

公司代码：601778

公司简称：晶科科技

晶科电力科技股份有限公司 2024 年半年度报告



重要提示

一、本公司董事会、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性、准确性、完整性，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。

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人李仙德、主管会计工作负责人刘晓军及会计机构负责人（会计主管人员）柳美仙声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

不适用

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告中涉及的公司未来计划等前瞻性陈述，不构成对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告内容的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

详见本报告“第三节管理层讨论与分析”中的“五、其他披露事项（一）可能面对的风险”。

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	管理层讨论与分析.....	7
第四节	公司治理.....	23
第五节	环境与社会责任.....	26
第六节	重要事项.....	28
第七节	股份变动及股东情况.....	57
第八节	优先股相关情况.....	61
第九节	债券相关情况.....	62
第十节	财务报告.....	71

备查文件目录	载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表；
	报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
本公司、公司、晶科科技	指	晶科电力科技股份有限公司
控股股东、晶科集团	指	晶科新能源集团有限公司
碧华创投	指	碧华创投资有限公司
MEGCIF	指	MEGCIF Investments 6 Limited
中安晶盛	指	靖安县中安晶盛股权投资合伙企业（有限合伙）
光大瑞华	指	珠海光大瑞华新能源股权投资合伙企业（有限合伙）
华弘荷泰	指	杭州华弘荷泰投资管理合伙企业（有限合伙）
金石鹏博	指	天津金石鹏博股权投资合伙企业（有限合伙）
上饶晶航	指	上饶市晶航新能源投资中心（有限合伙）
Hope Flower	指	Hope Flower Investment Ltd
左盈晶海	指	杭州左盈晶海投资合伙企业（有限合伙）
晶科能源控股	指	晶科能源控股有限公司/JinkoSolar Holding Co., Ltd.， 纽约证券交易所股票代码：JKS，与本公司属同一实际控制人控制的企业
晶科能源	指	晶科能源股份有限公司（晶科能源控股的下属控股公司，股票代码：688223），与本公司属同一实际控制人控制的企业
晶科有限	指	晶科电力有限公司，本公司的全资子公司
晶科香港	指	Jinko Power (HK) Company Limited，本公司的全资下属公司
晶科慧能	指	晶科慧能技术服务有限公司，本公司的全资子公司
上海晶坪	指	上海晶坪电力有限公司，本公司的全资子公司
上海晶科	指	上海晶科光伏电力有限公司，本公司的全资子公司
晶科转债	指	晶科电力科技股份有限公司公开发行可转换公司债券
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
公司章程	指	晶科电力科技股份有限公司章程
报告期	指	2024年1月1日至2024年6月30日
元、万元、亿元	指	人民币元、万元、亿元

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

公司的中文名称	晶科电力科技股份有限公司
公司的中文简称	晶科科技
公司的外文名称	Jinko Power Technology Co., Ltd.
公司的外文名称缩写	Jinko Power
公司的法定代表人	李仙德

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	常阳	郑姚玲
联系地址	上海市闵行区申长路1466弄1号 晶科中心	上海市闵行区申长路1466弄1号 晶科中心

电话	021-51833288	021-51833288
传真	021-51808600	021-51808600
电子信箱	irchina@jinkopower.com	irchina@jinkopower.com

三、基本情况变更简介

公司注册地址	江西省上饶市横峰县岑阳镇国道西路63号
公司注册地址的历史变更情况	2016年10月25日，公司注册地址由江西省上饶市经济技术开发区旭日片区变更为江西省上饶市横峰县经济开发区管委会二楼。2023年4月17日，公司注册地址由江西省上饶市横峰县经济开发区管委会二楼变更为江西省上饶市横峰县岑阳镇国道西路63号。
公司办公地址	上海市闵行区申长路1466弄1号晶科中心
公司办公地址的邮政编码	201106
公司网址	www.jinkopower.com
电子信箱	irchina@jinkopower.com
报告期内变更情况查询索引	不适用

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》《证券日报》
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	公司董事会办公室
报告期内变更情况查询索引	不适用

五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	晶科科技	601778	无

六、其他有关资料

适用 不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比 上年同期增 减(%)
营业收入	1,922,796,256.99	1,750,708,830.37	9.83
归属于上市公司股东的净利润	87,805,390.86	137,650,831.80	-36.21
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	86,433,467.67	104,733,251.69	-17.47
经营活动产生的现金流量净额	-725,696,037.69	-1,349,263,434.90	不适用
	本报告期末	上年度末	本报告期末 比上年度末 增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	15,599,659,281.34	15,578,021,106.58	0.14

总资产	42,875,225,011.49	41,044,613,956.04	4.46
-----	-------------------	-------------------	------

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.03	0.04	-25.00
稀释每股收益(元/股)	0.03	0.04	-25.00
扣除非经常性损益后的基本每股收 益(元/股)	0.03	0.03	
加权平均净资产收益率(%)	0.56	1.10	减少0.54个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净 资产收益率(%)	0.56	0.84	减少0.28个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

归属于上市公司股东的净利润较上年同期下降主要系：报告期内公司电站转让收益低于去年同期所致。

八、 境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

九、 非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额	附注(如适用)
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-1,444,858.63	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	3,527,072.95	详见第十节、十一
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	8,865,475.28	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,019,790.00	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		

非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-9,287,660.59	详见第十节、七、75
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	1,307,895.82	
少数股东权益影响额（税后）		
合计	1,371,923.19	

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》未列举的项目认定为的非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
省级以下地方政府对新能源电费补贴	8,637,578.60	该补助属于符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助，因此计入经常性损益。

十、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）行业发展状况分析

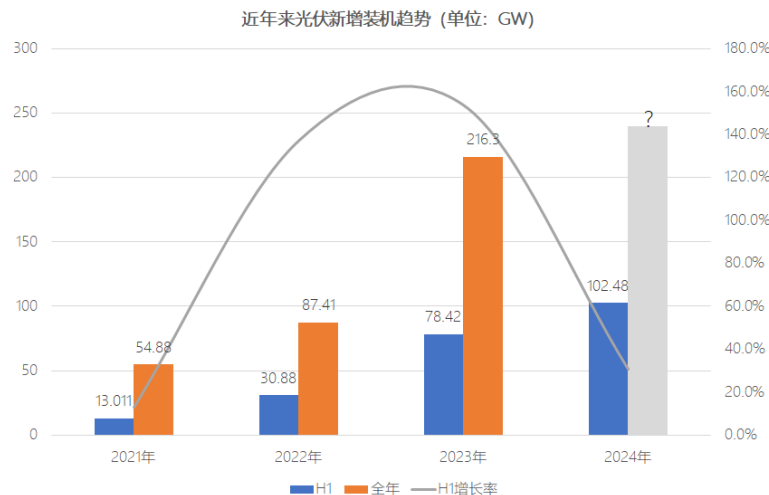
1、光伏上游产业链各环节内卷，价格维持低位运行

2024 年上半年，光伏上游制作端，随着 TOPCon、HJT、BC 电池、钙钛矿及其叠层电池转换效率不断拔高的同时，包括硅料、硅片、电池、组件在内的主产业链各环节陷入持续的产能过剩和价格“内卷”，部分企业产品跌破成本价，利润率下降甚至出现亏损情况。

据中国光伏行业协会数据显示，国内制造端 2024 年上半年多晶硅、硅片、电池、组件产量同比增长均超 32%，但价格进一步下降并持续低位运行，其中光伏多晶硅和硅片的价格下滑超 40%，电池片和光伏组件的价格下滑超 15%。

2、光伏下游电站装机稳定增长，集中式和分布式双足鼎立

伴随上游组件价格持续低位运行，在国家对双碳目标推进和新能源发展的大力支持下，光伏下游电站装机规模持续高速增长。据国家能源局统计数据显示，今年上半年，光伏新增装机达到 102.48GW，同比增长 30.7%。虽较去年增速有所放缓，但综合叠加消纳红线放开至 90%、大基地项目建设提速、电网升级改造进程加快等因素，援引自中国光伏协会观点，预计 2024 年我国的光伏新增装机规模仍然将保持高位。



另外，今年上半年集中式光伏和分布式光伏装机分别达到 49.60GW 和 52.88GW，同比增长 32.4% 和 29.1%，两者基本持平，形成双足鼎立之势。

3、伴随高速增长，光伏电站面临的挑战加剧

“十四五”后，我国风电、光伏发电迎来高速增长，新能源在电力系统中的比重明显提升，由于“与电网建设协同有待提升、电力系统调节能力快速增长但仍不足以匹配新能源装机速度、外送通道和省间交易机制尚需完善、供需关系在西北为代表的局部地区和光伏大发的午间时段形成制约”等原因，随着 2023 年和 2024 年光伏新增装机持续高速增长，光伏下游电站消纳压力，尤其是在近年来风电光伏装机快速增长，发电能力远超本地用电需求的“三北”地区进一步加剧。

与此同时，近年来农业部、自然资源部、水利部、林业部等国家部委及下属省级管理机构会同国家能源局，逐渐开始对各类“光伏+”用地政策加以规范，项目的用地管理，也逐渐从粗放型转向规范化，“光伏+”用地政策有趋严态势。另外伴随新能源建设资源总量逐渐减少，项目建设用地的土地成本，也有所增加。

此外，随着第一批现货试点省份“山西、广东、山东”陆续“转正”，2024 年也将会有更多省份地区开启现货结算试运行，新能源的市场化交易已经是大势所趋，且面临比例持续提升。市场化交易会在一定程度上导致电价上下波动，进而改变新能源电站项目原有固定电价结算的收益模式，对新能源项目和运营企业围绕电力交易为中心构建综合运营能力提出了更高挑战。同时企业的项目资源储备，从产品类型到所属地区更加合理的电站资产配置情况，以及覆盖电站项目从开发到投资建设运营再到转让的全生命周期资产运营能力，都会进一步构筑行业核心竞争壁垒。

4、面对挑战，新能源发展支持政策持续加码

2024 年是实现“十四五”规划目标任务的关键一年，国家持续坚定不移地推进能源绿色低碳转型，加强新型电力系统建设和电力市场改革，一系列支持新能源发展的政策相继推出。

1 月 15 日，财政部办公厅、国家发改委、国家能源局等部门联合发文，加强可再生能源电价附加补助资金常态化管理。2 月 2 日，国家发改委、国家统计局、国家能源局《关于加强绿色电力证书与节能降碳政策衔接大力促进非化石能源消费的通知》发布，提出将加强绿证交易与能耗双控、碳排放管理等政策有效衔接，激发绿证需求潜力，拓展绿证应用场景，加强国内国际绿证互认等。2 月 6 日，国家发展改革委、国家能源局发布《关于新形势下配电网高质量发展的指导意见》，明确提出到 2025 年，配电网承载力和灵活性显著提升，具备 5 亿千瓦左右分布式新能源、1200 万台左右充电桩接入能力。3 月 5 日，两会政府工作报告中提出，加强大型风电光伏基地和外送通道建设，推动分布式能源开发利用，包括户用光伏和工商业分布式光伏。3 月 18 日，国家发改委《全额保障性收购可再生能源电量监管办法》发布，明确要求解决并网、消纳相关问题。5 月 23 日，总书记在山东召开电力行业企业家座谈会，进一步强调了电力市场改革和新型电

力系统建设方向。5月29日，国务院印发《2024-2025年节能降碳行动方案》通知，明确提出2025年新能源发展相关具体目标，包括非化石能源发电占比达到39%、消纳红线放开到90%、新型储能建设达到40GW、新建公共建筑和厂房屋顶光伏覆盖率力争达50%、2024年底实现绿证核发全覆盖、大力发展微电网和虚拟电厂、各地需求响应应达最大用电负荷3%-5%等等。

5、迎接未来，新能源电力的绿色价值逐步提升

在“双碳”目标指引下，企业将面临越发严格的碳排放限额，需履行减排责任，实现绿色转型。尤其是对于高耗能企业以及一些进出口企业，在“碳排放双控”背景下，消费绿电购买绿证将成为其未来重点需求。

根据北京电力交易中心数据，2024年上半年，国家电网经营区绿电交易结算量达到607亿度，对比2023年全年成交611亿度，有显著提升。绿证方面，国家能源局发布数据显示，2024年上半年共核发绿证4.86亿个，同比增长1300%，我国参与绿证市场交易的买方企业和个人主体达3.9万个，同比增长400%，交易绿证1.6亿个，同比增长600%。

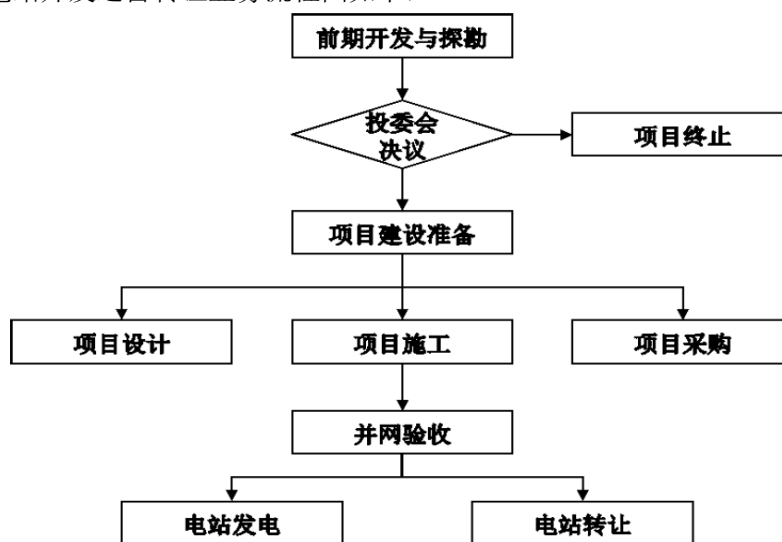
随着绿电和绿证逐渐被更多行业和企业认可，交易量得到提升，发电企业可以在基本电能量价值以外获得绿色环境收益，在市场化交易比例不断提升背景下，可以进一步保障新能源项目的合理收益水平，同时也有助于扩大绿色电力的消费份额，促进可再生能源消纳，利于新能源快速发展。

（二）主要业务及经营模式

公司主要从事光伏电站开发运营转让业务和光伏电站EPC业务，按照《中国上市公司协会上市公司行业统计分类指引》，公司属于“电力、热力生产和供应业”。报告期内，公司的主营业务未发生重大变化。

光伏电站开发运营转让业务，主要包括太阳能光伏电站的开发、投资、建设、运营和转让。公司通过大量前期工作，在设计、开发、选型、资源配置上形成最优方案，建成多类型、高收益的光伏电站，打造电站“产品化”能力。在为用户提供清洁能源的同时，公司既可在持有电站时获得稳定发电收入，亦可通过择机出售相关电站获取收益。通过持续推行滚动开发、持有、出售这种轻重资产相结合的经营模式，公司有效提升了电站产品开发核心能力，保障现金流稳定的同时，亦提高了资金使用效率，业务和业绩发展的空间和弹性得到进一步提升。

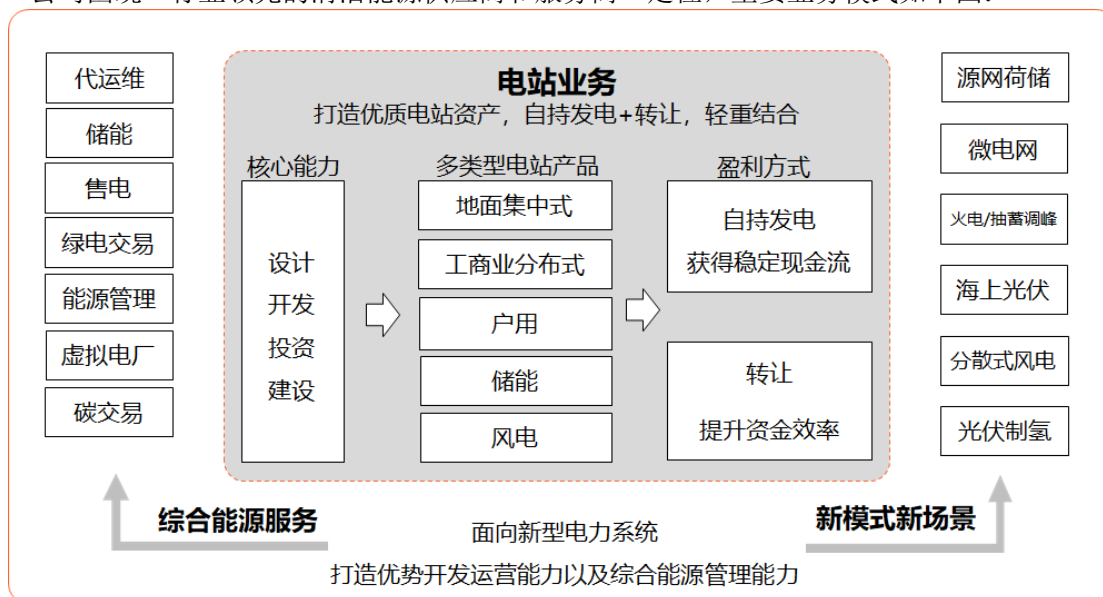
公司光伏电站开发运营转让业务流程图如下：



除了各类型光伏电站相关业务，作为一家行业领先的清洁能源供应商和服务商，公司充分发挥民营企业的灵活创新优势，在多种新能源应用场景和业务模式上持续做到引领和突破，包括：陆上风电、海上风电、分散式风电、海上光伏、火电调峰合作、抽蓄调峰合作、源网荷储一体化、微电网、风光制氢一体化等等。

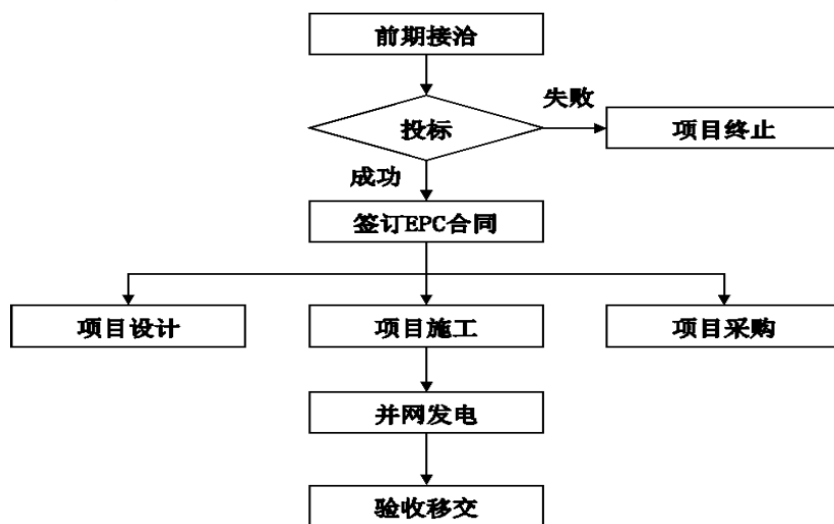
同时随着新能源电站存量规模的快速增加，以及电力市场化改革、新型电力系统发展的逐步推进，公司一直也在重点关注和布局相关综合能源服务，例如：代运维、各类型储能、电力交易、功率预测、虚拟电厂、碳交易、节能技改等等。其中多个业务已经具备商业化产品和解决方案，保持快速增长的同时对业绩也形成了正向贡献。

公司围绕“行业领先的清洁能源供应商和服务商”定位，主要业务模式如下图：



光伏电站 EPC 业务，也是公司的传统业务，公司会根据市场环境，制定 EPC 业务发展目标，灵活制定发展策略和投入资源。公司主要通过市场招投标和以开发带动 EPC 两种模式获取 EPC 订单，为客户提供涵盖光伏电站工程总承包、整套设备采购供应以及光伏电站整体解决方案的综合服务。

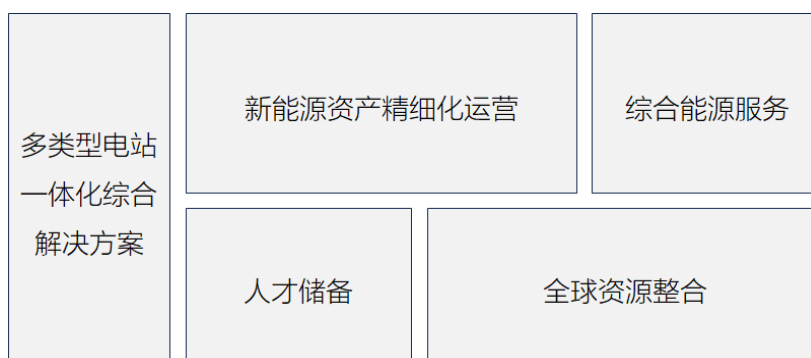
公司光伏电站 EPC 业务流程图如下：



二、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

报告期内，公司围绕“行业领先的清洁能源供应商和服务商”的战略定位，持续保持和加强自身以光伏发电为主的多类型新能源电站一体化综合解决方案、新能源业务精细化运营、综合能源服务、全球资源整合以及人才储备方面的核心竞争力。



（一）多类型光伏电站一体化解决方案能力

公司主营业务覆盖以光伏电站为主的各类型新能源电站的开发、投资、建设、运营、管理和转让及光伏电站 EPC。拥有设计、施工等多项资质，积累了丰富的新能源电站建设、运营及管理经验，具备多类型电站产品化和一体化解决方案的能力。

作为行业的代表性企业，近年来公司陆续揽获多项企业荣誉。报告期内，公司荣获“2023 年度影响力品牌-光伏电站投资单位”、“2023 年度优质户用&工商业系统品牌”、“2023 年度优质户用&工商业创新产品”、“2023 户用光伏系统品牌奖”、“2023 上海最佳雇主 50 强”、“2024 全球最具影响力分布式品牌奖”、“2024 全球最佳光储项目应用案例奖”等荣誉，具备较好的行业品牌知名度。

项目开发方面，公司多年保持开发规模在民营企业内行业领先的竞争地位，拥有一支开发能力卓越的项目团队，面对不断变化的市场形势和各类开发环境，能够灵活调整开发策略，抢占市场先机。近年来，公司紧跟新能源行业发展趋势，稳定获取各省风光发电项目指标。同时持续创新，打造包括源网荷储一体化、风光制氢一体化、抽蓄调峰合作在内的开发新模式标杆样板，落地多个首次开发项目，包括首个火电调峰合作、首个分散式风电、首个海上光伏、首个独立共享储能电站等等，充分体现出公司在新能源领域业务开发的丰富经验与技术优势，引领公司向复合型开发和业务模式转型。

电站建设方面，公司始终重视电站项目建设的质量水平，以高要求、高标准、严规格不断加强质量控制，保证光伏电站持续稳定运行。通过对采购、组装、集成、调试等各环节控制，有针对性地设计高标准的技术规范与管理体系，以充分保障电站运营的可靠品质。公司及子公司拥有电力工程施工总承包二级资质、新能源设计乙级资质、承装(修、试)电力设施许可证(承装类三级、承修类三级、承试类三级)资质。公司及子公司江西晶科电力设计有限公司、上海晶坪管理体系已经取得 ISO14001:2015 认证、ISO45001:2018 认证及 ISO9001:2015 认证。

电站运维方面，公司拥有多年光伏电站运维经验，熟悉多样的光伏电站运维环境，能高效完成客户的服务需求。公司基于远程智能化集控中心，为公司旗下电站和第三方代维服务电站，提供线上监控、智能运维、发电预测等大数据支持。同时，公司通过自主研发的 O2O 运维管理服务平台，有效实现“线上管控治理、线下维护检修”；利用无人机巡检、红外线检测等多项先进技术，电站运维效率显著提升。基于公司在电站运维方面的专业技术和丰富积累，公司承接电站运维服务能力不断加强，保障发电安全稳定的同时，为发电量和电站收益提升提供强大助力。

（二）新能源业务精细化运营能力

近年来，随着光伏电站装机规模快速增长，诸如消纳压力、并网限制、市场化交易比例提升造成电价波动等问题在一些地区暂时突显。对新能源电力企业而言，持续获得高价值项目资源、打造高水平高收益的电站产品、电站资产结构的优化配置、以电力交易为中心的电站运营，以及以电站资产交易闭环能力等，构成了覆盖新能源电站项目全生命周期的精细化运营核心竞争力。

公司每年获取光伏项目指标开发规模持续保持民营企业领先位置，并不断根据产业政策和市场环境变化灵活调整，加强高价值项目的开发和储备力度，为公司每年优选更具盈利能力和资源价值的项目进行投资建设提供了足够的选择空间，实现健康可持续快速发展。同时，公司持续关注各种新能源应用场景发展机会，除了保持传统地面集中式和工商业分布式光伏的竞争优势之外，切入周转更快的户用光伏领域迅速形成突破，亦在风电和储能领域持续斩获，并连续突破创新，进一步延展到海上光伏、海上风电、分散式风电、源网荷储、火电调峰、抽蓄调峰、风光制氢等

新的开发和业务模式，保障公司可以持续获得和打造多类型高水平高收益，符合最新政策和市场需求的新能源项目资源和电站产品。

除了获取项目资源和电站的产品化能力，公司在电站资产的区域布局上一直不断进行优化配置。公司以发展战略和经营目标为中心，充分考虑电站的投资收益水平，作为项目投资建设核心依据。近年来公司电站从华东、华中、华南、西北等区域均衡分布，到逐渐往经济发展较好、消纳和电价更有保障地区进一步侧重。以今年为例，公司计划并网的地面集中式光伏项目主要集中在广东、安徽和福建，上半年新增并网的户用光伏高比例分布在江苏，而工商业分布式光伏则一直以经济发达地区和优质业主作为项目投建的重要标准。

电力交易运营方面，随着公司自持电站规模的提升，新能源电力参与市场化比例和范围逐步扩大，公司较早地在行业内成立资产运营部门，面向旗下电站，制定针对性的电力交易运营策略，为公司在部分地区电站项目稳定甚至提升结算电价做出了积极贡献。同时，公司亦前瞻性布局面向第三方电站提供服务的售电业务子公司，在全国多个省份开展售电业务，高速发展的同时，也构建了电力运营核心竞争优势。

此外，公司已在全类型电站，从国内到海外，实现了电站资产交易的利润闭环，建立了覆盖央国企、跨国能源巨头、产业基金、金融机构等不同类型企业或组织的合作网络，也是电站全生命周期的精细化运营全能力图谱的重要拼图，为公司实现轻资产化转型、优化资产配置、提高资金使用效率以及经营利润目标兑现提供助力。

（三）综合能源服务能力

伴随新型电力系统建设和能源结构转型大背景，公司积极响应“新电改”。旗下晶科慧能子公司，自2015年注册成立以来，提前布局多项综合能源服务相关业务，其中部分业务已经形成规模，对公司产生正向业绩贡献，在市场上形成一定的先发优势。

公司已经在江西、四川、安徽、山东、浙江等多个省份开展售电业务，签约有数千家代理客户，开展对应售电业务，围绕用户需求，提供电碳结合的绿色权益服务。公司亦根据不同应用场景可为各类客户提供针对性的储能运营服务，为储能参与电力市场提供交易支撑，并通过虚拟电厂实现对多个跨区域分散式能源集中管理形成聚合，以虚拟电厂作为主体参与电力市场实现电力调频调峰、需求侧响应等辅助服务。同时公司积极参与先进制造业集群建设，针对工商业与公共机构不同类型客户，提供冷、热、电能效提升综合解决方案，助力企业向高端化、智能化、绿色化转型，提高综合能效和绿色用能水平，实现从高碳排放模式向低碳排放模式转变。

（四）全球资源整合能力

自开发海外光伏发电市场以来，公司充分利用全球资源整合能力，与法国电力集团（EDF）、阿布扎比未来能源公司（Masdar）、韩国电力公司（KEPCO）、法国道达尔（Total）、中国电力国际有限公司等多家全球能源巨头和大型财团开展过良好的业务合作。公司以光伏发电技术服务优势，联合合作方的融资渠道优势，近年合作投资开发了阿布扎比一期1.2GW和二期2.1GW等光伏发电项目，并连续中标阿曼500MW、沙特阿拉伯三期300MW和四期400MW、西班牙182.5MW等海外大型光伏发电项目，在欧洲、中东等地区树立了较强的品牌影响力，并在全球范围内开展光伏项目开发业务，形成丰富的海外新增项目储备规模。公司在海外市场的持续斩获，进一步彰显了公司在全球资源整合以及项目开发能力方面的核心优势。

（五）专业人才和团队优势

人力资源和人才优势是光伏企业持续进行技术创新和模式创新，不断引领突破的重要保障。公司管理层和核心团队，在新能源光伏和电力相关领域具有深厚的专业背景、行业资源以及丰富的跨越周期的实践经验，能够敏锐把握行业发展趋势，并以强有力的执行力推动与落实公司发展战略和经营目标。

公司不断进行人才管理和创新，除了采用灵活且市场化的方式持续吸引“高精尖”人才，也建立了科学合理的激励机制，推进了员工持股计划的实施，进一步激发人才的创新活力，推动企业的持续发展。同时，公司非常注重人才梯队建设，通过定期组织技术培训、交流活动等方式，提高员工的专业技能和综合素质，为企业的持续发展提供有力的人才保障。公司目前已经建立了超过千人，覆盖以光伏发电为主的各类新能源应用场景的业务和管理人才队伍，为公司持续创新引领行业发展，应对市场变化跨越产业周期构建了较高的安全壁垒。

三、经营情况的讨论与分析

2024 年上半年，伴随光伏上游产业链各环节产能过剩，原材料价格“内卷”持续维持低位，加上国家双碳目标的坚定推进，光伏下游电站装机保持快速增长。同时，行业依然面临挑战，如“光伏+”用地资源趋紧、光伏发电消纳压力增大、电力市场化交易造成电站项目收益模型发生变化等等。

公司一方面保持了各类型光伏电站新增装机并网的速度，同时充分考虑行业当前面临的挑战因素，发挥自身储备项目资源优势，优选经济发展较好、新能源发电消纳能力强和电价坚挺的地区项目进行投资建设，同时将轻资产运营模式下的电站转让计划纳入重点工作，有效规避项目收益风险的同时，也为业务持续健康稳定发展和业绩逐步兑现释放打下坚实基础。

截至 2024 年 6 月底，公司电站管理规模合计达到 7.16GW，其中自持电站装机容量约 6.02GW，对外代维电站装机容量约 1.14GW（不含户用）。上半年，公司共完成发电量约 32.83 亿千瓦时，同比增长 43.93%。同时，公司积极探索储能、售电等综合能源服务，并持续稳固海外业务的品牌优势。

报告期内公司实现营业收入 19.23 亿元，同比上升 9.83%；实现归属于母公司的净利润 0.88 亿元，同比下降 36.21%。其中营业收入提升的主要原因来自公司发电量和发电收入提升；归属于母公司的净利润同比下降的主要原因系上半年公司电站转让投资收益低于去年同期所致。单就第二季度而言，公司第二季度实现营业收入 11.45 亿元，同比增长 22.78%；第二季度实现归属于母公司的净利润 1.86 亿元，同比增长 64.42%。随着下半年公司电站转让计划的实施，全年业绩目标也将逐步兑现。

报告期内公司主要业务经营情况具体如下：

（一）高质量推进各类型电站业务

1、多类型电站有序并网

公司涵盖地面集中式光伏、工商业分布式光伏和户用分布式光伏等不同类型电站业务。2024 年上半年，公司根据政策和市场情况灵活调整，充分发挥公司多年积累的项目开发经验和资源优势，保障各类型电站新增装机并网有序推进。

截至报告期末，公司自持电站装机容量达到 6.02GW，同比增长约 47%。报告期内，新增装机量约 842MW，较 2023 年上半年同比增长 35%。其中：

（1）地面集中式光伏

报告期内，公司地面集中式光伏电站完成并网 150MW，较 2023 年上半年增长 194%；获取开发指标 2005MW，同比增长 163%，其中包含 80MW 风电。指标获取规模在民企领域继续保持头部优势，同时进一步提升优质项目的开发和储备力度，为公司地面集中式电站业务的高质量可持续发展提供长期支撑。

（2）工商业分布式光伏

报告期内，公司工商业分布式光伏业务，持续战略聚焦优质客户和优质项目，新增签约 162MW，500 强和上市公司业主比例超过 80%。完成并网 100MW，较 2023 年上半年减少 49%，另有包括京东等重点合作客户在内的多个项目约 83MW 已在开工建设中。

（3）户用分布式光伏

报告期内，公司户用光伏业务中后台运营能力进一步加强，信息系统和数字化建设完善，品牌影响力和渠道体系加强构建，供应链支持能力高效提升，高周转模式维持运行。上半年新增并网 591MW，较 2023 年上半年增长 56%，其中江苏集中并网量占比接近一半。过程中，公司推出晶品全款购、整村汇流方案、台区配储方案、户用光伏+AI 算力模型等新产品形态，并重点向更具轻资产属性的合作共建预收购模式开始布局。

2、电力交易精细运营

在新能源电站参与市场化交易的大背景下，公司组织专业运营团队，针对旗下自持电站，通过优化市场化交易策略、积极参与绿电交易等精细化运营方式，稳定和提高项目结算电价水平。报告期内，甘肃 300MW 项目合理利用市场机会，通过提前锁定高价中长期，择机峰谷套利，2024 年 2 月份的结算均价达到 279.8 元/MWh，平均度电高于市场 6.3 分钱，达到省均价 130%以上；江西宜春一期 200MW 电站绿电交易量达 7,600 万千瓦时，平均度电较江西燃煤基准价溢价 6.69 分；安徽来安渔光互补 11MW 电站交易 490 万千瓦时，平均度电较安徽燃煤基准价溢价 5.19 分。

3、电站转让重点推进

报告期内公司持续推进“轻资产”运营战略，不断优化公司业务发展模式与资产结构，转让电站获得开发服务利润的同时，进一步加快了资产周转和资金使用效率。2024年上半年，公司对外转让工商业分布式电站 55MW、户用光伏电站 131MW，对营收和利润形成一定正向贡献。预计今年电站转让整体规模较去年将进一步增长，覆盖不同类型电站产品，并将在下半年逐步兑现。

（二）重点发展综合能源服务业务

1、储能业务持续放量

2024年上半年，各地持续出台储能相关补贴政策，独立储能项目迎来发展机遇。报告期内，公司新增开发储能项目 1.6GWh，新增并网 59MWh，公司当前自持独立储能电站规模已达 284MWh。同时依托于过去开发储备的大量资源，公司目前已有多个覆盖网侧和用户侧储能项目约 1.5GWh 纳入推进计划。

2、售电业务稳中有增

2024年上半年，公司售电业务持续盈利，售电导流和其他配套综合能源业务进一步推进落地，在已实现业务覆盖的 8 个省份内，实现签约客户 679 家，签约电量 26.53 亿度，交易电量 68 亿度，同比增长 11%。此外，报告期内公司于多省开展多种类绿电交易，达 2.45 亿度，绿证交易 10.69 万张，进一步扩大绿色权益交易规模。

3、代运维业务厚积薄发

报告期内，公司运维团队通过精细化管理，提高人效、降低成本，充分发挥专业技术优势，推行低效电站改造和发电量提升两项专项工作。在保障公司自持电站安全稳定高效运行的同时，进一步建设对外业务开发团队，拓展多类型业务（风电、储能、升压站代维、国际业务等）渠道，寻求更多利润增长点。截至报告期末，公司代维电站容量约 1.14GW（不含户用），其中新增签约容量 327MW。未来，围绕电站收益为中心的专业运维+电力交易的精细化运营能力，将构筑公司代维业务核心竞争力。

4、创新业务多点开花

报告期内，能源结构转型和“电改加速”大背景下，公司深化市场研究，围绕客户需求，持续发展多种类型创新业务。

虚拟电厂方面，公司在浙江持续开展虚拟电厂业务，分别以虚拟电厂身份参加辅助服务市场及以聚合商身份参与需求侧响应，已聚合超过一千家客户，实现收入贡献；另外上海和天津已经完成虚拟电厂身份注册，平台建设中。

源网荷储微电网方面，公司于 2023 年成功并网天津腾讯数据中心微电网项目，报告期内另有青海、新疆源网荷储项目在推进，江西上饶源网荷储微电网平台亦在建设中，计划今年投入运行。

此外，公司亦推出涵盖余热改造、能源托管、碳服务、光储充一体化等低碳解决方案，其中余热改造项目，目前已在光伏上游制作企业复制推广。

（三）稳步拓展海外市场项目开发

公司在海外市场拥有卓越的项目开发能力，良好的金融机构合作关系及成功的 EPC 管理经验。凭借海外业务的品牌优势和开发经验，公司持续在全球范围内广泛开展海外发电业务。

2024年上半年，公司海外团队持续加大全球范围内绿地项目开发，除了光伏亦包括储能项目，并积极准备国际招投标扩大整体项目储备。报告期内公司海外新增项目储备 2.8GW，同时公司持续推进储备项目后续开发工作。其中，2022 年中标的沙特 300MW 光伏项目建设进行中，计划下半年完工；2023 年中标的沙特 400MW 项目已签署工程总包合同，融资安排达到预期目标；西班牙 175MW 项目，正式进入项目施工阶段；哥伦比亚 200MW 项目工程总包确定等等。公司海外项目已建立从项目开发到出售的利润闭环模式，未来这些项目也将逐步兑现，对公司业绩持续增长形成强大支撑。

（四）健全完善经营管理体系

2024年上半年，公司进一步健全和完善经营管理体系，以经营结果为导向，推动各项管理提升工作。从公司、各业务部门，再到一线员工，均围绕目标制定行动计划，通过搭建 PMO、定期跟踪、协调推进、重点督办等方式进行过程管理，保障年度目标的达成。

同时公司不断强化开发、工程、运维、分布式和综合能源等业务板块的中台运营管理职能定位；延续“优结构”的管理方针，持续引进优秀人才，完善人才梯队，使前后台人员结构更趋合理；坚持“精工程”战略，持续健全工程管理体系，全面提升工程管理能力和跨专业协同效率，并综合运用各类信息系统，提升业务的合规性、处理效率和处理质量；同时公司推行数字化赋能

管理，梳理公司关键管理流程，有效缩短管理链条，持续优化审批与授权体系，与此同时，强化数据管理的理念，优化数字化经营管理看板，搭建适配公司业务需求的协同办公系统，进一步提高决策效率与沟通效率。

报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

适用 不适用

四、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1 财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	1,922,796,256.99	1,750,708,830.37	9.83
营业成本	1,015,802,729.24	886,902,119.73	14.53
销售费用	65,499,077.60	65,393,809.44	0.16
管理费用	235,863,674.59	205,638,159.92	14.70
财务费用	410,561,473.54	401,546,467.31	2.25
研发费用	2,904,702.65	2,736,039.12	6.16
经营活动产生的现金流量净额	-725,696,037.69	-	不适用
		1,349,263,434.90	
投资活动产生的现金流量净额	-636,004,680.14	-	不适用
		1,507,670,862.00	
筹资活动产生的现金流量净额	1,170,855,278.80	3,000,520,779.72	-60.98

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系公司本期以现金支付的货款减少所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系公司本期以现金支付的工程款减少所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系上期公司非公开发行人民币普通股所致。

2 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1. 资产及负债状况

单位：万元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	413,700.05	9.65	534,694.44	13.03	-22.63	
应收账款	615,866.32	14.36	554,583.67	13.51	11.05	
存货	494,867.96	11.54	369,894.10	9.01	33.79	主要系以出售为目的持

						有的电站资产增加所致。
预付款项	11,517.05	0.27	11,391.70	0.28	1.10	
合同资产	47,740.99	1.11	40,356.12	0.98	18.30	
长期股权投资	90,840.51	2.12	91,440.89	2.23	-0.66	
固定资产	1,842,792.79	42.98	1,864,070.10	45.42	-1.14	
在建工程	202,779.97	4.73	143,736.77	3.50	41.08	主要系 Al Ghazala Energy Company 等电站项目工程进度增加所致。
使用权资产	189,960.41	4.43	160,435.99	3.91	18.40	
短期借款	179,701.54	4.19	185,804.54	4.53	-3.28	
其他应付款	97,878.41	2.28	85,610.74	2.09	14.33	
应付票据	49,506.40	1.15	152,110.00	3.71	-67.45	主要系本期票据到期兑付所致。
长期借款	860,362.82	20.07	679,369.44	16.55	26.64	
租赁负债	179,894.38	4.20	148,312.20	3.61	21.29	
交易性金融资产	4,873.51	0.11	3,110.63	0.08	56.67	主要系公司期末持有的债务工具投资增加所致。
衍生金融资产	5,696.30	0.13	2,514.94	0.06	126.50	主要系本期公司持有的利率套期工具公允价值上升所致。
应收款项融资	68,940.19	1.61	4,838.35	0.12	1,324.87	主要系公司期末持有的处于信用期的应收银行承兑汇票增加所致。
其他非流动资产	10,865.52	0.25	22,406.96	0.55	-51.51	主要系预付长期资产购置款减少所致。
应付职工薪酬	6,687.65	0.16	10,176.92	0.25	-34.29	主要系公司期末应付奖金减少所致。

其他说明

无。

2. 境外资产情况

适用 不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 298,218.90（单位：万元 币种：人民币），占总资产的比例为 6.96%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

适用 不适用

其他说明

无。

3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

截至报告期末主要资产受限情况详见“第十节、财务报告”之“七、合并财务报表项目注释”31、所有权或使用权受限资产。

4. 其他说明

适用 不适用

(四) 投资状况分析

1. 对外股权投资总体分析

适用 不适用

报告期内，面对产业政策和市场环境的快速变化，公司围绕本年度业务规划和经营目标，充分发挥公司多年积累的项目开发经验和资源优势，在保障集中式与分布式光伏发电项目投资建设进度的同时，追求高质量发展，优选消纳有保障、电价更友好的地区项目进行开发和投资建设，确保项目具备较好的盈利能力和资源价值；同时充分挖掘储能和风电等新能源项目投资机会，不断打造多类型高收益的新能源电站产品。公司整体对外投资健康可持续发展，项目规模实现稳步提升。

(1).重大的股权投资

□适用 √不适用

(2).重大的非股权投资

√适用 □不适用

1、2023年1月，公司与黑龙江省五大连池市人民政府签订《200MW风力发电项目招商引资协议》，公司计划在五大连池市投资建设200MW风力发电项目，最终投资建设规模根据项目审批、资金筹措以及行业政策情况进一步确定，《关于与五大连池市人民政府签订200MW风力发电项目投资框架协议的公告》（公告编号：2023-003）的具体内容刊登于2023年1月10日上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）。截至本报告出具日，该项目已获得黑龙江省发改委对该项目的核准批复，正在办理项目用地、环评、规划许可等各项施工前合规手续，最终实施方案、开工时间尚未最终确定。

2、2023年9月20日，公司召开第三届董事会第五次会议，审议通过了《关于投资建设沙特阿拉伯400MW光伏发电项目的议案》，同意公司推进沙特阿拉伯 Tabarjal 400MW 光伏发电项目（以下简称“沙特400MW项目”）的投资、建设及运营。该项目的实际建设规模约450MWp，项目投资总额约3.15亿美元。项目公司已于2023年10月16日注册成立，并已与购电方签署了购售电协议，取得了项目投资运营权。相关公告的具体内容分别刊登于2023年9月21日、2023年11月9日上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2023-143、2023-164）。截至本报告出具日，沙特400MW项目已确定工程总包方，并将在完成土地协议签署、项目融资等事项后正式开工建设。

(3).以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

资产类别	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/赎回金额	其他变动	期末数
衍生工具	2,514.94		3,181.36			924.07	924.07	5,696.30
结构性存款					3,000.00	3,013.05	13.05	
其他	3,110.63	700.48			6,391.62	5,221.56	-107.67	4,873.50
合计	5,625.57	700.48	3,181.36		9,391.62	9,158.68	829.45	10,569.80

注：其他系债务工具投资。

证券投资情况

□适用 √不适用

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

√适用 □不适用

为加强公司储能业务战略及投资布局，2024 年 5 月，公司的全资子公司晶科有限和全资孙公司芜湖市晶晃光伏发电有限公司（以下简称“芜湖晶晃”）与上海国盛资本管理有限公司签署了《唐山新型储能产业发展股权投资基金合伙企业（有限合伙）合伙协议》（以下简称“合伙协议”），拟共同设立唐山储能产业基金，重点投资各类型储能电站项目。基金首轮募集认缴出资暂定为人民币 5 亿元，其中首次募集金额为人民币 1,000 万元，剩余募集资金按项目投资开发等进度分批按需缴纳。晶科有限、芜湖晶晃作为有限合伙人以自有资金认缴基金的首轮募资合计人民币 49,990 万元，占基金首轮募资总额的 99.98%。2024 年 6 月 12 日，该基金完成了工商设立登记手续。相关公告的具体内容分别刊登于 2024 年 5 月 31 日、2024 年 6 月 13 日上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2024-052、2024-056）。截至本报告出具日，公司与合作方正在推进有关储能项目的前期开发工作，待投资项目进一步落实确定后再缴付出资并办理基金备案手续。

衍生品投资情况

√适用 □不适用

(1). 报告期内以套期保值为目的的衍生品投资

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

衍生品投资类型	初始投资金额	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	期末账面价值	期末账面价值占公司报告期末净资产比例 (%)
外汇远期合约		-2,059.35	39.76	1,300.15		14.50	-270.10	
利率互换合约		2,514.94		3,181.36		924.07	5,696.30	0.36
合计		455.59	39.76	4,481.51		938.57	5,426.20	0.35
报告期内套期保值业务的会计政策、会计	会计政策、具体会计核算原则详见本报告“第十节、财务报告”之“五、重要会计政策及会计估计 39、其							

核算具体原则，以及与上一报告期相比是否发生重大变化的说明	他重要的会计政策和会计估计”。本报告期执行的会计政策、会计核算原则与上一报告期相比无重大变化。
报告期实际损益情况的说明	报告期内影响其他综合收益税后净额 40,986,947.67 元，税前利润 6,225,475.68 元。
套期保值效果的说明	通过远期结汇、利率互换交易，减少汇率波动及利率波动的风险敞口，一定程度上规避和防范因汇率和利率波动对公司造成的影响，从而增强财务稳健性。
衍生品投资资金来源	自筹资金
报告期衍生品持仓的风险分析及控制措施说明（包括但不限于市场风险、流动性风险、信用风险、操作风险、法律风险等）	<p>风险分析：</p> <p>1、市场风险：在利率及汇率行情变动较大的情况下，可能产生因利率及汇率市场价格波动引起外汇衍生品价格变动，造成外汇衍生品交易合约利率、汇率与到期日实际利率、汇率产生差异，从而造成亏损的市场风险。</p> <p>2、履约风险：在开展交易时，可能出现交易对手违约导致衍生品合约无法执行，以及因交易合同条款约定不明确而导致的法律风险。</p> <p>3、内部控制风险：外汇衍生品交易专业性较强，复杂程度较高，可能会由于内控体系不完善、操作人员未按规定程序进行交易操作或未能充分理解衍生品信息而产生风险。</p> <p>控制措施：</p> <p>1、为降低市场波动风险，公司将实时关注国际市场环境，密切关注国际利率及汇率变化，并与银行等金融机构保持积极沟通；同时，按照相关会计规定及其指南，针对本次外汇衍生品交易选择合适的会计处理方式。</p> <p>2、为降低履约风险，公司将选择经营稳健、资信良好的大型金融机构作为交易对手方。在业务操作过程中，公司将审慎审查与银行等金融机构签订的合约条款，严格遵守相关法律法规的规定，防范法律风险，定期对外汇衍生品交易业务的规范性、内控机制的有效性等方面进行监督检查。</p> <p>3、公司已建立衍生品交易业务相关内部控制制度，对相应业务的操作原则、审批权限、业务流程、风险管理等方面进行明确规定，可以有效地规范外汇衍生品交易行为。公司相关业务负责人将对持有的外汇衍生品交易合约持续监控，在市场剧烈波动或风险增大情况下及时报告并制定应对方案，同时公司将强化相关人员的操作技能及素质，并加强内部控制，落实风险防范措施，提高业务管理水平。</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	<p>1、外汇远期：根据银行机构远期报价，每季度末进行公允价值计量与确认。</p> <p>2、利率互换：公司持有利率互换合约根据每个合约的条款和到期日，采用类似衍生金融工具的市场利率将未来现金流折现。</p>
涉诉情况（如适用）	/
衍生品投资审批董事会公告披露日期	2022 年 9 月 28 日、2022 年 12 月 14 日、2023 年 8 月 31 日、2024 年 1 月 23 日

