

公司代码：688223

转债代码：118034

公司简称：晶科能源

转债简称：晶能转债



# 晶科能源股份有限公司 2024 年半年度报告

## 重要提示

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

### 二、重大风险提示

报告期内，不存在对公司生产经营产生实质性影响的特别重大风险。公司在经营过程中可能面临的风险，敬请查阅本年度报告“第三节管理层讨论与分析”之“五、风险因素”部分，敬请投资者注意投资风险。

三、公司全体董事出席董事会会议。

四、本半年度报告未经审计。

五、公司负责人李仙德、主管会计工作负责人曹海云及会计机构负责人（会计主管人员）李澍宣声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

六、 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

无

七、是否存在公司治理特殊安排等重要事项

适用 不适用

八、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告中涉及的公司发展战略、经营计划等前瞻性描述，不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

九、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

十、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

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

否

十二、 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.....	9
第四节	公司治理.....	29
第五节	环境与社会责任.....	30
第六节	重要事项.....	38
第七节	股份变动及股东情况.....	70
第八节	优先股相关情况.....	76
第九节	债券相关情况.....	77
第十节	财务报告.....	80

备查文件目录	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表
	载有公司法定代表人签字和公司盖章的半年度报告及摘要文件
	报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正文及公告的原稿

## 第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
晶科能源/公司/本公司	指	晶科能源股份有限公司
晶科能源投资	指	晶科能源投资有限公司（JinkoSolar Investment Limited），公司控股股东，系一家注册于中国香港的公司
晶科能源控股	指	JinkoSolar Holding Co.,Ltd.，系一家注册于开曼群岛的公司，纽约证券交易所股票代码：JKS，公司间接控股股东
上饶佳瑞	指	上饶市佳瑞企业发展中心（有限合伙），公司股东
上饶润嘉	指	上饶市润嘉企业管理发展中心（有限合伙），公司股东
上饶卓领贰号	指	上饶市卓领贰号企业发展中心（有限合伙），公司股东
上饶卓群	指	上饶市卓群企业发展中心（有限合伙），公司股东
宁波榕欣	指	宁波榕欣投资合伙企业（有限合伙），公司股东
上饶卓领	指	上饶市卓领企业发展中心（有限合伙），公司股东
共青城云晶/宁波云尚云晶	指	共青城云晶投资合伙企业（有限合伙），公司股东，现已更名为宁波云尚云晶创业投资合伙企业（有限合伙）
上饶凯泰贰号	指	上饶市凯泰贰号企业发展中心（有限合伙），公司股东
上饶凯泰	指	上饶市凯泰企业管理发展中心（有限合伙），公司股东
滁州晶科	指	晶科能源（滁州）有限公司，公司子公司
义乌晶科	指	晶科能源（义乌）有限公司，公司子公司
上饶晶科	指	晶科能源（上饶）有限公司，公司子公司
海宁晶科	指	晶科能源（海宁）有限公司，公司子公司
楚雄晶科	指	晶科能源(楚雄)有限公司，公司子公司
山西晶科智造	指	山西晶科能源智造有限公司，公司子公司
山西晶科贰号智造		山西晶科能源贰号智造有限公司，公司子公司
晶科越南工厂	指	JINKO SOLAR (VIETNAM) INDUSTRIES COMPANY LIMITED，公司子公司
晶科中东	指	JinkoSolar Middle East DMCC，公司子公司
晶科丹麦		JinkoSolar Denmark ApS，公司子公司
晶科美国工厂		JinkoSolar (U.S.) Industries Inc.，公司子公司
晶科马来科技		JinkoSolar Technology SDN.BHD.，公司子公司
内蒙古新特	指	内蒙古新特硅材料有限公司，公司参股企业
四川永祥	指	四川永祥能源科技有限公司，公司参股企业
新疆晶科	指	新疆晶科能源有限公司，现已更名为新疆仕邦光能科技有限公司，新疆晶科已于2024年2月29日完成资产交割，自交割完成之日起新疆晶科不再纳入合并范围。
晶科科技	指	晶科电力科技股份有限公司（601778.SH），公司实际控制人控制的境内企业
A股	指	境内上市人民币普通股
晶能转债	指	晶科能源向不特定对象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
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》（2023年修订）
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》（根据2019年12月28日第十三届全国人民代表大会常务委员会第十五次会议第二次修订）
国际能源署(IEA)	指	International Energy Agency

IEC 标准	指	国际电工委员会 (IEC)，是世界上成立最早的非政府性国际电工标准化机构，有一系列的标准和详细的指南
元、万元、亿元	指	如无特殊说明，指人民币元、人民币万元、人民币亿元
硅料/多晶硅料	指	纯度为 99.9999% 以上的高纯硅材料，主要制造方法有改良西门子法和流化床法
单晶硅	指	硅的单晶体，具有基本完整的点阵结构的晶体，是一种优质的半导体材料
硅棒/单晶硅棒	指	由多晶硅原料通过直拉法 (CZ)、区熔法 (FZ) 生长成的棒状的硅单晶体，晶体形态为单晶
拉棒	指	将多晶硅料拉制成单晶硅棒的过程
硅片	指	由单晶硅棒或多晶硅锭切割形成的方片或八角形片
电池/电池片/太阳能电池/太阳能电池片/光伏电池/光伏电池片	指	太阳能发电单元，利用光伏效应将太阳的辐射光能通过半导体材料转化为电能的一种器件，又称为“光伏电池”
组件/电池组件/光伏组件/太阳能电池组件	指	具有封装及内部连接的、能单独提供直流电输出的、不可分割的最小光伏电池组合装置。光伏电池组件是由一定数量的光伏电池片通过导线串并联连接并加以封装而成。光伏电池组件是光伏发电系统的核心部件
瓦 (W)、千瓦 (KW)、兆瓦 (MW)、吉瓦 (GW)	指	电的功率单位，为衡量光伏电站发电能力的单位。 1GW=1,000MW=1,000,000kW=1,000,000,000W
转换效率	指	光伏电池衡量太阳电池把光能转换为电能的能力，即最佳输出功率与投射到其表面上的太阳辐射功率之比
P 型	指	P 型硅片即在本征硅晶体中掺入三价元素 (如硼)，使之取代晶格中硅原子的位置，就形成 P 型半导体硅片
N 型	指	N 型硅片即在本征硅晶体中掺入五价元素 (如磷)，使之取代晶格中硅原子的位置，就形成了 N 型半导体硅片
PERC	指	钝化发射极和背面接触电池 (Passivated Emitter and Rear Contact)，指利用负电材料在电池片背面形成钝化层，并作为背反射器，增加长波光的吸收。同时在背面开孔形成局域接触，增加 p-n 极间的电势差，降低电子复合，提高效率
TOPCon	指	隧穿氧化层钝化接触 (Tunnel Oxide Passivated Contact)，指在电池背面制备一层超薄氧化硅，然后再沉积一层掺杂多晶硅薄层，二者共同形成了钝化接触结构
透明背板	指	不同于常规白色背板，透明背板有较高的透射率，大部分光线可以透过背板，外观呈透明状
多主栅	指	电池主栅数量多于 5 根，比如 6 主栅，9 主栅，12 主栅均可称为多主栅
叠层	指	将禁带宽度不同的亚电池组成叠层太阳电池的技术，按亚电池数目可分为双结和多结电池，其可有效增加太阳电池对入射光的能量吸收，从而提高转换效率
BIPV	指	光伏建筑一体化，即 Building Integrated PV，PV 即 Photovoltaic。是一种将太阳能发电 (光伏) 产品集成到建筑上的技术
双反	指	对来自某一个 (或几个) 国家或地区的同一种产品同时进行反倾销和反补贴调查
201 调查	指	依据美国 201 条款 (指美国 1974 年贸易法 201-204 节，现收在美国法典 2251-2254 节) 对进口至美国的产品进行全球保障措施调查

持续督导机构/中信建投	指	中信建投证券股份有限公司
报告期	指	2024年1月1日至2024年6月30日

## 第二节 公司简介和主要财务指标

### 一、 公司基本情况

公司的中文名称	晶科能源股份有限公司
公司的中文简称	晶科能源
公司的外文名称	JinkoSolar Co., Ltd.
公司的外文名称缩写	JinkoSolar
公司的法定代表人	李仙德
公司注册地址	江西省上饶经济技术开发区迎宾大道1号
公司注册地址的历史变更情况	无
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.jinkosolar.com
电子信箱	investor@jinkosolar.com
报告期内变更情况查询索引	无

### 二、 联系人和联系方式

	董事会秘书（信息披露境内代表）	证券事务代表
姓名	蒋瑞	苏芳、熊慧
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	021-51808688	021-51808688
传真	021-51808660	021-51808660
电子信箱	investor@jinkosolar.com	investor@jinkosolar.com

### 三、 信息披露及备置地点变更情况简介

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

### 四、 公司股票/存托凭证简况

#### (一) 公司股票简况

适用 不适用

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所及板块	股票简称	股票代码	变更前股票简称

A股	上海证券交易所 科创板	晶科能源	688223	无
----	----------------	------	--------	---

## (二) 公司存托凭证简况

□适用 √不适用

## 五、 其他有关资料

□适用 √不适用

## 六、 公司主要会计数据和财务指标

## (一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比 上年同期增 减(%)
营业收入	47,251,388,310.64	53,624,429,931.44	-11.88
归属于上市公司股东的净利润	1,200,081,350.66	3,842,860,309.88	-68.77
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	217,446,481.95	3,535,955,472.15	-93.85
经营活动产生的现金流量净额	-1,619,447,739.22	5,571,713,504.76	-129.07
	本报告期末	上年度末	本报告期末 比上年度末 增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	33,414,835,263.53	34,360,187,879.77	-2.75
总资产	124,528,091,179.18	132,116,541,807.07	-5.74

## (二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期 增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.12	0.38	-68.42
稀释每股收益(元/股)	0.11	0.36	-69.44
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.02	0.35	-94.29
扣除非经常损益稀释每股收益(元/股)	0.02	0.33	-93.94
加权平均净资产收益率(%)	3.43	13.13	减少9.70个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	0.62	12.08	减少11.46个百分点
研发投入占营业收入的比例(%)	5.78	5.10	增加0.68个百分点

## 公司主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

- 1、报告期内，公司营业总收入同比减少 11.88%、归属于上市公司股东的净利润同比减少 68.77%、归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润同比减少 93.85%，主要系光伏市场竞争加剧，光伏产品价格持续下跌所致。
- 2、报告期内，经营活动产生的现金流量净额同比减少 129.07%，主要系报告期内公司购销商品等主营业务获取现金减少。

3、报告期内，公司基本每股收益同比减少 68.42 %、稀释每股收益同比减少 69.44%、扣除非经常性损益后的基本每股收益同比减少 94.29%、扣除非经常损益稀释每股收益同比减少 93.94%，主要系光伏市场竞争加剧，光伏产品价格持续下跌导致主营业务利润下降所致。

## 七、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

## 八、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	995,241,219.82	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	1,268,459,327.34	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	35,230,710.33	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的		

损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-840,673,831.15	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	7,388,704.56	
减：所得税影响额	483,011,262.19	
少数股东权益影响额（税后）		
合计	982,634,868.71	

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

适用 不适用

### 九、非企业会计准则业绩指标说明

适用 不适用

## 第三节 管理层讨论与分析

### 一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

#### 1. 行业发展情况

2024 年上半年，在激烈的市场竞争和持续的技术进步共同作用下，光伏市场在产能、装机规模再创新高的同时，产业链价格和产值持续下行，企业经营分化加剧，行业进入深度调整阶段。

一方面，全球新增光伏装机需求持续平稳增长。根据国际能源署 2024 年 7 月发布的《电力年中更新》报告，预计 2024 年全球电力需求将增长约 4%，是自 2007 年以来常规年份中最高的增长率，报告称强劲增长有望持续到 2025 年。在全球能源转型的大背景下，太阳能光伏发电得益于成本持续大幅下降，市场需求有望再创新高。根据国家能源局公布的数据，2024 年 1-6 月我国光伏新增装机 102.48GW，同比增长 31%。

另一方面，光伏产业链各环节呈量增价跌态势。据中国光伏行业协会（CPIA）数据显示，2024 年上半年国内多晶硅产量约 106 万吨，同比增长 60.6%；硅片产量约 402GW，同比增长 58.9%；电池片产量约 310GW，同比增长 37.8%；组件产量约 271GW，同比增长 32.3%。伴随产量的增长，上半年产业链价格持续探底。其中多晶硅、硅片价格下滑超 40%，电池片、组件价格下滑超 15%。受此影响，国内光伏制造端（不含逆变器）产值约 5,386 亿元，同比下降 36.5%；2024 年上半年光伏硅片、电池、组件出口量分别同比增长 34.5%、32.1%、19.7%的同时，光伏产品出口总额同比下降 35.4%。

面对周期性波动下短期的供需错配，行业产能扩张开始放缓。CPIA 数据显示，2024 年上半年投产、开工、规划的产能项目数量下降 75%，超过 20 个项目宣布终止或延期，行业开工率整体维持低位。

但与此同时，头部企业持续推进技术迭代和产能创新：其中以 N 型 TOPCon 为代表的新一代主流技术应用激光技术提效，进一步推广少银化/无银化技术，加快应用 SMBB/OBB 技术，晶硅与钙钛矿叠层技术实验室效率进一步提升。而通过推进产能向“新质生产力”升级、产能出海布局新兴市场、更加重视知识产权保护等手段，企业正积极寻求“破局”之道。

#### 2. 公司主要业务、主要产品或服务情况

晶科能源作为一家全球知名、极具创新力的太阳能科技企业，秉承“改变能源结构，承担未来责任”的使命，战略性布局光伏产业链核心环节，聚焦光伏产品一体化研发制造和清洁能源整体解决方案提供，销量领跑全球主流光伏市场。公司产品服务于全球近 200 个国家和地区的 4,000 余家客户。截至 2024 年第二季度，公司组件出货量累计约 260GW。综合 Infolink Consulting 等多家第三方机构统计的数据，公司 2024 年上半年组件出货量继续位列行业第一。

公司建立了行业领先的垂直一体化产能,同时产能结构中N型先进产能规模和占比行业领先。此外,公司依托自身在光伏行业的生产和渠道优势布局储能领域,持续打造光储一体化系统解决方案,致力于成为全球领先的综合解决方案供应商。

太阳能光伏组件是公司生产环节的终端产品,也是公司面向市场的主要产品,客户群体为全球范围内光伏电站投资商、开发商、承包商以及分布式光伏系统的经销商。公司光伏产品目前以单晶组件为主,结合全球范围内多样化的市场需求,公司应用了N型TOPCon、双面(含双玻和透明背板技术)、半片、叠焊、多主栅、大尺寸等电池及组件工艺技术,结合当下市场需求,差异化地开发并推出了多个系列光伏组件产品。公司的Tiger Neo系列高端组件产品兼具更低的衰减,更优的温度系数,更高的双面率,更优的可靠性等特点,当前已成为公司出货的主力产品。

Tiger Neo 系列部分产品

			
JKMxxxN-78HL4-(V) 630-650W	JKMxxxN-72HL4-(V) 585-605W	JKMxxxN-60HL4-(V) 480-495W	JKMxxxN-54HL4R-(V) 445-455W

备注:上图产品说明为2024年2季度版本。

## 二、核心技术与研发进展

### 1. 核心技术及其先进性以及报告期内的变化情况

#### (1) 低氧低同心圆N型单晶技术及产业化研究

完成直拉单晶数值模拟、同心圆机理模型建立及同心圆缺陷对应控氧技术储备,大尺寸硅棒氧含量水平大幅下降,显著降低电池同心圆比例并提升电池效率,处于行业领先水平。

#### (2) N型硅片薄片化切片技术及产业化研究

开发薄片化切片工艺技术,改善切片品质,提升单位出片数,匹配电池、组件适配技术开发,确保电池效率、组件功率、可靠性、良率的综合优化,薄片化进度处于行业领先水平。

#### (3) N型HOT2.0电池技术及产业化研究

开发先进金属化增强技术、能量量子体钝化技术、高效陷光钝化接触技术以及半片优化技术等多项适用于大尺寸的先进技术,结合新技术应用,电池实验室最高转化效率可达26.89%,电池量产批次最高转换效率可达26.3%。

#### (4) N型BC钝化接触全背电极电池技术

开发低复合金属化技术,匹配TOPCon电池钝化接触技术、电池背面图案化技术,形成全钝化接触BC电池成套工艺,同步开展中试验证和差异化提效技术开发。

#### (5) TigerNeo组件量产技术研究

开发基于大尺寸硅片电池的TigerNeo组件量产技术,采用OBB、半片、新型焊带等技术,全面增强组件功率、能量密度和可靠性,输出功率最高可达640W(182N-78双玻)。

#### (6) 建筑光伏一体化技术及产业化研究

设计开发光伏幕墙及彩钢瓦等一系列产品,为不同应用场景提供多样化解决方案,相关产品已成功应用在工业厂房、商业大楼、车棚顶、阳光房等地方,助力建筑、交通、工商业等脱碳进程。

**(7) 储能应用与电力系统调节技术开发**

围绕提高能源利用率、极致安全保障、降低成本、提升用户体验等方面，通过对系统集成技术、储能多级安全技术、超静音设计、大容量长循环电芯、PCS、BMS 电池管理系统、智慧能源管理技术的研究创新，设计开发大储蓝鲸 Suntera、工商业海豚 SunGiga 等系列产品，进一步为多场景下不同类型客户提供安全、可靠、高效的储能产品和解决方案。

国家科学技术奖项获奖情况

适用 不适用

国家级专精特新“小巨人”企业、制造业“单项冠军”认定情况

适用 不适用

认定主体	认定称号	认定年度	产品名称
晶科能源股份有限公司	单项冠军示范企业	2020年-2025年	光伏组件

**2. 报告期内获得的研发成果****(1) 报告期内公司研发方面获得的奖项、资质**

“晶科晶彩 BIPV 光伏压型钢板构件”和“桩基式 N 型 TOPCon 海上光伏组件”分别荣获第一届能源电子产业创新大赛总决赛金奖及太阳能光伏赛道三等奖，“基于 N 型薄片硅的高效高双面率电池组件关键技术及产业化”获江西省科学技术进步二等奖

**(2) 核心学术论文发表情况**

公司研发人员通过参加各类学术交流活动，积极了解行业一流研究动向，同时积极参与国际技术研讨会，与全球学术专家共探光伏技术发展，保持与国际学术界的积极交流对话。参加的主要光伏学术会议包括：国际太阳能光伏论坛（SNEC）、IEA PVPS Task 12 荷兰会议、第十九届中国（济南）国际太阳能利用大会暨第三届中国（山东）新能源与储能应用博览会、IEC TC82 WG2 2024 春季会议等，2024 上半年发表 SCI 论文 2 篇，具体如下表所示：

序号	作者	论文名称	出版刊名	刊号及年月
1	Yan Wu, Yu Wang, Jiaxing Song, Xianrui Wu, Yongkang Zhao, Huinan Li, Xinxing Yin, Lin Hu, Zhen Su, Yingzhi Jin, Xinyu Zhang, Yongliang Cheng, and Zaifang Li	Multifunctional molecular linker on buried interface for efficient and stable cesium-formamidinium perovskite solar cells	APPLIED PHYSICS LETTERS	Volume 124, Issue 7 12 February 2024
2	Jiakai Zhou, Xianglin Su, Bike Zhang, Yuheng Zeng, Wei Liu, Jichun Ye, Juan Li, Shengzhi Xu, Qian Huang, Xiaodan Zhang, Ying Zhao, Guofu Hou	Ultrafast laser-annealing of hydrogenated amorphous silicon in tunnel oxide passivated contacts for high-efficiency n-type silicon solar cells	Materials Today Energy	Volume 42 , June 2024, 101559

报告期内获得的知识产权列表

	本期新增	累计数量

	申请数（个）	获得数（个）	申请数（个）	获得数（个）
发明专利	520	357	2,596	1,471
实用新型专利	141	132	1,530	1,300
外观设计专利	1	6	66	60
软件著作权				
其他			3	3
合计	662	495	4,195	2,834

注：

1、表格内累计获得数量为现行有效的知识产权数量，不包含截至本报告期末已转让、届满终止及失效的专利数量；

2、外观设计专利截至本报告期末累计申请数大于获得数是因为部分外观设计专利为公司 2023 年底时申请，于 2024 年上半年获得证书。

### 1. 研发投入情况表

单位：元

	本期数	上年同期数	变化幅度（%）
费用化研发投入	2,730,148,977.72	2,732,460,301.77	-0.08
研发投入合计	2,730,148,977.72	2,732,460,301.77	-0.08
研发投入总额占营业收入比例（%）	5.78	5.10	增加 0.68 个百分点

注：以上研发投入与财务报表中的研发费用统计口径存在差异，公司研发投入包括各类新技术、新产品的研究与开发支出、研发设备等固定资产折旧，以及为满足相关技术产业化运用涉及的中试等成本费用；而财务报表中的研发费用是按照《企业会计准则第 6 号——无形资产》中关于内部研究开发费用的确认和计量的相关规定进行核算的，包括研究阶段和开发阶段不满足资本化部分的支出。

### 研发投入总额较上年发生重大变化的原因

适用 不适用

### 研发投入资本化的比重大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

### 2. 在研项目情况

适用 不适用

单位：元

序号	项目名称	预计投资规模	本期投入金额	累计投入金额	进展或阶段性成果	拟达到目标	技术水平	具体应用前景
1	大尺寸薄片硅片技术研究	1,518,900,000.00	364,934,244.91	1,028,781,491.76	完成高稳定性薄片切割装备及工艺技术开发，并推动薄片化技术放量，薄片化进度处于行业领先水平。	提升切片品质，实现超薄单晶硅片制备，降低单片硅耗，降低全流程的生产成本。	国内领先	硅片薄片化可有效减少硅材料消耗，降低生产成本，给电池、组件端带来更多可能性。
2	低同心圆 N 型	638,250,000.00	146,678,064.27	516,466,569.48	完成单晶炉热场温度梯度分布优化设计及低氧含量生长	解决晶棒同心圆比例高及位错缺陷大的技	国内领先	N 型晶体硅产品具有少子寿命高、光致衰减减小等优势，具有

	单晶技术研究				技术研究，并逐步进行放量验证。	术关键问题，大幅提升 N 型晶棒整体品质。	先	更大的效率提升空间和稳定性，将成为常规光伏组件使用技术。
3	P 型高效太阳能电池用银浆开发	103,850,000.00	9,207,558.78	100,864,029.48	改善 P 型高效太阳能电池用银浆的导电性、附着力和焊接拉力等性能，提升 P 型电池片的光电转换效率。	通过技术创新，持续优化 P 型银浆，实现电池提效降本。	国内领先	P 型电池银浆需求仍呈持续增长的趋势，优化 P 型银浆性能，可进一步提升电池片性能。
4	高效 TOP Con 电池关键技术研究	2,229,636,259.36	544,697,416.99	2,141,058,171.20	开发先进金属化增强技术、能量粒子体钝化技术、高效陷光钝化接触技术以及半片优化技术等多项适用于大尺寸的先进技术，结合新技术应用，电池实验室最高转化效率可达 26.89%，电池量产批次最高转换效率可达 26.3%。	引领行业向 N 型技术升级，创造电池最高效率纪录，跻身该领域研究最前沿水平。	国际领先	当前及未来数年主流电池技术之一，在转化效率、投资成本、量产规模等方面均具备优势。
5	全背极钝化接触太阳能电池技术研究	278,328,900.00	89,336,877.85	242,303,931.05	完成全钝化接触、高温金属化等关键技术开发，形成成套工艺，同步开展中试验证和差异化提效技术开发。	通过钝化接触技术与 IBC 背接触结构相结合，开发具有市场竞争力的高效 IBC 电池和组件产品。	国内领先	打破国外技术垄断，突破制约我国光伏产业高质量发展的短板，进一步提升我国光伏产业的国际竞争力。
6	高效稳定大面积钙钛矿太阳能电池关键技术研究	132,200,000.00	18,048,212.30	113,438,433.48	完成电池关键钙钛矿层高质量大面积制备等成套技术开发，大面积钙钛矿认证电池效率达 21.29%，钙钛矿/TOPCon 叠层电池效率 33.24%。	推动钙钛矿电池技术从实验室研究到未来产品量产工艺方案的开发。	国内领先	通过大面积高效高稳定钙钛矿电池开发，推动钙钛矿电池走向商业化。
7	前瞻性电池组件技术研究	363,155,000.00	36,596,303.09	357,145,046.33	基于 N 型技术深入研究，已完成多种下一代高效新型结构电池技术储备及两种新结构电池的中试验证，N 型电池转换效率和品质大	储备前瞻性电池组件技术，引领行业技术发展，提升公司产品竞争力。	国内领先	布局新型前沿电池组件技术储备，增强行业竞争力。

					幅提升。			
8	高能密度光伏组件技术研究	2,539,800,000.00	774,904,615.45	1,798,990,949.92	基于高能密度光伏组件模拟研究，掌握成套材料、制程工艺及设备技术。	通过增加间隙区域光的利用率，实现更高能量密度的光伏组件。	国内领先	有效利用非电池片区域的太阳光，进而增加组件功率。
9	高效N型双面组件技术研究	882,200,000.00	219,635,267.21	584,304,302.80	完成 OBB 组件开发，结合低损伤封装焊接技术，降低组件隐裂风险及内部损耗，提升组件双面率。	为客户实现低 BOS 成本和高的发电收益，提高光伏系统的整体竞争力。	国际领先	双面组件技术凭借可靠性高、光能利用率高、发电量增益高等因素，成为当前光伏领域广受关注的前沿技术之一，可应用在沙漠、屋顶等反光强的场景。
10	绿色组件新材料技术研究	1,571,900,000.00	427,821,128.39	1,279,913,169.55	完成绿色组件关键新材料技术开发，支撑绿色光伏组件的量产应用，推进节能降碳。	通过绿色组件关键新材料技术的研究，实现资源与环境的可持续发展。	国内领先	实现产品全生命周期的绿色碳管理。
11	工商业屋顶建筑一体化组件技术研究	372,000,000.00	26,649,217.65	181,616,168.59	开发彩钢瓦光伏建筑组件，结合光伏金属屋面一体化构件安装技术，实现光伏建筑一体化。	针对工业屋顶进行全新设计在实现建筑一体化的同时，进一步实现安全性、便捷性及经济性的整体提升。	国内领先	针对光伏建筑一体化不同应用场景提供多样化的解决方案，助力“双碳”战略。
12	储能系统产品开发及关键技术研究	263,810,300.00	69,980,575.39	124,490,490.82	开发推出大储、工商业、户储系列储能系统产品，完善公司储能产品矩阵。在电芯、PCS、BMS 及 EMS 等方面具备全栈自研开发能力。	通过不断技术创新实现产品迭代升级，在储能系统效率、可靠性、安全性、智能化等方面取得领先优势。	国内领先	强化光储深度融合，在辅助可再生能源并网、调频调峰、微电网、工商业及户用等应用场景下，支持电网稳定性及能源利用效率提升。
13	光伏系统与生态环境协同发展技术	4,400,000.00	675,361.34	691,534.25	研究光伏系统对生态环境的影响，推动光伏产品全生命周期评估。	通过光伏系统与生态系统协同运维、技术验证与设计集成研究，探索多种环境生态修复方案。	国内领先	将太阳能发电工程提升为生态工程，具有良好的生态、经济和减碳效益。
14	薄晶硅片的全钝	21,900,000.00	984,134.10	1,002,700.61	研究硅片减薄技术，探索开发薄片化电池结构、低应力材料及工艺，目	通过创新区域化的全钝化接触电池结构，开发低应力、	国内领先	提效降本为光伏行业发展的关键，开展薄片化高效晶硅电池与组件关键技术

	化接触高效电池及组件研究				前量产硅片厚度为业内最优水平。	低翘曲、高吸收、低复合的薄晶硅电池组件成套技术，推动行业薄片化发展。		可有效降低生产成本，为我国光伏行业良性发展奠定基础。
合计	/	10,920,330,459.36	2,730,148,977.72	8,471,066,989.32	/	/	/	/

**情况说明：**报告期内，公司根据战略规划和技术研发需求，对上述研发项目项下子项目进行了调整，范畴不含 2024 年前已结项的子项目，故在研项目投资额与前期定期报告披露数据相比有变化。

### 3. 研发人员情况

单位:万元币种:人民币

基本情况		
	本期数	上年同期数
公司研发人员的数量（人）	2,196	2,278
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	4.15	4.16
研发人员薪酬合计	21,396.48	26,257.87
研发人员平均薪酬	9.74	11.53

教育程度		
学历构成	数量（人）	比例(%)
博士研究生	35	1.59
硕士研究生	310	14.12
本科	1,187	54.05
专科	641	29.19
高中及以下	23	1.05
合计	2,196	100.00

  

年龄结构		
年龄区间	数量（人）	比例(%)
30岁以下（不含30岁）	948	43.17
30-40岁（含30岁，不含40岁）	1,123	51.14
40-50岁（含40岁，不含50岁）	113	5.15
50-60岁（含50岁，不含60岁）	12	0.55
60岁及以上	0	0.00
合计	2,196	100.00

注：以上部分合计数在尾数上如有差异，系四舍五入所致。

### 4. 其他说明

适用 不适用

## 三、报告期内核心竞争力分析

### （一）核心竞争力分析

适用 不适用

报告期内，公司积极应对光伏行业战略调整期的挑战和机遇，继续引领光伏行业技术、全球化和管理模式创新发展，提升面向未来的差异化竞争优势。截至报告期末，公司已实现稳定量产的 N 型电池产能超过 75GW，N 型 TOPCon 电池大规模量产平均测试效率已超 26.1%，良率保

持在 98%以上，电池入库效率、非硅成本和新技术导入节奏保持行业领先；182mm72 版型 N 型 TOPCon 组件量产平均功率超 595W。公司上半年出货量中 N 型组件占比超过 80%，总出货量及 N 型产品出货量继续保持行业第一。

今年 7 月，公司正式宣布其全资子公司晶科中东与沙特阿拉伯王国公共投资基金的全资子公司 Renewable Energy Localization Company，以及 Vision Industries Company 将在沙特阿拉伯共同成立合资企业，合资企业将在沙特阿拉伯建设并运营高效光伏电池及组件项目。项目正式投产后，预计高效光伏电池及组件的年产能将分别达到 10GW，或将成为中国光伏电池和组件行业海外最大的制造基地，有助于公司深入贯彻全球化发展战略，加快推动海外产能建设布局，拓展公司在海外市场的份额，增强公司核心竞争力和盈利能力。

此外，公司在报告期内的核心竞争力还包括完善的专利布局、领先的全球品牌、不断提升的 ESG 水准、创新的产能模式、精进的品质管理，完善的公司治理，不断推进数字化转型助力人效提升等，内容详见公司 2023 年年度报告“核心竞争力分析”部分。

## (二) 报告期内发生的导致公司核心竞争力受到严重影响的事件、影响分析及应对措施

适用 不适用

## 四、经营情况的讨论与分析

2024 年上半年，行业激烈竞争使得光伏组件一体化各环节盈利承压。公司凭借领先的 N 型技术、全面的全球化布局等优势，在行业下行周期中较同业展现出更强的经营韧性，实现了相对更优的业绩表现。报告期内实现营业收入 472.51 亿元，同比减少 11.88%，实现归属于上市公司股东的净利润 12.00 亿元，同比减少 68.77%。截至报告期末，公司总资产为 1,245.28 亿元，归属于上市公司股东的净资产为 334.15 亿元，资产负债率较上期末下降 0.83 个百分点。报告期内公司 N 型 TOPCon 高效组件在组件销售中的占比超过 80%，凭借高性价比优势在全球市场受到欢迎，并享有一定溢价。2024 年上半年，晶科能源共向全球销售了约 43.8GW 光伏组件产品，其中 N 型组件约 35.9GW，销售规模处于全球领先水平。同时，公司积极应对供应链价格波动和国际市场的政策变化，实现海外高溢价市场的出货领先。

2024 年第三季度，公司组件出货预期为 23-25GW。全年来看，随着下半年产业链价格企稳和下半年需求季节性复苏，公司有信心在完成全年出货指引的同时，通过平衡不同区域出货和利润来保持可持续的经营业绩。

此外，报告期内公司在以下几方面取得突破：

### (一) N 型品质广受认可，技术提效持续突破

报告期内，公司 N 型 TOPCon 技术在产品性能方面优势稳固。公司连续十年斩获 PVEL 光伏组件可靠性记分卡“表现最佳”荣誉。在 PV Tech 最新季度 2024Q2 ModuleTech 可融资性评级报告中，公司再次荣获“AAA”最高级别，也是行业唯一连续维持“AAA”评级的头部一体化组件企业。此外，由鉴衡认证中心 CGC 主办的评比中，公司产品 Tiger Neo N-type JKM570N-72HL4-BDV 型号组件，历经 3 个多月的极端低温与真实风载、雪载考验后，组件安规、电性能、机械性能依然保持高效率运行，荣获“最佳双玻组件”优胜奖。截至报告发布日，公司 N 型组件产品累计出货已超过 100GW，凭借稳定的性能表现为客户带来优异的发电收益，赢得了全球客户的广泛信赖。

报告期内，在实现 N 型 TOPCon 技术持续领先的同时，公司也在积极布局面向未来的中长期技术提效方案，其中公司基于 N 型 TOPCon 的钙钛矿叠层电池研发取得重大突破，经中科院上海微系统与信息技术研究所检测，其转化效率达到 33.24%，大幅提升了公司之前保持的同类叠层电池最高转换效率，进一步拓展了 N 型 TOPCon 向下一代电池技术升级空间。

### (二) 前瞻布局新兴市场，全球化战略再升级

借助领先技术和全球化能力，2024 年上半年公司深化新兴市场的前瞻性布局。例如，在需求大量释放的中东光伏组件市场，公司市占率约为 50%；在快速崛起的巴基斯坦市场，公司目前全年已签单超过 4GW；在持续增长的泰国市场，公司市占率进一步提升。报告期内，公司组件产品海外市场出货占比约 65%，海外营收占比约 71%，同比进一步提升。公司全球化的市场销售渠道有利于抵消部分贸易摩擦等不可控因素的影响，以及在组件价格下行的趋势中选择更为灵活的市场策略，以保持稳健良性的发展态势。

公司于今年 7 月发布公告，全资子公司晶科中东与沙特阿拉伯王国公共投资基金 Public Investment Fund 等股东方签订协议，共同成立合资企业在沙特建设并运营 10GW 高效光伏电池及组件项目，该项目是公司第四座运营的海外工厂，意味着公司正加快从全球销售、全球制造到全球投资的进程，全球化战略持续升级。

### （三）数字化智能化赋能，锻造“新质生产力”

报告期内，公司在山西综改示范区投资建设的垂直一体化大基地项目继续稳步推进。公司积极应对火灾事故对一期切片电池车间建设进度影响，一期车间拉晶和组件产能已先后按计划推进，后续二期产能也将按规划于今年陆续落地。该项目通过数字化智能系统串联各生产线，配合自动化运输、立体仓库和自动仓储等最新生产线设计方案，将实现更高的生产运营效率、更具竞争力的成本、更完善的碳足迹管理和供应链溯源体系，有利于公司应对全球光伏行业周期挑战时，建立更大的差异化优势。截至 2024 年末，公司单晶硅片、电池、组件产能将分别达到约 120GW、95GW 和 130GW，同时作为 N 型 TOPCon 技术的行业领军者，公司 2024 年 N 型产能规模维持行业领先。

近期，公司首座智能立体仓库在海宁基地正式投产，是目前光伏行业内最大最先进的智能立体仓库。通过全方位设计数字化升级，该智能立体仓库相较于传统仓储模式可实现人工效率和设备效率大幅提升。此外，规划中的沙特工厂也将是行业中设备先进性、数字化程度及生产效率领先的海外工厂。通过一系列科技和模式创新，公司引领光伏产业产能向符合“新质生产力”要求的方向持续升级。

### （四）持续拓展新兴业务，探索未来业绩增长点

“源网荷储”互动是新型电力系统的重要特征。随着光储系统 LCOE 的逐步降低，光储融合也成为助力新型电力系统加速转型的安全、经济、绿色可持续解决方案。公司通过不断技术创新实现产品迭代升级，推出 5MWh 大储系统蓝鲸-Suntera G2，为客户提供更优质的储能解决方案，同时凭借海豚系列工商业产品逐步打开分布式市场。报告期内，公司在国内及中东、澳大利亚、南非等海外储能市场开拓均取得重要成果。2024 年最新发布的 BNEF 储能与组件供应商分级名录中，公司为市场少数储能与组件均位列一级供应商的厂商。此外，报告期内公司持续投入产品创新，在光伏建筑一体化（BIPV）领域不断开拓，为医疗、教育、食品等各行业客户提供多种定制化方案。

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

适用 不适用

## 五、风险因素

适用 不适用

### （一）经营风险

#### 1、原材料价格波动风险

光伏产业链中涵盖对硅料、玻璃、EVA 胶膜等多项原辅料需求，公司利润水平受原辅料价格波动影响较大。虽然我国光伏产业链发展基本完整，各环节供给关系总体较为均衡，但仍然会出现阶段性、结构性或特殊事件导致的短期供给失衡和价格波动，若上游原材料价格出现急剧波动且公司未能有效做好库存管理，则可能导致公司存货跌价或生产成本大幅波动，从而挤压公司盈利空间，对公司经营业绩产生重大影响。

#### 2、境外市场经营风险

公司积极推进生产和销售全球化，已经在马来西亚、美国和越南设立了海外生产基地，并在全球十余个国家设立了海外销售子公司，基本实现全球化经营。报告期内，公司境外业务集中在欧洲、中东、亚太、美国等国家和地区，产品累计销往全球 200 多个国家和地区，报告期内公司境外销售收入占比超过 70%。公司境外生产、销售受到国际政治关系、国际市场环境、法律环境、税收环境、监管环境等因素的影响，还可能面临国际关系变化及相关国家非理性竞争策略等不确定风险因素的影响，则公司将面临境外业务经营失败或遭受境外经营损失的风险。

### （二）核心竞争力风险

#### 1、技术迭代风险

光伏行业技术迭代速度较快，近些年在拉晶、硅片、电池片、组件等方面涌现了大量的新技术和新工艺，要求行业内企业准确把握技术发展方向，加大研发力度，持续提升创新能力，完善产业化能力。若公司不能准确判断技术发展趋势，不能准确把握行业关键技术的发展动态、新技术及新产品的研发方向，未能对具备市场潜力的技术投入足够的研发力度，或前沿光伏技术出现革命性突破而公司未能及时掌握，则可能出现技术落后的风险，从而使得公司面临丧失竞争优势甚至被市场淘汰的风险。

## 2、核心技术泄密风险

光伏行业具有技术密集的特点，公司自主掌握了拉晶、硅片、电池片和组件等领域的多项核心技术，该等技术及相关光伏产品是保持持续经营能力的重要基础，是公司核心竞争力的体现，因此，公司重视核心技术的保密工作，建立了较完善的技术管理和保密制度，且与核心技术人员签订了保密协议。尽管公司采取了多项核心技术的保密措施，公司未来仍存在核心技术被他人抄袭、核心技术信息保管不善或核心技术人员流失等导致的核心技术泄密的风险，从而将对公司的竞争力产生不利影响。

## (三) 财务风险

### 1、税收优惠政策及政府补助的风险

公司及多个下属子公司系经依法认定的高新技术企业，在满足享受高新技术企业税收优惠的所有条件时可享受高新技术企业所得税优惠政策，未来若上述税收优惠政策发生变化或者公司不满足税收优惠条件无法继续享受相关的优惠政策，将导致公司税费上升，从而对公司经营业务造成不利影响。此外，公司所属的光伏行业属于国家政策支持的新能源行业，政府部门对于行业内企业的相关产能建设、研发成果会予以一定的补贴支持，但政府补助发放的时间及金额存在一定不确定性，如果国家调整政府补助政策，可能会减少公司收到的政府补助金额，将会对公司的经营情况产生不利影响。

### 2、汇率波动风险

公司境外销售收入占主营业务收入比例较高，公司境外销售通常以美元、欧元等外币进行结算，汇率波动将直接对公司经营业绩产生影响。受国际局势与环境变化等因素影响，汇率风险管理难度加剧。若未来人民币处于持续的升值通道，将对公司经营业绩造成重大不利影响。

### 3、资产负债率偏高的风险

截至报告期末公司的资产负债率高于同行业可比公司。未来，若公司经营业绩未达预期甚至下滑，导致经营性现金流入减少，或者难以通过外部融资等方式筹措偿债资金，将对公司资金链产生一定压力，从而对公司的日常经营产生不利影响。

### 4、存货余额较大的风险

公司存货主要为原材料和库存商品。如果市场环境发生重大变化、市场竞争风险加剧及公司存货管理水平下降，引致公司存货出现积压、毁损、减值等情况，将增加计提存货跌价准备的风险，从而对公司经营业绩产生不利影响。

## (四) 行业风险

### 1、光伏行业竞争加剧的风险

近些年光伏行业发展迅速，产业链各环节龙头企业依靠资金、技术、成本和渠道优势，不断扩大规模，纷纷进行扩产或围绕行业上下游延伸产业链，行业资源向少数光伏企业进一步集中，使得光伏行业的竞争愈发激烈。随着行业产能的扩产及技术进步，光伏产品价格逐步降低，光伏企业在成本管控及产品性能上面临更加激烈的竞争。此外，近年来部分中国光伏企业纷纷在以东南亚为代表的海外区域新建产能并加大海外市场的开拓力度，加剧了海外市场的竞争程度。因此，产业链的加速淘汰和集中度的进一步提升，以及市场布局的加快将使得公司面临市场竞争加剧的风险。

### 2、行业扩产带来的阶段性供需错配风险

全球光伏行业经过十多年发展，曾出现阶段性和结构性供需错配的情况，行业在经历 2011-2012 年以及 2018 年等多轮深度调整后，大量无效、落后产能逐步得到淘汰，但产能总体过剩的局面并未得到彻底改变。近年来，随着全球光伏需求持续向好，行业内龙头企业为提升市场份额，保持竞争地位，纷纷加快产能扩张步伐，导致市场新增及潜在新增产能大幅增加。若未来下游应用市场增速低于扩产预期甚至出现下降，上述产能扩张将进一步加剧行业内的无序竞争，从而导

