



晶澳太阳能科技股份有限公司

2021 年半年度报告

2021 年 08 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人靳保芳、主管会计工作负责人李少辉及会计机构负责人(会计主管人员)房德刚声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

本报告中涉及的未来计划、经营目标等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士应当对此保持足够的风险认识，并应当理解计划、预测与承诺之间的差异，请投资者注意投资风险。

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，详细描述了公司经营中可能存在的风险，敬请投资者关注相关内容。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

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

备查文件目录

- 一、载有公司负责人、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、报告期内在中国证监会指定信息披露载体上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿；
 - 三、载有公司法定代表人签名的半年度报告全文及摘要原件；
- 以上文件置备于公司证券事务部，地址为北京市丰台区汽车博物馆东路1号院诺德中心8号楼。

释义

释义项	指	释义内容
本公司、公司、晶澳科技	指	晶澳太阳能科技股份有限公司
公司章程	指	《晶澳太阳能科技股份有限公司章程》
公司法	指	中华人民共和国公司法
证券法	指	中华人民共和国证券法
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元
晶澳太阳能	指	晶澳太阳能有限公司
晶泰福	指	宁晋县晶泰福科技有限公司
其昌电子	指	宁晋县其昌电子科技有限公司
深圳博源	指	深圳博源企业管理中心（有限合伙）
晶骏宁昱	指	邢台晶骏宁昱企业管理咨询中心（有限合伙）
晶礼宁华	指	邢台晶礼宁华企业管理咨询中心（有限合伙）
晶仁宁和	指	邢台晶仁宁和企业管理咨询中心（有限合伙）
晶德宁福	指	邢台晶德宁福企业管理咨询中心（有限合伙）
宁晋博纳	指	宁晋县博纳企业管理咨询中心（有限合伙）
华建盈富	指	深圳市华建盈富投资企业（有限合伙）
华建兴业	指	华建兴业投资有限公司
地面电站、集中式电站	指	主要利用大规模太阳能电池阵列把太阳能直接转换成直流电，通过交流配电柜、升压变压器和高压开关装置接入电网，向电网输送光伏电量，由电网统一调配向用户供电
分布式电站	指	指位于用户附近，所发电能就地利用，以低于 35 千伏或更低电压等级接入电网，且单个并网总装机容量一般不超过 6MW 的光伏发电项目
装机容量	指	太阳能电池经过串联后进行封装保护可形成大面积的太阳电池组件，再配合上功率控制器等部件就形成了光伏发电装置。这种装置的发电功率就是装机容量
晶硅	指	晶体硅材料，包括多晶硅、单晶硅等
单晶硅	指	硅的单晶体，具有基本完整的点阵结构的晶体
多晶硅	指	晶面取向不同的许多单晶硅粒结合形成的材料
硅棒	指	将晶体硅料经过充有特种气体的高温炉熔化后，加工生成或拉制成的

		棒状中间产品
硅锭	指	硅料定向凝固做成的产品
硅片、晶硅片	指	单晶硅棒或多晶硅锭切割而成的薄片
电池、电池片、太阳能电池、太阳能电池片、光伏电池、光伏电池片	指	利用"光生伏特效应"原理将太阳能转化为电能的半导体器件
晶硅太阳能电池	指	制作太阳能电池主要是以半导体材料为基础，其工作原理是利用光电材料吸收光能后发生光电转换反应，根据所用材料的不同，分为单晶太阳能电池和多晶太阳能电池。
单晶太阳能电池	指	建立在高质量单晶硅材料和加工处理工艺基础上，一般采用表面织构化、发射区钝化、分区掺杂等技术开发的一种太阳能电池
多晶太阳能电池	指	采用太阳能级多晶硅材料，制造工艺与单晶硅太阳能电池类似，目前的光电转换效率和生产成本都略低于单晶太阳能电池
瓦（W）、千瓦（KW）、兆瓦（MW）、吉瓦（GW）、太瓦（TW）	指	电的功率单位，为衡量光伏电站发电能力的单位。 1TW=1,000GW=1,000,000MW=1,000,000,000kW=1,000,000,000,000W
千瓦时（KWh）	指	电的能量单位，1KWh 的电能为一度电
叠瓦组件	指	将相邻太阳能电池部分区域重叠、互联以消除片间距的一种组件技术
双面组件	指	对入射到正面以及背面的光线都能加以利用，产生光能的组件称为双面组件，通常双面组件的背面功率是正面功率的 60% 以上
双面双玻组件	指	采用双面电池、双面玻璃制备的组件
多栅电池组件	指	电池采用多主栅设计的组件，电池主栅数量多于 5 根，比如 6 主栅、9 主栅、11 主栅、12 主栅均可称为多主栅
半片叠焊	指	将已经切半的相邻太阳能电池部分区域重叠、互联以消除片间距的一种组件技术
多主栅	指	电池主栅数量多于 5 根，比如 6 主栅、9 主栅、11 主栅、12 主栅均可称为多主栅
叠加半片技术	指	在原有的技术基础上叠加了电池切半的半片技术
PERC 电池	指	Passivated Emitter Rear Cell，钝化发射极及背局域接触电池

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	晶澳科技	股票代码	002459
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	晶澳太阳能科技股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	晶澳科技		
公司的外文名称（如有）	JA Solar Technology Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	JA SOLAR		
公司的法定代表人	靳保芳		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	武廷栋	
联系地址	北京市丰台区汽车博物馆东路 1 号院诺德中心 8 号楼	
电话	010-63611960	
传真	010-63611980	
电子信箱	ir@jasolar.com	

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱在报告期是否变化

适用 不适用

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱报告期无变化，具体可参见 2020 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司选定的信息披露报纸的名称，登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址，公司半年度报告备置地报告期无变化，具体可参见 2020 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）	16,192,425,044.59	10,884,190,297.91	48.77%
归属于上市公司股东的净利润（元）	713,387,376.87	700,932,846.68	1.78%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	540,418,149.18	750,090,678.48	-27.95%
经营活动产生的现金流量净额（元）	430,172,749.90	57,933,806.27	642.52%
基本每股收益（元/股）	0.45	0.52	-13.46%
稀释每股收益（元/股）	0.45	0.52	-13.46%
加权平均净资产收益率	4.73%	8.39%	-3.66%
	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）	46,600,420,657.84	37,297,473,419.88	24.94%
归属于上市公司股东的净资产（元）	15,118,753,227.38	14,656,177,411.82	3.16%

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	3,543,817.59	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	95,401,034.36	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易	114,507,892.10	

性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	1,401,612.08	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-14,056,256.44	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,079,103.22	
减：所得税影响额	28,561,678.79	
少数股东权益影响额（税后）	346,296.43	
合计	172,969,227.69	--

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

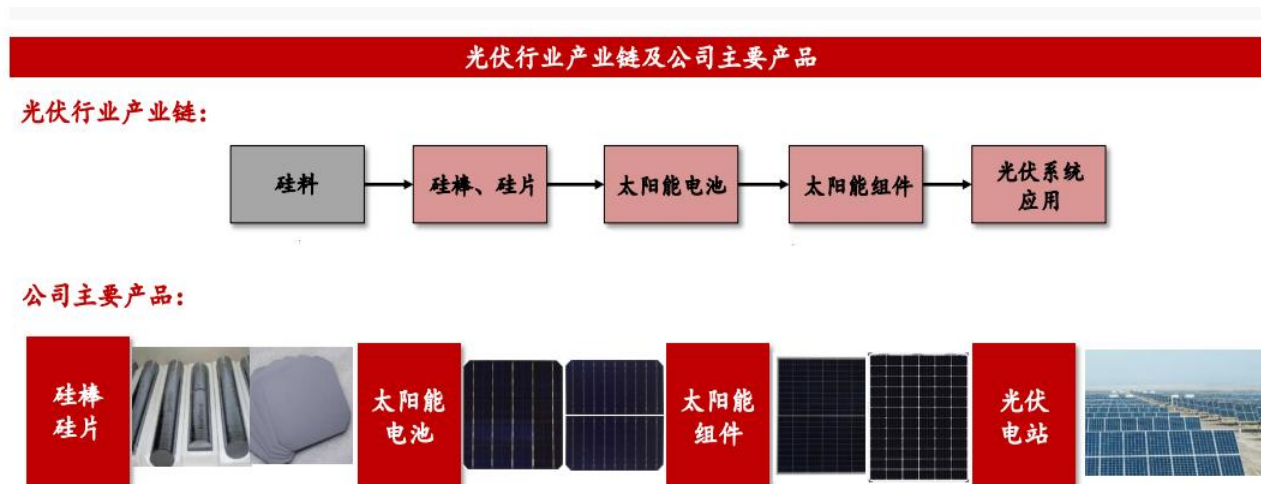
适用 不适用

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

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

(一) 公司主要业务、产品



公司立足于太阳能光伏产业链的垂直一体化模式，长期致力于为全球客户提供光伏发电系统解决方案，主营业务为太阳能光伏硅片、电池及组件的研发、生产和销售，以及太阳能光伏电站的开发、建设、运营等业务。公司生产工厂在国内和海外均有布局，国内主要分布在河北邢台和廊坊、江苏扬州和连云港、安徽合肥、上海奉贤、浙江义乌、云南曲靖和内蒙古包头，海外生产工厂分布在越南北江和马来西亚槟城。其中，电池组件是公司的核心产品。公司已投运的集中式光伏电站主要分布在国内中东部和北部地区，在日本有少量的光伏电站项目运行发电；分布式光伏电站以公司各生产工厂屋顶光伏发电项目为主，其他已投运的分布式光伏发电项目散布于中东部等主要省份。

1、硅棒、硅片

公司采购上游原材料---多晶硅，利用单晶炉的拉晶工艺生产出硅棒，利用金刚线切割加工制成硅片。

公司生产的硅片主要为单晶硅片，主要用于加工单晶太阳能电池。公司生产的硅棒、硅片主要用于公司内部的继续生产加工，少量对外销售。随着拉晶工艺持续改善提升，单晶炉的硅棒单月产量快速提升，生产成本大幅降低，达到行业优秀水平。线切过程中使用的金刚线线径和单耗持续改进，大尺寸硅片的产能爬坡周期短、成本低，为公司高效率电池和高功率组件的技术迭代提供了有力的支撑。

2、太阳能光伏电池

公司上游生产的硅片，通过电池生产工艺加工成电池片，公司的电池片主要用于内部继续生产加工成组件，少量对外销售。公司电池片主要为单晶166mm/182mm尺寸的电池片，电池工艺类型主要为魄秀系列。随着公司新建电池项目的顺利投产、达产，电池转换效率大幅提升，生产成本明显下降，大尺寸电池在转换效率和生产成本上做到了行业领先水平。

其中，公司电池片以魄秀系列高效166mm/182mm单晶电池片为主，目前量产主流转换效率已达23.30%，处于行业领先水平。研发的N型电池中试线产出的电池转换效率近24%，电池工艺持续改进，进一步降低电池生产成本，提高电池的性价比。

3、太阳能光伏组件

公司生产电池片以及部分外购的电池片通过封装工艺加工成组件，组件是公司的主要终端销售产品，组件客户主要为国内外光伏电站投资商、工程承包商以及分布式光伏系统的经销商。

公司主流组件产品包括单晶太阳能半片/全片组件、双面/单面组件，规格主要为54片、60片、72片和78片，并根据不同硅片尺寸和技术路线涵盖了166mm、182mm多主栅，双玻/单玻等多种高功率组件类型。此外公司可根据客户的需求对太阳能组件进行定制化生产。功率是电池组件的核心参数，基于182mm大尺寸硅片的高功率组件DeepBlue3.0，主流标准72片版型功率可达530-550W。DeepBlue3.0高功率组件的推出，为市场客户提供了更高性价比的产品，下游电站业主的电站建设和运营成本均有了较大幅度的降低，公司持续的技术进步为终端客户提高了光伏发电业务的盈利水平。

4、光伏电站

公司主要通过旗下电站项目公司进行太阳能光伏电站的开发、建设及运营。其中，集中式光伏电站生产的电力主要销售给电网公司，集中式光伏电站主要分布在新疆、河北、河南、山西、宁夏、东北等中西部和北部地区，该类地区光照资源丰富、土地辽阔，项目受益情况良好；在日本有少量的集中式光伏电站运营发电；分布式光伏电站主要面对终端客户或自用，实行“自发自用，余电上网”的原则。

2020年，公司出售三个存量电站，盘活了现有资产，增加了电站业务利润和现金流，完善了开发-建设-运营-出售的电站业务模式。报告期末，公司正在运营的产生对外售电收入的电站项目合计装机量约440MW。目前，国内有三个在建“平价上网”光伏电站项目，项目容量约为480MW，预计于今年年底并发电，进一步扩大公司的自持光伏电站规模，可以持续贡献稳定的收益。

（二）经营模式

1、采购模式

公司生产产品所需采购的原辅材料主要为硅料、硅片、石墨、坩埚、金刚线、银浆、铝浆、网版、铝边框、玻璃、背板、EVA膜等。公司设置采购部负责采购计划的实施，实行集中采购和分散采购相结合的采购模式，2020年下半年开始上游原材料大幅涨价阶段，采购工作经受住了考验，采购部门结合终端市场销售形势和上游原材料市场变化，持续与供应商保持良好的沟通和互动，保障了生产所需的原材料供应，确保公司的正常生产，稳定了采购成本。

2、生产模式

公司按照成本效益原则，主要采取“以销定产”的订单式生产模式组织生产，即以客户订单或自持电站建设需求为指引组织工厂生产。同时，公司对部分需求量大的主流产品进行少量备货。

公司在国内外的生产工厂，已具备从拉晶→硅片→电池→组件的光伏全产业链生产能力。除了发挥国内生产工厂的成本优势，在越南和马来西亚生产工厂的产品为全球客户，特别是北美市场客户保障供应。除了主产业链条外，公司辅以生产少量的辅助材料，保障辅材供应，促进辅材降低成本。

一般流程上，结合各生产工厂的具体情况，生产部门会根据客户订单的产品类型、规格、交货期限等具体需求信息进行排产，最终由各生产工厂完成产品生产。同时，公司总部和各生产基地制定了一整套的《生产流程管理办法》、《安全生产管理程序》、《污染物排放控制程序》等制度来确保公司生产活动和相关安全环保制度能有序的开展。

3、产品销售模式及结算模式

公司产品主要包括硅片、电池及组件。公司生产的硅片、电池等中间产品少量对外销售，绝大部分用于继续加工成组件对外销售。公司的销售部门负责国内及海外销售业务，海外销售团队基本上实现了本地化，为海外客户提供高效的销售和服务。针对主营产品的国内外市场制定销售策略，在新兴市场采取直销为主、分销为辅的销售模式，随着光伏市场的不断成熟，越来越多的国家和地区光伏市场分销比例大比例提升。

在结算模式方面，根据合同付款方式的不同，部分项目会在生产前、发货前收到一定比例的预付款，销往海外项目一般会有信用证或者保险。发货完成后，公司也会及时跟踪客户回款，并提供优质的售后服务。

4、研发模式

公司研发模式主要包括两种，即“自主研发模式”和“与第三方合作开发模式”。

公司以自主研发模式为主，公司拥有一支高层次的科研队伍，主要是公司内部培养的有科研能力和经验，精通硅片、电池、组件的技术骨干人员。公司在维护核心技术人员稳定的同时，大力引进优秀技术研发人才，以适应光伏行业快速的技术研发和生产工艺迭代。针对光伏全产业链业务，公司建立了完整的技术研发体系，包括晶硅研发中心、电池研发中心、组件研发中心及系统研发中心，持续开展光伏领域的技术开发及生产工艺改进。

同时，公司也非常重视同外部第三方的研发合作，“产、学、研”相结合是公司开展研发工作的重要模式之一，已与国内外多家知名的科研机构、大专院校及国际知名企业建立了广泛的合作关系，引进及合作开发光伏前沿新技术，加快产业化步

伐。同时，公司积极加入各标准组织/产业联盟，参与国家/行业光伏标准的制定和推广。

5、光伏电站业务模式

（1）集中式电站

根据国家集中式光伏电站指标配置情况，公司与各地政府洽谈合作后获取项目并投资建设，建设完毕后由项目子公司负责电站的运营维护和电力销售，一般发电规模较大，通过发电销售给电网公司获得收益。

（2）分布式电站

分布式电站一般由公司投资建设并运营，实行“自发自用，余电上网”的原则，分布式电站规模较小。生产工厂屋顶建设分布式电站后，光伏发电全部消纳。在外部屋顶资源投资建设光伏电站的，一般选择自身用电量大的业主，签订能源管理合同和屋顶租赁合同，约定业主优先使用光伏电站发电，余电上网并向电网公司收取电费。

光伏电站业务在保持一定规模的存量电站的情况下，每年出售一定的存量电站，今年国内实现了“平价上网”，未来公司将增大开发建设光伏电站规模，并逐步扩大开发和建设海外光伏电站，光伏电站业务可以贡献稳定的电站投资收益和现金流。

（三）行业情况

1、行业发展情况

近年来，随着科学和技术的快速发展和进步，光伏产品的量产技术逐渐进步和成熟，光伏产品性能逐渐提升、生产成本不断下降，为光伏行业发展奠定了基础。

（1）全球光伏市场持续扩张

自21世纪初以来，光伏行业步入爆发式增长阶段，但受国际经济形势、贸易摩擦、行业技术面临阶段性瓶颈等因素的影响，2011年至2013年全球光伏行业市场增速放缓，但总体上仍是上升态势。自2013年以来，在行业技术不断进步的推动下，光伏发电成本持续下降，同时传统光伏市场复苏，南亚、东南亚、澳洲、中美、南美及中东地区等新兴光伏市场迅速崛起，全球太阳能光伏产业加速发展，光伏市场规模持续扩大。根据中国光伏行业协会数据显示，2020年全球光伏市场新增装机容量达到130GW，同比增长13%，全球累计装机容量已达到756GW；2020年我国光伏市场新增装机容量达48.2GW，同比增长60%，我国光伏累计装机容量达到253GW，同比增长23.5%。预计2021年全球光伏市场规模仍将加速扩大，新增装机量将达到150GW-170GW。BNEF、HIS等机构预测2021年全球光伏装机规模将超过150GW。

（2）全球光伏市场集中度较高，新兴市场潜力巨大

光伏发电的主要市场目前集中在中国、美国、欧洲、印度、日本、澳大利亚等，根据IHS Markit 2021年1月预测数据显示，2020年光伏新增装机容量排名前10的市场分别为：中国、美国、越南、日本、澳大利亚、印度、德国、巴西、荷兰、西班牙。但随着光伏发电成本的快速下降，众多的新兴市场如东南亚、拉美、中东非等国家或地区均在积极规划GW级的光伏发电项目建设，潜力巨大。

（3）未来全球光伏市场前景广阔

自巴黎协定以来，尽早实现碳中和、控制温升已成为全球共识性议题。

2020年9月，中国国家领导人在第七十五届联合国大会一般性辩论上发表重要讲话指出，中国将提高国家自主贡献力度，采取更加有力的政策和措施，二氧化碳排放力争于2030年前达到峰值，努力争取2060年前实现碳中和。随后，在同年12月举办的气候雄心峰会上，进一步宣布，到2030年，中国单位国内生产总值二氧化碳排放将比2005年下降65%以上，非化石能源占一次能源消费比重将达到25%左右，风电、太阳能发电总装机容量将达到12亿千瓦以上。2021年3月5日政府工作报告中指出，扎实做好碳达峰、碳中和各项工作，制定2030年前碳排放达峰行动方案，优化产业结构和能源结构。

以欧盟为代表的其他国家和经济体也提出了各自的目标。在欧盟去年公布的规模为7500亿欧元的复苏基金计划中，气候中立成为重要目标之一。同时，欧洲理事会也公布了欧盟到2030年减排55%的目标。另外，英国提出了最新的国家自主贡献（NDC），承诺到2030年，在1990年的水平上至少减排68%。日本和韩国也在去年相继公布了各自的“迈向零排放目标”。美国于2021年2月19日重返巴黎协定，拜登表示将寻求在2050年前实现净零碳排放。

据彭博新能源财经（BNEF）统计，目前占全球42%的碳排放的国家和地区，已经承诺了碳中和，还有68个国家和地区正在讨论这方面的目标，加上讨论的地区，比例会上升到54%。

根据国际可再生能源机构（IRENA）2020年发布的《全球可再生能源展望》报告显示，为了实现能源转型，到2050年，与能源相关的二氧化碳排放量需要平均每年下降3.8%。到2050年，与能源相关的二氧化碳年排放量需要比现在的水平下降

70%。在到2050年转变能源的情况下，超过一半的必要减排来自可再生能源。

根据国际可再生能源机构 (IRENA) 2020年发布的《全球可再生能源展望》报告显示，可再生能源技术正在全球新发电能力市场上占据主导地位，可再生能源发电目前的增长速度超过了总体电力需求。在许多市场中，光伏越来越成为最便宜的电力来源之一。

随着光伏成本下行，效率持续提升，光伏度电成本显著下降，太阳能光伏竞争力日益增强。根据IRENA的数据，2010年至2019年间，光伏发电的全球加权平均平准化度电成本 (LCOE) 下降了82%，未来光伏平准化度电成本 (LCOE) 预计将继续呈下降趋势，到2030年达到0.040美元/kWh，较2018年下降58%。

根据IRENA 预测，2050年全球可再生能源发电占比可达86%，其中光伏发电占比达25%，截至2050年光伏累积安装量可达8,519GW；未来30年，光伏将引领全球能源革命，成为全球电力来源的重要能源之一。

(4) 我国光伏行业的发展

经过多年的技术进步和重组整合，我国光伏行业已跨越了粗放型的增长阶段，逐渐步入集约型增长的健康发展阶段，通过引入新技术、新工艺、改进机器设备、加大科技含量的方式来加速迭代。同时，我国光伏产业已成为全球光伏产业的中坚力量，在技术研发及应用方面的话语权举足轻重，未来将通过进一步技术进步来降低发电成本，并推动光伏产业继续成为能源转型的重要支柱。

为了进一步开拓海外市场，国内光伏制造企业已在马来西亚、泰国、越南等国家和地区积极布局产能建设，在该等海外生产基地的产业配套也逐渐齐全，中国企业在全球光伏产业的领先地位将进一步巩固。

2、行业周期性

光伏行业的发展主要受到下游电力消费规模和电力能源结构两方面的综合影响，因而行业在整体上与宏观经济发展保持一定的同步性。目前，光伏行业规模与产业成熟度正在稳定成长的过程中，未来光伏产业的市场机遇将持续扩大。

目前光伏行业的景气度与政府政策关联，会因政策变化而产生波动，在各国家支持政策稳定的情况下，太阳能光伏发电市场规模、上网价格均有稳定的预期和保障。在可预见的未来，发生根本性骤变或重大转向的可能性很小。当前全球各国均在鼓励和扶持清洁能源发电，而太阳能是主要的清洁能源，因此，光伏行业受政策影响的波动周期也会相对较为微弱。

随着太阳能光伏发电在越来越大范围的国家和地区实现“平价上网”，光伏市场逐渐从“政策驱动”向“需求驱动”转变，全球光伏市场需求除了传统欧美、中日韩、印度等成熟市场之外，东南亚、中东非、拉美等新兴光伏市场需求增长旺盛，光伏市场需求的波动性在全球范围周期性逐渐弱化，随着清洁能源在整个能源结构中的占比越来越高，全球光伏市场在短期内因需求有一定的季节性波动的情况下，长期保持两位数增长率，市场前期向好。

3、公司在行业中的竞争地位

公司是行业领先的光伏产品提供商，同时也是国内光伏行业的先行者之一，已构建起包括硅棒/硅锭、硅片、太阳能电池片及太阳能组件、太阳能光伏电站运营在内的全产业链链条，成为国内光伏行业企业中产业链完整、结构布局协调的龙头企业之一。根据第三方权威咨询机构PV InfoLink统计数据，公司2018-2020年组件出货量连续三年稳居全球前三名。

公司一贯致力于光伏技术的研发和创新，研发重点为开发晶体硅太阳能电池新型结构，大幅度提高其光电能量转换效率，力求接近理论极限。与此同时，致力于大幅度降低新型晶体硅太阳能电池的产业化生产成本，以太阳能电池器件的进步带动整个利用晶体硅太阳能发电产业链的技术和市场竞争力。

二、核心竞争力分析

1、产业链一体化优势

公司从2010年开始，从单一的电池环节向上游硅片和下游组件、电站扩展，经过十多年努力发展，公司已建立起垂直一体化的产业链，包括太阳能硅棒、硅片、电池及组件、光伏电站等各生产环节，并在每个环节上建立起了人才团队和技术优势，深耕细作，形成了全产业链垂直一体化的技术和成本优势。首先，光伏制造主产业链各环节相匹配程度高，有力的保障了上游原材料的供应，减小了中间环节市场供求关系变化对公司盈利能力的影响，增强了公司的抗风险能力，更利于把握机遇及应对危机，实现稳健的可持续发展；其次，公司可以在产业链各环节实施全面、严格的产品质量控制，充分保证产品品质，在终端组件市场树立企业质量品牌影响力；第三，全产业链运营有利于公司加深对光伏行业各个关键环节的理解，各生产环节从排产供应、质量管控、物流运输和发电应用等方面协同运营，公司产能利用率保持行业领先水平，产品生产效率高

到提高，产业链协调也可充分降低产品成本，提高在行业中的议价能力和综合竞争力。

2、全球化市场布局优势

公司从成立之初就树立了全球化的发展战略，在紧盯中国、美国、日本、欧洲等主要光伏市场的同时，积极布局南亚、东南亚、澳洲、中美、南美及中东地区等新兴市场。发挥国内生产工厂的成本优势，供应国内和全球市场客户，同时，为规避国际贸易壁垒，公司在马来西亚和越南的海外工厂可以有力的保障海外个别国家市场的组件供应，为客户提供高性价比的组件产品。公司在海外设立了13个销售公司，销售服务网络遍布全球135个国家和地区，产品品质得到了中国电力建设集团有限公司、BayWa Group、国家电力投资集团有限公司、Ørsted A/S、Strata Solar, LLC等国内外大型、战略客户的广泛认可，与全球优质的能源电力公司及光伏电站系统集成商等核心客户建立了稳定的长期合作关系。除了和大型战略客户长期合作之外，在国内、欧美、日韩等成熟光伏市场，工商业屋顶光伏发电和户用光伏发电应用市场份额逐年递增，在成熟光伏市场，公司和当地的分销渠道和客户提供强有力的商业和技术支持，形成长期稳定的合作关系，渠道和客户粘性逐年增强，分销市场和客户的比例逐年快速增长彰显了公司强大的品牌影响力和良好的声誉。

公司全球化的市场布局策略也有利于抵消部分国家或地区市场阶段性低谷及贸易摩擦等不可控因素的影响，进而保持稳健的发展态势，并在技术研发、产线改良、设备投入等方面保持连贯性，形成良性循环，并保持长久的生命力。

根据中国光伏行业协会统计数据，2015-2019年公司组件出货量连续排名全球前五位，其中2018年、2019年组件出货量蝉联全球第二位。根据第三方权威咨询机构PV InfoLink统计数据，公司2020年组件出货量全球排名第三位。公司组件产品在全球各国家和地区的出货比例，基本与全球各国家和地区的新增光伏装机量比例相近，近七成组件产品出口海外市场，近三成组件产品供应国内市场，经过十多年的努力，公司已在全球光伏市场建立起较为明显的全球化市场布局优势。

3、规模优势

自2019年底公司回归A股资本市场以来，大力扩产先进产能，邢台和东海硅片、宁晋电池、义乌电池组件、奉贤合肥和扬州组件等新建产能陆续投产，不仅为公司提供充足的产品供应，同时，大尺寸、高效率、高功率、低成本终端组件产品的产能和比例快速增长。截至2020年底，公司拥有组件产能23GW，上游硅片和电池产能约为组件产能的80%。按照公司已公告在建项目的建设进度，曲靖硅片、宁晋电池、义乌扬州和越南电池组件的新建高效产能陆续投产，预计到今年年底组件产能超过40GW，硅片和电池产能会继续保持组件产能的80%左右。公司在硅片、电池、组件等环节的生产规模均位于行业前列，自动化和智能化设备的普及，集控管理系统的推广大幅减少了基层操作工，进一步降低生产过程的人工制费，降低生产成本，提高了产品的性价比，规模优势进一步优化了公司的资源配置，提升了管理能力，有利于各业务发挥协同效应，降低了公司的生产成本，增强公司在光伏行业市场中的地位。

4、技术优势

公司具有完整的技术研发体系，形成了独立的研发中心和核心研发技术团队，在硅片、电池及组件三个技术层次上持续开展光伏技术创新和新产品开发及现有产品工艺改进，对引领光伏技术方向和公司的产品更新和性能的提升起到至关重要的作用。公司的核心技术人员具备半导体、电子、化学、材料等方面的专业知识，多年光伏行业从业经验，精通硅片、太阳能电池、太阳能组件及电站系统等光伏全产业链的产品研发，对国内外最新光伏行业的技术特点及未来趋势具有深刻理解。同时，公司建立了完备的研发制度来管理、规范及激励其研发活动，促进公司内部形成积极开展技术创新和产品升级的良好作风。

在对研发的持续投入下，公司电池及组件技术始终保持着业界领先水平，主要体现在转换效率、功率、质量及成本控制等方面。目前公司量产的PERC电池平均转换效率达到23.30%。组件技术研发持续投入，多年来在提高组件电性能、物理性能方面取得优异的成绩，半片、叠片等新技术、新工艺等方面创新快速提升组件功率，和原辅材供应商联合研发，快速导入新型玻璃、背板、焊带等辅助材料，从而提高组件功率，降低产品成本，提供高性价比、质量保证的组件。标准72片单晶PERC组件的主流功率可达530-550W。无论是电池的转换效率还是组件的功率，并处于行业领先水平。未来二三年，公司的Percium+电池技术将继续得到优化，进一步提升效率和稳定性。同时利用超大尺寸硅片，在现有的量产P型Percium+电池及组件技术基础上，可使组件功率达到600W，进一步降低组件单瓦成本。N型高效电池中试线转换效率稳定在24%，通过工艺提升降低生产成本，从而具备大规模量产条件。同时，研发中心在积极准备异质结高效电池的中试线，预计将在今年今年末或明年初陆续试产，实现未来更高功率组件的远景规划。公司将更加积极地发挥研发实力，在不断提高电池转化效率和组件功率以降低成本的基础上，同时开发满足高端用户需求定制高效美观的组件以及应用于BIPV的各类电池产品。

5、质量和品牌优势

作为全球光伏行业的龙头企业之一，公司持续推进生产自动化、智能化，通过工艺技术进步和生产布局优化等来保障产品品质。公司太阳能电池的转换效率和组件输出功率在全球光伏产品制造领域保持着领先的水平，产品品质也得到了全球市场的广泛认可，成为光伏行业的标杆之一。

公司凭借过硬的产品质量和领先的产品性能等竞争优势，得到了TÜV SÜD、Intertek、EuPD Research、SolarIF、中国实验室评定委员会和中国计量科学研究院等光伏行业第三方权威机构的认可，通过了ISO9001:2015、ISO14001:2015、IEC TS62941: 2016和OHSAS18001:2007等管理体系认证，其光伏实验室和光伏产品也通过多项认证。同时，公司在2016至2021年连续六年荣获权威研究机构EuPD Research授予的“欧洲顶级光伏品牌”，2018、2019、2021年获得“澳洲顶级光伏品牌”，2014至2021年六次被全球权威独立第三方光伏测试机构PVEL评为“最佳表现”组件供应商，被BNEF评为一流可融资品牌等多项荣誉，是公司技术实力和质量管理可靠性的重要体现。

6、管理团队及管理体系优势

经过多年的持续经营，公司已建立起一支经验丰富、结构合理、技术精湛、团结合作的先进管理团队。公司核心管理团队致力于光伏行业多年，始终坚持为客户提供专业产品及服务的理念，对全球光伏行业的技术及业务发展路径、未来趋势等也有着深刻的理解。在公司的发展过程中，技术设备不断更新升级、生产规模不断扩大、销售客户范围日益增长，在今年上半年行业多变的情况下，公司管理团队沉着应对、认真履职，不但积累了丰富的行业经验和管理经验，也经受住了考验，提升了公司经营业绩，保证了公司稳健发展。

公司建立并逐渐完善了现代化、全球化的管理体系，包括供应链体系、销售体系、研发体系、人力资源体系及组织架构体系等，充分调动了员工活力，并提高了管理效率。实行核心高管集体决策，理顺业务中的各节点流程，实现目标清晰、流程有序高效、过程可控的信息化管理等。

三、主营业务分析

概述

公司坚持以“稳健增长、持续盈利”为经营原则，加大市场销售力度，稳步推进新产能建设，持续优化供应链管理，快速提升研发工艺技术水平，推出人才激励计划，有力的保证了公司经营业绩持续稳健增长。报告期内，公司实现营业收入1,619,242.50万元，较上年同期增长48.77%；实现归属于上市公司股东的净利润为71,338.74万元，较上年同期增长1.78%；公司报告期末总资产为4,660,042.07万元，归属于上市公司股东的净资产为1,511,875.32万元。

报告期内，公司主要做了以下几个方面的工作：

1、不断加大全球市场布局，行业影响力进一步巩固

报告期内，公司充分发挥自身的全球市场营销服务网络优势和品牌优势，进一步加大市场开拓力度，带动公司电池组件出货量再创历史新高。根据PV InfoLink的统计，2021年上半年公司组件出货量全球第三名。报告期内，公司电池组件出货量10.12GW，其中海外出货量占比63%，国内出货量占比37%，国内出货比例进一步提高。

报告期内，第二季度公司出货区域结构有所改善，相较第一季度，国内区域出货维持在33%，但销售价格有所提升；欧洲区域出货比例提高7%，达到27%。

报告期内，公司加大分销渠道销售力度，2021年上半年分销出货量占比35.3%，较2020年度提升3.9%。

公司的品牌影响力也得到进一步强化，连续多年获得全球权威研究机构EuPD Research授予的“欧洲顶级光伏品牌”，多次被PVEL评为“最佳表现”组件供应商，被BNEF评为一流可融资品牌等多项荣誉。

2、持续加强科技创新，不断推出受市场欢迎的新产品。

公司长期持续支持技术研发和工艺创新工作。公司研发团队以技术研发为基础、工艺创新为抓手，市场需求为导向，持续加大研发力度，研发优势进一步强化。截至报告期末，公司自主研发已授权专利985项，其中发明专利141项；公司量产电池平均转换效率达23.30%。公司以自身的研发优势为依托，开发了多款受市场欢迎的新产品。根据市场需求，公司相继开发了大尺寸、半片、双玻、多主栅、叠片、N型等多款新型电池组件产品，公司产品转换效率稳步提升，为客户提供了更高性价比的终端产品。

继推出了基于182mm大尺寸硅片的超高功率组件DeepBlue3.0后，今年公司发布了最新适用于工商业屋顶和住宅屋顶的DeepBlue 3.0 Light组件，以及DeepBlue 3.0的升级产品DeepBlue 3.0 Pro。DeepBlue 3.0 Light组件采用了基于182mm硅片的小

