

珈伟新能源股份有限公司

2024 年半年度报告



2024 年 8 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人郭砚君、主管会计工作负责人刘锡金及会计机构负责人(会计主管人员)罗燕声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

本报告中涉及的未来发展的展望等前瞻性陈述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请广大投资者理性投资，注意风险。

公司在本报告中“第三节 管理层讨论与分析”之“十、公司面临的风险和应对措施”披露了公司可能发生的有关风险因素与应对措施，敬请投资者予以关注。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	6
第三节 管理层讨论与分析	9
第四节 公司治理	20
第五节 环境和社会责任	23
第六节 重要事项	24
第七节 股份变动及股东情况	34
第八节 优先股相关情况	40
第九节 债券相关情况	41
第十节 财务报告	42

备查文件目录

- （一）载有法定代表人签名、公司盖章的 2024 年半年度报告文本；
- （二）载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表；
- （三）报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿；
- （四）其他有关资料；

以上备查文件的备置地点：公司董事会办公室。

释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司或珈伟新能	指	珈伟新能源股份有限公司
阜阳泉赋	指	阜阳泉赋企业管理有限责任公司
奇盛	指	奇盛控股有限公司
腾名	指	腾名有限公司
灏轩投资	指	阿拉山口市灏轩股权投资有限公司（更名前为“上海灏轩投资管理有限司”）
振发能源	指	振发能源集团有限公司
香港珈伟	指	珈伟科技（香港）有限公司
中山品上	指	中山品上照明有限公司
江苏华源、华源新能源	指	江苏华源新能源科技有限公司
上海珈伟	指	珈伟（上海）光伏电力有限公司
珈伟绿能、绿能	指	深圳珈伟绿能建设有限公司
EPC	指	建设工程总承包
LED	指	Light Emitting Diode（发光二极管），是由 III-V 族半导体材料等通过半导体工艺制备的可将电能转化为光能的发光器件。
《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》
元、万元、亿元	指	人民币元、万元、亿元
MW	指	兆瓦，为功率单位，M 即是兆，1 兆即 10 的 6 次方，1MW 即是百万瓦
GW	指	吉瓦，为功率单位，1GW 即是 1000 兆瓦
报告期	指	2024 年 1 月 1 日-2024 年 6 月 30 日
上年同期、去年同期	指	2023 年 1 月 1 日-2023 年 6 月 30 日
报告期初	指	2024 年 1 月 1 日
报告期末	指	2024 年 6 月 30 日
公司章程	指	珈伟新能源股份有限公司章程

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	珈伟新能	股票代码	300317
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	珈伟新能源股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	珈伟新能		
公司的外文名称（如有）	Jiawei Renewable Energy Co., Ltd		
公司的外文名称缩写（如有）	Jiawei Energy		
公司的法定代表人	郭砚君		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	宋天玺	朱婷婷
联系地址	深圳市南山区科苑南路 3099 号中国储能大厦 33 层 ABD	深圳市南山区科苑南路 3099 号中国储能大厦 33 层 ABD
电话	0755-85224478	0755-85224478
传真	0755-85224353	0755-85224353
电子信箱	jw@jiawei.com	jw@jiawei.com

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期是否变化

适用 不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2023 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2023 年年报。

3、注册变更情况

注册情况在报告期是否变更情况

适用 不适用

公司注册情况在报告期无变化，具体可参见 2023 年年报。

4、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

适用 不适用

1、报告期内，公司办理完成了工商变更登记手续及《公司章程》的备案登记手续，公司的注册资本由 826,031,410 元变更为 827,239,030 元，经营范围增加“园区管理服务；非居住房地产租赁；储能技术服务；合同能源管理；电池销售；电池制造；电池零配件销售；电力电子元器件销售；家用电器销售。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）”，并对《公司章程》相应进行了修改。具体内容详见公司于 2024 年 6 月 3 日在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的《关于完成工商变更登记的公告》（公告编号：2024-038）。

2、公司于 2024 年 8 月办理完成了工商变更登记手续及《公司章程》的备案登记手续，公司的注册资本由 827,239,030 元变更为 830,188,405 元，具体内容详见公司于 2024 年 8 月 20 日在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的《关于完成工商变更登记的公告》（公告编号：2024-054）。

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	217,612,500.35	298,750,447.22	-27.16%
归属于上市公司股东的净利润（元）	-43,701,604.44	6,353,542.39	-787.83%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	-51,053,199.78	-3,726,821.87	-1,269.89%
经营活动产生的现金流量净额（元）	-111,352,359.40	-157,187,960.38	29.16%
基本每股收益（元/股）	-0.0528	0.0077	-785.71%
稀释每股收益（元/股）	-0.0528	0.0077	-785.71%
加权平均净资产收益率	-2.37%	0.35%	-2.72%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	3,093,132,900.76	2,932,945,372.86	5.46%
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,822,419,044.15	1,857,632,059.81	-1.90%

五、境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

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）	1,000,922.05	主要是本期使用权资产租金下降而产生收益。
计入当期损益的政府补助（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）	7,717,413.56	主要是子公司江苏华源新能源科技有限公司收税收返还。
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	50,000.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,487,235.31	主要为子公司深圳珈伟绿能建设有限公司对外捐赠。
减：所得税影响额	130,282.22	
少数股东权益影响额（税后）	-200,777.26	
合计	7,351,595.34	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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项目的情况说明

适用 不适用

公司不存在将《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的情形。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

公司始终聚焦清洁能源应用领域，并在该领域不断开发、扩展应用场景，以内生式增长和外延式扩张并举的方式，拓展相关产业链，逐步发展为集风·光·储·充、虚拟电厂、综合能源管理等数字能源业务与智慧照明业务为一体的综合性高新技术企业。报告期内公司主营业务和经营模式未发生重大变化。公司业务大致分为新能源发电相关业务及光伏消费产品的研产销。

（一）新能源发电业务

公司新能源发电业务近年取得较好成绩，以蔚县为代表的集中式光伏 EPC 项目顺利并网，以镇江为代表的屋顶分布式光伏发电项目顺利并网，以广东联通为代表的运营商工商业储能项目中标，以常德为代表的户用光伏发电项目也正逐步并网。新能源发电业务基本形成了以光伏发电为主，风力发电和工商业储能开局良好、逐步发力的多层次业务结构。

数字能源事业部通过对集中式光伏风电、集中及分散式风电、户用光伏以及共享储能、工商业储能、“源-网-荷-储”和虚拟电厂业务的探索和布局，不断深化产品服务，积极探索多层次、多维度的应用场景，加快企业数字化转型，构筑一体化产业链，实现从为客户提供单一的光伏方案到提供减碳的综合解决方案服务商的转型。

1、光伏发电业务

近年来，随着一些主要的集中式光伏 EPC 项目的顺利并网，公司的光伏发电业务为公司带来了较大的收入及利润。

2、工商业储能电站业务

从长远来看，国内能源结构调整方兴未艾，国内政策已经支持工商储通过虚拟电厂（VPP）以聚合方式参与电力市场交易，虚拟电厂的兴起亦可望带来边际增量，工商储市场空间广阔，初步估算 2030 年新增装机容量可望达到 100GWh+。

我国虚拟电厂建设不断推进，工商业储能是虚拟电厂的关键一环和体现其灵活性调节资源的核心资产，有望借助虚拟电厂拓展盈利模式，积极参与电力现货市场交易。

公司通过深圳天健置业参与了天健云途创智中心“源网荷储”一体化低碳智慧园区项目。该项目采用“园区-企业”两级智慧能源数字化平台，公司提供储能电站及储能 EMS 系统，该系统具备参与深圳虚拟电厂条件，通过高精度的实时监测与分级管控，参与电力现货及辅助服务市场交易。

公司参与广州增城易电充首批 0.3MW/0.65MWh 充电桩配储能项目，于 2024 年 6 月 28 日正式投运，这也标志着该项目由传统充电站，正式向光、储、充一体化微电网布局的转型升级。该项目采用两充两放策略，光储互补，为客户节约能源费用支出，减少碳排放。同时通过电网需求侧响应服务，获得一定的电网响应补贴。此项目落地能满足用户需求，实现削峰填谷、平抑负荷、需求侧管理等。

3、风力发电业务

公司在光伏发电业务的基础上，增加风力发电的开发业务，并取得一定进展，部分项目已进入测风阶段，有望于下半年部分并网，实现风力发电项目的重大突破。

（二）光伏消费类产品

公司是最早研究太阳能与 LED 综合应用技术，并实现规模化生产的制造商。主要产品包括光伏庭院照明、LED 照明、智能家居及光伏小板。光伏草坪灯、庭院灯系列产品，目前业内上市公司有拓日新能；LED 照明产品主要应用于商业照明，业内上市公司较多，包括木林森、佛山照明、三雄极光、欧普照明等。2024 年上半年，公司越南工厂顺利开工，已达到正常出货水平。

公司经营模式根据业务类型分别如下：

1、光伏发电业务

（1）采购模式

在光伏发电业务中，公司采购的物料主要包括光伏组件、逆变器、电线电缆等；公司与各供应商之间形成了稳定的合作关系，并与部分大型组件厂商建立了上下游战略合作关系。

（2）生产模式

公司的主要生产模式是依靠光伏发电组件设备，将太阳能转化为电能，通过电站内的集电线路、变电设备，将电能输送至电网，发电过程无需人工干预。日常生产过程中需要做好运营监控与日常维护工作，以保证发电设备的安全稳定运行。

（3）销售模式

发行人的销售模式主要是通过与电网公司签订售电合同，将电力销售给电网公司。

依照国家政策和项目核准时的并网承诺，在项目建设及运营过程中，公司与电网公司签署购售电协议，将所发电量并入指定的并网点，实现电量交割。其中电量计量由电网公司指定的计量装置按月确认，电价按照国家能源价格主管部门核定的区域电价或发布的国家补贴竞价结果确定。

2、光伏 EPC 业务

（1）采购模式

公司光伏 EPC 业务采购模式与“光伏发电业务”采购内容及模式相似，具体见上文。

（2）生产模式

公司获取 EPC 项目后，按照勘察设计（E）、分包采购（P）、现场施工（C）时序推进各阶段项目建设及管理工作，直至完成全部建安工程施工及系统调试，并最终实现并网发电。公司设有品管部，负责对项目施工质量进行管控，并对项目现场进行定期检查，此外，还在项目现场派驻质量工程师，全面监控项目质量。在按照设计、合同的要求完成所有施工内容并实现项目并网后，公司与客户、监理单位进行移交、验收，并切实履行工程各项质保承诺和后续服务。

（3）销售模式

公司设有专业的业务开发团队，利用长期积累的客户资源和公司声誉，多渠道获取项目信息，并与意向客户进行前期接洽；同时，对客户开展主体资格和资信情况调查，并对意向项目进行财务评估和法务评估。对于通过公司内部评估的意向项目，则正式启动参与项目的招投标程序，并在中标后起草、签订光伏电站 EPC 总承包合同等。

3、光伏照明业务

（1）采购模式

公司使用的原材料分为通用性原材料和非通用性材料。其中，通用性材料包括蓄电池、太阳能电池片和 LED 光源等；非通用性材料包括塑胶件和线路板等。对于通用性材料，公司采购部门在供应商提供的产品型号中选择并确定采购数量；对于非通用性材料，公司研发部门先进行设计，再由生产部门确定需求数量，最后采购部门进行采购。采购部门根据供应商的报价情况和生产能力进行挑选，最后由财务部与供应商结算。

公司采购部门负责供应商认证和质量审核、制定采购计划、与供应商确定订单与跟进、供应商管理等工作。公司实行供应商管理制度，建立了供应商评估系统，在采购部中设置专门部门进行报价审核。同时，公司从战略角度选取数家供应商建立长久合作计划，以保证原材料价格供应的稳定性。

（2）生产模式

公司采用定制订单生产模式。公司每年将产品样品或产品方案交由客户进行选择，客户根据自己对不同产品的适销性和盈利性的判断选择相应产品并发出订单，公司接受订单后，按照客户确定的产品规格、供货时间、质量和数量组织生产。公司也会根据市场预测、生产能力和库存状况生产少量规格标准的核心零部件，以提高交货速度，并充分利用生产能力，提高设备利用率。因为光伏照明灯具组装属于非核心工序，公司产品需求具有明显季节性特征，公司在保证产品质量的基础上，为提高服务响应速度、获得最大利润，公司在核心零部件自主设计和生产的基础上，对光伏照明灯具的装配、包装工序采取外协加工方式，进行全程质量跟踪、全样本质检的模式，确保了公司高质、快速地满足客户需求。

（3）销售模式

公司光伏照明产品的主要销售区域为欧美地区，销售模式为直接销售给欧美地区的大型连锁零售商和家居建材超市，直销模式能够减少中间环节，有利于控制销售渠道风险，同时更能贴近市场，了解客户的真实需求，并及时向公司研发生产部门反馈，有利于公司进行产品结构调整和不断推出满足消费者需求的新产品。

二、核心竞争力分析

1、技术研发优势

公司是国内生产规模、技术水平、自主创新能力均具优势并拥有完善的研、产、销体系的新能源企业。公司拥有雄厚的研发力量及技术研发团队，并实现科研成果产业化。公司与海内外多所高校建立了产学研合作关系，培育了一批具有国际化视野、突破关键技术、产生重大科技成果、驱动行业发展的领军人才，作为公司持续发展的原动力。目前公司及子公司拥有国内外专利 156 项，其中国内专利 140 项，国外专利 16 项。

2、产业整合优势

公司以围绕新能源生产、存储及高效利用布局产业链、力争在各业务板块都形成独特的竞争优势为导向，大力加快清洁能源业务的发展。公司通过内生与外延式发展战略，打造市场需求导向型产品，为客户提供风、光 EPC 工程、“风光+储能”系统解决方案以及庭院草坪灯、智能家居、商业照明、多元化场景照明解决方案等，产品涵盖上游风光电站开发到光伏照明产品。建立了从电力供应端到需求端的产品服务体系，实现全产业链条协同发展。

3、智能制造优势

公司自成立以来持续致力于照明产品的研发、生产和销售，在光伏照明行业中积累了二十余年的专业生产经验。公司以研发优势、生产工艺优势、质量管理等优势在业内拥有较高认可度，前后获得了中国海关 AEO 高级认证、美国 UL 认证、CE 认证、CQC 认证、德国 TÜV 认证等资质。公司持续推进智能制造，加速生产制造向自动化、数据化转变，通过精益生产、智能制造达到提升产品品质和生产效率，降低生产成本和库存，继而实现企业高质量发展的目标。

4、高效管理及决策机制优势

公司拥有一支经验丰富、业务精湛的管理团队。公司注重人才梯队培养，建立了科学合理的人才内部培养和选拔机制；建立了分别针对技术研发人员、市场营销人员、工程服务人员的绩效考核制度和奖励机制，并对主要管理团队、核心技术人员和业务骨干实施股权激励，为公司持续稳定健康发展奠定了坚实的基础。

5、品牌优势

产品质量卓越、性能稳定，是国家重点高新技术企业、国家认可实验室（CNAS 认证）、中国 LED 应用百强企业深圳市太阳能（光伏）产业示范基地。拥有中国环保产品质量信得过产品、广东省照明行业上市公司十强、新能源最具成长性上市公司、非凡竞争力上市公司等多项荣誉。一系列荣誉逐步铸就了珈伟新能作为新能源行业的品牌知名度。

6、新能源 EPC 及运维优势

公司在光伏电站开发、建设和运维领域经验丰富，资质雄厚。全资和控股子公司拥有太阳能电站设计电力工业（新能源发电）专业乙级资质证书、电力工程施工总承包、建筑工程施工总承包等资质证书。

7、全球营销、渠道及服务网络

公司成立伊始就树立了全球化的发展战略，与北美地区的大型连锁零售商，如 LOWE’S、WALMART、CANADIAN TIRE、EDEKA、NORMA 等等，达成了长期有效的合作，现如今海外销售网络已遍布美国、德国、法国，构建了辐射美洲、亚非欧地区和国内市场的销售网络体系，形成了全球联动的销售网络格局。

三、主营业务分析

概述

报告期，面对国内外复杂的经济形势，公司立足本行业抢抓机遇、迎接挑战，围绕产业链发展趋势，积极拓展海外市场。光伏照明板块，随着越南工厂的投产，订单较去年同期稳步增长，并保持良好增长势头，有望提前实现盈利；新能源发电板块，公司部分 EPC 工程因天气原因，施工有所延迟，导致公司报告期内同比 EPC 收入下降较大；工商业储能电站尚处规模建设期，对公司经营贡献仍处于爬坡期，短期尚不能对公司利润形成有效支撑。综上，报告期内公司实现营业收入 21,761.25 万元，归属于上市公司股东的净利润-4,370.16 万元。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	217,612,500.35	298,750,447.22	-27.16%	主要是 EPC 业务收入减少。

营业成本	161,502,238.88	229,978,702.71	-29.78%	营业成本随营业收入减少。
销售费用	53,098,443.93	40,333,286.87	31.65%	主要是业务推广费和人工支出增加。
管理费用	58,852,772.04	54,077,215.26	8.83%	未发生重大变动
财务费用	12,614,312.67	-11,105,480.69	213.59%	主要是利息费用增加、汇兑收益减少。
所得税费用	1,152,149.65	3,967,605.94	-70.96%	企业所得税随公司利润减少。
研发投入	7,076,399.14	6,893,300.79	2.66%	未发生重大变动
经营活动产生的现金流量净额	-111,352,359.40	-157,187,960.38	29.16%	主要是 EPC 销售回款增加。
投资活动产生的现金流量净额	-33,006,016.79	-149,254,134.73	77.89%	主要是本期购建固定资产和收购公司支出减少。
筹资活动产生的现金流量净额	273,805,827.99	74,261,960.95	268.70%	主要是本期银行借款增加。
现金及现金等价物净增加额	129,597,470.50	-231,062,992.32	156.09%	主要是本期借款增加、销售回款增加，投资活动支出减少。
营业外支出	1,497,289.20	541,979.59	176.26%	主要为子公司绿能对外捐赠支出。
投资收益	16,520,454.87	27,745,267.56	-40.46%	报告期联营企业投资收益减少。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

占比 10% 以上的产品或服务情况

适用 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品或服务						
光伏草坪灯	123,265,928.90	89,395,951.35	27.48%	31.14%	24.97%	3.58%
LED 照明	23,279,949.25	18,006,797.67	22.65%	-14.52%	-2.79%	-9.33%
光伏发电	42,060,574.66	28,489,656.57	32.27%	57.63%	62.37%	-1.98%

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 4 号——创业板行业信息披露》中的“光伏产业链相关业务”的披露要求：

1) 营业收入整体情况

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	217,612,500.35	100%	298,750,447.22	100%	-27.16%
分行业					
光伏照明	146,704,623.15	67.41%	122,195,903.72	40.90%	20.06%
光伏电站 EPC 及运维	28,765,490.41	13.22%	149,871,393.55	50.17%	-80.81%
光伏发电	42,060,574.66	19.33%	26,683,149.95	8.93%	57.63%
其他	81,812.13	0.04%			
分产品					
光伏草坪灯	123,265,928.90	56.64%	93,998,000.93	31.46%	31.14%
LED 照明	23,279,949.25	10.70%	27,233,568.59	9.12%	-14.52%

光伏小板	158,745.00	0.07%	964,334.20	0.32%	-83.54%
光伏电站 EPC	19,758,048.03	9.08%	141,738,032.38	47.45%	-86.06%
光伏电站运维	9,007,442.38	4.14%	8,133,361.17	2.72%	10.75%
光伏发电	42,060,574.66	19.33%	26,683,149.95	8.93%	57.63%
其他	81,812.13	0.04%			
分地区					
境外（含香港）	138,210,816.53	63.51%	110,552,845.14	37.01%	25.02%
境内	79,401,683.82	36.49%	188,197,602.08	62.99%	-57.81%

2) 不同技术类别产销情况

单位：元

技术类别	销售量	销售收入	毛利率	产能	产量	在建产能	计划产能
------	-----	------	-----	----	----	------	------

3) 对主要收入来源国的销售情况

单位：元

主要收入来源国	销售量	销售收入	当地光伏行业政策或贸易政策发生的重大不利变化及其对公司当期和未来经营业绩的影响情况
---------	-----	------	---

4) 光伏电站的相关情况

公司名称	所在地	规模（MW）	2024 年半年度收入（万元）
定边珈伟光伏电力有限公司	陕西省榆林市定边县	30.00	573.66
正镶白旗光伏发电有限公司	内蒙古正镶白旗明安图镇	20.00	282.36
杜尔伯特蒙古族自治县珈伟光伏电力有限公司	黑龙江省大庆市杜尔伯特蒙	10.00	106.66
孝感市洁阳新能源科技有限公司	湖北省孝感市孝南高新开发区	8.11	185.35
宿迁振发光伏电力有限公司	江苏宿迁宿豫区	3.20	135.59
扬州市汇利新能源有限公司	江苏扬州邗江区	2.00	61.56
宿迁泰华光伏电力有限公司	江苏宿迁市	1.50	25.55
盱眙润源新能源有限公司	江苏省淮安市盱眙县	5.00	237.35
博爱润川能源发展有限公司	河南省焦作市	4.82	96.32
长沙市沃晖新能源有限公司	湖南省长沙市	6.97	63.07
黄石市珈伟兴瑞光伏发电有限公司	湖北省黄石市	4.20	98.46
孝感珈伟新能源科技有限公司（恒德贾隆项目）	湖北省孝感市孝南区	1.13	20.24
孝感珈伟新能源科技有限公司（吉源制罐项目）	湖北省孝感市汉川市	4.11	72.13
孝感珈伟新能源科技有限公司（良诚汽车项目）	湖北省孝感市	1.44	34.95
墨竹工卡振发电力发展有限公司	墨竹工卡县	10.00	397.98
淮南振能光伏发电有限公司	安徽省淮南市	18.25	493.40
沾化正大光伏发电有限公司	山东省沾化县	29.62	550.57
河北初升新能源有限公司	河北省唐山市汉沽管理区	2.00	40.78
饶平县珈天新能源科技有限公司	广东省潮州市饶平县	2.40	38.13
阜阳珈宇新能源科技有限公司（阜阳隆能电站）	安徽省阜阳市颍泉区	5.19	100.34
阜阳珈宇新能源科技有限公司（阜阳物流园电站）	安徽省阜阳市颍泉区	3.53	43.98
湖北珈旭新能源科技有限公司	湖北汉川	1.60	5.49
常德市珈能新能源科技有限公司	湖南常德	5.47	44.02
湖北珈旭新能源科技有限公司汉川中洲分公司	湖北汉川	0.31	3.31
河南珈安新能源科技有限公司	河南省焦作	10.92	210.76
镇江燕开新能源有限公司	江苏省镇江	11.97	265.28

阜阳珈铭新能源科技有限公司	安徽阜阳	2.11	18.77
---------------	------	------	-------

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 4 号——创业板行业信息披露》中的“LED 产业链相关业务”的披露要求：

对主要收入来源地的销售情况

主要收入来源地	产品名称	销售量 (pcs)	销售收入 (元)	当地行业政策、汇率或贸易政策发生的重大不利变化及其对公司当期和未来经营业绩的影响情况
境外 (含香港)	光伏照明	7,677,994	138,210,816.53	汇率变动及关税政策对经营业绩有一定的影响
境内	LED 照明	824,533	8,493,806.62	

不同销售模式类别的销售情况

销售模式类别	本报告期		上年同期		同比增减
	金额 (元)	占营业收入比重	金额 (元)	占营业收入比重	
直销	140,220,433.61	64.44%	113,913,149.16	38.13%	23.09%

报告期内销售收入占公司营业收入 10%以上的产品的销售情况

产品名称	项目	单位	本报告期	上年同期	同比增减
光伏草坪灯	销售量	pcs	6,981,232.00	3,378,740	106.62%
	销售收入	元	123,265,928.90	93,998,000.93	31.14%
	销售毛利率	%	27.48	23.90	3.58%
LED 照明	销售量	pcs	1,436,458.20	1,628,828	-11.81%
	销售收入	元	23,279,949.25	27,233,568.59	-14.52%
	销售毛利率	%	22.65	31.98	-9.33%

报告期内销售收入占公司营业收入 10%以上的产品的产能情况

适用 不适用

产品名称	产能 (pcs)	产量 (pcs)	产能利用率	在建产能 (pcs)
光伏草坪灯	6,300,000	6,216,377	98.67%	3,300,000
LED 照明	3,750,000	1,431,895	38.18%	-

公司以 LED 显示屏换取广告权益

是 否

四、非主营业务分析

适用 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	16,520,454.87	29.39%	权益法核算的长期股权投资收益。	否
资产减值	-992,174.47	-1.76%	计提存货跌价准备。	否
营业外收入	2,203.47	0.00%	主要是不用支付的往来款项。	否
营业外支出	1,497,289.20	2.66%	主要是捐赠支出。	否
信用减值损失	-1,241,817.65	-2.21%	主要是计提应收款项坏账准备。	否
其他收益	7,717,413.56	13.73%	主要是本期收到税收返还。	否
资产处置收益	1,008,772.47	1.79%	主要是本期使用权资产处置收益	否

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	299,575,996.75	9.69%	182,190,718.87	6.21%	3.48%	主要是报告期 EPC 工程回款以及融资增加。
应收账款	375,084,474.38	12.13%	442,246,328.39	15.08%	-2.95%	主要是 EPC 业务回款。
合同资产	69,591,835.61	2.25%	165,008,163.98	5.63%	-3.38%	主要是随工程结算减少。
存货	196,293,954.36	6.35%	128,459,252.40	4.38%	1.97%	增加了自建电站。
投资性房地产	246,470,714.97	7.97%	0.00	0.00%	7.97%	闲置房产因对外出租转投资性房地产。
长期股权投资	531,887,642.25	17.20%	561,367,187.38	19.14%	-1.94%	主要是联营公司分红。
固定资产	882,437,322.95	28.53%	1,139,366,687.38	38.85%	-10.32%	主要是因为闲置房产对外出租转投资性房地产。
在建工程	9,771,903.75	0.32%	4,687,967.74	0.16%	0.16%	主要是深圳坪地工业园建设增加。
使用权资产	55,621,768.43	1.80%	50,145,275.08	1.71%	0.09%	主要是电站业务增加土地租赁。
短期借款	64,035,652.77	2.07%	33,591,847.22	1.15%	0.92%	本年新增银行借款。
合同负债	8,085,220.33	0.26%	1,535,921.08	0.05%	0.21%	主要是 EPC 业务预收工程款增加。
长期借款	363,337,500.00	11.75%	281,678,000.00	9.60%	2.15%	本年新增银行借款。
租赁负债	39,649,541.36	1.28%	35,974,104.83	1.23%	0.05%	主要是电站业务增加土地租赁。
应收票据	31,699,306.00	1.02%	12,319,069.08	0.42%	0.60%	主要是电站融资租赁增加。
应收款项融资	2,940,000.00	0.10%	260,000.00	0.01%	0.09%	应收票据增加。
预付款项	88,114,698.07	2.85%	20,454,312.37	0.70%	2.15%	主要是光伏照明和电站业务增加预付采购款。
其他应收款	113,076,673.06	3.66%	43,284,145.98	1.48%	2.18%	主要是应收联营企业股利增加。
其他流动资产	105,732,899.36	3.42%	98,256,982.06	3.35%	0.07%	主要是本期增值税留抵及待认证进项税增加。
应付账款	144,650,148.80	4.68%	216,758,565.24	7.39%	-2.71%	主要是 EPC 业务减少。
应付职工薪酬	7,985,325.42	0.26%	16,261,355.36	0.55%	-0.29%	主要是报告期支付年终奖。
应交税费	7,248,065.93	0.23%	24,869,737.55	0.85%	-0.62%	主要是企业所得税减少。
长期应付款	309,589,989.64	10.01%	115,190,276.49	3.93%	6.08%	主要是本期子公司新增融资租赁业务。

2、主要境外资产情况

适用 不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	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	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
应收款项融资	260,000.00				2,680,000.00			2,940,000.00
上述合计	260,000.00				2,680,000.00			2,940,000.00
金融负债	0.00							0.00

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

详见第十节 财务报告 七、合并财务报表项目注释 29、所有权或使用权受到限制的资产。

六、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
10,000,000.00	89,870,000.00	-88.87%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

4、以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

5、募集资金使用情况

适用 不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

6、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用
 公司报告期不存在委托理财。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用
 公司报告期不存在衍生品投资。

(3) 委托贷款情况

适用 不适用
 公司报告期不存在委托贷款。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用
 公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

八、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

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
珈伟（上海）光伏电力有限公司	子公司	光伏电站	718,062,544.00	931,893,091.39	731,391,216.24	0.00	6,337,868.29	6,298,300.54
江苏华源新能源科技有限公司	子公司	光伏电站运维及 EPC	425,640,915.12	816,638,160.13	740,759,426.27	7,058,214.88	9,457,711.79	9,396,076.64
Lion& Dolphin A/S	子公司	光伏照明	2,624,545.00 丹麦克郎	68,192,054.09	13,366,401.01	37,218,124.89	8,145,547.44	8,145,547.44
珈伟科技（香港）有限公司	子公司	光伏照明	2.00 港币	279,003,081.52	59,985,825.24	97,717,987.33	13,254,693.48	13,253,885.12