致产品价格不合理下跌、企业盈利下降，因此，光伏行业可能面临竞争性扩产所带来的供需错配风险。

#### (五) 宏观环境风险

公司所从事的太阳能光伏行业与国家宏观经济形势、全球光伏国家产业政策关联度较高，政策支持力度在一定程度上会影响行业的景气程度。国际市场中，欧盟、美国、印度等国家和地区曾对中国光伏电池类产品采取贸易调查，例如美国“双反”调查、美国 201 调查、印度保障措施调查、印度反倾销调查等，美国和土耳其也对马来西亚和越南等国家的光伏产品采取了反规避调查，调查是否存在规避美国对华“双反”税的行为，这类国际贸易政策给我国光伏企业的经营环境及海外市场拓展带来了一定的负面影响。在国内，根据十四五规划，国家将大力提升风电、光伏发电规模，非化石能源占能源消费总量比重提高到 20% 左右。除光伏发电外，可再生能源还包括风能、光热能、水能、地热能、生物质能等。国家对可再生能源的政策选择、投入力度及各种可再生能源之间的竞争情况，均将影响光伏行业在我国的发展。国家对光伏装机容量的宏观调控政策和措施将直接影响包括公司在内的行业内企业的生产经营。

在全球能源消费结构升级的背景下，各个国家正大力支持光伏电站的建设，若未来主要市场的宏观经济或相关的政府补贴、扶持政策发生重大变化，可能在一定程度上影响行业的发展和公司的经营状况及盈利水平。

#### (六) 其他风险

##### 1、公司与间接控股股东晶科能源控股分别在科创板和纽约股票市场上市的相关风险

晶科能源控股为公司控股股东晶科能源投资的控股股东。公司与晶科能源控股分别在上海证券交易所科创板和美国纽约股票市场挂牌上市。公司与晶科能源控股需要同时遵循两地法律法规和监管部门的上市监管要求，对于需要依法公开披露的信息，应当在两地同步披露。由于中美两国存在法律法规和监管理念差异，公司和晶科能源控股因适用不同的会计准则并受不同监管要求，会在具体会计处理及财务信息披露方面存在一定差异。同时，由于证券监管部门对上市公司信息披露要求的差异及语言、文化、表述习惯差异，以及中美两地投资者的构成和投资理念不同、资本市场具体情况不同，公司在科创板上市的股票价格与晶科能源控股在纽约股票市场的股票价格可能存在差异。

##### 2、国际贸易保护政策风险

出于保护本土产业的目的，美国、欧盟、印度等国家和地区均对中国光伏产品发起过“双反”调查、保障措施或关税壁垒。自 2011 年以来，美国商务部对来自于中国大陆的晶硅光伏电池及组件发起“双反”调查，开始对相关光伏产品征收保证金，公司不排除未来发生“双反”保证金补缴或者退税减少的风险。2022 年 2 月，印度政府决定从 2022 年 4 月 1 日起对进口光伏组件征收 40% 的关税，对进口太阳能电池征收 25% 的关税，以此保护本地制造业发展。2022 年 3 月，美国商务部决定对所有使用中国物料在越南、泰国、马来西亚及柬埔寨完成组装并出口美国的晶体硅光伏电池及组件发起反规避调查立案。2023 年 8 月，美国商务部发布了反规避最终裁决，根据该裁决，晶科马来科技或晶科马来西亚使用其特定关联公司向其出口的中国产硅片，在马来西亚生产并出口到美国的光伏电池和组件不属于规避“双反”税令的行为。2023 年 5 月，美国有关执法机构持搜查令对晶科美国工厂等场所进行了搜查，搜查未对晶科美国以及晶科美国工厂的运营造成影响。2024 年 5 月，美国商务部对从马来西亚、越南和某些其他国家进口的光伏电池（无论是否组装成组件）发起反倾销调查和反补贴调查。截至报告日，上述反倾销调查和反补贴调查最终裁决尚未发布、公司尚未得知搜查调查原因，公司已聘请专业律师应对前述搜查程序以及美国商务部对马来西亚和越南的反倾销调查和反补贴调查。上述调查最终结果可能导致公司在越南、马来西亚生产并出口到相关国家的产品被征收反倾销税或遭受其他贸易保护政策，也可能导致公司子公司受到相关机关处罚或面临其他诉讼程序。2024 年 7 月，土耳其调查机关发布反规避最终裁决，判定晶科马来科技不存在规避土耳其对来自中国的光伏电池组件或电池板征收的反倾销税的情形。2024 年 6 月，美国政府宣布取消双面光伏组件的 201 关税豁免，但 90 天内能够实现进口或交付的且 2024 年 5 月 17 日前签署生效的双面光伏组件销售合同，在符合其他特定条件的情况下，仍能适用关税豁免政策；2024 年 8 月，美国政府宣布将光伏电池 201 关税免税配额由 5GW 提高至 12.5GW。

除上述“双反”调查、保障措施或关税壁垒及调查程序外，公司还可能遭遇以其他争议问题为借口对中国企业设置的贸易壁垒。如，近年来美国、欧盟、加拿大等发达国家和地区以所谓“人

权保护”为由加强对部分行业产品的进口监管。2021年6月至今，美国政府以所谓“强迫劳动”为由对国内某企业发布暂扣令（Withhold Release Order），且以执行所谓的《强迫劳动预防法案》（Uyghur Forced Labor Prevention Act）以及相关执行策略为借口，暂停为公司出口至美国的部分光伏产品办理清关手续。公司已通过提交货物追溯性说明文件的方式获得了美国海关和边境保护局批准，以使到港货物持续进口至美国境内。但美国海关和边境保护局未来仍可能暂停公司发运至美国的光伏产品清关手续的办理，届时公司仍需持续提交相关货物的追溯性说明文件以证实其产品不适用相关规则；或将相关货物运离美国，出口至其他国家或地区。上述情况可能影响公司产品在美国市场的销售，进而对公司的经营业绩造成影响。

近年来，全球主要经济体之间贸易摩擦加剧，公司无法排除未来在境外市场遭遇新的贸易摩擦，导致地区销售收入下降，从而给公司的经营业绩造成影响的可能。

### 3、信息安全的风险

公司拥有“自动化、信息化”的一体化制造能力，通过多种信息系统对工艺设计、生产调度、物料供应、设备管理、质量管控、库存管理、运输管理、环境监控等核心环节实现全流程信息化管理。公司的研发、财务和经营信息也高度依赖多种信息系统和软件进行运作和存储。

公司重视并采取合理措施防范网络安全风险，但公司核心信息系统或网络可能因多种原因暂停工作、发生故障或造成信息外泄，这些原因包括系统自身缺陷、公司外部针对公司的黑客攻击、不可抗力等原因造成对硬件设备的损坏以及公司内部工作人员的不当操作等。公司核心信息系统或网络的暂停工作或故障可能导致公司重要文件损坏、丢失或泄露，对公司生产经营产生不利影响。

## 六、报告期内主要经营情况

请详见本节四、“经营情况的讨论与分析”。

### (一) 主营业务分析

#### 1 财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	47,251,388,310.64	53,624,429,931.44	-11.88
营业成本	43,202,951,077.44	45,995,323,838.95	-6.07
销售费用	934,763,189.69	625,736,409.73	49.39
管理费用	1,433,489,935.76	1,122,702,195.24	27.68
财务费用	117,807,521.46	-949,671,061.72	不适用
研发费用	428,830,718.08	821,468,119.88	-47.80
经营活动产生的现金流量净额	-1,619,447,739.22	5,571,713,504.76	-129.07
投资活动产生的现金流量净额	-3,711,697,920.88	-7,158,846,530.94	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-1,473,687,097.94	6,604,844,122.48	-122.31

销售费用变动原因说明：主要系报告期内职工薪酬对比上年同期增加所致。

财务费用变动原因说明：主要系报告期内汇兑收益大幅下降所致。

研发费用变动原因说明：主要系报告期内研发费用归集减少所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系报告期内购买商品支付的现金增加所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系报告期内购买长期资产支付的现金减少。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系公司本期取得银行借款金额减少所致。

#### 2 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

### (二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

2024年4月26日，全资子公司山西晶科贰号智造一期切片电池车间屋面发生火情引发火灾事故，本次事故导致部分设备及其他资产一定程度受损，事故发生后，公司积极开展损失评估及

保险核损工作，目前具体损失仍在核实评估中，预计将对2024年全年业绩产生一定影响。根据目前事故相关工作进展，公司评估事故造成的整体损失，并谨慎估计保险理赔等因素的影响，估计此次事故对公司归属于母公司所有者的净利润影响为-64,664.23万元。

公司后续将依据事故认定和保险理赔进展，进行相应的会计处理并调整相应金额。具体以审计机构年度审计结果为准。

### (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(%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例(%)	本期期末金额较上年期末变动比例(%)	情况说明
其他应收款	1,660,008,797.77	1.33	1,129,927,646.87	0.86	46.91	主要系报告期内应收保险赔偿款增加。
合同资产	553,540,749.25	0.44	268,346,164.44	0.20	106.28	主要系报告期内应收质保金增加。
持有待售资产	189,077,022.94	0.15	1,992,930,777.31	1.51	-90.51	主要系报告期内已处置新疆晶科子公司。
递延所得税资产	2,329,835,388.37	1.87	1,574,854,319.86	1.19	47.94	主要系内部交易未实现利润以及与资产相关的政府补助变动影响。
其他非流动资产	771,262,492.14	0.62	2,121,407,819.65	1.61	-63.64	主要系预付的长期资产购置款减少。
短期借款	3,713,081,810.09	2.98	6,255,601,983.57	4.73	-40.64	主要系本期调整融资结构，短期银行融资减少所致。
交易性金融负债	16,037,792.70	0.01	26,465,691.13	0.02	-39.40	主要系远期结售汇形成的公允价值变动。
预收款项	188,606,094.32	0.15	457,322,189.41	0.35	-58.76	主要系本期预收长期资产处置款减少。
应付职工薪酬	869,875,584.43	0.70	1,259,043,143.50	0.95	-30.91	主要系上年度年终奖在本期发放所致。
长期借款	7,292,968,123.78	5.86	3,618,314,358.13	2.74	101.56	主要系本期调整融资结构，长期银行融资增加所致。
递延所得税负债	6,622,903.68	0.01	77,282,110.95	0.06	-91.43	主要系固定资产加速折旧影响所致。

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 30,932,295,067.40（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为 24.84%。

**(2) 境外资产占比较高的相关说明**

适用 不适用

其他说明

无

**3. 截至报告期末主要资产受限情况**

适用 不适用

截至本报告期末，公司受限资产余额为 290.56 亿元，主要为银行保证金以及公司为取得融资进行的资产抵押等，具体请详见本报告“第十节 财务报告”之“七、合并财务报表项目注释”之“31、所有权或使用权受限资产”。

**4. 其他说明**

适用 不适用

**(四) 投资状况分析****对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
1,805,858,847.36	1,172,944,200.00	53.96%

**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

单位：亿元

序号	项目名称	实施主体	预计总投资额 (含流动资金)	项目进度	资金来源
1	12GWh 储能集成系统和 12GWh 储能电芯项目	浙江晶科储能有限公司	84.3	项目建设中	自筹资金
2	晶科高效太阳能电池组件生产基地项目（一期 10GW）	玉环晶科能源有限公司	36.8	项目已投产	自筹资金
3	年产 26GW 硅片金刚线切片项目	上饶晶科能源智造有限公司	16.4	项目已投产	自筹资金
4	年产 14GW 高效光伏电池片项目	上饶晶科能源叁号智造有限公司	39.4	项目已投产	自筹资金
5	山西晶科一体化大基地年产 28GW 高效组件智能化生产线项目	山西晶科能源智造有限公司	26.1	项目建设中	自筹资金
6	山西晶科一体化大基地年产 28GW 切片与高效电池片智能化生产线项目	山西晶科能源贰号智造有限公司	67.4	项目建设中	自筹资金
7	山西晶科一体化大基地年产 28GW 单晶拉棒切方智能化生产线项目	山西晶科能源叁号智造有限公司	29.6	项目建设中	自筹资金

**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	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
金融衍生工具	73,051,149.88	66,111,385.33	-	-	12,039,947.58	40,119,153.67	-	111,083,329.12
期货	3,583,440.00	-30,880,675.00	-	-	55,037,529.64	32,593,084.64	-	-4,852,790.00
合计	76,634,589.88	35,230,710.33	-	-	67,077,477.22	72,712,238.31	-	106,230,539.12

详见本报告第十节“十三、公允价值的披露”。

证券投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

√适用 □不适用

(1). 报告期内以套期保值为目的的衍生品投资

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

衍生品投资类型	初始投资金额	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	期末账面价值	期末账面价值占公司报告期末净资产比例(%)
普通远期		7,305.11	6,611.14		1,203.99	4,011.92	11,108.33	0.33
期货		358.34	-3,088.07		5,503.75	3,259.31	-485.28	-0.01
合计		7,663.46	3,523.07		6,707.75	7,271.22	10,623.05	0.32
报告期内套期保值业务的会计政策、会计核算具体原则，以及与上一报告期相比是否发生	无重大变化							

重大变化的说明	
报告期实际损益情况的说明	报告期内，公允价值变动收益 3,523.07 万元
套期保值效果的说明	公司报告期内汇兑收益为 42,534.56 万元，报告期内因外汇衍生品交易产生公允价值变动收益 6,611.14 万元。
衍生品投资资金来源	自有资金
报告期衍生品持仓的风险分析及控制措施说明（包括但不限于市场风险、流动性风险、信用风险、操作风险、法律风险等）	具体内容详见公司于 2023 年 12 月 9 日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《晶科能源股份有限公司关于 2024 年度开展外汇衍生品交易的公告》（公告编号：2023-106）、《晶科能源股份有限公司关于 2024 年度开展期货套期保值业务的公告》（公告编号：2023-107）。
已投资衍生品报告期内市场价格或产品公允价值变动的情况，对衍生品公允价值的分析应披露具体使用的方法及相关假设与参数的设定	公司根据财政部《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》《企业会计准则第 24 号——套期会计》《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》相关规定及其指南，对拟开展的外汇衍生品交易进行相应的核算处理，反映资产负债表及损益表相关项目。
涉诉情况（如适用）	不适用
衍生品投资审批董事会公告披露日期（如有）	2023 年 12 月 9 日
衍生品投资审批股东会公告披露日期（如有）	2023 年 12 月 27 日

(2). 报告期内以投机为目的的衍生品投资

适用 不适用

其他说明

无

#### 4. 私募股权投资基金投资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

私募基金名称	投资协议签署时点	投资目的	拟投资总额	报告期内投资金额	截至报告期末已投资金额	参与身份	报告期末出资比例(%)	是否控制该基金或施加重大影响	会计核算科目	是否存在关联关系	基金底层资产情况	报告期利润影响	累计利润影响
嘉兴民禾股权投资合伙企业(有限合伙)	2023年12月	获取投资回报	5,000,000.00	5,000,000.00	5,000,000.00	有限合伙人	5	否	其他非流动资产	否	/	-	-
合计	/	/	5,000,000.00	5,000,000.00	5,000,000.00	/	5	/	/	/	/	-	-

其他说明  
无

**(一) 重大资产和股权出售**

√适用 □不适用

公司于2023年5月23日召开了第一届董事会第二十八次会议、第一届监事会第十九次会议，于2023年6月14日召开了2022年年度股东大会，审议通过《关于对外出售子公司100%股权的议案》，同意将公司持有的新疆晶科（现已更名为“新疆仕邦光能科技有限公司”）100%股权出售给资阳市重大产业股权投资基金合伙企业（有限合伙）（以下简称“重产基金”）及董仕宏共同指定的主体，具体内容详见公司2023年5月25日和2023年6月15日于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《晶科能源股份有限公司关于对外出售子公司100%股权的公告》（公告编号：2023-038）、《晶科能源股份有限公司2022年年度股东大会决议公告》（公告编号：2023-043）。

截至2024年2月26日，公司已收到交易对手方仕阳绿能科技支付的首期股权转让款人民币12亿元，新疆晶科完成工商变更登记。本次交易进展具体内容详见公司2024年2月27日和2024年7月3日分别于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《晶科能源股份有限公司关于出售子公司股权完成工商变更登记的进展公告》（公告编号：2024-006）、《晶科能源股份有限公司关于出售子公司股权的进展公告》（公告编号：2024-040）。

截至本报告披露日，仕阳绿能科技于近日向公司支付部分第二期转让价款，共计人民币3.94亿元。为保障公司合法权益，公司管理层将继续积极推进与仕阳绿能科技协商，敦促其及时履行剩余付款义务。具体内容详见公司2024年7月30日于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《晶科能源股份有限公司关于出售子公司股权的进展公告》（公告编号：2024-048）。

**(五) 主要控股参股公司分析**

√适用 □不适用

1. 主要控股子公司情况如下：

单位：万元

公司名称	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
海宁晶科	电池片、光伏组件研发、生产及销售	357,000.00	1,962,610.20	804,915.52	1,119,123.49	78,409.34	64,855.16
晶科越南工厂	电池片、光伏组件的生产及销售	16,850 万美元	1,463,544.45	354,016.12	796,025.05	217,190.82	184,544.01
楚雄晶科	电池片生产及销售	50,000.00	432,387.70	79,766.66	268,915.52	-15,625.38	-13,536.29
山西晶科智造	一体化生产及销售	60,000.00	104,236.22	-22,304.11	17,491.55	-18,780.04	-19,909.56
山西晶科贰号智造	一体化生产及销售	170,000.00	148,874.51	-68,856.98	15,456.27	-12,810.75	-77,474.28
晶科丹麦	光伏组件销售	50,000 丹麦克朗	392,506.25	-52,950.93	477,867.44	-18,975.46	-18,899.61
浙江晶科	电池片、光伏组件研发、生产及销售	205,498.84	861,236.75	279,723.97	653,859.50	23,777.74	23,296.39
晶科马来科技	电池片、组件的生产及销售	405,707,000 林吉特	607,129.93	-42,797.98	349,042.59	16,892.95	17,039.65

晶科美国工厂	光伏组件的生产及销售	1,500 美元	1,140,308.79	48,018.96	553,843.27	52,909.05	52,923.61
滁州晶科	光伏组件的研发、生产及销售	100,000.00	554,770.29	258,401.20	358,530.94	-29,905.13	-23,321.34
上饶晶科	电池片、光伏组件生产及销售	350,000.00	1,627,641.99	540,713.96	1,916,490.01	-22,016.84	-18,307.99

## 2.主要参股公司情况如下：

单位：万元

公司名称	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
内蒙古新特	硅料生产	350,000.00	1,254,819.07	534,489.02	216,133.49	-39,654.87	-39,610.50
四川永祥	硅料生产	300,000.00	1,031,471.43	275,739.77	256,667.62	-20,507.04	-19,734.53

注：公司子公司上饶市晶科能源产业发展有限公司持有内蒙古新特 9%的股权，公司持有四川永祥 15%的股权。

**(六) 公司控制的结构化主体情况**

□适用 √不适用

**七、其他披露事项**

□适用 √不适用

**第四节 公司治理****一、股东大会情况简介**

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2023 年年度股东大会	2024 年 5 月 14 日	www.sse.com.cn	2024 年 5 月 15 日	审议通过《关于 2023 年度董事会工作报告的议案》《关于 2023 年年度报告及摘要的议案》《关于修订〈公司章程〉的议案》《关于修订公司部分治理制度的议案》《关于董事、监事 2023 年度薪酬情况及 2024 年度薪酬方案的议案》《关于 2023 年度监事会工作报告的议案》《关于 2023 年度财务决算报告的议案》《关于 2023 年度利润分配预案的议案》。

**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，公司共召开一次年度股东大会，会议的召集和召开程序符合《公司法》《股东大会规则》《上市公司治理准则》等法律、行政法规、规范性文件和《公司章程》《股东大会议事规则》的规定，股东大会出席会议人员的资格、召集人资格、会议的表决程序和表决结果为合法、有效。公司董事会提交股东大会审议的全部议案均获得股东大会审议通过，不存在否决议案的情况。

**二、公司董事、监事、高级管理人员和核心技术人员变动情况**

□适用 √不适用

**公司董事、监事、高级管理人员和核心技术人员变动的情况说明**

□适用 √不适用

**公司核心技术人员认定情况说明**

√适用 □不适用

- (1) 具有多年的行业工作经验以及较强的组织与协调能力，可牵头开展研发工作；
- (2) 任职期间主导完成多项核心技术的研发，对于公司核心技术研发作出较大的贡献；
- (3) 参与国家级、省级重点项目研发，并取得重要科研成果。

**三、利润分配或资本公积金转增预案****半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案**

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数（股）	/
每 10 股派息数(元)（含税）	/

每10股转增数(股)	/
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
/	

#### 四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

##### (一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

##### (二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

## 第五节 环境与社会责任

### 一、环境信息情况

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)	38,674.67

#### (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

##### 1. 排污信息

适用 不适用

报告期内,因行业情况变化及不同产业环节存在工艺特性差异,晶科能源江西上饶基地下辖晶科能源股份有限公司、晶科能源(玉山)有限公司、晶科能源(鄱阳)有限公司,甘肃金昌基地下辖晶科能源(金昌)有限公司,青海西宁基地下辖青海晶科能源有限公司,四川乐山基地下辖四川晶科能源有限公司,浙江海宁基地下辖浙江晶科能源有限公司、晶科能源(海宁)有限公司,安徽合肥基地下辖安徽晶科能源有限公司,云南楚雄基地下辖晶科能源(楚雄)有限公司被纳入环境保护部门公布的重点排污单位名录。各重点排污单位严格管控污染物排放,确保各项污染物均达标排放。各重点排污单位具体排污信息如下:

子公司名称	类型	污染物名称	排放方式	排放口数量和分布情况	排放浓度	污染物排放标准	排放总量(t)	核定排放总量(t/a)
晶科能源股份有限公司	废气	挥发性有机物	连续排放	1个排口,15米高空排放	/	/	/	/
		氮氧化物			/	/	/	/
		氟化物			/	/	/	/
		氯气			/	/	/	/
		氯化氢			/	/	/	/
		氨			3.28 (mg/m <sup>3</sup> )	4.9 (kg/h)	0.100	/
	硫化氢	0.18 (mg/m <sup>3</sup> )	0.33 (kg/h)	0.005	/			
废水	化学需氧量	连续排放	2个排	35 (mg/L)	150 (mg/L)	47.38	321.97	

		氨氮		口, 接入 污水处理 厂深度处 理	0.33 (mg/L)	30 (mg/L)	0.216	34.5
		总氮			1.15 (mg/L)	40 (mg/L)	3.82	/
		氟化物			4.26 (mg/L)	8 (mg/L)	3.70	/
晶科能源 (玉山) 有限公司	废气	挥发性有机物	连续排放	1个排 口, 15米 高空排放	/	/	/	/
		氨			5.21 (mg/m <sup>3</sup> )	4.9 (kg/h)	0.152	/
		硫化氢			0.03 (mg/m <sup>3</sup> )	0.33 (kg/h)	0.0009	/
	废水	化学需氧量	连续排放	1个排 口, 接入 污水处 理厂深 度处 理	94 (mg/L)	500 (mg/L)	22.59	63.011
		氨氮			3.01 (mg/L)	45 (mg/L)	1.25	6.301
		总氮			8.46 (mg/L)	70 (mg/L)	3.57	/
		氟化物			/	/	/	/
晶科能源 (鄱阳) 有限公司	废气	挥发性有机物	连续排放	3个排 口, 15米 高空排放	2.58 (mg/m <sup>3</sup> )	40 (mg/m <sup>3</sup> )	0.073	1.366
		氨			2.12 (mg/m <sup>3</sup> )	4.9 (kg/h)	0.82	/
		硫化氢			0.065 (mg/m <sup>3</sup> )	0.33 (kg/h)	0.0015	/
	废水	化学需氧量	连续排放	1个排 口, 接入 污水处 理厂深 度处 理	65 (mg/L)	500 (mg/L)	51.59	82.25
		氨氮			0.05 (mg/L)	45 (mg/L)	0.449	8.23
		总氮			4.50 (mg/L)	70 (mg/L)	1.90	/
		氟化物			4.3 (mg/L)	20 (mg/L)	/	/
晶科能源 (金昌) 有限公司	废气	挥发性有机物	连续排放	2个排 口, 15米 高空排放	/	/	/	/
		氨			2.91 (mg/m <sup>3</sup> )	4.9 (kg/h)	0.615	/
		硫化氢			0.198 (mg/m <sup>3</sup> )	0.33 (kg/h)	0.002	/
	废水	化学需氧量	连续排放	1个排 口, 接入 污水处 理厂深 度处 理	89 (mg/L)	500 (mg/L)	104.93	/
		氨氮			1.03 (mg/L)	45 (mg/L)	0.591	/
		总氮			2.53 (mg/L)	70 (mg/L)	2.08	/
		氟化物			1.38 (mg/L)	20 (mg/L)	0.069	/
青海晶科 能源有 限公司	废气	颗粒物	连续排放	50个排 口: 其中 48个排 口, 25m 高空排 放; 2个 排口, 15m高 空排 放	17.48 (mg/m <sup>3</sup> )	120 (mg/m <sup>3</sup> )	/	/
		氮氧化物			25.12 (mg/m <sup>3</sup> )	240 (mg/m <sup>3</sup> )	13.33	23.862
		氟化物			0.022 (mg/m <sup>3</sup> )	9 (mg/m <sup>3</sup> )	0.100	1.0
		氨			1.11 (mg/m <sup>3</sup> )	4.9 (kg/h)	0.019	/
		硫化氢			0.12 (mg/m <sup>3</sup> )	0.33 (kg/h)	0.002	/
	废水	化学需氧量	连续排放	2个排 口, 接入 污水处 理厂深 度处 理	73 (mg/L)	500 (mg/L)	58.51	81.94
		氨氮			3.92 (mg/L)	45 (mg/L)	2.33	4.097
		总氮			17.7 (mg/L)	80 (mg/L)	9.48	/
		氟化物			1.2 (mg/L)	1.5 (mg/L)	1.01	/
四川晶科 能源有 限公司	废气	挥发性有机物	连续排放	20个排 口: 其中 3个排 口, 25m 高空排 放; 16个 排口, 20m高 空排 放; 1 个排口, 15m高 空排 放	3.2 (mg/m <sup>3</sup> )	60 (mg/m <sup>3</sup> )	0.00822	0.0972
		氮氧化物			4.66 (mg/m <sup>3</sup> )	240 (mg/m <sup>3</sup> )	0.459	6.57
		氟化物			1.15 (mg/m <sup>3</sup> )	9.0 (mg/m <sup>3</sup> )	0.354	0.555
		颗粒物			4.0 (mg/m <sup>3</sup> )	120 (mg/m <sup>3</sup> )	2.94	/
	废水	化学需氧量	连续排放	1个排 口, 接入 污水处 理厂深 度处 理	22 (mg/L)	400 (mg/L)	8.23	/
		氨氮			0.132 (mg/L)	30 (mg/L)	0.380	/
		总氮			3.04 (mg/L)	50 (mg/L)	1.84	/
		氟化物			3.99 (mg/L)	10 (mg/L)	1.49	/
					7.16 (mg/m <sup>3</sup> )	50 (mg/m <sup>3</sup> )	4.87	20.168
浙江晶科	废气	挥发性有机物	连续排放	18个排 口: 其中	3.0 (mg/m <sup>3</sup> )	50 (mg/m <sup>3</sup> )	0.082	0.179
		氮氧化物						

能源有限公司			13个排口, 25m高空排放; 3个排口, 20m高空排放; 2个排口, 15m高空排放		(mg/m <sup>3</sup> )			
		氟化物		0.839 (mg/m <sup>3</sup> )	3 (mg/m <sup>3</sup> )	2.51	/	
		氯气		3.18 (mg/m <sup>3</sup> )	5 (mg/m <sup>3</sup> )	2.01	/	
		氯化氢		3.33 (mg/m <sup>3</sup> )	5 (mg/m <sup>3</sup> )	9.17	/	
		颗粒物		1.96 (mg/m <sup>3</sup> )	30 (mg/m <sup>3</sup> )	0.93	2.058	
		氨		4.32 (mg/m <sup>3</sup> )	14 (kg/h)	0.984	/	
		硫化氢		0.0035 (mg/m <sup>3</sup> )	0.9 (kg/h)	0.0024	/	
废水	连续排放	化学需氧量	1个排口, 接入污水处理厂的深度处理	46 (mg/L)	150 (mg/L)	110.21	201.075	
		氨氮		1.35 (mg/L)	30 (mg/L)	3.33	20.107	
		总氮		6.82 (mg/L)	40 (mg/L)	18.61	/	
		总磷		0.64 (mg/L)	2.0 (mg/L)	1.25	/	
		氟化物		3.99 (mg/L)	8 (mg/L)	9.53	/	
晶科能源(海宁)有限公司	废气	连续排放	38个排口: 其中35个排口, 25m高空排放; 3个排口, 15m高空排放	挥发性有机物	5.5 (mg/m <sup>3</sup> )	50 (mg/m <sup>3</sup> )	18.32	82.23
				氮氧化物	10.25 (mg/m <sup>3</sup> )	50 (mg/m <sup>3</sup> )	0.740	6.468
				氟化物	0.60 (mg/m <sup>3</sup> )	3 (mg/m <sup>3</sup> )	4.53	/
				氯气	1.00 (mg/m <sup>3</sup> )	5 (mg/m <sup>3</sup> )	4.16	/
				氯化氢	3.08 (mg/m <sup>3</sup> )	5 (mg/m <sup>3</sup> )	24.46	/
				颗粒物	1.78 (mg/m <sup>3</sup> )	30 (mg/m <sup>3</sup> )	1.96	36.093
				氨	9.70 (mg/m <sup>3</sup> )	14 (kg/h)	52.49	/
				硫化氢	0.001 (mg/m <sup>3</sup> )	0.9 (kg/h)	0.001	/
	废水	连续排放	2个排口, 接入污水处理厂的深度处理	化学需氧量	46 (mg/L)	150 (mg/L)	341.95	702.089
				氨氮	3.19 (mg/L)	30 (mg/L)	59.19	70.21
				总氮	17.6 (mg/L)	40 (mg/L)	106.65	/
				总磷	0.43 (mg/L)	2.0 (mg/L)	2.36	/
				氟化物	4.84 (mg/L)	8 (mg/L)	27.3	/
	安徽晶科能源有限公司	废气	连续排放	18个排口: 其中3个排口, 30m高空排放; 14个排口, 25m高空排放; 1个排口, 15m高空排放	挥发性有机物	1.40 (mg/m <sup>3</sup> )	50 (mg/m <sup>3</sup> )	1.11
氮氧化物					14 (mg/m <sup>3</sup> )	50 (mg/m <sup>3</sup> )	1.45	/
氟化物					2.47 (mg/m <sup>3</sup> )	3 (mg/m <sup>3</sup> )	10.71	/
氯气					0.41 (mg/m <sup>3</sup> )	5 (mg/m <sup>3</sup> )	0.957	/
氯化氢					3.00 (mg/m <sup>3</sup> )	5 (mg/m <sup>3</sup> )	12.42	/
颗粒物					3.20 (mg/m <sup>3</sup> )	30 (mg/m <sup>3</sup> )	2.71	/
氨					4.75 (mg/m <sup>3</sup> )	14 (kg/h)	1.032	/
硫化氢					0.132 (mg/m <sup>3</sup> )	0.9 (kg/h)	0.015	/
废水		连续排放	1个排口, 接入污水处理厂的深度处理	化学需氧量	23 (mg/L)	150 (mg/L)	100.34	648.696
				氨氮	8.55 (mg/L)	30 (mg/L)	39.05	129.739
				总氮	18.06 (mg/L)	40 (mg/L)	77.57	/
				总磷	0.52 (mg/L)	2.0 (mg/L)	2.26	/
				氟化物	4.28 (mg/L)	8 (mg/L)	18.25	/
晶科能源(楚雄)有限公司	废气	连续排放	17个排口: 其中16个排口, 25m高空排放; 1个排口, 15m	挥发性有机物	9.6 (mg/m <sup>3</sup> )	50 (mg/m <sup>3</sup> )	5.295	20.306
				氮氧化物	/	/	/	/
				氟化物	0.55 (mg/m <sup>3</sup> )	3 (mg/m <sup>3</sup> )	1.55	/
				氯气	2.90 (mg/m <sup>3</sup> )	5 (mg/m <sup>3</sup> )	1.54	/
				氯化氢	3.44 (mg/m <sup>3</sup> )	5 (mg/m <sup>3</sup> )	7.94	/

		颗粒物	高空排放	(mg/m <sup>3</sup> )			
				8.00	30	0.79	/
		氨		(mg/m <sup>3</sup> )	(mg/m <sup>3</sup> )		
				13.8	4.9 (kg/h)	0.68	/
废水	连续排放	硫化氢	1个排口，接入污水处理 厂深度处理	(mg/m <sup>3</sup> )			
				1.79	0.33	0.08	/
		化学需氧量		(mg/L)	150	75.54	237.809
		氨氮		(mg/L)	30 (mg/L)	27.76	45.93
		总氮		(mg/L)	40 (mg/L)	43.37	/
	总磷	(mg/L)	2.0 (mg/L)	1.32	/		
	氟化物	(mg/L)	8 (mg/L)	10.08	/		

注：排放总量列的“/”表示公司排污情况不涉及该项污染物指标或不适用或监管单位未提出相应的管理要求等情况；核定排放总量列的“/”表示监管单位未提出相应的管理要求或无核定排放量；其他列的“/”表示监管单位未提出相应的管理要求。

子公司名称	类型	产生量 (t)	合规处置量 (t)	贮存量 (t)	备注
晶科能源股份有限公司	一般固废	16,142.1	15,714.484	427.616	外售或委托第三方合规处置、利用
	危险废物	45.712	37.807	7.905	委托有资质的第三方合规处置
晶科能源（玉山）有限公司	一般固废	6,957.5201	6,640.7276	316.7925	外售或委托第三方合规处置、利用
	危险废物	15.5993	10.4595	5.1398	委托有资质的第三方合规处置
晶科能源（鄱阳）有限公司	一般固废	6,947.79	6,893.67	54.12	外售或委托第三方合规处置、利用
	危险废物	21.32	16.74	4.58	委托有资质的第三方合规处置
晶科能源（金昌）有限公司	一般固废	7,525.758	7,452.453	73.305	外售或委托第三方合规处置、利用
	危险废物	14.2475	10.1695	4.078	委托有资质的第三方合规处置
青海晶科能源有限公司	一般固废	7,817.471	7,083.4295	734.0415	外售或委托第三方合规处置、利用
	危险废物	1,817.3325	1,791.45	25.8825	委托有资质的第三方合规处置
四川晶科能源有限公司	一般固废	5,837.39	5,609.19	228.2	外售或委托第三方合规处置、利用
	危险废物	215.77	190.26	25.51	委托有资质的第三方合规处置
浙江晶科能源有限公司	一般固废	2,170.0937	2,170.0937	0	外售或委托第三方合规处置、利用
	危险废物	60.5155	60.5155	0	委托有资质的第三方合规处置
晶科能源（海宁）有限公司	一般固废	25,471.406	25,471.406	0	外售或委托第三方合规处置、利用
	危险废物	143.7325	143.7325	0	委托有资质的第三方合规处置
安徽晶科能源有限公司	一般固废	9,064.0429	9,058.5574	5.4855	外售或委托第三方合规处置、利用
	危险废物	48.8232	48.6972	0.126	委托有资质的第三方合规处置
晶科能源（楚雄）有限公司	一般固废	4,795.089	4,795.089	0	外售或委托第三方合规处置、利用
	危险废物	34.82845	34.82845	0	委托有资质的第三方合规处置

注：各基地均按法规要求设置固体废物贮存场所，用于贮存生产运营过程中产生的固体废物，并建立相应的贮存、出库台账。因贮存和处置存在一定的时间差，故报告期内存在一定的固体废物贮存量。

## 2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

报告期内，各重点排污单位新投入运行的污染防治设施均按环评、批复要求建设，确保污染治理设施高效稳定运转。各重点排污单位新投入运行的污染防治设施具体信息如下：

子公司名称	设施	备注
晶科能源（金昌）有限公司	废水处理设施	新增1套中水回用设施，采用“高密池除硅除硬+PTFE管式超滤+一级B0浓缩+二级高密除硅除硬+二级PTFE管式超滤+浓水R0浓缩+三级高密处理+DTRO浓缩+MVR蒸发结晶”工艺，处理后部分中水进行回用。
安徽晶科能源有限公司	废气处理设施	新增2套废气处理设施，废气经“多级碱喷淋/燃烧筒+燃烧塔”处理后分别由25m和15m排气筒排放。
四川晶科能源有限公司	废气处理设施	新增2套废气处理设施，石墨件加工车间废气经1套集气罩收集布袋除尘器处理后，由15m排气筒排放；研发楼设置1套喷淋装置处理废气，废气处理后由20m排气筒高空排放。
晶科能源（楚雄）有限公司	废气处理设施	N型车间前棚新增1套废气处理设施，废气经排风管在排风机的作用下被引入2套并联高效洗涤塔，由25m制绒废气排放口高空排放。

## 3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

报告期内，各重点排污单位建设项目获得环境保护许可情况如下：

晶科能源（玉山）有限公司年产 10GW 硅片金刚线切片生产线技改项目于 2024 年 5 月 23 日获得上饶市生态环境局出具的环评批复（饶环评字〔2024〕27 号），目前正处于环保设施设计阶段。安徽晶科能源有限公司高效太阳能电池片提产改造项目于 2024 年 2 月 4 日取得合肥市生态环境局出具的环评批复（环建审〔2024〕8 号）；N 型太阳能电池 HOT 2.0 技改项目于 2024 年 2 月 4 日取得合肥市生态环境局出具的环评批复（环建审〔2024〕9 号）；2024 年 4 月 15 日完成排污许可重新申请，取得合肥市生态环境局审批更换新证（排污许可证编号：91340122MA8N62NR83001U）；2024 年 4 月 25 日顺利通过高效太阳能电池片提产改造项目竣工环评，自主验收完成；2024 年 6 月 12 日顺利通过 N 型太阳能电池 HOT 2.0 技改项目竣工环评，自主验收完成。

浙江晶科能源有限公司无银金属化电池研发项目于 2024 年 3 月 4 日取得嘉兴市生态环境局出具的环评批复（嘉环海建〔2024〕40 号），预计 2024 年 11 月底完成竣工环保验收；2024 年 6 月 24 日完成排污许可重新申请审批（排污许可证编号：91330481790954553T001K）。

晶科能源（海宁）有限公司年产 11GW 高效电池和 15GW 高效电池组件智能生产线项目于 2022 年 6 月 28 日取得嘉兴市生态环境局出具的环评批复（嘉环海建〔2022〕72 号），项目于 2024 年 3 月 1 日完成竣工环保验收报告编制及专家评审；研发中心建设项目于 2022 年 12 月 22 日取得嘉兴市生态环境局出具的环评批复（嘉环海建〔2022〕149 号）；2024 年 2 月 6 日完成排污许可重新申请审批（排污许可证编号：91330481MA2B8YBC50002Q）。

晶科能源（楚雄）有限公司年产 20GW 高效太阳能电池片生产线建设一期项目为 10GW，于 2021 年由楚雄州生态环境局出具行政许可（楚环许准〔2021〕17 号）；2022 年 6 月 6 日完成楚雄彝族自治州生态环境局核发的排污许可变更（排污许可证编号：91532301MA6PU57G3J001U）；2022 年 7 月通过二车间（5GW 电池片）环保设施竣工验收；因一期项目年产 10GW 太阳能电池片规模变更为一期年产 13GW 太阳能电池片，于 2023 年 6 月 2 日重新取得楚雄州生态环境局出具的 13GW 电池片项目环评批复（楚环许准〔2023〕48 号）；2023 年 8 月 2 日重新取得楚雄州生态环境局核发的排污许可（排污许可证编号：91532301MA6PU57G3J001U）；2023 年 12 月 6 日取得楚雄州生态环境局核发的突发环境应急预案备案（备案编号：532301-2023-056-H）；2023 年 12 月 23 日开展一期年产 13GW 太阳能电池片项目竣工环评并通过，2024 年 3 月完成该项目竣工环保验收备案。

四川晶科能源有限公司石墨件维修检测项目于 2023 年 6 月 25 日取得乐山市生态环境局核发的环评批复（乐市环审五字〔2023〕6 号）；2024 年 3 月 29 日完成排污许可证重新申请；2024 年 4 月 28 日完成石墨件维修检测项目竣工环保自主验收。

#### 4. 突发环境事件应急预案

适用 不适用

晶科能源及下辖各生产基地根据当地政府及环保部门要求编制突发环境事件应急预案，预防环保设施运行异常、危险化学品泄漏等潜在事故发生可能造成的环境污染，对可能发生的隐患进行有效控制，同时在对应的环保部门备案。其中重点排污单位晶科能源股份有限公司于 2023 年 11 月 20 日完成应急预案修订并备案，编号为 361100-2023-026-L；浙江晶科能源有限公司备案号为 330481-2023-109-H；晶科能源（海宁）有限公司备案号为 330481-2023-105-L；安徽晶科能源有限公司应急预案于 2024 年 5 月 31 日完成修订并备案，编号为 340122-2024-32-H；晶科能源（楚雄）有限公司备案号为 532301-2023-056-H；晶科能源（玉山）有限公司备案号为 362323-2022-004-L；晶科能源（鄱阳）有限公司备案号为 361128-2022-024-L；青海晶科能源有限公司备案号为 630100-2024-005-M；四川晶科能源有限公司备案号为 511112-2023-020-M；晶科能源（金昌）有限公司于 2022 年 8 月 10 日完成应急预案编制并备案，编号为 620302-2022-017-L，并于 2024 年 6 月开始修订应急预案，预计 2024 年 8 月底完成修订并备案。

晶科能源及下辖各生产基地均坚持“预防为主、综合治理”原则，定期开展突发环境事件应急演练，积极开展各项应急演练和技能培训，制订专项应急演练方案，并总结和评估演练成果，不断提高应急处置能力。在开展常态化环境风险管控的同时，公司成立应急指挥部，编制《突发环境事件应急预案》，配备应急救援设备和器材，积极做好各项应急准备工作，确保有效管控可能存在的各类环境相关隐患。

## 5. 环境自行监测方案

适用 不适用

报告期内，公司国内各生产基地（包括各重点排污单位）均严格遵守《排污许可管理条例》（国务院第 736 号）要求取得排污许可，并依据生态环境部门核发的排污许可编制自行监测方案，同时上传至全国污染源监测信息管理与共享平台。

依据方案要求，公司委托环境检测检验机构开展环境自行监测，监测废气（有组织+无组织）中的颗粒物、氯化氢、氟化物、氮氧化物、氯气、恶臭气体、非甲烷总烃和挥发性有机物等主要污染物指标，废水（生产废水+生活污水）中的 pH、悬浮物、化学需氧量、氨氮、总氮、总磷和氟化物等主要污染物指标，以及厂界噪声，同时对厂区雨水排放口、地下水水质进行定期监测。根据监测显示，以上工艺废气、废水中污染物监测值均满足《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）、《电池工业污染物排放标准》（GB 30484-2013）（电池事业部）或《电子工业水污染物排放标准》（GB 39731-2020）（晶硅、电池事业部）标准要求，以及各基地园区污水处理厂纳管标准；挥发性有机物监测值满足《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB 12/524-2020）标准要求；雨水排放监测值满足《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）标准要求；地下水水质监测值符合《地下水质量标准》（GB/T 14848-2017）标准要求；厂界噪声监测值符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）标准要求。