版型设计，尺寸和重量适合户用分布式屋顶，组件量产转换效率达到21.3%，组件功率可达415W。相比于其他400W分布式组件，具有较低的工作电压，有效提升了单串组件数量和系统容配比，同时具有较高的单位面积功率和单位重量功率，屋顶利用率更高。产品设计体现了“以客户价值为核心”的理念，有助于分布式光伏实现更高投资收益。DeepBlue 3.0 Pro采用了新一代的零间距技术，组件转换效率高达21.7%，72版型组件功率达到560W，78版型组件功率达到605W。DeepBlue 3.0系列组件综合考虑生产、运输、安装、系统配套、系统性能表现各环节实际情况，采用了多项降本增效的核心技术，包括新一代PERCIUM+电池、182mm掺镓硅片、多主栅、半片、先进组件技术等，真正意义上体现了“以客户端价值为核心、以最优LCOE为考量”设计思路。

3、新建产能按计划投产，发挥垂直一体化优势

截至2020年底，公司组件产能23GW，硅片和电池产能约为组件产能的80%。报告期内，宁晋4GW电池、越南3.5GW组件、义乌5GW组件等新建、改建项目顺利投产，各环节产能规模有序增加。曲靖20GW拉晶及切片、包头20GW拉晶及切片、越南3.5GW电池、扬州6GW电池和6GW组件等项目按计划推进，预计到2021年底，公司组件产能达到40GW，硅片和电池产能约为组件产能的80%。

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	16,192,425,044.59	10,884,190,297.91	48.77%	主要系出货量增加，销售规模扩大所致。
营业成本	14,083,432,426.35	8,760,343,654.20	60.76%	主要系出货量增加，销售规模扩大；以及原材料价格上涨所致。
销售费用	330,888,638.63	245,717,547.11	34.66%	主要系人员薪酬、质量保证金、租赁费用增加所致。
管理费用	509,752,443.64	392,028,073.96	30.03%	主要系职工薪酬及股权激励费用增加所致。
财务费用	305,406,807.63	271,450,380.12	12.51%	主要系汇率波动导致汇兑损失增加和利息费用下降综合影响所致。
所得税费用	127,610,768.31	190,733,959.23	-33.09%	主要系本期可抵扣暂时性影响所致。
研发投入	1,002,613,617.46	623,433,727.10	60.82%	主要系本期加大研发投入所致。
经营活动产生的现金流量净额	430,172,749.90	57,933,806.27	642.52%	主要系销售规模扩大,经营活动现金流同向增加所致。
投资活动产生的现金流量净额	-1,516,562,191.22	-601,786,613.95	-152.01%	主要系购建长期资产的现金支出增加所致。
筹资活动产生的现金流量净额	1,587,400,311.29	-409,610,376.98	487.54%	主要系融资规模扩大以及较上年同期偿还债务减少所致。

现金及现金等价物净增加额	468,835,413.85	-927,477,464.92	150.55%	主要系经营活动现金流量净额及筹资净额增加所致。
--------------	----------------	-----------------	---------	-------------------------

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。

营业收入构成

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	16,192,425,044.59	100%	10,884,190,297.91	100%	48.77%
分行业					
新能源行业	16,192,425,044.59	100.00%	10,884,190,297.91	100.00%	48.77%
分产品					
太阳能组件	15,122,755,594.77	93.39%	9,741,093,559.35	89.50%	55.25%
光伏电站运营	231,935,499.22	1.43%	322,670,940.94	2.96%	-28.12%
其他	837,733,950.60	5.18%	820,425,797.62	7.54%	2.11%
分地区					
境内	6,102,193,390.91	37.69%	3,312,047,464.58	30.43%	84.24%
境外	10,090,231,653.68	62.31%	7,572,142,833.33	69.57%	33.25%

占公司营业收入或营业利润 10% 以上的行业、产品或地区情况

适用 不适用

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
分行业						
新能源行业	16,192,425,044.59	14,083,432,426.35	13.02%	48.77%	60.76%	-6.49%
分产品						
太阳能组件	15,122,755,594.77	13,270,280,391.43	12.25%	55.25%	70.50%	-7.85%
分地区						
境内	6,102,193,390.91	5,055,786,760.79	17.15%	84.24%	84.47%	-0.10%
境外	10,090,231,653.68	9,027,645,665.56	10.53%	33.25%	49.97%	-9.97%

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 期按报告期末口径调整后的主营业务数据

适用 不适用

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

√ 适用 □ 不适用

- 1、本期营业收入较上期增长48.77%，主要系出货量增加，销售规模扩大，营业收入同向变动所致；
- 2、本期营业成本较上期增长60.76%，主要系出货量增加，销售规模扩大，营业成本同向变动以及原材料价格上涨所致。

四、非主营业务分析

√ 适用 □ 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	133,290,894.38	15.37%	主要为锁汇业务实际交割收益	否
公允价值变动损益	-7,421,646.39	-0.86%	主要为锁汇业务持仓浮亏	否
资产减值	-21,335,457.89	-2.46%	主要为计提存货跌价准备	否
营业外收入	13,191,673.78	1.52%	主要为保险赔款收入等	否
营业外支出	26,989,186.00	3.11%	主要为对外捐赠、扶贫支出、合同和解金以及疫情影响等	否
资产处置收益	-3,683,644.11	-0.42%	主要为处置非流动资产的损失	否
其他收益	96,480,137.58	11.13%	主要为政府补助	否
信用减值损失	-2,218,845.02	-0.26%	主要为应收款项计提坏账准备	否

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	11,048,964,903.92	23.71%	9,492,867,871.01	25.45%	-1.74%	货币资金余额增加主要系经营活动现金流量净额及筹资净额增加所致；资产总额增加致货币资金占比较上年末下降
应收账款	4,497,708,592.91	9.65%	3,511,811,345.49	9.42%	0.23%	
合同资产	171,553,460.06	0.37%	555,830,521.86	1.49%	-1.12%	主要系发电项目纳入补贴名单，转为应收账款列报所致

存货	7,173,549,352.37	15.39%	4,987,873,200.22	13.37%	2.02%	主要系本期销售规模扩大，生产备货增加所致
投资性房地产		0.00%		0.00%	0.00%	
长期股权投资	209,691,984.31	0.45%	219,895,526.06	0.59%	-0.14%	
固定资产	12,050,859,765.55	25.86%	11,634,222,139.47	31.19%	-5.33%	主要系总资产规模增加，固定资产占比较上年末降低
在建工程	2,503,320,741.59	5.37%	1,598,160,824.95	4.28%	1.09%	主要系产线建设投资增加所致
使用权资产	1,413,218,678.51	3.03%		0.00%	3.03%	主要系本期执行新租赁准则所致
短期借款	6,203,039,438.89	13.31%	4,631,170,200.95	12.42%	0.89%	
合同负债	1,764,482,798.06	3.79%	1,129,576,044.10	3.03%	0.76%	
长期借款	1,312,259,443.81	2.82%	777,574,540.32	2.08%	0.74%	
租赁负债	752,464,450.83	1.61%		0.00%	1.61%	主要系本期执行新租赁准则所致
其他流动资产	1,439,171,192.30	3.09%	1,039,551,075.46	2.79%	0.30%	
其他非流动资产	1,647,173,389.70	3.53%	165,698,659.10	0.44%	3.09%	主要系质押定期存单和预付设备款增加所致
应付账款	4,535,226,426.15	9.73%	4,906,509,283.79	13.16%	-3.43%	应付账款余额增加主要系本期经营规模扩大，应付材料款增加所致；资产总额增加致应付账款占比较上年末下降
其他应付款	4,096,382,888.84	8.79%	2,713,765,813.47	7.28%	1.51%	主要系应付设备工程款增加、应付普通股股利增加
应付票据	6,799,717,393.33	14.59%	4,126,712,040.74	11.06%	3.53%	主要系本期经营规模扩大，以票据结算的采购额增加所致

2、主要境外资产情况

√ 适用 □ 不适用

资产的具体内容	形成原因	资产规模	所在地	运营模式	保障资产安全性的控制措施	收益状况	境外资产占公司净资产的比重	是否存在重大减值风险
晶澳太阳能	投资设立	517,734,502.	越南	独立运营	保险	95,432,135.2	3.42%	否

越南有限公司		92				9		
晶澳太阳能马来西亚公司	投资设立	192,229,848.49	马来西亚	独立运营	保险	-40,534,856.91	1.27%	否

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								
2.衍生金融资产	65,955,222.18	-9,740,464.26					-709,819.68	55,504,938.24
金融资产小计	65,955,222.18	-9,740,464.26					-709,819.68	55,504,938.24
上述合计	65,955,222.18	-9,740,464.26					-709,819.68	55,504,938.24
金融负债	2,318,817.87	-2,318,817.87						0.00

其他变动的内容

其他变动为折算汇率变动。

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

受限资产情况详见本报告“第十节 财务报告 七、合并财务报表项目注释 61、所有权或使用权受到限制的资产”。

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
3,390,012,162.16	1,471,983,389.25	130.30%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期(如有)	披露索引(如有)
内蒙古新特硅材料有限公司	硅及相关高纯材料的生产、销售及相关的研发等	增资	315,000,000.00	9.00%	自有资金	新特能源股份有限公司、上饶市晶科能源产业发展有限公司	长期	多晶硅	进行中		0.00	否	2021年06月19日	巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)《关于对外投资暨关联交易的公告》
合计	--	--	315,000,000.00	--	--	--	--	--	--	0.00	0.00	--	--	--

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期(如有)	披露索引(如有)
义乌年产5GW 高效电池和10GW 高效组件及配套项目	自建	是	光伏	1,099,028,730.15	2,196,064,036.46	募集资金、自有资金	62.39%			建设中	2020年02月18日	巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)

												《关于投资建设义乌年产10GW高效电池和10GW高效组件及配套项目的公告》
宁晋三四厂3.6GW 高效电池升级项目	自建	是	光伏	51,036,524.71	752,522,969.81	自有资金、借款	99.59%			建设中	2020年02月18日	巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn) 《关于全资子公司晶澳太阳能有限公司投资3.6GW高效电池升级项目的公告》
宁晋年产4GW 高效太阳能电池项目	自建	是	光伏	756,146,404.80	785,912,975.39	自有资金、借款	88.78%			建设中	2020年08月17日	巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn) 《关于投资建设公司一体化产能的公告》

朝阳兴华光伏电站项目	自建	是	光伏	105,127,645.79	188,968,181.00	自有资金、借款	16.33%			建设中	2020年03月24日	巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn) 《关于投资建设朝阳县300MW光伏平价上网项目的公告》
越南年产3.5GW 高效太阳能电池项目	自建	是	光伏	50,276,425.94	50,276,425.94	自有资金、借款	8.11%			建设中	2020年09月15日	巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn) 《关于投资建设公司一体化产能的公告》
越南年产3.5GW 高功率组件项目	自建	是	光伏	327,928,580.13	352,166,032.79	自有资金、借款	60.02%			建设中	2020年09月15日	巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn) 《关于投资建设公司一体化产能的公告》
扬州年产6GW 高性能太阳能电池片项目	自建	是	光伏	206,625,460.73	218,040,931.33	自有资金、借款	16.97%			建设中	2020年09月15日	巨潮资讯网 (http://www.cn

											info.com.cn) 《关于投资建设公司一体化产能的公告》
扬州年产6GW高功率组件项目	自建、代建	是	光伏			自有资金、借款	0.00% ¹			建设中	2020年12月15日 巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn) 《关于投资建设扬州年产6GW高功率组件项目的公告》
曲靖年产20GW拉晶及切片项目	自建、代建	是	光伏			自有资金、借款	0.00% ²			建设中	2020年09月15日 巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn) 《关于投资建设公司一体化产能的公告》
包头三期20GW拉晶、20GW切片项目	自建	是	光伏	257,060.45	257,060.45	自有资金、借款	0.01%			建设中	巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn) 《关于投资建

												设包头三期 20GW 拉晶、20GW 切片项目的公告》
合计	--	--	--	2,596,426,832.70	4,544,208,613.17	--	--	0.00	0.00	--	--	--

注：1 项目土地、厂房处于代建过程中。

2 项目土地、厂房处于代建过程中。

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

单位：万元

衍生品投资操作方名称	关联关系	是否关联交易	衍生品投资类型	衍生品投资初始投资金额	起始日期	终止日期	期初投资金额	报告期内购入金额	报告期内售出金额	计提减值准备金额（如有）	期末投资金额	期末投资金额占公司报告期末净资产比例	报告期实际损益金额
汇丰银行中国有限公司	无	否	远期结售汇/外汇期权	131,961.4			131,961.4	648,725.78	503,882.52		276,804.66	18.34%	8,367.55
中国建设银行股份有限公司	无	否	远期结售汇	3,210			3,210	4,611.72	3,210		4,611.72	0.31%	222.67
宁波银行股份有限公司	无	否	远期结售汇	4,012.5			4,012.5	4,767.29	169.4		8,610.39	0.57%	230.99

浦发银行股份有限公司	无	否	远期结售汇	0			0	9,223.44	0		9,223.44	0.61%	311.33
日本三井住友银行	无	否	远期结售汇	19,736.52			19,736.52	0	7,921		11,815.52	0.78%	1,185.62
瑞士银行香港分行	无	否	远期结售汇	0			0	350,443.45	189,201.82		161,241.63	10.68%	1,132.67
合计				158,920.42	--	--	158,920.42	1,017,771.68	704,384.74		472,307.36	31.29%	11,450.83
衍生品投资资金来源	自有资金												
涉诉情况（如适用）	无												
衍生品投资审批董事会公告披露日期（如有）	2020年12月15日												
衍生品投资审批股东大会公告披露日期（如有）	2021年01月04日												
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）	<p>1、市场风险：在外汇衍生品的存续期内，每一会计期间将产生重估损益，外汇衍生品到期或择期交割时，合约汇率与交割日市场汇率差异将形成实际交易损益并冲销重估损益的累计值形成投资损益。外汇衍生品交易以规避汇率波动带来的经营性风险为原则，不做投机性套利交易。</p> <p>2、流动性风险：不合理的外汇衍生品购买会引发资金的流动性风险。交易方案将以外汇资产及负债为依据，严格审查相应的进出口采销合同，合理规划外汇资金计划并适时选择外汇衍生品，适当选择差额交割衍生品，以减少到期日现金流需求，保证在交割时拥有足额资金供清算，确保所有外汇衍生品交易均以正常的贸易业务背景为前提并加强应收账款的风险管控，严控逾期应收账款和坏账。</p> <p>3、履约风险：不合适的交易方选择可能引发公司购买外汇衍生品的履约风险。因此，公司选择对手均应具备信用良好且与公司已建立长期业务往来的金融机构，降低履约风险。</p> <p>4、操作风险：在开展交易时，如操作人员未按规定程序进行外汇衍生品交易操作或未能充分理解衍生品信息，将带来操作风险。</p> <p>5、法律风险：外汇衍生品交易合同条款不明确，将可能面临法律风险。公司将审慎审查与合作方签订的合约条款，严格执行风险管理制度，以防范法律风险。</p>												
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设与参数的设定	本公司衍生品投资包括但不限于外汇远期结售汇（定期、择期）、期权、结构性外汇远期合约等，计量公允价值的相关参数直接采用主办银行的远期外汇合约牌价。												
报告期公司衍生品的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	
独立董事对公司衍生品投资及风险控制情况的专项意见	<p>公司开展的外汇衍生品交易业务主要是鉴于公司出口业务的日益增加，主要采用美元、欧元结算，受国际政治、经济等不确定因素影响，外汇市场波动较为频繁，与金融机构开展外汇衍生品交易，有利于公司锁定汇率，规避汇率波动风险，无投机性、套利性的交易操作。公司已制定《外汇套期保值管理制度》，规范业务操作流程、审批流程，能够有效控制衍生品交易风险。</p> <p>本次开展外汇衍生品交易事项的审议程序符合有关法律法规、规章和规范性文件的规定，不存在损害公司及全体股东特别是中小股东利益的情形。</p>

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

八、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10% 以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
晶澳太阳能有限公司	子公司	太阳能电池、组件研制、开发、生产和销售	7,732,949,700.00	18,552,434,033.00	10,201,092,058.27	3,151,537,153.36	243,933,259.95	237,966,227.71
晶澳（邢台）太阳能有限公司	子公司	太阳能电池、组件研制、开发、生产和销售	546,007,700.00	4,945,284,989.66	1,311,568,185.22	2,789,294,528.94	-121,162,912.42	-110,939,542.10
阳光硅谷电子科技有限公司	子公司	硅片的研发、生产和销售	283,828,714.00	2,096,340,695.56	819,198,384.90	1,512,912,672.46	177,640,616.35	152,048,482.23
晶海洋半导体材料（东海）有限公司	子公司	硅片的研发、生产和销售	714,482,900.00	1,411,586,733.84	625,376,084.10	1,307,334,086.55	145,956,687.79	145,960,587.79
JA Solar Viet Nam	子公司	硅棒、硅片的研发、生	56,000,000	1,779,235,30	517,734,502.	370,861,463.	95,321,421	95,432,135.29

Company Limited(晶澳 太阳能越南 有限公司)		产和销售	越南盾	4.43	92	35	.83	
包头晶澳太 阳能科技有 限公司	子公司	石英坩埚、 单晶及多晶 硅方、硅片 的研发、生 产和销售	780,000,000.	2,564,719,19 8.78	909,639,882. 49	1,632,386,01 6.12	275,098,25 1.08	238,108,292.78
曲靖晶龙电 子材料有限 公司	子公司	石英坩埚、 单晶及多晶 硅方、硅片 的研发、生 产和销售	520,000,000.	1,342,272,54 6.33	733,164,859. 49	690,712,187. 08	164,663,67 9.54	144,147,900.13
邢台晶龙新 能源有限责 任公司	子公司	单晶硅棒、 高纯石墨件 及石英坩埚 的生产与销 售	180,000,000.	2,053,815,78 7.82	437,271,495. 16	991,324,484. 62	194,182,84 4.63	165,881,215.96
宁晋晶兴电 子材料有限 公司	子公司	单晶硅棒、 片、籽晶及 单晶板材插 销的生产 and 销售	323,090,000.	2,403,034,88 6.31	652,407,200. 18	780,885,435. 24	122,868,35 0.87	104,780,226.07
宁晋松宫电 子材料有限 公司	子公司	单晶硅、多 晶硅系列产 品的生产和 销售	260,000,000.	2,301,117,73 2.78	392,284,467. 75	1,152,526,73 8.46	133,133,86 7.88	114,028,816.68

报告期内取得和处置子公司的情况

√ 适用 □ 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
晶澳日本宫城岩出山电站(パードビュー 合同会社)	出售	详见本报告第十节财务报告八、合并范 围的变更 4、处置子公司
磁县晶澳新能源开发有限公司	注销	详见本报告第十节财务报告八、合并范 围的变更 4、处置子公司
淄博晶澳光伏发电有限公司	出售	详见本报告第十节财务报告八、合并范 围的变更 4、处置子公司
林州晶阳光伏发电有限公司	注销	详见本报告第十节财务报告八、合并范 围的变更 4、处置子公司
扎鲁特旗晶能新能源有限公司	注销	详见本报告第十节财务报告八、合并范

		围的变更 4、处置子公司
扎鲁特旗晶盛新能源有限公司	注销	详见本报告第十节财务报告八、合并范围的变更 4、处置子公司
晶澳能源科学研究（海南）有限公司	注销	详见本报告第十节财务报告八、合并范围的变更 4、处置子公司

主要控股参股公司情况说明

本期取得子公司情况详见本报告“第十节财务报告八、合并范围的变更”。

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

1、全球产业政策风险

光伏行业的发展速度与质量受全球光伏产业政策影响较大。国内市场方面，尽管光伏行业已进入无补贴时代，但国家若出台新的有关并网消纳、储能配置、非技术成本、市场化交易等方面的产业政策，将对国内光伏行业的转型升级和光伏企业在国内市场的经营带来一定的不确定性；国际市场方面，越南、美国、日本、欧洲等国家和地区对光伏产业政策的动态调整或者对可再生能源发展目标的更新将对光伏企业在海外市场的经营带来一定的不确定性。

2、国际贸易保护风险

太阳能光伏发电是目前最具发展潜力的可再生能源之一，世界各国均将其作为一项战略性新兴产业重点扶持。出于保护本国产业的目的，美国、欧盟、印度、加拿大、土耳其等国家和地区曾相继对中国光伏产品发起过“双反”调查、保障措施调查或上调关税。2020年，韩国对光伏企业提出低碳认证资质要求且无缓冲期，加拿大对华光伏“双反”复审，印度决定延长光伏保障措施一年。2021年初，美国太阳能行业协会发起反“强迫劳动”，矛头直指新疆地区光伏产业链；印度可再生能源部（MNRE）宣布，从2022年4月1日起，对进口太阳能组件征收40%的关税，对进口太阳能电池征收25%的关税，以此减少进口并促进本地制造业。光伏领域贸易摩擦不断将给光伏企业的国际化发展带来一定的负面影响。

3、供应链稳定风险

光伏全产业链涵盖多个环节，涉及大量原材料，任何一种原材料的供应安全都可能对整个行业带来巨大影响。2020年以来，受“新冠”疫情冲击、意外事件频发、产业政策限制以及大宗商品如石油、贵金属、基本金属等价格因素影响，光伏用多晶硅、胶膜、玻璃、银浆、焊带、铝边框、背板等原材料均出现了不同程度的供应不足、价格攀升等现象，今年上半年原材料价格上涨幅度尤甚。此外，受疫情冲击和国际贸易不平衡影响，全球货物流通受到了较大限制，国际物流成本大幅上涨。未来，光伏原材料的供应安全和全球物流系统的稳定将对光伏企业的供应链安全带来风险。

4、不可抗力风险

2020年，“新冠”疫情爆发给全球经济带来巨大冲击，给光伏行业造成了大量直接或间接的发展困难。目前，尽管疫情在国内已总体受控，疫苗接种也正在全球范围内逐步推广，但南美、北美、亚太、欧洲等地区的疫情形势依然不容乐观，不利于当地经济及光伏需求增长。除了可能面临疫情反复的情况，疫情防控常态化相伴，未来全球范围内可能还会出现社会异常事件、自然灾害等不可抗力，给光伏企业的经营带来一定的风险。

5、汇率波动风险

光伏行业作为“走出去”名片产业之一，行业内优势企业均有一定比例的海外业务。在海外业务中，目前仍以外币结算为主，汇率的波动将直接影响国际化光伏企业的经营业绩。受“新冠”疫情冲击、各国财政货币政策调整、国际贸易格局与环境变化等因素影响，汇率风险管理愈加困难。如果光伏企业不能采取有效措施，可能面临因汇率波动对生产经营产生的不利影响。

第四节 公司治理

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2020 年度股东大会	年度股东大会	69.47%	2021 年 05 月 28 日	2021 年 05 月 29 日	详见巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)《2020 年度股东大会决议公告》

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期没有发生变动，具体可参见 2020 年年报。

三、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

2020年3月30日，公司2020年第三次临时股东大会审议通过了公司2020年股票期权与限制性股票激励计划，向110名激励对象授予1,655.23万份股票期权；向436名激励对象授予952.57万股限制性股票。

2021年2月26日，经公司第五届董事会第十九次会议和第五届监事会第十三次会议审议通过，向激励对象授予预留部分股票期权及限制性股票，授予49名激励对象144.77万份股票期权；授予36名激励对象45.43万股限制性股票。

2021年5月17日，经公司第五届董事会第二十二次会议和第五届监事会第十六次会议审议通过，公司2020年股票期权与限制性股票激励计划股票期权首次授予部分第一个行权期行权条件及限制性股票首次授予部分第一个解除限售期解除限售条件已满足，符合可行权条件的激励对象人数为107人，在第一个行权期可行权股票期权数量为490.4430万份；符合可解除限售条件的激励对象人数为426人，可解除限售的限制性股票数量为282.90万股。

2021年5月27日，公司披露《关于2020年股票期权与限制性股票激励计划第一个行权期采用自主行权模式的提示性公告》，公司2020年股票期权与限制性股票激励计划股票期权首次授予部分第一个行权期采取自主行权方式，本次符合可行权条件的激励对象人数为107人，可行权股票期权数量490.4430万份，期权行权价格16.14元/股，可行权期限为2021年5月28日至2022年5月19日。

2021年6月16日，公司披露《关于2020年股票期权与限制性股票激励计划限制性股票首次授予部分第一个解除限售期解除限售股份上市流通的提示性公告》，公司2020年股票期权与限制性股票激励计划限制性股票首次授予部分第一个解除限售期解除限售条件已满足，公司为符合解除限售条件的426名激励对象办理了第一个解除限售期可解除限售限制性股票上市流通手续，本次解除限售的限制性股票数量为2,829,000股，上市流通日为2021年6月18日。

截至2021年6月30日，激励对象共计行权2,310,577份。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

√ 是 □ 否

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
晶澳太阳能有限公司	氟化物、氯化氢、氮氧化物、颗粒物	处理后排放	18 个	制动工序、扩散工序、刻蚀工序、镀膜工序	氟化物： 1.13 mg/m ³ ；氯化氢： 2.7mg/m ³ ；氯气： 0.5 mg/m ³ ；氮氧化物： 7.2 mg/m ³ ；颗粒物 4.5 mg/m ³	《电池工业污染物排放标准》	氟化物： 0.16 吨；氯化氢： 0.67 吨；氯气： 0.02 吨；氮氧化物： 0.16 吨；颗粒物： 0.007 吨	COD:352.2 64 吨，氨氮 52.836 吨，氮氧化物 67.824 吨	未超标
宁晋松宫电子材料有限公司	颗粒物、非甲烷总烃、恶臭、氨、硫化氢、COD、BOD、氨氮、悬浮物	废水间歇排放至宁晋康源污水处理有限公司深度处理，废气经过处理设施后达标排放至高空。	9 个	一区:废水排放口 1 个，废气排放口 1 个；三区:废水排放口 1 个，废气排放口 6 个	COD:127.7 5mg/L；氨氮： 5.596mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）表 1 一级 A 标准	COD:14.10 75 吨；氨氮： 0.7037 吨	COD:64.74 1 吨；氨氮： 7.683 吨	未超标
宁晋晶兴电子材料有限公司	废水（COD、BOD、氨氮、悬浮物） 废气（非甲烷总烃、颗粒物、氟化物）	废水排放至松宫污水站进行处理，处理达标后排入宁晋康源污水处理有限公司处理。废气经过治污设施处理达标后排放至高	25 个	一区非甲烷总烃排放口 5 根，粉尘排放口 9 根，氟离子排放口 2 根；二区非甲烷总烃排放口 5 根，粉尘排放口 4 根；一二区	COD143mg/L,BOD29 mg/L,氨氮 0.573mg/L, 悬浮物 8mg/L, 氟化物 0.13mg/L； 氟化物 0.79mg/L, 颗粒物	《大气污染物综合排放标准》、《工业企业挥发性有机物排放标准》	COD11.678 吨/年；氨氮 2.418 吨/年；颗粒物 35.2512 吨/年；非甲烷总烃 6.624 吨/年；氟化物 0.6804 吨/年	COD11.678 吨/年；氨氮 2.418 吨/年；颗粒物 35.2512 吨/年；非甲烷总烃 6.624 吨/年；氟化物 0.6804 吨/年	未超标

		空。		各有废水排 放口 1 个	7.1mg/m ³ 非甲烷总烃 11.7mg/m ³				
晶澳(扬州) 太阳能科技 有限公司	COD、总 氮、氨氮、 总磷、氮氧 化物、颗粒 物、VOCs	COD、总 氮、氨氮、 总磷为间接 排放	18 个	COD、总 氮、氨氮、 总磷为厂区 东北侧	OD: 150mg/L; 总氮: 40mg/L; 氨 氮: 30mg/L; 总 磷: 2mg/L; 氮氧化物: 30mg/L; 颗 粒物: 30mg/L; VOCs : 50mg/L	COD、总 氮、氨氮、 总磷、氮氧 化物执行 《电池工业 污染物排放 标准》	CCOD: 247.766mg/ L; 总氮: 85.609mg/L ; 氨氮: 28.561mg/L ; 总磷: 2.953mg/L; 氮氧化物: 14.267mg/L ; 颗粒物: 10.720mg/L ; VOCs: 4.5283mg/L	COD: 377.178mg/ L; 总氮: 113.153mg/ L; 氨氮: 37.718mg/L ; 总磷: 3.772mg/L; 氮氧化物: 15.948mg/L ; 颗粒物: 13.478mg/L ; VOCs: 4.77508mg/ L	未超标
合肥晶澳太 阳能科技有 限公司	化学需氧 量、氨氮	间断排放	2 个	厂区西南角 污水处理站 总排口	化学需氧 量: 54mg/L; 氨 氮: 14.95mg/L	《西部组团 污水处理厂 接管标准》	化学需氧 量: 2.66t; 氨氮: 0.6t	化学需氧 量: 8.515 t/a; 氨氮: 0.85t/a	未超标
邢台晶龙电 子材料有限 公司	化学需氧 量、氨氮	间接排放	2 个	污水站处理 厂	化学需氧 量: 7.2mg/L; 氨 氮: 0.031mg/L	《污水综合 排放标准》 表 4 中的 二级, 同时 满足七里河 污水处理厂 进水水质要 求	化学需氧 量: 1.763t; 氨氮: 0.024t	化学需氧 量: 5.241t; 氨氮: 0.874t	未超标

防治污染设施的建设和运行情况

1.1 废气

公司按照《大气污染物综合排放标准》、《工业企业挥发性有机物排放标准》及《电池工业污染物排放标准》等要求进行废气处理, 有针对性的配备了一系列废气治理设施, 包括催化燃烧、有机废气净化塔、湿式除尘、酸雾处理塔、碱液喷淋吸附等, 同时与环保部门联网在线监测系统和分表计电装置, 全天候实时监控, 确保VOC的排放浓度符合国家和地方要求。

1.2 废水

废水主要来自部分生产环节产生的生产废水和职工生活污水, 如清洗环节的废水等; 公司严格执行国家和地方的废水排放标准, 配套运行污水处理系统, 通过压滤、中和、沉淀、生化等系统, 对污染物因子进行实时在线监测, 确保废水排放满足国家《污水综合排放标准》, 并不断优化处理工艺, 使企业内部排放标准高于地方排放标准。

1.3 固体废弃物

公司严格按照《固体废物污染环境防治法》《国家危险废物名录》等法律法规, 结合ISO14001环境管理体系的要求, 对生产经营活动中产生的生活垃圾、一般固体废弃物和危险废弃物等固体废弃物进行分类处理。对于生活垃圾, 公司委托环

卫部门进行清运处理；对于一般固体废弃物，公司通过多种途径回收利用；对于危险废物，公司依据国家法律法规要求对危险废物仓库进行防晒、防渗漏、留观察窗等处理，严格按照危险特性进行分类收集存放，委托有资质的单位对危险废物进行无害化处理，执行危险废物转移申请和转移联单制度，通过固体废物动态信息平台，由上级环保部门及社会监管，确保危险废物的安全存放和正确处理。

建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

公司依据国家环境保护相关法规要求，对所有项目进行环境影响评价及验收，确保各类环保设施与主体项目同时设计、同时施工、同时投入生产和使用；建立相应环境管理制度，并全面落实环境保护责任制，严格规范环保行为，预防环境污染事故，减少环境污染。

突发环境事件应急预案

为规范和促进环保工作的有序开展，公司制定完善的环境保护管理、环境检测管理、治污设施运行维护、环保教育培训等管理制度，指定专人定期进行点检、维护、清理作业。同时制定《突发环境事件应急预案》并在环保部门备案，并定期有针对性的开展应急演练，保障了设备设施良好稳定运行，通过不断完善应急救援体系，确保公司在发生突发环境事件时，各项应急工作能够快速启动、高效有序，避免和最大限度地减轻突发环境事件对环境造成的损失和危害，同时积极响应国家和地方的重污染天气预警，严格规范环保行为，减少环境污染。

环境自行监测方案

公司通过手工监测和自动监测相结合的方式，对污染物的排放情况进行监测分析，确保环保治理设施的正常有效运行，自动监测项目包括在线监测设备对废水COD、氨氮的监测；手工监测项目包括废气、废水、噪声，并与第三方检测机构签订委托合同，定期进行全面监测分析，公司各子公司的各类污染物排放均符合相应的国家标准要求。

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
无	无	无	无	无	无

其他应当公开的环境信息

无

其他环保相关信息

公司积极倡导绿色能源使用，各基地利用自身闲置屋顶、车棚、空地等，通过安装小型分布式太阳能光伏电站，实现自发自用、余电上网，不仅减少了对传统电力的依赖，还为基地办公、生产、生活提供了清洁电力，减少了二氧化碳排放。据统计截至2020年末，基地分布式电站规模约28MW，2020年度发电量约2,600万千瓦时。

除此之外，公司始终秉承“环境友好、节约减排，高效持续发展”的环保理念，努力打造世界一流“绿色工厂”，目前公司有5个生产基地先后获得工信部授予的国家级“绿色工厂”称号。

二、社会责任情况

（一）巩固脱贫攻坚成果、乡村振兴具体情况

2021年上半年，公司持续巩固河北临城、河北康保、宁夏盐池等光伏扶贫电站所在地区的帮扶工作，同时加强对乡村振兴的日常管理，主动掌握情况，及时发现问题，帮助解决困难。公司已经构建“提供帮扶资金”+“租赁支付”+“提供工作机会”等于一体的乡村振兴新模式；预计全年帮扶当地百姓3,388户，每户每年给予3,000元的帮扶资金，总计1,016.4万元。

公司继续推进“三大惠民工程”的实施。2021年4月30日，晶澳·慈善“光明工程”启动仪式在河北省宁晋县举行，本次活动，公司提供帮扶资金19.776万元，共资助160名白内障患者完成手术。

公司以分享阳光、传递爱心为出发点，积极组织志愿者团队开展拜访敬老院、慰问孤儿院和福利院、资助社区教育等多种形式的爱心活动，为构建和谐友爱社会贡献力量。

（二）其他方面

1、股东和债权人权益保护

公司拥有科学规范、运行高效、边界清晰的管理体系，建立了以股东大会、董事会、监事会和高级管理层为主体的公司治理结构，董事会下设战略委员会、审计委员会、薪酬与考核委员会、提名委员会等决策与运营管理机制，切实保障全体股东及债权人的权益。公司严格按照相关法律法规的要求，及时、客观、准确、完整地进行信息披露，确保公司所有股东能够以平等的机会获得公司相关信息。公司通过现场接待、网上业绩说明会、电话、网络留言、传真、邮件等多种方式与投资者进行沟通交流，公司官网对各类重要决策进行公告，并设置投资者教育和董秘联系方式等板块，方便股东和投资者更好地了解公司经营情况。

