

清源股份

股票代码:603628

清源科技股份有限公司 2026 年半年度报告



光伏电站整体解决方案提供商

CLENERGY 



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、 公司全体董事出席董事会会议。

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人 HONG DANIEL、主管会计工作负责人方蓉闽及会计机构负责人（会计主管人员）方蓉闽声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

不适用

六、 前瞻性陈述的风险声明

☒适用 ☐不适用

本报告中涉及的公司发展战略、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。

七、 是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

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

否

十、 重大风险提示

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

十一、 其他

☐适用 ☒不适用

目录

第一节 释义 4

第二节 公司简介和主要财务指标 5

第三节 管理层讨论与分析 8

第四节 公司治理、环境和社会 27

第五节 重要事项 28

第六节 股份变动及股东情况 42

第七节 债券相关情况 46

第八节 财务报告 48

备查文件目录	载有法定代表人、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
	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本及公告原稿
	其他相关资料

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
本公司、清源科技、清源股份、上市公司、本集团	指	清源科技股份有限公司
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
交易所	指	上海证券交易所
上市	指	公司股票 2017 年 1 月 12 日获准在上海证券交易所挂牌交易
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《公司章程》	指	《清源科技股份有限公司章程》
报告期	指	2026 年 1 月 1 日至 2026 年 6 月 30 日
上年、同期、去年同期	指	2025 年 1 月 1 日至 2025 年 6 月 30 日
元、万元、亿元	指	人民币元、万元、亿元
支架、光伏支架	指	光伏支架是用来安装、支撑、固定光伏组件的特殊功能支架。通过结合建设地点的地形地貌、气候及太阳能资源条件，使用光伏支架将光伏组件以一定的朝向，排列方式及间距固定，使整个光伏电站得到最大功率输出
MW	指	兆瓦，功率单位，1MW=1,000KW
GW	指	吉瓦，功率单位，1GW=1,000MW
EPC	指	即 Engineering Procurement Construction，即工程总承包，是指从事工程总承包的企业受业主委托，按照合同约定对工程项目的可行性研究、勘察、设计、采购、施工、试运行（竣工验收）等实行全过程或若干阶段的承包
BIPV	指	即 Building Integrated Photovoltaics，即光伏建筑一体化，是将光伏发电产品与建筑屋顶、幕墙等建筑构件相结合，使其兼具发电及建筑构件功能的应用形式
MENA	指	即 Middle East and North Africa，即中东和北非地区
PPA	指	即 Power Purchase Agreement，即购电协议，是发电企业与购电方就电力交易期限、电量、电价及双方权利义务等事项签订的协议
EMC	指	即 Energy Management Contracting，即合同能源管理，是由节能服务公司与用能单位约定项目建设、运营管理及节能收益分配等事项，并以项目产生的节能效益回收投资及取得收益的业务模式
SNEC	指	即国际太阳能光伏和智慧能源（上海）大会暨展览会
PVsyst	指	用于光伏发电系统设计、容量配置、发电量模拟及系统性能分析的专业软件
6+9 银行		6 家国有大型商业银行及 9 家上市全国性股份制商业银行的合称，包括中国工商银行、中国农业银行、中国银行、中国建设银行、交通银行、中国邮政储蓄银行、招商银行、上海浦东发展银行、中信银行、中国光大银行、华夏银行、中国民生银行、平安银行、兴业银行和浙商银行

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	清源科技股份有限公司
公司的中文简称	清源股份
公司的外文名称	Clenergy Technology Co.,Ltd.
公司的外文名称缩写	Clenergy
公司的法定代表人	HONG DANIEL

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	王梦瑶	叶意
联系地址	厦门火炬高新区(翔安)产业区民安大道1001号、1003号、1005号、1007号、1009号	厦门火炬高新区(翔安)产业区民安大道1001号、1003号、1005号、1007号、1009号
电话	0592-3110089	0592-3110089
传真	0592-5782298	0592-5782298
电子信箱	ir@clenergy.com.cn	ir@clenergy.com.cn

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	厦门火炬高新区(翔安)产业区民安大道1001号、1003号、1005号、1007号、1009号
公司注册地址的历史变更情况	2021年8月24日,由“厦门火炬高新区(翔安)产业区民安大道999-1009号”变更为“厦门火炬高新区(翔安)产业区民安大道1001号、1003号、1005号、1007号、1009号”
公司办公地址	厦门火炬高新区(翔安)产业区民安大道1001号、1003号、1005号、1007号、1009号
公司办公地址的邮政编码	361101
公司网址	www.clenergy.com.cn
电子信箱	ir@clenergy.com.cn
报告期内变更情况查询索引	不适用

四、 信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	证券时报
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	厦门火炬高新区(翔安)产业区民安大道1001号、1003号、1005号、1007号、1009号
报告期内变更情况查询索引	不适用

五、 公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	清源股份	603628	不适用

六、 其他有关资料

☐适用 ☒不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
营业收入	817,897,792.70	1,205,361,968.23	-32.15
利润总额	19,637,018.87	91,272,126.07	-78.49
归属于上市公司股东的净利润	21,055,279.32	86,777,734.70	-75.74
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润	19,038,683.44	85,972,185.15	-77.85
经营活动产生的现金流量净额	44,393,743.50	-157,769,899.57	128.14
	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	1,334,309,114.52	1,317,786,249.14	1.25
总资产	3,499,781,443.63	3,299,465,356.29	6.07

(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）	0.0774	0.3171	-75.59
稀释每股收益（元 / 股）	0.0774	0.3166	-75.55
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元 / 股）	0.0700	0.3141	-77.71
加权平均净资产收益率（%）	1.58	6.58	减少5.00个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收 益率（%）	1.43	6.52	减少5.09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

2026 年上半年公司营业收入同比减少 32.15%，主要是因为国内光伏新增装机节奏放缓、国内地面支架销售减少；同时，受行业政策调整的影响，公司光伏电站 EPC 业务收入同比减少。归属于上市公司股东的净利润下降，主要受到报告期内汇兑损益由上年同期收益转为损失，汇兑损益同比减少 6,899.73 万元。

八、境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

九、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-394,128.31	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	1,267,500.00	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值	2,106,995.66	

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
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		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-869,063.56	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	543,504.35	
少数股东权益影响额（税后）	-448,796.44	
合计	2,016,595.88	

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

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

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	本期比上年同期 增减(%)
扣除股份支付影响后的净利润	18,540,818.69	88,459,575.00	-79.04

十一、 其他

☐适用 ☒不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）主要业务

1、主营业务概况

公司是一家从事分布式光伏支架、固定光伏支架及智能光伏跟踪器的研发、设计、生产和销售；光伏电站的投资、开发、建设及运营；光伏电力电子产品的研发、生产和销售，并提供智慧能源解决方案的高新技术企业。目前，公司已取得 ISO9001 质量管理体系、ISO14001 环境管理体系、ISO45001 职业健康安全管理体系、ISO50001 能源管理体系、GB/T 27922-2011 商品售后服务评价体系、邓白氏等企业体系认证；并先后取得澳洲 RCM、美国 ETL、英国 MCS、德国 TÜV、欧盟 CE、法国 ETN 等多项国际专业认证及国内外多项专利技术，认证范围覆盖全球主流光伏支架市场。公司目前拥有厦门、天津与新疆三大生产基地。

报告期内，公司的主营业务未发生变化。

截至报告期末，公司产品已覆盖全球 50 多个国家，累计销售超 39GW，并应用于 1.5 万余座集中式光伏电站和 75 万余座分布式光伏电站。公司连续 16 年位居澳洲分布式光伏支架市场占有率首位。公司产品广泛应用于国内外集中式电站、工商业分布式电站、家庭户用系统等场景。公司全资子公司清源易捷（厦门）新能源工程有限公司作为国内领先的光伏 EPC 及智能运维服务企业之一，拥有项目经验丰富的团队以及智能运维平台，已建成总量超 1GW、数量 200 座以上的高品质光伏电站。

公司始终以客户为中心，以创新为导向。公司立足海内外不同应用场景挖掘客户实际需求，持续迭代优化光伏支架、储能等系列产品，完善产品认证体系。研发技术团队持续跟踪全球技术发展最新趋势，及时响应客户需求，保持公司产品技术领先优势。凭借综合实力，公司先后获评“2022 福建战略性新兴产业 100 强”、“国家高新技术企业”、“福建省科技小巨人领军企业”、“领跑中国可再生能源先行企业 100 强”、“绿色工厂”等多项荣誉。

分布式光伏支架系统方面，公司依托海内外分布式光伏支架产品的成熟经验，自主研发并推出了适用于斜屋顶、平屋顶的分布式光伏支架产品，开发固定倾角、可调式的支架结构产品，并将持续完善模块化、标准化设计体系，夯实核心技术储备；在其他产品方面，公司在光伏智能跟踪器领域自主研发 EzTracker 智能光伏跟踪器系统；在储能领域已落地多款户用储能产品，相关产品均完成多项认证，并同步开展发明专利申请布局。

公司依托中国、澳洲、德国和英国四大技术研发团队，凭借成熟的商业模式、优质的产品设计与产品质量、专人专业的售前售后服务，形成三大业务板块：光伏支架、光伏电站相关配套产品制造及销售业务；光伏电站开发、建设、运营维护等服务业务；光伏电站投资业务。

2、主要产品

（1）公司分布式光伏支架、固定光伏支架和智能光伏跟踪器产品：

公司光伏支架产品主要包括 SolarRoof、SolarRoof Pro、SolarRoof Aeri、Ascent 等屋顶及分布式光伏支架，SolarTerrace 系列固定地面支架，以及 ezTracker 系列数字智能光伏跟踪系统，主要应用于户用屋顶、工商业厂房、公共建筑、大型地面电站、沙漠戈壁、农光互补和牧光互补等场景。公司始终以客户需求为中心，以提供光伏电站整体解决方案为产品设计目标，根据不同电站特点，为客户提供不同材质、不同性能参数的光伏安装解决方案。在方案制定过程中，充分考虑建设地的屋顶类型及材料、地形、气候和太阳能资源条件，确保光伏支架具备出色的抗风、抗雪、抗震和抗腐蚀性能，以适应风沙、雨雪和地震等恶劣环境。此外，对于屋顶光伏支架，在设计上更注重安装便捷性、轻量化、灵活性、美观性和安全性，以适应不同类型的屋顶环境，并为太阳能发电系统提供稳固的支撑。公司携手奥地利光伏设计工具服务商，将自有屋顶支架产品嵌入设计系统，实现屋顶光伏项目方案自动化设计，赋能前端方案输出。公司光伏支架产品可满足客户从小型户用分布式电站、工商业分布式光伏电站到集中式光伏电站等不同场景的应用要求。

公司共有 12 大类 36 项产品，总计超过 200 款的光伏支架和配件。

（2）光伏电站开发、建设、运维：

公司的 EPC 团队具备丰富的实操与管理经验，可为客户提供光伏电站开发、EPC 工程建设及电站运维管理服务，目前公司共自持和代业主运维电站共计 503.27MW。公司依托优质的光伏电站产品和成熟的“智慧光伏+数字能源”整体解决方案，持续以客户为中心，致力于打通服务客户

的“最后一公里”，全力打造一流品质分布式光伏电站产品。公司持续对电站开发、工程服务及智慧运维团队进行资源整合和精益管理，为广大客户提供细致、体贴、完善、无忧的全生命周期工程服务。在发电侧，通过在既有建筑上安装安全可靠的光伏系统，为客户生产绿色电力，替代传统能源，提升可再生能源使用比例；在用电侧，通过安装数字能源管理系统、储能、充电桩等，帮助客户实现源网荷储综合能源智慧管理，运用智慧管控、多能互补等技术实现能源调控和能效提升，最大化提高能源综合利用效率，帮助客户降低用能成本。在后期专业运维方面，公司的专业团队具备电站运维服务一级资质，凭借多年运维经验，提供全面服务、快速响应、现场支持，确保电站安全稳定运行，可有效降低电站运营成本，多发电、更省钱。

（二）经营模式

1、采购模式

公司严格执行 ISO9001 质量管理体系要求，采购按如下流程管理：

（1）针对光伏支架产品，采购部门就相关原材料及外采配件采取销售订单采购与战略备货采购两种方式。在保证生产供应的基础上，一般根据销售订单采购，降低库存成本；在原材料价格波动较大时期，对常用标准物料采取战略备货采购方式，降低材料价格波动对产品成本的影响。

（2）针对光伏支架产品，采购部门围绕精益管理开展创新实践，完成品类管理体系的全面优化；对于可执行年度集中采购招标的物料品类，公司率先推行半年度集采招标机制；对于未纳入招标范畴的品类，采取了精细化分类管理：标准品执行严格的年度议价，项目制非标件则引入灵活的 Portal 竞价模式，实现一单一议的高效谈判。

（3）针对光伏电站工程采购，公司的光伏电站物资及设备通过公开招标方式进行，招标完成后按评标、定标后的结果执行。

2、生产模式

（1）光伏支架生产模式

公司光伏支架产品分为标准化产品、半标准化产品和定制化产品三大类，采用预测与销售订单相结合的生产模式。标准化产品零部件和半标准化产品中的通用零部件，公司根据销售预测，按安全库存管理模式组织生产，确保生产平稳有序、产品准时交货；定制化产品和半标准化产品中的非通用部件，公司按照客户的特殊要求采取订单生产模式。个别光伏支架配件的部分工序为委外生产，包括铝型材成型、表面氧化处理及碳钢结构件的表面镀锌处理等。公司根据客户需求和行业标准，负责产品设计、材料选择、组装等核心环节。

（2）光伏电站开发、建设及运维生产模式

①目前公司分布式光伏电站开发业务的商业模式较为成熟且多样。公司对公共建筑和工商业分布式光伏电站采用合同能源管理模式（EMC）或客户自投服务模式（EPC）。

合同能源管理模式：公司出资并负责光伏电站的勘察设计、建设及运营工作，电站所发绿电优先供客户使用，公司与客户按约定优惠电价进行结算。该模式适用于用电需求大、电价水平高、节能减碳意识强的客户。

客户自投服务模式：客户以自有资金或银行贷款投资建设电站，公司负责 EPC 工程总承包服务，依据业主具体需求开展专项研讨设计，确保每项电站设计精准无误、科学合理、高效可行，提供交钥匙工程。

②公司积极融入人工智能发展趋势，用数字化技术和人工智能贯穿电站开发、设计、建设、运维等全生命周期服务链条。为客户提供工程服务时，公司运用 PVsyst 系统开展光照查询，使用 EzDesign 进行支架快速设计，借助无人机航测和三维建模等技术实现组件快速排布和仿真效果设计，采用 EzQuote 软件进行物料规划和供应链数字化管理；在建设管理环节，利用 PMI 项目管理体系进行精细化管理，定义“好电站”标准并进行验收考核，运用智慧运维系统开展智能运维，全面推行无人机巡检、机器人清洗等智能手段，提高运维的自动化和智能化水平，大幅提高运维工作效率。

3、营销模式

公司始终秉承客户至上的理念，通过深入的行业 and 客户需求调研，结合不同国家和地区的建筑标准和特殊要求，研发不同系列的产品，可以为客户提供标准化和定制化的光伏电站安装方案和产品。公司持续致力于品牌建设，提升品牌知名度和美誉度，实现客户忠诚度与销售额的同步增长。

公司在全球建立了完善的营销网络，在澳大利亚、日本、英国、德国、美国、中国香港和东南亚设立海外分支机构，以更好地在当地进行市场营销、销售活动，更好地给客户的技术支持、售后服务。公司使用 SAP 系统，全面整合信息流、物流、资金流等要素，打造以客户为中心的营销及服务平台。

（1）光伏支架营销模式

①分销商模式：主要针对分布式支架产品，产品部件较为标准，可按照客户要求提供居民住宅支架产品套盒，便于经销商进行当地库存备货和分销，满足当地客户的交期需求。公司为经销商提供支架设计软件，能在短时间内为客户提供方案、价格和图纸。公司对分销商采取买断式销售模式，产品交付后，便不再对产品进行管理和控制，产品的风险和收益即转移给分销商。

②直销模式：公司在海外目标市场设有分支机构，配备当地销售和技术服务团队，主要服务大型集中式电站项目，销售团队在一线直接为开发商、业主和 EPC 提供解决方案，配合完成项目前期开发踏勘、现场地桩拉拔测试和后续项目现场安装支持和指导。公司对开发商、业主和 EPC 采取直销模式，公司将产品交付后，产品的风险和收益即转移给客户。

（2）光伏电站开发、建设及运维营销模式

公司目前营销模式包括自主开发、与各地城市开发商合作等，与党政机关、公共机构、工商业企业等主体合作，利用其闲置屋顶进行投资、建设分布式光伏电站，并为其提供后期运维服务，从而实现销售收入。

公司根据内部投资标准或客户需求，筛选满足建设条件和投资收益率的项目资源，通过双向考察互动，展示公司整体解决方案能力、技术优势与成熟案例，精准把握客户建设需求，据此开展电站的定制化设计。

公司与客户签署合同能源管理协议或 EPC 工程合同后，为客户提供定制化的整体解决方案。公司持续加大技术研发投入、提高管理运营效率，推出的“智慧光伏+数字能源”零碳解决方案具备高效、高性价比等优势。同时，公司拥有卓越的数字化运营及工程建设管理能力，可在保证品质的前提下有效缩短电站建设周期，提升电站建设效率和交付能力，增强客户满意度和客户复购率。

光伏电站建成并网之后，公司与光伏电站业主签订运维协议，按年收取运维服务费。为光伏电站提供智慧运维服务，包括日常维护、检修、组件清洗、监测报警、故障排查、智能报表等，为客户提供全生命周期优质服务。

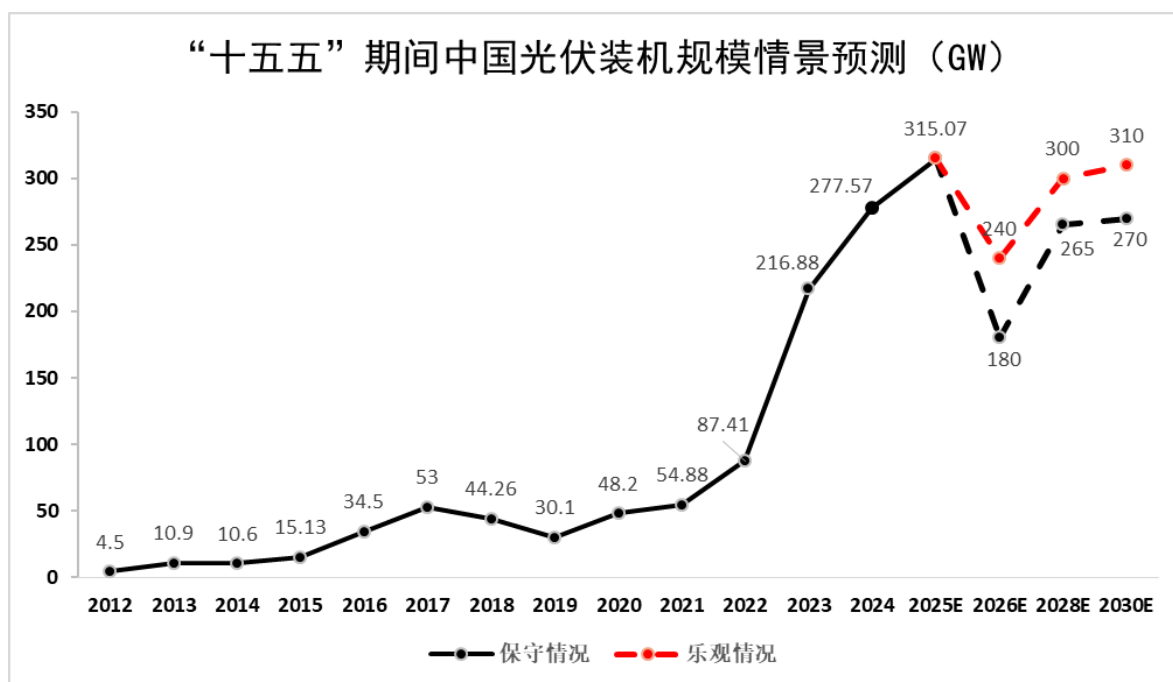
公司光伏电站开发及转让业务模式是公司有意向合作伙伴共同开发光伏项目，在光伏项目完成并网后，将光伏电站转让给合作伙伴，涵盖国内外集中式地面光伏项目和工商业分布式项目。公司在光伏电站项目开发前期即充分考虑合作伙伴对投资效益、土地性质、接入距离、光照条件等的要求；建设期间满足合作伙伴对设备选型、技术要求、电站设计以及派驻现场监理等方面的要求；转让期间考虑合作伙伴并网验收、尽职调查、资产评估等方面的要求，确保光伏电站建成并网之后顺利移交。公司通过对项目开发阶段土地、接入、指标、补贴等风险的管控，对建设阶段光伏组件、光伏电力电子产品等主要设备质量的把控，以及对工程建设进度和安全、质量、文明的管理，保障光伏电站高品质交付。

（三）所属行业情况

1、国内市场：“十五五”开局阶段性调整，“双碳目标”支撑长期发展空间

我国光伏产业经过多年发展，已经形成较为完整的产业链和较强的国际竞争力。光伏发电具有清洁、安全、可持续等特点，是我国构建新型能源体系、推进能源结构转型和实现碳达峰、碳中和目标的重要支撑。随着大型风电光伏基地建设、分布式光伏开发、新能源全面参与电力市场以及新型电力系统建设持续推进，我国光伏发电装机规模保持较高水平。但受前期集中并网形成较高基数、新能源上网电价市场化改革以及部分地区电网消纳能力约束等因素影响，2026 年上半年国内光伏新增装机规模出现阶段性回落，行业发展由高速扩张逐步转向更加注重项目收益、消纳能力和投资质量的发展阶段。

2026 年上半年，国内光伏项目建设及并网节奏趋于正常化。根据国家能源局披露的数据，2026 年上半年我国光伏新增装机容量为 71.77GW，较 2025 年同期下降约 66%。根据国家能源局发布的全国电力工业统计数据，截至 2026 年 6 月底，全国累计发电装机容量约 40.4 亿千瓦，同比增长 10.8%；其中太阳能发电装机容量约 12.7 亿千瓦，同比增长 15.8%。上述数据表明，虽然报告期内国内光伏新增装机规模同比下降，但光伏累计装机容量仍保持增长，国内光伏市场长期发展的基本面未发生重大变化。



数据来源：中国光伏行业协会

从产业链供需情况看，前期光伏制造环节集中扩产形成的阶段性供需失衡仍在持续消化，硅料、硅片、电池片、组件等主要产品价格总体处于低位波动状态。根据中国光伏行业协会披露的数据，2026年上半年国内多晶硅产量约53.8万吨，同比下降9.8%；硅片产量约293GW，同比下降7.3%；电池片产量约260.7GW，同比下降21.9%；组件产量约201.3GW，同比下降35.1%。产业链主要环节主动控制产量、调整开工率，行业供需关系逐步改善，但产能结构性过剩、产品价格低位运行以及企业盈利能力承压的局面尚未根本改变。

光伏支架处于光伏产业链下游，其市场需求与光伏电站投资规模、项目开工及并网节奏具有较强相关性。2026年上半年国内新增光伏装机规模同比下降，部分集中式和分布式光伏项目的开发、招标及建设进度放缓，国内光伏支架市场需求阶段性减少。在市场需求阶段性收缩的情况下，光伏支架生产企业之间围绕投标价格、交付周期、付款条件及履约保障等方面的竞争进一步加剧，对企业的产品成本控制、供应链管理、技术服务及资金周转能力提出了更高要求。

从政策层面看，2026年上半年国内公布的对行业影响重大的政策如下：

2026年1月8日，财政部、国家税务总局颁布《关于调整光伏等产品出口退税政策的公告》。文件提出，自2026年4月1日起取消附件所列光伏等产品增值税出口退税；自2026年4月1日至2026年12月31日，将附件所列电池产品增值税出口退税率由9%下调至6%，自2027年1月1日起取消相关电池产品增值税出口退税。该政策有利于推动光伏产品出口价格和市场竞争秩序逐步回归理性，但短期内可能对相关光伏制造企业的出口成本和盈利水平产生一定影响，具体适用范围应以企业出口产品海关编码及公告所附产品清单为准。

2026年2月13日，工业和信息化部、生态环境部、商务部、市场监管总局、金融监管总局、国家能源局联合颁布《关于促进光伏组件综合利用的指导意见》。文件提出，到2027年进一步提高光伏组件绿色生产水平，推动报废评价标准、检验检测方法和综合利用技术持续完善，废旧光伏组件综合利用量累计达到25万吨；到2030年进一步提升综合利用技术装备水平，形成能够应对大规模组件退役的综合利用能力。文件同时提出推动光伏组件生产企业、光伏电站和综合利用企业加强产业链协同，合理布局综合利用产能，完善光伏电站升级改造和退役管理政策。

2026年3月12日，第十四届全国人民代表大会第四次会议批准《中华人民共和国国民经济和社会发展第十五个五年规划纲要》。文件提出，深入实施能源安全新战略，加快构建清洁低碳、安全高效的新型能源体系，统筹新能源就地消纳和外送，建设“三北”风电光伏、西南水风光一体化等清洁能源基地，加强分布式能源就近开发利用，布局发展绿色氢氨醇，并进一步健全适应新型能源体系的价格机制和全国统一电力市场体系。相关规划为“十五五”期间国内集中式和分布式光伏市场发展提供了中长期政策依据。

2026 年 4 月 8 日，国家发展改革委、国家能源局、工业和信息化部、国家数据局联合颁布《关于促进人工智能与能源双向赋能的行动方案》。文件提出，统筹大型新能源基地与国家算力枢纽规划布局，促进新能源就近就地消纳，探索百万千瓦级人工智能算力设施与配套能源系统协同建设；支持算力设施通过绿证绿电交易提升绿电消费比例，鼓励具备灵活调节能力的算力设施开展绿电直连，并推动算力设施与可再生能源发电企业签订多年期绿色电力交易合同。相关政策有利于拓展光伏发电在算力设施和绿色数据中心等新增负荷场景中的应用。

2026 年 5 月 6 日，国家发展改革委、国家能源局、生态环境部、国家统计局、国家数据局联合颁布《非化石能源电力消费核算指南（试行）》。文件提出，自印发之日起试行，用于 2026 年及以后年份非化石能源电力消费核算，并将非化石能源电力消费划分为物理认定、交易认定和分摊认定三种方式。其中，非化石能源电力自发自用电量、绿电直连等新业态新模式的自用电量纳入物理认定，绿电及绿证交易纳入交易认定，有利于完善绿色电力消费核算体系，提升终端用户使用光伏等非化石能源电力的积极性。

2026 年 5 月 14 日，国家发展改革委、国家能源局联合颁布《关于有序推动多用户绿电直连发展有关事项的通知》。文件提出，支持符合条件的新能源发电项目开展多用户绿电直连，分布式光伏可通过集中汇流方式参与多用户绿电直连，优先支持算力设施、绿色氢氨醇等新兴产业和未来产业开展绿电直连；项目应按照“以荷定源”原则合理规划新能源装机规模，年自发自用电量占总可用发电量的比例不低于 60%，占总用电量的比例不低于 30%、2030 年前不低于 35%。该政策进一步拓展了分布式光伏就近消纳及多用户供电的应用场景。

2026 年 6 月 5 日，国家发展改革委、工业和信息化部、住房城乡建设部、交通运输部联合颁布《可再生能源消费最低比重目标和可再生能源电力消纳责任权重制度实施办法》。文件提出，建立可再生能源消费最低比重目标制度，完善可再生能源电力消纳责任权重制度，明确国家、省级行政区域及重点用能行业等相关主体的责任，并将绿证交易、可再生能源电力交易以及自发自用电量等纳入消纳量核算。该政策有利于增强全社会绿色电力消费的刚性约束，促进光伏等可再生能源电力消纳。

2026 年 6 月 13 日，国家发展改革委、国家能源局联合颁布《新型能源体系建设“十五五”规划》。文件提出，到 2030 年初步建成清洁低碳、安全高效的新型能源体系，非化石能源消费比重达到 25%，风电和太阳能发电装机比重超过 50%、成为电力装机主体，非化石能源发电量比重达到 50%、成为电量主体，并加快建设坚强韧性、绿色低碳、集成融合、智能高效的新型能源基础设施体系。该规划明确了“十五五”期间风电、光伏等新能源持续扩量提质的总体方向。

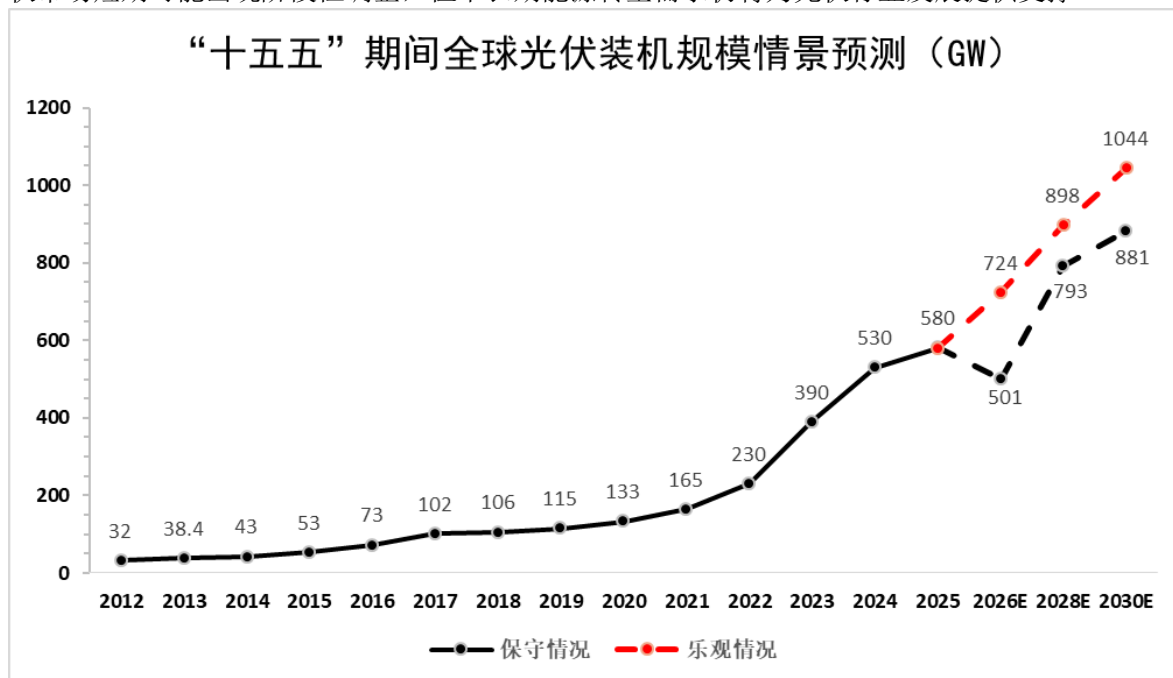
总体来看，2026 年上半年国内光伏新增装机规模出现阶段性下降，光伏电站项目开发、招标和建设节奏有所放缓，产业链仍处于供需调整和竞争格局重塑阶段。随着“双碳”目标持续推进、“十五五”能源规划实施、大型风电光伏基地建设以及绿电直连、算电协同、源网荷储等新型应用模式逐步推广，国内光伏市场仍具备长期发展空间，但短期内行业竞争、产品价格及项目投资收益仍可能承受一定压力。

2、国外市场：全球装机保持较高水平，美国、英国市场增长，欧洲及其他区域市场分化发展

虽然近年来受全球突发事件影响，光伏行业短期出现些许波动，但是从长期发展趋势来看，“光伏平价+碳中和”推动的全球能源格局转型大势已定。根据各国清洁能源未来占比路线图以及多家能源研究机构预测，未来 10 年、20 年、30 年，全球光伏渗透率将达到 15%、20%、40%，较 2019 年的 2.7%大幅提升。特别是俄乌冲突引发欧洲能源危机后，欧洲各国纷纷出台鼓励新能源发展的政策，推动全球光伏市场整体需求持续旺盛。其中，欧盟委员会推出“REPower EU”战略及配套的太阳能发展战略，这将加速推进欧盟国家太阳能光伏发电能力的部署。该战略提出，到 2030 年欧洲可再生能源份额提升至 45.00%，新能源装机规模到 2030 年计划累计达 1,236GW，到 2025 年实现太阳能光伏发电累计装机容量超过 320GW，到 2030 年累计装机容量达到近 600GW 的发展目标，并将逐步推行分布式光伏强制安装政策。该太阳能发展战略预示着欧洲光伏发电应用将会更为广泛，欧洲光伏市场规模呈现快速扩张趋势。

2026 年上半年，全球光伏市场在能源转型需求、数据中心及工业用电增长、能源安全政策以及光伏发电成本优势等因素支持下，预计继续保持较大市场规模，但不同国家和地区受政策调整、电网接入、融资成本、贸易壁垒和本地化制造要求等因素影响，市场发展呈现明显分化。根据中国光伏行业协会 2026 年 7 月发布的行业信息，预计 2026 年全球光伏新增装机规模约为 612GW，

同比下降约 8%；预计到 2030 年全球光伏新增装机规模有望达到 864GW。相关预测表明，全球光伏市场短期可能出现阶段性调整，但中长期能源转型需求仍将为光伏行业发展提供支撑。



数据来源：中国光伏行业协会

2026 年上半年国外光伏市场总体维持较大规模，但区域市场明显出现分化。各区域各有侧重、协同发展，同时面临着共性挑战与差异化难题，集中式与分布式光伏的发展格局因区域政策、能源需求不同而呈现明显差异，产业链、装机规模、价格及出口需求等维度也展现出全球联动的特征。

澳大利亚市场方面，屋顶分布式光伏渗透率继续保持较高水平，大型地面光伏、电池储能和可再生能源区建设持续推进。根据澳大利亚清洁能源委员会披露的数据，2025 年澳大利亚新增可再生能源装机容量约 5.9GW，同比增长 28.5%，其中大型光伏新增装机约 2.0GW，屋顶光伏新增装机约 2.6GW；截至 2025 年末，已有超过 430 万户澳大利亚家庭安装屋顶光伏系统。2025 年澳大利亚家庭电池安装量超过 26.8 万套，同比增长 260%，光伏与储能协同发展趋势进一步增强。但 2025 年大型光伏和陆上风电新增项目完成财务决策的规模同比下降，表明电网接入、审批周期和项目投资回报等因素仍可能制约部分大型项目落地。在户用储能方面，根据澳大利亚清洁能源监管机构发布的数据，2026 年一季度澳大利亚小型光伏新增装机约 791MW，同比增长约 21%；新增安装系统约 7.7 万套，同比增长约 15%。户用储能方面，在联邦政府《Cheaper Home Batteries Program》推动下，2026 年一季度新增经核验的小型电池储能系统超过 8.2 万套，新增可用储能容量超过 2.5GWh，平均每套系统可用容量约 30.6 千瓦时。截至 2026 年一季度末，该计划实施以来累计经核验的电池储能系统超过 28.4 万套，累计可用容量约 7.4GWh；截至 2026 年 5 月中旬，包括已核验及待核验项目在内，累计安装量已超过 40 万套，累计可用容量约 11.4GWh。上述累计数据包含自该计划 2025 年 7 月实施以来的安装量，并非全部为 2026 年上半年新增量，且官方统计口径包括家庭、小型企业及社区组织，其中以户用场景为主。安装结构方面，截至 2026 年一季度，约 52% 的电池系统用于既有户用光伏基础上加装储能，约 48% 与新建或升级光伏系统同步安装；同期与电池储能配套安装的小型光伏系统占比提高至约 71%，表明澳大利亚户用光储一体化趋势进一步增强。

