

2026年半年度报告

Semi-Annual Report





阳光电源股份有限公司

2026 年半年度报告

公告编号：2026 - 059

2026 年 8 月

第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会及董事、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)李攀声明：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次半年报的董事会会议。

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。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以剔除回购专用证券账户中已回购股份后的股本 2,057,484,410 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 6.4 元（含税），合计派发现金 1,316,790,022.40 元（含税）。公司不实施资本公积金转增股本，不送红股。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	3
第二节 公司简介和主要财务指标	8
第三节 管理层讨论与分析.....	11
第四节 公司治理、环境和社会	44
第五节 重要事项.....	48
第六节 股份变动及股东情况.....	79
第七节 债券相关情况.....	85
第八节 财务报告	86

备查文件目录

- 一、载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表。
- 二、报告期内在巨潮资讯网上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- 三、其他相关文件。

释义

释义项	-	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
阳光智维	指	公司控股子公司阳光智维科技股份有限公司
阳光电力	指	公司控股子公司合肥阳光电力科技有限公司
阳光水面光伏	指	公司控股子公司阳光水面光伏科技股份有限公司
阳光乐充	指	公司全资子公司阳光乐充科技有限公司
阳光氢能	指	公司控股子公司阳光氢能科技有限公司
泰禾智能	指	公司控股孙公司合肥泰禾智能科技集团股份有限公司
仁卓智能	指	仁卓智能科技有限公司
仁洁智能	指	仁洁智能科技有限公司
光献科技	指	南京光献科技有限公司
简爱数智	指	简爱数智（杭州）科技有限公司
碳睿科技	指	合肥碳睿科技有限公司
合肥零熵	指	合肥零熵科技有限公司
合肥蓝点	指	合肥蓝点数字电源有限公司
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
AIDC 电源	指	针对人工智能数据中心高密算力提供的针对性供电解决方案，通过一系列电能转换提供可靠稳定供电给人工智能算力中心的服务器设备
UL	指	权威认证机构，全球应用安全科学专家，服务全球 100 多个国家和地区的客户
TüV	指	全球领先的独立检测、检验和认证机构，国际领先的技术服务供应商
CSA	指	全球新能源产品认证的卓越品牌，拥有先进的行业技术与经验
DNV	指	世界领先的认证和风险管理机构之一，世界领先的船级社，也是世界领先的数字解决方案提供商
VDE	指	德国电气、电子和信息技术协会，是全球的权威检测认证机构与标准制定者。其历史悠久，建立至今已超过 133 年
SGS	指	国际公认的测试、检验和认证机构，分布在全球 115 个国家及地区
DEKRA	指	全球最大的独立非上市专业检验检测认证机构，百年安全保障的全球领导者
BV	指	测试、检验和认证（TIC）服务的行业推进者，服务网络覆盖全球 140 多个国家
Intertek	指	全球领先的全面质量保障服务机构，全球检测与认证领域的权威机构，全球 100 多个国家的 1,000 多家实验室和分支机构

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	2026 年 1 月 1 日-2026 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	阳光电源		
公司的外文名称	Sungrow Power Supply Co.,Ltd.		
公司的外文名称缩写	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、电子信箱等在报告期是否变化

☐适用 ☒不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2025 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

☐适用 ☒不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2025 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 2025 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）	30,912,265,605.12	43,533,124,447.18	-28.99%
归属于上市公司股东的净利润（元）	5,258,509,295.38	7,734,577,947.85	-32.01%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	4,275,499,654.46	7,495,238,617.70	-42.96%
经营活动产生的现金流量净额（元）	3,735,133,201.04	3,434,473,555.69	8.75%
基本每股收益（元/股）	2.56	3.73	-31.37%
稀释每股收益（元/股）	2.56	3.73	-31.37%
加权平均净资产收益率	10.73%	19.18%	-8.45%
	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）	127,091,294,044.05	118,679,392,074.17	7.09%
归属于上市公司股东的净资产（元）	50,140,072,624.48	46,610,878,177.03	7.57%

扣除股份支付影响后的净利润

主要会计数据	本报告期	上年同期	本期比上年同期增减
扣除股份支付影响后的归属于上市公司股东的净利润（元）	5,462,762,533.60	7,936,559,366.07	-31.17%

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

☐适用 ☒不适用

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

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

☐适用 ☒不适用

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

六、非经常性损益项目及金额

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	27,470,162.41	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	776,309,138.56	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	60,235,935.75	
债务重组损益	-595,000.00	

除上述各项之外的其他营业外收入和支出	2,496,270.93	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	201,894,079.56	
减：所得税影响额	66,939,694.89	
少数股东权益影响额（税后）	17,861,251.40	
合计	983,009,640.92	

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

其他符合非经常性损益定义的损益项目主要是其他收益等。

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
持有电站项目的公允价值变动收益	4,677,168.94	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）报告期内公司所处行业情况

光伏方面，国内市场因收益率下滑，部分区域因消纳压力暂缓新增并网审批、特高压建设缓慢等因素影响，短期光伏装机同比下滑，但海外保持稳步增长态势。根据第三方机构数据，报告期内全球新增光伏装机 177GWac，同比下降 43%。

储能方面，在全球可再生能源渗透率进一步提升、收益机制逐步完善、AIDC 配储等因素驱动下，全球储能需求继续保持增长态势。根据第三方机构数据，报告期内全球锂电储能装机容量 140GWh，同比增长 30%。

（二）公司从事的主要业务

阳光电源是一家全球领先的清洁能源科技企业，专注于光伏逆变器、储能系统、风电变流及传动产品、新能源汽车电控及电源系统、充电设备、氢能装备等新能源电源设备的研产销服和新能源投资开发，并布局 AIDC 电源业务，提供固态变压器等关键电源产品及解决方案。公司自 1997 年成立以来，持续推动清洁电力转换技术发展，以光伏、风电、储能、电动汽车及充电、氢能的赛道布局，助力清洁能源转换的应用场景更丰富，用能方式更创意，使用体验更友好。

1、光伏逆变器

公司自成立起，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，为全球用户提供领先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。公司光伏逆变器功率范围涵盖 0.45-9600kW，包含户用逆变器、组串逆变器、集中逆变器、模块化逆变器、矩阵式逆变器，全面覆盖户用、工商业和大型地面电站等应用场景。

户用逆变器：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。

组串逆变器：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、戈壁等大/中型光伏发电系统。

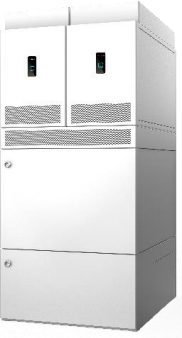
模块化逆变器：开创行业新品类，每个模块单元功率为 800kW，最高支持 12 台并联至 9.6MW，灵活匹配不同子阵，兼具集中逆变器和组串逆变器优势，各模块独立运行、独立 MPPT 设计，同时实现上下分体设计，具备更高的跟踪精度和即插即用式的简便运维，满足全球不同市场、各类应用场景的多样化需求。

矩阵式逆变器：突破了传统系统架构分散耦合、能量流动路径单一、协同能力弱等局限，依托“多端口一体化、光储原生融合、分层协同控制、能量路径重构、源侧构网”五大创新能力，构建了具备“多节点互联、多路径流动、全局协同”特征的新型能量网络，真正实现了光储电站成本、效率、稳定性的系统性重构。

阳光云：通过物联网、人工智能、大数据、区块链等技术，帮助客户实现光伏、储能、充电桩等多种能源的集中运维、运营管理，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、辅助公司决策四大核心价值。

在彭博新能源财经 2026 年发布的逆变器可融资价值榜单中，阳光电源以 100%可融资性蝉联榜首，成为全球唯一六度荣登逆变器榜首的新能源品牌。

产品名称	图片	产品简介
“1+X 2.0”模块化逆变器		公司针对大型地面电站推出 1+X 2.0 模块化逆变器，在第一代模块化逆变器的基础上进阶升级，单机功率 800kW，通过多机并联可实现 0.8~9.6MW 灵活配置，在线率、运维、安全、构网等方面有重大革新。上下分体式模块化设计，并搭载 AI 故障诊断系统，运维无需等待，提升可用性，实现更高在线率；搭载直流安全 AI 全域管理方案，通过“防-诊-控”三级联动，实现主动安全、全域防护。
SG320HX 系列组串逆变器（海外型号 SG350HX 系列）		随着大功率组件广泛应用，公司针对大型地面电站推出 SG320HX 系列大功率组串式逆变器，通过风道健康度 AI 管理、MPPT 级绝缘监测、交直流端子温感、强弱电网自适应等先进技术应用，在智能运维、安全可靠、支撑电网等维度全面升级，持续引领 300kW+大功率组串逆变器市场。
PowerMatrix 矩阵逆变器		公司针对大型地面全新发布 PowerMatrix 矩阵逆变器，并推出集成光伏逆变、储能变流、能量路由与构网控制于一体的全新品类——“矩阵逆变系统”，融入了“多元素接入、多路径连接、多单元协同”能力，以此实现源、网、荷、储之间的有序协同。以其为核心的矩阵逆变系统，则突破了传统系统架构分散耦合、能量流动路径单一、协同能力弱等局限，依托“多端口一体化、光储原生融合、分层协同控制、能量路径重构、源侧构网”五大创新能力，构建了具备“多节点互联、多路径流动、全局协同”特征的新型能量网络，真正实现了光储电站成本、效率、稳定性的系统性重构。
SG465HX 系列组串逆变器（海外型号 SG510HX 系列）		公司推出新一代大功率组串逆变器 SG465HX 系列，将组串式逆变器功率提升至 465kW，全球单机功率最大，也是全球首款 400kW+组串式逆变器，功率密度跃升 28%，系统效率提升 0.2%；首创自建电网技术，支持离网调试和一键配置，早并网、多发电；搭载端子智能温感、机械开关和电子开关冗余关断等直流侧多重保护专利技术，重新定义直流安全；业内首次实现全工况防雷覆盖，全生命周期无惧雷暴。首创光伏构网，全方位守护电网安全。

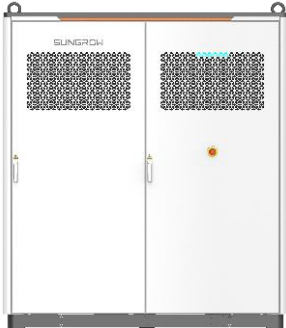
SG30~125CX-P2 组串逆变器（工商业场景）		公司基于精准的市场洞察，率先推出 125kW 大功率工商业逆变器，更大功率，1+II 防雷，AFCI2.0，持续为工商业电站安全保驾护航，全球实现大批量应用。
SG100/110CX-P3-CN、SG100/110/125CX-P3 组串逆变器（工商业场景）		公司基于行业需求，推出全新一代组串式逆变器。领先 40A/MPPT 输入电流，高度兼容新一代光伏组件；AFCI 3.0+、20ms 直流侧快速跳脱、结构防爆等技术让该系列实现极致的安全性；SG ECOOLIN®循环风冷散热系统让该系列实现高温少降额，保障设备使用与收益；模组级故障检测让该系列实现快速省心的运维。
SG150CX 系列逆变器		公司深度洞察客户需求和组件更新趋势，推出 150kW 工商业逆变器。搭载智能电弧检测 3.0，支持 48A 电流和 450 米线缆检测。新增交直流温感检测，自动识别异常温度，智能关断保护设备。配备 20ms 瞬时跳脱开关，确保电站安全。升级变频风道自清洁技术，每日自动除尘，维护系统高效运行。引领行业高质量产品标杆。
SG10~17T-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，公司对 RT 系列产品进行全方位升级。单组串输入电流提升至 18A，可灵活适配大功率光伏组件和双面光伏组件；进一步扩展产品功率段，满足更广泛的户用装机需求。
SG50T-CN 户用逆变器		随着组件功率的不断提升，国内户用场景装机功率也在不断提升，户用大功率机型需求增长快速，公司针对复杂户用场景，推出全新 50kW 产品，更多组串数更灵活接入，组件及场景适配性更强，多路 MPPT 设计，多朝向接入不限流，支持长短串接入，设计更灵活。

SG20~33T-P2-CN 户用 逆变器		聚焦国内 210 组件电流不断增大，公司在中国市场推出升级版逆变器 SG20~33T-P2-CN。单组串支持最大输入 20A 大电流，更好支持大功率双面组件应用；散热升级，45°C 高温不降额；标配全局 MPPT 算法，通过全曲线扫描，精准追踪最大功率点，白天提效，系统多发电；交流运行电压范围宽于标准要求值，通过自适应调节，避免因电网过压、欠压造成设备反复脱网，影响系统发电；2-3 路 MPPT，更多组串输入，灵活适应多朝向屋顶，满足复杂场景发电需求；不平衡电压设计，支持长短串安装。
SH8~10RS 户用光储逆 变器		作为公司新推出的户用大功率单相光储逆变器，产品功率提升至 8-10kW，配合 SBR/SBH 大容量电池，真正实现全屋绿电。同时融入便捷化、多级高防护设计，配备 AFCI2.0 等主动安全技术，让全球更多家庭畅享更便捷、更安全的绿电。
SH5~25T 户用光储逆变 器		全新一代户用三相光储逆变器，单个产品功率范围为 5-25kW，支持多台并联使用，搭配 SBR/SBH 系列大容量电池，满足各类家庭乃至小型工商业的光储绿电需求。在产品设计方面，SHT 采用了多级高防护设计，配备了 AFCI2.0 等主动安全技术，为用户的用电安全保驾护航；采用了家电式便捷安装设计，配合“一云全控”，实现极简运维体验，让全球更多家庭都能享受到更安全、更便捷的绿色电力生活。
MG5~10RL 户用光储逆 变器		公司推出了 MG 系列单相户储系统，功率输出范围为 5~10kW，具备行业领先性能。稳健发电，45°C 高温 100%满功率运行；稳健备电，≤4 毫秒无感并离网切换，200%过载输出持续 10 秒；稳健安全，专利防爆技术保障极限情况下的安全性；稳健操控，4.3 英寸全彩触摸屏，支持离网监控；稳健安装，无需开盖安装，防水防尘防误触，屏幕 5 步 30 秒快速并网不易出错。
MG10~25TL 户用光储 逆变器		公司针对亚非拉地区的电网挑战和大功率用电需求推出了新一代 MG 系列三相户储系统，功率覆盖 10~25kW。具备 440A 行业最大充放电电流、25kW 行业最大功率、0ms 并离网切换、150%不平衡带载等行业领先的备电能力，为家庭和小型工商业带来长久稳定用电。

2、储能系统

作为国内最早涉足储能领域的企业之一，公司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，打造专业储能系统，专注于锂电池储能系统研发、生产、销售和服务，提供辅助新能源并网、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，是全球一流的储能系统解决方案供应商。

产品名称	图片	产品简介
PowerTitan 3.0 交流智储平台		PowerTitan3.0 交流智储平台，一个平台，N 种搭配方案，灵活满足全球客户全场景的多元价值需求。新品 PowerTitan 3.0 液冷储能系统，延续交直流一体设计，将电池系统与 PCS 融于一柜。全系包含 Flex、Class、Plus 三个版本，重新定义第三代大容量电芯并通过全链智能技术再进阶，带来储能全场景全周期“全域”智能体验。Plus 版本单柜容量 3.125MW/12.5MWh，总体能量密度超 500kWh/m³，GWh 电站占地面积节省 32%，大幅降低 CAPEX。
PowerTitan 2.0 电力储能系统		作为“三电融合”技术理念下的新一代储能系统，PowerTitan 2.0 配置嵌入式 PCS，首创“AC 存储”结构，大幅度提升系统能量密度，标准 20 尺集装箱内实现 2.5MW/5MWh 的配置容量；并搭载全系统液冷散热、智能簇级管理、干细胞电网技术，为用户打造性能更高效、应用更友好、防护更安全的产品，助力新型电力系统全场景稳定运行。
PowerStack 255CS 工商业储能系统		PowerStack255CS 是专为工商业储能场景打造的高效产品。行业首创全天候高效能稳态系统，通过嵌入式自研 PCS、314Ah 电芯与 AI 仿生热平衡技术，结合小倍率充电策略，实现 PCS 与电芯效率双升级，系统综合效率优于行业 2%-4%。搭载定制构网技术，保障全天候稳定供电；端到端智能管理体验，全天候运维“无感”，助力工商储用户享受更经济、安心、省心的绿电收益。
PowerStack 510CS 工商业储能系统		PowerStack 510CS 系列，单柜容量 514kWh，延续公司 AC 存储一体化设计基因，围绕“长时高效，省心稳赚”的产品理念，推出 2/4h 两个版本，与 PowerStack 255CS、PowerStack 835CS、PowerTitan2.0 等构建阳光电源工商储产品家族，实现 400V~35kV 电压等级全覆盖，2~4 小时系统全覆盖，应用场景全覆盖，为工商业用户提供“高效适配、灵活落地”的储能解决方案。

PowerStack 835CS 工商业储能系 统		PowerStack 835CS 是公司首款面向 10/20kV 大工业场景的工商业液冷储能系统，引领工商储迈入场景化定制时代。该产品聚焦大工业用户对配储经济性、便捷性、安全性的更高需求，采用 836kWh“黄金容量”、AC 存储架构、干细胞电网技术、定制化 EMS 系统等多项行业领先技术和方案，更经济、更省心、更安全，重塑大工业用户用能体验。
PowerKeeper SH50-125CX & ST050~1000CF 模块化工商业储能系 统		PowerKeeper 是公司首款模块化工商业储能系统，集光伏逆变器、储能电池与能量管理于一体，以“ACE 007，ACE Profit”为主题，其模块化储能电池，单模块容量 12.5kWh，系统可扩展至 50-1000kWh，真正做到“用电 0 浪费”。逆变器内置 ATS 支持 10ms 无缝切换与离网运行，确保“用电 0 中断”。此外系统支持单模块或整装交付，背靠背布局助力用户摆脱场地空间限制，并在其他建站、运营、维护、收益、安全等方面实现 7 大优势升级。
户用电池 SBH100~400		随着户用储能市场的持续火热，公司加速发展光储一体化业务，在原 SBR 系列电池优势性能的基础上，进行了全面升级。模组容量升级，单个模组 5kWh 电量，单体最多 8 块模组堆叠，最大可达 40kWh；充放电性能升级，50A 超大充放电电流，极速闪充至满电状态；安全升级，电芯预捆扎设计，模组级消防保护，搭配全新的 SHT、SHRS 系列大功率光储逆变器，真正实现全屋绿电，全屋备电。
户用电池 SBR064~256		公司利用渠道优势加速发展户用光储一体化业务，推出户用 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。

户用电池 MGL060		新一代户储电池，搭配 MGRL 系列逆变器，支持自由灵活扩展，最多可并联 8 台逆变器/16 台电池，适配从公寓到大型住宅等各类场景及未来扩容需求。采用 314Ah 大电芯，持久耐用，具备 8000 次循环寿命，采用 DC/DC 能量智能调节，支持模组级优化，在安全层面具备结构级、系统级、主动防护的三重立体防护功能。
户用电池 MBL50~160		可移动户储电池，容量覆盖 5/12/16kWh，最大并联 20 台/320kWh，适配从家庭到小型工商业等场景及扩容需求。产品自带轮，方便轻松搬运和调平，与 MGRL 及 MGTL 逆变器协作时，可支持 12kW 最大备电功率，200A 最大充放电电流，是亚非拉低压场景稳定用电的最优选。
PowerHarbor SH10~30TA SMD060~100 户用光 储一体机		面向海外户用市场，公司推出全新一代 All-in-One PowerHarbor 户用光储一体机，实现三项行业首创：首个真正 10kWh 堆叠式电池模组、采用五合一集成设计的易备电方案 EnergyBridge、小型化易安装的 HEMS 硬件及 AI 家庭能源管理方案 iHomeManager Mini。硬件配置上，系统支持 10-30kW 功率范围及 6-10kWh 电池模组灵活搭配，储能容量最高可扩展至 120kWh。性能层面，支持最高 1.6 倍 PV 充电比，0.66P 充放电倍率配合 150%三相不平衡输出能力，可从容应对大功率电器及三相用电不平衡等复杂家庭负载场景，并且能满足用户侧向灵活电网演进的未来要求。

3、AIDC 电源

AIDC 电源是公司面向全球 AI 算力基础设施打造的核心战略业务单元，依托公司二十余年电力电子转换、大功率变流设备研发及系统集成深厚技术底蕴，专注于人工智能数据中心大功率供电整套解决方案的研发、设计、生产与销售，是公司重点打造的全新增长业务板块。

伴随全球大模型算力基础设施建设持续扩容，新一代数据中心对供电系统的功率密度、转换效率、可靠性与运维便捷性提出更高要求。公司深度把握行业发展趋势，长期对接海内外头部云服务商、超大规模算力企业需求，围绕 AI 机房高压直流供电架构开展技术攻关与产品落地。依托自主电力电子核心技术，公司积极布局固态变压器（SST）、800V 高压直流（HVDC）供电系统、高密度服务器电源等系列核心产品，打通能源输入至末端算力机柜完整供电链路。其中自研 SST 产品可实现中压直降高压直流，简化多级电能变换环节，具备高运行可靠性、模块化冗余、支持低压侧在线运维等特性，完美适配高密度 AI 算力集群应用场景；产品一经发布，收获国内外主流互联网科技企业与芯片厂商高度认可，已完成多轮技术对接与场景方案验证。

为适配行业规模化发展需求，提升研发投入效率、产品通用性与商业化落地能力，公司持续优化业务发展模式：深

度整合海内外各类客户定制化场景需求，提炼底层共通技术架构，搭建统一通用化产品技术平台，集中资源深耕 SST、800V HVDC 两大核心技术路线。通过标准化平台承载不同客户个性化适配需求，持续推进产品迭代；同时携手生态战略伙伴共同完成技术路线实测与落地验证，由按需定制交付模式转向平台化前置布局，稳步提升产品复用率、研发效率与全球市场交付能力。公司同步开展机架及板载电源业务，依托 800V 高压直流平台开发标准化机架级电源与服务器板载电源产品，适配高密度 AI 算力机柜供电需求，具备高转换效率、高功率密度特性，可直接对接算力负载，完成高压直流到终端适配电压的变换，实现机柜侧高效供电。为了加速响应 AI 数据中心快速交付需求，进一步整合公司自研及外部集成产品，推出预制数据中心集成解决方案，通过工厂预装、现场快速部署，支持算力园区分期扩容、模块化搭建，大幅缩短机房建设周期，适配大规模超算集群新建与改造项目。与此同时，公司同步开发可与 800V 高压直流架构深度耦合的储能备电产品，作为算力机房不间断供电保障，应对电网波动、短时断电工况，保障 AI 大模型训练、推理业务持续稳定运行，完善机房供电安全冗余体系。

依托成熟的供应链体系、智能制造产能以及全域售后服务网络，公司持续拓展海内外 AI 数据中心市场版图，凭借领先的算电一体化供电技术优势，持续受益于全球算力基建扩容浪潮，为公司长期业绩增长注入强劲动力。

产品名称	图片	产品简介
EnerNeo 固态变压器		公司基于 800V 直流供电架构，发挥自身多年电力电子转换技术优势，自研推出符合数据中心应用场景的 EnerNeo 固态变压器；该产品通过中压直连和高频化设计，大幅减少供电系统的占地面积；通过更少的变换级数，提升供电链路的整体效率；通过一体化设计实现敏捷交付。10~13.8KVac 宽电压输入，800Vdc 输出；系统峰值效率可达 98.5%，功率密度达到 312KW/平方米，系统功率选型涵盖 1.5MW、3MW、4.5MW。通过多端口一体化的技术方向，能够让清洁能源、储能和负载之间的连接、变换与调度更加灵活，为未来不同场景下的能源协同提供平台基础。

4、新能源投资开发

近年来，阳光新能源作为公司旗下新能源项目投资开发平台，坚持“多发电 更友好”的开发理念，深耕集中式光伏电站、风电场、储能电站、家庭光伏电站、家庭能源电站、工商业能源电站、充电站开发领域，并从电站视角研发推出智能组件，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。

集中式光伏电站：覆盖各类应用场景，通过先进电站技术研发实力、科学规划整合能力、丰富的电站开发建设经验，实现资源的高效复合利用，大幅提升光伏电站的投资回报率，为土地高效利用、区域环境综合治理与新能源产业应用提供了融合发展范例。

风电场：风电场类型涵盖不同运行环境，构建平原风电、山地风电、海上风电以及风光互补、风光储能多能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。

储能电站：储能电站覆盖发电侧、电网侧、用户侧等各类应用场景，充分发挥电站魔方技术平台优势，依托核心自研模型与算法，通过“源网荷储”协同互动机制，提高能源利用率、电站使用率和综合收益率，实现电力稳定高效利用。

家庭光伏电站：深耕“放心安吧”服务战略，持续为用户、合作伙伴带来高质量电站产品和服务，以智能化、数字化为依托，平屋顶、平改坡、斜屋顶、院落、阳光房等全序列产品广泛在市场应用，给家庭用户带来兼具生活美与能源美的全新体验。

家庭能源电站：专为大宅、高端别墅场景量身定制的光储充一体化绿色电站产品，运用智能设计软件、3D 场景化精心设计，集建筑美、电力美、生活美于一体，具有高颜值、高发电、更安全、更智能等优势，以至臻科技创造丝滑的家庭绿色用能体验，实现零碳科技与品智生活双重追求。

工商业能源电站：凭借全球领先的新能源电站技术实力、创新高效的工商业能源电站产品，为企业提供系统咨询、开发、投资、交付等新能源全生命周期解决方案，助力千行百业零碳转型；持续加码渠道生态，以“技术+平台”双轮驱动，构建品牌、渠道商、合伙人、工商企业多方共赢的发展格局。

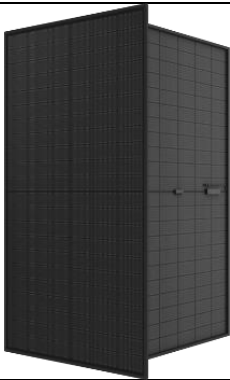
充电站：阳光充电站提供从科学选址到智能设计建设，再到智能运营优化的一站式解决方案。光储充一体化充电站升级焕新，凭借核心算法，实现绿电在光、储、充、网之间丝滑联动，为用户带来丝滑补能体验。

多能融合：依托自主知识产权的 PowMart 智慧能源解决方案，将领先的多能融合技术应用于风光储融合、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、电站增值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。

智能组件：阳光智能组件是从电站出发，深度融合电力电子、材料科学、AI 算法等核心技术，集“自诊断、自关断、自清洁、自降温、自存档”的 5S 智能科技于一体，实现了组件从“被动发电单元”向“主动智能终端”的跨越式升级。

产品名称	图片	产品简介
集中式光伏电站		集中式光伏电站覆盖各类应用场景，依托领先的新能源电站技术，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，为环境综合治理与新能源产业融合应用提供了创新范例。
风电场		风电场覆盖山地风电、平原风电、分散式风电等应用类型，坚持“风电开发与生态保护并行”，开发建设生态友好型风电场，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。
iBlock 平屋顶工商业光伏电站		iBlock 平屋顶工商业光伏电站是为平屋顶场景研发的创新型应用，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。
iBuilding 阳光顶 BIPV 工商业光伏电站		iBuilding 阳光顶 BIPV2.0 工商业光伏电站通过组件与瓦片寻优设计、创新专利瓦型，实现极致满铺，容量提升 20%；采用蛛网聚力承托技术，全域均衡受力，抗形变强度倍增，稳固持续发电；集 AI 拉弧检测关断、组件级智能关断、三防线路设计于一体，多重防火，安全可靠。

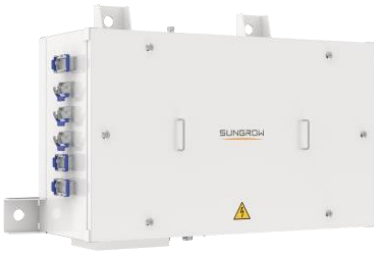
充电站		阳光充电站提供从科学选址到智能设计建设，再到智能运营优化的一站式解决方案。光储充一体化充电站凭借核心算法，实现光、储、充、网之间丝滑联动。
家庭能源电站		阳光家庭能源是专为大宅、别墅量身定制的光储充一体化绿色电站产品，“光-储-充-优-云”全栈自研、最优匹配，全天候 24 小时储电响应，无惧墅宅屋顶多朝向，HEMS 家庭能源管理系统从智能进阶智慧，打通“发、储、用电”全链互联。
跃阳楼-阳光房电站		跃阳楼具有全新外观、结构、组件排布。在外观上，国风、欧风版赋予跃阳楼和气致祥、美轮美奂的魅力外观；在空间上，创新支架体系利用高规格主梁横置，立柱最大间距扩展到 4.5 米，空间更大，采光更好，视野开阔，通透明亮。
朝阳阁-平改坡电站		朝阳阁-平改坡电站采用迎风降阻设计，更安全可靠省心。彩钢封装设计，实现光伏建筑融合，保护屋顶，冬暖夏凉，美观好看，可为用户增加稳定收益。
上阳院-院落电站		上阳院-院落电站完整保留并高效利用院落空间，光伏装机扩容，可以给用户增加更多收益；多种排布方案可按需定制；东方美学设计，完美融入家庭。
汇阳顶-平屋顶电站		汇阳顶-平屋顶电站可根据用户需求给出定制方案；产品保护屋顶，延缓屋面老化；防风抗压耐腐蚀，可靠耐用；全流程标准施工建设，省心高效。
灿阳房-斜屋顶电站		灿阳房-斜屋顶电站采用一体化设计，可实现更高装机容量；保护瓦面结构，延缓屋顶老化；全流程标准建设体系，实现安装快捷；高度贴合屋面，完美融合建筑。

智能组件		阳光智能组件拥有“自诊断、自关断、自清洁、自降温、自存档”5S 全维智能核心技术，是全球首款达到 L2 级的智能组件。
------	---	---

5、风电变流及传动产品

公司风能事业部，以推动大功率高性能电力电子转换技术及其工程应用为己任，精研大功率电能转换、高性能并网控制以及大功率电机驱动与控制等技术，业务产品覆盖风电变流器、风电变桨、电网模拟电源、传动变频器。在服务端，打造风电后市场一体化解决方案，提供风电变流器、变桨系统定制化改造等精准服务，帮助客户降低运维成本、延长设备生命周期、提升发电效益。在数据咨询机构 Brinckmann 公布的 2025 年全球风电变流器装机容量企业排名中，公司风电变流器装机量持续保持全球第一。未来，阳光风能将继续深耕大功率能量转换与控制技术，致力于成为全球风电电气综合解决方案提供商。

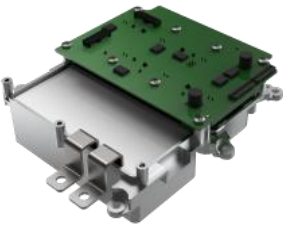
产品名称	图片	产品简介
双馈 4.xMW-16MW 风电变流器		双馈风电变流器通过集成式整机散热设计，提升散热效率和产品稳定性；高功率密度设计，部件集成化，结构更紧凑；主控变流一体设计，带载能力更强；较强的环境适应性，可定制化应用场景。
全功率 5.x MW-30MW 风电变流器		全功率风电变流器采用冗余设计，保障机组发电收益；主动适应复杂电网环境，电网友好；增强防腐防凝露设计，有效应对海上环境；机舱上置应用，特殊的防振动结构设计，满足机舱严苛的振动要求。
风电变桨驱动器		风电变桨驱动器产品高度集成化，安全可靠性高，具有四重安全链设计来保障风电机组的安全。变桨控制系统通过调节风机桨叶角度，将风能转化成合理的机械能；安全情况下，调节叶片角度，配合主控完成风机的功率控制；出现故障时，起到刹车作用，保证风机安全。

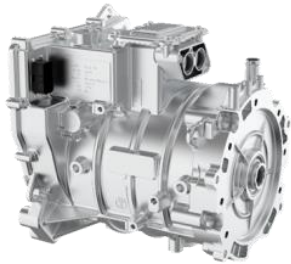
风电变桨系统		风电变桨系统采用四象限 IGBT 模块整流，独立变桨时可实现能量回馈，降低能耗；模块化设计，并采用 IGBT 并联技术，具备高扩展性，支持单/多驱等功能；柜体内部部件体积小，可维护性强；多驱设计，有效降低齿面压力，降低轴承和齿轮设计成本，进一步降低风电机组成本，全面提升大功率风机变桨系统整体性能。
传动变频器		低 压 传 动 产 品 电 压 等 级 涵 盖 380V/690V/1140V/1380V/ 1800V，中高压传动产品电压等级涵盖 3.3kV/6kV/10kV/ 35kV，广泛用于工业传动及新能源领域，适应风机、泵、水轮机、物理储能、电机软启等多种负载类型，柜体式 and 集装箱式配置选择，支持两象限或四象限电路拓扑，适应多种电压等级，系统功率可达百兆瓦级。
电网模拟电源		电网模拟电源作为新能源并网设备第三方检测认证、产品研发可靠性验证的核心电力电子测试装备，可全面覆盖光伏、风电、储能变流器、SVG、有源电能质量装置等并网性能测试场景。设备电压等级覆盖 10kV~35kV，单机容量区间 1MVA 至 100MVA 以上，可完美支撑跟网型、构网型变流器全项目试验。产品创新性搭载“X+Y”多机容量灵活并联扩容方案、全自动测试流程系统，同时集成短路比自动测算、宽频阻抗扫频自动校准等高阶功能，可高效完成弱电网稳定性、次同步振荡风险预判等前沿测试，满足新型电力系统严苛检测与研发需求。

6、新能源汽车电控及电源系统

凭借雄厚的清洁电力电子转换技术积累和研发优势，公司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电机控制及车载电源系统。阳光电力作为一家专注于新能源汽车电控、电源等产品研发、生产、销售和服务的国家重点高新技术企业，立足十余年的研发积累、丰富的制造经验及稳定的全球供应链，汇集高层次汽车电子人才，致力于为新能源汽车提供高品质的电驱动及电源解决方案。自 2010 年以来，阳光电力持续为优质乘用车、商用车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。

阳光电力已拥有 IATF 16949、ISO 14001、ISO 45001 等体系证书，已通过 ISO 26262 功能安全 ASIL-D、ISO/SAE 21434 网络安全、ASPICE CL3 等专业认证，构建起全维度、高标准的产品安全保障体系。阳光电力智能制造基地持续升级，依托高标准自动化产线与精益管理体系，为全球客户的多元化需求提供交付保障。凭借专业的技术实力、可靠的产品品质和稳定的交付能力，阳光电力获得“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”“2025 中国智能电动汽车核心零部件 100 强”等荣誉。

产品名称	图片	产品简介
EB 系列逆变砖		面向车企自研需求推出的模块化产品逆变砖，功率覆盖 50-200kW，采用平台化设计，兼容 Si/SiC 不同器件；体积小巧紧凑，功率密度高，可适配车企自制电驱的多样化布置需求，应用灵活。

EE31 系列主辅驱集成控制器		集成 MCU、DCDC、OBC 和 PDU，适配微面、微卡等轻型商用车。具有高集成化、高可靠、柔性适配等优点。
EE54 系列主辅驱集成控制器		集成 MCU、DCDC、DCAC 和 PDU，可选配 V2L 对外放电模块，适配纯电、增程轻卡等车型。具备平台化设计，柔性适配，可靠性高等特点。
EP51 系列车载电源		集成 OBC、DCDC，适配 800V 电压平台，具备对外放电功能，适用于 A 级以上新能源乘用车，功率密度高、电网适应性强，功能安全等级达 ASIL-C。
EP3D 系列车载电源		基于平台化设计理念，集成 OBC、DCDC 和 PDU，适用于微面、小微卡、无人物流车等新能源商用车，具备体积小、适配度高、可靠性高等特点。
EM3E 系列动力总成		电机、电控一体化设计，结构紧凑体积小，适用于 3.0-3.5T 大面、小卡等轻型商用车。产品峰值性能突出、效率高，可满足车辆在复杂工况下的动力需求。

7、水面光伏系统

阳光水面光伏是一家专注于水面光伏系统研发、设计与制造的国家高新技术企业，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，掌握了系统设计、材料、结构与方阵、锚固系统等水面光伏电站关键技术，致力于提供生态环保、可靠高效的一站式水面光伏系统解决方案，可适用于不同水域环境。

截至目前，阳光水面光伏申请专利 300+，产品通过 TÜV、DNV、WRAS、DEKRA、SGS、鉴衡等多家国际权威认证机构的认证与测试，牵头多项水面光伏行业及国际标准制定。

阳光水面光伏设备生产基地采用全智能化管理系统，拥有先进的原材料研发与产品力学性能检测实验室和智能化生产车间，年产能 5.0GW，全球 12 个国家和地区具备本地交付能力。

阳光水面光伏屡获行业认可，包括“2025 国际年度客户选择大奖”、“2024 中国最具影响力水面光伏企业奖”、“2023

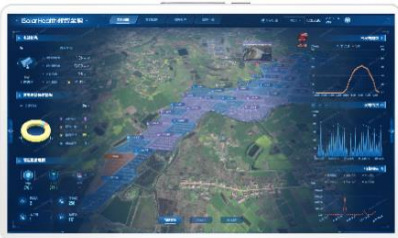
中国水面光伏领军企业”、“2021 亚洲光伏创新企业”、“2019 中国最大的漂浮电站项目奖”、“2017 中国「光伏+」浮体产品金奖”等荣誉。阳光水面光伏是全球首个 GW 级水面光伏系统供应商，根据标普全球统计，市占率连续 9 年全球第一。

产品名称	图片	产品简介
水面光伏系统		水面光伏系统由浮体产品、支架系统和锚固系统组成，可以减少水体蒸发，保护水资源；抑制蓝藻生长，改善水体环境；水面冷却效果好，提升发电量收益；可运用于采煤沉陷区、水库、近海等多种水域环境。

8、智慧运营

阳光智维作为公司旗下的新能源资产管理服务板块，依托公司 29 年的电力电子转换技术和电站集成实践经验，秉承“数智连接，安享高收益”的价值主张，专业为新能源资产增值提供全方位服务，持续用先进技术保障客户收益稳定、资产安全。