2、员工权益保护

公司奉行公开、公平、公正的用工政策，积极维护劳资关系的和谐稳定，严格遵循全球范围内各工厂、办事处所在地的劳工标准及相关法律法规。公司坚决杜绝强迫劳动，不允许以暴力、威胁或非法限制人身自由的手段强迫员工劳动，严格禁止任何骚扰员工的行为，不干涉员工信仰自由，不因民族、种族、国籍、宗教信仰、性别、年龄、残疾、婚姻状况、性倾向、怀孕等因素做出任何歧视员工的行为，不雇佣童工，坚持男女员工同工同酬，推进性别平等，尊重员工自由结社和集体谈判的权利。

在中国，公司严格遵守《劳动法》《劳动合同法》等法律法规，依法为员工缴纳养老保险、医疗保险、生育保险、失业保险、工伤保险等险种。遵循国家关于员工休假的规定，落实带薪年假制度，按规定向员工提供婚假、产假、陪产假、哺乳假和丧假等假期。工会代表员工与公司签订《集体劳动合同》《工资协商专项集体合同》等，充分保障员工在劳动报酬、工作时间、休息休假、劳动安全卫生、保险福利和职业技能培训等方面的合法权益。

3、供应商和客户权益保护

公司坚持诚信守法的经营理念，严格规范经营运作，遵守相关合同及制度，充分维护供应商和客户的合法权益，与供应商和客户建立良好关系，为客户提供优质产品，完善售后服务，实现共赢。

针对供应商方面，公司采取动态评价的方式，从质量、商务、技术、供应、配合度和社会责任等多个维度对供应商进行细项评分，促使供应商不断提升自身实力；对供应商给予协助，帮助供应商改进质量、加快产品开发进度；以长期信任合作取代短期合同，进而提高效率、降低交易与管理成本；与供应商建立长效信息交流沟通机制，共同推进产业进步。

在客户（包括开发商、经销商等）方面，公司秉承“客户至上”的服务理念，不断完善客户服务体系建设，规范合作过程管理，有效保证客户对产品和服务满意。公司不仅为客户创造价值，同时积极协助客户创造价值，长期的信任合作取代短期的合同，与客户建立长期的合作关系。公司保证客户信息安全及知情权，并为客户全面了解公司提供便利条件。

4、安全管理

公司始终坚持“宁可不生产，不可不安全”的管理理念，将安全生产作为企业可持续发展的头等要务，不断变革创新管理方式方法，强化安全责任部门的管理职责，加大安全培训、风险识别和隐患排查力度，为公司稳定发展保驾护航。

公司每年都会针对消防设施、交通安全、电气安全等进行专项培训，并开展消防演练、安全知识竞赛等活动，切实提高员工防范意识，筑牢安全底线。2021年8月5日，公司安全改善项目正式启动，该项目聘请知名专业安全管理团队咨询辅导，以义乌基地为试点，打造公司安全管理样板，积累安全改善实践经验，并转化为公司内部推广的安全管理方案，进而打造公司更加健全和可量化的安全管理体系。

5、慈善公益

公司致力于慈善公益事业，除了推动“巩固脱贫攻坚成果、促进乡村振兴”外，在灾害救助、助学助教、支持科研事业等方面积极提供各种资源。2021年7月15日，“青苗行动”（由中国政府推出的为海外中国公民接种新冠肺炎疫苗计划）在越南正式启动，公司越南基地作为为数不多的接种点，基地领导干部积极加入志愿服务者队伍，公司除了精心布置功能区场地、配齐各类防护物资外，还专门为医疗队配备了9名现场翻译人员；7月23日，面对河南省洪涝灾害，公司通过北京市慈善协会向河南省捐赠1,000万元人民币，用于支持当地抗洪救灾和灾后重建工作；8月5日，扬州基地向扬州经开区捐赠100万元，用于支援新冠疫情防控工作；除此之外，公司积极支持科研教育事业，先后向东南大学、西安交通大学资助光伏组件共计130多片，保障两校顺利参与2021年9月计划在河北张家口举办的“中国国际太阳能十项全能竞赛”。

第六节 重要事项

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

适用 不适用

公司报告期不存在公司实际控制人、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

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

□ 适用 √ 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

√ 适用 □ 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
2019年3月,上海客辉自动化设备有限公司诉晶澳(扬州)太阳能科技有限公司,要求履行《设备试用合同》的采购义务,并按照协议约定支付设备采购款143.55万元。	143.55	否	已终审判决	二审终审,已驳回原诉讼请求。	-		
2019年11月,方保才诉上海响曦新能源科技有限公司(被告),要求上海响曦公司退还已收取的5.7万元货款并按照约定价款的三倍赔偿18万元。同时,因系争标的物英文标示显示上海晶澳太阳能科技有限公司为制造商,为查明系争标的物是否为上海晶澳公司生产制造,将上海晶澳太阳能科技有限公司作为第三人。	23.7	否	已终审判决	本案涉嫌刑事犯罪,法院已驳回起诉。	-		
2020年2月,包头晶澳太阳能科技有限公司诉内蒙古盾安光伏科技有限公司,要求退还剩余货款2054508元,并支付违约金52830.2	218.58	否	已裁决	裁决内蒙古盾安光伏科技有限公司同意退还包头晶澳太阳能科技有限公司货款2054508元。	已进入执行程序,双方已达成执行和解。		

元。							
<p>2020年6月2日,湖北金湖建设工程有限公司向新疆博乐市人民法院申请诉前财产保全,法院依据申请对新疆九州方圆新能源有限公司银行账户8711364元存款以及新疆九州方圆新能源有限公司在国家电网新疆电力有限公司博尔塔拉供电公司的电费收入及补贴等相关收入6819248元采取了查封冻结措施。</p> <p>2020年7月13日,湖北金湖建设工程有限公司正式提起诉讼,要求新疆九州方圆新能源有限公司支付工程款尾款604000元,工程违约金9490612元,并按年利率24%支付2020年5月1日至付清全部工程款及违约金期间的延迟支付违约金。</p>	1,553.06	否	已调解	新疆九州方圆新能源有限公司支付湖北金湖建设工程有限公司工程款690万元。	-		
<p>2020年6月,因西藏卓远机电设备有限公司、西藏尼木县藏能新能源开发有限公司拖欠组件货款,合肥晶澳太阳能科技有限公司诉至拉萨市中级人民法院</p>	1,354.74	否	二审中	一审判决西藏卓远机电设备有限公司支付合肥晶澳太阳能科技有限公司货款13175225.13元及自2019年8月20日起至实际履行之日止的利息损	-		

院，要求两被告承担拖欠的货款及延期付款违约金共计 13547393.1 元。				失。目前二审尚未开庭。			
合肥晶澳太阳能科技有限公司与西藏卓远机电设备有限公司、西藏尼木县藏能新能源开发有限公司组件买卖合同纠纷一案中西藏卓远机电设备有限公司提起反诉，请求法院判决合肥晶澳太阳能科技有限公司支付违约金 3871236.6 元。	387.12	否	二审中	一审判令合肥晶澳太阳能科技有限公司支付西藏卓远机电设备有限公司违约金 2439360.66 万元。二审尚未开庭，但合肥晶澳太阳能科技有限公司系由于对方延期付款，才延迟发货，并不构成违约，不应支付违约金。			
2020 年 10 月，因天威新能源系统工程（北京）有限公司、烟台华电能源有限公司拖欠货款，合肥晶澳太阳能科技有限公司诉至烟台市福山区人民法院，要求解除合同并要求两被告支付货款 13148427.16 元及延期付款违约金。	1,314.85	否	二审终审已判决	一审判决天威新能源系统工程（北京）有限公司、烟台华电能源有限公司支付合肥晶澳太阳能科技有限公司货款 11873733.67 元及迟延履行违约金（以 11873733.67 元为基数，自 2016 年 12 月 26 日起按中国人民银行同期存款利率计算至实际付清之日）。二审已驳回各方上诉，维持原判。			
2021 年 4 月烟台华电能源有限公司以天威新能源系统工程（北京）	2,247.02	否	一审已判决	一审法院驳回了烟台华电能源有限公司的诉讼请求。			

有限公司、合肥晶澳太阳能科技有限公司延期交货为由诉至烟台福山区人民法院，要求两被告支付延期交货违约金及赔偿损失共计22470200元。							
其他以公司下属子公司为被告的小额工程款纠纷、劳动争议案件	160.44	否	审理中	无生效判决	-		

九、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、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	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
新特能源股份有限公司	关联法人	材料采购	材料采购	参照市场价格双方共同约定	参照市场价格双方共同约定	63,302.76	5.17%	3,393,700	否	按协议结算	-	2020年09月16日	巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn) 《关于签订战

												略合作买卖协议暨关联交易的公告》、巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）《关于签订重大采购协议暨关联交易的公告》	
余干县晶冠太阳能发电有限公司	关联法人	销售商品	销售商品	参照市场价格双方共同约定	参照市场价格双方共同约定	10,527.68	0.70%	32,140	否	按协议结算	-	2020年12月26日	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）《关于2021年度日常关联交易预计的公告》

合计	--	--	73,830.44	--	3,425,840	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况	无。									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）	无。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）	不适用。									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期末未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产(万元)	被投资企业的净资产(万元)	被投资企业的净利润(万元)
新特能源股份有限公司	关联法人	内蒙古新特硅材料有限公司	硅及相关高纯材料的生产、销售及相关技术的研发；多晶硅生产相关的化工副产物的生产及销售等。	6,000 万元人民币			
被投资企业的重大在建项目的进展情况（如有）		投资建设年产 10 万吨高纯多晶硅绿色循环经济建设项目建设项目，项目正在建设期，预计在 2022 年年底投产。					

4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

应收关联方债权：

关联方	关联关系	形成原因	是否存在非经营性资金占用	期初余额(万元)	本期新增金额(万元)	本期收回金额(万元)	利率	本期利息(万元)	期末余额(万元)
华建兴业	原实际控制	重大资产	是	54,154.53	1,298.97				55,453.5

投资有限公司	人控制的企业	重组对价							
敦煌晶澳光伏电力开发有限公司	公司原全资子公司，2020年11月转让	借款	是	12,070.56		12,083.25	3.85%	12.69	0
赤峰晶澳光伏发电有限公司	公司原全资子公司，2020年11月转让	借款	是	33.82		33.82	3.85%		0
临城晶澳光伏发电	联营企业	分红款	是	200					200
关联债权对公司经营成果及财务状况的影响		1.重大资产重组对价款，按照《重大资产出售及发行股份购买资产协议》及补充协议约定分期支付。截至2021年6月30日，公司已收到前两笔交易对价，合计7.00亿元。第三、四笔交易对价未收取，合计5.72亿元，一年内到期。原值5.72亿元，摊余成本5.55亿元。本期新增金额为未实现融资收益于本期摊销金额。							

应付关联方债务：

关联方	关联关系	形成原因	期初余额(万元)	本期新增金额(万元)	本期归还金额(万元)	利率	本期利息(万元)	期末余额(万元)
JASO Parent Limited	实际控制人控制的企业	资金拆入	66,532.68		42,552.65	5.58%	1,739.95	25,719.98
关联债务对公司经营成果及财务状况的影响		补充运营资金，满足生产经营需要。						

5、与关联关系的财务公司、公司控股的财务公司往来

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、其他重大关联交易

适用 不适用

参见第十节 财务报告 十二、关联方及关联交易 5、关联交易情况。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
--------	----------	------------

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保

适用 不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）			0	报告期内对外担保实际发生额合计（A2）						0
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）			0	报告期末实际对外担保余额合计（A4）						0
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
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		5,500	2020年03月19日	5,500	连带责任担保			3年期	否	否
合肥晶澳		60,000	2020年04	60,000	连带责任			2年期	否	否

太阳能科 技有限公 司			月 15 日		担保					
晶澳太阳 能有限公 司	50,000		2020 年 05 月 26 日	0	连带责任 担保			1 年期	是	否
合肥晶澳 太阳能科 技有限公 司	20,000		2020 年 06 月 24 日	0	质押			1 年期	是	否
朝阳市晶 澳太阳能 发电有限 公司	8,894.6		2020 年 07 月 03 日	8,894.6	连带责任 担保;质押			8 年期	否	否
晶澳太阳 能有限公 司	5,000		2020 年 07 月 28 日	5,000	连带责任 担保			1 年期	否	否
河北晶龙 新材料科 技有限公 司	1,000		2020 年 07 月 28 日	1,000	连带责任 担保			1 年期	否	否
合肥晶澳 太阳能科 技有限公 司	7,000		2020 年 07 月 29 日	7,000	连带责任 担保			1 年期	否	否
晶海洋半 导体材料 (东海)有 限公司	7,000		2020 年 07 月 29 日	7,000	连带责任 担保;抵押			3 年期	否	否
上海晶澳 太阳能科 技有限公 司	16,500		2020 年 08 月 03 日	16,500	连带责任 担保			3 年期	否	否
晶澳(扬 州)太阳 能科技有 限公司	5,000		2020 年 08 月 05 日	5,000	连带责任 担保			1 年期	否	否
阳光硅谷 电子科技 有限公司	10,000		2020 年 08 月 11 日	10,000	连带责任 担保			1.5 年期	否	否
晶澳(邢	40,000		2020 年 08	40,000	连带责任			1.5 年期	否	否

台)太阳能 有限公司			月 11 日		担保					
晶澳(邢 台)太阳能 有限公司	5,000	2020年08 月24日	5,000	连带责任 担保			1年期	否	否	
晶澳太阳 能有限公 司	72,000	2020年08 月25日	72,000	连带责任 担保			1年期	否	否	
宁晋松宫 电子材料 有限公司	10,000	2020年08 月26日	0	质押			6个月	是	否	
晶澳(扬 州)太阳能 科技有限 公司	5,000	2020年08 月28日	5,000	连带责任 担保			1年期	否	否	
晶澳(邢 台)太阳能 有限公司	22,000	2020年08 月28日	22,000	连带责任 担保			1年期	否	否	
晶澳(邢 台)太阳能 有限公司	5,500	2020年08 月28日	0	连带责任 担保			6个月	是	否	
阳光硅谷 电子科技 有限公司	8,300	2020年08 月31日	8,300	连带责任 担保			1年期	否	否	
晶澳太阳 能越南有 限公司	46,923.14	2020年09 月01日	46,923.14	连带责任 担保			5年期	否	否	
邢台晶龙 新能源有 限责任公 司	12,000	2020年09 月02日	0	质押			6个月	是	否	
合肥晶澳 太阳能科 技有限公 司	7,700	2020年09 月04日	7,700	连带责任 担保			1年期	否	否	
晶澳(邢 台)太阳能 有限公司	20,000	2020年09 月17日	20,000	连带责任 担保			3年期	否	否	
东海晶澳 太阳能科 技有限公	42,000	2020年09 月17日	42,000	连带责任 担保			1年期	否	否	

司										
上海晶澳太阳能科技有限公司、晶澳(邢台)太阳能有限公司、合肥晶澳太阳能科技有限公司、晶澳太阳能国际有限公司	48,692.22	2020年09月18日	0	连带责任担保			6个月	是	否	
晶澳太阳能马来西亚有限公司	8,512.63	2020年09月19日	8,512.63	连带责任担保			1年期	否	否	
合肥晶澳太阳能科技有限公司	25,000	2020年09月28日	25,000	连带责任担保			1年期	否	否	
晶澳(邢台)太阳能有限公司	10,000	2020年10月30日	10,000	连带责任担保			1年期	否	否	
晶澳(邢台)太阳能有限公司	8,000	2020年10月09日	0	连带责任担保			7个月	是	否	
上海晶澳太阳能科技有限公司	5,000	2020年11月04日	5,000	连带责任担保			3年期	否	否	
晶澳(扬州)太阳能科技有限公司	15,000	2020年11月06日	15,000	连带责任担保			1年期	否	否	
晶澳(邢台)太阳能有限公司	20,000	2020年11月17日	0	质押			6个月	是	否	
晶澳太阳能有限公司	30,000	2020年12月08日	30,000	连带责任担保			2年期	否	否	

晶海洋半 导体材料 (东海)有 限公司	5,000	2020年12 月14日	5,000	连带责任 担保			3年期	否	否
东海晶澳 太阳能科 技有限公 司	5,000	2020年12 月16日	5,000	连带责任 担保			2年期	否	否
晶澳(扬 州)太阳 能科技有 限公司	5,000	2020年12 月18日	5,000	连带责任 担保			1年期	否	否
晶澳太阳 能国际有 限公司	19,574.7	2020年12 月23日	19,574.7	连带责任 担保			1年期	否	否
阳光硅谷 电子科技 有限公司	5,000	2020年12 月25日	0	连带责任 担保			6个月	是	否
上海晶澳 太阳能科 技有限公 司	8,000	2020年12 月30日	0	连带责任 担保			5个月	是	否
晶澳(扬 州)新能 源有限公 司	36,000	2020年10 月12日	36,000	连带责任 担保			9年期	否	否
合肥晶澳 太阳能科 技有限公 司	50,000	2021年01 月04日	50,000	连带责任 担保			3年期	否	否
晶澳(扬 州)新能 源有限公 司	15,500	2021年01 月04日	15,500	连带责任 担保			7个月	否	否
JA Solar USA Inc (晶澳太 阳能美国 公司)	23,614.54	2021年01 月11日	23,614.54	连带责任 担保			15个月	否	否
JA Solar USA Inc (晶澳太 阳能美国	40,091.42	2021年01 月18日	40,091.42	连带责任 担保			15个月	否	否

公司)										
上海晶澳太阳能光伏科技有限公司、北京晶澳太阳能光伏科技有限公司		20,000	2021年02月08日	20,000	连带责任担保			2年期	否	否
上海晶澳太阳能科技有限公司、晶澳(邢台)太阳能有限公司、合肥晶澳太阳能科技有限公司、晶澳太阳能国际有限公司		46,269.8	2021年02月28日	46,269.8	连带责任担保			10个月	否	否
晶澳(邢台)太阳能有限公司		5,500	2021年03月01日	5,500	连带责任担保			1年期	否	否
晶澳(邢台)太阳能有限公司		6,000	2021年03月03日	6,000	连带责任担保			1年期	否	否
宁晋松宫电子材料有限公司		4,000	2021年03月22日	4,000	连带责任担保			6个月	否	否
邢台晶龙电子材料有限公司		20,000	2021年03月24日	20,000	连带责任担保			6个月	否	否
JA Solar Australia PTY Limited (晶澳太阳能澳大利亚公司)		406.32	2021年03月25日	406.32	连带责任担保			3年期	否	否
合肥晶澳太阳能科		36,000	2021年04月01日	36,000	连带责任担保			1年期	否	否

技有限公司										
晶澳太阳能有限公司		20,000	2021年04月07日	20,000	连带责任担保			9个月	否	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		7,000	2021年04月15日	7,000	连带责任担保;抵押			1年期	否	否
上海晶澳太阳能科技有限公司		12,000	2021年04月19日	12,000	连带责任担保			3年期	否	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		10,900	2021年04月21日	10,900	连带责任担保			2年期	否	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		5,500	2021年04月21日	5,500	连带责任担保			2年期	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司		53,750	2021年04月25日	53,750	连带责任担保			1年期	否	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		3,000	2021年04月26日	3,000	连带责任担保			1年期	否	否
晶澳（邢台）太阳能有限公司		20,000	2021年04月27日	20,000	连带责任担保			1年期	否	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		20,000	2021年04月30日	20,000	连带责任担保			2年期	否	否
大庆市晶能太阳能发电有限公司		8,965	2021年04月30日	8,965	连带责任担保			7年期	否	否
银川爱友		9,050	2021年04	9,050	连带责任			9年期	否	否

恩能源电力有限公司			月 30 日		担保					
临城晶能新能源开发有限公司	8,000	2021 年 04 月 30 日	8,000	连带责任担保			8 年期	否	否	
包头晶澳太阳能科技有限公司?	15,000	2021 年 05 月 18 日	15,000	连带责任担保			1 年期	否	否	
晶澳（邢台）太阳能有限公司	20,000	2021 年 05 月 19 日	20,000	质押			1 年期	否	否	
晶澳（邢台）太阳能有限公司	7,500	2021 年 05 月 19 日	7,500	连带责任担保			6 个月	否	否	
晶澳太阳能有限公司	15,000	2021 年 06 月 02 日	15,000	连带责任担保			1 年期	否	否	
合肥晶澳太阳能科技有限公司	13,000	2021 年 06 月 02 日	13,000	连带责任担保			3 年期	否	否	
晶澳（邢台）太阳能有限公司	15,000	2021 年 06 月 11 日	15,000	连带责任担保			14 个月	否	否	
朝阳兴华太阳能发电有限公司	103,000	2021 年 06 月 15 日	103,000	连带责任担保			15 年期	否	否	
晶澳（邢台）太阳能有限公司	20,000	2021 年 06 月 16 日	20,000	连带责任担保			1 年期	否	否	
合肥晶澳太阳能科技有限公司	17,000	2021 年 06 月 23 日	17,000	连带责任担保			2 年期	否	否	
包头晶澳太阳能科技有限公	30,000	2021 年 06 月 25 日	30,000	连带责任担保			3 年期	否	否	

司?										
上海晶澳太阳能科技有限公司		6,000	2021年06月25日	6,000	连带责任担保			1年期	否	否
邢台晶龙新能源有限责任公司		10,000	2021年06月25日	10,000	连带责任担保			18个月	否	否
包头晶澳太阳能科技有限公司?		10,000	2021年06月28日	10,000	连带责任担保			1年期	否	否
晶澳(扬州)太阳能科技有限公司		5,000	2021年06月28日	5,000	连带责任担保			2年期	否	否
义乌晶澳太阳能科技有限公司		10,000	2021年06月29日	10,000	连带责任担保			1年期	否	否
晶澳太阳能有限公司		100,000	2021年06月29日	100,000	连带责任担保			2年期	否	否
阳光硅谷电子科技有限公司		5,000	2021年06月30日	5,000	连带责任担保			1年期	否	否
曲靖晶龙电子材料有限公司		10,000	2021年06月30日	10,000	连带责任担保			1年期	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计(B1)		857,047.08			报告期内对子公司担保实际发生额合计(B2)					857,047.08
报告期末已审批的对子公司担保额度合计(B3)		1,603,144.36			报告期末对子公司实际担保余额合计(B4)					1,415,952.15
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

临城晶能新能源开发有限公司		28,300	2016年01月06日	28,300	连带责任担保			15年期	否	否
任县晶能新能源开发有限公司		10,500	2016年06月01日	10,500	连带责任担保;质押			12年期	否	否
北屯海天达光伏发电有限公司		11,200	2016年09月01日	11,200	连带责任担保			10年期	否	否
和布克赛尔蒙古自治县海天达光伏发电有限公司		16,800	2016年09月01日	16,800	连带责任担保			10年期	否	否
林州晶澳光伏发电有限公司		11,200	2016年09月01日	11,200	连带责任担保;质押			10年期	否	否
日本盐尻光伏电站		3,008.04	2016年09月06日	3,008.04	连带责任担保			10年期	否	否
新疆九州方圆新能源有限公司		34,000	2016年11月22日	34,000	连带责任担保;质押			10年期	否	否
莱芜晶澳光伏发电有限公司		5,802.89	2017年05月01日	5,802.89	连带责任担保;质押			10年期	否	否
涉县晶澳光伏发电有限公司		9,737.81	2017年05月01日	9,737.81	连带责任担保;质押			10年期	否	否
大同晶澳光伏发电有限公司		30,000	2017年05月11日	30,000	连带责任担保;质押			12年期	否	否
盐池县晶澳光伏发电有限公司		8,867	2017年10月15日	8,867	连带责任担保;质押			10年期	否	否
大庆市晶		8,965	2018年01	0	连带责任			3年期	是	否

能太阳能发电有限公司			月 31 日		担保;质押					
晶澳太阳能越南有限公司		49,141.05	2018 年 07 月 04 日	49,141.05	连带责任担保;抵押;质押			7 年期	否	否
包头晶澳太阳能科技有限公司		19,968	2018 年 07 月 18 日	19,968	连带责任担保;抵押			3 年期	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司		30,000	2018 年 07 月 20 日	0	连带责任担保			2.5 年期	是	否
晶澳太阳能有限公司		2,800	2018 年 08 月 27 日	2,800	抵押			10 年期	否	否
晶澳太阳能有限公司		50,000	2018 年 12 月 12 日	50,000	连带责任担保			5 年期	否	否
康保县晶能新能源开发有限公司		8,470	2019 年 01 月 31 日	8,470	连带责任担保;质押			10 年期	否	否
上海晶澳太阳能科技有限公司		5,500	2019 年 03 月 22 日	5,500	连带责任担保			5 年期	否	否
临城晶能新能源开发有限公司		8,000	2019 年 05 月 24 日	0	连带责任担保;质押			2 年期	是	否
上海晶澳太阳能科技有限公司		8,400	2019 年 06 月 14 日	0	连带责任担保			2 年期	是	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司		24,000	2019 年 07 月 03 日	0	连带责任担保			1.5 年期	是	否
日本岩出		1,922.58	2019 年 07	0	连带责任			22 个月	是	否

山电站 (BIRD VIEW LLC)			月 26 日		担保					
晶澳太阳 能马来西 亚有限公 司		6,976.2	2019 年 09 月 13 日	6,976.2	连带责任 担保			2 年期	否	否
银川爱友 恩能源电 力有限公 司		9,050	2019 年 10 月 28 日	0	连带责任 担保;质押			1.5 年期	是	否
晶澳太阳 能有限公 司		8,000	2020 年 01 月 31 日	0	连带责任 担保			1 年期	是	否
合肥晶澳 太阳能科 技有限公 司		9,500	2020 年 02 月 08 日	0	连带责任 担保			1 年期	是	否
晶澳(扬 州)太阳 能科技有 限公司		20,400	2020 年 02 月 12 日	0	连带责任 担保			1 年期	是	否
河北晶龙 阳光设备 有限公司		4,900	2020 年 02 月 26 日	0	连带责任 担保			1 年期	是	否
邢台晶龙 电子材料 有限公司		4,900	2020 年 02 月 26 日	0	连带责任 担保			1 年期	是	否
晶澳(扬 州)太阳 能科技有 限公司		4,500	2020 年 02 月 28 日	0	连带责任 担保			1 年期	是	否
合肥晶澳 太阳能科 技有限公 司		38,750	2020 年 03 月 04 日	0	连带责任 担保			1 年期	是	否
晶澳(邢 台)太阳 能有限公 司		8,000	2020 年 03 月 05 日	0	连带责任 担保			1 年期	是	否
晶澳(扬		2,496.06	2020 年 03	0	连带责任			1 年期	是	否

州)太阳能 科技有限 公司			月 10 日		担保					
晶澳(邢 台)太阳 能有限 公司	6,000		2020 年 03 月 12 日	0	连带责任 担保			1 年期	是	否
晶澳太阳 能有限公 司	99,400		2020 年 03 月 13 日	99,400	连带责任 担保			3 年期	否	否
晶澳(邢 台)太阳 能有限 公司	17,000		2020 年 03 月 25 日	0	连带责任 担保			1 年期	是	否
晶澳(扬 州)太阳 能科技有 限公司	3,000		2020 年 03 月 25 日	0	连带责任 担保			1 年期	是	否
晶澳(扬 州)太阳 能科技有 限公司	15,000		2020 年 03 月 25 日	0	连带责任 担保			14 个月	是	否
晶澳(邢 台)太阳 能有限 公司	6,500		2020 年 03 月 31 日	0	连带责任 担保			1 年期	是	否
晶澳(邢 台)太阳 能有限 公司	20,000		2020 年 03 月 31 日	0	抵押			1 年期	是	否
邢台晶龙 新能源有 限责任公 司	10,000		2020 年 04 月 13 日	0	连带责任 担保			1 年期	是	否
晶澳(扬 州)太阳 能科技有 限公司	10,000		2020 年 04 月 16 日	0	连带责任 担保			1 年期	是	否
邢台晶龙 电子材料 有限公司	2,000		2020 年 04 月 21 日	2,000	连带责任 担保			1 年期	否	否
曲靖晶龙 电子材料 有限公司	10,000		2020 年 04 月 24 日	10,000	连带责任 担保			3 年期	否	否
合肥晶澳	25,000		2020 年 06	0	连带责任			10 个月	是	否

太阳能科 技有限公 司			月 02 日		担保					
晶澳太阳 能有限公 司		40,000	2020 年 06 月 16 日	40,000	连带责任 担保			3 年期	否	否
晶海洋半 导体材料 (东海)有 限公司		5,240	2020 年 07 月 15 日	5,240	抵押			3 年期	否	否
晶澳太阳 能日本株 式会社		1,895.43	2020 年 07 月 31 日	1,895.43	连带责任 担保			1 年期	否	否
合肥晶澳 太阳能科 技有限公 司		18,000	2020 年 09 月 16 日	18,000	连带责任 担保			1 年期	否	否
晶澳太阳 能日本株 式会社		1,288.58	2020 年 09 月 16 日	1,288.58	连带责任 担保			3 年期	否	否
宁晋松宫 电子材料 有限公司		4,000	2020 年 09 月 27 日	4,000	连带责任 担保			3 年期	否	否
合肥晶澳 太阳能科 技有限公 司		18,000	2020 年 10 月 19 日	18,000	连带责任 担保			1 年期	否	否
盐池县晶 澳光伏发 电有限公 司		8,867	2020 年 11 月 04 日	8,867	质押			7 年期	否	否
晶澳太阳 能日本株 式会社		1,895.43	2020 年 11 月 04 日	1,895.43	连带责任 担保			1 年期	否	否
晶澳太阳 能日本株 式会社		1,895.43	2020 年 11 月 09 日	1,895.43	连带责任 担保			1 年期	否	否
北屯海天 达光伏发 电有限公 司		11,200	2020 年 12 月 11 日	11,200	质押			6 年期	否	否

和布克赛尔蒙古自治县海天达光伏发电有限公司		16,800	2020年12月23日	16,800	质押			6年期	否	否
新疆九州方圆新能源有限公司		34,000	2020年12月25日	34,000	质押			7年期	否	否
临城晶能新能源开发有限公司		8,000	2020年12月25日	0	质押			6个月	是	否
大同晶澳光伏发电有限公司		30,000	2020年12月28日	30,000	质押			9年期	否	否
大庆市晶能太阳能发电有限公司		8,965	2020年12月30日	0	质押			5个月	是	否
JA Solar GmbH (晶澳太阳能德国公司)		37,318.06	2020年04月01日	0	连带责任担保			1年期	是	否
JA Solar USA Inc (晶澳太阳能美国公司)		24,960.6	2020年04月08日	24,960.6	连带责任担保			3年期	否	否
JA Solar USA Inc (晶澳太阳能美国公司)		53,432.06	2020年08月28日	53,432.06	连带责任担保			10个月	否	否
JA Solar GmbH (晶澳太阳能德国公司)		132,557.23	2020年09月22日	132,557.23	连带责任担保			11个月	否	否
朝阳市晶澳太阳能		8,895	2021年01月12日	8,895	质押			6年期	否	否

发电有限公司										
JA Solar GmbH (晶澳太阳能德国公司)	23,117.15	2021年02月08日	23,117.15	连带责任担保			21个月	否	否	
晶澳(扬州)太阳能科技有限公司	20,400	2021年02月20日	20,400	连带责任担保			1年期	否	否	
晶澳太阳能有限公司	35,000	2021年02月25日	35,000	连带责任担保			1年期	否	否	
河北晶龙阳光设备有限公司	4,900	2021年02月25日	4,900	连带责任担保			1年期	否	否	
邢台晶龙电子材料有限公司	4,900	2021年02月25日	4,900	连带责任担保			1年期	否	否	
晶澳(邢台)太阳能有限公司	10,000	2021年03月19日	10,000	连带责任担保			2年期	否	否	
邢台晶龙新能源有限责任公司	10,385	2021年03月23日	10,385	连带责任担保			3年期	否	否	
邢台晶龙电子材料有限公司	2,000	2021年04月26日	2,000	连带责任担保			1年期	否	否	
报告期内审批对子公司担保额度合计(C1)		119,596.75		报告期内对子公司担保实际发生额合计(C2)						119,596.75
报告期末已审批的对子公司担保额度合计(C3)		1,305,866.2		报告期末对子公司实际担保余额合计(C4)						945,299.5
公司担保总额(即前三大项的合计)										
报告期内审批担保额度合计(A1+B1+C1)		976,643.83		报告期内担保实际发生额合计(A2+B2+C2)						976,643.83
报告期末已审批的担保额度合计(A3+B3+C3)		2,909,010.56		报告期末实际担保余额合计(A4+B4+C4)						2,361,251.65
实际担保总额(即A4+B4+C4)占公司净资产				156.18%						

的比例	
其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额（D）	0
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保余额（E）	1,253,120.84

采用复合方式担保的具体情况说明

3、委托理财

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

4、日常经营重大合同

适用 不适用

合同订立公司名称	合同订立对方名称	合同标的	合同总金额	合同履行的进度	本期及累计确认的销售收入金额	应收账款回款情况
东海晶澳太阳能科技有限公司	亚洲硅业（青海）股份有限公司	多晶硅料	预计总采购量约 7.5 万吨	按照合同约定正常履行中		
东海晶澳太阳能科技有限公司	新特能源股份有限公司	原生多晶硅	预计总采购量约 18.1 万吨	按照合同约定正常履行中		
东海晶澳太阳能科技有限公司	新疆大全新能源股份有限公司	太阳能级多晶硅特级免洗单晶用料	预计总采购量约 7.82 万吨	按照合同约定正常履行中		
东海晶澳太阳能科技有限公司	江苏中能硅业科技发展有限公司	颗粒硅	预计总采购量约 14.58 万吨	按照合同约定正常履行中		

重大合同进展与合同约定出现重大差异且影响合同金额 30% 以上

适用 不适用

5、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

2020年11月9日，公司披露《关于公司实际控制人、董事长兼总经理被立案调查的公告》（公告编号：2020-129），公司实

际控制人、董事长兼总经理靳保芳先生被平度市监察委员会依据《中华人民共和国监察法》立案调查、留置。

2021年4月16日，公司接到靳保芳先生通知，监察机关已解除对其留置措施。靳保芳先生恢复正常工作，推进公司及子公司稳健发展。具体内容请详见公司于2021年4月16日披露的《进展公告》（公告编号：2021-034）。

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

为了降低下属公司合肥晶澳太阳能科技有限公司（以下简称“合肥晶澳”）资产负债率，优化资本结构，增强公司整体竞争力，公司及下属公司晶澳太阳能有限公司（以下简称“晶澳太阳能”）、晶澳（扬州）太阳能科技有限公司（以下简称“扬州晶澳”）、合肥晶澳与工银金融资产投资有限公司（以下简称“工银投资”）签署《增资协议》及《股东协议》，引入工银投资对合肥晶澳进行增资扩股，增资金额为人民币100,000万元。基于合肥晶澳的整体战略发展考虑，公司及合肥晶澳现有股东晶澳太阳能、扬州晶澳放弃本次增资中的优先认缴出资权。增资完成后，扬州晶澳持有合肥晶澳66.44%股权，晶澳太阳能持有合肥晶澳17.63%股权，工银投资持有合肥晶澳15.93%股权，合肥晶澳仍为公司合并报表范围内的控股子公司。具体内容请详见公司于2021年7月1日披露的《关于下属公司增资暨放弃优先认缴出资权的公告》（公告编号：2021-070）。

