案
阳光电源股份有限公司	靖江常润风和新能源科技有限公司	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院，案件生效后向法院申请强制执行，目前案件在强制执行中。	141.15	否	一审判决	经合肥高新技术产业开发区人民法院判决	被告因无财产可供执行被合肥高新技术产业开发区人民法院终结本次执行，后我司向靖江市人民法院申请该司破产清算已被受理（2022）苏 1282 破 38 号，目前正在债权申报阶段，后期将根据清偿比例受偿	否
	常州风和光电科技有限公司							
阳光电源股份有限公司	广东圣帕新能源发展有限公司	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院，双方在二审阶段达成调解，但被告仍未按照调解履行，遂向法院申请强制执行，目前案件尚在强制执行中。	134.44	否	一审判决、二审调解	经合肥高新技术产业开发区人民法院判决、经合肥市中级人民法院调解	被告因无财产可供执行被合肥高新技术产业开发区人民法院终结本次执行，后我司向广东省惠州市中级人民法院申请该司破产清算，惠州市中级人民法院驳回我司申请（2022）粤 13 破申 46 号，目前我司已向广东省高级人民法院上诉，目前正在上诉审理阶段。	否

阳光电源股份有限公司	内蒙古久和能源装备有限公司	该客户为浙江盾安集团旗下公司，受盾安集团整体经营影响，该客户未按合同约定支付货款，起诉至法院后仍未履行遂申请强制执行	1,856.40	是	一审判决	经杭州市中级人民法院判决	该案经杭州市中级人民法院判决后一直未得到有效清偿，2021年2月4日内蒙古自治区鄂尔多斯市中级人民法院（2021）内0602破申1号裁定书裁定该司破产清算，我司已经向管理人申报债权，目前已经召开第一次债权人会议，管理人正在对该司财产做进一步清查梳理。	否
阳光电源股份有限公司	内蒙古久和能源装备有限公司	同上	448.85	是	一审判决	经杭州市中级人民法院判决	该案经杭州市中级人民法院判决后一直未得到有效清偿，2021年2月4日内蒙古自治区鄂尔多斯市中级人民法院（2021）内0602破申1号裁定书裁定该司破产清算，我司已经向管理人申报债权，目前已经召开第一次债权人会议，管理人正在对该司财产做进一步清查梳理。	否
阳光电源股份有限公司	内蒙古久和能源装备有限公司	同上	562.15	是	一审判决	经杭州市中级人民法院判决	该案经杭州市中级人民法院判决后一直未得到有效清偿，2021年2月4日内蒙古自治区鄂尔多斯市中级人民法院（2021）内0602破申1号裁定书裁定该司破产清算，我司已经向管理人申报债权，目前已经召开第一次债权人会议，管理人正在对该司财产做进一步清查梳理。	否
阳光电源股份有限公司	武汉索泰绿能环保科技有限公司	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院，目前已经判决进入强制执行程序中	103.11	否	一审判决	经合肥高新技术产业开发区人民法院判决	被告因无财产可供执行被合肥高新技术产业开发区人民法院终结本次执行，后我向武汉市中级人民法院申请该司破产清算被驳回（2022）鄂01破申10号民事裁定书，后我向湖北省高级人民法院上诉，目前正在审理中。	否
	武汉索泰能源集团股份有限公司							
阳光三星（合肥）储能电源有限公司	江苏峰谷源储能技术研究院有限公司	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院，要求支付货款222000元及逾期付款利息，案件已经判决并强制执行	28.16	是	一审判决	经合肥高新技术产业开发区人民法院判决	被告因无财产可供执行被合肥高新技术产业开发区人民法院终结本次执行，后该司2021年3月29日被其他债权人申请破产清算，后该司破产重整失败，2022年7月2日镇江经济开发区人民法院裁定该司破产清算（2021）苏1191破3号，我司已向管理人申报债权，目前等待管理人下一步处理。	否
阳光电源股份有限公司	山东昱辉新能源有限公司	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院，目前案件已经判决并强制执行	36.06	否	一审判决	经合肥高新技术产业开发区人民法院判决	被告因无财产可供执行被合肥高新技术产业开发区人民法院终结本次执行，2022年6月我向临沂市兰山区人民法院申请该	否

							司破产清算，目前法院正在审核申请材料中。	
阳光电源股份有限公司	合肥三川自控工程有限责任公司	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院，案件已经判决，并申请强制执行	148.06	否	一审判决	经合肥高新技术产业开发区人民法院判决	被告因无财产可供执行被合肥高新技术产业开发区人民法院终结本次执行，后我司向合肥铁路运输法院申请该司破产清算并被受理（2022）皖 8601 破申 15 号，目前已开过第一次债权人会议，管理人正在对该司财产进行进一步梳理中。	否
阳光电源股份有限公司	华夏聚光（内蒙古）光伏电力有限公司	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院，案件已经判决，并申请强制执行	249.82	否	一审判决	经合肥高新技术产业开发区人民法院判决	被告因无财产可供执行被合肥高新技术产业开发区人民法院终结本次执行，后我司 2022 年 5 月 28 日向呼和浩特市中级人民法院申请破产清算，根据与该司股东沟通得知该司准备自行清算，目前正在等待相关通知申报债权。	否
阳光电源股份有限公司	科林环保装备股份有限公司	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院，案件已经判决，并申请强制执行	182.77	否	一审判决	经合肥高新技术产业开发区人民法院判决	正在强制执行中，已向法院申请列为失信被执行人并限制其高消费，目前正在积极查询财产线索	否
淮南阳光浮体科技有限公司	淮南市海峰塑料制品有限公司	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院，案件已经判决，并申请强制执行	1,092.58	否	一审判决	经合肥高新技术产业开发区人民法院调解	在强制执行中，已向法院申请列为失信被执行人并限制其高消费，通过强制执行已经回收部分款项，剩余款项正在查询财产线索中	否
阳光电源股份有限公司	四川源中园电力工程设计有限公司	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院，案件已经判决，并申请强制执行	94.65	否	一审判决	经合肥高新技术产业开发区人民法院判决	被告因无财产可供执行被合肥高新技术产业开发区人民法院终结本次执行，后我司 2022 年 7 月 25 日向成都市武侯区人民法院申请该司破产清算，目前正在等待法院审查结果。	否
阳光电源股份有限公司	葫芦岛市宏玺盛新能源开发有限公司	因客户未按合同约定支付货款，起诉至法院，案件已经判决，并申请强制执行	143.96	否	一审判决	经合肥高新技术产业开发区人民法院判决	在强制执行中，已向法院申请列为失信被执行人并限制其高消费，目前正在积极查询财产线索	否
阳光电源股份有限公司	青海铸玛蓝宝石晶体有限公司	因被告青海铸玛拒不退还项目投标保证金，遂诉至法院，要求青海铸玛及担保人何康玉承担还款义务。案件生效后向法院申请强制执行，目前案件在强制执行中。	355.57	否	已申请强制执行	已向合肥高新区法院申请强制执行	法院已列青海铸玛蓝宝石晶体有限公司及何康玉失信被执行人；尚未执行到款项或资产	否



## 九、处罚及整改情况

适用 不适用

## 十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

报告期内，公司及控股股东、实际控制人诚信状况良好，不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

## 十一、重大关联交易

### 1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

报告期内，公司未发生与日常经营相关的重大关联交易。

### 2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期末未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

### 3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期末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、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

公司与存在关联关系的财务公司、公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

### 6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

### 7、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

## 十二、重大合同及其履行情况

### 1、托管、承包、租赁事项情况

#### (1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

#### (2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

#### (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

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发 生日期	实际担保金 额	担保 类型	担保 物（如 有）	反担 保情 况（如 有）	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、工商业分布式项目业主（向合作银行申请贷款）	2018年01月26日、2018年05月18日、2021年04月01日	80,478.17	2018年1月26日	58,467.00	连带责任担保			自贷款发放之日起至贷款债务全部结清为止	否	否
符合融资条件的家庭光伏用户	2021年8月5日	50,000.00	2021年8月6日	17,325.00	连带责任担保			自贷款发放之日起至贷款债务全部结清为止	否	否
合肥中安阳光新能源产业投资合伙企业（有限合伙）	2018年12月27日、2021年04月01日	55,807.46	2018年12月27日	55,807.46	连带责任担保			不超过10年	否	否
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发 生日期	实际担保金 额	担保 类型	担保 物（如 有）	反担 保情 况（如 有）	担保期	是 否 履 行 完 毕	是 否 为 关 联 方 担 保

									毕	方担保
阳光电源（香港）有限公司	2020年5月19日	14,181.00	2020年5月20日	3,187.85	连带责任担保			不超过3年	否	否
Sungrow USA Corporation	2020年11月17日	91,106.73	2020年11月20日、2021年3月31日	91,106.73	连带责任担保			不超过2年	否	否
Sungrow Japan K.K.	2020年11月17日	3,231.65	2020年11月30日	3,231.65	连带责任担保			不超过2年	否	否
SUNGROW POWER UK LIMITED	2021年4月16日	40,075.14	2021年11月11日	40,075.14	连带责任担保			不超过10年	否	否
Sungrow USA Corporation	2021年5月18日	115,966.11	2022年2月17日	61,736.75	连带责任担保			不超过2025年12月31日	否	否
			2021年12月4日	54,229.36	连带责任担保			不超过2026年12月31日	否	否
阳光储能技术有限公司	2022年5月18日	500,000.00	2022年6月30日	180,071.91	连带责任担保			不超过2年	否	否
灵璧县磬阳新能源发电有限公司	2017年7月24日、2021年4月1日	17,307.00	2018年3月15日	14,914.00	连带责任担保			不超过15年	否	否
萧县宜光新能源发电有限公司	2018年4月23日、2021年4月1日	8,052.00	2018年6月26日	7,041.00	连带责任担保			不超过15年	否	否
微山县国阳新能源发电有限公司	2019年11月22日、2021年4月1日	27,500.00	2019年9月28日	26,500.00	连带责任担保			不超过15年	否	否
团风胜阳新能源发电有限公司	2020年11月17日	55,000.00	2021年6月11日	49,350.00	连带责任担保			不超过15年	否	否
神木市远航新能源开发有限公司	2020年11月17日	12,000.00	2021年4月17日	9,166.00	连带责任担保			不超过15年	否	否
阳光新能源开发股份有限公司	2020年11月17日	120,000.00			连带责任担保				否	否
阳光新能源开发股份有限公司	2021年4月16日	150,000.00			连带责任担保				否	否
阳光新能源开发股份有限公司	2021年5月18日	250,000.00	2021年5月31日	88,000.00	连带责任担保			不超过2年	否	否
枞阳县辰阳新能源发电有限	2021年5月18日	16,200.00	2021年6月	15,900.00	连带责任			不超过15年	否	否

公司			30 日		担保						
SUNGROW POWER (VIETNAM) LIMITED COMPANY	2021 年 8 月 20 日	21,005.31	2022 年 5 月 6 日	9,628.00	连带责任担保				主合同项下每一笔工程款到期后的 2 年, 即 2024 年底为止		
Sungrow USA Corporation	2022 年 5 月 18 日	800,000.00									
Sungrow Australia Group PTY LTD	2022 年 5 月 18 日	75,000.00									
Sungrow Japan 株式会社	2022 年 5 月 18 日	5,000.00									
Sungrow Power UK limited	2022 年 5 月 18 日	32,000.00									
SUNGROW DO BRASIL REPRESENTACAO COMERCIAL, INSTALACAO E MANUTENCAO DE EQUIPAMENTOS LTDA	2022 年 5 月 18 日	15,000.00	2022 年 6 月 13 日	6,674.32	连带责任担保				自担保函签署日起至 2022 年 12 月 17 日	否	否
Sungrow Power Korea Limited	2022 年 5 月 18 日	3,000.00									
阳光水面光伏科技有限公司	2022 年 5 月 18 日	10,000.00									
合肥阳光电力科技有限公司	2022 年 5 月 18 日	10,000.00									
阳光智维科技有限公司	2022 年 5 月 18 日	10,000.00									
子公司对子公司的担保情况											
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物 (如有)	反担保情况 (如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保	
Sungrow USA Corporation	2020 年 4 月 24 日	15,445.90	2020 年 4 月 25 日	15,445.90	一般保证			不超过 5 年	否	否	
SUNGROW DO BRASIL REPRESENTACAO COMERCIAL, INSTALACAO E MANUTENCAO DE EQUIPAMENTOS LTDA	2021 年 3 月 31 日	8,449.79	2021 年 4 月 1 日	8,449.79	连带责任保证			不超过 7 年	否	否	
Sungrow Investment & Holdings Pte.	2021 年 9 月 29 日	9,365.20	2021 年 9 月 30 日	9,365.20	一般保证			不超过 2022 年 12 月 31 日	否	否	

Ltd 下属五个 澳大利亚项目										
Sungrow Power Australia Pty Ltd	2021 年 12 月 1 日	14,714.05	2021 年 12 月 2 日	14,714.05	一般 保证			自承诺函 生效日起 不超过两 年	否	否
Sungrow Ibé rica S.A.U.	2021 年 12 月 1 日	3,309.16	2021 年 12 月 2 日	3,309.16	连带 责任 保证			担保函签 署日起五 年	否	否
SUNGROW IBERICA SA	2022 年 7 月 1 日	26,459.68	2022 年 6 月 30 日	26,459.68	连带 责任 保证			担保函签 署日起五 年	否	否

#### 采用复合方式担保的具体情况说明

无

### 3、日常经营重大合同

公司报告期不存在应披露的日常经营重大合同。

### 4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

## 十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

## 十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

## 第七节 股份变动及股东情况

### 一、股份变动情况

#### 1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	389,073,583.00	26.20%				- 32,090,117.00	- 32,090,117.00	356,983,466.00	24.04%
1、国家持股									
2、国有法人持股	1,171,875.00	0.08%				- 1,171,875.00	- 1,171,875.00	0.00	0.00%
3、其他内资持股	373,287,761.00	25.13%				- 16,304,295.00	- 16,304,295.00	356,983,466.00	24.04%
其中：境内法人持股	9,585,937.00	0.65%				- 9,585,937.00	- 9,585,937.00	0.00	0.00%
境内自然人持股	363,701,824.00	24.49%				- 6,718,358.00	- 6,718,358.00	356,983,466.00	24.04%
4、外资持股	14,613,947.00	0.98%				- 14,613,947.00	- 14,613,947.00	0.00	
其中：境外法人持股	14,613,947.00	0.98%				- 14,613,947.00	- 14,613,947.00	0.00	
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	1,096,142,401.00	73.80%				32,090,117.00	32,090,117.00	1,128,232,518.00	75.96%
1、人民币普通股	1,096,142,401.00	73.80%				32,090,117.00	32,090,117.00	1,128,232,518.00	75.96%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其									

他									
三、股份总数	1,485,215,984.00	100.00%				0.00	0.00	1,485,215,984.00	100.00%

### 股份变动的的原因

适用 不适用

1、经中国证券监督管理委员会《关于同意阳光电源股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可[2021]2734号）核准，公司于2021年向18名特定对象非公开发行A股股票28,418,634股，并于2021年10月22日完成上市。股东承诺认购发行人本次发行的股票后，自上市首日起六个月内不得转让，并将遵守《公司法》《证券法》《创业板上市公司证券发行注册管理办法（试行）》等法律、法规、规章、规范性文件及《公司章程》相关规定进行股份锁定及期满后的减持。2022年4月22日，上述非公发行股票限售期限届满，解除限售。

2、2022年5月6日，公司2018年限制性股票激励计划首次授予部分第三期解锁限制性股票上市流通，本次解锁的限制性股票数量为264.8万股，占公司目前总股本的0.1783%，实际可上市流通的限制性股票数量为146.8938万股，占公司目前总股本的0.0989%。

### 股份变动的批准情况

适用 不适用

### 股份变动的过户情况

适用 不适用

### 股份回购的实施进展情况

适用 不适用

公司于2022年5月13日召开了第四届董事会第十六次会议，审议通过了《关于回购股份方案的议案》，同意公司以自有资金回购公司部分社会公众股股份，用于公司员工持股计划或股权激励计划。回购价格不超过100.00元/股，回购总金额不低于人民币5亿元（含）且不超过人民币10亿元（含），具体回购股份的数量以回购结束时实际回购的股份数量为准。本次回购股份的实施期限自董事会审议通过之日起十二个月内。公司于2022年5月23日首次通过股份回购专用证券账户以集中竞价交易方式回购公司股份。截至2022年6月30日，公司通过深圳证券交易所交易系统以集中竞价交易方式累计回购股份6,485,049股，占公司总股本的比例为0.4366%，回购成交的最高价为88.97元/股，最低价为75.15元/股，支付的资金总额为人民币520,543,225.73元（不含交易费用）。

### 采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

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

适用 不适用

### 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

## 2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	拟解除限售日期
曹仁贤	338,256,000			338,256,000	高管锁定	每年按照上年末持有股份数的 25%解除限售
郑桂标	9,807,270	825,000		8,982,270	高管锁定	每年按照上年末持有股份数的 25%解除限售
赵为	6,057,000	750,000		5,307,000	高管锁定	每年按照上年末持有股份数的 25%解除限售
李国俊	1,110,000	80,000	170,000	1,200,000	离职后，届次未满，仍按高管锁定	报告期内离职未满 6 个月，持有股份数的 100%限售
顾亦磊	450,000	120,000	7,500	337,500	高管锁定	每年按照上年末持有股份数的 25%解除限售
张许成	150,000	37,500		112,500	高管锁定	每年按照上年末持有股份数的 25%解除限售
陈志强	375,000	120,000	26,250	281,250	高管锁定	每年按照上年末持有股份数的 25%解除限售
吴家貌	375,000	120,000	26,250	281,250	高管锁定	每年按照上年末持有股份数的 25%解除限售
程程	375,000	120,000	120,000	375,000	离职后，届次未满，仍按高管锁定	报告期内离职未满 6 个月，持有股份数的 100%限售
解小勇	300,000	120,000	45,000	225,000	高管锁定	每年按照上年末持有股份数的 25%解除限售
邓德军	369,679	92,420		277,259	高管锁定	每年按照上年末持有股份数的 25%解除限售
张友权	225,000	120,000	63,750	168,750	高管锁定	每年按照上年末持有股份数的 25%解除限售
李顺	18,750			18,750	高管锁定	每年按照上年末持有股份数的 25%解除限售
彭超才	78,750	60,000	40,312	59,062	高管锁定	每年按照上年末持有股份数的 25%解除限售
周岩峰	559,500	137,625		421,875	任期届满前辞任高管，仍按高管锁定	每年按照上年末持有股份数的 25%解除限售
其他激励对象	2,148,000	1,468,000		680,000	股权激励限售	2022 年 9 月
上海景林资产管理有限公司-景林景泰丰收私募证券投资基金	937,500	937,500			非公开发行股份，承诺锁定 6 个月	2022 年 4 月 22 日
上海景林资产管理有限公司-景林丰收 3 号私募基金	937,500	937,500			非公开发行股份，承诺锁定 6 个月	2022 年 4 月 22 日
华泰金融控股（香港）有限公司	937,500	937,500			非公开发行股份，承诺锁定 6 个月	2022 年 4 月 22 日
JPMorgan Chase Bank, National Association	1,171,875	1,171,875			非公开发行股份，承诺锁定 6 个月	2022 年 4 月 22 日
大家资产管理	1,562,500	1,562,500			非公开发行	2022 年 4 月 22 日



有限责任公司-大家资产-工商银行-大家资产-蓝筹精选 5 号集合资产管理产品					股份, 承诺锁定 6 个月	
云南能投资本投资有限公司	1, 171, 875	1, 171, 875			非公开发行股份, 承诺锁定 6 个月	2022 年 4 月 22 日
Goldman Sachs&Co. LLC	1, 234, 375	1, 234, 375			非公开发行股份, 承诺锁定 6 个月	2022 年 4 月 22 日
香港上海汇丰银行有限公司	937, 500	937, 500			非公开发行股份, 承诺锁定 6 个月	2022 年 4 月 22 日
UBS AG	6, 738, 948	6, 738, 948			非公开发行股份, 承诺锁定 6 个月	2022 年 4 月 22 日
J. P. Morgan Securities PLC	1, 054, 687	1, 054, 687			非公开发行股份, 承诺锁定 6 个月	2022 年 4 月 22 日
高进华	1, 171, 875	1, 171, 875			非公开发行股份, 承诺锁定 6 个月	2022 年 4 月 22 日
北京信弘天禾资产管理中心(有限合伙)-信弘星弘 2 号私募证券投资基金	937, 500	937, 500			非公开发行股份, 承诺锁定 6 个月	2022 年 4 月 22 日
WT Asset Management Limited	1, 562, 500	1, 562, 500			非公开发行股份, 承诺锁定 6 个月	2022 年 4 月 22 日
润晖投资管理香港有限公司	976, 562	976, 562			非公开发行股份, 承诺锁定 6 个月	2022 年 4 月 22 日
济南江山投资合伙企业(有限合伙)	1, 953, 125	1, 953, 125			非公开发行股份, 承诺锁定 6 个月	2022 年 4 月 22 日
财通基金管理有限公司	960, 937	960, 937			非公开发行股份, 承诺锁定 6 个月	2022 年 4 月 22 日
钟革	1, 875, 000	1, 875, 000			非公开发行股份, 承诺锁定 6 个月	2022 年 4 月 22 日
诺德基金管理有限公司	2, 296, 875	2, 296, 875			非公开发行股份, 承诺锁定 6 个月	2022 年 4 月 22 日
合计	389, 073, 583	32, 589, 179	499, 062	356, 983, 466	--	--

