

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 2022 年年度报告



## 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、天健会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

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

经天健会计师事务所（特殊普通合伙）审计，2022年度公司实现归属于母公司所有者净利润为人民币209,248,386.27元，2022年末母公司可供分配利润为人民币105,811,630.45元。

经公司第二届董事会第四十四次会议审议通过，公司拟以实施权益分派股权登记日的总股本扣除公司回购股份的余额为基数，向全体股东每10股派送现金红利0.07元（含税），不送红股，不以公积金转增股本。截至2023年3月31日，公司总股本为3,570,883,411股，扣除公司回购账户的股份28,909,219股，以此计算预计派发现金红利24,793,819.34元（含税）。在实施权益分派的股权登记日前如公司总股本、回购股份发生变动，公司拟维持每股分配比例不变，相应调整分红总额。该利润分配预案尚需公司2022年年度股东大会审议批准。

### 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年度报告的真实性、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“六、公司关于公司未来发展的讨论与分析（四）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.....	6
第三节	管理层讨论与分析.....	10
第四节	公司治理.....	34
第五节	环境与社会责任.....	56
第六节	重要事项.....	60
第七节	股份变动及股东情况.....	85
第八节	优先股相关情况.....	92
第九节	债券相关情况.....	93
第十节	财务报告.....	99

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；
	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件；
	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

### 一、 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)（曾用名：上饶市金石能源科技管理中心（有限合伙）、宁波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
20 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 2020 年公司债券（第一期）
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	2022 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 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

### 四、 信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《上海证券报》（www.cnstock.com）、《中国证券报》（www.cs.com.cn）、《证券时报》（www.stcn.com）、《证券日报》（www.zqrb.cn）
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

### 五、 公司股票简况

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、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	浙江省杭州市上城区钱江路 1366 号华润大厦 B 座
	签字会计师姓名	廖屹峰、占自平
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	海通证券股份有限公司
	办公地址	上海市黄浦区中山南路 888 号
	签字的保荐代表人姓名	韩超、李文杰
	持续督导的期间	2022 年 8 月 26 日至 2024 年 12 月 31 日
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	中信建投证券股份有限公司
	办公地址	上海市浦东新区浦东南路 528 号证券大厦北塔 2206 室
	签字的保荐代表人姓名	张世举、陈昶
	持续督导的期间	2020 年 5 月 19 日至 2022 年 8 月 25 日

## 七、近三年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	2022年	2021年		本期比上年同期增减(%)	2020年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
营业收入	3,196,486,585.35	3,767,519,151.26	3,674,953,567.29	-15.16	3,682,694,566.61	3,587,511,363.92
归属于上市公司股东的净利润	209,248,386.27	327,235,266.37	361,013,902.42	-36.06	447,572,970.05	475,805,190.12
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	181,448,653.22	317,985,282.92	318,024,138.84	-42.94	416,345,759.04	415,323,235.04
经营活动产生的现金流量净额	1,791,315,547.86	1,439,736,881.92	1,364,925,299.73	24.42	2,796,315,785.75	2,703,732,783.83
	2022年末	2021年末		本期末比上年同期末增减(%)	2020年末	
		调整后	调整前		调整后	调整前
归属于上市公司股东的净资产	12,393,197,051.22	12,397,580,743.27	12,307,578,338.38	-0.04	11,024,572,549.35	11,069,714,240.47
总资产	37,400,026,034.64	30,210,441,482.06	29,484,082,545.91	23.80	30,128,317,956.27	29,306,833,414.46

**(二) 主要财务指标**

主要财务指标	2022年	2021年		本期比上年同期增减(%)	2020年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
基本每股收益(元/股)	0.07	0.12	0.13	-41.67	0.18	0.19
稀释每股收益(元/股)	0.08	0.12	0.13	-33.33	0.18	0.19
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.06	0.11	0.11	-45.45	0.17	0.16
加权平均净资产收益率(%)	1.69	2.84	3.13	减少1.15个百分点	4.55	4.82
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	1.46	2.75	2.76	减少1.29个百分点	4.22	4.20

报告期末公司前三年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、基本每股收益、扣除非经常性损益后的基本每股收益、稀释每股收益较上年同期下降主要系：公司本期光伏电站开发运营转让业务毛利下降；本期公司增加户用等新项目开发及投入，导致销售费用增加；本期收到的政府补助减少；本期权益法核算的长期股权投资确认的投资收益下降。

**八、境内外会计准则下会计数据差异**

**(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况**

适用 不适用

**(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况**

适用 不适用

**(三) 境内外会计准则差异的说明：**

适用 不适用

**九、2022 年分季度主要财务数据**

单位：元币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	573,185,557.71	942,528,352.86	992,605,953.93	688,166,720.85
归属于上市公司股东的净利润	-59,848,068.61	160,790,577.74	197,510,182.77	-89,204,305.63
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	-61,399,495.12	134,799,512.21	175,810,260.31	-67,761,624.18
经营活动产生的现	-66,402,598.55	836,654,635.64	307,999,953.34	713,063,557.43

现金流量净额				
--------	--	--	--	--

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

## 十、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	2022 年金额	附注（如适用）	2021 年金额	2020 年金额
非流动资产处置损益	-43,068,417.62		-77,103,275.04	9,214,798.58
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免	50,292.20		661,603.96	663,982.19
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	69,793,182.45	详见第十节、七、84	160,601,022.73	59,870,201.56
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	31,072.10		224,648.79	224,264.40
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	62,611.84			
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	3,606,113.85		-33,739,780.13	-32,141,936.39
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	4,428,294.10			
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-8,492,945.59	详见第十节、七、75	-16,244,378.01	-3,242,487.33
其他符合非经常性损益定义的损益项目	16,149,647.68		532,186.71	446,816.52
减：所得税影响额	14,664,586.21		25,919,499.02	3,796,508.78
少数股东权益影响额（税	95,531.75		-237,453.46	11,919.74

后)				
合计	27,799,733.05		9,249,983.45	31,227,211.01

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	23,320,966.72	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。

## 十一、 采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资产	77,743.39	25,693,312.78	25,615,569.39	3,373,809.70
应收款项融资	132,773,019.89	176,521,897.24	43,748,877.35	
其他权益工具投资	3,750,000.00	3,750,000.00		
衍生金融资产		7,642,392.61	7,642,392.61	
衍生金融负债	11,860,925.49	32,491,765.83	20,630,840.34	-3,487,588.49
合计	148,461,688.77	246,099,368.46	97,637,679.69	-113,778.79

## 十二、 其他

□适用 √不适用

# 第三节 管理层讨论与分析

## 一、经营情况讨论与分析

2022年，在“双碳”目标背景下，全球正处于能源结构转型的重要阶段，世界各国对于可再生能源的重视程度大幅提升，光伏市场持续蓬勃发展。从国内来看，在以光伏发电为代表的新能源发展浪潮中，国内光伏新增装机规模不断攀升，装机规模稳居全球首位，行业发展呈逐年稳步增长的良好态势。然而，机遇与挑战并存，受到供应链价格大幅波动、光伏用地限制加大等市场与政策影响，光伏发电行业面临的严峻挑战正在影响着行业的发展态势。

2022年，在坚持成为全球领先的清洁能源服务商的战略目标下，公司持续推进光伏电站产品化的发展理念，不断克服各类挑战带来的风险，持续夯实核心竞争力，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2022年末，公司电站管理规模合计达到5.7GW，其中自持电站装机容量达到3.6GW，对外代维电站装机容量达到2.1GW。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 31.96 亿元，同比下降 15.16%，主要系 2022 年组件价格持续高位，公司持续推进“精工程”战略，EPC 业务产值有所降低所致；报告期内公司实现归属于母公司的净利润 2.09 亿元，同比下降 36.06%，主要是受公司光伏电站开发运营转让业务毛利下降、电站资产交易及政府补助减少等因素综合影响。

2022 年，公司始终致力于促进业务发展稳定增长，并采取措施不断健全经营管理体系，具体情况如下：

### （一）业务发展保持稳定增长

作为行业领先的清洁能源供应商和服务商，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，同时也为客户提供储能、售电、节能改造等综合能源服务，并在全球范围内广泛开展海外电站业务。

#### 1、光伏发电业务

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等，2022 年，公司坚持“精工程”战略，不断完善工程管理体系，提升工程管理能力。截至本报告期末，公司自持电站总装机容量约 3.6GW，同比增长 22%，其中全年新增装机量约 649MW；发电量约 38.6 亿千瓦时，同比增长 5%。但是由于新增装机量均为平价项目，整体电价呈下降趋势，因此报告期内公司发电业务毛利未见同比增长。对此，公司将加快新项目建设进度，提升并网发电量，同时进一步控制项目建设成本及融资成本，以应对平均电价下降带来的负面影响。

报告期内公司各类光伏发电业务经营情况如下：

##### （1）集中式光伏持续发力

2022 年，公司合计获取集中式光伏项目开发指标 3,390MW，根据光伏們统计数据，公司在 2022 年各省光伏指标分配总额（不含大基地、分布式光伏项目）中位列第 12 位，位居民营企业第一，表明公司的开发能力在光伏民营企业中持续保持头部地位。2022 年集中式光伏项目新增装机量约 391MW。

##### （2）工商业分布式光伏跨越增长

2022 年，工商业分布式光伏项目合计完成签约量 452MW，同比增长 207%；项目装机量新增约 184MW，签约量和装机量均实现了跨越式增长。同时，公司与众多大型企业建立了良好的合作关系，巩固了公司在工商业分布式领域的龙头优势，进一步增强了公司的市场认同感，提升了公司的品牌形象。

##### （3）户用分布式光伏孵化成长

2022 年是公司户用光伏业务实现孵化成长的元年。作为国内最早从事户用光伏的企业之一，公司具有完备的设计安装和施工建设经验，并创建了户用光伏品牌“晶能宝”。公司全年户用光伏签约数量 18,110 户，签约规模 435MW，成功建档 9,412 户，建档规模达 229MW。作为新兴业务，2022 年户用分布式项目达成装机量约 75MW。

#### 2、综合能源服务

##### （1）运维资源合理分配

2022 年公司从经营导向出发，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导向转为以利润为导向。同时，运维资源逐渐向内维项目倾斜，运维团队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。在运维后台精细化、信息化、专业化的管理模式下，公司 2022 年内维项目度电运维成本呈现下降趋势，并结合公司业务发展趋势加强了分布式产品的运维管理。

##### （2）储能业务多点布局

2022 年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，其中网侧储能金塔 100MW/200MWh 项目已开工，用户侧储能海宁 10MW/20MWh 项目已并网。报告期内，公司获取网侧储能备案项目 7 个，容量合计 3,860MWh；获取用户侧储能备案项目 2 个，容量合计 23MWh。

### （3）售电业务延伸发展

2022 年公司售电业务独立经营，基本实现正向利润贡献，售电导流和综合能源业务实现初步延伸落地，业务主要在江西、四川、山东、安徽、浙江等省份开展。全年售电签约电量 129.8 亿千瓦时，同比增长 49%；交易电量 69.1 亿千瓦时，同比增长 44%；签约客户 3,877 户，同比增长 95%。绿色电力交易业务全年实现交易电量 3,897 万千瓦时，较标杆电价实现溢价。除此之外，公司旗下售电公司晶科慧能助力国内首个实时调度虚拟电厂 72 小时试运行圆满成功。

## 3、海外业务

2022 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，公司聚焦于西班牙、波兰等项目的推进；在拉美地区，公司将核心市场定位为智利，并在哥伦比亚参与项目开发；在中东地区，公司签署了沙特阿拉伯项目购售电协议，并参与阿曼、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，已初步组建澳大利亚开发团队及东南亚开发团队。报告期内，海外电站并网发电规模 104.5MW，完成发电量 2.4 亿千瓦时；资产交易方面，公司完成出售西班牙 NOVASOL 公司的超额收益权，转让对价为 950 万欧元，以较好的价格提前收回可变对价，锁定项目收益。

### （二）经营管理体系持续健全

在经营管理方面，2022 年公司完成了五项重点提升工作，为公司稳定发展保驾护航：

#### 1、以经营结果为导向，推动各项管理提升工作

明确组织变革和管理提升方向及思路，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，在集中式电站和分布式电站领域成立新资产管理部，强调资产保值、增值工作的重要性，完善资产管理组织架构和职能。组织管理方面，2022 年公司延续“优结构”的管理方针，持续引进优秀人才，完善人才梯队，使后台人员结构更趋合理。

#### 2、整合新兴业务资源，促成战略合作

从源网荷储项目到制氢项目，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。公司整合氢能企业、高耗能企业等外部负荷侧资源，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。

#### 3、坚持工程体系改革，提升工程管理能力

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。为提高管理效率和管控力度，2022 年公司调整原有区域工程管理职能，由集团总部进行统一管理，同时增设集团工程技术运营中心，统筹计划运营、设计、造价、供应链及项目建设等工作，提升跨专业协同效率。

#### 4、明确户用业务战略定位，为高速增长筑牢基础

2022 年是户用分布式光伏业务奠定基础的一年，公司自上而下明确户用光伏业务的战略核心地位，户用团队也完成组建，并逐步完善后台管理及渠道、品牌建设，孵化成为独立事业部，为后续快速拓展户用市场、发展户用规模、形成优质户用资产夯实基础。

#### 5、加强信息化建设，优化财务流程效率

2022 年公司完善一系列财务规章制度，上线或优化部分 OA 流程，进一步完善财务管理体系，加强内部控制。同时，加强财务信息化建设，上线费控系统、百望云发票管理系统、携程差旅系统等信息系统，减少人工核对的工作量，提升了业务合规性、处理效率和处理质量。

## 二、报告期内公司所处行业情况

### （一）我国光伏行业成果丰硕，实现了多项新突破

根据国家能源局官方数据显示,2022 年全国光伏新增装机规模 87.41GW,同比增长 60%,再创历史新高,成为新增装机规模最大、增速最快的电源类型。光伏发电总装机突破 3.9 亿千瓦,仅次于火电、水电,成为装机规模第三大电源。光伏年发电量达到 4,250 亿千瓦时,新增发电量约 1,000 亿千瓦时,约占全部新增发电量的 30%,可再生能源替代效果日益明显,成为能源绿色低碳转型的有力支撑。此外,光伏产品出口首次突破 500 亿美元,同比增长超过 80%,成为我国外贸出口的一大亮点,在稳投资、稳增长、稳就业、稳外贸方面发挥了重要作用。

### **(二) 供应链价格大幅波动给光伏企业经营管理带来巨大挑战和考验**

在终端需求旺盛、硅料产能供给增幅有限以及叠加能耗双控政策等因素的影响下,自 2022 年年初开始,光伏产业链各主要环节纷纷掀起涨价潮,硅料价格不断攀升,涨幅超过 40%;2022 年年底,供需矛盾缓解叠加需求淡季,各环节价格出现大幅回落,随后各环节价格又出现不同程度的上涨。2022 年供应链价格大幅波动导致的成本压力贯穿整个产业链,促使企业主动加强市场研判能力,提升供应链管理能力和。

### **(三) 新型储能发展迅速**

目前,全球已有多个国家提出“零碳”或“碳中和”气候目标,而储能是支撑光伏等新能源大规模应用来推动碳中和的重要基础设施。近年来,在多方推动下,我国新型储能产业蓬勃发展,装机规模不断提升。随着政策执行、成本下降和技术改进,预计新型储能市场将持续高速增长,而新型储能也将更能满足发电侧、电网侧和用户侧的电力储能需求。2022 年全球及国内新型储能新增装机约为 32GW、7GW,创历史新高。

### **(四) 光伏行业政策体系更加健全完善**

2022 年 5 月,国务院办公厅转发《关于促进新时代新能源高质量发展的实施方案》,这是继 2013 年国务院印发《关于促进光伏产业健康发展的若干意见》之后,中央层面在新能源领域出台的又一部重要政策性文件,为行业又好又快发展提供了强有力的政策支持。随后,九部门首次以联合发文的形式印发《“十四五”可再生能源发展规划》,为行业发展提供规划引导、稳定预期、形成部门合力的积极作用。同时,继续坚持集中式与分布式并举,组织开展以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地建设和整县(市、区)屋顶分布式光伏开发试点,成为促进行业发展的重大举措与重要抓手。2022 年 12 月,国家能源局在广泛征求行业各方意见的基础上修订发布新的《光伏电站开发建设管理办法》,主动适应行业发展新形势新要求,既促进发展,打通堵点难点,又规范秩序,推动良性发展。此外,聚焦产业链失衡问题,多部门联合印发《关于做好光伏产业链供应链协同发展工作的通知》《关于促进光伏产业链健康发展有关事项的通知》,保障和促进产业链供应链安全稳定。

### **(五) 集中式、工商业分布式、户用分布式光伏呈三足鼎立局面**

根据国家能源局官方数据显示,2022 年全国新增装机容量 87.41GW,按电站类型分布如下:集中式光伏新增装机 36.29GW,占比 41.5%;工商业分布式光伏新增装机 25.86GW,占比 29.6%;户用分布式光伏新增装机 25.25GW,占比 28.9%。分布式光伏年成为新增光伏装机的首要力量,并呈现集中式光伏、工商业分布式光伏、户用分布式光伏“三分天下”的新格局。其中,相较 2021 年,工商业分布式光伏同比增长 236%,增幅最大。

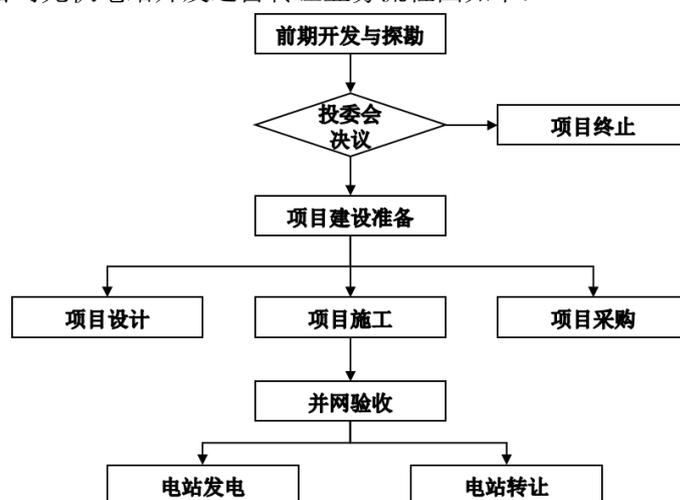
### **(六) 新能源用地面临严峻的挑战**

2022 年水利部出台《关于加强河湖水域岸线空间管控的指导意见》,自然资源部办公厅、国家林业和草原局办公室、国家能源局综合司联合印发《关于支持光伏发电产业发展规范用地用林用草管理有关工作的通知》,相关部门陆续出台文件加强河湖水域岸线管控、规范用地用林用草管理,对光伏用地限制进一步加大,客观上提升了光伏开发商项目落地难度,用地问题已经成为行业面临的严峻挑战之一。

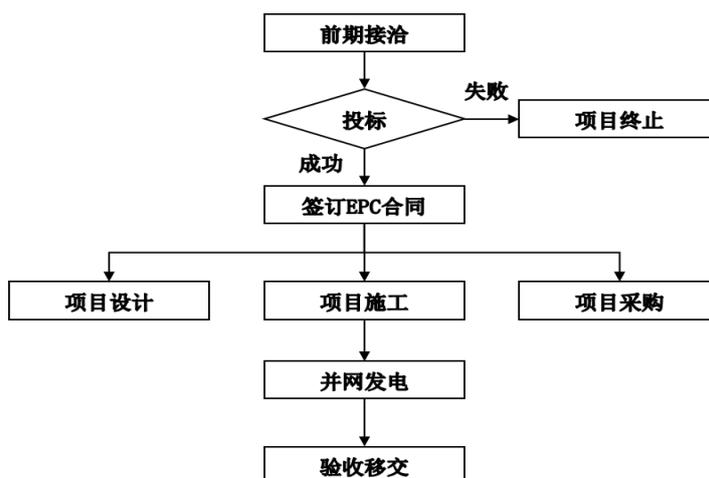
### 三、报告期内公司从事的业务情况

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

光伏电站开发运营转让业务，主要包括太阳能光伏电站的开发、投资、建设、运营和转让。公司通过开发、投建各类光伏电站，为用户提供清洁能源，并从中获得稳定的发电收入。其中，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，满足客户需求，获取运维服务收入。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。

#### 四、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，本报告期内，公司荣获“2022 年度影响力品牌-光伏电站开发商”、“2022 优质光伏 EPC 企业”、“年度分布式光伏系统十大品牌”、“年度光伏电站运维十大品牌”、“江西名牌”、“2022 年度卓越 EPC 企业”、“2022 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，公司已专设光伏 EPC 团队，已积累了 3GW 以上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。我国华东、华北等中东部地区，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。华东地区和华北地区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。

##### （三）全球资源整合能力优势

自 2017 年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，陆续中标阿布扎比 2,100MW、阿曼 500MW、沙特阿拉

伯 300MW、西班牙 182.5MW 等海外大型光伏发电项目，在欧洲、中东等地区树立了较强的品牌影响力。中标的阿布扎比项目先后荣获中东太阳能行业协会（MESIA）颁发的“2020 年度公用事业规模太阳能项目”和基础建设专业媒体 IJ Global 评选的“2020 年度中东非可再生能源太阳能交易”荣誉称号，并荣获 OFweek 维科网评选的“2021 卓越海外市场表现企业奖”。2022 年，公司荣获“2022 年全球电站投资与开发商品牌 20 强”、“2022 年全球光伏 EPC 集成商品牌 20 强”等荣誉，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。

### 五、报告期内主要经营情况

详见本节“一、经营情况讨论与分析”

#### （一）主营业务分析

##### 1. 利润表及现金流量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	3,196,486,585.35	3,767,519,151.26	-15.16
营业成本	1,653,085,673.01	2,180,451,430.02	-24.19
销售费用	101,905,060.68	67,170,163.16	51.71
管理费用	305,621,275.14	320,735,701.42	-4.71
财务费用	858,716,323.95	915,729,509.86	-6.23
研发费用	8,615,643.14	6,857,748.08	25.63
经营活动产生的现金流量净额	1,791,315,547.86	1,439,736,881.92	24.42
投资活动产生的现金流量净额	-2,424,286,776.06	-39,847,682.96	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	867,455,136.12	567,536,339.05	52.85

销售费用变动原因说明：主要系本期公司增加户用等新项目开发及投入所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系公司上期出售存量电站，股权转让款及对已处置子公司借款回款较高所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系本期进一步优化债务结构，取得金融机构借款净额增加所致。

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

##### 2. 收入和成本分析

适用 不适用

因 2022 年组件价格持续高位，公司持续推进“精工程”战略，EPC 业务产值有所降低所致，公司在 2022 年完成光伏电站 EPC 业务产值规模 132.15MW，较 2021 年下降 62.88%，光伏电站 EPC 业务收入、成本均较上年同期有所下降。

### (1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位:万元币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
光伏电站开发运营转让业务	273,271.66	126,726.05	53.63	-4.73	-1.44	减少 1.54 个百分点
光伏电站 EPC 业务	42,116.78	36,156.46	14.15	-52.64	-59.25	增加 13.93 个百分点
其他	4,117.89	2,426.06	41.08	380.28	229.80	增加 26.88 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
光伏电站开发运营转让业务	273,271.66	126,726.05	53.63	-4.73	-1.44	减少 1.54 个百分点
光伏电站 EPC 业务	42,116.78	36,156.46	14.15	-52.64	-59.25	增加 13.93 个百分点
其他	4,117.89	2,426.06	41.08	380.28	229.80	增加 26.88 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
境内	307,093.16	160,696.13	47.67	-15.92	-24.80	增加 6.18 个百分点
境外	12,413.17	4,612.44	62.84	9.33	6.06	增加 1.14 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

本期光伏电站开发运营转让业务收入下降主要系光伏电站开发咨询服务收入下降所致。光伏电站 EPC 业务收入下降主要系 2022 年度 EPC 产值规模较上年下降所致。

本期境内业务营业收入下降主要系光伏电站开发咨询服务收入及 EPC 业务收入下降所致。本期境外业务营业收入上升主要系并网发电容量增加及电价提升所致。

## (2). 产销量情况分析表

适用 不适用

## (3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

适用 不适用

## (4). 成本分析表

单位：万元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
光伏发电运营转让业务	折旧	100,560.18	60.83	99,059.57	45.43	1.51	
光伏电站 EPC 业务	EPC 成本	36,156.46	21.87	88,727.39	40.69	-59.25	

成本分析其他情况说明

2022 年度 EPC 业务产值规模较上年下降，导致 EPC 业务成本及占总成本比例下降。

## (5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

报告期内合并范围的变化详见“第十节、财务报告”之“八、合并范围的变更”。

## (6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

## (7). 主要销售客户及主要供应商情况

### A. 公司主要销售客户情况

适用 不适用

前五名客户销售额 132,995.20 万元，占年度销售总额 41.61%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 万元，占年度销售总额 0%。

报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

适用 不适用

### B. 公司主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名供应商采购额 256,617.66 万元，占年度采购总额 44.51%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 32,517.55 万元，占年度采购总额 5.64%。

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

□适用 √不适用

其他说明

无

### 3. 费用

√适用 □不适用

2022 年度，公司销售费用为 10,190.51 万元，较上年增加 51.71%，主要系本期公司增加户用等新项目开发及投入所致。

2022 年度，公司研发费用为 861.56 万元，较上年增加 25.63%，主要系本期公司研发人员薪酬增加所致。

2022 年度，公司管理费用和财务费用与上年变动不大，其中管理费用下降-4.71%，财务费用下降-6.23%。

### 4. 研发投入

#### (1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	8,615,643.14
本期资本化研发投入	
研发投入合计	8,615,643.14
研发投入总额占营业收入比例 (%)	0.27
研发投入资本化的比重 (%)	

#### (2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	37
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	2.54
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
硕士研究生及以上	1
本科	29
专科	7
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30 岁以下 (不含 30 岁)	15
30-40 岁 (含 30 岁, 不含 40 岁)	19

40 岁及以上	3
---------	---

**(3). 情况说明**

□适用 √不适用

**(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响**

□适用 √不适用

**5. 现金流**

√适用 □不适用

2022 年度，公司经营活动产生的现金流量净额为 17.91 亿元，较上年增加 24.42%。

2022 年度，公司投资活动产生的现金流量净额为-24.24 亿元，主要系公司上期出售存量电站，股权转让款及对已处置子公司借款回款较高所致。

2022 年度，公司筹资活动产生的现金流量净额为 8.67 亿元，较上年增加 52.85%，主要系本期进一步优化债务结构，取得金融机构借款净额增加所致。

**(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：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	6,199,175,422.11	16.58	4,327,247,622.72	14.32	43.26	主要系本期公司开具用于支付电站工程款的票据缴存的保证金及远期购汇保证金增加所致。
交易性金融资产	25,693,312.78	0.07	77,743.39		32,948.87	主要系公司期末持有的债务工具投资增加所致。
应收票据	72,439,850.00	0.19	902,500.00		7,926.58	主要系公司持有的已贴现未到期的票据增加所致。
应收款项融资	176,521,897.24	0.47	132,773,019.89	0.44	32.95	主要系公司期末持有的处于信用期的应收银行承兑汇票

						增加所致。
预付款项	636,274,150.43	1.70	65,304,410.46	0.22	874.32	主要系公司预付意图出售的项目开发成本增加所致。
其他应收款	500,892,020.89	1.34	731,943,000.38	2.42	-31.57	主要系公司本期收回对已处置子公司借款所致。
存货	1,408,424,937.37	3.77	153,090,067.39	0.51	820.00	主要系本期以出售为目的持有的电站项目工程进度增加所致。
长期应收款	358,126,637.73	0.96	621,779,111.39	2.06	-42.40	主要系应收融资租赁保证金减少所致。
在建工程	3,371,743,977.91	9.02	951,450,180.46	3.15	254.38	主要系金塔县晶亮新能源电力有限公司、金昌市晶阳电力有限公司、金昌市晶亮电力有限公司等电站项目工程进度增加所致。
使用权资产	1,682,519,201.52	4.50	942,853,200.79	3.12	78.45	主要系本期电站项目对应的租赁合同增加所致。
其他非流动资产	166,873,982.47	0.45	107,661,560.61	0.36	55.00	主要系预付长期资产购置款增加所致。
短期借款	1,258,516,614.57	3.37	729,041,687.55	2.41	72.63	主要系本期短期银行融资增加所致。
衍生金融负债	32,491,765.83	0.09	11,860,925.49	0.04	173.94	主要系本期签订外汇远期合约所致。
应付票据	2,144,477,919.97	5.73	266,697,947.03	0.88	704.08	主要系本期开具银行承兑汇票支付工程款增加所致。
合同负债	186,322,260.19	0.50	46,400,944.66	0.15	301.55	主要系光伏电站EPC业务预收款增加所致。
其他应付款	476,556,577.52	1.27	264,235,972.27	0.87	80.35	主要系本期收到户用光伏代理商押金及保证金所致。
长期借款	4,968,602,083.20	13.29	2,717,814,448.65	9.00	82.82	主要系公司优化债务结构，增加银行借款比例所致。

租赁负债	1,448,869, 086.80	3.87	865,640,527 .55	2.87	67.38	主要系本期电站项目对应的租赁合同增加所致。
递延所得税负债	67,250,039 .91	0.18	102,822,577 .00	0.34	-34.60	主要系阿根廷当地通货膨胀引起资产与负债的账面价值与计税基础的差异所致。

其他说明

无

## 2. 境外资产情况

适用 不适用

### (1) 资产规模

其中：境外资产 11.70（单位：亿元币种：人民币），占总资产的比例为 3.13%。

### (2) 境外资产占比较高的相关说明

适用 不适用

## 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) 行业经营性信息分析

适用 不适用

行业经营性信息分析详见本报告“第三节 管理层讨论与分析”中的“二、报告期内公司所处行业情况”及“六、公司关于公司未来发展的讨论与分析之（一）行业格局和趋势”。

## 光伏行业经营性信息分析

## 1. 光伏设备制造业务

□适用 √不适用

## 2. 光伏产品关键技术指标

□适用 √不适用

## 3. 光伏电站信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

光伏电站开发：					
期初持有电站数及总装机容量	报告期内出售电站数及总装机容量	期末持有电站数及总装机容量	在手已核准的总装机容量	已出售电站项目的总成交金额	当期出售电站对公司当期经营业绩产生的影响
337 座	-	384 座及 3,076 户	-	-	-
2,947.04MW	-	3,596.51MW	5,264.28MW	-	-

注 1:期末持有电站数不包含储能电站 1 座。

注 2:期末总装机容量不包含储能电站装机容量 10MW/20MWh。

注 3:本期同一控制下企业合并取得 CORDILLERA SOLAR I S. A. 100%股权追溯调增期初持有电站数 1 座,调增期初持有电站装机容量 93.3MW。

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

本年度光伏电站累计运营情况：							
区域	装机容量 (MW)	发电量 (万千瓦时)	上网电量 (万千瓦时)	结算电量 (万千瓦时)	上网电价 (元/千瓦时)	电费收入	补贴
集中式：							
华东区域	710.96	82,674.38	82,899.11	82,899.11	0.78	57,130.06	29,718.18
华北区域	328.73	48,646.87	48,228.64	48,228.64	0.73	31,254.58	22,511.56
东南区域	213.39	23,151.99	23,208.54	23,208.54	0.44	9,020.71	735.25
华中区域	543.35	46,283.87	46,593.43	46,593.43	0.86	35,335.11	18,184.32
东北区域	102.62	3,193.11	3,141.29	3,141.29	0.57	1,584.93	1,058.59
西北区域	505.14	70,226.10	69,718.35	69,718.35	0.59	36,381.25	22,829.70
境外	104.54	24,409.27	24,409.27	24,409.27	0.54	11,707.55	
合计	2,508.73	298,585.59	298,198.63	298,198.63	-	182,414.19	95,037.60
分布式：							
华东区域	558.14	46,219.27	42,531.00	46,368.27	0.90	37,060.91	18,566.57
华北区域	96.66	9,120.82	5,981.49	9,149.18	0.83	6,729.55	3,180.48

东南区域	271.33	23,248.75	7,853.76	23,177.86	1.07	21,871.00	9,151.44
华中区域	133.31	5,845.83	2,610.75	5,914.37	0.88	4,621.66	1,850.99
东北区域	28.34	3,182.33	3,182.47	3,188.61	0.68	1,913.92	858.40
合计	1,087.78	87,617.00	62,159.47	87,798.29	-	72,197.04	33,607.88

适用 不适用

#### 4. 推荐使用表格

##### (1). 光伏产品生产和在建产能情况

适用 不适用

##### (2). 光伏产品主要财务指标

适用 不适用

光伏产品实现境外销售的，应当分国家或地区列示

适用 不适用

##### (3). 光伏电站工程承包或开发项目信息

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

光伏电站	所在地	装机容量	电价补贴及年限	开发建设周期	投资规模	资金来源	当期投入金额	项目进展情况	当期工程收入
集中式：									
自持电站 A	甘肃	300	无		16.41	自筹资金、募集资金	8.95	在建	
自持电站 B	沙特阿拉伯	300	无		2.27 亿美元	自筹资金	0.2	未开工	
EPC 工程-电站 A	广东	100						在建	2.19
EPC 工程-电站 B	广东	50						在建	1.26
电站项目中自产品供应情况：无									

注：

(1) 除上表列示的自持电站 A 与自持电站 B 外，公司不存在其他单个电站总投资规模达公司报告期末净资产 10%以上，或者单个电站装机规模占公司报告期末总装机规模 10%以上的情况。自持电站 A 指金昌市金川区西坡 300MW 光伏发电项目，关于该电站项目投资的具体内容详见公司于 2021 年 12 月 8 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于子公司投资建设金昌市金川区西坡 300MW 光伏发电项目的公告》（公告编号：2021-153）。自持电站 B 指沙特阿拉伯 300MW 光伏发电项目，关于该电站项目投资的具体内容详见公司于 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：2023-060）。

(2) 上表列示的 EPC 工程电站为公司的工程承包业务中单个电站工程承包业务收入或利润占公司总工程承包业务收入 10%以上的情况。

#### 5. 其他说明

适用 不适用

报告期内，公司与双柏县人民政府签订《合作协议》，双方拟合作在双柏县境内规划建设 2GW 光伏示范基地项目及双柏县十四五新能源电力输出规划,具体内容详见公司于 2022 年 3 月 16 日在上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn) 披露的《关于与双柏县人民政府签订合作框架协议的公告》(公告编号: 2022-036)。截至报告期末，公司已取得建设指标的光伏项目总容量为 180MW，该项目尚处于前期筹备阶段。

## (五) 投资状况分析

### 对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

公司围绕业务规划和经营目标，有序开展国内及海外光伏电站开发、建设及运营工作，大力推进光伏电站 EPC、电站运维、购售电等光伏发电产业链相关业务。

#### 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

为进一步扩大公司光伏电站运营规模，推进全球化战略布局，经公司第二届董事会第二十六次会议审议通过，同意公司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，并同意晶科香港签署包括购售电协议在内的整套项目协议文件。沙特项目实际建设规模约 348.80MWp，项目投资总额约 2.09 亿美元。晶科香港已与购电方 Saudi Power Procurement Company 签署购售电协议，并于 2022 年 5 月 19 日在沙特阿拉伯当地完成项目公司设立的登记手续。相关具体内容详见公司分别于 2022 年 2 月 8 日、2022 年 6 月 16 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《关于投资建设沙特阿拉伯 300MW 光伏发电项目的进展公告》（公告编号：2022-013、2022-081）。

截至本报告出具日，沙特项目已完成境外投资等相关审批或备案程序，并已完成了项目融资和工程总包招标工作，正在办理施工许可等手续，项目即将开工。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》。由于沙特项目是沙特阿拉伯第三轮国家可再生能源项目之一，为沙特政府公开招投标项目招标方对项目的建设及并网时间均有特定要求。项目中标至今，组件市场发生了较大波动，金融市场环境也受到美联储多次大幅加息的干扰，若引入第三方投资人，则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，因此董事会批准公司以自行投资的方式推进沙特项目建设，并同意将项目投资总额由原先预估的 2.09 亿美元调整至 2.27 亿美元。同时授权公司管理层根据实际经营需要，从利益最大化、现金流以及风险控制等方面考虑，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。具体内容详见公司 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：2023-060）。

#### 3. 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值	计入权益的累	本期计提	本期购买金额	本期出售/赎回	其他变动	期末数
------	-----	--------	--------	------	--------	---------	------	-----

		变动损益	计公允价值变 动	的减值		金额		
衍生工具	-11,783,182.10		19,425,574.71					7,642,392.61
其他		3,373,809.70			60,548,863.04	39,233,592.07	1,004,232.11	25,693,312.78
合计	-11,783,182.10	3,373,809.70	19,425,574.71		60,548,863.04	39,233,592.07	1,004,232.11	33,335,705.39

注：其他系债务工具投资。

证券投资情况

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 光伏发电项目不超过 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，公司在上述批准范围内开展衍生品交易业务，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。

#### 4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

适用 不适用

#### (六) 重大资产和股权出售

适用 不适用

1、2022年6月15日，公司召开第二届董事会第三十三次会议，审议通过了《关于转让参股公司股权的议案》。鉴于公司与中国华电集团有限公司下属公司华电云南发电有限公司、禄劝国有资本投资开发集团有限公司合作投资的禄劝县撒永山250MW光伏电站项目（以下简称“禄劝项目”）的合作计划发生变化，经协商，公司将持有的禄劝项目的项目公司44%股权全部转让给中国华电集团有限公司的下属公司金泰荆楚（天津）新能源投资合伙企业（有限合伙），股权转让对价为1,940万元。2022年7月5日，上述股权转让事宜完成工商变更登记手续，公司已收到本次交易的全部股权转让款。

上述事项的具体内容详见公司分别于2022年6月16日、2022年7月7日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于转让参股公司股权的公告》和《关于转让参股公司股权的进展公告》（公告编号：2022-079、2022-091）。

2、2022年7月13日，公司召开第二届董事会第三十四次会议，审议通过了《关于公司下属公司转让La Isla项目超额收益权的议案》。为锁定收益、回笼资金，降低西班牙市场电价波动因素而导致公司收益的不确定性，公司的境外全资下属公司LOTAPERA S.L.把对西班牙Isla 182.5MW光伏电站项目公司NOVASOL INVEST LA ISLA, S.L.的未来12年（即2021年至2032年期间）的年可分配现金的超额收益权一次性转让给该项目公司的股东YARALLIN INVESTMENTS, S.L.，转让价格为950万欧元。公司已收到交易对方支付的全部交易款项，本次交易已实施完毕。

上述事项的具体内容详见公司于2022年7月15日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于公司下属公司转让西班牙NOVASOL公司超额收益权的公告》（公告编号：2022-096）。

#### (七) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

单位：人民币万元

公司名称	主要业务	持股比例 (%)	注册资本	总资产	净资产	营业收入	净利润
晶科电力有限公司	电力发电行业	100.00	594,000.00	3,554,396.42	905,927.63	264,241.30	38,221.26
JINKO POWER INVESTMENT CO., LTD.	电力发电行业	100.00	200.00 万美元	116,976.08	15,281.82	12,413.17	4,105.57
海宁市晶科新能源电力有限公司	电力发电行业	100.00	10,000.00	82,556.91	26,129.09	7,284.40	2,043.57

#### (八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

### 六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

#### (一) 行业格局和趋势

适用 不适用

### 1、我国新型能源体系加速发展，光伏发展走向成熟竞争

2022 年全国新增光伏并网装机容量 87.41GW，累计光伏并网装机容量达到 392.6GW，新增和累计装机容量均为全球第一。全年光伏发电量为 4,276 亿千瓦时，同比增长 30.8%，约占全国全年总发电量的 4.9%，光伏发电利用小时同比提高 56 小时。此外，电力投资同比增长 13.3%，非化石能源发电投资占电源投资比重达到 87.7%，市场交易电量同比增长 39.0%。2023 年，随着电力系统新能源占比不断提高，新型能源体系将获得加速发展。

光伏发展在经历了政府补助、提高转换效率、原料价格的历程后，未来将继续提高转换效率，降低原料价格，并减少对政府补助的依赖，光伏行业将逐渐进入成熟发展期。而分布式光伏发电具有就近发电、就近并网、就近使用的特点，即有效提高能源利用率，又能够解决新增高压线路以及长途运输损耗等问题，将成为世界各国主要的发展方向。因此，新兴市场扩大以及平价竞争上网将成为未来新的趋势，光伏发展从补助激励走向成熟竞争。

### 2、光伏应用市场集中式与分布式并举

2022 年，由于供应链价格持续高企，集中式装机不及预期，集中式光伏新增量为 36.29GW，占比约 41.5%；而分布式光伏新增量为 51.11GW，占比约 58.5%，分布式光伏增速明显，继 2021 年占比超过集中式光伏后，占比进一步提升，其中户用分布式光伏 25.25GW，占到分布式市场的 49.4%。

随着大型风光基地项目开工建设，预计 2023 年新增装机中，大型集中式电站的装机量增速显著；分布式市场方面，整县推进及其他工商业分布式和户用光伏建设将继续支撑分布式光伏发电市场，装机总量仍将呈现上升态势，“十四五”时期将形成集中式与分布式并举的发展格局。多家机构预计 2023 年全国光伏新增装机规模预计可达到 130GW，光伏电站发展已经形成逐年稳步增长的良好态势。随着光伏发电全面进入平价时代，叠加“碳中和”目标的推动以及大基地的开发模式，集中式光伏电站有可能迎来新一轮发展热潮。另外，随着光伏在建筑、交通等领域的融合发展，叠加整县推进政策的推动，分布式项目仍将保持相当的市场份额。

### 3、光伏初步进入平价时代，度电成本逐渐下行

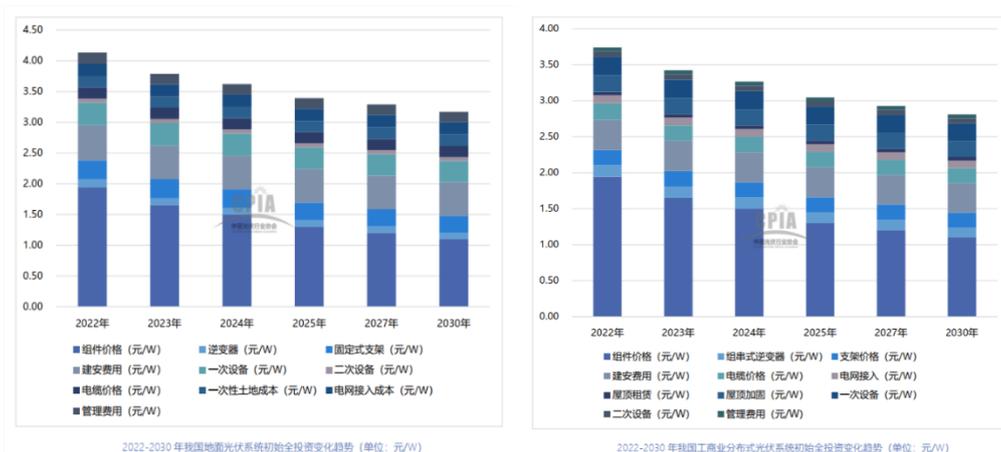
行业发展早期，度电成本居高不下，在过去相当长的时间里，光伏及风电行业都较为依赖补贴，随着行业规模不断扩大，上下游产业链的持续完善，以及发电效率的逐渐提升，我国光伏行业成本快速降低，当前部分光伏项目已实现平价上网，光伏行业正在越过商业化拐点，渗透率将加速提升，从长期来看，度电成本正在进入下降的大趋势。

同时，2022 年电池片新投产的量产产线仍以 PERC 电池产线为主，由于下半年部分 N 型电池片产能陆续释放，PERC 电池片市场占比下降至 88%，N 型电池片占比合计达到约 9.1%，未来随着技术的进步，生产成本的降低及良率的提升，N 型电池将会成为电池技术的主要发展方向之一。2023 年，电池技术的渗透加速将有助于部分抵消由于 2022 年产业链价格上涨带来的度电成本的上升。

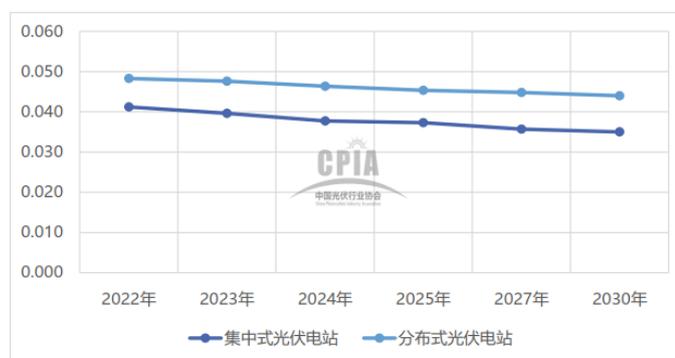
### 4、我国光伏系统初始全投资、运维成本预计将呈下降趋势

我国光伏系统的初始全投资主要由组件、逆变器、支架、电缆、一次设备、二次设备等关键设备成本，以及土地/屋顶费用、电网接入、建安、管理费用等部分构成。

根据中国光伏行业协会统计，2022 年，我国地面光伏系统的初始全投资成本为 4.13 元/W 左右，其中组件约占投资成本的 47.09%，占比较 2021 年上升 1.09 个百分点。非技术成本约占 13.56%（不包含融资成本），较 2021 年下降了 0.54 个百分点。预计 2023 年，随着产业链各环节新建产能的逐步释放，组件效率稳步提升，整体系统造价将显著降低，光伏系统初始全投资成本可下降至 3.79 元/W。而工商业分布式光伏系统初始投资成本为 3.74 元/W，2023 年预计下降至 3.42 元/W。



2022 年, 分布式光伏系统运维成本为 0.048 元/(W·年), 集中式地面电站为 0.041 元/(W·年), 较 2021 年小幅下降。随着上游供应瓶颈的打开和技术的持续进步, 产业链各环节新建产能将逐步释放, 组件效率稳步提升, 整体系统造价将显著降低, 预计未来几年地面光伏电站以及分布式系统的运维成本也将略有下降。



## 5、新型储能高速增长

根据中关村储能产业技术联盟的数据, 截至 2022 年底, 全国已有近 30 个省市规划了“十四五”时期新型储能的装机目标, 总规模超过 60GW。为力争于 2030 年前二氧化碳排放达到峰值, 2060 年前实现碳中和, 国家和各省市陆续出台支持储能行业发展的相关政策。2022 年, 国内新增投运新型储能项目装机规模达 6.9GW/15.3GWh, 单个项目规模大幅提升, 有超过 20 个百兆瓦级项目实现并网运行, 是 2021 年同期数量的 5 倍, 而规划在建中的百兆瓦级项目数达到 400 余个, 其中包括 7 个 GW 级项目。

此外, 国内 2022 年新增规划在建的新型储能项目规模达到 101.8GW/259.2GWh。随着“双碳”战略下储能需求的扩大, 储能技术性能与成本的持续改善, 加以政策支持, 2023 年中国储能大概率进入一个高速发展的赛道。预计“十四五”时期, 新型储能将持续高速发展, 年复合增长率保持在 55%至 70%, 市场规模将会屡创新高。

## (二) 公司发展战略

√适用 □不适用

公司专注于光伏发电行业下游产业链, 秉承“改变能源结构, 承担未来责任”的发展理念, 致力于成为全球领先的清洁能源服务商, 为更多的客户提供差异化和个性化的能源生产和服务。

未来, 公司将充分发挥项目开发核心优势, 集中式与分布式业务共同发展, 稳步提高光伏电站权益装机量; 大力推进整县深度开发, 全方位挖掘工商业、户用等分布式项目以及储能、风电等投资机会; 充分利用核心开发优势和充足的项目资源储备, 以开发带动 EPC、开发带动对外合作等多种模式, 满足新能源投资市场的多样化需求; 坚持“轻资产”运营战略, 加速提升电站代维和综合能源服务规模; 充分发挥全球资源整合能力的核心优势, 继续推进海外业务发展, 分散