报告期内，阳光智维全球风光储协同运营规模持续领跑，国内业务遍布 31 个省市，海外市场分布中东、中亚及东南亚。智慧能源 AI 运营平台 EnerEye 全新升级，覆盖光伏、储能、风电场站运营，依托“数智全科医生”快速识别经营与设备异常、精准定位根源，通过 AI 动态优化运营检修方案，保障资产安全，提升场站收益。

产品名称	图片	产品简介
智慧能源运营服务		阳光智维依托公司 29 年的电力电子转换技术和电站集成实践，秉承“数智连接，安享高收益”的价值主张，专业为新能源资产增值提供全方位服务，持续用先进技术保障客户收益稳定、资产安全。

9、充电设备

阳光乐充根植于公司 29 年户外大功率电力电子产品研发创新与应用经验，积极引领电动汽车充电设备和解决方案的关键技术创新，致力于帮助充电运营商提升投资收益和资产安全。阳光乐充秉持稳定收益、高效可靠、电网友好、极致体验设计理念，提供全周期成本最优充电解决方案，连接绿色能源，乐享充电高收益。目前产品已批量销往欧洲、中东、亚太、澳洲等全球 50 多个国家和地区，得到车主和运营商广泛好评。

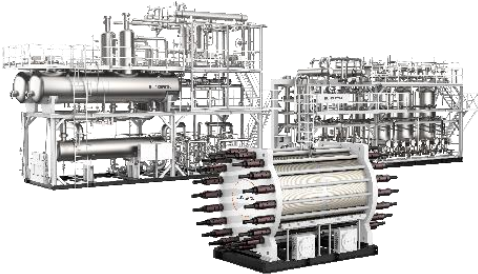
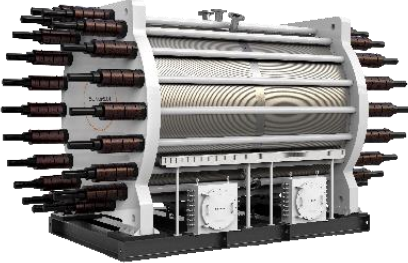
报告期内，阳光乐充全球首发欧标 ChargePower One 储充一体机、欧标 IDC80E 直流充电桩和欧标 CDC120/160E 一体式超充，以极简部署赋能高效盈利，助力工商业一站式充电解决方案及目的地充电场景降本增效。

产品名称	图片	产品简介
欧标 480KW 隔离风冷一体式超充		面向全球市场的紧凑型高功率充电一体桩，采用自研隔离风冷模块，支持 240-480kW 按需弹性扩容，兼顾高可靠运行与灵活部署，帮助客户缩短投资回报周期，提升整体投资回报效率。

欧标 ChargeStack 1000 兆瓦级超充系统		采用“1+X”可扩展架构，支持从1MW 平滑扩容至 3.5MW，兼容 MCS（1500A）与 CCS2（最高 800A）标准。系统效率达 97%，可用率达 98.5%，可提升 33%吞吐量，满足重卡及高功率场站在不同建设阶段的部署与升级需求。
欧标 CDC120/160E 一体式超充		面向东南亚市场的紧凑型直流充电一体桩，适配热带高温工况，相较于市面同类产品，具备更长质保周期、更低运维成本、快速现场调试及光伏储能系统集成能力，助力客户优化场站运营、缩短投资回报周期。
欧标 ChargePower One 储充一体机		面向工商业场景的一体化交流耦合综合解决方案，采用储能系统、充电桩、能源管理控制器、功率变流器（PCS）、配电箱五合一高度集成架构，帮助场站业主快速落地充电配套设施，优化整体用能结构，充分挖掘分布式能源资产的综合收益价值。
欧标 IDC80E 直流充电桩		秉持“即装即用、稳定在线”设计理念打造的目的地直流充电设备，最快可实现单日整机投装落地，兼具快速部署、高稳定运行与可持续扩容特性，助力运营商加快站点铺设进度，最大化长期运营收益。
2880/1920/960/800kW 分体超充		采用“1+X”可扩展架构，支持 1MW-2.88MW 平滑升级；全矩阵动态功率分配，实现站内功率按需分配；支持双枪同充，最大电流达 2400A，有效提升场站运营效率和收益。

10、氢能装备

作为国内最早布局氢能领域的新能源企业，阳光氢能致力于提供“高效、智慧、安全”的可再生能源柔性制氢系统及解决方案，拥有 PWM 制氢电源、ALK 和 PEM 电解槽、电解槽数字化管理系统、气液分离与纯化设备、智慧氢能管理系统等一体化系统设备的研发制造和交付能力，并开发了离网、并网、微网多模式下制氢系统解决方案。

产品名称	图片	产品简介
PWM 整流电源		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。
PWM 直流变换电源		利用 IGBT 全控型功率型器件和 PWM 控制技术，将风电和光伏不稳定电源转换为电解槽所需直流电，适应风光离网直接制氢场景。
碱性水电解制氢设备		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设备后得到高纯度成品氢气。由碱性水电解槽、电解槽数字化管理系统、BOP 系统组成。
HyGrow2000+Nm3/h 系列大型碱性水电解槽		采用高活性催化剂、耐反向电流新型电极，具备高电密、低能耗、耐启停、灵活性强的特性；配备数字化管理系统，具备安全管理、状态分析、运行优化三大功能，提高制氢效率，降低运行衰减，更适用于波动工况。
PEM 电解水制氢设备		利用直流电将纯水电解为氢气和氧气，经过气液分离与纯化设备后得到高纯度成品氢气。由 PEM 电解槽、BOP 系统组成。
HyBrain 智慧氢能管理系统		可再生能源柔性制氢系统的“大脑”，实现多套制氢系统与多种能量来源的协调控制，集成了运行监测、分析诊断、协调控制、运营管理四大功能，保障系统高效、智慧、安全。

电解槽数字化管理系统		通过传感器、数采系统、控制器与智能算法，实现对电解槽状态的实时感知、安全管控与运行优化，确保其安全、稳定、高效运行。
-------------------	---	---

（三）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

1、公司光伏逆变器转换效率

指标含义：转换效率是指逆变器将输入的直流功率转换为交流功率的比值,逆变器转换效率=逆变器输出功率/逆变器直流输入功率×100%。

公司通过采用新型半导体材料、高效磁性器件、相变散热技术、优化电路设计、改善 MPPT 算法等，带动逆变器效率不断提升，目前公司逆变器最大效率已全线达到 99%。

2、公司光伏系统度电成本

指标含义：度电成本是指光伏系统的投资总成本与系统全生命周期的发电量的比值，投资总成本包含初始投资与生命周期的运维投资。度电成本直接表现了光伏系统的发电成本，度电成本越低，光伏系统的收益越高。

公司通过不断的技术创新及系统优化降低投资成本，提升系统发电量，从而降低系统度电成本，提高客户的投资收益率。根据不同区域光伏电站特点，推出 3-11MW 子阵方案，通过组串式、模块化和矩阵式产品组合及技术方案创新，因地制宜，科学设计，实现全域子阵成本最优，以降低系统投资和运维成本。提升关键器件耐压能力，支持组件长串接入，有效降低系统成本；推出交流 1000V 新品，大幅减少系统投资；系统级创新，打造全球首套 2000V 高压系统，实现小批量实证，进一步提升电站经济性。继模块化逆变器首创离网调试技术之后，组串逆变器也实现全球首次工程化应用，标志着全系产品可自建电网满足电站并网前用电需求，降低建设成本，缩短调试周期；首次推出 Power Matrix 矩阵逆变器，集成光伏逆变、储能变流、能量路由和构网控制能力，是面向新型电力系统的新一代能量节点，实现了光储电站的成本、效率、稳定性的系统性重构，逐步实现新能源成为主力电源。

3、公司光伏系统电网友好性

随着光伏系统的规模化应用，光伏渗透率逐年增大，逆变器作为能量传递的纽带直接与电网连接，对逆变器的电网友好性要求越来越高。

公司逆变器具备低电压穿越、高电压穿越和连续高/低电压穿越能力，在电网故障穿越时可靠支撑电网，助力光伏系统恢复稳定；内部集成快速功率控制模块，实现有功和无功响应最快 20ms 的快速调度要求，具备更强的调节能力；通过阻抗重塑及多回路协同控制，有效避免系统负阻尼的产生，从而抑制宽频振荡；动态虚拟电压源构网技术、双源融合并网技术，快速抑制电网电压、频率波动，进一步提升光伏/光储电站稳定性，助力实现更高新能源渗透率；矩阵式直流耦合架构，支持储能直流侧灵活接入，具备反向充电功能，可以实现光伏场站级黑启动，电网断电状态下快速恢复厂区供电。发电侧以多能互补为平台，实现光伏电站调峰、平滑光伏电站输出，提升电网稳定性；用电侧以智能光储微电网为平台，通过储能实现峰谷平衡，提高光伏消纳能力，实现精准供能。为了保证设备在极弱电网下可靠运行，公司自研交直流耦合全天候 100%构网、SCR1~100 全网况运行等关键技术，顺利通过“全网况风光储构网系统关键技术及应用”鉴定会，实现风光储全景系统级构网，积极推进“电网友好”时代，实现双碳目标。

4、公司光伏系统安全性

随着光伏装机量的逐年递增，光伏电站安全隐患问题也越来越受到关注。公司以保障电站安全为使命，进一步提升系统设计安全性。

防控一体，直流安全再升级，实现全工况防雷、智能直流关断、智能跳脱锁定，有效避免故障扩大化；首创激励熔丝保护方案，通过专利技术精准识别短路等 15 种故障，主动触发激励信号，实现直流侧全电流范围分断保护；直流串、并联拉弧实时检测功能，已通过相关保护认证，基于智能拉弧检测算法快速识别，毫秒级关断，阻断拉弧危害；智能端子过温保护，基于高精度 NTC 温度传感器和 AI 算法，实时监测温度，主动预警并隔离潜在风险。在逆变器中集成交直流绝缘监测系统，适应多种应用环境，快速定位绝缘故障位置，实现线缆故障自保护，避免触电和火灾风险，24 小时守护电站安全；应用数据三重防护技术，已通过 IEC 62443-4-2、EN18031、UL 2941 等全球顶尖标准认证，符合欧盟 CRA 标准，全面保障电站网络安全；集成 AI 智能故障诊断技术，精准自动分析故障失效部件，大幅提升运维效率；依托 AI 管理技术，主动识别风道堵塞程度，自动预警并启动除尘，提升风道健康度；故障泄压设计采用专利防爆锁和泄压门双重保护方案，确保人身和财产安全；克服高海拔散热、灭弧、绝缘、雷击等十大挑战，5300 米超高海拔稳定运行，创下世界纪录，引领高海拔电站新趋势。

二、核心竞争力分析

1、品牌优势

公司自 1997 年成立，专注于光伏逆变器、储能系统、风电变流及传动产品、新能源汽车电控及电源系统、充电设备、氢能装备等新能源电源设备的研产销服和新能源投资开发，并布局 AIDC 电源业务。目前，公司已在全球 100 多个国家和地区开展业务，核心产品光伏逆变器可融资性排名全球第一（来源：彭博新能源财经），成为全球唯一六度荣登逆变器榜首的新能源品牌。公司品牌知名度与美誉度持续提升，先后荣获“全球新能源企业 500 强”“福布斯中国创新力企业 50 强”“德勤中国卓越管理企业”“全球化企业最佳雇主品牌”“《财富》中国 500 强”“《财富》最受赞赏的中国公司”“MSCI ESG 评级 AAA”等荣誉，综合实力位居全球新能源发电行业第一方阵。2026 年，在世界品牌实验室发布的《中国 500 最具价值品牌》榜单中，公司以 1,336.58 亿元的品牌价值位列第 78 名，连续 7 年实现品牌价值与排名稳步攀升。

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，积极推进重大关键核心技术研发，着力把技术优势转化为产品优势、效益优势、竞争优势，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；公司已与多所知名高校及研究机构开展合作，共同承担多项重要科研与技术创新项目，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。公司在合肥、上海、南京、深圳、西安、德国、荷兰设立七大研发中心，为公司打造具有全球竞争力的新能源设备提供领先的技术支持。为深入研究前沿技术，公司设立中央研究院，做好前期高价值专利布局和技术难点攻关，为公司产品、技术开发提供高效的平台服务和创新管理，为公司培养输送高素质的研发和管理人才，持续打造技术核心竞争力。同时，各事业部组建独立的研发团队，贴近市场与客户。2026 年半年度，公司继续加大研发投入达 20.95 亿元，同比增长 2.9%。报告期末，公司共有研发人员 7,806 人，其中，拥有博士学历的有 136 人，拥有硕士学历的有 3,297 人，研发人员占比约 41%。公司重视技术创新成果的知识产权积累，积极开展自主知识产权的归纳总结、专利申报工作，报告期内新增 1,192 项专利申请，国外 131 项，其中发明 104 项、外观设计 27 项；国内 1,061 项，其中发明 480 项、实用新型 529 项、外观设计 52 项；截至报告期末，公司累计申请专利 12,584 件，其中发明 6,626 件、实用新型 5,083 件、外观设计 875 件，丰厚的知识产权储备持续赋能自主创新能力建设，筑牢技术护城河，为公司夯实核心竞争力添砖加瓦。

公司以集成产品开发（IPD）体系作为研发管理主流程底座，结合业务差异化诉求，融合产品质量先期策划（APQP）、能力成熟度模型集成（CMMI）管理规范，针对各类研发项目实施差异化敏捷组合管控，推行正向设计开发范式，持续提升研发过程敏捷性、质量可靠性、风险可控性、跨职能协同能力与资源整合效能，同时依托 AI+数字化工具赋能全流程研发管理，保障产品自需求定义至上市交付全过程的研发效率与输出一致性。公司投资建设了全球领先的

电磁兼容实验室、半实物仿真测试实验室、环境可靠性实验室以及行业一流的器件可靠性验证实验室，具备最严苛的试验、测试条件。同时，公司持续建立健全 ISO9001、ISO14001、ISO 45001 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、CSA、VDE、DNV、DEKRA、BV、SGS 等多家国际权威认证机构的认证与测试。

3、全球营销、渠道及服务网络

公司自成立之初便确立全球化发展战略，全球设立七大研发中心，四大制造基地，目前海外光伏逆变器产能已达 50GW。公司在海外布局超 30 家分支机构，五大服务区域，拥有超 520 家服务网点，产品批量销往全球 100 多个国家和地区。报告期末，公司海外员工 2,435 人，同比增长 20.6%。

未来，公司将持续深耕全球市场，全面推进全球化战略进一步升级，围绕逆变器、储能、充电、氢能等核心产品，加快矿山微电网、AIDC 绿电直连、绿电氢氨醇、零碳园区、电动交通、家庭清洁能源等场景化解决方案落地，加速推进 AIDC、电动船舶等新兴产业发展。公司将重点强化全球营销、服务、融资等关键能力建设，完善全球化支撑体系，持续提升全球品牌影响力与市场竞争力。

三、主营业务分析

（一）主营业务分析概述

报告期内，公司实现营业收入 309.12 亿元，同比下降 28.99%；营业成本 198.08 亿元，同比下降 30.68%；实现毛利率 35.92%，同比增加 1.56%，主要系公司产品结构优化所致；实现归属于上市公司股东的净利润 52.59 亿元，同比下降 32.01%，主要系收入规模下降所致；销售费用 21.30 亿元，同比下降 7.00%；研发费用 20.95 亿元，同比增长 2.85%；财务费用 3.68 亿元，同比增加 239.94%，主要系欧元及美元贬值导致汇兑损失增加所致；经营活动产生的现金流量净额 37.35 亿元，同比增长 8.75%。

（二）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：

1、业务开展

（1）光伏逆变器

报告期内，公司持续加强研发创新，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，公司加码布局欧洲、美洲、亚太、中东非、中国市场，已在海外建设了超 30 家分支机构，全球 520 家服务网点，产品远销全球 100 多个国家和地区，全球竞争力及影响力持续提升。

为持续降低度电成本、适应构网、强化光储融合等新需求，报告期内，公司重磅发布矩阵逆变器新品：该产品为集成光伏逆变、储能变流、能量路由与构网控制于一体的全新品类，可以实现源、网、荷、储之间的有序协同。以其为核心的矩阵逆变系统，突破了传统系统架构分散耦合、能量流动路径单一、协同能力弱等局限，依托“多端口一体化、光储原生融合、分层协同控制、能量路径重构、源侧构网”五大创新能力，构建了具备“多节点互联、多路径流动、全局协同”特征的新型能量网络，真正实现了光储电站成本、效率、稳定性的系统性重构。SHT 系列逆变器获得全球首张 VDE-AR-N 4105:2026 并网认证证书，标志着产品已全面符合德国最新低压并网规范。

公司面向国内和海外工商业用户发布新一代 100/110/125kW 大功率组串逆变器 SG100/110CX-P3-CN 和 SG100/110/125CX-P3。聚焦工商业场景真实需求，以场景重新定义器件，行业率先采用 SiC 器件，功率密度提升 30%；独创 SG ECOOLIN® 循环风冷散热系统，在真实复杂工况下具备更优 5-10℃ 降额边界。此外，全局 MPPT 设计、40A 二合一电流设计、AFCI 3.0+电弧监测、PV±对地保护等技术的革新，将产品的安全和效率配置拉满。

报告期内，公司大功率组串逆变器 SG465HX 系列、1+X 模块化逆变器系列在全球各类场景中得到进一步广泛深入应用。

（2）储能系统

报告期内，公司首创的“交直流一体”全液冷储能系统 PowerTitan 在全球范围内广泛应用，助力肥西花岗独立储能项目、山东台儿庄二期独立储能项目、宁夏灵州火电厂配储项目、泰州海陵独立储能电站、昆山龙腾特钢用户侧储能电站、

芜湖奇瑞首个汽车行业储能电站、山东台阳电网侧储能电站、北欧最大储能项目、缅甸最大光储电站项目等稳定运行。其中，公司 PowerBidder 电力交易辅助决策系统还获得了业内首张储能交易实证评估报告。公司 PowerTitan 3.0 储能系统获得 2026 年欧洲智慧能源大奖 The smarter E AWARD。

报告期内，公司推出了行业首个全场景储能变流平台，基于三电融合底座，通过底层技术重构，实现储能系统的灵活配置和全能适配。新一代“1+X”模块化 PCS 同步发布，单机模块化设计，兼容锂电池、钠电池、液流电池、飞轮、超级电容等多种储能介质，适用于数据中心、矿山、工业园区等不同负荷场景，3.45MW-12.5MW 功率段全覆盖，满载效率达 98.5%，支持 3 倍 10 秒过载。

面向需求多元、场景复杂的工商业储能市场，公司进一步加快新品研发迭代速度，其中 PowerStack 255CS 系统，功率 125kW，容量升级至 257kWh，支持 2/4h 方案，全天候平均效率实测 $\geq 88\%$ ，拒绝性能虚标，1MWh 稳增电站收益 4 万/年；工商业领域首推定制化构网技术，支持 MW 级园区黑启动，无惧停电/负荷波动；搭载 AI 智能决策系统，实时预测电价/负荷，自动结算最优收益。PowerStack 510CS 系列新品，单柜容量 514kWh，延续 AC 存储一体化设计基因，围绕“长时高效，省心稳赚”产品理念，推出 2/4h 两个版本。目前，公司工商储产品家族，已实现 400V~35kV 电压等级、2~4 小时系统、应用场景全覆盖，为工商业用户提供“高效适配、灵活落地”的储能解决方案。

公司面向海外户用市场推出全新一代 All-in-One PowerHarbor 户用光储一体机，实现三项行业首创：首个真正 10kWh 堆叠式电池模组、采用五合一集成设计的 Mini 备电方案 EnergyBridge，及 Mini AI 家庭能源管理方案 iHomeManager Mini。硬件配置上，系统支持 10-30kW 功率范围及 6-10kWh 电池模组选择，储能容量最高可扩展至 120kWh。性能层面，支持最高 1.6 倍 PV 充电比，0.66P 充放电倍率配合 150%三相不平衡输出能力，可从容应对大功率电器及三相用电不均衡等复杂家庭负载场景。

随着全球风、光等可再生能源高比例接入，传统跟网方案难以支撑电网稳定运行。报告期内，公司不断升级干细胞电网技术，依托 GW 级全链路电气、热、噪音仿真平台，以及全场景构网算法，满足不同网况、环境与应用规模下的不同需求，实现电站效益最大化，因网制宜，以“定制化”构网解决方案，守护电网安全稳定。此外，公司实现了风光储全景构网、系统级构网等 10 多项行业首创，“全网风光储构网系统的关键技术及应用”等通过了行业权威鉴定，在系统耐受值、安全性等 15 项构网关键性能对比上达到全球领先水平。

公司构网技术已在广西涠洲岛孤岛储能电站项目、华电红原安曲 50MW/100MWh 储能项目、西藏阿里 60MW/120MWh 全球最大构网型离网储能项目等众多电站稳定应用。报告期内，公司陆续助力西藏十多个构网储能电站并网，为南网、国网的冀北及四川等多地的构网型储能项目提供系统解决方案，并助力国家电网首批“智慧配电网”工程——国家电投色达“县域微网”项目完成运行时间最长的县级 100%“光伏+构网型储能”孤网供电实证。为突破仿真验证局限，真实反映构网设备在复杂电网中的动态支撑能力，报告期内，公司依托全球首个 30MW 级构网实证基地，联合德国 TUV 莱茵认证机构，完成全球首个大规模全工况构网极限测试，14 项构网核心技术全部通过验证，满足并超过多项国际严苛标准，推动构网技术评价体系和行业标准进一步完善。

为填补行业空白，报告期内，公司与国际权威第三方检验、检测和认证机构德国 TÜV 莱茵联合发布《储能全维安全白皮书》，并与北方工业大学储能技术工程研究中心、国家能源用户侧储能创新研发中心等共同编制《S+储能多元场景白皮书》，推动行业尽快迈入“全维安全、场景定制、价值兑现”的高质量发展新阶段。

公司持续加强网络安全与数据合规体系建设，近日获得由全球权威认证机构英国标准协会（BSI）颁发的多项国际网络安全与数据合规认证，包括 ISO/IEC 27001、ISO/IEC 27701、ISO/IEC 27019 等，并荣获 BSI 数字信任保障奖。相关认证覆盖网络安全、数据保护、云安全及能源行业安全管理等领域。

目前公司储能系统广泛应用在欧洲、美洲、中东非、亚太等电力市场，不断强化风光储深度融合，在调频调峰、辅助可再生能源并网、微电网、工商业及户用场景积累了广泛的应用经验。

（3）AIDC 电源

公司 AIDC 人工智能算力数据中心供电业务商业化落地进程稳步推进，已完成成熟产品体系发布与市场拓展，核心围绕新一代高压直流算力供电架构构建完整产品生态。

公司已正式推出 EnerNeo 系列固态变压器（SST）并面向市场供货，该产品可实现中压交流电直转 800V 高压直流，大幅简化传统供电多级变换链路，具备高功率密度、高运行效率、模块化冗余运维等突出优势，高度匹配高密度 AI 算力

集群建设需求。报告期内，阳光 AIDC 电源与东阳光、中联数据签署战略合作暨框架采购协议。围绕 SST 核心设备，公司同步推出全套 800V 配套 DC/DC 变换产品，覆盖机柜供电、备电融合等多场景，打通从中压输入到算力终端的完整供电链路，形成一体化成套供电解决方案。

800V HVDC 高压直流为公司重点布局的核心产品形态，围绕该技术路线持续开展全系列配套产品开发，相关产品已完成国内市场小批量交付。整套 HVDC 直流变换设备承接 SST 输出的高压直流母线，为下游机架、板载终端设备提供标准化高压直流输入，打通算力机房中压至机柜末端的直流供电链路，是支撑高密度 AI 算力集群低碳高效供电的重要产品形态之一。

市场端，公司快速响应各头部算力服务商差异化定制需求，基于标准化产品平台做适配优化，兼顾通用化规模交付与个性化场景落地；业务采取国内、海外市场双线同步布局模式，同步开展技术交流、方案验证与项目落地工作。报告期内携手阿里云成立“绿色 Token 联合创新中心”，推动 AIDC 供电技术创新，加速 AI 时代算力融合。

行业层面，公司深度参与算力供电领域技术体系建设，参编高压直流供电相关行业技术白皮书，牵头组织多场行业技术研讨并输出专业研究成果，持续推动 SST、800V 高压直流等新一代供电技术路线在算力行业的普及与落地，打造差异化算电一体化核心竞争力，成为公司光伏、储能业务之外重要增长板块。

（4）新能源投资开发

面对政策和市场环境变化，阳光新能源作为新能源投资开发业务实施主体主动拥抱变化，坚定围绕“成为新能源电站技术全球引领者”的公司愿景，“多发电 更友好”的价值主张，不断加大新能源电站技术研发，创新优化电站产品，加码渠道生态布局，提升市场服务能级。截至报告期末，阳光新能源业务覆盖国内超过 30 个省、自治区和直辖市，国际市场深入 17 个国家和地区，全球累计开发建设光伏电站、风电场超 6,100 万千瓦。

阳光新能源坚定以电站技术创新确立差异化竞争优势，持续加大新能源电站技术创新与产业化应用。报告期内，新能源电站“魔方”技术平台持续迭代进化，实现核心电站技术的攻坚突破，专利积累进一步夯实。“iSolarBP 分布式智能设计软件”首创光储电站容量和经济性评估，行业首发“取消行政分时电价后的全适配用电分析”，逐时电价还原精度偏差 $\pm 1\%$ ；“iSolarTool 大型光伏智能设计软件”集成多组合寻优算法，首创电力市场化下光伏/光储融合方案寻优，提升 IRR 超 2%；“iSolarRoof 家庭光伏智能设计软件”新增智能踏勘功能，自动规划航线，大幅提升项目踏勘效率；“iSolarSim 光伏发电仿真软件”融合数字孪生和 AI 大模型，经第三方权威认证光伏发电评估达到国际领先水平；“PowMart 综合能源管理系统”提升工商业用户收益 15%；“HEMS 家庭能源管理系统”再降低 8% 家庭用能成本。

聚焦新能源开发赛道，在“多发电 更友好”的价值主张牵引下，阳光新能源持续加强项目储备与资源转化，国内新增获取唐山乐亭 150MW/600MWh 储能项目、安徽寿县 200MW/400MWh 储能项目等多个地面项目；海外业务风光并举，稳步向前，新增获取哈萨克斯坦、罗马尼亚、德国等多个海外项目，全球开发战略保持稳健增长势头。

工商业能源领域，充分发挥“技术+平台”双轮驱动优势，在技术底座上进一步孵化出多发电的产品、智能化的软件等，“iSolarBP 分布式智能设计软件”为渠道伙伴提供贯穿全生命周期的智能化、信息化服务；报告期内，积极探索省级零碳园区创新项目，并与山姆会员商店、SK 海力士、富士康等知名品牌开发项目落地，助力千行百业绿色用能。

充电站领域，阳光充电站结合自身深厚的光储充多能融合系统技术优势，提供从科学选址到智能设计建设，再到智能运营优化的一站式解决方案。报告期内，产品持续升级迭代，全栈自研实现光、储、充的深度融合；不断拓展重卡充电、城市快充合作新模式，凭借多元化应用场景和资源协同能力，加速拓展市场。阳光充电站智能评估设计软件和阳光充电云平台，不仅提供从科学选址、设计建设到运营的智能化建议，更从“精准引流、智能运维、便捷服务”多方面为充电站带来更高价值，为用户带来更丝滑的体验。

针对大宅别墅市场，阳光家庭能源拥有高颜值、高发电、更安全、更智能四大特点，集光储充一体，强势引领家庭能源智能、低碳、绿色的风潮。HEMS 家庭能源管理系统从智能进阶智慧，打通“发、储、用电”全链互联，智能联控全屋家电；AI 深度学习家庭用能习惯，主动无忧备电，自主调度最优用能策略，助力用户再降低 8% 家庭用能成本；首创三维三级防护体系与极端天气“风暴护航”模式，储能备电毫秒切换，让全屋安全用电稳若磐石。主打“零碳科技 品质生活”理念的阳光家庭能源已经在众多别墅业主、知名设计师、高端民居酒店中形成“种草”出圈效应。

针对家庭光伏市场，阳光家庭光伏持续加强品牌建设、产品创新、模式迭代、服务升级。深耕“放心安吧”服务战略，积极深耕家庭光伏全国重点区域市场，持续为用户、合作伙伴带来高质量电站产品和服务，引领行业全面迈入更高价值维度的品质服务时代。

基于“电站定义组件”的系统思维，阳光新能源依托自主研发的「魔方」技术平台，将电站实际痛点与需求拆解为组件创新指标，推出深度适配电站需求的阳光智能组件。阳光智能组件深度融合电力电子、材料科学、AI 算法等核心技术，集“自诊断、自关断、自清洁、自降温、自存档”5S 全维智能于一体，实现了组件从“被动发电单元”向“主动智能终端”的跨越式升级。阳光新能源联合权威机构在行业内首次提出智能组件分级体系，将智能化水平划分为 L1 至 L4 四个等级，并经 TÜV 南德认证，阳光智能组件为“全球首款高效智能组件”。

在深耕新能源投资开发主业的同时，阳光新能源作为胸怀社会责任的企业公民，积极服务乡村振兴战略，阳光正能量公益项目在富村、惠农、益童、助老等方面持续落地，阳光智慧教室、阳光桑榆驿站、阳光健康医站、阳光创富电站、众志成城行动等公益项目相继开展，并创新性搭建“公益+”共振平台，让公益影响力实现广度与深度的双重延伸，全面践行企业社会责任。

面对政策及市场环境变化，阳光新能源主动拥抱变化，坚持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。

报告期内，阳光新能源荣获世纪新能源网“PVBL2026 全球光储行业卓越服务企业”、索比光伏网“最具影响力光伏投资企业”、北极星电力网“零碳园区建设实践示范企业”、光伏盒子“户用光伏系统品牌奖”“工商业光伏投资商年度之星”以及安徽省建筑节能与科技协会“建设行业科技创新型企业（卓越）”、江苏可再生能源协会“卓越开发投资/EPC 企业”等多项荣誉称号。

（5）风电变流及传动产品

报告期内，公司在风电核心部件、新能源检测验证设备及传动变频领域实现多项关键技术突破，核心产品性能与应用场景持续拓展。风电领域，公司自主研发的 16.xMW 风电变流器助力福建平海湾风电场并网发电，该机型为目前已批量并网的最大功率海上风电机型，有力支撑风电机组大型化发展。同时，公司正式牵头启动《风能发电系统 构网型风力发电机组变流器》国家标准的制定工作。新能源检测方面，公司电网模拟电源产品已在国内多家检测、认证机构实现批量商用；推出的“Y+X”非对称并联解决方案获客户高度认可，可灵活满足不同新能源品类及应用场景的测试验证需求，并入选安徽省首台套重点装备名单，技术等级评定为“国内先进”。传动变频领域，公司产品在应用场景拓展上取得重要突破，成功切入水电行业，落地成效显著。

报告期内，公司风能事业部基于业务延伸战略，孵化设立电船事业部。该事业部依托公司在电驱、电池、电源领域领先的“三电”核心技术，致力于为全球电动船舶提供安全、高效、可靠的电力整体解决方案，助力水上航运绿色低碳转型。

（6）氢能装备

报告期内，阳光氢能不断优化大型 ALK 电解槽、PEM 电解槽结构及关键部件材料，槽体能耗、运行功率及负荷区间位居行业先进水平，产品性能持续提升；持续升级数智化管理系统，开展新能源交流/直流耦合制氢系统实证，夯实柔性制氢技术；HyGrow2000Nm³/h 电解槽充分验证了其耐久、高效、稳定的运行特性，真正适配规模化绿氢制备，并在国内大型绿氢示范项目中落地应用。阳光氢能坚持以市场需求为导向，以技术创新为动力源，报告期内，阳光氢能依托园区屋顶光伏、储能、ALK 制氢系统等设备，升级打造了分布式离网制氢实证平台，经长期测试验证，全面攻克了离网制氢场景下电网自主构建、系统稳定运行、多单元协同联动等关键技术难题，形成了先进且可复制的离网制氢解决方案，以卓越的风光储氢协同能力成功落地海外绿氢项目，实现了从技术研发到国际应用的跨越式突破。

报告期内，阳光氢能国内中标份额蝉联第一，中标电投绿能梨树风光制绿氢生物质耦合绿色甲醇项目、中煤平朔采煤沉陷区 60 万千瓦离网式可再生能源制氢一期项目等多个大型绿氢项目；海外斩获肯尼亚 80MW 地热制氢项目、西班牙、巴西等多地绿氢项目，全球化市场布局加快，国际业务提速发展。

报告期内，阳光氢能海内外多个标志性重大项目顺利实现交付。中煤 10 万吨液态阳光项目 96MW 电解槽顺利交付，助力打通“可再生能源制氢-二氧化碳加氢制甲醇”完整液态阳光产业链，助力煤炭基地低碳转型、规模化碳资源循环利用

用打造标杆示范；阿曼项目电解槽发货中东，助力当地推动化石能源产业绿色升级；意大利首个 PEM 离网制氢项目成功交付，验证其在欧洲分布式新能源、离网场景的适配能力，深度打开欧盟绿氢市场。依托一批标杆项目的中标与落地交付，持续夯实大规模制氢项目交付能力，丰富风光、地热、离网等多元可再生能源制氢场景实践，同时持续扩大海外品牌影响力，加速构建全球化绿氢产业竞争优势。

报告期内，阳光氢能荣获中国氢能产业促进会“十四五”能源创新案例、中关村氢能联盟“十四五”氢能产业制氢装备领军企业 TOP10、“十四五”氢能产业出口标杆 TOP5、“十四五”氢能创新产品奖、势银能链“势银未来奖”、氢能前沿“金氢奖-2026 年度碱性电解槽领军企业”、“2026 年度 PEM 电解槽领军企业”、“2026 年度制氢电源领军企业”等多项荣誉称号。

2、运营管理及其他

（1）企业文化

报告期内，公司持续开展企业文化全球塑造与传播，先后落地多场海内外文化工作坊、跨文化交流，策划“阳光新声 Show，唱响价值观”，发布《2025 全球文化人物故事》中英文刊物，通过搭建多元宣传矩阵，新增传播专栏等讲好阳光故事，生动展现全球阳光人风采，点赞榜样标杆，强化阳光价值观在全球范围的理解与践行。聚焦文化赋能业务，策划“沃土生花项目”，围绕业务挑战及文化建设重点萃取典型案例，推广文化复盘，牵引业务团队深挖价值观践行亮点、思考管理决策背后文化动因，促进跨部门协同，推动核心价值观践行与业务实践的深度融合。修订发布《全球阳光文化使者管理细则》，完善文化管理机制，“阳光文化 UP 社区”实现文化传播、荣誉激励、福利关怀的数智化升级，提升文化传播效能和影响力。公司年度文化盛典、全球毅行、“38 妇女节脱口秀专场”、“端午好市发生”、“阳光杯”系列赛事等各类特色仪式活动持续创新开展，跨文化融合进一步提升；行政装全球焕新，员工幸福体验持续加码，以温暖凝聚人心，打造开放、创新、充满活力的组织氛围。再度联合中国电源学会主办阳光电源杯高校电力电子应用技术大赛，聚焦行业技术创新，搭建人才交流平台，持续扩大阳光雇主品牌全球声量。公司在全球范围斩获多项雇主品牌奖项，入选《财富》最受赞赏中国公司“全明星榜”50 强、行业明星榜，荣获雇主品牌研究所“幸福职场”称号；波兰、智利、德国、以色列等多家海外子公司取得 Great Place to Work（卓越职场）认证和 Best Workplaces 奖项，德国子公司获由权威机构 Kununu 颁发“Most Wanted Employer”荣誉。

（2）数字化转型

为全面提升运营效率、巩固核心竞争优势并推动高质量可持续发展，公司在报告期内纵深推进数字化变革，坚持以业务战略为引领、以数据驱动为根基，充分运用数字化技术与人工智能，贯通研、产、供、销、服全价值链的业务流与数据流，推动组织变革，打造全球一体化智能运营平台。报告期内，公司已将人工智能与数字化建设上升至核心战略层级，全面推进数字化 2.0 转型升级，累计推进数字化项目 180+，覆盖核心业务系统建设、数据应用、AI 能力等，基本实现全域业务流程标准化以及核心系统与数据平台建设。业务端聚焦产品、订单、质量、智能制造等一体化专题，实现公司业务全价值链高效透明和敏捷智能。数据层面夯实数据底座，完善数据治理体系，有序推进全域数据入湖，并推动各领域数据治理常态化落地，为经营驾驶舱、AI 应用场景建设筑牢高质量数据根基。2026 年，公司将 AI 应用提升至战略高度，从广度和深度两个维度全面推进 AI 落地，广度上，搭建智能体生态平台，全面优化通用办公场景效率，深度上，推动 AI 与核心业务深度融合，将智能能力深度嵌入业务全流程，加速企业数智化转型落地。

（3）社会责任与可持续发展

公司践行“绿色使命 成就美好”的可持续发展理念，持续推进可持续发展战略目标实现。报告期内，公司持续完善可持续发展相关政策制度建设，并推进各 ESG 相关数字化管理平台升级，强化相关业务部门的 ESG 能力建设，推动可持续发展管理指标融入公司经营。公司可持续发展表现不断获得全球专业机构认可，入选标普全球《可持续发展年鉴 2026》全球版及中国版、《财富》中国 ESG 影响力榜及新浪财经联合深圳证券交易所发布的《深市上市公司 ESG 实践英文案例集》，Wind ESG 评级维持 AAA 等级，获上海气候周“气候灯塔”优秀案例奖，并在 2026 达沃斯世界经济论坛期间，荣登《企业爵士》（Corporate Knights）发布的 2026 年度“全球最佳可持续发展企业百强榜”电气设备制造行业榜首。

（4）实施员工持股计划和回购公司股份

为进一步完善公司法人治理结构，健全公司长效激励约束机制，吸引和留住优秀人才，充分调动其积极性和创造性，有效提升核心员工凝聚力和企业核心竞争力，将股东、公司和核心员工三方利益结合在一起，使各方共同关注公司的长