## 二、证券发行与上市情况

适用 不适用

## 三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数		154,081	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）		0	持有特别表决权股份的股东总数（如有）	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	质押、标记或冻结情况		
						持有无限售条件的股份数量	股份状态	数量
曹仁贤	境内自然人	30.37%	451,008,000			112,752,000	质押	21,840,000
香港中央结算有限公司	境外法人	15.13%	224,734,582			224,734,582		
泸州汇卓企业管理合伙企业（有限合伙）	境内非国有法人	3.69%	54,866,201			54,866,201	质押	1,400,000
上海浦东发展银行股份有限公司—广发高端制造股票型发起式证券投资基金	其他	0.95%	14,047,449			14,047,449		
中国民生银行股份有限公司—广发行业严选三年持有期混合型证券投资基金	其他	0.86%	12,840,205			12,840,205		
中国建设银行股份有限公司—广发科技先锋混合型证券投资基金	其他	0.83%	12,393,139			12,393,139		
中国工商银行股份有限公司—广发双擎升级混合型证券投资基金	其他	0.81%	12,010,499			12,010,499		

郑桂标	境内自然人	0.81%	11,976,360			2,994,090		
麒麟亚洲控股有限公司	境外法人	0.76%	11,235,305			11,235,305		
中国银行股份有限公司—华泰柏瑞中证光伏产业交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.74%	10,919,206			10,919,206		
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泸州汇卓企业管理合伙企业（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。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	-							
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					
香港中央结算有限公司	224,734,582.00	人民币普通股	224,734,582					
曹仁贤	112,752,000.00	人民币普通股	112,752,000.00					
泸州汇卓企业管理合伙企业（有限合伙）	54,866,201.00	人民币普通股	54,866,201.00					
上海浦东发展银行股份有限公司—广发高端制造股票型发起式证券投资基金	14,047,449.00	人民币普通股	14,047,449.00					
中国民生银行股份有限公司—广发行业严选三年持有期混合型证券投资基金	12,840,205.00	人民币普通股	12,840,205.00					
中国建设银行股份有限公司—广发科技先锋混合型证券投资基金	12,393,139.00	人民币普通股	12,393,139.00					
中国工商银行股份有限公司—广发双擎升级混合型证券投资基金	12,010,499.00	人民币普通股	12,010,499.00					
麒麟亚洲控股有限公司	11,235,305.00	人民币普通股	11,235,305.00					
中国银行股份有限公司—华泰柏瑞中证光伏产业交易型开放式指数证券投资基金	10,919,206.00	人民币普通股	10,919,206.00					
中国工商银行股份有限公司—广发创新升级灵活配置混合型证券投资基金	9,211,304.00	人民币普通股	9,211,304.00					
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泸州汇卓企业管理合伙企业（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。							

**公司是否具有表决权差异安排**

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

适用 不适用

#### 五、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

姓名	职务	任职状态	期初持股数 (股)	本期增 持股份 数量 (股)	本期减 持股份 数量 (股)	期末持股数 (股)	期初被授予 的限制性股 票数量 (股)	本期被 授予的 限制性 股票数 量 (股)	期末被授 予的限制 性股票数 量 (股)
曹仁贤	董事长、 总裁	现任	451,008,000			451,008,000			
张许成	副董事长	现任	150,000		37,500	112,500			
郑桂标	董事、高 级副总裁	现任	11,976,360			11,976,360	120,000		
赵为	董事、高 级副总裁	现任	7,076,000			7,076,000	120,000		
顾亦磊	董事、高 级副总裁	现任	450,000			450,000	120,000		
张友权	副总裁	现任	225,000			225,000	120,000		
陈志强	副总裁	现任	375,000			375,000	120,000		
吴家貌	副总裁	现任	375,000			375,000	120,000		
解小勇	副总裁	现任	300,000			300,000	120,000		
邓德军	副总裁	现任	369,679			369,679	80,000		
李顺	副总裁	现任	25,000			25,000			
彭超才	副总裁	现任	78,750			78,750	60,000		
程程	副总裁	离任	375,000			375,000	120,000		
李国俊	财务总监	离任	1,200,000			1,200,000	80,000		
合计	--	--	473,983,789	0	37,500	473,946,289	1,180,000		

注：公司于 2022 年 4 月 19 日召开第四届董事会第十四次会议，审议通过了《关于 2018 年限制性股票首次授予部分第三期解锁条件成就的议案》，同意按照《2018 年限制性股票激励计划》的相关规定办理 2018 年限制性股票首次授予部分第三期限制性股票解锁的相关事宜。2022 年 5 月 6 日，本次解锁的限制性股票 264.8 万股上市流通，其中公司高管累计持有 118 万股。

#### 六、控股股东或实际控制人变更情况

##### 控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

##### 实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

## 第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

## 第九节 债券相关情况

适用 不适用

## 第十节 财务报告

### 一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

### 二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

#### 1、合并资产负债表

编制单位：阳光电源股份有限公司

2022 年 06 月 30 日

单位：元

项目	2022 年 6 月 30 日	2022 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	7,955,648,403.77	7,790,144,016.01
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	3,093,182,576.51	3,812,896,788.98
衍生金融资产		
应收票据	442,146,829.14	784,339,002.72
应收账款	8,822,869,067.43	8,748,141,497.54
应收款项融资	1,017,868,543.64	762,715,906.62
预付款项	1,024,915,501.51	359,819,409.47
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	1,196,680,371.97	946,579,893.54
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	16,694,535,473.91	10,767,519,365.64
合同资产	1,387,848,238.11	1,364,393,136.40
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	53,713,000.00	75,528,337.39
其他流动资产	960,953,836.37	895,355,467.22
流动资产合计	42,650,361,842.36	36,307,432,821.53
非流动资产：		
发放贷款和垫款		

债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	389,450,000.00	213,044,303.38
长期股权投资	169,560,561.08	115,159,366.42
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	39,680,227.60	40,008,527.59
投资性房地产		
固定资产	4,227,628,520.34	4,245,993,353.02
在建工程	571,970,583.35	424,310,899.34
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	598,174,563.33	344,386,440.69
无形资产	307,542,857.71	174,385,023.72
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	24,666,678.58	23,696,359.28
递延所得税资产	639,085,904.16	638,432,375.29
其他非流动资产	494,436,435.95	313,281,445.20
非流动资产合计	7,462,196,332.10	6,532,698,093.93
资产总计	50,112,558,174.46	42,840,130,915.46
流动负债：		
短期借款	1,914,384,825.16	1,524,580,849.05
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债	5,926,154.75	
应付票据	11,771,767,644.05	7,939,950,795.46
应付账款	10,041,763,566.42	9,824,886,816.58
预收款项		
合同负债	3,053,311,845.10	1,713,946,572.46
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	262,924,093.02	380,993,966.96
应交税费	315,324,738.83	508,768,582.40
其他应付款	550,243,322.53	500,890,674.53
其中：应付利息		
应付股利		
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		



一年内到期的非流动负债	216,933,891.31	205,372,932.33
其他流动负债	705,279,809.19	907,970,842.58
流动负债合计	28,837,859,890.36	23,507,362,032.35
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	3,222,099,599.69	1,891,445,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	500,251,792.03	283,789,579.70
长期应付款	55,093,442.85	56,156,864.10
长期应付职工薪酬		
预计负债	343,101,512.69	242,096,475.53
递延收益	153,079,877.93	141,475,530.69
递延所得税负债	13,795,005.33	14,127,384.33
其他非流动负债		
非流动负债合计	4,287,421,230.52	2,629,090,834.35
负债合计	33,125,281,120.88	26,136,452,866.70
所有者权益：		
股本	1,485,215,984.00	1,485,215,984.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	7,003,192,489.39	6,959,695,649.18
减：库存股	524,052,025.73	15,133,520.00
其他综合收益	-53,716,089.80	-24,221,290.12
专项储备		
盈余公积	716,612,746.04	716,612,746.04
一般风险准备		
未分配利润	7,269,961,301.51	6,532,893,916.61
归属于母公司所有者权益合计	15,897,214,405.41	15,655,063,485.71
少数股东权益	1,090,062,648.17	1,048,614,563.05
所有者权益合计	16,987,277,053.58	16,703,678,048.76
负债和所有者权益总计	50,112,558,174.46	42,840,130,915.46

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：田帅

会计机构负责人：田帅

## 2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2022年6月30日	2022年1月1日
流动资产：		
货币资金	3,789,355,448.68	4,686,803,427.38
交易性金融资产	2,142,239,580.83	2,655,239,184.22
衍生金融资产		
应收票据	336,239,690.90	460,268,788.01
应收账款	7,935,951,810.58	6,633,778,001.81

应收款项融资	895,093,725.37	477,280,432.91
预付款项	64,832,567.26	54,560,360.00
其他应收款	1,690,744,789.88	729,294,428.68
其中：应收利息		
应收股利		
存货	4,206,460,625.29	3,571,281,925.32
合同资产	529,019,324.32	400,767,894.33
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	53,713,000.00	75,528,337.39
其他流动资产	140,283,582.69	179,708,891.30
流动资产合计	21,783,934,145.80	19,924,511,671.35
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	389,450,000.00	213,044,303.38
长期股权投资	4,823,925,982.81	4,645,754,539.19
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	20,000,000.00	
投资性房地产		
固定资产	1,280,438,346.35	1,276,995,771.25
在建工程	376,234,528.47	240,635,749.42
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	56,991,068.56	42,607,365.77
无形资产	182,464,438.80	122,705,732.83
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	19,707,922.40	17,802,929.79
递延所得税资产	304,426,307.70	348,201,521.51
其他非流动资产	333,533,025.81	171,253,899.20
非流动资产合计	7,787,171,620.90	7,079,001,812.34
资产总计	29,571,105,766.70	27,003,513,483.69
流动负债：		
短期借款	70,111,254.89	566,025,816.24
交易性金融负债		
衍生金融负债	5,926,154.75	
应付票据	4,601,804,685.00	3,859,144,185.00
应付账款	7,029,112,715.26	6,093,277,528.94
预收款项		
合同负债	1,021,913,287.09	695,217,795.44
应付职工薪酬	121,117,681.63	166,713,271.18
应交税费	27,472,772.49	139,986,244.97

其他应付款	282,789,748.88	273,839,838.70
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	56,864,805.82	23,520,306.60
其他流动负债	170,782,066.47	91,452,860.84
流动负债合计	13,387,895,172.28	11,909,177,847.91
非流动负债：		
长期借款	970,611,111.11	10,500,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	31,330,612.52	28,185,840.68
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债	21,310,207.61	14,629,180.74
递延收益	138,568,982.99	125,720,570.24
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	1,161,820,914.23	179,035,591.66
负债合计	14,549,716,086.51	12,088,213,439.57
所有者权益：		
股本	1,485,215,984.00	1,485,215,984.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	7,094,321,330.56	7,074,553,205.11
减：库存股	524,052,025.73	15,133,520.00
其他综合收益	-3,437,602.22	
专项储备		
盈余公积	716,612,746.04	716,612,746.04
未分配利润	6,252,729,247.54	5,654,051,628.97
所有者权益合计	15,021,389,680.19	14,915,300,044.12
负债和所有者权益总计	29,571,105,766.70	27,003,513,483.69

### 3、合并利润表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业总收入	12,281,234,912.79	8,210,205,321.09
其中：营业收入	12,281,234,912.79	8,210,205,321.09
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	11,172,379,643.12	7,281,884,764.11
其中：营业成本	9,145,009,578.29	5,907,826,978.24

利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	28,945,935.12	39,295,532.01
销售费用	1,117,452,772.18	514,391,948.00
管理费用	300,549,297.15	234,842,138.07
研发费用	723,367,562.88	507,550,380.49
财务费用	-142,945,502.50	77,977,787.30
其中：利息费用	83,860,760.83	51,594,631.87
利息收入	28,391,104.90	29,103,882.08
加：其他收益	110,730,562.79	57,545,150.78
投资收益（损失以“-”号填列）	71,949,611.14	55,416,426.17
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-475,451.34	5,039,120.86
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	-39,777,053.70	21,859,015.18
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-95,531,660.91	-61,941,458.25
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-73,048,822.62	-98,440,101.34
资产处置收益（损失以“-”号填列）	60,821.75	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	1,083,238,728.12	902,759,589.52
加：营业外收入	22,124,646.07	8,506,342.79
减：营业外支出	7,316,064.71	7,007,597.59
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	1,098,047,309.48	904,258,334.72
减：所得税费用	156,159,032.96	115,809,542.53
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	941,888,276.52	788,448,792.19
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	941,888,276.52	788,448,792.19
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		

(二) 按所有权归属分类		
1. 归属于母公司所有者的净利润	900,440,191.39	756,978,356.95
2. 少数股东损益	41,448,085.13	31,470,435.24
六、其他综合收益的税后净额	-29,494,799.68	7,185,892.46
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-29,494,799.68	7,185,892.46
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益	-29,494,799.68	7,185,892.46
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备	-3,437,602.22	
6. 外币财务报表折算差额	-26,057,197.46	7,185,892.46
7. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	912,393,476.84	795,634,684.65
归属于母公司所有者的综合收益总额	870,945,391.71	764,164,249.41
归属于少数股东的综合收益总额	41,448,085.13	31,470,435.24
八、每股收益：		
(一) 基本每股收益	0.61	0.52
(二) 稀释每股收益	0.61	0.52

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

#### 4、母公司利润表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业收入	8,831,446,955.77	4,588,728,018.40
减：营业成本	7,145,542,536.11	3,459,313,624.03
税金及附加	11,073,980.01	23,691,420.38
销售费用	280,577,660.63	177,114,619.26
管理费用	115,038,172.67	103,519,578.16
研发费用	460,919,395.39	378,203,483.79
财务费用	-77,460,540.14	-1,841,722.52
其中：利息费用	3,183,943.40	9,200,440.91
利息收入	16,888,678.31	70,614,635.65

加：其他收益	26,353,486.62	16,021,403.44
投资收益（损失以“-”号填列）	67,842,420.23	28,592,730.92
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-371,803.58	-359,115.76
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	-12,999,603.39	19,427,029.03
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-176,737,241.41	21,206,233.71
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-10,222,142.77	-54,822,519.84
资产处置收益（损失以“-”号填列）	17,405.73	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	790,010,076.11	479,151,892.56
加：营业外收入	16,583,408.96	5,314,190.56
减：营业外支出	339,698.89	5,815,196.29
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	806,253,786.18	478,650,886.83
减：所得税费用	44,203,361.12	14,370,777.62
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	762,050,425.06	464,280,109.21
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	762,050,425.06	464,280,109.21
（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	-3,437,602.22	
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益	-3,437,602.22	
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备	-3,437,602.22	
6. 外币财务报表折算差额		

7. 其他		
六、综合收益总额	758,612,822.84	464,280,109.21
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	2022 年半年度	2021 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	13,483,574,850.45	8,868,970,718.40
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	1,128,454,549.36	373,596,133.15
收到其他与经营活动有关的现金	307,098,472.32	218,324,652.29
经营活动现金流入小计	14,919,127,872.13	9,460,891,503.84
购买商品、接受劳务支付的现金	12,910,897,490.40	10,431,670,031.13
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	1,301,828,010.48	903,528,022.00
支付的各项税费	830,997,751.80	579,496,287.56
支付其他与经营活动有关的现金	1,134,485,794.56	676,096,985.73
经营活动现金流出小计	16,178,209,047.24	12,590,791,326.42
经营活动产生的现金流量净额	-1,259,081,175.11	-3,129,899,822.58
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	6,758,530,478.24	3,412,000,101.31
取得投资收益收到的现金	73,972,358.82	6,438,021.22
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,957,467.84	1,102,479.63
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	-788,172.31	
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	6,833,672,132.59	3,419,540,602.16
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	614,598,096.80	540,521,905.88
投资支付的现金	6,115,471,961.41	3,435,386,298.54
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的	22,645,760.01	

现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	6,752,715,818.22	3,975,908,204.42
投资活动产生的现金流量净额	80,956,314.37	-556,367,602.26
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		379,158,179.04
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	3,825,640,379.77	1,216,706,410.54
收到其他与筹资活动有关的现金	18,216,000.00	
筹资活动现金流入小计	3,843,856,379.77	1,595,864,589.58
偿还债务支付的现金	2,119,089,273.63	619,426,733.34
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	236,143,869.75	251,713,545.45
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	637,920,530.05	63,670,112.05
筹资活动现金流出小计	2,993,153,673.43	934,810,390.84
筹资活动产生的现金流量净额	850,702,706.34	661,054,198.74
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	15,988,060.28	-39,015,641.86
五、现金及现金等价物净增加额	-311,434,094.12	-3,064,228,867.96
加：期初现金及现金等价物余额	6,559,999,792.76	6,752,686,738.73
六、期末现金及现金等价物余额	6,248,565,698.64	3,688,457,870.77

## 6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	7,451,832,725.36	5,559,589,614.72
收到的税费返还	643,689,946.48	285,064,909.84
收到其他与经营活动有关的现金	430,317,228.49	878,382,722.58
经营活动现金流入小计	8,525,839,900.33	6,723,037,247.14
购买商品、接受劳务支付的现金	6,874,367,807.61	6,683,534,294.93
支付给职工以及为职工支付的现金	613,614,422.85	459,530,206.81
支付的各项税费	242,355,701.36	207,473,333.45
支付其他与经营活动有关的现金	904,843,841.19	562,027,005.53
经营活动现金流出小计	8,635,181,773.01	7,912,564,840.72
经营活动产生的现金流量净额	-109,341,872.68	-1,189,527,593.58
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	6,420,000,000.00	3,062,580,252.62
取得投资收益收到的现金	68,607,071.72	6,398,456.48
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,957,467.84	1,091,656.16
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		137,997,679.63
收到其他与投资活动有关的现金	2,401,171.13	
投资活动现金流入小计	6,492,965,710.69	3,208,068,044.89
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	352,685,503.74	397,402,909.54
投资支付的现金	6,115,519,150.00	3,551,413,562.42
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	700,000,000.00	836,466,345.21



投资活动现金流出小计	7,168,204,653.74	4,785,282,817.17
投资活动产生的现金流量净额	-675,238,943.05	-1,577,214,772.28
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		-654,021.00
取得借款收到的现金	1,069,531,000.00	515,642,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	1,069,531,000.00	514,987,979.00
偿还债务支付的现金	529,975,290.51	502,449,176.10
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	168,455,471.67	210,427,622.36
支付其他与筹资活动有关的现金	520,464,200.11	
筹资活动现金流出小计	1,218,894,962.29	712,876,798.46
筹资活动产生的现金流量净额	-149,363,962.29	-197,888,819.46
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-2,422,286.22	-5,153,230.19
五、现金及现金等价物净增加额	-936,367,064.24	-2,969,784,415.51
加：期初现金及现金等价物余额	4,127,114,236.11	4,390,478,261.91
六、期末现金及现金等价物余额	3,190,747,171.87	1,420,693,846.40

## 7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	1,485,215,984.00				6,959,649.18	15,133,520.00	-24,221,290.12		716,612,746.04		6,532,893,916.61		15,655,063,485.71	1,048,614,563.05	16,703,678,048.76
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	1,485,215,984.00				6,959,649.18	15,133,520.00	-24,221,290.12		716,612,746.04		6,532,893,916.61		15,655,063,485.71	1,048,614,563.05	16,703,678,048.76
三、本期增					43,508		-				737		242	41,	283

减变动金额 (减少以 “-”号填 列)					496 ,84 0.2 1	,91 8,5 05. 73	29, 494 ,79 9.6 8				,06 7,3 84. 90		,15 0,9 19. 70	448 ,08 5.1 2	,59 9,0 04. 82
(一) 综合 收益总额							- 29, 494 ,79 9.6 8				900 ,44 0,1 91. 39		870 ,94 5,3 91. 71	41, 448 ,08 5.1 2	912 ,39 3,4 76. 83
(二) 所有 者投入和减 少资本					43, 496 ,84 0.2 1	508 ,91 8,5 05. 73							- 465 ,42 1,6 65. 52		- 465 ,42 1,6 65. 52
1. 所有者 投入的普通 股															
2. 其他权 益工具持有 者投入资本															
3. 股份支 付计入所有 者权益的金 额					43, 496 ,84 0.2 1								43, 496 ,84 0.2 1		43, 496 ,84 0.2 1
4. 其他						508 ,91 8,5 05. 73							- 508 ,91 8,5 05. 73		- 508 ,91 8,5 05. 73
(三) 利润 分配											- 163 ,37 2,8 06. 49		- 163 ,37 2,8 06. 49		- 163 ,37 2,8 06. 49
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											- 163 ,37 2,8 06. 49		- 163 ,37 2,8 06. 49		- 163 ,37 2,8 06. 49
4. 其他															
(四) 所有 者权益内部 结转															
1. 资本公															

积转增资本 (或股本)															
2. 盈余公 积转增资本 (或股本)															
3. 盈余公 积弥补亏损															
4. 设定受 益计划变动 额结转留存 收益															
5. 其他综 合收益结转 留存收益															
6. 其他															
(五) 专项 储备															
1. 本期提 取															
2. 本期使 用															
(六) 其他															
四、本期期 末余额	1,485,215,984.00				7,003,192,489.39	524,052,025.73	-53,716,089.80		716,612,746.04		7,269,961,301.51		15,897,214,405.41	1,090,062,648.17	16,987,277,053.58

