

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 2026 年半年度报告

重要提示

一、 本公司董事会及董事、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，敬请查阅本半年度报告“第三节管理层讨论与分析”之“四、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常宸及会计机构负责人（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.....5

第三节 管理层讨论与分析 8

第四节 公司治理、环境和社会34

第五节 重要事项 37

第六节 股份变动及股东情况67

第七节 债券相关情况 72

第八节 财务报告 75

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
上饶卓领	指	上饶市卓领企业发展中心（有限合伙），公司股东
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
晶科美国工厂	指	JinkoSolar (U.S.) Industries Inc.，原公司全资子公司。现已更名为 JAX Power Industries Inc.。
仕邦光能	指	原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）
IEC	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	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/光伏电池/光伏电池片	指	太阳能发电单元，利用光生伏特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	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。
瓦（W）、千瓦	指	电 的 功 率 单 位 ， 为 衡 量 光 伏 电 站 发 电 能 力 的 单 位 。

(KW) 、 兆 瓦 (MW) 、 吉 瓦 (GW)		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
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
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
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
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
报告期	指	2026 年 1 月 1 日至 2026 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	Jinko Solar Co., Ltd.
公司的外文名称缩写	Jinko Solar
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
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》
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	24,727,413,918.48	31,831,278,400.42	-22.32
利润总额	-3,802,540,843.05	-4,215,811,206.39	不适用
归属于上市公司股东的净利润	-3,076,329,814.24	-2,908,808,608.69	不适用
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-3,361,122,331.57	-3,175,438,391.79	不适用
经营活动产生的现金流量净额	681,632,844.44	-3,812,296,112.09	不适用
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减 (%)
归属于上市公司股东的净资产	24,117,764,799.30	25,377,419,232.61	-4.96
总资产	114,585,468,582.20	117,962,654,800.03	-2.86

(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）	-0.30	-0.29	不适用
稀释每股收益（元 / 股）	-0.30	-0.29	不适用
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元 / 股）	-0.33	-0.32	不适用
扣除非经常损益稀释每股收益（元 / 股）	-0.33	-0.32	不适用
加权平均净资产收益率（%）	-11.87	-9.43	减少2.44个百分点

扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	-12.97	-10.29	减少2.68个百分点
研发投入占营业收入的比例（%）	3.85	3.69	增加0.16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

报告期内，经营活动产生的现金流量净额同比增加 117.88%，主要系报告期内收到的销货款增加所致。

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	243,116,230.85	
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	580,541,918.40	
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	-310,052,312.56	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	35,577,035.37	
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	308,618.11	
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	15,782,654.87	
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		

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
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	-105,647,497.40	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	143,411,683.35	
少数股东权益影响额（税后）	31,422,446.96	
合计	284,792,517.33	

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

十、 存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

☐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

2026 年上半年，全球光伏行业持续深度调整，我国光伏产业及企业面临内外双重承压的复杂局面，行业运行呈现"国内需求收缩、出口通道受阻、价格底部震荡"的特征。

从行业发展看，目前正受到多重结构性难题制约。一是下游装机需求明显收缩。受电力市场化交易改革深化及去年同期"430"、"531"抢装高基数影响，据国家能源局电力统计数据显示，2026 年 1-6 月国内光伏新增装机约 72.07 GW，同比大幅下滑。央企收紧新能源投资节奏，暂缓低效项目审批，行业订单普遍萎缩，整体产能利用率偏低。二是供给侧出清滞后，供需严重失衡。据中国光伏行业协会数据，当前全产业链整体供需比例超过 2:1，尾部产能出清缓慢，行业自律减产效果有待体现，产业链价格持续低位运行，终端组件产品以及部分高效组件产品价格也不断下探，组件一体化各环节普遍陷入亏损，部分企业开始主动将经营重心转向降本增效与现金流管理。三是成本刚性压力凸显。2025 年末以来国际白银价格大幅飙升，银浆已替代硅料成为组件最大成本项，而银价上涨带来的成本压力难以通过内部消化或向下游传导，进一步挤压了制造端利润空间。

从外部环境看，海外市场贸易壁垒全面升级，传统出口通道面临重塑。一是美国贸易壁垒持续加码。除对华双反复审外，美国将双反限制范围延伸至东南亚中企产能，叠加专项歧视性法案及反规避调查，我国光伏产品输美路径全面受阻。二是印度加速本土产业链培育。通过 ALMM 强制采购、PLI 生产补贴及高额关税组合，印度大力扶持本土制造，逐步释放替代产能，在全球市场形成直接竞争。三是欧洲市场准入门槛系统性抬升。《净零工业法案》及拟议中的《工业加速器法案》对非欧盟原产产品设置本地化产能要求与公共采购限制，意大利、法国等国已在招标中加入针对中国制造组件的排除条款，制度性出口壁垒显著增强。

出口数据已充分反映上述压力。据中国光伏行业协会（CPIA）相关统计数据显示，2026 年 1-6 月我国光伏产品出口总额约 171.83 亿美元，同比增长 24.3%，但增量几乎全部由 4 月 1 日增值税出口退税取消前的集中抢出口贡献；5 月起硅片、电池、组件出口量环比分别下降 33%、35%及 26.7%，政策调整与外部壁垒的叠加效应集中显现。欧洲市场进入库存消化期，新增订单放缓；中东、非洲、拉美等价格敏感市场成本转嫁难度较大。

行业部分环节如储能及逆变器呈现结构性亮点。受益于海外户用及工商业储能需求拉动，多家企业储能业务实现较快增长，成为行业重要增长极。

作为光伏最重要的市场，2026 年上半年国内发电市场呈现“集中式回落、分布式突围”的特点。受《关于深化新能源上网电价市场化改革、促进新能源高质量发展的通知》[2025]136 号文推动新能源全面入市、固定保障电价向“机制电价+市场化电价”过渡影响，项目收益模型生变，但分布式凭借“自发自用、就近消纳”的天然属性展现出更强韧性。据国家能源局及行业机构数据，2026 年上半年全国光伏新增装机约 71.76GW，其中分布式光伏合计约 42.19GW、占比首次突破五成（58.8%），历史性地首次超过集中式；户用光伏新增约 16.85GW，同比逆势大增约 89%，成为上半年唯一正增长的装机赛道，整县推进、地方补贴与稳定收益驱动农户持续装机；工商业分布式新增约 21.55GW，虽受企业用电波动与电价市场化影响同比回落，但 6 月单月备案项目达 3,751 个，以小容量、高韧性项目为主。政策端持续为分布式松绑：6 月 18 日实施的新版《分布式电源接入电力系统承载力评估导则》取消“变压器反向负载率不超过 80%”限制，通过动态承载力评估与配储提升接入能力，释放区县新增并网空间；浙江发布工业领域光伏开发建设指导意见（征求意见稿）、山东明确支持新建分布式光伏与配建新型储能“光储一体”备案，为零碳园区、虚拟电厂、农村微电网等场景打开空间。在“工商业配储成热潮”与现货价格低位运行的背景下，分布式光伏正从单一发电收益向“降低用能成本+提升消纳+光储融合”的综合价值演进，“自发自用+储能+负荷管理”成为新阶段主流模式，也为具备场景化产品与光储协同能力的头部企业提供了差异化突围机遇。

当前，光伏行业正从规模扩张向质量效益转型。2027 年 1 月 1 日能效强标实施在即，将加速低效产能退出，引导竞争从规模导向转向能效导向。国内分布式光伏配套机制逐步完善，绿证交易价格回升、CCER 国家核证自愿减排量机制重启进一步强化了优质项目的环境溢价。中长期看，全球能源转型趋势未改，光伏发电渗透率仍有较大提升空间，电算协同、零碳园区、源网荷储等新业态为行业开辟了增量空间，但规模化放量仍需时日。

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，科创智能未来”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，销量领跑全球主流光伏市场。公司产品服务于全球近 200 个国家和地区的数千家客户。截至 2026 年上半年，公司组件全球累计出货量突破 420GW。综合 InfoLink 等多家第三方机构统计的数据，公司 2026 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，并持续推进产能技术升级。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，积极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。公司光伏产品目前主要为 N 型单晶组件，结合全球范围内多场景的市场需求，公司应用 N 型 TOPCon、双面、半片、叠焊、多主栅、大尺寸等电池及组件工艺技术，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，实现了更低的平准化度电成本（LCOE），产品为客户提供了价值最大化，当前已成为公司出货的主力产品。截至报告发布日，公司 N 型 Tiger Neo 系列高效组件全球累计出货量已超 250GW，持续巩固其作为史上最畅销组件系列的市场地位。

在产品迭代方面，2026 年上半年公司持续推进高功率产品升级，主流产品功率已全面跃升至 650W 以上，部分型号达 670W。2026 年 6 月 SNEC 展会期间，公司正式发布新一代旗舰产品飞虎 5（Tiger Neo 5.0），采用 66 片四分片低电流架构，功率跃升至 700W，组件效率达 25.91%，正式引领 TOPCon 步入 700W+新时代。公司已搭建起覆盖六大细分领域的专用组件体系，实现光伏全赛道、全场景精准布局。

在场景化产品布局方面，公司顺应行业从“通用型组件”向“定制化场景解决方案”演进的趋势，围绕细分赛道构建差异化产品矩阵，推动从组件制造商向场景化解决方案提供商转型。依托 Tiger Neo 3 技术平台，公司推出“不沾灰”、“AIDC 专用”、“安全卫士”、“不眩光”、“轻金刚”和“泰山”等六款场景专用组件，标志着公司产品从“发电工具”升级为“场景共生”的价值载体，精准匹配集中式电站、工商业屋顶、户用、交通、数据中心及沙戈荒等多元场景的差异化需求。

在储能业务领域，公司持续精耕储能市场，聚焦工商业及大型储能电站等主力场景，通过自研技术突破驱动储能产品性能与竞争力提升，光储协同优势明显。2026 年上半年公司储能业务保持倍数级增长，2026 年 SNEC 展会期间发布了蓝鲸 SunTera G5 大容量储能系统，在全球在标准 20 尺集装箱储能系统中处行业领先水平。公司连续多个季度荣登 BNEF Tier 1 一级储能厂商名录。

在技术研发方面，公司 N 型 TOPCon 电池效率已刷新至 27.79%，钙钛矿/TOPCon 叠层电池效率突破 34.82%，累计打破 33 次世界纪录。公司是全球拥有 TOPCon 太阳能电池专利数量最多的企业，持续引领行业技术发展方向。

新增重要非主营业务情况

☐适用 ☒不适用

二、经营情况的讨论与分析

在光伏行业深度调整期，公司始终以技术创新、全球化布局和高效管理为核心战略，持续构建差异化竞争优势。我们在技术驱动产品升级、重要市场深耕拓展和数智融合降本增效等方面不断发力，以积极应对报告期内行业供需失衡导致的价格低迷、各项政策变化带来的需求波动和由此产生的经营压力。报告期内，公司实现营业收入 247.27 亿元，同比减少 22.32%，实现归属于上市公司股东的净利润-30.76 亿元。截至报告期末，公司总资产为 1,145.85 亿元，归属于上市公司股东的净资产为 241.18 亿元，资产负债率较上期末下降 1.03 个百分点。2026 年上半年，公司实现光伏组件出货 29.64GW，保持行业领先。储能方面，公司上半年实现储能系统产品交付 3.1GWh。2026 年第三季度，公司组件出货预期为 15-17GW。考虑到部分市场需求的变化，公司将更加注重出货规模与盈利、现金流和订单质量之间的平衡，因此相应将 2026 年全年组件出货指引调整为 60-70GW。

报告期内公司在以下几方面表现较为突出：

（一）持续引领技术创新，打造产品差异化优势

在国家积极倡导规范光伏行业竞争秩序，产业升级发展的背景下，公司通过前沿技术创新推动产能提质升级，打造差异化竞争优势。报告期内，经中国科学院上海微系统与信息技术研究所权威认证，公司自主研发的基于 N 型 TOPCon 钙钛矿叠层电池转换效率突破 34.82%。公司发布全新一代 TOPCon 技术飞虎 5 组件，产品通过高纯硅基底、广谱陷光、全域钝化、无隙晶阵封装等多项核心工艺优化，实现 25.91%的量产效率与 700W 以上超高组件功率，全生命周期发电量较行业同类产品提升 3%，再度刷新 TOPCon 量产产品性能标杆。此外，公司通过技术升级扩大差异化优势，预计年底具备超 40GW 的 TOPCon 3.0 产能，可满足光伏能耗能效强制性国家标准的一级能效标准，高功率产品的年化产能规模行业领先。公司银包铜技术量产导入进度和规模行业领先，2026 年二季度末完成近 30GW 产能的贱金属工艺改造，进一步降本增效。

（二）巩固海外渠道壁垒，对抗市场波动风险

2026 年全球光伏需求预计维持整体稳定；其中中国市场存在调整压力，海外市场稳中略增。公司搭建覆盖近 200 个国家和地区的营销网络、35 个全球服务中心，形成难以复制的海外渠道壁垒。在光伏行业调整期，公司主动优化销售结构，适度收缩低价亏损市场出货，加大高盈利市场资源投入。依靠深耕多年的本地化分销渠道，在澳大利亚、中东、中亚等海外市场维持领先市占率。2026 年上半年，在毛利率相对更高的海外市场出货占比约七成。公司坚持全球化本土化渠道建设，搭建大型电站投资商、本地集成商、分布式经销商多层次客户体系。持续巩固欧美成熟市场，加速开拓拉美、中亚、中东等新兴潜力市场，依靠海外区域领先优势对冲国内需求波动风险。

（三）数智融合全面推进，提效降本深化转型

报告期内，公司正式发布《AI 转型蓝图规划 2.0》，围绕“面向技术、面向交付、面向管理、面向客户”四大战略方向，聚焦十三大重点领域任务，系统推进 AI 战略落地。公司发布了数字化人才 2.0 体系，构建覆盖全员、分层分类的人才培养与认证机制，启动 L1/L2/L3 数智化人才赋能

与认证，持续培养数智化应用、技术和管理人才，为转型提供坚实的人才支撑。AI 公共平台的光储资讯整合多源数据，赋能市场洞察与前瞻分析。流程智能审批提效降本成效显著，数字员工平台，“晶科大脑”知识中台、数字员工平台等全面赋能日常办公、项目管理与协同协作。运营领域累计开展数智化项目 172 个，研发联合晶泰共建 AI 实验室。AI 赋能公司合规管理与行政差旅降本，为管理提效与风险识别夯实了基础。报告期内，公司各业务体系 AI 项目年化总收益突破 9,000 万元，AI 应用正从单点提效迈向全局组织效能提升，数智化转型价值持续释放。此外，公司聚焦组织效能提升，持续升级全球化人才体系和数智化人才体系，打造敏捷组织，促进技能型组织和人才的成长，整体运营效率实现同比提升。

（四）储能业务“量利并举”，不断开拓创新场景

报告期内，公司储能业务迈向“量利并举”的发展阶段，围绕源网侧大型储能、工商业储能及新兴高耗能场景，持续迭代产品方案、完善全生命周期服务，推动光储协同向更高效、更安全、更智能演进。2026 年上半年储能系统出货量延续高增，核心零部件自研量产能力增强，蓝鲸 SunTera G5 大容量储能系统、海豚 SunGiga G2 Plus 工商业储能系统及“晴天 365”AIDC 光储系统解决方案等新品发布；公司凭借产品性能、品质保障与全球化服务网络，连续多季度荣登 BNEF Tier 1 一级储能厂商名录，品牌影响力与竞争力获客户与行业广泛认可。未来，公司将在出货量高增基础上，加大海外市场与高价值场景开拓，深度布局零碳园区、微电网及面向人工智能算力爆发的智算中心等场景；同时，依托公司在光伏领域的全球龙头优势，积极探索创新业务模式与商业化路径，打造高效、智能、可靠的绿色能源系统解决方案，赋能社会绿色低碳转型，为全球能源可持续发展贡献力量。

非企业会计准则财务指标变动情况及展望

☐适用 ☒不适用

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

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，在行业持续处于供需失衡、价格低迷的背景下，公司坚持技术引领、全球化经营、高效管理为核心理念，持续夯实差异化长期竞争优势，巩固全球组件龙头地位，加速构建面向未来的可持续竞争壁垒。

截至 2026 年 6 月，公司 N 型 TOPCon 电池量产效率持续突破，高功率先进产能持续导入创新提效技术工艺，通过产能持续升级促进低效产能加速淘汰，助力行业“反内卷”。其中，飞虎 3 高效产品电池效率突破 27.9%，量产功率最高可达 670W，预计 2026 年底前形成行业领先的达到国家一级能效标准的产能规模达 40GW 以上，保证公司产品技术的持续竞争力。公司深耕储能系统技术与 AI 赋能电力系统调节技术开发，持续提升蓝鲸 SunTera（大型储能）与海豚 SunGiga（工商业储能）两大系列产品的全球市场竞争力。基于电池技术研发与 AI 能源大模型开发，公司可为客户提供全生命周期内稳定运行且可创造价值的储能资产。

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，以及面向集中式、工商业、户用、交通、数据中心及沙戈荒等多元场景的差异化产品矩阵与光储协同能力等，内容详见公司《2025 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

(三) 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 N 型单晶技术及产业化研究

完成低炉压降氧工艺的推广工作，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 HOT3.0 电池技术及产业化研究

开发发射极俄歇复合抑制、高透过钝化接触以及能量量子体钝化等多项适用于大尺寸的先进技术，结合新技术应用，电池量产批次效率超过 27%。

(3) 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，同步开展研发级别的中试验证和差异化提效技术开发。经第三方检测认证，N 型 BC 电池最高转换效率达 27.2%。

(4) 大尺寸薄硅片技术研究

攻克高稳切割技术，实现大尺寸超薄硅片规模化量产，A 级良率达 95%+。突破超薄制备瓶颈，协同优化品质与单耗，提高全流程成本竞争优势，深度降本增效，同时为叠层电池等前沿技术提供关键衬底支撑。

(5) 钙钛矿/TOPCon 叠层电池技术

基于自主开发的高效 TOPCon 钝化接触底电池技术，开展多维界面钝化技术、梯度结晶动力学调控策略及光学耦合/光管理增强技术等多项核心技术开发，形成高效、高稳定性钙钛矿/TOPCon 叠层电池成套工艺。经第三方检测认证，叠层电池实验室最高转换效率达 34.82%。

(6) Tiger Neo 组件量产技术研究

开发基于大尺寸硅片电池的多分片 FP 技术，行业首家量产，叠加 HOT3.0、HTG 玻璃、汇流条贴膜、AYS 焊带等技术，全面增强组件功率、能量密度和可靠性，Tiger Neo 组件量产功率达 660W（213RQ-66 透明双玻）。

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

注：在最新认证结果公布前，原认证资格持续有效。

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

- 1) 国家企业技术中心顺利通过工业和信息化部复评。
- 2) “太阳能电池及光伏组件”专利获国家知识产权局第二十六届中国专利优秀奖。
- 3) “高效钝化及陷光协同调控的 N 型电池及组件关键技术研发及产业化”获江西省科学技术进步二等奖；“高效晶体硅全背电极钝化接触太阳电池的关键技术研发及产业化”获浙江省技术发明二等奖。
- 4) “高效钙钛矿/TOPCon 叠层太阳能电池”、“面向光敏感环境应用的防眩光光伏组件”分别获工业和信息化部产业发展促进中心第三届能源电子产业创新大赛-太阳能光伏赛道二等奖、优秀奖。
- 5) “高效钙钛矿/TOPCon 叠层电池”、“670W+”高效高可靠性 N 型 TOPCon 光伏技术开发与应用”入选中国可再生能源学会光伏专业委员会 2025 年度光伏领域重大科技进展。
- 6) 《光伏压型钢板构件踩踏测试方法》获中国材料与试验标准化委员会 2025 年度 CSTM 标准创新贡献一等奖。

(2) 核心学术论文发表情况

序号	作者	论文名称	出版刊名	出版年月
1	Ying Du, Ziqiang Cheng, Tingting Li, Shan Xin, Taotao Hu, Jixian Song, Shuhai Zhang , Yang Tao, Yinfeng Jiang, Kai Wang, Wusong Tao*, Dawei Zhang**	Hotspot risk assessment model for TOPCon solar cells based on reverse-biased EL imaging	Solar Energy Materials and Solar Cells	April 2026
2	Ying Du, Hailang Guo, Huanlun Zhu, Yuting Wang, Yingying Peng, Ningbo Zhang, Yuying Wang, Long Xiao, Jincheng Huo, Ming Zhang*, Wusong Tao**	Impact of super multi-busbar on the photoelectrical performance of industrial TOPCon PV modules	Solar Energy	June 2026
3	Ying Du, Liangyu Chang, Yingying Peng, Yu Han, Shan Xin, Wusong Tao*, Dawei Zhang**	Reducing thermal cycling degradation of zero-busbar photovoltaic modules using adhesive reinforced soldering connection	Solar Energy Materials and Solar Cells	July 2026
4	Rabin Basnet, Zhongshu Yang, Viqar Ahmad, Nathan Chang, Kean Fong, Di Yan, Jungan Wang, Menglei Xu, Jie Yang, Xinyu Zhang, Hao Jin, James Bullock, Klaus Weber, Heping Shen, and Daniel Macdonald	Exploring the UV degradation pathways in N-TOPCon solar cells Interface passivation and hydrogen dynamics	Joule	27-Mar-26
5	Yucheng Li, Jiaqi Li, Biao Shi, Qiaojing Xu, Yuxiang Li, Jingjing Liu, Sanlong Wang, Mengyao Li, Jie Yang, Meng-Lei Xu, Ying Zhao, Xiaodan Zhang, Pingjuan Niu	Laser-assisted poly-finger rear patterning for efficiency enhancement in industrial n-TOPCon solar cells	Solar Energy Materials and Solar Cells	Received 24 February 2026; Accepted 20 April 2026
6	Siwen Gu, Kun Yu, Kaiyuan Guo, Lvzhou Li, Changming Liu, Jingyu Cao, Jie Yang, Xinyu Zhang, Wangping Wu, Deniz Eren Eris, en, Ningyi Yuan, Qinqin Wang, Jianning Din	Suppressing Interfacial Reactions in Perovskite/Silicon Tandem Solar Cells via an All-ALD SnOx/AZO Bilayer	Solar Energy Materials and Solar Cells	Received 7 January 2026; Received in revised form 27 April 2026; Accepted 28 April 2026
7	Qinqin Wang, Xiao Liang, Siqi Meng, Kaiyuan Guo, Wangping Wu, Siwen Gu, Xinyu Zhang , Jingyu Cao, Menglei Xu, Xiang Fang, Jianning Ding	Stable Self-Assembled Monolayers Anchoring and Enhanced Antireflection in Four-Terminal Perovskite/Silicon Tandem Solar Cells via a VOx-NiOx Composite Contact	Solar Energy Materials and Solar Cells	"Received 14 April 2026; Received in revised form 27 June 2026; Accepted 27 June 2026
8	Chang-Kai Lu, Hong-Qiang Du, Chen-Quan Yang, Yu-Song Xiao, Ying Zhu, Hai-Jian Xu, Jin-Fei Chen, Yi-Chen Zhou, Ji-Hong Zheng, Gui-Jie Liang, Jun-Gan Wang, Jie Yang, Meng-Lei Xu, Xin-Yu Zhang, Mathias Uller Rothmann, Wei Li, Yi-Bing Cheng, Guan-Chao Yin	Exploring the UV degradation pathways in N-TOPCon solar cells Interface passivation and hydrogen dynamics	Advanced Functional Materials	Available online 30 June 2026"

9	"Wei Jiang, Hong-Qiang Du, Jing-Sheng Jin, Jun-Gan Wang, Meng-Lei Xu, Zhen-Ze Zhai,	Laser-assisted poly-finger rear patterning for efficiency enhancement in industrial n-TOPCon solar cells	Advanced Functional Materials	Received: 11 February 2026 Revised: 5 May 2026 Accepted: 16 June 2026
---	---	--	-------------------------------	---

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	713	378	5,104	2,718
实用新型专利	116	79	1,377	1,228
外观设计专利	2	6	73	67
软件著作权	1	4	21	20
其他	0	0	3	3
合计	832	467	6,578	4,036

注：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。

3、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	952,678,977.00	1,175,331,341.13	-18.94
资本化研发投入			
研发投入合计	952,678,977.00	1,175,331,341.13	-18.94
研发投入总额占营业收入比例（%）	3.85	3.69	上升 0.16 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

4、在研项目情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

序号	项目名称	预计总投资规模	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	123,100,000.00	10,031,150.89	19,778,364.47	已完成高稳定性薄片切割装备及工艺技术开	在实现超薄单晶硅片制备的同时，同	国内领先	硅片薄片化不仅有效减少硅材料消耗，降低生产成本，且

					发，并成功实现80μm超薄硅片的规模化量产，薄片化进度处于行业领先水平。	步提升切片品质，降低单片硅耗，降低全流程的生产成本。		薄片硅片可应用于叠层太阳能电池技术。
2	低氧 N 型单晶技术研究	15,000,000.00	5,486,541.96	14,232,051.88	完成低炉压降氧工艺的推广工作。	解决晶棒氧沉淀过高的问题，有效提升 N 型晶棒整体品质。	国内领先	该技术能够减少氧沉淀，提高硅片少子寿命，进而提升电池转换效率。
3	高效 TOPCon 电池关键技术研究	1,647,214,813.95	479,331,838.54	973,703,810.69	开发发射极俄歇复合抑制、高透过钝化接触以及能量粒子体钝化等多项适用于大尺寸的先进技术，结合新技术应用，电池量产批次效率超过 27%。	推动 TOPCon 电池持续升级，引领行业技术进步，提升 TOPCon 产品功率。	国际领先	将实验室技术转换为量产技术，提升 TOPCon 产品性能。
4	全背极钝化接触太阳能电池技术研究	85,053,590.03	29,217,346.46	91,835,416.89	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。全背极钝化接触电池实验室最高	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。

					转换效率达 27.2%。			
5	高效稳定大面积钙钛矿太阳能电池关键技术研究	210,961,124.15	54,462,832.41	146,859,354.44	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，钙钛矿/TOPCon 叠层电池实验室最高转换效率达 34.82%。	推动钙钛矿电池技术从实验室研究到量产工艺的开发。	国际领先	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。
6	前瞻性电池组件技术研究	156,917,404.61	5,032,881.71	28,473,756.54	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幅提升。	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。
7	高能量密度光伏组件技术研究	254,240,000.00	95,656,769.79	206,600,780.49	基于高能量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。
8	高效 N 型双面组件技术研究	783,910,800.00	124,235,983.67	448,245,297.10	完成 0BB 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，	为客户实现低成本的发电收益，提高光伏系统	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

					提升组件双面率。	的整体竞争力。		技术之一，可应用在沙漠、屋顶等反光强的场景。
9	绿色组件新材料技术研究	69,500,000.00	27,493,622.52	35,624,934.12	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。
10	光伏系统与生态环境协同发展技术研究	4,400,000.00	16,230,863.40	19,530,010.44	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协同运维、技术验证与集成研究，探索多种生态环境修复方案。	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。
11	薄晶体硅片的全钝化接触高效电池及组件研究	27,100,000.00	5,066,963.63	17,565,286.55	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，目前量产硅片厚度为业内最优水平。	通过创新区域化的全钝化接触电池结构，开发低应力、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。	国内领先	提效降本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可有效降低生产成本，为我国光伏行业良性发展奠定基础。
12	海上光伏组件海洋环境影响	74,765,000.00	2,445,720.66	36,680,369.00	研究海上综合腐蚀机理,建立材料腐蚀	研究海洋环境对光伏系统影	国内领先	针对海洋等新应用场景，提出适合海上环境

	及评估研究				监测数据与腐蚀速度相关性模型，已完成海上光伏组件高可靠性封装技术开发，通过 3 倍 IEC 加严应力和综合序列测试，衰减为行业最优水平。	响，提出高耐候、高可靠性封装组件封装技术，确保海上光伏系统稳定高效运行。		应用的高可靠解决方案，推动我国海上光伏行业高质量发展。
13	储能系统产品开发及关键技术研究	209,523,835.00	97,986,461.36	166,331,566.53	开发推出大储、工商业储能系统产品和系统级解决方案，完善公司储能产品矩阵。在电芯、PCS、BMS、EMS 及 AI 应用等方面具备全栈自研开发能力。	通过不断创新实现产品迭代升级，在储能系统效率、生命周期、可靠性、安全性、智能 AI 预测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、AIDC 数据中心等应用场景下，支持电网稳定性及能源利用效率提升，保障用电安全，支持绿电直连。
合计	/	3,661,686,567.74	952,678,977.00	2,205,460,999.14	/	/	/	/

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 2026 年上半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。

5、 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）	2,206	1,874
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	8.98	6.60
研发人员薪酬合计	23,558.97	23,947.10
研发人员平均薪酬	10.68	12.78

教育程度		
学历构成	数量（人）	比例(%)
博士研究生	47	2.13

硕士研究生	312	14.14
本科	1144	51.86
专科	553	25.07
高中及以下	150	6.80
合计	2,206	100
年龄结构		
年龄区间	数量（人）	比例(%)
30 岁以下（不含 30 岁）	957	43.38
30-40 岁（含 30 岁，不含 40 岁）	1,112	50.41
40-50 岁（含 40 岁，不含 50 岁）	131	5.94
50-60 岁（含 50 岁，不含 60 岁）	6	0.27
60 岁及以上	0	0.00
合计	2,206	100