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	1,206,643,174	75.64%	454,300			-246,852,900	-246,398,600	960,244,574	60.09%
1、国家持股									
2、国有法人持股	20,938,966	1.31%				-20,938,966	-20,938,966		
3、其他内资持股	1,178,138,855	73.85%	454,300			-218,714,751	-218,260,451	959,878,404	60.06%
其中：境内法人持股	1,165,959,635	73.09%				-216,150,236	-216,150,236	949,809,399	59.43%
境内自然人持股	12,179,220	0.76%	454,300			-2,564,515	-2,110,215	10,069,005	0.63%
4、外资持股	7,565,353	0.47%				-7,199,183	-7,199,183	366,170	0.02%
其中：境外法人持股	7,042,253	0.44%				-7,042,253	-7,042,253		
境外自然人持股	523,100	0.03%				-156,930	-156,930	366,170	0.02%
二、无限售条件股份	388,689,351	24.36%	2,310,577			246,852,900	249,163,477	637,852,828	39.91%
1、人民币普通股	388,689,351	24.36%	2,310,577			246,852,900	249,163,477	637,852,828	39.91%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	1,595,332,525	100.00%	2,764,877				2,764,877	1,598,097,402	100.00%

股份变动的原因

√ 适用 □ 不适用

1、根据公司2020年股票期权与限制性股票激励计划安排，报告期内，公司向36名激励对象授予预留限制性股票454,300股，

授予的预留限制性股票上市日期为2021年5月13日。

2、公司2020年股票期权与限制性股票激励计划，股票期权采取自主行权模式，报告期内，激励对象共计行权2,310,577份。

股份变动的批准情况

适用 不适用

1、2021年2月26日，公司召开第五届董事会第十九次会议和第五届监事会第十三次会议审议通过了《关于向激励对象授予预留股票期权的议案》、《关于向激励对象授予预留限制性股票的议案》，同意确定2021年2月26日为预留股票期权的授予日，授予49名激励对象144.77万份股票期权；授予36名激励对象 45.43 万股限制性股票。

2、2021年5月17日，公司第五届董事会第二十二次会议和第五届监事会第十六次会议审议通过了《关于公司2020年股票期权与限制性股票激励计划股票期权首次授予部分第一个行权期行权条件成就的议案》，公司2020年股票期权与限制性股票激励计划股票期权首次授予部分第一个行权期行权条件已满足，公司107名激励对象在第一个行权期可行权股票期权数量为490.4430万份，行权方式为自主行权。

股份变动的过户情况

适用 不适用

2021年5月13日，公司在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司办理完成预留限制性股票授予登记手续。

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

2021年5月17日，公司召开第五届董事会第二十二次会议，审议通过了《关于回购公司股份方案的议案》，公司拟使用不低于人民币2亿元（含）且不超过人民币3亿元（含）的自有资金以集中竞价的方式回购部分公司发行的人民币普通股（A股）用于员工持股计划或股权激励计划，回购价格不超过人民币36.00元/股（含）。具体内容请详见公司于2021年5月18日披露的《关于回购公司股份方案的公告》（公告编号：2021-048）。

2021年7月23日，公司完成2020年年度权益分派，依据《回购报告书》相关规定，回购股份价格将由不超过人民币36.00元/股（含）调整为不超过人民币35.80元/股（含）。

截至报告披露日，公司尚未开始回购股份。

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	解除限售日期
宁晋县晶泰福科技有限公司	801,177,333	0	0	801,177,333	重大资产重组所作股份锁定承诺	2022年11月29日，全部解除限售。
宁晋县其昌电子科技有限公司	69,329,807	0	0	69,329,807	重大资产重组所作股份锁定承诺	2021年11月29日，全部解除限

						售。
深圳博源企业管理中心(有限合伙)	51,640,254	0	0	51,640,254	重大资产重组所作股份锁定承诺	2021年11月29日,全部解除限售。
邢台晶仁宁和企业管理咨询中心(有限合伙)	10,330,368	0	0	10,330,368	重大资产重组所作股份锁定承诺	2022年11月29日,全部解除限售。
邢台晶德宁福企业管理咨询中心(有限合伙)	5,561,626	0	0	5,561,626	重大资产重组所作股份锁定承诺	2022年11月29日,全部解除限售。
宁晋县博纳企业管理咨询中心(有限合伙)	4,491,740	0	0	4,491,740	重大资产重组所作股份锁定承诺	2022年11月29日,全部解除限售。
邢台晶礼宁华企业管理咨询中心(有限合伙)	4,405,336	0	0	4,405,336	重大资产重组所作股份锁定承诺	2022年11月29日,全部解除限售。
靳军淼	3,176,620	0	0	3,176,620	重大资产重组所作股份锁定承诺	2022年11月29日,全部解除限售。
邢台晶骏宁昱企业管理咨询中心(有限合伙)	2,872,935	0	0	2,872,935	重大资产重组所作股份锁定承诺	2022年11月29日,全部解除限售。
NIU XINWEI(牛新伟)	353,100	105,930	0	247,170	股权激励限售股	按高管股份管理相关规定及公司2020年股票期权与限制性股票激励计划解除限售相关规定执行
曹仰锋	244,200	73,260	0	170,940	股权激励限售股	按高管股份管理相关规定及公司2020年股票期权与限制性股票激励计划解除限售相关规定执行
黄新明	258,400	77,520	0	180,880	股权激励限售股	按高管股份管理相关规定及公司2020年股票期权与限制性股票激励计划解除限售相关规定执行
李少辉	251,700	75,510	0	176,190	股权激励限售股	按高管股份管理

						相关规定及公司 2020 年股票期权 与限制性股票激 励计划解除限售 相关规定执行
武廷栋	196,800	59,040	0	137,760	股权激励限售股	按高管股份管理 相关规定及公司 2020 年股票期权 与限制性股票激 励计划解除限售 相关规定执行
2020 年首次授予 限制性股票的激 励对象 (431 名)	8,221,500	2,437,740	0	5,783,760	股权激励限售股	按照公司 2020 年 股票期权与限制 性股票激励计划 解除限售相关规 定执行
2020 年预留授予 限制性股票的激 励对象 (36 名)	0	0	454,300	454,300	股权激励限售股	按照公司 2020 年 股票期权与限制 性股票激励计划 解除限售相关规 定执行
2020 年非公开发 行股份发行对象	244,131,455	244,131,455	0	0	非公开发行股份	2021 年 4 月 30 日, 全部解除限 售。
现任董监高人员	0	0	107,555	107,555	高管锁定股份	按高管股份管理 相关规定执行
合计	1,206,643,174	246,960,455	561,855	960,244,574	--	--

二、证券发行与上市情况

√ 适用 □ 不适用

股票及其衍 生证券名称	发行日期	发行价格(或 利率)	发行数量	上市日期	获准上市交 易数量	交易终止日 期	披露索引	披露日期
股票类								
股权激励限 制性股票	2021 年 02 月 26 日	17.65	454,300	2021 年 05 月 13 日	454,300		巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)《关于 2020 年股票 期权与限制 性股票激励	2021 年 05 月 12 日

							计划预留限制性股票授予登记完成的公告》	
期权自主行权		16.14	2,310,577		2,310,577		巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)《关于公司2020年股票期权与限制性股票激励计划股票期权首次授予部分第一个行权期行权条件成就的公告》	2021年05月18日
可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债类								
其他衍生证券类								

报告期内证券发行情况的说明

- 1、根据公司2020年股票期权与限制性股票激励计划安排，报告期内，公司向36名激励对象授予预留限制性股票454,300股，授予的预留限制性股票上市日期为2021年5月13日。
- 2、截至2021年6月30日，2020年股权激励计划激励对象共计行权2,310,577份。

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		33,862	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）		0			
持股 5%以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
宁晋县晶泰福科技有限公司	境内非国有法人	50.13%	801,177,333		801,177,333			
深圳市华建盈富投资企业(有限合伙)	境内非国有法人	8.85%	141,431,000			141,431,000	质押	101,859,993
宁晋县其昌电子科技有限公司	境内非国有法人	4.34%	69,329,807		69,329,807			

司								
深圳博源企业管理中心(有限合伙)	境内非国有法人	3.23%	51,640,254		51,640,254		质押	51,640,254
香港中央结算有限公司	境外法人	1.61%	25,746,810	12,726,792		25,746,810		
邢台晶仁宁和企业管理咨询中心(有限合伙)	境内非国有法人	0.65%	10,330,368		10,330,368			
基本养老保险基金一五零二一组合	其他	0.59%	9,389,671			9,389,671		
深圳中胤信弘基金管理有限公司	境内自然人	0.52%	8,363,062	-5,721,545		8,363,062		
中国工商银行股份有限公司—广发盛兴混合型证券投资基金	其他	0.51%	8,162,819	8,162,819		8,162,819		
尹晓娟	境内自然人	0.49%	7,792,006	3,020,000		7,792,006		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名普通股股东的情况(如有)(参见注 3)	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司未知上述股东之间是否存在关联关系, 以及是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明(如有)(参见注 11)	无							
前 10 名无限售条件普通股股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
深圳市华建盈富投资企业(有限合伙)	141,431,000	人民币普通股	141,431,000					
香港中央结算有限公司	25,746,810	人民币普通股	25,746,810					
基本养老保险基金一五零二一组合	9,389,671	人民币普通股	9,389,671					

深圳中胤信弘基金管理有限公司	8,363,062	人民币普通股	8,363,062
中国工商银行股份有限公司—广发盛兴混合型证券投资基金	8,162,819	人民币普通股	8,162,819
尹晓娟	7,792,006	人民币普通股	7,792,006
招商银行股份有限公司—银华心佳两年持有期混合型证券投资基金	6,216,483	人民币普通股	6,216,483
太平基金—太平人寿保险有限公司—保险资金—太平基金—太平人寿—盛世锐进 2 号单一资产管理计划	5,542,253	人民币普通股	5,542,253
西藏源乐晟资产管理有限公司—源乐晟—晟世 7 号私募证券投资基金	5,409,939	人民币普通股	5,409,939
招商银行股份有限公司—银华心怡灵活配置混合型证券投资基金	5,343,148	人民币普通股	5,343,148
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	公司未知前 10 名无限售条件流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间是否存在关联关系，以及是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	<p>股东深圳市华建盈富投资企业（有限合伙）通过普通证券账户持有 104,430,000 股外，还通过信用交易担保证券账户持有 37,001,000 股，合计持有 141,431,000 股；</p> <p>股东尹晓娟通过普通证券账户持有 4,792,006 股外，通过信用交易担保证券账户持有 3,000,000 股，合计持有 7,792,006 股。</p>		

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、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

姓名	职务	任职状态	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	期末持股数（股）	期初被授予的限制性股票数量（股）	本期被授予的限制性股票数量（股）	期末被授予的限制性股票数量（股）
靳保芳	董事长、总经理	现任							
何志平	副董事长	现任							
NIU XINWEI (牛新伟)	董事、副总经理	现任	353,100			353,100	353,100		353,100

陶然	董事、副总经理	现任							
曹仰锋	董事	现任	244,200			244,200	244,200		244,200
黄新明	董事、副总经理	现任	258,400	80,000		338,400	258,400		258,400
赵玉文	独立董事	现任							
张淼	独立董事	现任							
秦晓路	独立董事	现任							
李运涛	监事会主席	现任							
李京	监事	现任							
李彬彬	监事	现任							
武廷栋	副总经理、董事会秘书	现任	196,800			196,800	196,800		196,800
李少辉	财务负责人	现任	251,700			251,700	251,700		251,700
合计	--	--	1,304,200	80,000	0	1,384,200	1,304,200	0	1,304,200

五、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：晶澳太阳能科技股份有限公司

单位：元

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
流动资产：		
货币资金	11,048,964,903.92	9,492,867,871.01
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产	55,504,938.24	65,955,222.18
应收票据		
应收账款	4,497,708,592.91	3,511,811,345.49
应收款项融资	270,807,185.28	208,079,868.74
预付款项	1,023,236,571.13	810,560,560.41
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	465,044,028.75	600,051,750.03
其中：应收利息		
应收股利	2,000,000.00	2,000,000.00
买入返售金融资产		
存货	7,173,549,352.37	4,987,873,200.22
合同资产	171,553,460.06	555,830,521.86

持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	555,281,101.26	200,000,000.00
其他流动资产	1,439,171,192.30	1,039,551,075.46
流动资产合计	26,700,821,326.22	21,472,581,415.40
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		341,545,347.41
长期股权投资	209,691,984.31	219,895,526.06
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	12,050,859,765.55	11,634,222,139.47
在建工程	2,503,320,741.59	1,598,160,824.95
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	1,413,218,678.51	
无形资产	975,451,985.22	921,324,741.09
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	387,805,778.74	414,440,432.39
递延所得税资产	712,077,008.00	529,604,334.01
其他非流动资产	1,647,173,389.70	165,698,659.10
非流动资产合计	19,899,599,331.62	15,824,892,004.48
资产总计	46,600,420,657.84	37,297,473,419.88
流动负债：		
短期借款	6,203,039,438.89	4,631,170,200.95
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		2,318,817.87
应付票据	6,799,717,393.33	4,126,712,040.74
应付账款	4,535,226,426.15	4,906,509,283.79

预收款项		
合同负债	1,764,482,798.06	1,129,576,044.10
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	358,294,455.47	393,600,984.40
应交税费	206,059,107.20	134,532,347.17
其他应付款	4,096,382,888.84	2,713,765,813.47
其中：应付利息	22,100,279.70	22,549,655.72
应付股利	347,539,702.75	27,864,224.75
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	937,704,934.61	418,956,554.35
其他流动负债	88,093,835.32	107,767,054.61
流动负债合计	24,989,001,277.87	18,564,909,141.45
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	1,312,259,443.81	777,574,540.32
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	752,464,450.83	
长期应付款	1,338,161,552.87	1,568,463,704.97
长期应付职工薪酬		
预计负债	717,865,643.00	649,995,775.30
递延收益	591,060,225.51	477,552,938.44
递延所得税负债	233,431,263.90	141,592,821.14
其他非流动负债	1,333,875,914.00	277,695,914.00
非流动负债合计	6,279,118,493.92	3,892,875,694.17
负债合计	31,268,119,771.79	22,457,784,835.62
所有者权益：		
股本	1,598,001,702.00	1,595,332,525.00

其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	8,945,010,355.16	8,880,647,039.87
减：库存股	59,313,565.00	76,872,399.00
其他综合收益	-119,366,175.69	-103,590,912.51
专项储备	13,147,095.78	13,099,242.20
盈余公积	431,740,177.03	431,740,177.03
一般风险准备		
未分配利润	4,309,533,638.10	3,915,821,739.23
归属于母公司所有者权益合计	15,118,753,227.38	14,656,177,411.82
少数股东权益	213,547,658.67	183,511,172.44
所有者权益合计	15,332,300,886.05	14,839,688,584.26
负债和所有者权益总计	46,600,420,657.84	37,297,473,419.88

法定代表人：靳保芳

主管会计工作负责人：李少辉

会计机构负责人：房德刚

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
流动资产：		
货币资金	748,461,425.43	641,518,497.32
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	461,145,669.27	
应收款项融资	1,050,000.00	
预付款项	136,520,889.79	
其他应收款	1,522,142,465.75	1,573,051,939.39
其中：应收利息		
应收股利	100,000,000.00	100,000,000.00
存货		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	554,535,000.42	200,000,000.00

其他流动资产	2,513,973.38	8,118,158.60
流动资产合计	3,426,369,424.04	2,422,688,595.31
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		341,545,347.41
长期股权投资	12,602,965,147.04	12,577,369,270.87
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产		
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产		
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	2,918,918.96	3,891,891.92
递延所得税资产		
其他非流动资产		
非流动资产合计	12,605,884,066.00	12,922,806,510.20
资产总计	16,032,253,490.04	15,345,495,105.51
流动负债：		
短期借款		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	270,897,806.77	
预收款项		
合同负债	260,527,113.23	
应付职工薪酬	91,070.50	172,240.12
应交税费	355,560.13	9,353.67
其他应付款	379,946,625.86	81,635,085.49

其中：应付利息		
应付股利	319,675,478.00	
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债	33,868,524.72	
流动负债合计	945,686,701.21	81,816,679.28
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		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债	24,112.83	
递延收益		
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	24,112.83	
负债合计	945,710,814.04	81,816,679.28
所有者权益：		
股本	1,598,001,702.00	1,595,332,525.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	13,302,420,677.27	13,237,832,796.25
减：库存股	59,313,565.00	76,872,399.00
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	73,929,096.93	73,929,096.93
未分配利润	171,504,764.80	433,456,407.05
所有者权益合计	15,086,542,676.00	15,263,678,426.23
负债和所有者权益总计	16,032,253,490.04	15,345,495,105.51

3、合并利润表

单位：元

项目	2021 年半年度	2020 年半年度
一、营业总收入	16,192,425,044.59	10,884,190,297.91
其中：营业收入	16,192,425,044.59	10,884,190,297.91
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	15,506,504,763.47	9,854,825,557.23
其中：营业成本	14,083,432,426.35	8,760,343,654.20
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	62,992,097.29	56,311,350.22
销售费用	330,888,638.63	245,717,547.11
管理费用	509,752,443.64	392,028,073.96
研发费用	214,032,349.93	128,974,551.62
财务费用	305,406,807.63	271,450,380.12
其中：利息费用	199,706,293.75	296,250,198.44
利息收入	64,548,464.25	21,630,308.95
加：其他收益	96,480,137.58	57,525,202.66
投资收益（损失以“-”号填列）	133,290,894.38	13,296,696.05
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	4,392,638.42	4,928,054.73
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	-7,421,646.39	-44,851,053.24

“—”号填列)		
信用减值损失(损失以“-”号填列)	-2,218,845.02	-30,729,805.08
资产减值损失(损失以“-”号填列)	-21,335,457.89	-22,508,447.44
资产处置收益(损失以“-”号填列)	-3,683,644.11	-33,555.00
三、营业利润(亏损以“-”号填列)	881,031,719.67	1,002,063,778.63
加: 营业外收入	13,191,673.78	20,624,246.59
减: 营业外支出	26,989,186.00	105,639,166.26
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)	867,234,207.45	917,048,858.96
减: 所得税费用	127,610,768.31	190,733,959.23
五、净利润(净亏损以“-”号填列)	739,623,439.14	726,314,899.73
(一) 按经营持续性分类		
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)	739,623,439.14	726,314,899.73
2.终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)		
(二) 按所有权归属分类		
1.归属于母公司所有者的净利润	713,387,376.87	700,932,846.68
2.少数股东损益	26,236,062.27	25,382,053.05
六、其他综合收益的税后净额	-15,775,263.18	11,840,997.83
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-15,775,263.18	11,840,997.83
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益	-15,775,263.18	11,840,997.83

1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额	-15,775,263.18	11,840,997.83
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	723,848,175.96	738,155,897.56
归属于母公司所有者的综合收益总额	697,612,113.69	712,773,844.51
归属于少数股东的综合收益总额	26,236,062.27	25,382,053.05
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.45	0.52
（二）稀释每股收益	0.45	0.52

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

法定代表人：靳保芳

主管会计工作负责人：李少辉

会计机构负责人：房德刚

4、母公司利润表

单位：元

项目	2021 年半年度	2020 年半年度
一、营业收入	610,308,507.35	0.00
减：营业成本	572,004,809.58	0.00
税金及附加	243,907.60	19,920.22
销售费用	31,082.22	
管理费用	2,070,735.39	1,833,434.53
研发费用		
财务费用	-21,433,692.09	-23,798,459.89
其中：利息费用		
利息收入	8,450,353.02	490,725.67

加：其他收益	332,171.10	
投资收益（损失以“-”号填列）		1,270,000,000.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）		
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	57,723,835.75	1,291,945,105.14
加：营业外收入		
减：营业外支出		
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	57,723,835.75	1,291,945,105.14
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	57,723,835.75	1,291,945,105.14
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	57,723,835.75	1,291,945,105.14
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		

4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		
六、综合收益总额	57,723,835.75	1,291,945,105.14
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	2021 年半年度	2020 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	12,676,880,249.38	8,467,964,026.52
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	1,070,247,375.31	656,710,408.62
收到其他与经营活动有关的现金	640,848,039.31	587,427,972.14
经营活动现金流入小计	14,387,975,664.00	9,712,102,407.28
购买商品、接受劳务支付的现金	9,920,645,139.08	6,049,457,421.40
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	1,385,579,416.32	1,034,874,240.49
支付的各项税费	434,488,591.50	655,498,409.44
支付其他与经营活动有关的现金	2,217,089,767.20	1,914,338,529.68
经营活动现金流出小计	13,957,802,914.10	9,654,168,601.01
经营活动产生的现金流量净额	430,172,749.90	57,933,806.27
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	3,071,300.00	
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	4,394,732.14	2,147,567.60
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	31,137,781.28	
收到其他与投资活动有关的现金	429,955,818.03	506,629,489.37
投资活动现金流入小计	468,559,631.45	508,777,056.97
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,949,075,479.67	1,088,029,073.63
投资支付的现金	5,865,764.00	21,823,897.29
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	30,180,579.00	710,700.00
投资活动现金流出小计	1,985,121,822.67	1,110,563,670.92

投资活动产生的现金流量净额	-1,516,562,191.22	-601,786,613.95
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	24,861,444.92	76,872,399.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	4,000,000.00	
取得借款收到的现金	5,510,239,397.51	5,042,785,226.06
收到其他与筹资活动有关的现金	1,550,524,150.00	663,277,300.00
筹资活动现金流入小计	7,085,624,992.43	5,782,934,925.06
偿还债务支付的现金	3,440,008,415.27	5,242,536,190.17
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	146,280,532.20	280,653,830.45
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	1,911,935,733.67	669,355,281.42
筹资活动现金流出小计	5,498,224,681.14	6,192,545,302.04
筹资活动产生的现金流量净额	1,587,400,311.29	-409,610,376.98
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-32,175,456.12	25,985,719.74
五、现金及现金等价物净增加额	468,835,413.85	-927,477,464.92
加：期初现金及现金等价物余额	4,730,081,411.80	3,860,879,303.13
六、期末现金及现金等价物余额	5,198,916,825.65	2,933,401,838.21

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2021 年半年度	2020 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	21,673.09	
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	14,336,341.06	36,708,500.70
经营活动现金流入小计	14,358,014.15	36,708,500.70
购买商品、接受劳务支付的现金	22,781,480.54	115,460.00
支付给职工以及为职工支付的现金	350,907.53	282,235.03
支付的各项税费	302,031.03	36,972.56
支付其他与经营活动有关的现金	5,630,491.31	395,074,367.91

经营活动现金流出小计	29,064,910.41	395,509,035.50
经营活动产生的现金流量净额	-14,706,896.26	-358,800,534.80
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	5,000,000.00	1,270,000,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		500,000,000.00
收到其他与投资活动有关的现金	280,000,000.00	
投资活动现金流入小计	285,000,000.00	1,770,000,000.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	10,480.00	
投资支付的现金	2,857,383.40	1,346,000,000.00
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		
投资活动现金流出小计	2,867,863.40	1,346,000,000.00
投资活动产生的现金流量净额	282,132,136.60	424,000,000.00
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	20,861,444.92	76,872,399.00
取得借款收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	20,861,444.92	76,872,399.00
偿还债务支付的现金		
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		
支付其他与筹资活动有关的现金	1,343,757.15	88,976.74
筹资活动现金流出小计	1,343,757.15	88,976.74
筹资活动产生的现金流量净额	19,517,687.77	76,783,422.26
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		0.10
五、现金及现金等价物净增加额	286,942,928.11	141,982,887.56
加：期初现金及现金等价物余额	21,518,497.32	1,345,652.87
六、期末现金及现金等价物余额	308,461,425.43	143,328,540.43

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2021 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数 股东 权益	所有 者权 益合 计	
	股本	其他权益工具			资本 公积	减：库 存股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他			小计
	优先 股	永续 债	其他												
一、上年期末余额	1,595,332,525.00				8,880,647,039.87	76,872,399.00	-103,590,912.51	13,099,242.20	431,740,177.03		3,915,821,739.23		14,656,177,411.82	183,511,172.44	14,839,688,584.26
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	1,595,332,525.00				8,880,647,039.87	76,872,399.00	-103,590,912.51	13,099,242.20	431,740,177.03		3,915,821,739.23		14,656,177,411.82	183,511,172.44	14,839,688,584.26
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	2,669,177.00				64,363,315.29	-17,558,834.00	-15,775,263.18	47,853.58			393,711,898.87		462,575,815.56	30,036,486.23	492,612,301.79
(一)综合收益总额							-15,775,263.18				713,387,376.87		697,612,113.69	26,236,062.27	723,848,175.96
(二)所有者投入和减少资本	2,669,177.00				64,363,315.29	-17,558,834.00							84,591,326.29	3,800,423.96	88,391,750.25
1.所有者投入的普通股	2,669,177.00				41,849,388.25								44,518,565.25	3,800,423.96	48,318,989.21
2.其他权益工具持有者投入资本															

(六) 其他															
四、本期期末余额	1,598,001,702.00				8,945,010,355.16	59,313,565.00	-119,366,175.69	13,147,095.78	431,740,177.03		4,309,533.63		15,118,753.27	213,547,658.67	15,332,300,886.05

上期金额

单位：元

项目	2020 年半年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计			
	优先股	永续债	其他													
一、上年期末余额	1,341,675,370.00				3,854,415,746.40		-60,154,200.93	12,477,438.44	383,578,354.02		2,457,399,935.09		7,989,392,643.02	305,385,084.09	8,294,777,727.11	
加：会计政策变更																
前期差错更正																
同一控制下企业合并																
其他																
二、本年期初余额	1,341,675,370.00				3,854,415,746.40		-60,154,200.93	12,477,438.44	383,578,354.02		2,457,399,935.09		7,989,392,643.02	305,385,084.09	8,294,777,727.11	
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	9,525,700.00				110,575,840.46	76,872,399.00	11,840,997.83	67,052.86			691,547,705.23		746,684,897.38	-180,034,451.54	566,650,445.84	
（一）综合收益总额							11,840,997.83				700,932,846.68		712,773,844.51	25,382,053.05	738,155,897.56	
（二）所有者投入和减少资本	9,525,700.00				110,575,840.46	76,872,399.00					-9,385,141.45		33,844,000.01	-167,281,407.92	-133,437,407.91	
1. 所有者投入	9,525,700.00				67,231								76,757	-167,28	-90,523	

备								.86					.86		86
1. 本期提取								67,052.86					67,052.86		67,052.86
2. 本期使用															
(六) 其他															
四、本期期末余额	1,351,201,070.00				3,964,991,586.86	76,872,399.00	-48,313,203.10	12,544,491.30	383,578,354.02		3,148,947,640.32		8,736,077,540.40	125,350,632.55	8,861,428,172.95

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2021 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	1,595,332,525.00				13,237,832,796.25	76,872,399.00			73,929,096.93	433,456,407.05		15,263,678,426.23
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,595,332,525.00				13,237,832,796.25	76,872,399.00			73,929,096.93	433,456,407.05		15,263,678,426.23
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	2,669,177.00				64,587,881.02	-17,558,834.00				-261,951,642.25		-177,135,750.23
（一）综合收益总额										57,723,835.75		57,723,835.75
（二）所有者投入和减少资本	2,669,177.00				64,587,881.02	-17,558,834.00						84,815,892.02
1. 所有者投入的普通股	2,669,177.00				41,849,388.25							44,518,565.25
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					22,738,492.77							22,738,492.77
4. 其他						-17,558,834.00						17,558,834.00
(三) 利润分配										-319,675,478.00		-319,675,478.00
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配										-319,675,478.00		-319,675,478.00
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	1,598,001,702.00				13,302,420,677.27	59,313,565.00			73,929,096.93	171,504,764.80		15,086,542,676.00

上期金额

单位：元

项目	2020 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公 积	减：库存 股	其他综 合收益	专项储备	盈余公 积	未分配利 润	其他	所有者权 益合计
		优先 股	永续 债	其他								
一、上年期末余额	1,341,675.37 0.00				8,225,695.618. 30				25,767,273.92	-941,223,002.67		8,651,915,259.55
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,341,675.37 0.00				8,225,695.618. 30				25,767,273.92	-941,223,002.67		8,651,915,259.55
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	9,525,700.00				75,849,291.40	76,872,399.00				1,291,945,105.14		1,300,447,697.54
(一)综合收益总额										1,291,945,105.14		1,291,945,105.14
(二)所有者投入和减少资本	9,525,700.00				75,849,291.40	76,872,399.00						8,502,592.40
1. 所有者投入的普通股	9,525,700.00				67,231,758.68							76,757,458.68
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					8,617,532.72							8,617,532.72
4. 其他						76,872,399.00						-76,872,399.00
(三)利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配												

3. 其他													
(四)所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本(或股本)													
2. 盈余公积转增资本(或股本)													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													
5. 其他综合收益结转留存收益													
6. 其他													
(五)专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
(六)其他													
四、本期期末余额	1,351,201,070.00				8,301,544,909.70	76,872,399.00			25,767,273.92	350,722,102.47			9,952,362,957.09

三、公司基本情况

晶澳太阳能科技股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）原名秦皇岛天业通联重工股份有限公司（以下简称“天业通联”），公司前身为秦皇岛市北戴河通联路桥机械有限公司，成立于2000年10月20日，历经多次增资及股权转让后，2008年7月，公司以2008年5月31日为基准日，整体变更为股份有限公司，变更后公司股本为人民币12,000万元，公司于2008年7月18日在河北省秦皇岛市工商行政管理局办理了工商登记变更手续。2008年12月，公司股东增资800万元，变更后公司股本为12,800万元。

2010年7月28日，经中国证券监督管理委员会证监许可（2010）868号文核准，公司向社会公开发行人民币普通股(A股)4,300万股，每股面值1元，变更后公司股本为人民币17,100万元。

根据公司2010年度股东大会决议、修改后的章程规定，2011年5月，公司以2010年末总股本17,100万股为基数，以资本公积金转增股本，向全体股东每10股转增3股，变更后公司股本为22,230万元。

2014年10月30日，经中国证券监督管理委员会证监许可[2014]1149号文核准，公司向深圳市华建盈富投资企业（有限合伙）、国泰君安金融控股有限公司、中铁信托有限责任公司非公开发行股票166,389,351股。发行完毕后，公司注册资本388,689,351.00元，股份总数388,689,351股（每股面值1元）。

根据天业通联2019年1月20日第四届董事会第十九次会议审议通过，并经天业通联2019年6月12日召开的

2019年第一次临时股东大会审议通过的《关于公司重大资产出售及发行股份购买资产暨关联交易符合相关法律法规规定的议案》、《关于公司重大资产出售及发行股份购买资产暨关联交易方案的议案》等相关议案。

于2019年11月6日，天业通联以上重大资产重组计划获得中国证监会“证监许可[2019]2012号”《关于核准秦皇岛天业通联重工股份有限公司向宁晋县晶泰福科技有限公司等发行股份购买资产的批复》核准。2019年11月8日，作为标的资产的晶澳太阳能100%股权已完成过户至天业通联名下的工商变更登记，并取得换发的营业执照。2019年11月15日，天业通联与转让方、华建兴业、何志平、中国华建投资控股有限公司、重工科技、秦皇岛天业通联实业有限公司（以下简称“通联实业”）共同签订《置出资产交割确认书》，各方对置出资产交割进行了确认，并明确了置出资产交割后的相关安排，置出资产的全部权利、义务、责任和风险均已实质性转移至华建兴业，因置出资产产生的相关税费、成本、损失等全部费用均应由华建兴业承担。各方确认以2019年11月15日作为资产交割日，至此此次重大资产置换已完成，晶澳太阳能通过借壳天业通联在深圳证券交易所成功上市。根据中登公司深圳分公司于2019年11月21日出具的《股份登记申请受理确认书》等材料，中登公司深圳分公司已受理天业通联的新增股份登记申请材料，相关股份登记到账后将正式列入天业通联的股东名册。天业通联在本次交易中合计发行股份952,986,019.00股，本次发行后天业通联的股份数量为1,341,675,370.00股。

2019年12月11日，天业通联完成工商变更，正式更名为“晶澳太阳能科技股份有限公司”，2019年12月13日，天业通联证券简称正式变更为“晶澳科技”。经过上述重大资产重组，本公司主要经营业务变更为：生产、加工单晶硅棒、单晶硅片；生产太阳能电池、组件；研制、开发太阳能系列产品；销售太阳能电池、组件及相关产品与原材料；太阳能光伏并网发电、电量销售；太阳能光伏电站的开发、建设、运营、管理、维护；货物及技术进出口；从事太阳能电池领域的技术开发、技术转让；厂房租赁；场地租赁；电气设备租赁（涉及行政许可的，凭许可证经营）（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。2020年4月27日，公司召开第五届董事会第十次会议，会议审议通过了《关于向激励对象首次授予限制性股票的议案》，确定2020年4月28日为首次授予日，向440名激励对象授予952.97万股限制性股票；在确定首次授予日后的限制性股票缴款验资过程中，4名激励对象因个人原因自愿放弃参与公司本次激励计划，公司原拟授予其限制性股票合计4,000股。因此，本次激励计划首次授予限制性股票激励对象人数由440人调整为436人，限制性股票首次授予总量由952.97万股调整为952.57万股。2020年6月3日，立信会计师事务所（特殊普通合伙）出具了《验资报告》（信会师报字[2020]第ZB11389号），经审验，截至2020年5月28日，公司已收到436名投资者缴纳的出资额人民币76,872,399.00元，其中新增股本9,525,700.00元，新增资本公积67,346,699.00元。上述首次授予的限制性股票已于2020年6月18日完成登记并上市，公司总股本由1,341,675,370.00股增加至1,351,201,070.00股。

2020年8月3日，公司非公开发行股票申请获得中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）发行审核委员会审核通过，并于2020年8月18日获得中国证监会出具的《关于核准晶澳太阳能科技股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2020]1759号），核准公司非公开发行不超过402,502,611股新股，发生转增股本等情形导致总股本发生变化的，可相应调整本次发行数量。公司向特定对象非公开发行人民币普通股（A股）244,131,455股，发行价格21.30元/股，募集资金总额人民币5,199,999,991.50元，扣除发行有关费用后募集资金净额为人民币5,158,236,660.00元。立信会计师事务所（特殊普通合伙）于2020年9月25日出具了信会师报字[2020]第ZB11679号《验资报告》，经审验，公司已收到上述募集资金进行专户存储，并与保荐机构、存放募集资金的商业银行签订了募集资金监管协议。其中新增股本244,131,455.00元，新增资本公积4,914,105,205.00元。上述非公开发行股票已于2020年10月30日完成登记并上市，公司总股本由1,351,201,070.00股增加至1,595,332,525.00股。

