证券代码:000591 证券简称:太阳能 公告编号:2025-46
债券代码:127108 债券简称:太能转债
债券代码:149812 债券简称:22太阳G1
债券代码:148296 债券简称:23太阳GK02

中节能太阳能股份有限公司

2024年度报告摘要

一、重要提示
本年度报告摘要来自年度报告全文,为全面了解本公司的经营成果,财务状况及未来发展规划,投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读年度报告全文。
二、释义
所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。
非标准审计意见提示
□适用 √不适用
董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案
√适用 □不适用
是否以公积金转增股本
□是 √否
公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为:以截至2025年3月31日公司总股本3,917,797,828股为基数,向全体股东每10股派发现金红利356元(含税),不送红股,不以公积金转增股本。
董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案
□适用 √不适用
三、公司基本情况
1.公司简介

股票简称	太阳能	股票代码	000591
股票上市交易所	深圳证券交易所		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	郭毅		/
办公地址	北京市海淀区西直门北大街42号万寿大厦7层		/
传真	010-83062469		/
电话	010-83062461		/
电子信箱	ocrsec@ecsyn.com		/

2.报告期主要业务或产品简介
(一)主要业务及经营模式简述
1.公司主要业务。
公司业务以光伏电站的投资运营为主,主要产品为电力,该产品主要出售给国家电网,而在电网:同时,公司还从事光伏电池、组件的研发、生产和销售,产品主要用于国内外市场,海外主要销往欧洲,亚太市场等地区,在市场内,公司主要业务没有发生变化。报告期内,公司下属子公司中节能甘肃武威太阳能发电有限公司和中节能藏木太阳能科技有限公司完成售电公司资质注册,新未达原开展售电业务,2024年度公司主要经营模式未发生重大变化。
公司专注于太阳能综合应用,致力于光伏电站的投资、建设和运营,以及光伏产品的生产销售两大主营业务,通过新技术、高效能的信息化数字化建设,有效促进主营业务全面提升。
光伏发电方面,公司致力于持续增加光伏电站规模,在自建项目的同时,开展优质项目收购工作,截至2024年12月底,公司运营电站,在建电站,在建电站,拟建设及已签署预收购协议的电站规模合计约1211.4万瓦。公司在光资源较好、上网条件好、政策条件好的地区已累计锁定了约17在民的光伏发电优质自建或收购项目规模,为可持续发展提供了有力的保障。同时公司将充分研究行业政策及电力交易市场规则,稳健推动光伏电站开发建设工作,保证未来光伏电站业务健康发展,装机规模持续提升。
公司存量电站已接入智能运维平台,实现发电数据自动采集与分析;同时公司持续开发智能运维管理及故障诊断系统,已完成主要算法开发,进行批量化部署测试;持续开展光入机智能巡检,优化巡检算法逻辑;推广智能调优机器人应用,提高发电效率。在增量电站方面,在具备条件的项目中导入光伏组全导改造进行图纸,利用数据进新型组件,2024年,新立相对作的应用,大力推动高效组件的规模化发展技术在新建项目中的应用,降低初始投资;推动柔性支架的应用,增强电站抵御多种自然灾害的能力;加强新型光伏系统电池等新技术应用,加强安全防控。
