



晶澳太阳能科技股份有限公司

2020 年半年度报告

2020 年 08 月

第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，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。

公司在本报告第四节“经营情况讨论与分析”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

2020 年半年度报告	2
第一节 重要提示、目录和释义	7
第二节 公司简介和主要财务指标	10
第三节 公司业务概要	14
第四节 经营情况讨论与分析	27
第五节 重要事项	48
第六节 股份变动及股东情况	53
第七节 优先股相关情况	54
第八节 可转换公司债券相关情况	55
第九节 董事、监事、高级管理人员情况	55
第十节 公司债相关情况	57
第十一节 财务报告	58
第十二节 备查文件目录	209

释义

释义项	指	释义内容
本公司、公司	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，且单个并网点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。 $1\text{TW}=1,000\text{GW}=1,000,000\text{MW}=1,000,000,000\text{kW}=1,000,000,000,000\text{W}$
千瓦时(KWh)	指	电的能量单位，1KWh的电能即为一度电
标杆上网电价、上网电价	指	国家发改委制定电网公司对集中式光伏电站并网发电电量的收购价格(含税)
双反	指	反倾销和反补贴
"双反"调查	指	对来自某一个(或几个)国家或地区的同一种产品同时进行反倾销和反补贴调查
金刚线	指	将金刚石颗粒嵌入到钢线表面的切割线
SE技术	指	Selective Emitter 技术，选择性发射极技术，一种提高电池效率的技术。电池分重扩区和轻扩区，重扩区用于和金属电极接触，轻扩区通过提升方块电阻降低表面复合速率。
BIPV	指	光伏建筑一体化，即 Building Integrated PV，PV 即 Photovoltaic。是一种将太阳能发电(光伏)产品集成到建筑上的技术
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
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，12 主栅均可称为多主栅
双面双玻组件	指	采用双面电池、双面玻璃制备的组件
拼片	指	一种新的组件技术，采用柔性焊带减少电池的片间距
长期光致衰减(LID)	指	长时间光照导致的电池、组件输出功率的衰减
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，12 主栅均可称为多主栅
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
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	河北省宁晋县新兴路 123 号
公司注册地址的邮政编码	055550
公司办公地址	北京市丰台区汽车博物馆东路 1 号院诺德中心 8 号楼
公司办公地址的邮政编码	100160
公司网址	www.jasolar.com
公司电子信箱	ir@jasolar.com
临时公告披露的指定网站查询日期（如有）	2019 年 12 月 07 日
	2020 年 03 月 30 日

临时公告披露的指定网站查询索引（如有）	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
---------------------	--

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	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》、《证券日报》
登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
公司半年度报告备置地点	公司证券事务部
临时公告披露的指定网站查询日期（如有）	

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）	10,884,190,297.91	8,868,705,328.25	22.73%
归属于上市公司股东的净利润（元）	700,932,846.68	394,352,059.94	77.74%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	750,090,678.48	419,657,062.01	78.74%
经营活动产生的现金流量净额（元）	57,933,806.27	409,730,956.80	-85.86%
基本每股收益（元/股）	0.52	0.41	26.83%
稀释每股收益（元/股）	0.52	0.41	26.83%
加权平均净资产收益率	8.39%	7.03%	1.36%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	30,599,341,448.77	28,527,611,026.45	7.26%
归属于上市公司股东的净资产（元）	8,736,077,540.40	7,989,392,643.02	9.35%

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）	451,348.11	
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）	55,955,030.62	
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	-36,435,097.14	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	7,150,000.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-85,547,137.56	主要因新冠肺炎疫情期间发生的捐赠及相关费用支出
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,570,172.04	
减：所得税影响额	-7,831,432.53	
少数股东权益影响额（税后）	133,580.40	
合计	-49,157,831.80	--

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

适用 不适用

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

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司从事的主要业务

（一）公司主要业务、产品

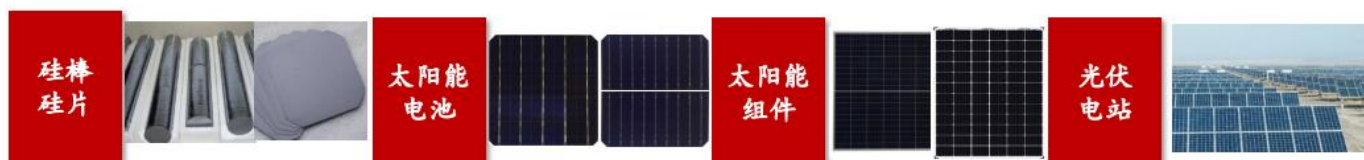
公司立足于光伏产业链的垂直一体化模式，主营业务为硅片、太阳能电池及太阳能组件的研发、生产和销售，以及太阳能光伏电站的开发、建设、运营等。其中，太阳能电池组件是公司的核心产品。

光伏行业产业链及公司主要产品

光伏行业产业链：



公司主要产品：



1、硅棒、硅片

硅棒是用于硅片生产的重要原材料之一，硅片是在单晶硅棒基础上进一步经过线切割机加工制成。

公司所生产的硅片主要为单晶硅片，单晶硅片主要用于加工单晶硅太阳能电池。公司所生产的硅棒、硅片主要用于继续生产加工，少量对外销售。

2、太阳能电池

公司所生产的太阳能电池片主要用于继续生产加工，少量对外销售。公司的太阳能电池片主要为单晶5BB硅电池片及单晶MBB电池片，目前主要包括魄秀系列：5BB及MBB等类型。

其中，公司单晶硅电池片以魄秀系列高效MBB单晶硅电池片为主，量产主流转换效率已达22.90%，处于行业领先水平。

3、太阳能组件

太阳能组件是公司的主要产品，组件产品的客户主要为国内外光伏电站开发商和承包商以及分布式光伏系统的经销商。太阳能组件包括单晶硅太阳能整片组件及单晶硅太阳能半片组件，其规格主要为60片、72片和78片，并根据不同技术路线涵盖了158.75/166、5BB/MBB、半片/整片、双玻/单玻（含单玻透明背板组件）等多种类型。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，标准72片单晶PERC组件的主流功率可达440-460W。

4、光伏电站

公司主要通过旗下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，集中分布在新疆、甘肃、河北、山西、宁夏、东北等中西部和北部地区，该等地区光照资源充足、土地辽阔；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。

报告期末，公司正在运营的产生对外售电收入的电站项目共有33个，合计装机量近600MW。报告期内，公司光伏电站发电量稳步提升，光伏电站运营收入逐步增加。

（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、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。采购部根据年度生产计划、临时生产计划和物资储备计划，结合未来市场走势和实际库存，制订相应采购计划，获得批准后进行采购。

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依据组织生产。同时，公司对部分需求量大主流产品会有少量备货。

公司在国内外拥有多处生产基地，布局在河北、江苏、上海、安徽、内蒙古、云南、浙江、越南、马来西亚等地，已具备从拉晶→硅片→太阳能电池→太阳能组件的光伏全产业链生产能力。

一般流程上，结合各生产基地的具体情况，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，最终由各生产基地完成产品生产。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、太阳能电池及太阳能组件。公司生产的硅片、太阳能电池等中间产品少部分对外销售，绝大部分用于继续加工成太阳能组件后，再对外销售。公司的销售部门负责境内及境外销售业务，并针对主营产品境内市场制定销售策略，采取直销为主、分销为辅的销售模式。

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、发货前收到一定的预付款，而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，熟悉硅片、太阳能电池、太阳能组件技术的骨干人员。报告期内公司核心技术人员稳定。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工艺改进。同时，公司也获得了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，并多次入选“光伏领跑者计划”，是公司研发实力和质量控制的重要体现。

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，参与行业标准的制定和推广。

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自行投资建设，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自行投资建设并运营，实行“自发自用，余电上网”的原则，相对集中式电站发电规模较小。在自有屋顶建设分布式电站后，由公司优先使用光伏电站发电，余量全部上网并向电网公司收费。与外部屋顶资源业主合作时，一般选择自身用电量大的屋顶资源业主，并签订能源管理合同和屋顶租赁合同，约定屋顶资源业主按照一定的折扣优先使用光伏电站发电，余量全部上网并向电网公司收费；同时，部分屋顶资源业主可享受屋顶租金收益。

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，并继续开发建设相应规模的光伏电站，进行滚动开发。

二、主要资产重大变化情况

1、主要资产重大变化情况

主要资产	重大变化说明
------	--------

股权资产	长期股权投资增加，主要系公司对联营企业福岛中森发电所增加投资。
固定资产	固定资产增加，主要系公司拉晶、电池等项目在建工程完工转入固定资产及购置设备。
无形资产	无形资产增加，主要系公司购置土地使用权。
在建工程	当期增加及转固基本持平，余额无重大变动。
应收账款及合同资产	应收账款增加，主要系光伏产品销量的增加及补贴电费的增加。
存货	存货增加，主要系公司销售规模较上年同期扩大，备货增加。

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
晶澳太阳能越南有限公司	设立	195,398,733.26 元	越南	独立运营, 自负盈亏	财产保险	-21,052,165.52 元	2.21%	否
晶澳太阳能马来西亚公司	设立	176,768,203.68 元	马来西亚	独立运营, 自负盈亏	财产保险	29,996,740.19 元	1.99%	否

三、核心竞争力分析

1、产业链一体化优势

经过多年发展，公司已建立起垂直一体化的产业链，包括晶体硅棒、硅片、太阳能电池及太阳能组件、太阳能电站运营等各个环节，并在各个环节上深耕细作，建立起了产业链一体化优势。首先，光伏产业链各环节相匹配，增强了公司的抗风险能力，更利于把握机遇及应对危机，实现平稳健康的可持续发展；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，树立品牌影响力；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，产品生产效率得到提高，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、规模优势

根据中国光伏行业协会统计数据，2015-2018年公司电池产量连续位居全球前二位，其中2018年行业第一。2015-2018年公司组件出货量连续排名全球前五位，其中2018年行业第二。根据第三方权威咨询机构PV InfoLink统计数据，公司2019年组件出货量蝉联全球第二位。公司已建立起较为明显的规模优势。

同时，报告期末，公司在硅片、电池、组件等环节的生产规模均位于行业前列，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。

3、技术优势

公司具有完整的技术研发体系，早在2010年就投资1.6亿人民币建设了独立的研发中心，招揽优秀技术人才形成了核心研发技术团队，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大多具备多年光伏行业从业经验，精通硅片、太阳能电池和太阳能组件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。自2013年公司在光伏产业首先突破工业化丝网印刷P-型单晶PERC电池转换效率20%大关，2014年率先量产高效单晶PERC电池。目前公司量产的PERC电池平均转换效率为22.90%，95%以上效率分布为22.60-23.20%。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、拼片等新技术、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440-460W。无论是电池的转换效率还是电池组件的功率，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的方法，在现有的量产P-型Percium+电池技术基础上，可使组件功率达到545W以上，同时进一步降低组件单瓦成本。N型双面高效电池将全面进入量产，达到量产电池平均转换效率 $\geq 24\%$ ，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，在不断提高电池和组件功率降低成本的基础上，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。

4、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。

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，公司荣获权威机构和媒体评选的“2019年欧洲顶级光伏品牌”、“2019年澳洲顶级光伏品牌”、“2019年全球最佳表现组件制造商等多项荣誉，是公司技术实力和质量可靠性的重要体现。

5、全球化市场布局优势

公司树立了全球化的发展战略，在紧盯中国、美国、日本、欧洲等主要市场的同时，也在积极布局南亚、东南亚、澳洲、中美、南美及中东地区等新兴市场。公司多个生产基地遍布我国河北、安徽、江苏、上海、内蒙古、云南、浙江等7个省市和马来西亚、越南2个海外国家，在海外拥有13个销售公司，销售和服务网络遍布全球135个国家和地区，产品品质得到了中国电力投资集团公司、中国国电集团公司、阳光电源股份有限公司、Cypress Creek EPC, LLC、Acciona Energia Chile, S.p.A.、Iberdrola, S.A.等国内外大型、战略客户的广泛认可，与全球优质的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合作关系，显示了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。

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。公司以靳保芳人为核心的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，公司的管理团队也积累了丰富的行业经验和管理经验。

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。

第四节 经营情况讨论与分析

一、概述

随着全球气候变暖以及传统化石能源形势日趋严峻，倡导可再生能源的发展和利用、提升可再生能源在能源消费结构中的比重，已经被列入越来越多国家的发展规划。太阳能具有普遍性、清洁性、长久性等优点，已成为最重要的可再生能源之一。中国光伏行业协会对2020年的光伏市场装机量进行了预测，预计全年全球新增装机量将达到110-135GW之间，保持稳定增长态势，并将持续到2025年。

2020年上半年，面对错综复杂的国内外经济和行业形势、“新冠疫情”的挑战，公司始终以“稳健增长、持续盈利”为经营原则，紧紧抓住“好产品、好服务、好机制”这个核心理念，深入践行“市场全球化、产品价值化、管理数字化、资产证券化、企业平台化”的“五化”策略，经营业绩持续稳健增长。报告期内，公司实现营业收入108.84亿元，同比增长22.73%；实现归属于母公司的净利润7.01亿元，同比增长77.74%；实现基本每股收益0.52元/股，同比增长26.83%。截至报告期末，公司总资产305.99亿元，归属于上市公司股东的净资产87.36亿元。

报告期内，公司主要做了以下几个方面的工作：

1、面对“新冠疫情”的挑战，科学防控，保证业绩稳健增长。

2020年一季度，国内新冠疫情爆发，并迅速在全球各国陆续被发现，对众多行业造成了较大的不利影响，公司严格执行政府防控政策，采取科学防控措施，确保全体员工的生命安全和身体健康。随着疫情形势的逐步好转，公司坚持抗疫情、保生产两手抓，在全力以赴做好疫情防控的同时，保持企业生产经营稳定运行，科学有序安排复工复产，为业绩增长提供有力支撑。

报告期内，公司组件出货量5.46GW。其中，海外组件出货量3.91GW，海外组件出货占比71.65%。

2、持续加强科技创新，不断推出受市场欢迎的新产品。

公司始终视研发为生命，长期持续支持科技创新工作。公司研发团队以市场为导向，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816项，其中发明专利111项；公司量产电池平均转换效率达22.90%。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、双面双玻、多主栅、叠片、N型等多款新型组件，使公司产品转换效率稳步提升。

公司推出了基于182mm大硅片的超高功率组件深邃之蓝DeepBlue3.0，产品叠加单晶Percium+高效电池技术、半片技术、11BB技术、掺镓技术功率输出超过545W+，能够更好地满足了客户对高效产品的需求，有力地巩固了公司的技术创新与产业化应用优势。

3、发挥垂直一体化优势，加强供应链合作促进降本增效

报告期内，公司紧跟市场变化，通过技术创新带动产品迭代，有序扩张高效产能，并进一步发挥垂直一体化的优势，强化质量与成本控制。拉晶环节，新建曲靖2GW、包头2.6GW项目顺利投产；电池环节，公司宁晋三四车间3.6GW高效电池升级项目有序推进；组件环节，新建合肥1.5GW、扬州4GW项目陆续投产。公司于义乌投资建设的10GW电池和10GW组件项目，其中包括募投项目的5GW电池和10GW组件，目前项目正按计划推进中。通过新技术的导入，以及一系列新建、扩建、改建项目的顺利落地，公司各环节产品效率大幅提高，质量持续提升，各环节产能规模有序增加。

公司产业结构的优化在增加高效产出的同时，也有效降低了成本。报告期内，公司持续发挥规模化量产优势，并通过一锅多棒、切片细线化、大尺寸、Percium+、半片等技术工艺升级，不断降低各环节生产成本。同时，公司加强与供应链伙伴的互动合作，通过供应商联合开发、集中采购、优化物流等措施，有效控制采购成本。此外，公司还大力推动智能制造、持续强化精益生产与管理，全面推动降本增效。报告期内，公司组件单瓦成本持续下降。

4、非公开发行股票募集资金，助力公司产能扩张

为了稳健推进产能扩张，增强核心竞争力，巩固行业优势地位；优化资产负债结构，减少财务成本，缓解公司流动资金压力，2020年4月10日，经公司第五届董事会第九次会议及第五届监事会第六次会议审议通过，同意公司向特定对象非公开

发行股票募集资金，投资年产5GW高效电池和10GW高效组件及配套项目及补充流动资金。

2020年8月3日，公司非公开发行股票申请获得中国证监会审核通过。

5、制定股权激励计划，建立、健全公司长效激励机制

为了进一步建立、健全公司长效激励机制，吸引和留住优秀人才，充分调动公司董事、高级管理人员及核心技术（业务）骨干的积极性，提升公司的核心竞争力，公司于2020年3月4日召开了第五届董事会第四次会议及第五届监事会第二次会议，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（草案）>及其摘要的议案》等议案。

报告期内，完成了股票期权和限制性股票的首次授予，向110名激励对象授予股票期权1,655.23万份；向436名激励对象授予限制性股票952.57万股。

6.投资新建平价光伏电站

为了进一步扩大公司光伏电站建设规模，经公司第五届董事会第六次会议审议通过，在辽宁省朝阳市朝阳县投资建设300MW光伏平价上网项目。项目已按计划开工建设，预计年底将实现第一批并网发电。

二、主营业务分析

概述

参见“经营情况讨论与分析”中的“一、概述”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	10,884,190,297.91	8,868,705,328.25	22.73%	
营业成本	8,350,249,759.08	7,024,536,088.26	18.87%	
销售费用	655,811,442.23	539,201,436.52	21.63%	
管理费用	392,028,073.96	372,496,503.43	5.24%	
财务费用	271,450,380.12	284,554,420.50	-4.61%	
所得税费用	190,733,959.23	89,555,355.72	112.98%	系本期利润总额较上年同期大幅增加，导致当期所得税费用增加
研发投入	623,433,727.10	480,350,600.00	29.79%	
经营活动产生的现金流量净额	57,933,806.27	409,730,956.80	-85.86%	主要因疫情影响销售回款周期相对延长和支付税费增加所致
投资活动产生的现金流量净额	-601,786,613.95	-1,098,454,590.03	-45.22%	主要为母公司收到重组置出资产款项增加所致
筹资活动产生的现金流量净额	-409,610,376.98	563,534,675.55	-172.69%	主要为偿还借款增加所致
现金及现金等价物净增加额	-927,477,464.92	-130,374,192.73	611.40%	主要因疫情影响销售回款周期相对延长和支付税费增加以及偿付借款增加所致

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	10,884,190,297.91	100%	8,868,705,328.25	100%	22.73%
分行业					
新能源行业	10,884,190,297.91	100.00%	8,868,705,328.25	100.00%	22.73%
分产品					
组件	9,741,093,559.35	89.50%	8,027,210,883.35	90.51%	21.35%
发电	322,670,940.94	2.96%	299,742,571.12	3.38%	7.65%
其他	820,425,797.62	7.54%	541,751,873.78	6.11%	51.44%
分地区					
境内	3,312,047,464.58	30.43%	3,152,122,549.20	35.54%	5.07%
境外	7,572,142,833.33	69.57%	5,716,582,779.05	64.46%	32.46%

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	10,884,190,297.91	8,350,249,759.08	23.28%	22.73%	18.87%	2.49%
分产品						
组件	9,741,093,559.35	7,372,985,484.34	24.31%	21.35%	14.63%	4.44%
分地区						
境内	3,312,047,464.58	2,681,100,421.71	19.05%	5.07%	9.04%	-2.95%
境外	7,572,142,833.33	5,669,149,337.37	25.13%	32.46%	24.17%	5.00%

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

三、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	13,296,696.05	1.45%	主要为锁汇业务实际交割形成的收益	否
公允价值变动损益	-44,851,053.24	-4.89%	主要为锁汇业务持仓浮动亏损	否
资产减值	-53,238,252.52	-5.81%	主要为本期应收款项及合同资产计提坏账准备和存货计提跌价准备	否
营业外收入	20,624,246.59	2.25%	主要为违约赔偿金、保险赔款等	否
营业外支出	105,639,166.26	11.52%	主要为疫情影响、捐赠及扶贫支出等	否
其他收益	57,525,202.66	6.27%	主要为政府补助	否

四、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		上年同期末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	5,596,217,850.85	18.29%	3,947,291,810.59	16.02%	2.27%	主要系本期末较上年同期末经营规模扩大，经营积累现金余额增加，以及本期收到重组置出资产款项
应收账款	4,260,915,730.59	13.92%	3,715,728,096.08	15.08%	-1.16%	执行新收入准则，应收补贴电费列报至合同资产所致
存货	3,468,433,896.91	11.33%	3,117,430,409.02	12.65%	-1.32%	经营规模扩大，备货增加
长期股权投资	176,870,448.02	0.58%	156,738,799.36	0.64%	-0.06%	
固定资产	10,961,626,690.14	35.82%	9,457,676,247.76	38.38%	-2.56%	主要系公司拉晶、电池等项目在建工程完工转入固定资产及购置设备
在建工程	1,030,350,567.46	3.37%	777,566,692.39	3.16%	0.21%	
短期借款	6,011,316,585.66	19.65%	4,880,964,099.45	19.81%	-0.16%	短期借款借入增加
长期借款	1,617,932,472.	5.29%	2,798,388,637.	11.36%	-6.07%	长期借款到期偿还导致

	57		61			
合同资产	803,247,127.47	2.63%	0.00		2.63%	执行新收入准则，应收补贴电费列报至合同资产所致
预收账款	0.00	0.00%	693,388,263.63	2.81%	-2.81%	执行新收入准则，预收账款列报至合同负债所致
合同负债	1,048,196,535.91	3.43%	0.00		3.43%	执行新收入准则，预收账款列报至合同负债所致
其他应付款	2,592,774,056.11	8.47%	1,544,041,173.04	6.27%	2.20%	主要系应付关联方往来款余额增加
一年内到期的非流动负债	1,005,596,905.64	3.29%	1,160,263,064.17	4.71%	-1.42%	主要系一年内到期的长期借款、长期应付款减少
长期应付款	1,508,751,608.99	4.93%	1,251,362,048.97	5.08%	-0.15%	

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
衍生金融资产	42,158,862.29	-36,186,384.16					159,766.05	6,132,244.18
上述合计	42,158,862.29	-36,186,384.16					159,766.05	6,132,244.18
金融负债	0.00	-8,664,669.08						8,664,669.08

其他变动的内容

其他项为境外公司进行外币报表折算时的外币报表折算差异。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

截至本报告期末，公司受限资产余额为92.93亿元，主要是公司为取得银行承兑汇票、银行保函及信用证等缴存的保证金以及为取得融资进行的资产抵押等，公司不存在主要资产被查封扣押的情况。受限资产情况详见本报告“第十一节 财务报告七、合并财务报表项目注释 81、所有权或使用权受到限制的资产”。

五、投资状况分析

1、总体情况

√ 适用 □ 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
1,471,983,389.25	1,308,758,514.34	12.47%

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）
晶澳太阳能有限公司	太阳能电池、组件研制、开发、生产和销售	增资	1,346,000,000.00	100.00%	自有资金	无	长期	太阳能电池、组件	已完成增资			否	2020年06月12日	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 《关于对全资子公司进行增资的公告》
合计	--	--	1,346,000,000.00	--	--	--	--	--	--	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	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收	未达到计划进度和预计收益	披露日期（如有）	披露索引（如有）
------	------	-----------	----------	----------	--------------	------	------	------	--------------	--------------	----------	----------