2021年2月26日，公司召开第五届董事会第十九次次会议，会议审议通过了《关于向激励对象授予预留限制性股票的议案》，确定2021年2月26日为预留限制性股票的授予日，向36名激励对象授予45.43万股限制性股票；中兴财光华会计师事务所（特殊普通合伙）于2021年4月27日出具了中兴财光华审验字（2021）第110001号的验资报告，对公司截至2021年4月15日止新增注册资本及股本情况进行审验：经查验，截至

2021年4月15日止，公司已收到此次激励对象36人缴纳的454,300股限制性股票出资款人民币8,018,395.00元，全部以货币资金出资，扣除本次授予预留限制性股票相关的审计验资费、证券登记费等相关费用（不含税）人民币14,579.52元后，计入股本人民币454,300.00元，计入资本公积（股本溢价）人民币7,549,515.48元。本次授予预留限制性股票后，公司股本增加人民币454,300.00元，股本总额为人民币1,595,786,825.00元。上述预留的限制性股票已于2021年5月3日完成登记并上市。

2020年11月23日，公司召开第五届董事会第十七次会议及第五届监事会第十二次会议，审议通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》，同意公司回购注销8名离职激励对象已授予但尚未解锁的限制性股票合计78,800股；2021年3月29日，公司召开第五届董事会第二十次会议及第五届监事会第十四次会议，审议通过了《关于注销部分股票期权和回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》，同意公司回购注销1名离职激励对象已授予但尚未解锁的限制性股票合计12,000股；2021年5月17日，公司召开第五届董事会第二十二次会议及第五届监事会第十六次会议，审议通过了《关于注销部分股票期权和回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》，同意公司回购注销1名离职激励对象已授予但尚未解锁的限制性股票合计4,900股；2021年05月28日，公司2020年度股东大会审议通过了上述回购注销限制性股票的议案，同意公司回购注销已授予但尚未解锁的限制性股票16,900股；中兴财光华会计师事务所（特殊普通合伙）于2021年6月25日出具了中兴财光华审验字（2021）第110002号的验资报告，对公司截至2021年6月4日止减少注册资本及股本的情况进行审验：经审验，截至2021年6月4日止，公司已支付离职激励对象10人已授予但尚未解锁的限制性股票95,700股回购款共计人民币772,299.00元，其中减少股本人民币95,700.00元，减少资本公积（股本溢价）人民币676,599.00元，公司股本总额变更为1,595,691,125.00元。

2021年5月17日，公司召开了第五届董事会第二十二次会议和第五届监事会第十六次会议，审议通过了《关于公司2020年股票期权与限制性股票激励计划股票期权首次授予部分第一个行权期行权条件成就的议案》，公司2020年股票期权与限制性股票激励计划股票期权首次授予部分第一个行权期行权条件已满足，目前公司107名激励对象在第一个行权期可行权股票期权数量为490.4430万份，行权方式为自主行权，截至2021年6月30日，107名激励对象已行权的股票期权数量为231.0577万份，增加股本人民币2,310,577.00元，公司股本总额变更为1,598,001,702.00元。

截至2021年6月30日，公司注册资本为1,595,332,525.00元，注册地：河北省宁晋县新兴路123号，办公地址：北京市丰台区汽车博物馆东路1号院诺德中心8号楼。本公司主要经营活动为：生产、加工单晶硅棒、单晶硅片；生产太阳能电池、组件；研制、开发太阳能系列产品；销售太阳能电池、组件及相关产品与原材料；太阳能光伏并网发电、电量销售；太阳能光伏电站的开发、建设、运营、管理、维护；货物及技术进出口；从事太阳能电池领域的技术开发、技术转让；厂房租赁；场地租赁；电气设备租赁（涉及行政许可的，凭许可证经营）（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。

本公司的母公司为宁晋县晶泰福科技有限公司，本公司的实际控制人为靳保芳。

本财务报表业经公司董事会于2021年8月23日批准报出。

本公司子公司的相关信息详见本附注“九、在其他主体中的权益”。

本报告期合并范围变化情况详见本附注“八、合并范围的变更”。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《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》的相关规定编制。

2、持续经营

本公司自本报告期末至少 12 个月内具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

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：

以下披露内容已涵盖了本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计。

1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2021 年 6 月 30 日的合并及母公司财务状况以及 2021 年 1-6 月的合并及母公司经营成果和现金流量。

2、会计期间

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

3、营业周期

本公司营业周期为 12 个月。

4、记账本位币

本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司根据其经营所处主要经济环境的货币、业务收支主要货币分别确定其记账本位币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

同一控制下企业合并：本公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：本公司在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。本公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，经复核后，计入当期损益。

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直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，冲减权益。

6、合并财务报表的编制方法

1.合并范围

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司（包括本公司所控制的被投资方可分割的部分）均纳入合并财务报表。

2.合并程序

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。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份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

（1）增加子公司或业务

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司或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；将子公司或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。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。在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净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，若因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则不调整合并资产负债表期初数；将该子公司或业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本公司按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配之外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

（2）处置子公司或业务

①一般处理方法

在报告期内，本公司处置子公司或业务，则该子公司或业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本公司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。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益或除净损益、其他综合收益及利润分配之外的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划

净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

因其他投资方对子公司增资而导致本公司持股比例下降从而丧失控制权的，按照上述原则进行会计处理。

②分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

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

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，本公司将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资的相关政策进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

(3) 购买子公司少数股权

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

(4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

7、现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，将本公司库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金。将同时具备期限短（从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知现金、价值变动风险很小四个条件的投资，确定为现金等价物。

8、外币业务和外币报表折算

1. 外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率及近似汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

2. 外币财务报表的折算

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。利润表中的收入和费用项目，采用交易期间的平均汇率折算。处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

9、金融工具

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

1.金融工具的分类

根据本公司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，金融资产于初始确认时分类为：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其他综合收益的金融资产（债务工具）和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

业务模式是以收取合同现金流量为目标且合同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的，分类为以摊余成本计量的金融资产；业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标且合同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（债务工具）；除此之外的其他金融资产，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。

对于非交易性权益工具投资，本公司在初始确认时确定是否将其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（权益工具）。在初始确认时，为了能够消除或显著减少会计错配，可以将金融资产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。

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和以摊余成本计量的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时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：

- （1）该项指定能够消除或显著减少会计错配。
- （2）根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。
- （3）该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

2.金融工具的确认依据和计量方法

（1）以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

（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（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

（3）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

(4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允价值变动损益。

(5) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允价值变动损益。

(6) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

3.金融资产终止确认和金融资产转移

公司发生金融资产转移时，如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，则终止确认该金融资产；如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

(1) 所转移金融资产的账面价值；

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

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

(1) 终止确认部分的账面价值；

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

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

4.金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签定协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

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

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

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

5.金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并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。

6.金融资产减值的测试方法及会计处理方法

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对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（债务工具）的预期信用损失进行估计。预期信用损失的计量取决于金融资产自初始确认后是否发生信用风险显著增加。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

通常逾期超过30日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果有客观证据表明某项金融资产已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该金融资产计提减值准备。

对于应收账款，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于租赁应收款、公司通过销售商品或提供劳务形成的长期应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

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款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

组合一：应收外部客户款项（除电网公司外）

组合二：应收电网公司电费

组合三：应收合并范围内公司款项

组合四：其他应收款项

对于划分为组合的应收账款和合同资产，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，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。

对于划分为组合的因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据和应收款项融资，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。除此以外的应收票据、应收款项融资和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。

本公司将计提或转回的损失准备计入当期损益。对于持有的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，本公司在将减值损失或利得计入当期损益的同时调整其他综合收益。

10、存货

1.存货的分类和成本

存货分类为：物资采购、原材料、低值易耗品、库存商品、半成品、委托加工物资、发出商品等。

2.发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

3.不同类别存货可变现净值的确定依据

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，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；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

除有明确证据表明资产负债表日市场价格异常外，存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

本期期末存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

4.存货的盘存制度

采用永续盘存制。

5.低值易耗品和包装物的摊销方法

- (1) 低值易耗品采用一次转销法；
- (2) 包装物采用一次转销法。

11、合同资产和合同负债

1、合同资产和合同负债的确认方法及标准

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对价的权利（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。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

2、合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

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附注“（九）6、金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

12、持有待售资产

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

- (1) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；
- (2) 出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

13、长期股权投资

1.共同控制、重大影响的判断标准

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。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对一个企业的财务和经营决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。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

2.初始投资成本的确定

(1) 企业合并形成的长期股权投资

同一控制下的企业合并：公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式以及以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，在合并日根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额，确定长期股权投资的初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

非同一控制下的企业合并：公司按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

(2) 其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

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。

在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值和应支付的相关税费确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

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

(1) 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

(2) 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。初始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差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；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差额，计入当期损益。

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；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；对于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，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。在持有投资期间，被投资单位编制合并财务报表的，以合并财务报表中的净利润、其他综合收益和其他所有者权益变动中归属于被投资单位的金额为基础进行核算。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益。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，全额确认。公司与联营企业、合营企业之间发生投出或出售资产的交易，该资产构成业务的，按照本附注“五、（五）同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法”和“五、（六）合并财务报表的编制方法”中披露的相关政策进行会计处理。

在公司确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。

（3）长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。因被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

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金融工具确认和计量准则核算，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。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资、因其他投资方对子公司增资而导致本公司持股比例下降等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

处置的股权是因追加投资等原因通过企业合并取得的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权采用成本法或权益法核算的，购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

14、固定资产

(1) 确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：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。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20	0-5%	4.75%-5.00%
光伏电站	年限平均法	20	0-10%	4.5%-5.00%
机器设备	年限平均法	5-10	0-5%	9.50%-20.00%
运输设备	年限平均法	4-5	0-5%	19.00%-25.00%
电子及办公设备	年限平均法	3-5	0-5%	19.00%-33.33%

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业带来经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

融资租赁方式租入的固定资产，能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产尚可使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期间内计提折旧。

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

公司与租赁方所签订的租赁协议条款中规定了下列条件之一的，确认为融资租入资产：①租赁期满后租赁资产的所有权归属于本公司；②公司具有购买资产的选择权，购买价款远低于行使选择权时该资产的公允价值；③租赁期占所租赁资产使用寿命的大部分；④租赁开始日的最低租赁付款额现值，与该资产的公允价值不存在较大的差异。公司在承租开始日，将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费。

15、在建工程

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必要支出，作为固定资产的入账价值。所建造的固定资产在工程已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。

16、借款费用

1.借款费用资本化的确认原则

借款费用，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

- (1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；
- (2) 借款费用已经发生；
- (3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

2.借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

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，借款费用停止资本化。

当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

购建或者生产的资产的各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

3.暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

4.借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据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借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

17、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

①无形资产的计价方法

i 初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以所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。

在非货币性资产交换具备商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

ii 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销；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，不予摊销。

②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	40-50年	预计使用年限
非专利技术	5-10年	预计使用年限
软件	3-10年	预计使用年限
专利权	5-10年	预计使用年限

每年度终了，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，本年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。

③使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

期末对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

(2) 内部研究开发支出会计政策

①划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

②开发阶段支出资本化的具体条件

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

- i 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；
- ii 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- iii 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；
- iv 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；
- v 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

18、长期资产减值

长期股权投资、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为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的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果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确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。商誉和使用寿命不确定的无形资产至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，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。在将商誉的账面价值分摊至相关的资产组或者资产组组合时，按照各资产组或者资产组组合的公允价值占相关资产组或者资产组组合公允价值总额的比例进行分摊。公允价值难以可靠计量的，按照各资产组或者资产组组合的账面价值占相关资产组或者资产组组合账面价值总额的比例进行分摊。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

19、长期待摊费用

长期待摊费用为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。本公司长期待摊费用包括安装支出、改造支出、土地租赁、装修费用等，长期待摊费用在受益期内平均摊销。

20、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

本公司在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本公司为职工缴纳的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，在职工为本公司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。

职工福利费为非货币性福利的，如能够可靠计量的，按照公允价值计量。

（2）离职后福利的会计处理方法

本公司离职后福利采用设定提存计划，按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(3) 辞退福利的会计处理方法

本公司在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，或确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时（两者孰早），确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。

21、预计负债

1.预计负债的确认标准

与诉讼、债务担保、亏损合同、重组事项等或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司确认为预计负债：

- (1) 该义务是本公司承担的现时义务；
- (2) 履行该义务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.各类预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

本公司在确定最佳估计数时，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。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

最佳估计数分别以下情况处理：

所需支出存在一个连续范围（或区间），且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定。

所需支出不存在一个连续范围（或区间），或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

本公司清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

(1) 亏损合同

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益的合同。待执行合同变成亏损合同，且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的，将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失（如有）的部分，确认为预计负债。

(2) 产品质量保证金

产品质量保证金指在销售产品或提供劳务后，对客户提供服务的一种承诺。在约定期内，若产品或劳务在正常使用过程中出现质量或与之相关的其他属于正常范围的问题，企业负有更换产品、免费或只收成本价进行修理等责任。在满足前述预计负债的确认条件的条件，确认为预计负债

22、股份支付

本公司的股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。本公司的股份支付为以权益结算的股份支付。

1.股份支付的会计处理方法

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待期内以对可行权权益工具数

量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用。在授予后立即可行权时，在授予日计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

在等待期内每个资产负债表日，本公司根据最新取得的可行权职工人数变动、是否达到规定业绩条件等后续信息对可行权权益工具数量作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。上述估计的影响计入当期相关成本或费用，并相应调整资本公积。但授予后立即可行权的，在授予日按照公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

对于最终未能行权的股份支付，不确认成本或费用，除非行权条件是市场条件或非可行权条件，此时无论是否满足市场条件或非可行权条件，只要满足所有可行权条件中的非市场条件，即视为可行权。

2.修改、终止股份支付计划的相关会计处理

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确认取得服务的增加。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，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，除非本集团取消了部分或全部已授予的权益工具。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，本公司将其作为授予权益工具的取消处理。

23、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

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或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务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。本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指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以及预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。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确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司将根据合同中的融资成分调整交易价格；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：

- 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。
- 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。
- 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。本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司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或服务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，本公司考虑下列迹象：

- 本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。
- 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 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。
- 客户已接受该商品或服务。
- 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

(1) 光伏电站运营

本公司电力供应至电网公司，电网公司获得电力的控制权时确认收入。

(2) 太阳能组件等产品销售

本公司销售太阳能组件产品业务按照合同约定方式，在控制权转移至客户时确认收入。

(3) 提供服务收入

本公司提供的服务于服务提供期间确认收入。

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

24、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。
- (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：

- (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。

25、政府补助

1.类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产。分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

本公司将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：企业取得的，用于购建或以其他方式形成长期资产的

政府补助。

本公司将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，本公司将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据为：是否用于购建或以其他方式形成长期资产。

2.确认时点

本公司与资产相关的政府补助的确认时点为：实际收到政府补助，并自长期资产可供使用时起，按照长期资产的预计使用期限，将递延收益平均分摊转入当期损益。

本公司与收益相关的政府补助的确认时点为：实际收到政府补助，用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期损益。

3.会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

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

（2）财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

26、递延所得税资产/递延所得税负债

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：商誉的初始确认；除企业合并以外的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）的其他交易或事项。

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行时，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当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，且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是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及负债转回的期间内，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、清偿负债时，递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

27、租赁

自2021年1月1日起的会计政策

1、本公司作为承租人

(1) 使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照本附注“五、（十八）长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

(2) 租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

(3) 短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过12个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

(4) 租赁变更

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应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。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

2、本公司作为出租人

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但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。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。

(1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。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。经营租赁发生变更的，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。

（2）融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为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。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“五、（九）金融工具”进行会计处理。

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。

3、售后租回交易

公司按照本附注“五、（二十三）收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

（1）作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人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；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人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。金融负债的会计处理详见本附注“五、（九）金融工具”。

（2）作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“2、本公司作为出租人”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附注“五、（九）金融工具”。

2021年1月1日前的会计政策

1、经营租赁会计处理

（1）公司租入资产所支付的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，计入当期费用。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用。

资产出租方承担了应由公司承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分摊，计入当期费用。

（2）公司出租资产所收取的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，确认为租赁相关收入。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用；如金额较大的，则予以资本化，在整个租赁期间内按照与租赁相关收入确认相同的基础分期计入当期收益。

公司承担了应由承租方承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金收入总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分配。

2、融资租赁会计处理

（1）融资租入资产：公司在承租开始日，将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费用。公司采用实际利率法对未确认的融资费用，在资产租赁期间内摊销，计入财务费用。公司发生的初始直接费用，计入租入资产价值。

（2）融资租出资产：公司在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入。公司发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始计量中，并减少租赁期内确认的收益金额。

28、终止经营

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被本公司处置或被本公司划归为持有待售类别：

- （1）该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；
- （2）该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；
- （3）该组成部分是专为转售而取得的子公司。

29、分部报告

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本公司内同时满足下列条件的组成部分：（1）该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；（2）本公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；（3）本公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

30、重要会计政策和会计估计变更

（1）重要会计政策变更

√ 适用 □ 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
执行财政部于 2018 年 12 月 7 日发布了《关于修订印发<企业会计准则第 21 号—租赁>的通知》（财会【2018】35 号）	第五届董事会第二十一次会议通过	对 2021 年 1 月 1 日资产负债的影响：“使用权资产”增加 1,435,253,053.15 元，“固定资产”减少 748,894,907.61 元，“长期待摊费用”减少 60,985,122.81 元，“一年内到期的非流动负债”增加 228,659,259.66 元，“租赁负债”增加 816,683,270.60 元，“长期应付款”减少 419,969,507.53 元。

（1）执行《企业会计准则第21号——租赁》（2018年修订）财政部于2018年12月7日发布了《关于修订印发<企业会计准则第21号——租赁>的通知》（财会〔2018〕35号），修订后的准则自2021年1月1日起执行，根据准则规定，对于首次执行日（即2020年1月1日）前已存在的合同，公司在首次执行日选择不重新评估其是否为租赁或者包含租赁。对公司作为承租人的租赁合同，公司选择根据首次执行新租赁准则的累积影响数，调整首次执行新租赁准则期初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。

（2）执行《企业会计准则解释第14号》

财政部于2021年2月2日发布了《企业会计准则解释第14号》（财会〔2021〕1号，以下简称“解释第14号”），自公布之日起施行。2021年1月1日至施行日新增的有关业务，根据解释第14号进行调整。

基准利率改革

解释第14号对基准利率改革导致金融工具合同和租赁合同相关现金流量的确定基础发生变更的情形作出了简化会计处理规定。

根据该解释的规定，2020年12月31日前发生的基准利率改革相关业务，应当进行追溯调整，追溯调整不切实可行的除外，无需调整前期比较财务报表数据。在该解释施行日，金融资产、金融负债等原账面价值与新账面价值之间的差额，计入该解释施行日所在年度报告期间的期初留存收益或其他综合收益。执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2021年起首次执行新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用

是否需要调整年初资产负债表科目

是 否

合并资产负债表

单位：元

项目	2020年12月31日	2021年01月01日	调整数
流动资产：			
货币资金	9,492,867,871.01	9,492,867,871.01	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产	65,955,222.18	65,955,222.18	
应收票据			
应收账款	3,511,811,345.49	3,511,811,345.49	
应收款项融资	208,079,868.74	208,079,868.74	
预付款项	810,560,560.41	810,560,560.41	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	600,051,750.03	600,051,750.03	

其中：应收利息			
应收股利	2,000,000.00	2,000,000.00	
买入返售金融资产			
存货	4,987,873,200.22	4,987,873,200.22	
合同资产	555,830,521.86	555,830,521.86	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	200,000,000.00	200,000,000.00	
其他流动资产	1,039,551,075.46	1,039,551,075.46	
流动资产合计	21,472,581,415.40	21,472,581,415.40	
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	341,545,347.41	341,545,347.41	
长期股权投资	219,895,526.06	219,895,526.06	
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	11,634,222,139.47	10,885,327,231.86	-748,894,907.61
在建工程	1,598,160,824.95	1,598,160,824.95	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		1,435,253,053.15	1,435,253,053.15
无形资产	921,324,741.09	921,324,741.09	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	414,440,432.39	353,455,309.58	-60,985,122.81
递延所得税资产	529,604,334.01	529,604,334.01	
其他非流动资产	165,698,659.10	165,698,659.10	
非流动资产合计	15,824,892,004.48	16,450,265,027.21	625,373,022.73
资产总计	37,297,473,419.88	37,922,846,442.61	625,373,022.73
流动负债：			
短期借款	4,631,170,200.95	4,631,170,200.95	

向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债	2,318,817.87	2,318,817.87	
应付票据	4,126,712,040.74	4,126,712,040.74	
应付账款	4,906,509,283.79	4,906,509,283.79	
预收款项			
合同负债	1,129,576,044.10	1,129,576,044.10	
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	393,600,984.40	393,600,984.40	
应交税费	134,532,347.17	134,532,347.17	
其他应付款	2,713,765,813.47	2,713,765,813.47	
其中：应付利息	22,549,655.72	22,549,655.72	
应付股利	27,864,224.75	27,864,224.75	
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	418,956,554.35	647,615,814.01	228,659,259.66
其他流动负债	107,767,054.61	107,767,054.61	
流动负债合计	18,564,909,141.45	18,793,568,401.11	228,659,259.66
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	777,574,540.32	777,574,540.32	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		816,683,270.60	816,683,270.60
长期应付款	1,568,463,704.97	1,148,494,197.44	-419,969,507.53
长期应付职工薪酬			
预计负债	649,995,775.30	649,995,775.30	

递延收益	477,552,938.44	477,552,938.44	
递延所得税负债	141,592,821.14	141,592,821.14	
其他非流动负债	277,695,914.00	277,695,914.00	
非流动负债合计	3,892,875,694.17	4,289,589,457.24	396,713,763.07
负债合计	22,457,784,835.62	23,083,157,858.35	625,373,022.73
所有者权益：			
股本	1,595,332,525.00	1,595,332,525.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	8,880,647,039.87	8,880,647,039.87	
减：库存股	76,872,399.00	76,872,399.00	
其他综合收益	-103,590,912.51	-103,590,912.51	
专项储备	13,099,242.20	13,099,242.20	
盈余公积	431,740,177.03	431,740,177.03	
一般风险准备			
未分配利润	3,915,821,739.23	3,915,821,739.23	
归属于母公司所有者权益合计	14,656,177,411.82	14,656,177,411.82	
少数股东权益	183,511,172.44	183,511,172.44	
所有者权益合计	14,839,688,584.26	14,839,688,584.26	
负债和所有者权益总计	37,297,473,419.88	37,922,846,442.61	625,373,022.73

调整情况说明

母公司资产负债表

单位：元

项目	2020年12月31日	2021年01月01日	调整数
流动资产：			
货币资金	641,518,497.32	641,518,497.32	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项			
其他应收款	1,573,051,939.39	1,573,051,939.39	

其中：应收利息			
应收股利	100,000,000.00	100,000,000.00	
存货			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	200,000,000.00	200,000,000.00	
其他流动资产	8,118,158.60	8,118,158.60	
流动资产合计	2,422,688,595.31	2,422,688,595.31	
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	341,545,347.41	341,545,347.41	
长期股权投资	12,577,369,270.87	12,577,369,270.87	
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产			
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产			
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	3,891,891.92	3,891,891.92	
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计	12,922,806,510.20	12,922,806,510.20	
资产总计	15,345,495,105.51	15,345,495,105.51	
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			

应付票据			
应付账款			
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬	172,240.12	172,240.12	
应交税费	9,353.67	9,353.67	
其他应付款	81,635,085.49	81,635,085.49	
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			
其他流动负债			
流动负债合计	81,816,679.28	81,816,679.28	
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			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计			
负债合计	81,816,679.28	81,816,679.28	
所有者权益：			
股本	1,595,332,525.00	1,595,332,525.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	13,237,832,796.25	13,237,832,796.25	

减：库存股	76,872,399.00	76,872,399.00	
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	73,929,096.93	73,929,096.93	
未分配利润	433,456,407.05	433,456,407.05	
所有者权益合计	15,263,678,426.23	15,263,678,426.23	
负债和所有者权益总计	15,345,495,105.51	15,345,495,105.51	

调整情况说明

(4) 2021 年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	3%-19%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	5%、7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	0%-38.07%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
晶澳太阳能有限公司	15.00%
合肥晶澳太阳能科技有限公司	15.00%
晶澳（邢台）太阳能有限公司	15.00%
包头晶澳太阳能科技有限公司	15.00%
阳光硅谷电子科技有限公司	15.00%
晶海洋半导体材料（东海）有限公司	15.00%
宁晋松宫电子材料有限公司	15.00%
宁晋晶兴电子材料有限公司	15.00%
上海晶澳太阳能科技有限公司	15.00%
邢台晶龙电子材料有限公司	15.00%
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司	15.00%

邢台晶龙新能源有限责任公司	15.00%
曲靖晶龙电子材料有限公司	15.00%
邢台晶龙光伏材料有限公司	15.00%
大同晶澳光伏发电有限公司	12.50%
涉县晶澳光伏发电有限公司	12.50%
临城晶能能源开发有限公司	12.50%
新疆九州方园新能源有限公司	7.50%
北屯海天达光伏发电有限公司一八四团分公司	7.50%
和布克赛尔蒙古自治县海天达光伏发电有限公司	7.50%
银川爱友恩能源电力有限公司	0.00%
盐池县晶澳光伏发电有限公司	7.50%
晶澳太阳能澳大利亚公司	30.00%
晶澳太阳能德国公司	32.975%
晶澳太阳能国际有限公司	16.50%
晶澳太阳能马来西亚公司	24.00%
晶澳太阳能美国公司	26.00%
晶澳太阳能日本株式会社	38.07%
晶澳太阳能越南有限公司	20.00%

2、税收优惠

报告期内，企业享有的主要税收优惠政策如下：

(1) 子公司晶澳太阳能有限公司（简称“晶澳太阳能”）于2019年10月30日经河北省科学技术厅、河北省财政厅、河北省国家税务局、河北省地方税务局重新认证，取得编号为GR201913001554的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为3年。高新技术企业有效期内适用15%的企业所得税税率。

(2) 子公司合肥晶澳太阳能科技有限公司（简称“合肥组件”）于2019年9月9日经安徽省科学技术厅重新认定并取得编号为GR201934001441的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为3年。高新技术企业有效期内适用15%的企业所得税税率。

(3) 子公司晶澳（邢台）太阳能有限公司（简称“邢台组件”）于2020年9月27日经河北省科学技术厅、河北省财政厅、河北省国家税务局、河北省地方税务局认定并取得编号为GR202013000965的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为3年。高新技术企业有效期内适用15%的企业所得税税率。

(4) 子公司包头晶澳太阳能科技有限公司（简称“包头生产”）于2019年11月13日经内蒙古自治区科学技术厅、内蒙古自治区财政厅、国家税务总局内蒙古自治区税务局认定并取得编号为GR201915000025的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为3年。高新技术企业有效期内适用15%的企业所得税税率。

(5) 子公司阳光硅谷电子科技有限公司（简称“阳光硅谷”）于2019年12月2日经河北省科学技术厅、河北

省财政厅、河北省国家税务局、河北省地方税务局认定并取得编号为GR201913002469的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为3年。高新技术企业有效期内适用15%的企业所得税税率。

(6) 子公司晶海洋半导体材料（东海）有限公司（简称“晶海洋”）于2020年12月2日取得经江苏省科学技术厅、财政厅、国家税务局、地方税务局认证，编号为GR202032002819的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为3年。高新技术企业有效期内适用15%的企业所得税税率。

(7) 子公司宁晋松宫电子材料有限公司（简称“松宫电子”）于2020年09月27日经河北省科学技术厅、河北省财政厅、河北省国家税务局、河北省地方税务局重新认定并取得编号为GR202013000643的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为3年。高新技术企业有效期内适用15%的企业所得税税率。

(8) 子公司宁晋晶兴电子材料有限公司（简称“晶兴电子”）于2020年09月27日经河北省科学技术厅、河北省财政厅、河北省国家税务局、河北省地方税务局认定并取得编号为GR202013001007的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为3年。高新技术企业有效期内适用15%的企业所得税税率。

(9) 子公司上海晶澳太阳能科技有限公司（简称“奉贤组件”）于2020年11月12日经上海市科学技术委员会、上海市财政局、上海市国家税务局、上海市地方税务局重新认定并取得编号为GR202031002114的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为3年。高新技术企业有效期内适用15%的企业所得税税率。

(10) 子公司邢台晶龙电子材料有限公司（简称“邢台晶龙电子”）于2018年9月11日经河北省科学技术厅、河北省财政厅、河北省国家税务局、河北省地方税务局认定并取得编号为GR201813000208的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为3年。高新技术企业有效期内适用15%的企业所得税税率。

(11) 子公司晶澳（扬州）太阳能科技有限公司（简称“扬州电池”）于2020年12月02日经江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、江苏省国家税务局、江苏省地方税务局重新认定并取得编号为GR202032012088的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为3年。高新技术企业有效期内适用15%的企业所得税税率。

(12) 子公司邢台晶龙新能源有限责任公司（简称“晶龙新能源”）于2020年9月27日取得经河北省科学技术厅、河北省财政厅、河北省国家税务局、河北省地方税务局认定，编号为GR202013000457的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为3年。高新技术企业有效期内适用15%的企业所得税税率。

(13) 子公司曲靖晶龙电子材料有限公司（简称“曲靖晶龙电子”），根据《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例和《财政部 国家税务总局 海关总署关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）的规定，自2011年1月1日至2020年12月31日，对设在西部地区以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其当年度主营业务收入占企业收入总额70%以上的企业，经企业申请，主管税务机关审核确认后，可减按15%税率缴纳企业所得税。根据财政部 税务总局 国家发展改革委公告2020年第23号《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》的规定，自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其当年度主营业务收入占企业收入总额60%以上的企业，经企业申请，主管税务机关审核确认后，可减按15%税率缴纳企业所得税。

(14) 子公司邢台晶龙光伏材料有限公司（简称“邢台晶龙光伏”）于2020年12月1日取得经河北省科学技术厅、河北省财政厅、河北省国家税务局、河北省地方税务局认定，编号为GR202013003247的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为3年。高新技术企业有效期内适用15%的企业所得税税率。

(15) 子公司大同晶澳光伏发电有限公司（简称“大同电站”）根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第二款，经税务机关批准，享受企业所得税三免三减半优惠税率，于2016年至2018年免征企业所得税，2019年至2021年减半征收企业所得税。

(16) 子公司涉县晶澳光伏发电有限公司（简称“涉县电站”）根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第二款，经税务机关批准，享受企业所得税三免三减半优惠税率，于2017年至2019年免征企业所得税，2020年至2022年减半征收企业所得税。

(17) 子公司临城晶能能源开发有限公司（简称“临城晶能”）根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第二款，经税务机关批准，享受企业所得税三免三减半优惠税率，于2016年至2018年免征企业所得税，2019年至2021年减半征收企业所得税。

(18) 子公司新疆九州方圆新能源有限公司（简称“新疆九州方圆电站”）根据《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例和《财政部 国家税务总局 海关总署关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）的规定，自2011年1月1日至2020年12月31日，对设在西部地区以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其当年度主营业务收入占企业收入总额70%以上的企业，经企业申请，主管税务机关审核确认后，可减按15%税率缴纳企业所得税。并根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第二款，经税务机关批准，享受企业所得税三免三减半优惠税率，于2016年至2018年免征企业所得税，2019年至2021年减半征收企业所得税。

(19) 子公司北屯海天达光伏发电有限公司一八四团分公司（简称“北屯一八四团”）根据《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例和《财政部 国家税务总局 海关总署关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）的规定，自2011年1月1日至2020年12月31日，对设在西部地区以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其当年度主营业务收入占企业收入总额70%以上的企业，经企业申请，主管税务机关审核确认后，可减按15%税率缴纳企业所得税。并根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第二款，经税务机关批准，享受企业所得税三免三减半优惠税率，于2016年至2018年免征企业所得税，2019年至2021年减半征收企业所得税。

(20) 子公司和布克赛尔蒙古自治县海天达光伏发电有限公司（简称“和布克赛尔海天达电站”）根据《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例和《财政部 国家税务总局 海关总署关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）的规定，自2011年1月1日至2020年12月31日，对设在西部地区以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其当年度主营业务收入占企业收入总额70%以上的企业，经企业申请，主管税务机关审核确认后，可减按15%税率缴纳企业所得税。并根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第二款，经税务机关批准，享受企业所得税三免三减半优惠税率，于2016年至2018年免征企业所得税，2019年至2021年减半征收企业所得税。

(21) 子公司银川爱友恩能源电力有限公司（简称“银川电站”）根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第二款，经税务机关批准，享受企业所得税三免三减半优惠税率，于2019年至2021年免征企业所得税，2022年至2024年减半征收企业所得税。

(22) 子公司盐池县晶澳光伏发电有限公司（简称“盐池电站”）根据《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例和《财政部 国家税务总局 海关总署关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）的规定，自2011年1月1日至2020年12月31日，对设在西部地区以《西部地区鼓励类产

业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其当年度主营业务收入占企业收入总额70%以上的企业，经企业申请，主管税务机关审核确认后，可减按15%税率缴纳企业所得税。并根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第二款，经税务机关批准，享受企业所得税三免三减半优惠税率，于2016年至2018年免征企业所得税，2019年至2021年减半征收企业所得税。

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	33,495.05	7,842.79
银行存款	5,198,883,330.60	4,730,073,569.01
其他货币资金	5,850,048,078.27	4,762,786,459.21
合计	11,048,964,903.92	9,492,867,871.01
其中：存放在境外的款项总额	457,898,476.84	414,553,741.05

其他说明

其中因抵押、质押或冻结等对使用有限制，以及放在境外且资金汇回受到限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	上年年末余额
银行承兑汇票保证金	4,447,506,620.80	2,862,662,460.77
信用证保证金	188,622,373.52	249,483,713.00
履约保证金	14,062,341.93	113,118,241.52
用于担保的定期存款或通知存款	581,632,939.69	729,855,910.72
保函保证金	614,892,220.33	805,615,837.00
被冻结银行存款	3,331,582.00	2,050,296.20
合计	5,850,048,078.27	4,762,786,459.21

2、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
远期结售汇	37,652,412.76	65,955,222.18
期权	17,852,525.48	
合计	55,504,938.24	65,955,222.18

其他说明：

3、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	151,783,728.13	3.20%	151,783,728.13	100.00%		155,107,514.42	4.14%	155,107,514.42	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	4,587,507,437.04	96.80%	89,798,844.13	1.96%	4,497,708,592.91	3,591,506,304.03	95.86%	79,694,958.54	2.22%	3,511,811,345.49
其中：										
组合一	3,648,054,670.47	76.97%	75,707,052.63	2.08%	3,572,347,617.84	3,154,974,682.89	84.21%	73,146,984.22	2.32%	3,081,827,698.67
组合二	939,452,766.57	19.82%	14,091,791.50	1.50%	925,360,975.07	436,531,621.14	11.65%	6,547,974.32	1.50%	429,983,646.82
合计	4,739,291,165.17	100.00%	241,582,572.26		4,497,708,592.91	3,746,613,818.45	100.00%	234,802,472.96		3,511,811,345.49