欧洲市场方面，受住宅光伏补贴政策调整、电价回落、融资成本较高以及电网接入周期延长等因素影响，欧洲部分国家分布式光伏市场增速有所放缓。根据 SolarPower Europe 披露的数据，2025 年欧盟新增光伏装机容量约 65.1GW，较 2024 年的 65.6GW 下降 0.7%，为 2016 年以来首次出现年度下降；截至 2025 年末，欧盟光伏累计装机容量约 406GW。SolarPower Europe 预计，欧盟光伏新增装机规模在 2026 年至 2027 年仍可能承受一定调整压力，住宅光伏市场占新增装机的比重由 2023 年的 28% 下降至 2025 年的 14%。但随着欧盟能源安全政策推进、储能配置增加、电网建设推进以及工商业绿色用电需求增长，欧洲市场中长期仍具备发展基础。

英国市场方面，英国政府持续推进“清洁电力 2030”行动和太阳能发展路线图，提出到 2030 年将太阳能装机容量提升至 45GW-47GW，并可根据电力系统需求及屋顶光伏发展情况进一步扩大规模。根据英国能源安全和净零部发布的数据，2025 年英国共完成约 26.9 万个光伏安装项目，同比增长 37%，为历史最高年度水平，其中约 25.5 万个为住宅、工商业及其他建筑屋顶光伏项目。2026 年 3 月，英国累计光伏安装项目数量首次超过 200 万个；2026 年 4 月新增光伏安装项目约 2.3 万个。英国《Energy Trends June 2026》显示，截至 2026 年第一季度，英国光伏装机容量较 2025 年同期增加约 2.4GW，同比增长约 12%。英国住宅屋顶、工商业屋顶和大型地面光伏市场均具备一定增长空间，但项目仍受到电网接入、规划许可、土地使用以及融资成本等因素影响。

东南亚市场方面，2026 年上半年，菲律宾、越南、马来西亚及印度尼西亚等国家持续推进光伏及储能项目建设。菲律宾于 2026 年 3 月实现 MTerra Solar 项目首批 250MW 光伏和 450MWh 储能设施并网投运，光伏与储能协同发展的趋势进一步显现。越南上半年全社会发电及进口电量约 1,715.4 亿千瓦时，同比增长 9.85%；2026 年 3 月，越南政府发布关于加强节约用电和发展屋顶光伏的第 10/CT-TTg 号指令，进一步推动工商业及户用屋顶光伏发展。马来西亚自 2026 年 1 月 1 日起实施 Solar ATAP 计划，允许用户安装自发自用光伏系统并将剩余电量输送至电网，为分布式光伏市场提供政策支持。印度尼西亚于 2026 年 5 月提出加快推进 100GW 光伏发展计划，初期拟推进约 17GW 光伏项目并配套建设储能设施。不过区域整体仍面临电网消纳能力不足、项目审批流程冗长、政策连续性较弱以及融资成本偏高等共性瓶颈，共同制约了市场更快释放潜力。

日本市场方面，日本持续推进能源结构转型和可再生能源发展。根据日本第七次能源基本计划，到 2040 年，日本可再生能源发电量占比目标为 40%—50%，其中太阳能发电占比目标为 23%—29%。受土地资源有限、电网接入以及项目开发成本较高等因素影响，日本大型地面光伏项目开发空间相对有限，市场逐步向工商业屋顶、公共建筑、建筑一体化光伏以及钙钛矿等新型光伏技术应用场景拓展。

美洲市场方面，2026 年上半年北美与拉丁美洲主要光伏市场发展呈现一定差异。根据美国太阳能产业协会和 Wood Mackenzie 发布的数据，2026 年一季度美国新增光伏装机约 7.8GW，累计光伏安装项目数量超过 600 万个，光伏仍是美国新增电力装机的主要来源之一，但联邦税收政策、贸易保护措施、进口关税及项目审批等因素对市场发展形成一定影响。加拿大可再生能源项目建设逐步向多个省份扩展，现有在建及后期开发项目为光伏市场提供一定支撑。拉丁美洲市场方面，巴西国家电力监管局数据显示，2026 年一季度巴西新增各类集中式发电装机约 2.43GW，其中仅 3 月投入商业运行的集中式光伏电站装机即达到约 1.11GW；墨西哥政府于 2026 年 6 月公布可再生能源增长计划，提出到 2030 年新增约 22GW 可再生能源装机，目前已配置或正在推进的 50 座光伏电站合计规划容量约 7.86GW；截至 2026 年 5 月末，智利可再生能源占全国在运电力装机容量的约 70%，处于调试阶段的光伏项目约 924MW，光伏与储能协同发展趋势进一步显现。总体来看，美洲光伏市场仍具有一定发展空间，但各国在贸易政策、电网消纳、项目融资、本地化采购、汇率及政治经济环境等方面存在差异。

在中东非方面，2025 年中东及北非（MENA）光伏市场较快增长，累计装机容量由 2024 年末的 22.3GW 增至 34.5GW，年度增加 12.2GW，累计装机同比增长 55%；市场由沙特、土耳其双核心主导，阿联酋、埃及、阿曼为重要支柱，大型集中式电站占比超 80%。沙特凭借《国家可再生能源计划（NREP）》第七轮招标与 15GW 光伏+3GW 风电项目落地，新增 4-7GW（占区域 46%），累计装机超 11.1GW 领跑区域；土耳其依托 30%绿色投资补贴、20 年 PPA 与审批提速，新增 5-6GW 稳居第二；阿联酋净计量政策落地、大型电站推进，新增约 1GW、累计 6.6-6.7GW；埃及、阿曼分别以 1.5-2GW 稳步扩容。区域核心优势为全球顶级光照资源（2,000-2,400kWh/m²/年）、油气资本外溢、外资开放与中国产业链深度绑定。

总体来看，2026 年全球光伏市场预计由前期高速增长转入阶段性调整，不同国家和地区的政策环境、市场需求及竞争格局进一步分化。美国、英国市场在电力需求增长和清洁能源目标推动下保持一定增长，欧洲市场处于阶段性调整，澳大利亚、日本等成熟市场仍具有分布式光伏、存量更新以及光储协同发展需求，中东、非洲等新兴市场的大型地面光伏项目继续为行业提供增量空间。与此同时，贸易壁垒、本地化生产要求、国际运费、汇率波动及地缘政治等因素仍可能对全球光伏产业链和项目执行产生影响。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

☐适用 ☒不适用

二、经营情况的讨论与分析

（一）全球及中国光伏市场需求情况

2026 年上半年，全球能源转型持续推进，光伏发电在全球新增电源投资中继续保持重要地位。欧洲、澳大利亚、东南亚等市场的分布式光伏及配套储能需求保持一定活跃度，但受贸易政策、产业链本地化要求、融资成本及电网接入条件等因素影响，各区域市场发展节奏进一步分化，市场竞争由产品供应能力向技术适配、当地认证、交付服务和供应链韧性等综合能力延伸。

根据国际可再生能源机构（IRENA）2026 年 4 月 1 日发布的《2026 年可再生能源装机容量统计》报告，2025 年度全球光伏新增装机容量达到 510.35GW。根据国家能源局 2026 年 8 月 14 日公布的《2026 年上半年光伏发电建设情况》，2026 年上半年新增并网容量 71.77GW，同比减少 66.08%。其中，集中式光伏电站新增 29.55GW，同比减少 70.09%，分布式光伏电站新增 42.22GW，同比减少 62.57%。在分布式光伏电站中，户用光伏电站新增 21.83GW，同比减少 14.83%；工商业光伏电站新增 20.39GW，同比减少 76.61%。

（二）公司经营情况

公司是行业内领先的以光伏支架系统为依托的光伏智慧能源综合解决方案供应商，报告期内，公司业务涵盖光伏支架系统（分布式光伏支架、固定光伏支架及智能光伏跟踪器）的研发、设计、生产和销售；光伏电站的投资、开发、EPC 建设及智慧运维；光伏储能产品的研发、生产和销售。

2026 年上半年，公司实现营业收入 8.18 亿元，同比减少 32.15%；实现归属于上市公司股东的净利润 2,105.53 万元，同比减少 75.74%。营业收入下降主要是因为国内光伏新增装机节奏放缓、国内地面支架销售减少；同时，受行业政策调整的影响，公司光伏电站 EPC 业务收入同比减少。归属于上市公司股东的净利润下降，主要受到报告期内汇兑损益由上年同期收益转为损失，汇兑损益同比减少 6,899.73 万元。

报告期内，公司持续推进产品结构和区域市场结构优化，屋顶分布式光伏支架销售收入同比增长 30.09%，澳大利亚、英国及部分东南亚市场保持较好的销售态势。产品及区域销售结构优化，叠加供应链和成本管控改善，推动公司综合毛利率同比提升约 9.48 个百分点。公司经营活动产生的现金流量净额由上年同期净流出转为净流入，经营性现金流有所改善；研发投入同比增长 16.82%，为后续产品升级和市场拓展提供支持。

（三）公司经营情况具体分析

1、光伏支架系统

公司是以光伏支架系统为驱动的光伏智慧能源综合解决方案供应商，提供的光伏支架系统包含分布式光伏支架、固定光伏支架、智能光伏跟踪器、BIPV 等，涵盖光伏系统全部应用场景。

（1）海外支架业务保持增长，国内业务阶段性回落

国内市场方面：受新增光伏装机规模阶段性下降、项目建设和招标节奏放缓等因素影响，国内固定支架及跟踪支架业务有所回落。面对市场竞争加剧，公司进一步强化项目风险评估和订单质量管理，审慎承接付款条件、交付责任及风险收益不匹配的项目，并持续推进产品标准化、设计优化和供应链协同。2026 年上半年，公司支架产品在国内销售收入 14,249.18 万元，同比下降 70.67%。

国外市场方面：公司继续发挥在澳大利亚、欧洲及东南亚等市场的渠道和品牌优势。报告期内，屋顶分布式光伏支架销售收入保持增长，澳大利亚和英国市场成为主要增长来源；泰国、菲律宾等东南亚市场销售保持良好态势，日本、加拿大等市场业务稳步推进。公司通过属地化销售服务、渠道协同和区域供应链建设，持续提升海外市场响应及交付能力。2026 年上半年，公司支架产品在海外销售收入 54,309.82 万元，同比增长 41.93%。

（2）支架系统持续创新升级，竞争优势突出

①分布式支架系统是公司的明星产品，已连续 16 年在澳洲单区域市场保持市占率第一的地位。该类型支架系统采用便捷的模块化标准设计，具备结构简单、设计独特、安装便捷等突出优势，可极大节省成本。公司分布式支架产品已在澳洲、中国、欧盟、德国、英国、加拿大等多个国家和地区取得认证，在澳洲、欧洲、东南亚等地区均实现了大规模销售。公司充分借鉴国外分布式光伏支架系统的成功经验，为国内市场量身打造分布式光伏支架系统标准产品，为进一步扩大国内分布式光伏支架市场份额奠定基础。

报告期内，公司持续推进分布式光伏支架产品的标准化、轻量化及场景适配升级，围绕不同屋面结构、组件规格以及风载、雪载和防腐要求优化产品设计。公司 SolarRoof Aeri 屋顶光伏支架解决方案应用于广西南国铜业 16MW 分布式光伏项目，针对项目弧形彩钢瓦屋面的结构特点进行适配设计，进一步拓展了公司分布式支架产品在复杂工商业屋面场景中的应用。2026 年上半年，公司分布式光伏支架系统实现销售收入 44,784.86 万元，同比增长 30.09%。

②智能光伏跟踪器方面，公司核心产品为具有自主知识产权的 EzTracker 智能光伏跟踪器系统。该系统运用当前行业内领先的跟踪技术，已通过德国南德 TÜV，天祥 ETL 认证，以及 CPP 和 RWDI 风洞测试等多项权威检测。公司智能光伏跟踪器使用高硬度耐磨环保铝镁钢材，同时通过创新一体化驱动结构设计及耐候 POM 轴承支撑，实现防水防尘防沙侵蚀，抗 UV（紫外线）、自润滑，有效使用寿命长，降低后期运维成本。该类产品搭载云、站、端三级控制，能够实现“设备数据化、数据可视化、电站可控化、电站可优化”四化功能。与业内同类产品相比，EzTracker 在安装效率、风雪保护模式、故障自动隔离机制以及免维护设计等多个方面优势显著，技术领先。

报告期内，公司继续推进智能跟踪系统的算法、控制系统和应用场景升级。公司在日本市场与出光兴产株式会社共同研发新一代营农型光伏系统，将 EzTracker 数字智能跟踪系统应用于农业光伏场景；在意大利能源展展示 EzTracker D2P120 农业光伏解决方案，通过调整组件角度兼顾光伏发电和农业生产需求。公司进一步加强智能跟踪器在农业光伏、复杂地形及大型地面电站等场景的市场拓展。2026 年上半年，公司智能光伏跟踪器实现销售收入 1,242.33 万元，同比减少 55.11%。

③光伏地面固定支架系统是公司的另一大主力支架产品，主要涵盖碳钢支架和铝合金支架两大品类。通过模块化设计，提高产品强度，增强地面适应性。公司地面固定支架系统是无需现场焊接的预制件，在保证灵活性、安全性的同时实现便捷安装。公司光伏地面固定支架系统产品广泛应用在全球各类地面光伏项目中，已在日本、中国、泰国、菲律宾等多个国家和地区实现了大规模销售。

报告期内，公司继续推进 SolarTerrace MAC 等地面固定支架产品的材料、结构及安装效率优化，并针对沙漠、戈壁等复杂环境完善防腐、防风沙和本地化交付方案。公司取得新疆轮台 120MW 地面光伏项目，针对当地风沙、温差等环境条件提供地面固定支架系统解决方案，并依托新疆生产基地及当地原材料供应商推进本地化生产和交付。报告期内，公司光伏地面固定支架系统实现销售收入 22,531.81 万元，同比减少 54.86%。

2、光伏储能产品

（1）光伏储能产品紧抓能源转型机遇，构建全球市场竞争力

储能相关产品是公司发展战略中的重点拓展方向。随着风电、光伏等间歇性电源占比的提升，储能系统通过调峰调频、平抑出力波动、辅助消纳弃风弃光，成为新型电力系统不可或缺的组成部分。同时，储能系统在工商业领域用户侧的经济性逐渐凸显，通过峰谷套利和变压器容量替代，可有效帮助企业降本增效，降低高峰时段用电量并提高用电可靠性。

随着全球可再生能源渗透率的持续攀升，以及储能技术的快速发展和成本不断下探，全球储能市场将持续高速发展，根据国际能源署(IEA)于 2026 年 4 月 20 日发布的《Global Energy Review 2026》，2025 年全球新增电池储能装机容量约 108GW，同比增长约 40%，全球累计装机容量已达到 2021 年的约 11 倍。其中，约 80% 的新增装机为电网侧及大型储能项目，其余主要为工商业及户用等用户侧储能。中国是全球最大的电池储能市场，约占 2025 年全球新增装机容量的 60%，美国、欧洲、澳大利亚及中东等市场的储能项目建设亦持续推进。随着可再生能源渗透率提高、峰谷电价机制逐步完善以及用户用电可靠性需求提升，户用及工商业储能仍具有一定市场发展空间。

公司前期推出的 TNK 系列户用储能系统为单相户用储能产品，主要由混合逆变器、低压储能电池及智能能源管理系统组成，具备安装便捷、安全可靠和室内外适用等特点。产品通过智能能源管理系统对光伏发电、家庭负荷、电池充放电及电网用电进行协调控制，可支持提升光伏发电自用比例、峰谷电价管理和应急备电等应用场景。TNK 系列单相混合逆变器已取得 IEC61000、IEC62109-1/2、AS/NZS4777.2 等认证；TNK 系列低压电池已取得 UN38.3、IEC62619、IEC62040、IEC60730、IEC61000 等认证，并已通过澳大利亚清洁能源委员会相关产品列名，满足南澳大利亚州 CSIP-AUS 及维多利亚州 Emergency Backstop 等当地并网和能源管理要求，为公司储能产品在澳大利亚市场的推广奠定了基础。

报告期内，公司在既有 TNK 系列产品的基础上，进一步完善户用及工商业储能产品体系。2026 年 6 月，公司在第十九届国际太阳能光伏与智慧能源大会暨展览会上发布 Smart 系列和 Advance 系列户用储能产品以及工商业储能产品。Advance 系列户用储能系统采用逆变器、储能电池和智能能源管理系统一体化设计，支持电池优化管理、光伏发电自发自用、峰谷电价管理及停电备用等功能；Smart 系列户用储能系统采用模块化分体式架构，可根据不同住宅的安装空间和用电需求进行灵活配置，便于安装、扩容及后期维护。上述产品的推出进一步丰富了公司户用储能产品配置，有利于满足不同国家和地区在并网标准、安装环境及家庭能源管理等方面的差异化需求。

报告期内，公司户用储能系统已实现在澳洲区域的销售，未来公司将依托分布式光伏支架产品的海外渠道优势，积极拓展海外户用储能市场，打造第二增长曲线。

3、光伏电站的投资及 EPC 建设、智慧运维

（1）光伏电站投资运营总体稳定，数智能源赋能行业可持续发展

公司光伏电站投资业务主要聚焦于国内工商业分布式电站投资场景，通过与工商业高耗能企业合作，利用符合要求的建筑屋面、停车场等空间投资建设智慧光伏电站，为工商业主提供“智慧光伏+数字能源”管理系统服务。实现企业能源管理的可视化、可控化、可优化，在光伏绿电节电基础上仍可通过管理系统额外节能降耗幅度达 5%以上，最大化提升企业能源使用效率，为企业双重赋能。截至目前，公司已与三安光电、博西华家电、松下电子、东方雨虹等知名企业、国内多地市大型产业园区达成长期合作，助力多家企业达成节能减排目标。

公司未来将持续优化自持电站，并通过多手段主动改造低效电站、多渠道融资降低成本、“数字化运营+技术迭代改造”双轮驱动策略提高发电收益及安全性、优化地面电站电力市场交易策略等方式，积极优化自持电站资产结构，实现自持电站发电收入的稳健增长。报告期末，公司光伏电站投资并网项目容量为 305.80MW。

报告期内，公司光伏电站发电业务实现营业收入 8,742.60 万元，同比下降 2.49%。

（2）光伏电站 EPC 建设业务阶段性回落，智慧运维业务稳步推进

受益于国内“双碳”政策利好及工商企业对绿色低碳转型需求的持续释放，公司的光伏电站 EPC 业务与运维服务板块近年来呈现强劲增长态势。公司作为福建省“智慧光伏+数字能源”整体解决方案领军企业，EPC 建设及运维服务始终聚焦于高品质光伏建设与智慧运维相结合的发展策略，立足福建，走向全国，致力于为广大客户提供“智慧光伏+数字能源”项目的设计、建设、运维等全生命周期一体化服务，助力企业实现绿色低碳发展与零碳经济目标。经过多年的业务积累，公司已成功打造山西汾阳中汾酒城分布式光伏项目、江苏南京及安徽滁州博西华家电分布式光伏项目、福建宁德上汽光伏车棚项目、福建泉州三安光电分布式光伏项目等工商业分布式光伏项目，并根据合同约定为相关项目提供运营维护等后续服务。

智慧运维方面，公司与海纳特电（厦门）新能源科技有限公司签署 2026-2027 年度 40MW 分布式光伏电站运维服务合同，服务范围覆盖福建、广东等区域。公司通过数字能源管理平台、智能巡检设备及专业运维团队，为客户提供运行监控、故障诊断、设备维护和应急处置等服务。截至目前，公司智慧运维服务规模已超过 500MW，第三方运维业务覆盖范围进一步扩大。

受光伏行业政策调整因素影响，报告期内公司新开工及达到收入确认条件的光伏电站 EPC 项目减少。报告期内，公司 EPC 业务及运维服务板块实现营业收入 1,179.27 万元，同比减少 94.60%。

4、公司经营优化与能力建设

（1）全面落实精益生产，致力产品升级及产业链扩展

报告期内，公司围绕产品升级、生产效率、质量管理和全球交付能力，持续推进厦门、天津及新疆生产基地的精益化管理、数字化建设。2026 年 3 月，公司二期智能工厂项目正式奠基。该项目计划总投资约 3.50 亿元，占地面积近 2 万平方米，拟引入工业机器人、智能仓储系统和数字化生产管理系统，建设集研发、测试、生产和展示等功能于一体的智能制造基地。项目建成投产后，将进一步提升公司分布式光伏支架产品的自动化生产、质量控制和交付保障能力。

公司积极应对近年全球营商环境及光伏行业发展的机遇及挑战，加强对公司内部管理的优化，并启动公司产品的全线升级及产业链纵向扩展，包括对公司现有光伏支架系统产品进行改造升级、研发面向不同市场、不同应用场景的新标准化产品、升级“光伏+智慧能源”控制平台等。报告期内，公司在 SNEC 展会上发布 Smart 系列、Advance 系列户用储能系统及工商业储能相关产品，

进一步完善“光伏支架、储能解决方案、光伏电站 EPC 及运维、清洁能源投资”的业务布局。公司将结合不同区域市场需求，持续开展支架、储能及智慧能源管理产品的技术迭代和认证工作。

报告期内，公司研发费用为 2,898.62 万元，同比增加 16.82%。

（2）供应链革命性重构，规模效应及数字化管理实现降本增效

报告期内，公司继续推进采购、生产、仓储和物流等环节的精益化与数字化管理，通过供应商分类管理、集中采购、生产排产优化、库存动态管理及物流路径优化等方式，提高供应链协同效率。公司进一步发挥厦门、天津和新疆生产基地的区域布局优势，根据项目所在地和产品类别合理安排生产及交付资源，降低长距离运输和集中交付压力。

在新疆轮台 120MW 地面光伏项目中，公司依托新疆生产基地开展本地化生产，并与新疆八一钢铁集团有限公司等当地原材料供应商加强协同，通过统筹产能安排、优化包装及运输方案，提升项目交付效率。上述本地化供应模式有利于缩短供应链响应时间，增强公司在西北大型地面光伏项目集中交付场景下的履约能力。

（3）深化组织能力升级，打造全球人力资源管理体系

报告期内，公司结合全球业务布局和产品技术升级需要，持续加强研发、销售、供应链、项目管理及海外本地化人才队伍建设，完善管理与专业技术并行的职业发展机制。公司限制性股票激励计划尚处于考核期内，持续对核心管理人员与业务骨干实施长效激励，充分绑定核心人员与公司利益，调动团队干事创业积极性，稳固核心人才队伍。2026 年 1 月，公司获得厦门市“2025 中国年度优选雇主”称号。

（4）深挖客户需求，建立长期稳固合作机会，努力提升长期经营质量和股东回报能力

公司始终强调深耕细分市场，通过深度挖掘现有客户资源、精准把握客户日益多样化的需求趋势，致力于提高客户复购率。公司通过 Go-To-Market 协同机制弱化单一销售导向，培育优质、稳定的客户群体。同时，公司将始终保持开放的沟通姿态，建立品牌价值共创机制，积极采纳客户的反馈和建议，不断优化产品及服务的品牌价值传递，为客户创造更大价值，驱动公司业务实现长期稳健、可持续发展。报告期内，公司参加日本、意大利、菲律宾、德国等市场的行业交流活动，围绕农业光伏、分布式光伏、地面固定支架、智能跟踪系统及储能产品开展客户和项目拓展，并持续完善海外销售、仓储和技术服务网络。

在电站建设及运维服务方面，清源易捷与海纳特电签署 2026—2027 年度 40MW 分布式光伏电站运维服务合同，服务范围覆盖福建、广东等区域；由清源易捷设计承建的武汉东风汽车研发总院 6MW 光储充一体化示范项目于报告期内并网发电，进一步丰富了公司在光伏、储能、充电设施及智慧能源管理系统协同建设方面的项目经验。在品牌和客户服务能力建设方面，公司获得“光能杯”最具影响力支架企业等行业奖项，并连续第五年获得 SunWiz 相关市场榜单认可。

（四）2026 年半年度经营情况总结

总体来看，2026 年上半年国内光伏市场需求和项目建设节奏发生阶段性调整，公司国内支架业务承受一定压力，但海外支架业务和分布式光伏支架产品保持增长。公司将继续以“科技创新，驱动能源独立与安全”为核心使命，锚定“成为全球领先的科技企业，引领可持续未来”的战略愿景，将“以客户为中心的创新、品质、服务”三大价值观深度融入经营全链条。基于对全球清洁能源发展趋势的前瞻性研判，公司以客户需求为底层牵引，构建了“技术研发-产品创新-市场渗透-服务增值”的闭环发展体系——通过持续迭代新能源核心技术，推动业务模式从单一产品供应向“产品+解决方案+运维服务”综合服务商转型；建设全球化布局的销售网络与数字化渠道体系，强化“全生命周期质量管控”，全方位巩固提升公司在国内外市场的行业竞争力，实现公司业绩的长期稳步增长，努力提升长期经营质量和股东回报能力。

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

√适用 □不适用

（一）致力于提供光伏电站一体化支架及配套产品解决方案

公司全面拓展以分布式光伏支架、地面光伏支架和光伏智能跟踪器为核心的产品布局。公司支架产品种类齐全，能够满足不同国家和地区的技术规范和客户需求。目前，公司提供屋顶分布式、地面固定和智能跟踪三大类光伏支架产品，总计超过 200 款系统和配件产品可供选择。其中，公司分布式光伏支架解决方案以坚固、安全和便捷的设计理念，为屋顶光伏安装提供可靠的基础支持。为满足不同安装场景下光伏电站的需求，公司推出了通用标准化的屋顶支架产品。这些产品以易安装、易使用和优质为设计原则，不仅可以降低客户的投资成本，还能最大限度地减少电站投资者或 EPC 施工方的建设周期和施工成本。这些分布式支架产品可按照不同屋顶类型分为斜屋顶解决方案、平屋顶解决方案和 BIPV 解决方案。公司还可以根据项目地信息、风区和其他环境因素，为客户提供个性化的解决方案。

公司最新推出的 SolarRoof Pro2.0 已经获得 TÜV 莱茵及法国 ETN 认证，为欧洲国家提供高效、灵活、可靠的家庭和工商业光伏安装解决方案。该产品配备高效准确的售前设计工具 EzDesign，售后提供全流程的技术支持服务。产品采用高强度耐腐蚀铝合金材料，确保在恶劣的腐蚀环境下也能保持稳定。同时全新发布的平屋顶系统 Ascent1.1 也已实现销售，该系统满足市场上大多数平屋顶安装要求。通过其独特设计的防护垫，系统消除了增塑剂迁移的风险，使其可以安装在 PVC、薄膜、沥青和混凝土屋顶等不同类型的屋顶上。

公司的智能光伏跟踪器产品已获得德国 TÜV 认证公司颁发的 IEC62817-TÜV 标准认证，天祥 ETL 认证颁发的 UL2703/3703 认证，并已完成 CPP 和 RWDI 风洞测试。这一成就标志着公司产品的安全可靠性已达到国际领先水平。公司的智能光伏跟踪器系统采用了“天文算法+闭环控制”的创新方式，能够自动跟踪太阳的运行轨迹。该系统能够保证在安全稳定的前提下实现显著提高发电效率的目标。此系统已成功应用于国内外多个中大型项目中，取得了显著的成果。

此外，公司始终坚持为客户提供个性化产品和解决方案。公司的产品能够根据各个国家不同的标准、光伏应用场景以及电站环境的要求进行灵活调整，为客户提供量身定制的整体解决方案。通过在支架方面的优化，最大程度地降低了电站的投资成本，并提升了光伏电站系统的发电效率。对于定制化产品，公司提供了一体化的全流程解决方案，包括“售前设计服务+售后技术安装支持服务+光伏支架/电站配套产品供应”。

（二）持续打造全球化的销售网络及服务团队

公司秉持全球化发展战略，始终将客户需求置于首位。目前，公司在中国设有营销总部和客户服务中心，在澳大利亚、德国、英国、日本、香港、泰国和菲律宾等地设立海外分支机构，部署当地的销售和技术支持团队。公司以中国总部为中心，配备当地化销售和技术团队的全球化的服务网络，具备国际化的市场营销、技术服务支持、售后服务能力。除了通过营销总部提供远程技术服务外，公司还派驻技术人员在光伏电站现场指导组装、安装、施工等服务支持。

公司主要以光伏支架为主营产品，面向大型经销商、区域重点项目开发商、业主和主流 EPC 公司进行销售。自 2007 年成立至今，公司已在澳大利亚、欧洲、中国、日本、东南亚、中东非、加拿大等市场实现销售，并在重点国家和地区建立了稳定的战略客户网络。尤其在澳大利亚市场，公司分布式支架产品的市场份额一直保持第一，客户粘性大、忠诚度高，为公司每年带来稳定的订单和优良的市场声誉。同时，欧洲、日本、东南亚和中东非的销售中心和当地销售团队互相合作，深入洞察市场，分析各细分市场的需求和目标客户群体，制定清晰的产品路线，精准有效地推进客户开发活动，并开展有针对性的市场活动，加强品牌影响力和客户粘性，巩固并持续增加高质量客户群体和稳定的订单。

中国市场借助厦门、天津和新疆三大产品制造基地，已经建立了辐射南方、北方和西北地区的区域化市场销售网络。通过提供高品质的产品、优质的服务和差异化的解决方案，公司成功赢得了战略性大客户和分销渠道客户的认可。此外，公司还与主要的央企电力公司和分布式项目投资商建立了长期紧密的合作关系。

（三）始终坚持自主研发及自有品牌运营

公司深耕光伏支架领域，作为国内首批投身光伏支架生产的企业，凭借深厚的技术积累与卓越的产品品质，在行业发展进程中始终占据重要地位。目前，公司已成为澳洲市场分布式光伏支架的头部供应商，以领先的市场份额和良好的口碑，稳固树立起国际化竞争优势。公司自成立以

来始终坚持自主研发技术和产品设计，并持续推动自有品牌发展。凭借多年的行业经验、快速响应的本地售后机制、稳定可靠的产品质量、丰富的产品线以及创新的产品设计，成功打造自有品牌。公司的分布式支架和地面支架在海外市场信誉良好，具有较强的品牌议价能力。公司近年来通过中标多项大型光伏项目，迅速深入国内市场，取得了良好的行业口碑，打开了品牌在国内市场的知名度。

在报告期内，为确保支架在极端环境中能够安全使用，公司对产品进行了全面改进升级，注重提升产品抗风压、抗雪压、抗腐蚀性和抗震性等方面的性能。这些改进是在结合实际项目数据的基础之上深入研究，同时与厦门理工学院土木工程建筑学院、电气工程与自动化学院进行合作，通过产、学、研方面的高效合作，多渠道助力研发成果转化。

公司不断自主研发创新，推出了户用瓦片屋顶解决方案、工商业彩钢瓦解决方案、户用 BIPV 产品等全新产品系列，并取得了多项专利。特别是 SolarRoof Pro 2.0 产品，凭借其便捷安装、高度适配性和灵活性，在欧洲市场取得良好反馈，受到当地用户的一致认可。Ascent1.1 产品能够为平屋顶方案提供安全、便捷的光伏系统安装解决方案，该产品设计基于德国风洞测试研究所的风洞报告，确保了最佳的配重效果，并能够应用于 25 米以上的建筑。此外，公司也将进一步拓展其应用场景，包括机械固定装置、组件竖排安装以及潜在的绿色屋顶应用。同时为满足欧洲多个国家的差异化建筑结构的光伏安装需求，针对北欧地区的大雪载方案也在研发中。公司在攻克一系列技术难题的过程中，积累了技术突破经验，构建了较高素质的研发团队，能够迅速将研发成果应用于产品。这有助于公司紧抓市场机遇，提升核心竞争力。从长远看，公司在技术创新方面的持续投入和成果积累，将有助于巩固其在光伏支架行业的领先地位。

（四）协同战略合作，助力双碳目标

公司与中核汇能、时代绿能、三安光电、厦门国贸、中汾酒城、宁德上汽等大型国央企、民企建立了战略合作关系，通过整合光伏产业链资源，充分发挥 EPC 专业技术团队的优势，进一步扩大工程服务规模，同时在市场竞争中巩固和保持技术和服务优势。依托与产业链上下游伙伴建立的深度战略合作关系，公司得以高效整合技术、资金、人才等核心资源，围绕光伏行业多元应用场景，为客户量身定制绿色低碳项目全流程解决方案。这一模式不仅精准满足客户差异化需求，更有力推动清洁能源的规模化应用与普及，为光伏产业构建起可持续发展的良性生态，助力行业朝着高质量、协同化方向稳步迈进。

四、报告期内主要经营情况

（一）主营业务分析

1、财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	817,897,792.70	1,205,361,968.23	-32.15
营业成本	597,517,857.48	994,857,224.38	-39.94
税金及附加	2,108,040.91	3,634,033.87	-41.99
销售费用	78,353,015.89	71,359,748.83	9.80
管理费用	35,765,318.04	34,102,492.32	4.88
财务费用	41,880,354.01	-27,892,659.69	250.15
研发费用	28,986,237.75	24,811,776.40	16.82
经营活动产生的现金流量净额	44,393,743.50	-157,769,899.57	128.14
投资活动产生的现金流量净额	109,573,704.33	-67,297,949.82	262.82
筹资活动产生的现金流量净额	101,522,619.78	480,148,150.03	-78.86
公允价值变动损益	3,000,016.54	-1,831,769.52	263.78
信用减值损失	-17,893,210.90	-11,965,311.80	-49.54
资产减值损失	-352,762.21	-3,965,425.40	91.10
所得税费用	1,692,350.93	4,376,847.57	-61.33

营业收入变动原因说明：主要是报告期内境内收入同比减少所致；

营业成本变动原因说明：主要是报告期内境内收入减少，导致与之对应的营业成本相应降低所

致；

销售费用变动原因说明：主要是加大对欧洲市场开发投入及市场开发费增长所致；

管理费用变动原因说明：主要是公司员工薪酬同比增加所致；

财务费用变动原因说明：主要是本期汇率变动汇兑净损失增加所致；

研发费用变动原因说明：主要是报告期内公司加大对产品的研发投入所致；

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是报告期内购买商品、接受劳务支付的现金同比减少幅度大于销售回款降幅所致；