上年金额

单位：元

项目	2021 年半年度													少数 股东 权益	所有者 权益 合计
	归属于母公司所有者权益														
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈 余 公 积	一 般 风 险 准 备	未 分 配 利 润	其 他	小 计		
优 先 股		永 续 债	其 他												
一、上年年 末余额	1,457,236,850.00				3,218,415,694.87	76,130,653.30	-14,387,945.32		593,881,439.81		5,276,889,357.08		10,455,904,743.14	408,792,371.89	10,864,697,115.03
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	1,457,236,850.00				3,218,415,694.87	76,130,653.30	-14,387,945.32			593,881,439.81			5,276,889,357.08	10,455,904,743.14	408,792,371.89	10,864,697,115.03
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-297,500.00				36,438,797.34	-56,834,831.23	7,185,892.46						549,807,260.99	649,968,763.09	352,898,921.21	1,002,867,761.30
（一）综合收益总额							7,185,892.46						756,978,356.95	764,164,249.41	31,470,435.24	795,634,684.65
（二）所有者投入和减少资本	-297,500.00				36,438,797.34	-56,834,831.23								92,975,609.64	321,428,597.97	414,404,172.61
1. 所有者投入的普通股	-297,500.00				1,394,868.90									-1,692,368.90	321,428,597.97	319,736,194.07
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					37,833,664.4	-56,834,831.23								94,667,978.54		94,667,978.54
4. 其他																
（三）利润分配													-207,109.96	-207,109.96		-207,109.96
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													-203,900.00	-203,900.00		-203,900.00

4. 其他											-		-		-
											3,199,586.96		3,199,586.96		3,199,586.96
(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本(或股本)															
2. 盈余公积转增资本(或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
(六) 其他															
四、本期期末余额	1,456,939,350.00			3,254,854.49	19,296,341.00	-7,202,052.86		593,881,439.81		5,826,696,618.07		11,105,873,506.23	761,691,370.10	11,867,564,876.33	

## 8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	1,485,215,984.00				7,074,553,205.11	15,133,520.00			716,612,746.04	5,654,051,628.97		14,915,300,044.12

加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,485,215,984.00				7,074,553,205.11	15,133,520.00			716,612,746.04	5,654,051,628.97		14,915,300,044.12
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					19,768,125.45	508,918,505.73	-3,437,602.22			598,677,618.57		106,089,636.07
（一）综合收益总额							-3,437,602.22			762,050,425.06		758,612,822.84
（二）所有者投入和减少资本					19,768,125.45	508,918,505.73						-489,150,380.28
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额					19,768,125.45							19,768,125.45
4. 其他						508,918,505.73						-508,918,505.73
（三）利润分配										-163,372,806.49		-163,372,806.49
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配										-163,372,806.49		-163,372,806.49
3. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												

2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	1,485,215,984.00				7,094,321,330.56	524,052,025.73	-3,437,602.22		716,612,746.04	6,252,729,247.54		15,021,389,680.19

上期金额

单位：元

项目	2021 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	1,457,236,850.00				3,355,671,754.70	76,130,653.30			593,881,439.81	4,753,441,381.86		10,084,100,773.07
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,457,236,850.00				3,355,671,754.70	76,130,653.30			593,881,439.81	4,753,441,381.86		10,084,100,773.07
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	-297,500.00				12,813,935.33	-56,834,312.30				260,308,600.21		329,659,347.84
(一) 综合										464,2		464,2

收益总额										80,109.21		80,109.21
(二) 所有者投入和减少资本	-297,500.00				12,813,935.33	-56,834,312.30						69,350,747.63
1. 所有者投入的普通股	-297,500.00				1,394,868.90							1,692,368.90
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					14,208,804.23							14,208,804.23
4. 其他						-56,834,312.30						56,834,312.30
(三) 利润分配										-203,971.509.00		-203,971.509.00
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配										-203,971.509.00		-203,971.509.00
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												



1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	1,456,939,350.00				3,368,485,690.03	19,296,341.00			593,881,439.81	5,013,749,982.07		10,413,760,120.91

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2019年2月，根据公司2018年第四次临时股东大会决议和2019年第三届董事会第十七次会议审议通过的《关于向激励对象首次授予限制性股票的议案》，由张继亮等139名限制性股票激励对象获授限制性股票735.00万股，公司增加股本人民币735.00万元。

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

2019年5月，根据公司2018年年度股东大会决议和2020年度第三届董事会第十八次会议审议通过的《关于回购注销部分限制性股票的议案》，原激励对象王奇志等7人已离职，公司将其已获授但尚未解锁的全部限制性股票265,000股进行回购注销，减少注册资本26.50万元，变更后的注册资本为人民币145,788.36万元。

2019年9月，根据公司2019年第一次临时股东大会决议和第三届董事会第二十一次会议、第三届董事会第二十次会议审议通过的《关于回购注销部分限制性股票的议案》，原激励对象魏永珍等已离职，公司将其已获授但尚未解锁的全部限制性股票796,750股进行回购注销，减少注册资本796,750.00元，变更后的注册资本为人民币145,708.685万元。

2020年1月，根据公司2019年第二次临时股东大会决议审议通过的《关于回购注销部分限制性股票的议案》、第三届董事会第二十二次会议决议，公司回购注销已离职的孙鸿飞等9名员工已获授但尚未解锁的全部限制性股票，减少注册资本人民币27.40万元，变更后的股本为人民币145,681.285万元。

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

2020年7月,根据公司2018年第四次临时股东大会审议通过的关于《阳光电源股份有限公司2018年限制性股票激励计划(草案)》、第三届董事会第二十三次会议审议通过的《关于向激励对象授予预留部分限制性股票的议案》,公司向王宇等36名激励对象授予145.00万股限制性股票,增加注册资本145.00万元,变更后的股本为人民币145,774.085万元。

2020年7月,根据公司2020年第一次临时股东大会审议通过的《关于回购注销部分限制性股票的议案》、第四届董事会第二次会议决议,公司回购注销已离职的姚少华等17名员工已获授但尚未解锁的全部限制性股票,减少注册资本人民币50.40万元,变更后的股本为人民币145,723.685万元。

2021年1月,根据公司2020年第二次临时股东大会审议通过的《关于回购注销部分限制性股票的议案》、第四届董事会第四次会议决议,公司回购注销已离职的朱辉等13名员工已获授但尚未解锁的全部限制性股票,减少注册资本人民币29.75万元,变更后的股本为人民币145,693.935万元。

2021年5月,根据公司2020年年度股东大会审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》、第四届董事会第八次会议决议及修改后的章程规定,公司回购注销已离职的万汝斌等9名员工已获授但尚未解锁的全部限制性股票,公司减少注册资本人民币14.20万元,变更后的股本为人民币145,679.735万元。

2021年9月,根据公司2021年第一次临时股东大会决议和章程修正案的规定,经中国证券监督管理委员会《关于同意阳光电源股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》(证监许可[2021]2734号)核准,公司向特定投资者发行人民币普通股股票28,418,634股,每股面值1元,公司增加注册资本人民币28,418,634.00元,变更后的股本为人民币148,521.5984万元。

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、制氢系统及新能源汽车充换电设施的设计、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、制氢设备、新能源汽车充换电设备及系统、电能质量控制装置的研制、生产及销售;货物或技术进出口(国家禁止或涉及行政审批的货物和技术进出口除外)。

财务报告批准报出日:本财务报表业经本公司董事会于2022年8月26日决议批准报出。

## 2. 合并财务报表范围

(1) 本公司本期纳入合并范围的子公司

本期纳入合并范围的子公司见本附注七、1. 在子公司中的权益。

(2) 本公司本期合并财务报表范围变化

本期新增及减少子公司的具体情况详见本附注六、合并范围的变更。

## 四、财务报表的编制基础

### 1、编制基础

本公司以持续经营为基础,根据实际发生的交易和事项,按照企业会计准则及其应用指南和准则解释的规定进行确认和计量,在此基础上编制财务报表。此外,本公司还按照中国证监会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》(2014年修订)披露有关财务信息。

### 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)子公司按经营所处的主要经济环境中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。

通过分步交易实现同一控制下企业合并的会计处理方法见附注三、6（5）②A。

#### (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。

通过分步交易实现非同一控制下企业合并的会计处理方法见附注三、6（5）②B。

#### (3) 企业合并中有关交易费用的处理

为进行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。作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

## 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

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；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。

在合并财务报表中，合并方在合并中取得的被合并方的资产、负债，除因会计政策不同而进行的调整以外，按合并日在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量；合并前持有投资的账面价值加上合并日新支付对价的账面价值之和，与合并中取得的净资产账面价值的差额，调整资本公积（股本溢价/资本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

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，应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

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合并日新增投资成本之和，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，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但未丧失控制权

母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

##### ④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。

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，应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，在个别财务报表中，对丧失子公司控制权之前的各项交易，结转每一次处置股权相对应的长期股权投资的账面价值，所得价款与处置长期股权投资账面价值之间的差额计入当期投资收益；在合并财务报表中，应按照“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，应当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；在个别财务报表中，在丧失控制权之前的每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益；在合并财务报表中，对于丧失控制权之前的每一次交易，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应当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。

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。

⑤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采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率（以下简称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。对以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算；对以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，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应当作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

④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”。

处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中所有者权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

## 10、金融工具

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。

### （1）金融工具的确认和终止确认

当本公司成为金融工具合同的一方时，确认相关的金融资产或金融负债。

金融资产满足下列条件之一的，终止确认：

①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；

②该金融资产已转移，且符合下述金融资产转移的终止确认条件。

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本公司（借入方）与借出方之间签订协议，以承担新金融负债方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认原金融负债，并同时确认新金融负债。本公司对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，应当终止原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新的金融负债。

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

### （2）金融资产的分类与计量

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

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

金融资产的后续计量取决于其分类：

①以摊余成本计量的金融资产



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

#### ②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

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

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

#### ③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

### (3) 金融负债的分类与计量

本公司将金融负债分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、低于市场利率贷款的贷款承诺及财务担保合同负债及以摊余成本计量的金融负债。

金融负债的后续计量取决于其分类：

#### ①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

#### ②贷款承诺及财务担保合同负债

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

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

#### ③以摊余成本计量的金融负债

初始确认后，对其他金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

除特殊情况外，金融负债与权益工具按照下列原则进行区分：

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

②如果一项金融工具须用或可用本公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本公司自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本公司须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益

工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或合同义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本公司自身权益工具的市场价格以外变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

#### （4）衍生金融工具及嵌入衍生工具

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

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

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

#### （5）金融工具减值

本公司对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资、租赁应收款、贷款承诺及财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

##### ①预期信用损失的计量

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

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

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

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

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

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

对于应收票据、应收账款、应收款项融资及合同资产，无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

##### A 应收款项/合同资产

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

##### a. 应收票据确定组合的依据如下：

- 应收票据组合 1 商业承兑汇票
- 应收票据组合 2 银行承兑汇票

### 应收票据组合 3 信用证

对于划分为组合的应收票据，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

#### b. 应收账款确定组合的依据如下：

##### 应收账款组合 1 应收客户款项

对于划分为组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

#### c. 其他应收款确定组合的依据如下：

##### 其他应收款组合 1 应收利息

##### 其他应收款组合 2 应收股利

##### 其他应收款组合 3 其他应收款项

对于划分为组合的其他应收款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

#### d. 应收款项融资确定组合的依据如下：

##### 应收款项融资组合 1 银行承兑汇票

对于划分为组合的应收款项融资，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

#### e. 合同资产确定组合的依据如下：

##### 合同资产组合 1 工程施工项目

##### 合同资产组合 2 未到期质保金

对于划分为组合的合同资产，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口与整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

#### f. 长期应收款确定组合的依据如下：

##### 长期应收款组合 1：应收工程款

对于划分为组合的长期应收款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

### B 债权投资、其他债权投资

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

#### ②具有较低的信用风险

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

#### ③信用风险显著增加

本公司通过比较金融工具在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率与在初始确认时所确定的预计存续期内的违约概率，以确定金融工具预计存续期内发生违约概率的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本公司考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本公司考虑的信息包括：

A. 信用风险变化所导致的内部价格指标是否发生显著变化；

B. 预期将导致债务人履行其偿债义务的能力是否发生显著变化的业务、财务或经济状况的不利变化；

C. 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化；

D. 作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量是否发生显著变化。这些变化预期将降低债务人按合同规定期限还款的经济动机或者影响违约概率；

E. 预期将降低债务人按合同约定期限还款的经济动机是否发生显著变化；

F. 借款合同的预期变更，包括预计违反合同的行为是否可能导致的合同义务的免除或修订、给予免息期、利率跳升、要求追加抵押品或担保或者对金融工具的合同框架做出其他变更；

G. 债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化；

H. 合同付款是否发生逾期超过（含）30 日。

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

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

#### ④已发生信用减值的金融资产

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

发行方或债务人发生重大财务困难；债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；债务人很可能破产或进行其他财务重组；发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

#### ⑤预期信用损失准备的列报

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，本公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

#### ⑥核销

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

已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

### **(6) 金融资产转移**

金融资产转移是指下列两种情形：

A. 将收取金融资产现金流量的合同权利转移给另一方；

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

#### ①终止确认所转移的金融资产

已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，或既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，但放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产。

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

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

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

A. 所转移金融资产的账面价值；

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

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分（在这种情况下，所保留的服务资产视同未终止确认金融资产的一部分）之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

A. 终止确认部分的账面价值；

B. 终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

#### ②继续涉入所转移的金融资产

既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，且未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

#### ③继续确认所转移的金融资产

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

该金融资产与确认的相关金融负债不得相互抵销。在随后的会计期间，继续确认该金融资产产生的收入和该金融负债产生的费用。所转移的金融资产以摊余成本计量的，确认的相关负债不得指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

### （7）金融工具的抵销

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

本公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；

本公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

不满足终止确认条件的金融资产转移，转出方不得将已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

### （8）金融工具公允价值的确定方法

金融资产和金融负债的公允价值确定方法见附注三、11。

## 11、公允价值计量

公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。

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。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。

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。

存在活跃市场的金融资产或金融负债，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。

以公允价值计量非金融资产的，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力。

#### ①估值技术

本公司采用在当期情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，使用的估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。本公司使用与其中一种或多种估值技术相一致的方法计量公允价值，使用多种估值技术计量公允价值的，考虑各估值结果的合理性，选取在当期情况下最能代表公允价值的金额作为公允价值。

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

#### ②公允价值层次

本公司将公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次，并首先使用第一层次输入值，其次使用第二层次输入值，最后使用第三层次输入值。第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

## 12、存货

### (1) 存货的分类

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

### (2) 发出存货的计价方法

本公司存货发出时采用加权平均法计价。

### (3) 存货的盘存制度

本公司存货采用永续盘存制，每年至少盘点一次，盘盈及盘亏金额计入当年度损益。

### (4) 存货跌价准备的计提方法

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

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

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

②需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值。如果用其生产的产成品的可变现净值高于成本，则该材料按成本计量；如果材料价格的下降表明产成品的可变现净值低于成本，则该材料按可变现净值计量，按其差额计提存货跌价准备。

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

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

### (5) 周转材料的摊销方法

在领用时采用一次转销法。

## 13、合同资产

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

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注三、10。

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

## 14、合同成本

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，在同时满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

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

②该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。

③该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司将其在发生时计入当期损益。

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

①因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；

②为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

上述资产减值准备后续发生转回的，转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

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

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

## 15、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，以所放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本确定其入账价值，并将所放弃债权的公允价值与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其他权益工具投资的，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利得或损失应当在改按权益法核算的当期从其他综合收益中转出，计入留存收益。

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公允价值计量，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。

### (4) 减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业及合营企业的投资，计提资产减值的方法见附注三、21。

## 16、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，计提资产减值方法见附注三、21。

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—2.1
土地使用权	50	—	2.00

## 17、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
运输工具	年限平均法	5—10 年	5	19.00—9.50
办公及其他设备	年限平均法	3—10 年	5	31.67—9.50

本公司从固定资产达到预定可使用状态的次月起按年限平均法计提折旧，按固定资产的类别、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。

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。

## 18、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。

## 19、借款费用

### (1) 借款费用资本化的确认原则和资本化期间

本公司发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或生产的借款费用在同时满足下列条件时予以资本化计入相关资产成本：

- ①资产支出已经发生；
- ②借款费用已经发生；
- ③为使资产达到预定可使用状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

其他的借款利息、折价或溢价和汇兑差额，计入发生当期的损益。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，停止其借款费用的资本化；以后发生的借款费用于发生当期确认为费用。

### (2) 借款费用资本化率以及资本化金额的计算方法

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定为专门借款利息费用的资本化金额。

购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，一般借款应予资本化的利息金额按累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

## 20、无形资产

### (1) 计价方法、使用寿命、减值测试

#### 1) 无形资产的计价方法

按取得时的实际成本入账。

#### 2) 无形资产使用寿命及摊销

①使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：

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

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

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

### 1) 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。

### 2) 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。

## 21、长期资产减值

对子公司、联营企业和合营企业的长期股权投资、采用成本模式进行后续计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、无形资产、使用权资产、商誉等（存货、按公允价值模式计量的投资性房地产、递延所得税资产、金融资产除外）的资产减值，按以下方法确定：

于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本公司将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。

可收回金额根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。本公司以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

当资产或资产组的可收回金额低于其账面价值时，本公司将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

就商誉的减值测试而言，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本公司确定的报告分部。

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，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，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，确认商誉的减值损失。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

## 22、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按最佳预期经济利益实现方式合理摊销。

## 23、合同负债

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

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

## 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。

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，并综合考虑与或有事项有关的风险、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。

## 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

以现金结算的股份支付

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。

以权益结算的股份支付

①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。

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。

### (5) 股份支付计划修改的会计处理

本公司对股份支付计划进行修改时，若修改增加了所授予权益工具的公允价值，按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加；若修改增加了所授予权益工具的数量，则将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加。权益工具公允价值的增加是指修改前后的权益工具在修改日的公允价值之间的差额。若修改减少了股份支付公允价值总额或采用了其他不利于职工的方式修改股份支付计划的条款和条件，则仍继续对取得的服务进行会计处理，视同该变更从未发生，除非本公司取消了部分或全部已授予的权益工具。

### (6) 股份支付计划终止的会计处理

如果在等待期内取消了所授予的权益工具或结算了所授予的权益工具（因未满足可行权条件而被取消的除外），本公司：

①将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本应在剩余等待期内确认的金额；

②在取消或结算时支付给职工的所有款项均作为权益的回购处理，回购支付的金额高于该权益工具在回购日公允价值的部分，计入当期费用。

本公司如果回购其职工已可行权的权益工具，冲减企业的所有者权益；回购支付的款项高于该权益工具在回购日公允价值的部分，计入当期损益。

## 27、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

### (1) 一般原则

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

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

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

交易价格是本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。在确定合同交易价格时，如果存在可变对价，本公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，并以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额计入交易价格。合同中如果存在重大融资成分，本公司将根据客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销，对于控制权转移与客户支付价款间隔未超过一年的，本公司不考虑其中的融资成分。

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

①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；

②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；

③本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司按照投入法（或产出法）确定提供服务的履约进度。当履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

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

①本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；

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

③本公司已将该商品的实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；

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

⑤客户已接受该商品。

### 销售退回条款

对于附有销售退回条款的销售，公司在客户取得相关商品控制权时，按照因向客户转让商品而与其有权取得的对价金额确认收入，按照预期因销售退回将退还的金额确认为预计负债；同时，按照预期将退回商品转让时的账面价值，扣除收回该商品预计发生的成本（包括退回商品的价值减损）后的余额，确认为一项资产，即应收退货成本，按照所转让商品转让时的账面价值，扣除上述资产成本的净额结转成本。每一资产负债表日，公司重新估计未来销售退回情况，并对上述资产和负债进行重新计量。

### 质保义务

根据合同约定、法律规定等，本公司为所销售的商品、所建造的工程等提供质量保证。对于为向客户保证所销售的商品符合既定标准的保证类质量保证，本公司按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》进行会计处理。对于为向客户保证所销售的商品符合既定标准之外提供了一项单独服务的服务类质量保证，本公司将其作为一项单项履约义务，按照提供商品和服务类质量保证的单独售价的相对比例，将部分交易价格分摊至服务类质量保证，并在客户取得服务控制权时确认收入。在评估质量保证是否在向客户保证所销售商品符合既定标准之外提供了一项单独服务时，本公司考虑该质量保证是否为法定要求、质量保证期限以及本公司承诺履行任务的性质等因素。

### 合同变更

本公司与客户之间的建造合同发生合同变更时：

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

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

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

### (2) 具体方法

本公司收入确认的具体方法如下：

#### ①商品销售合同

本公司与客户之间的销售商品合同属于在某一时点履行履约义务。

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

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

#### ②提供服务合同

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

#### ③建造合同

本公司与客户之间的建造合同包含电站建设的履约义务，由于客户能够控制本公司履约过程中在建的商品，本公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本公司按照投入法确定提供服务的履约进度。履约进度按已经完成的为履行合同实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例确定。于资产负债表日，本公司对已完工或已完成劳务的进度进行重新估计，以使其能够反映履约情况的变化。

#### ④发电业务

本公司建造并运营的光伏电站项目产生的光伏发电收入在每个会计期末按照抄表电量，电力公司或客户的发电量确认单，及相关售电协议约定的电价，确认光伏发电收入。

#### ⑤分布式户用电站建设业务

本公司为客户提供的分布式户用电站建设业务，按照户用电站实际并网组件装机容量及相关协议约定的单价，确认电站建设收入。

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

## 28、政府补助

### (1) 政府补助的确认

政府补助同时满足下列条件的，才能予以确认：



- ①本公司能够满足政府补助所附条件；
- ②本公司能够收到政府补助。

### (2) 政府补助的计量

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

### (3) 政府补助的会计处理

#### ①与资产相关的政府补助

公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助确认为递延收益，在相关资产使用期限内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

