

珈伟新能源股份有限公司

2025 年年度报告



【2026 年 4 月】

2025 年年度报告

第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会及董事、高级管理人员保证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报告的董事会会议。

报告期内，公司归属于上市公司股东的净利润亏损 18,373.56 万元，主要原因如下：一方面，公司光伏电站 EPC 及 BT 业务收入虽实现同比增长，但受行业竞争加剧影响，公司议价能力有所下降，相应毛利贡献受到挤压；另一方面，照明业务因海外关税政策调整及海外市场需求萎缩，收入同比下滑，整体经营出现亏损。同时，报告期内公司计提相关资产减值及坏账准备，叠加汇率波动带来的汇兑损失增加，进一步对利润形成侵蚀。后续，公司将以提质增效、风险防控为核心导向，持续优化业务结构，着力提升整体盈利水平；同时不断强化内部管理，严控成本费用，通过一系列务实举措持续夯实发展基础，稳步改善经营质量。

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“十一、公司未来发展的展望”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。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 830188405 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0 元（含税），送红股 0 股（含税），以资本公积金向全体股东每 10 股转增 0 股。
截至报告期末，母公司存在未弥补亏损

根据《公司章程》规定，公司 2025 年度未满足现金分红的前提条件。敬请广大投资者理性投资，注意风险。

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	7
第三节 管理层讨论与分析	11
第四节 公司治理、环境和社会	28
第五节 重要事项	44
第六节 股份变动及股东情况	61
第七节 债券相关情况	67
第八节 财务报告	68

备查文件目录

- （一）载有法定代表人签名、公司盖章的 2025 年年度报告文本；
- （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）载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件；
- （四）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；
- （五）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公司”）
振发能源	指	振发能源集团有限公司
BT	指	BT 是英文 Build（建设）和 Transfer（移交）缩写形式，意即“建设—移交”，BT 模式是指一个项目的运作通过项目公司总承包，融资、建设验收合格后出售。
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	2025 年 1 月 1 日-2025 年 12 月 31 日
上年同期、去年同期	指	2024 年 1 月 1 日-2024 年 12 月 31 日
报告期初	指	2025 年 1 月 1 日
报告期末	指	2025 年 12 月 31 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、公司信息

股票简称	珈伟新能	股票代码	300317
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	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		
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		
注册地址的邮政编码	518117		
公司注册地址历史变更情况	曾用注册地址：深圳市龙岗区坪地街道中心社区新发工业区 1、2、3、4 号		
办公地址	深圳市南山区粤海街道科技园社区科苑路 8 号讯美科技广场 1 号楼 27 楼		
办公地址的邮政编码	518057		
公司网址	www.jiawei.com		
电子信箱	jw@jiawei.com		

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	深圳市南山区粤海街道科技园社区科苑路 8 号讯美科技广场 1 号楼 27 楼	深圳市南山区粤海街道科技园社区科苑路 8 号讯美科技广场 1 号楼 27 楼
电话	0755-85224478	0755-85224478
传真	0755-85224353	0755-85224353
电子信箱	jw@jiawei.com	jw@jiawei.com

三、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	深圳证券交易所： http://www.szse.cn
公司披露年度报告的媒体名称及网址	《证券时报》和巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

四、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市海淀区复兴路 47 号天行建商务大厦 20 层 2206
签字会计师姓名	徐志强、沈代立

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

五、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

	2025 年	2024 年	本年比上年 增减	2023 年
营业收入（元）	630,785,323.98	489,885,997.93	28.76%	853,646,822.45
归属于上市公司股东的净利润（元）	-183,735,585.11	-276,988,810.61	33.67%	15,914,610.39
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	-193,774,394.22	-291,707,416.44	33.57%	-17,697,974.87
经营活动产生的现金流量净额（元）	-7,593,956.93	-209,504,826.03	96.38%	-368,375,504.92
基本每股收益（元/股）	-0.2213	-0.3343	33.80%	0.0193
稀释每股收益（元/股）	-0.2213	-0.3343	33.80%	0.0193
加权平均净资产收益率	-12.19%	-16.03%	3.84%	0.86%
	2025 年末	2024 年末	本年末比上年 年末增减	2023 年末
资产总额（元）	2,927,779,870.68	2,858,358,122.20	2.43%	2,932,945,372.86
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,414,525,655.42	1,599,548,885.73	-11.57%	1,857,632,059.81

公司最近三个会计年度扣除非经常性损益前后净利润孰低者均为负值，且最近一年审计报告显示公司持续经营能力存在不确定性

是 否

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

是 否

项目	2025 年	2024 年	备注
营业收入（元）	630,785,323.98	489,885,997.93	无
房租、原材料销售	33,969,906.02	19,538,369.78	与主营业务无关的业务收入
营业收入扣除金额（元）	33,969,906.02	19,538,369.78	房租、原材料销售
营业收入扣除后金额（元）	596,815,417.96	470,347,628.15	无

六、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	205,182,910.77	119,077,549.72	100,921,497.29	205,603,366.20
归属于上市公司股东的净利润	2,512,218.07	-17,309,660.21	-26,312,709.87	-142,625,433.10
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	2,298,485.05	-22,745,233.67	-28,973,041.10	-144,354,604.50
经营活动产生的现金流量净额	-88,238,749.11	114,626,141.02	21,024,167.00	-55,005,515.84

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

七、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。

八、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2025 年金额	2024 年金额	2023 年金额	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）	884,957.91	9,947,432.30	-2,283,058.75	主要是出售中山品上股权收益。
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）	772,143.63	16,961,605.93	26,351,364.13	主要是子公司收到政府补助。
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益		-8,595,300.00		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,325,965.46	272,367.99	13,492,402.51	主要为公司冲回部分前期对单一客户计提的应收款项坏账。
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	6,905,576.17			收购子公司产生收益。
债务重组损益			-2,784,436.48	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	714,417.92	-3,514,258.33	-1,053,218.81	主要是子公司往来款核销。
减：所得税影响额	279,036.92	279,055.67	72,843.96	
少数股东权益影响额（税后）	285,215.06	74,186.39	37,623.38	
合计	10,038,809.11	14,718,605.83	33,612,585.26	--

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

（一）主营业务概况

自成立以来，公司始终聚焦清洁能源应用领域，持续开发和扩展应用场景。报告期内公司主营业务和经营模式未发生重大变化。公司业务主要包括新能源发电相关业务及光伏消费产品的研产销。新能源发电相关业务细分为光伏电站 EPC 及运维业务，光伏电站投资运营业务及相关工商业储能业务；光伏消费产品是利用太阳能电池片技术与 LED 光源技术的综合应用，主要是利用太阳能光伏发电产生电能，并将电能应用于 LED 照明，从而产生了各种不同的照明应用，主要产品为太阳能草坪灯、庭院灯、低压灯等。

（二）主要业务及产品介绍

1. 智慧照明业务（光伏消费类电子业务）

该业务为公司传统优势主业，以太阳能光伏应用技术与高效 LED 照明为核心，主要产品包括太阳能草坪灯、庭院灯、低压景观灯、光伏小板及配套智能安防照明产品，聚焦海外北美核心市场。公司凭借多年行业积累，与北美大型连锁零售商建立了稳定合作关系，具备规模化制造、品质管控及海外合规认证优势，产品符合欧美市场低碳、节能、智能化相关标准，能够满足海外家庭及户外场景的多样化照明需求，是公司稳定的收入来源之一。

2. 光伏电力业务

公司光伏电力业务涵盖光伏电站 EPC（工程总承包）、BT、投资运营及电站运维服务，聚焦分布式光伏（户用、工商业）、农光互补、渔光互补等多场景融合项目，为工商业、园区及新能源项目提供一站式光伏系统解决方案。公司聚焦优质项目资源，优化项目管理流程，提升电站资产运营效率与收益水平，同时依托国家及地方分布式光伏相关扶持政策，进一步拓展分布式光伏业务布局，增强业务核心竞争力。

3. 储能业务

该业务为公司当前战略重点业务，聚焦工商业储能、共享储能、源网荷储一体化等应用场景，提供储能系统集成、项目实施与能源管理服务。报告期内，公司持续加大储能业务开发与投入，为客户提供安全、高效、可靠的储能解决方案，推动储能业务规模化发展。报告期内持续推进技术迭代与市场拓展，助力公司向综合能源服务商转型。

4. 其他业务

公司其他业务主要包括园区物业租赁、资产运营管理等，旨在优化存量资产利用效率，补充公司营业收入，提升公司整体盈利稳定性。报告期内，其他业务平稳运营，未发生重大异常情况，为公司主营业务发展提供了有力支撑。

二、报告期内公司所处行业情况

（一）行业分类及基本情况

报告期内，全球能源转型持续深化，各国“双碳”目标落地提速，光伏与储能作为新型电力系统建设的核心支撑，行业整体保持较高景气度，同时逐步摆脱粗放式规模扩张模式，进入高质量发展、结构优化、技术升级、合规规范的新阶段。其中，光伏行业实现量价齐稳，储能行业规模化落地加速，光伏消费电子行业向智能化、高端化迭代，为公司主营业务发展提供了广阔市场空间。

（二）行业发展现状与总体格局

1. 光伏行业

全球新增光伏装机规模持续增长，据行业统计数据，2025 年全球新增光伏装机量达 511GW，同比增长 27.2%。中国作为全球最大光伏市场与制造中心，新增装机量 317GW，占全球比重约 61.8%，持续领跑全球市场。行业发展呈现三大特征：一是从规模扩张向质量提升转型，高效组件、智能电站成为市场主流，低效产能逐步出清；二是应用场景持续丰富，分布式光伏（户用、工商业）、BIPV（建筑光伏一体化）、农光互补、渔光互补等多场景融合项目快速落地，

分布式光伏装机占比持续提升，成为行业增长新引擎；三是产业链竞争更趋理性，硅料、硅片等核心环节价格回归合理区间，企业盈利能力逐步修复，优质电站资产、高效 EPC 能力及全流程运维服务成为企业核心竞争力。

从市场结构来看，全球光伏市场需求呈现多元化分布，中国、欧洲、美洲仍是核心需求区域，同时东南亚、中东等新兴市场快速崛起，成为行业增长的新动力。中国光伏产业链优势持续巩固，在硅料、硅片、电池、组件等各环节的全球市场份额均超过 80%，产业集中度持续提升，头部企业凭借技术、规模、供应链优势占据主导地位，中小企业则向细分领域差异化深耕。

2. 储能行业

新型储能进入规模化、市场化快速发展期，政策与市场双轮驱动行业实现跨越式增长。2025 年全球新型储能装机规模突破 120GW，同比增长超 60%，中国新型储能装机量占全球比重超 45%，成为全球储能市场的核心增长极。行业发展已从“装机爆发”转向“质量提升”，共享储能、工商业储能、源网荷储一体化成为主流应用场景，独立储能参与电力现货、辅助服务市场的机制不断完善，储能的系统价值逐步凸显。

从市场数据来看，截至 2025 年 12 月 31 日，储能（885921）指数总市值达 172556.62 亿元，全年成交额保持高位，行业估值水平趋于合理，反映出市场对储能行业长期发展的认可。同时，储能行业竞争逐步加剧，技术实力、项目落地能力、融资成本成为企业核心竞争力，高安全、长时效、低成本的储能产品更受市场青睐，行业逐步向规范化、高质量发展转型。

3. 光伏消费电子与智慧照明

海外家庭光伏、庭院照明、低压景观照明需求保持稳定，2025 年全球光伏消费电子市场规模突破 300 亿美元，同比增长约 15%，其中欧美市场仍是核心需求区域，对产品品质、节能效果、智能化水平及合规认证要求持续提升。行业发展呈现智能化、节能化、一体化升级趋势，智能控制、无线连接、低功耗等技术广泛应用，产品附加值持续提升。市场竞争方面，头部企业凭借完善的供应链体系、稳定的品质控制、成熟的海外渠道及合规认证优势，巩固市场地位，行业集中度逐步提升。ODM/OEM 与自主品牌协同发展成为主流模式，海外合规、交付能力、产品创新成为企业抢占市场的关键要素，同时贸易壁垒、技术标准升级也对行业企业提出了更高要求。

（三）行业政策环境

2025 年，国内外新能源行业政策持续加码，聚焦高质量发展、技术创新、场景落地及合规规范，为行业发展提供了明确的政策指引，具体如下：

1. 国内政策

国家层面：国务院、国家能源局持续出台支持光伏、新型储能、分布式发电、微电网、虚拟电厂的政策，明确 2025 年国内光伏新增装机目标、新型储能规模化发展任务，推动新能源与新型电力系统深度融合。其中，国家能源局印发《分布式光伏发电开发建设管理办法》（国能发新能规〔2025〕7 号），进一步规范分布式光伏发电开发建设管理，明确分布式光伏分类标准、备案管理、上网模式及电网接入要求，鼓励各类投资主体参与分布式光伏开发，优化营商环境，推动分布式光伏高质量发展，为公司光伏电站业务（尤其是分布式光伏）提供了明确的政策支撑。

地方层面：各地密集出台新能源产业支持政策，落实新能源消纳、储能配置、电价疏导、并网调度等实施细则，加大对工商业储能、园区零碳改造、光储充一体化、BIPV 等项目的扶持力度，明确储能配置比例、补贴标准及并网优先政策，降低项目开发成本，加速项目落地，为公司光伏电站 EPC、储能系统集成等业务拓展提供了良好的地方政策环境。技术与合规政策：推动光伏、储能技术创新，加大对高效电池、长时储能、智能控制等核心技术的研发支持；完善行业标准体系，规范产品质量、安全管理及环保要求，强化新能源项目全流程监管，推动行业合规有序发展。

2. 海外政策

欧美市场：欧盟持续推进“绿色新政”，扩大可再生能源装机目标，对光伏、储能产品的低碳认证、能效标准要求进一步提高，同时逐步完善贸易合规体系，规范市场准入；美国出台新能源补贴政策，鼓励本土光伏、储能产业发展，同时对进口产品的合规性、安全性提出更高要求。

新兴市场：东南亚、中东、拉美等地区逐步出台新能源扶持政策，降低光伏、储能项目开发门槛，完善电网基础设施，扩大市场需求，为公司光伏消费电子、光伏电站业务海外拓展提供了新的政策机遇。

（四）行业技术趋势

2025 年，新能源行业技术迭代加速，聚焦高效化、安全化、智能化、一体化方向，核心技术突破持续推动行业高质量发展，具体趋势如下：

1. 光伏行业技术趋势

光伏技术向高效电池、大功率组件、智能跟踪、BIPV 集成方向加速升级，技术迭代推动行业降本增效。晶硅电池领域，N 型电池（TOPCon、HJT）对传统 P 型 PERC 电池的替代速度加快，2025 年 N 型电池量产占比突破 70%，其中 TOPCon 技术凭借与现有 PERC 产线的良好兼容性，占据扩产主流，量产平均效率正向 26%迈进；HJT 与 IBC 类电池凭借更高的效率潜力，在高端市场及特定应用场景加速渗透，并与钙钛矿叠层技术结合，开辟下一代超高效电池赛道。

组件领域，大功率组件（600W+）成为地面电站主流选择，降低系统安装成本；智能组件（集成微型逆变器/优化器）、具备故障诊断能力的智能接线盒与控制器应用逐步广泛，其市场渗透率在 2025 年已接近 15%。同时，BIPV 技术持续完善，与建筑设计、施工的融合度不断提升，成为分布式光伏的重要增长极；光伏电站智能化水平提升，智能跟踪系统、无人机巡检、大数据运维等技术广泛应用，提升电站系统效率与运维安全性。

2. 储能行业技术趋势

储能技术聚焦高安全电芯、液冷系统、构网型 PCS、能量管理系统（EMS）、长时储能技术五大方向，兼顾安全性、高效性与经济性。电芯领域，磷酸铁锂仍是主流技术路线，同时钠离子电池、固态电池逐步进入产业化试点阶段，解决传统锂电池低温性能差、成本高的痛点；液冷系统逐步替代风冷系统，在大型储能电站、工商业储能项目中广泛应用，提升储能系统运行稳定性与使用寿命。

系统集成领域，构网型 PCS 技术突破，提升储能系统对电网的支撑能力，助力储能参与电网调频、调峰等辅助服务；EMS 系统智能化升级，实现储能系统与光伏、电网的协同调度，提升能源利用效率；长时储能技术（如液流电池、压缩空气储能）加速研发落地，解决短时储能无法满足长周期调峰需求的问题，完善储能应用场景。同时，储能系统成本持续优化，度电成本同比下降约 18%，推动储能规模化应用。

3. 光伏消费电子与智慧照明技术趋势

光伏消费电子向智能化控制、无线连接、低功耗、一体化设计升级，产品附加值持续提升。光伏小板效率提升，小型化、轻量化设计成为趋势，适配家庭庭院、户外场景的多样化需求；智能照明技术与光伏技术深度融合，实现远程控制、光感控制、人体感应等功能，提升产品使用体验；低功耗芯片、高效 LED 光源广泛应用，降低产品能耗，延长续航时间。

同时，产品设计向一体化、美观化升级，兼顾实用性与装饰性；海外市场对产品的低碳认证、节能认证要求持续提升，推动企业加大绿色技术研发，提升产品合规性与市场竞争力。

（五）行业竞争格局

2025 年，新能源行业竞争格局持续优化，呈现“龙头集中、中小企业差异化深耕”的特点，不同细分领域竞争重点有所差异：

1. 光伏电站与储能领域

竞争集中于资源获取、融资成本、系统集成、运维服务、合规能力五大核心要素。头部企业凭借资金优势、项目资源优势及全流程服务能力，占据大型地面电站、大型储能项目的主导地位；中小企业则聚焦工商业光伏、分布式储能、区域型电站等细分场景，凭借灵活的服务模式、差异化的解决方案抢占市场份额。同时，行业整合加速，具备投建营一体化能力、技术优势明显的企业逐步脱颖而出，行业集中度持续提升。

2. 光伏消费电子领域

全球市场需求稳定，竞争以品质、交期、成本、海外认证、客户渠道为主。行业集中度逐步提升，头部企业凭借完善的供应链体系、成熟的海外渠道、稳定的品质控制及丰富的合规认证经验，占据全球主要市场份额；中小企业则聚焦细分产品、特定区域市场，通过产品创新、成本控制实现差异化竞争。同时，海外贸易壁垒、技术标准升级进一步加剧行业竞争，具备核心技术、合规能力强的企业更具竞争优势。

3. 整体行业竞争趋势

行业整体呈现“技术驱动、合规引领、规模竞争”的趋势，技术实力、资金实力、合规能力、运营能力成为企业长期胜出的关键。同时，跨界企业持续涌入，进一步加剧行业竞争，推动行业技术迭代与模式创新；光伏与储能的协同融合成为行业发展主流，具备“光储一体化”解决方案能力的企业，竞争优势更加明显。

（六）公司所处行业地位

公司深耕光伏及新能源领域二十余年，是国内较早上市的光伏应用企业，形成光伏消费电子+光伏电站+储能+综合能源服务协同布局，业务覆盖新能源产业链多个核心环节，与行业发展趋势高度契合。

在光伏消费电子领域，公司具备稳定的全球渠道与规模化制造交付能力，产品远销欧美等核心市场，通过完善的合规认证体系、稳定的产品品质，在行业内树立了良好的品牌形象，具备较强的市场竞争力；在光伏电站 EPC/运营领域，公司具备丰富的项目实施与资产管理经验，聚焦分布式光伏、工商业光伏等优势场景，依托政策红利与区域资源，稳步拓展项目规模；在储能领域，公司聚焦工商业储能、共享储能等主流场景，依托技术积累与项目经验，提供安全、高效的储能解决方案，逐步提升市场份额。

报告期内，公司持续聚焦主业、优化资产结构、提升运营效率，紧跟行业政策导向与技术趋势，加大核心技术研发投入，完善业务布局，稳步向专业化、高效益的综合能源服务商转型，进一步巩固行业地位，提升核心竞争力。

三、核心竞争力分析

报告期内，公司深耕新能源领域，聚焦“智慧照明+光伏电力+储能”协同发展战略，依托长期行业积累与持续创新投入，逐步构建起差异化、可持续的核心竞争力，为公司业务拓展与战略转型提供了坚实支撑：

1. 全业务协同布局优势

公司是业内少数同时完整布局光伏消费电子、光伏电力、储能三大核心业务的企业，形成了“终端产品+能源项目+储能服务”的全产业链协同布局，区别于单一业务类型企业，具备独特的综合竞争优势。智慧照明业务为公司提供稳定的现金流支撑，光伏电力业务依托政策红利与项目经验实现稳步增长，储能业务作为战略重点持续突破，三大业务相互赋能、协同发展：产业链协同效应显著，尤其在园区综合能源、户用光储一体化等场景的解决方案中具备不可替代的优势。

2. 技术研发与创新优势

公司始终将技术研发作为核心发展战略，具备丰富行业经验的专业研发团队，聚焦高效光伏、储能系统、智能照明等核心领域的技术迭代与产品创新。截至报告期末，公司累计获得国内外专利 81 项，涵盖光伏应用、智能照明等关键技术领域，形成了完善的技术储备体系。报告期内，公司持续加大研发投入，紧跟行业技术趋势，智能照明控制等核心技术的研发与产业化应用，不断提升产品技术含量与市场竞争力，为公司业务升级与战略转型提供了有力的技术支撑。

3. 全球化市场渠道与合规优势

在海外市场，公司深耕欧美核心市场多年，与北美大型连锁零售商建立了长期稳定的合作关系，形成了成熟的 ODM/OEM 与自主品牌协同发展的销售模式。同时，公司高度重视海外合规管理，已完成欧美市场相关低碳、节能、安全等合规认证，能够快速响应海外市场政策变化与客户需求，有效规避贸易壁垒风险。在国内市场，公司依托各地新能源扶持政策，构建了覆盖多个省份的项目开发与服务网络，为光伏电力、储能业务的落地提供了有力保障。

4. 项目实施与资产管理优势

公司在光伏电力领域具备丰富的项目实施与资产管理经验，拥有光伏电站 EPC、BT、投资运营及运维服务的全流程服务能力，公司已完成多个分布式光伏、农光互补、渔光互补项目的建设运营，积累了成熟的项目管理、成本控制与运维经验。公司严格把控项目开发、建设、运维各环节的合规性与安全性，优化项目管理流程，提升电站资产运营效率与收益水平；在储能领域，公司依托项目实施经验，能够为客户提供从系统设计、集成、安装到运维的一站式储能解决方案，高效推进工商业储能、共享储能等项目落地，形成了较强的项目实施竞争力。

5. 品质管控与规模化交付优势

公司注重产品品质管控，建立了覆盖研发、生产、检测、交付全流程的品质管理体系，严格执行国内外市场相关产品标准，确保产品质量稳定可靠，能够满足海外高端市场及国内项目客户的高品质需求。生产方面，公司在国内及海外合理布局生产基地，实现光伏消费类产品、储能产品及光伏组件的规模化生产，具备较强的产能储备与快速交付能力，能够快速响应市场需求波动，保障客户订单及时交付；同时，公司通过优化生产流程、推进智能制造，持续降低生产成本，提升产品性价比，进一步增强市场竞争力。

报告期内，公司通过持续强化核心竞争力，有效应对行业竞争与市场变化，推动各项业务稳步发展，转型成效逐步显现。未来，公司将继续聚焦核心优势，加大研发投入、优化业务布局、拓展市场渠道，进一步巩固和提升核心竞争力，实现公司高质量发展。

四、主营业务分析

1、概述

报告期内，公司整体经营态势持续改善，实现营业收入 63,078.53 万元，较上年同期增长 28.76%，营收规模稳步提升，业务拓展成效显著。同期，公司实现归属于上市公司股东的净利润为-18,373.56 万元，亏损幅度较上年同期显著收窄。公司始终坚持聚焦核心优势主业，围绕提质增效、降本减费等关键目标统筹推进各项工作，通过优化业务结构、强化内部管理、严控成本费用、提升运营效率等一系列务实举措，持续夯实发展基础，不断改善经营质量。整体来看，公司经营基本面稳步向好，减亏成果有力印证了发展战略的可行性与经营举措的有效性。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

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	10,364,543	225,178,808.07	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	880,691	14,076,014.01	

不同销售模式类别的销售情况

销售模式类别	2025 年		2024 年		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	228,995,016.15	36.30%	309,482,346.74	63.17%	-26.01%

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：

营业收入整体情况

单位：元

	2025 年		2024 年		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	630,785,323.98	100%	489,885,997.93	100%	28.76%
分行业					
光伏照明	239,254,822.08	37.93%	321,958,649.40	65.72%	-25.69%
光伏电站 EPC 及开发服务、运维	179,793,762.59	28.50%	63,195,711.02	12.90%	184.50%
光伏发电	92,846,227.43	14.72%	87,007,614.70	17.76%	6.71%
储能业务	12,164,603.03	1.93%	2,036,099.78	0.42%	497.45%
工业园租赁	26,837,787.96	4.25%	15,687,923.03	3.20%	71.07%
光伏电站 BT 业务	79,888,120.89	12.67%			
分产品					

光伏草坪灯	189,802,591.43	30.09%	262,316,930.08	53.55%	-27.64%
LED 照明	49,452,230.65	7.84%	59,641,719.32	12.17%	-17.08%
光伏电站 EPC 及开发服务、运维	179,793,762.59	28.50%	63,195,711.02	12.90%	184.50%
光伏发电	92,846,227.43	14.72%	87,007,614.70	17.76%	6.71%
储能业务	12,164,603.03	1.93%	2,036,099.78	0.42%	497.45%
工业园租赁	26,837,787.96	4.25%	15,687,923.03	3.20%	71.07%
光伏电站 BT 业务	79,888,120.89	12.67%			
分地区					
境外（含香港）	252,113,114.83	39.97%	305,416,024.71	62.34%	-17.45%
境内	378,672,209.15	60.03%	184,469,973.22	37.66%	105.28%

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

光伏电站的相关情况

公司名称	所在地	规模 (MW)	2025 年年度发电量 (万度)	2025 年年度收入 (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	3,534.28	923.25
沾化正大光伏发电有限公司	山东省滨州市	30.00	3,020.52	882.41
正镶白旗国电光伏发电有限公司	内蒙古正镶白旗明安图镇	20.00	2,994.17	534.69
淮南振能光伏发电有限公司	安徽省淮南市	18.25	1,817.21	939.56
河南珈安新能源科技有限公司	河南省焦作市	10.92	1,038.86	477.56
镇江燕开新能源有限公司	江苏省镇江市	10.87	1,103.64	448.33
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古族自治县	10.00	1,243.18	267.71
墨竹工卡振发电力发展有限公司	西藏墨竹工卡县	10.00	500.38	445.46
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	754.64	320.52
常德市珈能新能源科技有限公司	湖南省常德市	7.51	886.30	352.98
长沙市沃晖新能源有限公司	湖南省长沙市	6.97	465.73	169.11
公司 5 兆瓦以下的电站合计统计		88.12	8,134.97	3,523.06

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品、地区、销售模式的情况

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
分行业						
光伏照明	239,254,822.08	185,954,638.49	22.28%	-25.69%	-26.65%	1.02%
光伏电站 EPC 及开发服务和运维	179,793,762.59	164,547,251.11	8.48%	184.50%	230.46%	-12.73%

光伏发电	92,846,227.43	62,957,361.96	32.19%	6.71%	8.82%	-1.32%
光伏电站 BT 业务	79,888,120.89	66,830,778.37	16.34%			
分产品						
光伏草坪灯	189,802,591.43	148,063,064.93	21.99%	-27.58%	-25.07%	-2.61%
光伏电站 EPC 及开发服务	179,793,762.59	164,547,251.11	8.48%	184.50%	230.46%	-12.73%
光伏发电	92,846,227.43	62,957,361.96	32.19%	6.71%	8.82%	-1.32%
光伏电站 BT 业务	79,888,120.89	66,830,778.37	16.34%			
分地区						
境外（含香港）	252,113,114.83	205,721,081.44	18.40%	-17.45%	-14.86%	-2.49%
境内	378,672,209.15	287,958,020.99	23.96%	105.28%	131.11%	-8.50%
分销售模式						

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 年按报告期末口径调整后的主营业务数据

适用 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类	项目	单位	2025 年	2024 年	同比增减
光伏照明(含光伏草坪灯、LED 照明、其他 LED 产品)	销售量	PCS	11,245,233	18,221,861	-38.29%
	生产量	PCS	10,572,445	17,237,818	-38.67%
	库存量	PCS	1,125,478	1,798,267	-37.41%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

因关税政策及市场因素影响，光伏照明产销量和销售收入均下降。

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：

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	2025 年	2024 年	同比增减
光伏草坪灯	销售量	pcs	9,682,105	15,119,941	-35.96%
	销售收入	元	189,802,591.43	262,072,077.61	-27.58%
	销售毛利率	%	21.99	24.60	-2.61%

占公司营业收入 10% 以上的产品的产销情况

产品名称	产能	产量	产能利用率	在建产能
光伏草坪灯	15,000,000	9,220,145	61%	

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

(5) 营业成本构成

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2025 年		2024 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
光伏照明	直接材料	157,957,642.49	84.95%	228,122,459.60	89.98%	-30.76%
光伏照明	直接人工	8,834,985.32	4.75%	6,660,682.57	2.63%	32.64%
光伏照明	制造费用	19,162,010.67	10.30%	18,737,295.87	7.39%	2.27%
光伏电站 EPC 及开发服务	直接材料	83,440,191.17	52.72%	26,950,296.10	62.51%	209.61%
光伏电站 EPC 及开发服务	工程承包成本	74,842,514.66	47.28%	16,160,744.39	37.49%	363.11%
光伏电站运维	运维费用	6,264,545.28	100.00%	6,681,711.28	100.00%	-6.24%
光伏发电	发电成本	57,721,117.53	91.68%	50,711,966.57	87.65%	13.82%
光伏发电	运维费用	5,236,244.43	8.32%	7,143,597.01	12.35%	-26.70%
储能业务	折旧及运维等	7,065,043.23	100.00%	1,363,993.72	100.00%	417.97%
工业园租赁	房屋折旧	6,324,029.28	100.00%	3,689,017.08	100.00%	71.43%
光伏电站 BT 业务	直接材料	46,448,747.69	69.50%			
光伏电站 BT 业务	直接人工	13,613,231.44	20.37%			
光伏电站 BT 业务	制造费用	6,768,799.24	10.13%			

说明：无。

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

详见第八节 财务报告、九、合并范围的变更。

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	354,278,328.50
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	56.17%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.00%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	客户一	111,195,239.11	17.63%
2	客户二	79,628,207.48	12.62%
3	客户三	76,123,413.32	12.07%

4	客户四	58,778,695.98	9.32%
5	客户五	28,552,772.61	4.53%
合计	--	354,278,328.50	56.17%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	158,542,035.95
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	36.27%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	0.00%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	供应商一	48,115,419.45	10.56%
2	供应商二	45,998,765.34	10.10%
3	供应商三	24,276,179.47	6.79%
4	供应商四	20,487,954.89	4.50%
5	供应商五	19,663,716.80	4.32%
合计	--	158,542,035.95	36.27%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

报告期内公司贸易业务收入占营业收入比例超过 10%

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2025 年	2024 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	95,851,308.00	104,920,648.62	-8.64%	主要是人工支出减少。
管理费用	108,546,587.45	112,935,070.69	-3.89%	主要是房租及物业费用减少。
财务费用	47,556,265.57	32,873,736.07	44.66%	主要是利息费用增加。
研发费用	11,783,531.63	20,209,158.26	-41.69%	主要是人工支出减少。