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是报告期内公司部分闲置募集资金现金管理收回所致；

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是去年同期公司发行可转债所致；

公允价值变动损益变动原因说明：主要报告期内锁汇业务公允价值变动所致；

信用减值损失变动原因说明：主要是报告期末应收账款余额增加，同时部分应收账款账龄延长所致；

资产减值损失变动原因说明：主要是报告期内公司存货相应计提减值损失减少所致；

所得税费用变动原因说明：主要报告期内利润减少，所得税费用相应减少所致；

税金及附加变动原因说明：主要是报告期内收入的减少以及去年同期留抵退税所致。

2、本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

☐适用 ☒不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

☐适用 ☒不适用

(三) 资产、负债情况分析

☒适用 ☐不适用

1、资产及负债状况

单位：元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	564,562,684.64	16.13	378,461,203.50	11.47	49.17	说明 1
交易性金融资产	2,704,620.69	0.08	40,504,954.27	1.23	-93.32	说明 2
应收票据	51,032,240.80	1.46	84,389,478.87	2.56	-39.53	说明 3
应收账款	1,047,502,082.07	29.93	990,882,440.71	30.03	5.71	
应收款项融资	2,193,410.04	0.06	20,852,183.64	0.63	-89.48	说明 4
预付款项	97,836,191.19	2.80	39,494,465.61	1.20	147.72	说明 5
存货	304,096,644.17	8.69	233,995,077.56	7.09	29.96	
其他应收款	27,577,497.60	0.79	17,718,554.00	0.54	55.64	说明 6
合同资产	30,072,852.07	0.86	44,644,934.98	1.35	-32.64	说明 7
其他流动资产	102,723,352.15	2.94	181,064,887.46	5.49	-43.27	说明 8
长期股权投资	36,165,158.98	1.03	33,838,352.91	1.03	6.88	
其他非流动金融资产	20,000,000.00	0.57	0.00	0.00	不适用	说明 9
固定资产	1,014,102,309.89	28.98	1,046,373,002.21	31.71	-3.08	
在建工程	7,771,428.98	0.22	4,905,033.10	0.15	58.44	说明 10

使用权资产	50,652,851.71	1.45	54,042,840.57	1.64	-6.27	
其他非流动资产	10,839,819.24	0.31	6,596,999.44	0.20	64.31	说明 11
短期借款	200,558,119.82	5.73	102,486,159.79	3.11	95.69	说明 12
应付账款	304,793,429.69	8.71	170,338,256.22	5.16	78.93	说明 13
合同负债	63,188,117.52	1.81	31,050,450.94	0.94	103.50	说明 14
其他应付款	28,036,282.64	0.80	40,468,076.57	1.23	-30.72	说明 15
其他流动负债	6,781,809.24	0.19	25,101,502.99	0.76	-72.98	说明 16

其他说明

说明 1: 主要是因为公司报告期内销售回款及往年应收账款回收所致;

说明 2: 主要是因为公司期末使用闲置募集资金进行现金管理的金额减少所致;

说明 3: 主要是因为公司期末 6+9 以外的银行承兑汇票持有减少所致;

说明 4: 主要是因为公司期末 6+9 银行承兑汇票持有减少所致;

说明 5: 主要是因为公司期末订单同比增加, 预付供应商货款增加所致;

说明 6: 主要是因为公司期末经营性备用金及押金保证金增加所致;

说明 7: 主要是因为公司期末未结算款项减少所致;

说明 8: 主要是因为公司期末留抵进项重分类减少所致;

说明 9: 主要是因为公司本报告期对外投资增加所致;

说明 10: 主要是因为公司期末募投项目开工建设所致;

说明 11: 主要是因为公司期末预付设备款增加所致;

说明 12: 主要是因为公司融资结构调整所致;

说明 13: 主要是因为公司期末应付货款增加所致;

说明 14: 主要是因为公司期末预收款项增加所致;

说明 15: 主要是因为公司期末费用预提、销售返利及限制性股票回购义务较上年末减少所致;

说明 16: 主要是因为公司期末已背书未终止确认应收票据重分类减少所致。

2、境外资产情况

√适用 □不适用

(1) 资产规模

其中: 境外资产 616,114,668.40 (单位: 元 币种: 人民币), 占总资产的比例为 17.60%。

(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

单位:元 币种:人民币

项目	账面余额	账面价值	受限类型	受限原因
货币资金	91,285,461.75	91,285,461.75	质押	承兑汇票保证金、保函保证金、贷款保证金等
应收票据	35,900,858.52	35,900,858.52	质押	已背书或贴现尚未到期且不满足终止确认条件
应收账款	202,580,577.20	192,217,047.19	质押	质押于银行以提供担保
固定资产	109,822,399.33	68,086,153.55	抵押	抵押于银行以提供担保
无形资产	7,347,736.06	5,045,409.17	抵押	抵押于银行以提供担保
合计	446,937,032.86	392,534,930.18	/	/

说明: 电站电费收费权受限系公司将电站电费收费权质押于银行以获取融资。

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

2026 年 3 月 16 日，公司设立泉州新安扬新能源有限公司，注册资本 465 万元人民币，持股 100%。

除上述投资子公司外，报告期内公司没有涉及新的其他对外股权投资情况。

(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

(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
衍生金融资产	503,120.94	2,201,499.75						2,704,620.69
收益凭证	40,001,833.33					40,001,833.33		0.00
合计	40,504,954.27	2,201,499.75				40,001,833.33		2,704,620.69

证券投资情况

□适用 √不适用

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

√适用 □不适用

2026 年 5 月，公司与北京金木私募基金管理有限公司等 10 位合伙人共同设立共青城金木智创业投资合伙企业（有限合伙）。公司认缴出资总额为 2,000.00 万元，出资比例为 18.63%。

由于宏观经济及投资环境发生变化，共青城金木智创业投资合伙企业（有限合伙）未找到合适的标的。为有效控制对外投资风险、回笼资金以提高资金使用效率，确保合伙人权益得到最大程度的保障，经共青城金木智创业投资合伙企业（有限合伙）全体合伙人一致决定，同意对共青城金木智创业投资合伙企业（有限合伙）进行清算并办理注销登记事宜。2026 年 7 月已收回投资款项 2,000.00 万元。

衍生品投资情况

√适用 □不适用

公司于 2026 年 4 月 28 日召开第五届董事会第十一次会议审议通过《关于开展外汇衍生品交易业务的议案》，同意公司全年开展外汇衍生品交易业务在任一时点的累计金额不超过折合 8,500 万美元(或等值人民币及其他币种)，且采用杠杆交易的保证金或担保额在任一时点的累计金额不超过折合 850 万美元(或等值人民币及其他币种)，期限为自本次董事会审议通过之日起 12 个月内。具体情况详见公司于 2026 年 4 月 30 日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)上发布的《清源科技股份有限公司关于开展外汇衍生品交易业务的公告》。

(1) 报告期内以套期保值为目的的衍生品投资

☐ 适用 ☒ 不适用

(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

公司开展部分外汇衍生品业务锁定汇率。

(五) 重大资产和股权出售

☐ 适用 ☒ 不适用

(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	实收资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
KerryJ Investment Pty Ltd.	子公司	贸易	0.05	27,842.31	15,725.76	23,333.50	1,851.25	1,295.24
Clenergy International (UK) Limited	子公司	贸易	23.54	9,237.33	1,507.85	6,427.61	1,190.49	1,190.49
包头固新光伏发电有限公司	子公司	电站建设与运营	5,321.25	19,483.36	10,098.35	1,389.20	569.05	426.79
Clenergy Projects (Australia) Pty Ltd	子公司	电站建设与运营、贸易	4,656.47	7,111.82	-3,415.36	4,219.16	552.63	386.66
Clenergy Global Projects GmbH	子公司	电站建设与运营	19.72	17173.31	-8764.29	3.21	-1160.53	-1160.52
上海清源光伏科技有限公司	子公司	贸易	1,000.00	306.38	-298.98	-	-912.55	-912.46

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

厦门易捷生活电子科技有限公司	工商注销	经营及业绩影响较小
泉州新安扬新能源有限公司	新设	尚未并网发电，经营及业绩影响较小

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

五、其他披露事项

(一) 可能面对的风险

☒适用 ☐不适用

1、政策变化风险

光伏行业的发展受产业政策、电力市场政策、项目备案及并网消纳政策等因素影响。随着我国新能源上网电价全面市场化改革持续推进，光伏发电项目的上网电价将更多由电力市场交易形成，项目收益可能受到电力供需、区域消纳能力、交易电价、负电价时段及储能配置要求等因素影响。若相关政策发生较大变化，或者项目所在地电网接入条件收紧、并网时间延后、消纳能力不足，可能降低光伏电站投资收益率，使部分项目推迟或取消投资，进而影响公司光伏支架、光伏电站 EPC 建设及电站投资业务的市场需求和项目实施进度。

同时，光伏行业也受到全球各国可再生能源补贴、税收抵免、产品认证、进口关税及本地化采购等政策影响。若有关国家或地区调整光伏补贴和税收支持政策，或者采取反倾销、反补贴、提高关税及设置其他贸易壁垒等措施，可能增加公司境外产品的市场准入成本和履约成本，对公司业务拓展产生不利影响。

2、原材料价格波动的风险

公司的光伏支架产品的主要原材料包括碳钢和铝型材等，这些原材料的成本在产品售价中占比较高。当钢材、铝锭、铜等有色金属原材料价格上涨时，光伏支架产品生产成本同步走高，若成本向下游传导受阻，可能导致市场需求下降。此外，若公司在与客户签订销售合同时未充分考虑原材料价格上涨的因素，并且在与供应商谈判中议价能力有限，这可能会导致公司的毛利率承压下行，从而影响盈利能力。反之，原材料价格下跌时，产品价格相应下降，市场竞争进一步加剧，为了争夺市场份额可能会进一步降低售价，持续压缩整体利润空间。

3、汇率波动风险

公司积极拓展海外市场，境外业务主要分布于澳大利亚、欧洲、日本及东南亚等国家和地区，销售结算币种主要包括澳元、欧元、美元、日元及英镑；公司国内原材料采购及其他经营支出则主要以人民币结算。随着境外业务规模扩大，公司持有的外币货币资金、应收账款、应付账款及其他外币资产和负债相应增加，面临多币种汇率波动风险。人民币与澳元、欧元、美元、日元及英镑之间的汇率受各国货币政策、宏观经济形势、国际贸易环境及地缘政治等多重因素影响，可能出现较大幅度波动。若人民币相对公司销售结算币种升值，公司以外币计价的营业收入及外币资产折算为人民币后的金额可能减少，并可能形成汇兑损失；若人民币相对有关币种贬值，则公司以外币计价的采购成本及负债折算金额可能增加。此外，境外子公司财务报表折算产生的汇兑差额还可能对公司其他综合收益及净资产产生影响。报告期内，汇率变动已对公司财务费用及经营业绩产生一定影响，未来若主要结算币种汇率持续大幅波动，可能进一步增加公司经营业绩的不确定性。

4、境外经营风险

公司境外收入主要来源于澳大利亚、欧洲、日本、东南亚等国家或地区，同时公司也在上述国家或地区设立了海外分支机构。如果未来我国与上述国家或地区的双边关系发生变化，或者上述国家或地区发生政治动荡、军事冲突等突发性事件，或者上述国家或地区的外商投资政策发生重大变化，将对公司的日常经营和盈利状况产生不利影响。未来，公司在境外业务拓展和境外实体运营过程中，将严格遵守所在国家或地区的政策、法规及相关社会文化，并加强公司国际化管理能力，以弱化境外经营风险。

5、国内市场竞争加剧风险

受上年同期抢装形成的高基数、今年部分项目建设节奏放缓等因素影响，2026 年上半年国内光伏新增装机规模同比下降，市场需求阶段性收缩导致光伏支架企业在项目获取、产品价格、交付周期及付款条件等方面的竞争进一步加剧。若国内新增装机需求恢复不及预期或行业竞争持续加剧，可能导致公司境内光伏支架产品销售价格和毛利率承压，并可能增加项目垫资及应收账款回收风险。公司将持续加强产品技术创新和差异化解决方案开发，推进产品标准化、精益生产和供应链降本，完善客户信用评估、项目全生命周期成本测算及订单毛利审核机制，审慎选择项目和客户，提升境内业务的盈利质量及风险控制能力。

6、应收账款回收风险

报告期末，公司应收账款账面价值为 104,750.21 万元，占流动资产的比例为 46.97%；应收账款账面余额中，账龄一年以内的应收账款占比为 57.95%，账龄一年以上的应收账款主要为尚未拨付的可再生能源电价补贴款。公司应收账款规模较大、占流动资产比例较高，如客户经营状况或资信水平发生不利变化，或受宏观经济环境、行业政策及项目结算进度等因素影响，客户付款能力下降或付款周期延长，公司可能面临应收账款不能按期足额收回的风险，并可能导致信用减值损失增加。同时，如可再生能源电价补贴款拨付周期进一步延长，可能对公司的资金周转及经营活动现金流产生不利影响。

(二) 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、高级管理人员变动情况

☐适用 ☒不适用

公司董事、高级管理人员变动的情况说明

☐适用 ☒不适用

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）	不适用
每 10 股派息数(元)（含税）	不适用
每 10 股转增数（股）	不适用
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
无	

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

公司于 2026 年 4 月 28 日召开第五届董事会第十一次会议，审议通过《关于回购注销部分限制性股票的议案》，根据《清源科技股份有限公司 2024 年限制性股票激励计划（草案）》，鉴于 2025 年度公司层面业绩考核目标未达成以及激励对象中有 2 名激励对象因离职而不再具备激励资格，公司拟将其持有的共计 46.7250 万股已获授但尚未解除限售的限制性股票进行回购注销。本次激励计划限制性股票回购注销已于 2026 年 7 月 20 日实施完毕，公司有限售条件的股份减少 46.7250 万股，公司股份总数相应减少 46.7250 万股。

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

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
与股改相关的承诺						/			
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺						/			
与重大资产重组相关的承诺						/			
与首次公开发行相关的承诺	股份限售	HONG DANIE L、王小明	1、本人在任职期间内（于前述股份锁定期结束后）每年转让的发行人股份数量将不超过本人通过直接或间接方式持有发行人股份总数的 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发行人的股份；在本人申报离任六个月后的十二个月内，本人通过证券交易所挂牌交易出售的发行人股份数量将不超过本人通过直接或间接方式持有发行人股份总数的 50%。另，在本人担任发行人董事/监事/高级管理人员期间，本人将向发行人申报本人通过直接或间接方式持有发行人股份数量及相应变动情况；本人通过直接或间接方式持有发行人股份的持股变动申报工作将	2016 年 12 月 2 日	否	长期	是	/	/

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
			严格遵守《中华人民共和国公司法》、相关证券交易所股票上市规则等相关法律、法规、规范性文件的规定。2、自锁定期届满之日起 24 个月内，若本人试图通过任何途径或手段减持本人在本次发行及上市前通过直接或间接方式已持有的发行人股份，则本人的减持价格应不低于发行人首次公开发行股票的发行人价格。若在本人减持前述股份前，发行人已发生派息、送股、资本公积转增股本等除权除息事项，则本人的减持价格应不低于发行人首次公开发行股票的发行人价格经相应调整后的价格。3、不论本人在发行人处的职务是否发生变化或者本人是否从发行人处离职，本人均会严格履行上述承诺。						
与再融资相关的承诺	其他	HONG DANIEL、张小喜、方蓉闽、曹长森、贾春浩、王梦瑶、郭晓梅、宋兵、付斌	全体董事、高级管理人员关于发行可转债填补回报措施能够切实履行做出的承诺：1、本人承诺忠实、勤勉地履行职责，维护公司和全体股东的合法权益；2、本人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；3、本人承诺对职务消费行为进行约束；4、本人承诺不动用公司资产从事与履行职责无关的投资、消费活动；5、本人承诺在自身职责和权限范围内，促使由董事会或薪酬委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；6、如公司未来拟实施股权激励，本人承诺在自身职责和权限范围内促使公司股权激励计划的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；7、本承诺出具日至公司本次发行实施完毕前，若中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监	2023 年 4 月 27 日、2024 年 7 月 2 日、2024 年 7 月 26 日	否	长期	是	/	/

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
			会”）、上海证券交易所（以下简称“上交所”）等证券监管机构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中国证监会和上交所等证券监管机构该等规定时，本人承诺届时将按照中国证监会和上交所等证券监管机构的最新规定出具补充承诺；8、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，本人愿意依法承担相应的法律责任。						
	其他	HONG DANIEL、王小明、厦门金融控股有限公司、清源國際有限公司、厦门合英投资管理有限公司	公司持股 5%以上股东及其一致行动人关于认购公司发行的可转换公司债券相关事项做出的承诺：1、若本人/本企业及其控制的其他企业、本人关系密切的家庭成员（指配偶、父母、子女，下同）在本次发行可转换公司债券发行首日前六个月内存在股票减持情形，本人/本企业及其控制的其他企业、本人关系密切的家庭成员承诺将不参与本次可转换公司债券的认购。2、如公司启动本次发行，本人/本企业及其控制的其他企业、本人关系密切的家庭成员将根据本次发行时的市场情况及资金安排决定是否参与本次可转换公司债券的认购，并严格履行相应信息披露义务。3、如届时本人/本企业及其控制的其他企业、本人关系密切的家庭成员决定认购公司本人/本企业及其控制的其他企业、本人关系密切的家庭成员将以自有或自筹资金参与本次可转换公司债券的认购；若届时本人/本企业及其控制的其他企业、本人关系密切的家庭成员成功认购公司本次发	2023 年 8 月 23 日	否	长期	是	/	/

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
			行的可转换公司债券，本人/本企业及其控制的其他企业、本人关系密切的家庭成员将严格遵守《中华人民共和国证券法》《可转换公司债券管理办法》等相关规定，在本次发行完成后六个月内（含六个月）不减持公司股票和本次发行的可转换公司债券，并遵守中国证券监督管理委员会和上海证券交易所的其他相关规定。4、本人/本企业自愿作出本承诺函，并接受本承诺函的约束。若本人/本企业及其控制的其他企业、本人关系密切的家庭成员违反本承诺，由此所产生的收益全部归公司所有，并依法承担由此产生的法律责任。						
	其他	HONG DANIE L、张小喜、方蓉闽、曹长森、王梦瑶、付斌	公司董事（独立董事除外）、高级管理人员关于认购公司发行的可转换公司债券相关事项做出的承诺：1、若本人及本人关系密切的家庭成员（指配偶、父母、子女，下同）在本次发行可转换公司债券发行首日前六个月内存在股票减持情形，本人及本人关系密切的家庭成员承诺将不参与本次可转换公司债券的认购。2、如公司启动本次发行，本人及本人关系密切的家庭成员将根据本次发行时的市场情况及资金安排决定是否参与本次可转换公司债券的认购，并严格履行相应信息披露义务。3、如届时本人及本人关系密切的家庭成员决定认购公司本次可转换公司债券，本人及本人关系密切的家庭成员将以自有或自筹资金参与本次可转换公司债券的认购；若届时本人及本人关系密切的家庭成员成功认购公司本次发行的可转换公司债券，本人及本人关系密切的家庭成员将严格遵守《中华人	2023年8月23日、2024年7月26日	否	长期	是	/	/

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
			民共和国证券法》《可转换公司债券管理办法》等相关规定，在本次发行完成后六个月内（含六个月）不减持公司股票和本次发行的可转换公司债券，并遵守中国证券监督管理委员会和上海证券交易所的其他相关规定。4、本人自愿作出本承诺函，并接受本承诺函的约束。若本人及本人关系密切的家庭成员违反本承诺，由此所产生的收益全部归公司所有，并依法承担由此产生的法律责任。						
	其他	贾春浩、郭晓梅、宋兵	公司独立董事关于认购公司发行的可转换公司债券相关事项做出的承诺：1、本人及本人关系密切的家庭成员（指配偶、父母、子女，下同）承诺不参与本次可转换公司债券的发行认购，亦不会委托其他主体参与本次可转换公司债券的发行认购。2、本人自愿作出上述承诺，并自愿接受本承诺函的约束。如本人及本人关系密切的家庭成员违反上述承诺，由此所得收益归公司所有，并依法承担由此产生的法律责任。	2023年8月23日、2024年7月2日	否	长期	是	/	/
	其他	HONG DANIE L	公司控股股东、实际控制人关于发行可转债填补回报措施能够切实履行做出的承诺：1、本人承诺依照相关法律、法规、规范性文件及《清源科技股份有限公司章程》的有关规定行使股东权利，承诺不越权干预公司经营管理活动，不侵占公司利益；2、自本承诺出具日至公司本次发行实施完毕前，若中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）、上海证券交易所（以下简称“上交所”）等证券监管机构做出关于填补回报措施及其承诺的新的监管规定的，且上述承诺不能满足中国证监会和上交所等证	2023年4月27日	否	长期	是	/	/

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
			券监管机构该等规定的，本人承诺届时将按照中国证监会和上交所等证券监管机构的最新规定出具补充承诺；3、本人承诺将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，本人愿意依法承担相应的法律责任。						
与股权激励相关的承诺						/			
其他对公司中小股东所作承诺						/			
其他承诺						/			

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

三、违规担保情况

☐适用 ☒不适用

四、半年报审计情况

☐适用 ☒不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

☐适用 ☒不适用

六、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

☐本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

八、上市公司及其董事、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

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：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）																/
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）																/
公司对子公司的担保情况																
报告期内对子公司担保发生额合计																800,711,668.57
报告期末对子公司担保余额合计（B）																1,287,957,811.50
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）																
担保总额（A+B）																1,287,957,811.50
担保总额占公司净资产的比例(%)																96.53
其中：																
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）																/
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）																241,297,572.53
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）																379,505,681.71
上述三项担保金额合计（C+D+E）																620,803,254.24
未到期担保可能承担连带清偿责任说明							无									
担保情况说明							报告期末对子公司担保余额合计数的依据为：（1）各子公司短期借款的担保余额，按照最高担保金额进行合计；（2）各子公司长期借款的担保余额，按照实际担保余额进行合计。									

(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
发行可转换债券	2025 年 4 月 14 日	50,000.00	49,299.53	49,299.53	0.00	16,502.81	0.00	33.47	不适用	449.87	0.91	0.00
合计	/	50,000.00	49,299.53	49,299.53	0.00	16,502.81	0.00	33.47	不适用	449.87	0.91	0.00

其他说明

☐适用 ☒不适用

(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	是否涉及	募集资金计划	本年投入金额	截至报告期末累计投	截至报告期末累计投	项目达到预定可使用	是否已结项	投入进度是否	投入进度未达	本年实现	本项目已实现的效益	项目可行性是否发生	节余
--------	------	------	-----------	------	--------	--------	-----------	-----------	-----------	-------	--------	--------	------	-----------	-----------	----

			集说明书中的 承诺投资项目	变更 投向	投资总 额(1)		入募集 资金总 额 (2)	入进度 (%) (3)= (2)/(1)	状态日 期		符合 计划 的进 度	计划 的具 体原 因	的效 益	或者研 发成果	重大变 化，如 是，请 说明具 体情况	金 额
发行可 转换债 券	分布 式光 伏支 架智 能工 厂项 目	生产 建设	是	否	33,200.0 0	449.87	2,081.6 0	6.27	2027 年 10 月	否	是	不适 用	不适 用	不适 用	否	不适 用
发行可 转换债 券	能源 研究 开发 中心 项目	研发	是	否	1,800.00	0.00	118.94	6.61	2027 年 12 月	否	是	不适 用	不适 用	不适 用	否	不适 用
发行可 转换债 券	补充 流动 资金 项目	补流 还贷	是	否	14,299.5 3	0.00	14,302. 27	100.02	不适用	是	是	不适 用	不适 用	不适 用	否	不适 用
合计	/	/	/	/	49,299.5 3	449.87	16,502. 81	/	/	/	/	/	/	/	/	/

注 1：截至期末累计投入金额大于承诺投入金额，系募集资金账户的利息收入用于项目所致。

注 2：“本年度实现的效益”的计算口径、计算方法应与承诺效益的计算口径、计算方法一致。

注 3：公司于 2026 年 4 月 28 日召开第五届董事会第十一次会议审议通过《关于部分募集资金投资项目延期的议案》，同意将募集资金投资项目能源研究开发中心项目达到预定可使用状态日期调整为 2027 年 12 月，具体内容详见公司于 2026 年 4 月 30 日披露的《清源科技股份有限公司关于部分募集资金投资项目延期的公告》（公告编号：2026-034）。

2、超募资金明细使用情况

☐适用 ☒不适用

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

公司于 2025 年 4 月 28 日召开第五届董事会第七次会议及第五届监事会第七次会议，审议并通过《关于使用募集资金置换预先已投入募投项目及已支付发行费用自筹资金的议案》，该议案提交董事会审议前已经公司董事会审计委员会审议通过。公司董事会及监事会同意公司以募集资金置换预先投入募投项目和已支付发行费用的自筹资金共计 1,322.46 万元，公司本次募集资金置换的时间距募集资金到账时间未超过 6 个月，符合《上市公司监管指引第 2 号——上市公司募集资金管理和使用的监管要求》《上海证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——规范运作》等相关要求。具体内容详见公司于 2025 年 4 月 30 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）及指定媒体披露的《清源科技股份有限公司关于使用募集资金置换预先投入募投项目和已支付发行费用的自筹资金公告》（公告编号：2025-035）。

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 6 月 27 日召开第五届董事会第八次会议及第五届监事会第八次会议，审议并通过《关于使用部分暂时闲置募集资金临时补充流动资金的议案》，同意在确保不影响募集资金投资项目进度、不影响正常生产经营及确保资金安全的前提下，使用不超过 18,000.00 万元的暂时闲置募集资金临时用于补充公司流动资金，使用期限自董事会审议通过之日起不超过 12 个月。

截至 2026 年 4 月 24 日，公司已将上述用于临时补充流动资金的闲置募集资金人民币 16,500.00 万元全部归还至募集资金专用账户，使用期限未超过十二个月。

公司于 2026 年 4 月 28 日召开第五届董事会第十一次会议，审议并通过《关于使用部分暂时闲置募集资金临时补充流动资金的议案》，同意在确保不影响募集资金投资项目进度、不影响正常生产经营及确保资金安全的前提下，使用不超过 16,000.00 万元的暂时闲置募集资金临时用于补充公司流动资金，使用期限自董事会审议通过之日起不超过 12 个月。

截至 2026 年 6 月 30 日，公司已使用上述额度中的 6,283.98 万元暂时闲置募集资金临时用于补充公司流动资金。

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

单位：万元 币种：人民币

董事会审议日期	募集资金用于现金管理的有效审议额度	起始日期	结束日期	报告期末现金管理余额	期间最高余额是否超出授权额度
2025 年 4 月 28 日	40,000.00	2025 年 4 月 28 日	2026 年 4 月 27 日	/	否
2026 年 4 月 28 日	33,000.00	2026 年 4 月 28 日	2027 年 4 月 27 日	1,000.00	否

其他说明

公司于 2025 年 4 月 28 日召开第五届董事会第七次会议及第五届监事会第七次会议，审议并通过《关于使用闲置募集资金进行现金管理的议案》，董事会同意公司使用不超过 4.00 亿元（含 4.00 亿元）的暂时闲置募集资金进行现金管理，该额度自公司第五届董事会第七次会议审议通过之日起 12 个月内有效。具体内容详见公司于 2025 年 4 月 30 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）及指定媒体披露的《清源科技股份有限公司关于使用闲置募集资金进行现金管理的公告》（公告编号：2025-036）。

公司于 2026 年 4 月 28 日召开公司第五届董事会第十一次会议，审议并通过《关于使用闲置募集资金进行现金管理的议案》，董事会同意公司使用不超过 3.30 亿元（含 3.30 亿元）的暂时闲置募集资金进行现金管理，该额度自公司第五届董事会第十一次会议审议通过之日起 12 个月内有效。在上述额度和期限内，资金可循环滚动使用。投资产品到期，资金按期归还至募集资金专

户并公告后，公司才可在授权的期限和额度内再次开展现金管理。保荐人对该事项发表了无异议的核查意见。具体内容详见公司于 2026 年 4 月 30 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）及指定媒体披露的《清源科技股份有限公司关于使用闲置募集资金进行现金管理的公告》（公告编号：2026-031）。

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

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

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	932,700	0.3415						932,700	0.3415
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	928,620	0.3400						928,620	0.3400
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股	928,620	0.3400						928,620	0.3400
4、外资持股	4,080	0.0015						4,080	0.0015
其中：境外法人持股									
境外自然人持股	4,080	0.0015						4,080	0.0015
二、无限售条件流通股份	272,170,956	99.6585				2,717	2,717	272,173,673	99.6585
1、人民币普通股	272,170,956	99.6585				2,717	2,717	272,173,673	99.6585
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	273,103,656	100.00				2,717	2,717	273,106,373	100.0000

2、 股份变动情况说明

√适用 □不适用

公司发行的可转换公司债券“清源转债”自 2025 年 10 月 14 日起可转换为公司股份，2026 年 1 月 1 日至 2026 年 6 月 30 日期间共有面值 35,000.00 元“清源转债”转为公司 A 股普通股，转股后的股份数为 2,717 股。

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

√适用 □不适用

公司于 2026 年 4 月 28 日召开第五届董事会第十一次会议，审议并通过《关于回购注销部分限制性股票的议案》，鉴于 2025 年度公司层面业绩考核目标未达成以及激励对象中有 2 名激励对象因离职而不再具备激励资格，根据《上市公司股权激励管理办法》《清源科技股份有限公司 2024 年限制性股票激励计划（草案）》等相关规定和公司 2024 年第二次临时股东大会的授权，公司董事会同意对已获授但尚未解除限售的 46.7250 万股限制性股票进行回购注销。公司于 2026 年 7 月

20 日对上述已获授但尚未解除限售的 46.7250 万股限制性股票进行回购注销。具体内容详见公司于 2026 年 7 月 16 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）及指定媒体披露的《清源科技股份有限公司关于 2024 年限制性股票激励计划部分限制性股票回购注销实施公告》（公告编号：2026-049）。

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)	28,489
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

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

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增 减	期末持 股数量	比例 (%)	持有有限售 条件股份数 量	质押、标记或冻结 情况		股东性 质
					股份状态	数量	
HONG DANIEL	0	81,407,607	29.81	0	无	/	境外自然人
厦 门 金 融 控 股 有 限 公 司	0	41,257,827	15.11	0	无	/	国有法人
王小明	-1,922,200	7,322,143	2.68	0	质押	1,990,000	境内自然人
厦 门 合 英 投 资 管 理 有 限 公 司	0	4,353,050	1.59	0	无	/	境内非 国有法人
清 源 國 際 有 限 公 司	-477,500	4,070,907	1.49	0	无	/	境外法人
王成华	2,649,600	2,649,600	0.97	0	无	/	境内自然人
倪望龙	-172,475	2,175,125	0.80	0	无	/	境内自然人
王慧兰	693,031	1,423,700	0.52	0	无	/	境内自然人
邓惠根	843,300	1,050,000	0.38	0	无	/	境内自然人
王明玉	891,700	891,700	0.33	0	无	/	境内自然人
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称		持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量				
			种类	数量			
HONG DANIEL		81,407,607	人民币普通股	81,407,607			

厦门金融控股有限公司	41,257,827	人民币普通股	41,257,827
王小明	7,322,143	人民币普通股	7,322,143
厦门合英投资管理有限公司	4,353,050	人民币普通股	4,353,050
清源國際有限公司	4,070,907	人民币普通股	4,070,907
王成华	2,649,600	人民币普通股	2,649,600
倪望龙	2,175,125	人民币普通股	2,175,125
王慧兰	1,423,700	人民币普通股	1,423,700
邓惠根	1,050,000	人民币普通股	1,050,000
王明玉	891,700	人民币普通股	891,700
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	1.王小明为 HONG DANIEL 之表兄弟； 2.清源國際有限公司为 HONG DANIEL 控股 76.56%的公司； 3.厦门合英投资管理有限公司为王小明 100%控股公司。 公司未知其他股东之间是否存在关联关系或一致行动人的情况。		
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

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	方蓉闽	117,960	/	/	股权激励限售股
2	郭莉燕	96,180	/	/	股权激励限售股
3	卓志亮	46,980	/	/	股权激励限售股
4	曹长森	46,140	/	/	股权激励限售股
5	张方剑	44,760	/	/	股权激励限售股
6	洪欣	40,560	/	/	股权激励限售股
7	谢斯炜	40,440	/	/	股权激励限售股
8	庄伟华	38,640	/	/	股权激励限售股
9	陈建江	38,040	/	/	股权激励限售股
10	付斌	32,700	/	/	股权激励限售股
上述股东关联关系或一致行动的说明		无			

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

☐适用 ☒不适用

三、董事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动情况

☐适用 ☒不适用

其它情况说明

☐适用 ☒不适用

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他说明

☐适用 ☒不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

☐适用 ☒不适用

五、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

根据中国证监会出具的《关于同意清源科技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〔2025〕163号），公司2025年4月8日向不特定对象发行的可转换公司债券500.00万张，每张面值为人民币100元，募集资金总额为人民币50,000.00万元。本次发行的可转债票面利率为第一年0.20%、第二年0.40%、第三年0.80%、第四年1.50%、第五年2.00%、第六年2.50%。

经《上海证券交易所自律监管决定书》（〔2025〕93号）同意，公司发行的50,000.00万元可转换公司债券已于2025年4月25日在上交所挂牌交易，证券简称“清源转债”，证券代码“113694”。本次发行的可转换公司债券转股期限自2025年10月14日至2031年4月7日，初始转股价格为12.93元/股，截至2026年6月30日，清源转债转股价格为12.82元/股。

（二）报告期转债持有人及担保人情况

可转换公司债券名称	清源转债	
期末转债持有人数	4,184	
本公司转债的担保人	不适用	
担保人盈利能力、资产状况和信用状况重大变化情况	不适用	
前十名转债持有人情况如下：		
可转换公司债券持有人名称	期末持债数量（元）	持有比例(%)
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	46,490,000	9.30
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	23,482,000	4.70
中国建设银行股份有限公司－光大保德信中高等级债券型证券投资基金	22,200,000	4.44
交通银行股份有限公司－中银国有企业债债券型证券投资基金	18,051,000	3.61
招商银行股份有限公司－嘉实多利收益债券型证券投资基金	13,971,000	2.79
北京银行股份有限公司－鹏华双债加利债券型证券投资基金	13,879,000	2.78
中国农业银行股份有限公司－富国可转换债券证券投资基金	13,850,000	2.77
中国工商银行股份有限公司－中银稳健增利债券型证券投资基金	13,189,000	2.64
中国工商银行股份有限公司－中欧可转债债券型证券投资基金	10,938,000	2.19
平安银行股份有限公司－西部利得汇享债券型证券投资基金	10,326,000	2.07

(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	
清源转债	499,967,000	35,000	不适用	不适用	499,932,000

(四) 报告期转债累计转股情况

可转换公司债券名称	清源转债
报告期转股额（元）	35,000
报告期转股数（股）	2,717
累计转股数（股）	5,273
累计转股数占转股前公司已发行股份总数（%）	0.0019
尚未转股额（元）	499,932,000
未转股转债占转债发行总量比例（%）	99.9864