(如有)	
衍生品投资审批股东会公告披露日期 (如有)	2024 年 2 月 8 日

(2). 报告期内以投机为目的的衍生品投资
适用 不适用

其他说明
无。

(五) 重大资产和股权出售

√适用 □不适用

2024 年 1 月 22 日，公司第三届董事会第八次会议审议通过《关于出售部分工商业分布式电站项目公司股权的议案》，同意公司的全资子公司上海晶科将其持有的 9 家工商业分布式光伏电站项目公司 100%股权转让给电投徽融新能源有限公司，转让价格合计人民币 87,840,265.00 元，本次交易涉及的装机容量合计约 55.79MW。《关于出售部分工商业分布式电站项目公司股权的公告》（公告编号：2024-004）的具体内容刊登于 2024 年 1 月 23 日上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）。截至 2024 年 1 月 30 日，上海晶科已陆续完成该 9 家项目公司的股权转让工商变更登记事宜。截至报告期末，本次交易的股权转让款已全部收到，标的公司对本公司及下属公司的历史往来欠款尚在陆续回款中。

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

单位：人民币万元

公司名称	主要业务	持股比例 (%)	注册资本	总资产	净资产	营业收入	净利润
晶科电力有限公司	电力发电行业	100	594,000.00	2,926,054.11	794,871.27	133,518.75	-931.77
上海晶坪电力有限公司	电力发电行业	100	50,000.00	526,182.13	48,148.48	20,054.59	2,885.61
上海晶科光伏发电有限公司	电力发电行业	100	100,000.00	1,008,995.46	235,413.43	39,504.07	8,458.23

(七) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

五、其他披露事项**(一) 可能面对的风险**

√适用 □不适用

1、政策风险

新能源项目受政策影响较大，“双碳”目标之下，行业政策不断更新，致使市场竞争进一步加剧，如不能及时研判和把握政策导向，缺乏政策变化的应对能力，将对公司提高市场份额、保持核心竞争力产生不利影响。

公司作为较早进入光伏发电行业的企业之一，核心管理团队在光伏行业拥有多年丰富经验，深谙国际与国内光伏行业发展的基本规律，能够敏锐把握行业发展趋势。公司将积极跟踪国家及行业有关政策，前瞻性研判政策走向，保持在新能源发电领域的品牌和技术优势，来应对政策变化风险。

2、电力市场风险

随着电力体制改革深入推进，新能源发电项目参与市场化交易的比例逐步提高，由此给公司所持电站的售电量、结算电价带来不确定性风险。

公司具有多年电站投资开发建设运营经验和资源积累，将通过有效控制前期成本（设备成本和非技术成本）、多元化的电力产品组合（储能、虚拟电厂等），以及智能运维、功率预测、电力交易等运营能力，抵御电价波动影响。同时，公司将积极通过储能、售电业务、主动参与需求侧响应等方式，获取更多增收和发展机会。

3、电力消纳风险

随着新能源建设深入推进，近年来风、光装机规模快速增长，电网的消纳压力日益增大，部分地区新能源弃光限电风险增加。以西北某些地区为例，因为集中了大量新能源风电和光伏装机，而当地用电需求并没有匹配新能源装机高速增长，在特高压等外送通道尚未完全建设投入运行的情况下，高效消纳面临挑战，弃光限电率有所上升，对当地新能源项目收益率带来不利影响。公司亦有少部分项目面临上述情况。

考虑到国家相关政策以及行业领域的积极因素，比如国家对于特高压建设的支持加强，给予水电火电容量电价为电网加强提供灵活性资源，各类型储能的多样化应用，源网荷储一体化和光伏制氢的进一步推广，以及电力市场化交易辅助服务市场的完善，均为提高电网的灵活性、增加新能源发电消纳，提供了解决的途径。公司也将做好项目运营管理、提高市场化交易能力，加强与当地电网沟通，尽可能提高项目所发电量的消纳比例。

4、电费回收风险

目前风、光等新能源发电项目存在可再生能源补贴发放滞后的情况，公司的应收可再生能源补贴余额仍然较大，若补贴电费回收持续滞后，将对公司资金流动性、经营业绩和规模扩张带来不利影响。若未来相关政策发生不利变化，公司可能面临补贴电费收入无法收回、光伏发电收入下降的风险。针对工商业分布式项目电费回款，如果项目业主的财务状况发生恶化或者经济形势发生不利变化，将对公司回收电费带来不利影响。

公司将积极跟进最新政策情况，做好可再生能源补贴申报、回收等工作；加快提高平价项目占比，逐步降低应收可再生能源补贴规模；加强投后管理，降低电费回收风险。

5、项目开发及建设风险

新能源发电项目从设计、建设、并网发电和上网电价等各个环节都需不同政府部门的审批和许可。如果未来新发电项目的审批标准更加严格，或审批及核准所需时间延长，公司可能因为申请程序的拖延而失去项目开发的最佳时机。

同时，项目建设过程中参建单位多，对企业的工程管理能力要求高。施工中还会涉及各类复杂地形及状况，诸多不确定因素可能导致项目建设期延长，对项目的投资回报产生不利影响。

公司在新能源项目开发方面拥有多年经验及专业优势，并审慎进行项目投资决策，将尽可能选择并网条件较好、装机成本可控、毛利较高的项目，同时公司努力提升施工管理能力，尽可能减少项目延期对公司经营的影响。

(二) 其他披露事项

适用 不适用

第四节 公司治理

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2024 年第一次临时股东大会	2024/2/7	上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）的《2024 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-012）	2024/2/8	会议审议通过了《关于 2024 年度开展外汇衍生品交易业务的议案》。

2023 年年度股东大会	2024/4/18	上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn) 的《2023 年年度股东大会决议公告》(公告编号: 2024-036)	2024/4/19	会议审议通过了《关于 2023 年年度报告及其摘要的议案》《关于 2023 年度利润分配预案的议案》《关于部分募投项目结项并将结余募集资金用于新建项目的议案》等共计 15 项议案。
--------------	-----------	--	-----------	--

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

股东大会情况说明

适用 不适用

报告期内, 公司共召开 2 次股东大会, 其中年度股东大会 1 次、临时股东大会 1 次。经君合律师事务所见证, 公司上述股东大会的召集、召开及表决程序均合法有效。

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形
唐逢源	副总经理	离任
张海辰	董事	离任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

1、因工作调整原因, 公司原董事兼副总经理唐逢源先生于 2024 年 1 月 31 日辞去公司副总经理职务, 并继续担任公司董事职务。《关于公司副总经理辞任的公告》的具体内容刊登于 2024 年 2 月 2 日上海证券交易所网站(www.sse.com.cn) (公告编号: 2024-010)。

2、因工作调整原因, 公司原董事张海辰先生于 2024 年 8 月 16 日辞去公司董事职务。辞职后, 张海辰先生不再担任本公司任何职务。《关于公司董事辞职的公告》的具体内容刊登于 2024 年 8 月 17 日上海证券交易所网站(www.sse.com.cn) (公告编号: 2024-069)。

三、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数 (股)	0
每 10 股派息数(元) (含税)	0
每 10 股转增数 (股)	0
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
无	

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

事项概述	查询索引
为建立和完善劳动者与所有者的利益共享机制, 公司拟实施 2023 年员工持股计划 (以下简称“本持股计划”)。本持股	具体内容详见公司分别于 2023 年 4 月 29 日、2023 年 5 月 22

<p>计划初始设立时总人数不超过 136 人（不含预留份额），首次授予 90% 份额，预留 10% 份额；以公司已回购的 2,890.92 万股股份，及公司第二届董事会第四十四次会议批准的《关于以集中竞价交易方式回购股份方案的议案》拟回购的股份作为股份来源；首次授予部分取得公司回购股份的交易对价为 2.4 元/股。本持股计划以 2023 年、2024 年、2025 年作为考核期，按 30%、30% 和 40% 的归属比例分三期进行考核归属。公司第二届董事会第四十四次会议、第二届监事会第三十次会议、2022 年年度股东大会审议通过了《关于〈晶科电力科技股份有限公司 2023 年员工持股计划（草案）〉及其摘要的议案》等相关议案。</p>	<p>日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的相关公告（公告编号：2023-049、2023-050 和 2023-072）。</p>
<p>为了更好地实施本持股计划，公司对 2023 年员工持股计划（草案）的人员及分配、股票受让方式、管理模式等内容进行了修订。修订后，本持股计划初始设立时总人数不超过 150 人（不含预留份额），首次授予 96.72% 份额，预留 3.28% 份额，首次授予部分通过大宗交易、非交易过户等方式取得公司回购股份的平均受让价格为 2.4 元/股。公司第二届董事会第四十五次会议及第二届监事会第三十一次会议，审议通过了《关于〈晶科电力科技股份有限公司 2023 年员工持股计划（草案修订稿）〉及其摘要的议案》《关于〈晶科电力科技股份有限公司 2023 年员工持股计划管理办法（修订稿）〉的议案》。</p>	<p>具体内容详见公司分别于 2023 年 6 月 1 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的相关公告（公告编号：2023-079、2023-080 和 2023-081）。</p>
<p>2023 年 6 月，公司完成 2023 年员工持股计划相关的股份回购事宜，本次回购股份数量为 41,549,992 股。根据本持股计划草案，上述 41,549,992 股回购股份与公司前期已回购的 28,909,219 股股份，合计 70,459,211 股股份将全部用于实施 2023 年员工持股计划。</p>	<p>具体内容详见公司于 2023 年 6 月 14 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于股份回购实施结果暨股份变动公告》（公告编号：2023-088）。</p>
<p>2023 年 8 月，公司 2023 年员工持股计划完成首次授予部分的认购缴款及股份过户，缴款人数为 121 人，缴款总额为人民币 133,812,026.05 元，受让的公司回购股份数量为 55,755,011 股，平均受让价格约 2.4 元/股。根据本持股计划草案的相关规定，上述过户股票的法定锁定期为 12 个月，自公司公告最后一笔标的股票过户至员工持股计划名下之日起计算，即锁定期为 2023 年 8 月 5 日至 2024 年 8 月 4 日。</p>	<p>具体内容详见公司于 2023 年 8 月 5 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于 2023 年员工持股计划完成股票过户的公告》（公告编号：2023-110）。</p>
<p>2023 年 8 月 10 日，公司召开 2023 年员工持股计划第一次持有人会议，审议通过了《关于设立 2023 年员工持股计划管理委员会的议案》等相关议案，选举肖嫵琚女士、刘晓军先生、常阳先生为本持股计划管委会委员，选举肖嫵琚女士为管理委员会主任，任期与持股计划的存续期一致。</p>	<p>具体内容详见公司于 2023 年 8 月 12 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《2023 年员工持股计划第一次持有人会议决议公告》（公告编号：2023-113）。</p>
<p>2024 年 3 月 27 日，公司召开第三届董事会第十次会议和第三届监事会第七次会议，审议通过了《关于 2023 年员工持股计划首次授予部分第一个归属期考核指标达成的议案》，确定本持股计划第一个归属期的公司层面业绩考核目标已达成。剔除已离职的 4 名参与人后，本期参与考核人数共 117 人，其中个人考核结果达标的 116 人，不达标的 1 人。</p>	<p>具体内容详见公司于 2024 年 3 月 29 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于 2023 年员工持股计划首次授予部分第一个归属期考核指标达成的公告》（公告编号：2024-029）。</p>
<p>2024 年 4 月 29 日，公司召开第三届董事会第十一次会议和第三届监事会第八次会议，审议通过了《关于调整 2023 年员工持股计划激励规模及预留份额的议案》和《关于 2023 年员工持股计划预留份额分配的议案》，根据首次授予时的放弃认购</p>	<p>具体内容详见公司于 2024 年 4 月 30 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于调整 2023 年员工持股计划激</p>

<p>情况，本持股计划的激励规模由 70,459,211 股调减至 66,632,757 股，预留份额由 2,311,062 股增加至 10,877,746 股，并同意向 30 名参与对象分配预留份额。预留份额的最终认购人数及认购股份数量以实际缴款情况为准。</p>	<p>励规模及预留份额的公告》（公告编号：2024-041）和《关于 2023 年员工持股计划预留份额分配的公告》（公告编号：2024-042）。</p>
---	---

（二）临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

根据《晶科电力科技股份有限公司 2023 年员工持股计划（草案修订稿）》，本持股计划锁定期 12 个月，自公司公告最后一笔标的股票过户至员工持股计划名下之日起计算，即 2023 年 8 月 5 日至 2024 年 8 月 4 日。根据上述锁定期安排，本持股计划首次授予部分的锁定期已于 2024 年 8 月 4 日届满，管理委员会将根据本持股计划持有人会议的授权以及相关法律法规的规定，择机完成归属股票的权益处置及资金分配。

其他激励措施

适用 不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

（一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

适用 不适用

（二）重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

公司主营业务主要包括光伏电站运营、光伏电站转让等，属于清洁能源产业，不属于环保部门公布的重点排污单位。

（1）光伏电站的电力生产过程中不存在固废、液废、气废等污染物排放，同时还能有效替代化石燃料消耗、降低污染物和温室气体排放。

（2）光伏电站建设过程中会产生少量扬尘、噪音、汽车尾气排放等，公司在光伏电站建设过程中严格按照住建部门和相关行政主管部门对一般建设工程项目的管理要求，做好降尘降噪等措施，符合国家环保政策的相关要求。

（3）公司严格按照相关法律法规的要求，对新建项目办理相关环境影响评价手续。

3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

(三) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

秉持“改变能源结构、承担未来责任”的企业愿景，公司始终致力于利用自身专业优势解决社会能源和环境问题。公司通过投资建设、智能化运营光伏电站为社会源源不断地输送清洁电力，助力净零排放目标早日实现。报告期内，公司生产绿色电力 32.83 亿千瓦时，相当于减少二氧化碳排放 271.83 万吨（全国火电发电每度电排放约 828 克二氧化碳），减少二氧化硫排放 331.58 吨（全国火电发电每度电排放约 0.101 克二氧化硫）、减少氮氧化物排放 499.01 吨（全国火电发电每度电排放约 0.152 克氮氧化物）、减少粉尘 72.22 吨（全国火电发电每度电排放约 0.022 克烟尘）。

公司全资子公司晶科慧能积极开拓综合能源服务业务，包括售电、清洁能源供应、综合节能服务、能源托管，为园区企业、商业综合体以及公共服务机构提供一站式综合能源服务，降低用能成本，提升综合能效，减少客户碳排放量。报告期内，晶科慧能完成绿色电力交易 2.45 亿千瓦时，相当于助力客户减少二氧化碳排放 20.29 万吨，同时完成绿证交易 10.69 万张，多角度助力节能降碳。

在日常运营中，公司积极推动节能减排倡议，鼓励绿色低碳出行，践行环境保护理念。

报告期内，公司积极响应“绿色广东”植树活动，捐赠 5,000 元用于植树造林，助力绿美广东生态建设。

(五) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

公司在位于江西横峰的办公大楼旁投资运营光伏车棚，进一步减少二氧化碳的排放。该车棚的光伏装机容量为 137.8KW，报告期内生产绿色电力 5.49 万千瓦时，相当于减少二氧化碳排放 45.46 吨。

二、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

报告期内，公司积极响应党中央国务院的号召，依托产业优势开展光伏扶贫，并以扶贫捐赠等方式助力脱贫攻坚、乡村振兴工作。报告期内，公司继续为安徽望江 2.38MW 扶贫电站提供免费运维服务，免费运维服务至 2028 年结束。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
与首次公开发行相关的承诺	股份限售	李仙德、陈康平、李仙华	1、限售股锁定期满后，本人在公司担任董事、监事、高级管理人员期间每年转让的股份不超过本人所直接和间接持有公司股份总数的25%；本人离职后半年内，不转让本人所直接和间接持有的公司股份。2、本人直接和间接所持公司股票在锁定期满后2年内减持的，减持价格不低于发行价。	2018年12月14日	是	1、2023年5月19日至任职期间及离职后半年内；2、2020年5月19日至2025年5月18日。	是
	股份限售	监事会主席曹海云、董事唐逢源	自公司股票上市之日起12个月锁定期满后，本人在公司担任董事、监事、高级管理人员期间每年转让的股份不超过本人所直接和间接持有公司股份总数的25%；本人离职后半年内，不转让本人所直接和间接持有的公司股份。	2018年12月14日	是	2021年5月19日至任职期间及离职后半年内。	是
	解决同业竞争	晶科集团	1、晶科集团及下属全资或控股子公司（晶科科技及其子公司除外）目前没有，将来亦不会在中国境内外，以任何方式直接或间接控制任何导致或可能导致与晶科科技主营业务直接或间接产生竞争的业务或活动的企业，晶科集团或各全资或控股子公司（晶科科	2018年10月18日	否	长期有效	是

			<p>技及其子公司除外)亦不从事任何与晶科科技相同或相似或可以的业务; 2、如果晶科科技认为晶科集团或各全资或控股子公司(晶科科技及其子公司除外)从事了对晶科科技的业务构成竞争的业务,晶科集团将愿意以公平合理的价格将该等资产或股权转让给晶科科技; 3、如果晶科集团将来可能存在任何与晶科科技主营业务产生直接或间接竞争的业务机会,应立即通知晶科科技并尽力促使该业务机会按晶科科技能合理接受的条款和条件首先提供给晶科科技,晶科科技对上述业务享有优先购买权。4、晶科集团承诺,因违反该承诺函的任何条款而导致晶科科技和其他股东遭受的一切损失、损害和开支,将予以赔偿。该承诺函自晶科集团签字盖章之日起生效,直至晶科集团不再是晶科科技的股东为止。晶科集团在该承诺函中所作出的保证和承诺均代表晶科集团及晶科集团直接或间接控制的其他企业而作出。</p>				
	解决同业竞争	李仙德、陈康平、李仙华	<p>1、本人、本人直系亲属及下属全资或控股子公司(晶科科技及其子公司除外)目前没有,将来亦不会在中国境内外,以任何方式直接或间接控制任何导致或可能导致与晶科科技主营业务直接或间接产生竞争的业务或活动的企业,本人、本人近亲属或各全资或控股子公司(晶科科技及其子公司除外)亦不从事任何与晶科科技相同或相似或可以取代的业务; 2、如果晶科科技认为本人、本人近亲属或各全资或控股子公司(晶科科技及其子公司除外)从事了对晶科科技的业务构成竞争的业务,本人及本人近亲属将愿意以公平合理的价格将该等资产或股权转让给晶科科技; 3、如果本人及本人近亲属将来可能存在任何与晶科科技主营业务产生直接或间接竞争的业务机会,应立即通知晶科科技并尽力促使该业务机会按晶科科技能合理接受的条款和条件首先提供给晶科科技,晶科科</p>	2018年10月18日	否	长期有效	是

			技对上述业务享有优先购买权。4、本人承诺，因违反该承诺函的任何条款而导致晶科科技和其他股东遭受的一切损失、损害和开支，将予以赔偿。该承诺函自本人签字之日起生效，直至本人不再是晶科科技直接或者间接股东为止。本人在该承诺函中所作出的保证和承诺均代表本人、本人直系亲属及其控制的其他企业而作出。				
解决同业竞争	晶科能源控股	详见注一		2018年11月30日	否	详见注一	是
解决同业竞争	晶科能源控股、李仙德、陈康平、李仙华	详见注二		2019年12月8日	否	详见注二	是
解决关联交易	晶科科技	1、在性能和价格基本一致的情况下，优先向非关联单位采购；2、在特定时点市场供需较为紧张，以及综合考虑产品技术、质量水平等的情况下，为保障光伏电站业务、光伏电站EPC业务的持续稳定、发展，向晶科能源控股采购少量光伏组件，且尽量控制、避免向晶科能源控股采购；3、除公司客户指定公司向晶科能源控股采购的情形外，公司承诺每年向晶科能源控股采购组件金额占公司同类采购总额的比例不超过10%。		2019年11月19日	否	长期有效	是
解决关联交易	晶科集团、李仙德、陈康平、李仙华	1、确保公司关联交易（如有）的决策程序符合法律法规、《公司章程》以及其他有关关联交易的制度规定，确保遵守公平、公开、公正的原则。2、确保公司关联交易（如有）的价格公允，不通过关联交易侵害公司利益或导致公司财务报表不真实，保障公司及中小投资者利益。3、除公司生产经营之必需外，尽可能减少关联交易的数量。		2018年12月14日	否	长期有效	是
解决土地等产权瑕疵	晶科集团、李仙德、陈康平、李仙华	详见注三		2018年12月14日	否	长期有效	是

其他	晶科集团	1、如锁定期满后拟减持股票，将认真遵守中国证券监督管理委员会、上海证券交易所关于持有上市公司5%以上股份的股东减持股份的相关规定，制定合理的股票减持计划，在股票锁定期满后逐步减持。2、减持公司股份应符合相关法律、法规、规章的规定，具体方式包括但不限于上海证券交易所集中竞价交易方式、大宗交易方式、协议转让方式等。3、晶科集团直接和间接所持公司股票在锁定期满后2年内减持的，减持价格不低于发行价（如果因公司上市后派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的，则发行价将作相应调整）。4、晶科集团承诺将依据最新修订的相关法律法规及规范性文件以及证券监管机构的有关要求进行减持，并及时、准确地履行信息披露义务。	2018年12月14日	是	2018年12月14日至其持有的公司首次公开发行前股份全部减持完毕	是
其他	碧华创投、中安晶盛、光大瑞华、上饶晶航	1、如锁定期满后拟减持股票，将认真遵守中国证监会、上海证券交易所关于持有上市公司5%以上股份的股东减持股份的相关规定，制定合理的股票减持计划，在股票锁定期满后逐步减持。2、减持公司股份应符合相关法律、法规、规章的规定，具体方式包括但不限于上海证券交易所集中竞价交易方式、大宗交易方式、协议转让方式等。3、承诺将依据最新修订的相关法律法规及规范性文件以及证券监管机构的有关要求进行减持，并及时、准确地履行信息披露义务。	2018年12月14日	是	2018年12月14日至其持有的公司首次公开发行前股份全部减持完毕	是
其他	公司全体董事、高级管理人员	公司董事、高级管理人员对公司填补回报措施能够得到切实履行作出如下承诺：1、不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益；2、对公司董事和高级管理人员的职务消费行为进行约束；3、不动用公司资产从事与本人履行职责无关的投资、消费活动；4、由公司董事会或薪酬委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措	2018年12月14日	否	长期有效	是

			施的执行情况相挂钩；5、若未来进行股权激励，拟公布的公司股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。				
其他	晶科集团、李仙德、陈康平、李仙华		若根据相关法律法规、经有关主管部门认定公司或其下属公司需要补缴五险一金、承担行政处罚或承担其他第三方赔偿责任的，晶科集团/本人将无条件、全额承担全部经济责任，补偿公司或其下属公司因此遭受的经济损失。	2018年12月14日	否	长期有效	是
其他	李仙德、陈康平、李仙华		对公司与关联方发生的资金拆借情况，公司实际控制人出具承诺：“将督促公司及子公司严格遵守贷款相关法律法规和公司财务资金管理制度，若因上述行为致使公司遭受处罚或损失，将承担该等全部损失及费用，并承担连带责任”。	2019年8月21日	否	长期有效	是
其他	晶科集团、李仙德、陈康平、李仙华		公司控股股东、实际控制人承诺不以下列任何方式占用公司及控股子公司的资金：1、有偿或无偿地拆借公司的资金给本公司/本人或其他关联方使用；2、通过银行或非银行金融机构向晶科集团/本人或关联方提供委托贷款；3、委托晶科集团/本人或其他关联方进行投资活动；4、为晶科集团/本人或其他关联方开具没有真实交易背景的商业承兑汇票；5、代晶科集团/本人或其他关联方偿还债务；6、中国证监会认定的其他方式。	2018年12月14日	否	长期有效	是
其他	公司、晶科集团、李仙德、陈康平、李仙华、公司全体董事、监事和高级管理人员		关于招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏的承诺，详见注四。	2018年12月14日	否	长期有效	是
其他	李仙德、陈康平、李仙华		对于2015年至2017年间，存在通过个人银行卡向员工支付薪酬、奖金、费用款项的情形，公司实际控制人承诺：“公司如因个人卡支付相关事项被处以任何形式的处罚或被要求承担任何形式的法律责任，本人	2019年8月21日	否	长期有效	是

			将全额承担该等全部损失及费用，并承担连带责任。”				
	其他	公司、晶科集团、李仙德、陈康平、李仙华、公司全体董事、监事和高级管理人员、其他股东（见注五）	违反招股说明书中列明的承诺的约束措施，详见注五。	2018年12月14日	否	长期有效	是
其他承诺	盈利预测及补偿	JinkoSolar International Development Limited、JinkoSolar Argentina I Limited（以下合称“卖方”）	1、利润保证：卖方承诺 Cordillera Solar I S.A.（以下简称“标的公司”）2022年至2024年（业绩承诺期）经审计的累计净利润不低于600万美元（预计累计发电量不低于672,841兆瓦时）。如该承诺利润未达成，则卖方应在2024年度审计报告出具后10个工作日内，按以下方式予以现金补偿：估值补偿金额=本次股权转让总价15,109,022美元×[(600万美元-业绩承诺期累计实现净利润)/600万美元]。补偿款优先从第三笔股权转让款中扣除，不足扣除部分由卖方直接支付给晶科香港。2、权益收益率保证：卖方承诺晶科香港持有 San Juan 电站项目期间的项目权益收益率（EIRR）不低于16.41%。根据晶科香港持有项目期间经审计的财务报表并考虑卖方已补偿金额、标的公司现金分红等计算确定项目权益收益率，持有期结束后，若收益率低于16.41%，则卖方应当通过向晶科香港补足现金的方式使得收益率达到16.41%。	2021年12月6日	是	1、2022年度至2024年度；2、晶科香港持有标的公司期间。	是
	其他	卖方	1、如因阿根廷法律法规、条例、政策、政府命令或者其他政府行为，造成标的公司经济损失的，卖方应当向晶科香港予以补偿，包括但不限于标的公司持有的比索现金无法兑换为美元以偿还融资文件项下的未付贷款，导致标的公司逾期还款，从而造成标的公司资产抵押、股权质押被执行的经济损失。2、卖方同	2021年12月6日	是	晶科香港持有标的公司期间	是

			意自 2021 年 12 月 7 日起停止向标的公司收取项目开发费（150 万美元）的利息费用。				
--	--	--	--	--	--	--	--

注一：解决同业竞争的承诺

2018 年 11 月 30 日，晶科能源控股出具《晶科能源控股有限公司（JinkoSolar Holding Co.,Ltd.）关于避免同业竞争的承诺函》，就避免与公司发生潜在同业竞争作出承诺。其中持续到报告期内的承诺主要如下：

1、晶科能源控股在境外尚以股权投资形式控制部分光伏电站，晶科能源控股承诺（1）在不违反海外光伏电站所在国法律和法规的前提下，尽最大之努力促使该等电站转让至晶科科技及/或其下属控股企业；（2）对于未能在晶科科技向中国证监会递交本次发行上市申报材料前转让的电站，根据中国法律法规及所适用相关国家法律法规许可或允许的方式，将该等电站通过委托晶科科技及/或其下属控股企业经营管理、由晶科科技及/或其下属控股企业或其他具有适宜资质的独立第三方企业承租、承包经营等方式，确保晶科能源控股不再实际经营或控制该等光伏电站或从事光伏电站经营业务；（3）对于未能在晶科科技向中国证监会递交本次发行上市申报材料前转让的电站，承诺在取得相关权利方书面同意后的 6 个月内将该等电站转让给晶科科技及/或其控制的企业或者其他具有适宜资质的独立第三方企业。

2、截止至本承诺函签署日，除上述涉及之业务，晶科能源控股及其控制的其他企业现在或将来均不会在中国境内和境外，单独或与第三方，以任何形式直接或间接从事或参与任何与晶科科技及其控制的企业目前及今后进行的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务或活动；不会在中国境内和境外，以任何形式支持第三方直接或间接从事或参与任何与晶科科技及其控制的企业目前及今后进行的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务或活动；亦不会在中国境内和境外，以其他形式介入（不论直接或间接）任何与晶科科技及其控制的企业目前及今后进行的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务或活动。如晶科能源控股及其控制的其他企业有商业机会可从事或参与可能与晶科科技或其下属公司的经营构成竞争的活动，则晶科能源控股及其控制的其他企业将尽快告知晶科科技或其下属公司该商业机会，并将该商业机会优先提供给晶科科技或其下属公司。

3、在晶科能源控股作为晶科科技关联方期间，如果晶科能源控股及其控制的其他企业与晶科科技及其控制的企业在经营活动中发生或可能发生同业竞争，晶科科技有权要求晶科能源控股进行协调并加以解决。

4、晶科能源控股不会与晶科科技从事任何利益转移、利益输送或者损害晶科科技及其股东利益的行为。

履行情况：报告期内，晶科能源控股未出现违背上述承诺的情况，晶科能源控股在境外以股权投资形式控制的光伏电站已全部对外转让。

注二：解决同业竞争的承诺

2019 年 12 月 8 日，公司实际控制人及晶科能源控股出具了《李仙德、陈康平、李仙华及晶科能源控股有限公司（JinkoSolar Holding Co.,Ltd.）关于进一步避免同业竞争的承诺函》（以下简称“《承诺函》”），就晶科能源控股所持有的境外光伏电站项目及后续境内外光伏电站运营业务安排作出共同承诺。其中持续到报告期内的承诺主要如下：

1、Sweihaan PV Power Company PJSC 光伏电站项目（以下简称“Sweihaan 电站项目”）于 2019 年 4 月并网投运。根据 Sweihaan Energy Holding Company 和 Sweihaan Solar Holding Company Limited 签署的《SHAREHOLDERS' AGREEMENT》（《股东协议》）约定，在电站正式投入商业运营前及之后的三年内，Sweihaan Solar Holding Company Limited 股东禁止以直接/间接等方式转让其所持该公司的股权；在电站正式投入商业运营三年后，未经阿布扎比水电局同意，晶科能源控股最终持有 Sweihaan Solar Holding Company Limited 股权比例不得低于 30%（如果拟受让方具有与晶科能源控股相当的财务实力，并且拥有管理与 Sweihaan 类似规模电站的丰富经验，则阿布扎比水电局不得无理拒绝该次股权转让）。

2、晶科能源控股将在不违反境外光伏电站项目所在国相关法律和法规的前提下，自《承诺函》签署日起 12 个月内，与具有适宜资质的独立第三方企业签署正式股权转让协议或类似文件，转让晶科能源控股直接/间接持有 Sweihan 电站项目全部权益。

3、鉴于 Sweihan 电站项目在并网投运后三年内存在转让限制及最低持股比例要求，晶科能源控股将与阿布扎比水电局积极磋商以调整股东协议，并取得其同意晶科能源控股转让所持 Sweihan 电站项目股权的批准，以促使晶科能源控股在签署正式股权转让协议后的 6 个月内按照转让协议的约定完成交割。如在前述期间未取得阿布扎比水电局同意，则晶科能源控股将在 Sweihan 电站项目并网投运满三年之日起的 6 个月内按照正式股权转让协议的约定完成交割。

4、在不违反相关法律法规的前提下，晶科科技就晶科能源控股对外转让上述电站项目的股权或权益在同等条件下具有优先购买权，即晶科科技履行完毕其内外部必要程序后有权（但并非义务）以同等条件、按照公允价格购买上述电站的股权或权益。

5、未来不再开展境外光伏电站业务或其他与晶科科技主营业务可能构成同业竞争的业务。如果晶科科技认为晶科能源控股或其下属全资或控股子公司从事了对晶科科技的主营业务构成竞争的业务，在不违反相关法律法规的前提下，晶科能源控股愿意通过包括但不限于以公平合理的价格将该等资产或股权转让给晶科科技等方式解决该事项；如果晶科能源控股或其全资或控股子公司将来存在与晶科科技主营业务产生同业竞争或可能产生同业竞争关系的业务机会，晶科能源控股将及时通知晶科科技并促使该业务机会按晶科科技可合理接受的条款和条件提供给晶科科技。

6、实际控制人承诺的保障措施

（1）就晶科能源控股所承诺的上述相关事项，实际控制人在不违反相关法律法规的前提下，将通过包括但不限于在晶科能源控股的股东大会、董事会等相关会议上投赞成票等方式以促使晶科能源控股通过履行上述相关承诺事项的相关决议，确保上述相关承诺事项得到切实履行。

（2）实际控制人承诺，实际控制人及下属全资或控股子企业（不包括晶科科技及其子公司、晶科能源控股及其子公司（已单独做出具体承诺，下同）不会在中国境内外，以任何方式直接或间接控制任何导致或可能导致与晶科科技主营业务直接或间接产生竞争的业务或活动的企业；实际控制人及下属全资或控股子企业亦不从事任何与晶科科技相同或相似或可能产生同业竞争关系的业务或活动。

（3）如果晶科科技认为实际控制人及下属全资或控股子企业从事了对晶科科技的业务构成竞争的业务，实际控制人愿意通过包括但不限于以公平合理的价格将该等资产或股权转让给晶科科技等方式解决该事项。

（4）如果实际控制人及下属全资或控股子公司将来可能存在与晶科科技主营业务产生直接或间接竞争的业务机会，应立即通知晶科科技并尽力促使该业务机会按晶科科技能合理接受的条款和条件首先提供给晶科科技。

履行情况：报告期内，晶科能源控股未出现违背上述承诺的情况。对于 Sweihan 电站项目（系晶科能源控股的间接参股 20%的项目，晶科能源控股度不具有控制权）的对外转让承诺，由于晶科能源控股对外转让该项目权益需取得阿联酋水电公司等相关方的书面同意，且该项目存在工程方面的仲裁争议，预计难以在原定期限内完成项目对外转让的承诺。经公司第二届董事会第三十九次会议、第二届监事会第二十六次会议和 2022 年第七次临时股东大会审议批准，公司实际控制人及晶科能源控股将转让 Sweihan 电站项目权益的承诺履行期限延长至 2025 年 4 月 29 日。《关于实际控制人及关联方延长避免同业竞争承诺履行期限的公告》的具体内容详见 2022 年 10 月 31 日上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2022-144）。公司将持续关注上述承诺的履行进展。

注三：解决土地等产权瑕疵的承诺

（一）对于公司及子公司建成使用但尚未及时办理/暂时无法办理产权证书的建筑物，实际控制人及控股股东晶科集团已出具承诺：

1、本人/晶科集团将尽力协助公司及其下属子公司在自有土地上建成使用但尚未办理房屋产权证书的建筑物积极办理相关房屋产权证书；

2、本人/晶科集团将尽力确保公司及其下属子公司在非自有土地上建成使用但暂时无法办理产权证书的建筑物继续得以持续、稳定的使用；
3、如因上述事项公司及其下属子公司被相关主管部门予以处罚或责令拆除建筑物，从而导致公司及其子公司遭受任何损失或超过相关预计费用的支出，晶科集团/本人将无条件承担连带赔偿责任。

(二) 对于公司及子公司屋顶分布式电站使用的房产及相关建筑物存在的瑕疵情况，公司实际控制人及控股股东晶科集团已出具承诺：

1、本人/晶科集团将尽力推动和协助公司及下属子公司取得正常生产经营所需的租赁或承包土地/房产/屋顶等权属证明文件、有权继续使用的证明文件等，确保公司及下属子公司有权继续使用相关土地/房产/屋顶；同时，协助公司及下属子公司各项业务合法合规运营。

2、对于公司及下属子公司部分光伏电站涉及使用农用地及其他用地不当的情形，本人/晶科集团承诺将尽力促使公司及下属子公司继续使用涉及土地；

3、本人/晶科集团承诺，若由上述事项导致公司不能继续使用相关土地/房产/屋顶的，对公司造成的一切直接和间接损失，本人/晶科集团将无条件承担连带赔偿责任。

(三) 针对尚在办理土地使用权证可能存在的风险，实际控制人及控股股东晶科集团已出具承诺：

1、本人/晶科集团将尽力协助公司及其下属子公司光伏电站占用的永久性建筑用地取得国有建设用地使用权证/不动产权证；

2、本人/晶科集团将尽力确保公司及其下属子公司在办理上述权证期间持续、稳定的使用相关土地及附着建筑物；

3、如因上述事项公司及其下属子公司被相关主管部门予以处罚/责令拆除建筑物/恢复土地原状等，从而导致公司及其下属子公司遭受任何损失或超过相关预计费用的支出，晶科集团/本人将无条件承担连带赔偿责任。

(四) 针对公司向广东省蕉岭华侨农场、九江市国营赛湖农场、自然人周树华和徐闻大和水产养殖有限公司租赁的4处光伏方阵用地暂未办理出租划拨地的相关手续的问题，实际控制人及控股股东晶科集团已出具承诺：

1、本人/晶科集团将尽力推动和协助公司及下属子公司取得正常生产经营所需的租赁或承包土地/房产/屋顶等权属证明文件、有权继续使用的证明文件等，确保公司及下属子公司有权继续使用相关土地/房产/屋顶；同时，协助公司及下属子公司各项业务合法合规运营。

2、对于公司及下属子公司部分光伏电站涉及使用农用地及其他用地不当的情形，本人/晶科集团承诺将尽力促使公司及下属子公司继续使用涉及土地；

3、本人/晶科集团承诺，若由上述事项导致公司不能继续使用相关土地/房产/屋顶的，对公司造成的一切直接和间接损失，本人/晶科集团将无条件承担连带赔偿责任。

(五) 针对公司及子公司屋顶分布式电站使用的屋顶及建筑物因未办理租赁备案导致不能续租的风险，实际控制人及控股股东晶科集团已出具承诺：

1、如果因晶科科技及子公司租赁/使用的屋顶及建筑物未办理租赁备案手续而导致晶科科技及子公司受到处罚或追偿，从而给晶科科技及子公司带来的损失或责任，由本人/晶科集团承担。

2、如果因晶科科技及子公司租赁/使用的屋顶及建筑物未办理租赁备案手续而导致晶科科技及子公司无法按租赁合同约定的租赁期限继续租赁从而给晶科科技及子公司带来损失或责任，由本人/晶科集团承担。

注四：关于招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏的承诺

持续到报告期内的承诺主要如下：

(一) 晶科科技承诺

1、本公司的招股说明书没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

2、若因中国证监会或其他有权部门认定本公司本次发行并上市的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏：导致对判断本公司是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，本公司将依法回购首次公开发行的全部新股，回购价格不低于发行价格，并根据相关法律、法规规定的程序实施。在此期间，本公司如发生派发现金红利、送股、转增股本等除权除息事项的，回购数量、回购价格将相应调整。上述回购实施时法律法规另有规定的从其规定。本公司将及时提出股份回购预案，并提交董事会、股东大会审议批准；致使投资者在证券交易中遭受损失的，本公司将依法赔偿投资者损失。

3、本公司对回购和赔偿实施制定的方案

(1) 回购新股、赔偿损失义务的触发条件

经中国证监会、上交所或司法机关等有权机关认定后，本公司本次发行并上市的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，导致对判断本公司是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，本公司、本公司控股股东、本公司董事、监事及高级管理人员负有所各自承诺的购回股份或赔偿损失的义务，但本公司（或本人）能够证明自己没有过错的除外。

(2) 履行程序

相关各方应在本公司本次发行并上市招股说明书及其他信息披露材料有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏被中国证监会、上交所或司法机关等有权机关认定的当日就该等事项进行公告，并在前述公告后每5个交易日定期公告相应的购回股份或赔偿损失方案的制定和进展情况。

①涉及本公司退款的，本公司董事会将在中国证监会、上交所或司法机关等有权机关认定之日起5个工作日内，对已缴纳股票申购款的投资者进行退款。

②涉及本公司回购股份的，本公司董事会将在中国证监会、上交所或司法机关等有权机关认定之日起5个工作日内，制订股份回购方案并提交股东大会审议批准，本公司依法在股份回购义务触发之日起6个月内完成回购首次公开发行的全部新股。

③涉及本公司赔偿的，本公司董事会将在中国证监会、证券交易所或司法机关等有权机关认定之日起5个工作日内，制订赔偿方案并提交股东大会审议批准。

4、约束措施

(1) 自上述义务触发之日起，至本公司完全履行相关承诺之前，本公司将不得发行证券，包括但不限于股票、公司债券、可转换公司债券等。

(2) 自上述义务触发之日起，至本公司完全履行相关承诺之前，本公司将停止制定或实施现金分红计划。

(二) 控股股东晶科集团承诺

1、本公司承诺本次发行并上市的招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

2、若因中国证监会或其他有权部门认定晶科科技本次发行并上市的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券交易中遭受损失的，本公司将依法赔偿投资者损失，但本公司能够证明自己没有过错的除外。在该等违法事实被中国证监会、上交所或司法机关等有权机关认定后，本公司将按照投资者直接遭受的可测算的经济损失，积极赔偿投资者由此遭受的直接经济损失。

3、本公司以晶科科技当年及以后年度利润分配方案中应享有的现金分红作为履约担保，且若本公司未履行上述购回或赔偿义务，则在履行承诺前，本公司直接或间接所持的晶科科技股份不得转让。

(三) 实际控制人、全体董事、监事、高级管理人员承诺

1、本人承诺晶科科技的招股说明书没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

2、如晶科科技首次公开发行并上市的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券交易中遭受损失，本人将依法赔偿投资者损失，但本人能够证明自己没有过错的除外。在该等违法事实被中国证监会、证券交易所或司法机关等有权机关认定后，本人将按照投资者直接遭受的可测算的经济损失或有权机关认定的赔偿金额积极赔偿投资者由此遭受的直接经济损失。

注五：违反招股说明书中列明的承诺，则采取或接受以下措施

(一) 晶科科技

- 1、及时、充分披露承诺未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；
- 2、自愿接受社会和监管部门的监督，及时改正并继续履行有关公开承诺；
- 3、因违反承诺给投资者造成损失的，依法对投资者进行赔偿。

(二) 控股股东晶科集团

- 1、通过晶科科技及时、充分披露其承诺未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；
- 2、自愿接受社会和监管部门的监督，及时改正并继续履行有关公开承诺；
- 3、因违反承诺给晶科科技或投资者造成损失的，依法对晶科科技或投资者进行赔偿；
- 4、因违反承诺所产生的收益全部归晶科科技所有，晶科科技有权暂扣晶科集团应得的现金分红和薪酬，同时晶科集团不得转让直接及间接持有的晶科科技股份，直至晶科集团将违规收益足额交付晶科科技为止。

(三) 公司全体董事（含实际控制人）、高级管理人员、监事

- 1、通过晶科科技及时、充分披露其承诺未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；
- 2、自愿接受社会和监管部门的监督，及时改正并继续履行有关公开承诺；
- 3、因违反承诺给晶科科技或投资者造成损失的，依法对晶科科技或投资者进行赔偿；
- 4、因违反承诺所产生的收益全部归晶科科技所有，晶科科技有权暂扣本人直接或者间接从晶科科技取得的现金分红和薪酬，同时本人不得转让直接及间接持有的晶科科技股份，直至本人将违规收益足额交付晶科科技为止；

5、上述承诺不因职务变更、离职等原因而失效。

(四) 其他股东（碧华创投、MEGCIF、华弘荷泰、金石鹏博、Hope Flower、中安晶盛、宏盈晶海、光大瑞华、上饶晶航）

- 1、通过晶科科技及时、充分披露其承诺未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；
- 2、自愿接受社会和监管部门的监督，及时改正并继续履行有关公开承诺；
- 3、因违反承诺给晶科科技或投资者造成损失的，依法对晶科科技或投资者进行赔偿；
- 4、因违反承诺所产生的收益全部归晶科科技所有，晶科科技有权暂扣上述“其他股东”应得的现金分红和薪酬，同时其不得转让直接及间接持有的晶科科技股份，直至其将违规收益足额交付晶科科技为止。

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、半年报审计情况

适用 不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

适用 不适用

六、破产重整相关事项

适用 不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

八、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

适用 不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

报告期内，公司及其控股股东、实际控制人不存在所负数额较大的债务到期未清偿、未履行的法院生效判决等情况。

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

(1) 经公司第三届董事会第七次会议、2023年第六次临时股东大会审议通过，公司预计2024年度各类日常关联交易的总额为89,071万元(不含其他已在临时公告中单独披露的预计交易额)，具体内容详见公司于2023年12月9日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《关于2024年度日常关联交易预计的公告》(公告编号:2023-171)。截至报告期末，关于2024年度各类日常关联交易的相关进展情况详见“第十节财务报告”中的“十四、关联方及关联交易”中的“5、关联交易情况”。

(2) 经公司第三届董事会第六次会议审议通过，公司拟在关联方晶科能源下属公司厂区内投资建设浙江海宁13.9MW屋顶分布式光伏电站项目(以下简称“浙江海宁13.9MW项目”)及青海西宁10.4MW屋顶分布式光伏电站项目(以下简称“青海西宁10.4MW项目”)，为晶科能源下属公司提供长期售电服务，具体内容详见公司于2023年10月31日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《关于与关联方签署分布式光伏<能源管理协议>暨日常关联交易的公告》(公告编号:2023-160)。截至报告期末，青海西宁10.4MW项目暂未开工；浙江海宁13.9MW项目已并网运营，该项目的电费及屋顶租金的结算主体由晶科能源(海宁)有限公司变更为海宁晶科能源智造有限公司，该两家公司均为晶科能源控制的下属公司。

(3) 经公司第二届董事会第二十七次会议、2022年第一次临时股东大会审议通过，公司拟与晶科能源签署《合作框架协议》，由公司下属公司在玉环晶科能源有限公司(以下简称“玉环晶科能源”)等晶科能源部分下属公司厂区投建7个工商业光伏电站项目及1个储能项目，项目所发/放电量优先供晶科能源下属公司使用，具体内容详见公司于2022年2月17日在上海证券

交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《关于与关联方签署日常关联交易<合作框架协议>的公告》(公告编号:2022-018)。应当地城市发展规划的政府性安排,玉环晶科能源厂房拟于近期整体搬迁,本次搬迁涉及上述《合作框架协议》项下的“玉环3.2MW工商业光伏电站项目”。因此该项目的实施地点将发生变化,但项目装机容量、定价、项目运营期等均保持不变。