4、研发投入

适用 不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
基于 RF 通信技术的可单独可分组控制的灯具联动系统研发	基于 RF 通信技术的可单独可分组控制的灯具联动系统，通过 RF 通信技术将感应灯、草坪灯、低压灯等不同类型的灯具连接在一个系统中，使其实现联动，如人来后统一输出高亮，人离开监测区后输出低亮，最大限度地实现节能目的。	项目研发完成，小批量生产试制成功。	预期新产品会增加，形成销售收入。	提高公司产品市场竞争力。
基于单线归零码通信协议的灯串项目研发	基于单线归零码通信协议的灯串，实现了普通灯串无法实现的动态变化效果。	项目研发完成，小批量生产试制成功。	预期新产品会增加，形成销售收入。	提高公司产品市场竞争力。
磁吸充电及电容式触	应用了磁吸充电及电容式触摸技术后，	项目研发完成，	预期新产品会	提高公司产品

摸太阳能手提灯研发	产品外观更时尚，防水效果更好，触摸开关取代机械开关后由于没有了机械磨损，开关寿命更长，产品更可靠。	小批量生产试制成功。	增加，形成销售收入。	市场竞争力。
基于互补 PWM 技术的调光调色射灯项目研发	采用互补的脉冲宽度调制后，能够锁定双路 PWM 总占空比，以确保颜色不会偏移，使产品可以实现灯光颜色不变条件下进行亮度的调整，或者在保持亮度不变的条件下改变灯光的颜色。	项目研发完成，小批量生产试制成功。	预期新产品会增加，形成销售收入。	提高公司产品市场竞争力。
色温可调的 WRGB 太阳能射灯项目研发	基于 PWM 技术，既实现 RGB 彩光变色，同时也能通过双路高低色温 LED 实现色温的混合，最终实现色温可调。	项目研发完成，小批量生产试制成功。	预期新产品会增加，形成销售收入。	提高公司产品市场竞争力。

公司研发人员情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发人员数量（人）	30	57	-47.37%
研发人员数量占比	5.62%	6.57%	-0.95%
研发人员学历			
本科	20	24	-16.67%
硕士	1	2	-50.00%
大专学历	7	22	-68.18%
大专以下	2	9	-77.78%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	4	14	-71.43%
30~40 岁	13	21	-38.10%
40 岁（含）-50 岁	12	20	-40.00%
50 岁及以上	1	2	-50.00%

近三年公司研发投入金额及占营业收入的比例

	2025 年	2024 年	2023 年
研发投入金额（元）	11,783,531.63	20,209,158.26	17,695,754.60
研发投入占营业收入比例	1.87%	4.13%	2.07%
研发支出资本化的金额（元）	0.00	0.00	0.00
资本化研发支出占研发投入的比例	0.00%	0.00%	0.00%
资本化研发支出占当期净利润的比重	0.00%	0.00%	0.00%

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2025 年	2024 年	同比增减
经营活动现金流入小计	761,609,352.06	773,706,511.31	-1.56%
经营活动现金流出小计	769,203,308.99	983,211,337.34	-21.77%
经营活动产生的现金流量净额	-7,593,956.93	-209,504,826.03	96.38%

投资活动现金流入小计	66,462,404.52	339,345,853.69	-80.41%
投资活动现金流出小计	183,069,890.77	70,801,798.63	158.57%
投资活动产生的现金流量净额	-116,607,486.25	268,544,055.06	-143.42%
筹资活动现金流入小计	384,300,000.00	511,739,132.75	-24.90%
筹资活动现金流出小计	533,636,431.73	241,823,144.30	120.67%
筹资活动产生的现金流量净额	-149,336,431.73	269,915,988.45	-155.33%
现金及现金等价物净增加额	-275,453,946.85	330,217,774.60	-183.42%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

- (1) 报告期内经营活动现金流出同比减少，主要是报告期购买商品、接受劳务支付的现金减少。
- (2) 报告期内投资活动现金流入同比减少，主要是上期收到出售联营公司股权款及分红款。
- (3) 报告期内投资活动现金流出同比增加，主要是报告期建设电站付款较多。
- (4) 报告期内筹资活动现金流出同比增加，主要是报告期归还借款较多。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异，主要是本年计提了资产减值准备及应收款项坏账准备。

五、非主营业务情况

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	5,832,226.77	-2.80%	权益法核算的长期股权投资收益及股权出售收益。	否
公允价值变动损益	-	-	-	-
资产减值	-64,654,583.43	31.02%	计提存货光伏电站减值。	否
营业外收入	9,509,185.59	-4.56%	主要是收购子公司产生收益。	否
营业外支出	2,776,288.84	-1.33%	主要是退租违约金。	否

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2025 年末		2025 年初		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	240,762,850.72	8.22%	506,034,640.66	17.70%	-9.48%	主要是报告期电站建设及归还借款增加。
应收账款	228,454,536.10	7.80%	473,098,883.79	16.55%	-8.75%	主要是报告期收购电站所致。
合同资产	79,051,002.10	2.70%	8,785,459.34	0.31%	2.39%	随 EPC 开发服务收入增加而增加。
存货	161,045,724.13	5.50%	181,190,404.57	6.34%	-0.84%	无重大变动。

投资性房地产	255,035,131.39	8.71%	261,867,624.33	9.16%	-0.45%	无重大变动。
长期股权投资	247,510,032.12	8.45%	236,407,379.04	8.27%	0.18%	无重大变动。
固定资产	1,332,891,745.23	45.53%	793,209,270.39	27.75%	17.78%	主要是报告期收购电站所致。
在建工程	25,167,956.94	0.86%	20,088,507.12	0.70%	0.16%	无重大变动。
使用权资产	77,042,086.37	2.63%	64,933,415.75	2.27%	0.36%	无重大变动。
短期借款	161,170,048.33	5.50%	108,089,145.22	3.78%	1.72%	报告期新增部分银行借款。
合同负债	7,123,612.55	0.24%	1,352,882.34	0.05%	0.19%	无重大变动。
长期借款	295,524,500.00	10.09%	158,902,500.00	5.56%	4.53%	报告期新增部分银行借款。
租赁负债	57,403,531.31	1.96%	49,031,073.81	1.72%	0.24%	无重大变动。
一年内到期的非流动负债	113,043,299.84	3.86%	352,683,165.37	12.34%	-8.48%	主要是重分类后减少。
长期应付款	577,358,517.76	19.72%	285,624,780.07	9.99%	9.73%	主要是报告期收购电站所致。

境外资产占比较高

适用 不适用

2、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	0.00				4,042,295.53			4,042,295.53
上述合计	0.00				4,042,295.53			4,042,295.53
金融负债	0.00				0.00			0.00

其他变动的内容

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

详见第八节 财务报告 七、合并财务报表项目注释 31、所有权或使用权受到限制的资产。

七、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
0.00	0.00	0.00%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
蔚县陆枫新能源科技有限公司	光伏电站	收购	1.00	100.00%	自有资金	张家口陆枫新能源科技有限公司	长期	光伏电站	取得控制权	0.00	0.00	否	2025年12月16日	巨潮资讯网（公告编号：2025-052）
合计	--	--	1.00	--	--	--	--	--	--	0.00	0.00	--	--	--

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、金融资产投资

（1）证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

（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。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

九、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
深圳珈伟绿能建设有限公司	子公司	光伏电站	50,505,050.51	561,426,870.00	84,258,115.99	331,301,036.45	22,004,485.95	23,371,850.08
Lion&Dolphin A/s	子公司	光伏照明	2,624,545.00 丹麦克朗	42,772,633.26	44,996,168.43	57,843,711.38	34,580,680.42	34,580,680.42
江苏华源新能源科技有限公司	子公司	光伏电站	30,000,000.00	250,467,535.74	200,601,203.87	9,258,508.46	20,977,121.68	20,413,814.29
云浮珈益电力科技有限公司	子公司	光伏电站	5,000,000.00	9,295,352.92	41,184,491.81	0.00	40,531,159.29	40,531,159.29

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
广西珈祥新能源有限公司	新设	对光伏照明生产经营和业绩有影响
深圳珈晖科技有限公司	新设	对光伏照明生产经营和业绩有影响
广宁珈睦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
成都珈冉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
成都珈亨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
百色珈创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
广东穗开珈伟新能源有限公司	新设	对光伏电站生产经营和业绩有影响
四川珈元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
四川珈昌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
四川珈肃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
四川珈临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
四川珈仕丰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
四川珈澈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
四川珈竹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
四川珈莱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
深圳市珈纪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
昆明珈建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
昆明珈良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
昆明珈兆光电科技有限公司	新设	对光伏电站生产经营和业绩有影响
上海珈瓦能源科技合伙企业（有限合伙）	新设	对光伏电站生产经营和业绩有影响
珈伟低碳科技(香港)有限公司	新设	对光伏电站生产经营和业绩有影响
EcoVolt USA Inc.	新设	对光伏电站生产经营和业绩有影响
EV Alpha Project Inc.	新设	对光伏电站生产经营和业绩有影响
EV Ash Creek Project Inc.	新设	对光伏电站生产经营和业绩有影响
EV Bravo Project Inc.	新设	对光伏电站生产经营和业绩有影响
EV Charlie Project Inc.	新设	对光伏电站生产经营和业绩有影响
EV Delta Project Inc.	新设	对光伏电站生产经营和业绩有影响
EV Echo Project Inc.	新设	对光伏电站生产经营和业绩有影响
EV Foxtrot Project Inc.	新设	对光伏电站生产经营和业绩有影响
EV Golf Project Inc.	新设	对光伏电站生产经营和业绩有影响
EV Hotel Project Inc.	新设	对光伏电站生产经营和业绩有影响

EV India Project Inc.	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	收购	对光伏电站生产经营和业绩有影响
蔚县陆枫新能源科技有限公司	收购	对光伏电站生产经营和业绩有影响
韶关市定榕新能源科技有限公司	出售	对光伏 BT 业务和业绩有影响
广东穗开珈伟新能源有限公司	出售	对光伏 EPC 生产经营和业绩有影响
中山品上照明有限公司	出售	对光伏照明生产经营和业绩有影响
广宁县珈淳新能源科技有限公司	出售	无重大影响
阜阳珈瑞新能源科技有限公司	注销	无重大影响
阳江鑫图新能源有限公司	注销	无重大影响
阳江市阳东鑫江新能源有限公司	注销	无重大影响
英山县千里新能源科技开发有限责任公司	注销	无重大影响
广西珈奥新能源科技有限公司	注销	无重大影响
深圳珈景新能源科技有限公司	注销	无重大影响
长沙珈意新能源科技有限公司	注销	无重大影响
廉江市珈沃新能源科技有限公司	注销	无重大影响
茂名市珈皓新能源有限公司	注销	无重大影响
阳春珈洋新能源科技有限公司	注销	无重大影响
阳春市珈合新能源科技有限公司	注销	无重大影响
贵港市覃塘区珈宁新能源科技有限公司	注销	无重大影响
湖北省梦阳新能源开发有限公司	注销	无重大影响
贵港市珈梦新能源科技有限公司	注销	无重大影响
云南珈航新能源有限公司	注销	无重大影响
茂名市珈锦农业科技有限公司	注销	无重大影响

十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十一、公司未来发展的展望

（一）未来发展战略

公司将深化“智慧照明+光伏电力+储能”协同发展的核心战略，打造专业化、高效益的综合能源服务商转型，立足现有核心优势，聚焦新能源高质量发展主线，紧扣行业政策导向与技术趋势，优化业务结构、强化技术创新、拓展市场空间，实现公司经营业绩持续改善、核心竞争力稳步提升。

1. 业务结构优化战略：聚焦高毛利、高增长业务，持续提升光伏电力、储能业务占比，巩固智慧照明业务基本盘。光伏电力业务重点向虚拟电网、源网荷储一体化等场景倾斜，聚焦优质项目资源，提升项目盈利水平；储能业务作为战略增长点，重点拓展工商业储能、共享储能、独立储能及光储充一体化等应用场景，依托前期项目经验，复制推广成熟解决方案，打造储能业务核心竞争力；智慧照明业务持续优化产品结构，向智能化、低碳化升级，拓展新兴海外市场，缓解欧美市场关税及波动影响。

2. 技术创新驱动战略：持续加大研发投入，完善技术储备体系。推进高安全储能系统、智能照明控制等技术的产业化应用，加强与科研机构、行业龙头的技术合作，提升产品技术含量与市场竞争力；同时优化研发团队建设，引进高端技术人才，完善研发激励机制，激发研发创新活力，以技术创新支撑业务升级与战略转型。

3. 市场拓展战略：国内市场聚焦核心区域，深化与地方政府、园区企业的合作，重点推进虚拟电厂、储能项目落地，扩大风、光项目储备规模；坚定“出海战略”，复制国内开发大型地面光伏电站的经验和技术，大力开发海外风、光市场。

4. 合规与精细化运营战略：严格遵循国内外新能源行业监管政策、环保标准及贸易规则，强化合规管理，防范合规风险；优化公司治理结构，完善内部控制体系，提升运营效率与成本管控能力，降低资产减值、坏账等风险；加强存量资产运营管理，盘活闲置资产，提升资产使用效率，改善公司现金流状况，推动公司高质量、可持续发展。

（二）2026 年经营计划

1、深化项目制改革，强化资源整合与项目转化

在国内新能源电力市场竞争日趋激烈且机遇并存的背景下，项目储备量与转化率已成为决定企业核心竞争力的关键。2025 年，公司在重点业务部门率先开展深度业务模式与人力资源改革，双轮驱动提升项目运营效能，相关改革已取得阶段性成果，资源整合机制初步成型，重点项目攻坚成效显著，成功启动一批重点项目，项目储备量与转化率较上年实现稳步提升。2026 年，公司将在 2025 年改革成果的基础上，持续深化项目制改革，推动改革从“试点突破”向“全面落地”转变。一方面，优化完善三方资源整合机制，进一步打通社会、内部、员工个人资源的协同壁垒，建立资源分级管理与高效调配体系，重点联动产业链上下游资源，结合 2026 年新能源行业高质量发展趋势，聚焦储能、光伏等核心领域，推动项目储备向“优质化、规模化”升级，实现项目周转效率再提升。另一方面，升级专项攻坚小组运作模式，引入市场化激励机制，聚焦储能项目技术优化、光伏项目成本管控等核心难点，联动行业顶尖专家与内部核心人才，推动技术成果快速转化。同时，完善项目全生命周期管理体系，从项目储备、论证、实施到复盘形成闭环管理，结合公司财务状况优化项目投资结构，严控项目风险，确保 2026 年优质项目储备量稳步增加。

2、聚焦电力交易人才建设，积极布局新能源电力市场交易

随着国内新能源电力市场化交易进程加速，市场格局正发生深刻变革，电力交易能力已逐步取代传统电力资产硬件条件，成为企业核心竞争力的核心要素。公司依托十余年光伏电力开发领域的深厚积累，精准洞察市场趋势，快速响应行业变化。2025 年，公司已完成首批电力交易复合型人才培养，与行业领先交易平台软件开发公司建立深度战略合作，交易策略优化成效初显，成功实现部分电力资源的高效价值变现。2026 年，公司将持续强化电力交易能力建设，打造专业化、精细化交易体系。人才建设方面，在现有人才队伍基础上，扩大高端交易人才引进规模，完善“内部培养+外部引进+实战历练”的培养体系，重点培养熟悉储能交易、跨境电力交易的专项人才，打造一支兼具专业能力与市场敏感度的核心交易团队。技术支撑方面，深化与交易平台合作，借助数字化技术搭建自主交易监测与分析系统，精准捕捉市场动态，优化交易策略，应对市场波动，降低交易成本。同时，积极拓展交易场景，探索储能与电力交易结合的新模式，参与跨区域电力交易，依托现有电力资产优势，提升电力资源价值变现效率，进一步巩固公司在新能源电力交易领域的话语权。

3、稳健推进电力业务国际化，拓展海外市场新蓝海

公司在国内新能源电力开发领域深耕十余年，在项目开发、运营管理、资产转让等方面积累了丰富实战经验，构建了成熟完善的一体化业务体系。当前国内新能源电力市场日趋成熟，项目竞争愈发激烈，而海外市场凭借巨大的发展潜力和多元化需求，成为公司未来发展的重要战略方向。2025 年，公司海外业务稳步推进，完成了重点海外市场的初步调研与布局，积累了海外项目运作的初步经验，同时根据整体战略布局，启动全资子公司 Vidis GmbH 的关停工作，优化海外业务结构。2026 年，公司将坚持“合理利润、风险严控”的经营原则，立足行业高质量“出海”趋势，优化海外业务布局，推动电力业务国际化稳健升级。一是聚焦共建“一带一路”国家及新兴市场，开展深度市场调研，重点布局风光电储一体化项目，结合当地政策环境与市场需求，筛选具备高投资回报率的优质项目，避免贸易壁垒与地缘政治风险集中区域。二是完善海外项目运营管理体系，组建专业化海外运营团队，严格遵循国际标准与当地法规，充分发挥公司在项目管理、技术研发等方面的优势，保障海外项目顺利推进。三是升级海外风险防控体系，建立多维度风险预警机制，实时监控地缘政治、贸易政策、汇率波动等风险因素，结合国际市场变化及时调整应对策略。同时，积极把握海外市场机会，有序推进风光电储业务拓展，逐步构建“国内稳固、海外突破”的双轮驱动产业格局。

4、依托海外平台优势，拓展产品品类版图

2026 年，公司将依托越南制造基地的平台优势，结合 2026 年光伏产品出口退税政策调整等行业变化，进一步拓展产品品类、提升产品竞争力。一是优化现有光伏草坪灯系列产品，提升产品节能性与智能化水平，适配国际市场多元化需求。二是重点拓展光伏组件、小型储能设备等相关产品品类，依托基地的生产与技术优势，实现新品快速量产，丰富产品线矩阵。三是深化本地化生产与运营，进一步优化供应链布局，降低生产成本，应对国际贸易关税壁垒变化，提升产品在国际市场的性价比。同时，加强海外市场渠道建设，拓展新兴市场客户，结合欧洲等市场需求调整产品策略，弥补子公司关停后的市场空白，进一步提升公司获客能力与市场份额，推动产品出口业务稳步增长。

5、强化财务管控与技术创新，赋能高质量发展

财务管控方面，优化资产结构，严控负债规模，聚焦核心业务投入，提高资金使用效率；加强成本管控，降低运营成本，着力改善盈利状况，推动净利润实现正向提升，为业务拓展提供坚实的资金支撑。技术创新方面，聚焦储能、光伏等核心领域，加大研发投入，跟踪行业前沿技术，推动技术成果转化；结合行业政策导向，深化布局虚拟电厂、源网

荷储等相关业务，拓展盈利增长点，助力公司实现高质量发展。同时，积极参与行业盛会，加强行业交流与合作，把握行业发展机遇，提升公司行业影响力。

三、公司未来可能面对的风险

公司在发展过程中，面临行业竞争、政策波动、市场变化等多方面的风险挑战。

1. 行业竞争风险

光伏行业产能过剩问题逐渐显现，产品价格持续下行，压缩企业利润空间；储能行业跨界企业持续涌入，同质化竞争加剧；光伏消费电子领域受海外头部企业挤压，市场竞争压力较大。若公司不能持续提升技术实力、优化产品结构、拓展市场渠道，可能面临市场份额下降、盈利能力下滑的风险。同时，公司储能业务、光伏电力业务若不能快速提升项目落地能力与盈利水平，也将错失行业发展机会。

2. 政策波动风险

新能源行业受国家及地方政策影响较大，国内“双碳”目标推进过程中，光伏、储能相关支持政策（补贴、并网、消纳等）可能出现调整，补贴退坡、监管政策收紧等情况可能对公司光伏电站开发、储能项目落地产生不利影响；海外市场贸易政策、技术标准、低碳认证等持续变化，欧美市场关税政策波动、新兴市场政策不确定性，可能影响公司海外业务拓展，增加经营成本与风险。

3. 业务拓展风险

将国内投资、开发大型地面电站的技术和经验推向海外，是公司业务发展战略的重要布局，但海外地缘政治、贸易环境、市场政策、汇率波动、人工制度等都可能与国内有较大差异，不排除制约项目开发进度的风险。

4. 资产与财务风险

截至本报告期末，公司资产负债率为 53.31%，若未来融资环境收紧，可能面临融资成本上升、资金周转困难的风险；同时，公司存在资产减值、坏账等风险，若未来资产质量进一步恶化，可能影响公司盈利能力与财务状况。此外，公司海外业务占比较高，汇率波动可能导致汇兑损失，对公司业绩产生不利影响。

针对上述风险，公司将持续加强风险防控能力建设，密切关注行业动态与政策变化，优化业务布局、强化技术创新、拓展市场渠道、完善内部控制，积极采取有效措施应对各类风险挑战，保障公司经营稳健与战略转型顺利推进，切实维护投资者合法权益。

十二、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
2025 年 05 月 08 日	中证路演中心	网络平台线上交流	其他	参与珈伟新能源 2024 年度网上业绩说明会的投资者	2024 年度业绩说明会	详见巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn/) 投资者关系活动记录表（编号：2025-001）

十三、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

是 否

公司是否披露了估值提升计划。

是 否

十四、“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、环境和社会

一、公司治理的基本状况

报告期内，公司严格遵照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《深圳证券交易所创业板股票上市规则》《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、法规及规范性文件要求，结合公司经营管理实际需求，进一步规范公司运作流程，持续提升公司治理水平。公司董事、高级管理人员及核心业务人员加强对相关法律、法规及规范性文件的学习，明确履职基本行为准则与职业道德要求，切实维护公司及全体股东的合法权益。

1、关于控股股东与实际控制人

报告期内，公司控股股东、实际控制人严格规范自身行为，依法行使股东权利、履行股东义务，未超越公司股东大会直接或间接干预公司决策及经营活动。公司拥有独立的业务体系及自主经营能力，董事会及内部机构均能独立规范运作，并有效履行相应职责。

2、关于股东与股东会

公司严格按照《公司法》《公司章程》《股东大会议事规则》等相关规定，规范股东大会的召集、召开及表决程序。报告期内，公司共召开 4 次股东会，就定期报告、聘任会计师事务所、相关交易等议题依法作出决议。股东会的召集、召开程序，出席人员资格及表决程序均符合相关法律、法规及《公司章程》《股东大会议事规则》的规定；公司采用现场投票与网络投票相结合的方式，为股东参与决策提供便利，充分保障全体股东尤其是中小投资者的合法权益，确保其平等行使股东权利。

3、关于董事和董事会

公司严格依据《公司法》《公司章程》《董事会议事规则》等相关文件要求选举董事，董事会由 7 名董事组成，其中独立董事 3 名，占全体董事的三分之一，符合相关监管要求。报告期内，公司共召开 7 次董事会会议，涉及定期报告、相关交易、为子公司提供担保等议题，董事会的召集、召开程序，出席人员及表决程序均符合相关法律、法规及公司制度规定。此外，报告期内，公司董事会下设的审计、提名、薪酬与考核、战略四个专门委员会正常履行职责，为董事会科学决策提供了专业意见支撑。

4、关于绩效评价和激励约束机制

公司持续致力于构建并完善高级管理人员绩效考评体系及薪酬机制，确保考评与薪酬分配的公正性、透明度。对于董事及高级管理人员的任免，公司严格遵守相关法律、法规要求，遵循公开、透明的原则，保障任免程序的合法合规。

5、关于利益相关者

公司始终秉持尊重、诚信的核心原则，切实维护各方利益相关者的合法权益，在社会、股东、供应商、客户及员工等各方之间寻求利益的公平与和谐平衡。公司严格维护员工合法权益，积极履行社会责任，推进环境保护相关工作，共同推动公司持续、稳健发展。

6、信息披露与投资者关系

报告期内，公司严格履行信息披露义务，按照真实、准确、完整、及时、简明清晰、通俗易懂的要求，披露公司经营管理情况及对公司产生重大影响的相关事项，积极维护公司与投资者的良好关系。公司指定信息披露媒体及巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）作为公司信息披露的指定渠道，通过电话、电子邮箱、投资者关系互动平台等多种形式及时回复投资者问询，加强与投资者的信息沟通，促进良性互动，切实提升公司运营透明度。

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定是否存在重大差异

□是 否

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面的独立情况

公司自设立以来，严格依据《公司法》《证券法》等法律法规及《公司章程》规范运作，在业务、人员、资产、机构、财务等方面与控股股东相互独立、严格分离，具备完整独立的业务体系与自主经营能力。

1. 业务独立：公司业务结构完整，具备独立的经营决策与执行能力，自主开展生产经营活动，不存在依赖股东及其他关联方开展经营的情形。

2. 人员独立：公司建立独立的劳动、人事及薪酬管理制度，设立独立的人事管理部门，拥有完整的经营管理团队。公司高级管理人员、中级管理人员均未在股东单位兼职，薪酬均在本公司领取；股东单位推荐的董事均严格按照法定程序选举产生。

3. 资产独立：公司资产权属清晰、独立完整，拥有独立的生产系统、辅助生产系统及配套设施，合法持有与生产经营相关的土地、厂房、设备、商标、专利及非专利技术资产，并享有完全的控制权与支配权，不存在控股股东占用公司资产的情况。

4. 机构独立：公司已建立健全股东大会、董事会等法人治理结构及配套议事规则，设立独立的内部经营管理机构，独立行使经营管理职权，与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业不存在机构混同、职能交叉的情形。

5. 财务独立：公司设立独立的财务部门，配备专职财务人员，财务总监由董事会聘任，财务人员均由公司自主聘用。公司建立独立的会计核算体系与财务管理制度，独立进行财务决策，单独开立银行账户，依法独立履行纳税申报及缴纳义务，不存在与控股股东、实际控制人及其他关联方共用账户、混合纳税的情形。

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、公司具有表决权差异安排

适用 不适用

五、红筹架构公司治理情况

适用 不适用

六、董事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	其他增减变动（股）	期末持股数（股）	股份增减变动的原因
郭砚君	男	40	董事长	现任	2022年06月24日	2028年07月02日	0	0	0	0	0	-
李雳 (LI LI)	男	49	副董事长	现任	2010年11月10日	2028年07月02日	1,500,000	0	0	0	1,500,000	-

					日	日						
					2010年11月10日	2028年07月02日						
			总裁	现任	2010年11月10日	2028年07月02日						
孟宇亮	男	39	董事	现任	2022年06月24日	2028年07月02日	0	0	0	0	0	-
罗彬	男	45	董事	现任	2024年07月22日	2028年07月02日	0	0	0	0	0	-
黄惠红	女	53	独立董事	现任	2021年01月15日	2027年01月14日	0	0	0	0	0	-
陈曙光	男	60	独立董事	现任	2022年06月24日	2028年07月02日	0	0	0	0	0	-
扶桑	女	49	独立董事	现任	2022年06月24日	2028年07月02日	0	0	0	0	0	-
宋天玺	男	41	副总裁	现任	2022年03月30日	2028年07月02日	200,000	0	0	0	200,000	-
			董事会秘书	现任	2022年03月30日	2028年07月02日						
刘俊显	男	60	副总裁	现任	2010年11月10日	2028年07月02日	0	0	0	0	0	-
刘锡金	男	48	副总裁	现任	2023年07月11日	2028年07月02日	0	0	0	0	0	-
			财务总监	现任	2023年07月11日	2028年07月02日						
合计	--	--	--	--	--	--	1,700,000	0	0	0	1,700,000	--

报告期是否存在任期内董事和高级管理人员离任的情况

是 否

公司董事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

2、任职情况

公司现任董事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

1、郭砚君先生：中国国籍，无境外永久居留权，硕士研究生学历，现任公司控股股东阜阳泉赋企业管理有限责任公司执行董事、安徽泉能能源建设有限责任公司董事长兼总经理、阜阳市颍泉工业投资发展有限公司董事长兼总经理等；现任珈伟新能董事长。

2、李雳先生：加拿大国籍，硕士研究生学历，现任腾名有限公司董事、思道商务管理（深圳）有限公司总经理等；现任珈伟新能副董事长、总裁。

3、孟宇亮先生：中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，现任阜阳泉赋总经理及上海潮赋环保科技有限公司执行董事；深圳市和科达精密清洗设备股份有限公司董事长、董事兼总裁；奇盛控股有限公司董事；现任珈伟新能董事。

4、罗彬先生：中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，高级会计师。2015年3月至今，历任振发能源集团有限公司、江苏振发控股集团有限公司财务经理、财务副总监等职；现任江苏振发控股集团有限公司财务总监、监事；现任珈伟新能董事。

5、黄惠红女士：中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，注册会计师、资产评估师；自2005年9月至2020年6月历任深圳市中锋资产评估有限公司、深圳市永明会计师事务所有限责任公司任合伙人、资产评估师、注册会计师，自2020年7月至今于深圳永信瑞和会计师事务所（特殊普通合伙）担任合伙人等；现任珈伟新能独立董事。

6、陈曙光先生：中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，教授；自1985年入职阜阳师范大学以来历任助教、讲师、副教授、教授，于2025年1月份退休。现任珈伟新能独立董事。

7、扶桑女士：中国国籍，无境外永久居留权。研究生学历，2000年入职阜阳师范大学，现任阜阳师范大学教授，硕士生导师。现任珈伟新能独立董事。

8、宋天玺先生：中国国籍，无境外永久居留权，中南财经政法大学会计学硕士。曾任职于平安银行、东兴证券、兴业证券，参与多家公司IPO及并购重组，曾担任劲拓股份董事会秘书、康普盾董事会秘书。现任珈伟新能副总裁、董事会秘书。

9、刘俊显先生：中国国籍，无境外永久居留权。曾任职于索尼、英国佰尔盟线业集团、山能科技（深圳）有限公司等公司，现任珈伟新能副总裁。

10、刘锡金先生：中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，高级会计师。自1998年8月加入金种子集团，先后在金种子集团分、子公司任职，2016年3月任安徽金种子酒业股份有限公司财务经理、财务总监等职务。现任珈伟新能副总裁、财务总监。

控股股东、实际控制人同时担任上市公司董事长和总经理的情况

适用 不适用

在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
郭砚君	阜阳泉赋企业管理有限责任公司	执行董事	2021年06月23日		否
郭砚君	阜阳市颍泉工业投资发展有限公司	董事长兼总经理	2018年09月12日		否
郭砚君	安徽泉能能源建设有限责任公司	董事长兼总经理	2021年05月26日		否
李雳 (LI LI)	腾名有限公司	董事	2016年09月28日		否
孟宇亮	阜阳泉赋企业管理有限责任公司	总经理	2021年06月23日		否
孟宇亮	奇盛控股有限公司	董事	2022年11月10日		否
孟宇亮	上海潮赋环保科技有限公司	执行董事	2021年06月08日		否
罗彬	江苏振发控股集团有限公司	财务总监、监事	2020年03月20日		是
在股东单位任职情况的说明	无				