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
单位一	42,799,287.00	42,799,287.00	100.00%	预计无法收回
单位二	20,900,000.00	20,900,000.00	100.00%	预计无法收回
单位三	16,275,837.53	16,275,837.53	100.00%	预计无法收回
单位四	13,300,046.76	13,300,046.76	100.00%	预计无法收回
单位五	11,639,922.20	11,639,922.20	100.00%	预计无法收回
单位六	11,608,000.00	11,608,000.00	100.00%	预计无法收回
单位七	11,434,086.91	11,434,086.91	100.00%	预计无法收回
单位八	7,028,332.43	7,028,332.43	100.00%	预计无法收回
单位九	6,124,160.00	6,124,160.00	100.00%	预计无法收回
其他(单项金额低于 500 万)	10,674,055.30	10,674,055.30	100.00%	预计无法收回
合计	151,783,728.13	151,783,728.13	--	--

按单项计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备: 应收外部客户款项 (除电网公司外)

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
半年以内 (含半年)	3,334,931,932.88	33,349,319.36	1.00%
半年以内至 1 年 (含 1 年)	109,753,657.49	5,487,682.87	5.00%
1 至 2 年 (含 2 年)	173,430,217.72	17,343,021.77	10.00%
2 至 3 年 (含 3 年)	10,874,947.11	3,262,484.13	30.00%
3 至 4 年 (含 4 年)	5,598,741.54	2,799,370.77	50.00%
4 至 5 年 (含 5 年)	4,267,753.01	4,267,753.01	100.00%
5 年以上	9,197,420.72	9,197,420.72	100.00%
合计	3,648,054,670.47	75,707,052.63	--

确定该组合依据的说明:

按组合计提坏账准备: 应收合并范围内公司及电网公司款项

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
售电应收款	939,452,766.57	14,091,791.50	1.50%
合计	939,452,766.57	14,091,791.50	--

确定该组合依据的说明:

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明:

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

 适用 不适用

按账龄披露

单位: 元

账龄	期末余额
1 年以内 (含 1 年)	3,759,645,029.35
半年以内 (含半年)	3,552,826,471.02

半年以内至 1 年（含 1 年）	206,818,558.33
1 至 2 年	390,771,665.41
2 至 3 年	211,611,840.42
3 年以上	377,262,629.99
3 至 4 年	193,460,297.55
4 至 5 年	60,705,238.75
5 年以上	123,097,093.69
合计	4,739,291,165.17

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
坏账准备	234,802,472.96	20,847,363.57	18,337,552.15	1,948,460.69	6,218,748.57	241,582,572.26
合计	234,802,472.96	20,847,363.57	18,337,552.15	1,948,460.69	6,218,748.57	241,582,572.26

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式

（3）本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	1,948,460.69

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

应收账款核销说明：

（4）按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
第一名	421,554,429.97	8.89%	6,323,316.45

第二名	266,281,598.25	5.62%	3,994,223.97
第三名	164,106,154.86	3.46%	1,641,061.55
第四名	134,334,548.42	2.83%	1,343,345.48
第五名	111,781,729.52	2.36%	1,117,817.30
合计	1,098,058,461.02	23.16%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

4、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	270,807,185.28	208,079,868.74
应收账款		
合计	270,807,185.28	208,079,868.74

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

适用 不适用

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

适用 不适用

其他说明：

5、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	998,634,042.37	97.60%	782,756,528.75	96.57%
1至2年	17,285,620.75	1.69%	20,446,143.01	2.52%
2至3年	5,054,811.90	0.49%	4,272,825.92	0.53%
3年以上	2,262,096.11	0.22%	3,085,062.73	0.38%
合计	1,023,236,571.13	--	810,560,560.41	--

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

无。

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
第一名	159,329,975.58	15.57
第二名	147,306,150.00	14.40
第三名	125,760,000.00	12.29
第四名	111,721,800.00	10.92
第五名	77,924,670.95	7.62
合计	622,042,596.53	60.80

其他说明：

6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	2,000,000.00	2,000,000.00
其他应收款	463,044,028.75	598,051,750.03
合计	465,044,028.75	600,051,750.03

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据

其他说明：

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(2) 应收股利**1) 应收股利分类**

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
临城晶澳光伏发电有限公司	2,000,000.00	2,000,000.00
合计	2,000,000.00	2,000,000.00

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据

3) 坏账准备计提情况

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

(3) 其他应收款**1) 其他应收款按款项性质分类情况**

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金、保证金、质保金等	348,066,513.25	305,795,706.83
应收股权转让款	52,068,000.00	58,172,730.61
往来款	29,497,116.88	34,165,082.72
应收设备处置款	11,007,000.00	7,967,000.00
其他	6,404,578.55	7,748,031.93
应收出口退税款	3,692,283.68	76,765,128.19
备用金、应收垫付款	4,744,688.62	3,496,001.68
关联方往来		121,043,738.36
应收期权行权资本金	24,449,662.86	
合计	479,929,843.84	615,153,420.32

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2021 年 1 月 1 日余额	1,116,248.04		15,985,422.25	17,101,670.29
2021 年 1 月 1 日余额在 本期	—	—	—	—
--转入第三阶段	-200,143.00		200,143.00	
本期计提	1,082,842.18		4,636.88	1,087,479.06
本期转回	859,413.68		443,920.58	1,303,334.26
2021 年 6 月 30 日余额	1,139,533.54		15,746,281.55	16,885,815.09

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

√ 适用 □ 不适用

其他应收款项账面余额变动如下：

账面余额	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)	
上年年末余额	597,395,223.01		17,758,197.31	615,153,420.32
上年年末余额在本期				
--转入第二阶段	-400,286.00		400,286.00	
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期新增	77,000,565.85			77,000,565.85
本期终止确认	211,414,175.50		809,966.83	212,224,142.33
其他变动				
期末余额	462,581,327.35		17,348,516.49	479,929,843.84

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	200,544,610.25
1 至 2 年	152,209,730.62
2 至 3 年	100,703,355.57
3 年以上	26,472,147.40
3 至 4 年	3,468,280.17
4 至 5 年	7,051,860.37

5 年以上	15,952,006.86
合计	479,929,843.84

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	
坏账准备	17,101,670.29	1,087,479.06	1,303,334.26			16,885,815.09
合计	17,101,670.29	1,087,479.06	1,303,334.26			16,885,815.09

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

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

其他应收款核销说明：

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
第一名	关税保证金	239,669,710.00	1-2 年 14,212,220.00 2-3 年 97,547,510.00	49.94%	
第二名	保证金	26,980,775.61	一年以内	5.62%	
第三名	应收股权转让款	36,781,000.00	一年以内	7.66%	
第四名	应收股权转让款	15,287,000.00	一年以内	3.19%	
第五名	应收设备处置款	11,007,000.00	一年以内	2.29%	
合计	--	329,725,485.61	--	68.70%	

6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

7、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	1,658,725,607.83	25,414,899.41	1,633,310,708.42	1,773,015,189.59	33,570,078.02	1,739,445,111.57
库存商品	3,154,451,098.86	128,689,877.71	3,025,761,221.15	1,634,450,420.36	132,715,124.67	1,501,735,295.69
发出商品	553,248,360.16		553,248,360.16	638,501,602.89		638,501,602.89
物资采购	185,145,611.83		185,145,611.83	101,030,115.62		101,030,115.62
委托加工物资	24,948,412.00		24,948,412.00	37,433,841.32		37,433,841.32
半成品	1,851,823,700.41	100,688,661.60	1,751,135,038.81	1,053,570,386.14	83,843,153.01	969,727,233.13
合计	7,428,342,791.09	254,793,438.72	7,173,549,352.37	5,238,001,555.92	250,128,355.70	4,987,873,200.22

(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	33,570,078.02	4,833,425.68		12,988,604.29		25,414,899.41
库存商品	132,715,124.67	128,689,877.71		132,715,124.67		128,689,877.71
物资采购						

委托加工物资					
半成品	83,843,153.01	16,845,508.59			100,688,661.60
合计	250,128,355.70	150,368,811.98		145,703,728.96	254,793,438.72

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(4) 合同履约成本本期摊销金额的说明

8、合同资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
售电应收款	174,165,949.30	2,612,489.24	171,553,460.06	564,294,946.05	8,464,424.19	555,830,521.86
合计	174,165,949.30	2,612,489.24	171,553,460.06	564,294,946.05	8,464,424.19	555,830,521.86

合同资产的账面价值在本期内发生的重大变动金额和原因：

单位：元

项目	变动金额	变动原因
售电应收款	-390,128,996.75	本期转入应收款项列报
合计	-390,128,996.75	—

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

 适用 不适用

本期合同资产计提减值准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因

其他说明：

2、合同资产按减值计提方法分类披露

类别	期末余额				
	账面余额		减值准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提减值准备					
按组合计提减值准备	174,165,949.30	100.00	2,612,489.24	1.50	171,553,460.06
其中：					
售电应收款	174,165,949.30	100.00	2,612,489.24	1.50	171,553,460.06
合计	174,165,949.30	100.00	2,612,489.24		171,553,460.06

类别	上年年末余额				
	账面余额		减值准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提减值准备					
按组合计提减值准备	564,294,946.05	100.00	8,464,424.19	1.50	555,830,521.86
其中：					
售电应收款	564,294,946.05	100.00	8,464,424.19	1.50	555,830,521.86
合计	564,294,946.05	100.00	8,464,424.19		555,830,521.86

按组合计提坏账准备：

名称	期末余额		
	合同资产	减值准备	计提比例 (%)
售电应收款	174,165,949.30	2,612,489.24	1.50
合计	174,165,949.30	2,612,489.24	

3、本期合同资产计提减值准备情况

项目	上年年末余额	本期计提	本期转回	本期转销/核销	本期其他变动	期末余额
售电应收款	8,464,424.19	366,813.62			-6,218,748.57	2,612,489.24
合计	8,464,424.19	366,813.62			-6,218,748.57	2,612,489.24

9、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	555,281,101.26	200,000,000.00
合计	555,281,101.26	200,000,000.00

重要的债权投资/其他债权投资

单位：元

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

其他说明：

公司于2019年11月完成重大资产出售及发行股份购买资产的重大交易，重大资产出售的最终交易对价为12.72亿元。根据《重大资产出售及发行股份购买资产协议》及其补充协议约定收款方式为分期收款：第一笔交易对价为5.00亿元，由华建兴业投资有限公司（以下简称“华建兴业”）于协议生效之日起6个月内一次性支付；第二笔交易对价为2.00亿元，由华建兴业于协议生效之日起12个月内一次性支付；第三笔交易对价为2.00亿元，由华建兴业于协议生效之日起24个月内一次性支付；第四笔交易对价为3.72亿元，由华建兴业于协议生效之日起30个月内一次性支付。截至2021年6月30日，公司第三、四笔交易对价未收取，合计5.72亿元，其中一年内到期的金额原值为5.72亿元，摊余成本为5.55亿元。

10、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预缴税费	61,417,074.07	97,846,752.89
待抵扣/待认证增值税	1,337,945,744.04	906,905,634.37
待摊费用	36,444,765.45	29,065,910.42
其他	3,363,608.74	5,732,777.78
合计	1,439,171,192.30	1,039,551,075.46

其他说明：

11、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	
资产负债置换款				341,545,347.41		341,545,347.41	
合计				341,545,347.41		341,545,347.41	--

坏账准备减值情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2021 年 1 月 1 日余额在本期	—	—	—	—

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明

12、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下 确认的投 资损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备			其他
一、合营企业											
二、联营企业											
大唐昂立 (灵武)	39,752.64			708,326.0						40,460.97	
新能源有 限公司	9.22			7						5.29	
临城晶澳 光伏发电 有限公司	57,613.31 8.98			4,079,652 .97						61,692.97 1.95	
余干县晶 冠太阳能 发电有限 公司											
福岛中森 电站合同 公司	122,529.5 57.86		3,003,700 .00	-395,340. 63					-11,592.4 80.16	107,538.0 37.07	
小计	219,895.5 26.06		3,003,700 .00	4,392,638 .41					-11,592.4 80.16	209,691.9 84.31	
合计	219,895.5 26.06		3,003,700 .00	4,392,638 .41					-11,592.4 80.16	209,691.9 84.31	

其他说明

余干县晶冠太阳能发电有限公司的情况见本附注“九、3 在合营安排或联营企业中的权益”。

13、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

固定资产	12,042,135,582.80	10,882,567,351.13
固定资产清理	8,724,182.75	2,759,880.73
合计	12,050,859,765.55	10,885,327,231.86

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子及办公设备	光伏电站	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	4,041,077,655.51	11,187,625,036.16	51,164,144.52	208,442,448.57	1,863,770,922.07	17,352,080,206.83
2.本期增加金额	547,000,328.57	1,395,419,008.25	3,398,099.06	18,016,321.49	10,814,751.10	1,974,648,508.47
(1) 购置	3,712,151.32	281,263,084.31	3,208,683.06	14,657,744.88	9,276,068.58	312,117,732.15
(2) 在建工程转入	543,288,177.25	1,108,964,003.13	189,416.00	3,358,576.61	779,456.91	1,656,579,629.90
(3) 企业合并增加						
(4) 其他		5,191,920.81			759,225.61	5,951,146.42
3.本期减少金额	439,301.00	299,457,049.68	984,776.02	4,101,294.73	0.00	304,982,421.43
(1) 处置或报废	439,301.00	299,079,906.71	984,776.02	4,098,405.84		304,602,389.57
(2) 其他		377,142.97		2,888.89	0.00	380,031.86
4.期末余额	4,587,638,683.08	12,283,586,994.73	53,577,467.56	222,357,475.33	1,874,585,673.17	19,021,746,293.87
二、累计折旧						
1.期初余额	1,202,348,769.18	4,113,290,849.27	30,813,450.63	138,571,545.56	353,381,043.33	5,838,405,657.97
2.本期增加金额	99,194,507.06	605,331,337.94	2,610,147.57	14,837,628.69	56,576,483.13	778,550,104.39
(1) 计提	99,194,507.06	605,331,337.94	2,610,147.57	14,837,628.69	56,576,483.13	778,550,104.39
(2) 其他						
3.本期减少金额	248,087.05	195,657,707.13	842,340.56	3,913,118.59	0.00	200,661,253.33
(1) 处置或	248,087.05	195,581,194.47	842,340.56	3,912,683.50		200,584,305.58

报废						
(2) 其他		76,512.66		435.09	0.00	76,947.75
4.期末余额	1,301,295,189.19	4,522,964,480.08	32,581,257.64	149,496,055.66	409,957,526.46	6,416,294,509.03
三、减值准备						
1.期初余额		570,739,706.87			60,367,490.86	631,107,197.73
2.本期增加金额						
(1) 计提						
3.本期减少金额		67,790,995.69				67,790,995.69
(1) 处置或报废		67,474,085.78				67,474,085.78
(2) 其他		316,909.91				316,909.91
4.期末余额		502,948,711.18			60,367,490.86	563,316,202.04
四、账面价值						
1.期末账面价值	3,286,343,493.89	7,257,673,803.47	20,996,209.92	72,861,419.67	1,404,260,655.85	12,042,135,582.80
2.期初账面价值	2,838,728,886.33	6,503,594,480.02	20,350,693.89	69,870,903.01	1,450,022,387.88	10,882,567,351.13

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋及建筑物	39,416,678.17	19,594,922.45		19,821,755.72	暂时闲置
机器设备	25,721,929.83	8,986,621.29		16,735,308.54	暂时闲置

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	25,688,517.17

(4) 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
房屋及建筑物	1,685,553,589.83	未办妥权证的固定资产主要为本期自建新增正在办理权证的、以及政府代建交付使用的房屋建筑物。

其他说明

(5) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产清理	8,724,182.75	2,759,880.73
合计	8,724,182.75	2,759,880.73

其他说明

14、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	2,503,320,741.59	1,598,160,824.95
合计	2,503,320,741.59	1,598,160,824.95

(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
宁晋年产 4GW 高效太阳能电池项目	785,912,975.39		785,912,975.39	29,766,570.59		29,766,570.59
越南年产 3.5GW 高功率组件项目	352,166,032.79		352,166,032.79	24,237,452.66		24,237,452.66
光伏电站项目	284,254,511.21	7,890,000.00	276,364,511.21	173,357,737.23	7,890,000.00	165,467,737.23
义乌年产 5GW 高效电池和 10GW 高效组件及配套项目	451,669,391.76		451,669,391.76	774,350,994.24		774,350,994.24
扬州年产 6GW 高性能太阳能电池片项目	216,505,924.20		216,505,924.20	9,880,463.47		9,880,463.47

在安装设备	190,735,201.39		190,735,201.39	128,166,666.12		128,166,666.12
其他工程	171,904,171.41	21,666,461.02	150,237,710.39	166,308,939.85	21,666,461.02	144,642,478.83
上海晶澳年产 3.2GW 高功率组 件项目	55,609,933.54		55,609,933.54	222,159,164.59		222,159,164.59
宣化县晶澳太阳 能 1GW 太阳能 组件生产项目	62,474,297.42	53,211,178.39	9,263,119.03	62,474,297.42	53,211,178.39	9,263,119.03
扬州组件年产 4GW 高性能太 阳能光伏组件	8,422,257.46		8,422,257.46	41,275,471.26		41,275,471.26
宁晋三四厂 3.6GW 高效电池 升级项目				28,508,518.44		28,508,518.44
康保组件年产 1000 兆瓦太阳 能组件项目	38,872,711.50	32,439,027.07	6,433,684.43	38,849,001.56	32,439,027.07	6,409,974.49
松宫年产 2GW 硅片硅片切片项 目				14,032,214.00		14,032,214.00
合计	2,618,527,408.07	115,206,666.48	2,503,320,741.59	1,713,367,491.43	115,206,666.48	1,598,160,824.95

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定 资产金额	本期其 他减少 金额	期末余 额	工程累 计投入 占预算 比例	工程进 度	利息资 本化累 计金额	其中：本 期利息 资本化 金额	本期利 息资本 化率	资金来 源
宁晋年 产 4GW 高效太 阳能电 池项目	885,197, 700.00	29,766,5 70.59	756,146, 404.80			785,912, 975.39	88.78%	88.78%	5,980,08 5.85	5,599,94 4.15	4.02%	金融机 构贷款
越南年 产 3.5GW 高功率 组件项 目	586,780, 000.00	24,237,4 52.66	327,928, 580.13			352,166, 032.79	60.02%	60.02%				其他

义乌年 产 5GW 高效电 池和 10GW 高效组 件及配 套项目	3,391,60 0,300.00	774,350, 994.24	1,099,02 8,730.15	1,421,71 0,332.63		451,669, 391.76	61.79%	61.79%				募股资 金
扬州年 产 6GW 高性能 太阳能 电池片 项目	1,284,73 3,500.00	9,880,46 3.47	206,625, 460.73			216,505, 924.20	16.97%	16.97%	2,719,93 7.87	2,489,39 8.65	4.02%	金融机 构贷款
朝阳兴 华光伏 电站项 目	1,157,24 2,900.00	83,840,5 35.21	105,127, 645.79			188,968, 181.00	16.33%	16.33%	185,500. 00	185,500. 00	4.02%	金融机 构贷款
上海晶 澳年产 3.2GW 高功率 组件项 目	252,930, 000.00	222,159, 164.59	3,058,07 7.86	169,607, 308.91		55,609,9 33.54	93.73%	93.73%	2,122,39 0.81	1,403,87 4.56	4.02%	金融机 构贷款
合计	7,558,48 4,400.00	1,144,23 5,180.76	2,497,91 4,899.46	1,591,31 7,641.54		2,050,83 2,438.68	--	--	11,007,9 14.53	9,678,71 7.36		--

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
----	--------	------

其他说明

(4) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值

其他说明：

15、使用权资产

单位：元

项目	房屋及建筑物	土地使用权	机器设备	运输设备	电子设备及其他	光伏电站	合计
1.期初余额	365,839,424.33	240,199,269.44	309,088,899.20	21,782,962.28		498,342,497.90	1,435,253,053.15
2.本期增加金额	15,502,060.92	10,600,501.63	35,536,491.11	1,382,992.32	5,033,805.97	194,883,301.05	262,939,153.00
4.期末余额	381,341,485.25	250,799,771.07	344,625,390.31	23,165,954.60	5,033,805.97	693,225,798.95	1,698,192,206.15
2.本期增加金额	70,260,973.99	8,991,554.75	73,630,253.05	4,999,121.82	1,341,537.30	125,750,086.73	284,973,527.64
本期增加金额	70,260,973.99	8,991,554.75	73,630,253.05	4,999,121.82	1,341,537.30	125,750,086.73	284,973,527.64
4.期末余额	70,260,973.99	8,991,554.75	73,630,253.05	4,999,121.82	1,341,537.30	125,750,086.73	284,973,527.64
1.期末账面价值	311,080,511.26	241,808,216.32	270,995,137.26	18,166,832.78	3,692,268.67	567,475,712.22	1,413,218,678.51
2.期初账面价值	365,839,424.33	240,199,269.44	309,088,899.20	21,782,962.28		498,342,497.90	1,435,253,053.15

其他说明：

16、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件权	土地所有权	其他	合计
一、账面原值							
1.期初余额	1,013,603,968.69	7,660,254.96	12,792,901.16	47,432,988.96	956,891.14	307,445.00	1,082,754,449.91
2.本期增加金额	63,891,732.94			10,009,052.35			73,900,785.29
(1) 购置	63,891,732.94			10,009,052.35			73,900,785.29
(2) 内部研发							
(3) 企业合并增加							

3.本期减少 金额		1,841,520.87			956,891.14		2,798,412.01
(1) 处 置		1,841,520.87			956,891.14		2,798,412.01
4.期末余 额	1,077,495,701. 63	5,818,734.09	12,792,901.16	57,442,041.31		307,445.00	1,153,856,823. 19
二、累计摊销							
1.期初余 额	116,586,060.74	3,554,749.94	12,792,901.16	28,400,448.08		95,548.90	161,429,708.82
2.本期增 加金额	11,477,970.87	310,997.03	0.00	5,315,800.16		30,744.48	17,135,512.54
(1) 计 提	11,477,970.87	310,997.03	0.00	5,315,800.16		30,744.48	17,135,512.54
3.本期减 少金额		160,383.39					160,383.39
(1) 处 置		160,383.39					160,383.39
4.期末余 额	128,064,031.61	3,705,363.58	12,792,901.16	33,716,248.24		126,293.38	178,404,837.97
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	949,431,670.02	2,113,370.51		23,725,793.07		181,151.62	975,451,985.22
2.期初账面价值	897,017,907.95	4,105,505.02		19,032,540.88	956,891.14	211,896.10	921,324,741.09

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	97,563,735.20	未办妥产权证书的无形资产主要为本期自建新增正在办理权证的、以及政府代买交付使用的土地使用权。

其他说明：

17、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
装修改造安装支出	243,880,721.44	64,124,870.92	56,115,009.81	638,358.90	251,252,223.65
其他支出	109,574,588.14	70,094,772.68	37,669,671.67	5,446,134.06	136,553,555.09
合计	353,455,309.58	134,219,643.60	93,784,681.48	6,084,492.96	387,805,778.74

其他说明

18、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	502,573,120.93	76,572,062.01	631,678,253.28	97,382,501.70
内部交易未实现利润	1,839,824,054.87	275,973,608.24	1,224,795,569.23	183,719,335.38
可抵扣亏损	938,414,018.44	140,762,102.77	377,921,749.15	60,231,409.14
资产折旧与摊销	254,890,165.16	38,233,524.77	244,769,477.96	36,715,421.69
预计负债	542,382,061.54	83,505,892.21	501,201,926.34	76,052,798.61
预提费用	28,639,158.29	4,295,873.74	10,713,789.54	1,607,068.43
递延收益	283,597,977.38	53,031,387.19	215,402,741.35	35,208,018.22

质保金收入冲回	13,907,421.39	2,086,113.21	15,740,458.78	2,361,068.82
待抵扣的资本免税额- 马来西亚	141,922,023.73	34,061,285.69	147,510,944.95	35,402,626.80
股份支付	227,589,808.65	37,616,241.66	228,751,024.00	36,302,581.90
交易性金融负债公允价值变动	1,348.03	202.20	160,867.49	24,130.12
合计	4,773,741,158.41	746,138,293.69	3,598,646,802.07	565,006,960.81

(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
利息资本化	133,883,603.75	20,364,885.27	140,420,708.33	21,359,545.59
固定资产、设备的影响- 递延负债	219,791,297.74	52,749,911.46	228,446,728.50	54,827,214.84
未实现汇兑损益-递延 负债	6,421,569.03	1,541,176.57	6,674,451.86	1,601,868.45
交易性金融资产公允价值变动	20,398,205.80	3,059,730.87	5,636,751.90	845,512.79
资产折旧与摊销	1,259,034,036.06	189,776,845.42	650,628,936.73	98,361,306.27
合计	1,639,528,712.38	267,492,549.59	1,031,807,577.32	176,995,447.94

(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	34,061,285.69	712,077,008.00	35,402,626.80	529,604,334.01
递延所得税负债	34,061,285.69	233,431,263.90	35,402,626.80	141,592,821.14

(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	234,298,690.48	239,126,642.78
可抵扣亏损	1,091,160,897.18	1,024,738,108.79
合计	1,325,459,587.66	1,263,864,751.57

(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
2021 年度			
2022 年度			
2023 年度	301,517,927.57	381,690,094.49	
2024 年度	451,636,452.03	456,536,102.79	
2025 年度	186,511,911.51	186,511,911.51	
2026 年度	151,494,606.07		
合计	1,091,160,897.18	1,024,738,108.79	--

其他说明：

19、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付设备款（未到货部分）	385,003,476.95		385,003,476.95	126,075,921.26		126,075,921.26
预付工程款	39,469,912.75		39,469,912.75	39,622,737.84		39,622,737.84
质押定期存单	1,222,700,000.00		1,222,700,000.00			
合计	1,647,173,389.70		1,647,173,389.70	165,698,659.10		165,698,659.10

其他说明：

20、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	1,409,391,284.73	660,107,960.00
抵押借款	1,481,257,967.00	1,061,569,978.10
保证借款	3,312,390,187.16	2,909,492,262.85
合计	6,203,039,438.89	4,631,170,200.95

短期借款分类的说明：

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为 0.00 元，其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率
------	------	------	------	------

其他说明：

21、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
远期结售汇		2,318,817.87
合计		2,318,817.87

其他说明：

22、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	49,651,036.22	97,578,454.26
银行承兑汇票	6,750,066,357.11	4,029,133,586.48
合计	6,799,717,393.33	4,126,712,040.74

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

23、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
材料货款及服务费	4,535,226,426.15	4,906,509,283.79
合计	4,535,226,426.15	4,906,509,283.79

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

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

其他说明：

公司期末无账龄超过一年的重要应付账款。

24、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收货款	1,764,482,798.06	1,129,576,044.10
合计	1,764,482,798.06	1,129,576,044.10

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

25、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	391,529,176.91	1,210,647,396.68	1,247,653,609.75	354,522,963.84
二、离职后福利-设定提存计划	2,071,807.49	109,534,420.79	107,834,736.65	3,771,491.63
合计	393,600,984.40	1,320,181,817.47	1,355,488,346.40	358,294,455.47

(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	305,615,841.59	1,070,493,685.74	1,114,542,251.83	261,567,275.50
2、职工福利费	57,272,638.44	18,048,199.94	18,988,502.68	56,332,335.70
3、社会保险费	6,854,864.53	50,656,273.44	44,934,902.91	12,576,235.06
其中：医疗保险费	6,495,201.84	46,418,392.05	40,493,745.31	12,419,848.58
工伤保险费	10,736.72	2,803,378.24	2,766,429.07	47,685.89
生育保险费	348,925.97	1,434,503.15	1,674,728.53	108,700.59
4、住房公积金	4,628,702.68	55,337,860.76	56,744,270.27	3,222,293.17
5、工会经费和职工教育经费	17,157,129.67	16,111,376.80	12,443,682.06	20,824,824.41
合计	391,529,176.91	1,210,647,396.68	1,247,653,609.75	354,522,963.84

(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	1,932,027.33	106,208,259.25	104,538,222.63	3,602,063.95
2、失业保险费	139,780.16	3,326,161.54	3,296,514.02	169,427.68
合计	2,071,807.49	109,534,420.79	107,834,736.65	3,771,491.63

其他说明：

26、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	24,477,050.67	29,884,651.01
消费税	1,952,665.02	616,184.23
企业所得税	144,079,644.37	65,706,800.92
个人所得税	4,577,594.31	6,233,713.16
城市维护建设税	1,770,533.25	2,051,884.57
房产税	4,209,254.47	6,028,265.92
土地使用税	1,543,317.56	2,339,628.99
教育费附加	1,417,437.68	1,590,002.43
河道管理费	629,978.27	1,237,090.67
印花税	8,415,258.99	6,050,320.99
耕地占用税	12,500,062.50	12,500,062.50
其他	486,310.11	293,741.78
合计	206,059,107.20	134,532,347.17

其他说明：

27、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	22,100,279.70	22,549,655.72
应付股利	347,539,702.75	27,864,224.75
其他应付款	3,726,742,906.39	2,663,351,933.00
合计	4,096,382,888.84	2,713,765,813.47

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	2,828,727.92	2,306,529.02
短期借款应付利息	19,271,551.78	20,243,126.70
合计	22,100,279.70	22,549,655.72

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因

其他说明：

无。

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	347,539,702.75	27,864,224.75
合计	347,539,702.75	27,864,224.75

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无。

(3) 其他应付款**1) 按款项性质列示其他应付款**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
往来款	507,662,954.52	853,340,944.89
设备工程款	2,359,947,348.24	1,086,913,384.70
运费、报关服务费等费用	642,169,431.70	561,175,729.34
押金、保证金	95,783,034.08	81,317,433.48
代扣代缴社保	983,873.51	1,663,335.76
其他	9,449,702.32	2,068,705.83
限制性股票回购义务	59,313,565.01	76,872,399.00
应付股权款	51,432,997.01	
合计	3,726,742,906.39	2,663,351,933.00

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

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

其他说明

公司期末无账龄超过一年的重要其他应付款项。

28、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	144,689,639.66	220,809,442.20
一年内到期的长期应付款	466,337,475.92	198,147,112.15
一年内到期的租赁负债	326,677,819.03	228,659,259.66
合计	937,704,934.61	647,615,814.01

其他说明：

29、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	88,093,835.32	57,767,054.61
其他		50,000,000.00
合计	88,093,835.32	107,767,054.61

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
------	----	------	------	------	------	------	---------	-------	------	------

其他说明：

30、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
抵押借款	962,987,529.45	674,885,984.44
保证借款	349,271,914.36	102,688,555.88
合计	1,312,259,443.81	777,574,540.32

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

31、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	752,464,450.83	816,683,270.60
合计	752,464,450.83	816,683,270.60

其他说明

32、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	1,338,161,552.87	1,148,494,197.44
合计	1,338,161,552.87	1,148,494,197.44

(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

其他说明：

(2) 专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因

其他说明：

33、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
未决诉讼		2,200,000.00	
产品质量保证	694,286,278.00	640,259,515.80	
待执行的亏损合同	23,579,365.00	7,536,259.50	
合计	717,865,643.00	649,995,775.30	--

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

34、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	396,586,669.13	101,439,600.00	21,963,345.29	476,062,923.84	
权益法核算长投产生的未实现利润	80,966,269.31	34,031,032.36		114,997,301.67	
合计	477,552,938.44	135,470,632.36	21,963,345.29	591,060,225.51	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
凤凰镇宁晋基地光伏产业园项目补贴	20,000,000.00						20,000,000.00	与资产相关
工信和信息化部电子资金项目专项补贴资金	266,666.67			200,000.00			66,666.67	与资产相关
宁晋县工业和信息化局技改资金	8,724,440.91			660,297.36			8,064,143.55	与资产相关
金太阳工程	28,589,470.20			1,123,174.98			27,466,295.22	与资产相关
江苏省政府扩能资金扶持	17,953,561.06			233,146.08			17,720,414.98	与资产相关
江苏省科技项目扶持资金-土地补偿款	19,996,596.64			267,265.68			19,729,330.96	与资产相关
扬州研发公司屋顶电站转入政府补助	8,580,000.00			2,145,000.00			6,435,000.00	与资产相关
江苏省科技成果转化与工信部项目	6,285,714.28			428,571.43			5,857,142.85	与资产相关

补贴收入								
合肥晶澳固定资产补贴款	39,864,976.20			5,694,996.60			34,169,979.60	与资产相关
合肥高新技术产业开发区财政国库支付中心专项补助款	2,750,000.00			1,500,000.00			1,250,000.00	与资产相关
5BB 太阳能组件技改项目补贴	2,522,600.00			167,400.00			2,355,200.00	与资产相关
数字化制造四车间技改补贴	10,360,110.42			656,937.48			9,703,172.94	与资产相关
安徽省制造强省之技改设备补助	4,387,264.76			282,800.88			4,104,463.88	与资产相关
邢台市财政局关于高效单晶硅光伏发电示范项目补助资金	10,167,870.39			409,444.44			9,758,425.95	与资产相关
新兴产业示范基地专项资金补助项目	1,595,000.00			109,999.98			1,485,000.02	与资产相关
准单晶铸锭产业化项目	1,833,333.39			199,999.98			1,633,333.41	与资产相关
河北省技术改造专项资金	13,908,266.73			874,399.98			13,033,866.75	与资产相关
2016 年省战略性新兴产业示范基地专项资金	3,850,000.00			300,000.00			3,550,000.00	与资产相关
年产 15000MW 太阳能组件项目土地扶持款	22,926,476.50			251,939.10			22,674,537.40	与资产相关

年产 1000MW 太 阳能电池组 件二期工程 产业化项目 补助资金	2,566,666.67			200,000.00			2,366,666.67	与资产相关
2017 年省级 工业转型升 级(技改)专 项资金	484,166.67			35,000.00			449,166.67	与资产相关
曲靖晶龙电 子土地返还 资金	13,167,533.5 3			139,832.22			13,027,701.3 1	与资产相关
曲靖晶龙电 子基建扶持 基金	84,922,500.0 0	8,700,000.00		2,360,679.56			91,261,820.4 4	与资产相关
中央外经贸 发展专项资 金进口补贴 项目	2,451,437.50			196,115.00			2,255,322.50	与资产相关
高质量发展 支持基金	14,725,409.0 3			152,858.99			14,572,550.0 4	与资产相关
包头市财政 局企业扶持 资金	7,690,000.00						7,690,000.00	与资产相关
义乌晶澳设 备补贴	23,581,900.0 0	78,469,600.0 0		2,404,665.16			99,646,834.8 4	与资产相关
商信委企业 奖励资金/新 疆九州	22,434,707.5 8			673,042.62			21,761,664.9 6	与资产相关
年产 2000MW 太 阳能电池组 件三期项目 补助资金		7,540,000.00		251,333.33			7,288,666.67	与资产相关
掺镓低光衰 单晶硅制备 及硅片切割 关键技术 应用示范		2,730,000.00					2,730,000.00	与资产相关
四车间		4,000,000.00		44,444.44			3,955,555.56	与资产相关