远发展，确保公司未来长远可持续发展战略和经营目标的实现，报告期内，公司实施 2026 年员工持股计划，通过 2025 年提取的资金总额不超过 10 亿元专项激励基金，对公司整体业绩和中长期发展具有重要作用和影响的总计不超过 147 名员工进行激励。

公司于 2026 年 7 月 21 日收到董事长曹仁贤先生《关于提议阳光电源股份有限公司回购公司股份的函》，并于 2026 年 8 月 2 日召开第六届董事会第二次会议，审议通过了《关于回购公司股份方案的议案》。经公司董事长曹仁贤先生提议，基于对公司未来发展的信心和对公司价值的认可，为健全公司长效激励机制，充分调动员工的积极性，有效地将股东利益、公司利益和员工个人利益紧密结合在一起，促进公司长期、持续、健康发展，公司拟使用不低于人民币 5 亿元（含）且不超过人民币 10 亿元（含）自有或自筹资金以集中竞价交易方式回购部分股份，用于未来适宜时机对公司部分核心及骨干员工实施员工持股计划或股权激励计划。

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	30,912,265,605.12	43,533,124,447.18	-28.99%	
营业成本	19,808,104,013.62	28,576,035,628.96	-30.68%	主要系收入规模下降，成本相应减少。
销售费用	2,129,530,868.76	2,289,873,322.58	-7.00%	
管理费用	749,785,337.71	837,696,437.72	-10.49%	
财务费用	368,196,606.04	-263,104,953.21	239.94%	主要系欧元及美元贬值导致汇兑损失增加所致。
所得税费用	1,181,724,574.02	1,538,225,926.20	-23.18%	
研发投入	2,095,282,391.75	2,037,242,865.60	2.85%	
经营活动产生的现金流量净额	3,735,133,201.04	3,434,473,555.69	8.75%	
投资活动产生的现金流量净额	6,063,578,465.54	944,394,453.06	542.06%	主要系购买理财支出减少。
筹资活动产生的现金流量净额	-444,743,846.27	-4,218,310,070.82	-89.46%	主要系非金融机构及融资租赁还款减少。
现金及现金等价物净增加额	8,862,606,044.44	193,280,961.08	4485.35%	主要系投资活动以及筹资活动产生的现金流量净额增加所致。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

☐适用 ☒不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

占比 10%以上的产品或服务情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品或服务						
光伏逆变器等电力电子转换设备	12,388,453,592.48	7,095,850,685.20	42.72%	-19.17%	-27.95%	6.98%
储能系统	15,455,765,101.22	10,443,361,762.81	32.43%	-13.18%	-2.36%	-7.49%

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：

1)营业收入整体情况

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	30,912,265,605.12	100%	43,533,124,447.18	100%	-28.99%
分行业					
光伏行业	12,418,666,204.49	40.17%	22,513,422,749.63	51.72%	-44.83%
储能行业	15,455,765,101.22	50.00%	17,802,777,589.48	40.89%	-13.18%
其他	3,037,834,299.41	9.83%	3,216,924,108.07	7.39%	-5.57%
分产品					
光伏逆变器等电力电子转换设备	12,388,453,592.48	40.08%	15,327,462,208.16	35.21%	-19.17%
储能系统	15,455,765,101.22	50.00%	17,802,777,589.48	40.89%	-13.18%
新能源投资开发	1,257,637,111.98	4.07%	8,397,881,016.13	19.29%	-85.02%
光伏电站发电	296,462,434.99	0.96%	761,047,718.00	1.75%	-61.05%
其他	1,513,947,364.45	4.90%	1,243,955,915.41	2.86%	21.70%
分地区					
中国大陆（不包括中国港澳台）	8,222,457,801.52	26.60%	18,154,605,903.14	41.70%	-54.71%
海外地区（包括中国港澳台）	22,689,807,803.60	73.40%	25,378,518,544.04	58.30%	-10.59%

2)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	8,222,457,801.52	不适用

3)光伏电站的相关情况

1、集中式光伏电站的相关情况

因报告期内集中式光伏电站项目数量较多，因此逐项披露收入规模前十名集中式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 DBT/EPC	当期确收规模 (MW/MWH)	进展情况	光伏逆变器/风能变流器供应情况
1	揭阳市揭东区阳显新能源科技有限公司复合型光伏发电综合利用项目	DBT	98.85	已并网	自供
2	柬埔寨 EDC 独立储能 EPC 项目	EPC	96.20	在建	自供
3	恭城门乐光伏项目	EPC	27.04	在建	非自供
4	莱州睿阳土山镇光伏项目	DBT	6.40	已完工	自供
5	靖边隆瑞恒风小河镇风电项目	DBT	5.13	已完工	自供
6	澳洲电站-新洲项目（NSW）	DBT	2.22	在建	自供
7	山西大同新荣康荣风力发电项目	DBT	4.00	已并网	自供
8	西班牙（法国 EPC 项目）	EPC	10.71	在建	自供
9	安徽肥西岗阳花岗镇光伏项目	DBT	5.85	已并网	自供
10	茫崖驭阳花土沟镇风电项目	DBT	2.74	已完工	自供
集中式其他项目合计			9.65	-	-
DBT、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。
--	---

2、分布式光伏电站的相关情况

因报告期内分布式光伏电站项目数量较多，因此逐项披露收入规模前十名分布式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 DBT/EPC	当期确收规模 (MW/MWH)	进展情况	光伏逆变器/风能变 流器供应情况
1	河北唐山首钢京唐钢铁工商业项目	DBT	35.69	在建	自供
2	海南海口海南省国际旅游岛开发建设有限公司二期工商业项目	EPC	5.84	已并网	自供
3	云南大理老土罐一期工商业项目	DBT	6.15	已完工	自供
4	河南郑州河南恒星钢缆股份有限公司工商业项目	DBT	5.46	已并网	自供
5	江西赣州技研新阳工商业项目	DBT	4.30	已并网	自供
6	重庆长安跨越商用车工商业项目	DBT	4.20	已完工	自供
7	安徽亳州安徽古井贡酒股份有限公司工商业项目	DBT	4.48	已并网	自供
8	江西南昌江西华创二期工商业项目	EPC	3.15	在建	自供
9	安徽马鞍山光兴工商业项目	EPC	3.17	已并网	自供
10	安徽滁州星恒电源二期工商业项目	DBT	3.48	已并网	自供
分布式其他项目合计			193.42	-	-
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。 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。			
出售电站项目的情况		本报告期共计出售的分布式电站约 0.27GW，平均交易不含税价格约 1.76 元/W，出售的分布式电站由客户自行安排或者委托运维。分布式 DBT 项目的质保分别按照设备和工程等行业标准执行，公司对 DBT 项目不提供融资担保。			
持有电站项目的情况		本报告期无新增持有的分布式电站。			

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	31,523,135,504.44	24.80%	22,830,813,801.40	19.24%	5.56%	
应收账款	20,899,139,907.24	16.44%	23,499,559,286.28	19.80%	-3.36%	
合同资产	1,486,388,698.23	1.17%	1,658,609,112.80	1.40%	-0.23%	
存货	32,153,103,713.37	25.30%	27,255,416,854.83	22.97%	2.33%	
投资性房地产	53,979,577.41	0.04%	56,904,708.55	0.05%	-0.01%	
长期股权投资	769,183,919.21	0.61%	637,124,856.35	0.54%	0.07%	
固定资产	11,688,013,034.78	9.20%	10,831,048,438.07	9.13%	0.07%	
在建工程	2,827,007,464.97	2.22%	2,842,738,634.68	2.40%	-0.18%	
使用权资产	380,628,814.57	0.30%	425,369,122.64	0.36%	-0.06%	
短期借款	2,541,767,016.14	2.00%	2,422,445,831.62	2.04%	-0.04%	
合同负债	11,655,597,338.42	9.17%	10,655,117,674.16	8.98%	0.19%	
长期借款	3,518,752,902.21	2.77%	3,064,882,285.75	2.58%	0.19%	
租赁负债	327,041,822.96	0.26%	373,415,158.11	0.31%	-0.05%	

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）	10,998,37 3,082.45	657,086,61 3.29			31,052,750, 307.06	38,666,555, 385.66	3,844,698.4 4	4,045,499,3 15.58
2.衍生金融 资产			23,671,503.1 8		1,228,921,2 68.00	163,773,73 7.00		23,671,503. 18
3.其他债权 投资（含一 年内到期部 分）	198,613,6 69.00						2,502,999.9 6	201,116,66 8.96
4.其他非流 动金融资产	897,053,8 83.36	6,739,907.8 6			591,558,35 2.22	79,600,000. 00		1,415,752,1 43.44
5.应收款项 融资	1,782,439, 348.21				13,222,709, 880.23	14,314,743, 336.88		690,405,89 1.56
金融资产小 计	13,876,47 9,983.02	663,826,52 1.15	23,671,503.1 8		46,095,939, 807.51	53,224,672, 459.54	6,347,698.4 0	6,376,445,5 22.72
金融负债	231,447,2 42.92	- 5,169,067.0 8	201,817,962. 80			29,243,826. 55		398,852,31 2.09

其他变动的内容

其他变动主要系因转让电站项目公司股权后丧失了对项目公司的控制权，剩余股权重分类为交易性金融资产。

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

详见本报告第八节财务报告中“七、合并财务报表项目注释 26、所有权或使用权受到限制的资产”部分内容描述。

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
2,189,613,874.90	1,651,531,421.56	32.58%

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

单位：元

资产类别	初始投资成本	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	累计投资收益	其他变动	期末金额	资金来源
1.交易性金融资产（不含衍生金融资产）	10,998,373,082.45	657,086,613.29		31,052,750,307.06	38,666,555,385.66	117,862,614.21	3,844,698.44	4,045,499,315.58	自有资金
2.衍生金融资产			23,671,503.18	1,228,921,268.00	163,773,737.00	5,020,458.92		23,671,503.18	自有资金
3.其他债权投资（含一年内到期部分）	198,613,669.00					2,502,999.96		201,116,668.96	自有资金
4.其他非流动金融资产	897,053,883.36	6,739,907.86		591,558,352.22	79,600,000.00	7,960,000.00		1,415,752,143.44	自有资金
5.应收款项融资	1,782,439,348.21			13,222,709,880.23	14,314,743,336.88			690,405,891.56	自有资金

合计	13,876,47 9,983.02	663,826,52 1.15	23,671,50 3.18	46,095,93 9,807.51	53,224,67 2,459.54	133,346,0 73.09	3,844,6 98.44	6,376,445 ,522.72	--
----	-----------------------	--------------------	-------------------	-----------------------	-----------------------	--------------------	------------------	----------------------	----

5、募集资金使用情况

☐适用 ☒不适用
 公司报告期无募集资金使用情况。

6、委托理财、衍生品投资情况

(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

产品类别	风险特征	报告期内委托理财的余额	逾期未收回的金额
银行理财产品	低风险	248,500.00	
券商理财产品	低风险	12,700.00	

公司作为单一委托人委托金融机构开展资产管理，或投资安全性较低、流动性较差的高风险委托理财具体情况
☐适用 ☒不适用

(2) 衍生品投资情况

☒适用 ☐不适用

1) 报告期内以套期保值为目的的衍生品投资

☒适用 ☐不适用

单位：万元

衍生品投资类型	初始投资金额	期初金额	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	期末金额	期末投资金额占公司报告期末净资产比例
期货	1,712,024,000.00		37,962,640.00	200,340,920.00	1,712,024,000.00	98,733,000.00	238,303,560.00	-0.45%
远期外汇合约	1,132,996,268.00			22,449,744.38	1,132,996,268.00	163,773,737.00	22,194,460.38	0.04%
合计	2,845,020,268.00		37,962,640.00	177,891,175.62	2,845,020,268.00	262,506,737.00	216,109,099.62	-0.41%
报告期内套期保值业务的会计政策、会计核算具体原则，以及与上一报告期相比	公司及控股子公司根据财政部《企业会计准则第 24 号——套期会计》相关规定及指南，对外汇套期保值业务进行相应核算处理，反映资产负债表及利润表相关项目。本报告期外汇套期保值业务相关会计政策及会计核算具体原则与上一报告期相比未发生重大变化。							

是否发生重大变化的说明	
报告期实际损益情况的说明	为规避和防范主要产品原材料价格及外汇汇率波动给公司带来的经营风险，公司针对主要产品原材料及外汇开展套期保值、远期结售汇等业务，业务规模均在预期的采购、销售业务规模内，具备明确的业务基础。报告期内公司套期保值业务投资收益 502 万元。
套期保值效果的说明	公司从事套期保值业务的金融衍生品和期货品种与公司生产经营相关的产品原材料和外汇相挂钩，可抵消现货市场交易中存在的价格风险的交易活动，实现了预期风险管理目标。
衍生品投资资金来源	自有或自筹资金
报告期衍生品持仓的风险分析及控制措施说明（包括但不限于市场风险、流动性风险、信用风险、操作风险、法律风险等）	一、开展套期保值业务风险分析 1、市场波动风险：市场行情波动较大的情况下，可能产生价格波动风险，造成交易损失。 2、资金风险：交易场所采用交易保证金逐日结算制度，可能会给公司带来一定的资金流动性风险。当市场价格出现大幅变化时，公司可能因保证金不足且追加不及时，面临被强制平仓的风险。 3、技术风险：由于无法控制或不可预测的系统、网络、通讯故障等造成交易系统非正常运行，使交易指令出现延迟、中断或数据错误等问题，从而带来相应风险。 4、操作风险：由于交易员主观臆断或不完善的操作造成错单，给公司带来损失，或信息系统等方面不完善造成一定操作风险。 5、政策风险：由于国家法律、法规、政策变化以及期货和衍生品交易规则的修改和紧急措施的出台等原因，从而导致期货和衍生品市场发生剧烈变动或无法交易的风险。 6、违约风险：交易对手方出现违约、或客户应收账款发生逾期、客户调整订单等情况将使货款实际回款情况与预期回款情况不一致，从而造成公司损失。 二、公司采取的风险控制措施 1、为最大程度规避和降低原材料相关大宗商品价格波动带来的风险，相关部门和人员将密切关注和分析市场环境变化，适时调整操作策略。 2、公司制定了《商品期货套期保值业务管理制度》《外汇套期保值管理制度》，对商品期货套期保值业务、外汇套期保值业务的相关管理做出明确规定。 3、公司组建了涵盖投资决策、业务操作、风险控制等核心环节的专业人员团队，明确相应人员职责，确保在实际业务开展中制定并执行科学、有效的套期保值策略，保障相关业务合规、稳健运行。 4、公司的套期保值业务规模将与自身经营业务相匹配，最大程度对冲价格波动风险。期货和衍生品套期保值交易仅限于与自身经营业务所需的原材料相关性高的商品期货和衍生品品种，外汇套期保值交易必须基于公司的外汇收支预测，外汇套期保值合约的外币金额不得超过进出口业务外汇收支的预测金额，外汇套期保值业务的交割期间需与公司进出口业务的实际执行期间相匹配。 5、外汇套期保值业务只允许与经国家外汇管理局和中国人民银行批准、具有外汇套期保值业务经营资格的金融机构进行交易，不得与前述金融机构之外的其他组织或个人进行交易。 6、公司内部审计机构负责对套期保值业务的实际操作情况、资金使用情况及盈亏情况进行审查，并将审查情况向董事会审计委员会报告。
已投资衍生品报告期内市场价格或产品公允价值变动的情况，对衍生品公允价值的分析应披露具体使用的方法及相关假	每月底根据外部金融机构的市场报价确定公允价值变动。

设与参数的设定	
涉诉情况（如适用）	不适用
衍生品投资审批董事会公告披露日期	2026 年 3 月 13 日；2026 年 3 月 31 日
衍生品投资审批股东会公告披露日期	2026 年 4 月 24 日

注：以上“初始投资金额”为名义本金。

2) 报告期内以投机为目的的衍生品投资

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在以投机为目的的衍生品投资。

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

报告期内无对公司净利润影响达 10%以上的子公司、参股公司。

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）政策风险

全球绿色低碳转型长期趋势未改，但新能源行业的市场空间和发展节奏受各国政府支持政策的强度与连续性影响较大。若部分国家大幅削减或提前终止对光伏、风电、储能等领域的补贴、税收优惠、可再生能源配额或并网保障等政策，将直接抑制当地市场需求，延缓项目投资进度。另一方面，近年来地缘政治博弈加剧，部分国家可能出台针对中国新能源产品的贸易限制措施，如加征额外关税、设置本土化采购比例门槛等要求，公司可能面临成本压力与准入难度。此外，受电池产品增值税出口退税率下调、征收消费税等政策影响，公司面临产品毛利率降低的风险。

对此，公司将持续完善全球化布局，以降低单一国家政策波动的影响，深耕优势市场，加速拓展新兴市场，积极开展全球制造和供应布局，强化业务合规和风险体系建设，密切跟踪各国政策变化，做好应对预案并及时落地，以提升政策风险抵御能力。

（二）市场竞争加剧风险

随着全球新能源行业快速发展，市场竞争日益加剧。众多企业加速进入储能等新能源行业细分领域，导致产能迅速扩张、价格持续下滑，公司面临产品毛利率降低的风险。

对此，公司将持续加大研发创新力度，保持产品和技术领先；完善全球营销、服务和售后体系，着力提升产品交付能力；持续加强品牌建设，深化客户关系，探索创新商业模式，满足多元化场景需求；聚焦核心技术与全链路创新降本增效，以高附加值服务保障利润率，构建差异化竞争壁垒，规避价格战。

（三）原材料价格波动及供应风险

公司采购的主要品类包括电芯、电抗器、散热器、集装箱等，上述原材料受锂、铜、铝等大宗商品价格的影响较大。若相关大宗商品价格面临持续上行压力，将直接影响公司采购成本与供应稳定性。

对此，公司持续完善供应链管理体系，提升大宗材料行情分析与预判能力，完善强相关物料的成本推演模型，及时预警供求和价格波动风险，并通过签订长期协议、套期保值等方式对冲成本上涨风险，夯实关键物料的保障能力和交付稳定性。

（四）应收账款回款风险

公司应收账款规模较大，同时由于电站投资开发等业务存在项目金额大、回款周期长等特点，存在一定的回款风险。

对此，公司已建立严格的应收账款管理制度，逐步规范并压缩赊销规模，强化回款跟踪与催收机制；同时积极运用法律手段，防范和化解呆坏账风险，加速资金周转。

（五）汇率波动风险

公司海外业务结算以美元、欧元和澳币为主。人民币汇率波动将直接影响以本币计量的营业收入及主要产品毛利水平；另一方面，自确认销售收入形成应收账款至收汇期间，产生的汇兑损益将直接影响公司业绩。

对此，公司以正常经营为基础，以具体经营业务为依托，通过开展持续监控、及时结售汇及套期保值等方式以减少汇兑损失，控制经营风险。

（六）新能源项目投资开发风险

新能源项目投资金额大、建设周期长，2025 年 136 号文推动新能源全面入市，2025 年 6 月 1 日起投产的新能源项目需通过市场化竞价方式确定机制电价和机制电量，市场化交易难度加大。

对此，公司会持续提升对电力交易的理解和参与能力，遵循项目成熟度管理机制，强化可行性研究，审慎筛选并网条件优越、电力需求旺盛、消纳条件好及投资收益率高的优质项目，降低投资开发风险。

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
2026 年 3 月 31 日	不适用	电话沟通	机构	长江证券、华创证券、东吴证券、摩根大通证券等一千多位投资者	内容详见巨潮资讯网《投资者关系活动记录表》（编号：20260331）	巨潮资讯网《投资者关系活动记录表》（编号：20260331）
2026 年 4 月 27 日	不适用	电话沟通	机构	华创证券、东吴证券、长江证券、富瑞证券、中信建投证券等六百多位投资者	内容详见巨潮资讯网《投资者关系活动记录表》（编号：20260427）	巨潮资讯网《投资者关系活动记录表》（编号：20260427）

十二、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

☒是 ☐否

2025 年 4 月 26 日，公司召开第五届董事会第十七次会议审议通过《关于修订〈公司章程〉及制定、修订部分制度的议案》，该议案包括新制定的《市值管理制度》。

公司是否披露了估值提升计划。

☐是 ☒否

十三、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

☒是 ☐否

具体内容请参阅公司于中国证监会指定的创业板信息披露网站披露的《关于“质量回报双提升”行动方案的进展公告》。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、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
陈志强	职工代表董事	被选举	2026 年 04 月 24 日	换届
	高级副总裁	聘任	2026 年 04 月 27 日	换届
赵为	职工代表董事	任期满离任	2026 年 04 月 24 日	换届
	高级副总裁	任期满离任	2026 年 04 月 27 日	换届
魏铤	独立董事	被选举	2026 年 04 月 24 日	换届
李明发	独立董事	任期满离任	2026 年 04 月 24 日	换届
彭超才	副总裁	任期满离任	2026 年 04 月 27 日	换届
汪雷	副总裁	任期满离任	2026 年 04 月 27 日	换届

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

☒适用 ☐不适用

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	6.4
每 10 股转增数（股）	0
分配预案的股本基数（股）	2,057,484,410
现金分红金额（元）（含税）	1,316,790,022.40
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00
现金分红总额（含其他方式）（元）	1,316,790,022.40
可分配利润（元）	30,054,291,549.57
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100.00%
本次现金分红情况	
公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
根据公司 2026 年半年度财务报告（未经审计），合并报表 2026 年半年度实现归属于上市公司股东的净利润为 5,258,509,295.38 元，母公司 2026 年半年度实现净利润 960,599,024.07 元；截至 2026 年 6 月 30 日，公司合并报表未分配利润为 41,478,506,151.36 元，母公司报表未分配利润为 30,054,291,549.57 元，按照合并报表、母公司报表中可供分配利润孰低的原则，2026 年半年度公司可供分配利润为 30,054,291,549.57 元。根据《公司法》和《公司章程》的有关规定，公司法定公积金累计额已超过注册资本的 50%，本报告期不提取法定公积金及任意公积金，公司不存在需要弥补亏损的情形，截至本公告披露日，公司总股本为 2,073,211,424 股。 公司始终秉持积极回报股东、与股东共享经营成果的理念。根据中国证监会鼓励上市公司现金分红及给予投资者稳定、合理回报的指导意见和《公司法》、《公司章程》等相关规定，为进一步提升股东回报，增强股东获得感，综合考虑公司业务发展、财务状况、资金规划等因素，公司拟进行 2026 年半年度利润分配，具体方案如下： 拟以现有总股本 2,073,211,424 股剔除回购专用证券账户中已回购股份 15,727,014 股后的股本 2,057,484,410 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金 6.4 元（含税），总计派发现金 1,316,790,022.40 元（含税），占本期合并报表归属于上市公司股东净利润的 25%。2026 年半年度，公司不送红股，不转增股本。若本次预案披露之日起至实施权益分派股权登记日期间，公司总股本及已回购股份数量发生变动的，则以实施分配方案时股权登记日的总股本剔除回购专用证券账户中已回购股份为基数，按照“分配比例固定不变”的原则对现金分红总额进行调整。	

三、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

2022 年限制性股票激励计划

(1) 2026 年 3 月 31 日, 公司召开第五届董事会第二十四次会议, 审议通过了《关于 2022 年限制性股票激励计划首次授予部分第四个归属期及预留授予部分第三个归属期归属条件成就及相关事项的议案》, 董事会薪酬和考核委员会对归属的激励对象名单进行了核查, 并对归属条件是否成就发表了明确意见。

(2) 2026 年 4 月 24 日, 2022 年限制性股票激励计划预留授予部分第三个归属期归属股票开始上市流通, 归属股票的上市流通数量为 14.84 万股, 归属人数为 23 人, 归属价格为 22.43 元/股。

(3) 2026 年 6 月 1 日, 2022 年限制性股票激励计划首次授予部分第四个归属期归属股票开始上市流通, 归属股票的上市流通数量为 186.375 万股, 归属人数为 397 人, 归属价格为 21.74 元/股。

2023 年限制性股票激励计划

(1) 2026 年 3 月 31 日, 公司召开第五届董事会第二十四次会议, 审议通过了《关于 2023 年限制性股票激励计划首次授予部分第二个归属期归属条件成就及相关事项的议案》, 薪酬和考核委员会对归属的激励对象名单进行了核查, 并对归属条件是否成就发表了明确意见。

(2) 2026 年 4 月 7 日, 2023 年限制性股票激励计划首次授予部分第二个归属期及预留授予部分第一个归属期第二批归属股票开始上市流通, 归属股票的上市流通数量合计为 347.41 万股, 归属人数为 479 人, 归属价格为 28.15 元/股。

2025 年限制性股票激励计划

(1) 2026 年 3 月 6 日, 公司召开第五届董事会第二十二次会议, 审议通过了《关于向 2025 年限制性股票激励计划激励对象授予预留限制性股票的议案》。董事会认为公司 2025 年限制性股票激励计划规定的预留限制性股票授予条件已经成就, 确定以 2026 年 3 月 6 日为预留授予日, 以 33.24 元/股的授予价格向 389 名激励对象授予 224.50 万股第二类限制性股票。董事会薪酬和考核委员会对预留授予的激励对象名单进行了核实, 并对预留授予条件是否成就发表了明确意见。

(2) 2026 年 3 月 31 日, 公司召开第五届董事会第二十四次会议, 审议通过了《关于 2025 年限制性股票激励计划首次授予部分第一个归属期归属条件成就及相关事项的议案》, 董事会薪酬和考核委员会对归属的激励对象名单进行了核查, 并对归属条件是否成就发表了明确意见。

(3) 2026 年 4 月 13 日, 2025 年限制性股票激励计划首次授予部分第一个归属期归属股票开始上市流通, 归属股票的上市流通数量为 222.25 万股, 归属人数为 853 人, 归属价格为 33.24 元/股。

2、员工持股计划的实施情况

☒适用 ☐不适用

报告期内全部有效的员工持股计划情况

员工的范围	员工人数	持有的股票总数 (股)	变更情况	占上市公司股本 总额的比例	实施计划的资金 来源
对公司整体业绩和中长期发展具有重要作用和影响的公司(含控股子公司)董事(不含独立董事)、高级管理人员及核心骨干员工	147	7,213,327	无	0.35%	公司提取的 2025 年专项激励基金

报告期内董事、高级管理人员在员工持股计划中的持股情况

姓名	职务	报告期初持股数 (股)	报告期末持股数 (股)	占上市公司股本总额 的比例
顾亦磊	副董事长、高级副总裁	0	2,019,732	0.10%
吴家貌	董事、高级副总裁			
陈志强	职工代表董事、高级副总裁			
邓德军	副总裁			
陆阳	副总裁、董事会秘书			
田帅	副总裁、财务总监			
汪雷	副总裁（报告期内届满离任）			
彭超才	副总裁（报告期内届满离任）			

报告期内资产管理机构的变更情况

☐适用 ☒不适用

报告期内因持有人处置份额等引起的权益变动情况

☐适用 ☒不适用

报告期内股东权利行使的情况

☐适用 ☒不适用

报告期内员工持股计划的其他相关情形及说明

☐适用 ☒不适用

员工持股计划管理委员会成员发生变化

☐适用 ☒不适用

员工持股计划对报告期上市公司的财务影响及相关会计处理

☒适用 ☐不适用

根据公司第五届董事会第二十四次会议、2025 年年度股东会决议，公司实施 2026 年员工持股计划，通过 2025 年提取的资金总额不超过 10 亿元专项激励基金，对公司整体业绩和中长期发展具有重要作用和影响的总计不超过 147 名员工进行激励。2026 年员工持股计划的财务、会计处理等问题，按有关财务制度、会计准则的规定执行。

报告期内员工持股计划终止的情况

☐适用 ☒不适用

3、其他员工激励措施

☐适用 ☒不适用

四、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

☒是 ☐否

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（家）		4
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	阳光电源股份有限公司（长宁大道厂区）	https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html/#/home
2	阳光储能技术有限公司	https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html/#/home
3	阳光氢能科技有限公司	https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html/#/home
4	合肥阳光电动力科技有限公司	https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html/#/home

五、社会责任情况

（一）可持续发展管理

公司践行“绿色使命 成就美好”的可持续发展理念，持续推进可持续发展战略目标实现。报告期内，公司完善可持续发展相关政策制度建设，更新《反腐败管理政策》《环境管理政策》《全球人权政策》等政策。持续推进各 ESG 相关数字化管理平台升级，通过数字化方式助力公司可持续发展转型，创造长期价值。

公司持续加强相关业务部门的 ESG 能力建设，上半年面向相关部门开展 7 场 ESG 工作坊，将可持续发展管理指标、ESG 合规要求实质性纳入业务部门管理工作中。2026 年 6 月，公司举办专题风控沙龙，聚焦中欧政策变化下的挑战，通过专家解读、圆桌对话与互动答疑，进一步提升公司国际合规应对能力。

公司可持续发展表现不断获得全球专业机构认可，入选标普全球《可持续发展年鉴 2026》全球版及中国版、《财富》中国 ESG 影响力榜及新浪财经联合深圳证券交易所发布的《深市上市公司 ESG 实践英文案例集》，Wind ESG 评级维持 AAA 等级，获上海气候周“气候灯塔”优秀案例奖，并在 2026 达沃斯世界经济论坛期间，荣登《企业爵士》（Corporate Knights）发布的 2026 年度“全球最佳可持续发展企业百强榜”电气设备制造行业榜首。

（二）践行低碳发展

2026 年上半年，公司围绕 2028 年实现运营碳中和、2038 年实现供应链碳中和、2048 年实现供应链净零排放的三阶段目标，持续推动运营体系向生态友好型全面升级。

公司秉持诚恳务实、严谨客观原则开展碳盘查核算。运营减碳方面，2026 年上半年，公司在园区内通过建设屋顶光伏共发电 21427MWh，减少温室气体排放 13062tCO_{2e}。供应链碳管理上，上半年已推动 116 家供应商完成组织层面碳盘查，在供应链碳排放数据管理精度上更进一步。数字化赋能碳管理方面，公司升级碳管理系统，对精细化管理组织层面碳排放、产品层面碳排放、供应链碳管理等功能开展升级。

在产品低碳管理方向，公司持续跟踪产品碳排放相关国际标准演进及行业政策动态，深度参与行业产品碳足迹标准制定，有序开展产品碳足迹核算与认证工作，上半年完成 PowerTitan 2.0 等多款产品碳足迹类认证。公司秉持全生命周期减碳理念，依托碳核算成果挖掘研发设计、供应链、生产组装、运维使用各环节减排潜力，稳步推动产品生态设计、供应链协同减碳、生产节能改造、循环回收体系建设等各项举措落地实施。

（三）感恩回馈社会

汇聚善意，共创美好。由公司发起和成立的阳光电源公益基金会，致力于通过专业力量推动生态环境的持续改善。阳光电源公益基金会累计完成四川、青海 200 亩“阳光林”种植与修复；“阳光行”项目已在全球 11 个国家和地区落地，通过新能源解决方案捐赠助力社区可持续发展。报告期内，公司公益性支出约 392.44 万元。公司重视社区公益志愿活动，截至报告期末，公司员工志愿者 4,166 人，累计志愿服务时长 12,637 小时。

第五节 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

公司报告期不存在由公司实际控制人、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。

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

公司报告期不存在上市公司发生控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况。

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、审计委员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

报告期内，公司未达到重大诉讼仲裁披露标准的其他诉讼仲裁案件涉案总金额为 27,992 万元（其中公司作为原告/申请人的涉案总金额为 19,953 万元，作为被告/被申请人的涉案总金额为 8,039 万元），截至报告期末前述案件尚未结案的涉案总金额为 24,064 万元，大部分案件系应收账款催收案件，该等诉讼仲裁事项不会对公司的财务状况和持续经营能力构成重大不利影响。

九、处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在重大处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☐适用 ☒不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

☒适用 ☐不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得同类交易市价	披露日期	披露索引
仁卓智能科技有限公司	合肥仁创二期股权投资合伙企业（有限合伙）为仁卓智能的控股股东，公司董事长曹仁贤先生作为有限合伙人持有仁创二期 99.9975% 的份额，基于谨慎原则，本公司将与仁卓智能的交易比照关联交易审议并披露。	向关联人采购商品和接受服务	支架、用电等	参照市场价格公允定价	参照市场价格公允定价	1,476.94	21.90%	10,020.00	否	电汇、银行转账	不适用	2026 年 03 月 31 日	公告编号：2026-013
		向关联人出租	场地、房屋等			56.18	18.20%	240.60	否				
		向关联人销售商品和提供服务	代加工、技术服务、产成品等			158.01	1.23%	2,233.00	否				

仁洁智能科技有限公司	合肥仁创投资管理中心（有限合伙）为仁洁智能的第一大股东，公司董事长曹仁贤先生作为有限合伙人持有合肥仁创 98.6562% 的股份，基于谨慎原则，本公司将与仁洁智能的交易比照关联交易审议并披露。	向关联人采购商品和接受服务	智能清扫机器人等	参照市场价格公允定价	参照市场价格公允定价	0.00	0.00%	400.00	否	电汇、银行转账	不适用	2026 年 03 月 31 日	公告编号：2026-013
		向关联人出租	场地、房屋等			3.10	1.00%	19.00	否				
		向关联人销售商品和提供服务	代加工、技术服务、原材料等			284.93	53.36%	3,325.40	否				
南京光献科技有限公司	合肥仁创二期股权投资合伙企业（有限合伙）为光献科技的第一大股东，公司董事长曹仁贤先生作为有限合伙人持有仁创二期 99.9975% 的股份，基于谨慎原则，本公司将与光献科技的交易比照关联交易审议并披露。	向关联人采购商品和接受服务	阳台光伏设备等	参照市场价格公允定价	参照市场价格公允定价	22.71	100.00%	180.00	否	电汇、银行转账	不适用	2026 年 03 月 31 日	公告编号：2026-013
		向关联人出租	场地、房屋等			39.22	12.71%	98.00	否				
		向关联人销售商品和提供服务	技术服务等			48.72	0.00%	230.00	否				

简爱数智（杭州）科技有限公司	合肥仁创二期股权投资合伙企业（有限合伙）为简爱数智的控股股东，公司董事长曹仁贤先生作为有限合伙人持有仁创二期 99.9975% 的份额，基于谨慎原则，本公司将与简爱数智的交易比照关联交易审议并披露。	向关联人采购商品和接受服务	技术服务	参照市场价格公允定价	参照市场价格公允定价	0.00	0.00%	100.00	否	电汇、银行转账	不适用	2026 年 03 月 31 日	公告编号：2026-013
		向关联人出租	场地、房屋			2.61	0.85%	13.50	否				
		向关联人销售商品和提供服务	技术服务			0.45	0.57%	60.00	否				
合肥零熵科技有限公司	合肥仁创二期股权投资合伙企业（有限合伙）为合肥零熵的控股股东，公司董事长曹仁贤先生作为有限合伙人持有仁创二期 99.9975% 的份额，基于谨慎原则，本公司将与合肥零熵的交易比照关联交易审议并披露。	向关联人采购商品和接受服务	液冷温控机组	参照市场价格公允定价	参照市场价格公允定价	403.36	1.68%	4,500.00	否	电汇、银行转账	不适用	2026 年 03 月 31 日	公告编号：2026-013
		向关联人出租	场地、房屋			131.80	42.70%	271.00	否				
		向关联人销售商品和提供服务	技术服务			36.40	10.96%	180.00	否				

合肥蓝点数字电源有限公司	合肥仁创二期股权投资合伙企业（有限合伙）为合肥蓝点的控股股东，公司董事长曹仁贤先生作为有限合伙人持有仁创二期 99.9975% 的份额，基于谨慎原则，本公司将与合肥蓝点的交易比照关联交易审议并披露。	向关联人采购商品和接受服务	测试电源、设备维修及技术服务	参照市场价格公允定价	参照市场价格公允定价	1,943.9	28.26%	9,150.00	否	电汇、银行转账	不适用	2026 年 03 月 31 日	公告编号：2026-013
		向关联人出租	场地、房屋			34.40	11.14%	358.00	否				
		向关联人销售商品和提供服务	代加工、技术服务、原材料等			155.21	21.06%	818.80	否				
合肥功立德半导体科技有限公司	合肥仁创四期股权投资合伙企业（有限合伙）为功立德半导体的控股股东，公司董事长曹仁贤先生作为有限合伙人持有仁创四期 99.70% 的份额，基于谨慎原则，本公司将与功立德半导体的交易比照关联交易审议并披露。	向关联人销售商品和提供服务	代加工、技术服务、原材料等	参照市场价格公允定价	参照市场价格公允定价	0	0.00%	20.00	否	电汇、银行转账	不适用	2026 年 03 月 31 日	公告编号：2026-013
合计				--	--	4,797.94	--	32,217.30	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况						不适用							
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况						报告期内，公司与上述关联方之间发生的关联交易符合公司生产经营及业务发展实际需要，实际交易金额在董事会审议的额度范围内。							
交易价格与市场参考价格差异较大的原因						不适用							

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的重大关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生共同对外投资的重大关联交易。

4、关联债权债务往来

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在重大关联债权债务往来。

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

公司报告期不存在重大托管情况。

（2）承包情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在重大承包情况。

（3）租赁情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在重大租赁情况。

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	80,478.17	2018 年 01 月 26 日	22,666.41	连带责任担保		公司家庭光伏发电设备经销商对公司提供等额的保证金及同等方式的反担保；工商业融资人及其实际控制人对公司提供等额的反担保	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 08 月 05 日	50,000	2021 年 08 月 06 日	9,693.19	连带责任担保		家庭光伏发电设备经销商对阳光新能源提供同等金额的反担保	自贷款发放之日起至贷款债务全部结清为止	否	否
工商业分布式项目、充电站项目的渠道客户	2025 年 04 月 25 日	3,000	2026 年 03 月 23 日	8.22	连带责任担保		被担保人以签订反担保协议的方式向阳光新能源提供同等金额的反担保，阳光新能源要求反担保方必须具备实际履约能力	自公司 2024 年年度股东会审议通过之日起至对应融资合同贷款结清之日止	否	否
工商业分布式项目、充电站项目的渠道客户	2026 年 03 月 31 日	3,600					被担保人以签订反担保协议的方式向阳光新能源提供同等金额的反担保，阳光新能源要求反	自公司 2025 年年度股东会审议通过之日起至对应融资合同贷款结清之	否	否

