

《中共中央国务院关于加快经济社会发展全面绿色转型的意见》指出，丰富绿色转型金融工具。积极发展绿色股权投资、绿色融资租赁、绿色信托等金融工具，有序推进碳金融产品和衍生工具创新。

8月2日，全国首个绿色融资租赁地方标准——《绿色融资租赁项目认定规则》（以下简称《规则》）在上海发布。《规则》将推动构建完善绿色金融标准体系框架，为区域绿色融资租赁业务精确统计提供依据，并为融资（金融）租赁企业科学开展绿色融资租赁实践、积极支持绿色产业发展提供统一的依据和指引。

什么是绿色融资租赁？通过什么模式支持绿色产业发展？受访专家普遍认为，受“双碳”目标推动，绿色融资租赁风头渐起，其融资特性与绿色产业属性契合，正在成为多元化绿色金融体系中的新兴融资形式代表。

■ 首个地方标准出台

根据中国人民银行等部委印发的《关于构建绿色金融体系的指导意见》和《绿色金融术语（试行）》，绿色租赁是指租赁机构为支持环境改善、应对气候变化、资源节约高效利用等经济活动所提供的租赁产品及服务。

通俗点讲，凡是通过融资租赁支持绿色经济发展，同时风险得到良好控制的业务，都是较为成功的绿色融资租赁项目。

此次《规则》发布，对于绿色融资租赁项目认定提供了具体指引，规定了绿色融资租赁项目认定的基本原则、认定主体、认定主体和认定程序、认定方法和动态管理等技术要求，适用于政府部门、融资（金融）租赁公司、融服务平台等多个主体开展绿色融资租赁项目认定。

业内认为，《规则》将引导租赁公司根据自身经营特点与禀赋优势确立发展方向，聚焦绿色租赁赛道的市场细分，实现差异化竞争与发展目标，防止产生融资租赁行业内的恶性竞争引发的过度融资风险，提升绿色租赁服务的全面性和专业性。

同时，《规则》还将满足市场和创新发展需要，协同相关经营主体，构建统一的绿色融资租赁项目认定，推动融资租赁更好地支持绿色产业发展，推动我国融资租赁业更好地落实社会责任、促进经济社会绿色低碳转型发展。

“这是全国首个地方标准，不仅为绿色融资租赁项目认定提供了统一的认定标准和操作指南，同时也为其他地区相关实践提供了宝贵的参考和借鉴。”全球独

全国首个绿色融资租赁地方标准在沪发布 打造绿色金融“上海样本”

■ 本报记者 王林



立认证和风险管理服务供应商DNV供应链与产品认证大中国区可持续发展业务解决方案经理栗广宇对《中国能源报》记者表示。

根据中国银行业协会发布的《中国金融租赁行业发展报告（2024）》，2023年金融租赁公司在绿色金融领域新增投放5712.33亿元，近三年复合增长率为75.47%。预计到2060年，我国绿色金融市场规模将达到100万亿元，按照10%的融资租赁市场渗透率来计算，届时我国绿色租赁市场规模也将达到10万亿元水平。

■ 绿色租赁业务是重点

近年来，绿色租赁已成为金融租赁公司调整产业结构、服务国家战略的重点布

局领域，许多金融租赁公司都将绿色租赁作为特色业务重点发展。

安永大中华区 ESG 可持续发展主管合伙人李菁对《中国能源报》记者介绍：“目前，全国近半数金融租赁公司都将绿色租赁业务作为重点发展方向，将绿色租赁业务发展纳入中长期战略规划中，并持续制定和更新绿色发展战略与目标。”

这些绿色租赁业务涵盖清洁能源、节能环保、城市轨道交通、绿色建筑、生态旅游、智能制造等领域，尤以在清洁能源（如风电光伏）、节能环保（如新能源汽车、商用车）等细分板块规模较大。从行业实践来看，清洁能源、绿色交通领域规模相对较大。

7月26日，国银金租作为出租人与承租人河北鸿蒙贰号光伏有限公司订立融资租赁租赁合同，出租人以人民币4亿元向承租

人购买租赁物，及出租人同意向承租人出租租赁物，租赁期为216个月。租赁物为位于中国河北省的张家口市康保县的太阳能发电设备。

同一天，太原重工全资子公司定襄能裕新能源有限公司与华电融资租赁有限公司开展融资租赁业务，旨在加快推动定襄系舟山风电项目的建设进度并优化项目公司的融资结构。此次融资租赁业务的租赁物为定襄系舟山风电项目的风力发电设备及配套工程，计划融资金额合计不超过6.42亿元，其中设备计划融资金额不超过2.92亿元，工程计划融资金额不超过3.5亿元，融资期限为15年。