经营风险；积极探索碳交易、虚拟电厂、微电网等新兴业务机会，通过业务模式创新和技术服务创新，逐步推动公司从清洁能源投资商向清洁能源服务商的转型。

### (三) 经营计划

√适用 □不适用

2023 年，公司将继续秉持“重开发、精工程、优结构、谋合作”的经营管理总体思路，重点做好以下工作、打赢五场“必赢之仗”：

#### 1、实现开发模式新突破

2023 年，公司各开发团队将重点聚焦公司已有投资产业的重点地区进行深度自主开发，形成可持续的开发优势。与此同时，围绕海上风电建设和两个一体化等国家政策导向，结合战略合作方资源、地域资源禀赋以及电网规划等关键要素，寻找开发模式的新突破，并制定有针对性的开发策略和实施计划，将海上风电项目和源网荷储项目打造成开发新模式的标杆样板，引领公司开发业务从单一光伏电站开发转向复合型开发业务。

#### 2、打造工程建设闭环能力

为了公司源源不断地贡献优质电站资产，打造卓越的自建自持项目建设闭环能力是公司工程技术中心 2023 年的头号重点工作。公司将在工程周期、工程质量、工程成本和工程安全四个维度上以不低于行业平均水平为自我要求，通过打造样板示范项目来树立标杆，沉淀完整的从开工到满发并网的项目建设闭环能力。

此外，工程技术中心将通过编制项目经理授权文件、出台并试运行项目费用包干制、出台并试运行项目合伙制、建立全流程工程管控体系、搭建工程管理信息平台、开发和维护供应商库等工作，持续健全工程管理体系，提升工程管理能力。

#### 3、工商业分布式资产形成健康周转

2023 年，分布式资产管理团队将渗透重点区域，锁定与深耕优质客户，快速转化，覆盖分布式资产出售全流程，兼顾存量资产和新并网资产，形成资产从开发到出售的健康周转。

一是做好存量资产的盘点。协同合作方和内部运维团队，进行存量项目的资产清点，完成存量项目的合规资料盘查及历史发电结算数据整理。

二是拓展优质合作客户。协同目前已中标整县开发优势地区，引入地方国企和战略客户，实现资产出售闭环。

三是建立专项激励机制。完成分布式资产出售和 BT 开发落地的激励制度制定，年内完成公司审批发布。

四是完善资产交易团队。结合业务需求和专业要求，针对性增加分布式资产交易团队人员。

#### 4、打造晶科户用品牌竞争力

承接将户用打造为核心业务的战略，2023 年户用事业部将持续打磨户用业务拓展标准动作、高质量开拓渠道代理资源、高品质实施交付、有节奏的资产售出，打造晶科户用品牌的全方位竞争力。

一是持续完善户用事业部组织结构，增强业务团队成立六大区域中心，完善内部支持部门组织架构，建立完善的绩效考核体系；二是强化渠道能力，制定差异化的渠道和产品政策，进一步拓展代理商渠道；三是提升中后台运营能力，优化户用信息系统，提升户用供应链能力，逐步建立匹配业务的仓储系统；四是加速户用资产周转，建立资金使用闭环，开展户用经营性租赁业务，大力拓展并快速打通央国企户用电站交易渠道。

#### 5、积极开拓新兴业务布局

密切关注储能、虚拟电厂、微电网、光伏制氢等新兴业务发展，不断提升综合能源增值服务能力。加大已有储能布局成果转化，推动储能网侧共享项目快速落地，在峰谷价差大的地区，加快发展用户侧储能业务，完成全年制定的储能项目建设目标。把握电力市场化改革机遇，积极参与调峰调频辅助服务、利用储能和负荷侧聚合资源实现快速需求侧响应，搭建虚拟电厂集控平台，推动虚拟电厂业务全面发展。加强晶科微电网建设能力，提升专业技术，培养专业人才，积极参与重点城市的微电网建设工程，为未来体系化开展微电网业务打好基础。整合内外部制氢资源，打造光伏+制氢标杆示范项目，推动绿氢制造产业链落地，同时实现产业资源联动，助力光伏项目开发。

#### (四) 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。同时，电价下调可能导致光伏电站业主因投资收益率降低而影响投资积极性、延长其投资建设决策流程，进而对公司光伏电站 EPC 业务带来不利影响。

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、经验和技术优势，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，故光伏组件价格的变动将直接影响公司未来的营业成本。2020 年四季度以来，由于行业整体需求突增、部分多晶硅料企业发生安全事故等突发事件以及能耗双控，硅料环节出现短期结构性供需关系的不平衡，上游硅料价格呈现快速上涨趋势，并直接影响到硅片的价格和供应，部分组件订单价格因上游原材料涨价进行提价，一定程度上会影响下游电站建设项目的开工时间和收益率。如果组件价格持续处于高位，或者公司不能及时做好应对，将制约公司光伏电站装机规模和 EPC 业务的增长，从而对公司未来的经营业绩造成不利影响。

公司将持续密切关注光伏组件价格走势，加强市场研判和供应链管理，统筹布局项目建设安排，降低光伏组件等原材料价格波动对公司的影响。

##### 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。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。2022 年 3 月，国家发改委、能源局以及财政部三部委联合下发通知，在全国范围内对截至 2021 年 12 月 31 日已并网有补贴需求的全口径可再生能源发电项目开展可再生能源发电补贴核查工作，进一步摸清可再生能源发电补贴底数。截至报告期末，公司 75 个享受可再生能源发电补贴政策的集中式光伏发电项目中，已有 35 个项目通过核查并进入第一批公示的合规名录清单项目，目前核查仍在持续进行中。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。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。

#### (五)其他

适用 不适用

#### 七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

## 第四节 公司治理

### 一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

报告期内，公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《上海证券交易所股票上市规则》以及中国证监会、上海证券交易所相关规范性文件的要求，并结合公司实际情况持续完善法人治理结构和内部控制体系，规范公司日常运作与信息披露义务，提高公司治理水平。

#### 1、控股股东与上市公司

公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面相互独立，不存在同业竞争的情形。公司控股股东一直以来严格按照法律法规善意行使股东权利，不存在违规占用公司资金的情况，未利用控股地位谋取额外利益或干预公司经营决策。报告期内，公司控股股东通过为公司提供无偿担保等方式大力支持公司持续健康发展。

#### 2、股东及股东大会运行情况

公司严格按照《上市公司治理准则》《上海证券交易所股票上市规则》《公司章程》和《股东大会议事规则》等有关规定召集、召开股东大会，采用现场投票与网络投票相结合的方式进行表决，关联股东严格按照规定回避表决关联交易事项，保证所有股东享有平等的知情权和决策权，不存在损害中小股东利益的情形。公司邀请律师出席股东大会，对会议召集召开程序、出席人员资格、审议议案、表决相关事项等进行确认和见证，并出具法律意见书，保证股东大会的合法有效。报告期内，公司共召开 8 次股东大会，详见本节“三、股东大会情况简介”。

#### 3、董事及董事会运行情况

公司董事会严格按照《公司法》《公司章程》《董事会议事规则》等规定开展工作，会议召集、召开、表决等程序合法合规。董事选举、董事会人数和人员构成符合相关规定，全体董事勤勉尽责，切实履行战略决策职责并提出宝贵意见，积极参加有关培训，不断提升自身履职能力。独立董事严格按照公司《独立董事工作制度》履行职责，对报告期内发生的关联交易、对外担保、利润分配、募集资金使用、非公开发行 A 股股票等事项发表了独立意见。报告期内，公司共召开 16 次董事会会议，详见本节“五、报告期内召开的董事会有关情况”。

公司董事会下设审计委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会及战略委员会四个专门委员会，成员构成符合法律、法规的要求。报告期内，各位委员积极行使辅助决策职责，充分发挥专业特长，辅助董事会对公司重大事项的科学决策，有效提高董事会决策的质量和效率。报告期内，公司共召开 15 次专门委员会会议，详见本节“七、董事会下设专门委员会情况”。

#### 4、监事及监事会运行情况

报告期内，公司共召开 10 次监事会，会议的召集、召开及表决程序均符合《公司法》《公司章程》及《监事会议事规则》的规定。监事会切实履行监督职责，对公司董事、高级管理人员履职行为的合法、合规性进行监督，积极维护公司及股东的合法权益。

#### 5、内幕信息知情人管理制度的执行情况

报告期内，公司严格执行内幕信息知情人登记管理制度要求，切实加强内幕信息保密管理。在定期报告、利润分配、非公开发行 A 股股票等涉及内幕信息事项筹划、审议、决策程序期间，及时、完整地进行内幕信息知情人登记管理和报备，维护公司信息披露的公开、公平和公正，从源头杜绝内幕交易的发生。报告期内，未发现公司内幕信息泄露及内幕交易的情形。

#### 6、信息披露及透明度

报告期内，公司严格按照《公司法》《证券法》《上海证券交易所股票上市规则》《公司章程》《公司信息披露管理制度》的要求，真实、准确、完整、及时地披露公司相关信息，确保所有股东享有平等的机会获得信息。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

### 二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划

适用 不适用

公司实际控制人控制的晶科能源控股曾从事部分光伏电站的开发投资业务，并自 2017 年三季度进行业务调整，将业务重心转向其具有核心竞争力的光伏制造业。

为避免潜在同业竞争，2018 年 11 月 30 日、2019 年 12 月 8 日、2020 年 11 月 26 日和 2022 年 10 月 28 日，公司实际控制人及晶科能源控股分别出具有关避免同业竞争的承诺函及补充承诺，承诺晶科能源控股现在和将来均不再从事与本公司可能构成竞争的业务，将陆续处置晶科能源控股持有的光伏电站资产。关于上述承诺的具体内容及履行情况详见本报告“第六节 重要事项”中的“一、承诺事项履行情况”。在完成电站资产处置前，晶科能源控股已将其持有的电站资产的全部股权所对应的相关股东权利（除知情权、利润分配请求权、剩余财产分配请求权以及处分权等以外的其他权利）委托给本公司行使。由此，晶科能源控股已实际不负责海外电站项目的运作，亦不存在实际从事光伏发电业务之行为，与公司不存在实质性同业竞争。

除晶科能源控股外，实际控制人控制的其他企业不从事光伏发电业务，与公司之间不存在同业竞争。

### 三、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
2022 年第一次临时股东大会	2022/3/4	上交所网站（www.sse.com.cn）的《2022 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2022-029）	2022/3/5	会议审议通过了《关于调整经营范围、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》、《关于与关联方签署日常关联交易〈合作框架协议〉的议案》、《关于为全资下属公司提供业务合同履约担保的议案》。
2022 年第二次临时股东大会	2022/3/30	上交所网站（www.sse.com.cn）的	2022/3/31	会议审议通过了《关于 2022 年度向金融机构

		《2022 年第二次临时股东大会决议公告》(公告编号: 2022-039)		申请综合授信额度的议案》、《关于 2022 年度担保计划的议案》。
2022 年第三次临时股东大会	2022/4/22	上交所网站 (www.sse.com.cn) 的《2022 年第三次临时股东大会决议公告》(公告编号: 2022-047)	2022/4/23	会议审议通过了《关于提请股东大会授权董事会及其授权人士全权办理公开发行公司债券相关事宜的议案》、《关于 2022 年度为晶科慧能开展售电业务提供担保额度的议案》。
2021 年年度股东大会	2022/5/19	上交所网站 (www.sse.com.cn) 的《2021 年年度股东大会决议公告》(公告编号: 2022-065)	2022/5/20	会议审议通过了《2021 年年度报告及其摘要》、《2021 年度利润分配预案》、《关于拟发行境外公司债券的议案》等共计 14 项议案。
2022 年第四次临时股东大会	2022/7/1	上交所网站 (www.sse.com.cn) 的《2022 年第四次临时股东大会决议公告》(公告编号: 2022-088)	2022/7/2	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永久补充流动资金的议案》。
2022 年第五次临时股东大会	2022/8/5	上交所网站 (www.sse.com.cn) 的《2022 年第五次临时股东大会决议公告》(公告编号: 2022-108)	2022/8/6	会议审议通过了《关于公司符合非公开发行 A 股股票条件的议案》、《关于 2022 年度非公开发行 A 股股票方案的议案》、《关于补选公司非独立董事的议案》等共计 9 项议案。
2022 年第六次临时股东大会	2022/9/16	上交所网站 (www.sse.com.cn) 的《2022 年第六次临时股东大会决议公告》(公告编号: 2022-128)	2022/9/17	会议审议通过了《关于为境外合资公司提供财务资助暨关联交易的议案》、《关于与关联方签署日常关联交易〈合作框架协议〉的议案》。
2022 年第七次临时股东大会	2022/11/15	上交所网站 (www.sse.com.cn) 的《2022 年第七次临时股东大会决议公告》(公告编号: 2022-149)	2022/11/16	会议审议通过了《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 8 次股东大会，其中年度股东大会 1 次、临时股东大会 7 次。经君合律师事务所见证，公司上述股东大会的召集、召开程序符合法律、行政法规、《股东大会议事规则》和《公司章程》的规定；出席股东大会现场会议的人员资格及召集人资格合法有效；股东大会的表决程序、表决结果合法有效。

## 四、董事、监事和高级管理人员的情况

## (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及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
李仙德	董事长	男	47	2017/6/29	2023/6/28	0	0	0	-	252.00	是
陈康平	董事	男	49	2017/6/29	2023/6/28	0	0	0	-	-	是
李仙华	董事	男	48	2017/6/29	2023/6/28	0	0	0	-	-	是
胡建军	董事	男	46	2017/6/29	2023/6/28	0	0	0	-	-	是
高尔坦	董事	男	34	2021/5/18	2023/6/28	0	0	0	-	-	是
唐逢源	董事	男	41	2022/8/5	2023/6/28	0	0	0	-	-	否
唐逢源	副总经理	男	41	2017/12/18	2023/6/28	0	0	0	-	140.56	否
韩洪灵	独立董事	男	46	2017/6/29	2023/6/28	0	0	0	-	10.00	否
彭剑锋	独立董事	男	61	2017/6/29	2023/6/28	0	0	0	-	10.00	是
丁松良	独立董事	男	49	2017/6/29	2023/6/28	0	0	0	-	10.00	是
曹海云	监事会主席	男	45	2017/6/29	2023/6/28	0	0	0	-	-	是
肖嫵珺	监事	女	38	2020/6/29	2023/6/28	0	0	0	-	66.91	否
张金龙	职工监事	男	34	2017/6/22	2023/6/28	0	0	0	-	48.56	否
王洪	总经理	男	49	2022/7/20	2023/6/28	0	0	0	-	85.36	否
刘晓军	副总经理、财务负责人	男	46	2020/6/8	2023/6/28	0	0	0	-	198.43	否
沙江海	副总经理	男	40	2020/6/30	2023/6/28	0	0	0	-	190.04	否
余俏琦	副总经理	女	60	2020/6/30	2023/6/28	0	0	0	-	177.39	否
常阳	董事会秘书	男	43	2021/2/18	2023/6/28	0	0	0	-	121.32	否
Neil Edward Johnson	董事(离任)	男	44	2017/6/29	2022/1/21	0	0	0	-	-	是
金锐	总经理(离任)	男	48	2020/12/15	2022/1/28	0	0	0	-	23.73	是

合计	/	/	/	/	/	/	/	1,334.31	/
----	---	---	---	---	---	---	---	----------	---

姓名	主要工作经历
李仙德	曾任玉环阳光能源有限公司总经理,浙江昱辉阳光能源有限公司运营总监;现任晶科集团执行董事,晶科能源控股董事会主席兼首席执行官,晶科能源董事长,本公司董事长。
陈康平	曾任浙江苏泊尔股份有限公司首席财务官,晶科能源控股董事、CEO;现任晶科集团监事,晶科能源董事兼总经理,本公司董事。
李仙华	曾任玉环阳光能源有限公司经理;现任晶科能源控股董事,晶科能源董事,本公司董事。
胡建军	现任天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)合伙人管理委员会委员、上海分所兼上海自贸试验区分所所长, IPO 专业委员会主任委员,上海市注册会计师协会理事,中国注册会计师协会、澳洲会计师公会(CPA Australia)、澳大利亚公共会计师协会(IPA AU)资深会员,本公司董事。
高尔坦	曾就职于国家开发银行办公厅秘书一处;现任国开国际控股有限公司副总裁,本公司董事。
唐逢源	曾任东方华银律师事务所律师,瑛明律师事务所律师,晶科能源副总裁;现任本公司董事、副总经理。
韩洪灵	曾任浙江大学管理学院财务与会计学系讲师、副教授;现任浙江大学管理学院财务与会计学系教授,本公司独立董事。
彭剑锋	曾任中国人民大学劳动人事学院讲师、副教授;现任中国人民大学劳动人事学院教授,本公司独立董事。
丁松良	曾任渤海证券有限责任公司证券投资总部研究部经理,中国节能环保集团公司资本运营部副主任,中节能投资有限公司总经理,天津滨海海胜股权投资基金管理有限公司副总经理;现任海祥(天津)创业投资管理有限公司总经理,海祥(天津)投资有限公司总经理,汇祥(天津)资产管理有限公司总经理,本公司独立董事。
曹海云	曾任普华永道中天会计师事务所(特殊普通合伙)高级审计经理,晶科能源控股首席财务官;现任晶科能源控股董事,晶科能源副总经理,本公司监事会主席。
肖嫵珺	曾任埃克森美孚(中国)投资有限公司 CIO 助理,百事(中国)有限公司 CMO 助理;现任金石鹏博执行事务合伙人,本公司监事、内审部总监。
张金龙	曾任上海都益实业有限公司董事长助理,上海东锦律师事务所律师助理;现任本公司职工监事。
王洪	曾任东京精密株式会社北京办事处销售经理,美国应用材料中国有限公司销售总监,河北光为绿色新能源股份有限公司副总经理,山东力诺光伏科技有限公司总经理,东方日升新能源股份有限公司总裁;现任公司总经理。
刘晓军	曾任青岛海尔集团国内销售区域财务经理,天合光能有限公司事业部财务总监,协鑫集成科技股份有限公司财务副总经理;现任本公司副总经理、财务负责人。
沙江海	曾任尚德电力控股有限公司高级经理,环球太阳能基金董事长助理兼投资总监;现任本公司副总经理。
余俏琦	曾任青海省计划委员会副主任科员,海南省发改委办公室副主任,社会发展处处长、办公室主任,省政府招商办办公室主任,省物价局办公室主任,发改委固定资产投资处处长,海南省发改委副厅级巡视员;现任本公司副总经理。
常阳	曾任上海申华控股股份有限公司证券法律部总经理,紫光集团有限公司董事会秘书;现任本公司董事会秘书。

Neil Edward Johnson	曾任 LEK Consulting 经理，AVIVA PLC 经理，本公司董事；已于 2022 年 1 月 21 日从本公司离任。
金锐	曾任合肥国家高新区科技实业发展公司副总经理，合肥城创建设投资有限公司副董事长，合肥高新区农村工作局党委副书记，合肥高新区招商局局长，三胞集团有限公司副总裁，本公司总经理；已于 2022 年 1 月 28 日从本公司离任。

其它情况说明

适用 不适用

## (二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

## 1. 在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
李仙德	晶科集团	执行董事	2016/6/7	不适用
陈康平	晶科集团	监事	2016/6/7	不适用
肖嫵珺	金石鹏博	执行事务合伙人	2020/7/10	不适用
在股东单位任职情况的说明	无			

## 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
李仙德	Jinkosolar Holding Co., Ltd	董事会主席、首席执行官	2020/12/15	不适用
李仙德	晶科能源股份有限公司	董事长	2017/5/1	2023/12/14
李仙德	PT. JINKOSOLAR INDONESIA DUTA	President Commissioner (董事长)	2017/2/17	不适用
李仙德	PT. JINKOSOLAR INDONESIA ENERGI	President Commissioner (董事长)	2017/2/17	不适用
李仙德	Brilliant Win Holdings Limited	董事	2007/11/29	不适用
李仙德	Cypress Hope Limited	董事	2009/10/28	不适用
李仙德	EDFR & JINKO DMCC	董事	2020/8/12	不适用
李仙德	EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD	董事	2020/6/3	不适用
李仙德	Jingle Win Holding Co.,Ltd	董事	2017/4/13	不适用
李仙德	Tanka International Limited	董事	2017/6/7	不适用
李仙德	甘肃金泰电力有限责任公司	董事	2012/12/25	2022/1/28
李仙德	金信(天津)商业保理有限公司	董事	2018/6/1	不适用
李仙德	金源华兴融资租赁有限公司	董事	2016/11/28	不适用
李仙德	上海鼎源融资租赁有限公司	董事	2018/6/26	不适用
李仙德	滁州市晶科恒耀地产有限公司	执行董事	2020/12/10	2022/2/28
李仙德	晶科新能源集团有限公司	执行董事	2016/6/7	不适用
李仙德	上饶市晶科恒耀地产有限公司	执行董事	2015/9/17	不适用
李仙德	上饶市晶科欧金地产有限公司	执行董事	2015/9/17	不适用
李仙德	上饶市欧宝通实业有限公司	执行董事	2016/10/26	不适用
李仙德	上饶市卓远科技有限公司	执行董事	2013/11/25	不适用
李仙德	嘉兴市晶益商贸有限公司	执行董事、经理	2019/7/9	不适用
李仙德	海南晶能股权投资管理有限公司	执行董事、总经理	2021/12/21	不适用
李仙德	海南晶源创业投资有限公司	执行董事、总经理	2022/1/7	不适用
李仙德	海宁德康投资有限公司	执行董事、总经理	2015/9/1	不适用
李仙德	江西省晶科房地产开发有限公司	执行董事、总经理	2013/8/6	不适用
李仙德	乐山市晶科欧金地产有限公司	执行董事、总经理	2019/11/1	不适用

李仙德	乐山市晶科胜嘉地产有限公司	执行董事、总经理	2019/11/1	不适用
李仙德	上饶市晶科包装新材料有限公司	执行董事、总经理	2018/1/26	不适用
李仙德	上饶市晶科电子有限公司	执行董事、总经理	2018/1/26	不适用
李仙德	上饶市晶科环保有限公司	执行董事、总经理	2018/1/26	不适用
李仙德	上饶市晶科物流有限公司	执行董事、总经理	2018/1/26	不适用
李仙德	上饶市晶科信息技术有限公司	执行董事、总经理	2018/1/26	不适用
李仙德	上饶市晶耀地产有限公司	执行董事、总经理	2020/10/14	不适用
李仙德	上饶市聚琮科技有限公司	执行董事、总经理	2020/9/1	不适用
李仙德	上饶市卓安传动科技有限公司	执行董事、总经理	2020/9/17	不适用
李仙德	上饶市卓越创业投资有限公司	执行董事、总经理	2021/12/21	不适用
李仙德	上饶市润弘股权投资管理中心 (有限合伙)	执行事务合伙人	2020/12/15	不适用
李仙德	上饶市卓群企业发展中心(有限合伙)	执行事务合伙人	2020/9/11	不适用
陈康平	Charming Grade Limited	董事	2009/10/9	不适用
陈康平	Jingle Win Holding Co., Ltd	董事	2017/4/13	不适用
陈康平	Jinkosolar Holding Co., Ltd	董事	2007/12/4	2022/12/28
陈康平	晶科能源股份有限公司	董事	2017/5/1	2023/12/14
陈康平	PT. JINKOSOLAR INDONESIA DUTA	董事	2017/2/17	不适用
陈康平	PT. JINKOSOLAR INDONESIA ENERGI	董事	2017/2/17	不适用
陈康平	Tanka International Limited	董事	2017/6/7	不适用
陈康平	Yale Pride Limited	董事	2007/11/29	不适用
陈康平	ZhuoLing International Limited	董事	2022/11/7	不适用
陈康平	金信(天津)商业保理有限公司	董事	2018/6/1	不适用
陈康平	金源华兴融资租赁有限公司	董事	2016/11/28	不适用
陈康平	上海鼎源融资租赁有限公司	董事	2018/6/26	不适用
陈康平	浙江金袁房地产开发有限公司	董事	2019/4/25	不适用
陈康平	上饶浙商投资控股有限公司	董事长	2017/8/11	不适用
陈康平	海南晶能股权投资管理有限公司	监事	2021/12/21	不适用
陈康平	海南晶源创业投资有限公司	监事	2022/1/7	不适用
陈康平	海宁德康投资有限公司	监事	2015/9/1	不适用
陈康平	嘉兴市晶益商贸有限公司	监事	2019/7/9	不适用
陈康平	嘉兴卓领私募基金管理有限公司	监事	2021/10/13	不适用
陈康平	江西省晶科房地产开发有限公司	监事	2013/8/6	不适用
陈康平	晶科新能源集团有限公司	监事	2016/6/7	不适用
陈康平	乐山市晶科欧金地产有限公司	监事	2019/11/1	不适用
陈康平	乐山市晶科胜嘉地产有限公司	监事	2019/11/1	不适用
陈康平	上饶市晶科包装新材料有限公司	监事	2018/1/26	不适用
陈康平	上饶市晶科电子有限公司	监事	2018/1/26	不适用
陈康平	上饶市晶科恒耀地产有限公司	监事	2015/9/17	不适用

陈康平	上饶市晶科环保有限公司	监事	2018/1/26	不适用
陈康平	上饶市晶科欧金地产有限公司	监事	2015/9/17	不适用
陈康平	上饶市晶科胜嘉地产有限公司	监事	2015/9/17	不适用
陈康平	上饶市晶科物流有限公司	监事	2018/1/26	不适用
陈康平	上饶市晶科信息技术有限公司	监事	2018/1/26	不适用
陈康平	上饶市晶耀地产有限公司	监事	2020/10/14	不适用
陈康平	上饶市迈特科技有限公司	监事	2013/11/14	不适用
陈康平	上饶市欧宝通实业有限公司	监事	2016/10/26	不适用
陈康平	上饶市卓安传动科技有限公司	监事	2020/9/17	不适用
陈康平	上饶市卓越创业投资有限公司	监事	2021/12/21	不适用
陈康平	上饶市信源多科技有限公司	执行董事	2013/11/14	不适用
陈康平	上饶市科盛贸易有限公司	执行董事、总经理	2022/9/1	不适用
陈康平	上饶市卓领贰号企业发展中心 (有限合伙)	执行事务合伙人	2020/9/22	不适用
陈康平	上饶市卓领企业发展中心(有 有限合伙)	执行事务合伙人	2020/9/11	不适用
李仙华	Jinkosolar Holding Co., Ltd	董事	2007/12/4	不适用
李仙华	晶科能源股份有限公司	董事	2017/5/1	2023/12/14
李仙华	PT. JINKOSOLAR INDONESIA DUTA	董事	2017/2/17	不适用
李仙华	PT. JINKOSOLAR INDONESIA ENERGI	董事	2017/2/17	不适用
李仙华	Talent Galaxy Limited	董事	2009/10/28	不适用
李仙华	Peaky Investments Limited	董事	2007/11/29	不适用
李仙华	浙江新瑞昕科技股份有限公司	董事长、总经理	2017/11/20	不适用
李仙华	兴国县中通矿业发展有限公司	监事	2014/4/18	不适用
李仙华	上饶市远信实业有限公司	执行董事	2016/1/11	不适用
李仙华	上饶市凯泰贰号企业发展中心 (有限合伙)	执行事务合伙人	2020/9/22	不适用
李仙华	上饶市凯泰企业管理发展中心 (有限合伙)	执行事务合伙人	2020/9/11	不适用
李仙华	海宁市云顺工贸合伙企业(有 有限合伙)	执行事务合伙人	2017/11/10	不适用
胡建军	天职国际会计师事务所(特殊 普通合伙)	合伙人管理委员会委员、 上海分所兼上海自贸试验 区分所所长	2000/1	不适用
胡建军	永赢基金管理有限公司	董事	2019/11	不适用
胡建军	爱柯迪股份有限公司	独立董事	2018/8/15	2024/9/22
胡建军	南京麦澜德医疗科技股份有限 公司	独立董事	2020/9	2023/9
胡建军	云知声智能科技股份有限公司	独立董事	2019/6/10	不适用
高尔坦	国开国际控股有限公司	副总裁	2020/3 月	不适用
韩洪灵	浙江大学管理学院财务与会计 学系	教授	2006/9	不适用
韩洪灵	财通证券股份有限公司	独立董事	2021/7/19	2025/11/14
韩洪灵	杭州美迪凯光电科技股份有限 公司	独立董事	2019/7/24	2025/7/25
韩洪灵	浙江浙能电力股份有限公司	独立董事	2018/1/11	2024/6/7
韩洪灵	浙江大胜达包装股份有限公司	独立董事	2020/2/10	2022/12/19

彭剑锋	中国人民大学劳动人事学院	教授	1986/9	不适用
彭剑锋	斯沃德教育科技股份有限公司	董事	2009/5	不适用
彭剑锋	江西斯沃德商业发展有限公司	董事	2011/4	不适用
彭剑锋	北京零度智慧科技有限公司	董事	2012/11	不适用
彭剑锋	华创精准医疗科技(浙江)有限公司	董事	2021/1/22	不适用
彭剑锋	杭州华夏基石企业管理咨询有限公司	董事	2009/5	不适用
彭剑锋	海能达通信股份有限公司	董事	2019/12/6	2025/12/4
彭剑锋	湖南幸福时代网络科技股份有限公司	董事	2011/5	不适用
彭剑锋	建信信托有限责任公司	独立董事	2020/3/25	不适用
彭剑锋	稳健医疗用品股份有限公司	独立董事	2021/7/13	2024/7/13
彭剑锋	北京可思企业管理顾问有限公司	监事	1999/8	不适用
彭剑锋	北京华夏基石人力资源管理服务有限公司	监事	2016/4	不适用
彭剑锋	北京华夏猎英网络科技有限公司	监事	2019/1	不适用
彭剑锋	北京菜鸟无忧教育科技有限公司	监事	2015/11	不适用
彭剑锋	北京博选科技发展有限公司	监事	2021/7/16	不适用
彭剑锋	九州基石(北京)信息服务有限公司	监事	2015/11/13	不适用
彭剑锋	北京华夏基石企业管理咨询有限公司	执行董事	2006/1/1	不适用
彭剑锋	北京华夏基石人力资源顾问有限公司	执行董事、经理	2003/1	不适用
彭剑锋	华夏基石(北京)企业文化顾问有限公司	执行董事、总经理	2004/11	不适用
丁松良	玉溪沃森生物技术有限公司	董事	2018/3/12	不适用
丁松良	上海东保金资产管理有限公司	董事	2014/8/4	不适用
丁松良	中金前海(深圳)私募股权基金管理有限公司	董事	2020/7/30	不适用
丁松良	天津海蓝投资管理有限公司	董事	2019/8/19	不适用
丁松良	北京可汗之风科技有限公司	董事	2012/7/31	不适用
丁松良	上海泽润生物科技有限公司	董事	2020/12	不适用
丁松良	天津市胜信昌达投资有限公司	董事	2011/4/22	
丁松良	北京国汽智联投资管理有限公司	董事	2021/9/26	不适用
丁松良	北京新合作汇祥投资管理有限公司	执行董事、总经理	2013/8	不适用
丁松良	海祥(天津)创业投资管理有限公司	执行董事、总经理	2011/5	不适用
丁松良	汇祥(天津)资产管理有限公司	执行董事、总经理	2015/6	不适用
丁松良	海祥(天津)投资有限公司	执行董事、总经理	2012/2	不适用
丁松良	北京海胜汇祥投资管理有限公司	执行董事、总经理	2014/3	不适用
丁松良	天津东保金企业管理有限公司	执行董事	2019/1/30	2022/9/5

丁松良	天津星澈企业管理咨询合伙企业（有限合伙）	执行事务合伙人委派代表	2019/9/10	不适用
丁松良	天津星若证券投资合伙企业（有限合伙）	执行事务合伙人委派代表	2020/12/24	不适用
丁松良	天津海蓝投资合伙企业（有限合伙）	执行事务委派代表	2019/12/9	不适用
丁松良	汇祥星越（天津）股权投资合伙企业（有限合伙）	执行事务委派代表	2021/09/15	不适用
丁松良	新赫岩投资管理（无锡）有限公司	总经理、执行董事	2020/1/15	不适用
丁松良	北京启迪清风科技有限公司	监事	2016/12/19	不适用
曹海云	Jinkosolar Holding Co., Ltd	董事	2020/12/8	不适用
曹海云	晶科能源股份有限公司	副总经理	2021/5/26	2023/12/14
曹海云	HY Vision Cloud Limited	董事	2022/8/26	不适用
曹海云	上海沐云佳成科技有限公司	执行董事	2022/8/2	不适用
曹海云	上海云沐佳晨科技有限公司	执行董事	2022/11/3	不适用
肖嫵珺	天津金石鹏博股权投资合伙企业（有限合伙）	执行事务合伙人	2020/7/10	不适用
沙江海	来安县盛步光伏发电有限公司	监事	2020/11/3	2022/2/25
沙江海	铅山县晶泰光伏电力有限公司	监事	2021/1/23	不适用
沙江海	甘肃金泰电力有限责任公司	监事	2022/1/28	不适用
沙江海	建德晶科光伏发电有限公司	监事	2020/11/10	不适用
沙江海	缙云县晶科光伏发电有限公司	监事	2020/11/10	不适用
沙江海	禄劝华电新能源开发有限公司	监事	2021/1/14	不适用
沙江海	抚州市临川区晶科电力有限公司	监事	2021/3/4	不适用
沙江海	石城县晶科电力有限公司	监事	2020/8/27	不适用
沙江海	瑞昌市晶科电力有限公司	监事	2021/3/4	不适用
沙江海	万年县新德电力有限公司	监事	2020/12/29	2022/6/16
沙江海	磴口县鸿蕴新能源开发有限公司	监事	2022/1/17	2022/5/19
沙江海	金昌晶投新能源有限公司	监事	2022/2/23	不适用
沙江海	吕梁美锦晶科新能源有限公司	监事	2022/5/18	不适用
在其他单位任职情况的说明	无			

### (三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	根据《公司章程》、《股东大会议事规则》和公司《董事会薪酬与考核委员会工作细则》的有关规定，公司董事薪酬方案经公司董事会薪酬与考核委员会、董事会审议通过后，由股东大会批准；监事薪酬方案经公司监事会审议通过后，由股东大会批准；高级管理人员薪酬方案经公司董事会薪酬与考核委员会审议通过后，由董事会批准。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	非独立董事薪酬根据其在本公司的实际工作情况和对公司的贡献，并结合公司的经营业绩以及董事会薪酬与考核委员会对其考核情况而定；独立董事按公司股东大会审议通过的津贴标准领取津

	贴；公司不单独发放监事津贴，监事在公司担任经营管理职务的，按其经营管理职务确定报酬；公司高级管理人员薪酬由基本薪酬和绩效奖金组成，绩效奖金根据公司业绩达成情况及个人绩效完成情况而定。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	详见本节“四（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及报酬情况”。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	1,334.31 万元

#### (四) 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	变动原因
唐逢源	董事	选举	公司 2022 年第五次临时股东大会选举
王洪	总经理	聘任	公司第二届董事会第三十五次会议聘任
Neil Edward Johnson	董事	离任	因个人原因辞职
金锐	总经理	离任	因个人原因辞职

注：

1、公司原董事 Neil Edward Johnson 先生因个人原因于 2022 年 1 月 21 日辞去公司董事职务，辞去该职务后不再担任公司任何职务。经 2022 年第五次临时股东大会审议通过，选举唐逢源先生为公司董事。具体内容详见公司于 2022 年 1 月 22 日、2022 年 7 月 21 日和 2022 年 8 月 6 日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的相关公告(公告编号：2022-008、2022-104 和 2022-108)。

2、公示原总经理金锐先生于 2022 年 1 月 28 日因个人原因辞去总经理职务，辞去该职务后不再担任公司任何职务。经公司第二届董事会第三十五次会议审议通过，聘任王洪先生为公司总经理。具体内容详见公司于 2022 年 1 月 22 日、2022 年 7 月 21 日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的相关公告(公告编号：2022-008、2022-097 和 2022-104)。

#### (五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

#### (六) 其他

□适用 √不适用

#### 五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第二届董事会第二十六次会议	2022/1/28	审议通过了《关于投资建设沙特阿拉伯 300MW 光伏发电项目的议案》，详见公司披露的《第二届董事会第二十六次会议决议公告》（公告编号：2022-012）。
第二届董事会第二十七次会议	2022/2/16	审议通过了《关于调整经营范围、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》、《关于与关联方签署日常关联交易〈合作框架协议〉的议案》、《关于为全资下属公司提供业务合同履约担保的议案》及《关于召开 2022 年第一次临时股东大会的议案》，详见公司披露的《第二届董事会第二十七次会议决议公告》（公告编号：2022-015）。
第二届董事会第二十八次会议	2022/3/4	审议通过了《关于使用银行承兑汇票支付募投项目资金并以募集资金等额置换的议案》，详见公司披露的《第二届董事会第二十八次会议决议公告》（公告编号：2022-026）。
第二届董事会第	2022/3/14	审议通过了《关于 2022 年度向金融机构申请综合授信额度

二十九次会议		的议案》、《关于 2022 年度担保计划的议案》及《关于召开 2022 年第二次临时股东大会的议案》，详见公司披露的《第二届董事会第二十九次会议决议公告》（公告编号：2022-031）。
第二届董事会第三十次会议	2022/4/6	审议通过了《关于提请股东大会授权董事会及其授权人士全权办理公开发行公司债券相关事宜的议案》、《关于 2022 年度为晶科慧能开展售电业务提供担保额度的议案》及《关于召开 2022 年第三次临时股东大会的议案》，详见公司披露的《第二届董事会第三十次会议决议公告》（公告编号：2022-042）。
第二届董事会第三十一次会议	2022/4/27	审议通过了《2021 年度董事会工作报告》、《2021 年年度报告及其摘要》、《2022 年第一季度报告》等共计 25 项议案，详见公司披露的《第二届董事会第三十一次会议决议公告》（公告编号：2022-049）。
第二届董事会第三十二次会议	2022/5/24	审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，详见公司披露的《第二届董事会第三十二次会议决议公告》（公告编号：2022-066）。
第二届董事会第三十三次会议	2022/6/15	审议通过了《关于部分募投项目结项并将节余募集资金永久补充流动资金的议案》、《关于转让参股公司股权的议案》及《关于召开 2022 年第四次临时股东大会的议案》，详见公司披露的《第二届董事会第三十三次会议决议公告》（公告编号：2022-076）。
第二届董事会第三十四次会议	2022/7/13	审议通过了《关于公司下属公司转让 La Isla 项目超额收益权的议案》，详见公司披露的《第二届董事会第三十四次会议决议公告》（公告编号：2022-095）。
第二届董事会第三十五次会议	2022/7/20	审议通过了《关于公司符合非公开发行 A 股股票条件的议案》、《关于 2022 年度非公开发行 A 股股票方案的议案》、《关于补选公司非独立董事的议案》等共计 11 项议案，详见公司披露的《第二届董事会第三十五次会议决议公告》（公告编号：2022-097）。
第二届董事会第三十六次会议	2022/8/29	审议通过了《2022 年半年度报告及摘要》、《2022 年半年度募集资金存放与使用情况的专项报告》、《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》等共计 7 项议案，详见公司披露的《第二届董事会第三十六次会议决议公告》（公告编号：2022-116）。
第二届董事会第三十七次会议	2022/9/27	审议通过了《关于调整 2022 年度非公开发行 A 股股票方案的议案》、《关于制定〈衍生品交易业务管理制度〉的议案》、《关于开展外汇衍生品交易业务的议案》等共计 6 项议案，详见公司披露的《第二届董事会第三十七次会议决议公告》（公告编号：2022-131）。
第二届董事会第三十八次会议	2022/10/12	审议通过了《关于不向下修正“晶科转债”转股价格的议案》，详见公司披露的《第二届董事会第三十八次会议决议公告》（公告编号：2022-139）。
第二届董事会第三十九次会议	2022/10/28	审议通过了《2022 年第三季度报告》、《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议案》及《关于召开 2022 年第七次临时股东大会的议案》，详见公司披露的《第二届董事会第三十九次会议决议公告》（公告编号：2022-142）。
第二届董事会第四十次会议	2022/12/13	审议通过了《关于开展衍生品交易业务的议案》，详见公司披露的《关于开展衍生品交易业务的公告》（公告编号：2022-

		154)。
第二届董事会第四十一次会议	2022/12/30	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》等共计 5 项议案，详见公司披露的《第二届董事会第四十一次会议决议公告》（公告编号：2022-156）。

## 六、董事履行职责情况

### (一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
李仙德	否	16	16	5	0	0	否	8
陈康平	否	16	15	5	1	0	否	8
李仙华	否	16	16	10	0	0	否	8
胡建军	否	16	16	16	0	0	否	8
高尔坦	否	16	16	16	0	0	否	8
唐逢源	否	6	6	1	0	0	否	2
韩洪灵	是	16	16	15	0	0	否	8
彭剑锋	是	16	16	15	0	0	否	8
丁松良	是	16	16	15	0	0	否	8

注：唐逢源先生于 2022 年 8 月 5 日被选举为本公司董事。

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	16
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	5
现场结合通讯方式召开会议次数	11

### (二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

### (三) 其他

适用 不适用

## 七、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

### (1). 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	主任委员韩洪灵、委员丁松良、委员李仙德
提名委员会	主任委员丁松良、委员彭剑锋、委员李仙德
薪酬与考核委员会	主任委员彭剑锋、委员韩洪灵、委员李仙德

战略委员会	主任委员李仙德、委员陈康平、委员李仙华
-------	---------------------

## (2). 报告期内审计委员会委员会召开 10 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022/1/17	审计委员会 2022 年第一次会议审议通过《2021 年度审计工作安排及审计重点》。	2021 年度审计工作安排及审计重点符合公司发展经营管理状况。	无
2022/1/25	审计委员会 2022 年第二次会议审议通过《关于公司 2021 年度经营情况的汇报》、《关于公司 2021 年度主要财务状况的汇报》。	2021 年度经营情况与 2021 年主要财务状况能够真实反映公司的经营情况与财务状况。	无
2022/2/15	审计委员会 2022 年第三次会议审议通过《关于与关联方签署日常关联交易〈合作框架协议〉的议案》。	本次日常关联交易是基于公司业务发展的需要，有利于公司提高分布式光伏电站的运营规模，拓展储能业务，符合公司业务发展方向。本次关联交易定价合理、公允，决策程序合法合规，不存在损害公司及股东特别是中小股东利益的情况。	无
2022/4/14	审计委员会 2022 年第四次会议审议通过《关于 2021 年度公司财务报表情况》、《关于 2021 年度审计工作情况以及初审意见》。	2021 年度主要财务数据符合公司经营管理情况；本次年审工作情况符合流程规范，初审意见能够客观反映公司的实际情况，符合中国证券监督管理委员会公告（2008）48 号和相关会议要求。	无
2022/4/26	审计委员会 2022 年第五次会议审议通过《2021 年度审计委员会履职报告》、《2021 年度财务决算报告》、《2021 年年度报告及其摘要》、《2021 年度内部控制评价报告》、《2022 年第一季度报告》、《2021 年度募集资金存放与使用情况的专项报告》、《关于续聘 2022 年度审计机构的议案》、《关于 2022 年度日常关联交易预计的议案》、《关于 2021 年度计提资产减值准备的议案》。	公司 2021 年年度与 2022 年第一季度财务会计报表严格按照企业会计准则进行编制，未发现存在重大错误和遗漏，能够真实、准确、完整的反映公司实际经营情况；《2021 年度财务决算报告》客观公正地反映了公司 2021 年度的财务状况和经营成果；公司已基本建立起规范、健全的内部控制体系，能够保证内部控制制度的完整性、合理性及实施的有效性；公司募集资金的存放与使用情况符合《上海证券交易所上市公司募集资金管理办法》及公司《募集资金管理制度》等有关规定，不存在变相改变募集资金用途和损害股东利益的情况，不存在募集资金管理的违规情形；天健会计师事务所（特殊普通合伙）具备为上市公司提供审计服务的经验和能力，同意向董事会提议聘任其担任公司 2022 年度审计机构；公司与关联方之间发生的日常关联交易主要为采购组件、售电交易、提供电站运维服务及租赁办公场所等，是基于正常经营活动的需要，交易的定价政策和定价依据按照公	无

		开、公平、公正的一般商业原则确定，不存在损害公司及公司股东利益的情况，不会对公司的独立性产生影响；依据《企业会计准则》和公司会计政策的规定，本次确认计提资产减值损失及固定资产报废能更加公允地反映公司资产状况，符合会计谨慎性原则。	
2022/8/29	审计委员会 2022 年第六次会议审议通过《2022 年半年度报告及摘要》、《2022 年半年度募集资金存放与使用情况的专项报告》、《关于为境外合资公司提供财务资助暨关联交易的议案》、《关于与关联方签署日常关联交易〈合作框架协议〉的议案》。	公司 2022 年 1-6 月财务会计报表严格按照企业会计准则进行编制，未发现存在重大错误和遗漏，能够真实、准确、完整的反映公司实际经营情况；公司募集资金的存放与使用情况符合相关法律法规等有关规定，不存在变相改变募集资金用途和损害股东利益的情况，不存在募集资金管理的违规情形；本次为境外合资公司提供财务资助是为满足合资公司日常业务开展的资金需求，不会对公司经营发展产生重大影响，不存在损害公司股东利益的情形；本次日常关联交易是基于公司业务发展的需要，交易定价合理、公允，相关决策程序合法合规，不存在损害公司及股东特别是中小股东利益的情况。	无
2022/9/26	审计委员会 2022 年第七次会议审议通过《关于制定〈衍生品交易业务管理制度〉的议案》、《关于开展外汇衍生品交易业务的议案》。	公司本次制定《衍生品交易业务管理制度》符合《上海证券交易所股票上市规则》《上海证券交易所上市公司自律监管指引第 5 号—交易与关联交易》等相关规定，有利于公司规范衍生品交易业务，积极维护公司和全体股东尤其是中小股东的合法权益；公司本次开展远期结售汇等外汇衍生品交易业务有助于公司利用金融工具提高抵御汇率波动风险的能力，具有合理性和必要性。	无
2022/10/27	审计委员会 2022 年第八次会议审议通过《2022 年第三季度报告》。	公司 2022 年第三季度财务会计报表严格按照企业会计准则进行编制，未发现存在重大错误和遗漏，能够真实、准确、完整地反映公司实际经营情况。	无
2022/12/13	审计委员会 2022 年第九次会议审议通过《关于开展衍生品交易业务的议案》。	公司本次开展利率互换衍生品交易业务有助于公司利用金融工具提高抵御利率波动风险的能力，具有合理性和必要性。公司已制定了《外汇衍生品交易业务管理制度》及相关风险控制措施，有助于保障利率衍生品交易的风险管控。	无
2022/12/29	审计委员会 2022 年第十次会议审议通过《关于 2023 年度日常关联交易预计的议案》	公司 2023 年度日常关联交易预计是基于公司日常经营活动和客观实际情况而产生的，不会对公司持续经营能力及公司独立性造成影响。本次关联	无

		交易严格遵守平等互利的市场交易原则,定价公平、合理,符合公司及全体股东的利益,不存在损害公司及非关联股东利益尤其是中小股东利益的情形。	
--	--	---	--

**(3). 报告期内提名委员会委员会召开 1 次会议**

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022/7/19	提名委员会 2022 年第一次会议审议通过《关于补选公司非独立董事的议案》、《关于聘任公司总经理的议案》。	唐逢源先生符合担任上市公司董事的资格和条件要求,王洪先生具备所聘岗位的经营管理经验及专业能力,任职资格符合相关法律法规及《公司章程》的有关规定,不存在相关法律法规规定的禁止任职或市场禁入的情形。	无

**(4). 报告期内薪酬与考核委员会委员会召开 1 次会议**

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022/4/26	薪酬与考核委员会 2022 年第一次会议审议通过《关于确认 2021 年度董事、高级管理人员薪酬及制定 2022 年度董事、高级管理人员薪酬方案的议案》。	2021 年度公司高级管理人员薪酬是根据公司业绩达成情况和个人绩效完成情况实施的结果;2022 年度董事、高级管理人员薪酬标准参照了行业及地区的薪酬水平,结合了公司实际经营情况,有利于调动高级管理人员的工作积极性和创造性。	无

