

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 2023 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.....	5
第三节	管理层讨论与分析.....	8
第四节	公司治理.....	22
第五节	环境与社会责任.....	25
第六节	重要事项.....	27
第七节	股份变动及股东情况.....	46
第八节	优先股相关情况.....	53
第九节	债券相关情况.....	53
第十节	财务报告.....	59

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
宏盈晶海	指	杭州宏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
上海晶科	指	上海晶科光伏电力有限公司，本公司的全资子公司
21 晶电 01	指	晶科电力科技股份有限公司面向合格投资者公开发行 2021 年公司债券（第一期）
GC 晶电 01	指	晶科电力科技股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行乡村振兴碳中和绿色公司债券（第一期）
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	2023 年 1 月 1 日至 2023 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	详见公司于2023年4月19日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《关于公司完成工商变更登记的公告》(公告编号:2023-046)。

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(%)
		调整后	调整前	
营业收入	1,750,708,830.37	1,515,713,910.57	1,515,713,910.57	15.50
归属于上市公司股东的净利润	137,650,831.80	101,815,054.44	100,942,509.13	35.20
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	104,733,251.69	74,272,562.40	73,400,017.09	41.01
经营活动产生的现金流量净额	-1,349,263,434.90	770,252,037.09	770,252,037.09	不适用
	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度末 增减(%)
		调整后	调整前	
归属于上市公司股东的净资产	15,332,313,230.41	12,414,989,022.53	12,393,197,051.22	23.50
总资产	41,822,817,392.63	37,527,359,013.51	37,400,026,034.64	11.45

(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(%)
		调整后	调整前	
基本每股收益(元/股)	0.04	0.04	0.03	
稀释每股收益(元/股)	0.04	0.04	0.03	
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.03	0.03	0.03	
加权平均净资产收益率(%)	1.10	0.82	0.81	增加0.28个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	0.84	0.60	0.59	增加0.24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、归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润较上年同期上升主要系：公司持有的电站规模扩大，光伏电站开发运营转让业务毛利上升。

经营活动产生的现金流量净额较上年同期下降主要系：主要系本期以出售为目的持有的项目工程进度增加，对应款项支付增加所致。

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）
非流动资产处置损益	25,496,777.23	
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	1,189,668.20	详见第十节、七、74/84
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	13,326,089.66	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-9,386,314.78	详见第十节、七、75
其他符合非经常性损益定义的损益项目	539,792.23	
减：所得税影响额	-1,751,567.57	
少数股东权益影响额（税后）		
合计	32,917,580.11	

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

适用 不适用

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	1,103,907.18	该补助属于符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的

		政府补助，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、光伏行业持续高速增长

2023 年上半年，国内光伏行业总体保持平稳向好发展态势，产业链主要环节产量均实现高速增长。根据国家能源局官方数据显示，2023 年上半年期间，我国光伏新增装机 78.42GW，占新增电源装机的 56%，同比增长 154%，其中集中式光伏 37.46GW，分布式光伏 40.96GW。截至 2023 年 6 月底，全国累计并网容量共 470GW，其中集中式光伏 272GW，分布式光伏 198GW，光伏发电已经是我国装机规模第二大电源，仅次于煤电。2023 年上半年，全国光伏发电量超过 2,600 亿千瓦时，同比增长约 30%，平均利用率约 98%。

同时上游制造环节亦增长明显，多晶硅、硅片、电池、组件产量同比增长均在 60%以上；而在进出口方面，2023 年上半年出口总量超过 290 亿美元，同比增长约 13%。

双碳目标持续推进，技术水平不断进步，电池效率迭创新高，上游产能充分释放，这些都为光伏行业的持续高质量快速发展创造了有利条件。

2、上游供应链价格下降，为光伏下游电站投资运营带来长期利好

2023 年上半年硅料硅片等环节产能持续释放，产业链上下游博弈加剧，价格虽有波动但总体呈下降趋势。随着价格下跌逐渐向下游传导，电池、组件等均出现大幅度降价。对下游电站成本影响最直接的组件价格，由年初的 1.8 元/W 均价，下降到 1.3 元/W 区间，甚至出现了低于 1.2 元/W 的报价。成本的显著下降，极大地促进了光伏电站投资的积极性，进而带动了整个光伏行业的新增装机并网大幅度提升，释放电站成本空间的同时提升了收益率水平。上游供应链成本的下降对下游电站投资企业供应链快速响应能力提出了新要求，快速决策、快速下单、快速交付成为上半年电站投资领域采购的主旋律，为光伏下游电站投资开发建设运营带来长期利好。

3、分布式发展持续向好，工商业和户用并举

随着整县屋顶分布式光伏发电试点工作不断规范，加之上游供应链成本的持续下降，带动全国分布式光伏高速发展。援引国家能源局上半年光伏新增装机数据，2023 年上半年期间，国内新增分布式光伏装机总计约 40.96GW，已超 2022 年全年 80%，其中工商业光伏约 19.44GW，户用光伏约 21.52GW。

工商业领域，在工业用电走高以及限电频发等因素影响下，企业自建分布式光伏电站的需求愈发强烈。组件价格下行，项目收益提高，进一步刺激了市场的爆发。除了以往的传统能源管理模式，业主自建分布式光伏需求变强，催生了更多运营方同业主方共同开发建设合作共赢的发展模式。

户用光伏作为能源转型和乡村振兴两大国家战略的重要力量，近两年保持高速增长，逐渐成为能源变革的中坚力量。组件价格下跌，让投资建设企业保证利润的同时，开发出更多满足不同场景的户用光伏产品和解决方案，也为渠道和农户提供了更大的收益空间。

4、构建新型电力系统，源网荷储多重业务场景重点发展

2023年6月，由国家能源局组织编制的《新型电力系统发展蓝皮书》发布，明确新型电力系统，将以高比例新能源供给消纳体系建设为主线，围绕源、网、荷、储等多方面深化改革推进发展。未来以新能源电站、新型储能应用、充电桩及充电站、能源管理、微电网、虚拟电厂等新能源业务场景，将得到重点发展。

5、光伏行业高速发展的同时依然面临挑战

随着近年新增光伏装机量的快速增长，电力消纳及电网接入矛盾更加凸显。风光大基地集中的西北地区，弃风限电率一直被市场所担忧。解决这种资源错配情况的特高压输电线路建设正如火如荼。

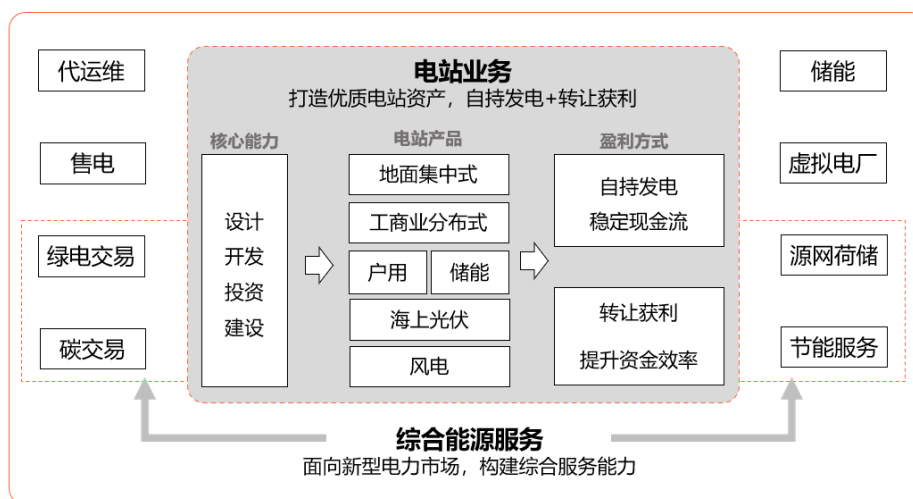
2023年3月，自然资源部、国家林业和草原局办公室、国家能源局综合司印发《关于支持光伏发电产业发展规范用地管理有关工作的通知》，要求进一步明确用地分类要求、规范用地手续，稳妥处置历史遗留问题。三部委联合出台光伏用地新规，填补了历史用地政策到期后的法律规范空档期模糊地带，为后续光伏项目用地选址提供了法律保障。

同时分布式光伏建设过程中也遇到了局部地区配电网承载力不足的情况。2023年6月，国家能源局《关于印发开展分布式光伏接入电网承载力及提升措施评估试点工作的通知》中指出，选择山东等六个典型省份，开展分布式光伏接入电网承载力及提升措施评估试点工作，逐步探索积累经验，着力解决分布式光伏接网受限等问题。

（二）主要业务及经营模式

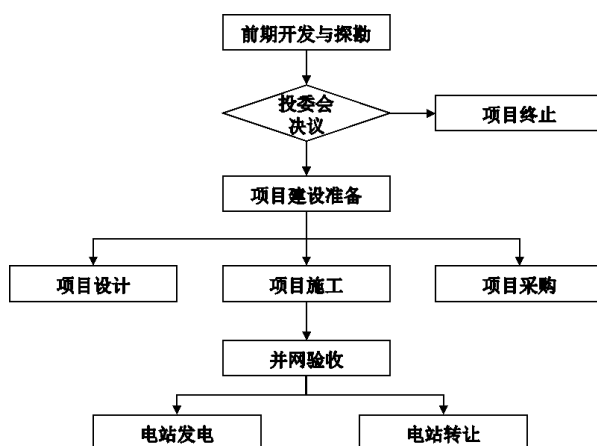
公司主要从事光伏电站开发运营转让业务和光伏电站 EPC 业务，属于“电力、热力生产和供应业”。报告期内，公司的主营业务未发生重大变化。

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。公司在持续滚动开发、持有、出售的经营模式下，提升公司电站产品开发核心能力，提高资金使用效率。



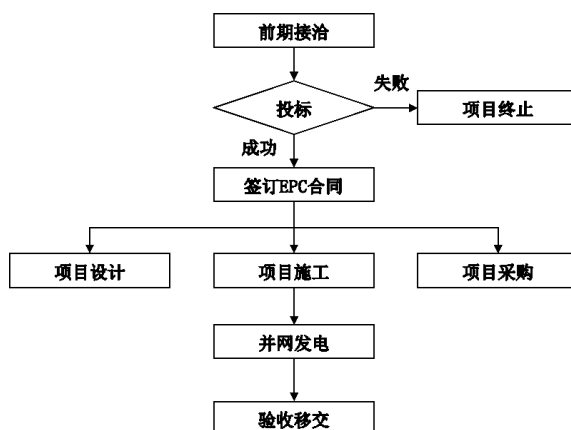
公司集中式光伏电站采用“全额上网”的售电模式，所发电量全部销售给电网公司；分布式光伏电站分为“自发自用、余电上网”和“全额上网”两种售电模式，其中“自发自用、余电上网”模式下的发电量优先出售给屋顶资源业主，剩余电量出售给电网公司，“全额上网”模式下的发电量全部出售给电网公司。在光伏电站运营业务下，公司同时对外承接光伏电站运维业务，通过为客户提供智能、精准的电站运维服务，有效提升光伏系统发电效率，降低度电成本。随着公司运维规模扩大，维护电站的类型变得多样化，通过与电力市场的交易相结合，公司具备了在未来电力交易市场化环境下的决策应对能力和机会把握能力。

公司光伏电站开发运营转让业务流程图如下：



光伏电站 EPC 业务，主要包括为国内光伏电站投资商提供光伏电站工程总承包、电站运营综合服务解决方案等。公司 EPC 业务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：



此外，为充分利用公司在光伏发电领域的经验优势，公司扩大后端资产服务和运维业务，延伸开展购售电、绿证业务以及储能项目的投资运营业务，并积极探索碳交易、虚拟电厂、微电网、光伏建筑一体化（BIPV）、氢能等新兴业务机会。

二、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

报告期内公司核心竞争力未发生重大变化，公司继续保持在光伏发电领域的提供光伏电站一体化综合解决方案、光伏电站运营规模、电站区域布局、全球资源整合能力以及人才储备方面的核心竞争力。

（一）模式优势：具备光伏电站一体化解决方案能力

公司主营业务覆盖光伏电站的开发、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，积累了丰富的光伏电站建设、运营及管理经验，具备光伏电站一体化解决方案的能力。近年来公司成功入选上饶市市级企业技术中心认定名单，并陆续揽获多项企业荣誉，2023 年以来，公司陆续荣获“2023 年上半年度优秀企业”、“2023 年上半年度影响力品牌-光伏电站开发商”、“践行双碳目标 2023 年上半年度最佳绿色电力企业奖”、“2023 工商业领军投资商”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行业领先的核心优势，拥有一支开发能力领先的项目团队，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，在获取各省光伏发电项目指标、大基地开发合作、整县推进光伏项目开发等方面均保持领先优势，为公司各项业务开展及对外合作提供了更多可能性。

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。公司拥有电力工程施工总承包二级资质，公司及子公司江西晶科电力设计有限公司管理体系已经取得 ISO14001:2015 认证、OHSAS18001:2007 认证。此外，公司专门设置有光伏 EPC 团队，已积累了丰富的光伏电站工程经验，能够提供规划编制、融资方案、运维管理等整体解决方案，多次荣获“优质光伏 EPC 企业”等行业荣誉奖项。

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。公司拥有上海及浙江海宁 2 个远程智能化集控中心，庞大的光伏电站数据库为电站参与电力市场化交易提供有效的数据分析支持，有利于公司通过电力市场化交易降低限电损失；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，公司对外承接的电站运维规模实现逐年攀升。

（二）区域优势：电站分布范围广，布局合理

公司是国内排名居前的光伏电站运营商，已在全国二十多个省份拥有包括大型地面式、屋顶分布式、渔光互补型、农光互补型等多类型光伏电站，并凭借长期积累的丰富经验和技術能力，逐渐在海外不同地区布局投资不同性质、不同容量的光伏电站，以多元化、可持续的运营模式和资产分布，降低经营风险和区域风险。

此外，公司在综合考虑光照资源、社会经济条件、土地环境状况、政策支持力度等情况的基础上，合理布局电站资产。华东、华中、西北区域是公司光伏发电装机的主要集中区，较好的区位条件和电站布局，有利于公司光伏电力的上网消纳，有效保证了公司运营的稳健性。其中，华东、华中区域因其社会经济基础相对较好，工商业发展水平相对较高，经济总量大，人口总量多，用电需求旺盛，标杆电价价格较高，弃光限电问题明显好于其他地区。而在西北区域，光照资源丰富，公司充分利用沙漠、戈壁、荒漠等地域特点，积极参与国家大型风电光伏基地项目建设，充分展示出公司扎实的项目开发能力和跨领域涉猎的综合实力，在有效改善当地生态环境的同时带动当地经济社会高质量发展。

（三）全球资源整合能力优势

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，陆续中标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。公司在海外市场的卓越项目开发能力进一步彰显了公司在全球资源整合能力方面的核心优势。

（四）专业、高效的人才优势

人力资源和人才优势是光伏企业在技术创新方面不断取得新突破的重要保障。公司主要管理层在光伏行业拥有超过 10 年的丰富经验，是国内光伏行业发展壮大 的见证人，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，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。

此外，公司一直致力于开发创新，并不断采用更加有效的管理模式，在实际应用中以明确且高效的执行细则强化操作的精细化，采用更加灵活且市场化的方式持续吸引“高精尖”人才。目

前，公司拥有分布在 20 多个省份、数百名专业运维技术人员，为光伏电站的正常运营奠定了良好的人力基础。

三、经营情况的讨论与分析

2023 年上半年，国内能源供给保障能力稳步提升，能源绿色低碳转型加快推进，全国能源供需总体平稳有序。在光伏发电呈现集中式和分布式开发并举的趋势下，伴随着大基地、整县推进等政策的实施，光伏装机的容量也获得快速增长。作为行业领先的清洁能源供应商和服务商，晶科科技顺势而为，持续推进光伏电站产品化的发展理念，不断夯实核心竞争力，在保持自身开发优势的前提下，有力地保障了光伏电站的建设进度和新增并网规模目标，推进了集中式光伏、工商业分布式光伏、户用分布式光伏、风电、储能等多样化电站的装机并网，截至 2023 年 6 月末，公司电站管理规模合计达到 5.90GW，其中自持电站装机容量达到 4.09GW，对外代维电站装机容量达到 1.81GW。报告期内，公司共完成发电量约 22.81 亿千瓦时，同比增长 21%。同时，公司以利润为导向，进一步优化对外代维电站结构，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 17.51 亿元，同比上升 15.50%；实现归属于母公司的净利润 1.38 亿元，同比上升 35.20%，主要系报告期内公司持有的电站规模扩大，发电业务毛利同比提升，同时根据“滚动开发”策略，报告期内公司对外转让光伏电站的投资收益同比增长。

2023 年上半年，公司始终致力于促进光伏发电业务稳定增长，不断探索新兴业务发展机会和各类发电新模式，提升综合能源服务质量，发挥海外业务品牌优势，并采取措施不断健全经营管理体系。具体情况如下：

（一）积极开发各类型发电项目

1、持续开拓多类型新能源电站

作为行业领先的清洁能源整体解决方案供应商，公司在光伏发电行业发展多年，已经形成成熟的“项目开发-施工并网-运营发电-资产交易”光伏一体化解决方案能力，在光伏发电领域稳步推进的进程中，公司凭借扎实的项目开发能力不断探索风力发电等其他可再生能源领域，充分展示出跨领域涉猎的综合实力。

公司光伏发电业务涵盖集中式光伏、工商业分布式光伏和户用分布式光伏，2023 年上半年，公司集中式光伏项目获得开发指标 763MW，同比增长 66%；工商业分布式光伏项目合计完成签约量 246MW，同比增长 27%；户用分布式光伏项目签约数量超过 4 万户，签约规模超过 1GW，成功建档 20,903 户，建档规模达 526MW。

2023 年上半年，公司继续坚持“精工程”战略，加快电站建设并网。报告期内，公司光伏项目新增装机量约 626MW，同比增长 382%。其中，集中式光伏项目新增装机量约 51MW，在建项目规模约 1,335MW；工商业分布式光伏项目新增装机量约 195MW，同比增长 467%，在建项目规模约 127MW；户用分布式光伏项目新增装机量约 380MW，在建项目规模约 54MW。

同时，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，进一步加快资产周转效率，缩短投资变现周期。2023 年上半年，公司以转让股权的方式分别出售安徽铜陵 110MW 集中式光伏项目及合计 50.83MW 工商业分布式光伏项目，为公司的经营业绩带来一定的正面影响。为实现户用光伏资产“高周转”运营模式，公司董事会已授权管理层实施户用光伏项目出售事宜，公司正在积极推进相关具体事项。

2、推进探索发电新模式

公司不断探索战略新兴业务的开发合作模式，积极响应国家新能源发展的战略号召，致力于为国家构建清洁低碳、安全高效的能源体系不断输出标杆力量，与多方新型资源伙伴形成战略合作关系，共同推进综合性新型项目的开发建设。

“双碳”目标下，国家提倡大力发展可再生能源，风电驶入高潜力赛道，也成为晶科科技当前及未来重点发展的能源业态之一。2023 年上半年，公司合计获取风力发电项目开发指标 220MW，首个陆上风电项目——达坂城 100MW 风电项目成功并网发电，此次风电项目的落成，标志着晶科科技已正式入局风电市场。未来，公司将凭借雄厚的项目开发实力和经验，继续推动风电业务的发展，不断促进光伏与风电优势互补，在降低项目开发成本的同时积极参与“风光储一体化”综合能源基地建设。

报告期内，公司地面项目在业务类型和合作模式上均实现新突破，地面项目开发量较去年上半年同期相比增幅 883%，并落地多个首次开发项目，包括首个火电调峰合作——湖北阳新 50MW 项目，首个分散式风电——辽宁抚顺 20MW 项目，首个海上光伏——福建莆田 125MW 项目，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。

（二）全方位开展综合能源服务

1、合理分配运维资源

2023 年上半年，公司继续从经营导向出发，筛选并终止了部分低盈利或亏损的代维项目合同，代维资源从以规模为向导转为以利润为导向。同时，运维团队修炼内功，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，为推动内维项目发电量提升提供了技术支持。报告期内，公司代维业务共签约项目 13 个，合计签约容量约 817MW，其中新签约电站 12 个，容量约 217MW；续签电站 1 个，容量约 600MW。

公司拥有上海及浙江海宁 2 个远程智能化集控中心，线上管控、线下维护。在运维后台精细化、信息化、专业化的管理模式下，公司内维项目度电运维成本总体呈现下降趋势，并结合公司业务发展趋势加强了分布式产品的运维管理。随着公司分布式电站不断增加，部分区域分布式运维成本随之下降。

2、多点布局储能业务

2023 年上半年，各地相继出台了储能补贴机制，电网代理购电峰谷价差进一步拉大。公司储能业务全国多点布局开展，网侧储能项目与用户侧储能项目均有所收获，获取网侧储能备案项目 2 个，容量合计 1,400MWh；获取用户侧储能备案项目 2 个，容量合计 15.98MWh。同时，公司在报告期内开工建设 2 个网侧储能项目和 1 个用户侧储能项目，其中公司首个独立共享储能电站——甘肃省金塔县晶曦 280MW/560MWh 储能电站一期 100MW/200MWh 项目已于 2023 年 7 月成功并网。

公司旗下慧能公司在四川、江西、浙江区域注册成为负荷聚合商，2023 年上半年，浙江市场发布“第三方独立主体参与辅助服务需求”，公司海宁 10MW/20MWh 用户侧储能虚拟电厂项目参与“填谷”11 次，“削峰”17 次。通过一整年度完整数据累计，公司建立了用户侧的储能需量状态优化调度模型，并建立了储能、光伏与用电负荷联合优化参与需求侧响应调度模型。

3、延伸发展售电业务

随着我国售电侧市场化程度的不断提高，市场化交易体系的进一步完善，我国市场价交易电量占全社会用电量比重将持续增加。公司建立了高效、快速、完善的售电服务体系，可对电力用户提供从企业接入市场、电力市场化交易、电费结算等一站式服务。同时，公司提供多样化、个性化的电力购销服务，满足各类用户的电力购销需求，帮助用户降低能源成本，提供经济效益。

随着售电业务独立经营并实现正向利润贡献，售电导流和综合能源业务也实现初步延伸落地，业务主要在江西、四川、山东、安徽、浙江等省份开展。2023 年上半年，售电签约电量 29.05 亿千瓦时，交易电量 61.43 亿千瓦时，同比增长 117%；签约客户 2,783 户，同比增长 110%。绿色电力交易业务 2023 年上半年实现交易电量 8,582 万千瓦时，较标杆电价实现溢价。

（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。

2023 年上半年，公司海外项目开发工作在欧洲、拉美、中东以及亚太地区均有所建树。在欧洲地区，西班牙多个绿地开发项目共计 610MW 获得并网许可批复，并在波兰、意大利等国家与当地开发商建立友好合作关系，共同推进当地项目的开发建设；在拉美地区，公司在哥伦比亚成功获取 216MW 地面光伏项目的并网批复，并对阿根廷、智利等国家的项目开展调查评估；在中东地区，公司与海外开发商共同中标阿曼 500MW 光伏发电项目，沙特阿拉伯 300MW 光伏发电项目实现融资闭合，并与工程总包签署了 EPC 协议，进入开工建设阶段，并积极参与阿布扎比、迪拜及沙特阿拉伯等国家的项目招投标；在亚太地区，公司聚焦澳大利亚与东南亚市场，已组建澳大利亚开发团队及东南亚开发团队，并与澳大利亚、越南等当地开发商共同合作开展光伏、风电、储能等绿地项目开发，其中在越南启动了 500MW 跨境风电项目开发，并推进越南工厂 35MW 屋顶分布式项目建设。

（四）健全完善经营管理体系

2023 年上半年，公司不断健全完善经营管理体系，以经营结果为导向，推动各项管理提升工作。公司明确组织变革和管理提升方向及思路，不断强化开发、工程、运维、分布式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及跨专业协同效率，并综合运用各类信息系统，减少人工核对的工作量，以提升业务的合规性、处理效率和处理质量。

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	1,750,708,830.37	1,515,713,910.57	15.50
营业成本	886,902,119.73	780,111,481.21	13.69
销售费用	65,393,809.44	49,330,525.09	32.56
管理费用	205,638,159.92	139,502,308.23	47.41
财务费用	401,546,467.31	413,684,468.05	-2.93
研发费用	2,736,039.12	5,072,857.43	-46.07
经营活动产生的现金流量净额	-1,349,263,434.90	770,252,037.09	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-1,507,670,862.00	-920,234,016.45	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	3,000,520,779.72	2,574,327,146.16	16.56

销售费用变动原因说明：主要系本期公司增加销售职能部门投入所致。

管理费用变动原因说明：主要系本期公司中介机构费增加所致。

研发费用变动原因说明：主要系本期研发职能部门人员下降所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系本期以出售为目的持有的项目工程进度增加，对应款项支付增加所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系本期公司自持项目工程进度增加，对应款项支付增加所致。

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	740,052.31	17.69	619,917.54	16.52	19.38	
应收账款	565,628.91	13.52	478,002.54	12.74	18.33	
存货	309,412.00	7.40	140,842.49	3.75	119.69	主要系本期以出售为目的持有的项目工程进度增加所致。
预付款项	21,217.01	0.51	63,627.42	1.70	-66.65	主要系本期公司预付意图出售的项目开发成本减少所致。
合同资产	49,707.80	1.19	68,396.12	1.82	-27.32	
其他流动资产	105,912.26	2.53	52,773.82	1.41	100.69	主要系本期待抵扣进项税增加所致。
长期股权投资	91,630.62	2.19	83,015.61	2.21	10.38	
固定资产	1,530,882.22	36.60	1,565,321.72	41.71	-2.20	
在建工程	418,146.93	10.00	337,174.40	8.98	24.02	
使用权资产	165,577.03	3.96	168,251.92	4.48	-1.59	
短期借款	143,157.73	3.42	125,851.66	3.35	13.75	
其他应付款	70,699.38	1.69	47,655.66	1.27	48.35	主要系公司本期收到户用业务保证金增加及收到员工持股计划的员工缴款所致。
应付票据	297,215.21	7.11	214,447.79	5.71	38.60	主要系公司本

						期开具银行承兑汇票支付业务款所致。
长期借款	619,346.40	14.81	496,860.21	13.24	24.65	
租赁负债	146,165.76	3.49	144,886.91	3.86	0.88	

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 156,125.31（单位：万元币种：人民币），占总资产的比例为 3.73%。

(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”81、所有权或使用权受到限制的资产。

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，公司围绕业务规划和经营目标，加速推进集中式与分布式光伏发电项目投资建设进度，稳步提高光伏电站权益装机量；挖掘储能、风电等投资机会，延伸开展风力发电、储能项目的投资建设。

(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、经公司 2022 年 1 月 28 日召开的第二届董事会第二十六次会议审议批准，公司拟通过与第三方合作的方式推进沙特阿拉伯 300MW 光伏发电项目（以下简称“沙特项目”）的投资、建设及运营，该项目实际建设规模约 348.80MWp，项目投资总额约 2.09 亿美元。

2023 年 4 月 27 日，公司召开第二届董事会第四十四次会议，审议通过了《关于调整沙特阿拉伯 300MW 光伏发电项目投资方案的议案》。为避免因引入第三方投资人而可能带来决策的不确定性和因商务谈判时间导致项目整体进程延误，董事会批准公司以自行投资的方式先行推进沙特项目建设，并同意将项目投资总额调整至 2.27 亿美元。同时授权公司管理层根据实际经营需要，在未来寻找合适的第三方合作和股权转让时点，并全权办理与沙特项目投资建设相关的事宜，包括但不限于与第三方签署合作协议等事宜。截至本报告出具日，沙特项目正在建设中。

相关具体内容详见公司分别于 2022 年 2 月 8 日、2023 年 4 月 29 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于投资建设沙特阿拉伯 300MW 光伏发电项目的公告》和《关于调整沙特阿拉伯 300MW 光伏发电项目投资方案的公告》（公告编号：2022-013、2023-060）。

2、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》，公司拟在五大连池市投资建设 200MW 风力发电项目。本次签订的协议仅为框架性协议，协议涉及的风力发电项目规划容量、投资金额均为协议双方基于当时情况拟定的初步规划数据，最终投资建设规模可能受行业政策调整、建设资金筹措、项目前置审批手续办理等因素的影响而变化，项目投资建设还需办理项目核准批复、环评审批、施工许可等前置审批手续。截至本报告出具日，公司正在办理项目核准批复手续中，项目的最终实施规模、实施方案等存在不确定性。具体内容详见公司 2023 年 1 月 10 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《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）。

3、2023 年 2 月 28 日，公司召开第二届董事会第四十二次会议，审议通过了《关于部分募投项目终止并将剩余募集资金用于新建项目的议案》和《关于全资子公司股权转让暨可转债募投项目转让的议案》。公司首次公开发行股票募投项目之丰城市同田乡 200MW 渔光互补光伏电站项目（以下简称“丰城项目”）备案容量为 200MW，已完成并网 186MW；可转债募投项目之讷河市 125.3MW 光伏平价上网项目（以下简称“讷河项目”）备案容量为 125.3MW，已完成并网 90MW。鉴于剩余容量建设所需的土地交付时间存在不确定性，暂时无法推进剩余容量的建设。为避免募集资金闲置，公司拟终止使用募集资金投入上述项目的后续建设，并将剩余募集资金 22,083.76 万元（含利息收入，实际金额以资金转出当日专户余额为准）用于新建工商业分布式 49.63MW 电站项目与建德市 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”）。待剩余建设用地交付使用后，以公司自筹资金继续推进丰城项目、讷河项目剩余容量的建设。鉴于公开发行可转换公司债券募投项目之铜陵市义安区西联镇渔光互补光伏发电项目对外转让，同意将该项目结项时预留的募集资金约 1,571.20 万元转入建德储能项目使用。工商业分布式 49.63MW 电站项目的投资总额 20,846.39 万元，拟使用募集资金 15,000.00 万元，建设期预计 12 个月；建德储能项目的投资总额 12,641.41 万元，拟使用募集资金 8,654.96 万元，建设期预计 6 个月。上述议案已经公司 2023 年第二次临时股东大会审议通过，可转债募投项目讷河项目的终止已经“晶科转债”2023 年第一次持有人会议审议通过。《关于部分募投项目终止并将剩余募集资金用于新建项目的公告》的具体内容详见 2023 年 3 月 2 日上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2023-016）。

2023 年 8 月 29 日，公司召开第三届董事会第三次会议和第三届监事会第二次会议，审议通过了《关于调整部分可转换公司债券募投项目实施进度的议案》。建德储能项目原计划建设期 6 个月，由于该项目的接入系统方案需待纳入《浙江省“十四五”新型储能发展规划》后才能取得最终评审意见，在接入方案未定的情况下，项目的电气建设方案也无法确定，为避免后期返工风险，公司暂无法开工建设该项目，且该项目的送出线路及配套工程目前计划由当地国网公司投建，因此该项目的并网时间也将受送出线路工程的竣工时间所影响。经综合评估，董事会批准将建德储能项目的预计完工时间调整至 2024 年 4 月。《关于调整部分可转换公司债券募投项目实施进度的公告》详见 2023 年 8 月 31 日上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2023-123）。

4、2023 年 4 月 27 日，公司召开第二届董事会第四十四次会议，审议通过了《关于变更公司可转换公司债券部分募投项目的议案》。由于公司公开发行可转换公司债券募投项目之清远市三排镇 100MW 农光互补综合利用示范项目（以下简称“清远项目”）原建设用地的部分地块土地性质调整为基本农田和耕地，部分土地被认定为复耕地，根据相关土地政策和主管部门指导意见，复耕地、基本农田及耕地等土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，预计短期内清远项目无法完成原计划建设规模；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”）由于原计划使用的并网接入点汇集站工程建设进展缓慢，周边也暂时无法找到其他合适的并网接入点，导致该项目无法办理接入批复。考虑到项目建成后无法并网发电的风险，该项目在完成部分升压站工程建设及 50MW 的光伏场区施工后，未再继续推进建设。为避免募集资金闲置，提高募集资金使用效率，公司拟对清远项目、白水项目进行变更，剩余募集资金合计 88,421.08 万元（具体金额以实际结转时募集资金专户余额为准）用于建设晶科电力建德三都镇 70MWp 农光互补光伏发电项目（以下简称“建德项目”）和晶科海南 20 万千瓦源网荷储一体化项目（以下简称“海南州项目”）。建德项目投资总额 28,800 万元，拟使用募集资金 16,000.00 万元，建设期预计 12 个月；海南州项目投资总额 95,814 万元，拟使用募集资金 72,421.08 万元，建设期预计 15 个月。该议案已经公司 2022 年年度股东大会以及“晶科转债”2023 年第二次持有人会议审议批准。《关于变更公司可转换公司债券部分募投项目的公告》的具体内容详见 2023 年 4 月 29 日上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2023-062）。截至本报告出具日，建德项目和海南州项目正处于前期筹备阶段，尚未开工建设。

(3). 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

详见本报告第十节“十一、公允价值的披露”。

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

衍生品投资情况

√适用 □不适用

1、经公司 2022 年 9 月 27 日召开的第二届董事会第三十七次会议审议批准，公司拟对已发行的境外债本金 1 亿美元及存续期利息 1,440 万美元开展远期结售汇、货币掉期交易等外汇衍生品交易，达到锁定全敞口结汇及购汇汇率风险的目的，规避外债存续期间汇率波动对公司的影响。具体内容详见公司于 2022 年 9 月 28 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于开展外汇衍生品交易业务的公告》（公告编号：2022-135）。