							担保方必须具备实际履约能力	日止		
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	2021 年 04 月 27 日	54,229.36	2021 年 12 月 04 日	54,229.36	连带责任担保			不超过 2026 年 12 月 31 日	否	否
SUNGR OW POWER UK LIMITED	2021 年 04 月 27 日	40,075.15	2021 年 08 月 02 日	12,042.18	连带责任担保			不超过 10 年	否	否
			2021 年 11 月 15 日	28,032.97	连带责任担保			不超过 10 年	否	否
Sungrow USA Corporation	2022 年 04 月 20 日	226,954.83	2022 年 08 月 10 日	79,487.91	连带责任担保			不超过 2027 年 12 月 31 日	否	否
			2022 年 10 月 19 日	14,588.56	连带责任担保			不超过 2028 年 7 月 13 日	否	否
			2023 年 03 月 03 日	88,074.93	连带责任担保			不超过 2028 年 8 月 16 日	是	否
			2023 年 04 月 03 日	75,757.11	连带责任担保			不超过 2027 年 5 月 22 日	否	否
			2023 年 05 月 09 日	57,121.25	连带责任担保			不超过 2029 年 4 月 1 日	否	否
Sungrow Power UK limited	2022 年 04 月 20 日	28,860.28	2022 年 07 月 14 日	8,517.92	连带责任担保			不超过 10 年	否	否
			2023 年 04 月 26 日	20,342.36	连带责任担保			不超过 10 年	否	否
SUNGR OW DO BRASIL REPRE SENTA CAO COMER CIAL, INSTAL ACAO E MANUT	2022 年 04 月 20 日	1,454.83	2022 年 09 月 29 日	1,454.83	连带责任担保			义务履行完毕或自担保函签署日起五年（二者以先到为准）	否	否

ENCAO DE EQUIPA MENTO S LTDA										
Sungrow USA Corporat ion	2023 年 04 月 25 日	106,373. 52	2023 年 05 月 29 日	89,932.8 4	连带责 任担保			不超过 2029 年 3 月 18 日	是	否
			2023 年 06 月 28 日	16,107.6 7	连带责 任担保			不超过 2029 年 6 月 15 日	否	否
			2023 年 07 月 27 日	2,316.11	连带责 任担保			不超过 2026 年 12 月 31 日	否	否
			2023 年 11 月 02 日	9,600.97	连带责 任担保			不超过 2026 年 12 月 31 日	否	否
			2024 年 01 月 08 日	5,690.68	连带责 任担保			不超过 2030 年 2 月 28 日	否	否
			2024 年 01 月 08 日	5,107.59	连带责 任担保			不超过 2030 年 2 月 8 日	否	否
			2024 年 01 月 23 日	8,633.57	连带责 任担保			不超过 2026 年 12 月 31 日	否	否
			2024 年 02 月 06 日	7,014.55	连带责 任担保			不超过 2030 年 10 月 24 日	否	否
			2024 年 02 月 26 日	5,372.76	连带责 任担保			不超过 2030 年 2 月 28 日	否	否
			2024 年 03 月 27 日	46,529.6 2	连带责 任担保			不超过 2030 年 1 月 21 日	否	否
Sungrow Power UK limited	2023 年 04 月 25 日	68,411.9 8	2023 年 11 月 27 日	18,062.8	连带责 任担保			不超过 10 年	否	否
			2024 年 01 月 19 日	23,377.9 8	连带责 任担保			不超过 5 年	否	否
			2024 年 02 月 07 日	26,971.2	连带责 任担保			不超过 10 年	否	否
SUNGR OW DO BRASIL	2023 年 04 月 25 日	7,573.22	2023 年 12 月 20 日	7,573.22	连带责 任担保			不超过 5 年	否	否

REPRES SENTA CAO COMER CIAL, INSTAL ACAO E MANUT ENCAO DE EQUIPA MENTO S LTDA										
阳光储能技术有限公司	2023 年 04 月 25 日	300,000			连带责任担保			不超过 3 年	是	否
阳光水面光伏	2023 年 04 月 25 日	20,000	2024 年 06 月 03 日	5,000	连带责任担保			不超过 3 年	是	否
阳光电力	2023 年 04 月 25 日	40,000			连带责任担保			不超过 3 年	是	否
阳光电力	2023 年 12 月 07 日	12,000	2023 年 12 月 28 日	12,000	连带责任担保			不超过 4 年	否	否
合肥阳光零碳技术有限公司	2023 年 12 月 07 日	80,000	2023 年 12 月 15 日	80,000	连带责任担保			不超过 15 年	否	否
Sungrow USA Corporat ion	2024 年 04 月 22 日	189,944. 88	2024 年 07 月 22 日	8,449.25	连带责任担保			不超过 2031 年 5 月 1 日	否	否
			2024 年 07 月 19 日	14,227.2	连带责任担保			不超过 3 年	否	否
			2024 年 09 月 10 日	80,247.9 5	连带责任担保			不超过 2030 年 1 月 11 日	否	否
			2024 年 10 月 09 日	9,722.17	连带责任担保			自担保 函签署 日起分 别至 2031 年 2 月 1 日、 2031 年 3 月 1 日	否	否
			2024 年 12 月 23 日	77,298.3 1	连带责任担保			自担保 函签署 日起分 别至 2031 年	否	否

								1月5日、2030年10月9日、2029年9月24日		
Sungrow Japan 株式会社	2024年04月22日	1,139.46	2024年06月04日	1,139.46	连带责任担保			不超过5年	否	否
SUNGR OW (INDIA) PRIVATE LIMITED	2024年04月22日	3,556.8	2024年09月10日	3,556.8	连带责任担保			不超过3年	否	否
Sungrow Power UK limited	2024年04月22日	146,113.62	2024年09月10日	21,340.8	连带责任担保			不超过3年	否	否
			2025年01月24日	699.82	连带责任担保			不超过2030年1月24日	否	否
			2025年02月20日	59,974.56	连带责任担保			不超过2041年10月1日	否	否
			2025年02月25日	5,623.79	连带责任担保			自项目接管日起不超过10年	否	否
			2025年03月12日	5,506.02	连带责任担保			自担保函签署之日起至现场验收测试完成后15年	否	否
			2025年03月17日	23,009.12	连带责任担保			自项目接管日起不超过10年	否	否
			2025年04月14日	29,959.51	连带责任担保			自担保函签署之日起5年	否	否
Sungrow Iberica, S.A.	2024年04月22日	19,478.92	2024年09月10日	3,556.8	连带责任担保			不超过3年	否	否
			2024年10月30日	15,922.12	连带责任担保			自担保函签署日起5	否	否

								年		
Sungrow Deutschl and GmbH	2024 年 04 月 22 日	88,379.3 4	2024 年 09 月 10 日	14,227.2	连带责 任担保			不超过 3 年	否	否
			2024 年 10 月 30 日	30,679.0 6	连带责 任担保			不超过 10 年	否	否
			2025 年 01 月 07 日	521.93	连带责 任担保			临时验 收证书 签发之 日起不 超过 15 年	否	否
			2025 年 03 月 10 日	42,951.1 5	连带责 任担保			担保签 署之日 至 2027 年 7 月 30 日或合 同义务 履行完 毕之日	否	否
Sungrow Benelux B.V.	2024 年 04 月 22 日	66,776.0 4	2024 年 09 月 18 日	66,776.0 4	连带责 任担保			不超过 10 年	否	否
阳光储 能技术 有限公 司	2024 年 04 月 22 日	1,000,00 0	2024 年 12 月 25 日	393,907. 39	连带责 任担保			不超过 5 年	否	否
阳光水 面光伏	2024 年 04 月 22 日	19,000			连带责 任担保			不超过 5 年	否	否
阳光智 维	2024 年 04 月 22 日	10,000			连带责 任担保			不超过 5 年	否	否
江苏宇 颐阳轩 能源科 技有限 公司	2024 年 10 月 14 日	100,000	2025 年 09 月 15 日	100,000	连带责 任担保			不超过 5 年	否	否
SUNGR OW POWER (HONG KONG) CO., LIMITE D	2024 年 10 月 14 日	14,144.6	2025 年 01 月 20 日	14,144.6	连带责 任担保			不超过 2028 年 1 月 27 日	否	否
SUNGR OW USA CORPO RATION	2025 年 04 月 25 日	439,229. 75	2025 年 10 月 24 日	3,134.86	连带责 任担保			不超过 2028 年 8 月 31 日	否	否
			2025 年 10 月 24 日	3,301.51	连带责 任担保			不超过 2028 年 8 月 31 日	否	否
			2025 年	8,938.44	连带责			不超过	否	否

			10月24日		任担保			2028年8月31日		
			2026年01月22日	57,382.44	连带责任担保			不超过2032年3月30日	否	否
			2026年01月22日	85,844.08	连带责任担保			不超过2032年3月30日	否	否
			2026年02月11日	1,543.51	连带责任担保			不超过2041年4月30日	否	否
			2026年05月23日	139,542.45	连带责任担保			不超过2032年8月21日	否	否
			2026年05月23日	139,542.45	连带责任担保			不超过2032年10月9日	否	否
SUNGR OW AUSTR ALIA GROUP PTY LTD	2025年 04月25 日	35,199.08	2025年 11月05 日	35,199.08	连带责任担保			自担保 函签署 日起 10年	否	否
Sungrow Japan 株 式会社	2025年 04月25 日	2,656.86	2026年 03月10 日	2,656.86	连带责任担保			自担保 函签署 日起2 年	否	否
SUNGR OW (INDIA) PRIVAT E LIMITE D	2025年 04月25 日	10,413.75	2025年 09月03 日	3,554.45	连带责任担保			不超过 2026年 8月6 日	否	否
			2026年 04月14 日	6,859.3	连带责任担保			不超过 2029年 4月13 日	否	否
SUNGR OW POWER UK LIMITE D	2025年 04月25 日	284,749	2025年 09月18 日	9,834.5	连带责任担保			不超过 2041年 10月1 日	否	否
			2025年 09月18 日	274,914.5	连带责任担保			不超过 2040年 2月9 日	否	否
Sungrow Iberica, S.A.	2025年 04月25 日	3,472.85	2026年 02月12 日	3,472.85	连带责任担保			不超过 2027年 1月29 日	否	否
Sungrow Deutschl and	2025年 04月25 日	4,095.33	2025年 10月27 日	4,095.33	连带责任担保			自担保 签发之 日起5	否	否

GmbH								年		
SUNGR OW MIDDLE EAST DMCC	2025 年 04 月 25 日	37,385.7 9	2025 年 11 月 26 日	37,385.7 9	连带责任 担保			不超过 2033 年 9 月 30 日	否	否
Sungrow Power (Hong Kong) Co., Limited	2025 年 04 月 25 日	15,975.1 1	2026 年 02 月 12 日	15,975.1 1	连带责任 担保			不超过 2028 年 1 月 27 日	否	否
SUNGR OW ITALY S.R.L.	2025 年 04 月 25 日	20,982.8 6	2025 年 08 月 06 日	20,982.8 6	连带责任 担保			最终验 收证书 签发之 日后 30 天届 满失效	否	否
SUNGR OW USA CORPO RATION	2026 年 03 月 31 日	200,000	2026 年 06 月 15 日	9,640.41	连带责任 担保			不超过 2028 年 8 月 16 日	否	否
			2026 年 06 月 15 日	9,640.41	连带责任 担保			不超过 2029 年 3 月 18 日	否	否
SUNGR OW DO BRASIL REPRE SENTA CAO COMER CIAL, INSTAL ACAO E MANUT ENCAO DE EQUIPA MENTO S LTDA	2026 年 03 月 31 日	5,000								
SUNGR OW AUSTR ALIA GROUP PTY LTD	2026 年 03 月 31 日	100,000								
Sungrow Japan 株 式会社	2026 年 03 月 31 日	30,000								
SUNGR OW (INDIA) PRIVAT	2026 年 03 月 31 日	15,000								

E LIMITE D										
SUNGR OW POWER UK LIMITE D	2026 年 03 月 31 日	100,000								
Sungrow Iberica, S.A.	2026 年 03 月 31 日	1,000								
Sungrow Deutschl and GmbH	2026 年 03 月 31 日	55,000								
Sungrow Benelux B.V.	2026 年 03 月 31 日	20,000								
SUNGR OW ISRAEL LTD	2026 年 03 月 31 日	1,000								
SUNGR OW SOUTH ERN AFRIC A	2026 年 03 月 31 日	10,000								
SUNGR OW MIDDL E EAST DMCC	2026 年 03 月 31 日	100,000								
SUNGR OW POLSK A SPÓŁK A Z OGRAN ICZON Ą ODPOW IEDZIA LNOŚCI Ą	2026 年 03 月 31 日	20,000								
SUNGR OW HELLA S SINGLE MEMB ER LIMITE D LIABILI	2026 年 03 月 31 日	192,500								

TY COMPA NY										
Sungrow Power (Hong Kong) Co., Limited	2026 年 03 月 31 日	80,000	2026 年 6 月 29 日	47,722.5	连带责 任担保			不超过 2027 年 6 月 26 日	否	否
Sungrow Energy Compan y	2026 年 03 月 31 日	5,000								
Sungrow Power Korea Limited	2026 年 03 月 31 日	1,000								
SUNGR OW POWER (France)	2026 年 03 月 31 日	1,000								
SUNGR OW CANAD A CORPO RATION	2026 年 03 月 31 日	300,000	2026 年 6 月 22 日	93,775.4 5	连带责 任担保			自担保 函签署 日起至 2032 年 1 月 20 日	否	否
			2026 年 6 月 22 日	57,260.6 5	连带责 任担保			自担保 函签署 日起至 2032 年 1 月 20 日	否	否
SUNGR OW ITALY S.R.L.	2026 年 03 月 31 日	10,000								
SUNGR OW POWER SUPPLY MALAY SIA SDN. BHD.	2026 年 03 月 31 日	10,000								
Sungrow Power Technol ogy Solution s Philippi nes, Inc.	2026 年 03 月 31 日	10,000								
Sungrow Power Suez for Energy	2026 年 03 月 31 日	94,000								

Equipment Manufacturing LLC										
SUNGR OW POWER SUPPLY SpA	2026 年 03 月 31 日	10,000								
阳光氢能科技有限公司	2026 年 03 月 31 日	130,000								
江苏宇颐阳轩能源科技有限公司	2026 年 03 月 31 日	100,000	2026 年 4 月 24 日	100,000	连带责任担保			不超过 2031 年 4 月 23 日	否	否
亳州市道阳电源科技有限公司	2026 年 03 月 31 日	150,000	2026 年 4 月 24 日	150,000	连带责任担保			不超过 2031 年 4 月 23 日	否	否
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（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
SUNGR OW DO BRASIL REPRESENTAÇÃO COMERCIAL, INSTALAÇÃO E MANUTENÇÃO DE EQUIPAMENTOS LTDA	2021 年 04 月 01 日	8,449.79	2021 年 03 月 30 日	8,449.79	连带责任担保			不超过 7 年	否	否
Sungrow Iberica, S.A.	2021 年 12 月 04 日	3,309.16	2021 年 12 月 02 日	3,309.16	连带责任担保			不超过 5 年	否	否
Sungrow Iberica, S.A.	2022 年 07 月 01 日	26,459.68	2022 年 07 月 01 日	26,459.68	连带责任担保			不超过 5 年	否	否
Sungrow Iberica, S.A.	2023 年 09 月 22 日	16,264.11	2023 年 09 月 22 日	16,264.11	连带责任担保			不超过 5 年	否	否
Sungrow Iberica, S.A.	2023 年 10 月 11 日	10,085.51	2023 年 09 月 30 日	10,085.51	连带责任担保			不超过 5 年	否	否

S.A.	日		日							
SUNGR OW ITALY S.R.L.	2023 年 12 月 14 日	1,600.2	2023 年 12 月 08 日	1,600.2	连带责 任担保			不超过 5 年	否	否
Sungrow Deutschl and GmbH	2023 年 12 月 29 日	1,559.42	2023 年 12 月 22 日	1,559.42	连带责 任担保			不超过 5 年	否	否
Sungrow Benelux B.V.	2023 年 12 月 14 日	141,092. 22	2023 年 12 月 12 日	141,092. 22	连带责 任担保			不超过 5 年	否	否
Sungrow Power Supply SpA、 SUNGR OW POWER (HONG KONG) CO., LIMITE D	2024 年 02 月 23 日	118,905. 42	2024 年 02 月 08 日	118,905. 42	连带责 任担保			不超过 15 年	否	否
Sungrow USA Corporat ion	2024 年 03 月 18 日	160,264. 8	2024 年 03 月 15 日	160,264. 8	连带责 任担保			自担保 函签署 日起至 2030 年 1 月 1 日	否	否
Sungrow USA Corporat ion	2024 年 07 月 03 日	34,757.5 8	2024 年 07 月 03 日	34,757.5 8	连带责 任担保			自担保 函签署 之日起 至 2030 年 3 月 7 日	否	否
SUNGR OW Polska Spółka z ogranicz oną odpowie dzialnoś cią	2024 年 09 月 06 日	13,118.7 8	2024 年 09 月 06 日	13,118.7 8	连带责 任担保			自担保 函签署 日起至 2030 年 1 月 31 日	否	否
Sungrow Deutschl and GmbH	2024 年 10 月 23 日	1,851.86	2024 年 10 月 23 日	1,851.86	连带责 任担保			不超过 5 年	否	否
Sungrow Power Supply SpA、 SUNGR OW POWER	2024 年 10 月 28 日	83,748.7 2	2024 年 10 月 28 日	83,748.7 2	连带责 任担保			自担保 函签署 之日至 服务协 议开始 之日起 17 年	否	否

(HONG KONG) CO., LIMITED										
Sungrow Deutschl and GmbH	2024 年 11 月 28 日	10,459.63	2024 年 11 月 28 日	10,459.63	连带责任担保			不超过 5 年	否	否
Sungrow Japan 株式会社	2024 年 12 月 09 日	13,023.72	2024 年 12 月 09 日	13,023.72	连带责任担保			不超过 4 年	否	否
Sungrow USA Corporation		22,210.14	2024 年 12 月 27 日	22,210.14	连带责任担保			自担保函签署日起至 2031 年 5 月 30 日	否	否
Sungrow Benelux B.V.		30,026.75	2025 年 03 月 31 日	30,026.75	连带责任担保			自担保函签署之日起至临时验收证书签发之日起 17 年	否	否
Sungrow Japan 株式会社		922.02	2025 年 06 月 05 日	922.02	连带责任担保			不超过 2030 年 5 月 21 日	否	否
Sungrow Power Supply SpA、SUNGR OW POWER (HONG KONG) CO., LIMITED		72,048.88	2025 年 05 月 29 日	72,048.88	连带责任担保			不超过 2040 年 5 月 29 日	否	否
Sungrow Australia Group Pty Ltd		7,439.11	2025 年 06 月 04 日	7,439.11	连带责任担保			不超过 2030 年 6 月 4 日	否	否
Sungrow USA Corporation		2,994.98	2025 年 07 月 15 日	2,994.98	连带责任担保			不超过 2031 年 6 月 2 日	否	否
Sungrow Deutschl and GmbH		16,666.57	2025 年 07 月 17 日	16,666.57	连带责任担保			自担保函签署日起五年	否	否
Sungrow Power UK		12,209.01	2025 年 07 月 21 日	12,209.01	连带责任担保			母公司担保签发之	否	否

Limited								日，至项目接管证书签发之日。		
Sungrow USA Corporation		3,160.98	2025 年 08 月 28 日	3,160.98	连带责任担保			不超过 2031 年 7 月 24 日	否	否
Sungrow Power UK Limited		12,126.41	2025 年 09 月 05 日	12,126.41	连带责任担保			不超过 2039 年 9 月 27 日	否	否
Sungrow Power UK Limited		17,323.32	2025 年 09 月 05 日	17,323.32	连带责任担保			不超过 2045 年 9 月 27 日	否	否
Sungrow Hellas Single Member LLC		3,670.58	2025 年 09 月 24 日	3,670.58	连带责任担保			款项结清之日或 2029 年 3 月 2 日	否	否
Sungrow Deutschl and GmbH		10,098.79	2025 年 10 月 27 日	10,098.79	连带责任担保			不超过 2031 年 10 月 27 日	否	否
Sungrow USA Corporation		194,745.2	2025 年 11 月 05 日	194,745.2	连带责任担保			不超过 2027 年 6 月 4 日	否	否
SUNGR OW AUSTR ALIA GROUP PTY LTD		4,620.1	2025 年 11 月 06 日	4,620.1	连带责任担保			自担保函签署日起 10 年	否	否
Sungrow USA Corporation		3,510.1	2025 年 11 月 26 日	3,510.1	连带责任担保			自担保函签署日至 2031 年 10 月 31 日	否	否
Sungrow USA Corporation		189,077.66	2025 年 12 月 09 日	189,077.66	连带责任担保			自担保函签署日起至 2027 年 5 月 24 日	否	否
Sungrow Canada Corporation		100,220.25	2025 年 12 月 16 日	100,220.25	连带责任担保			自担保函签署日起至 2032 年 1 月 20 日	否	否
Sungrow		61,195.9	2025 年	61,195.9	连带责			自担保	否	否

Canada Corporation		4	12 月 16 日	4	任担保			函签署日起至 2032 年 1 月 20 日		
Sungrow Iberica, S.A.		4,567.86	2026 年 01 月 21 日	4,567.86	连带责任担保			自担保函签署日起 5 年	否	否
Sungrow Iberica, S.A.		2,318.19	2026 年 01 月 21 日	2,318.19	连带责任担保			自担保函签署日起 5 年	否	否
MAGAZYN EEMIECZYSLAWOW SP. ZO.O		59,091.73	2026 年 02 月 04 日	59,091.73	连带责任担保			自担保函签署日起至 2030 年 7 月 30 日	否	否
MAGAZYN EEMIECZYSLAWOW SP. ZO.O		29,472.76	2026 年 02 月 04 日	29,472.76	连带责任担保			自担保函签署日起至 2030 年 4 月 1 日	否	否
Sungrow USA Corporation		1,705.73	2026 年 02 月 03 日	1,705.73	连带责任担保			自担保函签署日起至 2032 年 1 月 16 日	否	否
Sungrow USA Corporation		3,086.8	2026 年 02 月 03 日	3,086.8	连带责任担保			自担保函签署日起至 2032 年 1 月 16 日	否	否
SUNGR OW ITALY S.R.L.		7,690.23	2026 年 02 月 12 日	7,690.23	连带责任担保			自担保函签署日起至 2036 年 2 月 2 日	否	否
Sungrow USA Corporation		50,125.95	2026 年 02 月 13 日	50,125.95	连带责任担保			自担保签发之日，至项目现场验收证书签发之日后 3 年。	否	否
Sungrow Power UK Limited		21,309.76	2026 年 02 月 26 日	21,309.76	连带责任担保			自协议签署之日至项目接管证书签	否	否

								发之日		
Sungrow Power UK Limited		14,399.09	2026 年 02 月 28 日	14,399.09	连带责任担保			自协议签署之日起至项目接管证书签发之日	否	否
Sungrow USA Corporation		89,287.27	2026 年 02 月 28 日	89,287.27	连带责任担保			不超过 2031 年 12 月 31 日	否	否
Sungrow Benelux B.V.		18,381.56	2026 年 03 月 11 日	18,381.56	连带责任担保			自担保协议签署日起至 2032 年 1 月 1 日	否	否
Sungrow Power UK Limited		44,309.73	2026 年 03 月 11 日	44,309.73	连带责任担保			担保签发之日起生效, 至现场验收证书签发之日之后 3 年	否	否
Sungrow Power UK Limited		18,133.94	2026 年 03 月 11 日	18,133.94	连带责任担保			担保签发之日起生效, 至现场验收证书签发之日之后 3 年	否	否
Sungrow Power UK Limited		10,070.39	2026 年 03 月 11 日	10,070.39	连带责任担保			担保签发之日起生效, 至现场验收证书签发之日之后 3 年	否	否
Sungrow Deutschl and GmbH		12,269.19	2026 年 03 月 11 日	12,269.19	连带责任担保			自担保协议签署日起五年	否	否
SUNGR OW Polska Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością		19,745.19	2026 年 03 月 20 日	19,745.19	连带责任担保			自担保函签署日起至 2031 年 9 月 30 日	否	否

Sungrow Japan 株式会社		44,408.2 1	2026 年 03 月 31 日	44,408.2 1	连带责 任担保			自担保 协议签 署日起 四年	否	否
SUNGR OW ITALY S.R.L.		17,308.7 2	2026 年 04 月 14 日	17,308.7 2	连带责 任担保			担保签 发之日 起五年	否	否
Sungrow USA Corporat ion		19,942.8 4	2026 年 04 月 17 日	19,942.8 4	连带责 任担保			自担保 函签署 日起至 2031 年 1 月 14 日	否	否
Sungrow Power UK Limited		240,532. 57	2026 年 04 月 15 日	240,532. 57	连带责 任担保			担保签 发之日 起至现 场验收 测试完 成后 20 周年 失效	否	否
Sungrow Erneuerb are Energien Deutschl and GmbH		12,417.6 4	2026 年 05 月 06 日	12,417.6 4	连带责 任担保			不晚于 2027 年 10 月 31 日	否	否
Sungrow USA Corporat ion		18,794.7 1	2026 年 05 月 12 日	18,794.7 1	连带责 任担保			自担保 函签署 日起至 2032 年 6 月 4 日	否	否
Sungrow USA Corporat ion		18,280.7 4	2026 年 05 月 12 日	18,280.7 4	连带责 任担保			自担保 函签署 日起至 2032 年 5 月 24 日	否	否
Sungrow Benelux B.V.		9,592.04	2026 年 05 月 12 日	9,592.04	连带责 任担保			自担保 协议签 署日起 三年	否	否
Sungrow Benelux B.V.		14,420.0 2	2026 年 05 月 12 日	14,420.0 2	连带责 任担保			自担保 协议签 署日起 三年	否	否
Sungrow Power UK Limited		12,584.9 5	2026 年 06 月 24 日	12,584.9 5	连带责 任担保			担保签 发之日 起生 效, 至 项目完 工日期 之后 12 年	否	否

Sungrow Benelux B.V.		11,246.11	2026 年 06 月 30 日	11,246.11	连带责任担保			自项目商业运营时间起 8 年	否	否
SUNGR OW RENEW ABLE ENERG Y INVEST MENT PTE. LTD	2024 年 06 月 06 日	7,365.47	2024 年 11 月 18 日	947.45	连带责任担保			不超过 2028 年 7 月 1 日	否	否
			2024 年 11 月 19 日	1,263.27	连带责任担保			不超过 2028 年 7 月 1 日	否	否
			2024 年 12 月 03 日	604.76	连带责任担保			不超过 2028 年 7 月 1 日	否	否
			2024 年 12 月 16 日	4,550	连带责任担保			无具体到期时间, 持续担保	否	否
			2025 年 03 月 27 日	7,200	连带责任担保			无具体到期时间, 持续担保	是	否
			2025 年 05 月 19 日	1,485.49	连带责任担保			保证期间为主合同项下债务人债务履行期限届满日起三 (3) 年	是	否
			2025 年 05 月 26 日	7,700	连带责任担保			自担保签署日起 7 年	是	否
			2025 年 05 月 16 日	12,300	连带责任担保			自主债务合同签订之日起至债务人在该主合同项下的债务履行期限届满日	是	否
Sungrow Power Australia Pty Ltd	2024 年 06 月 06 日	6.14	2025 年 02 月 26 日	6.14	连带责任担保			不超过 2031 年 12 月 16 日	否	否
Sungrow Renewable Energy Spain,	2024 年 06 月 06 日	960	2025 年 05 月 27 日	960	连带责任担保			不超过 2033 年 4 月 29 日	否	否

S.L.										
Sungrow Power Chile SPA	2024 年 06 月 06 日	727.47	2025 年 04 月 07 日	61.79	连带责任担保			债务确定期间终止日起三年	否	否
			2025 年 04 月 04 日	182.61	连带责任担保			债务确定期间终止日起三年	否	否
			2025 年 04 月 04 日	217.79	连带责任担保			债务确定期间终止日起三年	否	否
			2025 年 04 月 04 日	53.69	连带责任担保			债务确定期间终止日起三年	否	否
			2025 年 05 月 16 日	9.94	连带责任担保			债务确定期间终止日起三年	否	否
			2025 年 05 月 16 日	8.24	连带责任担保			债务确定期间终止日起三年	否	否
			2025 年 01 月 30 日	193.41	连带责任担保			不超过 2027 年 1 月 30 日	否	否
阳光新能源并表范围内其他子公司	2024 年 06 月 06 日	9,290.26	2025 年 05 月 20 日	9,290.26	连带责任担保			随保函结束终止	否	否
Sungrow Renewable Energy Investment Pte. Ltd	2025 年 06 月 03 日	42,281.01	2025 年 06 月 25 日	15,000	连带责任担保			不超过 2030 年 6 月 12 日	是	否
			2025 年 07 月 30 日	3,542.63	连带责任担保			保证期间为主合同项下债务人债务履行期限届满日起三（3）年	是	否
			2025 年 08 月 21 日	14,260	连带责任担保			不超过 2026 年 5 月 21 日	是	否
			2025 年 09 月 22 日	12,127.12	连带责任担保			不超过 2025 年 12 月 22 日	是	否
			2025 年	8,784.7	连带责			不超过	是	否

			09 月 25 日		任担保			2026 年 7 月 3 日		
			2025 年 11 月 14 日	1,520.53	连带责 任担保			不超过 2026 年 7 月 3 日	是	否
			2025 年 11 月 04 日	7,100	连带责 任担保			不超过 2026 年 11 月 10 日	否	否
			2026 年 02 月 27 日	4,205.66	连带责 任担保			不超过 2029 年 4 月 13 日	否	否
			2026 年 02 月 26 日	7,100	连带责 任担保			不超过 2026 年 8 月 26 日	否	否
			2026 年 02 月 27 日	7,100	连带责 任担保			不超过 2026 年 8 月 27 日	否	否
			2026 年 03 月 20 日	563.81	连带责 任担保			不超过 2029 年 1 月 12 日	否	否
			2026 年 04 月 14 日	1,917.76	连带责 任担保			不超过 2027 年 8 月 31 日	否	否
			2026 年 04 月 27 日	7,000	连带责 任担保			不超过 2026 年 10 月 27 日	否	否
			2026 年 05 月 19 日	293.78	连带责 任担保			不超过 2029 年 7 月 30 日	否	否
			2026 年 05 月 19 日	7,000	连带责 任担保			不超过 2026 年 11 月 19 日	否	否
Sungrow Power Australia Pty Ltd	2025 年 06 月 03 日	2,260.6	2025 年 07 月 15 日	557.03	连带责 任担保			不超过 2031 年 12 月 16 日	否	否
			2025 年 07 月 18 日	812.33	连带责 任担保			不超过 2031 年 12 月 16 日	否	否
			2026 年 02 月 23 日	9.28	连带责 任担保			不超过 2027 年 2 月 20 日	否	否
			2026 年 05 月 12 日	881.96	连带责 任担保			不超过 2029 年	否	否

			日					6 月 30 日		
Sungrow Qurylys LLP	2025 年 06 月 03 日	0	2025 年 11 月 13 日	2,100	连带责任担保			不超过 2026 年 2 月 11 日	是	否
Sungrow Renewable Energy Spain, S.L.	2025 年 06 月 03 日	5,817.49	2025 年 06 月 02 日	1,510.1	连带责任担保			债务全部清偿/担保到期/支付款项达到最高责任限额	否	否
			2025 年 08 月 06 日	501.43	连带责任担保			无固定到期日	否	否
			2025 年 08 月 06 日	1,002.86	连带责任担保			无固定到期日	否	否
			2025 年 12 月 18 日	334.13	连带责任担保			不超过 2026 年 11 月 30 日	否	否
			2026 年 02 月 23 日	822.99	连带责任担保			无固定到期日	否	否
			2026 年 02 月 23 日	1,645.98	连带责任担保			无固定到期日	否	否
Sungrow Power Chile SPA	2025 年 06 月 03 日	447.4	2025 年 08 月 01 日	6.14	连带责任担保			不超过 2026 年 3 月 31 日	否	否
			2025 年 09 月 03 日	9.06	连带责任担保			不超过 2026 年 6 月 30 日	否	否
			2025 年 09 月 03 日	3.38	连带责任担保			不超过 2026 年 5 月 31 日	是	否
			2025 年 10 月 03 日	1.07	连带责任担保			不超过 2026 年 5 月 31 日	是	否
			2025 年 10 月 21 日	0.33	连带责任担保			不超过 2026 年 12 月 31 日	是	否
			2025 年 11 月 13 日	42.98	连带责任担保			不超过 2027 年 12 月 31 日	否	否
			2025 年 12 月 10 日	1.16	连带责任担保			不超过 2026 年 12 月	否	否

								31 日		
			2026 年 01 月 09 日	42.98	连带责 任担保			不超过 2026 年 12 月 31 日	否	否
			2026 年 01 月 09 日	0.44	连带责 任担保			不超过 2026 年 12 月 31 日	否	否
			2026 年 02 月 23 日	344.64	连带责 任担保			不超过 2027 年 12 月 31 日	否	否
安徽阳 光光能 科技有 限公司	2025 年 06 月 03 日	7,627.16	2025 年 07 月 25 日	2,830.73	连带责 任担保			不超过 2026 年 4 月 20 日	是	否
			2025 年 07 月 30 日	1,619.67	连带责 任担保			不超过 2026 年 1 月 20 日	是	否
			2025 年 09 月 09 日	2,572.51	连带责 任担保			不超过 2026 年 8 月 13 日	是	否
			2025 年 09 月 25 日	2,700	连带责 任担保			不超过 2026 年 8 月 13 日	是	否
			2025 年 09 月 24 日	2,665.17	连带责 任担保			不超过 2026 年 4 月 20 日	是	否
			2025 年 09 月 26 日	900	连带责 任担保			不超过 2026 年 4 月 20 日	是	否
			2025 年 10 月 28 日	5,389.17	连带责 任担保			不超过 2026 年 8 月 13 日	是	否
			2025 年 10 月 15 日	2,700	连带责 任担保			不超过 2026 年 9 月 4 日	是	否
			2025 年 11 月 21 日	5,905.23	连带责 任担保			不超过 2026 年 9 月 29 日	是	否
			2025 年 11 月 25 日	913.5	连带责 任担保			不超过 2026 年 8 月 13 日	是	否
			2025 年 11 月 05 日	2,175.68	连带责 任担保			不超过 2026 年 9 月 4 日	是	否

			2025 年 12 月 11 日	3,595.67	连带责 任担保			不超过 2026 年 8 月 13 日	是	否
			2025 年 12 月 26 日	2,368.01	连带责 任担保			不超过 2026 年 9 月 4 日	是	否
			2026 年 01 月 27 日	3,106.32	连带责 任担保			不超过 2026 年 9 月 4 日	否	否
			2026 年 02 月 26 日	2,236.08	连带责 任担保			不超过 2026 年 8 月 13 日	否	否
			2026 年 03 月 25 日	1271.29	连带责 任担保			不超过 2026 年 12 月 14 日	否	否
			2026 年 04 月 03 日	1,013.47	连带责 任担保			不超过 2026 年 9 月 4 日	否	否
阳光新 能源合 并报表 范围内 下属公 司	2025 年 06 月 03 日	57,766.8 3		57,766.8 3	连带责 任担保			随保函 结束终 止	否	否
合肥正 远智能 包装科 技有限 公司	2025 年 06 月 03 日	128.16	2025 年 05 月 06 日	3.88	连带责 任担保			46110	是	否
			2025 年 08 月 22 日	199.08	连带责 任担保			2026 年 1 月 17 日、 2026 年 1 月 30 日	是	否
			2025 年 12 月 26 日	55.69	连带责 任担保			不超过 2027 年 12 月 31 日	否	否
			2025 年 12 月 26 日	41.11	连带责 任担保			不超过 2027 年 12 月 31 日	否	否
			2026 年 02 月 04 日	31.36	连带责 任担保			不超过 2026 年 12 月 8 日	否	否
SUNGR OW RENEW ABLE PERU S.A.C.	2026 年 05 月 22 日	25,000								

Sungrow Power (Vietnam) Company Limited	2026 年 05 月 22 日	20,000								
Sungrow Renewables Colombia S.A.S	2026 年 05 月 22 日	25,000								
Sungrow Renewable Energy Spain, S.L.	2026 年 05 月 22 日	45,000	2026 年 05 月 22 日	1,600.00	连带责任担保			无固定到期日	否	否
			2026 年 06 月 01 日	1,286.44	连带责任担保			无固定到期日	否	否
安徽阳光光能科技有限公司	2026 年 05 月 22 日	200,000	2026 年 05 月 26 日	712.11	连带责任担保			不超过 2026 年 9 月 4 日	否	否
Sungrow Renewable Energy Investment Pte. Ltd	2026 年 05 月 22 日	300,000	2026 年 05 月 26 日	227.01	连带责任担保			不超过 2029 年 7 月 30 日	否	否
			2026 年 05 月 20 日	7,000	连带责任担保			不超过 2026 年 11 月 20 日	否	否
			2026 年 06 月 03 日	15,000	连带责任担保			不超过 2026 年 12 月 3 日	否	否
			2026 年 06 月 09 日	13,600	连带责任担保			不超过 2026 年 9 月 2 日	否	否
			2026 年 06 月 29 日	1,939.09	连带责任担保			不超过 2026 年 7 月 29 日	否	否
Sungrow Power Australia Pty Ltd	2026 年 05 月 22 日	25,000								
Sungrow Qurylys LLP	2026 年 05 月 22 日	25,000								
Sungrow Power Chile SPA	2026 年 05 月 22 日	25,000								
Tonachihua Energia S. DE	2026 年 05 月 22 日	25,000								