**(5). 报告期内战略委员会委员会召开 3 次会议**

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022/4/6	战略委员会 2022 年第一次会议审议通过《关于提请股东大会授权董事会及其授权人士全权办理公开发行公司债券相关事宜的议案》。	鉴于公司 2018 年第二次临时股东大会和 2020 年第三次临时股东大会审议通过的关于本次债券发行的有关授权事项有效期已过,为确保后续期次公司债券发行有关事宜的顺利进行,根据相关法律、法规及《公司章程》的有关规定,拟提请股东大会授权董事会及其授权人士全权办理后续期次公司债券发行相关事宜。	无
2022/4/26	战略委员会 2022 年第二次会议审议通过《关于公司未来发展的讨论与分析》、《关于拟发行境外公司债券的议案》。	本次关于未来发展的讨论与分析是根据公司目前所处的行业环境和市场形势进行深入分析研究后取得的成果,符合公司未来发展的目标,有利于公司实现制定的发展战略,为公司成为全球领先的清洁能源服务商提供有效的解决方案和实践方向;公司本次拟发行公司债券将用于公司境内外项目投资、偿还公	无

		司债务或补充公司流动资金,该事项有利于公司持续稳定运行,不存在损害公司及全体股东特别是中小股东利益的情形。	
2022/7/19	战略委员会 2022 年第三次会议审议通过《关于公司符合非公开发行 A 股股票条件的议案》、《关于 2022 年度非公开发行 A 股股票方案的议案》。	公司符合现行有效的《公司法》《证券法》《上市公司证券发行管理办法》《上市公司非公开发行股票实施细则》等法律、法规和规范性文件规定的非公开发行股票的各项条件;公司本次非公开发行的方案符合相关法律、法规和规范性文件的规定,本次非公开发行的方案切实可行。	无

## (6). 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

## 八、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

## 九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

## (一) 员工情况

母公司在职员工的数量	1,299
主要子公司在职员工的数量	157
在职员工的数量合计	1,456
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	641
销售人员	198
技术人员	47
财务人员	151
管理人员	103
其他综合职能人员	316
合计	1,456
教育程度	
教育程度类别	数量(人)
硕士及以上	128
本科	691
大专及以下	637
合计	1,456

## (二) 薪酬政策

适用 不适用

报告期内,公司薪酬政策以员工价值为基础,以公司业绩为导向,以激励留才计划吸引、激励并保留公司核心人才,不断提高薪酬效能。公司重视员工风险保障,在全面保障员工享有“五险一金”的基础上,为员工提供定期健康体检并为员工购买意外保险和重大疾病险。此外,公司

为员工提供定餐费、通讯费、工龄补贴、生日礼品及国定节假日慰问礼品等一系列福利项目，进一步提升员工幸福感与归属感。

### (三) 培训计划

适用 不适用

报告期内，公司持续关注组织和员工能力提升，搭建三级培训管理体系，逐步完善以专业能力建设、岗位技能提升、领导力及通用管理能力开发、企业文化宣贯为四条主线的矩阵式培训体系，完善自上而下全覆盖的培训构架。

新构建的“WIN型”人才发展体系，为持续的人才供应及后备梯队培养保驾护航。报告期内开展业务骨干发展项目“晶英”训练营，以关键岗位人才盘点为输出，以赋能个人成长、提升组织协同、促进业务增长为项目目标，融合高校及专业机构师资资源，结合行动学习的训、练模式，培养中高层后备人才；持续推进“晶才”计划，通过校园招聘及管培生培养与专业线打通，加强人才自生能力，通过岗位轮换等方式，结合导师制、项目制等方式，“新晶才”成为基层关键人才的有效补充，提早进行新兴业务条线人才布局。

“晶彩讲堂”继续秉持员工的行业通识充电站的定位，持续开展行业新知识分享，包括碳交易、储能新业务、电力交易、氢能产业链等行业专题，并强化上市公司运作规范、内控及流程体系规范、信息安全等内容，加强全员管理素养及认知提升。

规划并上线“藏晶阁”网络学院，完善员工线上线下混合式学习体验。赋能业务，建设自主学习课堂、专业板块、经销商板块，鼓励自学自建，推进内部知识传承及共享；运用直播中心、学习社区等新功能，改善员工学习、沟通等体验。

2023年，公司将进一步打造专业化知识与能力培养体系，赋能各级管理者，激发人才创新能力，为企业持久韧性的发展提供人才保障。

### (四) 劳务外包情况

适用 不适用

## 十、利润分配或资本公积金转增预案

### (一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

为贯彻落实中国证监会《上市公司监管指引第3号-上市公司现金分红》等相关规定，《晶科电力科技股份有限公司章程》对公司的利润分配政策做了明确规定。2022年8月，公司2022年第五次临时股东大会审议通过了《关于未来三年（2022-2024年）股东分红回报规划的议案》，进一步完善和健全了公司分红决策和监督机制。上述利润分配政策的制定符合相关法律法规的规定，分红标准和比例明确清晰，决策程序和机制完备，公司独立董事尽职履责并发挥了应有的作用，充分保护了中小股东的合法权益。

1、报告期内，公司严格执行上述利润分配政策，充分保护中小投资者的合法权益，具体执行情况如下：公司于2022年5月19日召开2021年年度股东大会，审议通过了《2021年度利润分配预案》，2021年度，公司以实施权益分派时股权登记日的总股本为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.1254元（含税），在实施权益分派的股权登记日前如公司总股本、回购股份发生变动，拟维持分红总额不变，相应调整每股分配比例。根据权益分派股权登记日2022年7月14日的公司总股本情况，公司实际向全体股东每10股派发现金红利0.1256元（含税），利润分配总额约3,609.71万元。2022年7月15日，上述利润分配方案实施完毕。结合公司2021年已支付的集中竞价交易股份回购金额55,299,912元，公司2021年度现金分红总额占本年度合并报表中归属于上市公司股东净利润的25.32%。该利润分配方案严格执行了《公司章程》制定的利润分配政策。

#### 2、2022年度利润分配方案

经公司第二届董事会第四十四次会议审议通过，公司拟以实施权益分派股权登记日的总股本扣除公司回购股份的余额为基数，向全体股东每10股派送现金红利0.07元（含税），不送红股，不以公积金转增股本。截至2023年3月31日，公司总股本为3,570,883,411股，扣除公司回购账户的股份28,909,219股，以此计算预计派发现金红利24,793,819.34元（含税）。在实施权益

分派的股权登记日前如公司总股本、回购股份发生变动，公司拟维持每股分配比例不变，相应调整分红总额。该利润分配预案尚需公司 2022 年年度股东大会审议批准。

同时，公司 2022 年通过集中竞价交易方式回购股份支付的金额为 143,754,894.17 元（不含交易费用）。根据《上海证券交易所上市公司自律监管指引第 7 号——回购股份》的有关规定，公司当年已实施的股份回购金额视同现金分红，纳入该年度现金分红的相关比例计算。因此，公司以上述两种方式合计现金分红金额为 168,548,713.51 元，占 2022 年度合并报表中归属于上市公司股东净利润的 80.55%。

## (二) 现金分红政策的专项说明

适用  不适用

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求	√是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	√是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	√是 <input type="checkbox"/> 否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	√是 <input type="checkbox"/> 否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	√是 <input type="checkbox"/> 否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用  不适用

## (四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用  不适用

单位:元 币种:人民币

每 10 股送红股数 (股)	-
每 10 股派息数 (元) (含税)	0.07
每 10 股转增数 (股)	-
现金分红金额 (含税)	24,793,819.34
分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	209,248,386.27
占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率 (%)	11.85
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	143,754,894.17
合计分红金额 (含税)	168,548,713.51
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率 (%)	80.55

## 十一、 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

其他激励措施

适用 不适用

### (三) 董事、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

### (四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

报告期内，公司董事会薪酬与考核委员会根据《晶科科技非独立董事、高级管理人员薪酬与绩效考核管理办法》，对公司董事及高级管理人员进行年度绩效考核。考核主要综合公司的经营业绩及高级管理人员的个人考评情况等因素确定，个人考评根据公司内部的绩效考核标准，围绕工作业绩、突出责任、职责履行、全局观念等方面进行。

公司 2022 年度董事、高级管理人员考核结果已经公司董事会薪酬与考核委员会 2023 年第一次会议审议通过，公司高级管理人员 2022 年度薪酬发放情况详见本报告第四节公司治理之“四、董事、监事和高级管理人员的情况”相关内容。

## 十二、 报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

报告期内，公司按照企业内部控制规范体系和相关规定的要求建立了《内控管理原则和体系》、《内控有效性评价指引》、《内控有效性评价应用指引》和《内控手册编制指引》等制度文件，并组织各部门对相关业务流程进行建设和完善，确保各个环节有效运作。公司组织各下属公司开展风险评估与监测，对照内部控制缺陷认定标准开展自评工作，并编制了《2022 年度内部控制评价报告》。报告期内，未发现财务报告及非财务报告存在重大、重要缺陷的情况，内部控制审计意见与公司财务报告内部控制有效性的评价结论一致。

公司第二届董事会第四十四次会议审议通过了《2022 年度内部控制评价报告》，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](http://www.sse.com.cn)）。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

## 十三、 报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

公司下设多家子公司、孙公司，制定了各项有效的管理制度，公司各职能部门依照制度及相关内控制度的规定，及时、有效地对下属公司做好管理、指导和监督工作，从而在财务、人力资源、企业经营管理等方面实施有效监督。

公司坚持稳健经营，加强内部管理，做好风险管控；将重要子公司经营及投资决策管理、工程管理、财务管理、人事管理等工作纳入统一的管理体制；通过委派董事、监事和高级管理人员等办法实现对下属公司的治理监控；日常对子公司的经营做到及时了解、及时决策。公司内审部门对重要子公司经济业务活动的主要方面进行日常监督，要求其健全内部控制制度体系的建设并有效执行。

## 十四、 内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司聘请天健会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2022 年度财务报告内部控制的有效性进行了审计，并出具了标准无保留的内部控制审计报告，认为公司于 2022 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。内控审计报告具体内容详见上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

## 十五、 上市公司治理专项行动自查问题整改情况

公司就上市公司治理专项行动的自查问题整改情况如下：

### 1、关于“独立董事现场工作时间少于 10 个工作日”

报告期内，公司独立董事严格按照《关于在上市公司建立独立董事制度的指导意见》等相关法律法规的要求，勤勉履职、恪尽职守，投入足够的时间处理公司事务。出席历次董事会和股东大会会议，对公司各项重大提案进行认真审议并发表独立意见，并充分利用参加董事会及专门委员会会议的机会，与公司董事、管理层进行深入交流。通过查询资料、听取汇报及对相关人员询问的方式，了解公司经营管理、财务状况以及规范运作等方面的情况，并与公司其他董事、管理层就公司面临的市场形势、行业发展趋势进行探讨、分析，积极立足独立立场、专业视角为公司出谋划策，促进董事会提升科学决策水平。

2023 年独立董事将继续严格按照贯彻《上市公司独立董事履职指引》等相关法律法规规定，切实保障现场办公时间，加强与公司管理层的沟通和交流，充分发挥独立董事的监督作用，进一步提升公司信息披露质量和规范运作水平。

### 2、关于“控股股东、实际控制人从事与上市公司相同或者相近的业务”

除晶科能源控股外，公司实际控制人控制的企业不存在从事与上市公司相同或者相近业务的情况。

根据公司实际控制人和晶科能源控股 2019 年 12 月 8 日作出的承诺，晶科能源控股现在和将来均不再从事与本公司可能构成竞争的业务，并将陆续处置其持有的光伏电站资产。在完成资产处置前，晶科能源控股已将其持有的电站资产的全部股权所对应的相关股东权利（除知情权、利润分配请求权、剩余财产分配请求权以及处分权等以外的其他权利）委托给本公司行使。由此，晶科能源控股已实际不负责海外电站项目的运作，亦不存在实际从事光伏发电业务之行为，与公司不存在实质性同业竞争。

晶科能源控股已陆续按照承诺约定，将其持有的 4 个光伏电站项目进行对外转让或终止投建。截至报告期末，仅剩余一个晶科能源控股间接持股 20% 的 Sweihan 电站项目尚未完成对外转让。鉴于该项目存在股权转让限制及最低持股比例要求以及晶科能源控股下属公司的未决仲裁事项的影响，晶科能源控股预计难以在原承诺履行期限内完成 Sweihan 电站项目的权益转让事宜。经公司第二届董事会第三十九次会议和 2022 年第七次临时股东大会审议批准，晶科能源控股将有关 Sweihan 电站项目的对外转让承诺的履行期限延长至 2025 年 4 月 29 日（含）。《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》具体内容详见 2022 年 10 月 31 日上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2022-144）。

公司将持续关注晶科能源控股上述承诺的履行情况，严格按照相关法律法规履行信息披露义务，并采取合理措施防止出现任何控股股东、实际控制人从事与上市公司相同或者相近业务的情形，依法保护公司的合法权益。

## 十六、 其他

适用  不适用

## 第五节 环境与社会责任

### 一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：万元）	不适用

**(一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明**

□适用 √不适用

**(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明**

√适用 □不适用

**1. 因环境问题受到行政处罚的情况**

□适用 √不适用

**2. 参照重点排污单位披露其他环境信息**

√适用 □不适用

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

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

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

(3) 公司严格按照相关法律法规的要求,对新建项目办理相关环境影响评价手续。

**3. 未披露其他环境信息的原因**

□适用 √不适用

**(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息**

√适用 □不适用

秉持“改变能源结构、承担未来责任”的企业愿景,公司始终致力于利用自身专业优势解决社会能源和环境问题。公司通过投资建设、智能化运营光伏电站为社会源源不断地输送清洁电力,助力净零排放目标早日实现。报告期内,公司生产绿色电力 38.62 亿千瓦时,相当于减少二氧化碳排放 319.78 万吨(全国火电发电每度电排放约 828 克二氧化碳),减少二氧化硫排放 390.06 吨(全国火电发电每度电排放约 0.101 克二氧化硫)、减少氮氧化物排放 587.03 吨(全国火电发电每度电排放约 0.152 克氮氧化物)、减少粉尘 84.96 吨(全国火电发电每度电排放约 0.022 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 0.39 亿千瓦时,相当于助力客户减少二氧化碳排放 3.23 万吨。

此外,公司积极响应国家垃圾分类政策,在办公场所严格执行垃圾分类工作,践行环境保护理念。

**(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果**

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量(单位:吨)	5
减碳措施类型(如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等)	使用清洁能源发电

具体说明

√适用 □不适用

报告期内，公司在位于江西横峰的办公大楼旁新建光伏车棚，进一步减少二氧化碳的排放。该车棚的光伏装机规模为 137.8KW，自 2022 年 11 月建成并网至报告期末的电量为 5,537 千瓦时。

## 二、社会责任工作情况

### (一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

□适用 √不适用

### (二) 社会责任工作具体情况

√适用 □不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	2.7	
其中：资金（万元）	2.7	主要为公益捐款、资助贫困学生。
物资折款（万元）	—	
惠及人数（人）	—	

具体说明

□适用 √不适用

## 三、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

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	415.52	
其中：资金（万元）	350.52	请见“具体说明”。
扶贫电站免费运维服务（万元）	65	
惠及人数（人）	超过 780 人	
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	投建扶贫电站、定向资金捐赠等	

具体说明

√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。

（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 127.00 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 150.20 万元。

（二）公司合计为 7.06MW 扶贫电站提供免费运维服务，具体如下：

1、公司为安徽宿州 78 座扶贫电站（总容量 4.68MW）提供免费运维服务，为 780 户贫困村民的发电收益保驾护航，预计每年可为贫困村民合计节约运维费用约人民币 46 万元，免费运维服务至 2022 年 6 月 14 日结束。

2、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 73.32 万元，具体如下：

- 1、公司向广东开平市慈善会捐赠人民币 50 万元,用于支持开平市蚬冈镇乡村振兴建设项目。
- 2、公司向广西贵港市覃塘区石卡镇石卡社区、大庆村、西山村合计捐赠人民币 13 万元,用于当地乡村公共设施建设、资助贫困学生等。
- 3、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,所捐赠款项拟用于解决宝应县柳堡镇贫困群体的实际困难。
- 4、公司向安徽庐江县泥河镇泥河社区捐赠人民币 4.32 万元,用于当地乡村公共设施建设。
- 5、公司积极参加广东徐闻县“广东扶贫济困日”活动,本报告期支付捐赠款项人民币 1 万元,所捐赠款项拟用于改善当地贫困群众的生产和生活条件。

## 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
	股份限售	监事曹海云；董事兼副总经理唐逢源；原高级管理人员金锐、乔军平、陈岩、别必凡、杨利所	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。	1、2021 年 5 月 19 日至任职期间及离职后半年内；2、2021 年 5 月 19 日起至 2023 年 5 月 18 日。	是	是

	解决同业竞争	晶科集团	<p>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。</p>	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	<p>1、本人、本人直系亲属及下属全资或控股子公司（晶科科技及其子公司除外）目前没有，将来亦不会在中国境内外，以任何方式直接或间接控制任何导致或可能导致与晶科科技主营业务直接或间接产生竞争的业务或活动的企业，本人、本人近亲属或各全资或控股子公司（晶科科技及其子公司除外）亦不从事任何与晶科科技相同或相似或可以取代的业务；2、如果晶科科技认为本人、本人近亲属或各全资或控股子公司（晶科科技及其子公司除外）从事了对晶科科技的业务构成竞争的业务，本人及本人近亲属将愿意以公平合理的价格将该等资产或股权转让给晶科科技；3、如果本人及本人近亲属将来可能存在任何与晶科科技主营业务产生直接或间接竞争的业务机会，应立即通知晶科科技并尽力促使该业务机会按晶科科技能合理接受的条款和条件首先提供给晶科科技，晶科科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</p>	2018 年 10 月 18 日至长期	否	是

			的一切损失、损害和开支，将予以赔偿。该承诺函自本人签字之日起生效，直至本人不再是晶科科技直接或者间接股东为止。本人在该承诺函中所作出的保证和承诺均代表本人、本人直系亲属及其控制的其他企业而作出。			
解决同业竞争	晶科能源控股	详见注一		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
解决土地等产权瑕疵	晶科集团、李仙德、陈康平、李仙华	详见注三		2018 年 12 月 14 日至长期	否	是
其他	晶科集团	1、如锁定期满后拟减持股票，将认真遵守中国证券监督管理委员会、上海证券交易所关于持有上市公司 5%以上股份的股东减持股份的相关规定，制定合理的股票减持计划，在股票锁定期满后逐步减持。2、减持公司股份应符合相关法律、法规、规章的规定，具体方式包括但不限于上海证券交易所集中竞价交易方式、大宗交易方式、协议转让方式等。3、晶科集团直接和间接所持公司股		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

			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。			
其他	MEGCIF、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投资活动；4、为晶科集团/本人或其他关联方开具没有真实交易背景的商业承兑汇票；5、代晶科集团/本人或其他关联方偿还债务；6、中国证监会认定的其他方式。	2018年12月14日至长期	否	是
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	2019年8月21日至长期	否	是

			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。”			
	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
其他承诺	盈利预测及补偿	JinkoSolar International Development Limited 、 JinkoSolar Argentina I Limited（以下简称“卖方”）	1、利润保证：卖方承诺 Cordillera Solar I S.A.（以下简称“标的公司”）2022 年至 2024 年（业绩承诺期）经审计的累计净利润不低于 600 万美元（预计累计发电量不低于 672,841 兆瓦时）。如该承诺利润未达成，则卖方应在 2024 年度审计报告出具后 10 个工作日内，按以下方式予以现金补偿：估值补偿金额=本次股权转让总价 15,109,022 美元×[(600 万美元-业绩承诺期累计实现净利润)/600 万美元]。补偿款优先从第三笔股权转让款中扣除，不足扣除部分由卖方直接支付给晶科香港。2、权益收益率保证：卖方承诺晶科香港持有 San Juan 电站项目期间的项目权益收益率（EIRR）不低于 16.41%。根据晶科香港持有项目期间经审计的财务报表并考虑卖方已补偿金额、标的公司现金分红等计算确定项目权益收益率，持有期结束后，若收益率低于 16.41%，则卖方应当通过向晶科香港补足现金的方式使得收益率达到 16.41%。	1、2022 年度至 2024 年度；2、晶科香港持有标的公司期间。	是	是
	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 个工作日内支付给买方。	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) San Juan 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、Sweihaan PV Power Company PJSC 光伏电站项目（以下简称“Sweihaan 电站项目”）

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

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

(3) 鉴于 Sweihaan 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 Sweihaan 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 Sweihaan 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 Sweihaan 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 Sweihaan 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公司将来可能存在与晶科科技主营业务产生直接或间接竞争的业务机会，应立即通知晶科科技并尽力促使该业务机会按晶科科技能合理接受的条款和条件首先提供给晶科科技。

#### 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) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到  未达到  不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用  不适用

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、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明**

□适用 √不适用

**五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明****(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明**

□适用 √不适用

**(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明**

□适用 √不适用

**(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况**

□适用 √不适用

**(四) 其他说明**

□适用 √不适用

**六、聘任、解聘会计师事务所情况**

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	580
境内会计师事务所审计年限	6
境内会计师事务所注册会计师姓名	廖屹峰、占自平
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	廖屹峰（3年）、占自平（1年）。

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	天健会计师事务所（特殊普通合伙）	80
保荐人	海通证券股份有限公司	0

**聘任、解聘会计师事务所的情况说明**

√适用 □不适用

公司于2022年5月19日召开2021年年度股东大会，审议通过了《关于续聘2022年度审计机构的议案》，同意续聘天健会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2022年度审计机构，签字会计师为廖屹峰、蒋重阳。具体内容详见公司于2022年4月29日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于续聘2022年度审计机构的公告》（公告编号：2022-053）。

因天健会计师事务所（特殊普通合伙）内部工作调整，蒋重阳不再为公司提供2022年度财务报告及内部控制审计服务，并指派占自平接替蒋重阳作为签字会计师继续完成相关工作，变更后的签字会计师为廖屹峰、占自平。

**审计期间改聘会计师事务所的情况说明**

□适用 √不适用

**七、面临退市风险的情况****(一) 导致退市风险警示的原因**

□适用 √不适用

**(二) 公司拟采取的应对措施**

适用 不适用

**(三) 面临终止上市的情况和原因**

适用 不适用

**八、破产重整相关事项**

适用 不适用

**九、重大诉讼、仲裁事项**

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

**十、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

**十一、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。

**十二、重大关联交易****(一) 与日常经营相关的关联交易****1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

适用 不适用

**2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项**

适用 不适用

(1) 经公司第二届董事会第二十七次会议及 2022 年第一次临时股东大会审议通过，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/发电量优先出售给晶科能源及其下属公司使用，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）。截至报告期末，除江西玉山能源工厂 5.9MW 光伏项目、浙江尖山晶科能源工厂 30MW 光伏项目正在建设中，其他 6 个项目已并网运营。

(2) 经公司第二届董事会第三十六次会议及 2022 年第六次临时股东大会审议通过，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 2 个储能项目，项目所发/发电量优先出售给晶科能源及其下属公司使用，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 8 月 31 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于与关联方签署日常关联交易〈合作框架协议〉的公告》（公告编号：2022-122）。截至报告期末，上述项目正在开工筹备或建设中，尚未并网运营。

(3) 经公司第二届董事会第三十一次会议审议通过，公司预计 2022 年度各类日常关联交易的总额为 22,382.00 万元（不含上述合作框架协议约定的交易额），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 4 月 29 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的

《关于预计 2022 年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022-054）。截至报告期末，关于 2022 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”。

### 3、临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例 (%)	关联交易结算方式	市场价格	交易价格与市场参考价格差异较大的原因
浙江晶科能源有限公司	关联人（与公司同一董事长）	提供劳务	需求侧响应服务费	市场定价	/	115,467.87	100	银行转账	/	不适用
晶科能源（海宁）有限公司、浙江晶科能源有限公司	关联人（与公司同一董事长）	提供劳务	居间服务费	市场定价	/	1,449,018.35	67.99	银行转账	/	不适用
合计				/	/	1,564,486.22	/	/	/	/
大额销货退回的详细情况					无					
关联交易的说明					报告期内，公司为晶科能源及其下属公司提供需求侧响应服务及售电相关居间服务，并参考市场公允价格收取相应的服务费用，不存在损害公司及非关联股东特别是中小股东利益的情形，具体内容详见“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”。					

#### (二) 资产或股权收购、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

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，2021 年 12 月 6 日，公司召开第二届董事会第二十五次会议，审议通过了《关于收购 Cordillera Solar I S.A. 100%股权暨关联交易的议案》，同意公司的全资下属公司晶科香港（或其指定的全资下属公司）以 15,109,022 美元的价格收购晶科能源的全资下属公司 JinkoSolar International Development Limited（晶科能源国际）和 JinkoSolar Argentina I Limited（以下简称“晶科能源阿根廷”）分别持有的 Cordillera Solar I S.A.（标的公司）99.525%和 0.475%股权。2021 年 12 月 7 日，交易各方共同签署了《股权收购协议》。标的公司为阿根廷 San Juan 光伏电站的项目公司，本次收购完成后，公司将间接持有标的公司 100%的股权，取得 San Juan 电站全部权益。关于本次交易的具体内容详见公司于 2021 年 12 月 8 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》（公告编号：2021-152）。

2022 年 6 月 2 日，上述交易完成股权变更登记手续，Cordillera Solar I S.A. 的 95%股权已过户至晶科电力香港全资下属公司 Jinko Power Lightning Holding Limited 的名下，剩余 5%

股权已过户至晶科电力香港全资下属公司 Jinko Power Spain S.L.U. 的名下。Cordillera Solar I S.A. 将纳入公司财务报表合并范围，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（www.sse.com.cn）披露的《关于收购 Cordillera Solar I S.A. 100% 股权暨关联交易的进展公告》（公告编号：2022-073）。

### 3、 临时公告未披露的事项

适用  不适用

### 4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用  不适用

关于收购 Cordillera Solar I S.A. 100% 股权暨关联交易事项涉及利润保证，即卖方承诺标的公司 2022 年至 2024 年经审计的累计净利润不低于 600 万美元。本报告期内，标的公司实现的净利润为 207.14 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

事项概述	查询索引
为满足 Jinko Power Middle East DMCC（以下简称“合资公司”）的日常开支需要，合资公司各股东拟按持股比例向合资公司提供无息股东贷款。其中，公司全资下属公司 Jinko Power Middle East DMCC 按 50% 持股比例提供的股东贷款总金额不超过 10 万美元，期限 10 年。公司第二届董事会第三十六次会议及 2022 年第六次临时股东大会审议通过了上述事项。	《关于为境外合资公司提供财务资助暨关联交易的公告》详见公司于 2022 年 8 月 31 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露（公告编号：2022-121）。

#### 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**

适用 不适用

**十三、重大合同及其履行情况**

**(一) 托管、承包、租赁事项**

**1、 托管情况**

适用 不适用

**2、 承包情况**

适用 不适用

**3、 租赁情况**

适用 不适用

## (二) 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	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	
晶科科技	公司本部	通榆县晶鸿太阳能发电有限公司	32,326.67	2020/8/27	2020/9/22	2033/5/10(注4)	连带责任担保		是	否	/	注4	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	2037/5/16	连带责任担保		否	否	/	注2	否	
Jinko Power Middle East DMCC	全资子公司	Dhafrah PV2 Energy Company LLC	113,050.42	2020/12/25	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、候付波、高唐县齐盛新能源有限公司	-	2020/12/26	2020/12/26	注5	连带责任担保		否	否	/	注5	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）							118,436.29							
公司及其子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							1,003,781.36							
报告期末对子公司担保余额合计（B）							1,259,855.54							
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														

担保总额 (A+B)	1,378,291.83
担保总额占公司净资产的比例 (%)	111.21
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)	567,883.21
担保总额超过净资产50%部分的金额 (E)	758,616.22
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	1,326,499.43
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。

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：无锡惠能投资有限公司以其持有的长春市盛步光伏电力有限公司 100%股权及其派生的权益向晶科科技提供反担保。2022 年 1 月，通榆县晶鸿太阳能发电有限公司已结清相关全部借款，本次担保已解除。

注 5：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。

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3. 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

1、申请非公开发行股票事宜

公司分别于2022年7月20日、2022年8月5日、2022年9月27日召开第二届董事会第三十五次会议、2022年第五次临时股东大会和第二届董事会第三十七次会议，审议通过了非公开发

行 A 股股票（以下简称“非公开发行”）预案、修订预案及相关文件等议案，修订后的非公开发行募集资金总额（含发行费用）为不超过人民币 299,690.00 万元（含本数）。上述具体内容详见公司于 2022 年 7 月 21 日、2022 年 9 月 28 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的相关公告（公告编号：2022-099、2022-133）。

2022 年 11 月，公司申请非公开发行股票事宜获得中国证监会发审委会议审核通过，取得发行核准批文（证监许可[2022]2963 号），具体内容详见公司于 2022 年 11 月 15 日、2022 年 11 月 30 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的相关公告（公告编号：2022-148、2022-151）。

2023 年 2 月，公司完成本次非公开发行股票发行登记工作，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，扣除各项发行费用后，实际募集资金净额为 2,981,515,421.47 元，上述款项已于 2023 年 2 月 1 日全部到账。2023 年 2 月 23 日，公司在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司完成本次发行新增股份的登记托管手续。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）。

## 2、境外公司债发行事宜

为进一步拓宽融资渠道，优化融资结构，降低融资成本，公司分别于 2022 年 4 月 27 日、2022 年 5 月 19 日召开第二届董事会第三十一次会议和 2021 年年度股东大会，审议通过了《关于拟发行境外公司债券的议案》，公司拟在境外发行规模不超过 6 亿美元（含 6 亿美元）或等值货币的境外公司债券，用于光伏发电项目及补充流动资金。2022 年 8 月，公司取得了国家发展和改革委员会下发的外债备案登记证明，并于 2022 年 9 月 23 日完成了首期 1 亿美元高级无抵押固息绿色债券的发行及上市工作。具体内容详见公司于 2022 年 4 月 29 日、2022 年 8 月 18 日和 2022 年 9 月 24 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的相关公告（公告编号：2022-059、2022-110 和 2022-130）。

## 3、募投项目实施进展

2022 年 4 月 27 日，公司召开第二届董事会第三十一次会议，审议通过了《关于部分募投项目延期的议案》。因组件价格大幅上涨、土地手续需要完善、物流及人员流动管理等影响，公司部分募投项目的实施进度受到不同程度影响。根据各募投项目实际建设进度情况，公司对可转债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”）、铜陵市义安区西联镇渔光互补光伏发电项目（以下简称“铜陵项目”）、渭南市白水西固镇 200MW 光伏平价上网项目（以下简称“白水项目”）、讷河市 125.3MW 光伏平价上网项目（以下简称“讷河项目”）和首次公开发行股票募投项目之石河子市 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”）达到预定可使用状态时间进行调整。《关于部分募投项目延期的公告》的具体内容详见 2022 年 4 月 29 日上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2022-057）。

2022 年 8 月 29 日，公司召开第二届董事会第三十六次会议，审议通过了《关于调整部分募投项目实施进度的议案》。由于石河子项目涉及土地用途分类调整，影响项目建设进度，根据项目实际建设进度及土地手续办理进度，公司将该项目达到预定可使用状态的日期调整至 2023 年 6 月。《关于调整部分募投项目实施进度的公告》的具体内容详见 2022 年 8 月 31 日上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2022-120）。石河子项目备案规模 100MW，计划总投资额 34,001.65 万元，拟投入募集资金 9,900 万元。截至本报告出具日，该项目已并网 46MW，募集资金已使用完毕，剩余建设工程将以自有资金投入。项目建设用地审批已经兵团发改委、国土局预批准，待上报自治区主席办公会审批后取得建设用地批文。公司将在取得土地批复后继续推进项目剩余规模的建设。

2022 年 12 月 30 日，公司召开第二届董事会第四十一次会议，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》。鉴于首次公开发行股票募投项目之宝应光伏发电应用领跑者 2017 年柳堡 2 号 100MW 渔光互补项目、大众汽车自动变速器（天津）有限公司 DQ 厂区 14.58MW 分布式光伏发电项目、安波福中央电气（上海）有限公司 3.2MW 分布式光伏项目以及可转债募投项目之铜陵项目已达到预定可使用状态，公司对上述募投项目结项并将其节余募集资金用于新建工商业分布式 52.43MW 光伏发电项目。该议案已经公司 2023 年第一次临时股东大会审议通过。《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公告》的具体内容详见 2022 年 12 月 31 日上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2022-158）。

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》。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，暂无法推进剩余容量的建设。为避免募集资金闲置，公司拟使用自有资金投入上述项目的后续建设，并将上述项目的剩余募集资金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。该议案已经公司 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 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；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，剩余募集资金拟投入至晶科电力建德三都镇 70MWp 农光互补光伏发电项目和晶科海南 20 万千瓦源网荷储一体化项目的建设使用。该议案尚需提交公司股东大会以及“晶科转债”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）。

#### 4、实控人承诺履行

Sweihaan 电站项目为晶科能源控股参股的海外电站项目，公司实际控制人及晶科能源控股于 2019 年 12 月 8 日出具承诺函，承诺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，最迟在 Sweihaan 电站项目并网投运满三年之日（2019 年 4 月 30 日）起的 6 个月内完成该参股项目的对外股转交割。

由于 Sweihaan 电站项目存在股权转让限制及最低持股比例要求，且晶科能源控股下属公司涉及的未决仲裁事项对其转让 Sweihaan 电站权益造成较大影响，晶科能源控股预计难以在原承诺履行期限内完成 Sweihaan 电站项目的权益转让事宜。经公司分别于 2022 年 10 月 28 日和 2022 年 11 月 15 日召开的第二届董事会第三十九次会议、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 Sweihaan 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 Sweihaan 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）。

除 Sweihan 电站项目，公司实际控制人、晶科能源控股承诺处置的其他境外光伏电站项目均已按承诺约定履行完毕。

## 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(%)	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份	853,400,000	29.49	0	0	853,400,000	29.48
1、国家持股	0	0	0	0	0	0
2、国有法人持股	0	0	0	0	0	0
3、其他内资持股	853,400,000	29.49	0	0	853,400,000	29.48
其中：境内非国有法人持股	853,400,000	29.49	0	0	853,400,000	29.48
4、外资持股	0	0	0	0	0	0
二、无限售条件流通股	2,040,887,104	70.51	88,473	88,473	2,040,975,577	70.52
1、人民币普通股	2,040,887,104	70.51	88,473	88,473	2,040,975,577	70.52
三、股份总数	2,894,287,104	100.00	88,473	88,473	2,894,375,577	100

##### 2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

“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 88,473 股。截至报告期末，“晶科转债”的累计转股数量为 128,873,655 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 1 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：2023-001）。

##### 3、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

√适用 □不适用

报告期内，公司累计共有 483,000 元“晶科转债”已转换为公司股票，累计转股数量为 88,473 股，公司总股本由 2,894,287,104 股增加到 2,894,375,577 股，上述股本的变动会摊薄每股收益、每股净资产等财务指标。

##### 4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 √不适用

#### (二) 限售股份变动情况

□适用 √不适用

## 二、证券发行与上市情况

### (一) 截至报告期内证券发行情况

√适用 □不适用

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生 证券的种类	发行日期	发行价格 (或利 率)	发行数量	上市日期	获准上市 交易数量	交易终止 日期
债券（包括企业债券、公司债券以及非金融企业债务融资工具）						
GC 晶电 01	2022.5.11	100 元/张	500 万张	2022.5.18	500 万张	2024.5.12

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

√适用 □不适用

经中国证监会“证监许可[2019]973号”文核准，并经上交所审核同意，公司于2022年5月12日完成“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）”的发行工作，发行规模为人民币5亿元。本期债券为1+1年期固定利率债券，票面利率为5.50%。

### (二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

√适用 □不适用

1、本报告期内，公司累计共有483,000元“晶科转债”转换为公司股票，累计转股数量为88,473股，公司总股本由2,894,287,104股增加到2,894,375,577股。具体内容详见公司于2023年1月4日在上海证券交易所披露的《关于可转债转股结果暨股份变动公告》（公告编号：2023-001）。

#### 2、公司资产和负债的变动情况

主要财务指标	期末（元）	期初（元）
负债和股东权益总计	37,400,026,034.64	30,210,441,482.06
归属于上市公司股东的净资产	12,393,197,051.22	12,397,580,743.27
资产负债率（合并）	66.55%	58.64%

### (三) 现存的内部职工股情况

□适用 √不适用

## 三、股东和实际控制人情况

### (一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	132,092
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	131,419
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	不适用
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	不适用

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

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内 增减	期末持股 数量	比例 (%)	持有有限售 条件股份数 量	质押、标记或冻结 情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
晶科新能源集团有限公司	0	853,400,000	29.48	853,400,000	质押	512,040,001	境内非 国有法 人
碧華創投有限公司	-35,763,300	234,770,700	8.11	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	5.90	0	无	0	其他
靖安县中安晶盛股权投资合伙企业（有限合伙）	-11,874,500	98,745,486	3.41	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	3.15	0	无	0	其他
天津金石鹏博股权投资合伙企业（有限合伙）	-12,670,400	45,854,700	1.58	0	质押	28,000,000	其他
罗樟美	15,304,900	18,679,400	0.65	0	无	0	境内自 然人
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	3,855,600	17,550,733	0.61	0	无	0	其他
广东正圆私募基金管理有限公司—正圆壹号私募投资基金	11,522,200	11,522,200	0.40	0	无	0	其他

中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	-128,200	11,437,312	0.40	0	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				
碧華創投有限公司		234,770,700	人民币普通股	234,770,700			
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）		98,745,486	人民币普通股	98,745,486			
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）		45,854,700	人民币普通股	45,854,700			
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		17,550,733	人民币普通股	17,550,733			
广东正圆私募基金管理有限公司—正圆壹号私募投资基金		11,522,200	人民币普通股	11,522,200			
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金		11,437,312	人民币普通股	11,437,312			
中信建投证券股份有限公司—天弘中证光伏产业指数型发起式证券投资基金		10,727,400	人民币普通股	10,727,400			
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 28,909,219 股，占公司总股本的 1.00%。						
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	晶科新能源集团有限公司	853,400,000	2023.5.19	0	公司股票上市之日起 36 个月
上述股东关联关系或一致行动的说明		晶科集团系本公司的控股股东。			

**(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东**

□适用 √不适用

**四、控股股东及实际控制人情况****(一) 控股股东情况****1 法人**

√适用 □不适用

名称	晶科新能源集团有限公司
单位负责人或法定代表人	李仙德
成立日期	2016/6/7
主要经营业务	一般项目：包装材料及制品销售，环保咨询服务，国内货物运输代理，普通货物仓储服务（不含危险化学品等需许可审批的项目）（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	无
其他情况说明	无

**2 自然人**

□适用 √不适用

**3 公司不存在控股股东情况的特别说明**

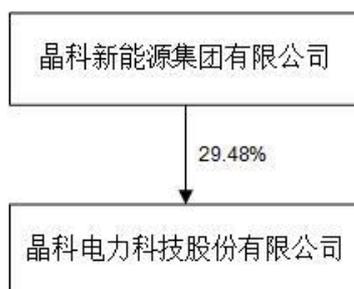
□适用 √不适用

**4 报告期内控股股东变更情况的说明**

□适用 √不适用

**5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图**

√适用 □不适用



## (二) 实际控制人情况

### 1 法人

适用 不适用

### 2 自然人

适用 不适用

姓名	李仙德
国籍	中国
是否取得其他国家或地区居留权	否
主要职业及职务	本公司董事长、晶科集团执行董事、晶科能源控股董事会主席兼首席执行官、晶科能源董事长
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	晶科能源控股于 2010 年 5 月在纽约证券交易所上市，股票代码为 JKS。截至报告期末，李仙德先生间接持有晶科能源控股 15.4% 股权，为晶科能源控股实际控制人之一。 晶科能源于 2022 年 1 月在上海证券交易所科创板上市，股票代码为 688223。截至报告期末，晶科能源控股间接持有晶科能源 58.62% 股权。
姓名	陈康平
国籍	中国
是否取得其他国家或地区居留权	否
主要职业及职务	本公司董事、晶科集团监事、晶科能源董事兼总经理。
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	晶科能源控股于 2010 年 5 月在纽约证券交易所上市，股票代码为 JKS。截至报告期末，陈康平先生间接持有晶科能源控股 13.8% 股权，为晶科能源控股实际控制人之一。 晶科能源于 2022 年 1 月在上海证券交易所科创板上市，股票代码为 688223。截至报告期末，晶科能源控股间接持有晶科能源 58.62% 股权。
姓名	李仙华
国籍	中国
是否取得其他国家或地区居留权	否
主要职业及职务	本公司董事、晶科能源控股董事、晶科能源董事。
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	晶科能源控股于 2010 年 5 月在纽约证券交易所上市，股票代码为 JKS。截至报告期末，李仙华先生间接持有晶科能源控股 3.8% 股权，为晶科能源控股实际控制人之一。 晶科能源于 2022 年 1 月在上海证券交易所科创板上市，股

	票代码为 688223。截至报告期末，晶科能源控股间接持有晶科能源 58.62% 股权。
--	--

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

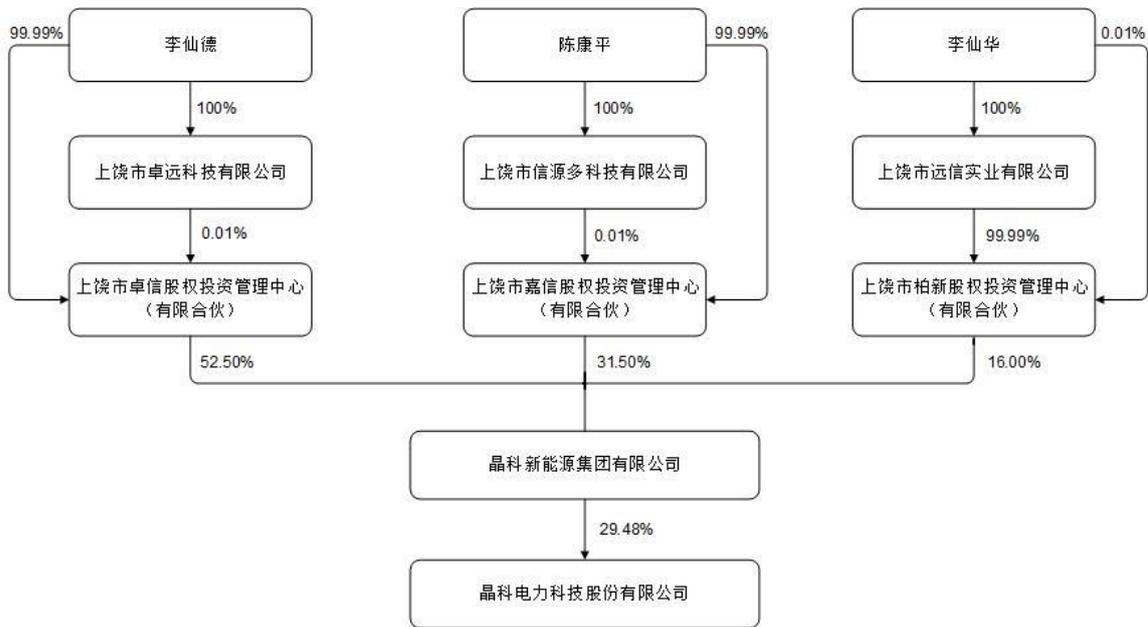
适用  不适用

4 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用  不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用  不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用  不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用  不适用

五、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80% 以上

适用  不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用  不适用

七、股份限制减持情况说明

适用  不适用

**八、股份回购在报告期的具体实施情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

回购股份方案名称	以集中竞价交易方式回购股份方案
回购股份方案披露时间	2021 年 8 月 20 日
拟回购股份数量及占总股本的比例(%)	按照回购资金总额下限 10,000.00 万元、上限 20,000.00 万元、回购价格上限 9.20 元/股测算，拟回购股份数量约 10,869,566 股至 21,739,130 股，约占回购方案发布时公司总股本 2,765,501,922 股的比例为 0.3930 至 0.7861。
拟回购金额	不低于 10,000.00 万元（含本数）且不超过 20,000.00 万元（含本数）。
拟回购期间	自 2021 年 8 月 19 日起不超过 12 个月
回购用途	将股份用于员工持股计划和股权激励
已回购数量(股)	22,346,319
已回购数量占股权激励计划所涉及的标的股票的比例(%)（如有）	不适用
公司采用集中竞价交易方式减持回购股份的进展情况	不适用

注：截至 2022 年 7 月 27 日，上述股份回购计划已实施完毕，公司累计回购股份 28,909,219 股，报告期内回购股份数量为 22,346,319 股。

**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 2020 年公司债券 (第一期)	20 晶电 01	163400	2020/4/9	2020/4/10	2022/4/10	0.00	4.19	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	2.00	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发行乡村振兴碳中和绿色公司债券 (第一期)	GC 晶电 01	185755	2022/5/11	2022/5/12	2024/5/12	5.00	5.50	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	面向专业投资者	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	JINK 0	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	香港联	面向专业	公开交易	否

第一期境外绿色债券	PTB2509							还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	合交易所有限公司	投资者	
-----------	---------	--	--	--	--	--	--	----------------------	----------	-----	--

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

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
晶科电力科技股份有限公司面向合格投资者公开发行 2020 年公司债券(第一期)	2022 年 4 月 11 日,“20 晶电 01”到期,公司按时支付了本金和第二年的利息。“20 晶电 01”的票面利率为 4.19%,每手债券(面值人民币 1,000 元)派发利息为人民币 41.90 元(含税),本息合计为 62,514 万元。“20 晶电 01”已完成兑付并摘牌。
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)	2022 年 3 月 8 日,公司按时支付了“21 晶电 01”第一年的利息。“21 晶电 01”的票面利率为 7.00%,每手债券(面值人民币 1,000 元)派发利息为人民币 70 元(含税),利息合计为 1,400 万元。

## 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

“GC 晶电 01”附第 1 年末发行人调整票面利率选择权和投资者回售选择权,报告期内未发生相关条款的执行情况。

## 3. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	联系人	联系电话
中信建投证券股份有限公司	上海市浦东新区浦东南路 528 号证券大厦北塔 2206 室	王延辉	021-68827418
北京市君合律师事务所	北京市东城区建国门北大街 8 号华润大厦 20 层	韩光	010-85191300
天健会计师事务所(特殊普通合伙)	杭州市江干区钱江路 1366 号华润大厦 B 座	廖屹峰	0571-88216888
东方金诚国际信用评级有限公司	北京市朝阳区朝外西街 3 号 1 幢南座 11 层 1101、1102、1103 单元 12 层 1201、1202、1203 单元	董帆	010-62299800
中诚信绿金科技(北京)有限公司	北京市东城区南竹杆胡同 2 号 1 幢 4 层 50532	徐逸	010-66428877
招银国际融资有限公司	香港中环花园道三号冠君大厦 39 楼	鲍虹婷	(852)36576275
安永会计师事务所	香港鲗鱼涌英皇道 979 号太古坊一座 27 楼	李菁	(852)28469888

高伟绅律师事务所	香港中环康乐广场一号怡和大厦 27 字楼	施超	(852) 28262436
竞天公诚律师事务所	北京市朝阳区建国路 77 号华贸中心 3 号写字楼 34 层	王军军	010-58091000

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

#### 4. 报告期末募集资金使用情况

适用 不适用

单位:亿元 币种:人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况(如有)	募集资金违规使用的整改情况(如有)	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
21 晶电 01	2.00	2.00	0.00	正常	无	是
GC 晶电 01	5.00	5.00	0.00	正常	无	是
JINKO PTB2509	1 亿美元	4,694.85 万美元	5,305.15 万美元	正常	无	是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

根据 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(以下简称“绿债募集说明书”),本期募集资金 70%拟用于偿还与绿色碳中和光伏电站项目、乡村振兴光伏电站项目相关的有息债务,公司未来可能调整具体的募投项目。