(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			清源转债	
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
2025 年 6 月 27 日	12.86 元/股	2025 年 6 月 23 日	上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）	公司实施 2024 年年度利润分配方案
2026 年 6 月 26 日	12.82 元/股	2026 年 6 月 22 日	上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）	公司实施 2025 年年度利润分配方案
截至本报告期末最新转股价格		12.82 元/股		

(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

报告期内公司资信情况良好，公司银行借款等有息负债均正常还本付息。2026 年 7 月 28 日中证鹏元资信评估股份有限公司出具了《清源科技股份有限公司相关债券 2026 年跟踪评级报告》，公司主体信用等级为“A+”，维持“清源转债”信用等级为“A+”，评级展望为稳定。具体内容详见公司于 2026 年 7 月 29 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于向不特定对象发行可转换公司债券 2026 年跟踪评级结果的公告》（公告编号：2026-051）和《清源科技股份有限公司相关债券 2026 年跟踪评级报告》。

(七) 转债其他情况说明

公司实施 2024 年限制性股票激励计划，因公司层面业绩考核目标未达成和部分激励对象离职等原因对已获授但尚未解除限售的限制性股票进行回购注销。根据《清源科技股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券并在主板上市募集说明书》相关规定，公司在限制性股票回购注销完成后，需对“清源转债”的转股价格作出相应调整。“清源转债”转股价格由 12.82 元/股调整为 12.85 元/股，自 2026 年 7 月 23 日起生效。具体内容详见公司于 2026 年 7 月 22 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）上发布的《清源科技股份有限公司关于股权激励限制性股票回购注销完成调整“清源转债”转股价格的公告》（公告编号：2026-050）。

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：清源科技股份有限公司

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	564,562,684.64	378,461,203.50
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	2,704,620.69	40,504,954.27
衍生金融资产			
应收票据	七、4	51,032,240.80	84,389,478.87
应收账款	七、5	1,047,502,082.07	990,882,440.71
应收款项融资	七、7	2,193,410.04	20,852,183.64
预付款项	七、8	97,836,191.19	39,494,465.61
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	27,577,497.60	17,718,554.00
其中：应收利息			
应收股利		200,000.00	2,800,000.00
买入返售金融资产			
存货	七、10	304,096,644.17	233,995,077.56
其中：数据资源			
合同资产	七、6	30,072,852.07	44,644,934.98
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	102,723,352.15	181,064,887.46
流动资产合计		2,230,301,575.42	2,032,008,180.60
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	36,165,158.98	33,838,352.91
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	七、19	20,000,000.00	0.00
投资性房地产			
固定资产	七、21	1,014,102,309.89	1,046,373,002.21
在建工程	七、22	7,771,428.98	4,905,033.10
生产性生物资产			

油气资产			
使用权资产	七、25	50,652,851.71	54,042,840.57
无形资产	七、26	22,164,301.77	22,664,497.85
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、27	2,788,506.65	2,985,970.77
递延所得税资产	七、28	104,995,490.99	96,050,478.84
其他非流动资产	七、29	10,839,819.24	6,596,999.44
非流动资产合计		1,269,479,868.21	1,267,457,175.69
资产总计		3,499,781,443.63	3,299,465,356.29
流动负债：			
短期借款	七、32	200,558,119.82	102,486,159.79
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	七、33	0.00	698,977.87
衍生金融负债			
应付票据	七、35	363,645,979.48	417,996,125.97
应付账款	七、36	304,793,429.69	170,338,256.22
预收款项			
合同负债	七、38	63,188,117.52	31,050,450.94
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	25,989,567.01	35,598,065.40
应交税费	七、40	36,297,020.55	33,315,793.22
其他应付款	七、41	28,036,282.64	40,468,076.57
其中：应付利息			
应付股利		3,684,526.72	
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	47,360,545.28	47,704,785.97
其他流动负债	七、44	6,781,809.24	25,101,502.99
流动负债合计		1,076,650,871.23	904,758,194.94
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	533,445,066.08	524,841,510.78
应付债券	七、46	491,765,223.02	483,610,733.13
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	44,784,001.90	45,655,072.69
长期应付款	七、48	15,963,750.00	15,963,750.00
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	752,387.50	1,520,551.69
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		1,086,710,428.50	1,071,591,618.29
负债合计		2,163,361,299.73	1,976,349,813.23
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	273,106,373.00	273,103,656.00
其他权益工具	七、54	18,441,207.19	18,442,527.59
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	380,322,754.54	379,718,338.45
减：库存股	七、56	8,570,567.70	8,570,567.70
其他综合收益	七、57	-10,080,612.37	-16,678,246.41
专项储备	七、58		
盈余公积	七、59	59,479,031.02	59,479,031.02
一般风险准备			
未分配利润	七、60	621,610,928.84	612,291,510.19
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		1,334,309,114.52	1,317,786,249.14
少数股东权益		2,111,029.38	5,329,293.92
所有者权益（或股东权益）合计		1,336,420,143.90	1,323,115,543.06
负债和所有者权益（或股东权益）总计		3,499,781,443.63	3,299,465,356.29

公司负责人：HONG DANIEL

主管会计工作负责人：方蓉闽

会计机构负责人：方蓉闽

母公司资产负债表

2026 年 6 月 30 日

编制单位：清源科技股份有限公司

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		381,271,773.29	184,733,301.12
交易性金融资产		514,593.33	40,123,633.33
衍生金融资产			
应收票据		44,966,682.24	83,619,653.89
应收账款	十九、1	748,074,599.23	761,616,867.87
应收款项融资		1,983,793.15	20,852,183.64
预付款项		11,598,007.73	19,826,359.91
其他应收款	十九、2	444,619,445.75	298,452,912.25
其中：应收利息			
应收股利		20,300,000.00	2,600,000.00
存货		73,650,031.02	82,875,358.75
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		24,486,509.58	95,863,253.75

流动资产合计		1,731,165,435.32	1,587,963,524.51
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十九、3	867,001,281.91	858,104,537.46
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		20,000,000.00	0.00
投资性房地产			
固定资产		73,092,100.25	75,197,853.99
在建工程		3,888,119.72	697,365.24
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		1,730,187.29	2,202,056.55
无形资产		15,803,505.03	16,162,157.77
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		470,216.59	617,807.67
递延所得税资产		15,544,180.16	10,462,557.71
其他非流动资产		5,055,688.95	4,014,898.00
非流动资产合计		1,002,585,279.90	967,459,234.39
资产总计		2,733,750,715.22	2,555,422,758.90
流动负债：			
短期借款		168,869,725.20	64,393,156.31
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		240,202,717.78	300,029,541.08
应付账款		234,721,454.93	137,048,089.47
预收款项			
合同负债		29,394,666.06	25,921,017.57
应付职工薪酬		14,359,212.20	21,190,949.18
应交税费		524,804.69	1,660,350.32
其他应付款		405,691,380.80	343,137,995.95
其中：应付利息			
应付股利		3,684,526.72	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,099,060.62	1,599,735.13
其他流动负债		6,769,296.60	27,518,312.70
流动负债合计		1,101,632,318.88	922,499,147.71
非流动负债：			
长期借款		15,750,000.00	30,235,000.00
应付债券		491,765,223.02	483,610,733.13
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		907,065.76	1,410,262.61
长期应付款			

长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		508,422,288.78	515,255,995.74
负债合计		1,610,054,607.66	1,437,755,143.45
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		273,106,373.00	273,103,656.00
其他权益工具		18,441,207.19	18,442,527.59
其中：优先股			
永续债			
资本公积		381,018,464.96	380,389,754.12
减：库存股		8,570,567.70	8,570,567.70
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		59,750,132.84	59,750,132.84
未分配利润		399,950,497.27	394,552,112.60
所有者权益（或股东权益）合计		1,123,696,107.56	1,117,667,615.45
负债和所有者权益（或股东权益）总计		2,733,750,715.22	2,555,422,758.90

公司负责人：HONG DANIEL

主管会计工作负责人：方蓉闽

会计机构负责人：方蓉闽

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	七、61	817,897,792.70	1,205,361,968.23
其中：营业收入	七、61	817,897,792.70	1,205,361,968.23
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		784,610,824.08	1,100,872,616.11
其中：营业成本	七、61	597,517,857.48	994,857,224.38
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	2,108,040.91	3,634,033.87
销售费用	七、63	78,353,015.89	71,359,748.83
管理费用	七、64	35,765,318.04	34,102,492.32
研发费用	七、65	28,986,237.75	24,811,776.40
财务费用	七、66	41,880,354.01	-27,892,659.69

其中：利息费用		21,752,347.69	18,527,657.29
利息收入		2,893,756.23	1,978,472.76
加：其他收益	七、67	1,378,751.19	2,164,954.06
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	1,480,447.51	2,366,958.25
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	2,373,468.40	1,905,973.21
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	3,000,016.54	-1,831,769.52
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-17,893,210.90	-11,965,311.80
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-352,762.21	-3,965,425.40
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	-81,320.88	-
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		20,818,889.87	91,258,757.71
加：营业外收入	七、74	11,940.46	546,585.99
减：营业外支出	七、75	1,193,811.46	533,217.63
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		19,637,018.87	91,272,126.07
减：所得税费用	七、76	1,692,350.93	4,376,847.57
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		17,944,667.94	86,895,278.50
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		17,944,667.94	86,895,278.50
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）		21,055,279.32	86,777,734.70
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-3,110,611.38	117,543.80
六、其他综合收益的税后净额		6,489,980.88	-18,746,402.70
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		6,597,634.04	-18,844,669.52
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		6,597,634.04	-18,844,669.52
(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		6,597,634.04	-18,844,669.52
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-107,653.16	98,266.82
七、综合收益总额		24,434,648.82	68,148,875.80
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		27,652,913.36	67,933,065.18
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		-3,218,264.54	215,810.62
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.0774	0.3171
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.0774	0.3166

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：0.00 元,上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

公司负责人：HONG DANIEL

主管会计工作负责人：方蓉闽

会计机构负责人：方蓉闽

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	450,068,021.73	692,536,603.01
减：营业成本	十九、4	358,542,514.43	585,336,153.40
税金及附加		675,983.76	898,353.47
销售费用		27,128,222.50	32,998,526.32
管理费用		18,847,465.30	15,741,294.02
研发费用		27,145,009.48	21,807,948.17
财务费用		21,000,177.58	-3,864,268.73
其中：利息费用		13,809,010.82	10,510,542.37
利息收入		3,761,058.34	3,968,862.05
加：其他收益		1,363,919.29	2,150,696.44
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	22,007,871.28	2,504,575.66
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,949,037.05	1,517,639.45

以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		390,960.00	-1,351,771.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-12,159,653.95	-8,406,769.73
资产减值损失（损失以“-”号填列）		1,163,193.01	-286,615.50
资产处置收益（损失以“-”号填列）		0.00	0.00
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		9,494,938.31	34,228,712.23
加：营业外收入		3,000.00	17.12
减：营业外支出		281,120.87	368,924.03
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		9,216,817.44	33,859,805.32
减：所得税费用		-7,917,427.90	-1,858,409.34
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		17,134,245.34	35,718,214.66
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		17,134,245.34	35,718,214.66
（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		17,134,245.34	35,718,214.66

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：HONG DANIEL

主管会计工作负责人：方蓉闽

会计机构负责人：方蓉闽

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		839,981,641.90	889,489,558.40
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		38,519,924.31	27,617,049.58
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	64,682,413.88	40,394,408.36
经营活动现金流入小计		943,183,980.09	957,501,016.34
购买商品、接受劳务支付的现金		645,841,494.15	852,869,891.71
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		119,203,517.03	112,384,864.55
支付的各项税费		56,304,015.35	53,809,098.76
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	77,441,210.06	96,207,060.89

经营活动现金流出小计		898,790,236.59	1,115,270,915.91
经营活动产生的现金流量净额		44,393,743.50	-157,769,899.57
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		3,140,764.75	1,354,460.49
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		0.00	1,596,770.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		1,459,198.67	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	222,001,506.96	0.00
投资活动现金流入小计		226,601,470.38	2,951,230.49
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		22,026,259.09	40,249,180.31
投资支付的现金			
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	95,001,506.96	30,000,000.00
投资活动现金流出小计		117,027,766.05	70,249,180.31
投资活动产生的现金流量净额		109,573,704.33	-67,297,949.82
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		0.00	495,230,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		187,400,000.00	129,580,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	18,982,158.05	-
筹资活动现金流入小计		206,382,158.05	624,810,000.00
偿还债务支付的现金		80,801,445.14	106,988,801.46
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		19,549,758.94	31,553,200.11
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			-
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	4,508,334.19	6,119,848.40
筹资活动现金流出小计		104,859,538.27	144,661,849.97
筹资活动产生的现金流量净额		101,522,619.78	480,148,150.03
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-4,193,327.03	8,314,910.02
五、现金及现金等价物净增加额		251,296,740.58	263,395,210.66
加：期初现金及现金等价物余额		221,980,482.31	192,189,793.61

六、期末现金及现金等价物余额		473,277,222.89	455,585,004.27
----------------	--	----------------	----------------

公司负责人：HONG DANIEL

主管会计工作负责人：方蓉闽

会计机构负责人：方蓉闽

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		438,984,119.82	457,575,660.96
收到的税费返还		26,038,015.51	13,967,313.62
收到其他与经营活动有关的现金		38,893,148.02	4,419,113.86
经营活动现金流入小计		503,915,283.35	475,962,088.44
购买商品、接受劳务支付的现金		322,557,155.23	532,087,110.63
支付给职工及为职工支付的现金		68,424,604.45	68,798,958.55
支付的各项税费		2,158,085.84	4,498,234.56
支付其他与经营活动有关的现金		43,400,222.90	35,816,443.97
经营活动现金流出小计		436,540,068.42	641,200,747.71
经营活动产生的现金流量净额		67,375,214.93	-165,238,659.27
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		2,437,516.35	1,096,040.49
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		1,459,198.67	0.00
收到其他与投资活动有关的现金		222,001,506.96	0.00
投资活动现金流入小计		225,898,221.98	1,096,040.49
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		11,172,081.43	2,195,774.79
投资支付的现金		6,900,000.00	11,820,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		0.00	0.00
支付其他与投资活动有关的现金		166,281,501.65	21,839,209.00
投资活动现金流出小计		184,353,583.08	35,854,983.79
投资活动产生的现金流量净额		41,544,638.90	-34,758,943.30
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		0.00	495,230,000.00
取得借款收到的现金		120,000,000.00	64,700,000.00

收到其他与筹资活动有关的现金		61,083,164.98	0.00
筹资活动现金流入小计		181,083,164.98	559,930,000.00
偿还债务支付的现金		24,995,000.00	67,605,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		10,500,842.12	21,775,472.08
支付其他与筹资活动有关的现金		3,032,013.76	4,216,698.79
筹资活动现金流出小计		38,527,855.88	93,597,170.87
筹资活动产生的现金流量净额		142,555,309.10	466,332,829.13
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-1,574,000.09	2,882,146.57
五、现金及现金等价物净增加额		249,901,162.84	269,217,373.13
加：期初现金及现金等价物余额		69,911,705.96	68,684,163.01
六、期末现金及现金等价物余额		319,812,868.80	337,901,536.14

公司负责人：HONG DANIEL

主管会计工作负责人：方蓉闽

会计机构负责人：方蓉闽

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	273,10 3,656.0 0			18,442, 527.59	379,718, 338.45	8,570,5 67.70	- 16,678, 246.41		59,479, 031.02		612,291, 510.19		1,317,78 6,249.14	5,329 ,293. 92	1,323,11 5,543.06
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	273,10 3,656.0 0			18,442, 527.59	379,718, 338.45	8,570,5 67.70	- 16,678, 246.41		59,479, 031.02		612,291, 510.19		1,317,78 6,249.14	5,329 ,293. 92	1,323,11 5,543.06
三、本期增减变动金额 （减少以“-”号填列）	2,717.0 0			- 1,320.4 0	604,416. 09		6,597,6 34.04				9,319,41 8.65		16,522,8 65.38	- 3,218 ,264. 54	13,304,6 00.84
（一）综合收益总额							6,597,6 34.04				21,055,2 79.32		27,652,9 13.36	- 3,218 ,264. 54	24,434,6 48.82
（二）所有者投入和减少资本	2,717.0 0			- 1,320.4 0	604,416. 09								605,812. 69		605,812. 69
1. 所有者投入的普通股															
2. 其他权益工具持有者投入资本	2,717.0 0												2,717.00		2,717.00

3. 股份支付计入所有者权益的金额					604,416.09								604,416.09		604,416.09
4. 其他				- 1,320.40									- 1,320.40		- 1,320.40
(三) 利润分配											- 11,735,860.67		- 11,735,860.67		- 11,735,860.67
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											- 11,735,860.67		- 11,735,860.67		- 11,735,860.67
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								2,128,427.87					2,128,427.87		2,128,427.87
2. 本期使用								- 2,128,427.87					- 2,128,427.87		- 2,128,427.87

								427.87							
(六) 其他															
四、本期期末余额	273,106,373.00			18,441,207.19	380,322,754.54	8,570,567.70	-10,080,612.37		59,479,031.02		621,610,928.84		1,334,309,114.52	2,111,029.38	1,336,420,143.90

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	其他											
一、上年期末余额	273,800,000.00				382,972,398.37	13,174,975.90	1,675,284.88		58,417,984.74		573,977,374.04		1,277,668,066.13	7,407,370.10	1,285,075,436.23
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	273,800,000.00				382,972,398.37	13,174,975.90	1,675,284.88		58,417,984.74		573,977,374.04		1,277,668,066.13	7,407,370.10	1,285,075,436.23
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)				18,862,624.86	1,564,296.50		-18,844,669.52				68,718,676.01		70,300,927.85	215,810.62	70,516,738.47
(一) 综合收益总额							-18,844,669.52				86,777,734.70		67,933,065.18	215,810.62	68,148,875.80
(二) 所有者投入和减少资本				18,862,624.86	1,564,296.50								20,426,921.36		20,426,921.36
1. 所有者投入的普通股															
2. 其他权益工具持有者投入资本				18,862,624.86									18,862,624.86		18,862,624.86

3. 股份支付计入所有者权益的金额					1,564,296.50								1,564,296.50		1,564,296.50
4. 其他															
(三) 利润分配											-18,059,058.69		-18,059,058.69		-18,059,058.69
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											-18,059,058.69		-18,059,058.69		-18,059,058.69
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								2,128,427.87					2,128,427.87		2,128,427.87
2. 本期使用								-2,128,427.87					-2,128,427.87		-2,128,427.87
(六) 其他															

四、本期期末余额	273,800,000.00			18,862,624.86	384,536,694.87	13,174,975.90	-17,169,384.64		58,417,984.74		642,696,050.05		1,347,968,993.98	7,623,180.72	1,355,592,174.70
----------	----------------	--	--	---------------	----------------	---------------	----------------	--	---------------	--	----------------	--	------------------	--------------	------------------

公司负责人：HONG DANIEL

主管会计工作负责人：方蓉闽

会计机构负责人：方蓉闽

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	273,103,656.00			18,442,527.59	380,389,754.12	8,570,567.70			59,750,132.84	394,552,112.60	1,117,667,615.45
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	273,103,656.00			18,442,527.59	380,389,754.12	8,570,567.70			59,750,132.84	394,552,112.60	1,117,667,615.45
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	2,717.00			-1,320.40	628,710.84					5,398,384.67	6,028,492.11
（一）综合收益总额										17,134,245.34	17,134,245.34
（二）所有者投入和减少资本	2,717.00			-1,320.40	628,710.84						630,107.44
1．所有者投入的普通股	2,717.00										2,717.00
2．其他权益工具持有者投入资本											
3．股份支付计入所有者权益的金额					628,710.84						628,710.84
4．其他				-1,320.40							-1,320.40

（三）利润分配										- 11,735,860.67	- 11,735,860.67
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										- 11,735,860.67	- 11,735,860.67
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	273,106,373.00			18,441,207.19	381,018,464.96	8,570,567.70			59,750,132.84	399,950,497.27	1,123,696,107.56

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	273,800,000.00				383,643,814.06	13,174,975.90			58,689,086.56	403,061,754.81	1,106,019,679.53
加：会计政策变更											
前期差错更正											

其他											
二、本年期初余额	273,800,000.00				383,643,814.06	13,174,975.90			58,689,086.56	403,061,754.81	1,106,019,679.53
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）				18,862,624.86	1,564,296.50					17,659,155.97	38,086,077.33
（一）综合收益总额										35,718,214.66	35,718,214.66
（二）所有者投入和减少资本				18,862,624.86	1,564,296.50						20,426,921.36
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本				18,862,624.86							18,862,624.86
3. 股份支付计入所有者权益的金额					1,564,296.50						1,564,296.50
4. 其他											
（三）利润分配										18,059,058.69	18,059,058.69
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										18,059,058.69	18,059,058.69
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	273,800,000.00			18,862,624.86	385,208,110.56	13,174,975.90			58,689,086.56	420,720,910.78	1,144,105,756.86

公司负责人：HONG DANIEL

主管会计工作负责人：方蓉闽

会计机构负责人：方蓉闽

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

清源科技股份有限公司（曾用名“清源光电（厦门）有限公司”、“清源科技（厦门）股份有限公司”，以下简称“本公司”或“公司”），初始成立是由 HONGDANIEL（澳大利亚）、王志成（中国）、王小明（中国）于 2007 年 8 月 31 日共同在中华人民共和国福建省厦门市投资成立的有限责任公司（中外合资企业）（留学生创业）。公司成立时注册资本为人民币 10,000.00 万元。经过历次变更，截至 2016 年 12 月 31 日，本公司注册资本和股本为人民币 20,535.00 万元。

2016 年 12 月 9 日，本公司经中国证券监督管理委员会《关于核准清源科技（厦门）股份有限公司首次公开发行股票的批复》（证监许可[2016]3052 号）文件核准，并经上海证券交易所同意，公司由主承销商中信建投证券股份有限公司采用网下向符合条件的投资者询价配售和网上向持有上海市场非限售 A 股股份市值的社会公众投资者定价发行相结合的方式发行人民币普通股（A 股）6,845 万股，每股面值为 1.00 元，变更后公司的股本为人民币 27,380.00 万元。

2025 年 4 月 28 日，本公司召开第五届董事会第七次会议，审议并通过《关于回购注销部分限制性股票的议案》，鉴于 2024 年度公司层面业绩考核目标未达成，经公司 2024 年第二次临时股东大会授权，公司董事会同意对已获授但尚未解除限售的 65.2640 万股限制性股票进行回购注销。注销后公司的股本为人民币 27,314.7360 万元。

2025 年 8 月 28 日，公司召开第五届董事会第九次会议，审议并通过《关于回购注销部分限制性股票的议案》，由于激励对象中有 3 名激励对象因离职而不再具备激励资格，经公司 2024 年第二次临时股东大会授权，公司董事会同意对已获授但尚未解除限售的 4.6260 万股限制性股票进行回购注销。注销后公司的股本为人民币 27,310.1100 万元。

经中国证券监督管理委员会《关于同意清源科技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（2025）163 号）同意，公司于 2025 年 4 月 8 日向不特定对象发行面值总额为人民币 5.00 亿元的可转换公司债券（债券简称：清源转债）。根据《清源科技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》的约定，“清源转债”自 2025 年 10 月 14 日起进入转股期。截至 2026 年 06 月 30 日，可转换公司债券持有人累计将面值人民币 6.80 万元的债券转换为公司 A 股普通股，共计转换 5,273 股，每股面值 1.00 元。转股后公司的股本为人民币 27,310.6373 万元。

本公司的法定代表人为 HONG DANIEL，住所位于厦门火炬高新区(翔安)产业区民安大道 1001 号、1003 号、1005 号、1007 号、1009 号。

本公司及其子公司（以下简称“本集团”）的主要经营业务范围：清洁能源产品的软件和硬件开发、技术引进、生产制造，并提供相关技术咨询与服务；清洁能源产品和节能产品的进出口和批发；清洁能源发电系统的集成设计、施工、维护及相关项目咨询与技术服务；电力工程、电力电控设备销售；对太阳能光伏发电项目的投资、开发、建设、管理和运营。

财务报表批准报出日：本财务报表业经本公司董事会于 2026 年 8 月 27 日决议批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。此外，本公司还按照中国证监会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定（2023 年修订）》披露有关财务信息。

2、持续经营

√适用 □不适用

本公司对自报告期末起 12 个月的持续经营能力进行了评估，未发现影响本公司持续经营能力的事项，本公司以持续经营为基础编制财务报表是合理的。

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

本公司下列重要会计政策、会计估计根据企业会计准则制定。未提及的业务按企业会计准则中相关会计政策执行。

1、 遵循企业会计准则的声明

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

2、 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、 营业周期

√适用 □不适用

本公司正常营业周期为一年。

4、 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币，境外(分)子公司按经营所处的主要经济环境中的货币为记账本位币。

5、 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	金额大于人民币 1,000 万元
应收款项本期坏账准备收回或转回金额重要的	金额大于人民币 1,000 万元
本期重要的应收款项核销	金额大于人民币 1,000 万元
账龄超过 1 年且金额重要的预付款项	金额大于人民币 1,000 万元
重要的账龄超过 1 年的应收股利	金额大于人民币 1,000 万元
重要的在建工程	发生额或余额超过人民币 1,500 万元
账龄超过 1 年的重要应付账款	金额大于人民币 1,000 万元
账龄超过 1 年的重要合同负债	金额大于人民币 1,000 万元
期末账龄超过 1 年的重要其他应付款	金额大于人民币 1,000 万元
重要的非全资子公司	资产总额超过人民币 1,500 万元
重要的承诺事项	公司重组、并购等事项且金额大于人民币 1,000 万元
重要的或有事项	极大可能产生或有义务的事项且金额大于人民币 1,000 万元

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) 同一控制下的企业合并

本公司在企业合并中取得的资产和负债，在合并日按取得被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。其中，对于被合并方与本公司在企业合并前采用的会计政策和会计期间不同的，基于重要性原则统一会计政策和会计期间，即按照本公司的会计政策和会计期间对被合并方资产、负债的账面价值进行调整。本公司在企业合并中取得的净资产账面价值与所支付对价的账面价值之间存在差额的，首先调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积（资本溢价或股本溢价）的余额不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

通过分步交易实现同一控制下企业合并的会计处理方法见本报告“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“7.控制的判断标准和合并财务报表的编制方法”章节。

（2）非同一控制下的企业合并

本公司在企业合并中取得的被购买方各项可辨认资产和负债，在购买日按其公允价值计量。其中，对于被购买方与本公司在企业合并前采用的会计政策和会计期间不同的，基于重要性原则统一会计政策和会计期间，即按照本公司的会计政策和会计期间对被购买方资产、负债的账面价值进行调整。本公司在购买日的合并成本大于企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债公允价值的差额，确认为商誉；如果合并成本小于企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债公允价值的差额，首先对合并成本以及在企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债的公允价值进行复核，经复核后合并成本仍小于取得的被购买方可辨认资产、负债公允价值的，其差额确认为合并当期损益。

通过分步交易实现非同一控制下企业合并的会计处理方法见本报告“第八节财务报告”——“五、

重要会计政策及会计估计”——“7.控制的判断标准和合并财务报表的编制方法”章节。

（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）控制的判断标准和合并范围的确定

控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。控制的定义包含三项基本要素：一是投资方拥有对被投资方的权力，二是因参与被投资方的相关活动而享有可变回报，三是有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。当本公司对被投资方的投资具备上述三要素时，表明本公司能够控制被投资方。

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定,不仅包括根据表决权（或类似表决权）本身或者结合其他安排确定的子公司，也包括基于一项或多项合同安排决定的结构化主体。

子公司是指被本公司控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及企业所控制的结构化主体等），结构化主体是指在确定其控制方时没有将表决权或类似权利作为决定性因素而设计的主体（注：有时也称为特殊目的主体）。

（2）合并财务报表的编制方法

本公司以自身和子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。

本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策和会计期间，反映企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

①合并母公司与子公司的资产、负债、所有者权益、收入、费用和现金流等项目。

②抵销母公司对子公司的长期股权投资与母公司在子公司所有者权益中所享有的份额。

③抵销母公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响。内部交易表明相关资产发生减值损失的，应当全额确认该部分损失。

④站在企业集团角度对特殊交易事项予以调整。

（3）报告期内增减子公司的处理

①增加子公司或业务

A.同一控制下企业合并增加的子公司或业务

（a）编制合并资产负债表时，调整合并资产负债表的期初数，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

（b）编制合并利润表时，将该子公司以及业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

(c) 编制合并现金流量表时, 将该子公司以及业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表, 同时对比较报表的相关项目进行调整, 视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

B. 非同一控制下企业合并增加的子公司或业务

(a) 编制合并资产负债表时, 不调整合并资产负债表的期初数。

(b) 编制合并利润表时, 将该子公司以及业务购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表。

(c) 编制合并现金流量表时, 将该子公司购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

② 处置子公司或业务

A. 编制合并资产负债表时, 不调整合并资产负债表的期初数。

B. 编制合并利润表时, 将该子公司以及业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表。

C. 编制合并现金流量表时将该子公司以及业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

(4) 合并抵销中的特殊考虑

① 子公司持有本公司的长期股权投资, 应当视为本公司的库存股, 作为所有者权益的减项, 在合并资产负债表中所有者权益项目下以“减: 库存股”项目列示。

子公司相互之间持有的长期股权投资, 比照本公司对子公司的股权投资的抵销方法, 将长期股权投资与其对应的子公司所有者权益中所享有的份额相互抵销。

② “专项储备”和“一般风险准备”项目由于既不属于实收资本(或股本)、资本公积, 也与留存收益、未分配利润不同, 在长期股权投资与子公司所有者权益相互抵销后, 按归属于母公司所有者的份额予以恢复。

③ 因抵销未实现内部销售损益导致合并资产负债表中资产、负债的账面价值与其在所属纳税主体的计税基础之间产生暂时性差异的, 在合并资产负债表中确认递延所得税资产或递延所得税负债, 同时调整合并利润表中的所得税费用, 但与直接计入所有者权益的交易或事项及企业合并相关的递延所得税除外。

④ 本公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益, 应当全额抵销“归属于母公司所有者的净利润”。子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益, 应当按照本公司对该子公司的分配比例在“归属于母公司所有者的净利润”和“少数股东损益”之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益, 应当按照本公司对出售方子公司的分配比例在“归属于母公司所有者的净利润”和“少数股东损益”之间分配抵销。

⑤ 子公司少数股东分担的当期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的, 其余额仍应当冲减少数股东权益。

(5) 特殊交易的会计处理

① 购买少数股东股权

本公司购买子公司少数股东拥有的子公司股权, 在个别财务报表中, 购买少数股权新取得的长期股权投资的投资成本按照所支付对价的公允价值计量。在合并财务报表中, 因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额, 应当调整资本公积(资本溢价或股本溢价), 资本公积不足冲减的, 依次冲减盈余公积和未分配利润。

② 通过多次交易分步取得子公司控制权的

A. 通过多次交易分步实现同一控制下企业合并

在合并日, 本公司在个别财务报表中, 根据合并后应享有的子公司净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额, 确定长期股权投资的初始投资成本; 初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日取得进一步股份新支付对价的账面价值之和的差额, 调整资本公积(资本溢价或股本溢价), 资本公积(资本溢价或股本溢价)不足冲减的, 依次冲减盈余公积和未分配利润。

在合并财务报表中, 合并方在合并中取得的被合并方的资产、负债, 除因会计政策和会计期间不同而进行的调整以外, 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（股本溢价/资本溢价），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、其他综合收益以及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。

B.通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并

在合并日，在个别财务报表中，按照原持有的长期股权投资的账面价值加上合并日新增投资成本之和，作为合并日长期股权投资的初始投资成本。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，购买日之前持有的被购买方股权被指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产的，公允价值与其账面价值之间的差额计入留存收益，该股权原计入其他综合收益的累计公允价值变动转出至留存收益；购买日之前持有的被购买方的股权作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或者权益法核算的长期股权投资的，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及权益法核算下的除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益在购买日采用与被投资方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，与其相关的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

③本公司处置对子公司长期股权投资但未丧失控制权

母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④本公司处置对子公司长期股权投资且丧失控制权

A.一次交易处置

本公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。

与原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。

B.多次交易分步处置

在合并财务报表中，应首先判断分步交易是否属于“一揽子交易”。

如果分步交易不属于“一揽子交易”的，在个别财务报表中，对丧失子公司控制权之前的各项交易，结转每一次处置股权相对应的长期股权投资的账面价值，所得价款与处置长期股权投资账面价值之间的差额计入当期投资收益；在合并财务报表中，应按照“母公司处置对子公司长期股权投资但未丧失控制权”的有关规定处理。

如果分步交易属于“一揽子交易”的，应当将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；在个别财务报表中，在丧失控制权之前的每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益；在合并财务报表中，对于丧失控制权之前的每一次交易，处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额应当确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

各项交易的条款、条件以及经济影响符合下列一种或多种情况的，通常将多次交易作为“一揽子交易”进行会计处理：

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

⑤因子公司的少数股东增资而稀释母公司拥有的股权比例

子公司的其他股东（少数股东）对子公司进行增资，由此稀释了母公司对子公司的股权比例。在合并财务报表中，按照增资前的母公司股权比例计算其在增资前子公司账面净资产中的份额，该份额与增资后按照母公司持股比例计算的在增资后子公司账面净资产份额之间的差额调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积（资本溢价或股本溢价）不足冲减的，调整留存收益。

8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

☐适用 ☒不适用

9、 现金及现金等价物的确定标准

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

10、 外币业务和外币报表折算

☒适用 ☐不适用

（1）外币交易时折算汇率的确定方法

本公司外币交易初始确认时采用交易发生日的即期汇率或采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率（以下简称即期汇率的近似汇率）折算为记账本位币。

（2）资产负债表日外币货币性项目的折算方法

在资产负债表日，对于外币货币性项目，采用资产负债表日的即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或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；对于以成本与可变现净值孰低计量的存货，在以外币购入存货并且该存货在资产负债表日的可变现净值以外币反映的情况下，先将可变现净值按资产负债表日即期汇率折算为记账本位币金额，再与以记账本位币反映的存货成本进行比较，从而确定该项存货的期末价值；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，对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额之间的差额计入当期损益，对于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，其折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额之间的差额计入其他综合收益。

（3）外币报表折算方法

对企业境外经营财务报表进行折算前先调整境外经营的会计期间和会计政策，使之与企业会计期间和会计政策相一致，再根据调整后会计政策及会计期间编制相应货币（记账本位币以外的货币）的财务报表，再按照以下方法对境外经营财务报表进行折算：

①资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。

②利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。

③外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。汇率变动对现金的影响额应当作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

④产生的外币财务报表折算差额，在编制合并财务报表时，在合并资产负债表中所有者权益项目下的“其他综合收益”项目列示。

处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中所有者权益项目下列示的、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

当本公司成为金融工具合同的一方时，确认相关的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（或其一部分）的现时义务已经解除的，终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本公司（借入方）与借出方之间签订协议，以承担新金融负债方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认原金融负债，并同时确认新金融负债。本公司对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，应当终止原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新的金融负债。