在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
郭砚君	安徽耐峰建筑工程有限公司	董事	2025 年 11 月 19 日		否
郭砚君	安徽泉祯科技实业发展有限公司	总经理, 董事, 财务负责人	2025 年 11 月 07 日		否
郭砚君	深圳市和颢盛泉供应链管理有限公司	董事	2024 年 11 月 27 日		否
郭砚君	上海盛颢昱泉供应链管理有限公司	董事	2024 年 11 月 26 日		否
郭砚君	阜阳泉锐供应链管理有限公司	总经理, 董事	2024 年 11 月 14 日		否
郭砚君	合肥璟泉供应链管理有限公司	总经理, 董事	2024 年 11 月 14 日		否
郭砚君	阜阳安易新能源科技有限责任公司	董事, 财务负责人	2024 年 09 月 20 日		否
郭砚君	阜阳赋颢工业技术有限责任公司	董事	2024 年 09 月 03 日		否
郭砚君	阜阳市智朋科技有限责任公司	执行董事兼总经理	2024 年 01 月 30 日		否
郭砚君	阜阳千灏建设发展有限公司	执行董事兼总经理	2023 年 03 月 10 日		否
郭砚君	阜阳千泉建设发展有限公司	执行董事兼总经理	2023 年 03 月 10 日		否
郭砚君	阜阳仕泉建设发展有限公司	执行董事兼总经理	2023 年 03 月 10 日		否
郭砚君	武汉英泰斯特电子技术有限公司	董事长	2023 年 09 月 06 日		否
郭砚君	阜阳天创科技有限公司	董事	2023 年 06 月 06 日		否
郭砚君	阜阳峻茂建设发展有限公司	执行董事	2022 年 11 月 04 日		否
郭砚君	阜阳腾战建设发展有限公司	执行董事	2022 年 11 月 04 日		否
郭砚君	阜阳聚晖建设发展有限公司	执行董事	2022 年 11 月 01 日		否
郭砚君	阜阳灏泉建设发展有限公司	执行董事	2022 年 10 月 31 日		否
郭砚君	阜阳博泉供应链管理有限公司	监事	2022 年 10 月 18 日		否
郭砚君	安徽炬焯建设集团有限公司	董事兼总经理	2022 年 06 月 16 日		否
郭砚君	阜阳市颢科创业投资基金有限公司	董事	2021 年 05 月 21 日		否
郭砚君	阜阳产融投资有限公司	董事	2022 年 05 月 10 日		否
郭砚君	安徽科捷资产管理有限公司	执行董事兼总经理	2022 年 03 月 25 日		否
郭砚君	阜阳泉邦建设发展有限公司	执行董事兼总经理	2022 年 03 月 18 日		否
郭砚君	阜阳畅泉建设发展有限公司	执行董事兼总经理	2022 年 03 月 18 日		否
郭砚君	阜阳洛泉建设发展有限公司	执行董事兼总经理	2021 年 11 月 02 日		否
郭砚君	阜阳拓泉建设发展	执行董事兼总经理	2021 年 11 月 02 日		否

	有限公司				
郭砚君	阜阳远惟电子技术有限公司	执行董事	2021年06月11日		否
郭砚君	安徽英泰斯特电子技术有限公司	董事长	2021年06月11日		否
郭砚君	青岛书呈投资管理有限公司	执行董事兼总经理	2021年03月29日		否
郭砚君	上海洛盈融资租赁有限公司	董事长	2021年02月25日		否
郭砚君	阜阳市创泉企业管理有限责任公司	执行董事兼总经理	2020年08月24日		否
郭砚君	阜阳市集铭智能科技有限公司	执行董事兼总经理	2020年02月10日		否
郭砚君	安徽安元创新皖北风险投资基金有限公司	董事	2019年12月27日		否
郭砚君	阜阳博丰物流有限公司	监事	2019年11月18日		否
郭砚君	罗特尼克能源科技（北京）有限公司	董事	2019年08月28日		否
郭砚君	阜阳智泉恒科资产管理有限公司	执行董事兼总经理	2018年12月12日		否
郭砚君	阜阳珩泉建设发展有限公司	执行董事兼总经理			否
李雳 (LI LI)	思道商务管理（深圳）有限公司	总经理	2022年01月10日		否
李雳 (LI LI)	深圳星迹国际餐饮管理有限公司	监事	2020年03月05日		否
李雳 (LI LI)	润珈农业光伏（深圳）集团有限公司	董事	2022年01月07日		否
孟宇亮	深圳市和科达精密清洗设备股份有限公司阜阳分公司	法定代表人	2025年01月20日		否
孟宇亮	深圳市和科达精密清洗设备股份有限公司上海分公司	法定代表人	2025年06月16日		否
孟宇亮	和科盛新能源科技（南通）有限公司	执行公司事务的董事	2025年06月19日		否
孟宇亮	深圳市和科达超声设备有限公司	董事	2024年10月12日		否
孟宇亮	阜阳赋颖工业技术有限责任公司	总经理	2024年09月01日		否
孟宇亮	安徽和科达储能科技有限公司	董事长，董事	2024年07月01日		否
孟宇亮	上海和科达储能设备有限公司	董事长	2024年07月09日		否
孟宇亮	和科彩宜（深圳）智能设备有限公司	总经理	2024年01月26日		否
孟宇亮	深圳市和科达新材料有限公司	执行董事，总经理	2023年07月05日		否
孟宇亮	深圳市和科达精密部件有限公司	执行董事，总经理	2023年07月05日		否
孟宇亮	科朋达（上海）能源科技有限公司	执行董事	2023年06月29日		否
孟宇亮	上海赋颖科技有限责任公司	执行董事	2023年06月09日		否
孟宇亮	深圳市和科达新能	执行董事	2023年04月10日		否

	源科技有限公司				
孟宇亮	深圳市和科达水处理设备有限公司	执行董事, 总经理	2023 年 03 月 06 日		否
孟宇亮	和科达(阜阳)软件有限责任公司	执行董事兼总经理	2023 年 01 月 06 日		否
孟宇亮	深圳市和科达精密清洗设备股份有限公司	董事长, 董事, 总裁	2022 年 12 月 06 日		否
孟宇亮	安徽英泰斯特电子技术有限公司	董事	2021 年 06 月 11 日		否
孟宇亮	上海潮赋环保科技有限公司	执行董事	2021 年 06 月 08 日		否
孟宇亮	安徽梵齐诺拒火材料开发有限公司	董事	2020 年 08 月 06 日		否
孟宇亮	上海天赋宝林资产管理有限公司	执行董事	2019 年 10 月 16 日		否
黄惠红	永信瑞和(深圳)会计师事务所(特殊普通合伙)	合伙人	2007 年 07 月 01 日		是
黄惠红	深圳明晟财务咨询有限公司	执行董事, 总经理	2013 年 12 月 19 日		否
黄惠红	新余市天麟管理咨询合伙企业(有限合伙)	合伙人	2021 年 04 月 01 日		否
扶桑	阜阳师范大学	教授	2003 年 01 月 01 日		是
在其他单位任职情况的说明	无				

公司现任及报告期内离任董事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

2023 年 7 月 31 日, 公司董事孟宇亮先生因深圳市和科达精密清洗设备股份有限公司存在 2022 年度业绩预告编制不审慎问题, 被深圳证监局依据《上市公司信息披露管理办法》(证监会令第 182 号)第五十一条第三款、第五十二条的规定, 采取监管谈话的监管措施。

3、董事、高级管理人员薪酬情况

董事、高级管理人员薪酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

公司董事(不含独立董事)、高级管理人员按照在公司所担任的实际职务, 依据公司薪酬与绩效考核管理体系发放薪酬; 未在公司担任实际工作职务的非独立董事, 不在公司领取薪酬及任何津贴。公司独立董事实行年薪制按月发放, 职务津贴标准为人民币 1 万元/月(税前)。公司董事薪酬经薪酬与考核委员会审查后, 提交公司董事会审议, 再提交公司股东大会审议决定; 高级管理人员薪酬方案由董事会薪酬与考核委员会审查并提交公司董事会审议决定。除独立董事外, 其他董事不另外支付任何津贴。本薪酬方案自公司 2025 年第一次临时股东大会审议通过后生效, 直至新的薪酬方案通过后自动失效。

公司报告期内董事和高级管理人员薪酬情况

单位: 万元

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
郭砚君	男	40	非独立董事、董事长、法定代表人	现任	0	否
李雳(LI LI)	男	49	非独立董事、副董事长、总裁	现任	210.9	否
孟宇亮	男	39	非独立董事	现任	0	否

罗彬	男	45	非独立董事	现任	0	否
黄惠红	女	53	独立董事	现任	10.8	否
陈曙光	男	60	独立董事	现任	10.8	否
扶桑	女	49	独立董事	现任	10.8	否
宋天玺	男	41	副总裁、董事会秘书	现任	76.3	否
刘俊显	男	60	副总裁	现任	82.6	否
刘锡金	男	48	副总裁、财务总监	现任	74.8	否
合计	--	--	--	--	477	--

报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据	<p>(一) 非独立董事</p> <p>1、非独立董事根据其在公司担任的具体管理职务或岗位，按照公司相关薪酬与绩效考核管理制度领取薪酬，岗位薪酬包括基本工资、绩效工资和绩效奖金等，不另外领取董事津贴。</p> <p>2、非独立董事不在公司担任其他工作职务的，不领取董事津贴。</p> <p>(二) 独立董事</p> <p>实行年薪制按月发放，津贴标准为税前 1 万元/月。</p> <p>(三) 高级管理人员</p> <p>公司高级管理人员的薪酬实行年薪制按月发放，其薪酬由基本薪酬、绩效薪酬和奖励薪酬组成，其中基本薪酬由公司结合行业薪酬水平、岗位职责和履职情况确定，绩效考核薪酬和奖励薪酬结合公司年度经营情况和个人年度绩效完成情况综合评估。</p>
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核完成情况	<p>1、董事、高管：公司每季度进行绩效考核，考核结果作为绩效工资的发放依据，绩效薪酬与考核结果严格挂钩。</p> <p>2、独立董事：按月度定期发放，已足额支付。</p>
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	不适用。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	不适用。

其他情况说明

适用 不适用

七、报告期内董事履行职责的情况

1、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
郭砚君	7	0	7	0	0	否	3
李雳 (LI LI)	7	3	4	0	0	否	3
孟宇亮	7	0	7	0	0	否	3
罗彬	7	0	7	0	0	否	3
黄惠红	7	2	5	0	0	否	3
陈曙光	7	0	7	0	0	否	3
扶桑	7	0	7	0	0	否	2

连续两次未亲自出席董事会的说明:不适用。

2、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

3、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司董事严格按照《公司法》《证券法》《深圳证券交易所创业板股票上市规则》等法律法规、规范性文件及《公司章程》《董事会议事规则》等相关制度要求，勤勉尽责、审慎履职。对提交董事会审议的各项议案进行认真研究与充分讨论，结合公司经营发展实际，在战略规划、日常经营决策、内部控制建设及规范运作等方面提出多项专业、务实的意见与建议，持续提升公司决策科学性与治理水平，切实维护公司整体利益及全体股东的合法权益。

八、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
第五届董事会审计委员会	黄惠红、扶桑、孟宇亮	1	2025年04月14日	1、《关于公司<2024年度财务决算报告>的议案》 2、《关于公司<2024年年度报告>及其摘要的议案》 3、《关于公司<2024年度内部控制自我评价报告>的议案》 4、《关于会计师事务所的履职情况评估报告》 5、《关于审计委员会对会计师事务所履行监督职责情况报告》 6、《关于公司<2025年第一季度报告>的议案》	报告期内，公司审计委员会严格按照《公司章程》《董事会审计委员会工作细则》等相关规定规范履职，勤勉尽责、审慎高效。在充分沟通、审慎讨论的基础上，对各项议案予以认真审议并一致通过，切实发挥了专业监督与决策支持作用。	不适用	不适用
第五届董事会提名委员会	陈曙光、郭砚君、扶桑	1	2025年06月12日	1、审议《关于提名公司第六届董事会非独立董事候选人的议案》 1.1、选举郭砚君先生为第六届董事会非独立董事 1.2、选举李雳先生为第六届董事会非独立董事 1.3、选举孟宇亮先生为第六届董事会非独立董事 1.4、选举罗彬先生为第六届董事会非独立董事 2、审议《关于提名公司第六届董事会独立董事候选人的议案》 2.1、选举黄惠红女士为第六届董事会独立董事 2.2、选举陈曙光先生为第六届董事会独立董事 2.3、选举扶桑女士为第六届董事会独立董事	报告期内，公司提名委员会严格依据《公司章程》《董事会提名委员会议事规则》等相关规定规范运作，勤勉尽责履行职责。经充分沟通、审慎审议后，对各项议案一致通过，有效发挥了专业决策与提名把关作用。	不适用	不适用

第五届薪酬与考核委员会	陈曙光、扶桑、李雳	2	2025 年 04 月 17 日	1、审议《关于公司高级管理人员 2025 年度薪酬的议案》 2、审议《关于作废部分已授予尚未归属限制性股票的议案》 3、审议《关于注销部分已授予尚未行权股票期权的议案》	报告期内，公司薪酬与考核委员会严格依照《公司章程》《董事会薪酬与考核委员会工作细则》等相关规定规范履职，勤勉尽责、审慎审议。经充分沟通与认真讨论，对各项议案均达成一致意见并审议通过，切实发挥了薪酬激励与考核监督的专业职能。	不适用	不适用
			2025 年 06 月 09 日	1、审议《关于第六届董事会董事及高级管理人员薪酬方案的议案》	报告期内，公司薪酬与考核委员会严格依照《公司章程》《董事会薪酬与考核委员会工作细则》等相关规定规范履职，勤勉尽责、审慎审议。经充分沟通与认真讨论，对各项议案均达成一致意见并审议通过，切实发挥了薪酬激励与考核监督的专业职能。	不适用	不适用
第六届董事会审计委员会	黄惠红、扶桑、孟宇亮	3	2025 年 07 月 03 日	1、《关于聘任刘锡金为公司财务总监的议案》	报告期内，公司审计委员会严格按照《公司章程》《董事会审计委员会工作细则》等相关规定规范履职，勤勉尽责、审慎高效。在充分沟通、审慎讨论的基础上，对各项议案予以认真审议并一致通过，切实发挥了专业监督与决策支持作用。	不适用	不适用
			2025 年 08 月 11 日	1、审议《关于公司<2025 年半年度报告>及其摘要的议案》	报告期内，公司审计委员会严格按照《公司章程》《董事会审计委员会工作细则》等相关规定规范履职，勤勉尽责、审慎高效。在充分沟通、审慎讨论的基础上，对各项议案予以认真审议并一致通过，切实发挥了专业监督与决策支持作用。	不适用	不适用
			2025 年 10 月 20 日	1、审议《关于 2025 年第三季度报告的议案》	报告期内，公司审计委员会严格按照	不适用	不适用

			日	2、审议《关于续聘公司 2025 年度审计机构的议案》	《公司章程》《董事会审计委员会工作细则》等相关规定规范履职，勤勉尽责、审慎高效。在充分沟通、审慎讨论的基础上，对各项议案予以认真审议并一致通过，切实发挥了专业监督与决策支持作用。		
第六届董事会提名委员会	陈曙光、郭砚君、扶桑	1	2025 年 07 月 03 日	1、《关于聘任李雳为公司总裁的议案》 2、《关于聘任宋天玺为公司副总裁兼董事会秘书的议案》 3、《关于聘任刘锡金为公司副总裁的议案》 4、《关于聘任刘俊显为公司副总裁的议案》	报告期内，公司提名委员会严格依据《公司章程》《董事会提名委员会议事规则》等相关规定规范运作，勤勉尽责履行职责。经充分沟通、审慎审议后，对各项议案一致通过，有效发挥了专业决策与提名把关作用。	不适用	不适用

九、审计委员会工作情况

审计委员会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

十、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职工的数量（人）	91
报告期末主要子公司在职工的数量（人）	443
报告期末在职工的数量合计（人）	534
当期领取薪酬员工总人数（人）	534
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	202
销售人员	69
技术人员	72
财务人员	42
行政人员	149
合计	534
教育程度	

教育程度类别	数量（人）
硕士	18
本科学历	218
大专学历	140
大专以下	158
合计	534

2、薪酬政策

公司始终严格遵照《劳动法》及国家相关法律法规要求，建立了科学合理且具备市场竞争力的整体薪酬体系。员工基本薪酬的确定，以岗位内在价值为核心，兼顾个人业绩贡献，充分体现公平性与合理性。同时，公司配套实施公平公正的绩效考核机制，并推行股权激励计划，有效激发管理人员及核心骨干员工的工作主动性与创造性，将股东利益、公司发展与核心团队个人成长紧密绑定，助力实现公司与员工共享发展红利、携手共赢的良性发展目标。

3、培训计划

为满足公司长远发展战略需求，结合员工岗位履职及个人成长的实际培训诉求，公司制定了切实可行、科学合理的培训计划，坚持因材施教、因岗施教原则，着力提升培训工作的针对性与实效性，助力员工与公司协同发展。公司规范组织新员工入职培训，系统讲解公司发展历程、企业文化及各项规章制度，帮助新员工快速熟悉企业环境、融入团队。同时，强化在岗员工常态化培训，全面提升员工综合素养与岗位履职能力，进一步提高生产运营效率。公司积极鼓励员工参与继续教育及各类专业技术培训，助力员工提升专业水准、增强综合素养，实现个人全面发展。此外，公司持续优化完善培训制度与实施流程，健全培训考核、激励及有效评价机制，不断完善培训管理与实施体系，为公司长远稳健发展提供坚实的人才支撑。

4、劳务外包情况

适用 不适用

劳务外包的工时总数（小时）	521,582
劳务外包支付的报酬总额（元）	5,542,340.65

十一、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

报告期内，公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》等相关法律法规和《公司章程》关于利润分配政策和审议程序的规定实施利润分配方案，分红标准和分红比例明确清晰，相关的决策程序和机制完备，相关议案经由董事会、监事会审议通过后提交股东大会审议，切实保证了全体股东的利益。依据《中华人民共和国公司法》及《公司章程》规定，鉴于公司2024年底未分配利润为负数，经2025年4月24日第五届董事会第三十次会议、第五届监事会第二十六次会议和2025年5月23日2024年度股东大会审议通过，公司2024年度利润分配方案为公司不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是

独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
公司未进行现金分红的，应当披露具体原因，以及下一步为增强投资者回报水平拟采取的举措：	不适用。
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	不适用

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案与公司章程和分红管理办法等的相关规定一致

是 否 不适用

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案符合公司章程等的相关规定。

本年度利润分配及资本公积金转增股本情况

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	0
每 10 股转增数（股）	0
分配预案的股本基数（股）	830,188,405
现金分红金额（元）（含税）	0.00
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00
现金分红总额（含其他方式）（元）	0
可分配利润（元）	-2,843,071,089.29
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	0.00%

本次现金分红情况

其他

利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明

经中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）审计，公司 2025 年实现归属于上市公司股东的净利润为-18,373.56 万元，其中母公司实现净利润-10,036.51 万元。截至 2025 年 12 月 31 日，经审计合并报表可供分配的利润为-284,307.11 万元，经审计母公司可供分配利润为-163,881.19 万元。

根据《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》的规定，应当以合并报表和母公司报表中可供分配利润孰低的原则来确定具体的利润分配总额和比例，截至 2025 年 12 月 31 日，公司可供分配利润为-284,307.11 万元。

鉴于 2025 年末公司未分配利润为负值，根据《上市公司监管指引第 3 号——上市公司现金分红》及《公司章程》等相关规定，综合考虑公司未来的资金安排计划及发展规划，公司 2025 年度利润分配方案为：2025 年度不派发现金红利、不送红股、不以资本公积金转增股本。

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

十二、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

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十三、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

报告期内，公司严格依照《公司法》《企业内部控制基本规范》及其配套指引、中国证监会及深交所等有关内部控制监管要求，结合行业特征及自身经营实际情况，持续推进内控管理制度的完善与细化工作。同时，优化公司治理结构，规范业务流程，为有效防控风险，启动风控管理工作，建立健全风控管理机制；组织开展制度评审，全面核查制度建设

的完整性与制度执行的有效性。公司董事会负责按照企业内部控制规范体系的规定，建立健全和有效实施内部控制，评价其有效性。公司通过建立健全和有效实施内部控制，合理保证经营管理合法合规、资产安全、财务报告及相关信息真实完整，提高经营效率和效果，促进实现发展战略。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

十四、公司报告期内对子公司的管理控制情况

公司名称	整合计划	整合进展	整合中遇到的问题	已采取的解决措施	解决进展	后续解决计划
惠州市凌碳新能源有限公司	收购	已完成	不适用	不适用	不适用	不适用
蔚县陆枫新能源科技有限公司	收购	已完成	不适用	不适用	不适用	不适用

对子公司的管理控制存在异常

是 否

十五、内部控制评价报告及内部控制审计报告

1、内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2026 年 04 月 25 日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网《2025 年度内部控制自我评价报告》	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	100.00%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	100.00%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	1、重大缺陷：公司董事和高级管理人员的舞弊行为、注册会计师发现却未被公司内部控制识别的当期财务报告中的重大错报或漏报、审计委员会和审计部对公司的对外财务报告和财务报告内部控制监督无效、已经对外正式披露并对公司定期报告披露造成负面影响等对财务报告产生重大影响的情形。2、重要缺陷：未依照公认会计准则选择和应用会计政策、未建立反舞弊程序和控制措施、对于非常规或特殊交易的账务处理没有建立或没有实施相应的控制机制且没有相应的补偿性控制、对于期末财务报告过程的控制存在一项或多项缺陷且不能合理保证编制的财务报表达到真实、准确的目标等对财务报告产生重大影响的情形。3、一般缺陷：除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷。	1、重大缺陷：违反国家法律法规或规范性文件、重大决策程序不科学、重要业务缺乏制度或制度系统失效、重大缺陷不能得到整改、关键岗位人员流失严重、被媒体频频曝光负面影响一直未消除、信息系统的安全存在重大隐患、其他对公司负面影响重大的情形。2、重要缺陷：重大决策程序存在但不完善、决策程序导致出现一般失误、违反内部规章造成一定损失、重要岗位人员流失严重、媒体出现负面新闻波及局部区域、重要业务制度或系统存在缺陷、内控控制重要或一般缺陷未得到整改等对公司产生重要影响的情形。3、一般缺陷：决策程序效率不高、违反内部规章损失较小、一般岗位业务人员流失严重、媒体出现负面新闻但影响不大、一般业务制度或系统存在缺陷、一般缺陷未得到整改、公司存在的其他缺陷等。
定量标准	1、重大缺陷：（1）涉及经营收入潜在错报金额：潜在错报金额≥合并会计报表经营收入的 2%；（2）涉及资产总额	1、重大缺陷：直接或间接财产损失金额>合并会计报表资产总额的 1%；2、重要缺陷：合并会计报表资产总额的

	潜在错报金额：潜在错报金额 \geq 合并会计报表资产总额的 2%。2、重要缺陷： （1）涉及经营收入潜在错报金额：合并会计报表经营收入的 1% \leq 潜在错报金额 $<$ 合并会计报表经营收入的 2%；（2）涉及资产总额潜在错报金额：合并会计报表资产总额的 1% \leq 潜在错报金额 $<$ 合并会计报表资产总额的 2%。3、一般缺陷：（1）涉及经营收入潜在错报金额：潜在错报金额 $<$ 合并会计报表经营收入的 1%；（2）涉及资产总额潜在错报金额：潜在错报金额 $<$ 合并会计报表资产总额的 1%。	0.5% $<$ 直接或间接财产损失金额 \leq 合并会计报表资产总额的 1%；3、一般缺陷：直接或间接财产损失金额 \leq 合并会计报表资产总额的 0.5%。
财务报告重大缺陷数量（个）		0
非财务报告重大缺陷数量（个）		0
财务报告重要缺陷数量（个）		0
非财务报告重要缺陷数量（个）		0

2、内部控制审计报告

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，珈伟新能公司于 2025 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2026 年 04 月 25 日
内部控制审计报告全文披露索引	http://www.cninfo.com.cn
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

十六、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不适用。

十七、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

是 否

十八、社会责任情况

报告期内，公司秉持“诚信、务实、创新、拼搏”的核心价值观，以“致力于创新推动新能源产业，缔造美好智慧新生活”为使命，将社会责任全面融入经营发展全流程，统筹推进企业发展、员工成长、生态保护与社会贡献，践行经济效益、社会效益与生态效益协同发展理念，实现公司与员工、社会、环境的和谐共生。

1. 股东及投资者权益保护：公司严格遵守《公司法》《证券法》《深圳证券交易所创业板股票上市规则》等法律法规，持续完善法人治理结构，平等对待全体股东及债权人，全面保障其知情权、收益权、监督权等合法权益，切实维护中小股东合法权益。涉及股东利益的重大事项，严格按照法律法规、监管规则及内部治理制度履行审议程序。公司严格履行信息披露义务，真实、准确、完整、及时、公平地披露信息，持续优化投资者沟通机制，通过网上业绩说明会、投资者专线电话、专用邮箱、互动易平台等多元渠道，畅通投资者交流，构建互信共赢的投资者关系。

2. 职工权益保护：公司严格遵守《劳动法》《劳动合同法》《社会保险法》等法律法规，坚持“以人为本”，依法保障员工劳动报酬、休息休假、社会保险等合法权益，建立健全薪酬体系、激励机制与培训发展体系。公司高度重视员工成长，制定系统化培训计划，开展内外部培训、技术交流等活动，助力员工提升专业能力，实现个人与企业共同成长。同时，公司关注员工身心健康，完善福利与关怀体系，改善生产生活环境，组织丰富的文体活动，营造积极向上、温暖和谐的职场氛围。

3. 公司治理：公司严格恪守《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》等监管要求，持续完善权责分明、有效制衡的法人治理结构。强化董事会核心治理作用，保障各专门委员会规范运作、有效履职，推动各委员会深入参与业务研究、决策分析与风险管控，持续提升公司治理与经营管理水平。公司坚持以投资者需求为导向，密切跟踪行业发展格局与监管政策趋势，持续优化信息披露内容，提升信息披露的颗粒度、精准度与透明度。

4. 环境保护与可持续发展：作为新能源企业，公司积极响应国家“双碳”战略与环保政策，以技术创新为核心驱动力，深耕光伏、储能、“源网荷储+虚拟电厂”等清洁能源领域，聚焦绿色产品研发、节能减排、资源高效利用，持续为行业绿色发展贡献力量。公司践行全周期绿色管理，电站建设运维严守环保标准，严选低碳设备、创新工艺降污减耗，通过数字化运维提效降耗，构建环境友好型运营体系。公司层层压实节能环保责任，强化生产全流程能耗管控与工艺优化，有效减少污染物排放，降低环境风险，以清洁能源项目建设助力生态环境改善。

5. 供应商、客户权益保护：公司与上下游合作伙伴建立长期稳定的互利共赢合作关系，秉持诚信经营理念，规范合作流程，营造公平、健康的商业环境。公司建立健全内控制度，签订《公司员工廉洁承诺书》《供应商廉洁承诺书》，严格监控并防范商业贿赂与不正当交易，通过自身规范运作带动产业链上下游协同规范发展，切实维护供应商、客户等各方合法权益，构建诚信共赢的产业链生态。

十九、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

不适用。

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

1、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尚未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	阜阳泉赋	保持上市公司独立性的承诺	（一）保证上市公司人员独立：本公司承诺与上市公司保持人员独立，上市公司的总经理、副总经理、财务负责人和董事会秘书等高级管理人员不会在本公司及本公司下属全资、控股或其他具有实际控制权的企业（以下简称“下属企业”）担任除董事、监事以外的职务，不会在本公司及本公司下属企业领薪。上市公司的财务人员不会在本公司及本公司下属企业兼职。（二）保证上市公司资产独立完整：1、保证上市公司具有独立完整的资产。2、保证上市公司不存在资金、资产被本公司及本公司下属企业占用的情形。（三）保证上市公司的财务独立：1、保证上市公司建立独立的财务部门和独立的财务核算体系。2、保证上市公司具有规范、独立的财务会计制度。3、保证上市公司独立在银行开户，不与本公司共用一个银行账户。4、保证上市公司的财务人员不在本公司及本公司下属企业兼职。5、保证上市公司能够独立作出财务决策，本公司不干预上市公司的资金使用。（四）保证上市公司机构独立：1、保证上市公司拥有独立、完整的组织机构，并能独立自主地运作。2、保证上市公司办公机构和生产经营场所与本公司分开。3、保证上市公司董事会、监事会以及各职能部门独立运作，不存在与本公司职能部门之间的从属关系。（五）保证上市公司业务独立：1、保证上市公司业务独立。2、保证上市公司拥有独立开展经营活动的资产、人员、资质和能力，具有面向市场自主经营的能力。	2022年04月26日	本公司不再拥有上市公司实际控制权	承诺正常履行中
	阜阳泉赋	关于避免同业竞争的承诺	1、本公司将采取积极措施避免发生与上市公司及其附属企业主营业务有竞争或可能构成竞争的业务或活动。2、如本公司获得从事新业务的机会，而该等业务与上市公司及其附属企业主营业务构成或可能构成同业竞争时，本公司将在条件许可的前提下，以有利于上市公司的利益为原则，将尽最大努力促使该业务机会按合理和公平的条款和条件首先提供给上市公司或其附属企业。	2022年04月26日	不再拥有上市公司实际控制权	承诺正常履行中
	阜阳泉赋	关于减少和规范关联交易的承诺	1、本公司将尽量减少与上市公司及其附属企业之间的关联交易。2、对于无法避免或者合理存在的关联交易，本公司将与上市公司签订规范的关联交易协议，并按照有关法律、法规、规章及规范性文件 and 上市公司章程的规定履行批准程序。3、关联交易按照公平的市场原则和正常的商业条件进行，保证关联交易价格的公允性，保证按照有	2022年04月26日	本公司不再拥有上市公司实际控制权	承诺正常履行中

			关法律、法规、规章及规范性文件和上市公司章程的规定履行关联交易的信息披露义务。4、不利用关联交易非法转移上市公司资金、利润，不利用关联交易损害上市公司及其股东的合法权益。			
资产重组时所作承诺	上海储阳光伏电力有限公司	关于避免同业竞争的承诺	交易对方储阳光伏承诺：1、在本企业持有珈伟股份 5%以上股份期间，本企业不直接或间接从事与本次交易目标公司金昌国源电力有限公司、珈伟股份及其子公司现有及将来从事的业务构成同业竞争的任何活动；2、本企业并未拥有从事与珈伟股份可能产生同业竞争的其他企业的任何股份、股权或在任何竞争企业有任何权益，在本企业持有珈伟股份 5%以上股份期间也不会直接或间接投资、收购从事相竞争业务的企业；3、在本企业持有珈伟股份 5%以上股份期间，本企业如从任何第三方获得的任何商业机会与珈伟股份之业务构成直接竞争的，本企业将放弃该等商业机会；4、在本企业持有珈伟股份 5%以上股份期间，本企业承诺将不向与珈伟股份之业务构成竞争的其他公司、企业、组织或个人提供技术信息、工艺流程、销售渠道等商业秘密；5、本承诺函在本企业作为珈伟股份持股 5%以上的股东期间有效，并于本企业不再持有珈伟股份 5%以上股份之日自动失效。如上述承诺被证明为不真实或未被遵守，本企业将依法向珈伟股份承担法律责任。	2016 年 06 月 24 日	长期	承诺正常履行中
	上海储阳光伏电力有限公司	关于减少和规范关联交易的承诺	储阳光伏承诺：1、本企业将按照《公司法》等法律法规以及珈伟股份公司章程的有关规定行使股东权利；在股东大会对涉及本企业的关联交易进行表决时，履行回避表决的义务。2、本企业将杜绝一切非法占用珈伟股份资金、资产的行为，在不符现行法律法规及珈伟股份公司章程的情况下，不要求珈伟股份向本企业及本企业投资或控制的其他企业提供任何形式的担保。3、本企业将尽可能地避免和减少与珈伟股份的关联交易；对无法避免或者有合理原因而发生的关联交易，将遵循市场公正、公平、公开的原则，并依法签订协议，履行合法程序，按照珈伟股份公司章程、有关法律法规和《上市规则》等有关规定履行信息披露义务和办理有关报批程序，保证不通过关联交易损害珈伟股份及其他股东的合法权益。4、本企业对上述承诺的真实性及合法性负全部法律责任，如果本企业及本企业控制的其他企业违反上述声明、保证与承诺，并造成珈伟股份经济损失的，本企业将依法承担法律责任。5、本承诺于本企业作为珈伟股份持股 5%以上的股东期间有效，并于本企业不再持有珈伟股份 5%以上股份之日自动失效。	2016 年 06 月 24 日	长期	承诺正常履行中
	上海储阳光伏电力有限公司、上海谷欣资产管理有限公司	关于不谋求上市公司控制权的承诺	储阳光伏和谷欣资产承诺：在本次交易中，承诺人均没有谋求珈伟股份控股权的意图。本次交易完成后，承诺人及其控制的企业均不会采取任何行动、措施或安排，通过任何直接或间接的方式争取珈伟股份的控制权。	2016 年 06 月 24 日	长期	承诺正常履行中
	振发能源集团有限公司	关于保持上市公司独立性的承诺	1、本公司将充分尊重珈伟股份的独立法人地位，严格遵守珈伟股份的公司章程，保证珈伟股份独立经营、自主决策，保证珈伟股份资产完整，人	2014 年 12 月 10 日	长期	承诺正常履行中