绿债募集说明书中募集资金使用计划约定的偿还有息债务列表包含偿还黑龙江大庆 20MW 项目(运营主体为大庆市晶科光伏发电有限公司)(以下简称“大庆项目”)公司借款 586 万元。2022 年下半年,因大庆项目运营主体与原融资机构就融资置换事宜达成一致,利率条件具有较强的优势,不再需要募集资金投入,因此公司适当调整募集资金使用计划,将计划投入大庆项目还款募集资金投入归还山东淄博不分期 20MW 地面/类地面项目(运营主体为淄博光合新能源有限公司)(以下简称“淄博项目”)。淄博项目符合绿色碳中和光伏电站项目或乡村振兴光伏电站项目相关的标准,不存在违规变更募集资金投向的情况。

其他说明

适用 不适用

#### 5. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

债券名称	信用评级机构名称	信用评级级别	评级展望变动	信用评级结果变化的原因

21 晶电 01	东方金诚国际信用评估有限公司	AAA	不适用	江西省信用融资担保集团股份有限公司有限公司评级由 AA+ 上调为 AAA, 其为“21 晶电 01”提供的全额无条件不可撤销的连带责任保证担保具有很强的增信作用。
----------	----------------	-----	-----	---

## 其他说明

适用  不适用

东方金诚国际信用评估有限公司于 2022 年 6 月 17 日出具《晶科电力科技股份有限公司主体及相关债项 2022 年跟踪评级报告》，此次评级维持公司主体信用等级为 AA，评级展望为稳定，同时上调“21 晶电 01”信用评级为 AAA，维持“GC 晶电 01”信用评级为 AA。

## 6. 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

## 7. 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) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用  不适用

## (五) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

## (六) 报告期内违反法律法规、公司章程、信息披露事务管理制度规定的情况以及债券募集说明书约定或承诺的情况对债券投资者权益的影响

适用  不适用

## (七) 截至报告期末公司近 2 年的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	2022 年	2021 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	181,448,653.22	317,985,282.92	-42.94	
流动比率	1.49	1.93	-22.80	
速动比率	1.35	1.91	-29.32	
资产负债率 (%)	66.55	58.64	下降 7.91 个百分点	
EBITDA 全部债务比	0.11	0.17	-35.29	
利息保障倍数	1.19	1.42	-16.20	
现金利息保障倍数	1.81	1.49	21.48	
EBITDA 利息保障倍数	2.23	2.48	-10.08	
贷款偿还率 (%)	100	100		
利息偿付率 (%)	100	100		

**二、可转换公司债券情况**

√适用 □不适用

**(一) 转债发行情况**

√适用 □不适用

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**

√适用 □不适用

可转换公司债券名称	晶科转债	
期末转债持有人数	26,625	
本公司转债的担保人	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（%）
中国银行一易方达稳健收益债券型证券投资基金	106,349,000	4.63
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
UBS AG	57,000,000	2.48
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	55,813,000	2.43
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
中国银行股份有限公司—南华瑞泽债券型证券投资基金	45,610,000	1.99
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
中国建设银行股份有限公司—国泰信用互利债券型证券投资基金	37,225,000	1.62
中国人寿资管—邮储银行—国寿资产—稳盈固收增强2276资产管理产品	34,000,000	1.48
中国建设银行股份有限公司—光大保德信增利收益债券型证券投资基金	30,857,000	1.34

**(三) 报告期转债变动情况**

√适用 □不适用

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	2,296,823,000	483,000	0	0	2,296,340,000

报告期转债累计转股情况

√适用 □不适用

可转换公司债券名称	晶科转债
报告期转股额（元）	483,000
报告期转股数（股）	88,473
累计转股数（股）	128,873,655
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）	2,296,340,000
未转股转债占转债发行总量比例（%）	76.54

**(四) 转股价格历次调整情况**

√适用 □不适用

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)	具体内容详见公司于2021年6月19日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的公告(公告编号：2021-070)
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)	具体内容详见公司于2021年10月21日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的公告(公告编号：2021-119)
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)	具体内容详见公司于2022年7月8日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的公告(公告编号：2022-093)
截至本报告期末最新转股价格		5.45		

**(五) 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**

√适用 □不适用

截至报告期末公司资产负债率为66.55%，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2022年6月24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2022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。

**(六) 转债其他情况说明**

□适用 √不适用

## 第十节 财务报告

### 一、审计报告

√适用 □不适用

## 审计报告

天健审〔2023〕5888号

晶科电力科技股份有限公司全体股东：

### 一、审计意见

我们审计了晶科电力科技股份有限公司（以下简称晶科科技公司）财务报表，包括 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2022 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表，以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了晶科科技公司 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况，以及 2022 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

### 二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于晶科科技公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

### 三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

#### （一）收入确认

##### 1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注三(二十六)、五(二)1 及十三(十一)。

晶科科技公司的营业收入主要来自于光伏电站开发运营转让和光伏电站 EPC 业务，2022 年度，晶科科技公司营业收入金额为 319,648.66 万元，其中光伏电站开发运营及转让业务收入 273,271.66 万元，占营业收入的 85.49%；光伏电站 EPC 业务收入 42,116.78 万元，占营业收入的 13.18%。

由于营业收入系晶科科技公司关键业绩指标之一，可能存在晶科科技公司管理层（以下简称管理层）通过不恰当的收入确认以达到特定目标或预期的固有风险。因此，我们将收入确认确定为关键审计事项。

## 2. 审计应对

针对收入确认，我们实施的审计程序主要包括：

(1) 了解与收入确认相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；

(2) 对于光伏电站开发运营转让业务，检查主要的销售合同，了解主要合同条款或条件，评价收入确认方法是否适当；对于光伏电站 EPC 业务，检查工程承包合同，了解主要合同条款或条件，评价收入确认方法是否适当；

(3) 对营业收入及毛利率按月度、产品、客户等实施分析程序，识别是否存在重大或异常波动，并分析波动原因；

(4) 对于光伏电站开发运营转让业务，获取销售收入分月统计表，与账面收入进行核对，同时对重要销售记录与所及的合同、结算单、抄表单、发票、相关部门批复等信息交叉核对，评价收入确认的真实性、准确性和完整性；对于光伏电站 EPC 业务，获取销售收入分项目统计表，与账面收入进行核对，同时对重要销售记录与所及的合同、产值月报表、发票等信息交叉核对，评价收入确认的真实性、准确性和完整性；

(5) 选取重要的工程承包合同，检查预计总成本所依据的采购合同、分包合同等文件，评价管理层对预计总成本估计的合理性；

(6) 以抽样方式检查与实际发生工程成本相关的支持性文件，包括采购合同、分包合同、采购发票、到货单、分包商结算单等；

(7) 检查监理报告、产值报表等外部证据，评价管理层确定的履约进度的合理性；

(8) 结合应收账款函证，以抽样方式向主要客户函证本期销售额；

(9) 对资产负债表日前后确认的营业收入实施截止测试，评价营业收入是否在恰当期间确认；

(10) 检查与营业收入相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

## (二) 应收账款减值

### 1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注三(十)及五(一)4。

截至 2022 年 12 月 31 日, 晶科科技公司应收账款账面余额为 497,739.78 万元, 坏账准备余额为 19,737.24 万元, 账面价值为 478,002.54 万元。

管理层根据各项应收账款的信用风险特征, 以单项应收账款或应收账款组合为基础, 按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量其损失准备。对于以单项为基础计量预期信用损失的应收账款, 管理层综合考虑有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息, 估计预期收取的现金流量, 据此确定应计提的坏账准备。对于以组合为基础计量预期信用损失的应收账款, 管理层以账龄为依据划分组合的, 参照历史信用损失经验, 并根据前瞻性估计予以调整, 编制应收账款账龄与预期信用损失率对照表, 据此确定应计提的坏账准备; 管理层以客户类型为依据划分组合的, 参照历史信用损失经验, 结合当前状况以及对未来经济状况的预测, 估计预期信用损失率, 据此确定应计提的坏账准备。

由于应收账款金额重大, 且应收账款减值测试涉及重大管理层判断, 我们将应收账款减值确定为关键审计事项。

### 2. 审计应对

针对应收账款减值, 我们实施的审计程序主要包括:

(1) 了解与应收账款减值相关的关键内部控制, 评价这些控制的设计, 确定其是否得到执行, 并测试相关内部控制的运行有效性;

(2) 复核以前年度已计提坏账准备的应收账款的后续实际核销或转回情况, 评价管理层过往预测的准确性;

(3) 复核管理层对应收账款进行信用风险评估的相关考虑和客观证据, 评价管理层是否充分识别各项应收账款的信用风险特征;

(4) 对于以组合为基础计量预期信用损失的应收账款, 评价管理层按信用风险特征划分组合的合理性; 评价管理层根据历史信用损失经验及前瞻性估计确定的应收账款账龄与预期信用损失率对照表的合理性; 测试管理层使用数据(包括应收账款账龄、历史损失率、迁徙率等)的准确性和完整性以及对坏账准备的计算是否准确;

(5) 检查应收账款的期后回款情况，评价管理层计提应收账款坏账准备的合理性；

(6) 检查与应收账款减值相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

### (三) 固定资产的计量

#### 1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注三(十五)及五(一)15。

截至 2022 年 12 月 31 日，晶科科技公司固定资产的账面价值合计 1,565,321.72 万元，占资产总额的 41.85%。

固定资产是晶科科技公司资产的重要组成部分，其入账价值的确认及后续计量对晶科科技公司资产总额及经营利润产生重大影响，因晶科科技公司光伏电站项目建设规模较大，各光伏电站陆续达到预定可使用状态暂估结转固定资产，因管理层对电站资产达到预定可使用状态时点及固定资产可使用年限的判断，会对固定资产的账面价值造成影响，且该影响可能对财务报表具有重要性。因此，我们将固定资产的计量确定为关键审计事项。

#### 2. 审计应对

针对固定资产的计量，我们实施的审计程序主要包括：

(1) 了解与固定资产计量相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；

(2) 对本年度记录的固定资产增加的交易记录选取样本，检查电网接入批复、合同、发票、并网验收、工程结算及款项支付等文件；

(3) 对项目建设、运营情况向管理层进行询问，并检查项目进度相关文件，评价管理层对电站资产达到可使用状态时点判断的合理性；

(4) 对固定资产进行监盘，检查资产使用情况，并结合本期发电情况及上网电量指标分析电站资产暂估结转固定资产的时点是否准确；

(5) 评价管理层对固定资产可使用年限及残值的估计；

(6) 对固定资产折旧计提进行重新测算，复核折旧分配的合理性和一贯性；

(7) 检查与固定资产相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

## 四、其他信息

管理层对其他信息负责。其他信息包括年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报

表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

## **五、管理层和治理层对财务报表的责任**

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估晶科科技公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

晶科科技公司治理层（以下简称治理层）负责监督晶科科技公司的财务报告过程。

## **六、注册会计师对财务报表审计的责任**

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发

现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

(二) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(三) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(四) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对晶科科技公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致晶科科技公司不能持续经营。

(五) 评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(六) 就晶科科技公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

天健会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：廖屹峰  
（项目合伙人）

中国·杭州

中国注册会计师：占自平

二〇二三年四月二十七日

## 二、财务报表

## 合并资产负债表

2022 年 12 月 31 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	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	七、1	6,199,175,422.11	4,327,247,622.72
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	25,693,312.78	77,743.39
衍生金融资产	七、3	7,642,392.61	
应收票据	七、4	72,439,850.00	902,500.00
应收账款	七、5	4,780,025,401.48	4,907,087,903.90
应收款项融资	七、6	176,521,897.24	132,773,019.89
预付款项	七、7	636,274,150.43	65,304,410.46
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	500,892,020.89	731,943,000.38
其中：应收利息			
应收股利		70,045,260.14	92,129,464.85
买入返售金融资产			
存货	七、9	1,408,424,937.37	153,090,067.39
合同资产	七、10	683,961,211.25	766,725,742.47
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12		5,640,377.90
其他流动资产	七、13	527,738,199.40	670,422,618.89
流动资产合计		15,018,788,795.56	11,761,215,007.39
<b>非流动资产：</b>			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	七、16	358,126,637.73	621,779,111.39
长期股权投资	七、17	830,156,129.12	715,808,136.37
其他权益工具投资	七、18	3,750,000.00	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	15,653,217,224.05	14,797,001,821.79
在建工程	七、22	3,371,743,977.91	951,450,180.46
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	1,682,519,201.52	942,853,200.79
无形资产	七、26	157,952,115.57	159,216,112.77
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	七、29	66,870,705.45	59,866,997.34
递延所得税资产	七、30	90,027,265.26	89,839,353.15
其他非流动资产	七、31	166,873,982.47	107,661,560.61
非流动资产合计		22,381,237,239.08	18,449,226,474.67
资产总计		37,400,026,034.64	30,210,441,482.06
<b>流动负债：</b>			
短期借款	七、32	1,258,516,614.57	729,041,687.55
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	32,491,765.83	11,860,925.49
应付票据	七、35	2,144,477,919.97	266,697,947.03
应付账款	七、36	3,239,256,132.26	2,565,184,894.39
预收款项	七、37	2,181,818.04	2,329,545.36
合同负债	七、38	186,322,260.19	46,400,944.66
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	74,596,276.84	68,100,326.26
应交税费	七、40	71,010,175.28	55,011,637.92
其他应付款	七、41	476,556,577.52	264,235,972.27
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	2,569,798,937.80	2,074,409,907.28
其他流动负债	七、44	16,685,564.30	66,187.10
流动负债合计		10,071,894,042.60	6,083,339,975.31
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	4,968,602,083.20	2,717,814,448.65
应付债券	七、46	2,718,987,964.65	2,143,034,415.60
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	1,448,869,086.80	865,640,527.55
长期应付款	七、48	5,599,063,169.05	5,777,829,569.41

长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	1,806,780.48	1,134,896.34
递延收益	七、51	14,488,761.20	22,985,693.55
递延所得税负债	七、30	67,250,039.91	102,822,577.00
其他非流动负债			
非流动负债合计		14,819,067,885.29	11,631,262,128.10
负债合计		24,890,961,927.89	17,714,602,103.41
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	七、53	2,894,375,577.00	2,894,287,104.00
其他权益工具	七、54	386,525,201.03	386,606,500.69
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	6,272,846,503.17	6,373,083,718.98
减：库存股	七、56	199,257,065.92	55,356,318.77
其他综合收益	七、57	66,650,156.60	5,175,443.02
专项储备	七、58	5,536,835.35	415,648.00
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	2,924,524,287.98	2,751,373,091.34
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		12,393,197,051.22	12,397,580,743.27
少数股东权益		115,867,055.53	98,258,635.38
所有者权益（或股东权益）合计		12,509,064,106.75	12,495,839,378.65
负债和所有者权益（或股东权益）总计		37,400,026,034.64	30,210,441,482.06

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

2022年12月31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	2022年12月31日	2021年12月31日
<b>流动资产：</b>			
货币资金		3,416,751,070.34	2,148,197,847.55
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十七、1	4,958,342,217.66	3,242,238,452.98
应收款项融资		191,928,556.33	119,049,335.93
预付款项		549,410,194.82	22,370,065.69
其他应收款	十七、2	6,689,038,565.79	5,769,442,769.79
其中：应收利息			
应收股利		352,156,128.73	152,156,128.73
存货		95,514,817.79	19,447,633.99
合同资产		310,047,538.42	394,167,923.07

持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		132,231,904.05	66,813,430.18
流动资产合计		16,343,264,865.20	11,781,727,459.18
<b>非流动资产：</b>			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	6,343,322,239.10	6,306,731,798.71
其他权益工具投资		3,750,000.00	3,750,000.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		42,303,666.10	43,640,630.35
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		1,905,054.98	2,891,905.58
无形资产		17,022,571.45	18,216,833.57
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		51,187.17	81,849.74
递延所得税资产		66,182,679.54	49,677,361.81
其他非流动资产		3,117,750.43	41,384,013.06
非流动资产合计		6,477,655,148.77	6,466,374,392.82
资产总计		22,820,920,013.97	18,248,101,852.00
<b>流动负债：</b>			
短期借款		400,397,955.55	528,002,379.21
交易性金融负债			
衍生金融负债		32,491,765.83	
应付票据		1,852,874,408.84	358,833,220.57
应付账款		2,503,155,883.17	2,009,859,794.17
预收款项			
合同负债		815,600,180.20	613,886,227.16
应付职工薪酬		32,782,945.57	29,244,360.59
应交税费		2,655,342.62	2,460,206.56
其他应付款		4,108,170,254.29	2,100,796,764.25
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,012,602,836.39	638,438,773.91
其他流动负债		15,553,488.83	66,187.10
流动负债合计		10,776,285,061.29	6,281,587,913.52
<b>非流动负债：</b>			
长期借款			280,385,000.00
应付债券		2,718,987,964.65	2,143,034,415.60
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		242,999.74	1,106,945.17

长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		2,719,230,964.39	2,424,526,360.77
负债合计		13,495,516,025.68	8,706,114,274.29
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）		2,894,375,577.00	2,894,287,104.00
其他权益工具		386,525,201.03	386,606,500.69
其中：优先股			
永续债			
资本公积		6,109,421,196.63	6,109,021,749.60
减：库存股		199,257,065.92	55,356,318.77
其他综合收益		-20,480,994.05	
专项储备		1,213,162.15	415,648.00
盈余公积		47,795,281.00	47,795,281.00
未分配利润		105,811,630.45	159,217,613.19
所有者权益（或股东权益）合计		9,325,403,988.29	9,541,987,577.71
负债和所有者权益（或股东权益）总计		22,820,920,013.97	18,248,101,852.00

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

2022 年 1—12 月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2022 年度	2021 年度
一、营业总收入		3,196,486,585.35	3,767,519,151.26
其中：营业收入	七、61	3,196,486,585.35	3,767,519,151.26
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		2,971,553,515.50	3,529,498,746.76
其中：营业成本	七、61	1,653,085,673.01	2,180,451,430.02
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	43,609,539.58	38,554,194.22
销售费用	七、63	101,905,060.68	67,170,163.16

管理费用	七、64	305,621,275.14	320,735,701.42
研发费用	七、65	8,615,643.14	6,857,748.08
财务费用	七、66	858,716,323.95	915,729,509.86
其中：利息费用		910,913,840.71	931,415,637.94
利息收入		73,868,422.55	53,447,146.60
加：其他收益	七、67	93,653,828.75	189,441,441.62
投资收益（损失以“—”号填列）	七、68	92,305,321.91	134,777,615.02
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		47,114,680.82	86,939,722.84
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“—”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）	七、69	-3,487,588.49	
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	七、70	3,373,809.70	
信用减值损失（损失以“—”号填列）	七、71	-55,678,277.97	-117,576,907.08
资产减值损失（损失以“—”号填列）	七、72	-17,201,558.44	79,878,490.39
资产处置收益（损失以“—”号填列）	七、73	1,583,902.91	968,184.72
三、营业利润（亏损以“—”号填列）		339,482,508.22	525,509,229.17
加：营业外收入	七、74	23,811,675.79	26,579,883.76
减：营业外支出	七、75	74,784,023.18	84,786,704.03
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）		288,510,160.83	467,302,408.90
减：所得税费用	七、76	62,987,756.98	124,769,753.06
五、净利润（净亏损以“—”号填列）		225,522,403.85	342,532,655.84
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）		225,522,403.85	342,532,655.84
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）		209,248,386.27	327,235,266.37
2. 少数股东损益（净亏损以“—”号填列）		16,274,017.58	15,297,389.47
六、其他综合收益的税后净额	七、77	62,766,412.02	17,905,414.19
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		61,474,713.58	17,635,374.81
1. 不能重分类进损益的其他综合收益			

(1) 重新计量设定受益计划变动额			
(2) 权益法下不能转损益的其他综合收益			
(3) 其他权益工具投资公允价值变动			
(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		61,474,713.58	17,635,374.81
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		63,140,504.54	6,799,212.39
(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		-8,096,406.98	7,478,396.23
(6) 外币财务报表折算差额		6,473,374.88	3,027,718.06
(7) 其他		-42,758.86	330,048.13
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		1,291,698.44	270,039.38
七、综合收益总额		288,288,815.87	360,438,070.03
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		270,723,099.85	344,870,641.18
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		17,565,716.02	15,567,428.85
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.07	0.12
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.08	0.12

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：3,606,113.85 元，上期被合并方实现的净利润为：-33,739,780.13 元。

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

2022 年 1—12 月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2022 年度	2021 年度
一、营业收入	十七、4	4,129,123,207.60	2,181,031,325.87
减：营业成本	十七、4	3,818,448,237.58	1,901,887,290.46
税金及附加		11,918,932.08	3,387,112.14
销售费用		72,254,257.80	48,730,605.70
管理费用		281,097,694.10	187,869,693.36
研发费用		3,661,521.56	4,061,041.66
财务费用		149,778,448.38	151,202,108.50
其中：利息费用		204,693,526.57	161,503,314.60
利息收入		53,076,880.02	30,723,526.12

加：其他收益		2,493,741.05	6,379,825.93
投资收益（损失以“－”号填列）	十七、5	208,522,484.03	75,625,009.13
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		6,590,440.39	20,395,430.20
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）		-3,487,588.49	
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）			
信用减值损失（损失以“－”号填列）		-21,791,286.54	-80,980,416.17
资产减值损失（损失以“－”号填列）		-18,799,340.90	45,946,030.02
资产处置收益（损失以“－”号填列）		-1,198.34	
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		-41,099,073.09	-69,136,077.04
加：营业外收入		14,221,333.90	4,782.99
减：营业外支出		233,635.94	350,039.65
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		-27,111,375.13	-69,481,333.70
减：所得税费用		-9,802,582.02	-8,454,541.93
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		-17,308,793.11	-61,026,791.77
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		-17,308,793.11	-61,026,791.77
（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		-20,480,994.05	
（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		-20,480,994.05	
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		-20,480,994.05	
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		-37,789,787.16	-61,026,791.77
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  
2022年1—12月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2022年度	2021年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		3,965,333,861.60	3,063,042,914.34
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		439,588,913.00	1,034,541.42
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	405,617,888.41	350,044,848.21
经营活动现金流入小计		4,810,540,663.01	3,414,122,303.97
购买商品、接受劳务支付的现金		2,100,939,277.67	1,180,868,315.99
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		397,668,119.65	345,624,670.55
支付的各项税费		405,095,633.10	216,901,200.74
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	115,522,084.73	230,991,234.77
经营活动现金流出小计		3,019,225,115.15	1,974,385,422.05
经营活动产生的现金流量净额		1,791,315,547.86	1,439,736,881.92
<b>二、投资活动产生的现金流量:</b>			
收回投资收到的现金		15,000,000.00	
取得投资收益收到的现金		20,809,615.50	219,921,465.30
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		15,580,764.89	83,641,451.57
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		14,754,950.00	936,636,889.93
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	192,763,064.79	1,316,045,437.94
投资活动现金流入小计		258,908,395.18	2,556,245,244.74
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,533,274,069.15	2,463,622,985.27
投资支付的现金		8,784,929.75	12,589,452.74
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		2,000,000.00	
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	139,136,172.34	119,880,489.69
投资活动现金流出小计		2,683,195,171.24	2,596,092,927.70
投资活动产生的现金流量净额		-2,424,286,776.06	-39,847,682.96
<b>三、筹资活动产生的现金流量:</b>			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		6,428,824,202.29	6,242,453,229.02
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	4,613,069,074.30	1,175,482,919.09
筹资活动现金流入小计		11,041,893,276.59	7,417,936,148.11
偿还债务支付的现金		2,540,301,652.41	3,619,763,353.05
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		328,688,247.96	348,561,565.00
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	7,305,448,240.10	2,882,074,891.01
筹资活动现金流出小计		10,174,438,140.47	6,850,399,809.06
筹资活动产生的现金流量净额		867,455,136.12	567,536,339.05
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
		19,095,134.86	-2,470,188.72

五、现金及现金等价物净增加额		253,579,042.78	1,964,955,349.29
加：期初现金及现金等价物余额		3,696,743,045.08	1,731,787,695.79
六、期末现金及现金等价物余额		3,950,322,087.86	3,696,743,045.08

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

2022 年 1—12 月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2022年度	2021年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		2,852,097,933.19	2,035,020,861.94
收到的税费返还		2,423,929.98	
收到其他与经营活动有关的现金		107,600,716.69	54,819,759.97
经营活动现金流入小计		2,962,122,579.86	2,089,840,621.91
购买商品、接受劳务支付的现金		2,495,267,706.05	2,386,897,555.46
支付给职工及为职工支付的现金		215,601,978.67	163,519,893.55
支付的各项税费		98,116,025.13	19,543,256.27
支付其他与经营活动有关的现金		236,470,943.11	173,655,690.77
经营活动现金流出小计		3,045,456,652.96	2,743,616,396.05
经营活动产生的现金流量净额		-83,334,073.10	-653,775,774.14
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		19,400,000.00	
取得投资收益收到的现金		438,262.10	66,131.05
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		5,800.00	8,962.83
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		594,052,792.78	
投资活动现金流入小计		613,896,854.88	75,093.88
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		4,912,801.28	44,967,879.78
投资支付的现金		34,400,000.00	31,460,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		111,517,654.00	776,694,661.10
投资活动现金流出小计		150,830,455.28	853,122,540.88

投资活动产生的现金流量净额		463,066,399.60	-853,047,447.00
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		2,170,227,000.00	4,882,272,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		45,267,147.10	
筹资活动现金流入小计		2,215,494,147.10	4,882,272,000.00
偿还债务支付的现金		1,705,000,000.00	1,261,100,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		127,929,634.76	103,391,263.56
支付其他与筹资活动有关的现金		771,018,550.35	623,157,377.57
筹资活动现金流出小计		2,603,948,185.11	1,987,648,641.13
筹资活动产生的现金流量净额		-388,454,038.01	2,894,623,358.87
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		26,818,358.15	3,195.46
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		18,096,646.64	1,387,803,333.19
加：期初现金及现金等价物余额		1,829,980,250.62	442,176,917.43
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		1,848,076,897.26	1,829,980,250.62

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

2022 年 1—12 月

单位：元币种：人民币

项目	2022 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、上年年末余额	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											983,668.08		983,668.08		983,668.08	
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		2,751,373,091.34		12,397,580,743.27	98,258,635.38	12,495,839,378.65	
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	88,473.00			-81,299.66	-100,237,215.81	143,900,747.15	61,474,713.58	5,121,187.35			173,151,196.64		-4,383,692.05	17,608,420.15	13,224,728.10	
（一）综合收益总额							61,474,713.58				209,248,386.27		270,723,099.85	17,565,716.02	288,288,815.87	

2022 年年度报告

(二) 所有者投入和减少资本	88,473.00			-	-	143,900,747.15						-		-
				81,299.66	247,870,259.67							391,763,833.48		391,763,833.48
1. 所有者投入的普通股				-								-		-
				81,299.66								81,299.66		81,299.66
2. 其他权益工具持有者投入资本	88,473.00				399,447.03							487,920.03		487,920.03
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他					-	143,900,747.15						-		-
					248,269,706.70							392,170,453.85		392,170,453.85
(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														

2022 年年度报告

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								5,121,187.35					5,121,183	42,704.13	5,163,891.48
1. 本期提取								6,770,233.90					6,770,233	42,704.13	6,812,938.03
2. 本期使用								-1,649,046.55					-		-1,649,046.55
（六）其他					147,633,043.86								147,633,043.86		147,633,043.86
四、本期末余额	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	

项目	2021 年度												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计

2022 年年度报告

	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 年末 余额	2,765,501, 922.00				5,547,449, 145.77		- 3,603,24 0.74		41,995,5 56.01		2,718,370, 857.43		11,069,714, 240.47	82,684,0 27.23	11,152,398, 267.70
加： 会计 政策 变更											- 123,507,91 7.17		- 123,507,917 .17		- 123,507,917 .17
期差 错更 正															
一控 制下 企业 合并					85,823,303 .14		- 8,856,69 1.05				- 123,130,82 7.21		- 46,164,215. 12		- 46,164,215. 12
他															
二、 本年 期初 余额	2,765,501, 922.00				5,633,272, 448.91		- 12,459,9 31.79		41,995,5 56.01		2,471,732, 113.05		10,900,042, 108.18	82,684,0 27.23	10,982,726, 135.41
三、 本期 增减 变动 金额 (减 少以 “-”	128,785,18 2.00			386,606,5 00.69	739,811,27 0.07	55,356,3 18.77	17,635,3 74.81	415,648 .00			279,640,97 8.29		1,497,538,6 35.09	15,574,6 08.15	1,513,113,2 43.24

2022 年年度报告

”号 填 列)														
(一) 综 合 收 益 总 额						17,635,3 74.81				327,235,26 6.37	344,870,641 .18	15,567,4 28.85	360,438,070 .03	
(二) 所 有 者 投 入 和 减 少 资 本	128,785,18 2.00		386,606,5 00.69	743,964,72 2.88	55,356,3 18.77						1,204,000,0 86.80		1,204,000,0 86.80	
1. 所 有 者 投 入 的 普 通 股			- 118,360,3 60.96	162,446,40 3.56							44,086,042. 60		44,086,042. 60	
2. 其 他 权 益 工 具 持 有 者 投 入 资 本	128,785,18 2.00		504,966,8 61.65	581,518,31 9.32							1,215,270,3 62.97		1,215,270,3 62.97	
3. 股 份 支 付 计 入 所 有 者 权 益 的 金 额														

2022 年年度报告

4. 其他					55,356,318.77								-	55,356,318.77				-	55,356,318.77
(三) 利润分配													-	47,594,288.08				-	47,594,288.08
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													-	47,594,288.08				-	47,594,288.08
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							415,648.00					415,648.00		415,648.00

2022 年年度报告

项储备													
1. 本期提取							1,025,633.42					1,025,633.42	1,025,633.42
2. 本期使用							-609,985.42					-609,985.42	-609,985.42
(六) 其他				-4,153,452.81							-4,153,452.81	7,179.30	-4,146,273.51
四、本期末余额	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		2,751,373,091.34	12,397,580,743.27	98,258,635.38	12,495,839,378.65

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  
2022 年 1—12 月

单位：元币种：人民币

项目	2022 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、上年年末余额	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											
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	159,217,613.19	9,541,987,577.71
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	88,473.00			-81,299.66	399,447.03	143,900,747.15	-20,480,994.05	797,514.15		53,405,982.74	216,583,589.42

2022 年年度报告

(一) 综合收益总额							- 20,480,9 94.05			- 17,308,7 93.11	- 37,789,78 7.16
(二) 所有者投入和减少资本	88,473.00			- 81,299.66	399,447.0 3	143,900,7 47.15					- 143,494,1 26.78
1. 所有者投入的普通股				- 81,299.66							- 81,299.66
2. 其他权益工具持有者投入资本	88,473.00				399,447.0 3						487,920.0 3
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他						143,900,7 47.15					- 143,900,7 47.15
(三) 利润分配										- 36,097,1 89.63	- 36,097,18 9.63
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配										- 36,097,1 89.63	- 36,097,18 9.63
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								797,514.1 5			797,514.1 5

2022 年年度报告

1. 本期提取								1,613,661.58			1,613,661.58
2. 本期使用								-816,147.43			-816,147.43
(六) 其他											
四、本期期末余额	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

项目	2021 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、上年年末余额	2,765,501,922.00				5,527,503,430.28				47,795,281.00	267,941,136.66	8,608,741,769.94
加：会计政策变更										-102,443.62	-102,443.62
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	2,765,501,922.00				5,527,503,430.28				47,795,281.00	267,838,693.04	8,608,639,326.32
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	128,785,182.00			386,606,500.69	581,518,319.32	55,356,318.77		415,648.00		-108,621,079.85	933,348,251.39
(一) 综合收益总额										-61,026,791.77	-61,026,791.77
(二) 所有者投入和减少资本	128,785,182.00			386,606,500.69	581,518,319.32	55,356,318.77					1,041,553,683.24
1. 所有者投入的普通股				-118,360,360.96							-118,360,360.96

2022 年年度报告

2. 其他权益工具持有者投入资本	128,785,182.00			504,966,861.65	581,518,319.32						1,215,270,362.97
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他						55,356,318.77					-55,356,318.77
(三) 利润分配										-47,594,288.08	-47,594,288.08
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配										-47,594,288.08	-47,594,288.08
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								415,648.00			415,648.00
1. 本期提取								1,025,633.42			1,025,633.42
2. 本期使用								-609,985.42			-609,985.42
(六) 其他											
四、本期期末余额	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

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2,894,287,104.00元，股份总数2,894,375,577股（每股面值1元）。其中，有限售条件的流通股份A股853,400,000股；无限售条件的流通股份A股2,040,975,577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4月27日第二届董事会第四十四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、布尔津县盛步光伏发电有限公司、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、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

### (1). 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

### (1). 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

### (1). 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	20-25	5%	4.75%-3.80%
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%	31.67%
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****(1). 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。

## (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)
执行《企业会计准则解释第 15 号》	不适用	见其他说明

执行《企业会计准则解释第16号》	不适用	见其他说明
------------------	-----	-------

## 其他说明

## (1) 企业会计准则变化引起的会计政策变更

1) 公司自 2022 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 15 号》“关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理”规定，对于在首次执行该规定的财务报表列报最早期间的期初至 2022 年 1 月 1 日之间发生的试运行销售进行追溯调整，具体情况如下：

受重要影响的报表项目	影响金额	备注
2021 年 12 月 31 日资产负债表项目		
长期股权投资	983,668.08	
2021 年度利润表项目		
投资收益	-38,855.92	

2) 公司自 2022 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 15 号》“关于亏损合同的判断”规定，该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

3) 公司自 2022 年 11 月 30 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 16 号》“关于发行方分类为权益工具的金融工具相关股利的所得税影响的会计处理”规定，该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

4) 公司自 2022 年 11 月 30 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 16 号》“关于企业将以现金结算的股份支付修改为以权益结算的股份支付的会计处理”规定，该项会计政策变更对公司财务报表无影响

## (2). 重要会计估计变更

适用 不适用

## (3). 2022 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%

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%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	1%、5%、7%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2%、1.5%
企业所得税	应纳税所得额	7.5%、12.5%、15%、16.50%、17%、20%、22%、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 592 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 22 家公司	15.00
莱芜市天辰太阳能科技有限公司、郎溪晶科光伏发电有限公司等 64 家公司	12.50
通渭县晶鸿电力有限公司	7.50
浙江晶源电力有限公司、金塔县晶能光伏发电有限公司等 53 家公司[注 3]	
JINKO POWER INVESTMENT CO., LTD.	0.00
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
PT. JINKOSOLAR INDONESIA ONE	22.00
PT. JINKOSOLAR INDONESIA BUANA	22.00
PT. JINKOSOLAR INDONESIA CEMERLANG	22.00
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
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：2022 年度减半征收税率为 12.50%；农光互补长啸项目：2022 年度税率 25%；汇锋电站项目 2022 年免征；其他 36 个分布式屋顶项目 2022 年税率 25.00%。

[注 2] 根据财政部、国家税务总局发布的《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税〔2019〕13 号），为贯彻落实党中央、国务院决策部署，进一步支持小微企业发展，自 2019 年 1 月 1 日至 2021 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；对年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 50% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。根据财政部、国家税务总局发布的《关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财税〔2021〕12 号），为进一步支持小微企业和个体工商户发展，自 2021 年 1 月 1 日至 2022 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，在财政部、税务总局《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税〔2019〕13 号）规定的优惠政策基础上，再减半征收企业所得税。根据财政部、国家税务总局发布的《关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告 2022 年第 13 号），为进一步支持小微企业发展，自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。

[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：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、海南州中南阳光电力有限公司、沙雅晶芯科技有限公司、德令哈瑞启达光伏发电有限公司、甘肃陇昌阳光电力有限公司、宁夏天得旭光伏发电有限公司、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、阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司、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、金塔县晶能光伏发电有限公司、金塔县科盛光伏发电有限公司、金塔县晶亮新能源电力有限公司、金塔县晶昭新能源电力有限公司、金昌市晶亮电力有限公司、金昌市晶阳电力有限公司、酒泉市晶科电力有限公司、石河子市晶嘉电力有限公司、石河子市晶盛电力有限公司、通渭县晶鸿电力有限公司。

## 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	4,001,720,611.44	3,756,932,462.40
其他货币资金	2,197,454,810.67	570,315,160.32
合计	6,199,175,422.11	4,327,247,622.72
其中：存放在境外的款项总额	243,954,812.04	212,229,869.75
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 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。

期初银行存款余额中已质押的定期存单金额为 15,000,000.00 元，因冻结、托管等原因使用受限的金额为 42,316,360.20 元，应收定期存单利息为 2,873,057.12 元。

## 2) 其他货币资金情况

单位：元币种：人民币

项目	期末数	期初数
银行承兑汇票保证金	1,764,614,106.47	213,855,044.35
贷款保证金	220,796,275.16	197,095,706.84
保函保证金	100,487,849.05	101,162,717.06
远期外汇保证金	89,930,080.00	
保险保证金	9,372,628.23	15,000,000.00
劳务风险保证金	2,224,951.36	2,218,495.30
保理保证金	970,379.80	1,237,526.90
光 E 宝[注]	52,922.53	
应收保证金利息	9,005,618.07	2,245,669.87
信用证保证金		37,500,000.00
小计	2,197,454,810.67	570,315,160.32

[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 52,922.53 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	25,693,312.78	77,743.39
其中：		
债务工具投资	25,693,312.78	
衍生金融资产		77,743.39
合计	25,693,312.78	77,743.39

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	7,642,392.61	
合计	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	902,500.00
合计	72,439,850.00	902,500.00

**(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

单位：元币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
商业承兑票据		72,000,000.00
合计		72,000,000.00

**(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	950,000.00	100.00	47,500.00	5.00	902,500.00
其中：										
商业承兑汇票	463,000.00	0.64	23,150.00	5.00	439,850.00	950,000.00	100.00	47,500.00	5.00	902,500.00
合计	72,463,000.00	/	23,150.00	/	72,439,850.00	950,000.00	/	47,500.00	/	902,500.00

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
商业承兑汇票				
华润融资租赁有限公司	72,000,000.00			已用于贴现, 未终止确认, 且到期不承兑的风险很小
合计	72,000,000.00			/

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: 商业承兑汇票

单位: 元币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例 (%)
商业承兑汇票	463,000.00	23,150.00	5.00
合计	463,000.00	23,150.00	5.00

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

## (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	47,500.00	-24,350.00			23,150.00
合计	47,500.00	-24,350.00			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	1,611,164,858.08

1 年以内小计	1,611,164,858.08
1 至 2 年	1,219,613,367.65
2 至 3 年	934,992,075.88
3 年以上	
3 至 4 年	810,791,208.71
4 至 5 年	340,576,735.19
5 年以上	60,259,590.56
合计	4,977,397,836.07

(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	4,977,397,836.07	100.00	197,372,434.59	3.97	4,780,025,401.48	5,084,030,894.84	100.00	176,942,990.94	3.48	4,907,087,903.90

## 2022 年年度报告

其中：										
账龄组合	492,450,806.25	9.89	152,522,964.29	30.97	339,927,841.96	599,310,892.65	11.79	132,095,790.95	22.04	467,215,101.70
应收国家电网电费款组合	4,478,983,480.07	89.99	44,789,834.80	1.00	4,434,193,645.27	4,482,526,609.71	88.17	44,825,266.07	1.00	4,437,701,343.64
应收实际控制人及其控制的关联往来组合	5,963,549.75	0.12	59,635.50	1.00	5,903,914.25	2,193,392.48	0.04	21,933.92	1.00	2,171,458.56
合计	4,977,397,836.07	/	197,372,434.59	/	4,780,025,401.48	5,084,030,894.84	/	176,942,990.94	/	4,907,087,903.90

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 (%)
应收光伏电站开发运营转让业务 (非电网公司) 组合	221,413,826.29	23,748,897.07	10.73
应收光伏电站 EPC 业务组合	271,036,979.96	128,774,067.22	47.51
合计	492,450,806.25	152,522,964.29	30.97

采用账龄组合计提坏账准备的应收账款

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

账龄	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	150,598,424.40	7,529,922.82	5.00
1-2 年	42,849,050.16	4,284,905.02	10.00
2-3 年	13,748,207.46	4,124,462.24	30.00
3-4 年	12,102,535.40	6,051,267.70	50.00
4-5 年	1,786,347.90	1,429,078.32	80.00
5 年以上	329,260.97	329,260.97	100.00
小计	221,413,826.29	23,748,897.07	10.73

②光伏电站 EPC 业务形成的、采用账龄组合计提坏账准备的应收账款

账龄	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
半年以内	8,756,431.51	87,564.32	1.00
半年至 1 年	6,379,222.92	255,168.92	4.00
1-2 年	14,942,692.82	1,494,269.28	10.00
2-3 年	44,140,260.42	13,242,078.13	30.00
3-4 年	149,666,363.54	74,833,181.77	50.00
4-5 年	41,451,019.74	33,160,815.79	80.00
5 年以上	5,700,989.01	5,700,989.01	100.00
小计	271,036,979.96	128,774,067.22	47.51

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	
按组合计提坏账准备	176,942,990.94	20,589,862.70		185,396.72 24,977.67	197,372,434.59
合计	176,942,990.94	20,589,862.70		185,396.72 24,977.67	197,372,434.59

其他变动包括：

其他变动系外币报表折算差异 24,977.67 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

单位：元币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	185,396.72

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

### (5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

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
内蒙古电力(集团)有限责任公司	574,576,745.71	11.54	5,745,767.46
国网新疆电力有限公司	557,653,252.05	11.20	5,576,532.52

国网江苏省电力有限公司	491,609,588.17	9.88	4,916,095.88
国网安徽省电力有限公司	463,436,741.04	9.31	4,634,367.41
国网山东省电力公司	417,843,510.50	8.39	4,178,435.11
合计	2,505,119,837.47	50.32	25,051,198.38

其他说明

无

(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	176,521,897.24	132,773,019.89
合计	176,521,897.24	132,773,019.89

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

项目	期末已质押金额
银行承兑汇票	87,872,062.35
小计	87,872,062.35

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

项目	期末终止确认金额
----	----------

银行承兑汇票	797,567,447.12
小计	797,567,447.12

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

项目	期末转 应收账款金额
银行承兑汇票	1,487,441.62
小计	1,487,441.62

## 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	626,853,387.57	98.52	52,739,649.86	80.76
1至2年	7,166,966.14	1.13	10,403,397.65	15.93
2至3年	705,702.34	0.11	563,948.77	0.86
3年以上	1,548,094.38	0.24	1,597,414.18	2.45
合计	636,274,150.43	100.00	65,304,410.46	100.00

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

期末无账龄1年以上重要的预付款项。

### (2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
广西中力芯电科技有限公司	180,000,000.00	28.29
长城国兴金融租赁有限公司	179,907,728.25	28.28
中国能源建设集团江苏省电力建设第一工程有限公司	74,401,539.19	11.69
江苏赛拉弗光伏系统有限公司	50,023,621.61	7.86
国银金融租赁股份有限公司	45,176,692.76	7.10
合计	529,509,581.81	83.22

其他说明

无

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	70,045,260.14	92,129,464.85
其他应收款	430,846,760.75	639,813,535.53
合计	500,892,020.89	731,943,000.38

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****(4). 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	11,904,904.45
应收澄迈尚启太阳能发电有限公司股利	8,649,322.15	11,649,322.15
应收大悟县明禹新能源开发有限公司股利	2,601,370.91	6,000,000.00
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	1,880,563.26
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	504,540.00

应收安陆盛和新能源开发有限公司股利		6,000,000.00
应收张家口晶科新能源有限公司股利		4,200,000.00
应收抚州市临川区晶科电力有限公司股利		1,660,000.00
应收铅山县晶泰光伏电力有限公司股利		497,722.35
应收建德晶科光伏发电有限公司股利		54,251.85
应收肥城市天辰光伏发电有限公司股利		51,014.65
合计	70,045,260.14	92,129,464.85

**(5). 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	2-3年	对方尚未支付	否
应收澄迈尚启太阳能发电有限公司股利	8,649,322.15	2-3年	对方尚未支付	否
合计	63,441,008.31	/	/	/

**(6). 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	59,027,882.80
1年以内小计	59,027,882.80
1至2年	220,459,880.05
2至3年	160,371,531.76
3年以上	
3至4年	70,758,404.67
4至5年	27,396,429.80
5年以上	31,148,206.96

合计	569,162,336.04
----	----------------

## (7). 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	210,641,397.60	311,302,459.97
股权转让款	137,703,435.86	171,482,087.91
省级以下地方政府新能源电费补贴款	108,295,553.63	149,324,573.81
押金保证金	66,392,199.68	63,807,065.65
电站拆除补偿款及保险赔偿款	12,623,752.05	18,246,868.63
应收破产债权	13,197,213.82	13,197,213.82
其他	20,308,783.40	15,930,955.27
合计	569,162,336.04	743,291,225.06

## (8). 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)	
2022年1月1日余额	18,819,217.34	10,717,312.94	73,941,159.25	103,477,689.53
2022年1月1日余额 在本期				
--转入第二阶段	-10,802,977.20	10,802,977.20		
--转入第三阶段	-37,500.05	-9,555,679.72	9,593,179.77	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-5,333,345.82	9,641,444.00	30,804,667.09	35,112,765.27
本期转回				
本期转销				
本期核销			281,680.00	281,680.00
其他变动	6,800.49			6,800.49
2022年12月31日余额	2,652,194.76	21,606,054.42	114,057,326.11	138,315,575.29

[注]其他变动系外币报表折算差异6,800.49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

#### (9). 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	103,477,689.53	35,112,765.27		281,680.00	6,800.49	138,315,575.29
合计	103,477,689.53	35,112,765.27		281,680.00	6,800.49	138,315,575.29

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

#### (10). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	281,680.00

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

本期公司实际核销非关联方其他应收款 281,680.00 元，主要原因系该等款项已无法收回。

#### (11). 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
澄迈尚启太阳能发电有限公司	往来款	88,892,222.93	1-2 年	15.62	8,889,222.29
		62,238,719.13	2-3 年	11.56	657,827.06

横峰县商务局	省级以下地方政府新能源电费补贴款	3,543,987.18	3-4 年		
国家电投集团江西电力有限公司	股权转让款	3,256,300.00	1-2 年	7.48	12,122,429.50
		39,322,665.00	2-3 年		
国家电投集团浙江新能源有限公司	股权转让款	27,001,459.84	3-4 年	4.74	13,500,729.92
垣曲县华昌新能源科技有限公司	押金保证金、往来款	1,650,000.00	1-2 年	4.62	9,180,643.50
		16,600,480.00	2-3 年		
		8,070,999.00	3-4 年		
合计	/	250,576,833.08	/	44.02	44,350,852.27

## (12). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

## (13). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

## (14). 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	6,684,987.48		6,684,987.48	13,282,763.76		13,282,763.76
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	45,102,131.20		45,102,131.20	639,311.36		639,311.36
开发成本	1,356,082,723.69		1,356,082,723.69	138,612,897.27		138,612,897.27
合计	1,408,424,937.37		1,408,424,937.37	153,090,067.39		153,090,067.39

开发成本系公司意图出售而暂时持有的项目公司在建或并网的电站资产。

## (2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

适用 不适用

## (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). 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 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	376,499,304.60	38,370,727.88	338,128,576.72	416,465,896.93	20,632,719.77	395,833,177.16

应收国家电网电费款组合	349,325,893.46	3,493,258.93	345,832,634.53	374,638,954.87	3,746,389.56	370,892,565.31
合计	725,825,198.06	41,863,986.81	683,961,211.25	791,104,851.80	24,379,109.33	766,725,742.47

## (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	17,738,008.11			
应收国家电网电费款组合	-253,130.63			
合计	17,484,877.48			/

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		5,640,377.90
合计		5,640,377.90

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
待抵扣增值税进项税	505,887,023.09	646,688,699.39
待摊租金及保险费等	12,961,160.54	19,256,179.56
预缴企业所得税	8,385,777.75	2,332,771.15
待抵扣交易税	504,238.02	592,885.46
待扣融资租赁手续费		1,552,083.33
合计	527,738,199.40	670,422,618.89

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

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

其他说明

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

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

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	357,819,986.39		357,819,986.39	615,486,311.06		615,486,311.06	
应收股权转让款				6,292,800.33		6,292,800.33	
应收股权投资款	306,651.34		306,651.34				
合计	358,126,637.73		358,126,637.73	621,779,111.39		621,779,111.39	/