2、经公司 2022 年 12 月 13 日召开的第二届董事会第四十次会议审议批准，公司拟对沙特阿拉伯 300MW 光伏发电项目约 2.4 亿美元的融资贷款的浮动利率部分开展相应的利率互换交易，通过锁定利率来规避融资期间利率波动对沙特项目和公司的影响，从而控制融资成本。具体内容详见公司于 2022 年 12 月 14 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于开展衍生品交易业务的公告》（公告编号：2022-154）。

报告期内，上述交易仍在存续期，该等交易适用《企业会计准则第 24 号-套期会计》的相关规定，具体详见本报告“第十节、财务报告”之“七、合并财务报表项目注释”83、套期。

(五) 重大资产和股权出售

√适用 □不适用

1、为推进电站项目滚动开发战略，公司分别于 2023 年 2 月 28 日、2023 年 3 月 17 日召开第二届董事会第四十二次会议和 2023 年第二次临时股东大会，审议通过了《关于全资子公司股权转让暨可转债募投项目转让的议案》，同意公司将全资子公司铜陵市晶能光伏电力有限公司（以下简称“铜陵晶能”）100%股权转让给广东省能源集团贵州有限公司，股权转让对价为人民币 1.14 亿元，交易涉及的光伏电站装机容量约 110MW。转让标的涉及公司已建成投运的 2021 年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。2023 年 3 月 29 日，铜陵晶能完成了股权变更工商登记手续。相关具体内容详见公司于 2023 年 3 月 2 日、2023 年 3 月 25 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的公告（公告编号：2023-015、2023-037）。

截至报告期末，公司已收到股权转让款人民币 10,900 万元及铜陵晶能应付公司的各类债务总额 33,478.71 万元，剩余 500 万元股权转让款尾款待完成协议约定的消缺整改事项后支付。

2、为实现海外开发资源的快速转化，公司于 2023 年 2 月 28 日召开第二届董事会第四十二次会议，审议通过了《关于转让海外下属公司股权的议案》，同意公司将持有西班牙 Antequera 光伏电站项目（即标的项目）的 4 家海外下属公司的 100%股权预出售给欧洲当地新能源电站投资商 ORIT Holdings Limited，初始转让价格约 2,075 万欧元，最终转让价格将根据协议约定的或有减损条件进行调整。截至董事会审议时，公司持有上述 4 家海外下属公司 51%股权，尚未完成对剩余 49%股权的收购。《关于转让海外下属公司股权的公告》的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）（公告编号：2023-017）。

截至报告期末，公司已与交易对方 ORIT Holdings Limited 签署股权转让协议，并已完成对前述 4 家海外下属公司的 49%股权的收购，公司已取得 4 家海外下属公司 100%股权。标的项目正在开发过程中，待标的项目达到交割状态时，按照协议约定办理股转交割。

3、为推进“滚动开发”的轻资产运营战略，进一步优化资产结构，加快资产周转效率，缩短投资变现周期，公司于 2023 年 3 月 10 日召开第二届董事会第四十三次会议，审议通过了《关于出售部分工商业分布式电站项目公司股权的议案》，同意公司全资子公司上海晶科与上海港华智慧能源有限公司（以下简称“上海港华”）签署《股权转让协议》，将其持有的 7 家工商业分布式光伏电站项目公司（以下简称“目标公司”）100%股权转让给上海港华，转让价格为人民币 9,564.76 万元，本次交易涉及的装机容量合计为 50.83MW。

2023 年 3 月，上海晶科与上海港华签署了《股权转让协议》，并完成目标公司的股权变更工商登记手续。根据过渡期审计结果，截至交割日，目标公司对上海晶科及其关联方的应付往来款金额合计为 16,597.74 万元，在达到合同约定条件后由目标公司进行支付。截至本报告期末，上海晶科已收到上海港华支付的股权转让款 9,161.81 万元及目标公司归还的关联方欠款 15,666.79 万元，剩余股转款及应收往来款将在完成协议约定的资料移交事项及目标公司的应收电费回收后再行支付。相关具体内容详见公司于 2023 年 3 月 11 日、2023 年 6 月 1 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于出售部分工商业分布式电站项目公司股权的公告》和《关于出售部分工商业分布式电站项目公司股权的进展公告》（公告编号：2023-027、2023-083）。

4、为落实公司“轻资产”运营战略，推动户用光伏资产形成“高周转”的运营模式，公司于 2023 年 6 月 13 日召开第二届董事会第四十六次会议，审议通过了《关于授权公司管理层办理户用光伏发电系统资产出售的议案》，同意公司以转让户用项目公司股权的方式出售部分户用光伏发电系统资产，并授权公司管理层办理户用光伏电站项目公司股权出售的相关事项，授权转让的项目公司股权所涉及户用光伏电站总装机容量不超过 500MW，授权期限自董事会审议通过之日起至 2023 年 12 月 31 日止。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《关于授权公司管理层办理户用光伏发电系统资产出售的公告》（公告编号：2023-093）。

截至本报告出具日，公司正在积极推进上述户用光伏发电系统资产出售事宜，并将在交易正式达成后披露进展公告及其对公司的具体影响情况。

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

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	100.00	594,000.00	3,271,616.85	812,879.24	105,855.76	-94,207.60
JINKOPOWER INVESTMENT CO., LTD.	电力发电行业	100.00	1,500.00 (万美元)	156,572.83	26,809.18	15,025.81	1,886.29
海宁市晶科新能源电力有限公司	电力发电行业	100.00	10,015.3204	66,728.79	16,955.15	3,575.18	711.39
上海晶科光伏电力有限公司	电力发电行业	100.00	100,000.00	1,104,953.25	215,101.07	45,238.93	12,107.42

(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、产业政策变化风险

公司主要从事光伏电站开发运营转让和光伏电站 EPC 业务。目前国家大力发展光伏发电产业，相关利好政策为公司的盈利带来了良好预期。随着可再生能源产业链的发展，相关政策也随之调整，光伏发电产业进入无补贴时代，光伏电价政策多次调整且总体呈下降趋势。对于已并网的发电项目，电价及补贴标准已经确定，原则上不受影响；但对于未来开发的光伏电站，如果光伏行业不能及时通过技术进步、产业优化升级等方式与“平价上网”进程同步实现成本下降或效率提升，项目收益可能会受到不利影响。

公司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。公司将持续加强对产业政策的研判，提高决策层对产业政策变化的应对能力。

2、市场竞争加剧风险

光伏发电项目的发展受自然条件的制约较多，项目开发受到所在地区太阳能资源以及当地电网输送容量的限制，因此，光伏电站运营企业在太阳能资源优越、电力输送容量充足的地区开发建设或收购优质光伏发电项目的市场竞争非常激烈。同时，在分布式光伏“整县推进”的背景下，近两年分布式光伏发电项目的市场热度急剧攀升，在终端市场具有渠道优势的企业强势进军分布式光伏发电领域，渠道建设、客户资源、品牌影响力方面的市场竞争进一步加剧。若未来光伏发电行业市场竞争持续加剧，而公司不能利用自身的竞争优势巩固及提升市场地位，公司的市场份额、新增业务规模将受到一定不利影响，进而可能对公司的经营业绩产生不利的影响。

公司作为较早进入光伏发电行业的企业之一，在集中式光伏电站和分布式光伏电站领域均积累丰富的项目开发、建设和运营经验。在新市场形势下，公司将充分发挥先发优势，保持在光伏发电领域的品牌、经验和技術优势，以灵活的应对机制、快速的响应能力、较好的服务体验和持续创新的能力应对行业竞争加剧的风险。

3、上游组件价格波动风险

公司光伏电站运营的营业成本主要为发电设备的折旧费用，其中，光伏组件的采购成本占电站投资的比重较大，故光伏组件价格对电站的建设成本及未来的营业成本影响较大。公司将密切关注光伏组件价格走势，优化项目结构，做好项目建设安排，提高供应链管理能力和降低光伏组件价格变动对公司的影响。

4、应收账款及合同资产回收风险

国家近期对光伏电费补贴发放方式进行了改革,但补贴缺口和拖欠问题并未得到实质性解决,公司的电费补贴应收余额仍然较高。若国家光伏电费补贴持续累加拖欠,将会影响公司的现金流,对实际投资效益产生不利影响。根据国家发改委《关于发挥价格杠杆作用促进光伏产业健康发展的通知》等相关规定,对于过往已并网、纳入财政补贴规模的项目,该等电价及补贴标准已经确定,原则上不受影响。但若未来相关政策发生不利变化,公司仍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 EPC 业务回款及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,可能会导致公司的应收账款及合同资产存在一定的回收风险。

公司将积极跟进补贴政策最新情况,同时加快提高平价项目占比,逐步降低应收国家电费补贴规模,并不断加强 EPC 业务的回款管理,降低相关款项回收风险。

5、光伏电站投资开发项目施工管理的风险

光伏电站项目投资金额大、周期短,涉及地面、屋顶等各类资源,不仅投资决策非常慎重,而且在项目建设实施中存在诸多不确定因素,可能导致项目延期,难以及时并网发电,给公司的项目管理带来了新的难度,加大工程的流动资金需求。

公司始终慎重选择电站项目,尤其是选择并网条件较好,装机成本可控,毛利较高的项目,同时进一步加强项目施工管理,提高项目管理水平。EPC 业务实施过程中,根据项目的进展情况与客户进行充分沟通,及时调整施工计划,尽量消除和缓解项目延期对公司生产经营的影响。

(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
2023 年第一次临时股东大会	2023/1/16	上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)的《2023 年第一次临时股东大会决议公告》(公告编号:2023-004)	2023/1/17	会议审议通过了《关于部分募投项目结项并将节余募集资金用于新建项目的议案》、《关于 2023 年度日常关联交易预计的议案》、《关于 2023 年度为上海晶科提供业务合同履行担保的议案》。
2023 年第二次临时股东大会	2023/3/17	上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)的《2023 年第二次临时股东大会决议公告》(公告编号:2023-031)	2023/3/18	会议审议通过了《关于全资子公司股权转让暨可转债募投项目转让的议案》、《关于部分募投项目终止并将剩余募集资金用于新建项目的议案》、《关于变更注册地址、增加注册资本、修订〈公司章程〉部分条款并办理工商变更登记的议案》。
2022 年年度股东大会	2023/5/19	上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)的《2022 年年度股东大会决议公告》(公告编号:2023-072)	2023/5/22	会议审议通过了《2022 年年度报告及其摘要》、《关于公司 2022 年度利润分配预案的议案》、《关于〈晶科电力科技股份有限公司

				2023 年员工持股计划（草案）及其摘要的议案》等共计 16 项议案。
2023 年第三次临时股东大会	2023/6/29	上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）的《2023 年第三次临时股东大会决议公告》（公告编号：2023-103）	2023/6/30	会议审议通过了《关于公司董事会换届选举暨提名第三届董事会非独立董事候选人的议案》、《关于公司董事会换届选举暨提名第三届董事会独立董事候选人的议案》、《关于公司监事会换届选举的议案》。

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 4 次股东大会，其中年度股东大会 1 次、临时股东大会 3 次。各次股东大会的召集、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
张海辰	董事	选举
刘宁宇	独立董事	选举
夏晓华	独立董事	选举
严九鼎	独立董事	选举
刘瞳	职工代表监事	选举
李帅	副总经理	聘任
高尔坦	董事	离任
韩洪灵	独立董事	离任
彭剑锋	独立董事	离任
丁松良	独立董事	离任
张金龙	职工代表监事	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、因公司第二届董事会、监事会任期届满，经公司 2023 年第三次临时股东大会审议批准，选举李仙德先生、陈康平先生、李仙华先生、胡建军先生、张海辰先生、唐逢源先生、刘宁宇先生（独立董事）、夏晓华先生（独立董事）、严九鼎先生（独立董事）为公司第三届董事会成员，曹海云先生、肖嫵珺女士和职工代表大会推选的职工监事刘瞳先生为公司第三届监事会成员。高尔坦先生不再担任公司董事，韩洪灵先生、彭剑锋先生、丁松良先生不再担任公司独立董事，张金龙先生不再担任公司职工代表监事。

2、经公司第三届董事会第一次会议审议批准，公司聘任李帅先生担任公司副总经理，并同意王洪先生、唐逢源先生、刘晓军先生、沙江海先生、余俏琦女士、常阳先生连聘连任。

《关于公司董事会、监事会完成换届选举及聘任高级管理人员、证券事务代表的公告》的具体内容详见公司 2023 年 6 月 30 日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的公告（公告编号：2023-106）。

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

(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

1、为建立和完善劳动者与所有者的利益共享机制，吸引和留住优秀人才，公司拟实施 2023 年员工持股计划（以下简称“本持股计划”），并于 2023 年 4 月 27 日召开第二届董事会第四十四次会议及第二届监事会第三十次会议、2023 年 5 月 19 日召开 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。本持股计划初始设立时总人数不超过 136 人（不含预留份额），公司以回购账户已持有的 2,890.92 万股股份，及董事会批准的 2 亿元自有或自筹资金回购的股份，全部用于实施本持股计划。本持股计划首次授予 90% 份额，预留 10% 份额，首次授予部分取得公司回购股份的交易对价为 2.4 元/股。本持股计划设定公司层面和个人层面的考核指标，以 2023 年、2024 年、2025 年作为考核期，分三期进行考核，每期考核业绩达标后，按 30%、30% 和 40% 分三期进行归属。关于本持股计划的具体内容详见公司 2023 年 4 月 29 日、2023 年 5 月 22 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）。

2、为了更好地实施本持股计划，公司于 2023 年 5 月 31 日召开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》，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。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），具体参加人数、名单将由公司遴选及员工实际缴款情况确定；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。关于本次修订的具体内容及修订后的员工持股计划草案具体内容详见公司于 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）。

3、2023 年 6 月，公司完成本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，回购均价 4.81 元/股，使用资金总额 19,997.77 万元（不含交易费用）。根据股份回购方案及本持股计划草案，公司本次回购的 41,549,992 股股份将与公司前期已回购的 28,909,219 股股份全部用于实施本持股计划。本次股份回购实施结果的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）。

4、2023 年 8 月，公司 2023 年员工持股计划已完成员工认购缴款及股份过户，本持股计划实际参与人数为 121 人，认购缴款总额为人民币 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。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）。

5、2023 年 8 月 10 日，公司 2023 年员工持股计划召开第一次持有人会议，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。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）。

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开发运营转让和光伏电站 EPC 业务，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助力解决社会能源与环境问题。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 22.81 亿千瓦时，相当于减少

二氧化碳排放 187.95 万吨（全国火电发电每度电排放约 824 克二氧化碳），减少二氧化硫排放 189.32 吨（全国火电发电每度电排放约 0.083 克二氧化硫）、减少氮氧化物排放 303.37 吨（全国火电发电每度电排放约 0.133 克氮氧化物）、减少粉尘 38.78 吨（全国火电发电每度电排放约 0.017 克烟尘）。

公司全资下属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、能源托管等业务，为园区企业、商业综合体以及与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 8,582 万千瓦时，相当于助力客户减少二氧化碳排放 7.07 万吨。

此外，在日常运营中，公司积极推动节约用水、节约用电、节约用纸、少用“一次性”用品等多项节能减排倡议，持续推行垃圾分类工作，鼓励绿色低碳出行，践行环境保护理念。

(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

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。具体如下：

（一）公司自持 2 个扶贫性质光伏电站，具体如下：

1、位于江苏滨海的电站装机容量约 10MW，其中 5MW 的发电量按 0.15 元/kwh 由公司下属公司滨海晶科电力有限公司返还给当地财政用于扶贫建设，具体的付款时间视当地政府的的通知而定。报告期内，公司实际支付扶贫资金人民币 86.53 万元。

2、位于山东莱芜的电站装机容量约 10MW，公司下属公司莱芜市天辰太阳能科技有限公司每年向当地政府提供部分项目收益作为扶贫资金，持续时间 20 年，具体的付款时间视当地政府的的通知而定。报告期内，公司实际支付扶贫资金人民币 50.20 万元。

（二）公司为安徽望江 2.38MW 扶贫电站提供免费运维服务，预计每年可为当地村集体节约运维费用约人民币 19 万元，免费运维服务至 2028 年结束。

（三）资金捐赠合计人民币 5.5 万元，具体如下：

1、公司在江苏宝应柳堡镇“慈善一日捐”活动中捐赠人民币 5 万元，所捐赠款项拟用于救助当地困难弱势群体。

2、公司向原阳县靳堂乡人民政府支付捐赠款人民币 5,000 元，所捐赠款项拟用于助力当地乡村振兴建设。

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	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
与首次公开发行相关的承诺	股份限售	晶科集团	自公司股票上市之日起 36 个月内，晶科集团不转让或者委托他人管理本次公开发行前直接和间接持有的公司股份，也不由公司回购该等股份。	上市之日起至 2023 年 5 月 18 日	是	是
	股份限售	李仙德、陈康平、李仙华	1、自公司股票上市之日起 36 个月内，本人不转让或者委托他人管理本次公开发行前直接和间接持有的公司股份，也不由公司回购该等股份；自公司股票上市之日起 36 个月内，本人不转让或者委托他人管理本次公开发行前直接和间接持有的晶科集团的股权，也不由晶科集团及其追溯至最终的主体回购本人直接和间接持有该等主体的股权。本条股份锁定承诺不因本人职务变更、离职而终止。2、前述锁定期满后，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。3、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。	1、上市之日起至 2023 年 5 月 18 日；2、2023 年 5 月 19 日至任职期间及离职后半年内；3、上市之日起至 2025 年 5 月 18 日。	是	是
	股份	监事曹海云；董事兼副总经理唐逢源；原高级管理人	1、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	1、2021 年 5 月 19 日至任职期间及离职后半	是	是

限售	员金锐、乔军平、陈岩、别必凡、杨利所	年内，不转让本人所直接和间接持有的公司股份。2、本人所持有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。	年内；2、2021年5月19日起至2023年5月18日。		
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。	2018年10月18日至长期	否	是
解决同业竞争	李仙德、陈康平、李仙华	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。	2018年10月18日至长期	否	是

解决同业竞争	晶科能源控股	详见注一	详见注一	否	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	详见注二	否	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日至长期	否	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日至长期	否	是
解决土地等产权	晶科集团、李仙德、陈康平、李仙华	详见注三	2018年12月14日至长期	否	是

瑕疵					
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日至其持有的公司首次公开发行前股份全部减持完毕	是	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日至其持有的公司首次公开发行前股份全部减持完毕	是	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。	2018年12月14日至长期	否	是
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日至长期	否	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日至长期	否	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	2018年12月14日至长期	否	是

		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。				
其他	晶科集团、李仙德、陈康平、李仙华、公司全体董事（独立董事除外）和高级管理人员	晶科集团/本人承诺将严格按照《晶科电力科技股份有限公司稳定股价预案》的规定全面且有效地履行在《晶科电力科技股份有限公司稳定股价预案》项下的各项义务和责任：1、晶科集团/本人将根据公司股东大会批准的《晶科电力科技股份有限公司稳定股价预案》中的相关规定，在公司就回购股份事宜召开的股东大会/董事会上，对回购股份的相关决议投赞成票。2、晶科集团/本人将根据公司股东大会批准的《晶科电力科技股份有限公司稳定股价预案》中的相关规定，履行增持公司股票的各项义务。	上市之日起至2023年5月18日	是	是	
其他	公司	关于上市后三年内稳定股价的预案，在启动股价稳定措施的前提条件满足时，如本公司未采取上述稳定股价的具体措施，本公司承诺接受以下约束措施：（1）本公司将在股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未采取上述稳定股价措施的具体原因并向公司股东和社会公众投资者道歉；（2）上述承诺为本公司真实意思表示，相关责任主体自愿接受监管机构、自律组织及社会公众的监督，若违反上述承诺相关责任主体将依法承担相应责任。	上市之日起至2023年5月18日	是	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日至长期	否	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，本人将全额承担该等全部损失及费用，并承担连带责任。”	2019年8月21日至长期	否	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、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日至长期	否	是	
其他	盈利预	JinkoSolar International Development	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	1、2022年度至2024年度；2、	是	是

承 诺	测 及 补 偿	Limited、 JinkoSolar Argentina I Limited（以下合 称“卖方”）	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%。	晶科香港持有 标的公司期间。		
	其 他	卖方	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。	晶科香港持有 标的公司期间	是	是
	其 他	卖方	标的公司与项目总包方 Sterling&Wilson Private Limited 的仲裁赔偿金、律师费等一切相关费用，标的公司仅承担 500 万美元费用上限，超出费用由卖方在最终裁决结果出具后的 10 个工作日内支付给晶科香港。	晶科香港持有 标的公司期间	是	是
	其 他	卖方	卖方同意自 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。	晶科香港持有 标的公司期间	是	是

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承诺如下：

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，晶科能源控股与中国江西国际经济技术合作公司联合投标的肯尼亚 Garissa（加里萨）50MW 光伏电站 EPC 项目系过去年度存量项目（2013 年即组成联合体并与业主方签订协议），晶科能源控股主要通过该等 EPC 项目销售组件，晶科能源控股现在及未来均不从事光伏电站 EPC 业务。

3、截止至本承诺函签署日，晶科能源控股控制的晶科能源与晶科科技联合中标上饶技术领跑者基地 250MW 项目，晶科能源投标该项目系加快晶科能源先进光伏技术的转化而开展的实验性项目。晶科能源控股将采取措施避免实际从事光伏发电业务，同时，晶科能源控股承诺在不违反相关法律法规的前提下，在该项目达到可出售状态后，将所持该项目权益按照公允价值转让至晶科科技及/或其下属控股企业或者其他具有适宜资质的独立第三方企业。

履行情况：晶科能源控股通过上饶市宏源电力有限公司间接持有的上饶技术领跑者基地 250MW 项目 51%的权益已于 2019 年 11 月 28 日签署转让协议全部对外转让给独立第三方企业，上饶市宏源电力有限公司于 2019 年 12 月 17 日完成上述股权转让的工商变更登记手续，在承诺期限内完成承诺。

4、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。

5、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。

6、其他承诺事项

(1) 晶科能源控股与晶科科技为各自独立的经济主体，晶科能源控股未受晶科科技及除实际控制人之外的其他董事、监事及高级管理人员控制；

(2) 晶科能源控股与晶科科技在资金、业务、人员、组织结构、财务等各方面均是独立的，不存在任何违法违规的资金往来、业务往来、业务合作、关联交易以及其他利益输送的情形；

(3) 晶科能源控股今后也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。

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，共同承诺如下：

1、Solar Park Viborillas S.de R.L.de C.V 光伏电站项目（以下简称“Viborillas 电站项目”）和 Energia Solar San Ignacio S.de R.L.de C.V（以下简称“San Ignacio 电站项目”）

(1)2019 年 11 月，晶科能源控股及其相关下属子公司已与独立第三方签署相关协议转让其所持 Viborillas 电站项目与 San Ignacio 电站项目 100% 股权。

(2) 晶科能源控股将在《承诺函》签署之日起 6 个月内取得墨西哥国家电力公司的批准并按照转让协议的约定完成交割。

履行情况：2020 年 3 月 31 日，Viborillas 电站项目和 San Ignacio 电站项目已完成股转交割，晶科能源控股在承诺期限内履行了承诺。

2、Cordillera Solar I,S.A. 光伏电站项目（以下简称“San Juan 电站项目”）

(1) SanJuan 电站项目已于 2019 年 3 月并网投运。根据阿根廷 San Juan 项目公司与阿根廷电力公司签订的《CONTRATO DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA RENOVABLE》（《购售电协议》），在电站正式投入商业运营之前，晶科能源控股持有电站项目公司股权比例不低于 25%。根据晶科能源控股、San Juan 电站项目等与 DEUTSCHE BANK TRUST COMPANY AMERICAS（Offshore Collateral Agent）签订的《EQUITY CONTRIBUTION, SHARE RETENTION AND SUBORDINATION AGREEMENT》（《资本金出资协议》）约定，在电站正式投入商业运营之前，项目开发商必须对项目公司保持 100%的控股权。

(2) 鉴于目前 San Juan 电站项目已正式投入商业运营，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 San Juan 电站项目全部权益，并在签署正式股权转让协议之日起 6 个月内完成交割。

履行情况：经公司第二届董事会第八次会议、第二届监事会第七次会议和 2020 年第四次临时股东大会审议通过，公司实际控制人及晶科能源控股对 San Juan 电站项目的承诺履行期限延长至《承诺函》签署之日起 24 个月。经公司第二届董事会第二十五次会议审议批准，公司与晶科能源控股的下属公司于 2021 年 12 月 7 日签署《股权收购协议》收购 Cordillera Solar I S.A.100%股权，并于 2022 年 6 月 2 日完成股转交割。具体内容详见公司于 2022 年 6 月 7 日在上海证券交易所网站披露的《关于收购 Cordillera Solar I S.A.100%股权暨关联交易的进展公告》。

3、Energia Solar Cuncunul S.de R.L.de C.V 光伏电站项目（以下简称“Cuncunul 电站项目”）

(1) Cuncunul 电站项目尚未并网投运。根据 Cuncunul 项目公司与墨西哥国家电力公司签订的《CONTRATO DE COBERTURA ELÉCTRICA PARA LA COMPRAVENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y CERTIFICADOS DE ENERGÍA LIMPIAS》（《购售电协议》），在电站正式投入商业运营前及之后的一年内，原股东拟转让控制权的，需要取得墨西哥国家电力公司批准；在电站正式投入商业运营后二年内，原股东拟降低持股比例至 30%以下，需要取得墨西哥国家电力公司批准；在电站正式投入商业运营后三年内，原股东拟降低持股比例至 15%以下，需要取得墨西哥国家电力公司批准。

(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 Cuncunul 电站项目正式并网投运（以有权方确定的并网时间起算）之日起 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 Cuncunul 电站项目全部权益。

(3) 鉴于 Cuncunul 电站项目尚未并网投运，晶科能源控股将在签署正式股权转让协议后的 6 个月内取得墨西哥国家电力公司的批准并按照转让协议的约定完成交割。

履行情况：2021 年 11 月 30 日，Cuncunul 电站项目公司与墨西哥国家电力公司签署了《购售电协议》的终止协议，Cuncunul 电站项目已终止实施，未来不再投资建设，不会与公司形成同业竞争。

4、Sweihan PV Power Company PJSC 光伏电站项目（以下简称“Sweihan 电站项目”）

(1) Sweihan 电站项目已于 2019 年 4 月并网投运。根据 Sweihan Energy Holding Company 和 Sweihan 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，Sweihan 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 Sweihan 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 Sweihan 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。

履行情况：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对 Sweihan 电站项目的承诺履行期限在原承诺期限基础上延长 30 个月，即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，晶科能源控股承诺在 2025 年 4 月 29 日（含）前对外转让晶科能源控股间接持有的 Sweihan 电站项目全部权益并完成交割。《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）。

5、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。

6、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

（1）鉴于晶科能源控股原在墨西哥、阿根廷及阿联酋投资光伏电站项目，晶科能源控股承诺，晶科能源控股及晶科能源控股全资或控股子公司未来不再在上述国家开展与光伏电站运营相关的活动，包括但不限于投标、开发、建设、运营等。

（2）晶科能源控股进一步承诺，晶科能源控股及其全资或控股子公司已进行业务战略调整，未来将不再从事光伏电站业务。现在或将来均不会在中国境内和境外，控制任何可能导致与晶科科技主营业务产生同业竞争关系的企业，亦不会以任何形式直接或间接从事或开展任何与晶科科技主营业务相同、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。

（4）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。

7、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企业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。

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

(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、若在投资者缴纳本次发行的股票申购款后但股票尚未上市交易前，因中国证监会或其他有权部门认定本次发行并上市的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，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，对于首次公开发行的全部新股，本公司将按照投资者所缴纳股票申购款加算银行同期存款利息，对已缴纳股票申购款的投资者进行退款。

若在本公司首次公开发行的股票上市交易后，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。

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，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、上海证券交易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、上海证券交易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、上海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，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、上海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、上海证券交易所或司法机关等有权

机关认定后，本公司将本着主动沟通、尽快赔偿、切实保障投资者特别是中小投资者利益的原则，按照投资者直接遭受的可测算的经济损失，选择与投资者沟通赔偿、通过设立投资者赔偿基金等方式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，本人将本着简化程序、积极协商、切实保障投资者特别是中小投资者利益的原则，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通过与投资者和解、通过第三方与投资者调解、设立投资者赔偿基金等方式积极赔偿投资者由此遭受的直接经济损失，并接受投资者监督，确保投资者合法权益得到有效保护。

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。

注六：公司原总经理乔军平先生持有金石鹏博 4,435.13 万元人民币的出资份额（17.6523%份额比例）。因财产分割，乔军平先生于 2022 年 8 月 28 日将其持有的金石鹏博 1,108.78 万元出资份额转让给前妻毛伟女士。本次转让后，乔军平先生和毛伟女士对金石鹏博的持股比例分别为 13.2392%和 4.4131%，二人将共同继续履行上述关于股份限售的承诺。

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

事项概述	查询索引
公司与关联方晶科能源下属公司签署的关于浙江海宁 6.33MW 工商业分布式电站、浙江海宁 5.98MW 工商业分布式电站、安徽滁州 10MW 工商业分布式电站的《能源管理协议》暨长期售电服务合同的履行时间即将满三年，根据相关法律、法律的要求应当重新履行相关审议程序和披露义务。公司第二届董事会第四十四次会议、2022 年年度股东大会审议通过了《关于重新审议售电服务合同暨日常关联交易的议案》，同意继续履行上述售电服务合同。	详见公司于 2023 年 4 月 29 日、2023 年 5 月 22 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的公告（公告编号：2023-055、2023-072）。
经公司第二届董事会第四十四次会议、2022 年年度股东大会审议通过，公司拟在关联方晶科能源下属公司厂区内投建 3 个屋顶分布式光伏电站项目及 4 个节能改造项目。其中，光伏电站项目所发电量优先出售给晶科能源下属公司使用，光伏电站项目建设所需组件在同等条件下优先向晶科能源采购。公司就上述项目的合作事宜与晶科能源签署《2023 年度合作框架协议》，后续双方根据各项目情况，按照公允、合理的合作原则进一步签署具体协议并推进项目实施。	详见公司于 2023 年 4 月 29 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〈2023 年度合作框架协议〉的公告》（公告编号：2023-056）。

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) 经公司第二届董事会第四十一次会议、2023 年第一次临时股东大会审议通过，公司预计 2023 年度各类日常关联交易的总额为 70,691 万元（不含其他已在临时公告中单独披露的预计交易额），在不超过上述预计额度内，董事会授权公司董事长或管理层，按照公允、合理的定价原则，协商订立相关书面协议确定交易关系，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）。截至报告期末，关于 2023 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“十二、关联方及关联交易”中的“5、关联交易情况”。

(2) 经公司第二届董事会第二十三次会议审议通过，公司全资下属公司海宁市晶灿光伏发电有限公司拟利用关联方晶科能源下属控股公司晶科能源（海宁）有限公司（以下简称“海宁晶科能源”）的建筑物屋顶建设 3.5MW 屋顶分布式光伏发电项目，项目建成后所发电量优先出售给海宁晶科能源使用，具体内容详见公司于 2021 年 10 月 30 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于公司下属公司向晶科能源（海宁）有限公司提供售电服务暨关联交易的公告》（公告编号：2021-124）。报告期内，该项目的电费结算主体由海宁晶科能源变更为浙江晶科能源有限公司（以下简称“浙江晶科能源”），海宁晶科能源、浙江晶科能源均为晶科能源下属公司。

(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，公司拟在关联方晶科能源下属公司厂区内投建 7 个屋顶分布式光伏电站项目及 1 个储能项目，项目所发/发电量优先供晶科能源及其下属公司使用，项目建设所需组件/储能设备在同等条件下优先向晶科能源采购。公司拟就上述项目的合作事宜与晶科能源签署《合作框架协议》，后续双方根据各项目情况，按照公允、合理的合作原则进一步签署具体协议并推进项目实施，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）。报告期内，储能项目的服务费结算主体由海宁晶科能源变更为浙江晶科能源，海宁晶科能源、浙江晶科能源均为晶科能源的下属公司。

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

为进一步推进全球化战略布局，同时为实际控制人和关联方切实履行避免同业竞争的承诺之所需，经公司第二届董事会第二十五次会议审议批准，公司的全资下属公司晶科香港以 15,109,022 美元的价格收购公司关联方晶科能源控股间接持有的 Cordillera Solar I S.A.（标的公司）100% 股权。标的公司为阿根廷 San Juan 光伏电站的项目公司。2022 年 6 月 2 日，上述交易完成股权变更登记手续。关于本次交易的具体内容详见公司于 2021 年 12 月 8 日、2022 年 6 月 7 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于收购 Cordillera Solar I S.A. 100%

股权暨关联交易的公告》、《关于收购 Cordillera Solar I S.A. 100%股权暨关联交易的进展公告》（公告编号：2021-152、2022-073）。

根据《股权收购协议》，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。标的公司 2022 年度实现净利润 207.14 万美元，本报告期内标的公司净亏损 85 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	2020/5/20	2020/8/21	2035/8/21	连带责任担保			否	否	/	注3	否	
晶科有限	全资子公司	铅山县晶泰光伏电力有限公司	5,400.00	2020/6/29	2020/6/29	2023/6/19	连带责任担保			是	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	2020/12/25	2024/12/25	一般担保			否	否	/	注2	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	2021/3/31	2021/4/14	2027/12/30	一般担保			否	否	/	注2	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）							135,088.68								
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							460,769.94								