	司		员、财务、机构和业务独立。本公司将严格按照《公司法》、《证券法》、中国证监会相关规定及珈伟股份公司章程的要求，依法履行应尽的诚信勤勉职责。2、本承诺将持续有效，直至本公司不再持有珈伟股份的股份或者珈伟股份不再在深圳证券交易所上市为止。在承诺有效期内，如果本公司违反本承诺给珈伟股份造成损失的，本公司将以现金方式及时向珈伟股份进行足额赔偿。			
首次公开发行或再融资时所作承诺	李雳	股份限售承诺	在作为公司董事、监事、高级管理人员期间，本人将向公司申报所持有的公司的股份及其变动情况，在任职期间每年转让的股份不超过本人所持有的公司股份总数的 25%。	2012 年 05 月 11 日	任职期间	丁孔贤、丁蓓任职期满履行完成，李雳正常履行中
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	不适用。					

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 不适用

3、公司涉及业绩承诺

适用 不适用

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

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

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、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

五、董事会、审计委员会、独立董事（如有）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、董事会关于报告期会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的说明

适用 不适用

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

公司名称	变动方式
广西珈祥新能源有限公司	新设
深圳珈晖科技有限公司	新设
广宁珈睦新能源科技有限公司	新设
成都珈冉新能源科技有限公司	新设
成都珈亨新能源科技有限公司	新设
百色珈创新能源科技有限公司	新设
广东穗开珈伟新能源有限公司	新设
四川珈元新能源科技有限公司	新设
四川珈昌新能源科技有限公司	新设
四川珈肃新能源科技有限公司	新设
四川珈临新能源科技有限公司	新设
四川珈仕丰新能源科技有限公司	新设
四川珈澈新能源科技有限公司	新设
四川珈竹新能源科技有限公司	新设
四川珈莱新能源科技有限公司	新设
深圳市珈纪新能源科技有限公司	新设
昆明珈建新能源科技有限公司	新设
昆明珈良新能源科技有限公司	新设
昆明珈兆光电科技有限公司	新设
上海珈瓦能源科技合伙企业（有限合伙）	新设
珈伟低碳科技(香港)有限公司	新设
EcoVolt USA Inc.	新设
EV Alpha Project Inc.	新设
EV Ash Creek Project Inc.	新设
EV Bravo Project Inc.	新设
EV Charlie Project Inc.	新设
EV Delta Project Inc.	新设
EV Echo Project Inc.	新设
EV Foxtrot Project Inc.	新设
EV Golf Project Inc.	新设
EV Hotel Project Inc.	新设
EV India Project Inc.	新设
惠州市凌碳新能源有限公司	收购
蔚县陆枫新能源科技有限公司	收购

韶关市定榕新能源科技有限公司	出售
广东穗开珈伟新能源有限公司	出售
中山品上照明有限公司	出售
广宁县珈淳新能源科技有限公司	出售
阜阳珈瑞新能源科技有限公司	注销
阳江鑫图新能源有限公司	注销
阳江市阳东鑫江新能源有限公司	注销
英山县千里新能源科技开发有限责任公司	注销
广西珈奥新能源科技有限公司	注销
深圳珈景新能源科技有限公司	注销
长沙珈意新能源科技有限公司	注销
廉江市珈沃新能源科技有限公司	注销
茂名市珈皓新能源有限公司	注销
阳春珈洋新能源科技有限公司	注销
阳春市珈合新能源科技有限公司	注销
贵港市覃塘区珈宁新能源科技有限公司	注销
湖北省梦阳新能源开发有限公司	注销
贵港市珈梦新能源科技有限公司	注销
云南珈航新能源有限公司	注销
茂名市珈锦农业科技有限公司	注销

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	95
境内会计师事务所审计服务的连续年限	2
境内会计师事务所注册会计师姓名	徐志强、沈代立
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	2
境外会计师事务所名称（如有）	无
境外会计师事务所报酬（万元）（如有）	0
境外会计师事务所审计服务的连续年限（如有）	0
境外会计师事务所注册会计师姓名（如有）	无
境外会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限（如有）	0

是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

报告期内，公司聘请中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）担任内部控制审计机构，合同费用为 25 万元。

九、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

十、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

十一、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
未达到重大诉讼(仲裁)披露标准的诉讼合计(公司及公司下属子公司作为原告)	5,203.09	否	部分案件已判决或已撤诉、部分案件尚在审理中	无重大影响	-		-
未达到重大诉讼(仲裁)披露标准的诉讼合计(公司及公司下属子公司作为被告)	3,877.95	否	部分案件已判决或已撤诉、部分案件尚在审理中	无重大影响	-		-

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

名称/姓名	类型	原因	调查处罚类型	结论(如有)	披露日期	披露索引
阜阳泉赋企业管理有限责任公司	控股股东	增持计划内未实施	中国证监会采取行政监管措施	出具警示函措施	2025年04月30日	巨潮资讯网
阜阳泉赋企业管理有限责任公司	控股股东	增持计划内未实施	被证券交易所采取纪律处分	通报批评	-	-

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十四、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

公司报告期末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

公司报告期末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

公司报告期末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

公司报告期不存在关联债权债务往来。

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

公司报告期无其他重大关联交易。

十五、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

截至 2025 年 12 月 31 日，本集团对外签订的不可撤销的经营租赁合同情况如下：

剩余租赁期	最低租赁付款额（元）
1 年以内（含 1 年，下同）	13,585,820.00
1-2 年	4,385,285.33
2-3 年	4,355,285.33
3 年以上	70,184,022.20

合计	92,510,412.86
----	---------------

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	4,680	连带责任保证	-	-	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）						4,680
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
定边珈伟光伏电力有限公司	2023年06月29日	9,130.88	2023年07月21日	6,817.08	连带责任保证	-	-	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满止。	否	否
杜尔伯特蒙古族自治县珈伟光伏电力有限公司	2023年06月29日	2,417	2023年07月12日	1,307.57	连带责任保证	-	-	本保证合同项下的保证期间为自本合同签署之日起至租赁合同	否	否

								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	1,640.88	2023年08月21日	1,174.25	连带责任保证	-	-	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	1,862.95	2023年08月21日	1,333.18	连带责任保证	-	-	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	否	否

								人) 宣布主债权提前到期或提前收回的情况。		
淮南振能光伏发电有限公司	2024 年 01 月 31 日	9,256.04	2024 年 01 月 31 日	7,885.27	连带责任保证	-	-	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
盱眙润源新能源有限公司	2024 年 01 月 31 日	3,170.96	2024 年 01 月 31 日	2,470.92	连带责任保证	-	-	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
沾化正大光伏发电有限公司	2024 年 01 月 31 日	7,586.24	2024 年 01 月 31 日	6,462.76	连带责任保证	-	-	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
河南珈安新能源科技有限公司	2024 年 04 月 26 日	3,654.85	2024 年 05 月 06 日	2,865.01	连带责任保证	-	-	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	否	否

								期(包括展期、延期)届满之日后满三年之日止		
镇江燕开新能源有限公司	2024年04月26日	3,533.23	2024年04月25日	2,866.48	连带责任保证	-	-	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	2,871.92	2024年05月30日	2,507.98	连带责任保证	-	-	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
深圳珈伟绿能建设有限公司	2024年12月13日	640	2024年12月12日	0	连带责任保证	-	-	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。	是	否
深圳市珈松新能源科技有限公司	2024年12月23日	2,229.96	2024年12月12日	0	连带责任保证	-	-	保证期间为全部主合同项下最后到期的债务履行期限届满之日起三年；若全部或部分主合同项下债务	是	否

								约定分期履行的，则保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年。若依主合同约定债权人宣布债务提前到期，其提前到期日即为债务履行期限届满之日。		
珈伟（上海）光伏电力有限公司	2025年03月14日	1,000	2025年03月14日	400	连带责任保证	-	-	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
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	连带责任保证	-	-	1年	是	否
深圳珈伟绿能建设有限公司	2025年08月06日	640	2025年08月07日	325.65	连带责任保证	-	-	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
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）			90,000	报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）						1,640

报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)	139,994.91	报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)	36,916.15							
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	1,336.16	2024年01月04日	1,088.76	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	742.41	2024年06月26日	614.82	质押	-	-	10年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (C1)	15,000	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (C2)	0							
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (C3)	17,078.57	报告期末对子公司实际担保余额合计 (C4)	1,703.58							
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)	105,000	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)	1,640							
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)	165,473.48	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)	43,299.73							
全部担保余额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例			30.61%							
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)			38,219.73							
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)			38,219.73							
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)			不适用							
违反规定程序对外提供担保的说明 (如有)			不适用							

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 (以下简称: 杜蒙珈伟) 的融资除了珈伟新能提供连带担保外, 控股股东阜阳市颍泉工业投资发展有限公司、公司子公司珈伟 (上海) 光伏电力有限公司 (以下简称: 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、用其持有的杜蒙珈伟应收款项提供质押; 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（以下简称：定边珈伟）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%的股权和定边珈伟项目电费收费权提供股权与电站项目收费权的质押担保。
3. 上述博爱县润川能源发展有限公司（以下简称：“博爱润川”）的融资除了珈伟新能提供不可撤销的连带责任保证外，同时珈伟（上海）企业管理有限公司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，博爱润川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（以下简称：“孝感珈伟”）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。
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新能源有限公司的 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光伏发电有限公司的 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（以下简称：“镇江燕开”）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（以下简称：“正镶白旗”）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、委托他人进行现金资产管理情况

（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）委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

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。

十六、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。

十七、其他重大事项的说明

适用 不适用

1. 公司于 2025 年 4 月 24 日召开第五届董事会第三十次会议及第五届监事会第二十六次会议，审议通过《关于注销部分已授予尚未行权股票期权的议案》，拟对公司 2022 年股票期权与限制性股票激励计划项下首次授予及预留授予的部分股票期权予以注销。前述股票期权注销登记手续已于 2025 年 5 月 7 日在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司办理完毕。具体内容详见公司于 2025 年 5 月 8 日披露的《关于部分股票期权注销完成的公告》。

2. 公司第五届董事会于 2025 年 6 月 23 日任期届满。公司严格按照《公司法》《深圳证券交易所创业板股票上市规则》及《公司章程》等相关规定，于 2025 年 6 月 16 日召开第五届董事会第三十一次会议启动换届选举工作。董事会提名委员会对非独立董事及独立董事候选人的任职资格进行了审慎审核并出具同意意见，会议审议通过了董事会换届选举相关议案。2025 年 7 月 3 日，公司召开 2025 年第一次临时股东大会，审议通过上述换届议案，完成第六届董事会选举。同日，公司召开第六届董事会第一次会议，完成高级管理人员的聘任工作。本次换届后，第六届董事会成员、职务安排与第五届保持一致，公司高级管理人员及职务安排亦无变动。

3. 公司于 2025 年 12 月 11 日召开 2025 年第二次临时股东会，审议通过了修订《公司章程》等议案。根据《公司法》《上市公司章程指引》《上市公司治理准则》等规定，结合公司实际情况，公司将不再设置监事会，由董事会审计委员会履行《公司法》规定的监事会职权，不会影响公司内部监督机制的正常运行。具体内容详见公司于 2025 年 11 月 25 日披露的《关于修订〈公司章程〉及其附件与部分治理制度的公告》等相关公告。

十八、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承建的蔚县恒昌平价上网 100 兆瓦光伏发电项目 EPC 合同项下建设工作已履行完毕。为妥善解决项目相关款项、保障公司合法权益，公司管理层经审慎研究并结合项目实际情况制定解决方案。2025 年 12 月 15 日，公司召开第六届董事会第五次会议，审议通过《关于公司全资子公司拟收购电站 100%股权的议案》，具体内容详见公司披露的《关于公司全资子公司收购电站 100%股权的公告》（公告编号：2025-052）。2026 年 2 月 26 日，公司披露《关于全资子公司收购电站资产完成工商变更的公告》，本次电站股权收购已完成工商变更登记手续，相关主体纳入公司合并报表范围，项目后续运营及款项安排得以有序推进，有效维护了公司整体利益。

第六节 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	1,275,000	0.15%						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	0.13%						1,125,000	0.13%
其中：境外法人持股									
境外自然人持股	1,125,000	0.13%						1,125,000	0.13%
二、无限售条件股份	828,913,405	99.85%						828,913,405	99.85%
1、人民币普通股	828,913,405	99.85%						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	830,188,405	100.00%						830,188,405	100.00%

股份变动的的原因

适用 不适用

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

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

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

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

报告期内，公司股份总数及股东结构均未发生变化；公司资产和负债结构的变动情况详见“第八节 财务报告”相关部分。

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、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	43,218	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	74,105	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注9）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注9）	0	持有特别表决权股份的股东总数（如有）	0
持股 5%以上的股东或前 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
奇盛控股有限公司	境外法人	6.37%	52,914,712	0	0	52,914,712	质押	52,914,700
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
上海储阳光伏电力有限公司	境内非国有法人	6.14%	50,939,996	-2,450,000	0	50,939,996	质押	50,939,811
							冻结	15,451,536
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
振发能源集团有限公司	境内非国有法人	1.14%	9,451,360	-23,634,530	0	9,451,360	质押	9,446,199
							冻结	9,451,360
庄卫	境内自然人	0.82%	6,825,477	0	0	6,825,477	不适用	0
王增强	境内自然人	0.45%	3,746,461	0	0	3,746,461	不适用	0
白亮	境外自然人	0.42%	3,456,429	-6,480,100	0	3,456,429	不适用	0
#王莹	境内自然人	0.39%	3,232,400	3,232,400	0	3,232,400	不适用	0
#张韶力	境内自然人	0.36%	2,974,900	-5,274,700	0	2,974,900	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 4）	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控股 100% 股权，公司原实际控制人丁孔贤、丁蓓及其一致行动人灏轩投资、腾名与阜阳泉赋签订的《表决权委托协议》《表决权委托协议之补充协议》约定之表决权委托期限，截至 2025 年 1 月 16 日，表决权委托期限已届满，阜阳泉赋及其一致行动人奇盛控股与丁孔贤、李雳和丁蓓及其一致行动人腾名公司与灏轩投资的一致行动关系亦自动终止。							
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阿拉山口市灏轩股权投资有限公司、奇盛控股有限公司和腾名有限公司与阜阳泉赋企业管理有限责任公司于 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企业管理有限责任公司行使。前述《表决权委托协议》《表决权委托协议之补充协议》约定之表决权委托期限，截至 2025 年 1 月 16 日，表决权委托期限已届满，阜阳泉赋企业管理有限责任公司及其一致行动人奇盛控股有限公司与丁孔贤、李雳和丁蓓及其一致行动人腾名有限公司与阿拉山口市灏轩股权投资有限公司的一致行动关系亦自动终止。							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 10）	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
奇盛控股有限公司	52,914,712.00	人民币普通股	52,914,712
腾名有限公司	51,108,375.00	人民币普通股	51,108,375
上海储阳光伏电力有限公司	50,939,996.00	人民币普通股	50,939,996
阿拉山口市灏轩股权投资有限公司	49,565,016.00	人民币普通股	49,565,016
振发能源集团有限公司	9,451,360.00	人民币普通股	9,451,360
庄卫	6,825,477.00	人民币普通股	6,825,477
王增强	3,746,461.00	人民币普通股	3,746,461
白亮	3,456,429.00	人民币普通股	3,456,429
#王莹	3,232,400.00	人民币普通股	3,232,400
#张韶力	2,974,900.00	人民币普通股	2,974,900
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企业管理有限责任公司持有奇盛控股有限公司 100% 股权，公司原实际控制人丁孔贤、丁蓓及其一致行动人阿拉山口市灏轩股权投资有限公司、腾名有限公司与阜阳泉赋企业管理有限责任公司签订的《表决权委托协议》《表决权委托协议之补充协议》约定之表决权委托期限，截至 2025 年 1 月 16 日，表决权委托期限已届满，阜阳泉赋企业管理有限责任公司及其一致行动人奇盛控股有限公司与丁孔贤、李雳和丁蓓及其一致行动人腾名有限公司与阿拉山口市灏轩股权投资有限公司的一致行动关系亦自动终止。		
参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 5）	王莹通过投资者信用证券账户持有公司股份 3,232,400 股，直接和间接合计持有公司股份 3,232,400 股；张韶力通过投资者信用证券账户持有公司股份 2,882,800 股，直接和间接合计持有公司股份 2,974,900 股。		

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

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

适用 不适用

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。

2、公司控股股东情况

控股股东性质：地方国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
阜阳泉赋企业管理有限责任公司	郭砚君	2021 年 06 月 23 日	91341200MA8M67K94C	一般项目：企业管理咨询；财务咨询；市场营销策划；企业形象策划；日用百货销售；皮革制品制造；办公用品销售；人力资源服务（不含职业中介活动、劳务派遣服务）；信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务）（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	不适用			

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。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：地方国资管理机构

实际控制人类型：法人

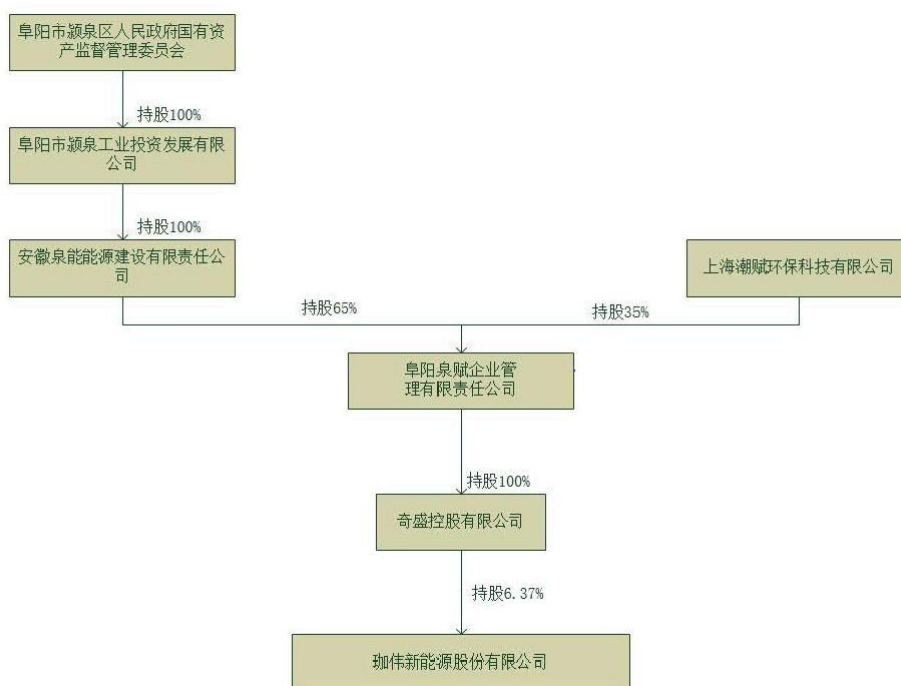
实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
阜阳市颍泉区人民政府国有资产监督管理委员会	孙全		不适用	不适用
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	深圳市和科达精密清洗设备股份有限公司 (sz. 002816)			

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。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、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

名称	股东类别	股票质押融资总额 (万)	具体用途	偿还期限	还款资金来源	是否存在偿债或平仓风险	是否影响公司控制权稳定

		元)				险	定
奇盛控有 限公司	控股股东	11,900	给其股东阜 阳市颍泉工 业投资发展 有限公司全 资子公司融 资提供担保	-	阜阳市颍泉 工业投资发 展有限公司 自筹资金	否	否

5、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

五、优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

适用 不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2026 年 04 月 23 日
审计机构名称	中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	中审亚太审字（2026）002399 号
注册会计师姓名	徐志强、沈代立

审计报告正文

珈伟新能源股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了珈伟新能源股份有限公司（以下简称“珈伟新能公司”）财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2025 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了珈伟新能公司 2025 年 12 月 31 日合并及公司的财务状况以及 2025 年度合并及公司的经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则和中国注册会计师独立性准则有关公众利益实体的独立性要求，我们独立于珈伟新能公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

（一）收入确认

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
<p>2025 年度珈伟新能公司营业收入为 630,785,323.98 元，其中主营业务收入 596,815,417.96 元。主要来源为光伏照明产品和电站设施的销售。</p> <p>由于收入是珈伟新能公司的关键业绩指标之一，从而存在管理层为了达到特定目标或期望而操纵收入确认时点的固有风险，因此我们将收入确认作为关键审计事项。</p> <p>财务报表对收入的披露请参见第八节、五、重要会计政策及会计估计、37“收入”，以及第八节、七、合并财务报表项目注释、61“营业收入和营业成本”。</p>	<p>（1）了解、评价及测试收入确认相关的关键内部控制的设计和运行有效性；</p> <p>（2）就本年销售收入，检查主要客户相关合同、报关单、结算单及工程产值表，识别与所有权上的风险和报酬转移相关的条款与条件，评价收入确认时点是否符合企业会计准则的要求；</p> <p>（3）抽样检查出库单、报关单、系统后台数据工程服务履约进度、结算单等收入确认资料，复核收入确认时点是否符合珈伟新能的收入确认政策并得到一贯执行；</p> <p>（4）了解、分析 2025 年相关销售收入变动原因，执行实质性分析性程序，分类型对收入、成本、毛利率情况进行波动分析；</p> <p>（5）对本期重大及新增销售业务选取样本执行函证、替代测试程序；</p> <p>（6）在资产负债表日前后对相关销售收入进行截止性测试，选取样本，检查相关报关单等资料，以评价相关销售收入是否已在恰当的期间确认。</p>

四、其他信息

珈伟新能公司管理层对其他信息负责。其他信息包括 2025 年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估珈伟新能公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算珈伟新能公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督珈伟新能公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

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

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

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

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

中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：

（项目合伙人）

中国注册会计师：

中国·北京

二〇二六年四月二十三日

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

2025 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	240,762,850.72	506,034,640.66
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	31,397.90	2,700,000.00
应收账款	228,454,536.10	473,098,883.79
应收款项融资	4,042,295.53	
预付款项	20,329,724.37	35,519,756.53
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	84,982,624.67	91,917,471.82
其中：应收利息		
应收股利	1,000,000.00	1,000,000.00
买入返售金融资产		
存货	161,045,724.13	181,190,404.57
其中：数据资源		
合同资产	79,051,002.10	8,785,459.34
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	108,049.62	106,008.30
其他流动资产	117,374,562.55	110,769,373.63
流动资产合计	936,182,767.69	1,410,121,998.64
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	1,364,539.73	1,472,589.35
长期股权投资	247,510,032.12	236,407,379.04
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产	255,035,131.39	261,867,624.33
固定资产	1,332,891,745.23	793,209,270.39

在建工程	25,167,956.94	20,088,507.12
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	77,042,086.37	64,933,415.75
无形资产	8,414,096.57	9,598,091.47
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	20,646,349.64	30,721,149.65
递延所得税资产	3,477,254.84	4,245,660.17
其他非流动资产	11,606,907.40	17,251,433.53
非流动资产合计	1,991,597,102.99	1,448,236,123.56
资产总计	2,927,779,870.68	2,858,358,122.20
流动负债：		
短期借款	161,170,048.33	108,089,145.22
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	49,047,140.87	50,907,264.40
应付账款	135,159,609.60	150,926,249.11
预收款项	0.00	97,477.06
合同负债	7,123,612.55	1,352,882.34
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	17,194,861.50	12,266,344.46
应交税费	12,110,241.37	5,747,346.99
其他应付款	95,733,637.00	86,252,558.55
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	113,043,299.84	352,683,165.37
其他流动负债	20,669,603.16	2,356,459.65
流动负债合计	611,252,054.22	770,678,893.15
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	295,524,500.00	158,902,500.00

应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	57,403,531.31	49,031,073.81
长期应付款	577,358,517.76	285,624,780.07
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债	19,268,541.80	18,093,258.64
其他非流动负债		
非流动负债合计	949,555,090.87	511,651,612.52
负债合计	1,560,807,145.09	1,282,330,505.67
所有者权益：		
股本	830,188,405.00	830,188,405.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,433,070,412.05	3,433,070,412.05
减：库存股		
其他综合收益	-22,654,652.23	-21,367,007.03
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	-2,843,071,089.29	-2,659,335,504.18
归属于母公司所有者权益合计	1,414,525,655.42	1,599,548,885.73
少数股东权益	-47,552,929.83	-23,521,269.20
所有者权益合计	1,366,972,725.59	1,576,027,616.53
负债和所有者权益总计	2,927,779,870.68	2,858,358,122.20

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	38,701,254.08	109,877,820.32
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	493,702,799.24	449,060,482.09
应收款项融资		
预付款项	1,636,487.23	
其他应收款	877,569,805.62	692,311,951.43
其中：应收利息		
应收股利	1,000,000.00	1,000,000.00
存货	4,974,018.82	22,999,857.64
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	5,423,924.45	30,408,251.03
流动资产合计	1,422,008,289.44	1,304,658,362.51
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	1,419,414,451.67	1,864,599,250.67
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产	255,035,131.39	261,867,624.33
固定资产	97,522,823.04	101,177,583.81
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	705,962.22	2,823,848.70
无形资产	6,229,884.92	6,638,158.58
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	13,916,428.66	15,696,611.69
递延所得税资产		12,377.56
其他非流动资产		
非流动资产合计	1,792,824,681.90	2,252,815,455.34
资产总计	3,214,832,971.34	3,557,473,817.85
流动负债：		
短期借款	152,162,131.67	103,084,104.17
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	24,350,000.00	48,900,000.00
应付账款	22,888,330.11	60,104,033.36
预收款项		
合同负债		
应付职工薪酬	6,302,168.87	3,306,489.25
应交税费	275,102.92	279,395.00
其他应付款	179,191,597.82	281,165,956.37
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	45,554,800.62	303,728,884.62
其他流动负债		
流动负债合计	430,724,132.01	800,568,862.77
非流动负债：		
长期借款	216,812,000.00	88,495,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		748,037.83
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	216,812,000.00	89,243,037.83
负债合计	647,536,132.01	889,811,900.60
所有者权益：		
股本	830,188,405.00	830,188,405.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,358,927,786.20	3,358,927,786.20
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	-1,638,811,931.76	-1,538,446,853.84
所有者权益合计	2,567,296,839.33	2,667,661,917.25
负债和所有者权益总计	3,214,832,971.34	3,557,473,817.85

3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业总收入	630,785,323.98	489,885,997.93
其中：营业收入	630,785,323.98	489,885,997.93
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	767,344,976.82	643,237,772.01
其中：营业成本	493,679,102.43	366,221,764.19
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		

提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	9,928,181.74	6,077,394.18
销售费用	95,851,308.00	104,920,648.62
管理费用	108,546,587.45	112,935,070.69
研发费用	11,783,531.63	20,209,158.26
财务费用	47,556,265.57	32,873,736.07
其中：利息费用	45,385,071.16	40,683,769.27
利息收入	5,199,489.98	3,620,418.56
加：其他收益	772,143.63	16,961,605.93
投资收益（损失以“-”号填列）	5,832,226.77	22,749,157.30
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	4,102,653.08	5,636,860.63
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）		-8,595,300.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-20,354,910.39	-20,569,928.20
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-64,654,583.43	-150,590,738.17
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-182,824.91	-2,631,014.07
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	-215,147,601.17	-296,027,991.29
加：营业外收入	9,509,185.59	39,153.91
减：营业外支出	2,776,288.84	3,553,412.24
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-208,414,704.42	-299,542,249.62
减：所得税费用	3,569,043.45	-121,623.34
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	-211,983,747.87	-299,420,626.28
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-211,983,747.87	-299,420,626.28
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	-183,735,585.11	-276,988,810.61
2. 少数股东损益	-28,248,162.76	-22,431,815.67
六、其他综合收益的税后净额	-1,750,667.19	-509,096.07
归属母公司所有者的其他综合收益	-1,287,645.20	-509,096.07

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	-1,287,645.20	-509,096.07
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	-1,287,645.20	-509,096.07
7. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-463,021.99	
七、综合收益总额	-213,734,415.06	-299,929,722.35
归属于母公司所有者的综合收益总额	-185,023,230.31	-277,497,906.68
归属于少数股东的综合收益总额	-28,711,184.75	-22,431,815.67
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	-0.2213	-0.3343
（二）稀释每股收益	-0.2213	-0.3343

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	2025 年度	2024 年度
一、营业收入	100,126,386.66	197,098,281.14
减：营业成本	62,146,319.64	157,226,699.77
税金及附加	265,070.54	403,392.98
销售费用	2,242,009.94	4,677,136.60
管理费用	48,904,752.78	51,052,624.53
研发费用	4,259,960.08	8,000,502.95
财务费用	27,700,015.64	9,616,193.10
其中：利息费用	26,111,886.69	23,434,212.30
利息收入	9,023,471.51	7,879,330.69
加：其他收益	166,832.22	124,239.75
投资收益（损失以“－”号填列）	-51,713,473.55	-74,079,143.41
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		

以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-2,143,136.26	-2,274,522.93
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-2,499,421.45	-23,308,658.49
资产处置收益（损失以“-”号填列）	1,805,682.57	921,312.31
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	-99,775,258.43	-132,495,041.56
加：营业外收入		
减：营业外支出	577,441.93	1,941,025.47
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-100,352,700.36	-134,436,067.03
减：所得税费用	12,377.56	122,151.85
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	-100,365,077.92	-134,558,218.88
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-100,365,077.92	-134,558,218.88
（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	-100,365,077.92	-134,558,218.88
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	2025 年度	2024 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	616,881,276.69	662,968,546.41
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	20,321,956.42	25,228,051.86
收到其他与经营活动有关的现金	124,406,118.95	85,509,913.04
经营活动现金流入小计	761,609,352.06	773,706,511.31
购买商品、接受劳务支付的现金	491,273,288.49	579,223,980.99
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	134,505,993.55	144,511,192.78
支付的各项税费	26,295,587.83	50,967,197.71
支付其他与经营活动有关的现金	117,128,439.12	208,508,965.86
经营活动现金流出小计	769,203,308.99	983,211,337.34
经营活动产生的现金流量净额	-7,593,956.93	-209,504,826.03
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	50,671,170.00	
取得投资收益收到的现金		68,600,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	57,750.00	4,845,010.27
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	2,919,863.64	265,900,843.42
收到其他与投资活动有关的现金	12,813,620.88	
投资活动现金流入小计	66,462,404.52	339,345,853.69
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	176,069,890.77	49,138,881.97
投资支付的现金	7,000,000.00	21,662,916.66
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	183,069,890.77	70,801,798.63
投资活动产生的现金流量净额	-116,607,486.25	268,544,055.06
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		14,479,132.75
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	364,000,000.00	482,260,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	20,300,000.00	15,000,000.00
筹资活动现金流入小计	384,300,000.00	511,739,132.75
偿还债务支付的现金	478,046,800.33	153,684,933.08
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	30,730,183.43	21,158,217.03
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	24,859,447.97	66,979,994.19
筹资活动现金流出小计	533,636,431.73	241,823,144.30
筹资活动产生的现金流量净额	-149,336,431.73	269,915,988.45
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-1,916,071.94	1,262,557.12
五、现金及现金等价物净增加额	-275,453,946.85	330,217,774.60
加：期初现金及现金等价物余额	453,934,215.90	123,716,441.30
六、期末现金及现金等价物余额	178,480,269.05	453,934,215.90