6、其他说明

☐适用 ☒不适用

四、风险因素

☒适用 ☐不适用

（一）业绩大幅下滑或亏损的风险

光伏产业在十多年的发展过程中，曾经出现过重大产业政策变换、下游需求不足、阶段性产能失衡等问题，随着公司业务规模扩大，经营发展受到行业政策与发展趋势、外部竞争环境、主要原材料价格波动、汇率波动等多重因素影响。报告期内，受光伏市场竞争加剧，光伏产品价格持续下跌影响，公司经营业绩仍处于亏损状态，主要系行业激烈竞争带来的阶段性供需错配引致光伏组件一体化各环节产品价格下降，若未来公司产品销售价格未能回调至正常水平，则公司组件产品盈利能力和整体经营业绩的恢复存在一定风险。

（二）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，先后在东南亚、美国设立了海外生产基地并推进在沙特设立合资工厂，同时还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美国、欧洲、日本、韩国、东南亚等国家和地区，产品累计销往全球近 200 个国家和地区，报告期内公司境外销售收入占比超过 75%。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。此外，公司还可能卷入不熟悉的海外司法管辖区的正式或非正式行政程序，包括税务争议，如果相关当局认为公司未能遵守法律、法规或税务要求，公司可能会受到行政和税务处罚。争议和行政或税务处罚可能会导致法律或其他程序，并可能导致公司的业务计划中断、声誉受损、额外费用以及转移公司的资源和管理层的注意力。法律和行政程序通常成本高昂、耗时且会干扰正常业务运营。复杂的法律和行政程序的结果可能存在不确定性，并可能使公司面临境外业务经营失败或遭受境外经营损失的风险。

3、安全生产的风险

由于公司生产规模较大，人员众多，生产过程相对复杂，公司在生产过程中存在一定的安全生产风险。如果公司在生产过程中遭遇设备故障、操作失误或遇到火灾、恶劣气候事件、环境突

变以及其他不可抗力事件影响，造成意外安全事故，可能会导致公司面临生产经营中断、停产整改甚至遭受行政处罚的风险，扰乱公司的业务运营，从而影响公司经营业绩与稳定性。

2024年4月，公司全资子公司山西晶科能源贰号智造有限公司（以下简称“山西晶科”）一期切片电池车间发生火灾事故，本次事故导致部分设备及资产受损，未造成人员伤亡，公司已在定期报告中计提相应损失。上述受损资产系已投保资产，公司积极跟保险公司协商保险理赔等工作，截至报告期末，山西晶科累计已收到承保保险公司预付赔款人民币2.2亿元。公司正全力配合相关部门对事故进行调查，鉴于最终调查结果具有不确定性，可能对公司经营业绩产生不利影响。

4、知识产权侵权风险

随着光伏行业的发展和竞争的加剧，且由于太阳能技术专利涉及的权利要求的有效性和范围涉及复杂的科学、法律和事实问题和分析，因此公司可能会面临涉及专利侵权或侵犯第三方知识产权的诉讼，相关诉讼的影响存在不确定性。如若公司在相关知识产权诉讼中败诉，将可能导致公司需对第三方承担重大责任，例如需向第三方寻求许可、支付许可费，或重新设计公司的产品，或使公司无法制造和销售相关产品。此外，由于知识产权诉讼可能会持续较长时间，在相关诉讼了结前，受相关诉讼影响，相关客户或潜在客户也可能会推迟或限制采购或使用公司生产的产品，从而对公司产生不利影响。

(三)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泄密风险，从而将对公司的竞争力产生不利影响。

(四)财务风险

1、税收优惠政策及政府补助的风险

公司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税收优惠政策，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。

2026年1月8日，中国政府取消了光伏组件的出口退税，这一政策变化可能会对公司的业务产生一定的影响。该变化可能会增加公司光伏组件的有效出口成本，降低公司在海外市场的价格竞争力。如果公司无法将增加的成本转嫁给客户或通过成本控制措施抵消，公司的利润率和经营业绩可能会受到不利影响。

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处于较高水平。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。

(五)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。随着行业产能的扩张及技术进步，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能供需错配风险

全球光伏行业经过十多年发展，曾出现阶段性和结构性产能供需错配的情况，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，但产能总体供需错配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产能供需错配风险。

(六)宏观环境风险

公司所从事的太阳能光伏行业与国内外宏观经济形势和政策波动关联度较高，光伏行业作为新能源产业链发展中的重要部分，行业发展情况与各国对于新能源发展的支持力度相挂钩，也与各国市场的开放程度和贸易保护主义相关联。

若未来贸易壁垒持续增多，这类国际贸易政策会给光伏企业的经营环境及海外市场拓展带来了一定的影响。在国内，国家对可再生能源（除光伏发电外，还包括风能、光热能、水能、地热能、生物质能等）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。

各国政府也积极推进光伏产业链本土化政策，如印度和土耳其政府进一步通过各类政府补贴政策鼓励国产产能替代。

美国扩大中国光伏双反税令规避范围，开展新的反规避调查，可能增加行业全球供应链的不确定性，并对公司的产品出口、供应链管理及经营业绩产生一定影响。

此外，全球经济面临地缘政治冲突的挑战，如2023年10月以来的以色列-哈马斯战争等中东动乱，以及导致石油和其他市场动荡的美国、以色列和伊朗之间的紧张局势等，亦可能间接影响行业的发展。

(七)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

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。出于保护本土产业的目的，美国、欧盟、加拿大、印度、土耳其、约旦等国家和地区均对中国光伏产品及原材料发起过反倾销、反补贴（合称“双反”）调查、保障措施调查或反规避调查等。

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。

2024年5月，美国商务部对来自柬埔寨、马来西亚、泰国和越南的光伏电池（无论是否组装成组件）发起反倾销调查和反补贴调查。2025年6月，美国商务部发布了“双反”税令。

2025年4月15日，约旦工业、贸易与供给部国家生产保护局对原产于或进口自中国的光伏电池启动反倾销调查。晶科已经参与调查并积极应诉。截止报告日，调查未结束。

2025年2月美国总统依据《国际紧急经济权力法》分阶段对各国征收关税，截止报告日，依据该法征收关税的行为被认定违法，美国政府被判令退还前述税款。

2026年2月美国总统依据《1974年贸易法》第122条实施临时统一附加关税措施，对多数进口商品加征10%附加税，该临时关税持续150天，至2026年7月结束。

2025年，美国商务部依据《1962年贸易扩展法》第232条，对进口多晶硅及其衍生产品是否影响美国国家安全开展调查，并于后续实施相关贸易措施。相关措施可能通过关税、配额或其他进口限制方式影响光伏产业链上游原材料及相关产品进口，增加公司海外生产经营的不确定性。相关政策可能在2026年年底落地，政策公布后影响已传导至全产业链。

2026年上半年，美国政府进一步加强贸易政策工具的使用。依据《1974年贸易法》第301条，美国政府针对所谓“强迫劳动相关供应链风险”以及部分国家“产能过剩”等问题开展调查，并可能对相关国家或地区进口商品采取额外关税措施。相关措施可能扩大公司产品及供应链相关产品面临的贸易限制范围，增加跨境贸易成本。美国政府以“强迫劳动”为由对60个经济体，在122关税结束后，加征10-12.5%的附加关税。

除上述“双反”调查、保障措施或反规避调查外，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（With hold 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。

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，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，搜查未对晶科美国以及晶科美国工厂的运营造成影响。上述调查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。

2025年以来，贸易摩擦的升级和特朗普政府采取的一系列政策和法律法规的调整，对全球供应链格局产生了深远影响。

3、信息安全风险

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。

4、出售子公司股权第二期部分股权转让款可能无法收回的风险

公司于 2024 年 2 月完成对子公司仕邦光能的出售，根据公司与交易对手方仕阳绿能科技签订的《补充协议》约定，仕阳绿能科技应不晚于 2024 年 6 月 30 日向公司支付本次交易的第二期转让价款人民币 15 亿元。截至本报告期末，公司收到仕阳绿能科技支付的第二期部分股权转让款 6.38 亿元及资金占用利息 0.38 亿元。公司已按照账龄计提坏账准备，对仕阳绿能科技的其他应收款账龄为 2-3 年，计提比例为 30.00%，截至 2026 年 6 月 30 日坏账准备余额为 25,852.66 万元，对应减少 2026 年上半年利润总额 16,235.11 万元。鉴于目前光伏市场竞争加剧，光伏产品价格持续下跌影响，行业处于下行周期。如果后续交易对手未能支付第二期股权转让款及交易尾款，将对公司未来经营业绩造成一定不利影响。为保障公司合法权益，公司管理层持续关注交易履约情况，并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，并作相应会计处理。

五、 报告期内主要经营情况

请详见本节二、“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	24,727,413,918.48	31,831,278,400.42	-22.32
营业成本	23,885,247,042.87	32,469,926,443.28	-26.44
销售费用	714,616,539.92	1,050,633,985.79	-31.98
管理费用	936,908,614.95	1,095,327,620.07	-14.46
财务费用	1,545,806,172.81	224,324,205.30	589.09
研发费用	470,896,034.97	397,352,302.67	18.51
经营活动产生的现金流量净额	681,632,844.44	-3,812,296,112.09	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-8,183,597,731.36	-1,267,728,267.94	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	1,295,118,535.41	4,772,521,748.20	-72.86

销售费用变动原因说明：主要系报告期内市场推广费及佣金减少。

财务费用变动原因说明：主要系报告期内汇兑损失大幅增加。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系报告期内收到的销货款增加所致。

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银行理财产品增加所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系报告期内付息债务减少。

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

单位：元

项目	金额	占净利润的比例（%）	形成原因说明
信用减值损失	-365,921,632.76	11.66	主要系本期计提的其他应收款坏账准

			备所致。
资产减值损失	-708,338,679.12	22.57	主要系本期计提的存货跌价准备所致。

(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
交易性金融资产	2,612,445,414.34	2.28	1,302,011,301.36	1.10	100.65	主要系理财产品增加所致。
衍生金融资产	103,535,289.74	0.09	58,922,522.23	0.05	75.71	主要系外汇衍生工具增加所致。
应收票据	1,573,088,244.56	1.37	3,199,870,139.48	2.71	-50.84	主要系期末未到期票据减少。
应收款项融资	205,415,307.28	0.18	477,156,461.29	0.40	-56.95	主要系期末大银行承兑票据减少所致。
持有待售资产	120,825,974.82	0.11	281,318,945.24	0.24	-57.05	主要系报告期内已完成部分基地资产的处置。
债权投资	1,623,639,682.17	1.42	100,000,000.00	0.08	1,523.64	主要系本期一年以上的银行存单增加所致。
长期股权投资	984,128,305.51	0.86	674,580,754.54	0.57	45.89	主要系本期处置子公司部分股权，对剩余股权按权益法核算所致。
在建工程	1,634,785,148.56	1.43	805,393,097.90	0.68	102.98	主要系报告期内技术改造投资支出增加。
短期借款	3,478,224,187.10	3.04	1,465,619,200.35	1.24	137.32	主要系本期抵押借款增加。
预收款项	124,367,800.56	0.11				主要系本期预收资产处置款所致。
应付职工薪酬	383,533,562.87	0.33	730,332,928.46	0.62	-47.49	主要系报告期内员工人数减少所致。
其他流动负债	1,536,370,796.06	1.34	2,890,431,959.02	2.45	-46.85	主要系本期已背书但期末未到期的银行汇票减少。

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24,446,943,863.16（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为21.34%。

(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 265.43 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“第八节财务报告”之“七、合并报表注释项目”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

1、 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
530,499,999.04	539,500,000.00	-1.67%

(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	84.30	项目建设中	自筹资金
2	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	26.10	项目建设中	自筹资金
3	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	67.40	项目建设中	自筹资金
4	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	29.60	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	-21,662,359.38	39,685,414.59			112,890,560.92	79,183,678.53		51,729,937.60
期货	24,456,135.00	-442,816,918.45			423,562,035.00	25,882,771.54		-20,681,519.99
合计	2,793,775.62	-403,131,503.86			536,452,595.92	105,066,450.07		31,048,417.61

证券投资情况
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	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	本期购买金额	本期出售金额	处置损益	期末账面价值	会计核算科目
境内外股票	301669	高特电子		自有资金		144,279,656.40		29,999,999.04			174,279,655.44	交易性金融资产
合计	/	/		/		144,279,656.40		29,999,999.04			174,279,655.44	/

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		-2,166.24	3,968.54		11,289.06	7,918.37	5,172.99	0.19
期货		2,445.61	-44,281.69		42,356.20	2,588.28	-2,068.15	-0.08

合计		279.37	-40,313.15		53,645.26	10,506.65	3,104.84	0.11
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重大变化的说明	无重大变化							
报告期实际损益情况的说明	报告期末，因外汇衍生品和期货交易产生的投资收益与公允价值变动损益及浮动损益合计为-40,313.15 万元。							
套期保值效果的说明	1、外汇套期业务：公司外汇决策委员会定期持续跟踪外汇衍生品公开市场价格或公允价值变动，及时评估外汇衍生品交易的风险敞口变化情况，套期保值业务的损益对应外币货币性项目的汇兑损益变动，规避外汇汇率波动风险。 2、商品期货套期业务：为应对原材料价格波动风险，公司通过期货合约，应对因原材料价格波动产生的不确定风险。							
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）	1、外汇衍生品交易 1.1 交易风险分析 公司开展外汇衍生品交易遵循合法、谨慎、安全和有效的原则，不做投机性、套利性的交易操作，但外汇衍生品交易操作仍存在一定的风险，具体如下： （1）市场风险：因外汇行情变动较大，可能产生因标的利率、汇率等市场价格波动导致外汇衍生品价格变动而造成亏损的市场风险。 （2）流动性风险：不合理的外汇衍生品购买会引发资金的流动性风险。 （3）履约风险：不合适的交易方选择可能引发公司购买外汇衍生品的履约风险。 （4）操作风险：在开展交易时，如操作人员未按规定程序进行外汇衍生品交易操作或未能充分理解衍生品信息，将带来操作风险。 （5）法律风险：外汇衍生品交易合同条款不明确，将可能面临法律风险。 1.2 公司采取的风险控制措施 （1）开展外汇衍生品交易遵循合法、谨慎、安全和有效的原则，不进行单纯以盈利为目的的外汇交易，所有外汇衍生品交易均以正常生产经营为基础，以真实交易背景为依托，以规避和防范汇率风险为目的。 （2）开展外汇衍生品交易只允许与经监管机构批准、具有外汇衍生品交易业务经营资格的金融机构进行交易，不得与前述金融机构之外的其他组织或个人进行交易。 （3）公司已修订《外汇套期保值业务管理制度》，对交易的原则、审批权限、内控流程、信息隔离措施、内部风险报告制度及风险处理程序等作了明确规定，控制交易风险。 （4）公司将审慎审查与金融机构签订的合约条款，严格执行风险管理制度，以防范法律风险。							

(5) 公司财务部门将持续跟踪外汇衍生品公开市场价格或公允价值变动，及时评估外汇衍生品交易的风险敞口变化情况，并定期向公司管理层报告，发现异常情况及时上报，提示风险并执行应急措施。

(6) 公司内审部门对外汇衍生品交易的决策、管理、执行等工作的合规性进行监督检查。

2、期货套期保值交易

2.1 交易风险分析

公司进行期货套期保值业务不以投机、套利为目的，主要目的是为了有效控制和减少公司生产所用的铜、铝、白银、锡、多晶硅等原材料价格波动对公司带来的影响，但同时也会存在一定的风险：

(1) 价格波动风险：原材料价格行情变动较大时，可能产生价格波动风险，造成交易损失。

(2) 资金风险：期货套期保值交易按照公司相关制度中规定的权限下达操作指令，如投入金额过大，可能造成资金流动性风险，甚至因为无法及时补充保证金而被强行平仓带来实际损失。

(3) 内部控制风险：期货套期保值交易专业性较强，复杂程度较高，可能会产生由于内控体系不完善造成的风险。

(4) 交易对手违约风险：在期货套期保值周期内，可能会由于相关原材料等价格周期波动，场外交易对手出现违约而带来损失。

(5) 技术风险：由于无法控制或不可预测的系统、网络、通讯故障等造成交易系统非正常运行，使交易指令出现延迟、中断或数据错误等问题，从而带来相应风险。

(6) 政策风险：由于国家法律、法规、政策变化以及期货交易所交易规则的修改和紧急措施的出台等原因，导致期货市场发生剧烈变动或无法交易的风险。

2.2 公司采取的风险控制措施

(1) 公司已制定了《期货套期保值交易管理制度》，该制度对公司开展期货套期保值业务的审批权限、操作流程及风险控制等方面做出了明确的规定，各项措施切实有效且能满足实际操作的需要，同时也符合监管部门的有关要求。

(2) 公司的期货套期保值业务规模将与公司经营业务相匹配，最大程度对冲价格波动风险。期货套期保值交易仅限于与公司经营业务所需的原材料相关性高的期货品种。

(3) 公司以自己名义设立期货套期保值交易账户，使用自有资金，不会使用募集资金直接或间接进行期货套期保值。公司将严格控制期货套期保值的资金规模，合理计划和使用保证金，对保证金的投入比例进行监督和控制，在风险率达到 70%附近时及时召开讨论会商议后续操作，在风险率达到 90%时及时平仓或移仓。

(4) 公司将严格按照相关内控制度安排和使用专业人员，建立严格的授权与岗位牵制机制，加强相关人员的职业道德教育及业务培训，提高相关人员的综合素质。

	(5) 公司将建立符合要求的计算机系统及相关设施，确保交易工作正常开展。当发生故障时，及时采取相应的处理措施以减少损失。 (6) 公司审计部定期及不定期对期货套期保值交易业务进行检查，监督套期保值交易业务人员执行风险管理制度和风险管理工作程序，防范业务中的操作风险。
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）	公司于 2025 年 11 月 7 日、2025 年 12 月 13 日及 2026 年 4 月 30 日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露了《晶科能源股份有限公司关于增加期货套期保值业务额度的公告》（公告编号：2025-077）、《晶科能源股份有限公司关于 2026 年度开展外汇衍生品交易的公告》（公告编号：2025-088）、《晶科能源股份有限公司关于 2026 年度开展期货套期保值业务的公告》（公告编号：2026-028）。
衍生品投资审批股东会公告披露日期（如有）	公司于 2025 年 11 月 18 日、2025 年 12 月 30 日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露了《晶科能源股份有限公司 2025 年第二次临时股东会决议公告》（公告编号：2025-081）、《晶科能源股份有限公司 2025 年第三次临时股东会决议公告》（公告编号：2025-092）。

(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

其他说明

无

(五) 重大资产和股权出售

☒适用 ☐不适用

(1) 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》，同意将公司持有的仕邦光能 100%股权出售给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）。

2023 年 12 月 26 日，公司召开第二届董事会第一次会议和第二届监事会第一次会议审议通过《关于签署子公司<股权收购协议>之补充协议的议案》，同意公司与重产基金、董仕宏、四川仕阳绿能科技有限公司（以下简称“仕阳绿能科技”或“交易对手方”）签署《关于新疆晶科能源有限公司之股权收购协议之补充协议（一）》《关于新疆晶科能源有限公司之股权收购协议之补充协议（二）》（以下合称“《补充协议》”），具体内容详见公司 2023 年 12 月 27 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进展暨签署补充协议的公告》（公告编号：2023-115）。

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，仕邦光能完成工商变更登记，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）。

根据《补充协议》的相关约定，交易对手方仕阳绿能科技应不晚于 2024 年 6 月 30 日向公司支付本次交易的第二期转让价款人民币 15 亿元。若仕阳绿能科技未能在第二期转让价款最迟支付日足额支付第二期转让价款的，其应以应付未付第二期转让价款为基数，按照 2%/年（单利）的计算标准向公司支付资金占用利息（该资金占用利息自第二期转让价款最迟支付日的次日起起算）。2024 年 7 月 29 日，仕阳绿能科技已向公司支付的第二期部分股权转让款 3.94 亿元，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）。

2025 年 8 月 25 日，公司已收到仕阳绿能科技第二期股权转让款及截止 2024 年末资金占用利息共计 1.56 亿元，其中第二期股权转让款为 1.44 亿元，资金占用利息为 0.12 亿元。为保障公司合法权益，公司将持续积极督促仕阳绿能科技及时履行剩余付款义务。具体内容详见公司 2025 年 8 月 27 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：2025-043）。

2026 年 5 月 26 日，根据《股权收购协议》和《补充协议》的相关约定，经各方友好协商，仕阳绿能科技完成向公司支付第二期股权转让款及资金占用利息的共计 1.26 亿元，其中第二期股权转让款 1.00 亿元，资金占用利息 0.26 亿元。上述第二期股权转让款及资金占用利息与公司 2025 年度部分业绩补偿款抵消后，已完成向公司支付。公司已于定期报告中就应收仕阳绿能科技第二期股权款按照账龄计提坏账准备。鉴于上述收到 1.26 亿元第二期股权转让款及资金占用利息的情形，预计影响 2026 年利润总额 0.56 亿元（未经审计），最终以年审会计师的审计结果为准，具体内容详见公司 2026 年 5 月 27 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进展情况的公告》（公告编号：2026-038）。

(2) 公司于 2026 年 5 月 8 日召开了第二届董事会第二十八次会议，审议通过《关于出售子公司股权的议案》，同意公司全资子公司 JinkoSolar (U.S.) Holding Inc.（以下简称“晶科美国控股”）出售其全资子公司 Jinko Solar (U.S.) Industries Inc.（以下简称“晶科美国工厂”）75.1%股权至 FH JKV Holdings Limited（以下简称“FH”或交易对方）。本次交易对价为 191,505,000 美元。本次交易完成后，FH 持有晶科美国工厂 75.1%股权，晶科美国控股持有晶科美国工厂 24.9%股权，晶科美国工厂将不再纳入公司合并报表范围内。具体内容详见公司 2026 年 5 月 9 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公告》（公告编号：2026-036）。

截止本报告期末，晶科美国控股已收到交易对手方 FH 支付的第一笔股权转让款 97,667,550 美元，晶科美国工厂的股权变更程序已完成，本次交易已于 2026 年 5 月 31 日完成交割。自 2026 年 6 月 1 日起，晶科美国工厂将不再纳入公司合并报表范围。具体内容详见公司 2026 年 6 月 2 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暨股权变更完成的进展公告》（公告编号：2026-039）。

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
山西晶科叁号智造	子公司	一体化生产及销售	90,000.00	350,801.71	25,778.75	209,067.23	-49,396.01	-37,051.63

报告期内取得和处置子公司的情况

√适用 □不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
上饶晶科能源伍号智造有限公司	设立	截至2026年6月30日该子公司对公司整体生产经营和业绩无重大影响。
浙江晶晖未来智能科技有限责任公司	设立	
江西晶联智能科技有限公司	设立	
Jinko Energy Storage Brazil Ltda.	设立	
JAX Power IndustriesInc（曾用名：Jinko Solar (U.S.) Industries Inc.）	出售	出售该公司股权对本期利润总额的影响是23,814.68万元。

其他说明

□适用 √不适用

(七) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

六、 其他披露事项

☐适用 ☒不适用

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员和核心技术人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因	变动原因说明
陈康平	副董事长	选举	工作调动	工作调整原因选举为公司副董事长
陈康平	总经理	离任	工作调动	工作调整原因辞去总经理职务
曹海云	总经理	聘任	工作调动	工作调整原因聘任为公司总经理
蒋瑞	副总经理	聘任	工作调动	工作调整原因聘任为公司副总经理
常宸	财务总监	聘任	工作调动	工作调整原因聘任为公司财务总监
陈康平	副董事长、董事、战略与可持续发展委员会委员	离任	个人原因	个人原因辞去副董事长、董事、战略与可持续发展委员会委员职务
曹海云	董事、战略与可持续发展委员会委员	选举	工作调动	工作调整原因选举为公司非独立董事

公司董事、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

为进一步完善公司治理结构，提升公司规范运作水平，根据《中华人民共和国公司法》及《晶科能源股份有限公司章程》的规定，公司董事会同意选举陈康平先生为公司第二届董事会副董事长，该事项以 2026 年第二次临时股东大会审议通过《关于变更注册资本并修订<公司章程>的议案》为前提，任期自 2026 年第二次临时股东大会通过之日起至公司第二届董事会任期届满日止。同时，因工作调整原因，陈康平先生申请辞去公司总经理职务以及在公司各子公司担任的相关职务，辞职报告自送达公司董事会之日起生效。陈康平先生辞去上述职务后，将继续担任公司董事、董事会战略与可持续发展委员会委员。

经公司董事长提名、董事会提名委员会任职资格审查通过，公司董事会同意聘任曹海云先生为公司总经理；经公司总经理提名、董事会提名委员会任职资格审查通过，公司董事会同意聘任蒋瑞先生为公司副总经理；经公司总经理提名，董事会提名委员会任职资格审查以及公司董事会审计委员会审议通过，公司董事会同意聘任常宸先生为公司财务总监。前述人员任期自董事会审议通过之日起至公司第二届董事会任期届满之日止。具体内容详见公司 2026 年 3 月 17 日、2026 年 4 月 2 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选举公司副董事长和高级管理人员变动的公告》（公告编号：2026-015）、《晶科能源股份有限公司 2026 年第二次临时股东大会决议公告》（公告编号：2026-019）。

2026 年 7 月 10 日，陈康平先生因个人原因申请辞去公司副董事长、董事、战略与可持续发展委员会委员职务，陈康平先生辞职后将不再担任公司及公司各子公司任何职务。具体内容详见公司 2026 年 7 月 11 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董事离任的公告》（公告编号：2026-046）。

经公司 2026 年 7 月 21 日第二届董事会第三十次会议、2026 年 8 月 6 日 2026 年第三次临时股东大会审议通过了《关于补选公司第二届董事会非独立董事的议案》，补选曹海云先生为公司第二届董事会非独立董事，相应调整曹海云先生为公司第二届董事会战略与可持续发展委员会委员，任期自公司股东会审议通过之日起至第二届董事会任期届满之日止。具体内容详见公司 2026 年 7 月 22 日、2026 年 8 月 7 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补选公司第二届董事会非独立董事并调整董事会专门委员会委员的公告》（公告编号：

2026-050)、《晶科能源股份有限公司 2026 年第三次临时股东会决议公告》(公告编号: 2026-053)。

公司核心技术人员的认定情况说明

√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。

二、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	
/	

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(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

四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

√适用 □不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量 (个)		8
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	浙江晶科能源有限公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-more?code=91330481790954553T&uniqueCode=cf0e23a78c95c452&date=2025&type=true&isSearch=true
2	晶科能源 (海宁) 有限公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-more?code=91330481MA2B8YBC50&uniqueCode=315a6a3a58d9e178&date=2025&type=true&isSearch=true
3	晶科能源 (楚雄) 有限公司	http://220.163.62.151:10085/zhywglptQyd/frontal/index.html#/home/yearlyFilling?ZYXXXH=f028e930-2ae9-49f6-a0f1-e27004ebedee&fillingState=3&daysRemaining=-136

4	安徽晶科能源有限公司	https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html/#/companyDetails?name=%E5%AE%89%E5%BE%BD%E6%99%B6%E7%A7%91%E8%83%BD%E6%BA%90%E6%9C%89%E9%99%90%E5%85%AC%E5%8F%B8&entpId=20251743409745890&type=1
5	瑞旭实业有限公司	http://qyhjxxyfpl.sthjt.jiangxi.gov.cn:15004/pilouxiangqing?id=1361771471768268806
6	青海晶科能源有限公司	http://111.44.132.156:8074/idp-province/#/enterprise-overview?enterName=%E9%9D%92%E6%B5%B7%E6%99%B6%E7%A7%91%E8%83%BD%E6%BA%90%E6%9C%89%E9%99%90%E5%85%AC%E5%8F%B8&ifYearReport=1&ifTempReport=1
7	浙江晶科储能有限公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-more?code=91330481MACH1XP84W&uniqueCode=39c2e60c9d017f28&date=2025&type=true&isSearch=true
8	四川晶科能源有限公司	https://103.203.219.138:8082/eps/index/enterprise-more?code=91511112MA688G213B&uniqueCode=d5e552d5e79b06b5&date=2024&type=true&isSearch=true

其他说明

☐适用 ☒不适用**五、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

第五节 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	注 2	2021 年 6 月 21 日	否	注 2	是	不适用	不适用
	其他	公司控股股东、实际控制人、董	注 3	2021 年 6 月 21 日	否	注 3	是	不适用	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
		事、高级管理人员							
	分红	晶科能源、公司控股股东、实际控制人	注 4	2021 年 6 月 21 日	否	注 4	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 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

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
	其他	晶科能源	注 7	2021 年 6 月 21 日	否	注 7	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 8	2021 年 6 月 21 日	否	注 8	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 9	2021 年 6 月 21 日	否	注 9	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 10	2021 年 6 月 21 日	否	注 10	是	不适用	不适用
	其他	公司实际控制人	注 11	2021 年 6 月 21 日	否	注 11	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 12	2022 年 10 月 21 日	否	注 12	是	不适用	不适用
	其他	公司董事、高级管理人员	注 13	2022 年 10 月 21 日	否	注 13	是	不适用	不适用
其他承诺	盈利预测及补偿	晶科能源	注 14	2023 年 5 月 24 日	否	注 14	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、原监事孙敏、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、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，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。