R.L. DE C.V.										
阳光新 能源合 并报表 范围内 下属公 司	2026 年 05 月 22 日	200,000		22,112.0 9	连带责 任担保				否	否
合肥正 远智能 包装科 技有限 公司	2026 年 05 月 22 日	1,000	2026 年 06 月 02 日	43.31	连带责 任担保			不超过 2028 年 6 月 14 日	否	否
			2026 年 06 月 02 日	20.09	连带责 任担保			不超过 2028 年 5 月 11 日	否	否
合肥泰 禾卓海 智能科 技有限 公司	2026 年 05 月 22 日	1,000								
安徽阳 光优储 新能源 有限公 司	2026 年 05 月 22 日	10,000								

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

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	483,501,975	23.32%				2,181,275	2,181,275	485,683,250	23.43%
1、其他内资持股	483,501,975	23.32%				2,181,275	2,181,275	485,683,250	23.43%
其中：境内自然人持股	483,501,975	23.32%				2,181,275	2,181,275	485,683,250	23.43%
二、无限售条件股份	1,589,709,449	76.68%				-2,181,275	-2,181,275	1,587,528,174	76.57%
1、人民币普通股	1,589,709,449	76.68%				-2,181,275	-2,181,275	1,587,528,174	76.57%
三、股份总数	2,073,211,424	100.00%						2,073,211,424	100.00%

股份变动的原因

☒适用 ☐不适用

1、2026 年 4 月 7 日，公司办理完成 2023 年限制性股票激励计划首次授予部分第二个归属期及预留授予部分第一个归属期第二批限制性股票的归属登记工作，其中激励对象为公司董事和高级管理人员的，将按照其当期归属到账的限制性股票总数的 75%进行锁定。

2、报告期内，公司完成第六届董事会换届选举工作。2026 年 4 月 24 日，公司 2025 年年度股东会审议通过《关于董事会换届选举暨提名第六届董事会非独立董事候选人的议案》，部分董事、高级管理人员任期届满离任，其所持股份自离任开始 6 个月内将全部锁定。

股份变动的批准情况

☒适用 ☐不适用

2025 年 8 月 25 日，公司召开第五届董事会第十八次会议，审议通过了《关于 2023 年限制性股票激励计划预留授予部分第一个归属期归属条件成就及相关事项的议案》。根据公司股东会对董事会的授权，董事会认为公司 2023 年限制性股票激励计划预留授予部分第二个归属期归属条件已经成就，同意公司按照《2023 年限制性股票激励计划（草案）》的相关规定为符合条件的激励对象办理归属事宜。

2026 年 3 月 31 日，公司召开第五届董事会第二十四次会议，审议通过了《关于 2023 年限制性股票激励计划首次授予部分第二个归属期归属条件成就及相关事项的议案》。根据公司股东会对董事会的授权，董事会认为公司 2023 年限制性股票激励计划首次授予部分第二个归属期归属条件已经成就，同意公司按照《2023 年限制性股票激励计划（草案）》的相关规定为符合条件的激励对象办理归属事宜。

股份变动的过户情况

☒适用 ☐不适用

2023 年限制性股票激励计划首次授予部分第二个归属期及预留授予部分第一个归属期第二批次归属股份于 2026 年 4 月 6 日从公司回购专用证券账户过户至激励对象个人账户，并于 2026 年 4 月 7 日开始上市流通。

股份回购的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

2、限售股份变动情况

☒适用 ☐不适用

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	473,558,400			473,558,400	高管锁定	每年按照上年末持有股份数的 25%解除限售
顾亦磊	406,875		93,450	500,325	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	118,125			118,125	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	335,625		61,687	397,312	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	326,850		31,500	358,350	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	323,288		31,500	354,788	高管锁定	每年按照上年末持有股份数的 25%解除限售
陆阳	23,625		31,500	55,125	高管锁定	每年按照上年末持有股份数的 25%解除限售
田帅	23,625		31,500	55,125	高管锁定	每年按照上年末持有股份数的 25%解除限售
其他	7,767,637		2,518,063	10,285,700	任期内辞任；任期届满	第五届董事会届满后 6 个月
合计	482,884,050		2,799,200	485,683,250	--	--

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		279,457	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）		0	持有特别表决权股份的股东总数（如有）		0
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
曹仁贤	境内自然人	30.46%	631,411,200	0	473,558,400	157,852,800	质押	21,990,000
香港中央结算有限公司	境外法人	8.08%	167,567,881	3,955,150		167,567,881		
中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001 沪	其他	0.65%	13,416,024	-337,004		13,416,024		
郑桂标	境内自然人	0.58%	12,111,684	-900,600		12,111,684		
麒麟亚洲控股有限公司	境外法人	0.55%	11,367,000	-652,414		11,367,000		
#上海聚鸣投资管理有限公司－聚鸣瑞仪私募证券投资基金	其他	0.48%	9,990,666	6,694,891		9,990,666		
赵为	境内自然人	0.47%	9,756,400	0	9,756,400		质押	1,000,000
阿布达比投资局－自有资金	境外法人	0.46%	9,582,883	8,052,981		9,582,883		
中国工商银行股份有限公司－易方达创业板交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.44%	9,144,397	-19,143,303		9,144,397		
阳光电源股份有限公司－2026 年员工持股计划	其他	0.35%	7,213,327	7,213,327		7,213,327		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）	不适用							

上述股东关联关系或一致行动的说明	不适用		
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	不适用		
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明	截至报告期末，公司回购专用证券账户持有公司股份 12,679,413 股，占公司股份总数的 0.61%，持股数量位居公司当期全体股东第四名，根据现行披露规则不纳入前十名股东列示。		
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）			
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
香港中央结算有限公司	167,567,881	人民币普通股	167,567,881
曹仁贤	157,852,800	人民币普通股	157,852,800
中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001 沪	13,416,024	人民币普通股	13,416,024
郑桂标	12,111,684	人民币普通股	12,111,684
麒麟亚洲控股有限公司	11,367,000	人民币普通股	11,367,000
#上海聚鸣投资管理有限公司－聚鸣瑞仪私募证券投资基金	9,990,666	人民币普通股	9,990,666
阿布达比投资局－自有资金	9,582,883	人民币普通股	9,582,883
中国工商银行股份有限公司－易方达创业板交易型开放式指数证券投资基金	9,144,397	人民币普通股	9,144,397
阳光电源股份有限公司－2026 年员工持股计划	7,213,327	人民币普通股	7,213,327
中国人寿保险股份有限公司－分红－个人分红－005L－FH002 沪	6,522,402	人民币普通股	6,522,402
前 10 名无限售条件股东之间，以及前 10 名无限售条件股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	不适用		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）	前 10 名无限售条件股东中，上海聚鸣投资管理有限公司－聚鸣瑞仪私募证券投资基金通过普通证券账户持有 9,138,566 股，通过信用证券账户持有 852,100 股，实际合计持有 9,990,666 股。		

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

☐适用 ☒不适用

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

公司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、董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）	本期减持股数（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）
顾亦磊	副董事长、高级副总裁	现任	542,500	124,600		667,100	428,400		303,800

吴家貌	董事、高级副总裁	现任	447,500	82,250		529,750	276,500		194,250
陈志强	职工代表董事、高级副总裁	现任	435,800	42,000		477,800	126,000		84,000
邓德军	副总裁	现任	431,051	42,000		473,051	126,000		84,000
陆阳	副总裁、董事会秘书	现任	31,500	42,000		73,500	126,000		84,000
田帅	副总裁、财务总监	现任	31,500	42,000		73,500	126,000		84,000
汪雷	副总裁	离任	65,100	42,000		107,100	126,000		84,000
合计	--	--	1,984,951	416,850		2,401,801	1,334,900		918,050

注：“本期增持股份数量”系来自于报告期内股权激励限制性股票的归属。

五、控股股东或实际控制人变更情况

公司前期已披露实际控制人筹划控制权变更但尚未完成的，请说明控制权变更进展情况。

☐适用 ☒不适用

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。

六、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

☐适用 ☒不适用

第八节 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

2026 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	31,523,135,504.44	22,830,813,801.40
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	4,045,499,315.58	10,998,373,082.45
衍生金融资产	23,671,503.18	
应收票据	2,334,356,465.16	1,233,619,771.56
应收账款	20,899,139,907.24	23,499,559,286.28
应收款项融资	690,405,891.56	1,782,439,348.21
预付款项	4,712,837,317.65	1,340,443,522.85
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	1,791,507,506.03	1,823,715,145.51
其中：应收利息		
应收股利	20,020,497.45	65,344,627.19
买入返售金融资产		
存货	32,153,103,713.37	27,255,416,854.83
其中：数据资源		
合同资产	1,486,388,698.23	1,658,609,112.80
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	237,216,668.96	46,858,638.87
其他流动资产	2,718,299,638.05	2,958,577,249.40
流动资产合计	102,615,562,129.45	95,428,425,814.16

非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		187,855,030.13
长期应收款	250,000,000.00	269,000,000.00
长期股权投资	769,183,919.21	637,124,856.35
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	1,415,752,143.44	897,053,883.36
投资性房地产	53,979,577.41	56,904,708.55
固定资产	11,688,013,034.78	10,831,048,438.07
在建工程	2,827,007,464.97	2,842,738,634.68
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	380,628,814.57	425,369,122.64
无形资产	1,523,969,396.31	1,231,349,476.65
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉	296,978,138.56	296,978,138.56
长期待摊费用	176,617,780.42	176,417,668.31
递延所得税资产	3,165,542,138.87	3,193,040,554.76
其他非流动资产	1,928,059,506.06	2,206,085,747.95
非流动资产合计	24,475,731,914.60	23,250,966,260.01
资产总计	127,091,294,044.05	118,679,392,074.17
流动负债：		
短期借款	2,541,767,016.14	2,422,445,831.62
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债	140,183,154.79	190,782,140.93
衍生金融负债	239,780,602.80	
应付票据	19,798,413,009.46	15,562,127,005.53
应付账款	20,675,437,960.28	21,073,707,627.27
预收款项	2,841,277.62	490,506.76
合同负债	11,655,597,338.42	10,655,117,674.16
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	1,084,224,278.96	2,616,209,153.13
应交税费	1,170,020,954.33	1,280,484,294.21
其他应付款	811,665,338.06	1,035,122,277.00
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	1,461,429,731.81	505,285,183.12
其他流动负债	2,855,841,828.06	1,885,832,656.18
流动负债合计	62,437,202,490.73	57,227,604,349.91
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	3,518,752,902.21	3,064,882,285.75
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	327,041,822.96	373,415,158.11
长期应付款	818,136,390.15	1,708,740,672.31
长期应付职工薪酬		
预计负债	5,883,027,423.36	5,700,814,735.06
递延收益	288,077,726.79	313,543,578.81
递延所得税负债	179,715,205.64	83,156,766.69
其他非流动负债	457,631,418.91	435,366,858.64
非流动负债合计	11,472,382,890.02	11,679,920,055.37
负债合计	73,909,585,380.75	68,907,524,405.28
所有者权益：		
股本	2,073,211,424.00	2,073,211,424.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	7,126,866,501.49	7,264,502,339.57
减：库存股	1,005,532,437.23	1,616,913,399.73
其他综合收益	-739,692,218.55	67,589,007.45
专项储备	140,496,419.42	115,794,065.68
盈余公积	1,066,216,783.99	1,066,216,783.99
一般风险准备		
未分配利润	41,478,506,151.36	37,640,477,956.07
归属于母公司所有者权益合计	50,140,072,624.48	46,610,878,177.03
少数股东权益	3,041,636,038.82	3,160,989,491.86
所有者权益合计	53,181,708,663.30	49,771,867,668.89
负债和所有者权益总计	127,091,294,044.05	118,679,392,074.17

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：李攀

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		

货币资金	26,430,064,872.53	17,784,949,103.97
交易性金融资产	2,425,647,044.40	10,327,224,600.51
衍生金融资产	23,147,719.58	
应收票据	836,445,482.99	1,026,131,973.58
应收账款	12,245,609,091.50	14,432,700,081.82
应收款项融资	249,409,264.17	586,709,171.66
预付款项	5,356,211,115.38	461,067,656.41
其他应收款	5,190,436,503.51	3,604,964,056.76
其中：应收利息		
应收股利		
存货	5,573,089,942.53	5,794,069,286.20
其中：数据资源		
合同资产	460,870,077.51	549,639,159.75
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	36,100,000.00	36,100,000.00
其他流动资产	263,300,476.84	237,178,339.55
流动资产合计	59,090,331,590.94	54,840,733,430.21
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	1,752,592,000.00	1,112,556,000.00
长期股权投资	7,713,863,132.53	7,520,029,164.13
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	795,436,166.59	324,210,875.45
投资性房地产		
固定资产	4,344,323,455.09	4,153,705,220.79
在建工程	544,387,928.17	432,979,338.72
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	9,703,386.62	22,468,555.05
无形资产	446,959,647.79	407,762,564.42
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	58,224,520.59	57,885,812.09
递延所得税资产	1,123,170,598.71	1,100,788,232.83
其他非流动资产	602,687,096.48	694,994,952.59
非流动资产合计	17,391,347,932.57	15,827,380,716.07
资产总计	76,481,679,523.51	70,668,114,146.28
流动负债：		
短期借款	444,731,669.20	368,558,569.25

交易性金融负债		
衍生金融负债	1,081,042.80	
应付票据	9,874,986,978.74	7,233,306,281.98
应付账款	12,154,882,525.84	11,279,956,074.94
预收款项		
合同负债	2,924,951,522.42	2,812,075,345.59
应付职工薪酬	442,642,434.11	892,994,977.06
应交税费	85,957,509.11	282,839,511.00
其他应付款	8,688,102,931.49	5,703,923,534.14
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	4,828,336.00	10,350,163.79
其他流动负债	778,588,439.00	1,055,686,145.00
流动负债合计	35,400,753,388.71	29,639,690,602.75
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	3,223,833.09	10,430,994.09
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债	1,838,403,583.90	1,733,980,026.12
递延收益	141,128,694.92	154,848,130.91
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	1,982,756,111.91	1,899,259,151.12
负债合计	37,383,509,500.62	31,538,949,753.87
所有者权益：		
股本	2,073,211,424.00	2,073,211,424.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	6,819,685,136.97	7,034,734,112.33
减：库存股	1,005,532,437.23	1,616,913,399.73
其他综合收益	18,973,666.66	
专项储备	71,323,898.93	57,741,846.23
盈余公积	1,066,216,783.99	1,066,216,783.99
未分配利润	30,054,291,549.57	30,514,173,625.59
所有者权益合计	39,098,170,022.89	39,129,164,392.41
负债和所有者权益总计	76,481,679,523.51	70,668,114,146.28

3、合并利润表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入	30,912,265,605.12	43,533,124,447.18
其中：营业收入	30,912,265,605.12	43,533,124,447.18
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	25,278,743,148.01	33,743,512,662.09
其中：营业成本	19,808,104,013.62	28,576,035,628.96
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	127,843,930.13	265,769,360.44
销售费用	2,129,530,868.76	2,289,873,322.58
管理费用	749,785,337.71	837,696,437.72
研发费用	2,095,282,391.75	2,037,242,865.60
财务费用	368,196,606.04	-263,104,953.21
其中：利息费用	102,961,407.15	190,776,235.83
利息收入	391,509,294.87	189,453,225.66
加：其他收益	305,594,041.57	202,997,023.29
投资收益（损失以“—”号填列）	326,804,458.53	292,118,553.23
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	18,515,350.53	18,123,692.23
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）	668,995,588.23	51,119,812.73
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-302,789,526.08	-263,425,240.74
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-293,504,286.12	-693,292,829.91
资产处置收益（损失以“—”号填列）	1,644,816.52	1,191,505.67
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	6,340,267,549.76	9,380,320,609.36

加：营业外收入	17,761,264.97	12,526,501.42
减：营业外支出	17,306,528.04	24,393,850.19
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	6,340,722,286.69	9,368,453,260.59
减：所得税费用	1,181,724,574.02	1,538,225,926.20
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	5,158,997,712.67	7,830,227,334.39
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	5,158,997,712.67	7,830,227,334.39
2.终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“—”号填列）	5,258,509,295.38	7,734,577,947.85
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	-99,511,582.71	95,649,386.54
六、其他综合收益的税后净额	-820,913,420.00	161,478,101.76
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-807,281,226.00	157,396,971.46
（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	-807,281,226.00	157,396,971.46
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	-131,186,185.64	
6.外币财务报表折算差额	-676,095,040.36	157,396,971.46
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-13,632,194.00	4,081,130.30
七、综合收益总额	4,338,084,292.67	7,991,705,436.15
归属于母公司所有者的综合收益总额	4,451,228,069.38	7,891,974,919.31
归属于少数股东的综合收益总额	-113,143,776.71	99,730,516.84
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	2.56	3.73
（二）稀释每股收益	2.56	3.73

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：李攀

4、母公司利润表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	13,836,767,003.40	24,066,816,469.55
减：营业成本	10,236,913,500.20	16,353,274,908.90
税金及附加	63,222,675.98	142,560,135.05
销售费用	634,867,738.50	719,222,847.89
管理费用	340,592,101.23	356,884,138.24
研发费用	1,531,861,262.08	1,222,762,653.64
财务费用	184,000,413.45	-255,327,631.28
其中：利息费用	183,555.91	5,521,828.21
利息收入	111,370,795.82	162,122,871.26
加：其他收益	201,102,400.19	76,513,870.67
投资收益（损失以“—”号填列）	238,320,576.74	486,953,590.27
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-9,552,383.37	3,143,204.13
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）	18,422,443.89	35,556,074.93
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-297,646,573.83	-296,208,622.75
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-54,683,815.39	-161,997,667.56
资产处置收益（损失以“—”号填列）	-986,492.77	775,512.18
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	949,837,850.79	5,669,032,174.85
加：营业外收入	20,988,123.82	2,542,188.01
减：营业外支出	10,645,471.14	11,208,078.85
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	960,180,503.47	5,660,366,284.01
减：所得税费用	-418,520.60	714,772,033.21
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	960,599,024.07	4,945,594,250.80
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	960,599,024.07	4,945,594,250.80
（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	18,973,666.66	
（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	18,973,666.66	
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	18,973,666.66	
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		
六、综合收益总额	979,572,690.73	4,945,594,250.80
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	2026 年半年度	2025 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	35,069,977,033.03	36,482,520,500.83
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	1,889,856,641.95	1,266,859,316.02
收到其他与经营活动有关的现金	644,619,177.63	431,604,158.18
经营活动现金流入小计	37,604,452,852.61	38,180,983,975.03
购买商品、接受劳务支付的现金	23,885,979,231.98	24,432,737,708.71
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	5,547,234,374.25	3,877,194,290.74
支付的各项税费	2,357,476,668.43	4,469,660,261.57
支付其他与经营活动有关的现金	2,078,629,376.91	1,966,918,158.32

经营活动现金流出小计	33,869,319,651.57	34,746,510,419.34
经营活动产生的现金流量净额	3,735,133,201.04	3,434,473,555.69
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	38,746,860,191.70	39,881,519,961.85
取得投资收益收到的现金	277,404,365.21	290,456,118.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	3,668,509.83	1,638,022.77
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	29,758,110.73	
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	39,057,691,177.47	40,173,614,102.62
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,174,747,639.47	1,461,666,219.92
投资支付的现金	31,803,866,235.43	37,707,365,201.64
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		45,055,728.00
支付其他与投资活动有关的现金	15,498,837.03	15,132,500.00
投资活动现金流出小计	32,994,112,711.93	39,229,219,649.56
投资活动产生的现金流量净额	6,063,578,465.54	944,394,453.06
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	296,008,429.00	155,743,140.39
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	80,490,077.00	3,429,622.39
取得借款收到的现金	2,996,092,979.74	6,384,105,643.75
收到其他与筹资活动有关的现金	923,558,575.65	2,105,386,960.17
筹资活动现金流入小计	4,215,659,984.39	8,645,235,744.31
偿还债务支付的现金	2,684,644,789.99	5,856,489,924.38
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,484,439,750.39	2,401,629,475.81
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	6,713,393.35	71,978,863.85
支付其他与筹资活动有关的现金	491,319,290.28	4,605,426,414.94
筹资活动现金流出小计	4,660,403,830.66	12,863,545,815.13
筹资活动产生的现金流量净额	-444,743,846.27	-4,218,310,070.82
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-491,361,775.87	32,723,023.15
五、现金及现金等价物净增加额	8,862,606,044.44	193,280,961.08
加：期初现金及现金等价物余额	21,997,964,715.90	17,717,233,621.16
六、期末现金及现金等价物余额	30,860,570,760.34	17,910,514,582.24

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 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	13,810,914,532.96	19,408,584,368.52
收到的税费返还	571,018,590.17	917,732,430.31
收到其他与经营活动有关的现金	494,793,899.30	364,679,899.95
经营活动现金流入小计	14,876,727,022.43	20,690,996,698.78
购买商品、接受劳务支付的现金	9,221,084,092.01	12,386,649,850.46
支付给职工以及为职工支付的现金	1,942,925,913.48	1,416,469,731.02

支付的各项税费	490,973,448.59	1,588,786,948.54
支付其他与经营活动有关的现金	1,388,725,512.77	1,347,562,848.94
经营活动现金流出小计	13,043,708,966.85	16,739,469,378.96
经营活动产生的现金流量净额	1,833,018,055.58	3,951,527,319.82
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	37,249,536,001.88	38,010,000,000.00
取得投资收益收到的现金	259,388,281.50	501,296,113.57
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	82,000.00	3,895.40
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	1,309,428,590.31	
投资活动现金流入小计	38,818,434,873.69	38,511,300,008.97
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	471,259,828.33	615,241,508.43
投资支付的现金	29,941,407,291.14	35,610,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	11,255,275.08	3,493,860,951.51
投资活动现金流出小计	30,423,922,394.55	39,719,102,459.94
投资活动产生的现金流量净额	8,394,512,479.14	-1,207,802,450.97
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	215,518,352.00	152,313,518.00
取得借款收到的现金		125,222,478.38
收到其他与筹资活动有关的现金	334,835,303.53	526,829,483.11
筹资活动现金流入小计	550,353,655.53	804,365,479.49
偿还债务支付的现金	130,691,042.76	1,008,414,016.45
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,420,481,100.09	2,222,611,392.55
支付其他与筹资活动有关的现金	8,186,182.13	867,288,602.67
筹资活动现金流出小计	1,559,358,324.98	4,098,314,011.67
筹资活动产生的现金流量净额	-1,009,004,669.45	-3,293,948,532.18
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-427,210,999.37	33,549,337.11
五、现金及现金等价物净增加额	8,791,314,865.90	-516,674,326.22
加：期初现金及现金等价物余额	17,423,107,303.11	13,426,826,588.29
六、期末现金及现金等价物余额	26,214,422,169.01	12,910,152,262.07

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2026 年半年度														
	归属于母公司所有者权益														少数 股东 权益
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他	小计		所有者 权益 合计
		优先 股	永续 债	其他											
一、上年年末余额	2,073,21				7,264,50	1,616,91	67,589,0	115,794,	1,066,21		37,640,4		46,610,8	3,160,98	49,771,8

	1,42 4.00				2,33 9.57	3,39 9.73	07.4 5	065. 68	6,78 3.99		77,9 56.0 7		78,1 77.0 3	9,49 1.86	67,6 68.8 9
加：会 计政策变更															
前 期差错更正															
其 他															
二、本年期 初余额	2,07 3,21 1,42 4.00				7,26 4,50 2,33 9.57	1,61 6,91 3,39 9.73	67,5 89,0 07.4 5	115, 794, 065. 68	1,06 6,21 6,78 3.99		37,6 40,4 77,9 56.0 7		46,6 10,8 78,1 77.0 3	3,16 0,98 9,49 1.86	49,7 71,8 67,6 68.8 9
三、本期增 减变动金额 （减少以 “－”号填 列）					- 137, 635, 838. 08	- 611, 380, 962. 50	- 807, 281, 226. 00	24,7 02,3 53.7 4			3,83 8,02 8,19 5.29		3,52 9,19 4,44 7.45	- 119, 353, 453. 04	3,40 9,84 0,99 4.41
（一）综合 收益总额							807, 281, 226. 00				5,25 8,50 9,29 5.38		4,45 1,22 8,06 9.38	- 113, 143, 776. 71	4,33 8,08 4,29 2.67
（二）所有 者投入和减 少资本					- 165, 167, 663. 43								- 165, 167, 663. 43	26,6 58,8 44.2 6	- 138, 508, 819. 17
1. 所有者 投入的普通 股														18,9 37,7 65.0 7	18,9 37,7 65.0 7
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					- 165, 167, 663. 43								- 165, 167, 663. 43	7,72 1,07 9.19	- 157, 446, 584. 24
4. 其他															
（三）利润 分配											- 1,42 0,48 1,10 0.09		- 1,42 0,48 1,10 0.09	- 6,78 0,89 3.35	- 1,42 7,26 1,99 3.44
1. 提取盈 余公积															
2. 提取一 般风险准备															
3. 对所有 者（或股											- 1,42 0,48		- 1,42 0,48	- 6,78 0,89	- 1,42 7,26

东)的分配											1,10 0.09		1,10 0.09	3.35	1,99 3.44
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							24,945,499.12						24,945,499.12	1,670,055.90	26,615,555.02
1. 本期提取							25,111,986.24						25,111,986.24	1,670,055.90	26,782,042.14
2. 本期使用							-166,487.12						-166,487.12		-166,487.12
(六)其他					27,531,825.35	-611,380,962.50	-243,145.38						638,669,642.47	-27,757,683.14	610,911,959.33
四、本期期末余额	2,073,211,424.00				7,126,866,501.49	1,005,532,437.23	739,692,218.55	140,496,419.42	1,066,216,783.99		41,478,506,151.36		50,140,072,624.48	3,041,636,038.82	53,181,708,663.30

上年金额

单位：元

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益														少数股东权
	股本	其他权益工具			资本公	减：库	其他综	专项储	盈余公	一般风	未分配	其他	小计		所有者权
		优先	永续	其他											

		股	债		积	存	合	备	积	险	利			益	合
						股	收			准	润				计
一、上年年末余额	2,07 3,21 1,42 4.00				7,01 2,76 0,73 8.35	1,77 1,12 3,05 5.97	102, 991, 584. 15	74,9 00,2 63.1 8	1,06 6,21 6,78 3.99		28,3 46,1 06,4 08.5 3		36,9 05,0 64,1 46.2 3	3,29 3,68 3,90 1.91	40,1 98,7 48,0 48.1 4
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	2,07 3,21 1,42 4.00				7,01 2,76 0,73 8.35	1,77 1,12 3,05 5.97	102, 991, 584. 15	74,9 00,2 63.1 8	1,06 6,21 6,78 3.99		28,3 46,1 06,4 08.5 3		36,9 05,0 64,1 46.2 3	3,29 3,68 3,90 1.91	40,1 98,7 48,0 48.1 4
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）					- 194, 953, 397. 33	- 130, 503, 897. 24	157, 396, 971. 46	20,5 08,2 47.2 2			5,51 7,85 1,63 7.97		5,63 1,30 7,35 6.56	- 48,0 72,8 95.3 7	5,58 3,23 4,46 1.19
（一）综合收益总额							157, 396, 971. 46				7,73 4,57 7,94 7.85		7,89 1,97 4,91 9.31	99,7 30,5 16.8 4	7,99 1,70 5,43 6.15
（二）所有者投入和减少资本					- 106, 882, 763. 19								- 106, 882, 763. 19	14,9 99,5 00.5 0	- 91,8 83,2 62.6 9
1. 所有者投入的普通股														3,42 9,62 2.39	3,42 9,62 2.39
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					- 106, 882, 763. 19								- 106, 882, 763. 19	11,5 69,8 78.1 1	- 95,3 12,8 85.0 8
4. 其他															
（三）利润分配											- 2,21 6,72 6,30 9.88		- 2,21 6,72 6,30 9.88	- 60,8 89,3 29.4 1	- 2,27 7,61 5,63 9.29
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											- 2,21 6,72 6,30 9.88		- 2,21 6,72 6,30 9.88	- 60,8 89,3 29.4 1	- 2,27 7,61 5,63 9.29
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								20,5 08,2 47.2 2					20,5 08,2 47.2 2	635, 664. 34	21,1 43,9 11.5 6
1. 本期提 取								32,1 79,5 25.7 3					32,1 79,5 25.7 3	635, 664. 34	32,8 15,1 90.0 7
2. 本期使 用								- 11,6 71,2 78.5 1					- 11,6 71,2 78.5 1		- 11,6 71,2 78.5 1
（六）其他					- 88,0 70,6 34.1 4	- 130, 503, 897. 24							42,4 33,2 63.1 0	- 102, 549, 247. 64	- 60,1 15,9 84.5 4
四、本期期 末余额	2,07 3,21 1,42 4.00				6,81 7,80 7,34 1.02	1,64 0,61 9,15 8.73	260, 388, 555. 61	95,4 08,5 10.4 0	1,06 6,21 6,78 3.99		33,8 63,9 58,0 46.5 0		42,5 36,3 71,5 02.7 9	3,24 5,61 1,00 6.54	45,7 81,9 82,5 09.3 3

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2026 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	2,073,211,424.00				7,034,734,112.33	1,616,913,399.73		57,741,846.23	1,066,216,783.99	30,514,173,625.59		39,129,164,392.41
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	2,073,211,424.00				7,034,734,112.33	1,616,913,399.73		57,741,846.23	1,066,216,783.99	30,514,173,625.59		39,129,164,392.41
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）					-215,048,975.36	-611,380,962.50	18,973,666.66	13,582,052.70		-459,882,076.02		-30,994,369.52
（一）综合收益总额							18,973,666.66			960,599,024.07		979,572,690.73
（二）所有者投入和减少资本					-215,048,975.36							-215,048,975.36
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					-215,048,975.36							-215,048,975.36
4. 其他												
（三）利润分配										-1,420,481,100.09		-1,420,481,100.09
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配										-1,420,481,100.09		-1,420,481,100.09

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								13,582,052.70				13,582,052.70
1. 本期提取								13,605,433.02				13,605,433.02
2. 本期使用								-23,380.32				-23,380.32
（六）其他						-611,380,962.50						611,380,962.50
四、本期期末余额	2,073,211,424.00				6,819,685,136.97	1,005,532,437.23	18,973,666.66	71,323,898.93	1,066,216,783.99	30,054,291,549.57		39,098,170,022.89

上期金额

单位：元

项目	2025 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	2,073,211,424.00				6,875,744,698.43	1,771,123,055.97		31,377,755.35	1,066,216,783.99	26,109,507,267.14		34,384,934,872.94
加：会计政策变更												
前												

期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	2,073,211,424.00				6,875,744,698.43	1,771,123,055.97		31,377,755.35	1,066,216,783.99	26,109,507,267.14		34,384,934,872.94
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）					-155,586,317.58	-130,503,897.24		13,221,732.30		2,728,867,940.92		2,717,007,252.88
（一）综合收益总额										4,945,594,250.80		4,945,594,250.80
（二）所有者投入和减少资本					-155,586,317.58							-155,586,317.58
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					-155,586,317.58							-155,586,317.58
4．其他												
（三）利润分配										-2,216,726,309.88		-2,216,726,309.88
1．提取盈余公积												
2．对所有者（或股东）的分配										-2,216,726,309.88		-2,216,726,309.88
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								13,22 1,732. 30				13,22 1,732. 30
1. 本期提 取								13,37 9,293. 25				13,37 9,293. 25
2. 本期使 用								- 157,5 60.95				- 157,5 60.95
（六）其他						- 130,5 03,89 7.24						130,5 03,89 7.24
四、本期期 末余额	2,073, 211,4 24.00				6,720, 158,3 80.85	1,640, 619,1 58.73		44,59 9,487. 65	1,066, 216,7 83.99	28,83 8,375, 208.0 6		37,10 1,942, 125.8 2

三、公司基本情况

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。

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。

2022 年 4 月，根据公司 2021 年年度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》、第四届董事会第十四次会议决议及修改后的章程规定，公司回购注销已离职的员工韩志渊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 2.50 万元，变更后的股本为人民币 148,519.0984 万元。

2023 年 7 月，根据公司 2022 年年度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》、第四届董事会第二十三次会议决议及修改后的章程规定，公司回购注销已离职的刘兆杰、王凯等 2 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 4.00 万元，变更后的股本为人民币 148,515.0984 万元。

2024 年 6 月，根据公司 2023 年年度股东大会决议，公司实施了 2024 年度利润分配方案，以资本公积金向全体股东每 10 股转增 4 股，变更后的股本为人民币 207,321.1424 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。

公司主要的经营活动：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，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、智慧能源运营服务等，并致力于提供全球一流的清洁能源全生命周期解决方案。

财务报告批准报出日：本财务报表业经本公司董事会于 2026 年 8 月 28 日决议批准报出。

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（2023 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、重要性标准确定方法和选择依据

☒适用 ☐不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备或核销的应收账款	单项计提坏账准备或核销的应收账款金额大于 5000 万元
重要的在建工程	单个项目的预算大于 5000 万元
账龄超过 1 年的重要预付款项	单个供应商预付款项大于 5000 万元
账龄超过 1 年的重要应付账款	单个供应商应付账款大于 5000 万元
账龄超过 1 年的重要合同负债	单个客户合同负债大于 5000 万元
账龄超过 1 年的重要其他应付款	单个往来单位其他应付款大于 5000 万元
重要的债权投资	同一类型投资金额超过 5000 万元
重要的非全资子公司	非全资子公司总资产或收入或税前利润金额占集团资产总额或收入总额或利润总额 $\geq 15\%$
重要的合营企业或联营企业	对合营企业或联营企业的长期股权投资账面价值占集团总资产 $\geq 15\%$
收到的重要的投资活动有关的现金	同一类型投资金额超过 5000 万元
支付的重要的投资活动有关的现金	同一类型投资金额超过 5000 万元

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 同一控制下的企业合并

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和会计期间不同的，基于重要性原则统一会计政策和会计期间，即按照本公司的会计政策和会计期间对被合并方资产、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本报告第八节五、7（6）。

(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和会计期间不同的，基于重要性原则统一会计政策和会计期间，即按照本公司的会计政策和会计期间对被购买方资产、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本报告第八节五、7（6）。

(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。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

（1）控制的判断标准和合并范围的确定

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。控制的定义包含三项基本要素：一是投资方拥有对被投资方的权力，二是因参与被投资方的相关活动而享有可变回报，三是有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。当本公司对被投资方的投资具备上述三要素时，表明本公司能够控制被投资方。

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。

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）关于母公司是投资性主体的特殊规定

如果母公司是投资性主体，则只将那些为投资性主体的投资活动提供相关服务的子公司纳入合并范围，其他子公司不予以合并，对不纳入合并范围的子公司的股权投资方确认为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

当母公司同时满足下列条件时，该母公司属于投资性主体：

- ①该公司是以向投资方提供投资管理服务为目的，从一个或多个投资者处获取资金。
- ②该公司的唯一经营目的，是通过资本增值、投资收益或两者兼有而让投资者获得回报。
- ③该公司按照公允价值对几乎所有投资的业绩进行考量和评价。

当母公司由非投资性主体转变为投资性主体时，除仅将为其投资活动提供相关服务的子公司纳入合并财务报表范围编制合并财务报表外，企业自转变日起对其他子公司不再予以合并，并参照部分处置子公司股权但未丧失控制权的原则处理。

当母公司由投资性主体转变为非投资性主体时，应将原未纳入合并财务报表范围的子公司于转变日纳入合并财务报表范围，原未纳入合并财务报表范围的子公司在转变日的公允价值视同为购买的交易对价，按照非同一控制下企业合并的会计处理方法进行处理。

（3）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和会计期间，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，应当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。

（4）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。

(5) 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，应当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，应当全额抵销“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，应当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，应当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，其余额仍应当冲减少数股东权益。

(6) 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，应当调整资本公积（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，除因会计政策和会计期间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，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或当期损益。

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，购买日之前持有的被购买方股权被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的，公允价值与其账面价值之间的差额计入留存收益，该股权原计入其他综合收益的累计公允价值变动转出至留存收益；购买日之前持有的被购买方的股权作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或者权益法核算的长期股权投资的，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以及权益法核算下的除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益在购买日采用与被投资方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，与其相关的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

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与商誉之和的差额，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在丧失控制权时采用与原有子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，与原有子公司相关的涉及权益法核算下的其他所有者权益变动在丧失控制权时转入当期损益。

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。

8、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。

9、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。

10、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；对于以成本与可变现净值孰低计量的存货，在以外币购入存货并且该存货在资产负债表日的可变现净值以外币反映的情况下，先将可变现净值按资产负债表日即期汇率折算为记账本位币金额，再与以记账本位币反映的存货成本进行比较，从而确定该项存货的期末价值；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，对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额之间的差额计入当期损益，对于指定为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，其折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额之间的差额计入其他综合收益。

（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的“其他综合收益”项目列示。

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。

11、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。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应当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

衍生金融工具以衍生交易合同签订当日的公允价值进行初始计量，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、合同资产、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：

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

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。

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

应收账款组合 2 应收智能检测分选及智能包装业务款项

应收账款组合 3 应收可再生能源附加电价

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。

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。

应收款项融资确定组合的依据如下：

应收款项融资组合 1 应收票据

应收款项融资组合 2 应收账款

应收款项融资组合 3 国际信用证

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整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

合同资产确定组合的依据如下：

合同资产组合 1 已完工未结算资产

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。

长期应收款确定组合的依据如下：

长期应收款组合 1 分期收款提供劳务

对于划分为组合 1 的长期应收款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

B. 债权投资、其他债权投资

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

②具有较低的信用风险

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

③信用风险显著增加

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

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

A. 信用风险变化所导致的内部价格指标是否发生显著变化；

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

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

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

E. 预期将降低债务人按合同约定定期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，应当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，根据转入方出售该金融资产的实际能力。转入方能够单方面将转移的金融资产整体出售给不相关的第三方，且没有额外条件对此项出售加以限制的，则公司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，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为根据《企业会计准则第 22 号-金融工具确认和计量》第十八条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的情形）之和。

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

A.终止确认部分在终止确认日的账面价值；

B.终止确认部分的对价，与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为根据《企业会计准则第 22 号-金融工具确认和计量》第十八条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，应当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，是指企业承担的被转移金融资产价值变动风险或报酬的程度。