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 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	28,343,285.12	76,540,980.27
收到的税费返还	9,222,172.80	22,863,319.49
收到其他与经营活动有关的现金	111,151,933.87	202,055,834.84
经营活动现金流入小计	148,717,391.79	301,460,134.60
购买商品、接受劳务支付的现金	175,964,171.26	161,888,439.12
支付给职工以及为职工支付的现金	35,019,309.37	40,779,990.09
支付的各项税费	265,070.54	466,750.23
支付其他与经营活动有关的现金	25,126,830.72	198,367,463.29
经营活动现金流出小计	236,375,381.89	401,502,642.73
经营活动产生的现金流量净额	-87,657,990.10	-100,042,508.13
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	52,591,170.00	
取得投资收益收到的现金		154,600,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		258,490,530.00
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	731,456,487.46	570,061,609.63
投资活动现金流入小计	784,047,657.46	983,152,139.63
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,453,331.57	18,017,367.02
投资支付的现金		25,203,867.19
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	949,278,231.10	572,608,642.00
投资活动现金流出小计	951,731,562.67	615,829,876.21
投资活动产生的现金流量净额	-167,683,905.21	367,322,263.42
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
取得借款收到的现金	332,000,000.00	209,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	402,845,000.00	221,450,000.00
筹资活动现金流入小计	734,845,000.00	444,791,632.75

偿还债务支付的现金	413,433,000.00	92,833,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	25,865,506.70	19,277,397.60
支付其他与筹资活动有关的现金	79,782,504.00	541,541,354.36
筹资活动现金流出小计	519,081,010.70	653,651,751.96
筹资活动产生的现金流量净额	215,763,989.30	-208,860,119.21
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-158,660.15	425,041.17
五、现金及现金等价物净增加额	-39,736,566.16	58,844,677.25
加：期初现金及现金等价物余额	64,777,820.24	5,933,142.99
六、期末现金及现金等价物余额	25,041,254.08	64,777,820.24

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年度														
	归属于母公司所有者权益													少数 股东 权益	所有 者权 益合 计
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他	小计		
	优先 股	永续 债	其他												
一、上年期末余额	830,188,405.00				3,433,070.41		-21,367,007.03		16,992,579.89		-2,659,335.50		1,599,548.88	-23,521.20	1,576,027.61
加：会计政策变更															
期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	830,188,405.00				3,433,070.41		-21,367,007.03		16,992,579.89		-2,659,335.50		1,599,548.88	-23,521.20	1,576,027.61
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							-1,287,645.20				183,735,585.11		185,023,230.31	24,031.63	209,054,890.94

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	830,188,405.00				3,433,070,412.05		-22,654,652.23		16,992,579.89		-2,843,071,089.29		1,414,525,655.42	-47,552,929.83	1,366,972,725.59

上期金额

单位：元

项目	2024 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	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													0.00		
期差错更正													0.00		
其他													0.00		
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				15,257,737.60		-509,096.07				276,988,810.61		258,083,174.08	22,431,815.67	280,514,989.75

(一) 综合收益总额							-509,096.07					-276,988,810.61		-277,497,906.68	-22,431,815.67	-299,929,722.35
(二) 所有者投入和减少资本	4,156,995.00				15,257,737.60									19,414,732.60		19,414,732.60
1. 所有者投入的普通股																
2. 其他权益工具持有者投入资本																
3. 股份支付计入所有者权益的金额	4,156,995.00				15,257,737.60									19,414,732.60		19,414,732.60
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	830,188,405.00				3,433,070.41		-21,367,007.03		16,992,579.9		-2,659,335.50		1,599,548.88	-23,521,269.20	1,576,027,616.53

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年度											所有者权益合计
	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	未分配利润	其他	
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	830,188,405.00				3,358,927,786.20				16,992,579.89	-1,538,446,853.84		2,667,661,917.25
加：会计政策变更												
期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	830,188,405.00				3,358,927,786.20				16,992,579.89	-1,538,446,853.84		2,667,661,917.25
三、本期增减变动金额（减少以“—”										-100,365.07		-100,365.07

”号 填列)												
(一) 综合收 益总 额										- 100,3 65,07 7.92		- 100,3 65,07 7.92
(二) 所有者 投入 和减 少资 本												
1. 所 有者 投入 的普 通股												
2. 其 他权 益工 具持 有者 投入 资本												
3. 股 份支 付计 入所 有者 权益 的金 额												
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				3,358,927,786.20				16,992,579.89	-1,638,811,931.76		2,567,296,839.33

上期金额

单位：元

项目	2024 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、上年期末余额	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												
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				11,317,372.11					-134,558.21		-119,083,851.77
(一)综合收益总额										-134,558.21		-134,558,218.88

(二) 所有者投入和减少资本	4,156,995.00				11,317,372.11							15,474,367.11
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额	4,156,995.00				11,317,372.11							15,474,367.11
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	830,1 88,40 5.00				3,358 ,927, 786.2 0				16,99 2,579 .89	- 1,538 ,446, 853.8		2,667 ,661, 917.2 5

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 2025 年 12 月 31 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。

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 2026 年 4 月 23 日决议批准报出。

本公司 2025 年度纳入合并范围的子公司共 147 户，详见第八节、十、“在其他主体中的权益”。本公司本期合并范围比上期增加 33 户，减少 20 户，详见第八节、九、“合并范围的变更”。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司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》（2023 年修订）的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本公司会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具和投资性房地产外，本财务报表均以历史成本为计量基础。持有待售的非流动资产，按公允价值减去预计费用后的金额，以及符合持有待售条件时的原账面价值，取两者孰低计价。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

报告期，公司实现营业收入 630,785,323.98 元，实现归属于上市公司股东的净利润-183,735,585.11 元。经营活动产生的现金流量净额-7,593,956.93 元。导致亏损的主要原因（1）政策等原因开发电站进度滞缓计提资产减值（2）因公司拟对部分境外子公司停业及业务调整，计提存货减值。（3）因子公司对应收款项进行了诉讼，依据目前进展情况判断，计提坏账准备等。

拟进行经营改善措施如下：

（1）公司将未开发的新能源电站项目施行精细化管理。首先，深入调研各项目所处区域的光照、风力等资源状况，精准评估项目潜力。同时，优化项目规划流程，削减不必要的环节，确保项目方案科学且高效。组建专业攻坚团队，全力协调土地、审批等落地难题，从前期筹备到施工建设，每一环节都严格把控，力求以最快速度推动项目落地，抢占市场先机，在国内新能源市场中筑牢根基，提升公司的行业竞争力与市场份额。

（2）拓展新能源海外市场机会，公司将加大对海外新能源市场的人财物投入，提升在海外市场的竞争力。人力层面，延揽精通国际市场规则、具备丰富新能源项目经验的专业人才，组建国际化业务团队，从市场调研、商务谈判到项目运维，为海外业务提供坚实的人力支撑。物力上，精心调配先进的设备与优质的产品，契合不同海外市场的严苛标准与特殊需求。积极拓宽相关融资渠道，用于市场开拓。通过一系列投入，优化服务，精准对接海外客户需求，全方位提升在海外市场的竞争力。

(3) 后续将持续跟踪债务人财产状况，增加执行力度。完善信用政策：加强新客户准入评估，动态监控信用变化利用信息化工具，应收管理系统实现账龄分析、自动预警。定期复核坏账准备。加强应收账款回款管理。

(4) 加大投资效率稳定业绩。公司坚定不移地采用以新能源电站 EPC、BT 业务为核心，自持电站资产为补充的开发模式。在这种模式下，全力推动资金的高效流转与资产的迅速周转，实现资源的优化配置。同时，将自持具备一定规模和体量的新能源电站视作关键战略之一，因其是稳固公司主营业务收入与利润的坚实基础。基于公司自有资金的储备状况，会灵活、动态地调整资产持有规模。在光伏电站及储能电站的运营上，精准合理地调配出售与自持的比例。通过精细化的策略把控，力求在扩大公司收入规模、保障利润增长以及维持健康现金流之间，寻得最佳平衡点，推动公司持续、稳健地发展，在新能源领域站稳脚跟，不断提升市场竞争力与行业影响力。

管理层认为公司自本报告期末起 12 个月内的持续经营能力不存在重大不确定性。本公司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：

1、遵循企业会计准则的声明

公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了报告期合并及公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。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 2023 年修订的《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

本公司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。本公司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公司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。本公司以 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其记账本位币。本公司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
重要的单项计提坏账准备的应收款项	余额超过资产总额 0.1%
单项金额重大的其他应收款	余额超过资产总额 0.1%
重要的在建工程	发生额超过资产总额 1%
账龄超过 1 年的重要应付账款	余额超过资产总额 0.1%
账龄超过 1 年的重要其他应付款	余额超过资产总额 0.1%

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

同一控制下的企业合并，指参与合并的公司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企业合并。

按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，长期股权投资成本按零确定。如果被合并方在被合并以前，是最终控制方通过非同一控制下的企业合并所控制的，

则合并方长期股权投资的初始投资成本还应包含相关的商誉金额。公司取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，应当调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司为进行企业合并发生的各项直接相关费用，包括为进行企业合并而支付的审计费用、评估费用、法律服务费用等，应当于发生时计入当期管理费用。与发行权益性工具作为合并对价直接相关的交易费用，冲减股本溢价，股本溢价不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。与发行债务性工具作为合并对价直接相关的交易费用，计入债务性工具的初始确认金额。

在合并财务报表中，合并方在达到合并之前持有的长期股权投资，在取得日与合并方与被合并方向处于同一最终控制之日孰晚日与合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他所有者权益变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

(2) 非同一控制下企业合并

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。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

(1) 合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，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，是指被本公司控制的主体。

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，本公司将进行重新评估。

(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，本公司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。

公司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。

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。本公司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，是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照第八节、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。

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

当本公司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，本公司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，对于由本公司向共同经营投出或出售资产的情况，本公司全额确认该损失；对于本公司自共同经营购买资产的情况，本公司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

本公司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公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

（1）外币业务

外币业务交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率折合成人民币记账。

资产负债表日，外币货币性项目按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除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，不改变其记账本位币金额。

以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，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。

（2）外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用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平均汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额计入其他综合收益。

处置境外经营时，将资产负债表中其他综合收益项目中列示的、与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自其他综合收益项目转入处置当期损益；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。

11、金融工具

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。本公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。

（1）金融资产的分类和计量

本公司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及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

①以摊余成本计量的债务工具投资

金融资产同时符合以下条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：本公司管理此类金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据及应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

此类金融资产按照实际利率法以摊余成本进行后续计量，持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。其摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

1. 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合以下条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本公司管理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；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

2. 指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

本公司不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，包括其他权益工具投资等，仅将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从其他综合收益中转出，计入留存收益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本公司将持有的未划分为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。包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。终止确认时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资收益。

(2) 金融工具的减值

本公司对分类为以摊余成本计量的金融工具、分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融工具（债务工具）、租赁应收款、合同资产、应收款项以及财务担保合同以预期信用损失为基础确认损失准备。

本公司按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失：①对于金融资产，信用损失应为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值；②对于租赁应收款项，信用损失应为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值；③对于财务担保合同，信用损失应为本公司就该合同持有人发生的信用损失向其做出赔付的预计付款额，减去本公司预期向该合同持有人、债务人或任何其他方收取的金额之间差额的现值；④对于未提用的贷款承诺，信用损失应为在贷款承诺持有人提用相应贷款的情况下，企业应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。⑤对于资产负债表日已发生信用减值但并非购买或源生已发生信用减值的金融资产，信用损失为该金融资产账面余额与按原实际利率折现的估计未来现金流量的现值之间的差额。

本公司计量金融工具预期信用损失的方法反映的因素包括：通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；货币时间价值；在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

当本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。

本公司对由收入准则规范的交易形成的应收款项和合同资产（无论是否包含重大融资成分），对由租赁准则规范的交易形成的租赁应收款，具体预期信用损失的确定方法及会计处理方法，详见第八节、五、12“应收票据”、13“应收账款”、16“合同资产”、21“长期应收款”。

对于其他金融工具，除购买或源生的已发生信用减值的金融资产外，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。若该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；若该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。信用损失准备的增加或转回金额，除分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，作为减值损失或利得计入当期损益。对于分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，本公司在其他综合收益中确认其信用损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。具体预期信用损失的确定方法及会计处理方法，详见第八节、五、15“其他应收款”、19“债权投资”、20“其他债权投资”、21“长期应收款”。

本公司在上一会计期间已经按照相当于金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该金融工具已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该金融工具的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

①信用风险显著增加

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

本公司在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：本公司判断信用风险显著增加的主要标准为债务人所处的经营环境、内外部信用评级、实际或预期经营成果的显著变化、担保物价值或担保方信用评级的显著下降等。

于资产负债表日，若本公司判断金融工具只具有较低的信用风险的，则假设该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。如果金融工具违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即使较长时间内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金义务，则该金融工具被视为具有较低的信用风险。

②已发生信用减值的金融资产

当本公司预期对金融资产未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：①发行方或债务人发生重大财务困难；②债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；③债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；④债务人很可能破产或进行其他财务重组；⑤发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；⑥以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

（3）金融资产转移确认依据和计量

金融资产满足下列条件之一的，本公司予以终止对该项金融资产的确认：收取该金融资产现金流量的合同权利终止；该金融资产已转移，且本公司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；该金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产控制。

本公司的金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间按照转移日各自相对的公允价值进行分摊，并将终止确认部分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中对应终止确认部分的金额之和与终止确认部分在终止确认日的账面价值之差额计入当期损益或留存收益。

若本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，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。

被转移金融资产以摊余成本计量的，相关负债的账面价值等于继续涉入被转移金融资产的账面价值减去本公司保留的权利（如果本公司因金融资产转移保留了相关权利）的摊余成本并加上本公司承担的义务（如果本公司因金融资产转移承担了相关义务）的摊余成本，相关负债不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；

被转移金融资产以公允价值计量的，相关负债的账面价值等于继续涉入被转移金融资产的账面价值减去本公司保留的权利（如果本公司因金融资产转移保留了相关权利）的公允价值并加上本公司承担的义务（如果本公司因金融资产转移承担了相关义务）的公允价值，该权利和义务的公允价值应为按独立基础计量时的公允价值。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认所转移金融资产整体，并将所收到的对价确认为一项金融负债。

对于继续涉入条件下的金融资产转移，本公司根据继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产和金融负债，以充分反映本公司所保留的权利和承担的义务。

（4）金融负债的分类和计量

本公司的金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和以摊余成本计量的金融负债。金融负债在初始确认时以公允价值计量。

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。该类金融负债以公允价值计量，公允价值变动形成的利得或损失，计入当期损益。

以摊余成本计量的金融负债，采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量。

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

金融负债全部或部分终止确认的，将终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

（5）金融负债的终止确认

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

金融负债全部或部分终止确认的，将终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

（6）金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：本公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；本公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。不满足终止确认条件的金融资产转移，转出方不得将已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

12、应收票据

应收票据项目，反映资产负债表日以摊余成本计量的、企业因销售商品、提供服务等收到的商业汇票，包括银行承兑汇票和商业承兑汇票。

（1）预期信用损失的确定方法

本公司对由收入准则规范的交易形成的应收款项（无论是否包含重大融资成分），按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

本公司基于单项和组合评估应收款项的预期信用损失。如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值，则本公司对该应收款项在单项资产的基础上确定预期信用损失。对于划分为组合的应收款项，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

本公司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”

（2）预期信用损失的会计处理方法

信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

13、应收账款

应收账款项目，反映资产负债表日以摊余成本计量的、企业因销售商品、提供服务等经营活动应收取的款项。

(1) 预期信用损失的确定方法

本公司对由收入准则规范的交易形成的应收款项（无论是否包含重大融资成分），按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

本公司基于单项和组合评估应收款项的预期信用损失。如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值，则本公司对该应收款项在单项资产的基础上确定预期信用损失。对于划分为组合的应收款项，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

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
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。

本公司按应收账款的初始入账时间作为计算账龄的初始起点。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法：

账龄	计提比例
一年内照明业务：	
3 个月以内	0%
4-12 个月	5%
一年内光伏电站业务：	
其中：6 个月以内	0%
7-12 个月	1%
照明业务和光伏电站业务：	
1 至 2 年	10%
2 至 3 年	30%
3 至 4 年	50%
4 至 5 年	80%
5 年以上	100%

(2) 预期信用损失的会计处理方法

信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

14、应收款项融资

应收款项融资项目，反映资产负债表日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等。

本公司视日常资金管理的需要，将部分银行承兑汇票进行贴现和背书，对部分应收账款进行保理业务，基于出售的频繁程度、金额以及内部管理情况，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。

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。

15、其他应收款

其他应收款项目，反映资产负债表日“应收利息”、“应收股利”和“其他应收款”。其中的“应收利息”仅反映相关金融工具已到期可收取但于资产负债表日尚未收到的利息。

(1) 预期信用损失的确定方法

本公司基于单项和组合评估其他应收款的预期信用损失。如果有客观证据表明某项其他应收款已经发生信用减值，则本公司对该其他应收款在单项资产的基础上确定预期信用损失。对于划分为组合的其他应收款，本公司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。

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
保证金	日常经营活动中应收取的各类保证金、押金等应收款项
账龄组合	以其他应收账款的账龄作为信用风险特征。
低风险组合	判断具有较低信用风险。

本公司按其他应收款的初始入账时间作为计算账龄的初始起点。

本公司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。

本公司在每个资产负债表日评估相关其他应收款的信用风险自初始确认后的变动情况。若该其他应收款的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该其他应收款整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；若该其他应收款的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该其他应收款未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法：

账龄	计提比例
一年内照明业务：	
3 个月以内	0%
4-12 个月	5%
一年内光伏电站业务：	
其中：6 个月以内	0%
7-12 个月	1%
照明业务和光伏电站业务：	
1 至 2 年	10%
2 至 3 年	30%
3 至 4 年	50%
4 至 5 年	80%
5 年以上	100%

(2) 预期信用损失的会计处理方法

信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

本公司在上一会计期间已经按照相当于其他应收款整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该其他应收款已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该其他应收款的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

16、合同资产

(1) 合同资产的确认方法及标准

合同资产，是指本公司已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。本公司已向客户转移商品而拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项列示。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。

(2) 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司对由收入准则规范的交易形成的合同资产（无论是否包含重大融资成分），按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

本公司基于单项和组合评估合同资产的预期信用损失。如果有客观证据表明某项合同资产已经发生信用减值，则本公司对该合同资产在单项资产的基础上确定预期信用损失。对于划分为组合的合同资产，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

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

本公司若主要通过出售（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；本公司已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺；预计出售将在一年内完成。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。

本公司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按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，本公司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。

终止经营，是指企业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：（一）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；（二）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；（三）该组成部分是专为转售而取得的子公司。

企业应当在资产负债表中区别于其他资产单独列示持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产，区别于其他负债单独列示持有待售的处置组中的负债。持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产与持有待售的处置组中的负债不应当相互抵销，应当分别作为流动资产和流动负债列示。

企业应当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应当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应当作为终止经营损益列报。

19、债权投资

债权投资项目，反映资产负债表日企业以摊余成本计量的长期债权投资的期末账面价值。自资产负债表日起一年内到期的长期债权投资的期末账面价值，在“一年内到期的非流动资产”项目反映。企业购入的以摊余成本计量的一年内到期的债权投资的期末账面价值，在“其他流动资产”项目反映。

（1）预期信用损失的确定方法

本公司基于单项和组合评估债权投资的预期信用损失。如果有客观证据表明某项债权投资已经发生信用减值，则本公司对该债权投资在单项资产的基础上确定预期信用损失。对于划分为组合的债权投资，本公司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。

本公司在每个资产负债表日评估相关债权投资的信用风险自初始确认后的变动情况。若该债权投资的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该债权投资整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；若该债权投资的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该债权投资未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。

（2）预期信用损失的会计处理方法

信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

本公司在上一会计期间已经按照相当于债权投资整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该债权投资已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该债权投资的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

20、其他债权投资

其他债权投资项目，反映资产负债表日企业分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的长期债权投资的期末账面价值。自资产负债表日起一年内到期的长期债权投资的期末账面价值，在“一年内到期的非流动资产”项目反映。企业购入的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的一年内到期的债权投资的期末账面价值，在“其他流动资产”项目反映。

（1）预期信用损失的确定方法

本公司基于单项和组合评估其他债权投资的预期信用损失。如果有客观证据表明某项其他债权投资已经发生信用减值，则本公司对该其他债权投资在单项资产的基础上确定预期信用损失。对于划分为组合的其他债权投资，本公司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。

本公司在每个资产负债表日评估相关其他债权投资的信用风险自初始确认后的变动情况。若该其他债权投资的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该其他债权投资整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；若该其他债权投资的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该其他债权投资未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。

（2）预期信用损失的会计处理方法

对于分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，本公司在其他综合收益中确认其信用损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本公司在前一会计期间已经按照相当于其他债权投资整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该其他债权投资已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该其他债权投资的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

21、长期应收款

长期应收款项，反映资产负债表日企业的长期应收款项，包括融资租赁产生的应收款项、采用递延方式具有融资性质的销售商品和提供劳务等产生的应收款项等。

（1）预期信用损失的确定方法

本公司基于单项和组合评估长期应收款的预期信用损失。如果有客观证据表明某项长期应收款已经发生信用减值，则本公司对该长期应收款在单项资产的基础上确定预期信用损失。划分为组合的长期应收款，对应收租赁款，当公司选择全部按照简化方法计量损失准备时，本公司在每个资产负债表日评估相关长期应收款的信用风险自初始确认后的变动情况。本公司对租赁应收款项，按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；对于应收租赁款以外的其他长期应收款，若该长期应收款的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该长期应收款整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；若该长期应收款的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该长期应收款未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。

（2）预期信用损失的会计处理方法

信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于应收租赁款以外的其他长期应收款，本公司在前一会计期间已经按照相当于长期应收款整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该长期应收款已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该长期应收款的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

22、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本公司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。

（1）共同控制、重要影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。

重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，应当考虑投资方和其他方持有的被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素。投资方能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为其联营企业。

（2）投资成本的确定

对于企业合并取得的长期股权投资，详见第八节、五、6“同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法”。

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，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司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。

（3）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公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本公司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公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。

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，如本公司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，本公司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，按第八节、五、7“合并财务报表编制的方法”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。

本公司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。对于本公司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。

本公司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。

本公司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，对于本公司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。

（1）投资性房地产计量模式

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。

（2）折旧或摊销方法

本公司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八节、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。

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。固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本公司，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（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	年限平均法	20.00-50.00	5.00	1.90-4.75
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

固定资产从达到预定可使用状态的次月起，采用年限平均法在使用寿命内计提折旧。

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，本公司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。

①减值测试方法及减值准备计提方法

详见第八节、五、30“长期资产减值”。

②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。

本公司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

（1）初始计量

本公司自行建造的在建工程按实际成本计价，实际成本由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成，包括工程用物资成本、人工成本、交纳的相关税费、应予资本化的借款费用以及应分摊的间接费用等。

(2) 结转为固定资产的标准和时点

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。所建造的在建工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

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

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见第八节、五、30“长期资产减值”。

26、借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

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

符合资本化条件的资产，是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者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

①资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

②借款费用已经发生；

③为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

购建或者生产的资产的各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

(3) 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或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必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

(4) 借款费用资本化金额的计算方法

专门借款的利息费用（扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益）及其辅助费用在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态前，予以资本化。

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，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

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

无形资产是指本公司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公司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，对其原值减去已计提的减值准备累计金额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。

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

本公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

减值测试方法及减值准备计提方法详见第八节、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，本公司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。本公司的长期待摊费用主要包括装修费、模具费。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，是指本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。如果在本公司向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本公司已经取得了无条件收款权，本公司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。本公司在职工为本公司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、失业保险等。

(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，在本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本公司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。

(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）该义务是本公司承担的现时义务；（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。其中，“履行合同义务不可避免会发生的成本”应当反映退出该合同的最低净成本，即履行该合同的成本与未能履行该合同而发生的补偿或处罚两者之间的较低者。企业履行该合同的成本包括履行合同的增量成本和与履行合同直接相关的其他成本的分摊金额。其中，履行合同的增量成本包括直接人工、直接材料等；与履行合同直接相关的其他成本的分摊金额包括用于履行合同的固定资产的折旧费用分摊金额等。

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。对于出售部分业务的重组义务，只有在本公司承诺出售部分业务（即签订了约束性出售协议时），才确认与重组相关的义务。

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/在授予后立即可行权时，在授予日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，本公司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。

当授予权益工具的公允价值无法可靠计量时，在服务取得日、后续每个资产负债表日以及结算日，按权益工具的内在价值计量，内在价值变动计入当期损益。

②以现金结算的股份支付

以现金结算的股份支付，按照本公司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，按照本公司承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用，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

本公司对股份支付计划进行修改时，若修改增加了所授予权益工具的公允价值，按照权益工具公允价值的增加相应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，除非本公司取消了部分或全部已授予的权益工具。

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

涉及本公司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公司内，另一在本公司外的，在本公司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。

本公司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

本公司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，则本公司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，本公司发行的其他金融工具应归类为金融负债。

本公司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（参见第八节、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，本公司作为权益的变动处理，相关交易费用亦从权益中扣减。本公司对权益工具持有方的分配作为利润分配处理。

本公司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

本公司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。

(5) 本公司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，属于在某一时刻履约合同，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

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：①该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关；②该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源；③该成本预期能够收回。

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

合同取得成本确认的资产和合同履约成本确认的资产（以下简称“与合同成本有关的资产”），采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。摊销期限不超过一年则在发生时计入当期损益。与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司将对于超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：（1）因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；（2）为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

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

39、政府补助

政府补助是指本公司从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。本公司将所取得的用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界定为与资产相关的政府补助；其余政府补助界定为与收益相关的政府补助。若政府文件未

明确规定补助对象，则采用以下方式将补助款划分为与收益相关的政府补助和与资产相关的政府补助：①政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；②政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

本公司对于政府补助通常在实际收到时，按照实收金额予以确认和计量。但对于期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件预计能够收到财政扶持资金，按照应收的金额计量。按照应收金额计量的政府补助应同时符合以下条件：①应收补助款的金额已经过有权政府部门发文确认，或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算，且预计其金额不存在重大不确定性；②所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法，且该管理办法应当是普惠性的（任何符合规定条件的企业均可申请），而不是专门针对特定企业制定的；③相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到；④根据本公司和该补助事项的具体情况，应满足的其他相关条件（如有）。

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。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。

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

与本公司日常活动相关的政府补助，按照经济业务的实质，计入其他收益或冲减相关成本费用；与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

已确认的政府补助需要退回时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

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年度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）且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易，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，如果本公司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，本公司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）且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易，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，本公司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、清偿负债同时进行时，本公司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，本公司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

本公司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，本公司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，本公司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

本公司参照《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（详见第八节、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，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

对于租赁负债，本公司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，本公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。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，本公司将剩余金额计入当期损益。

③短期租赁和低价值资产租赁

对于短期租赁（在租赁开始日租赁期不超过 12 个月的租赁）和低价值资产租赁，本公司采取简化处理方法，不确认使用权资产和租赁负债，而在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

（2）作为出租方租赁的会计处理方法

本公司在租赁开始日，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

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

42、其他重要的会计政策和会计估计

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) 2025 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、珈伟低碳科技	15%
香港珈伟	8.25%
宿迁振发、宿迁泰华、厦门珈伟、深圳珈伟投资、如皋公司、深圳国创、惠州国创、珈伟科技、珈伟科技投资、珈伟储能、深圳珈能、深圳珈晖、深圳珈源、深圳珈泽、广西爱信、云浮珈益、云浮珈星、云浮珈晨、山西珈峙、山西珈辉、山西珈泰、新兴珈呈、耒阳珈升、耒阳珈恒、海丰珈灿、海丰珈欢、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、深圳珈柏、深圳珈松、深圳珈泰、云南珈仕、湖北梦阳、江永珈泰、东莞珈平、成都珈渝、清远珈清、十堰珈迅、楚雄珈立、新疆嘉杨、河北初立升、云南珈珞、富民珈珉、扶绥旭财、深圳珈河、深圳珈承、安徽珈其、韶关凌安、平乐珈乐、惠州凌碳、长沙珈科、杜蒙珈伟、盱眙润源、珈伟上海企业、重庆珈伟、扬州汇利	小微优惠税率
河北初升、孝感洁阳、博爱润川	12.5%

黄石珈伟、长沙沃晖、孝感珈伟、饶平珈天、阜阳珈宇、河南珈安、镇江燕开、常德珈能、黄冈珈永、湖北珈旭、广西扶绥、阜阳珈铭、佛山珈焕、河源凌安	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。

公司目前能清楚地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）》文件规定，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。上海珈伟子公司（孝感洁阳、河北初升、黄石珈伟、博爱润川、长沙沃晖、孝感珈伟、饶平珈天）、深圳低碳子公司（阜阳珈宇、常德珈能、黄冈珈永、湖北珈旭）、前海珈伟子公司（河南珈安、镇江燕开、阜阳珈铭、广西扶绥、佛山珈焕、河源凌安）均属于光伏电站行业。2025年，上海珈伟子公司孝感洁阳、河北初升享受企业所得税“三减半”优惠的第二年，博爱润川享受企业所得税“三减半”优惠的第一年，黄石珈伟、长沙沃晖、饶平珈天、孝感珈伟享受企业所得税“三免”优惠的第三年；深圳低碳子公司阜阳珈宇享受企业所得税“三免”优惠的第三年，常德珈能、黄冈珈永、湖北珈旭享受企业所得税“三免”优惠的第二年；前海珈伟子公司河南珈安、镇江燕开、阜阳珈铭享受企业所得税“三免”优惠的第二年，广西扶绥、佛山珈焕、河源凌安享受企业所得税“三免”优惠的第一年。

(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、宿迁泰华、扬州汇利、厦门珈伟、深圳珈伟投资、珈伟储能、如皋公司、深圳国创、惠州国创、云南珈仕、珈伟科技投资、珈伟科技、深圳珈能、深圳珈晖、深圳珈源、深圳珈泽、广西爱信、云浮珈益、云浮珈星、云浮珈晨、山西珈峙、山西珈辉、山西珈泰、新兴珈呈、耒阳珈升、耒阳珈恒、海丰珈灿、海丰珈欢、深圳珈鸿、深圳珈楠、深圳珈枫、深圳珈泰、武汉珈伟、前海珈伟、深圳珈洪、广宁珈闻、佛山珈焕、深圳珈柏、深圳珈松、湖北梦阳、江永珈泰、东莞珈平、成都珈渝、清远珈清、十堰珈迅、楚雄珈立、新疆嘉杨、河北初立升、云南珈珞、富民珈珉、常德珈能、黄冈珈永、湖北珈旭、扶绥旭财、深圳珈河、深圳珈承、安徽珈其、韶关凌安、河源凌安、平乐珈乐、惠州凌碳、长沙珈科、阜阳珈铭、杜蒙珈伟、盱眙润源、珈伟上海企业、重庆珈伟、博爱润川、黄石珈伟、长沙沃晖、饶平珈天、河北初升、孝感珈伟享受小型微利企业所得税优惠。

(6) 根据国家税务总局公告2017年第24号文件，珈伟低碳科技公司享受“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GR202444204515，自2024年12月26日起，有效期三年。珈伟低碳科技享受15%的税率征税企业所得税。

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	176,437.36	107,737.27
银行存款	178,303,831.69	453,826,478.63
其他货币资金	62,282,581.67	52,100,424.76
合计	240,762,850.72	506,034,640.66
其中：存放在境外的款项总额	92,116,371.90	18,297,284.34