报告期末对子公司担保余额合计 (B)	1,390,289.25
公司担保总额情况 (包括对子公司的担保)	
担保总额 (A+B)	1,525,377.93
担保总额占公司净资产的比例 (%)	99.49
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)	750,933.98
担保总额超过净资产50%部分的金额 (E)	758,762.27
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	1,509,696.25
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: 本次担保由公司控股股东晶科新能源提供反担保, 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, 晶科新能源将补偿担保方因此而遭受的全部损失。2023 年 6 月, 铅山县晶泰光伏电力有限公司已结清相关全部借款, 本次担保已解除。

注 3: 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 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新能源提供反担保。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。

3 其他重大合同

适用 不适用

十二、其他重大事项的说明

适用 不适用

1、经中国证监会《关于核准晶科电力科技股份有限公司非公开发行股票批复》（证监许可〔2022〕2963号）核准，公司于2023年2月完成非公开发行A股股票事宜，共向特定投资者发行676,501,128股人民币普通股，每股发行价格为人民币4.43元，募集资金总额人民币2,996,899,997.04元。2023年2月23日，公司完成本次非公开发行的股份登记托管手续。上述具体内容详见公司于2023年2月17日、2023年2月28日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《晶科电力科技股份有限公司2022年度非公开发行A股股票发行情况报告书》《非公开发行股票发行结果暨股本变动公告》（公告编号：2023-009）。

鉴于公司非公开发行股票已经完成登记，公司分别于2023年2月28日、2023年3月17日召开第二届董事会第四十二次会议和2023年第二次临时股东大会，审议通过了《关于变更注册地址、增加注册资本、修订〈公司章程〉部分条款并办理工商变更登记的议案》，根据非公开发行股票以及公司可转债的新增转股情况，将公司注册资本由289,428.7104万元增加至357,088.0188万元。2023年4月17日，公司完成了相关工商变更登记手续。具体内容详见公司2023年3月2日和2023年4月19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：2023-020、2023-046）。

2、为提升公司对分布式相关业务的管理和运营效率，优化内部资源配置，公司拟调整分布式业务结构，将上海晶科作为工商业分布式相关业务的管理平台公司。经2023年3月10日召开的第二届董事会第四十三次会议审议批准，公司将非公开发行股票募投项目之分布式79MW项目的实施主体由“公司全资子公司上海晶坪电力有限公司”变更为“公司全资子公司上海晶科光伏电力有限公司”。除上述实施主体变更外，该募投项目的其他内容不变。《关于部分募投项目变更实施主体的公告》的具体内容详见2023年3月11日上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)（公告编号：2023-029）。

3、2023年6月13日，公司召开第二届董事会第四十六次会议和第二届监事会第三十二次会议，审议通过了《关于调整部分首次公开发行股票募投项目实施进度的议案》。由于石河子市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”)涉及土地用途分类调整，需重新办理农用地转建设用地手续，土地审批完成前暂无法施工，根据自治区主席办公会对石河子项目办理农用地转建设用地事宜的讨论意见，石河子项目需按照农用地转未利用地的方式报送审批，并经市一级主管部门批准即可，因此公司需按上述意见重新报批。经综合评估，董事会批准将石河子项目的预计完工时间由2023年6月调整至2024年3月。《关于调整部分首次公开发行股票募投项目实施进度的公告》详见2023年6月14日上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)（公告编号：2023-091）。

4、公司2022年度非公开发行股票募投项目之分布式光伏发电项目的计划建设容量79MW，截至本报告期末，该项目已完工投入商业运营，由于个别项目屋顶遮挡、屋顶状况变化不满足建设要求等原因，该项目实际并网容量为74.78MW。该项目承诺投入募集资金15,636.00万元，截至报告期末累计投入募集资金15,662.50万元（含利息收入），承诺投入的募集资金已全部使用完毕。

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	其他	小计	数量	比例 (%)
一、有限售条件股份	853,400,000	29.48	676,501,128	- 853,400,000	- 176,898,872	676,501,128	18.94
1、国家持股	0	0	0	0	0	0	0
2、国有法人持股	0	0	48,984,198	0	48,984,198	48,984,198	1.37
3、其他内资持股	853,400,000	29.48	594,334,086	- 853,400,000	- 259,065,914	594,334,086	16.64
其中：境内非国有法人持股	853,400,000	29.48	516,455,984	- 853,400,000	- 336,944,016	516,455,984	14.46
境内自然人持股	0	0	77,878,102	0	77,878,102	77,878,102	2.18
4、外资持股	0	0	33,182,844	0	33,182,844	33,182,844	0.93
其中：境外法人持股	0	0	33,182,844	0	33,182,844	33,182,844	0.93
二、无限售条件流通股	2,040,975,577	70.52	0	853,411,647	853,411,647	2,894,387,224	81.06
1、人民币普通股	2,040,975,577	70.52	0	853,411,647	853,411,647	2,894,387,224	81.06
三、股份总数	2,894,375,577	100	676,501,128	11,647	676,512,775	3,570,888,352	100

2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

报告期初，公司持有总股本为 2,894,375,577 股，其中，有限售条件流通股 853,400,000 股，无限售条件流通股 2,040,975,577 股。报告期内公司股份变动情况如下：

(1) 经中国证监会《关于核准晶科电力科技股份有限公司非公开发行股票批复》（证监许可〔2022〕2963 号）核准，公司于 2023 年 2 月完成非公开发行 A 股股票事宜，共向特定投资者发行 676,501,128 股人民币普通股，并于 2023 年 2 月 23 日完成上述新增股份的登记托管手续。本次非公开发行新增股份性质为有限售条件流通股，限售期为自本次非公开发行结束之日起 6 个

月。具体内容详见公司于 2023 年 2 月 28 日在上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn) 披露的《非公开发行股票发行结果暨股本变动公告》(公告编号: 2023-009)。

(2) “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 11,647 股。截至报告期末, “晶科转债”的累计转股数量为 128,885,302 股, 占转股前公司已发行股份总额的 4.66%。具体内容详见公司于 2023 年 7 月 4 日在上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn) 披露的《关于可转债转股结果暨股份变动公告》(公告编号: 2023-108)。

(3) 报告期内, 公司控股股东晶科集团持有的公司首次公开发行限售股 853,400,000 股的 36 个月限售期届满, 于 2023 年 5 月 19 日解除股份限售并上市流通。具体内容详见公司于 2023 年 5 月 13 日在上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn) 披露的《关于首次公开发行限售股上市流通的公告》(公告编号: 2023-071)。

截至报告期末, 公司总股本为 3,570,888,352 股, 其中, 有限售条件流通股 676,501,128 股, 无限售条件流通股 2,894,387,224 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

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

单位: 股

股东名称	期初限售股数	报告期解除限售股数	报告期增加限售股数	报告期末限售股数	限售原因	解除限售日期
晶科新能源集团有限公司	853,400,000	853,400,000	0	0	首次公开发行限售股解禁	2023/5/19
诺德基金管理有限公司	0	0	155,756,207	155,756,207	非公开发行限售	2023/8/23
广发基金管理有限公司	0	0	128,668,171	128,668,171	非公开发行限售	2023/8/23
济南江山投资合伙企业 (有限合伙)	0	0	67,720,090	67,720,090	非公开发行限售	2023/8/23
国泰君安证券股份有限公司	0	0	39,503,386	39,503,386	非公开发行限售	2023/8/23
广东正圆私募基金管理有限公司-正圆礼拜六私募证券投资基金	0	0	33,860,045	33,860,045	非公开发行限售	2023/8/23
UBS AG	0	0	33,182,844	33,182,844	非公开发行限售	2023/8/23

国泰基金管理有 限公司	0	0	32,731,376	32,731,376	非公开发 行限售	2023/8/23
华美国际投资集 团有限公司-华 美对冲策略证券 私募投资基	0	0	20,316,027	20,316,027	非公开发 行限售	2023/8/23
江翠芳	0	0	20,316,027	20,316,027	非公开发 行限售	2023/8/23
华夏基金管理有 限公司	0	0	15,349,887	15,349,887	非公开发 行限售	2023/8/23
海南谦信私募基 金管理有限公司 -谦信辉煌1号私 募证券投资基金	0	0	13,544,018	13,544,018	非公开发 行限售	2023/8/23
占品苗	0	0	13,544,018	13,544,018	非公开发 行限售	2023/8/23
李元秋	0	0	11,286,681	11,286,681	非公开发 行限售	2023/8/23
浙江君弘资产管 理有限公司-君 弘九溪三号私募 证券投资基金	0	0	9,932,279	9,932,279	非公开发 行限售	2023/8/23
彭程	0	0	9,706,546	9,706,546	非公开发 行限售	2023/8/23
中国国际金融股 份有限公司	0	0	9,480,812	9,480,812	非公开发 行限售	2023/8/23
李裕婷	0	0	9,255,079	9,255,079	非公开发 行限售	2023/8/23
广东正圆私募基 金管理有限公司 -正圆长兴十七 号私募证券投资 基金	0	0	9,029,345	9,029,345	非公开发 行限售	2023/8/23
广东正圆私募基 金管理有限公司 -正圆宝宝私募 证券投资基金	0	0	9,029,345	9,029,345	非公开发 行限售	2023/8/23
兴证全球基金管 理有限公司	0	0	6,997,742	6,997,742	非公开发 行限售	2023. 8. 23
张蒙嫣	0	0	6,997,742	6,997,742	非公开发 行限售	2023/8/23
冯声振	0	0	6,772,009	6,772,009	非公开发 行限售	2023/8/23

张家港市金茂创业投资有限公司	0	0	6,772,009	6,772,009	非公开发行限售	2023/8/23
信达澳亚基金管理有限公司	0	0	6,749,443	6,749,443	非公开发行限售	2023/8/23
合计	853,400,000	853,400,000	676,501,128	676,501,128	/	/

注：上表以限售股股东控制或管理的各股票证券账户的持股数量合并列示。

二、股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	126,339
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							
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	- 29,345,000	824,055,000	23.08	0	质押	512,040,001	境内非 国有法 人
碧華創投有 限公司	- 46,153,000	188,617,700	5.28	0	无	0	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
靖安县中安晶盛股权投资合伙企业(有限合伙)	-6,000,000	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
济南江山投资合伙企业（有限合伙）	67,720,090	67,720,090	1.90	67,720,090	无	0	其他
全国社保基金一一五组合	51,918,735	51,918,735	1.45	51,918,735	无	0	其他
国泰君安证券股份有限公司	38,394,243	39,706,635	1.11	39,503,386	无	0	国有法人
天津金石鹏博股权投资合伙企业（有限合伙）	-7,474,100	38,380,600	1.07	0	质押	22,050,000	其他
诺德基金—广发证券股份有限公司—诺德基金浦江588号单一资产管理计划	34,311,512	34,311,512	0.96	34,311,512	无	0	其他

前十名无限售条件股东持股情况

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	824,055,000	人民币普通股	824,055,000
碧華創投有限公司	188,617,700	人民币普通股	188,617,700
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
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
天津金石鹏博股权投资合伙企业（有限合伙）	38,380,600	人民币普通股	38,380,600
申万宏源证券有限公司	27,256,226	人民币普通股	27,256,226
罗樟美	18,679,400	人民币普通股	18,679,400
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	16,464,974	人民币普通股	16,464,974
林辉军	14,713,400	人民币普通股	14,713,400
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 70,459,211 股，占公司总股本的 1.97%。		
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		

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

√适用 □不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	济南江山投资合伙企业（有限合伙）	67,720,090.00	2023/8/23	0	非公开发行结束之日起6个月
2	全国社保基金一一五组合	51,918,735.00	2023/8/23	0	非公开发行结束之日起6个月

3	国泰君安证券股份有限公司	39,503,386.00	2023/8/23	0	非公开发行 结束之日起 6个月
4	诺德基金—广发证券股份有 限公司—诺德基金浦江 588 号单一资产管理计划	34,311,512.00	2023/8/23	0	非公开发行 结束之日起 6个月
5	上海浦东发展银行股份有限 公司—广发高端制造股票型 发起式证券投资基金	33,860,045.00	2023/8/23	0	非公开发行 结束之日起 6个月
6	广东正圆私募基金管理有限 公司—正圆礼拜六私募证券 投资基金	33,860,045.00	2023/8/23	0	非公开发行 结束之日起 6个月
7	UBS AG	33,182,844.00	2023/8/23	0	非公开发行 结束之日起 6个月
8	诺德基金—华泰证券股份有 限公司—诺德基金浦江 120 号单一资产管理计划	28,668,172.00	2023/8/23	0	非公开发行 结束之日起 6个月
9	江翠芳	20,316,027.00	2023/8/23	0	非公开发行 结束之日起 6个月
10	华美国际投资集团有限公司 —华美对冲策略证券私募投 资基金	20,316,027.00	2023/8/23	0	非公开发行 结束之日起 6个月
上述股东关联关系或一致行动的说明		公司未知上述股东是否存在其他关联关系或一致行动的情形。			

(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、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具**

√适用 □不适用

(一) 企业债券

□适用 √不适用

(二) 公司债券

√适用 □不适用

1. 公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	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面向合格投资者公开发行 2021 年公司债券 (第一期)	21 晶电 01	175798	2021/3/5	2021/3/8	2023/3/8	0.00	7.00	每年付息一次, 到期一次还本, 最后一期利息随本金的兑付一起支付。	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
晶科电力科技股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开	GC 晶电 01	185755	2022/5/11	2022/5/12	2023/5/12	0.00	5.50	每年付息一次, 到期一次还本, 最后一期利息	上海证券交	面向专业投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

发行乡村振兴碳中和绿色公司债券（第一期）								随本金的兑付一起支付。	易所			
晶科电力科技股份有限公司 2022 年第一期境外绿色债券	JINKO PTB2 509	5539	2022/9/ 15	2022/9/ /22	2025/9 /22	1 亿 美元	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	面向专业投资者	公开交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

关于逾期债项的说明

适用 不适用

2. 发行人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

根据《晶科电力科技股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行乡村振兴碳中和绿色公司债券（第一期）募集说明书》中设定的回售条款，债券持有人有权在“GC 晶电 01”存续期的第 1 年末将其持有的全部或部分本期债券回售给发行人。根据中国证券登记结算有限责任公司上海分公司对本期债券回售情况的统计，“GC 晶电 01”（债券代码：185755.SH）回售有效期登记数量为 500,000 手，回售金额为 5 亿元，因此本期债券已于 2023 年 5 月 12 日回售兑付全部本金，并支付 2022 年 5 月 12 日至 2023 年 5 月 11 日期间的利息。完成付息、兑付、回售工作后，“GC 晶电 01”于 2023 年 5 月 24 日在上海证券交易所提前摘牌。

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

无

4. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

其他说明

无。

5. 公司债券其他情况的说明

适用 不适用

(三) 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

(四) 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	1.80	1.49	20.81	
速动比率	1.50	1.35	11.11	
资产负债率 (%)	63.06	66.61	-3.55	
	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	104,733,251.69	74,272,562.40	41.01	详见第二 节、七
EBITDA 全部债务比	0.06	0.06		
利息保障倍数	1.30	1.28	1.56	
现金利息保障倍数	-2.76	1.67		
EBITDA 利息保障倍数	2.41	2.34	2.99	
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00		
利息偿付率 (%)	100.00	100.00		

(五) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

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	20,347	
本公司转债的担保人	无	
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（%）
中国银行股份有限公司－易方达稳健收益债券型证券投资基金	95,202,000	4.15
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	68,680,000	2.99
兴业银行股份有限公司－广发集裕债券型证券投资基金	64,000,000	2.79
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	63,675,000	2.77
中国农业银行股份有限公司－广发均衡优选混合型证券投资基金	55,366,000	2.41
中国农业银行股份有限公司－鹏华可转债债券型证券投资基金	53,006,000	2.31
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	45,474,000	1.98
中华联合财产保险股份有限公司－传统保险产品	40,000,000	1.74
国信证券股份有限公司	33,830,000	1.47
中国建设银行股份有限公司－易方达双债增强债券型证券投资基金	31,407,000	1.37

(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	2,296,340,000	64,000	0	0	2,296,276,000

(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）	64,000
报告期转股数（股）	11,647
累计转股数（股）	128,885,302
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）	2,296,276,000
未转股转债占转债发行总量比例（%）	76.54

(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
2021/6/21	5.48	2021/6/19	《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
2022/7/15	5.45	2022/7/8	《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
2023/3/1	5.26	2023/2/28	《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
2023/7/5	5.25	2023/6/29	《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
截至本报告期末最新转股价格				5.26

(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 63.06%，保持在合理水平。报告期内公司债务结构进一步优化，流动性进一步提高，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 2023 年 6 月 26 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 2023 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”。

公司经营及资信状况整体良好，具备较强的偿债能力和抗风险能力，足以保证偿付本期可转换公司债券本息的资金需要。

(七) 转债其他情况说明

1、经公司第二届董事会第四十二次会议、2023 年第二次临时股东大会审议批准，“晶科转债”募投项目之讷河项目终止使用募集资金推进建设，该项目剩余募集资金将用于新建工商业分布式 49.63MW 电站项目与建德储能项目。根据《晶科电力科技股份有限公司公开发行可转换公司债券募集说明书》等相关规定，公司于 2023 年 3 月 20 日召开“晶科转债”2023 年第一次债券持有人会议，审议通过了《关于部分募投项目终止并将剩余募集资金用于新建项目的议案》。“晶科转债”于 2023 年 3 月 28 日至 2023 年 4 月 3 日进行回售申报，根据回售结果，本次回售的有效申报数量为 20 张，回售金额为 2,009.20 元（含利息），公司于 2023 年 4 月 7 日完成回售资金发放。相关具体内容详见公司于 2023 年 3 月 21 日、2023 年 4 月 7 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的公告（公告编号：2023-032、2023-043）。

2、经公司第二届董事会第四十四次会议、2022 年年度股东大会审议批准，根据“晶科转债”募投项目之清远项目、白水项目的实际推进情况，该两个项目的剩余募集资金将用于新建建德项目与海南州项目。根据《晶科电力科技股份有限公司公开发行可转换公司债券募集说明书》等相关规定，公司于 2023 年 5 月 19 日召开“晶科转债”2023 年第二次债券持有人会议，审议通过了《关于变更公司可转换公司债券部分募投项目的议案》。“晶科转债”于 2023 年 5 月 29 日至 2023 年 6 月 2 日进行回售申报，根据回售结果，本次回售的有效申报数量为 0 张，回售金额为 0 元。相关具体内容详见公司于 2023 年 5 月 22 日、2023 年 6 月 7 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的公告（公告编号：2023-073、2023-085）。

3、公司于 2023 年 4 月 24 日支付了“晶科转债”自 2022 年 4 月 23 日至 2023 年 4 月 22 日的利息，票面利率为 0.5%（含税），即每张面值 100 元可转债兑息金额为 0.50 元（含税）。详见公司于 2023 年 4 月 18 日披露的《关于“晶科转债”2023 年付息事宜的公告》（公告编号：2023-045）。

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

2023 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	2023 年 6 月 30 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	7,400,523,099.25	6,199,175,422.11
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	84,241,523.29	25,693,312.78
衍生金融资产	七、3	23,808,813.18	7,642,392.61
应收票据	七、4		72,439,850.00
应收账款	七、5	5,656,289,120.99	4,780,025,401.48
应收款项融资	七、6	73,820,122.21	176,521,897.24
预付款项	七、7	212,170,119.50	636,274,150.43
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、8	599,948,132.00	500,892,020.89
其中：应收利息			
应收股利		70,200,900.53	70,045,260.14
买入返售金融资产			
存货	七、9	3,094,119,977.13	1,408,424,937.37
合同资产	七、10	497,078,043.25	683,961,211.25
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	5,615,865.35	
其他流动资产	七、13	1,059,122,583.36	527,738,199.40
流动资产合计		18,706,737,399.51	15,018,788,795.56
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	334,745,781.19	358,126,637.73
长期股权投资	七、17	916,306,206.18	830,156,129.12
其他权益工具投资	七、18	6,339,320.00	3,750,000.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、21	15,308,822,230.41	15,653,217,224.05
在建工程	七、22	4,181,469,316.00	3,371,743,977.91
生产性生物资产			
油气资产			

使用权资产	七、25	1,655,770,307.55	1,682,519,201.52
无形资产	七、26	166,608,166.17	157,952,115.57
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	七、29	80,933,754.21	66,870,705.45
递延所得税资产	七、30	226,370,113.34	217,360,244.13
其他非流动资产	七、31	238,714,798.07	166,873,982.47
非流动资产合计		23,116,079,993.12	22,508,570,217.95
资产总计		41,822,817,392.63	37,527,359,013.51
流动负债：			
短期借款	七、32	1,431,577,330.53	1,258,516,614.57
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债	七、34	11,769,338.97	32,491,765.83
应付票据	七、35	2,972,152,065.20	2,144,477,919.97
应付账款	七、36	3,037,667,309.95	3,239,256,132.26
预收款项	七、37	2,113,636.20	2,181,818.04
合同负债	七、38	142,721,771.18	186,322,260.19
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	109,764,214.32	74,596,276.84
应交税费	七、40	110,453,865.48	71,010,175.28
其他应付款	七、41	706,993,785.85	476,556,577.52
其中：应付利息			
应付股利		1,188,291.51	
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	1,853,546,719.25	2,569,798,937.80
其他流动负债	七、44	12,756,148.95	16,685,564.30
流动负债合计		10,391,516,185.88	10,071,894,042.60
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	6,193,463,984.24	4,968,602,083.20
应付债券	七、46	2,724,202,367.92	2,718,987,964.65
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	1,461,657,571.14	1,448,869,086.80
长期应付款	七、48	5,409,187,967.16	5,599,063,169.05
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	1,950,637.70	1,806,780.48
递延收益	七、51	15,763,129.40	14,488,761.20
递延所得税负债	七、30	174,344,513.73	172,791,047.47
其他非流动负债			
非流动负债合计		15,980,570,171.29	14,924,608,892.85

负债合计		26,372,086,357.17	24,996,502,935.45
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	3,570,888,352.00	2,894,375,577.00
其他权益工具	七、54	386,514,428.40	386,525,201.03
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	8,397,485,566.24	6,272,846,503.17
减：库存股	七、56	217,133,565.65	199,257,065.92
其他综合收益	七、57	74,346,861.31	66,681,926.48
专项储备	七、58	18,783,714.98	5,536,835.35
盈余公积	七、59	41,995,556.01	41,995,556.01
一般风险准备			
未分配利润	七、60	3,059,432,317.12	2,946,284,489.41
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		15,332,313,230.41	12,414,989,022.53
少数股东权益		118,417,805.05	115,867,055.53
所有者权益（或股东权益）合计		15,450,731,035.46	12,530,856,078.06
负债和所有者权益（或股东权益）总计		41,822,817,392.63	37,527,359,013.51

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

2023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	2023年6月30日	2022年12月31日
流动资产：			
货币资金		4,408,400,554.88	3,416,751,070.34
交易性金融资产		50,088,883.06	
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十七、1	5,156,556,821.10	4,958,342,217.66
应收款项融资		72,178,310.05	191,928,556.33
预付款项		131,605,673.66	549,410,194.82
其他应收款	十七、2	7,012,797,427.84	6,689,038,565.79
其中：应收利息			
应收股利		99,790,000.00	352,156,128.73
存货		69,073,228.26	95,514,817.79
合同资产		265,694,233.18	310,047,538.42
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		241,129,795.64	132,231,904.05
流动资产合计		17,407,524,927.67	16,343,264,865.20
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	十七、3	7,439,350,316.00	6,343,322,239.10
其他权益工具投资		6,339,320.00	3,750,000.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		40,894,906.26	42,303,666.10
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		1,254,185.37	1,905,054.98
无形资产		17,246,345.22	17,022,571.45
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		422,377.93	51,187.17
递延所得税资产		75,256,569.93	67,082,121.74
其他非流动资产		67,158,762.09	3,117,750.43
非流动资产合计		7,647,922,782.80	6,478,554,590.97
资产总计		25,055,447,710.47	22,821,819,456.17
流动负债：			
短期借款		1,001,354,274.96	400,397,955.55
交易性金融负债			
衍生金融负债		11,769,338.97	32,491,765.83
应付票据		1,873,644,589.11	1,852,874,408.84
应付账款		2,531,776,123.01	2,503,155,883.17
预收款项		140,497,036.77	
合同负债		319,236,438.19	815,600,180.20
应付职工薪酬		48,190,490.50	32,782,945.57
应交税费		870,121.75	2,655,342.62
其他应付款		3,711,122,425.28	4,108,170,254.29
其中：应付利息			
应付股利		1,188,291.51	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		364,376,840.36	1,012,602,836.39
其他流动负债		12,755,099.11	15,553,488.83
流动负债合计		10,015,592,778.01	10,776,285,061.29
非流动负债：			
长期借款		70,082,574.07	
应付债券		2,724,202,367.92	2,718,987,964.65
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		114,588.39	242,999.74
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		375,669.77	892,588.75
其他非流动负债			

非流动负债合计		2,794,775,200.15	2,720,123,553.14
负债合计		12,810,367,978.16	13,496,408,614.43
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		3,570,888,352.00	2,894,375,577.00
其他权益工具		386,514,428.40	386,525,201.03
其中：优先股			
永续债			
资本公积		8,232,844,722.59	6,109,421,196.63
减：库存股		217,133,565.65	199,257,065.92
其他综合收益		-27,130,256.08	-20,480,994.05
专项储备		9,749,465.37	1,213,162.15
盈余公积		47,795,281.00	47,795,281.00
未分配利润		241,551,304.68	105,818,483.90
所有者权益（或股东权益）合计		12,245,079,732.31	9,325,410,841.74
负债和所有者权益（或股东权益）总计		25,055,447,710.47	22,821,819,456.17

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

2023 年 1—6 月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业总收入		1,750,708,830.37	1,515,713,910.57
其中：营业收入	七、61	1,750,708,830.37	1,515,713,910.57
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		1,587,651,473.43	1,403,305,977.19
其中：营业成本	七、61	886,902,119.73	780,111,481.21
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	25,434,877.91	15,604,337.18
销售费用	七、63	65,393,809.44	49,330,525.09
管理费用	七、64	205,638,159.92	139,502,308.23
研发费用	七、65	2,736,039.12	5,072,857.43
财务费用	七、66	401,546,467.31	413,684,468.05
其中：利息费用		432,083,503.19	430,156,381.08
利息收入		55,008,821.16	28,860,963.15
加：其他收益	七、67	2,711,463.61	78,724,361.69
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	130,075,239.45	24,803,099.28

其中：对联营企业和合营企业的投资收益		42,785,226.21	23,882,152.81
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	3,487,588.49	
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	920,198.07	-1,374,827.77
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-35,036,398.59	-15,329,415.19
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-5,638,140.61	-12,126,291.08
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	215,727.36	332,732.58
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		259,793,034.72	187,437,592.89
加：营业外收入	七、74	5,861,683.67	9,994,824.27
减：营业外支出	七、75	67,070,754.42	36,108,593.18
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		198,583,963.97	161,323,823.98
减：所得税费用	七、76	55,510,190.75	50,595,118.33
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		143,073,773.22	110,728,705.65
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		143,073,773.22	110,728,705.65
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）		137,650,831.80	101,815,054.44
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		5,422,941.42	8,913,651.21
六、其他综合收益的税后净额	七、77	7,666,585.48	32,496,998.37
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		7,664,934.83	31,735,916.53
（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		7,664,934.83	31,735,916.53
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		-9,001,653.04	15,901,542.89
(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		9,407,731.92	
(6) 外币财务报表折算差额		7,258,855.95	7,926,759.22
(7) 其他			7,907,614.42
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		1,650.65	761,081.84
七、综合收益总额		150,740,358.70	143,225,704.02
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		145,315,766.63	133,550,970.97
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		5,424,592.07	9,674,733.05
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.04	0.04
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.04	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

2023 年 1—6 月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业收入	十七、4	1,739,118,894.90	1,157,558,005.42
减：营业成本	十七、4	1,455,939,608.29	1,005,943,518.74
税金及附加		1,794,938.09	2,852,238.92
销售费用		45,211,063.99	35,025,825.08
管理费用		175,993,984.11	121,412,981.63
研发费用		1,226,226.55	2,166,373.13
财务费用		49,541,369.95	84,532,829.75
其中：利息费用		103,462,193.73	97,476,547.39
利息收入		56,343,458.69	18,609,753.45
加：其他收益		220,190.90	2,187,067.63
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	165,002,916.55	7,327,497.56
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		6,016,883.55	4,288,857.84
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）		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）		-20,996,135.25	7,534,758.57
资产减值损失（损失以“－”号填列）		-5,484,439.22	-12,628,598.05
资产处置收益（损失以“－”号填列）		12,646.18	-2,661.86
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		151,743,354.63	-89,957,697.98
加：营业外收入		2,041,019.73	5,167,420.00
减：营业外支出		22,433.77	96,235.48
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		153,761,940.59	-84,886,513.46
减：所得税费用		-6,473,884.28	-1,068,604.60
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		160,235,824.87	-83,817,908.86
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		160,235,824.87	-83,817,908.86
（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		-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		-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		-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		153,586,562.84	-83,817,908.86
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

2023 年 1—6 月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2023年半年度	2022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		1,111,943,039.15	1,134,508,151.09
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		14,700,466.24	426,317,289.88
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	147,474,825.04	145,260,810.66
经营活动现金流入小计		1,274,118,330.43	1,706,086,251.63
购买商品、接受劳务支付的现金		2,134,911,230.36	522,708,671.51
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		219,824,539.06	199,868,503.19
支付的各项税费		182,982,041.65	125,284,248.87
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	85,663,954.26	87,972,790.97
经营活动现金流出小计		2,623,381,765.33	935,834,214.54
经营活动产生的现金流量净额		-1,349,263,434.90	770,252,037.09
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		65,646,294.07	27,193,668.87
取得投资收益收到的现金		67,344,847.56	8,755,838.90
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,593,688.51	784,939.80
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		184,974,680.70	
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	451,427,358.63	99,469,936.25
投资活动现金流入小计		770,986,869.47	136,204,383.82
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,081,232,451.86	1,024,671,893.65
投资支付的现金		189,335,676.61	31,738,958.91

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		7,574,810.44	
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	514,792.56	27,547.71
投资活动现金流出小计		2,278,657,731.47	1,056,438,400.27
投资活动产生的现金流量净额		-1,507,670,862.00	-920,234,016.45
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	495,169,811.32
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		3,250,146,829.13	3,360,049,697.15
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	901,965,990.75	2,444,637,979.31
筹资活动现金流入小计		7,141,212,816.92	6,299,857,487.78
偿还债务支付的现金		2,567,309,262.83	1,144,931,296.44
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		195,665,185.01	115,610,052.45
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	1,377,717,589.36	2,464,988,992.73
筹资活动现金流出小计		4,140,692,037.20	3,725,530,341.62
筹资活动产生的现金流量净额		3,000,520,779.72	2,574,327,146.16
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-2,835,956.19	7,682,987.38
五、现金及现金等价物净增加额		140,750,526.63	2,432,028,154.18
加：期初现金及现金等价物余额		3,950,322,087.86	3,672,539,078.59
六、期末现金及现金等价物余额		4,091,072,614.49	6,104,567,232.77

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

2023 年 1—6 月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2023年半年度	2022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		1,135,223,958.92	1,600,436,678.57
收到的税费返还		441,072.26	5,797,601.19
收到其他与经营活动有关的现金		140,456,371.64	55,484,709.78
经营活动现金流入小计		1,276,121,402.82	1,661,718,989.54
购买商品、接受劳务支付的现金		792,081,984.91	538,092,353.82
支付给职工及为职工支付的现金		108,433,998.74	104,978,826.87
支付的各项税费		31,057,417.31	6,103,127.35
支付其他与经营活动有关的现金		157,260,552.62	30,015,357.58

经营活动现金流出小计		1,088,833,953.58	679,189,665.62
经营活动产生的现金流量净额		187,287,449.24	982,529,323.92
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		109,000,000.00	15,000,000.00
取得投资收益收到的现金		352,546,334.61	438,262.10
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			330,686,279.58
投资活动现金流入小计		461,546,334.61	346,124,541.68
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金			557,885.00
投资支付的现金			
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		2,851,292,401.22	89,901,889.70
投资活动现金流出小计		2,851,292,401.22	90,459,774.70
投资活动产生的现金流量净额		-2,389,746,066.61	255,664,766.98
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	495,169,811.32
取得借款收到的现金		1,337,084,404.69	977,560,188.68
收到其他与筹资活动有关的现金		96,213,271.84	27,000,000.00
筹资活动现金流入小计		4,420,397,673.57	1,499,730,000.00
偿还债务支付的现金		1,424,992,619.88	958,100,700.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		21,204,097.22	52,281,670.12
支付其他与筹资活动有关的现金		200,000,965.11	304,972,241.61
筹资活动现金流出小计		1,646,197,682.21	1,315,354,611.73
筹资活动产生的现金流量净额		2,774,199,991.36	184,375,388.27
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		89,718.95	-105.76
五、现金及现金等价物净增加额		571,831,092.94	1,422,569,373.41
加: 期初现金及现金等价物余额		1,848,076,897.26	1,829,980,250.62
六、期末现金及现金等价物余额		2,419,907,990.20	3,252,549,624.03