#### ②与收益相关的政府补助

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，分情况按照以下规定进行会计处理：

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

用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

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

#### ③政策性优惠贷款贴息

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

财政将贴息资金直接拨付给本公司，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

#### ④政府补助退回

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

## 29、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：其他债权投资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。

### 30、租赁

#### (1) 经营租赁的会计处理方法

本公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁收款额确认为租金收入，发生的初始直接费用予以资本化并按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。本公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

#### (2) 融资租赁的会计处理方法

在租赁开始日，本公司按照租赁投资净额(未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和)确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。在租赁期的各个期间，本公司按照租赁内含利率计算并确认利息收入。

本公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

### 31、套期会计

#### (1) 套期的分类

本公司将套期分为公允价值套期、现金流量套期和境外经营净投资套期。

①公允价值套期，是指对已确认资产或负债，尚未确认的确定承诺，或上述项目组成部分的公允价值变动风险敞口进行的套期。该公允价值变动源于特定风险，且将影响企业的损益或其他综合收益。

②现金流量套期，是指对现金流量变动风险进行的套期。该现金流量变动源于与已确认资产或负债、极可能发生的预期交易，或与上述项目组成部分有关的特定风险，且将影响企业的损益。

③境外经营净投资套期，是指对境外经营净投资外汇风险敞口进行的套期。境外经营净投资套期中的被套期风险是指境外经营的记账本位币与母公司的记账本位币之间的折算差额。

#### (2) 套期工具和被套期项目

套期工具，是指本公司为进行套期而指定的，其公允价值或现金流量变动预期可抵消被套期项目的公允价值或现金流量变动的金融工具，包括：

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的衍生工具，但签出期权除外。只有在对购入期权（包括嵌入在混合合同中的购入期权）进行套期时，签出期权才可以作为套期工具。嵌入在混合合同中但未分拆的衍生工具不能作为单独的套期工具。

②以公允价值计量且其变动计入当期损益的非衍生金融资产或非衍生金融负债，但指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益、且其自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益的金融负债除外。

自身权益工具不属于金融资产或金融负债，不能作为套期工具。

被套期项目，是指使本公司面临公允价值或现金流量变动风险，且被指定为被套期对象的、能够可靠计量的项目。本公司将下列单个项目、项目组合或其组成部分指定为被套期项目：

①已确认资产或负债。

②尚未确认的确定承诺。确定承诺，是指在未来某特定日期或期间，以约定价格交换特定数量资源、具有法律约束力的协议。

③极可能发生的预期交易。预期交易，是指尚未承诺但预期会发生的交易。

④境外经营净投资。

上述项目组成部分是指小于项目整体公允价值或现金流量变动的部分，本公司将下列项目组成部分或其组合被指定为被套期项目：

①项目整体公允价值或现金流量变动中仅由某一个或多个特定风险引起的公允价值或现金流量变动部分（风险成分）。根据在特定市场环境下的评估，该风险成分应当能够单独识别并可靠计量。风险成分也包括被套期项目公允价值或现金流量的变动仅高于或仅低于特定价格或其他变量的部分。

②一项或多项选定的合同现金流量。

③项目名义金额的组成部分，即项目整体金额或数量的特定部分，其可以是项目整体的一定比例部分，也可以是项目整体的某一层级部分。若某一层级部分包含提前还款权，且该提前还款权的公允价值受被套期风险变化影响的，不得将该层级指定为公允价值套期的被套期项目，但在计量被套期项目的公允价值时已包含该提前还款权影响的情况除外。

### （3）套期关系评估

在套期关系开始时，本公司对套期关系有正式指定，并准备了关于套期关系、风险管理目标和风险管理策略的正式书面文件。该文件载明了套期工具、被套期项目，被套期风险的性质，以及本公司对套期有效性评估方法。套期有效性，是指套期工具的公允价值或现金流量变动能够抵销被套期风险引起的被套期项目公允价值或现金流量的程度。此类套期在初始指定日及以后期间被持续评价符合套期有效性要求。

如果套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使（但作为套期策略组成部分的展期或替换不作为已到期或合同终止处理），或因风险管理目标发生变化，导致套期关系不再满足风险管理目标，或者被套期项目与套期工具之间不再存在经济关系，或者被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响开始占主导地位，或者该套期不再满足套期会计方法的其他条件时，本公司终止运用套期会计。

套期关系由于套期比率的原因不再符合套期有效性要求的，但指定该套期关系的风险管理目标没有改变的，本公司对套期关系进行再平衡。

### （4）确认和计量

满足运用套期会计方法条件的，按如下方法进行处理：

#### ①公允价值套期

套期工具产生的利得或损失计入当期损益。如果是对指定以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资（或其组成部分）进行套期的，套期工具产生的利得或损失计入其他综合收益。被套期项目因套期风险敞口形成利得或损失，计入当期损益，同时调整未以公允价值计量的已确认被套期项目的账面价值。如果被套期项目是指定以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资（或其组成部分），因套期风险敞口形成利得或损失，计入其他综合收益，其账面价值已按公允价值计量，不需要调整。

就与按摊余成本计量的金融工具（或其组成部分）有关的公允价值套期而言，对被套期项目账面价值所作的调整，按照开始摊销日重新计算的利率进行摊销，计入当期损益。该摊销日可以自调整日开始，并不得晚于被套期项目终止进行套期利得和损失调整的时点。被套期项目为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（或其组成部分）的，按照同样的方式对累积已确认的套期利得或损失进行摊销，并计入当期损益，但不调整金融资产（或其组成部分）的账面价值。

被套期项目为尚未确认的确定承诺（或其组成部分）的，其在套期关系指定后因被套期风险引起的累计公允价值变动确认为一项资产或负债，相关的利得或损失计入当期损益。当履行确定承诺而取得资产或承担负债时，应当调整该资产或负债的初始确认金额，以包括已确认的被套期项目的公允价值累计变动额。

#### ②现金流量套期

套期工具利得或损失中属于套期有效的部分，作为现金流量套期储备，确认为其他综合收益，属于套期无效的部分（即扣除计入其他综合收益后的其他利得或损失），计入当期损益。现金流量套期储备的金额，按照下列两项的绝对额中较低者确定：①套期工具自套期开始的累计利得或损失。②被套期项目自套期开始的预计未来现金流量现值的累计变动额。

如果被套期的预期交易随后确认为非金融资产或非金融负债，或非金融资产或非金融负债的预期交易形成适用公允价值套期会计的确定承诺时则原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入该资产或负债的初始确认

金额。其余现金流量套期在被套期的预期现金流量影响损益的相同期间，如预期销售发生时，将其他综合收益中确认的现金流量套期储备转出，计入当期损益。

### ③境外经营净投资套期

对境外经营净投资的套期，套期工具形成的利得或损失中属于有效套期的部分，直接确认为其他综合收益。套期工具形成的利得或损失中属于无效套期的部分，计入当期损益。处置境外经营时，上述在其他综合收益中反映的套期工具利得或损失转出，计入当期损益。

## 32、回购股份

(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。

## 33、限制性股票

股权激励计划中，本公司授予被激励对象限制性股票，被激励对象先认购股票，如果后续未达到股权激励计划规定的解锁条件，则本公司按照事先约定的价格回购股票。向职工发行的限制性股票按有关规定履行了注册登记等增资手续的，在授予日，本公司根据收到的职工缴纳的认股款确认股本和资本公积（股本溢价）；同时就回购义务确认库存股和其他应付款。

## 34、重要会计政策和会计估计变更

### (1) 重要会计政策变更

适用 不适用

### (2) 重要会计估计变更

适用 不适用

## 六、税项

### 1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入	13%、9%、7%、6%、18%、10%、21%、5%、20%、19%、22%、11%、15%、12%
城市维护建设税	应缴流转税税额	7%、5%、1%
企业所得税	应纳税所得额	25.00%、32.88%、30.00%、25.17%、16.50%、21.00%、23.20%、19.00%、25.00%、20.00%、23.00%、24.00%、15.00%、28.00%、27.00%、17.00%

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
Sungrow Deutschland GMBH	32.88%

Sungrow Australia PtyLtd、Sungrow Australia Group PtyLtd	30.00%
Sungrow Developers India Private Limited、Sungrow (India) Private Limited	25.17%
Sungrow Power (Hong Kong) CO.,	16.50%
Sungrow USA Corporation	21.00%
Sungrow Japan 株式会社	23.20%
Sungrow Power UK limited	19.00%
Sungrow power( France)	25%
Sungrow Power (Vietnam) Co.,LTD、SUNGROW POWER (TAIWAN) CO., LTD.	20.00%
Sungrow Power Korea Limited	22.00%
Sungrow Ibérica SAU、Sungrow Korea INC.、Sungrow Power Renewables Corp.	25.00%
Sungrow Turkey Enerji Sistemleri Servis Hizmetleri San. VE TIC. A. S.	23%
Sungrow Italy S.R.L.	24.00%
Sungrow Do Brasil Representacao Comercial, InstalacaoEmanutencao De Equipamentos LTDA	15.00%
Sungrow Middle East DMCC	0.00%
Sungrow Southern Africa	28.00%
Sungrow Power Supply SPA、Sungrow Power Chile Spa	27.00%
Sungrow Power (Singapore) PTE. LTD.、Sungrow Investment&Holding Pte.,ltd、	17.00%
Sungrow Renewable Energy Investment Pte.Ltd.	17.00%

## 2、税收优惠

### (1) 增值税

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

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

### (2) 企业所得税

#### ①高新技术企业优惠

本公司于 2020 年 10 月取得安徽省科学技术厅、安徽省财政厅、国家税务总局安徽省税务局颁发的 GR202034002826 号高新技术企业证书，有效期三年，2022 年度享受 15%的企业所得税优惠税率。

子公司合肥阳光信息科技有限公司于 2020 年 8 月取得安徽省科学技术厅、安徽省财政厅、国家税务总局安徽省税务局颁发的 GR202034001936 号高新技术企业证书，有效期三年，2022 年度享受 15%的企业所得税优惠税率。

子公司阳光水面光伏科技有限公司于 2021 年 9 月取得安徽省科学技术厅、安徽省财政厅、国家税务总局安徽省税务局颁发的 GR202134003424 号高新技术企业证书，有效期三年，2022 年度享受 15%的企业所得税优惠税率。

子公司阳光电源（上海）有限公司于 2019 年 9 月取得上海市科学技术厅、上海市财政厅、上海市税务局颁发的 GR201834001687 号高新技术企业证书，有效期三年，目前正在高新复审中。

子公司阳光新能源开发股份有限公司（以下简称“阳光新能源”）于 2019 年 9 月取得安徽省科学技术厅、安徽省财政厅、国家税务总局安徽省税务局颁发的 GR201934001640 号高新技术企业证书，有效期三年，目前正在高新复审中。

子公司阳光智维科技有限公司于 2020 年 8 月取得安徽省科学技术厅、安徽省财政厅、国家税务总局安徽省税务局颁发的 GR202034000910 号高新技术企业证书，有效期三年，2022 年度享受 15%的企业所得税优惠税率。

子公司合肥阳光电动力科技有限公司于 2020 年 10 月取得安徽省科学技术厅、安徽省财政厅、国家税务总局安徽省税务局颁发的 GR202034003648 号高新技术企业证书，有效期三年，2022 年度享受 15% 的企业所得税优惠税率。

子公司阳光储能技术有限公司于 2020 年 10 月取得安徽省科学技术厅、安徽省财政厅、国家税务总局安徽省税务局颁发的 GR202034002779 号高新技术企业证书，有效期三年，2022 年度享受 15% 的企业所得税优惠税率。

#### ②西部大开发税收优惠

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 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税，子公司阳光电源（青海）有限公司、神木市远航新能源开发有限公司 2022 年度享受 15% 的企业所得税优惠税率。

#### 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。

经备案，符合上述规定、享受相关优惠政策的光伏电站子公司包括：肥东金阳新能源发电有限公司、灵璧县磬阳新能源发电有限公司一期、神木市远航新能源开发有限公司光伏电站项目的投资经营所得自 2020 年至 2022 年减半征收企业所得税；微山县国阳新能源发电有限公司、萧县宜光新能源发电有限公司、灵璧县磬阳新能源发电有限公司二期、巢湖恒阳新能源发电有限公司、合肥乾阳新能源发电有限公司光伏电站项目的投资经营所得 2018 年至 2020 年免征企业所得税，自 2021 年至 2023 年减半征收企业所得税；缙云县振阳新能源科技有限公司、合肥灵阳新能源发电有限公司、肥东佳阳新能源发电有限公司、合肥阳光吉电新能源发展有限公司、合肥禾阳新能源发电有限公司、合肥节阳新能源发电有限公司、合肥青轩新能源投资有限公司光伏电站项目的投资经营所得自 2019 年至 2021 年免征企业所得税，自 2022 年至 2024 年减半征收企业所得税；团风胜阳新能源发电有限公司一期光伏电站项目的投资经营所得自 2020 年至 2022 年免征企业所得税；团风胜阳新能源发电有限公司二期、枞阳县辰阳新能源发电有限公司一期光伏电站项目的投资经营所得自 2021 年至 2023 年免征企业所得税。

#### ④小型微利企业优惠

根据财政部 税务总局公告 2022 年第 13 号《财政部 税务总局关于实进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 12.5% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。

本公司之子孙公司中 2022 年属于符合小微企业标准且应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 12.5% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。

### 3、其他

按国家和地方有关规定计算缴纳。

## 七、合并财务报表项目注释

### 1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	131,559.98	87,692.11

银行存款	6,249,560,124.63	6,570,753,461.65
其他货币资金	1,705,956,719.16	1,219,302,862.25
合计	7,955,648,403.77	7,790,144,016.01
其中：存放在境外的款项总额	961,263,488.27	1,030,431,036.51

期末银行存款余额中存在司法冻结金额 1,125,985.97 元，期末其他货币资金余额中银行承兑汇票保证金 1,634,246,398.53 元、保函保证金 40,794,423.48 元、光伏贷保证金 30,915,897.15 元。除此之外，期末货币资金中无其他因抵押、质押或冻结等对使用有限制、有潜在回收风险的款项。

## 2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	3,093,182,576.51	3,812,896,788.98
其中：		
其中：债务工具投资	2,009,889,009.46	2,530,008,062.95
权益工具投资	1,129,097,734.88	1,281,677,091.69
远期结售汇	-45,804,167.83	1,211,634.34
其中：		
合计	3,093,182,576.51	3,812,896,788.98

交易性金融资产期末余额中，权益工具投资系公司预计一年内转让的对电站项目子公司的投资。

## 3、应收票据

### (1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	360,985,161.11	615,061,647.19
商业承兑票据	4,626,620.55	160,770,003.99
信用证	76,535,047.48	8,507,351.54
合计	442,146,829.14	784,339,002.72

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	442,698,096.70	100.00%	551,267.56	0.12%	442,146,829.14	792,868,325.83	100.00%	8,529,323.11	1.08%	784,339,002.72
其中：										
组合 1：商业	5,177,888.11	1.17%	551,267.56	10.65%	4,626,620.55	169,299,327.10	21.35%	8,529,323.11	5.04%	160,770,003.99



承兑票 据										
组合 2: 银行 承兑票 据	360,985 ,161.11	81.54%			360,985 ,161.11	615,061 ,647.19	77.57%			615,061 ,647.19
组合 3: 信用 证	76,535, 047.48	17.29%			76,535, 047.48	8,507,3 51.54	1.08%			8,507,3 51.54
合计	442,698 ,096.70	100.00%	551,267 .56	0.12%	442,146 ,829.14	792,868 ,325.83	100.00%	8,529,3 23.11	1.08%	784,339 ,002.72

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
组合 1: 商业承兑票据	5,177,888.11	551,267.56	10.65%
组合 2: 银行承兑票据	360,985,161.11		
组合 3: 信用证	76,535,047.48		
合计	442,698,096.70	551,267.56	

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

适用 不适用**(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况**

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
商业承兑票据	8,529,323.11	-7,978,055.55				551,267.56
银行承兑票据						
信用证						
合计	8,529,323.11	-7,978,055.55				551,267.56

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用**(3) 期末公司已质押的应收票据**

单位: 元

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	213,163,569.87
商业承兑票据	0.00
合计	213,163,569.87

**(4) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据**

单位: 元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		351,284,482.07
合计		351,284,482.07

#### 4、应收账款

##### (1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	154,981,746.05	1.57%	154,981,746.05	100.00%	0.00	145,535,259.08	1.50%	145,535,259.08	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	9,690,997,354.54	98.43%	868,128,287.11	8.96%	8,822,869,067.43	9,543,495,929.25	98.50%	795,354,431.71	8.33%	8,748,141,497.54
其中：										
组合1：应收客户款项	9,690,997,354.54	98.43%	868,128,287.11	8.96%	8,822,869,067.43	9,543,495,929.25	98.50%	795,354,431.71	8.33%	8,748,141,497.54
合计	9,845,979,100.59	100.00%	1,023,10,033.16	10.39%	8,822,869,067.43	9,689,031,188.33	100.00%	940,889,690.79	9.71%	8,748,141,497.54

按单项计提坏账准备：154,981,746.05

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
客户 1	30,021,280.00	30,021,280.00	100.00%	预计无法收回
客户 2	24,043,095.00	24,043,095.00	100.00%	预计无法收回
客户 3	20,377,483.00	20,377,483.00	100.00%	预计无法收回
客户 4	17,514,398.56	17,514,398.56	100.00%	预计无法收回
客户 5	14,807,789.00	14,807,789.00	100.00%	预计无法收回
客户 6	7,983,350.00	7,983,350.00	100.00%	预计无法收回
客户 7	7,782,125.87	7,782,125.87	100.00%	预计无法收回
其他零星客户	32,452,224.62	32,452,224.62	100.00%	预计无法收回
合计	154,981,746.05	154,981,746.05		

按组合计提坏账准备：868,128,287.11

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	7,503,126,762.35	375,156,338.12	5.00%
1 至 2 年	1,511,142,652.44	151,114,264.95	10.00%
2 至 3 年	312,521,327.19	93,756,398.17	30.00%
3 至 4 年	199,240,262.28	99,620,131.16	50.00%
4 至 5 年	82,425,978.22	65,940,782.65	80.00%
5 年以上	82,540,372.06	82,540,372.06	100.00%
合计	9,690,997,354.54	868,128,287.11	

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

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	7,503,243,762.35
1 至 2 年	1,561,731,967.41
2 至 3 年	320,075,850.99
3 年以上	460,927,519.84
3 至 4 年	214,744,444.85
4 至 5 年	109,292,786.78
5 年以上	136,890,288.21
合计	9,845,979,100.59

## （2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提	145,535,259.08	9,169,404.96	-277,082.01			154,981,746.05
组合 1	795,354,431.71	71,451,534.30		5,041,737.25	6,364,058.35	868,128,287.11
合计	940,889,690.79	80,620,939.26	-277,082.01	5,041,737.25	6,364,058.35	1,023,110,033.16

## （3）本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	5,041,737.25

本期无重要的应收账款核销情况。

## (4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
公司 1	275,667,963.40	2.80%	30,175,553.13
公司 2	275,663,675.22	2.80%	31,829,067.97
公司 3	209,011,106.00	2.12%	12,557,674.80
公司 4	199,609,677.53	2.03%	9,980,483.88
公司 5	177,213,679.40	1.80%	8,860,683.97
合计	1,137,166,101.55	11.55%	

## (5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

无因金融资产转移而终止确认的应收账款。

## (6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

无转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额。

## 5、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	1,017,868,543.64	762,715,906.62
应收账款		
合计	1,017,868,543.64	762,715,906.62

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

适用 不适用

2022 年 6 月 30 日，本公司按照整个存续期预期信用损失计量银行承兑汇票坏账准备。本期应收票据全部为信用等级较高的银行出具的银行承兑汇票，本公司认为所持有的银行承兑汇票不存在重大的信用风险，不会因银行或其他出票人违约而产生重大损失，因此未计提减值准备。

应收款项融资期末余额较期初增长 33.45%，主要系公司本期收到的银行承兑汇票增加所致。

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

适用 不适用

## 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	1,018,757,188.27	99.40%	352,283,111.75	97.91%
1 至 2 年	4,004,234.02	0.39%	3,976,135.79	1.11%

2 至 3 年	437,593.64	0.04%	2,697,763.84	0.75%
3 年以上	1,716,485.58	0.17%	862,398.09	0.23%
合计	1,024,915,501.51		359,819,409.47	

期末无账龄超过 1 年且金额重要的预付款项。

预付款项期末余额较期初增长 184.84%，主要系公司本期预付货款大幅增加所致。

## (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	2022 年 6 月 30 日	占预付账款期末余额合计数的比例
公司 1	277,208,594.55	27.05%
公司 2	189,248,934.70	18.46%
公司 3	173,201,438.39	16.90%
公司 4	162,650,711.30	15.87%
公司 5	121,331,968.58	11.84%
合计	923,641,647.52	90.12%

## 7、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	1,196,680,371.97	946,579,893.54
合计	1,196,680,371.97	946,579,893.54