## 6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

## 7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

### (二) 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

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

公司各生产基地均高度重视环保工作，积极履行环境责任。公司已建立了统一的环境管理体系，明确了各级部门的环保责任，同时建立健全了环保制度、环境监测制度和环保监督检查机制，完善了突发环境事件应急预案管理制度，为各项环境风险管控提供有力的依据和参照。公司所有新建/改建/扩建/技改项目均积极遵守相关法律法规要求，严格执行“三同时”制度。针对废水、废气、固废、噪声等污染物，公司已建立了完善的管理制度和流程，对其产生、处理、排放过程进行全程管控，确保各类污染物排放均严格遵照环保监管部门许可的排放标准和污染物许可制度要求，实现合规排放。公司各生产基地均制定了《突发环境污染事故应急预案》，并在各地环保部门备案，同时建立了完备的环境风险防控措施和各类风险源应急管理体系，对可能发生的各类环境相关隐患进行有效管控。

报告期内，公司严格遵守和执行环境相关法规及环保要求，各类污染物治理规范、排放达标。

#### 3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

### (三) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

**(四) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息**

√适用 □不适用

**1、环保意识培训**

公司通过系统科学的培训体系，帮助员工了解企业可持续发展议题、目标，增强员工环保意识。首先，公司要求所有员工入职时接受 EHS 等知识培训；其次，各基地 EHS 部门定期组织中基层管理干部和有关部门开展环保基础知识、环保法律法规、公司环保制度、在线监测系统、固体废物规范化管理等环保专项培训，并要求各部门内部转训，以提高全员的环保意识。

报告期内，公司在“六五环境日”开展了形式多样的专题活动，依托横幅签名、海报展示、有奖竞答、应急演练及环保培训等方式，大力宣传“全面推进美丽中国建设”主题，引导员工牢固树立和践行绿水青山就是金山银山的理念，动员员工积极投身美丽中国、美丽晶科建设。

为助力生态环境保护综合执法改革，强化综合执法队伍能力建设，经上饶市生态环境局现场调研及能力评估，2024 年 6 月，公司荣获“上饶市生态环境保护综合行政执法实战实训基地”称号，成为江西省光伏行业首家生态环境行政执法实战实训基地。

**2、环境风险防控**

公司按照《环境因素的识别与评价控制管理制度》，积极推进环境因素识别与评价，有效管控环境风险。公司全力推进 EHS 信息化平台建设，将 EHS 管理所有业务场景线上化，实时掌握设备设施运行参数、隐患整改落实情况、消防预警、废水和废气排口在线数据等信息，为 EHS 管理决策提供依据。公司以严于国家标准的要求开展环境内控，努力减小生产运营对环境产生的影响。

**3、降耗潜力发掘**

公司致力于在达标排放、推进能源结构绿色转型的基础上，挖掘各生产环节节能降耗潜力，减少污染物排放。

以组件事业部物料程序优化项目为例，报告期内组件制造环节联动设备厂家对物料程序进行优化，合理设置流水线转动电机及归正气缸运转功率、频率和时长，避免设备动作电气浪费，单个车间可节约电气损耗 14.78 万元，同时有利于降低能耗。

同时，公司于报告期内制定《SCC 项目改善激励实施细则》（JK-PM-47），鼓励员工自主自发参与 SCC（Safety Control Circles）改善活动。公司鼓励员工通过优化工艺设计、增加或完善工程技术等方式降低能耗，并根据项目价值给予不同等级奖励。此项措施不仅充分调动了员工参与改善项目的积极性，更为公司节能降耗、精益改善目标带来源源不断的动力。

**(五) 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）	35,830.06
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）	①推进低碳运营，包括：1.优化能源结构；2.提升能源效率；3.加强智能管控。 ②创新低碳产品，在产品研发、生产、使用与回收各环节全面考虑低碳因素，降低产品环境影响。 ③协同伙伴减碳，建立完善的绿色供应链管理体系，强化供应商温室气体排放管理。

注：减少排放的二氧化碳当量为由于项目技改而避免的温室气体排放量。

**具体说明**

√适用 □不适用

**1、推进低碳运营**

公司高效推进节能减排，积极制定年度节能目标，并通过优化能源结构、提升能源效率、加强能源数字化管控等方式，提高能源使用效率和清洁能源占比，确保各项节能目标如期实现。在优化能源结构方面，公司积极推进屋顶光伏组件铺设，并配套储能系统建设、外购清洁电力等措施，持续提升清洁能源使用占比；在提升能源效率方面，公司围绕生产关键环节开展节能技改专案，在提升用能效率的同时，减少温室气体排放；在加强数字化管控方面，公司依托数字化系统，实时监控分析能耗数据，分析波动原因，深挖设施设备节能潜力。

## 2、创新低碳产品

公司在产品全生命周期各环节均积极考虑可持续发展因素，持续探索降低产品全生命周期环境影响的有效方法。以产品运输和回收阶段为例：在运输阶段，公司持续推动公路运输改水运、海铁联运，优化运输路线与模式，减少空驶里程，同时尽可能选择低碳运输供应商；在回收阶段，公司持续探索产品生命末期回收再利用方法，积极参与并推动回收标准建立及相关政策发布，同时与国际环保组织合作推进回收和再利用退役组件。

## 3、协同伙伴减碳

公司将温室气体管理融入新供应商准入、合格供应商日常管理、供应商风险评估等过程，强化供应商温室气体排放管理，在助力实现自身碳中和目标的同时，推动供应链向着更可持续的方向发展。报告期内，公司建立了“供应商低碳评价标准”，针对 2023 年度走访的试点减排供应商，开展内部低碳考评，跟进减排计划，进一步提出改进方案，以持续提升供应商减排能力。公司持续推进供应链减碳行动，截至报告期末已现场调研走访了 6 大核心品类试点减排供应商，与供应商共商减排策略，制定减排计划，共建低碳供应链。

## 二、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

## 第六节 重要事项

### 一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	股份限售	公司控股股东、实际控制人、实际控制人配偶、董事、监事、高级管理人员、核心技术人员、股东	注 1	2021年6月21日	是	注 1	是	不适用	不适用
	其他	晶科能源、公司控股股东、实际控制人、董事、高级管理人员	注 2	2021年6月21日	是	注 2	是	不适用	不适用
	其他	晶科能源、公司控股股东、实际控制人	注 3	2021年6月21日	否	注 3	是	不适用	不适用
	其他	公司控股股东、实际控制人、董事、高级管理人员	注 4	2021年6月21日	否	注 4	是	不适用	不适用
	分红	晶科能源、公司控股股东、实际控制人	注 5	2021年6月21日	否	注 5	是	不适用	不适用
	其他	晶科能源、公司控股股东、实际控制人、董事、监事、高级管理人员、核心技术人员	注 6	2021年6月21日	否	注 6	是	不适用	不适用
	其他	晶科能源、公司控股股东、实际控制人、董事、	注 7	2021年6月21日	否	注 7	是	不适用	不适用

		监事、高级管理人员、核心技术人员							
	其他	晶科能源	注 8	2021 年 6 月 21 日	否	注 8	是	不适用	不适用
	解决同业竞争	公司控股股东、实际控制人	注 9	2021 年 6 月 21 日	否	注 9	是	不适用	不适用
	解决关联交易	公司控股股东、实际控制人、董事、监事、高级管理人员	注 10	2021 年 6 月 21 日	否	注 10	是	不适用	不适用
	解决土地等产权瑕疵	公司控股股东、实际控制人	注 11	2021 年 6 月 21 日	否	注 11	是	不适用	不适用
	其他	公司实际控制人	注 12	2021 年 6 月 21 日	否	注 12	是	不适用	不适用
与再融资相关的承诺	其他	公司控股股东、实际控制人	注 13	2022 年 10 月 21 日	否	注 13	是	不适用	不适用
	其他	公司董事、高级管理人员	注 14	2022 年 10 月 21 日	否	注 14	是	不适用	不适用
	其他	持股 5%以上股东、董事、监事、高级管理人员	注 15	2022 年 10 月 21 日	否	注 15	是	不适用	不适用
与股权激励相关的承诺	其他	晶科能源	注 16	2022 年 9 月 29 日	否	注 16	是	不适用	不适用
	其他	股权激励计划的激励对象	注 17	2022 年 9 月 29 日	否	注 17	是	不适用	不适用

**注 1：公司控股股东、实际控制人、实际控制人配偶、董事、监事、高级管理人员、核心技术人员、股东关于股份限制流通、持股意向及减持意向等的承诺**

**1、控股股东晶科能源投资承诺：**

(1) 自公司股票上市交易之日起 36 个月内，本企业不转让或委托他人管理本企业在本次发行上市前直接或间接持有的公司股份（以下简称“首发前股份”），也不提议由公司回购首发前股份。

(2) 公司股票上市交易后 6 个月内如公司股票连续 20 个交易日的收盘价均低于首次公开发行价格，或者公司股票上市后 6 个月期末（如该日不是交易日，则为该日后第 1 个交易日）收盘价低于发行价，本企业所持首发前股份的锁定期自动延长至少 6 个月。前述发行价指公司首次公开发行股票的发行人价格，如果公司上市后因派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的，则上述价格将进行相应调整。

(3) 若公司存在《上海证券交易所科创板股票上市规则》第十二章第二节规定的重大违法情形，触及退市标准的，自相关行政处罚决定事先告知书或者司法裁判作出之日起至公司股票终止上市并摘牌前，本企业将不会减持公司股份。

(4) 如在锁定期届满后，且在满足股份锁定承诺的前提下，本企业拟减持首发前股份的，将严格遵守法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管机构关于股东减持及信息披露的相关规定，结合公司稳定股价、开展经营、资本运作等需要，审慎制定股票减持计划，减持股份数不超过法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管部门的规定，并将事先明确并披露公司的控制权安排，保证上市公司持续稳定经营；

本企业拟减持首发前股份的，减持方式应符合证券监管机构届时适用的规则，包括但不限于集中竞价交易方式、大宗交易方式、协议转让方式等；本企业在持有公司股票锁定期届满后2年内拟减持公司股票的，减持价格将不低于公司股票的发行价，并通过公司在减持前3个交易日或相关法律法规规定的期限内予以公告，并按照证券监管机构届时适用的规则及时、准确地履行信息披露义务；若公司在本次发行上市后发生派息、送股、资本公积转增股本、增发新股等除权、除息事项的，则上述价格将进行相应调整。

(5) 本企业将严格遵守法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管机构关于公司控股股东的持股及股份变动的有关规定。在本企业持股期间，若有关股份锁定和减持的法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管机构的要求发生变化，则本企业愿意自动适用变更后的法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管机构的要求。

(6) 因违反上述承诺给公司或投资者造成损失的，本企业将依法对公司或投资者进行赔偿。如本企业违反上述承诺减持公司股份的，则出售该部分公司股份所取得的实际收益（如有）归公司所有，由此导致的全部损失及法律后果由本企业自行承担。

(7) 在本企业完全消除因本企业未履行上述承诺事项所导致的所有不利影响之前，本企业将不直接或间接收取公司所分配之红利或派发之红股，公司有权扣减本企业所获分配的现金红利用于承担前述赔偿责任。

## 2、实际控制人、董事李仙德、陈康平、李仙华承诺：

(1) 自公司股票上市交易之日起36个月内，本人不转让或委托他人管理本人在本次发行上市前直接或间接持有的公司股份（以下简称“首发前股份”），也不提议由公司回购首发前股份。本条股份锁定承诺不因本人职务变更、离职而终止。

(2) 公司股票上市交易后6个月内如公司股票连续20个交易日的收盘价均低于首次公开发行价格，或者公司股票上市后6个月期末（如该日不是交易日，则为该日后第1个交易日）收盘价低于发行价，本人所持首发前股份的锁定期限自动延长至少6个月。本条股份锁定承诺不因本人职务变更、离职而终止。前述发行价指公司首次公开发行股票的发价价格，如果公司上市后因派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的，则上述价格将进行相应调整。

(3) 若公司存在《上海证券交易所科创板股票上市规则》第十二章第二节规定的重大违法情形，触及退市标准的，自相关行政处罚决定事先告知书或者司法裁判作出之日起至公司股票终止上市并摘牌前，本人将不会减持公司股份。

(4) 上述股份锁定期届满后，在担任公司董事期间，在满足股份锁定承诺的前提下，本人每年直接或间接转让持有的公司股份不超过本人直接或间接持有公司股份总数的25%；如本人出于任何原因离职，则在离职后半年内，亦不转让或者委托他人管理本人通过直接或间接方式持有的公司的股份。本人在任期届满前离职的，应当在本人就任时确定的任期内和任期届满后6个月内继续遵守前述减持要求。

(5) 如在锁定期届满后，且在满足股份锁定承诺的前提下，本人拟减持首发前股份的，将严格遵守法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管机构关于股东减持及信息披露的相关规定，结合公司稳定股价、开展经营、资本运作等需要，审慎制定股票减持计划，减持股份数不超过法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管部门的规定，并将事先明确并披露公司的控制权安排，保证上市公司持续稳定经营；本人拟减持首发前股份的，减持方式应符合证券监管机构届时适用的规则，包括但不限于集中竞价交易方式、大宗交易方式、协议转让方式等；本人在持有公司股票锁定期届满后

2 年内拟减持公司股票的，减持价格将不低于公司股票的发行价，并通过公司在减持前 3 个交易日或相关法律法规规定的期限内予以公告，并按照证券监管机构届时适用的规则及时、准确地履行信息披露义务；若公司在本次发行上市后发生派息、送股、资本公积转增股本、增发新股等除权、除息事项的，则上述价格将进行相应调整。

(6) 在本人持股期间，若有关股份锁定和减持的法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管机构的要求发生变化，则本人愿意自动适用变更后的法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管机构的要求。

(7) 本人将严格遵守法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管机构关于公司实际控制人及董事的持股及股份变动的有关规定，如实并及时向公司申报本人直接或间接持有的公司股份及其变动情况，规范诚信履行董事义务，本人不会因职务变更、离职等原因而拒绝履行上述承诺。本人同意承担并赔偿因违反上述承诺而给公司及其控制的企业造成的一切损失。如本人违反上述承诺减持公司股份的，则出售该部分公司股份所取得的实际收益（如有）归公司所有，由此导致的全部损失及法律后果由本人自行承担。

(8) 若未能履行上述承诺，本人在公司领取薪酬或津贴的，将在 10 个交易日内停止领取薪酬及津贴，同时本人直接或间接持有的公司其它股份（若有）不得以任何方式转让，公司有权扣减本人所获分配的现金红利用于承担前述赔偿责任，直至本人履行完成上述承诺。

3、实际控制人李仙德配偶陈霞芳、陈康平配偶梁敏、李仙华配偶盛建芬，作为实际控制人亲属，比照实际控制人承诺：

(1) 自公司股票上市交易之日起 36 个月内，本人不转让或委托他人管理本人在本次发行上市前直接或间接持有的公司股份（以下简称“首发前股份”），也不以任何理由要求公司回购首发前股份。

(2) 公司股票上市交易后 6 个月内如公司股票连续 20 个交易日的收盘价均低于首次公开发行价格，或者公司股票上市后 6 个月期末（如该日不是交易日，则为该日后第 1 个交易日）收盘价低于发行价，本人所持首发前股份的锁定期自动延长至少 6 个月。前述发行价指公司首次公开发行股票的发行价格，如果公司上市后因派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的，则上述价格将进行相应调整。

(3) 若公司存在《上海证券交易所科创板股票上市规则》第十二章第二节规定的重大违法情形，触及退市标准的，自相关行政处罚决定事先告知书或者司法裁判作出之日起至公司股票终止上市并摘牌前，本人将不会减持公司股份。

(4) 如在锁定期届满后，且在满足股份锁定承诺的前提下，本人拟减持首发前股份的，将严格遵守法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管机构关于股东减持及信息披露的相关规定，结合公司稳定股价、开展经营、资本运作等需要，审慎制定股票减持计划，减持股份数不超过法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管部门的规定，并将事先明确并披露公司的控制权安排，保证上市公司持续稳定经营；本人拟减持首发前股份的，减持方式应符合证券监管机构届时适用的规则，包括但不限于集中竞价交易方式、大宗交易方式、协议转让方式等；本人在持有公司股票锁定期届满后 2 年内拟减持公司股票的，减持价格将不低于公司股票的发行价，并通过公司在减持前 3 个交易日或相关法律法规规定的期限内予以公告，并按照证券监管机构届时适用的规则及时、准确地履行信息披露义务；若公司在本次发行上市后发生派息、送股、资本公积转增股本、增发新股等除权、除息事项的，则上述价格将进行相应调整。

(5) 在本人持股期间，若有关股份锁定和减持的法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管机构的要求发生变化，则本人愿意自动适用变更后的法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管机构的要求。

(6) 本人将严格遵守法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管机构关于公司实际控制人亲属的持股及股份变动的有关规定，如实并及时向公司申报本人直接或间接持有的公司股份及其变动情况。

(7) 本人承诺同意承担并赔偿因违反上述承诺而给公司及其控制的企业造成的一切损失。如本人违反上述承诺减持公司股份的，则出售该部分公司股份所取得的实际收益（如有）归公司所有，由此导致的全部损失及法律后果由本人自行承担。

#### 4、监事孙敏、高级管理人员曹海云、苗根、金浩、蒋瑞、王志华承诺：

(1) 自公司股票上市交易之日起 12 个月内，本人不转让或委托他人管理本人在本次发行上市前直接或间接持有的公司股份（以下简称“首发前股份”），也不提议由公司回购首发前股份。

(2) 公司股票上市交易后 6 个月内如公司股票连续 20 个交易日的收盘价均低于首次公开发行价格，或者公司股票上市后 6 个月期末（如该日不是交易日，则为该日后第 1 个交易日）收盘价低于发行价，本人所持首发前股份的锁定期自动延长至少 6 个月。前述发行价指公司首次公开发行股票的发行价格，如果公司上市后因派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的，则上述价格将进行相应调整。

(3) 若公司存在《上海证券交易所科创板股票上市规则》第十二章第二节规定的重大违法情形，触及退市标准的，自相关行政处罚决定事先告知书或者司法裁判作出之日起至公司股票终止上市并摘牌前，本人将不会减持公司股份。

(4) 上述股份锁定期届满后，在担任公司董事、监事或高级管理人员期间，在满足股份锁定承诺的前提下，本人每年直接或间接转让持有的公司股份不超过本人直接或间接所持有公司股份总数的 25%；如本人出于任何原因离职，则在离职后半年内，亦不转让或者委托他人管理本人通过直接或间接方式持有的公司的股份。本人在任期届满前离职的，应当在本人就任时确定的任期内和任期届满后 6 个月内继续遵守前述减持要求。

(5) 若本人同时作为公司核心技术人员的，在本人所持首发前股份限售期满之日起 4 年内，本人每年转让的首发前股份将遵循相关规定，不超过上市时所持公司首发前股份总数的 25%（持股比例可以累积使用）。

(6) 如在锁定期届满后，且在满足股份锁定承诺的前提下，本人拟减持首发前股份的，将严格遵守法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管机构关于股东减持及信息披露的相关规定，结合公司稳定股价、开展经营、资本运作等需要，审慎制定股票减持计划，减持股份数不超过法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管部门的规定；本人拟减持首发前股份的，减持方式应符合证券监管机构届时适用的规则，包括但不限于集中竞价交易方式、大宗交易方式、协议转让方式等；本人在持有公司股票锁定期届满后 2 年内拟减持公司股票的，减持价格将不低于公司股票的发行价，并通过公司在减持前 3 个交易日或相关法律法规规定的期限内予以公告（持有公司股份低于 5%时除外），并按照证券监管机构届时适用的规则及时、准确地履行信息披露义务；若公司在本次发行上市后发生派息、送股、资本公积转增股本、增发新股等除权、除息事项的，则上述价格将进行相应调整。

(7) 在本人持股期间，若有关股份锁定和减持的法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管机构的要求发生变化，则本人愿意自动适用变更后的法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管机构的要求。

(8) 本人将严格遵守法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管机构关于公司持有公司的董事、监事、高级管理人员或核心技术人员的持股及股份变动的有关规定，如实并及时向公司申报本人直接或间接持有的公司股份及其变动情况，规范诚信履行董事、监事、高级管理人员义务，本人不会因职务变更、离职等原因而拒绝履行上述承诺。本人同意承担并赔偿因违反上述承诺而给公司及其控制的企业造成的一切损失。如本人违反上述承诺减持公司股份的，则出售该部分公司股份所取得的实际收益（如有）归公司所有，由此导致的全部损失及法律后果由本人自行承担。

(9) 若未能履行上述承诺，本人在公司领取薪酬或津贴的，将在 10 个工作日内停止领取薪酬及津贴，同时本人直接或间接持有的公司其它股份（若有）不得以任何方式转让，公司有权扣减本人所获分配的现金红利用于承担前述赔偿责任，直至本人履行完成上述承诺。

#### 5、核心技术人员张昕宇、郭志球承诺：

(1) 自公司本次发行上市之日起 12 个月内和离职后 6 个月内，不转让或者委托他人管理其直接和间接持有的股份。在所持首发前股份限售期满之日起 4 年内，本人每年转让的首发前股份将遵循相关规定，不超过上市时所持公司首发前股份总数的 25%（持股比例可以累积使用）。

(2) 法律、行政法规、中国证券监督管理委员会规定以及上海证券交易所业务规则对公司核心技术人员持有的股票的流通限制和/或减持有其他相关规定的，本人将严格遵守该等规定。

(3) 若本人违反上述承诺，致使投资者在证券发行和交易中遭受损失的，将依法赔偿投资者损失。

6、申报前 12 个月内新增股东上饶卓群、上饶卓领、上饶凯泰、上饶润嘉、上饶凯泰贰号、上饶卓领贰号承诺：

(1) 自公司股票上市交易之日起 36 个月内，本企业不转让或委托他人管理本企业在本次发行上市前直接或间接持有的公司股份（以下简称“首发前股份”），也不提议由公司回购首发前股份。

(2) 公司股票上市交易后 6 个月内如公司股票连续 20 个交易日的收盘价均低于首次公开发行价格，或者公司股票上市后 6 个月期末（如该日不是交易日，则为该日后第 1 个交易日）收盘价低于发行价，本企业所持首发前股份的锁定期自动延长至少 6 个月。前述发行价指公司首次公开发行股票的发行人价格，如果公司上市后因派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的，则上述价格将进行相应调整。

(3) 若公司存在《上海证券交易所科创板股票上市规则》第十二章第二节规定的重大违法情形，触及退市标准的，自相关行政处罚决定事先告知书或者司法裁判作出之日起至公司股票终止上市并摘牌前，本企业将不会减持公司股份。

(4) 如在锁定期届满后，且在满足股份锁定承诺的前提下，本企业拟减持首发前股份的，将严格遵守法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管机构关于公司股东及实际控制人减持及信息披露的相关规定，结合公司稳定股价、开展经营、资本运作等需要，审慎制定股票减持计划，减持股份数不超过法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管部门的规定，并将事先明确并披露公司的控制权安排，保证上市公司持续稳定经营；本企业拟减持首发前股份的，减持方式应符合证券监管机构届时适用的规则，包括但不限于集中竞价交易方式、大宗交易方式、协议转让方式等；本企业在持有公司股票锁定期届满后 2 年内拟减持公司股票的，减持价格将不低于公司股票的发行价，并通过公司在减持前 3 个交易日或相关法律法规规定的期限内予以公告，并按照证券监管机构届时适用的规则及时、准确地履行信息披露义务；若公司在本次发行上市后发生派息、送股、资本公积转增股本、增发新股等除权、除息事项的，则上述价格将进行相应调整。

(5) 本企业将严格遵守法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管机构关于公司股东及实际控制人的持股及股份变动的有关规定，如实并及时向公司申报本企业直接或间接持有的公司股份及其变动情况。在本企业持股期间，若有关股份锁定和减持的法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管机构的要求发生变化，则本企业愿意自动适用变更后的法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管机构的要求。

(6) 如本企业违反上述承诺减持公司股份的，则减持该部分公司股份所取得的实际收益（如有）归公司所有，由此导致的全部损失及法律后果由本企业自行承担。

7、申报前 12 个月内新增股东上饶市佳瑞企业发展有限公司（有限合伙）、嘉兴晶能投资合伙企业（有限合伙）、宁波榕欣、共青城云晶、福州经济技术开发区兴睿和盛股权投资合伙企业（有限合伙）、杭州庆兴投资管理合伙企业（有限合伙）、嘉兴兴晟东研投资合伙企业（有限合伙）、北京春霖股权投资中心（有限合伙）、中信建投投资有限公司承诺：

(1) 若公司完成首次公开发行股票并在科创板上市，则自公司股票上市交易之日起 12 个月内/本企业取得公司股份之日（指完成工商变更登记手续之日）起 36 个月内（取孰晚的日期），本企业不转让或者委托他人管理本企业持有的公司本次发行上市前已发行的股份，也不提议由公司回购该部分股份。

(2) 本企业在锁定期届满后减持首发前股份的，将严格遵守法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管机构的相关规定，并履行相应的信息披露义务。

(3) 在本企业持股期间，若有关股份锁定和减持的法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管机构的要求发生变化，则本企业愿意自动适用变更后的法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管机构的要求。

(4) 如本企业违反上述承诺减持公司股份的，则减持该部分公司股份所取得的实际收益（如有）归公司所有，由此导致的全部损失及法律后果由本企业自行承担。

## 注 2：晶科能源、公司控股股东、实际控制人、董事、高级管理人员就稳定股价承诺：

### 1、启动和停止股价稳定措施的条件

(1) 启动条件：如果公司首次公开发行股票并在科创板上市后三年内股价出现连续 20 个交易日收盘价均低于公司上一个会计年度经审计的每股净资产（每股净资产=合并财务报表中归属于母公司普通股股东权益合计数/年末公司股份总数，如果公司股票发生派息、送股、资本公积金转增股本、增发新股等除权、除息事项或者因其他原因导致公司净资产或股份总数发生变化的，则相关的计算对比方法按照证券交易所的有关规定或者其他适用的规定做调整处理，下同）的情况，且同时满足相关回购、增持公司股份等行为的法律、行政法规和规范性文件的规定时，公司将按照顺序采取以下措施中的一项或多项稳定公司股价：

①公司回购股票；

②控股股东、实际控制人增持股票；

③董事（独立董事除外）和高级管理人员增持股票。

(2) 停止条件：在以下稳定股价具体措施的实施期间内，出现下列情形，将停止实施股价稳定措施：

①公司股价已经不再满足启动稳定股价措施条件；

②公司继续回购股票或控股股东、实际控制人、董事（独立董事除外）、高级管理人员增持公司股份将导致公司股权分布不符合上市条件；

③继续增持股票将导致增持人员需要履行要约收购义务，且增持人员未计划实施要约收购。

### 2、稳定股价的措施

#### (1) 公司稳定股价的措施

在公司首次公开发行股票并上市之日起三年内，在满足启动稳定股价措施的条件时，公司承诺将实施股票回购。公司将自稳定股价方案公告之日起 90 个自然日内通过证券交易所以集中竞价的交易方式回购公司社会公众股份，用于股份回购的资金来源为公司自有资金，单次增持股份数量不超过公司股份总数的 2%，回购后公司的股权分布应当符合上市条件。公司董事会应当在启动稳定股价措施的条件满足起 5 个工作日内召开董事会，讨论公司向社会公众股东回购公司股份的具体方案，并在做出回购股份决议后的 2 个工作日内公告董事会决议、回购股份预案，并发布召开股东大会的通知，股份回购预案需经公司董事会和股东大会审议通过。该等股份回购预案经股东大会审议通过后，公司将依法通知债权人，并报相关监管部门审批或备案以后实施（如需）。在完成必要的审批、备案、信息披露等程序后，公司方可实施相应的股票回购方案。

在实施回购股票期间，公司股价已经不再满足启动稳定股价措施条件的，公司可不再继续实施该方案。

任何对《晶科能源股份有限公司首次公开发行股票并在科创板上市后三年内稳定股价的预案》的修订均需提交公司股东大会审议。

公司应当依照相关法律、行政法规和证券市场监管机关、证券交易所发布的上市公司信息披露规则和制度，对稳定股价方案、具体措施、进展情况等内容进行信息披露。公司控股股东、实际控制人承诺就该等回购事宜在股东大会中投赞成票。

### (2) 控股股东、实际控制人稳定股价的措施

当公司回购股份方案实施期限届满之日后公司股票连续 20 个交易日的收盘价均低于公司上一个会计年度经审计的每股净资产时，或无法实施公司回购股份的股价稳定措施时，公司控股股东、实际控制人应启动通过二级市场增持公司股份的方案：

①公司控股股东应在符合《上市公司收购管理办法》《上海证券交易所科创板股票上市规则》等法律、行政法规、部门规章、规范性文件、证券交易所相关规定的条件和要求的前提下，对公司股票进行增持。

②公司控股股东、实际控制人为稳定股价之目的进行股份增持的，除应符合相关法律、行政法规和规范性文件之要求外，还应符合下列各项：

A、增持结果不会导致公司的股权分布不符合上市条件；

B、增持价格不超过公司上一会计年度末经审计的每股净资产的价格；

C、单次用于增持的资金金额不超过公司上市后控股股东、实际控制人及其控制的企业累计从公司所获得现金分红金额的 10%；

D、单一会计年度累计用于增持的资金金额不超过公司上市后控股股东、实际控制人及其控制的企业累计从公司所获得现金分红金额的 50%；

E、公司以回购公众股作为稳定股价的措施未能实施，或者公司已采取回购公众股措施但公司股票收盘价仍低于上一会计年度末经审计的每股净资产。

③超过上述标准的，有关稳定股价措施在当年度不再继续实施。但如下一年度继续出现需启动稳定股价措施的情形时，控股股东、实际控制人将继续按照上述原则执行稳定股价预案。下一年度触发股价稳定措施时，以前年度已经用于稳定股价的增持资金不再计入累计现金分红金额。

④控股股东、实际控制人将依据法律、法规及公司章程的规定，在上述条件成立之日起 10 日内向公司提交增持计划并公告。控股股东、实际控制人将在公司公告的 10 个交易日后，按照增持计划开始实施买入公司股份的计划。

⑤如果公司公告控股股东、实际控制人增持计划后 10 个工作日内其股价已经不满足启动稳定公司股价措施的条件的，或者继续增持股票将导致公司不满足法定上市条件时，或者继续增持股票将导致迫使公司控股股东、实际控制人履行要约收购义务，控股股东、实际控制人可不再实施上述增持公司股份的计划。

⑥公司控股股东、实际控制人承诺就公司稳定股价方案以其所拥有的全部表决票数在股东大会上投赞成票。

### (3) 董事（独立董事除外）、高级管理人员稳定股价的措施

当公司启动股价稳定措施并且控股股东增持股份方案实施期限届满之日后公司股票连续 20 个交易日的收盘价均低于公司上一个会计年度经审计的每股净资产时，且无法实施控股股东、实际控制人增持股份的股价稳定措施时，并且相关董事、高级管理人员增持公司股票不会致使公司将不满足法定上市条件或触发董事、高级管理人员的要约收购义务，在公司领薪的公司董事（独立董事除外）、高级管理人员应启动通过二级市场增持公司股份的方案：

①董事、高级管理人员应在符合《上市公司收购管理办法》《上市公司董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理规则》等法律、行政法规、部门规章、规范性文件、证券交易所相关规定的条件和要求的前提下，对公司股票进行增持，并承诺就公司稳定股价方案以其董事身份（如有）在董事会上投赞成票。

②除不可抗力外，董事、高级管理人员为稳定股价之目的增持公司股份的，增持公司股份的数量、金额应当符合以下条件：

自上述股价稳定措施启动条件成就之日起连续十二个月内，董事、高级管理人员增持公司股票的资金金额不低于其上年度从公司领取的税后现金分红（如有）、薪酬和津贴合计金额的 20%，但不超过 50%。

超过上述标准的，有关稳定股价措施在当年度不再继续实施。但如下一年度继续出现需启动稳定股价措施的情形时，其将继续按照上述原则执行稳定股价预案。

③在《预案》有效期内，新聘任的符合上述条件的董事和高级管理人员应当遵守《预案》关于公司董事、高级管理人员的义务及责任的规定。公司及公司控股股东、实际控制人、现有董事、高级管理人员应当促成新聘任的该等董事、高级管理人员遵守《预案》，并在其获得书面提名前签署相关承诺。

#### （4）其他稳定股价的措施

①符合法律、行政法规、部门规章、规范性文件以及证券交易所相关规定并保证公司经营资金需求的前提下，经董事会、股东大会审议同意，公司可通过实施利润分配或资本公积金转增股本的方式稳定公司股价；

②符合法律、行政法规、部门规章、规范性文件以及证券交易所相关规定前提下，公司可通过削减开支、限制高级管理人员薪酬、暂停股权激励计划等方式提升公司业绩、稳定公司股价；

③法律、行政法规、部门规章、规范性文件规定的以及中国证监会、证券交易所认可的其他稳定股价的措施。

### 3、未履行稳定股价方案的约束措施

#### （1）公司未履行稳定股价方案的约束措施

公司将积极采取合法措施履行就本次发行上市所做的所有承诺，自愿接受监管机构、社会公众及投资者的监督，并依法承担相应责任。如公司承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本公司无法控制的原因导致的除外），公司将采取以下措施：

①公司将在股东大会及中国证券监督管理委员会指定的披露媒体上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉；

②公司将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，公司将按照有关法律法规的规定及监管机构的要求承担相应责任；

③若因公司未能履行相关承诺事项导致投资者在证券交易中遭受损失，公司将依法向投资者赔偿损失。

#### （2）控股股东、实际控制人未履行稳定股价方案的约束措施

如本公司/本人承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本公司无法控制的原因导致的除外），本公司/本人将采取以下措施：

①本公司/本人将在股东大会及中国证券监督管理委员会指定的披露媒体上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉；

②本公司/本人将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，按照有关法律法规的规定及监管机构的要求承担相应责任；

③若因本公司/本人未能履行相关承诺事项导致投资者在证券交易中遭受损失，本公司/本人将依法向投资者赔偿损失。

#### （3）董事、高级管理人员未履行稳定股价方案的约束措施

如本人承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本人无法控制的原因导致的除外），本人将采取以下措施：

①本人将在公司股东大会及中国证券监督管理委员会指定的披露媒体上公开说明未履行承诺的具体原因并向公司股东和社会公众投资者道歉；

②本人将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，按照有关法律法规的规定及监管机构的要求承担相应责任；

③本人在公司领取薪酬或津贴的，本人将在前述事项发生之日起 10 个交易日内，停止领取薪酬及津贴，同时本人直接或间接持有的公司股份（若有）不得以任何方式转让，公司有权扣减本人所获分配的现金红利用于承担前述赔偿责任，直至本人履行完成相关承诺事项。

**注 3：晶科能源、公司控股股东、实际控制人对欺诈发行上市的股份回购承诺：**

**1、晶科能源承诺**

保证公司本次公开发行股票并在科创板上市不存在任何欺诈的情形。

若本次公开发行被监管机构认定为构成欺诈发行，公司承诺在中国证券监督管理委员会等有权部门确认后 5 个工作日内启动股份回购程序，回购公司本次公开发行的全部新股，回购价格不低于本次公开发行的公司股票发行价加算银行同期存款利息，并根据相关法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管规则规定履行相应的审议、公告程序实施。在实施上述股份回购时，如法律、行政法规、部门规章、规范性文件、证券监管规则、公司章程另有规定的从其规定。

**2、控股股东晶科能源投资承诺**

保证公司本次公开发行股票并在科创板上市不存在任何欺诈的情形。

若本次公开发行被监管机构认定为构成欺诈发行，本公司承诺将在中国证券监督管理委员会等有权部门确认后的 5 个工作日内启动股份回购程序，购回公司本次公开发行的全部新股，购回价格不低于本次公开发行的公司股票发行价加算银行同期存款利息，并根据相关法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管规则规定的程序实施。在实施上述股份回购时，如法律、行政法规、部门规章、规范性文件、证券监管规则、公司章程等另有规定的从其规定。

**3、实际控制人李仙德、陈康平、李仙华承诺**

保证公司本次公开发行股票并在科创板上市不存在任何欺诈的情形。

若本次公开发行被监管机构认定为构成欺诈发行，本人承诺在中国证券监督管理委员会等有权部门确认后 5 个工作日内启动股份回购程序，购回公司本次公开发行的全部新股，购回价格不低于本次公开发行的公司股票发行价加算银行同期存款利息，并根据相关法律、行政法规、部门规章、规范性文件及证券监管规则规定履行相应的审议、公告程序实施。在实施上述股份回购时，如法律、行政法规、部门规章、规范性文件、证券监管规则、公司章程另有规定的从其规定。

**注 4：公司控股股东、实际控制人、董事、高级管理人员填补被摊薄即期回报的承诺：**

**1、控股股东晶科能源投资承诺**

①不越权干预发行人经营活动，不侵占发行人利益；

②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发行人利益。

本公司承诺全面、完整、及时履行公司制定的有关填补回报措施以及本公司对此作出的任何有关填补回报措施的承诺。如本公司承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本公司无法控制的原因导致的除外），本公司将在股东大会及中国

证券监督管理委员会指定的披露媒体上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉；本公司将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，按照有关法律法规的规定及监管机构的要求承担相应责任。

在中国证券监督管理委员会、证券交易所另行发布摊薄即期回报填补措施及其承诺的相关意见及实施细则后，如果发行人的相关规定及本公司承诺与该等规定不符时，本公司承诺将立即按照中国证券监督管理委员会及证券交易所的规定出具补充承诺，并积极推进发行人作出新的规定，以符合中国证券监督管理委员会及证券交易所的要求。

## 2、实际控制人李仙德、陈康平、李仙华承诺

- ①不越权干预发行人经营活动，不侵占发行人利益；
- ②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发行人利益；
- ③对个人的职务消费行为进行约束；
- ④不动用发行人资产从事与履行职责无关的投资、消费活动；
- ⑤由董事会或薪酬与考核委员会制定的薪酬制度与发行人填补回报措施的执行情况相挂钩；
- ⑥如发行人拟实施股权激励，股权激励的行权条件与发行人填补回报措施的执行情况相挂钩。

本人承诺全面、完整、及时履行公司制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补回报措施的承诺；如本人承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本人无法控制的原因导致的除外），本人将通过发行人及时、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。并向股东和社会公众投资者道歉；本人将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，本人将按照有关法律法规的规定及监管机构的要求承担相应责任。

在中国证券监督管理委员会、证券交易所另行发布摊薄即期回报填补措施及其承诺的相关意见及实施细则后，如果发行人的相关规定及本人承诺与该等规定不符时，本人承诺将立即按照中国证券监督管理委员会及证券交易所的规定出具补充承诺，并积极推进发行人作出新的规定，以符合中国证券监督管理委员会及证券交易所的要求。

## 3、董事、高级管理人员承诺

- 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对个人的职务消费行为进行约束；
- ③不动用公司资产从事与履行职责无关的投资、消费活动；
- ④由董事会或薪酬与考核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如公司拟实施股权激励，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。

本人承诺全面、完整、及时履行公司制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补回报措施的承诺；如本人承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本人无法控制的原因导致的除外），本人将在公司股东大会及中国证券监督管理委员会指定的披露媒体上公开说明未履行承诺的具体原因并向公司股东和社会公众投资者道歉；本人将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，本人将按照有关法律法规的规定及监管机构的要求承担相应责任。

在中国证券监督管理委员会、证券交易所另行发布摊薄即期回报填补措施及其承诺的相关意见及实施细则后，如果公司的相关规定及本人承诺与该等规定不符时，本人承诺将立即按照中国证券监督管理委员会及证券交易所的规定出具补充承诺，并积极推进公司作出新的规定，以符合中国证券监督管理委员会及证券交易所的要求。

**注 5：晶科能源、公司控股股东、实际控制人就利润分配政策承诺：**

**1、晶科能源承诺**

为维护中小投资者的利益，公司承诺将遵守并执行《晶科能源股份有限公司章程（草案）》及《晶科能源股份有限公司上市后未来三年分红回报规划》确定的利润分配政策，履行利润分配决策程序，并实施利润分配。

**2、控股股东晶科能源投资承诺**

为维护中小投资者的利益，本公司承诺将遵守并执行《晶科能源股份有限公司章程（草案）》及《晶科能源股份有限公司上市后未来三年分红回报规划》确定的利润分配政策，履行利润分配决策程序，并实施利润分配。

**3、实际控制人李仙德、陈康平、李仙华承诺**

为维护中小投资者的利益，本人承诺将遵守并执行《晶科能源股份有限公司章程（草案）》及《晶科能源股份有限公司上市后未来三年分红回报规划》确定的利润分配政策，履行利润分配决策程序，并实施利润分配。

**注 6：晶科能源、公司控股股东、实际控制人、董事、监事、高级管理人员、核心技术人员就未能履行承诺时的约束措施承诺：**

**1、晶科能源承诺**

（1）本公司将积极采取合法措施履行就本次发行上市所做的所有承诺，自愿接受监管机构、社会公众及投资者的监督，并依法承担相应责任。

（2）如本公司承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本公司无法控制的原因导致的除外），本公司将采取以下措施：

①本公司将在股东大会及中国证券监督管理委员会指定的披露媒体上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉；

②本公司将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，按照相关法律法规的规定及监管机构的要求承担相应责任；

③若因本公司未能履行相关承诺事项导致投资者在证券交易中遭受损失，本公司将依法向投资者赔偿损失；投资者损失根据证券监管机构、司法机关认定的方式及金额确定或根据本公司与投资者协商确定。本公司将自愿按照相应的赔偿金额申请冻结自有资金，从而为本公司根据法律法规的规定及监管部门要求赔偿投资者的损失提供保障；

④对本公司股东、董事、监事、高级管理人员未履行其已作出承诺，或因该等人士的自身原因导致公司未履行已作出承诺的本公司股东、董事、监事、高级管理人员，本公司将立即停止对其进行现金分红，并停发其应在本公司领取的薪酬、津贴，直至该等人士履行相关承诺。

（3）如因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等无法控制的客观原因导致本公司未能完全或有效地履行相关承诺事项中的各项义务或责任，本公司将采取以下措施：

①及时、充分披露本公司承诺未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；

②向投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护本公司及本公司投资者的权益。

## 2、控股股东晶科能源投资承诺

(1) 本公司将积极采取合法措施履行就本次发行上市所做的所有承诺，自愿接受监管机构、社会公众及投资者的监督，并依法承担相应责任。

(2) 如本公司承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本公司无法控制的原因导致的除外），本公司将采取以下措施：