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

合并所有者权益变动表

2023 年 1—6 月

单位：元币种：人民币

项目	2023 年半年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	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		
		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	66,650,156.60	5,536,835.35	41,995,556.01		2,924,524,287.98		12,393,197,051.22	115,867,055.53	12,509,064,106.75
加：会计政策变更							31,769.88				21,760,201.43		21,791,971.31		21,791,971.31
期差错更正															

一控制下企业合并														
他														
二、本年期初余额	2,894,375,577.00		386,525,201.03	6,272,846,503.17	199,257,065.92	66,681,926.48	5,536,835.35	41,995,556.01		2,946,284,489.41		12,414,989,022.53	115,867,055.53	12,530,856,078.06
三、本期增减变动金额（减少以“－”	676,512,775.00		10,772.63	2,124,639,063.07	17,876,499.73	7,664,934.83	13,246,879.63			113,147,827.71		2,917,324,207.88	2,550,749.52	2,919,874,957.40

号填列)														
(一) 综合收益总额						7,664,934.83				137,650,831.80	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	17,876,499.73						2,781,571,695.25	2,000,000.00	2,783,571,695.25	
1. 所有者投入的普通股	676,501,128.00			2,305,014,293.47							2,981,515,421.47	2,000,000.00	2,983,515,421.47	

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		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		- 200,000,965.11
(三) 利										- 24,503,004.09		- 24,503,004.09	- 5,066,955.01	- 29,569,959.10

润分配														
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配										- 24,503,00 4.09	- 24,503,00 4.09	- 5,066,9 55.01	- 29,569,95 9.10	
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	3,570,888,352.00		386,514,428.40	8,397,485,566.24	217,133,565.65	74,346,861.31	18,783,714.98	41,995,556.01		3,059,432,317.12	15,332,313,230.41	118,417,805.05	15,450,731,035.46

余额														
----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

项目	2022 年半年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	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	2,894,287,104.00			386,606,500.69	6,124,814,012.28	55,356,318.77	7,555,805.57	415,648.00	41,995,556.01		2,907,260,030.60		12,307,578,338.38	98,258,635.38	12,405,836,973.76	
加：会计政策变更											21,046,746.42		21,046,746.42		21,046,746.42	
前期差错更正																
同一控制下企业合并					248,269,706.70		-2,380,362.55				-156,870,607.34		89,018,736.81		89,018,736.81	
其他																
二、本年期初余额	2,894,287,104.00			386,606,500.69	6,373,083,718.98	55,356,318.77	5,175,443.02	415,648.00	41,995,556.01		2,771,436,169.68		12,417,643,821.61	98,258,635.38	12,515,902,456.99	

三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	60,415.00			-55,546.34	-100,348,143.75	94,777,674.89	31,735,916.53	-169,009.16			65,717,864.81	-97,836,177.80	9,674,733.05	-88,161,444.75
（一）综合收益总额							31,735,916.53				101,815,054.44	133,550,970.97	9,674,733.05	143,225,704.02
（二）所有者投入和减少资本	60,415.00			-55,546.34	-100,348,143.75	94,777,674.89						-195,120,949.98		-195,120,949.98
1. 所有者投入的普通股														
2. 其他权益工具持有者投入资本	60,415.00			-55,546.34	288,519.09							293,387.75		293,387.75
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他					-100,636,662.84	94,777,674.89						-195,414,337.73		-195,414,337.73
（三）利润分配											-36,097,189.63	-36,097,189.63		-36,097,189.63
1. 提取盈余公积														

2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配											-		-	-
											36,097,189.63		36,097,189.63	36,097,189.63
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											-		-	-
											169,009.16		169,009.16	169,009.16

1. 本期提取							325,960.86					325,960.86		325,960.86
2. 本期使用							494,970.02					494,970.02		494,970.02
(六) 其他														
四、本期末余额	2,894,347,519.00		386,550,954.35	6,272,735,575.23	150,133,993.66	36,911,359.55	246,638.84	41,995,556.01		2,837,154,034.49		12,319,807,643.81	107,933,368.43	12,427,741,012.24

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

2023 年 1—6 月

单位：元币种：人民币

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	105,811,630.45	9,325,403,988.29
加：会计政策变更										6,853.45	6,853.45
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	105,818,483.90	9,325,410,841.74

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	241,551,304.68	12,245,079,732.31

项目	2022 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	2,894,287,104.00			386,606,500.69	6,109,021,749.60	55,356,318.77		415,648.00	47,795,281.00	159,217,613.19	9,541,987,577.71
加：会计政策变更										25,610.90	25,610.90
前期差错更正											
其他											

二、本年期初余额	2,894,287,104.00			386,606,500.69	6,109,021,749.60	55,356,318.77		415,648.00	47,795,281.00	159,243,224.09	9,542,013,188.61
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	60,415.00			-55,546.34	288,519.09	94,777,674.89		-338,226.55		-119,915,098.49	-214,737,612.18
（一）综合收益总额										-83,817,908.86	-83,817,908.86
（二）所有者投入和减少资本	60,415.00			-55,546.34	288,519.09	94,777,674.89					-94,484,287.14
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本	60,415.00			-55,546.34	288,519.09						293,387.75
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他						94,777,674.89					-94,777,674.89
（三）利润分配										-36,097,189.63	-36,097,189.63
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-36,097,189.63	-36,097,189.63
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								-			-
								338,226			338,226
								.55			.55
1. 本期提取								77,421.			77,421.
								45			45
2. 本期使用								415,648			415,648
								.00			.00
（六）其他											
四、本期期末余额	2,894,347,519.00			386,550,954.35	6,109,310,268.69	150,133,993.66		77,421.45	47,795,281.00	39,328,125.60	9,327,275,576.43

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3,570,880,188.00元，股份总数3,570,888,352.00股（每股面值1元）。其中，有限售条件的流通股份A股676,501,128股；无限售条件的流通股份A股2,894,387,224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2023年8月29日第三届董事会第三次会议批准对外报出。

本公司将晶科电力有限公司、海宁市晶科新能源电力有限公司、玉环萃然斋农业科技有限公司、横峰县晶科工程有限公司、鄱阳县晶科工程有限公司、宁都县盛步能源工程有限公司、晶科慧能技术服务有限公司、上海晶坪电力有限公司、上海晶晃电力有限公司、湖北晶风新能源有限公司、上海晶纾光伏电力有限公司、上海晶科光伏电力有限公司、晶智数云（上海）能源科技有限公司、上海晶钜电力科技有限公司、JINKO POWER INVESTMENT CO., LTD. 等子公司纳入本期合并财务报表范围，情况详见本节八和九之说明。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

合并财务报表的范围见本节九、在其他主体中的权益。

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、固定资产折旧、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. 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。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

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。

7. 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。

8. 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。

9. 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。

10. 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。

(2) 按组合评估预期信用风险和计量预期信用损失的金融工具

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
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		
其他应收款——账龄组合	账龄	

(3) 按组合计量预期信用损失的应收款项及合同资产

1) 具体组合及计量预期信用损失的方法

项目	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——应收国家电网电费款组合	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——应收国家电网电费款组合		

2) 应收账款/合同资产——账龄组合的账龄与整个存续期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(%)	
	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
半年至 1 年		4.00
1-2 年	10.00	10.00
2-3 年	30.00	30.00
3-4 年	50.00	50.00
4-5 年	80.00	80.00
5 年以上	100.00	100.00

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。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

相关会计政策参见本节五、10、“金融工具”。

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

相关会计政策参见本节五、10、“金融工具”。

13. 应收款项融资

适用 不适用

本公司将部分同时以收取合同现金流量和出售金融资产为目标的应收票据和应收账款，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，列示为应收款项融资。

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

相关会计政策参见本节五、10、“金融工具”。

15. 存货

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. 存货可变现净值的确定依据

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照单个存货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。

4. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品

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。

16. 合同资产

(1). 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。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

相关会计政策参见本节五、10、“金融工具”。

17. 持有待售资产

适用 不适用

1. 持有待售的非流动资产或处置组的分类

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。

2. 持有待售的非流动资产或处置组的计量

(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。

18. 债权投资

债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

相关会计政策参见本节五、10、“金融工具”。

21. 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) 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

1) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且不属于“一揽子交易”的

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。

2) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且属于“一揽子交易”的

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。

22. 投资性房地产

不适用

23. 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%	19.00%-33.33%
运输工具	年限平均法	4	5%	23.75%

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

□适用 √不适用

24. 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。

25. 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。

26. 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。

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

相关会计政策参见本节五、42、“租赁”。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

1. 无形资产包括土地使用权、专利权及非专利技术等，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	摊销年限(年)
应用软件	5
土地使用权	20-50
专利权	5
特许经营权	20

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). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

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。

30. 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。

31. 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。

32. 合同负债

合同负债的确认方法

√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。

33. 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。

34. 租赁负债

适用 不适用

相关会计政策参见本节五、42、“租赁”。

35. 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。

36. 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。

37. 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。

38. 收入

(1). 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) 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。

(3) 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。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 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。

40. 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。

41. 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。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

相关会计政策参见本节五、42、“租赁”、(3)。

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

相关会计政策参见本节五、42、“租赁”、(3)。

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

1. 公司作为承租人

在租赁期开始日，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。

2. 公司作为出租人

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

(1) 公司作为承租人

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。

(2) 公司作为出租人

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。

43. 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）。

44. 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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
公司自 2023 年 1 月 1 日起执行财政部 2022 年颁布的《企业会计准则解	不适用	见其他说明

释第 16 号》“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”规定		
--	--	--

其他说明：

公司自 2023 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 16 号》“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”的规定。将累积影响数调整财务报表列报最早期间的期初留存收益及其他相关财务报表项目，具体情况如下：

合并报表：

单位：元币种：人民币

受重要影响的报表项目	影响金额	备注
2022 年 12 月 31 日资产负债表项目		
递延所得税资产	127,332,978.87	
递延所得税负债	105,541,007.56	
未分配利润	21,760,201.43	
2022 年半年度利润表项目		
所得税费用	-872,545.31	

母公司报表：

单位：元币种：人民币

受重要影响的报表项目	影响金额	备注
2022 年 12 月 31 日资产负债表项目		
递延所得税资产	899,442.20	
递延所得税负债	892,588.75	
未分配利润	6,853.45	
2022 年半年度利润表项目		
所得税费用	-3,524.68	

(2). 重要会计估计变更

√适用 □不适用

会计估计变更的内容和原因	审批程序	开始适用的时点	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
将境外光伏电站资产的会计折旧年限由 20-25 年调整至 30 年	第二届董事会第四十六次会议	2023 年 4 月 1 日	累计折旧：-2,917,501.68 元 营业成本：-2,802,662.04 元 其他综合收益：-114,839.64 元

其他说明：

根据《企业会计准则第 28-号会计政策、会计估计变更和差错更正》的有关规定,本次调整属于会计估计变更,采用未来适用法进行会计处理,对公司 2022 年及以往各年度财务状况和经营成果不会产生影响,无需追溯调整。

(3). 2023 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

45. 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%、5%、6%、7%、8%、9%、13%、16%、21%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	1%、5%、7%
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%
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%、1.5%
企业所得税	应纳税所得额	7.5%、9%、12.5%、15%、16.50%、17%、20%、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]	
玉环萃然斋农业科技有限公司、鹤壁市晶科光伏电力有限公司等 459 家公司[注 2]	20.00
AL GHAZALA ENERGY COMPANY	20.00
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 20 家公司	15.00
莱芜市天辰太阳能科技有限公司、大庆市晶科光伏发电有限公司等 11 家公司	12.50
通渭县晶鸿电力有限公司、金塔县晶能光伏发电有限公司	7.50

西安晶能光伏电力有限公司、大连市鸿晶太阳能光伏科技有限公司等 65 家公司[注 3]	
JINKO POWER INVESTMENT CO., LTD.	-
JINKO POWER MIDDLE EAST DMCC	9.00
JINKO POWER MIDDLE EAST HOLDING CO. LTD	9.00
JINKO POWER DHAFRA HOLDING CO. LTD	9.00
SAAD Sunlight Holding Co. Ltd	9.00
JINKO POWER (HK) COMPANY LIMITED	16.50
JINKO POWER ASIA LIMITED	16.50
JINKO POWER LATAM LIMITED	16.50
JINKO POWER SOUTH EAST ASIA LIMITED	16.50
JINKO POWER JORDAN HOLDING LIMITED	16.50
JINKO POWER JORDAN LIMITED	16.50
JINKOSOLAR ASIA I LIMITED	16.50
JINKO POWER LIGHTENING HOLDING LIMITED	16.50
JINKO POWER LIGHTENING LIMITED	16.50
JINKO POWER INVESTMENT PTE. LTD.	17.00
JINKO POWER AUSTRALIA I PTY LTD	30.00
ENERGIA SOLAR MAZ S. DE R. L. DE C. V	30.00
JINKO POWER SERVICIOS MEXICO, S. DE R. L. DE C. V	30.00
CORDILLERA SOLAR I, S. A.	35.00
JINKO POWER COLOMBIA SAS E. S. P.	35.00
SOLAR EL EDEN S. A. S.	35.00
FOTOVOLTAICO LOS GUAYACANES S. A. S.	35.00
除上述以外的其他纳税主体	25.00

[注 1]其中：农光互补红新项目和农光互补长啸项目 2023 年度税率为 25%；汇锋电站项目 2023 年税率为 12.5%；其他 31 个分布式屋顶项目 2022 年税率为 25.00%。

[注 2]根据财政部、国家税务总局发布的《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》（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。根据财政部、国家税务总局发布的《关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（税务总局公告 2023 年第 6 号），为进一步支持小微企业和个体工商户发展，2023 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。

[注 3]免征

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苗族自治州、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：磴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、宁夏天得旭日光伏发电有限公司、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、白水县晶能光伏发电有限公司、酒泉市晶科电力有限公司、金塔县晶亮新能源电力有限公司、石河子市晶嘉电力有限公司、金昌市晶亮电力有限公司、金昌市晶阳电力有限公司。

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	4,155,107,310.59	4,001,720,611.44
其他货币资金	3,245,415,788.66	2,197,454,810.67
合计	7,400,523,099.25	6,199,175,422.11
其中：存放在境外的款项总额	263,235,232.21	243,954,812.04
存放财务公司存款		

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已质押的定期存单金额为 25,350,000.00 元，大额存单金额为 20,000,000.00 元，因冻结、托管等原因使用受限的金额为 16,219,206.91 元，应收定期存单利息为 2,465,489.19 元。

期初银行存款余额中已质押的定期存单金额为 35,350,000.00 元，因冻结、托管等原因使用受限的金额为 15,057,165.41 元，应收定期存单利息为 1,044,280.70 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	2,824,531,258.89	1,764,614,106.47
贷款保证金	201,064,474.68	220,796,275.16
保函保证金	96,688,326.10	100,487,849.05
远期外汇保证金	93,350,435.21	89,930,080.00
保险保证金	9,372,628.23	9,372,628.23

劳务风险保证金	2,226,341.95	2,224,951.36
保理保证金	1,644,021.36	970,379.80
光E宝[注]		52,922.53
应收保证金利息	16,538,302.24	9,005,618.07
小计	3,245,415,788.66	2,197,454,810.67

[注]光E宝系公司在国网电商科技有限公司旗下的新能源综合服务平台开通的账户，期末余额为0元，该款项使用不受限制。

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
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	84,241,523.29	25,693,312.78
其中：		
债务工具投资	34,152,640.23	25,693,312.78
结构性存款	50,088,883.06	
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	84,241,523.29	25,693,312.78

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	23,808,813.18	7,642,392.61
合计	23,808,813.18	7,642,392.61

其他说明：

衍生金融资产详见本财务报表附注七、83之说明

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
商业承兑票据		72,439,850.00
合计		72,439,850.00

(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). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

(5). 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						72,000,000.00	99.36			72,000,000.00
其中：										
商业承兑汇票						72,000,000.00	99.36			72,000,000.00
按组合计提坏账准备						463,000.00	0.64	23,150.00	5.00	439,850.00
其中：										
商业承兑汇票						463,000.00	0.64	23,150.00	5.00	439,850.00
合计		/		/		72,463,000.00	/	23,150.00	/	72,439,850.00

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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

(6). 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	
商业承兑汇票组合	23,150.00	-23,150.00			

合计	23,150.00	-23,150.00			
----	-----------	------------	--	--	--

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。

(7). 本期实际核销的应收票据情况

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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	1,756,022,106.62
1 年以内小计	1,756,022,106.62
1 至 2 年	1,384,400,778.58
2 至 3 年	1,064,347,638.60
3 年以上	
3 至 4 年	933,756,011.08
4 至 5 年	489,189,659.26
5 年以上	243,644,508.16
合计	5,871,360,702.30

(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	3,146,546.44	0.05	3,146,546.44	100.00						
其中：										
单项计 提	3,146,546.44	0.05	3,146,546.44	100.00						
按组合 计提坏 账准备	5,868,214,155.86	99.95	211,925,034.87	3.61	5,656,289,120.99	4,977,397,836.07	100.00	197,372,434.59	3.97	4,780,025,401.48
其中：										
账龄组 合	467,825,261.09	7.97	157,921,145.92	33.76	309,904,115.17	492,450,806.25	9.89	152,522,964.29	30.97	339,927,841.96
应收国 家电网 电费款 组合	5,378,825,602.67	91.61	53,788,256.03	1.00	5,325,037,346.64	4,478,983,480.07	89.99	44,789,834.80	1.00	4,434,193,645.27
应收实 际控制 人及其 控制的 关联往 来组合	21,563,292.10	0.37	215,632.92	1.00	21,347,659.18	5,963,549.75	0.12	59,635.50	1.00	5,903,914.25
合计	5,871,360,702.30	/	215,071,581.31	/	5,656,289,120.99	4,977,397,836.07	/	197,372,434.59	/	4,780,025,401.48

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	1,326,093.21	1,326,093.21	100.00	预计无法收回
客户 2	625,059.88	625,059.88	100.00	预计无法收回
客户 3	490,155.73	490,155.73	100.00	预计无法收回
客户 4	705,237.62	705,237.62	100.00	预计无法收回
合计	3,146,546.44	3,146,546.44	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	230,575,967.76	27,192,849.46	11.79
应收光伏电站 EPC 业务组合	237,249,293.33	130,728,296.46	55.10
合计	467,825,261.09	157,921,145.92	33.76

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	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	130,406,522.61	6,520,326.16	5.00
1-2 年	69,579,449.98	6,957,945.00	10.00
2-3 年	15,997,061.86	4,799,118.56	30.00
3-4 年	9,603,770.57	4,801,885.28	50.00
4-5 年	4,377,941.43	3,502,353.15	80.00
5 年以上	611,221.31	611,221.31	100.00
小计	230,575,967.76	27,192,849.46	11.79

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	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
半年以内	927,735.00	9,277.35	1.00
半年至 1 年	336,095.49	13,443.82	4.00
1-2 年	5,614,490.63	561,449.06	10.00

2-3 年	37,104,722.71	11,131,416.81	30.00
3-4 年	141,072,653.96	70,536,326.98	50.00
4-5 年	18,586,065.51	14,868,852.41	80.00
5 年以上	33,607,530.03	33,607,530.03	100.00
小计	237,249,293.33	130,728,296.46	55.10

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

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 账准备		3,146,546.44				3,146,546.44
按组合 计提坏 账准备	197,372,434.59	14,667,249.13			-114,648.85	211,925,034.87
合计	197,372,434.59	17,813,795.57			-114,648.85	215,071,581.31

其他变动包括：

1. 外币报表折算差异 14,139.23 元；
2. 本期公司不再将睢宁县晶能光伏电力有限公司、丹阳市晶能光伏电力有限公司、苏州市晶步光伏电力有限公司、镇江市中盛清洁能源有限公司、丰县盛步光伏电力有限公司、常州科鸿光伏电力有限公司、铜陵市晶能光伏电力有限公司以及江阴市盛步光伏电力有限公司纳入合并财务报表范围，相应转出该等公司于丧失控制权日的应收账款坏账准备 539,870.81 元；
3. 本期公司将海南澄迈晶步电力有限公司纳入合并财务报表范围，相应转入取得该公司控制权日的应收账款坏账准备 411,082.73 元；

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

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情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国网新疆电力有限公司	647,845,824.03	11.03	6,478,458.24
内蒙古电力(集团)有限责任公司	643,503,945.25	10.96	6,435,039.45
国网江苏省电力有限公司	559,241,165.80	9.52	5,592,411.66
国网安徽省电力有限公司	523,689,289.82	8.92	5,236,892.90
国网山东省电力公司	484,468,704.65	8.25	4,844,687.05
合计	2,858,748,929.55	48.68	28,587,489.30

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

6、 应收款项融资

√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	73,820,122.21	176,521,897.24
合计	73,820,122.21	176,521,897.24

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

期末公司已质押的应收票据

单位：元币种：人民币

项目	期末已质押金额
银行承兑汇票	150,000.00
小计	150,000.00

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情况

单位：元币种：人民币

项目	期末终止确认金额
银行承兑汇票	248,253,552.61
小计	248,253,552.61

银行承兑汇票的承兑人是商业银行，由于商业银行具有较高的信用，银行承兑汇票到期不获支付的可能性较低，故本公司将已背书或贴现的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。

期末因公司到期未办委托收而将应收票据转应收账款的情况

单位：元币种：人民币

项目	期末转 应收账款金额
银行承兑汇票	700,000.00
小计	700,000.00

7、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	204,088,587.40	96.19	626,853,387.57	98.52
1至2年	4,623,921.42	2.18	7,166,966.14	1.13
2至3年	1,971,813.56	0.93	705,702.34	0.11
3年以上	1,485,797.12	0.70	1,548,094.38	0.24
合计	212,170,119.50	100.00	636,274,150.43	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：元币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
国银金融租赁股份有限公司	41,276,693.15	19.45
苏州爱康光电科技有限公司	36,985,869.28	17.43
通威太阳能(合肥)有限公司	14,006,789.50	6.60
中节能太阳能科技(镇江)有限公司	12,494,084.95	5.89
锦州阳光能源有限公司	9,535,779.90	4.50
合计	114,299,216.78	53.87

其他说明

□适用 √不适用

8、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	70,200,900.53	70,045,260.14
其他应收款	529,747,231.47	430,846,760.75
合计	599,948,132.00	500,892,020.89

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). 坏账准备计提情况

□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
应收微山晶科电力有限公司股利	10,000,000.00	10,000,000.00
应收澄迈尚启太阳能发电有限公司股利		8,649,322.15
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
应收江苏旭强新能源科技有限公司股利	2,418,560.78	2,418,560.78
应收瑞昌市晶科电力有限公司股利	562,880.94	562,880.94
应收宿州盛步光伏发电有限公司股利	516,899.20	516,899.20
应收宁夏晶科光伏发电有限公司股利		504,540.00
应收常州科鸿光伏电力有限公司股利	2,407,802.05	
应收丰县盛步光伏电力有限公司股利	210,788.98	
应收镇江市中盛清洁能源有限公司股利	1,309,632.13	
应收苏州市晶步光伏电力有限公司股利	1,497,507.07	
应收丹阳市晶能光伏电力有限公司股利	1,408,327.04	

应收睢宁县晶能光伏电力有限公司股利	1,321,518.61	
应收江阴市盛步光伏电力有限公司股利	1,153,926.66	
合计	70,200,900.53	70,045,260.14

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

√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	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
应收甘肃金泰电力有限责任公司股利	44,791,686.16	3年以上	对方尚未支付	否
应收微山晶科电力有限公司股利	10,000,000.00	3年以上	对方尚未支付	否
合计	54,791,686.16	/	/	/

(3). 坏账准备计提情况

□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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	283,648,901.56
1 年以内小计	283,648,901.56
1 至 2 年	96,364,192.96
2 至 3 年	134,077,683.20
3 年以上	
3 至 4 年	90,871,316.93
4 至 5 年	48,484,126.07
5 年以上	31,015,107.75
合计	684,461,328.47

(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	314,458,490.38	210,641,397.60
股权转让款	132,669,869.40	137,703,435.86
省级以下地方政府新能源电费补贴款	110,208,492.38	108,295,553.63
押金保证金	87,148,728.53	66,392,199.68
电站拆除补偿款及保险赔偿款	11,623,752.05	12,623,752.05
应收破产债权	13,197,213.82	13,197,213.82
其他	15,154,781.91	20,308,783.40
合计	684,461,328.47	569,162,336.04

(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)	
2023年1月1日余额	2,652,194.76	21,606,054.42	114,057,326.11	138,315,575.29
2023年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段	-170,620.88	170,620.88		
--转入第三阶段		-3,743,309.21	3,743,309.21	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	12,309,932.90	-9,872,408.72	14,808,228.84	17,245,753.02
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动	-847,231.31			-847,231.31
2023年6月30日余额	13,944,275.47	8,160,957.37	132,608,864.16	154,714,097.00

[注]其他变动系外币报表折算差异 7,102.34 元，因股权转让减少 854,513.65 元以及其他变动 180 元。

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	
其他应 收款	138,315,575.29	17,245,753.02			-847,231.31	154,714,097.00
合计	138,315,575.29	17,245,753.02			-847,231.31	154,714,097.00

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期 末余额合计数的 比例(%)	坏账准备 期末余额
广西中力芯电 科技有限公司	往来款	180,000,000.00	1年以内	26.30	9,000,000.00
横峰县商务局	省级以下地 方政府新能 源电费补贴 款	37,814,679.64	2-3年	9.61	378,146.79
		27,968,026.67	3-4年		279,680.27
国家电投集团 江西电力有限 公司	股权转让款	15,703,480.00	2-3年	6.22	4,711,044.00
		26,875,485.00	3-4年		13,437,742.50
国家电投集团 浙江电力有限 公司	股权转让款	27,001,459.84	4-5年	3.94	21,601,167.87
垣曲县华昌新 能源科技有限 公司	押金保证 金、往来款	11,250,000.00	2-3年	3.85	3,375,000.00
		15,071,479.00	3-4年		7,535,739.50
合计	/	341,684,610.15	/	49.92	60,318,520.93

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

9、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	6,917,225.93		6,917,225.93	6,684,987.48		6,684,987.48
消耗性生物资产	555,095.00		555,095.00	555,095.00		555,095.00
合同履约成本	25,977,055.49		25,977,055.49	45,102,131.20		45,102,131.20
开发成本	3,062,810,756.20	2,140,155.49	3,060,670,600.71	1,356,082,723.69		1,356,082,723.69
合计	3,096,260,132.62	2,140,155.49	3,094,119,977.13	1,408,424,937.37		1,408,424,937.37

(2). 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	
开发成本		2,140,155.49				2,140,155.49
合计		2,140,155.49				2,140,155.49

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 合同履行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

10、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	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
应收光伏电站 EPC 款项	324,970,610.29	43,202,935.73	281,767,674.56	376,499,304.60	38,370,727.88	338,128,576.72
应收国家电网电费款组合	217,485,220.90	2,174,852.21	215,310,368.69	349,325,893.46	3,493,258.93	345,832,634.53
合计	542,455,831.19	45,377,787.94	497,078,043.25	725,825,198.06	41,863,986.81	683,961,211.25

(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). 本期合同资产计提减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
应收光伏电站 EPC 款项	4,832,207.85			
应收国家电网电费款组合	-1,318,406.72			
合计	3,513,801.13			/

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

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	5,615,865.35	
合计	5,615,865.35	

期末重要的债权投资和其他债权投资：

适用 不适用

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
合同取得成本		
应收退货成本		
待抵扣增值税进项税	1,016,375,297.97	505,887,023.09
待摊租金及保险费等	39,383,260.27	12,961,160.54
预缴企业所得税	2,926,334.21	8,385,777.75
待抵扣交易税	437,690.91	504,238.02
合计	1,059,122,583.36	527,738,199.40

其他说明：

无

14、债权投资

(1). 债权投资情况

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

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

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

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	334,427,282.38		334,427,282.38	357,819,986.39		357,819,986.39	
应收股权投资款	318,498.81		318,498.81	306,651.34		306,651.34	
合计	334,745,781.19		334,745,781.19	358,126,637.73		358,126,637.73	/

(2) 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

(3) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

□适用 √不适用

(4) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

17、长期股权投资

√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 JINKO HOLDING CO. LTD	64,059,1 63.22	8,309,670. 00		12,389,111. 38	- 9,001,653 .04	130.62				75,756,422 .18	
小计	64,059,1 63.22	8,309,670. 00		12,389,111. 38	- 9,001,653 .04	130.62				75,756,422 .18	
二、联营企业											
甘肃金泰电力 有限责任公司	124,206, 203.42			9,296,481.4 2						133,502,68 4.84	
玉环晶科电力 有限公司	221,283, 102.62			6,059,637.8 6		477,333.3 5				227,820,07 3.83	
玉环晶能电力 有限公司	248,768, 536.61			7,658,478.3 2		585,661.2 2				257,012,67 6.15	

铅山县晶泰光伏电力有限公司	44,050,769.16			1,840,991.53		162,422.92				46,054,183.61	
石城县晶科电力有限公司	30,209,356.59			905,972.29		47,719.70				31,163,048.58	
格尔木汇科新能源有限公司	28,593,029.88			1,144,746.22		139,769.44				29,877,545.54	
滁州普晶新能源有限公司	13,092,864.12			-42,754.31						13,050,109.81	
缙云县晶科光伏发电有限公司	20,034,180.04			649,099.89		57,551.44				20,740,831.37	
建德晶科光伏发电有限公司	9,780,884.02			709,776.54		66,766.46				10,557,427.02	
抚州市临川区晶科电力有限公司	10,019,215.43			1,069,095.41		65,670.73				11,153,981.57	
瑞昌市晶科电力有限公司	6,847,809.76			1,275,348.98		89,975.20				8,213,133.94	
国能神皖（铜陵）新能源有限公司[注2]											
横峰县康德电力有限公司[注3]											

PROMOTORES ARCHIDONARENABLE, A. I. E.	9,211,014.25	23,595,121.11		-50,165.04		434,128.33				33,190,098.65	
ARCHIDONA LAT 132Kv, A. I. E		18,340,535.51		-120,594.28		-5,952.14				18,213,989.09	
小计	766,096,965.90	41,935,656.62		30,396,114.83		2,121,046.65				840,549,784.00	
合计	830,156,129.12	50,245,326.62		42,785,226.21	-9,001,653.04	2,121,177.27				916,306,206.18	

其他说明

[注 1]截止 2023 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，因此未确认对该公司投资的损益变动。

[注 2]截止 2023 年 6 月 30 日，公司对国能神皖（铜陵）新能源有限公司尚未出资，因国能神皖（铜陵）新能源有限公司本期实现净利润金额较小，因此未确认对该公司投资的损益变动。

[注 3] 截止 2023 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本期实现净利润为负数，且金额较小，因此未确认对该公司投资的损益变动。

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	期末余额	期初余额
中能建基金管理有限公司	3,750,000.00	3,750,000.00
开封电科能源有限公司	2,589,320.00	
合计	6,339,320.00	3,750,000.00

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2023年6月30日，本公司已实缴出资375.00万元。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。

2022年8月，本公司与国电投中源河南新能源科技有限公司签订《投资合作协议书》，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人民币258.932万元，占其注册资本19%，截至2023年6月30日，本公司已实缴出资258.932万元。根据开封电科能源有限公司章程，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。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). 非交易性权益工具投资的情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

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

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	15,308,822,230.41	15,653,217,224.05
固定资产清理		
合计	15,308,822,230.41	15,653,217,224.05

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	20,558,374.27 2.07	42,375,741.85	54,274,038.19	7,380,687.91	20,662,404.74 0.02
2. 本期增加金额	703,649,300.5 2		8,359,999.04	1,116,903.29	713,126,202.8 5
(1) 购置	1,185,767.66		8,220,098.25	1,116,903.29	10,522,769.20
(2) 在建工程转入	523,947,100.7 6				523,947,100.7 6
(3) 企业合并增加	152,306,075.1 9		22,522.14		152,328,597.3 3
(4) 外币报表折算差异	26,210,356.91		117,378.65		26,327,735.56
3. 本期减少金额	602,352,875.2 9	345,338.99	158,261.86	656,398.06	603,512,874.2 0
(1) 处置或报废	8,378,269.67	345,338.99	22,730.89	608,121.65	9,354,461.20
(2) 合并范围减少	593,974,605.6 2		135,530.97	48,276.41	594,158,413.0 0
4. 期末余额	20,659,670.69 7.30	42,030,402.86	62,475,775.37	7,841,193.14	20,772,018.06 8.67
二、累计折旧					
1. 期初余额	4,953,460,514 .72	3,932,324.62	46,010,064.50	5,784,612.13	5,009,187,515 .97
2. 本期增加金额	525,614,025.0 5	995,763.38	2,064,411.30	200,119.89	528,874,319.6 2
(1) 计提	478,713,750.4 9	995,763.38	2,029,158.48	200,119.89	481,938,792.2 4
(2) 合并范围增加	42,178,012.71		21,396.03		42,199,408.74