绿色租赁业务比重迅速提升，反映出金融租赁公司对绿色租赁未来发展的信心，也表明未来租赁业务对绿色经济发展

的贡献将越发显著，并在推动能源产业改革和实体经济绿色转型与优化方面可以起到关键作用。

■ 贴合绿色产业发展需求

事实上，兼具融资与融物属性的融资租赁行业，与资金投入大、建设周期长的“风光”等可再生能源产业，具有良好匹配性。

“绿色项目（包括非绿色产业转型）通常资产投资规模大，投资期限长，技术更迭速度快、设备损耗较高，需要大量的初始投资，例如购买清洁生产技术、更换高效低排放设备、建设绿色建筑等。”栗广宇表示，“融资租赁可以为企业提供必要的资金支持，帮助克服初期的资金瓶颈，有效缓解企业由于缺乏抵押物或传统企业投资额大而导致的融资困难等问题。同时，该模式下，承租人有动力持续关注绿色租赁带来的环境效益，避免因后续重大环境问题等影响绿色项目认定资格。”

与银行等传统融资工具相比，融资租赁业务优势集中于地理区域全覆盖、融资条款个性化、风险控制双保险等方面，这高度契合绿色产业发展需求。

一方面，“融物+融资”特性，适合绿色资产运营。开发风能发电厂、光伏电站、储能装备制造等重资产，企业面临缺乏抵押物的融资困境。传统融资方式会显著提升企业的资产负债率和运营压力，融资性租赁可将绿色升级过程中所需的设备作为租赁物实现融资，解决融资难问题；经营性租赁可以在不加重企业总体杠杆水平的情况下实现轻资产运营和绿色转型，为该类企业发展注入活力。

另一方面，“全生命周期服务”特性，适合绿色产业融资期限。新能源发电站等绿色行业投资回收期在10年左右，融资租赁期限普遍较长，往往能够根据特定项目及客户的未来现金流灵活设计还款节奏，有效满足客户需求。同时，融资租赁业务可以根据企业全生命周期中的不同环节提供不同的服务，在采购设备或建设期提供直租业务服务，设备使用时提供售后回租服务，也可根据客户的资产负债率需要，提供经营性租赁或厂商租赁服务，租赁业务期限与“双碳”产业期限基本能保持一致。

“企业加快绿色转型，迫切需要关键技术设备，但资金紧张、缺乏抵押物是普遍面临的困难。”李菁说，“绿色融资租赁业具有诸多优势，诸如现金流压力小，助力企业快速成长；加速迭代更新，保持设备技术先进性。”

福建宁德：光伏菇棚 一地两用



福建省宁德市古田县杉洋镇光伏菇棚产业基地，利用光伏棚架上发电、棚下种菇，一间菇棚、一地两用，实现光能和土地集约化、立体化综合利用。 视觉中国

图片新闻

关注

本报讯 近年来，山东港口集团日照港全面融入国家粮食产业链布局，以智能化技术不断提升粮食接卸、仓储、中转能力，全力服务粮食保通保畅。近日，山东港口日照港迎来了新突破——岚山区南作业区散粮储运系统改扩建工程建成投用，石臼港区粮食基地项目加速推进。日照港正全力打造“海上第一粮仓”新名片。

8月16日，大豆货轮开始卸船，货轮稳稳地停靠在10万吨级粮食专用泊位，搭载着进口大豆的国内首台全自动粮食卸船机上岸；输送过程中，四足机器人全方位自动检测人的关键行为和物的关键状态，对皮带机流程进行立体式巡检……

在日照港粮食智控中心，得益于日照港自主研发的粮食G-TOS系统，粮食货物能被安全高效地卸船上岸、疏港发运。

日照港是国内最大的大豆进口港。在这里，日照港裕廊公司充分发挥港口辐射作用和集聚效应，全力融入国家粮食储备布局 and 产业链建设，持续巩固粮食集散地枢纽地位。中储粮在港内建成全国沿海港口首个百万吨大豆储备基地，中粮布局黄淮海粮油、日照中纺两大油脂工厂。日照港粮食物流枢纽、核心节点作用持续放大，服务范围覆盖山东、河南、陕西、四川等地区，惠及人口超过4亿人。