(4)2022年10月26日,晶科慧能与晶科能源签署《合同能源管理合同》,由晶科慧能为晶科能源指定的生产线供热系统提供综合节能改造服务(以下简称“节能改造项目”),5年服务期内预计能源服务费总金额约2,100万元。根据《上海证券交易所股票上市规则》《公司章程》的相关规定,该关联交易金额在总经理决策权限内,无需提交公司董事会审议。具体内容详见公司于2022年12月31日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《关于2023年度日常关联交易预计的公告》(公告编号:2022-159)。该项目已于2023年6月完工投运。本报告期内,因税收优惠申报所需,双方根据国家质量监督检验检疫总局和国家标准化管理委员会发布的《合同能源管理技术通则》中的合同模版重新签署《合同能源管理合同》,合同主体之一晶科能源变更为晶科能源下属公司晶科能源(上饶)有限公司,项目交易定价、合同预计总交易额无变化。

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露,但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、 涉及业绩约定的,应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

关于收购Cordillera Solar I S.A.100%股权暨关联交易事项涉及利润保证,即卖方承诺标的公司2022年至2024年经审计的累计净利润不低于600万美元。2022年,标的公司实现净利润207.14万美元;2023年,标的公司实现净利润229.90万美元;2024年上半年,标的公司实现净利润326.80万美元。

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露,但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

适用 不适用

(六) 其他重大关联交易

适用 不适用

(七) 其他

适用 不适用

十一、重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

2 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
晶科科技	公司本部	嘉禾县晶能电力有限公司	22,821.53	2020/05/20	2020/08/21	2035/08/20	连带责任担保			否	否	/	注2	否	
Jinko Power Middle East DMCC	全资子公司	Dhafrah PV2 Energy Company LLC	113,050.42	2020/12/25	2021/10/12	2024/12/25	一般担保			否	否	/	注3	否	
晶科科技	公司本部	高健、侯付波、高唐县齐盛新能源有限公司	-	2020/12/26	2020/12/26	注4	连带责任担保			否	否	/	注4	否	
晶科有限	全资子公司	建德晶科光伏发电有限公司	12,000.00	2021/03/31	2021/04/14	2027/12/30	一般担保			否	否	/	注3	否	
晶科科技	公司本部	阜阳晶桦新能源有限公司(注5)	17,000.00	2023/06/15	2023/08/22	2024/06/28	连带责任担保			是	否	/	/	否	
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）									0						
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）									128,722.54						

公司对子公司的担保情况	
报告期内对子公司担保发生额合计	687,592.71
报告期末对子公司担保余额合计 (B)	1,692,316.32
公司担保总额情况 (包括对子公司的担保)	
担保总额 (A+B)	1,821,038.86
担保总额占公司净资产的比例 (%)	116.74
其中:	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)	0
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额 (D)	754,919.89
担保总额超过净资产50%部分的金额 (E)	1,039,993.17
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	1,794,913.06
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	无
担保情况说明	公司的对外担保主要是基于公司下属企业的融资需求以及公司对外开展业务而发生的,均履行了必要的审议程序。

注 1: 上述对外担保 (不含对子公司的担保) 明细表中, 担保金额为按合同约定的担保比例对应的债权/债务本金。担保起始日为金融机构放款日。

注 2: 本次担保由被担保方嘉禾县晶能电力有限公司提供反担保, 以确保晶科科技按照约定履行担保义务后对嘉禾县晶能电力有限公司所享有的追偿权的实现。

注 3: 本次担保由公司控股股东晶科集团提供反担保, 若担保方按照约定履行担保义务后, 未能实现对被担保方的追偿权, 晶科集团将补偿担保方因此而遭受的全部损失。

注 4: 公司作为高唐齐盛姜店镇 140MW 光伏农业综合体项目的 EPC 总承包方, 为自然人高健、侯付波向中国三峡新能源 (集团) 股份有限公司转让高唐齐盛 100% 股权交易中的相关义务、责任及保证提供连带责任保证担保, 本次担保无具体担保金额。本次担保由自然人高健、侯付波和公司控股股东晶科集团提供反担保。高唐齐盛已于 2020 年 12 月完成股权转让的工商变更登记手续, 高唐齐盛一期项目已于 2020 年 6 月 20 日并网发电。

注 5: 阜阳晶桦新能源有限公司 (以下简称“阜阳晶桦”) 原为公司合并报表内全资子公司, 公司为其融资提供全额保证担保。2023 年 12 月, 公司对外转让了阜阳晶桦 95% 股权, 股权转让后, 公司为阜阳晶桦提供的融资担保相应变更为对合并报表外企业的担保。截至报告期末, 阜阳晶桦的融资款项已全部结清, 该笔担保已解除。

3 其他重大合同

√适用 □不适用

1、为持续推动户用光伏资产的“高周转”战略，报告期内公司将间接持有的连云港科华新能源有限公司（以下简称“连云港科华”）95%股权转让给杭州金研新能科技有限公司（以下简称“杭州金研”），5%股权转让给公司的全资子公司上海晶坪，各方签署了相关股权转让协议。本次交易涉及的户用光伏电站交割容量约131MW。公司间接持有杭州金研13.26%股权，本次股权转让后，公司及下属公司直接和间接持有连云港科华的股权比例为17.597%。公司继续为交割后的户用光伏电站提供运维服务及上网电量保障，即承诺在考核周期内户用光伏电站的上网电量不低于目标电量，如未达成，需补足差额发电收入。如未来出现差额补足事项，公司将基于审慎性原则做相应的会计处理。

2、为促进公司户用分布式光伏业务的发展，报告期内公司与广州越秀新能源投资有限公司、公司全资子公司上海晶坪与湖北顶好智慧能源有限公司分别签署了有关户用光伏电站的合作共建协议，公司及上海晶坪按照合作对方的要求为其建设并交付户用光伏电站，并为交付的电站提供运维服务及发电量保障。如运维服务期间，电站发电量不能达到目标电量，公司及上海晶坪需对欠发电量收益进行补足。如未来出现差额补足事项，公司将基于审慎性原则做相应的会计处理。

十二、募集资金使用进展说明

√适用 □不适用

(一) 募集资金整体使用情况

√适用 □不适用

单位：万元

募集资金来源	募集资金到位时间	募集资金总额	扣除发行费用后募集资金净额(1)	招股书或募集说明书中募集资金承诺投资总额(2)	超募资金总额(3)= (1)-(2)	截至报告期末累计投入募集资金总额(4)	其中：截至报告期末超募资金累计投入总额(5)	截至报告期末募集资金累计投入进度(%) (6)=(4)/(1)	截至报告期末超募资金累计投入进度(%) (7)=(5)/(3)	本年度投入金额(8)	本年度投入金额占比(%) (9) =(8)/(1)	变更用途的募集资金总额
首次公开发行股票	2020年5月12日	259,837.11	241,675.70	250,000.00	-	244,826.64	-	101.30	-	3,864.56	1.60	152,839.20

发行可转换债券	2021年4月29日	300,000.00	297,177.64	300,000.00	-	202,604.43	-	68.18	-	14,837.93	4.99	123,268.75
向特定对象发行股票	2023年2月1日	299,690.00	298,151.54	299,690.00	-	299,734.55	-	100.53	-	7,838.21	2.63	-
合计	/	859,527.11	837,004.88	849,690.00	-	747,165.63		/	/	26,540.70	/	276,107.95

[注 1]公司首次公开发行股票、向特定对象发行股票的募投项目已于本报告期内全部实施完毕并整体结项。上表数据加计尾差系四舍五入所致。

(二) 募投项目明细

√适用 □不适用

1、募集资金明细使用情况

√适用 □不适用

单位：万元

募集资金来源	项目名称	项目性质	是否为招股书或者募集说明书中的承诺投资项目	是否涉及变更投向	募集资金计划投资总额(1)	本年投入金额	截至报告期末累计投入募集资金总额(2)	截至报告期末累计投入进度(%) (3) = (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	是否已结项	投入进度是否符合计划的进度	投入进度未达计划的具体原因	本年实现的效益	本项目已实现的效益或者研发成果	项目可行性是否发生重大变化,如是,请说明具体情况	节余金额
--------	------	------	-----------------------	----------	---------------	--------	---------------------	----------------------------------	---------------	-------	---------------	---------------	---------	-----------------	--------------------------	------

首次公开发行股票	辽阳忠旺集团230MW屋顶分布式光伏发电项目	生产建设	是	是, 此项目取消	90,000.00	-	-	-	已变更	否	[注1]	不适用	不适用	是 [注1]	90,000.00
首次公开发行股票	营口忠旺铝业156MW屋顶分布式光伏发电项目	生产建设	是	是, 此项目取消	60,000.00	-	-	-	已变更	否	[注1]	不适用	不适用	是 [注1]	60,000.00
首次公开发行股票	宝应光伏发电应用领跑者2017年柳堡2号100MW渔光互补项目	生产建设	是	是, 此项目未取消, 调整募集资金投资总额	40,000.00	-	38,477.73	96.19	已结项	是	是	484.99	已并网 98.2 0MW	否	2,274.91
首次公开发行股票	偿还银行贷款	补流还贷	是	否	60,000.00	-	52,937.44	88.23	不适用						

首次公开发行股票	丰城市同田乡200MW渔光互补光伏电站项目	生产建设	否	是，此项目取消	73,000.00	3,761.00	69,523.76	95.24	已部分终止		否	[注2]	不适用	已并网200MW	是[注2]	4,617.80
首次公开发行股票	石河子市1GW平价光伏发电项目一期100MW光伏发电项目	生产建设	否	是，此项目为新项目	9,900.00	-	9,900.00	100.00	已结项	是	是		-220.11	已并网94.59MW	否	8.53
首次公开发行股票	大众汽车自动变速器(天津)有限公司DQ厂区14.58MW分布式光伏发电项目	生产建设	否	是，此项目未取消，调整募集资金投资总额	6,000.00	-	5,026.81	83.78	已结项	是	是		137.03	已并网12.25MW	否	686.44

首次公开发行股票	安波福中央电气(上海)有限公司3.2MW分布式光伏项目	生产建设	否	是, 此项目未取消, 调整募集资金投资总额	1,100.00	-	821.04	74.64	已结项	是	是		55.86	已并网3.2MW	否	254.72
首次公开发行股票	永久补充流动资金[注3]	补流还贷	否	是, 此项目为新项目	60,104.09	103.56	60,305.98	100.34	不适用							
首次公开发行股票	工商业分布式52.43MW光伏发电项目	生产建设	否		3,216.07	-	3,216.07	100.00	已结项	是	是		454.76	已并网46.97MW	否	0
发行可转换债券		生产建设	否	是, 此项目未取消, 调整募集资金投资总额	12,425.58	890.42	6,357.25	51.16	已结项	是	是				否	3,973.43
首次公开发行股票	工商业分布式49.63MW光伏发电项目	生产建设	否		4,617.80	-	4,617.80	100.00	已结项	是	是		223.54	已并网46.67MW	否	0
发行可转		生产建设	否	是, 此项目未取消,	10,382.20	174.16	7,168.94	69.05	已结项	是	是				否	199.82

换债券				调整募集资金投资总额												
发行可转换债券	晶科电力清远市三排镇100MW农光互补综合利用示范项目	生产建设	是	是，此项目取消	34,000.00	-	11,326.04	33.31	已变更	否	[注4]	不适用	已并网29.03MW	是[注4]	23,281.56	
发行可转换债券	铜陵市义安区西联镇渔光互补光伏发电项目[注5]	生产建设	是	是，此项目未取消，调整募集资金投资总额	35,000.00	2,465.89	20,696.82	59.13	已结项	是	是	不适用	不适用	否	13,826.12	
发行可转换债券	金塔县49MW光伏发电项目	生产建设	是	是，此项目未取消，调整募集资金投资总额	16,000.00	-	13,022.55	81.39	已结项	是	是	-187.13	已并网49MW	否	3,046.12	
发行可转	渭南市白水县西固镇	生产建设	是	是，此项目取消	72,000.00	-	8,199.96	11.39	已变更	否	[注6]	不适用	不适用	是[注6]	65,139.52	

换债券	200MW 光伏平价上网项目															
发行可转换债券	讷河市 125.3MW 光伏平价上网项目	生产建设	是	是, 此项目取消	53,000.00	2,821.58	36,085.89	68.09	已部分终止		否	[注7]	不适用	已并网 93.8 8MW	是 [注7]	17,465.96
发行可转换债券	偿还金融机构借款	补流还贷	是	否	90,000.00	-	87,963.43	97.74	不适用							
发行可转换债券	节余募集资金永久补充流动资金	补流还贷	否	是, 此项目为新项目	3,046.12	-	3,062.31	100.53	不适用							
发行可转换债券	建德市 50MW/1 00MWh 电网侧 储能示范项目 一期 25MW/5 0MWh 项目 [注8]	生产建设	否	是, 此项目为新项目	8,654.96	276.12	276.12	3.19	2024/8	否	是		不适用	已并网 27.6 0MW/ 55.0 4MWH	否	

发行可转换债券	晶科电力建德三都镇70MWp农光互补光伏发电项目	生产建设	否	是，此项目为新项目	16,000.00	625.86	861.23	5.38	2025/10	否	是		不适用	不适用	否	不适用
发行可转换债券	晶科海南20万千瓦源网荷储一体化项目	生产建设	否	是，此项目为新项目	72,421.08	7,038.19	7,038.19	9.72	2024/8	否	否	[注9]	不适用	不适用	否	不适用
发行可转换债券	工商业分布式46.06MW光伏发电项目	生产建设	否	是，此项目为新项目	4,173.25	545.70	545.70	13.08	2025/4	否	是		不适用	不适用	否	不适用
向特定对象发行股票	金昌市金川区西坡300MW光伏发电项目[注10]	生产建设	是	否	79,918.00	-	80,117.67	100.25	已结项	是	是		-2,389.45	已并网375MW	否	106.88
向特定对象发	金塔县晶亮200MW	生产建设	是	否	45,170.00	-	45,170.00	100.00	已结项	是	是		-1,077.62	已并网	否	51.91

行股票	光伏发电项目 [注10]													250M W		
向特定对象发行股票	广东农垦红十月农场300MW农光互补光伏发电项目（一期）	生产建设	是	否	72,100.00	7,607.17	72,673.35	100.80	已结项	是	是		891.12	已并网 290M W	否	-
向特定对象发行股票	分布式光伏发电项目	生产建设	是	否	15,636.00	-	15,662.50	100.17	已结项	是	是		178.74	已并网 74.7 8MW	否	39.19
向特定对象发行股票	补充流动资金或偿还银行贷款[注11]	补流还贷	是	否	86,866.00	231.03	86,111.03	99.13	不适用	不适用						
合计	/	/	/	/	1,134,731.15	26,540.70	747,165.63	/	/	/	/	/	- 1,448.27	/	/	284,972.91

[注释]上表所列“节余募集资金”按该募投项目结项、变更或终止时披露的剩余募集资金金额填报；“累计投入募集资金”高于“计划投入募集资金”的金额为募集资金专户产生的利息。上表数据加计尾差系四舍五入所致。

[注1]辽阳忠旺集团230MW屋顶分布式光伏发电项目建设涉及的部分厂房的产权证明文件未办理完成，基于合规性考虑以及后续产权办理的需要，业主方提议暂缓实施该项目；营口忠旺铝业156MW屋顶分布式光伏发电项目由于业主方部分生产线暂未投产，项目实施后存在无法消纳的风险。经公司

2021 年第四次临时股东大会审议批准，公司将该两个项目予以变更，未使用的募集资金 15 亿元及相关专户利息变更至丰城市同田乡 200MW 渔光互补光伏电站项目（以下简称“丰城项目”）、石河子市 1GW 平价光伏发电项目一期 100MW 光伏发电项目（以下简称“石河子项目”）、大众汽车自动变速器（天津）有限公司 DQ 厂区 14.58MW 分布式光伏发电项目（以下简称“天津大众项目”）、安波福中央电气（上海）有限公司 3.2MW 分布式光伏项目（以下简称“安波福项目”）及永久补充流动资金，具体内容详见 2021 年 8 月 20 日上交所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2021-089）。

[注 2] 丰城项目计划建设规模 200MW，使用募集资金建成并网 186MW，由于剩余 14MW 的施工区域涉及养殖水面，需待养殖户的水产捕捞工作全部结束后方可交付建设，交付时间存在不确定性。为避免募集资金闲置，经公司 2023 年第二次临时股东大会审议批准，公司终止使用募集资金建设丰城项目剩余 14MW 规模，并将其剩余募集资金 4,617.80 万元用于新建工商业分布式 49.63MW 光伏发电项目（以下简称“工商业 49.63MW 项目”）。具体内容详见 2023 年 3 月 2 日上交所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2023-016）。公司已使用自有资金完成丰城项目剩余 14MW 的建设，该项目已全容量并网运营。

[注 3] 该“永久补充流动资金”包括公司首次公开发行股票募投项目整体结项后的节余募集资金 104.09 万元以及忠旺项目终止时用于永久补流的 6 亿元募集资金。具体内容详见 2021 年 8 月 20 日、2024 年 4 月 30 日上交所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2021-089、2024-044）。

[注 4] 由于晶科电力清远市三排镇 100MW 农光互补综合利用示范项目（以下简称“清远项目”）原计划使用的部分地块性质被认定为复耕地，同时，在全国第三次国土调查后，该项目部分地块的土地性质被调整为基本农田、耕地。由于复耕地、基本农田、耕地不能作为光伏项目建设用地，因此导致该项目可建设用地大幅缩减，且暂无法找到其他可建设用地。为避免募集资金闲置，经公司 2022 年年度股东大会审议批准，公司将清远项目的剩余募集资金 23,281.56 万元变更至晶科电力建德三都镇 70MWp 农光互补光伏发电项目（以下简称“建德 70MW 项目”）与晶科海南 20 万千瓦源网荷储一体化项目（以下简称“海南州项目”）。具体内容详见 2023 年 4 月 29 日上交所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2023-062）。

[注 5] 经公司 2023 年第二次临时股东大会审议批准，公司以转让项目公司 100% 股权方式对外转让可转债募投项目铜陵市义安区西联镇渔光互补光伏发电项目（以下简称“铜陵项目”）。具体内容详见 2023 年 3 月 2 日上交所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2023-015）。铜陵项目结项时节余募集资金 12,425.58 万元，同时专户内预留了部分募集资金用于支付工程质保金、合同尾款及置换银票款项。本次对外转让时确认将有 1,571.20 万元的前述预留募集资金节余，因此铜陵项目实际节余募集资金为 13,826.12 万元。铜陵项目已于 2023 年 3 月对外转让，因此实现效益情况列为不适用。

[注 6] 由于渭南市白水县西固镇 200MW 光伏平价上网项目（以下简称“白水项目”）所在地周边没有满足本项目接入容量且已建成投运的接入点（汇集站），原计划的项目接入点还在筹建中且进度缓慢，经协调当地发改委、电网公司等相关单位后，仍无法明确该接入点可投入使用的时间，周边也无法找到其他适合的接入点。考虑到该项目短期内无法找到合适的接入点并取得接入批复、项目建成后存在无法并网发电的风险，经公司 2022 年年度股东大会审议批准，公司将白水项目的剩余募集资金 65,139.52 万元变更至建德 70MW 项目与海南州项目。具体内容详见 2023 年 4 月 29 日上交所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2023-062）。

[注 7] 讷河市 125.3MW 光伏平价上网项目（以下简称“讷河项目”）计划建设规模 125MW，使用募集资金建成并网 90MW。因全国第三次国土调查对土地类型做了重新认定，讷河项目原计划使用的部分地块不再符合光伏用地标准，导致该项目可利用土地只能满足 90MW 容量的建设，周边暂无其他土地建设剩余 35MW 容量。经公司 2023 年第二次临时股东大会审议批准，公司终止推进讷河项目，并将该项目剩余募集资金 17,465.96 万元用于新建工商业 49.63MW 项目和建德市 50MW/100MWh 电网侧储能示范项目一期 25MW/50MWh 项目（以下简称“建德储能项目”）。具体内容详见 2023 年 3 月 2 日上交所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2023-016）。

[注 8]截至本报告出具日，晶科电力建德三都镇 70MWp 农光互补光伏发电项目已建成投入商业运营，公司第三届董事会第十三次会议已批准将该项目结项，并将结余的 3,057.74 万元投入可转债募投项目“工商业分布式 46.06MW 光伏发电项目”（以下简称“工商业 46.06MW 项目”）使用。具体内容详见 2024 年 8 月 31 日上交所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2024-077）。

[注 9]由于海南州项目电网接入批复的获取时间较预期滞后并叠加冬季施工条件受限因素，项目实际开工时间较计划推迟，预计难以在原定时间内建成并网。经公司第三届董事会第十三次会议审议批准，公司拟将该项目的预计完工时间调整至 2024 年 10 月。具体内容详见 2024 年 8 月 31 日上交所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2024-078）。

[注 10]本报告期实现的效益为负主要系（1）该项目除募集资金外通过有息负债方式自筹部分建设资金，因此增加了财务费用支出；（2）受消纳、市场化电价的影响，本报告期最终结算的发电收入相对偏低。

[注 11]本年度投入的补充流动资金金额系本报告期内公司对向特定对象发行股票的募投项目整体结项，结余募集资金 231.03 万元永久补充流动资金。具体内容详见 2024 年 4 月 30 日上交所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2024-045）。

2、超募资金明细使用情况

适用 不适用

(三) 报告期内募投变更或终止情况

适用 不适用

单位：万元

变更前项目名称	变更时间（首次公告披露时间）	变更类型	变更/终止前项目募集资金投资总额	变更/终止前项目已投入募投资金总额	变更后项目名称	变更/终止原因	变更/终止后用于补流的募集资金金额	决策程序及信息披露情况说明
工商业分布式 52.43MW 光伏发电项目	2024 年 3 月 21 日	调减募集资金投资金额	15,641.65	11,732.87	工商业 46.06MW 项目	工商业分布式 52.43MW 光伏发电项目的结项结余可转债募集资金	0	[注 1]
工商业 49.63MW 项目	2024 年 4 月 30 日	调减募集资金投资金额	15,000.00	14,800.18		工商业 49.63MW 项目的结项结余可转债募集资金	0	[注 2]

[注释]上表所列“变更/终止前项目已投入募投资金总额”含该项目结项时预留的用于支付部分合同尾款及质保金的募集资金。

[注 1]公司分别于 2024 年 3 月 20 日和 2024 年 4 月 18 日召开第三届董事会第九次会议、第三届监事会第六次会议和 2023 年年度股东大会，审议通过了《关于部分募投项目结项并将结余募集资金用于新建项目的议案》，具体内容详见 2024 年 3 月 21 日上交所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2024-019）。

[注 2]工商业 49.63MW 项目结项节余募集资金低于该项目募集资金承诺投资额的 5%，根据《上海证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——规范运作》的有关规定，该项目的节余募集资金用于其他募投项目事项可免于履行决策程序。具体内容详见 2024 年 4 月 30 日上交所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2024-043）。

(四) 报告期内募集资金使用的其他情况

1、募集资金投资项目先期投入及置换情况

适用 不适用

2、用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

适用 不适用

2023年8月29日，公司召开第三届董事会第三次会议、第三届监事会第二次会议，审议通过了《关于使用部分可转换公司债券闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，决定使用不超过人民币6亿元的公开发行可转换公司债券闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限自首次补充流动资金之日起不超过12个月。公司于2023年9月18日将人民币6亿元闲置可转债募集资金划转至公司一般账户补充流动资金。具体内容详见公司于2023年8月31日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的相关公告(公告编号：2023-124)。截至本报告出具日，上述用于暂时补充流动资金的可转债募集资金已全部提前归还至募集资金专户，相关公告的具体内容刊登于2024年8月31日上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)(公告编号：2024-082)。

3、对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

2022年3月4日，公司召开第二届董事会第二十八次会议、第二届监事会第十九次会议，审议通过了《关于使用银行承兑汇票支付募投项目资金并以募集资金等额置换的议案》，同意公司在首次公开发行股票和公开发行可转换公司债券的募集资金投资项目实施期间，根据实际情况使用银行承兑汇票支付部分募投项目所需资金，同时以募集资金等额进行置换，该部分等额置换资金视同募投项目已经使用资金。具体内容详见公司于2022年3月5日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的相关公告(公告编号：2022-028)。报告期内，公司分别以首次公开发行股票募集资金、公开发行可转换公司债券募集资金等额置换使用银行承兑汇票支付募投项目部分款项的金额为3,761.00万元、11,004.25万元。

2023年2月28日，公司召开第二届董事会第四十二次会议、第二届监事会第二十八次会议，审议通过了《关于使用银行承兑汇票支付非公开发行股票募投项目资金并以募集资金等额置换的议案》，同意公司在非公开发行股票的募集资金投资项目实施期间，根据实际情况使用银行承兑汇票支付部分募投项目所需资金，同时以募集资金等额进行置换，该部分等额置换资金视同募投项目已经使用资金。具体内容详见公司于2023年3月2日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的相关公告(公告编号：2023-019)。报告期内，公司以非公开发行股票募集资金等额置换使用银行承兑汇票支付募投项目部分款项的金额为7,061.91万元。

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

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	0	0					0	0	0
二、无限售条件流通股份	3,570,954,622	100				1,903	1,903	3,570,956,525	100
1、人民币普通股	3,570,954,622	100				1,903	1,903	3,570,956,525	100
三、股份总数	3,570,954,622	100				1,903	1,903	3,570,956,525	100

2、股份变动情况说明

适用 不适用

报告期初，公司总股本为3,570,954,622股，均为无限售条件流通股。“晶科转债”自2021年10月29日开始转股，本报告期的转股数量为1,903股。因转股数量增加，截至报告期末，公司总股本为3,570,956,525股，均为无限售条件流通股。

3、报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

报告期内，“晶科转债”累计转股数量为1,903股，公司总股本由3,570,954,622股增加到3,570,956,525股，上述股本的变动不会对每股收益、每股净资产等财务指标产生重大影响。

4、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

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	129,929
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	不适用

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增 减	期末持股数 量	比例 （%）	持有 有限 售条 件股 份数 量	质押、标记或冻结 情况		股东 性质
					股份 状态	数量	

晶科新能源集团有限公司	0	853,400,000	23.90	0	质押	429,155,347	境内非国有法人
中航创新资本管理有限公司—上饶市晶航新能源投资中心（有限合伙）	0	170,909,000	4.79	0	无	0	其他
碧華創投资有限公司	-35,709,500	142,838,000	4.00	0	无	0	国有法人
靖安县中安晶盛股权投资合伙企业（有限合伙）	0	92,745,486	2.60	0	无	0	其他
深圳前海瑞华资本创新有限公司—珠海光大瑞华新能源股权投资合伙企业（有限合伙）	0	91,302,600	2.56	0	无	0	其他
晶科电力科技股份有限公司—2023年员工持股计划	0	40,945,691	1.15	0	无	0	其他
天津金石鹏博股权投资合伙企业（有限合伙）	-8,603,000	34,277,600	0.96	0	无	0	其他
中国银行股份有限公司—华泰柏瑞中证光伏产业交易型开放式指数证券投资基金	-873,200	29,581,222	0.83	0	无	0	其他
中信建投证券股份有限公司—天弘中证光伏产业指数型发起式证券投资基金	-109,100	24,876,455	0.70	0	无	0	其他
江再桂	未知	20,402,100	0.57	0	无	0	境内自然人
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
晶科新能源集团有限公司	853,400,000	人民币普通股	853,400,000				
中航创新资本管理有限公司—上饶市晶航新能源投资中心（有限合伙）	170,909,000	人民币普通股	170,909,000				
碧華創投资有限公司	142,838,000	人民币普通股	142,838,000				
靖安县中安晶盛股权投资合伙企业（有限合伙）	92,745,486	人民币普通股	92,745,486				
深圳前海瑞华资本创新有限公司—珠海光大瑞华新能源股权投资合伙企业（有限合伙）	91,302,600	人民币普通股	91,302,600				

晶科电力科技股份有限公司—2023年员工持股计划	40,945,691	人民币普通股	40,945,691
天津金石鹏博股权投资合伙企业（有限合伙）	34,277,600	人民币普通股	34,277,600
中国银行股份有限公司—华泰柏瑞中证光伏产业交易型开放式指数证券投资基金	29,581,222	人民币普通股	29,581,222
中信建投证券股份有限公司—天弘中证光伏产业指数型发起式证券投资基金	24,876,455	人民币普通股	24,876,455
江再桂	20,402,100	人民币普通股	20,402,100
前十名股东中回购专户情况说明	截至报告期末，“晶科电力科技股份有限公司回购专用证券账户”持有公司股份74,741,287股，占公司总股本的2.09%。		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用		
上述股东关联关系或一致行动的说明	晶科集团系本公司控股股东，金石鹏博系本公司上市前设立的员工持股平台。除上述情况之外，本公司未知上述其他股东是否存在关联关系或是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用		

持股5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

单位：股

持股5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况								
股东名称（全称）	期初普通账户、信用账户持股		期初转融通出借股份且尚未归还		期末普通账户、信用账户持股		期末转融通出借股份且尚未归还	
	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）
中国银行股份有限公司—华泰柏瑞中证光伏产业交易型开放式指数证券投资基金	30,454,422	0.85	399,000	0.01	29,581,222	0.83	133,700	0.00
中信建投证券股份有限公司—天弘中证光伏产业指数型发起式证券投资基金	24,985,555	0.70	338,400	0.01	24,876,455	0.70	1,510,000	0.04

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

适用 不适用

三、董事、监事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况

适用 不适用

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(三) 其他说明

适用 不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

（一）公司债券（含企业债券）

√适用 □不适用

1. 公司债券基本情况

单位：亿元 币种：美元

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2024年8月31日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	主承销商	受托管理人	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
晶科电力科技股份有限公司2022年第一期境外绿色债券	JINKO PTB2509	5539	2022/9/15	2022/9/22	不适用	2025/9/22	1	4.80	每半年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	香港联合交易所有限公司	招银国际融资有限公司	招商永隆银行有限公司	面向专业投资者	场外交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

2. 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

不适用

4. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的变更、变化和执行情况及其影响

适用 不适用

其他说明

不适用

(二) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

适用 不适用

(三) 公司债券募集资金情况

本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改

(四) 专项品种债券应当披露的其他事项

适用 不适用

1、 公司为可交换公司债券发行人

适用 不适用

2、 公司为绿色公司债券发行人

适用 不适用

单位：亿元 币种：美元

债券代码	5539
债券简称	JINKO PTB2509
专项债券类型	绿色公司债券（以下简称“绿债”）
募集总金额	1
已使用金额	1
临时补流金额	0
未使用金额	0
绿色项目数量	4
绿色项目名称	金昌市晶亮电力有限公司金川区西坡 150MW 光伏发电项目、金昌市晶阳电力有限公司金川区西坡 150MW 光伏发电项目、金塔县晶亮 200MW 光伏发电项目、丰城市同田乡 200MW 渔光互补光伏电站项目
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
募集资金用途是否变更	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
变更履行的程序	不适用
变更事项是否披露	不适用
变更公告披露时间	不适用
报告期内闲置资金金额	0
闲置资金存放、管理及使用计划情况	不适用
募集资金所投向的绿色项目进展情况，包括但不限于各项目概述、所属目录类别，项目所处地区、投资、建设、现状	募集资金投向的绿色项目均已建设完毕投入正常运营。

及运营详情等	
报告期内募集资金所投向的绿色项目发生重大污染责任事故、因环境问题受到行政处罚的情况和其他环境违法事件等信息，及是否会对偿债产生重大影响（如有）	无
募集资金所投向的绿色项目环境效益，所遴选的绿色项目环境效益测算的标准、方法、依据和重要前提条件	根据全国新能源消纳监测预警中心 2022 及 2023 年度全国新能源并网消纳情况公告以及关于加快建立统一规范的碳排放统计核算体系实施方案计算，上述募投项目预计年温室气体排放量减少约 113 万吨。
募集资金所投向的绿色项目预期与/或实际环境效益情况（具体环境效益情况原则上应当根据《绿色债券存续期信息披露指南》相关要求披露，对于无法披露的环境效益指标应当进行说明）	不适用，公司发行的绿色公司债券属于境外债，不适用《绿色债券存续期信息披露》相关披露要求。
对于定量环境效益，若存续期环境效益与注册发行时披露效益发生重大变化（变动幅度超 15%）需披露说明原因	不适用
募集资金管理方式及具体安排	通过设立专门的募集资金管理专户来管理绿债募集资金的使用。
募集资金的存放及执行情况	截至报告期末，募集资金已使用完毕。
公司聘请评估认证机构相关情况（如有），包括但不限于评估认证机构基本情况、评估认证内容及评估结论	公司聘请安永会计师事务所（以下简称“安永”）担任绿债的评估认证机构，经过评估，安永认定公司发行的 1 亿美元债为绿色公司债券。
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如有）	无
其他事项	无

3、 公司为可续期公司债券发行人

适用 不适用

4、 公司为扶贫公司债券发行人

适用 不适用

5、 公司为乡村振兴公司债券发行人

适用 不适用

6、 公司为一带一路公司债券发行人

适用 不适用

7、 公司科技创新公司债券或者创新创业公司债券发行人

适用 不适用

8、 公司为低碳转型（挂钩）公司债券发行人

适用 不适用

9、公司为纾困公司债券发行人

适用 不适用

10、公司为中小微企业支持债券发行人

适用 不适用

11、其他专项品种公司债券事项

适用 不适用

(五) 报告期内公司债券相关重要事项

适用 不适用

1、非经营性往来占款和资金拆借

(1). 非经营性往来占款和资金拆借余额

报告期初，公司合并口径应收的非因生产经营直接产生的对其他方的往来占款和资金拆借（以下简称非经营性往来占款和资金拆借）余额：4.06 亿元；

报告期内，非经营性往来占款或资金拆借情形是否存在违反募集说明书相关约定或承诺的情况

是 否

报告期末，未收回的非经营性往来占款和资金拆借合计：3.62 亿元

(2). 非经营性往来占款和资金拆借明细

报告期末，公司合并口径未收回的非经营性往来占款和资金拆借占合并口径净资产的比例：2.30%

是否超过合并口径净资产的 10%：是 否

(3). 以前报告期内披露的回款安排的执行情况

完全执行 未完全执行

2、负债情况

(1). 有息债务及其变动情况

1.1 公司债务结构情况

报告期初和报告期末，公司（非公司合并范围口径）有息债务余额分别为 41.62 亿元和 35.90 亿元，报告期内有息债务余额同比变动-13.74%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	6 个月以内（含）	6 个月以上		
公司信用类债券		0.20	28.31	28.51	79.42
银行贷款		1.41	5.88	7.29	20.30
非银行金融机构贷款					
其他有息债务			0.10	0.10	0.28

合计		1.61	34.29	35.90	100.00
----	--	------	-------	-------	--------

报告期末公司存续的公司信用类债券中，公司债券余额 28.51 亿元，企业债券余额 0 亿元，非金融企业债务融资工具余额 0 亿元，且共有 0.20 亿元公司信用类债券在 2024 年 9 至 12 月内到期或回售偿付。

1.2 公司合并口径有息债务结构情况

报告期初和报告期末，公司合并报表范围内公司有息债务余额分别为 174.96 亿元和 197.53 亿元，报告期内有息债务余额同比变动 12.90%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	6 个月以内（含）	6 个月以上		
公司信用类债券		0.20	28.31	28.51	14.43
银行贷款		9.65	102.11	111.76	56.58
非银行金融机构贷款		5.90	51.19	57.09	28.90
其他有息债务			0.17	0.17	0.09
合计		15.75	181.78	197.53	100.00

报告期末，公司合并口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额 28.51 亿元，企业债券余额 0 亿元，非金融企业债务融资工具余额 0 亿元，且共有 0.20 亿元公司信用类债券在 2024 年 9 至 12 月内到期或回售偿付。

1.3 境外债券情况

截止报告期末，公司合并报表范围内发行的境外债券余额 7.14 亿元人民币，且在 2024 年 9 至 12 月内到期的境外债券余额为 0.20 亿元人民币。

(2). 报告期末公司及其子公司存在逾期金额超过 1000 万元的有息债务或者公司信用类债券逾期情况

适用 不适用

(3). 主要负债情况及其变动原因

单位：万元 币种：人民币

负债项目	本期末余额	2023 年余额	变动比例（%）	变动比例超过 30% 的，说明原因
短期借款	179,701.54	185,804.54	-3.28	
应付账款	385,931.40	345,102.53	11.83	
应付票据	49,506.40	152,110.00	-67.45	主要系本期票据到期兑付所致。
一年内到期的非流动负债	176,875.75	165,906.14	6.61	
长期借款	860,362.82	679,369.44	26.64	
应付债券	277,695.81	275,612.98	0.76	
租赁负债	179,894.38	148,312.20	21.29	
长期应付款	455,482.88	440,429.53	3.42	

(4). 可对抗第三人的优先偿付负债情况

截至报告期末，公司合并报表范围内存在可对抗第三人的优先偿付负债：

适用 不适用

(六) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

(七) 主要会计数据和财务指标

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减 (%)	变动原因
流动比率	2.03	1.79	13.41	
速动比率	1.49	1.41	5.67	
资产负债率 (%)	63.35	61.78	2.54	
	本报告期 (1-6 月)	上年同期	本报告期比上年同期增减 (%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	86,433,467.67	104,733,251.69	-17.47	
EBITDA 全部债务比	0.06	0.06		
利息保障倍数	1.26	1.30	-3.08	
现金利息保障倍数	-1.56	-2.76		
EBITDA 利息保障倍数	2.72	2.41	12.86	
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00		
利息偿付率 (%)	100.00	100.00		

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

(一) 转债发行情况

经中国证券监督管理委员会《关于核准晶科电力科技股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可〔2021〕931号）核准，公司于2021年4月23日公开发行了3,000万张可转换公司债券，每张面值人民币100元，发行总额为人民币30亿元，存续期限为自发行之日起6年，转股期的起止时间为2021年10月29日至2027年4月22日。经上海证券交易所自律监管决定书（2021）209号文同意，公司本次发行的30亿元可转换公司债券于2021年5月31日起在上海证券交易所上市交易，债券简称“晶科转债”，债券代码“113048”。

(二) 报告期转债持有人及担保人情况

可转换公司债券名称	晶科转债	
期末转债持有人数	16,609	
本公司转债的担保人	不适用	
担保人盈利能力、资产状况和信用状况重大变化情况	不适用	
前十名转债持有人情况如下：		
可转换公司债券持有人名称	期末持债数量（元）	持有比例（%）

中国建设银行股份有限公司—兴全恒鑫债券型证券投资基金	117,485,000	5.12
中国银行股份有限公司—易方达稳健收益债券型证券投资基金	108,590,000	4.73
中国民生银行股份有限公司—安信稳健增值灵活配置混合型证券投资基金	68,790,000	3.00
易方达安盈回报固定收益型养老金产品—中国工商银行股份有限公司	57,974,000	2.53
兴业银行股份有限公司—广发集裕债券型证券投资基金	45,100,000	1.96
富国富益进取固定收益型养老金产品—中国工商银行股份有限公司	43,150,000	1.88
上海浦东发展银行股份有限公司—易方达裕祥回报债券型证券投资基金	39,030,000	1.70
易方达安心收益固定收益型养老金产品—中国工商银行股份有限公司	38,854,000	1.69
中国农业银行股份有限公司—安信目标收益债券型证券投资基金	33,629,000	1.46
招商银行股份有限公司—安信稳健增利混合型证券投资基金	33,312,000	1.45

(三) 报告期转债变动情况

单位：元 币种：人民币

可转换公司债券名称	本次变动前	本次变动增减			本次变动后
		转股	赎回	回售	
晶科转债	2,295,928,000	-10,000	0	0	2,295,918,000

(四) 报告期转债累计转股情况

可转换公司债券名称	晶科转债
报告期转股额（元）	10,000
报告期转股数（股）	1,903
累计转股数（股）	128,953,475
累计转股数占转股前公司已发行股份总数（%）	4.66
尚未转股额（元）	2,295,918,000
未转股转债占转债发行总量比例（%）	76.53

(五) 转股价格历次调整情况

单位：元 币种：人民币

可转换公司债券名称		晶科转债		
转股价格调整日	调整后转股价格	披露时间	披露媒体	转股价格调整说明
2021/06/21	5.48	2021/06/19	《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》《证券日报》和上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）	因公司股票连续三十个交易日中至少有十五个交易日的收盘价格低于当期转股价格的90%，“晶科转债”

				转股价格向下修正。
2021/10/27	5.46	2021/10/21	《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》《证券日报》和上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）	因公司派发 2021 年中期的现金红利导致的转股价格调整。
2022/07/15	5.45	2022/07/08	《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》《证券日报》和上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）	因公司派发 2021 年度的现金红利导致的转股价格调整。
2023/03/01	5.26	2023/02/28	《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》《证券日报》和上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）	因公司非公开发行股票导致的转股价格调整。
2023/07/05	5.25	2023/06/29	《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》《证券日报》和上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）	因公司派发 2022 年度的现金红利导致的转股价格调整。
2024/06/14	5.24	2024/06/06	《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》《证券日报》和上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）	因公司派发 2023 年度的现金红利导致的转股价格调整。
截至本报告期末最新转股价格				5.24

(六) 公司的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排

截至报告期末公司资产负债率为 63.35%，保持在合理水平。报告期内公司债务结构、资产状况和信用状况未发生重大不利变化。联合资信评估股份有限公司在对公司经营状况及相关行业进行综合分析评估的基础上，于 2024 年 5 月 28 日为公司出具了《晶科电力科技股份有限公司公开发行可转换公司债券 2024 年跟踪评级报告》，确定维持公司主体长期信用等级为 AA，并维持“晶科转债”信用等级为 AA，评级展望为“稳定”。

目前公司经营及资信状况整体良好，具备偿债能力和抗风险能力，公司将合理调配资金，确保按期偿付本金及利息。

(七) 转债其他情况说明

公司于 2024 年 4 月 23 日支付了“晶科转债”自 2023 年 4 月 23 日至 2024 年 4 月 22 日的利息，票面利率为 1.00%（含税），即每张面值 100 元可转债兑息金额为 1.00 元（含税）。详见公司于 2024 年 4 月 17 日披露的《关于“晶科转债”2024 年付息事宜的公告》（公告编号：2024-035）。

第十节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2024年6月30日

编制单位：晶科电力科技股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年6月30日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金	七、1	4,137,000,457.13	5,346,944,378.62
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	48,735,069.73	31,106,327.33
衍生金融资产	七、3	56,962,997.81	25,149,389.48
应收票据	七、4		
应收账款	七、5	6,158,663,234.71	5,545,836,696.97
应收款项融资	七、7	689,401,860.33	48,383,476.68
预付款项	七、8	115,170,474.11	113,917,027.89
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	587,628,823.84	801,295,461.55
其中：应收利息			
应收股利		112,993,260.07	92,929,194.15
买入返售金融资产			
存货	七、10	4,948,679,563.37	3,698,941,025.89
合同资产	七、6	477,409,939.36	403,561,183.12
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	30,479,286.40	16,420,983.83
其他流动资产	七、13	1,312,544,612.31	1,225,401,169.37
流动资产合计		18,562,676,319.10	17,256,957,120.73
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	七、16	316,566,147.24	335,280,717.91
长期股权投资	七、17	908,405,134.64	914,408,931.73
其他权益工具投资	七、18	8,478,770.00	8,428,770.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、21	18,427,927,903.43	18,640,700,961.15
在建工程	七、22	2,027,799,707.04	1,437,367,714.36
生产性生物资产			
油气资产			

使用权资产	七、25	1,899,604,113.34	1,604,359,932.75
无形资产	七、26	205,403,406.63	201,097,650.94
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用	七、28	53,928,458.62	54,380,654.42
递延所得税资产	七、29	355,779,831.11	367,561,865.11
其他非流动资产	七、30	108,655,220.34	224,069,636.94
非流动资产合计		24,312,548,692.39	23,787,656,835.31
资产总计		42,875,225,011.49	41,044,613,956.04
流动负债：			
短期借款	七、32	1,797,015,382.13	1,858,045,405.99
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	七、33	49,012,469.07	50,275,891.37
衍生金融负债	七、34	2,701,033.68	20,593,483.96
应付票据	七、35	495,063,997.77	1,521,099,977.27
应付账款	七、36	3,859,313,999.43	3,451,025,339.90
预收款项	七、37	2,081,942.66	2,140,154.70
合同负债	七、38	9,426,027.05	14,718,891.01
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	七、39	66,876,491.27	101,769,248.84
应交税费	七、40	111,621,253.95	93,566,818.56
其他应付款	七、41	978,784,148.11	856,107,361.67
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	1,768,757,505.83	1,659,061,395.87
其他流动负债	七、44	18,495.68	192,959.67
流动负债合计		9,140,672,746.63	9,628,596,928.81
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	8,603,628,245.19	6,793,694,393.32
应付债券	七、46	2,776,958,112.67	2,756,129,755.32
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	1,798,943,846.90	1,483,122,044.08
长期应付款	七、48	4,554,828,776.28	4,404,295,302.86
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	1,546,574.11	1,476,368.77
递延收益	七、51	12,842,694.55	17,401,816.84
递延所得税负债	七、29	270,392,530.40	270,737,424.60

其他非流动负债			
非流动负债合计		18,019,140,780.10	15,726,857,105.79
负债合计		27,159,813,526.73	25,355,454,034.60
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	3,570,956,525.00	3,570,954,622.00
其他权益工具	七、54	386,454,169.04	386,455,852.25
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	8,483,749,231.22	8,447,433,614.19
减：库存股	七、56	377,940,431.73	277,143,906.12
其他综合收益	七、57	86,513,705.52	67,600,856.21
专项储备	七、58	53,941,920.46	36,119,279.75
盈余公积	七、59	48,404,420.98	48,404,420.98
一般风险准备			
未分配利润	七、60	3,347,579,740.85	3,298,196,367.32
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		15,599,659,281.34	15,578,021,106.58
少数股东权益		115,752,203.42	111,138,814.86
所有者权益（或股东权益）合计		15,715,411,484.76	15,689,159,921.44
负债和所有者权益（或股东权益）总计		42,875,225,011.49	41,044,613,956.04

公司负责人：李仙德 主管会计工作负责人：刘晓军 会计机构负责人：柳美仙

母公司资产负债表

2024年6月30日

编制单位：晶科电力科技股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年6月30日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金		1,712,189,005.01	2,132,218,446.40
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九、1	2,682,849,809.97	3,422,350,474.10
应收款项融资		57,182,796.69	32,202,870.68
预付款项		56,259,748.41	39,112,042.72
其他应收款	十九、2	7,037,261,395.60	6,032,551,752.91
其中：应收利息			
应收股利		434,270,000.00	99,790,000.00
存货		50,344,650.31	41,766,181.93
合同资产		142,642,162.81	122,621,001.24
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		31,352,616.26	158,774,899.57
流动资产合计		11,770,082,185.06	11,981,597,669.55
非流动资产：			