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佳瑞、嘉兴晶能投资合伙企业（有限合伙）、宁波榕欣投资合伙企业（有限合伙）、共青城云晶投资合伙企业（有限合伙）、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（合伙企业）、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、实际控制人对欺诈发行上市的股份购回承诺：

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购回程序，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购回程序，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。在实施上述股份购回时，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 3：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，按照相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，本人将按照相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 4：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 5：晶科能源、公司控股股东、实际控制人、董事、原监事、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、原监事、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 6：晶科能源、公司控股股东、实际控制人、董事、原监事、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、原监事、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 7：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 8：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企业/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企业/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企业/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 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，董事、原监事、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权益。
 - 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 10：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 11：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 12：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 13：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 14：其他承诺：

公司对于仕邦光能 2024-2027 年的业绩进行了承诺，具体内容详见公司 2023 年 5 月 25 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）。

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、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 2025 年 12 月 12 日召开第二届董事会独立董事 2025 年第三次专门会议、第二届董事会第二十四次会议，审议通过了《关于预计 2026 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 2025 年 12 月 29 日召开的 2025 年第三次临时股东会审议通过，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 2026 年度日常关联交易的公告》（公告编号：2025-087）、《晶科能源股份有限公司 2025 年第三次临时股东会决议公告》（公告编号：2025-092）。

公司于 2026 年 1 月 16 日召开第二届董事会独立董事 2026 年第一次专门会议、第二届董事会第二十五次会议，审议通过了《关于签署日常关联交易协议的议案》，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。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签署日常关联交易协议的公告》（公告编号：2026-004）。

公司于 2026 年 3 月 26 日收到晶科科技出具的《关于下属工商业分布式光伏电站项目公司对外出售的告知函》，涉及公司下属厂区屋顶分布式光伏电站项目，公司相关子公司将继续与 3 家工商业分布式电站项目公司正常履行相关协议，本事项有利于减少未来的关联交易，不会损害公司利益，不会对公司独立性造成影响，也不会对公司未来财务状况、经营成果造成较大影响，不存在损害公司及非关联股东利益的情形，对公司正常生产经营活动无影响。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日常关联交易协议的进展公告》（公告编号：2026-017）。

公司于2026年4月28日召开第二届董事会独立董事2026年第二次专门会议、第二届董事会第二十七次会议，审议通过了《关于变更部分日常关联交易协议的议案》，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。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变更部分日常关联交易协议的公告》（公告编号：2026-029）。

上述事项的执行进展详见本报告“第八节财务报告”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							1,641,357.10								
报告期末对子公司担保余额合计（B）							3,868,915.31								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）							3,868,915.31								
担保总额占公司净资产的比例(%)							160.42								
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）							2,003,480.72								
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）							2,663,027.07								
上述三项担保金额合计（C+D+E）							4,666,507.79								

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

十二、 募集资金使用进展说明

√适用 □不适用

(一) 募集资金整体使用情况

√适用 □不适用

单位：万元

募集资金来源	募集资金到位时间	募集资金总额	募集资金净额（1）	招股书或募集说明书中募集资金承诺投资总额（2）	超募资金总额（3） =（1）-（2）	截至报告期末累计投入募集资金总额（4）	其中：截至报告期末超募资金累计投入总额（5）	截至报告期末募集资金累计投入进度（%） （6）=（4）/（1）	截至报告期末超募资金累计投入进度（%） （7）=（5）/（3）	本年度投入金额（8）	本年度投入金额占比（%） （9） =（8）/（1）	变更用途的募集资金总额
首次公开发行股票	2022年1月21日	1,000,000.00	972,285.17	600,000.00	372,285.17	973,943.52	373,201.03	100.17	100.25	512.89	0.05	-
发行可转换债券	2023年4月26日	1,000,000.00	996,810.87	996,810.87	-	874,220.96	-	87.70	不适用	17,111.33	1.72	-
合计	/	2,000,000.00	1,969,096.04	1,596,810.87	372,285.17	1,848,164.48	373,201.03	93.86	100.25	17,624.22	0.90	-

其他说明

√适用 □不适用

- 1、“截至报告期末累计投入募集资金总额”大于“募集资金净额”的原因为结项后募集资金利息继续投入对应项目使用且超募募投项目的承诺投资总额包括募集资金存款利息收入。
- 2、“截至报告期末超募资金累计投入总额”大于“超募资金总额”的原因为超募募投项目“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：万元

募 集 资 金 来 源	项 目 名 称	项 目 性 质	是否 为招 股书 或者 募集 说明 书 中 的承 诺投 资项 目	是否 涉 及 变 更 投 向	募 集 资 金 计 划 投 资 总 额 (1)	本 年 投 入 金 额	截 至 报 告 期 末 累 计 投 入 募 集 资 金 总 额 (2)	截 至 报 告 期 末 累 计 投 入 进 度 (%) (3)= (2)/(1)	项 目 达 到 预 定 可 使 用 状 态 日 期	是否 已 结 项	投入 进度 是否 符合 计划 的进 度	投入 进度 未达 计划的 具体 原因	本 年 实 现 的 效 益	本 项 目 已 实 现 的 效 益 或 者 研 发 成 果	项目 可行 性是 否发 生重 大变 化， 如 是， 请说 明具 体情 况	节 余 金 额
首次 公 开 发 行 股 票	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	400,000.00	-	403,451.00	100.86	2022 年 7 月	是	是	不适用	-27,886.30	145,556.61	否	不适用
首次 公 开 发	海宁研 发中心 建设项 目	研 发	是	否	50,000.00	512.89	47,291.49	94.58	2024 年 6 月	是	是	不适用	不适用	不适用	否	不适用

行股票																
首次公开发 行股票	补充流 动资金	补 流 还 贷	是	否	150,000.00	-	150,000.00	100.00	不 适 用	是	是	不 适 用	不 适 用	不 适 用	否	不 适 用
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	115,800.00	-	115,800.00	100.00	2022 年 10 月	是	是	不 适 用	-24,205.83	32,346.84	否	不 适 用
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	145,721.03	-	145,721.03	100.00	2023 年 3 月	是	是	不 适 用	-15,690.85	140,763.30	否	不 适 用
首次公开	永久补 充流动 资金	补 流 还 贷	否	否	111,680.00	-	111,680.00	100.00	不 适 用	是	是	不 适 用	不 适 用	不 适 用	否	不 适 用

发行股票																
发行可转换债券	年产11GW高效电池生产线项目	生产建设	是	否	410,000.00	15,073.27	337,140.31	82.23	2023年3月	是	是	不适用	-27,176.30	-56,626.39	否	54,056.28
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	70,000.00	921.48	63,952.97	91.36	2023年8月	是	是	不适用	-30,863.90	18,916.90	否	5,485.44
发行可转换债券	上饶市晶科光伏制造有限公司新倍增一期8GW高自动化组件项目	生产建设	是	否	60,000.00	1,116.57	50,906.91	84.84	2023年10月	是	是	不适用	532.00	33,566.16	否	3,162.56

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	160,000.00	-	125,409.91	78.38	2024年2月	是	是	不适用	-663.43	8,454.18	否	36,603.21
发行可转换债券	补充流动资金及偿还银行贷款	补流还贷	是	否	296,810.87	-	296,810.87	100.00	不适用	是	是	不适用	不适用	不适用	否	203.9
合计	/	/	/	/	1,970,011.90	17,624.22	1,848,164.48	/	/	/	/	/	-125,954.62	322,977.61	/	99,511.40

2、超募资金明细使用情况

√适用 □不适用

单位：万元

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	115,800.00	115,800.00	100	/
年产 20GW 拉棒切方建设项目	新建项目	145,721.03	145,721.03	100	/
永久补充流动资金	补流还贷	111,680.00	111,680.00	100	/
合计	/	373,201.03	373,201.03	/	/

3、 报告期内募投项目重新论证的具体情况

☐适用 ☒不适用

(三) 报告期内募投变更或终止情况

☐适用 ☒不适用

(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 2025 年 8 月 27 日召开第二届董事会第十八次会议、第二届监事会第十一次会议，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 133,600 万元的闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限自本次董事会审议通过之日起不超过 12 个月。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 2025 年 8 月 28 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：2025-047）。

截至本报告披露日，公司已将上述暂时补充流动资金的闲置募集资金提前归还至募集资金专用账户。具体内容详见公司于 2026 年 3 月 11 日及 2026 年 8 月 12 日在上海证券交易所网（www.sse.com.cn）披露的《晶科能源股份有限公司关于提前归还部分暂时补充流动资金的闲置募集资金的公告》（公告编号：2026-012）、《晶科能源股份有限公司关于归还暂时补充流动资金的闲置募集资金的公告》（公告编号：2026-057）。

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

(五) 中介机构对募集资金存储与使用情况核查异常的相关情况说明

□适用 √不适用

(六) 擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的后续整改情况

□适用 √不适用

十三、 其他重大事项的说明

√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、 美国 337 调查

2026 年 2 月 24 日，First Solar Inc.（“First Solar”）向美国国际贸易委员会（“ITC”）提交起诉状，请求根据《1930 年关税法》第 337 条就晶科及其他九家太阳能制造商主体的知识产权侵权行为启动调查，声称涉案产品 TOPCon 电池及含该电池的组件在制造过程侵犯了其拥有的美国专利 9,130,074。First Solar 请求 ITC 启动 337 调查，并在调查结束后发布普遍排除令或限制性排除令，以及停止令。2026 年 3 月 30 日，ITC 在《联邦公报》上发布了立案通知（调查编号：337-TA-1494）。截至报告日，案件还在审理中。

第六节 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

	本次变动前		本次变动增减 (+,-)					本次变动后	
	数量	比例 (%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例 (%)
一、有限售条件股份	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1、国家持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2、国有法人持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3、其他内资持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
其中：境内非国有法人持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
境内自然人持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4、外资持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
其中：境外法人持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	10,005,203,695	100	264,208,409	0	0	0	264,208,409	10,269,412,104	100
1、人民币普通股	10,005,203,695	100	264,208,409	0	0	0	264,208,409	10,269,412,104	100
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	10,005,203,695	100	264,208,409	0	0	0	264,208,409	10,269,412,104	100

2、 股份变动情况说明

√适用 □不适用

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 2026 年 1 月 1 日至 2026 年 6 月 30 日期间，“晶能转债”累计转股数量为 264,208,409 股，公司股份总数增加 264,208,409 股。具体内容详见公司 2026 年 4 月 2 日及 2026 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：2026-020）、《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：2026-044）。

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

√适用 □不适用

报告期内，公司因可转债“晶能转债”转股导致股份变动。鉴于报告期后到半年报披露日期间股份变动数量较小，对公司每股收益和每股净资产等财务指标影响较小。

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 √不适用

（二）限售股份变动情况

□适用 √不适用

二、 股东情况**（一） 股东总数：**

截至报告期末普通股股东总数(户)	98,869
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	包 含 转	质押、标记或 冻结情况	股东 性质

				件股 份数 量	融 通 借 出 股 份 的 限 售 股 份 数 量	股 份 状 态	数 量	
晶科能源投资有限公司	0	5,561,915,925	54.16	0	0	无	0	境外法人
香港中央结算有限公司	33,087,597	309,914,659	3.02	0	0	无	0	境外法人
上饶市润嘉企业管理发展中心（有限合伙）	0	265,465,151	2.59	0	0	无	0	其他
上饶市卓群企业发展中心（有限合伙）	0	210,984,000	2.05	0	0	无	0	其他
上饶市卓领贰号企业发展中心（有限合伙）	0	182,087,712	1.77	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	1.41	0	0	无	0	其他
上饶市凯泰贰号企业发展中心（有限合伙）	0	73,083,113	0.71	0	0	无	0	其他
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	-83,208,151	72,554,613	0.71	0	0	无	0	其他
上饶市佳瑞企业发展中心（有限合伙）	-3,366,311	65,810,199	0.64	0	0	无	0	其他
上饶市凯泰企业管理发展中心（有限合伙）	0	58,088,000	0.57	0	0	无	0	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					
晶科能源投资有限公司	5,561,915,925	人民币普通股	5,561,915,925					
香港中央结算有限公司	309,914,659	人民币普通股	309,914,659					
上饶市润嘉企业管理发展中心（有限合伙）	265,465,151	人民币普通股	265,465,151					
上饶市卓群企业发展中心（有限合伙）	210,984,000	人民币普通股	210,984,000					

上饶市卓领贰号企业发展中心（有限合伙）	182,087,712	人民币普通股	182,087,712
上饶市卓领企业发展中心（有限合伙）	144,720,000	人民币普通股	144,720,000
上饶市凯泰贰号企业发展中心（有限合伙）	73,083,113	人民币普通股	73,083,113
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	72,554,613	人民币普通股	72,554,613
上饶市佳瑞企业发展中心（有限合伙）	65,810,199	人民币普通股	65,810,199
上饶市凯泰企业管理发展中心（有限合伙）	58,088,000	人民币普通股	58,088,000
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、上饶卓群、上饶卓领贰号、上饶卓领、上饶凯泰贰号、上饶凯泰均为公司实际控制人李仙德、陈康平、李仙华控制的企业。		
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、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

☐适用 ☒不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

☐适用 ☒不适用

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、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、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

1、公司实际控制人李仙德、陈康平、李仙华通过晶科能源投资间接持有公司股份，同时李仙德为上饶润嘉的实际控制人、上饶卓群的普通合伙人，陈康平为上饶卓领、上饶卓领贰号的普通合伙人，李仙华为上饶凯泰、上饶凯泰贰号的普通合伙人。报告期内，前述控股股东及一致行动人因“晶能转债”转股导致持股比例由 64.93%稀释至 63.26%，具体内容详见公司 2026 年 4 月 2 日、2026 年 7 月 2 日于上海证券交易所网站披露的《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：2026-020）、《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：2026-044）。

2、上饶佳瑞为公司管理层控制的合伙企业，截至本报告期末，上饶佳瑞持有公司股份减少 3,366,311 股。

(二) 董事、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

七、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第七节 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“晶能转债”的转股价格调整为13.48元/股。因触发《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募集说明书》中规定的向下修正转股价格条款，公司分别于2025年10月29日及2025年11月17日召开第二届董事会第二十次会议和2025年第二次临时股东会，审议通过了《关于董事会提议向下修正“晶能转债”转股价格的议案》，并于2025年11月17日召开了第二届董事会第二十三次会议，审议通过了《关于向下修正“晶能转债”转股价格的议案》，同意将“晶能转债”转股价格由13.48元/股向下修正为6.35元/股，调整后的转股价格自2025年11月19日起生效。

（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	15,707	
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(%)
招商银行股份有限公司－博时中证可转债及可交换债券交易型开放式指数证券投资基金	772,625,000	9.28
中信证券股份有限公司－海富通上证投资级可转债及可交换债券交易型开放式指数证券投资基金	290,630,000	3.49
中国银行股份有限公司－南方昌元可转债债券型证券投资基金	290,563,000	3.49
中国民生银行股份有限公司－光大保德信信用添益债券型证券投资基金	281,783,000	3.39
中国工商银行股份有限公司－易方达安心回报债券型证券投资基金	240,321,000	2.89
招商银行股份有限公司－易方达裕鑫债券型证券投资基金	235,990,000	2.84

中国工商银行股份有限公司—南方广利回报债券型证券投资基金	158,363,000	1.90
华泰优盛可转债固定收益型养老金产品—招商银行股份有限公司	142,994,000	1.72
中国建设银行股份有限公司—光大保德信增利收益债券型证券投资基金	128,051,000	1.54
中国建设银行股份有限公司—华商信用增强债券型证券投资基金	80,750,000	0.97

(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	9,999,874,000	1,677,726,000	0	0	8,322,148,000

(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）	1,677,726,000
报告期转股数（股）	264,208,409
累计转股数（股）	264,218,121
累计转股数占转股前公司已发行股份总数（%）	2.6422
尚未转股额（元）	8,322,148,000
未转股转债占转债发行总量比例（%）	83.2215

(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)。
2025 年 11 月 19 日	6.35	2025 年 11 月 18 日	《上海证券报》等	因触发《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募集说明书》中规定的向下修正转股价格条款, 公司分别于 2025 年 10 月 29 日、2025 年 11 月 17 日召开了第二届董事会第二十次会议及 2025 年第二次临时股东会, 审议通过了《关于董事会提议向下修正“晶能转债”转股价格的议案》, 并于 2025 年 11 月 17 日召开了第二届董事会第二十三次会议, 审议通过了《关于向下修正“晶能转债”转股价格的议案》, 同意将“晶能转债”转股价格由 13.48 元/股向下修正为 6.35 元/股, 调整后的“晶能转债”转股价格自 2025 年 11 月 19 日起生效。
截至本报告期末最新转股价格		6.35		

(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与评估的基础上, 于 2026 年 6 月 23 日出具了《晶科能源股份有限公司主体及“晶能转债”2026 年度跟踪评级报告》(东方金诚债跟踪评字【2026】0187 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 2026 年 4 月 20 日开始支付自 2025 年 4 月 20 日至 2026 年 4 月 19 日期间的利息。公司已于 2026 年 4 月 20 日完成为“晶能转债”第三年付息, 计息期间为 2025 年 4 月 20 日至 2026 年 4 月 19 日。本计息年度票面利率为 0.60% (含税), 即每张面值人民币 100 元的可转债兑息金额为人民币 0.60 元 (含税)。具体内容详见公司于 2026 年 4 月 11 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”2026 年付息的公告》(公告编号: 2026-021)。

(七) 转债其他情况说明

无

第八节 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

2026 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	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	22,467,163,084.30	27,180,814,593.71
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	2,612,445,414.34	1,302,011,301.36
衍生金融资产	七、3	103,535,289.74	58,922,522.23
应收票据	七、4	1,573,088,244.56	3,199,870,139.48
应收账款	七、5	12,007,466,801.33	13,256,797,633.67
应收款项融资	七、7	205,415,307.28	477,156,461.29
预付款项	七、8	2,159,921,179.07	2,067,475,517.78
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	1,910,609,903.70	1,803,351,209.54
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、10	16,473,543,035.25	14,485,548,040.31
其中：数据资源			
合同资产	七、6	508,033,776.53	561,879,721.11
持有待售资产	七、11	120,825,974.82	281,318,945.24
一年内到期的非流动资产	七、12		
其他流动资产	七、13	2,989,571,489.43	3,352,150,733.32
流动资产合计		63,131,619,500.35	68,027,296,819.04
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14	1,623,639,682.17	100,000,000.00
其他债权投资			
长期应收款	七、16	31,288,274.47	38,048,940.66
长期股权投资	七、17	984,128,305.51	674,580,754.54
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	七、19	26,000,000.00	25,500,000.00
投资性房地产	七、20	79,411,854.29	83,155,725.14
固定资产	七、21	33,943,959,775.79	35,701,467,451.35

在建工程	七、22	1,634,785,148.56	805,393,097.90
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	3,891,341,056.48	3,925,218,970.91
无形资产	七、26	2,395,102,756.72	2,567,780,100.37
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	645,872,860.83	642,773,338.83
递延所得税资产	七、29	5,835,965,289.14	4,945,897,038.69
其他非流动资产	七、30	362,354,077.89	425,542,562.60
非流动资产合计		51,453,849,081.85	49,935,357,980.99
资产总计		114,585,468,582.20	117,962,654,800.03
流动负债：			
短期借款	七、32	3,478,224,187.10	1,465,619,200.35
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	七、33	413,142,443.78	570,462,751.37
衍生金融负债	七、34	72,486,872.13	56,128,746.61
应付票据	七、35	8,250,800,755.28	9,996,576,819.63
应付账款	七、36	21,939,767,132.66	21,559,355,705.19
预收款项	七、37	124,367,800.56	
合同负债	七、38	5,858,645,405.83	5,041,084,129.65
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	383,533,562.87	730,332,928.46
应交税费	七、40	763,032,553.51	779,874,237.43
其他应付款	七、41	350,356,508.15	336,561,845.21
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	10,645,436,080.43	9,330,310,290.33
其他流动负债	七、44	1,536,370,796.06	2,890,431,959.02
流动负债合计		53,816,164,098.36	52,756,738,613.25
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	12,537,860,593.05	14,363,248,798.96
应付债券	七、46	8,377,014,306.66	9,928,506,645.30
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	4,535,818,993.00	4,244,695,056.10
长期应付款	七、48	6,161,287,318.58	7,864,008,312.60
长期应付职工薪酬			

预计负债	七、50	1,807,126,291.93	1,869,225,756.31
递延收益			
递延所得税负债	七、29	42,235,875.32	39,287,055.94
其他非流动负债			
非流动负债合计		33,461,343,378.54	38,308,971,625.21
负债合计		87,277,507,476.90	91,065,710,238.46
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	10,269,412,104.00	10,005,203,695.00
其他权益工具	七、54	873,189,506.57	1,061,188,889.22
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	10,872,224,900.52	9,048,112,250.84
减：库存股	七、56	300,087,191.05	300,087,191.05
其他综合收益	七、57	62,279,265.15	145,925,560.25
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	1,949,102,881.75	5,025,432,695.99
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		24,117,764,799.30	25,377,419,232.61
少数股东权益		3,190,196,306.00	1,519,525,328.96
所有者权益（或股东权益）合计		27,307,961,105.30	26,896,944,561.57
负债和所有者权益（或股东权益）总计		114,585,468,582.20	117,962,654,800.03

公司负责人：李仙德

主管会计工作负责人：常宸

会计机构负责人：李澍宣

母公司资产负债表

2026 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	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		9,959,618,431.95	9,324,495,008.57
交易性金融资产		281,342,115.07	200,085,000.00
衍生金融资产		27,286,035.49	13,069,228.19
应收票据		966,789,740.06	1,128,940,275.85
应收账款	十九、1	9,046,912,843.24	11,840,506,669.73
应收款项融资		137,538,613.47	240,885,342.72
预付款项		1,186,121,786.16	1,016,603,940.96
其他应收款	十九、2	7,129,836,670.41	11,066,550,591.56
其中：应收利息			
应收股利			439,875,319.67
存货		310,726,553.40	388,523,808.86
其中：数据资源			
合同资产		475,098,604.10	524,499,966.98

持有待售资产			5,580,796.46
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		574,107,694.05	885,633,248.24
流动资产合计		30,095,379,087.40	36,635,373,878.12
非流动资产：			
债权投资		809,027,319.17	
其他债权投资			
长期应收款		789,388,707.77	685,544,463.33
长期股权投资	十九、3	34,914,408,297.39	34,498,037,714.23
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		500,000.00	500,000.00
投资性房地产			
固定资产		496,645,155.55	538,533,110.00
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		435,057,823.78	459,303,831.57
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		284,734,239.76	296,993,008.65
递延所得税资产		2,416,841,042.67	2,234,461,143.79
其他非流动资产		10,960,382.52	18,789,046.51
非流动资产合计		40,157,562,968.61	38,732,162,318.08
资产总计		70,252,942,056.01	75,367,536,196.20
流动负债：			
短期借款		537,160,217.63	459,637,723.77
交易性金融负债		413,142,443.78	570,462,751.37
衍生金融负债		11,036,611.85	18,326,265.38
应付票据		4,543,314,989.13	3,594,985,726.95
应付账款		30,012,249,983.76	35,209,695,391.07
预收款项			
合同负债		2,646,052,416.85	2,127,804,284.18
应付职工薪酬		25,690,835.54	85,974,651.36
应交税费		8,257,633.90	24,536,074.86
其他应付款		616,645,828.16	463,319,090.86
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,160,786,789.81	1,541,597,101.38
其他流动负债		1,098,653,496.83	1,202,487,042.75
流动负债合计		41,072,991,247.24	45,298,826,103.93
非流动负债：			
长期借款		2,065,401,408.78	2,339,821,613.38
应付债券		8,377,014,306.66	9,928,506,645.30
其中：优先股			

永续债			
租赁负债			
长期应付款		630,211,985.92	639,165,496.91
长期应付职工薪酬			
预计负债		664,451,726.00	668,873,574.53
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		11,737,079,427.36	13,576,367,330.12
负债合计		52,810,070,674.60	58,875,193,434.05
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		10,269,412,104.00	10,005,203,695.00
其他权益工具		873,189,506.57	1,061,188,889.22
其中：优先股			
永续债			
资本公积		11,077,162,494.66	9,467,601,013.79
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		-4,868,398,385.25	-4,133,156,497.29
所有者权益（或股东权益）合计		17,442,871,381.41	16,492,342,762.15
负债和所有者权益（或股东权益）总计		70,252,942,056.01	75,367,536,196.20

公司负责人：李仙德

主管会计工作负责人：常宸

会计机构负责人：李澍宣

合并利润表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入		24,727,413,918.48	31,831,278,400.42
其中：营业收入	七、61	24,727,413,918.48	31,831,278,400.42
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		27,738,037,940.90	35,436,091,133.97
其中：营业成本	七、61	23,885,247,042.87	32,469,926,443.28
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	184,563,535.38	198,526,576.86

销售费用	七、63	714,616,539.92	1,050,633,985.79
管理费用	七、64	936,908,614.95	1,095,327,620.07
研发费用	七、65	470,896,034.97	397,352,302.67
财务费用	七、66	1,545,806,172.81	224,324,205.30
其中：利息费用		864,698,052.35	785,942,249.85
利息收入		190,943,408.51	226,747,097.57
加：其他收益	七、67	533,708,445.63	545,835,454.61
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	-39,898,145.84	-213,404,193.32
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-131,918,103.35	-112,078,883.23
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		-5,205,470.07	
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	-117,771,218.57	-352,340,819.16
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-365,921,632.76	-114,982,290.31
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、73	-708,338,679.12	-436,908,777.55
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、71	11,951,906.56	-17,033,668.56
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		-3,696,893,346.52	-4,193,647,027.84
加：营业外收入	七、74	41,199,173.10	29,711,118.12
减：营业外支出	七、75	146,846,669.63	51,875,296.67
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-3,802,540,843.05	-4,215,811,206.39
减：所得税费用	七、76	-664,516,980.64	-1,250,431,151.86
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		-3,138,023,862.41	-2,965,380,054.53
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-3,138,023,862.41	-2,965,380,054.53
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）		-3,076,329,814.24	-2,908,808,608.69
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-61,694,048.17	-56,571,445.84
六、其他综合收益的税后净额		-83,646,295.10	-10,191,546.44
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-83,646,295.10	-10,191,546.44
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		-83,646,295.10	-10,191,546.44
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		8,595,998.10	
(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		-92,242,293.20	-10,191,546.44
(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		-3,221,670,157.51	-2,975,571,600.97
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		-3,159,976,109.34	-2,919,000,155.13
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		-61,694,048.17	-56,571,445.84
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益（元/股）		-0.30	-0.29
(二) 稀释每股收益（元/股）		-0.30	-0.29

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：常宸

会计机构负责人：李澍宣

母公司利润表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	十九、4	8,242,748,991.48	11,602,342,856.01
减：营业成本	十九、4	7,930,237,489.41	13,200,654,459.80
税金及附加		12,577,775.59	20,826,093.32
销售费用		146,284,710.62	190,791,121.14
管理费用		256,381,225.26	549,271,873.85
研发费用	十九、6	16,241,678.04	28,339,799.51
财务费用		507,728,867.94	101,352,823.29
其中：利息费用		261,542,763.97	261,537,559.90
利息收入		114,094,474.62	135,870,364.22

加：其他收益		7,399,826.38	58,021,037.26
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	12,313,867.69	1,321,612,970.85
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-74,533,827.61	-65,866,714.57
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		-1,254,839.55	
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）		-54,565,957.63	-249,700,362.73
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-180,219,729.46	-16,365,592.21
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-36,572,570.78	64,550,099.32
资产处置收益（损失以“-”号填列）		841,675.90	877,659.12
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		-877,505,643.28	-1,309,897,503.29
加：营业外收入		3,278,460.78	3,127,871.31
减：营业外支出		3,097,215.11	35,977,021.46
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-877,324,397.61	-1,342,746,653.44
减：所得税费用		-142,082,509.65	-623,388,916.67
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		-735,241,887.96	-719,357,736.77
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-735,241,887.96	-719,357,736.77
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（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		-735,241,887.96	-719,357,736.77
七、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