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
云南珈仕兴新能源科技有限公司	新设	对光伏电站生产经营和业绩有影响
深圳诺今数字能源有限公司	增资	新增海外户储业务，对公司业务范围有影响。
湖北省梦阳新能源开发有限公司	收购	对光伏电站生产经营和业绩有影响
英山县千里新能源科技开发有限责任公司	收购	对光伏电站生产经营和业绩有影响
江永县珈泰新能源科技有限公司	新设	对光伏电站生产经营和业绩有影响
广西南宁珈瑞新能源科技有限公司	新设	对光伏电站生产经营和业绩有影响
平乐县珈乐新能源科技有限公司	新设	对光伏电站生产经营和业绩有影响
东莞市珈平新能源科技有限公司	新设	对光伏电站生产经营和业绩有影响
成都珈渝新能源科技有限公司	新设	对光伏电站生产经营和业绩有影响
长沙珈科新能源科技有限公司	新设	对光伏电站生产经营和业绩有影响
深圳市珈汇新能源科技有限公司	新设	对光伏电站生产经营和业绩有影响
云南珈珞新能源科技有限公司	新设	对光伏电站生产经营和业绩有影响
清远市珈清新能源有限公司	新设	对光伏电站生产经营和业绩有影响
茂名市珈皓新能源有限公司	新设	对光伏电站生产经营和业绩有影响
十堰市珈迅通新能源科技有限公司	新设	对光伏电站生产经营和业绩有影响
惠州市凌碳新能源有限公司	出售 100%股权	无重大影响

九、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

1、光伏照明行业竞争加剧的风险

近年来，随着光伏照明行业进入成熟期，行业竞争日趋激烈，产品迭代速度加快，生产成本上升导致光伏照明产品的持续盈利能力存在不确定性。

应对措施：公司通过技术、产品及品牌创新，从客户不同应用场景需求及偏好出发，提供个性化、定制化产品，增加客户粘性，提升公司的市场化竞争力。

2、汇率波动风险

公司光伏照明产品大部分销往海外，随着公司进行全球化的业务布局，公司及控股子公司持有的外汇资产增加，汇率波动可能会导致公司面临汇兑损益风险。

应对措施：公司将通过外汇风险担保，缩短回款期限，调节美元销售结算比例等多种方式来降低汇率波动带来的风险。

3、光伏发电政策风险

近几年国家对光伏发电行业的扶持力度持续加大，光伏电站规模快速增长。光伏发电技术逐步成熟，成本持续下降，部分地区已实现或趋近平价上网，但大部分区域现阶段的发电成本仍高于传统能源发电的成本，考虑电网消纳、新能源间歇性波动、土地、税收等制约因素影响，光伏发电目前仍需政府扶持。公司所从事的新能源行业与国家宏观经济形势及产业政策关联度较高，如果主要市场的宏观经济或相关扶持政策发生重大变化，将在一定程度上影响行业的发展和公司的盈利水平。

应对措施：公司将加强市场预判，进一步开拓海内外市场，降低单一国家政策波动带来的风险，并且合理安排自有光伏电站建设进度。

4、原材料价格波动的风险

原材料成本占公司营业成本的比例较高，原材料价格的波动将对公司营业成本产生重大影响。公司产品的价格会根据原材料价格的波动进行相应调整，但这种调整具有滞后性，且调整幅度受限于市场供求状况和公司的议价能力，如原材料价格出现较大波动，公司的产品销售价格不能及时作出同步调整，将给公司的盈利水平带来较大的压力。

应对措施：公司适时调整采购策略，导入招投标等采购机制；同时优化工艺流程，提高原材料使用效率，严格管控生产成本。

5、EPC 业务波动的风险

EPC 业务受到市场需求、原材料成本、政策支持和技术发展等多方面因素的影响。市场需求的不稳定性可能导致项目订单的波动性增大；原材料成本的上升可能会压缩项目利润空间；政策和补贴的变动可能影响项目的经济效益；技术快速迭代可能导致现有项目技术过时，影响项目的竞争力。这些因素综合作用下，可能会导致公司 EPC 业务收入和利润的波动，从而影响公司的整体财务表现。

应对措施：积极开拓国内外不同地区和行业的市场，分散单一市场或客户依赖带来的风险，增强市场适应性和灵活性，对 EPC 项目进行详细的风险评估，包括市场、技术、财务和法律风险，并制定相应的风险管理计划和应急预案。持续投入技术研发，跟踪技术发展趋势，快速适应新技术，保持公司在技术上的竞争优势，减少技术变革带来的风险。公司将继续监控市场和行业动态，及时调整策略，以确保对 EPC 业务波动的有效应对。

6、业务开发不及预期的风险

去年以来，公司在原有业务的基础上，增加了户用、风电及海外户储项目的开发。新项目的开发受多种因素影响，如市场接受度、政策支持、技术成熟度、资本投入、竞争态势以及人员储备等。业务的开发进展不及预期，可能导致公司当年度经营业绩存在波动，收入、利润出现一定程度下滑。

应对措施：把握行业及市场最新动态，贴近客户需求，及时调整业务策略，对项目开发及实施过程中重要关键节点制定联动机制，实时把握项目动态。提升内部管理效率，对手续相对完善的项目，快速推动配套资金的落地和项目建设的推进。

十一、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2024 年 05 月 10 日	中证路演中心	网络平台线上交流	其他	参与珈伟新能 2023 年度网上业绩说明会的投资者	2023 年度网上业绩说明会	详见巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn/) 投资者关系管理信息 (编号: 2024-001)

十二、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

是 否

第四节 公司治理

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2023 年年度股东大会	年度股东大会	23.92%	2024 年 05 月 23 日	2024 年 05 月 23 日	珈伟新能源股份有限公司 2023 年年度股东大会决议公告（公告编号：2024-033）

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
张斌	董事	离任	2024 年 05 月 15 日	因个人原因辞任
罗彬	董事	被选举	2024 年 07 月 22 日	被选举为公司第五届董事会非独立董事

三、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

1、股权激励

(1) 2022 年 3 月 9 日，公司召开第四届董事会第二十七次会议，审议通过《关于〈2022 年股票期权与限制性股票激励计划（草案）〉及摘要的议案》、《关于〈2022 年股票期权与限制性股票激励计划考核管理办法〉的议案》、《关于提请股东大会授权董事会办理 2022 年股票期权与限制性股票激励计划有关事项的议案》、《关于提议召开 2022 年第一次临时股东大会的议案》等议案，独立董事已就相关议案发表了意见。

(2) 2022 年 3 月 9 日，公司召开第四届监事会第二十六次会议，审议通过《关于〈2022 年股票期权与限制性股票激励计划（草案）〉及摘要的议案》、《关于〈2022 年股票期权与限制性股票激励计划考核管理办法〉的议案》、《关于核实〈2022 年股票期权与限制性股票激励计划激励对象名单〉的议案》等议案。

(3) 2022 年 3 月 10 日至 2022 年 3 月 19 日，公司对本激励计划激励对象的姓名和职务进行了公示。在公示期内，公司监事会均未收到任何异议，无反馈记录。2022 年 3 月 21 日，公司披露《监事会关于 2022 年股票期权与限制性股票激励计划激励对象名单的公示情况说明及核查意见》。

(4) 2022 年 3 月 21 日, 公司披露《关于 2022 年股票期权与限制性股票激励计划内幕信息知情人买卖公司股票情况的自查报告》。

(5) 2022 年 3 月 25 日, 公司召开 2022 年第一次临时股东大会, 审议通过《关于〈2022 年股票期权与限制性股票激励计划(草案)〉及摘要的议案》、《关于〈2022 年股票期权与限制性股票激励计划考核管理办法〉的议案》、《关于提请股东大会授权董事会办理 2022 年股票期权与限制性股票激励计划有关事项的议案》等议案。

(6) 2022 年 3 月 30 日, 公司分别召开第四届董事会第二十八次会议和第四届监事会第二十七次会议, 审议通过《关于调整 2022 年股票期权与限制性股票激励计划有关事项的议案》、《关于向激励对象首次授予股票期权和限制性股票的议案》, 独立董事已就相关议案发表了意见。

(7) 2022 年 4 月 18 日经深圳证券交易所、中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司审核确认, 2022 年股票期权与限制性股票激励计划之股票期权首次授予登记工作完成。

(8) 2023 年 3 月 15 日, 公司分别召开第五届董事会第八次会议和第五届监事会第八次会议, 审议通过《关于向激励对象授予预留股票期权和限制性股票的议案》。董事会同意以 2023 年 3 月 15 日作为激励计划的授权日/授予日, 向 60 名符合条件的激励对象授予预留股票期权 216.00 万份, 向 60 名符合条件的激励对象授予预留限制性股票 72.00 万股。

(9) 2023 年 3 月 22 日, 经深圳证券交易所、中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司审核确认, 公司已完成 2022 年股票期权预留授予登记工作。

(10) 2023 年 3 月 29 日, 公司召开第五届董事会第十次会议和第五届监事会第十次会议, 审议通过了《关于 2022 年股票期权与限制性股票激励计划限制性股票首次授予部分第一个归属期归属条件成就的议案》《关于 2022 年股票期权与限制性股票激励计划股票期权首次授予部分第一个行权期行权条件成就的议案》《关于作废部分已授予尚未归属限制性股票的议案》《关于注销部分已授予尚未行权股票期权的议案》, 独立董事已就相关议案发表了意见。

(11) 经第五届董事会第十次会议审议, 2022 年股票期权与限制性股票激励计划限制性股票首次授予部分第一个归属期符合归属资格的 124 名激励对象办理限制性股票归属事宜, 可归属的限制性股票共计 315.8785 万股。因部分人员为避免可能触及短线交易行为和账户原因首次授予部分第一个归属期的股票归属事宜将暂缓办理, 待相关条件满足之后公司再为其办理所获授限制性股票的归属登记事宜。故在实际办理归属过程中, 其中有 2 名激励对象因个人原因放弃归属, 3 名激励对象暂缓归属, 因此本次实际归属人数由 124 人调整为 119 人。2023 年 4 月 10 日完成了 174.7445 万股票归属, 本次归属的第二类限制性股票于 2023 年 4 月 11 日流通上市。

(12) 经第五届董事会第十次会议审议, 首次授予的激励对象中有 17 人因个人原因已离职, 不再具备激励对象资格, 根据《上市公司股权激励管理办法》《2022 年股票期权与限制性股票激励计划(草案)》等有关规定, 所述激励对象根据本激励计划已获授但尚未行权的股票期权共计 64.356 万份不得行权, 公司于 2023 年 4 月 24 日完成了本次股票期权的注销登记手续。

(13) 经第五届董事会第十次会议审议, 2022 年股权激励符合行权资格的激励对象共 124 人, 可行权股票期权数量为 627.6355 万份, 行权方式为自主行权, 行权价格为 6.90 元/份。本次自主行权事项已获得深圳证券交易所审核通过, 公司于 2023 年 5 月 10 日完成了自主行权相关登记申报工作。公司 2022 年股票期权与限制性股票激励计划股票期权首次授予第一个行权期行权期限为 2023 年 5 月 10 日-2024 年 4 月 17 日止, 截止 2023 年 12 月 31 日, 自主行权共行权 100 股。

(14) 经第五届董事会第十次会议审议, 2022 年股票期权与限制性股票激励计划限制性股票首次授予部分第一个归属期符合归属资格的 124 名激励对象办理限制性股票归属事宜, 可归属的限制性股票共计 315.8785 万股。鉴于外籍核心骨干人员 WANG JIN 因账户原因以及为避免丁蓓(DING BEI)、李雳(LI LI)可能触及的短线交易行为, 公司对本激励计划首次授予第一个归属期符合归属资格的激励对象分两个批次办理限制性股票的归属登记事宜。其中, 第一批次 119 名激励对象归属的股票已于 2023 年 4 月 11 日上市流通, 另有 2 名激励对象因个人原因放弃归属; 公司已于 2024 年 1 月 15 日办理完成第二批次 3 名激励对象股票归属登记手续, 本次归属的第二类限制性股票于 2024 年 1 月 18 日流通上市。

(15) 2024 年 4 月 24 日, 公司召开第五届董事会第二十三次会议和第五届监事会第二十一次会议, 审议通过了《关于 2022 年股票期权与限制性股票激励计划限制性股票首次授予部分第二个归属期及预留授予部分第一个归属期归属条件成就的议案》、《关于 2022 年股票期权与限制性股票激励计划股票期权首次授予部分第二个行权期及预留授予部分第一个行权期行权条件成就的议案》、《关于作废部分已授予尚未归属限制性股票的议案》、《关于注销部分已授予尚未行权股票期权的议案》。

(16) 经第五届董事会第二十三次会议审议，公司 2022 年股票期权与限制性股票激励计划首次授予部分第一个行权期可行权的股票期权数量为 627.6355 万份，行权期限为 2023 年 5 月 10 日-2024 年 4 月 17 日止。行权期内，共计 1 名激励对象行权 100 股，剩余 627.6255 万份可行权但尚未行权的股票期权不得行权，由公司统一注销；公司 2022 年股票期权与限制性股票激励计划首次授予及预留授予的激励对象中有 19 人因个人原因已离职，不再具备激励对象资格，1 名激励对象因个人考核等级为待改进，仅可行权 60% 的股票期权，前述累计已授予尚未行权的 61.9842 万份股票期权。根据《上市公司股权激励管理办法》《2022 年股票期权与限制性股票激励计划（草案）》等有关规定，所述激励对象根据本激励计划已获授但尚未行权的股票期权共计 61.9842 万份不得行权，由公司注销。综上，合计注销股票期权 689.6097 万份，公司于 2024 年 5 月 10 日完成了本次股票期权的注销登记手续。

(17) 经第五届董事会第二十三次会议审议，公司 2022 年股票期权与限制性股票激励计划首次授予部分可行权的激励对象共 119 人，可行权股票期权数量为 619.0513 万份，行权方式为自主行权，行权价格为 6.90 元/份；预留授予部分可行权的激励对象共 46 人，可行权股票期权数量为 81.30 万份，行权方式为自主行权，行权价格为 6.90 元/份。本次自主行权事项已获得深圳证券交易所审核通过，公司于 2024 年 5 月 23 日完成了自主行权相关登记申报工作。公司 2022 年股票期权与限制性股票激励计划股票期权首次授予第二个行权期行权期限为 2024 年 5 月 27 日-2025 年 4 月 17 日止，预留授予第一个行权期行权期限为 2024 年 5 月 27 日-2025 年 3 月 14 日止。

(18) 经第五届董事会第二十三次会议审议，2022 年股票期权与限制性股票激励计划限制性股票首次授予部分第二个归属期及预留授予部分第一个归属期符合归属资格的 165 名激励对象办理限制性股票归属事宜，可归属的限制性股票共计 340.1171 万股。鉴于实际办理归属过程中，首次授予部分中有 5 名激励对象因个人原因全额放弃归属，预留授予部分有 1 名激励对象因个人原因全额放弃归属，1 名激励对象因个人原因部分金额放弃归属，因此本次归属人数由 165 名调整至 159 人，可归属的限制性股票数量共计 294.9375 万股。公司已于 2024 年 5 月 30 日办理完成本次首次授予部分第二个归属期及预留授予部分第一个归属期股票归属登记手续，本次归属的第二类限制性股票于 2024 年 6 月 3 日流通上市。

2、员工持股计划的实施情况

适用 不适用

3、其他员工激励措施

适用 不适用

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
无	无	无	无	无	无

参照重点排污单位披露的其他环境信息

不适用。

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

未披露其他环境信息的原因

不适用。

二、社会责任情况

公司重视履行社会责任，踏实经营，讲诚信守信用，努力践行企业与社会效益一体化发展的理念，重视安全生产、节能减排，为客户创造价值、为员工创造机会、为社会创造财富，实现公司与员工、社会、环境的和谐发展。

(1) 规范运作、保障股东权益：公司严格按照《公司法》《证券法》《深圳证券交易所创业板股票上市规则》及《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 2 号—创业板上市公司规范运作》等相关法律法规、部门规章、规范性文件的要求，报告期内，公司不断完善法人治理结构，保障股东知情权、参与权及分红权的实现；不断完善内控体系及治理结构，严格履行披露义务，真实、准确、完整、及时、公平地向所有股东披露信息。通过网上业绩说明会、投资者电话、传真、电子邮箱和投资者关系互动平台等多种方式与投资者进行沟通交流，建立良好的互动平台。

(2) 职工权益保护：公司严格遵照国家相关法律法规和规章制度的要求，依法与员工签订劳动合同，建立规范的劳动关系，明确双方权利和义务，依法为员工办理各项社会保险，并缴纳住房公积金，依法维护员工的合法权益；尊重和维员工的个人权益，切实关注员工健康、安全和满意度；通过多样全面的培训拓展员工知识面，增加员工认知度，有效提升了员工素质。

(3) 环境保护和可持续发展：公司响应国家环保政策，通过技术创新，致力于绿色环保、节能减排、节约资源的产品目标，坚持不懈的为社会和行业的可持续发展做出积极贡献。公司积极落实各级人员节能环保责任，加强污染防治及能耗管控，通过创新驱动实现生产组织和工艺技术的优化有效减少污染源，降低了环境危害风险。

第六节 重要事项

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履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

公司报告期不存在由公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项。

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在上市公司发生控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
------------	----------	----------	----------	---------------	--------------	------	------

其他诉讼事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
未达到重大诉讼披露标准的其他诉讼	5,311.54	否	部分案件已判决或已撤诉,部分案件尚在审理过程中。	无重大影响。	已终审判决的案件未履行完毕。	不适用	不适用

九、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生与日常经营相关的关联交易。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

公司与存在关联关系的财务公司、公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

详见第十节、十四、关联方及关联交易 5、关联交易情况（4）关联担保情况。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
珈伟新能关于向江苏银行申请授信并由股东及全资子公司提供担保暨关联交易的公告(公告编号：2022-104)	2022年10月18日	巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)
珈伟新能关于向厦门国际银行申请授信并由股东提供担保暨关联交易的公告(公告编号：2023-075)	2023年04月28日	巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)
关于公司及下属子公司开展融资租赁售后回租业务暨公司为下属子公司提供担保及公司和下属子公司接受关联方担保的公告(公告编号：2023-103)	2023年06月29日	巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)
关于公司向华夏银行申请授信及控股股东提供担保暨关联交易的公告(公告编号：2023-104)	2023年06月29日	巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

剩余租赁期	最低租赁付款额(元)
1年以内(含1年,下同)	15,135,971.04
1-2年	13,594,664.71
2-3年	5,207,875.70
3年以上	36,316,041.09
合计	70,254,552.54

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的租赁项目。

2、重大担保

适用 不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
宁夏庆阳新能源有限公司	2021 年 04 月 02 日	8,400	2021 年 04 月 02 日	5,744	连带责任担保	-	-	在《保证合同》项下的担保期间	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）			0	报告期内对外担保实际发生额合计（A2）						0
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）			8,400	报告期末实际对外担保余额合计（A4）						5,744
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
沽化正大光伏发电有限公司	2023 年 03 月 23 日	7,500	2023 年 03 月 28 日	0	连带责任担保	-	-	在《保证合同》项下的担保期间。	是	否
珈伟（上海）光伏电力有限公司	2023 年 06 月 20 日	1,000	2023 年 07 月 13 日	0		-	-	在《保证合同》项下的担保期间。	是	否
定边珈伟光伏电力有限公司	2023 年 06 月 29 日	7,500	2023 年 07 月 21 日	6,995.66	连带责任担保	-	-	保证期间自本合同生效之日起至主合同项下承租人债务履行期限届满后三年期届满止。	否	否
杜尔伯特蒙古	2023 年 06 月 29 日	2,000	2023 年 07 月 12 日	1,741.68	连带责任担保	-	-	本保证合同项	否	否

族自治县珈伟光伏电力有限公司	日		日					下的保证期间为自本合同签署之日起至租赁合同项下主债务履行期届满之日起满三年的期间。		
博爱县润川能源发展有限公司	2023年06月29日	1,330	2023年08月21日	1,229.55	连带责任担保	-	-	本合同项下的保证期间为自本合同签署之日起至租赁合同项下主债务履行期届满之日起满两年的期间。本保证合同所述的“届满”，包括被债权人（出租人）宣布主债权提前到期或提前收回的情况。	否	否
孝感珈伟新能源科技有限公司	2023年06月29日	1,510	2023年08月21日	1,395.95	连带责任担保	-	-	本合同项下的保证期间为自本合同签署之日起至租赁合同项下主债务履行期届满之日起满两年的期间。本	否	否

								保证合同所述的“届满”，包括被债权人（出租人）宣布主债权提前到期或提前收回的情况。		
珈伟（上海）光伏电力有限公司	2023年08月29日	2,000	2023年10月13日	0	连带责任担保	-	-	3年	否	否
珈伟（上海）光伏电力有限公司	2024年01月31日	2,000	2024年02月23日	500	连带责任担保	-	-	1年	否	否
淮南振能光伏发电有限公司	2024年01月31日	7,335	2024年01月31日	7,227.77	连带责任担保	-	-	自担保协议签署之日起至主合同项下债务人债务履行期限届满之日起三年的期间。	否	否
盱眙润源新能源有限公司	2024年01月31日	2,700	2024年01月31日	2,632.63	连带责任担保	-	-	自担保协议签署之日起至主合同项下债务人债务履行期限届满之日起三年的期间。	否	否
沾化正大光伏发电有限公司	2024年01月31日	6,030	2024年01月31日	5,923.61	连带责任担保	-	-	本保证书的保证期间为自本保证书生效之日起至主合同	否	否

								项下债务履行期(包括展期、延期)届满之日后满三年之日止		
河南珈安新能源科技有限公司	2024年04月26日	3,300	2024年05月06日	3,300	连带责任担保	-	-	本保证书的保证期间为自本保证书生效之日起至主合同项下债务履行期(包括展期、延期)届满之日后满三年之日止	否	否
镇江燕开新能源有限公司	2024年04月26日	3,582.77	2024年04月25日	3,545.45	连带责任担保	-	-	自担保协议签署之日始至主合同项下债务人债务履行期限届满之日起三年的期间。	否	否
正镶白旗国电光伏发电有限公司	2024年04月26日	2,850	2024年05月30日	2,280	连带责任担保	-	-	自担保协议签署之日始至主合同项下债务人债务履行期限届满之日起三年的期间。	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计(B1)		27,797.77		报告期内对子公司担保实际发生额合计(B2)						25,409.46
报告期末已审批的对子公司担保额度合计(B3)		50,637.77		报告期末对子公司实际担保余额合计(B4)						36,772.3
子公司对子公司的担保情况										

担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物(如有)	反担保情况(如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
阜阳珈宇新能源科技有限公司	2024年01月31日	1,089	2024年01月04日	1,089	质押	-	-	10年	否	否
阜阳珈宇新能源科技有限公司	2024年06月26日	606	2024年06月26日	606	质押	-	-	10年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计(C1)			1,695	报告期内对子公司担保实际发生额合计(C2)						1,695
报告期末已审批的对子公司担保额度合计(C3)			1,695	报告期末对子公司实际担保余额合计(C4)						1,695
公司担保总额(即前三大项的合计)										
报告期内审批担保额度合计(A1+B1+C1)			29,492.77	报告期内担保实际发生额合计(A2+B2+C2)						27,104.46
报告期末已审批的担保额度合计(A3+B3+C3)			60,732.77	报告期末实际担保余额合计(A4+B4+C4)						44,211.3
实际担保总额(即A4+B4+C4)占公司净资产的比例										24.26%
其中:										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额(D)										0
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保余额(E)										36,272.3
担保总额超过净资产50%部分的金额(F)										0
上述三项担保金额合计(D+E+F)										36,272.3
对未到期担保合同,报告期内发生担保责任或有证据表明有可能承担连带清偿责任的情况说明(如有)				无						
违反规定程序对外提供担保的说明(如有)				无						

采用复合方式担保的具体情况说明

- 1、上述杜尔伯特蒙古族自治县珈伟光伏电力有限公司的融资除了珈伟新能提供连带担保外,控股股东颍泉工投、公司子公司上海珈伟为杜蒙珈伟提供连带责任保证;同时上海珈伟用其持有杜蒙珈伟100%股权提供质押;杜蒙珈伟以其持有的电站收费权提供质押担保、以其电站资产提供抵押担保。
- 2、上述定边珈伟光伏电力有限公司的融资除珈伟新能提供连带担保责任外,控股股东颍泉工投提供连带责任保证担保,上海珈伟以其持有的定边珈伟100%股权提供质押;定边珈伟以其持有的电站收费权提供质押担保、以其电站资产提供抵押担保。
- 3、上述博爱县润川能源发展有限公司的融资除了珈伟新能提供不可撤销的连带责任保证外,同时上海企业管理以其持有的博爱润川的100%股权提供股权质押;博爱润川以其名下项目电费收费权提供质押担保、以其名下的动产提供抵押担保。

- 4、上述孝感珈伟新能源科技有限公司融资除了珈伟新能提供不可撤销的连带责任保证，同时上海珈伟以其持有孝感珈伟的 100%股权提供股权质押、孝感珈伟以其持有的吉源印铁项目和恒德贾隆项目电费收费权提供收费权的质押担保、以其名下的动产提供抵押担保。
- 5、上述淮南振能光伏发电有限公司（以下简称“淮南振能”）融资除了珈伟新能提供不可撤销的连带责任保证，同时上海珈伟以其持有淮南振能的 100%股权提供股权质押担保；淮南振能以其持有的电站收费权提供质押担保，以其电站资产提供抵押担保。
- 6、上述盱眙润源新能源有限公司（以下简称“盱眙润源”）融资除了珈伟新能提供不可撤销的连带责任保证，同时上海珈伟以其持有盱眙润源的 100%股权提供股权质押担保；盱眙润源以其持有的电站收费权提供质押担保，以其电站资产提供抵押担保。
- 7、上述沾化正大光伏发电有限公司（以下简称“沾化正大”）融资除了珈伟新能提供不可撤销的连带责任保证，同时上海珈伟以其持有沾化正大的 100%股权提供股权质押担保；沾化正大以其持有的电站收费权提供质押担保，以其电站资产提供抵押担保。
- 8、上述河南珈安新能源科技有限公司（以下简称“河南珈安”）融资除了珈伟新能提供不可撤销的连带责任保证，河南珈安以其持有的项目收费权提供质押担保，河南珈安以其名下的动产提供抵押担保。
- 9、上述镇江燕开新能源有限公司融资除了珈伟新能提供不可撤销的连带责任保证，同时上海珈伟以其持有孝感珈伟的 100%股权、孝感珈伟位于汉川市经济开发区的吉源印铁项目和位于孝南经济开发区的恒德贾隆项目电费收费权提供股权与电站项目收费权的质押担保，孝感珈伟以其名下的动产提供抵押担保。
- 10、上述正镶白旗国电光伏发电有限公司融资除了珈伟新能提供 80%不可撤销的连带责任保证，同时上海珈伟以其持有正镶白旗的 80%股权提供股权质押担保；正镶白旗以其持有的电站收费权提供质押担保，以其电站资产提供抵押担保。

3、日常经营重大合同

单位：万元

合同订立公司方名称	合同订立对方名称	合同总金额	合同履行的进度	本期确认的销售收入金额	累计确认的销售收入金额	应收账款回款情况	影响重大合同履行的各项条件是否发生重大变化	是否存在合同无法履行的重大风险
蔚县恒昌平价上网 100 兆瓦光伏发电项目 EPC 合同	蔚县陆枫新能源科技有限公司	60,796.74	98.12%	557.91	53,530.06	36,561.88	否	否

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司向特定对象发行股票事项已于 2023 年 9 月 11 日取得中国证监会出具的《关于同意珈伟新能源股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》，批复有效期为 12 个月。根据近期与控股股东沟通的情况，公司判断本次向特定对象发行股票事项存在重大不确定性，请广大投资者谨慎决策，注意投资风险。

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

公司控股子公司深圳珈伟绿能建设有限公司 2023 年 3 月份与蔚县陆枫新能源科技有限公司签署了《蔚县恒昌平价上网 100 兆瓦光伏发电项目 EPC 合同》，经公司测算该项目可建设约 110MW。截至本报告期末，该项目已完成 108.2224MW 全容量并网，该合同建设阶段已基本履行完毕，目前在做竣工结算。

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

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	150,000	0.02%	1,125,000				1,125,000	1,275,000	0.15%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	150,000	0.02%						150,000	0.02%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	150,000	0.02%						150,000	0.02%
4、外资持股			1,125,000				1,125,000	1,125,000	0.13%
其中：境外法人持股									
境外自然人持股			1,125,000				1,125,000	1,125,000	0.13%
二、无限售条件股份	825,881,410	99.98%	3,031,995				3,031,995	828,913,405	99.85%
1、人民币普通股	825,881,410	99.98%	3,031,995				3,031,995	828,913,405	99.85%
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	826,031,410	100.00%	4,156,995				4,156,995	830,188,405	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