债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十九、3	8,040,938,640.36	7,953,922,172.58
其他权益工具投资		6,339,320.00	6,339,320.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		38,071,371.57	39,670,919.11
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		317,476.92	748,143.11
无形资产		17,909,081.53	18,075,961.66
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		226,226.09	6,161.58
递延所得税资产		78,032,485.11	94,806,385.08
其他非流动资产		6,913,640.80	13,790,562.26
非流动资产合计		8,188,748,242.38	8,127,359,625.38
资产总计		19,958,830,427.44	20,108,957,294.93
流动负债：			
短期借款		520,430,833.34	1,100,913,611.12
交易性金融负债			
衍生金融负债		2,701,033.68	20,593,483.96
应付票据		467,321,490.32	663,096,167.61
应付账款		1,844,806,453.04	1,623,784,008.58
预收款项			
合同负债		250,248,909.40	358,176,736.53
应付职工薪酬		25,090,041.97	36,162,663.79
应交税费		791,667.81	1,541,530.25
其他应付款		1,249,057,073.03	1,022,583,299.11
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		136,985,457.51	130,512,115.59
其他流动负债		18,495.68	31,656.43
流动负债合计		4,497,451,455.78	4,957,395,272.97
非流动负债：			
长期借款		145,639,155.45	167,175,991.54
应付债券		2,776,958,112.67	2,756,129,755.32
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		63,346.85	63,858.32
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		86,882.96	187,035.78
其他非流动负债			
非流动负债合计		2,922,747,497.93	2,923,556,640.96
负债合计		7,420,198,953.71	7,880,951,913.93
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		3,570,956,525.00	3,570,954,622.00
其他权益工具		386,454,169.04	386,455,852.25
其中：优先股			
永续债			
资本公积		8,316,967,726.70	8,281,882,446.16
减：库存股		377,940,431.73	277,143,906.12
其他综合收益		-12,731,894.86	-22,483,012.05
专项储备		27,750,730.26	16,811,236.79
盈余公积		54,204,145.97	54,204,145.97
未分配利润		572,970,503.35	217,323,996.00
所有者权益（或股东权益）合计		12,538,631,473.73	12,228,005,381.00
负债和所有者权益（或股东权益）总计		19,958,830,427.44	20,108,957,294.93

公司负责人：李仙德 主管会计工作负责人：刘晓军 会计机构负责人：柳美仙

合并利润表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业总收入		1,922,796,256.99	1,750,708,830.37
其中：营业收入	七、61	1,922,796,256.99	1,750,708,830.37
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本	七、61	1,754,282,128.81	1,587,651,473.43
其中：营业成本		1,015,802,729.24	886,902,119.73
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	23,650,471.19	25,434,877.91
销售费用	七、63	65,499,077.60	65,393,809.44
管理费用	七、64	235,863,674.59	205,638,159.92
研发费用	七、65	2,904,702.65	2,736,039.12
财务费用	七、66	410,561,473.54	401,546,467.31
其中：利息费用		421,252,801.98	432,083,503.19

利息收入		23,957,925.63	55,008,821.16
加：其他收益	七、67	13,017,988.74	2,711,463.61
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	20,066,583.68	130,075,239.45
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		13,057,897.56	42,785,226.21
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	七、69	397,581.50	3,487,588.49
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	7,004,791.70	920,198.07
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-32,059,216.03	-35,036,398.59
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-6,130,941.74	-5,638,140.61
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	1,819,618.22	215,727.36
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		172,630,534.25	259,793,034.72
加：营业外收入	七、74	9,164,788.85	5,861,683.67
减：营业外支出	七、75	18,926,172.29	67,070,754.42
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		162,869,150.81	198,583,963.97
减：所得税费用	七、76	70,475,995.93	55,510,190.75
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		92,393,154.88	143,073,773.22
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		92,393,154.88	143,073,773.22
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		87,805,390.86	137,650,831.80
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		4,587,764.02	5,422,941.42
六、其他综合收益的税后净额	七、77	18,912,849.31	7,666,585.48
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		18,912,849.31	7,664,934.83
1. 不能重分类进损益的其他综合收益			
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			

(3) 其他权益工具投资公允价值变动			
(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		18,912,849.31	7,664,934.83
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		-18,897,520.65	-9,001,653.04
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备		40,986,947.67	9,407,731.92
(6) 外币财务报表折算差额		-3,176,577.71	7,258,855.95
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			1,650.65
七、综合收益总额		111,306,004.19	150,740,358.70
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		106,718,240.17	145,315,766.63
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		4,587,764.02	5,424,592.07
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.03	0.04
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.03	0.04

公司负责人：李仙德 主管会计工作负责人：刘晓军 会计机构负责人：柳美仙

母公司利润表

2024年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023年半年度
一、营业收入	十九、4	1,234,322,804.78	1,739,118,894.90
减：营业成本	十九、4	945,150,077.82	1,455,939,608.29
税金及附加		820,135.50	1,794,938.09
销售费用		30,697,087.96	45,211,063.99
管理费用		185,869,678.47	175,993,984.11
研发费用		1,352,431.45	1,226,226.55
财务费用		23,735,921.33	49,541,369.95
其中：利息费用		82,917,754.19	103,462,193.73
利息收入		62,040,306.54	56,343,458.69
加：其他收益		187,799.17	220,190.90
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	341,232,196.42	165,002,916.55
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		7,291,674.07	6,016,883.55
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			

净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		397,581.50	3,487,588.49
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			88,883.06
信用减值损失（损失以“-”号填列）		14,860,003.54	-20,996,135.25
资产减值损失（损失以“-”号填列）		4,031,980.05	-5,484,439.22
资产处置收益（损失以“-”号填列）		2,641.94	12,646.18
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		407,409,674.87	151,743,354.63
加：营业外收入		392,852.62	2,041,019.73
减：营业外支出		310,628.05	22,433.77
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		407,491,899.44	153,761,940.59
减：所得税费用		13,423,374.76	-6,473,884.28
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		394,068,524.68	160,235,824.87
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		394,068,524.68	160,235,824.87
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		9,751,117.19	-6,649,262.03
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		9,751,117.19	-6,649,262.03
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备		9,751,117.19	-6,649,262.03
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		403,819,641.87	153,586,562.84
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：李仙德 主管会计工作负责人：刘晓军 会计机构负责人：柳美仙

合并现金流量表

2024年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023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		1,269,663,918.61	1,111,943,039.15
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		25,557,264.99	14,700,466.24
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	226,430,262.40	147,474,825.04
经营活动现金流入小计		1,521,651,446.00	1,274,118,330.43
购买商品、接受劳务支付的现金		1,603,516,401.07	2,134,911,230.36
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			
支付给职工及为职工支付的现金		280,895,797.68	219,824,539.06
支付的各项税费		192,916,688.01	182,982,041.65
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	170,018,596.93	85,663,954.26
经营活动现金流出小计		2,247,347,483.69	2,623,381,765.33
经营活动产生的现金流量净额		-725,696,037.69	-1,349,263,434.90
二、投资活动产生的现金流量：			

收回投资收到的现金		70,966,470.88	65,646,294.07
取得投资收益收到的现金		68,100,028.28	67,344,847.56
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		49,697,652.95	1,593,688.51
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		135,440,438.34	184,974,680.70
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	234,118,739.18	451,427,358.63
投资活动现金流入小计		558,323,329.63	770,986,869.47
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,047,255,137.59	2,081,232,451.86
投资支付的现金		93,916,206.92	189,335,676.61
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		2,552,489.38	7,574,810.44
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	50,604,175.88	514,792.56
投资活动现金流出小计		1,194,328,009.77	2,278,657,731.47
投资活动产生的现金流量净额		-636,004,680.14	-1,507,670,862.00
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			2,989,099,997.04
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			2,000,000.00
取得借款收到的现金		3,676,263,673.83	3,250,146,829.13
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	1,207,276,959.74	901,965,990.75
筹资活动现金流入小计		4,883,540,633.57	7,141,212,816.92
偿还债务支付的现金		1,865,798,659.20	2,567,309,262.83
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		302,593,563.46	195,665,185.01
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			5,066,955.01
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	1,544,293,132.11	1,377,717,589.36
筹资活动现金流出小计		3,712,685,354.77	4,140,692,037.20
筹资活动产生的现金流量净额		1,170,855,278.80	3,000,520,779.72
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-7,360,431.07	-2,835,956.19
五、现金及现金等价物净增加额		-198,205,870.10	140,750,526.63
加：期初现金及现金等价物余额		3,661,814,694.06	3,950,322,087.86
六、期末现金及现金等价物余额		3,463,608,823.96	4,091,072,614.49

公司负责人：李仙德 主管会计工作负责人：刘晓军 会计机构负责人：柳美仙

母公司现金流量表

2024年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023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		1,273,349,001.89	1,135,223,958.92
收到的税费返还		172,799.17	441,072.26
收到其他与经营活动有关的现金		120,105,419.09	140,456,371.64
经营活动现金流入小计		1,393,627,220.15	1,276,121,402.82
购买商品、接受劳务支付的现金		1,155,943,530.16	792,081,984.91
支付给职工及为职工支付的现金		121,872,386.07	108,433,998.74
支付的各项税费		861,021.64	31,057,417.31
支付其他与经营活动有关的现金		68,742,919.06	157,260,552.62
经营活动现金流出小计		1,347,419,856.93	1,088,833,953.58
经营活动产生的现金流量净额		46,207,363.22	187,287,449.24
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		30,000,000.00	109,000,000.00
取得投资收益收到的现金		593,077.42	352,546,334.61
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		5,000.00	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		723,933,428.55	
投资活动现金流入小计		754,531,505.97	461,546,334.61
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,775,625.82	
投资支付的现金		109,200,000.00	
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		2,048,000.00	2,851,292,401.22
投资活动现金流出小计		113,023,625.82	2,851,292,401.22
投资活动产生的现金流量净额		641,507,880.15	-2,389,746,066.61
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			2,987,099,997.04
取得借款收到的现金		420,000,000.00	1,337,084,404.69
收到其他与筹资活动有关的现金		23,036,572.42	96,213,271.84
筹资活动现金流入小计		443,036,572.42	4,420,397,673.57
偿还债务支付的现金		1,026,500,000.00	1,424,992,619.88

分配股利、利润或偿付利息支付的现金		93,723,120.03	21,204,097.22
支付其他与筹资活动有关的现金		145,871,050.74	200,000,965.11
筹资活动现金流出小计		1,266,094,170.77	1,646,197,682.21
筹资活动产生的现金流量净额		-823,057,598.35	2,774,199,991.36
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		2,583.53	89,718.95
五、现金及现金等价物净增加额		-135,339,771.45	571,831,092.94
加：期初现金及现金等价物余额		1,454,276,838.71	1,848,076,897.26
六、期末现金及现金等价物余额		1,318,937,067.26	2,419,907,990.20

公司负责人：李仙德 主管会计工作负责人：刘晓军 会计机构负责人：柳美仙

合并所有者权益变动表

2024年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	2024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	
	实收资本 (或股本)	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	3,570,954,622.00			386,455,852.25	8,447,433,614.19	277,143,906.12	67,600,856.21	36,119,279.75	48,404,420.98		3,298,196,367.32		15,578,021,106.58	111,138,814.86	15,689,159,921.44
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	3,570,954,622.00			386,455,852.25	8,447,433,614.19	277,143,906.12	67,600,856.21	36,119,279.75	48,404,420.98		3,298,196,367.32		15,578,021,106.58	111,138,814.86	15,689,159,921.44
三、本期增减变动金额（减少以	1,903.00			-1,683.21	36,315,617.03	100,796,525.61	18,912,849.31	17,822,640.71			49,383,373.53		21,638,174.76	4,613,388.56	26,251,563.32

“一”号填列)													
(一) 综合收益总额						18,912,849.31				87,805,390.86	106,718,240.17	4,587,764.02	111,306,004.19
(二) 所有者投入和减少资本	1,903.00		-1,683.21	34,560,486.83	100,796,525.61						-66,235,818.99		-66,235,818.99
1. 所有者投入的普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本	1,903.00		-1,683.21	9,031.81							9,251.60		9,251.60
3. 股份支付计入所有者权益的金额				34,551,455.02							34,551,455.02		34,551,455.02

4. 其他					100,796,525.61							-	100,796,525.61	-
(三) 利润分配												-	-	-
1. 提取盈余公积												38,422,017.33	38,422,017.33	38,422,017.33
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者的分配 (或股东的分配)												-	-	-
4. 其他												38,422,017.33	38,422,017.33	38,422,017.33
(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							17,596,9 14.53					17,596,914. 53	25,624.54	17,622,539. 07

2024 年半年度报告

项储备														
1. 本期提取							33,659,142.87					33,659,142.87	25,624.54	33,684,767.41
2. 本期使用							16,062,228.34					16,062,228.34		16,062,228.34
(六) 其他				1,755,130.20			225,726.18					1,980,856.38		1,980,856.38
四、本期期末余额	3,570,956,525.00		386,454,169.04	8,483,749,231.22	377,940,431.73	86,513,705.52	53,941,920.46	48,404,420.98		3,347,579,740.85		15,599,659,281.34	115,752,203.42	15,715,411,484.76

项目	2023 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
	实收资本 (或股本)	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	2,894,375,577.00			386,525,201.03	6,272,846,503.17	199,257,065.92	66,540,120.12	5,536,835.35	41,995,556.01		2,945,728,587.13		12,414,291,313.89	115,903,328.74	12,530,194,642.63
加：会计政策变更															
前期差错更正															

其他														
二、 本年期初 余额	2,894,37 5,577.00		386,525,2 01.03	6,272,846, 503.17	199,257,0 65.92	66,540,1 20.12	5,536,83 5.35	41,995,5 56.01		2,945,728, 587.13		12,414,291, 313.89	115,903,3 28.74	12,530,194, 642.63
三、 本期增 减变动 金额 (减少以 “一”号 填列)	676,512, 775.00		- 10,772.63	2,124,639, 063.07	17,876,49 9.73	7,664,93 4.83	13,246,8 79.63			113,147,82 7.71		2,917,324,2 07.88	2,550,749 .52	2,919,874,9 57.40
(一) 综合收 益总额						7,664,93 4.83				137,650,83 1.80		145,315,766 .63	5,424,592 .07	150,740,358 .70
(二) 所有者 投入和 减少资 本	676,512, 775.00		- 10,772.63	2,122,946, 192.61	17,876,49 9.73							2,781,571,6 95.25	2,000,000 .00	2,783,571,6 95.25
1. 所 有者 投入的 普通股	676,501, 128.00			2,305,014, 293.47								2,981,515,4 21.47	2,000,000 .00	2,983,515,4 21.47
2. 其 他权益 工	11,647.0 0		- 10,772.63	56,364.52								57,238.89		57,238.89

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				- 182,124,465.38	17,876,499.73						- 200,000,965.11			- 200,000,965.11
(三) 利润分配											- 24,503,004.09	- 24,503,004.09	- 5,066,955.01	- 29,569,959.10
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者的分配 (或股东的分配)											- 24,503,004.09	- 24,503,004.09	- 5,066,955.01	- 29,569,959.10

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							13,625,358.34				13,625,358.34	193,112.46	13,818,470.80
1. 本期提取							29,468,665.27				29,468,665.27	193,112.46	29,661,777.73
2. 本期使用							15,843,306.93				15,843,306.93		15,843,306.93
(六) 其他				1,692,870.46			-378,478.71				1,314,391.75		1,314,391.75
四、本期期末余额	3,570,888,352.00		386,514,428.40	8,397,485,566.24	217,133,565.65	74,205,054.95	18,783,714.98	41,995,556.01		3,058,876,414.84	15,331,615,521.77	118,454,078.26	15,450,069,600.03

公司负责人：李仙德 主管会计工作负责人：刘晓军 会计机构负责人：柳美仙

母公司所有者权益变动表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2024 年半年度
----	-----------

	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存 股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	3,570,954 ,622.00			386,455,8 52.25	8,281,882 ,446.16	277,143,9 06.12	- 22,483,0 12.05	16,811,23 6.79	54,204,1 45.97	217,323, 996.00	12,228,00 5,381.00
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	3,570,954 ,622.00			386,455,8 52.25	8,281,882 ,446.16	277,143,9 06.12	- 22,483,0 12.05	16,811,23 6.79	54,204,1 45.97	217,323, 996.00	12,228,00 5,381.00
三、本期增减变动金额（减 少以“-”号填列）	1,903.00			-1,683.21	35,085,28 0.54	100,796,5 25.61	9,751,11 7.19	10,939,49 3.47		355,646, 507.35	310,626,0 92.73
（一）综合收益总额							9,751,11 7.19			394,068, 524.68	403,819,6 41.87
（二）所有者投入和减少资 本	1,903.00			-1,683.21	34,560,48 6.83	100,796,5 25.61					- 66,235,81 8.99
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投 入资本	1,903.00			-1,683.21	9,031.81						9,251.60
3. 股份支付计入所有者权 益的金额					34,551,45 5.02						34,551,45 5.02
4. 其他						100,796,5 25.61					- 100,796,5 25.61
（三）利润分配										- 38,422,0 17.33	- 38,422,01 7.33
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的 分配										- 38,422,0 17.33	- 38,422,01 7.33
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								10,939,493.47			10,939,493.47
1. 本期提取								16,128,718.66			16,128,718.66
2. 本期使用								5,189,225.19			5,189,225.19
（六）其他					524,793.71						524,793.71
四、本期期末余额	3,570,956,525.00			386,454,169.04	8,316,967,726.70	377,940,431.73	-12,731,894.86	27,750,730.26	54,204,145.97	572,970,503.35	12,538,631,473.73

项目	2023 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	2,894,375,577.00			386,525,201.03	6,109,421,196.63	199,257,065.92	-20,480,994.05	1,213,162.15	47,795,281.00	105,811,010.48	9,325,403,368.32
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	2,894,375,577.00			386,525,201.03	6,109,421,196.63	199,257,065.92	-20,480,994.05	1,213,162.15	47,795,281.00	105,811,010.48	9,325,403,368.32

三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	676,512,775.00			-10,772.63	2,123,423,525.96	17,876,499.73	-6,649,262.03	8,536,303.22		135,732,820.78	2,919,668,890.57
（一）综合收益总额							-6,649,262.03			160,235,824.87	153,586,562.84
（二）所有者投入和减少资本	676,512,775.00			-10,772.63	2,122,946,192.61	17,876,499.73					2,781,571,695.25
1. 所有者投入的普通股	676,501,128.00				2,305,014,293.47						2,981,515,421.47
2. 其他权益工具持有者投入资本	11,647.00			-10,772.63	56,364.52						57,238.89
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					-182,124,465.38	17,876,499.73					-200,000,965.11
（三）利润分配										-24,503,004.09	-24,503,004.09
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-24,503,004.09	-24,503,004.09
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											

6. 其他											
(五) 专项储备								8,536,303.22			8,536,303.22
1. 本期提取								14,270,088.66			14,270,088.66
2. 本期使用								5,733,785.44			5,733,785.44
(六) 其他					477,333.35						477,333.35
四、本期期末余额	3,570,888,352.00			386,514,428.40	8,232,844,722.59	217,133,565.65	-27,130,256.08	9,749,465.37	47,795,281.00	241,543,831.26	12,245,072,258.89

公司负责人：李仙德 主管会计工作负责人：刘晓军 会计机构负责人：柳美仙

三、公司基本情况

1. 公司概况

适用 不适用

晶科电力科技股份有限公司（以下简称公司或本公司）前身系原江西晶科能源工程有限公司（曾用名上饶市晶科光伏科技工程有限公司，以下简称江西工程公司），江西工程公司系由晶科能源有限公司（2020年12月25日更名为晶科能源股份有限公司）出资组建，于2011年7月28日在上饶市工商行政管理局登记注册，总部位于江西省上饶市。公司现持有统一社会信用代码为913611005787856680的营业执照，注册资本3,570,954,622.00元，股份总数3,570,956,525股（每股面值1元），均为无限售条件流通股。公司股票已于2020年5月19日在上海证券交易所挂牌交易。

本公司属光伏发电行业。主要经营活动为发电业务、输电业务、供（配）电业务，输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验，建设工程设计，建设工程施工（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，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）；工程管理服务，太阳能发电技术服务，风力发电技术服务，节能管理服务，合同能源管理，以自有资金从事投资活动。产品主要有：提供电力；建设工程设计及施工；太阳能发电技术服务；风力发电技术服务。

本财务报表业经公司2024年8月29日第三届董事会第十三次会议批准对外报出。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2. 持续经营

适用 不适用

本公司不存在导致对报告期末起12个月内的持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

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：

适用 不适用

本公司根据实际生产经营特点针对金融工具减值、存货、固定资产折旧、在建工程、无形资产摊销、收入确认等交易或事项制定了具体会计政策和会计估计。

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

3. 营业周期

适用 不适用

公司经营业务的营业周期较短，以12个月作为资产和负债的流动性划分标准。电站开发并出售行业的营业周期从电站开发至销售变现，一般在12个月以上，具体周期根据开发项目情况确定，并以其营业周期作为资产和负债的流动性划分标准。

4. 记账本位币

本公司及境内子公司采用人民币为记账本位币，JINKO POWER INVESTMENT CO, LTD. 等境外子公司从事境外经营，选择其经营所处的主要经济环境中的货币为记账本位币。

5. 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收账款	公司将单项计提坏账准备的应收账款金额超过资产总额 0.5%的应收账款认定为重要的单项计提坏账准备的应收账款。
重要的核销应收账款	公司将单项应收账款核销金额超过资产总额 0.5%的应收账款核销认定为重要的核销应收账款。
重要的单项计提坏账准备的其他应收款	公司将单项计提坏账准备的其他应收款金额超过资产总额 0.5%的其他应收款认定为重要的单项计提坏账准备的其他应收款。
重要的其他应收款坏账准备收回或转回	公司将单项其他应收款坏账准备收回或转回金额超过资产总额 0.5%的其他应收款坏账准备收回或转回认定为重要的其他应收款坏账准备收回或转回。
重要的核销其他应收款	公司将单项其他应收款核销金额超过资产总额 0.5%的其他应收款核销认定为重要的核销其他应收款。
重要的账龄超过 1 年的应收股利	公司将账龄超过 1 年的应收股利中单项金额超过资产总额 0.5%的应收股利认定为重要的账龄超过 1 年的应收股利。
重要的账龄超过 1 年的预付款项	公司将账龄超过 1 年的预付款项中单项金额超过资产总额 0.5%的预付款项认定为重要的账龄超过 1 年的预付款项
重要的在建工程项目	公司将单项在建工程金额超过资产总额 0.5%的在建工程认定为重要的在建工程
重要的账龄超过 1 年的应付账款	公司将账龄超过 1 年的应付账款中单项金额超过资产总额 0.5%的应付账款认定为重要的账龄超过 1 年的应付账款。
重要的账龄超过 1 年的其他应付款	公司将账龄超过 1 年的其他应付款中单项金额超过资产总额 0.5%的其他应付款认定为重要的账龄超过 1 年的其他应付款。
重要的账龄超过 1 年或逾期的预收款项	公司将账龄超过 1 年或逾期的预收款项中单项金额超过资产总额 0.5%的预收款项认定为重要的账龄超过 1 年或逾期的预收款项。
重要的账龄超过 1 年的合同负债	公司将单项账龄超过 1 年的合同负债中单项金额超过资产总额 0.5%的合同负债认定为重要的账龄超过 1 年的合同负债。
重要的投资活动现金流量	公司将单项投资活动流量金额超过资产总额 10%的投资活动流量认定为重要的投资活动现金流量。
重要的子公司、非全资子公司	公司将资产总额/收入总额/利润总额超过集团总资产/总收入/利润总额的 15%的子公司确定为重要子公司、重要非全资子公司。

重要的合营企业、联营企业	公司将资产总额/收入总额/利润总额超过集团总资产/总收入/利润总额的 15%的联营企业、合营企业确定为重要的合营企业、联营企业
--------------	---

6. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

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在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值份额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；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在购买日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；如果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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，经复核后合并成本仍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，其差额计入当期损益。

7. 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

1. 控制的判断

拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其可变回报金额的，认定为控制。

2. 合并财务报表的编制方法

母公司将其控制的所有子公司纳入合并财务报表的合并范围。合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由母公司按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。

8. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

1. 合营安排分为共同经营和合营企业。

2. 当公司为共同经营的合营方时，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- (1) 确认单独所持有的资产，以及按持有份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认单独所承担的负债，以及按持有份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按公司持有份额确认共同经营因出售资产所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按公司持有份额确认共同经营发生的费用。

9. 现金及现金等价物的确定标准

列示于现金流量表中的现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指企业持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

1. 外币业务折算

外币交易在初始确认时,采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算为人民币金额。资产负债表日,外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算,因汇率不同而产生的汇兑差额,除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外,计入当期损益;以历史成本计量的外币非货币性项目仍采用初始确认的汇率折算,不改变其人民币金额;以公允价值计量的外币非货币性项目,采用公允价值确定日的即期汇率折算,差额计入当期损益或其他综合收益。

2. 外币财务报表折算

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,其他项目采用交易发生日的即期汇率折算;利润表中的收入和费用项目,采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额,计入其他综合收益。

11. 金融工具

适用 不适用

1. 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下三类:(1)以摊余成本计量的金融资产;(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;(3)以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下四类:(1)以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债;(2)金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债;(3)不属于上述(1)或(2)的财务担保合同,以及不属于上述(1)并以低于市场利率贷款的贷款承诺;(4)以摊余成本计量的金融负债。

2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

(1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

公司成为金融工具合同的一方时,确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时,按照公允价值计量;对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债,相关交易费用直接计入当期损益;对于其他类别的金融资产或金融负债,相关交易费用计入初始确认金额。但是,公司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或公司不考虑未超过一年的合同中的融资成分的,按照《企业会计准则第14号——收入》所定义的交易价格进行初始计量。

(2) 金融资产的后续计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

采用实际利率法,按照摊余成本进行后续计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失,在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时,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债务工具投资

采用公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益,其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时,将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权益工具投资

采用公允价值进行后续计量。获得的股利(属于投资成本收回部分的除外)计入当期损益,其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时,将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

采用公允价值进行后续计量,产生的利得或损失(包括利息和股利收入)计入当期损益,除非该金融资产属于套期关系的一部分。

(3) 金融负债的后续计量方法

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。对于此类金融负债以公允价值进行后续计量。因公司自身信用风险变动引起的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的公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。此类金融负债产生的其他利得或损失（包括利息费用、除因公司自身信用风险变动引起的公允价值变动）计入当期损益，除非该金融负债属于套期关系的一部分。终止确认时，将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。

2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债

按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

3) 不属于上述 1) 或 2) 的财务担保合同，以及不属于上述 1) 并以低于市场利率贷款的贷款承诺在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：①按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额；②初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号——收入》相关规定所确定的累计摊销额后的余额。

4) 以摊余成本计量的金融负债

采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融负债所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销时计入当期损益。

(4) 金融资产和金融负债的终止确认

1) 当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

①收取金融资产现金流量的合同权利已终止；

②金融资产已转移，且该转移满足《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》关于金融资产终止确认的规定。

2) 当金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除时，相应终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产。公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：(1) 未保留对该金融资产控制的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；(2) 保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

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) 所转移金融资产在终止确认日的账面价值；(2) 因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。转移了金融资产的一部分，且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分之间，按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：(1) 终止确认部分的账面价值；(2) 终止确认部分的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。

4. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

(1) 第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

(2) 第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值，包括：活跃市场中类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线等；市场验证的输入值等；

(3) 第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值,包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据作出的财务预测等。

5. 金融工具减值

(1) 金融工具减值计量和会计处理

公司以预期信用损失为基础,对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、合同资产、租赁应收款、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以外的贷款承诺、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债或不属于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

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

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产,公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于租赁应收款、由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成,且不含重大融资成分或者公司不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收款项及合同资产,公司运用简化计量方法,按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述计量方法以外的金融资产,公司在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后已显著增加,公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备;如果信用风险自初始确认后未显著增加,公司按照该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

公司利用可获得的合理且有依据的信息,包括前瞻性信息,通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险,以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

于资产负债表日,若公司判断金融工具只具有较低的信用风险,则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估预期信用风险和计量预期信用损失。当以金融工具组合为基础时,公司以共同风险特征为依据,将金融工具划分为不同组合。

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

6. 金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示,不相互抵销。但同时满足下列条件的,公司以相互抵销后的净额在资产负债表内列示:(1)公司具有抵销已确认金额的法定权利,且该种法定权利是当前可执行的;(2)公司计划以净额结算,或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。不满足终止确认条件的金融资产转移,公司不对已转移的金融资产和相关负债进行抵销

7. 应收款项和合同资产预期信用损失的确认标准和计提方法

(1) 按信用风险特征组合计提预期信用损失的应收款项和合同资产

组合类别	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收银行承兑汇票	票据类型	参考历史信用损失经验,结合当前状况以及对未来经济状况的预测,通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率,计算预期信用损失
应收商业承兑汇票		

应收账款——光伏电站开发运营转让业务(非电网公司)组合	账龄组合	参考历史信用损失经验, 结合当前状况以及对未来经济状况的预测, 编制应收账款(含应收商业承兑汇票)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
应收账款——光伏电站 EPC 业务组合		
合同资产——光伏电站 EPC 业务组合		
应收账款——应收电网电费款组合	客户类型	参考历史信用损失经验, 结合当前状况以及对未来经济状况的预测, 通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率, 计算预期信用损失
应收账款——应收合并范围内关联往来组合		
应收账款——应收实际控制人及其控制的关联往来组合		
合同资产——应收电网电费款组合		
其他应收款——应收省级以下地方政府新能源电费补贴款组合	款项性质	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
其他应收款——应收实际控制人及其控制的关联往来组合		
其他应收款——应收合并范围内关联往来组合		
其他应收款——应收融资租赁保证金组合		
应收股利组合		
长期应收款——应收融资租赁保证金组合		
长期应收款——应收项目投资款组合		
其他应收款——账龄组合	账龄	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, 编制其他应收款账龄与预期信用损失率对照表, 计算预期信用损失
其他应收款——账龄组合		

(2) 按照客户类型、款项性质确定组合的预期信用损失率

组合类别	预期信用损失率
应收账款——应收电网公司电费款组合	原计提比例 1%, 2023 年 10 月 1 日起变更为 3%
应收账款——应收合并范围内关联往来组合	不计提
应收账款——应收实际控制人及其控制的关联往来组合	1%
合同资产——应收电网公司电费款组合	原计提比例 1%, 2023 年 10 月 1 日起变更为 3%
其他应收款——应收省级以下地方政府新能源电费补贴款组合	原计提比例 1%, 2023 年 10 月 1 日起变更为 3%
其他应收款——应收实际控制人及其控制的关联往来组合	1%
其他应收款——应收合并范围内关联往来组合	不计提

其他应收款——应收融资租赁保证金组合	不计提
应收股利组合	不计提
长期应收款——应收融资租赁保证金组合	不计提
长期应收款——应收项目投资款组合	1%

(3) 账龄组合的账龄与预期信用损失率对照表

账龄	应收账款/合同资产 预期信用损失率 (%)		其他应收款 预期信用损失率 (%)
	组合 1: 光伏电站开发 运营转让业务(非电 网公司)组合	组合 2: 光伏电站 EPC 业务组合	
半年以内(含, 下同)	5.00	1.00	5.00
半年至 1 年		4.00	
1-2 年	10.00	10.00	10.00
2-3 年	30.00	30.00	30.00
3-4 年	50.00	50.00	50.00
4-5 年	80.00	80.00	80.00
5 年以上	100.00	100.00	100.00

应收账款/合同资产/其他应收款的账龄自款项实际发生的月份起算。

(4) 按单项计提预期信用损失的应收款项和合同资产的认定标准

对信用风险与组合信用风险显著不同的应收款项和合同资产, 公司按单项计提预期信用损失。

12. 应收票据

适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

相关会计政策参见本节五、11、“金融工具”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

相关会计政策参见本节五、11、“金融工具”。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

相关会计政策参见本节五、11、“金融工具”。

13. 应收账款

适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

相关会计政策参见本节五、11、“金融工具”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

相关会计政策参见本节五、11、“金融工具”。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 不适用

相关会计政策参见本节五、11、“金融工具”。

14. 应收款项融资

√适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 不适用

相关会计政策参见本节五、11、“金融工具”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 不适用

相关会计政策参见本节五、11、“金融工具”。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 不适用

相关会计政策参见本节五、11、“金融工具”。

15. 其他应收款

√适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 不适用

相关会计政策参见本节五、11、“金融工具”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 不适用

相关会计政策参见本节五、11、“金融工具”。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 不适用

相关会计政策参见本节五、11、“金融工具”。

16. 存货

√适用 不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

√适用 不适用

1. 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在施工过程中的未完工程施工成本、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

2. 发出存货的计价方法

(1) 发出存货采用月末一次加权平均法。

(2) 意图出售而暂时持有并网发电的电站资产按公司同类固定资产的预计使用年限分期平均摊销。

3. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

4. 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

(2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

适用 不适用

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，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；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

适用 不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

适用 不适用

17. 合同资产

适用 不适用

合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

公司将拥有的、无条件(即，仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项列示，将已向客户转让商品而有权收取对价的权利(该权利取决于时间流逝之外的其他因素)作为合同资产列示。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

相关会计政策参见本节五、11、“金融工具”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

相关会计政策参见本节五、11、“金融工具”。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

适用 不适用

相关会计政策参见本节五、11、“金融工具”。

18. 持有待售的非流动资产或处置组

适用 不适用

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，即公司已经就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。

公司专为转售而取得的非流动资产或处置组，在取得日满足“预计出售将在一年内完成”的条件，且短期(通常为3个月)内很可能满足持有待售类别的其他划分条件的，在取得日将其划分为持有待售类别。

因公司无法控制的下列原因之一，导致非关联方之间的交易未能在一年内完成，且公司仍然承诺出售非流动资产或处置组的，继续将非流动资产或处置组划分为持有待售类别：(1)买方或其他方

意外设定导致出售延期的条件，公司针对这些条件已经及时采取行动，且预计能够自设定导致出售延期的条件起一年内顺利化解延期因素；(2)因发生罕见情况，导致持有待售的非流动资产或处置组未能在一年内完成出售，公司在最初一年内已经针对这些新情况采取必要措施且重新满足了持有待售类别的划分条件。

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

适用 不适用

(1) 初始计量和后续计量

初始计量和在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组，在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。除企业合并中取得的非流动资产或处置组外，由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额，计入当期损益。

对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

(2) 资产减值损失转回的会计处理

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不转回。

后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不转回。

持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，根据处置组中除商誉外各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

(3) 不再继续划分为持有待售类别以及终止确认的会计处理

非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：1)划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；2)可收回金额。

终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

终止经营的认定标准和列报方法

适用 不适用

19. 长期股权投资

适用 不适用

1. 共同控制、重大影响的判断

按照相关约定对某项安排存在共有的控制，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，认定为共同控制。对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定，认定为重大影响。

2. 投资成本的确定

(1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或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其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”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初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

公司通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

1) 在个别财务报表中，按照原持有的股权投资的账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

2) 在合并财务报表中，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益等的，与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益。但由于被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。

(3) 除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；以债务重组方式取得的，按《企业会计准则第 12 号——债务重组》确定其初始投资成本；以非货币性资产交换取得的，按《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》确定其初始投资成本。

3. 后续计量及损益确认方法

对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。

4. 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

(1) 是否属于“一揽子交易”的判断原则

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，公司结合分步交易的各个步骤的交易协议条款、分别取得的处置对价、出售股权的对象、处置方式、处置时点等信息来判断分步交易是否属于“一揽子交易”。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，通常表明多次交易事项属于“一揽子交易”：

- 1) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- 2) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- 3) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- 4) 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。

(2) 不属于“一揽子交易”的会计处理

1) 个别财务报表

对处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额，计入当期损益。对于剩余股权，对被投资单位仍具有重大影响或者与其他方一起实施共同控制的，转为权益法核算；不能再对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的相关规定进行核算。

2) 合并财务报表

在丧失控制权之前，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（资本溢价），资本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

丧失对原子公司控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

(3) 属于“一揽子交易”的会计处理

1) 个别财务报表

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长期股权投资账面价值之间的差额，在个别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。

2) 合并财务报表

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。

20. 投资性房地产

不适用

21. 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。

(2). 折旧方法

适用 不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
电站资产	年限平均法	12-30	5%	7.92%-3.17%
房屋及建筑物	年限平均法	20	5%	4.75%
通用设备	年限平均法	3-5	0%-5%	33.33%-19.00%
运输工具	年限平均法	4	5%	23.75%

22. 在建工程

适用 不适用

1. 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

2. 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

类别	在建工程结转为固定资产的标准和时点
电站资产	电站主体建设工程及配套工程已实质上完工、经过验收并办理并网手续

23. 借款费用

√适用 □不适用

1. 借款费用资本化的确认原则

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，在发生时确认为费用，计入当期损益。

2. 借款费用资本化期间

(1) 当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；2) 借款费用已经发生；3) 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

(3) 当所购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，借款费用停止资本化。

3. 借款费用资本化率以及资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将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，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

24. 生物资产

√适用 □不适用

生物资产是指有生命的动物和植物，包括消耗性生物资产、生产性生物资产和公益性生物资产。生物资产同时满足下列条件时予以确认：(1) 因过去的交易或者事项对其拥有或者控制；(2) 与其有关的经济利益很可能流入公司；(3) 其成本能够可靠计量时予以确认。

25. 油气资产

□适用 √不适用

26. 无形资产**(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序**

√适用 □不适用

1. 无形资产包括土地使用权、专利权、应用软件、海域使用权、特许经营权等，按成本进行初始计量。

2. 使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体年限如下：

项目	使用寿命及其确定依据	摊销方法
应用软件	5 年，预期经济利益年限	年限平均法
土地使用权	20-50 年，产权登记年限	年限平均法
专利权	5 年，预期经济利益年限	年限平均法
海域使用权	25 年，产权登记年限	年限平均法
特许经营权	20 年，预期经济利益年限	年限平均法

3. 内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，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

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

适用 不适用

(1) 人员人工费用

人员人工费用包括公司研发人员的工资薪金、基本养老保险费、基本医疗保险费、失业保险费、工伤保险费、生育保险费和住房公积金。

(2) 折旧费用

折旧费用是指用于研究开发活动的仪器、设备和在用建筑物的折旧费。

(3) 无形资产摊销费用

无形资产摊销费用是指用于研究开发活动的软件、知识产权、非专利技术（专有技术、许可证、设计和计算方法等）的摊销费用。

(4) 委托外部研究开发费用

委托外部研究开发费用是指公司委托境内外其他机构或个人进行研究开发活动所发生的费用（研究开发活动成果为公司所拥有，且与公司的主要经营业务紧密相关）。

(5) 其他费用

其他费用是指上述费用之外与研究开发活动直接相关的其他费用，包括专家咨询费、交通差旅费、办公费，研发成果的检索、论证、评审、鉴定、验收费用，知识产权的申请费、注册费、代理费，会议费、差旅费、通讯费等。

27. 长期资产减值

适用 不适用

对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等长期资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，估计其可收回金额。对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。商誉结合与其相关的资产组或者资产组组合进行减值测试。

若上述长期资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额确认资产减值准备并计入当期损益。

28. 长期待摊费用

适用 不适用

长期待摊费用核算已经支出，摊销期限在1年以上（不含1年）的各项费用。长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

29. 合同负债

适用 不适用

公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

30. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

在职工为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。

(2)、离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

(1) 在职工为公司提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2) 对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤：

1) 根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等作出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的所属期间。同时，对设定受益计划所产生的义务予以折现，以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本；

2) 设定受益计划存在资产的，将设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产；

3) 期末，将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为服务成本、设定受益计划净负债或净资产的利息净额以及重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动等三部分，其中服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本，重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不允许转回至损益，但可以在权益范围内转移这些在其他综合收益确认的金额。

(3)、辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

向职工提供的辞退福利，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：

(1) 公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；(2) 公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4)、其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

向职工提供的其他长期福利，符合设定提存计划条件的，按照设定提存计划的有关规定进行会计处理；除此之外的其他长期福利，按照设定受益计划的有关规定进行会计处理，为简化相关会计处理，将其产生的职工薪酬成本确认为服务成本、其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额以及重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动等组成项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

31. 预计负债

√适用 □不适用

1. 因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，公司将该项义务确认为预计负债。

2. 公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

32. 股份支付

√适用 □不适用

1. 股份支付的种类

包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

2. 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

(1) 以权益结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应调整资本公积。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应调整资本公积。

换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计量的，按照其他方服务在取得日的公允价值计量；如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加所有者权益。

(2) 以现金结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在授予日按公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。

(3) 修改、终止股份支付计划

如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值，公司按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加；如果修改增加了所授予的权益工具的数量，公司将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加；如果公司按照有利于职工的方式修改可行权条件，公司在处理可行权条件时，考虑修改后的可行权条件。

如果修改减少了授予的权益工具的公允价值，公司继续以权益工具在授予日的公允价值为基础，确认取得服务的金额，而不考虑权益工具公允价值的减少；如果修改减少了授予的权益工具的数量，公司将减少部分作为已授予的权益工具的取消来进行处理；如果以不利于职工的方式修改了可行权条件，在处理可行权条件时，不考虑修改后的可行权条件。

如果公司在等待期内取消了所授予的权益工具或结算了所授予的权益工具（因未满足可行权条件而被取消的除外），则将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本在剩余等待期内确认的金额。

33. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

根据金融工具相关准则，对发行的可转换公司债券等金融工具，公司依据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融资产、金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该等金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

在资产负债表日，对于归类为权益工具的金融工具，其利息支出或股利分配作为公司的利润分配，其回购、注销等作为权益的变动处理；对于归类为金融负债的金融工具，其利息支出或股利分配按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失等计入当期损益。

34. 收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

1. 收入确认原则

于合同开始日，公司对合同进行评估，识别合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行。

满足下列条件之一时，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

(1) 客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；(2) 客户能够控制公司履约过程中在建商品；(3) 公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。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，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，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控制权时，公司考虑下列迹象：(1) 公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；(2) 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；(3) 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；(4) 公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；(5) 客户已接受该商品；(6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

2. 收入计量原则

(1) 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。

(2) 合同中存在可变对价的，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，但包含可变对价的交易价格，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。

(3) 合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

(4) 合同中包含两项或多项履约义务的，公司于合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品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。

3. 收入确认的具体方法

公司主要从事光伏电站开发运营转让业务、户用光伏电站滚动开发业务和光伏电站 EPC 业务，依据公司自身的经营模式和结算方式，各类业务销售收入确认的具体方法披露如下：

(1) 光伏电站开发运营转让业务

光伏电站开发运营转让业务中发电业务属于在某一时点履行的履约义务，具体收入确认时点：1) 集中式光伏电站发电业务：公司根据合同约定将电力输送至国家电网指定线路，每月月底按照电力公司提供的电费结算单中确认的抄表电量及电价（含电价补贴）确认收入；2) 分布式光伏电站发电业务：公司根据与用户及电网公司签订的协议将电力输送至各方指定线路，每月月底根据各方确认的电量及电价（含电价补贴）确认收入。

光伏电站开发运营转让业务中电站运行维护业务属于在某一时段内履行的履约义务：按照服务期限分期确认电站运行维护收入。

光伏电站开发运营转让业务中的光伏电站开发咨询服务业务属于在某一时点履行的履约义务，在根据合同约定办妥光伏电站开发咨询服务相关手续并获得相关部门批复或者签订相关协议时确认收入。

(2) 户用光伏电站滚动开发业务收入

资产交付模式：公司在与客户签订合同并完成资产交接、已收取款项或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认收入。

股权交付模式：公司以转让项目公司股权的形式向客户销售户用光伏电站资产，在项目公司完成股权交割、工商变更登记和管理权移交、已收取款项或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认股转损益。

(3) 光伏电站 EPC 业务

公司光伏电站 EPC 业务主要系提供光伏电站总承包业务，属于在某一时段内履行的履约义务。按照每月月末公司、业主及监理单位三方确认的完工进度作为履约进度，并按履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

(2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

35. 合同成本

适用 不适用

与合同成本有关的资产包括合同取得成本和合同履约成本。

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。如果合同取得成本的摊销期限不超过一年，在发生时直接计入当期损益。

公司为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

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

2. 该成本增加了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。

公司对于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，计入当期损益。

如果与合同成本有关的资产的账面价值高于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减去估计将要发生的成本，公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失。以前期间减值的因素之后发生变化，使得转让该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但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。

36. 政府补助

适用 不适用

1. 政府补助在同时满足下列条件时予以确认：(1) 公司能够满足政府补助所附的条件；(2) 公司能够收到政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

2. 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

3. 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，难以区分与资产相关或与收益相关的，整体归类为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

4. 与公司日常经营活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

5. 政策性优惠贷款贴息的会计处理方法

(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向公司提供贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。(2) 财政将贴息资金直接拨付给公司的，将对应的贴息冲减相关借款费用。

37. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

1. 根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

2. 确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

3. 资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，转回减记的金额。

4. 公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：(1) 企业合并；(2) 直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

5. 同时满足下列条件时，公司将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示：(1) 拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；(2) 递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

38. 租赁

适用 不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

适用 不适用

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

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

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

(1) 使用权资产

使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：1) 租赁负债的初始计量金额；2) 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；3) 承租人发生的初始直接费用；4) 承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

公司按照直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

(2) 租赁负债

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

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值，如使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将剩余金额计入当期损益。

(3) 售后租回

公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融负债进行会计处理。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

适用 不适用

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

(1) 经营租赁

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

(2) 融资租赁

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

公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

(3) 售后租回

公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司根据其他适用的企业会计准则对资产购买进行会计处理，并根据《企业会计准则第 21 号——租赁》对资产出租进行会计处理。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融资产进行会计处理。

39. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

1. 安全生产费

公司按照财政部、应急部发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136 号）的规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。使用

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

2. 分部报告

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定经营分部。公司的经营分部是指同时满足下列条件的组成部分：

- (1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- (2) 管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；
- (3) 能够通过分析取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

3. 采用套期会计的依据、会计处理方法

(1) 套期包括公允价值套期/现金流量套期/境外经营净投资套期。

(2) 对于满足下列条件的套期，运用套期会计方法进行处理：1) 套期关系仅由符合条件的套期工具和被套期工具组成；2) 在套期开始时，公司正式指定了套期工具和被套期项目，并准备了关于套期关系和公司从事套期的风险管理策略和风险管理目标的书面文件；3) 该套期关系符合套期有效性要求。

套期同时满足下列条件时，公司认定套期关系符合套期有效性要求：1) 被套期项目和套期工具之间存在经济关系；2) 被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响不占主导地位；3) 套期关系的套期比率等于公司实际套期的被套期项目数量与对其进行套期的套期工具实际数量之比，但不反映被套期项目和套期工具相对权重的失衡。

公司在套期开始日及以后期间持续地对套期关系是否符合套期有效性要求进行评估。套期关系由于套期比率的原因而不再符合套期有效性要求，但指定该套期关系的风险管理目标没有改变的，公司进行套期关系再平衡。

(3) 套期会计处理

1) 公允价值套期

① 套期工具产生的利得或损失计入当期损益。如果套期工具是对选择以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具（或其组成部分）进行套期的，套期工具产生的利得或损失计入其他综合收益。

② 被套期项目因风险敞口形成的利得或损失计当期损益，同时调整未以公允价值计量的已确认被套期项目的账面价值。被套期项目为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》第十八条分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（或其组成部分）的，其因被套期风险敞口形成的利得或损失计入当期损益，其账面价值已经按公允价值计量，不再调整；被套期项目为公司选择以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资（或其组成部分）的，其因被套期风险敞口形成的利得或损失计入其他综合收益，其账面价值已经按公允价值计量，不再调整。