①本公司将在股东大会及中国证券监督管理委员会指定的披露媒体上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉；

②本公司将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，按照相关法律法规的规定及监管机构的要求承担相应责任；

③若因本公司未能履行相关承诺事项导致投资者在证券交易中遭受损失，本公司将依法向投资者赔偿损失；投资者损失根据证券监管机构、司法机关认定的方式及金额确定或根据公司与投资者协商确定；

④除被强制执行、上市公司重组、为履行保护投资者利益承诺等必须转让的情形外，本公司直接或间接持有的公司股份的锁定期自动延长至本公司完全消除因本公司未履行相关承诺事项所导致的所有不利影响之日；

⑤在本公司完全消除因本公司未履行相关承诺事项所导致的所有不利影响之前，本公司将不直接或间接收取公司所分配之红利或派发之红股，公司有权扣减本公司所获分配的现金红利用于承担前述赔偿责任；

⑥如本公司因未能完全且有效地履行公开承诺事项而获得收益的，该等收益归公司所有，本公司应当在获得该等收益之日起五个工作日内将其支付至公司指定账户。

(3) 如因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等无法控制的客观原因导致本公司未能完全或有效地履行前述承诺事项中的各项义务或责任，本公司将采取以下措施：

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向投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护投资者的权益。

## 3、实际控制人李仙德、陈康平、李仙华承诺

(1) 本人将积极采取合法措施履行就本次发行上市所做的所有承诺，自愿接受监管机构、社会公众及投资者的监督，并依法承担相应责任。

(2) 如本人承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本人无法控制的原因导致的除外），本人将采取以下措施：

①本人将通过发行人及时、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。并向股东和社会公众投资者道歉；

②本人将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，按照相关法律法规的规定及监管机构的要求承担相应责任；

③若因本人未能履行相关承诺事项导致投资者在证券交易中遭受损失，本人将依法向投资者赔偿损失；投资者损失根据证券监管机构、司法机关认定的方式及金额确定或根据公司与投资者协商确定；

④除被强制执行、上市公司重组、为履行保护投资者利益承诺等必须转让的情形外，本人直接或间接持有的公司股份的锁定期自动延长至本人完全消除因本人未履行相关承诺事项所导致的所有不利影响之日；

⑤本人在公司领取薪酬或津贴的，本人将在前述事项发生之日起10个交易日内，停止领取薪酬及津贴，同时本人直接或间接持有的公司股份（若有）不得以任何方式转让，公司有权扣减本人所获分配的现金红利用于承担前述赔偿责任，直至本人履行完成相关承诺事项；

⑥如本人因未能完全且有效地履行公开承诺事项而获得收益的，该等收益归公司所有，本人应当在获得该等收益之日起五个工作日内将其支付至公司指定账户。

（3）如因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等无法控制的客观原因导致本人未能完全或有效地履行前述承诺事项中的各项义务或责任，本人将采取以下措施：

①通过发行人及时、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向投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护投资者的权益。

#### 4、董事、监事、高级管理人员、核心技术人员承诺

（1）本人将积极采取合法措施履行就本次发行上市所做的所有承诺，自愿接受监管机构、社会公众及投资者的监督，并依法承担相应责任。

（2）如本人承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本人无法控制的原因导致的除外），本人将采取以下措施：

①本人将在公司股东大会及中国证券监督管理委员会指定的披露媒体上公开说明未履行承诺的具体原因并向公司股东和社会公众投资者道歉；

②本人将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，按照相关法律法规的规定及监管机构的要求承担相应责任；

③本人在公司领取薪酬或津贴的，本人将在前述事项发生之日起10个交易日内，停止领取薪酬及津贴，同时本人直接或间接持有的公司股份（若有）不得以任何方式转让，公司有权扣减本人所获分配的现金红利用于承担前述赔偿责任，直至本人履行完成相关承诺事项。

（3）如因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等无法控制的客观原因导致本人未能完全或有效地履行前述承诺事项中的各项义务或责任，本人将采取以下措施：

①通过公司及时、充分披露本人承诺未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；

②向投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护公司及其投资者的权益。

#### 注7：晶科能源、公司控股股东、实际控制人、董事、监事、高级管理人员、核心技术人员就依法承担赔偿责任或赔偿责任的承诺：

##### 1、晶科能源承诺

（1）公司核查和审阅公司首次公开发行股票并在科创板上市的全套申请文件，确认上述文件不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

（2）若公司招股说明书及其他申请文件存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券发行和交易中遭受损失的，公司将依法赔偿投资者损失。具体措施为：在中国证券监督管理委员会、证券交易所（以下简称“证券监管机构”）或其他有权机关对公司作出正式的行政处罚决定书并认定公司存在上述违法行为后，公司将安排对提出索赔要求的公众投资者进行登记，并在查实其主体资格及损失金额后及时支付赔偿金。

（3）若公司招股说明书及其他申请文件存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，或存在以欺骗手段骗取发行注册的情形，对判断公司是否符合法律、行政法规、部门规章、规范性文件规定的首次公开发行股票并在科创板上市的发行及上市条件构成重大、实质影响的，公司承诺将按如下方式依法回购首次公开发行的全部新股，具体措施为：

在证券监管机构对公司作出正式的行政处罚决定书并认定公司存在上述违法行为后，公司将依法启动回购股份的程序。公司已发行尚未上市的，回购价格为发行价并加算银行同期存款利息；公司已上市的，回购价格根据公司股票发行价格加计银行同期活期存款利息和市场价格孰高确定，若公司在该期间内发生派息、送股、资本公积转增股本等除权除息事项的，发行价应相应作除权除息处理。回购股份数按公司首次公开发行的全部新股数量确定，并按法律、法规、规范性文件的相关规定办理手续。

(4)如本公司承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本公司无法控制的原因导致的除外），本公司将采取以下措施：

- ①公司将在股东大会及中国证券监督管理委员会指定的披露媒体上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉；
- ②公司将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，本公司将按照有关法律法规的规定及监管机构的要求承担相应责任。

## 2、控股股东晶科能源投资承诺

(1)本公司核查和审阅了发行人首次公开发行股票并在科创板上市全套申请文件，确认上述文件不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

(2)若发行人招股说明书及其他申请文件存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券发行和交易中遭受损失的，在中国证券监督管理委员会、证券交易所（以下简称证券监管机构）或其他有权机关对发行人作出正式的行政处罚决定书并认定发行人存在上述违法行为后，且本公司被证券监管机构认定不能免责的，本公司将依法赔偿投资者损失。

(3)若发行人招股说明书及其他申请文件存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏之情形，且该情形对判断发行人是否符合法律、行政法规、部门规章、规范性文件规定的首次公开发行股票并在科创板上市的发行及上市条件构成重大且实质影响的，则本公司承诺将极力促使公司依法回购其首次公开发行的全部新股，并购回已转让的原限售股（如有）。

(4)如本公司承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本公司无法控制的原因导致的除外），本公司将采取以下措施：

- ①本公司将在股东大会及中国证券监督管理委员会指定的披露媒体上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉；
- ②本公司将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，按照有关法律法规的规定及监管机构的要求承担相应责任。

## 3、实际控制人李仙德、陈康平、李仙华承诺

(1)本人核查和审阅了首次公开发行股票并在科创板上市全套申请文件，确认上述申请文件不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

(2)若发行人招股说明书及其他申请文件存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券发行和交易中遭受损失的，在中国证券监督管理委员会、证券交易所（以下简称证券监管机构）或其他有权机关对发行人作出正式的行政处罚决定书并认定发行人存在上述违法行为后，且本人被证券监管机构认定不能免责的，本人将依法赔偿投资者损失。

(3)若发行人招股说明书及其他申请文件存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏之情形，且该情形对判断发行人是否符合法律、行政法规、部门规章、规范性文件规定的首次公开发行股票并在科创板上市的发行及上市条件构成重大且实质影响的，则本人承诺将极力促使发行人依法回购其首次公开发行的全部新股，并购回已转让的原限售股份（如有）。

(4) 如本人承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本人无法控制的原因导致的除外），本人将采取以下措施：

- ①本人将通过发行人及时、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。并向股东和社会公众投资者道歉；
- ②本人将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，本人将按照有关法律法规的规定及监管机构的要求承担相应责任。

#### 4、董事、监事、高级管理人员承诺

(1) 本人核查和审阅了发行人首次公开发行股票并在科创板上市全套申请文件，确认上述文件不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

(2) 若发行人招股说明书及其他申请文件存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券发行和交易中遭受损失的，在中国证券监督管理委员会、证券交易所（以下简称证券监管机构）或其他有权机关对发行人作出正式的行政处罚决定书并认定发行人存在上述违法行为后，且本人被证券监管机构认定不能免责的，本人将依法赔偿投资者损失。

(3) 如本人承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本人无法控制的原因导致的除外），本人将采取以下措施：

- ①本人将在公司股东大会及中国证券监督管理委员会指定的披露媒体上公开说明未履行承诺的具体原因并向公司股东和社会公众投资者道歉；
- ②本人将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，本人将按照有关法律法规的规定及监管机构的要求承担相应责任。

#### 注 8：晶科能源出具《晶科能源股份有限公司关于首发上市企业股东信息披露的承诺函》：

- 1、本公司已在招股说明书中真实、准确、完整的披露了股东信息；
- 2、本公司历史沿革中不存在股权代持、委托持股等情形，不存在股权争议或潜在纠纷等情形；
- 3、发行人股东不存在法律法规规定禁止持股的主体直接或间接持有发行人股份的情形；
- 4、除保荐机构（主承销商）中信建投证券通过其全资子公司中信建投证券投资有限公司及中信建投资本管理有限公司直接和间接享有发行人 0.0941% 权益、联席主承销商中信证券持有保荐机构（主承销商）中信建投证券 4.94% 股份外，发行人与本次发行有关的保荐人、承销机构、证券服务机构及其负责人、高级管理人员、经办人员之间不存在直接或间接的股权关系或其他权益关系；
- 5、发行人股东不存在以发行人股权进行不当利益输送的情形；
- 6、若本公司违反上述承诺，将承担由此产生的一切法律后果。

#### 注 9：公司控股股东晶科能源投资、实际控制人李仙德、陈康平、李仙华就避免同业竞争承诺：

- 1、本公司及下属全资或控股子公司/本人、本人关系密切的家庭成员及其控制的企业（发行人及其子公司除外）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发行人或其子公司主营业务直接或间接产生竞争的业务或活动的企业，本公司及下属全资或控股子公司/本人、本人关系密切的家庭成员或其控制的企业（发行人及其子公司除外）亦不从事任何与发行人或其子公司相同或相似或可以取代的业务；
- 2、如果发行人认为本公司及下属全资或控股子公司/本人、本人关系密切的家庭成员或其控制的企业（发行人及其子公司除外）从事了对发行人或其子公司的业务构成竞争的业务，本公司/本人及本人关系密切的家庭成员将愿意以公平合理的价格将该等资产或股权转让给发行人或其子公司，或终止业务；

- 3、如果本公司/本人及本人关系密切的家庭成员将来可能存在任何与发行人或其子公司主营业务产生直接或间接竞争的业务机会，应立即通知发行人并尽力促使该业务机会按发行人能合理接受的条款和条件首先提供给发行人或其子公司，发行人或其子公司对上述业务享有优先购买权；
- 4、本公司/本人承诺，因违反该承诺函的任何条款而导致发行人和其他股东遭受的一切损失、损害和开支，将予以赔偿；
- 5、本公司/本人在该承诺中所做出的保证和承诺均代表本公司及本公司直接或间接控制的其他企业/本人、本人关系密切的家庭成员及其控制的其他企业而做出；
- 6、该承诺函自本公司/本人签字盖章之日起生效，直至本公司/本人不再是发行人的控股股东/实际控制人为止。

**注 10：公司控股股东晶科能源投资，实际控制人李仙德、陈康平、李仙华，董事、监事、高级管理人员就规范和减少关联交易承诺：**

- 1、本公司/本人按照证券监管法律、行政法规、部门规章、规范性文件所要求对关联方以及关联交易进行了完整、详尽的披露。除已经向相关中介机构书面披露的关联交易以外，本公司/本人（包括本人近亲属）及本公司/本人控制的其他企业与发行人及其控股子公司之间不存在其他任何依照法律法规和中国证券监督管理委员会的有关规定应披露而未披露的关联交易。
  - 2、本公司/本人及本人控制的企业作为发行人股东/董事、监事、高级管理人员期间，将尽量减少与发行人及其控股子公司产生新增关联交易事项。对于不可避免的或有合理原因而发生的关联交易，本公司/本人及本公司/本人控制的其他企业将遵循公平合理、价格公允和等价有偿的原则，与发行人或控股子公司依法签订协议，履行合法程序，交易价格将按照市场公认的合理价格确定，并将按照《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上海证券交易所科创板股票上市规则》等法律、法规、规范性文件的有关规定以及发行人章程履行信息披露义务和办理有关报批事宜，本公司/本人保证不通过关联交易损害发行人及其无关联关系股东的合法权益。
  - 3、本公司/本人承诺不会利用关联交易转移、输送利润，不会通过发行人的经营决策权损害发行人及其他股东的合法权益。
  - 4、若本公司/本人持有发行人股份的，本公司/本人承诺不会通过直接或间接持有发行人股份（如有）而滥用股东权利，损害发行人及其他股东的合法利益。
  - 5、如违反上述承诺，而导致发行人遭受任何直接或者间接形成的经济损失的，本公司/本人愿意承担由此给发行人造成的全部损失。
- 上述承诺在本公司/本人作为发行人股东/实际控制人/董事/监事/高级管理人员期间持续有效。

**注 11：公司控股股东晶科能源投资及实际控制人李仙德、陈康平、李仙华就公司境内土地及房屋使用情况承诺：**

报告期内及截至本承诺函出具之日，晶科能源及其子公司在房屋及土地的使用过程中存在部分不符合法律法规规定的情形，包括但不限于自有土地、房屋未取得相应产权证书、无偿使用他人土地未办理土地产权证书、租赁房产所在土地性质为划拨地、未办理房屋租赁登记备案手续或其他违反土地、房屋管理法律法规的情形；上述部分房屋及土地不规范情形且占晶科能源及其子公司全部使用中的土地及房屋面积占比很小，不会对其整体生产经营及持续经营能力造成重大不利影响。晶科能源及其子公司正在积极整改消除房屋、土地使用过程中的违法违规行。若晶科能源及其子公司因上述任何违规事项遭受有关政府主管部门处以任何形式的处罚，或者，被政府主管部门或其他任何第三方要求承担任何形式的法律责任的，承诺人愿意承担晶科能源及其子公司因受处罚或承担法律责任而导致、遭受、承担的任何损失、损害、索赔、成本和费用，并使晶科能源及其子公司免受损害。

**注 12：公司实际控制人李仙德、陈康平、李仙华就公司员工及社会保障事项承诺：**

若晶科能源及其子公司被要求为其员工补缴或者被迫偿社会保险或住房公积金，以及因未足额缴纳员工社会保险和住房公积金而需要承担任何罚款和/或损失，本人承诺将无条件承担所有补缴款项、罚款的经济责任。承诺人承诺，若晶科能源及其子公司因上述任何违规事项遭受有关政府主管部门处以任何形式的处罚，或者，被政府主管部门或其他任何第三方要求承担任何形式的法律责任的，承诺人愿意承担晶科能源及其子公司因受处罚或承担法律责任而导致、遭受、承担的任何损失、损害、索赔、成本和费用，并使晶科能源及其子公司免受损害。

**注 13：公司控股股东、实际控制人就向不特定对象发行可转换公司债券摊薄即期回报采取填补措施的承诺：**

- 1、本公司/本人承诺不越权干预上市公司经营管理活动，不会侵占公司利益。
- 2、本承诺出具日后至公司本次向不特定对象发行可转换公司债券实施完毕前，若证券监管部门作出关于填补回报措施及其承诺的其他新监管规定的，且上述承诺不能满足证券监管部门该等规定时，本公司/本人承诺届时将按照证券监管部门的最新规定出具补充承诺。
- 3、本公司/本人承诺切实履行公司制定的有关填补回报措施以及本公司对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，若本公司/本人违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，本公司/本人愿意依法承担相应的法律责任。

**注 14：公司董事、高级管理人员就向不特定对象发行可转换公司债券摊薄即期回报采取填补措施的承诺：**

- 1、承诺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、承诺对本人的职务消费行为进行约束。
- 3、承诺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、承诺由董事会或薪酬与考核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、若公司未来实施新的股权激励计划，承诺拟公布的股权激励方案的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。
- 6、自本承诺出具日后至本次向不特定对象发行可转换公司债券实施完毕前，若证券监管部门作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定的，且上述承诺不能满足证券监管部门该等规定时，本人承诺届时将按照证券监管部门的最新规定出具补充承诺。
- 7、本人承诺切实履行公司制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补的回报措施的承诺，若本人违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，本人愿意依法承担对公司或者投资者的相应法律责任。”

**注 15：公司持股 5%以上股东、董事、监事及高级管理人员对本次参与本次可转债认购的承诺：**

- (1) 持股 5%以上股东、董事（不含独立董事）、监事、高级管理人员的承诺：
- ①本人/本公司将根据按照《证券法》《可转换公司债券管理办法》等相关规定及晶科能源本次可转换公司债券发行时的市场情况决定是否参与认购，并将严格履行相应信息披露义务。
  - ②若晶科能源启动本次可转债发行之日与本人及配偶、父母、子女/本公司最后一次减持公司股票日期间隔不满六个月（含）的，本人及配偶、父母、子女/本公司将不参与晶科能源本次可转换公司债券的发行认购。
  - ③若本人及配偶、父母、子女/本公司参与晶科能源本次可转债的发行认购，自本人及配偶、父母、子女/本公司完成本次可转债认购之日起六个月内，不得以任何方式减持本人及配偶、父母、子女/本公司所持有的晶科能源股票或已发行的可转债。

④本人/本公司将严格遵守《证券法》关于买卖上市公司股票的相关规定，不通过任何方式（包括集中竞价交易、大宗交易或协议转让等方式）进行违反《证券法》第四十四条规定买卖公司股票或可转债的行为，不实施或变相实施短线交易等违法行为。

⑤若本人及配偶、父母、子女/本公司违反上述承诺减持公司股票、可转债的，本人及配偶、父母、子女/本公司因减持公司股票、可转债的所得收益全部归公司所有，并依法承担由此产生的法律责任。

（2）独立董事的承诺：

①本人及本人配偶、父母、子女不存在参与认购公司本次向不特定对象发行可转换公司债券的计划或安排，亦不会委托其他主体参与认购公司本次向不特定对象发行可转换公司债券。

②本人保证本人之配偶、父母、子女自愿作出上述承诺，并自愿接受本承诺函的约束，严格遵守短线交易的相关规定。

③若本人及本人配偶、父母、子女违反上述承诺，将依法承担由此产生的法律责任。

**注 16：晶科能源就本次股权激励事项的承诺：**

1、本公司不为任何激励对象依本激励计划获取有关权益提供贷款以及其他任何形式的财务资助，包括为其贷款提供担保。

2、本激励计划相关信息披露文件不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。

**注 17：激励对象就本次股权激励事项的承诺：**

若公司因信息披露文件中有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，导致不符合授予权益或行使权益安排的，激励对象应当自相关信息披露文件被确认存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏后，将由本激励计划所获得的全部利益返还公司。

**二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况**

适用 不适用

**三、违规担保情况**

适用 不适用

#### 四、半年报审计情况

适用 不适用

#### 五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

适用 不适用

#### 六、破产重整相关事项

适用 不适用

#### 七、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

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

适用 不适用

#### 九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

#### 十、重大关联交易

##### (一) 与日常经营相关的关联交易

##### 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

##### 2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

公司于2023年12月8日召开第一届董事会独立董事第一次专门会议、第一届董事会第三十四次会议、第一届监事会第二十二次会议，审议通过了《关于预计2024年度日常关联交易的议案》，关联董事李仙德先生、陈康平先生、李仙华先生对该议案回避表决，其他非关联董事一致同意该议案。同时，该事项已经公司于2023年12月26日召开的2023年第三次临时股东大会审议通过，关联股东回避表决。具体详见公司于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《晶科能源股份有限公司关于预计2024年度日常关联交易的公告》（公告编号：2023-105）、《晶科能源股份有限公司2023年第三次临时股东大会决议公告》（公告编号：2023-112）。

上述事项的执行进展详见本报告“第十节财务报告”之“十四、关联方及关联交易”之“5、关联交易情况”。

##### 3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

##### (二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

##### 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

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

适用 不适用

(六) 其他重大关联交易

适用 不适用

(七) 其他

适用 不适用

十一、 重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

## (二) 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位:万元币种:人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
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）														0	
公司及其子公司对子公司的担保情况															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	被担保方与上市公司的关系	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	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保			
报告期内对子公司担保发生额合计														5,022,036.31	
报告期末对子公司担保余额合计（B）														5,180,815.97	
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）														5,180,815.97	
担保总额占公司净资产的比例(%)														155.05	
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）														2,382,871.78	
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）														3,510,074.21	
上述三项担保金额合计（C+D+E）														5,892,945.99	

未到期担保可能承担连带清偿责任说明	无
担保情况说明	无

### (三) 其他重大合同

√适用 □不适用

#### (1) 投资合同

序号	项目名称	合同签署方	合同金额	项目进度
1	高效太阳能组件生产基地二期	肥东县人民政府	计划总投资 50 亿元	履行中
2	24GW 高效光伏组件+10 万吨光伏组件铝型材项目	上饶市广信区人民政府	108 亿元	履行中
3	年产 56G 垂直一体化大基地项目	山西转型综合改革示范区管理委员会	560 亿元	履行中

注：上述项目投资额以实际测算为准。

#### (2) 日常经营重大合同

序号	合同类型	签约方名称	合同期间	合同数量	执行进度
1	采购	公司及相关子公司；供应商 A	2022 年 9 月-2026 年 12 月	约 38.28 万吨	履行中
2	采购	公司及相关子公司；供应商 B	2023 年 1 月-2030 年 12 月	约 33.6 万吨	履行中
3	采购	公司及相关子公司；供应商 C	2021 年 9 月-2026 年	约 7 万吨	履行中

注：上述合同均为长单框架性协议，实际执行数量与价格由合同双方根据市场情况协商调整。

## 十二、募集资金使用进展说明

√适用 □不适用

## (一) 募集资金整体使用情况

√适用 □不适用

单位：元

募集资金来源	募集资金到位时间	募集资金总额	扣除发行费用后募集资金净额 (1)	招股书或募集说明书中募集资金承诺投资总额 (2)	超募资金总额 (3) = (1) - (2)	截至报告期末累计投入募集资金总额 (4)	其中：截至报告期末超募资金累计投入总额 (5)	截至报告期末募集资金累计投入进度 (%) (6) = (4)/(1)	截至报告期末超募资金累计投入进度 (%) (7) = (5)/(3)	本年度投入金额 (8)	本年度投入金额占比 (%) (9) = (8)/(1)	变更用途的募集资金总额
首次公开发行人股票	2022年1月21日	10,000,000,000.00	9,722,851,698.11	6,000,000,000.00	3,722,851,698.11	9,426,267,947.86	3,732,010,300.00	96.95	100.25	260,252,518.72	2.68	0
发行可转换	2023年4月	10,000,000,000.00	9,968,108,679.25	9,968,108,679.25	不适用	7,957,597,296.97	/	79.83	不适用	677,093,627.35	6.79	0

债券	26日											
合计	/	20,000,000,000.00	19,690,960,377.36	15,968,108,679.25	3,722,851,698.11	17,383,865,244.83	3,732,010,300.00	/	/	937,346,146.07	/	-

[注] “截至报告期末超募资金累计投入总额”大于“超募资金总额”的原因为“新型太阳能高效电池片项目二期工程”和“年产 20GW 拉棒切方建设项目”的承诺投资总额包括募集资金存款利息收入人民币 915.86 万元。

(二) 募投项目明细

√适用 □不适用

1、 募集资金明细使用情况

√适用 □不适用

单位：元

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

			项目												明 具 体 情 况	
首次公开发行股票	年产7.5GW高效电池和5GW高效电池组件建设项目	生产建设	是	否	4,000,000,000.00	188,514,666.19	3,762,577,272.69	94.06	2022年7月	否	是	不适用	45,237,306.06	- 2,036,560,274.31	否	/
首次公开发行股票	海宁研发中心建设项目	研发	是	否	500,000,000.00	71,737,852.53	431,680,375.17	86.34	2024年6月	否	是	不适用	/	不适用	否	/
首次公开发行	补充流动资金	补流还贷	是	否	1,500,000,000.00	/	1,500,000,000.00	100.00	不适用	是	是	不适用	/	不适用	否	/

股票																	
首次公开发行股票	新型太阳能高效电池片项目二期工程	生产建设	否	否	1,158,000,000.00	/	1,158,000,000.00	100.00	2022年10月	否	是	不适用	75,738,457.58	1,048,673,025.73	否	/	
首次公开发行股票	年产20GW拉棒切方建设项目	生产建设	否	否	1,457,210,300.00	/	1,457,210,300.00	100.00	2023年3月	否	是	不适用	-95,418,178.99	1,643,504,879.83	否	/	
首次公开发行股票	永久补充流动资金	补流还贷	否	否	1,116,800,000.00	/	1,116,800,000.00	100.00	不适用	是	是	不适用	/	不适用	否	/	
发行可转换	年产11GW高效电池生产	生产建设	是	否	4,100,000,000.00	273,148,566.09	2,868,668,784.74	69.97	2023年3月	否	是	不适用	33,115,982.77	873,742,879.42	否	/	

债券	线项目																
发行可转换债券	晶科光伏制造有限公司年产8吉瓦高自动化光伏组件生产线项目	生产建设	是	否	700,000,000.00	54,266,882.76	566,888,325.21	80.98	2023年8月	否	是	不适用	38,791,873.59	-	80,988,248.03	否	/
发行可转换债券	上饶市晶科光伏制造有限公司新增一期8GW高自动化组件项目	生产建设	是	否	600,000,000.00	65,692,271.89	418,395,777.44	69.73	2023年10月	否	是	不适用	50,041,096.90	-	25,237,863.63	否	/

发行可转换债券	二期20GW拉棒切方项目一阶段10GW工程建设项目	生产建设	是	否	1,600,000,000.00	283,985,906.61	1,135,535,730.33	70.97	2024年2月	否	是	不适用	76,505,509.73	-76,505,509.73	否	/
发行可转换债券	补充流动资金及偿还银行借款	补流还贷	是	否	2,968,108,679.25	/	2,968,108,679.25	100.00	不适用	是	是	不适用	/	不适用	否	/
合计	/	/	/	/	19,700,118,979.25	937,346,146.07	17,383,865,244.83	/	/	/	是	/	197,139,524.92	5,632,201,661.22	否	/

2、超募资金明细使用情况

√适用 □不适用

单位：元

用途	性质	拟投入超募资金总额 (1)	截至报告期末累计投入超募资金总额 (2)	截至报告期末累计投入进度 (%) (3)=(2)/(1)	备注
新型太阳能高效电池片项目二期工程	新建项目	1,158,000,000	1,158,000,000	100.00	/
年产20GW拉棒切	新建项目	1,457,210,300	1,457,210,300	100.00	/

方建设项目					
永久补充流动资金	补流还贷	1,116,800,000	1,116,800,000	100.00	/
合计	/	3,732,010,300	3,732,010,300	100.00	/

(三) 报告期内募投变更或终止情况

适用 不适用

#### (四) 报告期内募集资金使用的其他情况

##### 1、 募集资金投资项目先期投入及置换情况

适用 不适用

##### 2、 用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

适用 不适用

公司于 2024 年 5 月 30 日召开第二届董事会第七次会议、第二届监事会第四次会议，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》，同意公司本次使用额度不超过人民币 160,000 万元的闲置募集资金暂时补充流动资金，并仅限用于公司的业务拓展、日常经营等与主营业务相关的生产经营使用。使用期限自本次董事会审议通过之日起不超过 12 个月，并且公司将随时根据募集资金投资项目的进展及需求情况及时归还至募集资金专用账户。公司保荐人中信建投证券股份有限公司就上述事项出具了明确同意的核查意见。具体内容详见公司于 2024 年 5 月 31 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《晶科能源股份有限公司关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的公告》（公告编号：2024-033）。

##### 3、 对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况

适用 不适用

##### 4、 其他

适用 不适用

#### 十三、 其他重大事项的说明

适用 不适用

##### （一）美国双反诉讼

自 2011 年 11 月起，美国商务部对来自于中国大陆的晶硅光伏电池，不论是否部分或全部组装成组件、层压板、电池板或其他产品（以下简称“双反调查产品”），发起反倾销和反补贴调查，最终对来自于中国大陆的双反调查产品作出裁定征收反倾销税和反补贴税，由进口双反调查产品到美国的进口商缴纳。美国商务部每年进行年度行政复审，决定在对应复审期间进口至美国的双反调查产品所应缴的清算税率。进口商在美国进口双反调查产品时，美国海关按照届时有效的现金保证金率对进口商就双反调查产品征收反补贴和反倾销现金保证金。待该等产品实际进口日所属复审期间对应的年度行政复审终裁结果作出后，美国海关将根据进口商缴付保证金所适用的保证金率与相对应的行政复审终裁确定的清算税率的差额确认最终应退/收的双反税。

2021 年 2 月，美国商务部发起了对在中国境内生产的双反调查产品的第八轮反倾销行政复审，并于 2022 年 6 月 28 日在《联邦公报》公布了第八轮反倾销行政复审终裁结果，据该终裁裁决及后续修正裁决，适用于发行人及其部分子公司的反倾销税率为 20.99%。针对上述美国商务部第八轮反倾销行政复审终裁结果，晶科能源和天合光能等几家中国企业作为原告，以美国政府作为被告，向美国国际贸易法院提起了诉讼。截至报告日，案件还在审理中。

##### （二）新加坡产品质量诉讼

晶科进出口与 H.R.D.Singapore Pte Ltd（以下简称“HRD”）分别于 2012 年及 2013 年签署了两份光伏组件产品销售合同，根据该等销售合同约定，晶科进出口将向 HRD 销售合计 500,000（100MW）件光伏组件产品，合计销售金额为 67,150,000 美元。晶科进出口已按合同约定向 HRD 履行交付义务。

2018 年 11 月，HRD 以晶科进出口向其销售的全部光伏组件产品存在质量问题为由向新加坡国际仲裁中心对晶科进出口提起的两起仲裁案件（已合并审理）。根据仲裁通知，HRD 的诉请包括：①要求晶科进出口更换光伏组件产品并支付 HRD 因更换存在质量问题的光伏组件产品而产生的费用；和/或②晶科进出口赔偿 HRD 因产品质量问题遭受的全部损失。

2020年8月7日，HRD提交了申索陈述及相关证据材料。2021年2月11日，晶科进出口提交了答辩陈述和相关证据材料，包括证人证词、专家报告，以及第三方测试机构对其产品进行测试并出具积极测试结果的检测报告等，该等抗辩存在合理的理由及基础。2022年2月19日，HRD提交了答复意见及相关证据材料。2022年7月17日，晶科进出口对此提交了复答辩及相关证据材料。经HRD申请及仲裁庭同意，HRD于2022年9月9日提交了补充证人证词和专家报告，晶科进出口于2022年9月26日对此提交补充证人证词和专家报告作为回复。2022年10月10日至21日期间，新加坡国际仲裁中心组织仲裁庭召开了听证会，听取了双方的口头开庭陈述、双方的事实证人及专家证人的证据以及双方的结案陈述。在听证会过程中，HRD告知仲裁庭，其仲裁请求应当仅针对2012销售合同及2013销售合同项下365,000（73兆瓦（MW））件光伏组件产品，在原仲裁请求的基础上缩小了主张范围，合计销售金额下降至49,195,000美元。2023年8月17日，仲裁庭作出部分裁决并于10月2日作出部分修正。

2024年8月5日，晶科进出口与HRD就本案所涉一切之争议达成和解并签订和解协议，和解协议项下晶科进出口需向HRD支付赔偿金总计3,100万美元。截至本报告披露日，和解协议项下义务均已履行完毕，该案件已和解终结，仲裁庭已下令终止仲裁程序。

## 第七节 股份变动及股东情况

### 一、股本变动情况

#### (一) 股份变动情况表

##### 1、股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减(+,-)					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份	6,920,540,800	69.17	0	0	0	- 23,988,800	- 23,988,800	6,896,552,000	68.93
1、国家持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2、国有法人持股	23,988,800	0.24	0	0	0	- 23,988,800	- 23,988,800	0	0
3、其他内资持股	1,034,480,000	10.34	0	0	0	0	0	1,034,480,000	10.34
其中：境内非国有法人持股	1,034,480,000	10.34	0	0	0	0	0	1,034,480,000	10.34
境内自然人持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4、外资持股	5,862,072,000	58.59	0	0	0	0	0	5,862,072,000	58.59
其中：境外法人持股	5,862,072,000	58.59	0	0	0	0	0	5,862,072,000	58.59
境外自然人持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
二、无限售条件流通股份	3,084,655,933	30.83	3,130	0	0	23,988,800	23,991,930	3,108,647,863	31.07
1、人民币普通股	3,084,655,933	30.83	3,130	0	0	23,988,800	23,991,930	3,108,647,863	31.07
2、境内上市的外资股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3、境外上市的外资股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4、其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0
三、股份总数	10,005,196,733	100.00	3,130	0	0	0	3,130	10,005,199,863	100.00

**2、 股份变动情况说明**

√适用 □不适用

(1) 2024 年 1 月 26 日，公司首次公开发行部分战略配售限售股 40,000,000 股上市流通，具体内容详见公司 2024 年 1 月 19 日披露于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）的《晶科能源股份有限公司首次公开发行部分战略配售限售股上市流通公告》（公告编号：2024-002）。

(2) 公司向不特定对象发行的可转换公司债券“晶能转债”于 2023 年 10 月 26 日起开始进入转股期，自 2024 年 1 月 1 日至 2024 年 6 月 30 日期间，“晶能转债”累计转股数量为 3,130 股，公司股份总数增加 3,130 股。具体内容详见公司 2024 年 4 月 2 日及 2024 年 7 月 2 日披露于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）的《晶科能源股份有限公司可转债转股结果暨股份变动公告》（公告编号：2024-014）、《晶科能源股份有限公司可转债转股结果暨股份变动公告》（公告编号：2024-039）。

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

□适用 √不适用

**4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容**

□适用 √不适用

**(二) 限售股份变动情况**

√适用 □不适用

单位:股

股东名称	期初限售股数	报告期解除限售股数	报告期增加限售股数	报告期末限售股数	限售原因	解除限售日期
中信建投投资有限公司	40,000,000	40,000,000	0	0	首次公开发行部分战略配售股份限售	2024/1/26
合计	40,000,000	40,000,000	0	0	/	/

**二、 股东情况****(一) 股东总数:**

截至报告期末普通股股东总数(户)	78,696
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
截至报告期末持有特别表决权股份的股东总数(户)	0

**存托凭证持有人数量**

□适用 √不适用

**(二) 截至报告期末前十名股东、前十名无限售条件股东持股情况表**

前十名股东同时通过普通证券账户和证券公司客户信用交易担保证券账户持股的情形

□适用 √不适用

单位:股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）

股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限售条 件股份数量	包含转融通借出 股份的限售股份 数量	质押、标记或 冻结情况		股东 性质
						股份 状态	数量	
晶科能源投资 有限公司	0	5,862,072,000	58.59	5,862,072,000	5,862,072,000	无	0	境外 法人
上饶市润嘉企 业管理发展中 心(有限合 伙)	0	316,480,000	3.16	316,480,000	316,480,000	无	0	其他
招商银行股份 有限公司一华 夏上证科创板 50成份交易 型开放式指数 证券投资基金	91,263,899	245,258,925	2.45	0	0	无	0	其他
上饶市卓领贰 号企业发展中 心(有限合 伙)	0	217,080,000	2.17	217,080,000	217,080,000	无	0	其他
上饶市卓群企 业发展中心 (有限合伙)	0	210,984,000	2.11	210,984,000	210,984,000	无	0	其他
上饶市佳瑞企 业发展中心 (有限合伙)	-44,847,135	199,932,900	2.00	0	0	质押	164,77 8,547	其他
中国工商银行 股份有限公司 一易方达上证 科创板50成 份交易型开放 式指数证券投 资基金	98,770,781	147,536,106	1.47	0	0	无	0	其他
上饶市卓领企 业发展中心 (有限合伙)	0	144,720,000	1.45	144,720,000	144,720,000	无	0	其他
香港中央结算 有限公司	24,365,380	143,756,325	1.44	0	0	无	0	境外 法人
西藏云尚股权 投资基金管理 有限公司一宁 波云尚云晶创 业投资合伙企 业(有限合 伙)	0	131,727,633	1.32	0	0	质押	88,000 ,000	其他

前十名无限售条件股东持股情况(不含通过转融通出借股份)

股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
招商银行股份有限公司—华夏上证科创板50成份交易型开放式指数证券投资基金	245,258,925	人民币普通股	245,258,925
上饶市佳瑞企业发展中心（有限合伙）	199,932,900	人民币普通股	199,932,900
中国工商银行股份有限公司—易方达上证科创板50成份交易型开放式指数证券投资基金	147,536,106	人民币普通股	147,536,106
香港中央结算有限公司	143,756,325	人民币普通股	143,756,325
西藏云尚股权投资基金管理有限公司—宁波云尚云晶创业投资合伙企业（有限合伙）	131,727,633	人民币普通股	131,727,633
西藏云尚股权投资基金管理有限公司—宁波榕欣创业投资合伙企业（有限合伙）	118,277,214	人民币普通股	118,277,214
中国建设银行股份有限公司—广发科技先锋混合型证券投资基金	76,780,390	人民币普通股	76,780,390
上海浦东发展银行股份有限公司—广发高端制造股票型发起式证券投资基金	72,047,415	人民币普通股	72,047,415
中国民生银行股份有限公司—广发行业严选三年持有期混合型证券投资基金	70,585,751	人民币普通股	70,585,751
海宁市尖山新区开发有限公司	69,651,741	人民币普通股	69,651,741
前十名股东中回购专户情况说明	无		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无		
上述股东关联关系或一致行动的说明	晶科能源投资、上饶润嘉、上饶卓领贰号、上饶卓群、上饶卓领均为公司实际控制人控制的企业；宁波榕欣、宁波云尚云晶均是由西藏云尚股权投资基金管理有限公司担任执行事务合伙人的企业。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无		

持股5%以上股东、前10名股东及前10名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况  
适用 不适用

单位:股

持股5%以上股东、前10名股东及前10名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况								
股东名称（全称）	期初普通账户、信用账户持股		期初转融通出借股份且尚未归还		期末普通账户、信用账户持股		期末转融通出借股份且尚未归还	
	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）
招商银行股份有限公司—华夏上证科创板50成份交易型开放式指数证券投资基金	153,995,026	1.54	17,088,500	0.17	245,258,925	2.45	2,583,900	0.03
中国工商银行股份有限公司—易方达上证科创板50成份交易型开放式指数证券投资基金	48,765,325	0.49	8,062,900	0.08	147,536,106	1.47	1,909,200	0.02

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化  
√适用 □不适用

单位:股

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化情况					
股东名称（全称）	本报告期新增/退出	期末转融通出借股份且尚未归还数量		期末股东普通账户、信用账户持股以及转融通出借尚未归还的股份数量	
		数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）
中国工商银行股份有限公司—易方达上证科创板 50 成份交易型开放式指数证券投资基金	新增	1,909,200	0.02	149,445,306	1.49

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	晶科能源投资有限公司	5,862,072,000	2025/1/26	0	首次公开发行股份限售
2	上饶市润嘉企业管理发展中心（有限合伙）	316,480,000	2025/1/26	0	首次公开发行股份限售
3	上饶市卓领贰号企业发展中心（有限合伙）	217,080,000	2025/1/26	0	首次公开发行股份限售
4	上饶市卓群企业发展中心（有限合伙）	210,984,000	2025/1/26	0	首次公开发行股份限售
5	上饶市卓领企业发展中心（有限合伙）	144,720,000	2025/1/26	0	首次公开发行股份限售
6	上饶市凯泰贰号企业发展中心（有限合伙）	87,128,000	2025/1/26	0	首次公开发行股份限售
7	上饶市凯泰企业管理发展中心（有限合伙）	58,088,000	2025/1/26	0	首次公开发行股份限售

上述股东关联关系或一致行动的说明	晶科能源投资、上饶润嘉、上饶卓领贰号、上饶卓群、上饶卓领、上饶凯泰、上饶凯泰贰号均为公司实际控制人控制的企业。
------------------	---

**截至报告期末公司前十名境内存托凭证持有人情况表**

适用 不适用

持股 5% 以上存托凭证持有人、前十名存托凭证持有人及前十名无限售条件存托凭证持有人参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前十名存托凭证持有人及前十名无限售条件存托凭证持有人因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

**前十名有限售条件存托凭证持有人持有数量及限售条件**

适用 不适用

**(三) 截至报告期末表决权数量前十名股东情况表**

适用 不适用

**(四) 战略投资者或一般法人因配售新股/存托凭证成为前十名股东**

适用 不适用

**三、董事、监事、高级管理人员和核心技术人员情况****(一) 现任及报告期内离任董事、监事、高级管理人员和核心技术人员持股变动情况**

适用 不适用

其它情况说明

适用 不适用

**(二) 董事、监事、高级管理人员和核心技术人员报告期内被授予的股权激励情况****1. 股票期权**

适用 不适用

**2. 第一类限制性股票**

适用 不适用

**3. 第二类限制性股票**

适用 不适用

**(三) 其他说明**

适用 不适用

**四、控股股东或实际控制人变更情况**

适用 不适用

五、存托凭证相关安排在报告期的实施和变化情况

适用 不适用

六、特别表决权股份情况

适用 不适用

## 第八节 优先股相关情况

适用 不适用

## 第九节 债券相关情况

### 一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

### 二、可转换公司债券情况

适用 不适用

#### (一) 转债发行情况

经中国证券监督管理委员会出具的《关于同意晶科能源股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券注册的批复》（“证监许可〔2023〕683号”）同意注册，公司于2023年4月20日向不特定对象发行了10,000.00万张可转换公司债券，每张面值100元，发行总额1,000,000.00万元，公司可转换公司债券于2023年5月19日起在上海证券交易所挂牌交易，债券简称“晶能转债”，债券代码“118034”。

公司发行的“晶能转债”自2023年10月26日起开始进入转股期，初始转股价格为13.79元/股，因公司实施2022年年度权益分派方案，自2023年7月14日起转股价格调整为13.70元/股。公司2022年限制性股票激励计划首次授予部分第一个归属期第一批次归属的限制性股票数量5,193,983股已于2023年12月6日完成股份登记手续，经计算，前述限制性股票激励计划归属登记完成后，“晶能转债”转股价格不变。因公司实施2023年年度权益分派方案，自2024年6月7日起转股价格调整为13.48元/股。