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，应当继续确认所转移金融资产整体，并将收到的对价确认为一项金融负债。

该金融资产与确认的相关金融负债不得相互抵销。在随后的会计期间，企业应当继续确认该金融资产产生的收入（或利得）和该金融负债产生的费用（或损失）。

（7）金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债应当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本报告第八节五、12。

12、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。

13、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、半成品、产成品、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）存货跌价准备的确认标准和计提方法

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本公司一般按单个存货项目计提存货跌价准备；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

①低值易耗品摊销方法：在领用时采用一次转销法。

②包装物的摊销方法：在领用时采用一次转销法。

14、合同资产及合同负债

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本报告第八节五、11。

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。

15、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。

16、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

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。

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，应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现内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认。

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本报告第八节五、22。

17、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本报告第八节五、22。

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（%）
房屋及建筑物	20-35	5	2.71-4.75
土地使用权	50	0	2.00

18、固定资产

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的使用寿命超过一年的单位价值较高的有形资产。

(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) 各类固定资产的折旧方法

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如下：

类 别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
电站	年限平均法	10-20 年	5	9.50-4.75
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
境外土地所有权	不适用			

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。

19、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。

本公司各类别在建工程具体转固标准和时点：

类 别	转为固定资产的标准和时点
房屋及建筑物	①主体建设工程及配套工程已完工；②建设工程达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程实际造价按预估价值转入固定资产。
需要安装调试的机器设备、电子设备等	①相关设备及其他配套设施已安装完毕；②设备经过调试可在一段时间内保持正常稳定运行；③设备达到预定可使用状态。
电站	①电站相关设备及配套设施已安装调试完毕；②电站完成试运行，达到预定可使用状态。

20、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。

21、无形资产

（1）无形资产的计价方法

按取得时的实际成本入账。

（2）无形资产使用寿命及摊销

- ①使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：

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

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，本公司在取得时确定其使用寿命，在使用寿命内采用直线法系统合理摊销，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。使用寿命有限的无形资产，其残值视为零，但下列情况除外：有第三方承诺在无形资产使用寿命结束时购买该无形资产或可以根据活跃市场得到预计残值信息，并且该市场在无形资产使用寿命结束时很可能存在。

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

（3）划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

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

②在本公司已完成研究阶段的工作后再进行的开发活动作为开发阶段。

（4）开发阶段支出资本化的具体条件

开发阶段的支出同时满足下列条件时，才能确认为无形资产：

- A.完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- B.具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- C.无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- D.有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- E.归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

22、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、使用权资产、无形资产、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。

23、长期待摊费用

长期待摊费用核算本公司已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在受益期内按最佳预期经济利益实现方式合理摊销。

24、职工薪酬

职工薪酬，是指本公司为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。本公司提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

根据流动性，职工薪酬分别列示于资产负债表的“应付职工薪酬”项目和“长期应付职工薪酬”项目。

（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提存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，在原设定受益计划终止时，本公司在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

(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）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、收入确认原则和计量方法**(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，属于在某一时点履行履约义务：

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。

对于在某一时点履行的履约义务，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。

主要责任人与代理人

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司是主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入。否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额应当按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

应付客户对价

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

客户未行使的合同权利

本公司向客户预收销售商品或服务款项的，首先将该款项确认为负债，待履行了相关履约义务时再转为收入。当本公司预收款项无需退回，且客户可能会放弃其全部或部分合同权利时，本公司预期将有权获得与客户所放弃的合同权利相关的金额的，按照客户行使合同权利的模式按比例将上述金额确认为收入；否则，本公司只有在客户要求履行剩余履约义务的可能性极低时，才将上述负债的相关余额转为收入。

合同变更

本公司与客户之间的建造合同发生合同变更时：

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

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

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

（2）具体方法

本公司收入确认的具体方法如下：

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，按照分布式户用电站实际并网组件装机容量及相关协议约定的单价，确认户用电站建设收入。

28、递延所得税资产和递延所得税负债

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为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、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，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）。

但同时满足上述两个条件，且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易，不适用该项豁免初始确认递延所得税负债和递延所得税资产的规定。对该交易因资产和负债的初始确认所产生的应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，本公司在交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。

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应直接计入所有者权益。

⑥分类为权益工具的金融工具相关股利

对于本公司作为发行方分类为权益工具的金融工具，相关股利支出按照税收政策相关规定在企业所得税税前扣除的，本公司在确认应付股利时，确认与股利相关的所得税影响。对于所分配的利润来源于以前产生损益的交易或事项，该股利的所得税影响计入当期损益；对于所分配的利润来源于以前确认在所有者权益中的交易或事项，该股利的所得税影响计入所有者权益项目。

(4) 递延所得税资产和递延所得税负债以净额列示的依据

本公司在同时满足下列条件时，将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示：

①本公司拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；

②递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

29、租赁**(1) 租赁的识别**

在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁，如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。为确定合同是否让渡了在一定期间内控制已识别资产使用的权利，本公司评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。

(2) 单独租赁的识别

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。同时符合下列条件的，使用已识别资产的权利构成合同中的一项单独租赁：①承租人可从单独使用该资产或将其与易于获得的其他资源一起使用中获利；②该资产与合同中的其他资产不存在高度依赖或高度关联关系。

(3) 本公司作为承租人的会计处理方法

在租赁期开始日，本公司将租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁认定为低价值资产租赁。本公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。

对于所有短期租赁和低价值资产租赁，本公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

除上述采用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，在租赁期开始日，公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

①使用权资产

使用权资产，是指承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

在租赁期开始日，使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

租赁负债的初始计量金额；

在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；

承租人发生的初始直接费用；

承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

本公司按照预计负债的确认标准和计量方法对该成本进行确认和计量，详见本报告第八节五、25。前述成本属于为生产存货而发生的将计入存货成本。

使用权资产折旧采用年限平均法分类计提。对于能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内，根据使用权资产类别和预计净残值率确定折旧率；对于无法合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内，根据使用权资产类别确定折旧率。

②租赁负债

租赁负债应当按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括以下五项内容：

固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；

取决于指数或比率的可变租赁付款额；

购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；

行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；

根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项。

计算租赁付款额现值时采用租赁内含利率作为折现率，无法确定租赁内含利率的，采用公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额与其现值之间的差额作为未确认融资费用，在租赁期各个期间内按照确认租赁付款额现值的折现率确认利息费用，并计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。

（4）本公司作为出租人的会计处理方法

在租赁开始日，本公司将实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁划分为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

①经营租赁

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

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。

（5）租赁变更的会计处理

①租赁变更作为一项单独租赁

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：A. 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；B. 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

②租赁变更未作为一项单独租赁

A. 本公司作为承租人

在租赁变更生效日，本公司重新确定租赁期，并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时，采用剩余租赁期间的租赁内含利率作为折现率；无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，采用租赁变更生效日的增量借款利率作为折现率。

就上述租赁负债调整的影响，区分以下情形进行会计处理：

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益；

其他租赁变更，相应调整使用权资产的账面价值。

B. 本公司作为出租人

经营租赁发生变更的，本公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：如果租赁变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；如果租赁变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照关于修改或重新议定合同的规定进行会计处理。

(6) 售后租回

本公司按照本报告第八节五、27 的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

本公司作为卖方（承租人）

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，并按照本报告第八节五、11 对该金融负债进行会计处理。该资产转让属于销售的，本公司按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

本公司作为买方（出租人）

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产，并按照本报告第八节五、11 对该金融资产进行会计处理。该资产转让属于销售的，本公司根据其他适用的企业会计准则对资产购买进行会计处理，并对资产出租进行会计处理。

30、安全生产费用及维简费

本公司根据《企业安全生产费用提取和使用管理办法》财资〔2022〕136 号有关规定，以上一年度营业收入为依据，采取超额累退方式确定本年度应计提金额，并逐月平均提取。具体如下：

- （一）上一年度营业收入不超过 1000 万元的，按照 4.5%提取；
- （二）上一年度营业收入超过 1000 万元至 1 亿元的部分，按照 2.25%提取；
- （三）上一年度营业收入超过 1 亿元至 10 亿元的部分，按照 0.55%提取；
- （四）上一年度营业收入超过 10 亿元的部分，按照 0.2%提取。

安全生产费用及维简费于提取时计入相关产品的成本或当期损益，同时计入“专项储备”科目。

提取的安全生产费及维简费按规定范围使用时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，先通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

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、回购公司股份

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

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

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

33、债务重组

(1) 本公司作为债权人

以资产清偿债务方式进行债务重组的，本公司初始确认受让的金融资产以外的资产时，以成本计量，其中存货的成本，包括放弃债权的公允价值和使该资产达到当前位置和状态所发生的可直接归属于该资产的税金、运输费、装卸费、保险费等其他成本。对联营企业或合营企业投资的成本，包括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。投资性房地产的成本，包括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。固定资产的成本，包括放弃债权的公允价值和使该资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的税金、运输费、装卸费、安装费、专业人员服务费等其他成本。生物资产的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金、运输费、保险费等其他成本。无形资产的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于使该资产达到预定用途所发生的税金等其他成本。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。

将债务转为权益工具方式进行的债务重组导致本公司将债权转为对联营企业或合营企业的权益性投资的，本公司按照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计量其初始投资成本。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。

采用修改其他条款方式进行债务重组的，本公司按照本报告第八节五、11 所述会计政策确认和计量重组债权。

以多项资产清偿债务或者组合方式进行债务重组的，本公司首先按照本报告第八节五、11 的规定确认和计量受让的金融资产和重组债权，然后按照受让的金融资产以外的各项资产的公允价值比例，对放弃债权的公允价值扣除受让金融资产和重组债权确认金额后的净额进行分配，并以此为基础按照前述方法分别确定各项资产的成本。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。

(2) 本公司作为债务人

以资产清偿债务方式进行债务重组的，本公司在相关资产和所清偿债务符合终止确认条件时予以终止确认，所清偿债务账面价值与转让资产账面价值之间的差额计入当期损益。

将债务转为权益工具方式进行的债务重组的，本公司在所清偿债务符合终止确认条件时予以终止确认。本公司初始确认权益工具时按照权益工具的公允价值计量，权益工具的公允价值不能可靠计量的，按照所清偿债务的公允价值计量。所清偿债务账面价值与权益工具确认金额之间的差额，计入当期损益。

采用修改其他条款方式进行债务重组的，本公司按照本报告第八节五、11 所述会计政策确认和计量重组债务。

以多项资产清偿债务或者组合方式进行债务重组的，本公司按照前述方法确认和计量权益工具和重组债务，所清偿债务的账面价值与转让资产的账面价值以及权益工具和重组债务的确认金额之和的差额，计入当期损益。

34、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。

35、重要会计政策和会计估计变更

（1）重要会计政策变更

☐适用 ☒不适用

（2）重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

（3）2026 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

☐适用 ☒不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入	21%、20%、19%、18%、17%、16%、15%、13%、12%、11%、10%、9%、8%、7%、6%、5%、4%、3%
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	35%、34%、33%、30%、27.9%、27.5%、27%、25.8%、25%、23.2%、23%、22%、21%、20%、19%、17%、16.5%、16%、15%、9%

公司子公司存在不同企业所得税税率的情况，其中主要境外子公司企业所得税税率情况如下：

纳税主体名称	所得税税率
SunGrow Deutschland GmbH	33%
SUNGROW AUSTRALIA GROUP PTY LTD	30%
Sungrow Power (Hong Kong) Co., Limited	16.5%
Sungrow USA Corporation	联邦税率 21%、州税率 0%-10%
SUNGROW POWER UK LIMITED	25%
SUNGROW (INDIA) PRIVATE LIMITED	22%
SUNGROW IBERICA S.A.U.	25%
SUNGROW POWER (SINGAPORE) PTE. LTD.	17%
SUNGROW DEVELOPERS INDIA PRIVATE LIMITED	22%
Sungrow Developer (Thailand) Co., Ltd.	20%
Sungrow Benelux B.V.	25.8%
SUNGROW HELLAS SINGLE MEMBER LIMITED LIABILITY COMPANY	22%
SUNGROW RENEWABLE ENERGY INVESTMENT PTE.	17%

LTD.	
SUNGROW POWER (VIETNAM) COMPANY LIMITED	20%

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。子公司阳光储能技术有限公司、阳光水面光伏科技股份有限公司、合肥阳光智源科技有限公司、阳光氢能科技有限公司享受出口“免、抵、退”税政策，子公司阳光新能源开发股份有限公司、阳光电源（珠海横琴）有限公司享受出口“免、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，对增值税一般纳税人销售其自行开发生产的软件产品，按法定税率征收增值税后，对其增值税实际税负超过 3%的部分实行即征即退政策。公司子公司合肥阳光信息科技有限公司、孙公司合肥泰禾智能科技集团股份有限公司、孙公司合肥泰禾卓海智能科技有限公司、孙公司合肥正远智能包装科技有限公司符合该政策。

③公司及子公司阳光水面光伏科技股份有限公司、子公司合肥阳光电力科技有限公司、子公司阳光氢能科技有限公司、孙公司合肥泰禾智能科技集团股份有限公司、孙公司合肥泰禾卓海智能科技有限公司、孙公司合肥正远智能包装科技有限公司为先进制造业企业，根据财政部、税务总局于 2023 年 9 月发布的《关于先进制造业企业增值税加计抵减政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 43 号），自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，允许先进制造业企业按照当期可抵扣进项税额加计 5%抵减应纳税额。

④本公司以及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、合肥阳光电力科技有限公司、阳光智维科技股份有限公司根据安徽省财政厅、国家税务总局安徽省税务局、安徽省人力资源和社会保障厅、安徽省农业农村厅于 2023 年 10 月发布的《关于进一步支持重点群体创业就业有关税收政策的通知》（皖财税法〔2023〕1068 号），对《关于进一步支持重点群体创业就业有关税收政策的公告》所列第二条中企业招用脱贫人口，以及在人社部门就业服务机构登记失业半年以上且持《就业创业证》或《就业失业登记证》（注明“企业吸纳税收政策”）的人员，与其签订 1 年以上期限劳动合同并依法缴纳社会保险费的，自签订劳动合同并缴纳社会保险当月起，在 3 年内按实际招用人数予以定额依次扣减增值税、城市维护建设税、教育费附加、地方教育附加和企业所得税，定额标准为每人每年 7800 元。自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，享受重点群体税收政策。

（2）企业所得税

①高新技术企业优惠

本公司于 2023 年 11 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 GR202334005418 号高新技术企业证书，有效期三年，截至 2026 年 6 月末，高新技术企业证书处于复审阶段。

子公司合肥阳光信息科技有限公司于 2023 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 GR202334001669 号高新技术企业证书，有效期三年，截至 2026 年 6 月末，高新技术企业证书处于复审阶段。

子公司阳光水面光伏科技股份有限公司于 2024 年 11 月取得安徽省工业和信息化厅、安徽省财政厅、国家税务总局安徽省税务局颁发的 GR202434005040 号高新技术企业证书，有效期三年，本期享受 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 2025 年 12 月取得上海市科学技术委员会、上海市财政局、国家税务总局上海市税务局颁发的 GR202531000451 号高新技术企业证书，有效期三年，本期享受 15%的企业所得税优惠税率。

子公司阳光氢能科技有限公司于 2024 年 10 月取得安徽省工业和信息化厅、安徽省财政厅、国家税务总局安徽省税务局颁发的 GR202434001682 号高新技术企业证书，有效期三年，本期享受 15%的企业所得税优惠税率。

子公司阳光新能源开发股份有限公司于 2025 年 10 月取得安徽省工业和信息化厅、安徽省财政厅、国家税务总局安徽省税务局颁发的 GR202534003287 号高新技术企业证书，有效期三年，本期享受 15%的企业所得税优惠税率。

子公司阳光智维科技股份有限公司于 2023 年 11 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 GR202334004317 号高新技术企业证书，有效期三年，截至 2026 年 6 月末，高新技术企业证书处于复审阶段。

子公司合肥阳光电力科技有限公司于 2023 年 11 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 GR202334005638 号高新技术企业证书，有效期三年，截至 2026 年 6 月末，高新技术企业证书处于复审阶段。

子公司恒钧检测技术有限公司于 2023 年 11 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 GR202334005962 号高新技术企业证书，有效期三年，截至 2026 年 6 月末，高新技术企业证书处于复审阶段。

子公司阳光电源（南京）有限公司于 2023 年 12 月取得江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、国家税务总局江苏省税务局颁发的 GR202332011539 号高新技术企业证书，有效期三年，截至 2026 年 6 月末，高新技术企业证书处于复审阶段。

孙公司阳光慧碳科技有限公司于 2024 年 11 月取得安徽省工业和信息化厅、安徽省财政厅、国家税务总局安徽省税务局颁发的 GR202434005230 号高新技术企业证书，有效期三年，本期享受 15%的企业所得税优惠税率。

孙公司合肥泰禾智能科技集团股份有限公司 2023 年 11 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联合颁发的 GR202334004736 号高新技术企业证书，有效期三年，截至 2026 年 6 月末，高新技术企业证书处于复审阶段。

孙公司合肥泰禾智能科技集团股份有限公司之子公司合肥正远智能包装科技有限公司、合肥泰禾卓海智能科技有限公司分别于 2024 年 11 月取得安徽省工业和信息化厅、安徽省财政厅、国家税务总局安徽省税务局联合颁发的 GR202434005768、GR202434006035 号高新技术企业证书，有效期三年，本期享受 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，孙公司神木市远航新能源开发有限公司本期享受 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。

④小型微利企业优惠

根据财政部、国家税务总局《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号）规定，对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日，共 255 家子公司及孙公司本期享受上述优惠政策。

⑤横琴粤澳深度合作区企业所得税优惠政策

根据财政部、国家税务总局颁布的《关于横琴粤澳深度合作区企业所得税优惠政策的通知》（财税〔2022〕 19 号）的规定，子公司阳光电源（珠海横琴）有限公司符合前述优惠政策的相关条件，减按 15% 的税率征收企业所得税。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	49,722.62	50,977.58
银行存款	29,871,888,476.63	21,953,676,815.30
其他货币资金	1,651,197,305.19	877,086,008.52
合计	31,523,135,504.44	22,830,813,801.40
其中：存放在境外的款项总额	1,765,372,454.11	1,646,753,344.95

其他说明

- （1）期末银行存款余额中存在司法诉讼冻结金额 1,680,336.55 元、农民工工资专用户金额 24,464,587.11 元；期末其他货币资金余额中包括银行承兑汇票保证金 282,622,427.95 元、期货保证金 199,006,360.00 元，保函保证金 53,470,612.48 元、光伏贷保证金 41,041,580.38 元以及其他款项 60,278,839.63 元，共计 636,419,820.44 元；
- （2）除上述货币资金外，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	4,045,499,315.58	10,998,373,082.45
其中：		
理财产品	2,612,736,412.12	10,480,152,637.81
权益工具投资	1,402,983,576.34	509,770,140.54
远期结售汇	29,779,327.12	8,450,304.10
合计	4,045,499,315.58	10,998,373,082.45

3、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
远期外汇合约	23,275,503.18	
商品期货合约	396,000.00	
合计	23,671,503.18	

4、应收票据

（1）应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	2,175,514,036.50	1,145,873,177.98
商业承兑票据	158,842,428.66	87,746,593.58
合计	2,334,356,465.16	1,233,619,771.56

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按组合计提坏账准备的应收票据	2,345,605,897.10	100.00%	11,249,431.94	0.48%	2,334,356,465.16	1,240,516,859.35	100.00%	6,897,087.79	0.56%	1,233,619,771.56
其中：										
组合1：商业承兑汇票	170,091,860.60	7.25%	11,249,431.94	6.61%	158,842,428.66	94,643,681.37	7.63%	6,897,087.79	7.29%	87,746,593.58
组合2：银行承兑汇票	2,175,514,036.50	92.75%			2,175,514,036.50	1,145,873,177.98	92.37%			1,145,873,177.98
合计	2,345,605,897.10	100.00%	11,249,431.94	0.48%	2,334,356,465.16	1,240,516,859.35	100.00%	6,897,087.79	0.56%	1,233,619,771.56

按组合计提坏账准备类别名称：商业承兑汇票

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
商业承兑汇票	170,091,860.60	11,249,431.94	6.61%
合计	170,091,860.60	11,249,431.94	6.61%

按组合计提坏账准备类别名称：银行承兑汇票

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票	2,175,514,036.50		
合计	2,175,514,036.50		

确定该组合依据的说明：

于 2026 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。

按组合计提坏账准备的确认标准及说明见本报告“第八节 五、11”。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备:

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
商业承兑汇票	6,897,087.79	4,352,344.15				11,249,431.94
合计	6,897,087.79	4,352,344.15				11,249,431.94

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

(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		2,061,224,281.06
商业承兑票据		789,840.00
合计		2,062,014,121.06

5、应收账款

(1) 按账龄披露

单位: 元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内 (含 1 年)	17,207,234,691.52	19,581,147,585.33
1 至 2 年	3,856,125,146.30	4,488,581,578.05
2 至 3 年	1,766,581,107.72	1,326,452,269.85
3 年以上	1,619,063,646.08	1,514,421,472.84
3 至 4 年	713,356,133.88	651,106,305.93
4 至 5 年	404,841,889.71	385,668,403.50
5 年以上	500,865,622.49	477,646,763.41
合计	24,449,004,591.62	26,910,602,906.07

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	775,917,670.27	3.17%	515,796,268.62	66.48%	260,121,401.65	825,450,353.92	3.07%	483,210,190.24	58.54%	342,240,163.68
按组合计提坏账准备的应收账款	23,673,086,921.35	96.83%	3,034,068,415.76	12.82%	20,639,018,505.59	26,085,152,552.15	96.93%	2,927,833,429.55	11.22%	23,157,319,122.60
其中：										
组合1：应收客户款项	22,120,178,144.66	90.48%	2,304,273,344.33	10.42%	19,815,904,800.33	24,580,594,524.09	91.33%	2,290,880,332.07	9.32%	22,289,714,192.02
组合2：应收智能检测分选及智能包装业务款项	205,804,761.26	0.84%	46,211,912.55	22.45%	159,592,848.71	219,465,778.77	0.82%	45,004,613.41	20.51%	174,461,165.36
组合3：应收可再生能源附加电价	1,347,104,015.43	5.51%	683,583,158.88	50.74%	663,520,856.55	1,285,092,249.29	4.78%	591,948,484.07	46.06%	693,143,765.22
合计	24,449,004,591.62	100.00%	3,549,864,684.38	14.52%	20,899,139,907.24	26,910,602,906.07	100.00%	3,411,043,619.79	12.68%	23,499,559,286.28

按单项计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
单位 1	260,580,577.00	75,780,577.00	250,579,417.40	128,580,577.00	51.31%	预计无法全部收回
单位 2	121,193,852.59	86,123,852.59	121,193,852.59	96,143,852.59	79.33%	预计无法全部收回
单位 3	53,648,231.78	53,648,231.78	36,384,751.90	36,384,751.90	100.00%	预计全部无法收回
其他客户	390,027,692.55	267,657,528.87	367,759,648.38	254,687,087.13	69.25%	预计无法全部收回
合计	825,450,353.92	483,210,190.24	775,917,670.27	515,796,268.62	66.48%	

按组合计提坏账准备类别名称：组合 1

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	16,459,769,379.89	822,988,472.08	5.00%
1 至 2 年	3,321,415,258.28	332,141,525.87	10.00%

2 至 3 年	1,378,897,457.96	413,669,237.30	30.00%
3 至 4 年	395,154,779.03	197,577,389.53	50.00%
4 至 5 年	135,222,749.80	108,178,199.85	80.00%
5 年以上	429,718,519.70	429,718,519.70	100.00%
合计	22,120,178,144.66	2,304,273,344.33	

按组合计提坏账准备类别名称：组合 2

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	132,087,238.64	5,959,304.55	4.51%
1 至 2 年	27,275,980.26	6,690,326.84	24.53%
2 至 3 年	13,206,130.90	5,194,956.44	39.34%
3 至 4 年	6,274,803.46	3,314,788.73	52.83%
4 至 5 年	5,496,234.70	3,588,162.69	65.28%
5 年以上	21,464,373.30	21,464,373.30	100.00%
合计	205,804,761.26	46,211,912.55	

按组合计提坏账准备类别名称：组合 3

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收可再生能源附加电价	1,347,104,015.43	683,583,158.88	50.74%
合计	1,347,104,015.43	683,583,158.88	

确定该组合依据的说明：按组合计提坏账准备的确认标准及说明见本报告“第八节 五、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：

☐适用 ☒不适用

（3）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提	483,210,190.24	107,223,940.55	58,691,514.74	10,492,333.85	-5,454,013.58	515,796,268.62
组合 1	2,290,880,332.07	64,939,800.33		1,207,319.96	-50,339,468.11	2,304,273,344.33
组合 2	45,004,613.41	1,207,299.14				46,211,912.55
组合 3	591,948,484.07	91,634,674.81				683,583,158.88
合计	3,411,043,619.79	265,005,714.83	58,691,514.74	11,699,653.81	-55,793,481.69	3,549,864,684.38

（4）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	11,699,653.81

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

本期按欠款方归集的期末余额前五名应收账款和合同资产汇总金额 2,320,761,245.09 元，占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例 8.34%，相应计提的坏账准备期末余额汇总金额 573,941,213.00 元。

6、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
已完工未结算资产	899,199,996.30	58,760,104.37	840,439,891.93	942,478,506.77	60,924,029.86	881,554,476.91
未到期的质保金	2,473,171,597.76	376,510,476.05	2,096,661,121.71	2,742,777,755.40	323,858,489.93	2,418,919,265.47
小计	3,372,371,594.06	435,270,580.42	2,937,101,013.64	3,685,256,262.17	384,782,519.79	3,300,473,742.38
减：列示于其他非流动资产的合同资产	1,713,403,400.97	262,691,085.56	1,450,712,315.41	1,855,247,130.29	213,382,500.71	1,641,864,629.58
合计	1,658,968,193.09	172,579,494.86	1,486,388,698.23	1,830,009,131.88	171,400,019.08	1,658,609,112.80

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	14,526,425.83	0.43%	14,526,425.83	100.00%		14,890,893.33	0.40%	14,890,893.33	100.00%	
按组合计提坏账准备	3,357,845,168.23	99.57%	420,744,154.59	12.53%	2,937,101,013.64	3,670,365,368.84	99.60%	369,891,626.46	10.08%	3,300,473,742.38
其中：										
组合 1：已完工未结算资产	884,673,570.47	26.23%	44,233,678.54	5.00%	840,439,891.93	927,952,080.94	25.18%	46,397,604.03	5.00%	881,554,476.91
组合 2：未到期的质保金	2,473,171,597.76	73.34%	376,510,476.05	15.22%	2,096,661,121.71	2,742,413,287.90	74.42%	323,494,022.43	11.80%	2,418,919,265.47
合计	3,372,371,594.06	100.00%	435,270,580.42	12.91%	2,937,101,013.64	3,685,256,262.17	100.00%	384,782,519.79	10.44%	3,300,473,742.38

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
单项计提	-364,467.50			
组合 1	-2,163,925.49			
组合 2	53,039,800.03			
合计	50,511,407.04			——

7、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	409,231,387.99	587,664,777.96
供应链票据	9,500,000.00	24,043,103.54
国际信用证	271,674,503.57	1,170,731,466.71
合计	690,405,891.56	1,782,439,348.21

(2) 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款项融资

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	4,707,993,304.31	
合计	4,707,993,304.31	

(3) 其他说明

1) 期末本公司无已质押的应收款项融资；

2) 减值准备计提的具体说明：于 2026 年 6 月 30 日，本公司按照整个存续期预期信用损失计量应收款项融资减值准备。本公司认为所持有的应收款项融资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。

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	20,020,497.45	65,344,627.19
其他应收款	1,771,487,008.58	1,758,370,518.32
合计	1,791,507,506.03	1,823,715,145.51

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
单位	20,020,497.45	65,344,627.19
合计	20,020,497.45	65,344,627.19

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金、押金	1,145,388,996.13	1,155,277,436.79
股权转让款	880,132,761.37	877,645,698.39
其他	374,007,894.47	264,711,820.42
小计	2,399,529,651.97	2,297,634,955.60
减：坏账准备	628,042,643.39	539,264,437.28
合计	1,771,487,008.58	1,758,370,518.32

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	969,963,824.93	892,911,747.88
1 至 2 年	306,384,444.31	658,505,297.85
2 至 3 年	690,362,805.86	322,953,119.27
3 年以上	432,818,576.87	423,264,790.60
3 至 4 年	152,510,498.60	166,441,164.26
4 至 5 年	150,007,130.79	129,081,083.98
5 年以上	130,300,947.48	127,742,542.36
合计	2,399,529,651.97	2,297,634,955.60

3) 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	21,038,676.93	0.88%	21,038,676.93	100.00%		21,966,023.92	0.96%	21,966,023.92	100.00%	
按组合计提坏账准备	2,378,490,975.04	99.12%	607,003,966.46	25.52%	1,771,487,008.58	2,275,668,931.68	99.04%	517,298,413.36	22.73%	1,758,370,518.32
其中：										
组合 3：其他	2,378,490,975.04	99.12%	607,003,966.46	25.52%	1,771,487,008.58	2,275,668,931.68	99.04%	517,298,413.36	22.73%	1,758,370,518.32

应收款 项										
合计	2,399,529,651.97	100.00%	628,042,643.39	26.17%	1,771,487,008.58	2,297,634,955.60	100.00%	539,264,437.28	23.47%	1,758,370,518.32

按单项计提坏账准备类别名称:

单位: 元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
多家零星单位	21,966,023.92	21,966,023.92	21,038,676.93	21,038,676.93	100.00%	预计无法收回
合计	21,966,023.92	21,966,023.92	21,038,676.93	21,038,676.93		

按组合计提坏账准备类别名称:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	960,324,436.30	48,016,222.78	5.00%
1 至 2 年	303,160,068.52	30,316,007.12	10.00%
2 至 3 年	686,586,233.32	205,975,870.01	30.00%
3 至 4 年	152,258,884.85	76,129,442.44	50.00%
4 至 5 年	147,974,639.68	118,379,711.74	80.00%
5 年以上	128,186,712.37	128,186,712.37	100.00%
合计	2,378,490,975.04	607,003,966.46	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备:

单位: 元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2026 年 1 月 1 日余额	517,298,413.36		21,966,023.92	539,264,437.28
2026 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	92,714,891.08		952,511.77	93,667,402.85
本期收回或转回			1,544,421.01	1,544,421.01
本期核销	704,118.35			704,118.35
其他变动	-2,305,219.63		-335,437.75	-2,640,657.38
2026 年 6 月 30 日余额	607,003,966.46		21,038,676.93	628,042,643.39

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按单项计提坏账准备	21,966,023.92	952,511.77	1,544,421.01		-335,437.75	21,038,676.93
按组合计提坏账准备	517,298,413.36	92,714,891.08		704,118.35	-2,305,219.63	607,003,966.46

合计	539,264,437.28	93,667,402.85	1,544,421.01	704,118.35	-2,640,657.38	628,042,643.39
----	----------------	---------------	--------------	------------	---------------	----------------

5) 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	704,118.35

6) 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
单位 1	保证金、押金	312,909,450.00	1-3 年	13.04%	89,166,195.00
单位 2	保证金、押金	270,086,239.50	1 年以内	11.26%	13,504,311.98
单位 3	股权转让款	238,088,700.00	2-3 年	9.92%	71,426,610.00
单位 4	股权转让款	162,284,200.00	4 年以上	6.76%	141,510,160.00
单位 5	股权转让款	86,650,185.60	3-4 年	3.61%	43,325,092.80
合计		1,070,018,775.10		44.59%	358,932,369.78

9、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	4,664,509,250.37	98.97%	1,299,004,633.85	96.91%
1 至 2 年	18,655,147.70	0.40%	30,488,083.91	2.27%
2 至 3 年	23,702,801.12	0.50%	3,555,963.43	0.27%
3 年以上	5,970,118.46	0.13%	7,394,841.66	0.55%
合计	4,712,837,317.65		1,340,443,522.85	

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

本期按预付对象归集的期末余额前五名预付款项汇总金额 3,978,576,729.57 元，占预付款项期末余额合计数的比例 84.42%。

10、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	7,315,139,044.00	388,896,920.15	6,926,242,123.85	5,031,010,812.41	419,550,633.11	4,611,460,179.30
在产品	1,151,418,806.48	29,785,017.03	1,121,633,789.45	1,063,877,754.88	28,691,567.16	1,035,186,187.72
库存商品	18,243,796,250.79	522,528,154.17	17,721,268,096.62	17,180,909,306.27	521,776,594.45	16,659,132,711.82
合同履约成本	6,900,693,440.42	516,733,736.97	6,383,959,703.45	5,473,474,729.48	523,836,953.49	4,949,637,775.99
合计	33,611,047,541.69	1,457,943,828.32	32,153,103,713.37	28,749,272,603.04	1,493,855,748.21	27,255,416,854.83

(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	419,550,633.11	4,699,276.58	-92,731.14	35,260,258.40		388,896,920.15
在产品	28,691,567.16	2,702,614.65		1,609,164.78		29,785,017.03
库存商品	521,776,594.45	204,079,004.56	-12,560,943.32	190,766,501.52		522,528,154.17
合同履约成本	523,836,953.49	31,511,983.29	-1,281,799.80	37,333,400.01		516,733,736.97
合计	1,493,855,748.21	242,992,879.08	-13,935,474.26	264,969,324.71		1,457,943,828.32

11、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的其他债权投资	201,116,668.96	10,758,638.87
一年内到期的长期应收款	36,100,000.00	36,100,000.00
合计	237,216,668.96	46,858,638.87

(1) 一年内到期的债权投资

□适用 □不适用

(2) 一年内到期的其他债权投资

☒适用 ☐不适用

项目	期初余额	应计利息	本期公允价值变动	期末余额	成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的减值准备	备注
大额存单	10,758,638.87	2,502,999.96		201,116,668.96	190,319,472.22	10,797,196.74		其他债权投资一年内到期的部分重分类
合计	10,758,638.87	2,502,999.96		201,116,668.96	190,319,472.22	10,797,196.74		

(3) 一年内到期的长期应收款明细

组合名称	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
一年内到期的长期应收款	38,000,000.00	1,900,000.00	36,100,000.00	38,000,000.00	1,900,000.00	36,100,000.00
合计	38,000,000.00	1,900,000.00	36,100,000.00	38,000,000.00	1,900,000.00	36,100,000.00

12、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	2,210,294,222.65	2,521,626,179.48
预缴税费	397,515,734.47	332,734,573.25
其他	110,489,680.93	104,216,496.67
合计	2,718,299,638.05	2,958,577,249.40

13、其他债权投资

(1) 其他债权投资的情况

单位：元

项目	期初余额	应计利息	利息调整	本期公允价值变动	期末余额	成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的减值准备	备注
大额存单	198,613,669.00	2,502,999.96			201,116,668.96	190,319,472.22	10,797,196.74		
小计	198,613,669.00	2,502,999.96			201,116,668.96	190,319,472.22	10,797,196.74		
减：一年内到期的其他债权投资	10,758,638.87	2,502,999.96			201,116,668.96	190,319,472.22	10,797,196.74		

合计	187,855,030.13								
----	----------------	--	--	--	--	--	--	--	--

(2) 期末重要的其他债权投资

单位：元

其他债权项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金
大额存单	10,000,000.00	3.10%	3.10%	2026年07月27日		10,000,000.00	3.10%	3.10%	2026年07月27日	
大额存单	100,000,000.00	2.60%	2.60%	2027年04月19日		100,000,000.00	2.60%	2.60%	2027年04月19日	
大额存单	80,000,000.00	2.62%	2.62%	2027年05月13日		80,000,000.00	2.62%	2.62%	2027年05月13日	
合计	190,000,000.00					190,000,000.00				

14、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	288,000,000.00	1,900,000.00	286,100,000.00	307,000,000.00	1,900,000.00	305,100,000.00	
减：一年内到期的长期应收款	38,000,000.00	1,900,000.00	36,100,000.00	38,000,000.00	1,900,000.00	36,100,000.00	
合计	250,000,000.00		250,000,000.00	269,000,000.00		269,000,000.00	

15、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 （账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 （账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
合肥阳光	261,446,547.			-43,316	-2,812,						215,318,377.	