(3) 外币报表折 算差异	4,722,261.85		13,856.79		4,736,118.64
3. 本期 减少金额	74,176,107.94		66,311.23	623,578.16	74,865,997.33
(1) 处置或报废	635,381.63		16,240.07	577,715.57	1,229,337.27
(2) 合并范围减 少	73,540,726.31		50,071.16	45,862.59	73,636,660.06
4. 期末 余额	5,404,898,431 .83	4,928,088.00	48,008,164.57	5,361,153.86	5,463,195,838 .26
三、减值准备					
1. 期初 余额					
2. 本期 增加金额					
(1) 计提					
3. 本期 减少金额					
(1) 处置或报废					
4. 期末 余额					
四、账面价值					
1. 期末 账面价值	15,254,772,26 5.47	37,102,314.86	14,467,610.80	2,480,039.28	15,308,822,23 0.41
2. 期初 账面价值	15,604,913,75 7.35	38,443,417.23	8,263,973.69	1,596,075.78	15,653,217,22 4.05

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

□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	3,679,413,210.84	3,041,678,565.50
工程物资	502,056,105.16	330,065,412.41
合计	4,181,469,316.00	3,371,743,977.91

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
金塔县晶亮新能源电力有限公司电站项目	881,187,058.12		881,187,058.12	867,960,971.24		867,960,971.24
金昌市晶阳电力有限公司电站项目	688,207,840.20		688,207,840.20	425,671,292.90		425,671,292.90
金昌市晶亮电力有限公司电站项目	652,902,380.30		652,902,380.30	469,355,964.71		469,355,964.71
金塔县晶曦新能源电力有限公司电站项目	317,996,378.60		317,996,378.60	306,305,198.38		306,305,198.38

阳江市晶步科技有限公司电站项目	284,876,628.16		284,876,628.16	62,127,266.81	62,127,266.81
白水县晶能光伏发电有限公司电站项目	276,043,712.98		276,043,712.98	271,454,552.26	271,454,552.26
石河子市晶盛电力有限公司电站项目	57,381,902.52		57,381,902.52	63,383,863.36	63,383,863.36
金塔县晶昭新能源电力有限公司变电站项目				47,787,137.38	47,787,137.38
海宁市晶步光伏发电有限公司电站项目				79,850,582.81	79,850,582.81
讷河市晶鸿光伏电力有限公司电站项目	12,858,126.29		12,858,126.29	31,690,164.00	31,690,164.00
其他地面式电站项目	154,192,691.23		154,192,691.23	183,260,906.06	183,260,906.06
其他分布式电站项目	102,770,810.81		102,770,810.81	137,017,750.87	137,017,750.87
境外地面式电站项目	250,995,681.63		250,995,681.63	95,812,914.72	95,812,914.72
合计	3,679,413,210.84		3,679,413,210.84	3,041,678,565.50	3,041,678,565.50

(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

金塔县晶亮新能源电力有限公司电站项目	1,000,000.00	867,960.71	13,226,086.88			881,187,058.12	97.81	98.00	32,534,499.03	11,856,849.94	4.01	募 集 资 金 、 其 他 来 源
金昌市晶阳电力有限公司电站项目	820,750.00	425,671.29	262,536,547.30			688,207,840.20	93.13	93.00	23,225,393.20	8,727,682.91	4.49	募 集 资 金 、 其 他 来 源
金昌市晶亮电力有限公司电站项目	821,250.00	469,355.96	183,546,415.59			652,902,380.30	88.24	88.00	23,851,948.30	11,506,288.87	4.41	募 集 资 金 、 其 他 来 源
金塔县晶曦新能源电力有限公司电站项目	366,000.00	306,305.19	11,691,180.22			317,996,378.60	96.31	96.00	1,617,065.66			其 他 来 源
阳江市晶步科技有限公司电站项目	910,775.40	62,127,266.81	222,749,361.35			284,876,628.16	34.72	35.00	42,126.22			募 集 资 金 、 其 他 来 源
白水县晶能光伏发电有限公司电站项目	767,380.00	271,454.52	4,589,160.72			276,043,712.98	39.93	40.00	20,598,980.34	3,622,921.42	4.59	募 集 资 金 、 其 他 来 源
石河子市晶盛电力有限公司电站项目	340,650.00	63,383,863.36	-6,001,960.84			57,381,902.52	77.13	65.00	4,900,799.02	1,607,240.37	5.35	募 集 资 金 、 其 他 来 源

金塔县晶昭新能源电力有限公司变电站项目	54,920,000.00	47,787,137.38	2,350,717.10	50,137,854.48		0.00	101.330	100.00				其他来源
海宁市晶步光伏发电有限公司电站项目	142,057,256.64	79,850,582.81	35,149,500.36	115,000,083.17		0.00	89.860	100.00	747,422.04	91,549.71	5.07	其他来源
讷河市晶鸿光伏电力有限公司电站项目	564,250,000.00	31,690,164.00	8,402,391.17	27,234,428.88		12,858,126.29	87.14	74.00	19,216,034.60	3,288,716.96	4.59	募集资金、其他来源
其他地面式电站项目		183,260,906.06	112,488,323.78	109,042,800.08	32,513,738.53	154,192,691.23			37,463,073.75	3,224,489.51		
其他分布式电站项目		137,017,750.87	213,181,890.75	222,531,934.15	24,896,896.66	102,770,810.81			9,460,921.52	1,648,118.88		
境外地面式电站项目		95,812,914.72	167,245,218.57	0.00	12,062,451.66	250,995,681.63			4,123,389.86	4,123,389.86		
合计	5,787,332,956.64	3,041,678,565.50	1,231,154,832.95	523,947,100.76	69,473,086.85	3,679,413,210.84	/	/	177,781,653.54	49,697,248.43	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□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	502,056,105.16		502,056,105.16	330,065,412.41		330,065,412.41
合计	502,056,105.16		502,056,105.16	330,065,412.41		330,065,412.41

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

适用 不适用

25、使用权资产

√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	1,243,947,638.67	613,848,321.97	87,538,342.73	25,458,835.61	545,276.42	1,971,338,415.40
2. 本期增加金额	97,650,248.20	30,752,890.75		4,231,907.10		132,635,046.05
（1）租入	93,152,077.77	30,752,890.75		4,141,945.43		128,046,913.95
（2）外币报表折算差异金额	622,935.95			89,961.67		712,897.62
（3）合并范围增加	3,875,234.48					3,875,234.48
3. 本期减少金额	89,472,016.98	35,300,704.83			209,208.04	124,981,929.85
（1）租赁到期或者终止		2,912,341.44			209,208.04	3,121,549.48
（2）股权转让转出	89,472,016.98	32,388,363.39				121,860,380.37
4. 期末余额	1,252,125,869.89	609,300,507.89	87,538,342.73	29,690,742.71	336,068.38	1,978,991,531.60

二、累计折旧						
1. 期初余额	122,633,519.29	124,714,424.17	28,192,483.09	12,872,054.26	406,733.07	288,819,213.88
2. 本期增加金额	26,814,638.77	13,047,217.75	1,968,213.08	3,932,381.36	50,622.52	45,813,073.48
(1) 计提	26,297,481.85	13,047,217.75	1,968,213.08	3,895,357.53	50,622.52	45,258,892.73
(2) 外币报表折算差异金额	76,789.31			37,023.83		113,813.14
(3) 合并范围增加	440,367.61					440,367.61
3. 本期减少金额	3,185,167.50	8,085,533.62			140,362.19	11,411,063.31
(1) 处置						
(2) 租赁到期或者终止		297,581.79			140,362.19	437,943.98
(3) 股权转让转出	3,185,167.50	7,787,951.83				10,973,119.33

4. 期末余额	146,262,990.56	129,676,108.30	30,160,696.17	16,804,435.62	316,993.40	323,221,224.05
三、减值准备						
1. 期初余额						
2. 本期增加金额						
(1) 计提						
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额						
四、账面价值						
1. 期末账面价值	1,105,862,879.33	479,624,399.59	57,377,646.56	12,886,307.09	19,074.98	1,655,770,307.55
2. 期初账面价值	1,121,314,119.38	489,133,897.80	59,345,859.64	12,586,781.35	138,543.35	1,682,519,201.52

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	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	49,916,755.37	209,000.74	18,413,940.56	150,649,068.33	219,188,765.00
2. 本期增加金额	5,233,105.84		2,093,817.58	12,208,364.33	19,535,287.75
(1) 购置	5,233,105.84		2,093,817.58		7,326,923.42
(2) 企业合并增加				12,208,364.33	12,208,364.33
3. 本期减少金额	1,493,500.00			4,917,841.87	6,411,341.87
(1) 处置					
(2) 合并范围减少	1,493,500.00			4,917,841.87	6,411,341.87
4. 期末余额	53,656,361.21	209,000.74	20,507,758.14	157,939,590.79	232,312,710.88
二、累计摊销					
1. 期初余额	4,627,077.56	180,366.40	12,063,007.72	44,366,197.75	61,236,649.43
2. 本期增加金额	564,916.83	11,003.51	1,480,348.97	3,852,466.56	5,908,735.87
(1) 计提	564,916.83	11,003.51	1,480,348.97	3,852,466.56	5,908,735.87
3. 本期减少金额	44,805.00			1,396,035.59	1,440,840.59
(1) 处置					
(2) 合并范围减少	44,805.00			1,396,035.59	1,440,840.59
4. 期末余额	5,147,189.39	191,369.91	13,543,356.69	46,822,628.72	65,704,544.71
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	48,509,171.8 2	17,630.83	6,964,401. 45	111,116,962.0 7	166,608,166.1 7
2. 期初账面 价值	45,289,677.8 1	28,634.34	6,350,932. 84	106,282,870.5 8	157,952,115.5 7

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

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	4,978,488.17	权证尚在办理中

其他说明：

适用 不适用

27、开发支出

适用 不适用

28、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

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

□适用 √不适用

(5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

29、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
生态修复工程	10,923,838.72		468,164.52		10,455,674.20
待摊长期借款咨询费手续费等	32,357,701.43		2,293,466.23	207,615.62	29,856,619.58
汇集站分摊款		22,032,589.38	91,802.46		21,940,786.92
其他	23,589,165.30	4,024,785.39	3,116,380.77	5,816,896.41	18,680,673.51
合计	66,870,705.45	26,057,374.77	5,969,813.98	6,024,512.03	80,933,754.21

其他说明：

无

30、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√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
资产减值准备	335,909,367.60	80,282,589.33	306,807,041.68	73,023,779.89
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损				
退回土地出让款	40,117,429.63	10,029,357.41	40,705,949.38	10,176,487.35
衍生金融工具公允价值变动	36,173,674.78	9,043,418.70	27,307,992.07	6,826,998.02

租赁交易	612,554,533.55	127,014,747.90	635,260,390.08	127,332,978.87
合计	1,024,755,005.56	226,370,113.34	1,010,081,373.21	217,360,244.13

(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
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				
通货膨胀	186,097,865.49	65,134,252.94	179,370,754.10	62,779,763.94
融资手续费摊销	8,380,966.05	2,933,338.12	8,078,008.83	2,827,303.09
衍生金融工具公允价值变动	5,004,992.06	1,751,747.22	4,694,208.23	1,642,972.88
租赁交易	509,556,116.96	104,525,175.45	533,174,012.29	105,541,007.56
合计	709,039,940.56	174,344,513.73	725,316,983.45	172,791,047.47

(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	83,744,900.60	73,087,253.65
可抵扣亏损	1,146,202,750.29	965,591,797.67
租赁交易	408,265,247.42	364,435,671.59
合计	1,638,212,898.31	1,403,114,722.91

(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
2023 年	39,765,254.36	44,957,085.54	
2024 年	82,997,882.22	90,962,199.99	
2025 年	95,408,400.52	95,902,897.75	
2026 年	163,013,206.06	244,619,180.62	
2027 年	435,270,392.33	437,838,286.96	

2028 年	203,677,146.93		
2028 年以后（境外子公司）	126,070,467.87	51,312,146.81	
合计	1,146,202,750.29	965,591,797.67	/

其他说明：

适用 不适用

31、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
合同资产	5,539,026.68	2,350,646.45	3,188,380.23	5,557,897.66	2,366,462.46	3,191,435.20
对已转移控制权公司的投资款	8,700,000.00		8,700,000.00	18,900,000.00		18,900,000.00
预付土地出让金	1,770,000.00		1,770,000.00	3,217,510.00		3,217,510.00
预付长期资产购置款	225,056,417.84		225,056,417.84	141,565,037.27		141,565,037.27
合计	241,065,444.52	2,350,646.45	238,714,798.07	169,240,444.93	2,366,462.46	166,873,982.47

其他说明：

1 合同资产

1) 明细情况

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
应收质保金	5,539,026.68	2,350,646.45	3,188,380.23	5,557,897.66	2,366,462.46	3,191,435.20
小计	5,539,026.68	2,350,646.45	3,188,380.23	5,557,897.66	2,366,462.46	3,191,435.20

2) 合同资产减值准备计提情况

① 明细情况

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
		计提	其他	转回	转销或核销	其他	
按组合计提	2,366,462.46	-15,816.01					2,350,646.45
小计	2,366,462.46	-15,816.01					2,350,646.45

② 采用组合计提减值准备的合同资产

单位：元币种：人民币

项目	期末余额		
	账面余额	减值准备	计提比例(%)
账龄组合	5,539,026.68	2,350,646.45	42.44
小计	5,539,026.68	2,350,646.45	42.44

3) 采用账龄组合计提坏账准备的合同资产

光伏电站 EPC 业务形成的、采用账龄组合计提坏账准备的合同资产

单位：元币种：人民币

账龄	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
半年以内	56,529.00	565.29	1.00
半年至 1 年	1,367,531.99	54,701.28	4.00
1-2 年	1,423,703.81	142,370.38	10.00
4-5 年	2,691,261.88	2,153,009.50	80.00
小计	5,539,026.68	2,350,646.45	42.44

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
信用借款	830,000,000.00	50,000,000.00
保证借款（含已贴现融资票据）	600,000,000.00	602,000,000.00
保证、质押借款		454,973,070.81
抵押、保证借款		150,000,000.00
未到期借款利息	1,577,330.53	1,543,543.76
合计	1,431,577,330.53	1,258,516,614.57

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

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	11,769,338.97	32,491,765.83
利率衍生工具		
合计	11,769,338.97	32,491,765.83

其他说明：

衍生金融负债详见本财务报表附注七、83 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	2,403,817.60	148,487,425.53
银行承兑汇票	2,969,748,247.60	1,995,990,494.44
合计	2,972,152,065.20	2,144,477,919.97

本期末已到期未支付的应付票据总额为 116,401,241.67 元。已改列至应付账款。

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	2,157,154,550.72	2,275,120,110.33
光伏电站 EPC 业务款	516,000,582.04	731,392,729.84
拟出售光伏电站业务款	342,570,753.85	222,756,384.33
其他	21,941,423.34	9,986,907.76
合计	3,037,667,309.95	3,239,256,132.26

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

期末无账龄 1 年以上重要的应付账款。

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	2,113,636.20	2,181,818.04
合计	2,113,636.20	2,181,818.04

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

期末无账龄 1 年以上重要的预收款项。

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	2,368,521.93	5,891,732.32
光伏电站 EPC 业务预收款	105,697,327.97	127,848,878.82
光伏电站开发运营转让业务预收款	34,655,921.28	52,581,649.05
合计	142,721,771.18	186,322,260.19

(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

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	71,469,114.65	261,036,210.78	225,428,174.23	107,077,151.20
二、离职后福利-设定提存计划	2,695,992.19	19,092,724.35	19,101,653.42	2,687,063.12
三、辞退福利	431,170.00	2,459,231.50	2,890,401.50	
四、一年内到期的其他福利				
合计	74,596,276.84	282,588,166.63	247,420,229.15	109,764,214.32

(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	68,448,288.24	230,910,393.70	195,177,342.14	104,181,339.80
二、职工福利费	21,792.45	8,173,819.53	8,195,611.98	
三、社会保险费	1,695,465.96	11,674,742.60	11,791,148.16	1,579,060.40
其中：医疗保险费	1,611,368.98	11,058,872.81	11,173,158.99	1,497,082.80
工伤保险费	59,481.48	404,870.43	409,057.14	55,294.77
生育保险费	24,615.50	210,999.36	208,932.03	26,682.83
四、住房公积金	1,303,568.00	9,975,279.00	9,962,096.00	1,316,751.00
五、工会经费和职工教育经费		301,975.95	301,975.95	
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
合计	71,469,114.65	261,036,210.78	225,428,174.23	107,077,151.20

(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	2,606,374.83	18,461,860.55	18,473,029.74	2,595,205.64
2、失业保险费	89,617.36	630,863.80	628,623.68	91,857.48
3、企业年金缴费				
合计	2,695,992.19	19,092,724.35	19,101,653.42	2,687,063.12

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	43,282,927.62	29,540,597.82
企业所得税	55,587,737.88	31,413,199.15
个人所得税	2,770,370.30	2,662,889.60
城市维护建设税	828,336.63	1,400,618.50
教育费附加	432,857.27	768,048.54
地方教育附加	288,571.55	512,032.35
土地使用税	6,224,042.58	3,412,216.15
印花税	888,165.85	1,100,625.05
房产税	110,662.95	91,918.01
地方水利建设基金	20,633.26	14,354.58
资源税		
其他	19,559.59	93,675.53
合计	110,453,865.48	71,010,175.28

其他说明：

无。

41、 其他应付款

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
应付利息		
应付股利	1,188,291.51	
其他应付款	705,805,494.34	476,556,577.52
合计	706,993,785.85	476,556,577.52

其他说明：

无。

应付利息适用 不适用**应付股利**适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

普通股股利	1,188,291.51	
合计	1,188,291.51	

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：
无。

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
押金保证金	236,793,617.87	161,134,038.21
应付费用	141,394,604.69	93,086,287.01
往来款及其他	101,982,190.19	99,562,005.10
限制性股票还款义务	96,213,271.84	-
股权转让款	86,278,842.41	88,365,388.96
应付暂收股权转让款	25,748,000.00	25,748,000.00
被并购子公司应付前股东往来款	10,667,147.80	1,933,038.70
担保费	6,727,819.54	6,727,819.54
合计	705,805,494.34	476,556,577.52

(2). 账龄超过1年的重要其他应付款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

期末无账龄1年以上重要的其他应付款。

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年内到期的长期借款	842,893,032.87	854,359,509.11
1年内到期的应付债券	58,128,857.96	730,922,867.01
1年内到期的长期应付款	902,222,716.72	929,121,570.61
1年内到期的租赁负债	47,806,859.65	53,381,771.68
未到期借款利息	2,495,252.05	2,013,219.39
合计	1,853,546,719.25	2,569,798,937.80

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
待转销项税额	12,756,148.95	16,685,564.30
合计	12,756,148.95	16,685,564.30

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
保证借款	488,584,258.46	331,200,000.00
保证、抵押及质押借款	5,216,873,004.42	2,152,663,631.51
保证及质押借款	464,666,865.56	2,072,121,020.34
质押及抵押借款		398,321,020.03
未到期借款利息	23,339,855.80	14,296,411.32
合计	6,193,463,984.24	4,968,602,083.20

长期借款分类的说明：

无。

其他说明，包括利率区间：

□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	716,936,432.45	1,419,016,941.76
可转换公司债券	2,065,394,793.43	2,030,893,889.90
减：一年内到期的应付债券	58,128,857.96	730,922,867.01
合计	2,724,202,367.92	2,718,987,964.65

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

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	本期股转	期末余额
晶科电力科技股份有限公司面向合格投资者公开发行2021年公司债券（第一期）	100.00	2021/3/8	2年	200,000,000.00	215,002,253.00		3,395,890.41	-101,856.59	218,500,000.00		
晶科电力科技股份有限公司公开发行可转换公司债券	100.00	2021/4/23	6年	3,000,000,000.00	2,030,893,889.90		7,852,196.71	-38,178,471.38	11,472,525.67	57,238.89	2,065,394,793.43

晶科电力科技股份有限公司乡村振兴碳中和绿色公司债券（第一期）	100.00	2022/5/12	1 年	500,000,000.00	515,920,614.00		9,869,863.01	-1,709,522.99	527,500,000.00		
晶科电力科技股份有限公司2022年第一期境外绿色债券	USD100.00	2022/9/22	3 年	696,460,000.00	688,094,074.76		19,959,568.30	-28,842,357.69	19,959,568.30		716,936,432.45
合计	/	/	/	4,396,460,000.00	3,449,910,831.66		41,077,518.43	-68,832,208.65	777,432,093.97	57,238.89	2,782,331,225.88

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

√适用 □不适用

可转换公司债券的转股条件、转股时间详见本节十六、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
租赁付款额	2,514,445,385.05	2,621,542,043.73
减：未确认融资费用	1,052,787,813.91	1,172,672,956.93
合计	1,461,657,571.14	1,448,869,086.80

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	5,409,187,967.16	5,599,063,169.05
专项应付款		
合计	5,409,187,967.16	5,599,063,169.05

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	5,007,160,263.20	5,215,442,352.90
项目合作借款	226,545,885.41	226,545,885.41
未到期利息	175,481,818.55	157,074,930.74
合计	5,409,187,967.16	5,599,063,169.05

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	1,806,780.48	1,950,637.70	根据电站所在地法规，预计电站运营期届满后需承担的环境恢复义务，按照现值确认预计负债
合计	1,806,780.48	1,950,637.70	/

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	14,481,031.05	1,896,000.00	621,631.80	15,755,399.25	项目补助资金
转让子公司尚未实现收益	7,730.15			7,730.15	
合计	14,488,761.20	1,896,000.00	621,631.80	15,763,129.40	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
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	4,075,553.98			143,843.10		3,931,710.88	与资产相关
可再生能源发展专项资金	2,260,190.70	1,896,000.00		161,900.70		3,994,290.00	与资产相关
2015 年南湖区第二批工业发展资金节能项目补助	1,137,329.60			46,362.78		1,090,966.82	与资产相关
分布式光伏发电项目电价补助资金	2,664,081.90			122,275.20		2,541,806.70	与资产相关
节能减排政策补贴款	4,343,874.87			147,250.02		4,196,624.85	与资产相关

其他说明：

√适用 □不适用

[注]政府补助本期计入当期损益情况详见本节七、84 之说明

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（+、-）				小计	期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他		
股份总数	2,894,375,577.00	676,501,128.00			11,647.00	676,512,775.00	3,570,888,352.00

其他说明：

本期其他变动系可转换公司债券转股。

本期非公开发行股票情况详见本节十六、8之说明。

54、其他权益工具**(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况**

√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节十六、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	22,963,400.00	386,525,201.03			64,000.00	10,772.63	22,899,400.00	386,514,428.40

司 债 券							
合 计	22,963,400 .00	386,525,201 .03		64,000. 00	10,772. 63	22,899,400 .00	386,514,428 .40

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节十六、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)	6,272,846,503.17	2,305,070,657.99	182,124,465.38	8,395,792,695.78
其他资本公 积		1,692,870.46		1,692,870.46
合计	6,272,846,503.17	2,306,763,528.45	182,124,465.38	8,397,485,566.24

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：

本期非公开发行股票计入资本公积 2,305,014,293.47 元详见本节十六、8之说明。

可转换公司债券转股计入资本公积 56,364.52 元详见本节十六、8之说明。

2) 资本公积——股本溢价本期减少系：

本期公司实施员工持股计划，调整资本公积金额 182,124,465.38 元。

3) 资本公积——其他资本公积本期增加系：

公司根据持股比例确认的合联营企业本期其他权益变动，调整资本公积 1,692,870.46 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	199,257,065.92	200,000,965.11	315,936,491.43	83,321,539.60
限制性普通股		133,812,026.05		133,812,026.05
合计	199,257,065.92	333,812,991.16	315,936,491.43	217,133,565.65

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期回购公司股份实施员工持股计划相关情况详见本节十六、8之说明。

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	66,681,926.48	5,557,940.77			-2,108,644.71	7,664,934.83	1,650.65	74,346,861.31

其中：权益法 下可转损益的 其他综合收益	69,939,716.93	- 9,001,653.04				- 9,001,653.04		60,938,063.89
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	- 15,781,637.14	7,300,737.86			- 2,108,644.71	9,407,731.92	1,650.65	-6,373,905.22
外币财务报表 折算差额	12,523,846.69	7,258,855.95				7,258,855.95		19,782,702.64
其他综合收益 合计	66,681,926.48	5,557,940.77			- 2,108,644.71	7,664,934.83	1,650.65	74,346,861.31

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	5,536,835.35	29,694,391.45	16,447,511.82	18,783,714.98
合计	5,536,835.35	29,694,391.45	16,447,511.82	18,783,714.98

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	41,995,556.01			41,995,556.01
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	41,995,556.01			41,995,556.01

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	2,924,524,287.98	2,907,260,030.60
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	21,760,201.43	-135,823,860.92
调整后期初未分配利润	2,946,284,489.41	2,771,436,169.68
加：本期归属于母公司所有者的净利润	137,650,831.80	210,945,509.36
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	24,503,004.09	36,097,189.63
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	3,059,432,317.12	2,946,284,489.41

调整期初未分配利润明细：

1、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 21,760,201.43 元。

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	1,658,162,083.31	791,281,592.09	1,515,165,622.06	780,111,481.21
其他业务	92,546,747.06	95,620,527.64	548,288.51	
合计	1,750,708,830.37	886,902,119.73	1,515,713,910.57	780,111,481.21

(2). 合同产生的收入的情况

√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	合计
商品类型			
光伏发电业务	1,442,068,527.06		1,442,068,527.06
光伏电站运营维护业务	28,088,550.92		28,088,550.92
光伏电站开发咨询服务	121,680,307.54		121,680,307.54
组件逆变器等销售	13,759,163.50		13,759,163.50
光伏电站 EPC 业务		62,198,203.12	62,198,203.12
其他	82,371,813.80		82,371,813.80
按经营地区分类			
境内	1,537,710,225.36	62,198,203.12	1,599,908,428.48
境外	150,258,137.46		150,258,137.46
按商品转让的时间分类			
在某一时点确认收入	1,656,099,448.68		1,656,099,448.68
在某一时段内确认收入	31,868,914.14	62,198,203.12	94,067,117.26
合计	1,687,968,362.82	62,198,203.12	1,750,166,565.94

合同产生的收入说明：

在本期确认的包括在合同负债期初账面价值中的收入为 45,779,169.28 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

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
城市维护建设税	3,783,570.51	3,016,675.45
教育费附加	2,053,487.97	1,718,294.56
资源税	83.60	
房产税	306,552.20	249,948.81
土地使用税	15,713,641.98	7,821,028.45
车船使用税	9,899.28	10,529.28
印花税	2,192,166.14	1,643,647.22
地方教育附加	1,375,476.23	1,144,213.41
合计	25,434,877.91	15,604,337.18

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	53,137,460.54	39,042,682.22
交通差旅费	6,313,346.40	4,969,859.42
业务招待费	3,727,349.61	3,491,714.42
办公费	840,224.90	497,705.88
中介服务费	397,143.74	917,210.56
其他	978,284.25	411,352.59
合计	65,393,809.44	49,330,525.09

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	113,578,890.00	104,249,038.28
中介服务费	49,559,582.08	15,605,995.40
交通差旅费	14,619,564.06	4,687,730.13
办公费	5,874,319.66	5,271,067.74
业务招待费	4,125,479.23	3,952,343.13
折旧摊销	2,940,514.85	3,012,478.40
其他	14,939,810.04	2,723,655.15

合计	205,638,159.92	139,502,308.23
----	----------------	----------------

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	2,007,724.81	3,996,654.90
折旧摊销	279,217.19	324,009.99
交通差旅费	56,318.15	94,307.34
办公费	185,240.21	26,241.62
其他	207,538.76	631,643.58
合计	2,736,039.12	5,072,857.43

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	432,083,503.19	430,156,381.08
减：利息收入	-55,008,821.16	-28,860,963.15
担保费	366,666.67	2,315,893.34
汇兑损益	19,205,685.48	524,833.42
手续费及其他	4,899,433.13	9,548,323.36
合计	401,546,467.31	413,684,468.05

其他说明：

无。

67、其他收益

√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
与资产相关的政府补助[注]	621,631.80	550,531.80
与收益相关的政府补助[注]	1,550,039.58	77,684,442.51
代扣个人所得税手续费返还	539,792.23	489,387.38
合计	2,711,463.61	78,724,361.69

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。

与资产相关的政府补助计入本期非经常性损益的金额为 621,631.80 元，与收益相关的政府补助计入本期非经常性损益的金额为 446,132.40 元，代扣个人所得税手续费返还计入本期非经常性损益的金额为 539,792.23 元，合计 1,607,556.43 元。

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	42,785,226.21	23,882,152.81
处置长期股权投资产生的投资收益	77,981,504.26	-724,053.64
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	390,205.88	438,262.10
处置交易性金融资产取得的投资收益	8,918,303.10	1,206,738.01
合计	130,075,239.45	24,803,099.28

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	3,487,588.49	
合计	3,487,588.49	

其他说明：

净敞口套期收益详见本财务报表附注七、83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	920,198.07	-1,374,827.77
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	920,198.07	-1,374,827.77

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	-27,589.53
应收账款坏账损失	17,813,795.57	964,199.55
其他应收款坏账损失	17,245,753.02	14,392,805.17
合计	35,036,398.59	15,329,415.19

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	2,140,155.49	
三、合同资产减值损失	3,497,985.12	12,126,291.08
合计	5,638,140.61	12,126,291.08

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
使用权资产处置收益	210,568.18	332,732.58
固定资产处置收益	5,159.18	
合计	215,727.36	332,732.58

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
政府补助	121,904.00		121,904.00
赔偿收入	3,953,558.16	5,355,420.00	3,953,558.16

非流动资产毁损报废利得	772,786.54	4,540,959.64	772,786.54
其他	1,013,434.97	98,444.63	1,013,434.97
合计	5,861,683.67	9,994,824.27	5,861,683.67

计入当期损益的政府补助

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

[注]政府补助情况详见本节七、84 之说明。

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
非流动资产处置损失合计			
其中：固定资产处置损失			
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	6,477,520.23	437,053.59	6,477,520.23
非流动资产毁损报废损失	53,699,949.18	20,991,959.58	53,699,949.18
罚赔款及滞纳金	661,647.61	14,414,671.86	661,647.61
地方水利建设基金	102,806.62	184,067.15	
其他	6,128,830.78	80,841.00	6,128,830.78
合计	67,070,754.42	36,108,593.18	66,967,947.80

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	63,932,729.05	64,438,496.89
递延所得税费用	-8,422,538.30	-13,843,378.56

合计	55,510,190.75	50,595,118.33
----	---------------	---------------

(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	198,583,963.97
按法定/适用税率计算的所得税费用	49,645,990.99
子公司适用不同税率的影响	-9,097,678.01
调整以前期间所得税的影响	598,003.96
非应税收入的影响	
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	-1,077,723.10
使用前期未确认递延所得税资产或递延所得税负债的可抵扣亏损的影响	-31,936,273.99
本期未确认递延所得税资产或递延所得税负债的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	90,086,100.32
税收优惠影响	-30,998,015.24
从联营企业取得的税后利润	-10,696,306.56
其他	-1,013,907.62
所得税费用	55,510,190.75

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). 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）	3,082,861.25	70,586,155.59
利息收入	55,008,821.16	27,419,663.15
其他往来款净额	9,924,040.02	3,750,184.55
收到其他经营性保证金及冻结资金净额	79,459,102.61	43,218,362.74
其他		286,444.63
合计	147,474,825.04	145,260,810.66

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

(2). 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	50,591,795.72	29,592,020.69
支付其他往来款净额及其他经营性保证金、冻结资金净额等	30,895,139.62	43,620,794.50
支付非经常性损失及费用	756,663.71	7,432,566.45
外币购结汇保证金	3,420,355.21	
存出保函保证金净增加额		7,327,409.33
合计	85,663,954.26	87,972,790.97

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3). 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	445,649,811.85	99,469,936.25
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	1,772,857.64	
合计	451,427,358.63	99,469,936.25

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(4). 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	288,232.56	27,547.71
远期结汇/利率互换套期平仓损失	226,560.00	
合计	514,792.56	27,547.71

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(5). 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	772,550,562.91	2,394,672,280.33
收到员工持股计划股权款	96,213,271.84	
收回贷款保证金	19,731,800.48	12,198,605.35
收回融资租赁业务保证金	13,470,355.52	
收回信用证保证金		37,500,000.00
收回保理业务保证金		267,093.63
合计	901,965,990.75	2,444,637,979.31

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

(6). 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）	1,028,459,307.66	2,020,371,135.00
发行股票、债券及借款手续费和担保费（不含融资租赁业务）	17,403,961.43	13,050,214.15
支付融资租赁业务保证金	4,360,676.86	
存出贷款保证金、质押的定期存单净减少额		
支付租赁款	74,974,895.74	86,179,277.70
回购股份支付现金	200,000,965.11	94,777,674.89
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	50,610,690.99
支付融资性票据保证金		200,000,000.00
合计	1,377,717,589.36	2,464,988,992.73

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

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	143,073,773.22	110,728,705.65
加：资产减值准备	5,638,140.61	12,126,291.08
信用减值损失	35,036,398.59	15,329,415.19
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	505,201,247.04	456,141,175.23

使用权资产摊销	26,345,705.28	24,218,044.30
无形资产摊销	5,908,735.87	5,718,237.92
长期待摊费用摊销	5,969,813.98	5,142,182.95
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）	-215,727.36	-332,732.58
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	52,927,162.64	16,450,999.94
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-4,407,786.56	1,374,827.77
财务费用（收益以“-”号填列）	455,304,536.29	434,431,018.08
投资损失（收益以“-”号填列）	-130,075,239.45	-24,803,099.28
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-11,368,607.24	-563,147.21
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	2,946,068.94	-13,280,231.35
存货的减少（增加以“-”号填列）	-1,632,775,228.93	-111,220,400.67
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,261,872,076.37	-686,404,341.79
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	453,099,648.56	525,195,091.86
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-1,349,263,434.90	770,252,037.09
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	4,091,072,614.49	6,104,567,232.77
减：现金的期初余额	3,950,322,087.86	3,672,539,078.59
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	140,750,526.63	2,432,028,154.18