**(2). 坏账准备计提情况**

□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

**(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]											
EDFRANDJIN KOHOLDINGC O. LTD	483,628.38			434,735.85	63,140,5 04.54				294.45	64,059,163 .22	
EDFR & JINKO DMCC											
小计	483,628.38			434,735.85	63,140,5 04.54				294.45	64,059,163 .22	
二、联营企业											
甘肃金泰电 力有限责任 公司	108,863,408. 58			15,342,794 .84						124,206,20 3.42	
玉环晶科电 力有限公司	214,736,296. 48			10,914,742 .35					- 4,367,936. 21	221,283,10 2.62	
玉环晶能电 力有限公司	230,077,789. 24			18,690,747 .37						248,768,53 6.61	

铅山县晶泰 光伏电力有 限公司	38,526,571.5 5			5,524,197. 61						44,050,769 .16	
石城县晶科 电力有限公 司	28,581,842.0 5			1,627,514. 54						30,209,356 .59	
格尔木汇科 新能源有限 公司	40,183,668.0 8			- 11,590,638 .20						28,593,029 .88	
珠海海峡晨 阳清洁能源 产业基金 (有限合 伙)											
滁州普晶新 能源有限公 司	13,049,229.8 7			43,634.25						13,092,864 .12	
缙云县晶科 光伏发电有 限公司	19,347,977.8 2			686,202.22						20,034,180 .04	
建德晶科光 伏发电有限 公司	8,864,148.37			916,735.65						9,780,884. 02	
抚州市临川 区晶科电力 有限公司	7,637,179.61			2,382,035. 82						10,019,215 .43	

瑞昌市晶科电力有限公司	4,537,042.51			2,310,767.25						6,847,809.76	
新乡国晶新能源有限公司											
金昌晶投新能源有限公司											
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]											
吕梁美锦晶科新能源有限公司											
禄劝华电新能源开发有限公司[注 4]											
PT. JINKOSOLARINDONESIADUTA											

PT. JINKOSOLARINDONESIAENERGI											
RanguniaSolarLimited											
PROMOTORES ARCHIDONAR ENOVABLE, A . I. E.	919,353.83	8,446,489.80		-168,788.73					13,959.35	9,211,014.25	
ARCHIDONAL AT132Kv, A. I. E											
小计	715,324,507.99	8,446,489.80		46,679,944.97					-4,353,976.86	766,096,965.90	
合计	715,808,136.37	8,446,489.80		47,114,680.82	63,140,504.54				-4,353,682.41	830,156,129.12	

## 其他说明

[注 1]截止 2022 年 12 月 31 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 2022 年 12 月 31 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 2022 年 12 月 31 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。

[注 4] 2022 年 7 月 5 日，公司将所持禄劝华电新能源开发有限公司 44%股权转让给金泰荆楚（天津）新能源投资合伙企业（有限合伙），自 2022 年 7 月 5 日起，公司不再持有禄劝华电新能源开发有限公司股权。

**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
合计	3,750,000.00	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2022年12月31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。

本期股利收入为438,262.10元。

**(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

其他说明：

□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	15,653,217,224.05	14,797,001,821.79
固定资产清理		
合计	15,653,217,224.05	14,797,001,821.79

其他说明：

□适用 √不适用

## 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	18,794,085,560.13	42,251,470.00	50,846,728.77	7,780,071.66	18,894,963,830.56
2. 本期增加金额	1,909,310,454.56	124,271.85	3,493,548.73	136,265.48	1,913,064,540.62
（1）购置	20,931,556.19	124,271.85	3,476,654.26	136,265.48	24,668,747.78
（2）在建工程转入	1,836,403,115.38				1,836,403,115.38
（3）企业合并增加					
（4）外币报表折算差额	51,975,782.99		16,894.47		51,992,677.46
3. 本期减少金额	145,021,742.62		66,239.31	535,649.23	145,623,631.16
（1）处置或报废	55,727,990.02		66,239.31	535,649.23	56,329,878.56
（2）合并范围减少					
（3）其他减少	89,293,752.60				89,293,752.60
4. 期末余额	20,558,374,272.07	42,375,741.85	54,274,038.19	7,380,687.91	20,662,404,740.02
二、累计折旧					
1. 期初余额	4,051,875,370.54	1,944,294.48	38,221,029.99	5,921,313.76	4,097,962,008.77
2. 本期增加金额	920,008,317.71	1,988,030.14	7,851,962.41	371,219.34	930,219,529.60
（1）计提	912,332,168.75	1,988,030.14	7,841,856.88	371,219.34	922,533,275.11
（2）外币报表折算差异	7,676,148.96		10,105.53		7,686,254.49
3. 本期减少金额	18,423,173.53		62,927.90	507,920.97	18,994,022.40
（1）处置或报废	9,579,319.25		62,927.90	507,920.97	10,150,168.12

(2) 合并范围减少					
(3) 其他	8,843,854.28				8,843,854.28
4. 期末余额	4,953,460,514.72	3,932,324.62	46,010,064.50	5,784,612.13	5,009,187,515.97
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置或报废					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	15,604,913,757.35	38,443,417.23	8,263,973.69	1,596,075.78	15,653,217,224.05
2. 期初账面价值	14,742,210,189.59	40,307,175.52	12,625,698.78	1,858,757.90	14,797,001,821.79

## (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	3,041,678,565.50	765,302,626.07
工程物资	330,065,412.41	186,147,554.39
合计	3,371,743,977.91	951,450,180.46

其他说明：

适用 不适用

## 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	867,960,971.24		867,960,971.24	613,414.11		613,414.11
金昌市晶亮电力有限公司电站项目	469,355,964.71		469,355,964.71			
金昌市晶阳电力有限公司电站项目	425,671,292.90		425,671,292.90	10,799.67		10,799.67
金塔县晶曦新能源电力有限公司电站项目	306,305,198.38		306,305,198.38			
白水县晶能光伏发电有限公司电站项目	271,454,552.26		271,454,552.26	133,599,721.81		133,599,721.81
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			
石河子市晶盛电力有限公司电站项目	63,383,863.36		63,383,863.36	39,624,827.00		39,624,827.00
阳江市晶步科技有限公司电站项目	62,127,266.81		62,127,266.81	8,494,364.33		8,494,364.33
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			
讷河市晶鸿光伏电力有限公司电站项目	31,690,164.00		31,690,164.00	174,435,353.43		174,435,353.43

铜陵市晶能光伏电力有限公司电站项目				102,483,379.52		102,483,379.52
天津鸿晶光伏科技有限公司电站项目	2,708,626.54		2,708,626.54	52,806,401.88		52,806,401.88
连南瑶族自治县晶科电力有限公司电站项目	21,503,968.30		21,503,968.30	36,904,413.48		36,904,413.48
来安县晶科光伏电力有限公司电站项目				35,835,747.71		35,835,747.71
来安县晶步光伏发电有限公司电站项目				21,406,232.16		21,406,232.16
丰城市晶坤光伏发电有限公司电站项目	10,216,004.23		10,216,004.23	9,028,211.41		9,028,211.41
其他地面式电站项目	149,663,167.23		149,663,167.23	43,223,379.82		43,223,379.82
其他分布式电站项目	136,186,890.63		136,186,890.63	59,444,978.37		59,444,978.37
境外地面式电站项目	95,812,914.72		95,812,914.72	47,391,401.37		47,391,401.37
合计	3,041,678,565.50		3,041,678,565.50	765,302,626.07		765,302,626.07

## (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

2022 年年度报告

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	1,000,000,000.00	613,414.11	867,347,557.13			867,960,971.24	96.34	86.80	20,677,649.10	20,677,649.10	4.57	募集资金、其他来源
金昌市晶亮电力有限公司电站项目	821,262,500.00		469,355,964.71			469,355,964.71	63.44	57.15	12,345,659.43	12,345,659.43	5.26	募集资金、其他来源

2022 年年度报告

金昌市晶阳电力有限公司电站项目	820,277,500.00	10,799.67	425,660,493.23			425,671,292.90	57.60	51.89	14,497,710.30	14,497,710.30	4.67	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	366,460,000.00		306,305,198.38			306,305,198.38	92.78	83.58	1,617,065.66	1,617,065.66	6.09	其他来源
白水县晶能光伏发电有限公司电站项目	767,313,800.00	133,599,721.81	137,854,830.45			271,454,552.26	39.27	35.38	16,976,058.92	10,143,492.04	4.59	募集资金、其他来源
海宁市晶步光伏发电有限公司电站项目	101,994,000.00		79,850,582.81			79,850,582.81	86.90	78.29	655,872.33	655,872.33	6.09	其他来源

2022 年年度报告

石河子市晶盛电力有限公司电站项目	340,016,500.00	39,624,827.00	27,544,332.82	3,785,296.46		63,383,863.36	79.09	64.78	3,437,767.28	2,556,890.58	5.78	募集资金、其他来源
阳江市晶步科技有限公司电站项目	910,775,400.00	8,494,364.33	53,632,902.48			62,127,266.81	7.57	6.82	42,126.22			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			47,787,137.38	96.58	87.01				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	174,435,353.43	260,138,164.27	402,883,353.70		31,690,164.00	85.49	71.55	36,479,798.65	16,718,058.78	4.98	募集资金、其他来源

2022 年年度报告

铜陵市晶能光伏电力有限公司电站项目	371,800,000.00	102,483,379.52	163,848,516.72	266,331,896.24			104.77	100.00	9,191,650.26	4,845,137.24	4.59	募集资金、其他来源
天津鸿晶光伏科技有限公司电站项目	62,000,000.00	52,806,401.88	281,766.08	50,379,541.42		2,708,626.54	95.04	88.41	287,997.27			募集资金、其他来源
连南瑶族自治县晶科电力有限公司电站项目	363,330,000.00	36,904,413.48	33,297,504.47	48,697,949.65		21,503,968.30	37.47	21.93	14,642,650.91	7,721,151.18	4.83	募集资金、其他来源

2022 年年度报告

来安县晶科光伏电力有限公司电站项目	40,000,000.00	35,835,747.71	35,534,813.31	71,370,561.02			99.07	100.00	326,148.47			其他来源
来安县晶步光伏发电有限公司电站项目	42,002,400.00	21,406,232.16	13,770,815.07	35,177,047.23			100.41	100.00	304,358.68	105,923.94	4.65	其他来源
丰城市晶坤光伏发电有限公司电站项目	754,743,700.00	9,028,211.41	630,099,609.38	628,911,816.56		10,216,004.23	94.00	93.87	144,992.06			募集资金、其他来源
其他地面式电站项目		43,223,379.82	138,158,702.52	31,226,669.08	492,246.03	149,663,167.23			16,283,905.27	1,996,532.81		
其他分布式电站项目		59,444,978.37	391,214,214.78	297,638,984.02	16,833,318.50	136,186,890.63			9,990,460.68	3,857,073.92		
境外地面式电站项目		47,391,401.37	49,400,113.00		978,599.65	95,812,914.72						
合计	7,381,145,800.00	765,302,626.07	4,131,083,218.99	1,836,403,115.38	18,304,164.18	3,041,678,565.50	/	/	157,901,871.49	97,738,217.31	/	/

## (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

## (4). 工程物资情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	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	330,065,412.41		330,065,412.41	184,691,545.18		184,691,545.18
专用设备				1,456,009.21		1,456,009.21
合计	330,065,412.41		330,065,412.41	186,147,554.39		186,147,554.39

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	水库	房屋及建 筑物	运输工具	其他	合计
一、账面 原值							
1. 期 初余额	544,42 0,876.36	504,5 23,746.08	87,53 8,342.73	24,29 8,008.47	1,11 7,565.42	67 ,108.5 4	1,161,96 5,647.60
2. 本 期增加金 额	723,346,28 7.34	115,686,4 37.59		2,459,647 .27	54,653.2 0		841,547, 025.40
(1 )租入	722,312,61 2.82	115,805,4 63.18		2,008,130 .84	52,698.7 0		840,178, 905.54
(2 )租赁负 债重新计 量							
(3 )租赁变 更		- 119,025.5 9		429,431.3 6	1,954.50		312,360. 27
( 4) 外币 报表折算 差异金额	1,033,674. 52			22,085.07			1,055,75 9.59
3. 本 期减少金 额	23,819,525 .03	6,361,861 .70		1,298,820 .13	626,942. 20	67,108 .54	32,174,2 57.60
(1 )租赁到 期或者终 止	3,282,958. 41	6,361,861 .70		1,298,820 .13	626,942. 20	67,108 .54	11,637,6 90.98
(2 )股权转 让转出	20,536,566 .62						20,536,5 66.62
4. 期 末余额	1, 243,947,63 8.67	613,848,3 21.97	87,538,34 2.73	25, 458,835.6 1	545,276. 42		1,971,33 8,415.40
二、累计 折旧							

1. 期初余额	84,733,907 .57	102,580,3 73.34	24,194,84 3.83	6,867,453 .07	683,114. 24	52,754 .76	219,112, 446.81
2. 本期增加金额	38,743,298 .83	23,374,02 7.32	3,997,639 .26	7,296,277 .71	257,966. 78	14,353 .78	73,683,5 63.68
(1) 计提	38,625,061 .38	23,374,02 7.32	3,997,639 .26	7,272,627 .69	257,966. 78	14,353 .78	73,541,6 76.21
(2) 外币报表折算差异金额	118,237.45			23,650.02			141,887. 47
3. 本期减少金额	843,687.11	1,239,976 .49		1,291,676 .52	534,347. 95	67,108 .54	3,976,79 6.61
(1) 处置							
(2) 租赁到期或者终止	646,220.12	1,239,976 .49		1,291,676 .52	534,347. 95	67,108 .54	3,779,32 9.62
(3) 股权转让转出	197,466.99						197,466. 99
4. 期末余额	122,633,51 9.29	124,714,4 24.17	28,192,48 3.09	12,872,05 4.26	406,733. 07		288,819, 213.88
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	1,121,314,119.38	489,133,897.80	59,345,859.64	12,586,781.35	138,543.35		1,682,519,201.52
2. 期初账面价值	459,686,968.79	401,943,372.74	63,343,498.90	17,430,555.40	434,451.18	14,353.78	942,853,200.79

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	非专利技术	应用软件	特许经营权	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	42,879,879.62	209,000.74		15,222,077.77	150,649,068.33	208,960,026.46
2. 本期增加金额	7,036,875.75			3,191,862.79		10,228,738.54
(1) 购置	7,036,875.75			3,191,862.79		10,228,738.54
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
(2) 合并范围减少						
4. 期末余额	49,916,755.37	209,000.74		18,413,940.56	150,649,068.33	219,188,765.00
二、累计摊销						
1. 期初余额	3,586,031.21	137,786.25		9,118,855.55	36,901,240.68	49,743,913.69

2. 本期增加金额	1,041,046.35	42,580.15		2,944,152.17	7,464,957.07	11,492,735.74
(1) 计提	1,041,046.35	42,580.15		2,944,152.17	7,464,957.07	11,492,735.74
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
(2) 合并范围减少						
4. 期末余额	4,627,077.56	180,366.40		12,063,007.72	44,366,197.75	61,236,649.43
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	45,289,677.81	28,634.34		6,350,932.84	106,282,870.58	157,952,115.57
2. 期初账面价值	39,293,848.41	71,214.49		6,103,222.22	113,747,827.65	159,216,112.77

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	666,492.57	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	11,860,167.75		936,329.03		10,923,838.72
待摊长期借款咨询费手续费等	36,187,696.10	3,499,752.00	7,329,746.67		32,357,701.43
其他	11,819,133.49	16,860,258.00	5,090,226.19		23,589,165.30
合计	59,866,997.34	20,360,010.00	13,356,301.89		66,870,705.45

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	306,854,355.50	73,023,779.89	210,025,432.10	47,851,323.96
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损			78,188,451.57	27,365,958.05
退回土地出让款	40,705,949.38	10,176,487.35	41,882,988.88	10,470,747.22
衍生金融工具公允价值变动	27,307,992.07	6,826,998.02	11,860,925.49	4,151,323.92
合计	374,868,296.95	90,027,265.26	341,957,798.04	89,839,353.15

**(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
通货膨胀	179,370,754.10	62,779,763.94	283,806,474.17	99,332,265.96
融资手续费摊销	8,078,008.83	2,827,303.09	9,972,317.26	3,490,311.04
衍生金融工具公允价值变动	4,694,208.23	1,642,972.88		
合计	192,142,971.16	67,250,039.91	293,778,791.43	102,822,577.00

**(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	73,087,253.65	97,471,639.20
可抵扣亏损	965,591,797.67	603,091,792.92
合计	1,038,679,051.32	700,563,432.12

## (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	44,957,085.54	54,115,228.96	
2024 年	90,962,199.99	108,286,246.20	
2025 年	95,902,897.75	123,463,349.46	
2026 年	244,619,180.62	271,267,738.66	
2027 年	437,838,286.96		
2027 年以后（境外子公司）	51,312,146.81	45,959,229.64	
合计	965,591,797.67	603,091,792.92	/

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	5,557,897.66	2,366,462.46	3,191,435.20	15,882,943.66	2,649,781.50	13,233,162.16
对已转移控制权公司的投资款	18,900,000.00		18,900,000.00	24,000,000.00		24,000,000.00
预付土地出让金	3,217,510.00		3,217,510.00	2,296,870.00		2,296,870.00
预付长期资产购置款	141,565,037.27		141,565,037.27	68,131,528.45		68,131,528.45
合计	169,240,444.93	2,366,462.46	166,873,982.47	110,311,342.11	2,649,781.50	107,661,560.61

其他说明：

合同资产

1) 明细情况

项目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
应收质保金	5,557,897.66	2,366,462.46	3,191,435.20	15,882,943.66	2,649,781.50	13,233,162.16
小计	5,557,897.66	2,366,462.46	3,191,435.20	15,882,943.66	2,649,781.50	13,233,162.16

## 2) 合同资产减值准备计提情况

## ① 明细情况

项目	期初数	本期增加		本期减少			期末数
		计提	其他	转回	转销或核销	其他	
按组合计提	2,649,781.50	-283,319.04					2,366,462.46
小计	2,649,781.50	-283,319.04					2,366,462.46

## ② 采用组合计提减值准备的合同资产

项目	期末数		
	账面余额	减值准备	计提比例(%)
账龄组合	5,557,897.66	2,366,462.46	42.58
小计	5,557,897.66	2,366,462.46	42.58

## 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

账龄	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
半年以内	1,371,218.99	13,712.19	1.00
1-2 年	1,423,703.81	142,370.38	10.00
4-5 年	2,762,974.86	2,210,379.89	80.00
小计	5,557,897.66	2,366,462.46	42.58

## 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
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	50,000,000.00	
保证借款(含已贴现融资票据)	602,000,000.00	708,500,000.00
保证、质押借款	454,973,070.81	20,000,000.00
抵押、保证借款	150,000,000.00	
未到期借款利息	1,543,543.76	541,687.55
合计	1,258,516,614.57	729,041,687.55

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

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

□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	32,491,765.83	
利率衍生工具		11,860,925.49
合计	32,491,765.83	11,860,925.49

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****(1). 应付票据列示**

√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	148,487,425.53	29,272,617.69
银行承兑汇票	1,995,990,494.44	237,425,329.34
合计	2,144,477,919.97	266,697,947.03

本期末已到期未支付的应付票据总额为 98,683,741.57 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	2,275,120,110.33	1,461,379,443.89
光伏电站 EPC 业务款	731,392,729.84	1,099,030,548.31
拟出售光伏电站业务款	222,756,384.33	
其他	9,986,907.76	4,774,902.19
合计	3,239,256,132.26	2,565,184,894.39

**(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	2,181,818.04	2,329,545.36
合计	2,181,818.04	2,329,545.36

**(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	5,891,732.32	13,093,620.14
光伏电站 EPC 业务预收款	127,848,878.82	14,439,400.00
光伏电站开发运营转让业务预收款	52,581,649.05	18,867,924.52
合计	186,322,260.19	46,400,944.66

**(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	65,482,683.73	399,953,382.12	393,966,951.20	71,469,114.65
二、离职后福利-设定提存计划	2,395,389.53	34,373,232.44	34,072,629.78	2,695,992.19
三、辞退福利	222,253.00	4,521,179.00	4,312,262.00	431,170.00
四、一年内到期的其他福利				
合计	68,100,326.26	438,847,793.56	432,351,842.98	74,596,276.84

## (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	62,745,441.43	349,107,378.09	343,404,531.28	68,448,288.24
二、职工福利费	186,363.96	9,000,392.17	9,164,963.68	21,792.45
三、社会保险费	1,459,052.34	23,038,719.34	22,802,305.72	1,695,465.96
其中：医疗保险费	1,384,410.49	20,419,357.22	20,192,398.73	1,611,368.98
工伤保险费	48,156.99	2,162,515.78	2,151,191.29	59,481.48
生育保险费	26,484.86	456,846.34	458,715.70	24,615.50
四、住房公积金	1,091,826.00	18,748,892.52	18,537,150.52	1,303,568.00
五、工会经费和职工教育经费		58,000.00	58,000.00	
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
合计	65,482,683.73	399,953,382.12	393,966,951.20	71,469,114.65

## (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	2,317,722.24	33,246,392.23	32,957,739.64	2,606,374.83
2、失业保险费	77,667.29	1,126,840.21	1,114,890.14	89,617.36
3、企业年金缴费				
合计	2,395,389.53	34,373,232.44	34,072,629.78	2,695,992.19

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	29,540,597.82	10,707,874.23
企业所得税	31,413,199.15	34,861,804.77
个人所得税	2,662,889.60	4,374,554.68
城市维护建设税	1,400,618.50	549,713.48
土地使用税	3,412,216.15	2,765,837.76
印花税	1,100,625.05	869,026.14
教育费附加	768,048.54	289,578.90
地方教育附加	512,032.35	193,490.62
房产税	91,918.01	76,252.39
地方水利建设基金	14,354.58	26,559.59
其他	93,675.53	296,945.36
合计	71,010,175.28	55,011,637.92

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		
其他应付款	476,556,577.52	264,235,972.27
合计	476,556,577.52	264,235,972.27

其他说明：

适用  不适用

应付利息

(1). 分类列示

适用  不适用

应付股利

(2). 分类列示

适用  不适用

其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

适用  不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

押金保证金	161,134,038.21	3,450,205.52
往来款及其他	99,562,005.10	125,171,068.60
应付费用	93,086,287.01	56,264,319.26
股权转让款	88,365,388.96	67,856,688.42
应付暂收股权转让款	25,748,000.00	
担保费	6,727,819.54	6,727,819.54
被并购子公司应付前股东往来款	1,933,038.70	4,765,870.93
合计	476,556,577.52	264,235,972.27

**(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	854,359,509.11	303,556,689.27
1 年内到期的应付债券	730,922,867.01	636,774,697.41
1 年内到期的长期应付款	929,121,570.61	1,086,813,137.64
1 年内到期的租赁负债	53,381,771.68	46,595,862.63
未到期借款利息	2,013,219.39	669,520.33
合计	2,569,798,937.80	2,074,409,907.28

其他说明：

无

**44、其他流动负债**

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	16,685,564.30	66,187.10
合计	16,685,564.30	66,187.10

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
质押借款		
抵押借款		
保证借款	331,200,000.00	392,799,396.85
信用借款		
保证、抵押及质押借款	2,152,663,631.51	1,332,682,324.66
保证及质押借款	2,072,121,020.34	592,592,136.21
抵押及质押借款	398,321,020.03	392,815,814.20
未到期借款利息	14,296,411.32	6,924,776.73
合计	4,968,602,083.20	2,717,814,448.65

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	1,419,016,941.76	830,924,809.38
可转换公司债券	2,030,893,889.90	1,948,884,303.63
减：一年内到期的应付债券	730,922,867.01	636,774,697.41
合计	2,718,987,964.65	2,143,034,415.60

## (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2020年公司债券（第一期）	100.00	2020/4/9	2020/4/10 - 2022/4/10	600,000,000.00	616,894,454.52		6,887,671.26	1,357,874.22	625,140,000.00		
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	2021/3/8 - 2023/3/8	200,000,000.00	214,030,354.86		18,500,000.04	971,898.10	18,500,000.00		215,002,253.00
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	2021/4/23 - 2027/4/22	3,000,000.00	1,948,884,303.63		10,073,095.61	79,232,920.03	6,889,809.00	406,620.37	2,030,893,889.90

2022 年年度报告

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	2022/5/12 - 2023/5/11	500,000,000.00		500,000,000.00	17,630,136.99	- 1,709,522.98			515,920,614.01
晶科电力科技股份有限公司2022年第一期境外绿色债券	100.00	2022/9/22	2022/9/22 - 2025/9/22	697,980,000.00		697,980,000.00	9,158,926.01	- 19,044,851.26			688,094,074.75
合计	/	/	/	4,997,980,000.00	2,779,809,113.01	1,197,980,000.00	62,249,829.91	60,808,318.11	650,529,809.00	406,620.37	3,449,910,831.66

**(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	2,548,125,113.15	1,561,788,438.17
减：未确认融资费用	1,099,256,026.35	696,147,910.62
合计	1,448,869,086.80	865,640,527.55

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	5,599,063,169.05	5,777,829,569.41
专项应付款		
合计	5,599,063,169.05	5,777,829,569.41

其他说明：

□适用 √不适用

**长期应付款****(1). 按款项性质列示长期应付款**

√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	5,215,442,352.90	5,438,411,201.90
项目合作借款	226,545,885.41	226,545,885.41
未到期利息	157,074,930.74	112,872,482.10

其他说明：

无

**专项应付款****(2). 按款项性质列示专项应付款**

□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	1,134,896.34	1,806,780.48	
合计	1,134,896.34	1,806,780.48	/

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	15,582,094.65		1,101,063.60	14,481,031.05	项目补助资金
转让子公司 尚未实现收 益	7,403,598.90		7,395,868.75	7,730.15	
合计	22,985,693.55		8,496,932.35	14,488,761.20	/

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	4,363,240.18			287,686.20		4,075,553.98	与资产相关
可再生能源发展专项资金	2,441,792.10			181,601.40		2,260,190.70	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	1,230,055.16			92,725.56		1,137,329.60	与资产相关
分布式光伏发电项目电价补助资金	2,908,632.30			244,550.40		2,664,081.90	与资产相关
节能减排政策补贴款	4,638,374.91			294,500.04		4,343,874.87	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（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	2,894,287,104.00				88,473.00	88,473.00	2,894,375,577.00

本期其他变动系可转换公司债券转股，公司因可转换公司债券转股而增加的股份于 2023 年 4 月 17 日办妥工商变更手续

其他说明：

本期增加变动情况详见本节十六、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
可转换公司债券	22,968,230.00	386,606,500.69			4,830.00	81,299.66	22,963,400.00	386,525,201.03
合计	22,968,230.00	386,606,500.69			4,830.00	81,299.66	22,963,400.00	386,525,201.03

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）	6,373,083,718.98	3,273,729.89	103,510,945.70	6,272,846,503.17
其他资本公积				
合计	6,373,083,718.98	3,273,729.89	103,510,945.70	6,272,846,503.17

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：

① 本期同一控制下企业合并 CORDILLERA SOLAR I S. A. 100%股权，将实际出资额小于购并日 CORDILLERA SOLAR I S. A. 净资产的差额计入资本公积 2,874,282.86 元；

② 可转换公司债券转股计入资本公积 399,447.03 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：

① 本期同一控制下企业合并取得 CORDILLERA SOLAR I S. A. 100%股权，相应转出上年计入资本公积-股本溢价的 CORDILLERA SOLAR I S. A. 的实收资本金额 4,417,713.88 元和资本公积-资本溢价 243,851,992.82 元；

② 本期同一控制下企业合并 CORDILLERA SOLAR I S. A. 100%股权，将 CORDILLERA SOLAR I S. A. 截至购并日的留存收益-153,264,493.49 元和其他综合收益 8,505,732.49 元按有关规定从本项目转出。

**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	55,356,318.77	143,900,747.15		199,257,065.92
合计	55,356,318.77	143,900,747.15		199,257,065.92

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	5,175,443.02	62,167,526.50	436,064.44		- 1,034,949.96	61,474,713.58	1,291,698.44	66,650,156.60

其中：权益法下可转损益的其他综合收益	6,799,212.39	63,140,504.54				63,140,504.54		69,939,716.93
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	- 7,685,229.95	-7,804,673.97			- 1,034,949.96	-8,096,406.98	1,326,682.97	- 15,781,636.93
外币财务报表折算差额	6,018,701.72	6,909,439.32	436,064.44			6,473,374.88		12,492,076.60
其他（交易性金融资产、负债公允价值变动）	42,758.86	-77,743.39				-42,758.86	-34,984.53	
其他综合收益合计	5,175,443.02	62,167,526.50	436,064.44		- 1,034,949.96	61,474,713.58	1,291,698.44	66,650,156.60

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	415,648.00	6,770,233.90	1,649,046.55	5,536,835.35
合计	415,648.00	6,770,233.90	1,649,046.55	5,536,835.35

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	上期
调整前上期末未分配利润	2,907,260,030.60	2,718,370,857.43
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-155,886,939.26	-246,638,744.38
调整后期初未分配利润	2,751,373,091.34	2,471,732,113.05
加：本期归属于母公司所有者的净利润	209,248,386.27	327,235,266.37
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	36,097,189.63	47,594,288.08
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	2,924,524,287.98	2,751,373,091.34

调整期初未分配利润明细：

1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。

- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 983,668.08 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润-156,870,607.34 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

## 61、营业收入和营业成本

### (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	3,166,928,114.15	1,635,003,273.98	3,765,946,332.91	2,180,410,494.32
其他业务	29,558,471.20	18,082,399.03	1,572,818.35	40,935.70
合计	3,196,486,585.35	1,653,085,673.01	3,767,519,151.26	2,180,451,430.02

## (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	2,581,121,461.04		2,581,121,461.04
光伏电站运营维护业务	80,802,688.01		80,802,688.01
光伏电站开发咨询服务	70,792,452.84		70,792,452.84
组件逆变器等销售	28,126,437.20		28,126,437.20
光伏电站 EPC 业务		421,167,753.62	421,167,753.62
其他	13,052,474.24		13,052,474.24
按经营地区分类			
境内	2,649,763,853.06	421,167,753.62	3,070,931,606.68
境外	124,131,660.27		124,131,660.27
按商品转让的时间分类			
在某一时点确认收入	2,685,217,752.58		2,685,217,752.58
在某一时段内确认收入	88,677,760.75	421,167,753.62	509,845,514.37
合计	2,773,895,513.33	421,167,753.62	3,195,063,266.95

合同产生的收入说明：

√适用 □不适用

在本期确认的包括在合同负债期初账面价值中的收入为 6,955,256.31 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
消费税		
营业税		
城市维护建设税	9,437,965.69	4,273,140.35
教育费附加	5,361,148.14	2,414,107.62
资源税		
房产税	711,132.84	456,939.51
土地使用税	19,643,516.66	26,791,001.87
车船使用税	15,375.04	16,272.04
印花税	4,852,180.08	2,978,402.43

地方教育附加	3,588,166.40	1,624,330.40
环保税	54.73	
合计	43,609,539.58	38,554,194.22

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	78,976,738.92	48,803,022.18
交通差旅费	12,753,222.10	9,819,309.91
业务招待费	7,349,599.40	4,146,981.85
办公费	837,408.85	687,357.80
中介服务费	276,316.79	2,253,782.82
市场推广费	105,396.23	97,227.72
其他	1,606,378.39	1,362,480.88
合计	101,905,060.68	67,170,163.16

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	188,999,973.13	205,625,703.89
中介服务费	41,124,081.92	47,164,841.76
交通差旅费	16,254,340.67	17,772,897.69
折旧摊销	11,196,913.67	10,123,515.84
业务招待费	9,240,278.48	10,697,290.54
办公费	9,032,734.90	10,927,129.36
业务宣传费	1,020,642.44	292,391.54
其他	28,752,309.93	18,131,930.80
合计	305,621,275.14	320,735,701.42

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	6,916,471.06	5,049,280.66
委外开发费用	368,783.08	252,943.39
折旧摊销	333,025.40	198,442.51
交通差旅费	319,977.80	395,864.01
办公费	147,588.99	605,173.57
其他	529,796.81	356,043.94

合计	8,615,643.14	6,857,748.08
----	--------------	--------------

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	910,913,840.71	931,415,637.94
减：利息收入	73,868,422.55	53,447,146.60
担保费	1,791,254.33	14,061,089.66
汇兑损益	6,148,054.25	8,851,220.66
手续费及其他	13,731,597.21	14,848,708.20
合计	858,716,323.95	915,729,509.86

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]	1,101,063.60	1,101,063.84
与收益相关的政府补助[注]	92,063,377.77	187,808,191.07
代扣个人所得税手续费返还	489,387.38	532,186.71
合计	93,653,828.75	189,441,441.62

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 1,101,063.60 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 68,742,411.05 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 489,387.38 元，合计 70,332,862.03 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	47,114,680.82	86,939,722.84
处置长期股权投资产生的投资收益	38,301,787.27	64,020,545.68
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	438,262.10	66,131.05
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益	7,441,074.60	

处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		-16,248,784.55
应收款项融资贴现损失	-990,482.88	
合计	92,305,321.91	134,777,615.02

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	3,373,809.70	
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
其中：指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产产生的公允价值变动收益	3,373,809.70	
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	3,373,809.70	

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
坏账损失	-55,678,277.97	-117,576,907.08
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失		
其他应收款坏账损失		

债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
合同资产减值损失		
合计	-55,678,277.97	-117,576,907.08

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、合同资产减值损失	-17,201,558.44	79,878,490.39
合计	-17,201,558.44	79,878,490.39

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
固定资产处置收益	420,376.32	
使用权资产处置收益	1,163,526.59	968,184.72
合计	1,583,902.91	968,184.72

其他说明：

资产处置收益计入本期非经常性损益的金额为 1,583,902.91 元。

## 74、营业外收入

营业外收入情况

√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	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计			
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助			
诉讼赔偿款	12,631,621.01		12,631,621.01
非流动资产毁损报废利得	4,593,418.87	9,262,977.73	4,593,418.87
无需支付的款项	3,962,744.75		3,962,744.75

电站资产保险补偿款	549,326.61	16,190,443.42	549,326.61
其他	2,074,564.55	1,126,462.61	2,074,564.55
合计	23,811,675.79	26,579,883.76	23,811,675.79

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

本期计入其他收益的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			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	1,046,227.18	1,579,600.75	1,046,227.18
非流动资产毁损报废损失	60,757,801.04	58,759,675.12	60,757,801.04
罚赔款及滞纳金	7,179,093.12	22,745,501.36	7,179,093.12
诉讼或仲裁赔偿款	4,099,845.50	151,638.31	4,099,845.50
水利建设专项资金	338,138.50	380,898.78	
其他	1,362,917.84	1,169,389.71	1,362,917.84
合计	74,784,023.18	84,786,704.03	74,445,884.68

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	104,112,089.03	101,213,594.67
递延所得税费用	-41,124,332.05	23,556,158.39
合计	62,987,756.98	124,769,753.06

### (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	288,510,160.83
按法定/适用税率计算的所得税费用	72,127,540.21
子公司适用不同税率的影响	-5,368,010.61
调整以前期间所得税的影响	434,278.60
非应税收入的影响	
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	-9,718,915.03
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-34,222,627.96
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	119,236,909.03
税收优惠影响	-52,663,978.65
从联营企业取得的税后利润	-12,291,715.33
执行新租赁准则的影响	3,409,510.06
冲回前期确认递延所得税负债的应纳税暂时性差异的影响	-16,246,135.99
其他	-1,709,097.35
所得税费用	62,987,756.98

其他说明：

适用 不适用**77、其他综合收益**适用 不适用

其他综合收益的税后净额详见本节七、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
收到或收回押金保证金	155,683,832.69	
政府补助（含区补电费补贴）	133,581,785.33	203,496,579.11
利息收入	68,828,769.81	51,440,018.32
收回其他经营性保证金及冻结资金净额	37,081,395.97	25,900,516.13
其他往来款净额	10,442,104.61	69,207,734.65
合计	405,617,888.41	350,044,848.21

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
付现的期间费用及逾期利息等	92,695,362.29	165,655,701.74

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	9,123,638.80	39,689,402.90
支付非经常性损失及费用	13,703,083.64	25,646,130.13
合计	115,522,084.73	230,991,234.77

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	122,117,504.63	1,316,045,437.94
超额收益权处置款	67,354,182.64	
收回其他借款	3,291,377.52	
合计	192,763,064.79	1,316,045,437.94

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
存出远期外汇保证金净增加额	89,930,080.00	
购买国债净增加额	22,319,503.08	
远期结汇/利率互换套期平仓损失	22,392,508.89	3,755,909.59
支付已转让子公司借款		56,413,532.75
转出丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	77,606.37	518,527.69
支付转让电站相关费用	4,416,474.00	42,148,519.66
退还预收电站转让款项		15,000,000.00
支付合营企业借款（南昌市科能电力有限公司）		2,044,000.00
合计	139,136,172.34	119,880,489.69

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	4,542,038,777.37	1,137,355,282.86
收回信用证保证金	37,500,000.00	
收回融资租赁业务保证金	25,763,149.83	15,461,639.09
收到鄂州市光唯新能源有限公司拆借款	7,500,000.00	
收回保理业务保证金	267,147.10	

收回贷款保证金净额		17,463,997.14
收回短期拆借款保证金		5,202,000.00
合计	4,613,069,074.30	1,175,482,919.09

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）	6,791,890,910.00	1,946,239,161.05
偿还租赁负债及租赁初始直接费用支出	191,179,353.97	144,958,824.43
回购库存股支付的现金	143,900,747.15	55,356,318.77
同一控制下企业合并CORDILLERA SOLAR I S.A. 支付的款项	79,550,880.97	
支付借款保证金	45,890,784.44	
支付融资性票据保证金净额	32,500,000.00	87,500,000.00
支付债券发行费用	9,167,863.90	11,691,132.08
银行借款手续费（不含融资租赁业务）	6,531,615.77	2,995,163.26
支付其他借款及利息	4,687,683.90	27,031,250.25
支付发行股票发行费用	148,400.00	4,500,000.00
归还上饶经济技术开发区城市建设工程管理有限公司借款		500,000,000.00
归还已转让子公司及联营企业借款		35,511,097.99
归还项目合作借款		34,000,000.00
担保费		26,040,552.28
支付融资性信用证保证金净额		5,280,000.00
支付保理业务保证金		971,390.90
合计	7,305,448,240.10	2,882,074,891.01

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
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	225,522,403.85	342,532,655.84
加：资产减值准备	72,879,836.41	37,698,416.69
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	926,620,034.82	939,359,802.22
使用权资产摊销	51,345,781.60	53,794,205.93

无形资产摊销	11,441,202.78	11,574,756.83
长期待摊费用摊销	6,099,788.22	14,847,705.19
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-1,583,902.91	-968,184.72
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	42,218,875.14	35,168,023.73
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-3,373,809.70	
财务费用（收益以“-”号填列）	913,893,745.32	855,887,729.82
投资损失（收益以“-”号填列）	-93,295,804.79	-134,777,615.02
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	3,996,909.36	29,229,702.42
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-45,121,241.41	-5,673,544.03
存货的减少（增加以“-”号填列）	-1,255,334,869.98	-1,563,151.23
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	152,838,856.94	-1,817,350,769.67
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	747,320,860.67	1,079,977,147.92
其他	35,846,881.54	
经营活动产生的现金流量净额	1,791,315,547.86	1,439,736,881.92
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		
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		
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况：</b>		
现金的期末余额	3,950,322,087.86	3,696,743,045.08
减：现金的期初余额	3,696,743,045.08	1,731,787,695.79
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	253,579,042.78	1,964,955,349.29

**(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	
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	
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	2,000,000.00
长丰县力诺太阳能电力工程有限公司	2,000,000.00
取得子公司支付的现金净额	2,000,000.00

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	
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	77,606.37
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	14,754,950.00
其中：建德晶科光伏发电有限公司	1,834,000.00
缙云县晶科光伏发电有限公司	4,116,000.00
抚州市临川区晶科电力有限公司	6,272,860.00
瑞昌市晶科电力有限公司	2,532,090.00
处置子公司收到的现金净额	14,677,343.63

其他说明：

注：2022 年度处置横峰县晶源电力有限公司、横峰县康德电力有限公司及其子公司万年县新德电力有限公司收到的现金净额-77,606.37 元，在合并现金流量表中列报于支付其他与投资活动有关的现金。

**(4). 现金和现金等价物的构成**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	3,950,322,087.86	3,696,743,045.08
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	3,950,269,165.33	3,696,743,045.08
可随时用于支付的其他货币资金	52,922.53	
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	3,950,322,087.86	3,696,743,045.08
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

抵押、冻结等对使用有限制或存放在境外、或有潜在回收风险款项的说明

1) 期末银行存款期末余额中有 50,407,165.41 元因质押、冻结或项目托管等原因导致使用受限，有 1,044,280.70 元系应收定期存单利息，不属于现金及现金等价物。期初银行存款期末余额中有 57,316,360.20 元因质押、冻结或项目托管等原因导致使用受限，有 2,873,057.12 元系应收定期存单利息，不属于现金及现金等价物。

2) 其他货币资金受限情况

项目	期末数	期初数

银行承兑汇票保证金	1,764,614,106.47	213,855,044.35
贷款保证金	220,796,275.16	197,095,706.84
保函保证金	100,487,849.05	101,162,717.06
远期外汇保证金	89,930,080.00	
保险保证金	9,372,628.23	15,000,000.00
应收保证金利息	9,005,618.07	2,245,669.87
劳务风险保证金	2,224,951.36	2,218,495.30
保理保证金	970,379.80	1,237,526.90
信用证保证金		37,500,000.00
小 计	2,197,401,888.14	570,315,160.32
3) 不涉及现金收支的商业汇票背书转让金额		
项 目	本期数	上期数
收取的商业汇票金额	1,485,805,689.76	895,352,644.11
其中：融资租赁借款收到的票据	1,332,029,346.53	288,014,864.78
销售收到的票据	151,776,343.23	607,337,779.33
其他经营活动收到的票据	2,000,000.00	
小 计	1,485,805,689.76	895,352,644.11
背书转让的商业汇票金额	988,247,290.35	509,985,305.99
其中：购建固定资产支付的票据	939,761,038.78	89,788,611.28
采购商品支付的票据	48,486,251.57	420,196,694.71
小 计	988,247,290.35	509,985,305.99

#### 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

2022年6月，公司同一控制下企业合并CORDILLERA SOLAR I S.A.，对比较期间相关财务报表数据进行了调整，影响期初资本公积248,269,706.70元、期初其他综合收益-2,380,362.55元、期初未分配利润-156,870,607.34元。

#### 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	2,248,853,334.25	详见本节七、1之说明

固定资产	8,657,580,270.46	用于贷款、融资租赁抵押担保及公司债券抵押反担保
在建工程	946,947,580.57	用于贷款、融资租赁抵押担保及公司债券抵押反担保
无形资产	13,182,122.25	用于公司债券抵押反担保
应收款项融资	87,872,062.35	用于应付票据质押担保
存货	239,978,217.18	用于贷款及融资租赁抵押担保
应收账款/合同资产	4,464,111,661.64	用于贷款及融资租赁质押担保
合计	16,658,525,248.70	/

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			247,907,534.13
其中：美元	23,696,106.80	6.9646	165,033,905.42
欧元	9,285,857.71	7.4229	68,927,993.20
港币	79,660.80	0.8933	71,160.99
墨西哥比索	35,758.35	0.3577	12,790.76
阿联酋迪拉姆	3,003.98	1.8965	5,697.05
澳元	1,280.93	4.7138	6,038.05
阿根廷比索	328,007,533.25	0.0394	12,923,496.81
沙特里亚尔	500,001.00	1.8529	926,451.85
应收账款			25,260,429.85
其中：美元	1,457,507.84	6.9646	10,150,959.10
欧元	411,859.86	7.4229	3,057,194.55
阿根廷比索	305,895,334.94	0.0394	12,052,276.20
其他应收款			908,070.62
其中：美元	37,485.07	6.9646	261,068.52
欧元	71,361.75	7.4229	529,711.13
阿联酋迪拉姆	13,000.00	1.8965	24,654.50
新加坡元	8,000.00	5.1831	41,464.80
墨西哥比索	143,057.50	0.3577	51,171.67
短期借款			140,478,727.97
其中：美元	15,446.19	6.9646	107,576.53
欧元	18,910,554.02	7.4229	140,371,151.44
应付账款			86,394,614.63
其中：美元	12,010,358.39	6.9646	83,647,342.04
欧元	244,033.49	7.4229	1,811,436.19
澳元	600.00	4.7138	2,828.28

港币	16,962.10	0.8933	15,152.24
阿联酋迪拉姆	2,000.00	1.8965	3,793.00
阿根廷比索	23,199,565.52	0.0394	914,062.88
其他应付款			91,407,249.76
其中：美元	4,981,521.10	6.9646	34,694,301.85
欧元	7,459,385.44	7.4229	55,370,272.18
港币	446,700.00	0.8933	399,037.11
墨西哥比索	57,760.31	0.3577	20,660.86
阿联酋迪拉姆	101,823.21	1.8965	193,107.72
新加坡元	2,873.49	5.1831	14,893.59
阿根廷比索	16,803,022.82	0.0394	662,039.10
沙特里亚尔	28,570.00	1.8529	52,937.35
一年内到期的非流动负债			33,016,584.06
其中：美元	4,473,878.36	6.9646	31,158,773.23
欧元	250,281.00	7.4229	1,857,810.83
长期借款			442,209,506.50
其中：美元	57,900,264.55	6.9646	403,252,182.50
欧元	5,248,262.00	7.4229	38,957,324.00
应付债券			688,094,074.75
其中：美元	98,798,793.08	6.9646	688,094,074.75

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 INVESTMENT CO., LTD.	开曼	美元	日常会计核算均以美元计量
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 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
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 PWER ENERGY, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO SOLAR ASIA I LIMITED	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER SOUTH EAST ASIA LIMITED	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
PT. JINKOSOLAR INDONESIA ONE	印度尼西亚	美元	日常会计核算均以美元计量
PT. JINKOSOLAR INDONESIA BUANA	印度尼西亚	美元	日常会计核算均以美元计量

PT. JINKOSOLAR INDONESIA CEMERLANG	印度尼西亚	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 AUSTRALIA I PTY LTD	澳大利亚	澳元	日常会计核算均以澳元计量
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 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 SPAIN S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO HOLDING ENERGY GENERATION S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
CRISOL ALCORES, S. L.	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
WE ARE SO GOOD, 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
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 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 GREENFIELD SPAIN 1, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 2, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 3, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 4, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 5, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO POWER LIGHTENING HOLDING LIMITED	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER LIGHTENING LIMITED	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
SAAD SUNLIGHT HOLDING CO., LTD	阿联酋	美元	日常会计核算均以美元计量
CORDILLERA SOLAR I S. A	阿根廷	美元	日常会计核算均以美元计量
AL GHAZALA ENERGY COMPANY	沙特阿拉伯	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 6, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 7, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量

JINKO GREENFIELD SPAIN 8, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 9, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO POWER COLOMBIA SAS E. S. P.	哥伦比亚	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损益-29,004,177.34 元的税后净额-21,753,133.00 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损失 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 1,696,185.27 元的税后净额 1,272,138.95 元直接计入其他综合收益。截至 2022 年 12 月 31 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 114,400,000.00 元，折合人民币 796,750,240.00 元，最晚一笔合约将于 2025 年 9 月 8 日到期。此外，公司 2022 年度外汇远期结汇合约实际交割产生的现金净流出计人民币 19,958,000.00 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 13,633,526.65 元计入其他综合收益。2022 年度公司利率互换合约实际交割产生的现金净流出计人民币 2,434,508.89 元。截至 2022 年 12 月 31 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 16,314,776.00 元和欧元 3,848,980.10 元，折合人民币 113,625,888.93 元和 28,570,594.38 元，最晚一笔合约将于 2032 年 11 月 15 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
产业发展补助资金	50,000,000.00	其他收益	50,000,000.00
省级以下地方政府对新能源电费补贴	23,320,966.72	其他收益	23,320,966.72
经济发展、社会生态及税收贡献奖励资金	13,410,000.00	其他收益	13,410,000.00
2019 年省级第四批科技计划专项经费	2,000,000.00	其他收益	2,000,000.00
政府产业引导资金	1,330,982.44	其他收益	1,330,982.44
稳岗补贴	1,232,202.61	其他收益	1,232,202.61