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

被套期项目为以摊余成本计量的金融工具（或其组成部分）的，公司对被套期项目账面价值所作的调整按照开始摊销日重新计算的实际利率进行摊销，并计入当期损益。被套期项目为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》第十八条分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（或其组成部分）的，按照相同的方式对累计已确认的套期利得或损失进行摊销，并计入当期损益，但不调整金融资产（或其组成部分）的账面价值。

2) 现金流量套期

①套期工具利得或损失中属于有效套期的部分，作为现金流量套期储备，计入其他综合收益，无效部分计入当期损益。现金流量套期储备的金额按照以下两项的绝对额中较低者确认：A. 套期工具自套期开始的累计利得或损失；B. 被套期项目自套期开始的预计未来现金流量现值的累计变动额。

②被套期项目为预期交易，且该预期交易使公司随后确认一项非金融资产或非金融负债的，或者非金融资产和非金融负债的预期交易形成一项适用于公允价值套期会计的确定承诺时，将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。③其他现金流量套期，原计入其他综合收益的现金流量套期储备金额，在被套期预期交易影响损益的相同期间转出，计入当期损益。

3) 境外经营净投资套期

套期工具形成的利得或损失中属于有效套期的部分，确认为其他综合收益，并在处置境外经营时，将其转出计入当期损益；套期工具形成的利得或损失中属于无效套期的部分，计入当期损益。

4. 与回购公司股份相关的会计处理方法

因减少注册资本或奖励职工等原因收购本公司股份的，按实际支付的金额作为库存股处理，同时进行备查登记。如果将回购的股份注销，则将按注销股票面值和注销股数计算的股票面值总额与实际回购所支付的金额之间的差额冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益；如果将回购的股份奖励给本公司职工属于以权益结算的股份支付，于职工行权购买本公司股份收到价款时，转销交付职工的库存股成本和等待期内资本公积（其他资本公积）累计金额，同时，按照其差额调整资本公积（股本溢价）。

40. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

适用 不适用

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2024 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

41. 其他

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	以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，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%、6%、8%、9%、10%、13%、15%、16%、19%、21%、22%、23%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除 30% 后余值的 1.2% 计缴；	1.2%、12%

	从租计征的，按房产租金 12% 缴纳	
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	1%、5%、7%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	7.5%、9%、12.5%、15%、16.50%、17%、19%、20%、24%、25%、30%、35%、免征

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率 (%)
海宁市晶科新能源电力有限公司[注 1]	
浙江晶源电力有限公司、丰城市晶坤光伏发电有限公司等 164 家公司[注 2]	
JINKO POWER INVESTMENT CO., LTD. (开曼)	0.00
通渭县晶鸿电力有限公司、金塔县晶能光伏发电有限公司、金塔县科盛光伏发电有限公司和新源县晶嘉光伏发电有限公司	7.50
JINKO POWER MIDDLE EAST DMCC (阿联酋)	9.00
JINKO POWER MIDDLE EAST HOLDING CO. LTD (阿联酋)	9.00
JINKO POWER DHAFRA HOLDING CO. LTD (阿联酋)	9.00
SAAD SUNLIGHT HOLDING CO. LTD (阿联酋)	9.00
宝应县鸿盛光伏电力有限公司	12.50
上饶晶益光伏发电有限公司	12.50
阿拉尔晶科能源有限公司、博湖县晶嘉阳光电力有限公司等 18 家公司	15.00
JINKO POWER (HK) COMPANY LIMITED (中国香港)	16.50
JINKO POWER ASIA LIMITED (中国香港)	16.50
JINKO POWER LATAM LIMITED (中国香港)	16.50
JINKO POWER SOUTH EAST ASIA LIMITED (中国香港)	16.50
JINKO POWER JORDAN HOLDING LIMITED (中国香港)	16.50
JINKO POWER JORDAN LIMITED (中国香港)	16.50
JINKOSOLAR ASIA I LIMITED (中国香港)	16.50
JINKO POWER LIGHTENING HOLDING LIMITED (中国香港)	16.50
JINKO POWER LIGHTENING LIMITED (中国香港)	16.50
JINKO POWER INVESTMENT PTE. LTD. (新加坡)	17.00
JINKO POWER GREAT SUNLIGHT PTE. LTD. (新加坡)	17.00
NRG 21 SP. Z. O. O. (波兰)	19.00
INTISUN SP3 S. Z. O. O. (波兰)	19.00
INTISUN PV3 S. Z. O. O. (波兰)	19.00
LP PV 6 SP. Z. O. O. (波兰)	19.00
玉环萃然斋农业科技有限公司、阿巴嘎旗盛鸿太阳能发电有限公司等 502 家公司[注 3]	20.00
AL GHAZALA ENERGY COMPANY (沙特阿拉伯)	20.00
TANWEER QEWA ENERGY COMPANY (沙特阿拉伯)	20.00
JINKO POWER ITALY S. R. L. (意大利)	24.00
GIRAFFE CE 13 S. R. L. (意大利)	24.00
ENERGIA 415 S. R. L. (意大利)	24.00

ENERGIA 023 S.R.L. (意大利)	24.00
JINKO POWER AUSTRALIA I PTY LTD (澳大利亚)	30.00
ENERGIA SOLAR MAZ S. DE R.L. DE C.V (墨西哥)	30.00
JINKO POWER SERVICIOS MEXICO, S. DE R.L. DE C.V (墨西哥)	30.00
CORDILLERA SOLAR I, S.A. (阿根廷)	35.00
JINKO POWER COLOMBIA SAS E.S.P. (哥伦比亚)	35.00
SOLAR EL EDEN S.A.S (哥伦比亚)	35.00
除上述以外的其他纳税主体	25.00

[注 1]其中：汇锋电站项目 2024 年 1-6 月减半征收税率为 12.50%；其他 33 个分布式屋顶项目 2024 年 1-6 月税率 25.00%。

[注 2]免税。

[注 3]根据《关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部税务总局公告 2022 年第 13 号），自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税，执行期限为 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日。根据《财政部税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 6 号），对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税，执行期限为 2023 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日。根据《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号），对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

2. 税收优惠

适用 不适用

1. 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条及其实施条例第八十七条、八十九条和财税〔2008〕116 号、财税〔2008〕46 号、国税发〔2009〕80 号文件规定，从事《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定项目的投资经营所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

2. 根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告（财政部公告 2020 年第 23 号）》，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类企业减按 15%的税率征收企业所得税，湖南省湘西土家族苗族自治州、湖北省恩施苗族土家族自治州、吉林省延边朝鲜族自治州和江西省赣州市可以比照西部企业的企业所得税政策执行。本期减按 15.00%税率计缴企业所得税公司如下：澄口县国电光伏发电有限公司、土默特右旗国电电力光伏发电有限公司、阿拉善左旗国电鑫阳光伏发电有限公司、阿拉尔晶科能源有限公司、博湖县晶嘉阳光电力有限公司、乌苏市中晶光伏发电有限公司、海南州中南光伏电力有限公司、沙雅晶芯科技有限公司、德令哈瑞启达光伏发电有限公司、甘肃陇昌光伏电力有限公司、宁夏天得旭光伏发电有限公司、特变电工疏附新能源有限责任公司、阿图什新特光伏发电有限公司、上犹县晶科电力有限公司、宣威市晶科光伏发电有限公司、那坡县晶科电力有限公司、金塔县晶曦新能源电力有限公司、金塔县晶昭新能源电力有限公司、通渭县晶鸿电力有限公司、金塔县晶能光伏发电有限公司、金塔县科盛光伏发电有限公司、新源县晶嘉光伏发电有限公司。

3. 根据《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号）的文件规定，自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户减半征收资源税（不含水资源税）、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	3,495,368,356.28	3,681,747,949.18
其他货币资金	641,632,100.85	1,665,196,429.44
存放财务公司存款		
合计	4,137,000,457.13	5,346,944,378.62
其中：存放在境外的款项总额	429,269,752.81	660,157,530.25

其他说明：

因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项说明

1) 银行存款使用受限情况

期末银行存款余额中因冻结、托管等原因使用受限的金额为 31,759,532.32 元。

期初银行存款余额中因冻结、托管等原因使用受限的金额为 19,933,255.12 元。

2) 其他货币资金情况

单位：元 币种：人民币

项目	期末数	期初余额
银行承兑汇票保证金	305,468,035.66	1,201,474,601.09
贷款保证金	138,069,526.91	165,057,716.07
远期外汇保证金	88,315,172.62	93,350,435.21
保函保证金	51,498,802.60	186,070,583.42
信用证保证金	42,900,000.00	
保险保证金	9,372,628.23	9,372,628.23
应收保证金利息	3,775,665.14	5,996,366.25
劳务风险保证金	2,232,269.69	2,230,001.95
保理保证金		1,644,097.22
小计	641,632,100.85	1,665,196,429.44

2、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	48,735,069.73	31,106,327.33	/
其中：			
债务工具投资	48,735,069.73	31,106,327.33	/
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
其中：			
合计	48,735,069.73	31,106,327.33	/

其他说明：

□适用 √不适用

3、衍生金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
利率衍生工具	56,962,997.81	25,149,389.48
合计	56,962,997.81	25,149,389.48

其他说明：

衍生金融资产详见本财务报表附注十二、2之说明。

4、应收票据**(1) 应收票据分类列示**

□适用 √不适用

(2) 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

□适用 √不适用

(4) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(5) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收票据情况

□适用 √不适用

其中重要的应收票据核销情况:

□适用 √不适用

应收票据核销说明:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

5、 应收账款**(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中: 1 年以内分项		
1 年以内	1,827,973,159.14	1,801,059,391.79
1 年以内小计	1,827,973,159.14	1,801,059,391.79
1 至 2 年	1,298,509,184.64	1,035,200,478.55
2 至 3 年	967,745,350.26	1,111,506,297.44
3 年以上		
3 至 4 年	969,212,327.06	876,157,799.82
4 至 5 年	876,586,234.71	744,561,506.68
5 年以上	609,718,345.18	359,587,332.04
合计	6,549,744,600.99	5,928,072,806.32

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	16,504,216.02	0.25	16,504,216.02	100.00		16,368,040.35	0.28	16,368,040.35	100.00	
其中：										
单项计提	16,504,216.02	0.25	16,504,216.02	100.00		16,368,040.35	0.28	16,368,040.35	100.00	
按组合计提坏账准备	6,533,240,384.97	99.75	374,577,150.26	5.73	6,158,663,234.71	5,911,704,765.97	99.72	365,868,069.00	6.19	5,545,836,696.97
其中：										
账龄组合	487,787,380.60	7.45	193,567,492.13	39.68	294,219,888.47	471,301,483.56	7.95	202,887,948.57	43.05	268,413,534.99
应收电网公司电费款组合	6,027,756,405.20	92.03	180,832,692.14	3.00	5,846,923,713.06	5,428,804,371.20	91.58	162,864,131.33	3.00	5,265,940,239.87
应收实际控制人及其控制的关联往来组合	17,696,599.17	0.27	176,965.99	1.00	17,519,633.18	11,598,911.21	0.20	115,989.10	1.00	11,482,922.11
合计	6,549,744,600.99	/	391,081,366.28	/	6,158,663,234.71	5,928,072,806.32	/	382,236,109.35	/	5,545,836,696.97

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
客户 1	6,150,956.64	6,150,956.64	100.00	预计无法收回
客户 2	6,062,191.26	6,062,191.26	100.00	预计无法收回
客户 3	1,995,655.58	1,995,655.58	100.00	预计无法收回
客户 4	1,261,150.20	1,261,150.20	100.00	预计无法收回
客户 5	490,155.73	490,155.73	100.00	预计无法收回
客户 6	407,930.94	407,930.94	100.00	预计无法收回
客户 7	89,685.25	89,685.25	100.00	预计无法收回
客户 8	46,490.42	46,490.42	100.00	预计无法收回
合计	16,504,216.02	16,504,216.02	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 账龄组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
应收光伏电站开发运营转让业务 (非电网公司) 组合	281,019,429.57	23,529,687.78	8.37
应收光伏电站 EPC 业务组合	206,767,951.03	170,037,804.35	82.24
合计	487,787,380.60	193,567,492.13	39.68

采用账龄组合计提坏账准备的应收账款

①光伏电站开发运营转让业务 (非电网公司) 形成的、采用账龄组合计提坏账准备的应收账款

账龄	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	246,523,699.72	12,326,187.35	5.00
1-2 年	12,522,366.04	1,252,236.60	10.00
2-3 年	12,311,941.61	3,693,582.48	30.00
3-4 年	5,175,412.03	2,587,706.02	50.00
4-5 年	4,080,174.21	3,264,139.37	80.00
5 年以上	405,835.96	405,835.96	100.00
小计	281,019,429.57	23,529,687.78	8.37

②光伏电站 EPC 业务形成的、采用账龄组合计提坏账准备的应收账款

账龄	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)

半年以内	59,000.00	590.00	1.00
半年至1年	279,693.87	11,187.74	4.00
1-2年			
2-3年	2,100,004.00	630,001.20	30.00
3-4年	8,294,479.61	4,147,239.81	50.00
4-5年	153,929,939.74	123,143,951.79	80.00
5年以上	42,104,833.81	42,104,833.81	100.00
小计	206,767,951.03	170,037,804.35	82.24

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账	16,368,040.35	691,795.07		555,619.40		16,504,216.02
按组合计提坏账准备	365,868,069.00	12,027,086.92			-3,318,005.66	374,577,150.26
合计	382,236,109.35	12,718,881.99		555,619.40	-3,318,005.66	391,081,366.28

注：其他变动系外币报表折算差异 1,248.76 元，以及本期不再将连云港科华新能源有限公司、秦皇岛晶能光伏科技有限公司和沧州晶能光伏发电有限公司等公司纳入合并财务报表范围，相应转出丧失控制权日应收账款坏账准备 3,319,254.42 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：
无。

(4). 本期实际核销的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	555,619.40

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

应收账款核销说明：

√适用 □不适用

无。

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
内蒙古电力(集团)有限责任公司	787,022,075.67		787,022,075.67	11.11	23,610,662.27
国网新疆电力有限公司	716,776,393.62	5,764,088.39	722,540,482.01	10.20	21,676,214.46
国网江苏省电力有限公司	671,501,801.17		671,501,801.17	9.48	20,145,054.04
国网山东省电力公司	543,642,934.56		543,642,934.56	7.68	16,309,288.04
国网安徽省电力有限公司	527,168,987.43		527,168,987.43	7.44	15,815,069.62
合计	3,246,112,192.45	5,764,088.39	3,251,876,280.84	45.91	97,556,288.43

其他说明
无。

其他说明：
适用 不适用

6、合同资产

(1). 合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
应收国家电网电费款组合	310,280,425.94	9,308,412.78	300,972,013.16	253,010,604.93	7,590,318.15	245,420,286.78
应收光伏电站EPC款项	221,199,630.29	44,761,704.09	176,437,926.20	202,606,927.27	44,466,030.93	158,140,896.34
合计	531,480,056.23	54,070,116.87	477,409,939.36	455,617,532.20	52,056,349.08	403,561,183.12

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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										
其中:										
按 组 合 计 提 坏 账 准 备	531,480, 056.23	100 .00	54,070, 116.87	10 .1 7	477,409, 939.36	455,617, 532.20	100 .00	52,056, 349.08	11 .4 3	403,561, 183.12
其中:										
按 款 项 性 质 计 提	531,480, 056.23	100 .00	54,070, 116.87	10 .1 7	477,409, 939.36	455,617, 532.20	100 .00	52,056, 349.08	11 .4 3	403,561, 183.12
合 计	531,480, 056.23	/	54,070, 116.87	/	477,409, 939.36	455,617, 532.20	/	52,056, 349.08	/	403,561, 183.12

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 按款项性质计提

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	合同资产	坏账准备	计提比例 (%)
应收国家电网电费 款组合	310,280,425.94	9,308,412.78	3.00
应收光伏电站 EPC 款项	221,199,630.29	44,761,704.09	20.24
合计	531,480,056.23	54,070,116.87	10.17

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
按组合计提减值准备	2,013,767.79			
合计	2,013,767.79			/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(5). 本期实际核销的合同资产情况

适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、 应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	689,401,860.33	48,383,476.68
合计	689,401,860.33	48,383,476.68

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	263,160,198.77	-
合计	263,160,198.77	-

银行承兑汇票的承兑人是具有较高信用的商业银行，由其承兑的银行承兑汇票到期不获支付的可能性较低，故公司将已背书或贴现的该等银行承兑汇票予以终止确认。但如果该等票据到期不获支付，依据《票据法》之规定，公司仍将对持票人承担连带责任。

(4). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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										
其中：										
按组合计提坏账准备	689,401,860.33	100.00			689,401,860.33	48,383,476.68	100.00			48,383,476.68
其中：										
银行承兑汇票	689,401,860.33	100.00			689,401,860.33	48,383,476.68	100.00			48,383,476.68

合计	689,401,860.33	/	/	689,401,860.33	48,383,476.68	/	/	48,383,476.68
----	----------------	---	---	----------------	---------------	---	---	---------------

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：银行承兑汇票

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收融资款项	坏账准备	计提比例 (%)
银行承兑汇票组合	689,401,860.33		
合计	689,401,860.33		

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

适用 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

(7). 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

(8). 其他说明:

□适用 √不适用

8、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	100,454,183.09	87.22	100,937,432.91	88.61
1至2年	12,799,942.12	11.11	10,473,894.79	9.19
2至3年	435,256.33	0.38	976,110.41	0.86
3年以上	1,481,092.57	1.29	1,529,589.78	1.34
合计	115,170,474.11	100.00	113,917,027.89	100.00

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:

期末无账龄1年以上重要的预付款项。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
安丘市石埠子镇人民政府	19,000,000.00	16.50
三一重能股份有限公司	15,200,000.00	13.20
南华县人民政府	10,000,000.00	8.68
上海电力设计院有限公司	6,642,336.68	5.77
苏银金融租赁股份有限公司	6,274,508.67	5.45
合计	57,116,845.35	49.60

其他说明

□适用 √不适用

9、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	112,993,260.07	92,929,194.15
其他应收款	474,635,563.77	708,366,267.40
合计	587,628,823.84	801,295,461.55

其他说明:

□适用 √不适用

应收利息**(1). 应收利息分类**适用 不适用**(2). 重要逾期利息**适用 不适用**(3). 按坏账计提方法分类披露**适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用**(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备**适用 不适用**(5). 坏账准备的情况**适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无。

(6). 本期实际核销的应收利息情况适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用**应收股利****(1). 应收股利**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
应收甘肃金泰电力有限责任公司股利	44,791,686.16	44,791,686.16
应收沈阳市晶能光伏电力有限公司股利	16,964,506.72	16,964,506.72
应收邯郸市晶能光伏发电有限公司股利	14,286,064.48	
应收沧州晶能光伏发电有限公司股利	9,785,852.24	
应收微山晶科电力有限公司股利	9,326,395.00	9,326,395.00
应收馆陶县盛步光伏电力有限公司股利	4,336,391.79	
应收秦皇岛晶能光伏科技有限公司股利	3,806,683.13	
应收大悟县明禹新能源开发有限公司股利	2,601,370.91	2,601,370.91
应收成安县盛步光伏电力有限公司股利	2,480,489.91	
应收张家口晶鸿新能源科技有限公司股利	1,300,000.00	
应收江苏旭强新能源科技有限公司股利	807,167.95	807,167.95
应收吉林市晶能光伏电力有限公司股利	667,885.92	667,885.92
应收瑞昌市晶科电力有限公司股利	562,880.94	562,880.94
应收常州科鸿光伏电力有限公司股利	558,985.72	558,985.72
应收宿州盛步光伏发电有限公司股利	516,899.20	516,899.20
应收大连市鸿晶太阳能光伏科技有限公司股利	200,000.00	200,000.00
应收芜湖晶能光伏发电有限公司股利		3,427,335.18
应收蚌埠市晶步光伏电力有限公司股利		6,828,118.97
应收滁州市晶能光伏电力有限公司股利		5,576,500.54
应收合肥市盛步光伏电力有限公司股利		99,460.94
合计	112,993,260.07	92,929,194.15

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	304,158,890.88	496,858,579.18
1 年以内小计	304,158,890.88	496,858,579.18
1 至 2 年	59,864,212.46	65,929,073.97
2 至 3 年	53,971,675.36	89,176,782.75
3 年以上		
3 至 4 年	89,651,798.15	133,144,704.72
4 至 5 年	94,500,276.00	60,429,259.17
5 年以上	75,124,414.17	46,301,628.63

合计	677,271,267.02	891,840,028.42
----	----------------	----------------

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	319,757,942.26	379,068,114.57
股权转让款	117,887,878.00	172,853,570.68
省级以下地方政府新能源电费补贴款	100,545,928.65	105,385,253.98
押金保证金	88,198,063.26	89,574,255.49
电站拆除补偿款及保险赔偿款	11,058,387.80	47,559,821.97
应收业务退款	10,500,000.00	29,500,000.00
应收破产债权	13,197,213.82	13,197,213.82
其他	16,125,853.23	54,701,797.91
合计	677,271,267.02	891,840,028.42

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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)	
2024年1月1日余额	27,002,066.86	5,010,839.60	151,460,854.56	183,473,761.02
2024年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段	-2,067,553.51	2,067,553.51		
--转入第三阶段		-622,122.94	622,122.94	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-8,060,700.28	-1,579,595.52	29,906,241.84	20,265,946.04
本期转回			1,021,790.30	1,021,790.30
本期转销				
本期核销			2,000.00	2,000.00
其他变动	-80,213.51			-80,213.51
2024年6月30日余额	16,793,599.56	4,876,674.65	180,965,429.04	202,635,703.25

[注]：其他变动系外币报表折算差异-5,001.79元；公司本期不再将连云港科华新能源有限公司、秦皇岛晶能光伏科技有限公司和沧州晶能光伏发电有限公司股权纳入合并财务报表范围，相应转出于丧失控制权日其他应收款坏账准备75,211.72元。

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

第一阶段为账龄1年以内、应收省级以下地方政府新能源电费补贴款组合的其他应收款预期信用减值损失，第二阶段为1-2年的其他应收款预期信用减值损失，第三阶段为2年以上、单项计提坏账准备的其他应收款预期信用减值损失。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	183,473,761.02	20,265,946.04	1,021,790.30	2,000.00	-80,213.51	202,635,703.25
合计	183,473,761.02	20,265,946.04	1,021,790.30	2,000.00	-80,213.51	202,635,703.25

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

其他说明

无。

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	2,000.00

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
沈阳市晶能光伏电力有限公司	66,885,305.10	9.88	往来款	1年以内	3,344,265.26
	31,398,430.36	9.71		3-4年	11,635,755.11

横峰经济开发 区管理委员会	34,384,275.95		应收省级以 下地方政府 新能源电费 补贴款	4-5年	5,821,788.69
连云港科华新 能源有限公司	46,586,812.07	6.88	往来款	1年以内	2,329,340.60
国家电投集团 江西电力有限 公司	15,703,480.00 26,875,485.00	6.29	股权转让款	3-4年 4-5年	7,851,740.00 21,500,388.00
国家电投集团 浙江电力有限 公司	27,001,459.84	3.99	股权转让款	5年以上	27,001,459.84
合计	248,835,248.32	36.75	/	/	79,484,737.50

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10. 存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准 备/合同履 约成本减值 准备	账面价值	账面余额	存货跌价 准备/合同 履约成本 减值准备	账面价值
原材料	361,076,69 0.44	15,061,494 .92	346,015,195 .52	557,384,763.03	4,609,215 .57	552,775,547.4 6
合同履约 成本	45,064,152 .41		45,064,152. 41	16,339,072.88		16,339,072.88
开发成本	4,563,944, 372.00	6,899,251. 56	4,557,045,1 20.44	3,138,923,090.1 9	9,651,779 .64	3,129,271,310 .55
消耗性生 物资产	555,095.00		555,095.00	555,095.00		555,095.00
合计	4,970,640, 309.85	21,960,746 .48	4,948,679,5 63.37	3,713,202,021.1 0	14,260,99 5.21	3,698,941,025 .89

(2). 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	4,609,215.57	10,452,279.35				15,061,494.92
开发成本	9,651,779.64	-2,752,528.08				6,899,251.56
合计	14,260,995.21	7,699,751.27				21,960,746.48

本期转回或转销存货跌价准备的原因

适用 不适用

项目	确定可变现净值的具体依据	转销存货跌价准备的原因
原材料	相关产成品估计售价减去至完工估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定可变现净值	本期将已计提存货跌价准备的存货耗用/售出
开发成本	根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定可变现净值	本期将已计提存货跌价准备的存货售出

按组合计提存货跌价准备

适用 不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

适用 不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

适用 不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

开发成本系公司意图出售而暂时持有的项目公司在建或并网的电站资产。

11、持有待售资产

适用 不适用

12、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
融资租赁保证金	30,479,286.40	16,420,983.83
合计	30,479,286.40	16,420,983.83

一年内到期的债权投资

适用 不适用

一年内到期的其他债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明
无。

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税进项税	1,247,232,915.15	1,093,348,414.96
待摊租金及保险费等	40,817,406.83	20,031,340.51
质押的定期存单	21,047,776.06	99,994,769.51
预缴企业所得税	3,196,430.76	11,866,439.10
待抵扣交易税	239,163.51	160,205.29
其他	10,920.00	
合计	1,312,544,612.31	1,225,401,169.37

其他说明：
无。

14、债权投资**(1). 债权投资情况**

□适用 √不适用

债权投资减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

(2). 期末重要的债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：
无。

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

□适用 √不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

□适用 √不适用

债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

无。

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	
融资租赁保证金	273,533,732.69		273,533,732.69	301,237,152.35		301,237,152.35	
应收项目投资款 (实质上构成投资的借款)	43,467,085.40	434,670.85	43,032,414.55	34,387,439.95	343,874.39	34,043,565.56	
合计	317,000,818.09	434,670.85	316,566,147.24	335,624,592.30	343,874.39	335,280,717.91	/

(2) 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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										
其中：										
按组合计提坏账准备	317,000,818.09	100.00	434,670.85	0.14	316,566,147.24	335,624,592.30	100.00	343,874.39	0.10	335,280,717.91

其中：										
按款项性质	317,000,818.09	100.00	434,670.85	0.14	316,566,147.24	335,624,592.30	100.00	343,874.39	0.10	335,280,717.91
合计	317,000,818.09	/	434,670.85	/	316,566,147.24	335,624,592.30	/	343,874.39	/	335,280,717.91

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：按款项性质

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	长期应收款	坏账准备	计提比例 (%)
融资租赁保证金	273,533,732.69		
应收项目投资款（实质上构成投资的借款）	43,467,085.40	434,670.85	1.00
合计	317,000,818.09	434,670.85	/

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用**(3) 坏账准备的情况**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额	期末余额
----	------	--------	------

		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	343,874.39	96,178.30			-5,381.84	434,670.85
合计	343,874.39	96,178.30			-5,381.84	434,670.85

[注]其他变动系汇率变动所致。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
南昌市科能电力有限公司[注1]											
EDFR AND JINKOHOLDING CO. LTD	37,895,456.86			- 14,640,126.78	- 18,897,520.65				- 231,143.85	4,126,665.58	
小计	37,895,456.86			- 14,640,126.78	- 18,897,520.65				- 231,143.85	4,126,665.58	
二、联营企业											
甘肃金泰电力有限责任公司	137,463,704.74			6,132,138.41		34,362.19				143,630,205.34	
玉环晶科电力有限公司	238,963,742.59			7,986,459.76		524,793.71				247,474,996.06	
玉环晶能电力有限公司	269,548,988.90			9,224,711.25		619,465.58				279,393,165.73	

铅山县晶泰光伏电力有限公司	43,316,861.22			1,021,144.19		156,369.56				44,494,374.97	
石城县晶科电力有限公司	28,712,182.88			479,966.72		69,360.95				29,261,510.55	
格尔木汇科新能源有限公司	31,082,060.32			1,784,609.62		190,146.43				33,056,816.37	
滁州普晶新能源有限公司	16,280,277.83			-694,785.69						15,585,492.14	
缙云县晶科光伏发电有限公司	20,652,513.10			295,989.20		-65,724.15				20,882,778.15	
建德晶科光伏发电有限公司	10,130,890.11			424,692.83		68,475.02				10,624,057.96	
抚州市临川区晶科电力有限公司	12,366,315.96			432,529.56		67,101.52				12,865,947.04	
瑞昌市晶科电力有限公司	8,353,289.07			758,160.96		90,779.39				9,202,229.42	
横峰县康德电力有限公司[注2]											

PROMOTORE S ARCHIDONA RENOVABLE , A. I. E.	26,390,773.70			-177,877.13					- 760,50 2.31	25,452,394.2 6	
ARCHIDONA LAT 132KV, A. I. E	33,251,874.45			30,284.66					- 927,65 8.04	32,354,501.0 7	
小计	876,513,474.87			27,698,024.3 4		1,755,130.2 0			- 1,688, 160.35	904,278,469. 06	
合计	914,408,931.73			13,057,897.5 6	- 18,897,520.65	1,755,130.2 0			- 1,919, 304.20	908,405,134. 64	

[注 1]截至 2024 年 6 月 30 日，公司对南昌市科能电力有限公司尚未出资，因南昌市科能电力有限公司上期及本期实现净利润为负数，且金额较小，因此暂未确认对该公司投资的损益变动。

[注 2]截至 2024 年 6 月 30 日，公司对横峰县康德电力有限公司尚未出资，因横峰县康德电力有限公司上期及本期实现净利润为负数，且金额较小，因此暂未确认对该公司投资的损益变动。

(2). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

其他说明
无。

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	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
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
中能建基金管理有限公司	3,750,000.00						3,750,000.00	462,577.42			
开封电科能源有限公司	2,589,320.00						2,589,320.00				
阜阳晶桦新能源有限公司	2,089,450.00						2,089,450.00				
连云港科华新能源有限公司						50,000.00	50,000.00				
合计	8,428,770.00					50,000.00	8,478,770.00	462,577.42			/

(2). 本期存在终止确认的情况说明

□适用 √不适用

其他说明:

√适用 □不适用

- 1) 2019年1月,本公司与中国能源建设股份有限公司、光大富尊投资有限公司签订《关于设立中能建基金管理有限公司的出资协议书》,共同出资设立中能建基金管理有限公司,本公司以货币认缴出资人民币750万元,占其注册资本15%,截至2024年6月30日,本公司已实缴出资375万元。根据中能建基金管理有限公司章程,该公司董事会5人,其中2名由中国能源建设股份有限公司委派,2名由光大富尊投资有限公司委派,1名为职工董事,本公司不委派董事,对其没有重大影响,公司将该非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。
- 2) 2022年6月,本公司与国电投中源河南新能源科技有限公司共同出资设立开封电科能源有限公司,本公司以货币认缴出资258.9320万元,占其注册资本的19%,截至2024年6月30日,本公司已实缴出资258.9320万元。根据开封电科能源有限公司章程,该公司不设董事会,设执行董事一名,由国电投中源河南新能源科技有限公司任命,本公司对其没有重大影响,公司将该非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。
- 3) 2023年12月,本公司子公司合肥守诺新能源有限公司与安徽电投新拓能源发展有限公司签订《股权转让协议》,合肥守诺新能源有限公司将持有的阜阳晶桦新能源有限公司95%的股权转让给安徽电投新拓能源发展有限公司,双方于2023年12月26日办妥工商变更登记手续,剩余5%的股权在丧失控制权日重新计量的价值为208.9450万元。根据阜阳晶桦新能源有限公司章程,该公司不设董事会,设执行董事一名,由安徽电投新拓能源发展有限公司任命,合肥守诺新能源有限公司对其没有重大影响,公司将该非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。
- 4) 2024年6月,本公司子公司苏州守诺新能源有限公司将其持有的连云港科华新能源有限公司95%股权转让给杭州金研新能科技有限公司,双方于2024年06月26日办妥工商变更登记手续,剩余5%的股权在丧失控制权日重新计量的价值为5.00万元。公司设执行董事一名,由股东会选举产生,本公司对其没有重大影响,公司将该非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

19、其他非流动金融资产

适用 不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

21、固定资产**项目列示**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	18,427,927,903.43	18,640,700,961.15
固定资产清理		
合计	18,427,927,903.43	18,640,700,961.15

其他说明：

无。

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	电站资产	房屋及建筑物	通用设备	运输工具	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	24,459,501,789.43	42,030,402.86	65,697,079.48	7,888,712.01	24,575,117,983.78
2. 本期增加金额	563,384,700.40		7,728,670.02	18,328.30	571,131,698.72
(1) 购置			2,252,874.55	18,328.30	2,271,202.85
(2) 在建工程转入	559,475,593.30		5,481,019.00		564,956,612.30
(3) 企业合并增加					
(4) 外币报表折算差异	3,909,107.10		-5,223.53		3,903,883.57
3. 本期减少金额	318,301,736.30		75,187.58	273,179.48	318,650,103.36
(1) 处置或报废	14,029,650.68		30,647.60	273,179.48	14,333,477.76
(2) 合并范围减少	304,272,085.62		44,539.98		304,316,625.60
4. 期末余额	24,704,584,753.53	42,030,402.86	73,350,561.92	7,633,860.83	24,827,599,579.14
二、累计折旧					
1. 期初余额	5,851,547,585.16	5,915,965.04	50,419,421.65	5,839,313.72	5,913,722,285.57
2. 本期增加金额	557,947,490.35	987,877.04	2,407,837.70	101,723.26	561,444,928.35
(1) 计提	557,118,523.43	987,877.04	2,389,579.45	101,723.26	560,597,703.18
(2) 外币报表折算差异	828,966.92		18,258.25		847,225.17
3. 本期减少金额	95,904,704.56		26,050.20	259,520.51	96,190,275.27
(1) 处置或报废	4,708,370.68		21,348.75	259,520.51	4,989,239.94
(2) 合并范围减少	91,196,333.88		4,701.45		91,201,035.33
4. 期末余额	6,313,590,370.95	6,903,842.08	52,801,209.15	5,681,516.47	6,378,976,938.65
三、减值准备					
1. 期初余额	20,694,737.06				20,694,737.06
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					

(1) 处置或报废					
4. 期末余额	20,694,737.06				20,694,737.06
四、账面价值					
1. 期末账面价值	18,370,299,645.52	35,126,560.78	20,549,352.77	1,952,344.36	18,427,927,903.43
2. 期初账面价值	18,587,259,467.21	36,114,437.82	15,277,657.83	2,049,398.29	18,640,700,961.15

(2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

适用 不适用

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

适用 不适用

(5). 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
广西玉林晶科电力博白县60MW渔光互补光伏电站项目一期20MW项目	20,694,737.06		20,694,737.06	25年	未来现金流量；折现率	未来现金流量；折现率	未来现金流量：根据未来预计发电量预测；折现率：根据加权平均资本成本模型测算
合计	20,694,737.06		20,694,737.06	/	/	/	/

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

固定资产清理

适用 不适用

22、在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,883,686,625.54	1,326,985,897.48
工程物资	144,113,081.50	110,381,816.88
合计	2,027,799,707.04	1,437,367,714.36

其他说明：

无。

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
Al Ghazala Energy Company	1,164,897,118.37		1,164,897,118.37	684,829,194.42		684,829,194.42
白水县晶能光伏发电有限公司电站项目	274,284,740.94		274,284,740.94	271,454,552.26		271,454,552.26
阳江市晶步科技有限公司电站项目	7,119,110.03		7,119,110.03	34,776,425.75		34,776,425.75
其他地面式电站项目	301,246,553.56		301,246,553.56	215,363,064.87		215,363,064.87
境外地面式电站项目	103,772,081.64		103,772,081.64	87,631,619.45		87,631,619.45
其他分布式电站项目	32,367,021.00		32,367,021.00	32,931,040.73		32,931,040.73
合计	1,883,686,625.54		1,883,686,625.54	1,326,985,897.48		1,326,985,897.48

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
A1 Ghazala Energy Company	1,326,625,905.00	684,829,194.42	480,067,923.95			1,164,897,118.37	90.72	90.72	53,047,784.37	29,559,123.28	5.06	其他来源
白水县晶能光伏发电有限公司电站项目	767,313,800.00	271,454,552.26	2,830,188.68			274,284,740.94	39.68	39.68	16,976,058.92			募集资金、其他来源
阳江市晶步科技有限公司电站项目	1,150,380,000.00	34,776,425.75	112,339,943.73	139,997,259.45		7,119,110.03	81.37	97.35	874,054.94	716,591.00	4.28	募集资金、其他来源
其他地面式电站项目		215,363,064.87	365,996,906.38	276,027,379.01	4,086,038.68	301,246,553.56			9,166,733.99	6,437,428.34		
境外地面式电站项目		87,631,619.45	16,140,462.19			103,772,081.64						

其他分布式电站项目		32,931,040.73	148,419,174.78	148,931,973.84	51,220.67	32,367,021.00			6,731,381.54	1,814,628.37		
合计	3,244,319,705.00	1,326,985,897.48	1,125,794,599.71	564,956,612.30	4,137,259.35	1,883,686,625.54	/	/	86,796,013.76	38,527,770.99	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

(4). 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

工程物资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
专用材料	144,113,081.50		144,113,081.50	110,381,816.88		110,381,816.88
合计	144,113,081.50		144,113,081.50	110,381,816.88		110,381,816.88

其他说明：

无。

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

适用 不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

24、油气资产

(1). 油气资产情况

适用 不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

无。

25、使用权资产

(1). 使用权资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地	屋顶及配电房	水面	房屋及建筑物	运输工具	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	987,506,134.09	781,914,480.14	141,956,945.46	27,415,979.74	220,740.68	1,939,014,280.11
2. 本期增加金额	130,587,338.97	361,522,965.14	35,046,912.90	1,315,658.68		528,472,875.69
(1) 租入	155,834,841.15	354,353,821.09	37,667,086.98	1,301,955.89		549,157,705.11
(2) 租赁变更	-23,343,708.10	7,169,144.05	-2,620,174.08	61,576.72		-18,733,161.41
(3) 外币报表折算差异金额	-1,903,794.08			-47,873.93		-1,951,668.01
3. 本期减少金额	164,784,236.47	31,416,623.66		1,292,171.34	76,727.15	197,569,758.62
(1) 租赁到期或者终止	538,675.93	600,014.18		1,223,074.11		2,361,764.22
(2) 合并范围减少	164,245,560.54	30,816,609.48		69,097.23	76,727.15	195,207,994.40
4. 期末余额	953,309,236.59	1,112,020,821.62	177,003,858.36	27,439,467.08	144,013.53	2,269,917,397.18
二、累计折旧						
1. 期初余额	148,789,885.29	135,599,276.56	33,675,846.68	16,433,773.51	155,565.32	334,654,347.36
2. 本期增加金额	20,413,501.50	19,964,130.82	3,861,036.38	3,837,310.22	26,811.79	48,102,790.71
(1) 计提	20,430,879.32	19,964,130.82	3,861,036.38	3,848,321.59	26,811.79	48,131,179.90
(2) 外币报表折算差异金额	-17,377.82			-11,011.37		-28,389.19
3. 本期减少金额	2,976,614.23	8,883,167.71		545,708.71	38,363.58	12,443,854.23

(1) 处置	68,950.35	53,077.24		516,918.20		638,945.79
(2) 合并范围减少	2,907,663.88	8,830,090.47		28,790.51	38,363.58	11,804,908.44
4. 期末余额	166,226,772.56	146,680,239.67	37,536,883.06	19,725,375.02	144,013.53	370,313,283.84
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	787,082,464.03	965,340,581.95	139,466,975.30	7,714,092.06		1,899,604,113.34
2. 期初账面价值	838,716,248.80	646,315,203.58	108,281,098.78	10,982,206.23	65,175.36	1,604,359,932.75

(2). 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无。

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	应用软件	特许经营权	海域使用权	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	57,421,362.51	212,900.74	24,128,795.95	157,986,490.86	33,200,395.79	272,949,945.85
2. 本期增加金额	8,919,051.82		2,088,305.19			11,007,357.01
(1) 购置	8,919,051.82		2,088,305.19			11,007,357.01
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额			60.27			60.27
(1) 合并范围减少						
(2) 外币报表折算差异金额			60.27			60.27
4. 期末余额	66,340,414.33	212,900.74	26,217,040.87	157,986,490.86	33,200,395.79	283,957,242.59
二、累计摊销						
1. 期初余额	5,734,747.68	209,195.99	14,667,613.42	50,687,397.89	553,339.93	71,852,294.91
2. 本期增加金额	694,929.28	3,704.75	1,618,231.84	3,720,720.30	664,007.92	6,701,594.09
(1) 计提	694,929.28	3,704.75	1,618,231.84	3,720,720.30	664,007.92	6,701,594.09
3. 本期减少金额			53.04			53.04
(1) 合并范围减少						
(2) 外币报表折算差异金额			53.04			53.04
4. 期末余额	6,429,676.96	212,900.74	16,285,792.22	54,408,118.19	1,217,347.85	78,553,835.96
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	59,910,737.37		9,931,248.65	103,578,372.67	31,983,047.94	205,403,406.63
2. 期初账面价值	51,686,614.83	3,704.75	9,461,182.53	107,299,092.97	32,647,055.86	201,097,650.94

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%

(2). 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	4,152,616.67	权证尚在办理中
小计	4,152,616.67	

(4). 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

(2). 商誉减值准备

适用 不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

资产组或资产组组合发生变化

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

28、长期待摊费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
待摊长期借款咨询费手续费等	28,020,677.54		2,210,724.96	-55,506.56	25,865,459.14
生态修复工程	9,987,509.69		468,164.52		9,519,345.17
其他	16,372,467.19	7,736,673.25	4,885,082.13	680,404.00	18,543,654.31
合计	54,380,654.42	7,736,673.25	7,563,971.61	624,897.44	53,928,458.62

其他说明：

无。

29、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

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
租赁交易	1,832,250,368.69	208,363,735.08	1,628,324,125.14	201,226,431.39
资产减值准备	504,290,754.69	115,553,623.28	511,282,065.97	117,886,613.15
可抵扣亏损	51,095,457.88	17,883,410.26	73,845,564.57	25,845,947.60
退回土地出让款	38,940,390.13	9,735,097.53	39,528,909.88	9,882,227.47
衍生金融工具公允价值变动	16,975,859.82	4,243,964.96	29,977,349.40	7,494,337.35
内部交易未实现利润				
股权激励			20,905,232.59	5,226,308.15
合计	2,443,552,831.21	355,779,831.11	2,303,863,247.55	367,561,865.11

(2). 未经抵销的递延所得税负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
租赁交易	1,671,206,304.07	185,854,140.07	1,523,074,225.20	179,217,011.02
通货膨胀	230,663,287.09	80,732,150.45	252,302,244.11	88,305,785.49

融资手续费摊销	6,309,704.07	2,208,396.42	6,270,660.14	2,194,731.05
衍生金融工具公允价值变动	4,565,267.01	1,597,843.46	2,913,991.54	1,019,897.04
非同一控制企业合并资产评估增值				
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				
合计	1,912,744,562.24	270,392,530.40	1,784,561,120.99	270,737,424.60

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	169,662,838.19	148,981,262.38
可抵扣亏损	1,199,679,859.29	1,026,206,281.33
租赁交易	53,507,274.99	40,742,211.25
合计	1,422,849,972.47	1,215,929,754.96

(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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2024 年	68,657,692.22	80,372,645.13	
2025 年	64,456,752.79	64,703,674.24	
2026 年	112,930,535.76	122,027,941.27	
2027 年	273,550,811.37	342,751,787.16	
2028 年	314,725,519.35	324,062,222.47	
2029 年	252,233,851.55		
2029 年以后（境外子公司）	113,124,696.25	92,288,011.06	
合计	1,199,679,859.29	1,026,206,281.33	/

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
预付长期资产的购置款	93,311,371.57		93,311,371.57	195,529,673.55		195,529,673.55
对已转移控制权公司的投资款	8,700,000.00		8,700,000.00	8,700,000.00		8,700,000.00
合同资产	9,086,285.44	4,212,436.67	4,873,848.77	21,173,972.38	7,795,013.99	13,378,958.39
预付土地出让金	1,770,000.00		1,770,000.00	6,461,005.00		6,461,005.00
合计	112,867,657.01	4,212,436.67	108,655,220.34	231,864,650.93	7,795,013.99	224,069,636.94

其他说明：
无。

合同资产

1) 明细情况

项目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
应收质保金	9,086,285.44	4,212,436.67	4,873,848.77	21,173,972.38	7,795,013.99	13,378,958.39
小计	9,086,285.44	4,212,436.67	4,873,848.77	21,173,972.38	7,795,013.99	13,378,958.39

2) 减值准备计提情况

①类别明细情况

种类	期末数				
	账面余额		减值准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按组合计提减值准备	9,086,285.44	100.00	4,212,436.67	46.36	4,873,848.77
合计	9,086,285.44	100.00	4,212,436.67	46.36	4,873,848.77

(续上表)

种类	期初数				账面价值
	账面余额		减值准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提减值准备	21,173,972.38	100.00	7,795,013.99	36.81	13,378,958.39
合计	21,173,972.38	100.00	7,795,013.99	36.81	13,378,958.39

②采用组合计提减值准备的合同资产

项目	期末数		
	账面余额	减值准备	计提比例 (%)
应收质保金	9,086,285.44	4,212,436.67	46.36
小计	9,086,285.44	4,212,436.67	46.36

3) 减值准备变化情况

①明细情况

项目	期初数	本期变动金额				期末数
		计提	收回或转回	转销/核销	其他	
按组合计提减值准备	7,795,013.99	-3,582,577.32				4,212,436.67
合计	7,795,013.99	-3,582,577.32				4,212,436.67

②本期无重要的减值准备收回或转回。

4) 本期无实际核销的合同资产。

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	673,391,633.17	673,391,633.17	其他	详见本节七、“1、货币资金”之说明	1,685,129,684.56	1,685,129,684.56	其他	详见本节七、“1、货币资金”之说明
存货	437,407,383.47	431,482,299.91	抵押	用于贷款及融资租赁抵押担保	95,745,354.71	92,734,551.89	抵押	用于贷款及融资租赁抵押担保
固定资产	17,746,597,842.09	13,218,089,717.10	抵押	用于贷款及融资租赁抵押担保	14,091,174,939.76	10,378,545,484.88	抵押	用于贷款及融资租赁抵押担保
应收账款/合同资产	5,915,723,809.73	5,735,531,494.74	质押	用于贷款及融资租赁质押担保	5,081,577,992.11	4,926,942,551.87	质押	用于贷款及融资租赁质押担保
在建工程	1,201,581,905.66	1,201,581,905.66	抵押	用于贷款及融资租赁抵押担保	685,917,831.88	685,917,831.88	抵押	用于贷款及融资租赁抵押担保
其他流动资产	21,047,776.06	21,047,776.06	质押	用于贷款质押担保	99,994,769.51	99,994,769.51	质押	用于贷款、开具银行承兑汇票及保函质押
无形资产	1,334,507.00	1,152,122.62	抵押	用于贷款抵押担保				
合计	25,997,084,857.18	21,282,276,949.26	/	/	21,739,540,572.53	17,869,264,874.59	/	/