(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	12,264,011.68
海南澄迈晶步电力有限公司	6,850,000.00
FOTOVOLTAICO LOS GUAYACANES S. A. S.	4,872,610.51

SOLAR EL EDEN S. A. S.	541,401.17
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	4,689,201.24
海南澄迈晶步电力有限公司	4,686,063.58
SOLAR EL EDEN S. A. S.	1,500.00
FOTOVOLTAICO LOS GUAYACANES S. A. S.	1,637.66
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	7,574,810.44

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	200,618,080.00
镇江市中盛清洁能源有限公司	7,930,140.00
江阴市盛步光伏电力有限公司	15,194,980.00
睢宁县晶能光伏电力有限公司	18,865,280.00
丹阳市晶能光伏电力有限公司	10,233,860.00
苏州市晶步光伏电力有限公司	12,945,980.00
常州科鸿光伏电力有限公司	26,447,840.00
铜陵市晶能光伏电力有限公司	109,000,000.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	15,931,631.86
镇江市中盛清洁能源有限公司	21,747.77
江阴市盛步光伏电力有限公司	4,338.46
睢宁县晶能光伏电力有限公司	4,828.04
丹阳市晶能光伏电力有限公司	256,824.39
苏州市晶步光伏电力有限公司	92,123.76
常州科鸿光伏电力有限公司	475,522.91
丰县盛步光伏电力有限公司	63,525.78
铜陵市晶能光伏电力有限公司	14,788,013.97
栖霞市盛步光伏发电有限公司	223,724.85
横峰县晶泰电力有限公司	94.92
横峰县晶能电力有限公司	887.01
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	4,004,689.14
宁夏晶科光伏发电有限公司	3,184,054.00
聊城市晶科光伏发电有限公司	820,635.14
处置子公司收到的现金净额	188,691,137.28

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	4,091,072,614.49	3,950,322,087.86
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	4,091,072,614.49	3,950,269,165.33
可随时用于支付的其他货币资金		52,922.53
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	4,091,072,614.49	3,950,322,087.86
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		

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、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	3,309,450,484.76	详见第十节、七、1之说明
固定资产	9,691,046,691.23	用于贷款及融资租赁抵押担保
在建工程	1,729,051,120.36	用于贷款及融资租赁抵押担保
应收款项融资	150,000.00	用于应付票据质押担保
存货	1,259,131,926.22	用于贷款及融资租赁抵押担保
应收账款/合同资产	5,051,477,600.72	用于贷款及融资租赁质押担保
合计	21,040,307,823.29	/

其他说明：

无。

82、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			303,776,984.90
其中：美元	36,764,905.25	7.2258	265,655,852.36
阿联酋迪拉姆	4,648.80	1.9741	9,177.20
澳大利亚元	74,516.37	4.7992	357,618.96
欧元	2,812,637.91	7.8771	22,155,430.08
港币	73,810.00	0.9220	68,052.82
墨西哥比索	17,544.65	0.4236	7,431.91
阿根廷比索	501,620,608.77	0.0282	14,145,701.17
沙特里亚尔	710,860.48	1.9331	1,374,164.39
哥伦比亚比索	2,091,772.00	0.0017	3,556.01
应收账款			16,795,835.27
其中：美元	1,864,874.18	7.2258	13,475,207.85
欧元	421,554.56	7.8771	3,320,627.42
其他应收款			1,372,280.93
其中：美元	39,412.92	7.2258	284,789.88
阿联酋迪拉姆	13,000.00	1.9741	25,663.30
欧元	121,678.99	7.8771	958,477.57
墨西哥比索	143,051.42	0.4236	60,596.58
新加坡元	8,000.00	5.3442	42,753.60
应付账款			100,209,106.32
其中：美元	11,945,773.64	7.2258	86,317,771.17
阿联酋迪拉姆	2,000.00	1.9741	3,948.20
欧元	1,249,985.82	7.8771	9,846,263.30
港币	25,000.00	0.9220	23,050.00
墨西哥比索	14,700.00	0.4236	6,226.92
阿根廷比索	24,495,793.75	0.0282	690,781.38
沙特里亚尔	1,662,081.38	1.9331	3,212,969.52
哥伦比亚比索	63,585,783.90	0.0017	108,095.83
其他应付款			104,362,181.04
其中：美元	13,848,211.19	7.2258	100,064,404.42
阿联酋迪拉姆	175,885.61	1.9741	347,215.78
阿根廷比索	4,084,945.46	0.0282	115,195.46
澳大利亚元	2,447.40	4.7992	11,745.56
欧元	250,190.55	7.8771	1,970,775.98
港币	511,350.02	0.9220	471,456.92
墨西哥比索	155,927.25	0.4236	66,050.78
新加坡元	4,253.49	5.3442	22,731.50
沙特里亚尔	30,438.38	1.9331	58,840.43
哥伦比亚比索	703,488,507.80	0.0017	1,195,930.46
印度卢比	427,500.00	0.0885	37,833.75

长期借款			768,779,745.69
其中：美元	100,750,288.22	7.2258	728,001,432.62
欧元	5,176,818.00	7.8771	40,778,313.07
一年内到期的非流动负债			52,579,395.57
其中：美元	4,796,028.61	7.2258	34,655,143.53
欧元	2,275,488.70	7.8771	17,924,252.04
应付债券			716,947,421.71
其中：美元	99,220,490.70	7.2258	716,947,421.71

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, 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
JinkoSolar Asia I Limited	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
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 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 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
JINKO GREENFIELD SPAIN 6	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 7	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 8	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 9	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
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 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
FOTOVOLTAICO LOS GUAYACANES 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
SUNLIGHT ENERGY HOLDING CO.	阿联酋	美元	日常会计核算均以美元计量

LTD			
SUN GLARE HOLDING CO. LTD	阿联酋	美元	日常会计核算均以美元计量
CRISOL ALCORES S. L.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO POWER GREAT SUNLIGHT PTE. LTD.	新加坡	美元	日常会计核算均以美元计量

83、套期

√适用 □不适用

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的相关的定性和定量信息：

公司通过外汇远期合约来降低发行的境外美元债未来还本付息时将产生的汇率波动风险，签订的外汇远期合约符合套期会计的运用条件。合约是以固定汇率买入美元，属于现金流量套期。上述合约于本年度的公允价值变动中，属于现金流量套期有效部分的公允价值变动 17,234,838.62 元的税后净额 12,926,128.97 元计入其他综合收益，属于现金流量套期无效部分的公允价值变动而产生的净收益 3,487,588.49 元计入净敞口套期收益，被套期项目因汇率变动产生的汇兑收益-26,100,521.08 元的税后净额-19,575,390.81 元直接计入其他综合收益。截至 2023 年 6 月 30 日，公司持有尚未交割的外汇远期合约的名义金额约为美元 112,000,000.00 元，折合人民币 809,289,600.00 元，最晚一笔合约将于 2025 年 9 月 8 日到期。此外，公司 2023 年 1-6 月外汇远期结汇合约实际交割产生的现金净流出计人民币 226,560.00 元。

公司之子公司通过利率互换合约来降低境外银行借款浮动利率带来的利率变动风险，签订的利率互换合约符合套期会计的运用条件。利率互换将浮动利率部分互换成固定利率，属于现金流量套期。上述合约于本年度的公允价值变动中，属于现金流量套期有效部分的公允价值变动而产生的税后净收益计人民币 16,056,993.96 元计入其他综合收益。2023 年 1-6 月公司利率互换合约实际交割产生的现金净流入计人民币 1,772,857.64 元。截至 2023 年 6 月 30 日，公司持有尚未交割的利率互换合约的名义金额约为美元 81,275,011.00 元和欧元 3,801,733.21 元，折合人民币 587,276,974.48 元和 29,946,632.67 元，最晚一笔合约将于 2045 年 7 月 31 日到期。

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	1,103,907.18	其他收益	1,103,907.18
小升规奖励	300,000.00	其他收益	300,000.00
发债补贴款	111,904.00	营业外收入	111,904.00
企业扶持资金	110,000.00	其他收益	110,000.00
产业引导资金	16,786.40	其他收益	16,786.40
企业奖励款	10,000.00	营业外收入	10,000.00
就业补助	7,439.00	其他收益	7,439.00
残疾人超比例奖励	6,407.00	其他收益	6,407.00
金山财政补贴	4,000.00	其他收益	4,000.00

失业保险基金培训补贴	1,500.00	其他收益	1,500.00
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
可再生能源发展专项资金	161,900.70	其他收益	161,900.70
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
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
节能减排政策补贴款	147,250.02	其他收益	147,250.02

(2). 政府补助退回情况

□适用 √不适用

其他说明

无。

85、其他

□适用 √不适用

八、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

√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
SOLAR EL EDENS. A. S.	2023/4/5	5,384,102.40	100	收购	2023/4/5	取得实质控	0	0

						制 权		
FOTOVOLTAICO LOS GUAYACANES S. A. S.	2023/4/5	48,456,921.60	100	收 购	2023/4/5	取 得 实 质 控 制 权	0	0
海南澄迈晶步 电力有限公司	2023/6/21	15,500,000.00	100	收 购	2023/6/21	取 得 实 质 控 制 权	0	0

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	SOLAR EL EDENS. A. S.	FOTOVOLTAICO LOS GUAYACANES S. A. S.	海南澄迈晶步 电力有限公司
—现金	5,384,102.40	48,456,921.60	15,500,000.00
合并成本合计	5,384,102.40	48,456,921.60	15,500,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	5,384,102.40	48,456,921.60	15,500,000.00
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、或有对价及其变动的说明：

无。

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

	SOLAR EL EDEN S. A. S.	
	购买日公允价值	购买日账面价值

资产：	5,445,251.13	1,500.00
货币资金	1,500.00	1,500.00
无形资产	5,443,751.13	
负债：	61,148.73	61,148.73
借款		
应付款项	61,148.73	61,148.73
净资产	5,384,102.40	-59,648.73
减：少数股东权益		
取得的净资产	5,384,102.40	-59,648.73

	FOTOVOLTAICO LOS GUAYACANES S. A. S.	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	49,400,341.54	924,563.85
货币资金	1,637.66	1,637.66
预付账款	140,463.32	140,463.32
无形资产	48,475,777.69	
在建工程	782,462.87	782,462.87
负债：	943,419.94	943,419.94
应付款项	943,419.94	943,419.94
净资产	48,456,921.60	-18,856.09
减：少数股东权益		
取得的净资产	48,456,921.60	-18,856.09

	海南澄迈晶步电力有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	178,822,800.85	174,760,036.52
货币资金	4,686,063.58	4,686,063.58
应收款项	40,699,089.88	40,699,089.88
预付款项	16,770.60	16,770.60
其他流动资产	5,102,935.80	5,102,935.80
固定资产	110,129,188.59	118,274,788.59
长期应收款	1,740,000.00	1,740,000.00
无形资产	12,208,364.33	
使用权资产	3,434,866.87	3,434,866.87

递延所得税资产	805,521.20	805,521.20
负债：	163,097,074.67	163,097,074.67
应付款项	2,099,812.17	2,099,812.17
应交税费	307,180.62	307,180.62
其他应付款	152,035,010.89	152,035,010.89
长期应付款	5,002,568.51	5,002,568.51
递延所得税负债	858,716.72	858,716.72
租赁负债	2,793,785.76	2,793,785.76
净资产	15,725,726.18	11,662,961.85
减：少数股东权益		
取得的净资产	15,725,726.18	11,662,961.85

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

根据资产评估报告、市场报价确定。

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

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例 (%)	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
栖霞市晶科电力有限公司		100.00	股权转让	2023 年 6 月 30 日	完成工商变更	773,014.82						
横峰县晶泰电力有限公司		100.00	股权转让	2023 年 4 月 25 日	完成工商变更	5,055.08						
镇江市中盛清洁能源有限公司	8,354,300.00	100.00	股权转让	2023 年 3 月 21 日	完成工商变更	1,930,434.76						
江阴市盛步光伏电力有限公司	15,513,100.00	100.00	股权转让	2023 年 3 月 23 日	完成工商变更	5,737,444.67						

睢宁县晶能光伏电力有限公司	19,183,400.00	100.00	股权转让	2023年3月22日	完成工商变更	6,644,292.19							
丹阳市晶能光伏电力有限公司	10,870,100.00	100.00	股权转让	2023年3月21日	完成工商变更	9,077,803.58							
苏州市晶步光伏电力有限公司	13,794,300.00	100.00	股权转让	2023年3月22日	完成工商变更	4,545,268.76							
常州科鸿光伏电力有限公司	27,932,400.00	100.00	股权转让	2023年3月22日	完成工商变更	12,774,044.88							
丰县盛步光伏电力有限公司		100.00	股权转让	2023年3月22日	完成工商变更	182,055.64							
铜陵市晶能光伏电力有限公司	114,000,000.00	100.00	股权转让	2023年3月24日	完成工商变更	45,433,005.07							
横峰县晶能电力有限		100.00	股权转让	2023年2月22日	完成工商变更	4,262.99							

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
晶科电力有限公司	浙江省嘉兴市海宁市	浙江省嘉兴市海宁市	电力发电行业	100		设立
海宁市晶科新能源电力有限公司	浙江省海宁市	浙江省海宁市	电力发电行业	100		设立
玉环萃然斋农业科技有限公司	浙江省玉环县	浙江省玉环县	农业	100		设立
横峰县晶科工程有限公司	江西省上饶市横峰县	江西省上饶市横峰县	EPC 业务	100		同一控制下企业合并
鄱阳县晶科工程有限公司	江西省上饶市鄱阳县	江西省上饶市鄱阳县	EPC 业务	100		同一控制下企业合并
宁都县盛步能源工程有限公司	江西省赣州市宁都县	江西省赣州市宁都县	EPC 业务	100		设立
晶科慧能技术服务有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	电力销售	100		同一控制下企业合并
上海晶坪电力有限公司	上海市闵行区	上海市闵行区	电力发电行业	100		设立
上海晶晃电力有限公司	上海市闵行区	上海市闵行区	电力发电行业	100		设立
上海晶纾光伏电力有限公司	上海市闵行区	上海市闵行区	其他科技推广服务业	100		设立
上海晶科光伏电力有限公司	上海市静安区	上海市静安区	电力发电行业	100		设立
湖北晶风新能源有限公司	湖北省武汉市	湖北省武汉市	风力发电行业	90		设立
晶智数云（上海）能源科技有限公司	上海市闵行区	上海市闵行区	检测服务	100		设立
上海晶钜电力科技有限公司	上海市嘉定区	上海市嘉定区	其他技术推广服务	100		设立
JINKO POWER	开曼	开曼	电力发电行业	100		设立

INVESTMENT CO., LTD.						
晶科慧能（浙江）能源技术服务有限公司	浙江省嘉兴市	浙江省嘉兴市	电力销售		100	同一控制下企业合并
上饶晶宝新能源有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	电力发电行业		100	设立
河南晶阳新能源有限公司	河南省郑州市	河南省郑州市	电力发电行业		100	设立
阜阳晶桦新能源有限公司	安徽省阜阳市临泉县	安徽省阜阳市临泉县	电力发电行业		100	设立
沛县晶能光伏电力有限公司	江苏省徐州市沛县	江苏省徐州市沛县	电力发电行业		100	设立
阿拉尔晶科能源有限公司	新疆阿拉尔市	新疆阿拉尔市	电力发电行业		100	同一控制下企业合并
博湖县晶嘉阳光电力有限公司	新疆巴州博湖县	新疆巴州博湖县	电力发电行业		100	同一控制下企业合并
乌苏市中晶光伏发电有限公司	新疆塔城地区乌苏市	新疆塔城地区乌苏市	电力发电行业		100	同一控制下企业合并
海南州中南光伏电力有限公司	青海省海南州	青海省海南州	电力发电行业		100	设立
沙雅晶芯科技有限公司	新疆阿克苏地区沙雅县	新疆阿克苏地区沙雅县	电力发电行业		100	非同一控制下企业合并
德令哈瑞启达光伏发电有限公司	青海省海西州德令哈市	青海省海西州德令哈市	电力发电行业		88.70	同一控制下企业合并
甘肃陇昌光伏电力有限公司	甘肃省金昌市	甘肃省金昌市	电力发电行业		100	同一控制下企业合并
莱芜市天辰太阳能科技有限公司 [注 1]	山东省莱芜市	山东省莱芜市	电力发电行业		60.00	非同一控制下企业合并
海宁盛步太阳能电力有限公司	浙江省嘉兴市海宁市	浙江省嘉兴市海宁市	电力发电行业		100	设立
新沂宋山光伏发电有限公司	江苏省新沂市	江苏省新沂市	电力发电行业		100	非同一控制下企业合并

连云港二龙山光伏发电有限公司	江苏省连云港市赣榆区	江苏省连云港市赣榆区	电力发电行业		100	非同一控制下企业合并
宁夏天得旭日光伏发电有限公司	宁夏石嘴山市	宁夏石嘴山市	电力发电行业		100	非同一控制下企业合并
磴口县国电光伏发电有限公司	内蒙古巴彦淖尔市磴口县	内蒙古巴彦淖尔市磴口县	电力发电行业		86.67	非同一控制下企业合并
土默特右旗国电电力光伏发电有限公司	内蒙古自治区土默特右旗	内蒙古自治区土默特右旗	电力发电行业		86.67	非同一控制下企业合并
阿拉善左旗国电鑫阳光伏发电有限公司	内蒙古自治区阿拉善盟阿拉善左旗巴润别立镇	内蒙古自治区阿拉善盟阿拉善左旗巴润别立镇	电力发电行业		86.70	非同一控制下企业合并
江西晶科电力设计有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	设计业务		100	设立
抚州市东乡区晶科电力有限公司	江西省抚州市东乡县	江西省抚州市东乡县	电力发电行业		100	设立
郎溪晶科光伏发电有限公司	安徽省宣城市郎溪县	安徽省宣城市郎溪县	电力发电行业		100	设立
鹤壁盛步光伏发电有限公司	河南省鹤壁市	河南省鹤壁市	电力发电行业		100	设立
濮阳晶科电力有限公司	河南省濮阳县	河南省濮阳县	电力发电行业		100	设立
南阳晶科光伏发电有限公司	河南省南阳市镇平县	河南省南阳市镇平县	电力发电行业		100	设立
禹州市晶科电力有限公司	河南省许昌市禹州市	河南省许昌市禹州市	电力发电行业		100	设立
雷州市晶科电力有限公司	广东省湛江市雷州市	广东省湛江市雷州市	电力发电行业		100	设立
庐江县晶科光伏发电有限公司	安徽省合肥市庐江县	安徽省合肥市庐江县	电力发电行业		100	设立
宿州市晶科光伏发电有限公司	安徽省宿州市埇桥区	安徽省宿州市埇桥区	电力发电行业		100	设立
鄱阳县晶科电力有限公司	江西省上饶市鄱阳县	江西省上饶市鄱阳县	电力发电行业		100	设立

九江市八里湖新区晶科电力有限公司	江西省九江市八里湖区	江西省九江市八里湖区	电力发电行业		100	设立
平顶山晶科电力有限公司	河南省郟县	河南省郟县	电力发电行业		100	设立
亳州晶科光伏发电有限公司	安徽省亳州市	安徽省亳州市	电力发电行业		100	设立
滨海晶科电力有限公司	江苏省盐城市滨海县	江苏省盐城市滨海县	电力发电行业		100	设立
特变电工疏附新能源有限责任公司	新疆喀什地区疏附县	新疆喀什地区疏附县	电力发电行业		100	非同一控制下企业合并
阿图什新特光伏发电有限公司	新疆克州阿图什市	新疆克州阿图什市	电力发电行业		100	非同一控制下企业合并
庐江县晶海光伏发电有限公司	安徽省合肥市庐江县	安徽省合肥市庐江县	电力发电行业		100	非同一控制下企业合并
上犹县晶科电力有限公司	江西省赣州市上犹县	江西省赣州市上犹县	电力发电行业		100	设立
鄱阳县盛步光伏发电有限公司	江西省上饶市鄱阳县	江西省上饶市鄱阳县	电力发电行业		100	设立
大庆市晶科光伏发电有限公司	黑龙江省大庆市	黑龙江省大庆市	电力发电行业		100	设立
霍邱晶科电力有限公司	安徽省六安市霍邱县	安徽省六安市霍邱县	电力发电行业		100	设立
梅州市蕉华晶科电力有限公司	广东省梅州市	广东省梅州市	电力发电行业		100	设立
红安县晶科电力有限公司	湖北省红安县	湖北省红安县	电力发电行业		100	设立
阳江市江城区晶科电力有限公司	广东省阳江市江城区	广东省阳江市江城区	电力发电行业		100	设立
兰溪市晶科电力有限公司	浙江省金华市兰溪市	浙江省金华市兰溪市	电力发电行业		100	设立
宣威市晶科光伏发电有限公司	云南省曲靖市宣威市	云南省曲靖市宣威市	电力发电行业		100	设立

嘉禾县晶科电力有限公司	湖南省郴州市嘉禾县	湖南省郴州市嘉禾县	电力发电行业		100	设立
徐闻县晶科电力有限公司	广东省湛江市徐闻县	广东省湛江市徐闻县	电力发电行业		100	设立
上饶市晶泰电力投资有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	电力发电行业		100	非同一控制下企业合并
那坡县晶科电力有限公司	广西那坡县	广西那坡县	电力发电行业		100	设立
芮城县晶科电力有限公司	山西省运城市芮城县	山西省运城市芮城县	电力发电行业		100	设立
平定县晶科光伏发电有限公司	山西省阳泉市平定县	山西省阳泉市平定县	电力发电行业		100	设立
长丰县力诺太阳能电力工程有限公司	安徽省长丰县	安徽省长丰县	电力发电行业		100	非同一控制下企业合并
泰安市晶能光伏电力有限公司	山东省泰安市新泰市	山东省泰安市新泰市	电力发电行业		100	设立
滨海县晶能光伏发电有限公司	江苏省盐城市滨海县	江苏省盐城市滨海县	电力发电行业		100	设立
南县盛步光伏发电有限公司	湖南省益阳市南县	湖南省益阳市南县	电力发电行业		100	设立
海南澄迈晶步电力有限公司	海南省澄迈县	海南省澄迈县	电力发电行业		100	非同一控制下企业合并
禹州市瑞昶新能源科技有限公司	河南省许昌市禹州市	河南省许昌市禹州市	电力发电行业		100	非同一控制下企业合并
弋阳县晶科电力有限公司	江西省上饶市弋阳县	江西省上饶市弋阳县	电力发电行业		100	设立
宜兴品和光伏科技有限公司	江苏省宜兴市	江苏省宜兴市	电力发电行业		100	非同一控制下企业合并
临湘市明禹新能源开发有限公司	湖南省临湘市	湖南省临湘市	电力发电行业		100	非同一控制下企业合并
淄博光合新能源有限公司	山东省淄博市淄川区	山东省淄博市淄川区	电力发电行业		100	非同一控制下企业合并

曲周县鲁昇太阳能科技有限公司	河北省曲周县	河北省曲周县	电力发电行业		100	非同一控制下企业合并
连南瑶族自治县晶科电力有限公司	广东省清远市连南瑶族自治县	广东省清远市连南瑶族自治县	电力发电行业		100	设立
通渭县晶鸿电力有限公司	甘肃省定西市通渭县	甘肃省定西市通渭县	电力发电行业		100	设立
横峰县晶安电力有限公司	江西省上饶市横峰县	江西省上饶市横峰县	电力发电行业		100	设立
宝应县鸿盛光伏电力有限公司	江苏省宝应县柳堡镇	江苏省宝应县柳堡镇	电力发电行业		100	设立
上海晶芯电力有限公司	上海市静安区	上海市静安区	电力发电行业		100	设立
浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)[注2]	浙江省杭州市	浙江省杭州市	股权投资与管理			设立
浙江浙晶能源发展有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	股权投资与管理		99.99	设立
白水縣晶能光伏发电有限公司	陕西省白水县	陕西省白水县	电力发电行业		100	设立
酒泉市晶科电力有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力发电行业		100	设立
金塔县晶能光伏发电有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力发电行业		100	设立
金塔县科盛光伏发电有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力发电行业		100	设立
金塔县晶曦新能源电力有限公司	甘肃省金昌市金塔县	甘肃省金昌市金塔县	电力发电行业		100	设立
金塔县晶亮新能源电力有限公司	甘肃省金昌市金塔县	甘肃省金昌市金塔县	电力发电行业		100	设立
金塔县晶昭新能源电力有限公司	甘肃省金昌市金塔县	甘肃省金昌市金塔县	电力发电行业		100	设立
新源县晶科光伏发电有限公司	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	电力发电行业		100	设立

	伊犁哈萨克自治州	伊犁哈萨克自治州				
新源县晶嘉光伏发电有限公司	新疆维吾尔自治区伊犁哈萨克自治州	新疆维吾尔自治区伊犁哈萨克自治州	电力发电行业		100	设立
石河子市晶盛电力有限公司	新疆维吾尔自治区石河子市	新疆维吾尔自治区石河子市	电力发电行业		100	设立
高唐县科能新能源有限公司	山东省聊城市	山东省聊城市	电力发电行业		100	设立
横峰县源开电力有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	电力发电行业		100	设立
丰城市晶珙光伏发电有限公司	江西省宜春市丰城市	江西省宜春市丰城市	电力发电行业		100	设立
阳江市晶步科技有限公司	广东省阳江市	广东省阳江市	电力发电行业		100	设立
阳江市阳东区盛步发电科技有限公司	广东省阳江市	广东省阳江市	电力发电行业		100	设立
金昌市晶科晶能电力有限公司	甘肃省金昌市金川区	甘肃省金昌市金川区	电力发电行业		100	设立
金昌市晶亮电力有限公司	甘肃省金昌市金昌区	甘肃省金昌市金昌区	电力发电行业		100	设立
金昌市晶阳电力有限公司	甘肃省金昌市金昌区	甘肃省金昌市金昌区	电力发电行业		100	设立
杭州晶步科技有限公司	浙江省杭州市上城区	浙江省杭州市上城区	电力发电行业		100	设立
横峰县伏贰电力有限公司	江西省上饶市横峰县	江西省上饶市横峰县	电力发电行业		100	设立
乌鲁木齐晶步风力发电有限公司	新疆乌鲁木齐市达坂城区	新疆乌鲁木齐市达坂城区	风力发电行业		100	设立
嘉兴市晶科能源发展有限公司	浙江省嘉兴市	浙江省嘉兴市	电力发电行业		100	同一控制下企业合并
肥东县晶步光伏电力有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	电力发电行业		100	设立

海宁市晶步光伏发电有限公司	浙江省嘉兴市	浙江省嘉兴市	电力发电行业		100	设立
安吉晶能光伏电力有限公司	浙江省湖州市安吉县	浙江省湖州市安吉县	电力发电行业		100	设立
南通盛步光伏电力有限公司	江苏省南通市海安县	江苏省南通市海安县	电力发电行业		100	设立
徐州兴隆电力有限公司	江苏省徐州市贾汪区	江苏省徐州市贾汪区	电力发电行业		100	非同一控制下企业合并
宿迁市晶能光伏电力有限公司	江苏省宿迁市宿豫区	江苏省宿迁市宿豫区	电力发电行业		100	设立
宿迁市盛步光伏电力有限公司	江苏省宿迁市泗洪县	江苏省宿迁市泗洪县	电力发电行业		100	设立
合肥市盛步光伏电力有限公司	安徽省合肥市高新区	安徽省合肥市高新区	电力发电行业		100	设立
潍坊晶盛光伏电力有限公司	山东省潍坊市滨海区	山东省潍坊市滨海区	电力发电行业		100	设立
唐山市曹妃甸区盛步光伏电力有限公司	河北省唐山市曹妃甸区	河北省唐山市曹妃甸区	电力发电行业		100	设立
义乌市晶能光伏科技有限公司	浙江省义乌市	浙江省义乌市	电力发电行业		100	设立
新乡市晶能光伏电力有限公司	河南省新乡市	河南省新乡市	电力发电行业		100	设立
民权县晶能光伏电力有限公司	河南省商丘市民权县	河南省商丘市民权县	电力发电行业		100	设立
宜昌市晶能光伏电力有限公司	湖北省宜昌市	湖北省宜昌市	电力发电行业		100	设立
建湖晶科光伏电力有限公司	江苏省建湖县	江苏省建湖县	电力发电行业		100	设立
哈尔滨盛步光伏电力有限公司	黑龙江省哈尔滨市香坊区	黑龙江省哈尔滨市香坊区	电力发电行业		100	设立
讷河市晶鸿光伏电力有限公司	黑龙江省讷河市	黑龙江省讷河市	电力发电行业		100	设立

沈阳市晶能光伏电力有限公司	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	电力发电行业		100	设立
上饶晶益光伏发电有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	电力发电行业		100	设立
JINKO POWER (HK) COMPANY LIMITED	香港湾仔港湾道	香港湾仔港湾道	电力发电行业		100	设立
JINKO POWER ENERGY, S. L. U.	西班牙	西班牙	电力发电行业		100	同一控制下企业合并
JINKO POWER SPAIN S. L. U	西班牙塞维利亚	西班牙塞维利亚	电力发电行业		100	非同一控制下企业合并
CORDILLERA SOLAR I S. A.	阿根廷	阿根廷	电力发电行业		100	同一控制下企业合并
Al Ghazala Energy Company	沙特阿拉伯	沙特阿拉伯	电力发电行业		100	设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

[注 1]在莱芜市天辰太阳能科技有限公司的持股比例不同于表决权比例的情况详见本节十六、8 之说明

[注 2]在浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)的持股比例不同于表决权比例的情况详见本节十六、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。

其他说明：

上表所列系公司重要子公司信息，截至 2023 年 6 月 30 日，公司共有各级子公司 809 家。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节十六、8 之说明。

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例 (%)	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
德令哈瑞启达光伏发电有限公司	11.30	758,781.52		23,900,839.27

磴口县国电光伏发电有限公司	13.33	1,301,905.35		30,623,852.21
土默特右旗国电电力光伏发电有限公司	13.33	1,255,148.88		30,345,894.25
阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司	13.30	1,011,148.11		21,451,907.58
CRISOL ALCORES, S. L.	45.00	1,095,118.33	5,066,955.01	10,034,462.54

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

适用 不适用

其他说明：

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

单位：元币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
德令哈瑞启达光伏发电有限公司	191,626,891.68	189,013,320.80	380,640,212.48	169,128,360.65	-	169,128,360.65	175,569,671.28	197,745,883.75	373,315,555.03	168,401,834.80		168,401,834.80
磴口县国电光伏发电有限公司	222,883,204.18	228,814,548.29	451,697,752.47	110,821,638.32	46,939,788.53	157,761,426.85	199,554,942.35	236,066,119.82	435,621,062.17	90,135,494.26	61,831,995.96	151,967,490.22
土默特右旗国电电力光伏发电有限公司	258,065,110.95	301,636,840.80	559,701,951.75	148,720,427.97	116,712,812.13	265,433,240.10	229,943,405.54	310,916,892.15	540,860,297.69	90,508,938.40	166,110,983.60	256,619,922.00
阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司	177,755,035.82	169,421,937.32	347,176,973.14	54,204,451.64	74,057,886.19	128,262,337.83	161,785,915.68	174,583,468.99	336,369,384.67	38,966,107.30	86,511,493.29	125,477,600.59
CRISOL ALCORES, S. L.	19,787,404.18	65,568,963.54	85,356,367.72	17,277,470.29	44,746,978.80	62,024,449.09	26,233,643.06	63,573,861.28	89,807,504.34	16,186,496.21	42,740,000.07	58,926,496.28

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
德令哈瑞启达光伏发电有限公司	18,803,870.39	6,714,880.70	6,714,880.70	1,033,875.40	19,358,707.11	6,355,236.89	6,355,236.89	-2,002,568.16
磴口县国电光伏发电有限公司	25,906,768.47	9,766,731.83	9,766,731.83	2,666,933.75	31,285,832.44	13,600,636.61	13,600,636.61	1,266,847.43

土默特右旗国电电力光伏发电有限公司	31,982,654.35	9,415,970.62	9,415,970.62	4,579,087.21	36,817,585.37	12,930,913.76	12,930,913.76	3,053,866.18
阿拉善左旗国电鑫光伏发电有限公司	20,790,173.43	7,602,617.35	7,602,617.35	2,819,380.50	23,541,536.54	9,607,047.89	9,607,047.89	1,989,710.77
CRISOL ALCORES, S. L.	5,912,706.13	2,433,596.29	3,710,810.56	5,156,383.80	13,096,514.01	7,514,609.28	1,691,292.97	10,513,394.24