增值税进项加计抵扣	215,215.54	其他收益	215,215.54
发展专项资金	200,000.00	其他收益	200,000.00
先进优秀企业奖励金	200,000.00	其他收益	200,000.00
企业奖励金	150,000.00	其他收益	150,000.00
其他	4,010.46	其他收益	4,010.46
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	287,686.20	其他收益	287,686.20
可再生能源发展专项资金	181,601.40	其他收益	181,601.40
2015年南湖区第二批工业发展资金节能项目补助	92,725.56	其他收益	92,725.56
分布式光伏发电项目电价补助资金	244,550.40	其他收益	244,550.40
节能减排政策补贴款	294,500.04	其他收益	294,500.04

## (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

## 2、同一控制下企业合并

√适用 □不适用

## (1). 本期发生的同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
CORDILLERA SOLAR I S. A.	100.00%	同一实际控制人	2022年6月2日	取得控制权	36,329,955.01	3,606,113.85	92,565,583.97	- 33,739,780.13

其他说明：

本期同一控制下企业合并 CORDILLERA SOLAR I S. A. 相关情况详见本节十二、5（8）之说明。

## (2). 合并成本

√适用 □不适用

单位：元币种：美元

合并成本	CORDILLERA SOLAR I S. A.
--现金	15,109,022.00
--非现金资产的账面价值	
--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	
--或有对价	

或有对价及其变动的说明：

无

其他说明：

无

## (3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：美元

	CORDILLERA SOLAR I S. A.	
	合并日	上期期末
资产：	106,246,810.04	113,771,863.18
货币资金	25,148,625.92	27,886,629.15
应收款项	1,800,388.40	3,007,935.30
交易性金融资产	3,082,476.87	
存货		
其他流动资产	362,188.02	349,561.43
固定资产	72,565,046.76	74,254,721.46
无形资产		
使用权资产	1,417,242.00	1,439,455.64
长期待摊费用	1,767,269.44	1,890,215.63
递延所得税资产	103,572.63	4,943,344.57
负债：	90,706,259.39	99,809,672.86
借款		
衍生金融负债	295,429.42	1,860,333.06
应付款项	12,458,085.39	12,207,622.92
应交税费	469,514.22	46,574.55
其他应付款	660,260.04	1,528,111.10
一年内到期的非流动负债	4,465,831.72	4,166,170.66
长期借款	59,212,310.36	62,156,594.49
租赁负债	1,529,254.27	1,539,001.82

预计负债	294,467.94	178,003.41
递延所得税负债	11,321,106.03	16,127,260.85
净资产	15,540,550.65	13,962,190.32
减：少数股东权益		
取得的净资产	15,540,550.65	13,962,190.32

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

无

其他说明：

无

### 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
横峰县康德电力有限公司	1.00	80.00	股权转让	2022年3月28日	完成工商变更		20.00					
万年县新德电力有限公司						-202,928.31						
横峰县晶源电力有限公司		100.00	股权转让	2022年12月9日	完成工商变更							

其他说明：

适用 不适用

## 5、其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

### 1. 合并范围增加

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
嘉兴晶盛光伏电力有限公司	设立	2022 年 12 月 30 日	尚未出资	100.00%
上饶晶诺新能源有限公司	设立	2022 年 4 月 25 日	尚未出资	100.00%
上饶晶宝新能源有限公司	设立	2022 年 4 月 25 日	尚未出资	100.00%
西安晶能光伏电力有限公司	设立	2022 年 4 月 1 日	尚未出资	100.00%
重庆市晶鸿电力有限公司	设立	2022 年 6 月 22 日	尚未出资	100.00%
重庆市盛步电力有限公司	设立	2022 年 6 月 22 日	尚未出资	100.00%
天津晶盛光伏发电有限公司	设立	2022 年 1 月 25 日	尚未出资	100.00%
苏州伏横光伏技术有限公司	设立	2022 年 1 月 6 日	尚未出资	100.00%
南通科旷电力有限公司	设立	2022 年 1 月 10 日	尚未出资	100.00%
安阳晶航新能源科技有限公司	设立	2022 年 1 月 25 日	尚未出资	100.00%
上海光铄太阳能科技有限公司	设立	2022 年 1 月 27 日	尚未出资	100.00%
巩义市晶航发电有限公司	设立	2022 年 1 月 30 日	尚未出资	100.00%
德州华源光伏电力有限公司	设立	2022 年 3 月 2 日	尚未出资	100.00%
新乡市盛步光伏电力有限公司	设立	2022 年 3 月 29 日	尚未出资	100.00%
郑州晶航光伏发电有限责任公司	设立	2022 年 3 月 29 日	尚未出资	100.00%
枣庄晶银山光伏电力有限公司	设立	2022 年 4 月 1 日	尚未出资	100.00%
温县晶能光伏发电有限责任公司	设立	2022 年 4 月 12 日	尚未出资	100.00%
常州鸿步电力有限公司	设立	2022 年 4 月 15 日	尚未出资	100.00%
招远市晶坪新能源科技有限公司	设立	2022 年 4 月 18 日	尚未出资	100.00%
微山晶稀光伏电力有限公司	设立	2022 年 4 月 20 日	尚未出资	100.00%
周口晶能光伏发电有限公司	设立	2022 年 4 月 22 日	2,100,000.00	100.00%
济南市阳晏光伏电力有限公司	设立	2022 年 4 月 24 日	尚未出资	100.00%

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
扬州晶若光伏发电有限公司	设立	2022年5月18日	尚未出资	100.00%
洛阳晶科光伏发电有限公司	设立	2022年5月16日	1,800,000.00	100.00%
上海即戎新能源科技有限公司	设立	2022年6月13日	尚未出资	100.00%
横峰县嘉信电力有限公司	设立	2022年3月31日	尚未出资	100.00%
海宁市晶盛储能技术开发有限公司	设立	2022年1月5日	尚未出资	100.00%
襄阳市晶鸿光伏发电有限公司	设立	2022年1月19日	尚未出资	100.00%
义乌市晶灿新能源有限公司	设立	2022年1月20日	尚未出资	100.00%
南宁市伏载光伏发电有限公司	设立	2022年2月22日	7,000,000.00	100.00%
桂林市伏载光伏发电有限公司	设立	2022年3月18日	4,000,000.00	100.00%
武汉晶鸿光伏电力有限公司	设立	2022年4月24日	3,600,000.00	100.00%
建德市晶网储能技术开发有限公司	设立	2022年5月6日	5,000,000.00	100.00%
海宁市晶步光伏发电有限公司	设立	2022年5月10日	尚未出资	100.00%
杭州萧山晶灿新能源有限公司	设立	2022年5月16日	尚未出资	100.00%
婺源县嘉博电力有限公司	设立	2022年5月17日	尚未出资	100.00%
玉环市晶步新能源有限公司	设立	2022年5月20日	尚未出资	100.00%
丰城市晶行光伏电力有限公司	设立	2022年5月25日	尚未出资	100.00%
安吉晶灿储能技术有限公司	设立	2022年5月25日	尚未出资	100.00%
嘉兴市晶美新能源有限公司	设立	2022年6月8日	尚未出资	100.00%
上饶嘉亭电力有限公司	设立	2022年5月26日	尚未出资	100.00%
杭州晶电新能源有限公司	设立	2022年6月23日	尚未出资	100.00%
舟山市晶盛储能技术有限公司	设立	2022年6月27日	尚未出资	100.00%
泉州市伏载光伏发电有限公司	设立	2022年6月29日	尚未出资	100.00%
河池市晶胜光伏发电有限公司	设立	2022年5月24日	尚未出资	100.00%
钟祥晶步光伏电力有限公司	设立	2022年6月2日	尚未出资	100.00%
山东守诺新能源有限公司	设立	2022年1月21日	尚未出资	100.00%
汶上县中惠新能源有限公司	设立	2022年2月21日	3,000,000.00	100.00%
汶上县达明新能源有限公司	设立	2022年2月18日	尚未出资	100.00%
河南守诺新能源有限公司	设立	2022年4月26日	尚未出资	100.00%

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
河南晶阳新能源有限公司	设立	2022年4月30日	尚未出资	100.00%
河南晶之碳新能源有限公司	设立	2022年4月30日	尚未出资	100.00%
苏州守诺新能源有限公司	设立	2022年6月2日	尚未出资	100.00%
连云港科华新能源有限公司	设立	2022年6月22日	尚未出资	100.00%
合肥守诺新能源有限公司	设立	2022年6月9日	尚未出资	100.00%
阜阳晶桦新能源有限公司	设立	2022年6月20日	尚未出资	100.00%
镇江市晶峰储能技术开发有限公司	设立	2022年7月4日	尚未出资	100.00%
新郑市晶详光伏发电有限公司	设立	2022年7月5日	尚未出资	100.00%
聊城晶鑫新能源科技有限公司	设立	2022年7月7日	尚未出资	100.00%
山西守诺新能源有限公司	设立	2022年7月25日	尚未出资	100.00%
山西晶碳新能源有限公司	设立	2022年7月27日	尚未出资	100.00%
沧州晶鸿光伏电力有限公司	设立	2022年7月29日	尚未出资	100.00%
楚雄市晶科电力科技有限公司	设立	2022年3月17日	尚未出资	100.00%
丰城市晶创光伏电力有限公司	设立	2022年5月26日	尚未出资	100.00%
丰城市晶竹光伏电力有限公司	设立	2022年6月1日	尚未出资	100.00%
丰城市晶达光伏电力有限公司	设立	2022年5月26日	尚未出资	100.00%
丰城市晶协光伏电力有限公司	设立	2022年6月2日	尚未出资	100.00%
丰城市晶相光伏电力有限公司	设立	2022年6月15日	尚未出资	100.00%
丰城市晶杖光伏电力有限公司	设立	2022年6月17日	尚未出资	100.00%
丰城市晶玉光伏电力有限公司	设立	2022年6月15日	尚未出资	100.00%
丰城市晶胜光伏电力有限公司	设立	2022年6月17日	尚未出资	100.00%
威海市科能光伏电力有限公司	设立	2022年2月9日	尚未出资	100.00%
金昌市晶尚电力有限公司	设立	2022年1月14日	尚未出资	100.00%
鹤壁市鹤山区晶科电力有限公司	设立	2022年1月24日	尚未出资	100.00%
浚县晶科光伏发电有限公司	设立	2022年1月25日	尚未出资	100.00%
肥东晶鸿光伏发电有限公司	设立	2022年1月17日	尚未出资	100.00%
昔阳县盛步新能源有限公司	设立	2022年1月11日	尚未出资	100.00%
德兴嘉康电力有限公司	设立	2022年1月25日	尚未出资	100.00%

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
宿州晶拓电力有限公司	设立	2022年2月11日	尚未出资	100.00%
肥东县晶古光伏发电有限公司	设立	2022年2月25日	尚未出资	100.00%
横峰县嘉单电力有限公司	设立	2022年2月18日	尚未出资	100.00%
德兴嘉信电力有限公司	设立	2022年1月24日	尚未出资	100.00%
周口市盛步光伏发电有限公司	设立	2022年3月24日	尚未出资	100.00%
余干县嘉喜电力有限公司	设立	2022年3月9日	尚未出资	100.00%
余干县嘉欢电力有限公司	设立	2022年3月9日	尚未出资	100.00%
吴起县晶能光伏发电有限公司	设立	2022年3月30日	尚未出资	100.00%
余干县嘉周电力有限公司	设立	2022年3月29日	尚未出资	100.00%
盐城苏晶光伏电力有限公司	设立	2022年4月14日	尚未出资	100.00%
余干县嘉柳电力有限公司	设立	2022年3月29日	尚未出资	100.00%
泗水晶能光伏电力有限公司	设立	2022年5月20日	尚未出资	100.00%
池州晶鸿储能新能源有限公司	设立	2022年3月30日	尚未出资	100.00%
东营市步盛光伏电力有限公司	设立	2022年5月18日	尚未出资	100.00%
乌鲁木齐晶步风力发电有限公司	设立	2022年4月15日	尚未出资	100.00%
上饶嘉川电力有限公司	设立	2022年4月22日	尚未出资	100.00%
金昌市晶科新能电力有限公司	设立	2022年5月16日	尚未出资	100.00%
金昌市晶航电力有限公司	设立	2022年5月23日	尚未出资	100.00%
金昌市晶嘉电力有限公司	设立	2022年5月23日	尚未出资	100.00%
丰城市晶都新能源有限公司	设立	2022年4月13日	尚未出资	100.00%
丰城市晶荣新能源有限公司	设立	2022年4月13日	尚未出资	100.00%
黄梅盛步风力发电有限公司	设立	2022年6月10日	尚未出资	100.00%
永城市晶盛电力储能技术有限公司	设立	2022年7月4日	尚未出资	100.00%
沧州晶步光伏电力有限公司	设立	2022年7月11日	尚未出资	100.00%
西峡县晶能光伏发电有限公司	设立	2022年7月11日	尚未出资	100.00%
安丘晶盛光伏电力有限公司	设立	2022年7月21日	尚未出资	100.00%
曲阜晶能调峰储能科技有限公司	设立	2022年7月26日	尚未出资	100.00%
金乡盛步光伏电力有限公司	设立	2022年7月29日	尚未出资	100.00%

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
肥东县晶临光伏发电有限公司	设立	2022年8月2日	尚未出资	100.00%
苏州福能电力有限公司	设立	2022年8月4日	尚未出资	100.00%
铅山县嘉坪电力有限公司	设立	2022年8月12日	尚未出资	100.00%
青岛盛伏新能源科技有限公司	设立	2022年8月15日	尚未出资	100.00%
漯河市晶步储能技术有限公司	设立	2022年8月19日	尚未出资	100.00%
重庆晶泰光伏发电有限公司	设立	2022年8月26日	尚未出资	100.00%
重庆晶步光伏发电有限公司	设立	2022年8月26日	尚未出资	100.00%
滨州市晶鸿光伏电力有限公司	设立	2022年8月30日	尚未出资	100.00%
建德市晶辉光伏发电有限公司	设立	2022年9月1日	尚未出资	100.00%
枣庄市晶能光伏电力有限公司	设立	2022年9月2日	尚未出资	100.00%
亳州盛步光伏发电有限公司	设立	2022年9月5日	尚未出资	100.00%
长治市盛步新能源有限公司	设立	2022年9月8日	尚未出资	100.00%
河北守诺新能源有限公司	设立	2022年9月14日	尚未出资	100.00%
海宁市晶白储能技术开发有限公司	设立	2022年9月13日	尚未出资	100.00%
沂源县晶佳光伏电力有限公司	设立	2022年9月13日	尚未出资	100.00%
济宁众惠新能源有限公司	设立	2022年9月14日	尚未出资	100.00%
衡水晶创新能源有限公司	设立	2022年9月20日	尚未出资	100.00%
淄博晶城新能源科技有限公司	设立	2022年9月21日	尚未出资	100.00%
上饶嘉文电力有限公司	设立	2022年9月29日	尚未出资	100.00%
洛阳晶能光伏发电有限公司	设立	2022年9月29日	尚未出资	100.00%
信阳晶盛光伏发电有限公司	设立	2022年9月29日	尚未出资	100.00%
湖北晶风新能源有限公司	设立	2022年10月11日	尚未出资	90.00%
河池市晶明光伏发电有限公司	设立	2022年10月9日	尚未出资	100.00%
玉环市晶辉风力发电有限公司	设立	2022年10月12日	尚未出资	100.00%
丰城市晶鸿光伏电力有限公司	设立	2022年10月17日	尚未出资	100.00%
丰城市晶通光伏电力有限公司	设立	2022年10月17日	尚未出资	100.00%
丰城市晶能光伏电力有限公司	设立	2022年10月17日	尚未出资	100.00%
丰城市晶佑光伏电力有限公司	设立	2022年10月17日	尚未出资	100.00%

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
建德市晶旺光伏发电有限公司	设立	2022 年 10 月 18 日	5,000,000.00	100.00%
菏泽晶城新能源科技有限公司	设立	2022 年 10 月 11 日	尚未出资	100.00%
清远市晶胜光伏发电有限公司	设立	2022 年 10 月 26 日	尚未出资	100.00%
清远市晶利风电有限公司	设立	2022 年 10 月 26 日	尚未出资	100.00%
德兴嘉欢电力有限公司	设立	2022 年 10 月 24 日	尚未出资	100.00%
德兴嘉贰电力有限公司	设立	2022 年 10 月 24 日	尚未出资	100.00%
元谋县晶科电力有限公司	设立	2022 年 10 月 25 日	尚未出资	100.00%
重庆晶旺光伏发电有限公司	设立	2022 年 9 月 14 日	尚未出资	100.00%
杭州晶财新能源有限公司	设立	2022 年 10 月 26 日	尚未出资	100.00%
鄱阳县晶发光伏电力有限公司	设立	2022 年 10 月 31 日	尚未出资	100.00%
涡阳晶涡新能源有限公司	设立	2022 年 10 月 31 日	尚未出资	100.00%
蒙城晶蒙新能源有限公司	设立	2022 年 10 月 31 日	尚未出资	100.00%
济宁嘉惠新能源有限公司	设立	2022 年 10 月 31 日	尚未出资	100.00%
阿拉善左旗晶启新能源有限公司	设立	2022 年 10 月 31 日	尚未出资	100.00%
寿光晶盛光伏电力有限公司	设立	2022 年 11 月 2 日	尚未出资	100.00%
上海伏载新能源科技有限公司	设立	2022 年 11 月 2 日	尚未出资	100.00%
宜兴市盛能光伏电力有限公司	设立	2022 年 11 月 2 日	尚未出资	100.00%
鄱阳县晶工光伏电力有限公司	设立	2022 年 11 月 8 日	尚未出资	100.00%
孝感市晶能光伏电力有限公司	设立	2022 年 11 月 8 日	尚未出资	100.00%
成武县盛步光伏电力有限公司	设立	2022 年 11 月 3 日	尚未出资	100.00%
新蔡县晶城能源有限公司	设立	2022 年 11 月 7 日	尚未出资	85.00%
荣成市晶能光伏电力有限公司	设立	2022 年 11 月 16 日	尚未出资	100.00%
洛阳晶步光伏电力有限公司	设立	2022 年 11 月 10 日	尚未出资	100.00%
开封晶能光伏发电有限公司	设立	2022 年 11 月 11 日	尚未出资	100.00%
绍兴市晶网储能技术开发有限公司	设立	2022 年 11 月 21 日	尚未出资	100.00%
桐庐县晶网储能技术开发有限公司	设立	2022 年 11 月 22 日	尚未出资	100.00%
义乌市晶网光伏科技有限公司	设立	2022 年 11 月 23 日	尚未出资	100.00%
天津静海晶能光伏发电有限公司	设立	2022 年 11 月 24 日	尚未出资	100.00%

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
海南州晶亮光伏发电有限公司	设立	2022年11月16日	尚未出资	100.00%
晶科慧能技术服务有限公司四川分公司	设立	2022年11月17日	尚未出资	100.00%
平原晶能光伏科技有限公司	设立	2022年11月29日	尚未出资	100.00%
嘉祥县晶步光伏电力有限公司	设立	2022年11月29日	尚未出资	100.00%
天津市滨海新区晶腾光伏发电有限公司	设立	2022年12月2日	尚未出资	100.00%
平阴晶能光伏电力有限公司	设立	2022年12月5日	尚未出资	100.00%
新乡市晶航太阳能发电有限公司	设立	2022年12月6日	尚未出资	100.00%
重庆晶固光伏发电有限公司	设立	2022年12月5日	尚未出资	100.00%
大理市盛能光伏发电有限公司	设立	2022年12月5日	尚未出资	100.00%
荆门晶详光伏电力有限公司	设立	2022年12月9日	尚未出资	100.00%
湖北守诺新能源有限公司	设立	2022年12月13日	尚未出资	100.00%
晶科慧能技术服务有限公司山东分公司	设立	2022年12月12日	尚未出资	100.00%
抚顺市晶辉新能源有限公司	设立	2022年12月16日	尚未出资	100.00%
怀来晶腾新能源有限公司	设立	2022年12月8日	尚未出资	100.00%
天津港保税区晶顺太阳能发电有限公司	设立	2022年12月28日	尚未出资	100.00%
湖南守诺新能源有限公司	设立	2022年12月21日	尚未出资	100.00%
南京晶栖光伏电力有限公司	设立	2022年12月29日	尚未出资	100.00%
济南市盛步光伏电力有限公司	设立	2022年12月30日	尚未出资	100.00%
菏泽伏盛新能源有限公司	设立	2022年12月30日	尚未出资	100.00%
重庆晶开光伏发电有限公司	设立	2022年12月28日	尚未出资	100.00%
晶科电力光电控股有限公司 JINKO POWER LIGHTENING HOLDING LIMITED	设立	2022年1月5日	尚未出资	100.00%
晶科电力光电有限公司 JINKO POWER LIGHTENING LIMITED	设立	2022年1月14日	尚未出资	100.00%
SAAD Sunlight Holding Co. Ltd	设立	2022年2月7日	USD1,000.00	100.00%
JINKO GREENFIELD SPAIN 6	设立	2022年6月1日	EUR3,000.00	100.00%
JINKO GREENFIELD SPAIN 7	设立	2022年6月1日	EUR3,000.00	100.00%
JINKO GREENFIELD SPAIN 8	设立	2022年6月2日	EUR3,000.00	100.00%
JINKO GREENFIELD SPAIN 9	设立	2022年6月1日	EUR3,000.00	100.00%
AL GHAZALA ENERGY COMPANY	设立	2022年5月19日	SAR500,000.00	100.00%

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
JINKO POWER COLOMBIA SAS E. S. P.	设立	2022 年 10 月 26 日	尚未出资	100.00%
秦皇岛盛步电力有限公司	设立	2022 年 4 月 12 日	尚未出资	100.00%
平南县伏知光伏发电有限公司	设立	2022 年 1 月 25 日	尚未出资	100.00%
荆门市御翎新能源科技有限公司	收购（不构成业务）	2022 年 7 月 12 日	尚未出资	60.00%
荆门市晶科电力新能源有限公司	收购（不构成业务）	2022 年 6 月 9 日	尚未出资	60.00%

## 2. 合并范围减少

公司名称	股权处置方式	股权处置时点	处置日净资产	期初至处置日净利润
晶科慧能（三亚）技术服务有限公司	注销	2022 年 4 月 18 日		1,295.74
秦皇岛盛步电力有限公司	注销	2022 年 8 月 23 日		
怀宁县晶科光伏发电有限公司	注销	2022 年 11 月 24 日		
淮安晶开电力有限公司	注销	2022 年 2 月 15 日		4,497.52
琼海晶科电力有限公司	注销	2022 年 7 月 1 日		2,927.40
海南昌江晶能光伏发电有限公司	注销	2022 年 3 月 30 日		900.00
射阳县晶能光伏发电有限公司	注销	2022 年 1 月 26 日		1,888.99
雷州晶鸿发电有限公司	注销	2022 年 12 月 30 日		600.00
乐昌市晶科电力科技有限公司	注销	2022 年 7 月 28 日		
万荣县晶能电力有限公司	注销	2022 年 8 月 15 日		170.00
万荣县晶科光伏发电有限公司	注销	2022 年 8 月 15 日		2,191.19
中卫市晶能电力有限公司	注销	2022 年 7 月 14 日		
乌兰察布市盛步太阳能发电有限公司	注销	2022 年 9 月 14 日		2,210.63
禄劝盛能光伏发电有限公司	注销	2022 年 11 月 25 日		270.00
临沂市晶开光伏电力有限公司	注销	2022 年 7 月 21 日		
临沂市晶泰光伏电力有限公司	注销	2022 年 6 月 22 日		
双河市晶盛光伏发电有限公司	注销	2022 年 11 月 2 日	1,421.82	3,202.60
双河市晶能光伏电力有限公司	注销	2022 年 11 月 2 日	1,419.30	2,852.59
雷州晶能光伏电力科技有限公司	注销	2022 年 12 月 30 日		600.00
雷州芯能电力有限公司	注销	2022 年 12 月 30 日		700.00

公司名称	股权处置方式	股权处置时点	处置日净资产	期初至处置日净利润
雷州晶芯电力有限公司	注销	2022 年 12 月 30 日		600.00
雷州鑫能发电有限公司	注销	2022 年 12 月 30 日		700.00
扶风县晶嘉光伏发电有限公司	注销	2022 年 12 月 29 日		
忻州市晶步新能源有限公司	注销	2022 年 3 月 31 日		226.00
忻州市盛步新能源有限公司	注销	2022 年 2 月 21 日		452.00
乳山晶能光伏发电有限公司	注销	2022 年 6 月 7 日		60.00
乳山晶宇光伏发电有限公司	注销	2022 年 7 月 21 日		60.00
怀仁市晶步新能源有限公司	注销	2022 年 8 月 23 日		350.00
怀仁市盛步新能源有限公司	注销	2022 年 8 月 23 日		940.35
乳山晶康光伏发电有限公司	注销	2022 年 11 月 9 日		
巴彦淖尔市国晶新能源有限责任公司	注销	2022 年 7 月 5 日		
辽阳市晶能太阳能发电有限公司	注销	2022 年 10 月 17 日		6,058.97
沈阳市步盛太阳能发电有限公司	注销	2022 年 7 月 11 日		
沈阳市步鸿太阳能发电有限公司	注销	2022 年 7 月 11 日		
钦州晟能光伏发电有限公司	注销	2022 年 9 月 2 日		
永昌县晶步电力有限公司	注销	2022 年 12 月 29 日		
永昌县晶能电力有限公司	注销	2022 年 12 月 29 日		
滨州市沾化区科能光伏电力有限公司	注销	2022 年 12 月 8 日		
滨州市沾化区晶盛光伏电力有限公司	注销	2022 年 12 月 8 日		
平南县伏知光伏发电有限公司	注销	2022 年 12 月 8 日		
凤阳县盛步光伏电力有限公司	注销	2022 年 12 月 12 日	1.01	4,164.25
大连晶科光伏电力有限公司	注销	2022 年 7 月 21 日	4,626.34	16,130.91
长子县晶科电力有限公司	注销	2022 年 2 月 25 日		570.00
博兴县盛步光伏电力有限公司	注销	2022 年 10 月 25 日		4,700.06
阳谷县萃然斋农业科技有限公司	注销	2022 年 5 月 10 日		
蒙阴县盛步光伏发电有限公司	注销	2022 年 12 月 29 日		
南京盛步光伏有限公司	注销	2022 年 12 月 14 日		9,732.59
常熟市晶科光伏发电有限公司	注销	2022 年 8 月 11 日		3,500.00

公司名称	股权处置方式	股权处置时点	处置日净资产	期初至处置日净利润
上海盛晏新能源科技有限公司	注销	2022年8月3日		
徐州科朗光伏电力有限公司	注销	2022年2月18日	1,727.68	7,700.37
淄博晶盛光伏电力有限公司	注销	2022年8月8日		
昌邑盛步光伏电力有限公司	注销	2022年4月20日		10,675.95
高邮盛步光伏电力有限公司	注销	2022年7月21日		4,765.05
柏乡县盛步光伏科技有限公司	注销	2022年12月8日		955,977.85
宿迁科朗光伏电力有限公司	注销	2022年1月8日		
阳谷盛步光伏电力有限公司	注销	2022年5月10日		
聊城市茌平区盛能光伏电力有限公司	注销	2022年12月16日		
营口市晶盛光伏电力有限公司	注销	2022年10月28日		
莱芜市晶能光伏电力有限公司	注销	2022年4月21日		4,331.03
盘锦晶鸿光伏电力有限公司	注销	2022年10月31日		52,093.29
长春市晶鸿光伏电力有限公司	注销	2022年8月1日		9,195.21
辽阳市鸿盛光伏电力有限公司	注销	2022年11月10日	3,782.06	73,454.75
营口鸿盛光伏电力有限公司	注销	2022年10月27日		10,666.95
泉州晋江科朗光伏电力有限公司	注销	2022年9月21日		
侯马市晶科电力有限公司	注销	2022年5月7日		-855.62
盘锦盛步光伏电力有限公司	注销	2022年9月13日		4,410.56
青岛晶鸿光伏电力有限公司	注销	2022年6月23日		4,110.63
马鞍山盛步光伏电力有限公司	注销	2022年8月9日		3,964.76
太康县晶能光伏电力有限公司	注销	2022年10月14日		
乐陵晶能光伏电力有限公司	注销	2022年4月22日		946.61
青岛晶步电力有限公司	注销	2022年6月23日		4,113.17
义县晶鸿光伏电力有限公司	注销	2022年7月27日		
铜川晶振盛光伏电力有限公司	注销	2022年10月21日		4,314.57
天津市晶安光伏发电有限公司	注销	2022年7月20日		943.11
武城县晶科电力有限公司	注销	2022年10月11日		
池州市盛步光伏电力有限公司	注销	2022年10月14日		3,630.17

公司名称	股权处置方式	股权处置时点	处置日净资产	期初至处置日净利润
聊城市萃然斋农业科技有限公司	注销	2022年5月9日		
郎溪县晶鸿光伏电力有限公司	注销	2022年9月23日		370.00
淄博盛步光伏发电有限公司	注销	2022年10月17日		180.00
宁津晶盛光伏电力有限公司	注销	2022年5月25日		1,662.36
青岛盛步光伏电力有限公司	注销	2022年8月9日		2,977.47
菏泽盛步光伏电力有限公司	注销	2022年6月22日		-495.97
邹平晶盛光伏电力有限公司	注销	2022年5月23日		2,399.48
莆田市城厢区晶能电力有限责任公司	注销	2022年7月27日		
上海晶达新能源科技有限公司	注销	2022年8月17日		2,155.74
荣成晶盛光伏发电有限公司	注销	2022年10月13日		
运城市晶盛新能源有限公司	注销	2022年7月1日		200.00
JINKO POWER JAPAN KK	注销	2022年5月17日		400,975.05
ENERGÍA SOLAR AHU S. DE R. L. DE C. V.	注销	2022年8月3日		-5,859.41
ENERGÍA SOLAR CAB S. DE R. L. DE C. V.	注销	2022年8月3日		-19,003.61
PV ENERGY SAM S. DE R. L. DE C. V.	注销	2022年8月3日		-57,910.39
上海晶胜咨询管理有限公司	注销	2022年7月27日		
莱州市晶鸿光伏电力有限公司	注销	2022年7月21日		900,464.67
聊城市盛步光伏电力有限公司	注销	2022年7月28日		346,264.61
滨州市沾化区晶能光伏电力有限公司	注销	2022年7月27日		2,843.01
上海晶电管理咨询有限公司北京分公司	注销	2022年7月21日		-58,718.17
栖霞晶盛光伏发电有限公司	注销	2022年7月22日		
河北策隆新能源科技有限公司	注销	2022年12月27日		
平山县恒特新能源科技有限公司	注销	2022年12月27日		
常州市盛步光伏电力有限公司	注销	2022年12月27日		5,405.06
荆门市晶鸿光伏电力有限公司	注销	2022年11月24日		
庐江县晶能光伏发电有限公司	注销	2022年12月30日		
枣庄晶银山光伏电力有限公司	注销	2022年12月29日		
镇江市晶蜂储能技术开发有限公司	注销	2022年12月26日		

公司名称	股权处置方式	股权处置时点	处置日净资产	期初至处置日净利润
临湘市晶鸿电力有限公司	注销	2022 年 12 月 30 日		
鹤壁市鹤山区晶科电力有限公司	注销	2022 年 12 月 30 日		
大冶市盛步新能源有限公司	注销	2022 年 11 月 25 日		
西峡县晶能光伏发电有限公司	注销	2022 年 12 月 30 日		

## 6、其他

适用 不适用

## 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	100.00		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	100.00		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	100.00		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	100.00		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	100.00		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	100.00		设立
布尔津县盛步光伏发电有限公司	新疆阿勒泰地区布尔津县	新疆阿勒泰地区布尔津县	电力发电行业	100.00		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	100.00		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	100.00		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	100.00		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	电力发电行业	90.00		设立
JINKO POWER INVESTMENT CO., LTD.	开曼	开曼	电力发电行业	100.00		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		100.00	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		100.00	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		100.00	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		100.00	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		100.00	设立
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		100.00	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
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		100.00	设立
CORDILLERA SOLAR I S.A.	阿根廷	阿根廷	电力发电行业		100.00	同一控制下企业合并
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		100.00	设立
丰城市晶坤光伏发电有限公司	江西省宜春市丰城市	江西省宜春市丰城市	电力发电行业		100.00	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		100.00	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		100.00	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		100.00	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		100.00	设立
浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙) [注 1]	浙江省杭州市	浙江省杭州市	股权投资与管理			设立
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		100.00	同一控制下企业合并
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		100.00	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		100.00	设立
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

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		100.00	设立
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		100.00	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		100.00	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		100.00	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		100.00	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		100.00	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		100.00	非同一控制下企业合并
铜陵市晶能光伏电力有限公司	安徽省铜陵市	安徽省铜陵市	电力发电行业		100.00	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		100.00	设立
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
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		100.00	设立
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		100.00	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		100.00	非同一控制下企业合并
阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司	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
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		100.00	设立
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		100.00	非同一控

						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		100.00	同一控制下企业合并
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		100.00	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		100.00	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		100.00	设立
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		100.00	非同一控制下企业合并
白水县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		100.00	设立
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		100.00	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		100.00	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		100.00	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		100.00	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		100.00	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		100.00	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		100.00	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		100.00	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		100.00	非同一控制下企业合并
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		100.00	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		100.00	设立

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		100.00	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		100.00	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		100.00	设立
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		100.00	同一控制下企业合并
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		100.00	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		100.00	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		100.00	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		100.00	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		100.00	设立
JINKO POWER (HK) COMPANY LIMITED	香港皇后大道中	香港皇后大道中	电力发电行业		100.00	设立
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		100.00	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		100.00	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		100.00	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		100.00	非同一控制下企业合并
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		100.00	非同一控制下企业合并
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		100.00	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		100.00	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		100.00	设立
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		100.00	非同一控制下企业合并
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		100.00	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		100.00	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		100.00	设立
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		100.00	非同一控制下企业合并
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		100.00	设立
JINKO POWER LIGHTENING HOLDING LIMITED	香港	香港	电力发电行业		100.00	本期新设
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		100.00	设立
莱芜市天辰太阳能科技有限公司 [注 2]	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
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
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
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
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
横峰县源能电力有限公司	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
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
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
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
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

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
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
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
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
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
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	同一 控制 下企 业合 并
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
成武县晶能光伏电力有限公司	山东省菏泽 市成武县	山东省菏泽 市成武县	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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
新源县晶科光伏发电有限公司	新疆维吾尔 自治区伊犁	新疆维吾尔 自治区伊犁	电力发 电行业		100	设立

	哈萨克自治州	哈萨克自治州				
新乡市晶科光伏电力有限公司	河南省新乡市牧野区	河南省新乡市牧野区	电力发电行业		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
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
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
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

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明:

[注 1]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。

[注 2]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。

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体,控制的依据:  
无

确定公司是代理人还是委托人的依据:  
无

其他说明:

上表所列系公司重要子公司信息,截至 2022 年 12 月 31 日,公司共有各级子公司 826 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%	1,304,853.61		23,155,250.40
磴口县国电光伏发电有限公司	13.33%	3,407,006.72		29,253,161.15
土默特右旗国电电力光伏发电有限公司	13.33%	3,321,085.79		29,009,117.07

阿拉善左旗国电鑫 阳光光伏发电有限公 司	13.30%	2,553,552.11		20,384,868.37
浙江浙晶能源发展 有限公司	0.01%	-28.70		60,577.50
CRISOL ALCORES, S. L.	45.00%	5,688,041.76		14,004,648.57

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	175,569,671.28	197,745,883.75	373,315,555.03	168,401,834.80		168,401,834.80	145,978,200.83	216,224,973.53	362,203,174.36	168,897,569.97		168,897,569.97
磴口县国电光伏发电有限公司	199,554,942.35	236,066,119.82	435,621,062.17	90,135,494.26	61,831,995.96	151,967,490.22	148,324,556.59	251,619,162.41	399,943,719.00	49,516,122.64	92,425,015.88	141,941,138.52
土默特右旗国电电力光伏发电有限公司	229,943,405.54	310,916,892.15	540,860,297.69	90,508,938.40	166,110,983.60	256,619,922.00	167,920,951.80	331,871,601.47	499,792,553.27	57,469,794.36	183,100,881.53	240,570,675.89

阿拉善左旗国电鑫阳光发电有限公司	161,785,915.68	174,583,468.99	336,369,384.67	38,966,107.30	86,511,493.29	125,477,600.59	131,726,945.71	186,392,365.16	318,119,310.87	31,280,942.33	95,219,082.77	126,500,025.10
浙江浙晶能源发展有限公司	9,300,351.30	777,829,864.08	787,130,215.38	148,676,306.57		148,676,306.57	3,934,918.76	777,849,044.56	781,783,963.32	150,543,047.68		150,543,047.68
CRISOL ALCO RES, S. L.	26,233,643.06	63,573,861.28	89,807,504.34	16,186,496.21	42,740,000.07	58,926,496.28	16,315,565.32	65,880,512.35	82,196,077.67	24,887,129.67	42,935,628.46	67,822,758.13

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	36,417,858.15	11,547,377.09	11,547,377.09	19,282,122.10	38,591,000.23	7,203,555.79	7,203,555.79	-2,722,237.57

磴口县国电光伏发电有限公司	58,802,908.25	25,558,940.10	25,558,940.10	-1,394,365.82	63,641,094.82	30,474,856.22	30,474,856.22	10,140,260.81
土默特右旗国电电力光伏发电有限公司	71,648,711.11	24,914,372.04	24,914,372.04	5,776,449.34	73,301,019.17	26,655,062.22	26,655,062.22	7,861,023.13
阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司	46,285,524.52	19,199,639.92	19,199,639.92	3,715,065.89	48,346,210.92	21,108,994.84	21,108,994.84	6,404,702.34
浙江浙晶能源发展有限公司		-287,006.83	-287,006.83	-2,123,642.26		-973,411.37	-973,411.37	-917,322.22
CRISOL ALCORES, S. L.	24,041,104.57	12,640,092.80	16,507,688.52	19,596,344.15	12,929,191.55	9,050,661.85	9,650,749.36	3,709,492.61

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

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	515,054,792.13	67,757.18
其中：现金和现金等价物		
非流动资产	142,938,026.46	13,811,469.07
资产合计	657,992,818.59	13,879,226.25
流动负债	6,754,901.12	434,083.16
非流动负债	510,624,038.63	
负债合计	517,378,939.75	434,083.16
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	140,613,878.84	13,445,143.09
按持股比例计算的净资产份额	70,306,939.42	6,722,571.55
调整事项	-6,247,776.2	-6,238,943.17
--商誉		
--内部交易未实现利润	-6,238,943.17	-6,238,943.17
--其他	-8,833.03	
对合营企业权益投资的账面价值	64,059,163.22	483,628.38
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	869,471.70	-159,972.01
终止经营的净利润		
其他综合收益	126,281,009.07	13,598,629.70
综合收益总额	127,150,480.77	13,438,657.69

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	
	甘肃金泰电力有限公司	玉环晶能电力有限公司	甘肃金泰电力有限公司	玉环晶能电力有限公司
流动资产	768,569,210.57	437,080,993.31	616,996,186.58	357,831,463.17
非流动资产	780,000,848.24	653,734,949.96	843,647,645.94	689,457,900.85
资产合计	1,548,570,058.81	1,090,815,943.27	1,460,643,832.52	1,047,289,364.02
流动负债	732,469,105.79	206,266,526.38	745,378,335.91	31,936,959.37
非流动负债		377,210,800.48		546,339,267.90
负债合计	732,469,105.79	583,477,326.86	745,378,335.91	578,276,227.27
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	816,100,953.02	507,338,616.41	715,265,496.61	469,013,136.75
按持股比例计算的净资产份额	124,210,565.05	248,595,922.04	108,863,408.58	229,816,437.01
调整事项	-4,361.63	172,614.57		261,352.23
—商誉				
—内部交易未实现利润		4,753,264.30		4,753,264.30
—其他	-4,361.63	-4,580,649.73		-4,491,912.07
对联营企业权益投资的账面价值	124,206,203.42	248,768,536.61	108,863,408.58	230,077,789.24
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	226,258,559.14	122,825,940.84	210,065,570.43	134,919,328.04

净利润	100,806,799.22	38,144,382.39	80,690,078.01	56,264,436.97
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	100,806,799.22	38,144,382.39	80,690,078.01	56,264,436.97
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	滁州普晶新能源有限公司	瑞昌市晶科电力有限公司	滁州普晶新能源有限公司
流动资产	84,641,258.82	39,301,175.82	92,468,067.66	37,909,255.87
非流动资产	128,744,198.35	90,711,942.83	136,783,911.24	95,625,464.42
资产合计	213,385,457.17	130,013,118.65	229,251,978.90	133,534,720.29
流动负债	16,147,978.35	21,153,016.69	199,057,464.58	21,196,886.83
非流动负债	164,677,810.71	65,217,221.56	5,361,052.99	68,840,400.55
负债合计	180,825,789.06	86,370,238.25	204,418,517.57	90,037,287.38
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	32,559,668.11	43,642,880.40	24,833,461.33	43,497,432.91
按持股比例计算的净资产份额	9,767,900.43	13,092,864.12	7,450,038.40	13,049,229.87
调整事项	-2,920,090.67		-2,912,995.89	
—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他	-2,920,090.67		-2,912,995.89	
对联营企业权益投资的账面价值	6,847,809.76	13,092,864.12	4,537,042.51	13,049,229.87
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	26,725,873.27	16,525,003.17	16,337,806.75	9,607,339.25
净利润	7,702,557.51	145,447.49	3,065,903.60	5,297,432.91
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	7,702,557.51	145,447.49	3,065,903.60	5,297,432.91

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	
	缙云县晶科光伏发电有限公司	抚州市临川区晶科电力有限公司	缙云县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	34,294,395.58	62,375,822.67	26,384,307.80	161,663,796.00
非流动资产	81,693,924.77	83,694,309.19	80,771,797.37	89,196,993.93
资产合计	115,988,320.35	146,070,131.86	107,156,105.17	250,860,789.93
流动负债	52,811,285.35	33,823,984.28	46,429,035.73	141,558,711.79
非流动负债	2,590,011.09	72,500,000.00	2,427,386.25	77,500,000.00
负债合计	55,401,296.44	106,323,984.28	48,856,421.98	219,058,711.79
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	60,587,023.91	39,746,147.58	58,299,683.19	31,802,078.14
按持股比例计算的净资产份额	18,176,107.17	11,923,844.27	17,489,904.96	9,540,623.44
调整事项	1,858,072.87	-1,904,628.84	1,858,072.86	-1,903,443.83
—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他	1,858,072.87	-1,904,628.84	1,858,072.86	-1,903,443.83
对联营企业权益投资的账面价值	20,034,180.04	10,019,215.43	19,347,977.82	7,637,179.61
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	15,578,417.40	20,707,954.09	13,895,745.10	13,138,132.16
净利润	2,287,340.72	7,940,119.40	3,738,416.26	3,054,122.49
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	2,287,340.72	7,940,119.40	3,738,416.26	3,054,122.49
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	建德晶科光伏发电有限公司	石城县晶科电力有限公司	建德晶科光伏发电有限公司
流动资产	84,668,393.88	42,029,712.96	95,300,861.88	36,872,045.69
非流动资产	85,152,085.87	105,312,505.93	90,103,124.63	108,003,191.00
资产合计	169,820,479.75	147,342,218.89	185,403,986.51	144,875,236.69

流动负债	3,836,720.14	47,457,835.50	16,880,161.20	39,876,264.81
非流动负债	69,688,106.43	63,370,500.87	77,662,340.15	71,563,507.40
负债合计	73,524,826.57	110,828,336.37	94,542,501.35	111,439,772.21
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	96,295,653.18	36,513,882.52	90,861,485.16	33,435,464.48
按持股比例计算的净资产份额	28,888,695.95	10,954,164.76	27,258,445.55	10,030,639.34
调整事项	1,320,660.64	-1,173,280.74	1,323,396.50	-1,166,490.97
—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他	1,320,660.64	-1,173,280.74	1,323,396.50	-1,166,490.97
对联营企业权益投资的账面价值	30,209,356.59	9,780,884.02	28,581,842.05	8,864,148.37
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	17,894,820.50	19,673,980.16	15,624,351.25	16,719,553.10
净利润	5,425,048.46	3,055,785.50	12,983,129.23	2,377,800.04
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	5,425,048.46	3,055,785.50	12,983,129.23	2,377,800.04
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	
	铅山县晶泰光伏电力有限公司	PROMOTORES ARCHIDONA RENOVABLE, A. I. E.	铅山县晶泰光伏电力有限公司	PROMOTORES ARCHIDONA RENOVABLE, A. I. E.
流动资产	113,768,333.38	7,109,158.21	119,041,111.32	1,551,667.09
非流动资产	266,908,367.75	13,727,236.66	282,475,537.67	1,136,325.91
资产合计	380,676,701.13	20,836,394.87	401,516,648.99	2,687,993.00
流动负债	74,751,431.53	22,328.60	101,623,626.61	35,380.14
非流动负债	152,536,603.20		164,976,492.24	
负债合计	227,288,034.73	22,328.60	266,600,118.85	35,380.14
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	153,388,666.40	20,814,066.27	134,916,530.14	2,652,612.86

按持股比例计算的净资产份额	46,016,599.92	9,241,445.42	40,474,959.05	931,597.64
调整事项	-1,965,830.76	-30,431.17	-1,948,387.50	-12,243.81
—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他	-1,965,830.76	-30,431.17	-1,948,387.50	-12,243.81
对联营企业权益投资的账面价值	44,050,769.16	9,211,014.25	38,526,571.55	919,353.83
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	54,735,723.12		36,515,376.68	
净利润	18,413,992.04	-414,423.68	9,996,934.90	-598,231.54
终止经营的净利润				
其他综合收益		735,131.88		-215,669.42
综合收益总额	18,413,992.04	320,708.20	9,996,934.90	-813,900.96
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	
	玉环晶科电力有限公司	格尔木汇科新能源有限公司	玉环晶科电力有限公司	格尔木汇科新能源有限公司
流动资产	351,984,053.34	73,675,342.38	84,986,696.44	25,373,212.05
非流动资产	394,622,391.50	373,744,902.16	428,555,836.79	403,844,363.00
资产合计	746,606,444.84	447,420,244.54	513,542,533.23	429,217,575.05
流动负债	316,796,519.88	89,039,612.27	106,965,196.64	16,621,891.56
非流动负债	16,506,999.21	299,940,000.00	15,704,418.49	330,582,523.60
负债合计	333,303,519.09	388,979,612.27	122,669,615.13	347,204,415.16
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	413,302,925.75	58,440,632.27	390,872,918.10	82,013,159.89
按持股比例计算的净资产份额	202,518,433.62	28,635,909.81	191,527,729.86	40,186,448.35
调整事项	18,764,669.00	-42,879.93	23,208,566.62	-2,780.26
—商誉				
—内部交易未实现利润	-7,203,402.16		-2,835,465.95	
—其他	25,968,071.16	-42,879.93	26,044,032.57	-2,780.26
对联营企业权益投资的账面价值	221,283,102.62	28,593,029.88	214,736,296.48	40,183,668.09
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				

营业收入	99,216,858.17	51,544,284.54	105,818,712.05	
净利润	22,274,984.38	-23,660,037.69	38,380,000.68	-79,297.80
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	22,274,984.38	-23,660,037.69	38,380,000.68	-79,297.80
本年度收到的来自联营企业的股利				

## 其他说明

建德晶科光伏发电有限公司、缙云县晶科光伏发电有限公司、抚州市临川区晶科电力有限公司、瑞昌市晶科电力有限公司上期损益情况列报的数据期间为自丧失控制权之日起至资产负债表日止。