### (1) 其他应收款

#### 1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
股权转让款	874,296,734.87	691,917,524.82
保证金、押金	280,193,531.32	275,380,656.27
政府补助	61,341,291.77	47,358,797.18
往来款及代付项目款	68,203,973.57	4,043,134.78
员工备用金及借款	12,553,823.96	26,548,959.34
代收代付购房款	3,823,191.60	784,569.39
其他	19,015,569.15	7,155,459.42
合计	1,319,428,116.24	1,053,189,101.20

#### 2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	

2022年1月1日余额	106,609,207.66			106,609,207.66
2022年1月1日余额 在本期				
本期计提	20,836,952.85		3,200,000.00	24,036,952.85
本期核销	9,515,911.40			9,515,911.40
其他变动	1,617,495.18			1,617,495.18
2022年6月30日余额	119,547,744.27		3,200,000.00	122,747,744.27

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1年以内（含1年）	973,759,558.49
1至2年	266,928,663.73
2至3年	38,414,119.31
3年以上	40,325,774.71
3至4年	6,108,470.10
4至5年	7,144,377.39
5年以上	27,072,927.22
合计	1,319,428,116.24

### 3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提坏账准备	12,617,901.00			9,417,901.00		3,200,000.00
按组合计提坏账准备	93,991,306.66	24,036,952.85		98,010.40	1,617,495.16	119,547,744.27
合计	106,609,207.66	24,036,952.85		9,515,911.40	1,617,495.16	122,747,744.27

### 4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	9,515,911.40

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联
------	---------	------	------	---------	---------

					交易产生
公司 1	往来款	8,644,419.51	客户破产清算	管理层审批	否
合计		8,644,419.51			

#### 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
公司 1	股权转让款	244,973,007.45	1 年以内	18.57%	12,248,650.37
公司 2	股权转让款	233,511,930.00	2 年以内	17.70%	14,952,943.28
公司 3	政府补助	54,390,572.67	2 年以内	4.12%	3,609,532.25
公司 4	股权转让款	48,934,970.00	1-2 年	3.71%	4,893,497.00
公司 5	股权转让款	48,300,011.79	2 年以内	3.66%	4,778,825.78
合计		630,110,491.91		47.76%	40,483,448.68

#### 6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
合肥市财政局	市财政局发电补贴	54,390,572.67	2 年以内	合肥市发改能源[2016]1268 号
浙江省缙云县财政局	市财政局发电补贴	5,143,591.20	3 年以内	关于进一步明确光伏发电价格政策等事项的通知浙价资(2014)179 号
庐江县发展和改革委员会	市财政局发电补贴	1,807,127.90	2 年以内	合肥市发改能源[2016]1268 号

#### 7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

期末无因金融资产转移而终止确认的其他应收款。

#### 8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

期末无转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债。

### 8、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

#### (1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	6,025,915,162.99	78,418,691.86	5,947,496,471.13	3,389,863,086.54	87,100,794.24	3,302,762,292.30

在产品	484,880,420.85	0.00	484,880,420.85	385,248,378.16	596,230.93	384,652,147.23
库存商品	5,777,702,440.68	41,364,107.25	5,736,338,333.43	4,000,396,951.69	39,440,673.14	3,960,956,278.55
电站项目成本	4,745,688,588.44	219,868,339.94	4,525,820,248.50	3,307,842,991.41	188,694,343.85	3,119,148,647.56
合计	17,034,186,612.96	339,651,139.05	16,694,535,473.91	11,083,351,407.80	315,832,042.16	10,767,519,365.64

## (2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	87,100,794.24	-8,682,102.38				78,418,691.86
在产品	596,230.93	-596,230.93				0.00
库存商品	39,440,673.14	2,506,269.74			582,835.63	41,364,107.25
电站项目成本	188,694,343.85	58,852,546.39		27,678,550.30		219,868,339.94
合计	315,832,042.16	52,080,482.82		27,678,550.30	582,835.63	339,651,139.05

存货期末余额较期初增长 55.05%，主要系本期加大生产投入，备货以及电站项目成本增加较多。

## (3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

期末存货余额无借款费用资本化情况。

## 9、合同资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
已完工未结算资产	922,818,508.75	46,140,925.43	876,677,583.32	1,232,573,635.60	61,628,681.80	1,170,944,953.80
未到期的质保金	881,888,799.00	61,995,951.90	819,892,847.10	472,596,313.68	25,826,246.21	446,770,067.47
减：列示于其他非流动资产、一年内到期的非流动资产的合同资产	-	-	-	-	-	-
	326,081,487.59	17,359,295.28	308,722,192.31	267,142,839.73	13,820,954.86	253,321,884.87
合计	1,478,625,820.16	90,777,582.05	1,387,848,238.11	1,438,027,109.55	73,633,973.15	1,364,393,136.40

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

适用 不适用

本期合同资产计提减值准备情况：

单位：元



项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	汇率变动	原因
合同资产	20,968,339.80			-286,390.48	
合计	20,968,339.80			-286,390.48	——

本期合同资产减值计提中包含汇率变动影响-286,390.48 元

## 10、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	53,713,000.00	75,528,337.39
合计	53,713,000.00	75,528,337.39

## 11、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待认证/抵扣进项税	835,845,369.76	839,751,552.36
预缴税费	121,794,407.74	52,125,890.09
其他	3,314,058.87	3,478,024.77
合计	960,953,836.37	895,355,467.22

## 12、长期应收款

### (1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
分期收款提供劳务	389,450,000.00		389,450,000.00	213,044,303.38		213,044,303.38	
合计	389,450,000.00		389,450,000.00	213,044,303.38		213,044,303.38	

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

2022 年 6 月 30 日，本公司按照整个存续期预期信用损失计量长期应收款坏账准备，预计长期应收款不存在重大的信用风险，无需计提坏账准备。

长期应收款期末较期初增长 82.8%，主要系分期收款增加所致。

### (2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

期末无因金融资产转移而终止确认的长期应收款。

### (3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

期末无转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债。

## 13、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											
合肥阳光中安新能源投资管理有限公司	7,732,401.79			472,431.36						8,204,833.15	
合肥易钧财赢投资管理中心（有限合伙）	7,892,789.13									7,892,789.13	
润峡阳光（青岛）私募基金管理有限公司	1,980,125.08			-650,916.41						1,329,208.67	
睿源清洁能源投资（天津）合伙企业（有限合伙）	32,717,265.16			-35,391.08						32,681,874.08	
三峡阳光（青岛）清洁能源产业投资合伙企业（有限合伙）	58,766,535.26			-81,973.37						58,684,561.89	
杭州弘邦股权投资合伙企业（有限合伙）	1,070,250.00	9,519,150.00		-82,458.01						10,506,941.99	
安徽众启新能源有限公司	5,000,000.00			-746,151.76						4,253,848.24	

浙江上峰阳光新能源有限公司		1,000,000.00								1,000,000.00	
合肥仁科股权投资合伙企业(有限合伙)		40,000,000.00		3,756.07						40,003,756.07	
合肥仁顿股权投资合伙企业(有限合伙)		5,000,000.00		2,747.86						5,002,747.86	
小计	115,159,366.42	55,519,150.00		-1,117,955.34						169,560,561.08	
合计	115,159,366.42	55,519,150.00		-1,117,955.34						169,560,561.08	

长期股权投资期末较期初增长 47.24%，主要系对外股权投资增加所致。

#### 14、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
权益工具投资	39,680,227.60	40,008,527.59
合计	39,680,227.60	40,008,527.59

#### 15、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	4,227,628,520.34	4,245,993,353.02
合计	4,227,628,520.34	4,245,993,353.02

##### (1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电站	办公及其他设备	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	1,172,140,419.79	756,449,582.94	44,137,514.75	3,248,649,546.91	176,298,553.87	5,397,675,618.26
2. 本期增加金额	-8,479.14	53,331,834.87	10,501,688.53	4,488,421.95	70,993,689.88	139,307,156.09
(1)		48,022,633.82	10,250,745.85	4,488,421.95	70,991,595.75	133,753,397.37

购置						
(2) 在建工程转入		5,215,404.22				5,215,404.22
(3) 企业合并增加						
(3) 汇率变动	-8,479.14	93,796.83	250,942.68		2,094.14	338,354.51
3. 本期减少金额	5,391,228.14	838,969.81	51,532.04		8,930,753.29	15,212,483.28
(1) 处置或报废	256,410.26	838,969.81	51,532.04		7,615,688.63	8,762,600.74
(2) 处置子公司减少					1,315,064.66	1,315,064.66
(3) 其他减少	5,134,817.88					5,134,817.88
4. 期末余额	1,166,740,712.51	808,942,448.00	54,587,671.24	3,253,137,968.86	238,361,490.46	5,521,770,291.07
二、累计折旧						
1. 期初余额	93,048,562.30	372,221,304.74	16,956,884.90	568,224,446.04	101,231,067.26	1,151,682,265.24
2. 本期增加金额	15,288,897.82	18,336,377.74	2,610,596.53	70,233,154.07	41,276,174.59	147,745,200.75
(1) 计提	15,289,603.03	18,370,582.51	2,530,976.60	70,233,154.07	41,451,865.61	147,876,181.82
(2) 汇率变动	-705.21	-34,204.77	79,619.93		-175,691.02	-130,981.07
3. 本期减少金额	160,363.25	329,381.30	48,955.44		4,746,995.27	5,285,695.26
(1) 处置或报废	160,363.25	329,381.30	48,955.44		4,746,995.27	5,285,695.26
4. 期末余额	108,177,096.87	390,228,301.18	19,518,525.99	638,457,600.11	137,760,246.58	1,294,141,770.73
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	1,058,563,615.64	418,714,146.82	35,069,145.25	2,614,680,368.75	100,601,243.88	4,227,628,520.34
2. 期初账面价值	1,079,091,857.49	384,228,278.20	27,180,629.85	2,680,425,100.87	75,067,486.61	4,245,993,353.02

## (2) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
逆变器项目厂房	46,717,796.76	正在办理中
新能源汽车项目厂房	58,107,125.60	正在办理中
北京佑安中心 5 号楼及车位	284,568,807.29	正在办理中
上海嘉汇中心 3 号楼及车位	340,425,771.46	正在办理中
合计	729,819,501.11	

## 16、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	571,970,583.35	424,310,899.34
合计	571,970,583.35	424,310,899.34

## (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
年产 100GW 新能源发电装备制造基地	248,964,601.97		248,964,601.97	167,785,495.45		167,785,495.45
乾安县渔光互补电站项目				153,417,574.32		153,417,574.32
研发创新中心扩建项目	82,364,386.88		82,364,386.88	53,780,461.93		53,780,461.93
在安装设备	27,880,981.97		27,880,981.97	22,623,727.33		22,623,727.33
储能 PACK 工厂 2	13,660,993.11		13,660,993.11	11,931,274.40		11,931,274.40
全球营销服务体系建设项目	29,524,886.39		29,524,886.39	3,991,630.00		3,991,630.00
枞阳县 8.65MW 电站项目	138,432,888.56		138,432,888.56			
零星工程	31,141,844.47		31,141,844.47	10,780,735.91		10,780,735.91
合计	571,970,583.35		571,970,583.35	424,310,899.34		424,310,899.34

## (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	本期转入	本期其他	期末余额	工程累计	工程进度	利息资本	其中：	本期利息	资金来源
------	-----	------	------	------	------	------	------	------	------	-----	------	------

			金额	固定 资产 金额	减少 金额		投入 占预 算比 例		化累 计金 额	本期 利息 资本 化金 额	资本 化率	
年产 100GW 新能 源发 电装 备制 造基 地	2,417 ,870, 000.0 0	167,7 85,49 5.45	83,96 1,815 .17	2,782 ,708. 65		248,9 64,60 1.97	10.41 %					募股 资金
乾安 县渔 光互 补电 站项 目	195,0 00,00 0.00	153,4 17,57 4.32	44,95 7,984 .89		198,3 75,55 9.21	0.00	100.0 0%					其他
研发 创新 中心 扩建 项目	639,7 00,00 0.00	53,78 0,461 .93	28,58 3,924 .95			82,36 4,386 .88	12.88 %					募股 资金
储能 PACK 工厂 2	22,00 0,000 .00	11,93 1,274 .40	1,729 ,718. 71			13,66 0,993 .11	62.10 %					其他
全球 营销 服务 体系 建设 项目	498,3 50,00 0.00	3,991 ,630. 00	25,53 3,256 .39			29,52 4,886 .39	5.92%					募股 资金
枞阳 县 8.65M W 电 站项 目	1 86,00 0,000 .00		138,4 32,88 8.56			1 38,43 2,888 .56	7 4.43%					其 他
在安 装设 备	2 5,850 ,700. 00	2 2,623 ,727. 33	7 ,689, 950.2 1	2 ,432, 695.5 7		2 7,880 ,981. 97						其 他
合计	3 ,984, 770,7 00.00	413,5 30,16 3.43	330,8 89,53 8.87	5 ,215, 404.2 2	1 98,37 5,559 .21	5 40,82 8,738 .87						

## 17、使用权资产

单位：元

项目	房屋及建筑物	土地	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	200,761,892.32	186,728,955.19	387,490,847.51
2. 本期增加金额	43,873,679.93	249,678,198.96	293,551,878.89

(1) 租赁增加	44,457,615.05	249,678,198.96	294,135,814.01
(2) 汇率变动	-583,935.12		-583,935.12
3. 本期减少金额	1,361,269.01	4,471,775.00	5,833,044.01
4. 期末余额	243,274,303.24	431,935,379.15	675,209,682.39
二、累计折旧			
1. 期初余额	36,501,001.46	6,603,405.36	43,104,406.82
2. 本期增加金额	28,532,560.00	6,273,024.89	34,805,584.89
(1) 计提	28,922,644.49	6,273,024.89	35,195,669.38
(2) 汇率变动	-390,084.49		-390,084.49
3. 本期减少金额	628,053.90	246,818.75	874,872.65
(1) 处置			
4. 期末余额	64,405,507.56	12,629,611.50	77,035,119.06
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	178,868,795.68	419,305,767.65	598,174,563.33
2. 期初账面价值	164,260,890.86	180,125,549.83	344,386,440.69

使用权资产期末账面价值较期初增长 73.69%，主要系本期电站项目土地租赁费增加较大所致。

## 18、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	154,633,758.80			83,723,311.60	238,357,070.40
2. 本期增加金额	118,024,776.76			27,836,603.12	145,861,379.88
(1) 购置	118,024,776.76			27,851,693.91	145,876,470.67
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
(2) 汇率变动	0.00			-15,090.79	-15,090.79
3. 本期减少	2,002,275.77			123,396.22	2,125,671.99

金额					
(1) 处置	2,002,275.77			123,396.22	2,125,671.99
4. 期末余额	270,656,259.79			111,436,518.50	382,092,778.29
二、累计摊销					
1. 期初余额	18,977,192.85			44,994,853.83	63,972,046.68
2. 本期增加金额	3,986,045.23			6,637,306.76	10,623,351.99
(1) 计提	3,986,045.23			6,647,951.68	10,633,996.91
(2) 汇率变动	0.00			-10,644.92	-10,644.92
3. 本期减少金额	16,685.64			28,792.45	45,478.09
(1) 处置	16,685.64			28,792.45	45,478.09
4. 期末余额	22,946,552.44			51,603,368.14	74,549,920.58
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	247,709,707.35			59,833,150.36	307,542,857.71
2. 期初账面价值	135,656,565.95			38,728,457.77	174,385,023.72

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%

无形资产期末账面价值较期初增长 76.36%，主要系本期购买土地增加所致。

## (2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
高新区 KN5-1-3 号地块 (41.7486 亩)	10,669,836.53	正在办理中
合地蜀山工业【2022】092 号 (137320.16 平方米)	52,643,057.10	正在办理中



## 19、商誉

## (1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		期末余额
深泽县明远新能源科技有限公司	500,000.00			500,000.00		0.00
合计	500,000.00			500,000.00		0.00

## (2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		期末余额
深泽县明远新能源科技有限公司	500,000.00			500,000.00		0.00
合计	500,000.00			500,000.00		0.00

## 20、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	18,240,479.16	4,021,916.67	1,796,858.75	3,214,000.00	17,251,537.08
装修费	5,455,880.12	5,870,447.51	3,911,186.13		7,415,141.50
土地及房屋租赁费					
合计	23,696,359.28	9,892,364.18	5,708,044.88	3,214,000.00	24,666,678.58

## 21、递延所得税资产/递延所得税负债

## (1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备				
内部交易未实现利润	1,496,945,347.34	245,353,781.84	1,393,938,439.48	218,953,981.63
可抵扣亏损	807,863,928.02	123,598,401.35	1,155,903,871.85	176,177,366.87
合同资产减值准备	94,230,559.81	14,706,030.40	77,385,766.36	11,607,864.94
坏账准备	902,954,927.43	148,809,284.66	929,115,543.92	138,663,506.35
递延收益	138,568,982.99	20,785,347.45	125,720,570.24	18,858,085.54
存货跌价准备	172,746,530.56	25,954,484.75	158,202,174.18	23,772,374.23

股权激励费用	398,243,308.87	59,736,496.33	381,424,960.00	57,213,744.00
预计负债	57,513,501.79	8,627,025.27	51,177,631.86	7,676,644.78
固定资产折旧差异	-19,798,159.31	-2,969,723.90	-19,798,159.31	-2,969,723.90
公允价值变动收益	-36,768,159.96	-5,515,223.99	-66,686,968.33	-11,521,469.15
合计	4,012,500,767.54	639,085,904.16	4,186,383,830.25	638,432,375.29

## (2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	55,180,021.36	13,795,005.33	61,577,644.28	14,127,384.33
合计	55,180,021.36	13,795,005.33	61,577,644.28	14,127,384.33

## (3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产		639,085,904.16		638,432,375.29
递延所得税负债		13,795,005.33		14,127,384.33

## (4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	464,430,433.34	312,545,958.36
可抵扣亏损	394,420,358.38	225,191,704.79
合计	858,850,791.72	537,737,663.15

## (5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2022 年	8,495,269.60	13,007,084.80	
2023 年	48,397,621.25	48,397,621.25	
2024 年	11,725,884.34	11,725,884.34	
2025 年	1,033,416.56	1,033,416.56	
2026 年	24,667,725.77	27,322,702.19	
2027 年	58,916,860.82		
2028 年			
2029 年	11,175,405.42	11,175,405.42	
2030 年	57,882,544.21	40,112,850.57	
2031 年	140,918,372.09	72,416,739.66	
2032 年	31,207,258.32		
合计	394,420,358.38	225,191,704.79	

## 22、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同资产	326,081,487.59	17,359,295.28	308,722,192.31	267,142,839.73	13,820,954.86	253,321,884.87
预付工程设备款	184,473,575.42		184,473,575.42	56,651,474.52		56,651,474.52
其他	1,240,668.22		1,240,668.22	3,308,085.81		3,308,085.81
合计	511,795,731.23	17,359,295.28	494,436,435.95	327,102,400.06	13,820,954.86	313,281,445.20

其他非流动资产期末余额较期初增长 57.82%，主要系合同资产重分类及公司为了扩大生产规模，本期预付的工程设备款增加较多所致。

## 23、短期借款

## (1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证借款	64,170,606.21	365,489,105.21
信用借款	1,764,026,507.76	1,072,347,862.60
信用证福费廷融资	83,649,196.00	83,649,196.00
短期借款利息	2,538,515.19	3,094,685.24
合计	1,914,384,825.16	1,524,580,849.05

短期借款分类的说明：

①期末保证借款系子公司借款由本公司提供保证取得。

②期末信用证福费廷融资系：

a. 本公司在上海浦东发展银行股份有限公司合肥分行办理人民币 53,649,196.00 元国内信用证福费廷业务；

b. 本公司在兴业银行股份有限公司合肥分行办理人民币 30,000,000.00 元国内信用证福费廷业务。

## (2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期无已逾期未偿还的短期借款

## 24、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
套期工具	5,926,154.75	
合计	5,926,154.75	

## 25、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
----	------	------

商业承兑汇票	11,757,657,413.65	7,937,815,046.47
银行承兑汇票	14,110,230.40	2,135,748.99
合计	11,771,767,644.05	7,939,950,795.46

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

应付票据期末余额较期初增长 48.26%，主要系本期票据结算增加所致。

## 26、应付账款

### (1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付货款	8,420,367,863.95	7,606,532,614.90
应付劳务款	1,443,378,406.98	1,917,868,975.41
应付工程设备款	47,475,857.10	207,699,147.22
其他	130,541,438.39	92,786,079.05
合计	10,041,763,566.42	9,824,886,816.58

### (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
供应商 1	9,928,850.22	尚未达到结算条件
供应商 2	9,242,500.00	尚未达到结算条件
供应商 3	6,072,255.83	尚未达到结算条件
供应商 4	10,793,084.09	尚未达到结算条件
供应商 5	7,776,457.95	尚未达到结算条件
供应商 6	8,921,084.00	尚未达到结算条件
供应商 7	6,464,591.88	尚未达到结算条件
合计	59,198,823.97	

## 27、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收货款	2,634,798,837.47	1,190,131,704.67
预收电站项目工程款	418,513,007.63	523,814,867.79
合计	3,053,311,845.10	1,713,946,572.46

合同负债期末余额较期初增长 78.15%，主要系本期预收货款增加所致。

## 28、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	380,024,639.22	1,145,015,457.91	1,263,861,819.15	261,178,277.98
二、离职后福利-设定提存计划	832,969.74	37,609,534.57	36,696,689.27	1,745,815.04
三、辞退福利	136,358.00	1,133,144.06	1,269,502.06	

合计	380,993,966.96	1,183,758,136.54	1,301,828,010.48	262,924,093.02
----	----------------	------------------	------------------	----------------