1.5GW 太阳能组件扩产项目							
合计	396,586,669.13	101,439,600.00		21,963,345.29		476,062,923.84	

其他说明：

35、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
资金拆借	1,333,875,914.00	277,695,914.00
合计	1,333,875,914.00	277,695,914.00

其他说明：

(1) 晶澳（扬州）太阳能科技有限公司与扬州市临港建设发展有限公司于2017年10月签订建设工程委托协议，根据协议约定，扬州市临港建设发展有限公司作为“晶澳11#高效电池车间及辅助建筑项目”受托人，负责配合管委会进行建设资金筹措和支付、监管等工作，协助委托方施工现场管理，晶澳（扬州）太阳能科技有限公司负责自扬州市临港建设发展有限公司第一次付款五年后一次性偿还，不承担利息。截至2021年6月30日，“晶澳11#高效电池车间及辅助建筑项目”已完成，扬州市临港建设发展有限公司累计为该项目筹措工程款150,000,000.00元。

(2) 晶澳（扬州）太阳能科技有限公司与扬州市临港建设发展有限公司于2020年3月签订项目代建回购协议，根据协议约定，扬州市临港建设发展有限公司负责“晶澳（扬州）太阳能科技有限公司年产4GW高性能太阳能光伏组件项目”的代建资金筹措和使用监管，并按合同约定和工程实际进度及时支付代建资金，筹措项目资金总额不大于250,000,000.00元；晶澳（扬州）太阳能科技有限公司对工程代建资金使用期限为5年，以资金到达双方共管账户之日起分批计算，在每笔代建资金期满后一次性支付，不承担利息。截至2021年6月30日，扬州市临港建设发展有限公司已为该项目筹措资金183,875,914.00元。

(3) 2021年6月29日，工银金融资产投资有限公司与合肥晶澳太阳能科技有限公司签订增资协议，工银金融资产投资有限公司向合肥晶澳增资1,000,000,000.00元人民币，其中34,534万元增加合肥晶澳实收资本，剩余计入合肥晶澳资本公积。增资后合肥晶澳注册资本由182,200万元变更为216,734万元，工银金融资产投资有限公司股权占比15.93%，工银金融资产投资有限公司可获取投资收益以本协议约定的分红目标为限（约定预期年化收益率为7%）。股权的退出：经双方协商一致，晶澳太阳能科技股份有限公司可通过定向增发收购工银金融资产投资有限公司持有的合肥晶澳股权，工银金融资产投资有限公司股权未来通过二级市场退出。工银金融资产投资有限公司将增资后所持股权以转让方式实现投资退出，以本协议以及工银金融资产投资有限公司、晶澳太阳能有限公司、晶澳太阳能科技股份有限公司、靳保芳、靳军淼及晶澳（扬州）太阳能科技股份有限公司另行签署的《股东协议》为准。

36、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	1,595,332,525.00	2,764,877.00			-95,700.00	2,669,177.00	1,598,001,702.00

其他说明：

37、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	8,804,248,990.06	41,849,388.25		8,846,098,378.31
其他资本公积	76,398,049.81	22,513,927.04		98,911,976.85
合计	8,880,647,039.87	64,363,315.29		8,945,010,355.16

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司本期资本公积增加主要原因：1、公司本期股票期权行权2,310,577.00股、发行限制性股票454,300.00股、回购限制性股票95700股，导致资本公积增加41,849,388.25元；2、公司本期因限制性股票及股票期权分期确认费用及确认可抵扣暂时性差异，导致资本公积增加22,513,927.04元。

38、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
限制性股票回购义务	76,872,399.00	8,018,395.00	25,577,229.00	59,313,565.00
合计	76,872,399.00	8,018,395.00	25,577,229.00	59,313,565.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期发行限制性股票454,300.00股，导致库存股增加8,018,395.00元；回购限制性股票95700股，发放现金股利0.2元/股，导致库存股减少25,577,229.00元。

39、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额					期末余额
		本期所得税前发生额	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	
二、将重分类进损益的其他综合收益	-103,590,912.51	-15,775,263.18				-15,775,263.18	-119,366,175.69
外币财务报表折算差额	-103,590,912.51	-15,775,263.18				-15,775,263.18	-119,366,175.69
其他综合收益合计	-103,590,912.51	-15,775,263.18				-15,775,263.18	-119,366,175.69

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

40、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	13,099,242.20	47,853.58		13,147,095.78
合计	13,099,242.20	47,853.58		13,147,095.78

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

41、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	431,740,177.03			431,740,177.03
合计	431,740,177.03			431,740,177.03

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

42、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	3,915,821,739.23	2,457,399,935.09
调整后期初未分配利润	3,915,821,739.23	2,457,399,935.09
加：本期归属于母公司所有者的净利润	713,387,376.87	1,506,583,627.15
减：提取法定盈余公积		48,161,823.01
应付普通股股利	319,675,478.00	
期末未分配利润	4,309,533,638.10	3,915,821,739.23

调整期初未分配利润明细：

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

43、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	16,048,282,238.79	14,060,116,969.35	10,736,807,792.92	8,648,478,433.85
其他业务	144,142,805.80	23,315,457.00	147,382,504.99	111,865,220.35
合计	16,192,425,044.59	14,083,432,426.35	10,884,190,297.91	8,760,343,654.20

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
其中：				
其中：				

与履约义务相关的信息：

无。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，0.00 元预计将于/年度确认收入，0.00 元预计将于/年度确认收入，0.00 元预计将于/年度确认收入。

其他说明

1、营业收入明细

项目	本期金额	上期金额
客户合同产生的收入		
太阳能组件	15,122,755,594.77	9,741,093,559.35
光伏电站运营	231,935,499.22	322,670,940.94
其他	837,733,950.60	820,425,797.62
合计	16,192,425,044.59	10,884,190,297.91

44、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	9,536,445.85	13,607,462.52
房产税	10,895,918.37	9,947,166.44
土地使用税	7,211,097.34	9,615,155.25
印花税	22,217,303.98	9,819,684.04
教育费附加及地方教育费附加	8,378,803.05	10,382,219.33
河道管理费用	2,891,340.41	1,622,454.58
其他	1,861,188.29	1,317,208.06
合计	62,992,097.29	56,311,350.22

其他说明：

45、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	100,286,077.18	78,355,235.43
产品质量保证	75,613,777.97	48,519,452.80
保险费	29,909,804.49	42,278,266.15
代理佣金	14,202,014.25	20,859,760.31
租赁费	48,915,672.70	13,690,967.01
样品费	17,428,655.70	7,466,251.76
宣传及展览费	5,666,464.68	5,715,725.22
差旅费	4,297,951.36	5,105,895.25
其他	34,568,220.30	23,725,993.18
合计	330,888,638.63	245,717,547.11

其他说明：

46、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	258,600,623.16	185,080,839.81
折旧及摊销	84,873,089.80	74,571,036.40
股份支付	23,990,714.67	8,617,532.72
购货合同差价	16,147,168.45	23,165,729.90
开办费	27,466,914.39	20,938,696.04
租赁费	16,475,188.15	17,739,004.17
办公费	14,331,718.48	14,716,800.59
物业管理费	17,210,287.92	14,617,980.00
咨询审计评估费	11,995,400.61	5,253,972.18
差旅费	7,755,958.15	4,832,591.17
业务招待费	5,741,380.77	3,886,733.48
其他	25,163,999.09	18,607,157.50
合计	509,752,443.64	392,028,073.96

其他说明：

47、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
工资薪金	40,097,757.07	22,981,415.93
材料费	129,320,207.27	84,913,452.26
燃料动力	12,729,294.00	4,444,343.86
其他	31,885,091.59	16,635,339.57
合计	214,032,349.93	128,974,551.62

其他说明：

48、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	199,706,293.75	296,250,198.44
减：利息收入	64,548,464.25	21,630,308.95
汇兑损益	135,563,543.86	-16,254,799.68
其他	34,685,434.27	13,085,290.31
合计	305,406,807.63	271,450,380.12

其他说明：

49、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
政府补助	95,401,034.36	55,955,030.62
进项税加计抵减	570,498.50	903,699.36
代扣个人所得税手续费	508,604.72	666,472.68
合计	96,480,137.58	57,525,202.66

50、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	4,392,638.41	4,928,054.73
处置长期股权投资产生的投资收益	6,968,717.48	-47,314.78
处置以公允价值计量且其变动计入当期损	121,929,538.49	8,415,956.10

益的金融资产取得的投资收益		
合计	133,290,894.38	13,296,696.05

其他说明：

51、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	-9,740,464.26	-44,851,053.24
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	-9,740,464.26	
交易性金融负债	2,318,817.87	
合计	-7,421,646.39	-44,851,053.24

其他说明：

52、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	257,713.09	-1,160,014.41
应收账款坏账损失	-2,476,558.11	-29,569,790.67
合计	-2,218,845.02	-30,729,805.08

其他说明：

53、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-20,968,644.27	-10,276,257.68
十二、合同资产减值损失	-366,813.62	-12,232,189.76
合计	-21,335,457.89	-22,508,447.44

其他说明：

54、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而产生	-3,683,644.11	-33,555.00

生的处置利得或损失		
-----------	--	--

55、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
保险赔偿	5,097,453.96	8,128,142.93	5,097,453.96
无法支付的应付款项	3,177,406.83	3,272,886.97	3,177,406.83
违约金、罚款收入	1,593,703.93		1,593,703.93
非流动资产处置利得	362,415.88	1,209,015.49	362,415.88
其他	2,960,693.18	8,014,201.20	2,960,693.18
合计	13,191,673.78	20,624,246.59	13,191,673.78

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影 响当年盈亏	是否特殊补 贴	本期发生金 额	上期发生金 额	与资产相关/ 与收益相关

其他说明：

56、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
对外捐赠	7,970,000.00	10,324,156.81	7,970,000.00
非流动资产毁损报废损失	103,671.66	676,797.60	103,671.66
合同和解金、罚款滞纳金支出	5,482,850.36	310,706.85	5,482,850.36
疫情影响	6,578,748.96	75,233,643.48	6,578,748.96
其他	6,853,915.02	19,093,861.52	6,853,915.02
合计	26,989,186.00	105,639,166.26	26,989,186.00

其他说明：

57、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	217,700,800.37	206,217,277.93
递延所得税费用	-90,090,032.06	-15,483,318.70
合计	127,610,768.31	190,733,959.23

(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	867,234,207.45
按法定/适用税率计算的所得税费用	216,808,551.86
子公司适用不同税率的影响	-59,465,478.78
调整以前期间所得税的影响	329,664.53
非应税收入的影响	-106,248.91
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	45,567,524.03
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-53,271,968.94
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	1,530,932.18
其他	-23,271,802.03
所得税费用	127,610,768.31

其他说明

58、现金流量表项目**(1) 收到的其他与经营活动有关的现金**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
保证金及押金	350,640,855.74	458,039,528.54
政府补助	173,946,308.10	99,621,151.02
利息收入	56,369,345.29	21,630,308.63
资金往来及其他	59,891,530.18	8,136,983.95
合计	640,848,039.31	587,427,972.14

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

管理费用	196,671,749.99	278,221,854.51
销售费用	288,896,383.42	180,463,173.99
保证金及押金	1,709,553,360.13	1,361,288,239.37
手续费支出	9,968,910.25	10,254,843.03
营业外支出	10,840,993.05	75,399,054.78
资金往来及其他	1,158,370.36	8,711,364.00
合计	2,217,089,767.20	1,914,338,529.68

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回因转让电站公司被动拆出资金本金及利息	121,227,282.81	
收回定期存款	180,000,000.00	
收到远期外汇合约、外汇期权收益及其他	128,728,535.22	6,629,489.37
收到重组上市资产置出款		500,000,000.00
合计	429,955,818.03	506,629,489.37

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付远期外汇合约、外汇期权损失及其他	30,180,579.00	710,700.00
合计	30,180,579.00	710,700.00

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
拆入资金	1,000,000,000.00	598,897,250.00
融资租赁款	550,524,150.00	64,380,050.00
合计	1,550,524,150.00	663,277,300.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

本期拆入资金为收到工银投资对合肥晶澳进行增资扩股资金。

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
存入定期存单	1,222,700,000.00	
融资租赁款	222,972,465.27	644,738,197.82
归还拆入资金本金及利息	419,408,155.63	
其他融资相关费用	46,855,112.77	24,617,083.60
合计	1,911,935,733.67	669,355,281.42

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

59、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	739,623,439.14	726,314,899.73
加：资产减值准备	21,335,457.89	22,508,447.44
信用减值损失	2,218,845.02	30,729,805.08
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	778,550,104.39	691,963,755.14
使用权资产折旧	177,961,618.19	
无形资产摊销	17,135,512.54	15,493,193.38
长期待摊费用摊销	93,784,681.48	67,727,273.22
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）	3,683,644.11	33,555.00
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）	-258,744.22	-532,217.89
公允价值变动损失（收益以“—”号填列）	7,421,646.39	44,851,053.24
财务费用（收益以“—”号填列）	303,094,381.49	305,981,118.50
投资损失（收益以“—”号填列）	-133,290,894.38	-13,296,696.05
递延所得税资产减少（增加以	-182,472,673.99	-13,765,474.86

“—”号填列)		
递延所得税负债增加(减少以“—”号填列)	91,838,442.76	-1,717,843.84
存货的减少(增加以“—”号填列)	-2,190,341,235.17	-699,304,735.83
经营性应收项目的减少(增加以“—”号填列)	-680,000,784.22	-1,258,079,980.56
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	1,379,889,308.48	139,027,654.57
其他		
经营活动产生的现金流量净额	430,172,749.90	57,933,806.27
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:	--	--
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况:	--	--
现金的期末余额	5,198,916,825.65	2,933,401,838.21
减: 现金的期初余额	4,730,081,411.80	3,860,879,303.13
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	468,835,413.85	-927,477,464.92

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位: 元

	金额
其中:	--
其中:	--
其中:	--

其他说明:

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位: 元

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	25,630,340.00
其中:	--

淄博晶澳光伏发电有限公司	1,000,000.00
晶澳日本宫城岩出山电站	24,630,340.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	597,289.33
其中：	--
淄博晶澳光伏发电有限公司	17,959.33
晶澳日本宫城岩出山电站	579,330.00
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	6,104,730.61
其中：	--
敦煌晶澳光伏电力开发有限公司	6,104,730.61
处置子公司收到的现金净额	31,137,781.28

其他说明：

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	5,198,916,825.65	4,730,081,411.80
其中：库存现金	33,495.05	7,842.79
可随时用于支付的银行存款	5,198,883,330.60	4,730,073,569.01
三、期末现金及现金等价物余额	5,198,916,825.65	4,730,081,411.80

其他说明：

60、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

61、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	5,850,048,078.27	保证金等
固定资产	2,451,272,915.92	抵押借款
无形资产	169,257,011.65	抵押借款
应收账款	906,149,445.46	融资租赁质押
合同资产	166,814,054.08	融资租赁质押
其他非流动资产	1,222,700,000.00	融资质押等
合计	10,766,241,505.38	--

其他说明：

62、外币货币性项目**(1) 外币货币性项目**

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	--	--	867,170,352.26
其中：美元	99,378,331.16	6.368200	632,861,088.49
欧元	18,353,215.65	7.761600	142,450,318.59
港币	2,327,972.90	0.820430	1,909,938.81
澳元	2,160,937.12	4.908800	10,607,608.13
巴西雷亚尔	1,534,714.64	1.218800	1,870,510.20
日元	971,585,873.00	0.057939	56,292,713.90
韩元	2,549,712,593.00	0.005710	14,558,858.91
马来西亚林吉特	2,806,353.89	1.537894	4,315,874.81
新土耳其里拉	33,147.75	0.742561	24,614.23
越南盾	49,839,579,446.00	0.000043	2,165,056.25
南非兰特	246,334.73	0.461851	113,769.94
应收账款	--	--	1,861,937,552.34
其中：美元	267,836,546.07	6.368200	1,705,636,692.68
欧元	2,948,915.41	7.761600	22,888,301.85
港币			
日元	1,061,106,538.69	0.057939	61,479,451.75
马来西亚林吉特	8,339,193.64	1.537894	12,824,795.86
澳元	1,151,870.27	4.908800	5,654,300.78
韩元	9,361,472,754.29	0.005710	53,454,009.43
其他应收款			288,758,064.52
其中：美元	43,668,342.18	6.368200	278,088,736.66
雷亚尔	235,679.59	1.218800	287,246.29
欧元	83,337.76	7.761600	646,834.38
英镑	17,484.16	9.028700	157,859.20
日元	25,832,338.84	0.057939	1,496,699.88
韩元	74,795,437.83	0.005710	427,081.95
马来西亚林吉特	3,703,641.93	1.537894	5,695,808.70

越南盾	45,068,483,557.97	0.000043	1,957,797.46
短期借款			699,065,805.08
其中：美元	51,300,000.00	6.368200	326,688,660.00
欧元	42,710,000.00	7.761600	331,497,936.00
日元	705,556,000.00	0.057939	40,879,209.08
长期借款	--	--	221,386,100.91
其中：美元	34,410,540.00	6.368200	219,133,200.83
欧元			
港币			
日元	38,884,000.00	0.057939	2,252,900.08
一年内到期的非流动资产			74,653,945.70
其中：美元	11,470,180.00	6.368200	73,044,400.28
日元	27,780,000.00	0.057939	1,609,545.42
应付账款			329,594,621.59
其中：美元	43,219,190.89	6.368200	275,228,451.43
雷亚尔	5,499.54	1.218800	6,702.84
欧元	3,878,778.01	7.761600	30,105,523.40
日元	7,423,921.71	0.057939	430,134.60
马来西亚林吉特	12,034,610.50	1.537894	18,507,955.28
越南盾	122,370,922,065.81	0.000043	5,315,854.04
其他应付款			645,414,189.09
其中：美元	92,032,798.89	6.368200	586,083,269.87
澳元	726,579.38	4.908800	3,566,632.86
雷亚尔	2,553.16	1.218800	3,111.79
欧元	3,636,140.19	7.761600	28,222,265.71
英镑	16,409.05	9.028700	148,152.37
日元	69,013,117.76	0.057939	3,998,551.03
韩元	393,140,938.70	0.005710	2,244,834.76
马来西亚林吉特	9,878,492.34	1.537894	15,192,074.10
越南盾	46,876,076,702.62	0.000043	2,036,320.21
南非兰特	8,485,369.50	0.461851	3,918,976.39

其他说明：

(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

子公司名称	原名称	主要经营地	记账本位币	本位币选择依据
晶澳太阳能美国公司	JA Solar USA Inc.	U.S.A.	美元	经营活动计价 结算货币
晶澳太阳能香港有限公司	JA Solar HongKong Limited	Hong Kong	美元	经营活动计价 结算货币
晶澳太阳能德国公司	JA Solar GmbH	Germany	欧元	经营活动计价 结算货币
晶澳太阳能日本株式会社	JAソーラー・ジャパン株式会社(JA Solar Japan Limited)	Japan	日元	经营活动计价 结算货币
晶澳太阳能投资（香港）有限公司	JA Solar Investment (Hong Kong) Limited	Hong Kong	美元	经营活动计价 结算货币
晶澳太阳能澳大利亚公司	JA Solar Austrilia PTY Limited	Austrilia	澳元	经营活动计价 结算货币
晶澳太阳能南非公司	JA Solar South Africa (PTY) Ltd.	South Africa	兰特	经营活动计价 结算货币
晶澳太阳能马来西亚公司	JA Solar Malaysia Sdn. Bhd.	Malaysia	林吉特	经营活动计价 结算货币
晶澳日本盐尻电站	エコプレクス塩尻プロジェクト合同会社 (Ecoplexus Shiojiri Project Limited Liability Company)	Japan	日元	经营活动计价 结算货币
晶澳太阳能巴西公司	JA Solar Brasil Ltda	Brazil	雷亚尔	经营活动计价 结算货币
晶澳太阳能韩国株式会社	제이에이슬라코리아 주식회사(JA Solar Korea Co., Ltd.)	Korea	韩元	经营活动计价 结算货币
晶澳太阳能国际有限公司	JA Solar International Limited	Hong Kong	美元	经营活动计价 结算货币
晶澳太阳能越南有限公司	JA Solar Viet Nam Company Limited	Viet Nam	美元	经营活动计价 结算货币
晶澳太阳能能源投资贸易有限公司	JA Solar Enerji Yatirim Ticaret Limited Sirketi	Turkey	里尔	经营活动计价 结算货币
福岛中森土地合同会社	福島中森土地合同会社 (Fukushimanakamori Real Estate LLC)	Japan	日元	经营活动计价 结算货币

晶澳太阳能日本资产管理合同会社	JAソーラー・ジャパン・アセットマネジメント合同会社(JA Solar Japan Asset Management LLC)	Japan	日元	经营活动计价 结算货币
晶澳太阳能墨西哥能源公司	JA Solar Mexico Energy	Mexico	比索	经营活动计价 结算货币
晶澳太阳能贸易有限公司	JA Solar Trading Limited	Hong Kong	美元	经营活动计价 结算货币
晶澳太阳能中东公司	JA Solar Middle East DMCC	Dubai	阿联酋迪拉姆	经营活动计价 结算货币
晶澳太阳能光伏越南有限公司	JA Solar PV Vietnam Company Limited	Viet Nam	美元	经营活动计价 结算货币
晶澳太阳能维尔京群岛有限公司	JA Solar (BVI) Limited	The British Virgin Islands	美元	经营活动计价 结算货币

63、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
----	----	------	-----------

(2) 政府补助退回情况

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

(一) 与资产相关的政府补助

种类	资产负债表列报项目	计入当期损益或冲减相关成本费用损失的金额		计入当期损益或冲减相关成本费用损失的项目
		本期金额	上期金额	
合肥晶澳固定资产补贴款	递延收益	5,694,996.60	5,694,996.60	其他收益
扬州研发公司屋顶电站转入政府补助	递延收益	2,145,000.00	2,145,000.00	其他收益
合肥高新技术产业开发区财政国库支付中心专项补助款	递延收益	1,500,000.00	1,500,000.00	其他收益
金太阳工程	递延收益	1,123,174.98	1,123,174.95	其他收益
曲靖晶龙电子基建扶持基金	递延收益	2,360,679.56		其他收益
义务晶澳设备补贴	递延收益	2,404,665.16		其他收益

其他（单笔低于100万元）	递延收益	6,734,828.99	6,202,468.53	其他收益
---------------	------	--------------	--------------	------

(二)与收益相关的政府补助

种类	计入当期损益或冲减相关成本费用损失的金额		计入当期损益或冲减相关成本费用损失的项目
	本期金额	上期金额	
其他（单笔低于100万元）	9,153,956.95	8,166,553.34	其他收益
2020年度市级先进制造业发展引导资金	1,412,700.00		其他收益
2020年工业开发区补贴款	6,222,200.00		其他收益
宁晋县招商引资项目补贴	3,000,000.00		其他收益
暖企助企稳外贸专项资金	2,990,803.00		其他收益
石家庄保税区补贴款	8,793,917.59		其他收益
石家庄综合保税区招商引资补助	2,276,661.99		其他收益
税收返还扶持资金	4,412,349.54		其他收益
义乌基地2020年研发补助款	5,175,100.00		其他收益
义乌基地产业发展补助款	30,000,000.00		其他收益
稳岗补贴		8,371,106.70	其他收益
电费补贴		8,539,651.50	其他收益
工业专项资金补助		1,200,000.00	其他收益
外贸高质量发展政策奖励		1,021,607.00	其他收益
2019年先进制造业专项资金		1,116,000.00	其他收益
公平贸易补贴款		1,305,770.00	其他收益
合肥市光伏产业扶持政策补贴		2,736,000.00	其他收益
外贸专项资金进口贴息		3,814,171.00	其他收益
2019年度市级外贸企业进出口奖励资金		2,431,785.00	其他收益
通彩项目补贴		586,746.00	其他收益

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
--------	--------	--------	--------	--------	-----	----------	---------------	----------------

其他说明：

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	
------	--

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	购买日公允价值	购买日账面价值

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

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

(6) 其他说明

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润

其他说明：

(2) 合并成本

单位：元

合并成本

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	合并日	上期期末
--	-----	------

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

3、反向购买

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

√ 是 □ 否

单位：元

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
淄博晶澳光伏发电有限公司	1,000,000.00	100.00%	现金	2021年02月01日	股权交割完成	868,933.40	0.00%					
晶澳日本宫城岩出山电站	24,630,300.00	100.00%	现金	2021年05月01日	股权交割完成	-6,552,788.04	0.00%					

其他说明：

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

5、其他原因的合并范围变动

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

2021年1月，公司新设晶澳太阳能光伏越南有限公司；

2021年2月，公司新设公司北京晶澳能源科技有限公司；

2021年4月，公司新设公司东台晶澳太阳能光伏科技有限公司；

2021年5月，公司新设公司呼和浩特晶盛太阳能发电有限公司、常德晶盛光伏科技有限公司；

2021年6月，公司新设公司晶澳（无锡）光伏科技有限公司；

2021年1月，公司注销扎鲁特旗晶能新能源有限公司、扎鲁特旗晶盛新能源有限公司；

2021年3月，公司注销林州晶阳光伏发电有限公司；

2021年5月，公司注销晶澳能源科学研究（海南）有限公司；

2021年6月，公司注销磁县晶澳新能源开发有限公司。

6、其他

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

（1）企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
晶澳太阳能有限公司	河北省	河北省	生产基地	100.00%		反向购买
邢台晶龙电子材料有限公司	河北省	河北省	生产基地		100.00%	购买
宁晋晶兴电子材料有限公司	河北省	河北省	生产基地		70.00%	购买
宁晋松宫电子材料有限公司	河北省	河北省	生产基地		100.00%	购买
邢台晶龙新能源有限责任公司	河北省	河北省	生产基地		100.00%	购买
曲靖晶龙电子材料有限公司	云南省	云南省	生产基地		100.00%	购买
河北晶龙阳光设备有限公司	河北省	河北省	生产基地		100.00%	购买

河北晶龙新材料科技有限公司	河北省	河北省	生产基地		100.00%	购买
北京晶鸿节能科技有限公司	北京市	北京市	贸易		100.00%	购买
河北晶乐光电科技有限公司	河北省	河北省	生产基地		80.00%	购买
邢台晶龙光伏材料有限公司	河北省	河北省	生产基地		64.99%	购买
晶澳太阳能香港有限公司	香港	香港	投资公司		100.00%	购买
晶澳太阳能墨西哥能源公司	墨西哥	墨西哥	贸易公司		100.00%	设立
晶澳太阳能美国公司	美国	美国	贸易公司		100.00%	购买
晶澳太阳能国际有限公司	香港	香港	投资公司		100.00%	设立
晶澳太阳能投资(香港)有限公司	香港	香港	投资公司		100.00%	购买
晶澳太阳能韩国株式会社	韩国	韩国	贸易公司		100.00%	设立
晶澳太阳能澳大利亚公司	澳大利亚	澳大利亚	贸易公司		100.00%	设立
晶澳太阳能巴西公司	巴西	巴西	贸易公司		100.00%	设立
晶澳太阳能德国公司	德国	德国	贸易公司		100.00%	购买
晶澳太阳能南非公司	南非	南非	贸易公司		100.00%	购买
晶澳太阳能日本株式会社	日本	日本	贸易公司		100.00%	购买
晶澳太阳能马来西亚公司	马来西亚	马来西亚	生产基地		100.00%	设立
晶澳太阳能越南有限公司	越南	越南	生产基地		100.00%	设立
合肥晶澳光伏发电有限公司	安徽省	安徽省	分布式电站		100.00%	购买
大同晶澳光伏发电有限公司	山西省	山西省	地面电站		100.00%	购买

任县晶盛农业科技 有限公司	河北省	河北省	农业		100.00%	购买
晶澳太阳能能源 投资贸易有限公 司	土耳其	土耳其	贸易公司		100.00%	设立
新疆九州方园新 能源有限公司	新疆维吾尔自治 区	新疆维吾尔自治 区	地面电站		100.00%	购买
九州方园(宜昌) 新能源有限公司	湖北省	湖北省	电站投资公司		100.00%	购买
佛山市晶控光伏 发电有限公司	广东省	广东省	分布式电站		100.00%	设立
朝阳市晶澳太阳 能发电有限公司	辽宁省	辽宁省	地面电站		100.00%	设立
扬州晶澳光伏发 电有限公司	江苏省	江苏省	分布式电站		100.00%	设立
张家口晶能新能 源发电有限公司	河北省	河北省	地面电站		100.00%	设立
邢台晶澳光伏发 电有限公司	河北省	河北省	分布式电站		100.00%	设立
大庆市晶能太阳 能发电有限公司	黑龙江省	黑龙江省	地面电站		100.00%	设立
晶澳太阳能日本 资产管理合同会 社	日本	日本	资产管理		100.00%	设立
福岛中森土地合 同会社	日本	日本	土地租赁		100.00%	设立
晶澳太阳能投资 (中国)有限公 司	上海市	上海市	投资公司		100.00%	购买
晶澳(扬州)太 阳能科技有限公 司	江苏省	江苏省	生产基地		100.00%	购买
合肥晶澳太阳能 科技有限公司	安徽省	安徽省	生产基地		100.00%	购买
上海晶澳太阳能 科技有限公司	上海市	上海市	生产基地		100.00%	购买
上海晶澳太阳能 光伏科技有限公 司	上海市	上海市	贸易公司		100.00%	购买

正定晶能光伏发电有限公司	河北省	河北省	分布式电站		100.00%	设立
宁晋县晶能新能源开发有限公司	河北省	河北省	电站管理		100.00%	设立
临城晶能新能源开发有限公司	河北省	河北省	地面电站		100.00%	设立
任县晶能新能源开发有限公司	河北省	河北省	地面电站		100.00%	购买
康保县晶能新能源开发有限公司	河北省	河北省	地面电站		100.00%	购买
乌兰察布市晶澳光伏发电有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	地面电站		100.00%	购买
河北晶澳新能源开发有限公司	河北省	河北省	其他		100.00%	购买
盐池县晶澳光伏发电有限公司	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	地面电站、分布式电站		100.00%	购买
银川爱友恩能源电力有限公司	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	地面电站		100.00%	购买
包头市晶澳光伏发电有限责任公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	地面电站		100.00%	购买
上海晶龙太阳能科技有限公司	上海市	上海市	其他		100.00%	购买
林州晶澳光伏发电有限公司	河南省	河南省	地面电站		100.00%	购买
莱芜晶澳光伏发电有限公司	山东省	山东省	地面电站		100.00%	购买
张家口晶澳太阳能有限公司	河北省	河北省	生产基地		100.00%	设立
晶澳（康保）太阳能有限公司	河北省	河北省	生产基地		100.00%	设立
晶澳（邢台）太阳能有限公司	河北省	河北省	生产基地		100.00%	购买
包头晶澳太阳能科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	生产基地		100.00%	设立
阳光硅谷电子科技有限公司	河北省	河北省	生产基地		100.00%	购买
东海晶澳太阳能	江苏省	江苏省	生产基地		100.00%	设立

科技有限公司						
江苏晶澳会议中心有限公司	江苏省	江苏省	服务类公司		100.00%	购买
晶海洋半导体材料（东海）有限公司	江苏省	江苏省	生产基地		100.00%	设立
北京晶澳太阳能光伏科技有限公司	北京市	北京市	贸易及国内电站投资公司		100.00%	购买
晶澳光伏科技有限公司	上海市	上海市	贸易公司		100.00%	购买
涉县晶澳光伏发电有限公司	河北省	河北省	地面电站		100.00%	购买
上海晶澳光伏发电有限公司	上海市	上海市	分布式电站		100.00%	购买
青岛海能之光光伏科技有限公司	山东省	山东省	分布式电站		100.00%	购买
青岛清衡清汉新能源科技有限公司	山东省	山东省	分布式电站		100.00%	购买
喀左旭昇新能源发电有限公司	辽宁省	辽宁省	分布式电站		100.00%	设立
朝阳兴华太阳能发电有限公司	辽宁省	辽宁省	地面电站		100.00%	设立
朝阳东昇太阳能发电有限公司	辽宁省	辽宁省	地面电站		100.00%	设立
晶澳（扬州）太阳能光伏工程有限公司	江苏省	江苏省	系统工程		100.00%	购买
朝阳龙盛太阳能发电有限公司	辽宁省	辽宁省	地面电站		100.00%	设立
保定晶澳光伏发电有限公司	河北省	河北省	分布式电站		100.00%	设立
北屯海天达光伏发电有限公司一八四团分公司	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	地面电站		100.00%	购买
北屯海天达光伏发电有限公司	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	地面电站		100.00%	购买
晶澳（扬州）新	江苏省	江苏省	生产基地		100.00%	设立

能源有限公司						
青岛海顺耀阳光 伏科技有限公司	山东省	山东省	分布式电站		100.00%	购买
和布克赛尔蒙古 自治区海天达光 伏发电有限公司	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	地面电站		100.00%	购买
晶澳日本盐尻电 站	日本	日本	地面电站		100.00%	购买
常德市鼎城区兴 阳光发电科技有 限公司	湖南省	湖南省	分布式电站		100.00%	设立
大庆晶盛太阳能 发电有限公司	黑龙江省	黑龙江省	地面电站		100.00%	设立
义乌晶澳太阳能 科技有限公司	浙江省	浙江省	生产基地		100.00%	设立
乾安县晶鸿太阳 能发电有限公司	吉林省	吉林省	地面电站		100.00%	设立
包头晶能新能源 有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	地面电站		100.00%	设立
铁门关市晶澳太 阳能有限公司	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	地面电站		100.00%	设立
包头晶盛新能源 有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	地面电站		100.00%	设立
义乌晶远光伏发 电有限公司	浙江省	浙江省	分布式电站		100.00%	设立
石嘴山晶澳新能 源技术有限公司	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	地面电站		100.00%	设立
晶澳太阳能中东 公司	阿拉伯联合酋长 国	阿拉伯联合酋长 国	其他		100.00%	设立
晶澳太阳能贸易 有限公司	香港	香港	贸易公司		100.00%	设立
宁晋县晶冠新能 源开发有限公司	河北省	河北省	地面电站		100.00%	设立
新河县晶阳新能 源开发有限公司	河北省	河北省	地面电站		100.00%	设立
晶澳智慧能源科 技（海南）有限 公司	海南省	海南省	投资公司		100.00%	设立
突泉欣盛太阳能	内蒙古自治区	内蒙古自治区	地面电站		100.00%	设立