					金额				益	的原因		
包头晶澳拉晶、铸锭、切片一期项目	自建	是	光伏	13,485,882.96	1,156,364,667.96	自有资金、借款	96.00%			/		
越南 1.5GW 硅片项目(拉晶、铸锭、切片)	自建	是	光伏	15,716,413.40	890,569,613.40	自有资金、借款	95.00%			/		
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	10,331,774.30	10,331,774.30	自有资金、借款	0.29%		尚未达产		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》
晶澳太阳能有限公司投资 3.6GW 高效电池升级项目	自建	是	光伏	243,551,615.77	243,551,615.77	自有资金、借款	32.00%		尚未达产		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》
朝阳县 300MW 光伏平 价上网 项目	自建	是	光伏	4,913,74 2.50	6,791,44 9.03	自有资 金、借款	1.09%			尚未达 产	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》
合计	--	--	--	287,999, 428.93	2,307,60 9,120.46	--	--	0.00	0.00	--	--	--

4、以公允价值计量的金融资产

√ 适用 □ 不适用

单位：元

资产类别	初始投资成本	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	累计投资收益	期末金额	资金来源
金融衍生工具		-44,851,053.24					-2,532,424.90	自有资金
合计	0.00	-44,851,053.24	0.00	0.00	0.00		-2,532,424.90	--

注：1 因公司出口业务的日益增加，外汇市场波动较为频繁，为防范并降低外汇汇率波动带来的经营风险，公司及控股子公司与境内外金融机构拟开展外汇衍生品交易业务，品种包括但不限于外汇远期结售汇（定期，择期）、外汇结构性远期等业务。本期期初衍生金融资产余额 42,158,862.29 元，本期公允价值变动损益-44,851,053.24 元，外币报表折算差额 159,766.05 元，本期末该项业务形成浮亏 2,532,424.90 元。

5、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	126,114.78			126,114.78	217,948.92	62,299.66		281,764.1	31.73%	-2,030.89
中国建设银行股份有限公司	无	否	远期结售汇	154,847.11			154,847.11	24,301.89	58,658.97		120,490.03	13.57%	-1,757.5
中国银行股份有限公司	无	否	远期结售汇	14,170.2			14,170.2	19,457.43	8,849.38		24,778.25	2.79%	360.85
中国工商银行股份有限公司	无	否	远期结售汇	14,170.2			14,170.2	1,404.7	15,574.9		0	0.00%	-348.05
日本三菱东京UFJ银行	无	否	远期结售汇	5,006.33			5,006.33	449.13	4,794.95		660.51	0.07%	6.11
日本三井住友银行	无	否	远期结售汇	24,366.37			24,366.37	10,837.85	7,054.71		28,149.51	3.17%	125.97
合计				338,674.99	--	--	338,674.99	274,399.92	157,232.51		455,842.4	51.33%	-3,643.51
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01月08日												

衍生品投资审批股东大会公告披露日期（如有）	2020 年 01 月 31 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：不合理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，公司会对已有的拥有良好信用且与公司已建立长期业务往来的金融机构进行评估，降低履约风险。</p> <p>4、其它风险：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	本公司衍生品投资限于外汇远期合约交易，计量外汇远期合约交易的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是否发生重大变化的说明	未发生重大变化
独立董事对公司衍生品投资及风险控制情况的专项意见	公司报告期内开展的外汇远期结售汇业务主要是鉴于公司出口业务的日益增加，外汇市场波动较为频繁，与境内外金融机构签订外汇远期结售汇合约，有利于公司锁定汇率，规避汇率波动风险，无投机性操作。公司已制定《外汇套期保值管理制度》，能够有效控制外汇衍生品投资风险；规范业务流程、审批流程，能够有效控制衍生品投资风险，不存在损害公司及全体股东特别是中小股东利益的情形。

6、募集资金使用情况

适用 不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

7、非募集资金投资的重大项目情况

适用 不适用

公司报告期无非募集资金投资的重大项目。

六、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

七、主要控股参股公司分析

适用 不适用

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	4,032,949,700.00	12,364,231,539.79	5,797,892,660.35	1,995,523,058.91	333,486,204.36	310,313,269.09 ¹
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司	子公司	太阳能电池、组件研制、开发、生产和销售	1,780,119,403.00	6,066,102,537.89	3,216,055,842.47	1,760,100,212.00	136,618,422.78	128,356,916.46 ²
上海晶澳太阳能科技有限公司	子公司	太阳能电池、组件研制、开发、生产和销售	821,450,520.00	2,958,532,313.45	1,192,248,891.01	2,175,362,968.05	182,027,527.75	151,930,854.04
合肥晶澳太阳能科技有限公司	子公司	太阳能电池、组件研制、开发、生产和销售	1,440,000,000.00	8,058,943,729.76	3,010,742,450.50	4,832,043,255.96	198,289,514.52	162,301,179.02
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	4,327,241,419.26	1,449,669,892.60	2,793,112,076.94	132,345,453.21	111,622,024.56
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	780,000,000.00	1,698,985,455.34	620,312,378.07	641,486,773.50	74,963,839.06	75,357,800.21

注：1 净利润中包含收到的分红款 370,855,126.49 元，扣除分红款后净利润为-60,541,857.40 元。

2 净利润中包含分红款 209,469,882.30 元，扣除分红后净利润为-81,112,965.84 元。

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
常德市鼎城区兴阳光伏发电科技有限公司	新设	对上市公司利润影响较小
扎鲁特旗晶能新能源有限公司	新设	对上市公司利润影响较小
扎鲁特旗晶盛新能源有限公司	新设	对上市公司利润影响较小
大庆晶盛太阳能发电有限公司	新设	对上市公司利润影响较小
义乌晶澳太阳能科技有限公司	新设	对上市公司利润影响较小
乾安县晶鸿太阳能发电有限公司	新设	对上市公司利润影响较小
银川市晶澳新能源科技有限公司	新设	对上市公司利润影响较小
包头晶能新能源有限公司	新设	对上市公司利润影响较小
铁门关市晶澳太阳能有限公司	新设	对上市公司利润影响较小
包头晶盛新能源有限公司	新设	对上市公司利润影响较小
吴忠红寺堡区晶奥光伏发电有限公司	新设	对上市公司利润影响较小
义乌晶远光伏发电有限公司	新设	对上市公司利润影响较小
石嘴山晶澳新能源技术有限公司	新设	对上市公司利润影响较小
锡林浩特市晶澳新能源有限公司	注销	无存续价值
晶澳太阳能中东公司（JA SOLAR MIDDLE EAST DMCC）	新设	对上市公司利润影响较小

主要控股参股公司情况说明

八、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

九、对 2020 年 1-9 月经营业绩的预计

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

适用 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

1、国内产业政策风险

在国家光伏产业政策的大力扶持下，中国光伏行业经历了萌芽、快速发展，逐步进入当前的相对成熟阶段。目前，国内光伏产业政策导向已从突出发展规模转到有序发展、提质增效上来。在此背景下，国家出台新的有关引导产业升级、理性投资、市场化交易、促进消纳、补贴退坡等方面的产业政策，都可能对整个光伏行业带来冲击，对光伏企业的经营带来一定的不确

定性。

2、国际贸易保护风险

出于保护本国光伏产业的目的，欧盟、美国、印度、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。特朗普执政以来，美国政府于2018年1月确认通过“201法案”，对进口光伏产品征收为期四年的保障措施关税，再加上美国对中国光伏产品新设的“301关税”，美国对进口中国光伏产品的贸易壁垒高筑。未来，以中美贸易关系为代表的国际贸易关系的不确定性，将给光伏企业的经营带来一定的风险。

3、汇率波动风险

光伏行业作为“走出去”名片产业之一，行业优势企业均有一定比例的海外业务，且随着光伏发电在全球范围内的普及，海外业务占比有上升的趋势。今年上半年南美等市场因为汇率大幅波动，导致当地光伏发电项目建设成本上涨，项目收益率受到一定影响，甚至有一部分光伏发电项目延期推迟开工建设，对这类地区国家的光伏发电需求有所影响。在海外业务中，目前仍以外币结算为主。汇率的波动将给有海外业务布局的企业经营业绩带来一定的不确定性。如果光伏企业不能采取有效措施规避或降低由此带来的风险，可能面临由于汇率波动而对生产经营产生的不利影响。

4、不可抗力风险

2020年初，“新冠疫情”对众多行业造成了较大的不利影响。对于光伏行业而言，在制造端，本次疫情直接导致了复工延迟及用工紧缺问题，再加上受本次疫情带来的物流不畅、原辅料及设备供应延迟等问题拖累，行业产能利用率有所下滑；在应用端，本次疫情直接导致部分光伏发电项目无法按期并网，而本次疫情导致的全国用电负荷下降则间接导致了弃光限电比例的上升。目前，在国内、日本、韩国、欧洲等疫情控制较好的地区开始逐渐放松疫情管控，市场正开始恢复活力，但不排除疫情再次大规模爆发的可能。如果本次疫情在全球范围内进一步发酵，将削弱全球光伏市场增长预期。未来，全球范围内可能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。

第五节 重要事项

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
2020 年第一次临时股东大会	临时股东大会	81.30%	2020 年 01 月 23 日	2020 年 01 月 31 日	《2020 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2020-010）详见巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
2020 年第二次临时股东大会	临时股东大会	81.07%	2020 年 03 月 04 日	2020 年 03 月 05 日	《2020 年第二次临时股东大会决议公告》（公告编号：2020-021）详见巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
2020 年第三次临时股东大会	临时股东大会	81.57%	2020 年 03 月 30 日	2020 年 03 月 31 日	《2020 年第三次临时股东大会决议公告》（公告编号：2020-044）详见巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
2019 年度股东大会	年度股东大会	81.59%	2020 年 04 月 22 日	2020 年 04 月 23 日	《2019 年度股东大会决议公告》（公告编号：2020-057）详见巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

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

适用 不适用

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

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11月,方保才诉上海响曦新能源科技有限	23.7	否	本案被告涉嫌刑事犯罪,法院	延期审理中	-		

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。			延期审理				
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，要求晶澳扬州公司履行《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	已开庭	尚未判决	-		
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，要求盾安公司退还剩余货款 2054508 元，并支付违约金 52830.2 元。	218.58	否	已开庭	尚未裁决	-		
2020 年 6 月，合肥晶澳太阳能科技有限公司诉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，要	1,354.74	否	已开庭	尚未判决	-		

求卓远公司和藏能公司支付剩余组件货款 11639922.20 元和利息损失 1908017.11 元。							
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 元存款以及九州方圆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。 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。	1,553.06	否	已受理	由于新疆疫情, 开庭时间尚未确定	-		
2019 年 12 月, 中国人民财产保险股份有限公司上海市分公司诉国网江苏省电力有	23.72	否	已判决	法院驳回了原告中国人民财产保险股份有限公司上海市分公司的	-		

<p>限公司扬州供电分公司，在电压降压事故中，保险公司依据晶澳（扬州）太阳能科技有限公司投保的一切财产险范围支付保险赔偿款 237195.41 元，保险公司依据法律规定和双方的约定直接向保险事故责任方扬州供电公司进行追偿 237195.41 元损失赔偿款，为查明案件事实，将晶澳（扬州）太阳能科技有限公司列为该案第三人。</p>				<p>诉讼请求。</p>			
--	--	--	--	--------------	--	--	--

九、重大资产重组中置出资产项下诉讼

根据《资产出售及购买资产协议》约定，自置出资产交割日起，即视为上市公司已经履行完毕该等资产的相关交割义务，与上述资产相关的所有权利、义务、风险及责任全部转移给置出资产承接方华建兴业。上市公司于置出资产交割日前发生的与置出资产相关的违约行为、侵权行为、劳动纠纷或其他事项导致的赔偿责任及任何或有负债应当由置出资产承接方华建兴业全部负责或解决，上市公司因前述事项而遭受的损失由华建兴业以现金形式全额补偿。

公司已于2019年11月15日完成本次重大资产重组所涉及资产的交割工作，置出资产所涉及诉讼的所有权利、义务、风险及责任已全部转移给置出资产承接方华建兴业。

截至报告期末，重大资产重组中置出资产涉及诉讼13项，其中已有7项诉讼已了结。

十、媒体质疑情况

适用 不适用

本报告期公司无媒体普遍质疑事项。

十一、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在重大处罚及整改情况。

十二、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

√ 适用 □ 不适用

- 1、为了进一步建立、健全公司长效激励机制，吸引和留住优秀人才，充分调动公司董事、高级管理人员及核心技术（业务）骨干的积极性，提升公司的核心竞争力，公司于2020年3月4日召开了第五届董事会第四次会议及第五届监事会第二次会议，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（草案）>及其摘要的议案》等议案。
- 2、为了更好地实施本次股权激励计划，进一步增强股权激励效果、达到激励目的，以期更好地维护广大中小股东利益，经综合评估、慎重考虑，公司对原《2020年股票期权与限制性股票激励计划（草案）》及其摘要中的公司层面业绩考核要求等要素进行修订，于2020年3月12日召开了第五届董事会第五次会议及第五届监事会第三次会议，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（草案修订稿）>及其摘要的议案》等议案。
- 3、2020年3月30日，公司召开2020年第三次临时股东大会，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（草案修订稿）>及其摘要的议案》等议案。同日，召开第五届董事会第八次会议、第五届监事会第五次会议审议通过了《关于向激励对象首次授予股票期权的议案》，确定2020年3月30日为首次授予日，授予110名激励对象1,655.23万份股票期权。
- 4、2020年4月27日，公司召开第五届董事会第十次会议、第五届监事会第七次会议审议通过了《关于调整2020年股票期权与限制性股票激励计划首次授予限制性股票激励对象名单及授予权益数量的议案》、《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，授予440名激励对象952.97万股限制性股票。
- 5、2020年5月20日，公司完成股票期权首次授予登记，登记数量1,655.23万份，登记人数110人，期权简称：晶澳JLC1，期权代码：037860。
- 6、2020年6月18日，首次授予的限制性股票上市，限制性股票首次登记数量952.57万股，登记人数436人。

十四、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	12,709.66	2.01%	39,557.52	否	按协议结算	-	2020年01月08日	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）《关于预计2020年日常关

													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	12,554.68	1.29%	57,522.12	否	按协议结算	-		
合计				--	--	25,264.34	--	97,079.64	--	--	--	--	--
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

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

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）				
华建兴业投资有限公司	原实际控制人控制的企业	重大资产重组对价	是	120,556.45	2,316.73	50,000			72,873.18				
关联债权对公司经营成		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。											

果及财务状况的影响	本报告期内公司已收到华建兴业支付的第一笔交易对价款 5 亿元人民币。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		60,175.75		6.00%	1,487.28	61,663.03
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、其他重大关联交易

适用 不适用

参见 第十一节 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
--------	----------	------------

十五、控股股东及其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关联方对上市公司的非经营性占用资金。

十六、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保

√ 适用 □ 不适用

(1) 担保情况

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）								
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		5,500	2020年03月19日	5,500	连带责任保证	三年期	否	否
晶澳太阳能有限公司		10,000	2020年03月26日	10,000	连带责任保证	一年期	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司		60,000	2020年04月15日	60,000	连带责任保证	二年期	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		43,146	2020年04月30日	43,146	连带责任保证	一年期	否	否
晶澳太阳能有限公司		50,000	2020年05月26日	50,000	连带责任保证	一年期	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司		20,000	2020年06月24日	20,000	质押	一年期	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）			188,646	报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）				188,646
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）			188,646	报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）				188,646
子公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保

晶澳太阳能有限公司		28,300	2016年01月06日	28,300	连带责任保证	15 年期	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司		3,600	2016年01月21日	3,600	连带责任保证	5 年期	否	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司、合肥晶澳太阳能科技有限公司、晶澳太阳能投资（中国）有限公司		10,500	2016年06月01日	10,500	连带责任保证;质押	12 年期	否	否
晶澳太阳能有限公司、合肥晶澳太阳能科技有限公司		11,200	2016年09月01日	11,200	连带责任保证;质押	10 年期	否	否
晶澳太阳能有限公司、合肥晶澳太阳能科技有限公司		16,800	2016年09月01日	16,800	连带责任保证	10 年期	否	否
晶澳太阳能有限公司、晶澳太阳能投资（中国）有限公司		11,200	2016年09月01日	11,200	连带责任保证;质押	10 年期	否	否
晶澳太阳能日本株式会社		3,008	2016年09月06日	3,008	连带责任保证	10 年期	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司、北京晶澳太阳能光伏科技有限公司、九州方园（宜昌）新能源有限公司		34,000	2016年11月22日	34,000	连带责任保证;质押	10 年期	否	否
晶澳太阳能投资（中国）有限公司、合肥晶澳太阳能科技有限公司		15,100	2017年04月05日	15,100	连带责任保证;质押	10 年期	否	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司、晶澳太阳能投资（中国）有限公司		5,803	2017年05月01日	5,803	连带责任保证	10 年期	否	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司、晶澳太阳能投资		9,738	2017年05月01日	9,738	连带责任保证;质押	10 年期	否	否

(中国)有限公司								
合肥晶澳太阳能科技有限公司		30,000	2017年05月11日	30,000	连带责任保证;质押	12年期	否	否
晶澳太阳能有限公司		5,500	2017年05月15日	5,500	连带责任保证	3年期	是	否
晶澳太阳能投资(中国)有限公司、合肥晶澳太阳能科技有限公司		6,000	2017年06月23日	6,000	连带责任保证;质押	10年期	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司		8,867	2017年10月05日	8,867	连带责任保证;质押	10年期	否	否
晶澳太阳能投资(中国)有限公司、合肥晶澳太阳能科技有限公司、北京晶澳太阳能光伏科技有限公司		8,965	2018年01月31日	8,965	连带责任保证;质押	10年期	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司、北京晶澳太阳能光伏科技有限公司		12,419	2018年03月15日	12,419	连带责任保证	8年期	否	否
晶澳(扬州)太阳能科技有限公司		6,000	2018年03月30日	6,000	连带责任保证	2年期	是	否
阳光硅谷电子科技有限公司、晶澳(邢台)太阳能有限公司		20,000	2018年04月04日	20,000	连带责任保证	3年期	否	否
阳光硅谷电子科技有限公司、晶澳太阳能有限公司		5,000	2018年05月17日	5,000	连带责任保证	3年期	是	否
晶澳(扬州)太阳能科技有限公司		52,900	2018年05月30日	52,900	连带责任保证	2年期	是	否
晶澳(扬州)太阳能科技有限公司、晶澳太阳能投资(香港)有限公司		49,141	2018年07月04日	49,141	连带责任保证;质押	7年期	否	否
晶澳(扬州)太阳能科技有限公司		19,968	2018年07月18日	19,968	连带责任保证	3年期	否	否
上海晶澳太阳能		30,000	2018年07月20日	30,000	连带责任保	3年期	否	否

科技有限公司			日		证			
东海晶澳太阳能科技有限公司、上海晶龙太阳能科技有限公司、张家口晶澳太阳能有限公司、晶澳（康保）太阳能有限公司、晶澳太阳能有限公司		80,000	2018年08月15日	80,000	抵押;质押	5年期	否	否
东海晶澳太阳能科技有限公司		2,800	2018年08月27日	2,800	抵押	10年期	否	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		9,000	2018年09月25日	9,000	连带责任保证	2年期	否	否
晶澳太阳能有限公司		20,400	2018年12月06日	20,400	连带责任保证	2年期	是	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司		50,000	2018年12月12日	50,000	连带责任保证	5年期	否	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司、晶澳（邢台）太阳能有限公司		20,000	2018年12月18日	20,000	连带责任保证	3年期	是	否
上海晶澳太阳能科技有限公司		31,400	2019年01月03日	31,400	连带责任保证	1年期	是	否
阳光硅谷电子科技有限公司、晶澳太阳能有限公司		2,000	2019年01月22日	2,000	连带责任保证	2年期	是	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		3,000	2019年01月30日	3,000	连带责任保证	1年期	是	否
晶澳（邢台）太阳能有限公司、晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		11,000	2019年01月31日	11,000	连带责任保证	1年期	是	否
阳光硅谷电子科技有限公司、北京晶澳太阳能光伏科技有限公司、晶澳太阳能投资（中国）有限公司		8,470	2019年01月31日	8,470	连带责任保证;质押	10年期	否	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		10,000	2019年02月08日	10,000	连带责任保证	2年期	是	否

阳光硅谷电子科技有限公司、晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		4,000	2019年03月11日	4,000	连带责任保证	1年期	是	否
晶澳（邢台）太阳能有限公司		5,000	2019年03月22日	5,000	连带责任保证	5年期	否	否
上海晶澳太阳能科技有限公司、晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		40,000	2019年03月25日	40,000	连带责任保证	1年期	是	否
上海晶澳太阳能光伏科技有限公司、晶澳太阳能有限公司、晶澳（扬州）太阳能科技有限公司，宁晋松宫电子材料有限公司		25,000	2019年04月08日	25,000	连带责任保证;抵押;质押	5年期	否	否
晶澳太阳能有限公司		10,000	2019年04月10日	10,000	连带责任保证	1年期	是	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		2,000	2019年04月11日	2,000	连带责任保证	1年期	是	否
上海晶澳太阳能科技有限公司、合肥晶澳太阳能科技有限公司、晶澳太阳能有限公司		10,000	2019年04月18日	10,000	连带责任保证	2年期	是	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		8,000	2019年05月13日	8,000	连带责任保证	1年期	是	否
阳光硅谷电子科技有限公司、上海晶澳太阳能科技有限公司、晶澳太阳能投资（中国）有限公司		8,000	2019年05月24日	8,000	连带责任保证;质押	10年期	否	否
晶澳太阳能有限公司、任县晶能新能源开发有限公司、涉县晶澳光伏发电有限公司、林州晶澳光伏发电		30,000	2019年06月01日	30,000	连带责任保证	1年期	是	否

有限公司、莱芜晶澳光伏发电有限公司								
晶澳太阳能有限公司		5,000	2019年06月05日	5,000	连带责任保证	1年期	是	否
上海晶澳太阳能科技有限公司、晶澳太阳能有限公司		5,000	2019年06月10日	5,000	连带责任保证	15个月	否	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司、东海晶澳太阳能科技有限公司		3,500	2019年06月14日	3,500	连带责任保证;质押	1年期	否	否
晶澳太阳能有限公司		8,400	2019年06月14日	8,400	连带责任保证	2年期	否	否
上海晶澳太阳能科技有限公司、合肥晶澳太阳能科技有限公司、晶澳太阳能有限公司		5,000	2019年06月17日	5,000	连带责任保证	2年期	是	否
晶澳太阳能有限公司		7,300	2019年06月21日	7,300	连带责任保证	1年期	是	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司、晶澳（邢台）太阳能有限公司		40,000	2019年06月25日	40,000	连带责任保证	1.5年期	否	否
晶澳太阳能有限公司、晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		20,000	2019年06月26日	20,000	连带责任保证	1.5年期	否	否
晶澳太阳能投资（香港）有限公司		1,282	2019年07月01日	1,282	连带责任保证	1年期	否	否
上海晶澳太阳能科技有限公司		24,000	2019年07月03日	24,000	连带责任保证	3年期	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司、晶澳太阳能有限公司、上海晶澳太阳能科技有限公司		18,836	2019年07月03日	18,836	连带责任保证	1年期	是	否
阳光硅谷电子科技有限公司、晶澳		5,000	2019年07月09日	5,000	连带责任保证	1年期	否	否