**(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	375,774,255.04	1,036,985,772.09	1,153,941,571.88	258,818,455.25
2、职工福利费	776,247.81	41,309,673.10	42,085,920.91	0.00
3、社会保险费	1,749,532.84	16,152,931.85	16,460,317.74	1,442,146.95
其中：医疗保险费	1,746,291.78	15,175,717.57	15,484,338.00	1,437,671.35
工伤保险费	3,241.06	876,389.00	875,154.46	4,475.60
生育保险费		100,825.28	100,825.28	0.00
4、住房公积金	1,272,413.26	36,232,274.73	36,587,012.21	917,675.78
5、工会经费和职工教育经费	2,956.42	14,334,806.14	14,337,762.56	0.00
6、短期带薪缺勤	449,233.85		449,233.85	0.00
合计	380,024,639.22	1,145,015,457.91	1,263,861,819.15	261,178,277.98

**(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	822,580.04	36,448,745.44	35,539,480.14	1,731,845.34
2、失业保险费	10,389.70	1,160,789.13	1,157,209.13	13,969.70
3、企业年金缴费				0.00
合计	832,969.74	37,609,534.57	36,696,689.27	1,745,815.04

应付职工薪酬期末余额较期初下降 30.99%，主要系本期末计提的年终奖减少所致。

**29、应交税费**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	151,336,389.35	166,631,069.75
企业所得税	139,347,485.11	186,795,691.61
个人所得税	9,491,854.09	129,862,368.54
城市维护建设税	5,379,832.01	10,154,879.60
教育费附加	4,025,910.73	7,229,840.30
印花税	1,882,871.14	3,595,066.84
水利基金	1,655,990.80	1,325,841.85
其他	2,204,405.60	3,173,823.91
合计	315,324,738.83	508,768,582.40

应交税费期末余额较期初下降 38.02%，主要系期末未缴纳的所得税及个人所得税减少所致。

## 30、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	550,243,322.53	500,890,674.53
合计	550,243,322.53	500,890,674.53

## (1) 其他应付款

## 1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证金	492,209,289.20	337,283,224.13
非金融机构借款	0.00	73,952,000.00
未付费用	20,703,465.45	55,243,803.97
限制性股票回购款	3,508,800.00	15,133,520.00
往来款	10,860,347.54	9,438,357.56
其他	22,961,420.34	9,839,768.87
合计	550,243,322.53	500,890,674.53

## 31、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	164,433,000.00	153,465,000.00
一年内到期的长期应付款	4,125,313.75	3,620,449.58
一年内到期的租赁负债	46,270,947.96	46,076,610.34
一年内到期的长期借款利息	2,104,629.60	2,210,872.41
合计	216,933,891.31	205,372,932.33

## 32、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
股权款	387,324,764.00	449,960,000.00
未终止确认的应收票据背书	45,208,162.07	296,160,124.58
待转销项税	272,746,883.12	161,850,718.00
合计	705,279,809.19	907,970,842.58

## 33、长期借款

## (1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

保证借款	429,505,000.00	490,000,000.00
信用借款	1,536,322,599.69	77,700,000.00
抵押质押保证借款	449,000,000.00	404,000,000.00
质押保证借款	807,272,000.00	919,745,000.00
合计	3,222,099,599.69	1,891,445,000.00

长期借款分类的说明：期末抵押质押保证借款系子公司肥东金阳、左云铭阳以其所持电站项目的电费收费权作为质押，其所持有的光伏发电设备作为抵押并由本公司提供保证取得，此外左云铭阳的借款还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子公司灵璧磬阳、萧县宜光、团风胜阳、神木远航、枞阳辰阳以其所持电站项目的电费收费权作为质押并由本公司提供保证取得；

期末保证借款系子公司阳光新能源、灵璧磬阳和微山国阳由本公司提供保证取得。

长期借款期末余额较期初增长 70.35%，主要系公司及子公司阳光新能源信用借款增加所致。

### 34、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	827,632,767.12	440,416,424.69
未确认融资费用	-281,110,027.13	-110,550,234.65
一年内到期的租赁负债	-46,270,947.96	-46,076,610.34
合计	500,251,792.03	283,789,579.70

租赁负债期末余额较期初增长 76.28%，主要系电站项目土地租赁费增加所致。

### 35、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	55,093,442.85	56,156,864.10
合计	55,093,442.85	56,156,864.10

#### (1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
非金融机构借款	55,093,442.85	56,156,864.10

### 36、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
售后维修费	311,452,082.96	210,101,888.86	计提售后维修费用
亏损合同	31,649,429.73	31,994,586.67	
合计	343,101,512.69	242,096,475.53	

预计负债期末余额较期初增长 52.68%，主要系收入增长，计提的售后质保金相应增加所致。

## 37、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	141,475,530.69	26,460,500.00	14,856,152.76	153,079,877.93	
延期保修收入					
合计	141,475,530.69	26,460,500.00	14,856,152.76	153,079,877.93	

政府补助情况详见本附注七、65 政府补助。

## 38、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	1,485,215,984.00						1,485,215,984.00

## 39、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）	6,881,260,066.99			6,881,260,066.99
其他资本公积	78,435,582.19	43,496,840.21		121,932,422.40
合计	6,959,695,649.18	43,496,840.21		7,003,192,489.39

## 40、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	15,133,520.00	520,543,225.73	11,624,720.00	524,052,025.73
合计	15,133,520.00	520,543,225.73	11,624,720.00	524,052,025.73

库存股本期增加系公司本期回购股票所致。

## 41、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：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
二、将重分类进损益的其他	- 24,221,290.12	- 29,494,799.68				- 29,494,799.68		- 53,716,089.80



综合收益								
现金 流量套期 储备	0.00	- 3,437,602 .22				- 3,437,602 .22		- 3,437,602 .22
外币 财务报表 折算差额	- 24,221,29 0.12	- 26,057,19 7.46				- 26,057,19 7.46		- 50,278,48 7.58
其他综合 收益合计	- 24,221,29 0.12	- 29,494,79 9.68				- 29,494,79 9.68		- 53,716,08 9.80

## 42、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	716,612,746.04			716,612,746.04
合计	716,612,746.04			716,612,746.04

## 43、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	6,532,893,916.61	5,276,889,357.08
调整后期初未分配利润	6,532,893,916.61	5,276,889,357.08
加：本期归属于母公司所有者的净利润	900,440,191.39	756,978,356.95
应付普通股股利	163,372,806.49	203,971,509.00
其他		3,199,586.96
期末未分配利润	7,269,961,301.51	5,826,696,618.07

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

## 44、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	12,173,342,655.61	9,030,152,148.90	8,185,624,322.02	5,902,976,346.78
其他业务	107,892,257.18	114,857,429.39	24,580,999.07	4,850,631.46
合计	12,281,234,912.79	9,145,009,578.29	8,210,205,321.09	5,907,826,978.24

本期营业收入较上期增长 49.58%，主要系光伏、储能业务增长所致。

与履约义务相关的信息：不适用

## 45、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	2,822,547.33	12,994,351.86
教育费附加	507,804.28	12,347,629.99
房产税	2,353,240.97	2,559,642.98
土地使用税	1,029,480.34	1,087,869.75
印花税	8,594,447.41	4,993,610.48
水利基金	5,719,015.35	2,867,014.47
其他	7,919,399.44	2,445,412.48
合计	28,945,935.12	39,295,532.01

## 46、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	388,120,628.76	265,181,606.26
咨询服务费	89,942,648.08	49,431,521.29
售后维修服务费	305,430,308.55	15,338,838.49
业务招待费	86,874,765.92	50,000,607.76
差旅费	62,957,516.67	46,360,042.77
租赁费	66,720,328.89	25,545,139.93
办公费	34,310,631.60	13,923,135.63
广告宣传费	20,444,018.50	12,167,669.62
保险费	15,264,391.22	11,846,143.61
折旧及摊销	4,913,546.94	1,361,656.85
股权激励费用	17,941,308.75	0.00
展览费	8,363,050.11	5,858,490.08
会务费	1,274,138.28	1,602,800.96
其他费用	14,895,489.91	15,774,294.75
合计	1,117,452,772.18	514,391,948.00

销售费用本期增长 117.24%，主要系售后服务费、人员成本增加所致。

## 47、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	155,817,271.30	111,378,983.84
咨询服务费	32,084,271.97	15,022,709.08
折旧及摊销	24,334,897.36	22,178,163.30
办公费	28,025,491.34	21,632,134.07
修理费	20,132,507.80	8,603,443.72
股权激励费用	11,497,706.60	25,900,924.62
业务招待费	6,411,191.65	8,152,753.12
差旅费	7,853,410.32	7,493,609.96
租赁费	3,063,089.01	8,912,370.22
广告宣传费	2,128,205.05	1,288,424.06
会务费	559,433.39	2,571,941.00
其他费用	8,641,821.36	1,706,681.08

合计	300,549,297.15	234,842,138.07
----	----------------	----------------

#### 48、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	384,350,101.81	220,818,098.63
原材料	175,704,469.50	150,842,160.81
办公费	40,974,903.61	23,659,090.54
差旅费	20,128,979.42	21,922,635.95
折旧及摊销	35,321,868.42	24,113,808.42
认证费	15,121,343.14	7,930,716.33
修理费	12,459,123.80	24,414,158.90
委托技术开发费	5,819,857.27	11,852,844.68
专利产权信息费	6,168,387.55	3,548,384.03
咨询服务费	3,401,922.24	4,514,433.17
业务招待费	5,813,657.32	6,796,390.52
股权激励费用	12,487,265.82	0.00
租赁费	3,695,375.38	4,522,549.98
其他费用	1,920,307.60	2,615,108.53
合计	723,367,562.88	507,550,380.49

研发费用增长 42.52%，主要系研发领料，研发人员投入增加所致。

#### 49、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	83,860,760.83	51,594,631.87
其中：租赁负债利息支出	3,687,360.45	
减：利息收入	28,391,104.90	29,103,882.08
汇兑损益	-224,921,173.45	35,797,710.28
银行手续费	26,506,015.02	19,689,327.23
合计	-142,945,502.50	77,977,787.30

财务费用下降 283.32%，主要系上半年美元升值，汇率上升，汇兑收益大幅增长所致。

#### 50、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
一、计入其他收益的政府补助	109,280,218.05	57,437,507.49
其中：与递延收益相关的政府补助	14,856,152.76	13,200,158.90
直接计入当期损益的政府补助	56,501,470.60	22,868,007.96
地方电费补贴收入	19,816,350.13	
增值税即征即退	18,106,244.56	21,369,340.63
二、其他与日常活动相关且计入其他收益的项目	1,450,344.74	107,643.29
个税扣缴税款手续费	975,740.06	107,643.29
进项税加计扣除		
其他	474,604.68	
合计	110,730,562.79	57,545,150.78

其他收益本期较上期增长 92.42%，主要系本期收到的补助增加所致。

## 51、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	-475,451.34	5,039,120.86
处置长期股权投资产生的投资收益	-24,265.95	18,525,765.12
处置非流动金融资产/交易性金融资产产生的投资收益	37,558,486.42	10,636,232.17
远期结售汇	34,890,842.01	21,215,308.02
合计	71,949,611.14	55,416,426.17

## 52、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	-39,777,053.70	21,859,015.18
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	-47,015,802.17	21,859,015.18
合计	-39,777,053.70	21,859,015.18

公允价值变动损益本期较上期下降 281.97%，主要系未到期远期结售汇产品公允价值下降所致。

## 53、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-24,036,952.85	-12,939,412.05
应收账款坏账损失	-80,620,939.26	-54,724,673.33
应收票据坏账损失	7,978,055.55	
一年内到期的长期应收款坏账损失	1,148,175.65	5,722,627.13
合计	-95,531,660.91	-61,941,458.25

信用减值损失本期较上期增长 54.23%，主要系收入增长，应收账款计提坏账准备增加所致。

## 54、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-52,080,482.82	-46,357,524.78
十二、合同资产减值损失	-20,968,339.80	-52,082,576.56
合计	-73,048,822.62	-98,440,101.34

## 55、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
-----------	-------	-------

处置未划分为持有待售的固定资产、在建工程、生产性生物资产及无形资产的处置利得或损失：	60,821.75	
其中：固定资产处置利得	60,821.75	

## 56、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
与企业日常活动无关的政府补助	80,000.00	1,298,766.52	80,000.00
质量扣款	15,878,019.49	3,855,055.75	15,878,019.49
违约金收入	296,000.00	895,500.33	296,000.00
非同一控制下企业合并产生的收益	0.00		
转让知识产权利得			
其他	5,870,626.58	2,457,020.19	5,870,626.58
合计	22,124,646.07	8,506,342.79	22,124,646.07

政府补助情况详见本附注七、65 政府补助。

## 57、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠	1,067,095.67	230,411.51	1,067,095.67
固定资产报废损失	535,829.64	2,416,836.89	535,829.64
违约金支出			
其他	5,713,139.40	4,360,349.19	5,713,139.40
合计	7,316,064.71	7,007,597.59	7,316,064.71

## 58、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	166,604,947.34	140,041,257.20
递延所得税费用	-10,445,914.38	-24,231,714.67
合计	156,159,032.96	115,809,542.53

### (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	1,098,047,309.48
按法定/适用税率计算的所得税费用	164,707,096.42
子公司适用不同税率的影响	11,831,162.73

调整以前期间所得税的影响	272,123.72
非应税收入的影响	926,345.62
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	2,548,176.03
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-28,579,696.15
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	93,729,172.21
加计扣除的影响	-89,275,347.62
所得税费用	156,159,032.96

所得税费用本期较上期增长 34.84%，主要系利润增长，计提当期所得税增加所致。

## 59、其他综合收益

详见附注七、41 项

## 60、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	108,432,415.44	41,559,382.78
往来款及代付项目款		
利息收入	28,391,104.90	29,103,882.08
保证金、押金	150,113,190.02	124,730,063.50
应退款		1,204,895.65
员工备用金及借款	13,995,135.38	20,429,631.57
其他	6,166,626.58	1,296,796.71
合计	307,098,472.32	218,324,652.29

收到的其他与经营活动有关的现金本期较上期增长 40.66%，主要系本期收到的政府补助增加所致。

### (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	303,695,592.65	262,618,473.44
咨询服务费	122,026,920.05	64,454,230.37
业务招待费	93,285,957.57	58,153,360.88
保证金、押金		
差旅及交通费	70,810,926.99	53,853,652.73
办公等费用	62,336,122.94	35,555,269.70
售后及修理费	223,777,075.93	18,605,929.89
广告宣传展览费	22,572,223.55	19,314,583.76
租赁费	69,783,417.90	34,457,510.15
往来款	62,738,848.81	
财务手续费	26,506,015.02	19,689,327.23
保险费	15,264,391.22	11,846,143.61
捐赠支出		230,411.51
项目公司往来款及代付款		74,195,233.38
会务费	1,833,571.67	4,174,741.96
股权转让款		

员工备用金及借款		
其他	59,854,730.26	18,948,117.12
合计	1,134,485,794.56	676,096,985.73

支付的其他与经营活动有关的现金本期较上期增长 67.80%，主要系支付的各项费用增加所致。

### (3) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
非金融机构借款	18,216,000.00	
合计	18,216,000.00	

### (4) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
股份回购	520,543,225.73	
非金融机构借款	55,736,000.00	63,670,112.05
土地租金	61,641,304.32	
合计	637,920,530.05	63,670,112.05

支付的其他与筹资活动有关的现金本期较上期增长 901.92%，主要系本期支付大额股票回购款所致。

## 61、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	941,888,276.52	788,448,792.19
加：资产减值准备	168,580,483.53	160,381,559.59
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	147,876,181.82	147,832,173.11
使用权资产折旧	35,195,669.38	
无形资产摊销	10,633,996.91	6,115,154.20
长期待摊费用摊销	5,708,044.88	3,094,403.77
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）	-60,821.75	
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	535,829.64	2,416,836.89
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	39,777,053.70	-21,859,015.18
财务费用（收益以“－”号填列）	71,707,823.46	90,610,313.99
投资损失（收益以“－”号填	-71,949,611.14	-55,416,426.17

列)		
递延所得税资产减少(增加以“—”号填列)	-653,528.87	-21,853,082.48
递延所得税负债增加(减少以“—”号填列)	-332,379.00	-2,378,632.19
存货的减少(增加以“—”号填列)	-6,149,210,764.37	-1,948,670,873.95
经营性应收项目的减少(增加以“—”号填列)	-1,319,258,761.93	-2,163,941,608.41
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	5,304,764,334.78	175,906,417.50
其他	-444,283,002.67	-290,585,835.44
经营活动产生的现金流量净额	-1,259,081,175.11	-3,129,899,822.58
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	6,248,565,698.64	3,688,457,870.77
减: 现金的期初余额	6,559,999,792.76	6,752,686,738.73
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-311,434,094.12	-3,064,228,867.96

## (2) 现金和现金等价物的构成

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	6,248,565,698.64	6,559,999,792.76
三、期末现金及现金等价物余额	6,248,565,698.64	6,559,999,792.76

## 62、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
应收票据	213,163,569.87	长期借款质押、短期借款质押、应付票据质押
固定资产	1,722,200.00	长期借款抵押
其他货币资金	1,705,956,719.16	银行承兑汇票、保函、信用证及光伏贷保证金
应收款项融资	609,157,137.95	长期借款质押、短期借款质押、应付票据质押
应收账款	705,350,509.52	长期借款质押
其他应收款	42,569,560.00	长期借款质押
合计	3,277,919,696.50	



## 63、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	104,723,733.37	6.7114	702,842,838.34
欧元	28,871,758.86	7.0084	202,346,262.46
卢比	904,160,473.96	0.0849	76,758,703.44
澳元	15,757,063.21	4.6145	72,710,968.18
兹罗提	196,630.72	1.5016	295,254.62
日元	495,479,701.00	0.0491	24,345,890.59
英镑	1,061,018.86	8.1365	8,632,979.95
韩元	3,000,415,431.02	0.0052	15,507,771.00
泰铢	64,887,763.06	0.1944	12,612,545.54
雷亚尔	57,704,337.32	1.2933	74,631,468.29
兰特	503,995.22	0.4133	208,305.53
迪拉姆	76,755.17	1.8028	138,374.89
智利比索	1,771,701,522.00	0.0072	12,793,102.12
里拉	56,604,101.36	0.4037	22,849,110.47
越南盾	179,795,686,596.07	0.0003	52,096,613.64
新台币	51,597,517.00	0.2255	11,635,240.08
应收账款			
其中：美元	335,348,854.36	6.7114	2,250,660,301.16
欧元	100,268,816.37	7.0084	702,723,972.65
卢比	726,274,299.37	0.0849	61,657,056.65
澳元	14,296,351.24	4.6145	65,970,512.80
日元	321,552,865.00	0.0491	15,799,821.57
英镑	5,055,671.52	8.1365	41,135,471.32
韩元	3,297,915,630.00	0.0052	17,002,194.31
雷亚尔	7,983,261.91	1.2931	10,323,155.98
越南盾	56,880,603,921.00	0.0003	16,381,613.93
智利比索	632,751,741.00	0.0072	4,555,812.54
里拉	8,187.73	0.4037	3,305.10
其他应收款			
其中：美元	1,866,163.89	6.7114	12,524,572.32
卢比	91,193,560.20	0.0849	7,741,877.29
澳元	5,689,487.48	4.6145	26,254,140.01
日元	33,371,249.00	0.0491	1,639,729.69
欧元	893,222.14	7.0084	6,260,059.83
英镑	153,953.60	8.1365	1,252,643.47
韩元	273,380,042.00	0.0052	1,417,669.55
泰铢	10,873,216.80	0.1944	2,113,479.27
越南盾	148,856,723,535.35	0.0003	42,958,582.21
兰特	40,000.00	0.4133	16,532.34
迪拉姆	222,886.33	1.8028	401,821.43
智利比索	36,595,843.00	0.0072	263,490.07
里拉	158,367.06	0.4037	63,927.28
短期借款			
其中：美元	58,850,000.00	6.7114	394,965,875.50

欧元	10,000,000.00	7.0084	70,084,000.00
应付账款			
其中：美元	54,168,419.54	6.7114	363,545,930.93
卢比	815,384,533.47	0.084895	69,222,069.97
澳元	2,692,686.06	4.6145	12,425,399.82
日元	137,928,352.00	0.049136	6,777,247.50
欧元	21,572,700.91	7.0084	151,190,117.24
英镑	66,966.33	8.1365	544,871.54
韩元	3,575,808,885.00	0.005155436	18,434,855.31
泰铢	15,670,232.74	0.194374793	3,045,898.25
雷亚尔	7,340,194.53	1.2931	9,491,609.75
越南盾	450,176,297,546.23	0.00028841	129,916,467.63
智利比索	385,836,268.06	0.0072	2,778,021.13
里拉	26,910,600.51	0.403665281	10,862,875.11
新台币	20,169,343.00	0.2255	4,548,186.85
其他应付款			
其中：美元	2,654,120.77	6.7114	17,812,866.14
卢比	20,298,949.17	0.084895	1,723,279.29
澳元	863,887.62	4.6145	3,987,068.88
日元	13,415,415.00	0.049136	659,179.83
欧元	1,027,161.20	7.0084	7,198,756.80
英镑	3,000.00	8.1365	24,409.50
韩元	32,222,521.00	0.005155436	166,121.16
雷亚尔	1,101,848.58	1.2931	1,424,800.40
越南盾	7,156,984,286.48	0.00028841	2,065,083.49
智利比索	96,190,656.94	0.0072	692,572.73
里拉	27,747.61	0.403665281	11,200.75
新台币	1,213,510.02	0.2255	273,646.51