#### (二) 报告期转债持有人及担保人情况

可转换公司债券名称	晶能转债	
期末转债持有人数	34,446	
本公司转债的担保人	无	
担保人盈利能力、资产状况和信用状况重大变化情况	不适用	
前十名转债持有人情况如下：		
可转换公司债券持有人名称	期末持债数量（元）	持有比例(%)
云南国际信托有限公司—云南信托—云峰12号集合资金信托计划	689,741,000	6.90
中国人寿资管—招商银行—国寿资产—鼎坤优势甄选2418资产管理产品	387,018,000	3.87
中国人寿资管—招商银行—国寿资产—鼎坤优势甄选2417资产管理产品	383,029,000	3.83
中国人寿资管—招商银行—国寿资产—鼎坤优势甄选2416资产管理产品	383,029,000	3.83
中信建投证券股份有限公司	345,298,000	3.45
云南国际信托有限公司—云南信托—兴云启程2号集合资金信托计划	313,519,000	3.14
中诚信托有限责任公司—中诚信托—诚源11号单一资金信托	274,256,000	2.74

国信证券股份有限公司	244,018,000	2.44
中国对外经济贸易信托有限公司—外贸信托—睿郡稳享私募证券投资基金	241,284,000	2.41
中国人寿资管—招商银行—国寿资产—鼎坤优势甄选2415资产管理产品	236,029,000	2.36

## (三) 报告期转债变动情况

单位:元币种:人民币

可转换公司债券名称	本次变动前	本次变动增减			本次变动后
		转股	赎回	回售	
晶能转债	9,999,962,000	43,000	0	0	9,999,919,000

## (四) 报告期转债累计转股情况

可转换公司债券名称	晶能转债
报告期转股额(元)	43,000
报告期转股数(股)	3,130
累计转股数(股)	5,880
累计转股数占转股前公司已发行股份总数(%)	0.000059
尚未转股额(元)	9,999,919,000
未转股转债占转债发行总量比例(%)	99.9992

## (五) 转股价格历次调整情况

单位:元币种:人民币

可转换公司债券名称		晶能转债		
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
2023年7月14日	13.70	2023年7月8日	《上海证券报》、《中国证券报》、《证券时报》、《证券日报》等	鉴于公司实施2022年年度权益分派方案,每股派发现金红利0.089元(含税),晶能转债的转股价格自2023年7月14日起由13.79元/股调整为13.70元/股。具体内容详见公司于2023年7月8日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《晶科能源股份有限公司关于2022年年度权益分派调整可转债转股价格的公告》(公告编号:2023-048)。
不适用	13.70	2023年12月8日	《上海证券报》、《中国证券报》、《证券时报》、《证券日报》等	鉴于公司2022年限制性股票激励计划首次授予部分第一个归属期第一批次归属的限制性股票数量占公司总股本比例小,经计算,“晶能转债”的转股价格不作调整,转股价格仍为13.70元/股。具体内容详见公司于2023年12月8日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《晶科能源股份有限公司关于本次部分限制性股票归属登记完成后不调整“晶能转债”转股价格的公告》(公告编号:2023-101)。

2024 年 6 月 7 日	13.48	2024 年 6 月 1 日	《上海证券报》、《中国证券报》、《证券时报》、《证券日报》等	因公司实施 2023 年年度权益分派方案，自 2024 年 6 月 7 日起“晶能转债”的转股价格由 13.70 元/股调整为 13.48 元/股，具体内容详见公司于 2024 年 6 月 1 日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《晶科能源股份有限公司关于实施 2023 年年度权益分派调整“晶能转债”转股价格的公告》（公告编号：2024-036）。
截至本报告期末最新转股价格		13.48		

#### (六)公司的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排

评级机构东方金诚国际信用评估有限公司在对公司经营状况及相关行业进行综合分析评估的基础上，于 2024 年 6 月 19 日出具了《晶科能源股份有限公司主体及“晶能转债”2024 年度跟踪评级报告》（东方金诚债跟踪评字【2024】0096 号），评级结果如下：公司主体信用等级维持为“AA+”，评级展望维持为“稳定”，“晶能转债”信用等级维持为“AA+”。

本次发行的可转换公司债券采用每年付息一次的付息方式，到期归还未偿还的可转换公司债券本金并支付最后一年利息。本次发行的可转换公司债券票面利率为：第一年 0.20%、第二年 0.40%、第三年 0.60%、第四年 1.50%、第五年 1.80%、第六年 2.00%。目前公司经营稳定，资信状况较好，具备较强的偿债能力和抗风险能力。

公司于 2023 年 4 月 20 日发行的可转换公司债券于 2024 年 4 月 22 日（原付息日 2024 年 4 月 20 日为休息日，顺延至下一工作日）开始支付自 2023 年 4 月 20 日至 2024 年 4 月 19 日期间的利息。公司已于 2024 年 4 月 22 日完成为“晶能转债”第一年付息，计息期间为 2023 年 4 月 20 日至 2024 年 4 月 19 日。本计息年度票面利率为 0.20%（含税），即每张面值人民币 100 元的可转债兑息金额为人民币 0.20 元（含税）。具体内容详见公司于 2024 年 4 月 13 日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《晶科能源股份有限公司关于“晶能转债”2024 年付息的公告》（公告编号：2024-016）。

#### (七)转债其他情况说明

不适用

## 第十节 财务报告

### 一、审计报告

□适用 √不适用

### 二、财务报表

#### 合并资产负债表

2024年6月30日

编制单位：晶科能源股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年6月30日	2023年12月31日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	七、1	19,523,072,281.00	27,837,054,442.93
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	122,268,331.82	103,100,281.01
衍生金融资产			
应收票据	七、4	3,785,658,380.08	3,656,046,020.39
应收账款	七、5	19,484,401,295.00	22,564,708,975.77
应收款项融资	七、7	498,230,260.88	434,038,555.77
预付款项	七、8	4,176,706,948.50	4,610,634,680.84
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	1,660,008,797.77	1,129,927,646.87
其中：应收利息			140,906.78
应收股利		116,284,323.71	
买入返售金融资产			
存货	七、10	19,489,964,277.99	18,215,537,232.67
其中：数据资源			
合同资产	七、6	553,540,749.25	268,346,164.44
持有待售资产	七、11	189,077,022.94	1,992,930,777.31
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	2,146,253,710.90	1,798,681,298.68
流动资产合计		71,629,182,056.13	82,611,006,076.68
<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	75,496,558.57	80,791,815.46
长期股权投资	七、17	894,649,783.47	1,077,017,246.94
其他权益工具投资	七、18	100,000.00	100,000.00
其他非流动金融资产	七、19	5,500,000.00	
投资性房地产	七、20	94,387,337.75	98,131,208.62
固定资产	七、21	40,894,446,842.12	37,001,290,663.41

在建工程	七、22	4,373,033,134.85	3,773,550,781.77
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	557,820,966.17	727,355,091.00
无形资产	七、26	2,204,499,374.01	2,431,788,874.76
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用	七、28	697,877,245.60	619,247,908.92
递延所得税资产	七、29	2,329,835,388.37	1,574,854,319.86
其他非流动资产	七、30	771,262,492.14	2,121,407,819.65
非流动资产合计		52,898,909,123.05	49,505,535,730.39
资产总计		124,528,091,179.18	132,116,541,807.07
<b>流动负债：</b>			
短期借款	七、32	3,713,081,810.09	6,255,601,983.57
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	七、33	16,037,792.70	26,465,691.13
衍生金融负债			
应付票据	七、35	19,528,035,038.30	25,690,531,633.10
应付账款	七、36	23,048,633,408.60	22,588,641,232.57
预收款项	七、37	188,606,094.32	457,322,189.41
合同负债	七、38	5,997,763,789.85	6,218,569,871.81
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	869,875,584.43	1,259,043,143.50
应交税费	七、40	1,024,798,042.04	1,410,053,588.60
其他应付款	七、41	218,053,596.89	255,254,339.55
其中：应付利息			
应付股利			26,086,220.40
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债	七、42		1,080,977,316.34
一年内到期的非流动负债	七、43	2,433,291,331.55	3,095,768,806.34
其他流动负债	七、44	3,632,375,212.22	3,502,828,500.26
流动负债合计		60,670,551,700.99	71,841,058,296.18
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	7,292,968,123.78	3,618,314,358.13
应付债券	七、46	9,352,524,200.95	9,181,607,702.37
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	476,554,432.86	549,937,240.58
长期应付款	七、48	10,554,938,308.13	9,841,001,370.28
长期应付职工薪酬			

预计负债	七、50	2,759,096,245.26	2,647,152,848.81
递延收益			
递延所得税负债	七、29	6,622,903.68	77,282,110.95
其他非流动负债			
非流动负债合计		30,442,704,214.66	25,915,295,631.12
负债合计		91,113,255,915.65	97,756,353,927.30
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	七、53	10,005,199,863.00	10,005,196,733.00
其他权益工具	七、54	1,061,193,821.40	1,061,198,412.59
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	9,091,379,883.84	9,028,737,718.48
减：库存股	七、56	300,087,191.05	300,087,191.05
其他综合收益	七、57	157,306,768.39	130,874,299.59
专项储备			
盈余公积	七、59	391,643,332.36	391,643,332.36
一般风险准备			
未分配利润	七、60	13,008,198,785.59	14,042,624,574.80
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		33,414,835,263.53	34,360,187,879.77
少数股东权益			
所有者权益（或股东权益）合计		33,414,835,263.53	34,360,187,879.77
负债和所有者权益（或股东权益）总计		124,528,091,179.18	132,116,541,807.07

公司负责人：李仙德 主管会计工作负责人：曹海云 会计机构负责人：李澍宣

### 母公司资产负债表

2024 年 6 月 30 日

编制单位：晶科能源股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年 6 月 30 日	2023 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金		5,777,560,659.49	9,019,269,576.22
交易性金融资产		21,188,838.07	7,480,704.57
衍生金融资产			
应收票据		338,511,422.15	467,980,414.45
应收账款	十九、1	12,307,954,654.22	12,324,228,184.16
应收款项融资		227,383,903.61	249,543,801.00
预付款项		1,488,231,926.39	719,991,279.71
其他应收款	十九、2	13,842,647,106.78	17,664,974,906.00
其中：应收利息			
应收股利			1,640,347,567.00
存货		1,287,439,496.77	1,267,796,534.76
其中：数据资源			
合同资产		538,137,592.80	251,664,879.52
持有待售资产			710,862,591.97

一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		299,417,976.01	539,206,641.89
流动资产合计		36,128,473,576.29	43,222,999,514.25
<b>非流动资产：</b>			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		226,121,112.62	2,300,000.00
长期股权投资	十九、3	29,948,895,020.02	28,154,125,113.13
其他权益工具投资		100,000.00	100,000.00
其他非流动金融资产		500,000.00	
投资性房地产			
固定资产		970,383,895.28	1,040,200,775.98
在建工程		5,375,943.62	90,830,985.82
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		385,374,912.01	356,336,136.15
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		316,622,090.30	224,913,471.30
递延所得税资产		304,239,919.81	273,525,697.67
其他非流动资产		15,645,492.05	15,960,411.77
非流动资产合计		32,173,258,385.71	30,158,292,591.82
资产总计		68,301,731,962.00	73,381,292,106.07
<b>流动负债：</b>			
短期借款		1,783,579,972.58	1,756,949,816.80
交易性金融负债			9,345,620.08
衍生金融负债			
应付票据		6,423,464,485.11	8,670,495,642.02
应付账款		17,127,379,975.50	19,168,232,843.92
预收款项			
合同负债		5,602,760,589.79	2,555,566,003.12
应付职工薪酬		86,637,262.58	197,260,221.22
应交税费		154,274,141.75	10,527,855.91
其他应付款		1,445,149,367.37	89,042,077.90
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		560,027,600.00	2,023,765,587.98
其他流动负债		475,078,288.59	494,089,551.92
流动负债合计		33,658,351,683.27	34,975,275,220.87
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		529,780,990.38	989,719,105.21
应付债券		9,352,524,200.95	9,181,607,702.37
其中：优先股			
永续债			

租赁负债			
长期应付款		2,584,225,125.98	4,211,694,259.28
长期应付职工薪酬			
预计负债		951,442,544.00	999,999,999.89
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		13,417,972,861.31	15,383,021,066.75
负债合计		47,076,324,544.58	50,358,296,287.62
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）		10,005,199,863.00	10,005,196,733.00
其他权益工具		1,061,193,821.40	1,061,198,412.59
其中：优先股			
永续债			
资本公积		9,507,166,744.58	9,482,562,346.53
减：库存股		300,087,191.05	300,087,191.05
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		391,592,852.48	391,592,852.48
未分配利润		560,341,327.01	2,382,532,664.90
所有者权益（或股东权益）合计		21,225,407,417.42	23,022,995,818.45
负债和所有者权益（或股东权益）总计		68,301,731,962.00	73,381,292,106.07

公司负责人：李仙德 主管会计工作负责人：曹海云 会计机构负责人：李澍宣

### 合并利润表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业总收入		47,251,388,310.64	53,624,429,931.44
其中：营业收入	七、61	47,251,388,310.64	53,624,429,931.44
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		46,353,194,734.31	47,792,047,109.94
其中：营业成本	七、61	43,202,951,077.44	45,995,323,838.95
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	235,352,291.88	176,487,607.86
销售费用	七、63	934,763,189.69	625,736,409.73

管理费用	七、64	1,433,489,935.76	1,122,702,195.24
研发费用	七、65	428,830,718.08	821,468,119.88
财务费用	七、66	117,807,521.46	-949,671,061.72
其中：利息费用		592,490,570.10	657,660,213.60
利息收入		157,658,125.08	372,678,374.36
加：其他收益	七、67	1,116,592,804.18	555,501,712.62
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	982,101,916.23	137,707,269.97
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-51,875,983.36	248,090,545.59
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		-13,257,023.30	
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	107,942,948.76	-270,822,683.55
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-10,738,109.30	-20,346,620.78
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-583,834,590.73	-1,246,092,268.74
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	-123,309,285.15	-53,604,914.64
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,386,949,260.32	4,934,725,316.38
加：营业外收入	七、74	14,027,149.98	25,702,213.10
减：营业外支出	七、75	750,523,373.57	54,668,407.84
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,650,453,036.73	4,905,759,121.64
减：所得税费用	七、76	450,371,686.07	1,062,898,811.76
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,200,081,350.66	3,842,860,309.88
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,200,081,350.66	3,842,860,309.88
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）		1,200,081,350.66	3,842,860,309.88
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）			
六、其他综合收益的税后净额		26,432,468.80	121,841,315.48
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		26,432,468.80	121,841,315.48
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		26,432,468.80	121,841,315.48
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益			
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额		26,432,468.80	121,841,315.48
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		1,226,513,819.46	3,964,701,625.36
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		1,226,513,819.46	3,964,701,625.36
(二) 归属于少数股东的综合收益总额			
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.12	0.38
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.11	0.36

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：0 元，上期被合并方实现的净利润为：0 元。

公司负责人：李仙德 主管会计工作负责人：曹海云 会计机构负责人：李澍宣

### 母公司利润表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业收入	十七、4	16,643,814,963.61	36,115,909,802.67
减：营业成本	十七、4	16,819,909,279.93	33,837,811,735.09
税金及附加		58,903,937.70	43,657,426.17
销售费用		295,696,666.03	145,767,491.75
管理费用		693,322,442.61	570,873,766.31
研发费用	十七、5	90,303,026.25	179,505,288.20
财务费用		119,273,486.85	-102,154,777.51
其中：利息费用		361,802,597.76	292,255,156.26
利息收入		155,516,138.04	98,882,191.88
加：其他收益		96,955,479.71	195,769,655.93

投资收益（损失以“-”号填列）	十七、6	1,945,685,732.86	-4,493,113.05
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-30,498,219.95	-14,129,551.71
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		-7,111,195.10	
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		21,188,838.07	-10,692,889.16
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-24,170,426.73	-3,957,891.56
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-49,649,948.09	-77,819,805.84
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-3,299,620.97	16,108,504.95
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		553,116,179.09	1,555,363,333.93
加：营业外收入		5,653,457.58	4,885,685.89
减：营业外支出		45,570,554.78	28,029,813.39
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		513,199,081.89	1,532,219,206.43
减：所得税费用		100,883,279.91	212,678,947.27
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		412,315,801.98	1,319,540,259.16
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		412,315,801.98	1,319,540,259.16
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			

5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		412,315,801.98	1,319,540,259.16
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：曹海云 会计机构负责人：李澍宣

### 合并现金流量表

2024年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023年半年度
<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		47,299,938,260.89	44,206,278,087.92
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		4,214,255,007.09	2,531,168,175.25
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	1,982,689,693.43	2,827,938,220.63
经营活动现金流入小计		53,496,882,961.41	49,565,384,483.80
购买商品、接受劳务支付的现金		43,790,633,275.89	35,809,003,396.37
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		4,799,882,131.37	3,973,162,990.88
支付的各项税费		3,013,429,780.97	1,163,290,246.12
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	3,512,385,512.40	3,048,214,345.67
经营活动现金流出小计		55,116,330,700.63	43,993,670,979.04
经营活动产生的现金流量净额		-1,619,447,739.22	5,571,713,504.76
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金			100,000,000.00
取得投资收益收到的现金		92,363,008.00	115,385,425.32
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		67,763,793.00	30,525,209.53
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		800,663,486.15	
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		960,790,287.15	245,910,634.85
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		4,466,596,418.44	7,169,840,172.68
投资支付的现金		5,500,000.00	
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	200,391,789.59	234,916,993.11
投资活动现金流出小计		4,672,488,208.03	7,404,757,165.79
投资活动产生的现金流量净额		-3,711,697,920.88	-7,158,846,530.94
<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		15,747,043,084.52	22,865,256,833.90
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	2,946,951,535.98	11,033,742.04
筹资活动现金流入小计		18,693,994,620.50	22,876,290,575.94
偿还债务支付的现金		13,785,385,187.32	13,397,459,082.48
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,509,326,980.33	657,660,213.22
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	3,872,969,550.79	2,216,327,157.76
筹资活动现金流出小计		20,167,681,718.44	16,271,446,453.46

筹资活动产生的现金流量净额		-1,473,687,097.94	6,604,844,122.48
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		24,364,982.66	151,158,763.63
五、现金及现金等价物净增加额		-6,780,467,775.38	5,168,869,859.93
加：期初现金及现金等价物余额		17,227,766,735.06	8,535,455,075.24
六、期末现金及现金等价物余额		10,447,298,959.68	13,704,324,935.17

公司负责人：李仙德 主管会计工作负责人：曹海云 会计机构负责人：李澍宣

### 母公司现金流量表

2024年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023年半年度
<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		20,828,159,604.38	38,106,571,544.43
收到的税费返还		696,168,360.33	981,560,454.29
收到其他与经营活动有关的现金		3,029,523,461.71	250,465,741.07
经营活动现金流入小计		24,553,851,426.42	39,338,597,739.79
购买商品、接受劳务支付的现金		20,253,553,411.45	36,911,337,789.02
支付给职工及为职工支付的现金		525,950,408.80	392,560,415.83
支付的各项税费		117,523,694.22	123,871,227.55
支付其他与经营活动有关的现金		1,819,814,799.24	1,921,473,622.05
经营活动现金流出小计		22,716,842,313.71	39,349,243,054.45
经营活动产生的现金流量净额		1,837,009,112.71	-10,645,314.66
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		1,665,460,119.55	45,722,860.37
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		3,871,865.51	25,971,295.22
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		1,182,408,929.57	
收到其他与投资活动有关的现金		3,564,357,398.98	4,054,355,672.36
投资活动现金流入小计		6,416,098,313.61	4,126,049,827.95
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		74,139,645.70	57,305,836.55
投资支付的现金		1,755,624,930.00	1,172,944,200.00

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		4,475,439,367.62	7,000,000,000.00
投资活动现金流出小计		6,305,203,943.32	8,230,250,036.55
投资活动产生的现金流量净额		110,894,370.29	-4,104,200,208.60
<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		1,394,287,716.21	12,113,998,466.80
收到其他与筹资活动有关的现金		1,717,010,492.30	
筹资活动现金流入小计		3,111,298,208.51	12,113,998,466.80
偿还债务支付的现金		1,790,668,605.42	5,154,602,629.66
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,296,814,738.36	292,255,156.26
支付其他与筹资活动有关的现金		3,306,963,055.68	916,655,412.95
筹资活动现金流出小计		7,394,446,399.46	6,363,513,198.87
筹资活动产生的现金流量净额		-4,283,148,190.95	5,750,485,267.93
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		3,054,255.63	70,648,314.84
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		-2,332,190,452.32	1,706,288,059.51
加：期初现金及现金等价物余额		4,156,831,365.59	2,251,067,055.83
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		1,824,640,913.27	3,957,355,115.34

公司负责人：李仙德 主管会计工作负责人：曹海云 会计机构负责人：李澍宣

## 合并所有者权益变动表

2024年1—6月

单位:元 币种:人民币

项目	2024年半年度												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		
	优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	10,005,196,733.00			1,061,198,412.59	9,028,737,718.48	300,087,191.05	130,874,299.59	391,643,332.36		14,042,624,574.80		34,360,187,879.77		34,360,187,879.77
加:会计政策变更														
前期差错更正														
其他														
二、本年期初余额	10,005,196,733.00			1,061,198,412.59	9,028,737,718.48	300,087,191.05	130,874,299.59	391,643,332.36		14,042,624,574.80		34,360,187,879.77		34,360,187,879.77
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	3,130.00			-4,591.19	62,642,165.36		26,432,468.80			-1,034,425,789.21		-945,352,616.24		-945,352,616.24
(一)综合收益总额							26,432,468.80			1,200,081,350.66		1,226,513,819.46		1,226,513,819.46
(二)所有者投入和减少资本	3,130.00			-4,591.19	61,209,385.72							61,207,924.53		61,207,924.53
1.所有者投入的普通股														
2.其他权益工具持有者投入资本	3,130.00			-4,591.19	39,672.57							38,211.38		38,211.38
3.股份支付计入所有者权益的金额					61,169,713.15							61,169,713.15		61,169,713.15
4.其他														
(三)利润分配										-2,234,507,139.87		-2,234,507,139.87		-2,234,507,139.87
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										-2,234,507,139.87		-2,234,507,139.87		-2,234,507,139.87
4.其他														
(四)所有者权益内部结转														

2024 年半年度报告

1. 资本公积转增资本(或股本)															
2. 盈余公积转增资本(或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
(六) 其他					1,432,779.64							1,432,779.64		1,432,779.64	
四、本期末余额	10,005,199,863.00		1,061,193,821.40	9,091,379,883.84	300,087,191.05	157,306,768.39		391,643,332.36		13,008,198,785.59		33,414,835,263.53		33,414,835,263.53	

项目	2023 年半年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	10,000,000,000.00				8,734,177,921.65		75,763,134.49		185,597,806.20		7,695,774,193.27		26,691,313,055.61		26,691,313,055.61
加：会计政策变更											2,418,663.73		2,418,663.73		2,418,663.73
前期差错更正															
其他															
三、本年期初余额	10,000,000,000.00				8,734,177,921.65		75,763,134.49		185,597,806.20		7,698,192,857.00		26,693,731,719.34		26,693,731,719.34
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)				1,061,202,458.06	140,243,694.18		121,841,315.48				2,952,860,309.88		4,276,147,777.60		4,276,147,777.60
(一) 综合收益总额							121,841,315.48				3,842,860,309.88		3,964,701,625.36		3,964,701,625.36
(二) 所有者投入和减少资本					140,243,694.18								140,243,694.18		140,243,694.18
1. 所有者投入的普通股															
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额					140,409,826.44								140,409,826.44		140,409,826.44
4. 其他					-166,132.26								-166,132.26		-166,132.26



2024 年半年度报告

三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	3,130.00		-4,591.19	24,604,398.05					-1,822,191,337.89	-1,797,588,401.03
(一) 综合收益总额									412,315,801.98	412,315,801.98
(二) 所有者投入和减少 资本	3,130.00		-4,591.19	23,887,643.92						23,886,182.73
1. 所有者投入的普通股				18,353,965.28						18,353,965.28
2. 其他权益工具持有者 投入资本	3,130.00		-4,591.19	39,672.57						38,211.38
3. 股份支付计入所有者 权益的金额				5,494,006.07						5,494,006.07
4. 其他										
(三) 利润分配									-2,234,507,139.87	-2,234,507,139.87
1. 提取盈余公积										
2. 对所有者(或股东) 的分配									-2,234,507,139.87	-2,234,507,139.87
3. 其他										
(四) 所有者权益内部结 转										
1. 资本公积转增资本 (或股本)										
2. 盈余公积转增资本 (或股本)										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 设定受益计划变动额 结转留存收益										
5. 其他综合收益结转留 存收益										
6. 其他										
(五) 专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
(六) 其他				716,754.13						716,754.13
四、本期末余额	10,005,199,863.00		1,061,193,821.40	9,507,166,744.58	300,087,191.05			391,592,852.48	560,341,327.01	21,225,407,417.42

项目	2023 年半年度										
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	10,000,000,000.00				9,326,194,977.54				185,547,326.32	1,418,122,929.43	20,929,865,233.29

加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年期初余额	10,000,000,000.00			9,326,194,977.54			185,547,326.32	1,418,122,929.43	20,929,865,233.29	
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)			1,061,202,458.06	62,758,762.84				429,540,259.16	1,553,501,480.06	
(一) 综合收益总额								1,319,540,259.16	1,319,540,259.16	
(二) 所有者投入和减少资本				62,758,762.84					62,758,762.84	
1. 所有者投入的普通股				46,256,477.28					46,256,477.28	
2. 其他权益工具持有者投入资本										
3. 股份支付计入所有者权益的金额				16,502,285.56					16,502,285.56	
4. 其他										
(三) 利润分配								-890,000,000.00	-890,000,000.00	
1. 提取盈余公积										
2. 对所有者(或股东)的分配								-890,000,000.00	-890,000,000.00	
3. 其他										
(四) 所有者权益内部结转										
1. 资本公积转增资本(或股本)										
2. 盈余公积转增资本(或股本)										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 设定受益计划变动额结转留存收益										
5. 其他综合收益结转留存收益										
6. 其他										
(五) 专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
(六) 其他			1,061,202,458.06						1,061,202,458.06	
四、本期期末余额	10,000,000,000.00		1,061,202,458.06	9,388,953,740.38			185,547,326.32	1,847,663,188.59	22,483,366,713.35	

公司负责人：李仙德 主管会计工作负责人：曹海云 会计机构负责人：李澍宣

### 三、公司基本情况

#### 1. 公司概况

适用 不适用

晶科能源股份有限公司（以下简称公司或本公司）系由晶科能源有限公司整体变更设立的股份有限公司，于 2020 年 12 月 25 日在江西省上饶市市场监督管理局登记注册，总部位于江西省上饶市。公司现持有统一社会信用代码为 91361100794799028G 营业执照，截至 2024 年 6 月 30 日，注册资本 1,000,519.9863 万元，股份总数 1,000,519.9863 万股（每股面值 1 元），其中，有限售条件的流通股份 A 股 689,655.20 万股，无限售条件的流通股份 A 股 310,864.7863 万股。公司股票已于 2022 年 1 月 26 日在上海证券交易所挂牌交易。

本公司属光伏行业。本公司经营范围：单晶硅棒、单晶硅片、多晶铸锭、多晶硅片；高效太阳能电池、组件和光伏应用系统的研发、加工、制造、安装和销售；太阳能原料及相关配套产品的生产和销售；上述应用系统用电子产品、太阳能建筑装饰材料、太阳能照明设备的设计、鉴证咨询、集成、制造、销售；从事货物及技术进出口业务。

本财务报表业经公司 2024 年 8 月 29 日第二届董事会第九次会议批准对外报出。

### 四、财务报表的编制基础

#### 1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

#### 2. 持续经营

适用 不适用

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

### 五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

重要提示：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。本报告的报告期自公历 2024 年 1 月 1 日起至 2024 年 6 月 30 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。

#### 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，JinkoSolar (US) Holdings Inc.（以下简称晶科美国控股）、JinkoSolar (U.S.) Industries Inc.（以下简称晶科美国工厂）、JinkoSolar (U.S.) Inc.（以下简称晶科美国）、Jinko Solar Japan K.K.（以下简称晶科日本）、JinkoSolar (Vietnam) Co., Ltd.（以下简称晶科越南）、JinkoSolar GmbH（以下简称晶科德国）、Jinko Solar Australia Holdings

Co. Pty Ltd. (以下简称晶科澳洲) 等境外子公司从事境外经营, 选择其经营所处的主要经济环境中的货币为记账本位币。

## 5. 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	该事项在本财务报表附注中的披露位置	重要性标准
重要的应收票据坏账准备收回或转回	七、4	公司将单项票据金额超过资产总额 0.5%的应收票据认定为重要应收票据。
重要的单项计提坏账准备的应收账款	七、5	公司将单项应收账款金额超过资产总额 0.5%的应收账款认定为重要应收账款。
重要的应收账款坏账准备收回或转回	七、5	公司将单项应收账款金额超过资产总额 0.5%的应收账款认定为重要应收账款。
重要的核销应收账款	七、5	公司将单项应收账款金额超过资产总额 0.5%的应收账款认定为重要应收账款。
重要的账龄超过 1 年的预付款项	七、8	公司将单项预付款项金额超过资产总额 0.5%的预付款项认定为重要预付款项。
重要的在建工程项目	七、22	公司将单项在建工程预算金额超过资产总额 0.5%的在建工程认定为重要在建工程。
重要的账龄超过 1 年的应付账款	七、36	公司将单项应付账款金额超过资产总额 0.5%的应付账款认定为重要应付账款。
重要的账龄超过 1 年的其他应付款	七、41	公司将单项其他应付款金额超过资产总额 0.5%的其他应付款认定为重要其他应付款。
重要的账龄超过 1 年的合同负债	七、38	公司将单项合同负债金额超过资产总额 0.5%的合同负债认定为重要合同负债。
重要的预计负债	七、50	公司将单项预计负债金额超过资产总额 0.5%的预计负债认定为重要预计负债。
重要的投资活动现金流量	七、78	公司将单项投资活动现金流量金额超过资产总额 10%的投资活动现金流量认定为重要投资活动现金流量。
重要的境外经营实体	七、81	公司将资产总额/收入总额/利润总额超过集团总资产/总收入/利润总额的 15%的子公司确定为重要的境外经营实体。
重要的子公司、非全资子公司	十、1	公司将资产总额/收入总额/利润总额超过集团总资产/总收入/利润总额的 15%的子公司确定为重要子公司、重要非全资子公司。
重要的合营企业、联营企业	十、3	公司将单项长期股权投资金额超

		过资产总额 0.3%的合营企业、联营企业认定为重要合营企业、联营企业。
重要的承诺事项	十六、1	公司将单项承诺事项金额超过资产总额 0.5%的承诺事项认定为重要承诺事项。
重要的或有事项	十六、2	公司将单项或有事项金额超过资产总额 0.5%的或有事项认定为重要或有事项。
重要的资产负债表日后事项	十七	公司将单项资产负债表日后事项金额超过资产总额 0.5%的资产负债表日后事项认定为重要资产负债表日后事项。

## 6. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

### 1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值份额与支付的合并对价账面价值或发行股份面值总额的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

### 2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；如果合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

## 7. 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

适用 不适用

### 1. 控制的判断

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

### 2. 合并财务报表的编制方法

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

## 8. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

### 1. 合营安排分为共同经营和合营企业。

### 2. 当公司为共同经营的合营方时，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

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

## 9. 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

## 10. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

### 1. 外币业务折算

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

### 2. 外币财务报表折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，计入其他综合收益。

## 11. 金融工具

适用 不适用

### 1. 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下三类：(1) 以摊余成本计量的金融资产；(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；(3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

### 2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

#### (1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

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

#### (2) 金融资产的后续计量方法

##### 1) 以摊余成本计量的金融资产

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

##### 2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

采用公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

##### 3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

采用公允价值进行后续计量。获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

##### 4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

### (3) 金融负债的后续计量方法

#### 1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

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

按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

#### 3) 不属于上述 1)或 2)的财务担保合同，以及不属于上述 1)并以低于市场利率贷款的贷款承诺

在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：① 按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额；② 初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号——收入》相关规定所确定的累计摊销额后的余额。

#### 4) 以摊余成本计量的金融负债

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

### (4) 金融资产和金融负债的终止确认

#### 1) 当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

- ① 收取金融资产现金流量的合同权利已终止；
- ② 金融资产已转移，且该转移满足《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》关于金融资产终止确认的规定。

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

### 3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

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

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

### 4. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

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

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

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

## 5. 金融工具减值

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。

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

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

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

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

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

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

## 6. 金融资产和金融负债的抵销

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

不满足终止确认条件的金融资产转移,公司不对已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

## 7. 应收款项和合同资产预期信用损失的确认标准和计提方法

### (1) 按信用风险特征组合计提预期信用损失的应收款项和合同资产

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

组合类别	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收商业承兑汇票	账龄	参考历史信用损失经验,结合当前状况以及对未来经济状况的预测,编制应收账款(含应收商业承兑汇票)账龄与预期信用损失率对照表,计算预期信用损失
应收账款——账龄组合		
应收账款——应收合并范围内关联往来组合	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
合同资产——账龄组合	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,编制合同资产与整个存续期预期信用损失率对照表,计算预期信用损失
其他应收款——账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验,结合当前状况以及对未来经济状况的预测,编制其他应收款账龄与预期信用损失率对照表,计算预期信用损失
其他应收款——应收合并范围内关联往来组合	客户类型	

## (2) 账龄组合的账龄与预期信用损失率对照表

账龄	应收商业承兑汇票及应收账款预期信用损失率(%)	合同资产预期信用损失率(%)	其他应收款预期信用损失率(%)
0-6个月(含,下同)	0.5	0.5	0.5
7-12个月	5	5	5
1-2年	10	10	10
2-3年	30	30	30
3-4年	50	50	50
4年以上	100	100	100

应收商业承兑汇票、应收账款、合同资产和其他应收款的账龄自款项实际发生的月份起算。

## (3) 按单项计提预期信用损失的应收款项和合同资产的认定标准

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

## 12. 应收票据

适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

相关会计政策参见本节五、11、金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

相关会计政策参见本节五、11、金融工具。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

相关会计政策参见本节五、11、金融工具。

## 13. 应收账款

适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

相关会计政策参见本节五、11、金融工具。

#### 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

相关会计政策参见本节五、11、金融工具。

#### 按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 □不适用

相关会计政策参见本节五、11、金融工具。

### 14. 应收款项融资

√适用 □不适用

#### 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

相关会计政策参见本节五、11、金融工具。

#### 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

相关会计政策参见本节五、11、金融工具。

#### 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

相关会计政策参见本节五、11、金融工具。

### 15. 其他应收款

√适用 □不适用

#### 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

相关会计政策参见本节五、11、金融工具。

#### 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

相关会计政策参见本节五、11、金融工具。

#### 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

相关会计政策参见本节五、11、金融工具。

### 16. 存货

√适用 □不适用

#### 存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

√适用 □不适用

##### 1. 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、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

发出存货采用月末一次加权平均法。

##### 3. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

**4. 低值易耗品和包装物的摊销方法****(1) 低值易耗品**

按照一次转销法进行摊销。

**(2) 包装物**

按照一次转销法进行摊销。

**存货跌价准备的确认标准和计提方法**

适用 不适用

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

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

适用 不适用

**基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据**

适用 不适用

**17. 合同资产**

适用 不适用

**合同资产的确认方法及标准**

适用 不适用

公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。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。

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。

**按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据**

适用 不适用

相关会计政策参见本节五、11、金融工具。

**基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法**

适用 不适用

相关会计政策参见本节五、11、金融工具。

**按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准**

适用 不适用

相关会计政策参见本节五、11、金融工具。

**18. 持有待售的非流动资产或处置组**

适用 不适用

**划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法**

适用 不适用

**1. 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会计处理

### (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。

## 终止经营的认定标准和列报方法

适用 不适用

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。

## 19. 长期股权投资

适用 不适用

### 1. 共同控制、重大影响的判断

按照相关约定对某项安排存在共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，认定为共同控制。对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定，认定为重大影响。

## 2. 投资成本的确定

(1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日，根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额确定初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

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

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

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

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

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

## 3. 后续计量及损益确认方法

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

## 4. 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

### (1) 是否属于“一揽子交易”的判断原则

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，公司结合分步交易的各个步骤的交易协议条款、分别取得的处置对价、出售股权的对象、处置方式、处置时点等信息来判断分步交易是否属于“一揽子交易”。各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明多次交易事项属于“一揽子交易”：

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

### (2) 不属于“一揽子交易”的会计处理

#### 1) 个别财务报表

对处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额，计入当期损益。对于剩余股权，对被投资单位仍具有重大影响或者与其他方一起实施共同控制的，转为权益法核算；不能再对被投资单

位实施控制、共同控制或重大影响的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的相关规定进行核算。

## 2) 合并财务报表

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

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

## (3) 属于“一揽子交易”的会计处理

### 1) 个别财务报表

将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理。但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

### 2) 合并财务报表

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

## 20. 投资性房地产

### (1). 如果采用成本计量模式的

#### 折旧或摊销方法

1. 投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的建筑物。
2. 投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量，并采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。

## 21. 固定资产

### (1). 确认条件

适用 不适用

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

### (2). 折旧方法

适用 不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
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	5	31.67-19
专用设备	年限平均法	3-10	5	31.67-9.5
运输工具	年限平均法	4-5	5	23.75-19

## 22. 在建工程

适用 不适用

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

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

类别	在建工程结转为固定资产的标准和时点
房屋建筑物	房屋及建筑物初步验收合格并达到预定可使用状态或合同规定的标准
通用设备	安装调试后达到设计要求或合同规定的标准
专用设备	安装调试后达到设计要求或合同规定的标准

### 23. 借款费用

适用 不适用

#### 1. 借款费用资本化的确认原则

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

#### 2. 借款费用资本化期间

- (1) 当借款费用同时满足下列条件时，开始资本化：1) 资产支出已经发生；2) 借款费用已经发生；3) 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。
- (2) 若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。
- (3) 当所购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，借款费用停止资本化。

#### 3. 借款费用资本化率以及资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

### 24. 生物资产

适用 不适用

### 25. 油气资产

适用 不适用

### 26. 无形资产

#### (1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

适用 不适用

1. 无形资产包括土地使用权、软件、商标及专利权等，按成本进行初始计量。
2. 使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体如下：

项目	使用寿命摊销年限 (年)	使用寿命确定依据	摊销方法
土地使用权	50-70	产权证有效期或使用期限	直线法
软件	5-10	参考能为公司带来经济利益的期限确定使用寿命	直线法

项 目	使用寿命摊销年限 (年)	使用寿命确定依据	摊销方法
知识产权	5-10	参考能为公司带来经济利益的期限确定使用寿命	直线法

## (2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

适用 不适用

### 1. 研发支出的归集范围

#### (1) 人员人工费用

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

研发人员同时服务于多个研究开发项目的，人工费用的确认依据公司管理部门提供的各研究开发项目研发人员的工时记录，在不同研究开发项目间按比例分配。

直接从事研发活动的人员同时从事非研发活动的，公司根据研发人员在不同岗位的工时记录，将其实际发生的人员人工费用，按实际工时占比等合理方法在研发费用和生产经营费用间分配。

#### (2) 直接投入费用

直接投入费用是指公司为实施研究开发活动而实际发生的相关支出。包括：1) 直接消耗的材料、燃料和动力费用；2) 用于中间试验和产品试制的模具、工艺装备开发及制造费，不构成固定资产的样品、样机及一般测试手段购置费，试制产品的检验费；3) 用于研究开发活动的仪器、设备的运行维护、调整、检验、检测、维修等费用。

#### (3) 折旧费用与长期待摊费用

折旧费用是指用于研究开发活动的仪器、设备和在用建筑物的折旧费。

用于研发活动的仪器、设备及在用建筑物，同时又用于非研发活动的，对该类仪器、设备、在用建筑物使用情况做必要记录，并将其实际发生的折旧费按实际工时和使用面积等因素，采用合理方法在研发费用和生产经营费用间分配。

长期待摊费用是指研发设施的改建、改装、装修和修理过程中发生的长期待摊费用，按实际支出进行归集，在规定的期限内分期平均摊销。

#### (4) 无形资产摊销费用

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

#### (5) 设计费用

设计费用是指为新产品和新工艺进行构思、开发和制造，进行工序、技术规范、规程制定、操作特性方面的设计等发生的费用，包括为获得创新性、创意性、突破性产品进行的创意设计活动发生的相关费用。

#### (6) 其他费用

其他费用是指为新产品和新工艺进行构思、开发和制造，进行工序、技术规范、规程制定、操作特性方面的设计等发生的费用，包括为获得创新性、创意性、突破性产品进行的创意设计活动发生的相关费用。

2. 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。

## 27. 长期资产减值

适用 不适用

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

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

## 28. 长期待摊费用

适用 不适用

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

## 29. 合同负债

适用 不适用

详见 12、合同资产的确认方法及标准。

## 30. 职工薪酬

### (1)、短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

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

### (2)、离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

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

(2) 对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤：

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

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

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

### (3)、辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

向职工提供的辞退福利，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：(1) 公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；(2) 公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

### (4)、其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

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

### 31. 预计负债

适用 不适用

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

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

### 32. 股份支付

适用 不适用

#### 1. 股份支付的种类

包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

#### 2. 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

##### (1) 以权益结算的股份支付

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

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

##### (2) 以现金结算的股份支付

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

##### (3) 修改、终止股份支付计划

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

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

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

### 33. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

### 34. 收入

#### (1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

##### 1. 收入确认原则

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

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

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

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于在某一时点履行的履约义务，在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：(1) 公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；(2) 公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；(3) 公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；(4) 公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；(5) 客户已接受该商品；(6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

##### 2. 收入计量原则

(1) 公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格是公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。

(2) 合同中存在可变对价的，公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。

(3) 合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。

(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

公司光伏产品业务属于在某一时点履行的履约义务，根据公司与客户签订的销售合同约定：(1) 由公司负责将货物运送到客户指定的交货地点的，在相关货物运抵并取得客户签收单、已收取价款或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认销售收入；(2) 由公司负责将货物运送到装运港码头或目的港码头的，在相关货物运抵至指定装运港越过船舷，并取得海运提单，已收取价款或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认销售收入；(3) 由客户上门提货的，在相关货物交付客户指定的承运人员并取得客户签收单，已收取价款或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认销售收入。

#### (2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

### 35. 合同成本

适用 不适用

合同取得成本、合同履约成本

公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。如果合同取得成本的摊销期限不超过一年，在发生时直接计入当期损益。