1、2024 年 1 月 18 日，2022 年股票期权与限制性股票激励计划限制性股票首次授予部分第一个归属期第二批归属暨股份上市流通，新增股本 1,207,620 股，公司股本总数由 826,031,410 股增加至 827,239,030 股。

2、2024 年 6 月 3 日，2022 年股票期权与限制性股票激励计划限制性股票首次授予部分第二个归属期及预留授予部分第一个归属期暨股份上市流通，新增股本 2,949,375 股，公司股本总数由 827,239,030 股增加至 830,188,405 股。

股份变动的批准情况

适用 不适用

1、2023 年 3 月 29 日，公司召开第五届董事会第十次会议和第五届监事会第十次会议，审议通过了《关于 2022 年股票期权与限制性股票激励计划限制性股票首次授予部分第一个归属期归属条件成就的议案》《关于 2022 年股票期权与限制性股票激励计划股票期权首次授予部分第一个行权期行权条件成就的议案》《关于作废部分已授予尚未归属限制性股票的议案》《关于注销部分已授予尚未行权股票期权的议案》。

2、2024 年 4 月 24 日，公司召开第五届董事会第二十三次会议和第五届监事会第二十一次会议，审议通过了《关于 2022 年股票期权与限制性股票激励计划限制性股票首次授予部分第二个归属期及预留授予部分第一个归属期归属条件成就的议案》、《关于 2022 年股票期权与限制性股票激励计划股票期权首次授予部分第二个行权期及预留授予部分第一个行权期行权条件成就的议案》、《关于作废部分已授予尚未归属限制性股票的议案》、《关于注销部分已授予尚未行权股票期权的议案》。

股份变动的过户情况

适用 不适用

1、2024 年 1 月 15 日完成了 120.7620 万股票归属，本次归属的第二类限制性股票于 2024 年 1 月 18 日流通上市。

2、2024 年 5 月 30 日完成了 294.9375 万股票归属，本次归属的第二类限制性股票于 2024 年 6 月 3 日流通上市。

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

适用 不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响 详见第二节“公司简介和主要财务指标”之“四、主要会计数据和财务指标”。

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

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	拟解除限售日期
宋天玺	150,000	0	0	150,000	高管锁定股	任职期间，每年解锁 25%
李雳	0	0	1,125,000	1,125,000	高管锁定股	任职期间，每年解锁 25%

合计	150,000	0	1,125,000	1,275,000	--	--
----	---------	---	-----------	-----------	----	----

二、证券发行与上市情况

适用 不适用

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期	披露索引	披露日期
股票类								
限制性股票	2024年01月18日	3.45	1,207,620	2024年01月18日	1,207,620		巨潮资讯网《关于2022年股票期权与限制性股票激励计划限制性股票首次授予部分第一个归属期第二批归属结果暨股份上市的公告》（公告编号：2024-002）	2024年01月15日
限制性股票	2024年06月03日	3.45	2,949,375	2024年06月03日	2,949,375		巨潮资讯网《关于2022年股票期权与限制性股票激励计划限制性股票首次授予部分第二个归属期及预留授予部分第一个归属期归属结果暨股份上市的公告》（公告编号：2024-036）	2024年05月30日
可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债类								
其他衍生证券类								

报告期内证券发行情况的说明

1、经第五届董事会第十次会议审议，2022年股票期权与限制性股票激励计划限制性股票首次授予部分第一个归属期符合归属资格的124名激励对象办理限制性股票归属事宜，可归属的限制性股票共计315.8785万股。鉴于外籍核心骨干人员

WANG JIN 因账户原因以及为避免丁蓓 (DING BEI)、李雳 (LI LI) 可能触及的短线交易行为, 公司对本激励计划首次授予第一个归属期符合归属资格的激励对象分两个批次办理限制性股票的归属登记事宜。其中, 第一批次 119 名激励对象归属的股票已于 2023 年 4 月 11 日上市流通, 另有 2 名激励对象因个人原因放弃归属; 公司已于 2024 年 1 月 15 日办理完成第二批 3 名激励对象股票归属登记手续, 本次归属的第二类限制性股票于 2024 年 1 月 18 日流通上市。

2、经第五届董事会第二十三次会议审议, 2022 年股票期权与限制性股票激励计划限制性股票首次授予部分第二个归属期及预留授予部分第一个归属期符合归属资格的 165 名激励对象办理限制性股票归属事宜, 可归属的限制性股票共计 340.1171 万股。鉴于实际办理归属过程中, 首次授予部分中有 5 名激励对象因个人原因全额放弃归属, 预留授予部分有 1 名激励对象因个人原因全额放弃归属, 1 名激励对象因个人原因部分金额放弃归属, 因此本次归属人数由 165 名调整至 159 人, 可归属的限制性股票数量共计 294.9375 万股。公司已于 2024 年 5 月 30 日办理完成本次首次授予部分第二个归属期及预留授予部分第一个归属期股票归属登记手续, 本次归属的第二类限制性股票于 2024 年 6 月 3 日流通上市。

三、公司股东数量及持股情况

单位: 股

报告期末普通股股东总数		54,385		报告期末表决权恢复的优先股股东总数 (如有) (参见注 8)		0		持有特别表决权股份的股东总数 (如有)		0	
持股 5% 以上的普通股股东或前 10 名股东持股情况 (不含通过转融通出借股份)											
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况		股份状态	数量	
振发能源集团有限公司	境内非国有法人	6.73%	55,878,890	-13,167,061	0	55,878,890	质押			23,446,199	
							冻结			55,878,890	
上海储阳光伏电力有限公司	境内非国有法人	6.70%	55,663,296	-22,400	0	55,663,296	质押			55,663,111	
							冻结			15,451,536	
奇盛控股有限公司	境外法人	6.37%	52,914,712	0	0	52,914,712	不适用				0
腾名有限公司	境外法人	6.16%	51,108,375	0	0	51,108,375	质押				51,000,000
阿拉山口市灏轩股权投资有限公司	境内非国有法人	5.97%	49,565,016	0	0	49,565,016	质押				49,565,010
							冻结				49,565,010
国元证券股份有限公司	国有法人	1.32%	10,957,500	-27,042,500	0	10,957,500	不适用				0
白亮	境外自然人	1.20%	9,936,529	+125,000	0	9,936,529	不适用				0
庄卫	境内自	0.82%	6,825,4	+39,000	0	6,825,4	不适用				0

	然人		77			77		
江海证券有限公司	国有法人	0.78%	6,500,000	0	0	6,500,000	不适用	0
王增强	境内自然人	0.45%	3,746,461	+437,000	0	3,746,461	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	不适用。							
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司控股股东阜阳泉赋持有奇盛 100% 股权，与原实际控制人丁孔贤及其一致行动人灏轩投资和腾名构成一致行动关系。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	公司原实际控制人丁孔贤、李雳、丁蓓及其一致行动人灏轩投资、奇盛和腾名与阜阳泉赋于 2022 年 1 月 17 日签署了《纾困投资协议》《表决权委托协议》将其持有的上市公司全部股份对应的全部表决权、召集权、提名和提案权、参会权、监督建议权以及除收益权和股份转让权等财产性权利之外的其他权利委托给阜阳泉赋行使。 振发能源于 2023 年 4 月 11 日和 2023 年 12 月 26 日出具了《关于自愿放弃珈伟新能源股份有限公司股份表决权的承诺函》、《关于自愿放弃珈伟新能源股份有限公司股份表决权的补充承诺函》，自愿放弃其持有股份的表决权。							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（参见注 11）	不适用。							
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
振发能源集团有限公司	55,878,890	人民币普通股	55,878,890					
上海储阳光伏电力有限公司	55,663,296	人民币普通股	55,663,296					
奇盛控股有限公司	52,914,712	人民币普通股	52,914,712					
腾名有限公司	51,108,375	人民币普通股	51,108,375					
阿拉山口市灏轩股权投资有限公司	49,565,016	人民币普通股	49,565,016					
国元证券股份有限公司	10,957,500	人民币普通股	10,957,500					
白亮	9,936,529	人民币普通股	9,936,529					
庄卫	6,825,477	人民币普通股	6,825,477					
江海证券有限公司	6,500,000	人民币普通股	6,500,000					
王增强	3,746,461	人民币普通股	3,746,461					
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	公司控股股东阜阳泉赋持有奇盛 100% 股权，与原实际控制人丁孔贤及其一致行动人灏轩投资和腾名构成一致行动关系。							
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	不适用。							

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

适用 不适用

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

适用 不适用

公司是否具有表决权差异安排

是 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

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

适用 不适用

五、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

姓名	职务	任职状态	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	期末持股数（股）	期初被授予的限制性股票数量（股）	本期被授予的限制性股票数量（股）	期末被授予的限制性股票数量（股）
李雳	副董事长、总裁	现任	0	1,500,000	0	1,500,000	1,500,000	0	0
合计	--	--	0	1,500,000	0	1,500,000	1,500,000	0	0

说明：上述增持系股权激励限制性股票归属上市。

六、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：珈伟新能源股份有限公司

2024 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	299,575,996.75	182,190,718.87
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	31,699,306.00	12,319,069.08
应收账款	375,084,474.38	442,246,328.39
应收款项融资	2,940,000.00	260,000.00
预付款项	88,114,698.07	20,454,312.37
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	113,076,673.06	43,284,145.98
其中：应收利息		
应收股利	46,000,000.00	
买入返售金融资产		
存货	196,293,954.36	128,459,252.40
其中：数据资源		
合同资产	69,591,835.61	165,008,163.98
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	102,040.60	98,221.42
其他流动资产	105,732,899.36	98,256,982.06
流动资产合计	1,282,211,878.19	1,092,577,194.55
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	1,526,604.34	1,562,743.35
长期股权投资	531,887,642.25	561,367,187.38
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产	246,470,714.97	
固定资产	882,437,322.95	1,139,366,687.38
在建工程	9,771,903.75	4,687,967.74
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	55,621,768.43	50,145,275.08
无形资产	27,598,394.01	28,022,800.19
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉	8,441,002.76	8,441,002.76
长期待摊费用	26,965,330.73	24,993,013.54
递延所得税资产	2,439,388.56	2,158,191.13
其他非流动资产	17,760,949.82	19,623,309.76
非流动资产合计	1,810,921,022.57	1,840,368,178.31
资产总计	3,093,132,900.76	2,932,945,372.86
流动负债：		
短期借款	64,035,652.77	33,591,847.22
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	46,750,000.00	60,472,400.00
应付账款	144,650,148.80	216,758,565.24
预收款项	89,354.06	73,107.95
合同负债	8,085,220.33	1,535,921.08
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	7,985,325.42	16,261,355.36
应交税费	7,248,065.93	24,869,737.55
其他应付款	132,381,083.53	158,744,689.54
其中：应付利息		
应付股利	1,611,886.55	1,611,886.55

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	136,150,300.08	107,164,340.12
其他流动负债	7,580,242.00	6,105,463.55
流动负债合计	554,955,392.92	625,577,427.61
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	363,337,500.00	281,678,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	39,649,541.36	35,974,104.83
长期应付款	309,589,989.64	115,190,276.49
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债	17,939,530.97	17,982,957.65
其他非流动负债		
非流动负债合计	730,516,561.97	450,825,338.97
负债合计	1,285,471,954.89	1,076,402,766.58
所有者权益：		
股本	830,188,405.00	826,031,410.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,430,281,870.70	3,417,812,674.45
减：库存股		
其他综合收益	-28,995,513.43	-20,857,910.96
专项储备		
盈余公积	16,992,579.89	16,992,579.89
一般风险准备		
未分配利润	-2,426,048,298.01	-2,382,346,693.57
归属于母公司所有者权益合计	1,822,419,044.15	1,857,632,059.81
少数股东权益	-14,758,098.28	-1,089,453.53
所有者权益合计	1,807,660,945.87	1,856,542,606.28
负债和所有者权益总计	3,093,132,900.76	2,932,945,372.86

法定代表人：郭砚君 主管会计工作负责人：刘锡金 会计机构负责人：罗燕

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	82,499,457.15	6,933,142.99
交易性金融资产		

衍生金融资产		
应收票据	10,000,000.00	
应收账款	379,688,999.30	301,684,657.17
应收款项融资		
预付款项	37,655,161.23	2,036,461.57
其他应收款	878,104,412.87	791,034,997.55
其中：应收利息	3,287,900.94	
应收股利	18,000,000.00	
存货	43,273,836.96	57,278,209.80
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	11,631,340.31	14,350,684.72
流动资产合计	1,442,853,207.82	1,173,318,153.80
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	2,180,156,356.97	2,193,033,980.31
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产	246,470,714.97	
固定资产	92,270,850.55	342,933,823.82
在建工程	6,172,566.66	
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	3,882,791.94	5,795,561.34
无形资产	24,733,794.44	25,124,019.00
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	15,743,191.05	15,426,804.52
递延所得税资产	8,427.13	134,529.41
其他非流动资产		
非流动资产合计	2,569,438,693.71	2,582,448,718.40
资产总计	4,012,291,901.53	3,755,766,872.20
流动负债：		
短期借款	59,031,069.44	28,533,513.89
交易性金融负债		
衍生金融负债		

应付票据	12,850,000.00	1,000,000.00
应付账款	35,192,285.31	53,184,314.44
预收款项		6,444.55
合同负债		
应付职工薪酬	1,997,634.54	7,804,995.47
应交税费	364,216.26	218,736.75
其他应付款	689,726,803.06	513,476,386.47
其中：应付利息		
应付股利	1,611,886.55	1,611,886.55
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	96,308,318.29	71,347,258.34
其他流动负债	6,200,000.00	
流动负债合计	901,670,326.90	675,571,649.91
非流动负债：		
长期借款	316,936,500.00	281,678,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	1,843,025.60	4,028,252.32
长期应付款	2,635,919.25	7,743,200.95
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	321,415,444.85	293,449,453.27
负债合计	1,223,085,771.75	969,021,103.18
所有者权益：		
股本	830,188,405.00	826,031,410.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,360,079,610.34	3,347,610,414.09
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	16,992,579.89	16,992,579.89
未分配利润	-1,418,054,465.45	-1,403,888,634.96
所有者权益合计	2,789,206,129.78	2,786,745,769.02
负债和所有者权益总计	4,012,291,901.53	3,755,766,872.20

3、合并利润表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业总收入	217,612,500.35	298,750,447.22

其中：营业收入	217,612,500.35	298,750,447.22
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	295,348,162.94	322,155,718.74
其中：营业成本	161,502,238.88	229,978,702.71
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	2,203,996.28	1,978,693.80
销售费用	53,098,443.93	40,333,286.87
管理费用	58,852,772.04	54,077,215.26
研发费用	7,076,399.14	6,893,300.79
财务费用	12,614,312.67	-11,105,480.69
其中：利息费用	17,257,324.23	3,816,109.33
利息收入	1,586,645.58	3,416,233.52
加：其他收益	7,717,413.56	10,161,660.59
投资收益（损失以“—”号填列）	16,520,454.87	27,745,267.56
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	16,520,454.87	30,385,709.62
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“—”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-1,241,817.65	-1,562,200.07
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-992,174.47	-524,527.02
资产处置收益（损失以“—”号填列）	1,008,772.47	62,798.34
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	-54,723,013.81	12,477,727.88
加：营业外收入	2,203.47	400,759.19
减：营业外支出	1,497,289.20	541,979.59
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	-56,218,099.54	12,336,507.48

减：所得税费用	1,152,149.65	3,967,605.94
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	-57,370,249.19	8,368,901.54
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	-57,370,249.19	8,368,901.54
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）	-43,701,604.44	6,353,542.39
2. 少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	-13,668,644.75	2,015,359.15
六、其他综合收益的税后净额	-8,137,602.47	-4,488,748.40
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-8,137,602.47	-4,488,748.40
（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		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益	-8,137,602.47	-4,488,748.40
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	-8,137,602.47	-4,488,748.40
7. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	-65,507,851.66	3,880,153.14
归属于母公司所有者的综合收益总额	-51,839,206.91	1,864,793.99
归属于少数股东的综合收益总额	-13,668,644.75	2,015,359.15
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	-0.0528	0.0077
（二）稀释每股收益	-0.0528	0.0077

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：元，上期被合并方实现的净利润为：元。

法定代表人：郭砚君 主管会计工作负责人：刘锡金 会计机构负责人：罗燕

4、母公司利润表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 年半年度
----	-----------	-----------

一、营业收入	97,013,177.11	59,737,649.11
减：营业成本	80,653,736.30	51,028,365.19
税金及附加	248,969.99	165,167.41
销售费用	2,675,332.54	1,857,195.73
管理费用	25,782,023.45	31,002,468.40
研发费用	2,856,488.66	3,838,038.67
财务费用	3,369,742.93	-9,902,521.33
其中：利息费用	9,197,788.79	2,195,345.31
利息收入	3,494,629.13	2,184,087.28
加：其他收益	74,239.75	1,408,358.62
投资收益（损失以“—”号填列）	3,992,457.05	7,415,266.99
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	3,992,457.05	10,109,373.05
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-98,182.78	-110,028.14
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-332,019.83	-328,687.54
资产处置收益（损失以“—”号填列）	907,613.81	
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	-14,029,008.76	-9,866,155.03
加：营业外收入		
减：营业外支出	10,719.45	541,878.81
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	-14,039,728.21	-10,408,033.84
减：所得税费用	126,102.28	29,383.44
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	-14,165,830.49	-10,437,417.28
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	-14,165,830.49	-10,437,417.28
（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		
5. 其他		
(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	-14,165,830.49	-10,437,417.28
七、每股收益：		
(一) 基本每股收益		
(二) 稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 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	403,512,886.19	235,761,028.90
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	14,073,742.63	11,996,150.57
收到其他与经营活动有关的现金	24,777,155.59	125,278,953.94
经营活动现金流入小计	442,363,784.41	373,036,133.41
购买商品、接受劳务支付的现金	328,627,181.76	263,593,144.27
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		
支付给职工以及为职工支付的现金	72,849,609.49	65,367,300.76
支付的各项税费	31,778,536.05	35,465,682.64
支付其他与经营活动有关的现金	120,460,816.51	165,797,966.12
经营活动现金流出小计	553,716,143.81	530,224,093.79
经营活动产生的现金流量净额	-111,352,359.40	-157,187,960.38
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	1.00	

取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		122,079.70
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	260,010.28	41,900,000.00
投资活动现金流入小计	260,011.28	42,022,079.70
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	32,707,828.07	77,200,786.51
投资支付的现金	0.00	71,965,427.92
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		210,000.00
支付其他与投资活动有关的现金	558,200.00	41,900,000.00
投资活动现金流出小计	33,266,028.07	191,276,214.43
投资活动产生的现金流量净额	-33,006,016.79	-149,254,134.73
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	24,279,132.75	6,029,375.65
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	399,040,000.00	133,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	423,319,132.75	139,029,375.65
偿还债务支付的现金	106,663,507.84	27,271,882.01
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	8,670,757.73	4,006,046.39
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	34,179,039.19	33,489,486.30
筹资活动现金流出小计	149,513,304.76	64,767,414.70
筹资活动产生的现金流量净额	273,805,827.99	74,261,960.95
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	150,018.70	1,117,141.84
五、现金及现金等价物净增加额	129,597,470.50	-231,062,992.32
加：期初现金及现金等价物余额	123,716,441.30	422,834,715.30
六、期末现金及现金等价物余额	253,313,911.80	191,771,722.98

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 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	19,332,026.08	55,258,298.17
收到的税费返还	12,659,500.06	11,534,511.13
收到其他与经营活动有关的现金	64,678,532.37	166,850,534.96
经营活动现金流入小计	96,670,058.51	233,643,344.26
购买商品、接受劳务支付的现金	77,862,137.86	52,542,198.90
支付给职工以及为职工支付的现金	22,479,325.75	29,161,474.49
支付的各项税费	249,848.81	1,649,412.72
支付其他与经营活动有关的现金	132,573,866.49	183,623,611.34
经营活动现金流出小计	233,165,178.91	266,976,697.45
经营活动产生的现金流量净额	-136,495,120.40	-33,333,353.19
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		

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		12,079.70
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	252,744,000.00	38,900,000.00
投资活动现金流入小计	252,744,000.00	38,912,079.70
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	10,938,802.12	20,551,452.43
投资支付的现金		650,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	202,602,000.00	302,400,000.00
投资活动现金流出小计	213,540,802.12	323,601,452.43
投资活动产生的现金流量净额	39,203,197.88	-284,689,372.73
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	14,341,632.75	6,029,375.65
取得借款收到的现金	164,000,000.00	133,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	163,967,609.63	198,200,000.00
筹资活动现金流入小计	342,309,242.38	337,229,375.65
偿还债务支付的现金	73,041,500.00	15,357,500.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	8,464,775.65	3,790,491.46
支付其他与筹资活动有关的现金	99,482,732.00	17,218,328.00
筹资活动现金流出小计	180,989,007.65	36,366,319.46
筹资活动产生的现金流量净额	161,320,234.73	300,863,056.19
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	252,501.95	187,974.94
五、现金及现金等价物净增加额	64,280,814.16	-16,971,694.79
加：期初现金及现金等价物余额	5,933,142.99	108,431,662.95
六、期末现金及现金等价物余额	70,213,957.15	91,459,968.16

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 年半年度													少数 股东 权益	所有者 权益 合计
	归属于母公司所有者权益														
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈 余 公 积	一 般 风 险 准 备	未 分 配 利 润	其 他	小 计		
	优 先 股	永 续 债	其 他												
一、上年年末余额	826,031,410.00				3,417,812,674.45		-20,857,910.96		16,992,579.89		-2,382,346,693.57		1,857,632,059.81	-1,089,453.53	1,856,542,606.28
加：会计政策变更															
前															

期差错更正														
其他														
二、本年期初余额	826,031,410.00			3,417,812,674.45		-20,857,910.96		16,992,579.89		-2,382,346,693.57		1,857,632,059.81	-1,089,453.53	1,856,542,606.28
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	4,156,995.00			12,469,196.25		-8,137,602.47				43,701,604.44		35,213,015.66	13,668,645.5	48,881,660.41
（一）综合收益总额						-8,137,602.47				43,701,604.44		51,839,206.91	13,668,645.5	65,507,851.66
（二）所有者投入和减少资本	4,156,995.00			12,469,196.25								16,626,195.5		16,626,195.5
1. 所有者投入的普通股	4,156,995.00			10,180,716.06								14,337,716.06		14,337,716.06
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				2,288,480.19								2,288,480.19		2,288,480.19
4. 其他														
（三）利润分配														
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配														
4. 其他														
（四）所有者权益内部结转														
1. 资本公														

积转增资本 (或股本)															
2. 盈余公 积转增资本 (或股本)															
3. 盈余公 积弥补亏损															
4. 设定受 益计划变动 额结转留存 收益															
5. 其他综 合收益结转 留存收益															
6. 其他															
(五) 专项 储备															
1. 本期提 取															
2. 本期使 用															
(六) 其他															
四、本期期 末余额	830 ,18 8,4 05. 00				3,4 30, 281 ,87 0.7 0		- 28, 995 ,51 3.4 3		16, 992 ,57 9.8 9		- 2,4 26, 048 ,29 8.0 1		1,8 22, 419 ,04 4.1 5	- 14, 758 ,09 8.2 8	1,8 07, 660 ,94 5.8 7

上年金额

单位：元

项目	2023 年半年度														少数 股东 权益	所有 者权 益合 计
	归属于母公司所有者权益												小 计			
	股 本	其他权益工具			资 本 公 积	减 ： 库 存 股	其 他 综 合 收 益	专 项 储 备	盈 余 公 积	一 般 风 险 准 备	未 分 配 利 润	其 他				
优 先 股	永 续 债	其 他														
一、上年年 末余额	824 ,28 3,8 65. 00				3,4 03, 057 ,07 6.1 6		- 20, 063 ,98 0.3 7		16, 992 ,57 9.8 9		- 2,3 98, 197 ,67 0.0 2		1,8 26, 071 ,87 0.6 6	- 19, 541 ,99 9.4 2	1,8 06, 529 ,87 1.2 4	
加：会 计政策变更											253 ,80 6.2 5		253 ,80 6.2 5	35, 895 .44	289 ,70 1.6 9	
前																

期差错更正																		
其他																		
二、本年期初余额	824,283,865.00				3,403,057,076.16		-20,063,980.37			16,992,579.89		-2,397,943,863.77		1,826,325,671.8		-19,506,103.98		1,806,819,572.93
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	1,747,545.00				11,686,058.99		-4,488,748.40					6,353,542.39		15,298,397.98		2,015,359.15		17,313,757.13
（一）综合收益总额							-4,488,748.40					6,353,542.39		1,864,793.99		2,015,359.15		3,880,153.14
（二）所有者投入和减少资本	1,747,545.00				11,686,058.99									13,433,603.99				13,433,603.99
1. 所有者投入的普通股	1,747,545.00				4,281,830.75									6,029,375.75				6,029,375.75
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					8,333,178.31									8,333,178.31				8,333,178.31
4. 其他					-828,950.07									-828,950.07				-828,950.07
（三）利润分配																		
1. 提取盈余公积																		
2. 提取一般风险准备																		
3. 对所有者（或股东）的分配																		
4. 其他																		
（四）所有者权益内部结转																		

1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备														
1. 本期提取														
2. 本期使用														
(六) 其他														
四、本期期末余额	826,031,410.00				3,414,743,135.15	-24,552,728.77		16,992,579.89		-2,391,590,321.38		1,841,624,074.89	-17,490,744.83	1,824,133,330.06

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 年半年度											
	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	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	826,031,410.00				3,347,610,414.09				16,992,579.89	-1,403,888,634.96		2,786,745,769.02
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												

二、本年期初余额	826,031,410.00				3,347,610,414.09				16,992,579.89	-1,403,888,634.96	2,786,745,769.02
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	4,156,995.00				12,469,196.25					-14,165,830.49	2,460,360.76
（一）综合收益总额										-14,165,830.49	-14,165,830.49
（二）所有者投入和减少资本	4,156,995.00				12,469,196.25						16,626,191.25
1. 所有者投入的普通股	4,156,995.00				10,180,716.06						14,337,711.06
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					2,288,480.19						2,288,480.19
4. 其他											
（三）利润分配											
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配											
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综											

合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	830,188,405.00				3,360,079,610.34				16,992,579.89	-1,418,054,465.45		2,789,206,129.78

上期金额

单位：元

项目	2023 年半年度											
	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	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	824,283,865.00				3,333,541,301.40				16,992,579.89	-1,360,876,300.31		2,813,941,445.98
加：会计政策变更										161,783.60		161,783.60
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	824,283,865.00				3,333,541,301.40				16,992,579.89	-1,360,714,516.71		2,814,103,229.58
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	1,747,545.00				12,515,009.06					-10,437,417.28		3,825,136.78
(一) 综合收益总额										-10,437,417.28		-10,437,417.28
(二) 所有者投入和减少资本	1,747,545.00				12,515,009.06							14,262,554.06
1. 所有者投入的普通	1,747,545.00				4,281,830.00							6,029,375.00

股	00				75							75
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					8,233,178.31							8,233,178.31
4. 其他												
(三) 利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配												
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期末余额	826,031,410.00				3,346,056,310.46				16,992,579.89	-1,371,151,933.99		2,817,928,366.36

三、公司基本情况

珈伟新能源股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）前身为深圳市珈伟实业有限公司，于 2010 年 10 月 20 日经本公司董事会决议，并经深圳市科技工贸和信息化委员会核准，由丁孔贤、ALPHAGAINHOLDINGSLIMITED（奇盛控股有限公司）、TOWERSUCCESSLIMITED（腾名有限公司）、陈汉珍等 12 位股东共同发起设立的股份有限公司。公司于 2012 年 5 月 11 日在深圳证券交易所上市，现持有统一社会信用代码为 91440300279428417C 的营业执照。经过历年的派送红股、转增股本及增发新股、股权激励，截止 2024 年 6 月 30 日，本公司累计发行股本总数 830,188,405.00 股，注册资本为 830,188,405.00 元，注册地址：深圳市龙岗区坪地街道中心社区环坪路 7 号 A 栋 101-1201、C 栋 101-901、D 栋 101-901，总部地址（联系地址）：深圳市南山区科苑南路 3099 号中国储能大厦 33 层 A、B、D。

公司控股股东阜阳泉赋企业管理有限责任公司持有奇盛控股有限公司 100% 股权，与原实际控制人丁孔贤及其一致行动人阿拉山口市灏轩股权投资有限公司和腾名有限公司构成一致行动关系。

本公司属于光伏照明、光伏电站行业，公司主要产品有：太阳能草坪灯、太阳能庭院灯、LED 照明，LED 显示屏，光伏电站工程建设、光伏发电等。

本财务报表业经本公司董事会于 2024 年 8 月 26 日批准报出。

截至 2024 年 6 月 30 日，本集团纳入合并范围的子公司共 122 户，详见第十节、十“在其他主体中的权益”。本集团本年合并范围比上年增加 15 户，减少 1 户，详见第十节、九“合并范围的变更”。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本集团财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第 33 号发布、财政部令第 76 号修订）、于 2006 年 2 月 15 日及其后颁布和修订的 42 项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《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》的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本集团会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、持续经营