(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

公司重要的境外经营实体主要包括公司子公司 Sungrow Deutschland GMBH，主要经营地址为德国慕尼黑，记账本位币为欧元；公司子公司 Sungrow Australia PtyLtd，主要经营地址为澳大利亚新南威尔士州，记账本位币为澳元；公司子公司 Sungrow(India) Private Limited，主要经营地址为印度，记账本位币为卢比；公司子公司 Sungrowpower(HongKong)Co.,Limited，主要经营地址为香港，记账本位币为美元；公司孙公司 Sungrow USA Corporation，主要经营地址为美国加利福尼亚州，记账本位币为美元；公司孙公司 Sungrow Japan 株式会社，主要经营地址为日本东京，记账本位币为日元；公司孙公司 Sungrow Power Korea Limited，主要经营地址为韩国，记账本位币为韩元；公司孙公司 SUNGROW IBERICA S.L.U，主要经营地址为西班牙，记账本位币为欧元；公司孙公司 SUNGROW POWER (SINGAPORE) PTE. LTD. 主要经营地址为新加坡，记账本位币为美元；公司孙公司 SUNGROW POWER AUSTRALIA PTY LTD. 主要经营地址为澳大利亚，记账本位币为澳元。

## 64、套期

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的相关的定性和定量信息：本期公司开展套期保值业务，以远期结售汇合约为套期工具，部分预期销售交易为被套期项目，以此来规避本公司承担的随着外汇市场价格的波动，预期销售带来的预计未来现金流量发生波动的风险。该类套期为现金流量套期。

截至 2022 年 6 月 30 日，已经计入其他综合收益的现金流量套期工具公允价值变动产生的利得为-5,926,154.75 元

## 65、政府补助

## (1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
地方电费补贴收入	19,816,350.13	其他收益	19,816,350.13
增值税即征即退	18,106,244.56	其他收益	18,106,244.56
递延收益摊销	14,856,152.76	其他收益	14,856,152.76
合肥高新技术产业开发区财政国库支付中心科学技术局补助	17,000,000.00	其他收益	17,000,000.00
2022 年省级外经贸发展专项资金(外贸项目)	3,100,000.00	其他收益	3,100,000.00
2021 年度市级外贸促进政策(提质增效)	2,300,000.00	其他收益	2,300,000.00
2022 年中国声谷专项政策市级配套资金-声谷软件收入上台阶项目	2,250,000.00	其他收益	2,250,000.00
2022 年中国声谷专项政策市级配套资金	1,800,750.00	其他收益	1,800,750.00
财政补助/2021 年度市级外贸促进政策(提质增效)	1,500,000.00	其他收益	1,500,000.00
安徽省科学技术厅 2022 年省关键核心技术攻关计划资金	1,500,000.00	其他收益	1,500,000.00
2021 年度市级外贸促进政策(提质增效)	1,500,000.00	其他收益	1,500,000.00
中国声谷-企业研发产品产业化项目	1,436,625.00	其他收益	1,436,625.00
2022 年省级外经贸发展专项资金	1,092,000.00	其他收益	1,092,000.00
企业处拨先进制造业合财企	1,000,000.00	其他收益	1,000,000.00
合肥高新技术产业开发区经济贸易局支持省级智能工厂贯标升级	1,000,000.00	其他收益	1,000,000.00
合肥高新技术产业开发区经济贸易局陈珂报 2022 年创新平台	1,000,000.00	其他收益	1,000,000.00
高新区科技局 2020 年建设世界一流高科技园区若干政策兑现补贴	1,000,000.00	其他收益	1,000,000.00
财政补助/高成长企业研发费用补贴	1,000,000.00	其他收益	1,000,000.00
安徽省科学技术厅 2022 一室一中心平台建设资金(第一批)皖财教【2022】380 号	1,000,000.00	其他收益	1,000,000.00
undefined 高成长企业研发费用补贴	1,000,000.00	其他收益	1,000,000.00
2020 年建设世界一流高科技园区	1,000,000.00	其他收益	1,000,000.00
经济贸易局 2022 第二期政策兑现资金(表彰普惠资金)	900,000.00	其他收益	900,000.00
合肥市科学技术局政策兑现	800,000.00	其他收益	800,000.00

科小研发补贴			
省重大项目市级配套补助-合肥市科学技术局	750,000.00	其他收益	750,000.00
2022 年中国声谷专项政策省级资金-声谷软件收入上台阶项目	750,000.00	其他收益	750,000.00
2022 年省级外经贸发展专项资金（外经项目）	700,000.00	其他收益	700,000.00
2022 年省级外经贸发展专项资金（外贸项目）	676,000.00	其他收益	676,000.00
2022 年中国声谷专项政策省级资金	600,250.00	其他收益	600,250.00
合肥市商务局兑现合肥市高质量发展政策资金（鼓励服务外	600,000.00	其他收益	600,000.00
2022 年中国声谷专项政策市级配套资金-声谷产业化项目	509,250.00	其他收益	509,250.00
技术合同登记奖励	500,000.00	其他收益	500,000.00
合肥市商务局兑现合肥市高质量发展政策资金（支持企业“	500,000.00	其他收益	500,000.00
合肥高新技术产业开发区经济贸易局重点产学研合作项目补助	500,000.00	其他收益	500,000.00
2021 年“三重一创”支持高企成长 2 类	500,000.00	其他收益	500,000.00
财政补助/获得新经济龙头、境外 500 强企业 2000 万元订单补贴	489,900.00	其他收益	489,900.00
合肥高新技术产业开发区财政国库支付中心高成长企业研发费用补贴	486,000.00	其他收益	486,000.00
合肥市高质量发展政策资金（鼓励服务外）	450,000.00	其他收益	450,000.00
合肥市高质量发展政策资金	450,000.00	其他收益	450,000.00
合肥市科学技术局政策兑现租用仪器设备补助	395,200.00	其他收益	395,200.00
政策兑现科技报销补助	350,000.00	其他收益	350,000.00
先进制造业合财企 2022-271 号	350,000.00	其他收益	350,000.00
合肥市科学技术局政策兑现科技保险补助	300,000.00	其他收益	300,000.00
合肥市高质量发展政策资金（支持企业“走出去”支持项目）	300,000.00	其他收益	300,000.00
合肥高新技术产业开发区经济贸易局 2022 第二期政策兑现资金（表彰普惠资金）	300,000.00	其他收益	300,000.00
2022 第一期 2021 年三重一创高企 2 类财政补贴款	250,000.00	其他收益	250,000.00
2021 年“三重一创”支持高企成长 2 类	250,000.00	其他收益	250,000.00
安徽省科学技术厅政策兑换科技保险补助	235,800.00	其他收益	235,800.00
undefined 奖补首台（套）	222,000.00	其他收益	222,000.00

重大技术装备和示范应用			
合肥高新技术产业开发区市场监督管理局 高新区市场监管局：鼓励知识产权质量提升	200,000.00	其他收益	200,000.00
合肥高新技术产业开发区市场监督管理局 高新区市场监管局：鼓励企业参与标准制订	200,000.00	其他收益	200,000.00
2022 年中国声谷专项政策 省级资金-声谷产业化项目	169,750.00	其他收益	169,750.00
合肥市科学技术局政策兑现 技术合同交易补助	150,000.00	其他收益	150,000.00
淮南市教育局 2022 年省级 外经贸发展专项资金	123,000.00	其他收益	123,000.00
新增规上企业	100,000.00	其他收益	100,000.00
经济贸易局 2022 第一期第 30 条国际化	100,000.00	其他收益	100,000.00
合肥高新技术产业开发区总工会 市第七届职工技术创新成果 补助	100,000.00	其他收益	100,000.00
合肥高新技术产业开发区市场监督管理局 高新区市场监管局：鼓励企业 质量品牌建设	100,000.00	其他收益	100,000.00
财政补助/2022 第一期普惠 政策兑现	100,000.00	其他收益	100,000.00
2021 年“三重一创”支持 高企成长	100,000.00	其他收益	100,000.00
其他与日常经营相关的补助	464,945.60	其他收益	464,945.60
与企业日常活动无关的政府 补助	80,000.00	营业外收入	80,000.00

## (2) 政府补助退回情况

适用 不适用

## 66、租赁

本公司作为承租人

项 目	本期
本期计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用	73,478,793.28
本期计入当期损益的采用简化处理的低价值资产租赁费用（短期租赁除外）	—
租赁负债的利息费用	3,687,360.45
计入当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	—
转租使用权资产取得的收入	—
与租赁相关的总现金流出	—
售后租回交易产生的相关损益	—

## 八、合并范围的变更

### 1、其他原因的合并范围变动

#### (1) 新设子公司

本公司本期新设 8 家全资子公司阳光电源（三亚）有限公司、滨州市滨阳电源有限公司、辽宁新阳电源有限公司、鄂尔多斯市旭阳电源有限公司、亳州市道阳电源科技有限公司、甘肃仁阳电源有限公司、延安安阳绿能电源有限公司、鄂尔多斯市准阳电源有限公司，控股子公司阳光新能源开发股份有限公司本期新设 145 家电站项目子公司，本期新设的子公司中无重要子公司。

#### (2) 本期合并项目公司

无。

#### (3) 处置子公司

无。

#### (4) 注销子公司

根据公司经营需要，本公司控股子公司阳光新能源开发股份有限公司本期注销 59 家未实际开展业务的子公司。

#### (5) 转为其他非流动金融资产核算

A. 2021 年度及以前，已与第三方签订协议，于 2022 年 6 月 30 日前完成股权转让的项目公司包括：合肥衍晨新能源科技有限公司、夏邑县恒晟新能源科技有限公司、韩城润阳新能源有限公司、合肥曙晨新能源科技有限公司、商水县骄阳新能源科技有限公司、六安华钦新能源有限公司、霍邱县华钦新能源有限公司、合肥雅阳新能源科技有限公司、莱州市昊阳新能源有限公司、合肥森永新能源科技有限公司、宣城康阳新能源发电有限公司、天津市阳宁新能源有限公司

B. 2022 年度，已与第三方签订协议，于 2022 年 6 月 30 日前完成股权转让的项目公司包括：博兴县春阳新能源有限公司、威海暖祥新能源有限公司、苏州苏阳新能源有限公司、大冶融泰新能源有限公司、武汉市蒙阳新能源有限公司、乾安县祥安新能源有限公司、河北阳旻新能源有限公司、山东岱阳新能源有限公司、安阳阳昭新能源科技有限公司、合肥阳昊新能源科技有限公司、澳洲 5 家项目公司、智利 5 家项目公司、越南屋顶 23 家项目公司。

## 九、在其他主体中的权益

### 1、在子公司中的权益

#### (1) 企业集团的构成

截至 2022 年 6 月末，本公司直接及间接控股子公司共 960 家，其中境内公司 823 家，境外公司 137 家，其中重要子公司如下：

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
合肥阳光信息科技有限公司	合肥市	合肥市	制造业	100.00%		同一控制下合并
阳光电源设备（北京）有限公司	北京市	北京市	产品销售	100.00%		设立
阳光电源（上海）有限公司	上海市	上海市	研发、销售	100.00%		设立
Sungrow Deutschland GmbH	德国	德国	产品销售	100.00%		设立
Sungrow USA Corporation	美国	美国	产品销售		100.00%	设立
Sungrow Australia Group PTY LTD	澳大利亚	澳大利亚	产品销售	100.00%		设立
阳光储能技术有限公司	合肥市	合肥市	制造业	87.00%		设立
阳光水面光伏科技有限公司	淮南市	淮南市	制造业	100.00%		设立
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
阳光新能源开发股份有限公司	合肥市	合肥市	新能源开发	82.00%		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		82.00%	设立
肥东金阳新能源发电有限公司	肥东县	肥东县	新能源		82.00%	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		82.00%	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
微山县国阳新能源发电有限公司	微山县	微山县	新能源		82.00%	设立
萧县宜光新能源发电有限公司	萧县	萧县	新能源		65.60%	设立
缙云县振阳新能源科技有限公司	缙云县	缙云县	新能源		82.00%	设立
团风胜阳新能源发电有限公司	团风县	团风县	新能源		82.00%	设立
神木市远航新能源开发有限公司	神木市	神木市	新能源		82.00%	收购
SUNGROW POWER (SINGAPORE) PTE. LTD.	新加坡	新加坡	产品销售		100.00%	设立
SUNGROW DEVELOPERS INDIA PRIVATE LIMITED	印度	印度	制造业		100.00%	设立
SUNGROW POWER AUSTRALIA PTY LTD	澳大利亚	澳大利亚	产品销售	100.00%		设立
SUNGROW RENEWABLE ENERGY INVESTMENT PTE. LTD	新加坡	新加坡	产品销售		82.00%	设立
SUNGROW POWER (VIETNAM) COMPANY LIMITED	越南	越南	新能源		82.00%	设立
SUNGROW POWER CHILE SpA	智利	智利	新能源		82.00%	设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

序号	子公司全称	子公司简称	持股比例%	
			直接	间接
1	合肥阳光中安新能源投资管理有限公司 注*1	阳光中安	51.00	—

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

## (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
阳光新能源开发股份有限公司	18.00%	52,654,770.42		973,448,049.36

## (3) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

本期无使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制。

## 2、在合营安排或联营企业中的权益

### (1) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
联营企业：		
投资账面价值合计	169,560,561.08	115,159,366.42
下列各项按持股比例计算的合计数	-475,451.34	-9,148,910.18
——净利润	-475,451.34	-9,148,910.18
——其他综合收益		
——综合收益总额	-475,451.34	-9,148,910.18

### (2) 与合营企业投资相关的未确认承诺

公司不存在与合营企业投资相关的未确认承诺

### (3) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

公司不存在与合营企业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。

#### 1. 信用风险

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

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

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



### (1) 信用风险显著增加判断标准

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

当触发以下一个或多个定量、定性标准时，本公司认为金融工具的信用风险已发生显著增加：定量标准主要为报告日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；定性标准为主要债务人经营或财务情况出现重大不利变化、预警客户清单等。

### (2) 已发生信用减值资产的定义

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

本公司评估债务人是否发生信用减值时，主要考虑以下因素：发行方或债务人发生重大财务困难；债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；债务人很可能破产或进行其他财务重组；发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

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

### (3) 预期信用损失计量的参数

根据信用风险是否发生显著增加以及是否已发生信用减值，本公司对不同的资产分别以 12 个月或整个存续期的预期信用损失计量减值准备。预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。本公司考虑历史统计数据（如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等）的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

相关定义如下：

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

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

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

## (二) 市场风险

金融工具的市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括外汇风险、利率风险和其他价格风险。

### (1) 利率风险

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

### (2) 外汇风险

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

公司的外汇项目详细披露详见附注五、62。

### (三) 流动性风险

流动性风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司统筹负责集团内各子公司的现金管理工作，包括现金盈余的短期投资和筹措贷款以应付预计现金需求。本公司的政策是定期监控短期和长期的流动资金需求，以及是否符合借款协议的规定，以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券。

## 十一、公允价值的披露

### 1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（一）交易性金融资产		3,093,182,576.51		3,093,182,576.51
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		3,093,182,576.51		3,093,182,576.51
（1）债务工具投资		2,009,889,009.46		2,009,889,009.46
（2）权益工具投资		1,129,097,734.88		1,129,097,734.88
（3）衍生金融资产		-45,804,167.83		-45,804,167.83
（二）应收款项融资			1,017,868,543.64	1,017,868,543.64
（三）其他债权投资				
（四）其他权益工具投资				
（五）其他非流动金融资产		39,680,227.60		39,680,227.60
持续以公允价值计量的资产总额		3,132,862,804.11	1,017,868,543.64	4,150,731,347.75
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

### 2、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

衍生金融资产中的远期外汇合约的公允价值是采用对远期外汇合约的行权价格与市场远期价格之差折现的方法来确定。所使用的折现率为报告期末相关的国债收益率曲线。

银行理财产品的公允价值系根据银行出具的公允价值认定证明文件确定。

其他非流动金融资产公允价值系根据其近期转让价格进行调整作为公允价值。

### 3、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

应收款项融资项目按照未来现金流量折现作为公允价值，对合同到期日较短，12 月以内现金流不进行折现，按照应收款项融资成本作为公允价值。

#### 4、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

2022 年度及 2021 年度，本公司上述持续以公允价值计量的资产和负债各层次之间没有发生转换。

## 十二、关联方及关联交易

### 1、本企业的母公司情况

本企业最终控制方是曹仁贤。

本公司的实际控制人为自然人股东曹仁贤，曹仁贤直接持有本公司 30.37%的股权且持有泸州汇卓企业管理合伙企业（有限合伙）10.44%的股权，泸州汇卓企业管理合伙企业（有限合伙）持有本公司 3.69%的股权，另通过其配偶苏蕾持有本公司 0.18%的股权，曹仁贤通过直接和间接合计持有本公司 30.94%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、在其他主体中权益。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
安徽众启新能源有限公司	本公司控股子公司阳光新能源开发股份有限公司之联营企业
浙江上峰阳光新能源有限公司	本公司控股子公司阳光新能源开发股份有限公司之联营企业

### 4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
苏蕾	本公司实际控制人曹仁贤的配偶
张许成	董事
郑桂标	董事、高级副总裁
赵为	董事、高级副总裁
顾亦磊	董事、高级副总裁
李明发	独立董事
李宝山	独立董事
顾光	独立董事
陶高周	非职工监事
何为	职工监事
李晓梅	职工监事
张友权	副总裁
陈志强	副总裁
吴家貌	副总裁
解小勇	副总裁
邓德军	副总裁
田帅	财务总监
李顺	副总裁

彭超才	副总裁
陆阳	副总裁、董事会秘书
刘振	曾任董事，于 2022 年 5 月离职
程程	曾任副总裁，于 2022 年 5 月辞任
李国俊	曾任财务总监，于 2022 年 6 月辞任
宿州市华阳新能源有限公司	本公司原联营企业合肥泰通新能源投资有限公司之子公司
凤台县晟阳新能源发电有限公司	本公司原联营企业合肥中安阳光新能源产业投资合伙企业（有限合伙）之子孙公司
阳泉市慧阳新能源发电有限公司	本公司原联营企业合肥中安阳光新能源产业投资合伙企业（有限合伙）之子孙公司
江苏龙源阳光新能源科技有限公司	本公司原联营企业
蕲春县北阳新能源发电有限公司	本公司原联营企业江苏龙源阳光新能源科技有限公司之子公司
合肥仁卓智能科技有限公司	实际控制人作为有限合伙人持有的合肥仁创二期股权合伙企业（有限合伙）之控制子公司
阳智新能源有限公司	合肥仁卓智能科技有限公司之控股子公司
合肥仁洁智能科技有限公司	实际控制人作为有限合伙人持有的合肥仁创投资管理中心（有限合伙）之控制子公司
合肥仁尚企业管理有限责任公司	董事长曹仁贤之妹担任执行董事兼总经理
合肥仁智新能源产业发展合伙企业（有限合伙）	董事长曹仁贤担任有限合伙人
合肥仁创投资管理中心（有限合伙）	董事长曹仁贤担任有限合伙人
合肥仁创二期股权投资合伙企业（有限合伙）	董事长曹仁贤担任有限合伙人
合肥尚能企业管理有限公司	副总裁解小勇持股 100%并担任法人、执行董事兼总经理
合肥尚嘉企业管理合伙企业（有限合伙）	副总裁解小勇担任法人
江阴万载商贸有限公司	副总裁、董事会秘书陆阳担任监事
润峡阳光（青岛）私募基金管理有限公司	副总裁、董事会秘书陆阳担任董事
安徽安元创新风险投资基金有限公司	原董事刘振（于 2022 年 5 月离职）担任总经理

## 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
阳智新能源有限公司	采购支架	19,320,431.75		否	—
合肥仁卓智能科技有限公司	采购支架	1,668,450.17		否	—

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
凤台县晟阳新能源发电有限公司	电站投资开发		1,439,724.38
蕲春县北阳新能源发电有限公司	电站投资开发	21,351,564.90	110,750,384.08
安徽众启新能源有限公司	电站投资开发	8,212,576.25	—
合肥仁洁智能科技有限公司	原材料	1,362.82	—
合肥仁卓智能科技有限公司	租赁费	14,036.70	—

## (2) 关联担保情况

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
曹仁贤	500,000,000.00	2020年11月17日	2022年10月29日	否

## (3) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	7,903,376.44	6,799,690.00

## 6、关联方应收应付款项

### (1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	阳泉市慧阳新能源发电有限公司	35,951,347.67	14,079,768.69	34,226,347.61	8,545,177.29
应收账款	凤台县晟阳新能源发电有限公司	6,000,000.00	675,000.00	3,000,000.00	300,000.00
应收账款	蕲春县北阳新能源发电有限公司	15,216,700.34	1,211,025.38	1,302,167.83	65,108.39
应收账款	阳智新能源有限公司			30,093.90	1,504.70
应收账款	安徽众启新能源有限公司	764,374.29	38,218.71		
其他应收款	阳泉市慧阳新能源发电有限公司	19,588,333.33	979,416.67	9,821,000.00	491,050.00
其他应收款	蕲春县北阳新能源发电有限公司	100,000.00	5,000.00	100,000.00	5,000.00

### (2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	阳智新能源有限公司	31,833,123.00	16,034,205.20
合同负债	安徽众启新能源有限公司	0.00	190,380.07