发电有限公司						
包头晶旭碳碳科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	生产基地		100.00%	设立
曲靖晶澳光伏科技有限公司	云南省	云南省	生产基地		100.00%	设立
晶澳太阳能光伏越南有限公司	越南	越南	生产基地		100.00%	设立
北京晶澳能源科技有限公司	北京市	北京市	贸易公司		100.00%	设立
东台晶澳太阳能光伏科技有限公司	江苏省	江苏省	贸易公司		100.00%	设立
呼和浩特晶盛太阳能发电有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	地面电站		100.00%	设立
常德晶盛光伏科技有限公司	湖南省	湖南省	贸易公司		100.00%	设立
晶澳（无锡）光伏科技有限公司	江苏省	江苏省	生产基地		100.00%	设立
晶澳太阳能维尔京群岛有限公司	英属维京群岛	英属维京群岛	贸易公司		100.00%	设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

（2）重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分配的股利	期末少数股东权益余额
宁晋晶兴电子材料有限公司	30.00%	11,532,520.20		162,750,058.55

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

（3）重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
宁晋晶兴电子材料有限公司	2,212,025,805.21	191,009,081.10	2,403,034,886.31	1,724,740,794.95	25,886,891.18	1,750,627,686.13	736,813,034.71	78,979,941.56	815,792,976.27	268,312,696.35	260,598,85	268,573,295.20

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
宁晋晶兴电子材料有限公司	780,885,435.24	104,780,226.07	104,780,226.07	508,861,490.33	508,088,054.59	61,124,123.62	61,124,123.62	76,089,517.45

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制**(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持**

其他说明：

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****(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响**

单位：元

--	--

其他说明

3、在合营安排或联营企业中的权益**(1) 重要的合营企业或联营企业**

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
临城晶澳光伏发电有限公司	河北省	河北省	电站		20.00%	权益法

大唐昂立(灵武)新能源有限公司	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	电站		29.16%	权益法
福岛中森电站合同公司	日本	日本	电站		100.00%	权益法
余干县晶冠太阳能发电有限公司	江西省	江西省上饶市	电站		90.00%	权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明:

持有 20% 以下表决权但具有重大影响, 或者持有 20% 或以上表决权但不具有重大影响的依据:

(2) 重要合营企业的主要财务信息

单位: 元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额

其他说明

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位: 元

	期末余额/本期发生额				期初余额/上期发生额			
	临城晶澳光伏发电有限公司	大唐昂立(灵武)新能源有限公司	福岛中森电站合同公司	余干县晶冠太阳能发电有限公司	临城晶澳光伏发电有限公司	大唐昂立(灵武)新能源有限公司	福岛中森电站合同公司	余干县晶冠太阳能发电有限公司
流动资产	268,082,021.92	126,468,133.75	44,016,727.14	202,571,302.31	231,846,670.08	127,385,375.55	18,349,949.08	325,016,305.76
非流动资产	629,832,562.97	327,418,653.07	357,644,954.95	820,612,858.01	592,443,086.34	341,196,590.71	402,069,614.24	848,811,363.86
资产合计	897,914,584.89	453,886,786.82	401,661,682.09	1,023,184,160.32	824,289,756.42	468,581,966.26	420,419,563.32	1,173,827,669.62
流动负债	17,121,067.86	22,422,220.01	23,329,262.60	494,574,054.57	12,643,672.20	27,345,726.89	16,515,397.09	1,182,976,309.47
非流动负债	505,191,030.86	268,700,000.00	268,374,149.53	550,000,000.00	452,371,037.16	280,800,000.00	285,536,369.76	
负债合计	522,312,098.72	291,122,220.01	291,703,412.14	1,044,574,054.57			302,051,766.85	1,182,976,309.47
归属于母公司股东权益	375,602,486.17	162,764,566.81	109,958,269.96	-21,389,894.25	359,275,047.06	160,436,239.37	118,367,796.48	-9,148,639.85
按持股比例计算的净资产	75,120,497.23	47,462,147.68	109,958,269.96	-19,250,904.83	71,855,009.41	46,783,207.40	118,367,796.48	-8,233,775.87

产份额								
调整事项	-13,261,721.80	-7,503,748.90		-105,997,301.67	-13,689,519.26	-7,503,748.90		-80,966,269.31
--内部交易未实现利润	-13,261,721.80			-105,997,301.67	-13,689,519.26			-80,966,269.31
--其他		-7,503,748.90				-7,503,748.90		
对联营企业权益投资的账面价值	61,692,971.95	40,460,975.29	107,538,037.06		57,613,318.98	39,752,649.22	122,529,557.86	
营业收入	65,055,420.96	25,389,626.51	17,283,147.79	18,185,847.84	72,455,905.73	28,685,965.61		10,225,080.99
净利润	18,259,277.57	2,429,101.76	-395,340.63	-12,241,254.40	24,243,933.38	4,383,167.66	-1,606,367.38	-2,345,188.11
综合收益总额	18,259,277.57	2,429,101.76	-395,340.63	-12,241,254.40	24,243,933.38	4,383,167.66	-1,606,367.38	-2,345,188.11

其他说明

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
联营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--

其他说明

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明**(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损**

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
余干县晶冠太阳能发电有限公司	-7,333,775.87	-11,017,128.96	-18,350,904.83

其他说明

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

4、重要的共同经营

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额	
				直接	间接

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

6、其他

十、与金融工具相关的风险

公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、市场风险和流动性风险。公司董事会全面负责风险管理目标和政策的确定，并对风险管理目标和政策承担最终责任。

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，制定尽可能降低风险的风险管理政策。

(一)信用风险

信用风险是指金融工具的一方不履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本公司主要面临赊销导致的客户信用风险。在签订新合同之前，本公司会对新客户的信用风险进行评估，包括外部信用评级和在某些情况下的银行资信证明（当此信息可获取时）。公司对每一客户均设置了赊销限额，该限额为无需获得额外批准的最大额度。

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

(二) 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。本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来12个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。

本公司各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：（金额单位：万元）

项目	期末余额				合计
	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	
贸易及其他应付款项	1,460,454.84	46.00		133,341.59	1,593,842.43
长短期借款及利息	1,008,102.20	101,763.02	104,950.45	59,010.69	1,273,826.36
合计	2,468,557.04	101,809.02	104,950.45	192,352.28	2,867,668.79

项目	上年年末余额				合计
	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	
贸易及其他应付款项	1,185,475.42	46.00		27,723.59	1,213,245.01
长短期借款及利息	508,997.67	46,521.30	127,201.84	60,880.68	743,601.49
合计	1,694,473.09	46,567.30	127,201.84	88,604.27	1,956,846.50

(三) 市场风险

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

(1) 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司面临的利率风险主要来源于浮息银行存款、浮息借贷承受现金流利率风险。公司尚未制定政策管理其利率风险，但管理层将密切监控利率风险，并于有需要时运用利率互换以实现预期的利率结构。尽管该措施不能使公司完全避免支付的利率超出现行市场利率的风险，也不能完全消除与利息收支波动相关的现金流量风险，但是管理层认为该措施实现了这些风险之间的合理平衡。

(2) 汇率风险

汇率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司尽可能将外币收入与外币支出相匹配以降低汇率风险。此外，公司还可能签署远期外汇合约或货币互换合约以达到规避汇率风险的目的。

本公司面临的汇率风险主要来源于以美元、欧元计价的金融资产和金融负债，外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：（单位：万元）

项目	期末余额				上年年末余额			
	美元	欧元	其他外币	合计	美元	欧元	其他外币	合计
资产	261,658.65	16,598.55	23,529.40	301,786.60	255,916.68	74,176.20	24,121.04	354,213.92
负债	148,017.80	38,982.57	17,583.26	204,583.63	52,362.99	6,728.16	93,293.89	152,385.04
合计	409,676.45	55,581.12	41,112.66	506,370.23	308,279.67	80,904.36	117,414.93	506,598.96

在所有其他变量保持不变的情况下，如果人民币对相关货币升值或贬值5%，对本公司净利润的影响如下。管理层认为5%合理反映了人民币对相关货币可能发生变动的合理范围。

（单位：万元）

汇率变化	对净利润的影响	
	本期	上期
上升5%	10,195.50	39,767.84
下降5%	-10,195.50	-39,767.84

(3) 其他价格风险

其他价格风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险。

本公司期间无持有其他上市公司的权益投资。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（一）交易性金融资产		55,504,938.24		55,504,938.24
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		55,504,938.24		55,504,938.24
（3）衍生金融资产		55,504,938.24		55,504,938.24
持续以公允价值计量的资产总额		55,504,938.24		55,504,938.24
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

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

项目	期末公允价值	估值技术	重要参数	
			定性信息	定量信息
衍生金融资产	55,504,938.24			

- 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
- 5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析
- 6、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
- 7、本期内发生的估值技术变更及变更原因
- 8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况
- 9、其他

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
宁晋县晶泰福科技有限公司	河北宁晋	投资	3,000.00 万人民币	50.13%	50.13%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是靳保芳。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、在其他主体中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、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
临城晶澳光伏发电有限公司	本公司联营企业
大唐昂立（灵武）新能源有限公司	本公司联营企业
福岛中森电站合同公司	本公司联营企业
余干县晶冠太阳能发电有限公司	本公司联营企业

其他说明

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

晶澳太阳能控股有限公司	同一最终控制人，公司原间接控股股东
晶龙实业集团有限公司	同一最终控制人
宁晋县晶龙宾馆有限公司	同一最终控制人
三河市华电亿力科贸有限公司	同一最终控制人
晶龙科技控股有限公司	同一最终控制人
宁晋县晶龙物业服务有限公司	同一最终控制人
三河市燕晶旺物业服务有限公司	同一最终控制人
义乌晶龙物业服务有限公司	同一最终控制人
合肥晶龙物业服务有限公司	同一最终控制人
晶龙扬州物业服务有限公司	同一最终控制人
东海县龙海置业有限公司	同一最终控制人
阳光硅峰电子科技有限公司	同一最终控制人
JASO PARENT LIMITED	同一最终控制人
新特能源股份有限公司	最终实控人参股
河北宁晋农村商业银行股份有限公司	最终实控人参股
邢台银行股份有限公司	最终实控人参股
敦煌晶澳光伏电力开发有限公司	原全资子公司
赤峰晶澳光伏发电有限公司	原全资子公司
浙江瑞翌新材料科技股份有限公司	高管近亲属重大影响
宁晋县黑龙港建筑安装有限公司	高管近亲属重大影响
其昌钮扣有限公司	持股 5% 以上少数股东的控股股东
香港其昌公司	持股 5% 以上少数股东的控股股东

其他说明

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
晶龙实业集团有限公司	材料采购				4,601.77
新特能源股份有限公司	材料采购	633,027,610.62	33,937,000,000.00	否	127,096,637.16
浙江瑞翌新材料科	材料采购				71,734.51

技股份有限公司					
宁晋县黑龙港建筑安装有限公司	加工服务采购	4,022,352.50	5,400,000.00	否	3,114,360.49
宁晋县晶龙宾馆有限公司	员工福利采购	356,987.00	1,200,000.00	否	260,273.70
三河市华电亿力科贸有限公司	租赁物业管理费	498,875.85	1,000,000.00	否	498,875.85
宁晋县晶龙宾馆有限公司	住宿费	68,752.01	800,000.00	否	351,672.65
晶龙科技控股有限公司	租赁物业管理费	1,397,203.32	2,800,000.00	否	1,413,423.59
宁晋县晶龙物业服务服务有限公司	租赁物业管理费	4,055,186.66	18,700,000.00	否	3,337,920.33
三河市燕晶旺物业服务服务有限公司	租赁物业管理费	2,283,948.93	4,600,000.00	否	2,284,797.96
义乌晶龙物业服务服务有限公司	租赁物业管理费	1,799,725.24			
合肥晶龙物业服务服务有限公司	租赁物业管理费	913,181.10	2,800,000.00	否	
晶龙扬州物业服务服务有限公司	租赁物业管理费	585,849.06	2,200,000.00	否	
合肥晶龙物业服务服务有限公司	加工服务采购	30,723.37			

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
余干县晶冠太阳能发电有限公司	商品销售	105,276,757.30	125,546,775.10
三河市燕晶旺物业服务服务有限公司	提供服务	191,442.55	53,788.03
宁晋县晶龙宾馆有限公司	提供服务		9,274.32
宁晋县晶龙物业服务服务有限公司	提供服务	1,283.18	2,108.85
东海县龙海置业有限公司	提供服务		1,061.95
晶龙实业集团有限公司	提供服务		522.13
福岛中森电站合同公司	提供服务	197,343.09	
合肥晶龙物业服务服务有限公司	提供服务	136,575.42	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表:

单位: 元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
-----------	-----------	-----------	----------	----------	---------------	----------------

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表:

单位: 元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
-----------	-----------	-----------	----------	----------	-------------	--------------

关联管理/出包情况说明

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方:

单位: 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
-------	--------	-----------	-----------

本公司作为承租方:

单位: 元

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
晶龙科技控股有限公司	房屋土地、运输工具	8,402,069.04	8,355,441.87
晶龙实业集团有限公司	房屋土地	31,710,349.64	30,856,635.62
三河市华电亿力科贸有限公司	房屋土地	7,187,553.12	7,187,553.12
阳光硅峰电子科技有限公司	机器设备	18,000,000.00	24,000,000.00

关联租赁情况说明

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位: 元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
------	------	-------	-------	------------

本公司作为被担保方

单位: 元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
晶龙实业集团有限公司	200,000,000.00	2020年09月07日	2021年09月02日	否
靳保芳	18,524,627.45	2018年08月28日	2021年09月21日	否

靳保芳	18,524,627.45	2018年08月28日	2021年12月21日	否
靳保芳	18,524,627.45	2018年08月28日	2022年03月21日	否
靳保芳	18,524,627.45	2018年08月28日	2022年06月21日	否
靳保芳	18,524,627.45	2018年08月28日	2022年09月21日	否
靳保芳	18,524,627.45	2018年08月28日	2022年12月21日	否
靳保芳	18,524,627.45	2018年08月28日	2023年03月21日	否
靳保芳	18,524,627.45	2018年08月28日	2023年06月21日	否
靳保芳	18,524,627.45	2018年08月28日	2023年09月21日	否
靳保芳	18,524,627.45	2018年08月28日	2023年12月21日	否
靳保芳	18,524,627.45	2018年08月28日	2024年03月21日	否
靳保芳	18,524,627.45	2018年08月28日	2024年06月21日	否
靳保芳	18,524,627.45	2018年08月28日	2024年09月21日	否
靳保芳	18,524,627.45	2018年08月28日	2024年12月21日	否
靳保芳	18,524,627.45	2018年08月28日	2025年03月21日	否
靳保芳	18,524,627.45	2018年08月28日	2025年06月21日	否
三河市华电亿力科贸有限公司	100,000,000.00	2020年07月30日	2021年07月29日	否
晶龙实业集团有限公司	220,000,000.00	2020年08月28日	2021年08月27日	否
晶龙实业集团有限公司	100,000,000.00	2020年10月30日	2021年10月29日	否
晶龙实业集团有限公司	55,000,000.00	2021年03月05日	2022年02月28日	否
晶龙实业集团有限公司/ 晶龙科技控股有限公司	85,000,000.00	2020年09月02日	2021年09月01日	否
晶龙实业集团有限公司/ 晶龙科技控股有限公司	215,000,000.00	2020年08月21日	2021年08月20日	否
晶澳太阳能控股有限公司	20,000,000.00	2018年04月25日	2023年04月24日	否
晶澳太阳能控股有限公司	30,000,000.00	2018年06月13日	2023年04月24日	否
晶澳太阳能控股有限公司	11,894,000.00	2018年08月08日	2023年04月24日	否
晶澳太阳能控股有限公司	17,680,910.26	2018年09月05日	2023年04月24日	否
晶澳太阳能控股有限公司	17,680,000.00	2018年10月26日	2023年04月24日	否
晶澳太阳能控股有限公司	52,745,089.74	2019年01月31日	2023年04月24日	否

晶龙科技控股有限公司	83,000,000.00	2020 年 08 月 31 日	2021 年 08 月 30 日	否
------------	---------------	------------------	------------------	---

关联担保情况说明

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
JASO PARENT LIMITED	438,965,500.00	2020 年 01 月 23 日	2021 年 01 月 22 日	已清偿 418,026,500.00 元
JASO PARENT LIMITED	6,271,830.00	2020 年 07 月 01 日	2021 年 06 月 30 日	
JASO PARENT LIMITED	63,415,170.00	2020 年 07 月 21 日	2021 年 07 月 20 日	
JASO PARENT LIMITED	139,374,000.00	2020 年 03 月 03 日	2021 年 03 月 02 日	
拆出				
敦煌晶澳光伏电力开发有限公司	120,705,577.10	2020 年 11 月 30 日	2021 年 01 月 13 日	已清偿
赤峰晶澳光伏发电有限公司	338,161.26	2020 年 11 月 30 日	2021 年 01 月 08 日	已清偿

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
晶龙实业集团有限公司	设备采购		93,893.81

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	8,928,950.01	8,023,476.40
关键管理人员股份支付	3,544,301.76	1,649,080.38

(8) 其他关联交易

本公司支付关联方资金占用费及担保费情况

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
-----	--------	------	------

晶龙实业集团有限公司	担保费	550,000.00	
晶龙科技控股有限公司	担保费	1,282,499.98	
JASO PARENT LIMITED	资金占用费	7,500,000.00	
其昌钮扣有限公司	担保费		8,239,477.83
晶澳太阳能控股有限公司	担保费		5,999,283.17

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	余干县晶冠太阳能发电有限公司	79,665,272.00	3,408,693.92	81,161,536.00	4,055,248.00
	合肥晶龙物业服务 有限公司	74,433.60	744.34		
预付账款	新特能源股份有限 公司	111,721,800.00		61,794,208.85	
	晶龙科技控股有限 公司	27,428.53		129,989.99	
其他应收款	晶龙科技控股有限 公司	13,000.00		13,000.00	
	敦煌晶澳光伏电力 开发有限公司			120,705,577.10	
	赤峰晶澳光伏发电 有限公司			338,161.26	
应收股利	临城晶澳光伏发电 有限公司	2,000,000.00		2,000,000.00	
一年内到期的非流 动资产	华建兴业投资有限 公司	555,281,101.26		200,000,000.00	
长期应收款	华建兴业投资有限 公司			341,545,347.41	

(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	浙江瑞翌新材料科技股份有限公司	9,051.71	
	晶龙实业集团有限公司	553,905.89	133,816.00
	阳光硅峰电子科技有限公司		15,154.43
	宁晋县晶龙物业服务有限公司	404,483.64	193,333.32
	宁晋县晶龙宾馆有限公司		9,160.00
	宁晋县黑龙港建筑安装有限公司	23,492.38	473,607.76
其他应付款	晶龙实业集团有限公司	4,971,934.74	396,602.06
	晶龙科技控股有限公司	1,770,052.99	569,027.80
	三河市燕晶旺物业服务有限 公司	398,220.00	
	宁晋县晶龙物业服务有限 公司	259,324.03	37,797.63
	宁晋县晶龙宾馆有限公司	74,026.00	135,210.00
	三河市华电亿力科贸有限公 司	2,240,789.41	1,636,240.42
	JASOPARENTLIMITED	257,199,808.93	665,326,791.90
	宁晋县黑龙港建筑安装有限 公司	365,392.22	616,234.73
	福岛中森电站合同公司	377,444.88	408,504.56
合同负债	福岛中森电站合同公司	421,075.99	422,511.65
应付股利	香港其昌公司	15,147,553.25	15,147,553.25
短/长期借款	河北宁晋农村商业银行股份 有限公司	98,000,000.00	98,000,000.00
	邢台银行股份有限公司	200,000,000.00	
应付利息	河北宁晋农村商业银行股份 有限公司	59,204.25	65,124.68

7、关联方承诺

项目名称	关联方	期末余额	上年年末余额
采购商品			
	新特能源股份有限公司	32,797,239,799.99	8,788,488,591.15
	宁晋县晶龙宾馆有限公司	38,700.00	400,000.00
提供劳务			

	福岛中森电站合同公司	7,197,599.25	8,101,480.14
	宁晋县晶龙物业服务有限公 司	274,130.88	
接受劳务			
	宁晋县晶龙物业服务有限公 司	633,994.94	7,440,352.82
	晶龙科技控股有限公司	1,481,035.50	2,962,071.00
	宁晋县黑龙港建筑安装有限公司		2,123,500.00
	晶龙扬州物业服务有限公司	207,000.00	828,000.00
	合肥晶龙物业服务有限公司	866,551.96	658,636.60
	三河市华电亿力科贸有限公司		498,875.85
	宁晋县晶龙宾馆有限公司		49,800.00
	义乌晶龙物业服务有限公司	2,494,630.98	
销售商品			
	余干县晶冠太阳能发电有限 公司	216,490,910.17	321,361,472.57
租赁			
—租入			
	晶龙科技控股有限公司		17,180,852.04
	晶龙实业集团有限公司	29,300.00	8,342,204.00
	三河市燕晶旺物业服务有限 公司	2,284,797.96	
—租出			
	福岛中森电站合同公司	6,310,224.00	6,829,488.00

8、其他

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

公司本期授予的各项权益工具总额	1,901,000.00
公司本期行权的各项权益工具总额	5,139,577.00

公司本期失效的各项权益工具总额	299,900.00
公司期末发行在外的股票期权行权价格的范围和合同剩余期限	16.14 元，已达行权条件尚未行权的 259.53 万股，剩余期限 9 个月的 490.59 万股，剩余期限为 21 个月的 654.12 万股； 35.29 元，剩余期限为 8 个月的 72.335 万股，剩余期限为 20 个月的 72.335 万股
公司期末发行在外的其他权益工具行权价格的范围和合同剩余期限	8.07 元，剩余期限 10 个月的 282.90 万股，剩余期限为 22 个月的 377.20 万股；17.65 元，剩余期限为 8 个月的 22.715 万股，剩余期限为 20 个月的 22.715 万股

其他说明

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	按照布莱克-斯科尔斯模型计算确认
可行权权益工具数量的确定依据	预计未来可行权数量
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	55,359,985.54
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	23,990,714.67

其他说明

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

5、其他

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

(1) 资本性支出承诺事项

①截止2021年6月30日，公司已签约而尚不必在资产负债表上列示的资本性支出承诺：

支付期间	付款金额
1年以内	3,570,244,218.31
1至2年	570,344,782.15

2年及以上	475,906,783.40
合计	4,616,495,783.86

②公司全资子公司晶澳太阳能有限公司与包头市人民政府、包头市青山区人民政府于2020年12月30日签订《包头三期20GW拉晶、20GW切片项目投资框架协议》，就公司在包头装备制造产业园区内建设年产20GW拉晶、20GW切片项目达成合作意向；晶澳太阳能计划投资约58亿元人民币，选址在包头装备制造产业园区内建设年产20GW拉晶、20GW切片项目。截至2021年6月30日，项目仍处于筹备建设中。

(2) 经营性支出承诺事项

截止2021年6月30日，根据已签订的不可撤销的经营性租赁合同，公司未来最低应支付租金汇总如下：

支付期间	付款金额
1年以内	45,363,554.59
1至2年	2,538,627.49
2年及以上	4,128,687.77
合计	52,030,869.85

(3) 重大采购承诺事项

①公司下属子公司晶澳（扬州）太阳能科技有限公司（以下简称“扬州晶澳”）2016年10月公司与Hemlock签署了和解协议和新供应协议。根据和解协议，Hemlock同意不对公司于2011年3月签署的原始供应协议提起任何民事诉讼。除非公司违反新供应协议。根据新供应协议，公司须于每季度向Hemlock购买一定数量的太阳能级多晶硅产品，直至2026年10月31日。2020年9月Hemlock与公司签订补充协议，将合同执行期限延迟至2027年9月30日。

②公司与彩虹集团新能源股份有限公司（以下称“彩虹新能源”或“乙方”）于2020年3月18日签署《战略合作协议》，协议有效期截止日为2022年3月31日，就公司向彩虹新能源采购光伏玻璃产品及服务达成合作，在协议期限内，公司预估向彩虹新能源采购产品的总金额约为人民币21亿元（含税）。本次签署的协议为战略合作协议，是对双方合作事宜的框架性约定，具体采购业务和采购数量将以另行签署的采购框架协议和采购订单为准。

③公司下属全资子公司东海晶澳太阳能科技有限公司（以下简称“东海晶澳”）与新特能源股份有限公司（以下简称“新特能源”）签订《战略合作买卖合同》，达成战略合作，东海晶澳及其所属集团公司下其他公司（以下简称“买方”）计划于2020年10月至2025年12月期间向新特能源及其下属公司（以下简称“卖方”）采购原生多晶硅9.72万吨，产品单价以月度议价方式进行确定，以签订的当期合同执行确认单为准。2021年4月28日，东海晶澳与新特能源签订《战略合作买卖合同》，达成战略合作，东海晶澳及其所属集团公司下其他公司计划于2022年4月至2026年12月期间向新特能源及其下属公司采购原生多晶硅18.1万吨，产品单价以月度议价方式进行确定，以签订的当期合同执行确认单为准。

④公司下属全资子公司东海晶澳太阳能科技有限公司（以下简称“东海晶澳”）与新疆大全新能源股份有限公司（以下简称“新疆大全”）于2020年12月23日签署《多晶硅采购合作协议》，东海晶澳拟于2021年1月至2023年12月期间向新疆大全采购太阳能级多晶硅特级免洗单晶用料，预计总采购量为3.24万-4.32万吨。实际采购价格采取月度议价方式，具体数量和价格以每月达成的采购订单/合同为准。

2021年5月12日，东海晶澳与新疆大全签署《多晶硅采购合作协议》，东海晶澳于2021年7月1日至2025年12月31日期间向新疆大全采购太阳能级多晶硅特级免洗单晶用料，预计总采购量约7.82万吨，实际采购价格采取月度议价方式，具体数量和价格以每月达成的采购订单/合同为准。

⑤公司下属全资子公司包头晶澳太阳能科技有限公司（以下简称“包头晶澳”）与乌海市京运通新材料科技有限公司（以下简

称“乌海京运通”)、无锡京运通科技有限公司(以下简称“无锡京运通”)于2020年12月23日签署《采购框架合同》,包头晶澳拟于2021年1月至2023年12月期间向乌海京运通、无锡京运通采购126,000万片单晶硅片或合同相关方约定转换系数对应的单晶硅棒。实际采购价格采取月度议价方式,月度采购数量以双方签订的采购订单为准。

⑥公司与常州亚玛顿股份有限公司(以下简称“亚玛顿”)于2020年12月31日签署《战略合作协议》,公司拟于2021年1月至2022年12月期间向亚玛顿采购光伏镀膜玻璃,预估采购量不少于7,960万平米,预估采购总金额约21亿元人民币(含税),实际采购价格采取月度议价方式,具体采购数量和价格以签订的采购订单为准。

⑦公司下属全资子公司东海晶澳太阳能科技有限公司(以下简称“东海晶澳”)与亚洲硅业(青海)股份有限公司(以下简称“亚洲硅业”)于2020年8月24日签署《多晶硅购销长单合同》,东海晶澳于2020年9月至2023年8月期间向亚洲硅业采购多晶硅料,预计总采购量约1.98万吨。结合公司未来经营规划,充分保障原材料供应,在上述采购合同基础上,公司与亚洲硅业于2021年4月20日签订了《多晶硅购销长单合同之补充协议》,追加多晶硅料采购数量、延长供货期间。按照已签署的《多晶硅购销长单合同》及补充协议约定,东海晶澳于2020年9月至2025年8月期间向亚洲硅业采购多晶硅料,预计总采购量约7.5万吨,实际采购价格采取月度议价方式,具体数量和价格以每月达成的采购订单/合同为准。

⑧公司下属全资子公司东海晶澳太阳能科技有限公司(以下简称“东海晶澳”)与江苏中能硅业科技发展有限公司(以下简称“江苏中能”)于2021年5月27日签署《多晶硅购销框架协议》,东海晶澳于2021年7月1日至2026年6月30日期间向江苏中能采购颗粒硅,预计总采购量约14.58万吨,实际采购价格采取月度议价方式,具体数量和价格以每月达成的《合同确认单》为准。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

扬州晶澳于2011年5月4日和Hemlock签订了原材料长期供应合同。由于市场价格剧烈波动等原因,公司于合同签订后未按照约定向Hemlock采购任何产品,也未支付任何货款。为此,于2016年4月18日,公司收到Hemlock于2015年1月在美国纽约州纽约郡最高法院提交的控诉,要求公司按照合同条款无条件赔偿其损失921,165,075美元。

于2016年10月31日,公司与Hemlock签订了和解协议以及新供应合同,在和解协议中约定,如果本公司能按时履行新供应合同中所规定的采购义务,Hemlock将不会对本公司就原供应合同项下的违约情况提起诉讼,同时不追偿违约金;如果本公司不能按时履行新供应合同中所规定的采购义务,Hemlock则有权利就原供应合同或者新供应合同提起诉讼并求偿。本公司经过充分的评估后认为能够履行新供应合同项下的采购义务,因此本公司于2016年度冲回预提长期供应合同赔偿累计余额303,380,343元。同时,本公司基于市场计划、原料需求和海外工厂产能等因素,重新评估了新供应合同下的预计亏损金额。于2021年6月30日的预计负债为23,579,365.00元。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项,也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

2021年6月18日,公司与新特能源股份有限公司签订了《投资建设年产10万吨高纯多晶硅绿色能源循环经济项目暨内蒙古新

特硅材料有限公司增资扩股协议书》，根据协议，公司以货币形式出资31,500万元，增资完成后持有内蒙古新特硅材料有限公司9.00%股权。截至报告日，公司已出资12,600万元。

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
股票和债券的发行	为了提升公司硅棒/硅片产能规模，降低成本，完善公司垂直一体化产业链，增强公司盈利能力和行业竞争力；实现在新一代高效太阳能电池领域的战略布局；满足公司现有产能及未来新建产能的资金需求，降低财务成本，2021年8月23日，经公司第五届董事会第二十六次会议及第五届监事会第十八次会议审议通过，同意公司向不超过35名特定投资者非公开发行股票募集资金，投资年产20GW单晶硅棒和20GW单晶硅片项目、高效太阳能电池研发中试项目及补充流动资金。		本次非公开发行还需中国证监会核准，故截至本报告披露日尚无法估计对财务状况和经营成果的影响数。

2、利润分配情况

单位：元

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

公司与福莱特玻璃集团股份有限公司（以下简称“福莱特”）于2021年7月30日签署光伏玻璃采购《战略合作协议》，协议约定，公司及公司指定的控股公司于2021年8月1日起至2024年7月31日期间预计向福莱特及其指定的全资控股公司采购约2.3亿平方米组件用光伏压延玻璃，具体订单价格每月协商确定。

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

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

(2) 未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因

2、债务重组

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

(2) 其他资产置换

4、年金计划

5、终止经营

单位：元

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

其他说明

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	制造部分	电站部分	分部间抵销	合计
资产总额	44,974,458,029.10	4,766,613,899.09	-3,140,651,270.35	46,600,420,657.84
负债总额	29,284,169,373.19	3,482,441,003.70	-1,498,490,605.10	31,268,119,771.79

所有者权益合计	15,690,288,655.91	1,284,172,895.39	-1,642,160,665.25	15,332,300,886.05
营业收入	16,137,566,856.44	230,253,105.31	-175,394,917.16	16,192,425,044.59
营业成本	14,102,559,635.20	85,479,377.91	-104,606,586.76	14,083,432,426.35
净利润	754,239,004.03	14,017,165.19	-28,632,730.08	739,623,439.14

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

(4) 其他说明

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

8、其他

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	461,145,669.27	100.00%			461,145,669.27					
其中：										
组合一										
组合二	461,145,669.27	100.00%			461,145,669.27					
合计	461,145,669.27	100.00%			461,145,669.27					

按单项计提坏账准备：无。

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备：应收外部客户款项（除电网公司外）

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备：应收合并范围内公司及电网公司款项

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收合并范围内公司款项	461,145,669.27		

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

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

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	461,145,669.27
半年以内（含半年）	461,145,669.27
半年以内至 1 年（含 1 年）	
合计	461,145,669.27

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
------	---------	------

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

无。

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
第一名	214,127,701.80	46.44%	
第二名	195,269,378.40	42.34%	
第三名	45,341,332.76	9.83%	
第四名	6,407,256.31	1.39%	
合计	461,145,669.27	100.00%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

无。

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

无。

其他说明：

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	100,000,000.00	100,000,000.00
其他应收款	1,422,142,465.75	1,473,051,939.39
合计	1,522,142,465.75	1,573,051,939.39

(1) 应收利息**1) 应收利息分类**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

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

其他说明：

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

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
晶澳太阳能有限公司	100,000,000.00	100,000,000.00
合计	100,000,000.00	100,000,000.00

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
------------	------	----	--------	--------------

3) 坏账准备计提情况 适用 不适用

其他说明：

(3) 其他应收款**1) 其他应收款按款项性质分类情况**

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
子公司借款	1,395,995,542.62	1,473,051,939.39
押金、保证金、质保金等	900,000.00	
应收期权行权资本金	24,449,662.86	
其他	797,260.27	
合计	1,422,142,465.75	1,473,051,939.39

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2021 年 1 月 1 日余额在 本期	—	—	—	—

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□ 适用 √ 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	1,422,142,465.75
合计	1,422,142,465.75

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	

无。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

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

其他应收款核销说明：

无。

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
第一名	子公司借款	1,395,995,542.62	一年以内	98.16%	
第二名	其他	538,356.16	一年以内	0.04%	
第三名	押金、保证金、质保金等	500,000.00	一年以内	0.04%	
第四名	押金、保证金、质保金等	300,000.00	一年以内	0.02%	
第五名	押金、保证金、质保金等	50,000.00	一年以内	0.00%	
合计	--	1,397,383,898.78	--	98.26%	

6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

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	12,602,965,147.0		12,602,965,147.0	12,577,369,270.8		12,577,369,270.8

	4		4	7		7
合计	12,602,965,147.04		12,602,965,147.04	12,577,369,270.87		12,577,369,270.87

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动				期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
晶澳太阳能有限公司	12,546,000.00	2,857,383.40				12,548,857.38340	
以权益结算的股份支付确认的长期股权投资	31,369,270.87	22,738,492.77				54,107,763.64	
合计	12,577,369,270.87	25,595,876.17				12,602,965,147.04	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动								期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											

(3) 其他说明**4、营业收入和营业成本**

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	581,429,008.03	572,004,809.58		
其他业务	28,879,499.32			
合计	610,308,507.35	572,004,809.58		

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
其中：				
其中：				
其中：				

与履约义务相关的信息：

无。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，0.00 元预计将于/年度确认收入，0.00 元预计将于/年度确认收入，0.00 元预计将于/年度确认收入。

其他说明：

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		1,270,000,000.00
合计		1,270,000,000.00

6、其他

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	3,543,817.59	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	95,401,034.36	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	114,507,892.10	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产	1,401,612.08	

减值准备转回		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-14,056,256.44	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,079,103.22	
减：所得税影响额	28,561,678.79	
少数股东权益影响额	346,296.43	
合计	172,969,227.69	--

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	4.73%	0.45	0.45
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.58%	0.34	0.34

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

4、其他

晶澳太阳能科技股份有限公司

董事长：靳保芳

2021 年 8 月 23 日