滁州普晶新能源有限公司上期损益情况列报的数据期间为 2021 年 9-12 月。

## (4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

适用  不适用

单位：元币种：人民币

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	15,669.23	
--其他综合收益		
--综合收益总额	15,669.23	

## 其他说明

无

## (5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用  不适用

## (6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用  不适用

## (7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用  不适用

## (8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用  不适用

**4、重要的共同经营**

□适用 √不适用

**5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益**

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

**6、其他**

□适用 √不适用

**十、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 2022 年 12 月 31 日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款的 50.32%（2021 年 12 月 31 日：49.82%）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。

## 金融负债按剩余到期日分类

项 目	期末数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款	1,258,516,614.57	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		

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
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

(续上表)

项 目	上年年末数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款	729,041,687.55	738,799,435.50	738,799,435.50		
应付票据	266,697,947.03	266,697,947.03	266,697,947.03		
应付账款	2,565,184,894.39	2,565,184,894.39	2,565,184,894.39		
其他应付款	264,235,972.27	264,235,972.27	264,235,972.27		
一年内到期的非流动负债	2,074,409,907.28	2,259,086,178.66	2,259,086,178.66		
长期借款	2,717,814,448.65	3,028,717,601.51	143,250,160.17	1,113,614,938.00	1,771,852,503.34
应付债券	2,143,034,415.60	2,677,080,116.77	28,574,557.87	253,831,606.43	2,394,673,952.47
租赁负债	865,640,527.55	1,737,162,163.00	46,469,327.00	168,501,713.69	1,522,191,122.31
长期应付款	5,777,829,569.41	8,891,717,940.66	347,398,169.31	2,831,203,132.31	5,713,116,639.04
小 计	17,403,889,369.73	22,428,682,249.79	6,659,696,642.20	4,367,151,390.43	11,401,834,217.16

## (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 2022 年 12 月 31 日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币 5,856,782,248.22 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 2,937,691,161.01 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 25,524,001.27 元（2021 年 12 月 31 日：减少/增加人民币 12,028,192.98 元），净利润减少/增加人民币 25,524,001.27 元（2021 年度：减少/增加人民币 12,028,192.98 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
<b>一、持续的公允价值计量</b>				
(一) 交易性金融资产		25,693,312.78		25,693,312.78
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		25,693,312.78		25,693,312.78
(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			3,750,000.00	3,750,000.00
(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		7,642,392.61		7,642,392.61
(七) 应收款项融资			176,521,897.24	176,521,897.24
<b>持续以公允价值计量的资产总额</b>		33,335,705.39	180,271,897.24	213,607,602.63
衍生金融负债		32,491,765.83		32,491,765.83
<b>持续以公允价值计量的负债总额</b>		32,491,765.83		32,491,765.83

二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

## 2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

## 3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

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

本期衍生金融资产系：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	29.48	29.48

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 2022 年 12 月 31 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 29.48% 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
玉环晶科电力有限公司	本公司之联营企业，持股比例 49%
滁州普晶新能源有限公司	本公司之联营企业，持股比例 30%
鄂州市光唯新能源有限公司	滁州普晶新能源有限公司之子公司
南昌市科能电力有限公司	子公司之合营企业，持股比例 50.00%
EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD	子公司之合营企业，持股比例 50.00%
玉环晶能电力有限公司	子公司之联营企业，持股比例 49%
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%
缙云县晶科光伏发电有限公司	子公司之联营企业，持股比例 30%
抚州市临川区晶科电力有限公司	子公司之联营企业，持股比例 30%
瑞昌市晶科电力有限公司	子公司之联营企业，持股比例 30%
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%
横峰县康德电力有限公司[注 1]	子公司之联营企业，持股比例 20%
甘肃金泰电力有限责任公司	子公司之联营企业，持股比例 15.22%
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%

## 其他说明

√适用 □不适用

[注 1] 横峰县康德电力有限公司原系公司子公司江西晶科电力设计有限公司之子公司，2021 年度，江西晶科电力设计有限公司与江西国电投新能源发展有限公司签订《80%股权转让协议》，协议约定江西国电投新能源发展有限公司收购江西晶科电力设计有限公司所持横峰县康德电力有限公司 80%的股权，该股权转让于 2022 年 3 月 28 日完成工商变更登记手续，转让后横峰县康德电力有限公司成为江西晶科电力设计有限公司之联营企业。因此本财务报表附注将横峰县康德电力有限公司自 2022 年 3 月 28 日至 2022 年 12 月 31 日作为关联方披露。

## 4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
晶科能源股份有限公司	同一实际控制人
晶科绿能（上海）管理有限公司	同一实际控制人
上饶市卓安传动科技有限公司	同一实际控制人
晶科能源（上饶）有限公司	同一实际控制人
晶科能源（海宁）有限公司	同一实际控制人
晶科能源（滁州）有限公司	同一实际控制人
晶科能源（义乌）有限公司	同一实际控制人
浙江晶科能源有限公司	同一实际控制人
浙江晶科新材料有限公司	同一实际控制人
江西晶科光伏材料有限公司	同一实际控制人
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
安徽晶科能源有限公司	同一实际控制人
玉环晶科能源有限公司	同一实际控制人
晶科能源（肥东）有限公司	同一实际控制人
晶科能源（玉山）有限公司	同一实际控制人
JINKOSOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED	同一实际控制人
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
JINKO SOLAR LATAM HOLDING LIMITED	同一实际控制人
JINKO SOLAR ARGENTINA I LIMITED	同一实际控制人
浙江晶瑞融资租赁有限公司	实际控制人控制的公司之参股公司
上海鼎源融资租赁有限公司	实际控制人参股的公司
开封电科能源有限公司	本公司参股的公司
通榆县晶鸿太阳能发电有限公司	已经转让的子公司[注 1]
阜新市晶步太阳能电力有限公司	已经转让的子公司[注 1]
张家口晶科新能源有限公司	已经转让的子公司[注 1]
安陆盛和新能源开发有限公司	已经转让的子公司[注 1]
大悟县明禹新能源开发有限公司	已经转让的子公司[注 1]
开平市晶科电力有限公司	已经转让的子公司[注 1]
横峰县晶科电力有限公司	已经转让的子公司[注 1]
澄迈尚启太阳能发电有限公司	已经转让的子公司[注 1]
西安晶盛光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 1]
汤阴县晶鸿光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 1]

禹州市晶能光伏发电有限公司	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]
大庆市盛步电力有限公司	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]
聊城市晶科光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 1]
来安县盛步光伏发电有限公司	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]
太谷县晟景新能源有限公司	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]
宿州盛步光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 1]
贵州平塘县盛步光伏发电有限公司	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]
贵港市晶科光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 1]
河池市晶能光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 1]
河池市昇能光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 1]
莱州市晶己光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 1]
CRISOL ALCORES UNO, S.L.	已经转让的子公司[注 1]
横峰县晶源电力有限公司	已经转让的子公司[注 1]
鄱阳县洛宏电力有限公司	已经转让的子公司之联营企业[注 2]
陈霞芳	与实际控制人关系密切的家庭成员

#### 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至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
通榆县晶鸿太阳能发电有限公司	无锡惠能投资有限公司	2020 年 6 月 29 日	2021-1-1 至 2021-6-28
阜新市晶步太阳能电力有限公司	国投电力控股股份有限公司	2020 年 11 月 26 日	2021-1-1 至 2021-11-25
张家口晶科新能源有限公司	国投电力控股股份有限公司	2020 年 12 月 11 日	2021-1-1 至 2021-12-10
安陆盛和新能源开发有限公司	湖北能源集团新能源发展有限公司	2020 年 12 月 16 日	2021-1-1 至 2021-12-15
大悟县明禹新能源开发有限公司	湖北能源集团新能源发展有限公司	2020 年 12 月 19 日	2021-1-1 至 2021-12-18
开平市晶科电力有限公司	天津富欢企业管理咨询有限公司	2020 年 12 月 28 日	2021-1-1 至 2021-12-27
横峰县晶科电力有限公司	国投电力控股股份有限公司、江西赣能股份有限公司	2021 年 1 月 13 日	2021-1-13 至 2022-1-12
澄迈尚启太阳能发电有限公司	南通尚启新能源科技有限公司、徐健华	2021 年 2 月 5 日	2021-2-5 至 2022-2-4
西安晶盛光伏发电有限公司	河南省蚂蚁绿点新能源有限公司	2021 年 2 月 24 日	2021-2-24 至 2022-2-23
汤阴县晶鸿光伏电力有限公司	上海星熠新能源科技有限公司	2021 年 3 月 31 日	2021-3-31 至 2022-3-30
禹州市晶能光伏发电有限公司	上海星熠新能源科技有限公司	2021 年 3 月 31 日	2021-3-31 至 2022-3-30
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	2021-6-17 至 2022-6-16

大庆市盛步电力有限公司	天津仁汇新能源科技有限公司	2021 年 6 月 18 日	2021-6-18 至 2022-6-17
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	2021-6-18 至 2022-6-17
聊城市晶科光伏发电有限公司	南通尚启新能源科技有限公司、陈星宇	2021 年 6 月 28 日	2021-6-28 至 2022-6-27
来安县盛步光伏发电有限公司	陕西中韧建设工程有限公司	2021 年 6 月 29 日	2021-6-29 至 2022-6-28
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	2021-7-19 至 2022-7-18
太谷县晟景新能源有限公司	晋中市鑫都新能源科技有限公司	2021 年 8 月 6 日	2021-8-6 至 2022-8-5
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	2021-9-8 至 2022-9-7
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	2021-9-8 至 2022-9-7
贵州平塘县盛步光伏发电有限公司	重庆胜天渝顺光伏科技有限公司	2021 年 10 月 26 日	2021-10-26 至 2022-10-25
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	2021-10-26 至 2022-10-25
贵港市晶科光伏发电有限公司	宁夏唐宁新能源有限公司	2021 年 12 月 22 日	2021-12-22 至 2022-12-21
河池市晶能光伏发电有限公司	宁夏唐宁新能源有限公司	2021 年 12 月 22 日	2021-12-22 至 2022-12-21
河池市昇能光伏发电有限公司	宁夏唐宁新能源有限公司	2021 年 12 月 22 日	2021-12-22 至 2022-12-21
莱州市晶己光伏发电有限公司	华荣科技股份有限公司	2021 年 12 月 29 日	2021-12-29 至 2022-12-28
CRISOL ALCORES UNO, S. L.	ESASUR ENERGIA, EFICIENCIA E INSTALACIONES, S. L.	2021 年 12 月 29 日	2021-12-29 至 2022-12-28
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	2022-12-29 至 2022-12-31

[注 2] 鄱阳县洛宏电力有限公司原系公司下属子公司横峰县晶洛电力有限公司之联营企业，2021 年 12 月 24 日，随子公司横峰县晶洛电力有限公司股权转让一并转出，转让后鄱阳县洛宏电力有限公司不再是公司联营企业。本财务报表附注将鄱阳县洛宏电力有限公司自 2021 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 24 日作为关联方披露。

## 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、支架、储能设备	307,099,159.29	27,040,161.34
晶科能源（上饶）有限公司	组件、支架	18,076,352.53	
江西晶科光伏材料有限公司	支架、备品备件		58,831.86

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
阜新市晶步太阳能电力有限公司	EPC		271,102,387.51
开平市晶科电力有限公司	EPC		133,488,371.88
开封电科能源有限公司	EPC	351,618.50	
浙江晶科能源有限公司	电费	1,786,049.58	2,947,673.48
晶科能源（海宁）有限公司	电费	5,658,845.46	3,196,493.33
浙江晶科新材料有限公司	电费	178,011.42	36,865.40
晶科能源（上饶）有限公司	电费	4,227,241.31	1,543,885.34
安徽晶科能源有限公司	电费	898,406.73	
江西晶科光伏材料有限公司	电费	156,127.55	
晶科能源（滁州）有限公司	电费	5,868,117.99	
晶科能源（义乌）有限公司	电费	6,619,582.86	
玉环晶科能源有限公司	电费	349,391.98	
晶科能源（海宁）有限公司	储能项目能源服务费	1,729,692.15	
通榆县晶鸿太阳能发电有限公司	电站代理维护运行费		2,830,188.66
鄱阳县洛宏电力有限公司	电站代理维护运行费		15,065,475.80
张家口晶科新能源有限公司	电站代理维护运行费		858,506.27
铅山县晶泰光伏电力有限公司	电站代理维护运行费	-363,415.24	
浙江晶科能源有限公司	电站代理维护运行费	100,726.38	134,301.89
玉环晶科电力有限公司	电站代理维护运行费	2,972,006.53	3,608,532.07
玉环晶能电力有限公司	电站代理维护运行费	3,837,946.08	4,650,301.89
抚州市临川区晶科电力有限公司	电站代理维护运行费		209,200.94
瑞昌市晶科电力有限公司	电站代理维护运行费		330,317.92
宿州盛步光伏发电有限公司	电站代理维护运行费	634,465.44	317,232.72
宿州晶海光伏发电有限公司	电站代理维护运行费	951,698.08	475,849.04
微山晶科电力有限公司	电站代理维护运行费	2,948,113.20	589,622.64
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	1,910,377.38
左云县晶科电力有限公司	电站代理维护运行费	1,279,481.14	913,915.10

澄迈尚启太阳能发电有限公司	电站代理维护运行费	83,320.75	927,547.13
横峰县晶科电力有限公司	电站代理维护运行费		2,147,169.80
缙云县晶科光伏发电有限公司	电站代理维护运行费		79,717.04
建德晶科光伏发电有限公司	电站代理维护运行费		194,919.24
鄂州市光唯新能源有限公司	服务费	818,908.68	409,454.34
安陆盛和新能源开发有限公司	电站代理维护运行费		1,367,924.51
大悟县明禹新能源开发有限公司	电站代理维护运行费		1,358,286.76
鄱阳县洛宏电力有限公司	托管费收入		-662,756.24
阜新市盛步太阳能发电有限公司[注 1]	光伏电站开发咨询服务费收入	5,896,226.42	29,952,830.19
JINKOSOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED	服务费		568,490.64
浙江晶科能源有限公司	需求侧响应服务费	115,467.87	
晶科能源股份有限公司	商标转让收入		16,037.74
阜新市盛步太阳能发电有限公司	组件调拨收入		179,245.28
玉环晶科电力有限公司	组件销售收入	4,546,219.32	

#### 购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

√适用 □不适用

[注 1]上述本期阜新市盛步太阳能发电有限公司光伏电站开发咨询服务收入中包含开票给阜新鸿昇太阳能发电有限公司 2,358,490.57 元，实际系为阜新市盛步太阳能发电有限公司电站项目提供的开发咨询服务，且根据阜新市盛步太阳能发电有限公司电站项目相关服务完成进度确认收入。

[注 2]上述上年同期阜新市盛步太阳能发电有限公司光伏电站开发咨询服务收入中包含开票给阜新鸿昇太阳能发电有限公司 23,584,905.66 元，实际系为阜新市盛步太阳能发电有限公司电站项目提供的开发咨询服务，且根据阜新市盛步太阳能发电有限公司电站项目相关服务完成进度确认收入。关联方应收应付款项余额同。

#### (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;	本公司	股权托管	2017 年 11 月 1 日	2023 年 10 月 31 日	2020 年之前建设期托管费以实际发生成本加成	7,056,164.06

JINKOSOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED; JINKO RENEWABLE ENERGY DEVELOPMENT MEXICO, S. de R. L. de C. V.				月 31 日(到 期后无 异议则 自动顺 延一 年, 以 此类 推)	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, 运营期按 13.8 万 美元/月收取。2022 年 公司陆续对部分项目不 再提供托管服务, 对托 管费作出相应调整, 2022 年 1-5 月按 9.65 万美元/月收取, 2022 年 6 月开始按 8.09 万美 元/月收取。。	
--	--	--	--	--	--	--

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

### (3). 关联租赁情况

本公司作为出租方:

适用 不适用

单位: 元币种: 人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
澄迈尚启太阳能 发电有限公司	集控中心租赁		19,985.23

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		725,760.00			5,359,389.00	2,679,694.50	985,517.32	784,838.06		16,703,775.82
上饶市卓安传动科技有限公司[注3]	办公用房		9,174.31								
晶科能源（滁州）有限公司[注2]	建筑物屋顶										
晶科能源（海宁）有限公司[注1]	建筑物屋顶							634,552.65		38,564,898.08	
晶科能源（海宁）有限公司[注3]	建筑物屋顶、闲置空地										
晶科能源（义乌）有限公司[注2]	建筑物屋顶										

晶科能源（上饶）有限公司 [注 2]	建筑物 屋顶										
晶科能源股份有限公司 [注 2]	建筑物 屋顶										
浙江晶科能源有限公司 [注 2]	建筑物 屋顶										
江西晶科光伏材料有限公司 [注 3]	建筑物 屋顶										
安徽晶科能源有限公司	建筑物 屋顶							457,322.73		26,999,609.05	
玉环晶科能源有限公司 [注 3]	建筑物 屋顶										
晶科能源（肥东）有限公司	建筑物 屋顶							234,465.79		28,110,714.73	
晶科能源（玉山）有限公司 [注 3]	建筑物 屋顶										

## 关联租赁情况说明

√适用 □不适用

[注 1]上期为无偿。

[注 2]本期及上期均为无偿。

[注 3]本期为无偿。

## (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	5,454.54	2021-4-14	2027-12-30	否
铅山县晶泰光伏发电有限公司	4,500.00	2020-5-16	2035-5-16	否
DHAFRAH PV2 ENERGY COMPANY LLC	97,888.66	2021-10-12	2024-12-25	否

[注]本公司控股股东晶科新能源集团有限公司为公司本次担保事项提供反担保

本公司作为被担保方

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
李仙德、陈霞芳 [注 1]	7,690.00	2014-4-2	2032-4-1	否
	10,100.00	2015-9-1	2030-8-31	否
	10,200.00	2021-11-30	2031-11-30	否
李仙德、陈霞芳 [注 2]	7,000.00	2015-6-30	2029-6-30	否
	3,000.00	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]	8,000.00	2021-1-22	2029-1-15	否
李仙德、陈霞芳 [注 4]	8,250.00	2021-1-20	2029-1-15	否
李仙德、陈霞芳 [注 5]	3,906.25	2021-1-28	2029-1-21	否
李仙德[注 6]	11,156.21	2016-6-24	2027-6-20	否
李仙德[注 7]	5,618.32	2017-2-15	2027-8-22	否
JINKO SOLAR HOLDING CO., LTD、李仙德、陈霞芳[注 8]	4,837.00	2016-8-3	2030-12-31	否
	12,819.00	2016-9-30	2030-12-31	否
	8,600.00	2016-8-12	2030-12-31	否
李仙德、陈霞芳 [注 9]	9,394.00	2016-10-20	2030-12-31	否
李仙德、陈霞芳 [注 9]	7,750.00	2015-3-11	2030-3-10	否
李仙德、陈霞芳 [注 10]	9,937.50	2021-1-20	2029-1-15	否
李仙德、陈霞芳 [注 11]	7,000.00	2015-6-30	2029-6-30	否
	4,105.00	2021-11-30	2031-11-30	否
李仙德[注 12]	4,500.00	2022-1-11	2023-1-9	否
李仙德、陈霞芳 [注 13]	33,662.55	2017-8-22	2030-5-22	否

李仙德、陈霞芳 [注 14]	5,387.92	2015-11-18	2025-11-18	否
李仙德、陈霞芳 [注 15]	9,238.58	2015-11-18	2025-11-18	否
李仙德、陈霞芳 [注 16]	11,502.01	2016-6-20	2026-6-20	否
李仙德、陈霞芳 [注 17]	2,705.18	2016-7-2	2026-7-2	否
晶科新能源集团 有限公司、李仙 德、陈霞芳[注 18]	21,500.23	2021-3-8	2023-3-8	否
李仙德[注 19]	2,625.00	2021-4-30	2023-2-18	否
晶科新能源集团 有限公司	USD9,879.88	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 66,808,806.81 元，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保，其中 76,900,000.00 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；102,000,000.00 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 35,083,757.29 元，并由晶科电力有限公司提供保证担保，其中 70,000,000.00 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，43,500,000.00 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 3,367,592.96 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 34,587,558.03 元，并由晶科电力有限公司提供保证担保，其中 70,000,000.00 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，41,050,000.00 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]该等借款同时以安徽晶科电力有限公司沙岗村 20MW 及胜利村 20MW 光伏发电项目的电费收费权及其项下的全部收益作为质押，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 13]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 14]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 15]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 16]该等融资租赁同时以阿拉善左旗国电鑫阳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 17]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。

[注 18]2021 年 3 月 8 日，公司成功面向合格投资者公开发行 2021 年公司债券（第一期），江西省信用担保股份有限公司为公司发行债券提供保证担保，同时公司向江西省信用担保股份有限公司提供反担保，反担保措施如下：公司以拥有的位于横峰县岑阳镇国有建设用地使用权/房屋建筑物作为抵押，以持有的 10,000,000.00 元定期存单作为质押，以持有的诸城中盛能源有限公司、郑州晶盛光伏电力有限公司、泰安市盛步能源有限公司、济宁市盛步光伏电力有限公司、成武县晶能光伏电力有限公司、成武县科能光伏电力有限公司、盐城盛步光伏电力有限公司及宜昌市盛步光伏发电有限公司的电站资产作为抵押，并以上海晶科光伏电力有限公司持有的上述公司 100%股权作为质押，晶科新能源集团有限公司、李仙德、陈霞芳提供无限连带保证担保。

[注 19]该等保函同时由公司存出保函保证金 8,251,214.89 元。

## (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
玉环晶科电力有限公司	8,898,669.00			8,898,669.00			晶科电力有限公司
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
铅山县晶泰光伏电力有限公司[注1]	-1,309,780.51		1,309,780.51				晶科电力科技股份有限公司
铅山县晶泰光伏电力有限公司	-2,279,519.53		2,279,519.53				晶科电力有限公司
铅山县晶泰光伏电力有限公司[注2]	-80,850.00		80,850.00				上饶市晶泰电力投资有限公司
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
抚州市临川区晶科电力有限公司	692,774.40			692,774.40			晶科电力有限公司
鄂州市光唯新能源有限公司				7,500,000.00	-61,875.00	-7,561,875.00	晶科电力科技股份有限公司

横峰县康德电力有限公司		15,744,000.00		11,000,000.00		4,744,000.00	江西晶科电力设计有限公司
莱州市晶己光伏发电有限公司	5,600,000.00			5,600,000.00			晶科电力科技股份有限公司
莱州市晶己光伏发电有限公司[注3]	2,000.00			2,000.00			上海晶芯电力有限公司
贵港市晶科光伏发电有限公司[注4]	1,841,000.00			1,841,000.00			晶科电力科技股份有限公司
贵港市晶科光伏发电有限公司	-1.00		1.00				晶科电力有限公司
河池市昇能光伏发电有限公司[注5]	2,000,000.00			2,000,000.00			晶科电力科技股份有限公司
河池市晶能光伏发电有限公司[注6]	2,663,000.00			2,663,000.00			晶科电力科技股份有限公司
微山晶科电力有限公司[注7]	73,184,570.58			73,184,570.58			晶科电力有限公司
贵州平塘县盛步光伏发电有限公司[注8]	433,500.00			433,500.00			鄱阳县晶科工程有限公司
宿州盛步光伏发电有限公司[注9]	13,280,707.10			13,280,707.10			晶科电力有限公司
宿州晶海光伏发电有限公司[注10]	13,103,145.31			13,103,145.31			晶科电力有限公司

左云县晶科电力有限公司[注 11]	6,414,315.92			6,414,315.92			晶科电力有限公司
太谷县晟景新能源有限公司[注 12]	2,251,959.00			2,251,959.00			上海晶科光伏电力有限公司
来安县盛步光伏发电有限公司[注 13]	702,000.00			702,000.00			上海晶芯电力有限公司
聊城市晶科光伏发电有限公司[注 14] [注 15]			1,500,000.00	1,500,000.00			江西晶科电力设计有限公司
大庆市盛步电力有限公司[注 16]	82,000.00			82,000.00			鄱阳县晶科工程有限公司
阜新市盛步太阳能发电有限公司[注 17]	15,000,000.00			15,000,000.00			晶科电力科技股份有限公司
江苏旭强新能源科技有限公司[注 18]	7,581,439.22			7,581,439.22			晶科电力有限公司
汤阴县晶鸿光伏电力有限公司[注 19]	1,000.00			1,000.00			上海晶芯电力有限公司
禹州市晶能光伏发电有限公司[注 20]	-3,281.69			-3,281.69			上海晶芯电力有限公司
西安晶盛光伏发电有限公司[注 21]	2,500.00			2,500.00			上海晶芯电力有限公司

澄迈尚启太阳能发电有限公司[注 22]	81,847,222.93			81,847,222.93			晶科电力有限公司
澄迈尚启太阳能发电有限公司[注 23]	20,039,500.00			20,039,500.00			上海晶芯电力有限公司
澄迈尚启太阳能发电有限公司[注 24]	45,000.00			45,000.00			晶科电力科技股份有限公司
CRISOL ALCORES UNO, S. L. [注 25] [注 26]	13,131.05		9,482.09	22,613.14			JINKO HOLDING ENERGY GENERATION S. L. U.
	3,494.33			3,494.33			CRISOL ALCORES, S. L.
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
JINKO SOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED[注 27]	-3,063,657.89					-3,063,657.89	Cordillera Solar I, S. A.
EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD	215,377.52		91,273.82			306,651.34	JINKO POWER MIDDLE EAST DMCC

注：上表期初、期末余额中，正数表示关联方欠公司资金，负数表示公司欠关联方资金；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 1]本期增加系本公司以其应付铅山县晶泰光伏电力有限公司 1,309,780.51 元抵减其应收铅山县晶泰光伏电力有限公司 1,309,780.51 元

[注 2]本期增加系本公司以其应付铅山县晶泰光伏电力有限公司 80,850.00 元抵减其应收铅山县晶泰光伏电力有限公司 80,850.00 元

[注 3]本期减少含莱州市晶己光伏发电有限公司自 2022 年 12 月 29 日起不再作为关联方而转出 2,000.00 元

[注 4]本期减少系贵港市晶科光伏发电有限公司自 2022 年 12 月 22 日起不再作为关联方而转出 1,841,000.00 元

[注 5]本期减少系河池市昇能光伏发电有限公司自 2022 年 12 月 22 日起不再作为关联方而转出 2,000,000.00 元

[注 6]本期减少系河池市晶能光伏发电有限公司自 2022 年 12 月 22 日起不再作为关联方而转出 2,663,000.00 元

[注 7]本期减少含微山晶科电力有限公司自 2022 年 10 月 26 日起不再作为关联方而转出 19,999.99 元

[注 8]本期减少系贵州平塘县盛步光伏发电有限公司自 2022 年 10 月 26 日起不再作为关联方而转出 433,500.00 元

[注 9]本期减少系宿州盛步光伏发电有限公司自 2022 年 9 月 8 日起不再作为关联方而转出 13,280,707.10 元

[注 10]本期减少系宿州晶海光伏发电有限公司自 2022 年 9 月 8 日起不再作为关联方而转出 13,103,145.31 元

[注 11]本期减少系左云县晶科电力有限公司自 2022 年 7 月 19 日起不再作为关联方而转出 6,414,315.92 元

[注 12]本期减少系太谷县晟景新能源有限公司自 2022 年 8 月 6 日起不再作为关联方而转出 2,251,959.00 元

[注 13]本期减少系来安县盛步光伏发电有限公司自 2022 年 6 月 29 日起不再作为关联方而转出 702,000.00 元

[注 14]本期增加系根据股权转让协议及其补充协议增加江西晶科电力设计有限公司对聊城市晶科光伏发电有限公司的债权 1,500,000.00 元

[注 15]本期减少系聊城市晶科光伏发电有限公司自 2022 年 6 月 28 日起不再作为关联方而转出 1,500,000.00 元

[注 16]本期减少系大庆市盛步电力有限公司自 2022 年 6 月 18 日起不再作为关联方而转出 82,000.00 元

[注 17]本期减少系阜新市盛步太阳能发电有限公司自 2022 年 6 月 18 日起不再作为关联方而转出 15,000,000.00 元

[注 18]本期减少系江苏旭强新能源科技有限公司自 2022 年 6 月 17 日起不再作为关联方而转出 7,581,439.22 元

[注 19]本期减少系汤阴县晶鸿光伏电力有限公司自 2022 年 3 月 31 日起不再作为关联方而转出 1,000.00 元

[注 20]本期减少系禹州市晶能光伏发电有限公司自 2022 年 3 月 31 日起不再作为关联方而转出 3,281.69 元

[注 21]本期减少系西安晶盛光伏发电有限公司自 2022 年 2 月 24 日起不再作为关联方而转出 2,500.00 元

[注 22]本期减少系澄迈尚启太阳能发电有限公司自 2022 年 2 月 5 日起不再作为关联方而转出 81,847,222.93 元

[注 23]本期减少系澄迈尚启太阳能发电有限公司自 2022 年 2 月 5 日起不再作为关联方而转出 20,039,500.00 元

[注 24]本期减少系澄迈尚启太阳能发电有限公司自 2022 年 2 月 5 日起不再作为关联方而转出 45,000.00 元

[注 25] 本期增加系根据协议确认 JINKOHOLDING ENERGY GENERATION S. L. U. 对 CRISOL ALCORES UNO, S. L. 的债权 9,482.09 元

[注 26] 本期减少含 CRISOL ALCORES UNO, S. L. 自 2022 年 12 月 29 日起不再作为关联方而转出 9,482.09 元

[注 27] 由于同一控制导致的合并范围变更, 期初资金拆入增加 3,063,657.89 元

#### (6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用  不适用

#### (7). 关键管理人员报酬

适用  不适用

单位: 万元币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	1,334.31	1,495.99

#### (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:

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	2,505,214.81	722,785.19	9,684,000.00	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	519,833.32	149,034.68	2,006,604.00	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	547,430.06	157,969.94	2,116,200.00	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	2,922,750.61	843,249.39	11,298,000.00	嘉善优凝新能源有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	6,455,000.00	270,000.00	1,002,159.11	288,840.89	3,873,000.00	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	1,298,912.61	375,087.39	5,022,000.00	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	705,486.64	202,261.36	2,723,244.00	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	1,020,749.33	294,050.67	3,944,400.00	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	761,182.64	218,229.36	2,938,236.00	潍坊步盛光伏电力有限公司

小计			72,676,140.00	3,040,000.00	11,283,719.13	3,251,508.87	43,605,684.00
----	--	--	---------------	--------------	---------------	--------------	---------------

## 2. 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%收取担保费情况

关联方	关联交易内容	本期数	上年同期数
晶科能源股份有限公司	担保费		2,470,863.71
JINKOSOLAR HOLDING CO., LTD			3,454,359.97
小计			5,925,223.68

## 3. 股权转让

经 2021 年 12 月 6 日公司二届二十五次董事会审议通过《关于收购 CORDILLERA SOLAR I S. A. 100%股权暨关联交易的议案》，公司全资下属公司 JINKO POWER (HK) COMPANY LIMITED 拟以 15,109,022 美元的交易对价收购关联方 JINKOSOLAR HOLDING CO., LTD 间接持有的 CORDILLERA SOLAR I S. A. 100%股权。CORDILLERA SOLAR I S. A. 是阿根廷 San Juan 光伏电站（以下简称“San Juan 电站”）的项目公司。本次收购完成后，公司将间接持有 CORDILLERA SOLAR I S. A. 100%股权，取得 San Juan 电站全部权益。

关联人补偿承诺：(1) 本次交易的股权转让方承诺标的公司 2022 年至 2024 年实现净利润累计不低于 600 万美元。如未达成，股权转让方需依据《股权收购协议》的约定在 2024 年度审计报告出具后 10 个工作日内，按以下方式予以现金补偿：估值补偿金额=本次股权转让总价 15,109,022 美元×[(600 万美元-业绩承诺期累计实现净利润)/600 万美元]，且补偿款优先从第三笔股权转让款中扣除，不足扣除部分由股权转让方直接支付给受让方；(2) 如因阿根廷法律法规、条例、政策，政府命令或者其他政府行为，造成标的公司产生经济损失的，由股权转让方向受让方予以现金补偿。包括但不限于标的公司持有的阿根廷比索现金无法兑换为美元以偿还融资文件项下的未付贷款，导致标的公司逾期还款从而造成标的公司资产抵押、股权质押被执行的经济损失；(3) 股权转让方承诺受让方持有 San Juan 电站项目期间的项目权益收益率（EIRR）不低于 16.41%。根据受让方持有项目期间经审计的财务报表并考虑转让方已补偿金额、标的公司现金分红等计算确定项目权益收益率，持有期结束，若收益率低于 16.41%，则股权转让方应当通过向受让方补足现金的方式使得收益率达到 16.41%。(4) 因 San Juan 电站工程施工延期，并网时间延迟，标的公司根据 EPC 协议扣留部分工程款作为延迟履约补偿款。项目总包方 STERLING & WILSON PRIVATE LIMITED（以下简称“S&W”）就此提出异议，标的公司于 2021 年 6 月申请仲裁，涉诉金额约 1,664.98 万美元。相关仲裁进展详见本财务报表附注本节十五、4（四）之说明。根据《股权收购协议》相关条款的约定，标的公司与 S&W 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 个工作日内支付给买方。

2021 年 12 月 7 日，交易各方完成《股权收购协议》的签署。该股权转让事项于 2022 年 6 月 2 日完成股权变更登记手续，CORDILLERA SOLAR I S. A. 的 95%股权已过户至 JINKO POWER (HK) COMPANY LIMITED 全资下属公司 JINKO POWER LIGHTENING HOLDING LIMITED 的名下，剩余 5%股权已过户至 JINKO POWER (HK) COMPANY LIMITED 下属公司 JINKO POWER SPAIN S. L. U. 的名下。CORDILLERA SOLAR I S. A. 成为公司全资子公司。截至 2022 年 12 月 31 日，已支付股权转让款 12,087,217.60 美元。

## 4. 其他

(1) 本公司下属子公司晶科慧能技术服务有限公司与晶科能源股份有限公司、瑞旭实业

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、瑞旭实业有限公司在 2022 年 1 月 1 日-2022 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。

2022 年度，晶科慧能技术服务有限公司因代晶科能源股份有限公司、瑞旭实业有限公司向国家电网采购电力收取售电服务费 2,371,013.81 元（不含税）。

(2) 本公司下属子公司晶科慧能技术服务有限公司与晶科能源(滁州)有限公司签订《安徽电力市场售电公司代理合同》，由晶科慧能技术服务有限公司全权代理晶科能源(滁州)有限公司在 2022 年 1 月 1 日-2022 年 12 月 31 日间通过电力交易平台参与市场交易，晶科慧能技术服务有限公司收取售电服务费。2022 年度，晶科慧能技术服务有限公司因代晶科能源(滁州)有限公司向国家电网采购电力收取售电服务费 6,429.76 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 2022 年 2 月 1 日-2022 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。2022 年度，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 412,529.12 元（不含税）。

(4) 本公司下属子公司晶科慧能技术服务有限公司与安徽晶科能源有限公司签订《安徽电力市场售电公司代理合同》，由晶科慧能技术服务有限公司全权代理安徽晶科能源有限公司在 2022 年 6 月 1 日-2022 年 12 月 31 日间通过电力交易平台参与市场交易，晶科慧能技术服务有限公司收取售电服务费。2022 年度，晶科慧能技术服务有限公司因代安徽晶科能源有限公司向国家电网采购电力收取售电服务费 1,977,852.68 元（不含税）。

(5) 本公司下属子公司晶科慧能(浙江)能源技术服务有限公司 2022 年度因代晶科能源(海宁)有限公司和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 1,449,018.35 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	108,522.17	1,085.22	1,250,727.83	12,507.28
应收账款	晶科能源(海宁)有限公司	2,015,075.14	20,150.75	225,960.58	2,259.61
应收账款	玉环晶能电力有限公司	1,440,218.85	72,010.94	3,340,862.99	861,510.68
应收账款	玉环晶科电力有限公司	1,138,975.38	56,948.77	2,188,799.97	336,135.00
应收账款	铅山县晶泰光伏电力有限公司			3,540,671.63	699,200.49
应收账款	抚州市临川区晶科电力有限公司			294,439.38	17,742.86
应收账款	阜新市盛步太阳能发电有限公司			20,190,000.00	1,009,500.00
应收账款	澄迈尚启太阳能发电有限公司			1,079,120.05	53,956.01
应收账款	横峰县晶科电力有限公司			1,374,999.96	68,750.00
应收账款	建德晶科光伏发电有限公司			20,661.44	1,033.07
应收账款	江苏旭强新能源科技有限公司			4,819,000.00	240,950.00
应收账款	缙云县晶科光伏发电有限公司			8,450.01	422.50
应收账款	晶科能源(上饶)有限公司	1,260,366.51	12,603.67	689,632.67	6,896.33
应收账款	晶科能源股份有限公司			17,000.00	170.00
应收账款	瑞昌市晶科电力有限公司			350,137.00	17,506.85
应收账款	宿州晶海光伏发电有限公司			3,116,600.99	179,660.78
应收账款	宿州盛步光伏发电有限公司			2,819,812.65	158,837.84
应收账款	微山晶科电力有限公司			14,120,564.84	769,469.00
应收账款	浙江晶科新材料有限公司			10,071.40	100.71
应收账款	左云县晶科电力有限公司			4,571,486.69	228,574.33
应收账款	鄂州市光唯新能源有限公司	217,010.85	10,850.54	434,021.70	21,701.09
应收账款	安徽晶科能源有限公司	1,015,199.62	10,151.99		
应收账款	江西晶科光伏材料有限公司	66,849.08	668.49		
应收账款	晶科能源(滁州)有限公司	638,108.78	6,381.09		

应收账款	晶科能源（义乌）有限公司	608,921.69	6,089.22		
应收账款	玉环晶科能源有限公司	250,506.76	2,505.06		
预付款项	晶科能源（上饶）有限公司	5,491,940.48			
其他应收款	南昌市科能电力有限公司	3,076,000.00	514,000.00	3,076,000.00	205,400.00
其他应收款	玉环晶科电力有限公司	2,107,233.76	1,053,616.88	11,005,902.76	3,301,770.83
其他应收款	铅山县晶泰光伏电力有限公司			497,722.35	
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	大庆市盛步电力有限公司			82,000.00	40,100.00
其他应收款	抚州市临川区晶科电力有限公司			2,352,774.40	67,627.44
其他应收款	阜新市盛步太阳能发电有限公司			15,000,000.00	1,500,000.00
其他应收款	贵港市晶科光伏发电有限公司			1,841,000.00	92,050.00
其他应收款	贵州平塘县盛步光伏发电有限公司			433,500.00	21,675.00
其他应收款	澄迈尚启太阳能发电有限公司			113,581,045.08	5,096,586.15
其他应收款	河池市晶能光伏发电有限公司			2,663,000.00	133,150.00
其他应收款	河池市昇能光伏发电有限公司			2,000,000.00	100,000.00
其他应收款	建德晶科光伏发电有限公司			54,251.85	
其他应收款	江苏旭强新能源科技有限公司			10,000,000.00	379,071.96
其他应收款	来安县盛步光伏发电有限公司			702,000.00	35,200.00
其他应收款	莱州市晶己光伏发电有限公司			5,602,000.00	280,100.00
其他应收款	瑞昌市晶科电力有限公司	562,880.94		1,880,563.26	
其他应收款	宿州晶海光伏发电有限公司			13,103,145.31	655,157.27
其他应收款	宿州盛步光伏发电有限公司			13,797,606.30	664,035.36
其他应收款	太谷县晟景新能源有限公司			2,251,959.00	225,147.90
其他应收款	汤阴县晶鸿光伏电力有限公司			1,000.00	50.00
其他应收款	微山晶科电力有限公司			85,089,475.03	3,659,228.53
其他应收款	西安晶盛光伏发电有限公司			2,500.00	125.00
其他应收款	左云县晶科电力有限公司			6,414,315.92	320,715.80
其他应收款	EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD			215,377.52	10,768.88

其他应收款	CRISOL ALCORES UNO, S.L.			16,625.38	831.27
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		
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	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	25,242,391.24
应付账款	浙江晶瑞融资租赁有限公司		33,000,000.00
应付账款	JINKO SOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED	10,446,900.00	
应付账款	JINKO SOLAR LATAM HOLDING LIMITED	45,880,444.69	
应付票据	晶科能源股份有限公司	223,048,564.62	
应付票据	晶科能源(上饶)有限公司	13,615,146.87	
合同负债	JINKO SOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED	5,663,520.86	11,990,501.77
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. (晶科能源控股有限公司)	3,454,359.97	3,454,359.97
其他应付款	晶科能源股份有限公司	3,404,084.18	3,401,546.18
其他应付款	铅山县晶泰光伏电力有限公司		3,670,150.04
其他应付款	禹州市晶能光伏发电有限公司		3,281.69
其他应付款	上饶市卓安传动科技有限公司		10,000.00
其他应付款	贵港市晶科光伏发电有限公司		1.00
其他应付款	鄂州市光唯新能源有限公司	7,561,875.00	
其他应付款	江西晶科光伏材料有限公司	100,000.00	
其他应付款	JINKOSOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED	24,009,351.56	

其他应付款	JINKO SOLAR ARGENTINA I LIMITED	99,966.87	
一年内到期的非流动负债	晶科绿能（上海）管理有限公司	4,211,658.70	3,931,353.22
一年内到期的非流动负债	安徽晶科能源有限公司	577,684.80	
一年内到期的非流动负债	晶科能源（肥东）有限公司	608,684.37	
租赁负债	晶科绿能（上海）管理有限公司	6,887,166.54	14,319,093.56
租赁负债	安徽晶科能源有限公司	26,879,246.98	
租赁负债	晶科能源（海宁）有限公司	39,199,450.73	
租赁负债	晶科能源（肥东）有限公司	27,736,496.16	

## 7、关联方承诺

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺期限
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	晶科新能源集团有限公司（以下简称晶科集团）	<p>1. 晶科集团及下属全资或控股子公司（本公司及其子公司除外）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本公司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（本公司及其子公司除外）亦不从事任何与本公司相同或相似或可以的业务；</p> <p>2. 如果本公司认为晶科集团或各全资或控股子公司（本公司及其子公司除外）从事了对本公司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本公司；</p> <p>3. 如果晶科集团将来可能存在任何与本公司主营业务产生直接或间接竞争的业务机会，应立即通知本公司并尽力促使该业务机会按本公司能合理接受的条款和条件首先提供给本公司，本公司对上述业务享有优先购买权；</p> <p>4. 晶科集团承诺，因违反该承诺函的任何条款而导致本公司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本公司的股东为止。晶科集团在该承诺函中所作出的保证和承诺均代表晶科集团及晶科集团直接或间接控制的其他企业而作出。</p>	2018年12月14日至长期
	解决同业竞争	晶科能源控股有限公司（以下简称	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：	2018年11月30日至长期

	晶科能源控股)	<p>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本公司及/或其下属控股企业;</p> <p>2. 对于未能在本公司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本公司及/或其下属控股企业经营管理、由本公司及/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;</p> <p>3. 对于未能在本公司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本公司及/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。</p>
--	---------	---

## 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

### 2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

### 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 2022 年 12 月 31 日，本公司资产抵押及质押情况

担保单位	被担保单位	抵押权人	抵押物/质押物	抵押物/质押物		担保金额	借款期限/票据到期日	备注
				账面原价	账面净值	借款/融资租赁款		
本公司、上海晶科光伏电力有限公司	本公司	江西省信用融资担保集团股份有限公司	房屋所有权	42,375,741.85	38,443,417.23	215,002,253.00	2021-03-08 至 2023-03-08	一年内到期的应付债券[注 2]
			国有建设用地使用权	15,246,792.00	13,182,122.25			
			固定资产[注 1]	126,829,148.90	97,308,253.35			
			在建工程[注 1]	8,029,930.50	8,029,930.50			
			长期股权投资[注 1]	36,800,000.00	47,839,073.48			
			定期存款	10,000,000.00	10,000,000.00			
安徽晶科电力有限公司	安徽晶科电力有限公司	合肥科技农村商业银行庐江支行	安徽晶科电力有限公司沙岗村 20MW 及胜利村 20MW 光伏发电项目的电费收费权及其项下的全部收益			45,000,000.00	2022-1-11 至 2023-1-9	短期借款[注 3]
上海晶科光伏电力有限公司	上海晶科光伏电力有限公司	兴业银行闵行分行	上海晶科光伏电力有限公司对丰城市晶坤光伏发电有限公司的 31,428,000 元应收账款质押担保	31,428,000.00	31,428,000.00	250,000,000.00	2022-3-9 至 2023-3-8	短期借款[注 4]
本公司及其下属子公司	本公司	平安银行股份有限公司上海分行	应收账款/合同资产[注 5]	15,216,635.50	15,035,967.77	20,000,000.00	2022-7-13 至 2023-6-29	短期借款[注 6]
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	3,053,930.81	39,159,482.59	注[7]	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	3,057,194.55	2,904,334.85	EUR5,498,543.00	2020-6-30 至 2026-6-30	长期借款[注 8]
CRISOL ALCORES, S. L. 电站项目的电站资产			63,774,964.13	59,939,902.65				
JINKOHOLDING ENERGY GENERATION S. L. 持有的 CRISOL ALCORES, S. L. 55% 股权			EUR447,150.00	EUR2,288,129.23				
CORDILLERA SOLAR I, S. A.	CORDILLERA SOLAR I, S. A.	INTERAMERICAN INVESTMENT CORPORATION 和	CORDILLERA SOLAR I, S. A. 电站项目的未来收益权	22,207,712.95	21,985,635.81	USD61,611,401.74	2018-2-23 至 2032-11-15	长期借款[注 9]

		FINANCIERING MAATSCHAPPIJ ONTWIKKELINGSBANK	CORDILLERA SOLAR I, S. A. 电站项目的电站资产	594,831,764.44	488,915,400.56			
JINKO POWER LIGHTENING HOLDING LIMITED 和 JINKO POWER SPAIN S. L. U.			JINKO POWER LIGHTENING HOLDING LIMITED 和 JINKO POWER SPAIN S. L. U. 持有的 CORDILLERA SOLAR I, S. A. 100%股权	USD38,521,886.84	USD17,680,955.84			
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	25,350,000.00	25,350,000.00	4,585,297,468.32	2014-4-3 至 2037-2- 23	长期借款
			应收账款/合同资产	1,602,912,536.93	1,586,834,411.54			
			固定资产	4,050,076,642.07	2,864,073,883.09			
			长期股权投资	1,114,577,312.58	1,233,623,731.34			
本公司及其下 属子公司	本公司及其下 属子公司	各金融机构及融资租赁 公司等	应收账款/合同资产	2,818,322,240.17	2,786,522,673.11	6,058,122,117.99	2015-11-18 至 2034- 12-26	融资租赁
			存货	240,388,618.01	239,978,217.18			
			固定资产	6,723,921,219.18	4,886,138,133.05			
			在建工程	938,335,648.47	938,335,648.47			
			长期股权投资	3,259,921,454.86	3,684,365,803.68			
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	19,715,083.66	19,400,638.56	90,175,230.94	2016-9-5 至 2026- 10-25	长期借款和融资租 赁
			固定资产	304,614,425.64	222,761,280.53			
			在建工程	582,001.60	582,001.60			
			长期股权投资	24,726,814.19	31,591,094.86			

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] 公司以诸城中盛能源有限公司、郑州晶盛光伏电力有限公司、泰安市盛步能源有限公司、济宁市盛步光伏电力有限公司、成武县晶能光伏电力有限公司、成武县科能光伏电力有限公司、盐城盛步光伏电力有限公司及宜昌市盛步光伏发电有限公司的电站资产作为抵押担保，以上海晶科光伏电力有限公司持有的上述公司 100% 股权作为质押担保