公司负责人：李仙德

主管会计工作负责人：常宸

会计机构负责人：李澍宣

合并现金流量表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		25,765,193,018.69	27,485,045,780.90
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		1,793,871,950.89	1,476,017,544.39
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	1,038,731,321.02	1,761,389,221.75
经营活动现金流入小计		28,597,796,290.60	30,722,452,547.04
购买商品、接受劳务支付的现金		22,190,465,657.26	27,269,778,506.25
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		2,888,404,507.87	3,339,557,161.19
支付的各项税费		723,389,033.69	1,010,936,502.21
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	2,113,904,247.34	2,914,476,489.48
经营活动现金流出小计		27,916,163,446.16	34,534,748,659.13
经营活动产生的现金流量净额		681,632,844.44	-3,812,296,112.09
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		4,795,192,400.00	
取得投资收益收到的现金		309,646,381.32	95,863,322.20
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		418,133,797.49	68,395,838.06
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		33,075,338.92	
投资活动现金流入小计		5,556,047,917.73	164,259,160.26
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,714,739,560.76	1,288,445,801.50
投资支付的现金		10,386,725,094.24	
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	638,180,994.09	143,541,626.70
投资活动现金流出小计		13,739,645,649.09	1,431,987,428.20
投资活动产生的现金流量净额		-8,183,597,731.36	-1,267,728,267.94
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		2,030,000,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		2,030,000,000.00	
取得借款收到的现金		6,961,556,704.27	15,221,579,106.96
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	560,000,000.00	1,353,340,152.45
筹资活动现金流入小计		9,551,556,704.27	16,574,919,259.41
偿还债务支付的现金		5,326,133,571.62	9,153,405,611.70
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		497,952,245.29	530,786,741.12
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		91,250,000.00	
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	2,432,352,351.95	2,118,205,158.39
筹资活动现金流出小计		8,256,438,168.86	11,802,397,511.21
筹资活动产生的现金流量净额		1,295,118,535.41	4,772,521,748.20

四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-204,950,056.59	398,248,398.31
五、现金及现金等价物净增加额		-6,411,796,408.10	90,745,766.48
加：期初现金及现金等价物余额		20,736,732,563.63	23,860,238,302.44
六、期末现金及现金等价物余额		14,324,936,155.53	23,950,984,068.92

公司负责人：李仙德

主管会计工作负责人：常宸

会计机构负责人：李澍宣

母公司现金流量表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		9,177,851,217.95	7,318,620,963.49
收到的税费返还		496,585,937.42	368,678,696.59
收到其他与经营活动有关的现金		74,533,103.67	265,148,784.90
经营活动现金流入小计		9,748,970,259.04	7,952,448,444.98
购买商品、接受劳务支付的现金		9,522,240,538.26	6,566,095,861.00
支付给职工及为职工支付的现金		215,172,209.63	252,438,052.27
支付的各项税费		29,353,024.11	40,916,841.97
支付其他与经营活动有关的现金		1,000,426,673.79	1,403,473,415.48
经营活动现金流出小计		10,767,192,445.79	8,262,924,170.72
经营活动产生的现金流量净额		-1,018,222,186.75	-310,475,725.74
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		308,000,000.00	
取得投资收益收到的现金		546,829,469.85	250,054,734.85
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		36,383,751.42	24,747,988.91
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		3,375,304,894.48	2,035,128,055.91
投资活动现金流入小计		4,266,518,115.75	2,309,930,779.67
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		11,427,961.09	78,337,953.08
投资支付的现金		1,686,975,647.94	539,500,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		1,193,297,076.43	14,920,268.80

投资活动现金流出小计		2,891,700,685.46	632,758,221.88
投资活动产生的现金流量净额		1,374,817,430.29	1,677,172,557.79
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		732,900,000.00	1,135,380,963.34
收到其他与筹资活动有关的现金		386,032,444.72	2,000,000.00
筹资活动现金流入小计		1,118,932,444.72	1,137,380,963.34
偿还债务支付的现金		1,154,550,313.59	854,310,570.73
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		101,764,138.95	91,241,548.78
支付其他与筹资活动有关的现金		355,688,667.12	824,151,421.25
筹资活动现金流出小计		1,612,003,119.66	1,769,703,540.76
筹资活动产生的现金流量净额		-493,070,674.94	-632,322,577.42
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-30,021,581.12	59,834,372.66
五、现金及现金等价物净增加额		-166,497,012.52	794,208,627.29
加：期初现金及现金等价物余额		5,461,871,486.95	3,597,091,465.34
六、期末现金及现金等价物余额		5,295,374,474.43	4,391,300,092.63

公司负责人：李仙德

主管会计工作负责人：常宸

会计机构负责人：李澍宣

合并所有者权益变动表
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	10,005,203,695.00			1,061,188,889.22	9,048,112,250.84	300,087,191.05	145,925,560.25		391,643,332.36		5,025,432,695.99		25,377,419,232.61	1,519,525,328.96	26,896,944,561.57
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	10,005,203,695.00			1,061,188,889.22	9,048,112,250.84	300,087,191.05	145,925,560.25		391,643,332.36		5,025,432,695.99		25,377,419,232.61	1,519,525,328.96	26,896,944,561.57
三、本期增减变动金额 （减少以“-”号填列）	264,208,409.00			-187,999,382.65	1,824,112,649.68		-83,646,295.10				-3,076,329,814.24		-1,259,654,433.31	1,670,670,977.04	411,016,543.73
（一）综合收益总额							-83,646,295.10				-3,076,329,814.24		-3,159,976,109.34	-61,694,048.17	-3,221,670,157.51
（二）所有者投入和减少资本	264,208,409.00			-187,999,382.65	1,825,213,095.73								1,901,422,122.08	1,823,615,025.21	3,725,037,147.29
1. 所有者投入的普通股					206,384,975.24								206,384,975.24	1,823,615,025.21	2,030,000,000.45
2. 其他权益工具持有者投入资本	264,208,409.00			-187,999,382.65	1,609,561,480.87								1,685,770,507.22		1,685,770,507.22

3. 股份支付计入所有者权益的金额					9,266,639.62								9,266,639.62		9,266,639.62
4. 其他															
（三）利润分配														-91,250,000.00	-91,250,000.00
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														-91,250,000.00	-91,250,000.00
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备															

1. 本期提取														
2. 本期使用														
（六）其他				-1,100,446.05							-1,100,446.05		-1,100,446.05	
四、本期期末余额	10,269,412,104.00		873,189,506.57	10,872,224,900.52	300,087,191.05	62,279,265.15		391,643,332.36		1,949,102,881.75	24,117,764,799.30	3,190,196,306.00	27,307,961,105.30	

项目	2025 年半年度													
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	其他权益工具		资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
		优先股	永续债											
一、上年期末余额	10,005,201,716.00			1,061,191,111.95	9,021,515,404.64	300,087,191.05	223,150,552.39		391,643,332.36		11,906,944,997.11	32,309,559,923.40	1,611,486,212.85	33,921,046,136.25
加：会计政策变更														
前期差错更正														
其他														
二、本年期初余额	10,005,201,716.00			1,061,191,111.95	9,021,515,404.64	300,087,191.05	223,150,552.39		391,643,332.36		11,906,944,997.11	32,309,559,923.40	1,611,486,212.85	33,921,046,136.25
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	592.00			-878.06	13,866,174.47		-10,191,546.44				-2,908,808,608.69	-2,905,134,266.72	-133,321,445.84	-3,038,455,712.56
（一）综合收益总额							-10,191,546.44				-2,908,808,608.69	-2,919,000,155.13	-56,571,445.84	-2,975,571,600.97
（二）所有者投入和减少资本	592.00			-878.06	14,280,994.25							14,280,708.19		14,280,708.19
1．所有者投入的普通股														
2．其他权益工具持有者投入资本	592.00			-878.06	7,388.16							7,102.10		7,102.10
3．股份支付计入所有者权益的金额					14,273,606.09							14,273,606.09		14,273,606.09
4．其他														
（三）利润分配													-76,750,000.00	-76,750,000.00

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													-76,750,000.00	-76,750,000.00
4. 其他														
（四）所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本（或股本）														
2. 盈余公积转增资本（或股本）														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
（五）专项储备														
1. 本期提取														
2. 本期使用														
（六）其他					-414,819.78								-414,819.78	-414,819.78
四、本期期末余额	10,005,202,308.00		1,061,190,233.89	9,035,381,579.11	300,087,191.05	212,959,005.95		391,643,332.36		8,998,136,388.42		29,404,425,656.68	1,478,164,767.01	30,882,590,423.69

公司负责人：李仙德

主管会计工作负责人：常宸

会计机构负责人：李澍宣

母公司所有者权益变动表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 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	10,005,203,695.00			1,061,188,889.22	9,467,601,013.79	300,087,191.05			391,592,852.48	-4,133,156,497.29	16,492,342,762.15
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
三、本年期初余额	10,005,203,695.00			1,061,188,889.22	9,467,601,013.79	300,087,191.05			391,592,852.48	-4,133,156,497.29	16,492,342,762.15
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	264,208,409.00			-187,999,382.65	1,609,561,480.87					-735,241,887.96	950,528,619.26
（一）综合收益总额										-735,241,887.96	-735,241,887.96
（二）所有者投入和减少资本	264,208,409.00			-187,999,382.65	1,609,561,480.87						1,685,770,507.22
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本	264,208,409.00			-187,999,382.65	1,609,561,480.87						1,685,770,507.22
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配											
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配											
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	10,269,412,104.00			873,189,506.57	11,077,162,494.66	300,087,191.05			391,592,852.48	-4,868,398,385.25	17,442,871,381.41

项目	2025 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	10,005,201,716.00			1,061,191,111.95	9,468,320,876.07	300,087,191.05			391,592,852.48	-2,413,467,223.37	18,212,752,142.08

加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	10,005,201,716.00		1,061,191,111.95	9,468,320,876.07	300,087,191.05			391,592,852.48	-2,413,467,223.37	18,212,752,142.08	
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	592.00		-878.06	-730,448.45					-719,357,736.77	-720,088,471.28	
（一）综合收益总额									-719,357,736.77	-719,357,736.77	
（二）所有者投入和减少资本	592.00		-878.06	7,388.16						7,102.10	
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本	592.00		-878.06	7,388.16						7,102.10	
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配											
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配											
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他				-737,836.61						-737,836.61	
四、本期期末余额	10,005,202,308.00		1,061,190,233.89	9,467,590,427.62	300,087,191.05			391,592,852.48	-3,132,824,960.14	17,492,663,670.80	

公司负责人：李仙德

主管会计工作负责人：常宸

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,现持有统一社会信用代码为91361100794799028G的营业执照。本公司所发行人民币普通股A股,已在上海证券交易所上市。截止2026年6月30日,本公司注册资本为人民币1,026,941.2104万元,股本总数1,026,941.2104万股。公司股票面值为每股人民币1元。本公司总部位于江西省上饶经济技术开发区迎宾大道1号。

注册地:江西省上饶经济技术开发区迎宾大道1号

主要经营活动:太阳能光伏组件、电池片、硅片的研发、生产和销售以及光伏技术的应用。

本财务报表及财务报表附注业经本公司第二届董事会第三十二次会议于2026年8月25日批准。

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

本财务报表以持续经营为基础列报。本公司不存在导致对报告期末起12个月内的持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示:

√适用 □不适用

本公司根据自身生产经营特点,确定固定资产折旧、无形资产摊销确认政策,具体会计政策见附注五、21、附注五、26、附注五、34。

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2026年1月1日起至2026年6月30日止

3、营业周期

√适用 □不适用

本公司的营业周期为12个月。

4、记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的应收票据坏账准备收回或转回	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	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	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	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	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。
重要的单项计提减值准备的合同资产	公司将单项合同资产金额超过资产总额 0.5%的应收账款认定为重要合同资产。
重要的在建工程项目	公司将单项在建工程预算金额超过资产总额 0.5%且其期末余额大于在建工程期末余额的 0.3%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	公司将单项应付账款金额超过资产总额 0.5%或金额大于 1.5 亿元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	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	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	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	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	公司将收入总额/利润总额均超过集团总收入/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	公司将收入总额/利润总额均超过集团总收入/利润总额的 15%的子公司确定为重要子公司、重要非全资子公司。
重要的合营企业、联营企业	公司将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	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	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	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

对于同一控制下的企业合并，合并方在合并中取得的被合并方的资产、负债，按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。合并对价的账面价值与合并中取得的净资产账面价值的差额调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

通过多次交易分步实现同一控制下的企业合并

合并方在合并中取得的被合并方的资产、负债，按合并日在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量；合并前持有投资的账面价值加上合并日新支付对价的账面价值之和，与合并中取得的净资产账面价值的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并方在取得被合并方控制权之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一方最终控制之日孰晚日起

至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他所有者权益变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

（2）非同一控制下企业合并的会计处理方法

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。在购买日，取得的被购买方的资产、负债及或有负债按公允价值确认。

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，按成本扣除累计减值准备进行后续计量；对合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，经复核后计入当期损益。

通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并

合并成本为购买日支付的对价与购买日之前已经持有的被购买方的股权在购买日的公允价值之和。对于购买日之前已经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之间的差额计入当期投资收益；购买日之前已经持有的被购买方的股权涉及其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日当期收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益以及原指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资相关的其他综合收益除外。

（3）企业合并中有关交易费用的处理

为进行企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

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）控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制，是指本公司拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。当相关事实和情况的变化导致对控制定义所涉及的相关要素发生变化时，本公司将进行重新评估。

在判断是否将结构化主体纳入合并范围时，本公司综合所有事实和情况，包括评估结构化主体设立目的和设计、识别可变回报的类型、通过参与其相关活动是否承担了部分或全部的回报可变性等的基础上评估是否控制该结构化主体。

（2）合并财务报表的编制方法

合并财务报表以本公司和子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由本公司编制。在编制合并财务报表时，本公司和子公司的会计政策和会计期间要求保持一致，公司间的重大交易和往来余额予以抵销。

在报告期内因同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，视同该子公司以及业务自同受最终控制方控制之日起纳入本公司的合并范围，将其自同受最终控制方控制之日起的经营成果、现金流量分别纳入合并利润表、合并现金流量表中。

在报告期内因非同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，将该子公司以及业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表，将其现金流量纳入合并现金流量表。

子公司的股东权益中不属于本公司所拥有的部分，作为少数股东权益在合并资产负债表中股东权益项下单独列示；子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额，其余额仍冲减少数股东权益。

（3）丧失子公司控制权的处理

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，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开始持续计算的净资产账面价值的份额与商誉之和，形成的差额计入丧失控制权当期的投资收益。

与原有子公司的股权投资相关的其他综合收益在丧失控制权时采用与原有子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，与原有子公司相关的涉及权益法核算下的其他所有者权益变动在丧失控制权时转入当期损益。

8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司合营安排分为共同经营和合营企业。

（1）共同经营

共同经营是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- A、确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；
- B、确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；
- C、确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- D、按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- E、确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

（2）合营企业

合营企业是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司按照长期股权投资有关权益法核算的规定对合营企业的投资进行会计处理。

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

本公司发生外币业务，按交易发生日的即期汇率折算为记账本位币金额。

资产负债表日，对外币货币性项目，采用资产负债表日即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益；对以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算；对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，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，根据非货币性项目的性质计入当期损益或其他综合收益。

（2）外币财务报表的折算

资产负债表日，对境外子公司外币财务报表进行折算时，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，股东权益项目除“未分配利润”外，其他项目采用发生日的即期汇率折算。

利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。

现金流量表所有项目均按照现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列示“汇率变动对现金及现金等价物的影响”项目反映。

由于财务报表折算而产生的差额，在资产负债表股东权益项目下的“其他综合收益”项目反映。

处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

11、 金融工具

√适用 □不适用

金融工具是指形成一方的金融资产，并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。

（1）金融工具的确认和终止确认

本公司于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。

金融资产满足下列条件之一的，终止确认：

- ①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；
- ②该金融资产已转移，且符合下述金融资产转移的终止确认条件。

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，终止确认该金融负债或其一部分。本公司（债务人）与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。

（2）金融资产分类和计量

本公司在初始确认时根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产分为以下三类：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，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，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收款项，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

以摊余成本计量的金融资产

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以摊余成本计量的金融资产：

- 本公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

初始确认后，对于该类金融资产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资产所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：

- 本公司管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；
- 该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

初始确认后，对于该类金融资产以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。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，为消除或显著减少会计错配，本公司将部分本应以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

初始确认后，对于该类金融资产以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。

管理金融资产的业务模式，是指本公司如何管理金融资产以产生现金流量。业务模式决定本公司所管理金融资产现金流量的来源是收取合同现金流量、出售金融资产还是两者兼有。本公司以客观事实为依据、以关键管理人员决定的对金融资产进行管理的特定业务目标为基础，确定管理金融资产的业务模式。

本公司对金融资产的合同现金流量特征进行评估，以确定相关金融资产在特定日期产生的合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。其中，本金是指金融资产在初始确认时的公允价值；利息包括对货币时间价值、与特定时期未偿付本金金额相关的信用风险、以及其他基本借贷风险、成本和利润的对价。此外，本公司对可能导致金融资产合同现金流量的时间分布或金额发生变更的合同条款进行评估，以确定其是否满足上述合同现金流量特征的要求。

仅在本公司改变管理金融资产的业务模式时，所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，否则金融资产在初始确认后不得进行重分类。

（3）金融负债分类和计量

本公司的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、以摊余成本计量的金融负债。对于未划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的，相关交易费用计入其初始确认金额。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。对于此类金融负债，按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

以摊余成本计量的金融负债

其他金融负债采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

金融负债与权益工具的区分

金融负债，是指符合下列条件之一的负债：

- ①向其他方交付现金或其他金融资产的合同义务。
- ②在潜在不利条件下，与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务。
- ③将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的非衍生工具合同，且企业根据该合同将交付可变数量的自身权益工具。
- ④将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的衍生工具合同，但以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产的衍生工具合同除外。

权益工具，是指能证明拥有某个企业在扣除所有负债后的资产中剩余权益的合同。

如果本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。

如果一项金融工具须用或可用本公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本公司自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是本公司的金融负债；如果是后者，该工具是本公司的权益工具。

（4）衍生金融工具及嵌入衍生工具

本公司衍生金融工具包括远期外汇合约、期货合同及外汇期权合同等。初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。因公允价值变动而产生的任何不符合套期会计规定的利得或损失，直接计入当期损益。

对包含嵌入衍生工具的混合工具，如主合同为金融资产的，混合工具作为一个整体适用金融资产分类的相关规定。如主合同并非金融资产，且该混合工具不是以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理，嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不存在紧密关系，且与嵌入衍生工具条件相同，单独存在的工具符合衍生工具定义的，嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理。如果无法在取得时或后续的资产负债表日对嵌入衍生工具进行单独计量，则将混合工具整体指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债。

（5）金融工具的公允价值

金融资产和金融负债的公允价值确定方法见附注三、12。

（6）金融资产减值

本公司以预期信用损失为基础，对下列项目进行减值会计处理并确认损失准备：

- 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应收款项和债务工具投资；
- 《企业会计准则第 14 号——收入》定义的合同资产；
- 租赁应收款；
- 财务担保合同（以公允价值计量且其变动计入当期损益、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除外）。

预期信用损失的计量

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，是指本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。

本公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

本公司对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本公司按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本公司按照该工具整个存

续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备。

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。未来12个月内预期信用损失，是指因资产负债表日后12个月内（若金融工具的预计存续期少于12个月，则为预计存续期）可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。

在计量预期信用损失时，本公司需考虑的最长期限为企业面临信用风险的最长合同期限（包括考虑续约选择权）。

本公司对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

对于应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产等应收款项，若某一客户信用风险特征与组合中其他客户显著不同，或该客户信用风险特征发生显著变化，本公司对该应收款项单项计提坏账准备。除单项计提坏账准备的应收款项之外，本公司依据信用风险特征对应收款项划分组合，在组合基础上计算坏账准备。

应收票据、应收账款和合同资产

对于应收票据、应收账款、合同资产，无论是否存在重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

当单项金融资产或合同资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征对应收票据、应收账款和合同资产划分组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

A、应收票据

- 应收票据组合1：银行承兑汇票
- 应收票据组合2：商业承兑汇票
- 应收票据组合3：财务公司承兑汇票

B、应收账款

- 应收账款组合1：应收合并范围内关联往来组合
- 应收账款组合2：信用风险特征组合

C、合同资产

- 合同资产组合1：信用风险特征组合

对于划分为组合的应收票据、合同资产，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，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。

对于划分为组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。应收账款的账龄自确认之日起计算。

其他应收款

本公司依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

- 其他应收款组合1：应收合并范围内关联往来组合
- 其他应收款组合2：信用风险特征组合

对划分为组合的其他应收款，本公司通过违约风险敞口和未来12个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。对于按账龄划分组合的其他应收款，账龄自确认之日起计算。

长期应收款

本公司的长期应收款包括应收租赁保证金、双反保证金等款项。

对于应收租赁保证金、双反保证金，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

债权投资、其他债权投资

对于债权投资和其他债权投资，本公司按照投资的性质，根据交易对手和风险敞口的各种类型，通过违约风险敞口和未来12个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

信用风险显著增加的评估

本公司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相对变化，以评估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，本公司考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本公司考虑的信息包括：

- 债务人未能按合同到期日支付本金和利息的情况；
- 已发生的或预期的金融工具的外部或内部信用评级（如有）的严重恶化；
- 已发生的或预期的债务人经营成果的严重恶化；
- 现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化，并将对债务人对本公司的还款能力产生重大不利影响。

根据金融工具的性质，本公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估信用风险是否显著增加。以金融工具组合为基础进行评估时，本公司可基于共同信用风险特征对金融工具进行分类，例如逾期信息和信用风险评级。

已发生信用减值的金融资产

本公司在资产负债表日评估以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资是否已发生信用减值。当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 本公司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；
- 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。

预期信用损失准备的列报

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本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，应当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，本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。

核销

如果本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回，则直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。这种情况通常发生在本公司确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。但是，按照本公司收回到期款项的程序，被减记的金融资产仍可能受到执行活动的影响。

已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

（7）金融资产转移

金融资产转移，是指将金融资产让与或交付给该金融资产发行方以外的另一方（转入方）。

本公司已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

本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：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其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。

（8）金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且目前可执行该种法定权利，同时本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时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

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

本公司存货分为在途物资、原材料、半成品、在产品、库存商品、发出商品、委托加工物资、周转材料等。

(2) 发出存货的计价方法

本公司存货取得时按实际成本计价。原材料、库存商品等发出时采用月末一次加权平均法计价。

(4) 存货的盘存制度

本公司存货盘存制度采用永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

本公司低值易耗品领用时采用一次转销法摊销。

周转用包装物领用时采用一次转销法摊销。

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，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，计提存货跌价准备。

可变现净值是按存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

本公司通常按照单个存货项目计提存货跌价准备。对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备。

资产负债表日，以前减记存货价值的影响因素已经消失的，存货跌价准备在原已计提的金额内转回。

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。

公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示。

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

本公司主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值时，该非流动资产或处置组被划分为持有待售类别。

上述非流动资产不包括采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产、采用公允价值减去出售费用后的净额计量的生物资产、职工薪酬形成的资产、金融资产、递延所得税资产及保险合同产生的权利。

处置组，是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。在特定情况下，处置组包括企业合并中取得的商誉等。

同时满足下列条件的非流动资产或处置组被划分为持有待售类别：根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，该非流动资产或处置组在当前状况下即可立即出售；出售极可能发生，即已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。因出售对子公司的投资等原因导致丧失对子公司控制权的，无论出售后本公司是否保留部分权益性投资，在拟出售的对子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在个别财务报表中将对子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

初始计量或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，账面价值高于公允价值减去出售费用后净额的差额确认为资产减值损失。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。

后续资产负债表日持有待售的非流动资产或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不得转回。

持有待售的非流动资产和持有待售的处置组中的资产不计提折旧或进行摊销；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。被划分为持有待售的联营企业或合营企业的全部或部分投资，对于划分为持有待售的部分停止权益法核算，保留的部分（未被划分为持有待售类别）则继续采用权益法核算；当本公司因出售丧失对联营企业和合营企业的重大影响时，停止使用权益法。

某项非流动资产或处置组被划分为持有待售类别，但后来不再满足持有待售类别划分条件的，本公司停止将其划分为持有待售类别，并按照下列两项金额中较低者计量：

- ①该资产或处置组被划分为持有待售类别之前的账面价值，按照其假定在没有被划分为持有待售类别的情况下本应确认的折旧、摊销或减值进行调整后的金额；
- ②可收回金额。

终止经营的认定标准和列报方法

√适用 □不适用

终止经营，是指满足下列条件之一的已被本公司处置或被本公司划分为持有待售类别的、能够单独区分的组成部分：

- ①该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区。
- ②该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分。
- ③该组成部分是专为转售而取得的子公司。

列报

本公司在资产负债表中将持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产列报于“持有待售资产”，将持有待售的处置组中的负债列报于“持有待售负债”。

本公司在利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益。不符合终止经营定义的持有待售的非流动资产或处置组，其减值损失和转回金额及处置损益作为持续经营损益列报。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。

拟结束使用而非出售且满足终止经营定义中有关组成部分的条件的处置组，自其停止使用日起作为终止经营列报。

对于当期列报的终止经营，在当期财务报表中，原来作为持续经营损益列报的信息被重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。终止经营不再满足持有待售类别划分条件的，在当期财务报表中，原来作为终止经营损益列报的信息被重新作为可比会计期间的持续经营损益列报。

19、长期股权投资

√适用 □不适用

长期股权投资包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，为本公司的联营企业。

（1）初始投资成本确定

对于企业合并形成的长期股权投资：同一控制下企业合并取得的长期股权投资，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份额作为投资成本；非同一控制下企业合并取得的长期股权投资，按照合并成本作为长期股权投资的投资成本。

对于其他方式取得的长期股权投资：支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；发行权益性证券取得的长期股权投资，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

（2）后续计量及损益确认方法

对子公司的投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件；对联营企业和合营企业的投资，采用权益法核算。

采用成本法核算的长期股权投资，除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为投资收益计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，对长期股权投资的账面价值进行调整，差额计入投资当期的损益。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积（其他资本公积）。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，并按照本公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，在转换日，按照原股权的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原股权分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资的，与其相关的原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按权益法核算时转入留存收益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》进行会计处理，公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理；原股权投资相关的其他所有者权益变动转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

因其他投资方增资而导致本公司持股比例下降、从而丧失控制权但能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，按照新的持股比例确认本公司应享有的被投资单位因增资扩股而增加净资产的份额，与应结转持股比例下降部分所对应的长期股权投资原账面价值之间的差额计入当期损益；然后，按照新的持股比例视同自取得投资时即采用权益法核算进行调整。

本公司与联营企业及合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照持股比例计算归属于本公司的部分，在抵销基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。

（3）确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。在判断是否存在共同控制时，首先判断是否由所有参与方或参与方组合集体控制该安排，其次再判断该安排相关活动的决策是否必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。如果所有参与方或一组参与方必须一致行动才能决定某项安排的相关活动，则认为所有参与方或一组参与方集体控制该安排；如果存在两个或两个以上的参与方组合能够集体控制某项安排的，不构成共同控制。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。

重大影响，是指投资方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。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

当本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含 20%）以上但低于 50%的表决权股份时，一般认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确证据表明该种情况下不能参与被投资单位的生产经营决策，不形成重大影响；本公司拥有被投资单位 20%（不含）以下的表决权股份时，一般不认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确证据表明该种情况下能够参与被投资单位的生产经营决策，形成重大影响。

（4）减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业及合营企业的投资，计提资产减值方法见第八节、五、27。

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

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。本公司投资性房地产包括已出租的建筑物。

本公司投资性房地产按照取得时的成本进行初始计量，并按照固定资产或无形资产的有关规定，按期计提折旧或摊销。

采用成本模式进行后续计量的投资性房地产，计提资产减值方法见第八节、五、27。

投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

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	31.67-19.00
专用设备	年限平均法	3-10	5	31.67-9.50
运输工具	年限平均法	4-5	5	23.75-19.00

22、在建工程

√适用 □不适用

本公司在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产，标准如下：。

类别	结转固定资产的标准和时点
房屋及建筑物	主体建设工程及配套工程已实质完工、达到预定设计要求并经验收
专用设备	安装调试后达到设计要求或合同规定的标准

计提资产减值方法见第八节、五、27。

23、借款费用

☒ 适用 ☐ 不适用

（1）借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。借款费用同时满足下列条件的，开始资本化：

- ①资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；
- ②借款费用已经发生；
- ③为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

（2）借款费用资本化期间

- 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

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

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

本公司无形资产包括土地使用权、软件、知识产权等。

无形资产按照成本进行初始计量，并于取得无形资产时分析判断其使用寿命。使用寿命为有限的，自无形资产可供使用时起，采用能反映与该资产有关的经济利益的预期实现方式的摊销方法，在预计使用年限内摊销；无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销；使用寿命不确定的无形资产，不作摊销。

使用寿命有限的无形资产摊销方法如下：

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	50-99	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
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

本公司于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，与以前估计不同的，调整原先估计数，并按会计估计变更处理。

资产负债表日预计某项无形资产已经不能给企业带来未来经济利益的，将该项无形资产的账面价值全部转入当期损益。

无形资产计提资产减值方法见第八节、五、27。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

本公司研发支出为公司研发活动直接相关的支出，包括研发人员职工薪酬、直接投入费用、折旧费用与长期待摊费用、设计费用、装备调试费、无形资产摊销费用、委托外部研究开发费用、其他费用等。其中研发人员的工资按照项目工时分摊计入研发支出。研发活动与其他生产经营活动共用设备、产线、场地按照工时占比、面积占比分配计入研发支出。

本公司将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出，同时满足下列条件的，才能予以资本化，即：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；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；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；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出计入当期损益。

本公司研究开发项目在满足上述条件，通过技术可行性及经济可行性研究，形成项目立项后，进入开发阶段。

已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定用途之日转为无形资产。

27、长期资产减值

√适用 □不适用

对子公司、联营企业和合营企业的长期股权投资、采用成本模式进行后续计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、无形资产等（存货、递延所得税资产、金融资产除外）的资产减值，按以下方法确定：