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

1. 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；
2. 该成本增加了公司未来用于履行履约义务的资源；
3. 该成本预期能够收回。

公司对于与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

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

### 36. 政府补助

适用 不适用

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

#### 2. 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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

#### 3. 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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

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

#### 5. 政策性优惠贷款贴息的会计处理方法

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

(2) 财政将贴息资金直接拨付给公司的，将对应的贴息冲减相关借款费用。

### 37. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

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

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

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

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

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

### 38. 租赁

适用 不适用

#### 作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

适用 不适用

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

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

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

#### (1) 使用权资产

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

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

#### (2) 租赁负债

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

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

**作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法**

√适用 □不适用

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

**(1) 经营租赁**

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

**(2) 融资租赁**

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

**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。

**39. 其他重要的会计政策和会计估计**

√适用 □不适用

**与回购公司股份相关的会计处理方法**

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

**40. 重要会计政策和会计估计的变更****(1). 重要会计政策变更**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
本集团于 2024 年度执行了 财政部于近年颁布的企业会计	本集团根据财政部发布的《企业会计准则应用指南汇编 2024》的	

准则相关规定及指引《企业会计准则应用指南汇编2024》中“关于保证类质保费用的列报”规定。	规定，将本集团计提的保证类质保费用计入“主营业务成本”，不再计入“销售费用”。	
	2023年1-6月合并利润表项目	
	营业成本	509,411,075.20
	销售费用	-509,411,075.20
	2024年1-6月合并利润表项目	
	营业成本	219,056,536.77
销售费用	-219,056,536.77	

其他说明

无

## (2). 重要会计估计变更

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

会计估计变更的内容和原因	开始适用的时点	受重要影响的报表项目名称	影响金额
为了更加客观公正地反映公司财务状况和经营成果，体现会计谨慎性原则，适应公司业务发展和固定资产管理的需要，经公司第二届董事会第五次会议及第二届监事会第三次会议决议，自2024年1月1日起，将技术改造类项目采购的资产折旧年限由6年变更为3年。	2024年1月1日	2024年6月30日资产负债表项目	
		固定资产	-16,588,119.64
		递延所得税资产	2,820,201.59
		应交税费	-2,820,201.59
		盈余公积	-4,739.20
		未分配利润	-16,583,380.44
		2024年1-6月利润表项目	
		主营业务成本、管理费用等	16,588,119.64

其他说明

无

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

适用 不适用

## 41. 其他

适用 不适用

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。

## 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	13%、10%、9%、6%、3%等
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;从租计征的,按租金收入的12%计缴	1.2%、12%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	7%、5%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	详见下表

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
本公司、浙江晶科能源有限公司(以下简称浙江晶科)、四川晶科能源有限公司(以下简称四川晶科)、晶科能源(海宁)有限公司(以下简称海宁晶科)、晶科能源(上饶)有限公司(以下简称上饶晶科)、浙江晶科新材料有限公司(以下简称浙江晶科新材料)、乐山晶科能源有限公司(以下简称乐山晶科)、晶科能源(楚雄)有限公司(以下简称楚雄晶科)、青海晶科能源有限公司(以下简称青海晶科)、安徽晶科能源有限公司(以下简称安徽晶科)、晶科能源(金昌)有限公司(以下简称金昌晶科)、JINKO SOLAR (VIETNAM) INDUSTRIES COMPANY LIMITED (以下简称晶科越南工厂)	15%
海南晶能信息咨询有限公司(以下简称晶能咨询)	20%
Jinko Solar Technology SDN.BHD. (以下简称晶科马来科技)、OMEGA SOLAR SDN BHD (以下简称晶科马来材料)、Jinko Solar (Malaysia) SDN. BHD. (以下简称晶科马来西亚)	24%
晶科美国控股、晶科美国工厂、晶科美国	联邦 21%+州税
晶科德国	15.825%所得税+营业税
晶科日本	23.2%法人税+地方法人税
JinkoSolar (Switzerland) AG (以下简称晶科瑞士)、JinkoSolar Energy Storage (Switzerland) GmbH (以下简称瑞士晶科储能)	联邦 8.5%+州/市镇税
晶科澳洲、JinkoSolar Mexico S.DE R.L. DE C.V. (以下简称晶科墨西哥)、Jinko Solar Nigeria Fze (以下简称晶科尼日利亚)	30%
Jinko Solar Korea Co., Ltd. (以下简称晶科韩国)	国税 9%+地方税 0.9%
JinkoSolar (Italia) S.r.l. (以下简称晶科意大利)	24%

JinkoSolar Canada Co., Ltd. (以下简称晶科加拿大)	联邦 15%+省及地方税
JINKOSOLAR CHILE SPA. (以下简称晶科智利)	27%
JinkoSolar Comércio Do Brasil Ltda. (以下简称晶科巴西)	34%
JinkoSolar Enerji Teknolojileri Anonlm Sirketi (以下简称晶科土耳其)	25%
Jinko Solar Denmark ApS (以下简称晶科丹麦)、PT JINKO SOLAR INDONESIA (以下简称晶科印尼)	22%
JinkoSolar Hong Kong Limited (以下简称晶科香港)、晶科储能国际有限公司	16.5%
JinkoSolar Middle East DMCC (以下简称晶科中东)	9%
晶科越南、JINKO SOLAR (VIETNAM) INTELLIGENT MANUFACTURING COMPANY LIMITED (以下简称越南晶科智造)、JinkoSolar Trading Company (晶科沙特贸易)	20%
除上述以外的其他纳税主体	25%

## 2. 税收优惠

√适用 □不适用

### 1. 所得税税收优惠

(1) 2022 年 12 月 14 日，本公司取得证书编号为 GR202236001595 的高新技术企业证书，本公司在 2022 年度至 2024 年度依据税法规定享受高新技术企业税收优惠政策，减按 15% 的税率计缴企业所得税。

(2) 2022 年 11 月 4 日，上饶晶科取得证书编号为 GR202236000259 的高新技术企业证书，上饶晶科在 2022 年度至 2024 年度依据税法规定享受高新技术企业税收优惠政策，减按 15% 的税率计缴企业所得税。

(3) 2022 年 12 月 24 日，海宁晶科取得证书编号为 GR202233002397 的高新技术企业证书，海宁晶科在 2022 年度至 2024 年度依据税法规定享受高新技术企业税收优惠政策，减按 15% 的税率计缴企业所得税。

(4) 2022 年 12 月 24 日，浙江晶科新材料取得证书编号为 GR202233008683 的高新技术企业证书，浙江晶科新材料在 2022 年度至 2024 年度依据税法规定享受高新技术企业税收优惠政策，减按 15% 的税率计缴企业所得税。

(5) 2021 年 12 月 16 日，浙江晶科取得证书编号为 GR202133008731 的高新技术企业证书，浙江晶科在 2021 年度至 2023 年度依据税法规定享受高新技术企业税收优惠政策，减按 15% 的税率计缴企业所得税。截至 2024 年 6 月 30 日，2024 年高新技术企业证书尚在复审准备评审中。

(6) 2023 年 11 月 30 日，安徽晶科取得证书编号为 GR202334004852 的高新技术企业证书，安徽晶科在 2023 年度至 2025 年度依据税法规定享受高新技术企业税收优惠政策，减按 15% 的税率计缴企业所得税。

(7) 根据《财政部海关总署国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》(财税〔2011〕58 号)、《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 2011 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。四川晶科、乐山晶科、楚雄晶科、青海晶科、金昌晶科按 15% 的优惠税率计缴企业所得税。

(8) 根据《财政部 税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 6 号)、《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)，晶能咨询属于小型微利企业，自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，减按 25% 计算应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。

(9) 根据中央政府马来西亚国际贸易及工业部(MITI)属下机构马来西亚工业发展局(MID A)2022 年 7 月 11 日颁发的免税优惠批文，对晶科马来减免 70% 税前利润，减免有效期 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，其余 30% 税前利润按当地法定所得税税率 24% 征收。

(10) 根据越南政府 218 议定号，在越南广宁省税务局 1625 和 6892 文件号晶科越南符合文件规定的贫困地区、高级技术工艺等相关条款，在 2024 年度享受免税政策。

(11) 根据美国参议院、众议院通过的《通胀削减法案》，晶科美国自 2023 年 1 月 1 日起享受先进制造业税收抵免，就符合条件的设施生产并出售给非关联方符合条件的太阳能组件享受每瓦 7 美分税收抵免，光伏硅片享受每平方 12 美金的税收减免。

(12) 根据尼日利亚出口加工区管理局于 2022 年 9 月下发的批文，晶科尼日利亚是莱基自由贸易区的合法被许可人，并已在尼日利亚出口加工区管理局注册。1992 年《尼日利亚出口加工区法案》第 63 条第 8 条规定，“区内经营的获批企业应免除所有联邦、州和政府税收、征税和费率。”因此晶科尼日利亚享受自贸区所得税免税政策。

(13) 根据 2018 年 7 月生效的政府法规 (PP-23)，由于晶科印尼于 2022 年 5 月获得税务登记号，作为新纳税人，晶科印尼将在前三年或者当年总收入不超过 48 亿印尼盾时（以较早者为准），每月自动按总收入的 0.5% 缴纳所得税。

## 2. 增值税税收优惠

根据《关于先进制造业企业增值税加计抵减政策的公告》(财政部、税务总局公告 2023 年第 43 号)的规定，自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，允许先进制造业企业按照当期可抵扣进项税额加计 5% 抵减应纳税增值税税额，本公司及子公司上饶晶科、浙江晶科、海宁晶科、浙江晶科新材料、安徽晶科属于先进制造业，享受增值税加计抵减优惠。

## 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	1,466.24	2,957.50
银行存款	11,135,214,466.14	17,518,380,322.51
其他货币资金	8,387,856,348.62	10,318,671,162.92
存放财务公司存款		
合计	19,523,072,281.00	27,837,054,442.93
其中：存放在境外的款项总额	3,201,670,527.72	3,767,536,528.29

其他说明

- 1) 使用受到限制、不属于现金和现金等价物的货币资金详见本财务报表附注七、79 之说明。
- 2) 存放在境外且资金汇回受到限制的款项金额为 1,027,288,625.71 元。

### 2、交易性金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	122,268,331.82	103,100,281.01	/
其中：			
衍生金融资产	122,268,331.82	103,100,281.01	/
合计	122,268,331.82	103,100,281.01	/

其他说明：

适用 不适用

### 3、衍生金融资产

适用 不适用

### 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
银行承兑票据	3,785,658,380.08	3,656,046,020.39
商业承兑票据		
合计	3,785,658,380.08	3,656,046,020.39

#### (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
银行承兑票据		3,361,084,429.34
合计		3,361,084,429.34

#### (4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备	3,785,658,380.08	100.00			3,785,658,380.08	3,656,046,020.39	100.00			3,656,046,020.39
其中：										
银行承兑汇票	3,785,658,380.08	100.00			3,785,658,380.08	3,656,046,020.39	100.00			3,656,046,020.39
合计	3,785,658,380.08	/		/	3,785,658,380.08	3,656,046,020.39	/		/	3,656,046,020.39

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：银行承兑汇票组合

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 (%)
银行承兑汇票组合	3,785,658,380.08		
合计	3,785,658,380.08		

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用**(5). 坏账准备的情况**适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

**(6). 本期实际核销的应收票据情况**适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况：

适用 不适用

应收票据核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**5、应收账款****(1). 按账龄披露**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
6 个月以内	16,712,429,538.52	20,014,603,242.90
7-12 个月	1,881,176,655.29	1,642,483,036.74
1 年以内小计	18,593,606,193.81	21,657,086,279.64

1至2年	1,049,752,786.81	1,102,265,477.38
2至3年	124,009,911.12	107,444,971.49
3年以上		
3至4年	73,826,261.05	45,182,386.61
4至5年	16,520,277.40	27,718,884.50
5年以上	151,319,346.10	138,794,805.44
合计	20,009,034,776.29	23,078,492,805.06

## (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	15,991,554.11	0.08	15,991,554.11	100.00		16,376,193.44	0.07	16,376,193.44	100.00	
其中：										
单项计提	15,991,554.11	0.08	15,991,554.11	100.00		16,376,193.44	0.07	16,376,193.44	100.00	
按组合计提坏账准备	19,993,043,222.18	99.92	508,641,927.18	2.54	19,484,401,295.00	23,062,116,611.62	99.93	497,407,635.85	2.16	22,564,708,975.77
其中：										
账龄组合	19,993,043,222.18	99.92	508,641,927.18	2.54	19,484,401,295.00	23,062,116,611.62	99.93	497,407,635.85	2.16	22,564,708,975.77
合计	20,009,034,776.29	100.00	524,633,481.29	2.62	19,484,401,295.00	23,078,492,805.06	100.00	513,783,829.29	2.23	22,564,708,975.77

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
单项金额不重大单位	15,991,554.11	15,991,554.11	100.00	预计无法收回
合计	15,991,554.11	15,991,554.11	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：账龄组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
6个月以内	16,712,429,538.52	83,628,504.99	0.50
7-12月	1,881,176,655.29	94,058,832.76	5.00
1-2年	1,049,752,786.81	104,975,278.68	10.00
2-3年	124,009,911.12	37,202,973.34	30.00
3-4年	73,795,986.07	36,897,993.04	50.00
4至5年	16,520,277.40	16,520,277.40	100.00

5 年以上	135,358,066.97	135,358,066.97	100.00
合计	19,993,043,222.18	508,641,927.18	2.54

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

### (3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提坏账准备	16,376,193.44				384,639.33	15,991,554.11
按组合计提坏账准备	497,407,635.85	7,420,026.25		62,088.72	-3,876,353.80	508,641,927.18
合计	513,783,829.29	7,420,026.25		62,088.72	-3,491,714.47	524,633,481.29

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	62,088.72

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

本期实际核销应收账款 62,088.72 元。

### (5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额

第一名	1,922,658,750.79		1,922,658,750.79	9.29	9,613,293.75
第二名	1,152,555,675.26	60,660,825.01	1,213,216,500.27	5.86	7,545,272.39
第三名	679,400,096.32	35,757,899.81	715,157,996.13	3.45	3,575,789.98
第四名	481,944,853.16	25,365,518.59	507,310,371.75	2.45	3,134,450.47
第五名	309,748,491.58		309,748,491.58	1.49	6,363,703.80
合计	4,546,307,867.11	121,784,243.41	4,668,092,110.52	22.54	30,232,510.39

其他说明  
无

其他说明：  
适用 不适用

## 6、合同资产

### (1). 合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
应收质保金	696,904,893.58	143,364,144.33	553,540,749.25	373,751,312.10	105,405,147.66	268,346,164.44
合计	696,904,893.58	143,364,144.33	553,540,749.25	373,751,312.10	105,405,147.66	268,346,164.44

### (2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

### (3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	8,925,939.68	1.28	8,925,939.68	100.00			8,925,939.68	2.39	8,925,939.68	100.00
按组合计提坏账准备	687,978,953.90	98.72	134,438,204.65	19.54	553,540,749.25	364,825,372.42	97.61	96,479,207.98	26.45	268,346,164.44
合计	696,904,893.58	100.00	143,364,144.33	20.57	553,540,749.25	373,751,312.10	100.00	105,405,147.66	28.20	268,346,164.44

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
三峡新能源格尔木发电有限公司	8,925,939.68	8,925,939.68	100.00	预计无法收回
合计	8,925,939.68	8,925,939.68	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 账龄组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	合同资产	坏账准备	计提比例 (%)
6 个月以内	116,747,170.28	583,735.84	0.50
7-12 月	38,871,132.72	1,943,556.64	5.00
1-2 年	417,119,371.86	41,711,937.19	10.00
2-3 年	31,864,903.14	9,559,470.94	30.00
3-4 年	5,473,743.73	2,736,871.87	50.00
4 至 5 年	50,099,953.41	50,099,953.41	100.00
5 年以上	27,802,678.76	27,802,678.76	100.00
合计	687,978,953.90	134,438,204.65	19.54

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用**(4). 本期合同资产计提坏账准备情况**适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
按组合计提减值准备	37,958,996.67			预计无法收回
合计	37,958,996.67			/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无

**(5). 本期实际核销的合同资产情况**适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明:

适用 不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**7、 应收款项融资****(1) 应收款项融资分类列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	498,230,260.88	434,038,555.77
合计	498,230,260.88	434,038,555.77

**(2) 期末公司已质押的应收款项融资**

□适用 √不适用

**(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	5,095,737,499.73	
合计	5,095,737,499.73	

**(1) 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 (%)	
按组合计提坏账准备	498,230,260.88	100.00			498,230,260.88	434,038,555.77	100.00			434,038,555.77
其中：										
银行承兑汇票	498,230,260.88	100.00			498,230,260.88	434,038,555.77	100.00			434,038,555.77
合计	498,230,260.88	/		/	498,230,260.88	434,038,555.77	/		/	434,038,555.77

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：银行承兑汇票组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额
----	------

	应收融资款项	坏账准备	计提比例 (%)
银行承兑汇票组合	498,230,260.88		
合计	498,230,260.88		

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

无

#### (4) 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

#### (5) 本期实际核销的应收款项融资情况

适用 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

#### (6) 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

#### (7) 其他说明：

适用 不适用

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

## 8、预付款项

### (1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额	期初余额
----	------	------

	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	4,105,738,301.33	98.30	4,549,006,661.68	98.66
1至2年	69,721,692.45	1.67	60,485,073.78	1.31
2至3年	155,555.64	0.00	110,949.56	0.01
3年以上	1,091,399.08	0.03	1,031,995.82	0.02
合计	4,176,706,948.50	100.00	4,610,634,680.84	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：  
无

(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(%)
第一名	817,080,895.10	19.56
第二名	295,405,860.00	7.07
第三名	244,100,912.42	5.84
第四名	232,106,181.26	5.56
第五名	184,799,781.98	4.42
合计	1,773,493,630.76	42.46

其他说明

□适用 √不适用

9、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		140,906.78
应收股利	116,284,323.71	
其他应收款	1,543,724,474.06	1,129,786,740.09
合计	1,660,008,797.77	1,129,927,646.87

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		140,906.78
合计		140,906.78

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

**(3). 按坏账计提方法分类披露**

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

**(4). 坏账准备的情况**

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无

**(5). 本期实际核销的应收利息情况**

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

**应收股利****(1). 应收股利**

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
应收内蒙古新特股利	116,284,323.71	
合计	116,284,323.71	

**(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利**

适用 不适用

**(3). 按坏账计提方法分类披露**

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备:

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

**(4). 坏账准备的情况**

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

□适用 √不适用

其他说明:

无

**(5). 本期实际核销的应收股利情况**

□适用 √不适用

其中重要的应收股利核销情况

□适用 √不适用

核销说明:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

**其他应收款****(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中: 1 年以内分项		
6 个月以内	1,424,747,472.34	1,015,371,064.28
7-12 个月	49,671,117.87	27,037,709.03
1 年以内小计	1,474,418,590.21	1,042,408,773.31
1 至 2 年	78,119,056.51	102,246,830.90
2 至 3 年	10,979,337.49	2,358,146.14

3年以上		
3至4年	1,840,979.49	267,714.90
4至5年	6,489,457.82	6,638,066.31
5年以上	16,587,150.49	17,833,441.09
合计	1,588,434,572.01	1,171,752,972.65

## (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
押金保证金	173,051,355.04	189,844,869.15
应收出口退税款	377,813,807.33	670,704,125.14
应收政府款项	29,511,587.05	29,511,587.05
应收暂付款	7,619,043.83	9,736,567.98
应收采购返利	199,974,677.86	247,837,114.34
保险赔偿款	766,112,077.37	
其他	34,352,023.53	24,118,708.99
合计	1,588,434,572.01	1,171,752,972.65

## (3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024年1月1日余额	6,428,740.78	10,224,683.09	25,312,808.69	41,966,232.56
2024年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段	-390,595.28	390,595.28		
—转入第三阶段		-1,097,933.75	1,097,933.75	
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	3,569,147.76	-1,705,438.97	1,454,374.26	3,318,083.05
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动			574,217.40	574,217.40
2024年6月30日余额	9,607,293.26	7,811,905.65	27,290,899.30	44,710,098.21

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

第一阶段是指其他应收款的信用风险自初始确认后并未显著增加；第二阶段是指其他应收款的信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值；第三阶段是指其他应收款已发生信用减值。

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	
按组合计提坏账准备	41,966,232.56	3,318,083.05			574,217.40	44,710,098.21
合计	41,966,232.56	3,318,083.05			574,217.40	44,710,098.21

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

其他说明

无

#### (5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

#### (6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
第一名	766,112,077.37	48.23	保险赔偿款	6个月以内	3,830,560.39
第二名	263,504,471.90	16.59	应收出口退税款	6个月以内	1,317,522.36
第三名	199,974,677.86	12.59	应收采购返利	6个月以内	999,873.39
第四名	98,943,602.92	6.23	应收出口退税款	6个月以内	494,718.01
第五名	23,458,969.22	1.48	押金保证金	1-2年	2,345,896.92
合计	1,351,993,799.27	85.12	/	/	8,988,571.07

#### (7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**10、 存货****(1). 存货分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	2,675,963,178.83	168,165,128.57	2,507,798,050.26	2,957,719,704.72	112,423,802.67	2,845,295,902.05
在产品	376,227,140.38	7,094,919.95	369,132,220.43	531,944,897.81	1,754,130.63	530,190,767.18
库存商品	13,098,052,577.94	545,859,995.25	12,552,192,582.69	10,537,578,357.60	483,588,439.10	10,053,989,918.50
周转材料	99,950,523.89		99,950,523.89	86,465,880.68		86,465,880.68
在途物资	276,451,119.18		276,451,119.18	633,319,795.11		633,319,795.11
半成品	2,584,246,001.76	175,075,941.75	2,409,170,060.01	2,254,704,148.24	83,213,009.31	2,171,491,138.93
发出商品	1,218,722,333.82	5,379,196.15	1,213,343,137.67	1,630,556,267.71	980,387.75	1,629,575,879.96
委托加工物资	61,926,583.86		61,926,583.86	265,207,950.26		265,207,950.26
合计	20,391,539,459.66	901,575,181.67	19,489,964,277.99	18,897,497,002.13	681,959,769.46	18,215,537,232.67

**(2). 确认为存货的数据资源**

□适用 √不适用

**(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	112,423,802.67	164,252,019.04		108,510,693.14		168,165,128.57
在产品	1,754,130.63	7,094,919.95		1,754,130.63		7,094,919.95
库存商品	483,588,439.10	233,865,978.22		171,594,422.07		545,859,995.25
半成品	83,213,009.31	135,283,480.70		43,420,548.26		175,075,941.75
发出商品	980,387.75	5,379,196.15		980,387.75		5,379,196.15
合计	681,959,769.46	545,875,594.06		326,260,181.85		901,575,181.67

本期转回或转销存货跌价准备的原因

√适用 □不适用

项目	确定可变现净值的具体依据	转销存货跌价准备的原因
原材料	相关产成品估计售价减去至完工估计将要发生的成本、	本期已将部分计提存货跌
半成品	估计的销售费用以及相关税费后的金额确定可变现净值	价准备的存货售出或领用

项 目	确定可变现净值 的具体依据	转销存货跌价 准备的原因
在产品		
库存商品	相关产成品估计售价减去估计的销售费用以及相关税费 后的金额确定可变现净值	
发出商品		

按组合计提存货跌价准备

适用 不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

适用 不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

适用 不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

#### 11、持有待售资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	减值准 备	期末账面价值	公允价值	预计处 置费用	预计处 置时间
待政府收储 的相关资产	189,077,022.94		189,077,022.94	235,757,600.00		2024 年
合计	189,077,022.94		189,077,022.94	235,757,600.00		/

其他说明：

1) 玉环晶科能源有限公司于 2023 年 5 月与玉环经济开发区管理委员会、玉环市财政局、玉环市自然资源和规划局签订《收回国有建设用地及房产协议书》，约定由玉环经济开发区管理委员会收回位于玉环市经济开发区靖海路 5 号地块上的建筑物、构筑物、道路、不可搬迁设备等地上附着物，因此自协议签订之日起将收储土地及不可搬迁厂房设备划分为持有待售资产。

#### 12、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

一年内到期的债权投资

适用 不适用

一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明

无

**13、其他流动资产**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预缴税金及待抵扣进项税	1,961,717,029.60	1,637,343,816.35
待摊费用	184,536,681.30	161,337,482.33
合计	2,146,253,710.90	1,798,681,298.68

其他说明：

无

**14、债权投资****(1). 债权投资情况**

□适用 √不适用

债权投资减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

**(2). 期末重要的债权投资**

□适用 √不适用

**(3). 减值准备计提情况**

□适用 √不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

**(4). 本期实际的核销债权投资情况**

□适用 √不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

□适用 √不适用

债权投资的核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

无

**15、其他债权投资****(1). 其他债权投资情况**

□适用 √不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
租赁保证金	55,643,677.05		55,643,677.05	60,906,739.42		60,906,739.42	
双反保证金	19,852,881.52		19,852,881.52	19,885,076.04		19,885,076.04	
合计	75,496,558.57		75,496,558.57	80,791,815.46		80,791,815.46	/

(2) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备  
适用 不适用

### (3) 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：  
无

### (4) 本期实际核销的长期应收款情况

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况

适用 不适用

长期应收款核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 17、长期股权投资

### (1). 长期股权投资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、联营企业										
四川永祥	443,391,127.00			-30,498,219.96		716,754.13				413,609,661.17
内蒙古新特	633,626,119.94			-37,017,699.44		716,025.51	-116,284,323.71			481,040,122.30
合计	1,077,017,246.94			-67,515,919.40		1,432,779.64	-116,284,323.71			894,649,783.47

### (2). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

其他说明  
无

## 18、其他权益工具投资

## (1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
上饶市晶科能源职业培训学校	100,000.00						100,000.00				
合计	100,000.00						100,000.00				/

## (2). 本期存在终止确认的情况说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**19、其他非流动金融资产**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	5,500,000.00	
其中：股权投资	500,000.00	
私募基金	5,000,000.00	
合计	5,500,000.00	

其他说明：

无

**20、投资性房地产**

投资性房地产计量模式

**(1). 采用成本计量模式的投资性房地产**

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	153,086,585.16			153,086,585.16
2.本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	153,086,585.16			153,086,585.16
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	54,955,376.54			54,955,376.54
2.本期增加金额	3,743,870.87			3,743,870.87
(1) 计提或摊销	3,743,870.87			3,743,870.87
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	58,699,247.41			58,699,247.41
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				
(2) 其他转出				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	94,387,337.75			94,387,337.75
2.期初账面价值	98,131,208.62			98,131,208.62

## (2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况:

□适用 √不适用

## (3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

## 21、固定资产

## 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	40,894,446,842.12	37,001,290,663.41
固定资产清理		
合计	40,894,446,842.12	37,001,290,663.41

其他说明:

无

## 固定资产

## (1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	通用设备	专用设备	运输工具	合计
一、账面原值:					
1.期初余额	17,665,311,637.15	1,392,046,785.57	29,151,317,083.56	160,599,901.68	48,369,275,407.96
2.本期增加金额	2,871,776,869.25	817,580,695.32	3,998,321,597.87	32,074,800.83	7,719,753,963.27
(1) 购置	647,271,982.20	129,910,761.82	2,269,237,438.74	26,060,739.85	3,072,480,922.61
(2) 在建工程转入	2,202,713,931.56	684,844,793.17	1,579,590,059.89	5,978,404.36	4,473,127,188.98
(3) 外币报表折算差异	21,790,955.49	2,825,140.33	17,288,683.12	35,656.62	41,940,435.56
(4) 融资租赁到期转入			132,205,416.12		132,205,416.12
3.本期减少金额	289,756,062.54	88,229,497.46	822,591,936.65	24,310,419.58	1,224,887,916.23
(1) 处置或报废	164,220,525.32	47,216,126.92	529,512,613.50	21,014,223.43	761,963,489.17
(2) 政府补助冲减	125,535,537.22	41,013,370.54	293,079,323.15	3,296,196.15	462,924,427.06
4.期末余额	20,247,332,443.86	2,121,397,983.43	32,327,046,744.78	168,364,282.93	54,864,141,455.00
二、累计折旧					
1.期初余额	2,151,253,900.15	711,273,928.90	8,118,256,477.73	68,267,279.57	11,049,051,586.35
2.本期增加金额	418,538,948.95	99,210,087.64	3,060,465,345.66	20,412,215.26	3,598,626,597.51
(1) 计提	416,455,384.16	97,739,458.27	3,004,475,015.68	20,403,452.81	3,539,073,310.92

(2) 外币 报表折算差异	2,083,564.79	1,470,629.37	5,616,898.59	8,762.45	9,179,855.20
(3) 融资 租赁到期转入			50,373,431.39		50,373,431.39
3. 本期减少金 额	123,399,966.79	43,071,447.79	725,172,728.82	5,770,328.53	897,414,471.93
(1) 处置 或报废	104,403,551.74	40,960,707.92	379,760,411.60	4,999,663.94	530,124,335.20
(2) 政府 补助冲减	18,996,415.05	2,110,739.87	345,412,317.22	770,664.59	367,290,136.73
4. 期末余额	2,446,392,882.31	767,412,568.75	10,453,549,094.57	82,909,166.30	13,750,263,711.93
三、减值准备					
1. 期初余额		8,450,218.45	309,096,071.29	1,386,868.46	318,933,158.20
2. 本期增加金 额			12,069.84		12,069.84
(1) 计提					
(2) 外币 报表折算差异			12,069.84		12,069.84
3. 本期减少金 额		1,818,969.09	97,301,082.96	394,275.04	99,514,327.09
(1) 处置 或报废		1,818,969.09	97,301,082.96	394,275.04	99,514,327.09
4. 期末余额		6,631,249.36	211,807,058.17	992,593.42	219,430,900.95
四、账面价值					
1. 期末账面价 值	17,800,939,561.55	1,347,354,165.32	21,661,690,592.04	84,462,523.21	40,894,446,842.12
2. 期初账面价 值	15,514,057,737.00	672,322,638.22	20,723,964,534.54	90,945,753.65	37,001,290,663.41

## (2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
通用设备	45,533,479.65	38,885,923.78	6,631,249.36	16,306.51	
专用设备	487,932,952.55	274,320,054.83	211,807,058.17	1,805,839.55	
运输设备	5,314,714.24	4,296,467.37	992,593.42	25,653.45	
小计	538,781,146.44	317,502,445.98	219,430,900.95	1,847,799.51	

## (3). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	154,587,425.80
小计	154,587,425.80

## (4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√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
房屋及建筑物	6,065,975,933.12	自建厂房权证正在办理中、政府定制建设厂房待后续回购时办理

小计	6,065,975,933.12
----	------------------

## (5). 固定资产的减值测试情况

√适用  不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

 适用  不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

 适用  不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

 适用  不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

 适用  不适用

其他说明：

 适用  不适用

固定资产清理

 适用  不适用

## 22、在建工程

项目列示

√适用  不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	4,373,033,134.85	3,773,550,781.77
工程物资		
合计	4,373,033,134.85	3,773,550,781.77

其他说明：

无

在建工程

## (1). 在建工程情况

√适用  不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
玉环一期 10GW 组件项目				712,445,539.35		712,445,539.35
上饶年化产能 13.75GW 电池车间项目	27,125,486.93		27,125,486.93	608,576,665.18		608,576,665.18

海宁年产 11GW 高效电池和 15GW 高效电池组件智能生产线项目	230,831,053.48		230,831,053.48	514,120,603.84		514,120,603.84
越南 8GW 拉晶切片、电池和组件项目	253,042,609.51		253,042,609.51	350,311,492.03		350,311,492.03
晶科储能一期 12GWh 系统+12GWh 电芯项目	1,125,052,128.47		1,125,052,128.47	281,396,229.23		281,396,229.23
美国工厂 1GW 扩建项目	31,137,164.80		31,137,164.80	345,744,575.35		345,744,575.35
肥东年产 10 万吨铝型材与 25GW 边框项目	104,607,029.03		104,607,029.03	170,482,638.12		170,482,638.12
虹桥晶科中心装修工程				89,324,017.90		89,324,017.90
青海西宁二期 20GW 单晶拉棒项目	75,069,714.73		75,069,714.73	79,457,569.90		79,457,569.90
尖山电池研发黄金线建设项目	77,885,617.90		77,885,617.90	76,333,535.39		76,333,535.39
上饶新建 22GW 切片车间项目	93,361,095.01		93,361,095.01	58,029,297.22		58,029,297.22
越南年产 6.5GW+3.5GW 拉晶和切片项目	5,366,423.88		5,366,423.88	39,743,819.14		39,743,819.14
海宁袁花年产 6GW 组件项目	1,426,445.76		1,426,445.76	1,426,445.76		1,426,445.76
山西晶科一体化大基地年产 28GW 单晶拉棒切方智能化生产线项目	1,010,589,823.40		1,010,589,823.40			
山西晶科一体化大基地年产 28GW 切片与高效电池片智能化生产线项目	276,627,479.86		276,627,479.86			
山西晶科一体化大基地年产 28GW 高效组件智能化生产线项目	399,546,477.50		399,546,477.50			
袁花年化产能 5.72GW 电池片项目	15,572,084.36		15,572,084.36			
零星工程及安装设备	645,792,500.22		645,792,500.22	446,158,353.36		446,158,353.36
合计	4,373,033,134.85		4,373,033,134.85	3,773,550,781.77		3,773,550,781.77

## (2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
玉环一期 10GW 组件项目	14.3 亿元	712,445,539.35	328,657,501.03	1,041,103,040.38			100.00	已投产				自筹资金
上饶年化产能 13.75GW 电池车间项目	14.66 亿元	608,576,665.18	412,791,993.00	989,251,076.79	4,992,094.46	27,125,486.93	84.81	在建				自筹资金
海宁年产 11GW 高效电池和 15GW 高效电池组件智能生产线项目	54.56 亿元	514,120,603.84	229,345,187.49	512,634,737.85		230,831,053.48	88.13	在建				自筹/募集资金
越南 8GW 拉晶切片、电池和组件项目	56 亿元	350,311,492.03	313,031,332.68	410,300,215.20		253,042,609.51	66.82	在建				自筹资金
晶科储能一期 12GWh 系统 +12GWh 电芯项目	38.28 亿元	281,396,229.23	846,109,740.06	2,453,840.82		1,125,052,128.47	31.28	在建				自筹资金
青海西宁二期 20GW 单晶拉棒项目	26.69 亿元	79,457,569.90	284,534,656.04	288,922,511.21		75,069,714.73	96.14	在建				自筹资金

越南年产 6.5GW+3.5GW 拉晶 和切片项目	24.68 亿元	39,743,819.14	26,912,075.66	61,289,470.92		5,366,423.88	82.58	在建				自筹资金
袁花年化产能 5.72GW 电池片项目	15.46 亿元		52,447,071.83	36,874,987.47		15,572,084.36	66.45	在建				自筹资金
山西晶科一体化大 基地年产 28GW 单 晶拉棒切方智能化 生产线项目	30.14 亿元		1,079,859,912.56		69,270,089.16	1,010,589,823.40	35.83	在建				自筹资金
山西晶科一体化大 基地年产 28GW 切 片与高效电池片智 能化生产线项目	57.11 亿元		1,780,848,844.23	4,330,176.98	1,499,891,187.39	276,627,479.86	31.18	在建				自筹资金
山西晶科一体化大 基地年产 28GW 高 效组件智能化生产 线项目	18.32 亿元		432,845,547.55		33,299,070.05	399,546,477.50	23.63	在建				自筹资金
合计	350.20 亿元	2,586,051,918.67	5,787,383,862.13	3,347,160,057.62	1,607,452,441.06	3,418,823,282.12	/	/			/	/

[注]其他减少主要系政府补助冲减。

## (3). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

## (4). 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

工程物资

适用 不适用

## 23、生产性生物资产

## (1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

## (2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

适用 不适用

## (3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 24、油气资产

## (1) 油气资产情况

适用 不适用

## (2) 油气资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

无

## 25、使用权资产

## (1) 使用权资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	专用设备	合计
一、账面原值			
1.期初余额	826,367,651.91	150,947,559.15	977,315,211.06
2.本期增加金额			
(1)租入			

(2)外币报表折算差异			
3.本期减少金额	38,091,645.57	133,009,690.52	171,101,336.09
(1)处置	33,202,638.74		33,202,638.74
(2)融资租赁到期转入固定资产		132,205,416.12	132,205,416.12
(3)外币报表折算差异	4,889,006.83	804,274.40	5,693,281.23
4.期末余额	788,276,006.34	17,937,868.63	806,213,874.97
二、累计折旧			
1.期初余额	202,619,735.76	47,340,384.30	249,960,120.06
2.本期增加金额	66,787,194.17	8,812,923.09	75,600,117.26
(1)计提	66,787,194.17	8,812,923.09	75,600,117.26
3.本期减少金额	26,694,346.78	50,472,981.74	77,167,328.52
(1)处置	24,824,664.24		24,824,664.24
(2)融资租赁到期转入固定资产		50,373,431.39	50,373,431.39
(3)外币报表折算差异	1,869,682.54	99,550.35	1,969,232.89
4.期末余额	242,712,583.15	5,680,325.65	248,392,908.80
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	545,563,423.19	12,257,542.98	557,820,966.17
2.期初账面价值	623,747,916.15	103,607,174.85	727,355,091.00

## (2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

## 26、无形资产

## (1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	软件	知识产权	合计
一、账面原值				
1.期初余额	1,987,499,233.98	202,411,168.52	544,198,333.72	2,734,108,736.22
2.本期增加金额	2,308,056.79	74,998,598.83		77,306,655.62
(1)购置	572,315.49	74,970,923.31		75,543,238.80

(2)内部研发				
(3)外币报表折算	1,735,741.30	27,675.52		1,763,416.82
3.本期减少金额		414,247.85	294,658,089.15	295,072,337.00
(1)处置		414,247.85	294,658,089.15	295,072,337.00
(2)政府补助冲减				
4.期末余额	1,989,807,290.77	276,995,519.50	249,540,244.57	2,516,343,054.84
二、累计摊销				
1.期初余额	126,903,858.26	94,364,315.72	81,051,687.48	302,319,861.46
2.本期增加金额	21,795,874.89	16,967,745.00	18,491,061.74	57,254,681.63
(1)计提	21,793,583.21	16,809,177.18	18,491,061.74	57,093,822.13
(2)外币报表折算	2,291.68	158,567.82		160,859.50
3.本期减少金额	1,708,916.69	14,862.01	46,007,083.56	47,730,862.26
(1)处置		14,862.01	46,007,083.56	46,021,945.57
(2)政府补助冲减	1,708,916.69			1,708,916.69
4.期末余额	146,990,816.46	111,317,198.71	53,535,665.66	311,843,680.83
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	1,842,816,474.31	165,678,320.79	196,004,578.91	2,204,499,374.01
2.期初账面价值	1,860,595,375.72	108,046,852.80	463,146,646.24	2,431,788,874.76

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0%

(2). 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

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

土地使用权	145,234,155.64	土地权证正在办理中、政府代建厂房的土地待后续回购时办理
小计	145,234,155.64	

**(3) 无形资产的减值测试情况**

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**27、商誉****(1). 商誉账面原值**

适用 不适用

**(2). 商誉减值准备**

适用 不适用

**(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息**

适用 不适用

资产组或资产组组合发生变化

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

**(4). 可收回金额的具体确定方法**

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

**(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况**

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 28、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修及改造工程	513,073,874.23	183,080,408.81	107,638,725.65		588,515,557.39
保险费	106,174,034.69	7,332,686.87	4,145,033.35		109,361,688.21
合计	619,247,908.92	190,413,095.68	111,783,759.00		697,877,245.60

其他说明：

无

## 29、递延所得税资产/递延所得税负债

## (1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	1,373,869,016.69	229,645,776.97	1,118,712,476.49	200,833,810.88
内部交易未实现利润	2,937,742,961.89	665,008,923.04	1,736,960,681.80	354,952,650.89
可抵扣亏损	1,011,859,797.69	201,649,622.41	349,656,366.91	53,634,719.11
产品质量保证	2,347,200,854.66	453,958,292.75	2,298,530,688.33	405,806,294.69
政府代建厂房折旧费用	200,397,610.72	30,059,641.61	95,235,496.75	15,485,843.63
与资产相关的政府补助	4,017,261,522.81	720,646,034.67	2,376,425,449.62	456,189,921.21
租赁负债	66,421,602.82	16,387,118.18	66,421,602.82	16,387,118.18
其他	810,872,783.09	153,532,454.33	588,852,941.22	118,384,763.55
合计	12,765,626,150.37	2,470,887,863.96	8,630,795,703.94	1,621,675,122.14

## (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
固定资产加速折旧	584,799,368.10	128,038,213.99	535,076,585.11	110,995,774.56
租赁税会差异	44,337,369.29	10,863,606.48	44,337,369.29	10,863,606.48
其他	54,973,766.71	8,773,558.80	9,348,050.81	2,243,532.19
合计	684,110,504.10	147,675,379.27	588,762,005.21	124,102,913.23

## (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

单位：元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	141,052,475.59	2,329,835,388.37	46,820,802.28	1,574,854,319.86
递延所得税负债	141,052,475.59	6,622,903.68	46,820,802.28	77,282,110.95

## (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	1,987,802,076.27	1,931,588,062.21
可抵扣亏损	1,641,683,259.86	287,485,392.32
合计	3,629,485,336.13	2,219,073,454.53

## (5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2024 年	783,601.62	789,504.69	
2025 年	129,965.25	129,965.25	
2026 年	647,886.19	671,082.82	
2027 年	2,144,710.10	2,486,937.93	
2028 年	36,811,497.37	43,244,761.03	
2029 年及以后	1,601,165,599.33	240,163,140.60	
合计	1,641,683,259.86	287,485,392.32	/

其他说明：

□适用 √不适用

## 30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付设备款	771,262,492.14		771,262,492.14	2,121,407,819.65		2,121,407,819.65
合计	771,262,492.14		771,262,492.14	2,121,407,819.65		2,121,407,819.65

其他说明：

无

## 31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	9,075,773,321.32	9,075,773,321.32	质押	系定期存单质押用于开具承兑汇票、信用证、保函、借款及承兑汇票、信用证、保函、借款等保证金	10,967,461,795.23	10,967,461,795.23	质押	系定期存单质押用于开具承兑汇票、信用证、保函及承兑汇票、信用证、保函、借款等保证金；
应收票据	3,361,084,429.34	3,361,084,429.34	质押	系质押用于开具承兑汇票及已背书或已贴现但未到期的应收票据	3,177,171,430.49	3,177,171,430.49	质押	系质押用于开具承兑汇票及已背书或已贴现但未到期的应收票据
应收账款	244,764,247.42	243,431,513.08	质押	系质押用于借款、信用证、保函；受限用于借款	477,142,763.94	474,322,120.34	质押	系抵押用于借款等
应收款项融资					114,120,393.75	114,120,393.75	质押	系质押用于开具承兑汇票
存货	8,154,189,017.13	8,005,667,684.06	抵押	系抵押用于借款、信用证、保函	4,630,372,662.25	4,361,763,844.20	抵押	系抵押用于开具承兑汇票及借款
固定资产	7,964,795,102.40	5,425,710,026.01	抵押	系抵押用于借款、为租赁提供担保、开具承兑汇票、信用证、保函	7,396,043,763.04	5,551,992,075.86	抵押	系抵押用于借款、为租赁提供担保、开具承兑汇票、信用证、保函
无形资产	255,335,545.85	228,709,344.91	抵押	系抵押用于开具承兑汇票及借款	249,098,312.83	231,280,117.09	抵押	系抵押用于开具承兑汇票及借款
合计	29,055,941,663.46	26,340,376,318.72	/	/	27,011,411,121.53	24,878,111,776.96	/	/