本集团在编制财务报表过程中，已全面评估本集团自资产负债表日起未来 12 个月的持续经营能力。本集团利用所有可获得的信息，包括近期获利经营的历史、通过银行融资等财务资源支持的信息作出评估后，合理预期本集团将有足够的资源在自资产负债表日起未来 12 个月内保持持续经营，本集团因而按持续经营基础编制本财务报表。

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：

本集团根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对应收款项坏账准备的计提、存货的计价方法、固定资产折旧和无形资产摊销、收入的确认等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见第十节、五、37“收入”各项描述。关于管理层所做出的重大会计判断和估计的说明，请参阅第十节、五、43“重要会计政策和会计估计变更”。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2024 年 6 月 30 日的财务状况及 2024 年半年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会发布的《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》有关财务报表及其附注的披露要求。

2、会计期间

本集团的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本集团会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

正常营业周期是指本集团从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本集团以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定人民币为其记账本位币。本集团编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
账龄超过三年的单项金额重大的应收账款	余额超过资产总额 0.4%
重要的单项计提坏账准备的应收款项	余额超过资产总额 0.01%
账龄超过三年的单项金额重大的其他应收款	余额超过资产总额 0.03%
重要的在建工程	发生额超过资产总额 13%
账龄超过 1 年的重要应付账款	余额超过资产总额 0.03%
账龄超过 1 年的重要其他应付款	余额超过资产总额 1.5%

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

（1）同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

（2）非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方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，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管理费用于发生时计入当期损益。购买方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。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后 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，则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的，计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会[2012]19 号）和《企业会计准则第 33 号—合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准（参见第十节、五、7“控制的判断标准和合并财务报表的编制方法”），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及第十节、五、22“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

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，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其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

（1）控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本集团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该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本集团控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及本公司所控制的结构化主体等）。

本集团在综合考虑所有相关事实和情况的基础上对是否控制被投资方进行判断，一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本集团将进行重新评估。

（2）合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本集团开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与该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。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号—长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，参见第十节、五、22“长期股权投资”或第十节、五、11“金融工具”。

本集团通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“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”（参见第十节、五、22“长期股权投资”和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本集团根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本集团享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本集团仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本集团对合营企业的投资采用权益法核算，按照本第十节、五、22“长期股权投资”（2）②“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本集团作为合营方对共同经营，确认本集团单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本集团份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本集团享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本集团份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本集团单独所发生的费用，以及按本集团份额确认共同经营发生的费用。

当本集团作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）、或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本集团仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第8号—资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本集团向共同经营投出或出售资产的情况，本集团全额确认该损失；对于本集团自共同经营购买资产的情况，本集团按承担的份额确认该损失。

9、现金及现金等价物的确定标准

本集团现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本集团持有的期限短（一般为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

（1）外币交易的折算方法

本集团发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率折算为记账本位币金额。

（2）对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；②分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的外币货币性项目，除摊余成本（含减值）之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

（3）外币财务报表的折算方法

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；股东权益类项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的当期加权平均汇率折算。期初未分配利润为上一年折算后的期末未分配利润；期末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

外币现金流量境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的当期加权平均汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

期初数和上期实际数按照上期财务报表折算后的数额列示。

在处置本集团在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，在合并财务报表中，其因汇率变动而产生的汇兑差额，作为“外币报表折算差额”确认为其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

11、金融工具

在本集团成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

（1）金融资产的分类、确认和计量

本集团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，将金融资产划分为：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其他综合收益的金融资产；以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本集团按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

①以摊余成本计量的金融资产

本集团管理以摊余成本计量的金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即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。本集团对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，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

本集团管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。本集团对此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

此外，本集团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。本集团将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本集团将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。此外，在初始确认时，本集团为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产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。对于此类金融资产，本集团采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

（2）金融负债的分类、确认和计量

金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，公允价值变动计入当期损益。

被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，该负债由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。其余公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本集团将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

②其他金融负债

除金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

（3）金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：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；③该金融资产已转移，虽然企业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，但是放弃了对该金融资产的控制。

若企业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，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本集团对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；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，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

（4）金融负债的终止确认

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本集团终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本集团（借入方）与借出方签订协议，以承担新金融负债的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，同时确认一项新金融负债。本集团对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，终止确认原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新金融负债。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本集团将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

（5）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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。金融工具存在活跃市场的，本集团采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本集团采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。在估值时，本集团采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。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，使用不可输入值。

（6）衍生金融工具

本集团衍生金融工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。

除与套期会计有关外，衍生工具公允价值变动产生的利得或损失直接计入当期损益。

12、应收票据

本集团对于应收票据按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。基于应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
银行承兑汇票	承兑人为信用风险较小的银行
商业承兑汇票	根据承兑人的信用风险特征划分不同组合，依据同“应收账款”

本集团按应收账款的初始入账时间作为计算账龄的初始起点。

本集团按应收票据的信用风险特征将其划分为不同组合，当某项应收票据信用风险特征不同于划分的既有组合特征时，本集团将其单独作为一个风险组合按照单项计提坏账准备。

13、应收账款

本集团将客户尚未支付合同对价，但本集团已经依据合同履行了履约义务，且不属于无条件（即仅取决于时间流逝）向客户收款的权利，在资产负债表中列示为合同资产。应收账款是本集团无条件收取合同对价的权利。

对于不含重大融资成分的应收账款和合同资产，本集团按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于包含重大融资成分的应收账款、合同资产和租赁应收款，本集团选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

除了单项评估信用风险的应收账款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
应收账款：	
账龄组合	以应收账款的账龄作为信用风险特征。
低风险组合	应收电力公司标杆电费与应收国家财政补贴的电费，具有较低信用风险。

本集团按应收账款的初始入账时间作为计算账龄的初始起点。

本集团按应收账款及合同资产的信用风险特征将其划分为不同组合，当某项应收账款及合同资产信用风险特征不同于划分的既有组合特征时，本集团将其单独作为一个风险组合按照单项计提坏账准备。

14、应收款项融资

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款，自初始确认日起到期期限在一年内（含一年）的，列报为应收款项融资。本集团采用整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

除了单项评估信用风险的应收款项融资外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
账龄组合	以应收账款的账龄作为信用风险特征。

本集团按应收票据和应收账款的初始入账时间作为计算账龄的初始起点。

本集团按应收票据和应收账款的信用风险特征将其划分为不同组合，当某项应收票据和应收账款信用风险特征不同于划分的既有组合特征时，本集团将其单独作为一个风险组合按照单项计提坏账准备。

15、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本集团依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。除了单项评估信用风险的其他应收款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
代垫暂付款	往来款项、代垫及暂付款项
保证金、押金	日常经营活动中应收取的各类保证金、押金等应收款项
出口退税	出口退税

本集团按其他应收款的初始入账时间作为计算账龄的初始起点。

本集团按其他应收款的信用风险特征将其划分为不同组合，当某项其他应收款信用风险特征不同于划分的既有组合特征时，本集团将其单独作为一个风险组合按照单项计提坏账准备。

16、合同资产

参见第十节、五、13“应收账款”。

17、存货

（1）存货的分类

存货主要包括原材料、在产品及自制半成品、周转材料、库存商品、合同履约成本等，摊销期限不超过一年或一个营业周期的合同履约成本也列报为存货。

（2）存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按加权平均法计价。

（3）存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

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

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备通常按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提存货跌价准备。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

（4）存货的盘存制度为永续盘存制

（5）低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销；包装物于领用时按一次摊销法摊销。

18、持有待售资产

（1）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

本集团若主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，则将其划分为持有待售类别。具体标准为同时满足以下条件：某项非流动资产或处置组根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；本集团已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺；预计出售将在一年内完成。其中，处置组是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。处置组所属的资产组或资产组组合按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》分摊了企业合并中取得的商誉的，该处置组应当包含分摊至处置组的商誉。

本集团初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于处置组，所确认的资产减值损失先抵减处置组中商誉的账面价值，再按比例抵减该处置组内适用《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》（以下简称“持有待售准则”）的计量规定的各项非流动资产的账面价值。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用持有待售准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益，并根据处置组中除商誉外适用持有待售准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重大比例增加其账面价值；已抵减的商誉账面价值，以及适用持有待售准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件时，本集团不再将其继续划分为持有待售类别或将非流动资产从持有待售的处置组中移除，并按照以下两者孰低计量：（1）划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；（2）可收回金额。

（2）终止经营的认定标准和列报方法

终止经营，是指满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：

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

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

19、债权投资

债权投资主要核算以摊余成本计量的债券投资等。本集团依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

20、其他债权投资

其他债权投资主要核算以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债券投资等，自初始确认日起到期期限在一年以上的应收款项融资，也列报为其他债权投资。对于其他债权投资（包含列报在其他债权投资中的包含重大融资成分的应收款项融资），本集团依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

21、长期应收款

由《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的交易形成的应收融资租赁款和应收经营租赁款，本集团选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

对于不适用或不选择简化处理方法的应收款项，本集团依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量长期应收款减值损失。

除了单项评估信用风险的长期应收款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
账龄组合	本组合以账龄作为信用风险特征。

22、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本集团对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本集团对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其中如果属于非交易性的，本集团在初始确认时可选择将其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核算，其会计政策详见第十节、五、11“金融工具”。

共同控制，是指本集团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。重大影响，是指本集团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。

（1）投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方股东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。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股东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。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有被合并方股东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达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或作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而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。

合并方或购买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外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本集团实际支付的现金购买价款、本集团发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。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也计入投资成本。对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制

但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和。

（2）后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

①成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

②权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，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集团不一致的，按照本集团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。对于本集团与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本集团的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本集团与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本集团向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本集团向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本集团自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本集团对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本集团在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

③收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增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，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④处置长期股权投资

在合并财务报表中，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，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本第十节、五、7“合并财务报表的编制方法”（2）中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例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。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，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，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

本集团因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。对于本集团取得对被投资单位的控制之前，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，在丧失对被投资单位控制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，因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

本集团因处置部分股权投资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金融工具确认和计量准则核算，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，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

本集团通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，如果上述交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，在丧失控制权之前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。

23、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物等。此外，对于本集团持有以备经营出租的空置建筑物，若董事会（或类似机构）作出书面决议，明确表示将其用于经营出租且持有意图短期内不再发生变化的，也作为投资性房地产列报。

投资性房地产按成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入投资性房地产成本。其他后续支出，在发生时计入当期损益。

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，并按照与房屋建筑物或土地使用权一致的政策进行折旧或摊销。

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见第十节、五、30、长期资产减值。

自用房地产或存货转换为投资性房地产或投资性房地产转换为自用房地产时，按转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，转换为采用成本模式计量的投资性房地产的，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值；转换为以公允价值模式计量的投资性房地产的，以转换日的公允价值作为转换后的入账价值。

当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后计入当期损益。

24、固定资产

(1) 确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20-50	5.00	1.9-4.75
光伏电站	年限平均法	20.00	5.00	4.75
机器设备	年限平均法	5-10	5.00	19.00-9.50
运输设备	年限平均法	4-10	5.00	23.75-9.50
电子设备及其他	年限平均法	3-10	5.00	31.67-9.50

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本集团目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

- 固定资产的减值测试方法及减值准备计提方法

固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见第十节、五、30“长期资产减值”。

- 其他说明

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

当固定资产处于处置状态或预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

本集团至少于年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

25、在建工程

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见第十节、五、30“长期资产减值”。

不同类别在建工程结转为固定资产的标准和时点：

工程类别	结转为固定资产的标准和时点
房屋建筑物	项目验收合格并交付使用
光伏电站	并网发电

26、借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

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

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

符合资本化条件的资产指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。其中，本集团依据 PPP 项目合同将对价索取权确认为无形资产的部分，也属于符合资本化条件的资产。

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

27、生物资产

28、油气资产

29、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

无形资产是指本集团拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本集团且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。无形资产按照其能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命，无法预见其为本集团带来经济利益期限的作为使用寿命不确定的无形资产。

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本集团将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出，只有在同时满足下列条件时，才能予以资本化，即：完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出，于发生时计入当期损益。

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见第十节、五、30“长期资产减值”。

30、长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本集团于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。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，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为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的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果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确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

31、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本集团的长期待摊费用主要包括装修费、模具。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

32、合同负债

合同负债，是指本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。如果在本集团向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本集团已经取得了无条件收款权，本集团在客户实际支付款项和到期应支付款项孰早时点，将该已收或应收款项列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

33、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本集团在职工为本集团提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

（2）离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等。离职后福利计划包括设定提存计划。采用设定提存计划的，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

（3）辞退福利的会计处理方法

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本集团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，和本集团确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本集团将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

（4）其他长期职工福利的会计处理方法

本集团向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

34、预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本集团承担的现时义务；（2）履行该义务很可能导致经济利益流出；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，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，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

如果清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

（1）亏损合同

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益的合同。待执行合同变成亏损合同，且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的，将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失（如有）的部分，确认为预计负债。

（2）重组义务

对于有详细、正式并且已经对外公告的重组计划，在满足前述预计负债的确认条件的情况下，按照与重组有关的直接支出确定预计负债金额。

35、股份支付

（1）股份支付的会计处理方法

股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

①以权益结算的股份支付

用以换取职工提供的服务的权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

在等待期内每个资产负债表日，本集团根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息做出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。上述估计的影响计入当期相关成本或费用，并相应调整资本公积。

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

②以现金结算的股份支付

以现金结算的股份支付，按照本集团承担的以股份或其他权益工具为基础确定的负债的公允价值计量。如授予后立即可行权，在授予日计入相关成本或费用，相应增加负债；如须完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权，在等待期的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本集团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，相应增加负债。

在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

（2）修改、终止股份支付计划的相关会计处理

本集团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确认取得服务的增加。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，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，除非本集团取消了部分或全部已授予的权益工具。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，本集团对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，本集团将其作为授予权益工具的取消处理。

（3）涉及本集团与本公司股东或实际控制人的股份支付交易的会计处理

涉及本集团与本公司股东或实际控制人的股份支付交易，结算企业与接受服务企业其中之一在本集团内，另一在本集团外的，在本集团合并财务报表中按照以下规定进行会计处理：

①结算企业以其本身权益工具结算的，将该股份支付交易作为权益结算的股份支付处理；除此之外，作为现金结算的股份支付处理。

结算企业是接受服务企业的投资者的，按照授予日权益工具的公允价值或应承担负债的公允价值确认为对接受服务企业的长期股权投资，同时确认资本公积（其他资本公积）或负债。

②接受服务企业没有结算义务或授予本企业职工的是其本身权益工具的，将该股份支付交易作为权益结算的股份支付处理；接受服务企业具有结算义务且授予本企业职工的并非其本身权益工具的，将该股份支付交易作为现金结算的股份支付处理。

本集团内各企业之间发生的股份支付交易，接受服务企业和结算企业不是同一企业的，在接受服务企业和结算企业各自的个别财务报表中对该股份支付交易的确认和计量，比照上述原则处理。

36、优先股、永续债等其他金融工具

（1）永续债和优先股等的区分

本集团发行的永续债和优先股等金融工具，同时符合以下条件的，作为权益工具：

①该金融工具不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；

②如将来须用或可用企业自身权益工具结算该金融工具的，如该金融工具为非衍生工具，则不包括交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；如为衍生工具，则本集团只能通过以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产结算该金融工具。

除按上述条件可归类为权益工具的金融工具以外，本集团发行的其他金融工具应归类为金融负债。

本集团发行的金融工具为复合金融工具的，按照负债成分的公允价值确认为一项负债，按实际收到的金额扣除负债成分的公允价值后的金额，确认为“其他权益工具”。发行复合金融工具发生的交易费用，在负债成分和权益成分之间按照各自占总发行价款的比例进行分摊。

（2）永续债和优先股等的会计处理方法

归类为金融负债的永续债和优先股等金融工具，其相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，除符合资本化条件的借款费用（参见第十节、五、26“借款费用”）以外，均计入当期损益。

归类为权益工具的永续债和优先股等金融工具，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本集团作为权益的变动处理，相关交易费用亦从权益中扣减。本集团对权益工具持有方的分配作为利润分配处理。

本集团不确认权益工具的公允价值变动。

37、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

本集团收入确认的总体原则和计量方法如下：

（1）识别履约义务

收入，是本集团在日常活动中形成的、会导致股东权益增加的、与股东投入资本无关的经济利益的总流入。本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务的控制权，是指能够主导该商品的使用或该服务的提供并从中获得几乎全部的经济利益。

本集团将向客户转让商品（包括劳务，下同）的承诺作为单项履约义务，分两种情况识别单项履约义务：一是本集团向客户转让可明确区分商品（或者商品的组合）的承诺。二是本集团向客户转让一系列实质相同且转让模式相同的、可明确区分商品的承诺。

（2）确定交易价格

本集团按向客户转让商品而预期有权收取的对价金额确定交易价格。在合同开始日，本集团将交易价格按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例分摊至各单项履约义务。在确定交易价格时考虑了可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本集团部分与客户之间的合同存在销售返利的安排，形成可变对价。本集团按照期望值或最有可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。对于应付客户对价，本集团将该应付客户对价冲减交易价格，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，除非该应付对价是为了向客户取得其他可明确区分商品或服务。对于合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，使用将合同对价的名义金额折现为商品或服务现销价格的折现率，将确定的交易价格与合同承诺的对价金额之间的差额在合同期间内采用实际利率法摊销。对于预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔未超过一年的，本集团未考虑合同中存在的重大融资成分。

（3）收入确认时点及判断依据

对于合同中的每个单项履约义务，如果满足下列条件之一的，本集团在相关履约时段内按照履约进度将分摊至该单项履约义务的交易价格确认为收入：客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团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。履约进度根据所转让商品的性质采用投入法或产出法确定，当履约进度不能合理确定时，本集团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。

如果不满足上述条件之一，则本集团在客户取得相关商品控制权的时点按照分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本集团考虑下列迹象：企业就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；企业已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；企业已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；企业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；客户已接受该商品；其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

（4）主要责任人/代理人

对于本集团自第三方取得原材料、EPC 工程服务控制权后，通过提供重大的服务将原材料、EPC 工程服务与其他商品或服务整合成某组合产出转让给客户，本集团有权自主决定所交易商品或服务的价格，即本集团在向客户转让光伏照明产品、EPC 工程服务前能够控制光伏照明产品、EPC 工程服务，因此本集团是主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入。否则，本集团为代理人，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。

本集团各类型收入确认的具体会计政策如下：

（1）销售商品合同

本公司与客户之间的销售商品合同通常仅包含转让商品的履约义务。本公司通常在综合考虑了下列因素的基础上，以控制权转移时点确认收入：取得商品的现时收款权利、商品所有权上的主要风险和报酬的转移、商品的法定所有权的转移、商品实物资产的转移、客户接受该商品。

公司主要销售产品为光伏照明产品，属于在某一时点履约合同，产品收入确认需满足以下条件：

国内销售：公司将产品交付购货方即转移货物控制权时确认收入。

出口销售：公司按照与客户签订的合同供货，公司在产品发出、办妥报关手续后确认收入。

（2）提供劳务合同

本公司与客户之间的提供服务合同主要为 EPC 光伏电站工程等履约义务，由于客户能够控制本公司履约过程中在建的商品，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入款项，本公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本公司按照投入法，根据公司为履行履约义务的投入确定履约进度，当履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

EPC 光伏电站工程收入：根据公司与监理公司或业主方确认的履约进度确认收入。

光伏电站运维收入：根据服务期限直线法确认收入。

（3）光伏发电业务

光伏发电是光伏电站为客户提供的发电服务取得的收入。本公司根据提供的发电量及约定的电价确认收入。

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的情况

38、合同成本

本集团与合同成本有关的资产包括合同取得成本和合同履约成本。根据其流动性，分别列报在存货、其他流动资产和其他非流动资产中。

本集团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，除非该资产摊销期限不超过一年。

本集团为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围的，且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：（1）该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；（2）该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源；（3）该成本预期能够收回。

本集团对与合同成本有关的资产采用与该资产相关的收入确认相同的基础进行摊销，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差额的，本集团将超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：（1）企业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。

39、政府补助

政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的，作为与资产相关的政府补助；政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助，除此之外的作为与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益，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，尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

40、递延所得税资产/递延所得税负债

（1）当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本报告期税前会计利润作相应调整后计算得出。

（2）递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本集团能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本集团确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

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

（3）所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

（4）所得税的抵销

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，本集团当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当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，且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是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及负债转回的期间内，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、清偿负债时，本集团递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

41、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

(1) 本集团作为承租人

本集团租赁资产的类别主要为房屋建筑物及土地使用权。

①初始计量

在租赁期开始日，本集团将可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用承租人增量借款利率作为折现率。

②后续计量

本集团参照《企业会计准则第4号—固定资产》有关折旧规定对使用权资产计提折旧（详见本第十节、五、24“固定资产”），能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本集团在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本集团在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

对于租赁负债，本集团按照固定的周期性利率计算其在租赁期内各期间的利息费用，计入当期损益或计入相关资产成本。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

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，本集团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。使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本集团将剩余金额计入当期损益。

③短期租赁和低价值资产租赁

本集团将在租赁期开始日，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不超过40000元的租赁认定为低价值资产租赁。本集团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。本集团对为员工住宿提供的短期租赁选择不确认使用权资产和租赁负债。在租赁期内各个期间按照直线法计入相关的资产成本或当期损益。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

本集团在租赁开始日，基于交易的实质，将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指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。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

①经营租赁

本集团采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租赁期内各期间的租金收入。与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，于实际发生时计入当期损益。

②融资租赁

于租赁期开始日，本集团确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。应收融资租赁款以租赁投资净额（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）进行初始计量，并按照固定的周期性利率计算确认租赁期内的利息收入。本集团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。

42、其他重要的会计政策和会计估计

(1) 回购股份

股份回购中支付的对价和交易费用减少股东权益，回购、转让或注销本公司股份时，不确认利得或损失。

转让库存股，按实际收到的金额与库存股账面金额的差额，计入资本公积，资本公积不足冲减的，冲减盈余公积和未分配利润。注销库存股，按股票面值和注销股数减少股本，按注销库存股的账面余额与面值的差额，冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减盈余公积和未分配利润。

43、重要会计政策和会计估计变更

(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) 2024 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

44、其他

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	境内销售	13%
城市维护建设税	实缴流转税税额及免抵税额	7%、5%
企业所得税		15%、8.25%、20%、12.5%、25%、0%
增值税 2	租赁收入	5%、6%
增值税 3	提供建筑安装服务	9%
增值税 4	提供运维服务	6%
教育费附加	实缴流转税税额及免抵税额	3%
地方教育附加	实缴流转税税额及免抵税额	2%
土地使用税	土地面积	1、2、4、12 元/平方米/年
房产税 1	从价计征，房产原值的 70%	1.2%
房产税 2	从租计征	12%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
本公司、正镶白旗	15%
香港珈伟	8.25%

宿迁振发、厦门珈伟、深圳珈伟、如皋公司、深圳国创、惠州国创、珈伟科技、阜阳珈伟、深圳珈源、深圳珈泽、广西爱信、湖北珈旭、云浮珈益、山西珈峙、山西珈辉、新兴珈呈、耒阳珈升、海丰珈灿、深圳珈鸿、深圳珈楠、深圳珈枫、武汉珈伟、前海珈伟、深圳珈洪、广宁珈闻、佛山珈焕、韶关定榕、深圳珈柏、深圳珈松、云南珈仕、深圳诺今、湖北梦阳、江永珈泰、东莞珈平、成都珈渝、清远珈清、十堰珈迅	20%
定边珈伟、宿迁泰华、河北初升、孝感洁阳	12.5%
黄石珈伟、博爱润川、长沙沃晖、孝感珈伟、扬州汇利、饶平珈天、阜阳珈宇、河南珈安、镇江燕开	0

2、税收优惠

(1) 根据深地税龙坪地备〔2012〕8号文件，本公司享受“国家需要重点扶持的高新技术企业所得税优惠税率减免”优惠，高新技术企业证书编号为GR202344204745，自2023年11月15日起，有效期三年；根据深地税龙坪地备〔2012〕13号文件，本公司享受“开发新技术、新产品、新工艺发生的研究开发费用加计扣除”优惠。

(2) 根据香港税务条例释义及执行指引第21号（修订本），当香港贸易公司作为某集团的成员根据集团指示进行交易，并将所得利润在香港公司记账，由于香港公司不向香港境内其他企业购货或者向香港境内其他企业销货，即其供货商及客户均为香港外部企业，则利润不需要在香港纳税。活动只限于以下各项：

①根据已经由香港以外的联属公司订立的销售合同或购货合约向香港以外的顾客或供应商（不论相关与否）或从香港以外的顾客或供应商（不论相关与否）发出或接受发票（不是订单）；

②安排信用证；

③操作一个银行账户，支付和收取款项；

④保存会计记录。

公司目前能清楚的将业务区分为离岸贸易及在岸贸易，其中大部分业务属于离岸贸易，并符合上述规定，因此已向香港税务局申请离岸贸易利润免税，截止报告期末，公司尚未取得香港税务局的正式免税文件。本报告所涵盖会计期间，公司已按香港税收法规，根据在岸贸易利润预缴企业所得税。

(3) 光伏电站收入享受所得税三免三减半政策。

本公司电站系经政府投资主管部门核准的太阳能发电新建项目，属于公共基础设施项目，根据财税〔2008〕116号《公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008年版）》文规定，从事国家重点扶持的公共基础设施项目，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，可享受企业所得税“三免三减半”优惠。江苏华源子公司（宿迁泰华、扬州汇利）、上海珈伟子公司（定边珈伟、孝感洁阳、黄石珈伟、博爱润川、长沙沃晖、孝感珈伟）、深圳低碳子公司（河北初升、阜阳珈宇、饶平珈天）、前海珈伟子公司（河南珈安、镇江燕开）均属于光伏电站行业。2024年，江苏华源子公司宿迁泰华享受企业所得税“三减半”优惠的第二年，扬州汇利享受企业所得税“三减半”优惠的第一年；上海珈伟子公司定边珈伟享受企业所得税“三减半”优惠的第三年，孝感洁阳享受企业所得税“三减半”优惠的第一年，博爱润川享受企业所得税“三免”第三年，黄石珈伟、长沙沃晖、孝感珈伟享受企业所得税“三免”第二年；深圳低碳子公司河北初升享受企业所得税“三减半”第一年，阜阳珈宇享受企业所得税“三免”第二年，饶平珈天享受企业所得税“三免”优惠的第二年；前海珈伟子公司河南珈安、镇江燕开享受企业所得税“三免”第二年。

(4) 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

子公司正镶白旗注册地、主要经营地在内蒙古，且以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，其生产经营所得税均减按15%的税率征收企业所得税。

(5) 根据《财政部税务总局关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（2021年第12号）、《国家税务总局关于落实支持小型微利企业和个体工商户发展所得税优惠政策有关事项的公告》（2021年第8号）、《财政部税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（2022年第13号）、《国家税务总局关于小型微利企业所得税优

惠政策征管问题的公告》（2022 年第 5 号），子公司宿迁振发、厦门珈伟、深圳珈伟、如皋公司、深圳国创、惠州国创、珈伟科技、阜阳珈伟、深圳珈源、深圳珈泽、广西爱信、湖北珈旭、云浮珈益、山西珈峙、山西珈辉、新兴珈呈、未阳珈升、海丰珈灿、深圳珈鸿、深圳珈楠、深圳珈枫、武汉珈伟、前海珈伟、深圳珈洪、广宁珈闻、佛山珈焕、韶关定榕、深圳珈柏、深圳珈松、云南珈仕、深圳诺今、湖北梦阳、江永珈泰、东莞珈平、成都珈渝、清远珈清、十堰珈迅享受小型微利企业所得税优惠。

3、其他

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	198,418.95	143,628.91
银行存款	253,115,492.85	123,572,812.39
其他货币资金	46,262,084.95	58,474,277.57
合计	299,575,996.75	182,190,718.87
其中：存放在境外的款项总额	38,376,646.57	11,248,732.14

其他说明

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票保证金	46,260,607.05	58,472,866.67
履约保证金	1,477.90	1,410.90
合计	46,262,084.95	58,474,277.57

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
其中：		

其他说明：

3、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	31,699,306.00	12,319,069.08
合计	31,699,306.00	12,319,069.08

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	31,699,306.00	100.00%			31,699,306.00	12,319,069.08	100.00%			12,319,069.08
其中：										
账龄组合										
低风险组合	31,699,306.00	100.00%			31,699,306.00	12,319,069.08	100.00%			12,319,069.08
合计	31,699,306.00	100.00%			31,699,306.00	12,319,069.08	100.00%			12,319,069.08

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额

(5) 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

单位：元

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	421,698.36	7,499,306.00
合计	421,698.36	7,499,306.00

(6) 本期实际核销的应收票据情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收票据核销情况：

单位：元

单位名称	应收票据性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收票据核销说明：

5、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	333,620,933.76	412,212,362.43
照明业务：		
3 个月以内	49,381,348.37	83,480,133.91
4-12 个月	56,274,497.63	9,997,249.70
光伏电站业务：		
其中：6 个月以内	159,947,257.89	305,894,584.23
7-12 个月	68,017,829.87	12,840,394.59
1 至 2 年	24,706,548.27	19,166,838.32
2 至 3 年	14,496,755.47	11,810,508.50
3 年以上	787,987,410.62	783,708,946.57
3 至 4 年	34,483,926.96	28,331,385.50
4 至 5 年	26,895,974.55	36,378,578.88
5 年以上	726,607,509.11	718,998,982.19
合计	1,160,811,648.12	1,226,898,655.82