于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本公司将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到预定用途的无形资产无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。

可收回金额根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。本公司以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

当资产或资产组的可收回金额低于其账面价值时，本公司将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

就商誉的减值测试而言，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或资产组

组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本公司确定的报告分部。

减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，确认商誉的减值损失。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

本公司发生的长期待摊费用按实际成本计价，并按预计受益期限平均摊销。对不能使以后会计期间受益的长期待摊费用项目，其摊余价值全部计入当期损益。

29、合同负债

√适用 □不适用

详见 17、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

本公司在职工提供服务的会计期间，将实际发生的职工工资、奖金、按规定的基准和比例为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费和住房公积金，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

离职后福利计划包括设定提存计划和设定受益计划。其中，设定提存计划，是指向独立的基金缴存固定费用后，企业不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划，是指除设定提存计划以外的离职后福利计划。

设定提存计划

设定提存计划包括基本养老保险、失业保险等。

在职工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。

设定受益计划

对于设定受益计划，在年度资产负债表日由独立精算师进行精算估值，以预期累积福利单位法确定提供福利的成本。本公司设定受益计划导致的职工薪酬成本包括下列组成部分：

①服务成本，包括当期服务成本、过去服务成本和结算利得或损失。其中，当期服务成本，是指职工当期提供服务所导致的设定受益计划义务现值的增加额；过去服务成本，是指设定受益计划修改所导致的与以前期间职工服务相关的设定受益计划义务现值的增加或减少。

②设定受益计划净负债或净资产的利息净额，包括计划资产的利息收益、设定受益计划义务的利息费用以及资产上限影响的利息。

③重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动。

除非其他会计准则要求或允许职工福利成本计入资产成本，本公司将上述第①和②项计入当期损益；第③项计入其他综合收益且不会在后续会计期间转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

(3) 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司向职工提供辞退福利的，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：本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；本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。

实行职工内部退休计划的，在正式退休日之前的经济补偿，属于辞退福利，自职工停止提供服务日至正常退休日期间，拟支付的内退职工工资和缴纳的社会保险费等一次性计入当期损益。正式退休日期之后的经济补偿（如正常养老退休金），按照离职后福利处理。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，按照上述关于设定提存计划的有关规定进行处理。符合设定受益计划的，按照上述关于设定受益计划的有关规定进行处理，但相关职工薪酬成本中“重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动”部分计入当期损益或相关资产成本。

31、预计负债

√适用 □不适用

如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本公司将其确认为预计负债：

- （1）该义务是本公司承担的现时义务；
- （2）该义务的履行很可能导致经济利益流出本公司；
- （3）该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。本公司于资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，并对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

如果清偿已确认预计负债所需支出全部或部分预期由第三方或其他方补偿，则补偿金额只能在基本确定能收到时，作为资产单独确认。确认的补偿金额不超过所确认负债的账面价值。

32、股份支付

√适用 □不适用

（1）股份支付的种类

本公司股份支付仅为以权益结算的股份支付。

（2）权益工具公允价值的确定方法

本公司对于授予的存在活跃市场的期权等权益工具，按照活跃市场中的报价确定其公允价值。对于授予的不存在活跃市场的期权等权益工具，采用期权定价模型等确定其公允价值。选用的期权定价模型考虑以下因素：A、期权的行权价格；B、期权的有效期；C、标的股份的现行价格；D、股价预计波动率；E、股份的预计股利；F、期权有效期内的无风险利率。

（3）确认可行权权益工具最佳估计的依据

等待期内每个资产负债表日，本公司根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。在可行权日，最终预计可行权权益工具的数量应当与实际可行权数量一致。

（4）实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

以权益结算的股份支付，按授予职工权益工具的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，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，按照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和资本公积。在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行调整。

本公司对股份支付计划进行修改时，若修改增加了所授予权益工具的公允价值，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；若修改增加了所授予权益工具的数量，则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。权益工具公允价值的增加是指修改前后的权益工具在修改日的公允价值之间的差额。若修改减少了股份支付公允价值总额或采用了其他不利于职工的方式修改股份支付计划的条款和条件，则仍继续对取得的服务进行会计处理，视同该变更从未发生，除非本公司取消了部分或全部已授予的权益工具。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具（因未满足可行权条件的非市场条件而被取消的除外），本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，本公司将其作为授予权益工具的取消处理。

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) 一般原则

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时确认收入。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

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客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- ②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。
- ③本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期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，本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，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司会考虑下列迹象：

- ①本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务。
- ②本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- ③本公司已将该商品的实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- ④本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- ⑤客户已接受该商品或服务。
- ⑥其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

(2) 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。

公司储能产品业务属于在某一时点履行的履约义务，区分是否有安装调试义务：（1）对于具有安装调试义务的储能产品，需储能产品交付、且安装调试完成，并取得客户验收单、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）对于无安装调试义务的储能产品，根据公司与客户签订的销售合同约定同光伏产品确认销售收入政策。

(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

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。

为取得合同发生的增量成本是指本公司不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。该成本预期能够收回的，本公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。本公司为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出于发生时计入当期损益。

为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，本公司将其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该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源；
- ③该成本预期能够收回。

合同取得成本确认的资产和合同履约成本确认的资产（以下简称“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。

当与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- ①本公司因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；
- ②为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

36、政府补助

√适用 □不适用

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。

对于货币性资产的政府补助，按照收到或应收的金额计量。对于非货币性资产的政府补助，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额1元计量。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；除此之外，作为与收益相关的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值，或者确认为递延收益在相关资产使用期限内按照合理、系统的方法分期计入损益。与收益相关的政府补助，用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，则计入递延收益，于相关成本费用或损失确认期间计入当期损益或冲减相关成本。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。本公司对相同或类似的政府补助业务，采用一致的方法处理。

与日常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。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收入或冲减营业外支出。

已确认的政府补助需要返还时，初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

取得的政策性优惠贷款贴息，如果财政将贴息资金拨付给贷款银行，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和政策性优惠利率计算借款费用。如果财政将贴息资金直接拨付给本公司，贴息冲减借款费用。

37、递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

所得税包括当期所得税和递延所得税。除由于企业合并产生的调整商誉，或与直接计入所有者权益的交易或者事项相关的递延所得税计入所有者权益外，均作为所得税费用计入当期损益。

本公司根据资产、负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税。

各项应纳税暂时性差异均确认相关的递延所得税负债，除非该应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：

（1）商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易除外）；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非该可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：

(1) 该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易除外）；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

资产负债表日，本公司对递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量，并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的所得税影响。

资产负债表日，本公司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，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，减记的金额予以转回。

资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债在同时满足下列条件时以抵销后的净额列示：

(1) 本公司内该纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产和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本公司内同一纳税主体征收的所得税相关。

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，本公司对所有租赁确认使用权资产和租赁负债，简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外。

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额采用租赁内含利率计算的现值进行初始计量，无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。租赁付款额包括：固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；取决于指数或比率的可变租赁付款额；购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；以及根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项。后续按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

短期租赁

短期租赁是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月的租赁，包含购买选择权的租赁除外。

本公司将短期租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

低价值资产租赁

低价值资产租赁是指单项租赁资产为全新资产时价值低于 4 万元的租赁。

本公司将低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

对于低价值资产租赁，本公司根据每项租赁的具体情况选择采用上述简化处理方法。

租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：①该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；②增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。

其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

本公司作为出租人时，将实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁确认为融资租赁，除融资租赁之外的其他租赁确认为经营租赁。

经营租赁

经营租赁中的租金，本公司在租赁期内各个期间按照直线法确认当期损益。发生的与经营租赁有关的初始直接费用应当资本化，在租赁期内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。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。

租赁变更

经营租赁发生变更的，本公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：①该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；②增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁发生变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：①假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；②假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》关于修改或重新议定合同的规定进行会计处理。

使用权资产**(1) 使用权资产确认条件**

使用权资产是指本公司作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

在租赁期开始日，使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：租赁负债的初始计量金额；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；本公司作为承租人发生的初始直接费用；本公司作为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。本公司作为承租人按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》对拆除复原等成本进行确认和计量。后续就租赁负债的任何重新计量作出调整。

(2) 使用权资产的折旧方法

本公司采用直线法计提折旧。本公司作为承租人能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，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，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。

(3) 使用权资产的减值测试方法、减值准备计提方法见附注三、22。**39、其他重要的会计政策和会计估计**

√适用 □不适用

本公司根据历史经验和其它因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键假设进行持续的评价。很可能导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整风险的重要会计估计和关键假设列示如下：

金融资产的分类

本公司在确定金融资产的分类时涉及的重大判断包括业务模式及合同现金流量特征的分析等。

本公司在金融资产组合的层次上确定管理金融资产的业务模式，考虑的因素包括评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式、以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。

本公司在评估金融资产的合同现金流量是否与基本借贷安排相一致时，存在以下主要判断：本金是否可能因提前还款等原因导致在存续期内的时间分布或者金额发生变动；利息是否仅包括货币时间价值、信用风险、其他基本借贷风险以及与成本和利润的对价。例如，提前偿付的金额是否仅反映了尚未支付的本金及以未偿付本金为基础的利息，以及因提前终止合同而支付的合理补偿。

应收账款预期信用损失的计量

本公司通过应收账款违约风险敞口和预期信用损失率计算应收账款预期信用损失，并基于违约概率和违约损失率确定预期信用损失率。在确定预期信用损失率时，本公司使用内部历史信用损失经验等数据，并结合当前状况和前瞻性信息对历史数据进行调整。在考虑前瞻性信息时，本公司使用的指标包

括经济下滑的风险、外部市场环境、技术环境和客户情况的变化等。本公司定期监控并复核与预期信用损失计算相关的假设。

递延所得税资产

在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，应就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

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
公司自 2026 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 19 号》“关于非同一控制下企业合并中补偿性资产的会计处理”规定。	-	-
公司自 2026 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 19 号》“关于处置原通过同一控制下企业合并取得子公司时相关资本公积的会计处理”规定。	-	-
公司自 2026 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 19 号》“关于采用电子支付系统结算的金融负债的终止确认”规定。	-	-
公司自 2026 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 19 号》“关于金融资产合同现金流量特征的评估及相关披露”规定。	-	-
公司自 2026 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 19 号》“关于指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具的披露”规定。	-	-
公司自 2026 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 20 号》“关于金融资产合同现金流量特征的评估”规定。	-	-
公司自 2026 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 20 号》“关于货币缺乏可兑换性时的会计处理及相关披露”规定。	-	-

其他说明

无

(2) 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3) 2026 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。

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)。

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%、9%、6%、3%、0%等
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	7%、5%
企业所得税	应纳税所得额详见下表	应纳税所得额详见下表
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%
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%

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
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)、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)、上饶晶科能源叁号智造有限公司(以下简称上饶晶科智造叁号)	15%
海南晶能信息咨询有限公司(以下简称晶能咨询)、JINKOSOLAR (VIETNAM) INDUSTRIES COMPANY LIMITED (以下简称晶科越南工厂)、JINKOSOLAR SMART MANUFACTURING COMPANY LIMITED(VIETNAM) (以下简称越南晶科智造)、JINKOSOLAR (VIETNAM) CO.,L(以下简称晶科越南)、JinkoSolar Trading Company(晶科沙特贸易)	20%
JinkoSolar 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)、JinkoSolar (Italia) S.r.l.(以下简称晶科意大利)、	24%

JINKO SOLAR STORAGE ITALY S.R.L.(以下简称晶科储能意大利)	
Jinkosolar (US) Holding(以下简称晶科美国控股)、Jinko Solar (U.S.) Inc.(以下简称晶科美国)、Jinko Solar (U.S.) Manufacturing Inc.(以下简称晶科美国制造)、JINKO SOLAR (U.S.) Florida Holding Inc(以下简称晶科美国 Florida 控股)、Jinko Solar Florida Inc(以下简称晶科 Florida)	联邦 21%+州税
JinkoSolar GmbH(以下简称晶科德国)	15.825%所得税+贸易税
JinkoSolar Japan K.K(以下简称晶科日本)、Jinko Solar Storage Japan K.K.(以下简称晶科储能日本)	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
JinkoSolar Australia(以下简称晶科澳洲)、JINKO SOLAR STORAGE AUSTRALIA HOLDINGS CO. PTY LTD(以下简称晶科储能澳洲)、JINKOSOLAR TRADING PRIVAT(以下简称晶科印度)、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%
JinkoSolar Korea Co., Ltd.(以下简称晶科韩国)	国税 9%+地方税 0.9% (累进)
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 Denmark ApS(以下简称晶科丹麦)、PT JINKO SOLAR INDONESIA(以下简称晶科印尼)、PV Revive S.A.	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 FZCO (以下简称晶科中东)、JINKO ENERGY STORAGE FZCO(以下简称晶科储能迪拜)	9%
除上述以外的其他纳税主体	25%

2、 税收优惠

√适用 □不适用

(1) 2025 年 12 月 19 日, 海宁晶科取得证书编号为 GR202533008998 的高新技术企业证书, 海宁晶科在 2025 年度至 2027 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) 2024 年 12 月 6 日, 浙江晶科取得证书编号为 GR202433008932 的高新技术企业证书, 浙江晶科在 2024 年度至 2026 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) 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。截至 2026 年 6 月 30 日, 安徽晶科 2026 年高新技术企业证书尚在复审准备评审中。

(4) 2025 年 10 月 29 日, 上饶晶科智造叁号取得证书编号为 GR202536002180 的高新技术企业证书, 上饶晶科智造叁号在 2025 年度至 2027 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) 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。

(6) 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。

（7）根据越南政府 218 议定号，越南广宁省税务局 1625 和 6892 文件号符合文件规定的贫困地区、高级技术工艺等相关条款，晶科越南工厂和越南晶科智造在 2025 年度享受免税政策。同时，越南国会于 2023 年 11 月 29 日通过实施支柱二的第 107/2023/QH15 号决议（以下简称为第 107 号决议）。第 107 号决议自 2024 年 1 月 1 日起生效，自 2024 财年起适用。适用范围：针对在连续 4 个财年中的至少 2 个财年合并收入为 7.5 亿欧元或以上的跨国企业集团。具体规定：对在越南投资的跨国企业集团成员实体适用额外企业所得税，设定最低公司税税率为 15%。

（8）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。

（9）2024 年 12 月 9 日，阿联酋财政部确认计划纳入符合 OECD 立法模板的 DMTT，跨国公司将就该国产生的利润缴纳至少 15%的税款（高于目前 9%的公司所得税率），自 2025 年 1 月 1 日或之后开始的财年起适用。阿联酋财政部于 2024 年发布第 142 号内阁决定《关于对跨国企业征收补充税》

（Cabinet Decision No.142of2024），确立了 DMTT 制度的实施基础。2025 年，财政部进一步通过第 88 号部长决定《关于对 2024 年第 142 号内阁决定〈关于对跨国企业征收补充税〉的评论和商定的行政指导》（Ministerial Decision No.88of2025），采纳 OECD《全球反税基侵蚀规则》（GloBE）下的全部技术指引与行政解释，确保本地规则与国际最低税标准保持一致。适用范围：全球合并收入在过去四个财务年度中至少有两个年度达到 7.5 亿欧元的跨国企业集团。具体规定：确保在阿运营的跨国企业实际承担不低于 15%的有效税负。

（10）2022 年 12 月 16 日，瑞士议会通过法案预计于 2024 年开始实施 15%的全球最低税。2023 年 12 月 22 日，瑞士联邦委员会正式发布了《大型集团最低税法令》和一份《解释性说明》称，自 2024 年 1 月 1 日起，瑞士实施 QDMTT，IIR 和 UTPR 的实施推迟至 2025 年 1 月 1 日。

（11）2022 年 12 月 31 日，韩国发布了修订的《国际税收调整法》，计划从 2024 年开始实行全球最低税 GloBE 规则。由此，韩国成为第一个将全球最低税规则编入其国内立法的国家。2023 年 7 月 27 日，审议并表决通过的《2023 年税法修订提案》表示，韩国政府建议 2024 年 1 月 1 日开始实施 IIR，UTPR 根据主要辖区的实施时间推迟一年到 2025 年 1 月 1 日，2023 年 12 月 1 日，该修订提案被韩国国会接受。

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，浙江晶科、海宁晶科、安徽晶科、上饶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		
银行存款	17,556,971,180.02	21,956,627,291.94
其他货币资金	4,910,191,904.28	5,224,187,301.77
存放财务公司存款		
合计	22,467,163,084.30	27,180,814,593.71
其中：存放在境外的款项总额	3,361,254,021.12	5,070,888,789.26

其他说明

期末，本公司抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项详见附注七、31

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	2,612,445,414.34	1,302,011,301.36	/
其中：			
理财产品	2,438,165,758.90	1,302,011,301.36	/
股权投资	174,279,655.44		/
合计	2,612,445,414.34	1,302,011,301.36	/

其他说明：

□适用 √不适用

3、衍生金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
外汇衍生工具	103,535,289.74	34,466,387.23
期货及期权衍生工具		24,456,135.00
合计	103,535,289.74	58,922,522.23

其他说明：

无

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	1,572,203,400.35	3,151,496,318.78
商业承兑票据	866,909.21	18,014,016.06
财务公司承兑汇票	17,935.00	30,359,804.64
合计	1,573,088,244.56	3,199,870,139.48

(2) 期末公司已质押的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	5,467,521.82
合计	5,467,521.82

(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	/	1,402,908,190.93
合计	/	1,402,908,190.93

(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	1,573,092,601.13	100.00	4,356.57	0.00	1,573,088,244.56	3,200,215,514.72	100.00	345,375.24	0.01	3,199,870,139.48
其中：										
银行承兑汇票	1,572,203,400.35	99.94			1,572,203,400.35	3,151,496,318.78	98.48			3,151,496,318.78
商业承兑汇票	871,265.78	0.06	4,356.57	0.50	866,909.21	18,359,391.30	0.57	345,375.24	1.88	18,014,016.06
财务公司承兑汇票	17,935.00	0.00			17,935.00	30,359,804.64	0.95			30,359,804.64
合计	1,573,092,601.13	/	4,356.57	/	1,573,088,244.56	3,200,215,514.72	/	345,375.24	/	3,199,870,139.48

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：采用组合计提坏账准备的应收票据

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 (%)
银行承兑汇票组合	1,572,203,400.35		
商业承兑汇票组合	871,265.78	4,356.57	0.50
财务公司承兑汇票组合	17,935.00		
合计	1,573,092,601.13	4,356.57	0.0003

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

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	345,375.24		-341,018.67			4,356.57
合计	345,375.24		-341,018.67			4,356.57

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（含 1 年）	10,633,580,941.90	11,834,180,549.00
6 个月以内	8,608,213,461.86	10,446,645,954.65
7-12 个月	2,025,367,480.04	1,387,534,594.35
1 至 2 年	1,205,933,063.26	1,155,366,665.24
2 至 3 年	423,823,210.31	584,888,763.73
3 年以上		
3 至 4 年	370,847,473.39	310,370,239.44
4 至 5 年	102,703,248.47	54,485,311.62
5 年以上	122,655,878.71	116,450,833.10
合计	12,859,543,816.04	14,055,742,362.13

(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	账面余额	坏账准备	账面

	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	价值	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	价值
按单项计提坏账准备	111,894,835.27	0.87	111,894,835.27	100.00		113,140,225.67	0.80	113,140,225.67	100.00	
按组合计提坏账准备	12,747,648,980.77	99.13	740,182,179.44	5.81	12,007,466,801.33	13,942,602,136.46	99.20	685,804,502.79	4.92	13,256,797,633.67
其中：										
账龄组合	12,747,648,980.77	99.13	740,182,179.44	5.81	12,007,466,801.33	13,942,602,136.46	99.20	685,804,502.79	4.92	13,256,797,633.67
合计	12,859,543,816.04	/	852,077,014.71	/	12,007,466,801.33	14,055,742,362.13	/	798,944,728.46	/	13,256,797,633.67

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	111,894,835.27	111,894,835.27	100.00	预计无法收回
合计	111,894,835.27	111,894,835.27	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		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
6 个月以内	8,607,915,068.52	43,039,575.99	0.50
7-12 个月	2,025,367,480.04	101,268,374.00	5.00
1-2 年	1,191,141,696.53	119,114,169.65	10.00
2-3 年	398,639,050.08	119,591,715.02	30.00
3-4 年	334,834,681.63	167,417,340.82	50.00
4-5 年	83,291,950.18	83,291,950.18	100.00
5 年以上	106,459,053.79	106,459,053.78	100.00
合计	12,747,648,980.77	740,182,179.44	5.81

按组合计提坏账准备的说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

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	113,140,225.67	392,955.53	-308,618.11		-1,329,727.82	111,894,835.27
按组合计提坏账准备	685,804,502.79	76,094,487.09		20,690,976.16	-1,025,834.28	740,182,179.44
合计	798,944,728.46	76,487,442.62	-308,618.11	20,690,976.16	-2,355,562.10	852,077,014.71

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	20,690,976.16

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	679,717,322.84		679,717,322.84	5.02	7,184,335.75
第二名	587,365,488.97		587,365,488.97	4.34	4,214,669.13
第三名	526,860,201.23		526,860,201.23	3.89	2,634,301.01
第四名	521,903,559.57	6,382,928.38	528,286,487.95	3.90	32,127,951.12
第五名	376,449,019.44		376,449,019.44	2.78	1,882,245.10
合计	2,692,295,592.05	6,382,928.38	2,698,678,520.43	19.93	48,043,502.11

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	674,244,845.74	166,211,069.21	508,033,776.53	725,892,085.09	164,012,363.98	561,879,721.11
合计	674,244,845.74	166,211,069.21	508,033,776.53	725,892,085.09	164,012,363.98	561,879,721.11

(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	8,542,674.00	1.27	8,542,674.00	100.00		8,542,674.00	1.18	8,542,674.00	100.00	
按组合计提坏账准备	665,702,171.74	98.73	157,668,395.21	23.68	508,033,776.53	717,349,411.09	98.82	155,469,689.98	21.67	561,879,721.11
其中：										
账龄组合	665,702,171.74	98.73	157,668,395.21	23.68	508,033,776.53	717,349,411.09	98.82	155,469,689.98	21.67	561,879,721.11
合计	674,244,845.74	/	166,211,069.21	/	508,033,776.53	725,892,085.09	/	164,012,363.98	/	561,879,721.11

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	8,542,674.00	8,542,674.00	100.00	预计无法收回
合计	8,542,674.00	8,542,674.00	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		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)

1 年以内	226,973,836.89	6,841,574.06	3.01
1 至 2 年	202,106,471.27	20,210,647.13	10.00
2 至 3 年	78,264,741.46	23,479,422.44	30.00
3 年 4 年	102,440,741.07	51,220,370.53	50.00
4 至 5 年			
5 年以上	55,916,381.05	55,916,381.05	100.00
合计	665,702,171.74	157,668,395.21	23.68

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	期初余额	本期变动金额				期末余额	原因
		本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	其他变动		
单项计提减值准备	8,542,674.00					8,542,674.00	
按组合计提减值准备	155,469,689.98	2,198,705.23				157,668,395.21	
合计	164,012,363.98	2,198,705.23				166,211,069.21	/

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	205,415,307.28	477,156,461.29
合计	205,415,307.28	477,156,461.29

(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	3,512,159,827.67	
合计	3,512,159,827.67	

(4) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按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

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(5) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

□适用 √不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

□适用 √不适用

(8) 其他说明：

√适用 □不适用

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	1,656,848,801.46	76.71	1,408,166,837.00	68.11
1 至 2 年	110,476,097.53	5.11	432,261,067.18	20.91
2 至 3 年	206,809,028.45	9.57	217,721,624.30	10.53
3 年以上	185,787,251.63	8.60	9,325,989.30	0.45
合计	2,159,921,179.07	100.00	2,067,475,517.78	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：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
第一名	334,176,552.22	15.47
第二名	329,098,895.51	15.24
第三名	178,575,190.40	8.27
第四名	168,000,320.00	7.78
第五名	167,837,980.36	7.77
合计	1,177,688,938.49	54.53

其他说明：

无

其他说明

□适用 √不适用

9、其他应收款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	1,910,609,903.70	1,803,351,209.54
合计	1,910,609,903.70	1,803,351,209.54

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

(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（含 1 年）	882,142,248.75	385,563,611.05
6 个月以内	777,374,023.74	368,264,273.59
7-12 个月	104,768,225.01	17,299,337.46
1 至 2 年	20,456,190.23	1,544,922,203.09
2 至 3 年	1,440,595,539.74	19,396,409.33
3 年以上		
3 至 4 年	21,530,974.79	32,972,831.82
4 至 5 年	16,453,694.63	244,768.67
5 年以上	18,055,536.27	19,100,457.48
合计	2,399,234,184.41	2,002,200,281.44

(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
股权转让款	1,500,872,885.47	961,755,397.26
赔偿款	625,461,608.33	627,640,608.33
押金保证金	131,743,708.54	114,827,483.35
应收出口退税款	2,425,916.99	227,113,711.22
应收政府款项	14,571,587.05	14,571,587.05
应收暂付款	18,111,204.17	8,966,187.11
应收采购返利	4,025,078.44	4,153,852.11
其他	102,022,195.42	43,171,455.01
合计	2,399,234,184.41	2,002,200,281.44

(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)	
2026 年 1 月 1 日余额	2,706,286.76	154,492,220.31	41,650,564.83	198,849,071.90
2026 年 1 月 1 日余额在本 期				
— 转入第二	-102,280.95	102,280.95		

阶段				
— 转入第三阶段		-144,059,553.97	144,059,553.97	
— 转回第二阶段				
— 转回第一阶段				
本期计提	6,521,275.66	-8,489,328.27	291,743,261.42	289,775,208.81
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日余额	9,125,281.47	2,045,619.02	477,453,380.22	488,624,280.71

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	198,849,071.90	289,775,208.81				488,624,280.71
合计	198,849,071.90	289,775,208.81				488,624,280.71

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
四川仕阳绿能科技有限公司	861,755,397.26	35.92	股权转让款	2-3 年	258,526,619.18
FH JKV HOLDINGS LIMITED	639,117,488.21	26.64	股权转让款	6 个月以内	3,195,587.44
中国人民财产保险股份有限公司	557,352,608.33	23.23	赔偿款	2-3 年	167,205,782.50
VIETNAM SUNERGY JOINT STOCK COMPANY	68,109,000.00	2.84	赔偿款	7-12 月	3,405,450.00
JAX Power Industries Inc	59,196,426.53	2.47	其他	6 个月以内	295,982.13
合计	2,185,530,920.33	91.10	/	/	432,629,421.25

(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	3,817,564,651.68	187,605,752.39	3,629,958,899.29	5,111,146,615.99	404,625,919.50	4,706,520,696.49
在产品	220,726,580.19	27,841,142.15	192,885,438.04	444,921,782.54	25,681,649.76	419,240,132.78
库存商品	7,099,520,674.91	437,380,644.61	6,662,140,030.30	4,348,205,190.60	127,612,288.82	4,220,592,901.78
周转材料	30,855,189.52		30,855,189.52	31,230,281.36		31,230,281.36
在途物资	10,720,600.43		10,720,600.43	269,955,505.71		269,955,505.71
半成品	2,438,334,074.71	317,727,652.07	2,120,606,422.64	2,040,445,345.45	182,887,595.94	1,857,557,749.51
发出商品	3,765,888,902.97	83,882,124.84	3,682,006,778.13	2,720,629,813.88	53,393,918.91	2,667,235,894.97
委托加工物资	144,369,676.90		144,369,676.90	313,214,877.71		313,214,877.71
合计	17,527,980,351.31	1,054,437,316.06	16,473,543,035.25	15,279,749,413.24	794,201,372.93	14,485,548,040.31

(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	404,625,919.50	80,978,730.08		297,998,897.19		187,605,752.39
在产品	25,681,649.76	14,254,081.14		12,094,588.75		27,841,142.15
库存商品	127,612,288.82	314,920,041.22		5,151,685.43		437,380,644.61
半成品	182,887,595.94	227,945,791.48		93,105,735.35		317,727,652.07
发出商品	53,393,918.91	56,896,000.04		26,407,794.11		83,882,124.84
合计	794,201,372.93	694,994,643.96		434,758,700.83		1,054,437,316.06

本期转回或转销存货跌价准备的原因

☒ 适用 ☐ 不适用

项目	确定可变现净值 的具体依据	转销存货跌价 准备的原因
原材料	相关产成品估计售价减去至完工估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定可变现净值	本期已将部分计提存货跌价准备的存货售出或领用
半成品		
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
计划处置资产	120,825,974.82		120,825,974.82			2026 年
合计	120,825,974.82		120,825,974.82			/

其他说明：

无

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	2,890,191,537.86	3,224,262,455.43
待摊费用及其他	99,379,951.57	127,888,277.89
合计	2,989,571,489.43	3,352,150,733.32

补偿性资产相关信息

□适用 √不适用

其他说明：

无

14、债权投资**(1) 债权投资情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
大额存单	1,623,639,682.17		1,623,639,682.17	100,000,000.00		100,000,000.00
合计	1,623,639,682.17		1,623,639,682.17	100,000,000.00		100,000,000.00