其他说明：

无。

(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	
EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD	阿联酋	阿联酋	电力发电		50.00	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
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
玉环晶科电力有限公司	浙江省玉环市	浙江省玉环市	电力发电	49.00		权益法核算
格尔木汇科新能源有限公司	青海省格尔木市	青海省格尔木市	电力发电		49.00	权益法核算
铅山县晶泰光伏电力有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	电力发电		30.00	权益法核算
PROMOTORES ARCHIDONA RENOVABLE, A. I. E.	西班牙	西班牙	电力发电		44.40	权益法核算
石城县晶科电力有限公司	江西省赣州市	江西省赣州市	电力发电		30.00	权益法核算
建德晶科光伏发电有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	电力发电		30.00	权益法核算
缙云县晶科光伏发电有限公司	浙江省丽水市	浙江省丽水市	电力发电		30.00	权益法核算
抚州市临川区晶科电力有限公司	江西省抚州市	江西省抚州市	电力发电		30.00	权益法核算
瑞昌市晶科电力有限公司	江西省瑞昌市	江西省瑞昌市	电力发电		30.00	权益法核算

滁州普晶新能源有限公司	安徽省滁州市	安徽省滁州市	电力发电	30.00		权益法核算
ARCHIDONA LAT 132Kv, A. I. E	西班牙	西班牙	电力发电		68.00	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：

本公司之子公司晶科电力有限公司对甘肃金泰电力有限责任公司的持股比例为 15.22%。该公司董事会 7 人，其中本公司委派 1 人，对其经营有重大影响，故对甘肃金泰电力有限责任公司采用权益法核算。

(2). 重要合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
	EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD	EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD
流动资产	546,428,941.43	515,054,792.13
其中：现金和现金等价物	156,237.98	80,901.91
非流动资产	161,339,802.35	142,938,026.46
资产合计	707,768,743.78	657,992,818.59
流动负债	7,899,703.18	6,754,901.12
非流动负债	529,774,456.30	510,624,038.63
负债合计	537,674,159.48	517,378,939.75
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	170,094,584.30	140,613,878.84
按持股比例计算的净资产份额	85,047,292.15	70,306,939.42
调整事项	-9,290,869.97	-6,247,776.20
--商誉		
--内部交易未实现利润	-6,238,943.17	-6,238,943.17
--其他	-3,051,926.80	-8,833.03
对合营企业权益投资的账面价值	75,756,422.18	64,059,163.22
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
财务费用		
所得税费用		
净利润	24,778,222.77	-80,744.50
终止经营的净利润		
其他综合收益	-18,193,750.93	31,606,483.93
综合收益总额	6,584,471.84	31,525,739.43

本年度收到的来自合营企业的股利		
-----------------	--	--

其他说明

无。

(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	
	玉环晶能电力有限公司	玉环晶科电力有限公司	玉环晶能电力有限公司	玉环晶科电力有限公司
流动资产	462,247,694.64	381,507,790.78	437,080,993.31	351,984,053.34
非流动资产	634,705,675.34	376,993,981.32	653,734,949.96	394,622,391.50
资产合计	1,096,953,369.99	758,501,772.10	1,090,815,943.27	746,606,444.84
流动负债	195,331,919.44	315,129,375.10	206,266,526.38	316,796,519.88
非流动负债	377,639,156.84	16,883,736.94	377,210,800.48	16,506,999.21
负债合计	572,971,076.28	332,013,112.04	583,477,326.86	333,303,519.09
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	523,982,293.71	426,488,660.06	507,338,616.41	413,302,925.75
按持股比例计算的净资产份额	256,751,323.92	208,979,443.42	248,595,922.04	202,518,433.62
调整事项	261,352.23	18,840,630.41	172,614.57	18,764,669.00
—商誉				
—内部交易未实现利润	4,753,264.30	-7,203,402.16	4,753,264.30	-7,203,402.16
—其他	-4,491,912.07	26,044,032.57	-4,580,649.73	25,968,071.16
对联营企业权益投资的账面价值	257,012,676.15	227,820,073.83	248,768,536.61	221,283,102.62
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	64,644,168.01	49,088,374.41	54,930,282.79	43,350,741.34
净利润	15,629,547.59	12,366,607.88	17,207,999.21	10,135,271.86
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	15,629,547.59	12,366,607.88	17,207,999.21	10,135,271.86

本年度收到的来自联营企业的股利				
-----------------	--	--	--	--

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	铅山县晶泰光伏电力有限公司	甘肃金泰电力有限责任公司	铅山县晶泰光伏电力有限公司	甘肃金泰电力有限责任公司
流动资产	122,045,655.25	757,182,689.18	113,768,333.38	768,569,210.57
非流动资产	260,976,125.02	748,340,758.69	266,908,367.75	780,000,848.24
资产合计	383,021,780.27	1,505,523,447.87	380,676,701.13	1,548,570,058.81
流动负债	82,417,630.68	628,370,459.40	74,751,431.53	732,469,105.79
非流动负债	140,595,579.24		152,536,603.20	
负债合计	223,013,209.92	628,370,459.40	227,288,034.73	732,469,105.79
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	160,008,570.35	877,152,988.47	153,388,666.40	816,100,953.02
按持股比例计算的净资产份额	48,002,571.11	133,502,684.84	46,016,599.92	124,210,565.05
调整事项	-1,948,387.50		-1,965,830.76	-4,361.63
—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他	-1,948,387.50		-1,965,830.76	-4,361.63
对联营企业权益投资的账面价值	46,054,183.61	133,502,684.84	44,050,769.16	124,206,203.42
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	26,429,304.71	125,255,520.29	18,051,536.42	131,612,268.85
净利润	6,136,638.43	61,080,692.64	6,089,895.20	52,970,246.04
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	6,136,638.43	61,080,692.64	6,089,895.20	52,970,246.04
本年度收到的来自联营企业的股利				

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
--	------------	------------

	石城县晶科电力有限公司	缙云县晶科光伏发电有限公司	石城县晶科电力有限公司	缙云县晶科光伏发电有限公司
流动资产	87,671,696.87	95,819,327.48	84,668,393.88	34,294,395.58
非流动资产	81,931,354.93	78,543,962.63	85,152,085.87	81,693,924.77
资产合计	169,603,051.79	174,363,290.12	169,820,479.75	115,988,320.35
流动负债	8,347,339.76	108,753,481.47	3,836,720.14	52,811,285.35
非流动负债	61,781,085.57	2,667,280.31	69,688,106.43	2,590,011.09
负债合计	70,128,425.33	111,420,761.78	73,524,826.57	55,401,296.44
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	99,474,626.47	62,942,528.34	96,295,653.18	60,587,023.91
按持股比例计算的净资产份额	29,842,387.94	18,882,758.50	28,888,695.95	18,176,107.17
调整事项	1,320,660.64	1,858,072.87	1,320,660.64	1,858,072.87
—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他	1,320,660.64	1,858,072.87	1,320,660.64	1,858,072.87
对联营企业权益投资的账面价值	31,163,048.58	20,740,831.37	30,209,356.59	20,034,180.04
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	8,942,486.18	8,206,326.79	6,560,690.25	6,758,725.15
净利润	3,019,907.62	2,163,666.31	2,363,872.54	1,476,433.70
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	3,019,907.62	2,163,666.31	2,363,872.54	1,476,433.70
本年度收到的来自联营企业的股利				

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	建德晶科光伏发电有限公司	抚州市临川区晶科电力有限公司	建德晶科光伏发电有限公司	抚州市临川区晶科电力有限公司
流动资产	50,618,076.63	67,066,583.61	42,029,712.96	62,375,822.67
非流动资产	101,726,105.34	80,182,740.10	105,312,505.93	83,694,309.19
资产合计	152,344,181.98	147,249,323.71	147,342,218.89	146,070,131.86

流动负债	56,399,186.26	36,720,622.35	47,457,835.50	33,823,984.28
非流动负债	56,842,636.53	67,000,000.00	63,370,500.87	72,500,000.00
负债合计	113,241,822.79	103,720,622.35	110,828,336.37	106,323,984.28
少数股东权益				
归属于母公司 股东权益	39,102,359.19	43,528,701.36	36,513,882.52	39,746,147.58
按持股比例计 算的净资产份 额	11,730,707.76	13,058,610.41	10,954,164.76	11,923,844.27
调整事项	-1,173,280.74	-1,904,628.84	-1,173,280.74	-1,904,628.84
—商誉				
—内部交易未 实现利润				
—其他	-1,173,280.74	-1,904,628.84	-1,173,280.74	-1,904,628.84
对联营企业权 益投资的账面 价值	10,557,427.02	11,153,981.57	9,780,884.02	10,019,215.43
存在公开报价 的联营企业权 益投资的公允 价值				
营业收入	9,923,125.27	10,233,408.85	8,630,938.72	6,575,911.52
净利润	2,365,921.80	3,563,651.38	2,565,658.00	1,903,960.53
终止经营的净 利润				
其他综合收益				
综合收益总额	2,365,921.80	3,563,651.38	2,565,658.00	1,903,960.53
本年度收到的 来自联营企业 的股利				

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	瑞昌市晶科电力有 限公司	格尔木汇科新能 源有限公司	瑞昌市晶科电力有 限公司	格尔木汇科新能 源有限公司
流动资产	92,470,221.48	65,877,954.99	84,641,258.82	73,675,342.38
非流动资产	124,570,395.79	366,039,685.70	128,744,198.35	373,744,902.16
资产合计	217,040,617.26	431,917,640.69	213,385,457.17	447,420,244.54
流动负债	25,763,023.23	78,795,793.84	16,147,978.35	89,039,612.27
非流动负债	154,190,494.59	292,059,754.03	164,677,810.71	299,940,000.00
负债合计	179,953,517.82	370,855,547.87	180,825,789.06	388,979,612.27
少数股东权益				

归属于母公司 股东权益	37,087,099.44	61,062,092.82	32,559,668.11	58,440,632.27
按持股比例计 算的净资产份 额	11,126,129.83	29,920,425.47	9,767,900.43	28,635,909.81
调整事项	-2,912,995.89	-42,879.93	-2,920,090.67	-42,879.93
—商誉				
—内部交易未 实现利润				
—其他	-2,912,995.89	-42,879.93	-2,920,090.67	-42,879.93
对联营企业权 益投资的账面 价值	8,213,133.94	29,877,545.54	6,847,809.76	28,593,029.88
存在公开报价 的联营企业权 益投资的公允 价值				
营业收入	13,937,500.88	19,317,319.32	10,830,872.91	15,675,548.23
净利润	4,251,163.25	2,336,216.78	951,332.09	-2,679,354.87
终止经营的净 利润				
其他综合收益				
综合收益总额	4,251,163.25	2,336,216.78	951,332.09	-2,679,354.87
本年度收到的 来自联营企业 的股利				

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	滁州普晶新能源有 限公司	Promotores Archidona Renovable, A. I. E.	滁州普晶新能源有 限公司	Promotores Archidona Renovable, A. I. E.
流动资产	40,321,287.23	48,125,735.99	39,301,175.82	7,109,158.21
非流动资产	88,145,554.86	44,048,471.28	90,711,942.83	13,727,236.66
资产合计	128,466,842.09	92,174,207.27	130,013,118.65	20,836,394.87
流动负债	12,747,943.50	17,073,648.91	21,153,016.69	22,328.60
非流动负债	72,218,532.56		65,217,221.56	
负债合计	84,966,476.06	17,073,648.91	86,370,238.25	22,328.60
少数股东权益				
归属于母公司 股东权益	43,500,366.03	75,100,558.36	43,642,880.40	20,814,066.27

按持股比例计算的净资产份额	13,050,109.81	33,344,647.91	13,092,864.12	9,241,445.42
调整事项		-154,549.26		-30,431.17
—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他		-154,549.26		-30,431.17
对联营企业权益投资的账面价值	13,050,109.81	33,190,098.65	13,092,864.12	9,211,014.25
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	7,048,230.47		6,543,963.85	
净利润	-142,514.37	-133,211.18	-2,258,084.58	-289,653.27
终止经营的净利润				
其他综合收益		200,490.66		
综合收益总额	-142,514.37	67,279.48	-2,258,084.58	-289,653.27
本年度收到的来自联营企业的股利				

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	ARCHIDONA LAT 132Kv, A. I. E	ARCHIDONA LAT 132Kv, A. I. E
流动资产	25,635,860.71	
非流动资产	2,929,629.37	
资产合计	28,565,490.08	
流动负债	1,811,687.08	
非流动负债		
负债合计	1,811,687.08	
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	26,753,803.00	
按持股比例计算的净资产份额	18,213,989.08	
调整事项		
—商誉		
—内部交易未实现利润		
—其他		

对联营企业权益投资的账面价值	18,213,989.08	
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
净利润	-163,944.71	
终止经营的净利润		
其他综合收益	-21,934.29	
综合收益总额	-185,879.00	
本年度收到的来自联营企业的股利		

其他说明

ARCHIDONA LAT 132Kv, A. I. E 为本期新增联营企业, 无上期损益数据。

(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

(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、与金融工具相关的风险

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、8、10、31 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

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 2023 年 6 月 30 日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款的 48.68%（2022 年 12 月 31 日：50.32%）源于余额前五名客户。本公司对应收账款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。

单位：元币种：人民币

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	1,431,577,330.53	1,461,514,166.67	1,461,514,166.67		
衍生金融负债	11,769,338.97	13,746,938.97	-786,875.28	14,533,814.25	
应付票据	2,972,152,065.20	2,972,152,065.20	2,972,152,065.20		
应付账款	3,037,667,309.95	3,037,667,309.95	3,037,667,309.95		
其他应付款	706,993,785.85	706,993,785.85	706,993,785.85		
一年内到期的非流动负债	1,853,546,719.25	1,896,593,965.69	1,896,593,965.69		
长期借款	6,193,463,984.24	7,880,642,929.42	235,740,280.12	1,551,823,135.89	6,093,079,513.41
应付债券	2,724,202,367.92	3,205,188,197.00	4,752,970.17	858,235,746.83	2,342,199,480.00
租赁负债	1,461,657,571.14	2,646,002,720.11		245,253,758.41	2,400,748,961.70
长期应付款	5,409,187,967.16	6,681,277,005.58	51,096,961.19	2,071,847,483.75	4,558,332,560.64
小计	25,802,218,440.21	30,501,779,084.44	10,365,724,629.56	4,741,693,939.13	15,394,360,515.75

项目	期初数				
	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	1,258,516,614.57	1,272,325,778.59	1,272,325,778.59		
衍生金融负债	32,491,765.83	32,491,765.83	822,434.80	31,669,331.03	
应付票据	2,144,477,919.97	2,144,477,919.97	2,144,477,919.97		
应付账款	3,239,256,132.26	3,239,256,132.26	3,239,256,132.26		
其他应付款	476,556,577.52	476,556,577.52	476,556,577.52		
一年内到期的非流动负债	2,569,798,937.80	2,674,686,571.08	2,674,686,571.08		
长期借款	4,968,602,083.20	6,377,123,656.64	234,987,449.90	1,821,394,717.75	4,320,741,488.99
应付债券	2,718,987,964.65	4,232,107,058.54	821,096,460.44	968,799,651.51	2,442,210,946.59
租赁负债	1,448,869,086.80	2,595,163,608.42		237,330,923.74	2,357,832,684.68
长期应付款	5,599,063,169.05	6,586,825,503.31	257,954,255.08	2,243,466,163.81	4,085,405,084.42
小计	24,456,620,251.65	29,631,014,572.16	11,122,163,579.64	5,302,660,787.84	13,206,190,204.68

(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 2023 年 6 月 30 日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币 6,528,364,817.18 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 5,856,782,248.22 元)，在其他变量不变的假设下，假定利率上升/下降 50 个基准点，将会导致本公司股东权益减少/增加人民币 14,888,237.19 元(2022 年 12 月 31 日：减少/增加人民币 25,524,001.27 元)，净利润减少/增加人民币 14,888,237.19 元(2022 年：减少/增加人民币 25,524,001.27 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、82 之说明。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√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		84,241,523.29		84,241,523.29
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资		84,241,523.29		84,241,523.29
(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			6,339,320.00	6,339,320.00
(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				
(六) 衍生金融资产		23,808,813.18		23,808,813.18
(七) 应收款项融资			73,820,122.21	73,820,122.21
持续以公允价值计量的资产总额		108,050,336.47	80,159,442.21	188,209,778.68
衍生金融负债		11,769,338.97		11,769,338.97
持续以公允价值计量的负债总额		11,769,338.97		11,769,338.97
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：

①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；
②结构性存款业务嵌入了金融衍生产品，与汇率挂钩，结合合同约定、产品类型及风险等级等信息对其进行公允价值计量。

本期衍生金融资产系：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

十二、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	江西上饶	制造业	68,125 万元	23.08	23.08
-------------	------	-----	-----------	-------	-------

本企业的母公司情况的说明

晶科新能源集团有限公司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自然人李仙德、李仙华和陈康平。

其他说明：

截至 2023 年 6 月 30 日，李仙德、陈康平及李仙华通过晶科新能源集团有限公司持有公司 23.08% 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

详见本节九、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

详见本节九、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
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%
玉环晶能电力有限公司	子公司之联营企业，持股比例 49%
玉环晶科电力有限公司	本公司之联营企业，持股比例 49%
铅山县晶泰光伏电力有限公司	子公司之联营企业，持股比例 30%
PROMOTORES ARCHIDONA RENOVABLE, A. I. E.	子公司之联营企业，持股比例 44.44%
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%
EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD	子公司之合营企业，持股比例 50.00%
瑞昌市晶科电力有限公司	子公司之联营企业，持股比例 30%
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
横峰县康德电力有限公司	子公司之联营企业，持股比例 20%
DHAFRAH PV2 ENERGY COMPANY LLC	子公司之合营企业的联营企业，最终持股比例 20%
建德晶科光伏发电有限公司	子公司之联营企业，持股比例 30%

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
晶科能源（上饶）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
浙江晶科能源有限公司	同一实际控制人
晶科能源（海宁）有限公司	同一实际控制人
浙江晶科新材料有限公司	同一实际控制人
晶科能源（滁州）有限公司	同一实际控制人
安徽晶科能源有限公司	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
晶科能源（义乌）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
海南澄迈晶步电力有限公司	已经转让的子公司[注 1]
常州科鸿光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 1]
丰县盛步光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 1]
苏州市晶步光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 1]
睢宁县晶能光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 1]
铜陵市晶能光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 1]
JINKO SOLAR HOLDING CO., LTD. (晶科能源控股有限公司)	同一实际控制人
JINKO RENEWABLE ENERGY DEVELOPMENT MEXICO, S. de R. L. de C. V.	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
上海鼎源融资租赁有限公司	实际控制人参股的公司
晶科能源（鄱阳）有限公司	同一实际控制人
瑞旭实业有限公司	江西晶科光伏材料有限公司之控股子公司
晶科能源（金昌）有限公司	同一实际控制人
青海晶科能源有限公司	同一实际控制人
晶科能源（楚雄）有限公司	同一实际控制人
横峰县晶源电力有限公司	已经转让的子公司[注 1]
横峰县晶泰电力有限公司	已经转让的子公司[注 1]
镇江市中盛清洁能源有限公司	已经转让的子公司[注 1]
丹阳市晶能光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 1]
江阴市盛步光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 1]
JINKO SOLAR 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
陈霞芳	与实际控制人关系密切的家庭成员
宿州盛步光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 1]
宿州晶海光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 1]
微山晶科电力有限公司	已经转让的子公司[注 1]
江苏旭强新能源科技有限公司	已经转让的子公司[注 1]
左云县晶科电力有限公司	已经转让的子公司[注 1]
阜新市盛步太阳能发电有限公司	已经转让的子公司[注 1]
开封电科能源有限公司	本公司参股的公司
安阳源科电力有限公司	本公司参股的公司

其他说明

[注 1]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》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
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年3月22日	2023-3-22至2023-6-30
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年3月22日	2023-3-22至2023-6-30
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年3月22日	2023-3-22至2023-6-30
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年3月22日	2023-3-22至2023-6-30
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年3月24日	2023-3-24至2023-6-30
横峰县晶源电力有限公司	北京京能清洁能源电力股份有限公司	2022年12月29日	2023-1-1至2023-6-30
横峰县晶泰电力有限公司	北京京能清洁能源电力股份有限公司	2023年4月25日	2023-4-25至2023-6-30
镇江市中盛清洁能源有限公司	上海港华智慧能源有限公司	2023年3月21日	2023-3-21至2023-6-30
丹阳市晶能光伏电力有限公司	上海港华智慧能源有限公司	2023年3月21日	2023-3-21至2023-6-30
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年3月23日	2023-3-23至2023-6-30
宿州盛步光伏发电有限公司	湖北能源集团新能源发展有限公司	2021年9月8日	2022-1-1至2022-9-7
宿州晶海光伏发电有限公司	湖北能源集团新能源发展有限公司	2021年9月8日	2022-1-1至2022-9-7
微山晶科电力有限公司	湖北能源集团新能源发展有限公司	2021年10月26日	2022-1-1至2022-10-25
江苏旭强新能源科技有限公司	湖北能源集团新能源发展有限公司	2021年6月17日	2022-1-1至2022-6-16
左云县晶科电力有限公司	湖北能源集团新能源发展有限公司	2021年7月19日	2022-1-1至2022-7-18
阜新市盛步太阳能发电有限公司	天津仁汇新能源科技有限公司	2021年6月18日	2022-1-1至2022-6-17
海南澄迈晶步电力有限公司	南通尚启新能源科技有限公司，徐健华	2021年2月5日	2022-1-1至2022-2-4

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
晶科能源股份有限公司	组件、储能设备		144,586,003.23
晶科能源股份有限公司	组件	59,337,676.60	
晶科能源（上饶）有限公司	组件	61,985,193.87	

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（肥东）有限公司	电费	5,431,178.70	
晶科能源（玉山）有限公司	电费	1,051,575.42	
晶科能源（海宁）有限公司	电费	8,745,829.00	2,645,694.69
安徽晶科能源有限公司	电费	7,437,181.73	
江西晶科光伏材料有限公司	电费	675,755.58	
晶科能源（义乌）有限公司	电费	6,111,718.08	
玉环晶科能源有限公司	电费	774,586.24	
浙江晶科能源有限公司	电费	2,946,592.33	833,826.25
浙江晶科新材料有限公司	电费	81,166.42	76,603.18
晶科能源（上饶）有限公司	电费	10,032,076.47	1,493,333.25
晶科能源（滁州）有限公司	电费	6,894,311.91	1,054,727.47
安徽晶科能源有限公司	电站代理维护运行费	628,930.82	
常州科鸿光伏电力有限公司	电站代理维护运行费	135,499.25	
丰县盛步光伏电力有限公司	电站代理维护运行费	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	
睢宁县晶能光伏电力有限公司	电站代理维护运行费	96,335.09	
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	
玉环晶科电力有限公司	电站代理维护运行费	1,629,056.84	1,337,292.39
玉环晶能电力有限公司	电站代理维护运行费	2,192,584.67	1,787,792.42
浙江晶科能源有限公司	电站代理维护运行费		67,150.92
海南澄迈晶步电力有限公司	电站代理维护运行费	499,924.53	83,320.75
宿州盛步光伏发电有限公司	电站代理维护运行费		475,849.08
宿州晶海光伏发电有限公司	电站代理维护运行费		713,773.56
微山晶科电力有限公司	电站代理维护运行费		1,768,867.92
江苏旭强新能源科技有限公司	电站代理维护运行费		1,910,377.38
左云县晶科电力有限公司	电站代理维护运行费		1,019,973.12
鄂州市光唯新能源有限公司	服务费	409,454.38	409,454.34

玉环晶科电力有限公司	EPC		4,546,219.32
浙江晶科能源有限公司	储能项目能源服务费	2,289,132.69	
晶科能源股份有限公司	综合节能改造服务费	238,633.34	

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; JINKO SOLAR 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	2023/10/31(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月开始按8.1万美元/月收取。	3,370,908.84

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	2,679,694.50	388,860.99	526,600.78		
晶科能源（滁州）有限公司 [注 1]	建筑物屋顶										
晶科能源（海宁）有限公司	建筑物屋顶					3,000,000.00		919,623.05			
晶科能源（海宁）有限公司 [注 1]	建筑物屋顶、闲置空地										
晶科能源（义乌）有限公司 [注 1]	建筑物屋顶										
晶科能源	建筑物屋顶										

(上饶)有限公司 [注 1]											
晶科能源股份有限公司 [注 1]	建筑物屋顶										
浙江晶科能源有限公司 [注 1]	建筑物屋顶										
江西晶科光伏材料有限公司 [注 1]	建筑物屋顶										
安徽晶科能源有限公司	建筑物屋顶					135,000.00		666,013.98			
玉环晶科能源有限公司 [注 1]	建筑物屋顶										
晶科能源(肥东)有限公司	建筑物屋顶					1,800,000.00		702,388.28			
晶科能源(玉山)有限公司 [注 1]	建筑物屋顶										
晶科能源(海宁)	建筑物屋顶							187,676.27		8,299,912.75	

有限公司											
------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

关联租赁情况说明

√适用 □不适用

[注 1]本期及上期均为无偿。

(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
建德晶科光伏发电有限公司	4,909.09	2021-4-14	2027-12-30	否
DHAFAH PV2 ENERGY COMPANY LLC	120,011.94	2021-10-12	2024-12-25	否

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]	7,090.00	2014-4-2	2032-4-1	否
	10,100.00	2015-9-1	2030-8-31	否
	9,300.00	2021-11-30	2031-11-30	否
李仙德、陈霞芳 [注 2]	6,500.00	2015-6-30	2029-6-30	否
	2,850.00	2021-11-30	2031-11-30	否
	1,350.00	2021-12-23	2031-11-30	否
李仙德、陈霞芳 [注 3]	7,500.00	2021-1-22	2029-1-15	否
李仙德、陈霞芳 [注 4]	7,750.00	2021-1-20	2029-1-15	否
李仙德、陈霞芳 [注 5]	3,593.75	2021-1-28	2029-1-21	否
李仙德[注 6]	9,777.90	2016-6-24	2027-6-20	否
李仙德[注 7]	5,022.20	2017-2-15	2027-8-22	否
JINKO SOLAR HOLDING CO., LTD.、李仙德、陈霞芳[注 8]	4,135.00	2016-8-3	2030-12-31	否
	12,117.00	2016-9-30	2030-12-31	否
	8,600.00	2016-8-12	2030-12-31	否
	9,394.00	2016-10-20	2030-12-31	否
李仙德、陈霞芳 [注 9]	9,437.50	2015-3-11	2030-3-10	否
李仙德、陈霞芳 [注 10]	6,937.50	2021-1-20	2029-1-15	否
李仙德、陈霞芳 [注 11]	6,500.00	2015-6-30	2029-6-30	否
	3,905.00	2021-11-30	2031-11-30	否
李仙德、陈霞芳 [注 12]	29,671.66	2017-8-22	2030-5-22	否
李仙德、陈霞芳 [注 13]	4,501.83	2015-11-18	2025-11-18	否
李仙德、陈霞芳 [注 14]	7,719.62	2015-11-18	2025-11-18	否

李仙德、陈霞芳 [注 15]	10,082.76	2016-6-20	2026-6-20	否
李仙德、陈霞芳 [注 16]	2,325.47	2016-7-2	2026-7-2	否
晶科新能源集团 有限公司	USD9,922.05	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 53,101,835.93 元，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保，其中 70,900,000.00 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；101,000,000.00 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；93,000,000.00 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 28,170,998.42 元，并由晶科电力有限公司提供保证担保，其中 65,000,000.00 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，42,000,000.00 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]该等借款同时以博湖县晶嘉阳光电力有限公司的 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博湖县晶嘉阳光电力有限公司全部股权作为质押，以博湖县晶嘉阳光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 6]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 7]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 8]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及其项下全部收益作为质押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 9]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 2,386,508.56 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 10]该等借款同时以沙雅晶芯科技有限公司的 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沙雅晶芯科技有限公司全部股权作为质押，以沙雅晶芯科技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 11]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 27,328,278.92 元，并由晶科电力有限公司提供保证担保，其中 65,000,000.00 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，39,050,000.00 元借款另由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 12] 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 13] 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 14] 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 15] 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 16] 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担保，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：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	拆借方
玉环晶科电力有限公司	2,107,233.76					2,107,233.76	晶科电力科技股份有限公司
玉环晶能电力有限公司	16,515,669.51					16,515,669.51	晶科电力有限公司
南昌市科能电力有限公司	3,030,000.00					3,030,000.00	上海晶芯电力有限公司
南昌市科能电力有限公司	46,000.00					46,000.00	江西晶科电力科技有限公司
鄂州市光唯新能源有限公司	7,561,875.00				56,562.50	7,618,437.50	晶科电力科技股份有限公司
横峰县康德电力有限公司	4,744,000.00					4,744,000.00	江西晶科电力设计有限公司
横峰县晶源电力有限公司	5,154,150.00			5,154,150.00			横峰县科能电力有限公司
横峰县晶泰电力有限公司		5,105,150.00				5,105,150.00	横峰县晶天电力有限公司
镇江市中盛清洁能源有限公司		2,631,095.36		2,631,095.36			上海晶科光伏有限公司
江阴市盛步光伏电力有限公司		5,942,964.13		5,942,964.13			上海晶科光伏有限公司
江阴市盛步光伏电力有限公司		121,227.40		121,228.89		-1.49	晶科电力有限公司

睢宁县晶能光伏电力有限公司		23,168,212.43		23,168,212.43			上海晶科光伏有限公司
丹阳市晶能光伏电力有限公司		19,481,971.07		19,481,971.07			上海晶科光伏有限公司
苏州市晶步光伏电力有限公司		17,920,018.74		17,920,018.74			上海晶科光伏有限公司
常州科鸿光伏电力有限公司		29,384,424.45		29,384,424.45			上海晶科光伏有限公司
丰县盛步光伏电力有限公司		4,689,116.30		4,689,116.30			上海晶科光伏有限公司
铜陵市晶能光伏电力有限公司		12,527,170.59		11,987,594.81		539,575.78	晶科电力科技股份有限公司
横峰县晶能电力有限公司		5,105,150.00		5,105,150.00			横峰县启步电力有限公司
JINKOSOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED [注 1]	3,063,657.89			114,899.27		3,178,557.16	Cordillera Solar I, S. A.
EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD [注 1]	306,651.34		11,847.47			318,498.81	JINKO POWER MIDDLE EAST DMCC
小 计	11,753,167.30	126,076,500.47	11,847.47	125,700,825.45	56,562.50	11,422,207.31	

注 1：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；本期增加表示借出或归还款项，本期减少表示收回或借入款项

注 2：本期增加均为汇兑损益

(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	523.35	589.05

(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	1,319,904.95	294,095.05	8,070,000.00	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	273,801.40	60,632.60	1,672,170.00	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	288,423.13	64,276.87	1,763,500.00	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	1,539,889.09	343,110.91	9,415,000.00	嘉善优凝新能源有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	6,455,000.00	270,000.00	527,975.74	117,524.26	3,227,500.00	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	684,377.22	152,622.78	4,185,000.00	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	371,586.90	82,287.10	2,269,370.00	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	537,757.30	119,642.70	3,287,000.00	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	400,922.54	88,783.46	2,448,530.00	潍坊步盛光伏电力有限公司
小计			72,676,140.00	3,040,000.00	5,944,638.27	1,322,975.73	36,338,070.00	

2. 利息支出

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
鄂州市光唯新能源有限公司	利息支出	56,562.50	4,375.00
小计		56,562.50	4,375.00

3. 担保费

晶科能源股份有限公司及 JINKO SOLAR HOLDING CO., LTD 为本公司及合并范围内子公司提供担保，自 2016 年 11 月份开始按月融资规模的年担保费率 0.8%收取担保费。

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
JINKO SOLAR HOLDING CO., LTD.	担保费		1,582,560.00
小计			1,582,560.00

4. 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（玉山）有限公司、晶科能源（鄱阳）有限公司签订《江西省企业委托售电公司直接交易代理协议》，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（玉山）有限公司、晶科能源（鄱阳）有限公司在 2023 年 1 月 1 日-2023 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。2023 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（玉山）有限公司、晶科能源（鄱阳）有限公司向国家电网采购电力收取售电服务费 1,480,745.12 元（不含税）。

(2) 本公司下属子公司晶科慧能（浙江）能源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（浙江）能源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 2023 年 1 月 1 日-2023 年 12 月 31 日间通过电力交易平台参与市场交易，晶科慧能（浙江）能源技术服务有限公司收取售电服务费。2023 年 1-6 月，晶科慧能（浙江）能源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 208,069.11 元（不含税）。

(3) 本公司下属子公司晶科慧能（浙江）能源技术服务有限公司 2023 年上半年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 207,094.10 元（不含税）。

(4) 本公司下属子公司晶科慧能（浙江）能源技术服务有限公司 2023 年上半年因代晶科能源（海宁）有限公司与国能浙江能源销售有限公司及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 1,238,866.70 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 2023 年 1-6 月因代安徽晶科能源有限公司和晶科能源（滁州）有限公司与淮南天河电力实业有限责任公司洽谈购售电合同收取居间服务费 2,052,129.18 元（不含税）。

(6) 本公司下属子公司晶科慧能技术服务有限公司 2023 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 115,360.45 元（不含税）。

(7) 本公司下属子公司晶科慧能技术服务有限公司 2023 年 1-6 月因代青海晶科能源有限公司与华润电力（青海）销售有限公司洽谈购售电合同收取居间服务费 698,003.6 元（不含税）。

(8) 本公司下属子公司晶科慧能技术服务有限公司 2023 年 1-6 月因代晶科能源（楚雄）有限公司与昆明耀龙配售电运行有限公司洽谈购售电合同收取居间服务费 637,662.77 元（不含税）。