太阳能有限公司								
合肥晶澳太阳能科技有限公司		72,000	2019年07月25日	72,000	连带责任保证	1年期	否	否
晶澳太阳能日本株式会社		1,923	2019年07月26日	1,923	连带责任保证	17年期	否	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		1,923	2019年07月29日	1,923	连带责任保证	1年期	否	否
晶澳太阳能有限公司、晶海洋半导体材料（东海）有限公司		4,500	2019年08月10日	4,500	连带责任保证;抵押	2年期	否	否
晶澳太阳能有限公司、晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		5,000	2019年08月14日	5,000	连带责任保证	1年期	否	否
晶澳太阳能有限公司		37,500	2019年08月19日	37,500	连带责任保证	1年期	否	否
晶澳太阳能有限公司		1,000	2019年09月01日	1,000	连带责任保证	1年期	否	否
上海晶澳太阳能科技有限公司、晶澳太阳能有限公司		4,814	2019年09月05日	4,814	连带责任保证	6个月	是	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		6,976	2019年09月13日	6,976	连带责任保证	2年期	否	否
阳光硅谷电子科技有限公司、晶澳太阳能有限公司		15,000	2019年09月18日	15,000	连带责任保证	1年期	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司		17,441	2019年09月20日	17,441	连带责任保证	1年期	否	否
晶澳太阳能有限公司		29,000	2019年10月12日	29,000	连带责任保证	3年期	否	否
上海晶澳太阳能科技有限公司、晶澳太阳能有限公司		5,000	2019年10月16日	5,000	连带责任保证	3年期	否	否
上海晶澳太阳能科技有限公司、阳光硅谷电子科技有限公司、晶澳太		9,050	2019年10月28日	9,050	连带责任保证	10年期	否	否

阳能投资（中国）有限公司								
晶澳太阳能有限公司		25,000	2019年10月29日	25,000	连带责任保证	1年期	否	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		10,000	2019年11月05日	10,000	连带责任保证	1年期	否	否
晶澳太阳能投资（香港）有限公司		1,923	2019年11月05日	1,923	连带责任保证	1年期	否	否
阳光硅谷电子科技有限公司、晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		35,000	2019年11月08日	35,000	连带责任保证	1年期	否	否
晶澳太阳能有限公司		5,000	2019年11月13日	5,000	连带责任保证	1年期	否	否
晶澳太阳能有限公司		8,000	2020年01月31日	8,000	连带责任保证	1年期	否	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		5,078	2020年02月03日	5,078	连带责任保证	6个月	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司		9,500	2020年02月08日	9,500	连带责任保证	1年期	否	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		20,400	2020年02月12日	20,400	连带责任保证	1年期	否	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		5,063	2020年02月21日	5,063	连带责任保证	6个月	否	否
河北晶龙阳光设备有限公司		4,900	2020年02月26日	4,900	连带责任保证	1年期	否	否
邢台晶龙电子材料有限公司		4,900	2020年02月26日	4,900	连带责任保证	1年期	否	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		4,500	2020年02月28日	4,500		1年期	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司		38,750	2020年03月04日	38,750	连带责任保证	1年期	否	否
晶澳（邢台）太阳能有限公司		17,000	2020年03月05日	17,000	连带责任保证	1年期	否	否
晶澳太阳能有限公司		72,000	2020年03月06日	72,000	连带责任保证	1年期	否	否
晶澳（邢台）太阳能有限公司		6,000	2020年03月12日	6,000	连带责任保证	1年期	否	否
晶澳太阳能有限		99,400	2020年03月13日	99,400	连带责任保	3年期	否	否

公司			日		证			
晶澳（邢台）太阳能有限公司		8,000	2020年03月25日	8,000	连带责任保证	1年期	否	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		2,496	2020年03月25日	2,496	连带责任保证	6个月	否	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		3,000	2020年03月25日	3,000	连带责任保证	1年期	否	否
曲靖晶龙电子材料有限公司		10,000	2020年03月28日	10,000	连带责任保证	3年期	否	否
晶澳（邢台）太阳能有限公司		6,500	2020年03月31日	6,500	连带责任保证	1年期	否	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		37,318.06	2020年04月01日	37,318.06	连带责任保证	1年期	否	否
上海晶澳太阳能科技有限公司		24,960.6	2020年04月08日	24,960.6	连带责任保证	3年期	否	否
晶澳（邢台）太阳能有限公司		20,000	2020年03月31日	20,000	抵押	1年期	否	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		7,700	2020年04月09日	7,700	连带责任保证	1年期	否	否
邢台晶龙新能源有限责任公司		10,000	2020年04月13日	10,000	连带责任保证	1年期	否	否
邢台晶龙电子材料有限公司		10,000	2020年04月21日	10,000	连带责任保证	1年期	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司		2,000	2020年04月24日	2,000	连带责任保证	3年期	否	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司		5,000	2020年05月07日	5,000	连带责任保证	1年期	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司		25,000	2020年06月02日	25,000	连带责任保证	1年期	否	否
晶澳太阳能有限公司		40,000	2020年06月16日	40,000	连带责任保证	3年期	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（C1）			507,466	报告期内对子公司担保实际发生额合计（C2）				507,466
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（C3）			1,732,913	报告期末对子公司实际担保余额合计（C4）				1,492,511
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）			696,112	报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）				696,112

报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)	1,921,559	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)	1,681,157
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例	192.44%		
其中:			
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额 (D)	0		
对未到期担保, 报告期内已发生担保责任或可能承担连带清偿责任的情况说明 (如有)	无		
违反规定程序对外提供担保的说明 (如有)	无		

采用复合方式担保的具体情况说明

(2) 违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

3、委托理财

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十七、社会责任情况

1、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

否

公司主营业务不属于会对环境造成重大污染的生产经营活动, 不属于国家环保部公布的《上市公司环境信息披露指南》中列示的重污染行业。公司严格遵守国家环境保护法律法规和政策标准规范, 不断完善企业环境管理制度, 依法实施清洁生产, 积极降低排污强度, 主要污染物排放均符合国家标准, 并通过了ISO14001:2015的环境管理认证体系。

(1) 报告期内公司产生的各类污染物主要包括废水、废气、噪声以及固体废弃物。

A、废气

废气主要来自各生产环节产生的废气, 其中主要是电池片、组件生产环节, 包括制绒、扩散、湿法刻蚀、镀膜、烧结、焊接、层压等工序。经酸雾净化塔、高排气筒、集气排烟系统等环保设施处理, 达到相关标准后排入大气中。

B、废水

废水主要来自各生产环节产生的生产废水和职工生活污水, 如各生产环节清洗废水、废气净化塔排水、纯水制备排水、循环冷却系统排水等。经厂内配套的废水处理站处理后, 达到相关标准后排入污水管网。

C、噪声

噪声主要来自生产设备和动力设备噪音。公司通过在设备选购时尽量选用低噪音型号、设备安装中增设防震装置、将噪声设备放置于车间内、设隔音房、加装消声器等方式减少噪声影响。

D、固体废弃物

固体废弃物主要包括废水处理产生的污泥、不合格产品及边角料、职工生活垃圾等。不合格产品及边角料等可回收再利用或外售再利用，危险废弃物委托有资质单位处理或处置，污水处理站污泥和职工生活垃圾由当地环卫部门统一处理。

(2) 发电业务产生的主要污染物及处理情况

公司所属光伏电站是通过电池组件接收太阳光照射而发电，其在运营过程中基本不存在机械运动，产生的主要污染物为工作人员产生的生活废水和生活垃圾，产生量较小，污染程度低，在集中处理后基本不会对环境造成影响。

(3) 环保设施及运行情况

公司EHS委员会已建立了环境保护责任制度以及危险废弃物、废水、废气、噪声等相应的控制程序，并按制度和程序进行管理、运转，建立了与环保相关的奖惩机制；各环保设施的管理均有台账，并建档留存。

对于生产产生的废水、废气，公司及下属生产基地按规定安装了废水、废气的在线监控装置，各生产设备所有废水废气均接到排废管内进行相应处理。各责任部门负责监督，并不定期对废水、废气的处理情况进行抽检、通报。相应废气处理设施包括酸性废气洗涤塔净化塔、真空泵自带油雾净化器、逆流式洗涤塔、玻璃钢酸碱废气净化塔、焚烧塔、集气排烟系统等，废液处理设施包括废水处理系统等，在生产过程中这些设施保持正常运行。

对于生产产生的危险废弃物，公司及下属生产基地根据法律法规要求建立了相应管理制度，设有专门的危险品存储间或存放区域，并保持其正常使用。同时，对产废单位的危险废弃物临时储存场所进行管理，并填写危险废弃物交接表、转移单等相关记录，将危险废物交由具备资质的专业公司安全处置。危险废物的专用存储间、存放区以及垃圾收集装置等均在正常使用中。

对于生产产生的噪声，公司及下属生产基地将产生噪声的重点设施、设备进行噪声源控制。在设备安装、维护时考虑隔离减噪措施，并在平时加强设备润滑和维护保养，制定和执行相应设备检查规程。噪声处理装置包括低噪声的设备、减震基座、隔声装置等，在生产过程中这些设施保持正常运行。

2、履行精准扶贫社会责任情况

(1) 精准扶贫规划

光伏扶贫是国务院确定的“十大精准扶贫工程”之一，通过“授之以渔”，以达到扶贫工作由“输血式”扶贫向“造血式”扶贫的转变，是产业扶贫的关键。在保护生态环境的同时，有效促进贫困地区人均收入的稳定增加。

在《国务院办公厅关于深入开展消费扶贫助力打赢脱贫攻坚战的指导意见》、《中国证监会关于发挥资本市场作用服务国家脱贫攻坚战略的意见》、《国家发展和改革委员会关于实施光伏发电扶贫工作的意见》等文件指导下，公司依托公司在光伏中的产业链优势、产品技术优势、生态合作优势和资金优势等，投身于光伏扶贫工程中，大力推动村级扶贫项目与集中式扶贫项目，帮扶建档立卡贫困村和贫困户，积极践行社会责任。

(2) 半年度精准扶贫概要

报告期内，晶澳科技共支付扶贫款410.10万元，扶助贫困户2,188户，涉及3个光伏扶贫电站。公司累计开展光伏扶贫项目5个，累计支付扶贫款3,890.40万元，累计帮扶贫困户4,055户。公司一如既往地坚持光伏扶贫，为助力打赢脱贫攻坚战、推进乡村振兴做出积极贡献。

(3) 精准扶贫成效

指标	计量单位	数量/开展情况
一、总体情况	——	——
其中：1.资金	万元	410.1
3.帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	2,188
二、分项投入	——	——
1.产业发展脱贫	——	——
2.转移就业脱贫	——	——
3.易地搬迁脱贫	——	——
4.教育扶贫	——	——
5.健康扶贫	——	——
6.生态保护扶贫	——	——
7.兜底保障	——	——
8.社会扶贫	——	——
9.其他项目	——	——
其中：9.1.项目个数	个	3
9.2.投入金额	万元	410.1
9.3.帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	2,188
三、所获奖项（内容、级别）	——	——

(4) 后续精准扶贫计划

“开发太阳能，造福全人类”是晶澳科技的企业使命，消除贫困、改善民生、逐步实现共同富裕，是公司的一项重要职责。公司将结合自身产业优势，继续助力建档立卡贫困村和建档立卡贫困户，改善生活质量、带动人民群众脱贫致富。

十八、其他重大事项的说明

√ 适用 □ 不适用

公司2020年非公开发行股票事项

为了稳健推进产能扩张，增强核心竞争力，巩固行业优势地位；优化资产负债结构，减少财务成本，缓解公司流动资金压力，2020年4月10日，经公司第五届董事会第九次会议及第五届监事会第六次会议审议通过，同意公司向特定对象非公开发行股票募集资金，投资年产5GW高效电池和10GW高效组件及配套项目及补充流动资金。

2020年4月22日，公司召开2019年度股东大会，审议通过了《关于公司非公开发行A股股票方案的议案》等议案。

2020年5月8日，公司收到中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）出具的《中国证监会行政许可申请受理单》（受理序号：200961），中国证监会依法对公司提交的《上市公司非公开发行新股核准》行政许可申请材料进行了审查，认为申请材料齐全，决定对该行政许可申请予以受理。

2020年6月3日，公司收到中国证监会出具的《中国证监会行政许可项目审查一次反馈意见通知书》（200961号）（以下简称“反馈意见”），中国证监会依法对公司提交的《晶澳太阳能科技股份有限公司上市公司非公开发行新股核准》行政许可申请

材料进行了审查，现需要公司就有关问题作出书面说明和解释，并在30天内向中国证监会行政许可受理部门提交书面回复意见。

2020年6月22日，公司对中国证监会反馈意见的回复进行披露，并于反馈意见回复披露后2个工作日内向中国证监会行政许可受理部门报送反馈意见回复及相关材料。

2020年8月3日，公司非公开发行股票申请获得中国证监会审核通过。

十九、公司子公司重大事项

适用 不适用

2020年6月11日，公司召开第五届董事会第十一次会议，审议通过了《关于对全资子公司进行增资的议案》，为了改善全资子公司晶澳太阳能有限公司（以下简称“晶澳太阳能”）资产结构、增强其盈利能力、提升市场竞争力，同意公司以自有资金人民币134,600.00万元对晶澳太阳能进行增资，增资完成后晶澳太阳能注册资本由人民币268,694.97万元增加至403,294.97万元。具体内容请详见公司于2020年6月12日披露的《关于对全资子公司进行增资的公告》（公告编号：2020-075）。

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	955,260,947	71.20%	9,525,700			-568,733	8,956,967	964,217,914	71.36%
3、其他内资持股	955,260,947	71.20%	9,002,600			-568,733	8,433,867	963,694,814	71.32%
其中：境内法人持股	949,809,399	70.79%						949,809,399	70.29%
境内自然人持股	5,451,548	0.41%	9,002,600			-568,733	8,433,867	13,885,415	1.03%
4、外资持股			523,100				523,100	523,100	0.04%
境外自然人持股			523,100				523,100	523,100	0.04%
二、无限售条件股份	386,414,423	28.80%				568,733	568,733	386,983,156	28.64%
1、人民币普通股	386,414,423	28.80%				568,733	568,733	386,983,156	28.64%
三、股份总数	1,341,675,370	100.00%	9,525,700				9,525,700	1,351,201,070	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

报告期内，公司实施2020年股票期权与限制性股票激励计划，其中限制性股票激励计划向436名激励对象授予限制性股票952.57万股，首次授予的限制性股票上市日期为2020年6月18日。

股份变动的批准情况

适用 不适用

具体内容详见第五节“重要事项”中“十二、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况”。

股份变动的过户情况

适用 不适用

公司于2020年6月18日在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司办理完成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

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

本次限制性股票授予完成后，公司股本变更为1,351,201,070股，按最新股本摊薄计算，公司2019年度基本每股收益为0.93元/股。

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
Xinwei Niu(牛新伟)	0	0	353,100	353,100	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	0	0	244,200	244,200	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	0	0	258,400	258,400	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	0	0	251,700	251,700	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	0	0	196,800	196,800	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
其他 431 名非高管的 2020 年首次授予限制性股票的激励对象	0	0	8,221,500	8,221,500	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
其他限售股股东（已离任高管）	2,274,928	568,733	0	1,706,195	高管锁定股份	按高管股份管理相关规定执行
合计	2,274,928	568,733	9,525,700	11,231,895	--	--

二、证券发行与上市情况

适用 不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数		21,761	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	59.29%	801,177,330		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	10.47%	141,431,000			141,431,000	质押	138,034,700
宁晋县其昌电子科技有限公司	境内非国有法人	5.13%	69,329,807		69,329,807			
深圳博源企业管理中心（有限合伙）	境内非国有法人	3.82%	51,640,254		51,640,254		质押	51,640,254
邢台晶仁宁和企业管理咨询	境内非国有法人	0.76%	10,330,368		10,330,368			

中心（有限合伙）								
全国社保基金五零三组合	其他	0.63%	8,500,000	8,500,000		8,500,000		
胡志军	境内自然人	0.43%	5,856,360	-200,000		5,856,360		
邢台晶德宁福企业管理咨询中心（有限合伙）	境内非国有法人	0.41%	5,561,626	0	5,561,626			
尹晓娟	境内自然人	0.35%	4,772,006	0		4,772,006		
宁晋县博纳企业管理咨询中心（有限合伙）	境内非国有法人	0.33%	4,491,740	0	4,491,740			
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）	不适用							
上述股东关联关系或一致行动的说明	胡志军和尹晓娟系夫妻关系；邢台晶仁宁和企业管理咨询中心（有限合伙）和邢台晶德宁福企业管理咨询中心（有限合伙）为新河县晶诚企业管理咨询有限公司同一控制下的企业。除上述关系外，公司未知上述 10 名股东之间是否存在其他关联关系，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					
全国社保基金五零三组合	8,500,000	人民币普通股	8,500,000					
胡志军	5,856,360	人民币普通股	5,856,360					
尹晓娟	4,772,006	人民币普通股	4,772,006					
基本养老保险基金一五零二一组合	4,479,000	人民币普通股	4,479,000					
香港中央结算有限公司	3,912,356	人民币普通股	3,912,356					
广发基金管理有限公司－社保基金四二零组合	3,800,430	人民币普通股	3,800,430					
国泰基金管理有限公司－社保基金四二一组合	3,423,534	人民币普通股	3,423,534					
叶荣清	3,046,720	人民币普通股	3,046,720					
国寿养老策略 4 号股票型养老金产品－中国工商银行股份有限公	2,381,202	人民币普通股	2,381,202					

司			
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	胡志军和尹晓娟系夫妻关系，除上述关系外，公司未知其他前 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）	股东尹晓娟除通过普通证券账户持有 1,772,006 股外，还通过信用交易担保证券账户持有 3,000,000 股，实际合计持有 4,772,006 股。		

注：1 华建盈富就公司重大资产重组事项作出承诺：“本企业在本次重组之前所持有的上市公司股份，自本次交易完成后至本次重组完成后 36 个月内将不以任何方式进行转让，包括但不限于通过证券市场公开转让或通过协议方式转让，也不委托他人管理本企业持有的上市公司股份。”

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

是 否

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

四、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第八节 可转换公司债券相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

第九节 董事、监事、高级管理人员情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

√ 适用 □ 不适用

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	0	0	0	0	0	0	0
何志平	副董事长	现任	0	0	0	0	0	0	0
Xinwei Niu（牛新伟）	董事、副总经理	现任	0	353,100	0	353,100	0	353,100	353,100
陶然	董事、副总经理	现任	0	0	0	0	0	0	0
曹仰锋	董事	现任	0	244,200	0	244,200	0	244,200	244,200
黄新明	董事、副总经理	现任	0	258,400	0	258,400	0	258,400	258,400
赵玉文	独立董事	现任	0	0	0	0	0	0	0
张淼	独立董事	现任	0	0	0	0	0	0	0
秦晓路	独立董事	现任	0	0	0	0	0	0	0
李运涛	监事会主席	现任	0	0	0	0	0	0	0
李京	监事	现任	0	0	0	0	0	0	0
李彬彬	监事	现任	0	0	0	0	0	0	0
武廷栋	副总经理、董事会秘书	现任	0	196,800	0	196,800	0	196,800	196,800
李少辉	财务负责人	现任	0	251,700	0	251,700	0	251,700	251,700
合计	--	--	0	1,304,200	0	1,304,200	0	1,304,200	1,304,200

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 2019 年年报。

第十节 公司债相关情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在半年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券
否

第十一节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：晶澳太阳能科技股份有限公司

单位：元

项目	2020年6月30日	2019年12月31日
流动资产：		
货币资金	5,596,217,850.85	5,721,492,442.48
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产	6,132,244.18	42,158,862.29
应收票据		
应收账款	4,260,915,730.59	3,888,704,282.90
应收款项融资	206,420,606.32	290,437,961.78
预付款项	516,898,895.94	431,225,682.98
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	326,128,829.99	343,903,886.25
其中：应收利息		
应收股利	2,084,786.54	2,084,786.54
买入返售金融资产		
存货	3,468,433,896.91	2,780,391,890.86
合同资产	803,247,127.47	

持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	200,000,000.00	700,000,000.00
其他流动资产	696,423,458.24	633,221,318.43
流动资产合计	16,080,818,640.49	14,831,536,327.97
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	528,731,806.16	505,564,480.64
长期股权投资	176,870,448.02	148,790,602.11
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	10,961,626,690.14	10,405,399,608.95
在建工程	1,030,350,567.46	1,025,113,020.02
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	795,300,910.05	760,063,877.58
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	285,093,292.85	292,481,841.91
递延所得税资产	484,391,389.73	470,625,914.87
其他非流动资产	256,157,703.87	88,035,352.40
非流动资产合计	14,518,522,808.28	13,696,074,698.48
资产总计	30,599,341,448.77	28,527,611,026.45
流动负债：		
短期借款	6,011,316,585.66	4,845,677,553.44
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债	8,664,669.08	
应付票据	2,430,122,178.99	1,654,676,566.72
应付账款	3,470,943,349.94	2,800,390,234.26

预收款项		1,804,174,970.46
合同负债	1,048,196,535.91	
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	311,915,093.20	343,815,785.89
应交税费	231,830,334.49	239,295,032.06
其他应付款	2,592,774,056.11	1,780,907,221.24
其中：应付利息	28,607,163.14	35,231,380.32
应付股利	58,683,321.42	30,151,224.75
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	1,005,596,905.64	1,281,421,377.08
其他流动负债	114,774,624.86	342,004,323.90
流动负债合计	17,226,134,333.88	15,092,363,065.05
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	1,617,932,472.57	2,388,138,137.23
应付债券		100,024,370.96
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款	1,508,751,608.99	1,452,479,513.83
长期应付职工薪酬		
预计负债	691,509,920.95	617,358,043.13
递延收益	447,216,994.32	381,448,294.19
递延所得税负债	29,312,031.11	31,029,874.95
其他非流动负债	217,055,914.00	169,992,000.00
非流动负债合计	4,511,778,941.94	5,140,470,234.29
负债合计	21,737,913,275.82	20,232,833,299.34
所有者权益：		
股本	1,351,201,070.00	1,341,675,370.00

其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,964,991,586.86	3,854,415,746.40
减：库存股	76,872,399.00	
其他综合收益	-48,313,203.10	-60,154,200.93
专项储备	12,544,491.30	12,477,438.44
盈余公积	383,578,354.02	383,578,354.02
一般风险准备		
未分配利润	3,148,947,640.32	2,457,399,935.09
归属于母公司所有者权益合计	8,736,077,540.40	7,989,392,643.02
少数股东权益	125,350,632.55	305,385,084.09
所有者权益合计	8,861,428,172.95	8,294,777,727.11
负债和所有者权益总计	30,599,341,448.77	28,527,611,026.45

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	2020年6月30日	2019年12月31日
流动资产：		
货币资金	443,328,540.43	1,345,652.87
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		378,642.45
其中：应收利息		
应收股利		
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	700,000,000.00

其他流动资产	2,718,035.61	1,197,880.13
流动资产合计	646,046,576.04	702,922,175.45
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	528,731,806.16	505,564,480.64
长期股权投资	8,854,617,532.72	7,500,000,000.00
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	4,864,864.88	5,837,837.84
递延所得税资产		
其他非流动资产		
非流动资产合计	9,388,214,203.76	8,011,402,318.48
资产总计	10,034,260,779.80	8,714,324,493.93
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	65,165.43	108,237.10
应交税费	32,396.97	
其他应付款	81,800,260.31	62,300,997.28