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	24,456,698.35		24,456,698.35	24,486,590.84		24,486,590.84	
双反保证金	6,831,576.12		6,831,576.12	13,562,349.82		13,562,349.82	4%-6%
合计	31,288,274.47		31,288,274.47	38,048,940.66		38,048,940.66	/

(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（账面价 值）	减值 准备 期初 余额	本期增减变动								期末 余额（账面价 值）	减值准备 期末余额	
			追加 投资	减少 投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收 益调整	其他权益变 动	宣告发放 现金股利 或利润	计提 减值 准备	其他			
一、联营企业													
四川永祥能源 科技有限公司 （以下简称四川永祥）	338,836,651.99				-74,533,827.61							264,302,824.38	
内蒙古蒙特硅 材料有限公司 （以下简称内蒙古蒙特）	335,744,102.55				-56,813,406.77	8,595,998.10	-1,100,446.05					286,426,247.83	
JAX Power Industries Inc					-2,020,610.19					435,419,843.49		433,399,233.30	
小计	674,580,754.54				-133,367,844.57	8,595,998.10	-1,100,446.05			435,419,843.49		984,128,305.51	
合计	674,580,754.54				-133,367,844.57	8,595,998.10	-1,100,446.05			435,419,843.49		984,128,305.51	

注：其他变动主要系本期处置子公司 JAX Power Industries Inc 75.1%股权，公司于 2026 年 5 月丧失对其的控制权。

(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

(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	26,000,000.00	25,500,000.00
其中：股权投资	26,000,000.00	25,500,000.00
合计	26,000,000.00	25,500,000.00

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	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	69,930,860.02	69,930,860.02
2.本期增加金额	3,743,870.85	3,743,870.85
(1) 计提或摊销	3,743,870.85	3,743,870.85
3.本期减少金额		
(1) 处置		
(2) 其他转出		
4.期末余额	73,674,730.87	73,674,730.87
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	79,411,854.29	79,411,854.29
2.期初账面价值	83,155,725.14	83,155,725.14

(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	33,943,959,775.79	35,701,467,451.35
合计	33,943,959,775.79	35,701,467,451.35

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	19,853,185,506.75	1,282,111,227.15	32,367,995,612.49	176,813,816.66	53,680,106,163.05
2.本期增加金额	295,039,563.68	16,882,401.47	1,899,734,541.28	14,566,678.07	2,226,223,184.50
(1) 购置	118,976,999.37	12,300,844.29	553,976,073.66	15,286,061.97	700,539,979.29
(2) 在建工程转入	250,500,719.68	5,527,956.05	1,503,866,442.56		1,759,895,118.29
(3) 外币报表折算差异	-74,438,155.37	-946,398.87	-158,107,974.94	-719,383.90	-234,211,913.08
3.本期减少金额	518,402,633.09	111,553,113.96	1,278,631,593.98	10,248,822.99	1,918,836,164.02
(1) 处置或报废	20,574,829.33	79,966,497.81	974,126,797.93	3,760,695.93	1,078,428,821.00
(2) 政府补助冲减			76,606,900.00		76,606,900.00
(3) 企业合并减少	497,827,803.76	31,586,616.15	227,897,896.05	6,488,127.06	763,800,443.02
4.期末余额	19,629,822,437.34	1,187,440,514.66	32,989,098,559.79	181,131,671.74	53,987,493,183.53
二、累计折旧					
1.期初余额	3,401,827,849.99	852,244,199.46	12,998,006,849.87	99,260,658.85	17,351,339,558.17
2.本期增加金额	376,378,510.73	33,867,869.71	3,178,050,452.46	27,947,230.43	3,616,244,063.33
(1) 计提	384,366,390.28	34,431,624.45	3,195,820,700.94	28,363,252.24	3,642,981,967.91

(2) 外币 报表折算差 异	-7,987,879.55	-563,754.74	-17,770,248.48	-416,021.81	-26,737,904.58
3.本期减少金 额	109,182,631.47	85,062,490.17	1,178,088,180.62	5,806,442.38	1,378,139,744.64
(1) 处置 或报废	2,966,451.82	67,882,518.36	603,632,117.05	2,708,806.18	677,189,893.41
(2) 政府 补助冲减	30,608,779.67	2,795,149.33	484,688,203.72	1,301,524.90	519,393,657.62
(3) 企业 合并减少	75,607,399.98	14,384,822.48	89,767,859.85	1,796,111.30	181,556,193.61
4.期末余额	3,669,023,729.25	801,049,579.00	14,997,969,121.71	121,401,446.90	19,589,443,876.86
三、减值准备					
1.期初余额	53,559,179.18	26,711,737.08	546,239,295.40	788,941.87	627,299,153.53
2.本期增加金 额		5,793.36	6,487,591.75		6,493,385.11
(1) 计提			6,545,047.38		6,545,047.38
(2) 外币 报表折算差 异		5,793.36	-57,455.63		-51,662.27
3.本期减少金 额	9,819,071.92	10,921,024.52	158,921,308.75	41,602.57	179,703,007.76
(1) 处置 或报废	9,819,071.92	10,789,656.74	157,198,026.59	41,602.57	177,848,357.82
(2) 企业 合并减少		131,367.78	1,723,282.16		1,854,649.94
4.期末余额	43,740,107.26	15,796,505.92	393,805,578.40	747,339.30	454,089,530.88
四、账面价值					
1.期末账面价 值	15,917,058,600.83	370,594,429.74	17,597,323,859.68	58,982,885.54	33,943,959,775.79
2.期初账面价 值	16,397,798,477.58	403,155,290.61	18,823,749,467.22	76,764,215.94	35,701,467,451.35

(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
房屋及建筑物	72,380,723.21	26,602,345.87	43,740,107.27	2,038,270.07	
通用设备	128,440,787.79	112,644,281.87	15,796,505.92		
专用设备	1,086,706,024.32	675,623,580.96	393,805,578.39	17,276,864.97	
运输工具	3,789,055.06	3,041,715.76	747,339.30		
小计	1,291,316,590.38	817,911,924.46	454,089,530.88	19,315,135.04	

(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	134,114,621.69
小计	134,114,621.69

(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	3,384,998,126.26	新增自建厂房权证正在办理中、政府代建厂房待后续回购时办理
小计	3,384,998,126.26	

(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

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
专用设备	6,545,047.38		6,545,047.38	公允价值以市场价为基础确定，处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用等。	公允价值、处置费用	管理层对不再使用、无内部调拨使用价值或对外转让价值的闲置固定资产参考市场因素计提减值准备
合计	6,545,047.38		6,545,047.38	/	/	/

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	1,634,785,148.56	805,393,097.90
合计	1,634,785,148.56	805,393,097.90

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
海宁年产 11GW 高效电池和 15GW 高效电池组件智能生产线及生活区项目	144,205,738.17		144,205,738.17	199,372,355.27		199,372,355.27
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	88,538,476.15		88,538,476.15	148,493,803.03		148,493,803.03
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	51,435,851.03		51,435,851.03	51,530,541.20		51,530,541.20
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	14,811,984.72		14,811,984.72	14,597,471.60		14,597,471.60
晶科储能一期 12GWh 系统+12GWh 电芯项目	2,067,734.13		2,067,734.13	3,917,639.77		3,917,639.77
合肥车间改造项目	202,061,882.81		202,061,882.81			
尖山一期二期车间改造项目	856,607,802.44		856,607,802.44			
海宁袁花 TAC 项目一体化项目	35,317,838.66		35,317,838.66			
零星工程及安装设备	382,163,551.48	142,425,711.03	239,737,840.45	529,765,628.21	142,284,341.18	387,481,287.03
合计	1,777,210,859.59	142,425,711.03	1,634,785,148.56	947,677,439.08	142,284,341.18	805,393,097.90

(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
晶科储能一期 12GWh 系统 +12GWh 电芯项目	12.62 亿元	3,917,639.77		1,849,905.64		2,067,734.13	99.69	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及生活区项目	51.02 亿元	199,372,355.27		55,166,617.10		144,205,738.17	96.09	在建				自筹/募集资金
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	14,597,471.60	2,115,044.27	1,900,531.15		14,811,984.72	48.44	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	148,493,803.03	7,532,685.79	67,488,012.67		88,538,476.15	67.39	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	11.90 亿元	51,530,541.20		94,690.17		51,435,851.03	95.67	在建				自筹资金
合肥车间改 造项目	15.71 亿元		202,061,882.81			202,061,882.81	12.86	在建				自筹资金
尖山一期二 期车间改造 项目	40.21 亿元		1,867,231,717.84	1,010,623,915.40		856,607,802.44	21.30	在建				自筹资金
海宁袁花 TAC 项目 一体化项目	7.41 亿元		35,317,838.66			35,317,838.66	4.77	在建				自筹资金
合计	214.30 亿 元	417,911,810.87	2,114,259,169.37	1,137,123,672.13		1,395,047,308.11	/	/			/	/

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

√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	外币报表折算	期末余额	计提原因
零星工程及安装设备	142,284,341.18	4,600,282.55		-4,458,912.70	142,425,711.03	
合计	142,284,341.18	4,600,282.55		-4,458,912.70	142,425,711.03	/

(4) 在建工程的减值测试情况

√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

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数及其确定依据
零星工程及安装设备	142,425,711.03		142,425,711.03	公允价值以市场价为基础确定，处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用等。	管理层对不再使用、无内部调拨使用价值或对外转让价值的闲置在建工程全额计提减值准备
合计	142,425,711.03		142,425,711.03	/	

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

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	合计
一、账面原值		
1.期初余额	4,371,751,259.24	4,371,751,259.24
2.本期增加金额	333,584,631.51	333,584,631.51
(1)租入	345,889,156.81	345,889,156.81
(2)外币报表折算差异	-12,304,525.30	-12,304,525.30
3.本期减少金额	405,445,012.34	405,445,012.34
(1)处置	22,433,596.38	22,433,596.38
(2)企业合并减少	383,011,415.96	383,011,415.96
4.期末余额	4,299,890,878.41	4,299,890,878.41
二、累计折旧		
1.期初余额	446,532,288.33	446,532,288.33
2.本期增加金额	184,233,692.53	184,233,692.53
(1)计提	189,781,976.35	189,781,976.35
(2)外币报表折算差异	-5,548,283.82	-5,548,283.82
3.本期减少金额	222,216,158.93	222,216,158.93
(1)处置	18,893,362.93	18,893,362.93
(2)企业合并减少	203,322,796.00	203,322,796.00
4.期末余额	408,549,821.93	408,549,821.93
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	3,891,341,056.48	3,891,341,056.48
2.期初账面价值	3,925,218,970.91	3,925,218,970.91

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

本公司确认与短期租赁和低价值资产租赁相关的租赁费用见附注七、82。

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	专利权	合计
一、账面原值				
1.期初余额	2,347,817,978.30	487,656,316.26	259,627,244.57	3,095,101,539.13
2.本期增加金额	-105,898,844.35	17,269,971.94	3,767,852.74	-84,861,019.67
(1)购置	-103,893,647.10	17,529,034.82	3,767,852.74	-82,596,759.54
(2)外币报表折算	-2,005,197.25	-259,062.88		-2,264,260.13
3.本期减少金额		698,532.03		698,532.03
(1)处置		698,532.03		698,532.03
4.期末余额	2,241,919,133.95	504,227,756.17	263,395,097.31	3,009,541,987.43
二、累计摊销				
1.期初余额	206,812,069.33	195,784,397.91	117,967,678.89	520,564,146.13
2.本期增加金额	22,510,342.84	43,043,414.20	24,283,303.54	89,837,060.58
(1)计提	23,447,010.73	43,163,595.21	24,283,303.54	90,893,909.48
(2)外币报表折算差异	-936,667.89	-120,181.01		-1,056,848.90
3.本期减少金额	1,775,397.58	680,408.13	262,908.14	2,718,713.85
(1)处置		680,408.13		680,408.13
(2)政府补助冲减	1,775,397.58		262,908.14	2,038,305.72
4.期末余额	227,547,014.59	238,147,403.98	141,988,074.29	607,682,492.86
三、减值准备				
1.期初余额		6,757,292.63		6,757,292.63
2.本期增加金额				
(1)计提				
3.本期减少金额		554.78		554.78
(1)处置		554.78		554.78
4.期末余额		6,756,737.85		6,756,737.85
四、账面价值				
1.期末账面价值	2,014,372,119.36	259,323,614.34	121,407,023.02	2,395,102,756.72
2.期初账面价值	2,141,005,908.97	285,114,625.72	141,659,565.68	2,567,780,100.37

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	34,025,449.16	新增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	34,025,449.16	

(4) 无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☒适用 ☐不适用

期末用于抵押、担保的土地使用权见附注七、31。

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	549,118,847.11	211,523,486.48	191,882,619.87	13,579,985.08	555,179,728.64
保险费	93,654,491.72		2,961,359.53		90,693,132.19
合计	642,773,338.83	211,523,486.48	194,843,979.40	13,579,985.08	645,872,860.83

其他说明：

其他减少主要系本期合并范围减少所致。

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	2,795,915,109.39	609,639,184.56	2,546,918,770.95	536,012,965.23
内部交易未实现利润			395,219,415.75	12,202,035.13
可抵扣亏损	15,627,833,412.14	3,383,184,723.22	10,459,468,943.67	2,337,379,134.59
产品质量保证	1,661,774,014.75	385,588,999.69	1,753,594,043.08	392,922,749.74
与资产相关的政府补助	3,946,292,936.37	797,394,438.02	4,520,667,263.42	902,327,818.45
资产折旧与摊销	473,378,537.56	108,082,574.24	281,329,731.46	70,332,432.87
租赁负债	4,177,639,195.64	1,044,409,798.91	4,107,327,537.57	1,026,831,884.39
金融工具公允价值变动	507,711,570.62	126,927,892.65	639,428,284.91	151,714,385.78
政府代建厂房折旧费用	1,127,489,235.76	181,746,865.38	831,732,988.42	145,246,816.01
美国税收优惠			534,367,918.14	143,550,408.46
其他	1,737,231,677.43	417,013,473.32	1,550,136,405.96	327,121,262.40
合计	32,055,265,689.66	7,053,987,949.99	27,620,191,303.33	6,045,641,893.05

(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	1,023,844,979.32	214,425,675.03	700,012,691.55	146,587,045.04
内部交易未实现利润	281,594,693.84	70,890,312.86	155,971,754.17	38,992,938.54
使用权资产	3,590,361,408.96	897,590,352.24	3,689,957,452.74	922,489,363.19
其他	320,460,042.21	77,352,196.04	130,537,596.81	30,962,563.53
合计	5,216,261,124.33	1,260,258,536.17	4,676,479,495.27	1,139,031,910.30

(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	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	1,218,022,660.85	5,835,965,289.14	1,099,744,854.36	4,945,897,038.69
递延所得税负债	1,218,022,660.85	42,235,875.32	1,099,744,854.36	39,287,055.94

(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	2,025,255,698.25	1,904,467,725.68
可抵扣亏损	2,350,886,015.70	2,501,875,592.00
合计	4,376,141,713.95	4,406,343,317.68

(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
2026 年	19,689.72	220,854.38	
2027 年		1,582,834.76	
2028 年	30,354,527.14	25,520,679.09	
2029 年	746,634,827.46	200,099,280.59	
2030 年	392,635,328.28		
2031 年	231,770,608.93	982,018,953.72	
2032 年及以后	949,471,034.17	1,292,432,989.46	
合计	2,350,886,015.70	2,501,875,592.00	/

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值

预付长期资产款	362,354,077.89		362,354,077.89	425,542,562.60		425,542,562.60
合计	362,354,077.89		362,354,077.89	425,542,562.60		425,542,562.60

补偿性资产相关信息

☐适用 ☒不适用

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	5,229,225,738.72	5,229,225,738.72	质押	系质押用于开具承兑汇票、信用证、保函及承兑汇票、信用证、保函等保证金	6,444,082,030.08	6,444,082,030.08	质押	系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	1,402,908,190.93	1,402,908,190.93	质押	系已背书未到期的不符合终止确认的应收票据	2,739,388,386.23	2,739,388,386.23	质押	系已背书未到期的不符合终止确认的应收票据
应收票据	5,467,521.82	5,467,521.82	质押	质押用于开具银行承兑汇票				
存货	1,367,499,768.94	1,366,498,171.55	抵押	系抵押用于开具承兑汇票及借款	492,164,626.12	486,753,671.50	抵押	系抵押用于开具承兑汇票及借款
固定资产	17,543,352,294.13	9,949,313,694.96	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、保函等	21,892,597,975.82	13,217,481,270.83	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	547,949,463.55	457,134,675.78	抵押	系抵押用于借款、开具承兑汇票、信用证、保函等	470,995,269.02	425,715,278.74	抵押	系抵押用于开具承兑汇票及借款
应收账款	395,043,498.92	394,737,292.62	质押	系质押用于借款	2,051,060,091.36	2,043,194,188.72	质押	系质押用于借款等
在建工程	51,571,249.25	51,571,249.25	抵押	系抵押用于借款	51,768,594.30	51,768,594.30	抵押	系为租赁提供担保
合计	26,543,017,726.26	18,856,856,535.63	/	/	34,142,056,972.93	25,408,383,420.40	/	/

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
质押借款	193,339,913.64	113,791,627.58
抵押借款	1,569,473,734.46	426,382,698.81
保证借款	606,455,512.00	250,207,777.77
信用借款	683,936,971.00	345,846,096.19
抵押及保证借款	50,018,056.00	134,391,000.00
信用证融资借款	375,000,000.00	195,000,000.00

合计	3,478,224,187.10	1,465,619,200.35
----	------------------	------------------

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	570,462,751.37	413,142,443.78	/
其中：			
业绩承诺补偿	570,462,751.37	413,142,443.78	/
合计	570,462,751.37	413,142,443.78	/

其他说明：

☒ 适用 ☐ 不适用

2025 年度公司应向交易对手方仕阳绿能科技业绩补偿 23,147.22 万元。截至本报告披露日，公司已完成前述业绩补偿款的支付。经仕阳绿能科技和公司确认，各方已履行《收购协议》及《补充协议》项下关于 2025 年度业绩补偿及当期尾款支付义务。公司已对剩余对赌期(2026 年-2027 年)内应当向交易对手方仕阳绿能科技补偿的金额进行预测，并依据会计准则之规定确认相应交易性金融负债，截至 2026 年 6 月 30 日该交易性金融负债余额为 41,314.24 万元。

34、衍生金融负债

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
外汇衍生工具	51,805,352.13	28,564,260.48
期货及期权衍生工具	20,681,520.00	27,564,486.13
合计	72,486,872.13	56,128,746.61

其他说明：

无

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	1,251,541.93	7,662,483.15
银行承兑汇票	8,249,549,213.35	9,988,914,336.48
合计	8,250,800,755.28	9,996,576,819.63

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	12,148,586,465.98	11,318,160,547.30
长期资产款	8,091,330,402.10	8,383,515,625.87
费用款	1,699,850,264.58	1,857,679,532.02
合计	21,939,767,132.66	21,559,355,705.19

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
第一名	448,620,464.27	鉴于双方仍有业务往来，该款项尚未结清
第二名	408,088,531.21	鉴于双方仍有业务往来，该款项尚未结清
第三名	280,796,169.68	鉴于双方仍有业务往来，该款项尚未结清
第四名	219,732,496.88	鉴于双方仍有业务往来，该款项尚未结清
第五名	186,603,499.23	鉴于双方仍有业务往来，该款项尚未结清
第六名	183,488,505.63	鉴于双方仍有业务往来，该款项尚未结清
第七名	172,157,339.84	鉴于双方仍有业务往来，该款项尚未结清
合计	1,899,487,006.74	/

其他说明：

□适用 √不适用

37、预收款项

(1) 预收款项列示

√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	124,367,800.56	
合计	124,367,800.56	

(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	5,858,645,405.83	5,041,084,129.65
合计	5,858,645,405.83	5,041,084,129.65

(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	700,103,077.29	2,369,287,870.22	2,765,734,310.82	303,656,636.69
二、离职后福利-设定提存计划	30,229,851.17	157,640,497.03	107,993,422.02	79,876,926.18
三、辞退福利		6,746,433.21	6,746,433.21	
合计	730,332,928.46	2,533,674,800.46	2,880,474,166.05	383,533,562.87

(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	659,382,530.49	2,046,657,863.21	2,465,528,362.37	240,512,031.33
二、职工福利费	4,549,074.69	71,615,045.09	72,172,896.51	3,991,223.27
三、社会保险费	19,331,962.14	176,929,382.35	150,300,148.67	45,961,195.82
其中：医疗及生育保险费	17,260,459.10	78,358,411.96	54,079,883.38	41,538,987.68
工伤保险费	1,173,408.51	7,464,095.22	5,751,826.29	2,885,677.44
其他	898,094.53	91,106,875.17	90,468,439.00	1,536,530.70
四、住房公积金	11,753,244.35	64,431,549.85	65,331,877.10	10,852,917.10
五、工会经费和职工教育经费	5,086,265.62	9,654,029.72	12,401,026.17	2,339,269.17
合计	700,103,077.29	2,369,287,870.22	2,765,734,310.82	303,656,636.69

(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	29,286,009.39	152,481,497.65	104,358,571.94	77,408,935.10
2、失业保险费	943,841.78	5,158,999.38	3,634,850.08	2,467,991.08
合计	30,229,851.17	157,640,497.03	107,993,422.02	79,876,926.18

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	167,310,031.72	318,747,277.47
企业所得税	397,956,983.68	267,437,192.43
城市维护建设税	2,416,843.19	10,979,214.41
代扣代缴个人所得税	15,488,218.35	35,606,244.63
房产税	41,234,074.70	54,881,888.27
土地使用税	15,189,722.06	23,478,669.40
教育费附加	1,442,393.34	6,438,435.44
地方教育附加	961,595.55	4,119,491.92
关税	52,319,319.23	1,112,456.40
印花税	23,950,865.94	33,630,883.75
其他	44,762,505.75	23,442,483.31
合计	763,032,553.51	779,874,237.43

其他说明：

无

41、其他应付款**(1) 项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利		
其他应付款	350,356,508.15	336,561,845.21
合计	350,356,508.15	336,561,845.21

(2) 应付利息

□适用 √不适用

(3) 应付股利

□适用 √不适用

(4) 其他应付款

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	212,129,609.03	263,469,604.39
应付暂收款	126,566,884.66	67,129,129.73
其他	11,660,014.46	5,963,111.09
合计	350,356,508.15	336,561,845.21

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

□适用 √不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

42、持有待售负债

☐适用 ☒不适用

43、一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
一年内到期的长期借款	7,888,458,879.34	6,526,267,916.54
一年内到期的长期应付款	2,718,240,119.73	2,685,683,853.52
一年内到期的租赁负债	38,737,081.36	118,358,520.27
合计	10,645,436,080.43	9,330,310,290.33

其他说明：

无

44、其他流动负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	133,462,605.13	151,043,572.79
本期已背书但期末未到期的承兑汇票	1,402,908,190.93	2,739,388,386.23
合计	1,536,370,796.06	2,890,431,959.02

短期应付债券的增减变动：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

45、长期借款

(1) 长期借款分类

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		266,201,702.00
抵押借款	125,086,533.00	1,529,449,372.23
保证借款	8,039,644,375.94	8,764,114,475.74
信用借款	543,541,703.00	808,795,280.03
抵押及保证借款	3,829,587,981.11	2,994,687,968.96
合计	12,537,860,593.05	14,363,248,798.96

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	8,377,014,306.66	9,928,506,645.30
合计	8,377,014,306.66	9,928,506,645.30

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	1.50	2023 年 04 月 20 日	6 年	10,000,000,000.00	9,928,506,645.30		32,475,886.36	143,690,885.00	1,677,726,000.00	49,933,110.00	8,377,014,306.66	否
合计	/	/	/	/		9,928,506,645.30		32,475,886.36	143,690,885.00	1,677,726,000.00	49,933,110.00	8,377,014,306.66	/

(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，可转换公司债券发行时的初始转股价格为每股人民币 13.70 元。本期持有人申请转股的债券面值 1,677,726,000.00 元，确认股本 264,208,409.00 元，确认资本公积 1,609,561,480.87 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	6,780,815,203.13	6,407,881,515.16
减：未确认融资费用	2,244,996,210.13	2,163,186,459.06
合计	4,535,818,993.00	4,244,695,056.10

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	6,161,287,318.58	7,864,008,312.60
合计	6,161,287,318.58	7,864,008,312.60

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	1,366,177,790.73	1,982,458,609.46
待支付回购子公司少数股东股权款及利息	630,754,817.30	1,264,997,901.22
双反税	96,918,850.47	100,019,559.30
项目专项借款	603,373,333.34	603,373,333.36
厂房及土地回购款	3,441,278,125.80	3,879,186,044.90
分期购置设备款	22,784,400.94	33,972,864.36
合计	6,161,287,318.58	7,864,008,312.60

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	期末余额	期初余额	形成原因
----	------	------	------

产品质量保证	1,807,126,291.93	1,869,225,756.31	预提质保金
合计	1,807,126,291.93	1,869,225,756.31	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无

51、递延收益

递延收益情况

☐适用 ☒不适用

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	可转债转股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	10,005,203,695.00			264,208,409.00			264,208,409.00	10,269,412,104.00

其他说明：

无

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

发行在外的金融工具	发行时间	会计分类	股利率或利息率	发行价格	数量	金额	到期日或续期情况	转股条件	转换情况
可转换公司债券	2023 年 4 月 20 日	复合金融工具		100.00	100,000,000.00	10,000,000,000.00			
合计						10,000,000,000.00			

(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	99,998,740.00	1,061,188,889.22			16,777,260.00	187,999,382.65	83,221,480.00	873,189,506.57
合计	99,998,740.00	1,061,188,889.22			16,777,260.00	187,999,382.65	83,221,480.00	873,189,506.57

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

可转换公司债券信息详见附注七、46。

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）	8,645,995,150.79	1,815,946,456.11		10,461,941,606.90
其他资本公积	402,117,100.05	9,266,639.62	1,100,446.05	410,283,293.62
合计	9,048,112,250.84	1,825,213,095.73	1,100,446.05	10,872,224,900.52

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

(1) 本期股本溢价增加 1,815,946,456.11 元，系可转债转股增加 1,609,561,480.87 元，少数股东增资增加 206,384,975.24 元，详见本财务报表附注七、46 之说明。

(2) 本期其他资本公积增加 9,266,639.62 元，系因权益结算的涉及职工的股份支付增加 9,266,639.62 元，详见本财务报表附注十五之股份支付说明；本期其他资本公积减少 1,100,446.05 元，系按照持股比例确认联营企业其他权益变动减少资本公积 1,100,446.05 元。

56、库存股

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
回购股份	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	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、将重分类进损益的其他综合收益	145,925,560.25	-134,116,530.64	-50,470,235.54			-83,646,295.10		62,279,265.15
其中：权益法下可转损益的其他综合收益		8,595,998.10				8,595,998.10		8,595,998.10
外币财务报表折算差额	145,925,560.25	-142,712,528.74	-50,470,235.54			-92,242,293.20		53,683,267.05
其他综合收益合计	145,925,560.25	-134,116,530.64	-50,470,235.54			-83,646,295.10		62,279,265.15

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	5,025,432,695.99	11,906,944,997.11
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	5,025,432,695.99	11,906,944,997.11
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-3,076,329,814.24	-6,881,512,301.12
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利		
转作股本的普通股股利		
其他权益工具投资终止确认结转		
期末未分配利润	1,949,102,881.75	5,025,432,695.99

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	23,815,954,733.68	22,971,610,536.70	30,786,511,065.87	31,276,210,451.21
其他业务	911,459,184.80	913,636,506.17	1,044,767,334.55	1,193,715,992.07
合计	24,727,413,918.48	23,885,247,042.87	31,831,278,400.42	32,469,926,443.28

(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	合计	
	营业收入	营业成本
商品类型		
光伏产品	22,885,609,554.33	22,249,170,106.44
租赁	7,573,886.13	7,078,561.28
其他	1,834,230,478.02	1,628,998,375.15
按经营地区分类		
境内	6,178,768,330.19	6,380,122,718.16
境外	18,548,645,588.29	17,505,124,324.71
按商品转让的时间分类		
在某一时点确认收入	24,719,840,032.35	23,878,168,481.59
租赁	7,573,886.13	7,078,561.28
合计	24,727,413,918.48	23,885,247,042.87

其他说明

√适用 □不适用

在本期确认的包括在合同负债期初账面价值中的收入为 3,671,774,317.14 元。

(3) 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5) 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

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	17,237,219.51	22,046,053.49
教育费附加	10,315,014.38	12,936,487.47
房产税	65,492,525.56	55,418,834.00
土地使用税	22,395,090.83	21,635,564.91
印花税	51,621,560.80	69,743,141.77
地方教育附加	7,049,474.66	8,749,552.00
资产税	3,976,202.10	1,424,361.20
水利建设基金	5,464,818.96	5,647,488.80
其他	1,011,628.58	925,093.22
合计	184,563,535.38	198,526,576.86

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	319,368,652.60	294,133,887.41
仓储运杂费	94,643,861.42	222,091,537.32
市场推广费及佣金	139,935,404.02	334,999,714.25
咨询认证费	51,049,674.44	97,921,826.90
保险费	44,172,247.45	33,746,243.14
办公差旅费	52,045,300.66	56,218,657.57
租赁费	1,560,840.88	768,571.58
样品费	6,923,745.00	3,410,005.89
其他	4,916,813.45	7,343,541.73
合计	714,616,539.92	1,050,633,985.79