大国博产品制造方面,截至报告期末,公司太阳能产品产能合计达到,其中光伏高效电池年产能15亿瓦,光伏高效组件(兼容P型和N型生产能力)年产能15亿瓦。制造业务一是落实转型产业园,寻找合作投资方的企业进行代工或合作生产;二是持续推广“光伏产品+解决方案”的商业模式,逐步从单一光伏组件产品研发制造向节能光伏一体化解决方案服务商发展,提升单位产值竞争力;三是加快拓展新能生产力,聚焦差异化产品,柔性生产,适合光伏组件,并形成海外出货;同是要切实注市场与技术动向,灵活调整策略,以利润为导向,追求高毛利订单;五是加强核心技术攻关,建立时刻保扩等光伏先进技术研究平台,将保障TOPCON OBBR组件(对比普通TOPCON组件)在量产,仅保留最新,并在化了最新的实验和应用;提高了效率1瓦特,公司下属子公司中节能太阳能科技(宿迁)有限公司正在规划中节能太阳能平百高效电池组件智能造项目,该日建成实施后运用最新可实现年产高性能太阳能电池片30W和高性能太阳能组件20W的智能化生产能力。目前正在实施建设一期1.46GW TOPCON电池智能制造项目。
公司的主业光伏电站业务始终保持行业第一梯队,光伏发电行业发展无明显的周期性,自然条件原因会使光伏发电效率每季度存在差异,太阳能组件产品处于行业主流技术水平。
2.公司业务亮点。
报告期内,公司成立了海外业务部,负责开发海外光伏电站项目,已控股东南亚和中亚等地潜在海外项目;已与斯里兰卡能源部、印度尼西亚工商会公民及马来西亚斯里能源公司建立合作联系。
报告期内,公司组件同收业务保持稳定,公司联合设备厂家研发的7纳瓦级移动式集装箱式智能光伏电站项目示范成功落地,该示范线为国内第一条具备多种能源智能协同移动集装箱式组件收业务,解决试验计划受运输,现场安装等问题有效缩短项目研究运输成本,为新市场的主要产物创造相关经验和技术,为国内市场,技术工艺先进性处于行业领先水平,该示范线的落地标志着有关实现光太阳能组件的生产,使用到后续再利用的闭环输送条件期,也是公司开拓新质生产力的重要一步。
公司下属镇江公司正在加强核心技术优势,建立特别扩等光进技术研发平台,开发常用特别扩电池领域的转换效率方面取得阶段性成果,高效特别扩/硅晶叠层电池实现效率转换效率的突破,并成功通过第三方机构认证,公司在特别扩/硅晶叠层电池产业技术创新项目。
公司持续推进“数字化中节能”的战略,集合光伏产品、数字产品、光伏生态、深入机制产研实践,工业互联网,光伏电站,在建电站,拟建电站,已签署预收购协议的电站,目前已建立以产品研发,生产,销售,服务,项目开发,设计,施工,运维,产品销与服务链合一为一的一体化供应链,为客户提供一站式的综合解决方案,提升竞争力。
公司正在江苏镇江云间中心机房部署了DeepSeek-R1 大模型,以提高搜索质量和智能知识库,智能客服等业务场景赋能办公效率。
(二)2024年度公司经营情况
报告期内,由于光伏产品制造板块受光伏行业技术迭代及市场行情影响,本期销量、单价均较上年同期下降,同时电力交易市场化规模扩大,平均电价下降,公司实现营业收入69.03亿元,同比下降36.7%,归属于上市公司股东的净利润12.26亿元,同比下降22.38%;截至2024年12月底,公司总资产为489.84亿元。
2024年度,公司光伏电站板块销售收入43.30亿元,占公司总收入的71.7%,较去年同期减少4.73%;太阳能产品销售收入16.82亿元,占公司总收入的27.88%,较去年同期减少6.11%。
公司持续推进光伏电站投建运营与收购,截至2024年12月底,公司运营电站约6.07吉瓦,在建电站约2.061吉瓦,拟建设项目电站约2.279吉瓦,已签署预收购协议电站规模约1.079吉瓦,合计约5.1144吉瓦。公司太阳能产品产能合计约为,其中光伏高效电池年产能15吉瓦,光伏高效组件(兼容P型和N型生产能力)年产能15吉瓦。

类别	资产名称	2024年计提减值准备金额
信用减值损失	应收账款	11,737,156.18
	其他应收款	391,660.41
资产减值损失	存货	8,222,823.93
	固定资产	186,764,164.76
合 计		207,115,813.28