其他说明：

无

**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
抵押借款		359,426,761.54
保证借款	715,029,027.77	2,313,065,759.66
信用借款	1,077,725,277.02	537,402,745.58
抵押及保证借款	703,667,091.05	492,384,975.28
保证质押及抵押借款	1,005,719.44	100,093,194.45
信用证融资借款	680,142,500.00	1,936,300,951.65
票据贴现借款	515,612,194.81	497,027,595.41
供应链金融借款	19,900,000.00	19,900,000.00
合计	3,713,081,810.09	6,255,601,983.57

短期借款分类的说明：

无

**(2). 已逾期未偿还的短期借款情况**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**33、交易性金融负债**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	指定的理由和依据
交易性金融负债	26,465,691.13	16,037,792.70	/
其中：			
衍生金融负债	26,465,691.13	16,037,792.70	/
合计	26,465,691.13	16,037,792.70	/

其他说明：

□适用 √不适用

**34、衍生金融负债**

□适用 √不适用

**35、应付票据**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	2,096,092,985.22	2,616,311,523.56
银行承兑汇票	17,431,942,053.08	23,074,220,109.54
合计	19,528,035,038.30	25,690,531,633.10

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

**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
货款	11,366,375,612.56	13,399,251,887.19
设备工程款	9,850,750,150.23	7,382,312,854.54
费用款	1,831,507,645.81	1,807,076,490.84
合计	23,048,633,408.60	22,588,641,232.57

**(2). 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**37、预收款项****(1). 预收账款项列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收长期资产处置款	188,606,094.32	457,322,189.41
合计	188,606,094.32	457,322,189.41

**(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项**

□适用 √不适用

**(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**38、合同负债****(1). 合同负债情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
货款	5,997,763,789.85	6,218,569,871.81
合计	5,997,763,789.85	6,218,569,871.81

**(2). 账龄超过 1 年的重要合同负债**

□适用 √不适用

**(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**39、应付职工薪酬****(1). 应付职工薪酬列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	1,191,774,080.84	4,138,913,167.85	4,490,604,367.91	840,082,880.78
二、离职后福利-设定提存计划	67,269,062.66	242,605,555.17	280,127,517.64	29,747,100.19
三、辞退福利		27,701,151.98	27,655,548.52	45,603.46
合计	1,259,043,143.50	4,409,219,875.00	4,798,387,434.07	869,875,584.43

**(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	1,152,090,286.58	3,488,608,390.69	3,832,928,775.99	807,769,901.28
二、职工福利费	2,706,638.86	424,324,834.83	425,976,417.70	1,055,055.99
三、社会保险费	21,229,676.59	113,725,527.04	118,590,995.82	16,364,207.81
其中：医疗保险费	10,748,124.72	97,647,521.33	95,132,774.62	13,262,871.43
工伤保险费	707,864.78	10,264,290.65	9,300,664.29	1,671,491.14
生育保险费				
其他	9,773,687.09	5,813,715.06	14,157,556.91	1,429,845.24
四、住房公积金	9,109,875.87	94,728,382.07	96,083,572.62	7,754,685.32
五、工会经费和职工教育经费	6,637,602.94	17,526,033.22	17,024,605.78	7,139,030.38
合计	1,191,774,080.84	4,138,913,167.85	4,490,604,367.91	840,082,880.78

**(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	65,120,751.04	235,086,454.38	271,379,869.56	28,827,335.86
2、失业保险费	2,148,311.62	7,519,100.79	8,747,648.08	919,764.33
合计	67,269,062.66	242,605,555.17	280,127,517.64	29,747,100.19

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	50,790,186.86	380,946,272.63

企业所得税	823,202,070.31	866,265,311.71
个人所得税	28,722,105.86	23,203,512.46
城市维护建设税	5,568,375.82	3,046,024.40
房产税	38,972,820.79	43,926,025.62
土地使用税	15,692,722.70	13,772,492.90
教育费附加	3,247,855.57	1,810,907.88
地方教育附加	2,216,473.20	1,207,271.92
关税	10,431,520.33	32,553,231.16
印花税	32,812,113.58	31,797,799.01
其他	13,141,797.02	11,524,738.91
合计	1,024,798,042.04	1,410,053,588.60

其他说明：

无

#### 41、其他应付款

##### (1). 项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利		26,086,220.40
其他应付款	218,053,596.89	229,168,119.15
合计	218,053,596.89	255,254,339.55

##### 应付利息

适用 不适用

##### 应付股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付股利-普通股股利		26,086,220.40
合计		26,086,220.40

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无

#### 其他应付款

##### (1). 按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
押金保证金	191,975,672.23	201,159,446.73
应付暂收款	9,623,083.93	20,338,405.89
其他	16,454,840.73	7,670,266.53
合计	218,053,596.89	229,168,119.15

## (2). 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 42、持有待售负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
处置新疆晶科子公司		1,080,977,316.34
合计		1,080,977,316.34

其他说明：

无

## 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	1,676,256,699.96	848,476,047.47
1 年内到期的长期应付款	629,502,466.03	2,083,668,191.26
1 年内到期的租赁负债	127,532,165.56	163,624,567.61
合计	2,433,291,331.55	3,095,768,806.34

其他说明：

无

## 44、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
本期已背书但期末未到期的银行汇票	3,361,084,429.17	3,177,171,430.49
待转销项税额	271,290,783.05	325,657,069.77
合计	3,632,375,212.22	3,502,828,500.26

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
抵押借款	263,499.97	30,028,416.67

保证借款	5,958,890,449.26	1,829,333,531.79
信用借款	349,295,816.41	989,719,105.21
抵押及保证借款	984,518,358.14	769,233,304.46
合计	7,292,968,123.78	3,618,314,358.13

长期借款分类的说明：

无

其他说明

适用 不适用

#### 46、应付债券

##### (1). 应付债券

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可转换公司债券	9,352,524,200.95	9,181,607,702.37
合计	9,352,524,200.95	9,181,607,702.37

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

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	票面利率（%）	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期转股	本期偿还	期末余额	是否违约
晶能转债	100.00	0.20	2023-04-20	6年	10,000,000,000.00	9,181,607,702.37		13,668,030.87	177,291,319.71	43,000.00	19,999,852.00	9,352,524,200.95	否
合计	/	/	/	/	10,000,000,000.00	9,181,607,702.37		13,668,030.87	177,291,319.71	43,000.00	19,999,852.00	9,352,524,200.95	/

##### (2). 可转换公司债券的说明

适用 不适用

转股权会计处理及判断依据

适用 不适用

根据中国证券监督管理委员会《关于同意晶科能源股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券注册的批复》（证监许可〔2023〕683号），公司获准向不特定对象发行可转换公司债券10,000.00万张，每张面值为人民币100.00元，募集资金总额为1,000,000.00万元，债券期限为6年，自2023年4月20日至2029年4月19日。公司发行的可转换公司债券的票面利率为第一年0.20%、第二年0.40%、第三年0.60%、第四年1.50%、第五年1.80%、第六年2.00%，利息按年支付。

本次发行的可转换公司债券转股期限自发行结束之日(2023年4月26日，T+4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(2029年4月19日)。持有人可在转股期内申请转股，因公司实施2023年年度权益分派方案，自2024年6月7日起可转债转股价格调整为13.48元/股。本期持有人申请转股的债券面值43,000.00元，确认股本3,130.00元，确认资本公积39,672.57元。

**(3). 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
尚未支付的租赁付款额	530,181,465.06	620,775,769.90
减：未确认融资费用	53,627,032.20	70,838,529.32
合计	476,554,432.86	549,937,240.58

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	10,554,938,308.13	9,841,001,370.28
专项应付款		
合计	10,554,938,308.13	9,841,001,370.28

其他说明：

无

**长期应付款**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
售后回租款	1,409,716,888.18	753,855,304.69
待支付回购子公司少数股东股权款及利息	3,900,051,389.31	5,363,059,297.87
双反税	98,765,477.82	96,659,879.75
项目专项借款	1,296,043,125.00	1,596,704,729.15
厂房回购款	3,850,361,427.82	2,030,722,158.82
合计	10,554,938,308.13	9,841,001,370.28

其他说明：

无

#### 专项应付款

适用 不适用

#### 49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

#### 50、预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
产品质量保证金及预计赔偿款	2,647,152,848.81	2,759,096,245.26	预提质保金及根据诉讼进展情况计提
合计	2,647,152,848.81	2,759,096,245.26	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

本公司部分光伏组件销售合同中约定了相关的质量保证条款。根据行业经验及本公司历史质保赔付情况，公司按照质保期内的组件销售数量与过去两年组件平均售价的乘积的1% 计提产品质量保证金。

#### 51、递延收益

递延收益情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

#### 52、其他非流动负债

适用 不适用

#### 53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	10,005,196,733.00				3,130.00	3,130.00	10,005,199,863.00

其他说明：

其他系本期可转债转股数量。

## 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

## (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	99,999,620.00	1,061,198,412.59			430.00	4,591.19	99,999,190.00	1,061,193,821.40
合计	99,999,620.00	1,061,198,412.59			430.00	4,591.19	99,999,190.00	1,061,193,821.40

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 55、资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	8,645,914,378.74	39,672.57		8,645,954,051.31
其他资本公积	382,823,339.74	62,602,492.79		445,425,832.53
合计	9,028,737,718.48	62,642,165.36		9,091,379,883.84

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期股本溢价增加 39,672.57 元，系可转债转股增加 39,672.57 元，详见本财务报表附注七、46 之说明。本期其他资本公积增加 62,602,492.79 元，系因权益结算的涉及职工的股份支付增加 61,169,713.15 元；按照持股比例确认联营企业其他权益变动增加资本公积 1,432,779.64 元。

## 56、库存股

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股份回购	300,087,191.05			300,087,191.05
合计	300,087,191.05			300,087,191.05

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

## 57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初	本期发生金额	期末
----	----	--------	----

	余额		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	余额
		本期所得税前发生额						
一、将重分类进损益的其他综合收益	130,874,299.59	26,432,468.80				26,432,468.80		157,306,768.39
其中：权益法下可转损益的其他综合收益								
外币财务报表折算差额	130,874,299.59	26,432,468.80				26,432,468.80		157,306,768.39
其他综合收益合计	130,874,299.59	26,432,468.80				26,432,468.80		157,306,768.39

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

#### 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	391,643,332.36			391,643,332.36
合计	391,643,332.36			391,643,332.36

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：  
无

#### 60、未分配利润

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	14,042,624,574.80	7,695,774,193.27
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		2,418,663.73
调整后期初未分配利润	14,042,624,574.80	7,698,192,857.00
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,200,081,350.66	7,440,477,243.96
减：提取法定盈余公积		206,045,526.16
应付普通股股利	2,234,507,139.87	890,000,000.00

转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	13,008,198,785.59	14,042,624,574.80

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 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0 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	45,997,170,439.84	42,070,167,811.44	52,654,278,033.83	45,072,552,300.42
其他业务	1,254,217,870.80	1,132,783,266.00	970,151,897.61	922,771,538.53
合计	47,251,388,310.64	43,202,951,077.44	53,624,429,931.44	45,995,323,838.95
其中：与客户之间的合同产生的收入	47,242,687,270.96	43,195,872,516.18	53,616,124,752.93	45,988,339,182.51

## (2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	硅片		光伏电池片		光伏组件		其他		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型										
产品销售	123,300,696.12	124,986,279.30	434,685,190.66	446,739,264.11	45,439,184,553.05	41,498,442,268.03	1,245,516,831.13	1,125,704,704.74	47,242,687,270.96	43,195,872,516.18
按经营地区分类										
境内	123,155,152.12	122,767,971.35	434,498,190.08	444,035,946.78	11,945,784,452.74	13,190,659,454.76	1,115,500,214.94	1,005,144,686.14	13,618,938,009.88	14,762,608,059.03
境外	145,544.00	2,218,307.95	187,000.58	2,703,317.33	33,493,400,100.31	28,307,782,813.27	130,016,616.19	120,560,018.60	33,623,749,261.08	28,433,264,457.15
按商品转让的时间分类										
在某一 时点确认收入	123,300,696.12	124,986,279.30	434,685,190.66	446,739,264.11	45,439,184,553.05	41,498,442,268.03	1,245,516,831.13	1,125,704,704.74	47,242,687,270.96	43,195,872,516.18
合计	123,300,696.12	124,986,279.30	434,685,190.66	446,739,264.11	45,439,184,553.05	41,498,442,268.03	1,245,516,831.13	1,125,704,704.74	47,242,687,270.96	43,195,872,516.18

其他说明

□适用 √不适用

## (3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

## (4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

## (5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

**62、税金及附加**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	32,551,393.10	16,267,292.53
教育费附加	19,329,336.51	9,421,540.74
房产税	58,831,093.87	35,637,844.63
土地使用税	31,333,454.01	11,364,817.12
印花税	69,932,285.75	84,023,497.37
地方教育附加	12,886,224.29	6,281,026.51
资产税	2,767,980.41	1,577,822.68
水利建设基金	6,977,094.71	11,737,201.78
环境保护税	174,706.81	
其他	568,722.42	176,564.50
合计	235,352,291.88	176,487,607.86

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	323,585,250.75	185,781,503.01
运杂费	176,886,570.54	109,874,567.92
市场推广费及佣金	189,855,106.92	114,956,068.92
咨询认证费	99,104,103.47	71,256,667.76
保险费	23,067,604.04	29,551,810.07
办公差旅费	67,074,818.14	45,240,246.21
租赁费	36,814,675.22	31,981,752.03
股份支付	5,265,781.22	14,303,818.32
样品费	6,512,842.07	13,918,844.80
其他	6,596,437.32	8,871,130.69
合计	934,763,189.69	625,736,409.73

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	791,906,890.94	542,421,997.89
折旧与摊销	173,783,841.64	170,360,328.74
咨询服务费	46,056,640.66	50,570,103.20
办公差旅费	213,612,100.53	146,865,004.74

保险费	23,320,692.69	17,626,702.53
租赁费	37,595,989.46	16,291,632.44
环保安全费	41,113,355.85	24,441,203.85
业务招待费	19,371,125.08	18,887,227.69
股份支付	40,773,938.07	91,262,184.32
其他	45,955,360.84	43,975,809.84
合计	1,433,489,935.76	1,122,702,195.24

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
物料消耗	103,105,364.92	365,350,313.23
职工薪酬	213,964,782.46	262,578,686.89
折旧与摊销	57,172,109.75	125,400,767.25
水电燃料费	19,964,021.42	36,416,940.36
咨询认证费	5,688,942.05	8,296,915.36
专利费	9,710,837.31	7,730,074.48
修理检测费	6,024,574.29	4,615,719.75
股份支付	1,681,521.90	2,755,282.88
其他	11,518,563.98	8,323,419.68
合计	428,830,718.08	821,468,119.88

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	592,490,570.10	657,660,213.60
利息收入	-157,658,125.08	-372,678,374.36
汇兑损益	-425,345,584.58	-1,320,632,260.06
手续费	108,616,791.37	85,267,544.13
未实现融资收益(费用)摊销	-296,130.35	711,814.97
合计	117,807,521.46	-949,671,061.72

其他说明：

无

## 67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
与收益相关的政府补助	1,113,498,602.52	553,346,432.57
代扣个人所得税手续费返还	3,094,201.66	2,155,280.05

合计	1,116,592,804.18	555,501,712.62
----	------------------	----------------

其他说明：

无

**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	-51,875,983.36	248,090,545.59
处置长期股权投资产生的投资收益	1,119,947,160.91	
处置交易性金融资产取得的投资收益	-72,712,238.02	-114,952,298.87
债务重组收益		6,046,265.76
处置应收账款产生的投资收益	-13,257,023.30	-1,477,242.51
合计	982,101,916.23	137,707,269.97

其他说明：

无

**69、净敞口套期收益**

□适用 √不适用

**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	107,942,948.76	-270,822,683.55
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	110,412,789.12	-270,822,683.55
期货	-2,469,840.36	
合计	107,942,948.76	-270,822,683.55

其他说明：

无

**71、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	-123,309,285.15	-53,604,914.64
合计	-123,309,285.15	-53,604,914.64

其他说明：

□适用 √不适用

**72、信用减值损失**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	-7,420,026.25	-17,381,658.74
其他应收款坏账损失	-3,318,083.05	-2,964,962.04
合计	-10,738,109.30	-20,346,620.78

其他说明：

无

### 73、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	-37,958,996.67	-10,951,992.97
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-545,875,594.06	-682,063,856.35
四、固定资产减值损失		-553,076,419.42
合计	-583,834,590.73	-1,246,092,268.74

其他说明：

无

### 74、营业外收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
无须支付款项	273.50	581,440.50	273.50
罚没收入	3,407,148.11	396,924.53	3,407,148.11
赔款收入	7,723,287.77	22,065,802.28	7,723,287.77
违约金收入	1,754,165.85	1,466,852.43	1,754,165.85
其他	1,142,274.75	1,191,193.36	1,142,274.75
合计	14,027,149.98	25,702,213.10	14,027,149.98

其他说明：

□适用 √不适用

### 75、营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失	312,546.86		312,546.86
火灾损失	646,642,266.09		646,642,266.09
未决诉讼预计赔偿款	42,724,381.61	26,858,191.25	42,724,381.61
对外捐赠	2,717,808.46	19,103,541.96	2,717,808.46
罚款及赔偿支出	1,957,010.59	5,723,097.38	1,957,010.59
滞纳金	53,851,809.42	6,766.67	53,851,809.42
其他	2,317,550.54	2,976,810.58	2,317,550.54
合计	750,523,373.57	54,668,407.84	750,523,373.57

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	1,276,011,961.85	1,489,128,018.14
递延所得税费用	-825,640,275.78	-426,229,206.38
合计	450,371,686.07	1,062,898,811.76

### (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	1,650,453,036.73
按法定/适用税率计算的所得税费用	247,567,955.51
子公司适用不同税率的影响	106,553,077.36
调整以前期间所得税的影响	19,002,859.77
非应税收入的影响	7,781,397.50
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	46,664,750.17
研发加计扣除	-61,777,182.03
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-18,408,605.68
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	142,067,429.50
补确认以前年度未确认可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	-377,797.36
冲回前期确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异的影响	-9,926,184.31
境外税收优惠政策的影响	-28,776,014.36
所得税费用	450,371,686.07

其他说明：

适用 不适用

## 77、其他综合收益

适用 不适用

详见附注详见本财务报表附注七、57 之说明。

## 78、现金流量表项目

### (1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

政府补助	1,794,308,551.19	1,828,584,712.62
双反保证金退回		584,968,167.69
利息收入	157,658,125.08	372,678,374.36
押金保证金净额	16,394,316.57	16,004,752.86
其他	14,328,700.59	25,702,213.10
合计	1,982,689,693.43	2,827,938,220.63

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

支付的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
付现期间费用(含运费)	3,495,523,471.08	2,927,261,530.15
其他	16,862,041.32	120,952,815.52
合计	3,512,385,512.40	3,048,214,345.67

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

## (2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

适用 不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
购建长期资产支付的现金	4,466,596,418.44	7,169,840,172.68
合计	4,466,596,418.44	7,169,840,172.68

支付的重要的投资活动有关的现金

无

收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

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
外汇远期及期权亏损	146,234,319.16	234,916,993.11
其他	54,157,470.43	
合计	200,391,789.59	234,916,993.11

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

**(3). 与筹资活动有关的现金**

收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资性质保证金退回	5,263,062.36	11,033,742.04
收回融资性保证金	1,891,688,473.62	
收到售后回租融资租赁款	1,050,000,000.00	
合计	2,946,951,535.98	11,033,742.04

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付回购子公司少数股东股权款及利息	3,133,664,785.53	753,479,585.61
支付的上市发行费用		31,891,320.75
偿还项目专项借款及保证金	337,594,256.92	41,025,569.46
支付厂房及设备租赁租金	387,875,851.32	1,364,611,420.65
支付融资活动手续费及其他	13,834,657.02	25,319,261.29
合计	3,872,969,550.79	2,216,327,157.76

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	6,255,601,983.57	10,176,871,671.54	353,964,681.02	13,000,259,370.84	73,097,155.20	3,713,081,810.09
长期借款（含一年内到期的长期借款）	4,466,790,405.60	5,570,171,412.98	82,035,046.87	1,059,945,656.93	89,826,384.78	8,969,224,823.74
应付债券（含一年内到期的应付债券）	9,181,607,702.37		190,957,950.58	19,999,852.00	41,600.00	9,352,524,200.95
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	713,561,808.19		18,175,665.94	115,448,890.48	12,201,985.23	604,086,598.42
长期应付款（含一年内到期的长期应付款）	11,924,669,561.54	1,050,000,000.00	2,531,104,281.04	3,743,686,003.29	577,647,065.13	11,184,440,774.16
合计	32,542,231,461.27	16,797,043,084.52	3,176,237,625.45	17,939,339,773.54	752,814,190.34	33,823,358,207.36

**(4). 以净额列报现金流量的说明**

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

项目	本期数	上年同期数
背书转让的商业汇票金额	4,919,491,324.21	8,302,204,437.02
其中：支付货款	4,472,889,761.01	7,424,266,764.72
支付固定资产等长期资产购置款	446,601,563.20	877,937,672.30

## 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	1,200,081,350.66	3,842,860,309.88
加：资产减值准备	583,834,590.73	1,246,092,268.74
信用减值损失	10,738,109.30	20,346,620.78
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	3,175,527,045.06	3,610,669,305.71
使用权资产摊销	75,600,117.26	84,783,306.45
无形资产摊销	55,384,905.44	31,686,299.04
长期待摊费用摊销	111,783,759.00	131,451,646.95
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	123,309,285.15	53,604,914.64
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	641,679,687.19	
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-107,942,948.76	270,822,683.55
财务费用（收益以“-”号填列）	228,679,220.80	-662,972,046.46
投资损失（收益以“-”号填列）	-982,101,916.23	-137,707,269.97
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-754,508,776.92	-384,470,449.00
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-70,659,207.27	-47,275,967.43
存货的减少（增加以“-”号填列）	-1,843,118,273.11	-3,673,928,019.70
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	5,537,086,114.81	-2,589,491,354.27
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-9,665,990,515.48	3,634,831,429.41
其他	61,169,713.15	140,409,826.44
经营活动产生的现金流量净额	-1,619,447,739.22	5,571,713,504.76
<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	10,447,298,959.68	13,704,324,935.17
减: 现金的期初余额	17,227,766,735.06	8,535,455,075.24
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	-6,780,467,775.38	5,168,869,859.93

## (2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

## (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	1,200,000,000.00
新疆晶科处置	1,200,000,000.00
减: 丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	399,336,513.85
新疆晶科处置	399,336,513.85
加: 以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	800,663,486.15

其他说明:

无

## (4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	10,447,298,959.68	17,227,766,735.06
其中: 库存现金	1,466.24	2,957.50
可随时用于支付的银行存款	10,428,630,755.70	17,172,812,884.19
可随时用于支付的其他货币资金	18,666,737.74	54,950,893.37
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	10,447,298,959.68	17,227,766,735.06
其中: 母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

## (5) 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	理由
银行存款	844,510,437.45	募集资金，可随时用于支付
合计	844,510,437.45	/

## (6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额	理由
银行存款	651,021,215.62	693,364,065.59	质押用于开具银行承兑汇票受限
	45,605,122.94		质押用于开具保函受限
	1,976,594.08	2,206,822.06	停止支付账户
	7,980,777.80	8,170,636.73	其他
其他货币资金	4,569,971,999.56	6,207,389,946.91	使用权受限的承兑汇票保证金
	2,568,168,566.49	2,850,774,161.31	使用权受限的保函保证金
	84,450,183.53	84,626,775.68	使用权受限的贸易融资授信业务保证金
	964,556,680.23	1,028,838,468.54	使用权受限的信用证保证金
	182,042,181.07	92,090,918.41	使用权受限的其他保证金
合计	9,075,773,321.32	10,967,461,795.23	/

其他说明：

□适用 √不适用

## 80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

## 81、外币货币性项目

## (1). 外币货币性项目

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	-	-	-
其中：美元	778,101,040.94	7.1268	5,545,370,498.57
欧元	66,137,281.85	7.6617	506,724,012.35
澳大利亚元	21,606,897.09	4.765	102,956,864.63
印度卢比	521,642,216.69	0.08707	45,419,387.81
日元	1,093,684,522.00	0.044738	48,929,258.15
越南盾	139,535,450,274.00	0.000279949	39,062,809.77
丹麦克郎	5,121,619.48	1.02312	5,240,031.32
林吉特	27,102,452.05	1.50948	40,910,609.32
韩元	5,182,932,051.00	0.00519	26,899,417.34

加拿大元	1,502,367.55	5.2274	7,853,476.13
瑞士法郎	94,934.71	7.9471	754,455.63
阿联酋流通铸币	657,127.62	1.94624	1,278,928.06
墨西哥比索	3,043,719.32	0.38574	1,174,084.29
巴西雷亚尔	816,265.05	1.30729	1,067,095.14
智利比索	106,978,268.00	0.00764	817,313.97
印度尼西亚卢比	5,946,421,938.00	0.0004403	2,618,209.58
土耳其里拉	8,895,344.11	0.21752	1,934,915.25
尼日利亚奈拉	144,370,875.79	0.00467	674,211.99
沙特里亚尔	5,366,719.15	1.90567	10,227,195.68
应收账款	-		
其中：美元	944,721,013.56	7.1268	6,732,837,719.44
欧元	335,646,763.73	7.6617	2,571,624,809.67
韩元	12,071,862,782.26	0.00519	62,652,967.84
日元	1,095,523,629.62	0.044738	49,011,536.14
澳大利亚元	4,197,973.59	4.765	20,003,344.16
加拿大元	996,685.12	5.2274	5,210,071.80
林吉特	533,378.00	1.50948	805,123.42
越南盾	49,323,939,857.13	0.000279949	13,808,187.64
英镑	969,204.54	9.043	8,764,516.66
印度卢比	227,783.86	0.08707	19,833.14
其他应收款			
其中：美元	30,618,960.86	7.1268	218,215,210.29
阿联酋流通铸币	9,555,768.41	1.94624	18,597,818.71
阿根廷比索	12,100,726,860.61	0.00782	94,627,684.05
澳大利亚元	1,535.88	4.765	7,318.47
加拿大元	8,299.71	5.2274	43,385.89
瑞士法郎	730.89	7.9471	5,808.49
智利比索	3,200,000.00	0.00764	24,448.00
欧元	2,028,529.51	7.6617	15,541,984.52
港元	127,785,881.21	0.91268	116,627,618.06
印度卢比	10,519,826.46	0.08707	915,961.29
日元	701,094,455.50	0.044738	31,365,563.75
墨西哥比索	87,007,303.24	0.38574	33,562,197.15
林吉特	7,460,631.02	1.50948	11,261,673.31
泰铢	120,317,562.72	0.19516	23,481,175.54
土耳其里拉	150.01	0.21752	32.63
越南盾	3,223,954,291.67	0.000279949	902,542.78
南非兰特	95,024.53	0.38691	36,765.94
长期应收款			
其中：美元	3,235,382.15	7.1268	23,057,921.50
林吉特	18,058,296.30	1.50948	27,258,637.10
短期借款			
其中：美元	72,743,800.28	7.1268	518,430,515.84
日元	2,900,000,000.00	0.044738	129,740,200.00
应付账款			
其中：美元	248,651,304.62	7.1268	1,772,088,117.80
阿联酋流通铸币	398.99	1.94624	776.54
澳大利亚元	927,421.96	4.765	4,419,165.62

加拿大元	1,053,243.93	5.2274	5,505,727.31
瑞士法郎	32,207.68	7.9471	255,957.62
智利比索	405,031.41	0.00764	3,094.44
欧元	11,909,641.52	7.6617	91,248,100.40
英镑	354.00	9.043	3,201.21
港元	2,399.99	0.91268	2,190.42
印度尼西亚卢比	16,174,449.24	0.0004403	7,121.61
印度卢比	607,708.05	0.08707	52,913.14
日元	81,611,763.16	0.044738	3,651,147.06
韩元	549,100,079.65	0.00519	2,849,829.41
林吉特	159,091,468.88	1.50948	240,145,390.45
尼日利亚奈拉	4,186,004.28	0.00467	19,548.64
沙特里亚尔	6,900.00	1.90567	13,149.12
越南盾	1,980,973,561,327.24	0.000279949	554,571,567.52
其他应付款			
其中：美元	2,896,050.62	7.1268	20,639,573.53
阿联酋流通铸币	685,584.90	1.94624	1,334,312.76
澳大利亚元	21,299.54	4.765	101,492.32
瑞士法郎	147.80	7.9471	1,174.62
智利比索	3,383,537.96	0.00764	25,850.23
欧元	70,197.37	7.6617	537,831.18
港元	31,188,522.93	0.91268	28,465,141.11
印度卢比	7,223,705.06	0.08707	628,968.00
日元	13,665,326.57	0.044738	611,359.38
墨西哥比索	208,390.81	0.38574	80,384.67
林吉特	901,725.28	1.50948	1,361,136.28
新加坡元	10,000.00	5.279	52,789.99
土耳其里拉	837.39	0.21752	182.15
越南盾	26,589,935,702.57	0.000279949	7,443,825.91
南非兰特	82,600.97	0.38691	31,959.14
一年内到期的非流动负债			
其中：美元	8,285,377.31	7.1268	59,048,227.03
欧元	28,000,000.00	7.6617	214,527,600.00
林吉特	38,216,325.43	1.50948	57,686,778.91
租赁负债			
其中：美元	32,851,437.17	7.1268	234,125,622.42
林吉特	127,083,590.47	1.50948	191,830,138.14

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

重要境外经营实体名称	主要经营地	记账本位币	记账本位币选择原因
晶科越南工厂	越南	美元	经营活动主要以美元结算
晶科丹麦	丹麦	欧元	经营活动主要以欧元结算
晶科马来科技	马来西亚	美元	经营活动主要以美元结算

晶科美国工厂	美国	美元	经营活动主要以美元结算
--------	----	----	-------------

## 82、租赁

### (1) 作为承租人

√适用 □不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

√适用 □不适用

无

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

√适用 □不适用

公司对短期租赁和低价值资产租赁的会计政策详见本财务报表附注七、21 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	上年同期数
短期租赁费用	33,911,708.00	35,695,201.20
低价值资产租赁费用（短期租赁除外）	868,968.06	235,146.23
合 计	34,780,676.06	35,930,347.43

售后租回交易及判断依据

□适用 √不适用

与租赁相关的现金流出总额 387,875,851.32(单位：元 币种：人民币)

项 目	本期数	上年同期数
租赁负债的利息费用	61,534,235.28	13,920,646.51
计入当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额		
转租使用权资产取得的收入		
与租赁相关的总现金流出	387,875,851.32	1,498,405,103.07
售后租回交易产生的相关损益	20,909,199.23	43,340,299.70

### (2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
租赁收入	8,701,039.68	
合 计	8,701,039.68	

作为出租人的融资租赁

□适用 √不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

□适用 √不适用

未来五年未折现租赁收款额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	14,588,601.46	14,588,601.46
第二年	8,852,537.64	8,852,537.64
第三年	8,852,537.64	8,852,537.64
第四年	7,403,265.29	8,852,537.64
第五年		2,992,985.77
五年后未折现租赁收款额总额	39,696,942.03	44,139,200.15

## (3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

□适用 √不适用

其他说明  
无

## 83、数据资源

□适用 √不适用

## 84、其他

□适用 √不适用

## 八、研发支出

## (1). 按费用性质列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
物料消耗	103,105,364.92	365,350,313.23
职工薪酬	213,964,782.46	262,578,686.89
折旧与摊销	57,172,109.75	125,400,767.25
水电燃料费	19,964,021.42	36,416,940.36
咨询认证费	5,688,942.05	8,296,915.36
专利费	9,710,837.31	7,730,074.48
修理检测费	6,024,574.29	4,615,719.75
股份支付	1,681,521.90	2,755,282.88
其他	11,518,563.98	8,323,419.68
合计	428,830,718.08	821,468,119.88
其中：费用化研发支出	428,830,718.08	821,468,119.88
资本化研发支出		

其他说明：  
无

## (2). 符合资本化条件的研发项目开发支出

□适用 √不适用

重要的资本化研发项目

适用 不适用

开发支出减值准备

适用 不适用

其他说明

无

**(3). 重要的外购在研项目**

适用 不适用

## 九、合并范围的变更

**1、 非同一控制下企业合并**

适用 不适用

**2、 同一控制下企业合并**

适用 不适用

**3、 反向购买**

适用 不适用

## 4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例(%)	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例(%)	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
新疆晶科	2024年2月29日	27亿	100	出售	已完成资产交割	-	-	-	-	-	-	-

其他说明:

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

**5、其他原因的合并范围变动**

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

适用 不适用

**(1) 合并范围增加**

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例 (%)
江西先进光伏	设立	2024 年 4 月	3,400.00 万元人民币	94.44
东营光伏科技	设立	2024 年 4 月	100.00 万元人民币	100.00
PV Revive	设立	2024 年 6 月	196.56 万元人民币	90.00

**(2) 合并范围减少**

单位：元

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
鄱阳睿力信	注销	2024 年 2 月	0.00	0.00
新疆晶科	出售	2024 年 2 月	1,593,830,467.38	73,569,199.39
滁州晶科光伏材料	注销	2024 年 4 月	0.00	0.00

**6、其他**

适用 不适用

**十、在其他主体中的权益****1、在子公司中的权益****(1). 企业集团的构成**

适用 不适用

1) 公司将以下 82 家子公司纳入合并财务报表范围。

序号	子公司全称	子公司简称
1	浙江晶科能源有限公司	浙江晶科
2	晶科能源(海宁)有限公司	海宁晶科
3	海宁阳光科技小镇投资合伙企业(有限合伙)	海宁阳光科技小镇
4	嘉兴科联投资合伙企业(有限合伙)	嘉兴科联
5	海宁晶袁投资合伙企业(有限合伙)	海宁晶袁
6	浙江晶科贸易有限公司	浙江晶科贸易
7	浙江晶科新材料有限公司	浙江晶科新材料
8	嘉兴晶科光伏系统发展有限公司	嘉兴晶科光伏系统
9	晶科进出口有限公司	晶科进出口
10	江西晶科光伏材料有限公司	江西晶科光伏材料
11	丰城市晶科光伏材料有限公司	丰城晶科
12	上饶市绿骏贸易有限公司	上饶绿骏贸易
13	OMEGA SOLAR SDN BHD	晶科马来材料
14	Jinko Solar Technology SDN.BHD.	晶科马来科技
15	Jinko Solar (Malaysia) SDN. BHD.	晶科马来西亚
16	晶科新材料(义乌)有限公司	义乌晶科新材料
17	瑞旭实业有限公司	瑞旭实业
18	晶科能源(上饶)有限公司	上饶晶科
19	玉环晶科能源有限公司	玉环晶科
20	四川晶科能源有限公司	四川晶科
21	乐山晶科能源有限公司	乐山晶科
22	青海晶科能源有限公司	青海晶科
23	晶科能源(滁州)有限公司	滁州晶科
24	晶科能源(义乌)有限公司	义乌晶科
25	晶科绿能(上海)管理有限公司	上海绿能
26	JinkoSolar Hong Kong Limited	晶科香港
27	JINKO SOLAR (VIETNAM) INDUSTRIES COMPANY LIMITED	晶科越南工厂
28	PT JINKO SOLAR INDONESIA	晶科印尼
29	上饶市晶科能源产业发展有限公司	晶科产业发展
30	上饶市晶科慧能电力配售有限公司	慧能电力配售
31	安徽晶科能源有限公司	安徽晶科
32	晶科能源(金昌)有限公司	金昌晶科
33	晶科能源(楚雄)有限公司	楚雄晶科
34	晶科能源(玉山)有限公司	玉山晶科
35	晶科能源(肥东)有限公司	肥东晶科
36	晶科能源(鄱阳)有限公司	鄱阳晶科
37	海南晶能信息咨询有限公司	晶能咨询
38	上饶市晶科光伏制造有限公司	上饶晶科光伏制造
39	上饶市广信区晶科光伏制造有限公司	广信晶科光伏制造
40	江西晶科储能有限公司	晶科储能
41	JinkoSolar (US) Holdings Inc.	晶科美国控股
42	JinkoSolar (U.S.) Inc.	晶科美国
43	JinkoSolar (U.S.) Industries Inc.	晶科美国工厂
44	JinkoSolar Middle East DMCC	晶科中东
45	Jinko Solar Japan K.K.	晶科日本

46	JinkoSolar Trading Private Limited.	晶科印度
47	JinkoSolar Enerji Teknolojileri Anonlm Sirketi	晶科土耳其
48	Jinko Solar Korea Co., Ltd.	晶科韩国
49	上海晶科绿能企业管理有限公司	上海绿能企业管理
50	JinkoSolar (Switzerland) AG	晶科瑞士
51	JinkoSolar GmbH	晶科德国
52	JinkoSolar (Italia) S.r.l.	晶科意大利
53	Jinko Solar Australia Holdings Co. Pty Ltd.	晶科澳洲
54	Jinko Solar Denmark ApS	晶科丹麦
55	JinkoSolar Canada Co., Ltd.	晶科加拿大
56	JINKOSOLAR CHILE SPA.	晶科智利
57	JinkoSolar Comércio Do Brasil Ltda.	晶科巴西
58	JinkoSolar Mexico S.DE R.L. DE C.V.	晶科墨西哥
59	JinkoSolar (Vietnam) Co., Ltd.	晶科越南
60	Jinko Solar Nigeria Fze	晶科尼日利亚
61	上海晶科绿源能源有限公司	上海绿源
62	晶科能源(鹤庆)有限公司	鹤庆晶科
63	晶科储能科技有限公司	储能科技
64	东台晶能企业管理有限公司	东台晶能
65	JinkoSolar Trading Company	晶科沙特贸易
66	合肥市晶科光伏材料有限公司	合肥晶科光伏材料
67	浙江晶科储能有限公司	浙江晶科储能
68	上饶晶科能源智造有限公司	上饶晶科智造
69	上饶晶科能源贰号智造有限公司	上饶晶科智造贰号
70	山西晶科能源智造有限公司	山西晶科智造
71	山西晶科能源贰号智造有限公司	山西晶科智造贰号
72	山西晶科能源叁号智造有限公司	山西晶科智造叁号
73	上饶晶科能源叁号智造有限公司	上饶晶科智造叁号
74	晶科储能国际有限公司	晶科储能国际
75	海宁晶科能源智造有限公司	海宁晶科智造
76	甘孜晶科贸易有限公司	甘孜晶科贸易
77	JinkoSolar Energy Storage (Switzerland) GmbH	瑞士晶科储能
78	上饶新源越动科技发展有限公司	上饶新源越动
79	JINKOSOLAR SMART MANUFACTURING COMPANY LIMITED(VIETNAM)	越南晶科智造
80	江西先进光伏科技有限公司	江西先进光伏
81	晶科(东营市垦利区)光伏科技有限公司	东营光伏科技
82	PV Revive	PV Revive

## 2) 重要子公司基本情况

单位:元 币种:人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
海宁晶科	嘉兴市	357,000 万元人民币	嘉兴市	电池片、光伏组件研发、生产及销售	25.21	74.79	设立
晶科越南工厂	越南	16,850 万美元	越南	电池片、光伏组件的生产及销售	100.00		设立

楚雄晶科	楚雄市	50,000 万元 人民币	楚雄市	电池片生产及销售	100.00		设立
山西晶科 智造	太原市	60,000 万元 人民币	太原市	一体化生产及销售	100.00		设立
山西晶科 贰号智造	太原市	170,000 万元 人民币	太原市	一体化生产及销售	100.00		设立
晶科丹麦	丹麦	50,000 丹麦 克朗	丹麦	光伏组件销售	100.00		设立
浙江晶科	嘉兴市	205,498.84 万元人民币	嘉兴市	电池片、光伏组件 研发、生产及销售	100.00		设立
晶科马来 科技	马来西亚	405,707,000 林吉特	马来西亚	电池片、组件的生 产及销售	100.00		设立
晶科美国 工厂	美国	1,500 美元	美国	光伏组件的生产及 销售	100.00		设立
滁州晶科	滁州市	100,000 万元 人民币	滁州市	光伏组件的研发、 生产及销售	100.00		设立
上饶晶科	上饶市	350,000 万元 人民币	上饶市	光伏组件生产及销 售	100.00		设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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：

无

**(2). 重要的非全资子公司**

适用 不适用

**(3). 重要非全资子公司的主要财务信息**

适用 不适用

**(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制：**

适用 不适用

**(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持：**

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

## 3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

### (1) 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
四川永祥	四川乐山	四川乐山	硅料生产	15.00		权益法核算
内蒙古新特	内蒙古自治区包头市	内蒙古自治区包头市	硅料生产		9.00	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: 公司对四川永祥、内蒙古新特分别持股 15%、9%, 低于 20% 的表决权但仍具有重大影响, 系公司在四川永祥和内蒙古新特董事会拥有董事席位。

### (2) 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

### (3) 重要联营企业的主要财务信息

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	四川永祥	内蒙古新特	四川永祥	内蒙古新特
流动资产	3,431,078,094.22	4,376,054,790.27	1,647,458,436.15	5,676,254,015.65
非流动资产	6,883,636,255.27	8,172,135,893.32	6,664,784,890.29	8,401,312,859.67
资产合计	10,314,714,349.49	12,548,190,683.59	8,312,243,326.44	14,077,566,875.32
流动负债	4,615,378,530.64	5,100,935,561.13	3,782,924,389.19	4,090,836,874.09
非流动负债	2,941,938,077.70	2,102,364,874.70	1,573,378,090.60	2,946,439,779.65
负债合计	7,557,316,608.34	7,203,300,435.83	5,356,302,479.79	7,037,276,653.74
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	2,757,397,741.15	5,344,890,247.76	2,955,940,846.65	7,040,290,221.58
按持股比例计算的净资产份额	413,609,661.17	481,040,122.30	443,391,127.00	633,626,119.94