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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的应收账款	759,668,287.94	65.44%	759,668,287.94	100.00%	0.00	759,668,287.94	61.92%	759,668,287.94	100.00%	0.00

其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	401,143,360.18	34.56%	26,058,885.80	6.50%	375,084,474.38	467,230,367.88	38.08%	24,984,039.49	5.35%	442,246,328.39
其中：										
账龄组合	336,254,401.99	28.97%	26,058,885.80	7.75%	310,195,516.19	412,838,258.38	33.65%	24,984,039.49	6.05%	387,854,218.89
低风险组合	64,888,958.19	5.59%			64,888,958.19	54,392,109.50	4.43%			54,392,109.50
合计	1,160,811,648.12	100.00%	785,727,173.74	67.69%	375,084,474.38	1,226,898,655.82	100.00%	784,652,327.43	63.95%	442,246,328.39

按单项计提坏账准备类别名称：单项计提

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
大连品上照明电器有限公司	393,158.07	393,158.07	393,158.07	393,158.07	100.00%	预计无法收回
内蒙古电力（集团）有限责任公司	121,673,097.32	121,673,097.32	121,673,097.32	121,673,097.32	100.00%	预计无法收回
振发能源集团有限公司	433,726,724.31	433,726,724.31	433,726,724.31	433,726,724.31	100.00%	预计无法收回
振发新能集团有限公司	101,308,463.48	101,308,463.48	101,308,463.48	101,308,463.48	100.00%	预计无法收回
阳谷振发新能源有限公司	43,641,312.00	43,641,312.00	43,641,312.00	43,641,312.00	100.00%	预计无法收回
阳谷振华新能源有限公司	18,606,800.48	18,606,800.48	18,606,800.48	18,606,800.48	100.00%	预计无法收回
襄汾县振发新能源科技有限公司	16,897,794.30	16,897,794.30	16,897,794.30	16,897,794.30	100.00%	预计无法收回
振发新能源科技有限公司	11,063,200.81	11,063,200.81	11,063,200.81	11,063,200.81	100.00%	预计无法收回
舞阳振发新能源科技有限公司	2,375,000.00	2,375,000.00	2,375,000.00	2,375,000.00	100.00%	预计无法收回
中节能太阳能科技盱眙有限公司	2,146,818.10	2,146,818.10	2,146,818.10	2,146,818.10	100.00%	预计无法收回
江苏吉阳电力有限公司	1,100,000.00	1,100,000.00	1,100,000.00	1,100,000.00	100.00%	预计无法收回
上海果下科技有限公司	809,715.30	809,715.30	809,715.30	809,715.30	100.00%	预计无法收回
宁波如意股份有限公司	790,912.90	790,912.90	790,912.90	790,912.90	100.00%	预计无法收回
无锡骑行联盟科技有限公司	268,990.00	268,990.00	268,990.00	268,990.00	100.00%	预计无法收回
合肥搬易通科技发展有限公司	223,305.60	223,305.60	223,305.60	223,305.60	100.00%	预计无法收回

司						
东营迈迪汽车有限公司	214,989.60	214,989.60	214,989.60	214,989.60	100.00%	预计无法收回
颍上北方动力新能源有限公司	1,502,100.00	1,502,100.00	1,502,100.00	1,502,100.00	100.00%	预计无法收回
深圳市海盈科技有限公司东莞分公司	1,528,000.00	1,528,000.00	1,528,000.00	1,528,000.00	100.00%	预计无法收回
天际汽车长沙集团有限公司	394,632.36	394,632.36	394,632.36	394,632.36	100.00%	预计无法收回
广东新生环保科技股份有限公司	801,875.12	801,875.12	801,875.12	801,875.12	100.00%	预计无法收回
其他	201,398.19	201,398.19	201,398.19	201,398.19	100.00%	预计无法收回
合计	759,668,287.94	759,668,287.94	759,668,287.94	759,668,287.94		

按组合计提坏账准备类别名称：组合计提

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
照明业务：			
0-3个月(含3个月，以下同)	48,934,444.34		
4-12个月	56,274,498.14	2,813,724.91	5.00%
光伏电站业务：			
0-6个月(含6个月)	122,320,294.71		
7-12个月	63,527,288.63	635,272.89	1.00%
1年以内小计	291,056,525.82	3,448,997.80	
1至2年	15,713,633.85	1,571,363.39	10.00%
2至3年	7,078,158.07	2,123,447.45	30.00%
3至4年	6,968,673.68	3,484,336.84	50.00%
4至5年	33,351.25	26,681.00	80.00%
5年以上	15,404,059.32	15,404,059.32	100.00%
合计	336,254,401.99	26,058,885.80	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
坏账准备	784,652,327.43	1,065,057.78			-9,788.53	785,727,173.74
合计	784,652,327.43	1,065,057.78			-9,788.53	785,727,173.74

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

(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

单位：元

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	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
振发能源集团有限公司	433,726,724.31		433,726,724.31	35.25%	433,726,724.31
蔚县陆枫新能源科技有限公司	163,757,845.73	69,591,835.61	233,349,681.34	18.97%	599,583.02
内蒙古电力集团有限责任公司	122,112,947.32		122,112,947.32	9.92%	121,673,097.32
振发新能集团有限公司	101,308,463.48		101,308,463.48	8.23%	101,308,463.48
LG SOURCING, INC	75,522,678.56		75,522,678.56	6.14%	2,577,808.04
合计	896,428,659.40	69,591,835.61	966,020,495.01	78.51%	659,885,676.17

6、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

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
工程款	69,591,835.61		69,591,835.61	165,008,163.98		165,008,163.98
合计	69,591,835.61		69,591,835.61	165,008,163.98		165,008,163.98

(2) 报告期内账面价值发生的重大变动金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
蔚县恒昌平价上网 100 兆瓦光伏发电项目	-95,416,328.37	本报告期随工程结算减少。

合计	-95,416,328.37	——
----	----------------	----

(3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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	
其中：										
按组合计提坏账准备	69,591,835.61	100.00%			69,591,835.61	165,008,163.98	100.00%			165,008,163.98
其中：										
账龄组合	69,591,835.61	100.00%			69,591,835.61	165,008,163.98	100.00%			165,008,163.98
合计	69,591,835.61	100.00%			69,591,835.61	165,008,163.98	100.00%			165,008,163.98

按组合计提坏账准备类别个数：1

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
6 个月以内	69,591,835.61	0.00	
合计	69,591,835.61	0.00	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

其他说明

(5) 本期实际核销的合同资产情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的合同资产核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

合同资产核销说明：

其他说明：

7、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	2,940,000.00	260,000.00
合计	2,940,000.00	260,000.00

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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	
其中：										
按组合计提坏账准备	2,940,000.00	100.00%			2,940,000.00	260,000.00	100.00%			260,000.00
其中：										
低风险组合	2,940,000.00	100.00%			2,940,000.00	260,000.00	100.00%			260,000.00
合计	2,940,000.00	100.00%			2,940,000.00	260,000.00	100.00%			260,000.00

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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：

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额	期末余额
----	------	--------	------

		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
--	--	----	-------	-------	------	--

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

其他说明：

(4) 期末公司已质押的应收款项融资

单位：元

项目	期末已质押金额

(5) 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

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收款项融资核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

核销说明：

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

(8) 其他说明

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	46,000,000.00	
其他应收款	67,076,673.06	43,284,145.98
合计	113,076,673.06	43,284,145.98

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
------	------	------	------	--------------

其他说明：

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
金湖振合新能源发电有限公司	10,000,000.00	
古浪绿舟光伏发电有限公司	12,000,000.00	
古浪振业沙漠光伏发电有限公司	6,000,000.00	
金昌国源电力有限公司	18,000,000.00	

合计	46,000,000.00
----	---------------

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
------------	------	----	--------	--------------

3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 □不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	80,233,385.16	66,583,093.89
保证金	20,932,700.26	11,032,728.91
应收出口退税款	2,747,385.12	2,303,780.64
其他	260,159.82	83,177.97
合计	104,173,630.36	80,002,781.41

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	35,772,595.82	12,808,461.41
照明业务：		
0-3 个月（含 3 个月，以下同）	8,572,136.08	3,325,050.23
4-12 个月	3,300,638.96	654,774.70
光伏电站业务：		
0-6 个月（含 6 个月）	17,684,355.93	8,383,250.48
7-12 个月	6,215,464.85	445,386.00
1 至 2 年	8,616,047.74	8,286,536.41
2 至 3 年	30,454,791.10	31,586,565.16
3 年以上	29,330,195.70	27,321,218.43
3 至 4 年	8,274,818.46	5,989,734.84
4 至 5 年	3,145,511.47	3,582,435.15
5 年以上	17,909,865.77	17,749,048.44
合计	104,173,630.36	80,002,781.41

3) 按坏账计提方法分类披露

☑适用 ☐不适用

单位：元

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	20,215,727.71	19.41%	20,215,727.71	100.00%	0.00	20,265,661.56	25.33%	20,265,661.56	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	83,957,902.65	80.59%	16,881,229.59	20.11%	67,076,673.06	59,737,119.85	74.67%	16,452,973.87	27.54%	43,284,145.98
其中：										
保证金组合	20,808,280.26	19.97%	2,080,828.02	10.00%	18,727,452.24	10,319,734.87	12.90%	1,031,973.49	10.00%	9,287,761.38
账龄组合	63,149,622.39	60.62%	14,800,401.57	23.44%	48,349,220.82	49,392,077.19	61.74%	15,421,000.38	31.22%	33,971,076.81
低风险组合						25,307.79	0.03%			25,307.79
合计	104,173,630.36	100.00%	37,096,957.30	35.61%	67,076,673.06	80,002,781.41	100.00%	36,718,635.43	45.90%	43,284,145.98

按单项计提坏账准备类别名称：单项计提

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
广东广晟光电科技有限公司	7,940,757.55	7,940,757.55	7,940,757.55	7,940,757.55	100.00%	预计无法收回

扬州市菱川开发建设投资有限公司	7,000,000.00	7,000,000.00	7,000,000.00	7,000,000.00	100.00%	预计无法收回
山东恒泰光电科技有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	100.00%	预计无法收回
广东新生环保科技股份有限公司	500,000.00	500,000.00	500,000.00	500,000.00	100.00%	预计无法收回
山西国协新能源开发有限公司	500,000.00	500,000.00	500,000.00	500,000.00	100.00%	预计无法收回
周芥峰	500,000.00	500,000.00	500,000.00	500,000.00	100.00%	预计无法收回
其他公司	2,824,904.01	2,824,904.01	2,774,970.16	2,774,970.16	100.00%	预计无法收回
合计	20,265,661.56	20,265,661.56	20,215,727.71	20,215,727.71		

按组合计提坏账准备类别名称： 组合计提

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
照明业务：			
0-3 个月(含 3 个月，以下同)	8,087,985.11		
4-12 个月	3,193,711.51	159,685.58	5.00%
光伏电站业务：			
0-6 个月(含 6 个月)	11,700,545.19		
7-12 个月	305,000.00	3,050.00	1.00%
1 年以内小计	23,287,241.81	162,735.58	
1 至 2 年	1,667,988.82	166,798.88	10.00%
2 至 3 年	29,409,341.10	8,822,802.33	30.00%
3 至 4 年	5,610,340.56	2,805,170.28	50.00%
4 至 5 年	1,659,078.00	1,327,262.40	80.00%
5 年以上	1,515,632.10	1,515,632.10	100.00%
合计	63,149,622.39	14,800,401.57	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024 年 1 月 1 日余额	36,718,635.43			36,718,635.43
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	176,759.87			176,759.87
本期转回	-200,000.00			-200,000.00
其他变动	1,562.00			1,562.00
2024 年 6 月 30 日余额	37,096,957.30			37,096,957.30

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

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	
其他应收款 坏账准备	36,718,635.43	176,759.87	-200,000.00		1,562.00	37,096,957.30
合计	36,718,635.43	176,759.87	-200,000.00		1,562.00	37,096,957.30

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回 金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提 比例的依据及其合理 性
聊城市恒基晟世管业有限公司	200,000.00	收回	抵债	根据预计可回收金额 单项计提
合计	200,000.00			

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联 交易产生

其他应收款核销说明：

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期 末余额合计数的 比例	坏账准备期末余 额
上海敦曼科技有 限公司	往来款	28,980,000.00	3-4 年	27.82%	8,694,000.00
平乐县人民政府	项目工程款	10,000,000.00	0-6 个月	9.60%	
广州广晟光电科 技有限公司	往来款	7,940,757.55	5 年以上	7.62%	7,940,757.55
扬州市菱川开发 建设投资有限公司	往来款	7,000,000.00	5 年以上	6.72%	7,000,000.00
北银金融租赁有 限公司	往来款	5,485,350.00	1 年以内	5.27%	548,535.00
合计		59,406,107.55		57.03%	24,183,292.55

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

其他说明：

9、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	80,942,263.07	91.86%	13,704,312.37	67.00%
1 至 2 年	7,172,435.00	8.14%	6,750,000.00	33.00%
合计	88,114,698.07		20,454,312.37	

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：部分账龄超过 1 年预付款项，为子公司江苏华源新能源科技有限公司为郁南建城镇 150MW 农光互补光伏发电项目支付的预付款，因项目开工时间延期，造成预付款账龄超过 1 年，截至报告日，该项目已开工。

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	期末余额	占预付账款期末余额合计数的比例 (%)
惠州市华特实业有限公司	26,446,758.010	30.01%
东莞市谋成电子科技有限公司	9,321,967.310	10.58%
合肥晶澳太阳能科技有限公司	5,485,342.400	6.23%
中美氢航（广东）科技有限公司	5,441,509.000	6.18%
郁南县建城镇经济发展总公司	4,500,000.000	5.11%
合计	51,195,576.72	58.11%

其他说明：

10、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求 否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	38,316,655.60	3,176,347.08	35,140,308.52	38,468,442.38	3,112,458.31	35,355,984.07
在产品	1,503,754.19		1,503,754.19	101,433.84		101,433.84
库存商品	50,611,769.7	3,292,282.28	47,319,487.4	57,855,120.2	2,533,229.32	55,321,890.9

	2		4	9		7
周转材料	94,074.65	21,475.56	72,599.09	328,165.13	21,475.56	306,689.57
合同履约成本	98,028,843.27		98,028,843.27	19,815,483.15		19,815,483.15
发出商品	1,194,530.63	82,823.12	1,111,707.51	4,487,400.77	82,823.12	4,404,577.65
半成品	13,732,008.86	614,754.52	13,117,254.34	13,662,456.50	509,263.35	13,153,193.15
合计	203,481,636.92	7,187,682.56	196,293,954.36	134,718,502.06	6,259,249.66	128,459,252.40

(2) 确认为存货的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源存货	自行加工的数据资源存货	其他方式取得的数据资源存货	合计
----	-----------	-------------	---------------	----

(3) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

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	3,112,458.31	72,088.77		8,200.00		3,176,347.08
库存商品	2,533,229.32	814,594.53	-55,541.57			3,292,282.28
周转材料	21,475.56					21,475.56
半成品	509,263.35	105,491.17				614,754.52
发出商品	82,823.12					82,823.12
合计	6,259,249.66	992,174.47	-55,541.57	8,200.00		7,187,682.56

按组合计提存货跌价准备

单位：元

组合名称	期末			期初		
	期末余额	跌价准备	跌价准备计提比例	期初余额	跌价准备	跌价准备计提比例

按组合计提存货跌价准备的计提标准

(4) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

11、持有待售资产

单位：元

项目	期末账面余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
----	--------	------	--------	------	--------	--------

12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	102,040.60	98,221.42

合计	102,040.60	98,221.42
----	------------	-----------

(1) 一年内到期的债权投资

□适用 不适用

(2) 一年内到期的其他债权投资

□适用 不适用

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵及待认证进项税	35,616,813.76	36,166,746.93
预缴所得税	33,660,572.16	34,682,047.93
待取得抵扣凭证进项税	36,063,003.85	27,330,598.43
其他	392,509.59	77,588.77
合计	105,732,899.36	98,256,982.06

14、债权投资

(1) 债权投资的情况

单位：元

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

债权投资减值准备本期变动情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

(2) 期末重要的债权投资

单位：元

债权项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金

(3) 减值准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(4) 本期实际核销的债权投资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的债权投资核销情况

债权投资核销说明：

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

其他说明：

15、其他债权投资**(1) 其他债权投资的情况**

单位：元

项目	期初余额	应计利息	利息调整	本期公允价值变动	期末余额	成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的减值准备	备注
----	------	------	------	----------	------	----	----------	-------------------	----

其他债权投资减值准备本期变动情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

(2) 期末重要的其他债权投资

单位：元

其他债权项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金

(3) 减值准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(4) 本期实际核销的其他债权投资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他债权投资核销情况

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

其他说明：

16、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	期末余额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
股权投资	993,252.86						1,000,377.28	
减：外币折算	-83,081.62						-90,206.04	
减值准备	-						-910,171.24	
	910,171.24							

本期存在终止确认

单位：元

项目名称	转入留存收益的累计利得	转入留存收益的累计损失	终止确认的原因
------	-------------	-------------	---------

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
------	---------	------	------	-----------------	---------------------------	-----------------

其他说明：

17、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款	1,628,644.94		1,628,644.94	1,660,964.77		1,660,964.77	

其中： 未实现融资 收益	729,324.94	729,324.94	890,893.79	890,893.79
减：一年内 到期的部分	-102,040.60	-102,040.60	-98,221.42	-98,221.42
合计	1,526,604.34	1,526,604.34	1,562,743.35	1,562,743.35

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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	
其中：										
按组合 计提坏 账准备	1,526,6 04.34	100.00%			1,526,6 04.34	1,562,7 43.35	100.00%			1,562,7 43.35
其中：										
账龄组 合	1,526,6 04.34	100.00%			1,526,6 04.34	1,562,7 43.35	100.00%			1,562,7 43.35
合计	1,526,6 04.34	100.00%			1,526,6 04.34	1,562,7 43.35	100.00%			1,562,7 43.35

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用 损失	整个存续期预期信用 损失(未发生信用减 值)	整个存续期预期信用 损失(已发生信用减 值)	
2024 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

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	
其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：						

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提 比例的依据及其合理 性

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的长期应收款核销情况：

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

长期应收款核销说明：

18、长期股权投资

单位：元

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												
二、联营企业												
金湖振合新能源发电有限公司	60,75 5,924 .80				3,473 ,928. 14			10,00 0,000 .00			54,22 9,852 .94	
金昌国源电力有限公司	166,8 30,03 8.55	27,04 7,121 .55			3,992 ,457. 05			18,00 0,000 .00			152,8 22,49 5.60	27,04 7,121 .55
宁夏庆阳新能源有限公司	91,79 2,054 .53				2,961 ,641. 52						94,75 3,696 .05	
古浪振业沙漠光伏发电有限公司	30,51 4,478 .46				1,049 ,330. 92			6,000 ,000. 00			25,56 3,809 .38	
保力新(无锡)能源科技有	2,184 ,457. 72				- 1,273 ,113. 06						911,3 44.66	

限公司												
古浪绿舟光伏发电有限公司	82,991,251.58				2,828,188.27			12,000,000.00			73,819,439.85	
金昌振新西坡光伏发电有限公司	33,182,366.34	2,993,684.55			1,060,798.56						34,243,164.90	2,993,684.55
润珈农业光伏(深圳)集团有限公司	38,163,213.68				-751,722.70						37,411,490.98	
霍城县图开新能源科技开发有限公司	60,355,471.70				3,178,996.41						63,534,468.11	
云南珈腾新能源发展有限公司	24,638,736.12				-50.24						24,638,685.88	
小计	591,407,993.48	30,040,806.10			16,520,454.87			46,000,000.00			561,928,448.35	30,040,806.10
合计	591,407,993.48	30,040,806.10			16,520,454.87			46,000,000.00			561,928,448.35	30,040,806.10

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

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

其他说明:

19、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

20、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

适用 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额	249,632,729.59			249,632,729.59
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	249,632,729.59			249,632,729.59
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	249,632,729.59			249,632,729.59
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额	3,162,014.62			3,162,014.62
(1) 计提或摊销				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	3,162,014.62			3,162,014.62
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	3,162,014.62			3,162,014.62
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				

(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	246,470,714.97			246,470,714.97
2. 期初账面价值				

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

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

其他说明：

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(3) 转换为投资性房地产并采用公允价值计量

单位：元

项目	转换前核算科目	金额	转换理由	审批程序	对损益的影响	对其他综合收益的影响

(4) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
珈伟新能新厂房区建筑物	246,470,714.97	手续未办完

其他说明

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	875,372,839.61	1,132,302,204.04
固定资产清理	7,064,483.34	7,064,483.34
合计	882,437,322.95	1,139,366,687.38

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	光伏电站	机器设备	运输设备	电子及其他设备	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	367,012,017.24	1,227,365,891.97	16,111,788.64	14,020,727.40	15,246,974.93	1,639,757,400.18
2. 本期增加金额		10,891,135.93	6,150,054.91	1,831,191.47	1,259,573.28	20,131,955.59
(1) 购置		917,383.42	812,644.02	1,831,191.47	1,131,736.44	4,692,955.35
(2) 在建工程转入		9,973,752.51	5,337,410.89		84,884.96	15,396,048.36
(3) 企业合并增加					63,760.50	63,760.50
(4) 外币报表折算					-20,808.62	-20,808.62
3. 本期减少金额	249,632,729.59	262,733.01	1,176,552.07		110,866.97	251,182,881.64
(1) 处置或报废		262,733.01	1,176,552.07		110,866.97	1,550,152.05
(2) 转入投资性房地产	249,632,729.59					249,632,729.59
4. 期末余额	117,379,287.65	1,237,994,294.89	21,085,291.48	15,851,918.87	16,395,681.24	1,408,706,474.13
二、累计折旧						
1. 期初余额	17,610,500.92	249,936,694.30	14,183,760.10	9,597,439.82	12,837,684.48	304,166,079.62
2. 本期增加金额	5,059,463.99	23,938,874.76	233,473.33	665,695.46	497,184.15	30,394,691.69
(1) 计提	5,059,463.99	23,938,874.76	233,473.33	665,695.46	513,831.90	30,411,339.44
(2) 企业合并增加					11,884.94	11,884.94
(3) 外币报表折算					-28,532.69	-28,532.69
3. 本期减少金额	3,162,014.62	249,596.36	1,005,109.75	80,357.62	19,174.96	4,516,253.31
(1) 处置或报废		249,596.36	1,005,109.75	80,357.62	19,174.96	1,354,238.69
(2) 转入投资性房地产	3,162,014.62					3,162,014.62
4. 期末余额	19,507,950.29	273,625,972.70	13,412,123.68	10,182,777.66	13,315,693.67	330,044,518.00
三、减值准备						
1. 期初余额		202,787,879.59	501,236.93			203,289,116.52

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		202,787,879.59	501,236.93			203,289,116.52
四、账面价值						
1. 期末账面价值	97,871,337.36	761,580,442.60	7,171,930.87	5,669,141.21	3,079,987.57	875,372,839.61
2. 期初账面价值	349,401,516.32	774,641,318.08	1,426,791.61	4,423,287.58	2,409,290.45	1,132,302,204.04

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋及建筑物	17,740,020.37	4,938,280.02		12,801,740.35	隆能固态

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
如皋厂房房屋建筑物	12,801,740.35	厂房由政府投资建设转让给本公司，土地已回收，房产证尚未办理
珈伟新能新厂房区房屋建筑物	77,156,128.94	手续未办完
白旗电站房屋建筑物	含在光伏电站中	手续未办完
盱眙电站房屋建筑物	含在光伏电站中	手续未办完

其他说明

(5) 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

(6) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
机器设备	6,781,255.47	6,781,255.47

办公设备	263,635.84	263,635.84
运输设备	19,592.03	19,592.03
合计	7,064,483.34	7,064,483.34

其他说明

22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	9,771,903.75	4,687,967.74
合计	9,771,903.75	4,687,967.74

(1) 在建工程情况

单位：元

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
黄石新瑞智能项目				2,108,391.50		2,108,391.50
蓝欣玻璃分布式项目	98,424.42		98,424.42	98,424.42		98,424.42
越南工厂建设	1,196,595.27		1,196,595.27	1,776,325.38		1,776,325.38
广宁木格镇100MW集中式风电项目	675,846.03		675,846.03	176,671.56		176,671.56
正镶白旗国电萨日朗20Wmp光伏电站项目	972,407.08		972,407.08	141,433.63		141,433.63
淮南市芦集镇20MW光伏发电项目	32,460.18		32,460.18	32,460.18		32,460.18
滨州沾化30MW光伏电站项目	69,109.74		69,109.74	339,376.11		339,376.11
孝感良诚汽车1.6MW分布式光伏电站项目	0.00		0.00	6,672.57		6,672.57
湖北孝感吉源制罐3.83MW光伏电站项目	0.00		0.00	8,212.39		8,212.39
深圳珈伟新厂房项目	6,172,566.66		6,172,566.66			
广宁江屯5.939MW渔光互补分布式	5,242.99		5,242.99			
江永县100MW集中式风电项目	543,689.32		543,689.32			
顺德机械装备产业园	5,562.06		5,562.06			

1. 1MW 屋顶分 布式						
合计	9,771,903.75		9,771,903.75	4,687,967.74		4,687,967.74

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

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
黄石新瑞智能项目		2,108,391.50	1,918,413.76	4,026,805.26		0.00						其他
越南工厂建设		1,776,325.38	1,617,449.05	2,197,179.16		1,196,595.27						其他
沾化30MW光伏电站项目		339,376.11	375,390.94	645,657.31		69,109.74						其他
孝感良诚汽车1.6MW分布式光伏电站项目		6,672.57		6,672.57		0.00						其他
湖北孝感吉源制罐3.83MW光伏电站项目		8,212.39		8,212.39		0.00						其他
深圳坪地工厂			6,172,566.66			6,172,566.66						其他
广州易电充0.3MW			835,468.56	835,468.56		0.00						其他

/0.64 5MWh 充电桩配 储工商储 能项目												
安徽阜 阳颍 泉区 仓储 物流 基地 3.53M W分布 式项 目			6,978 ,940. 57	6,978 ,940. 57		0.00						其他
合计		4,238 ,977. 95	17,89 8,229 .54	14,69 8,935 .82		7,438 ,271. 67						

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
----	------	------	------	------	------

其他说明

(4) 在建工程的减值测试情况

□适用 不适用

(5) 工程物资

单位：元

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

其他说明：

23、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	土地租金	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	70,781,500.53	31,877,541.81	102,659,042.34
2. 本期增加金额	9,759,205.89	4,248,296.34	14,007,502.23
(1) 企业合并	843,258.70		843,258.70
(2) 新增	9,136,010.24	4,248,296.34	13,384,306.58

(3) 外币折算	-220,063.05		-220,063.05
3. 本期减少金额	6,769,312.48		6,769,312.48
(1) 处置	6,769,312.48		6,769,312.48
4. 期末余额	73,771,393.94	36,125,838.15	109,897,232.09
二、累计折旧			
1. 期初余额	42,395,824.76	10,117,942.50	52,513,767.26
2. 本期增加金额	6,057,210.64	805,766.06	6,862,976.70
(1) 计提	5,998,649.06	805,766.06	6,804,415.12
(2) 企业合并	64,866.06	0.00	64,866.06
(3) 外币折算	-6,304.48	0.00	-6,304.48
3. 本期减少金额	5,101,280.30	0.00	5,101,280.30
(1) 处置	5,101,280.30		5,101,280.30
(2) 租赁变更			
4. 期末余额	43,351,755.10	10,923,708.56	54,275,463.66
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	30,419,638.84	25,202,129.59	55,621,768.43
2. 期初账面价值	28,385,675.77	21,759,599.31	50,145,275.08

(2) 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

24、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	专有技术	软件	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	33,500,852.64	11,452,042.28		1,555,000.00	13,941,615.02	60,449,509.94
2. 本期增加金额					297,501.96	297,501.96
(1) 购置					360,804.98	360,804.98
(2)						

内部研发						
(3) 企业合并增加						
(4) 外币折算					-63,303.02	-63,303.02
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额	33,500,852.64	11,452,042.28		1,555,000.00	14,239,116.98	60,747,011.90
二、累计摊销						
1. 期初余额	8,299,326.99	3,919,159.84		1,555,000.00	11,284,568.15	25,058,054.98
2. 本期增加金额	358,438.36	6,045.44			357,424.34	721,908.14
(1) 计提	358,438.36	6,045.44			415,748.34	780,232.14
(2) 外币折算					-58,324.00	-58,324.00
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额	8,657,765.35	3,925,205.28		1,555,000.00	11,641,992.49	25,779,963.12
三、减值准备						
1. 期初余额		7,362,222.99			6,431.78	7,368,654.77
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		7,362,222.99			6,431.78	7,368,654.77
四、账面价值						
1. 期末账面价值	24,843,087.29	164,614.01			2,590,692.71	27,598,394.01
2. 期初账面价值	25,201,525.65	170,659.45			2,650,615.09	28,022,800.19