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。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款规定，在法规或市场惯例所确定的时间安排来交付金融资产。交易日，是指本公司承诺买入或卖出金融资产的日期。

（2）金融资产的分类与计量

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，将金融资产分类为：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当期损益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。除非本公司改变管理金融资产的业务模式，在此情形下，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。

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，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。因销售商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票据及应收账款，本公司则按照收入准则定义的交易价格进行初始计量。

金融资产的后续计量取决于其分类：

①以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，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。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其终止确认、按实际利率法摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，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是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；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。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。除减值损失或利得及汇兑损益确认为当期损益外，此类金融资产的公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入当期损益。但是采用实际利率法计算的该金融资产的相关利息收入计入当期损益。

本公司不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，仅将相关股利收入计入当期损益，公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入留存收益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

上述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金融资产之外的金融资产，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。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

（3）金融负债的分类与计量

本公司将金融负债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、低于市场利率贷款的贷款承诺及财务担保合同负债及以摊余成本计量的金融负债。

金融负债的后续计量取决于其分类：

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

该类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。初始确认后，对于该类金融负债以公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，产生的利得或损失（包括利息费用）计入当期损益。但本公司对指定为以

公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，由其自身信用风险变动引起的该金融负债公允价值的变动金额计入其他综合收益，当该金融负债终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得和损失应当从其他综合收益中转出，计入留存收益。

②贷款承诺及财务担保合同负债

贷款承诺是本公司向客户提供的一项在承诺期间内以既定的合同条款向客户发放贷款的承诺。贷款承诺按照预期信用损失模型计提减值损失。

财务担保合同指，当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求本公司向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。财务担保合同负债以按照依据金融工具的减值原则所确定的损失准备金额以及初始确认金额扣除按收入确认原则确定的累计摊销额后的余额孰高进行后续计量。

③以摊余成本计量的金融负债

初始确认后，对其他金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

除特殊情况外，金融负债与权益工具按照下列原则进行区分：

①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。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。

②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，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本公司须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或合同义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本公司自身权益工具的市场价格以外变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

（4）衍生金融工具及嵌入衍生工具

衍生金融工具以衍生交易合同签订当日的公允价值进行初始计量，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。

除现金流量套期中属于套期有效的部分计入其他综合收益并于被套期项目影响损益时转出计入当期损益之外，衍生工具公允价值变动而产生的利得或损失，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。如果该嵌入衍生工具在取得日或后续资产负债表日的公允价值无法单独计量，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）金融工具减值

本公司对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资、合同资产、租赁应收款、贷款承诺及财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

①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。其中，对于本公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，应按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

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。

于每个资产负债表日，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。

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、应收款项融资及合同资产，无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

A. 应收款项/合同资产

对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收票据、应收账款，其他应收款、应收款项融资、合同资产及长期应收款等单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的应收票据、应收账款、其他应收款、应收款项融资、合同资产及长期应收款或当单项金融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将应收票据、应收账款、其他应收款、应收款项融资、合同资产及长期应收款等划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

应收票据确定组合的依据如下：

应收票据组合 1 商业承兑汇票及供应链票据

应收票据组合 2 银行承兑汇票

对于划分为组合的应收票据，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。

应收账款确定组合的依据如下：

应收账款组合 1 应收海外客户款项

应收账款组合 2 应收国家电网公司及电力公司的款项

应收账款组合 3 应收其他客户款项

应收账款组合 4 应收合并范围内关联方款项

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。

其他应收款确定组合的依据如下：

其他应收款组合 1 应收利息

其他应收款组合 2 应收股利

其他应收款组合 3 应收其他款项

其他应收款组合 4 应收低风险类款项

其他应收款组合 5 应收合并范围内关联方款项

对于划分为组合的其他应收款，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，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。

应收款项融资确定组合的依据如下：

应收款项融资组合 1 应收票据组合

应收款项融资组合 2 应收账款组合

对于划分为组合的应收款项融资，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。

合同资产确定组合的依据如下：

合同资产组合 1 工程施工项目

合同资产组合 2 未到期质保金

对于划分为组合的合同资产，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，通过违约风险敞口与整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

B. 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。

②具有较低的信用风险

如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

③信用风险显著增加

本公司通过比较金融工具在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率与在初始确认时所确定的预计存续期内的违约概率，以确定金融工具预计存续期内发生违约概率的相对变化，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：

A. 信用风险变化所导致的内部价格指标是否发生显著变化；

B. 预期将导致债务人履行其偿债义务的能力是否发生显著变化的业务、财务或经济状况的不利变化；

C. 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化；

D. 作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量是否发生显著变化。这些变化预期将降低债务人按合同规定期限还款的经济动机或者影响违约概率；

E. 预期将降低债务人按合同约定期限还款的经济动机是否发生显著变化；

F. 借款合同的预期变更，包括预计违反合同的行为是否可能导致的合同义务的免除或修订、给予免息期、利率跳升、要求追加抵押品或担保或者对金融工具的合同框架做出其他变更；

G. 债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化；

H. 合同付款是否发生逾期超过（含）30 日。

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。

通常情况下，如果逾期超过 30 日，本公司确定金融工具的信用风险已经显著增加。除非本公司无需付出过多成本或努力即可获得合理且有依据的信息，证明虽然超过合同约定的付款期限 30 天，但信用风险自初始确认以来并未显著增加。

④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；债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；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；以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

⑤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。

⑥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。

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。

（6）金融资产转移

金融资产转移是指下列两种情形：

A. 将收取金融资产现金流量的合同权利转移给另一方；

B. 将金融资产整体或部分转移给另一方，但保留收取金融资产现金流量的合同权利，并承担将收取的现金流量支付给一个或多个收款方的合同义务。

①终止确认所转移的金融资产

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，或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，但放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产。

在判断是否已放弃对所转移金融资产的控制时，根据转入方出售该金融资产的实际能力。转入方能够单方面将转移的金融资产整体出售给不相关的第三方，且没有额外条件对此项出售加以限制的，则公司已放弃对该金融资产的控制。

本公司在判断金融资产转移是否满足金融资产终止确认条件时，注重金融资产转移的实质。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

A. 所转移金融资产的账面价值；

B. 因转移而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为根据《企业会计准则第 22 号-金融工具确认和计量》第十八条分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分（在此种情况下，所保留的服务资产视同继续确认金融资产的一部分）之间，按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

A. 终止确认部分在终止确认日的账面价值；

B. 终止确认部分的对价，与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为根据《企业会计准则第 22 号-金融工具确认和计量》第十八条分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产的情形）之和。

②继续涉入所转移的金融资产

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，且未放弃对该金融资产控制的，应当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。

继续涉入所转移金融资产的程度，是指企业承担的被转移金融资产价值变动风险或报酬的程度。

③继续确认所转移的金融资产

仍保留与所转移金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，应当继续确认所转移金融资产整体，并将收到的对价确认为一项金融负债。

该金融资产与确认的相关金融负债不得相互抵销。在随后的会计期间，企业应当继续确认该金融资产产生的收入（或利得）和该金融负债产生的费用（或损失）。

（7）金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债应当在资产负债表内分别列示，不得相互抵销。但同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

本公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；

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。

不满足终止确认条件的金融资产转移，转出方不得将已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

（8）金融工具公允价值的确定方法

公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。

本公司以主要市场的价格计量相关资产或负债的公允价值，不存在主要市场的，本公司以最有利市场的价格计量相关资产或负债的公允价值。本公司采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

主要市场，是指相关资产或负债交易量最大和交易活跃程度最高的市场；最有利市场，是指在考虑交易费用和运输费用后，能够以最高金额出售相关资产或者以最低金额转移相关负债的市场。

存在活跃市场的金融资产或金融负债，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。

以公允价值计量非金融资产的，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力。

①估值技术

本公司采用在当期情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，使用的估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。本公司使用与其中一种或多种估值技术相一致的方法计量公允价值，使用多种估值技术计量公允价值的，考虑各估值结果的合理性，选取在当期情况下最能代表公允价值的金额作为公允价值。

本公司在估值技术的应用中，优先使用相关可观察输入值，只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。可观察输入值，是指能够从市场数据中取得的输入值。该输入值反映了市场参与者在对相关资产或负债定价时所使用的假设。不可观察输入值，是指不能从市场数据中取得的输入值。该输入值根据可获得的市场参与者在对相关资产或负债定价时所使用假设的最佳信息取得。

②公允价值层次

本公司将公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次，并首先使用第一层次输入值，其次使用第二层次输入值，最后使用第三层次输入值。第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

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

具体详见本报告“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“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

具体详见本报告“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“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

具体详见本报告“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“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

具体详见本报告“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“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

具体详见本报告“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“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

具体详见本报告“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“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

具体详见本报告“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“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

具体详见本报告“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“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

具体详见本报告“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“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

具体详见本报告“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“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

具体详见本报告“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“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

具体详见本报告“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11.金融工具”。

16、 存货

√适用 □不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

√适用 □不适用

(1) 存货的分类

存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等，包括原材料、委托加工材料、半成品、库存商品、发出商品、合同履约成本、在建电站开发产品等。

(2) 发出存货的计价方法

本公司存货（除电站开发产品外）取得时按实际成本计价。原材料、半成品、库存商品、发出商品等存货发出时的成本按照加权平均法核算。

电站开发产品相关的存货包括在建电站开发产品和已完工电站开发产品。电站开发产品的成本包括设备、工程劳务及开发过程中的其他相关费用。电站开发产品发出时，采用个别计价法确定其实际成本。

(3) 存货的盘存制度

本公司存货采用永续盘存制，每年至少盘点一次，盘盈及盘亏金额计入当年度损益。

(4) 周转材料的摊销方法

①低值易耗品摊销方法：在领用时采用一次转销法。

②包装物的摊销方法：在领用时采用一次转销法。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

☒ 适用 ☐ 不适用

资产负债表日按成本与可变现净值孰低计量，存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。

在确定存货的可变现净值时，以取得的可靠证据为基础，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素。

①产成品、商品和用于出售的材料等直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值。为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，以合同价格作为其可变现净值的计量基础；如果持有存货的数量多于销售合同订购数量，超出部分的存货可变现净值以一般销售价格为计量基础。用于出售的材料等，以市场价格作为其可变现净值的计量基础。

②需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值。如果用其生产的产成品的可变现净值高于成本，则该材料按成本计量；如果材料价格的下降表明产成品的可变现净值低于成本，则该材料按可变现净值计量，按其差额计提存货跌价准备。

③本公司一般按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，按存货类别计提。

④资产负债表日如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，则减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备的金额内转回，转回的金额计入当期损益。

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

本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。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取的对价（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本报告“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11.金融工具”。

合同资产和合同负债在资产负债表中单独列示。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，净额为借方余额的，根据其流动性在“合同资产”或“其他非流动资产”项目中列示；净额为贷方余额的，根据其流动性在“合同负债”或“其他非流动负债”项目中列示。不同合同下的合同资产和合同负债不能相互抵销。

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

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法具体详见本报告“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“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

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法具体详见本报告“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“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

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法具体详见本报告“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“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

终止经营的认定标准和列报方法

☐适用 ☒不适用

19、 长期股权投资

☒适用 ☐不适用

本公司长期股权投资包括对被投资单位实施控制、重大影响的权益性投资。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）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，首先判断所有参与方或参与方组合是否集体控制该安排，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。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。

（2）初始投资成本确定

企业合并形成的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

A. 同一控制下的企业合并，合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益；

B. 同一控制下的企业合并，合并方以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益；

C. 非同一控制下的企业合并，以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确定为合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。合并方为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。

除企业合并形成的长期股权投资以外，其他方式取得的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

A. 以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投资成本。初始投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出；

B. 以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本；

C. 通过非货币性资产交换取得的长期股权投资，如果该项交换具有商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能可靠计量，则以换出资产的公允价值和相关税费作为初始投资成本，换出资产的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益；若非货币资产交换不同时具备上述两个条件，则按换出资产的账面价值和相关税费作为初始投资成本。

D. 通过债务重组取得的长期股权投资，以所放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本确定其入账价值，并将所放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，计入当期损益。

（3）后续计量及损益确认方法

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

①成本法

采用成本法核算的长期股权投资，追加或收回投资时调整长期股权投资的成本；被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益。

②权益法

按照权益法核算的长期股权投资，一般会计处理为：

本公司长期股权投资的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初始投资成本；长期股权投资的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，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

本公司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；本公司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所有者权益。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可辨认净资产的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，应按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益等。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

损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认。

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，按照原持有的股权投资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。原持有的股权投资分类为其他权益工具投资的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计利得或损失应当在改按权益法核算的当期从其他综合收益中转出，计入留存收益。

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，处置后的剩余股权改按公允价值计量，其在丧失共同控制或重大影响之日的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。

（4）减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业的投资，计提资产减值的方法见“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“27.长期资产减值”。

20、投资性房地产

不适用

21、固定资产

（1）确认条件

☒适用 ☐不适用

固定资产在同时满足下列条件时，按取得时的实际成本予以确认：

- ①与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业。
- ②该固定资产的成本能够可靠地计量。

固定资产发生的后续支出，符合固定资产确认条件的计入固定资产成本；不符合固定资产确认条件的在发生时计入当期损益。

（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	3~30 年	0~10	33.3-3
办公设备	年限平均法	3~5 年	0~10	33.3-18
机器设备	年限平均法	5~10 年	10.00	18-9
运输设备	年限平均法	4~10 年	0~10	25-9
光伏电站	年限平均法	10、20、25 年	10.00	3.6、4.5、9

22、在建工程

☒适用 ☐不适用

（1）在建工程以立项项目分类核算。

（2）在建工程结转为固定资产的标准和时点在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。包括建筑费用、机器设备原价、其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出以及在资产达到预定可使用状态之前为该项目专门借款所发生的借款费用及占用的一般借款发生的借款费用。本公司在工程安装或建设完成达到预定可使用状态时将在建工程转入固定资产。所建造的已达到预定可使用状态、但尚未办理竣工决算的固定资产，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

本公司各类别在建工程具体转固标准和时点：

类别	转固标准和时点
----	---------

房屋及建筑物	(1) 主体建设工程及配套工程已实质上完工；(2) 建设工程在达到预定设计要求，经勘察、设计、施工、监理等单位完成验收；(3) 经消防、国土、规划等外部部门验收；(4) 建设工程达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程实际造价按预估价值转入固定资产。
光伏电站	(1) 主体建设工程及配套工程已实质上完工；(2) 光伏电站已经并网发电；(3) 建设工程达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程实际造价按预估价值转入固定资产。
待安装设备	(1) 相关设备及其他配套设施已安装完毕；(2) 设备经过调试可在一段时间内保持正常稳定运行；(3) 生产设备能够在一段时间内稳定的产出合格产品；(4) 设备经过资产管理人员和使用人员验收。

23、 借款费用

☒ 适用 ☐ 不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则和资本化期间

本公司发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或生产的借款费用在同时满足下列条件时予以资本化计入相关资产成本：

- 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状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

其他的借款利息、折价或溢价和汇兑差额，计入发生当期的损益。

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，且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，停止其借款费用的资本化；以后发生的借款费用于发生当期确认为费用。

(2) 借款费用资本化率以及资本化金额的计算方法

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定为专门借款利息费用的资本化金额。

购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，一般借款应予资本化的利息金额按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，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

24、 生物资产

☐ 适用 ☒ 不适用

25、 油气资产

☐ 适用 ☒ 不适用

26、 无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

☒ 适用 ☐ 不适用

(1) 无形资产的计价方法

按取得时的实际成本入账。

(2) 无形资产使用寿命及摊销

①使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：

项目	预计使用寿命	依据
土地及土地使用权	无限期/50 年	境外土地所有权为永久寿命；境内土地使用权为法定使用年限
计算机软件	10 年	参考能为公司带来经济利益的期限确定使用寿命

每年年度终了，公司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。经复核，本期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

②无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。对于使用寿命不确定的无形资产，公司在每年年度终了对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果重新复核后仍为不确定的，于资产负债表日进行减值测试。

③无形资产的摊销

对于使用寿命有限的无形资产，本公司在取得时确定其使用寿命，在使用寿命内采用直线法系统合理摊销，摊销金额按受益项目计入当期损益或计入相关资产的成本。具体应摊销金额为其成本扣除预计残值后的金额。已计提减值准备的无形资产，还应扣除已计提的无形资产减值准备累计金额。使用寿命有限的无形资产，其残值视为零，但下列情况除外：有第三方承诺在无形资产使用寿命结束时购买该无形资产或可以根据活跃市场得到预计残值信息，并且该市场在无形资产使用寿命结束时很可能存在。

对使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。每年年度终了对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，估计其使用寿命并在预计使用年限内系统合理摊销。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

本公司将与开展研发活动直接相关的各项费用归集为研发支出，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、无形资产摊销费用、委托外部研究开发费用、其他费用等。

划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

①本公司将为进一步开发活动进行的资料及相关方面的准备活动作为研究阶段，无形资产研究阶段的支出在发生时计入当期损益。

②在本公司已完成研究阶段的工作后再进行的开发活动作为开发阶段。

27、 长期资产减值

√适用 □不适用

对子公司、联营企业的长期股权投资、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可使用状态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

长期待摊费用核算本公司已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。

本公司长期待摊费用在受益期内平均摊销，各项费用摊销的年限如下：

项目	摊销年限
租入的固定资产改良支出	按照合同剩余使用年限

29、 合同负债

√适用 □不适用

本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。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取的对价（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

合同资产和合同负债在资产负债表中单独列示。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，净额为借方余额的，根据其流动性在“合同资产”或“其他非流动资产”项目中列示；净额为贷方余额的，根据其流动性在“合同负债”或“其他非流动负债”项目中列示。不同合同下的合同资产和合同负债不能相互抵销。

30、 职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

①职工基本薪酬（工资、奖金、津贴、补贴）

本公司在职工为其提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益，其他会计准则要求或允许计入资产成本的除外。

②职工福利费

本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。

③医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及工会经费和职工教育经费

本公司为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为其提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

④短期带薪缺勤

本公司在职工提供服务从而增加了其未来享有的带薪缺勤权利时，确认与累积带薪缺勤相关的职工薪酬，并以累积未行使权利而增加的预期支付金额计量。本公司在职工实际发生缺勤的会计期间确认与非累积带薪缺勤相关的职工薪酬。

⑤短期利润分享计划

利润分享计划同时满足下列条件的，本公司确认相关的应付职工薪酬：

A.企业因过去事项导致现在具有支付职工薪酬的法定义务或推定义务；

B.因利润分享计划所产生的应付职工薪酬义务金额能够可靠估计。

(2) 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

①设定提存计划

本公司在职工为其提供服务的会计期间，将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。

根据设定提存计划，预期不会在职工提供相关服务的年度报告期结束后十二个月内支付全部应缴存金额的，本公司参照相应的折现率（根据资产负债表日与设定提存计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率确定），将全部应缴存金额以折现后的金额计量应付职工薪酬。

②设定受益计划**A.确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本**

根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等做出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的归属期间。本公司按照相应的折现率（根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率确定）将设定受益计划所产生的义务予以折现，以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本。

B.确认设定受益计划净负债或净资产

设定受益计划存在资产的，本公司将设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。

设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

C.确定应计入资产成本或当期损益的金额

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，除了其他会计准则要求或允许计入资产成本的当期服务成本之外，其他服务成本均计入当期损益。

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，均计入当期损益。

D.确定应计入其他综合收益的金额

重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动，包括：

（a）精算利得或损失，即由于精算假设和经验调整导致之前所计量的设定受益计划义务现值的增加或减少；

（b）计划资产回报，扣除包括在设定受益计划净负债或净资产的利息净额中的金额；

（c）资产上限影响的变动，扣除包括在设定受益计划净负债或净资产的利息净额中的金额。

上述重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动直接计入其他综合收益,并且在后续会计期间不允许转回至损益，在原设定受益计划终止时，本公司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：

①企业不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；

②企业确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月内不能完全支付的，参照相应的折现率（根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率确定）将辞退福利金额予以折现，以折现后的金额计量应付职工薪酬。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

①符合设定提存计划条件的

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，将全部应缴存金额以折现后的金额计量应付职工薪酬。

②符合设定受益计划条件的

在报告期末，本公司将其他长期职工福利产生的职工薪酬成本确认为下列组成部分：

A.服务成本；

B.其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额；

C.重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动。

为简化相关会计处理，上述项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

31、 预计负债

√适用 □不适用

(1) 预计负债的确认标准

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。

(2) 预计负债的计量方法

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。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

32、 股份支付

√适用 □不适用

(1) 股份支付的种类

本公司股份支付包括以现金结算的股份支付和以权益结算的股份支付。

(2) 权益工具公允价值的确定方法

①对于授予职工的股份，其公允价值按公司股份的市场价格计量，同时考虑授予股份所依据的条款和条件（不包括市场条件之外的可行权条件）进行调整。

②对于授予职工的股票期权，在许多情况下难以获得其市场价格。如果不存在条款和条件相似的交易期权，公司选择适用的期权定价模型估计所授予的期权的公允价值。

(3) 确认可行权权益工具最佳估计的依据

在等待期内每个资产负债表日，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，以作出可行权权益工具的最佳估计。

(4) 股份支付计划实施的会计处理

以现金结算的股份支付

①授予后立即可行权的以现金结算的股份支付，在授予日以本公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。并在结算前的每个资产负债表日和结算日对负债的公允价值重新计量，将其变动计入损益。

②完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日以对可行权情况的最佳估计为基础，按本公司承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用和相应的负债。

以权益结算的股份支付

①授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在授予日以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。

②完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入成本或费用和资本公积。

(5) 股份支付计划修改的会计处理

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。

(6) 股份支付计划终止的会计处理

如果在等待期内取消了所授予的权益工具或结算了所授予的权益工具（因未满足可行权条件而被取消的除外），本公司：

①将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本应在剩余等待期内确认的金额；

②在取消或结算时支付给职工的所有款项均作为权益的回购处理，回购支付的金额高于该权益工具在回购日公允价值的部分，计入当期费用。

本公司如果回购其职工已可行权的权益工具，冲减企业的所有者权益；回购支付的款项高于该权益工具在回购日公允价值的部分，计入当期损益。

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

收入是本公司在日常活动中形成的、会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。

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控制权时确认收入。取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

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。

交易价格是本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。在确定合同交易价格时，如果存在可变对价，本公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，并以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额计入交易价格。合同中如果存在重大融资成分，本公司将根据客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销，对于控制权转移与客户支付价款间隔未超过一年的，本公司不考虑其中的融资成分。

满足下列条件之一的，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，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司按照投入法（或产出法）确定提供服务的履约进度。当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，即客户已拥有了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。

质保义务

根据合同约定、法律规定等，本公司为所销售的商品、所建造的工程等提供质量保证。对于为向客户保证所销售的商品符合既定标准的保证类质量保证，本公司按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》进行会计处理。对于为向客户保证所销售的商品符合既定标准之外提供了一项单独服务的服务类质量保证，本公司将其作为一项单项履约义务，按照提供商品和服务类质量保证的单独售价的相对比例，将部分交易价格分摊至服务类质量保证，并在客户取得服务控制权时确认收入。在评估质量保证是否在向客户保证所销售商品符合既定标准之外提供了一项单独服务时，本公司考虑该质量保证是否为法定要求、质量保证期限以及本公司承诺履行任务的性质等因素。

主要责任人与代理人

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司是主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入。否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额应当按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

应付客户对价

合同中存在应付客户对价的，除非该对价是为了向客户取得其他可明确区分商品或服务的，本公司将该应付对价冲减交易价格，并在确认相关收入与支付（或承诺支付）客户对价二者孰晚的时点冲减当期收入。

客户未行使的合同权利

本公司向客户预收销售商品或服务款项的，首先将该款项确认为负债，待履行了相关履约义务时再转为收入。当本公司预收款项无需退回，且客户可能会放弃其全部或部分合同权利时，本公司预期将有权获得与客户所放弃的合同权利相关的金额的，按照客户行使合同权利的模式按比例将上述金额确认为收入；否则，本公司只有在客户要求履行剩余履约义务的可能性极低时，才将上述负债的相关余额转为收入。

合同变更

本公司与客户之间的建造合同发生合同变更时：

①如果合同变更增加了可明确区分的建造服务及合同价款，且新增合同价款反映了新增建造服务单独售价的，本公司将该合同变更作为一份单独的合同进行会计处理；

②如果合同变更不属于上述第①种情形，且在合同变更日已转让的建造服务与未转让的建造服务之间可明确区分的，本公司将其视为原合同终止，同时，将原合同未履约部分与合同变更部分合并为新合同进行会计处理；

③如果合同变更不属于上述第①种情形，且在合同变更日已转让的建造服务与未转让的建造服务之间不可明确区分，本公司将该合同变更部分作为原合同的组成部分进行会计处理，由此产生的对已确认收入的影响，在合同变更日调整当期收入。

(2) 具体方法

本公司收入确认的具体方法如下：

①商品销售合同

本公司与客户之间的销售商品合同包含转让光伏支架、光伏电力电子产品的履约义务，属于在某一时点履行履约义务。

内销产品收入确认需满足以下条件：本公司已根据合同约定将产品交付给客户且客户已接受该商品，已经收回货款或取得了收款凭证且相关的经济利益很可能流入时，即在客户取得相关商品的控制权时确认；

外销产品收入确认分以下不同方式：

A、FOB、EXW 方式 公司根据销售合同或订单，货物已装船并发出，取得货运提单、报关单等单据；同时，产品出口收入货款金额已经确定，款项已收讫或预计可以收回，确认销售收入。

B、CIF、CFR 方式 公司根据销售合同或订单，货物已装船发出并到达约定目的港，取得货运提单、报关单、保险单及运费单等单据；同时，产品出口收入货款金额已经确定，款项已收讫或预计可以收回，确认销售收入。

C、DDP、DDU 方式

公司根据与客户签订的出口销售协议的规定，完成相关产品生产，经检验合格后向海关报关出口，运送至进口国指定地点并于客户签收后确认收入。

境外子公司当地销售：根据与客户签订的销售合同或订单要求，将货物发给客户并经客户签收；同时，收入货款金额已经确定，款项已收讫或预计可以收回，公司确认相应销售收入。

②光伏电站发电业务

本公司光伏电站的开发建设采用项目公司运作。收入确认原则具体为：**A.公司自持的分布式光伏电站投入运营之后，客户自发自用的收入确认原则为：**每月月底按抄表电量数额并经公司与用电客户双方确认及合同约定的电价确认电费收入；**全额上网收入确认原则和地面光伏电站一致。****B.公司自持的地面光伏电站投入运营之后，收入确认原则为：**每月月底按当地供电局出具的电费结算单中的抄表电量数额及批复的电价确认电费收入。

③光伏电站工程业务

本公司光伏电站工程业务属于在某一时刻履行的履约义务，在电站建造完工并达到并网发电条件时确认收入。

④光伏电站转让业务

本公司光伏电站的开发建设采用项目公司运作。本公司与客户签订有关光伏电站转让合同，将有关的光伏电站资产移交给买方，经客户验收并确认移交，客户已对光伏电站拥有运营、财务、人事等实际控制权，并且与交易相关的经济利益能够流入公司，光伏电站所有权上的主要风险和报酬已转移，光伏电站的法定所有权已转移，本公司确认光伏电站转让收入并将相关光伏电站成本转入营业成本。

(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

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，在同时满足下列条件时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。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

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；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司将其在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司将对于超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失，并进一步考虑是否应计提亏损合同有关的预计负债：

①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。

上述资产减值准备后续发生转回的，转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“存货”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“其他流动资产”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

36、 政府补助

√适用 □不适用

（1）政府补助的确认

政府补助同时满足下列条件的，才能予以确认：

- ①本公司能够满足政府补助所附条件；
- ②本公司能够收到政府补助。

（2）政府补助的计量

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额 1 元计量。

（3）政府补助的会计处理

①与资产相关的政府补助

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划分为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助确认为递延收益，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。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

②与收益相关的政府补助

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，分情况按照以下规定进行会计处理：

用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益；

用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

与本公司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。与本公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

③政策性优惠贷款贴息

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

财政将贴息资金直接拨付给本公司，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

④政府补助退回

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。

37、 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

本公司通常根据资产与负债在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将应纳税暂时性差异或可抵扣暂时性差异对所得税的影响额确认和计量为递延所得税负债或递延所得税资产。本公司不对递延所得税资产和递延所得税负债进行折现。

（1）递延所得税资产的确认

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，其对所得税的影响额按预计转回期间的所得税税率计算，并将该影响额确认为递延所得税资产，但是以本公司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。

同时具有下列特征的交易或事项中因资产或负债的初始确认所产生的可抵扣暂时性差异对所得税的影响额不确认为递延所得税资产：

A. 该项交易不是企业合并；

B.交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）。

本公司对与子公司、联营公司及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列两项条件的，其对所得税的影响额（才能）确认为递延所得税资产：

A.暂时性差异在可预见的未来很可能转回；

B.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，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前期间未确认的递延所得税资产。

在资产负债表日，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。

（2）递延所得税负债的确认

本公司所有应纳税暂时性差异均按预计转回期间的所得税税率计量对所得税的影响，并将该影响额确认为递延所得税负债，但下列情况的除外：

①因下列交易或事项中产生的应纳税暂时性差异对所得税的影响不确认为递延所得税负债：

A.商誉的初始确认；

B.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或可抵扣亏损。

②本公司对与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，其对所得税的影响额一般确认为递延所得税负债，但同时满足以下两项条件的除外：

A.本公司能够控制暂时性差异转回的时间；

B.该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

（3）特定交易或事项所涉及的递延所得税负债或资产的确认

①与企业合并相关的递延所得税负债或资产

非同一控制下企业合并产生的应纳税暂时性差异或可抵扣暂时性差异，在确认递延所得税负债或递延所得税资产的同时，相关的递延所得税费用（或收益），通常调整企业合并中所确认的商誉。

②直接计入所有者权益的项目

与直接计入所有者权益的交易或者事项相关的当期所得税和递延所得税，计入所有者权益。暂时性差异对所得税的影响计入所有者权益的交易或事项包括：其他债权投资公允价值变动等形成的其他综合收益、会计政策变更采用追溯调整法或对前期（重要）会计差错更正差异追溯重述法调整期初留存收益、同时包含负债成份及权益成份的混合金融工具在初始确认时计入所有者权益等。

③可弥补亏损和税款抵减

A.本公司自身经营产生的可弥补亏损以及税款抵减

可抵扣亏损是指按照税法规定计算确定的准予用以后年度的应纳税所得额弥补的亏损。对于按照税法规定可以结转以后年度的未弥补亏损（可抵扣亏损）和税款抵减，视同可抵扣暂时性差异处理。在预计可利用可弥补亏损或税款抵减的未来期间内很可能取得足够的应纳税所得额时，以很可能取得的应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产，同时减少当期利润表中的所得税费用。

B.因企业合并而形成的可弥补的被合并企业的未弥补亏损

在企业合并中，本公司取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日不符合递延所得税资产确认条件的，不予以确认。购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产，计入当期损益。

④合并抵销形成的暂时性差异

本公司在编制合并财务报表时，因抵销未实现内部销售损益导致合并资产负债表中资产、负债的账面价值与其在所属纳税主体的计税基础之间产生暂时性差异的，在合并资产负债表中确认递延所得税资产或递延所得税负债，同时调整合并利润表中的所得税费用，但与直接计入所有者权益的交易或事项及企业合并相关的递延所得税除外。

⑤以权益结算的股份支付

如果税法规定与股份支付相关的支出允许税前扣除，在按照会计准则规定确认成本费用的期间内，本公司根据会计期末取得信息估计可税前扣除的金额计算确定其计税基础及由此产生的暂时性差异，符合确认条件的情况下确认相关的递延所得税。其中预计未来期间可税前扣除的金额超过按照会计准则规定确认的与股份支付相关的成本费用，超过部分的所得税影响应直接计入所有者权益。

(4) 递延所得税资产和递延所得税负债以净额列示的依据

本公司在同时满足下列条件时，将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示：

本公司拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；

递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

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，本公司将租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值低于 4 万元的租赁认定为低价值资产租赁。本公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。

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

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

①使用权资产

使用权资产，是指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；

承租人发生的初始直接费用；

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。本公司按照预计负债的确认标准和计量方法对该成本进行确认和计量，详见本报告“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“31.预计负债”。前述成本属于为生产存货而发生的将计入存货成本。

使用权资产折旧采用年限平均法分类计提。对于能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内，根据使用权资产类别和预计净残值率确定折旧率；对于无法合理确定租赁期届满时将会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，根据使用权资产类别确定折旧率。

②租赁负债

租赁负债应当按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括以下五项内容：

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；

根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项。

计算租赁付款额现值时采用租赁内含利率作为折现率，无法确定租赁内含利率的，采用公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额与其现值之间的差额作为未确认融资费用，在租赁期各个

期间内按照确认租赁付款额现值的折现率确认利息费用，并计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。

租赁变更的会计处理

①租赁变更作为一项单独租赁

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：**A.**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；**B.**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。

②租赁变更未作为一项单独租赁

A. 本公司作为承租人

在租赁变更生效日，本公司重新确定租赁期，并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时，采用剩余租赁期间的租赁内含利率作为折现率；无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，采用租赁变更生效日的增量借款利率作为折现率。

就上述租赁负债调整的影响，区分以下情形进行会计处理：

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，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，相应调整使用权资产的账面价值。

B. 本公司作为出租人

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。

融资租赁的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：如果租赁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；如果租赁变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照关于修改或重新议定合同的规定进行会计处理。

售后租回

本公司按照“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“34.收入”的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

本公司作为买方（出租人）

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产，并按照本报告“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11.金融工具”对该金融资产进行会计处理。该资产转让属于销售的，本公司根据其他适用的企业会计准则对资产购买进行会计处理，并对资产出租进行会计处理。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

☒适用 ☐不适用

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

①经营租赁

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

②融资租赁

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

本公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

(5) 租赁变更的会计处理

①租赁变更作为一项单独租赁

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：**A.**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；**B.**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。

②租赁变更未作为一项单独租赁

本公司作为出租人

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。

融资租赁的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：如果租赁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；如果租赁变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照关于修改或重新议定合同的规定进行会计处理。

售后租回

本公司按照“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“34.收入”的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

本公司作为买方（出租人）

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产，并按照本报告“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11.金融工具”对该金融资产进行会计处理。该资产转让属于销售的，本公司根据其他适用的企业会计准则对资产购买进行会计处理，并对资产出租进行会计处理。

39、其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

(1) 安全生产费用

本公司的电站子公司根据有关规定，以上一年度营业收入为依据，采取超额累退方式提取本年度安全生产费用。

安全生产费用于提取时计入相关产品的成本或当期损益，同时计入“专项储备”科目。

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

(2) 回购公司股份

本公司按法定程序报经批准采用收购本公司股票方式减资的，按注销股票面值总额减少股本，购回股票支付的价款（含交易费用）与股票面值的差额调整所有者权益，超过面值总额的部分，依次冲减资本公积（股本溢价）、盈余公积和未分配利润；低于面值总额的，低于面值总额的部分增加资本公积（股本溢价）。