调整事项				
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他				
对联营企业权益投资的账面价值	413,609,661.17	481,040,122.30	443,391,127.00	633,626,119.94
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	2,566,676,245.41	2,161,334,879.44	959,765,311.00	9,309,304,514.23
净利润	-197,345,312.58	-396,105,024.15	-36,428,202.64	2,408,577,775.76
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	-197,345,312.58	-396,105,024.15	-36,428,202.64	2,408,577,775.76
本年度收到的来自联营企业的股利				118,304,406.01

其他说明  
无

#### (4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
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		-22,149,120.96
--其他综合收益		
--综合收益总额		-22,149,120.96

其他说明  
无

#### (5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

## (6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

## (7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

## (8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

## 4、重要的共同经营

适用 不适用

## 5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

## 6、其他

适用 不适用

## 十一、政府补助

## 1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

## 2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

## 3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	474,544,817.88	227,190,185.58
与收益相关	1,166,943,771.72	606,949,345.43
合计	1,641,488,589.60	834,139,531.01

其他说明：

无

## 十二、与金融工具相关的风险

## 1、金融工具的风险

适用 不适用

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

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

#### (一) 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

##### 1. 信用风险管理实务

###### (1) 信用风险的评价方法

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

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

- 1) 定量标准主要为资产负债表日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；
- 2) 定性标准主要为债务人经营或财务情况出现重大不利变化、现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化并将对债务人对公司的还款能力产生重大不利影响等。

###### (2) 违约和已发生信用减值资产的定义

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

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

##### 2. 预期信用损失的计量

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

3. 金融工具损失准备期初余额与期末余额调节表详见本财务报表附注七、5 七、6 及七、9 之说明。

##### 4. 信用风险敞口及信用风险集中度

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

###### (1) 货币资金

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

###### (2) 应收款项和合同资产

本公司定期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。

由于本公司的应收账款风险点分布于多个合作方和多个客户，截至 2024 年 6 月 30 日，本公司应收账款和合同资产的 22.54% (2023 年 12 月 31 日：27.48%) 源于余额前五名客户，本公司不存在重大的信用集中风险。

#### (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
银行借款（含一年内到期的长期借款）	12,682,306,633.83	13,640,138,592.33	5,436,682,984.98	4,652,018,837.35	3,551,436,770.00
交易性金融负债	16,037,792.70	16,037,792.70	16,037,792.70		
应付票据	19,528,035,038.30	19,528,035,038.30	19,528,035,038.30		
应付账款	23,048,633,408.60	23,048,633,408.60	23,048,633,408.60		
其他应付款	218,053,596.89	218,053,596.89	218,053,596.89		
长期应付款（含一年内到期的长期应付款）	11,184,440,774.16	13,438,874,675.90	1,195,890,703.41	3,439,812,876.45	8,803,171,096.03
其他流动负债-已背书未到期票据	3,361,084,429.17	3,361,084,429.17	3,361,084,429.17		
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	604,086,598.42	688,487,381.47	164,330,577.83	276,712,418.80	247,444,384.85
应付债券	9,352,524,200.95	10,007,809,347.05	39,999,676.00	209,998,299.00	9,757,811,372.05
小 计	79,995,202,473.02	83,947,154,262.41	53,008,748,207.88	8,578,542,431.60	22,359,863,622.93

（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
银行借款（含一年内到期的长期借款）	10,722,392,389.17	11,284,052,499.50	7,194,480,849.32	3,123,996,633.60	965,575,016.58
交易性金融负债	26,465,691.13	26,465,691.13	26,465,691.13		
应付票据	25,690,531,633.10	25,690,531,633.10	25,690,531,633.10		
应付账款	22,588,641,232.57	22,588,641,232.57	22,588,641,232.57		
其他应付款	255,254,339.55	255,254,339.55	255,254,339.55		
长期应付款（含一年内到期的长期应付款）	11,924,669,561.54	13,997,921,073.92	2,402,214,571.94	3,468,191,562.37	8,127,514,939.61
其他流动负债-已背书未到期票据	3,177,171,430.49	3,177,171,430.49	3,177,171,430.49		
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	713,561,808.19	801,073,018.25	174,536,034.06	454,148,304.99	172,388,679.20

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
应付债券	9,181,607,702.37	10,014,184,168.18	19,999,924.00	99,999,620.00	9,894,184,624.18
小 计	84,280,295,788.11	87,835,295,086.69	61,529,295,706.16	7,146,336,120.96	19,159,663,259.57

### (三) 市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险和外汇风险。

#### 1. 利率风险

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

截至 2024 年 6 月 30 日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币 7,006,393,103.58 元（2023 年 12 月 31 日：人民币 3,766,360,002.88 元），在其他变量不变的假设下，假定利率变动 50 个基点，不会对本公司的利润总额和股东权益产生重大的影响。

#### 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财务报表附注七、81 之说明。

## 2、套期

### (1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

### (2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

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

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 3、金融资产转移

### (1) 转移方式分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
信用证贴现	应收账款	1,110,328,588.80	终止确认	无追索权的信用证贴现
合计	/	1,110,328,588.80	/	/

## (2) 因转移而终止确认的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
货款	信用证贴现	1,110,328,588.80	-13,257,023.30
合计	/	1,110,328,588.80	-13,257,023.30

## (3) 继续涉入的转移金融资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

## 十三、公允价值的披露

## 1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
<b>一、持续的公允价值计量</b>				
(一) 交易性金融资产		122,268,331.82		122,268,331.82
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产		122,268,331.82		122,268,331.82
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产		122,268,331.82		122,268,331.82
(二) 应收款项融资			498,230,260.88	498,230,260.88
<b>持续以公允价值计量的资产总额</b>		122,268,331.82	498,230,260.88	620,498,592.70
(三) 交易性金融负债		16,037,792.70		16,037,792.70
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债		16,037,792.70		16,037,792.70
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债		16,037,792.70		16,037,792.70

持续以公允价值计量的 负债总额		16,037,792.70		16,037,792.70
二、非持续的公允价值 计量				
（四）持有待售资产			189,077,022.94	189,077,022.94
非持续以公允价值计量的 资产总额			189,077,022.94	189,077,022.94
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

公司交易性金融资产和负债为普通外汇远期，采用的参数包括在正常报价间隔期间可观察的汇率曲线、隐含波动率和信用利息差等。

## 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

由于用以确认公允价值的信息不足，成本为公允价值的最佳估计。

## 5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

适用 不适用

## 6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

适用 不适用

## 7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

## 8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

## 9、其他

适用 不适用

## 十四、关联方及关联交易

### 1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位: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(%)

晶科能源投资有限公司（以下简称晶科能源投资）	中国香港	股权投资	HKD 1,738,423,237.00	58.59	58.59
------------------------	------	------	----------------------	-------	-------

本企业的母公司情况的说明

无

本企业最终控制方是自然人李仙德、陈康平及李仙华

其他说明：

李仙德、陈康平及李仙华三人能够共同实际支配晶科能源投资的行为，拥有对晶科能源投资的控制权，为本公司的实际控制人。

## 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

本企业子公司的情况详见附注十之说明。

## 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十之说明。

适用 不适用

详见附注十、3之说明。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

适用 不适用

详见附注十、3之说明。

其他说明

适用 不适用

## 4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
晶科能源控股有限公司	母公司之控股股东
晶科电力科技股份有限公司（以下简称晶科科技）	实际控制人控制的公司
晶科电力有限公司	晶科科技控制的公司
滁州市盛步光伏电力有限公司	晶科科技控制的公司
东台市盛步光伏发电有限公司	晶科科技控制的公司
上海晶坪电力有限公司	晶科科技控制的公司
海宁市晶步光伏发电有限公司	晶科科技控制的公司
肥东县晶步光伏电力有限公司	晶科科技控制的公司
上海晶芯电力有限公司	晶科科技控制的公司
Cordillera Solar I, S.A.	晶科科技控制的公司
晶科慧能技术服务有限公司	晶科科技控制的公司
海宁市晶盛储能技术开发有限公司	晶科科技控制的公司
海宁市晶灿光伏发电有限公司	晶科科技控制的公司
浙江晶源电力有限公司	晶科科技控制的公司
海宁市晶能光伏电力有限公司	晶科科技控制的公司
上饶晶益光伏发电有限公司	晶科科技控制的公司

玉环市晶源新能源有限公司	晶科科技控制的公司
义乌市晶源新能源有限公司	晶科科技控制的公司
来安县晶科光伏电力有限公司	晶科科技控制的公司
来安县晶鸿光伏发电有限责任公司	晶科科技控制的公司
上饶晶通电力有限公司	晶科科技控制的公司
海宁市晶鸿光伏电力有限公司	晶科科技控制的公司
楚雄市晶航光伏发电有限公司	晶科科技控制的公司
玉山县科贰电力有限公司	晶科科技控制的公司
鄱阳县晶工光伏电力有限公司	晶科科技控制的公司
晶科慧能（浙江）能源技术服务有限公司	晶科科技控制的公司
浙江新瑞昕科技股份有限公司	实际控制人控制的公司
金源华兴融资租赁有限公司(以下简称金源租赁公司)	实际控制人能够施加重大影响的公司
江西金诺供应链管理有限公司	金源租赁公司控制的公司
上海鼎源融资租赁有限公司	金源租赁公司控制的公司
新疆仕邦光能科技有限公司	曾为公司子公司，于2024年2月转让[注]

其他说明

[注] 新疆仕邦光能科技有限公司原系公司子公司，已于2024年2月对外出售100%股权，依据相关规定，将新疆晶科自出售之日起12个月内仍作为关联方披露。

## 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	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
内蒙古新特	购买商品	346,071,902.50			895,177,861.42
浙江新瑞昕科技股份有限公司	购买商品	70,136,585.53			53,192,381.22
四川永祥	购买商品	258,438,053.32			
晶科科技[注]	购买电力	59,909,437.58			50,177,762.00
晶科科技	储能项目能源服务费	3,721,262.82			2,289,132.69
晶科科技	节能改造服务费	1,935,180.39			
晶科科技	接受变电站代理维护运行费	613,993.72			628,930.82
新疆晶科	购买商品	1,140,067,770.86			
小计		1,880,894,186.72			1,001,466,068.15

[注] 按同一控制下合并计算，含晶科科技及其控制的公司

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
晶科科技[注]	销售商品	395,320,683.72	121,322,870.47
上海鼎源融资租赁有限公司	销售商品	4,430,250.70	6,686,435.41
小计		399,750,934.42	128,009,305.88

[注] 按同一控制下合并计算，含晶科科技及其控制的公司

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

□适用 √不适用

**(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况**

本公司受托管理/承包情况表：

□适用 √不适用

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
上海晶芯电力有限公司[注]	房屋建筑物	2,458,435.32	2,458,435.32
肥东县晶步光伏电力有限公司	建筑物屋顶	1,926,605.58	1,553,714.11
海宁市晶步光伏发电有限公司	建筑物屋顶	2,079,082.57	1,376,146.79
海宁市晶能光伏电力有限公司	建筑物屋顶	-	-
来安县晶科光伏电力有限公司	建筑物屋顶	-	-
浙江晶源电力有限公司	建筑物屋顶	-	-
上饶晶益光伏发电有限公司	建筑物屋顶	-	-
海宁市晶灿光伏发电有限公司	建筑物屋顶	-	-
义乌市晶源新能源有限公司	建筑物屋顶	-	-
玉环市晶源新能源有限公司	建筑物屋顶	-	-
玉山县科贰电力有限公司	建筑物屋顶	-	-
来安县晶鸿光伏发电有限责任公司	建筑物屋顶	-	-
海宁市晶盛储能技术开发有限公司	闲置空地	-	-
上饶市晶益光伏发电有限公司	建筑物屋顶	-	-
楚雄市晶航光伏发电有限公司	建筑物屋顶	-	-

[注]公司将位于上海市闵行区申长路 1466 弄 1 号晶科中心第 6-7 层出租给上海晶芯电力有限公司办公使用，租赁面积 4,138.78 平方米，租赁期限自 2022 年 5 月 1 日至 2025 年 4 月 30 日，到期后双方无异议则合同自动延续，月租金 409,739.22 元。

本公司作为承租方：

适用 不适用

关联租赁情况说明

适用 不适用

公司 2024 年 1-6 月无关联方承租情况。

**(4). 关联担保情况**

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

(1) 本公司及子公司作为被担保方

晶科能源投资为公司的融资租赁付款等业务提供担保，截至 2024 年 6 月 30 日，晶科能源投资单独为公司提供的担保余额为 200,000,000.00 元。

(2) 其他担保

基于客户要求，公司存在由晶科能源控股为公司及子公司签署的供货合同提供业务担保的情形：

1) 晶科能源控股为公司、浙江晶科和晶科日本与 **Toyo Engineering Corporation** 签署的光伏组件供货合同中的履约义务提供保证担保，保证公司、浙江晶科和晶科日本依约履行本供货合同下的所有义务，合同贷款金额 11,850,748.46 美元，截至 2024 年 6 月 30 日，公司、浙江晶科和晶科日本已完成本供货合同下的供货义务，晶科能源控股尚需就公司、浙江晶科和晶科日本的质保义务等，提供覆盖不低于贷款金额的担保（对由公司、浙江晶科和晶科日本重大疏忽、不当行为或欺诈等行为引起的赔偿义务，担保金额不受上述限额的限制）。

2) 晶科能源控股为晶科美国和晶科美国工厂与 **NEXTERA ENERGY CONSTRUCTORS, LLC、NEXTERA ENERGY RESOURCES, LLC** 签署的光伏组件供货合同下的履约义务提供保证担保。担保自 2021 年 1 月 27 日起生效，担保最长期限为最后一个交付项目后的 35 个月或项目并网测试成功后 1 年，截至 2024 年 6 月 30 日，担保金额为 9,000.00 万美元。

**(5). 关联方资金拆借**

适用 不适用

**(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	692.54	779.73

**(8). 其他关联交易**

适用 不适用

**1. 关联方供应链融资交易**

公司因货币资金流动性需求，向金源租赁公司及其子公司江西金诺供应链管理有限公司进行供应链融资交易。2024 年 1-6 月通过供应链融资交易确认利息支出金额为 515.59 万元，2023 年 1-6 月通过供应链融资交易确认利息支出金额为 294.50 万元。

**2. 关联方电力供应服务**

晶科慧能技术服务和晶科慧能（浙江）从事售电业务，其通过国家电网向公司提供电力供应服务。2024年1-6月，公司通过晶科慧能技术服务提供的电力供应服务向发电厂采购电力，为此晶科慧能技术服务通过国家电网共结算获取售电服务费合计246.13万元；2024年1-6月公司通过晶科慧能技术服务撮合与其他售电公司参与电力市场化交易，晶科慧能技术服务获取居间服务费1,079.74万。2023年1-6月公司通过晶科慧能技术服务和晶科慧能（浙江）提供的电力供应服务向发电厂采购电力，为此晶科慧能技术服务和晶科慧能（浙江）通过国家电网共结算获取售电服务费合计168.88万元；2023年1-6月公司通过晶科慧能技术服务和晶科慧能（浙江）撮合与其他售电公司参与电力市场化交易，晶科慧能技术服务和晶科慧能（浙江）获取居间服务费494.91万元；2023年1-6月公司通过晶科慧能提供合同能源管理服务，慧能由此获取合同能源管理服务费23.86万元。

## 6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

### (1). 应收项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	晶科科技[注1]	674,707,529.40	15,261,546.49	263,372,922.25	3,872,337.12
	新疆晶科	51,002,720.00	255,013.60		
小计		725,710,249.40	15,516,560.09	263,372,922.25	3,872,337.12
应收票据	江西金诺供应链管理有限公司	409,750,000.00		215,200,000.00	
	金源租赁公司	300,000,000.00		500,006,610.00	
	晶科科技[注1]			278,617.59	
小计		709,750,000.00		715,485,227.59	
应收款项融资	江西金诺供应链管理有限公司	2,983,922.96		4,000,000.00	
	晶科科技[注1]			904,233.00	
小计		2,983,922.96		4,904,233.00	
预付款项	内蒙古新特	42,668,316.42		46,778,818.12	
	四川永祥	2,917,169.91		31,943,100.86	
小计		45,585,486.33		78,721,918.98	
其他应收款	晶科科技[注1]	431,263.01	26,217.84	431,263.01	11,685.95
小计		431,263.01	26,217.84	431,263.01	11,685.95

注1：按同一控制下合并计算，含晶科科技及其控制的公司

### (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	江西金诺供应链管理有限公司	500,822,636.86	110,639,626.35
	浙江新瑞昕科技股份有限公司	30,031,855.83	28,220,020.83
	晶科科技[注1]	17,696,599.18	11,598,911.23
	新疆晶科	310,547,170.00	
小计		859,098,261.87	150,458,558.41

应付票据	内蒙古新特	270,132,000.00	282,000,000.00
	浙江新瑞昕科技股份有限公司	11,166,815.73	42,000,000.00
	四川永祥	98,910,400.00	11,000,000.00
	新疆晶科	653,021,689.80	
小计		1,033,230,905.53	335,000,000.00
合同负债	晶科科技[注1]		3,019,185.20
小计			3,019,185.20
其他流动负债	晶科科技[注1]		392,494.08
小计			392,494.08

注 1: 按同一控制下合并计算, 含晶科科技及其控制的公司

### (3). 其他项目

适用 不适用

### 7、关联方承诺

适用 不适用

### 8、其他

适用 不适用

## 十五、 股份支付

### 1、 各项权益工具

适用 不适用

数量单位: 股 金额单位: 元 币种: 人民币

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
管理人员							535,080.00	4,680,088.89
研发人员							68,180.00	596,337.86
销售人员							203,910.00	1,783,503.26
生产人员							452,300.10	3,956,052.69
合计							1,259,470.10	11,015,982.70

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

适用 不适用

授予对象类别	期末发行在外的股票期权		期末发行在外的其他权益工具	
	行权价格的范围	合同剩余期限	行权价格的范围	合同剩余期限
管理人员	8.72 元/股, 0 元/股	22 个月, 72 个月		
研发人员	8.72 元/股			
销售人员	8.72 元/股			
生产人员	8.72 元/股			

其他说明

(1)2022 年 10 月 17 日, 公司召开 2022 年第五次临时股东大会, 审议并通过了《关于<晶科能源股份有限公司 2022 年限制性股票激励计划(草案)>及其摘要的议案》《关于<晶科能源股份有限公司 2022 年限制性股票激励计划实施考核管理办法>的议案》《关于提请股东大会授权董事会办理公司股权激励计划相关事宜的议案》。同日, 公司召开第一届董事会第二十三次会

议、第一届监事会第十四次会议，审议通过了《关于向 2022 年限制性股票激励计划激励对象首次授予限制性股票的议案》。确定 2022 年 10 月 17 日为首次授予日。

根据该计划，授予激励对象的限制性股票数量为 4,018.7375 万股，其中，首次授予限制性股票 3,214.9900 万股，预留授予限制性股票 803.7475 万股。本次激励计划的激励对象为 1,611 人，均为本公司中基层管理人员以及专业技术人员。本激励计划在 2022 年-2024 年会计年度中，分年度对公司的业绩指标进行考核，以达到业绩考核目标作为激励对象当年度的归属条件之一。本激励计划授予的限制性股票的公司层面的业绩考核目标如下表所示：

归属期		业绩考核目标
首次授予的限制性股票	第一个归属期	公司需满足下列两个条件之一：1、以公司 2021 年营业收入为基数，公司 2022 年营业收入增长率不低于 55%； 2、以公司 2021 年净利润为基数，公司 2022 年净利润增长率不低于 80%。
	第二个归属期	公司需满足下列两个条件之一： 1、以公司 2021 年营业收入为基数，公司 2023 年营业收入增长率不低于 100%； 2、以公司 2021 年净利润为基数，公司 2023 年净利润增长率不低于 160%。
	第三个归属期	公司需满足下列两个条件之一： 1、以公司 2021 年营业收入为基数，公司 2024 年营业收入增长率不低于 145%； 2、以公司 2021 年净利润为基数，公司 2024 年净利润增长率不低于 240%。
预留授予的限制性股票	第一个归属期	公司需满足下列两个条件之一：1、以公司 2021 年营业收入为基数，公司 2023 年营业收入增长率不低于 100%；2、以公司 2021 年净利润为基数，公司 2023 年净利润增长率不低于 160%。
	第二个归属期	公司需满足下列两个条件之一：1、以公司 2021 年营业收入为基数，公司 2024 年营业收入增长率不低于 145%；2、以公司 2021 年净利润为基数，公司 2024 年净利润增长率不低于 240%。

注 1：上述“营业收入”指经审计的上市公司营业收入

注 2：上述“净利润”指经审计的归属于上市公司股东的净利润，但剔除本次及其它员工激励计划的股份支付费用影响的数值作为计算依据

归属期内，公司为满足归属条件的激励对象办理归属事宜。若各归属期内，公司当期业绩水平未达到业绩考核目标条件的，所有激励对象对应考核当年计划归属的限制性股票全部取消归属，并作废失效。

2023 年 10 月 30 日，公司召开第一届董事会第三十二次会议、第一届监事会第二十一次会议，审议通过了《关于调整 2022 年限制性股票激励计划授予价格的议案》《关于公司 2022 年限制性股票激励计划首次授予部分第一个归属期符合归属条件的议案》《关于作废部分已授予尚未归属的限制性股票的议案》。鉴于公司利润分配方案已实施完毕，本次激励计划限制性股票授予价格由 8.81 元/股调整为 8.72 元/股。根据公司 2022 年第五次临时股东大会对董事会的授权，董事会认为公司 2022 年限制性股票激励计划首次授予部分第一个归属期规定的归属条件已经成就。

截至 2024 年 6 月 30 日，本激励计划首次授予部分第一个归属期解锁数量为 9,644,970 股，第一批实际行权人数合计为 851 名，对应行权数量为 5,193,983 股，因离职或自愿放弃而失效的数量为 8,835,892 股。

(2) 本公司间接控股股东晶科能源控股为美国纽约证券交易所上市公司，其 2022 年 2 月至 2022 年 5 月、2023 年 1 月对晶科能源控股董事实施股权激励计划，根据该计划，本期解锁 926,856 股。

**2、以权益结算的股份支付情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

授予日权益工具公允价值的确定方法	授予日当天晶科能源（JKS）二级市场收盘价
授予日权益工具公允价值的重要参数	授予日当天晶科能源(688223)采用布莱克—斯科尔期权定价模型确定公允价值
可行权权益工具数量的确定依据	协议约定
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	731,109,094.09

**其他说明**

(1)本公司间接控股股东晶科能源控股为美国纽约证券交易所上市公司，其 2022 年 2 月至 2022 年 5 月以及 2023 年 1 月对晶科能源控股董事实施股权激励计划，根据该计划，晶科能源控股为本公司员工授予限制性股票，按照授予日当天晶科能源（JKS）二级市场收盘价确定权益工具的公允价值。截至 2024 年 6 月 30 日，对应 2,313,800 份美国存托凭证的限制性股票已实际授予。公司本期确认的股份支付费用总额为 36,354,026.61 元。

(2)本公司为上海证券交易所科创板上市公司，公司于 2022 年 10 月 17 日召开的第一届董事会第二十三次会议、第一届监事会第十四次会议，审议通过了《关于向 2022 年限制性股票激励计划激励对象首次授予限制性股票的议案》，确定 2022 年 10 月 17 日为首次授予日。根据该计划，授予激励对象的限制性股票数量为 4,018.7375 万股，其中，首次授予限制性股票 3,214.9900 万股，预留授予限制性股票 803.7475 万股。公司采用布莱克—斯科尔期权定价模型（Black-Scholes Model）确定限制性股票在授予日的公允价值。公司本期确认的股份支付费用总额为 24,815,686.54 元。

**3、以现金结算的股份支付情况**

□适用 √不适用

**4、本期股份支付费用**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
管理人员	40,772,031.63	
研发人员	1,708,637.76	
销售人员	5,267,688.07	
生产人员	13,421,355.69	
合计	61,169,713.15	

**其他说明**

无

**5、股份支付的修改、终止情况**

□适用 √不适用

**6、其他**

□适用 √不适用

## 十六、 承诺及或有事项

### 1、 重要承诺事项

√适用 □不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

1. 截至资产负债表日，本公司已签约未履行的固定资产支出承诺：

单位：万元

项目	2024.6.30
房屋建筑物及机器设备	1,814,258.37
合计	1,814,258.37

2. 截至资产负债表日，本公司存在以下承诺事项：

单位：元

项目	金额
保函	11,447,237,488.79

### 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 美国双反诉讼

自 2011 年 11 月起，美国商务部对来自于中国大陆的晶硅光伏电池，不论是否部分或全部组装成组件、层压板、电池板或其他产品（以下简称“双反调查产品”），发起反倾销和反补贴调查，最终对来自于中国大陆的双反调查产品作出裁定征收反倾销税和反补贴税，由进口双反调查产品到美国的进口商缴纳。美国商务部每年进行年度行政复审，决定在对应复审期间进口至美国的双反调查产品所应缴的清算税率。进口商在美国进口双反调查产品时，美国海关按照届时有效的现金保证金率对进口商就双反调查产品征收反补贴和反倾销现金保证金。待该等产品实际进口日所属复审期间对应的年度行政复审终裁结果作出后，美国海关将根据进口商缴付保证金所适用的保证金率与相对应的行政复审终裁确定的清算税率的差额确认最终应退/收的双反税。

2021 年 2 月，美国商务部发起了对在中国境内生产的双反调查产品的第八轮反倾销行政复审，并于 2022 年 6 月 28 日在《联邦公报》公布了第八轮反倾销行政复审终裁结果，据该终裁裁决及后续修正裁决，适用于发行人及其部分子公司的反倾销税率为 20.99%。针对上述美国商务部第八轮反倾销行政复审终裁结果，晶科能源和天合光能等几家中国企业作为原告，以美国政府作为被告，向美国国际贸易法院提起了诉讼。截至报告日，案件还在审理中。

##### ② 新加坡产品质量诉讼

晶科进出口与 H.R.D.Singapore Pte Ltd（以下简称“HRD”）分别于 2012 年及 2013 年签署了两份光伏组件产品销售合同，根据该等销售合同约定，晶科进出口将向 HRD 销售合计 500,000（100MW）件光伏组件产品，合计销售金额为 67,150,000 美元。晶科进出口已按合同约定向 HRD 履行交付义务。

2018 年 11 月，HRD 以晶科进出口向其销售的全部光伏组件产品存在质量问题为由向新加坡国际仲裁中心对晶科进出口提起的两起仲裁案件（已合并审理）。根据仲裁通知，HRD 的诉请包括：①要求晶科进出口更换光伏组件产品并支付 HRD 因更换存在质量问题的光伏组件产品而产生的费用；和/或②晶科进出口赔偿 HRD 因产品质量问题遭受的全部损失。

2020 年 8 月 7 日，HRD 提交了申索陈述及相关证据材料。2021 年 2 月 11 日，晶科进出口提交了答辩陈述和相关证据材料，包括证人证词、专家报告，以及第三方测试机构对其产品进行测试并出具积极测试结果的检测报告等，该等抗辩存在合理的理由及基础。2022 年 2 月 19 日，

HRD 提交了答复意见及相关证据材料。2022 年 7 月 17 日，晶科进出口对此提交了复答辩及相关证据材料。经 HRD 申请及仲裁庭同意，HRD 于 2022 年 9 月 9 日提交了补充证人证词和专家报告，晶科进出口于 2022 年 9 月 26 日对此提交补充证人证词和专家报告作为回复。2022 年 10 月 10 日至 21 日期间，新加坡国际仲裁中心组织仲裁庭召开了听证会，听取了双方的口头开庭陈述、双方的事实证人及专家证人的证据以及双方的结案陈述。在听证会过程中，HRD 告知仲裁庭，其仲裁请求应当仅针对 2012 销售合同及 2013 销售合同项下 365,000（73 兆瓦（MW））件光伏组件产品，在原仲裁请求的基础上缩小了主张范围，合计销售金额下降至 49,195,000 美元。2023 年 8 月 17 日，仲裁庭作出部分裁决并于 10 月 2 日作出部分修正。

2024 年 8 月 5 日，晶科进出口与 HRD 就本案所涉一切之争议达成和解并签订和解协议，和解协议项下晶科进出口需向 HRD 支付赔偿金总计 3,100 万美元。截至本报告披露日，和解协议项下义务均已履行完毕，该案件已和解终结，仲裁庭已下令终止仲裁程序。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十七、 资产负债表日后事项

1、 重要的非调整事项

适用 不适用

2、 利润分配情况

适用 不适用

3、 销售退回

适用 不适用

4、 其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十八、 其他重要事项

1、 前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、 重要债务重组

适用 不适用

**3、 资产置换****(1). 非货币性资产交换**

□适用 √不适用

**(2). 其他资产置换**

□适用 √不适用

**4、 年金计划**

□适用 √不适用

**5、 终止经营**

□适用 √不适用

**6、 分部信息****(1). 报告分部的确定依据与会计政策**

√适用 □不适用

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定报告分部，以地区分部为基础确定报告分部，营业收入、营业成本按最终实现销售地进行划分，资产和负债按经营实体所在地进行划分。

**(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	境内分部	境外分部	分部间抵销	合计
营业收入	13,627,639,049.56	33,623,749,261.08		47,251,388,310.64
营业成本	14,769,956,620.29	28,432,994,457.15		43,202,951,077.44
资产总额	93,595,796,111.78	30,932,295,067.40		124,528,091,179.18
负债总额	82,061,290,126.36	9,051,965,789.29		91,113,255,915.65

**(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

**十九、 母公司财务报表主要项目注释****1、 应收账款****(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
6个月以内	8,241,579,385.69	9,215,735,631.08
7至12个月	2,087,760,858.20	2,012,533,163.92
1年以内小计	10,329,340,243.89	11,228,268,795.00
1至2年	1,907,258,724.51	1,202,162,526.67
2至3年	262,655,493.56	93,168,944.85
3年以上		
3至4年	67,244,005.54	38,097,659.20
4至5年	4,712,623.77	19,333,025.54
5年以上	133,846,424.48	117,412,087.57
合计	12,705,057,515.75	12,698,443,038.83

## (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	15,991,554.11	0.13	15,991,554.11	100.00		16,376,193.44	0.13	16,376,193.44	100.00	
其中：										
单项计提	15,991,554.11	0.13	15,991,554.11	100.00		16,376,193.44	0.13	16,376,193.44	100.00	
按组合计提坏账准备	12,689,065,961.64	99.87	381,111,307.42	3.00	12,307,954,654.22	12,682,066,845.39	99.87	357,838,661.23	2.82	12,324,228,184.16
其中：										
账龄组合	10,408,034,322.62	81.92	381,111,307.42	3.66	10,026,923,015.20	10,159,342,817.10	80.00	357,838,661.23	3.52	9,801,504,155.87
合并范围内组合	2,281,031,639.02	17.95		0.00	2,281,031,639.02	2,522,724,028.29	19.87			2,522,724,028.29
合计	12,705,057,515.75	100.00	397,102,861.53	3.13	12,307,954,654.22	12,698,443,038.83	100.00	374,214,854.67	2.95	12,324,228,184.16

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
其他单项金额不重大单位	15,991,554.11	15,991,554.11	100.00	预计无法收回
合计	15,991,554.11	15,991,554.11	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：账龄组合及合并范围内关联方组合

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 (%)
账龄组合	10,408,034,322.62	381,111,307.42	3.66
合并范围内关联方组合	2,281,031,639.02		0.00
合计	12,689,065,961.64	381,111,307.42	3.00

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

账龄	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
6 个月以内	7,939,778,826.11	39,759,904.10	0.50
7-12 个月	1,256,656,989.96	62,832,849.50	5.00
1-2 年	921,508,317.88	92,150,831.79	10.00
2-3 年	101,255,589.34	30,376,676.80	30.00
3-4 年	65,687,108.21	32,843,554.11	50.00
4-5 年	5,785,261.77	5,785,261.77	100.00
5 年以上	117,362,229.35	117,362,229.35	100.00
小计	10,408,034,322.62	381,111,307.42	3.66

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

### (3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提坏账准备	16,376,193.44				384,639.33	15,991,554.11
按组合计提坏账准备	357,838,661.23	23,272,646.19				381,111,307.42
合计	374,214,854.67	23,272,646.19			384,639.33	397,102,861.53

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明

无

### (4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
第一名	1,002,439,665.74		1,002,439,665.74	7.49	5,012,198.33
第二名	930,238,654.94		930,238,654.94	6.95	
第三名	879,714,638.78	46,300,770.46	926,015,409.24	6.92	4,630,077.05
第四名	679,400,096.32	35,757,899.81	715,157,996.13	5.34	3,575,789.98
第五名	481,944,853.16	25,365,518.59	507,310,371.75	3.79	3,134,450.47
合计	3,973,737,908.94	107,424,188.86	4,081,162,097.80	30.49	16,352,515.83

其他说明

无

其他说明：

适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		1,640,347,567.00
其他应收款	13,842,647,106.78	16,024,627,339.00
合计	13,842,647,106.78	17,664,974,906.00

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

#### (4). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

#### (5). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### 应收股利

#### (1). 应收股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
应收海宁晶科股利		724,885,760.22
应收浙江晶科股利		915,461,806.78
合计		1,640,347,567.00

#### (2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

**(3). 按坏账计提方法分类披露**

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

**(4). 坏账准备的情况**

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

**(5). 本期实际核销的应收股利情况**

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**其他应收款****(1). 按账龄披露**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
6 个月以内	238,647,294.21	383,384,850.61
7-12 月	35,480,321.15	15,160,709.21
1 年以内小计	274,127,615.36	398,545,559.82
1 至 2 年	36,628,999.08	50,593,042.46
2 至 3 年	9,493,519.70	41,124.98

3年以上		
3至4年	76,113.00	69,973.82
4至5年	25,971.17	10,219.17
5年以上	211,828.10	212,543.25
合并范围内关联往来组合	13,531,837,124.48	15,583,159,226.28
合计	13,852,401,170.89	16,032,631,689.78

## (2). 按款项性质分类

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
合并范围内关联往来	13,531,837,124.48	15,583,159,226.28
押金保证金	102,428,982.06	118,776,291.46
应收出口退税款		55,698,012.42
应收暂付款	546,090.70	1,751,580.38
应收政府款项	14,940,000.00	14,940,000.00
应收采购返利	189,347,058.29	246,163,400.65
其他	13,301,915.36	12,143,178.59
合计	13,852,401,170.89	16,032,631,689.78

## (3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024年1月1日余额	2,674,959.71	5,059,304.25	270,086.82	8,004,350.78
2024年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段	-183,145.00	183,145.00		
—转入第三阶段		-949,351.97	949,351.97	
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	475,437.82	-630,197.37	1,904,472.88	1,749,713.33
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年6月30日余额	2,967,252.53	3,662,899.91	3,123,911.67	9,754,064.11

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

各阶段划分依据：第一阶段是指其他应收款的信用风险自初始确认后并未显著增加；第二阶段是指其他应收款的信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值；第三阶段是指其他应收款已发生信用减值。

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	
按组合计提坏账准备	8,004,350.78	1,749,713.33				9,754,064.11
合计	8,004,350.78	1,749,713.33				9,754,064.11

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

其他说明

无

#### (5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

#### (6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
第一名[注]	3,598,524,630.78	25.98	合并范围内关联往来	3 年以内	
第二名	1,941,398,286.59	14.01	合并范围内关联往来	1-2 年	
第三名	1,628,118,266.68	11.75	合并范围内关联往来	1 年以内	
第四名	1,218,851,144.11	8.80	合并范围内关联往来	1-2 年	
第五名	1,196,924,555.34	8.64	合并范围内关联往来	1 年以内	
合计	9,583,816,883.50	69.18	/	/	

[注]第一名账龄：6 个月以内 237,839,329.98 元，7-12 月 23,776,786.36 元，1-2 年 1,968,782,261.67 元，2-3 年 1,368,126,252.77 元。

#### (7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	29,630,932,133.31	95,646,774.46	29,535,285,358.85	27,806,380,760.59	95,646,774.46	27,710,733,986.13
对联营、合营企业投资	413,609,661.17		413,609,661.17	443,391,127.00		443,391,127.00
合计	30,044,541,794.48	95,646,774.46	29,948,895,020.02	28,249,771,887.59	95,646,774.46	28,154,125,113.13

## (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
浙江晶科	2,443,705,321.23	3,581,811.38		2,447,287,132.61		
鄱阳睿力信						
晶科进出口	250,000,000.00			250,000,000.00		
江西晶科光伏材料	102,629,601.66	259,154.81		102,888,756.47		
嘉兴科联	700,000,000.00			700,000,000.00		
晶科马来科技	679,715,506.23	761,467.58		680,476,973.81		
晶科美国控股	109,824,826.74	1,399,031.42		111,223,858.16		
新疆晶科		-338,560.08	-338,560.08			
玉环晶科	495,087,280.75	36,612.03		495,123,892.78		
海宁阳光科技小镇	1,808,000,000.00			1,808,000,000.00		
慧能电力配售	20,000,000.00			20,000,000.00		
四川晶科	4,448,512,036.14	926,467.52		4,449,438,503.66		
滁州晶科	2,235,574,717.22	18,334,636.22		2,253,909,353.44		
义乌晶科	1,513,906,920.10	26,259,254.06		1,540,166,174.16		
上海绿能	550,294,572.55			550,294,572.55		
上饶晶科	4,035,333,307.20	934,760.15		4,036,268,067.35		
海宁晶科	497,182,031.65	434,641,085.08		931,823,116.73		
晶科马来西亚	327,973,650.36	239,236.75		328,212,887.11		
楚雄晶科	503,695,717.02	548,296.96		504,244,013.98		
乐山晶科	520,346,941.00	49,992.46		520,396,933.46		
安徽晶科	1,623,432,941.43	7,213,883.01		1,630,646,824.44		
玉山晶科	900,843,916.86	135,578.93		900,979,495.79		
晶科香港	1,105,371,718.15	284,196,000.00		1,389,567,718.15		

晶科产业发展	127,001,000.00			127,001,000.00	
晶科中东	113,625,724.27	2,553,106.86		116,178,831.13	95,646,774.46
晶能咨询	6,000,000.00	61,782.80		6,061,782.80	
肥东晶科	785,004,222.81	185,691.65		785,189,914.46	
金昌晶科	200,000,000.00			200,000,000.00	
鄱阳晶科	10,171,833.98	36,039.97		10,207,873.95	
上饶晶科光伏制造	5,000,000.00			5,000,000.00	
广信晶科光伏制造	10,000,000.00			10,000,000.00	
青海晶科	1,200,277,660.20	213,036.26		1,200,490,696.46	
上饶新源越动	138,234,313.37			138,234,313.37	
储能科技	50,000,000.00			50,000,000.00	
鹤庆晶科	100,000.00			100,000.00	
上海绿能企业管理	45,534,999.67	2,784,446.82		48,319,446.49	
上饶晶科智造	20,000,000.00	60,000,000.00		80,000,000.00	
东台晶能	3,000,000.00			3,000,000.00	
山西晶科智造	10,000,000.00			10,000,000.00	
山西晶科智造贰号	5,000,000.00	80,000,000.00		85,000,000.00	
山西晶科智造叁号	5,000,000.00	899,200,000.00		904,200,000.00	
上饶晶科智造叁号	50,000,000.00			50,000,000.00	
海宁晶科智造	151,000,000.00			151,000,000.00	
合计	27,806,380,760.59	1,824,212,812.64	-338,560.08	29,630,932,133.31	95,646,774.46

## (2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、联营企业										
四川永祥	443,391,127.00			-30,498,219.96		716,754.13				413,609,661.17
合计	443,391,127.00			-30,498,219.96		716,754.13				413,609,661.17

## (3). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 4、营业收入和营业成本

## (1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	15,813,317,028.38	15,963,625,969.29	35,094,013,321.57	32,929,854,572.05
其他业务	830,497,935.23	856,283,310.64	1,021,896,481.10	907,957,163.04
合计	16,643,814,963.61	16,819,909,279.93	36,115,909,802.67	33,837,811,735.09
其中：与客户之间的合同产生的收入	16,601,068,022.74	16,782,325,905.58	36,072,343,411.63	33,799,507,895.09

## (2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

合同分类	光伏业务及其他		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
硅片	1,112,324,771.83	1,181,213,961.47	1,112,324,771.83	1,181,213,961.47
光伏电池片	111,871,100.27	91,024,867.26	111,871,100.27	91,024,867.26
光伏组件	14,589,121,156.28	14,691,387,140.56	14,589,121,156.28	14,691,387,140.56
其他	787,750,994.36	818,699,936.29	787,750,994.36	818,699,936.29
按经营地区分类				
境内	10,674,294,221.24	12,411,375,796.93	10,674,294,221.24	12,411,375,796.93
境外	5,926,773,801.50	4,370,950,108.65	5,926,773,801.50	4,370,950,108.65
按商品转让的时间分类				
在某一时刻确认收入	16,601,068,022.74	16,782,325,905.58	16,601,068,022.74	16,782,325,905.58
合计	16,601,068,022.74	16,782,325,905.58	16,601,068,022.74	16,782,325,905.58

其他说明

□适用 √不适用

## (3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

## (4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

## (5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

## 5、 投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益		
权益法核算的长期股权投资收益	-30,498,219.95	-14,129,551.71
处置长期股权投资产生的投资收益	1,971,884,897.72	
债权投资在持有期间取得的利息收入		48,183,439.47
处置交易性金融资产取得的投资收益	11,410,250.19	-38,058,389.69
处置应收账款产生的投资收益	-7,111,195.10	-488,611.12
合计	1,945,685,732.86	-4,493,113.05

## 6、 其他

√适用 □不适用

研发费用

项目	本期数	上年同期数
物料消耗	4,872,705.86	79,518,651.01
职工薪酬	45,906,058.32	66,660,131.16
咨询认证费	4,736,439.64	3,552,435.94
水电燃料费	10,397,122.35	11,276,724.60
折旧与摊销	19,891,387.46	12,782,650.86
修理检测费	443,446.01	2,028,931.87
专利费	1,309,892.56	975,919.55
股份支付	162,237.06	327,236.09
其他	2,583,736.99	2,382,607.12
合计	90,303,026.25	179,505,288.20

## 二十、 补充资料

## 1、 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	995,241,219.82	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响	1,268,459,327.34	

除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	35,230,710.33	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-840,673,831.15	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	7,388,704.56	
减：所得税影响额	483,011,262.19	
少数股东权益影响额（税后）		
合计	982,634,868.71	

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

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

**2、净资产收益率及每股收益**

√适用 □不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	3.43	0.12	0.11
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.62	0.02	0.02

**3、境内外会计准则下会计数据差异**

□适用 √不适用

**4、其他**

□适用 √不适用

董事长：李仙德

董事会批准报送日期：2024 年 8 月 29 日

**修订信息**

□适用 √不适用