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	81,897,822.71	62,409,234.38
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	81,897,822.71	62,409,234.38
所有者权益：		
股本	1,351,201,070.00	1,341,675,370.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	8,301,544,909.70	8,225,695,618.30
减：库存股	76,872,399.00	
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	25,767,273.92	25,767,273.92
未分配利润	350,722,102.47	-941,223,002.67
所有者权益合计	9,952,362,957.09	8,651,915,259.55
负债和所有者权益总计	10,034,260,779.80	8,714,324,493.93

3、合并利润表

单位：元

项目	2020 年半年度	2019 年半年度
一、营业总收入	10,884,190,297.91	8,868,705,328.25
其中：营业收入	10,884,190,297.91	8,868,705,328.25
利息收入	0.00	0.00
已赚保费	0.00	0.00
手续费及佣金收入	0.00	0.00
二、营业总成本	9,854,825,557.23	8,404,936,700.45
其中：营业成本	8,350,249,759.08	7,024,536,088.26
利息支出	0.00	0.00
手续费及佣金支出	0.00	0.00
退保金	0.00	0.00
赔付支出净额	0.00	0.00
提取保险责任准备金净额	0.00	0.00
保单红利支出	0.00	0.00
分保费用	0.00	0.00
税金及附加	56,311,350.22	70,809,877.78
销售费用	655,811,442.23	539,201,436.52
管理费用	392,028,073.96	372,496,503.43
研发费用	128,974,551.62	113,338,373.96
财务费用	271,450,380.12	284,554,420.50
其中：利息费用	296,250,198.44	269,474,605.03
利息收入	21,630,308.95	10,685,058.21
加：其他收益	57,525,202.66	31,851,543.19
投资收益（损失以“-”号填列）	13,296,696.05	8,449,268.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	4,928,054.73	4,697,646.25
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	0.00	0.00
汇兑收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动收益（损失以	-44,851,053.24	-61,425,714.67

“—”号填列)		
信用减值损失(损失以“-”号填列)	-42,961,994.84	19,139,592.31
资产减值损失(损失以“-”号填列)	-10,276,257.68	53,822,860.96
资产处置收益(损失以“-”号填列)	-33,555.00	5,590,474.69
三、营业利润(亏损以“-”号填列)	1,002,063,778.63	521,196,652.28
加: 营业外收入	20,624,246.59	8,483,750.46
减: 营业外支出	105,639,166.26	24,492,548.68
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)	917,048,858.96	505,187,854.06
减: 所得税费用	190,733,959.23	89,555,355.72
五、净利润(净亏损以“-”号填列)	726,314,899.73	415,632,498.34
(一) 按经营持续性分类		
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)	726,314,899.73	415,632,498.34
2.终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)	0.00	0.00
(二) 按所有权归属分类		
1.归属于母公司所有者的净利润	700,932,846.68	394,352,059.94
2.少数股东损益	25,382,053.05	21,280,438.40
六、其他综合收益的税后净额	11,840,997.83	357,076.25
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	11,840,997.83	357,076.25
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
1.重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00
3.其他权益工具投资公允价值变动	0.00	0.00
4.企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00
5.其他	0.00	0.00
(二) 将重分类进损益的其他综合收益	11,840,997.83	357,076.25

1.权益法下可转损益的其他综合收益	0.00	0.00
2.其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00
4.其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00
5.现金流量套期储备	0.00	0.00
6.外币财务报表折算差额	11,840,997.83	357,076.25
7.其他	0.00	0.00
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	0.00	0.00
七、综合收益总额	738,155,897.56	415,989,574.59
归属于母公司所有者的综合收益总额	712,773,844.51	394,709,136.19
归属于少数股东的综合收益总额	25,382,053.05	21,280,438.40
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.52	0.41
（二）稀释每股收益	0.52	0.41

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	2020 年半年度	2019 年半年度
一、营业收入	0.00	1,548,941.22
减：营业成本	0.00	1,021,110.58
税金及附加	19,920.22	43,884.05
销售费用	0.00	352,981.41
管理费用	1,833,434.53	12,632,523.43
研发费用	0.00	15,215.00
财务费用	-23,798,459.89	-74,956.53
其中：利息费用	0.00	0.00
利息收入	490,725.67	40,266.64

加：其他收益	0.00	250,000.00
投资收益（损失以“-”号填列）	1,270,000,000.00	6,787,500.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	0.00	0.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）	0.00	1,349,250.06
资产减值损失（损失以“-”号填列）	0.00	-24,610,390.40
资产处置收益（损失以“-”号填列）	0.00	-1,207,025.75
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	1,291,945,105.14	-29,872,482.81
加：营业外收入	0.00	263,466.77
减：营业外支出	0.00	1,054,370.98
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	1,291,945,105.14	-30,663,387.02
减：所得税费用	0.00	0.00
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	1,291,945,105.14	-30,663,387.02
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	1,291,945,105.14	-30,663,387.02
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	0.00	0.00
五、其他综合收益的税后净额	0.00	0.00
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
1.重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00
3.其他权益工具投资公允价值变动	0.00	0.00

4.企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00
5.其他	0.00	0.00
(二) 将重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
1.权益法下可转损益的其他综合收益	0.00	0.00
2.其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00
4.其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00
5.现金流量套期储备	0.00	0.00
6.外币财务报表折算差额	0.00	0.00
7.其他	0.00	0.00
六、综合收益总额	1,291,945,105.14	-30,663,387.02
七、每股收益：		
(一) 基本每股收益	0	0
(二) 稀释每股收益	0	0

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2020 年半年度	2019 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	8,467,964,026.52	7,295,556,444.51
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	656,710,408.62	676,195,315.71
收到其他与经营活动有关的现金	587,427,972.14	784,242,303.69
经营活动现金流入小计	9,712,102,407.28	8,755,994,063.91
购买商品、接受劳务支付的现金	6,049,457,421.40	5,387,912,968.19
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	1,034,874,240.49	975,023,405.59
支付的各项税费	655,498,409.44	331,380,670.79
支付其他与经营活动有关的现金	1,914,338,529.68	1,651,946,062.54
经营活动现金流出小计	9,654,168,601.01	8,346,263,107.11
经营活动产生的现金流量净额	57,933,806.27	409,730,956.80
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		32,000,000.00
取得投资收益收到的现金		3,143,738.63
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	2,147,567.60	95,261,625.10
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		459,264.98
收到其他与投资活动有关的现金	506,629,489.37	36,231,600.00
投资活动现金流入小计	508,777,056.97	167,096,228.71
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,088,029,073.63	815,089,638.30
投资支付的现金	21,823,897.29	450,461,180.44
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	710,700.00	
投资活动现金流出小计	1,110,563,670.92	1,265,550,818.74

投资活动产生的现金流量净额	-601,786,613.95	-1,098,454,590.03
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	76,872,399.00	242,700,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	5,042,785,226.06	5,177,888,602.05
收到其他与筹资活动有关的现金	663,277,300.00	2,442,752,376.61
筹资活动现金流入小计	5,782,934,925.06	7,863,340,978.66
偿还债务支付的现金	5,242,536,190.17	3,542,037,312.96
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	280,653,830.45	1,752,085,270.37
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	669,355,281.42	2,005,683,719.78
筹资活动现金流出小计	6,192,545,302.04	7,299,806,303.11
筹资活动产生的现金流量净额	-409,610,376.98	563,534,675.55
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	25,985,719.74	-5,185,235.05
五、现金及现金等价物净增加额	-927,477,464.92	-130,374,192.73
加：期初现金及现金等价物余额	3,860,879,303.13	2,631,547,098.76
六、期末现金及现金等价物余额	2,933,401,838.21	2,501,172,906.03

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2020 年半年度	2019 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金		35,857,353.43
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	36,708,500.70	519,278.69
经营活动现金流入小计	36,708,500.70	36,376,632.12
购买商品、接受劳务支付的现金	115,460.00	21,047,872.39
支付给职工以及为职工支付的现金	282,235.03	2,692,585.69
支付的各项税费	36,972.56	298,817.55
支付其他与经营活动有关的现金	395,074,367.91	16,622,590.80

经营活动现金流出小计	395,509,035.50	40,661,866.43
经营活动产生的现金流量净额	-358,800,534.80	-4,285,234.31
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	1,270,000,000.00	6,877,577.78
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,286,842.11
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		
投资活动现金流入小计	1,770,000,000.00	9,164,419.89
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,166.00
投资支付的现金	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		26,288,363.66
投资活动现金流出小计	1,346,000,000.00	26,291,529.66
投资活动产生的现金流量净额	424,000,000.00	-17,127,109.77
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	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	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	88,976.74	
筹资活动现金流出小计	88,976.74	
筹资活动产生的现金流量净额	76,783,422.26	
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	0.10	-402.72
五、现金及现金等价物净增加额	141,982,887.56	-21,412,746.80
加：期初现金及现金等价物余额	1,345,652.87	31,691,804.73
六、期末现金及现金等价物余额	143,328,540.43	10,279,057.93

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2020 年半年度														
	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	1,341,675,370.00				3,854,415.74		-60,154,200.93	12,477,438.44	383,578,354.02		2,457,399.93		7,989,392.64	305,385,084.09	8,294,777.72
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				3,854,415.74		-60,154,200.93	12,477,438.44	383,578,354.02		2,457,399.93		7,989,392.64	305,385,084.09	8,294,777.72
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. 所有者投入的普通股	9,525,700.00				67,231,758.68								76,757,458.68	-167,281,407.92	-90,523,949.24
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	0.00	8,617,532.72
4. 其他					34,726,549.06	76,872,399.00						-9,385,141.45	-51,530,991.39	-51,530,991.39
(三) 利润分配													-38,135,096.67	-38,135,096.67
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配													-38,135,096.67	-38,135,096.67
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备								67,052.86				67,052.86		67,052.86
1. 本期提取								67,052.86				67,052.86		67,052.86
2. 本期使用								0.00						

(六) 其他															
四、本期末余额	1,351,201,070.00				3,964,991.58	76,872,399.00	-48,313,203.10	12,544,491.30	383,578,354.02		3,148,947.64		8,736,077.54	125,350,632.55	8,861,428.17

上期金额

单位：元

项目	2019 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	952,986,019.00				2,847,687,730.88		-70,983,513.83	10,911,303.64	383,578,354.02		1,205,441,896.08		5,329,621,789.79	273,802,039.54	5,603,423,829.33
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	952,986,019.00				2,847,687,730.88		-70,983,513.83	10,911,303.64	383,578,354.02		1,205,441,896.08		5,329,621,789.79	273,802,039.54	5,603,423,829.33
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					242,700,000.00		357,076.25				394,352,059.94		637,409,136.19	21,280,438.40	658,689,574.59
（一）综合收益总额							357,076.25				394,352,059.94		394,709,136.19	21,280,438.40	415,989,574.59
（二）所有者投入和减少资本					242,700,000.00								242,700,000.00		242,700,000.00
1. 所有者投入的普通股					242,700,000.00								242,700,000.00		242,700,000.00

2. 其他权益工 具持有者投入 资本																
3. 股份支付计 入所有者权益 的金额																
4. 其他																
(三) 利润分 配																
1. 提取盈余公 积																
2. 提取一般风 险准备																
3. 对所有 者(或股 东)的 分配																
4. 其他																
(四) 所有者 权益内部结 转																
1. 资本公积转 增资本(或股 本)																
2. 盈余公积转 增资本(或股 本)																
3. 盈余公积弥 补亏损																
4. 设定受益计 划变动额结 转留存收益																
5. 其他综合收 益结转留存收 益																
6. 其他																
(五) 专项储 备																
1. 本期提取																
2. 本期使用																
(六) 其他																

四、本期期末余额	952,986.01				3,090,387.73		-70,626,437.58	10,911,303.64	383,578,354.02		1,599,793.95		5,967,030.92	295,082,477.94	6,262,113,403.92
----------	------------	--	--	--	--------------	--	----------------	---------------	----------------	--	--------------	--	--------------	----------------	------------------

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2020 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	1,341,675,370.00				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	1,341,675,370.00				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												0.00
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

						99.00						9.00
(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

上期金额

单位：元

项目	2019 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	388,68				1,684,9				25,767,	-876,463,		1,222,908,4

额	9,351.00				15,409.55			273.92	624.91		09.56
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	388,689,351.00				1,684,915,409.55			25,767,273.92	-876,463,624.91		1,222,908,409.56
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)									-30,663,387.02		-30,663,387.02
(一)综合收益总额									-30,663,387.02		-30,663,387.02
(二)所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(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	388,689,351.00				1,684,915,409.55				25,767,273.92	-907,127,011.93		1,192,245,022.54

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，天业通联进行一系列的重大资产重组，具体方案是：

1、重大资产出售

天业通联向华建兴业投资有限公司（以下简称华建兴业）出售截止2018年12月31日拥有的全部资产与负债，华建兴业以现金方式支付对价，为便于置出资产交割，天业通联将全部置出资产注入全资子公司秦皇岛天业通联重工科技有限公司（以下简称“重工科技”）或其他全资子公司，并向华建兴业交割重工科技或其他全资子公司100%股权，因客观原因无法注入重工科技或其他全资子公司的置出资产，天业通联向华建兴业直接交割该等置出资产。

根据深圳市鹏信资产评估土地房地产估价有限公司出具的《资产评估报告》（鹏信资评报字[2019]第S086号），以2018年12月31日为基准日，采用收益法及资产基础法作为评估方法，选用资产基础法评估结果作为最终评估结论，本次交易置出资产和负债的评估值为人民币127,111.68万元。根据《重大资产出售协议补充协议》，经交易各方友好协商，以置出资产和负债评估值为基础，本次交易出售资产和负债的最终交易价格为127,200.00万元。

2、发行股份购买资产

天业通联向宁晋县晶泰福科技有限公司（以下简称“晶泰福”）、宁晋县其昌电子科技有限公司（以下简称“其昌电子”）、深圳博源企业管理中心（有限合伙）（以下简称“深圳博源”）、靳军淼、邢台晶骏宁昱企业管理咨询中心（有限合伙）（以下简称“晶骏宁昱”）、邢台晶礼宁华企业管理咨询中心（有限合伙）（以下简称“晶礼宁华”）、邢台晶仁宁和企业管理咨询中心（有限合伙）（以下简称“晶仁宁和”）、邢台晶德宁福企业管理咨询中心（有限合伙）（以下简称“晶德宁福”）、宁晋县博纳企业管理咨询中心（有限合伙）（以下简称“宁晋博纳”）发行股份购买其合计持有的晶澳太阳能有限公司（以下简称晶澳太阳能）100%的股权。

根据北京中天华资产评估有限责任公司出具的《资产评估报告》（中天华资评报字[2019]第1211号），以2018年12月31日为评估基准日，采用收益法及资产基础法作为评估方法，选用收益法评估结果作为最终结论，本次交易置入资产晶澳太阳能100%股权的评估价值为人民币750,846.50万元。根据《重大资产出售协议补充协议》，经交易各方友好协商，本次交易购买资产的交易总价最终确定为750,000.00万元。

本次发行股份购买资产的定价基准日为天业通联第四届董事会第十九次会议决议公告日。本次发行股份购买资产的股份发行价格为7.87元/股，不低于定价基准日前20个交易日股票均价的90%。据此计算，天业通联向晶澳太阳能全体股东发行股份的数量合计952,986,019.00股。

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）。

3、股票期权与限制性股票激励

2020年3月30日，公司召开2020年第三次临时股东大会，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（草案修订稿）〉及其摘要的议案》等议案。同日，召开第五届董事会第八次会议和第五届监事会第五次会议，审议通过了《关于向激励对象首次授予股票期权的议案》，确定股票期权的首次授予日为2020年3月30日，授予人数110人共16,552,300.00份，授予价格为16.14元/份。股票期权授予登记完成之日起至股票期权可行权日之间的时间段为等待期，激励对象获授的股票期权适用不同的等待期，均自授予登记完成之日起计算，分别为12个月、24个月、36个月。2020年5月20日，公司完成股票期权首次授予登记，登记数量1,655.23万份，登记人数110人，期权简称：晶

澳JLC1，期权代码：037860。

根据公司2020年第三次临时股东大会的授权，公司于2020年4月27日召开了第五届董事会第十次会议和第五届监事会第七次会议，审议通过了《关于调整2020年股票期权与限制性股票激励计划首次授予限制性股票激励对象名单及授予权益数量的议案》《关于向激励对象首次授予限制性股票的议案》，确定限制性股票的首次授予日为2020年4月28日，授予440名激励对象952.97万股限制性股票，授予价格8.07元/股。2020年6月18日，首次授予的限制性股票上市，限制性股票首次登记数量952.57万股，登记人数436人。涉及的标的股票来源为公司向激励对象定向发行公司A股普通股股票。公司注册资本增加9,525,700.00元，变更后的注册资本为1,351,201,070.00元。

截至2020年6月30日，公司注册资本：人民币1,351,201,070.00元；本公司股本为1,351,201,070.00元。公司注册地址：河北省宁晋县新兴路123号；公司法定代表人：靳保芳。

本公司的母公司为宁晋县晶泰福科技有限公司，实际控制人为靳保芳。

本财务报表业经公司董事会于2020年8月17日批准报出。

本期合并财务报表范围及其变化情况详见本附注“六、合并范围的变更”和“七、在其他主体中的权益”。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

公司以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，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》的披露规定编制财务报表。

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

公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了报告期公司的财务状况、经营成果、现金流量等有关信息。

2、会计期间

自公历1月1日至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、合营安排分类及共同经营会计处理方法

8、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。

9、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，采用交易发生日的平均汇率折算。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。

10、金融工具

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. 金融资产转移的确认依据和计量方法

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. 金融负债终止确认条件

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，编制该项金融资产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。

11、应收票据

12、应收账款

13、应收款项融资

14、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

15、存货

1. 存货的分类

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。

16、合同资产

1. 合同资产的确认方法及标准

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“10、6、金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

17、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。

18、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。

19、债权投资

20、其他债权投资

21、长期应收款

22、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“5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法”和“6、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。

23、投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

24、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%

(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。

25、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。

26、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。

27、生物资产

28、油气资产

29、使用权资产

30、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

(1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

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。

(2) 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：

- (1) 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；
- (2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- (3) 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；
- (4) 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；
- (5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

31、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。

32、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。

33、合同负债

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

34、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。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

35、租赁负债

36、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。

37、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. 以权益结算的股份支付及权益工具

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的公允价值计量。本公司以限制性股票进行股份支付的，职工出资认购股票，股票在达到解锁条件并解锁前不得上市流通或转让；如果最终股权激励计划规定的解锁条件未能达到，则本公司按照事先约定的价格回购股票。本公司取得职工认购限制性股票支付的款项时，按照取得的认股款确认股本和资本公积（股本溢价），同时就回购义务全额确认一项负债并确认库存股。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，以此为基础，按照授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行调整。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。

如果修改了以权益结算的股份支付的条款，至少按照未修改条款的情况确认取得的服务。此外，任何增加所授予权益工具公允价值的修改，或在修改日对职工有利的变更，均确认取得服务的增加。

如果取消了以权益结算的股份支付，则于取消日作为加速行权处理，立即确认尚未确认的金额。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，作为取消以权益结算的股份支付处理。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

2. 以现金结算的股份支付及权益工具

无。

38、优先股、永续债等其他金融工具

39、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

自2020年1月1日起的会计政策

1. 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，属于在某一时间段内履行履约义务，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。

对于在某一时间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. 电力销售收入

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. 销售商品收入

本公司销售商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。

2020年1月1日前的会计政策

1. 销售商品收入确认的一般原则：

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

2. 具体原则

本公司主要销售太阳能组件、电池片、电力等产品。

国内销售收入确认的具体方法：产品已经发出并取得买方签收证明时，凭相关单据确认收入。

国外销售收入确认的具体方法：根据合同约定发货方式及贸易结算方式不同，风险报酬转移时点不同，一般在办理完毕报关、商检手续，取得提单且货物已发运，可查询到海关电子口岸信息时确认收入。如果合同约定在指定目的地或其他收货地点的，在货物到达指定地点并完成交货后确认收入。

光伏电站已经并网发电，取得电网公司结算单时确认收入。

3. 让渡资产使用权收入的确认和计量原则

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

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

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不适用。

40、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。

41、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。

42、租赁

（1）经营租赁的会计处理方法

（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）融资租赁的会计处理方法

（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。

43、其他重要的会计政策和会计估计

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。

44、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
财政部于2017年7月5日修订发布了《企业会计准则第14号—收入》。根据财政部要求，在境内上市企业，自2020年1月1日起施行。	第五届董事会第十一次会议	将与光伏电站电价补贴收入相关、不满足无条件收款权的应收账款重分类至合同资产，将与销售商品相关的预收款项重分类至合同负债。2020年1月1日，减少应收账款974,535,831.87元，增加合同资产974,535,831.87元，减少预收账款1,804,174,970.46元，增加合同负债1,804,174,970.46元。
财政部于2019年12月10日发布了《企业会计准则解释第13号》（财会〔2019〕21号，以下简称“解释第13号”），自2020年1月1日起施行，不要求追溯调整。解释第13号明确了以下情形构成关联方：企业与其所属企业集团的其他成员单位（包括母公司和子公司）的合营企业或联营企业；企业的合营企业与其他合营企业或联营企业。此外，解释第13号也明确了仅仅同受一方重大影响的两方或两方以上的企业不构成关联方，并补充说明了联营企业包括联营企业及其子公司，合营企业包括合营企业		本公司执行上述准则在本报告期内无重大影响。

及其子公司。解释第 13 号完善了业务构成的三个要素，细化了构成业务的判断条件，同时引入“集中度测试”选择，以在一定程度上简化非同一控制下取得组合是否构成业务的判断等问题。		
财政部于 2020 年 6 月 19 日发布了《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》（财会〔2020〕10 号），自 2020 年 6 月 19 日起施行，允许企业对 2020 年 1 月 1 日至该规定施行日之间发生的相关租金减让进行调整。按照该规定，对于满足条件的由新冠肺炎疫情直接引发的租金减免、延期支付租金等租金减让，企业可以选择采用简化方法进行会计处理。		本公司执行上述准则在本报告期内无重大影响。

（2）重要会计估计变更

√ 适用 □ 不适用

会计估计变更的内容和原因	审批程序	开始适用的时点	备注
公司对于《企业会计准则第 14 号-收入准则》规范的交易形成且不含重大融资成分的应收款项，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减值损失。信用风险特征组合下的应收电网公司电费组合，由原来的未计提坏账转变为按应收售电款余额的 1.5% 计提坏账准备。	第五届董事会第十二次会议、第五届监事会第八次会议	2020 年 06 月 30 日	增加期末应收账款坏账准备 8,792,481.32 元；增加期末合同资产减值准备 12,232,189.76 元。

（3）2020 年起首次执行新收入准则、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	2019 年 12 月 31 日	2020 年 01 月 01 日	调整数
流动资产：			
货币资金	5,721,492,442.48	5,721,492,442.48	0.00