公司回购的股份在注销或者转让之前，作为库存股管理，回购股份的全部支出转作库存股成本。

库存股转让时，转让收入高于库存股成本的部分，增加资本公积（股本溢价）；低于库存股成本的部分，依次冲减资本公积（股本溢价）、盈余公积、未分配利润。

(3) 限制性股票

股权激励计划中，本公司授予被激励对象限制性股票，被激励对象先认购股票，如果后续未达到股权激励计划规定的解锁条件，则本公司按照事先约定的价格回购股票。向职工发行的限制

性股票按有关规定履行了注册登记等增资手续的，在授予日，本公司根据收到的职工缴纳的认股款确认股本和资本公积（股本溢价）；同时就回购义务确认库存股和其他应付款。

（4）重大会计判断和估计

本公司根据历史经验和其他因素，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：

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

（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

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	应税收入	13%，9%，6%，3%
海外子公司增值税	应税收入	20%，19%，10%，7%
澳大利亚商品服务税	销售货物和提供服务的价格	10%
英国商品服务税	销售货物和提供服务的价格	20%
城市维护建设税	应纳流转税额	1%，5%，7%
教育费附加	应交流转税额	3%
地方教育附加	应交流转税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	说明

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

不适用

说明：除享受优惠税率的公司外，本公司及境内子公司本期企业所得税税率为 25%。境外注册的子公司按当地的税率及税收政策缴纳企业所得税。

2、税收优惠

√适用 □不适用

(1) 本公司于 2025 年 12 月 8 日被厦门市科学技术局、厦门市财政局、国家税务总局厦门市税务局认定为高新技术企业，证书编号：GR202535100729，享受企业所得税税率为 15% 的优惠政策，税收优惠期为三年，期限为 2025 年至 2027 年。

(2) 本集团从事的光伏电站发电业务，属于国家重点扶持的公共基础设施项目中由政府投资主管部门核准的太阳能发电项目，故符合享受国家企业所得税相关优惠政策，即“三免三减半”，具体税收优惠如下：

单位名称	免税年度	减半年度
江门市清阳新能源有限公司	2021、2022、2023	2024、2025、2026
威海市新清阳新能源工程有限公司	2022、2023、2024	2025、2026、2027
清阳海圣（厦门）新能源有限公司	2022、2023、2024	2025、2026、2027
清阳海欣（厦门）新能源有限公司	2022、2023、2024	2025、2026、2027
青岛苏莱光伏科技有限公司	2023、2024、2025	2026、2027、2028
上饶市清安新能源有限公司	2023、2024、2025	2026、2027、2028
泉州清源安扬新能源有限公司	2023、2024、2025	2026、2027、2028
滁州天荣新能源有限公司	2024、2025、2026	2027、2028、2029
长沙清源清安新能源有限公司	2024、2025、2026	2027、2028、2029
南京清源博西新能源有限公司	2024、2025、2026	2027、2028、2029
济宁清源新能源开发有限公司	2024、2025、2026	2027、2028、2029
苏州润赫能源科技有限公司	2024、2025、2026	2027、2028、2029
德州清源新能源有限公司	2024、2025、2026	2027、2028、2029
潮鸣（泰州）新能源科技有限公司	2025、2026、2027	2028、2029、2030
南通嘉灿光伏科技有限公司	2025、2026、2027	2028、2029、2030
蚌埠清源新能源有限公司	2025、2026、2027	2028、2029、2030
杭州晶电新能源有限公司	2025、2026、2027	2028、2029、2030
无锡腾赫能源科技有限公司	2025、2026、2027	2028、2029、2030
合肥协晖新能源有限公司	2025、2026、2027	2028、2029、2030
武汉清源虹阳新能源有限公司	2025、2026、2027	2028、2029、2030
惠州清源新能源有限公司	2025、2026、2027	2028、2029、2030
宿迁市君宇光伏科技有限公司	2025、2026、2027	2028、2029、2030
庐江县清晖新能源有限公司	2025、2026、2027	2028、2029、2030

(3) 根据财政部、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》（2023 年第 12 号）规定，清源海西(厦门)新能源投资有限公司、新斯瓦特（天津）新能源科技有限公司、舞钢市卓邦新能源科技有限公司、淄博昱泰光伏太阳能科技有限公司、政和县清阳新能源有限公司、清源海阳（厦门）新能源有限公司、包头市清源易捷光伏科技有限公司、苏州戎伏新能源科技有限公司、漳州卓源新能源开发有限公司、天津市瑞宜光伏发电有限公司、中卫市闽阳新能源有限公司、丰县万海新能源有限公司和江门市清阳新能源有限公司享受小微企业普惠性税收减免政策。本年应纳税所得额减按 25% 计算，并按 20% 的税率缴纳企业所得税。

(4) 根据财政部税务总局颁布《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财税〔2020〕23 号), 自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日, 对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。皮山县清源新能源有限公司享受上述鼓励类产业企业 15% 企业所得税优惠政策。

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	36,922.47	37,934.48
银行存款	473,240,300.42	221,942,830.68
其他货币资金	91,285,461.75	156,480,438.34
存放财务公司存款		
合计	564,562,684.64	378,461,203.50
其中: 存放在境外的款项总额	103,124,253.19	96,158,101.31

其他说明

其他货币资金期末余额 91,285,461.75 元, 系银行承兑汇票保证金、保函保证金、贷款保证金等, 因不能随时用于支付, 该部分存款不作为现金流量表中的现金和现金等价物。除此之外, 期末货币资金中无其他因抵押、质押或冻结等对使用有限制、有潜在回收风险的款项。

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	2,704,620.69	40,504,954.27	/
其中:			
衍生金融资产	2,704,620.69	503,120.94	/
收益凭证	0.00	40,001,833.33	/
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
其中:			
合计	2,704,620.69	40,504,954.27	/

其他说明:

☐ 适用 ☒ 不适用

3、衍生金融资产

☐ 适用 ☒ 不适用

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

☒ 适用 ☐ 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	3,549,751.15	23,884,608.80
商业承兑票据	47,482,489.65	60,504,870.07
合计	51,032,240.80	84,389,478.87

(2) 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		112,550.00
商业承兑票据		35,788,308.52
合计		35,900,858.52

(4) 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	53,794,477.10	100.00	2,762,236.30	5.13	51,032,240.80	88,479,167.22	100.00	4,089,688.35	4.62	84,389,478.87
其中：										
组合 1 商业承兑汇票	50,244,725.95	93.40	2,762,236.30	5.50	47,482,489.65	64,594,558.42	73.01	4,089,688.35	6.33	60,504,870.07
组合 2 银行承兑汇票	3,549,751.15	6.60			3,549,751.15	23,884,608.80	26.99			23,884,608.80
合计	53,794,477.10	/	2,762,236.30	/	51,032,240.80	88,479,167.22	/	4,089,688.35	/	84,389,478.87

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：组合 1 商业承兑汇票

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	45,244,725.95	2,262,236.30	5.00
1-2 年	5,000,000.00	500,000.00	10.00
合计	50,244,725.95	2,762,236.30	5.5

按组合计提坏账准备的说明

☒ 适用 ☐ 不适用

无

组合计提项目：组合 2 银行承兑汇票

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	3,549,751.15	0.00	0.00
合计	3,549,751.15	0.00	0.00

按组合计提坏账准备的说明

☒ 适用 ☐ 不适用

按组合 2 计提坏账准备：于 2026 年 06 月 30 日，本公司按照整个存续期预期信用损失计量银行承兑汇票坏账准备。本公司认为所持有的银行承兑汇票不存在重大的信用风险，不会因银行或其他出票人违约而产生重大损失。

按组合计提坏账准备的确认标准及说明见本报告“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11.金融工具”。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐ 适用 ☒ 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

(5) 坏账准备的情况

☒ 适用 ☐ 不适用

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	
商业承兑汇票	4,089,688.35		1,327,452.05			2,762,236.30
合计	4,089,688.35		1,327,452.05			2,762,236.30

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）	665,157,012.62	805,788,355.32
1 年以内	665,157,012.62	805,788,355.32
1 至 2 年	320,169,558.49	159,170,989.10
2 至 3 年	98,966,388.90	52,284,443.42
3 年以上	63,567,020.47	53,985,058.89
合计	1,147,859,980.48	1,071,228,846.73

(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	10,673,867.02	0.93	10,673,867.02	100.00		10,673,867.02	1.00	10,673,867.02	100.00	
其中：										
客户一	10,673,867.02	100.00	10,673,867.02	100.00		10,673,867.02	1.00	10,673,867.02	100.00	
按组合计提坏账准备	1,137,186,113.46	99.07	89,684,031.39	7.89	1,047,502,082.07	1,060,554,979.71	99.00	69,672,539.00	6.57	990,882,440.71
其中：										
组合 1（海外客户组合）	270,836,116.65	23.82	15,418,964.79	5.69	255,417,151.86	174,113,815.26	16.25	11,040,128.74	6.34	163,073,686.52
组合 2（应收国家电网公司及电力公司款项）	239,301,870.81	21.04	11,366,838.85	4.75	227,935,031.96	217,861,061.43	20.34	10,348,400.47	4.75	207,512,660.96
组合 3（应收其他客户）	627,048,126.00	55.14	62,898,227.75	10.03	564,149,898.25	668,580,103.02	62.41	48,284,009.79	7.22	620,296,093.23
合计	1,147,859,980.48	100.00	100,357,898.41	8.74	1,047,502,082.07	1,071,228,846.73	100.00	80,346,406.02	7.50	990,882,440.71

按单项计提坏账准备：
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由

客户一	10,673,867.02	10,673,867.02	100.00	预计无法收回
合计	10,673,867.02	10,673,867.02	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

具体详见本报告“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11.金融工具”。

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：组合 1（海外客户组）

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	259,678,909.59	4,261,757.73	1.64
1-2 年	9,001,773.62	9,001,773.62	100.00
2-3 年	550,327.81	550,327.81	100.00
3 年以上	1,605,105.63	1,605,105.63	100.00
合计	270,836,116.65	15,418,964.79	5.69

按组合计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

具体详见本报告“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11.金融工具”。

组合计提项目：组合 2（应收国家电网公司及电力公司款项）

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	59,584,280.68	2,830,253.34	4.75
1-2 年	63,165,977.28	3,000,383.92	4.75
2-3 年	73,693,226.76	3,500,428.26	4.75
3 年以上	42,858,386.09	2,035,773.33	4.75
合计	239,301,870.81	11,366,838.85	4.75

按组合计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

具体详见本报告“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11.金融工具”。

组合计提项目：组合 3（应收其他客户）

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	345,648,284.93	17,282,414.30	5.00
1-2 年	248,247,345.01	24,824,734.50	10.00
2-3 年	24,722,834.33	12,361,417.22	50.00
3 年以上	8,429,661.73	8,429,661.73	100.00
合计	627,048,126.00	62,898,227.75	10.03

按组合计提坏账准备的说明：
☒适用 ☐不适用
具体详见本报告“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11.金融工具”。

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	10,673,867.02					10,673,867.02
按组合计提坏账准备	69,672,539.00	20,310,342.19			-298,849.80	89,684,031.39
合计	80,346,406.02	20,310,342.19			-298,849.80	100,357,898.41

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
☐适用 ☒不适用

其他说明：
无

(4) 本期实际核销的应收账款情况
☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况
☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：
☐适用 ☒不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
客户一	104,096,463.63		104,096,463.63	8.79	4,944,582.01

客户二	80,708,956.40		80,708,956.40	6.81	7,995,141.14
客户三	66,775,721.69		66,775,721.69	5.64	4,898,330.82
客户四	53,382,320.87		53,382,320.87	4.51	2,669,116.04
客户五	50,357,073.66		50,357,073.66	4.25	121,795.24
合计	355,320,536.25		355,320,536.25	30.00	20,628,965.25

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
已完工未结算资产	34,305,128.61	6,435,770.00	27,869,358.61	45,852,351.83	3,040,562.13	42,811,789.70
未到期的质保金	2,319,466.80	115,973.34	2,203,493.46	1,929,626.61	96,481.33	1,833,145.28
合计	36,624,595.41	6,551,743.34	30,072,852.07	47,781,978.44	3,137,043.46	44,644,934.98

(2) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	36,624,595.41	100.00	6,551,743.34	17.89	30,072,852.07	47,781,978.44	100.00	3,137,043.46	6.57	44,644,934.98
其中：										

账龄组合	36,624,595.41	100.00	6,551,743.34	17.89	30,072,852.07	47,781,978.44	100.00	3,137,043.46	6.57	44,644,934.98
合计	36,624,595.41	100.00	6,551,743.34	17.89	30,072,852.07	47,781,978.44	100.00	3,137,043.46	6.57	44,644,934.98

按单项计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明:

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☒适用 ☐不适用

组合计提项目: 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 (%)
账龄组合	36,624,595.41	6,551,743.34	17.89
合计	36,624,595.41	6,551,743.34	17.89

按组合计提坏账准备的说明

☒适用 ☐不适用

具体详见本报告“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11.金融工具”。

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
		计提	收回或转回	转销/核销	其他变动		
减值准备	3,137,043.46	3,414,699.88				6,551,743.34	
合计	3,137,043.46	3,414,699.88				6,551,743.34	/

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
应收票据组合	2,193,410.04	20,852,183.64
合计	2,193,410.04	20,852,183.64

(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	68,710,434.88	
合计	68,710,434.88	

(4) 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	2,193,410.04	100.00			2,193,410.04	20,852,183.64	100.00			20,852,183.64
其中：										

应收票 据组合	2,193,410. 04	100.0 0			2,193 ,410. 04	20,852, 183.64	100. 00			20,852,1 83.64
合计	2,193,410. 04	/		/	2,193 ,410. 04	20,852, 183.64	/		/	20,852,1 83.64

按单项计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明:

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☒适用 ☐不适用

组合计提项目: 应收票据组合

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 (%)
应收票据组合	2,193,410.04		
合计	2,193,410.04		

按组合计提坏账准备的说明

☒适用 ☐不适用

银行承兑汇票不计提

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明:

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

无

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明:

☐适用 ☒不适用

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况:

□适用 √不适用

(8) 其他说明:

□适用 √不适用

8、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	88,022,318.14	89.97	35,254,318.80	89.27
1 至 2 年	5,572,778.29	5.70	406,725.31	1.03
2 至 3 年	776,552.27	0.79	2,761,577.65	6.99
3 年以上	3,464,542.49	3.54	1,071,843.85	2.71
合计	97,836,191.19	100.00	39,494,465.61	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	30,112,375.75	30.78
第二名	13,051,421.49	13.34
第三名	10,246,265.26	10.47
第四名	5,074,829.41	5.19
第五名	4,506,507.12	4.61
合计	62,991,399.03	64.39

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	200,000.00	2,800,000.00
其他应收款	27,377,497.60	14,918,554.00
合计	27,577,497.60	17,718,554.00

其他说明:

☐适用 ☒不适用

应收利息

(1) 应收利息分类

☐适用 ☒不适用

(2) 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

不适用

(6) 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(7) 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
泉州中清阳新能源有限公司	0.00	200,000.00
南安市中品阳新能源有限公司	0.00	200,000.00
南安市中威阳新能源有限公司	0.00	200,000.00
泉州在源新能源科技有限公司	200,000.00	200,000.00
南安市新科阳新能源有限公司	0.00	2,000,000.00
合计	200,000.00	2,800,000.00

(8) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(9) 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

(10) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(11) 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：

不适用

(12) 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

(13) 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）	17,997,724.97	6,728,455.86
1 年以内	17,997,724.97	6,728,455.86
1 至 2 年	5,026,231.37	4,873,383.40
2 至 3 年	1,886,350.00	158,302.46
3 年以上	17,797,450.22	24,394,249.58
合计	42,707,756.56	36,154,391.30

(14) 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
资金往来款	6,552,511.50	10,318,998.46
出口退税款	63,541.17	67,373.06
代垫款	2,948,880.66	3,182,385.94
电站股权转让款	0.00	4,991,487.44
押金保证金	18,041,279.67	15,537,985.63
员工备用金	519,750.20	443,363.62
其他	14,581,793.36	1,612,797.15
电站保险赔偿款	0.00	0.00
合计	42,707,756.56	36,154,391.30

(15) 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	14,744,350.30	0.00	6,491,487.00	21,235,837.30
2026年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回	1,089,679.24			1,089,679.24
本期转销				
本期核销	4,812,071.43			4,812,071.43
其他变动	-3,827.67			-3,827.67
2026年6月30日余额	8,838,771.96	0.00	6,491,487.00	15,330,258.96

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

(16) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

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

(17) 本期实际核销的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	4,812,071.43

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

(18) 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
中卫清银源星太阳能有限责任公司	2,750,000.00	6.44	资金往来款	3 年以上	2,750,000.00
中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司	2,541,398.00	5.95	押金保证金	1 年 以 内 ： 759,680.00 元； 1-2 年： 991,158.00 元； 2-3 年： 790,560.00 元	395,280.00
吉风科技有限公司	2,178,950.00	5.10	押金保证金	3 年以上	2,178,950.00
北京中科信电子装备有限公司	2,082,537.00	4.88	资金往来款	3 年以上	2,082,537.00
德莎国际货运代理（深圳）有限公司 厦门分公司	1,561,508.07	3.66	其他	1 年以内	-
合计	11,114,393.07	26.03	/	/	7,406,767.00

(19) 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	33,230,593.77	384,046.32	32,846,547.45	28,094,303.09	1,015,972.17	27,078,330.92
在产品						
库存商品	189,304,138.45	4,085,684.21	185,218,454.24	106,682,741.34	5,297,954.93	101,384,786.41
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本	20,778,717.77		20,778,717.77	1,342,118.74		1,342,118.74
半成品	4,687,315.00		4,687,315.00	5,975,680.71	203,912.08	5,771,768.63
委托加工物资	85,395.59		85,395.59	34,749,847.82	1,855,102.99	32,894,744.83
发出商品	16,930,928.32		16,930,928.32	5,562,481.10		5,562,481.10
在建电站开发产品	38,302,255.05	1,189,850.38	37,112,404.67	34,920,890.94	1,224,333.14	33,696,557.80
在途物资	6,436,881.13		6,436,881.13	26,264,289.13		26,264,289.13
合计	309,756,225.08	5,659,580.91	304,096,644.17	243,592,352.87	9,597,275.31	233,995,077.56

(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	1,015,972.17	-180,329.18		451,596.67		384,046.32
在产品						
库存商品	5,297,954.93	-784,008.81	380,163.68	808,425.59		4,085,684.21
周转材料						

消耗性生物资产						
合同履约成本						
委托加工物资	1,855,102.99	- 1,855,102.99				
在建电站开发产品	1,224,333.14		0.00	34,482.76		1,189,850.38
半成品	203,912.08	-203,912.08				
合计	9,597,275.31	- 3,023,353.06	380,163.68	1,294,505.02		5,659,580.91

本期转回或转销存货跌价准备的原因
☐适用 ☒不适用

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

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
不适用

13、 其他流动资产
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

合同取得成本		
应收退货成本		
补偿性资产		
增值税借方余额重分类	87,044,289.32	81,322,299.49
预缴所得税	8,509,942.55	13,819,466.30
发行债券中介费		0.00
待摊费用	7,169,120.28	5,353,788.34
大额存单	0.00	80,569,333.33
其他		
合计	102,723,352.15	181,064,887.46

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

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：

不适用

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：

不适用

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

(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

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、合营企业												
小计												
二、联营企业												
泉州中清阳新能源有 限公司	6,375,053. 19				486,176.60						6,861,229 .79	
Kabushiki Kaisha GAIA POWER	1,407,959. 47				56,965.64					-46,662.33	1,418,262 .78	
南安市中品阳新能源 有限公司	7,173,010. 56				644,784.12						7,817,794 .68	
泉州在源新能源科技 有限公司	2,299,089. 46				122,215.07						2,421,304 .53	
南安市中威阳新能源 有限公司	5,290,832. 08				673,813.07						5,964,645 .15	
南安市新科阳新能源 有限公司	10,610,11 0.97				581,930.15						11,192,04 1.12	
上海擅造智能科技有 限公司	682,297.1 8				-192,416.25						489,880.9 3	
小计	33,838,35 2.91				2,373,468.40					-46,662.33	36,165,15 8.98	
合计	33,838,35 2.91				2,373,468.40					-46,662.33	36,165,15 8.98	

(2) 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

其他说明

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
私募股权投资基金	20,000,000.00	0.00
合计	20,000,000.00	0.00

其他说明：

无

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	1,014,102,309.89	1,046,373,002.21

固定资产清理		
合计	1,014,102,309.89	1,046,373,002.21

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	机器设备	运输工具	办公设备	光伏电站	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	119,487,714.77	56,442,070.80	9,736,595.23	21,820,446.69	1,231,138,261.16	1,438,625,088.65
2.本期增加金额		1,074,483.49	107,549.59	1,250,051.74	622,735.89	3,054,820.71
(1) 购置		1,074,483.49	107,549.59	1,250,051.74		2,432,084.82
(2) 在建工程转入					622,735.89	622,735.89
(3) 企业合并增加						
3.本期减少金额	25,572.32	1,533,219.55	19,810.39	1,804,120.43	1,819,816.79	5,202,539.48
(1) 处置或报废		1,533,219.55	965.22	1,823,264.85	0.02	3,357,449.64
(2) 其他				6,455.16	515,201.05	521,656.21
(3) 外币报表折算差额	25,572.32		18,845.17	-25,599.58	1,304,615.72	1,323,433.63
4.期末余额	119,462,142.45	55,983,334.74	9,824,334.43	21,266,378.00	1,229,941,180.26	1,436,477,369.88
二、累计折旧						
1.期初余额	43,273,311.22	24,154,376.17	7,025,166.31	16,074,243.14	300,038,108.28	390,565,205.12
2.本期增加金额	1,828,931.59	2,089,610.17	706,464.38	1,020,256.65	27,548,118.40	33,193,381.19
(1) 计提	1,828,931.59	2,089,610.17	706,464.38	1,020,256.65	27,548,118.40	33,193,381.19
3.本期减少金额	-225,128.94	1,343,347.47	17,716.78	1,831,190.25	103,282.08	3,070,407.64
(1) 处置或报废		1,343,347.47		1,640,914.08		2,984,261.55
(2) 其他				9,744.62		9,744.62
(3) 外币报表折算差额	-225,128.94		17,716.78	180,531.55	103,282.08	76,401.47
4.期末余额	45,327,371.75	24,900,638.87	7,713,913.91	15,263,309.54	327,482,944.60	420,688,178.67
三、减值准备						
1.期初余额	1,686,881.32					1,686,881.32
2.本期增加金额						
(1) 计提						

3.本期减少金额						
(1) 处置或报废						
4.期末余额	1,686,881.32					1,686,881.32
四、账面价值						
1.期末账面价值	72,447,889.38	31,082,695.87	2,110,420.52	6,003,068.46	902,458,235.66	1,014,102,309.89
2.期初账面价值	74,527,522.23	32,287,694.63	2,711,428.92	5,746,203.55	931,100,152.88	1,046,373,002.21

(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
包头易捷厂房	9,392,036.50	3,363,833.67	1,686,881.32	4,341,321.51	未投入使用

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
包头易捷厂房	4,341,321.51	正在办理中

(5) 固定资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

□适用 √不适用

22、 在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	7,771,428.98	4,905,033.10
工程物资		
合计	7,771,428.98	4,905,033.10

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
福建南平分布式光伏发电项目	3,612,493.10		3,612,493.10	34,850.92		34,850.92
分布式光伏支架智能工厂项目	3,888,119.72		3,888,119.72	696,432.50		696,432.50
佛山分布式光伏发电项目	0.00		0.00	3,798,156.75		3,798,156.75
其他	270,816.16		270,816.16	375,592.93		375,592.93
合计	7,771,428.98		7,771,428.98	4,905,033.10		4,905,033.10

(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
福建南平分布式光伏发电项目	5,816,384.00	34,850.92	3,577,642.18			3,612,493.10	62.11	62.11				自筹
分布式光伏支架智能工厂项目	354,213,100	696,432.50	3,191,687.22			3,888,119.72	1.10	1.10				募集资金
佛山分布式光伏发电项目	7,995,548.00	3,798,156.75			3,798,156.75	0.00	47.70	100				自筹
合计	368,025,032	4,529,440.17	6,769,329.40		3,798,156.75	7,500,612.82	/	/			/	/

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

(4) 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

√适用 □不适用

佛山分布式光伏发电项目系原子公司广东佛隆新能源科技有限公司投资的电站项目，由清源易捷（厦门）新能源工程有限公司承建 EPC，因投资计划变更，广东佛隆新能源科技有限公司已于 2025 年 12 月完成股权转让，佛山分布式光伏发电项目于 2026 年 3 月完成交割。

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：

不适用

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	房屋建筑物及土地	运输工具	合计
一、账面原值			
1.期初余额	74,205,867.22	221,181.36	74,427,048.58
2.本期增加金额			
(1) 本期新增租赁			
3.本期减少金额	68,004.50	221,181.36	289,185.86
(1) 本期处置租赁		221,181.36	221,181.36
外币报表折算差额	68,004.50		68,004.50
4.期末余额	74,137,862.72	0.00	74,137,862.72
二、累计折旧			
1.期初余额	20,336,812.01	47,396.00	20,384,208.01
2.本期增加金额	3,190,701.79		3,190,701.79
(1) 计提	3,190,701.79		3,190,701.79
3.本期减少金额	42,502.79	47,396.00	89,898.79
(1) 处置		47,396.00	47,396.00
外币报表折算差额	42,502.79		42,502.79
4.期末余额	23,485,011.01	0.00	23,485,011.01

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	50,652,851.71	0.00	50,652,851.71
2.期初账面价值	53,869,055.21	173,785.36	54,042,840.57

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

26、 无形资产

(1) 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
一、账面原值					
1.期初余额	21,618,363.02			12,358,453.42	33,976,816.44
2.本期增加金额	740,667.93			182,075.47	922,743.40
(1)购置	740,667.93			182,075.47	922,743.40
(2)内部研发					
(3)企业合并增加					
3.本期减少金额	744,757.03			3,242.62	747,999.65
(1)处置					
(2)外币报表折算差额	744,757.03			3,242.62	747,999.65
4.期末余额	21,614,273.92			12,537,286.27	34,151,560.19
二、累计摊销					
1.期初余额	3,370,552.81			7,941,765.78	11,312,318.59
2.本期增加金额	199,759.19			702,410.89	902,170.08
(1)计提	199,759.19			702,410.89	902,170.08
3.本期减少金额				227,230.25	227,230.25
(1)处置					
(2)外币报表折算差额				227,230.25	227,230.25
4.期末余额	3,570,312.00			8,416,946.42	11,987,258.42
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	18,043,961.92			4,120,339.85	22,164,301.77
2.期初账面价值	18,247,810.21			4,416,687.64	22,664,497.85

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%

(2) 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

(4) 无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

27、商誉

(1) 商誉账面原值

☐适用 ☒不适用

(2) 商誉减值准备

☐适用 ☒不适用

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

☐适用 ☒不适用

资产组或资产组组合发生变化

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

(5) 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

28、长期待摊费用

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修及改造支出	2,074,746.27		210,454.29		1,864,291.98
水土保持费	323,816.90		20,738.92		303,077.98
其他	587,407.60	620,623.08	586,893.99		621,136.69
合计	2,985,970.77	620,623.08	818,087.20		2,788,506.65

其他说明：

无

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	12,253,114.78	3,040,444.96	12,808,747.78	2,949,275.46
内部交易未实现利润	142,651,541.71	31,930,454.87	119,908,157.80	32,458,917.10
可抵扣亏损	174,529,268.34	44,912,457.54	140,678,874.33	38,498,022.95
信用减值准备	109,736,560.38	19,805,381.76	95,331,183.61	17,795,648.82
预提费用及工资	24,805,549.42	5,190,746.49	26,803,144.49	5,728,524.49
员工长期服务离职补偿	3,315,638.84	994,691.65	1,630,940.57	489,282.20
递延收益				
预计负债	23,068.76	6,920.63	23,112.13	6,933.64
租赁负债	49,990,304.04	12,369,871.22	51,563,434.51	11,615,555.51
交易性金融负债公允价值变动	917,669.96	275,300.99	698,977.87	209,693.38
股份支付	1,938,591.89	303,656.27	1,385,753.37	216,816.93
合计	520,161,308.12	118,829,926.38	450,832,326.46	109,968,670.48

(2) 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值				
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				
其他权益工具	11,515,781.40	1,727,367.21	18,492,839.86	2,773,925.98
使用权资产	47,206,174.48	11,446,147.81	48,689,858.12	11,011,941.52
固定资产加速折旧	395,568.27	59,335.24	570,594.24	85,589.14
交易性金融负债公允价值变动	2,200,763.64	601,585.13	311,566.67	46,735.00
合计	61,318,287.79	13,834,435.39	68,064,858.89	13,918,191.64

(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	13,834,435.39	104,995,490.99	13,918,191.64	96,050,478.84
递延所得税负债	13,834,435.39		13,918,191.64	

(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	3,122,038.38	6,158,684.61
可抵扣亏损	170,570,140.53	165,971,975.29
合计	173,692,178.91	172,130,659.90

(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	3,195,536.75	3,195,536.75	
2027 年	3,899,357.68	3,899,357.68	
2028 年	6,094,274.48	6,094,274.48	
2029 年	2,451,132.81	2,451,132.81	
2030 年	21,082,340.19	21,082,340.19	
2031 年	3,806,794.85		

2032 年	1,647,021.92	1,647,021.92	说明 1
2033 年	880,260.06	880,260.06	说明 1
2034 年	1,213,965.48	1,213,965.48	说明 1
2035 年	49,269.83	49,269.83	说明 1
2036 年	35,285.03	35,285.03	说明 1
2037 年			
无期限	126,214,901.45	125,423,531.06	说明 1、说明 2
合计	170,570,140.53	165,971,975.29	/

其他说明：

√适用 □不适用

说明 1：系美国子公司的可抵扣亏损，由于该公司未来经营存在不确定性，因而不确认可抵扣亏损相关的递延所得税资产；根据当地税法规定，2017 年 12 月 31 日前产生的可抵扣亏损在未来 20 年内有效，2018 年起产生的 80%的可抵扣亏损可以无限期抵扣。

说明 2：系德国、英国、澳洲子公司的可抵扣亏损，由于该公司未来经营存在不确定性，因而不确认可抵扣亏损相关的递延所得税资产；根据当地税法规定，可抵扣亏损可以无限期抵扣。

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
合同取得成本						
合同履约成本						
应收退货成本						
合同资产	83,220.59	41,790.30	41,430.29	802,309.09	80,374.91	721,934.18
补偿性资产						
预付设备款	10,798,388.95		10,798,388.95	5,875,065.26		5,875,065.26
合计	10,881,609.54	41,790.30	10,839,819.24	6,677,374.35	80,374.91	6,596,999.44

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	91,285,461.75	91,285,461.75	质押	承兑汇票保证金、保函保证金、贷款	156,480,721.19	156,480,721.19	质押	承兑汇票保证金、保函保证金、贷款

				保证金等				保证金、久悬等
应收票据	22,636,292.98	22,636,292.98	质押	已背书或贴现尚未到期且不满足终止确认条件	61,398,977.75	61,398,977.75	质押	已背书或贴现尚未到期且不满足终止确认条件
存货								
其中：数据资源								
固定资产	109,822,399.33	68,086,153.55	抵押	抵押于银行以提供担保	109,847,971.65	69,826,150.38	抵押	抵押于银行以提供担保
无形资产	7,347,736.06	5,045,409.17	抵押	抵押于银行以提供担保	7,347,736.06	5,118,886.00	抵押	抵押于银行以提供担保
其中：数据资源								
应收账款	202,580,577.20	192,217,047.19	质押	质押于银行以提供担保	179,333,248.56	169,936,235.79	质押	质押于银行以提供担保
合计	433,672,467.32	379,270,364.64	/	/	514,408,655.21	462,760,971.11	/	/

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	57,580,961.95	69,377,878.53
抵押借款	32,909,630.09	8,093,003.48
保证借款		
信用借款	110,067,527.78	
保证及抵押借款		25,015,277.78
合计	200,558,119.82	102,486,159.79

短期借款分类的说明：

说明 1：质押借款余额 57,580,961.95 元，系供应链票据贴现和信用证贴现，质押情况详见“第八节财务报告”——“七、合并财务报表项目注释”——“31.所有权或使用权受限资产”。

说明 2：信用借款余额 110,067,527.78 元（含利息）包括：本公司向厦门国际银行股份有限公司厦门分行借款 110,067,527.78 元，以银行授予公司的信用额度进行借款。

说明 3：抵押借款余额 7,895,741.19 元（含利息）包括：本公司子公司 Kerry J Investment Pty Ltd 向 Australia and New Zealand Banking Group Limited 借款 7,895,741.19 元，以土地和房屋抵押担

保，抵押情况详见“第八节财务报告”——“七、合并财务报表项目注释”——“31.所有权或使用权受限资产”。

说明 4：抵押借款余额 25,013,888.90 元（含利息）包括：向中国农业银行股份有限公司、厦门国际信托有限公司取得，其中农业银行借款以房屋及建筑物所有权作为抵押，抵押情况详见“第八节财务报告”——“七、合并财务报表项目注释”——“31.所有权或使用权受限资产”。

（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	698,977.87	0.00	/
其中：			
衍生金融负债	698,977.87	0.00	/
指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
其中：			
合计	698,977.87	0.00	/

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

34、衍生金融负债

☐ 适用 ☒ 不适用

35、应付票据

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		
银行承兑汇票	300,402,058.84	417,996,125.97
信用证	63,243,920.64	
合计	363,645,979.48	417,996,125.97

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。到期未付的原因是不适用

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
应付货款	230,209,969.33	97,032,205.67
应付工程款	42,497,714.98	58,433,742.37

应付费	31,994,404.25	14,218,368.17
其他	91,341.13	653,940.01
合计	304,793,429.69	170,338,256.22

(2) 账龄超过 1 年或逾期的的重要应付账款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

37、预收款项

(1) 预收账款项列示

□适用 √不适用

(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
预收商品款	43,756,744.06	30,758,126.07
建造合同形成的已结算尚未完工款	19,431,373.46	292,324.87
合计	63,188,117.52	31,050,450.94

(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	35,307,356.43	99,417,032.98	108,978,168.37	25,746,221.04

二、离职后福利-设定提存计划	290,708.97	10,422,152.62	10,469,515.62	243,345.97
三、辞退福利		419,079.90	419,079.90	-
四、一年内到期的其他福利				
合计	35,598,065.40	110,258,265.50	119,866,763.89	25,989,567.01

(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	34,703,279.12	90,697,402.58	100,159,300.30	25,241,381.40
二、职工福利费	30,798.91	198,094.06	198,094.07	30,798.90
三、社会保险费	159,471.79	5,005,714.65	5,088,223.80	76,962.64
其中：医疗保险费	159,367.35	3,889,828.48	3,972,505.16	76,690.67
工伤保险费	29.84	843,226.49	843,028.65	227.68
生育保险费	74.60	272,659.68	272,689.98	44.30
四、住房公积金	400,644.00	3,414,254.79	3,433,684.80	381,213.99
五、工会经费和职工教育经费	13,162.61	101,566.90	98,865.41	15,864.10
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
合计	35,307,356.43	99,417,032.98	108,978,168.37	25,746,221.04