其他说明：

货币资金受限系：冻结、质押、托管。

32、短期借款**(1). 短期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
保证借款（含已贴现融资票据）	1,339,345,071.05	850,000,000.00
信用借款	311,853,100.00	856,118,262.36
保证及质押借款	143,000,000.00	
未到期借款利息	2,817,211.08	1,927,143.63
抵押及保证借款		150,000,000.00
合计	1,797,015,382.13	1,858,045,405.99

短期借款分类的说明：

无。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

33、交易性金融负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	指定的理由和依据
交易性金融负债	50,275,891.37	49,012,469.07	/
其中：			
非同一控制下企业合并或有对价	50,275,891.37	49,012,469.07	/
			/
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			
其中：			
合计	50,275,891.37	49,012,469.07	/

其他说明：

□适用 √不适用

34、衍生金融负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
外汇衍生工具	2,701,033.68	20,593,483.96
合计	2,701,033.68	20,593,483.96

其他说明：

衍生金融负债详见本财务报表附注十二、2之说明。

35、应付票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	46,996,617.93	
银行承兑汇票	448,067,379.84	1,521,099,977.27
合计	495,063,997.77	1,521,099,977.27

本期末已到期未支付的应付票据总额为 116,401,241.67 元。到期未付的原因是被背书人未及时兑付。

36、应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
自持光伏电站业务款	2,003,249,791.64	2,091,355,515.17
拟出售光伏电站业务款	1,345,872,503.72	814,574,873.58
光伏电站 EPC 业务款	462,112,582.23	475,590,278.69
其他	48,079,121.84	69,504,672.46
合计	3,859,313,999.43	3,451,025,339.90

(2). 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

37、预收款项**(1). 预收账款项列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
其他	2,081,942.66	2,140,154.70
合计	2,081,942.66	2,140,154.70

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

38、合同负债**(1). 合同负债情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
托管服务业务预收款	9,254,768.48	12,635,443.38
光伏电站EPC业务预收款	164,403.24	1,213,096.76
光伏电站开发运营转让业务预收款	6,855.33	870,350.87
合计	9,426,027.05	14,718,891.01

(2). 账龄超过1年的重要合同负债

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

39、应付职工薪酬**(1). 应付职工薪酬列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	98,237,579.72	243,453,010.48	278,344,387.36	63,346,202.84
二、离职后福利-设定提存计划	3,343,841.12	23,456,443.85	23,269,996.54	3,530,288.43
三、辞退福利	187,828.00	2,792,719.99	2,980,547.99	
四、一年内到期的其他福利				
合计	101,769,248.84	269,702,174.32	304,594,931.89	66,876,491.27

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	94,579,051.48	211,931,957.28	246,925,579.28	59,585,429.48
二、职工福利费	63,079.80	5,210,264.57	5,273,344.37	
三、社会保险费	2,126,392.44	14,326,846.74	14,109,704.82	2,343,534.36
其中：医疗保险费	2,037,402.80	13,669,556.42	13,448,364.52	2,258,594.70
工伤保险费	59,216.99	433,577.66	430,762.20	62,032.45
生育保险费	29,772.65	223,712.66	230,578.10	22,907.21

四、住房公积金	1,469,056.00	11,922,050.00	11,973,867.00	1,417,239.00
五、工会经费和职工教育经费		61,891.89	61,891.89	
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
合计	98,237,579.72	243,453,010.48	278,344,387.36	63,346,202.84

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	3,233,301.43	22,697,200.08	22,511,958.44	3,418,543.07
2、失业保险费	110,539.69	759,243.77	758,038.10	111,745.36
3、企业年金缴费				
合计	3,343,841.12	23,456,443.85	23,269,996.54	3,530,288.43

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	55,770,445.35	40,371,458.47
消费税		
营业税		
企业所得税	46,139,778.40	39,187,186.38
个人所得税	3,174,040.68	4,536,690.78
城市维护建设税	606,078.30	1,306,168.46
土地使用税	3,669,477.58	4,313,031.07
印花税	1,545,412.91	2,581,341.09
教育费附加	344,640.85	653,436.96
地方教育附加	229,760.56	435,624.66
房产税	100,821.66	107,773.37
地方水利建设基金	20,782.47	54,564.63
其他	20,015.19	19,542.69
合计	111,621,253.95	93,566,818.56

其他说明：

无。

41、其他应付款

(1). 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利		
其他应付款	978,784,148.11	856,107,361.67
合计	978,784,148.11	856,107,361.67

(2). 应付利息

适用 不适用

应付股利

适用 不适用

其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期融资租赁款	328,955,878.01	91,531,189.71
押金保证金	312,957,997.47	294,801,444.40
应付费	102,355,591.40	118,692,096.95
股权激励	94,522,215.89	133,812,026.05
往来款及其他	90,980,556.36	161,303,555.15
股权转让款	37,322,243.71	35,277,384.14
应付暂收股权转让款	11,000,000.00	20,000,000.00
被并购子公司应付前股东往来款	689,665.27	689,665.27
合计	978,784,148.11	856,107,361.67

(2). 账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

42、持有待售负债

适用 不适用

43、1年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期应付款	863,365,938.79	841,990,116.22
1年内到期的长期借款	773,686,915.14	708,653,356.86
1年内到期的应付债券	73,811,051.29	62,087,855.80
1年内到期的租赁负债	55,913,947.67	44,227,222.70
未到期借款利息	1,979,652.94	2,102,844.29
合计	1,768,757,505.83	1,659,061,395.87

其他说明：

无。

44、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	18,495.68	192,959.67
合计	18,495.68	192,959.67

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
保证、抵押及质押借款	7,092,087,173.67	4,663,486,221.64
保证借款	922,649,670.93	712,990,706.22
保证及质押借款	247,579,948.38	1,218,266,168.93
保证及抵押借款	147,811,061.60	
信用借款	145,500,000.00	147,000,000.00
抵押及质押借款	28,231,477.24	29,626,267.25
未到期借款利息	19,768,913.37	22,325,029.28
合计	8,603,628,245.19	6,793,694,393.32

长期借款分类的说明：

无。

其他说明

□适用 √不适用

46、应付债券

(1). 应付债券

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
公司债券	713,964,900.94	706,219,413.20
可转换公司债券	2,136,804,263.02	2,111,998,197.92
减：一年内到期的应付债券	73,811,051.29	62,087,855.80
合计	2,776,958,112.67	2,756,129,755.32

(2). 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值(元)	票面利率(%)	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	本期转股	汇率变动	期末余额	是否违约
晶科电力科技股份有限公司公开发行可转换公司债券[注1]	100.00	1.50	2021/4/23	2021/4/23-2027/4/22	3,000,000.00	2,111,998.19		13,598,884.57	-34,175,708.19	22,959,260.00	9,268.47		2,136,804,262.21	否
晶科电力科技股份有限公司2022年第一期境外绿色债券[注2]	100.00	4.80	2022/9/22	2022/9/22-2025/9/22	697,980,000.00	706,219,413.20		19,610,293.23	-3,335,341.02	19,308,226.42		-4,108,080.72	713,964,901.75	否
合计	/	/	/	/	3,697,980,000.00	2,818,217,611.12		33,209,177.80	-37,511,049.21	42,267,486.42	9,268.47	-4,108,080.72	2,850,769,163.96	/

[注1]可转换公司债券票面利率为第一年0.30%、第二年0.50%、第三年1.00%、第四年1.50%、第五年1.80%、第六年2.00%

[注2]境外绿色债券发行金额为1亿美金。

(3). 可转换公司债券的说明√适用 不适用

项目	转股条件	转股时间
晶科电力科技股份有限公司公开发行的可转换公司债券	公司发行的可转换公司债券票面利率为第一年 0.30%、第二年 0.50%、第三年 1.00%、第四年 1.50%、第五年 1.80%、第六年 2.00%，采用每年付息一次的付息方式，到期归还本金并支付最后一年利息。转股期限为自债券发行结束之日（2021 年 4 月 29 日）起满六个月后的第一个交易日起至可转换公司债券到期日止，即自 2021 年 10 月 29 日至 2027 年 4 月 22 日。持有人可在转股期内申请转股。	自 2021 年 10 月 29 日至 2027 年 4 月 22 日。持有人可在转股期内申请转股。

可转换公司债券的转股条件、转股时间详见本财务报表附注十八、8 之说明

转股权会计处理及判断依据√适用 不适用

详见本财务报表附注十八、8 之说明

(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

 适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

 适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

 适用 不适用

其他说明：

 适用 不适用**47、租赁负债**√适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1-3 年	335,392,377.20	288,889,503.74
3 年以上	2,626,708,097.72	2,225,330,679.24
减：未确认融资费用	1,163,156,628.02	1,031,098,138.90
合计	1,798,943,846.90	1,483,122,044.08

其他说明：

无。

48、长期应付款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	4,554,828,776.28	4,404,295,302.86
专项应付款		
合计	4,554,828,776.28	4,404,295,302.86

其他说明：

无。

长期应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
资产抵押借款	4,518,922,905.43	4,369,043,642.03
项目合作借款	6,550,000.00	6,550,000.00
应付海域使用权款项	29,355,870.85	28,701,660.83
合计	4,554,828,776.28	4,404,295,302.86

其他说明：

无。

专项应付款

适用 不适用

49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
境外电站弃置费用	1,476,368.77	1,546,574.11	境外电站确认的弃置费用
合计	1,476,368.77	1,546,574.11	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无。

51、递延收益

递延收益情况

适用 不适用

单位：元 币种人民币

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	17,401,816.84		4,559,122.29	12,842,694.55	项目补助资金
合计	17,401,816.84		4,559,122.29	12,842,694.55	/

其他说明：

适用 不适用**52、其他非流动负债**适用 不适用**53、股本**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	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	3,570,954,622.00				1,903.00	1,903.00	3,570,956,525.00

其他说明：

本期其他变动系可转换公司债券转股。

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**适用 不适用

期末发行在外的可转换公司债券基本情况详见本财务报表附注十八、8之说明。

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
可转换公司	22,959,280.00	386,455,852.25			100.00	1,683.21	22,959,180.00	386,454,169.04

债券							
合计	22,959,280.00	386,455,852.25		100.00	1,683.21	22,959,180.00	386,454,169.04

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：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

本期变动情况详见本财务报表附注十八、8之说明。

55、资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	8,396,176,787.48	9,031.81		8,396,185,819.29
其他资本公积	51,256,826.71	36,306,585.22		87,563,411.93
合计	8,447,433,614.19	36,315,617.03		8,483,749,231.22

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1) 资本公积——股本溢价本期增加系：

可转换公司债券转股计入资本公积 9,031.81 元，详见本财务报表附注十八、8之说明；

2) 资本公积——其他资本公积本期增加系：

① 公司实施员工持股计划，确认股份支付费用 34,551,455.02 元，详见本财务报表附注十五、股份支付之说明；

② 权益法下被投资单位专项储备变动，公司按持股比例计算应享有的份额计入资本公积-其他资本公积 1,755,130.20 元。

56、库存股

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
回购股份	143,331,880.07	140,049,994.20		283,381,874.27
授予限制性股票回购义务确认的库存股	133,812,026.05		39,253,468.59	94,558,557.46
合计	277,143,906.12	140,049,994.20	39,253,468.59	377,940,431.73

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

库存股——回购股份本期增加系公司本期回购股份支付的款项总额，详见本财务报表附注十八、8之说明；

库存股——授予限制性股票回购义务确认的库存股本期减少系公司 2023 年员工持股计划首次授予部分第一个归属期归属金额 38,854,588.57 元，限制性股票预计未来可解锁部分分红金额 398,880.02 元；

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益								
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动								
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	67,600,856.21	22,740,999.55			-3,828,150.24	18,912,849.31		86,513,705.52
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	38,734,629.47	-18,897,520.65				-18,897,520.65		19,837,108.82
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								

其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备	1,673,552.17	44,815,097.91			-3,828,150.24	40,986,947.67		42,660,499.84
外币财务报表折算差额	27,192,674.57	-3,176,577.71				-3,176,577.71		24,016,096.86
其他综合收益合计	67,600,856.21	22,740,999.55			-3,828,150.24	18,912,849.31		86,513,705.52

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：
无。

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	36,119,279.75	33,884,869.05	16,062,228.34	53,941,920.46
合计	36,119,279.75	33,884,869.05	16,062,228.34	53,941,920.46

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司依据《中华人民共和国安全生产法》等有关法律法规和《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136号）的规定提取安全生产费。

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	48,404,420.98			48,404,420.98
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	48,404,420.98			48,404,420.98

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	3,298,196,367.32	2,945,728,587.13
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	3,298,196,367.32	2,945,728,587.13
加：本期归属于母公司所有者的净利润	87,805,390.86	383,379,649.25
减：提取法定盈余公积		6,408,864.97
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	38,422,017.33	24,503,004.09
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	3,347,579,740.85	3,298,196,367.32

调整期初未分配利润明细：

无。

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,919,658,048.18	1,014,065,459.90	1,658,162,083.31	791,281,592.09
其他业务	3,138,208.81	1,737,269.34	92,546,747.06	95,620,527.64
合计	1,922,796,256.99	1,015,802,729.24	1,750,708,830.37	886,902,119.73

(1). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	光伏电站开发运营转让业务		光伏电站 EPC 业务		其他		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型								
光伏发电业务	1,661,261,898.61	829,006,475.91					1,661,261,898.61	829,006,475.91
光伏电站运营维护业务	21,124,523.65	16,661,843.04					21,124,523.65	16,661,843.04
光伏电站开发咨询服务	133,805,123.16	69,797,207.30					133,805,123.16	69,797,207.30
组件逆变器销售					2,187,869.40	1,815,126.89	2,187,869.40	1,815,126.89
光伏电			99,331,396.54	95,550,094.77			99,331,396.54	95,550,094.77

站 EPC 业务									
其他					3,992,722.47	2,971,981.33	3,992,722.47	2,971,981.33	
按经营地区分类									
境内	1,769,209,394.23	900,977,959.61	99,331,396.54	95,550,094.77	2,632,965.17	1,775,190.16	1,871,173,755.94	998,303,244.54	
境外	46,982,151.19	14,487,566.64			3,547,626.70	3,011,918.06	50,529,777.89	17,499,484.70	
按商品转让的时间分类									
在某一时点确认收入	1,795,067,021.77	898,803,683.21			6,180,591.87	4,787,108.22	1,801,247,613.64	903,590,791.43	
在某一时段内确认收入	21,124,523.65	16,661,843.04	99,331,396.54	95,550,094.77			120,455,920.19	112,211,937.81	
合计	1,816,191,545.42	915,465,526.25	99,331,396.54	95,550,094.77	6,180,591.87	4,787,108.22	1,921,703,533.83	1,015,802,729.24	

其他说明

√适用 □不适用

在本期确认的包括在合同负债期初账面价值中的收入为 5,531,146.75 元。

(2). 履约义务的说明

适用 不适用

(3). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(4). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

其他说明：

无。

62、税金及附加

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
土地使用税	13,110,188.27	15,713,641.98
印花税	3,502,915.67	2,192,166.14
城市维护建设税	3,457,928.35	3,783,570.51
教育费附加	1,888,205.76	2,053,487.97
地方教育附加	1,258,896.59	1,375,476.23
房产税	421,094.77	306,552.20
车船使用税	10,649.28	9,899.28
资源税	592.50	83.60
合计	23,650,471.19	25,434,877.91

其他说明：

无。

63、销售费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	47,281,207.52	53,137,460.54
交通差旅费	11,403,304.71	6,313,346.40
业务招待费	3,655,478.80	3,727,349.61
办公费	2,097,884.10	840,224.90
中介服务费	222,426.30	397,143.74
其他	838,776.17	978,284.25
合计	65,499,077.60	65,393,809.44

其他说明：

无。

64、管理费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	124,264,657.56	113,578,890.00
股权激励费用	34,551,455.02	
中介服务费	27,259,068.69	49,559,582.08
办公费	14,331,018.26	5,874,319.66
交通差旅费	13,865,652.75	14,619,564.06
折旧摊销	5,146,150.65	2,940,514.85
业务招待费	3,524,041.61	4,125,479.23
其他	12,921,630.05	14,939,810.04
合计	235,863,674.59	205,638,159.92

其他说明：

无。

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	2,144,186.45	2,007,724.81
折旧摊销	372,462.36	279,217.19
办公费	100,426.31	185,240.21
交通差旅费	79,209.46	56,318.15
其他	208,418.07	207,538.76
合计	2,904,702.65	2,736,039.12

其他说明：

无。

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	421,252,801.98	432,083,503.19
减：利息收入	23,957,925.63	55,008,821.16
担保费		366,666.67
汇兑损益	8,860,096.81	19,205,685.48
手续费及其他	4,406,500.38	4,899,433.13
合计	410,561,473.54	401,546,467.31

其他说明：

无。

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
与收益相关的政府补助[注]	12,046,647.95	1,550,039.58
与资产相关的政府补助[注]	534,289.13	621,631.80
代扣个人所得税手续费返还	437,051.66	539,792.23
合计	13,017,988.74	2,711,463.61

其他说明：

[注]本期计入其他收益的政府补助情况详见本节七、84 之说明。

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	13,057,897.56	42,785,226.21
处置长期股权投资产生的投资收益	5,083,006.62	77,981,504.26
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	462,577.42	390,205.88
处置交易性金融资产取得的投资收益	1,332,602.08	8,918,303.10
其他	130,500.00	
合计	20,066,583.68	130,075,239.45

其他说明：

无。

69、净敞口套期收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
外汇衍生工具	397,581.50	3,487,588.49
合计	397,581.50	3,487,588.49

其他说明：

净敞口套期收益详见本财务报表附注十二、2之说明。

70、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	7,004,791.70	920,198.07
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
其中：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产生的公允价值变动收益	7,004,791.70	920,198.07
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	7,004,791.70	920,198.07

其他说明：

无。

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		-23,150.00
应收账款坏账损失	12,718,881.99	17,813,795.57

其他应收款坏账损失	19,244,155.74	17,245,753.02
长期应收款坏账损失	96,178.30	
合计	32,059,216.03	35,036,398.59

其他说明：
无。

72、资产减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	7,699,751.27	2,140,155.49
三、合同资产减值损失	-1,568,809.53	3,497,985.12
合计	6,130,941.74	5,638,140.61

其他说明：
无。

73、资产处置收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
工程物资处置收益	894,434.19	
固定资产处置收益	843,638.96	5,159.18
使用权资产处置收益	81,545.07	210,568.18
合计	1,819,618.22	215,727.36

其他说明：
适用 不适用

74、营业外收入

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
赔偿收入	4,619,457.51	3,953,558.16	4,619,457.51
非流动资产毁损报废利得	849,992.71	772,786.54	849,992.71
政府补助	118,003.60	121,904.00	118,003.60
其他	3,577,335.03	1,013,434.97	3,347,402.57
合计	9,164,788.85	5,861,683.67	8,934,856.39

其他说明：
适用 不适用

75、营业外支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	4,586,565.41	53,699,949.18	4,586,565.41
罚赔款及滞纳金	1,040,746.57	661,647.61	1,040,746.57
对外捐赠	974,881.26	6,477,520.23	974,881.26
地方水利建设基金	254,858.25	102,806.62	
其他	12,069,120.80	6,128,830.78	12,069,120.80
合计	18,926,172.29	67,070,754.42	18,671,314.04

其他说明：

无。

76、所得税费用**(1) 所得税费用表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	64,467,115.53	63,932,729.05
递延所得税费用	6,008,880.40	-8,422,538.30
合计	70,475,995.93	55,510,190.75

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	162,869,150.81
按法定/适用税率计算的所得税费用	40,717,287.70
子公司适用不同税率的影响	-2,644,255.98
调整以前期间所得税的影响	-977,241.22
非应税收入的影响	
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	7,443,563.63
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-24,420,451.04
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	64,358,987.37
税收优惠影响	-30,334,583.72
从联营企业取得的税后利润	-3,175,243.91
等待期的股权激励费用	10,788,183.62
执行新租赁准则的影响	358,559.16
冲回前期确认递延所得税负债的应纳税暂时性差异的影响	8,123,465.56
其他	237,724.76
所得税费用	70,475,995.93

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注本节七、57 之说明。

78、现金流量表项目**(1). 与经营活动有关的现金**

收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助（含区补电费补贴）	18,008,813.38	3,082,861.25
利息收入	25,983,728.75	55,008,821.16
收到其他款项及其他往来款	39,184,192.10	9,924,040.02
收到其他经营性保证金及冻结资金净额	143,253,528.17	79,459,102.61
其他		
合计	226,430,262.40	147,474,825.04

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
付现的期间费用	89,242,791.17	50,591,795.72
支付其他往来款净额及其他经营性保证金、冻结资金等	77,102,049.19	30,895,139.62
支付非经常性损失及费用	3,673,756.57	756,663.71
外币购结汇保证金		3,420,355.21
存出保函保证金净增加额		
合计	170,018,596.93	85,663,954.26

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

□适用 √不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

□适用 √不适用

收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收回对已处置子公司借款	220,203,445.82	445,649,811.85

收到以前年度处置公司股转回款		4,004,689.14
远期结汇/利率互换套期平仓收益	8,880,030.77	1,772,857.64
存出远期外汇保证金变动	5,035,262.59	
合计	234,118,739.18	451,427,358.63

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
转出丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	28,510,994.41	288,232.56
远期结汇/利率互换套期平仓损失		226,560.00
支付项目投资款(实质上构成投资的借款)	9,454,417.94	
支付转让电站相关费用	3,638,763.53	
退回以前年度股转款项	9,000,000.00	
合计	50,604,175.88	514,792.56

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到融资租赁借款	982,953,594.05	772,550,562.91
收到员工持股计划股权款		96,213,271.84
收回贷款/保函保证金、质押的定期存单	212,039,092.47	19,731,800.48
收回融资租赁业务保证金	8,570,176.00	13,470,355.52
收到鄂州市光唯新能源有限公司拆借款	2,070,000.00	
收回保理业务保证金	1,644,097.22	
合计	1,207,276,959.74	901,965,990.75

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
偿还融资租赁借款本息(含手续费)	1,241,599,647.07	1,028,459,307.66
发行股票、债券及借款手续费和担保费(不含融资租赁业务)	5,519,665.00	17,403,961.43
支付融资租赁业务保证金	3,796,910.74	4,360,676.86
支付租赁款	96,390,459.56	74,974,895.74

回购股份支付现金	140,049,994.20	200,000,965.11
支付保理业务保证金		673,641.56
同一控制下企业合并支付的款项		51,844,141.00
支付贷款保证金	14,036,455.54	
支付信用证保证金	42,900,000.00	
合计	1,544,293,132.11	1,377,717,589.36

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		汇率变动	期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动		
短期借款	1,858,045,405.99	1,440,825,599.30	25,316,855.77	1,524,412,006.95		-2,760,471.98	1,797,015,382.13
长期借款（含一年内到期的长期借款）	7,504,450,594.47	2,235,438,074.53	182,633,910.26	560,256,757.83	-9,214,123.15	7,814,868.69	9,379,294,813.27
应付债券（含一年内到期的应付债券）	2,818,217,611.12		70,720,227.01	42,267,486.42	9,268.47	4,108,080.72	2,850,769,163.96
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	1,527,349,266.78		581,080,196.72	97,308,082.08	154,340,433.01	-1,923,153.84	1,854,857,794.57
长期应付款（含一年内到期的长期应付款）	5,309,114,947.96	842,521,631.39	725,806,436.50	1,150,776,441.79	8,871,851.83		5,717,794,722.23
合计	19,017,177,826.32	4,518,785,305.22	1,585,557,626.26	3,375,020,775.07	154,007,430.16	7,239,323.59	21,599,731,876.16

(4). 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

(5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

√适用 □不适用

项目	本期数
收取的商业汇票金额	1,047,996,974.68
其中：融资租赁借款收到的票据	547,724,277.06
销售收到的票据	490,272,697.62
其他收到的票据	10,000,000.00
背书转让的商业汇票金额	403,872,979.03
其中：支付货款	271,220,332.14
支付固定资产等长期资产购置款	132,652,646.89

79. 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	92,393,154.88	143,073,773.22
加：资产减值准备	6,130,941.74	5,638,140.61
信用减值损失	32,059,216.03	35,036,398.59
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	561,165,563.11	505,201,247.04
使用权资产摊销	37,820,084.63	26,345,705.28
无形资产摊销	5,981,111.96	5,908,735.87
长期待摊费用摊销	5,156,111.61	5,969,813.98
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-1,819,618.22	-215,727.36
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	3,737,717.98	52,927,162.64
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-7,004,791.70	-4,407,786.56
财务费用（收益以“-”号填列）	433,205,494.47	455,304,536.29
投资损失（收益以“-”号填列）	-20,066,583.68	-130,075,239.45
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-28,983,242.89	-11,368,607.24
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	39,216,906.48	2,946,068.94
存货的减少（增加以“-”号填列）	-1,619,815,639.43	-1,632,775,228.93
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-666,991,993.62	-1,261,872,076.37

经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	344,608,242.67	453,099,648.56
其他	57,511,286.29	
经营活动产生的现金流量净额	-725,696,037.69	-1,349,263,434.90
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	3,463,608,823.96	4,091,072,614.49
减：现金的期初余额	3,661,814,694.06	3,950,322,087.86
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-198,205,870.10	140,750,526.63

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	2,672,334.11
LP PV 6 Sp. z o. o.	1,160,730.00
Energia 415 S. r. l.	917,496.00
Energia 023 S. r. l.	594,108.11
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	119,844.73
LP PV 6 Sp. z o. o.	9,042.41
Energia 415 S. r. l.	63,264.48
Energia 023 S. r. l.	47,537.84
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
取得子公司支付的现金净额	2,552,489.38

其他说明：

无。

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	94,790,265.00
楚雄盛步电力有限公司	1,000,000.00
楚雄晶旺电力有限公司	1,000,000.00
横峰县鄱能电力有限公司	4,000,000.00
唐山市曹妃甸区盛步光伏电力有限公司	41,069,490.00
秦皇岛晶能光伏科技有限公司	5,541,023.00
沧州晶能光伏发电有限公司	6,851,325.00
馆陶县盛步光伏电力有限公司	2,010,065.00
张家口晶鸿新能源科技有限公司	3,984,594.00
唐山市晶步光伏科技有限公司	23,971,070.00
石家庄晶盛光伏电力有限公司	4,265,041.00
成安县盛步光伏电力有限公司	147,657.00

连云港科华新能源有限公司	950,000.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	36,447,687.00
楚雄盛步电力有限公司	1,000,000.00
双柏县晶科电力有限公司	36,315.50
楚雄晶旺电力有限公司	999,972.40
楚雄市晶科电力科技有限公司	253,493.51
横峰县鄯能电力有限公司	999,972.40
婺源县国晨电力有限公司	27,008.03
临邑晶电光伏发电有限公司	3,033.85
成武县盛步光伏电力有限公司	10,966.16
唐山市曹妃甸区盛步光伏电力有限公司	8,787.46
秦皇岛晶能光伏科技有限公司	333,218.88
邯郸市晶能光伏发电有限公司	615,746.55
沧州晶能光伏发电有限公司	862,567.53
馆陶县盛步光伏电力有限公司	231,463.79
张家口晶鸿新能源科技有限公司	1,050,340.36
唐山市晶步光伏科技有限公司	451,564.97
石家庄晶盛光伏电力有限公司	1,000,578.02
成安县盛步光伏电力有限公司	48,226.78
连云港科华新能源有限公司	28,502,246.63
元谋县晶科电力有限公司	12,184.18
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	48,586,865.93
蚌埠市晶步光伏电力有限公司	1,392,330.34
合肥市盛步光伏电力有限公司	5,058,505.45
芜湖晶能光伏发电有限公司	1,028,858.35
滁州市晶能光伏电力有限公司	1,388,664.37
吉林市晶能光伏电力有限公司	241,988.80
沈阳市晶能光伏电力有限公司	1,094,527.69
阜阳晶桦新能源有限公司	7,499,550.00
大连市鸿晶太阳能光伏科技有限公司	538,094.00
横峰县伏贰电力有限公司	27,640,861.53
阳西县盛能新能源有限公司	1,935,654.40
太谷县晟景新能源有限公司	767,831.00
处置子公司收到的现金净额	106,929,443.93

其他说明：

无。

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	3,463,608,823.96	3,661,814,694.06
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	3,463,608,823.96	3,661,814,694.06
可随时用于支付的其他货币资金		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		

三、期末现金及现金等价物余额	3,463,608,823.96	3,661,814,694.06
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	139,543,974.51	148,506,073.05

(5) 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	理由
募集资金	399,461,946.78	账户受银行监管、可随时支付
受监管的账户	1,156,199,498.61	账户受第三方监管、可随时支付
境外经营子公司受外汇管制的现金	139,543,974.51	阿根廷存在外汇管制、可随时支付阿根廷境内经营活动
合计	1,695,205,419.90	/

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额	理由
其他货币资金——银行承兑汇票保证金	305,468,035.66	1,201,474,601.09	保证金存款，使用受限
其他货币资金——贷款保证金	138,069,526.91	165,057,716.07	保证金存款，使用受限
其他货币资金——远期外汇保证金	88,315,172.62	93,350,435.21	保证金存款，使用受限
其他货币资金——保函保证金	51,498,802.60	186,070,583.42	保证金存款，使用受限
其他货币资金——信用证保证金	42,900,000.00		保证金存款，使用受限
银行存款——质押、冻结、项目托管款项	31,759,532.32	19,933,255.12	因质押、冻结或项目托管等原因导致使用受限
其他货币资金——保险保证金	9,372,628.23	9,372,628.23	保证金存款，使用受限
其他货币资金——应收保证金利息	3,775,665.14	5,996,366.25	保证金存款，使用受限
其他货币资金——劳务风险保证金	2,232,269.69	2,230,001.95	保证金存款，使用受限
其他货币资金——保理保证金		1,644,097.22	保证金存款，使用受限
合计	673,391,633.17	1,685,129,684.56	/

其他说明：

□适用 √不适用

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：

□适用 √不适用

81、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

√适用 □不适用

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	-	-	433,574,950.94
其中：美元	24,362,157.03	7.1268	173,624,220.72
阿联酋迪拉姆	3,357.40	1.9462	6,534.17
澳元	24,996.28	4.7650	119,107.27
欧元	31,393,232.94	7.6617	240,525,532.82
港币	263,388.00	0.9127	240,394.23
墨西哥比索	22,588.33	0.3857	8,712.32
阿根廷比索	66,105,727.91	0.0078	515,624.68
沙特里亚尔	8,450,221.78	1.9057	16,103,587.65
新加坡元	11,060.91	5.2790	58,390.54
哥伦比亚比索	947,630,227.60	0.0017	1,610,971.39
波兰兹罗提	430,705.61	1.7689	761,875.15
应收账款	-	-	11,819,295.37
其中：美元	679,317.31	7.1268	4,841,358.60
欧元	16,362.23	7.6617	125,362.50
阿根廷比索	878,535,163.42	0.0078	6,852,574.27
其他应收款	-	-	8,856,858.14
其中：美元	79,116.47	7.1268	563,847.26
阿联酋迪拉姆	23,800.00	1.9462	46,319.56
欧元	198,879.88	7.6617	1,523,757.98
澳元	9,917.85	4.7650	47,258.56
新加坡元	14,740.00	5.2790	77,812.46
哥伦比亚比索	10,800,000.00	0.0017	18,360.00
波兰兹罗提	3,719,544.53	1.7689	6,579,502.32
应付账款	-	-	178,735,493.63
其中：美元	24,575,576.91	7.1268	175,145,221.52
阿联酋迪拉姆	12,500.00	1.9462	24,327.50
澳元	1,000.00	4.7650	4,765.00
欧元	394,061.27	7.6617	3,019,179.23
新加坡元	1,275.00	5.2790	6,730.73
墨西哥比索	9,800.00	0.3857	3,779.86
阿根廷比索	4,024,440.56	0.0078	31,390.64
沙特里亚尔	50,750.00	1.9057	96,714.28
哥伦比亚比索	187,623,143.60	0.0017	318,959.34
智利比索	8,790,433.00	0.0076	66,807.29
波兰兹罗提	9,960.00	1.7689	17,618.24
其他应付款	-	-	34,562,702.79
其中：美元	4,002,775.11	7.1268	28,526,977.65
阿联酋迪拉姆	36,150.57	1.9462	70,356.24
阿根廷比索	1,086,440.00	0.0078	8,474.23
澳元	89,046.46	4.7650	424,306.38

法郎	497.05	7.9471	3,950.11
智利比索	4,962,136.00	0.0076	37,712.23
欧元	401,551.94	7.6617	3,076,570.50
英镑	41,200.00	9.0430	372,571.60
港币	468,449.98	0.9127	427,554.30
墨西哥比索	171,808.87	0.3857	66,266.68
新加坡元	14,077.46	5.2790	74,314.91
沙特里亚尔	66,069.99	1.9057	125,909.58
哥伦比亚比索	747,426,982.90	0.0017	1,270,625.87
波兰兹罗提	43,593.48	1.7689	77,112.51
长期借款	-	-	1,871,022,178.63
其中：美元	230,256,867.07	7.1268	1,640,994,640.29
欧元	30,023,041.67	7.6617	230,027,538.34
一年内到期的非流动负债	-	-	38,764,402.08
其中：美元	5,439,243.71	7.1268	38,764,402.08
短期借款	-	-	213,507,175.62
其中：美元	5,034,151.98	7.1268	35,877,394.38
欧元	23,184,121.18	7.6617	177,629,781.24
应付债券	-	-	713,964,900.94
其中：美元	100,180,291.43	7.1268	713,964,900.94

其他说明：

无。

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

√适用 □不适用

境外公司名称	主要经营地	记账本位币	选择依据
Jinko Power (HK) Company Limited	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER INVESTMENT CO., LTD.	开曼	美元	日常会计核算均以美元计量
Jinko Power Asia Limited	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
Jinko Power LATAM Limited	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER ENERGY HOLDING, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
Jinko Power Australia I PTY LTD	澳大利亚	澳元	日常会计核算均以澳元计量
Energia Solar Maz S. de R. L. de C. V.	墨西哥	美元	因经营所处的主要环境发生重大变化，2018年1月1日起将本位币从墨西哥比索变更为美元
Jinko Power Servicios Mexico S. de R. L. de C. V.	墨西哥	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER SPAIN S. L. U	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量

JINKOHOLDING ENERGY GENERATION, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
The Main Speed S.L.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
Universal Reward S.L.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
Good 2 Follow S.L.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
We Are So Good S.L.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
Different Winner S.L.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO POWER MIDDLE EAST DMCC	阿联酋	美元	因经营所处的主要环境发生重大变化，2020年1月1日起将本位币从阿联酋迪拉姆变更为美元
Jinko Power South East Asia Limited	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 1, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 2, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 3, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 4, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 5, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO POWER INVESTMENT PTE. LTD.	新加坡	美元	日常会计核算均以美元计量
Jinko Power Jordan Holding Limited	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
Jinko Power Jordan Limited	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
Jinko Power Lightning Holding Limited	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
Jinko Power Lightning Limited	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
SAAD Sunlight Holding Co. Ltd	阿联酋	美元	日常会计核算均以美元计量
Cordillera Solar I S. A.	阿根廷	美元	日常会计核算均以美元计量
Al Ghazala Energy Company	沙特阿拉伯	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 6, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 7, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 8, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 9, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO POWER MIDDLE EAST HOLDING CO. LTD	阿联酋	美元	日常会计核算均以美元计量

JINKO POWER DHAFRA HOLDING CO. LTD	阿联酋	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER GREAT SUNLIGHT PTE. LTD.	新加坡	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER COLOMBIA SAS, E. S. P	哥伦比亚	哥伦比亚比索	日常会计核算均以哥伦比亚比索计量
SOLAR EL EDEN S. A. S.	哥伦比亚	哥伦比亚比索	日常会计核算均以哥伦比亚比索计量
JINKO POWER ITALY, S. R. L.	意大利	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO POWER CHILE SPA	智利	智利比索	日常会计核算均以智利比索计量
JINKO POWER CHILE II SPA	智利	智利比索	日常会计核算均以智利比索计量
SUNLIGHT ENERGY HOLDING CO. LTD	阿联酋	美元	日常会计核算均以美元计量
SUN GLARE HOLDING CO. LTD	阿联酋	美元	日常会计核算均以美元计量
TANWEER ENERGY HOLDING CO. LTD	阿联酋	美元	日常会计核算均以美元计量
Tanweer Qewa Energy Company	沙特阿拉伯	美元	日常会计核算均以美元计量
NRG 21 sp. z. o. o.	波兰	波兰兹罗提	日常会计核算均以波兰兹罗提计量
BEEBO SOLAR FARM PTY LTD	澳大利亚	澳元	日常会计核算均以澳元计量
Giraffe CE 13 S. R. L.	意大利	欧元	日常会计核算均以欧元计量
Intisun SP3 sp. z o. o.	波兰	波兰兹罗提	日常会计核算均以波兰兹罗提计量
Intisun PV3 sp. z o. o.	波兰	波兰兹罗提	日常会计核算均以波兰兹罗提计量
Tanweer TBJ Holding Company	沙特阿拉伯	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER CHILE III SPA	智利	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER CHILE IV SPA	智利	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER CHILE V SPA	智利	美元	日常会计核算均以美元计量
LP PV 6 Sp. z o. o.	波兰	波兰兹罗提	日常会计核算均以波兰兹罗提计量
Energia 415 S. r. l.	意大利	欧元	日常会计核算均以欧元计量
Energia 023 S. r. l.	意大利	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD ITALY 1, S. R. L.	意大利	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD ITALY 2, S. R. L.	意大利	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD ITALY 3, S. R. L.	意大利	欧元	日常会计核算均以欧元计量

JinkoSolar Asia I Limited	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
---------------------------	------	----	--------------

82、租赁**(1) 作为承租人**√适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

√适用 不适用

336,549.51

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

√适用 不适用

4,784,705.10

售后租回交易及判断依据

 适用 不适用

与租赁相关的现金流出总额 96,390,459.56(单位：元 币种：人民币)

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

 适用 不适用

作为出租人的融资租赁

 适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

 适用 不适用

未来五年未折现租赁收款额

 适用 不适用**(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益** 适用 不适用

其他说明

无。

83、数据资源 适用 不适用**84、政府补助****(1) 政府补助基本情况**√适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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

省级以下地方政府对新能源电费补贴	8,637,578.60	其他收益	8,637,578.60
产业扶持基金	3,318,081.05	其他收益	3,318,081.05
梅州市节能减排财政政策综合示范城市 2015 年第一批典型示范项目	143,843.10	其他收益	143,843.10
分布式光伏发电项目电价补助资金	122,275.20	其他收益	122,275.20
可再生能源发展专项资金	90,800.70	其他收益	90,800.70
安昇分拣中项目浦东区补	69,517.20	其他收益	69,517.20
2015 年南湖区第二批工业发展资金节能项目补助	46,362.78	其他收益	46,362.78
稳产补助	40,000.00	其他收益	40,000.00
2023 年度青浦区循环经济专项扶持项目	36,948.48	其他收益	36,948.48
节能减排政策补贴款	24,541.67	其他收益	24,541.67
小升规奖励	20,000.00	其他收益	20,000.00
扩岗补助	18,000.00	其他收益	18,000.00
就业补贴	12,000.00	其他收益	12,000.00
残疾人超比例奖励	988.30	其他收益	988.30
发债补贴款	118,003.60	营业外收入	118,003.60

(2) 政府补助退回情况

□适用 √不适用

其他说明

无。

八、研发支出

(1). 按费用性质列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	2,144,186.45	2,007,724.81
折旧摊销	372,462.36	279,217.19
办公费	100,426.31	185,240.21
交通差旅费	79,209.46	56,318.15
其他	208,418.07	207,538.76
合计	2,904,702.65	2,736,039.12
其中：费用化研发支出	2,904,702.65	2,736,039.12
资本化研发支出		

其他说明：

无。

(2). 符合资本化条件的研发项目开发支出

□适用 √不适用

重要的资本化研发项目

适用 不适用

开发支出减值准备

适用 不适用

其他说明

无。

(3). 重要的外购在研项目

适用 不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并交易

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	购买日至期末被购买方的现金流量
LP PV 6 Sp. z o. o.	2024/4/9	1,160,730.00	100.00	现金收购	2024/4/9	取得实质控制权		- 292,775.74	- 197.91
Energia 415 S. r. l.	2024/4/30	917,496.00	100.00	现金收购	2024/4/30	取得实质控制权		-235.81	- 102.88
Energia 023 S. r. l.	2024/6/13	594,108.11	100.00	现金收购	2024/6/13	取得实质控		-77.06	- 433.78

						制			
						权			

其他说明：

无。

(2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	LP PV 6 Sp. z o. o.	Energia 415 S. r. l.	Energia 023 S. r. l.
--现金	1,160,730.00	917,496.00	594,108.11
--非现金资产的公允价值			
--发行或承担的债务的公允价值			
--发行的权益性证券的公允价值			
--或有对价的公允价值			
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值			
--其他			
合并成本合计	1,160,730.00	917,496.00	594,108.11
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	1,160,730.00	917,496.00	594,108.11
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额			

合并成本公允价值的确定方法：

□适用 √不适用

业绩承诺的完成情况：

□适用 √不适用

大额商誉形成的主要原因：

□适用 √不适用

其他说明：

无。

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	LP PV 6 Sp. z o. o.	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	1,160,730.00	9,042.41
货币资金	9,042.41	9,042.41
无形资产	1,151,687.59	
负债：		
净资产	1,160,730.00	9,042.41
减：少数股东权益		
取得的净资产	1,160,730.00	9,042.41

	Energia 415 S. r. l.	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	941,580.27	68,307.50
货币资金	63,264.48	63,264.48
无形资产	873,272.77	
其他流动资产	5,043.02	5,043.02
负债：	24,084.27	24,084.27
应交税费	764.58	764.58
其他应付款	23,319.69	23,319.69
净资产	917,496.00	44,223.23
减：少数股东权益		
取得的净资产	917,496.00	44,223.23

	Energia 023 S. r. l.	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	617,653.20	54,774.13
货币资金	47,537.84	47,537.84
无形资产	562,879.07	
其他流动资产	7,236.29	7,236.29
负债：	23,545.09	23,545.09
其他应付款	23,545.09	23,545.09
净资产	594,108.11	31,229.04
减：少数股东权益		
取得的净资产	594,108.11	31,229.04

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

无。

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无。

其他说明：

无。

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

(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

适用 不适用

(6). 其他说明

适用 不适用

2、 同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例(%)	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例(%)	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
唐山市曹妃甸区盛步光伏电力有限公司	2024/1/30	87,840,265.00	100.00	股权转让	完成工商变更	-3,393,686.10						
秦皇岛晶能光伏科技有限公司	2024/1/25		100.00	股权转让	完成工商变更							
邯郸市晶能光伏发电有限公司	2024/1/25		100.00	股权转让	完成工商变更							
沧州晶能光伏发电有限公司	2024/1/26		100.00	股权转让	完成工商变更							
馆陶县盛步光伏电力有限公司	2024/1/29		100.00	股权转让	完成工商变更							
张家口晶鸿新能源科技有限公司	2024/1/25		100.00	股权转让	完成工商变更							
唐山市晶步光伏科技有限公司	2024/1/30		100.00	股权转让	完成工商变更							
石家庄晶盛光伏	2024/1		100.00	股权转让	完成工商变更							

电力有限公司	/26		00	转让	更							
成安县盛步光伏电力有限公司	2024/1/25		100.00	股权转让	完成工商变更							
楚雄盛步电力有限公司	2024/2/4	1,000,000.00	100.00	股权转让	完成工商变更	-350,752.38						
双柏县晶科电力有限公司												
楚雄晶旺电力有限公司	2024/3/28	1,000,000.00	100.00	股权转让	完成工商变更	-59,814.13						
楚雄市晶科电力科技有限公司												
横峰县鄯能电力有限公司	2024/3/15	6,155,300.00	100.00	股权转让	完成工商变更	-6,302,749.01						
婺源县国晨电力有限公司												
横峰县晶郑电力有限公司	2024/3/14		100.00	股权转让	完成工商变更	128,475.39						
临邑晶电光伏发电有限公司												
成武县盛步光伏电力有限公司												
楚雄盛鸿光伏发电有限公司	2024/6/20		100.00	股权转让	完成工商变更	-233,944.31						
元谋县晶科电力有限公司												
连云港科华新能源有限公司	2024/6/25	950,000.00	95.00	股权转让	完成工商变更	18,012,860.09	5.00	50,000.00	50,000.00		参照转让价	

其他说明：

适用 不适用

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

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

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：

适用 不适用

1. 合并范围增加

本期公司以新设方式投资设立子公司 95 家。

2. 合并范围减少

本期公司注销子公司 60 家，对整体生产经营和业绩无重大影响。

6、其他

适用 不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
晶科电力有限公司	浙江省嘉兴市	5,940,000,000.00	浙江省嘉兴市	电力发电行业	100.00		设立
上海晶科光伏电力有限公司	上海市静安区	1,000,000,000.00	上海市静安区	电力发电行业	100.00		设立
上海晶坪电力有限公司	上海市闵行区	500,000,000.00	上海市闵行区	电力发电行业	100.00		设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明:

(1) 公司在莱茺市天辰太阳能科技有限公司的持股比例 60%，表决权比例 100%，持股比例不同于表决权比例的情况详见本财务报表附注十八、8 之说明。

(2) 在领跑者项目公司的持股比例不同于表决权比例的情况详见本财务报表附注十八、8 之说明。

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：
无。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：
无。

确定公司是代理人还是委托人的依据：
无。

其他说明：

公司将晶科电力有限公司、上海晶科光伏电力有限公司、上海晶坪电力有限公司等 899 家子公司纳入合并财务报表范围，以上披露的企业集团的构成为重要的子公司。

(2). 重要的非全资子公司

□适用 √不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

□适用 √不适用

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制：

□适用 √不适用

(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:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

3、 在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

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	
玉环晶能电力有限公司	浙江省玉环市	浙江省玉环市	电力发电		49.00	权益法核算
甘肃金泰电力有限责任公司	金昌市金川区	金昌市金川区	电力发电		15.22	权益法核算

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:

无。

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:

甘肃金泰电力有限责任公司注册资本 40,000 万元, 晶科电力有限公司出资 6,088 万元, 占其注册资本的 15.22%, 该公司 7 名董事, 晶科电力有限公司委派 1 名, 对其有重大影响, 因此对甘肃金泰电力有限责任公司的投资按照权益法进行核算。

(2). 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	甘肃金泰电力有限责任公司	玉环晶能电力有限公司	甘肃金泰电力有限责任公司	玉环晶能电力有限公司
流动资产	768,102,425.47	337,493,114.11	688,702,153.43	397,410,784.05
非流动资产	687,378,977.88	597,130,472.17	720,211,201.04	615,182,088.59
资产合计	1,455,481,403.35	934,623,586.28	1,408,913,354.47	1,012,592,872.64
流动负债	511,787,544.27	30,598,781.46	505,706,610.87	86,780,368.45
非流动负债		334,368,042.58		376,064,801.47