结算备付金			0.00
拆出资金			0.00
交易性金融资产			0.00
衍生金融资产	42,158,862.29	42,158,862.29	0.00
应收票据			0.00
应收账款	3,888,704,282.90	2,914,168,451.03	-974,535,831.87
应收款项融资	290,437,961.78	290,437,961.78	0.00
预付款项	431,225,682.98	431,225,682.98	0.00
应收保费			0.00
应收分保账款			0.00
应收分保合同准备金			0.00
其他应收款	343,903,886.25	343,903,886.25	0.00
其中：应收利息			0.00
应收股利	2,084,786.54	2,084,786.54	0.00
买入返售金融资产			0.00
存货	2,780,391,890.86	2,780,391,890.86	0.00
合同资产		974,535,831.87	-974,535,831.87
持有待售资产			0.00
一年内到期的非流动资产	700,000,000.00	700,000,000.00	0.00
其他流动资产	633,221,318.43	633,221,318.43	0.00
流动资产合计	14,831,536,327.97	14,831,536,327.97	0.00
非流动资产：			
发放贷款和垫款			0.00
债权投资			0.00
其他债权投资			0.00
长期应收款	505,564,480.64	505,564,480.64	0.00
长期股权投资	148,790,602.11	148,790,602.11	0.00
其他权益工具投资			0.00
其他非流动金融资产			0.00
投资性房地产			0.00
固定资产	10,405,399,608.95	10,405,399,608.95	0.00
在建工程	1,025,113,020.02	1,025,113,020.02	0.00
生产性生物资产			0.00

油气资产			0.00
使用权资产			0.00
无形资产	760,063,877.58	760,063,877.58	0.00
开发支出			0.00
商誉			0.00
长期待摊费用	292,481,841.91	292,481,841.91	0.00
递延所得税资产	470,625,914.87	470,625,914.87	0.00
其他非流动资产	88,035,352.40	88,035,352.40	0.00
非流动资产合计	13,696,074,698.48	13,696,074,698.48	0.00
资产总计	28,527,611,026.45	28,527,611,026.45	0.00
流动负债：			
短期借款	4,845,677,553.44	4,845,677,553.44	0.00
向中央银行借款			0.00
拆入资金			0.00
交易性金融负债			0.00
衍生金融负债		0.00	0.00
应付票据	1,654,676,566.72	1,654,676,566.72	0.00
应付账款	2,800,390,234.26	2,800,390,234.26	0.00
预收款项	1,804,174,970.46	0.00	-1,804,174,970.46
合同负债		1,804,174,970.46	1,804,174,970.46
卖出回购金融资产款			0.00
吸收存款及同业存放			0.00
代理买卖证券款			0.00
代理承销证券款			0.00
应付职工薪酬	343,815,785.89	343,815,785.89	0.00
应交税费	239,295,032.06	239,295,032.06	0.00
其他应付款	1,780,907,221.24	1,780,907,221.24	0.00
其中：应付利息	35,231,380.32	35,231,380.32	0.00
应付股利	30,151,224.75	30,151,224.75	0.00
应付手续费及佣金			0.00
应付分保账款			0.00
持有待售负债			0.00
一年内到期的非流动 负债	1,281,421,377.08	1,281,421,377.08	0.00

其他流动负债	342,004,323.90	342,004,323.90	0.00
流动负债合计	15,092,363,065.05	15,092,363,065.05	0.00
非流动负债：			
保险合同准备金			0.00
长期借款	2,388,138,137.23	2,388,138,137.23	0.00
应付债券	100,024,370.96	100,024,370.96	0.00
其中：优先股			0.00
永续债			0.00
租赁负债			0.00
长期应付款	1,452,479,513.83	1,452,479,513.83	0.00
长期应付职工薪酬			0.00
预计负债	617,358,043.13	617,358,043.13	0.00
递延收益	381,448,294.19	381,448,294.19	0.00
递延所得税负债	31,029,874.95	31,029,874.95	0.00
其他非流动负债	169,992,000.00	169,992,000.00	0.00
非流动负债合计	5,140,470,234.29	5,140,470,234.29	0.00
负债合计	20,232,833,299.34	20,232,833,299.34	0.00
所有者权益：			
股本	1,341,675,370.00	1,341,675,370.00	0.00
其他权益工具			0.00
其中：优先股			0.00
永续债			0.00
资本公积	3,854,415,746.40	3,854,415,746.40	0.00
减：库存股			0.00
其他综合收益	-60,154,200.93	-60,154,200.93	0.00
专项储备	12,477,438.44	12,477,438.44	0.00
盈余公积	383,578,354.02	383,578,354.02	0.00
一般风险准备			0.00
未分配利润	2,457,399,935.09	2,457,399,935.09	0.00
归属于母公司所有者权益合计	7,989,392,643.02	7,989,392,643.02	0.00
少数股东权益	305,385,084.09	305,385,084.09	0.00
所有者权益合计	8,294,777,727.11	8,294,777,727.11	0.00
负债和所有者权益总计	28,527,611,026.45	28,527,611,026.45	0.00

调整情况说明

母公司资产负债表

单位：元

项目	2019年12月31日	2020年01月01日	调整数
流动资产：			
货币资金	1,345,652.87	1,345,652.87	0.00
交易性金融资产			0.00
衍生金融资产			0.00
应收票据			0.00
应收账款			0.00
应收款项融资			0.00
预付款项			0.00
其他应收款	378,642.45	378,642.45	0.00
其中：应收利息			0.00
应收股利			0.00
存货			0.00
合同资产			0.00
持有待售资产			0.00
一年内到期的非流动资产	700,000,000.00	700,000,000.00	0.00
其他流动资产	1,197,880.13	1,197,880.13	0.00
流动资产合计	702,922,175.45	702,922,175.45	0.00
非流动资产：			
债权投资			0.00
其他债权投资			0.00
长期应收款	505,564,480.64	505,564,480.64	0.00
长期股权投资	7,500,000,000.00	7,500,000,000.00	0.00
其他权益工具投资			0.00
其他非流动金融资产			0.00
投资性房地产			0.00
固定资产			0.00
在建工程			0.00
生产性生物资产			0.00
油气资产			0.00
使用权资产			0.00
无形资产			0.00

开发支出			0.00
商誉			0.00
长期待摊费用	5,837,837.84	5,837,837.84	0.00
递延所得税资产			0.00
其他非流动资产			0.00
非流动资产合计	8,011,402,318.48	8,011,402,318.48	0.00
资产总计	8,714,324,493.93	8,714,324,493.93	0.00
流动负债：			
短期借款			0.00
交易性金融负债			0.00
衍生金融负债			0.00
应付票据			0.00
应付账款			0.00
预收款项			0.00
合同负债			0.00
应付职工薪酬	108,237.10	108,237.10	0.00
应交税费			0.00
其他应付款	62,300,997.28	62,300,997.28	0.00
其中：应付利息			0.00
应付股利			0.00
持有待售负债			0.00
一年内到期的非流动 负债			0.00
其他流动负债			0.00
流动负债合计	62,409,234.38	62,409,234.38	0.00
非流动负债：			
长期借款			0.00
应付债券			0.00
其中：优先股			0.00
永续债			0.00
租赁负债			0.00
长期应付款			0.00
长期应付职工薪酬			0.00
预计负债			0.00

递延收益			0.00
递延所得税负债			0.00
其他非流动负债			0.00
非流动负债合计			0.00
负债合计	62,409,234.38	62,409,234.38	0.00
所有者权益：			
股本	1,341,675,370.00	1,341,675,370.00	0.00
其他权益工具			0.00
其中：优先股			0.00
永续债			0.00
资本公积	8,225,695,618.30	8,225,695,618.30	0.00
减：库存股			0.00
其他综合收益			0.00
专项储备			0.00
盈余公积	25,767,273.92	25,767,273.92	0.00
未分配利润	-941,223,002.67	-941,223,002.67	0.00
所有者权益合计	8,651,915,259.55	8,651,915,259.55	0.00
负债和所有者权益总计	8,714,324,493.93	8,714,324,493.93	0.00

调整情况说明

(4) 2020年起首次执行新收入准则、新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

适用 不适用

45、其他

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%-43.20%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
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%
敦煌晶澳光伏电力开发有限公司	7.50%
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%
赤峰晶澳光伏发电有限公司	7.50%
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	15.83%
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	21.00%
晶澳太阳能日本株式会社	43.20%
晶澳太阳能越南有限公司	20.00%

2、税收优惠

（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2017年7月21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GR20171300041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2017年12月7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GR201732002582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2017年10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GR201713000435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2017年10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GR201713000610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2017年10月23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GR201731000694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2017年12月7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GR201732003474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) 子公司敦煌晶澳光伏电力开发有限公司（简称“敦煌电站”），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2015年至2017年免征企业所得税，2018年至2020年减半征收企业所得税。

(13) 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。

(14) 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。

(15) 子公司赤峰晶澳光伏发电有限公司（简称“赤峰电站”）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。

(16) 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。

(17) 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。

(18) 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。

(19) 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。

(20) 子公司银川友爱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。

(21) 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。

3、其他

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	75,123.72	237,638.82
银行存款	2,933,326,714.49	3,860,641,664.31
其他货币资金	2,662,816,012.64	1,860,613,139.35
合计	5,596,217,850.85	5,721,492,442.48
其中：存放在境外的款项总额	401,598,182.68	1,674,432,066.87
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	2,662,816,012.64	1,860,613,139.35

其他说明

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
其中：		

其他说明：

3、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
远期结售汇	6,132,244.18	42,158,862.29
合计	6,132,244.18	42,158,862.29

其他说明：

衍生工具为公司为规避汇率风险，与银行签订的远期结售汇协议业务。

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

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：										
其中：										

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：

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票据坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(3) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额

(4) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额

(5) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

单位：元

项目	期末转应收账款金额

其他说明

(6) 本期实际核销的应收票据情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收票据核销情况：

单位：元

单位名称	应收票据性质	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

应收票据核销说明：

5、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	165,723,360.41	3.67%	165,723,360.41	100.00%	0.00	172,245,604.75	5.49%	172,245,604.75	100.00%	0.00

其中：											
按组合计提坏账准备的应收账款	4,350,251,290.27	96.33%	89,335,559.68	2.05%	4,260,915,730.59	2,966,796,304.37	94.51%	52,627,853.34	1.77%	2,914,168,451.03	
其中：											
组合一	3,764,085,868.58	83.35%	80,543,078.36	2.14%	3,683,542,790.22	2,781,666,113.32	88.61%	52,627,853.34	1.89%	2,729,038,259.98	
组合二	586,165,421.69	12.98%	8,792,481.32	1.50%	577,372,940.37	185,130,191.05	5.90%	0.00	0.00%	185,130,191.05	
合计	4,515,974,650.68	100.00%	255,058,920.09		4,260,915,730.59	3,139,041,909.12	100.00%	224,873,458.09		2,914,168,451.03	

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	43,636,994.00	43,636,994.00	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	13,775,555.18	13,775,555.18	100.00%	预计无法收回
单位五	13,472,198.40	13,472,198.40	100.00%	预计无法收回
单位六	11,639,922.20	11,639,922.20	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	6,666,147.00	6,666,147.00	100.00%	预计无法收回
单位十	6,124,160.00	6,124,160.00	100.00%	预计无法收回
合计	150,953,233.65	150,953,233.65	--	--

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：组合一：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）	3,352,564,300.39	33,525,642.94	1.00%
半年以内至1年（含1年）	294,954,355.07	14,747,717.75	5.00%

1 至 2 年（含 2 年）	54,553,331.25	5,455,333.13	10.00%
2 至 3 年（含 3 年）	44,733,534.35	13,420,060.31	30.00%
3 至 4 年（含 4 年）	7,772,046.59	3,886,023.30	50.00%
4 至 5 年（含 5 年）	575,288.07	575,288.07	100.00%
5 年以上	8,933,012.86	8,933,012.86	100.00%
合计	3,764,085,868.58	80,543,078.36	--

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备：组合二：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	586,165,421.69	8,792,481.32	1.50%
合计	586,165,421.69	8,792,481.32	--

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）	3,909,666,720.21
半年以内（含半年）	3,513,715,276.39
半年以内至 1 年（含 1 年）	395,951,443.82
1 至 2 年	256,969,592.07
2 至 3 年	140,232,900.54
3 年以上	209,105,437.86
3 至 4 年	74,296,527.96
4 至 5 年	10,879,216.95
5 年以上	123,929,692.95
合计	4,515,974,650.68

(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	224,873,458.09	37,350,118.84	7,150,000.00	14,656.84		255,058,920.09
合计	224,873,458.09	37,350,118.84	7,150,000.00	14,656.84		255,058,920.09

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
康保恩光伏发电有限公司	6,000,000.00	银行回款
合计	6,000,000.00	--

(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	1,465,683.58

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	217,743,775.97	4.82%	2,177,437.76
第二名	211,183,319.28	4.68%	3,167,749.79
第三名	189,084,113.37	4.19%	1,890,841.13
第四名	152,605,493.76	3.38%	2,289,082.41
第五名	143,286,540.87	3.17%	1,432,865.41
合计	913,903,243.25	20.24%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

公司本期无因金融资产转移而终止确认的应收款项。

(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：

6、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	206,420,606.32	290,437,961.78
应收账款	0.00	0.00
合计	206,420,606.32	290,437,961.78

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

项目	上年年末余额	本期新增	本期终止确认	其他变动	期末余额	累计在其他综合收益中确认的损失准备
应收票据	290,437,961.78	448,869,038.06	532,886,393.52	0.00	206,420,606.32	0.00
合计	290,437,961.78	448,869,038.06	532,886,393.52	0.00	206,420,606.32	0.00

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：

应收款项融资：公司已依据2019年1月1日开始实施的《企业会计准则第22号-金融工具确认和计量》及财政部《关于修订印发2019年度一般企业财务报表格式的通知》（财会[2019]6号）要求，对相关金融工具的列报进行重新表述。将银行承兑汇票由“以摊余成本计量的金融资产”调整为“以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产”，重分类该类金额，由应收票据调整至应收款项融资列报。应收款项融资年末余额系银行承兑汇票，其剩余期限较短，账面余额与公允价值相近。

7、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	506,030,392.67	97.90%	421,986,204.68	97.86%

1 至 2 年	5,716,847.54	1.11%	4,979,244.06	1.15%
2 至 3 年	2,685,456.76	0.52%	2,941,412.35	0.68%
3 年以上	2,466,198.97	0.48%	1,318,821.89	0.31%
合计	516,898,895.94	--	431,225,682.98	--

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

单位：元

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	112,859,402.62	21.83
第二名	49,134,000.00	9.51
第三名	39,000,000.00	7.54
第四名	29,189,220.37	5.65
第五名	28,930,371.95	5.60
合计	259,112,994.94	50.13

其他说明：

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	2,084,786.54	2,084,786.54
其他应收款	324,044,043.45	341,819,099.71
合计	326,128,829.99	343,903,886.25

(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	2,084,786.54	2,084,786.54
合计	2,084,786.54	2,084,786.54

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	300,776,367.49	311,800,109.67
往来款	29,718,029.64	32,116,672.98
应收出口退税款	5,033,414.89	8,803,856.03
应收代垫款	2,304,962.28	2,874,521.03
备用金	1,566,784.86	620,418.12
其他	4,750,359.78	4,500,451.94
合计	344,149,918.94	360,716,029.77

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2020 年 1 月 1 日余额	777,797.19		18,119,132.87	18,896,930.06
2020 年 1 月 1 日余额在 本期	—	—	—	—
--转入第三阶段	-2,484,033.94		2,484,033.94	
本期计提	4,319,820.78			4,319,820.78
本期转回			3,110,875.35	3,110,875.35
2020 年 6 月 30 日余额	2,613,584.03		17,492,291.46	20,105,875.49

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）	158,856,840.64
1 至 2 年	33,659,522.37
2 至 3 年	122,856,038.55
3 年以上	28,777,517.38
3 至 4 年	9,278,539.16
4 至 5 年	13,634,482.63
5 年以上	5,864,495.59
合计	344,149,918.94

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	18,896,930.06	4,319,820.78	3,110,875.35			20,105,875.49
合计	18,896,930.06	4,319,820.78	3,110,875.35	0.00		20,105,875.49

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
实际核销的其他应收款项	

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	198,933,950.00	1 年以内 92,033,500.00 元； 1-2 年 106,900,450.00 元	57.80%	
第二名	履约保证金	28,249,776.27	1 年以内 28,249,776.27 元	8.21%	
第三名	保证金	9,673,776.00	1 年以内 9,673,776.00 元	2.81%	
第四名	保证金	7,580,000.00	1 年以内 7,580,000.00 元	2.20%	
第五名	租赁保证金	7,098,427.21	1 年以内 826,174.75 元；3-4 年 1,318,881.61 元；4-5 年 4,953,370.85 元	2.06%	
合计	--	251,535,929.48	--	73.08%	

6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

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

公司本期不存在涉及政府补助的其他应收款项的情形。

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

公司本期无因金融资产转移而终止确认的其他应收款项。

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：

9、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	727,764,654.14	52,091,238.86	675,673,415.28	836,454,992.04	79,208,015.96	757,246,976.08
在产品	729,009,377.74	39,765,069.37	689,244,308.37	582,142,174.87	31,480,514.87	550,661,660.00
库存商品	1,687,544,501.14	145,587,041.16	1,541,957,459.98	1,093,888,248.28	115,492,088.78	978,396,159.50
周转材料	0.00		0.00	0.00		0.00
消耗性生物资产	0.00		0.00	0.00		0.00
合同履约成本	0.00		0.00	0.00		0.00
发出商品	480,956,183.71	0.00	480,956,183.71	424,049,765.24	0.00	424,049,765.24
物资采购	75,177,401.44	0.00	75,177,401.44	66,311,280.42	0.00	66,311,280.42
委托加工物资	5,131,041.26	0.00	5,131,041.26	3,110,075.17	0.00	3,110,075.17
其他	294,086.87	0.00	294,086.87	615,974.45	0.00	615,974.45
合计	3,705,877,246.30	237,443,349.39	3,468,433,896.91	3,006,572,510.47	226,180,619.61	2,780,391,890.86

(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	79,208,015.96			27,116,777.10		52,091,238.86
在产品	31,480,514.87	8,284,554.50				39,765,069.37

库存商品	115,492,088.78	30,094,952.38				145,587,041.16
物资采购						
委托加工物资						
发出商品						
其他						
合计	226,180,619.61	38,379,506.88		27,116,777.10		237,443,349.39

(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

10、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	815,479,317.23	12,232,189.76	803,247,127.47	974,535,831.87		974,535,831.87
合计	815,479,317.23	12,232,189.76	803,247,127.47	974,535,831.87		974,535,831.87

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

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
减值准备	12,232,189.76			-
合计	12,232,189.76			--

其他说明：

11、持有待售资产

单位：元

项目	期末账面余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间

其他说明：

12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	200,000,000.00	700,000,000.00
合计	200,000,000.00	700,000,000.00

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：								

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预缴税费	59,914,640.97	51,168,019.80
待抵扣/待认证增值税	481,361,282.07	511,467,118.20
理财产品		
委托贷款		
待摊费用	155,147,535.20	70,586,180.43
待处理流动资产损益		
其他		
合计	696,423,458.24	633,221,318.43

其他说明：

14、债权投资

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
重要的债权投资						

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
减值准备计提情况								

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)	
其他说明：				

2020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

其他说明：

15、其他债权投资

单位：元

项目	期初余额	应计利息	本期公允价值变动	期末余额	成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的损失准备	备注

重要的其他债权投资

单位：元

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

减值准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2020年1月1日余额在 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

其他说明：

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
资产负债置换款	528,731,806.16	0.00	528,731,806.16	505,564,480.64	0.00	505,564,480.64	4.75%
合计	528,731,806.16		528,731,806.16	505,564,480.64		505,564,480.64	--

坏账准备减值情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2020 年 1 月 1 日余额在本期	—	—	—	—

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

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127,200.00万元，收款方式为分期收款：第一笔交易对价为5亿元，由华建兴业于《重大资产出售及发行股份购买资产协议》生效之日起，6个月内一次性支付，本期已收到；第二笔交易对价为2亿元，由华建兴业于《重大资产出售及发行股份购买资产协议》生效之日起，12个月内一次性支付；第三笔交易对价为2亿元，由华建兴业于《重大资产出售及发行股份购买资产协议》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《重大资产出售及发行股份购买资产协议》生效之日起，30个月内一次性支付。

17、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) 新能源有 限公司	37,924.88 5.18	0.00	0.00	1,278,131 .69	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	39,203.01 6.87	0.00
临城晶澳 光伏发电 有限公司	51,972.33 1.54	0.00	0.00	5,276,584 .13	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	57,248.91 5.67	0.00
福岛中森	58,893.38	23,851.92	0.00	-1,626.66	-700,129.	0.00	0.00	0.00	0.00	80,418.51	0.00

电站合同公司	5.39	0.96		1.09	78				5.48	
小计	148,790,602.11	23,851,920.96		4,928,054.73	-700,129.78				176,870,448.02	
合计	148,790,602.11	23,851,920.96		4,928,054.73	-700,129.78				176,870,448.02	

其他说明

18、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
------	---------	------	------	-----------------	---------------------------	-----------------

其他说明：

19、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

20、投资性房地产**(1) 采用成本计量模式的投资性房地产** 适用 不适用**(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产** 适用 不适用**(3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况**

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
----	------	-----------

其他说明

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	10,958,660,230.00	10,401,695,191.13
固定资产清理	2,966,460.14	3,704,417.82
合计	10,961,626,690.14	10,405,399,608.95

(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	3,208,617,115.19	10,164,270,908.01	43,066,774.86	174,744,731.32	3,471,069,074.61	17,061,768,603.99
2.本期增加金额	422,124,389.97	786,919,927.33	4,613,532.25	10,384,656.33	18,068,834.49	1,242,111,340.37
(1) 购置	223,555,924.25	338,829,088.68	4,442,637.17	9,574,192.54	12,646,333.97	589,048,176.62
(2) 在建工程转入	200,193,237.93	462,369,601.46	182,300.89	1,010,847.67	4,270,647.75	668,026,635.70
(3) 企业合并增加						
(4) 其他	-1,624,772.21	-14,278,762.82	-11,405.81	-200,383.88	1,151,852.77	-14,963,471.95
3.本期减少金额	324,497.54	306,723,470.64	3,078,218.13	4,406,603.96	1,189,464.63	315,722,254.90
(1) 处置或报废	324,497.54	306,723,470.64	3,078,218.13	4,406,603.96	1,189,464.63	315,722,254.90
4.期末余额	3,630,417,007.62	10,644,467,364.70	44,602,088.98	180,722,783.69	3,487,948,444.47	17,988,157,689.46
二、累计折旧						
1.期初余额	1,020,454,437.49	4,365,949,401.11	29,306,791.14	126,614,557.52	492,357,723.11	6,034,682,910.37
2.本期增加金额	79,199,413.04	514,691,879.31	1,791,689.49	11,467,209.44	74,229,885.92	681,380,077.20
(1) 计提	81,400,014.54	523,650,774.84	1,812,987.28	11,601,428.34	73,498,550.14	691,963,755.14
(4) 其他	-2,200,601.50	-8,958,895.53	-21,297.79	-134,218.90	731,335.78	-10,583,677.94