(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	290,708.97	10,180,404.41	10,228,254.37	242,859.01
2、失业保险费		241,748.21	241,261.25	486.96
3、企业年金缴费				
合计	290,708.97	10,422,152.62	10,469,515.62	243,345.97

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	18,540,689.12	19,304,055.96
消费税		
企业所得税	11,789,067.10	9,342,859.92
个人所得税	818,754.44	443,261.47
城市维护建设税	100,032.64	556,525.19
教育费附加	51,918.49	245,892.97
地方教育附加	32,119.71	162,592.29

房产税	0.00	414,962.96
城镇土地使用税	196,059.50	283,519.44
澳大利亚商品服务税	4,385,754.87	1,998,818.76
其他	382,624.67	563,304.26
合计	36,297,020.55	33,315,793.22

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	3,684,526.72	
其他应付款	24,351,755.92	40,468,076.57
合计	28,036,282.64	40,468,076.57

(2) 应付利息

□适用 √不适用

(3) 应付股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	3,684,526.72	
合计	3,684,526.72	

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无

(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
进项税额转出暂估		
费用预提	2,279,842.23	10,549,470.78
投标保证金	300,000.00	700,000.00
股权购买款		
往来款	5,231,091.49	5,263,648.39
销售返利	4,918,063.50	11,574,580.82
限制性股票回购义务	3,164,797.05	6,150,991.80
其他	8,457,961.65	6,229,384.78
扶贫款		
合计	24,351,755.92	40,468,076.57

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	41,150,851.29	40,860,228.80
一年内到期的应付债券		
一年内到期的长期应付款		
一年内到期的租赁负债	5,339,780.95	6,072,584.87
一年内到期的预计负债	869,913.04	771,972.30
合计	47,360,545.28	47,704,785.97

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
短期应付债券		
应付退货款		
已背书未到期不能终止确认票据	6,769,296.60	22,021,099.22
待转销项税额	12,512.64	3,080,403.77
合计	6,781,809.24	25,101,502.99

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
质押及保证借款	558,737,111.81	534,836,748.22
抵押借款		
保证借款	15,858,805.56	15,909,716.67
信用借款	0.00	14,955,274.69
小计	574,595,917.37	565,701,739.58
减：一年内到期的长期借款	-41,150,851.29	-40,860,228.80

合计	533,445,066.08	524,841,510.78
----	----------------	----------------

长期借款分类的说明：

①保证借款：系本公司向中国工商银行股份有限公司和厦门国际信托有限公司借款，均由子公司清源易捷（厦门）新能源工程有限公司提供连带责任担保。

②质押及保证借款：公司的光伏电站子公司，以光伏发电项目收费权作为质押物，同时由本公司提供连带责任担保，向中国农业发展银行、兴业银行股份有限公司、厦门银行股份有限公司、上海浦东发展银行股份有限公司、中信银行股份有限公司借款。质押情况详见“第八节财务报告”——“七、合并财务报表项目注释”——“31.所有权或使用权受限资产”。

其他说明

√适用 □不适用

1、保证借款利率区间 2.00%-3.00%；

2、质押及保证借款利率区间 2.95%-3.50%。

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
清源转债（113694）	491,765,223.02	483,610,733.13
合计	491,765,223.02	483,610,733.13

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值 (元)	票面 利率 (%)	发行 日期	债券 期限	发行 金额	期初 余额	本期 发行	按面 值计 提利息	溢 折 价 摊 销	本期 偿还	期末 余额	是否 违约
清源科技股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券（简称：清源转债）	100.00	0.40	2025年4月8日	6年	500,000,000.00	483,610,733.13	0.00	749,924.90	7,404,564.99	0.00	491,765,223.02	否
合计	/	/	/	/	500,000,000.00	483,610,733.13	0.00	749,924.90	7,404,564.99	0.00	491,765,223.02	/

注：公司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 0.80%、第四年 1.50%、第五年 2.00%、第六年 2.50%。在本次发行的可转债期满后五个交易日内，公司将按债券面值的 114%（含最后一期利息）的价格赎回全部未转股的可转换公司债券。

(3) 可转换公司债券的说明

√适用 □不适用

项目	转股条件	转股时间
----	------	------

清源转债	本次发行的可转债的初始转股价格为 12.93 元/股。因公司实施 2024 年度权益分派，每股派发现金红利 0.066 元（含税），清源转债转股价格由 12.93 元/股调整为 12.86 元/股，自 2025 年 6 月 27 日起生效。因公司实施 2025 年度权益分派，每股派发现金红利 0.043 元（含税），清源转债转股价格由 12.86 元/股调整为 12.82 元/股，自 2026 年 6 月 26 日起生效。因完成限制性股票回购注销，清源转债转股价格由 12.82 元/股调整为 12.85 元/股，自 2026 年 7 月 23 日起生效。	本次发行的可转换公司债券转股期自发行结束之日起满 6 个月后第一个交易日起至可转换公司债券到期日止，即自 2025 年 10 月 14 日至 2031 年 4 月 7 日。
------	--	--

转股权会计处理及判断依据

☒ 适用 ☐ 不适用

说明 1：清源转债第一年至第六年的利率分别为：0.20%、0.40%、0.80%、1.50%、2.00%和 2.50%；到期赎回价格为债券面值的 114%（含最后一期利息），其中高于债券面值及第六年票面利息的部分为到期赎回补偿。

说明 2：本年清源转债共计转股股数为 2,717 股，因转股导致应付债券减少 35,000.00 元，资本公积增加 8,265.34 元，其他权益工具减少 1,320.40 元。

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

☐ 适用 ☒ 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

☐ 适用 ☒ 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

47、 租赁负债

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	69,452,369.23	72,238,578.23
减：未确认融资费用	19,328,586.38	20,510,920.67
小计	50,123,782.85	51,727,657.56
减：一年内到期的租赁负债	5,339,780.95	6,072,584.87
合计	44,784,001.90	45,655,072.69

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	15,963,750.00	15,963,750.00
专项应付款		
合计	15,963,750.00	15,963,750.00

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
少数股东出资	15,963,750.00	15,963,750.00
减：一年内到期的长期应付款		
合计	15,963,750.00	15,963,750.00

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
对外提供担保			
未决诉讼			
产品质量保证	23,068.76	23,112.13	
重组义务			
待执行的亏损合同			
应付退货款			
其他			
员工长期服务离职补偿	1,599,231.78	2,269,411.86	
减：一年内到期的预计负债	869,913.04	771,972.30	
合计	752,387.50	1,520,551.69	/

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	公积金转股	其他	小计	
股份总数	273,103,656.00				2,717.00	2,717.00	273,106,373

其他说明：
自 2025 年 10 月 14 日起，清源转债开始转股，报告期内原持有人共转股 2,717 股，每股面值人民币 1.00 元。

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

经中国证券监督管理委员会《关于同意清源科技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〔2025〕163 号）文同意注册，公司于 2025 年 4 月 8 日向不特定对象发行了 5,000,000 张可转换公司债券，每张面值 100 元，发行总额 50,000.00 万元。公司可转换公司债券已于 2025 年 4 月 25 日起在上海证券交易所挂牌交易，债券简称“清源转债”，债券代码“113694”。转股期间为 2025 年 10 月 14 日至 2031 年 4 月 7 日。

(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
清源转债	38,877,693.00	18,442,527.59			2,717	1,320.40	38,874,976	18,441,207.19
合计	38,877,693.00	18,442,527.59			2,717	1,320.40	38,874,976	18,441,207.19

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
本年清源转债共计转股股数为 2,717 股，因转股导致应付债券减少 35,000.00 元，资本公积增加 8,265.34 元，其他权益工具减少 1,320.40 元。

其他说明：
☐适用 ☒不适用

55、资本公积
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	378,304,467.65	8265.34		378,312,732.99
其他资本公积	1,413,870.80	596,150.75		2,010,021.55
合计	379,718,338.45	604,416.09		380,322,754.54

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

说明 1：本年股本溢价增加 8265.34 元，系本年清源转债转股 2,717 股，转股溢价 8265.34 元计入资本公积；

说明2：本年其他资本公积增加596,150.75元，系公司尚未解禁期的股权激励摊销金额596,150.75元计入其他资本公积。

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
库存股	8,570,567.70			8,570,567.70
合计	8,570,567.70			8,570,567.70

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、不能重分类进损益的其他综合收益								
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动								
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	-16,678,246.41	6,489,980.88				6,597,634.04	-107,653.16	-10,080,612.37

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	
其中：权益法下可转损益的其他综合收益								
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额	-16,678,246.41	6,489,980.88				6,597,634.04	-107,653.16	-10,080,612.37
其他综合收益合计	-16,678,246.41	6,489,980.88				6,597,634.04	-107,653.16	-10,080,612.37

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	0.00	2,128,427.87	2,128,427.87	0.00
合计	0.00	2,128,427.87	2,128,427.87	0.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

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	59,479,031.02			59,479,031.02
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	59,479,031.02			59,479,031.02

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	612,291,510.19	573,977,374.04
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	612,291,510.19	573,977,374.04
加：本期归属于母公司所有者的净利润	21,055,279.32	57,434,241.12
减：提取法定盈余公积	0.00	1,061,046.28
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	11,735,860.67	18,059,058.69
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	621,610,928.84	612,291,510.19

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

61、 营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	802,463,949.72	588,210,130.85	1,193,385,037.05	991,139,838.97
其他业务	15,433,842.98	9,307,726.63	11,976,931.18	3,717,385.40
合计	817,897,792.70	597,517,857.48	1,205,361,968.23	994,857,224.38

(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	集团		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
光伏支架	685,589,960.52	531,813,676.48	685,589,960.52	531,813,676.48
光伏电力电子产品	17,655,265.03	14,584,817.04	17,655,265.03	14,584,817.04
光伏电站开发及建设业务	99,218,724.17	41,811,637.33	99,218,724.17	41,811,637.33

其中：光伏电站工程收入	11,792,746.49	9,379,571.91	11,792,746.49	9,379,571.91
光伏电站发电收入	87,425,977.68	32,432,065.42	87,425,977.68	32,432,065.42
按经营地区分类				
境内	230,625,697.69	179,484,067.35	230,625,697.69	179,484,067.35
境外	571,838,252.03	408,726,063.50	571,838,252.03	408,726,063.50
市场或客户类型				
合同类型				
按商品转让的时间分类				
按合同期限分类				
按销售渠道分类				
合计	802,463,949.72	588,210,130.85	802,463,949.72	588,210,130.85

其他说明

√适用 □不适用

无

(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
消费税		
营业税		
城市维护建设税	258,472.64	911,450.26
教育费附加	230,913.99	777,910.43
资源税		
房产税	458,978.78	458,978.78
土地使用税	736,857.44	797,635.16
车船使用税	7,866.31	19,926.16
印花税	399,077.73	650,993.88
地方教育附加		
其他	15,874.02	17,139.20
合计	2,108,040.91	3,634,033.87

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
员工薪资	46,725,155.54	41,658,957.78
市场开发费	6,992,430.11	6,791,167.18
其他	24,635,430.24	22,909,623.87
合计	78,353,015.89	71,359,748.83

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
办公费	835,861.84	893,560.30
差旅费	1,051,635.90	847,610.52
房租水电物业费	871,454.12	908,177.14
其他	3,682,579.18	4,093,025.91
员工薪资	22,586,353.32	19,881,433.20
折旧与摊销	2,582,184.73	2,078,322.21
专业服务费	4,155,248.95	5,400,363.04
合计	35,765,318.04	34,102,492.32

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
人工费	19,704,627.39	17,783,288.47
其他	1,654,745.46	2,327,146.59
材料费	3,361,326.77	1,836,013.90
折旧费及摊销	2,235,315.59	1,176,760.94
设计咨询费	613,221.44	107,983.96
检测费	1,359,962.66	1,526,574.03
水电燃气费	57,038.44	54,008.51
合计	28,986,237.75	24,811,776.40

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	20,628,622.86	17,380,574.56

租赁负债利息支出	1,123,724.83	1,147,082.73
利息收入	-2,893,756.23	-1,978,472.76
汇兑净损失	21,806,463.80	-47,190,844.28
融资租赁费用		
手续费及其他	1,215,298.75	1,651,365.72
扶贫金未确认费用摊销	0.00	1,097,634.34
合计	41,880,354.01	-27,892,659.69

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
研发补助	531,000.00	1,470,000.00
商务局补贴	0.00	500,000.00
优质品牌政府补助	500,000.00	
招工招才奖励	9,500.00	
一次性扩岗补助	27,000.00	
高新企业奖励	200,000.00	
其他	0.00	12,200.00
代扣代缴个人所得手续费返还	111,251.19	182,754.06
合计	1,378,751.19	2,164,954.06

其他说明：

无

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	2,373,468.40	1,905,973.21
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
票据贴现利息	0.00	-143,484.00
远期外汇处置投资收益	-893,020.89	604,469.04
合计	1,480,447.51	2,366,958.25

其他说明：

无

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	3,000,016.54	
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债		-1,831,769.52
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	3,000,016.54	-1,831,769.52

其他说明：

无

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	-1,327,452.05	35,802.85
应收账款坏账损失	20,310,342.19	12,078,254.51
其他应收款坏账损失	-1,089,679.24	-148,745.56
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
财务担保相关减值损失		
合计	17,893,210.90	11,965,311.80

其他说明：

无

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	3,376,115.27	-3,049,155.99
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-3,023,353.06	-916,269.41
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	352,762.21	-3,965,425.40

其他说明：

无

73、 资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
使用权资产处置损益	-81,320.88	0.00
合计	-81,320.88	0.00

其他说明：

√适用 □不适用

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
非流动资产处置利得合计		619.47	
其中：固定资产处置利得		619.47	
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助			
无需支付的款项	2,671.24		2,671.24
保险赔款	5,200.00	545,946.00	5,200.00
其他	4,069.22	20.52	4,069.22
合计	11,940.46	546,585.99	11,940.46

其他说明：

□适用 √不适用

75、 营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	309,820.21	62,211.48	309,820.21
其中：固定资产处置损失	309,820.21	62,211.48	309,820.21
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠			
其他	3,015.05	406,663.78	3,015.05
滞纳金及罚款支出	880,976.20	64,342.37	880,976.20
合计	1,193,811.46	533,217.63	1,193,811.46

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	11,568,204.47	10,287,559.91
递延所得税费用	-9,875,853.54	-5,910,712.34
合计	1,692,350.93	4,376,847.57

(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	19,637,018.87
按法定/适用税率计算的所得税费用	3,095,226.04
子公司适用不同税率的影响	5,590,547.43
调整以前期间所得税的影响	466,694.90
非应税收入的影响	0.00
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	-4,528,974.68
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	0.00
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	5,836,846.72
权益法核算的合营企业和联营企业损益	296,104.34
税率变动对期初递延所得税余额的影响	0.00
研究开发费加计扣除的纳税影响	-4,071,751.42
小微企业应纳税所得额减免	-2,170,220.70
以前年度所得税汇算清缴差异	-2,822,121.70
所得税费用	1,692,350.93

其他说明：

□适用 √不适用

77、 其他综合收益

√适用 □不适用

详见“第八节财务报告”——“七、合并财务报表项目注释”——“57.其他综合收益”

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
营业外收入及政府补助	1,672,762.04	5,748,633.81
利息收入	2,893,756.23	1,978,472.76

保证金、备用金等的收回	7,207,462.18	3,687,263.59
废料收入	12,562,342.53	13,439,135.77
受限货币资金减少	40,346,090.90	15,540,902.43
合计	64,682,413.88	40,394,408.36

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	66,536,056.87	73,302,369.65
保证金、备用金等的支付	7,819,918.37	2,967,856.38
受限货币资金的增加	3,085,234.82	19,936,834.87
合计	77,441,210.06	96,207,060.89

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
赎回理财产品、收益凭证、定期存款	222,001,506.96	0.00
合计	222,001,506.96	0.00

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
支付理财产品、证券收益凭证、定期存款	95,001,506.96	30,000,000.00
合计	95,001,506.96	30,000,000.00

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

收到其他融资	18,982,158.05	0.00
合计	18,982,158.05	0.00

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
回购股权激励职工股份	3,032,013.76	4,216,698.79
支付租赁负债的本金和利息	1,476,320.43	1,903,149.61
合计	4,508,334.19	6,119,848.40

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	102,486,159.79	138,000,000.00	71,960.03	40,000,000.00		200,558,119.82
应付股利	0.00		3,684,526.72			3,684,526.72
长期借款（含一年内到期）	565,701,739.58	49,400,000.00	295,622.93	40,801,445.14		574,595,917.37
应付债券	483,610,733.13		8,154,489.89			491,765,223.02
长期应付款（含一年内到期）	15,963,750.00					15,963,750.00
租赁负债（含一年内到期）	72,238,578.23			1,476,320.43	1,309,888.57	69,452,369.23
合计	1,240,000,960.73	187,400,000.00	12,206,599.57	82,277,765.57	1,309,888.57	1,356,019,906.16

(4) 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

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	17,944,667.94	86,895,278.50
加：资产减值准备	352,762.21	3,965,425.40
信用减值损失	17,893,210.90	11,965,311.80
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	33,193,381.19	32,114,897.58
使用权资产摊销	3,190,701.79	2,609,614.67
无形资产摊销	902,170.08	665,843.38
长期待摊费用摊销	818,087.20	609,279.97
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）	81,320.88	0.00
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	312,807.43	61,592.01
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-3,000,016.54	1,831,769.52
财务费用（收益以“-”号填列）	21,752,347.69	-27,565,552.65
投资损失（收益以“-”号填列）	-1,480,447.51	-2,366,958.25
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-8,945,012.15	-3,471,930.30
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	0.00	0.00
存货的减少（增加以“-”号填列）	-72,546,625.33	40,743,908.76
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	61,586,493.53	-311,944,668.22
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-27,662,105.81	6,116,288.26
其他		
经营活动产生的现金流量净额	44,393,743.50	-157,769,899.57
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	473,277,222.89	455,585,004.27
减：现金的期初余额	221,980,482.31	192,189,793.61
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	251,296,740.58	263,395,210.66

(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

(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	473,277,222.89	221,980,482.31
其中：库存现金	36,922.47	37,934.48
可随时用于支付的银行存款	473,240,300.42	221,942,492.10
可随时用于支付的其他货币资金		55.73
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	473,277,222.89	221,980,482.31
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5) 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

(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
货币资金	91,285,461.75	156,480,721.19	作为保证金受限、久悬冻结
合计	91,285,461.75	156,480,721.19	/

其他说明：

√适用 □不适用

无

80、 所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

81、 外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	-	-	
其中：美元	5,317,759.04	6.8109	36,218,725.04
欧元	4,919,184.94	7.7671	38,207,801.32
港币	10,076.02	0.8686	8,751.53
日元	431,491,577.76	0.0420	18,142,063.39
英镑	1,458,018.31	9.0145	13,143,306.06

澳大利亚元	10,691,348.83	4.6804	50,039,789.05
印度卢比	1,000.00	0.0719	71.91
新台币	88.00	0.2133	18.77
泰铢	459,544.34	0.2042	93,838.95
应收账款	-	-	
其中：美元	5,563,126.62	6.8109	37,889,899.10
欧元	3,466,267.44	7.7671	26,922,845.83
日元	366,061,724.00	0.0420	15,391,065.18
英镑	5,522,163.11	9.0145	49,779,539.35
澳大利亚元	30,026,632.91	4.6804	140,536,652.67
其他应收款	-	-	
其中：美元	251,674.14	6.8109	1,714,127.40
欧元	391,687.84	7.7671	3,042,278.62
日元	21,538,805.00	0.0420	905,599.06
英镑	8,895.86	9.0145	80,191.73
澳大利亚元	152,917.34	4.6804	715,714.32
泰铢	121,000.00	0.2042	24,708.20
应付账款	-	-	
其中：美元	1,262,606.60	6.8109	8,599,487.29
欧元	2,829,128.08	7.7671	21,974,120.71
日元	65,938,532.00	0.0420	2,772,385.58
澳大利亚元	7,550,304.18	4.6804	35,338,443.68
英镑	2,075,899.19	9.0145	18,713,193.25
其他应付款	-	-	
其中：美元	36,564.10	6.8109	249,034.43
欧元	102,290.68	7.7671	794,501.94
日元	5,662,881.00	0.0420	238,095.83
英镑	19,119.28	9.0145	172,350.75
澳大利亚元	1,322,504.88	4.6804	6,189,851.84
泰铢	68,753.07	0.2042	14,039.384
短期借款	-	-	
其中：澳大利亚元	1,686,980.00	4.6804	7,895,741.19
长期借款	-	-	
其中：美元			
欧元			
港币			

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

子公司名称	主要经	主营业务及结算方式	记账本
-------	-----	-----------	-----

	营地		位币
Kerry J Investment Pty Ltd.	澳洲	主要从事澳洲市场支架产品的销售，销售、采购及日常运营均以澳元结算	澳元
Clenergy America, Inc.	美国	主要从事美国市场支架产品的销售，销售、采购及日常运营均以美元结算	美元
Clenergy International (UK) Limited	英国	主要从事英国等欧洲市场支架产品的销售，销售、采购及日常运营均以英镑结算	英镑
CLENERGY INTERNATIONAL (THAILAND) Co.,Ltd	泰国	主要从事泰国等亚洲市场支架产品的销售，销售、采购及日常运营均以泰铢结算	泰铢
清源国际香港有限公司	香港	作为集团的一个销售中心，主要负责对亚太地区市场的销售，有部分业务以日元结算，但是主要业务以及日常运营均以美元结算	美元
Clenergy International (JP) Kabushiki-Kaisha	日本	作为集团的一个费用中心，主要负责对日本市场的开拓/维护，销售以及售后服务，日常运营以日元进行结算	日元
Clenergy Global Projects Gmbh	德国	主要从事光伏电站的建设与运营，销售、采购及日常运营均以欧元结算	欧元
Clenergy Projects (Australia) Pty Ltd	澳洲	主要从事光伏电站的建设与运营，以及澳洲市场支架产品的销售，销售、采购及日常运营均以澳元结算	澳元
Clenergy Investment (Australia) Pty Ltd	澳洲	主要从事光伏电站的建设与运营，销售、采购及日常运营均以澳元结算	澳元
MES Solar XXXV GmbH & Co.KG	德国	主要从事光伏电站的建设与运营，销售、采购及日常运营均以欧元结算	欧元
CGP Project1GmbH	德国	主要从事光伏电站的建设与运营，销售、采购及日常运营均以欧元结算	欧元
Solarpark Ganzlin Infra GmbH & Co.KG	德国	主要从事光伏电站的建设与运营，销售、采购及日常运营均以欧元结算	欧元
Solarpark GSB Infra GmbH & Co KG	德国	主要从事光伏电站的建设与运营，销售、采购及日常运营均以欧元结算	欧元
Solarpark KLS GmbH & Co.KG	德国	主要从事光伏电站的建设与运营，销售、采购及日常运营均以欧元结算	欧元
Solarpark MKF GmbH & Co.KG	德国	主要从事光伏电站的建设与运营，销售、采购及日常运营均以欧元结算	欧元
Clenergy Deutschland GmbH	德国	主要从事德国等欧洲市场支架产品的销售，销售、采购及日常运营均以欧元结算	欧元
Solarpark KML GmbH & Co.KG	德国	主要从事光伏电站的建设与运营，销售、采购及日常运营均以欧元结算	欧元
Solarpark NHS GmbH & Co.KG	德国	主要从事光伏电站的建设与运营，销售、采购及日常运营均以欧元结算	欧元
Clenergy Renewable TradingFZE	阿联酋	主要从事阿联酋市场支架产品的销售、销售、采购及日常运营均以美元结算	美元

(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

本期计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用 3,145,741.87 元

售后租回交易及判断依据

☐适用 ☒不适用

与租赁相关的现金流出总额 4,622,062.30(单位：元 币种：人民币)

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

☐适用 ☒不适用

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

☐适用 ☒不适用

未来五年未折现租赁收款额

☐适用 ☒不适用

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

83、 数据资源

☐适用 ☒不适用

84、 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
人工费	19,704,627.39	17,783,288.47
其他	1,654,745.46	2,327,146.59
材料费	3,361,326.77	1,836,013.90

折旧费及摊销	2,235,315.59	1,176,760.94
设计咨询费	613,221.44	107,983.96
检测费	1,359,962.66	1,526,574.03
水电燃气费	57,038.44	54,008.51
合计	28,986,237.75	24,811,776.40
其中：费用化研发支出	28,986,237.75	24,811,776.40
资本化研发支出		

其他说明：

无

2、符合资本化条件的研发项目开发支出

☐适用 ☒不适用

重要的资本化研发项目

☐适用 ☒不适用

开发支出减值准备

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

3、重要的外购在研项目

☐适用 ☒不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

2、同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

3、反向购买

☐适用 ☒不适用

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

☐适用 ☒不适用

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）2026 年 2 月，公司注销子公司厦门易捷生活电子科技有限公司。

（2）2026 年 3 月，新设泉州新安扬新能源有限公司。

6、 其他

☐适用 ☒不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
Clenergy America Inc	1 万美元	美国	美国	贸易	100		设立
Clenergy International (UK) Limited	63.8675 万英镑	英国	英国	贸易	100		设立
清源科技（天津）有限公司	2,000 万元人民币	天津	天津	生产制造	100		设立
清源国际（香港）有限公司	11,253.344378 万港币	香港	香港	投资控股	100		设立
Clenergy International (JP) Kabushiki-Kaisha	1,000 万日元	日本	日本	贸易		100	设立
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	10,000 万元人民币	厦门市	厦门市	工程施工	100		设立
清源海西（厦门）新能源投资有限公司	2,000 万元人民币	厦门市	厦门市	投资	75		设立
清源海阳（厦门）新能源有限公司	1,500 万元人民币	厦门市	厦门市	电站建设与运营		75	设立
单县清源新能源有限公司	3,000 万元人民币	菏泽市	菏泽市	电站建设与运营	100		设立
滁州天荣新能源有限公司	4,400 万元人民币	滁州市	滁州市	电站建设与运营	100		非同一控制下企业合并
包头市固能光伏发电有限公司	5,220 万元人民币	包头市	包头市	电站建设与运营		100	设立
皮山县清源新能源有限公司	6,600 万元人民币	新疆和田地区	新疆和田地区	电站建设与运营	100		设立
淄博昱泰光伏太阳能科技有限公司	1,000 万元人民币	淄博市	淄博市	电站建设与运营		100	非同一控制下企业合并

包头市清源易捷光伏科技有限公司	1,000 万元人民币	包头市	包头市	生产制造	100		设立
Clenergy Projects (Australia) Pty Ltd	1,018.24 万澳大利亚元	澳大利亚	澳大利亚	电站建设与运营、贸易		100	非同一控制下企业合并
Clenergy International (Thailand) Co.,Ltd	100 万泰铢	泰国	泰国	贸易		49	设立
Kerry J Investment Pty Ltd	0.01 万澳大利亚元	澳大利亚	澳大利亚	贸易	100		同一控制下企业合并
中卫市闽阳新能源有限公司	300 万元人民币	中卫市	中卫市	电站建设与运营		100	设立
永安清阳新能源有限公司	2,000 万元人民币	三明市	三明市	电站建设与运营	100		设立
晋江旭阳新能源有限公司	1,000 万元人民币	泉州市	泉州市	电站建设与运营		100	设立
厦门韦迩能源科技有限公司	1,000 万元人民币	厦门市	厦门市	技术开发	100		设立
漳州卓源新能源开发有限公司	1,000 万元人民币	漳州市	漳州市	电站建设与运营		100	设立
清阳海欣（厦门）新能源有限公司	3,724.875 万元人民币	厦门市	厦门市	电站建设与运营	100		设立
包头市固新能光伏发电有限公司	5,321.25 万元人民币	包头市	包头市	电站建设与运营		70	设立
Clenergy Global Projects GmbH	2.5 万欧元	德国	德国	电站建设与运营		100	设立
MES Solar XXXV GmbH & Co. KG	0.1 万欧元	德国	德国	电站建设与运营		100	非同一控制下企业合并
天津市瑞宜光伏发电有限公司	1,000 万元人民币	天津市	天津市	电站建设与运营		100	非同一控制下企业合并
新斯瓦特（天津）新能源科技有限公司	2,000 万元人民币	天津市	天津市	电站建设与运营		100	非同一控制下企业合并
肥城国悦光伏发电有限公司	2,400 万元人民币	泰安市	泰安市	电站建设与运营		100	非同一控制下企业合并
苏州戎伏新能源科技有限公司	800 万元人民币	苏州市	苏州市	电站建设与运营		100	非同一控制下企业合并
清源电力有限公司	26,000 万元人民币	厦门市	厦门市	技术服务	100		设立
CGP Project 1 GmbH	2.5 万欧元	德国	德国	电站建设与运营		100	设立

丰县万海新能源有限公司	1,000 万元人民币	徐州市	徐州市	电站建设与运营		100	非同一控制下企业合并
舞钢市卓邦新能源科技有限公司	2,000 万元人民币	舞钢市	舞钢市	电站建设与运营		100	非同一控制下企业合并
威海市新清阳新能源工程有限公司	100 万美元	威海市	威海市	电站建设与运营		100	设立
江门市清阳新能源有限公司	1,000 万元人民币	江门市	江门市	电站建设与运营		100	设立
清阳海圣（厦门）新能源有限公司	400 万元人民币	厦门市	厦门市	电站建设与运营		100	设立
Clenergy Investment (Australia) Pty Ltd	0.01 万澳大利亚元	澳大利亚	澳大利亚	电站建设与运营		100	设立
Solarpark Ganzlin Infra GmbH & Co. KG	0.1 万欧元	德国	德国	海外电站项目		100	设立
清源（厦门）电气设备有限公司	10,000 万元人民币	厦门市	厦门市	生产制造	100		设立
天津新清阳新能源有限公司	2,000 万元人民币	天津市	天津市	电站建设与运营		100	设立
泉州清源安扬新能源有限公司	4,000 万元人民币	泉州市	泉州市	电站建设与运营		100	设立
Solarpark GSB Infra GmbH & Co KG	0.1 万欧元	德国	德国	海外电站项目		100	设立
上饶市清安新能源有限公司	700 万元人民币	上饶市	上饶市	电站建设与运营		100	设立
Solarpark KLS GmbH & Co. KG	0.1 万欧元	德国	德国	海外电站项目		100	设立
Solarpark MKF GmbH & Co. KG	0.1 万欧元	德国	德国	海外电站项目		100	设立
Clenergy Deutschland GmbH	2.5 万欧元	德国	德国	贸易		100	设立
Solarpark KML GmbH & Co. KG	0.1 万欧元	德国	德国	海外电站项目		100	设立
Solarpark NHS GmbH & Co. KG	0.1 万欧元	德国	德国	海外电站项目		100	设立
青岛苏莱光伏科技有限公司	500 万元人民币	青岛市	青岛市	电站建设与运营		100	非同一控制下企业合并
长沙清源清安新能源有限公司	650 万元人民币	长沙市	长沙市	电站建设与运营		100	设立

南京清源博西新能源有限公司	750 万元人民币	南京市	南京市	电站建设与运营		100	设立
济宁清源新能源开发有限公司	722 万元人民币	济宁市	济宁市	电站建设与运营		100	设立
苏州润赫能源科技有限公司	100 万元人民币	苏州市	苏州市	电站建设与运营		100	非同一控制下企业合并
德州清源新能源有限公司	820 万元人民币	德州市	德州市	电站建设与运营		100	设立
惠州清源新能源有限公司	190 万元人民币	惠州市	惠州市	电站建设与运营		100	设立
武汉清源虹阳新能源有限公司	322 万元人民币	武汉市	武汉市	电站建设与运营		100	设立
南通嘉灿光伏科技有限公司	110 万元人民币	南通市	南通市	电站建设与运营		100	非同一控制下企业合并
政和县清阳新能源有限公司	324 万元人民币	南平市	南平市	电站建设与运营		100	设立
潮鸣（泰州）新能源科技有限公司	100 万元人民币	泰州市	泰州市	电站建设与运营		100	非同一控制下企业合并
宿迁市君宇光伏科技有限公司	200 万元人民币	宿迁市	宿迁市	电站建设与运营		100	非同一控制下企业合并
蚌埠清源新能源有限公司	265 万元人民币	蚌埠市	蚌埠市	电站建设与运营		100	设立
合肥协晖新能源有限公司	150 万元	合肥市	合肥市	电站建设与运营		100	非同一控制下企业合并
无锡腾赫能源科技有限公司	330 万元	无锡市	无锡市	电站建设与运营		100	非同一控制下企业合并
杭州晶电新能源有限公司	680 万元	杭州市	杭州市	电站建设与运营		100	非同一控制下企业合并
清源（新疆）新能源有限公司	2000 万元	乌鲁木齐市	乌鲁木齐市	生产制造	100		设立
庐江县清晖新能源有限公司	190 万元	合肥市	合肥市	电站建设与运营		100	设立
上海清源光伏科技有限公司	3000 万元	上海市	上海市	技术服务及贸易	75		设立
Clenergy Renewable Trading FZE	5 万阿联酋迪拉姆	阿联酋	阿联酋	贸易		100	设立
泉州新安扬新能源有限公司	465 万元人民币	泉州市	泉州市	电站建设与运营		100	设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

2015 年 9 月 4 日，本公司之全资子公司清源国际（香港）有限公司与自然人股东 Boontham Arayavatr 及 Sornsawan Sethayanon 在泰国合资设立 Clenergy International (THAILAND) Co.,Ltd，清源国际（香港）有限公司持有该公司 49% 的优先股股份，根据公司章程，优先股的投票等于两票，普通股的投票等于一票，清源国际（香港）有限公司对其存在控制权，故作为子公司核算。

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
				直接	间接	

						处理方法
南安市中品阳新能源有限公司	南安市	南安市	电站建设与运营	20.00		权益法
南安市新科阳新能源有限公司	南安市	南安市	电站建设与运营	20.00		权益法
南安市中威阳新能源有限公司	南安市	南安市	电站建设与运营	20.00		权益法
泉州中清阳新能源有限公司	泉州市	泉州市	电站建设与运营	20.00		权益法
泉州在源新能源科技有限公司	泉州市	泉州市	电站建设与运营		20.00	权益法