其他说明：

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票保证金	48,589,102.20	52,100,000.08
履约保证金	3,677,128.64	424.68
信用证保证金	10,000,000.00	
冻结资金	16,350.84	
合计	62,282,581.67	52,100,424.76

2、交易性金融资产

3、衍生金融资产

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	31,397.90	2,700,000.00
合计	31,397.90	2,700,000.00

(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	31,397.90	100.00%			31,397.90	2,700,000.00	100.00%			2,700,000.00

账准备的应收票据									
其中：									
账龄组合									
低风险组合	31,397.90	100.00%			31,397.90	2,700,000.00	100.00%		2,700,000.00
合计	31,397.90	100.00%			31,397.90	2,700,000.00	100.00%		2,700,000.00

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

(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

(6) 本期实际核销的应收票据情况

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）	345,901,430.46	393,275,420.83
照明业务：		
3 个月以内	70,219,104.99	128,196,796.02
4-12 个月	24,955,644.01	33,289,358.06
光伏电站业务：		
其中：6 个月以内	232,660,939.38	114,429,269.48
7-12 个月	18,065,742.08	117,359,997.27
1 至 2 年	11,015,088.56	77,253,144.80
2 至 3 年	3,432,497.95	6,746,319.20
3 年以上	661,937,749.13	787,871,656.86
3 至 4 年	2,063,804.71	9,935,508.50
4 至 5 年	4,834,276.67	26,946,627.17

5 年以上	655,039,667.75	750,989,521.19
合计	1,022,286,766.10	1,265,146,541.69

(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	767,483,324.99	75.08%	767,483,324.99	100.00%	0.00	760,400,656.87	60.10%	760,400,656.87	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	254,803,441.11	24.92%	26,348,905.01	10.34%	228,454,536.10	504,745,884.82	39.90%	31,647,001.03	6.27%	473,098,883.79
其中：										
账龄组合	196,907,346.25	19.26%	26,348,905.01	13.38%	170,558,441.24	447,940,181.32	35.41%	31,647,001.03	7.07%	416,293,180.29
低风险组合	57,896,094.86	5.66%			57,896,094.86	56,805,703.50	4.49%			56,805,703.50
合计	1,022,286,766.10	100.00%	793,832,230.00	77.65%	228,454,536.10	1,265,146,541.69	100.00%	792,047,657.90	62.61%	473,098,883.79

按单项计提坏账准备：6,870,668.09 元

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
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
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
EDEKA ZENTRALHANDE			3,817,004.53	3,817,004.53	100.00%	预计无法收回

LS						
其他不重要单位	13,483,264.17	13,483,264.17	16,748,927.76	16,748,927.76	100.00%	预计无法收回
合计	760,400,656.87	760,400,656.87	767,483,324.99	767,483,324.99		

按组合计提坏账准备：-4,332,821.39 元

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	160,317,629.54	1,105,479.02	
照明业务：			
其中：3 个月以内	63,734,602.04		
4-12 个月	19,013,819.21	950,690.98	5.00%
光伏电站业务：			
其中：6 个月以内	62,090,406.07		
7-12 个月	15,478,802.22	154,788.04	1.00%
1 至 2 年	8,250,968.25	825,096.83	10.00%
2 至 3 年	2,793,658.69	838,097.61	30.00%
3 至 4 年	1,996,005.79	998,002.90	50.00%
4 至 5 年	4,834,276.67	3,867,421.34	80.00%
5 年以上	18,714,807.31	18,714,807.31	100.00%
合计	196,907,346.25	26,348,905.01	

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	792,047,657.90	2,541,438.29	3,591.59	579,859.99	-173,414.61	793,832,230.00
合计	792,047,657.90	2,541,438.29	3,591.59	579,859.99	-173,414.61	793,832,230.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

(4) 本期实际核销的应收账款情况

(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	0.00	433,726,724.31	39.38%	433,726,724.31
内蒙古电力（集团）有限责任公司	121,967,545.57	0.00	121,967,545.57	11.07%	121,673,097.32
振发新能集团有限公司	101,308,463.48	0.00	101,308,463.48	9.20%	101,308,463.48

司					
阳谷振发新能源有限公司	43,641,312.00	0.00	43,641,312.00	3.96%	43,641,312.00
广东阳硕绿建科技股份有限公司	39,159,979.29	29,998,753.32	69,158,732.61	6.28%	0.00
合计	739,804,024.65	29,998,753.32	769,802,777.97	69.89%	700,349,597.11

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
工程款及项目前期服务款	79,051,002.10		79,051,002.10	8,785,459.34		8,785,459.34
合计	79,051,002.10		79,051,002.10	8,785,459.34		8,785,459.34

(2) 报告期内账面价值发生的重大变动金额和原因

(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	79,051,002.10	100.00%			79,051,002.10	8,785,459.34	100.00%			8,785,459.34
其中：										
账龄组合	79,051,002.10	100.00%			79,051,002.10	8,785,459.34	100.00%			8,785,459.34
合计	79,051,002.10	100.00%			79,051,002.10	8,785,459.34	100.00%			8,785,459.34

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

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

(5) 本期实际核销的合同资产情况

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	4,042,295.53	-
合计	4,042,295.53	

(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	4,042,295.53	100.00%			4,042,295.53					
其中：										
低风险组合	4,042,295.53	100.00%			4,042,295.53					
合计	4,042,295.53	100.00%			4,042,295.53					

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）	
2025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

(4) 期末公司已质押的应收款项融资

(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
银行承兑汇票	27,369,629.60	
合计	27,369,629.60	

- (6) 本期实际核销的应收款项融资情况
- (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	1,000,000.00	1,000,000.00
其他应收款	83,982,624.67	90,917,471.82
合计	84,982,624.67	91,917,471.82

(1) 应收利息

- 1) 应收利息分类
- 2) 重要逾期利息
- 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
- 5) 本期实际核销的应收利息情况

(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	1,000,000.00	1,000,000.00
合计	1,000,000.00	1,000,000.00

- 2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利
- 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
- 5) 本期实际核销的应收股利情况

(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	117,257,147.18	114,080,917.11
保证金	26,976,765.16	25,378,319.96
应收出口退税款	83,781.87	1,471,809.84
其他	18,508.34	23,944.65
合计	144,336,202.55	140,954,991.56

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）	43,446,883.32	66,705,085.05
照明业务：		
0-3 个月（含 3 个月，以下同）	5,366,594.41	35,625,260.36
4-12 个月	17,321,779.00	9,583,911.34
光伏电站业务：		
0-6 个月（含 6 个月）	19,593,227.93	2,205,722.91
7-12 个月	1,165,281.98	19,290,190.44
1 至 2 年	42,775,596.59	9,131,538.55
2 至 3 年	2,450,414.77	7,547,997.62
3 年以上	55,663,307.87	57,570,370.34
3 至 4 年	2,856,292.98	31,272,237.02
4 至 5 年	31,272,237.02	5,573,733.74
5 年以上	21,534,777.87	20,724,399.58
合计	144,336,202.55	140,954,991.56

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	43,785,061.58	30.34%	43,785,061.58	100.00%	0.00	23,556,220.11	16.71%	23,556,220.11	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	100,551,140.97	69.66%	16,568,516.30	16.48%	83,982,624.67	117,398,771.45	83.29%	26,481,299.63	22.56%	90,917,471.82
其中：										
保证金组合	24,694,365.16	17.11%	2,469,436.52	10.00%	22,224,928.64	22,160,717.36	15.72%	2,216,071.73	10.00%	19,944,645.63
账龄组	74,221,	51.42%	14,099,	19.00%	60,122,	95,147,	67.50%	24,265,	25.50%	70,882,

合	338.14		079.78		258.36	280.76		227.90		052.86
低风险组合	1,635,437.67	1.13%			1,635,437.67	90,773.33	0.06%			90,773.33
合计	144,336,202.55	100.00%	60,353,577.88	41.81%	83,982,624.67	140,954,991.56	100.00%	50,037,519.74	35.50%	90,917,471.82

按单项计提坏账准备：27,576,626.13 元

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
上海敦曼科技有限公司	28,899,000.00	14,449,500.00	28,899,000.00	28,899,000.00	100.00%	预计无法收回
广东广晟光电科技有限公司	7,940,757.55	7,940,757.55	7,418,383.68	7,418,383.68	100.00%	预计无法收回
其他不重要公司	15,615,462.56	15,615,462.56	7,467,677.90	7,467,677.90	100.00%	预计无法收回
合计	52,455,220.11	38,005,720.11	43,785,061.58	43,785,061.58		

按组合计提坏账准备：-9,759,562.46 元

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	3,900,537.98		
4-12 个月	17,223,479.00	866,088.95	5.00%
光伏电站业务：			
其中：6 个月以内	15,789,649.46		
7-12 个月			
1 年以内小计	36,913,666.44	866,088.95	
1 至 2 年	25,209,529.94	2,520,952.99	10.00%
2 至 3 年	500,192.73	150,057.82	30.00%
3 至 4 年	923,810.00	461,905.00	50.00%
4 至 5 年	2,870,320.00	2,296,256.00	80.00%
5 年以上	7,803,819.03	7,803,819.02	100.00%
合计	74,221,338.14	14,099,079.78	

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

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)	
2025 年 1 月 1 日余额	26,481,299.63		23,556,220.11	50,037,519.74
2025 年 1 月 1 日余额在 本期				

本期计提	-9,759,562.46		28,899,000.00	19,139,437.54
本期转回			1,322,373.87	1,322,373.87
本期转销	1,015,632.10			1,015,632.10
本期核销			7,347,803.26	7,347,803.26
其他变动	862,411.23		18.60	862,429.83
2025年12月31日余额	16,568,516.30		43,785,061.58	60,353,577.88

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	
坏账准备	50,037,519.74	19,139,437.56	1,322,373.87	8,363,435.36	862,429.81	60,353,577.88
合计	50,037,519.74	19,139,437.56	1,322,373.87	8,363,435.36	862,429.81	60,353,577.88

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
扬州市菱川开发建设投资有限公司	7,000,000.00
天彩电子(深圳)有限公司	1,015,632.10
振发新能源科技有限公司无锡分公司	158,000.00
姚莉娜	65,000.00
白晓明	60,000.00
余梅芳	54,002.06
行云海国际货运代理(深圳)有限公司	10,801.20
合计	8,363,435.36

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	28,899,000.00	4-5 年	20.02%	28,899,000.00
深圳市创新世界产业园运营有限公司	租金收入	23,384,768.87	0-3 个月、4-12 个月、1-2 年	16.20%	1,268,266.71
平乐县人民政府	建设项目合作保证金	10,000,000.00	1-2 年	6.93%	1,000,000.00
广东广晟光电科技有限公司	往来款	7,418,383.68	5 年以上	5.14%	7,418,383.68
北银金融租赁有限公司	押金	5,485,350.00	1-2 年	3.80%	548,535.00
合计		75,187,502.55		52.09%	39,134,185.39

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

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	18,398,143.18	90.50%	35,467,152.99	99.85%
1 至 2 年	1,931,581.19	9.50%	52,603.54	0.15%
合计	20,329,724.37		35,519,756.53	

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：

(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	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
佛山市聚桦杰装饰材料有限公司	4,020,920.78	19.78%
宏骏高能科技(江苏)有限公司	3,000,000.00	14.76%
CÔNG TY TNHH GỖ TÂN VĨNH NGHĨA	1,911,237.26	9.40%
深圳诺今数字能源有限公司	1,674,416.33	8.24%
合肥晶澳太阳能科技有限公司	1,493,450.00	7.35%
合计	12,100,024.37	59.53%

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	12,865,112.45	9,304,079.59	3,561,032.86	33,020,131.98	20,423,384.69	12,596,747.29
在产品	2,213,018.20		2,213,018.20	104,653.33		104,653.33
库存商品	56,231,552.38	25,324,512.45	30,907,039.93	64,205,472.24	16,493,195.16	47,712,277.08
周转材料	24,672.50		24,672.50	65,753.76		65,753.76
合同履约成本	166,300,322.24	45,463,192.99	120,837,129.25	105,387,968.34		105,387,968.34
发出商品	1,195,662.31		1,195,662.31	4,655,382.79		4,655,382.79
半成品	2,884,571.50	577,402.42	2,307,169.08	17,142,009.79	6,474,387.81	10,667,621.98
合计	241,714,911.58	80,669,187.45	161,045,724.13	224,581,372.23	43,390,967.66	181,190,404.57

(2) 确认为存货的数据资源

(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	20,423,384.69	1,725,632.33		12,844,937.43		9,304,079.59
库存商品	16,493,195.16	16,356,996.76	1,297,057.78	8,822,737.25		25,324,512.45
合同履约成本		45,463,192.99				45,463,192.99
半成品	6,474,387.81	1,108,761.35		7,005,746.74		577,402.42
合计	43,390,967.66	64,654,583.43	1,297,057.78	28,673,421.42		80,669,187.45

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

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	108,049.62	106,008.30

合计	108,049.62	106,008.30
----	------------	------------

(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	84,116,803.71	53,297,460.80
预缴税金	33,150,093.18	35,730,196.84
大额存单		21,662,916.66
其他	107,665.66	78,799.33
合计	117,374,562.55	110,769,373.63

其他说明：

14、债权投资

(1) 债权投资的情况

(2) 期末重要的债权投资

(3) 减值准备计提情况

(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

(2) 期末重要的其他债权投资

(3) 减值准备计提情况

(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

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	1,472,589.35		1,472,589.35	1,578,597.65		1,578,597.65	
其中：未实现融资收益	558,469.11		558,469.11	788,305.11		788,305.11	
减：一年内到期的部分	-108,049.62		-108,049.62	-106,008.30		-106,008.30	
合计	1,364,539.73		1,364,539.73	1,472,589.35		1,472,589.35	

(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	1,364,539.73	100.00%			1,364,539.73	1,472,589.35	100.00%			1,472,589.35
其中：										
账龄组合	1,364,539.73	100.00%			1,364,539.73	1,472,589.35	100.00%			1,472,589.35
合计	1,364,539.73	100.00%			1,364,539.73	1,472,589.35	100.00%			1,472,589.35

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)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减)	

		值)	值)	
2025 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

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

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													
宁夏庆阳新能源有限公司	97,711,453.99				3,694,505.38							101,405,959.37	
保力新(无锡)能源科技有限公司	1,001,555.66				-43,964.50							957,591.16	
润珈农业光伏(深圳)集团有限公司	37,056,765.64				53,718.59							37,110,484.23	
霍城县图开新能源科技开发有限公司	65,730,771.70				332,299.09							66,063,070.79	
云南珈腾新能	24,638,686.22				-49.86							24,638,636.36	

源发 发展有 限公 司											
深圳 诺今 数字 能源 有限 公司	10,26 8,145 .83		5,000 ,000. 00		77,01 6.25					15,34 5,162 .08	
广东 穗开 珈伟 新能 源有 限公 司			2,000 ,000. 00		- 10,87 1.87					1,989 ,128. 13	
小计	236,4 07,37 9.04		7,000 ,000. 00		4,102 ,653. 08					247,5 10,03 2.12	
合计	236,4 07,37 9.04		7,000 ,000. 00		4,102 ,653. 08					247,5 10,03 2.12	

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

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	249,632,729.59	25,153,042.43		274,785,772.02
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				

3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	249,632,729.59	25,153,042.43		274,785,772.02
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	6,324,029.26	6,594,118.43		12,918,147.69
2. 本期增加金额	6,324,029.26	508,463.68		6,832,492.94
(1) 计提或摊销	6,324,029.26	508,463.68		6,832,492.94
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	12,648,058.52	7,102,582.11		19,750,640.63
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	236,984,671.07	18,050,460.32		255,035,131.39
2. 期初账面价值	243,308,700.33	18,558,924.00		261,867,624.33

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

(4) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	1,332,872,153.20	793,126,752.17
固定资产清理	19,592.03	82,518.22
合计	1,332,891,745.23	793,209,270.39

(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	111,313,211.54	1,297,656,627.25	6,498,912.35	15,228,005.87	12,171,359.67	1,442,868,116.68
2. 本期增加金额		642,434,560.54	7,286,502.44	205,029.65	662,818.21	650,588,910.84
(1) 购置			1,373,045.25	205,029.65	662,818.21	2,240,893.11
(2) 在建工程转入		80,873,656.08	5,913,457.19			86,787,113.27
(3) 企业合并增加		561,560,904.46				561,560,904.46
(4) 外币报表折算						
3. 本期减少金额		87,590.33	5,944,357.60	2,891,045.30	2,648,667.32	11,571,660.55
(1) 处置或报废		87,590.33	5,921,193.19	2,246,048.40	2,262,714.48	10,517,546.40
(2) 转入投资性房地产						
(3) 处置子公司			23,164.41	644,996.90	385,952.84	1,054,114.15
4. 期末余额	111,313,211.54	1,940,003,597.46	7,841,057.19	12,541,990.22	10,185,510.56	2,081,885,366.97
二、累计折旧						
1. 期初余额	2,806,260.08	311,891,578.62	3,163,411.86	10,520,724.55	7,241,451.88	335,623,426.99
2. 本期增加金额	3,763,428.26	97,740,421.83	3,014,023.53	1,754,318.28	870,304.15	107,142,496.05
(1)	3,763,428.26	52,739,755.65	3,014,023.53	1,754,318.28	870,304.15	62,141,829.87

）计提						
(2) 企业合并增加		45,000,666.18				45,000,666.18
(3) 外币报表折算						
3. 本期减少金额		1,308,581.27	2,545,512.99	2,746,493.03	1,270,059.51	7,870,646.80
(1) 处置或报废			2,534,678.41	2,133,745.98	943,355.63	5,611,780.02
(2) 转入投资性房地产						
(3) 处置子公司		1,308,581.27	10,834.58	612,747.05	326,703.88	2,258,866.78
4. 期末余额	6,569,688.34	408,323,419.18	3,631,922.40	9,528,549.80	6,841,696.52	434,895,276.24
三、减值准备						
1. 期初余额		313,616,700.60	501,236.93			314,117,937.53
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		313,616,700.60	501,236.93			314,117,937.53
四、账面价值						
1. 期末账面价值	104,743,523.20	1,218,063,477.68	3,707,897.86	3,013,440.42	3,343,814.04	1,332,872,153.20
2. 期初账面价值	95,006,718.89	685,648,580.61	2,834,263.56	4,707,281.32	4,929,907.79	793,126,752.17

(2) 暂时闲置的固定资产情况

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

(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
----	------	------

运输设备	19,592.03	19,592.03
光伏电站		62,926.19
合计	19,592.03	82,518.22

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	25,167,956.94	20,088,507.12
合计	25,167,956.94	20,088,507.12

(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
蓝欣玻璃分布式项目				98,424.42		98,424.42
越南工厂建设				659,767.91		659,767.91
珈伟定边 30 兆瓦光伏电站项目				81,708.26		81,708.26
湖南常德鼎城区 100MW 户用光伏项目				6,910,806.31		6,910,806.31
湖北汉川 150MW 户用光伏项目				2,996,705.62		2,996,705.62
国营中洲农场 50MW 户用光伏项目				27,451.93		27,451.93
湖北黄冈团风县 50MW 分布式户用光伏项目	15,754.17		15,754.17	115,754.17		115,754.17
湖南永州市江永县 100MW 集中式风电项目				588,972.34		588,972.34
河源东源县 20MW 户用分布式光伏项目				427,867.42		427,867.42
肇庆市广宁县木格镇 100MW 集中式风电开发阶段项目				941,200.55		941,200.55
广东省一期 13MW 屋顶分布式河源龙川科逸 2MW 光伏项目				7,037,018.00		7,037,018.00
桂林市平乐县珈乐风电场	30,974.38		30,974.38	202,830.19		202,830.19

100MW 分散式风电项目						
肇庆市广宁县木格镇 100MW 集中式风电项目	1,127,993.00			1,127,993.00		
湖南永州市江永县 100MW 集中式风电项目	588,972.34			588,972.34		
四川成都蛟龙港双流园区一期 25MW/50MWh 工商储能项目	170,031.78			170,031.78		
昆明富民县三竜山 30MW 农光互补光伏发电项目	16,131,372.64			16,131,372.64		
昆明宜良县七星村 50MW 及黄泥田村 50MW 光伏项目	4,190,237.25			4,190,237.25		
宜良浩宏新材料有限责任公司宜良产业园项目	2,912,621.38			2,912,621.38		
合计	25,167,956.94			25,167,956.94	20,088,507.12	20,088,507.12

(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
越南厂区	5,913,457.19	659,767.91	5,021,163.35	5,680,931.26			100.00%	已完工				其他
湖南常德鼎城区 100MW 户用光伏项目	12,353,552.47	6,910,806.31	5,442,746.16	12,353,552.47			100.00%	已完工				其他
湖北汉川 150MW 户用光	4,536,168.86	2,996,705.62	1,539,463.24	4,536,168.86			100.00%	已完工				其他

伏项目												
广东省一期 13MW 屋顶 分布式河 源龙 川科 逸 2MW 光伏 项目	7,03 7,01 8.00	7,03 7,01 8.00	- 232, 525. 93	6,80 4,49 2.07			96.7 %	已完 工				其他
四川 成都 蛟龙 港双 流园 区一 期 25MW /50M Wh 工 商储 能项 目	50,6 63,7 35.8 8		48,9 82,8 04.6 2	48,9 82,8 04.6 2			96.6 8%	已完 工				其他
昆明 富民 县三 竜山 30MW 农光 互补 光伏 发电 项目	91,2 19,4 90.7 8		16,1 31,3 72.6 4			16,1 31,3 72.6 4	17.6 8%	未完 工				其他
昆明 宜良 县七 星村 50MW	134, 110, 311. 95		4,19 0,23 7.25			4,19 0,23 7.25	3.12 %	未完 工				其他
宜良 浩宏 新材 有限 责任 公司 宜良 产业 园 项目	184, 411, 043. 38		2,91 2,62 1.38			2,91 2,62 1.38	1.58 %	未完 工				其他
广西 崇左 市扶 绥县 牛棚	92,2 05,5 21.6 9		89,7 33,0 87.5 1	89,7 33,0 87.5 1			97.3 2%	已完 工				其他

36.6 9MW 屋顶 分布式光 伏发电项 目												
其他 光伏 项目		2,48 4,20 9.28	1,96 5,22 3.19	2,51 5,70 6.80		1,93 3,72 5.67		不 适 用-				其他
合计	582, 450, 300. 20	20,0 88,5 07.1 2	175, 686, 193. 41	170, 606, 743. 59		25,1 67,9 56.9 4						

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

(4) 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

(5) 工程物资

23、生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2) 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

适用 不适用

(3) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

24、油气资产

适用 不适用

25、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	88,696,981.13	37,027,536.24	125,724,517.37

2. 本期增加金额	8,540,463.03	16,206,591.72	24,747,054.75
3. 本期减少金额	1,415,773.90	3,331,045.12	4,746,819.02
4. 期末余额	95,821,670.26	49,903,082.84	145,724,753.10
二、累计折旧			
1. 期初余额	48,971,765.45	11,819,336.17	60,791,101.62
2. 本期增加金额	12,928,360.46	2,020,938.07	14,949,298.53
(1) 计提	12,928,360.46	2,020,938.07	14,949,298.53
3. 本期减少金额	2,375,663.44	4,682,069.98	7,057,733.42
(1) 处置	2,375,663.44	4,682,069.98	7,057,733.42
4. 期末余额	59,524,462.47	9,158,204.26	68,682,666.73
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	36,297,207.79	40,744,878.58	77,042,086.37
2. 期初账面价值	39,725,215.68	25,208,200.07	64,933,415.75

(2) 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

26、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	9,277,257.45	11,452,042.28		1,555,000.00	14,524,204.88	36,808,504.61
2. 本期增加金额					253,928.10	253,928.10
(1) 购置						
(2)						

内部研发						
(3) 企业合并增加						
(4) 外币折算					253,928.10	253,928.10
3. 本期减少金额		1,277,285.02			1,771,525.75	3,048,810.77
(1) 处置		1,277,285.02			1,771,525.75	3,048,810.77
4. 期末余额	9,277,257.45	10,174,757.26		1,555,000.00	13,006,607.23	34,013,621.94
二、累计摊销						
1. 期初余额	2,424,049.79	3,931,250.72		1,555,000.00	11,931,457.86	19,841,758.37
2. 本期增加金额	233,819.38	11,705.88			790,559.68	1,036,084.94
(1) 计提	233,819.38	11,705.88			790,559.68	1,036,084.94
3. 本期减少金额		1,276,890.38			1,370,082.31	2,646,972.69
(1) 处置		1,276,890.38			1,370,082.31	2,646,972.69
4. 期末余额	2,657,869.17	2,666,066.22		1,555,000.00	11,351,935.21	18,230,870.60
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	6,619,388.28	146,468.05			1,648,240.24	8,414,096.57
2. 期初账面价值	6,853,207.66	158,568.57			2,586,315.24	9,598,091.47

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

适用 不适用

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

(4) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

27、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
Lion&DolphinA/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	1,214,991,585.17					1,214,991,585.17

(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
Lion&DolphinA/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	1,206,550,582.41					1,206,550,582.41

(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
江苏华源新能源科技有限公司	独立产生现金流	光伏事业部/行业分类	是
Lion&DolphinA/S	独立产生现金流	照明事业部/行业分类	是
正镶白旗国电光伏发电有限公司	独立产生现金流	光伏事业部/行业分类	是
博爱县润川能源发展有限公司	独立产生现金流	光伏事业部/行业分类	是
深圳珈伟绿能建设有限公司	独立产生现金流	光伏事业部/行业分类	是
盱眙润源新能源有限公司	独立产生现金流	光伏事业部/行业分类	是
淮南振能光伏发电有限公司	独立产生现金流	光伏事业部/行业分类	是

沾化正大光伏发电有限公司	独立产生现金流	光伏事业部/行业分类	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

本期末进行商誉减值测试，未发现进一步减值迹象。

(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

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
盱眙润源	26,887,811.30	28,615,003.65	0.00	18年	53.08%-82.53%	不适用	不适用
博爱润川	14,189,905.87	15,799,999.15	0.00	22年	48.05%-81.11%	不适用	不适用
沾化正大	94,767,533.99	96,444,553.63	0.00	17年	-12.59%-83.43%	不适用	不适用
淮南振能	76,547,798.51	90,718,498.60	0.00	17年	-12.69%-54.81%	不适用	不适用
珈伟绿能	3,051,878.18	12,224,836.27	0.00	长期	-0.66%-2.60%	2.53%	盈利能力
合计	215,444,927.85	243,802,891.30					

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

其他说明：

28、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	18,015,300.55	9,535,174.96	13,206,332.22	0.00	14,344,143.29
模具	3,773,125.71	103,679.09	1,925,104.50	1,832,231.27	119,469.03
服务费	3,266,143.42	0.00	3,266,143.42	0.00	0.00
其他	5,666,579.97	624,562.91	108,405.56	0.00	6,182,737.32
合计	30,721,149.65	10,263,416.96	18,505,985.70	1,832,231.27	20,646,349.64

其他说明：

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

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	9,668,660.81	2,130,816.09	13,506,575.99	3,346,983.72
租赁负债	69,187,851.12	8,879,135.20	63,613,997.13	12,039,121.67
合计	78,856,511.93	11,009,951.29	77,120,573.12	15,386,105.39

(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	14,159,740.64	3,539,935.16	13,820,989.75	3,455,247.44
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	77,042,086.36	8,846,773.66	60,110,422.80	11,363,926.99
合计	148,859,944.72	26,801,238.25	131,589,530.27	29,233,703.86

(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	7,532,696.45	3,477,254.84	11,140,445.22	4,245,660.17
递延所得税负债	7,532,696.45	19,268,541.80	11,140,445.22	18,093,258.64

(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	1,246,304,272.06	1,230,561,365.84
可抵扣亏损	872,776,752.07	804,155,200.04
合计	2,119,081,024.13	2,034,716,565.88

(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
2025 年		142,966,728.43	
2026 年	162,019,334.17	108,437,299.17	
2027 年	108,437,299.17	119,008,362.44	
2028 年	119,008,362.44	106,420,333.90	
2029 年	106,420,333.90	153,582,442.10	
2030 年	153,582,442.10		
无到期日	223,308,980.29	173,740,034.00	

合计	872,776,752.07	804,155,200.04
----	----------------	----------------

30、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	11,606,907.40		11,606,907.40	14,801,433.53		14,801,433.53
预付固定资产购置款				2,450,000.00		2,450,000.00
合计	11,606,907.40		11,606,907.40	17,251,433.53		17,251,433.53

31、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	62,282,581.68	62,282,581.68	保证金	保证	55,100,424.77	55,100,424.77	保证金	保证
固定资产	355,583,553.27	244,330,477.84	抵押	借款	770,435,724.09	587,510,388.18	抵押	借款、售后回租抵押
无形资产	7,912,610.82	5,678,289.92	抵押	借款	7,912,610.82	5,838,241.77	抵押	借款抵押
应收账款	102,762,500.00	102,762,500.00	质押	借款	5,368,227.53	2,172,826.05	质押	售后回租质押
投资性房地产	25,153,042.43	18,050,460.34	抵押	借款抵押	25,153,042.43	18,558,923.99	抵押	借款抵押
使用权资产	6,036,227.04	4,099,469.64	质押	售后回租质押	6,036,227.04	4,486,821.12	质押	售后回租质押
合计	559,730,515.24	437,203,779.42			870,006,256.68	673,667,625.88		

32、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	46,000,000.00	-
保证借款	105,000,000.00	68,000,000.00
信用借款	10,000,000.00	40,000,000.00
应付利息	170,048.33	89,145.22
合计	161,170,048.33	108,089,145.22

短期借款分类的说明：

1、本公司向华夏银行股份有限公司借入 25,000,000.00 元。借款期限自 2025 年 12 月 4 日至 2026 年 2 月 4 日。抵押人（出质人）为珈伟新能源股份有限公司，截止期末尚欠 25,000,000.00 元。

2、本公司向华夏银行股份有限公司借入 21,000,000.00 元。借款期限自 2025 年 12 月 17 日至 2026 年 12 月 17 日。抵押人（出质人）为珈伟新能源股份有限公司，截止期末尚欠 21,000,000.00 元。

3、本公司向中信银行股份有限公司借入 35,000,000.00 元。借款期限自 2025 年 6 月 19 日至 2026 年 2 月 27 日。珈伟（上海）光伏电力有限公司提供担保，截止期末尚欠 35,000,000.00 元。

4、本公司向江苏银行股份有限公司科技园支行借入 10,000,000.00 元。借款期限自 2025 年 3 月 27 日至 2026 年 3 月 26 日。珈伟新能源股份有限公司提供担保，截止期末尚欠 10,000,000.00 元。

5、本公司向深圳农村商业银行股份有限公司龙岗支行借入 10,000,000.00 元。借款期限自 2025 年 6 月 23 日至 2026 年 6 月 23 日。无担保，截止期末尚欠 10,000,000.00 元。

6、本公司向上海浦东发展银行股份有限公司保税区支行借入 30,000,000.00 元。借款期限自 2025 年 6 月 27 日至 2026 年 6 月 26 日。珈伟（上海）光伏电力有限公司提供担保，截止期末尚欠 30,000,000.00 元。

7、本公司向中国银行股份有限公司高新区支行借入 11,000,000.00 元。借款期限自 2025 年 9 月 29 日至 2026 年 3 月 29 日。珈伟（上海）光伏电力有限公司担保，截止期末尚欠 11,000,000.00 元。

8、本公司向中国光大银行股份有限公司深圳分行借入 5,000,000.00 元。借款期限自 2025 年 8 月 7 日至 2026 年 8 月 6 日。珈伟新能按比例提供连带保证责任，截止期末尚欠 5,000,000.00 元。