3.本期减少金额	61,638.15	256,600,035.20	2,465,630.79	3,384,401.64	143,888.85	262,655,594.63
（1）处置或报废	61,638.15	256,600,035.20	2,465,630.79	3,384,401.64	143,888.85	262,655,594.63
4.期末余额	1,099,592,212.38	4,624,041,245.22	28,632,849.84	134,697,365.32	566,443,720.18	6,453,407,392.94
三、减值准备						
1.期初余额		565,023,011.63			60,367,490.86	625,390,502.49
2.本期增加金额						
（1）计提						
3.本期减少金额		49,300,435.97				49,300,435.97
（1）处置或报废		49,300,435.97				49,300,435.97
4.期末余额		515,722,575.66			60,367,490.86	576,090,066.52
四、账面价值						
1.期末账面价值	2,530,824,795.24	5,504,703,543.81	15,969,239.14	46,025,418.37	2,861,137,233.43	10,958,660,230.00
2.期初账面价值	2,188,162,677.70	5,233,298,495.27	13,759,983.72	48,130,173.80	2,918,343,860.64	10,401,695,191.13

（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	47,068,104.60	21,698,390.56		25,369,714.04	-
机器设备	4,600,678.61	3,466,474.06		1,134,204.55	-

（3）通过融资租赁租入的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
光伏电站	1,520,078,518.68	220,027,710.52		1,300,050,808.16
机器设备	947,248,085.46	348,272,985.63		598,975,099.83

(4) 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	22,211,535.84

(5) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	759,530,595.35	正在办理

其他说明

(6) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
机器设备	2,966,460.14	3,704,417.82
合计	2,966,460.14	3,704,417.82

其他说明

22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,030,350,567.46	1,025,113,020.02
合计	1,030,350,567.46	1,025,113,020.02

(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
在安装设备	305,523,083.13	691,250.46	304,831,832.67	183,927,148.99	691,250.46	183,235,898.53
晶澳太阳能 3.6GW 高效电池 改造升级项目	243,551,615.77		243,551,615.77			
扬州组件厂房	144,954,128.38		144,954,128.38	50,458,715.60		50,458,715.60
光伏电站项目	93,255,143.37		93,255,143.37	82,930,561.06		82,930,561.06

马来西亚生产线 综合建设项目	91,014,330.11		91,014,330.11	88,056,416.13		88,056,416.13
宣化晶澳 1GW 太阳能组件生产 项目	72,212,018.15	53,211,178.39	19,000,839.76	62,371,302.78	53,211,178.39	9,160,124.39
康保组件 1000MW 太阳能 组件项目	35,989,050.71	32,439,027.07	3,550,023.64	35,621,082.48	32,439,027.07	3,182,055.41
越南 1.5GW 硅片 项目	34,429,166.13		34,429,166.13	23,463,092.46		23,463,092.46
其他工程	32,319,248.26	20,975,210.56	11,344,037.70	82,651,358.44	20,975,210.56	61,676,147.88
1.2GW 单晶（一 期）及配套坩埚 项目	25,739,934.79		25,739,934.79	401,959,790.53		401,959,790.53
合肥晶澳 1.5GW 组件扩产项目	23,738,674.66		23,738,674.66	2,802,894.90		2,802,894.90
包头晶澳拉晶、 铸锭、切片一期 项目	19,728,902.07		19,728,902.07	31,411,209.77		31,411,209.77
义乌 10GW 高效 电池及组件项目	10,331,774.30		10,331,774.30			
扬州电池十一车 间项目	2,341,793.94		2,341,793.94	2,242,371.59		2,242,371.59
奉贤基地车间管 道改造	2,122,301.89		2,122,301.89	832,392.90		832,392.90
包头晶澳拉晶、 铸锭、切片项目 二期工程	416,068.28		416,068.28	243,458.85		243,458.85
河北电池第七车 间项目				83,457,890.02		83,457,890.02
合计	1,137,667,233.94	107,316,666.48	1,030,350,567.46	1,132,429,686.50	107,316,666.48	1,025,113,020.02

(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
晶澳太	755,914,		243,551,			243,551,	32.22%	32.00%	2,312,85	2,312,85	4.92%	其他

阳能 3.6GW 高效电 池改造 升级项 目	600.00		615.77			615.77			9.40	9.40		
扬州组 件厂房	194,574, 200.00	50,458,7 15.60	94,495,4 12.78			144,954, 128.38	74.50%	75.00%	2,415,66 2.48	2,415,66 2.48	4.92%	其他
光伏电 站项目	2,143,70 0,000.00	82,930,5 61.06	13,326,9 27.48	3,002,34 5.17		93,255,1 43.37	78.77%	79.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
马来西 亚生产 线综合 建设	264,565, 000.00	88,056,4 16.13	23,320,1 79.33	20,362,2 65.35		91,014,3 30.11	75.85%	76.00%	4,269,54 5.47	2,199,25 6.97	4.92%	其他
越南 1.5GW 硅片项 目(拉 晶、铸 锭、切 片)	939,471, 200.00	23,463,0 92.46	15,716,4 13.40	4,750,33 9.73		34,429,1 66.13	95.37%	95.00%	3,921,47 8.71	0.00	4.92%	其他
1.2GW 单晶(一 期)及配 套坩埚 项目	666,357, 300.00	401,959, 790.53	87,023,1 68.52	385,250, 363.64	77,992,6 60.62	25,739,9 34.79	74.12%	74.00%	9,479,19 5.06	6,023,22 0.50	4.92%	其他
合肥晶 澳 1.5GW 组件扩 产项目	709,000, 000.00	2,802,89 4.90	20,935,7 79.76			23,738,6 74.66	94.23%	94.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
包头晶 澳拉晶、 铸锭、切 片一期 项目	1,203,03 0,300.00	31,411,2 09.77	13,485,8 82.96	25,168,1 90.66		19,728,9 02.07	95.71%	96.00%	28,842,9 30.49	985,548. 96	4.92%	其他
河北电 池第七 车间项 目	544,889, 500.00	83,457,8 90.02	9,816,51 3.73	93,274,4 03.75			100.00%	100.00%	16,783,8 84.91	1,316,61 9.08	4.92%	其他
合计	7,421,50	764,540,	521,671,	531,807,	77,992,6	676,411,	--	--	68,025,5	15,253,1		--

	2,100.00	570.47	893.73	908.30	60.62	895.28			56.52	67.39		
--	----------	--------	--------	--------	-------	--------	--	--	-------	-------	--	--

(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：

23、生产性生物资产**(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产** 适用 不适用**(2) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产** 适用 不适用**24、油气资产** 适用 不适用**25、使用权资产**

单位：元

项目	合计
----	----

其他说明：

26、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	829,281,877.18	8,451,172.12	12,792,901.16	40,428,469.15	956,891.14	284,336.00	892,195,646.75
2.本期增加金额	49,537,847.84			1,192,378.01			50,730,225.85
(1) 购置	49,537,847.84			1,192,378.01			50,730,225.85
(2) 内部研发							
(3) 企业合并增加							
3.本期减少金额							
(1) 处置							
4.期末余额	878,819,725.02	8,451,172.12	12,792,901.16	41,620,847.16	956,891.14	284,336.00	942,925,872.60
二、累计摊销							
1.期初余额	93,013,646.57	2,811,731.18	12,792,901.16	23,475,578.82		37,911.44	132,131,769.17
2.本期增加金额	12,628,488.78	300,000.00		2,536,271.02		28,433.58	15,493,193.38
(1) 计提	12,628,488.78	300,000.00		2,536,271.02		28,433.58	15,493,193.38
3.本期减少金额							
(1) 处置							
4.期末余额	105,642,135.35	3,111,731.18	12,792,901.16	26,011,849.84		66,345.02	147,624,962.55
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	773,177,589.67	5,339,440.94		15,608,997.32	956,891.14	217,990.98	795,300,910.05
2.期初账面价值	736,268,230.61	5,639,440.94		16,952,890.33	956,891.14	246,424.56	760,063,877.58

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	43,594,215.03	暂未办理

其他说明：

27、开发支出

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
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
合计								

其他说明

28、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额

或形成商誉的事项		企业合并形成的		处置		
合计						

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称 或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
合计						

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

说明商誉减值测试过程、关键参数（如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等）及商誉减值损失的确认方法：

商誉减值测试的影响

其他说明

29、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
安装支出	34,401,617.98	901,250.59	2,786,634.84	0.00	32,516,233.73
改造支出	150,887,051.99	35,121,017.34	42,591,004.20	0.00	143,417,065.13
土地租赁	20,010,455.64	2,368,293.93	1,889,253.72	0.00	20,489,495.85
装修费用	46,977,730.85	8,693,603.02	7,555,247.43	0.00	48,116,086.44
其他支出	40,204,985.45	13,254,559.28	12,905,133.03	0.00	40,554,411.70
合计	292,481,841.91	60,338,724.16	67,727,273.22	0.00	285,093,292.85

其他说明

30、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	457,749,215.87	68,964,471.04	504,795,976.54	75,849,992.02

内部交易未实现利润	1,285,815,881.52	196,089,003.81	1,117,457,023.23	176,905,843.31
可抵扣亏损	83,853,335.30	20,963,333.83	86,137,710.65	21,534,427.66
资产折旧与摊销	300,463,873.90	45,069,581.09	511,428,993.99	76,714,349.10
预计负债	520,036,290.25	78,038,806.47	471,132,538.95	70,703,243.78
预提费用	225,801,159.03	34,176,545.90	70,273,484.36	10,746,781.41
递延收益	213,249,418.42	32,402,412.76	218,874,024.01	33,276,103.60
质保金收入冲回	30,880,499.41	4,632,074.91	32,634,493.27	4,895,173.99
待抵扣的资本免税额- 马来西亚	117,856,194.83	28,285,486.76	200,490,220.22	48,117,652.85
未实现汇兑损益-递延 资产	5,864,611.48	1,407,506.76		
衍生金融负债公允价值 变动	27,034,399.44	4,055,159.92		
合计	3,268,604,879.45	514,084,383.25	3,213,224,465.22	518,743,567.72

(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	113,687,164.52	17,363,608.65	114,864,327.13	17,229,649.07
固定资产、设备的影响- 递延负债	173,505,899.90	41,641,415.98	240,116,778.82	57,628,026.92
未实现汇兑损益-递延 负债			6,026,186.07	1,446,284.66
交易性金融资产公允价 值变动			18,957,114.35	2,843,567.15
合计	287,193,064.42	59,005,024.63	379,964,406.37	79,147,527.80

(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	29,692,993.52	484,391,389.73	48,117,652.85
递延所得税负债	29,692,993.52	29,312,031.11	48,117,652.85	31,029,874.95

(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	135,401,093.48	253,870,015.43
可抵扣亏损	458,155,732.22	572,768,970.17
合计	593,556,825.70	826,638,985.60

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2020 年度	106,423,797.67	107,188,143.29	2015 年形成
2021 年度	566,881.28	566,881.28	2016 年形成
2022 年度	7,401,642.85	7,401,642.85	2017 年形成
2023 年度	177,226,883.09	286,410,210.67	2018 年形成
2024 年度	160,341,782.63	171,202,092.08	2019 年形成
2025 年度	6,194,744.70		2020 年形成
合计	458,155,732.22	572,768,970.17	--

其他说明：

31、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）	244,674,973.57	0.00	244,674,973.57	83,717,036.42	0.00	83,717,036.42
预付土地款	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
预付长期资产款	11,482,730.30	0.00	11,482,730.30	4,318,315.98	0.00	4,318,315.98
合计	256,157,703.87	0.00	256,157,703.87	88,035,352.40	0.00	88,035,352.40

其他说明：

32、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	90,000,000.00	794,879,928.00
抵押借款	1,598,462,944.88	465,817,200.00
保证借款	3,599,787,399.48	3,032,459,870.00
信用借款	723,066,241.30	552,520,555.44
合计	6,011,316,585.66	4,845,677,553.44

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：

33、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
其中：		

其他说明：

34、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
远期结售汇	8,664,669.08	0.00
合计	8,664,669.08	0.00

其他说明：

衍生工具为公司为规避汇率风险，与银行签订的远期结售汇协议业务。

35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	2,430,122,178.99	1,654,676,566.72
合计	2,430,122,178.99	1,654,676,566.72

本期末已到期未支付的应付票据总额为元。

36、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	3,470,943,349.94	2,800,390,234.26
合计	3,470,943,349.94	2,800,390,234.26

(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大额应付账款。

37、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收货款	0.00	0.00
合计		0.00

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因

其他说明：

38、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收合同业务款项	1,048,196,535.91	1,804,174,970.46
合计	1,048,196,535.91	1,804,174,970.46

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

39、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	341,658,007.19	932,889,315.66	966,126,579.15	308,420,743.70
二、离职后福利-设定提存计划	2,157,778.70	41,013,071.21	39,676,500.41	3,494,349.50
三、辞退福利	0.00	0.00	0.00	0.00
四、一年内到期的其他福利	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	343,815,785.89	973,902,386.87	1,005,803,079.56	311,915,093.20

(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	257,220,191.18	826,915,404.87	862,347,012.04	221,788,584.01
2、职工福利费	64,528,140.10	10,796,950.93	16,495,411.54	58,829,679.49
3、社会保险费	3,945,491.64	37,732,106.31	36,115,806.70	5,561,791.25
其中：医疗保险费	3,809,563.24	35,514,306.94	33,866,971.83	5,456,898.35
工伤保险费	62,481.30	1,274,377.19	1,248,495.68	88,362.81
生育保险费	73,447.10	943,422.18	1,000,339.19	16,530.09
其他				
4、住房公积金	1,894,672.96	44,406,524.86	40,802,061.40	5,499,136.42

5、工会经费和职工教育经费	14,069,511.31	13,038,328.69	10,366,287.47	16,741,552.53
合计	341,658,007.19	932,889,315.66	966,126,579.15	308,420,743.70

(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	2,050,579.30	39,514,309.34	38,198,133.74	3,366,754.90
2、失业保险费	107,199.40	1,498,761.87	1,478,366.67	127,594.60
合计	2,157,778.70	41,013,071.21	39,676,500.41	3,494,349.50

其他说明：

40、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	17,041,085.52	39,823,339.77
消费税	3,218,815.77	3,186,128.76
企业所得税	141,973,775.32	108,505,231.81
个人所得税	2,889,368.30	3,959,767.82
城市维护建设税	265,123.34	8,504,920.98
耕地占用税	56,488,045.90	56,488,045.90
房产税	4,300,754.74	6,887,957.92
教育费附加	231,017.69	5,738,138.65
土地使用税	2,008,464.00	2,398,056.69
印花税	2,681,882.33	2,544,714.67
其他	270,344.83	474,204.08
资源税	190.68	
河道管理费	461,466.07	784,525.01
合计	231,830,334.49	239,295,032.06

其他说明：

41、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

应付利息	28,607,163.14	35,231,380.32
应付股利	58,683,321.42	30,151,224.75
其他应付款	2,505,483,571.55	1,715,524,616.17
合计	2,592,774,056.11	1,780,907,221.24

(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	2,446,638.03	5,463,901.79
短期借款应付利息	26,160,525.11	29,767,478.53
合计	28,607,163.14	35,231,380.32

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：

公司本报告期不存在重要的已逾期未支付的利息情况。

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	58,683,321.42	30,151,224.75
合计	58,683,321.42	30,151,224.75

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：

(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	1,300,186,576.83	496,997,006.58
设备工程款	829,163,863.12	942,721,684.83
佣金及服务费	258,689,521.09	183,439,034.79
押金、保证金	84,105,064.38	59,288,439.54
土地款	30,000,000.00	30,000,000.00
代缴税费	1,320,337.73	920,323.82

代扣代缴社保	1,322,842.61	1,904,595.67
其他	695,365.79	253,530.94
合计	2,505,483,571.55	1,715,524,616.17

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
单位一	29,870,520.12	尚未结算
单位二	30,000,000.00	尚未结算土地款
单位三	28,620,908.73	尚未结算
单位四	6,031,876.31	尚未结算
合计	94,523,305.16	--

其他说明

42、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明：

43、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	643,225,814.13	871,589,872.75
一年内到期的长期应付款	362,371,091.51	389,839,504.33
一年内到期的其他非流动负债		19,992,000.00
合计	1,005,596,905.64	1,281,421,377.08

其他说明：

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	5,621,859.22	6,547,783.17
其他		35,456,540.73
保理业务		300,000,000.00

非银行金融机构借款	109,152,765.64	
合计	114,774,624.86	342,004,323.90

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:

45、长期借款

(1) 长期借款分类

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
抵押借款	1,120,619,915.33	1,697,734,465.03
保证借款	324,812,557.24	490,173,032.20
信用借款	172,500,000.00	200,230,640.00
合计	1,617,932,472.57	2,388,138,137.23

长期借款分类的说明:

其他说明, 包括利率区间:

46、应付债券

(1) 应付债券

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
公司债券(143202.SH)		100,024,370.96
合计		100,024,370.96

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

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
公司债券 (143202 .SH)	100.00	2018/3/13	3 年	100,000,000.00	100,024,370.96			24,370.96	100,000,000.00		
合计	--	--	--	100,000,000.00	100,024,370.96			24,370.96	100,000,000.00		

				00.00	70.96				00.00	
--	--	--	--	-------	-------	--	--	--	-------	--

(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明**(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明**

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的 金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明

47、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明

48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	1,508,751,608.99	1,452,479,513.83
合计	1,508,751,608.99	1,452,479,513.83

(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
应付融资租赁款	1,508,751,608.99	1,452,479,513.83

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：

49、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

计划资产：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划净负债（净资产）

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

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

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

其他说明：

50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
产品质量保证	592,278,120.95	541,448,735.63	
待执行的亏损合同	86,369,900.00	63,047,407.50	
其他	12,861,900.00	12,861,900.00	
合计	691,509,920.95	617,358,043.13	--

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

51、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	354,166,411.39	43,168,100.00	22,058,044.87	375,276,466.52	-
需要递延确认的一次性收取的服务费	1,083,485.98		1,083,485.98		

权益法核算长投产生的未实现利润	26,198,396.82	45,742,130.98		71,940,527.80	
合计	381,448,294.19	88,910,230.98	23,141,530.85	447,216,994.32	--

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
曲靖晶龙电子基建贴息资金	48,550,000.00	28,550,000.00					77,100,000.00	与资产相关
2016 年省战略性新兴产业示范基地专项资金	4,450,000.00			300,000.00			4,150,000.00	与资产相关
2017 年省级工业转型升级（技改）专项资金	554,166.67			35,000.00			519,166.67	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
工信和信息化部电子资金项目专项补贴资金	666,666.67			200,000.00			466,666.67	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	5,750,000.00			1,500,000.00			4,250,000.00	与资产相关
合肥晶澳固定资产补贴款	51,254,969.40			5,694,996.60			45,559,972.80	与资产相关
河北省技术改造专项资金	15,657,066.69			874,399.98			14,782,666.71	与资产相关
江苏省科技项目扶持资金-土地补偿	20,531,128.00			267,265.68			20,263,862.32	与资产相关

款								
江苏省政府扩能资金扶持	18,419,853.22			233,146.06			18,186,707.16	与资产相关
金太阳工程	30,835,819.50			1,123,174.95			29,712,644.55	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	2,966,666.67			200,000.00			2,766,666.67	与资产相关
年产15000MW太阳能组件项目土地扶持款	23,430,355.08			251,939.14			23,178,415.94	与资产相关
宁晋县工业和信息化局技改资金	9,941,115.59			634,317.39			9,306,798.20	与资产相关
"曲靖晶龙电子土地返还资金"	13,447,197.97			139,832.22			13,307,365.75	与资产相关
商信委企业奖励资金/新疆九州	23,780,793.37			673,042.31			23,107,751.06	与资产相关
新兴产业示范基地专项资金补助项目	1,815,000.00			110,000.00			1,705,000.00	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	10,986,759.27			409,444.44			10,577,314.83	与资产相关
扬州研发公司屋顶电站转入政府补助	12,870,000.00			2,145,000.00			10,725,000.00	与资产相关
江苏省科技	7,142,857.14			428,571.43			6,714,285.71	与资产相关

成果转化与 工信部项目 补贴收入								
中央外经贸 发展专项资 金进口贴息 项目	2,843,667.50			196,115.00			2,647,552.50	与资产相关
准单晶铸锭 产业化项目	2,233,333.35			199,999.98			2,033,333.37	与资产相关
凤凰镇政府 补贴	20,000,000.0 0						20,000,000.0 0	与资产相关
企业新型学 徒制培训预 拨资金	117,192.00			117,192.00				与资产相关
高质量发展 支持基金	7,886,531.99			80,202.02			7,806,329.97	与资产相关
安徽省制造 强省之技改 设备补助	4,952,866.52			282,800.88			4,670,065.64	与资产相关
合肥稳岗补 助	5,392,404.79			5,392,404.79				与收益相关
5BB 太阳能 组件技改项 目补贴		2,829,600.00		139,600.00			2,690,000.00	与资产相关
数字化制造 四车间技改 补贴		9,058,500.00		429,600.00			8,628,900.00	与资产相关
掺镓低光衰 单晶硅制备 及硅片切割 关键技术 与应用示范		2,730,000.00					2,730,000.00	与资产相关

其他说明：

52、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
垫付保证金		
资金拆借	217,055,914.00	169,992,000.00

合计	217,055,914.00	169,992,000.00
----	----------------	----------------

其他说明：

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，根据协议规定，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2020年6月30日扬州市临港建设发展有限公司已支付工程款217,055,914.00元。

53、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	1,341,675,370.00	9,525,700.00				9,525,700.00	1,351,201,070.00

其他说明：

54、其他权益工具

（1）期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

（2）期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的 金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

其他说明：

55、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	3,843,888,836.40	101,958,307.74		3,945,847,144.14
其他资本公积	10,526,910.00	8,617,532.72		19,144,442.72
合计	3,854,415,746.40	110,575,840.46		3,964,991,586.86

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本公司本期完成向激励对象授予股票期权和限制性股票，导致资本公积增加75,849,291.40元；报告期内子公司河北晶龙阳光设备有限公司、邢台晶龙电子材料有限公司少数股东退出导致资本公积增加34,726,549.06元。

56、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
限制性股票回购义务		76,872,399.00		76,872,399.00
合计		76,872,399.00		76,872,399.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：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	-60,154,200.93	11,840,997.83				11,840,997.83	-48,313,203.10
外币财务报表折算差额	-60,154,200.93	11,840,997.83				11,840,997.83	-48,313,203.10
其他综合收益合计	-60,154,200.93	11,840,997.83				11,840,997.83	-48,313,203.10

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：

58、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	12,477,438.44	67,052.86		12,544,491.30
合计	12,477,438.44	67,052.86	0.00	12,544,491.30

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	383,578,354.02			383,578,354.02
合计	383,578,354.02			383,578,354.02

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	2,457,399,935.09	1,205,441,896.08
调整后期初未分配利润	2,457,399,935.09	1,205,441,896.08
加：本期归属于母公司所有者的净利润	700,932,846.68	1,251,958,039.01
其他	9,385,141.45	
期末未分配利润	3,148,947,640.32	2,457,399,935.09

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。

61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	10,736,807,792.92	8,238,384,538.73	8,803,220,403.64	6,983,484,230.01
其他业务	147,382,504.99	111,865,220.35	65,484,924.61	41,051,858.25
合计	10,884,190,297.91	8,350,249,759.08	8,868,705,328.25	7,024,536,088.26

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2	合计
商品类型			10,884,190,297.91
其中：			
组件			9,741,093,559.35
发电			322,670,940.94
其他			820,425,797.62
按经营地区分类			10,884,190,297.91
其中：			
境内			3,312,047,464.58

境外				7,572,142,833.33
其中：				
其中：				
其中：				
其中：				
其中：				

与履约义务相关的信息：

不适用。

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，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入。