仁发碳中和投资管理中心（有限合伙）	22			,157.90	011.90						42	
安徽肃阳新能源科技有限公司	80,000,000.00										80,000,000.00	
阳光润峡（青岛）产业投资基金合伙企业（有限合伙）	46,314,955.35				1,090.51						46,316,045.86	
濉溪县鑫风新能源有限公司	30,996,881.24				1,840,906.88						32,837,788.12	
其他联营企业	218,366,472.54		169,557,576.15	-426,675.57	19,485,365.04			-739,268.90		-11,531,761.45	394,711,707.81	
小计	637,124,856.35		169,557,576.15	-43,742,833.47	18,515,350.53			-739,268.90		-11,531,761.45	769,183,919.21	
合计	637,124,856.35		169,557,576.15	-43,742,833.47	18,515,350.53			-739,268.90		-11,531,761.45	769,183,919.21	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

16、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	1,415,752,143.44	897,053,883.36
合计	1,415,752,143.44	897,053,883.36

17、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	合计
一、账面原值			
1.期初余额	64,330,415.84	11,762,262.21	76,092,678.05
2.本期增加金额			
3.本期减少金额	1,054,173.67	148,808.67	1,202,982.34
4.期末余额	63,276,242.17	11,613,453.54	74,889,695.71
二、累计折旧和累计摊销			
1.期初余额	18,156,626.33	1,031,343.17	19,187,969.50
2.本期增加金额	1,829,712.94	123,848.26	1,953,561.20
(1) 计提或摊销	1,829,712.94	123,848.26	1,953,561.20
3.本期减少金额	212,811.32	18,601.08	231,412.40
4.期末余额	19,773,527.95	1,136,590.35	20,910,118.30
三、减值准备			
1.期初余额			
2.本期增加金额			
3.本期减少金额			
4.期末余额			
四、账面价值			
1.期末账面价值	43,502,714.22	10,476,863.19	53,979,577.41
2.期初账面价值	46,173,789.51	10,730,919.04	56,904,708.55

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

☐适用 ☒不适用

18、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	11,688,013,034.78	10,831,048,438.07
合计	11,688,013,034.78	10,831,048,438.07

(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	境外土地所有权	合计
一、账面原值：							
1.期初余额	5,155,473.98 2.22	3,582,706.04 2.40	140,194,152. 98	4,546,346.54 4.92	929,614,663. 16	100,713,773. 38	14,455,049.1 59.06
2.本期增加金额	790,795,500. 66	621,197,557. 96	12,125,861.1 8	64,310,025.7 1	43,791,664.8 9	- 8,283,424.96	1,523,937.18 5.44
（1）购置	59,023,754.0 9	351,929,315. 52	13,154,424.9 4		42,020,321.8 4		466,127,816. 39
（2）在建工程转入	752,398,026. 70	292,199,656. 05	78,982.30	64,310,025.7 1	6,874,504.87		1,115,861.19 5.63
（3）汇率变动	- 21,680,453.8 0	- 22,931,413.6 1	- 1,107,546.06		- 5,103,161.82	- 8,283,424.96	- 59,106,000.2 5
（4）投资性房地产转回	1,054,173.67						1,054,173.67
3.本期减少金额	55,555.55	41,144,450.3 5	14,667,799.7 5	71,008,615.1 8	7,459,907.78		134,336,328. 61
（1）处置或报废	55,555.55	41,144,450.3 5	11,534,304.1 7	71,008,615.1 8	7,340,176.27		131,083,101. 52
（2）其他减少			3,133,495.58		119,731.51		3,253,227.09
4.期末余额	5,946,213.92 7.33	4,162,759.15 0.01	137,652,214. 41	4,539,647.95 5.45	965,946,420. 27	92,430,348.4 2	15,844,650.0 15.89
二、累计折旧							
1.期初余额	563,309,986. 13	1,292,696.74 1.36	66,227,917.8 8	1,338,918.69 8.41	298,499,188. 80		3,559,652.53 2.58
2.本期增加金额	103,208,240. 63	260,905,250. 25	9,574,366.35	123,451,535. 48	80,731,200.2 8		577,870,592. 99
（1）计提	104,292,039. 77	266,649,790. 32	10,018,507.8 9	123,451,535. 48	83,359,423.9 2		587,771,297. 38
（2）汇率变动	- 1,296,610.46	- 5,744,540.07	-444,141.54		- 2,628,223.64		- 10,113,515.7 1
（3）投资性房地产转回	212,811.32						212,811.32
3.本期减少金额	52,777.77	21,244,125.4 1	10,884,906.1 9	6,893,535.05	6,158,988.45		45,234,332.8 7
（1）处置或报废	52,777.77	21,244,125.4 1	10,081,505.3 8	6,893,535.05	6,078,081.50		44,350,025.1 1

(2) 其他减少			803,400.81		80,906.95		884,307.76
4.期末余额	666,465,448.99	1,532,357,866.20	64,917,378.04	1,455,476,698.84	373,071,400.63		4,092,288,792.70
三、减值准备							
1.期初余额		147,777.78		64,200,410.63			64,348,188.41
2.本期增加金额							
3.本期减少金额							
4.期末余额		147,777.78		64,200,410.63			64,348,188.41
四、账面价值							
1.期末账面价值	5,279,748,478.34	2,630,253,506.03	72,734,836.37	3,019,970,845.98	592,875,019.64	92,430,348.42	11,688,013,034.78
2.期初账面价值	4,592,163,996.09	2,289,861,523.26	73,966,235.10	3,143,227,435.88	631,115,474.36	100,713,773.38	10,831,048,438.07

(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
铭传路南区 409 亩 S6 厂房十二	20,090,990.81	待相关验收完成后办理产权证书
延安安阳 A1#厂房	29,856,441.07	待相关验收完成后办理产权证书
阳光氢能一期厂房	27,126,118.10	待相关验收完成后办理产权证书
铭传路南区 409 亩厂房十三 SF1	22,866,632.43	待相关验收完成后办理产权证书
铭传路南区 409 亩厂房十四 SF2	22,939,555.99	待相关验收完成后办理产权证书
铭传路南区 409 亩厂房十五 S9	36,070,858.57	待相关验收完成后办理产权证书
铭传路南区 409 亩 10-15 号楼地下停车场	66,890,255.46	待相关验收完成后办理产权证书

19、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	2,827,007,464.97	2,842,738,634.68
合计	2,827,007,464.97	2,842,738,634.68

(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
境外	2,150,794,262.38	898,400,000.00	1,252,394,262.38	2,316,968,862.11	898,400,000.00	1,418,568,862.11
华东地区	1,362,638,074.70		1,362,638,074.70	1,249,086,943.58		1,249,086,943.58
华北地区	209,864,314.93		209,864,314.93	173,465,990.14		173,465,990.14
西北地区	1,791,945.04		1,791,945.04	1,616,838.85		1,616,838.85
华南地区	318,867.92		318,867.92			

合计	3,725,407,464.97	898,400,000.00	2,827,007,464.97	3,741,138,634.68	898,400,000.00	2,842,738,634.68
----	------------------	----------------	------------------	------------------	----------------	------------------

(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 (万元)	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
境外	248,000.00	2,200,942,579.34	34,198,944.14	88,951,671.00		2,146,189,852.48	74.56%	75.00%				自有或自筹
华东地区	381,305.00	965,538,958.87	347,016,504.23	618,489,038.77	168,596.39	693,897,827.94	51.18%	55.00%	22,955,535.12	5,124,368.49	2.80%	自有或自筹
华北地区	29,377.00	164,807,381.68	39,605,585.73			204,412,967.41	54.10%	55.00%				自有或自筹
合计	658,682.00	3,331,288,919.89	420,821,034.10	707,440,709.77	168,596.39	3,044,500,647.83			22,955,535.12	5,124,368.49		

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
境外	898,400,000.00			898,400,000.00	存在减值迹象，评估减值
合计	898,400,000.00			898,400,000.00	--

(4) 在建工程的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

20、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	办公设备	土地	合计
一、账面原值				
1.期初余额	466,343,212.88	37,968,225.71	122,478,500.93	626,789,939.52
2.本期增加金额	19,300,187.67	13,486,360.55	3,763,828.78	36,550,377.00
(1) 租赁增加	27,209,771.57	13,802,111.72	3,763,828.78	44,775,712.07
(2) 汇率变动	-7,909,583.90	-315,751.17		-8,225,335.07
3.本期减少金额	76,476,557.18		3,763,828.78	80,240,385.96
4.期末余额	409,166,843.37	51,454,586.26	122,478,500.93	583,099,930.56

二、累计折旧				
1.期初余额	163,544,816.57	10,884,038.35	26,991,961.96	201,420,816.88
2.本期增加金额	29,736,018.58	8,430,309.96	2,812,311.22	40,978,639.76
(1) 计提	31,893,454.72	8,573,207.08	2,812,311.22	43,278,973.02
(2) 汇率变动	-2,157,436.14	-142,897.12		-2,300,333.26
3.本期减少金额	39,823,058.73		105,281.92	39,928,340.65
4.期末余额	153,457,776.42	19,314,348.31	29,698,991.26	202,471,115.99
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
3.本期减少金额				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	255,709,066.95	32,140,237.95	92,779,509.67	380,628,814.57
2.期初账面价值	302,798,396.31	27,084,187.36	95,486,538.97	425,369,122.64

21、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	软件	专有技术	商标	合计
一、账面原值					
1.期初余额	1,105,388,025.01	260,538,071.42	61,590,373.81	31,195,283.13	1,458,711,753.37
2.本期增加金额	280,241,123.03	62,742,155.25	6,069,238.48		349,052,516.76
(1) 购置	280,092,314.36	62,891,858.06	6,069,238.48		349,053,410.90
(2) 汇率变动		-149,702.81			-149,702.81
(3) 投资性房地产转回	148,808.67				148,808.67
3.本期减少金额	16,683,502.50	2,690,737.06			19,374,239.56
(1) 处置	16,683,502.50	2,690,737.06			19,374,239.56
4.期末余额	1,368,945,645.54	320,589,489.61	67,659,612.29	31,195,283.13	1,788,390,030.57
二、累计摊销					
1.期初余额	83,830,161.91	115,133,741.77	15,160,920.07	13,237,452.97	227,362,276.72
2.本期增加金额	12,771,076.19	21,147,518.14	4,319,611.41	1,371,084.92	39,609,290.66
(1) 计提	12,752,475.11	21,217,428.93	4,319,611.41	1,371,084.92	39,660,600.37
(2) 汇率变动		-69,910.79			-69,910.79
(3) 投资性房地产转回	18,601.08				18,601.08
3.本期减少金额	87,725.82	2,463,207.30			2,550,933.12
(1) 处置	87,725.82	2,463,207.30			2,550,933.12
4.期末余额	96,513,512.28	133,818,052.61	19,480,531.48	14,608,537.89	264,420,634.26
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	1,272,432,133.26	186,771,437.00	48,179,080.81	16,586,745.24	1,523,969,396.31
2.期初账面价值	1,021,557,863.10	145,404,329.65	46,429,453.74	17,957,830.16	1,231,349,476.65

22、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	
泰禾智能	296,978,138.56			296,978,138.56
合计	296,978,138.56			296,978,138.56

(2) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
泰禾智能资产组	与生产经营相关能独立产生现金流的资产，包括流动资产、非流动资产、流动负债和非流动负债（不包含溢余资产、非经营性资产、非经营性负债及有息负债）	不适用	是

(3) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☒适用 ☐不适用

单位：万元

项目	包含商誉的账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
泰禾智能资产组	372,887.52	377,500.00		市场法	股价、控股权溢价、处置费用	详见注*
合计	372,887.52	377,500.00				

注*：根据公司聘请的中水致远资产评估有限公司出具的《评估报告》(中水致远评报字[2026]第 020708 号)，泰禾智能相关的资产组组合可收回金额为 377,500.00 万元，系按照采用市场法计算的公允价值减处置费用后的净额来确认。采用市场法时，以上市公司股价为基础计算的股权价值经必要的调整后（包括调整溢余资产、非经营性资产/负债以及带息负债、控股权溢价等）估算资产组组合的公允价值;处置费用主要包括交易税费和交易代理费等费用。

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

(4) 业绩承诺完成及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

☒适用 ☐不适用

单位：万元

项目	业绩承诺完成情况						商誉减值金额	
	本期			上期			本期	上期
	承诺业绩	实际业绩	完成率	承诺业绩	实际业绩	完成率		
泰禾智能资产组	2,000.00	1,034.59	51.73%	2,000.00	2,439.91	122.00%		

其他说明

本期承诺业绩金额为 2026 年度金额、实际业绩为 2026 年 1-6 月金额。上期承诺业绩和实际业绩均为 2025 年度金额。

23、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
装修费	102,709,796.49	15,547,425.09	15,852,400.88	2,996,076.28	99,408,744.42
员工购房款	61,158,353.83	13,549,895.85	4,777,604.10	3,270,312.50	66,660,333.08
保证金	8,641,966.64		1,730,385.27	267,909.80	6,643,671.57
模具	3,907,551.35		2,520.00		3,905,031.35
合计	176,417,668.31	29,097,320.94	22,362,910.25	6,534,298.58	176,617,780.42

24、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
内部交易未实现利润	6,173,886,832.34	1,374,480,496.51	6,651,214,085.68	1,457,831,368.35
可抵扣亏损	1,380,598,526.80	209,546,082.67	278,721,139.74	46,420,652.53
坏账准备	3,276,324,900.51	572,242,779.66	3,039,981,457.81	519,765,248.45
预计负债	2,118,647,901.29	345,792,710.14	2,023,799,189.04	336,522,608.92
暂未取得发票的成本费用	1,736,536,645.85	262,863,911.18	1,837,977,759.28	277,851,912.02
存货跌价准备	915,849,150.51	139,526,511.67	1,079,381,744.57	165,810,378.61
股权激励费用	933,710,515.05	142,318,844.67	1,380,525,182.22	210,130,747.16
租赁负债	397,384,338.53	94,211,804.03	436,411,364.90	94,453,135.25
递延收益	234,227,272.30	35,304,762.76	253,438,361.30	38,186,426.10
合同资产减值准备	434,386,899.61	65,951,862.71	383,744,986.56	58,602,250.06
应付职工薪酬	41,191,220.29	6,500,017.78	947,065,939.65	143,796,794.61
套期工具	200,213,136.40	50,053,284.10		
公允价值变动损失	38,362,640.00	9,550,660.00		
合计	17,881,319,979.48	3,308,343,727.88	18,312,261,210.75	3,349,371,522.06

(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	257,269,767.13	42,866,915.67	269,596,950.03	44,844,825.78

资产评估增值				
使用权资产	380,382,142.39	90,927,155.47	425,369,122.64	93,224,533.44
其他	202,584,681.31	34,439,395.81	183,075,505.02	31,122,835.89
公允价值变动收益	577,959,172.62	126,127,848.10	212,743,785.79	36,908,744.14
固定资产折旧差异	82,128,616.27	13,686,506.37	116,714,085.25	20,121,828.11
应收退货成本	74,137,860.74	11,120,679.11	88,433,110.85	13,264,966.63
套期工具	22,321,960.78	3,348,294.12		
合计	1,596,784,201.24	322,516,794.65	1,295,932,559.58	239,487,733.99

(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	142,801,589.01	3,165,542,138.87	156,330,967.30	3,193,040,554.76
递延所得税负债	142,801,589.01	179,715,205.64	156,330,967.30	83,156,766.69

(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	6,296,326,591.69	6,422,473,564.10
可抵扣亏损	3,038,241,120.95	2,589,090,072.16
合计	9,334,567,712.64	9,011,563,636.26

(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
2026 年		28,569,285.18	
2027 年	75,556,365.22	75,556,365.22	
2028 年	101,350,778.37	101,368,942.76	
2029 年	237,113,262.83	237,114,856.59	
2030 年	224,654,233.93	224,655,212.38	
2031 年	300,919,842.26	156,280,409.34	
2032 年	344,690,026.45	344,690,026.45	
2033 年	592,716,100.41	592,716,100.41	
2034 年	375,093,489.86	375,093,489.86	
2035 年	453,045,383.97	453,045,383.97	
2036 年	333,101,637.65		
合计	3,038,241,120.95	2,589,090,072.16	

25、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	1,713,403,400.97	262,691,085.56	1,450,712,315.41	1,855,247,130.29	213,382,500.71	1,641,864,629.58
预付工程设备	445,564,329.54		445,564,329.54	537,229,893.48		537,229,893.48

款						
预付房屋及土地款	30,815,684.39		30,815,684.39	25,418,134.22		25,418,134.22
其他	967,176.72		967,176.72	1,573,090.67		1,573,090.67
合计	2,190,750,591.62	262,691,085.56	1,928,059,506.06	2,419,468,248.66	213,382,500.71	2,206,085,747.95

26、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	662,564,744.10	662,564,744.10		冻结资金、保证金等	832,849,085.50	832,849,085.50		冻结资金、保证金等
固定资产	1,669,617,939.68	1,226,152,343.90		长期借款、长期应付款抵押	1,730,055,761.59	1,306,845,929.43		长期借款、长期应付款抵押
应收账款	1,046,012,555.14	574,595,709.86		短期借款、长期借款、长期应付款质押	1,007,114,227.13	566,501,363.41		短期借款、长期借款、长期应付款质押
合计	3,378,195,238.92	2,463,312,797.86			3,570,019,074.22	2,706,196,378.34		

27、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
供应链融资借款	654,265,873.27	1,556,776,831.13
保证借款	798,316,870.14	804,485,485.80
信用借款	1,077,155,453.40	49,727,720.48
应收账款保理	5,256,072.00	9,851,914.36
短期借款利息	6,772,747.33	1,603,879.85
合计	2,541,767,016.14	2,422,445,831.62

28、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
交易性金融负债	140,183,154.79	190,782,140.93
合计	140,183,154.79	190,782,140.93

29、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
商品期货合约	238,699,560.00	
远期外汇合约	1,081,042.80	
合计	239,780,602.80	

30、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	19,798,413,009.46	15,562,127,005.53
合计	19,798,413,009.46	15,562,127,005.53

31、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	16,976,486,466.81	17,007,257,981.92
应付服务费	2,439,305,083.60	2,702,644,456.42
应付工程设备款	814,837,742.51	617,980,446.13
其他	444,808,667.36	745,824,742.80
合计	20,675,437,960.28	21,073,707,627.27

32、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	811,665,338.06	1,035,122,277.00
合计	811,665,338.06	1,035,122,277.00

(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	617,622,601.67	805,222,758.77
未付费用	42,552,498.93	102,767,281.89
其他	151,490,237.46	127,132,236.34
合计	811,665,338.06	1,035,122,277.00

33、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收租金	2,841,277.62	490,506.76
合计	2,841,277.62	490,506.76

34、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收货款	11,141,240,703.16	10,060,124,857.06
预收电站项目工程款	514,356,635.26	594,992,817.10
合计	11,655,597,338.42	10,655,117,674.16

账龄超过 1 年的重要合同负债

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
客户 1	401,673,366.51	尚未达到结算时点
客户 2	312,926,636.36	尚未达到结算时点
客户 3	270,336,809.70	客户原因延迟发货
客户 4	262,142,009.81	尚未达到结算时点
客户 5	85,325,966.38	尚未达到结算时点
客户 6	62,957,841.15	尚未达到结算时点
客户 7	53,790,969.42	尚未达到结算时点
合计	1,449,153,599.33	

35、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	2,610,485,423.17	3,771,963,662.95	5,307,720,841.29	1,074,728,244.83
二、离职后福利-设定提存计划	5,433,348.11	215,812,503.82	212,293,779.85	8,952,072.08
三、辞退福利	290,381.85	27,473,333.31	27,219,753.11	543,962.05
合计	2,616,209,153.13	4,015,249,500.08	5,547,234,374.25	1,084,224,278.96

(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	2,584,223,162.69	3,308,871,388.61	4,850,480,401.34	1,042,614,149.96
2、职工福利费	7,287,055.96	175,267,577.00	172,670,894.31	9,883,738.65
3、社会保险费	4,777,989.57	153,147,428.28	150,372,222.91	7,553,194.94
其中：医疗保险费	4,653,926.44	143,030,829.68	140,264,804.17	7,419,951.95
工伤保险费	124,063.13	10,116,598.60	10,107,418.74	133,242.99
4、住房公积金	14,086,871.38	120,666,813.19	120,196,646.19	14,557,038.38
5、工会经费和职工教育经费	110,343.57	14,010,455.87	14,000,676.54	120,122.90
合计	2,610,485,423.17	3,771,963,662.95	5,307,720,841.29	1,074,728,244.83

(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	5,309,674.70	207,635,976.95	204,115,961.16	8,829,690.49
2、失业保险费	123,673.41	8,176,526.87	8,177,818.69	122,381.59
合计	5,433,348.11	215,812,503.82	212,293,779.85	8,952,072.08

36、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
企业所得税	916,778,088.76	829,888,521.77
增值税	129,259,356.82	270,426,387.60
个人所得税	73,593,981.85	56,589,183.46
城市维护建设税	13,270,610.13	51,159,126.51
教育费附加	11,714,131.39	48,295,286.00
其他	25,404,785.38	24,125,788.87
合计	1,170,020,954.33	1,280,484,294.21

37、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	315,723,227.70	288,049,185.35
一年内到期的长期应付款	1,073,609,435.58	153,094,773.63
一年内到期的租赁负债	69,568,117.28	62,076,822.09
一年内到期的长期借款利息	2,528,951.25	2,064,402.05
合计	1,461,429,731.81	505,285,183.12

38、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
未终止确认的应收票据背书	2,062,014,121.06	973,229,621.07
待转销项税	451,895,903.69	589,896,961.93
预计销售返利	341,931,803.31	320,706,073.18
股权收购意向金		2,000,000.00
合计	2,855,841,828.06	1,885,832,656.18

39、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	2,574,970,665.17	2,231,876,081.23
保证借款	588,816,494.55	598,779,030.14
信用借款	182,087,195.06	36,665,546.23
抵押质押借款	491,130,726.38	487,675,215.55
小计	3,837,005,081.16	3,354,995,873.15
减：一年内到期的长期借款	318,252,178.95	290,113,587.40
合计	3,518,752,902.21	3,064,882,285.75

长期借款分类的说明：

期末质押借款系子公司合肥灵阳以其所持电站项目的电费收费权作为质押取得；神木市远航、团风胜阳、微山县国阳、灵璧县磬阳、肥东金阳、东兴市熠阳、潍坊市滨阳、洪湖曜阳、曹县美阳、肥西县储阳以其所持电站项目的应收账款收款权作为质押获得。

期末抵押质押系子公司宣城市禾阳、合肥美阳、合肥节阳、合肥阳光吉电、合肥禾阳、合肥灵阳、合肥玉阳、合肥顺阳、庐江泽阳、合肥乾阳、巢湖恒阳、肥东佳阳、枞阳县锦阳、襄阳武阳、武汉市蜀阳、枣庄台阳、淮南优储、铜陵优储、青阳慧储、凤台环储以其所持电站项目的电费收费权作为质押，其所持有的电站资产储能设备作为抵押。

40、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	499,137,651.57	548,297,749.54
减：未确认融资费用	102,527,711.33	112,805,769.34
小计	396,609,940.24	435,491,980.20
减：一年内到期的租赁负债	69,568,117.28	62,076,822.09
合计	327,041,822.96	373,415,158.11

41、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	818,136,390.15	1,708,740,672.31
合计	818,136,390.15	1,708,740,672.31

（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
融资租赁借款	949,435,088.89	932,182,825.71
附有回购条款的投资款	894,320,794.34	881,720,218.99
非金融机构借款	47,989,942.50	47,932,401.24
小计	1,891,745,825.73	1,861,835,445.94
减：一年内到期的长期应付款	1,073,609,435.58	153,094,773.63
合计	818,136,390.15	1,708,740,672.31

42、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
保证类质量保证	5,683,132,243.94	5,568,917,783.49	计提质量保证金
预计退货款	82,031,825.23	97,869,054.76	预计退货款
其他	117,863,354.19	34,027,896.81	
合计	5,883,027,423.36	5,700,814,735.06	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：公司售后服务费计提方法：公司将期末在质保期内的产品根据剩余质保月份、平均售后服务费率计算期末应计提的售后服务费。

43、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
递延收益	282,170,576.60	2,868,283.00	24,470,026.29	260,568,833.31	
其他	31,373,002.21		3,864,108.73	27,508,893.48	顺流交易需抵消的未实现内部交易损益金额超过长期股权投资账面价值的部分
合计	313,543,578.81	2,868,283.00	28,334,135.02	288,077,726.79	

44、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收储能租赁款	438,742,864.41	394,701,756.65
结构化主体少数股东应有权益	18,888,554.50	40,665,101.99
合计	457,631,418.91	435,366,858.64

45、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	2,073,211,424.00						2,073,211,424.00

46、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）	6,215,372,085.14	427,277,078.63	422,800,283.25	6,219,848,880.52
其他资本公积	1,049,130,254.43	133,264,266.34	275,376,899.80	907,017,620.97
合计	7,264,502,339.57	560,541,344.97	698,177,183.05	7,126,866,501.49

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

(1) 股本溢价本期增加主要系①限制性股票解锁部分对应的其他资本公积转入及对当期所得税费用影响部分的金额合计 372,807,580.53 元；②公司子公司吸收少数股东投入增加 54,469,498.10 元。

(2) 股本溢价本期减少主要系①公司用库存股授予员工作为股权激励时，收到的股权激励款与库存股金额的差额减少股本溢价 395,862,610.50 元；②公司子公司阳光新能源增加购买泰禾智能少数股东股权减少股本溢价 26,937,672.75 元。

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

47、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
回购股票	1,616,913,399.73		611,380,962.50	1,005,532,437.23
合计	1,616,913,399.73		611,380,962.50	1,005,532,437.23

48、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	
将重分类进损益的其他综合收益	67,589,007.45	- 820,913,420.00				- 807,281,226.00	- 13,632,194.00	- 739,692,218.55
其中：外币财务报表折算差额	67,589,007.45	- 689,727,234.36				- 676,095,040.36	- 13,632,194.00	- 608,506,032.91
现金流量储备套期		- 131,186,185.64				- 131,186,185.64		- 131,186,185.64
其他综合收益合计	67,589,007.45	- 820,913,420.00				- 807,281,226.00	- 13,632,194.00	- 739,692,218.55

49、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	115,794,065.68	25,111,986.24	409,632.50	140,496,419.42
合计	115,794,065.68	25,111,986.24	409,632.50	140,496,419.42

50、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	1,066,216,783.99			1,066,216,783.99
合计	1,066,216,783.99			1,066,216,783.99

51、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	37,640,477,956.07	28,346,106,408.53
调整后期初未分配利润	37,640,477,956.07	28,346,106,408.53
加：本期归属于母公司所有者的净利润	5,258,509,295.38	13,461,279,955.37
减：应付普通股股利	1,420,481,100.09	4,166,908,407.83
期末未分配利润	41,478,506,151.36	37,640,477,956.07

52、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	30,754,899,232.40	19,777,339,333.94	43,437,101,491.39	28,571,676,876.82
其他业务	157,366,372.72	30,764,679.68	96,022,955.79	4,358,752.14
合计	30,912,265,605.12	19,808,104,013.62	43,533,124,447.18	28,576,035,628.96

53、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	28,094,841.58	92,088,914.44
教育费附加	26,282,849.66	85,644,343.73
房产税	23,413,995.83	19,873,063.85
土地使用税	8,521,862.83	6,165,282.92
印花税	24,605,004.97	32,806,412.52
水利基金	10,831,952.25	16,442,055.65
其他	6,093,423.01	12,749,287.33
合计	127,843,930.13	265,769,360.44

54、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	388,443,274.20	510,018,307.15
折旧及摊销	130,676,915.92	96,519,950.98

其他费用	230,665,147.59	231,158,179.59
合计	749,785,337.71	837,696,437.72

55、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,096,321,026.61	1,275,816,556.65
差旅费	195,445,391.51	196,665,621.73
业务招待费	119,482,405.89	131,779,535.66
租赁费	177,920,776.48	81,687,481.51
其他费用	540,361,268.27	603,924,127.03
合计	2,129,530,868.76	2,289,873,322.58

56、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,284,608,600.33	1,422,668,578.26
原材料	359,093,053.47	182,088,728.51
折旧及摊销	129,352,355.24	88,398,615.00
其他费用	322,228,382.71	344,086,943.83
合计	2,095,282,391.75	2,037,242,865.60

57、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	102,961,407.15	190,776,235.83
其中：租赁负债利息支出	6,622,873.85	22,223,115.75
减：利息收入	391,509,294.87	189,453,225.66
汇兑损益	586,808,023.63	-328,144,327.73
银行手续费	69,936,833.54	64,625,208.96
结构化主体的少数股东损益	-363.41	-908,844.61
合计	368,196,606.04	-263,104,953.21

58、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
其他收益	305,594,041.57	202,997,023.29

59、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
交易性金融资产及其他非流动金融资产	663,826,521.15	51,393,725.73
衍生金融资产及衍生金融负债	-37,962,640.00	
交易性金融负债	43,131,707.08	-273,913.00

合计	668,995,588.23	51,119,812.73
----	----------------	---------------

60、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	18,515,350.53	18,123,692.23
处置长期股权投资产生的投资收益	27,866,879.89	-1,777,643.96
交易性金融资产及其他债权投资在持有期间的投资收益	3,142,664.53	1,839,216.57
处置交易性金融资产取得的投资收益	125,337,949.62	121,361,091.46
债务重组收益	-595,000.00	-38,367.30
远期结售汇	147,516,155.04	152,610,564.23
套期工具产生的投资收益	5,020,458.92	
合计	326,804,458.53	292,118,553.23

61、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	-4,352,344.15	-4,359,487.03
应收账款坏账损失	-206,314,200.09	-265,454,061.60
其他应收款坏账损失	-92,122,981.84	6,388,307.89
合计	-302,789,526.08	-263,425,240.74

62、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-242,992,879.08	-576,855,634.03
二、固定资产减值损失		-24,195,258.13
三、合同资产减值损失	-50,511,407.04	-92,241,937.75
合计	-293,504,286.12	-693,292,829.91

63、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	1,644,816.52	1,191,505.67
其中：固定资产处置利得	111,481.61	1,163,906.26
使用权资产处置利得	1,533,334.91	27,599.41
合计	1,644,816.52	1,191,505.67

64、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
违约金及赔款收入	4,679,632.68	145,751.00	4,679,632.68
其他	13,081,632.29	12,380,750.42	13,081,632.29
合计	17,761,264.97	12,526,501.42	17,761,264.97

65、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
长期资产报废损失	2,428,211.74	9,540,658.88	2,428,211.74
公益性支出	3,924,372.15	7,712,810.17	3,924,372.15
其他	10,953,944.15	7,140,381.14	10,953,944.15
合计	17,306,528.04	24,393,850.19	17,306,528.04

66、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	1,070,586,655.21	1,602,277,897.90
递延所得税费用	111,137,918.81	-64,051,971.70
合计	1,181,724,574.02	1,538,225,926.20

(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	6,340,722,286.69
按法定/适用税率计算的所得税费用	951,108,343.00
子公司适用不同税率的影响	231,687,598.98
调整以前期间所得税的影响	-1,544,397.80
非应税收入的影响	-162,697,020.16
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	118,107,676.65
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-52,813,367.47
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	369,478,287.99
加计扣除的影响	-271,602,547.17
所得税费用	1,181,724,574.02

67、其他综合收益

详见本报告第八节之七、48、其他综合收益

68、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	391,509,294.87	189,453,225.66
保证金、押金	8,014,516.65	43,022,257.82
其他	245,095,366.11	199,128,674.70
合计	644,619,177.63	431,604,158.18

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	597,422,834.75	448,638,254.33
保证金、押金	187,600,157.10	242,612,612.55
差旅及交通费	215,356,093.13	219,346,087.84
办公等费用	165,424,870.50	198,461,491.56
咨询服务费	117,009,240.29	186,833,747.59
业务招待费	127,998,875.10	144,385,095.99
广告宣传展览费	110,937,937.14	113,980,772.69
租赁费	208,757,110.50	101,744,319.79
其他	348,122,258.40	310,915,775.98
合计	2,078,629,376.91	1,966,918,158.32

(2) 与投资活动有关的现金

收到的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回理财产品本金	38,656,000,000.00	39,794,425,050.09
收回股权投资款	90,860,191.70	87,094,911.76
合计	38,746,860,191.70	39,881,519,961.85

收到的其他与投资活动有关的现金说明：本期无收到的其他与投资活动有关的现金。

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付员工无息借款	13,370,000.00	15,132,500.00
其他	2,128,837.03	
合计	15,498,837.03	15,132,500.00

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
购入理财产品本金	30,789,000,000.00	37,517,500,000.00
支付股权投资款	1,014,866,235.43	189,865,201.64
合计	31,803,866,235.43	37,707,365,201.64

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
银行承兑汇票保证金	675,538,575.65	1,721,241,617.32
非金融机构借款	248,020,000.00	384,145,342.85
合计	923,558,575.65	2,105,386,960.17

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
银行承兑汇票保证金	257,620,433.22	1,654,349,561.72
租赁支付的现金	50,996,093.93	24,741,698.41
回购本公司股份支付的对价		300,182,220.76
非金融机构及融资租赁还款	92,207,259.01	2,435,533,052.27
购买少数股东股权	64,645,761.93	190,619,881.78
子公司支付少数股东减资款	21,776,184.08	
支付上市费用	4,073,558.11	
合计	491,319,290.28	4,605,426,414.94

筹资活动产生的各项负债变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款-本金	2,420,841,951.77	2,384,046,039.29	306,994,569.57	2,554,250,684.72	22,637,607.10	2,534,994,268.81
短期借款-利息	1,603,879.85		17,398,368.19	12,229,500.71		6,772,747.33
长期借款-本金 (含一年内到期的长期借款)	3,352,931,471.10	612,046,940.45		130,394,105.27		3,834,584,306.28
长期借款-利息	2,064,402.05		45,372,129.07	45,015,756.24		2,420,774.88
租赁负债(含一年内到期的租赁负债)	435,491,980.20		53,426,224.63	50,996,093.93	41,312,170.66	396,609,940.24
长期应付款 (含一年内到期的长期应付款)	1,861,835,445.94	248,020,000.00	112,383,391.74	92,207,259.01	238,285,752.94	1,891,745,825.73
合计	8,074,769,130.91	3,244,112,979.74	535,574,683.20	2,885,093,399.88	302,235,530.70	8,667,127,863.27

69、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	5,158,997,712.67	7,830,227,334.39
加：资产减值准备	293,504,286.12	693,292,829.91
信用减值准备	302,789,526.08	263,425,240.74
固定资产折旧、投资性房地产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	589,724,858.58	452,036,459.90
使用权资产折旧	43,278,973.02	33,541,380.94
无形资产摊销	39,077,287.46	26,967,730.69
长期待摊费用摊销	22,362,910.25	23,260,886.89
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）	-1,644,816.52	-1,191,505.67
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	2,041,534.00	9,531,900.58
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-668,995,588.23	-51,119,812.73
财务费用（收益以“－”号填列）	104,030,053.84	158,053,212.68
投资损失（收益以“－”号填列）	-326,804,458.53	-292,118,553.23
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	27,498,415.89	-53,432,340.23
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	96,558,438.95	2,105,869.90
存货的减少（增加以“－”号填列）	-5,262,612,261.86	-927,524,575.91
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-867,680,240.10	-4,372,144,009.23
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	4,192,224,344.19	-581,115,919.02
其他	-9,217,774.77	220,677,425.09
经营活动产生的现金流量净额	3,735,133,201.04	3,434,473,555.69
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		
供应商融资安排	325,384,793.93	2,412,746,235.42
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	30,860,570,760.34	17,910,514,582.24
减：现金的期初余额	21,997,964,715.90	17,717,233,621.16
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	8,862,606,044.44	193,280,961.08

（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	30,860,570,760.34	21,997,964,715.90
其中：库存现金	49,722.62	50,977.58
可随时用于支付的银行存款	29,845,743,552.96	21,929,553,252.22
可随时用于支付的其他货币资金	1,014,777,484.76	68,360,486.10
二、期末现金及现金等价物余额	30,860,570,760.34	21,997,964,715.90

(3) 供应商融资安排

① 供应商融资安排的条款和条件

本公司引入第三方供应链信息服务平台，为持有的由本公司到期付款的电子债权凭证的卖方提供服务。本公司在电子债权凭证项下的付款义务是无条件且不可撤销的，不受电子债权凭证流转相关方之间任何商业纠纷的影响，本公司不就该付款责任主张抵销或者进行抗辩。本公司将根据业务规则于付款日划付等额电子债权凭证项下金额。电子债权凭证可转让、融资。

② 属于供应商融资安排的金融负债在资产负债表中的列报项目和账面金额以及供应商已从融资提供方收到的款项

列报项目	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
短期借款	654,265,873.27	1,556,776,831.13
其中：供应商已收到的款项	654,265,873.27	1,556,776,831.13
应付账款	141,162,457.41	105,801,451.09

70、外币货币性项目

(1) 主要外币货币性项目

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	1,310,851,118.32	6.8109	8,928,075,881.77
卢比	1,357,370,421.04	0.0719	97,594,933.27
澳元	82,586,824.56	4.6804	386,539,373.67
兹罗提	19,757,976.75	1.8121	35,803,429.67
日元	1,301,674,764.00	0.0420	54,670,340.09
欧元	448,212,004.06	7.7671	3,481,307,456.73
英镑	21,063,190.35	9.0145	189,874,129.41
雷亚尔	17,192,155.21	1.3165	22,633,472.33
越南盾	441,457,139,234.50	0.0003	132,437,141.77
新谢克尔	10,598,857.61	2.2774	24,137,838.32
印度尼西亚卢比	104,710,927,050.54	0.0004	41,884,370.82
港币	47,111,469.67	0.8686	40,921,022.56
应收账款			
其中：美元	546,222,468.40	6.8109	3,720,266,610.03
卢比	2,849,392,888.90	0.0719	204,871,348.71
澳元	113,798,036.73	4.6804	532,620,331.11
兹罗提	73,211,032.01	1.8121	132,665,711.11
日元	1,187,218,540.00	0.0420	49,863,178.68
欧元	393,291,965.72	7.7671	3,054,738,026.94
英镑	44,823,492.38	9.0145	404,061,372.06
雷亚尔	26,451,804.51	1.3165	34,823,800.64
迪拉姆	85,428,406.41	1.8511	158,136,523.11
新谢克尔	168,763,111.65	2.2774	384,341,110.47
印尼盾	79,600,460,301.10	0.0004	31,840,184.12
加元	6,931,015.25	4.7847	33,162,828.67
沙特里亚尔	15,437,500.00	1.8104	27,948,050.00
短期借款			
其中：美元	85,883,480.55	6.8109	584,943,797.68
应付账款			
其中：美元	208,263,649.18	6.8109	1,418,462,888.20

泰铢	1,701,060,018.77	0.2042	347,356,455.83
卢比	1,303,429,942.55	0.0719	93,716,612.87
澳元	7,878,341.23	4.6804	36,873,788.29
欧元	3,726,392.65	7.7671	28,943,264.35
印度尼西亚卢比	58,824,386,858.34	0.0004	23,529,754.74

(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 Power (Hong Kong) 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。

71、租赁

(1) 本公司作为承租方

☒适用 ☐不适用

与租赁相关的当期损益及现金流

项目	2026 年 1-6 月金额
本期计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用	241,039,295.12
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	6,622,873.85
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	259,753,204.43
售后租回交易产生的相关损益	

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

☒适用 ☐不适用

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
租赁收入	3,904,568.60	
合计	3,904,568.60	

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

☐适用 ☒不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,284,608,600.33	1,422,668,578.26
原材料	359,093,053.47	182,088,728.51
折旧及摊销	129,352,355.24	88,398,615.00
其他费用	322,228,382.71	344,086,943.83
合计	2,095,282,391.75	2,037,242,865.60
其中：费用化研发支出	2,095,282,391.75	2,037,242,865.60