9、本公司向江苏银行股份有限公司上海长宁支行借入 4,000,000.00 元。借款期限自 2025 年 3 月 18 日至 2026 年 3 月 18 日。珈伟新能连带保证责任，截止期末尚欠 4,000,000.00 元。

10、本公司向江苏银行股份有限公司科技园支行借入 7,000,000.00 元。借款期限自 2025 年 4 月 16 日至 2026 年 4 月 16 日。为信用担保，截止期末尚欠 7,000,000.00 元。

11、本公司向江苏银行股份有限公司科技园支行借入 3,000,000.00 元。借款期限自 2025 年 5 月 21 日至 2026 年 5 月 21 日。为信用担保，截止期末尚欠 3,000,000.00 元。

(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：

33、交易性金融负债

34、衍生金融负债

35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	49,047,140.87	50,907,264.40
合计	49,047,140.87	50,907,264.40

本期末已到期未支付的应付票据总额为元，到期未付的原因为。

36、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	64,331,121.48	77,679,050.87

应付工程、设备款	70,823,488.12	73,159,061.84
应付服务费	5,000.00	88,136.40
合计	135,159,609.60	150,926,249.11

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

(3) 是否存在逾期尚未支付中小企业款项的情况

是否属于大型企业

是 否

37、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	94,121,750.45	84,640,672.00
合计	95,733,637.00	86,252,558.55

(1) 应付利息

(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	2,469,204.48	6,750,337.60
股权转让款	11.00	11.00
押金及保证金、往来款	59,691,302.60	48,848,314.32
借款及利息	31,961,232.37	29,042,009.08
合计	94,121,750.45	84,640,672.00

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

38、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	0.00	97,477.06
合计	0.00	97,477.06

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要预收款项

39、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	7,123,612.55	1,352,882.34
合计	7,123,612.55	1,352,882.34

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

40、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	11,761,437.83	116,906,164.01	115,523,936.03	13,143,665.81
二、离职后福利-设定提存计划	50,101.13	6,962,006.30	6,978,887.54	33,219.89
三、辞退福利	454,805.50	15,566,340.28	12,003,169.98	4,017,975.80
合计	12,266,344.46	139,434,510.59	134,505,993.55	17,194,861.50

(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	11,677,215.96	110,016,944.34	108,607,263.67	13,086,896.63
2、职工福利费		1,775,824.36	1,775,824.36	
3、社会保险费	22,721.43	2,607,864.69	2,615,435.32	15,150.80
其中：医疗保险费	21,661.56	2,093,076.76	2,100,426.90	14,311.42
工伤保险费	1,059.87	297,555.05	297,775.54	839.38
生育保险费		217,232.89	217,232.89	
4、住房公积金	50,279.20	2,366,417.24	2,377,021.24	39,675.20
5、工会经费和职工教育经费	11,221.24	139,113.38	148,391.44	1,943.18
合计	11,761,437.83	116,906,164.01	115,523,936.03	13,143,665.81

(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	42,687.04	6,673,405.70	6,689,613.30	26,479.44
2、失业保险费	7,414.09	288,600.60	289,274.24	6,740.45
合计	50,101.13	6,962,006.30	6,978,887.54	33,219.89

其他说明：

41、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	1,962,431.31	1,341,964.97
企业所得税	3,385,996.83	2,950,366.24
个人所得税	394,533.61	559,334.63
城市维护建设税	16,158.69	69,796.53
教育费附加	29,076.34	30,475.43
地方教育费附加	6,966.74	20,316.95
房产税	4,644.50	29,076.34
土地使用税	677,238.08	677,238.09
其他	5,633,195.27	68,777.81
合计	12,110,241.37	5,747,346.99

其他说明：

42、持有待售负债**43、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	49,596,043.37	298,675,639.54
一年内到期的长期应付款	51,662,936.61	39,081,000.51
一年内到期的租赁负债	11,784,319.86	14,926,525.32
合计	113,043,299.84	352,683,165.37

其他说明：

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
票据融资	20,000,000.00	
已背书未到期应收票据		2,311,090.00
合同负债对应的销项税	669,603.16	45,369.65
合计	20,669,603.16	2,356,459.65

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：

45、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	45,000,000.00	32,000,000.00
保证借款		72,050,000.00
信用借款	18,800,000.00	19,600,000.00
保证+抵押+质押	50,340,000.00	27,000,000.00
保证+抵押借款	24,000,000.00	269,008,000.00
保证+质押借款	19,355,000.00	21,070,000.00
质押+抵押借款	187,207,500.00	16,102,500.00
应付利息	418,043.37	747,639.54
减：一年内到期的长期借款	-49,596,043.37	-298,675,639.54
合计	295,524,500.00	158,902,500.00

长期借款分类的说明：

1、本公司向华夏银行股份有限公司借入 68,300,000.00 元。借款期限自 2023 年 7 月 19 日至 2029 年 7 月 19 日。阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供担保；珈伟新能源股份有限公司抵押土地使用权，截至期末尚欠 40,980,000.00 元。

2、本公司向华夏银行股份有限公司借入 4,000,000.00 元。借款期限自 2023 年 11 月 29 日至 2029 年 11 月 29 日。阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供担保；珈伟新能源股份有限公司抵押土地使用权，截至期末尚欠 2,560,000.00 元。

3、本公司向华夏银行股份有限公司借入 10,000,000.00 元。借款期限自 2024 年 2 月 1 日至 2030 年 2 月 1 日。阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供担保；珈伟新能源股份有限公司抵押土地使用权，截至期末尚欠 6,800,000.00 元。

4、本公司向上海浦东发展银行股份有限公司郑州分行营业部借入 30,000,000.00 元。借款期限自 2024 年 5 月 20 日至 2033 年 12 月 30 日。珈伟新能源股份有限公司提供担保；河南珈安新能源有限公司抵押动产；河南珈安新能源有限公司质押光伏电站供电收费权，截至期末尚欠 24,000,000.00 元。

5、本公司向江苏银行股份有限公司借入 24,500,000.00 元。借款期限自 2023 年 3 月 31 日至 2033 年 3 月 30 日。珈伟（上海）光伏电力有限公司提供担保；珈伟（上海）光伏电力有限公司质押孝感市洁阳新能源科技有限公司的 100% 股权；孝感市洁阳新能源科技有限公司质押“中顺洁柔（湖北）乡纸业有限公司 9 兆瓦屋顶分布式光伏发电项目”项下的收费权，截至期末尚欠 19,355,000.00 元。

6、本公司向珠海华润银行股份有限公司借入 20,000,000.00 元。借款期限自 2024 年 6 月 20 日至 2027 年 6 月 20 日，为信用贷款，截至期末尚欠 18,800,000.00 元。

7、本公司向兴业银行股份有限公司阜阳颍泉支行借入 6,060,000.00 元。借款期限自 2024 年 7 月 1 日至 2034 年 7 月 1 日。阜阳珈宇新能源科技有限公司质押“阜阳市颍泉区仓储物流加工基地一期 1000KW、二期 470.8KW、三期 2158.2KW 分布式光伏发电项目”发电产生的电费应收账款；阜阳珈宇新能源科技有限公司抵押“阜阳市颍泉区仓储物流加工基地一期、二期、三期分布式光伏发电项目”全部光伏设备（含光伏组件、逆变器、线缆、支架、并网柜等全套设备），截至期末尚欠 5,151,000.00 元。

8、本公司向兴业银行股份有限公司阜阳颍泉支行借入 10,890,000.00 元。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质押“阜阳隆能科技有限公司 5.19MW 分布式光伏发电项目”发电产生的对买方的电费应收账款；深圳珈伟低碳投资控股有限公司质押“阜阳珈宇新能源科技有限公司”99%的股权；深圳珈伟低碳投资控股有限公司质押阜阳珈宇新能源科技有限公司 1%的股权；阜阳珈宇新能源科技有限公司抵押“阜阳隆能科技有限公司 5.19MW 分布式光伏发电项目”全部光伏设备（含光伏组件、逆变器线缆、支架、并网柜等全套设备），截至期末尚欠 9,256,500.00 元。

9、本公司向华夏银行借入 90,000,000.00 元。借款期限自 2025 年 8 月 29 日至 2027 年 8 月 29 日。抵押珈伟光伏照明厂区，质押珈伟工业园区租金收入，截止期末尚欠 86,400,000.00 元。

10、本公司向华夏银行借入 90,000,000.00 元。借款期限自 2025 年 9 月 23 日至 2027 年 9 月 23 日。抵押珈伟光伏照明厂区，质押珈伟工业园区租金收入，截止期末尚欠 86,400,000.00 元。

11、本公司向阜阳颍泉农村商业银行股份有限公司营业部借入 29,000,000.00 元。借款期限自 2024 年 5 月 31 日至 2034 年 5 月 31 日。阜阳珈铭新能源科技有限公司质押“安徽省阜阳市颍泉区 100MW 分布式光伏发电项目”发电产生的对买方的电费应收账款，截至期末尚欠 29,000,000.00 元。

12、本公司向阜阳颍泉农村商业银行股份有限公司营业部借入 3,000,000.00 元。借款期限自 2024 年 12 月 30 日至 2034 年 12 月 30 日。阜阳珈宇新能源科技有限公司质押“阜阳市颍泉智能创新产业基地 5.99MW 分布式光伏发电项目”收益权，截至期末尚欠 3,000,000.00 元。

13、本公司向阜阳颍泉农村商业银行股份有限公司营业部借入 13,000,000.00 元。借款期限自 2025 年 4 月 22 日至 2034 年 4 月 22 日。阜阳珈宇新能源科技有限公司质押“阜阳市颍泉智能创新产业基地 5.99MW 分布式光伏发电项目”收益权，截至期末尚欠 13,000,000.00 元。

其他说明，包括利率区间：

46、应付债券

(1) 应付债券

(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）

(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

47、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	98,823,765.83	85,630,211.94
未确认融资费用	-29,635,914.66	-21,672,612.81
减：一年内到期的租赁负债	-11,784,319.86	-14,926,525.32

合计	57,403,531.31	49,031,073.81
----	---------------	---------------

48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	577,358,517.76	285,624,780.07
合计	577,358,517.76	285,624,780.07

(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	629,021,454.37	324,705,780.58
减：一年内到期部分	51,662,936.61	39,081,000.51
合计	577,358,517.76	285,624,780.07

(2) 专项应付款

49、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

(2) 设定受益计划变动情况

50、预计负债

51、递延收益

52、其他非流动负债

53、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	830,188,405.00						830,188,405.00

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

55、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）	3,241,539,784.72			3,241,539,784.72
其他资本公积	191,530,627.33			191,530,627.33
合计	3,433,070,412.05			3,433,070,412.05

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：无。

56、库存股

57、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	税后归属 于少数股 东	
二、将重 分类进损 益的其他 综合收益	- 21,367,00 7.03	- 1,287,645 .20				- 1,287,645 .20	- 463,021.9 9	- 22,654,65 2.23
其他 债权投资 信用减值 准备	- 910,171.2 4							- 910,171.2 4
外币 财务报表 折算差额	- 20,456,83 5.79	- 1,287,645 .20				- 1,287,645 .20	- 463,021.9 9	- 21,744,48 0.99
其他综合 收益合计	- 21,367,00 7.03	- 1,287,645 .20				- 1,287,645 .20	- 463,021.9 9	- 22,654,65 2.23

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：

58、专项储备

59、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：

60、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	-2,659,335,504.18	-2,382,346,693.57

调整后期初未分配利润	-2,659,335,504.18	-2,382,346,693.57
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-183,735,585.11	-276,988,810.61
期末未分配利润	-2,843,071,089.29	-2,659,335,504.18

调整期初未分配利润明细：无。

使用资本公积弥补亏损详细情况说明：无。

61、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	596,815,417.96	482,817,850.93	470,347,628.15	358,146,700.32
其他业务	33,969,906.02	10,861,251.50	19,538,369.78	8,075,063.87
合计	630,785,323.98	493,679,102.43	489,885,997.93	366,221,764.19

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

是 否

单位：元

项目	本年度	具体扣除情况	上年度	具体扣除情况
营业收入金额	630,785,323.98	无	489,885,997.93	无
营业收入扣除项目合计金额	33,969,906.02	房租、原材料销售	19,538,369.78	房租、原材料销售
营业收入扣除项目合计金额占营业收入的比重	5.39%		3.99%	
一、与主营业务无关的业务收入				
1. 正常经营之外的其他业务收入。如出租固定资产、无形资产、包装物，销售材料，用材料进行非货币性资产交换，经营受托管理业务等实现的收入，以及虽计入主营业务收入，但属于上市公司正常经营之外的收入。	33,969,906.02	房租、原材料销售	19,538,369.78	房租、原材料销售
与主营业务无关的业务收入小计	33,969,906.02	房租、原材料销售	19,538,369.78	房租、原材料销售
二、不具备商业实质的收入				
不具备商业实质的收入小计	0.00	不适用	0.00	不适用
营业收入扣除后金额	596,815,417.96	无	470,347,628.15	无

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		分部 6		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	营业收入	营业成本
业务类型	239,254,822.08	185,954,638.49	92,846,227.43	62,957,361.96	179,793,762.59	164,547,251.10	26,837,787.96	6,324,029.28	12,164,603.03	7,065,043.23	79,888,120.89	66,830,778.37	630,785,323.98	493,679,102.43
其中：														
光伏照明	239,254,	185,954,											239,254,	185,954,

	822.08	638.49										822.08	638.49	
光伏发电			92,846,227.43	62,957,361.96								92,846,227.43	62,957,361.96	
光伏电站EPC及开发服务、运维					179,793,762.59	164,547,251.10						179,793,762.59	164,547,251.10	
工业园租赁							26,837,787.96	6,324,029.28				26,837,787.96	6,324,029.28	
储能业务									12,164,603.03	7,065,043.23		12,164,603.03	7,065,043.23	
光伏电站BT业务										79,888,120.89	66,830,778.37	79,888,120.89	66,830,778.37	
按经营地区分类														
其中：														
境内	14,076,014.01	10,629,598.59	92,846,227.43	62,957,361.96	148,690,984.27	134,151,209.56	26,837,787.96	6,324,029.28	12,164,603.03	7,065,043.23	79,888,120.89	66,830,778.37	374,503,737.59	287,958,020.99
境外（含香港）	225,178,808.07	175,325,039.90			31,102,778.32	30,396,041.54							256,281,586.39	205,721,081.44
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	228,995,016.15	178,149,852.66	92,846,227.43	62,957,361.96	179,793,762.59	164,547,251.11	26,837,787.96	6,324,029.28	12,164,603.03	7,065,043.23	79,888,120.89	66,830,778.37	620,525,518.05	485,874,316.60
经销	10,259,805.93	7,804,785.83											10,259,805.93	7,804,785.83
合计	239,254,822.08	185,954,638.49	92,846,227.43	62,957,361.96	179,793,762.59	164,547,251.11	26,837,787.96	6,324,029.28	12,164,603.03	7,065,043.23	79,888,120.89	66,830,778.37	630,785,323.98	493,679,102.43

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

62、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	416,502.14	394,599.47
教育费附加	193,288.58	161,218.21
房产税	121,478.50	332,986.26
土地使用税	2,790,602.85	4,230,911.17
车船使用税	10,239.05	12,786.32
印花税	678,513.96	490,632.23
地方教育附加	128,858.99	107,478.80
水土保持补偿费及其他	5,588,697.67	346,781.72
合计	9,928,181.74	6,077,394.18

63、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	18,801,855.04	16,223,028.36
人工支出	55,607,902.68	51,369,352.35
装修费	595,971.44	2,108,224.81
折旧摊销费	16,141,079.31	12,257,263.35
房租及物管费	6,300,139.15	8,481,817.70
办公费	4,252,705.71	6,440,401.38
差旅费	2,458,820.68	4,427,595.34
汽车费	579,205.71	1,328,733.03
招待费	1,855,990.82	2,213,063.75
其他费用	1,952,916.91	8,085,590.62
合计	108,546,587.45	112,935,070.69

64、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
业务推广费	15,410,956.74	22,075,690.27
运杂费	8,824,363.89	13,030,296.29
人工支出	50,240,935.30	46,773,102.88
报关商检费	2,450,691.30	198,229.07
办公费	7,086,170.53	10,838,224.21
差旅费	5,370,293.27	4,294,062.82
验货及样品测试费	996,094.81	1,117,933.74
招待费	1,635,768.50	2,080,564.31
广告及展览费	361,947.79	1,026,185.07
其他	3,474,085.87	3,486,359.96
合计	95,851,308.00	104,920,648.62

65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	9,621,602.19	13,412,224.58
低值易耗品	570,267.99	2,728,903.66
办公费	279,398.86	119,788.96
检测认证费	292,559.19	1,210,551.02
模具费	65,303.77	51,994.81
邮寄费	76,809.85	238,604.45
专利费维护费	221,747.69	316,277.44
租赁费	40,287.70	252,551.00
折旧摊销	201,853.47	406,429.70
其他	413,700.92	1,471,832.64
合计	11,783,531.63	20,209,158.26

66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	45,385,071.16	40,683,769.27
减：利息收入	5,199,489.98	3,620,418.56
汇兑损益	6,765,469.82	-5,540,152.58
手续费	605,214.57	1,350,537.94
合计	47,556,265.57	32,873,736.07

67、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
与日常活动相关的政府补助	637,641.43	16,828,011.66
代扣个人所得税手续费返回	104,078.56	64,765.62
直接减免的增值税	30,423.64	68,828.65
合计	772,143.63	16,961,605.93

68、净敞口套期收益

69、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
交易性金融负债		-8,595,300.00
合计		-8,595,300.00

70、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	4,102,653.08	5,688,260.09
处置长期股权投资产生的投资收益	1,954,880.16	17,639,137.21
其他	-225,306.47	-578,240.00
合计	5,832,226.77	22,749,157.30

71、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	-2,537,846.70	-7,373,628.84
其他应收款坏账损失	-17,817,063.69	-13,196,299.36
合计	-20,354,910.39	-20,569,928.20

72、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	-64,654,583.43	-39,761,917.17

四、固定资产减值损失		-110,828,821.00
合计	-64,654,583.43	-150,590,738.17

73、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
处置固定资产	-246,765.37	-3,527,876.81
处置使用权资产	63,940.46	896,862.74
合计	-182,824.91	-2,631,014.07

74、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
往来款核销	2,534,034.47	2,500.98	2,534,034.47
非流动资产毁损报废利得	37,017.61		37,017.61
合并形成负商誉	6,905,576.17		6,905,576.17
其他	32,557.35	36,652.93	32,557.35
合计	9,509,185.59	39,153.91	9,509,185.59

75、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	2,000.00	1,034,077.88	2,000.00
非流动资产毁损报废损失	989,280.08	989,260.09	989,280.08
违约金	862,392.97	1,121,344.00	862,392.97
滞纳金	58,949.37	394,111.24	58,949.37
诉讼赔偿	188,360.78		188,360.78
电站消缺	604,131.87		604,131.87
其他	71,173.77	14,619.03	71,173.77
合计	2,776,288.84	3,553,412.24	2,776,288.84

76、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	1,625,354.96	1,855,544.72
递延所得税费用	1,943,688.49	-1,977,168.06
合计	3,569,043.45	-121,623.34

(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	-208,414,704.42
按法定/适用税率计算的所得税费用	-31,262,205.66
子公司适用不同税率的影响	-5,135,350.91
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	507,872.27
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	5,654,549.35
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	35,571,708.14
研发费用加计扣除	-1,767,529.74
所得税费用	3,569,043.45

77、其他综合收益

详见附注 57 “其他综合收益”。

78、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到的往来款	108,873,183.50	39,020,714.24
收到的政府补助	772,143.63	16,961,605.93
银行存款利息收入	5,199,489.98	3,528,470.86
保证金、押金	9,561,301.84	25,999,122.01
合计	124,406,118.95	85,509,913.04

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

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
付现费用支付的现金	65,176,759.29	75,175,566.56
银行手续费	605,214.60	698,662.22
往来款项	44,067,563.39	118,649,996.05
保证金、押金	7,278,901.84	13,984,741.03
合计	117,128,439.12	208,508,965.86

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
收购子公司支付的现金净额重分类	12,813,620.88	
合计	12,813,620.88	

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

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

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
票据融资	20,300,000.00	15,000,000.00
合计	20,300,000.00	15,000,000.00

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
非金融机构还款额	24,859,447.97	66,979,994.19
合计	24,859,447.97	66,979,994.19

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

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	108,089,145.22	171,000,000.00	170,048.33	118,000,000.00	89,145.22	161,170,048.33
长期借款	158,902,500.00	193,000,000.00	291,893,682.91	298,675,639.54	49,596,043.37	295,524,500.00
长期应付款	285,624,780.07		417,380,219.98	61,371,160.79	64,275,321.50	577,358,517.76
一年内到期非流动负债	352,683,165.37		113,043,299.84		352,683,165.37	113,043,299.84
租赁负债	49,031,073.81		39,667,660.37	24,859,447.98	6,435,754.89	57,403,531.31
合计	954,330,664.47	364,000,000.00	862,154,911.43	502,906,248.31	473,079,430.35	1,204,499,897.24

(4) 以净额列报现金流量的说明

(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

79、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	-211,983,747.87	-299,420,626.28

加：资产减值准备	85,009,493.82	171,160,666.37
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	68,974,322.81	62,707,111.35
使用权资产折旧	14,949,298.53	16,454,755.16
无形资产摊销	1,036,084.94	887,074.18
长期待摊费用摊销	19,563,847.35	5,784,071.38
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）	182,824.91	2,631,014.07
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	989,280.08	989,260.09
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		8,595,300.00
财务费用（收益以“－”号填列）	45,385,071.16	40,683,769.27
投资损失（收益以“－”号填列）	-5,832,226.77	-22,749,157.30
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	768,405.33	-2,087,469.04
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	1,175,283.16	110,300.99
存货的减少（增加以“－”号填列）	-20,144,680.44	-89,862,870.17
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-43,462,323.58	36,706,133.27
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	35,795,109.64	-142,094,159.37
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-7,593,956.93	-209,504,826.03
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	178,480,269.05	453,934,215.90
减：现金的期初余额	453,934,215.90	123,716,441.30
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	-275,453,946.85	330,217,774.60

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	1.00

其中：	
蔚县陆枫新能源科技有限公司	1.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	12,813,621.88
其中：	
蔚县陆枫新能源科技有限公司	12,813,621.88
其中：	
取得子公司支付的现金净额	-12,813,620.88

其他说明：

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	2,920,001.00
其中：	
广宁县珈淳新能源科技有限公司	1.00
韶关市定榕新能源科技有限公司	1,000,000.00
中山品上照明有限公司	1,920,000.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	637.38
其中：	
韶关市定榕新能源科技有限公司	137.36
中山品上照明有限公司	500.02
其中：	
处置子公司收到的现金净额	2,919,363.62

其他说明：

(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	178,480,269.05	453,934,215.90
其中：库存现金	176,437.36	107,737.28
可随时用于支付的银行存款	178,303,831.69	453,826,478.62
三、期末现金及现金等价物余额	178,480,269.05	453,934,215.90

(5) 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

(7) 其他重大活动说明

80、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：

81、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	12,096,835.54	7.0288	85,026,237.64
欧元	870,937.89	8.2355	7,172,608.99
港币	165,022.31	0.9032	149,048.15
越南盾	4,183,802,883.76	0.000266	1,112,891.57
英镑	6.59	9.4346	62.17
日元	1,977.00	0.0448	88.57
丹麦克朗	57,765.60	1.1018	63,646.14
应收账款			
其中：美元	8,944,637.17	7.0288	62,870,065.74
欧元	2,362,498.77	8.2355	19,456,358.62
港币			
越南盾	49,348,555,733.68	0.000266	13,126,715.83
其他应收款			
其中：美元	2,706,370.42	7.0288	19,022,536.41
欧元	240,040.82	8.2355	1,976,856.17
港元	134,041.00	0.9032	121,065.83
越南盾	11,587,245,165.00	0.000266	3,082,207.21
应付账款			
其中：美元	253,641.34	7.0288	1,782,794.25
欧元	1,498,604.87	8.2355	12,341,760.41
越南盾	47,406,421,011.86	0.000266	12,610,107.99
其他应付款			
其中：美元	1,014,516.04	7.0288	7,130,830.34
欧元	958,729.00	8.2355	7,895,612.68
港元	218,605.00	0.9032	197,444.04
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			

其他说明：

(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 Dolphin AS	丹麦	欧元	否	否	否
珈伟科技（香港）有限公司	香港	港币	否	否	否
JiaWei Technology (vietnam)	越南	越南盾	否	否	否

Company Limited					
珈伟低碳科技（香港）有限公司	香港	港币	否	否	否
EcoVolt International Limited	美国	美元	否	否	否
EcoVolt USA Inc.	美国	美元	否	否	否
EV Alpha Project Inc.	美国	美元	否	否	否
EV Ash Creek Project Inc.	美国	美元	否	否	否
EV Bravo Project Inc.	美国	美元	否	否	否
EV Charlie Project Inc.	美国	美元	否	否	否
EV Delta Project Inc.	美国	美元	否	否	否
EV Echo Project Inc.	美国	美元	否	否	否
EV Foxtrot Project Inc.	美国	美元	否	否	否
EV Golf Project Inc.	美国	美元	否	否	否
EV Hotel Project Inc.	美国	美元	否	否	否
EV India Project Inc.	美国	美元	否	否	否

82、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
短期租赁费用（适用简化处理）	1,546,531.81
低价值资产租赁费用（适用简化处理）	119,184.79

涉及售后租回交易的情况

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	16,523,666.02	91,523,666.02	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	3,139,752.59	16,439,752.59	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	3,564,626.68	18,664,626.68	755,000.00
淮南市潘集区芦集镇 20MW 光伏电	北银金融租赁有限公司	73,350,000.00	19,584,953.13	92,934,953.13	2,127,150.00

站项目					
镇江市镇江新区丁卯溪云路 98 号凯迩必机械工业（镇江）有限公司屋顶电站项目	苏州金融租赁股份有限公司	30,000,000.00	5,332,268.41	35,332,268.41	380,000.00
锡盟正镶白旗 20MW 光伏电站项目	北银金融租赁有限公司	28,500,000.00	7,553,857.24	36,053,857.24	826,500.00
盱眙润源 5MW 农光互补光伏电站项目	北银金融租赁有限公司	27,000,000.00	4,783,015.77	31,783,015.77	783,000.00
沾化正大 30MW 光伏电站项目	北银金融租赁有限公司	60,300,000.00	15,869,459.22	76,169,459.22	1,748,700.00
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	
蔚县陆枫新能源科技有限公司光伏电站项目	国银金融租赁股份有限公司	320,000,590.06	24,652,380.98	344,652,971.04	

(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	100.00	59,524,523.50	7,775,143.16	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	100.00	10,176,012.44	1,562,164.61	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	1,000.00	12,020,129.41	4,097,289.59	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	100.00	11,555,061.76	1,773,585.42	2023 年 8 月 21 日	2031 年 8 月 21 日
淮南市潘集区芦集镇 20MW 光伏电站项目	100.00	65,011,057.31	5,286,193.31	2024 年 5 月 15 日	2032 年 5 月 15 日
镇江市镇江新区丁卯溪云路 98 号凯迩必机械工业（镇江）有限公司屋顶电站项目	300,000.00	24,858,538.56	3,450,528.33	2024 年 5 月 17 日	2032 年 5 月 17 日
锡盟正镶白旗 20MW 光伏电站项目	100.00	25,703,610.09	2,018,670.37	2024 年 9 月 15 日	2036 年 6 月 3 日
盱眙润源 5MW 农光互补光伏电站项目	100.00	21,949,784.28	3,172,991.37	2024 年 5 月 15 日	2032 年 5 月 15 日
沾化正大 30MW 光伏电站项目	100.00	53,569,765.98	4,332,674.63	2024 年 5 月 15 日	2036 年 5 月 15 日
珈伟新能固定资产融资租赁项目	1,000.00			2023 年 7 月 17 日	2025 年 7 月 17 日
蔚县恒昌平价上网 100MW 光伏发电项目	200.00	344,652,971.04	18,193,695.82	2023 年 9 月 30 日	2039 年 9 月 30 日

(续)

项目	本期支付租金	本期利息	抵押担保情况
----	--------	------	--------

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	10,188,153.52	2,717,584.68	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	2,057,431.09	575,123.57	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	4,754,800.00	925,117.11	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	2,335,880.42	654,804.48	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。
淮南市潘集区芦集镇 20MW 光伏电站项目	7,729,492.12	2,629,639.62	本公司提供连带保证担保；子公司珈伟(上海)光伏电力有限公司以其持有的淮南振能 100% 股权进行质押。
镇江市镇江新区丁卯溪云路 98 号凯迩必机械工业(镇江)有限公司屋顶电站项目	3,305,475.14	1,063,139.16	子公司镇江燕开以其位于镇江市镇江新区丁卯溪云路 98 号凯迩必机械工业(镇江)有限公司屋顶 3 座电站 100% 电费收益权进行质押以及机器设备进行抵押；子公司深圳珈伟以其持有的镇江燕开 100% 的股权进行质押；
锡盟正镶白旗 20MW 光伏电站项目	3,000,440.12	963,923.12	本公司提供连带保证担保；子公司珈伟(上海)光伏电力有限公司持有的正镶白旗国电光伏发电有限公司 80% 股权质押。
盱眙润源 5MW 农光互补光伏电站项目	3,965,212.68	925,085.90	本公司提供连带保证担保；子公司珈伟(上海)光伏电力有限公司以其持有的盱眙润源 100% 股权进行质押。
沾化正大 30MW 光伏电站项目	6,335,087.24	1,854,503.16	沾化正大以该电站电费应收账款进行质押；子公司珈伟(上海)光伏电力有限公司持有沾化正大 100% 股权质押；
珈伟新能固定资产融资租赁项目	8,079,880.00	264,317.26	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。
蔚县恒昌平价上网 100MW 光伏发电项目	22,231,693.35	15,270,671.85	本公司以该电站电费应收账款、电费收费权及其项下所有收益设定质押；以该项目下土地使用权及地上构筑物为抵押物设定抵押；以该项目中已建成的光伏发电设备等资产设定抵押。

(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
投资性房地产	26,837,787.96	
合计	26,837,787.96	

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		115,938.66	
合计		115,938.66	

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	213,600.00	250,800.00
第五年	213,600.00	213,600.00
五年后未折现租赁收款额总额	1,202,400.00	1,416,000.00

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

83、数据资源

84、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	9,621,602.19	13,412,224.58
低值易耗品	570,267.99	2,728,903.66
办公费	279,398.86	119,788.96
检测认证费	292,559.19	1,210,551.02
模具费	65,303.77	51,994.81
邮寄费	76,809.85	238,604.45
专利费维护费	221,747.69	316,277.44
租赁费	40,287.70	252,551.00
折旧摊销	201,853.47	406,429.70
其他	413,700.92	1,471,832.64
合计	11,783,531.63	20,209,158.26
其中：费用化研发支出	11,783,531.63	20,209,158.26

1、符合资本化条件的研发项目

2、重要外购在研项目

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
蔚县陆枫新能源科技有限公司	2025 年 12 月 30 日	1.00	100.00%	支付现金	2025 年 12 月 30 日	控制权转移	0.00	0.00	0.00
惠州市凌碳新能源有限公司	2025 年 3 月 26 日	1.00	100.00%	支付现金	2025 年 3 月 26 日	控制权转移	0.00	0.00	0.00

其他说明：

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	蔚县陆枫新能源科技有限公司
--现金	1.00
--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	1.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	6,905,577.17
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	-6,905,576.17