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

(2) 确认为无形资产的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源无形资产	自行开发的数据资源无形资产	其他方式取得的数据资源无形资产	合计

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因

其他说明

(4) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

25、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
江苏华源	1,154,949,685.37					1,154,949,685.37
中山品上	88,854,172.18					88,854,172.18
Lion&Dolphin A/S	45,982,184.77					45,982,184.77
正镶白旗国电	5,618,712.27					5,618,712.27
博爱润川	1,500,000.00					1,500,000.00
珈伟绿能建设	2,100,000.00					2,100,000.00
盱眙润源	967,462.92					967,462.92
淮南振能	366,292.87					366,292.87
沾化正大	3,507,246.97					3,507,246.97
合计	1,303,845,757.35					1,303,845,757.35

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
江苏华源	1,154,949,685.37					1,154,949,685.37
中山品上	88,854,172.18					88,854,172.18
Lion&Dolphin A/S	45,982,184.77					45,982,184.77
正镶白旗国电	5,618,712.27					5,618,712.27
合计	1,295,404,754.59					1,295,404,754.59

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
盱眙润源	包含直接归属于资产组的固定资产、无形资产、长期待摊费用及商誉	光伏电站	是
博爱润川	包含直接归属于资产组的固定资产及商誉	光伏电站	是
珈伟绿能	包含直接归属于资产组的固定资产、无形资产及商誉	光伏电站 EPC	是
沾化正大	包含直接归属于资产组的固定资产、在建工程及商誉	光伏电站	是
淮南振能	包含直接归属于资产组的固定资产及商誉	光伏电站	是

资产组或资产组组合发生变化

名称	变化前的构成	变化后的构成	导致变化的客观事实及依据
----	--------	--------	--------------

其他说明

公司对形成商誉的各被投资单位的业绩进行持续关注，并在年末对商誉进行减值测试，具体测试方法为：

①公司根据管理层批准的财务预算预计未来的现金流，计算恰当的折现率，采用预计未来现金流现值的方法计算资产组的可收回金额，根据估算的结果与包含商誉的资产组的公允价值进行比较，以此判断合并商誉是否存在减值，对于存在明显减值的投资计提相应的减值准备。

②若不适合采用未来现金流折现方法计算可收回金额的资产组，采用公允价值减去处置费用后的余额计算可收回金额，并测算商誉的减值情况。

(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

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

(5) 业绩承诺完成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

26、长期待摊费用

单位：元

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
装修及附属设施建设	13,060,825.52	2,573,646.22	986,540.33		14,647,931.41
模具	1,608,848.61	968,625.37	839,637.41		1,737,836.57
服务费	3,266,143.42	491,509.44	1,075,175.24		2,682,477.62
其他	7,057,195.99	2,929,879.14	2,089,990.00		7,897,085.13
合计	24,993,013.54	6,963,660.17	4,991,342.98		26,965,330.73

其他说明

27、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

单位：元

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	7,240,679.51	1,804,933.17	6,113,003.95	1,528,250.99
租赁负债	52,148,689.97	10,950,094.16	48,103,525.16	10,035,521.37
合计	59,389,369.48	12,755,027.33	54,216,529.11	11,563,772.36

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

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	14,728,072.95	3,424,276.96	15,338,239.04	3,565,509.30
境外子公司影响	57,658,117.72	14,414,529.43	57,658,117.72	14,414,529.43
使用权资产	49,914,530.96	10,416,363.35	44,932,579.83	9,408,500.15
合计	122,300,721.63	28,255,169.74	117,928,936.59	27,388,538.88

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	10,315,638.77	2,439,388.56	9,405,581.23	2,158,191.13
递延所得税负债	10,315,638.77	17,939,530.97	9,405,581.23	17,982,957.65

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	811,202,366.70	1,065,423,560.34
可抵扣亏损	922,993,321.88	951,615,391.02
合计	1,734,195,688.58	2,017,038,951.36

(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

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2024 年	316,158,551.62	308,146,903.69	
2025 年	122,022,924.80	117,424,210.33	
2026 年	111,638,344.34	167,009,780.60	
2027 年	118,767,993.62	120,194,529.17	
2028 年	100,193,900.48	115,722,695.99	

2029 年	9,795,277.77		
无到期日	144,416,329.25	123,117,271.24	
合计	922,993,321.88	951,615,391.02	

其他说明

28、其他非流动资产

单位：元

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
待抵扣进项税	15,310,949.82		15,310,949.82	17,163,309.76		17,163,309.76
预付固定资产购置款	2,450,000.00		2,450,000.00	2,460,000.00		2,460,000.00
合计	17,760,949.82		17,760,949.82	19,623,309.76		19,623,309.76

其他说明：

29、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

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		46,262,009.63	保证金	保证		58,474,277.57	保证金	保证
固定资产		576,247,564.01	抵押	借款、售后回租抵押		638,693,526.19	抵押	借款、售后回租抵押
无形资产		23,791,340.30	抵押	借款抵押		24,112,844.90	抵押	借款抵押
应收账款		27,588,744.65	质押	售后回租质押		2,473,141.40	质押	售后回租质押
使用权资产		4,680,496.86	抵押	售后回租抵押		4,874,172.60	抵押	售后回租抵押
合计		678,570,155.45				728,627,962.66		

其他说明：

30、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款		19,000,000.00
保证借款	54,000,000.00	14,500,000.00
信用借款	10,000,000.00	
应付利息	35,652.77	91,847.22
合计	64,035,652.77	33,591,847.22

短期借款分类的说明：

1、本公司向渤海银行借入 1,000.00 万元，借款期限自 2024 年 6 月 28 日至 2025 年 6 月 27 日。此笔借款为信用借款。

2、本公司向浦发银行借入 3,000.00 万元，借款期限自 2024 年 6 月 28 日至 2025 年 6 月 28 日。珈伟(上海)光伏电力有限公司提供保证。

3、本公司向江苏银行股份有限公司深圳分行借入 1,900.00 万元，借款期限自 2024 年 3 月 26 日至 2025 年 3 月 25 日。珈伟(上海)光伏电力有限公司提供保证。

4、本公司子公司珈伟(上海)光伏电力有限公司向上海浦东发展银行借入 500.00 万元，借款期限自 2023 年 8 月 31 日至 2024 年 8 月 30 日，本公司提供保证。

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为 0.00 元，其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率
------	------	------	------	------

其他说明

31、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	10,000,000.00	
银行承兑汇票	36,750,000.00	60,472,400.00
合计	46,750,000.00	60,472,400.00

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元，到期未付的原因为 0。

32、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付材料款、加工费等	33,491,708.06	74,097,955.13
应付工程、设备款	101,055,114.60	142,510,610.11
应付服务费	10,103,326.14	150,000.00
合计	144,650,148.80	216,758,565.24

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
东旭建设集团有限公司	3,182,119.12	未结算
安庆市第二建筑安装工程公司	1,822,941.89	未结算
嘉兴市永成管桩有限公司	1,392,307.69	未结算
金湖县顺吉公路养护工程有限公司	1,249,556.19	未结算
陕西长岭光伏电气有限公司	1,120,000.00	未结算
泗洪县峰山乡时庄村	1,076,872.80	未结算
无锡市电力变压器有限公司	1,024,341.88	未结算
合计	10,868,139.57	

其他说明：

33、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	1,611,886.55	1,611,886.55
其他应付款	130,769,196.98	157,132,802.99
合计	132,381,083.53	158,744,689.54

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因

其他说明：

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	1,611,886.55	1,611,886.55
合计	1,611,886.55	1,611,886.55

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：

(3) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预提维修基金	6,750,337.60	6,789,404.25
股权转让款	2,004.00	4.00
押金及保证金、往来款	41,697,604.29	52,120,589.67
借款及利息	48,548,367.93	48,548,367.93
滞纳金	33,770,883.16	49,674,437.14
合计	130,769,196.98	157,132,802.99

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
如皋市经济贸易开发总公司	44,548,367.93	在建工程未结算，暂不用偿还
洪泽区税务局	33,770,883.16	滞纳金

合计	78,319,251.09	
----	---------------	--

其他说明

34、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收租金	89,354.06	73,107.95
合计	89,354.06	73,107.95

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因

35、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收合同未履约货款	8,085,220.33	1,535,921.08
合计	8,085,220.33	1,535,921.08

账龄超过 1 年的重要合同负债

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
中创新航江门项目	5,799,628.80	预收工程款
合计	5,799,628.80	

36、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	16,211,933.01	64,472,434.18	72,748,522.40	7,935,844.79
二、离职后福利-设定提存计划	49,422.35	4,551,985.33	4,551,927.05	49,480.63
三、辞退福利		6,887.50	6,887.50	
合计	16,261,355.36	69,031,307.01	77,307,336.95	7,985,325.42

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	16,124,359.60	59,877,753.94	68,164,426.43	7,837,687.11
2、职工福利费	6,730.00	838,367.46	827,035.36	18,062.10
3、社会保险费	22,963.20	1,825,746.21	1,826,275.21	22,434.20
其中：医疗保险费	22,020.34	1,569,222.66	1,569,854.46	21,388.54
工伤保险费	942.86	130,967.48	130,864.68	1,045.66
生育保险费		125,556.07	125,556.07	
4、住房公积金	48,765.82	1,846,050.46	1,845,836.76	48,979.52
5、工会经费和职工教育经费	9,114.39	84,516.11	84,948.64	8,681.86
合计	16,211,933.01	64,472,434.18	72,748,522.40	7,935,844.79

(3) 设定提存计划列示

单位：元

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	41,952.54	4,364,397.85	4,364,259.03	42,091.36
2、失业保险费	7,469.81	187,587.48	187,668.02	7,389.27
合计	49,422.35	4,551,985.33	4,551,927.05	49,480.63

其他说明：

37、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	1,412,484.55	5,819,602.18
企业所得税	4,231,864.11	17,576,334.96
个人所得税	827,548.62	368,404.12
城市维护建设税	78,756.91	250,772.79
教育费附加	52,895.31	118,131.31
地方教育费附加	29,574.94	78,754.21
房产税	29,076.34	29,076.34
土地使用税	524,674.38	533,207.16
其他	61,190.77	95,454.48
合计	7,248,065.93	24,869,737.55

其他说明

38、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明

39、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	88,458,976.08	58,787,379.65
一年内到期的长期应付款	34,667,488.89	37,218,250.82
一年内到期的租赁负债	13,023,835.11	11,158,709.65
合计	136,150,300.08	107,164,340.12

其他说明：

40、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
已贴现未到期应收票据	7,499,306.00	6,020,000.00
合同负债对应的销项税	80,936.00	85,463.55
合计	7,580,242.00	6,105,463.55

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额	是否违约
合计													

其他说明：

41、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	308,309,500.00	261,961,000.00
保证借款	123,000,000.00	78,100,000.00
信用借款	20,000,000.00	
应付利息	486,976.08	404,379.65
减：一年内到期的长期借款	-88,458,976.08	-58,787,379.65
合计	363,337,500.00	281,678,000.00

长期借款分类的说明：

1、本公司向中信银行股份有限公司借入 3,500 万元。借款期限自 2024 年 5 月 11 日至 2025 年 10 月 11 日。珈伟(上海)光伏电力有限公司提供保证。

2、本公司向华夏银行股份有限公司借入 5,000 万元。借款期限自 2023 年 3 月 23 日至 2025 年 3 月 23 日。阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供保证。

3、本公司向华夏银行股份有限公司借入 6,830 万元。借款期限自 2023 年 7 月 19 日至 2029 年 7 月 19 日。本公司以名下位于龙岗区坪地街道房地产做抵押，同时龙岗区坪地街道房地产现有和未来形成的租金提供质押。阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供保证。

4、本公司向华夏银行股份有限公司借入 3,500 万元。借款期限自 2023 年 8 月 17 日至 2025 年 8 月 17 日。本公司以名下位于龙岗区坪地街道房地产做抵押，同时龙岗区坪地街道房地产现有和未来形成的租金提供质押。阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供保证。

5、本公司向华夏银行股份有限公司借入 7,000 万元。借款期限自 2023 年 9 月 15 日至 2025 年 9 月 15 日。本公司以名下位于龙岗区坪地街道房地产做抵押，同时龙岗区坪地街道房地产现有和未来形成的租金提供质押。阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供保证。

6、本公司向华夏银行股份有限公司借入 400 万元。借款期限自 2023 年 11 月 29 日至 2029 年 11 月 29 日。本公司以名下位于龙岗区坪地街道房地产做抵押，同时龙岗区坪地街道房地产现有和未来形成的租金提供质押。阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供保证。

7、本公司向华夏银行股份有限公司借入 2,000 万元。借款期限自 2023 年 11 月 28 日至 2025 年 11 月 28 日。本公司以名下位于龙岗区坪地街道房地产做抵押，同时龙岗区坪地街道房地产现有和未来形成的租金提供质押。阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供保证。

8、本公司向华夏银行股份有限公司借入 5,000 万元。借款期限自 2023 年 12 月 26 日至 2025 年 12 月 26 日。本公司以名下位于龙岗区坪地街道房地产做抵押，同时龙岗区坪地街道房地产现有和未来形成的租金提供质押。阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供保证。

9、本公司向华夏银行股份有限公司借入 1,000 万元。借款期限自 2024 年 2 月 01 日至 2030 年 01 月 31 日。本公司以名下位于龙岗区坪地街道房地产做抵押，同时龙岗区坪地街道房地产现有和未来形成的租金提供质押。阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供保证。

10、本公司向江苏银行股份有限公司深圳分行借入 2,450 万元，借款期限自 2023 年 3 月 31 日至 2033 年 3 月 30 日。孝感市洁阳新能源科技有限公司以中顺洁柔(湖北)纸业有限公司 9 兆瓦屋顶分布光伏发电项目项下的收费权提供质押，珈伟(上海)光伏电力有限公司以持有的孝感市洁阳新能源科技有限公司的 100%股权作质押。珈伟(上海)光伏电力有限公司及阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供保证。

11、本公司向厦门国际银行股份有限公司借入 4,000 万元。借款期限自 2024 年 6 月 28 日至 2025 年 7 月 28 日。阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供保证。

12、本公司向珠海华润银行股份有限公司惠州分行借入 2,000 万元。借款期限自 2024 年 6 月 20 日至 2027 年 6 月 20 日，纯信用借款，无担保。

13、本公司控股子公司河南珈安新能源科技有限公司向上海浦东发展银行股份有限公司郑州分行借入 3,000 万元。借款期限自 2024 年 5 月 17 日至 2033 年 12 月 20 日。河南珈安新能源科技有限公司以其名下珈伟新能源河南奋安仓储物流车间 5.98MW 屋顶分布式光伏发电项目、珈伟新能源河南奋安成型喷涂车间 5.99MW 屋顶分布式光伏发电项目的收费权、电站设备资产分别提供质押、抵押担保。珈伟新能源股份有限公司提供保证。

14、本公司控股子公司阜阳珈宇新能源科技有限公司向兴业银行借入 1,089 万。借款期限自 2024 年 1 月 22 日至 2034 年 1 月 22 日。阜阳珈宇新能源科技有限公司以其名下的龙能 5.19 兆瓦屋顶分布式光伏发电项目项下的收费权、电站设备资产分别提供质押、抵押担保，控股子公司深圳珈伟低碳科技有限公司以其持有阜阳珈宇 99%的股权为上述借款提供股权质押担保，控股子公司深圳珈伟低碳投资控股有限公司以其持有阜阳珈宇 1%的股权为上述借款提供股权质押担保。

15、本公司子公司阜阳珈铭新能源科技有限公司向阜阳颍泉农村商业银行股份有限公司借入 990 万。借款期限自 2024 年 6 月 27 日至 2034 年 5 月 31 日。阜阳珈铭新能源科技有限公司以其名下的阜阳颍泉区 100 兆瓦户用分布式光伏发电项目项下的电费收费权提供质押保证。

42、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

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

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额	是否违约
合计													

(3) 可转换公司债券的说明

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

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

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明

43、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
尚未支付的租赁付款额	70,254,552.54	61,923,816.13
未确认融资费用	-17,581,176.07	-14,791,001.65
减：一年内到期的租赁负债	-13,023,835.11	-11,158,709.65
合计	39,649,541.36	35,974,104.83

44、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

长期应付款	309,589,989.64	115,190,276.49
合计	309,589,989.64	115,190,276.49

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
融资租赁款	344,257,478.53	152,408,527.31
减：一年内到期部分	34,667,488.89	37,218,250.82
合计	309,589,989.64	115,190,276.49

(2) 专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
----	------	------	------	------	------

45、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

计划资产：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划净负债（净资产）

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

46、预计负债

单位：元

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

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

47、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
----	------	------	------	------	------

48、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

49、股本

单位：元

	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	826,031,410.00	4,156,995.00				4,156,995.00	830,188,405.00

其他说明：2024年1月18日，2022年股票期权与限制性股票激励计划限制性股票首次授予部分第一个归属期第二批次归属暨股份上市流通，新增股本1,207,620.00股，2024年6月3日；2022年股票期权与限制性股票激励计划限制性股票首次授予部分第二个归属期及预留授予部分第一个归属暨股份上市流通，新增股本2,949,375.00股，公司股本总数由826,031,410股增加至830,188,405.00股。

50、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

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

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

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：

51、资本公积

单位：元

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）	3,225,509,358.37	16,030,426.35		3,241,539,784.72
其他资本公积	192,303,316.08	2,288,480.19	5,849,710.29	188,742,085.98
合计	3,417,812,674.45	18,318,906.54	5,849,710.29	3,430,281,870.70

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：1、股本溢价本期增加16,030,426.35元，其中10,180,716.06元是因为股权激励行权形成，5,849,710.29元是转入股本溢价。2、其他资本公积本期增加2,288,480.19元是计提本期股权激励形成，减少5,849,710.29元是因为股权激励行权转入股本溢价。

52、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

53、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额					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	
二、将重分类进损益的其他综合收益	- 20,857,910.96	- 8,137,602.47				- 8,137,602.47	- 28,995,513.43
其他债权投资信用减值准备	- 910,171.24						- 910,171.24
外币财务报表折算差额	- 19,947,739.72	- 8,137,602.47				- 8,137,602.47	- 28,085,342.19
其他综合收益合计	- 20,857,910.96	- 8,137,602.47				- 8,137,602.47	- 28,995,513.43

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：

54、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

55、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	16,992,579.89			16,992,579.89
合计	16,992,579.89			16,992,579.89

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

56、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	-2,382,346,693.57	-2,398,197,670.02
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		-63,633.94
调整后期初未分配利润	-2,382,346,693.57	-2,398,261,303.96
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-43,701,604.44	15,914,610.39

期末未分配利润	-2,426,048,298.01	-2,382,346,693.57
---------	-------------------	-------------------

57、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	213,154,337.57	159,680,985.96	297,220,670.37	228,806,381.21
其他业务	4,458,162.78	1,821,252.92	1,529,776.85	1,172,321.50
合计	217,612,500.35	161,502,238.88	298,750,447.22	229,978,702.71

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2		分部 3		分部 4		分部 5		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型												
其中：												
光伏照明	146,704,623.15	110,810,934.65									146,704,623.15	110,810,934.65
光伏发电			42,060,574.66	28,489,656.57							42,060,574.66	28,489,656.57
光伏电站EPC					19,758,048.03	18,968,858.77					19,758,048.03	18,968,858.77
光伏电站运维							9,007,442.38	3,208,400.30			9,007,442.38	3,208,400.30
其他									81,812.13	24,388.59	81,812.13	24,388.59
按经营地区分类												
其中：												
境外（含香港）	138,210,816.53	104,756,474.44									138,210,816.53	104,756,474.44
境内	8,493,806.62	6,054,460.21	42,060,574.66	28,489,656.57	19,758,048.03	18,968,858.77	9,007,442.38	3,208,400.30	81,812.13	24,388.59	79,401,683.82	56,745,764.44
市场或客户类型												
其												

中:													
合同类型													
其中:													
按商品转让的时间分类													
其中:													
按合同期限分类													
其中:													
按销售渠道分类													
其中:													
直销	140,203.61	106,062.05	42,060.574	28,489.656	19,758.048	18,968.858	9,007,442.38	3,208,400.30	81,812.13	24,388.59	211,128.31	156,753.35	
经销	6,484,189.54	4,748,881.40									6,484,189.54	4,748,881.40	
合计	146,704.62	110,810.93	42,060.574	28,489.656	19,758.048	18,968.858	9,007,442.38	3,208,400.30	81,812.13	24,388.59	217,612.50	161,502.23	

与履约义务相关的信息:

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
----	-----------	---------	-------------	----------	------------------	------------------

其他说明

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息:

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元, 其中, 元预计将于年度确认收入, 元预计将于年度确认收入, 元预计将于年度确认收入。

合同中可变对价相关信息:

重大合同变更或重大交易价格调整

单位: 元

项目	会计处理方法	对收入的影响金额
----	--------	----------

58、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	172,294.28	379,814.00
教育费附加	69,472.80	164,517.22
房产税	269,660.44	50,793.33
土地使用税	1,066,414.48	1,053,677.14
车船使用税	6,938.24	15,566.22
印花税	264,993.44	198,404.69
地方教育附加	54,252.36	102,573.32
水土保持补偿费及其他	177,884.92	13,347.88
环境保护税	122,085.32	
合计	2,203,996.28	1,978,693.80

59、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
中介咨询服务费	5,570,164.75	4,330,659.40
人工支出	28,048,078.03	25,497,446.00
装修费	804,140.08	274,451.96
折旧摊销费	9,417,005.10	5,909,111.20
房租及物管费	3,388,482.37	3,076,265.96
办公费	2,203,683.21	2,014,220.69
差旅费	3,024,479.14	1,083,351.69
汽车费	737,070.35	735,500.90
招待费	1,127,614.18	1,030,718.16
通讯费	258,701.15	95,904.99
股权激励	2,289,299.00	8,233,751.15
其他费用	1,984,054.68	1,795,833.16
合计	58,852,772.04	54,077,215.26

60、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
业务推广费	10,204,704.99	7,424,321.07
运杂费	9,729,667.73	5,491,162.46
人工支出	24,657,711.36	19,334,796.42
报关商检费	103,797.27	59,431.99
办公费	4,122,997.20	3,850,646.76
差旅费	2,061,415.64	1,418,444.71
验货及样品测试费	140,095.87	54,181.29
招待费	642,469.74	826,552.29
广告及展览费	551,533.90	200.00
其他	884,050.23	1,873,549.88
合计	53,098,443.93	40,333,286.87

61、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	5,257,273.78	4,298,254.71
物料消耗	521,395.37	1,008,744.13
低值易耗品	201,123.62	127,816.53
检测认证费	249,490.31	184,247.52
模具费	49,037.58	118,304.95
邮寄费	90,295.57	72,102.07
专利费维护费	191,051.79	188,397.82
租赁费	112,147.99	452,011.90
折旧摊销	90,499.16	269,561.44
水电费	27,614.94	17,326.84
其他	286,469.03	156,532.88
合计	7,076,399.14	6,893,300.79

62、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	17,520,774.46	3,816,109.33
减：利息收入	1,586,645.58	3,416,233.52
汇兑损益	-3,535,660.01	-11,679,367.55
手续费及其他	215,843.79	174,011.05
合计	12,614,312.67	-11,105,480.69

63、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
政府补助	7,717,413.56	13,977,460.34
债务重组		-3,815,799.75
合计	7,717,413.56	10,161,660.59

64、净敞口套期收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

65、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额

66、投资收益

单位：元

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	16,520,454.87	30,385,709.62
其他		-2,640,442.06
合计	16,520,454.87	27,745,267.56

67、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-1,065,057.78	-1,115,996.31
其他应收款坏账损失	-176,759.87	-446,203.76
合计	-1,241,817.65	-1,562,200.07

68、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-992,174.47	-524,527.02
合计	-992,174.47	-524,527.02

69、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	7,120.51	62,798.34
使用权资产处置收益	1,001,651.96	
合计	1,008,772.47	62,798.34

70、营业外收入

单位：元

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
其他	2,203.47	400,759.19	2,203.47
合计	2,203.47	400,759.19	2,203.47

71、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠	1,034,077.88		1,034,077.88
非流动资产毁损报废损失	7,850.42	26,033.23	7,850.42
滞纳金	287,864.91	515,845.58	287,864.91
违约金	150,661.00		150,661.00
其他	16,834.99	100.78	16,834.99
合计	1,497,289.20	541,979.59	1,497,289.20

72、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	1,494,895.54	4,080,702.08
递延所得税费用	-342,745.89	-113,096.14
合计	1,152,149.65	3,967,605.94

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	-56,218,099.54
按法定/适用税率计算的所得税费用	-8,432,714.93
子公司适用不同税率的影响	-4,465,736.09
调整以前期间所得税的影响	-133,808.66
非应税收入的影响	3,730,868.01
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	399,582.36
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	3,410,400.86
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	5,115,036.44
研发费用加计扣除	1,528,521.66
所得税费用	1,152,149.65

其他说明：

73、其他综合收益

详见第十节、七、合并财务报表项目注释 53、其他综合收益

74、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

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到的往来款	15,599,464.15	105,351,631.73
收到的政府补助	7,664,466.79	13,250,026.75
银行存款利息收入	1,510,893.30	4,275,540.41
保证金、押金	2,331.35	2,401,755.05
合计	24,777,155.59	125,278,953.94

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

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
管理费用支付的现金	23,828,200.77	16,338,615.09
销售费用支付的现金	16,298,851.80	7,613,129.81
银行手续费	169,713.87	119,373.58
往来款项	78,795,788.62	110,062,469.68
保证金、押金	1,368,261.45	31,664,377.96
合计	120,460,816.51	165,797,966.12

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
往来款项	260,010.28	41,900,000.00
合计	260,010.28	41,900,000.00

收到的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付受让股权相关款项		

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
往来款项	558,200.00	41,900,000.00
合计	558,200.00	41,900,000.00

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(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

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
非金融机构借款	20,000,000.00	23,900,000.00
往来款项及其他	6,350,945.95	9,589,486.30
融资租赁手续费	7,828,093.24	
合计	34,179,039.19	33,489,486.30

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

(4) 以净额列报现金流量的说明

项目	相关事实情况	采用净额列报的依据	财务影响
----	--------	-----------	------

(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

75、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

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	-57,370,249.19	8,368,901.54
加：资产减值准备	2,233,992.12	2,086,727.09
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	30,382,806.75	16,183,003.51
使用权资产折旧	6,798,110.64	10,326,418.89
无形资产摊销	721,908.14	903,490.05
长期待摊费用摊销	4,991,342.98	1,310,254.01
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-1,008,772.47	-62,798.34
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	7,850.42	
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	17,370,755.76	2,698,516.42
投资损失（收益以“-”号填列）	-16,520,454.87	-27,745,266.56
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-281,197.43	-1,826,791.84
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-43,426.68	1,819,005.56
存货的减少（增加以“-”号填列）	-68,763,134.86	26,966,253.99
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	46,001,297.20	-122,203,617.07
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-75,873,187.91	-76,012,057.63
其他		

经营活动产生的现金流量净额	-111,352,359.40	-157,187,960.38
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	253,313,911.80	191,771,722.98
减：现金的期初余额	123,716,441.30	422,834,715.30
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	129,597,470.50	-231,062,992.32

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	
其中：	
其中：	

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	
其中：	
其中：	

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	253,313,911.80	123,716,441.30
其中：库存现金	198,418.95	143,628.91
可随时用于支付的银行存款	253,115,492.85	123,572,812.39
三、期末现金及现金等价物余额	253,313,911.80	123,716,441.30

(5) 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

单位：元

项目	本期金额	上期金额	仍属于现金及现金等价物的理由

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
----	------	------	----------------

(7) 其他重大活动说明

76、所有者权益变动表项目注释

说明对上年年末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：无

77、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

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	4,250,497.73	7.1268	30,292,447.22
欧元	674,348.90	7.6617	5,166,658.97
港币	408,002.09	0.9127	372,383.51
越南盾	7,916,042,143.00	0.000286	2,263,988.05
其他币种	24,984.19		22,628.83
应收账款			
其中：美元	11,078,390.25	7.1268	78,953,471.63
欧元	2,957,494.52	7.6617	22,659,435.76
港币			
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			
预付账款			
其中：美元	3,542.43	7.1268	25,246.19
欧元	30,769.26	7.6617	235,744.84
港币	47,094.39	0.9127	42,983.05
越南盾	10,467,553,450.00	0.000286	2,993,720.29
其他应收款			
其中：美元	267,050.34	7.1268	1,903,214.36
欧元	109,613.95	7.6617	839,829.20
港币	120,636.90	0.9127	110,105.30
越南盾	6,788,193,434.97	0.000286	1,941,423.32
应付账款			
其中：美元	27,091.29	7.1268	193,074.21