其他说明

62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	13,607,462.52	16,735,777.01
教育费附加	10,382,219.33	14,455,520.81
房产税	9,947,166.44	10,616,872.72
土地使用税	9,615,155.25	8,284,979.08
印花税	9,819,684.04	8,403,420.32
水资源税	3,034.95	4,788,668.11
河道管理费用	1,622,454.58	1,429,296.06
其他	1,314,173.11	6,095,343.67
合计	56,311,350.22	70,809,877.78

其他说明：

63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
运输费	410,093,895.12	298,151,425.19
职工薪酬	78,355,235.43	70,589,149.85
产品质量保证	48,519,452.80	40,421,019.04
保险费	42,278,266.15	36,256,928.00
代理佣金	20,859,760.31	24,934,116.04

租赁费	13,690,967.01	5,634,150.05
样品费	7,466,251.76	9,036,881.13
宣传及展览费	5,715,725.22	6,949,611.98
差旅费	5,105,895.25	7,677,589.53
其他	23,725,993.18	39,550,565.71
合计	655,811,442.23	539,201,436.52

其他说明：

64、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	185,080,839.81	212,803,838.25
折旧及摊销	74,571,036.40	49,078,312.87
购货合同差价	23,165,729.90	-9,667,546.88
开办费	20,938,696.04	8,388,746.26
租赁费	17,739,004.17	19,916,143.76
办公费	14,716,800.59	19,624,504.03
物业管理费	14,617,980.00	12,796,469.79
咨询审计评估费	5,253,972.18	16,533,285.94
差旅费	4,832,591.17	9,113,613.79
业务招待费	3,886,733.48	4,553,814.18
其他	27,224,690.22	29,355,321.44
合计	392,028,073.96	372,496,503.43

其他说明：

65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
工资薪金	22,981,415.93	29,076,775.79
材料费	84,913,452.26	61,032,979.69
燃料动力	4,444,343.86	3,588,206.96
其他	16,635,339.57	19,640,411.52
合计	128,974,551.62	113,338,373.96

其他说明：

66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	296,250,198.44	269,474,605.03
减：利息收入	21,630,308.95	10,685,058.21
汇兑损益	-16,254,799.68	2,474,340.54
其他	13,085,290.31	23,290,533.14
合计	271,450,380.12	284,554,420.50

其他说明：

67、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	55,955,030.62	31,557,419.95
进项税加计抵减	903,699.36	294,123.24
代扣个人所得税手续费	666,472.68	
债务重组收益		

68、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	4,928,054.73	4,697,646.25
处置长期股权投资产生的投资收益	-47,314.78	607,883.12
处置交易性金融资产取得的投资收益	8,415,956.10	3,031,100.00
委托保本银行理财产品收益		112,638.63
合计	13,296,696.05	8,449,268.00

其他说明：

69、净敞口套期收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
合计	0.00	0.00

其他说明：

70、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	-36,186,384.16	-61,425,714.67
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	-36,186,384.16	-61,425,714.67
交易性金融负债	-8,664,669.08	
合计	-44,851,053.24	-61,425,714.67

其他说明：

71、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	-1,160,014.41	11,651,835.11
合同资产减值损失	-12,232,189.76	
应收账款坏账损失	-29,569,790.67	7,487,757.20
合计	-42,961,994.84	19,139,592.31

其他说明：

损失以“-”号填列

72、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-10,276,257.68	53,822,860.96
合计	-10,276,257.68	53,822,860.96

其他说明：

损失以“-”号填列

73、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的处置利得或损失	-33,555.00	5,590,474.69

处置未划分为持有待售的在建工程而产生的处置利得或损失		
----------------------------	--	--

74、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
债务重组利得	0.00	0.00	0.00
接受捐赠	8,841.02	318,785.17	8,841.02
政府补助	0.00	0.00	0.00
盘盈利得	0.00	0.00	0.00
违约金、罚款收入	0.00	746,416.98	0.00
债务重组利得	0.00	0.00	0.00
非流动资产处置利得	1,209,015.49	1,070,976.79	1,209,015.49
保险赔偿	8,128,142.93	1,478,987.71	8,128,142.93
无法支付的应付款项	3,272,886.97	0.00	3,272,886.97
其他	8,005,360.18	4,868,583.81	8,005,360.18
合计	20,624,246.59	8,483,750.46	20,624,246.59

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：

75、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
债务重组损失	0.00	0.00	
对外捐赠	10,324,156.81	4,483,103.90	10,324,156.81
非流动资产报废合计	676,797.60	18,760,119.45	676,797.60
其中：固定资产报废损失	676,797.60	18,760,119.45	676,797.60
无形资产报废损失	0.00	0.00	
罚款滞纳金支出	310,706.85	210,439.55	310,706.85
疫情影响	75,233,643.48	0.00	75,233,643.48

其他	19,093,861.52	1,038,885.78	19,093,861.52
合计	105,639,166.26	24,492,548.68	105,639,166.26

其他说明：

76、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	206,217,277.93	99,352,515.93
递延所得税费用	-15,483,318.70	-9,797,160.21
合计	190,733,959.23	89,555,355.72

(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	917,048,858.96
按法定/适用税率计算的所得税费用	137,557,328.85
子公司适用不同税率的影响	43,287,262.46
调整以前期间所得税的影响	-8,392,443.49
非应税收入的影响	-1,803,871.30
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	6,119,027.79
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-36,576,559.32
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	69,007,721.54
其他	-18,464,507.30
所得税费用	190,733,959.23

其他说明

77、其他综合收益

详见附注 七、57。

78、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
承兑汇票、信用证及保函保证金	338,086,774.68	496,245,836.87
收回保证金	119,952,753.86	25,306,370.64
政府补助	99,621,151.02	41,343,997.14
营业外收入	8,136,983.95	6,662,806.45
利息收入	21,630,308.63	10,685,058.21
资金往来及其他		203,998,234.38
合计	587,427,972.14	784,242,303.69

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
承兑汇票、信用证及保函保证金	1,131,578,283.97	755,114,979.90
管理费用	278,221,854.51	291,368,733.76
销售费用	180,463,173.99	212,991,526.29
保证金	229,709,955.40	200,796,857.45
手续费支出	10,254,843.03	21,315,361.92
营业外支出	75,399,054.78	5,732,429.23
资金往来及其他	8,711,364.00	164,626,173.99
合计	1,914,338,529.68	1,651,946,062.54

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
收回拆出资金本金及利息		
收退回购置设备款项		
收到重组上市资产置出款	500,000,000.00	
收到长期资产招标保证金		3,031,600.00

收回理财及长期资产赔偿	6,629,489.37	33,200,000.00
合计	506,629,489.37	36,231,600.00

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
拆出资金本金		
退还长期资产招标保证金		
远期外汇合约	710,700.00	
合计	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
收到融资租赁款	64,380,050.00	584,700,000.00
拆入资金	598,897,250.00	1,858,052,376.61
合计	663,277,300.00	2,442,752,376.61

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

(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
融资租赁款	644,738,197.82	113,883,513.66
合同终止长期赔款		
归还拆入资金本金及利息		1,891,800,206.12
贷款安排费	24,617,083.60	
合计	669,355,281.42	2,005,683,719.78

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

79、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	726,314,899.73	415,632,498.34
加: 资产减值准备	53,238,252.52	-72,962,453.27
固定资产折旧、油气资产折耗、 生产性生物资产折旧	691,963,755.14	727,734,215.18
无形资产摊销	15,493,193.38	10,135,439.51
长期待摊费用摊销	67,727,273.22	79,002,058.21
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)	33,555.00	-5,590,474.69
固定资产报废损失(收益以“-” 号填列)	-532,217.89	17,689,142.66
公允价值变动损失(收益以“-” 号填列)	44,851,053.24	61,425,714.67
财务费用(收益以“-”号填列)	305,981,118.50	268,738,881.74
投资损失(收益以“-”号填列)	-13,296,696.05	-8,449,268.00
递延所得税资产减少(增加以 “-”号填列)	-13,765,474.86	22,339,743.95
递延所得税负债增加(减少以 “-”号填列)	-1,717,843.84	-32,136,904.16
存货的减少(增加以“-”号填列)	-699,304,735.83	-373,667,255.55
经营性应收项目的减少(增加以 “-”号填列)	-1,258,079,980.56	2,139,153.66
经营性应付项目的增加(减少以 “-”号填列)	139,027,654.57	-702,299,535.45
其他	0.00	
经营活动产生的现金流量净额	57,933,806.27	409,730,956.80
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活 动:	--	--
债务转为资本	0.00	
一年内到期的可转换公司债券	0.00	
融资租入固定资产	0.00	
3. 现金及现金等价物净变动情况:	--	--
现金的期末余额	2,933,401,838.21	2,501,172,906.03
减: 现金的期初余额	3,860,879,303.13	2,631,547,098.76
加: 现金等价物的期末余额	0.00	

减：现金等价物的期初余额	0.00	
现金及现金等价物净增加额	-927,477,464.92	-130,374,192.73

(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：

公司本期无支付的取得子公司的现金净额

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	--
其中：	--
其中：	--

其他说明：

本期本期无收到的处置子公司的现金净额

(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	2,933,401,838.21	3,860,879,303.13
其中：库存现金	75,123.72	237,638.82
可随时用于支付的银行存款	2,933,326,714.49	3,860,641,664.31
可随时用于支付的其他货币资金	0.00	0.00
可用于支付的存放中央银行款项	0.00	0.00
存放同业款项	0.00	0.00
拆放同业款项	0.00	0.00
二、现金等价物	0.00	0.00
其中：三个月内到期的债券投资	0.00	0.00

三、期末现金及现金等价物余额	2,933,401,838.21	3,860,879,303.13
----------------	------------------	------------------

其他说明：

80、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：

81、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	2,662,816,012.64	其他货币资金保证金及新疆九州方圆银行存款冻结
应收票据	100,000.00	票据质押
固定资产	5,117,214,423.85	抵押借款、融资租赁
无形资产	150,569,795.84	抵押借款
应收账款	568,571,535.74	融资租赁质押
合同资产	793,912,882.67	融资租赁质押
合计	9,293,184,650.74	--

其他说明：

82、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	--	--	5,596,217,850.85
其中：美元	143,653,831.60	7.0795	1,016,997,254.52
欧元	8,861,129.93	7.9610	70,543,457.65
港币	841,266.10	0.9134	768,446.10
澳元	1,499,394.39	4.8657	7,295,603.28
巴西雷亚尔	2,884,491.95	1.3101	3,778,972.90
人民币	4,431,662,257.00	1.0000	4,431,662,257.10
日元	694,389,386.00	0.0658	45,696,376.74
韩元	1,302,898,536.00	0.0059	7,694,918.75
马来西亚林吉特	2,241,715.08	1.6531	3,705,682.80
新土耳其里拉	3,575.44	1.0329	3,693.25

越南盾	26,128,212,651.00	0.0003	7,969,615.72
南非兰特	247,652.73	0.4101	101,572.04
应收账款	--	--	2,404,103,363.67
其中：美元	206,446,822.80	7.0795	1,461,540,282.22
欧元	105,814,451.70	7.9610	842,388,849.67
港币			
澳元	1,989,033.44	4.8657	9,678,040.01
日元	733,877,011.90	0.0658	48,294,978.40
兰特	0.00	-	
韩元	7,083,137,198.00	0.0059	41,833,008.29
雷亚尔	0.00	-	
林吉特	0.00	-	
越南盾	1,249,928,870.00	0.0003	368,205.08
长期借款	--	--	342,272,472.57
其中：美元	45,880,720.00	7.0795	324,812,557.24
欧元			
港币			
日元	265,316,000.00	0.0658	17,459,915.33
其他应收款			260,014,733.13
其中：美元	33,411,815.11	7.0795	236,538,945.07
澳元	185,437.89	4.8657	902,285.14
日元	175,220,409.80	0.0658	11,530,904.73
欧元	196,155.66	7.9610	1,561,595.21
兰特	8,017,683.49	0.4101	3,288,364.69
韩元	70,993,499.83	0.0059	419,287.61
雷亚尔	270,469.55	1.3101	354,342.16
林吉特	2,945,417.91	1.6531	4,868,943.69
越南盾	1,344,983,495.00	0.0003	396,206.35
英镑	17,655.66	8.7144	153,858.48
短期借款			847,596,616.39
其中：欧元	6,300,000.00	7.9610	50,154,300.00
日元	801,508,000.00	0.0658	52,745,638.46
美元	105,190,575.31	7.0795	744,696,677.92
应付账款			400,222,467.30

其中：美元	52,285,614.49	7.0795	370,156,007.78
澳元	143,652.02	4.8657	698,967.63
日元	3,539,041.91	0.0658	232,897.27
欧元	904,247.72	7.9610	7,198,716.10
兰特	0.00	-	
韩元	0.00	-	
雷亚尔	0.00	-	
林吉特	9,449,022.47	1.6531	15,619,772.74
越南盾	21,440,994,136.00	0.0003	6,316,105.78
其他应付款			927,177,579.25
其中：美元	117,603,401.10	7.0795	832,573,278.02
澳元	133,684.87	4.8657	650,470.47
日元	77,365,898.98	0.0658	5,091,295.08
欧元	7,730,888.79	7.9610	61,545,605.66
兰特	8,707,578.65	0.4101	3,571,317.60
韩元	112,773,718.30	0.0059	666,041.58
雷亚尔	15,064.59	1.3101	19,736.12
林吉特	12,810,648.01	1.6531	21,176,731.37
越南盾	5,902,079,334.00	0.0003	1,738,639.41
英镑	16,570.00	8.7144	144,397.61
港币	0.00	-	
新加坡元	0.00	-	
土耳其里拉	64.21	1.0330	66.33

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 Japan Solar Japan Limited)		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) 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 Australia PTY Limited	Australia	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	エコプレクサス塩尻プロジェクトJapan 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	제이에이솔라코리아 주식회사(JA Korea Solar Korea Co., Ltd.)		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
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
晶澳日本宫城岩出山电站	バードビュー合同会社(Bird View Japan Limited Liability Company)	Japan	日元	经营活动计价结算货币

晶澳日本福島上之原电站	JAソーラー福島上ノ原発電所合同 会社(JA Solar Fukushima Uenohara Hatsudenstyou Limited Liability Company)	Japan	日元	经营活动计价结算货币
晶澳日本福島仁井田电站	JAソーラー福島仁井田発電所合同 会社(JA Solar Fukushima Niida Hatsudenstyou Limited Liability Company)	Japan	日元	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
福島中森土地合同会社	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
晶澳太阳能中东公司	JA Solar Middle East Dmcc	United Arab Emirates	阿联酋迪拉姆	经营活动计价结算货币

83、套期

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的定性和定量信息：

84、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
合肥晶澳固定资产补贴款	5,694,996.60	递延收益	5,694,996.60
扬州研发公司屋顶电站转入政府补助	2,145,000.00	递延收益	2,145,000.00
金太阳工程	1,123,174.95	递延收益	1,123,174.95
合肥高新技术产业开发区财政国库支付中心专项补助款	1,500,000.00	递延收益	1,500,000.00
其他（单笔低于 100 万元）	4,655,026.23	递延收益	4,655,026.23
商信委企业奖励资金/新疆九州	673,042.31	递延收益	673,042.31
河北省技术改造专项资金	874,399.98	递延收益	874,399.98
电费补贴	8,539,651.50	其他收益	8,539,651.50
稳岗补贴	8,371,106.70	其他收益	8,371,106.70
其他（单笔低于 100 万元）	8,166,553.34	其他收益	8,166,553.34
外贸专项资金进口贴息	3,814,171.00	其他收益	3,814,171.00
合肥市光伏产业扶持政策补贴	2,736,000.00	其他收益	2,736,000.00
2019 年度市级外贸企业进出口奖励资金	2,431,785.00	其他收益	2,431,785.00
公平贸易补贴款	1,305,770.00	其他收益	1,305,770.00
工业专项资金补助	1,200,000.00	其他收益	1,200,000.00
2019 年先进制造业专项资金	1,116,000.00	其他收益	1,116,000.00
外贸高质量发展政策奖励	1,021,607.00	其他收益	1,021,607.00
通彩项目补贴	586,746.00	其他收益	586,746.00

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

公司本期无政府补助的退回的情形。

85、其他

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：

公司本期无非同一控制下企业合并的情形。

(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：

公司本期无同一控制下企业合并的情形。

(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

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：

2020年1月，公司新设公司常德市鼎城区兴阳光发电科技有限公司、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、大庆晶盛太阳能发电有限公司；

2020年2月，公司新设公司义乌晶澳太阳能科技有限公司、乾安县晶鸿太阳能发电有限公司、晶澳太阳能中东公司；

2020年3月，公司新设公司银川市晶澳新能源科技有限公司；

2020年4月，公司新设公司包头晶能新能源有限公司、铁门关市晶澳太阳能有限公司、包头晶盛新能源有限公司、吴忠红寺堡区晶奥光伏发电有限公司；

2020年5月，公司新设公司义乌晶远光伏发电有限公司、石嘴山晶澳新能源技术有限公司；

2020年1月，公司注销锡林浩特市晶澳新能源有限公司。

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	河北省	河北省	生产基地		80.00%	购买

技有限公司						
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
河北晋昌电力工程有限公司	河北省	河北省	工程公司		100.00%	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
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	河北省	河北省	农业		100.00%	购买

技有限公司						
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
林州晶阳光伏发电有限公司	河南省	河南省	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(合肥)新能源有限公司	安徽省	安徽省	其他		100.00%	购买
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
磁县晶澳新能源 开发有限公司	河北省	河北省	地面电站		75.00%	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
扎鲁特旗晶澳光 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
赤峰晶澳光伏发 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
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
黄骅市晶澳光伏 发电有限公司	河北省	河北省	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
东海晶澳太阳能科技有限公司	江苏省	江苏省	生产基地		100.00%	设立
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	江苏省	江苏省	系统工程		100.00%	购买

限公司						
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
淄博晶澳光伏发电有限公司	山东省	山东省	分布式电站		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）新能源有限公司	江苏省	江苏省	生产基地		100.00%	设立
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县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
晶澳日本福岛仁井田电站	日本	日本	地面电站		100.00%	购买
晶澳日本福岛上之原电站	日本	日本	地面电站		100.00%	购买
晶澳日本宫城岩出山电站	日本	日本	地面电站		100.00%	购买
敦煌晶澳光伏电力开发有限公司	甘肃省	甘肃省	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伏发电科技有限公司	湖南省	湖南省	分布式电站		100.00%	设立
扎鲁特旗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
扎鲁特旗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
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	浙江省	浙江省	生产基地		100.00%	设立

科技有限公司						
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
银川市晶澳新能源科技有限公司	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	地面电站		100.00%	设立
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
吴忠红寺堡区晶奥光伏发电有限公司	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	地面电站		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

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派的股利	期末少数股东权益余额
宁晋晶兴电子材料有限公司	30.00%	8,778,770.47		141,532,922.30

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	894,337,169.50	68,664,756.87	963,001,926.37	453,200,262.76		453,200,262.76	622,658,215.73	71,908,265.37	694,566,481.10	252,052,641.67		252,052,641.67

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	508,088,054.59	61,124,123.62	61,124,123.62	76,089,517.45	499,371,893.11	18,708,570.41	18,708,570.41	-5,385,951.28

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

	邢台晶龙电子材料有限公司	河北晶龙阳光设备有限公司
--现金	5,350,000.00	8,250,000.00
购买成本/处置对价合计	5,350,000.00	8,250,000.00
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	9,966,173.39	28,975,234.22
差额	-4,616,173.39	-20,725,234.22
其中：调整资本公积	-4,616,173.39	-30,110,375.67
调整未分配利润		9,385,141.45

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	419,592,494.23	120,052,080.34	54,337,723.91	127,473,150.00	232,334,640.67	123,069,667.45	55,730,462.96	207,098,833.61
非流动资产	609,575,810.55	353,014,441.73	383,203,359.62	665,349,522.88	627,690,328.11	366,731,403.52	344,018,097.04	237,028,664.67
资产合计	1,029,168,304.78	473,066,522.07	437,541,083.52	792,822,672.88	860,024,968.78	489,801,070.97	399,748,560.00	444,127,498.28
流动负债	53,106,191.85	11,193,324.81	46,321,628.39	786,167,860.99	98,681,252.14	11,032,883.87	5,344,773.75	435,127,498.28

非流动负债	621,981,960.68	303,200,000.00	304,821,437.49		431,682,756.52	324,600,000.00	335,338,263.18	
负债合计	675,088,152.53	314,393,324.81	351,143,065.89	786,167,860.99	530,364,008.66	335,632,883.87	340,683,036.93	435,127,498.28
归属于母公司股东权益	354,080,152.25	158,673,197.26	86,398,017.63	6,654,811.89	329,660,960.12	154,168,187.10	59,065,523.08	9,000,000.00
按持股比例计算的净资产份额	70,816,030.45	46,269,104.32	86,398,017.63	6,654,811.89	65,932,192.02	44,955,443.36	59,065,523.08	9,000,000.00
调整事项	-14,117,316.46	-7,503,748.90		-80,940,527.80	-14,545,113.66	-7,503,748.90		-35,198,396.82
--内部交易未实现利润	-14,117,316.46			-80,940,527.80	-14,545,113.66			-35,198,396.82
--其他		-7,503,748.90				-7,503,748.90		
对联营企业权益投资的账面价值	57,248,915.67	39,203,016.87	80,418,515.48		51,972,331.54	37,924,885.18	58,893,385.39	
营业收入	72,455,905.73	28,685,965.61		10,225,080.99	71,308,851.54	25,798,198.26		
净利润	24,243,933.38	4,383,167.66	-1,606,367.38	-2,345,188.11	25,519,921.46	2,301,116.77	-1,505,141.15	
其他综合收益							-52,679.20	
综合收益总额	24,243,933.38	4,383,167.66	-1,606,367.38	-2,345,188.11	25,519,921.46	2,301,116.77	-1,557,820.35	

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

其他说明

本公司不存在合营企业或联营企业发生超额亏损的情形。

(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****与金融工具相关的风险**

本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) 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：

金额单位：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	169,807.92	84,395.04	128,664.40	382,867.37	363,278.08	36,605.38	41,419.33	441,302.79
负债	120,272.93	6,874.43	124,579.55	251,726.91	225,396.00	8,432.72	12,646.99	246,475.71
合计	290,080.85	91,269.48	253,243.95	634,594.28	588,674.08	45,038.10	54,066.32	687,778.50

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：

金额单位：万元

汇率变化	对净利润的影响	
	本年	上年
上升5%	39,767.84	9,853.21
下降5%	-39,767.84	-9,853.21

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。

(3) 其他价格风险

本公司期间无持有其他上市公司的权益投资。

(三) 流动性风险

流动性风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司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				
	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	合计
贸易及其他应付款项	616,241.54	21,705.59			637,947.13
长短期借款及利息	704,552.07	50,463.82	175,160.22	87,044.37	1,017,220.47
公司债					
合计	1,320,793.60	72,169.41	175,160.22	87,044.37	1,655,167.60

项目	上年年末余额				
	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	合计
贸易及其他应付款项	485,791.92		16,999.20		502,791.12

长短期借款及利息	616,233.03	121,583.78	131,173.62	131,304.37	1,000,294.80
公司债	2.44	10,000.00			10,002.44
合计	1,102,027.39	131,583.78	148,172.82	131,304.37	1,513,088.36