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：

无

(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		
	南安中品阳	南安新科阳	南安中威阳	南安中品阳	南安新科阳	南安中威阳
流动资产	52,520,382.97	67,901,214.44	43,728,857.22	57,977,439.44	84,267,897.82	45,984,775.85
非流动资产	82,819,051.40	96,755,540.85	66,969,719.91	85,390,821.62	99,801,341.64	69,061,185.66
资产合计	135,339,434.37	164,656,755.29	110,698,577.13	143,368,261.06	184,069,239.46	115,045,961.51
流动负债	2,043,978.64	2,642,273.13	4,697,602.17	16,537,787.86	27,545,978.83	11,293,854.33
非流动负债	79,390,665.04	92,461,959.50	62,146,751.34	76,088,434.08	90,321,193.14	62,873,073.08
负债合计	81,434,643.68	95,104,232.63	66,844,353.51	92,626,221.94	117,867,171.97	74,166,927.41
少数股东权益						
归属于母公司股东权益	53,904,790.69	69,552,522.66	43,854,223.62	50,742,039.12	66,202,067.49	40,879,034.10
按持股比例计算的净资产份额	10,780,958.14	13,910,504.53	8,770,844.72	10,148,407.82	13,240,413.50	8,175,806.82
调整事项	2,963,163.46	2,718,463.41	2,806,199.57	2,975,397.26	2,630,302.53	2,884,974.74
--商誉						
--内部交易未实现利润	2,116,587.60	1,566,058.13	1,815,455.28	2,194,979.73	1,624,060.29	1,882,694.36
--其他	-846,575.86	1,152,405.28	990,744.29	780,417.53	1,006,242.24	1,002,280.38

对联营企业权益投资的账面价值	7,817,794.68	11,192,041.12	5,964,645.15	7,173,010.56	10,610,110.97	5,290,832.08
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	3,925,942.01	4,093,780.11	7,516,676.44	19,106,007.94	21,800,021.90	16,521,925.82
净利润	2,944,456.51	3,111,954.99	2,776,275.06	5,529,072.16	4,946,570.29	4,246,724.42
终止经营的净利润						
其他综合收益						
综合收益总额	2,944,456.51	3,111,954.99	2,776,275.06	5,529,072.16	4,946,570.29	4,246,724.42
本年度收到的来自联营企业的股利	0.00	0.00	0.00	200,000.00	2,000,000.00	200,000.00

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	泉州中清阳	泉州在源	泉州中清阳	泉州在源
流动资产	32,721,462.50	13,262,002.37	36,966,580.21	17,496,222.55
非流动资产	55,940,261.46	13,029,663.50	57,640,707.12	13,436,954.51
资产合计	88,661,723.96	26,291,665.87	94,607,287.33	30,933,177.06
流动负债	5,870,170.08	10,389,900.50	12,866,847.06	15,482,794.09
非流动负债	42,676,316.33	2,136,103.27	44,101,289.76	2,355,201.09
负债合计	48,546,486.41	12,526,003.77	56,968,136.82	17,837,995.18
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	40,115,237.55	13,765,662.10	37,639,150.51	13,095,181.88
按持股比例计算的净资产份额	8,023,047.51	2,753,132.42	7,527,830.10	2,619,036.38
调整事项	-1,161,817.72	-331,827.89	-1,152,776.91	-319,946.92
--商誉				
--内部交易未实现利润	-1,123,665.95		-1,165,283.21	
--其他	-38,151.77	-331,827.89	12,506.30	-319,946.92
对联营企业权益投资的账面价值	6,861,229.79	2,421,304.53	6,375,053.19	2,299,089.46
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	6,011,551.23	1,170,116.25	13,288,134.05	2,755,112.14
净利润	2,301,426.02	629,153.54	4,003,210.27	824,270.64
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	2,301,426.02	629,153.54	4,003,210.27	824,270.64
本年度收到的来自联营企业的股利	0.00	0.00	200,000.00	200,000.00

其他说明

无

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	1,625,910.30	2,090,256.65
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-182,121.88	282,224.47
--其他综合收益		
--综合收益总额	-182,121.88	282,224.47

其他说明

无

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

□适用 √不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

☐适用 ☒不适用

2、涉及政府补助的负债项目

☐适用 ☒不适用

3、计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与收益相关	1,267,500.00	1,982,200.00
合计	1,267,500.00	1,982,200.00

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

本公司与金融工具相关的风险源于本公司在经营过程中所确认的各类金融资产和金融负债，包括：信用风险、流动性风险和市场风险。

本公司与金融工具相关的各类风险的管理目标和政策的制度由本公司管理层负责。经营管理层通过职能部门负责日常的风险管理（例如本公司信用管理部对公司发生的赊销业务进行逐笔进行审核）。本公司内部审计部门对公司风险管理的政策和程序的执行情况进行日常监督，并且将有关发现及时报告给本公司审计委员会。

本公司风险管理的总体目标是在不过度影响公司竞争力和应变力的情况下，制定尽可能降低各类与金融工具相关风险的风险管理政策。

1.信用风险

信用风险，是指金融工具的一方未能履行义务从而导致另一方发生财务损失的风险。本公司的信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产等，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大的风险敞口等于这些工具的账面金额。本公司货币资金主要存放于商业银行等金融机构，本公司认为这些商业银行具备较高信誉和资产状况，存在较低的信用风险。

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，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、从第三方获取担保的可能性、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。

（1）信用风险显著增加判断标准

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

当触发以下一个或多个定量、定性标准时，本公司认为金融工具的信用风险已发生显著增加：定量标准主要为报告日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；定性标准为主要债务人经营或财务情况出现重大不利变化、预警客户清单等。

(2) 已发生信用减值资产的定义

为确定是否发生信用减值，本公司所采用的界定标准，与内部针对相关金融工具的信用风险管理目标保持一致，同时考虑定量、定性指标。

本公司评估债务人是否发生信用减值时，主要考虑以下因素：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；债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；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；以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

金融资产发生信用减值，有可能是多个事件的共同作用所致，未必是可单独识别的事件所致。

(3) 预期信用损失计量的参数

根据信用风险是否发生显著增加以及是否已发生信用减值，本公司对不同的资产分别以 12 个月或整个存续期的预期信用损失计量减值准备。预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。本公司考虑历史统计数据(如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等)的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

相关定义如下：

违约概率是指债务人在未来 12 个月或在整个剩余存续期，无法履行其偿付义务的可能性。

违约损失率是指本公司对违约风险暴露发生损失程度作出的预期。根据交易对手的类型、追索的方式和优先级，以及担保品的不同，违约损失率也有所不同。违约损失率为违约发生时风险敞口损失的百分比，以未来 12 个月内或整个存续期为基准进行计算；

违约风险敞口是指，在未来 12 个月或在整个剩余存续期中，在违约发生时，本公司应被偿付的金额。前瞻性信息信用风险显著增加的评估及预期信用损失的计算均涉及前瞻性信息。本公司通过进行历史数据分析，识别出影响各业务类型信用风险及预期信用损失的关键经济指标。

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 30.00%（比较期：29.19%）；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 26.03%（比较期：36.75%）。

2. 流动性风险

流动性风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司统筹负责公司内各子公司的现金管理工作，包括现金盈余的短期投资和筹措贷款以应付预计现金需求。本公司的政策是定期监控短期和长期的流动资金需求，以及是否符合借款协议的规定，以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券。

截至 2026 年 6 月 30 日，本公司金融负债到期期限如下：

项目	2026 年 6 月 30 日			
	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3 年以上
短期借款	200,558,119.82			
交易性金融负债				
应付票据	363,645,979.48			
应付账款	304,793,429.69			
其他应付款	28,036,282.64			
一年内到期的非流动负债	47,360,545.28			
其他流动负债	6,781,809.24			
长期借款		52,306,266.51	45,135,559.74	436,003,239.83
租赁负债		3,855,739.62	2,179,392.89	38,748,869.39
长期应付款				15,963,750.00

项目	2026 年 6 月 30 日			
	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3 年以上
合计	951,176,166.15	56,162,006.13	47,314,952.63	490,715,859.22

(续上表)

项目	2025 年 12 月 31 日			
	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3 年以上
短期借款	102,486,159.79			
交易性金融负债	698,977.87			
应付票据	417,996,125.97			
应付账款	170,338,256.22			
其他应付款	40,468,076.57			
一年内到期的非流动负债	47,704,785.97			
其他流动负债	25,101,502.99			
长期借款		73,460,875.90	42,128,190.09	409,252,444.79
租赁负债		4,548,786.89	2,495,504.29	38,610,781.51
长期应付款				15,963,750.00
合计	804,793,885.38	78,009,662.79	44,623,694.38	463,826,976.30

3. 市场风险

(1) 外汇风险

本公司的汇率风险主要来自本公司及下属子公司持有的不以其记账本位币计价的外币资产和负债。本公司承受汇率风险主要与澳元、美元、欧元、英镑及日元进行销售和采购以及借款有关，除本公司设立在中华人民共和国香港特别行政区和其他境外的下属子公司使用澳元、美元、欧元、英镑及日元计价结算外，本公司的其他主要业务以人民币计价结算。

截至 2026 年 6 月 30 日，本公司各外币资产负债项目的主要外汇风险敞口如下（出于列报考虑，风险敞口金额以人民币列示，以资产负债表日即期汇率折算）：

项目	2026 年 6 月 30 日					
	美元		欧元		澳元	
	外币	人民币	外币	人民币	外币	人民币
货币资金	5,317,759.04	36,218,725.04	4,919,184.94	38,207,801.32	10,691,348.83	50,039,789.05
应收账款	5,563,126.62	37,889,899.10	3,466,267.44	26,922,845.83	30,026,632.91	140,536,652.67
其他应收款	251,674.14	1,714,127.40	391,687.84	3,042,278.62	152,917.34	715,714.32
短期借款					1,686,980.00	7,895,741.19
应付账款	1,262,606.60	8,599,487.29	2,829,128.08	21,974,120.71	7,550,304.18	35,338,443.68
其他应付款	36,564.10	249,034.43	102,290.68	794,501.94	1,322,504.88	6,189,851.84

(续上表)

项目	2025 年 12 月 31 日					
	美元		欧元		澳元	
	外币	人民币	外币	人民币	外币	人民币
货币资金	4,395,569.13	30,895,576.30	2,449,173.07	20,170,164.82	10,039,956.67	47,079,364.82
应收账款	4,889,248.32	34,365,548.59	3,878,327.32	31,939,964.64	14,915,630.47	69,942,374.40
其他应收款	9,810.97	68,959.35	261,972.21	2,157,472.14	7,236.22	33,932.08
短期借款					1,719,116.00	8,061,278.75
应付账款	326,487.44	2,294,814.92	1,106,770.47	9,114,808.21	1,672,698.43	7,843,617.48
其他应付款	32,121.70	225,777.00	130,082.82	1,071,297.06	1,581,899.79	7,417,844.50

本公司持续监控公司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) 利率风险

本公司的利率风险主要产生于长期银行借款、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。

本公司总部财务部门持续监控集团利率水平。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支出，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。

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

背书	应收款项融资	59,966,741.16	终止确认	相关的利率风险和信用风险等主要风险与报酬已转移给了银行和第三方
贴现	应收款项融资	22,602,120.86	终止确认	相关的利率风险和信用风险等主要风险与报酬已转移给了银行和第三方
背书	应收票据	4,879,965.54	未终止确认	
贴现	应收票据	0.00	未终止确认	
合计	/	87,448,827.56	/	/

(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	背书	59,966,741.16	
应收款项融资	贴现	22,602,120.86	70,917.58
合计	/	82,568,862.02	70,917.58

(3) 继续涉入的转移金融资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产		2,704,620.69		2,704,620.69
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产		2,704,620.69		2,704,620.69
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（3）衍生金融资产		2,704,620.69		2,704,620.69
2.指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（二）其他债权投资				

(三) 其他权益工具投资				
(四) 投资性房地产				
1.出租用的土地使用权				
2.出租的建筑物				
3.持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1.消耗性生物资产				
2.生产性生物资产				
(六) 应收款项融资			2,193,410.04	2,193,410.04
持续以公允价值计量的资产总额		2,704,620.69	2,193,410.04	4,898,030.73
(六) 交易性金融负债				
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2.指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

对于在活跃市场上交易的金融工具，本公司以其活跃市场报价确定其公允价值；对于不在活跃市场上交易的金融工具，本公司采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型主要为现金流量折现模型和市场可比公司模型等。估值技术的输入值主要包括无风险利率、基准利率、汇率、信用点差、流动性溢价、缺乏流动性折扣等。

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

☐ 适用 ☒ 不适用

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

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司对于远期外汇合约，以该合约按资产负债表日银行远期结售汇报价作为公允价值确定依据；对于收益凭证，以现金流量折现作为公允价值确定依据。

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

本公司对于应收款项融资，以应收票据未来可收回金额作为公允价值确定依据。

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

本公司以摊余成本计量的金融资产和金融负债主要包括：货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、一年内到期的长期借款、长期应付款、长期借款等。

本公司不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值相差很小。

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

本公司最终控制方：HONG DANIEL

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

具体详见本报告“第八节财务报告”——“十、在其他主体中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

√适用 □不适用

具体详见本报告“第八节财务报告”——“十、在其他主体中的权益”——“3、在合营企业或联营企业中的权益”。

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
南安市中品阳新能源有限公司	联营企业
南安市新科阳新能源有限公司	联营企业

南安市中威阳新能源有限公司	联营企业
泉州中清阳新能源有限公司	联营企业
泉州在源新能源科技有限公司	联营企业
上海擅造智能科技有限公司	联营企业

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
厦门高新技术创业中心有限公司	子公司少数股东
董事、高级管理人员	关键管理人员

其他说明

无

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
上海擅造智能科技有限公司	项目咨询费	0			188,679.25

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
南安市新科阳新能源有限公司	运维收入	427,547.16	378,641.49
南安市中品阳新能源有限公司	运维收入	361,698.12	323,584.90
南安市中威阳新能源有限公司	运维收入	329,811.36	295,094.33
泉州在源新能源科技有限公司	运维收入	59,433.96	53,207.55
泉州中清阳新能源有限公司	运维收入	275,660.40	246,603.75

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

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

(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	251.16	188.47

(8) 其他关联交易

☐适用 ☒不适用

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	南安市中威阳新能源有限公司	652,046.72	32,602.34	579,903.99	28,995.20
应收账款	南安市新科阳新能源有限公司	845,072.78	42,253.64	751,551.42	37,577.57
应收账款	南安市中品阳新能源有限公司	714,882.00	35,744.10	635,764.40	31,788.22
应收账款	泉州在源新能源科技有限公司	118,902.75	5,945.14	105,902.21	5,295.11

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	泉州中清阳新能源有限公司	545,775.00	27,288.75	485,477.23	24,273.86
其他应收款	泉州在源新能源科技有限公司	200,000.00		200,000.00	
其他应收款	南安市新科阳新能源有限公司	0.00		2,000,000.00	
其他应收款	泉州中清阳新能源有限公司	0.00		200,000.00	
其他应收款	南安市中品阳新能源有限公司	0.00		200,000.00	
其他应收款	南安市中威阳新能源有限公司	0.00		200,000.00	

(2) 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	上海擅造智能科技有限公司	0.00	118,655.00

(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	高级管理人员及核心人员
授予日权益工具公允价值的确定方法	股票收盘价减去授予价格
授予日权益工具公允价值的重要参数	公司股票收盘价
可行权权益工具数量的确定依据	公司根据可行权员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。
本期估计与上期估计有重大差异的原因	不适用
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	2,010,021.55

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
高级管理人员及核心人员	596,150.75	
合计	596,150.75	

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

2、或有事项**(1) 资产负债表日存在的重要或有事项**

√适用 □不适用

(1) 未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响

公司期末未决诉讼金额较小，对财务报表的影响不重要。

(2) 为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

单位：万元

被担保单位名称	担保方	合同金额	担保余额 (含利息)	担保起始日	担保到期日
一、子公司					
晋江旭阳新能源有限公司	本公司	1,900.00	1,467.82	2022-4-29	2037-4-23
江门市清阳新能源有限公司	本公司	960.00	760.78	2022-6-29	2037-6-26
淄博昱泰光伏太阳能科技有限公司	本公司	2,400.00	1,684.82	2022-6-29	2037-6-26
新斯瓦特（天津）新能源有限公司	本公司	1,000.00	792.48	2022-6-30	2037-6-26
天津市瑞宜光伏发电有限公司	本公司	770.00	610.21	2022-6-30	2037-6-26
漳州卓源新能源开发有限公司	本公司	1,300.00	1,030.22	2022-7-20	2037-6-26
舞钢市卓邦新能源科技有限公司	本公司	2,300.00	1,822.69	2022-7-21	2037-6-26
清阳海圣（厦门）新能源有限公司	本公司	1,515.00	1,202.36	2022-7-21	2037-6-26
中卫市闽阳新能源有限公司	本公司	790.00	669.09	2023-6-26	2038-6-26
泉州清源安扬新能源有限公司	本公司	10,300.00	9,265.15	2023-9-20	2038-10-6
单县清源新能源有限公司	本公司	6,200.00	5,045.07	2023-12-19	2038-12-19
包头市固新能光伏发电有限公司	本公司	9,500.00	4,204.08	2020-4-29	2035-4-27

丰县万海新能源有限公司	本公司	1,740.00	1,471.95	2024-2-28	2037-2-27
肥城国悦光伏发电有限公司	本公司	3,000.00	2,538.04	2024-3-1	2037-2-28
永安清阳新能源有限公司	本公司	3,000.00	2,577.30	2024-3-25	2037-3-24
威海市新清阳新能源工程有限公司	本公司	1,000.00	868.21	2024-5-31	2039-5-30
滁州天荣新能源有限公司	本公司	8,116.00	7,126.90	2024-6-18	2039-6-16
苏州润赫能源科技有限公司	本公司	1,500.00	1,345.84	2024-12-21	2039-11-20
德州清源新能源有限公司	本公司	2,068.00	1,791.54	2024-12-17	2039-12-16
济宁清源新能源开发有限公司	本公司	1,250.00	1,074.92	2024-12-16	2039-12-15
南京清源博西新能源有限公司	本公司	1,700.00	1,573.85	2025-4-1	2040-4-1
上饶市清安新能源有限公司	本公司	1,660.00	1,292.14	2025-4-1	2040-4-1
惠州清源新能源有限公司	本公司	388.00	368.08	2025-6-30	2040-6-29
青岛苏莱光伏科技有限公司	本公司	1,900.00	1,740.77	2025-12-1	2040-12-29
武汉清源虹阳新能源有限公司	本公司	850.00	614.32	2025-7-17	2040-7-16
无锡腾赫能源科技有限公司	本公司	680.00	633.82	2025-10-24	2040-10-23
长沙清源清安新能源有限公司	本公司	2,600.00	2,301.26	2025-11-26	2040-11-25
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司	6,000.00		2026-1-27	2027-1-27
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司	5,000.00	118.81	2026-4-24	2026-12-31
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司	8,000.00		2024-3-7	2027-3-7
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司	2,000.00		2023-8-16	2026-8-13
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司	2,000.00	521.07	2025-8-21	2026-8-17
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司	5,000.00	180.97	2026-1-28	2026-7-28
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司		244.88	2026-2-5	2026-8-5
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司		287.75	2026-2-11	2026-8-11
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司		81.82	2026-3-5	2026-9-5
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司		325.03	2026-3-25	2026-9-25
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司		685.04	2026-4-17	2026-10-17
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司		145.27	2026-5-14	2026-11-14
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司		95.96	2026-6-11	2026-12-11
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司		243.04	2026-6-17	2026-12-17
清源科技（天津）有限公司	本公司	3,000.00	1,279.14	2026-6-25	2027-6-23
清源科技（天津）有限公司	本公司	1,995.00	179.81	2026-5-14	2026-11-14

清源科技（天津）有限公司	本公司		146.92	2026-5-22	2026-11-22
清源科技（天津）有限公司	本公司	8,000.00	214.06	2026-4-13	2026-10-13
清源科技（天津）有限公司	本公司		859.67	2026-6-12	2027-6-16
清源科技（天津）有限公司	本公司	8,000.00	227.39	2026-2-5	2026-8-5
清源科技（天津）有限公司	本公司		393.93	2026-3-5	2026-9-5
清源科技（天津）有限公司	本公司		86.02	2026-3-12	2026-9-12
清源科技（天津）有限公司	本公司		755.86	2026-3-26	2026-9-26
清源科技（天津）有限公司	本公司		534.90	2026-4-10	2026-10-10
清源科技（天津）有限公司	本公司		104.27	2026-4-17	2026-10-17
清源科技（天津）有限公司	本公司		103.49	2026-4-23	2026-10-23
清源科技（天津）有限公司	本公司		688.81	2026-4-28	2026-10-28
清源科技（天津）有限公司	本公司		782.26	2026-5-29	2026-11-29
清源科技（天津）有限公司	本公司		506.42	2026-6-11	2026-12-11
清源科技（天津）有限公司	本公司		329.71	2026-6-25	2026-12-25
清源（厦门）电气设备有限公司	本公司	5,000.00		2024-3-7	2027-3-7
清源（厦门）电气设备有限公司	本公司	3,010.00		2026-5-9	2029-5-8
清源（厦门）电气设备有限公司	本公司	1,000.00		2026-1-27	2027-1-27
清源（厦门）电气设备有限公司	本公司	3,000.00	1,800.00	2026-4-17	2027-4-16
清源（厦门）电气设备有限公司	本公司	1,000.00		2023-8-16	2026-8-13
厦门韦途能源科技有限公司	本公司	3,000.00	94.50	2026-1-21	2026-7-21
厦门韦途能源科技有限公司	本公司		27.92	2026-3-26	2026-9-26
厦门韦途能源科技有限公司	本公司	3,000.00		2026-4-27	2027-4-27
清源（新疆）新能源有限公司	本公司	5,000.00		2025-12-2	2028-12-2

说明：本公司为子公司提供的担保额度主要用于子公司开具汇票或向银行借款；票据担保金额披露时统计口径为敞口部分，即票面金额扣除保证金后的余额为实际担保金额；借款担保金额披露时统计口径统一为期末未还本金与利息之和。

（3）公司期末预计产品质量保证计提的预计负债余额为 2.31 万元。

（2）公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

☐适用 ☒不适用

3、其他

☒适用 ☐不适用

截至 2026 年 6 月 30 日，本集团已开具的未履行完毕的保函金额为 8,814.10 万元。

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

(1) 截至 2026 年 8 月 27 日（董事会批准报告日），本公司资产负债表日后事项具体情况如下：

公司于 2026 年 4 月 28 日召开第五届董事会第十一次会议，审议通过《关于回购注销部分限制性股票的议案》，根据《清源科技股份有限公司 2024 年限制性股票激励计划（草案）》，鉴于 2025 年度公司层面业绩考核目标未达成以及激励对象中有 2 名激励对象因离职而不再具备激励资格，公司拟将其持有的共计 46.7250 万股已获授但尚未解除限售的限制性股票进行回购注销。本次激励计划限制性股票回购注销已于 2026 年 7 月 20 日实施完毕，公司有限售条件的股份减少 46.7250 万股，公司股份总数相应减少 46.7250 万股。本次回购注销完成后，公司总股本由 273,106,373 股减少至 272,639,123 股。

因前述对已获授但尚未解除限售的限制性股票进行回购注销，根据《募集说明书》的约定，回购注销实施完成后公司需对“清源转债”的转股价格进行相应调整，由原本的 12.82 元/股调整为 12.85 元/股，调整后的转股价格自 2026 年 7 月 23 日生效。

(2) 2026 年 7 月，共青城金木智创创业投资合伙企业（有限合伙）实施清算，公司已收回投资款 2,000.00 万元。

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

根据本集团的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本集团的经营业务划分为四个报告分部。这些报告分部是以公司日常内部管理要求的财务信息为基础确定的。集团的管理层定期评价这些报告分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。

本公司报告分部包括：电站服务经营分部；电费收入经营分部；产品经营分部；境外经营分部。

分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些会计政策及计量基础与编制财务报表时的会计政策及计量基础保持一致。

(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	电站服务经营分部	电费收入经营分部	产品经营分部	境外经营分部	分部间抵销	合计
营业收入	17,495,293.81	86,599,182.70	506,302,301.89	488,195,246.52	280,694,232.22	817,897,792.70
其中：对外交易收入	11,731,103.80	86,599,182.70	231,372,259.68	488,195,246.52	-	817,897,792.70
分部间交易收入	5,764,190.01		274,930,042.21		280,694,232.22	
其中：主营业务收入	17,322,105.84	86,599,182.70	490,654,278.10	488,158,480.20	280,270,097.12	802,463,949.72
营业成本	10,563,117.22	40,169,964.29	421,546,216.16	403,956,665.81	278,718,106.00	597,517,857.48
其中：主营业务成本	10,563,117.22	40,169,964.29	420,102,839.92	403,492,455.61	286,118,246.19	588,210,130.85
营业费用	3,772,702.01	4,047,743.55	85,749,571.70	53,706,691.29	3,757,173.90	143,519,534.65
营业利润/(亏损)	1,164,357.52	32,068,295.01	14,412,557.42	22,621,740.72	18,294,230.92	20,818,889.87
资产总额	338,582,980.07	1,642,821,432.22	3,018,188,675.29	616,114,668.40	2,115,926,312.35	3,499,781,443.63
负债总额	116,186,422.20	902,266,253.58	1,877,509,739.13	528,587,993.48	1,261,189,108.66	2,163,361,299.73

(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

截至 2026 年 6 月 30 日止，除分部信息外本公司无需要披露的其他重要事项。

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）	483,519,215.35	638,768,360.12
1 年以内	483,519,215.35	638,768,360.12
1 至 2 年	282,672,649.55	144,251,724.21
2 至 3 年	21,423,312.50	9,885,542.28
3 年以上	21,113,696.28	14,616,579.24
合计	808,728,873.68	807,522,205.85

(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	10,673,867.02	1.33	10,673,867.02	100	0.00	10,673,867.02	1.32	10,673,867.02	100.00	0.00
其中：										
客户一	10,673,867.02	1.33	10,673,867.02	100	0.00	10,673,867.02	1.32	10,673,867.02	100.00	0.00
按组合计提坏账准备	798,055,006.66	98.68	49,980,407.43	6.26	748,074,599.23	796,848,338.83	98.68	35,231,470.96	4.42	761,616,867.87
其中：										
组合 1.应收海外客户款项	34,196,258.95	4.23	6,745,797.17	19.73	27,450,461.78	27,963,516.27	3.46	3,248,772.59	11.62	24,714,743.68
组合 3.应收其他客户款	483,520,552.14	59.79	43,234,610.26	8.94	440,285,941.88	484,238,019.96	59.97	31,982,698.37	6.60	452,255,321.59
组合 5.应收合并范围内关联方款项	280,338,195.57	34.66			280,338,195.57	284,646,802.60	35.25	0.00	0.00	284,646,802.60
合计	808,728,873.68	100	60,654,274.45	7.50	748,074,599.23	807,522,205.85	100.00	45,905,337.98	5.68	761,616,867.87

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额
----	------

	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
客户 1	10,673,867.02	10,673,867.02	100.00	预计无法收回
合计	10,673,867.02	10,673,867.02	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☒适用 ☐不适用

组合计提项目：组合 1.应收海外客户款项

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	32,794,943.56	5,344,481.78	16.30
1-2 年	1,077,367.74	1,077,367.74	100.00
2-3 年	314,583.15	314,583.15	100.00
3 年以上	9,364.50	9,364.50	100.00
合计	34,196,258.95	6,745,797.17	19.73

按组合计提坏账准备的说明：

☒适用 ☐不适用

具体详见本报告“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11.金融工具”。

组合计提项目：组合 3.应收其他客户款

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	253,863,578.38	12,693,178.27	5.00
1-2 年	213,614,504.07	21,361,422.76	10.00
2-3 年	13,724,920.97	6,862,460.51	50.00
3 年以上	2,317,548.72	2,317,548.72	100.00
合计	483,520,552.14	43,234,610.26	8.94

按组合计提坏账准备的说明：

☒适用 ☐不适用

具体详见本报告“第八节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11.金融工具”。

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	10,673,867.02					10,673,867.02
按组合计提坏账准备	35,231,470.96	21,010,966.41	6,262,029.94			49,980,407.43
合计	45,905,337.98	21,010,966.41	6,262,029.94			60,654,274.45

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
☐适用 ☒不适用

其他说明
无

(4) 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况
☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：
☐适用 ☒不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
客户一	80,708,956.40		80,708,956.40	9.98	7,995,141.14
客户二	66,775,721.69		66,775,721.69	8.26	4,898,330.82
客户三	64,461,319.88		64,461,319.88	7.97	
客户四	54,435,576.69		54,435,576.69	6.73	
客户五	53,874,615.42		53,874,615.42	6.66	
合计	320,256,190.08		320,256,190.08	39.60	12,893,471.96

其他说明
无

其他说明：
☒适用 ☐不适用
无

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	20,300,000.00	2,600,000.00
其他应收款	424,319,445.75	295,852,912.25
合计	444,619,445.75	298,452,912.25

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收利息

(1) 应收利息分类

☐适用 ☒不适用

(2) 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6) 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利**(7) 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
南安市新科阳新能源有限公司	0.00	2,000,000.00
泉州中清阳新能源有限公司	0.00	200,000.00
南安市中品阳新能源有限公司	0.00	200,000.00
南安市中威阳新能源有限公司	0.00	200,000.00
皮山县清源新能源有限公司	3,000,000.00	0.00
永安清阳新能源有限公司	3,600,000.00	0.00
清阳海欣（厦门）新能源有限公司	1,200,000.00	0.00
滁州天荣新能源有限公司	7,200,000.00	0.00
单县清源新能源有限公司	5,300,000.00	0.00
合计	20,300,000.00	2,600,000.00

(8) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(9) 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

(10) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(11) 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

(12) 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

(13) 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）	320,369,757.02	218,344,360.59
1 至 2 年	46,227,037.96	54,272,113.48
2 至 3 年	53,238,062.60	23,269,702.89
3 年以上	8,315,620.82	8,425,658.95
3 至 4 年		
4 至 5 年		
5 年以上		
合计	428,150,478.40	304,311,835.91

(14) 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
资金往来款	2,794,000.00	2,794,000.00
电站股权转让款	0.00	4,991,487.44
押金保证金	9,286,592.16	5,943,426.33
员工备用金	218,452.77	168,635.11
其他	5,764,791.77	1,423,956.16
合并范围内关联方往来款	410,086,641.70	288,990,330.87
合计	428,150,478.40	304,311,835.91

(15) 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	7,958,923.66		500,000.00	8,458,923.66
2026年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				

--转回第一阶段				
本期计提	868,899.36			
本期转回	1,964,501.60			
本期转销	3,532,288.77			
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日 余额	3,331,032.65		500,000.00	3,831,032.65

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

(16) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

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

(17) 本期实际核销的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	3,532,288.77

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

(18) 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
清源科技（天津）有限公司	223,118,930.45	52.11	合并范围内关联方往来款	1 年以内	

包头市固新能光伏发电有限公司	48,600,647.99	11.35	合并范围内关联方往来款	1 年以内：6,322,157.65 元；1-2 年：15,661,348.18 元；2-3 年：26,617,142.16 元	
皮山县清源新能源有限公司	48,531,843.52	11.34	合并范围内关联方往来款	1 年以内：5,396,412.65 元；1-2 年：13,432,262.52 元；2-3 年：25,012,032.94 元；3 年以上：4,691,135.41 元	
清源（厦门）电气设备公司	25,288,982.68	5.91	合并范围内关联方往来款	1 年以内	
清源电力有限公司	15,260,550.03	3.56	合并范围内关联方往来款	1 年以内：11,766,297.59 元；1-2 年：3,494,252.44 元	
合计	360,800,954.67	84.27	/	/	0.00

(19) 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	829,312,303.29	1,258,380.00	828,053,923.29	822,364,595.89	1,258,380.00	821,106,215.89
对联营、合营企业投资	38,947,358.62	0.00	38,947,358.62	36,998,321.57	-	36,998,321.57
合计	868,259,661.91	1,258,380.00	867,001,281.91	859,362,917.46	1,258,380.00	858,104,537.46

(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		
KerryJInvestmentPtyLtd	21,410,603.23						21,410,603.23	
Clenergy Europe Limited	6,374,935.70						6,374,935.70	
ClenergyAmerica,Inc	0.00	1,258,380.00					0.00	1,258,380.00
清源科技（天津）有限公司	20,002,728.61					1150.48	20,003,879.09	
清源国际（香港）有限公司	95,872,416.82						95,872,416.82	
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	100,076,309.91					32,175.66	100,108,485.57	
清源海西（厦门）新能源投资有限公司	11,250,000.00						11,250,000.00	
单县清源新能源有限公司	28,700,000.00						28,700,000.00	

滁州天荣新能源有限公司	34,260,000.00						34,260,000.00	
包头市清源易捷光伏科技有限公司	5,000,000.00						5,000,000.00	
皮山县清源新能源有限公司	66,000,000.00						66,000,000.00	
清源电力有限公司	278,267,922.70		1,900,000.00			11,773.46	280,179,696.16	
永安清阳新能源有限公司	16,700,000.00						16,700,000.00	
清阳海欣（厦门）新能源有限公司	37,248,750.00						37,248,750.00	
厦门韦迓能源科技有限公司	9,936,364.07						9,936,364.07	
清源（厦门）数字电气设备有限公司	65,000,000.00						65,000,000.00	
清源德国有限公司	4,820.55					2,032.54	6,853.09	
清源国际（日本）株式会社	1,364.30					575.26	1,939.56	
清源（新疆）新能源有限公司	20,000,000.00						20,000,000.00	
上海清源光伏科技有限公司	5,000,000.00		5,000,000.00				10,000,000.00	
合计	821,106,215.89	1,258,380.00	6,900,000.00			47,707.40	828,053,923.29	1,258,380.00

(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、合营企业												
小计												
二、联营企业												
泉州中清阳新能源有限 公司	7,540,336. 40				444,559.3 4						7,984,895. 74	
南安市中品阳新能源有 限公司	9,367,990. 29				566,391.9 8						9,934,382. 27	
南安市中威阳新能源有 限公司	7,173,526. 44				606,573.9 9						7,780,100. 43	
南安市新科阳新能源有 限公司	12,234,17 1.26				523,927.9 9						12,758,09 9.25	
上海擅造智能科技有限 公司	682,297.1 8				- 192,416.2 5						489,880.9 3	
小计	36,998,32 1.57				1,949,037. 05						38,947,35 8.62	
合计	36,998,32 1.57				1,949,037. 05						38,947,35 8.62	

(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	419,839,601.48	344,236,778.26	671,370,474.89	576,507,142.02
其他业务	30,228,420.25	14,305,736.17	21,166,128.12	8,829,011.38
合计	450,068,021.73	358,542,514.43	692,536,603.01	585,336,153.40

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(3) 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5) 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	20,300,000.00	
权益法核算的长期股权投资收益	1,949,037.05	1,517,639.45
处置长期股权投资产生的投资收益	-2,077.96	
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
票据贴现利息		-109,104.28
远期外汇处置投资收益	-239,087.81	1,096,040.49

合计	22,007,871.28	2,504,575.66
----	---------------	--------------

其他说明：
无

6、其他

☐适用 ☒不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-394,128.31	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	1,267,500.00	
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	2,106,995.66	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-869,063.56	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	543,504.35	
少数股东权益影响额（税后）	-448,796.44	
合计	2,016,595.88	

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	1.58	0.0774	0.0774
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.43	0.0700	0.0700

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：HONG DANIEL

董事会批准报送日期：2026 年 8 月 27 日

修订信息

☐适用 ☒不适用