负债合计	511,787,544.27	364,966,824.04	505,706,610.87	462,845,169.92
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	943,693,859.08	569,656,762.24	903,206,743.60	549,747,702.72
按持股比例计算的净资产份额	143,630,205.34	279,131,813.50	137,468,066.37	269,376,374.33
调整事项		261,352.23	-4,361.63	172,614.57
—商誉				
—内部交易未实现利润		4,753,264.30		4,753,264.30
—其他		-4,491,912.07	-4,361.63	-4,580,649.73
对联营企业权益投资的账面价值	143,630,205.34	279,393,165.73	137,463,704.74	269,548,988.90
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	86,606,297.37	57,196,776.95	125,255,520.29	64,644,168.01
净利润	40,290,002.71	18,825,941.32	61,080,692.64	15,629,547.59
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	40,290,002.71	18,825,941.32	61,080,692.64	15,629,547.59
本年度收到的来自联营企业的股利				

其他说明
无。

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	4,126,665.58	37,895,456.86
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	-14,640,126.78	12,389,111.38
—其他综合收益	-18,897,520.65	-9,001,653.04

—综合收益总额	-33,768,791.28	3,387,588.96
联营企业：		
投资账面价值合计	481,255,097.99	469,500,781.23
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	12,341,174.68	13,441,155.09
—其他综合收益		
—综合收益总额	11,754,316.76	14,976,540.52

其他说明

无。

(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

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

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：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

应收款项的期末余额 100,545,928.65（单位：元 币种：人民币）

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助主要系省级以下地方政府新能源电费补贴款，公司依据各地方政府电费补贴政策按照与电网公司结算的发电量确认应收政府补助，该部分电费补贴款依据各地方政府的有关规定，由地方财政结合财政状况发放，因此未能及时收到预计款项。

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	17,401,816.84			534,289.13	4,024,833.16	12,842,694.55	与资产相关
合计	17,401,816.84			534,289.13	4,024,833.16	12,842,694.55	/

注：其他变动系本期不再将唐山市曹妃甸区盛步光伏电力有限公司纳入合并财务报表范围，相应转出于丧失控制权日的递延收益余额。

3、计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与收益相关	12,164,651.55	1,671,943.58
与资产相关	534,289.13	621,631.80
合计	12,698,940.68	2,293,575.38

其他说明：

无。

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

√适用 □不适用

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降至最低水平，使股东和其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确认和分析本公司面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围内。

本公司在日常活动中面临各种与金融工具相关的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险。管理层已审议并批准管理这些风险的政策，概括如下。

(一)信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

1. 信用风险管理实务

(1) 信用风险的评价方法

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

当触发以下一个或多个定量、定性标准时，公司认为金融工具的信用风险已发生显著增加：

1) 定量标准主要为资产负债表日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；

2) 定性标准主要为债务人经营或财务情况出现重大不利变化、现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化并将对债务人对公司的还款能力产生重大不利影响等。

(2) 违约和已发生信用减值资产的定义

当金融工具符合以下一项或多项条件时，公司将该金融资产界定为已发生违约，其标准与已发生信用减值的定义一致：

- 1) 债务人发生重大财务困难；
- 2) 债务人违反合同中对债务人的约束条款；
- 3) 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 4) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步。

2. 预期信用损失的计量

预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。公司考虑历史统计数据（如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等）的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

3. 金融工具损失准备期初余额与期末余额调节表详见本节七、4、5、6、7、9、16、30之说明。

4. 信用风险敞口及信用风险集中度

本公司的信用风险主要来自货币资金和应收款项。为控制上述相关风险，本公司分别采取了以下措施。

(1) 货币资金

本公司将银行存款和其他货币资金存放于信用评级较高的金融机构，故其信用风险较低。

(2) 应收款项和合同资产

本公司持续对采用信用方式交易的客户进行信用评估。根据信用评估结果，本公司选择与经认可的且信用良好的客户进行交易，并对其应收款项余额进行监控，以确保本公司不会面临重大坏账风险。

由于本公司仅与经认可的且信用良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。截至2024年6月30日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款和合同资产的45.91%（2023年12月31日：45.09%）源于余额前五名客户。本公司对应收账款和合同资产余额未持有任何担保物或其他信用增级。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面价值。

(二) 流动性风险

流动性风险，是指本公司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。流动性风险可能源于无法尽快以公允价值售出金融资产；或者源于对方无法偿还其合同债务；或者源于提前到期的债务；或者源于无法产生预期的现金流量。

为控制该项风险，本公司综合运用票据结算、银行借款、发行债券等多种融资手段，并采取长、短期融资方式适当结合，优化融资结构的方法，保持融资持续性与灵活性之间的平衡。本公司已从多家商业银行取得银行授信额度以满足营运资金需求和资本开支。

金融负债按剩余到期日分类

项目	期末数				
	账面价值	未折现合同金额	1年以内	1-3年	3年以上
短期借款	1,797,015.38 2.13	1,830,350,271. 07	1,830,350,27 1.07		
交易性金融负债	49,012,469.0 7	49,012,469.07	43,566,639.1 7	5,445,829.90	
衍生金	2,701,033.68	2,701,033.68	-786,104.97	3,487,138.65	

融负债					
应付票据	495,063,997.77	495,063,997.77	495,063,997.77		
应付账款	3,859,313,999.43	3,859,313,999.43	3,859,313,999.43		
其他应付款	978,784,148.11	978,784,148.11	978,784,148.11		
一年内到期的非流动负债	1,768,757,505.83	2,165,726,272.40	2,165,726,272.40		
长期借款	8,603,628,245.19	11,386,613,276.03	350,983,807.64	2,609,964,662.73	8,425,664,805.66
应付债券	2,776,958,112.67	3,115,529,216.07		3,115,529,216.07	
租赁负债	1,798,943,846.90	3,110,801,871.97		403,659,218.66	2,707,142,653.31
长期应付款	4,554,828,776.28	5,554,395,856.32		1,879,712,181.56	3,674,683,674.76
小计	26,685,007,517.06	32,548,292,411.92	9,723,003,030.62	8,017,798,247.57	14,807,491,133.73

(续上表)

项目	上年年末数				
	账面价值	未折现合同金额	1年以内	1-3年	3年以上
短期借款	1,858,045,405.99	1,883,141,479.55	1,883,141,479.55		
交易性金融负债	50,275,891.37	50,275,891.37	44,768,383.85	5,507,507.52	
衍生金融负债	20,593,483.96	20,593,483.96	122,741.88	20,470,742.08	
应付票据	1,521,099,977.27	1,521,099,977.27	1,521,099,977.27		
应付账款	3,451,025,339.90	3,451,025,339.90	3,451,025,339.90		
其他应付款	856,107,361.67	856,107,361.67	856,107,361.67		
一年内到期的非流动负债	1,659,061,395.87	2,025,908,943.51	2,025,908,943.51		
长期借款	6,793,694,393.32	8,919,190,606.19	337,817,664.50	2,050,621,776.50	6,530,751,165.19
应付债券	2,756,129,755.32	3,154,290,602.67		812,444,042.67	2,341,846,560.00
租赁负债	1,483,122,044.08	3,013,469,381.23		305,510,336.07	2,707,959,045.16
长期应付款	4,404,295,302.86	5,336,004,391.97		1,781,722,664.34	3,554,281,727.63

小计	24,853,450,3 51.61	30,231,107,459 .29	10,119,991,8 92.13	4,976,277,06 9.18	15,134,838, 497.98
----	-----------------------	-----------------------	-----------------------	----------------------	-----------------------

(三) 市场风险

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。市场风险主要包括利率风险和外汇风险。

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。固定利率的带息金融工具使本公司面临公允价值利率风险，浮动利率的带息金融工具使本公司面临现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率金融工具的比例，并通过定期审阅与监控维持适当的金融工具组合。本公司面临的现金流量利率风险主要与本公司以浮动利率计息的银行借款有关。

截至2024年6月30日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币8,752,934,822.16元（2023年12月31日：人民币7,489,140,983.26元），在其他变量不变的假设下，假定利率上升/下降50个基点，将会导致本公司股东权益减少/增加人民币19,887,659.60元（2023年12月31日：减少/增加人民币34,676,968.00元），净利润减少/增加人民币19,887,659.60元（2023年度：减少/增加人民币34,676,968.00元）。

2. 外汇风险

外汇风险，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。本公司面临的汇率变动的风险主要与本公司外币货币性资产和负债有关。对于外币资产和负债，如果出现短期的失衡情况，本公司会在必要时按市场汇率买卖外币，以确保将净风险敞口维持在可接受的水平。

本公司期末外币货币性资产和负债情况详见本节七、81之说明。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

√适用 □不适用

项目	相应风险管理策略和目标	被套期风险的定性和定量信息	被套期项目及相关套期工具之间的经济关系	预期风险管理目标有效实现情况	相应套期活动对风险敞口的影响
现金流量套期-利率互换合约	通过风险对冲，锁定贷款利率成本	项目融资贷款使用浮动利率，存在的利率波动的风险	通过利率互换，对冲浮动利率波动风险	已实现，融资贷款利率锁定为固定利率，降低了公司贷款利率成本	减少利率波动的风险敞口
现金流量套期-外汇远期合约	2022年9月22日，公司发行1亿美元绿色债券，鉴于外汇市场风险较高，人民币对美元的汇率波动较大，公司开展的外汇套期保值业务，可	人民币对美元的汇率波动风险	公司发债1亿美元，对未来还本付息时将产生外债项下配套还本付息的购汇业务，对冲汇率变动风险	已实现，且本年度和上年度的套期无效部分金额并不重大	减少汇率波动的风险敞口

	以充分利用远期结售汇的套期保值功能，降低汇率波动风险对公司的影响，有利于提升公司外汇风险的管控能力				
--	---	--	--	--	--

其他说明

□适用 √不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	与被套期项目以及套期工具相关账面价值	已确认的被套期项目账面价值中所包含的被套期项目累计公允价值套期调整	套期有效性和套期无效部分来源	套期会计对公司的财务报表相关影响
套期风险类型				
利率风险	56,962,997.81		套期全部有效	衍生金融资产 31,813,608.33 元, 递延所得税负债 577,777.85 元, 其他综合收益税后净额 31,235,830.48 元, 在建工程 - 7,906,232.95 元, 税前利润 1,334,514.98 元
美元债还本付息的汇率变动风险	-2,701,033.68		指定套期工具与被套期项目时, 与未来还本付息金额保持一致, 套期无效部分主要来自于现汇与远期汇率变动风险以及其他不确定性风险等	递延所得税资产 - 3,250,372.39 元, 衍生金融负债 - 17,892,450.28 元, 其他综合收益税后净额 9,751,117.19 元, 税前利润 4,890,960.70 元
套期类别				
现金流量套期	56,962,997.81		套期全部有效	衍生金融资产 31,813,608.33 元, 递延所得税负债 577,777.85 元, 其他综合收益税后净额 31,235,830.48 元, 在建工程 -

				7,906,232.95 元, 税前利润 1,334,514.98 元
现金流量套期	-2,701,033.68		指定套期工具与被套期项目时,与未来还本付息金额保持一致,套期无效部分主要来自于现汇与远期汇率变动风险以及其他不确定性风险等	递延所得税资产 - 3,250,372.39 元, 衍生金融负债 - 17,892,450.28 元, 其他综合收益税后净额 9,751,117.19 元, 税前利润 4,890,960.70 元

其他说明

适用 不适用

(3) 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

3、金融资产转移

(1) 转移方式分类

适用 不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

(3) 继续涉入的转移金融资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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		48,735,069.73		48,735,069.73

1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产		48,735,069.73		48,735,069.73
(1) 债务工具投资		48,735,069.73		48,735,069.73
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
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				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资			8,478,770.00	8,478,770.00
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
衍生金融资产		56,962,997.81		56,962,997.81
应收款项融资			689,401,860.33	689,401,860.33
持续以公允价值计量的资产总额		105,698,067.54	697,880,630.33	803,578,697.87
(六) 交易性金融负债		49,012,469.07		49,012,469.07
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债		49,012,469.07		49,012,469.07
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他		49,012,469.07		49,012,469.07
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
衍生金融负债		2,701,033.68		2,701,033.68
持续以公允价值计量的负债总额		51,713,502.75		51,713,502.75
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				

非持续以公允价值计量的负债总额				

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

适用 不适用

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

适用 不适用

本期交易性金融资产系：公司为抵抗汇率波动所带来的负面影响而购买的国债，国债的公允价值是根据市场报价来确定。

本期衍生金融资产主要系：公司持有利率互换合约产生，利率互换合约的公允价值是根据市场报价来确定的。根据每个合约的条款和到期日，采用类似衍生金融工具的市场利率将未来现金流折现，以验证报价的合理性。

本期交易性金融负债系：公司非同一控制下企业合并形成的或有对价，其中 20%的股权受让款支付与工程节点挂钩，未在规定时间内完成相应工程节点，公司无需支付对应的款项。根据实际情况预估每个节点完成的可能性，进而验证或有对价保留的合理性。

本期衍生金融负债系：公司持有远期购汇合约产生，远期购汇合约的公允价值是根据市场报价来确定的。根据每个合约的条款和到期日，采用相应美元债券的实际利率将未来现金流折现，以验证报价的合理性。

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

适用 不适用

对于应收款项融资，公司以银行承兑汇票票面金额确定公允价值。

对于其他权益工具投资，由于被投资单位业绩和经常状况未发生重大变化，以成本代表对公允价值的估计。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

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

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

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 (%)
晶科新能源集团有限公司[注]	江西上饶	制造业	68,125	23.90	23.90

本企业的母公司情况的说明

[注]系原上饶市康盛科技有限公司，于2018年6月27日更名为晶科新能源集团有限公司。

本企业最终控制方是李仙德、陈康平和李仙华。

其他说明：

截至2024年6月30日，李仙德、陈康平和李仙华通过晶科新能源集团有限公司持有公司23.90%的股份，为公司实际控制人。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

详见本节十、1之说明。

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

√适用 □不适用

详见本节十、3之说明。

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
玉环晶科电力有限公司	本公司之联营企业，持股比例 49%
滁州普晶新能源有限公司	本公司之联营企业，持股比例 30%
鄂州市光唯新能源有限公司	滁州普晶新能源有限公司之子公司
南昌市科能电力有限公司	子公司之合营企业，持股比例 50.00%
玉环晶能电力有限公司	子公司之联营企业，持股比例 49%
PROMOTORES ARCHIDONA RENOVBABLE, A. I. E.	子公司之联营企业，持股比例 44.40%
瑞昌市晶科电力有限公司	子公司之联营企业，持股比例 30%
缙云县晶科光伏发电有限公司	子公司之联营企业，持股比例 30%
横峰县康德电力有限公司	子公司之联营企业，持股比例 20%
甘肃金泰电力有限责任公司	子公司之联营企业，持股比例 15.22%
ARCHIDONA LAT 132Kv, A. I. E	子公司之联营企业，持股比例 68.08%
EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD	子公司之合营企业，持股比例 50.00%
新乡国晶新能源有限公司	本公司之联营企业，持股比例 25%
安阳源科电力有限公司	本公司之联营企业，持股比例 19%

其他说明

□适用 √不适用

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
晶科能源股份有限公司	同一实际控制人
晶科绿能（上海）管理有限公司	同一实际控制人
晶科能源（上饶）有限公司	同一实际控制人
晶科能源（海宁）有限公司	同一实际控制人
晶科能源（滁州）有限公司	同一实际控制人
晶科能源（义乌）有限公司	同一实际控制人
浙江晶科能源有限公司	同一实际控制人
浙江晶科新材料有限公司	同一实际控制人
江西晶科光伏材料有限公司	同一实际控制人
安徽晶科能源有限公司	同一实际控制人
玉环晶科能源有限公司	同一实际控制人
晶科能源（肥东）有限公司	同一实际控制人
晶科能源（玉山）有限公司	同一实际控制人
晶科能源（鄱阳）有限公司	同一实际控制人
JINKOSOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED	同一实际控制人
JINKO SOLAR LATAM HOLDING LIMITED	同一实际控制人
JINKO SOLAR ARGENTINA I LIMITED	同一实际控制人
海宁晶科能源智造有限公司	同一实际控制人
晶科能源（楚雄）有限公司	同一实际控制人
上海鼎源融资租赁有限公司	实际控制人参股的公司
斯沃德教育科技股份有限公司	公司原独立董事参股公司[注 1]
浙江晶科储能有限公司	同一实际控制人
陈霞芳	与实际控制人关系密切的家庭成员
睢宁县晶能光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
苏州市晶步光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
常州科鸿光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
丰县盛步光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
江阴市盛步光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
铜陵市晶能光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
河南晶阳新能源有限公司	已经转让的子公司[注 2]
上饶晶宝新能源有限公司	已经转让的子公司[注 2]
横峰县伏贰电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
乌鲁木齐晶步风力发电有限公司	已经转让的子公司[注 2]
阜阳晶桦新能源有限公司	已经转让的子公司[注 2]
阳西县盛能新能源有限公司	已经转让的子公司[注 2]
合肥市盛步光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
芜湖晶能光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 2]
吉林市晶能光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
蚌埠市晶步光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
滁州市晶能光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
沈阳市晶能光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
大连市鸿晶太阳能光伏科技有限公司	已经转让的子公司[注 2]

CRISOL ALCORES, S. L.	已经转让的子公司[注 2]
沧州晶能光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 2]
馆陶县盛步光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
连云港科华新能源有限公司	已经转让的子公司[注 2]
石家庄晶盛光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
唐山市曹妃甸区盛步光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
唐山市晶步光伏科技有限公司	已经转让的子公司[注 2]
张家口晶鸿新能源科技有限公司	已经转让的子公司[注 2]
邯郸市晶能光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 2]
秦皇岛晶能光伏科技有限公司	已经转让的子公司[注 2]
成安县盛步光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
楚雄市晶科电力科技有限公司	已经转让的子公司[注 2]
双柏县晶科电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
婺源县国晨电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
元谋县晶科电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
成武县盛步光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
临邑晶电光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 2]

其他说明

[注 1]斯沃德教育科技股份有限公司系公司原独立董事彭剑锋参股的公司，2023年6月29日，彭剑锋不再担任本公司独立董事，对照《公司法》、《企业会计准则第36号——关联方披露》和《上海证券交易所股票上市规则》等相关规定，本财务报表附注将该公司自2023年1月1日至2024年6月29日作为关联方披露。

[注 2]该等公司原系公司下属子公司，之后根据签订的股权转让（收购）协议，已将所持该等公司股权转让给其他第三方。对照《公司法》、《企业会计准则第36号——关联方披露》和《上海证券交易所股票上市规则》等相关规定，该等公司自股权转让之日起其后一年内仍作为关联方披露。

具体如下：

转让子公司名称	受让方	转让日	本财务报表作为关联方披露的期间
睢宁县晶能光伏电力有限公司	上海港华智慧能源有限公司	2023/3/22	2023-3-22 至 2024-3-21
苏州市晶步光伏电力有限公司	上海港华智慧能源有限公司	2023/3/22	2023-3-22 至 2024-3-21
常州科鸿光伏电力有限公司	上海港华智慧能源有限公司	2023/3/22	2023-3-22 至 2024-3-21
丰县盛步光伏电力有限公司	上海港华智慧能源有限公司	2023/3/22	2023-3-22 至 2024-3-21
江阴市盛步光伏电力有限公司	上海港华智慧能源有限公司	2023/3/23	2023-3-23 至 2024-3-22
铜陵市晶能光伏电力有限公司	广东省能源集团贵州有限公司	2023/3/24	2023-3-24 至 2024-3-23
河南晶阳新能源有限公司	广州越秀新能源投资有限公司	2023/9/25	2023-9-25 至 2024-6-30
上饶晶宝新能源有限公司	广州越秀新能源投资有限公司	2023/9/26	2023-9-26 至 2024-6-30
横峰县伏贰电力有限公司	天津北清电力智慧能源有限公司	2023/12/22	2023-12-22 至 2024-6-30
乌鲁木齐晶步风力发电有限公司	天津北清电力智慧能源有限公司	2023/12/22	2023-12-22 至 2024-6-30
阜阳晶桦新能源有限公司	安徽电投新拓能源发	2023/12/26	2023-12-26 至 2024-6-

	展有限公司		30
阳西县盛能新能源有限公司	海南跃优投资有限公司	2023/12/26	2023-12-26至2024-6-30
合肥市盛步光伏电力有限公司	电投徽融新能源有限公司	2023/12/27	2023-12-27至2024-6-30
芜湖晶能光伏发电有限公司	电投徽融新能源有限公司	2023/12/27	2023-12-27至2024-6-30
吉林市晶能光伏电力有限公司	电投徽融新能源有限公司	2023/12/28	2023-12-28至2024-6-30
蚌埠市晶步光伏电力有限公司	电投徽融新能源有限公司	2023/12/29	2023-12-29至2024-6-30
滁州市晶能光伏电力有限公司	电投徽融新能源有限公司	2023/12/29	2023-12-29至2024-6-30
沈阳市晶能光伏电力有限公司	电投徽融新能源有限公司	2023/12/29	2023-12-29至2024-6-30
大连市鸿晶太阳能光伏科技有限公司	电投徽融新能源有限公司	2023/12/29	2023-12-29至2024-6-30
CRISOL ALCORES, S. L.	SOTO SOLAR ACTIVOS ESPANA, S. L.	2023/10/27	2023-10-27至2024-6-30
沧州晶能光伏发电有限公司	电投徽融新能源有限公司	2024/1/26	2024-1-26至2024-6-30
馆陶县盛步光伏电力有限公司	电投徽融新能源有限公司	2024/1/29	2024-1-29至2024-6-30
连云港科华新能源有限公司	杭州金研新能科技有限公司	2024/6/25	2024-6-25至2024-6-30
石家庄晶盛光伏电力有限公司	电投徽融新能源有限公司	2024/1/26	2024-1-26至2024-6-30
唐山市曹妃甸区盛步光伏电力有限公司	电投徽融新能源有限公司	2024/1/30	2024-1-30至2024-6-30
唐山市晶步光伏科技有限公司	电投徽融新能源有限公司	2024/1/30	2024-1-30至2024-6-30
张家口晶鸿新能源科技有限公司	电投徽融新能源有限公司	2024/1/25	2024-1-25至2024-6-30
邯郸市晶能光伏发电有限公司	电投徽融新能源有限公司	2024/1/25	2024-1-25至2024-6-30
秦皇岛晶能光伏科技有限公司	电投徽融新能源有限公司	2024/1/25	2024-1-25至2024-6-30
成安县盛步光伏电力有限公司	电投徽融新能源有限公司	2024/1/25	2024-1-25至2024-6-30
楚雄市晶科电力科技有限公司	海南跃优投资有限公司	2024/3/28	2024-3-28至2024-6-30
双柏县晶科电力有限公司	海南跃优投资有限公司	2024/2/4	2024-2-4至2024-6-30
婺源县国晨电力有限公司	上饶市耀蓝电力有限公司	2024/3/15	2024-3-15至2024-6-30
元谋县晶科电力有限公司	西安华腾锦宏新能源有限公司	2024/6/20	2024-6-20至2024-6-30
成武县盛步光伏电力有限公司	山东雄拓建设工程有限公司	2024/3/14	2024-3-14至2024-6-30

临邑晶电光伏发电有限公司	山东雄拓建设工程有限公司	2024/3/14	2024-3-14至2024-6-30
--------------	--------------	-----------	---------------------

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
晶科能源（上饶）有限公司	组件	320,558,086.61	61,985,193.87
浙江晶科储能有限公司	储能设备	42,131,185.84	
江西晶科光伏材料有限公司	支架、备品备件	18,838,298.23	
晶科能源股份有限公司	组件	9,012,642.53	59,337,676.60
嘉兴晶科光伏系统发展有限公司	组件	4,780,471.31	

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
晶科能源（海宁）有限公司	电费	14,294,551.88	8,745,829.00
晶科能源（肥东）有限公司	电费	10,107,567.06	5,431,178.70
安徽晶科能源有限公司	电费	8,050,105.26	7,437,181.73
晶科能源（上饶）有限公司	电费	8,027,169.63	10,032,076.47
浙江晶科能源有限公司	电费	5,649,767.83	2,946,592.33
晶科能源（滁州）有限公司	电费	4,980,750.38	6,894,311.91
晶科能源（义乌）有限公司	电费	3,582,789.35	6,111,718.08
晶科能源（楚雄）有限公司	电费	1,573,992.34	
晶科能源（鄱阳）有限公司	电费	1,479,750.32	
晶科能源（玉山）有限公司	电费	1,253,027.27	1,051,575.42
江西晶科光伏材料有限公司	电费	407,679.31	675,755.58
海宁晶科能源智造有限公司	电费	369,555.14	

斯沃德教育科技股份有限公司	电费	195,536.86	
浙江晶科新材料有限公司	电费	80,503.85	81,166.42
玉环晶科能源有限公司	电费	52,227.96	774,586.24
玉环晶能电力有限公司	电站代理维护运行费	1,260,538.89	2,192,584.67
阜阳晶桦新能源有限公司	电站代理维护运行费	879,894.14	
玉环晶科电力有限公司	电站代理维护运行费	827,540.07	1,629,056.84
铜陵市晶能光伏电力有限公司	电站代理维护运行费	778,301.89	778,301.89
安徽晶科能源有限公司	电站代理维护运行费	377,358.48	628,930.82
沈阳市晶能光伏电力有限公司	电站代理维护运行费	306,294.06	
唐山市曹妃甸区盛步光伏电力有限公司	电站代理维护运行费	257,846.75	
玉环晶科能源有限公司	电站代理维护运行费	236,635.23	
蚌埠市晶步光伏电力有限公司	电站代理维护运行费	195,257.26	
唐山市晶步光伏科技有限公司	电站代理维护运行费	122,684.43	
滁州市晶能光伏电力有限公司	电站代理维护运行费	117,833.60	
石家庄晶盛光伏电力有限公司	电站代理维护运行费	101,624.43	
睢宁县晶能光伏电力有限公司	电站代理维护运行费	96,335.15	96,335.09
常州科鸿光伏电力有限公司	电站代理维护运行费	96,104.72	135,499.25
芜湖晶能光伏发电有限公司	电站代理维护运行费	88,730.26	
沧州晶能光伏发电有限公司	电站代理维护运行费	76,147.50	
张家口晶鸿新能源科技有限公司	电站代理维护运行费	63,560.80	
馆陶县盛步光伏电力有限公司	电站代理维护运行费	48,899.95	
吉林市晶能光伏电力有限公司	电站代理维护运行费	38,871.62	
大连市鸿晶太阳能光伏科技有限公司	电站代理维护运行费	36,556.08	
CRISOL ALCORES, S. L.	电站代理维护运行费	19,217.55	

丰县盛步光伏电力有限公司	电站代理维护运行费	16,016.52	16,016.60
苏州市晶步光伏电力有限公司	电站代理维护运行费		73,117.36
海南澄迈晶步电力有限公司	电站代理维护运行费		499,924.53
河南晶阳新能源有限公司	电站代理维护运行费	-766,460.53	
上饶晶宝新能源有限公司	电站代理维护运行费	-959,866.58	
浙江晶科能源有限公司	项目能源服务费	3,721,262.72	2,289,132.69
晶科能源（上饶）有限公司	节能改造服务费	1,746,556.34	
晶科能源（鄱阳）有限公司	节能改造服务费	188,624.06	
晶科能源股份有限公司	节能改造服务费		238,633.34
鄂州市光唯新能源有限公司	服务费	409,454.44	409,454.38
阜阳晶桦新能源有限公司	光伏电站 EPC 业务	149,723.19	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(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：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
JINKOSOLAR HOLDING CO., LTD; JINKOSOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED; JINKO RENEWABLE ENERGY DEVELOPMENT MEXICO, S. de R. L. de C. V.	本公司	股权托管	2017年11月1日	2024年10月31日(到期后无异议则自动顺延一年,以此类推)	2020年之前建设期托管费以实际发生成本加成18%收取;运营期托管费按116万美元/年收取。2020年根据签署的修改协议,项目运营期按固定金额收取,2022年1-5月按9.65万美元/月收取,2022年6	3,447,699.12

					月开始按 8.09 万美元/ 月收取。	
--	--	--	--	--	---------------------------	--

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表:

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方:

适用 不适用

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
晶科绿能（上海）管理有限公司	办公用房						2,679,694.50	241,300.33	388,860.99		
晶科能源（滁州）有限公司[注]	建筑物屋顶										
晶科能源（海宁）有限公司	建筑物屋顶						3,000,000.00	1,249,608.88	1,107,299.32		8,299,912.75
晶科能源（海宁）有限公司	建筑物屋顶、闲置空地										

[注]											
晶科能源（义乌）有限公司 [注]	建筑物屋顶										
晶科能源（上饶）有限公司 [注]	建筑物屋顶										
晶科能源股份有限公司 [注]	建筑物屋顶										
浙江晶科能源有限公司 [注]	建筑物屋顶										
江西晶科光伏材料有限公司 [注]	建筑物屋顶										
安徽晶科能源有限公司	建筑物屋顶						135,000.00	659,618.65	666,013.98		
玉环晶科能源有限公司	建筑物屋顶										

司[注]											
晶科能源（肥东）有限公司	建筑物屋顶						1,800,000.00	702,607.99	702,388.28		
晶科能源（玉山）有限公司 [注]	建筑物屋顶										
晶科能源（楚雄）有限公司 [注]	建筑物屋顶										
海宁晶科能源智造有限公司	建筑物屋顶							337,081.12		16,565,984.49	

关联租赁情况说明

√适用 □不适用

[注]本期及上期无偿。

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

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
DHAFRAH PV2 ENERGY COMPANY LLC[注]	115,735.30	2021/10/12	2024/12/25	否
建德晶科光伏发电有限公司[注]	3,818.18	2021/4/14	2027/12/30	否
阜阳晶桦新能源有限公司		2023/8/22	2024/6/28	是

[注]本公司控股股东晶科新能源集团有限公司为公司本次担保事项提供反担保。

本公司作为被担保方

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

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
李仙德、陈霞芳 [注 1]	6,490.00	2014/4/2	2032/4/1	否
	8,300.00	2015/9/1	2030/8/31	否
	8,500.00	2021/11/30	2031/11/30	否
李仙德、陈霞芳 [注 2]	5,500.00	2015/6/30	2029/6/30	否
	2,590.00	2021/11/30	2031/11/30	否
	1,110.00	2021/12/23	2031/11/30	否
李仙德、陈霞芳 [注 3]	6,500.00	2021/1/22	2029/1/15	否
李仙德、陈霞芳 [注 4]	2,968.75	2021/1/28	2029/1/21	否
李仙德[注 5]	5,655.82	2016/6/24	2027/6/20	否
李仙德[注 6]	2,372.28	2017/2/15	2027/8/22	否
李仙德、陈霞芳 [注 7]	29,758.00	2016/8/3	2030/12/31	否
李仙德、陈霞芳 [注 8]	6,250.00	2015/3/11	2030/3/10	否
李仙德、陈霞芳 [注 9]	5,500.00	2015/6/30	2029/6/30	否
	3,420.00	2021/11/30	2031/11/30	否
李仙德、陈霞芳 [注 10]	11,235.22	2017/8/22	2030/5/22	否
李仙德、陈霞芳 [注 11]	2,704.62	2015/11/18	2025/11/18	否
李仙德、陈霞芳 [注 12]	4,629.55	2015/11/18	2025/11/18	否
李仙德、陈霞芳 [注 13]	5,493.59	2016/6/20	2026/6/20	否
李仙德、陈霞芳 [注 14]	1,557.19	2016/7/2	2026/7/2	否

晶科新能源集团有限公司	USD10,018.03	2022/9/22	2025/9/22	否
-------------	--------------	-----------	-----------	---

关联担保情况说明

√适用 □不适用

[注 1] 该等借款同时由阿拉尔晶科能源有限公司存出保证金 30,947,136.85 元，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保，其中 64,900,000.00 元的长期借款以阿拉尔晶科能源有限公司 200 兆瓦一期 20 兆瓦光伏并网电站项目电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的阿拉尔晶科能源有限公司全部股权作为质押，以阿拉尔晶科能源有限公司 200 兆瓦一期 20 兆瓦光伏并网电站项目的电站资产作为抵押，另由晶科电力有限公司提供保证担保；83,000,000.00 元以阿拉尔晶科能源有限公司 200 兆瓦二期 30 兆瓦光伏并网电站项目电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的阿拉尔晶科能源有限公司全部股权作为质押，以阿拉尔晶科能源有限公司 200 兆瓦二期 30 兆瓦光伏并网电站项目的电站资产作为抵押；85,000,000.00 元另由晶科电力有限公司提供保证担保。

[注 2] 该等借款同时由阿图什新特光伏发电有限公司存出保证金 9,237,062.59 元，并由晶科电力有限公司提供保证担保，其中 55,000,000.00 元借款以特变电工克州阿图什 20 兆瓦光伏并网发电项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的阿图什新特光伏发电有限公司全部股权作为质押，以特变电工克州阿图什 20 兆瓦光伏并网发电项目的电站资产作为抵押，37,000,000.00 元借款另由晶科电力科技股份有限公司、晶科电力有限公司提供保证担保。

[注 3] 该等借款同时以乌苏市中晶光伏发电有限公司的 20 年电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的乌苏市中晶光伏发电有限公司全部股权作为质押，以乌苏市中晶光伏发电有限公司全部电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 4] 该等借款同时以海南州中南光伏电力有限公司的 20 年电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的海南州中南光伏电力有限公司全部股权作为质押，以海南州中南光伏电力有限公司全部电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 5] 该等借款同时以沙岗村 20 兆瓦及胜利村 20 兆瓦光伏发电项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的庐江县晶海光伏发电有限公司全部股权作为质押，并由晶科电力有限公司提供保证担保。

[注 6] 该等借款同时以庐江八里村 20 兆瓦光伏发电项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的庐江县晶科光伏发电有限公司全部股权作为质押，并由晶科电力科技股份有限公司、晶科电力有限公司提供保证担保。

[注 7] 该等借款同时以鄱阳县饶丰镇 120MW 渔光互补光伏发电项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的鄱阳县晶科电力有限公司全部股权作为质押，以鄱阳县晶科电力有限公司全部电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 8]该等借款同时以阿克苏沙雅二期 20 兆瓦光伏发电项目的电费收费权及其项下全部收益作为质押，以阿克苏沙雅二期 20 兆瓦光伏发电项目的电站资产作为抵押，由沙雅晶芯科技有限公司存出保证金 6,781,316.22 元，并由晶科电力科技股份有限公司及晶科电力有限公司提供保证担保。

[注 9]该等借款同时由特变电工疏附新能源有限责任公司存出保证金 8,992,891.44 元，并由晶科电力有限公司提供保证担保，其中 55,000,000.00 元借款另由特变电工疏附新能源有限责任公司并网光伏电站 20 兆瓦一期项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的特变电工疏附新能源有限责任公司全部股权作为质押，以特变电工疏附新能源有限责任公司并网光伏电站 20 兆瓦一期项目的电站资产作为抵押，34,200,000.00 元借款另由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 10]该等融资租赁同时以平定县晶科光伏发电有限公司电站项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的平定县晶科光伏发电有限公司全部股权作为质押，以平定县晶科光伏发电有限公司电站项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力有限公司提供保证担保。

[注 11]该等融资租赁同时以新沂宋山光伏电站项目的电费收费权及其项下全部收益、浙江浙晶能源发展有限公司持有的新沂宋山光伏发电有限公司全部股权作为质押，以新沂宋山光伏电站项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 12]该等融资租赁同时以磴口县国电光伏发电有限公司电站项目的电费收费权及其项下全部收益、浙江浙晶能源发展有限公司持有的磴口县国电光伏发电有限公司 86.67% 的股权作为质押，以磴口县国电光伏发电有限公司电站项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 13]该等融资租赁同时以阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司电站项目的电费收费权及其项下全部收益、浙江浙晶能源发展有限公司持有的阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司 86.7% 的股权作为质押，以阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司电站项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 14]该等融资租赁同时以肥城合能新能源有限公司光伏电站项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的肥城合能新能源有限公司全部股权作为质押，以肥城合能新能源有限公司光伏电站项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

(5). 关联方资金拆借

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	期初余额	股权转让时 点余额	本期增加	本期减少	本期计息	期末余额
-----	------	--------------	------	------	------	------

玉环晶科电力有限公司	210.72					210.72
玉环晶能电力有限公司	-1,651.57					-1,651.57
鄂州市光唯新能源有限公司[注 1]	-767.59		-207.00		-5.79	-980.38
南昌市科能电力有限公司	307.60					307.60
横峰县康德电力有限公司	474.40					474.40
蚌埠市晶步光伏电力有限公司	3,480.66			3,191.93		288.73
滁州市晶能光伏电力有限公司	1,670.42			1,547.63		122.79
大连市鸿晶太阳能光伏科技有限公司	505.18					505.18
横峰县伏贰电力有限公司	2.00			2.00		
合肥市盛步光伏电力有限公司	4,942.81			4,512.78		430.03
吉林市晶能光伏电力有限公司	662.76			10.00		652.76
沈阳市晶能光伏电力有限公司	6,699.33			10.80		6,688.53
乌鲁木齐晶步风力发电有限公司	4,101.67			4,101.67		
芜湖晶能光伏发电有限公司	1,302.01			1,200.37		101.64
阳西县盛能新能源有限公司	0.64					0.64
阜阳晶桦新能源有限公司	1,864.59			70.52		1,794.07
河南晶阳新能源有限公司	-848.79		-0.22	-848.79		-0.22
河南晶阳新能源有限公司	8.44			9.07		-0.63
河南晶阳新能源有限公司	0.08					0.08
上饶晶宝新能源有限公司	-961.75		-0.39	-835.72		-126.42
上饶晶宝新能源有限公司	24.18			24.24		-0.06
上饶晶宝新能源有限公司	0.12					0.12
沧州晶能光伏发电有限公司		1,076.37				1,076.37
成安县盛步光伏电力有限公司		661.38				661.38
馆陶县盛步光伏电力有限公司		900.71				900.71
邯郸市晶能光伏发电有限公司		1,875.52				1,875.52
秦皇岛晶能光伏科技有限公司		970.56				970.56
石家庄晶盛光伏电力有限公司		2,300.21		2,276.15		24.06

唐山市曹妃甸区盛步光伏电力有限公司		2,679.90		2,588.64		91.26
唐山市晶步光伏科技有限公司		683.57		394.41		289.16
张家口晶鸿新能源科技有限公司		1,438.30				1,438.30
成武县盛步光伏电力有限公司		73.10		73.10		
楚雄市晶科电力科技有限公司		224.00				224.00
临邑晶电光伏发电有限公司		140.40		140.40		
双柏县晶科电力有限公司		1,216.33		500.00		716.33
婺源县国晨电力有限公司		87.30				87.30
连云港科华新能源有限公司		4,658.68				4,658.68
连云港科华新能源有限公司			-0.29			-0.29
元谋县晶科电力有限公司		854.01				854.01
PROMOTORES ARCHIDONA RENOVABLE, A. I. E.	2,502.84			62.89		2,439.95
EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD	935.90		951.37	8.68	28.17	1,906.76
JINKOSOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED	-311.56		-1.94			-313.50
合计	25,155.09	19,840.34	741.53	19,040.77	22.38	26,718.57

注：上表期初、期末余额中，正数表示关联方欠公司资金，负数表示公司欠关联方资金。

[注 1] 本期增加系向关联方借款 207 万元。

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

(7). 关键管理人员报酬

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	516.10	523.35

(8). 其他关联交易

适用 不适用

1. 关联方融资租赁

为补充流动资金需要，2021 年度，公司下属 9 家全资子公司将名下光伏电站设备资产以售后回租方式与上海鼎源融资租赁有限公司开展融资租赁业务，融资期限 60 个月，租赁本金合计 6,080 万元人民币，年利率 7.02%。具体如下：

单位：元 币种：人民币

关联方	租赁起始日	租赁结束日	租金总额（含利息）	租赁保证金	本期归还本金	本期支付利息	期末未付本息余额	租赁方
-----	-------	-------	-----------	-------	--------	--------	----------	-----

上海鼎源融资租赁有限公司	2021/3/26	2025/12/28	16,140,000.00	675,000.00	1,415,581.36	198,418.64	4,842,000.00	安吉晶能光伏电力有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	3,344,340.00	140,000.00	293,534.18	40,899.82	1,003,302.00	义乌市晶能光伏科技有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	3,527,000.00	147,500.00	309,333.75	43,366.25	1,058,100.00	惠州市晶能光伏电力有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	18,830,000.00	787,500.00	1,651,511.59	231,488.41	5,649,000.00	嘉善优凝新能源有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	6,455,000.00	270,000.00	566,211.65	79,288.35	1,936,500.00	长兴晶能光伏电力有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	8,370,000.00	350,000.00	734,026.52	102,973.48	2,511,000.00	潍坊市晶步光伏电力有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	4,538,740.00	190,000.00	398,367.11	55,506.89	1,361,622.00	阳谷晶鸿光伏电力有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	6,574,000.00	275,000.00	576,683.62	80,716.38	1,972,200.00	滑县晶能电力科技有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	4,897,060.00	205,000.00	429,816.98	59,889.02	1,469,118.00	潍坊步盛光伏电力有限公司
小计			72,676,140.00	3,040,000.00	6,375,066.76	892,547.24	21,802,842.00	

2. 股权转让

经2021年12月6日公司第二届二十五次董事会审议通过《关于收购Cordillera Solar I S. A. 100%股权暨关联交易的议案》，公司全资下属公司 JINKO POWER (HK) COMPANY LIMITED 拟以15,109,022 美元的交易对价收购关联方 JINKOSOLAR HOLDING CO., LTD 间接持有的 CORDILLERA SOLAR I S. A. 100%股权。CORDILLERA SOLAR I S. A. 是阿根廷 San Juan 光伏电站（以下简称“San Juan 电站”）的项目公司。本次收购完成后，公司将间接持有 CORDILLERA SOLAR I S. A. 100%股权，取得 San Juan 电站全部权益。

关联人补偿承诺：(1) 本次交易的股权转让方承诺标的公司 2022 年至 2024 年实现净利润累计不低于 600 万美元。如未达成，股权转让方需依据《股权收购协议》的约定在 2024 年度审计报告出具后 10 个工作日内，按以下方式予以现金补偿：估值补偿金额=本次股权转让总价 15,109,022 美元×[(600 万美元-业绩承诺期累计实现净利润)/600 万美元]，且补偿款优先从第三笔股权转让款中扣除，不足扣除部分由股权转让方直接支付给受让方；(2) 如因阿根廷法律法规、条例、政策，政府命令或者其他政府行为，造成标的公司产生经济损失的，由股权转让方向受让方予以现金补偿。包括但不限于标的公司持有的阿根廷比索现金无法兑换为美元以偿还融资文件项下的未付贷款，导致标的公司逾期还款从而造成标的公司资产抵押、股权质押被执行的经济损失；(3) 股权转让方承诺受让方持有 San Juan 电站项目期间的项目权益收益率（EIRR）不低于 16.41%。根据受让方持有项目期间经审计的财务报表并考虑转让方已补偿金额、标的公司现金分红等计算确定项目权益收益率，持有期结束，若收益率低于 16.41%，则股权转让方应当通过向受让方补足现金的

方式使得收益率达到 16.41%。(4)因 San Juan 电站工程施工延期,并网时间延迟,标的公司根据 EPC 协议扣留部分工程款作为延迟履约补偿款。项目总包方 Sterling&Wilson Private Limited (以下简称“S&W”)就此提出异议,并于 2021 年 6 月申请仲裁,涉诉金额约 1,664.98 万美元。根据《股权收购协议》相关条款的约定,以 500 万美元作为标的公司涉及 S&W 应付款项以及对应仲裁费用的支付上限,任何超出 500 万美元上限部分由股权转让方负责。

2021 年 12 月 7 日,交易各方完成《股权收购协议》的签署。该股权转让事项于 2022 年 6 月 2 日完成股权变更登记手续,CORDILLERA SOLAR I S. A. 的 95%股权已过户至 JINKO POWER (HK) COMPANY LIMITED 全资下属公司 JINKO POWER LIGHTENING HOLDING LIMITED 的名下,剩余 5%股权已过户至 JINKO POWER (HK) COMPANY LIMITED 下属公司 JINKO POWER SPAIN S. L. U. 的名下。CORDILLERA SOLAR I S. A. 成为公司全资子公司。截至 2024 年 6 月 30 日,已支付股权转让款 12,087,217.60 美元。

2023 年 9 月 12 日,美国仲裁协会的国际争议解决中心作出部分裁决:(1)标的公司有权扣留 S&W 各方的项目进度款 16,649,760.00 美元,S&W 各方不再承担其他损害赔偿责任;(2)标的公司应向 S&W 各方支付工程尾款、已收取的保险赔偿金合计 3,398,732.00 美元,并自本裁决发布后 30 天起至该费用全额支付之日止按 6%年利率计算利息;(3)本案涉及的律师费、仲裁费等其他相关费用的索赔另行单独裁定。

2023 年 11 月 30 日,美国仲裁协会的国际争议解决中心作出最终裁决:(1)标的公司因本案产生的律师费、仲裁成本等各项费用合计 4,597,985.00 美元,S&W 各方应承担其中的 2,292,374.08 美元,并自本裁决发布后 30 天起至该费用全额支付之日止按 6%年利率计算利息;(2)本裁决连同已作出的部分裁决为本案的最终裁决。

根据最终裁决结果,经核算,标的公司需承担的费用总额合计为 5,721,342.19 美元,该费用总额超出《股权收购协议》约定的标的公司应承担的 500 万美元费用上限的部分 721,342.19 美元,2023 年度,股权转让方 JINKOSOLAR HOLDING CO., LTD 已向 JINKO POWER (HK) COMPANY LIMITED 支付。

3. 其他

(1)本公司下属子公司晶科慧能技术服务有限公司分别与晶科能源股份有限公司、瑞旭实业有限公司、晶科能源(鄱阳)有限公司、晶科能源(玉山)有限公司、上饶市广信区晶科光伏制造有限公司、上饶晶科能源智造有限公司签订《江西省电力用户委托售电公司参与电力市场化交易代理协议》,由晶科慧能技术服务有限公司全权代理晶科能源股份有限公司、瑞旭实业有限公司、晶科能源(鄱阳)有限公司、晶科能源(玉山)有限公司、上饶市广信区晶科光伏制造有限公司、上饶晶科能源智造有限公司在 2024 年 1 月 1 日-2024 年 12 月 31 日间参加江西省电力用户委托售电企业参与直接交易,晶科慧能技术服务有限公司收取售电服务费。2024 年 1-6 月,晶科慧能技术服务有限公司因代晶科能源股份有限公司、瑞旭实业有限公司、晶科能源(鄱阳)有限公司、晶科能源(玉山)有限公司、上饶市广信区晶科光伏制造有限公司、上饶晶科能源智造有限公司向国家电网采购电力收取售电服务费 1,944,423.66 元(不含税)。