## 十三、股份支付

### 1、股份支付总体情况

适用 不适用

单位：元

公司本期授予的各项权益工具总额	0.00
公司本期行权的各项权益工具总额	2,648,000.00
公司本期失效的各项权益工具总额	0.00

## 2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

单位：元

授予日权益工具公允价值的确定方法	Black-Scholes 模型、市价法、估值法
可行权权益工具数量的确定依据	按实际行权数量确认
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	213,861,028.89
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	43,496,840.21

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2019年5月，根据公司2018年年度股东大会决议和2020年度第三届董事会第十八次会议审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》。原激励对象王奇志等7人已离职，不符合激励条件，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对其已获授但尚未解锁的限制性股票265,000股进行回购注销。

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

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

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

2019年12月，根据第三届董事会第二十三次会议审议通过的《关于向激励对象授予预留部分限制性股票的议案》，董事会确定2019年12月26日为授予日，向38名激励对象授予150万份限制性股票。本次授予限制性股票的授予价格为每股5.30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24个月内分两期行权/解锁。第一次行权/解锁占可行权数量比例为50%，第二次行权/解锁占可行权数量比例为50%。截至2020年7月26日止，公司实际已收到王宇等36名限制性股票激励对象缴纳的145万份限制性股票股权激励款，本次实际授予激励对象36人，实际授予数量为145.00万股。

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

2020年4月23日，公司根据第三届董事会第二十四次会议审议通过的《关于2017年限制性股票首次授予部分第三期、预留授予部分第二期和2018年限制性股票首次授予部分第一期解锁条件成就的议案》，同意按照《2017年限制性股票激励计划》、《2018年限制性股票激励计划》的相关规定办理2017年限制性股票首次授予部分第三期、预留授予部分第二期和2018年限制性股票首次授予部分第一期限制性股票解锁的相关事宜；2017年首次授予部分第三期可申请解锁的限制性股票数量为7,550,000股，上市流通日为2020年6月23日；2017年预留授予部分第二期可申请解锁的限制性股票数量为894,000股，上市流通日为2020年5月14日。2018年首次授予部分第一期可申请解锁的限制性股票数量为2,145,000股，上市流通日为2020年5月14日。

2020年5月，根据公司2019年年度股东大会决议审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》、第三届董事会第二十四次会议决议及修改后的章程规定，原激励对象肖福勤等19人已离职或个人业绩考核未满足解锁条件，不符

合激励条件，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将其已获授但尚未解锁的全部限制性股票 522,000 股进行回购注销。

2020 年 9 月，根据公司 2020 年第一次临时股东大会审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》、第四届董事会第二次会议决议及修改后的章程规定，原激励对象姚少华等 17 人已离职，不符合激励条件，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将其已获授但尚未解锁的全部限制性股票 504,000 股进行回购注销。

2020 年 12 月 30 日，根据第四届董事会第五次会议审议通过的《关于全资子公司增资扩股实施股权激励暨关联交易的议案》，本次股权激励的对象为公司及阳光新能源的部分董事、高管及核心技术（业务）人员，前述激励对象直接参与或通过持有合肥月阳新能源科技合伙企业（有限合伙）、合肥浩阳新能源科技合伙企业（有限合伙）、合肥风阳新能源科技合伙企业（有限合伙）、合肥星阳新能源科技合伙企业（有限合伙）、合肥泓阳新能源科技合伙企业（有限合伙）相应份额间接持有阳光新能源股权的方式参与股权激励。股权激励出资金额为 56,753.20 万元，激励对象参照阳光新能源截至 2020 年 11 月 30 日每 1 元注册资本对应的账面净资产进行认购，每 1 元注册资本对应的认购价格为 2.30 元。授予的股权自相应授予日起满 24 个月后，激励对象可行权/解锁，每隔 12 个月可行权/解锁一次，第一次行权/解锁上限比例为所持股份的 30%，第二次行权/解锁上限比例为所持股份的 30%；第三次行权/解锁上限比例为所持股份的 30%；第四次行权/解锁上限比例为所持股份的 10%。

2020 年 10 月 29 日，公司召开了第四届董事会第四次会议和第四届监事会第四次会议，审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》，鉴于公司原激励对象朱辉等 13 人已离职，不符合激励条件，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对其已获授但尚未解锁的限制性股票 297,500 股进行回购注销。

2021 年 4 月 26 日，公司召开了第四届董事会第八次会议和第四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》，鉴于公司原激励对象万汝斌等 9 人已离职，不符合激励条件，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对其已获授但尚未解锁的限制性股票 142,000 股进行回购注销。

2021 年 4 月 26 日，公司召开了第四届董事会第八次会议，审议通过了《关于 2017 年限制性股票首次授予部分第四期、预留授予部分第三期和 2018 年限制性股票首次授予部分第二期解锁条件成就的议案》，2018 年限制性股票首次授予部分第二期符合解锁条件的激励对象 116 人，可申请解锁的限制性股票数量为 1,986,000 股，上市流通日为 2021 年 5 月 12 日。

2021 年 4 月 26 日，公司召开了第四届董事会第八次会议，审议通过了《关于 2017 年限制性股票首次授予部分第四期、预留授予部分第三期和 2018 年限制性股票首次授予部分第二期解锁条件成就的议案》，2017 年限制性股票预留授予部分第三期符合解锁条件的激励对象 77 人，可申请解锁的限制性股票数量为 1,132,000 股，上市流通日为 2021 年 5 月 17 日。

2021 年 4 月 26 日，公司召开了第四届董事会第八次会议，审议通过了《关于 2017 年限制性股票首次授予部分第四期、预留授予部分第三期和 2018 年限制性股票首次授予部分第二期解锁条件成就的议案》，2017 年限制性股票首次授予部分第四期符合解锁条件的激励对象 423 人，可申请解锁的限制性股票数量为 7,237,500 股，上市流通日为 2021 年 6 月 21 日；

2021 年 8 月 27 日，公司召开了第四届董事会第十一次会议和第四届监事会第十次会议，审议通过了《2018 年限制性股票预留授予部分第一期解锁条件成就的议案》，2018 年限制性股票预留授予部分第一期符合解锁条件的激励对象 34 人，可申请解锁的限制性股票数量为 680,000 股，上市流通日为 2021 年 9 月 8 日。

2021 年度，控股子公司阳光新能源股份有限公司以其自身股权的员工激励，鉴于公司原激励对象已离职，不符合激励条件，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对其持有员工持股平台对应的已获授但尚未解锁的限制性股票 3,550,000.00 股进行回购，回购价格为 2.30 元/股；同时，公司将预留股份 20,550,000.00 股授予阳光电源及阳光新能源的部分董事、高管及核心技术（业务）人员，前述激励对象直接参与或通过持有合肥月阳新能源科技合伙企业（有限合伙）、合肥浩阳新能源科技合伙企业（有限合伙）、合肥风阳新能源科技合伙企业（有限合伙）、合肥星阳新能源科技合伙企业（有限合伙）、合肥泓阳新能源科技合伙企业（有限合伙）相应份额间接持有阳光新能源股权的方式参与股权激励，授予价格分别为 2.30 元/股、3.60 元/股，股权激励方式同 2020 年 12 月阳光新能源股权激励方案。



2022 年 4 月 19 日，公司召开了第四届董事会第十四次会议，审议通过了《关于 2018 年限制性股票首次授予部分第三期解锁条件成就的议案》，2018 年限制性股票首次授予部分第三期符合解锁条件的激励对象 116 人，可申请解锁的限制性股票数量为 2,648,000.00 股，上市流通日为 2022 年 5 月 6 日。

### 3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

## 十四、承诺及或有事项

### 1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

(1) 截止 2022 年 6 月 30 日，本公司及子公司已开具未到期的保函 3,881,048,102.26 元，本公司控股子公司阳光新能源开发股份有限公司已开具未到期的信用证 443,310,529.63 元。

(2) 截至 2022 年 6 月 30 日，本公司无需要披露的其他重大承诺事项。

### 2、或有事项

#### (1) 资产负债表日存在的重要或有事项

(1) 对子公司担保事项

截至 2022 年 6 月 30 日，公司为子公司向金融机构借款、开具银行承兑汇票、信用证及保函、质量担保等提供担保情况

单位：万元

被担保方名称	担保内容	担保金额	借款/融资/保函期末余额
微山县国阳新能源发电有限公司	银行借款	27,500.00	26,500.00
萧县宜光新能源发电有限公司	银行借款	8,052.00	7,041.00
灵璧县磬阳新能源发电有限公司	银行借款	17,307.00	14,914.00
团风胜阳新能源发电有限公司	银行借款	55,000.00	49,350.00
阳光新能源开发股份有限公司	银行借款	520,000.00	88,000.00
神木市远航新能源开发有限公司	银行借款	12,000.00	9,166.00
枞阳县辰阳新能源发电有限公司	银行借款	16,200.00	15,900.00
阳光储能技术有限公司	银行借款	500,000.00	180,071.91
阳光电源（香港）有限公司	银行借款	14,181.00	3,187.85
阳光智维科技有限公司	银行借款	10,000.00	
阳光水面光伏科技有限公司	银行借款	10,000.00	
合肥阳光电力科技有限公司	银行借款	10,000.00	
Sungrow USA corporation	质量担保	1,007,072.84	207,072.83
Sungrow Japan K.K.	质量担保	8,231.65	3,231.65
Sungrow Ibérica S.L.U.	质量担保	15,000.00	6,674.32
SUNGROW AUSYRALIA GPOUP PTY LTD	质量担保	75,000.00	—
SUNGROW POWER UK LIMITED	质量担保	72,075.14	40,075.14

Sungrow Power Korea Limited	质量担保	3,000.00	—
SUNGROW POWER (VIETNAM) LIMITED COMPANY	质量担保	21,005.31	9,628.00
合计		2,401,624.94	660,812.70

## (2) 其他担保事项

## ①为客户担保

公司与部分银行、融资租赁公司等金融机构全面开展光伏贷业务，金融机构为符合条件的家庭用户客户或工商业分布式业务客户（以下简称借款人）购买公司光伏发电设备提供贷款服务，公司为借款人提供保证金及担保，提供担保额度不超过人民币 130,478.17 万元。截至 2022 年 6 月 30 日，上述实际担保余额合计为 75,792.00 万元。

## ②新能源基金担保

本公司出售给联营企业合肥中安阳光新能源产业投资合伙企业（有限合伙）的新能源发电项目，由公司承担该新能源发电项目后续的运营管理及日常运维工作，公司有发电补贴申报的义务和保障项目预期收益的义务，若项目在 5 年内无法足额获取发电补贴，公司有回购义务，若项目无法达到预期收益，公司有差额补足或回购义务；回购或差额补足属于担保行为，担保期限最长不超过 10 年（基金合伙期限），自相关新能源发电项目投资（或转让）协议生效之日起计算，担保最高额度不超过 55,807.46 万元。截至 2022 年 6 月 30 日，本公司出售给合肥中安阳光新能源产业投资合伙企业（有限合伙）的新能源项目金额为 76,041.12 万元，公司为其提供担保的金额为 55,807.46 万元，尚未出现 5 年内无法足额获取发电补贴的情况。

## (2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

## 十五、资产负债表日后事项

## 1、利润分配情况

单位：元

拟分配的利润或股利	0.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	0.00
利润分配方案	公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

## 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	
按单项计提坏账准备的应收	132,697,779.71	1.50%	132,697,779.71	100.00%	0.00	125,993,881.02	1.70%	125,993,881.02	100.00%	

账款										
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	8,693,158,682.01	98.50%	757,206,871.43	8.71%	7,935,951,810.58	7,284,520,928.65	98.30%	650,742,926.84	8.93%	6,633,778,001.81
其中：										
按账龄分析法计提坏账准备的应收账款	8,693,158,682.01	98.50%	757,206,871.43	8.71%	7,935,951,810.58	7,284,520,928.65	98.30%	650,742,926.84	8.93%	6,633,778,001.81
合计	8,825,856,461.72	100.00%	889,904,651.14	10.08%	7,935,951,810.58	7,410,514,809.67	100.00%	776,736,807.86	10.48%	6,633,778,001.81

按单项计提坏账准备：132,697,779.71

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
客户 1	7,782,125.87	7,782,125.87	100.00%	预计无法收回
客户 2	24,043,095.00	24,043,095.00	100.00%	预计无法收回
客户 3	20,377,483.00	20,377,483.00	100.00%	预计无法收回
客户 4	14,807,789.00	14,807,789.00	100.00%	预计无法收回
客户 5	30,021,280.00	30,021,280.00	100.00%	预计无法收回
客户 6	7,983,350.00	7,983,350.00	100.00%	预计无法收回
其他零星客户	27,682,656.84	27,682,656.84	100.00%	预计无法收回
合计	132,697,779.71	132,697,779.71		

按组合计提坏账准备：8,693,158,682.01

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	7,164,438,866.58	358,221,943.61	5.00%
1 至 2 年	976,557,712.50	97,655,771.25	10.00%
2 至 3 年	207,130,509.88	62,139,152.96	30.00%
3 至 4 年	179,601,816.35	89,800,908.18	50.00%
4 至 5 年	80,203,406.73	64,162,725.46	80.00%
5 年以上	85,226,369.97	85,226,369.97	100.00%
合计	8,693,158,682.01	757,206,871.43	

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

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	7,164,555,866.58

1 至 2 年	1,007,490,661.50
2 至 3 年	213,679,044.88
3 年以上	440,130,888.76
3 至 4 年	193,504,387.35
4 至 5 年	107,050,215.29
5 年以上	139,576,286.12
合计	8,825,856,461.72

## (2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提	125,993,881.02	6,426,816.68		-277,082.01		132,697,779.71
账龄组合	650,742,926.84	111,505,681.84		5,041,737.25		757,206,871.43
合计	776,736,807.86	117,932,498.52		4,764,655.24		889,904,651.14

## (3) 本期实际核销的应收账款情况

应收账款核销说明：本期无重要的应收账款核销。

## (4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
第一名	919,089,816.25	10.41%	45,954,490.81
第二名	896,249,535.20	10.15%	44,812,476.76
第三名	701,028,129.11	7.94%	35,051,406.46
第四名	524,361,478.35	5.94%	26,218,073.92
第五名	352,088,247.58	3.99%	17,604,412.38
合计	3,392,817,206.49	38.43%	

## 2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	1,690,744,789.88	729,294,428.68
合计	1,690,744,789.88	729,294,428.68

### (1) 其他应收款

#### 1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款及代付项目款	1,621,038,114.58	622,917,989.98
保证金、押金	128,487,354.60	129,009,526.46
股权收购款	58,975,503.75	60,197,439.37
备用金	3,948,316.49	2,268,827.58
代收代付购房款	3,823,191.60	784,569.39
其他	13,575,978.40	132,121.66
合计	1,829,848,459.42	815,310,474.44

## 2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022 年 1 月 1 日余额	86,016,045.76			86,016,045.76
2022 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	59,099,229.29		3,200,000.00	62,299,229.29
本期转回	773,481.49			773,481.49
本期核销	8,438,124.02			8,438,124.02
2022 年 6 月 30 日余额	135,903,669.54		3,200,000.00	139,103,669.54

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内(含 1 年)	1,631,523,402.07
1 至 2 年	127,586,525.50
2 至 3 年	29,600,751.93
3 年以上	41,137,779.92
3 至 4 年	7,822,882.73
4 至 5 年	6,688,586.31
5 年以上	26,626,310.88
合计	1,829,848,459.42

## 3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提坏	12,617,901.00		773,481.49	8,644,419.51		3,200,000.00

账准备						
按组合计提坏账准备	73,398,144.76	62,299,229.29		-206,295.49		135,903,669.54
合计	86,016,045.76	62,299,229.29	773,481.49	8,438,124.02		139,103,669.54

## 4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	8,438,124.02

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
公司 1	往来款	8,644,419.51	客户破产清算	管理层审批	否
合计		8,644,419.51			

## 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
公司 1	往来款	700,602,777.78	1 年以内	38.29%	35,030,138.89
公司 2	往来款	275,724,792.69	1 年以内、1-2 年	15.07%	15,752,711.94
公司 3	往来款	224,692,125.53	1 年以内	12.28%	11,234,606.28
公司 4	往来款	188,227,434.01	1 年以内	10.29%	9,411,371.70
公司 5	往来款	119,984,405.67	1 年以内	6.56%	5,999,220.28
合计		1,509,231,535.68		82.49%	77,428,049.09

## 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	4,659,619,269.97		4,659,619,269.97	4,535,595,172.77		4,535,595,172.77
对联营、合营企业投资	164,306,712.84		164,306,712.84	110,159,366.42		110,159,366.42
合计	4,823,925,982.81		4,823,925,982.81	4,645,754,539.19		4,645,754,539.19

## (1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动	期末余额（账面价值）	减值准备期末余额

		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
合肥阳光信息科技有限公司	22,216,841.01	838,993.07				23,055,834.08	
亳州市道阳电源科技有限公司		20,000,000.00				20,000,000.00	
阳光电源(三亚)有限公司		1,000,000.00				1,000,000.00	
阳光电源(上海)有限公司	23,394,020.50	433,360.32				23,827,380.82	
阳光电源设备(北京)有限公司	3,162,755.27	193,613.79				3,356,369.06	
阳光电源(深圳)有限公司	1,000,000.00					1,000,000.00	
阳光电源(青海)有限公司	66,507,688.90					66,507,688.90	
阳光储能技术有限公司	582,375,615.66	1,060,266.00				583,435,881.66	
阳光新能源开发股份有限公司	3,223,931,396.17					3,223,931,396.17	
阳光水面光伏科技有限公司	51,273,664.56	27,659.11				51,301,323.67	
合肥阳光智维科技有限公司	50,149,257.19					50,149,257.19	
合肥阳光电动力科技有限公司	100,801,861.09	50,000,000.00				150,801,861.09	
SunGrow Deutschland GmbH	6,251,324.90					6,251,324.90	
SUNGROW CANADA INC						0.00	
SUNGROW AUSTRALIA GROUP PTY LTD	41,546.03					41,546.03	
SUNGROW POWER (HONG KONG) CO.,	60,075,131.91					60,075,131.91	
合肥零碳技术有限公司	50,000,000.00	50,000,000.00				100,000,000.00	
曹县曹阳新能源发电有限公司	116,667,540.00					116,667,540.00	
SUNGROW POWER	141,993,428.90					141,993,428.90	

(SINGAPORE) PTE. LTD.									
阳光电源 (南京)有 限公司	15,000,000.00	175,174.38						15,175,174.38	
合肥恒钧检 测技术有限 公司	10,000,000.00	295,030.53						10,295,030.53	
定远阳智新 能源科技有 限公司								0.00	
甘肃同飞阳 光能源有限 公司	10,753,100.68							10,753,100.68	
合计	4,535,595,172.77	124,024,097.20						4,659,619,269.97	

## (2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单 位	期初余 额（账 面价 值）	本期增减变动								期末余 额（账 面价 值）	减值准 备期末 余额
		追加投 资	减少投 资	权益法 下确认 的投资 损益	其他综 合收益 调整	其他权 益变动	宣告发 放现金 股利或 利润	计提减 值准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											
合肥阳 光中安 新能源 投资管 理有限 公司	7,732, 401.79			472,43 1.36						8,204, 833.15	
合肥易 钧财赢 投资管 理中心 (有限 合伙)	7,892, 789.13									7,892, 789.13	
润峡阳 光（青 岛）私 募基金 管理有 限公司	1,980, 125.08			- 650,91 6.41						1,329, 208.67	
睿源清 洁能源 投资 (天 津)合 伙企业 (有限 合伙)	32,717 ,265.1 6			- 35,391 .08						32,681 ,874.0 8	
三峡阳 光（青	58,766 ,535.2			- 81,973						58,684 ,561.8	



岛)清洁能源产业投资合伙企业(有限合伙)	6			.37						9	
杭州弘邦股权投资合伙企业(有限合伙)	1,070,250.00	9,519,150.00		-82,458.01						10,506,941.99	
合肥仁科股权投资合伙企业(有限合伙)		40,000,000.00		3,756.07						40,003,756.07	
合肥仁顿股权投资合伙企业(有限合伙)		5,000,000.00		2,747.86						5,002,747.86	
小计	110,159,366.42	54,519,150.00		-371,803.58						164,306,712.84	
合计	110,159,366.42	54,519,150.00		-371,803.58						164,306,712.84	

#### 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	8,783,127,161.79	7,142,695,599.50	4,567,763,326.24	3,459,313,624.03
其他业务	48,319,793.98	2,846,936.61	20,964,692.16	
合计	8,831,446,955.77	7,145,542,536.11	4,588,728,018.40	3,459,313,624.03

与履约义务相关的信息：不适用

#### 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	-371,803.58	-359,115.76
处置其他非流动金融资产/交易性金融资产产生的投资收益	36,831,935.07	7,736,538.66
远期结售汇	31,382,288.74	21,215,308.02
合计	67,842,420.23	28,592,730.92

## 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	1,520,640.51	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	71,437,623.36	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	44,748,855.69	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,050,563.50	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	13,719,101.33	
减：所得税影响额	23,561,173.51	
少数股东权益影响额	3,877,983.29	
合计	105,037,627.59	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
转让电站的投资收益	408,551.35	电站项目的股权转让为公司日常经营业务
转让电站的公允价值变动损益	48,379.20	电站项目的股权转让为公司日常经营业务

### 2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	5.62%	0.61	0.61
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.96%	0.54	0.54

### 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

### 4、其他

阳光电源股份有限公司

法定代表人：曹仁贤

2022年8月27日