据了解，日照港相关单位研制了国内首台全自动粮食卸船机，实现核心技术的关键部件全部国产化，卸船效率达双线每小时4000吨。此外，日照港加快自主开发全域智能调度系统，力争填补行业空白。

日照港有关负责人表示，未来3至5年，日照港将着力构建粮食品种多元化格局，以智能化技术提升港口粮食接卸、仓储、中转能力，增强国家和区域粮食供应链韧性，保障粮食安全。（山国枝）

山东日照港建设“海上第一粮仓”

今年1-7月，云南发电量增速居全国第一

■ 施超 张鹏 郑超铭 李琛

日前从南方电网云南电网公司获悉，截至2024年7月，云南新能源装机规模突破4600万千瓦，带动全省发电量增长18.5%，新能源发电量增长达53%，增速居全国第一。

一连串亮眼数字背后是云南电网公司深入贯彻落实省委省政府关于能源电力保供和绿色低碳转型决策部署，协同各方推动新能源快速并网的不解探索与实践。

精准规划，提升电网新能源承载能力

作为云南“十四五”新增主力电源，新能源的按期并网成为保障西电东送可持续发展与云南可靠电力供应的关键。

云南电网公司始终将保障新能源项目开发建设作为重要政治任务抓牢抓实，成立以主要负责人为组长的省、地两级新能源工作专班，联合省能源局共组织4次新

能源投产并网推进会，以“一对一”“双签字”形式压实投产责任。建立跟踪、汇报、协调机制，通过日跟踪、周总结、月例会，及时督促指导、协调纠偏，大力推进接网工程建设。

同时，云南电网公司深度参与全省新能源“一图一库”“年度建设方案”制定，结合电网现状、在建、申请纳规500千伏变电站接网能力进行综合研判，及时反馈意见，确保项目具备接网条件。高效完成新能源接网规划修编，2024年已将13个500千伏项目申请补充纳入国家“十四五”电力规划，目前已取得评审单位评估意见；在原“十四五”规划外新增21项220千伏及若干110千伏及以下项目纳规，有效提升电网新能源承载能力。

特事特办，加快新能源并网服务

《云南电网公司加快推进新能源配套接入电网工程建设措施的通知》《云南电网新能源电厂并网调度服务指南》等接连印

发，从简化流程、优化工期、保障资源、加强协同、严格考核5方面着手，出台24项具体举措，并行、简化、压缩规划建设全过程时限。开辟新能源接入绿色通道，新能源并网业务实现“一网通办”，创造性统一开展新能源接入系统设计，办理时间大幅压缩3—5个月。

按应急项目模式实施新能源配套送出工程，优先安排项目投资及各类资源配置，建设周期压缩30%。“十四五”以来，云南电网公司已出具新能源并网意见647项、对应容量6722.04万千瓦，已批复接入系统方案545项、对应容量5840.28万千瓦，2024年上半年投产接网工程及配套间隔40项，建成投产500千伏德兰线、500千伏隆阳变、500千伏光辉变等一批标志性工程，支撑大规模新能源接入。

在新能源统筹规划、价格机制的引导下，云南新能源并网开启“加速度”：截至2023年底云南新增集中式新能源3206.43万千瓦；2024年1-7月，新增投产集中式新能源962.23万千瓦，其中光伏895.64万千瓦、风电66.59万千瓦。

统筹调度，最大程度保障新能源消纳

随着新能源项目在云南全省落地开花，风电、光伏持续发力，截至2024年7月，云南新能源总装机突破4600万千瓦，新能源装机容量翻倍，投产容量居全国前列。

云南电网与南方电网主网异步联网后，确保频率稳定本身就存在诸多考验，而随着新能源项目密集投产、并网，不仅加剧了云南电网的频率稳定问题，对新能源消纳也提出更多挑战。

云南电网公司充分发挥电网大平台资源配置作用，持续开展水风光互补优化调度，推动新能源可观、可测、可控能力建设，提升新能源功率预测准确率和精益调控水平，最大程度保障新能源消纳。

通过科学高效调度，2024年1—7月新能源发电量超461.66亿千瓦时，同比增发159.86亿千瓦时，新能源单日发电量最大突破3.81亿千瓦时，创下历史新高。