6、关联方应收应付款项

(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
应收账款	浙江晶科能源有限公司	1,443,470.54	14,434.70	108,522.17	1,085.22
应收账款	晶科能源（海宁）有限公司	2,573,530.06	25,735.30	2,015,075.14	20,150.75
应收账款	玉环晶能电力有限公司	2,058,495.73	102,924.79	1,440,218.85	72,010.94
应收账款	玉环晶科电力有限公司	1,496,364.63	74,818.23	1,138,975.38	56,948.77
应收账款	晶科能源（上饶）有限公司	2,764,956.09	27,649.56	1,260,366.51	12,603.67
应收账款	晶科能源股份有限公司	252,951.34	2,529.51		
应收账款	浙江晶科新材料有限公司	18,436.90	184.37		
应收账款	鄂州市光唯新能源有限公司	217,010.85	10,850.54	217,010.85	10,850.54
应收账款	晶科能源（滁州）有限公司	1,839,678.10	18,396.78	638,108.78	6,381.09
应收账款	安徽晶科能源有限公司	2,029,716.38	20,297.17	1,015,199.62	10,151.99
应收账款	江西晶科光伏材料有限公司	119,637.64	1,196.38	66,849.08	668.49
应收账款	晶科能源（义乌）有限公司	3,017,254.42	30,172.54	608,921.69	6,089.22
应收账款	玉环晶科能源有限公司	178,148.49	1,781.48	250,506.76	2,505.06
应收账款	铜陵市晶能光伏电力有限公司	1,100,000.00	55,000.00		
应收账款	苏州市晶步光伏电力有限公司	77,504.40	3,875.22		
应收账款	常州科鸿光伏电力有限公司	143,629.19	7,181.46		
应收账款	丰县盛步光伏电力有限公司	16,977.60	848.88		
应收账款	晶科能源（肥东）有限公司	6,137,231.91	61,372.32		
应收账款	晶科能源（玉山）有限公司	1,188,280.23	11,882.80		
应收账款	睢宁县晶能光伏电力有限公司	102,115.19	5,105.76		
应收账款	PROMOTORES ARCHIDONA RENOVABLE, A. I. E.	171,849.18	8,592.46		
预付款项	晶科能源（上饶）有限公司			5,491,940.48	

预付款项	晶科能源股份有限公司	2,971,312.35			
预付款项	甘肃金泰电力有限责任公司	5,000.00			
其他应收款	南昌市科能电力有限公司	3,076,000.00	789,600.00	3,076,000.00	514,000.00
其他应收款	玉环晶科电力有限公司	2,107,233.76	1,685,787.01	2,107,233.76	1,053,616.88
其他应收款	甘肃金泰电力有限责任公司	44,791,686.16		44,791,686.16	
其他应收款	瑞昌市晶科电力有限公司	562,880.94		562,880.94	
其他应收款	横峰县晶源电力有限公司			5,154,150.00	4,083,770.00
其他应收款	横峰县康德电力有限公司	4,744,000.00	237,200.00	4,744,000.00	237,200.00
其他应收款	铜陵市晶能光伏电力有限公司	2,281,242.43	114,062.12		
其他应收款	横峰县晶泰电力有限公司	5,105,150.00	255,257.50		
其他应收款	常州科鸿光伏电力有限公司	2,407,802.05			
其他应收款	丰县盛步光伏电力有限公司	210,788.98			
其他应收款	镇江市中盛清洁能源有限公司	1,309,632.13			
其他应收款	苏州市晶步光伏电力有限公司	1,497,507.07			
其他应收款	丹阳市晶能光伏电力有限公司	1,408,327.04			
其他应收款	睢宁县晶能光伏电力有限公司	1,321,518.61			
其他应收款	江阴市盛步光伏电力有限公司	1,153,926.66			
合同资产	开封电科能源有限公司			393,644.78	3,936.45
长期应收款	上海鼎源融资租赁有限公司	3,040,000.00		3,040,000.00	
长期应收款	EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD	318,498.81		306,651.34	

(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
应付账款	晶科能源股份有限公司		82,061,733.41
应付账款	JINKO SOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED	10,838,700.00	10,446,900.00
应付账款	JINKO SOLAR LATAM HOLDING LIMITED	47,601,142.53	45,880,444.69

应付账款	浙江晶科能源有限公司	5,968,094.00	
应付账款	晶科能源（上饶）有限公司	2,736,924.99	
应付票据	晶科能源股份有限公司	222,513,200.42	223,048,564.62
应付票据	晶科能源（上饶）有限公司	75,782,124.67	13,615,146.87
合同负债	JINKO SOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED	2,368,521.93	5,663,520.86
其他应付款	玉环晶能电力有限公司	16,515,669.51	16,515,669.51
其他应付款	JINKO SOLAR HOLDING CO., LTD.	3,454,359.97	3,454,359.97
其他应付款	晶科能源股份有限公司	3,604,403.68	3,404,084.18
其他应付款	鄂州市光唯新能源有限公司	7,618,437.50	7,561,875.00
其他应付款	JINKO SOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED	24,909,796.41	24,009,351.56
其他应付款	JINKO SOLAR ARGENTINA I LIMITED	103,716.03	99,966.87
其他应付款	江西晶科光伏材料有限公司	100,000.00	100,000.00
其他应付款	江阴市盛步光伏电力有限公司	1.49	
其他应付款	安阳源科电力有限公司	277.00	
一年内到期的非流动负债	安徽晶科能源有限公司	568,555.99	577,684.80
一年内到期的非流动负债	晶科能源（肥东）有限公司	593,727.07	608,684.37
一年内到期的非流动负债	晶科绿能（上海）管理有限公司	4,359,219.39	4,211,658.70
一年内到期的非流动负债	晶科能源（海宁）有限公司	1,163,493.80	
租赁负债	晶科绿能（上海）管理有限公司	4,670,031.52	6,887,166.54
租赁负债	安徽晶科能源有限公司	26,842,848.09	26,879,246.98
租赁负债	晶科能源（海宁）有限公司	50,109,398.54	39,199,450.73
租赁负债	晶科能源（肥东）有限公司	26,567,218.20	27,736,496.16

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

十三、 股份支付

1、 股份支付总体情况

适用 不适用

单位：股币种：人民币

公司本期授予的各项权益工具总额	55,755,011
公司本期行权的各项权益工具总额	
公司本期失效的各项权益工具总额	
公司期末发行在外的股票期权行权价格的范围和合同剩余期限	
公司期末发行在外的其他权益工具行权价格的范围和合同剩余期限	2023 年限制性股票激励计划首次授予价格 2.4 元/股，首次授予的限制性股票激励计划合同剩余 30 个月

其他说明

无。

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	以授予日公司股票的收盘价确定授予日限制性股票的公允价值
可行权权益工具数量的确定依据	截至本财务报告批准日最新取得的可行权职工人数变动等后续信息进行最佳估计
本期估计与上期估计有重大差异的原因	
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	

其他说明

无。

3、 以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、 股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、 其他

适用 不适用

十四、 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 2023 年 6 月 30 日，本公司资产抵押及质押情况

单位：元

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	借款期限/票据到期日	备注
				账面原价	账面净值	借款/融资租赁款		
上海晶科光伏电力有限公司	孟州市盛步光伏电力有限公司	中国电子工程设计院有限公司	上海晶科光伏电力有限公司持有的孟州市盛步光伏电力有限公司全部股权	1,000,000.00	-77,108.61	38,845,388.67	注[1]	应付账款
CRISOL ALCORES, S. L.	CRISOL ALCORES, S. L. .	BANCO DE SABADELL, S. A	CRISOL ALCORES, S. L. 电站项目的未来收益权	3,148,778.25	2,991,339.34	EUR5,431,047.00	2020-6-30 至 2026-6-30	长期借款[注 2]
			CRISOL ALCORES, S. L. 电站项目的电站资产	61,862,124.82	57,071,090.12			
JINKOHOLDING ENERGY GENERATION S. L. U.			JINKOHOLDING ENERGY GENERATION S. L. 持有的 CRISOL ALCORES S. L. 55%股权	EUR447,150.00	EUR 1,629,096.40			
CORDILLERA SOLARI, S. A.	CORDILLERA SOLARI, S. A.	INTER-AMERICAN INVESTMENT CORPORATION 和 NEDERLANDSE FINANCIERINGS-MAATSCHAPPIJ VOOR ONTWIKKELINGSLANDE N N. V.	CORDILLERA SOLAR I S. A. 电站项目的未来收益权	13,475,207.85	13,340,455.77	USD 59,212,311.45	2018-2-23 至 2032-11-15	长期借款[注 3]
			CORDILLERA SOLAR I S. A. 电站项目的电站资产	617,126,175.06	495,410,452.17			
JINKO POWER LIGHTENING HOLDING LIMITED 和 JINKO POWER SPAIN S. L. U.			JINKOPOWER LIGHTENING HOLDING LIMITED 和 JINKOPOWER SPAIN S. L. U. 持有的 CORDILLERA SOLAR I S. A. 股份权益	USD 38,521,886.84	USD 16,963,151.95			

2023 年半年度报告

AL GHAZALA ENERGY COMPANY 和 SAAD SUNLIGHT HOLDING CO. LTD,	AL GHAZALA ENERGY COMPANY	RIYAD BANK	AL GHAZALA ENERGY COMPANY. 电站项目的电站资产	191,256,073.27	191,256,073.27	USD 0.00	2023-1-5 至 2049-10-31	长期借款[注 4]
			AL GHAZALA ENERGY COMPANY. 电站项目的未来收益权					
			持有的 AL GHAZALA ENERGY COMPANY. 股份权益	SAR500,000.00	USD2,320,195.67			
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	定期存款			5,719,054,470.03	2015-11-18 至 2042-1-5	长期借款
			应收账款/合同资产	1,871,265,821.60	1,852,478,469.99			
			固定资产	5,741,462,775.88	4,323,622,994.33			
			在建工程	1,534,529,915.63	1,534,529,915.63			
			存货	499,737,193.18	499,044,444.47			
			长期股权投资	2,058,735,590.31	2,152,322,446.68			
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	3,206,212,343.96	3,168,718,696.49	5,947,652,071.76	2015-11-18 至 2036-12-2	融资租赁
			固定资产	6,674,001,710.70	4,764,399,427.05			
			在建工程	3,265,131.46	3,265,131.46			
			存货	771,031,974.81	760,087,481.75			
			长期股权投资	3,074,573,187.01	3,421,566,236.90			
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	14,089,534.48	13,948,639.14	31,371,790.33	2021-10-26 至 2026-10-25	长期借款和融资租赁
			固定资产	74,901,695.67	50,542,727.85			
			在建工程					
			长期股权投资	24,726,814.19	28,395,288.53			

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] 公司子公司孟州市盛步光伏电力有限公司委托中国电子工程设计院有限公司（以下简称中电设计院）负责晶科电力孟州市隆丰皮草 16MW 分布式光伏发电项目施工总承包工作，公司子公司上海晶科光伏电力有限公司将其持有的孟州市盛步光伏电力有限公司 100% 股权出质给中电设计院，质押股权金额为人民币 1,000,000 元人民币，出质股权应包括该股权所享有的所有现时和将来的权益；质押期限自上述股权质押工商登记之日起至《隆丰皮草 16MW EPC 施工总承包合同》约定的“验收款”履行期限届满之日起 6 个月

[注 2] 该等借款同时由 CRISOL ALCORES, S. L. 套期合同债权、保险债权提供质押担保，存出保证金 2,007,779.60 元

[注 3] 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，存出保证金 71,847,036.17 元。

[注 4] 该等借款同时由 AL GHAZALA ENERGY COMPANY 套期合同债权、保险债权提供质押担保。

2. 截至 2023 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	2,824,531,258.89	2,926,259,344.27	2023 年 12 月
借款保证金	公司及下属子公司	201,064,474.68	1,017,261,345.47	2032 年 4 月
保函保证金	公司及下属子公司	96,688,326.10	170,669,750.46	2025 年 6 月
劳务风险保证金	公司及下属子公司	2,226,341.95	不适用	不适用
外币购汇保证金	公司及下属子公司	93,350,435.21	不适用	不适用
存出保险保证金	公司及下属子公司	9,372,628.23	不适用	不适用
保理保证金	公司及下属子公司	1,644,021.36	[注]	2024 年 1 月

[注]截至 2023 年 6 月 30 日，公司共存出保理保证金 1,644,021.36 元，其中 970,379.80 元系本公司为华为数字技术（苏州）有限公司向上海浦东发展银行股份有限公司南昌分行办理无追索权保理业务提供质押担保，该等保理业务已结清，保证金尚未转出至一般户。

3. 截至 2023 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

截至 2023 年 6 月 30 日，公司及控股子公司存在尚未了结的重大未决诉讼情况如下：

(1) 2016 年 10 月 17 日，受本公司委托，四川北控清洁能源工程有限公司与中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司签订了《晶科电力湛江市徐闻县 40 兆瓦渔光互补光伏并网发电项目建安施工承包合同》，2017 年 11 月 7 日四川北控清洁能源工程有限公司与中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司就后续组件安装及前期遗留问题签订了《晶科电力湛江市徐闻县 40 兆瓦渔光互补光伏并网发电项目补充协议》。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及设备款为由，于 2021 年 3 月 16 日向广东省湛江

市中级人民法院提起诉讼，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，同时赔偿因合同提前终止造成的损失 3,070,210.00 元。上述案件在审理过程中，四川北控清洁能源工程有限公司以工程质量为由起诉中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司（案号为（2021）月 0825 民初 1532）。2021 年 10 月 11 日，徐闻县晶科电力有限公司以本案件的审理须以（2021）月 0825 民初 1532 号案件的审理结果为依据为由，向广东省湛江市中级人民法院申请中止上诉案件审理，获得准许。2023 年 6 月 29 日，广东省湛江市中级人民法院以中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司提起的诉讼需要以另案判决结果为依据，而另案长时间未能判决生效为由，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起诉，截至本财务报表批准对外报出日，中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司已提起上诉。

(2) 2018 年 1 月 10 日，作为持有阿根廷 San Juan 光伏电站项目（“San Juan 电站项目”）的项目公司，CORDILLERA SOLAR I S.A.（“CORDILLERA”）与工程承包方 STERLING AND WILSON PRIVATE LTD., SUCURSAL ARGENTINA（“S&W 阿根廷”）签订了《EPC 合同》，并与组件供应方 CORDILLERA, STERLING AND WILSON LTD.（“S&W 印度”）和 SHAPOORJI PALLONJI AND COMPANY PRIVATE LTD（“S&W 母公司”）签订了《组件供应合同》（S&W 母公司、S&W 印度和 S&W 阿根廷并称“S&W 各方”）。2019 年 12 月，CORDILLERA、S&W 各方和 STERLING AND WILSON SOLAR LTD（“S&W SOLAR”）签署了《EPC 合同》的《补充协议》将 S&W SOLAR 也列为工程承包方（S&W SOLAR、S&W 母公司、S&W 印度和 S&W 阿根廷并称“S&W”）。2021 年 6 月 15 日，CORDILLERA 以 S&W 应承担 San Juan 电站项目施工延误的违约责任，并且 San Juan 电站项目存在相关损失为由，向美国仲裁协会的国际争议解决中心提交了仲裁申请书，请求仲裁庭裁定就 San Juan 电站项目延期完工，S&W 构成违约，CORDILLERA 有权扣留项目工程款 16,649,760.00 美元，作为 S&W 向 CORDILLERA 承担的违约赔偿。2023 年 1 月 16 日至 2023 年 1 月 19 日期间，仲裁庭就本案举行了最终仲裁听证。2023 年 3 月 24 日，双方提交了书面的庭后代理意见。在本案审理中，S&W 向仲裁庭提出反请求 CORDILLERA 应当支付 San Juan 电站项目工程余款约 18,161,208.10 美元及项目延期产生的额外施工成本和费用 4,218,786.00 美元。截至本财务报表批准对外报出日，案件正在审理中。

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十二、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	10,167.65	2035 年 8 月 21 日	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
合计		10,167.65		

[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。

(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

十五、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、资产负债表日后新增子公司及参股公司事项

截至本财务报表批准对外报出日，本公司以新设方式投资设立子公司 54 家，以收购方式取得子公司 2 家。

二、资产负债表日后注销或转让的子公司情况

截至本财务报表批准对外报出日，本公司注销子公司 31 家，对整体生产经营和业绩无重大影响。

三、截至本财务报表批准对外报出日，除上述事项及本节十四、2 所述事项外，本公司不存在需要披露的其他重大资产负债表日后事项。

十六、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、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，并以行业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 业务等的经营业绩进行考核。

(2). 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	光伏电站 EPC 业务	其他	合计
主营业务收入	1,591,837,385.36	62,198,203.12	4,126,494.83	1,658,162,083.31
主营业务成本	731,559,277.14	56,865,612.63	2,856,702.32	791,281,592.09
资产总额				41,822,817,392.63
负债总额				26,372,086,357.17

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

□适用 √不适用

(4). 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、关于公司非公开发行人民币普通股(A股)

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非公开发行股票的批复》（证监许可〔2022〕2963号）核准，公司获准向特定对象非公开发行人民币普通股（A股）股票676,501,128股，每股面值1元，每股发行价格为人民币4.43元。本次发行新增股份的性质为有限售条件流通股，限售期为6个月，在其限售期满的次一交易日可在上海证券交易所上市交易（非交易日顺延）。本次实际于2023年2月1日向特定对象募集资金总额2,996,899,997.04元，减除发行费用15,384,575.57元后，募集资金净额为2,981,515,421.47元。其中，计入股本676,501,128元，计入资本公积——股本溢价2,305,014,293.47元。本次股本变动业经天健会计师事务所(特殊普通合伙)验证，并由其出具《验资报告》（天健验〔2023〕43号）。公司已于2023年4月17日办妥工商变更登记手续。

三、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。截至本报告批准报出日的转股价格为5.25元/股。

根据有关规定和《晶科电力科技股份有限公司公开发行可转换公司债券募集说明书》的约定,公司本次发行的晶科转债自2021年10月29日起可转换为公司股份。晶科转债自2021年10月29日至2023年6月30日期间,累计共有703,724,000.00元晶科转债已转换成公司A股普通股,累计转股数为128,885,302.00股,占可转债转股前公司已发行股份总额的比例为4.66%。2023年1月1日至2023年6月30日,公司增加股本11,647.00股,转股金额68,011.52元扣除增加的股本金额计入资本公积56,364.52元。截至2023年6月30日,尚未转股的可转债金额为2,296,276,000.00元,占发行总量的76.54%。

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,权益成份的公允价值504,966,861.65元计入其他权益工具。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	2,030,893,889.90	386,525,201.03	2,417,419,090.93
本期计息	7,852,196.71		7,852,196.71
本期摊销	38,178,471.38		38,178,471.38
本期支付	11,472,525.67		11,472,525.67
本期转股	57,238.89	10,772.63	68,011.52
期末余额	2,065,394,793.43	386,514,428.40	2,451,909,221.83

四、关于公开发行境外公司债券事项

经2022年4月27日第二届董事会第三十一次会议审议并经2021年年度股东大会审议通过《关于拟发行境外公司债券的议案》,公司拟向中国证券监督管理委员会申请面向境外合格投资者公开发行不超过6亿美元(含6亿美元)或等值货币的境外公司债券,本次公司债券的募集资金扣除发行费用后拟用于公司境内及海外项目投资,偿还公司或下属公司债务和/或补充公司流动资金。

本次债券面向《公司债券发行与交易管理办法》规定的境外合格投资者公开发行,不向公司股东优先配售。本次公司债券按面值发行,采取单利按年计息,不计复利,期限不超过3年(含3年),在获准发行后,可以一次或分期在境外公开发行。

上述拟公开发行公司债券的议案已于2022年8月3日收到国家发展和改革委员会下发的《企业借用外债备案登记证明》(发改办外资备(2022)740号)并予以备案登记。

2022年9月22日,公司成功面向境外合格投资者公开发行2022年第一期境外绿色债券,并于2022年9月23日起在香港联合交易所有限公司上市,证券代码为“5539”,证券简称为“JINKO PT B2509”。本次债券规模1亿美元,期限3年,利率4.80%。牵头主承销商、簿记管理人为招银国际金融控股有限公司,本债券为高级无抵押固息绿色债券。

五、关于回购股份实施员工持股计划事项

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。

截止 2023 年 6 月 30 日，公司已完成回购，已实际回购公司股份 28,909,219 股，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。

截止 2023 年 6 月 30 日，公司已完成回购，已实际回购公司股份 41,549,992 股，回购最低价为 4.69 元/股，回购最高价为 5.14 元/股，已支付的总金额为人民币 20,000.10 万元（含交易费用）。

经公司 2023 年 4 月 27 日召开第二届董事会第四十四次会议及第二届监事会第三十次会议、2023 年 5 月 19 日召开 2022 年年度股东大会，审议通过《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。公司将上述回购股份全部用于实施本持股计划。首次授予部分取得公司回购股份的交易对价为 2.4 元/股。本持股计划设定公司层面和个人层面的考核指标，以 2023 年、2024 年、2025 年作为考核期，分三期进行考核，每期考核业绩达标后，按 30%、30%和 40%分三期进行归属。

经公司 2023 年 5 月 31 日召开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《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》，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。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），具体参加人数、名单将由公司遴选及员工实际缴款情况确定；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。

2023 年 8 月，公司 2023 年员工持股计划已完成员工认购缴款及股份过户，本持股计划实际参与人数为 121 人，认购缴款总额为人民币 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。

六、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：

单位：元币种：人民币

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	金开新能源科技有限公司（原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

本公司作为上述领跑者项目的承包方，2023年1-6月及2022年1-6月分别确认EPC项目收入0.00万元和-466.98万元。

七、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。

八、关于出资设立浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)事项

2019年公司子公司晶科电力有限公司与浙江新能企业管理有限公司、浙江制造投资管理有限公司、浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业(有限合伙)(以下简称绿能基金)、浙江制造基金合伙企业(有限合伙)(以下简称浙江制造)及浙江省新能源投资集团股份有限公司(以下简称浙江新能)签订《浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)合伙协议》，共同出资设立浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)，协议约定浙江新能企业管理有限公司、浙江制造投资管理有限公司作为普通合伙人，其他出资者作为有限合伙人，由晶科电力有限公司认缴出资4亿元，其他合伙人共认缴出资4亿元。合伙企业按照如下方案及顺序进行分配，前一顺序未获得足额分配的，后一顺序不得进行分配：向绿能基金、浙江制造、浙江新能按照实缴出资比例分配，直至该等分配额使得绿能基金、浙江制造、浙江新能取得其在该分配时点全部累计实缴出资额的尚未收回部分；向普通合伙人按照实缴出资比例分配，直至该等分配额使得普通合伙人取得其在该分配时点全部累计实缴出资额的尚未收回部分；向绿能基金、浙江制造、浙江新能按照实缴出资比例分配，直至该等分配额使得绿能基金、浙江制造、浙江新能取得其在该分配时点全部累计实缴出资额的8%/年(单利)；向普通合伙人按照实缴出资比例分配，直至该等分配额使得普通合伙人取得其在该分配时点全部累计实缴出资额的8%/年(单利)；向晶科电力有限公司按照实缴出资比例分配，直至该等分配额使得晶科电力有限公司取得其在该分配时点全部累计实缴出资额的尚未收回部分及在该分配时点全部累计实缴出资额的8%/年(单利)；提取剩余部分的80%部分向全体合伙人按照实缴出资比例进行分配，15%作为对执行事务合伙人的业绩报酬向执行事务合伙人分配，5%向浙江制造投资管理有限公司分配。

晶科电力有限公司出资设立浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)系为了对晶科电力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、磴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、抚州市东乡区晶科电力有限公司、新沂宋山光伏发电有限公司等五个光伏项目公司引入投资者。2019年8月，浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)与浙江新能企业管理有限公司共同出资设立浙江浙晶能源发展有限公司，2019年9月，晶科电力有限公司与浙江浙晶能源发展有限公司签订股权转让协议，将所持阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司、磴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、抚州市东乡区晶科电力有限公司、新沂宋山光伏发电有限公司等五家公司的股权转让给浙江浙晶能源发展有限公司。

截至 2023 年 6 月 30 日，上述投资者已对浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)出资合计 305,346,477.02 元。

九、控股股东股权质押事项

截至 2023 年 6 月 30 日，晶科新能源集团有限公司股权质押情况如下：

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	2023-9-20	139,905,026
		2020-10-12	2025-9-20	177,207,131
		2023-3-14	2023-9-20	82,879,628
		2023-3-14	2025-9-20	112,048,216
小计				512,040,001

十、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 2023 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。

十一、租赁

1. 公司作为承租人

(1) 使用权资产相关信息详见本节七、25 之说明；

(2) 公司对短期租赁和低价值资产租赁的会计政策详见本节五、28 之说明。计入当期损益的短期租赁费用和低价值资产租赁费用金额如下：

单位：元币种：人民币

项目	本期数
短期租赁费用	2,557,366.70
合计	2,557,366.70

(3) 与租赁相关的当期损益及现金流

项目	本期数
租赁负债的利息费用	31,074,105.22
与租赁相关的总现金流出	74,974,895.74

(4) 租赁负债的到期期限分析和相应流动性风险管理详见本节十之说明。

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	5,013,112,405.41
1 年以内小计	5,013,112,405.41
1 至 2 年	47,758,995.28
2 至 3 年	39,680,533.85

3 年以上	
3 至 4 年	141,962,499.77
4 至 5 年	16,974,540.10
5 年以上	12,489,017.39
合计	5,271,977,991.80

(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	5,271,977,991.80	100.00	115,421,170.70	2.19	5,156,556,821.10	5,073,533,146.77	100.00	115,190,929.11	2.27	4,958,342,217.66
其中：										
账龄组合	292,877,844.00	5.55	115,418,385.40	39.41	177,459,458.60	342,929,580.89	6.76	115,190,810.48	33.59	227,738,770.41
应收合并范围内关联方组合	4,978,821,617.80	94.44			4,978,821,617.80	4,730,591,702.62	93.24			4,730,591,702.62
应收实际控制人及其控制的关联往来组合	278,530.00	0.01	2,785.30	1.00	275,744.70	11,863.26		118.63	1.00	11,744.63
合计	5,271,977,991.80	/	115,421,170.70	/	5,156,556,821.10	5,073,533,146.77	/	115,190,929.11	/	4,958,342,217.66

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	33,455,518.12	1,672,776.11	5.00
1-2 年	42,144,504.65	4,214,450.46	10.00
2-3 年	2,575,811.14	772,743.34	30.00
3-4 年	5,456,803.80	2,728,401.90	50.00
4-5 年	1,934,578.49	1,547,662.79	80.00
合计	85,567,216.20	10,936,034.60	12.78

按组合计提坏账的确认标准及说明:

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	220,644.00	2,206.44	1.00
半年至 1 年	336,095.49	13,443.82	4.00
1-2 年	5,614,490.63	561,449.06	10.00
2-3 年	37,104,722.71	11,131,416.81	30.00
3-4 年	136,505,695.97	68,252,847.99	50.00
4-5 年	15,039,961.61	12,031,969.29	80.00
5 年以上	12,489,017.39	12,489,017.39	100.00
合计	207,310,627.80	104,482,350.80	50.40

按组合计提坏账的确认标准及说明:

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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

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	115,190,929.11	230,241.59				115,421,170.70

备						
合计	115,190,929.11	230,241.59				115,421,170.70

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

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情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
上海晶科光伏电力有限公司	646,583,832.05	12.26	
鄱阳县晶科电力有限公司	386,671,032.95	7.33	
晶科电力有限公司	301,024,241.70	5.71	
阳江市晶步科技有限公司	297,970,854.34	5.65	
九江市八里湖新区晶科电力有限公司	293,071,060.28	5.56	
合计	1,925,321,021.32	36.52	

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

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	99,790,000.00	352,156,128.73
其他应收款	6,913,007,427.84	6,336,882,437.06
合计	7,012,797,427.84	6,689,038,565.79

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). 坏账准备计提情况

□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		200,000,000.00
应收海宁市晶科新能源电力有限公司股利	99,380,000.00	144,012,681.40
应收横峰县晶科工程有限公司股利		6,901,208.56
应收宁都县盛步能源工程有限公司股利		1,242,238.77
应收上海晶晃电力有限公司股利	410,000.00	
合计	99,790,000.00	352,156,128.73

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	5,838,662,034.71
1 年以内小计	5,838,662,034.71
1 至 2 年	434,935,397.76
2 至 3 年	314,155,217.37

3 年以上	
3 至 4 年	72,118,503.87
4 至 5 年	269,937,727.91
5 年以上	47,784,737.38
合计	6,977,593,619.00

(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	6,873,336,044.40	6,297,871,901.02
押金保证金	59,901,104.80	37,571,561.80
股权转让款	26,814,759.84	21,814,759.84
应收破产债权	13,197,213.82	13,197,213.82
其他	4,344,496.14	10,247,298.08
合计	6,977,593,619.00	6,380,702,734.56

(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)	
2023年1月1日余额	1,022,969.16	1,371,946.18	41,425,382.16	43,820,297.50
2023年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段	-85,501.76	85,501.76		
--转入第三阶段		-382,000.00	382,000.00	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	11,039,537.05	210,179.94	9,516,176.67	20,765,893.66
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2023年6月30日余额	11,977,004.45	1,285,627.88	51,323,558.83	64,586,191.16

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	
单项计提坏账准备	13,197,213.82					13,197,213.82
按组合计提坏账准备	30,623,083.68	20,765,893.66				51,388,977.34
合计	43,820,297.50	20,765,893.66				64,586,191.16

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
晶科电力有限公司	子公司往来款	4,409,842,902.61	1年以内	63.80	
		41,977,381.75	1-2年		
上海晶坪电力有限公司	子公司往来款	250,525,110.25	1年以内	3.59	
雷州市晶科电力有限公司	子公司往来款	33,792,231.53	1年以内	3.06	
		21,531,231.89	1-2年		
		37,511,093.04	2-3年		
		4,536,703.00	3-4年		
		115,995,116.08	4-5年		
广西中力芯电科技有限公司	往来款	180,000,000.00	1年以内	2.58	9,000,000.00
高唐县科能新能源有限公司	子公司往来款	130,000,000.00	2-3年	1.86	
合计	/	5,225,711,770.15	/	74.89	9,000,000.00

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□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	7,221,688,698.98		7,221,688,698.98	6,132,154,838.98		6,132,154,838.98
对联营、合营企业投资	217,661,617.02		217,661,617.02	211,167,400.12		211,167,400.12
合计	7,439,350,316.00		7,439,350,316.00	6,343,322,239.10		6,343,322,239.10

(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		
海宁市晶科新能源电力有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00		
上海晶坪电力有限公司	30,000,000.00			30,000,000.00		
晶科慧能技术服务有限公司	26,602,648.98			26,602,648.98		
JINKO POWER	14,552,190.00	89,533,860.00		104,086,050.00		

INVESTMENT CO., LTD.						
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		
上海晶科光伏电力有限公司		1,000,000,000.00		1,000,000,000.00		
铜陵市晶能光伏电力有限公司		42,066,425.55	42,066,425.55			
合计	6,132,154,838.98	1,131,600,285.55	42,066,425.55	7,221,688,698.98		

(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	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
玉环县晶科电力有限公司	198,074,536.00			6,059,637.86		477,333.35				204,611,507.21	
滁州普晶新能源有限公司	13,092,864.12			-42,754.31						13,050,109.81	
小计	211,167,400.12			6,016,883.55		477,333.35				217,661,617.02	
合计	211,167,400.12			6,016,883.55		477,333.35				217,661,617.02	

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	1,727,845,283.50	1,442,254,769.13	1,157,558,005.42	1,005,943,518.74
其他业务	11,273,611.40	13,684,839.16		
合计	1,739,118,894.90	1,455,939,608.29	1,157,558,005.42	1,005,943,518.74

(2). 合同产生的收入情况

√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	合计
商品类型			
光伏电站运营维护业务	118,893,563.09		118,893,563.09
光伏电站 EPC 业务		593,732,594.52	593,732,594.52
光伏电站开发咨询服务	84,465,943.39		84,465,943.39
组件等销售	831,053,109.66		831,053,109.66
其他	110,973,684.24		110,973,684.24
按经营地区分类			
境内	1,145,386,300.38	593,732,594.52	1,739,118,894.90
境外			
按商品转让的时间分类			
在某一时点确认收入	1,026,492,737.33		1,026,492,737.33
在某一时段内确认收入	118,893,563.05	593,732,594.52	712,626,157.57
合计	1,145,386,300.38	593,732,594.52	1,739,118,894.90

合同产生的收入说明：

□适用 √不适用

(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

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	99,790,000.00	

权益法核算的长期股权投资收益	6,016,883.55	4,288,857.84
处置长期股权投资产生的投资收益	58,805,827.12	2,600,377.62
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	390,205.88	438,262.10
合计	165,002,916.55	7,327,497.56

其他说明：

无。

6、其他

适用 不适用

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	25,496,777.23	
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	1,189,668.20	详见第十节、七、74/84
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	13,326,089.66	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-9,386,314.78	详见第十节、七、75
其他符合非经常性损益定义的损益项目	539,792.23	
减：所得税影响额	-1,751,567.57	
少数股东权益影响额（税后）		
合计	32,917,580.11	

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

适用 不适用

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	1,103,907.18	该补助属于符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的

		政府补助，因此计入经常性损益
--	--	----------------

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	1.10	0.04	0.04
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.84	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：2023 年 8 月 29 日

修订信息

适用 不适用