二、计提减值准备的依据和方法
1.应收款项坏账准备
根据财政部新颁布的《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》及公司相关会计政策的规定,本公司考虑所有合理且有依据的信息,包括前瞻性信息,以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产和应公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产的预期信用损失进行估计。
如果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未来12个月内预期信用损失的金额计量其损失准备;如果该金融工具的信用风险自初始确认后未显著增加,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。在此基础上,本公司根据金融工具的特征,以组合为基础,采用合理的方法,将具有类似信用风险特征的金融工具进行分类,并在此基础上计算预期信用损失的金额。
对于应收账款,无论是否包含重大融资成分,本公司均按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。
本公司对在单项工具层面能以合理成本评估预期信用损失的应收款项单独确定其信用损失,当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的应收款项时,本公司将其按照具有类似信用风险特征的组合为基础,采用合理的方法,将具有类似信用风险特征的应收款项进行分类,并在此基础上计算预期信用损失。
本公司对在单项工具层面能以合理成本评估预期信用损失的应收款项单独确定其信用损失,当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的应收款项时,本公司将其按照具有类似信用风险特征的组合为基础,采用合理的方法,将具有类似信用风险特征的应收款项进行分类,并在此基础上计算预期信用损失。

应收款项类别	按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法
组合1:账龄组合	本公司依据历时下个观察年度期末应收款项账龄期数,采用加阵法并考虑公司实际情况及前瞻性信息,计算出期末应收款项在整个存续期内各账龄年度预期信用损失率。
组合2:个别认定计提坏账准备的组合	关联方往来、备用金、保证金、押金等,根据客户信用状况及近年的信用损失情况判定其信用风险较低,一般不计提坏账准备。
组合3:电力销售应收账款组合	应收电网公司电费,包括标杆电费、可再生能源电价补贴、省补、市补、区补,根据客户信用状况,近年的信用损失情况及国家政策,综合考虑其信用风险较低,一般不计提坏账准备。

期末,公司根据预期信用损失相关会计政策,对应收款项按整个存续期内预期信用损失金额为1,128,824.89元。
2.存货跌价准备
根据《企业会计准则第1号——存货》及公司相关会计政策的规定,在资产负债表日,存货按照成本与可变现净值孰低原则或调整存货跌价准备,计入当期损益。
产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货,在正常生产经营过程中,以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额,确定其可变现净值;需要经过加工的材料存货,在正常生产经营过程中,以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额,确定其可变现净值;为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货,其可变现净值以合同价格为基础计算。若持有存货的数量多于销售合同订购数量的,超出部分的存货可变现净值以一般销售价格为基础计算。
期末按照单个存货项目计提存货跌价准备;但对于数量繁多、单价较低的存货,按照存货类别计提存货跌价准备;与在同一地区生产和销售的产品系列相关,具有相同或类似最终用途或目的,且难以与其他项目分开计量的存货,则合并计提存货跌价准备。
以前减记存货价值的影响因素已经消失的,减记的金额予以恢复,并在原已计提的存货跌价准备的范围内,转回的金额计入当期损益。
本期新未存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定,对存在减值迹象的存货计提跌价准备,其计提减值金额8,222,823.93元,主要为102成品组件及210成品组件。
3.固定资产减值准备
根据《企业会计准则第8号——资产减值》及公司相关会计政策的规定,本公司在资产负债表日判断固定资产是否存在可能发生减值的迹象,如固定资产存在减值迹象的,以单项资产为基础估计其可收回金额;难以对单项资产的可收回金额进行估计的,以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。
资产可收回金额的估计,根据其公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。
可收回金额的计提结果表明,固定资产的可收回金额低于其账面价值的,按固定资产的账面价值减去可收回金额,减记的金额确认为资产减值损失,计入当期损益,同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失一经确认,在以后会计期间不得转回。
期末,根据固定资产减值相关政策,公司按单项资产或资产组为基础计提了减值准备,其减值准备186,764,164.76元,具体情况如下:

项目	本年度	上年度
期初余额	142,472,108.41	570,745,103.64
减:本期减少金额	0.00	428,272,995.23
期末余额	142,472,108.41	142,472,108.41

(1)公司之子公司中节能太阳能科技(镇江)有限公司(以下简称镇江公司)期末对固定资产进行减值测试,由于市场变化较快,光伏生产技术也代更新,公司根据产能在2023年实现爬坡式调试,2024年处组件需求已经持续提升,目前已全面进入增量,镇江公司所有电产,二期,四个车间,均已增生产的可使用,生产的产品,以编高性能产品为主,在光伏产品方面,公司根据市场变化,在产品上,以高效组件