[注 2] 该等债券同时由李霞德及其配偶陈霞芳、晶科新能源集团有限公司向江西省信用融资担保集团股份有限公司提供保证担保

[注 3] 该等借款同时由晶科电力科技股份有限公司、晶科电力有限公司、李仙德提供保证担保

[注 4] 该等借款同时由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保

[注 5] 公司以佛山市晶鸿光伏电力有限公司、肇庆市盛步光伏电力有限公司、滨海县晶能光伏发电有限公司的应收账款作为质押担保

[注 6] 该笔款项同时由晶科电力有限公司提供保证担保

[注 7] 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 8] 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

[注 9] 该等借款同时由 CORDILLERA SOLAR I, S. A. 套期合同债权、保险债权提供质押担保

## 2. 截至 2022 年 12 月 31 日，公司存出银行贷款保证金情况

质押人	质押物所有人	保证金金额	长期借款	借款期限	金融机构
晶科电力有限公司	晶科电力有限公司	3,030,000.00	[注 1]14,321,428.48	2017-8-11 至 2024-8-13	杭州联合农村商业银行股份有限公司海宁支行
		4,080,000.00	[注 2]21,230,000.00	2017-10-17 至 2024-10-19	杭州联合农村商业银行股份有限公司海宁支行
		1,010,000.00	[注 3]4,771,428.48	2017-9-1 至 2024-9-3	杭州联合农村商业银行股份有限公司海宁支行
		670,000.00	[注 4]3,130,952.32	2017-8-25 至 2024-8-27	杭州联合农村商业银行股份有限公司海宁支行
阿拉尔晶科能源有限公司	阿拉尔晶科能源有限公司	66,808,806.81	[注 5]76,900,000.00/ 101,000,000.00/ 102,000,000.00	2014-4-2 至 2032-4-1/ 2015-9-26 至 2030-8-31/ 2021-11-30 至 2031-11-30	国家开发银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行
沙雅晶芯科技有限公司	沙雅晶芯科技有限公司	3,367,592.96	[注 6]77,500,000.00	2015-3-11 至 2030-3-10	国家开发银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行
特变电工疏附新能源有限责任公司	特变电工疏附新能源有限责任公司	34,587,558.03	[注 8]70,000,000.00/ 41,050,000.00	2015-6-30 至 2029-6-29/ 2021-11-30 至 2031-11-30	国家开发银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行
阿图什新特光伏发电有限公司	阿图什新特光伏发电有限公司	35,083,757.29	[注 9]70,000,000.00/ 43,500,000.00	2015-6-30 至 2029-6-29/ 2021-11-30 至 2031-11-30	国家开发银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行

CRISOL ALCORES S.L	CRISOL ALCORES S.L	1,892,009.40	[注 10]EUR5,498,543.00	2020-9-3 至 2026-6-30	BANCO DE SABADELL, S. A.
CORDILLERA SOLAR I, S. A.	CORDILLERA SOLAR I, S. A.	68,822,141.66	[注 11]USD 61,611,401.74	2018-2-23 至 2032-11-15	INTERAMERICAN INVESTMENT CORPORATION、FINANCIERING MAATSCHAPPIJ ONTWIKKELINGSBANK
JINKO POWER LIGHTENING HOLDING LIMITED	JINKO POWER LIGHTENING HOLDING LIMITED	1,444,414.72	EUR 18,857,000.00	2022-6-1 至 2023-5-31	CREDIT SUISSE AG, SINGAPORE BRANCH
小 计		220,796,280.87	RMB 625,403,809.28/ EUR 24,355,543.00/ USD 61,611,401.74		

[注 1] 该等借款同时以安吉晶能光伏电力有限公司电站项目的电费收费权及其项下全部权益作为质押、以安吉晶能光伏电力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 2] 该等借款同时以义乌市晶能光伏科技有限公司电站项目的电费收费权及其项下全部权益作为质押、以义乌市晶能光伏科技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 3] 该等借款同时以嘉兴优丰新能源科技有限公司电站项目的电费收费权及其项下全部权益作为质押、以嘉兴优丰新能源科技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 4] 该等借款同时以嘉善优凝新能源有限公司电站项目、嘉兴优海太阳能科技有限公司电站项目的电费收费权及其项下全部权益作为质押，以嘉善优凝新能源有限公司电站项目、嘉兴优海太阳能科技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 5] 其中 76,900,000.00 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，并由晶科电力科技股份有限公司、晶科电力有限公司、李仙德、陈霞芳提供保证担保；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，并由晶科电力科技股份有限公司、李仙德、陈霞芳提供保证担保；102,000,000.00 元由晶科电力科技股份有限公司、晶科电力有限公司、李仙德、陈霞芳提供保证担保

[注 6] 该笔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，并由晶科电力科技股份有限公司、晶科电力有限公司和自然人李仙德、陈霞芳提供保证担保

[注 7] 该笔借款同时以宁夏天得旭日石嘴山 10 兆瓦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宁夏天得旭日光伏发电有限公司全部股权作为质押，以宁夏天得旭日石嘴山 10 兆瓦并网发电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 8] 其中 70,000,000.00 元借款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，并由晶科电力有限公司和自然人李仙德、陈霞芳提供保证担保；28,150,000.00 元借款由晶科电力有限公司、晶科电力科技股份有限公司和自然人李仙德、陈霞芳提供保证担保

[注 9] 其中 70,000,000.00 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，并由晶科电力有限公司

和自然人李仙德、陈霞芳提供保证担保；43,500,000.00 元借款由晶科电力有限公司、晶科电力科技股份有限公司和自然人李仙德、陈霞芳提供保证担保

[注 10] 该笔借款同时以 CRISOL ALCORES S.L. 电站项目的未来收益权、CRISOL ALCORES S.L. 电站项目的电站资产、JINKOHOLDING ENERGY GENERATION S.L. 持有的 CRISOL ALCORES S.L. 55% 股权及 CRISOL ALCORES S.L. 套期合同债权、保险债权提供质押担保

[注 11] 该笔借款同时以 CORDILLERA SOLAR I, S.A. 电站项目的未来收益权、CORDILLERA SOLAR I, S.A. 电站项目的电站资产、JINKO POWER LIGHTENING HOLDING LIMITED 和 JINKO POWER SPAIN S.L.U 持有的 CORDILLERA SOLAR I, S.A. 100% 股权及 CORDILLERA SOLAR I, S.A. 套期合同债权提供质押担保

### 3. 截至 2022 年 12 月 31 日，公司存出银行承兑汇票保证金情况

质押人	质押物所有人	保证金金额	应付票据	最后到期日	金融机构
晶科电力科技股份有限公司	晶科电力科技股份有限公司	340,886,592.92	[注 1] 485,457,139.57	2023-11-25	平安银行上海虹口支行
		958,483,837.90	958,483,837.90	2023-12-22	招商银行股份有限公司上海花木支行
		100,000,000.00	[注 2] 200,000,000.00	2023-6-20	中国光大银行上饶分行
晶科电力有限公司	晶科电力有限公司	15,393,736.04	[注 3] 51,312,453.16	2023-7-29	杭州联合银行海宁支行
		113,177,504.57	113,177,504.57	2023-10-27	招商银行股份有限公司上海花木支行
那坡县晶科电力有限公司	那坡县晶科电力有限公司	53,673,834.02	53,673,834.02	2023-5-22	招商银行股份有限公司上海花木支行
讷河市晶鸿光伏电力有限公司	讷河市晶鸿光伏电力有限公司	8,842,139.75	8,842,139.75	2023-4-27	招商银行股份有限公司上海花木支行
金塔县晶昭新能源电力有限公司	金塔县晶昭新能源电力有限公司	14,972,008.07	14,972,008.07	2023-11-8	招商银行股份有限公司上海常德支行
安徽晶科电力有限公司	安徽晶科电力有限公司	45,000,000.00	45,000,000.00	2023-2-19	合肥科技农村商业银行庐江支行
上海晶科光伏电力有限公司	上海晶科光伏电力有限公司	8,637,542.55	[注 4] 28,570,000.00	2023-4-14	南京银行上海长宁支行
上海晶坪电力有限公司	上海晶坪电力有限公司	105,546,910.65	105,546,910.65	2023-11-12	中国工商银行上海长三角一体化示范区支行营业厅
小 计		1,764,614,106.47	2,065,035,827.69		

[注 1] 该等银行承兑汇票同时以 87,872,062.35 元应收票据提供质押担保

[注 2] 该等银行承兑汇票同时由晶科电力有限公司提供保证担保

[注 3] 该等银行承兑汇票同时由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保

[注 4] 该等银行承兑汇票同时由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保

### 4. 截至 2022 年 12 月 31 日，公司存出保理保证金情况

截至 2022 年 12 月 31 日，公司共存出保理保证金 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。

### 5. 截至 2022 年 12 月 31 日，公司存出保函保证金情况

质押人	受益人	保证金金额	保函金额	保函最后到期日	金融机构
晶科电力科技股份有限公司	阜新市晶步太阳能电力有限公司	12,780,000.00	42,600,000.00	2022/12/23	南洋商业银行上海分行
	抚顺市财政局	4,500,000.00	15,000,000.00	2021/12/31	南洋商业银行上海分行
	讷河市人民政府	3,000,000.00	10,000,000.00	2020/12/31	南洋商业银行上海分行
	开平市晶科电力有限公司	4,500,000.00	22,500,000.00	2022/12/31	平安银行上海虹口支行
	开平市晶科电力有限公司	2,250,000.00	11,250,000.00	2022/12/31	平安银行上海虹口支行
	寿阳国科新能源科技有限公司	621,964.74	3,109,823.66	2023/9/16	平安银行上海虹口支行
	寿阳国科新能源科技有限公司	618,295.44	3,091,477.16	2023/9/15	平安银行上海虹口支行
	海兴京兴新能源有限公司	2,916,482.60	14,582,413.00	2023/12/16	招商银行股份有限公司上海花木支行
	寿阳京寿光伏发电有限公司	2,040,238.31	10,201,191.55	2023/12/23	招商银行股份有限公司上海花木支行
	贵州北盘江电力股份有限公司马崖光伏分公司	153,000.00	510,000.00	2023/1/31	招商银行股份有限公司上海花木支行
	贵州北盘江电力股份有限公司光照光伏分公司	153,000.00	510,000.00	2023/1/31	招商银行股份有限公司上海花木支行
	贵州北盘江电力股份有限公司董等光伏分公司	88,200.00	294,000.00	2023/1/31	招商银行股份有限公司上海花木支行
	吴起县经济发展局	12,000,000.00	40,000,000.00	2024/4/14	招商银行股份有限公司上海花木支行
	中民新能宁夏盐池光电能源有限公司	448,800.00	448,800.00	2022/12/31	招商银行股份有限公司上海花木支行
	甘肃省招标中心有限公司	100,000.00	100,000.00	2023/3/31	招商银行股份有限公司上海花木支行
	甘肃省招标中心有限公司	300,000.00	300,000.00	2023/3/31	中国银行股份有限公司上饶市分行
	武汉熠云电新能源科技有限公司	388,449.85	388,449.85	2023/9/30	南洋商业银行上海分行
	开封电科能源有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00	2023/3/21	南洋商业银行上海分行
	建德市发展和改革委员会	500,000.00	500,000.00	2023/1/31	南洋商业银行上海分行
	天津嘉松仓储有限公司	1,720,218.56	1,720,218.56	2023/3/30	平安银行上海虹口支行
建德市发展和改革委员会	7,000,000.00	7,000,000.00	2023/1/23	平安银行上海虹口支行	
垣曲县华昌新能源科技有限公司	8,251,214.89	[注 1]26,250,000.00	2023/2/18	中国银行股份有限公司上饶市分行	
江西晶科电力设计有限公司	广州从化易电能源科技有限公司	168,161.60	168,161.60	2022/12/23	招商银行股份有限公司上海花木支行
	上海易之诣新能源科技有限公司	2,457,982.60	2,457,982.60	2023/2/23	招商银行股份有限公司上海花木支行
	天津易电新能源科技有限公司	737,115.61	737,115.61	2023/2/8	招商银行股份有限公司上海花木支行
	沈阳易电新能源有限公司	354,146.81	354,146.81	2023/2/8	招商银行股份有限公司上海花木支行
	揭阳市易电光伏新能源科技有限公司	312,312.00	312,312.00	2023/2/8	招商银行股份有限公司上海花木支行
	连江易电新能源科技有限公司	2,370,213.30	2,370,213.30	2023/4/8	招商银行股份有限公司上海花木支行

	东亚电力新能源（南京）有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00	2023/2/15	招商银行股份有限公司上海花木支行
	东亚电力新能源（南京）有限公司	4,835,307.20	4,835,307.20	2023/2/15	招商银行股份有限公司上海花木支行
义乌市晶能光伏科技有限公司	浙江中国小商品城集团股份有限公司国际商贸城第一分公司	120,006.30	120,006.30	2023/6/9	招商银行股份有限公司上海花木支行
	浙江中国小商品城集团股份有限公司国际商贸城第二分公司	146,674.20	146,674.20	2023/6/9	招商银行股份有限公司上海花木支行
	浙江中国小商品城集团股份有限公司国际商贸城第三分公司	213,344.40	213,344.40	2023/6/9	招商银行股份有限公司上海花木支行
	浙江中国小商品城集团股份有限公司国际商贸城第四分公司	566,694.90	566,694.90	2023/6/9	招商银行股份有限公司上海花木支行
	浙江中国小商品城集团股份有限公司国际商贸城第五分公司	266,680.20	266,680.20	2023/6/9	招商银行股份有限公司上海花木支行
晶科慧能技术服务有限公司	国网四川省电力公司	2,100,000.00	2,100,000.00	2023/6/30	中国建设银行上海高境支行
晶科慧能（浙江）能源技术服务有限公司	国网浙江省电力有限公司	3,509,191.57	3,500,000.00	2023/2/28	中国银行海宁袁花支行
	国网浙江省电力有限公司	16,000,000.00	16,000,000.00	2024/2/29	中国农业银行上海临汾路支行
小计		100,487,695.08	246,505,012.90		

[注 1] 该笔保函同时由晶科电力有限公司和自然人李仙德、陈霞芳提供保证担保  
注：截至 2022 年 12 月 31 日，公司共存出保函保证金 100,487,849.05 元（其中 153.97 元系对应的保函已到期，但该等保证金的剩余利息尚未转出至一般户），系为晶科电力科技股份有限公司向东方汇理银行（中国）有限公司上海分行办理保函业务提供质押担保

#### 6. 截至 2022 年 12 月 31 日，公司存出劳务风险保证金情况

质押人	质押物所有人	保证金金额	金融机构
晶科电力科技股份有限公司	晶科电力科技股份有限公司	2,224,951.36	招商银行股份有限公司上饶分行营业部
小计		2,224,951.36	

#### 7. 截至 2022 年 12 月 31 日，公司外币购汇保证金情况

质押人	质押物所有人	保证金金额	金融机构
晶科电力科技股份有限公司	晶科电力科技股份有限公司	89,930,080.00	招商银行股份有限公司上海花木支行
小计		89,930,080.00	

#### 8. 截至 2022 年 12 月 31 日，公司存出保险保证金情况

质押人	质押物所有人	保证金金额	金融机构
宜兴品和光伏科技有限公司	宜兴品和光伏科技有限公司	1,450,000.00	招商银行股份有限公司上海花木支行
博湖县晶嘉阳光电力有限公司	博湖县晶嘉阳光电力有限公司	842,706.58	招商银行股份有限公司上海花木支行
乌苏市中晶光伏发电有限公司	乌苏市中晶光伏发电有限公司	789,494.68	招商银行股份有限公司上海花木支行

海南州中南光伏电力有限公司	海南州中南光伏电力有限公司	464,772.58	招商银行股份有限公司上海花木支行
沙雅晶芯科技有限公司	沙雅晶芯科技有限公司	5,825,654.39	招商银行股份有限公司上海花木支行
小计		9,372,628.23	

9. 截至 2022 年 12 月 31 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 2022 年 12 月 31 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) 2017 年 4 月 7 日，晶科电力有限公司全资子公司平定县晶科光伏发电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《山西阳泉市采煤沉陷区国家先进技术光伏发电示范基地五煤矿研（冶西）100MW 光伏发电项目 44.724655MW 部分建安施工承包合同》，同日，本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《设备买卖合同》。中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司以合同提前终止和未及时结算工程款为由，于 2021 年 3 月 16 日向山西省阳泉市中级人民法院提起诉讼，请求判令确认《施工承包合同》与《设备买卖合同》于 2019 年 11 月 25 日终止履行，平定县晶科光伏发电有限公司向中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司支付拖欠工程款暂计 21,424,621.82 元，拖欠工程款利息暂计 1,065,428.59 元，赔偿因合同提前终止造成的损失 905,151.85 元，请求判令本公司与平定县晶科光伏发电有限公司共同向中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司支付设备款 18,357,641.30 元，逾期利息 912,910.20 元，请求判令平定县晶科光伏发电有限公司退还金额为 3,136,053.00 元的《履约保函》原件。截至本财务报表批准对外报出日，案件正在审理中。

(2) 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 5,461,166.31 元，同时赔偿因合同提前终止造成的损失 3,070,210.00 元。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）粤 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）粤 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。截至本财务报表批准对外报出日，（2021）粤 0825 民初 1532 号案件正在审理中。

#### 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  
保证

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	10,593.09	2035-8-21	融资租赁[注 1]

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
高唐县齐盛新能源有限公司、自然人高健、侯付波		[注 2]		股权交易担保
小 计		10,593.09		

[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

截至 2022 年 12 月 31 日，除上述事项外，本公司不存在需要披露的其他重大或有事项。

十五、 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

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	24,793,819.34
经审议批准宣告发放的利润或股利	

经公司第二届董事会第四十四次会议审议通过，公司拟以实施权益分派股权登记日的总股本扣除公司回购股份的余额为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.07 元（含税），不送红股，不以公积金转增股本。截至 2023 年 3 月 31 日，公司总股本为 3,570,883,411 股，扣除公司回购账户的股份 28,909,219 股，以此计算预计派发现金红利 24,793,819.34 元（含税）。在实施权益分派的股权登记日前如公司总股本、回购股份发生变动，公司拟维持每股分配比例不变，相应调整分红总额。该利润分配预案尚需公司 2022 年年度股东大会审议批准。

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) 资产负债表日后非公开发行股票

资产负债表日后非公开发行股票事项详见本节十六、8（二）之说明

## (二) 资产负债表日后新设子公司及参股公司事项

子公司名称/参股公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
济南市晶步光伏电力有限公司	山东省济南市	山东省济南市	电力发电		100.00	设立
盐城海鸿光伏电力有限公司	江苏省盐城市	江苏省盐城市	电力发电		100.00	设立
南京晶江电力科技有限公司	江苏省南京市	江苏省南京市	电力发电		100.00	设立
新疆晶亮新能源科技有限公司	新疆维吾尔自治区新星市	新疆维吾尔自治区新星市	电力发电		100.00	设立
武汉晶创新能源有限公司	湖北省武汉市	湖北省武汉市	电力发电		100.00	设立
清远市腾晶新能源发电有限公司	广东省清远市	广东省清远市	电力发电		100.00	设立
新乡市晶慧光伏发电有限公司	河南省新乡市	河南省新乡市	电力发电		100.00	设立
晶科慧能技术服务有限公司上海分公司	上海市	上海市	电力发电		100.00	设立
长沙晶创新能源有限公司	湖南省长沙市	湖南省长沙市	电力发电		100.00	设立
郴州市晶盛光伏电力有限公司	湖南省郴州市	湖南省郴州市	电力发电		100.00	设立
广安晶科光伏发电有限公司	四川省广安市	四川省广安市	电力发电		100.00	设立
新民市晶宏新能源有限责任公司	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	电力发电		100.00	设立
五大连池市晶鸿新能源有限公司	黑龙江省黑河市	黑龙江省黑河市	电力发电		100.00	设立
安吉晶阳光伏电力有限公司	浙江省湖州市	浙江省湖州市	电力发电		100.00	设立
驻马店晶步新能源有限公司	河南省驻马店市	河南省驻马店市	电力发电		100.00	设立
洛阳晶航光伏发电有限公司	河南省洛阳市	河南省洛阳市	电力发电		100.00	设立
合肥市晶西光伏发电有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	电力发电		100.00	设立
河南晶林新能源有限公司	河南省安阳市	河南省安阳市	电力发电		100.00	设立
南县晶盛光伏发电有限公司	湖南省益阳市	湖南省益阳市	电力发电		100.00	设立
南县晶佳光伏发电有限公司	湖南省益阳市	湖南省益阳市	电力发电		100.00	设立
南县晶恒光伏发电有限公司	湖南省益阳市	湖南省益阳市	电力发电		100.00	设立
山西晶河新能源有限公司	山西省运城市	山西省运城市	电力发电		100.00	设立
临泉晶英新能源有限公司	安徽省阜阳市	安徽省阜阳市	电力发电		100.00	设立

肥东县晶英储能电力有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	电力发电		100.00	设立
山西晶鑫新能源有限公司	山西省晋中市	山西省晋中市	电力发电		100.00	设立
肥东县晶陆新能源有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	电力发电		100.00	设立
菏泽市定陶区晶盛光伏电力有限公司	山东省菏泽市	山东省菏泽市	电力发电		100.00	设立
阳江市江城区晶盛储能技术有限公司	广东省阳江市	广东省阳江市	电力发电		100.00	设立
海南守诺新能源有限公司	海南省澄迈县	海南省澄迈县	电力发电		100.00	设立
广东守诺新能源有限公司	广东省广州市	广东省广州市	电力发电		100.00	设立
婺源县国晨电力有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	电力发电		100.00	设立
上饶晶通电力有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	电力发电		100.00	设立
上饶市广投光伏能源有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	电力发电	49.00		参股
华能晶科（玉环）风力发电有限公司	浙江省玉环市	浙江省玉环市	电力发电	5.00		参股
JINKO GREAT SUNLIGHT PTE. LTD.	新加坡	新加坡	电力发电		100.00	设立
SEMBCORP JINKO OMAN SOLAR PTE. LTD.	新加坡	新加坡	电力发电		20.00	设立
SOLAR ELEDEN SAS.	哥伦比亚	哥伦比亚	电力发电		100.00	非同一控制下企业合并
FOTOVOLTAICOLOS GUAYACANES S. AS	哥伦比亚	哥伦比亚	电力发电		100.00	非同一控制下企业合并
楚雄市晶航光伏发电有限公司	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	电力发电		100.00	设立
重庆晶钱光伏发电有限公司	重庆市大足区	重庆市大足区	电力发电		100.00	设立
秦皇岛晶纾新能源科技有限公司	河北省秦皇岛市抚宁区	河北省秦皇岛市抚宁区	技术推广服务		100.00	设立
天津宝坻晶创新能源有限公司	天津市宝坻区	天津市宝坻区	电力发电		100.00	设立
和顺县盛步新能源有限公司	山西省晋中市和顺县	山西省晋中市和顺县	电力发电		100.00	设立
黄石晶盛光伏发电有限公司	湖北省黄石市阳新县	湖北省黄石市阳新县	电力发电		89.00	设立
弋阳县晶晶电力有限公司	江西省上饶市弋阳县	江西省上饶市弋阳县	电力发电		100.00	设立
万载县华步电力有限公司	江西省宜春市万载县	江西省宜春市万载县	电力发电		100.00	设立
武汉市晶顺光伏发电有限公司	湖北省武汉市东西湖区	湖北省武汉市东西湖区	电力发电		100.00	设立
奉新县晶步电力有限公司	江西省宜春市奉新县	江西省宜春市奉新县	电力发电		100.00	设立

汉川市晶盛光伏电力有限公司	湖北省孝感市汉川市	湖北省孝感市汉川市	电力发电		100.00	设立
常德晶创新能源有限公司	湖南省常德市鼎城区	湖南省常德市鼎城区	电力发电		100.00	设立
常宁晶创新能源有限公司	湖南省衡阳市常宁市兰江乡	湖南省衡阳市常宁市兰江乡	电力发电		100.00	设立
祁东晶创新能源有限公司	湖南省衡阳市祁东县	湖南省衡阳市祁东县	电力发电		100.00	设立
祁阳晶创新能源有限公司	湖南省永州市祁阳市	湖南省永州市祁阳市	电力发电		100.00	设立
新化晶创新能源有限公司	湖南省娄底市新化县	湖南省娄底市新化县	电力发电		100.00	设立
安丘市晶昊氢能科技有限公司	潍坊市安丘市邵山镇	潍坊市安丘市邵山镇	专用化学品制造		100.00	设立
临沂市罗庄区晶盛光伏电力有限公司	山东省临沂市罗庄区	山东省临沂市罗庄区	技术推广服务		100.00	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	质检技术服务	100.00		设立
鄄城县晶盛光伏电力有限公司	山东省菏泽市鄄城县	山东省菏泽市鄄城县	电力发电		100.00	设立
曲阜盛步光伏电力有限公司	山东省济宁市曲阜市	山东省济宁市曲阜市	电力发电		100.00	设立
曹县步盛光伏电力有限公司	山东省菏泽市曹县	山东省菏泽市曹县	电力发电		100.00	设立
芜湖市晶冕光伏发电有限公司	安徽省芜湖市湾沚区	安徽省芜湖市湾沚区	电力发电		100.00	设立
上海晶钜电力科技有限公司	上海市嘉定工业区	上海市嘉定工业区	技术推广服务	100.00		设立
上海阳荃光伏电力有限公司	上海市嘉定区	上海市嘉定区	批发与零售		100.00	设立
广州晶创新能源有限公司	广东省广州市天河区	广东省广州市天河区	电力发电		100.00	设立
福建守诺新能源有限公司	福建省福州市台江区	福建省福州市台江区	技术推广服务		100.00	设立
福州晶创新能源有限公司	福建省福州市台江区	福建省福州市台江区	技术推广服务		100.00	设立
广西守诺新能源技术有限公司	广西南宁市	广西南宁市	技术推广服务		100.00	设立

## (三) 资产负债表日后注销或转让的子公司情况

公司名称	股权处置方式	股权处置时点
临沂市晶能光伏电力有限公司	注销	2023 年 1 月 4 日
东莞市晶能光伏电力有限公司	注销	2023 年 1 月 10 日
衡水盛步光伏电力有限公司	注销	2023 年 2 月 8 日
西安盛步光伏电力有限公司	注销	2023 年 3 月 7 日
聊城晶盛光伏电力有限公司	注销	2023 年 1 月 4 日
平原晶盛光伏发电有限公司	注销	2023 年 1 月 4 日

沈阳鸿步光伏电力有限公司	注销	2023 年 1 月 6 日
上高县晶鸿光伏电力有限公司	注销	2023 年 2 月 28 日
南京晶步光伏电力有限公司	注销	2023 年 1 月 12 日
莱州步盛光伏电力有限公司	注销	2023 年 1 月 4 日
山东晶科电力科技有限公司	注销	2023 年 1 月 6 日
禹州市晶盛光伏发电有限公司	注销	2023 年 3 月 6 日
鄂尔多斯市晶能电力有限公司	注销	2023 年 3 月 9 日
四平市晶鸿光伏电力有限公司	注销	2023 年 1 月 10 日
岢岚县晶能新能源有限公司	注销	2023 年 3 月 2 日
志丹县盛步光伏电力有限公司	注销	2023 年 1 月 10 日
靖边县盛步光伏电力有限公司	注销	2023 年 1 月 16 日
榆社县晶步新能源有限公司	注销	2023 年 2 月 28 日
湖口县岑科发电有限公司	注销	2023 年 1 月 5 日
鹰潭市晶发电力有限公司	注销	2023 年 1 月 10 日
横峰县晶苏电力有限公司	注销	2023 年 2 月 6 日
横峰县晶康电力有限公司	注销	2023 年 1 月 19 日
澄迈盛步光伏发电有限公司	注销	2023 年 3 月 21 日
呼和浩特晶科电力有限公司	注销	2023 年 3 月 8 日
横峰县晶喜电力有限公司	注销	2023 年 1 月 19 日
横峰县晶欢电力有限公司	注销	2023 年 2 月 6 日
荣成晶步光伏发电有限公司	注销	2023 年 1 月 4 日
长沙晶鸿新能源开发有限公司	注销	2023 年 3 月 10 日
东营市河口区科能光伏发电有限公司	注销	2023 年 1 月 10 日
东营市河口区鸿步光伏发电有限公司	注销	2023 年 1 月 6 日
东营市河口区晶步光伏发电有限公司	注销	2023 年 1 月 6 日
横峰县科王电力有限责任公司	注销	2023 年 1 月 19 日
横峰县嘉柴电力有限公司	注销	2023 年 2 月 6 日
信丰县晶能光伏电力有限公司	注销	2023 年 2 月 8 日
横峰县伏叁电力有限公司	注销	2023 年 1 月 19 日

横峰县伏陆电力有限公司	注销	2023 年 1 月 19 日
横峰县光玖电力有限公司	注销	2023 年 2 月 6 日
宁远县晶鸿电力有限公司	注销	2023 年 1 月 30 日
横峰县伏修电力有限公司	注销	2023 年 1 月 19 日
横峰县伏朝电力有限公司	注销	2023 年 1 月 19 日
浚县晶科光伏发电有限公司	注销	2023 年 3 月 6 日
温县晶能光伏发电有限责任公司	注销	2023 年 3 月 16 日
微山晶稀光伏电力有限公司	注销	2023 年 1 月 4 日
上饶嘉川电力有限公司	注销	2023 年 1 月 3 日
PT. JINKOSOLAR INDONESIA ONE	注销	2023 年 3 月 13 日
PT. JINKOSOLAR INDONESIA BUANA	注销	2023 年 3 月 13 日
PT. JINKOSOLAR INDONESIA CEMERLANG	注销	2023 年 3 月 13 日
PT. JINKOSOLAR INDONESIA DUTA	注销	2023 年 3 月 13 日
榆林晶科晶能光伏发电有限公司	注销	2023 年 4 月 6 日
榆林晶鸿晶耀电力有限公司	注销	2023 年 3 月 22 日
扶风县盛步光伏发电有限公司	注销	2023 年 4 月 13 日
铁门关市晶能光伏发电有限公司	注销	2023 年 4 月 23 日
云南盛步晶科电力有限公司	注销	2023 年 4 月 26 日
横峰县晶周电力有限公司	注销	2023 年 3 月 30 日
横峰县晶月电力有限公司	注销	2023 年 3 月 30 日
横峰县晶优电力有限公司	注销	2023 年 3 月 30 日
横峰县科柳电力有限公司	注销	2023 年 3 月 30 日
横峰县晶燕电力有限公司	注销	2023 年 3 月 30 日
横峰县嘉壹电力有限公司	注销	2023 年 3 月 30 日
横峰县嘉贰电力有限公司	注销	2023 年 3 月 30 日
横峰县嘉叁电力有限公司	注销	2023 年 3 月 30 日
横峰县嘉肆电力有限公司	注销	2023 年 3 月 30 日
横峰县科贰电力有限公司	注销	2023 年 3 月 30 日
横峰县科单电力有限责任公司	注销	2023 年 3 月 30 日

横峰县伏知电力有限公司	注销	2023 年 3 月 30 日
横峰县伏仁电力有限公司	注销	2023 年 3 月 30 日
葫芦岛市南票区晶步太阳能发电有限公司	注销	2023 年 4 月 7 日
大连市普兰店区新步太阳能发电有限公司	注销	2023 年 4 月 23 日
十堰市晶盛光伏电力有限公司	注销	2023 年 4 月 14 日
宜昌市晶鸿光伏发电有限公司	注销	2023 年 3 月 23 日
宜昌市鸿盛光伏发电有限公司	注销	2023 年 4 月 25 日
新泰步盛光伏电力有限公司	注销	2023 年 4 月 6 日
安丘市晶能光伏电力有限公司	注销	2023 年 4 月 7 日
乳山盛步光伏发电有限公司	注销	2023 年 4 月 7 日
滕州市盛步光伏电力有限责任公司	注销	2023 年 4 月 24 日
江门市晶步光伏电力有限公司	注销	2023 年 3 月 31 日
浙江丽水晶科光伏发电有限公司	注销	2023 年 4 月 20 日
营口市晶鸿太阳能发电有限公司	注销	2023 年 4 月 24 日
横峰县晶能电力有限公司	股转	2023 年 2 月 22 日
铜陵市晶能光伏电力有限公司	股转	2023 年 3 月 24 日
睢宁县晶能光伏电力有限公司	股转	2023 年 3 月 22 日
丰县盛步光伏电力有限公司	股转	2023 年 3 月 22 日
江阴市盛步光伏电力有限公司	股转	2023 年 3 月 23 日
镇江市中盛清洁能源有限公司	股转	2023 年 3 月 21 日
丹阳市晶能光伏电力有限公司	股转	2023 年 3 月 21 日
苏州市晶步光伏电力有限公司	股转	2023 年 3 月 22 日
常州科鸿光伏电力有限公司	股转	2023 年 3 月 22 日
寿阳京寿光伏发电有限公司	股转	2023 年 2 月 22 日
横峰县晶泰电力有限公司	股转	2023 年 4 月 25 日
鄱阳县晶发光伏电力有限公司	股转	2023 年 2 月 16 日
栖霞市晶科电力有限公司	股转	2023 年 4 月 1 日

#### (四) 资产负债表日后重大诉讼事项

1. 2019 年 10 月 30 日, 本公司下属子公司晶科电力有限公司之全资子公司平定县晶科光伏发电有限公司与江苏卓越新能建设工程有限公司为建设晶科电力山西阳泉平定县 42MW 光伏发电

项目签订了《建安施工承包合同》。江苏卓越新能建设工程有限公司以平定县晶科光伏发电有限公司拒不办理竣工验收合格手续且未能按约定及时结算工程款为由，于2023年3月31日向山西省平定县人民法院提起诉讼，请求法院判令平定县晶科光伏发电有限公司支付尚欠江苏卓越新能建设工程有限公司工程款12,900,900.00元并承担逾期付款违约金870,270.00元。截至本财务报表批准对外报出日，案件正在审理中。

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。

（五）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	2,732,716,601.89	421,167,753.62	13,043,758.64	3,166,928,114.15
主营业务成本	1,267,260,499.62	361,564,612.31	6,178,162.05	1,635,003,273.98
资产总额				37,400,026,034.64
负债总额				24,890,961,927.89

### (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) 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) 关于公开发行公司债券事项

经2018年5月18日公司第一届董事会第八次会议审议并经2018年第二次临时股东大会审议通过《关于公开发行公司债券基本方案的议案》，公司拟向中国证券监督管理委员会申请面向合格投资者公开发行不超过人民币20亿元（含20亿元）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偿还银行等金融机构借款。

本次债券面向《公司债券发行与交易管理办法》规定的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5年（含5年），在获准发行后，可以一次或分期在中国境内公开发行。

上述拟公开发行公司债券的议案已于2019年5月30日获得中国证监会审核批准。

2020年4月10日，公司成功面向合格投资者公开发行2020年公司债券（第一期），并于2020年4月17日起在上海证券交易所上市。本次债券规模6亿元，债项评级AAA，期限2年，利率4.19%。牵头主承销商、簿记管理人为中信建投证券股份有限公司，担保机构为上饶投资控股集团有限公司。

2021年3月8日，公司成功面向合格投资者公开发行2021年公司债券（第一期），并于2021年3月11日起在上海证券交易所上市。本次债券规模2亿元，债项评级AA+，期限2年，利率7.00%。牵头主承销商、簿记管理人为中信建投证券股份有限公司，担保机构为江西省信用担保股份有限公司。

2022年5月12日，公司成功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），并于2022年5月18日起在上海证券交易所上市。本次债券规模5亿元，债项评级AA，期限2年，附第1年末发行人调整票面利率选择权和投资者回售选择权，利率5.50%。牵头主承销商、簿记管理人为中信建投证券股份有限公司，本期债券为无担保债券。

（四）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。截至报告期末的转股价格为5.45元/股。

晶科转债自2021年10月29日至2022年12月31日期间，累计共有703,660,000.00元晶科转债已转换成公司A股普通股，累计转股数为128,873,655股，占可转债转股前公司已发行股份总额的比例为4.66%。本期公司增加股本88,473股，转股金额487,920.03元扣除增加的股本金额计入资本公积399,447.03元。公司累计增加股本128,873,655股，累计转股金额710,791,421.35元扣除增加的股本金额计入资本公积581,917,766.35元。截至2022年12月31日，尚未转股的可转债金额为2,296,340,000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，详见本节七、46之说明，权益成份的公允价值504,966,861.65元计入其他权益工具，详见本节七、54之说明。可转债的负债与权益金额拆分如下：

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	1,948,884,303.63	386,606,500.69	2,335,490,804.32
本期计息	10,073,095.61		10,073,095.61
本期摊销	79,232,920.03		79,232,920.03
本期付息	6,889,809.00		6,889,809.00
本期转股	406,620.37	81,299.66	487,920.03
期末余额	2,030,893,889.90	386,525,201.03	2,417,419,090.93

#### (五) 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。

#### (六) 关于回购股份事项

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，回购股份拟全部用于后期实施员工持股计划或股权激励。

截止 2022 年 12 月 31 日，公司已完成回购，已实际回购公司股份 28,909,219 股，占公司总股本（截至 2022 年 12 月 31 日）的比例为 1%，回购最低价为 5.58 元/股，回购最高价为 8.60 元/股，已支付的总金额为人民币 19,925.71 万元（含交易费用）。公司尚未实施股权激励或员工持股计划，回购股份列报于库存股。

#### (七) 关于领跑者项目公司控制权转移事项

2018 年度，公司子公司晶科电力有限公司之二级子公司（以下简称各二级子公司）通过与第三方合作的方式成立领跑者项目公司，之后根据双方签署的表决权授权行使协议及其补充协议以及变更后的公司章程规定，各二级子公司将其所持领跑者项目公司股权对应的表决权全部不可撤销地授权委托并让渡给其他第三方行使，各二级子公司不再享有领跑者项目公司任何表决权及收益权，其他第三方完全实现对领跑者项目公司独立经营管理，领跑者项目公司未来存续期间的经

营以及经营所产生的一切收益或损失均与公司及二级子公司无关，同时各方一致同意，领跑者项目公司由其他第三方合并财务报表。具体如下：

领跑者项目公司名称	合作方名称	各二级子公司 持股比例 (%)	各二级子公司 表决权比例 (%)	各二级子公司 出资额
合阳县盛耀光伏电力有限公司	陕西化工集团有限公司	90.00	0.00	
澄城县盛步光伏电力有限公司	陕西化工集团有限公司	90.00	0.00	
海兴京兴新能源有限公司	北京京能清洁能源电力股份有限公司	51.00	0.00	5,100,000.00
寿阳国科新能源科技有限公司	国开新能源科技有限公司	70.00	0.00	700,000.00
寿阳京寿光伏发电有限公司	北京京能清洁能源电力股份有限公司	51.00	0.00	5,100,000.00
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				18,900,000.00

本公司作为上述领跑者项目的承包方，2022 年度及 2021 年度分别确认 EPC 项目收入-429.76 万元和-858.34 万元。

#### (八) 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。

#### (九) 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2022年12月31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。

#### (十) 控股股东股权质押事项

截至2022年12月31日,晶科新能源集团有限公司股权质押情况如下:

接出质人	质权人	质押登记时间	质押到期日	质押股份数(股)
晶科新能源集团有限公司	兴业银行股份有限公司上海分行	2020-10-12	2023-9-20	139,905,026
		2020-10-12	2025-9-20	177,207,131
		2020-10-12	2025-9-20	194,927,844
小计				512,040,001

#### (十一) 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2022年12月31日,本公司共有75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。

#### (十二) 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:

项目	本期数
短期租赁费用	3,994,593.51
合计	3,994,593.51

##### (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	55,840,223.24
与租赁相关的总现金流出	191,179,353.97

(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	4,819,860,620.65
1 年以内小计	4,819,860,620.65
1 至 2 年	34,123,135.43
2 至 3 年	44,983,012.46
3 年以上	
3 至 4 年	152,078,985.86
4 至 5 年	22,296,992.37
5 年以上	190,400.00
合计	5,073,533,146.77

## (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	5,073,533.14 6.77	100.00	115,190.92 9.11	2.27	4,958,342.2 17.66	3,349,795.63 9.84	100.00	107,557,186. 86	3.21	3,242,238.4 52.98
其中：										
账龄组合	342,929,580. 89	6.76	115,190.81 0.48	33.59	227,738,770 .41	462,014,564. 14	13.79	107,556,542. 33	23.2 8	354,458,021 .81
应收合并范围内关联方组合	11,863.26	0.00	118.63	1.00	11,744.63	2,887,716.62 2.42	86.21			2,887,716.6 22.42
应收实际控制人及其控制的关联往来组合	4,730,591.70 2.62	93.24			4,730,591.7 02.62	64,453.28	0.00	644.53	1.00	63,808.75
合计	5,073,533.14 6.77	/	115,190.92 9.11	/	4,958,342.2 17.66	3,349,795.63 9.84	/	107,557,186. 86	/	3,242,238.4 52.98

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	78,303,978.00	3,915,198.89	5.00
1-2 年	21,563,286.67	2,156,328.67	10.00
2-3 年	842,752.04	252,825.61	30.00
3-4 年	6,979,580.27	3,489,790.14	50.00
合计	107,689,596.98	9,814,143.31	9.11

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	4,573,853.85	45,738.54	1.00
半年至 1 年	6,379,222.92	255,168.92	4.00
1-2 年	12,559,848.76	1,255,984.88	10.00
2-3 年	44,140,260.42	13,242,078.13	30.00
3-4 年	145,099,405.59	72,549,702.80	50.00
4-5 年	22,296,992.37	17,837,593.90	80.00
5 年以上	190,400.00	190,400.00	100.00
合计	235,239,983.91	105,376,667.17	44.80

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	

按组合计提坏账准备	107,557,186.86	7,633,742.25				115,190,929.11
合计	107,557,186.86	7,633,742.25				115,190,929.11

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

其中重要的应收账款核销情况

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	577,916,220.40	11.39	
鄱阳县晶科电力有限公司	388,176,127.31	7.65	
九江市八里湖新区晶科电力有限公司	291,641,000.73	5.75	
金塔县晶曦新能源电力有限公司	278,869,056.41	5.50	
铜陵市晶能光伏电力有限公司	274,644,023.62	5.41	
合计	1,811,246,428.47	35.70	

其他说明

无

#### (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	352,156,128.73	152,156,128.73

其他应收款	6,336,882,437.06	5,617,286,641.06
合计	6,689,038,565.79	5,769,442,769.79

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

#### (4). 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
晶科电力有限公司	200,000,000.00	
海宁市晶科新能源电力有限公司	144,012,681.40	144,012,681.40
横峰县晶科工程有限公司	6,901,208.56	6,901,208.56
宁都县盛步能源工程有限公司	1,242,238.77	1,242,238.77
合计	352,156,128.73	152,156,128.73

#### (5). 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
应收海宁市晶科新能源电力有限公司	58,275,064.93	1-2年	对方尚未支付	否
	85,737,616.47	2-3年		
应收横峰县晶科工程有限公司	6,901,208.56	2-3年	对方尚未支付	否
合计	150,913,889.96	/	/	/

#### (6). 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	3,026,183,299.23
1 年以内小计	3,026,183,299.23
1 至 2 年	1,285,788,123.75
2 至 3 年	1,337,456,397.60
3 年以上	
3 至 4 年	332,796,506.78
4 至 5 年	311,560,552.01
5 年以上	86,917,855.19
合计	6,380,702,734.56

## (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	6,297,871,901.02	5,578,243,375.23
押金保证金	37,571,561.80	29,748,668.11
股权转让款	21,814,759.84	21,814,760.00
应收破产债权	13,197,213.82	13,197,213.82
其他	10,247,298.08	3,945,877.11
合计	6,380,702,734.56	5,646,949,894.27

## (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)	
2022年1月1日余额	1,147,789.94	3,361,348.02	25,154,115.25	29,663,253.21
2022年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段	-685,973.09	685,973.09		
--转入第三阶段		-3,245,466.55	3,245,466.55	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	561,152.31	570,091.62	13,026,300.36	14,157,544.29
本期转回				
本期转销				
本期核销			500.00	500.00

其他变动				
2022年12月31日余额	1,022,969.16	1,371,946.18	41,425,382.16	43,820,297.50

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	16,466,039.39	14,157,544.29		500.00		30,623,083.68
合计	29,663,253.21	14,157,544.29		500.00		43,820,297.50

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

单位：元币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	500.00

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

本期公司实际核销关联方其他应收款 500.00 元，主要原因系该等款项已无法收回。

#### (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	1,955,360,611.14	1 年以内	60.48	
		810,339,722.11	1-2 年		
		866,135,390.59	2-3 年		
		227,434,326.76	3-4 年		

金昌市晶亮电力有限公司	子公司往来款	452,612,606.00	1年以内	7.09	
雷州市晶科电力有限公司	子公司往来款	32,903,273.57	1年以内	3.35	
		21,531,231.89	1-2年		
		37,511,093.04	2-3年		
		4,536,703.00	3-4年		
		117,093,233.89	4-5年		
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	2.04	
平定县晶科光伏发电有限公司	子公司往来款	17,963,600.90	1年以内	1.47	
		51,826,338.73	1-2年		
		23,881,734.99	2-3年		
合计	/	4,749,129,866.61	/	74.43	

## (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	6,132,154,838.98		6,132,154,838.98	6,102,154,838.98		6,102,154,838.98
对联营、合营企业投资	211,167,400.12		211,167,400.12	204,576,959.73		204,576,959.73
合计	6,343,322,239.10		6,343,322,239.10	6,306,731,798.71		6,306,731,798.71

## (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 INVESTMENT CO., LTD.	14,552,190.00			14,552,190.00		
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		
玉环萃然斋农业科技有限公司						
上海晶晃电力有限公司						
布尔津县盛步光伏发电有限公司						
湖北晶风新能源有限公司						
合计	6,102,154,838.98	30,000,000.00		6,132,154,838.98		

## (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	191,527,729.86			6,546,806.14						198,074,536.00	
滁州普晶新能源有限公司	13,049,229.87			43,634.25						13,092,864.12	
新乡国晶新能源有限公司											
金昌晶投新能源有限公司											
Rangunia Solar Limited											
小计	204,576,959.73			6,590,440.39						211,167,400.12	

---

合计	204,576, 959.73			6,590,440 .39						211,167,4 00.12	
----	--------------------	--	--	------------------	--	--	--	--	--	--------------------	--

其他说明：

无

#### 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	4,105,641,485.30	3,800,440,174.84	2,181,031,325.87	1,901,887,290.46
其他业务	23,481,722.30	18,008,062.74		
合计	4,129,123,207.60	3,818,448,237.58	2,181,031,325.87	1,901,887,290.46

##### (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			
光伏电站运营维护业务	220,008,405.16		220,008,405.16
光伏电站 EPC 业务		1,892,126,169.41	1,892,126,169.41
光伏电站开发咨询服务	185,562,857.59		185,562,857.59
组件等销售	1,831,425,775.44		1,831,425,775.44
按经营地区分类			
境内	2,236,997,038.19	1,892,126,169.41	4,129,123,207.60
境外			
按商品转让的时间分类			
在某一时点确认收入	2,016,988,633.03		2,016,988,633.03
在某一时段内确认收入	220,008,405.16	1,892,126,169.41	2,112,134,574.57
合计	2,236,997,038.193	1,892,126,169.41	4,129,123,207.60

合同产生的收入说明：

√适用 □不适用

在本期确认的包括在合同负债期初账面价值中的收入为 1,103,118.37 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

#### 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	200,000,000.00	55,163,447.88
权益法核算的长期股权投资收益	6,590,440.39	20,395,430.20

处置长期股权投资产生的投资收益	2,484,264.42	
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	438,262.10	66,131.05
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
应收款项融资贴现损失	-990,482.88	
合计	208,522,484.03	75,625,009.13

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	-43,068,417.62	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	50,292.20	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	69,793,182.45	详见第十节、七、84
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	31,072.10	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	62,611.84	
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		

交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	3,606,113.85	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
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	4,428,294.10	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-8,492,945.59	详见第十节、七、75
其他符合非经常性损益定义的损益项目	16,149,647.68	
减：所得税影响额	14,664,586.21	
少数股东权益影响额	95,531.75	
合计	27,799,733.05	

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	23,320,966.72	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	1.69	0.07	0.08
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.46	0.06	0.07

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 4 月 27 日

修订信息

适用 不适用