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	417,038,117.20	559,656,325.53
股份支付	9,266,639.62	14,273,606.09
折旧与摊销	230,212,625.82	210,065,663.53
咨询服务费	92,892,984.51	110,375,663.00
办公差旅费	84,919,742.87	76,851,740.92
保险费	37,157,207.99	54,812,871.88
租赁费	12,546,992.05	22,144,508.57
环保安全费	17,708,396.05	21,748,265.92

业务招待费	17,188,367.62	10,000,186.35
其他	17,977,541.22	15,398,788.28
合计	936,908,614.95	1,095,327,620.07

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	84,766,838.11	49,680,552.61
职工薪酬	235,589,626.54	239,470,970.01
折旧与摊销	80,102,802.80	56,374,507.18
水电燃料费	10,023,558.09	11,651,646.90
咨询认证费	8,858,462.52	6,741,701.72
专利费	17,237,138.32	14,405,049.35
修理检测费	20,087,679.40	6,926,868.90
其他	14,229,929.19	12,101,006.00
合计	470,896,034.97	397,352,302.67

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	864,698,052.35	785,942,249.85
利息收入	-190,943,408.51	-226,747,097.57
汇兑损益	820,830,677.17	-408,439,946.10
手续费	51,517,135.17	73,881,682.46
未实现融资收益摊销	-296,283.37	-312,683.34
合计	1,545,806,172.81	224,324,205.30

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	465,609,263.14	515,414,771.35
代扣个人所得税手续费返还	3,172,551.22	4,320,356.27
增值税加计抵减	64,926,631.27	26,100,326.99
合计	533,708,445.63	545,835,454.61

其他说明：

政府补助的具体信息，详见附注十一、政府补助。

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	-131,918,103.35	-112,078,883.23
处置长期股权投资产生的投资收益	238,146,831.32	
处置衍生金融工具取得的投资收益	-196,390,230.97	-101,325,310.09
处置交易性金融资产取得的投资收益	4,109,136.98	
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-5,205,470.07	
债务重组收益	15,782,654.88	
投资性利息收入	35,577,035.37	
合计	-39,898,145.84	-213,404,193.32

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
衍生金融工具	-206,741,272.89	-132,193,605.43
交易性金融资产	163,121,940.32	
其中：理财投资	18,842,283.92	
股权投资	144,279,656.40	
交易性金融负债	-74,151,886.00	-220,147,213.73
合计	-117,771,218.57	-352,340,819.16

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
长期资产处置收益	11,951,906.56	-17,033,668.56
合计	11,951,906.56	-17,033,668.56

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	341,018.67	-239,219.91
应收账款坏账损失	-76,487,442.62	-22,904,688.16
其他应收款坏账损失	-289,775,208.81	-91,838,382.24
合计	-365,921,632.76	-114,982,290.31

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	-2,198,705.23	-530,866.27
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-694,994,643.96	-411,841,967.23
三、长期资产减值损失	-11,145,329.93	-24,535,944.05
合计	-708,338,679.12	-436,908,777.55

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
无需支付款项	2,427,869.44	1,109,842.98	2,427,869.44
罚没收入	1,893,178.73	1,591,669.05	1,893,178.73
赔款收入	28,427,270.94	25,233,002.56	28,427,270.94
违约金收入	7,668,360.64	856,914.87	7,668,360.64
其他	782,493.35	919,688.66	782,493.35
合计	41,199,173.10	29,711,118.12	41,199,173.10

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
对外捐赠	1,273,140.55	35,853,073.19	1,273,140.55
非流动资产毁损报废损失	757,402.51	405,433.27	757,402.51
流动资产毁损报废损失	6,293,944.42	9,721,075.40	6,293,944.42
罚款及赔偿支出	133,996,851.03	2,140,898.57	133,996,851.03
滞纳金	3,874,590.88	3,037,261.00	3,874,590.88
其他	650,740.24	717,555.24	650,740.24
合计	146,846,669.63	51,875,296.67	146,846,669.63

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	375,419,947.38	210,718,286.78
递延所得税费用	-1,039,936,928.02	-1,461,149,438.64
合计	-664,516,980.64	-1,250,431,151.86

(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	-3,802,540,843.05
按法定/适用税率计算的所得税费用	-950,736,320.08
子公司适用不同税率的影响	178,544,483.77
调整以前期间所得税的影响	78,456,380.74
非应税收入的影响	36,338,253.17
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	315,691,482.84
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-5,078,212.03
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	-248,433,311.69
税率变动对期初递延所得税余额的影响	
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	-6,443,781.38
利用以前年度未确认可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异的纳税影响（以“-”填列）	
研发加计扣除	-65,358,440.14
境外税收优惠政策的影响	2,502,484.16
所得税费用	-664,516,980.64

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

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	650,166,311.37	1,487,939,929.03
利息收入	190,943,408.51	226,747,097.57
押金保证金净额		10,708,205.20

对外转让美国先进制造业税收抵免额	194,449,050.00	
其他	3,172,551.14	35,993,989.95
合计	1,038,731,321.02	1,761,389,221.75

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)	2,052,445,392.59	2,746,239,815.33
其他	61,458,854.75	168,236,674.15
合计	2,113,904,247.34	2,914,476,489.48

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2) 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

□适用 √不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

□适用 √不适用

收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
期货保证金	33,075,338.92	
合计	33,075,338.92	

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
外汇远期及期权支付	511,746,285.92	115,093,968.28
其他	126,434,708.17	28,447,658.42
合计	638,180,994.09	143,541,626.70

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到具有回购义务的子公司少数股东投入款	160,000,000.00	
收回融资租赁保证金		22,840,152.45
收到售后回租融资租赁款	400,000,000.00	1,330,500,000.00
合计	560,000,000.00	1,353,340,152.45

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	1,001,210,884.76	655,633,312.33
偿还项目专项借款及保证金	322,152,337.05	25,412,597.23
支付厂房及设备租赁租金	1,000,467,714.24	1,297,013,542.23
支付融资活动手续费及其他	108,521,415.90	140,145,706.60
合计	2,432,352,351.95	2,118,205,158.39

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	
银行借款	22,355,135,915.85	6,961,556,704.27	270,753,746.26	5,682,902,706.89		23,904,543,659.49
应付债券（含一年内到期的应付债券）	9,928,506,645.30		176,166,771.36	49,933,110.00	1,677,726,000.00	8,377,014,306.66
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	4,363,053,576.37		250,153,778.69	38,651,280.69		4,574,556,074.37
长期应付款（含一年内到期的长期应付款）	10,549,692,166.12	560,000,000.00	155,014,927.55	2,385,179,655.36		8,879,527,438.31
合计	47,196,388,303.64	7,521,556,704.27	852,089,223.86	8,156,666,752.94	1,677,726,000.00	45,735,641,478.83

(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	本期金额	上期金额
背书转让的商业汇票金额	3,316,230,162.31	3,703,552,458.13

其中：支付货款	3,113,363,007.06	3,483,199,537.45
支付固定资产等长期资产 购置款	202,867,155.25	220,352,920.68

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	-3,138,023,862.41	-2,965,380,054.53
加：资产减值准备	708,338,679.12	436,908,777.55
信用减值损失	365,921,632.76	114,982,290.31
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	3,127,332,181.14	3,528,928,419.28
使用权资产摊销	189,781,976.35	57,951,353.28
无形资产摊销	88,855,603.76	75,877,460.90
长期待摊费用摊销	194,843,979.40	151,261,408.15
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）	-11,951,906.56	17,033,668.56
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	757,402.51	405,433.27
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	117,771,218.57	352,340,819.16
财务费用（收益以“-”号填列）	1,685,528,729.52	377,502,303.75
投资损失（收益以“-”号填列）	34,692,675.77	213,404,193.32
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-890,068,250.45	-1,431,552,737.61
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	2,948,819.38	-11,362,889.13
存货的减少（增加以“-”号填列）	-2,673,107,098.75	-791,546,779.79
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	3,545,192,747.85	486,628,512.56
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-2,676,448,323.14	-4,439,951,897.21
其他	9,266,639.62	14,273,606.09
经营活动产生的现金流量净额	681,632,844.44	-3,812,296,112.09
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	14,324,936,155.53	23,950,984,068.92
减：现金的期初余额	20,736,732,563.63	23,860,238,302.44
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	-6,411,796,408.10	90,745,766.48

(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	665,858,288.88
其中：JAX Power Industries Inc	665,858,288.88
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	686,672,018.62
其中：JAX Power Industries Inc	686,672,018.62
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
其中：	
处置子公司收到的现金净额	-20,813,729.74

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	14,324,936,155.53	20,736,732,563.63
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	14,083,751,102.24	20,398,346,948.40
可随时用于支付的其他货币资金	241,185,053.29	338,385,615.23
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	14,324,936,155.53	20,736,732,563.63
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	205,017,068.79	174,922,321.55

(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	期末余额	理由
银行存款	205,017,068.79	募集资金，可随时用于支付
合计	205,017,068.79	/

(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	期末余额	期初余额	理由
银行存款	498,305,000.00	1,222,905,000.00	质押用于开具银行承兑汇票受限
	60,448,503.84	68,826,099.39	质押用于开具保函受限
	2,913,001,190.05		大额存单
		70,706,509.55	因诉讼冻结受限
		1,909,553.57	停止支付账户
	1,465,383.89	193,933,181.03	其他受限
其他货币资金	2,091,867,087.17	1,862,604,000.00	使用权受限的承兑汇票保证金
	2,364,262,080.80	2,918,869,403.68	使用权受限的保函保证金
	66,259,448.81		使用权受限的信用证保证金
	48,469,648.50	81,544,987.42	使用权受限的期货保证金
	98,148,585.71	22,783,295.44	使用权受限的其他保证金
合计	8,142,226,928.77	6,444,082,030.08	/

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			5,814,905,920.77
其中：美元	733,571,297.61	6.8109	4,996,280,750.89
欧元	69,199,402.97	7.7671	537,478,682.81
澳元	22,892,303.49	4.6804	107,145,137.25
日元	1,271,282,424.00	0.0420	53,451,069.52
越南盾	159,938,330,657.00	0.000259	41,434,903.45
沙特里亚尔	12,167,996.78	1.8104	22,028,698.01
林吉特	7,373,148.04	1.6734	12,338,373.39
韩元	2,324,957,388.00	0.0044	10,229,812.51
英镑	1,002,569.94	9.0145	9,037,666.72
印度卢比	112,572,436.53	0.0717	8,073,695.15
丹麦克郎	5,778,133.66	1.0392	6,004,520.94
印度尼西亚卢比	9,410,937,621.00	0.000381	3,584,061.48
智利比索	283,240,292.00	0.0074	2,084,648.55
加拿大元	399,724.44	4.7847	1,912,561.53
阿联酋迪拉姆	958,331.06	1.8511	1,773,928.29

瑞士法郎	84,354.26	8.4228	710,499.06
土耳其里拉	4,113,162.65	0.1458	599,740.25
墨西哥比索	1,533,126.13	0.3897	597,428.59
巴西雷亚尔	69,753.25	1.3108	91,429.77
港元	55,624.44	0.8686	48,312.61
应收账款			7,419,554,838.43
其中：美元	844,640,050.24	6.8109	5,752,758,918.18
欧元	201,870,032.43	7.7671	1,567,944,728.89
韩元	9,873,832,209.09	0.0044	43,444,861.72
日元	509,055,280.00	0.0420	21,403,229.25
印度尼西亚卢比	15,264,121,520.85	0.000381	5,813,188.04
澳元	860,821.95	4.6804	4,028,991.05
越南盾	81,084,212,986.55	0.000259	21,006,324.89
马来西亚林吉特	901,801.88	1.6734	1,509,093.30
加拿大元	343,909.36	4.7847	1,645,503.11
其他应收款			811,146,729.22
其中：美元	116,715,890.32	6.8109	794,940,257.38
阿联酋迪拉姆	94,059.18	1.8511	174,109.19
澳元	12,509.76	4.6804	58,550.68
瑞士法郎	10,542.00	8.4228	88,793.16
智利比索	20,247,127.00	0.0074	149,018.85
丹麦克郎	19,038.00	1.0392	19,783.91
欧元	1,420,949.45	7.7671	11,036,656.47
英镑	1,882.80	9.0145	16,972.50
印度卢比	518,400.00	0.0717	37,179.65
日元	8,874,210.00	0.0420	373,116.16
墨西哥比索	212,118.53	0.3897	82,658.35
马来西亚林吉特	1,910,553.40	1.6734	3,197,158.27
菲律宾比索	42,000.00	0.1112	4,669.14
沙特里亚尔	200,000.00	1.8104	362,080.00
泰铢	908,700.00	0.2042	185,592.89
越南盾	1,561,654,577.00	0.000259	404,574.73
南非兰特	37,543.18	0.4144	15,557.89
长期应收款			7,288,274.47
其中：美元	1,003,035.74	6.8109	6,831,576.12
日元	10,862,132.00	0.0420	456,698.35
短期借款			1,569,473,734.46
其中：美元	230,435,586.26	6.8109	1,569,473,734.46
应付账款			1,629,156,773.65
其中：美元	198,842,132.71	6.8109	1,354,293,881.67
欧元	18,627,991.96	7.7671	144,685,476.35
日元	103,507,030.24	0.0420	4,351,953.09
澳元	948,788.51	4.6804	4,440,709.74
马来西亚林吉特	932,548.92	1.6734	1,560,546.01
瑞士法郎	42,516.64	8.4228	358,109.16
印度卢比	1,366,982.52	0.0717	98,039.99
韩元	24,575,767.00	0.0044	108,133.37
泰铢	281,750.00	0.2042	57,544.62
巴西雷亚尔	31,896.00	1.3108	41,808.00

印度尼西亚卢比	17,600,000.00	0.000381	6,702.78
阿联酋迪拉姆	7,167.60	1.8511	13,267.66
越南盾	455,701,178,781.00	0.000259	118,057,592.98
加拿大元	1,165.96	4.7847	5,578.77
罗马尼亚列伊	7,375.00	1.4821	10,930.56
智利比索	2,914,329.00	0.0074	21,449.46
哥伦比亚比索	41,336,321.00	0.0020	81,709.51
纳米比亚元	1,929,928.80	0.4127	796,385.12
巴基斯坦卢比	4,617,635.00	0.0245	113,132.06
南非兰特	129,881.16	0.4144	53,822.75
其他应付款			65,969,381.09
其中：美元	9,160,840.80	6.8109	62,393,570.60
阿联酋迪拉姆	4,637.37	1.8511	8,584.05
日元	323,557.00	0.0420	13,603.95
澳元	8,307.15	4.6804	38,880.78
智利比索	2,928,950.00	0.0074	21,557.07
欧元	34,179.16	7.7671	265,472.95
英镑	846.80	9.0145	7,633.48
墨西哥比索	91,927.61	0.3897	35,822.35
泰铢	22,870.53	0.2042	4,671.08
土耳其里拉	10,600.00	0.1458	1,545.59
越南盾	12,267,200,862.00	0.000259	3,178,039.19
一年内到期的非流动负债			3,404,985.45
其中：美元	285,519.34	6.8109	1,944,643.67
澳元	135,065.76	4.6804	632,161.78
日元	19,697,467.00	0.0420	828,180.00
租赁负债			7,873,625.81
其中：美元	593,904.87	6.8109	4,045,026.68
澳元	517,104.94	4.6804	2,420,257.96
日元	33,496,044.00	0.0420	1,408,341.17
长期应付款			96,918,850.50
其中：美元	14,229,962.34	6.8109	96,918,850.50

其他说明：

无

(2) 货币缺乏可兑换性的性质及其财务影响、所采用的即期汇率及其估计过程，以及企业因货币缺乏可兑换性而面临的风险

☐适用 ☒不适用

(3) 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

(4) 境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的情况

☐适用 ☒不适用

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

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

(1) 使用权资产相关信息详见本财务报表附注七、25 之说明。

(2) 公司对短期租赁和低价值资产租赁的会计政策详见本财务报表附注五、38 之说明。计入当期损益的短期租赁费用和低价值资产租赁费用金额如下：

项目	本期数
短期租赁费用	12,227,673.63
低价值资产租赁费用（短期租赁除外）	258,106.29
与租赁相关的现金流出总额	1,000,467,714.24
合计	1,012,953,494.16

售后租回交易及判断依据

□适用 √不适用

(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	7,573,886.13	
合计	7,573,886.13	

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	8,868,227.99	14,597,601.46
第二年	2,961,306.12	8,852,537.64
第三年		2,992,985.77
第四年		
第五年		
五年后未折现租赁收款额总额	11,829,534.11	26,443,124.87

(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	84,766,838.11	49,680,552.61
职工薪酬	235,589,626.54	239,470,970.01
折旧与摊销	80,102,802.80	56,374,507.18
水电燃料费	10,023,558.09	11,651,646.90
咨询认证费	8,858,462.52	6,741,701.72
专利费	17,237,138.32	14,405,049.35
修理检测费	20,087,679.40	6,926,868.90
其他	14,229,929.19	12,101,006.00
合计	470,896,034.97	397,352,302.67
其中：费用化研发支出	470,896,034.97	397,352,302.67

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	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例(%)	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
JAX Power Industries Inc	2026/5/31	1,305,604,488.00	75.1	出售	已完成股权交割	206,928,313.77	24.9	351,194,758.91	432,883,512.00	81,688,753.09	协议约定剩余股权转让安排	-50,470,235.54

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（%）
上饶晶科能源伍号智造有限公司	设立	2026/1/12	1000 万元人民币	100.00%

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例（%）
浙江晶晖未来智能科技有限责任公司	设立	2026/3/19	11040 万元人民币	60.00%
江西晶联智能科技有限公司	设立	2026/2/3	200 万元人民币	100.00%
Jinko Energy Storage Brazil Ltda.	设立	2026/6/16	80 万元巴西雷亚尔	100.00%

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 101 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	浙江晶科贸易有限公司	浙江晶科贸易
3	嘉兴晶科光伏系统发展有限公司	嘉兴晶科光伏系统
4	嘉兴科联投资合伙企业(有限合伙)	嘉兴科联
5	四川晶科能源有限公司	四川晶科
6	晶科能源(海宁)有限公司	海宁晶科
7	玉环晶科能源有限公司	玉环晶科
8	晶科进出口有限公司	晶科进出口
9	江西晶科光伏材料有限公司	江西晶科光伏材料
10	瑞旭实业有限公司	瑞旭实业
11	上饶市绿骏贸易有限公司	上饶绿骏贸易
12	晶科绿能(上海)管理有限公司	上海绿能
13	上饶市晶科慧能电力配售有限公司	慧能电力配售
14	晶科能源(义乌)有限公司	义乌晶科
15	晶科能源(滁州)有限公司	滁州晶科
16	青海晶科能源有限公司	青海晶科
17	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
18	晶科能源(上饶)有限公司	上饶晶科
19	晶科能源(楚雄)有限公司	楚雄晶科
20	上海晶科绿能企业管理有限公司	上海绿能企业管理
21	海宁晶袁投资合伙企业(有限合伙)	海宁晶袁
22	Jinko Solar Technology SDN.BHD.	晶科马来科技
23	OMEGA SOLAR SDN BHD	晶科马来材料
24	Jinko Solar (Malaysia) SDN. BHD.	晶科马来西亚
25	JinkoSolar (U.S.) Holding, INC.	晶科美国控股
26	JinkoSolar (U.S.) Inc.	晶科美国
27	JINKOSOLAR MIDDLE EAST FZCO	晶科中东
28	JinkoSolar GmbH	晶科德国

29	JinkoSolar Japan K.K.	晶科日本
30	JinkoSolar (Switzerland) AG	晶科瑞士
31	JINKO SOLAR AUSTRALIA HOLDINGS CO.PTY LTD	晶科澳洲
32	Jinko Solar Trading Private Limited.	晶科印度
33	Jinko Solar Korea Co.,Ltd.	晶科韩国
34	JINKOSOLAR (VIETNAM) COMPANY LIMITED	晶科越南
35	JinkoSolar (Italia) S.r.l.	晶科意大利
36	JinkoSolar Canada Co., Ltd.	晶科加拿大
37	JINKOSOLAR CHILE SPA	晶科智利
38	JINKOSOLAR COMERCIO DO BRASIL LTDA.	晶科巴西
39	JinkoSolar Mexico S.DE R.L. DE C.V.	晶科墨西哥
40	JinkoSolar Enerji Teknolojileri Anonlm Sirketi	晶科土耳其
41	Jinko Solar Denmark ApS	晶科丹麦
42	JinkoSolar Hong Kong Limited	晶科香港
43	JINKO SOLAR (VIETNAM) INDUSTRIES COMPANY LIMITED	晶科越南工厂
44	PT JINKO SOLAR INDONESIA	晶科印尼
45	Jinko Solar Nigeria Fze	晶科尼日利亚
46	上饶市晶科能源产业发展有限公司	晶科产业发展
47	乐山晶科能源有限公司	乐山晶科
48	海南晶能信息咨询有限公司	晶能咨询
49	晶科能源(鄱阳)有限公司	鄱阳晶科
50	晶科能源(金昌)有限公司	金昌晶科
51	晶科能源(肥东)有限公司	肥东晶科
52	晶科能源(玉山)有限公司	玉山晶科
53	安徽晶科能源有限公司	安徽晶科
54	丰城市晶科光伏材料有限公司	丰城晶科
55	上饶市广信区晶科光伏制造有限公司	广信晶科光伏制造
56	上饶市晶科光伏制造有限公司	上饶晶科光伏制造
57	江西晶科储能有限公司	晶科储能

58	晶科储能科技有限公司	储能科技
59	上海晶科绿源能源有限公司	上海绿源
60	晶科能源(鹤庆)有限公司	鹤庆晶科
61	合肥市晶科光伏材料有限公司	合肥晶科光伏材料
62	上饶晶科能源智造有限公司	上饶晶科智造
63	浙江晶科储能有限公司	浙江晶科储能
64	JinkoSolar Trading Company	晶科沙特贸易
65	上饶新源越动科技发展有限公司	上饶新源越动
66	东台晶能企业管理有限公司	东台晶能
67	上饶晶科能源贰号智造有限公司	上饶晶科智造贰号
68	山西晶科能源智造有限公司	山西晶科智造
69	山西晶科能源贰号智造有限公司	山西晶科智造贰号
70	山西晶科能源叁号智造有限公司	山西晶科智造叁号
71	上饶晶科能源叁号智造有限公司	上饶晶科智造叁号
72	晶科储能国际有限公司	晶科储能国际
73	海宁晶科能源智造有限公司	海宁晶科智造
74	JinkoSolar Energy Storage (Switzerland) GmbH	瑞士晶科储能
75	甘孜晶科贸易有限公司	甘孜晶科贸易
76	JINKOSOLAR SMART MANUFACTURING COMPANY LIMITED(VIETNAM)	越南晶科智造
77	江西先进光伏科技有限公司	江西先进光伏
78	晶科(东营市垦利区)光伏科技有限公司	东营晶科
79	PV Revive A.E.	PVRevive
80	晶科能源(元谋)有限公司	元谋晶科
81	上饶晶科贸易有限公司	上饶晶科贸易
82	广州晶科光伏设备有限公司	广州晶科
83	JINKO SOLAR UK CO., LTD	晶科英国
84	Jinko Solar (U.S.) Manufacturing Inc.	晶科美国制造
85	JINKO SOLAR STORAGE AUSTRALIA HOLDINGS CO. PTY LTD	晶科储能澳洲
86	JINKO SOLAR STORAGE ITALY S.R.L.	晶科储能意大利

87	Jinko Solar Storage Japan K.K.	晶科储能日本
88	浙江晶科电芯有限公司	浙江晶科电芯
89	JINKO ENERGY STORAGE FZCO	晶科储能迪拜
90	Jinko Solar Storage Greece IKE	晶科储能希腊
91	Jinko Solar Energy Storage Chile SPA	晶科储能智利
92	合肥市晶科铝业有限公司	合肥晶科铝业
93	晶科能源對外貿易（香港）有限公司	晶科對外貿易香港
94	JINKO SOLAR (U.S.) Florida Holding Inc	晶科佛罗里达控股
95	Jinko Solar Florida Inc	晶科佛罗里达
96	合肥晶科贸易有限公司	合肥晶科贸易
97	晶科能源（包头）有限公司	包头晶科
98	上饶晶科能源伍号智造有限公司	上饶晶科智造伍号
99	浙江晶晖未来智能科技有限公司	晶晖未来
100	江西晶联智能科技有限公司	江西晶联智能
101	Jinko Energy Storage Brazil Ltda.	晶科储能巴西

2) 重要子公司基本情况

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
内蒙古蒙特	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
JAX Power Industries Inc	美国	美国	光伏组件的生产及销售		24.90	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、内蒙古蒙特分别持股 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蒙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	内蒙古蒙特	JAX Power Industries Inc	四川永祥	内蒙古蒙特
流动资产	1,658,845,749.63	2,430,336,887.06	2,025,469,864.60	2,296,993,518.61	1,202,778,736.39
非流动资产	6,530,514,349.42	7,770,629,015.14	609,147,388.27	6,650,599,823.90	8,222,753,390.25
资产合计	8,189,360,099.05	10,200,965,902.20	2,634,617,252.87	8,947,593,342.51	9,425,532,126.64

流动负债	5,408,000,610.99	5,865,904,928.64	1,177,045,374.08	5,586,129,084.59	4,404,726,928.92
非流动负债	1,019,340,658.86	1,152,547,108.75	83,815,624.94	1,102,553,244.65	1,290,315,169.55
负债合计	6,427,341,269.85	7,018,452,037.39	1,260,860,999.02	6,688,682,329.24	5,695,042,098.47
少数股东权益					
归属于母公司股东权益	1,762,018,829.20	3,182,513,864.81	1,373,756,253.85	2,258,911,013.27	3,730,490,028.17
按持股比例计算的净资产份额	264,302,824.38	286,426,247.83	398,389,313.62	338,836,651.99	335,744,102.54
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	264,302,824.38	286,426,247.83	398,389,313.62	338,836,651.99	335,744,102.54
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值					
营业收入	647,440,273.53	890,009,318.19	268,193.22	411,719,589.73	271,906,296.09
净利润	-496,892,184.07	-631,260,075.06	-8,114,900.36	-440,266,741.85	-470,085,075.80
终止经营的净利润					
其他综合收益					
综合收益总额	-496,892,184.07	-631,260,075.06	-8,114,900.36	-440,266,741.85	-470,085,075.80
本年度收到的来自联营企业的股利					

其他说明

无

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

☐适用 ☒不适用

(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

单位：元币种：人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期末确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
-------------	--------------	---------------------	-------------

Jinkosolar Energy Manufacturing Company	509,827.74		509,827.74
---	------------	--	------------

其他说明

无

(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	601,623,667.00	475,141,289.85
与收益相关	573,559,411.37	801,955,158.93
合计	1,175,183,078.37	1,277,096,448.78

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

本公司的主要金融工具包括货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、其他流动资产、交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产、长期应收款、应付票据、应付账款、其他应付款、短期借款、交易性金融负债、衍生金融负债、一年内到期的非流动负债、长期借款、应付债券、租赁负债及长期应付款。各项金融工具的详细情况已于相关附注内披露。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

1、风险管理目标和政策

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。

本公司的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动性风险、市场风险（包括汇率风险、利率风险。

（1）信用风险

信用风险，是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司产生财务损失的风险。

本公司对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于银行存款、应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款等。

本公司银行存款主要存放于国有银行和其它大中型上市银行，本公司预期银行存款不存在重大的信用风险。

对于应收票据、应收账款、其他应收款和长期应收款，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

本公司应收账款的债务人为分布于不同行业和地区的客户。本公司持续对应收账款的财务状况实施信用评估，并在适当时购买信用担保保险。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。本公司没有提供任何其他可能令本公司承受信用风险的担保。

本公司应收账款中，前五大客户的应收账款占本公司应收账款总额的 19.93 %（2025 年：18.31%）；本公司其他应收款中，欠款金额前五大公司的其他应收款占本公司其他应收款总额的 91.10 %（2025 年：89.72%）。

（2）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结算的义务时遇到资金短缺的风险。

管理流动风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。同时从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

期末，本公司持有的金融负债按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下（单位：元）：

项目	期末余额			
	1年以内	1-3年	3年以上	合计
银行借款（含一年内到期的长期借款）	11,987,367,412.32	10,617,402,864.10	2,421,945,149.84	25,026,715,426.26
交易性金融负债	413,142,443.78			413,142,443.78
衍生金融负债	72,486,872.13			72,486,872.13
应付票据	8,250,800,755.28			8,250,800,755.28
应付账款	21,939,767,132.66			21,939,767,132.66
其他应付款	350,356,508.15			350,356,508.15
长期应付款（含一年内到期的长期应付款）	2,796,699,031.48	2,759,194,991.69	4,572,710,681.61	10,128,604,704.78
其他流动负债-已背书未到期票据	1,402,908,190.93			1,402,908,190.93

项目	期末余额			
	1年以内	1-3年	3年以上	合计
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	39,291,405.62	18,244,402.04	6,762,570,801.15	6,820,106,608.81
应付债券	124,832,220.00	316,241,624.00	8,987,919,840.00	9,428,993,684.00