(2)本公司下属子公司晶科慧能技术服务有限公司分别与玉环晶科能源有限公司、浙江晶科新材料有限公司、晶科能源(义乌)有限公司签订《浙江售电公司与电力用户购售电合同》,由晶科慧能技术服务有限公司全权代理玉环晶科能源有限公司、浙江晶科新材料有限公司、晶科能源(义乌)有限公司在 2024 年 1 月 1 日-2024 年 12 月 31 日间通过电力交易平台参与市场交易,晶科慧能技术服务有限公司收取售电服务费。2024 年 1-6 月,晶科慧能技术服务有限公司因代玉环晶科能源有限公司、浙江晶科新材料有限公司、晶科能源(义乌)有限公司向国家电网采购电力收取售电服务费 516,865.18 元(不含税)。

(3)本公司下属子公司晶科慧能技术服务有限公司 2024 年 1-6 月因代安徽晶科能源有限公司和晶科能源(滁州)有限公司与淮南矿业集团售电有限责任公司洽谈购售电合同收取居间服务费 8,910,210.61 元(不含税)。

(4)本公司下属子公司晶科慧能技术服务有限公司 2024 年 1-6 月因代晶科能源(金昌)有限公司与华能甘肃能源销售有限公司洽谈购售电合同收取居间服务费 124,406.79 元(不含税)。

(5)本公司下属子公司晶科慧能技术服务有限公司 2024 年 1-6 月因代晶科能源(楚雄)有限公司与力禾(云南)能源发展有限公司洽谈购售电合同收取居间服务费 774,862.84 元(不含税)。

(6) 晶科慧能技术服务有限公司 2024 年 1-6 月因代浙江晶科能源有限公司与浙江大唐能源营销有限公司洽谈购售电合同收取居间服务费 250,397.65 元（不含税）。

(7) 晶科慧能技术服务有限公司 2024 年 1-6 月因代晶科能源（海宁）有限公司与浙江大唐能源营销有限公司和国能浙江能源销售有限公司洽谈购售电合同收取居间服务费 737,531.27 元（不含税）。

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
应收款项	阜阳晶桦新能源有限公司	18,306,365.84	915,318.30	17,194,642.96	859,732.16
	浙江晶科能源有限公司	3,280,316.63	32,803.17	3,054,754.02	30,547.54
	晶科能源（海宁）有限公司	3,149,560.08	31,495.60	2,051,002.60	20,510.04
	安徽晶科能源有限公司	2,312,565.26	23,125.66	975,442.47	9,754.43
	晶科能源（肥东）有限公司	2,102,588.97	21,025.89	1,040,079.68	10,400.80
	晶科能源（上饶）有限公司	1,851,352.45	18,513.52	1,432,344.12	14,323.44
	晶科能源（义乌）有限公司	1,742,437.47	17,424.37	801,764.24	8,017.64
	河南晶阳新能源有限公司	1,571,455.55	78,572.78	2,383,903.70	119,195.19
	晶科能源（滁州）有限公司	1,350,144.33	13,501.44	564,983.09	5,649.83
	上饶晶宝新能源有限公司	1,200,717.13	60,035.86	2,218,175.72	110,908.79
	晶科能源（鄱阳）有限公司	501,047.59	5,010.48	260,420.25	2,604.20
	海宁晶科能源智造有限公司	417,597.31	4,175.97		
	唐山市曹妃甸区盛步光伏电力有限公司	357,415.30	17,870.77		
	晶科能源（楚雄）有限公司	346,810.62	3,468.11		
	连云港科华新能源有限公司	324,795.01	16,239.75		
	沈阳市晶能光伏电力有限公司	324,671.70	16,233.59		
	玉环晶科能源有限公司	261,147.36	2,611.47	78,316.27	783.16
	鄂州市光唯新能源有限公司	217,010.85	10,850.54	217,010.85	10,850.54
	晶科能源（玉山）有限公司	216,187.20	2,161.87	166,432.62	1,664.33
	蚌埠市晶步光伏电力有限公司	206,972.70	10,348.64		
	唐山市晶步光伏科技有限公司	170,045.50	8,502.28		
	江西晶科光伏材料有限公司	146,953.87	1,469.54	89,370.54	893.71
	石家庄晶盛光伏电力有限公司	137,671.90	6,883.60		
	PROMOTORES. ARCHIDONA RENOVBABLE, A. I. E.	125,362.50	6,268.12	128,594.04	6,429.70
	滁州市晶能光伏电力有限公司	124,903.62	6,245.18		
	沧州晶能光伏发电有限公司	105,552.15	5,277.61		
	芜湖晶能光伏发电有限公司	94,054.08	4,702.70		
	张家口晶鸿新能源科技有限公司	87,874.45	4,393.72		
	馆陶县盛步光伏电力有限公司	67,782.85	3,389.14		
	吉林市晶能光伏电力有限公司	41,203.92	2,060.20		
大连市鸿晶太阳能光伏科技有限公司	38,749.44	1,937.47			

	浙江晶科新材料有限公司	17,890.03	178.90		
	乌鲁木齐晶步风力发电有限公司			14,273,200.96	713,660.05
	铜陵市晶能光伏电力有限公司			1,895,000.00	94,750.00
	晶科能源股份有限公司			1,084,001.31	10,840.01
	睢宁县晶能光伏电力有限公司			306,345.78	15,317.29
	常州科鸿光伏电力有限公司			305,613.00	15,280.65
	ARCHIDONA LAT 132Kv, A. I. E			216,425.31	10,821.27
	斯沃德教育科技股份有限公司			74,078.85	3,703.95
	CRISOL ALCORES, S. L.			71,145.64	3,557.28
	丰县盛步光伏电力有限公司			50,932.50	2,546.63
预付款项	晶科能源股份有限公司	152,628.36		10,346,497.38	
	甘肃金泰电力有限责任公司	5,000.00		5,000.00	
其他应收款	沈阳市晶能光伏电力有限公司	83,849,811.82	3,344,265.26	83,957,811.82	3,349,665.26
	连云港科华新能源有限公司	46,586,812.07	2,329,340.60		
	甘肃金泰电力有限责任公司	44,791,686.16		44,791,686.16	
	邯郸市晶能光伏发电有限公司	33,041,309.25	937,762.24		
	沧州晶能光伏发电有限公司	20,549,536.27	538,184.20		
	阜阳晶桦新能源有限公司	17,940,711.86	897,035.59	18,645,916.66	932,295.83
	张家口晶鸿新能源科技有限公司	15,682,959.95	719,148.00		
	秦皇岛晶能光伏科技有限公司	13,512,313.08	485,281.50		
	馆陶县盛步光伏电力有限公司	13,343,491.36	450,354.98		
	成安县盛步光伏电力有限公司	9,094,263.35	330,688.67		
	元谋县晶科电力有限公司	8,540,071.00	427,003.55		
	吉林市晶能光伏电力有限公司	7,195,448.24	326,378.12	7,295,448.24	331,378.12
	双柏县晶科电力有限公司	7,163,311.77	358,165.59		
	大连市鸿晶太阳能光伏科技有限公司	5,251,841.33	252,592.07	5,251,841.33	252,592.07
	横峰县康德电力有限公司	4,744,000.00	1,423,200.00	4,744,000.00	474,400.00
	合肥市盛步光伏电力有限公司	4,300,300.21	215,015.01	49,527,512.09	2,471,402.56
	南昌市科能电力有限公司	3,076,000.00	1,404,800.00	3,076,000.00	1,129,200.00
	唐山市晶步光伏科技有限公司	2,891,641.22	144,582.06		
	蚌埠市晶步光伏电力有限公司	2,887,315.65	144,365.78	41,634,760.49	1,740,332.08
	楚雄市晶科电力科技有限公司	2,240,000.00	112,000.00		
	玉环晶科电力有限公司	2,107,233.76	2,107,233.76	2,107,233.76	1,685,787.01
	滁州市晶能光伏电力有限公司	1,227,934.87	61,396.74	22,280,718.02	835,210.87
	芜湖晶能光伏发电有限公司	1,016,431.03	50,821.55	16,447,446.18	651,005.55
	唐山市曹妃甸区盛步光伏电力有限公司	912,600.00	45,630.00		
	婺源县国晨电力有限公司	873,000.00	43,650.00		
	瑞昌市晶科电力有限公司	562,880.94		562,880.94	
	石家庄晶盛光伏电力有限公司	240,600.00	12,030.00		
	阳西县盛能新能源有限公司	6,357.53	317.88	6,357.53	317.88
	上饶晶宝新能源有限公司	1,152.75	57.64	258,379.71	12,918.99
	河南晶阳新能源有限公司	766.13	38.31	85,176.22	4,258.81

	乌鲁木齐晶步风力发电有限公司			41,016,673.68	2,050,833.68
	常州科鸿光伏电力有限公司			558,985.72	
	横峰县伏贰电力有限公司			20,000.00	1,000.00
长期应付款	PROMOTORES ARCHIDONA RENOVBABLE, A. I. E.	24,399,454.72	243,994.54	25,028,413.36	250,284.12
	EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD	19,067,630.68	190,676.31	9,359,026.59	93,590.27
	上海鼎源融资租赁有限公司	3,040,000.00		3,040,000.00	

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付款项	晶科能源（上饶）有限公司	586,769,644.00	246,509,319.75
	JINKO SOLAR LATAM HOLDING LIMITED	46,948,963.80	46,658,447.81
	浙江晶科储能有限公司	23,181,946.91	2,132,800.00
	江西晶科光伏材料有限公司	18,838,298.23	
	JINKOSOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED	10,690,200.00	10,624,050.00
	浙江晶科能源有限公司	5,968,094.00	5,968,094.00
应付票据	浙江晶科储能有限公司	799,800.00	533,200.00
	晶科能源（上饶）有限公司		6,908,625.00
合同负债	JINKOSOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED	9,254,768.48	12,635,443.38
其他应付款	JINKOSOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED	24,568,514.16	24,416,480.89
	玉环晶能电力有限公司	16,515,669.51	16,515,669.51
	鄂州市光唯新能源有限公司	9,803,761.25	7,675,937.50
	上饶晶宝新能源有限公司	1,264,732.00	9,632,925.33
	缙云县晶科光伏发电有限公司	916,421.06	916,421.06
	晶科能源股份有限公司	331,263.01	331,263.01
	JINKO SOLAR ARGENTINA I LIMITED	102,295.02	101,662.03
	江西晶科光伏材料有限公司	100,000.00	100,000.00
	河南晶阳新能源有限公司	8,507.90	8,487,888.48
	连云港科华新能源有限公司	2,854.17	
	PROMOTORES ARCHIDONA RENOVBABLE, A. I. E.	2,204.12	2,260.92
	新乡国晶新能源有限公司		272,158.96
	阜阳晶桦新能源有限公司		18,163.84
	安阳源科电力有限公司		1,601.54
	江阴市盛步光伏电力有限公司		1.49
一年内到期的非流动负债	上海鼎源融资租赁有限公司	13,333,941.95	12,717,858.07
	晶科绿能（上海）管理有限公司	4,670,031.71	4,511,949.97
	晶科能源（海宁）有限公司	1,220,351.13	1,191,581.60
	晶科能源（肥东）有限公司	624,066.53	608,707.81
	安徽晶科能源有限公司	597,609.20	582,901.62

	海宁晶科能源智造有限公司	395,316.43	
租赁负债	晶科能源（海宁）有限公司	51,968,313.48	50,420,501.66
	晶科能源（肥东）有限公司	27,924,803.04	27,237,553.77
	安徽晶科能源有限公司	26,123,250.16	25,478,339.07
	海宁晶科能源智造有限公司	16,507,749.18	
	晶科绿能（上海）管理有限公司	2,679,694.30	2,375,216.53
长期应付款	上海鼎源融资租赁有限公司	7,155,236.01	13,979,870.29

(3). 其他项目

□适用 √不适用

7、关联方承诺

√适用 □不适用

详见本报告第六节重要事项之“一、承诺事项履行情况”之“(一)公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项”之说明。

8、其他

□适用 √不适用

十五、股份支付

1、各项权益工具

√适用 □不适用

数量单位：股 金额单位：元 币种：人民币

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
管理人员					16,189,412.00	38,854,588.57		
合计					16,189,412.00	38,854,588.57		

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

□适用 √不适用

2、以权益结算的股份支付情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

授予日权益工具公允价值的确定方法	根据授予日的股票收盘价 4.94 元为基础计算确定
授予日权益工具公允价值的重要参数	授予日收盘价 4.94 元/股
可行权权益工具数量的确定依据	公司根据在职激励对象对应的权益工具、以及对未来年度公司业绩的预测进行确定
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	82,982,861.21

其他说明

无。

3、以现金结算的股份支付情况

□适用 √不适用

4、本期股份支付费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
管理人员	34,551,455.02	
合计	34,551,455.02	

其他说明

无。

5、股份支付的修改、终止情况

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

√适用 □不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

1. 截至 2024 年 6 月 30 日，本公司资产抵押及质押情况

担保单位	被担保单位	抵押权人	抵押物/质押物	抵押物/质押物		担保金额 借款/融资租赁款	借款期限/ 票据到期日	备注
				账面原价	账面净值			
SAAD SUNLIGHT HOLDING CO., LTD	A1 GHAZALA ENERGY COMPANY	RIYAD BANK、ABU DHABI ISLAMIC BANK	A1 GHAZALA ENERGY COMPANY 电站项目的在建工 程	1,164,897,118.37	1,164,897,118.37	USD 102,645,6 15.00	2023-1-5 至 2049- 10-31	长期借 款[注 1]
A1 GHAZALA ENERGY COMPANY		P. J. S. C. 和 ARAB PETROLEUM INVESTMENT S CORPORATIO N	SAAD SUNLIGHT HOLDING CO., LTD 持有的 A1 GHAZALA NERGY COMPANY 100%股权	SAR500,000.00	USD7,488,174.34			
CORDILLER A SOLAR I, S.A.	CORDILLER A SOLAR I, S.A.	IINTERAMER ICAN INVESTMENT CORPORATIO N 和 FINANCIERI	CORDILLERA SOLAR I, S.A. 电站项目 的未来收益权 CORDILLERA SOLAR I, S.A. 电站项目 的电站资产	11,693,932.88	11,343,114.89	USD 54,600,151 .68	2018-2-23 至 2032- 11-15	长期借 款[注 2]

Jinko Power Lightening Holding Limited 和 JINKO POWER SPAIN S. L. U.		ING MAATSCHAPPIJ ONTWIKKELINGSBANK	JINKO POWER LIGHTENING HOLDING LIMITED 和 JINKO POWER SPAIN S. L. U. 持有的 CORDILLERA SOLAR I, S. A. 100%股权	USD38,521,886.84	USD23,346,946.82			
本公司及其下属子公司	本公司及其下属子公司	各金融机构及融资租赁公司等	应收账款/合同资产	2,225,942,456.00	2,159,177,480.66	6,980,782,444.02	2014-4-3至2042-1-5	长期借款
			存货	258,512,434.67	256,912,715.74			
			固定资产	10,352,329,408.00	8,253,018,366.24			
			在建工程	7,263,823.05	7,263,823.05			
			无形资产	1,334,507.00	1,152,122.62			
			长期股权投资	2,666,457,427.31	2,713,709,566.82			
其他流动资产	21,047,776.06	21,047,776.06						
本公司及其下属子公司	本公司及其下属子公司	各金融机构及融资租赁公司等	应收账款/合同资产	3,593,717,405.40	3,483,171,984.21	5,430,546,000.45	2015-11-18至2042-3-7	融资租赁
			存货	178,894,948.80	174,569,584.17			
			固定资产	6,528,460,938.25	4,318,532,704.67			
			在建工程	29,420,964.24	29,420,964.24			
			长期股权投资	3,010,470,049.31	3,384,407,138.91			
本公司及其下属子公司	本公司及其下属子公司	各金融机构及融资租赁公司等	应收账款/合同资产	84,370,015.45	81,838,914.98	178,956,204.70	2016-9-5至2037-6-27	长期借款和融资租赁
			固定资产	240,712,786.57	159,613,290.97			
			长期股权投资	88,726,814.19	92,090,044.62			

注：上述抵押物中所及股权的账面原价为投资方对被投资方长期股权投资的账面价值，账面价值为投资方按照持股比例计算享有被投资方期末净资产份额，均未考虑母子公司之间的合并抵销。

[注 1] 该笔借款同时由 A1 GHAZALA ENERGY COMPANY 离岸银行账户、在岸银行账户、保险债权提供质押担保。

[注 2] 该等借款同时由 CORDILLERA SOLAR I, S. A. 套期合同债权、保险债权提供质押担保。

2. 截至 2024 年 6 月 30 日，公司存出保证金情况

单位：元 币种：人民币

保证金类型	质押人	保证金金额	担保余额	最后到期日
银行承兑汇票保证金	公司及下属子公司	305,468,035.66	532,408,035.66	2024 年 11 月
贷款保证金	公司及下属子公司	138,069,526.91	809,394,929.50	2032 年 11 月
远期外汇保证金	公司及下属子公司	88,315,172.62	不适用	不适用
保函保证金	公司及下属子公司	51,498,802.60	93,478,747.24	2025 年 6 月
信用证保证金	公司及下属子公司	42,900,000.00	143,000,000.00	2025 年 6 月
保险保证金	公司及下属子公司	9,372,628.23	不适用	不适用

劳务风险保证金	司 公司及下属子公 司	2,232,269.69	不适用	不适用
---------	-------------------	--------------	-----	-----

3. 截至 2024 年 6 月 30 日，除上述事项外，本公司不存在需要披露的其他重大承诺事项。

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

√适用 □不适用

1. 未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响

(1) 中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司诉徐闻县晶科电力有限公司项目案件

2021 年 3 月 16 日，中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司以四川北控清洁能源工程有限公司、晶科电力科技股份有限公司、晶科电力有限公司之子公司徐闻县晶科电力有限公司未按合同支付工程款为由，向广东省湛江市中级人民法院提起诉讼，案号为（2021）粤 08 民初 623 号，请求判令四川北控清洁能源工程有限公司、晶科电力科技股份有限公司、徐闻县晶科电力有限公司支付工程款 45,491,205.00 元及工程款利息 5,461,166.31 元，同时赔偿因合同提前终止造成的损失 3,070,210.00 元。湛江市中级人民法院于 2023 年 6 月 29 日裁定驳回中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司的诉讼请求，中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司上诉至广东省高级人民法院，广东省高级人民法院于 2024 年 7 月 8 日作出（2024）粤民终 3837 号民事裁定书，裁定撤销广东省湛江市中级人民法院（2021）粤 08 民初 623-2 号民事裁定书并指令广东省湛江市中级人民法院审理，后广东省湛江市中级人民法院重新立案审理，案号为（2024）粤 08 民初 103 号。截至本财务报表批准对外报出日，案号为（2024）粤 08 民初 103 号的案件正在审理中。

(2) 中能建建筑集团有限公司诉庐江县晶科光伏发电有限公司案件

2023 年 8 月，庐江县晶科光伏发电有限公司收到庐江县人民法院发送的中能建建筑集团有限公司起诉的案件资料，中能建建筑集团有限公司起诉要求庐江县晶科光伏发电有限公司支付工程款 10,694,298.70 元及利息 2,919,540.00 元、支付质保金 3,939,063.10 元及利息 442,714.00 元。2024 年 8 月 6 日，庐江县晶科光伏发电有限公司收到庐江县人民法院送达的（2023）皖 0124 民初 8853 号民事判决书，判决庐江县晶科光伏发电有限公司向中能建建筑集团有限公司支付工程款 10,425,423.77 元及自 2020 年 1 月 2 日起的利息、支付律师代理费 30,000.00 元及诉讼财产保全担保费 7,200.00 元。庐江县晶科光伏发电有限公司认为一审法院在一审判决中存在认定事实严重不符合客观事实等问题，已经依法向合肥市中级人民法院提起上诉，截至本财务报表批准对外报出日，上诉案件尚在推进过程中。

2. 为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

(1) 为关联方提供的担保事项详见本节十四、5（4）之说明。

(2) 公司及子公司为非关联方提供的担保事项

被担保单位	贷款金融机构	担保借款金额 (万元)	担保到期日	备注
嘉禾县晶能电力有限公司	华电融资租赁有限公司	9,169.06	2035-8-20	融资租赁[注 1]
高唐县齐盛新能源有限公司、自然人高健、侯付波	[注 2]			股权交易担保
小计		9,169.06		

[注 1]嘉禾县晶能电力有限公司为公司本次担保事项提供反担保。

[注 2]自然人高健、侯付波（以下合称转让方）拟向中国三峡新能源(集团)股份有限公司（以下简称三峡新能源或受让方）转让其持有的高唐县齐盛新能源有限公司（以下简称高唐齐盛）100%股权。本公司作为高唐齐盛姜店镇 140MW 光伏农业综合体项目（以下简称高唐项目）一期的 EPC 总承包方，为促进本次股权转让的顺利实施，加快 EPC 项目回款，并为二期项目合作打下良好基础，拟与转让方、受让方及项目公司共同签署《高唐县齐盛新能源有限公司股权转让补充协议》（以下简称《股转补充协议》）及《高唐县齐盛新能源有限公司姜店镇 140MW 光伏农业综合体项目合作协议》（以下简称《合作协议》）。应受让方要求，本公司拟为转让方及高唐齐盛在上述协议中的义务、责任及保证提供连带责任保证担保，本次担保无具体担保金额，担保期限至《股转补充协议》和《合作协议》履行完毕时止。公司控股股东晶科新能源集团有限公司及自然人高健、侯付波为公司本次担保事项提供反担保。

3. 截至 2024 年 6 月 30 日，除上述事项外，本公司不存在需要披露的其他重大或有事项。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

截至 2024 年 6 月 30 日，除上述事项外，本公司不存在需要披露的其他重大或有事项。

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

适用 不适用

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

(一) 资产负债表日后收购子公司情况

截至本财务报表批准对外报出日，本公司以收购方式取得的子公司 1 家。

（二）资产负债表日后转让子公司情况

截至本财务报表批准对外报出日，本公司转让各级子公司 3 家，对整体生产经营和业绩无重大影响。

（三）资产负债表日后诉讼事项

（1）湖南恒鑫输变电工程有限公司诉晶科电力有限公司案件

2024 年 8 月，晶科电力有限公司收到上饶市广信区人民法院作出的（2024）赣 1104 民事诉前调 4447 号民事裁定书，裁定冻结晶科电力有限公司名下银行存款 19,812,089.09 元。案件涉及丰城市同田乡光伏发电项目涉及的 35KV 集电线路、220KV 升压站、输电线路及对侧间隔的设备款项，案涉合同于 2024 年 4 月结算，相应款项正在陆续支付中但质保金尚不满足付款条件，目前正在积极沟通案件处理事宜。截至本财务报表批准对外报出日，案件仍处于诉前调解阶段，尚未正式立案。

（2）湖南恒鑫输变电工程有限公司诉丰城市晶坤光伏发电有限公司案件

2024 年 8 月，丰城市晶坤光伏发电有限公司收到上饶仲裁委员会送达的湖南恒鑫输变电工程有限公司申请仲裁的案件资料，湖南恒鑫输变电工程有限公司要求丰城市晶坤光伏发电有限公司支付工程款 13,232,960.80 元，上饶仲裁委员会已经受理该案件，案号为（2024）饶仲字第 91 号。案件涉及丰城市同田乡光伏发电项目涉及的 35KV 集电线路、220KV 升压站、输电线路及对侧间隔的施工款项，案涉合同于 2024 年 4 月结算，相应款项正在陆续支付中但质保金尚不满足付款条件，目前正在积极沟通案件处理事宜。截至本财务报表批准对外报出日，案件尚未开庭审理。

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

（1）追溯重述法

适用 不适用

（2）未来适用法

适用 不适用

2、重要债务重组

适用 不适用

3、资产置换

（1）非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、年金计划

适用 不适用

5、终止经营

适用 不适用

6、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定报告分部，以业务分部为基础确定报告分部。分别对光伏电站开发运营转让业务、光伏电站 EPC 业务、其他等的经营业绩进行考核。

(1). 报告分部的财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	光伏电站开发运营 转让业务	其他	光伏电站 EPC 业务	合计
主营业务收入	1,816,191,545.42	4,135,106.22	99,331,396.54	1,919,658,048.18
主营业务成本	915,465,526.25	3,049,838.88	95,550,094.77	1,014,065,459.90
资产总额				42,875,225,011.49
负债总额				27,159,813,526.73

(2). 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

适用 不适用

(3). 其他说明

适用 不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

(一)关于融资租赁

本公司通过以融资租赁的形式向非银行金融机构融资借款，考虑公司系租赁资产即电站资产的投资建造主体及建成后的经营主体，开展该项业务的目的是融资，为更好的反映交易实质，公司在执行新租赁准则前将上述融资租赁视同分期归还本息的抵押借款进行会计处理，按实际利率法计算各期融资费用，租赁资产的入账价值按原始建造成本计量。

(二)关于公开发行可转换公司债券事项及可转换公司债券转股事项

2020 年 9 月 3 日，公司第二届董事会第三次会议审议并经 2020 年第二次临时股东大会审议通过《关于公司公开发行可转换公司债券方案的议案》。2021 年 3 月 15 日获得中国证监会第十八届发行审核委员会 2021 年第 29 次发审委会议审核通过。于 2021 年 3 月 29 日收到中国证监会出具的《关于核准晶科电力科技股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可〔2021〕931 号）。公司于 2021 年 4 月 23 日公开发行了 3,000 万张可转换公司债券（以下简称晶科转债），每张面值 100 元，发行总额 3,000,000,000.00 元，债券期限为 6 年。

公司发行的可转换公司债券票面利率为第一年 0.30%、第二年 0.50%、第三年 1.00%、第四年 1.50%、第五年 1.80%、第六年 2.00%，采用每年付息一次的付息方式，到期归还本金并支付最后一年利息。转股期限为自债券发行结束之日（2021 年 4 月 29 日）起满六个月后的第一个交易日起至可转换公司债券到期日止，即自 2021 年 10 月 29 日至 2027 年 4 月 22 日。持有人可在转股期内申请转股。

经上海证券交易所自律监管决定书〔2021〕209 号文同意，晶科转债于 2021 年 5 月 31 日起在上海证券交易所挂牌交易，债券代码“113048”。

可转债发行时的初始转股价格为每股人民币 6.75 元。当公司发生派送股票股利、转增股本、增发新股、配股以及派发现金股利等情况时，将对转股价格进行调整。目前调整后转股价格为 5.25 元/股。

晶科转债自 2021 年 10 月 29 日至 2024 年 6 月 30 日期间，累计共有 704,082,000.00 元（含已赎回的 2,000.00 元）晶科转债已转换成公司 A 股普通股，累计转股数为 128,953,475.00 股，占可转债转股前公司已发行股份总额的比例为 4.66%。本期公司增加股本 1,903.00 股，转股金额 10,934.81 元扣除增加的股本金额计入资本公积 9,031.81 元。公司累计增加股本 128,953,475.00 股，累计转股金额 711,217,544.51 元扣除增加的股本金额计入资本公积 582,264,069.51 元。截至 2024 年 6 月 30 日，尚未转股的可转债金额为 2,295,918,000.00 元，占发行总量的 76.53%。

公司对发行的可转债中负债成份和权益成份进行了分拆，在考虑发行费用之后，负债成份的公允价值 2,466,809,553.44 元计入应付债券，详见本节七、46 之说明，权益成份的公允价值 504,966,861.65 元计入其他权益工具，详见本节七、54 之说明。可转债的负债与权益金额拆分如下：

单位：元 币种：人民币

项 目	负债部分	权益部分	合计
发行金额	2,490,237,361.98	509,762,638.02	3,000,000,000.00
发行费用	23,427,808.54	4,795,776.37	28,223,584.91
于发行日余额	2,466,809,553.44	504,966,861.65	2,971,776,415.09
期初余额	2,111,998,197.92	386,455,852.25	2,498,454,050.17
本期计息	13,598,884.57		13,598,884.57
本期摊销	34,175,708.19		34,175,708.19
本期付息	22,959,260.00		22,959,260.00
本期转股	9,268.47	1,683.21	10,951.68
期末余额	2,136,804,262.21	386,454,169.04	2,523,258,431.25

(三)关于回购股份及实施员工持股计划事项

1. 第一次股份回购

经 2021 年 8 月 19 日公司第二届董事会第二十二次会议审议通过《关于以集中竞价交易方式回购公司股份预案的议案》，同意公司通过自有资金或自筹资金以集中竞价交易方式回购股份，回购的资金总额不低于人民币 10,000 万元（含），不高于人民币 20,000 万元（含），回购股份价格不超过人民币 9.20 元/股（含），回购期限自公司董事会审议通过回购股份方案之日起不超过 12 个月，回购股份拟全部用于后期实施员工持股计划或股权激励。

截至 2022 年 7 月，公司完成本次回购，已实际回购公司股份 28,909,219 股，占公司总股本（截至 2022 年 7 月 27 日）的比例为 1%，回购最低价为 5.58 元/股，回购最高价为 8.60 元/股，已支付的总金额为人民币 19,925.71 万元（含交易费用）。

经 2023 年 4 月 27 日公司第二届董事会第四十四次会议审议通过《关于变更公司 2021 年回购股份用途的议案》，同意对回购股份的用途进行变更，由原用途“用于员工持股计划和股权激励”变更为“用于员工持股计划”。

2. 第二次股份回购

经 2023 年 4 月 27 日公司第二届董事会第四十四次会议审议通过《关于以集中竞价交易方式回购股份方案的议案》，同意公司通过自有资金或自筹资金以集中竞价交易方式回购股份，回购的资金总额不低于人民币 10,000 万元（含），不高于人民币 20,000 万元（含），回购股份价格不超过人民币 7.32 元/股（含），回购期限自公司董事会审议通过回购股份方案之日起不超过 12 个月。本次回购完成后将用于后续实施员工持股计划。

截至 2023 年 6 月，公司完成本次回购，实际回购股份数量为 41,549,992 股，占公司总股本（截至 2023 年 6 月 12 日）的 1.16%，回购最高价格 5.14 元/股，回购最低价格 4.69 元/股，回购均价 4.81 元/股，使用资金总额 20,000.10 万元（含交易费用）。

3. 员工持股计划实施

经 2023 年 4 月 27 日公司第二届董事会第四十四次会议、2023 年 5 月 19 日公司 2022 年度股东大会审议通过《晶科电力科技股份有限公司 2023 年员工持股计划（草案）》及其摘要等相关议案，同意公司实施 2023 年员工持股计划。

经 2023 年 5 月 31 日第二届董事会第四十五次会议审议通过《晶科电力科技股份有限公司 2023 年员工持股计划（草案修订稿）》及其摘要等相关议案，对本持股计划的人员及分配、股票受让方式、管理模式等进行了修订。

根据公司《2023 年员工持股计划（草案修订稿）》，本持股计划的股票来源为公司已回购的 28,909,219 股晶科科技股票及根据公司第二届董事会第四十四次会议审议批准的股份回购计划拟回购的全部股份。截至 2023 年 6 月 12 日，公司第二次股份回购计划已实施完毕，实际回购股份数量为 41,549,992 股。因此，公司用于实施本持股计划的股份总数为 70,459,211 股。

根据参与对象实际认购和最终缴款的查验结果，公司 2023 年员工持股计划首次授予部分的实际参与认购员工人数为 121 人，缴纳认购资金总额为人民币 133,812,026.05 元。截至 2023 年 8 月 5 日，本员工持股计划首次授予部分已完成股票过户，共受让公司回购专用账户的股票数量为 55,755,011 股，约占公司 2023 年 8 月 3 日总股本 3,570,891,968 股的 1.56%，平均受让价格约 2.4 元/股。

根据公司《2023 年员工持股计划（草案修订稿）》的相关规定，本员工持股计划锁定期为 12 个月，自公司公告最后一笔标的股票过户至员工持股计划名下之日起计算。本持股计划的股票将按规定予以锁定，锁定期为 2023 年 8 月 5 日至 2024 年 8 月 4 日。锁定期结束后，将按公司《2023 年员工持股计划（草案修订稿）》的规定分批考核归属及分配。

2024 年 3 月，经公司董事会薪酬与考核委员会审核，根据公司 2023 年业绩情况，公司 2023 年员工持股计划第一个归属期的公司层面考核指标已达成，公司根据持有人个人考核情况进行激励份额归属，对符合归属条件的 116 名持有人所持有总份额的 30%进行归属，归属份额 38,854,588.57 元（约 16,189,412 股晶科科技股份）本次未达标的对应份额 528,059.76 元（约 220,025 股晶科科技股份）不得归属。

4. 第三次股份回购

经 2023 年 8 月 29 日公司第三届董事会第三次会议审议通过《关于以集中竞价交易方式回购股份方案的议案》，同意公司通过自有资金或自筹资金以集中竞价交易方式回购股份，回购的资金总额不低于人民币 20,000 万元（含），不高于人民币 30,000 万元（含），回购股份价格不超

过人民币 6.42 元/股(含)，回购期限自公司董事会审议通过回购股份方案之日起不超过 6 个月。本次回购完成后将用于股权激励或员工持股计划。

截至 2024 年 6 月，公司完成回购，已实际回购公司股份 60,037,087 股，回购最高价格 3.69 元/股，回购最低价格 3.14 元/股，回购均价 3.33 元/股，使用资金总额 20,006.03 万元（含交易费用）。本次回购股份列报于库存股。

(五)关于领跑者项目公司控制权转移事项

2018 年度，公司子公司晶科电力有限公司之二级子公司（以下简称各二级子公司）通过与第三方合作的方式成立领跑者项目公司，之后根据双方签署的表决权授权行使协议及其补充协议以及变更后的公司章程规定，各二级子公司将其所持领跑者项目公司股权对应的表决权全部不可撤销地授权委托并让渡给其他第三方行使，各二级子公司不再享有领跑者项目公司任何表决权及收益权，其他第三方完全实现对领跑者项目公司独立经营管理，领跑者项目公司未来存续期间的经营以及经营所产生的一切收益或损失均与公司及二级子公司无关，同时各方一致同意，领跑者项目公司由其他第三方合并财务报表。具体如下：

领跑者项目公司名称	合作方名称	各二级子公司持股比例 (%)	各二级子公司表决权比例 (%)	各二级子公司出资额
合阳县盛耀光伏电力有限公司	陕西化工集团有限公司	90.00	0.00	
澄城县盛步光伏电力有限公司	陕西化工集团有限公司	90.00	0.00	
寿阳国科新能源科技有限公司	国开新能源科技有限公司	70.00	0.00	700,000.00
泗洪通力新能源有限公司	葫芦岛市连山区通威新能源有限公司	80.00	0.00	8,000,000.00
小 计				8,700,000.00

(六)关于转让莱芜市天辰太阳能科技有限公司部分股权事项

2017 年 8 月 28 日，公司下属子公司莱芜市天辰太阳能科技有限公司与莱芜市钢城区人民政府签订《10MW 荒山光伏发电项目光伏扶贫合作协议》，约定莱芜市钢城区人民政府按照资本金的 40%注入资金即人民币 655.00 万元，电站项目取得山东省发改委集中式扶贫电站指标后，从 2018 年 10 月 31 日至 2038 年 10 月 31 日，莱芜市钢城区人民政府每年享有不低于 100.20 万元扶贫资金收益。2019 年 12 月 19 日，公司子公司晶科电力有限公司与山东汶源投资控股集团有限公司（莱芜市钢城区人民政府平台公司）签订《股权转让协议》，协议约定公司将其所持莱芜市天辰太阳能科技有限公司 40%的股权作价 655.00 万元转让给山东汶源投资控股集团有限公司，该股权转让于 2019 年 12 月 30 日完成工商变更登记手续，截至 2019 年 12 月 31 日公司已收到上述股权转让款 655.00 万元。因协议约定莱芜市钢城区人民政府及其平台公司不实际参与莱芜市天辰太

太阳能科技有限公司经营管理，且每年获得固定收益，故公司在合并报表层面不确认莱芜市天辰太阳能科技有限公司的少数股东权益。

(七) 控股股东股权质押事项

截至2024年6月30日，晶科新能源集团有限公司股权质押情况如下：

接出质人	质权人	质押登记时间	质押到期日	质押股份数(股)
晶科新能源集团有限公司	兴业银行股份有限公司上海分行	2020-10-12	2025-9-20	177,207,131
		2023-3-14	2025-9-20	112,048,216
	国泰君安证券股份有限公司	2023-9-7	2024-9-6	139,900,000
小计				429,155,347

(八) 国补的合规性核查

为加强可再生能源发电补贴资金使用管理，国家发展改革委、财政部、国家能源局会同有关方面，自2022年3月起在全国范围内开展可再生能源发电补贴自查核查工作，对享受可再生能源发电补贴政策的风电、集中式光伏发电和生物质发电项目就合规性、规模、电量、电价、补贴资金和环保等六个方面开展核查。截至2024年6月30日，本公司共有76个享受可再生能源发电补贴政策的集中式光伏发电项目，其中35个项目已通过核查并进入第一批公示的合规名录清单。若尚未纳入公示名单的其余项目在前述核查过程中发生不利变化，公司可能面临补贴电费收入无法收回、光伏发电收入下降的风险。

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
1年以内	2,643,824,679.79	3,359,352,867.17
1年以内小计	2,643,824,679.79	3,359,352,867.17
1至2年	5,690,112.04	4,312,494.11
2至3年	3,595,903.92	25,683,665.26
3年以上		
3至4年	8,466,279.61	30,314,621.60
4至5年	152,918,987.46	144,819,302.94
5年以上	17,354,945.37	20,068,366.29
合计	2,831,850,908.19	3,584,551,317.37

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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										
其中：										
按组合计提坏账准备	2,831,850,908.19	100.00	149,001,098.22	5.26	2,682,849,809.97	3,584,551,317.37	100.00	162,200,843.27	4.52	3,422,350,474.10
其中：										
账龄组合	256,523,541.48	9.06	148,995,923.22	58.08	107,527,618.26	300,537,401.17	8.38	162,198,176.60	53.97	138,339,224.57
应收实际控制人及其控制的关联往来组合	517,500.00	0.02	5,175.00	1.00	512,325.00	266,666.64	0.01	2,666.67	1.00	263,999.97
应收合并范围内关联方组合	2,574,809,866.71	90.92			2,574,809,866.71	3,283,747,249.56	91.61			3,283,747,249.56
合计	2,831,850,908.19	/	149,001,098.22	/	2,682,849,809.97	3,584,551,317.37	/	162,200,843.27	/	3,422,350,474.10

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 账龄组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	68,497,313.08	3,424,865.69	5.00
1-2 年	5,690,112.04	569,011.20	10.00
2-3 年	1,495,899.92	448,769.98	30.00
3-4 年	171,800.00	85,900.00	50.00
4-5 年	3,556,005.71	2,844,804.57	80.00
5 年以上			
合计	79,411,130.75	7,373,351.44	9.29

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

以上为光伏电站开发运营转让业务(非电网公司)业务形成的、采用账龄组合计提坏账准备的应收账款

组合计提项目: 账龄组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
半年以内			1.00
半年至 1 年			4.00
1-2 年			10.00
2-3 年	2,100,004.00	630,001.20	30.00
3-4 年	8,294,479.61	4,147,239.81	50.00
4-5 年	149,362,981.75	119,490,385.40	80.00
5 年以上	17,354,945.37	17,354,945.37	100.00
合计	177,112,410.73	141,622,571.78	79.96

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

以上为光伏电站 EPC 业务形成的、采用账龄组合计提坏账准备的应收账款。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按组合计提坏账准备	162,200,843.27	-13,199,745.05				149,001,098.22
合计	162,200,843.27	-13,199,745.05				149,001,098.22

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明

无。

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
上海晶科光伏电力有限公司	521,811,335.49		521,811,335.49	17.29	
鄱阳县晶科电力有限公司	314,584,822.42		314,584,822.42	10.42	
晶科电力有限公司	292,340,725.51		292,340,725.51	9.69	
阳江市晶步科技有限公司	179,117,461.79		179,117,461.79	5.93	
九江市八里湖新区晶科电力有限公司	171,418,069.50		171,418,069.50	5.68	
合计	1,479,272,414.71		1,479,272,414.71	49.01	

其他说明
无。

其他说明：
适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	434,270,000.00	99,790,000.00
其他应收款	6,602,991,395.60	5,932,761,752.91
合计	7,037,261,395.60	6,032,551,752.91

其他说明：
适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：
无。

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
应收晶科电力有限公司股利	300,000,000.00	
应收海宁市晶科新能源电力有限公司股利	126,400,000.00	99,380,000.00
应收上海晶晃电力有限公司股利	7,870,000.00	410,000.00
合计	434,270,000.00	99,790,000.00

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况□适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收股利情况□适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

□适用 不适用

核销说明：

□适用 不适用

其他说明：

□适用 不适用**其他应收款****(1). 按账龄披露** 适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
1年以内	5,682,776,474.22	4,912,741,642.88
1年以内小计	5,682,776,474.22	4,912,741,642.88
1至2年	300,976,835.70	331,679,403.61
2至3年	248,105,117.94	303,954,709.99
3年以上		
3至4年	142,607,529.53	145,937,633.21
4至5年	66,039,655.70	83,372,068.12
5年以上	237,170,206.49	231,420,977.58
合计	6,677,675,819.58	6,009,106,435.39

(2). 按款项性质分类 适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	6,565,293,761.80	5,834,693,621.11
押金保证金	58,198,617.08	62,991,228.90
股权转让款	24,414,759.84	23,664,759.84
应收业务退款	10,500,000.00	29,500,000.00
应收破产债权	13,197,213.82	13,197,213.82
其他	6,071,467.04	45,059,611.72

合计	6,677,675,819.58	6,009,106,435.39
----	------------------	------------------

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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)	
2024年1月1日余额	16,386,193.16	4,463,657.54	55,494,831.78	76,344,682.48
2024年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段	-1,945,518.42	1,945,518.42		
--转入第三阶段		-83,003.53	83,003.53	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-5,889,810.48	-1,646,704.94	5,876,256.92	-1,660,258.50
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年6月30日余额	8,550,864.26	4,679,467.49	61,454,092.23	74,684,423.98

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

第一阶段为账龄1年以内、应收合并范围内关联往来组合的其他应收款预期信用减值损失，第二阶段为1-2年的其他应收款预期信用减值损失，第三阶段为2年以上、单项计提坏账准备的其他应收款预期信用减值损失。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	76,344,682.48	- 1,660,258.50				74,684,423.98
合计	76,344,682.48	- 1,660,258.50				74,684,423.98

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

其他说明

无。

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
上海晶坪电力有限公司	2,367,862,009.04	35.46	子公司往来款	1年以内	
晶科电力有限公司	1,500,165,181.77	31.35	子公司往来款	1年以内	
	592,974,649.13			1-2年	
雷州市晶科电力有限公司	1,141,646.75	3.16	子公司往来款	1年以内	
	33,156,046.49			1-2年	
	21,531,231.89			2-3年	
	37,511,093.04			3-4年	
	4,536,703.00			4-5年	
	113,366,832.21			5年以上	
上海晶芯电力有限公司	163,669,925.78	2.99	子公司往来款	1年以内	
	3,149,900.00			1-2年	
	11,275,000.00			2-3年	
	7,630,000.00			3-4年	
	14,167,000.00			5年以上	
鄱阳县晶科电力有限公司	117,587,379.20	1.76	子公司往来款	1年以内	
合计	4,989,724,598.30	74.72	/	/	

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	7,801,086,718.78		7,801,086,718.78	7,721,886,718.78		7,721,886,718.78
对联营、合营企业投资	239,851,921.58		239,851,921.58	232,035,453.80		232,035,453.80
合计	8,040,938,640.36		8,040,938,640.36	7,953,922,172.58		7,953,922,172.58

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
晶科电力有限公司	5,940,000,000.00			5,940,000,000.00		
上海晶科光伏电力有限公司	1,000,000,000.00			1,000,000,000.00		
上海晶坪电力有限公司	500,000,000.00			500,000,000.00		
海宁市晶科新能源电力有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00		
莆田市涵江区创能新能源投资有限公司	30,198,019.80	79,200,000.00		109,398,019.80		
JINKO POWER INVESTMENT CO., LTD.	104,086,050.00			104,086,050.00		
晶科慧能技术服务有限公司	26,602,648.98			26,602,648.98		
横峰县晶科工程有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00		
鄱阳县晶科工程有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00		

宁都县盛步能源工程有限公司	1,000,000.00			1,000,000.00	
合计	7,721,886,718.78	79,200,000.00		7,801,086,718.78	

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
玉环晶科电力有限公司	215,755,175.97			7,986,459.76		524,793.71				224,266,429.44
滁州普晶新能源有限公司	16,280,277.83			-694,785.69						15,585,492.14
小计	232,035,453.80			7,291,674.07		524,793.71				239,851,921.58
合计	232,035,453.80			7,291,674.07		524,793.71				239,851,921.58

(3). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,222,843,474.78	945,037,475.17	1,727,845,283.50	1,442,254,769.13
其他业务	11,479,330.00	112,602.65	11,273,611.40	13,684,839.16
合计	1,234,322,804.78	945,150,077.82	1,739,118,894.90	1,455,939,608.29

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	光伏电站开发运营转让业务		光伏电站 EPC 业务		其他		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型								
光伏电站运营维护业务	133,219,767.68	62,016,250.72					133,219,767.68	62,016,250.72
光伏电站 EPC 业务			505,476,871.47	499,808,469.98			505,476,871.47	499,808,469.98

光伏电站开发咨询服务	266,071,861.77	68,588,360.57					266,071,861.77	68,588,360.57
组件等销售					316,772,482.17	313,321,902.21	316,772,482.17	313,321,902.21
其他					11,968,916.09	1,415,094.34	11,968,916.09	1,415,094.34
按经营地区分类								
境内	399,291,629.45	130,604,611.29	505,476,871.47	499,808,469.98	328,741,398.26	314,736,996.55	1,233,509,899.18	945,150,077.82
境外								
按商品								

转让的时间分类								
在某一时点确认收入	266,071,861.77	68,588,360.57			318,187,576.51	314,736,996.55	584,259,438.28	383,325,357.12
在某一时段内确认收入	133,219,767.68	62,016,250.72	505,476,871.47	499,808,469.98	10,553,821.75		649,250,460.90	561,824,720.70
合计	399,291,629.45	130,604,611.29	505,476,871.47	499,808,469.98	328,741,398.26	314,736,996.55	1,233,509,899.18	945,150,077.82

其他说明

适用 不适用

在本期确认的包括在合同负债期初账面价值中的收入为 870,350.87 元。

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

其他说明：

无。

5、投资收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	334,480,000.00	99,790,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	7,291,674.07	6,016,883.55
交易性金融资产在持有期间的投资收益	130,500.00	
处置长期股权投资产生的投资收益	-1,132,555.07	58,805,827.12
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	462,577.42	390,205.88
合计	341,232,196.42	165,002,916.55

其他说明：

无。

6、其他

适用 不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-1,444,858.63	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响	3,527,072.95	详见第十节、十一

的政府补助除外		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	8,865,475.28	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,019,790.00	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-9,287,660.59	详见第十节、七、75
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	1,307,895.82	
少数股东权益影响额（税后）		
合计	1,371,923.19	

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为的非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
省级以下地方政府对新能源电费补贴	8,637,578.60	该补助属于符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产

		生持续影响的政府补助，因此计入经常性损益。
--	--	-----------------------

其他说明

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

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	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	0.56	0.03	0.03
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.56	0.03	0.03

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

董事长：李仙德

董事会批准报送日期：2024 年 8 月 29 日

修订信息

适用 不适用