九、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 1 家全资子公司合肥宸智科技有限公司；控股子公司阳光新能源开发股份有限公司本期新设 222 家电站项目子公司，其他控股子公司本期新设 7 家子公司；本期新设的子公司中无重要子公司。

（2）本期合并项目公司

控股子公司阳光新能源开发股份有限公司因电站业务发展需要，本年度收购 2 家项目公司，本期新增纳入合并报表范围的项目公司中无重要子公司。

（3）注销子公司

根据公司经营需要，控股子公司阳光新能源开发股份有限公司本期注销 26 家未实际开展业务的子公司，其他控股子公司本期注销 3 家未实际开展业务的子公司。

（4）转让新能源项目公司

根据公司经营需要，控股子公司阳光新能源开发股份有限公司本期转让 33 家新能源项目公司，新能源项目公司均为实施项目而设立并转让；本期转让的子公司中无重要子公司。

（5）处置子公司

根据公司经营需要，控股子公司阳光新能源开发股份有限公司本期处置 3 家前期自持的电站项目公司，本期处置的子公司中无重要子公司。

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

截至 2026 年 6 月末，本公司纳入直接及间接持股的下属公司 994 家，其中境内公司 811 家，境外公司 183 家，其中主要下属公司如下：

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
合肥阳光信息科技有限公司	1,000 万元人民币	合肥市	合肥市	软件开发销售	100.00%		同一控制下合并
阳光储能技术有限公司	51,153.8462 万元人民币	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	49,082.9 万元人民币	合肥市	合肥市	制造业	81.50%		设立
SunGrow Deutschland GmbH	2.5 万欧元	德国	德国	产品销售	100.00%		设立
SUNGROW AUSTRALIA GROUP PTY LTD	100 澳元	澳大利亚	澳大利亚	产品销售	100.00%		设立
Sungrow Power (Hong Kong) Co., Limited	44,624,524 港币	中国香港	中国香港	产品销售	100.00%		设立
Sungrow USA Corporation	10 万美元	美国	美国	产品销售		100.00%	设立
SUNGROW POWER UK LIMITED	10 万英镑	英国	英国	产品销售		100.00%	设立
SUNGROW (INDIA) PRIVATE LIMITED	10 万卢比	印度	印度	产品销售		100.00%	设立
SUNGROW IBERICA S.A.U.	55.30 万欧元	西班牙	西班牙	产品销售		100.00%	设立
SUNGROW POWER (SINGAPORE) PTE. LTD.	2,045.1559 万美元	新加坡	新加坡	产品销售	100.00%		设立
SUNGROW DEVELOPERS INDIA PRIVATE LIMITED	1.51 亿卢比	印度	印度	制造业		100.00%	设立
Sungrow	15 亿泰铢	泰国	泰国	制造业		100.00%	设立

Developer (Thailand) Co., Ltd.							
合肥阳光智源科技有限公司	20000 万元	合肥市	合肥市	制造业	100.00%		设立
阳光电源（上海）有限公司	1,400 万元人民币	上海市	上海市	制造业	100.00%		设立
阳光氢能科技有限公司	40,844.50 万元人民币	合肥市	合肥市	制造业	73.45%		设立
亳州市道阳电源科技有限公司	2,000 万元人民币	亳州市	亳州市	制造业	100.00%		设立
江苏宇颐阳轩能源科技有限公司	10,000 万元人民币	盐城市	盐城市	制造业	100.00%		设立
阳光电源（珠海横琴）有限公司	1,000 万元人民币	珠海市	珠海市	供应链服务	100.00%		设立
阳光电源（三亚）有限公司	10,000 万元人民币	三亚市	三亚市	投资平台	100.00%		设立
Sungrow Benelux B.V.	6 万元欧元	荷兰	荷兰	产品销售		100.00%	设立
SUNGROW HELLAS SINGLE MEMBER LIMITED LIABILITY COMPANY	100 万元欧元	希腊	希腊	产品销售		100.00%	设立
阳光新能源开发股份有限公司	156,631.1788 万元人民币	合肥市	合肥市	新能源开发	79.40%		设立
SUNGROW RENEWABLE ENERGY INVESTMENT PTE. LTD.	1.6 亿美元	新加坡	新加坡	产品销售		79.40%	设立
SUNGROW POWER (VIETNAM) COMPANY LIMITED	4,965.0 亿越南盾	越南	越南	新能源开发		79.40%	设立

(2) 重要的非全资子公司

单位：亿元

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	17.06%	-0.65	0.07	26.81

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

阳光新能源工商登记的少数股东的持股比例为 20.60%，与此处列示的 17.06% 的差异系阳光新能源的部分少数股东存在回购权，在阳光电源合并报表层面此部分列示为金融负债所致。

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：亿元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
阳光新能源	171.65	88.46	260.10	105.23	45.09	150.31	177.95	87.04	264.99	108.67	41.51	150.18

单位：亿元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
阳光新能源	23.38	-4.04	-4.77	-4.08	99.40	5.96	5.99	20.84

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

项目	泰禾智能	阳光氢能
期初持股比例	22.90%	74.29%
期末持股比例	24.83%	73.45%
说明	本期阳光新能源新增购买股权，公司持股比例上升	本期阳光氢能引入外部投资者，公司持股比例下降

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

① 购买少数股东股权

项目	泰禾智能
购买成本对价	61,552,311.93
—— 现金	61,552,311.93
—— 非现金资产的公允价值	
购买成本对价合计	61,552,311.93
减：按购买的股权比例计算的子公司净资产份额	29,057,663.79
差额	32,494,648.14
其中：调整资本公积	26,952,230.97
调整少数股东权益	5,542,417.17

②少数股东增资

项目	阳光氢能
少数股东增资对价	79,993,065.00
——现金	79,993,065.00
——非现金资产的公允价值	
少数股东增资对价合计	79,993,065.00
减：按少数股东增资部分对应的股权比例计算的子公司净资产份额	25,725,259.11
差额	54,267,805.89
其中：调整资本公积	54,267,805.89

3、在合营企业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	769,183,919.21	637,124,856.35
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润	18,515,350.53	18,123,692.23
综合收益总额	18,515,350.53	18,123,692.23

十一、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

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

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

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。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。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。本公司没有提供任何其他可能令本公司承受信用风险的担保。

(2) 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。本公司统筹负责公司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。

(3) 市场风险

1) 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本报告“第八节 七、70”。

2) 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、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

☒适用 ☐不适用

项目	相应风险管理策略和目标	被套期风险的定性和定量信息	被套期项目及相关套期工具之间的经济关系	预期风险管理目标有效实现情况	相应套期活动对风险敞口的影响
现金流量套期-期货	为了规避碳酸锂的价格波动对公司预期生产经营造成的潜在风险，减少因原材料上游价格波动造成的采购产品现金流量波动，公司开展碳酸锂期货的套期保值业务。	被套期风险为碳酸锂的价格波动风险，定量信息详见本报告“第八节财务报告七、合并财务报表项目注释 48.其他综合收益”之说明。	被套期项目和套期工具之间存在经济关系。该经济关系使得套期工具和被套期项目的价值因面临相同的被套期风险而发生方向相反的变动，存在风险相互对冲的关系。	公司已建立套期相关内控制度，持续对套期有效性进行评价，确保套期关系有效，预期风险管理目标可以实现。	通过开展套期保值业务，可以充分利用期货的套期保值功能，有效对冲由于碳酸锂价格波动所带来的价格波动风险，降低其对公司正常经营的影响。
现金流量套期-远期外汇合约	采用远期外汇合约管理公司以外币结算的预期销售外汇风险敞口。	以外币结算的预期销售面临的外汇风险敞口，定量信息详见本报告“第八节财务报告七、合并财务报表项目注释 48.其他综合收益”之说明。	被套期项目和套期工具之间存在经济关系。该经济关系使得套期工具和被套期项目的价值因面临相同的被套期风险而发生方向相反的变动，存在风险相互对冲的关系。	公司已建立套期相关内控制度，持续对套期有效性进行评价，确保套期关系有效，预期风险管理目标可以实现。	通过开展套期保值业务，可以充分利用衍生品市场的套期保值功能，有效对冲由于外汇汇率波动所带来的预期外汇风险敞口，降低其对公司正常经营的影响。

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

单位：元

项目	与被套期项目以及套期工具相关账面价值	已确认的被套期项目账面价值中所包含的被套期项目累计公允价值套期调整	套期有效性和套期无效部分来源	套期会计对公司的财务报表相关影响
套期风险类型				
产品原材料价格波动风险	-238,303,560.00	不适用	被套期项目与套期工具的相关性	套期工具的公允价值变动以及被套期项目的累计公允价值套期调整计入其他综合收益中
汇率波动风险	22,194,460.38	不适用	被套期项目与套期工具的相关性	套期工具的公允价值变动以及被套期项目的累计公允价值套期调整计入其他综合收益中
套期类别				
现金流量套期	-216,109,099.62	不适用	被套期项目与套期工具的相关性	套期工具的公允价值变动计入其他综合收益中，在预期销售实现时，将其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额将重分类为损益

3、金融资产

(1) 转移方式分类

☒适用 ☐不适用

单位：元

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
背书、贴现、保理	银行承兑汇票、商业承兑汇票、应收账款	2,067,007,389.46	未终止确认	风险和报酬未发生转移
背书、贴现	银行承兑汇票	4,707,993,304.31	终止确认	风险和报酬已发生转移
合计		6,775,000,693.77		

(2) 因转移而终止确认的金融资产

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
应收款项融资	背书	4,486,886,350.08	
应收款项融资	贴现	380,537,433.11	-1,813,676.88
合计		4,867,423,783.19	-1,813,676.88

(3) 继续涉入的资产转移金融资产

☐适用 ☒不适用

十三、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	426,960,361.32	2,642,515,739.24	976,023,215.02	4,045,499,315.58
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	426,960,361.32	2,642,515,739.24	976,023,215.02	4,045,499,315.58
（1）理财产品		2,612,736,412.12		2,612,736,412.12
（2）权益工具投资	426,960,361.32		976,023,215.02	1,402,983,576.34
（3）远期结售汇		29,779,327.12		29,779,327.12
（二）衍生金融资产	396,000.00	23,275,503.18		23,671,503.18
（三）应收款项融资			690,405,891.56	690,405,891.56
（四）一年内到期的非流动资产		201,116,668.96		201,116,668.96
（五）其他非流动金融资产			1,415,752,143.44	1,415,752,143.44
持续以公允价值计量的资产总额	427,356,361.32	2,866,907,911.38	3,082,181,250.02	6,376,445,522.72
（六）交易性金融负债		249,360.97	139,933,793.82	140,183,154.79
（七）衍生金融负债	238,699,560.00	1,081,042.80		239,780,602.80
（八）其他非流动负债			18,888,554.50	18,888,554.50
持续以公允价值计量的负债总额	238,699,560.00	1,330,403.77	158,822,348.32	398,852,312.09
二、非持续的公允价值计量				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

对于在活跃市场上交易的权益工具投资及期货套期，本公司以其活跃市场报价确定其公允价值。

3、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

银行理财产品、远期结售汇、银行可转让存单、远期外汇合约套期的公允价值系基本从第三方对同一或可比资产的报价并参考预期回报率确定。

4、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；非上市公司的股权投资公允价值系根据其近期转让价格进行调整作为公允价值；电站项目资产公允价值系根据其净资产作为公允价值；上市公司的股权投资的公允价值系参考其股价及考虑流动性折扣进行调整作为公允价值。

5、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

2026 年 1-6 月及 2025 年 1-6 月，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。

十三、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

本公司的实际控制人为自然人股东曹仁贤先生，曹仁贤先生直接持有本公司 30.46%的股权，另通过其配偶苏蕾持有本公司 0.18%的股权，曹仁贤先生通过直接和间接合计持有本公司 30.64%股权。本企业最终控制方是曹仁贤先生。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见本报告第八节十、在其他主体中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见本报告第八节十、在其他主体中的权益。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
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
广东穗开恒阳新能源有限公司*	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
常德凌阳新能源有限公司*	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
濉溪县鑫风新能源有限公司*	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
广西恭城华电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
合肥英特赛瑞工业智能科技有限公司*	本公司控股孙公司合肥泰禾智能科技集团股份有限公司之联营企业
合肥碳睿科技有限公司	本公司之联营企业

*此类公司为会计准则规定的关联方

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
董事及高级管理人员	关键管理人员
合肥仁创二期股权投资合伙企业（有限合伙）	公司董事长曹仁贤先生作为有限合伙人持有其 99.9975%的份额，基于谨慎原则，比照关联方披露
合肥仁创四期创业投资合伙企业（有限合伙）	公司董事长曹仁贤先生作为有限合伙人持有 99.70%的出资份额，基于谨慎原则，比照关联方披露
合肥仁创投资管理中心（有限合伙）	公司董事长曹仁贤先生作为有限合伙人持有其 98.6562%的份额，基于谨慎原则，比照关联方披露
仁洁智能科技有限公司	合肥仁创投资管理中心（有限合伙）为仁洁智能科技有限公司的第一大股东，基于谨慎原则，比照关联方披露
仁卓智能科技有限公司	合肥仁创二期股权投资合伙企业（有限合伙）为仁卓智能科技有限公司的控股股东，基于谨慎原则，比照关联方披露
合肥蓝点数字电源有限公司	合肥仁创二期股权投资合伙企业（有限合伙）为合肥蓝点数字电源有限公司的控股股东，基于谨慎原则，比照关联方披露
合肥零熵科技有限公司	合肥仁创二期股权投资合伙企业（有限合伙）为合肥零熵科技有限公

	司的控股股东，基于谨慎原则，比照关联方披露
简爱数智（杭州）科技有限公司	合肥仁创二期股权投资合伙企业（有限合伙）为简爱数智（杭州）科技有限公司的控股股东，基于谨慎原则，比照关联方披露
南京光献科技有限公司	合肥仁创二期股权投资合伙企业（有限合伙）为南京光献科技有限公司的控股股东，基于谨慎原则，比照关联方披露
合肥功立德半导体科技有限公司	合肥仁创四期股权投资合伙企业（有限合伙）为合肥功立德半导体科技有限公司的控股股东

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：万元

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
仁卓智能科技有限公司	支架、用电等	1,476.94	10,020.00	否	2,645.42
合肥蓝点数字电源有限公司	测试电源及其他设备、技术服务等	1,943.90	9,150.00	否	1,778.14
合肥零熵科技有限公司	液冷温控机组等	403.36	4,500.00	否	66.27
南京光献科技有限公司	阳台光伏设备等	22.71	180.00	否	58.56
简爱数智（杭州）科技有限公司	技术服务等		100.00	否	26.07
仁洁智能科技有限公司	智能清扫机器人等		400.00	否	5.70
合肥碳睿科技有限公司	技术服务				38.61
合计	—	3,846.91	24,350.00		4,618.77

出售商品/提供劳务情况表

单位：万元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
广东穗开恒阳新能源有限公司*	新能源投资开发及运维	10,741.64	23,016.20
广西恭城华电阳光新能源有限公司*	新能源投资开发及运维	3,519.54	
安徽众启新能源有限公司*	新能源投资开发及运维等	2,252.77	5,396.50
仁洁智能科技有限公司	代加工、技术服务、原材料等	284.93	408.08
仁卓智能科技有限公司	技术服务、产成品等	158.01	230.46
合肥蓝点数字电源有限公司	代加工、技术服务、原材料等	155.21	54.63
南京光献科技有限公司	技术服务、原材料	48.72	48.81
合肥零熵科技有限公司	技术服务	36.40	71.61
浙江上峰阳光新能源有限公司*	新能源投资开发	29.29	100.72
常德凌阳新能源有限公司*	新能源投资开发	0.05	5,687.63
简爱数智（杭州）科技有限公司	技术服务	0.45	0.84
合计		17,227.01	35,015.48

*此类公司为会计准则规定的关联方

（2）关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：万元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
合肥零熵科技有限公司	房屋	131.80	181.06

仁卓智能科技有限公司	房屋	56.18	74.01
南京光献科技有限公司	房屋	39.22	37.49
合肥蓝点数字电源有限公司	房屋	34.40	143.78
仁洁智能科技有限公司	房屋	3.10	
简爱数智（杭州）科技有限公司	房屋	2.61	5.56
合计		267.31	441.90

本公司作为承租方：无本公司作为承租方的情形。

(3) 关键管理人员报酬

单位：万元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	842.11	860.64

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	常德凌阳新能源有限公司*	58,281,963.66	4,024,433.36	58,281,963.66	2,914,098.18
应收账款	广东穗开恒阳新能源有限公司*	37,859,823.78	2,224,419.39	95,239,757.60	4,771,494.85
应收账款	安徽众启新能源有限公司*	27,941,634.38	1,617,112.08	60,376,089.54	6,467,350.04
应收账款	合肥蓝点数字电源有限公司	8,176,241.28	1,363,266.18	6,580,858.58	562,637.19
应收账款	广西恭城华电阳光新能源有限公司*	7,300,515.80	365,025.79	35,353,985.95	1,767,699.30
应收账款	仁卓智能科技有限公司	3,298,399.42	559,648.84	4,488,895.29	366,531.97
应收账款	南京光献科技有限公司	1,784,069.82	89,203.49	955,468.16	47,773.41
应收账款	合肥零熵科技有限公司	1,314,329.23	65,716.46	680,696.75	34,034.84
应收账款	仁洁智能科技有限公司	630,167.10	31,508.36	3,717,763.32	185,888.17
应收账款	浙江上峰阳光新能源有限公司*	43,800.00	2,190.00	272,920.00	13,646.00
应收账款	合肥碳睿科技有限公司			107,300.00	5,365.00
预付款项	仁卓智能科技有限公司	2,457,866.85		235,811.79	
其他应收款	安徽众启新能源有限公司*	5,637,750.00	324,775.00	3,397,750.00	169,887.50
其他应收款	广西恭城华电阳光新能源有限公司*			1,914,303.00	95,715.15
其他应收款	浙江上峰阳光新能源有限公司*			100,000.00	10,000.00

*此类公司为会计准则规定的关联方

(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	合肥蓝点数字电源有限公司	9,585,082.36	5,233,312.89
应付账款	合肥零熵科技有限公司	2,742,563.35	4,950,875.22
应付账款	仁洁智能科技有限公司	431,099.87	3,285,407.13
应付账款	南京光献科技有限公司	55,086.82	346,862.59
应付账款	仁卓智能科技有限公司		1,292,158.98
应付账款	合肥碳睿科技有限公司		400,343.40
应付账款	简爱数智（杭州）科技有限公司		211,962.26
合同负债	安徽众启新能源有限公司*	1,578,554.71	17,132.06
合同负债	广东穗开恒阳新能源有限公司*	155,605.98	2,253,917.57
合同负债	仁洁智能科技有限公司	147,735.85	

合同负债	南京光献科技有限公司	108,000.00	108,000.00
合同负债	仁卓智能科技有限公司	44,669.40	
预收款项	合肥蓝点数字电源有限公司		45,356.71
预收款项	南京光献科技有限公司		123,078.49
其他应付款	合肥零熵科技有限公司	240,870.48	230,870.48
其他应付款	合肥蓝点数字电源有限公司	176,888.45	100,000.00
其他应付款	仁卓智能科技有限公司	145,943.70	145,943.70
其他应付款	南京光献科技有限公司	101,809.26	101,809.26
其他应付款	仁洁智能科技有限公司	11,250.00	

*此类公司为会计准则规定的关联方

7、其他比照关联方进行披露的情况

基于公司电站投资开发建造业务模式，公司将与电站投资开发相关的项目公司比照关联方进行披露。

(1) 与电站投资开发相关的项目公司情况

公司电站投资开发业务主要通过出售项目公司股权方式开展，2026 年 1-6 月向业主方转让项目公司股权 33 家。

(2) 与电站投资开发业务相关的交易

序号	交易类型	2026 年 1-6 月收入金额 (万元)	2025 年 1-6 月收入金额 (万元)
1	与已转让股权的项目公司的交易	63,699.49	187,840.57

(3) 与项目公司电站投资开发业务相关的往来情况

项目名称	公司类型	2026 年 6 月 30 日		2025 年 12 月 31 日	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	与已转让股权的项目公司	1,777,717,283.26	307,186,068.80	2,154,120,749.87	238,917,892.81
其他应收款	与已转让股权的项目公司	150,451,767.71	13,080,020.76	325,884,308.24	60,085,829.14

(4) 应付项目

项目名称	公司类型	2026 年 6 月 30 日账面余额	2025 年 12 月 31 日账面余额
应付账款	与已转让股权的项目公司	19,460,382.36	23,609,882.25
合同负债	与已转让股权的项目公司	277,108,006.45	333,144,545.32
其他应付款	与已转让股权的项目公司	55,665,388.08	71,560,017.86

十四、股份支付

1、股份支付总体情况

☒适用 ☐不适用

授予对象类别	本期授予	本期行权	本期失效	本期授予价格
阳光电源股票	2,245,000.00	7,708,750.00	358,866.00	33.24 元/股
阳光新能源股票	4,250,000.00		4,250,000.00	12.67 元/股
阳光电力股票			6,240,000.00	
阳光智维股票	826,000.00		690,000.00	3.54 元/股
泰禾智能股票	85,000.00		185,000.00	5.03 元/股
合计	7,406,000.00	7,708,750.00	11,723,866.00	

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

□适用 □不适用

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
授予日权益工具公允价值的重要参数	无
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	1,611,077,425.11
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	201,012,837.76

其他说明：

2022 年限制性股票激励计划

(1) 2026 年 3 月 31 日，公司召开第五届董事会第二十四次会议，审议通过了《关于 2022 年限制性股票激励计划首次授予部分第四个归属期及预留授予部分第三个归属期归属条件成就及相关事项的议案》，董事会薪酬和考核委员会对归属的激励对象名单进行了核查，并对归属条件是否成就发表了明确意见。

(2) 2026 年 4 月 24 日，2022 年限制性股票激励计划预留授予部分第三个归属期归属股票开始上市流通，归属股票的上市流通数量为 14.84 万股，归属人数为 23 人，归属价格为 22.43 元/股。

(3) 2026 年 6 月 1 日，2022 年限制性股票激励计划首次授予部分第四个归属期归属股票开始上市流通，归属股票的上市流通数量为 186.375 万股，归属人数为 397 人，归属价格为 21.74 元/股。

2023 年限制性股票激励计划

(1) 2026 年 3 月 31 日，公司召开第五届董事会第二十四次会议，审议通过了《关于 2023 年限制性股票激励计划首次授予部分第二个归属期归属条件成就及相关事项的议案》，薪酬和考核委员会对归属的激励对象名单进行了核查，并对归属条件是否成就发表了明确意见。

(2) 2026 年 4 月 7 日，2023 年限制性股票激励计划首次授予部分第二个归属期及预留授予部分第一个归属期第二批归属股票开始上市流通，归属股票的上市流通数量合计为 347.41 万股，归属人数为 479 人，归属价格为 28.15 元/股。

2025 年限制性股票激励计划

(1) 2026 年 3 月 6 日，公司召开第五届董事会第二十二次会议，审议通过了《关于向 2025 年限制性股票激励计划激励对象授予预留限制性股票的议案》。董事会认为公司 2025 年限制性股票激励计划规定的预留限制性股票授予条件已经成就，确定以 2026 年 3 月 6 日为预留授予日，以 33.24 元/股的授予价格向 389 名激励对象授予 224.50 万股第二类限制性股票。董事会薪酬和考核委员会对预留授予的激励对象名单进行了核实，并对预留授予条件是否成就发表了明确意见。

(2) 2026 年 3 月 31 日，公司召开第五届董事会第二十四次会议，审议通过了《关于 2025 年限制性股票激励计划首次授予部分第一个归属期归属条件成就及相关事项的议案》，董事会薪酬和考核委员会对归属的激励对象名单进行了核查，并对归属条件是否成就发表了明确意见。

(3) 2026 年 4 月 13 日，2025 年限制性股票激励计划首次授予部分第一个归属期归属股票开始上市流通，归属股票的上市流通数量为 222.25 万股，归属人数为 853 人，归属价格为 33.24 元/股。

十五、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) 截至 2026 年 6 月 30 日，本公司及子公司已开具未到期的保函及信用证 240.45 亿元。

(2) 公司的控股子公司阳光新能源于 2024 年 10 月 18 日与许大红、葛苏徽、唐麟、王金诚签署了《阳光新能源开发股份有限公司与许大红、葛苏徽、唐麟、王金诚关于合肥泰禾智能科技集团股份有限公司之股份转让协议》（以下简称“《股份转让协议》”），其中许大红及其一致行动人杨亚琳拟无条件且不可撤销地放弃转让后所持有的标的公司剩余股份的表决权，且许大红在 2025 年 12 月 31 日前解除限售后拟将其持有的 10,613,106 股股份（约占标的公司股份总数的 5.79%）转让予阳光新能源，在 2026 年 1 月解除限售后拟将其持有的 7,959,829 股股份（约占标的公司股份总数的 4.34%）转让予阳光新能源。2026 年 7 月 24 日，合肥泰禾智能科技集团股份有限公司股东许大红先生、葛苏徽女士、唐麟先生、王金诚先生与阳光新能源开发股份有限公司就第三次股份转让相关事项签署了《关于合肥泰禾智能科技集团股份有限公司之股份转让协议之补充协议》（以下简称“《股份转让协议之补充协议》”）。根据《股份转让协议之补充协议》的相关约定，对《关于合肥泰禾智能科技集团股份有限公司之股份转让协议》“第 1.6 条 第三次股份转让”相关条款进行调整，将原协议许大红先生通过大宗交易的方式向阳光新能源转让 7,959,829 股股份（占公司股份总数的 4.34%）调整为由阳光新能源于 2026 年 12 月 31 日前通过二级市场以集中竞价方式或其他合法方式增持不低于当前泰禾智能股份总数 2% 的股份，以达到阳光新能源与许大红先生直接及间接的持股比例差额达到 10% 以上的目的。此外，阳光新能源承诺：在增持期间及增持实施完毕后的 18 个月内不减持其所持有的公司股份。截止 2026 年 6 月 30 日，许大红已将其持有的 10,613,106 股股份（约占标的公司股份总数的 5.79%）转让予阳光新能源，阳光新能源拟于 2026 年 12 月 31 日前通过二级市场以集中竞价方式或其他合法方式增持不低于当前泰禾智能股份总数 2% 的股份。

(3) 截至 2026 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截至 2026 年 6 月 30 日，公司为子公司担保额度为 4,889,127.21 万元，担保余额为 2,971,574.01 万元。

②子公司为子公司提供担保额度为 3,296,389.30 万元，担保余额为 2,432,929.45 万元。

③其他担保事项

本公司与部分银行、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）购买本公司光伏发电设备提供贷款服务，本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 80,478.17 万元。截至 2026 年 6 月 30 日，上述实际担保余额合计为 22,666.41 万元。

本公司控股子公司阳光新能源与部分银行、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）购买阳光新能源光伏发电设备提供贷款服务，阳光新能源为借款人提供保证金及担保，提供担保额度不超过人民币 50,000.00 万元。截至 2026 年 6 月 30 日，上述实际担保余额合计为 9,693.19 万元。

本公司控股子公司阳光新能源为符合条件的工商业分布式项目、充电站项目的渠道客户购买本公司光伏发电设备提供贷款服务，阳光新能源为借款人提供保证金及担保，提供担保额度不超过人民币 6,600.00 万元。截至 2026 年 6 月 30

日，上述实际担保余额合计为 8.22 万元。

截至 2026 年 6 月 30 日，除上述事项外，本公司无需要披露的其他重大或有事项。

十六、资产负债表日后事项

1、利润分配情况

拟分配每 10 股派息数（元）	6.4
利润分配方案	公司拟以现有总股本 2,073,211,424 股剔除回购专用证券账户中已回购股份 15,727,014 股后的股本 2,057,484,410 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金 6.4 元（含税），总计派发现金 1,316,790,022.40 元（含税），占本期合并报表归属于上市公司股东的净利润的 25%。2026 年半年度，公司不送红股，不转增股本。若本次预案披露之日起至实施权益分派股权登记日期间，公司总股本及已回购股份数量发生变动的，则以实施分配方案时股权登记日的总股本剔除回购专用证券账户中已回购股份为基数，按照“分配比例固定不变”的原则对现金分红总额进行调整。

2、其他资产负债表日后事项说明

截至 2026 年 8 月 28 日，本公司无需披露的其他资产负债表日后事项。

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

（1）按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	9,942,574,646.60	12,314,874,232.10
1 至 2 年	2,462,930,987.95	2,423,384,741.43
2 至 3 年	740,328,412.11	720,750,061.82
3 年以上	1,178,001,534.32	1,003,808,947.30
3 至 4 年	616,360,973.18	453,048,354.14
4 至 5 年	77,008,933.66	96,355,122.24
5 年以上	484,631,627.48	454,405,470.92
合计	14,323,835,580.98	16,462,817,982.65

（2）按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项	614,079,	4.29%	354,775,	57.77%	259,304,	632,824,	3.84%	290,584,	45.92%	342,240,

计提坏账准备的应收账款	798.62		469.00		329.62	240.28		076.60		163.68
按组合计提坏账准备的应收账款	13,709,755,782.36	95.71%	1,723,451,020.48	12.57%	11,986,304,761.88	15,829,993,742.37	96.16%	1,739,533,824.23	10.99%	14,090,459,918.14
其中：										
按账龄分析法计提坏账准备的应收账款	13,709,755,782.36	95.71%	1,723,451,020.48	12.57%	11,986,304,761.88	15,829,993,742.37	96.16%	1,739,533,824.23	10.99%	14,090,459,918.14
合计	14,323,835,580.98	100.00%	2,078,226,489.48	14.51%	12,245,609,091.50	16,462,817,982.65	100.00%	2,030,117,900.83	12.33%	14,432,700,081.82

按单项计提坏账准备类别：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
单位 1	260,580,577.00	75,780,577.00	250,579,417.40	128,580,577.00	51.31%	预计无法全部收回
单位 2	121,193,852.59	86,123,852.59	121,193,852.59	96,143,852.59	79.33%	预计无法全部收回
其他零星客户	251,049,810.69	128,679,647.01	242,306,528.63	130,051,039.41	53.67%	预计无法全部收回
合计	632,824,240.28	290,584,076.60	614,079,798.62	354,775,469.00		

按组合计提坏账准备类别：

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	9,691,995,229.20	484,599,761.55	5.00%
1 至 2 年	2,212,262,438.66	221,226,243.87	10.00%
2 至 3 年	675,510,699.03	202,653,209.71	30.00%
3 至 4 年	599,566,435.18	299,783,217.59	50.00%
4 至 5 年	76,161,962.66	60,929,570.13	80.00%
5 年以上	454,259,017.63	454,259,017.63	100.00%
合计	13,709,755,782.36	1,723,451,020.48	

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用

（3）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提	290,584,076.60	73,245,430.73	1,353,549.56	7,700,488.77		354,775,469.00

账龄组合	1,739,533,824.23	-16,082,803.75				1,723,451,020.48
合计	2,030,117,900.83	57,162,626.98	1,353,549.56	7,700,488.77		2,078,226,489.48

(4) 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	7,700,488.77

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

本期按欠款方归集的期末余额前五名应收账款和合同资产汇总金额 4,027,529,645.66 元，占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例 26.24%，相应计提的坏账准备期末余额汇总金额 339,984,731.11 元。

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	5,190,436,503.51	3,604,964,056.76
合计	5,190,436,503.51	3,604,964,056.76

(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	5,286,236,599.71	3,407,669,756.35
保证金、押金	393,362,525.17	478,524,605.93
股权收购款	50,364,503.75	50,364,503.75
其他	91,274,346.61	62,596,814.56
合计	5,821,237,975.24	3,999,155,680.59

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	3,587,008,357.08	2,599,356,085.86
1 至 2 年	1,542,276,358.66	1,064,112,583.52
2 至 3 年	518,192,459.46	237,825,102.41
3 年以上	173,760,800.04	97,861,908.80
3 至 4 年	38,265,084.21	20,076,570.83
4 至 5 年	71,456,711.01	15,624,903.41
5 年以上	64,039,004.82	62,160,434.56
合计	5,821,237,975.24	3,999,155,680.59

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	3,318,660.53	0.06%	3,318,660.53	100.00%		2,970,738.01	0.07%	2,970,738.01	100.00%	
按组合计提坏账准备	5,817,919,314.71	99.94%	627,482,811.20	10.79%	5,190,436,503.51	3,996,184,942.58	99.93%	391,220,885.82	9.79%	3,604,964,056.76
其中：										
组合 1	5,817,919,314.71	99.94%	627,482,811.20	10.79%	5,190,436,503.51	3,996,184,942.58	99.93%	391,220,885.82	9.79%	3,604,964,056.76
合计	5,821,237,975.24	100.00%	630,801,471.73	10.84%	5,190,436,503.51	3,999,155,680.59	100.00%	394,191,623.83	9.86%	3,604,964,056.76

按单项计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
多家零星单位	2,970,738.01	2,970,738.01	3,318,660.53	3,318,660.53	100.00%	
合计	2,970,738.01	2,970,738.01	3,318,660.53	3,318,660.53		

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	3,586,481,072.60	179,324,053.73	5.00%
1 至 2 年	1,542,051,982.87	154,205,198.29	10.00%
2 至 3 年	517,915,886.92	155,374,766.07	30.00%
3 至 4 年	38,013,470.46	19,006,735.23	50.00%
4 至 5 年	69,424,219.90	55,539,375.92	80.00%
5 年以上	64,032,681.96	64,032,681.96	100.00%
合计	5,817,919,314.71	627,482,811.20	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2026 年 1 月 1 日余额	391,220,885.82		2,970,738.01	394,191,623.83
2026 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	236,704,971.78		347,922.52	237,052,894.30
本期转销	443,046.40			443,046.40
2026 年 6 月 30 日余额	627,482,811.20		3,318,660.53	630,801,471.73

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按单项计提坏账准备	2,970,738.01	347,922.52				3,318,660.53
按组合计提坏账准备	391,220,885.82	236,704,971.78		443,046.40		627,482,811.20
合计	394,191,623.83	237,052,894.30		443,046.40		630,801,471.73

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
核销	443,046.40

6) 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
单位 1	内部往来款	1,963,582,668.70	2 年以内	33.73%	148,348,344.18
单位 2	押金、保证金	512,794,050.55	2 年以内	8.81%	34,555,109.86
单位 3	内部往来款	376,917,668.46	5 年以内	6.47%	97,663,813.76
单位 4	员工备用金及借款	318,403,213.10	1 年以内	5.47%	15,920,160.66
单位 5	押金、保证金	312,909,450.00	1-3 年	5.38%	89,166,195.00
合计		3,484,607,050.81		59.86%	385,653,623.46

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	7,330,901,084.97		7,330,901,084.97	7,119,380,575.30		7,119,380,575.30
对联营、合营企业投资	382,962,047.56		382,962,047.56	400,648,588.83		400,648,588.83
合计	7,713,863,132.53		7,713,863,132.53	7,520,029,164.13		7,520,029,164.13

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
阳光新能源开发股份有限公司	4,224,019,142.01						4,224,019,142.01	

阳光储能技术有限公司	697,252,584.89					1,921,123.20	699,173,708.09	
合肥阳光电力科技有限公司	401,941,188.64					22,328.23	401,963,516.87	
阳光氢能科技有限公司	301,349,739.36					117,349.38	301,467,088.74	
阳光智维科技股份有限公司	200,149,257.19						200,149,257.19	
SUNGROW POWER (SINGAPORE) PTE. LTD.	141,993,428.90						141,993,428.90	
曹县曹阳新能源发电有限公司	116,667,540.00						116,667,540.00	
阳光水面光伏科技股份有限公司	101,900,243.37					9,569.25	101,909,812.62	
其他子公司	934,107,450.94		175,000,000.00	-21,990,592.35		56,440,731.96	1,143,557,590.55	
合计	7,119,380,575.30		175,000,000.00	-21,990,592.35		58,511,102.02	7,330,901,084.97	

(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）	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 （账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
合肥阳光仁发碳中和投资管理中心	261,446,547.22			-43,316,157.90	-2,812,011.90						215,318,377.42	

(有 限合 伙)												
杭州 新能 多策 略创 业投 资合 伙企 业 (有 限合 伙)	14,339 ,141.6 8		35,182 ,000.0 0		11,237 .61						49,532 ,379.2 9	
阳光 润峡 (青 岛) 产业 投资 基金 合伙 企业 (有 限合 伙)	46,314 ,955.3 5				1,090. 51						46,316 ,045.8 6	
其他 联营 企业	78,547 ,944.5 8				- 6,752, 699.59						71,795 ,244.9 9	
小计	400,64 8,588. 83		35,182 ,000.0 0	- 43,316 ,157.9 0	- 9,552, 383.37						382,96 2,047. 56	
合计	400,64 8,588. 83		35,182 ,000.0 0	- 43,316 ,157.9 0	- 9,552, 383.37						382,96 2,047. 56	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

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	13,667,278,967.20	10,161,351,045.53	23,484,938,985.34	16,303,685,193.20
其他业务	169,488,036.20	75,562,454.67	581,877,484.21	49,589,715.70
合计	13,836,767,003.40	10,236,913,500.20	24,066,816,469.55	16,353,274,908.90

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益		248,741,542.40
权益法核算的长期股权投资收益	-9,552,383.37	3,143,204.13
远期结售汇	147,068,603.85	121,218,492.34
处置交易性金融资产产生的投资收益	97,147,867.63	113,850,351.40
处置长期股权投资产生的投资收益	4,229,251.63	
套期工具产生的投资收益	-572,763.00	
合计	238,320,576.74	486,953,590.27

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	27,470,162.41	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	776,309,138.56	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	60,235,935.75	
债务重组损益	-595,000.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	2,496,270.93	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	201,894,079.56	
减：所得税影响额	66,939,694.89	
少数股东权益影响额（税后）	17,861,251.40	
合计	983,009,640.92	--

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

其他符合非经常性损益定义的损益项目主要是其他收益等。

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
持有电站项目的公允价值变动收益	4,677,168.94	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	10.73%	2.56	2.56
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	8.72%	2.08	2.08

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用