欧元	1,315,640.39	7.6617	10,080,041.98
越南盾	3,166,631,584.97	0.000286	905,656.63
合同负债			
其中：美元	7.80	7.1268	55.59
欧元	17,422.82	7.6617	133,488.42
其他应付款			
其中：美元	1,056,146.29	7.1268	7,526,943.38
欧元	480,453.80	7.6617	3,681,092.88
越南盾	25,962,709.00	0.000286	7,425.33

(2) 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

适用 不适用

重要的境外经营实体	境外主要经营地	记账本位币及选择依据	记账本位币本期是否发生变化	记账本位币发生变化的原因	记账本位币发生变化的会计处理
Lion and DophinAS	丹麦	欧元	否	否	否
Jiawei technology USA Limited	美国(特拉洲)	美元	否	否	否
珈伟科技(香港)有限公司	香港	港币	否	否	否
珈伟新能源(香港)有限公司	香港	港币	否	否	否
Jiawei Smart Lighting (HK) Limited	香港	港币	否	否	否
JiaWeiTechnology(vietnam) Company Limited	越南	越南盾	否	否	否

78、租赁

(1) 本公司作为承租方

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

项 目	本期租赁费用(元)
短期租赁费用(适用简化处理)	3,388,482.37
低价值资产租赁费用(适用简化处理)	112,147.99

涉及售后租回交易的情况

(单位：元)

项 目	出租人	本金	利息	租金总额	保证金
定边珈伟 30MW 光伏电站项目	深圳深高速融资租赁有限公司	75,000,000.00	18,240,947.75	93,240,947.75	2,400,000.00

博爱润川 5MW 分布式屋顶光伏发电项目	长江联合金融租赁有限公司	13,300,000.00	3,396,382.72	16,696,382.72	665,000.00
大庆杜尔伯特 10MW 光伏电站项目	远东国际融资租赁有限公司	20,000,000.00	4,174,000.00	24,174,000.00	-
汉川吉源印铁 4MW、孝南恒德 1.2MW 屋顶分布式光伏发电项目	长江联合金融租赁有限公司	15,100,000.00	3,856,043.52	18,956,043.52	755,000.00
滨州沾化 30MW 光伏电站项目	北银金融租赁有限公司	60,300,000.00	18,095,644.32	78,395,644.32	1,748,700.00
淮南市潘集区芦集镇 20MW 光伏发电项目	北银金融租赁有限公司	73,350,000.00	22,300,668.48	95,650,668.48	2,127,150.00
盱眙润源 5MW 农光互补项目	北银金融租赁有限公司	27,000,000.00	5,375,720.96	32,375,720.96	783,000.00
正镶白旗国电 20MWp 光伏发电项目	北银金融租赁有限公司	28,500,000.00	8,671,100.64	37,171,100.64	826,500.00
凯途必（镇江）电站项目	苏州金融租赁股份有限公司	30,000,000.00	5,829,937.92	35,829,937.92	380,000.00
珈伟新能固定资产融资租赁项目	远东宏信（天津）融资租赁有限公司	20,000,000.00	1,943,680.00	21,943,680.00	-

（续）

项目	留购价格	应付款余额	一年内到期的非流动负债	起租日	到期日
定边珈伟 30MW 光伏电站项目	100	63,381,872.31	7,119,387.00	2023 年 7 月 21 日	2032 年 7 月 21 日
博爱润川 5MW 分布式屋顶光伏发电项目	100	10,937,748.16	1,415,472.38	2023 年 8 月 21 日	2031 年 8 月 21 日
大庆杜尔伯特 10MW 光伏电站项目	1,000	13,564,424.50	3,701,711.92	2023 年 7 月 18 日	2028 年 7 月 18 日
汉川吉源印铁 4MW、孝南恒德 1.2MW 屋顶分布式光伏发电项目	100	12,418,044.91	1,607,040.07	2023 年 8 月 21 日	2031 年 8 月 21 日
滨州沾化 30MW 光伏电站项目	100	58,567,511.36	1,120,049.80	2024 年 2 月 29 日	2036 年 2 月 29 日
淮南市潘集区芦集镇 20MW 光伏发电项目	100	71,218,267.40	1,610,261.84	2024 年 2 月 4 日	2036 年 2 月 4 日
盱眙润源 5MW 农光互补项目	100	23,511,424.48	2,914,995.68	2024 年 2 月 4 日	2032 年 2 月 4 日
正镶白旗国电 20MWp 光伏发电项目	100	26,809,715.43	1,813,040.19	2024 年 6 月 3 日	2036 年 6 月 3 日
江苏镇江市凯途必 10.879MW 屋顶分布式光伏项目	3000	26,545,061.84	3,195,150.29	2024 年 6 月 17 日	2032 年 6 月 17 日
珈伟新能固定资产融资租赁项目	1,000	2,635,919.25	10,170,379.72	2023 年 7 月 17 日	2025 年 7 月 17 日

（续）

项目	本期支付租金	本期利息	抵押担保情况
定边珈伟 30MW 光伏电站项目	5,179,940.84	1,753,041.53	本公司、阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供连带保证担保；子公司定边珈伟以定边珈伟 30MW 光伏电站固定资产进行抵押，以该电站租赁土地的 20 年使用权进行抵押，以该电站电费应收账款进行质押；子公司上海珈伟以其持有的定边珈伟 100% 股权进行质押。
博爱润川 5MW 分布式屋顶光伏发电项目	1,043,523.92	364,472.79	本公司提供连带保证担保；子公司博爱润川以其 5MW 光伏电站固定资产作为抵押；子公司珈伟（上海）企业管理有限公司以其持有的博爱润川 100% 股权进行质押，博爱县润川以该电站电费应收账款进行质押。
大庆杜尔伯特 10MW 光伏电站项目	2,377,400.00	617,508.61	子公司上海珈伟以其持有的杜尔伯特 100% 股权进行质押，杜尔伯特以其 10MW 光伏电站电费应收账款进行质押以及机器设备抵押，本公司及子公司上海珈伟、阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供连带责任保证。

汉川吉源印铁 4MW、孝南恒德 1.2MW 屋顶分布式光伏发电项目	1,184,752.72	413,799.94	本公司提供连带担保；子公司孝感珈伟以 4MW\1.2MW 光伏电站固定资产进行抵押，并以该光伏电站电费应收账款进行质押。子公司珈伟(上海)企业管理有限公司以其持有的博爱润川 100%股权进行质押
滨州沾化 30MW 光伏电站项目	1,633,242.59	1,020,803.75	子公司上海珈伟以其持有的沾化正大光伏发电有限公司 100%股权进行质押
淮南市潘集区芦集镇 20MW 光伏发电项目	1,992,722.26	1,471,251.50	子公司上海珈伟以其持有的淮南振能光伏发电有限公司 100%股权进行质押
盱眙润源 5MW 农光互补项目	1,011,741.28	438,161.44	子公司上海珈伟以其持有的盱眙润源新能源有限公司 100%股权进行质押
正镶白旗国电 20MWp 光伏发电项目	-	122,755.62	子公司上海珈伟以其持有的正镶白旗国电光伏发电有限公司 100%股权进行质押
江苏镇江市凯迹必 10.879MW 屋顶分布式光伏项目	373,228.52	113,440.65	子公司镇江燕开以其持有的凯迹必机械工业(镇江)有限公司屋顶的电站进行抵押
珈伟新能固定资产融资租赁项目	5,385,920.00	553,311.09	阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供连带保证担保，本公司以机器设备抵押。

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
使用权资产	178,708.02	
合计	178,708.02	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

单位：元

项目	销售损益	融资收益	未纳入租赁投资净额的可变租赁付款额相关的收入
储能电站		41,662.49	
合计		41,662.49	

未来五年每年未折现租赁收款额

适用 不适用

单位：元

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	250,800.00	250,800.00
第二年	250,800.00	250,800.00
第三年	250,800.00	250,800.00
第四年	250,800.00	250,800.00
第五年	232,200.00	250,800.00
五年后未折现租赁收款额总额	1,522,800.00	1,254,000.00

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

(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

79、数据资源

80、其他

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	5,257,273.78	4,298,254.71
物料消耗	521,395.37	1,008,744.13
低值易耗品	201,123.62	127,816.53
检测认证费	249,490.31	184,247.52
模具费	49,037.58	118,304.95
邮寄费	90,295.57	72,102.07
专利费维护费	191,051.79	188,397.82
租赁费	112,147.99	452,011.90
折旧摊销	90,499.16	269,561.44
水电费	27,614.94	17,326.84
其他	286,469.03	156,532.88
合计	7,076,399.14	6,893,300.79
其中：费用化研发支出	7,076,399.14	6,893,300.79

1、符合资本化条件的研发项目

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
合计								

重要的资本化研发项目

项目	研发进度	预计完成时间	预计经济利益产生方式	开始资本化的时点	开始资本化的具体依据

开发支出减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	减值测试情况

2、重要外购在研项目

项目名称	预期产生经济利益的方式	资本化或费用化的判断标准和具体依据

其他说明：

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流
湖北省梦阳新能源开发有限公司	2024年03月28日	1.00	100.00%	支付现金	2024年03月28日	管理层变更	0.00	0.00	0.00
英山县千里新能源科技开发有限责任公司	2024年03月28日	1.00	100.00%	支付现金	2024年03月28日	管理层变更	0.00	0.00	0.00
深圳诺今数字能源有限公司	2024年04月07日	10,000,000.00	40.00%	支付现金	2024年04月07日	管理层变更	7,231,596.36	-1,659,634.32	2,642,695.14

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	
--现金	
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	
合并成本合计	
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	

合并成本公允价值的确定方法：

或有对价及其变动的说明

大额商誉形成的主要原因：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		

货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		
借款		
应付款项		
递延所得税负债		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

(5) 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

(6) 其他说明

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	
--现金	
--非现金资产的账面价值	
--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	
--或有对价	

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	合并日	
	合并日	上期期末
资产：		
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		
借款		
应付款项		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

3、反向购买

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

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

是 否

单位：元

子公司名称	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
惠州市凌	1.00	100.00%	股权变更	2024年06	工商变更	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	-	

碳新 能源 有限 公司				月 24 日								
----------------------	--	--	--	-----------	--	--	--	--	--	--	--	--

其他说明：

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

是 否

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：

子公司名称	变动方式
云南珈仕兴新能源科技有限公司	新设
江永县珈泰新能源科技有限公司	新设
广西南宁珈瑞新能源科技有限公司	新设
平乐县珈乐新能源科技有限公司	新设
东莞市珈平新能源科技有限公司	新设
成都珈渝新能源科技有限公司	新设
长沙珈科新能源科技有限公司	新设
深圳市珈汇新能源科技有限公司	新设
云南珈珞新能源科技有限公司	新设
清远市珈清新能源有限公司	新设
茂名市珈皓新能源有限公司	新设
十堰市珈迅通新能源科技有限公司	新设

6、其他

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

单位：元

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	
深圳珈伟投资控股有限公司	100,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏照明	100.00%		设立
中山品上照明有限公司	50,010,000.00	广东中山	广东中山	光伏照明	64.00%		非同一控制下企业合并
珈伟科技（香港）有限公司	1.81	香港	香港	光伏照明	100.00%		同一控制下企业合并
JiaweiTechnology (USA) Ltd.	354,135.00	美国	美国	光伏照明		100.00%	同一控制下企业合并
Lion&DolphinA/S	2,490,955.66	德国	德国	光伏照明		100.00%	非同一控制下企业合并

珈伟新能源(香港)有限公司	9,062.20	香港	香港	光伏照明		100.00%	设立
云南珈仕兴新能源科技有限公司	7,126,800.00	云南昆明	云南昆明	光伏发电		100.00%	设立
JiaweiSmartLighting(HK)Limited	9,062.20	香港	香港	光伏照明		100.00%	设立
JIAWEITECHNOLOGY(VIETNAM)COMPANYLIMITED	10,624,100.00	越南	越南	光伏照明		100.00%	设立
深圳珈伟储能科技有限公司	100,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏照明	85.00%		设立
珈伟隆能固态储能科技如皋有限公司	100,000,000.00	江苏如皋	江苏如皋	光伏照明		85.00%	设立
珈伟科技(深圳)有限公司	50,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏照明	100.00%		设立
阜阳珈伟供应链管理有限公司	10,000,000.00	安徽阜阳	安徽阜阳	光伏照明		100.00%	设立
深圳珈胜实业有限公司	10,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏照明		100.00%	设立
深圳珈伟科技投资控股有限公司	100,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏照明		100.00%	设立
深圳诺今数字能源有限公司	2,592,593.00	广东深圳	广东深圳	光伏照明		40.00%	非同一控制下企业合并
深圳市前海珈伟电子商务有限公司	5,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电	100.00%		设立
深圳珈洪新能源科技有限公司	50,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		100.00%	设立
深圳珈景新能源科技有限公司	10,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		70.00%	设立
广宁县珈闻新能源科技有限公司	100,000,000.00	广东肇庆	广东肇庆	光伏发电		100.00%	设立
化州市珈宣新能源科技有限公司	7,000,000.00	广东茂名	广东茂名	光伏发电		100.00%	设立
广宁县珈淳新能源科技有限公司	7,000,000.00	广东肇庆	广东肇庆	光伏发电		100.00%	设立
湖北省梦阳新能源开发有限公司	1,000,000.00	湖北黄冈	湖北黄冈	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
英山县千里新能源科技	1,000,000.00	湖北黄冈	湖北黄冈	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并

开发有限责任公司							
江永县珈泰新能源科技有限公司	20,000,000.00	湖南永州	湖南永州	光伏发电		100.00%	设立
深圳珈河新能源科技有限公司	20,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		100.00%	设立
安徽珈其新能源科技有限公司	5,000,000.00	安徽阜阳	安徽阜阳	光伏发电		100.00%	设立
阜阳珈铭新能源科技有限公司	5,000,000.00	安徽阜阳	安徽阜阳	光伏发电		100.00%	设立
天门市珈志新能源科技有限公司	16,000,000.00	湖北天门	湖北天门	光伏发电		100.00%	设立
河南珈安新能源科技有限公司	2,000,000.00	河南焦作	河南焦作	光伏发电		100.00%	设立
镇江燕开新能源有限公司	2,000,000.00	江苏镇江	江苏镇江	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
佛山珈焕新能源科技有限公司	1,000,000.00	广东佛山	广东佛山	光伏发电		100.00%	设立
广东珈卓农业光伏有限公司	10,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		100.00%	设立
茂名市珈锦农业科技有限公司	7,000,000.00	广东茂名	广东茂名	光伏发电		100.00%	设立
韶关市凌安新能源有限公司	10,000,000.00	广东韶关	广东韶关	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
河源市凌安新能源有限公司	10,000,000.00	广东河源	广东河源	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
韶关市定榕新能源科技有限公司	1,000,000.00	广东韶关	广东韶关	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
广西南宁珈瑞新能源科技有限公司	2,000,000.00	广西南宁	广西南宁	光伏发电		100.00%	设立
平乐县珈乐新能源科技有限公司	5,000,000.00	广西桂林	广西桂林	光伏发电		100.00%	设立
深圳市珈柏新能源科技有限公司	10,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		100.00%	设立
深圳市珈松新能源科技有限公司	10,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		100.00%	设立
东莞市珈平新能源科技有限公司	1,000,000.00	广东东莞	广东东莞	光伏发电		100.00%	设立
成都珈渝新	20,000,000	四川成都	四川成都	光伏发电		100.00%	设立

能源科技有 限公司	.00						
长沙珈科新 能源科技有 限公司	1,000,000. 00	湖南长沙	湖南长沙	光伏发电		100.00%	设立
深圳市珈汇 新能源科技 有限公司	10,000,000 .00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		100.00%	设立
厦门珈伟太 阳能科技有 限公司	5,000,000. 00	福建厦门	福建厦门	光伏照明	100.00%		非同一控制 下企业合并
深圳市国创 珈伟石墨烯 科技有限公 司	60,000,000 .00	广东深圳	广东深圳	光伏照明	63.43%		设立
惠州市国创 珈伟石墨烯 科技有限公 司	50,000,000 .00	广东惠州	广东惠州	光伏照明		63.43%	设立
深圳珈伟低 碳科技有限 公司	235,000,00 0.00	广东深圳	广东深圳	运维	64.00%		设立
深圳珈伟低 碳投资控股 有限公司	100,000.00	广东深圳	广东深圳	运维		64.00%	设立
武汉珈伟新 能源科技有 限公司	20,000,000 .00	湖北武汉	湖北武汉	光伏发电		64.00%	设立
深圳珈伟绿 能建设有限 公司	50,000,000 .00	广东深圳	广东深圳	EPC 工程及 运维		64.00%	非同一控制 下企业合并
阜阳珈宇新 能源科技有 限公司	80,000,000 .00	安徽阜阳	安徽阜阳	光伏发电		64.00%	设立
阜阳珈瑞新 能源科技有 限公司	80,000,000 .00	安徽阜阳	安徽阜阳	光伏发电		64.00%	设立
阜阳珈鸿供 应链有限公 司	100,000,00 0.00	安徽阜阳	安徽阜阳	光伏发电		64.00%	设立
天津苏港电 力工程有限 公司	40,000,000 .00	天津	天津	光伏发电		64.00%	非同一控制 下企业合并
深圳珈鸿新 能源电力科 技有限公司	100,000,00 0.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		64.00%	设立
深圳珈源新 能源电力科 技有限公司	10,000,000 .00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		64.00%	设立
深圳珈泽新 能源电力有 限公司	30,000,000 .00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		64.00%	设立
饶平县珈天 新能源科技 有限公司	1,000,000. 00	广东潮州	广东潮州	光伏发电		64.00%	设立
广西爱信威 尔普能新能	5,000,000. 00	广西北海	广西北海	光伏发电		64.00%	非同一控制 下企业合并

源科技有限公司							
咸宁珈伟新能源有限公司	8,000,000.00	湖北咸宁	湖北咸宁	光伏发电		64.00%	设立
河北初立升绿色能源有限公司	5,000,000.00	河北唐山	河北唐山	光伏发电		64.00%	非同一控制下企业合并
河北初升新能源有限公司	20,000,000.00	河北唐山	河北唐山	光伏发电		64.00%	非同一控制下企业合并
广西珈奥新能源科技有限公司	5,000,000.00	广西钦州	广西钦州	光伏发电		64.00%	设立
常德市珈伟鑫锦新能源科技有限公司	10,000,000.00	湖南常德	湖南常德	光伏发电		54.40%	设立
常德市珈能新能源科技有限公司	1,000,000.00	湖南常德	湖南常德	光伏发电		64.00%	非同一控制下企业合并
深圳珈泰新能源电力科技有限公司	200,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		64.00%	设立
山西珈泰新能源科技有限公司	10,000,000.00	山西忻州	山西忻州	光伏发电		64.00%	设立
山西珈峙新能源科技有限公司	10,000,000.00	山西忻州	山西忻州	光伏发电		64.00%	设立
山西珈辉新能源科技有限公司	10,000,000.00	山西忻州	山西忻州	光伏发电		64.00%	设立
景泰珈信新能源有限公司	5,000,000.00	甘肃白银	甘肃白银	光伏发电		64.00%	设立
景泰珈升新能源有限公司	5,000,000.00	甘肃白银	甘肃白银	光伏发电		64.00%	设立
云浮市珈晨电力科技有限公司	50,000,000.00	广东云浮	广东云浮	光伏发电		64.00%	设立
云浮珈益电力科技有限公司	5,000,000.00	广东云浮	广东云浮	光伏发电		64.00%	设立
云浮市珈星新能源科技有限公司	10,000,000.00	广东云浮	广东云浮	光伏发电		64.00%	设立
新兴县珈呈新能源科技有限公司	10,000,000.00	广东云浮	广东云浮	光伏发电		64.00%	设立
阳江鑫图新能源有限公司	2,000,000.00	广东阳江	广东阳江	光伏发电		63.36%	非同一控制下企业合并
阳江市阳东鑫江新能源有限公司	2,000,000.00	广东阳江	广东阳江	光伏发电		63.36%	非同一控制下企业合并

耒阳市珈恒新能源科技有限公司	10,000,000.00	湖南衡阳	湖南衡阳	光伏发电		64.00%	设立
耒阳珈升新能源科技有限公司	10,000,000.00	湖南衡阳	湖南衡阳	光伏发电		64.00%	设立
宜昌市珈宜新能源科技有限公司	100,000,000.00	湖北宜昌	湖北宜昌	光伏发电		64.00%	设立
宜昌市珈康新能源科技有限公司	100,000,000.00	湖北宜昌	湖北宜昌	光伏发电		64.00%	设立
惠州市珈惠新能源科技有限公司	1,000,000.00	广东惠州	广东惠州	光伏发电		64.00%	设立
惠州市珈玉新能源科技有限公司	30,000,000.00	广东惠州	广东惠州	光伏发电		64.00%	设立
海丰珈欢新能源科技有限公司	30,000,000.00	广东汕尾	广东汕尾	光伏发电		64.00%	设立
海丰珈灿新能源科技有限公司	30,000,000.00	广东汕尾	广东汕尾	光伏发电		64.00%	设立
阳春珈洋新能源科技有限公司	30,000,000.00	广东阳江	广东阳江	光伏发电		64.00%	设立
阳春市珈合新能源科技有限公司	30,000,000.00	广东阳江	广东阳江	光伏发电		64.00%	设立
云南珈珞新能源科技有限公司	20,000,000.00	云南昆明	云南昆明	光伏发电		64.00%	设立
深圳市珈楠新能源科技有限公司	30,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		64.00%	设立
深圳市珈枫新能源科技有限公司	30,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		64.00%	设立
黄冈市珈永新能源有限公司	1,000,000.00	湖北黄冈	湖北黄冈	光伏发电		64.00%	设立
楚雄珈立新能源科技有限公司	5,000,000.00	云南楚雄	云南楚雄	光伏发电		64.00%	设立
湖北珈旭新能源科技有限公司	10,000,000.00	湖北孝感	湖北孝感	光伏发电		64.00%	设立
清远市珈清新能源有限公司	5,000,000.00	广东清远	广东清远	光伏发电		64.00%	设立
茂名市珈皓新能源有限公司	5,000,000.00	广东茂名	广东茂名	光伏发电		64.00%	设立
十堰市珈迅通新能源科技有限公司	10,000,000.00	湖北十堰	湖北十堰	光伏发电		64.00%	设立

江苏嘉榕新能源科技有限公司	20,000,000.00	江苏徐州	江苏徐州	光伏发电		64.00%	设立
新疆嘉杨新能源科技有限公司	20,000,000.00	新疆伊犁	新疆伊犁	光伏发电		64.00%	设立
江苏华源新能源科技有限公司	425,640,915.12	江苏淮安	江苏淮安	EPC 工程及运维	100.00%		非同一控制下企业合并
宿迁振发光伏电力有限公司	3,000,000.00	江苏宿迁	江苏宿迁	光伏发电		100.00%	设立
聊城梧桐山实业有限公司	50,000,000.00	山东聊城	山东聊城	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
宿迁泰华光伏电力有限公司	1,000,000.00	江苏宿迁	江苏宿迁	光伏发电		100.00%	设立
扬州市汇利新能源有限公司	1,000,000.00	江苏扬州	江苏扬州	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
珈伟(上海)光伏电力有限公司	718,062,544.00	上海	上海	光伏发电	100.00%		设立
正镶白旗国电光伏发电有限公司	36,000,000.00	内蒙古正镶白旗	内蒙古正镶白旗	光伏发电		80.00%	非同一控制下企业合并
杜尔伯特蒙古族自治县珈伟光伏电力有限公司	5,000,000.00	黑龙江大庆	黑龙江大庆	光伏发电		100.00%	设立
定边珈伟光伏电力有限公司	30,000,000.00	陕西榆林	陕西榆林	光伏发电		100.00%	设立
孝感市洁阳新能源科技有限公司	5,000,000.00	湖北孝感	湖北孝感	光伏发电		100.00%	设立
邢台珈伟新能源科技有限公司	1,000,000.00	河北邢台	河北邢台	光伏发电		100.00%	设立
盱眙润源新能源有限公司	10,000,000.00	江苏淮安	江苏淮安	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
淮南振能光伏发电有限公司	32,000,000.00	安徽淮南	安徽淮南	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
沾化正大光伏发电有限公司	90,000,000.00	山东滨州	山东滨州	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
珈伟(上海)企业管理有限公司	1,500,000.00	上海	上海	企业管理		100.00%	设立
黄石市珈伟兴瑞光伏发电有限公司	1,000,000.00	湖北黄石	湖北黄石	光伏发电		100.00%	设立
博爱县润川能源发展有	10,000,000.00	河南焦作	河南焦作	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并

限公司							
长沙市沃晖新能源有限公司	6,000,000.00	湖南长沙	湖南长沙	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
孝感珈伟新能源科技有限公司	1,000,000.00	湖北孝感	湖北孝感	光伏发电		100.00%	设立
云南珈航新能源有限公司	100,000,000.00	云南昆明	云南昆明	光伏发电		99.00%	设立
重庆珈伟新能源有限公司	100,000,000.00	重庆	重庆	光伏发电		100.00%	设立
墨竹工卡振发电力发展有限公司	20,000,000.00	西藏拉萨	西藏拉萨	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
中山品上照明有限公司	36.00%	-1,166,344.19		-1,698,349.14
正镶白旗国电光伏发电有限公司	20.00%	-130,939.22		-16,324,365.71
深圳珈伟低碳科技有限公司	36.00%	10,376,634.72		35,589,581.66

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
中山品上照明有限公司	19,453,555.61	4,908,382.34	24,361,937.95	26,837,585.48	718,791.54	27,556,377.02	21,727,695.67	3,542,667.84	25,270,363.51	25,159,569.88		25,159,569.88
正镶白旗国电光伏发电有限公司	29,200,004.95	52,929,319.94	82,129,324.89	137,386,901.98	26,809,715.43	164,196,617.41	768,058.84	53,976,263.69	54,744,322.53	136,156,918.96		136,156,918.96
深圳珈伟低碳	634,875.74	83,629,286.04	718,505,033.42	492,226,452.19	13,732,541.39	505,958,993.58	646,102,238.45	73,256,698.80	719,358,937.25	495,535,485.98	337,960.65	495,873,446.63

科技 有限 公司												
----------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益 总额	经营活动 现金流量	营业收入	净利润	综合收益 总额	经营活动 现金流量
中山品上 照明有限 公司	9,058,417 .94	- 3,434,685 .14	- 3,434,685 .14	- 4,499,702 .55	11,948,43 5.38	- 3,594,150 .53	- 3,594,150 .53	- 1,089,804 .59
正镶白旗 国电光伏 发电有限 公司	2,823,553 .31	- 654,696.0 9	- 654,696.0 9	47,468.40	1,783,640 .90	- 1,052,794 .98	- 1,052,794 .98	1,974,983 .33
深圳珈伟 低碳科技 有限公司	97,281,68 3.01	- 11,711,86 6.81	- 11,711,86 6.81	29,559,75 4.51	10,931,27 7.97	1,472,477 .21	1,472,477 .21	2,232,256 .41

其他说明：

- (4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制
- (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

其他说明：

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

- (1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明
- (2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

购买成本/处置对价	
— 现金	
— 非现金资产的公允价值	
购买成本/处置对价合计	
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	
差额	
其中：调整资本公积	
调整盈余公积	
调整未分配利润	

3、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
金湖振合新能源发电有限公司	江苏淮安	江苏淮安	太阳能光伏发电		20.00%	权益法
金昌国源电力有限公司	甘肃金昌	甘肃金昌	太阳能光伏发电	30.00%		权益法
宁夏庆阳新能源有限公司	宁夏中卫	宁夏中卫	太阳能光伏发电		20.00%	权益法
古浪振业沙漠光伏发电有限公司	甘肃武威	甘肃武威	太阳能光伏发电		20.00%	权益法
保力新(无锡)能源科技有限公司	江苏无锡	江苏无锡	锂电池生产、销售		11.00%	权益法
古浪绿舟光伏发电有限公司	甘肃武威	甘肃武威	太阳能光伏发电		20.00%	权益法
金昌振新西坡光伏发电有限公司	甘肃金昌	甘肃金昌	太阳能光伏发电		10.00%	权益法
润珈农业光伏(深圳)集团有限公司	广东深圳	广东深圳	太阳能光伏发电		20.00%	权益法
霍城县图开新能源科技开发有限公司	新疆伊犁	新疆伊犁	太阳能光伏发电		49.00%	权益法
云南珈腾新能源发展有限公司	云南昆明	云南昆明	太阳能光伏发电		25.00%	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：

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：

(2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
流动资产		
其中：现金和现金等价物		
非流动资产		
资产合计		
流动负债		
非流动负债		
负债合计		
少数股东权益		

归属于母公司股东权益		
按持股比例计算的净资产份额		
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值		
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
财务费用		
所得税费用		
净利润		
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		
本年度收到的来自合营企业的股利		