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	6,132,244.18	0.00	0.00	6,132,244.18
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	6,132,244.18	0.00	0.00	6,132,244.18
（1）债务工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
（2）权益工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
（3）衍生金融资产	6,132,244.18	0.00	0.00	6,132,244.18
2.指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	0.00	0.00	0.00	0.00
（1）债务工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
（2）权益工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
（二）其他债权投资	0.00	0.00	0.00	0.00
（三）其他权益工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
1.出租用的土地使用权	0.00	0.00	0.00	0.00
2.出租的建筑物	0.00	0.00	0.00	0.00
3.持有并准备增值后转让的土地使用权	0.00	0.00	0.00	0.00
1.消耗性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00
2.生产性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00
持续以公允价值计量的资产总额	6,132,244.18	0.00	0.00	6,132,244.18
（六）交易性金融负债	8,664,669.08	0.00	0.00	8,664,669.08
其中：发行的交易性债券	0.00	0.00	0.00	0.00
衍生金融负债	8,664,669.08	0.00	0.00	8,664,669.08

其他	0.00	0.00	0.00	0.00
(七)指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债	0.00	0.00	0.00	0.00
持续以公允价值计量的负债总额	8,664,669.08	0.00	0.00	8,664,669.08
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--
(一)持有待售资产	0.00	0.00	0.00	0.00
非持续以公允价值计量的资产总额	0.00	0.00	0.00	0.00
非持续以公允价值计量的负债总额	0.00	0.00	0.00	0.00

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

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 万元	59.29%	59.29%

本企业的母公司情况的说明

本公司的原股东为深圳市华建盈富投资企业(有限合伙)，持有本公司36.39%股权。2019年11月，本公司向晶澳太阳能有限公司原股东发行股份购买晶澳太阳能有限公司100%股权，本公司母公司变更为宁晋县晶泰福科技有限公司。

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
大唐昂立（灵武）新能源有限公司	本公司联营企业
临城晶澳光伏发电有限公司	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
晶澳发展有限公司（JA Development Co.,Ltd.）	同一最终控制人，公司原控股股东
JASO PARENT LIMITED	同一最终控制人
沧州银行股份有限公司	最终实控人参股
东海县龙海置业有限公司	同一最终控制人
河北宁晋农村商业银行股份有限公司	最终实控人重大影响
河北宁通电子材料有限公司	同一最终控制人
华建兴业投资有限公司	持股 5% 以上少数股东控制的其他企业
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
晶龙科技控股有限公司	同一最终控制人
晶龙实业集团有限公司	同一最终控制人
宁晋县黑龙港建筑安装有限公司	高管近亲属重大影响
宁晋县晶龙宾馆有限公司	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
宁晋县晶龙小额贷款有限公司	同一最终控制人
其昌钮扣有限公司	持股 5% 以上少数股东的控股股东
三河市华电电力科贸有限公司	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
武夷山晶龙科技有限公司	同一最终控制人
香港其昌公司	持股 5% 以上少数股东的控股股东
新特能源股份有限公司	最终实控人参股
邢台银行股份有限公司	最终实控人参股
阳光硅峰电子科技有限公司	同一最终控制人
浙江瑞翌新材料科技股份有限公司	高管近亲属重大影响

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
河北宁通电子材料有限公司	材料采购				3,390,012.42
晶龙实业集团有限公司	材料采购	4,601.77			22,113.51
新特能源股份有限公司	材料采购	127,096,637.16	395,575,200.00	否	125,714,844.22
浙江瑞翌新材料科技股份有限公司	材料采购	71,734.51			2,586,752.76
浙江瑞度新材料科技有限公司	材料采购				17,522.12
阳光硅峰电子科技有限公司	材料采购				1,500.00
晶龙实业集团有限公司	加工服务采购				2,078,613.17
宁晋县黑龙港建筑安装有限公司	加工服务采购	663,790.75			
宁晋县晶龙运输有限公司	加工服务采购				2,560,260.24
宁晋县晶龙宾馆有限公司	员工福利采购	260,273.70			416,075.55
三河市华电亿力科贸有限公司	员工福利采购				497,965.85

三河市华电亿力科贸有限公司	租赁物业管理费	498,875.85			
宁晋县晶龙宾馆有限公司	住宿费	351,672.65			273,648.12
晶龙科技控股有限公司	租赁物业管理费	1,413,423.59			1,184,145.29
晶龙实业集团有限公司	租赁物业管理费	5,362,080.99			
宁晋县晶龙物业服务有限公司	租赁物业管理费	3,337,920.33	6,963,200.00	否	3,221,818.03
三河市燕晶旺物业服务有限公司	租赁物业管理费	2,284,797.96	4,569,600.00	否	2,549,652.84

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	125,546,775.10	
三河市燕晶旺物业服务有限公司	商品销售	53,788.03	
宁晋县晶龙宾馆有限公司	商品销售	9,274.32	
宁晋县晶龙物业服务有限公司	商品销售	2,108.85	
东海县龙海置业有限公司	商品销售	1,061.95	
晶龙实业集团有限公司	商品销售	522.13	2,844.83
临城晶澳光伏发电有限公司	商品销售		48,185.83
新特能源股份有限公司	商品销售		14,482.76
宁晋县晶龙小额贷款有限公司	商品销售		4,159.29
福岛中森电站合同公司	提供服务		4,843,935.78

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	8,355,441.87	7,167,813.18
晶龙实业集团有限公司	房屋土地	25,494,554.63	33,772,030.98
宁晋县黑龙港建筑安装有限公司	房屋土地	1,759,202.76	
三河市华电电力科贸有限公司	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	24,000,000.00	24,000,000.00

关联租赁情况说明

本公司报告期无作为出租方的情形。

(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/ 靳保芳	41,250,000.00	2018年09月21日	2021年07月15日	否
晶龙实业集团有限公司/ 靳保芳	41,250,000.00	2018年09月21日	2023年01月15日	否
晶龙实业集团有限公司/ 靳保芳	20,625,000.00	2018年09月21日	2020年07月15日	否
晶龙实业集团有限公司/ 靳保芳	41,250,000.00	2018年09月21日	2021年01月15日	否

晶龙实业集团有限公司/ 靳保芳	41,250,000.00	2018年09月21日	2022年01月15日	否
晶龙实业集团有限公司/ 靳保芳	41,250,000.00	2018年09月21日	2022年07月15日	否
晶龙实业集团有限公司/ 靳保芳	41,250,000.00	2018年09月21日	2023年07月15日	否
晶龙实业集团有限公司/ 靳保芳	15,625,000.00	2018年08月27日	2020年07月15日	否
晶龙实业集团有限公司/ 靳保芳	31,250,000.00	2018年08月27日	2022年01月15日	否
晶龙实业集团有限公司/ 靳保芳	31,250,000.00	2018年08月27日	2023年07月15日	否
晶龙实业集团有限公司/ 靳保芳	31,250,000.00	2018年08月27日	2021年01月15日	否
晶龙实业集团有限公司/ 靳保芳	31,250,000.00	2018年08月27日	2021年07月15日	否
晶龙实业集团有限公司/ 靳保芳	31,250,000.00	2018年08月27日	2022年07月15日	否
晶龙实业集团有限公司/ 靳保芳	31,250,000.00	2018年08月27日	2023年01月15日	否
晶龙实业集团有限公司/ 靳保芳	27,500,000.00	2018年11月16日	2021年01月15日	否
晶龙实业集团有限公司/ 靳保芳	27,500,000.00	2018年11月16日	2022年07月15日	否
晶龙实业集团有限公司/ 靳保芳	13,750,000.00	2018年11月16日	2020年07月15日	否
晶龙实业集团有限公司/ 靳保芳	27,500,000.00	2018年11月16日	2021年07月15日	否
晶龙实业集团有限公司/ 靳保芳	27,500,000.00	2018年11月16日	2022年01月15日	否
晶龙实业集团有限公司/ 靳保芳	27,500,000.00	2018年11月16日	2023年01月15日	否
晶龙实业集团有限公司/ 靳保芳	27,500,000.00	2018年11月16日	2023年07月15日	否
晶龙实业集团有限公司	20,000,000.00	2019年06月21日	2021年06月20日	否
晶龙实业集团有限公司	80,000,000.00	2019年06月22日	2021年06月21日	否
晶龙实业集团有限公司	50,000,000.00	2019年02月02日	2021年02月01日	否
晶龙实业集团有限公司	50,000,000.00	2019年03月12日	2021年03月11日	否

晶龙实业集团有限公司	24,778,250.00	2020年03月26日	2020年09月22日	否
晶龙实业集团有限公司	70,795,000.00	2020年03月06日	2020年09月02日	否
晶龙实业集团有限公司	200,000,000.00	2020年02月26日	2020年09月14日	否
靳保芳	100,000,000.00	2019年11月28日	2020年11月28日	否
靳保芳	100,000,000.00	2020年03月30日	2020年11月28日	否
晶澳太阳能控股有限公司/靳保芳	20,300,784.83	2018年08月28日	2020年09月21日	否
晶澳太阳能控股有限公司/靳保芳	20,300,784.83	2018年08月28日	2021年06月21日	否
晶澳太阳能控股有限公司/靳保芳	20,300,784.83	2018年08月28日	2022年03月21日	否
晶澳太阳能控股有限公司/靳保芳	20,300,784.83	2018年08月28日	2020年12月21日	否
晶澳太阳能控股有限公司/靳保芳	20,300,784.83	2018年08月28日	2021年03月21日	否
晶澳太阳能控股有限公司/靳保芳	20,300,784.83	2018年08月28日	2022年12月21日	否
晶澳太阳能控股有限公司/靳保芳	20,300,784.83	2018年08月28日	2021年09月21日	否
晶澳太阳能控股有限公司/靳保芳	20,300,784.83	2018年08月28日	2021年12月21日	否
晶澳太阳能控股有限公司/靳保芳	20,300,784.83	2018年08月28日	2023年09月21日	否
晶澳太阳能控股有限公司/靳保芳	20,300,784.83	2018年08月28日	2022年06月21日	否
晶澳太阳能控股有限公司/靳保芳	20,300,784.83	2018年08月28日	2022年09月21日	否
晶澳太阳能控股有限公司/靳保芳	20,300,784.83	2018年08月28日	2024年06月21日	否
晶澳太阳能控股有限公司/靳保芳	20,300,784.83	2018年08月28日	2023年03月21日	否
晶澳太阳能控股有限公司/靳保芳	20,300,784.83	2018年08月28日	2023年06月21日	否
晶澳太阳能控股有限公司/靳保芳	20,300,784.83	2018年08月28日	2025年03月21日	否
晶澳太阳能控股有限公司/靳保芳	20,300,784.83	2018年08月28日	2023年12月21日	否
晶澳太阳能控股有限公	20,300,784.83	2018年08月28日	2024年03月21日	否

司/靳保芳				
晶澳太阳能控股有限公司/靳保芳	20,300,784.83	2018年08月28日	2024年09月21日	否
晶澳太阳能控股有限公司/靳保芳	20,300,784.83	2018年08月28日	2024年12月21日	否
晶澳太阳能控股有限公司/靳保芳	20,300,784.83	2018年08月28日	2025年06月21日	否
晶澳太阳能控股有限公司/靳保芳	7,079,500.00	2020年06月24日	2020年09月22日	否
晶澳太阳能控股有限公司/靳保芳	15,938,717.15	2020年05月05日	2020年07月03日	否
晶澳太阳能控股有限公司/靳保芳	25,694,696.66	2020年06月05日	2020年09月03日	否
晶澳太阳能控股有限公司/靳保芳	27,059,631.97	2020年04月15日	2020年07月01日	否
晶龙实业集团有限公司	50,000,000.00	2019年07月31日	2020年07月31日	否
晶龙实业集团有限公司/ 晶龙科技控股有限公司/ 靳保芳	55,000,000.00	2019年08月28日	2020年08月21日	否
晶龙实业集团有限公司/ 晶龙科技控股有限公司/ 靳保芳	220,000,000.00	2019年08月28日	2020年08月18日	否
晶龙实业集团有限公司/ 晶龙科技控股有限公司/ 靳保芳	100,000,000.00	2019年10月30日	2020年10月27日	否
晶龙实业集团有限公司/ 晶龙科技控股有限公司	185,000,000.00	2019年07月26日	2020年07月24日	否
晶龙实业集团有限公司/ 晶龙科技控股有限公司	75,000,000.00	2019年08月28日	2020年08月27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
靳保芳	75,000,000.00	2020年05月07日	2021年05月07日	否
靳保芳	40,000,000.00	2018年10月31日	2020年09月25日	否
靳保芳	25,000,000.00	2018年10月16日	2020年09月25日	否
靳保芳	200,000,000.00	2019年12月27日	2020年12月27日	否

关联担保情况说明

本公司无作为担保方的情形。

(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	460,167,500.00	2020年01月23日	2021年01月22日	
JASO PARENT LIMITED	141,590,000.00	2020年03月03日	2021年03月02日	
拆出				

(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
资产采购、股权收购			
晶龙实业集团有限公司	设备采购	93,893.81	94,611.22
阳光硅峰电子科技有限公司	设备采购		220,000.00
晶澳太阳能控股有限公司	股权收购		8,673.66
JA Development Co.,Ltd.	股权收购		6.78

(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	9,672,556.78	6,217,969.33

(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

单位：元

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		166,666.67
晶龙实业集团有限公司	资金占用费		9,010,555.55
其昌钮扣有限公司	担保费	8,239,477.83	4,726,154.70
晶澳太阳能控股有限公司	担保费	5,999,283.17	5,718,236.10

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	81,090,816.00	810,908.16	5,822,960.00	58,229.60
预付款项					
	浙江瑞翌新材料科技股份有限公司			23,780.14	
	新特能源股份有限公司	12,152,400.00		8,448,200.00	
	晶龙科技控股有限公司	868,842.92		112,407.44	
其他应收款					
	晶龙实业集团有限公司	22,000.00		22,000.00	
	晶龙科技控股有限公司	13,000.00		13,000.00	
应收股利					
	临城晶澳光伏发电有限公司	2,084,786.54		2,084,786.54	
长期应收款					
	华建兴业投资有限公司	528,731,806.16		505,564,480.64	
一年内到期的非流动资产					
	华建兴业投资有限公司	200,000,000.00		700,000,000.00	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款			
	晶龙实业集团有限公司	14,053,633.23	11,383,653.43
	阳光硅峰电子科技有限公司	1,500.00	9,444.00
	浙江瑞度新材料科技有限公司		516,700.00
	新特能源股份有限公司	4,128,849.55	
	浙江瑞翌新材料科技股份有限公司	995,484.71	1,739,906.00
	宁晋县晶龙物业服务有限公司	688,341.24	187,771.40
	晶龙科技控股有限公司	21,512.03	27,756.07
	宁晋县晶龙宾馆有限公司	22,712.00	127,784.00
	宁晋县黑龙港建筑安装有限公司	283,629.24	
其他应付款			
	晶龙实业集团有限公司	11,017,288.24	3,422,512.12
	晶龙科技控股有限公司	1,310,756.24	125,381.64
	宁晋县黑龙港建筑安装有限公司	1,505,851.03	
	宁晋县晶龙物业服务有限公司	773,472.09	510,748.06
	宁晋县晶龙宾馆有限公司	20,156.00	100,152.00
	武夷山晶龙科技有限公司		784,300.00
	JASO Parent Limited	601,757,500.00	
	三河市华电亿力科贸有限公司	1,240,789.41	1,240,789.41
	三河市燕晶旺物业服务有限公司	398,220.00	
	阳光硅峰电子科技有限公司	8,372,503.78	
预收款项			
	福岛中森电站合同公司		346,064.40
合同负债			
	福岛中森电站合同公司	923,944.32	

应付股利			
	香港其昌公司	15,147,553.25	15,147,553.25
	晶龙实业集团有限公司		6,937,000.00
长/短期借款			
	河北宁晋农村商业银行股份 有限公司	98,000,000.00	
	邢台银行股份有限公司	65,000,000.00	554,800,000.00
	沧州银行股份有限公司	375,000,000.00	448,000,000.00
应付利息			
	JASO Parent Limited	14,872,768.87	

7、关联方承诺

单位：元

项目名称	关联方	期末余额	上年年末余额
接受劳务			
	晶龙科技控股有限公司	1,397,203.32	2,962,071.00
	宁晋县晶龙物业服务有限公司	3,529,150.46	
	三河市燕晶旺物业服务有限公司	2,284,797.96	
销售商品			
	余干县晶冠太阳能发电有限公司	321,424,056.85	446,970,831.95
租赁			
—租入			
	晶龙科技控股有限公司	8,304,985.74	17,411,079.44
	晶龙实业集团有限公司	33,845,924.69	24,638,033.22
	三河市华电亿力科贸有限公司	7,187,553.12	
	阳光硅峰电子科技有限公司	24,000,000.00	

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	26,078,000.00
公司本期行权的各项权益工具总额	0.00

公司本期失效的各项权益工具总额	0.00
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，剩余期限为 9 个月的 496.57 万股、剩余期限为 21 个月的 496.57 万股，剩余期限为 33 个月的 662.09 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，剩余期限为 10 个月的 285.77 万股、剩余期限为 22 个月的 285.77 万股，剩余期限为 34 个月的 381.03 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
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	8,617,532.72
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	8,617,532.72

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

无。

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

截止2020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：

单位：元

支付期间	金额
1年以内	808,053,414.00
1至2年	69,161,766.76
2年以上	1,101,200.00

合计	878,316,380.76
----	----------------

(2) 经营性支出承诺事项

截止2020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：

单位：元

支付期间	金额
1年以内	116,231,168.76
1至2年	4,869,771.36
2至3年	4,483,831.36
3年以上	36,834,627.06
合计	162,419,398.54

(3) 重大采购承诺事项

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。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

①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，扬州晶澳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，扬州晶澳收到Hemlock于2015年1月在美国纽约州纽约郡最高法院提交的控诉，要求扬州晶澳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，本公司与Hemlock签订了和解协议以及新供应合同，在和解协议中规定，如果本公司能按时履行新供应合同中所规定的的采购义务，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2020年6月30日相应的预计负债为86,369,900.00元；

②下属公司新疆九州方圆新能源有限公司（以下简称“新疆九州方圆电站”）于2015年8月1日与湖北金湖建设工程有限公司签订工程施工合同，约定103,000,000元，已支付96,960,000元，资产负债日剩余工程款6,040,000元尚未支付。公司已于2020年6月3日和2020年6月16日收到财产冻结裁定书，分别裁定冻结电费收入收款权6,819,248.00元及银行存款8,711,364.00元。原告湖北金湖建设工程有限公司已于2020年7月13日向法院提起诉讼，截至本财务报表批准报出日，尚未通知开庭时间。公司认为对方主张高额违约金缺乏事实和法律依据，赔付可能性很小，实际以法院最终判决为准。

③下属公司北京晶澳太阳能光伏科技有限公司（以下简称“晶澳北京公司”）于2016年3月8日与九州方圆新能源股份有限公司（以下简称“九州方圆公司”）签订《股权转让协议》，约定九州方圆公司将持有的九州方圆（宜昌）新能源有限公司100%股权转让给晶澳北京公司，转让价款150,000,000.00元。原告九州方圆公司已于2020年4月13日向法院提起诉讼，诉讼请求晶澳北京公司支付剩余转股款17,018,500.00元，违约金30,000,000.00元。公司已于2020年7月15日收到财产冻结裁定书，冻结银行账户存款47,232,998.00元。案件将于2020年9月2日在北京市丰台区人民法院开庭。公司认为对方主张高额违约金缺乏事实和法律依据，赔付可能性很小，实际以法院最终判决为准。

(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

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	2020年8月3日，中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）发行审核委员会对晶澳太阳能科技股份有限公司（以下简称“公司”）非公开发行股票申请进行了审核。根据审核结果，公司本次非公开发行股票申请获得审核通过。目前，公司尚未收到中国证监会的书面核准文件。	5,200,000,000.00	

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

- (1) 本公司报告期内购买子公司邢台晶龙电子材料有限公司少数股东股权事项，截至本报告报出日，已完成工商变更；
- (2) 本公司报告期内购买子公司河北晶龙阳光设备有限公司少数股东股权事项，截至本报告报出日，已完成工商变更；
- (3) 本公司决议子公司晶澳太阳能投资（中国）有限公司对孙公司赤峰晶澳光伏发电有限公司和扎鲁特旗晶澳光伏发电有限公司分别增资5,300万元和1,500万元，子公司合肥晶澳科技有限公司对孙公司敦煌晶澳光伏电力开发有限公司增资600万元，截至本报告报出日，上述增资事宜正在办理中。

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**

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度确定了两个报告分部，分别为：制造分部、电站分部。本公司的各个报告分部分别提供不同的产品或服务，或在不同地区从事经营活动。由于每个分部需要不同的技术或市场策略，本公司管理层分别单独管理各个报告分部的经营活动，定期评价这些报告分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。分部间转移价格按照实际交易价格为基础确定，间接归属于各分部的费用按照收入比例在分部之间进行分配。资产根据分部的经营以及资产的所在位置进行分配，分部负债包括分部经营活动形成的可归属于该分部的负债。如果多个经营分部共同承担的负债相关的费用分配给这些经营分部，该共同承担的负债也分配给这些经营分部。

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	制造部分	分部间抵销	合计
资产总额	26,510,215,198.48	-1,397,217,704.19	30,599,341,448.77

(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	
按单项计提坏账准备的应收账款	0.00		0.00		0.00	0.00		0.00		0.00
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	0.00		0.00		0.00	0.00		0.00		0.00
其中：										
合计	0.00		0.00			0.00		0.00		

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：

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）	0.00
1 至 2 年	0.00
2 至 3 年	0.00
3 年以上	0.00
3 至 4 年	0.00
4 至 5 年	0.00
5 年以上	0.00
合计	0.00

（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：

（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

(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：

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款		378,642.45
合计		378,642.45

(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

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
备用金		4,491.51
其他		374,150.94
合计		378,642.45

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2020 年 1 月 1 日余额在本期	—	—	—	—

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）	378,642.45
合计	378,642.45

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	

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

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

公司期末无涉及政府补助的其他应收款项。

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

公司期末无因金融资产转移而终止确认的其他应收款项。

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	8,854,617,532.72		8,854,617,532.72	7,500,000,000.00		7,500,000,000.00
合计	8,854,617,532.72		8,854,617,532.72	7,500,000,000.00		7,500,000,000.00

(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	7,500,000.00	1,354,617.532.72				8,854,617.532.72	
合计	7,500,000.00	1,354,617.532.72				8,854,617.532.72	

(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			1,036,695.00	498,070.34
其他业务			512,246.22	523,040.24
合计			1,548,941.22	1,021,110.58

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：				
其中：				
其中：				

其中：				
其中：				

与履约义务相关的信息：

不适用。

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，元预计将于年度确认收入，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	
办理理财及委贷业务取得的投资收益		6,787,500.00
合计	1,270,000,000.00	6,787,500.00

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	451,348.11	
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）	55,955,030.62	
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	-36,435,097.14	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	7,150,000.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-85,547,137.56	主要因新冠肺炎疫情期间发生的捐赠及

		相关费用支出
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,570,172.04	
减：所得税影响额	-7,831,432.53	
少数股东权益影响额	133,580.40	
合计	-49,157,831.80	--

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	8.39%	0.52	0.52
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	8.98%	0.56	0.56

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

第十二节 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。

晶澳太阳能科技股份有限公司

董事长：靳保芳

2020年8月17日