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：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	蔚县陆枫新能源科技有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		
货币资金	13,984,341.72	13,984,341.72
应收款项	4,989,638.11	4,989,638.11
存货		
固定资产	517,149,315.83	516,560,238.28
无形资产		
其他流动资产	15,740,745.31	15,740,745.31
使用权资产	13,173,835.97	13,173,835.97
递延所得税资产	196,825.57	196,825.57
负债：		
借款		
应付款项	198,960,793.47	198,960,793.47
递延所得税负债	147,269.39	
租赁负债	10,957,507.44	10,957,507.44
一年内到期的非流动负债	18,193,695.82	18,193,695.82
长期应付款	326,459,275.22	326,459,275.22
净资产	6,905,577.17	6,463,769.00
减：少数股东权益		
取得的净资产	6,905,577.17	6,463,769.00

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

(2) 合并成本

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

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
广宁县珈淳新能源科技有限公司	1.00	100.00%	股权变更	2025年03月06日	控制权转移	1.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	--	0.00
韶关市定榕新能源科技有限公司	1,000,000.00	100.00%	股权变更	2025年03月27日	控制权转移	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	--	0.00
中山品上照明有限公司	1,920,000.00	64.00%	股权变更	2025年09月28日	控制权转移	1,406,506.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	--	0.00
广东穗开珈伟新能源有限公司	0.00	90.00%	股权转让	2025年11月21日	控制权转移	1,466.35	10.00%	-163.04	-163.04	0.00	净资产法	0.00

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
广西珈祥新能源有限公司	新设
深圳珈晖科技有限公司	新设
广宁珈睦新能源科技有限公司	新设
成都珈冉新能源科技有限公司	新设
成都珈亨新能源科技有限公司	新设
百色珈创新能源科技有限公司	新设
广东穗开珈伟新能源有限公司	新设
四川珈元新能源科技有限公司	新设
四川珈昌新能源科技有限公司	新设
四川珈肃新能源科技有限公司	新设
四川珈临新能源科技有限公司	新设
四川珈仕丰新能源科技有限公司	新设
四川珈澈新能源科技有限公司	新设
四川珈竹新能源科技有限公司	新设
四川珈莱新能源科技有限公司	新设
深圳市珈纪新能源科技有限公司	新设
昆明珈建新能源科技有限公司	新设
昆明珈良新能源科技有限公司	新设
昆明珈兆光电科技有限公司	新设
上海珈瓦能源科技合伙企业（有限合伙）	新设
珈伟低碳科技(香港)有限公司	新设
EcoVolt USA Inc.	新设
EV Alpha Project Inc.	新设
EV Ash Creek Project Inc.	新设
EV Bravo Project Inc.	新设
EV Charlie Project Inc.	新设
EV Delta Project Inc.	新设
EV Echo Project Inc.	新设
EV Foxtrot Project Inc.	新设
EV Golf Project Inc.	新设
EV Hotel Project Inc.	新设
EV India Project Inc.	新设
阜阳珈瑞新能源科技有限公司	注销
阳江鑫图新能源有限公司	注销
阳江市阳东鑫江新能源有限公司	注销

子公司名称	变动方式
英山县千里新能源科技开发有限责任公司	注销
广西珈奥新能源科技有限公司	注销
深圳珈景新能源科技有限公司	注销
长沙珈意新能源科技有限公司	注销
廉江市珈沃新能源科技有限公司	注销
茂名市珈皓新能源有限公司	注销
阳春珈洋新能源科技有限公司	注销
阳春市珈合新能源科技有限公司	注销
贵港市覃塘区珈宁新能源科技有限公司	注销
湖北省梦阳新能源开发有限公司	注销
贵港市珈梦新能源科技有限公司	注销
云南珈航新能源有限公司	注销
茂名市珈锦农业科技有限公司	注销

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%	0.00%	设立
珈伟科技（香港）有限公司	1.81	香港	香港	光伏照明	100.00%	0.00%	同控合并
Jiawei Technology (USA) Ltd.	304,845.00	美国	美国	光伏照明	0.00%	100.00%	同控合并
Lion&Dolphin A/S	10,235,391.93	德国	德国	光伏照明	0.00%	100.00%	非同控制合并
Jiawei Renewable Energy (HK) Limited	9,145.70	香港	香港	光伏照明	0.00%	100.00%	设立
云南珈仕兴新能源科技有限公司	21,503,600.00	云南昆明	云南昆明	光伏照明	0.00%	100.00%	设立
广西珈祥新能源有限公司	3,514,400.00	广西崇左	广西崇左	光伏发电	0.00%	0.00%	设立

司							
JiaweiSmartLighting(HK)Limited	9,145.70	香港	香港	光伏照明	0.00%	100.00%	设立
Jia Wei Technology (Vietnam) Company Limited	35,718,987.44	越南	越南	光伏照明	0.00%	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%	0.00%	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	0.00%	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%	0.00%	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	0.00%	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	0.00%	100.00%	设立
深圳市珈能贸易有限公司	1,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏照明	0.00%	100.00%	设立
深圳珈晖科技有限公司	10,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电	0.00%	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	0.00%	100.00%	设立
深圳珈湾新能源科技有限公司	5,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电	99.00%	1.00%	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	0.00%	100.00%	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	0.00%	100.00%	设立
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	0.00%	100.00%	设立
怀化市珈启新能源科技有限公司	10,000,000.00	湖南怀化	湖南怀化	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
麻阳珈杭新能源科技有限公司	10,000,000.00	湖南怀化	湖南怀化	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
崇左市瑞喜新能源科技有限公司	5,000,000.00	广西崇左	广西崇左	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
扶绥县旭财新能源科技有限公司	10,000,000.00	广西崇左	广西崇左	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
广西扶绥仁	10,000,000	广西崇左	广西崇左	光伏发电	0.00%	100.00%	设立

汇新能源科技有限公司	.00						
广西珈贺新能源科技有限公司	1,000,000.00	广西崇左	广西崇左	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
广宁县珈捷新能源科技有限公司	5,000,000.00	广西广宁	广西广宁	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
广宁县珈耀新能源科技有限公司	15,000,000.00	广西广宁	广西广宁	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
广宁珈睦新能源科技有限公司	10,000,000.00	广东肇庆	广东肇庆	光伏发电	0.00%	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	0.00%	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	0.00%	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	0.00%	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	0.00%	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	0.00%	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	0.00%	100.00%	非同控合并
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	0.00%	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	0.00%	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	0.00%	100.00%	非同控合并
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	0.00%	100.00%	非同控合并
崇左珈庆新能源科技有限公司	10,000,000.00	广西崇左	广西崇左	光伏发电	0.00%	80.00%	设立
深圳珈桂新能源科技有限公司	5,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
平乐县珈乐新能源科技有限公司	5,000,000.00	广西平乐	广西平乐	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
四川珈路荣新能源科技有限公司	10,000,000.00	四川成都	四川成都	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
剑阁县珈阁	5,000,000.00	四川广元	四川广元	光伏发电	0.00%	100.00%	设立

新能源科技有限公司	00						
毕节市珈仁新能源科技有限公司	20,000,000.00	贵州毕节	贵州毕节	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
毕节市珈晟新能源科技有限公司	5,000,000.00	贵州毕节	贵州毕节	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
惠州市凌碳新能源有限公司	10,000,000.00	广东惠州	广东惠州	光伏发电	0.00%	100.00%	非同控合并
成都珈冉新能源科技有限公司	1,000,000.00	四川成都	四川成都	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
成都珈亨新能源科技有限公司	1,000,000.00	四川成都	四川成都	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
百色珈创新新能源科技有限公司	5,000,000.00	广西百色	广西百色	光伏发电	0.00%	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	0.00%	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	0.00%	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	0.00%	100.00%	设立
成都珈渝新能源科技有限公司	20,000,000.00	四川成都	四川成都	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
四川珈元新能源科技有限公司	5,000,000.00	四川广元	四川广元	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
四川珈昌新能源科技有限公司	5,000,000.00	四川内江	四川内江	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
四川珈肃新能源科技有限公司	5,000,000.00	四川成都	四川成都	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
四川珈临新能源科技有限公司	5,000,000.00	四川成都	四川成都	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
四川珈仕丰新能源科技有限公司	5,000,000.00	四川成都	四川成都	光伏发电	0.00%	70.00%	设立
四川珈澈新能源科技有限公司	5,000,000.00	四川成都	四川成都	光伏发电	0.00%	70.00%	设立
四川珈竹新能源科技有限公司	5,000,000.00	四川德阳	四川德阳	光伏发电	0.00%	70.00%	设立
四川珈莱新能源科技有限公司	5,000,000.00	四川成都	四川成都	光伏发电	0.00%	70.00%	设立
长沙珈科新	1,000,000.00	湖南长沙	湖南长沙	光伏发电	0.00%	100.00%	设立

能源科技有 限公司	00						
深圳市珈承 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	0.00%	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	0.00%	100.00%	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	0.00%	64.00%	设立
富民县珈珉 新能源科技 有限公司	10,000,000 .00	云南昆明	云南昆明	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
深圳市珈纪 新能源科技 有限公司	5,000,000. 00	广东深圳	广东深圳	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
昆明珈建新 能源科技有 限公司	5,000,000. 00	云南昆明	云南昆明	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
昆明珈良新 能源科技有 限公司	5,000,000. 00	云南昆明	云南昆明	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
昆明珈兆光 电科技有限 公司	1,000,000. 00	云南昆明	云南昆明	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
上海珈瓦能 源科技合伙 企业（有限 合伙）	100,000,00 0.00	上海	上海	光伏发电	0.00%	99.00%	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%	0.00%	非同控合并
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%	0.00%	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	0.00%	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	光伏照明	64.00%	0.00%	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	0.00%	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	0.00%	64.00%	设立
深圳珈鸿新 能源电力科 技有限公司	3,000,000. 00	广东深圳	广东深圳	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
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	0.00%	64.00%	设立
阜阳珈鸿供	100,000,00	安徽阜阳	安徽阜阳	光伏发电	0.00%	64.00%	设立

应链有限公司	0.00						
江苏嘉裕新能源科技有限公司	10,000,000.00	江苏徐州	江苏徐州	光伏发电	0.00%	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	0.00%	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	0.00%	64.00%	非同控合并
珈伟低碳科技(香港)有限公司	702,880.00	香港	香港	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
EcoVolt International Limited	70,288.00	美国	美国	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
EcoVolt USA Inc.	70,288.00	美国	美国	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
EV Alpha Project Inc.	702.88	美国	美国	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
EV Ash Creek Project Inc.	702.88	美国	美国	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
EV Bravo Project Inc.	702.88	美国	美国	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
EV Charlie Project Inc.	702.88	美国	美国	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
EV Delta Project Inc.	702.88	美国	美国	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
EV Echo Project Inc.	702.88	美国	美国	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
EV Foxtrot Project Inc.	702.88	美国	美国	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
EV Golf Project Inc.	702.88	美国	美国	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
EV Hotel Project Inc.	702.88	美国	美国	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
EV India Project Inc.	702.88	美国	美国	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
深圳珈伟绿能建设有限公司	50,505,050.50	广东深圳	广东深圳	EPC 工程及运维	0.00%	64.00%	非同控合并
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	0.00%	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	0.00%	64.00%	设立
广西爱信威尔普能新能源科技有限公司	5,000,000.00	广西北海	广西北海	光伏发电	0.00%	64.00%	非同控合并
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	0.00%	64.00%	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	0.00%	64.00%	非同控合并
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	0.00%	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	0.00%	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	0.00%	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	0.00%	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	0.00%	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	0.00%	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	0.00%	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	0.00%	64.00%	设立
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	0.00%	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	0.00%	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	0.00%	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	0.00%	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	0.00%	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	0.00%	64.00%	设立
黄冈市珈永新能源有限	1,000,000.00	湖北黄冈	湖北黄冈	光伏发电	0.00%	64.00%	设立

公司							
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	0.00%	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	0.00%	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	0.00%	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	0.00%	64.00%	设立
江苏华源新能源科技有限公司	425,640,900.00	江苏淮安	江苏淮安	EPC 工程	99.00%	1.00%	非同控合并
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	0.00%	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	0.00%	100.00%	非同控合并
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	0.00%	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	0.00%	100.00%	非同控合并
珈伟(上海)光伏电力有限公司	718,062,500.00	上海	上海	光伏发电	100.00%	0.00%	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	0.00%	80.00%	非同控合并
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	0.00%	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	0.00%	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	0.00%	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	0.00%	100.00%	非同控合并
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	0.00%	100.00%	非同控合并
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	0.00%	100.00%	非同控合并
珈伟(上海)企业管理有限公司	1,500,000.00	上海	上海	企业管理	0.00%	100.00%	设立
黄石市珈伟	1,000,000.00	湖北黄石	湖北黄石	光伏发电	0.00%	100.00%	设立

兴瑞光伏发电有限公司	00						
博爱县润川能源发展有限公司	10,000,000.00	河南焦作	河南焦作	光伏发电	0.00%	100.00%	非同控合并
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	0.00%	100.00%	非同控合并
饶平县珈天新能源科技有限公司	1,000,000.00	广东饶平	广东饶平	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
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	0.00%	100.00%	设立
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	0.00%	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	0.00%	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	0.00%	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	0.00%	100.00%	非同控合并
蔚县陆枫新能源科技有限公司	100,000,000.00	河北张家口	河北张家口	光伏发电	0.00%	100.00%	非同控合并

(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
正镶白旗国电光伏发电有限公司	20.00%	-269,745.27		-17,675,677.00
深圳珈伟低碳科技有限公司	36.00%	-22,597,557.11		-17,868,564.09

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(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
正镶白旗国电光伏发电	1,468,896.12	42,149,465.80	43,618,361.92	109,054,179.15	23,684,939.72	132,739,118.87	2,040,620.69	46,485,435.89	48,526,056.58	110,440,951.06	25,857,136.14	136,298,087.20

有限公司												
深圳珈伟低碳科技有限公司	623,011,692.41	127,083,476.45	750,095,168.85	585,309,111.55	44,422,374.48	629,731,486.03	513,704,051.87	118,648,982.60	632,353,034.47	412,401,867.50	30,816,491.35	443,218,358.85

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
正镶白旗国电光伏发电有限公司	5,346,908.68	-1,348,726.33	1,348,726.33	4,078,646.29	5,495,691.80	-6,359,434.19	-6,359,434.19	575,809.48
深圳珈伟低碳科技有限公司	371,884,718.18	-65,770,991.16	-62,770,991.98	146,245,851.78	192,679,806.35	-35,959,945.37	-35,959,945.37	15,687,303.57

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

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

3、在合营企业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	
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
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
深圳诺今数字能源有限公司	广东深圳	广东深圳	科技推广和应用服务业		40.00%	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

(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				
	宁夏庆阳	润珈农业光伏	云南珈腾	图开新能源	诺今数字能源	宁夏庆阳	润珈农业光伏	云南珈腾	图开新能源	诺今数字能源
流动资产	665,648,429.98	66,106,375.92	68,555,549.44	218,422,827.62	21,766,307.64	580,717,881.21	65,837,214.72	68,555,747.66	200,365,197.35	7,082,901.84
非流动资产	406,150,514.59	40,995.37		118,512,743.52	1,041,096.44	435,465,580.64	250,823.25		126,509,125.69	1,025,346.35
资产合计	1,071,798,944.57	66,147,371.29	68,555,549.44	336,935,571.14	22,807,404.08	1,016,183,461.85	66,088,037.97	68,555,747.66	326,874,323.04	8,108,248.19
流动负债	431,758,857.07	594,950.15	1,001.88	137,245,160.43	17,032,387.47	121,593,800.35	804,209.77	1,001.88	104,638,359.28	7,066,533.94
非流动负债	190,800,000.00			76,599,999.00	48,649.52	465,259,574.68			100,199,999.00	363,465.40
负债合计	622,558,857.07	594,950.15	1,001.88	213,845,159.43	17,081,036.99	586,853,375.03	804,209.77	1,001.88	204,838,358.28	7,429,999.34
少数股东权益										
归属于母公司股东权益	449,240,087.50	65,552,421.14	68,554,547.56	123,090,411.71	5,726,367.99	429,330,086.82	65,283,828.20	68,554,745.78	122,035,964.76	678,248.85
按持股比例计算的净资产份额	89,848,017.50	13,110,484.23	17,138,636.89	60,314,301.74	2,290,547.20	85,866,017.36	13,056,765.64	17,138,686.45	59,797,622.73	271,299.54
调整事项										
--商誉										
--内部交易未实现利润										
--其他	11,557,941.87	24,000,000.00	7,499,999.47	5,748,769.05	13,054,614.88	11,845,436.63	24,000,000.00	7,499,999.77	5,933,148.97	9,996,846.29
对联营企业权益投资的账面价值	101,405,959.37	37,110,484.23	24,638,636.36	66,063,070.79	15,345,162.08	97,711,453.99	37,056,765.64	24,638,686.22	65,730,771.70	10,268,145.83
存在公开报价的联营企业权益投资										

的公允价值										
营业收入	80,654,774.73			18,540,770.10	50,465,027.60	95,227,403.63			30,056,051.52	10,833,578.97
净利润	18,472,526.88	235,092.30	-198.22	678,161.41	48,118.24	22,197,526.12	488,211.23	-198.69	11,080,614.59	-9,736,897.07
终止经营的净利润										
其他综合收益										
综合收益总额	18,472,526.88	235,092.30	-198.22	678,161.41	48,118.24	22,197,526.12	488,211.23	-198.69	11,080,614.59	-9,736,897.07
本年度收到的来自联营企业的股利										

其他说明：

(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：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	2,946,719.29	1,001,555.66
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-53,205.98	-165,932.67
--其他综合收益		
--综合收益总额	-53,205.98	-165,932.67

其他说明：不重要的联营企业明细：2025 年包含保力新（无锡）能源科技有限公司、广东穗开珈伟新能源有限公司，2024 年包含保力新（无锡）能源科技有限公司。

(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

(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

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

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	772,143.63	16,961,605.93

其他说明

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。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。

(1) 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。

(2) 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、港币、欧元、越南盾有关，除本集团的几个下属子公司以外币进行采购和销售外，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 2025 年 12 月 31 日，本集团的外币货币性项目余额参见本第八节 七 81 “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。

(3) 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。

(4) 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 2025 年 12 月 31 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，参见第八节 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。

(5) 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

(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	27,369,629.60	终止确认	承兑人信誉较高
合计		27,369,629.60		

(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	27,369,629.60	
合计		27,369,629.60	

(3) 继续涉入的资产转移金融资产

适用 不适用

其他说明

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			合计
	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	
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
持续以公允价值计量的资产总额			4,042,295.53	4,042,295.53
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	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	安徽阜阳	商务服务	20,000	6.37%	6.37%

理有限责任公司					
---------	--	--	--	--	--

本企业的母公司情况的说明

阜阳泉赋企业管理有限责任公司通过与股东签订表决权委托协议获得控股表决权。本公司的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。

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。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注第八节、十、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附注第八节、十、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
-----------	--------

其他说明：

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	本公司母公司实际控制人
振发能源集团有限公司	本公司股东，持股比例 1.14%
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
深圳诺今数字能源有限公司	本公司参股公司
深圳诺今科技能源有限公司	深圳诺今数字能源有限公司全资子公司
广宁县珈淳新能源科技有限公司	本期出售的全资子公司
韶关市定榕新能源科技有限公司	本期出售的全资子公司
中山品上照明有限公司	本期出售的控股子公司
广东穗开珈伟新能源有限公司	本公司参股公司

其他说明：

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

深圳诺今数字能源有限公司	储能产品	11,488,265.46		否	
深圳诺今科技能源有限公司	储能产品	2,496,770.34		否	

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
深圳诺今数字能源有限公司	LED 照明灯具	322,386.94	
韶关市定榕新能源科技有限公司	运维收入	594,339.60	

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

(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
深圳诺今数字能源有限公司	房产	11,009.17	

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	40,980,000.00	2023年07月19日	2032年07月19日	否
阜阳市颍泉工业投资发展有限公司	2,560,000.00	2023年11月29日	2032年11月29日	否
阜阳市颍泉工业投资发展有限公司	6,800,000.00	2024年02月01日	2033年01月31日	否
阜阳市颍泉工业投资发展有限公司	65,638,113.27	2023年07月21日	2032年07月21日	否
阜阳市颍泉工业投资发展有限公司	11,887,000.00	2023年07月18日	2031年07月18日	否

关联担保情况说明

(5) 关联方资金拆借

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

(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	4,769,499.84	5,910,323.46

(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
	振发新能集团有限公司	101,308,463.48	101,308,463.48	101,308,463.48	101,308,463.48
	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
	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
	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
	韶关市定榕新能源科技有限公司	4,848,070.96	44,280.71		
	合计	635,714,184.44	630,910,394.19	630,866,113.48	630,866,113.48
合同资产：					
	广东穗开珈伟新能源有限公司	3,019,226.40			
	合计	3,019,226.40			
其他应收款：					
	振发新能源科技有限公司	600,000.00	600,000.00	600,000.00	600,000.00
	深圳诺今数字能源有限公司	619,397.22		63,880.72	

	韶关市定榕新能源科技有限公司	1,150,001.00		3,840,000.00	
	广宁县珈淳新能源科技有限公司	130,440.00		131,000.00	
	广东穗开珈伟新能源有限公司	275.82			
	合计	2,500,114.04	600,000.00	4,634,880.72	600,000.00
预付账款:	深圳诺今数字能源有限公司	1,674,416.33		1,285,706.30	
	深圳诺今科技能源有限公司	1,293,532.61			
	合计	2,967,948.94		1,285,706.30	

(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
其他应付款:			
	振发新能源科技有限公司	10,000,000.00	10,000,000.00
	中山品上照明有限公司	14,484.14	
	合计	10,014,484.14	10,000,000.00
合同负债			
	中山品上照明有限公司	3,248.00	
	合计	3,248.00	

7、关联方承诺

8、其他

十五、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、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

截至 2025 年 12 月 31 日，本集团对外签订的不可撤销的经营租赁合同情况如下：

剩余租赁期	最低租赁付款额（元）
1年以内（含1年，下同）	13,585,820.00
1-2年	4,385,285.33
2-3年	4,355,285.33
3年以上	70,184,022.20
合计	92,510,412.86

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

重大合同纠纷案的具体情况如下：

序号	起诉时间	诉讼当事人		案由	诉讼请求	案件阶段
		原告	被告			
1	2025年10月	通辽市润丰新能源有限公司	被告：深圳珈源新能源电力有限公司 第三人武汉珈伟新能源科技有限公司	中介合同纠纷	1、服务费 231.2 万元及利息（利息自起诉之日起，按照同期银行间拆借利率计算，至实际计付之日止）； 2、诉讼费、保全费、保全担保费由被告承担。	一审

(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

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

2、利润分配情况

拟分配每 10 股派息数（元）	0
拟分配每 10 股分红股（股）	0
拟分配每 10 股转增数（股）	0
经审议批准宣告发放的每 10 股派息数（元）	0
经审议批准宣告发放的每 10 股分红股（股）	0
经审议批准宣告发放的每 10 股转增数（股）	0

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
- （2） 未来适用法

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

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	光伏发电	光伏电站 EPC 及开发 服务、运 维	工业园租 赁	储能业务	光伏电站 BT 业务	分部间抵 销	合计
营业收入	370,946,939.42	124,276,991.67	259,032,357.32	26,837,787.96	12,121,168.91	79,888,120.89	242,318,042.19	630,785,323.98
营业成本	312,742,380.94	102,196,636.87	236,931,925.06	6,324,029.28	9,538,980.66	66,830,778.37	240,885,628.75	493,679,102.43

(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）	76,180,709.04	195,192,911.97
其中：3 个月以内	7,161,212.58	46,503,832.77
4-12 个月	69,019,496.46	148,689,079.20
1 至 2 年	180,901,710.95	163,661,775.38
2 至 3 年	119,526,394.62	57,229,395.37
3 年以上	118,400,565.50	33,650,646.06
3 至 4 年	87,911,809.63	445,214.70
4 至 5 年	1,280,483.40	3,342,094.64
5 年以上	29,208,272.47	29,863,336.72
合计	495,009,380.11	449,734,728.78

(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账款	495,009,380.11	100.00%	1,306,580.87	0.26%	493,702,799.24	449,734,728.78	100.00%	674,246.69	0.15%	449,060,482.09
其中：										
账龄组合	5,617,330.15	1.13%	1,306,580.87	23.26%	4,310,749.28	2,957,245.84	0.66%	674,246.69	22.80%	2,282,999.15
低风险组合	489,392,049.96	98.87%			489,392,049.96	446,777,482.94	99.34%			446,777,482.94
合计	495,009,380.11	100.00%	1,306,580.87	0.26%	493,702,799.24	449,734,728.78	100.00%	674,246.69	0.15%	449,060,482.09

按组合计提坏账准备：632334.18

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	660,084.31		
4-12个月	2,000,000.00	100,000.00	5.00%
小计	2,660,084.31	100,000.00	
1年以内小计	2,660,084.31	100,000.00	
1至2年	394,099.96	39,410.00	10.00%
2至3年	572,010.34	171,603.10	30.00%
3至4年	1,991,135.54	995,567.77	50.00%
4至5年			
5年以上			
合计	5,617,330.15	1,306,580.87	

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	674,246.69	632,334.18				1,306,580.87
合计	674,246.69	632,334.18				1,306,580.87

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

(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	415,850,432.60		415,850,432.60	84.01%	
Vidis GmbH	29,208,272.47		29,208,272.47	5.90%	
深圳市珈能贸易有限公司	17,812,738.87		17,812,738.87	3.60%	
越南珈伟科技有限公司	10,572,115.99		10,572,115.99	2.14%	
珈伟科技（深圳）有限公司	9,905,820.74		9,905,820.74	2.00%	
合计	483,349,380.67		483,349,380.67	97.65%	

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	1,000,000.00	1,000,000.00
其他应收款	876,569,805.62	691,311,951.43
合计	877,569,805.62	692,311,951.43

(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
合计		

2) 重要逾期利息

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

5) 本期实际核销的应收利息情况

(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
普通股股利	1,000,000.00	1,000,000.00
合计	1,000,000.00	1,000,000.00

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
金昌国源电力有限公司	1,000,000.00	1 年以上	消缺事项未完成	未发生减值。
合计	1,000,000.00			

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

5) 本期实际核销的应收股利情况

(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	878,650,407.28	690,483,763.04
保证金、押金	3,007,112.00	3,017,072.00
应收出口退税款	83,781.87	1,471,809.84
坏账准备	-5,171,495.53	-3,660,693.45
合计	876,569,805.62	691,311,951.43

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)	580,012,180.47	489,298,611.45
其中：3 个月以内	282,607,944.98	108,813,585.64
4-12 个月	297,404,235.49	380,485,025.81
1 至 2 年	108,523,522.25	56,362,289.29
2 至 3 年	43,893,854.29	41,417,021.02
3 年以上	149,311,744.14	107,894,723.12
3 至 4 年	41,417,021.02	21,733,445.61
4 至 5 年	21,733,445.61	11,586,735.09

5 年以上	86,161,277.51	74,574,542.42
合计	881,741,301.15	694,972,644.88

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	
按单项计提坏账准备	1,000,000.00	0.11%	1,000,000.00	100.00%	0.00	1,000,000.00	0.14%	1,000,000.00	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	880,741,301.15	99.89%	4,171,495.53	0.47%	876,569,805.62	693,972,644.88	99.86%	2,660,693.45	0.38%	691,311,951.43
其中：										
保证金组合	3,007,112.00	0.34%	300,711.20	10.00%	2,706,400.80	3,017,072.00	0.43%	301,707.20	10.00%	2,715,364.80
账龄组合	26,328,581.89	2.99%	3,870,784.33	14.70%	22,457,797.56	39,991,856.98	5.75%	2,358,986.25	5.90%	37,632,870.73
低风险组合	851,405,607.26	96.56%			851,405,607.26	650,963,715.90	93.67%			650,963,715.90
合计	881,741,301.15	100.00%	5,171,495.53	0.59%	876,569,805.62	694,972,644.88	100.00%	3,660,693.45	0.53%	691,311,951.43

按单项计提坏账准备：0 元

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
其他	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	100.00%	预计无法收回
合计	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00		

按组合计提坏账准备：1510802.08 元

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

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)	
2025 年 1 月 1 日余额	2,660,693.45		1,000,000.00	3,660,693.45
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	1,510,802.08			1,510,802.08
2025 年 12 月 31 日余额	4,171,495.53		1,000,000.00	5,171,495.53

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	3,660,693.45	1,510,802.08				5,171,495.53
合计	3,660,693.45	1,510,802.08				5,171,495.53

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

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
珈伟隆能固态储能科技如皋有限公司	往来款	143,646,744.26	1 年以内、1 年以上	16.29%	
深圳珈伟绿能建设有限公司	往来款	129,320,277.18	1 年以内	14.67%	
广西扶绥仁汇新能源科技有限公司	往来款	83,324,167.84	1 年以内	9.45%	
珈伟（上海）光伏电力有限公司	往来款	81,219,198.86	1 年以内、1-2 年	9.21%	
深圳市珈柏新能源科技有限公司	往来款	50,433,000.00	1 年以内	5.72%	
合计		487,943,388.14		55.34%	

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	2,596,814.64 0.19	1,177,400.18 8.52	1,419,414.45 1.67	3,110,415.60 6.24	1,245,816.35 5.57	1,864,599.25 0.67
合计	2,596,814.64 0.19	1,177,400.18 8.52	1,419,414.45 1.67	3,110,415.60 6.24	1,245,816.35 5.57	1,864,599.25 0.67

(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	808,027.74 44.42	1,154,949 ,685.37		411,314.2 80.27	- 11,549.49 6.85		408,262.9 61.00	1,143,400 ,188.52
珈伟(上 海)光伏 电力有限 公司	718,282.9 48.56			7,182,829 .49			711,100.1 19.07	
中山品上 照明有限 公司	39,222.74 4.79	56,866.67 0.20		96,089.41 4.99	- 56,866.67 0.20			
深圳珈伟 储能科技 有限公司	85,047.90 7.81						85,047.90 7.81	
珈伟科技 (香港) 有限公司	43,787.05 9.10						43,787.05 9.10	
深圳市国 创珈伟石 墨烯科技 有限公司		34,000.00 0.00						34,000.00 0.00
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	11,444.13 0.24		1,100,000 .00	114,441.3 0			12,429.68 8.94	
深圳珈伟 低碳科技 有限公司	153,366.6 24.10						153,366.6 24.10	
深圳珈湾 新能源科 技有限公 司	1.00						1.00	

司								
合计	1,864,599,250.67	1,245,816,355.57	1,100,000.00	514,700,966.05	68,416,167.05	-	1,419,414,451.67	1,177,400,188.52

(2) 对联营、合营企业投资

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		
一、合营企业											
二、联营企业											

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	61,339,290.61	53,223,239.80	177,013,463.21	151,179,552.88
其他业务	38,787,096.05	8,923,079.84	20,084,817.93	6,047,146.89
合计	100,126,386.66	62,146,319.64	197,098,281.14	157,226,699.77

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益		114,840,000.00
处置长期股权投资产生的投资收益	-51,713,473.55	-188,340,903.41
消缺事项		-578,240.00
合计	-51,713,473.55	-74,079,143.41

6、其他

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	884,957.91	主要是出售中山品上股权收益。
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）	772,143.63	主要是子公司收到政府补助。
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,325,965.46	主要为公司冲回部分前期对单一客户计提的应收款项坏账。
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	6,905,576.17	收购子公司产生收益。
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	714,417.92	主要是子公司往来款核销。
减：所得税影响额	279,036.92	
少数股东权益影响额（税后）	285,215.06	
合计	10,038,809.11	--

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	-12.19%	-0.2213	-0.2213
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-12.86%	-0.2334	-0.2334

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