上年年末，本公司持有的金融负债按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下（单位：元）：

项目	期末余额			
	1年以内	1-3年	3年以上	合计
银行借款（含一年内到期的长期借款）	8,590,554,758.04	12,743,422,045.55	2,229,535,862.49	23,563,512,666.08
交易性金融负债	570,462,751.37			570,462,751.37
衍生金融负债	56,128,746.61			56,128,746.61
应付票据	9,996,576,819.63			9,996,576,819.63
应付账款	21,559,355,705.19			21,559,355,705.19
其他应付款	336,561,845.21			336,561,845.21
长期应付款（含一年内到期的长期应付款）	2,798,766,347.16	5,445,374,050.26	4,848,841,907.92	13,092,982,305.34
其他流动负债-已背书未到期票据	2,739,388,386.23			2,739,388,386.23
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	237,533,515.24	340,851,968.39	6,220,150,668.32	6,798,536,151.95
应付债券	59,999,244.00	329,995,842.00	10,999,861,400.00	11,389,856,486.00

上表中披露的金融负债金额为未经折现的合同现金流量，因而可能与资产负债表中的账面金额有所不同。

（3）市场风险

金融工具的市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括利率风险、汇率风险。

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。利率风险可源于已确认的计息金融工具和未确认的金融工具（如某些贷款承诺）。

本公司的利率风险主要产生于长期银行借款及应付债券等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。

本公司密切关注利率变动对本公司利率风险的影响。本公司目前并未采取利率对冲政策。但管理层负责监控利率风险，并将于需要时考虑对冲重大利率风险。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息费用，并对本公司的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，这些调整可能是进行利率互换的安排来降低利率风险。

期末，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其他因素保持不变，不会对本公司的净利润及股东权益产生重大影响。

对于资产负债表日持有的、使本公司面临公允价值利率风险的金融工具，上述敏感性分析中的净利润及股东权益的影响是假设在资产负债表日利率发生变动，按照新利率对上述金融工具进行重新计量后的影响。对于资产负债表日持有的、使本公司面临现金流量利率风险的浮动利率非衍生工具，上述敏感性分析中的净利润及股东权益的影响是上述利率变动对按年度估算的利息费用或收入的影响。上一年度的分析基于同样的假设和方法。

汇率风险

汇率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。汇率风险可源于以记账本位币之外的外币进行计价的金融工具。

本公司的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但本公司已确认的外币资产和负债及未来的外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为美元、欧元）依然存在外汇风险。

期末，本公司持有的外币金融资产和外币金融负债详见财务报表附注七

本公司持续监控集团外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险；为此，本公司可能会以签署远期外汇合约的方式来达到规避外汇风险的目的。

2、资本管理

本公司资本管理政策的目标是为了保障本公司能够持续经营，从而为股东提供回报，并使其他利益相关者获益，同时维持最佳的资本结构以降低资本成本。

为了维持或调整资本结构，本公司可能会调整融资方式、调整支付给股东的股利金额、向股东返还资本、发行新股与其他权益工具或出售资产以减低债务。

本公司以资产负债率（即总负债除以总资产）为基础对资本结构进行监控。期末，本公司的资产负债率为 76.17%（上年年末：77.20%）。

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
票据背书	应收款项融资	2,674,553,533.15	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
票据背书	应收票据	1,402,908,190.93	未终止确认	保留了其几乎所有的风险和报酬
票据贴现	应收款项融资	837,606,294.52	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
信用证贴现	应收账款	100,000,000.00	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
保理	应收账款		终止确认	无追索权的应收账款保理
保理	应收账款		未终止确认	有追索权的应收账款保理
合计	/	5,015,068,018.60	/	/

(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
应收款项融资	票据背书	2,674,553,533.15	
应收款项融资	票据贴现	837,606,294.52	-3,738,803.40
应收账款	应收账款保理		
应收账款	信用证贴现	100,000,000.00	-1,466,666.67
合计	/	3,612,159,827.67	-5,205,470.07

(3) 继续涉入的转移金融资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	资产转移方式	继续涉入形成的资产金额	继续涉入形成的负债金额
应收票据	票据背书	1,402,908,190.93	1,402,908,190.93
合计	/	1,402,908,190.93	1,402,908,190.93

其他说明

□适用 √不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产		2,612,445,414.34		2,612,445,414.34
（二）衍生金融资产		103,535,289.74		103,535,289.74
（三）应收款项融资			205,415,307.28	205,415,307.28
（四）其他非流动金融资产			26,000,000.00	26,000,000.00
持续以公允价值计量的资产总额		2,715,980,704.08	231,415,307.28	2,947,396,011.36
（五）衍生金融负债				
1.期货及期权衍生工具	20,681,520.00			20,681,520.00
2.外汇衍生工具		51,805,352.13		51,805,352.13
持续以公允价值计量的负债总额	20,681,520.00	51,805,352.13		72,486,872.13
二、非持续的公允价值计量				
（一）持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
交易性金融负债			413,142,443.78	413,142,443.78

非持续以公允价值计量的负债总额			413,142,443.78	413,142,443.78
-----------------	--	--	----------------	----------------

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

本公司持有的第一层次公允价值计量的衍生金融资产为在活跃市场上交易的期货及期权衍生工具，本公司以其活跃市场报价确定其公允价值。

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

√适用 □不适用

本公司持有的第二层次公允价值计量的交易性金融资产为银行理财产品，采用合同预期现金流作为评估公允价值的重要参考依据。

本公司持有的第二层次公允价值计量的衍生金融资产和负债为普通外汇远期结售汇，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

本公司持有的第三层次公允价值计量的应收款项融资为应收银行承兑汇票，因其剩余期限较短，账面价值与公允价值接近，采用票面金额作为公允价值。

本公司持有的第三层次公允价值计量的其他非流动金融资产为非上市公司股权。综合考虑采用市场法和未来现金流折现等方法估计公允价值。对于被投资企业经营环境和经营情况、财务状况未发生重大变化的，本公司以投资成本作为公允价值的合理估计进行计量。

本公司持有的第三层次公允价值计量的交易性金融负债为处置子公司之业绩承诺，本公司以盈利预测值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	HKD1,738,423,237.00	54.16	54.16
------------------------	------	------	---------------------	-------	-------

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
李仙德、陈康平和李仙华	实际控制人
晶科能源投资	母公司
晶科能源控股有限公司（以下简称晶科能源控股）	母公司之控股股东
上饶市长鑫柴号企业管理中心（有限合伙）（以下简称长鑫柴号）	同受母公司控制
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
上海晶坪电力有限公司	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
玉环市晶源新能源有限公司	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
海宁市晶盛储能技术开发有限公司	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
上饶晶益光伏发电有限公司	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

玉山县科贰电力有限公司	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
晶科慧能技术服务有限公司（以下简称晶科慧能技术服务）	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(以下简称晶科慧能(浙江))	晶科科技控制的公司
江西晶科电力设计有限公司	晶科科技控制的公司
海宁市晶美光伏电力有限公司	晶科科技控制的公司
平定县晶科光伏发电有限公司	晶科科技控制的公司
上海晶科光伏电力有限公司	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
上饶市盛芦电力有限公司	晶科科技控制的公司
肥东县晶天光伏发电有限公司	晶科科技控制的公司
玉环市晶财新能源有限公司	晶科科技控制的公司
金昌市晶航电力有限公司	晶科科技控制的公司
海宁市晶能光伏电力有限公司	2025 年 6 月前系晶科科技控制的公司
海宁市晶源光伏电力有限公司	2025 年 6 月前系晶科科技控制的公司
海宁市晶灿光伏发电有限公司	2025 年 6 月前系晶科科技控制的公司
海宁市晶步光伏发电有限公司	2025 年 6 月前系晶科科技控制的公司
楚雄市晶航光伏发电有限公司	2025 年 10 月前系晶科科技控制的公司
海宁市晶美光伏电力有限公司	2025 年 12 月前系晶科科技控制的公司
玉环市晶财新能源有限公司	2026 年 3 月前系晶科科技控制的公司
上饶市盛芦电力有限公司	2026 年 3 月前系晶科科技控制的公司
肥东县晶天光伏发电有限公司	2026 年 3 月前系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
仕邦光能	曾为公司之子公司[注]
浙江紫璞新材料有限公司	曾为公司之子公司[注]

其他说明

[注]仕邦光能已于 2024 年 2 月处置本期已不属于关联方；浙江紫璞新材料有限公司已于 2025 年 9 月处置，公司基于谨慎性原则，在处置后 12 个月内发生的交易视同关联方披露。

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
浙江新瑞昕科技股份有限公司	购买商品	51,694,509.48			73,232,541.83
四川永祥	购买商品	28,082,123.89			208,327,122.89
仕邦光能	购买商品				202,363,025.57
晶科科技[注]	购买电力	15,019,641.53			52,469,365.40

晶科科技[注]	接受变电站 代理维护运 行费	1,666,666.70			1,385,220.13
晶科科技[注]	储能项目能 源服务费	1,673,064.20			3,040,351.18
晶科科技[注]	节能改造服 务费	845,037.11			1,287,601.20
浙江紫璞新材料 有限公司	购买商品	118,003,848.13			
海宁市晶能光伏 电力有限公司	购买电力	148,878.49			
海宁市晶源光伏 电力有限公司	购买电力	794,183.15			
海宁市晶美光伏 电力有限公司	购买电力	4,097,575.25			
海宁市晶灿光伏 发电有限公司	购买电力	886,867.30			
海宁市晶步光伏 发电有限公司	购买电力	20,312,579.00			
楚雄市晶航光伏 发电有限公司	购买电力	1,645,872.48			
肥东县晶天光伏 发电有限公司	购买电力	413,679.70			
上饶市盛芦电力 有限公司	购买电力	892,386.52			
玉环市晶财新能 源有限公司	购买电力	1,675,646.61			
小计		247,852,559.54			542,105,228.20

[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	1,688,999.64	21,256,576.03
JAX Power Industries Inc	销售商品	9,458,451.08	
小计		11,147,450.72	21,256,576.03

[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
楚雄市晶航光伏发电有限公司	建筑物屋顶	-	-
肥东县晶天光伏发电有限公司	建筑物屋顶	-	-
海宁市晶灿光伏发电有限公司	建筑物屋顶	-	-
海宁市晶能光伏电力有限公司	建筑物屋顶	-	-
海宁市晶盛储能技术开发有限公司	闲置空地	-	-
金昌市晶航电力有限公司	闲置空地	-	-
来安县晶鸿光伏发电有限责任公司	建筑物屋顶	-	-
来安县晶科光伏电力有限公司	建筑物屋顶	-	-
上饶晶益光伏发电有限公司	建筑物屋顶	-	-
义乌市晶源新能源有限公司	建筑物屋顶	-	-
玉环市晶财新能源有限公司	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	-	-
海宁市晶源光伏电力有限公司	建筑物屋顶	-	-
海宁市晶步光伏发电有限公司	建筑物屋顶	2,341,651.44	2,341,651.44
肥东县晶步光伏电力有限公司	建筑物屋顶	963,302.76	1,926,605.52
晶科电力科技股份有限公司 [注]	房屋建筑物	2,527,242.66	91,743.12
上海晶坪电力有限公司	建筑物屋顶		91,743.12
海宁市晶美光伏电力有限公司	建筑物屋顶	550,458.72	337,377.93
上海晶芯电力有限公司 [注]	房屋建筑物		2,458,435.32

[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 2021 年 5 月 1 日至 2025 年 6 月 30 日，月租金 409,739.22 元。2025 年 7 月 1 日起，承租人变更为晶科电力科技股份有限公司，租赁期限自 2025 年 7 月 1 日至 2028 年 4 月 30 日，到期后双方无异议则合同自动延续，租赁面积 4,138.78 平方米，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

(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

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，合同货款金额 11,850,748.46 美元，截至 2026 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，提供覆盖不低于货款金额的担保（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 JAX Power Industries Inc 与 Next Era Energy Constructors,LLC、Next Era 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 2026 年 6 月 30 日，担保金额为 84,084.00 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	1,027.48	673.02

(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。2026 年 1-6 月通过供应链融资交易确认利息支出金额为 10.06 万元，2025 年 1-6 月通过供应链融资交易确认利息支出金额为 77.10 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。2026 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 292.55 万元；2026 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 24.29 万元。2025 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 980.86 万元；2025 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 100.01 万元。

3、关联方共同投资

截至本报告财务报表日，本公司关联方投资杭州高特电子设备股份有限公司（以下简称“杭州高特”）的情况如下：长鑫柒号系本公司控股股东晶科能源投资有限公司及实际控制人控制的企业，其于 2023 年 5 月以货币方式出资持有杭州高特上市前股权；储能科技于 2026 年 5 月以货币资金通过战略配售方式参与认购杭州高特首次公开发行的股份，鉴于长鑫柒号的关联方身份，根据《上海证券交易所科创板股票上市规则》等相关规定，储能科技本次认购构成与关联方共同投资的关联交易。截至本报告财务报表日，长鑫柒号持有杭州高特 7,709,977.00 股，储能科技持有杭州高特 4,237,288.0 股。

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]	139,231,912.20	18,623,808.46	177,190,037.84	11,404,574.94
	海宁市晶步光伏发电有限公司	877,486.58	8,515.60	3,519,633.23	83,314.69
	海宁市晶美光伏电力有限公司	436,460.51	2,182.30		
小计		140,545,859.29	18,634,506.36	180,709,671.07	11,487,889.63
应收票据	晶科科技[注1]			894,400.00	
小计				894,400.00	
预付款项	内蒙古蒙特			16,083,530.93	
	四川永祥	13,285,040.70		300.00	
小计		13,285,040.70		16,083,830.93	
其他应收款	晶科科技[注1]	145,213.23	84,532.88	131,263.01	84,463.13
	Jinkosolar Energy Manufacturing Company	10,483,838.02	52,389.29	7,170,884.38	35,854.42
	JAX Power Industries Inc	59,196,426.53	295,982.13		
小计		69,825,477.78	432,904.30	7,302,147.39	120,317.55

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	53,884,857.44	33,506,858.70
	浙江新瑞昕科技股份有限公司	7,829,186.00	34,290,589.49
	晶科科技[注1]	6,610,315.06	13,051,530.81
	JAX Power Industries Inc	52,995,829.39	
	浙江紫璞新材料有限公司	25,376,513.89	62,908,776.93
	海宁市晶能光伏电力有限公司	3,058.87	53,205.91
	海宁市晶灿光伏发电有限公司	149,531.51	100,119.12
	海宁市晶步光伏发电有限公司	2,812,360.91	2,387,958.11
	海宁市晶美光伏电力有限公司	778,665.08	481,288.74
	楚雄市晶航光伏发电有限公司	229,073.60	238,674.48
	上饶市盛芦电力有限公司	264,314.02	
	玉环市晶财新能源有限公司	676,139.90	

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	肥东县晶天光伏发电有限公司	222,954.09	
小计		151,832,799.76	147,019,002.29
应付票据	内蒙古蒙特		273,246,400.26
	浙江新瑞昕科技股份有限公司	27,585,558.80	13,795,677.26
	四川永祥	22,826,245.55	76,261,280.15
	浙江紫璞新材料有限公司	110,851,943.33	
小计		161,263,747.68	363,303,357.67
合同负债	海宁市晶步光伏发电有限公司		300,495.34
	海宁市晶美光伏电力有限公司		163,539.49
小计			464,034.83
其他应付款	晶科科技[注1]	120,000.00	120,000.00
	JAXPowerIndustriesInc	48,417,845.80	
小计		48,537,845.80	120,000.00

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

(1) 明细情况

☐适用 ☒不适用

(2) 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

☐适用 ☒不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

以权益结算的股份支付对象	
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	无重大差异
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	756,928,884.22

其他说明

无

3、 以现金结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

4、 本期股份支付费用

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
管理人员	9,266,639.62	
合计	9,266,639.62	

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) 资本承诺

单位：万元

已签约但尚未于财务报表中确认的资本承诺	期末余额	上年年末余额
购建长期资产承诺	241,359.91	296,609.79

(2) 其他承诺事项

单位：元

项目	期末余额	上年年末余额
保函	10,518,022,678.20	11,599,050,455.49

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

截至 2026 年 6 月 30 日，本公司不存在其他应披露的或有事项。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

□适用 √不适用

3、 其他

□适用 √不适用

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	合计
营业收入	6,178,768,330.19	18,548,645,588.29	24,727,413,918.48
营业成本	6,380,122,718.16	17,505,124,324.71	23,885,247,042.87

资产总额	90,138,524,719.04	24,446,943,863.16	114,585,468,582.20
负债总额	79,458,120,578.36	7,819,386,898.54	87,277,507,476.90

(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（含 1 年）	7,177,616,584.84	9,768,999,980.56
6 个月以内	5,360,566,321.10	8,379,669,804.84
7-12 个月	1,817,050,263.74	1,389,330,175.72
1 至 2 年	1,102,778,592.35	645,326,337.61
2 至 3 年	483,168,375.99	876,991,634.81
3 年以上		
3 至 4 年	597,975,566.21	973,766,934.16
4 至 5 年	219,599,565.62	97,540,794.28
5 年以上	93,809,643.16	91,880,782.64
合计	9,674,948,328.17	12,454,506,464.06

(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	100,876,896.42	1.04	100,876,896.42	100.00		101,801,486.69	0.82	101,801,486.69	100.00	
其中：										
按单项计提坏账准备	100,876,896.42	1.04	100,876,896.42	100.00		101,801,486.69	0.82	101,801,486.69	100.00	
按组合计提坏账准备	9,574,071,431.75	98.96	527,158,588.51	5.51	9,046,912,843.24	12,352,704,977.37	99.18	512,198,307.64	4.15	11,840,506,669.73
其中：										
按组合计提坏账准备	9,574,071,431.75	98.96	527,158,588.51	5.51	9,046,912,843.24	12,352,704,977.37	99.18	512,198,307.64	4.15	11,840,506,669.73

合计	9,674,948,328.17	/	628,035,484.93	/	9,046,912,843.24	12,454,506,464.06	/	613,999,794.33	/	11,840,506,669.73
----	------------------	---	----------------	---	------------------	-------------------	---	----------------	---	-------------------

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	100,876,896.42	100,876,896.42	100.00	预计无法收回
合计	100,876,896.42	100,876,896.42	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		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
账龄组合	5,629,869,558.62	527,158,588.51	9.36
合并范围内关联方组合	3,944,201,873.13		0.00
合计	9,574,071,431.75	527,158,588.51	5.51

按组合计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

组合计提项目: 按账龄组合计提坏账准备

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 (%)
6 个月以内	2,766,997,668.86	13,834,988.34	0.50
7-12 个月	1,328,113,532.93	66,405,676.65	5.00
1-2 年	930,520,711.84	93,052,071.18	10.00
2-3 年	146,811,523.73	44,043,457.12	30.00
3-4 年	295,207,452.09	147,603,726.05	50.00
4-5 年	85,130,154.93	85,130,154.93	100.00
5 年以上	77,088,514.24	77,088,514.24	100.00
合计	5,629,869,558.62	527,158,588.51	9.36

按组合计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

□适用 √不适用

(3) 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	101,801,486.69	392,955.53			-1,317,545.80	100,876,896.42
按组合计提坏账准备	512,198,307.64	15,125,580.10		165,299.23		527,158,588.51
合计	613,999,794.33	15,518,535.63		165,299.23	-1,317,545.80	628,035,484.93

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明

无

(4) 本期实际核销的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	165,299.23

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	1,933,776,600.68		1,933,776,600.68	18.76	
第二名	521,903,559.57	6,382,928.38	528,286,487.95	5.12	32,127,951.12
第三名	509,803,361.83		509,803,361.83	4.94	
第四名	403,538,661.33		403,538,661.33	3.91	
第五名	366,998,646.89		366,998,646.89	3.56	1,834,993.23
合计	3,736,020,830.30	6,382,928.38	3,742,403,758.68	36.29	33,962,944.35

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		439,875,319.67
其他应收款	7,129,836,670.41	10,626,675,271.89
合计	7,129,836,670.41	11,066,550,591.56

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

(6) 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
应收义乌晶科股利		439,875,319.67
合计		439,875,319.67

(7) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(8) 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

(9) 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

(10) 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****(11) 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（含 1 年）	1,632,752,775.19	2,295,505,542.52
6 个月以内	582,919,877.64	1,532,212,048.23
7-12 个月	1,049,832,897.55	763,293,494.29
1 至 2 年	3,120,369,755.19	5,082,162,776.50
2 至 3 年	1,541,610,831.53	1,830,811,544.10
3 年以上		
3 至 4 年	1,106,186,354.60	1,526,659,834.06
4 至 5 年	3,753,934.44	15,752.00
5 年以上	113,076.24	110,206.24
合计	7,404,786,727.19	10,735,265,655.42

(12) 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
合并范围内关联往来	6,387,856,120.66	9,702,832,891.03
股权转让款	861,755,397.26	961,755,397.26
押金保证金	61,435,699.42	48,890,105.17
应收暂付款	564,511.35	1,004,223.89
应收采购返利	4,025,078.44	4,153,852.11
其他	89,149,920.06	16,629,185.96
合计	7,404,786,727.19	10,735,265,655.42

(13) 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)	
2026年1月1日余额	411,201.23	97,670,862.87	10,508,319.43	108,590,383.53
2026年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段	-73,615.66	73,615.66		
—转入第三阶段		-87,849,575.27	87,849,575.27	

一转回第二阶段				
一转回第一阶段				
本期计提	525,766.24	-8,422,590.03	174,256,497.04	166,359,673.25
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日 余额	863,351.81	1,472,313.23	272,614,391.74	274,950,056.78

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

(14) 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	108,590,383.53	166,359,673.25				274,950,056.78
合计	108,590,383.53	166,359,673.25				274,950,056.78

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

(15) 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

(16) 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
------	------	---------------------------------	-------	----	--------------

晶科储能科技有限公司	1,989,942,260.89	26.87	合并范围内 关联往来	7-12 月 679,536,054.17 元, 1-2 年 1,103,890,977.85 元, 2-3 年 206,515,228.87 元。	
JINKO SOLAR MIDDLE EAST FZCO	1,123,783,333.40	15.18	合并范围内 关联往来	7-12 月 348,538,472.26 元, 1-2 年 775,244,861.14 元	
四川仕阳绿能科技有限 公司	861,755,397.26	11.64	股权转让款	2-3 年	258,526,619.18
Jinko Solar HK Limited	786,455,189.60	10.62	合并范围内 关联往来	3-4 年	
四川晶科能源有限公司	600,000,000.00	8.10	合并范围内 关联往来	1-2 年	
合计	5,361,936,181.15	72.41	/	/	258,526,619.18

(17) 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	35,424,305,003.90	774,199,530.89	34,650,105,473.01	34,933,400,593.13	774,199,530.89	34,159,201,062.24
对联营、合营企业投资	264,302,824.38		264,302,824.38	338,836,651.99		338,836,651.99
合计	35,688,607,828.28	774,199,530.89	34,914,408,297.39	35,272,237,245.12	774,199,530.89	34,498,037,714.23

(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（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
浙江晶科	2,442,178,314.06						2,442,178,314.06	
晶科进出口	250,000,000.00						250,000,000.00	
江西晶科光伏材料	102,472,409.07						102,472,409.07	
嘉兴科联	700,000,000.00						700,000,000.00	
晶科马来科技		678,552,756.43						678,552,756.43
晶科美国控股	109,434,671.36					1,095,589.23	108,339,082.13	
玉环晶科	580,067,584.64						580,067,584.64	
海宁阳光科技小镇	1,808,000,000.00			8,000,000.00			1,800,000,000.00	
慧能电力配售	20,000,000.00						20,000,000.00	
四川晶科	4,847,739,290.13						4,847,739,290.13	
滁州晶科	2,274,782,154.63						2,274,782,154.63	
义乌晶科	1,526,894,269.91						1,526,894,269.91	
上海绿能	550,277,285.65						550,277,285.65	
上饶晶科	5,019,871,799.91						5,019,871,799.91	

海宁晶科	927,962,466.97						927,962,466.97	
晶科马来西亚	327,906,711.88						327,906,711.88	
楚雄晶科	503,280,233.83						503,280,233.83	
乐山晶科	520,312,006.85						520,312,006.85	
安徽晶科	1,682,060,309.87						1,682,060,309.87	
玉山晶科	1,000,579,339.81						1,000,579,339.81	
晶科香港	1,437,497,672.48						1,437,497,672.48	
晶科产业发展	127,001,000.00						127,001,000.00	
晶科中东	16,673,017.30	95,646,774.46					16,673,017.30	95,646,774.46
晶能咨询	6,000,000.00						6,000,000.00	
肥东晶科	784,890,732.24						784,890,732.24	
金昌晶科	199,941,637.89						199,941,637.89	
鄱阳晶科	10,161,750.02						10,161,750.02	
上饶晶科光伏制造	4,894,261.42						4,894,261.42	
广信晶科光伏制造	9,937,301.90						9,937,301.90	
青海晶科	2,000,277,660.20						2,000,277,660.20	
上饶新源越动	138,234,313.37						138,234,313.37	
储能科技	50,000,000.00		500,000,000.00				550,000,000.00	
鹤庆晶科	100,000.00						100,000.00	
上海绿能企业管理	42,083,969.54						42,083,969.54	
上饶晶科智造	80,000,000.00						80,000,000.00	
东台晶能	3,000,000.00						3,000,000.00	
山西晶科智造	1,200,000,000.00						1,200,000,000.00	
山西晶科智造贰号	1,300,000,000.00						1,300,000,000.00	
山西晶科智造叁号	904,172,455.52						904,172,455.52	
上饶晶科智造叁号	149,966,441.79						149,966,441.79	

海宁晶科智造	500,000,000.00						500,000,000.00	
上饶晶科贸易	500,000.00						500,000.00	
江西先进光伏	50,000.00						50,000.00	
合计	34,159,201,062.24	774,199,530.89	500,000,000.00	8,000,000.00		1,095,589.23	34,650,105,473.01	774,199,530.89

(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（账面价 值）	减值 准备 期初 余额	本期增减变动								期末余额（账 面价值）	减值准 备期末 余额
			追加 投资	减少投 资	权益法下确认 的投资损益	其他综 合收益 调整	其他权 益变动	宣告发 放现金 股利或 利润	计提减 值准备	其他		
一、联营企业												
四川永祥	338,836,651.99				-74,533,827.61						264,302,824.38	
小计	338,836,651.99				-74,533,827.61						264,302,824.38	
合计	338,836,651.99				-74,533,827.61						264,302,824.38	

(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	7,872,812,715.46	7,819,999,643.99	11,414,527,261.82	13,022,163,227.17
其他业务	369,936,276.02	110,237,845.42	187,815,594.19	178,491,232.63
合计	8,242,748,991.48	7,930,237,489.41	11,602,342,856.01	13,200,654,459.80

(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				
光伏产品	7,872,812,715.46	7,819,999,643.99	7,872,812,715.46	7,819,999,643.99
租赁	2,359,882.00	2,074,822.83	2,359,882.00	2,074,822.83
其他	367,576,394.02	108,163,022.59	367,576,394.02	108,163,022.59
按经营地区分类				
境内	4,143,417,455.50	3,993,190,852.55	4,143,417,455.50	3,993,190,852.55
境外	4,099,331,535.98	3,937,046,636.86	4,099,331,535.98	3,937,046,636.86
按商品转让的时间分类				
在某一时点确认收入	8,240,389,109.48	7,928,162,666.58	8,240,389,109.48	7,928,162,666.58
租赁	2,359,882.00	2,074,822.83	2,359,882.00	2,074,822.83
合计	8,242,748,991.48	7,930,237,489.41	8,242,748,991.48	7,930,237,489.41

其他说明

√适用 □不适用

在本期确认的包括在合同负债期初账面价值中的收入为 1,747,292,637.72 元。

(3) 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5) 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	65,379,124.91	1,409,079,486.52
权益法核算的长期股权投资收益	-74,533,827.61	-65,866,714.57
处置交易性金融资产取得的投资收益	312,334.38	
处置衍生金融资产取得的投资收益	-3,440,139.60	-21,599,801.10
投资性利息收入	25,851,215.16	
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-1,254,839.55	
合计	12,313,867.69	1,321,612,970.85

其他说明：

无

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	260,167.54	
职工薪酬	7,513,848.33	15,878,038.54
咨询认证费	3,212,407.76	4,130,794.23
水电燃料费	995,978.63	1,122,787.82
折旧与摊销	2,050,594.45	2,423,587.66
修理检测费	594,693.09	1,105,624.03
专利费	447,007.51	2,214,297.07
其他	1,166,980.73	1,464,670.16
合计	16,241,678.04	28,339,799.51

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	243,116,230.85	
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	580,541,918.40	
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	-310,052,312.56	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	35,577,035.37	
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财产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	308,618.11	

项目	金额	说明
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	15,782,654.87	
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	-105,647,497.40	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	143,411,683.35	
少数股东权益影响额（税后）	31,422,446.96	
合计	284,792,517.33	

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	-11.87	-0.30	-0.30
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-12.97	-0.33	-0.33

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

法定代表人：李仙德

董事会批准报送日期：2026 年 8 月 25 日

修订信息

☐适用 ☒不适用