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额										期初余额/上期发生额									
	金湖振合	金昌振新西坡	宁夏庆阳	古浪振业	古浪绿舟	霍城图开	云南珈腾	保力新（无锡）能源	金昌国源	润珈农业光伏	金湖振合	金昌振新西坡	宁夏庆阳	古浪振业	古浪绿舟	霍城图开	云南珈腾	保力新（无锡）能源	金昌国源	润珈农业光伏
流动资产	70,330,012.51	23,873,591.04	54,815,639.97	35,506,936.71	38,066,371.58	19,003,019.58	68,557,453.88	6,119,114.80	36,883,283.61	67,697,710.04	20,144,237.88	54,882,754.35	36,467,471.19	40,433,000.00	17,068,285.51	23,559,463.35	17,451,384.22	36,859,631.52	72,257,173.36	
非流动资产	67,260,449.10	68,305,891.53	45,028,708.46	24,575,634.98	52,706,363.58	13,050,484.03		2,422,281.45	43,328,737.95	36,866,856.37	69,200,618.56	70,000,618.66	46,315,958.85	25,421,741.19	54,428,714.37	13,811,523.37		2,856,159.73	44,667,591.31	48,711,450.27
资产合计	1,382,010.00	92,198,328.48	99,818,252.43	60,042,529.74	91,772,744.58	32,050,508.61	68,557,453.88	8,541,396.25	79,517,095.56	68,232,637.37	1,390,708,418.51	90,019,485.85	1,620,993,212.21	94,085,972.00	30,487,980.00	23,559,463.35	20,401,299.98	81,527,511.52	72,257,173.36	

	57 4. 11	2. 57	8. 43	8. 66	0. 29	3. 61	.3 8	25	7. 40	.4 5	50 9. 60	2. 54	70 9. 93	7. 38	0. 41	9. 88	.3 5	.1 5	7. 83	.8 1
流动负债	13 2, 23 1, 84 2. 92	76 ,8 72 ,9 13 .3 5	35 ,5 47 ,3 15 .8 5	66 ,3 33 ,7 21 .3 8	10 5, 67 2, 83 5. 48	88 ,4 24 ,9 63 .9 9	1, 00 1. 88	6, 17 6, 75 8. 79	72 ,9 56 ,4 06 .9 1	1, 22 9, 18 2. 55	11 1, 56 0, 78 2. 61	11 3, 17 0, 92 0. 80	65 ,0 65 ,8 58 .5 1	66 ,4 94 ,9 58 .3 7	11 9, 52 9, 85 3. 65	70 ,5 90 ,6 73 .7 3	1, 00 1. 88	6, 46 2, 90 5. 58	70 ,1 48 ,9 71 .7 6	1, 99 6, 75 9. 43
非流动负债	94 1, 01 1, 13 5. 15	53 4, 62 7, 78 3. 45	53 8, 91 2, 09 6. 65	38 5, 85 3, 52 6. 10	40 5, 35 7, 02 5. 06	12 3, 79 9, 99 9. 00		43 ,9 51 4, .5 30 0	23 2, 47 4, 30 5. 05		98 8, 13 3, 15 3. 00	49 5, 88 1, 40 5. 04	53 9, 11 5, 02 7. 66	41 0, 61 9, 64 6. 27	44 0, 79 5, 69 0. 56	12 3, 79 9, 99 9. 00		43 ,9 51 3, .5 0 5.	26 4, 85 3, 36 5. 52	
负债合计	1, 07 3, 24 2, 97 8. 07	61 1, 50 0, 69 6. 80	57 4, 45 9, 41 2. 50	45 2, 18 7, 24 7. 48	51 1, 02 9, 86 0. 54	21 2, 22 4, 96 2. 99	1, 00 1. 88	6, 22 0, 71 0. 29	30 5, 43 0, 71 1. 96	1, 22 9, 18 2. 55	1, 09 9, 69 3, 93 5. 61	60 9, 05 2, 32 5. 84	60 4, 18 0, 88 6. 17	47 7, 11 4, 60 4. 64	56 0, 32 5, 54 4. 21	19 4, 39 0, 67 2. 73	1, 00 1. 88	6, 50 6, 85 7. 08	33 5, 00 2, 33 7. 28	1, 99 6, 75 9. 43
少数股东权益																				
归属于母公司股东权益	30 8, 76 7, 59 6. 04	31 0, 48 2, 78 5. 77	42 3, 72 2, 91 5. 93	14 8, 23 8, 30 1. 18	40 3, 74 2, 87 9. 75	11 7, 28 3, 54 0. 62	68 ,5 54 ,7 43 .5 0	2, 32 0, 68 5. 96	48 9, 74 0, 24 5. 44	67 ,0 57 ,4 54 .9 0	29 0, 41 7, 57 3. 99	29 8, 03 2, 52 6. 70	40 8, 01 7, 82 3. 76	14 2, 98 4, 61 2. 74	38 9, 52 8, 17 6. 20	11 0, 48 9, 13 7. 15	23 ,5 54 ,9 44 .4 7	13 ,8 94 ,4 41 .0 7	47 6, 52 5, 18 0. 60	70 ,8 16 ,0 68 .3 8
按持股比例计算的净资产份额	61 ,7 53 ,5 19 .2 1	31 ,0 48 ,2 78 .5 8	84 ,7 44 ,5 83 .1 9	29 ,6 47 ,6 60 .2 4	80 ,7 48 ,5 75 .9 5	57 ,4 68 ,9 34 .9 0	17 ,1 38 ,6 85 .8 8	25 5, 27 5. 46	14 6, 92 2, 07 3. 63	13 ,4 11 ,4 90 .9 8	58 ,0 83 ,5 14 .8 0	29 ,8 03 ,2 52 .6 7	81 ,6 03 ,5 64 .7 5	28 ,5 96 ,9 22 .5 5	77 ,9 05 ,6 35 .2 4	54 ,1 39 ,6 77 .2 0	5, 88 8, 73 6. 12	1, 52 8, 38 8. 52	14 2, 95 7, 55 4. 20	14 ,1 63 ,2 13 .6 8
调																				

整事项																				
一商誉																				
一内部交易未实现利润																				
一其他	-7,523,666.27	201,201.78	10,091,128.5	-4,083,850.86	-6,929,136.09	6,065,533.21	7,500,000.00	656,069.21	-21,146,699.58	24,000,000.00	2,672,410.00	3,379,113.67	10,188,489.78	1,917,555.91	5,085,616.34	6,215,794.50	18,750,000.00	656,069.20	23,872,484.39	24,000,000.00
对联营企业权益投资的账面价值	54,229,852.94	31,249,480.36	94,753,696.04	25,563,809.38	73,819,439.86	63,534,468.11	24,638,685.8	91,134,467.05	12,575,374.05	37,411,908.8	60,755,924.0	33,182,366.4	91,792,054.33	30,514,468.6	82,992,258.8	60,355,710.0	24,638,366.2	2,184,457.72	16,680,038.55	38,163,213.8
存在公开报价的联营企业权益投资的公允																				

价值																					
营业收入	68,025,451.8	44,234,219.1	52,355,361.8	24,692,490.2	45,356,553.7	16,421,353.9		376,468.88	42,069,108.8	8,501,661.54	74,869,976.8	70,799,158.1	56,042,057.3	32,350,671.9	62,221,079.2			5,061,630.27	67,560,812.47	10,512,804.56	
净利润	17,640.68	10,985.61	14,082.60	5,246.462	14,409,413.6	6,487,747.8	-200.97	-2,328.83	13,081.95	-3,758.48	20,319.04	38,317.4	20,738.2	16,041.34	28,693.47			-715.960	1,089,332.18	33,697,910.17	-40,670.65
终止经营的净利润																					
其他综合收益																					
综合收益总额	17,640.68	10,985.61	14,082.60	5,246.462	14,409,413.6	6,487,747.8	-200.97	-2,328.83	13,081.95	-3,758.48	20,319.04	38,317.4	20,738.2	16,041.34	28,693.47			-715.960	1,089,332.18	33,697,910.17	-40,670.65
本年度收到的来自联营企业的股利	10,000.00			6,000.00	12,000.00				18,000.00					4,000.00	6,600.00					3,000.00	

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		

(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

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

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

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

4、重要的共同经营

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额	
				直接	间接

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

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：

6、其他

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

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	7,717,413.56	10,161,660.59
合计	7,717,413.56	10,161,660.59

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

本集团的主要金融工具包括股权投资、债权投资、借款、应收款项、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明见详见第十节、七、“合并财务报表项目注释”相关项目。本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

市场风险

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

本集团采用敏感性分析技术分析市场风险相关变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

• 汇率风险

汇率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本集团承受外汇风险主要与美元（应按照实际情况进行修改）有关，除本集团的几个下属子公司以美元进行采购和销售外，本集团的其他主要业务活动以人民币计价结算。汇率风险对本集团的交易及境外经营的业绩均构成影响。于 2023 年 12 月 31 日，本集团的外币货币性项目余额详见第十节、七、77“外币货币性项目”。

本集团密切关注汇率变动对本集团汇率风险的影响。本集团目前并未采取任何措施规避汇率风险。

• 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本集团的利率风险产生于银行借款及应付债券等带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团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。于 2024 年 6 月 30 日，本集团的带息债务主要为以人民币计价的浮动利率借款合同，金额合计为 363,337,500.00 元（上期末：288,176,000.00 元），及以人民币计价的固定利率合同，金额为 108,372,861.34 元（上期末：85,443,333.33 元）。

信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

于 2024 年 6 月 30 日，本集团的信用风险主要来自于本集团确认的金融资产。合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额，最大风险敞口等于这些金融资产的账面价值。

本集团的货币资金存放在信用评级较高的银行，本集团认为其不存在重大的信用风险，几乎不会产生因银行违约而导致的重大损失。此外，对于应收票据、应收账款、合同资产、其他应收款、应收款项融资和长期应收款，本集团设定相关

政策以控制信用风险敞口。本集团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。本集团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，本集团会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本集团的整体信用风险在可控的范围内。本集团无重大的因债务人抵押而持有的担保物和其他信用增级。本集团的客户群广泛地分散于不同的部门和行业中，因此本集团没有重大的信用集中风险。

本集团评估信用风险自初始确认后是否已增加的方法、确定金融资产已发生信用减值的依据、划分组合为基础评估预期信用风险的金融工具的组合方法、直接减记金融工具的政策等，详见第十节、五、11“金融工具”部分的会计政策。

本集团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。本集团考虑历史统计数据(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。

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。本集团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。

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。

管理流动性风险时，本集团保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本集团经营需要，并降低现金流量波动的影响。本集团内各子公司负责其自身的现金流量预测。本集团在汇总各子公司现金流量预测的基础上，在集团层面持续监控短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

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

单位：元

项目	与被套期项目以及套期工具相关账面价值	已确认的被套期项目账面价值中所包含的被套期项目累计公允价值套期调整	套期有效性和套期无效部分来源	套期会计对公司的财务报表相关影响
套期风险类型				
套期类别				

(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

3、金融资产

(1) 转移方式分类

适用 不适用

单位：元

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
背书转让	应收票据	6,600,000.00	部分终止确认	承兑人信誉较高
合计		6,600,000.00		

(2) 因转移而终止确认的金融资产

☑适用 ☐不适用

单位：元

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
应收票据	背书转让	421,698.36	
合计		421,698.36	

(3) 继续涉入的资产转移金融资产

☐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**

单位：元

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	--	--	--	--
(八) 应收款项融资				
1. 应收票据			34,639,306.00	34,639,306.00
2. 应收账款			375,084,474.38	375,084,474.38
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

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**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****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****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****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****7、本期内发生的估值技术变更及变更原因****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**

9、其他

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本 (元)	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
阜阳泉赋企业管理有限责任公司	安徽阜阳	商务服务	200,000,000	6.37%	18.57%

本企业的母公司情况的说明：本企业最终控制方是阜阳市颍泉区人民政府国有资产监督管理委员会。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见第十节、十、在其他主体中的权益 1、在子公司中的权益。

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第十节、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：

合营或联营企业名称	与本企业关系

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
阜阳市颍泉工业投资发展有限公司	本公司母公司的实际控制人
振发能源集团有限公司	本公司股东，持股比例 6.73%
振发新能集团有限公司	股东振发能源的全资子公司
阳谷振发新能源有限公司	股东振发能源的全资子公司
阳谷振华新能源有限公司	股东振发能源的全资子公司
襄汾县振发新能源科技有限公司	股东振发能源的全资子公司
振发新能源科技有限公司	股东振发能源实际控制人查正发控制的公司
舞阳振发新能源科技有限公司	股东振发能源的全资子公司
中节能太阳能科技盱眙有限公司	股东振发能源的全资子公司
江苏吉阳电力有限公司	股东振发能源的全资子公司
江苏振发新能源科技发展有限公司	股东振发能源的全资子公司
北京振发新能源科技有限公司	股东振发能源实际控制人查正发控制的公司
隆能科技（南通）有限公司	股东丁孔奇具有重大影响的公司，丁孔奇持股比例 5.89%

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

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
金湖振合新能源发电有限公司	电站运维	1,531,148.73	1,808,967.09
金昌振新西坡光伏发电有限公司	电站运维	1,450,384.47	1,738,718.30
金昌国源电力有限公司	电站运维	1,179,712.14	1,393,063.31
古浪绿舟光伏发电有限公司	电站运维	1,180,229.53	1,391,207.78
古浪振业沙漠光伏发电有限公司	电站运维	589,830.39	695,862.25

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(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：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
-----------	-----------	-----------	----------	----------	---------------	----------------

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
-----------	-----------	-----------	----------	----------	-------------	--------------

关联管理/出包情况说明

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
-------	--------	-----------	-----------

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额

关联租赁情况说明

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
------	------	-------	-------	------------

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
阜阳市颍泉工业投资发展有限公司	21,927,500.00	2023年03月31日	2036年03月30日	否
	48,000,000.00	2023年03月23日	2028年03月23日	否
	57,372,000.00	2023年07月19日	2032年07月19日	否
	32,900,000.00	2023年08月17日	2027年08月17日	否
	65,800,000.00	2023年09月15日	2028年09月15日	否
	18,800,000.00	2023年11月28日	2028年11月28日	否
	3,520,000.00	2023年11月29日	2032年11月29日	否
	48,000,000.00	2023年12月26日	2028年12月26日	否
	9,200,000.00	2024年02月01日	2033年01月31日	否
	40,000,000.00	2024年06月28日	2028年07月28日	否
	69,956,638.74	2023年07月21日	2035年07月21日	否
	17,416,852.47	2023年07月18日	2031年07月18日	否
12,637,161.77	2023年07月17日	2028年07月17日	否	

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
北京振发新能源科技有限公司	珈伟（上海）光伏电力有限公司与北京振发新能源科技有限公司签署《股权转让协议》，约定以人民币 3,600 万元的价格收购沾化正大光伏发电有限公司 100% 的股权。（详见公告编号：2023-012）	0.00	36,000,000.00

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	4,275,450.10	3,225,594.34

(8) 其他关联交易

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

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：					
	振发能源集团有限公司	433,726,724.31	433,726,724.31	433,726,724.31	433,726,724.31
	振发新能集团有	101,308,463.48	101,308,463.48	101,308,463.48	101,308,463.48

	限公司				
	阳谷振发新能源有限公司	43,641,312.00	43,641,312.00	43,641,312.00	43,641,312.00
	阳谷振华新能源有限公司	18,606,800.48	18,606,800.48	18,606,800.48	18,606,800.48
	襄汾县振发新能源科技有限公司	16,897,794.30	16,897,794.30	16,897,794.30	16,897,794.30
	振发新能源科技有限公司	11,063,200.81	11,063,200.81	11,063,200.81	11,063,200.81
	金昌振新西坡光伏发电有限公司	7,073,750.52	1,435,286.75	7,715,400.50	1,934,625.15
	舞阳振发新能源科技有限公司	2,375,000.00	2,375,000.00	2,375,000.00	2,375,000.00
	中节能太阳能科技盱眙有限公司	2,146,818.10	2,146,818.10	2,146,818.10	2,146,818.10
	金湖振合新能源发电有限公司	649,999.98		2,012,300.00	
	金昌国源电力有限公司	499,999.98		1,267,200.00	
	古浪绿舟光伏发电有限公司	499,999.98		1,262,100.00	
	江苏吉阳电力有限公司	1,100,000.00	1,100,000.00	1,100,000.00	1,100,000.00
	古浪振业沙漠光伏发电有限公司	250,000.02		465,200.00	
	合 计	639,839,863.96	632,301,400.23	643,588,313.98	632,800,738.63
其他应收款:					
	振发新能源科技有限公司	600,000.00	300,000.00	600,000.00	300,000.00
	振发新能源科技有限公司无锡分公司	158,000.00	15,800.00	158,000.00	15,800.00
	合 计	758,000.00	315,800.00	758,000.00	315,800.00
应收股利:					
	金湖振合新能源发电有限公司	10,000,000.00			
	金昌国源电力有限公司	18,000,000.00			
	古浪绿舟光伏发电有限公司	12,000,000.00			
	古浪振业沙漠光伏发电有限公司	6,000,000.00			
	合 计	46,000,000.00			

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款:			
	保力新(无锡)能源科技有限公司	662,038.26	662,038.26
	龙能科技(宁夏)有限责任公司	9,281.11	9,281.11
	合 计	671,319.37	671,319.37
其他应付款:			
	振发新能源科技有限公司	10,000,000.00	10,000,000.00
	金昌振新西坡光伏发电有限公司	70,553.38	70,553.38
	合 计	10,070,553.38	10,070,553.38

7、关联方承诺

无

8、其他

无

十五、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

单位：元

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
管理人员			3,820,635.00	13,181,190.75	3,820,635.00	13,181,190.75	440,000.00	1,518,000.00
销售人员			211,320.00	729,054.00	211,320.00	729,054.00	8,076.00	27,862.20
研发人员			125,040.00	431,388.00	125,040.00	431,388.00	3,720.00	12,834.00
合计			4,156,995.00	14,341,632.75	4,156,995.00	14,341,632.75	451,796.00	1,558,696.20

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

适用 不适用

授予对象类别	期末发行在外的股票期权		期末发行在外的其他权益工具	
	行权价格的范围	合同剩余期限	行权价格的范围	合同剩余期限
管理人员	6.90 元	21 个月	3.45 元	21 个月
销售人员	6.90 元	21 个月	3.45 元	21 个月
研发人员	6.90 元	21 个月	3.45 元	21 个月

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

单位：元

授予日权益工具公允价值的确定方法	授予日前三年平均股价及无风险利率 1.5%
授予日权益工具公允价值的重要参数	无
可行权权益工具数量的确定依据	根据每个报告期末未离职的授予对象数量确定
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	24,425,528.59
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	2,289,299.00

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

5、股份支付的修改、终止情况

6、其他

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

剩余租赁期	最低租赁付款额（元）
1年以内（含1年，下同）	15,135,971.04
1-2年	13,594,664.71
2-3年	5,207,875.70
3年以上	36,316,041.09
合计	70,254,552.54

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

无。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

无

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因

2、利润分配情况

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数
-----------	------	------------------	-------

(2) 未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因
-----------	------	------------

2、债务重组

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

(2) 其他资产置换

4、年金计划

5、终止经营

单位：元

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润
----	----	----	------	-------	-----	------------------

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：(1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；(2) 本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；(3) 本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

本集团考虑重要性原则，以经营分部为基础，确定报告分部。本集团的报告分部是提供不同产品或服务、或在不同地区经营的业务单元。由于各种业务或地区需要不同的技术和市场战略，因此，本集团分别独立管理各个报告分部的生产经营活动，分别评价其经营成果，以决定向其配置资源并评价其业绩。

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	光伏照明	光伏电站 EPC	光伏电站	光伏电站运维	其他	分部间抵销	合计
营业收入	307,813,541.99	83,450,037.19	42,060,574.66	18,129,264.57	81,812.13	233,922,730.19	217,612,500.35
营业成本	269,740,262.90	70,304,197.94	31,514,772.38	10,971,572.32	24,388.59	221,052,955.25	161,502,238.88

(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。

(4) 其他说明

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

8、其他

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

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	174,652,208.05	174,924,949.76
其中：3 个月以内	42,760,376.12	93,587,106.52
4-12 个月	131,891,831.93	81,337,843.24
1 至 2 年	113,923,738.32	92,421,558.74
2 至 3 年	58,645,039.09	445,214.70
3 年以上	33,030,098.88	34,120,648.04
3 至 4 年	3,821,826.41	4,157,094.64
4 至 5 年	794,453.24	2,547,093.26
5 年以上	28,413,819.23	27,416,460.14
合计	380,251,084.34	301,912,371.24

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额				账面价值	期初余额				
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比		金额	比例	金额	计提比	

				例					例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	380,251,084.34	100.00%	562,085.04	0.15%	379,688,999.30	301,912,371.24	100.00%	227,714.07	0.08%	301,684,657.17
其中：										
账龄组合	2,957,245.84	0.78%	562,085.04	19.01%	2,395,160.80	2,671,608.93	0.88%	227,714.07	8.52%	2,443,894.86
低风险组合	377,293,838.50	99.22%			377,293,838.50	299,240,762.31	99.12%			299,240,762.31
合计	380,251,084.34	100.00%	562,085.04	0.15%	379,688,999.30	301,912,371.24		227,714.07	0.08%	301,684,657.17

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内			
照明业务：			
其中：3 个月以内	53.10		
4-12 个月	481,897.24	24,094.86	5.00%
小计			
1 年以内小计	481,950.34	24,094.86	
1 至 2 年	1,022,992.37	102,299.24	10.00%
2 至 3 年	1,452,303.13	435,690.94	30.00%
3 至 4 年			
4 至 5 年			
5 年以上			
合计	2,957,245.84	562,085.04	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
账龄组合	227,714.07	334,370.97				562,085.04
合计	227,714.07	334,370.97				562,085.04

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

(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

单位：元

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	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
珈伟科技(香港)有限公司	328,209,263.59		328,209,263.59	86.31%	
Vidis GmbH	29,315,755.35		29,315,755.35	7.71%	
珈伟科技(深圳)有限公司	5,145,780.11		5,145,780.11	1.35%	
深圳珈伟绿能建设有限公司	5,000,000.00		5,000,000.00	1.31%	
越南珈伟科技有限公司	4,520,729.65		4,520,729.65	1.19%	
合计	372,191,528.70		372,191,528.70	97.87%	

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	3,287,900.94	
应收股利	18,000,000.00	
其他应收款	856,816,511.93	791,034,997.55
合计	878,104,412.87	791,034,997.55

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他	3,287,900.94	
合计	3,287,900.94	

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
------	------	------	------	--------------

3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 □不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
金昌国源电力有限公司	18,000,000.00	
合计	18,000,000.00	

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
------------	------	----	--------	--------------

3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 □不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额	期末余额
----	------	--------	------

		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
--	--	----	-------	-------	------	--

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	854,623,569.76	789,521,848.05
保证金、押金	1,042,072.00	1,042,072.00
应收出口退税款	2,747,385.12	2,303,780.64
减：坏账准备	-1,596,514.95	-1,832,703.14
合计	856,816,511.93	791,034,997.55

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	500,074,335.10	608,214,875.69
其中：3 个月以内	66,963,773.03	281,216,356.96
4-12 个月	433,110,562.07	326,998,518.73
1 至 2 年	211,094,997.80	41,617,021.02
2 至 3 年	23,646,196.29	22,617,286.47
3 年以上	123,597,497.69	120,418,517.51
3 至 4 年	7,929,941.22	12,164,975.09
4 至 5 年	37,617,966.79	83,794,165.00
5 年以上	78,049,589.68	24,459,377.42
合计	858,413,026.88	792,867,700.69

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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	
其中：										
按组合计提坏账准备	858,413,026.88	100.00%	1,596,514.95	0.19%	856,816,511.93	792,867,700.69	100.00%	1,832,703.14	0.23%	791,034,997.55
其中：										
保证金组合	1,042,072.00	0.12%	104,207.20	10.00%	937,864.80	1,042,072.00	0.13%	104,207.20	10.00%	937,864.80
账龄组合	11,514,944.90	1.34%	1,492,307.75	12.96%	10,022,637.15	6,837,975.58	0.86%	1,728,495.94	25.28%	5,109,479.64
低风险组合	845,856,009.98	98.54%			845,856,009.98	784,987,653.11	99.01%			784,987,653.11
合计	858,413,026.88	100.00%	1,596,514.95	0.19%	856,816,511.93	792,867,700.69	100.00%	1,832,703.14	0.23%	791,034,997.55

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：3 个月以内	4,995,011.61		
4-12 个月	3,193,711.51	159,685.58	5.00%
1 年以内小计	8,188,723.12	159,685.58	
1 至 2 年	826,221.78	82,622.18	10.00%
2 至 3 年			
3 至 4 年	2,500,000.00	1,250,000.00	50.00%
4 至 5 年			
5 年以上			
合计	11,514,944.90	1,492,307.75	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024 年 1 月 1 日余额	1,832,703.14			
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	-236,188.19			
2024 年 6 月 30 日余额	1,596,514.95			

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

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	
其他应收款坏账准备	1,832,703.14	-236,188.19				1,596,514.95
合计	1,832,703.14	-236,188.19				1,596,514.95

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

其他应收款核销说明：

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
深圳珈伟绿能建设有限公司	往来款	188,530,000.00	1年以内	21.96%	
珈伟（上海）光伏电力有限公司	往来款	176,009,198.86	0-3个月：38,009,198.86元； 1-2年：138,000,000.00元	20.50%	
珈伟隆能固态储能科技如皋有限公司	往来款	175,917,102.27	1年以上	20.49%	
深圳珈伟低碳科技有限公司	往来款	122,744,842.42	1年以内	14.30%	
河南珈安新能源科技有限公司	往来款	54,276,000.00	1年以内	6.32%	
合计		717,477,143.55		83.57%	

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

3、长期股权投资

单位：元

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	3,107,807,652.08	1,245,816,355.57	1,861,991,296.51	3,106,677,732.47	1,245,816,355.57	1,860,861,376.90

对联营、合营企业投资	345,212,182.01	27,047,121.55	318,165,060.46	359,219,724.96	27,047,121.55	332,172,603.41
合计	3,453,019,834.09	1,272,863,477.12	2,180,156,356.97	3,465,897,457.43	1,272,863,477.12	2,193,033,980.31

(1) 对子公司投资

单位：元

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		
江苏华源新能源科技有限公司	807,975,270.64	1,154,949,685.37				63,570.48	808,038,841.12	1,154,949,685.37
珈伟(上海)光伏电力有限公司	718,279,191.90					37,046.58	718,316,238.48	
中山品上照明有限公司	39,114,176.50	56,866,670.20				130,761.51	39,244,938.01	56,866,670.20
深圳珈伟储能科技有限公司	85,044,585.61					3,322.20	85,047,907.81	
珈伟科技(香港)有限公司	43,700,695.52					86,363.58	43,787,059.10	
深圳市国创珈伟石墨烯科技有限公司		34,000,000.00						34,000,000.00
厦门珈伟太阳能科技有限公司	5,420,090.65						5,420,090.65	
珈伟科技(深圳)有限公司	7,877,837.18					36,439.23	7,914,276.41	
深圳珈伟低碳科技有限公司	153,449,527.90					772,416.03	154,221,943.93	
深圳市前海珈伟电子商务有限公司	1.00						1.00	
合计	1,860,861,376.90	1,245,816,355.57				1,129,919.61	1,861,991,296.51	1,245,816,355.57

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额	减值准备	本期增减变动							期末余额	减值准备
			追加	减少	权益	其他	其他	宣告	计提		

	(账面价值)	期初余额	投资	投资	法下确认的投资损益	综合收益调整	权益变动	发放现金股利或利润	减值准备		(账面价值)	期末余额
一、合营企业												
二、联营企业												
金昌国源电力有限公司	332,172,603.41	27,047,121.55			3,992,457.05			18,000,000.00			318,165,060.46	27,047,121.55
小计	332,172,603.41	27,047,121.55			3,992,457.05			18,000,000.00			318,165,060.46	27,047,121.55
合计	332,172,603.41	27,047,121.55			3,992,457.05			18,000,000.00			318,165,060.46	27,047,121.55

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

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

(3) 其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	93,138,474.15	79,246,264.97	54,716,511.43	51,028,365.19
其他业务	3,874,702.96	1,407,471.33	5,021,137.68	0.00
合计	97,013,177.11	80,653,736.30	59,737,649.11	51,028,365.19

与履约义务相关的信息：

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务

其他说明

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入。

重大合同变更或重大交易价格调整

单位：元

项目	会计处理方法	对收入的影响金额

5、投资收益

单位：元

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	3,992,457.05	10,109,373.05
支付的消缺事项		-2,694,106.06
合计	3,992,457.05	7,415,266.99

6、其他

无

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

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	1,000,922.05	主要是本期使用权资产租金下降而产生收益。
计入当期损益的政府补助（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）	7,717,413.56	主要是子公司江苏华源新能源科技有限公司收税收返还。
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	50,000.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,487,235.31	主要为子公司深圳珈伟绿能建设有限公司对外捐赠。
减：所得税影响额	130,282.22	
少数股东权益影响额（税后）	-200,777.26	
合计	7,351,595.34	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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项目的情况说明

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

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（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	-2.37%	-0.0528	-0.0528
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-2.77%	-0.0617	-0.0617

3、境内外会计准则下会计数据差异

(1) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

(2) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

适用 不适用

4、其他

无