



光伏信息精选

(2026. 03. 30-2026. 04. 05)

嘉兴市光伏行业协会编

电话/传真：0573-82763426

邮箱：jxgfhyxh@163.com

网址：www.jxgfzxh.org.cn

微信：嘉兴市光伏行业协会

地址：嘉兴市康和路 1288 号嘉兴光伏科创园 6 号楼 A207 室

目 录

行业聚焦

1. 1-2 月光伏新增装机 32.48GW，同比下降 18%..... 1
2. 2026 年 1-2 月我国逆变器出口额同比增长 53%..... 2
3. 光伏“退税时代”正式落幕，对多晶硅市场影响几何..... 3
4. 光伏产业供应链价格报告..... 7
5. 我国新型储能总装机全球占比过半..... 7
6. 我国钙钛矿太阳能电池户外实证获重大突破 连续运行半年功率几乎无衰减..... 9

企业动态

7. 晶科储能蓝鲸 SunTera 获颁 UL 9540A 2026 版首张证书，火烧测试获权威认可..... 11
8. 正泰新能 ASTRO N 复合边框组件，护航全场景高效发电..... 12

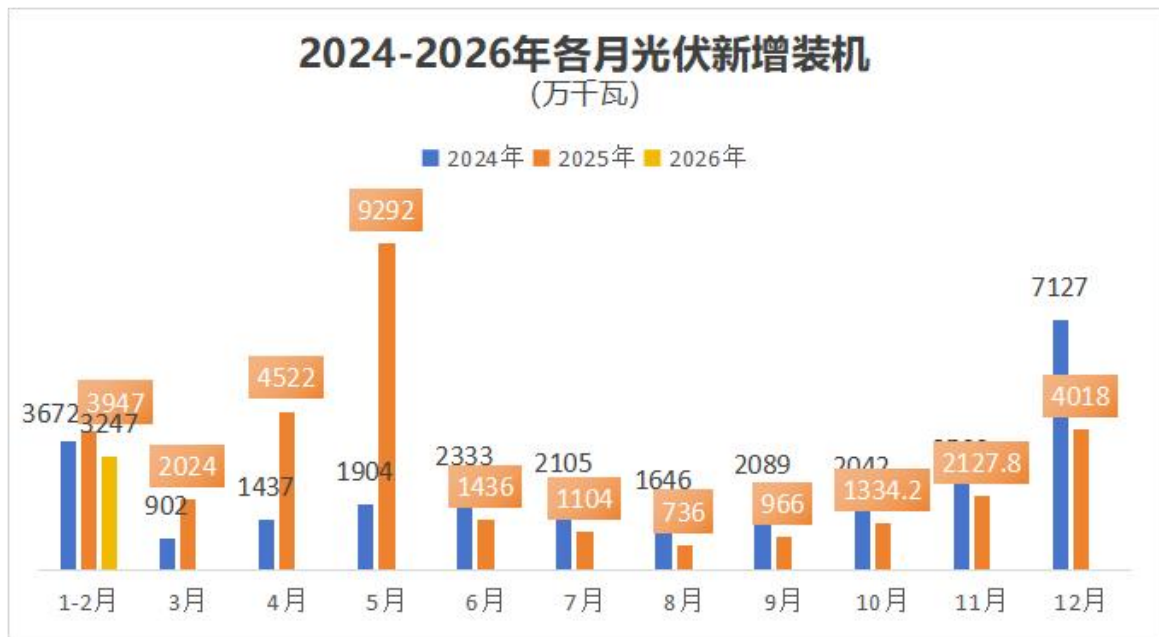
政策信息

9. 市场监管总局：关于进一步贯彻实施《中华人民共和国反不正当竞争法》的通知..... 18
10. 国资委：出台央企绿色供应链标准，绿色低碳成央企订单门槛19

1-2 月光伏新增装机 32.48GW, 同比下降 18%

近日，国家能源局发布 2026 年 1—2 月份全国电力统计数据。

截至 2 月底，全国累计发电装机容量 39.5 亿千瓦，同比增长 15.9%。其中，太阳能发电装机容量 12.3 亿千瓦，同比增长 33.2%；风电装机容量 6.5 亿千瓦，同比增长 22.8%。1—2 月，光伏新增装机规模为 32.48GW，相较于去年同期 39.47GW 的新增规模来看，同比下降 18%。



(内容来源：中国光伏行业协会)

2026年1-2月我国逆变器出口额同比增长 53%

2026年2月，我国逆变器出口金额为56.83亿元，环比下降4.13%，同比增长75.24%，环比小幅下降，同比增速大幅回升。2026年1-2月，我国逆变器累计出口金额为116.11亿元，同比增长52.14%。

分地区来看，亚洲市场表现高景气，出口同环比高增长；欧洲出口环比有所回调，同比保持高增长，波兰市场表现亮眼；北美市场需求回升，同比实现高增长；拉美市场同环比回升，墨西哥市场表现较好；非洲市场环比小幅回调，尼日利亚出口持续提升；大洋洲出口金额保持高位，环比有所回调，同比延续高增长。整体来看，2月逆变器出口保持高景气，亚洲、大洋洲表现较好，北美市场需求回升。

分发货地来看，广东出口同环比正增长，安徽有所回调。2026年2月，我国广东、浙江、安徽、江苏逆变器出口金额分别为22.07、14.83、5.40、8.11亿元，分别环比+3.45%、-18.14%、-13.76%、-7.95%，同比+92.65%、+100.35%、-6.77%、+74.94%。从省份表现看，广东出口环比上升，同比高增长；浙江、江苏出口环比回落，但同比保持正增长；安徽出口环比与同比双降。

（内容来源：万联证券研究所）

光伏“退税时代”正式落幕，对多晶硅市场影响几何

光伏“退税时代”正式落幕。4月1日起，光伏产品9%的增值税出口退税正式取消。业内人士认为，此次政策调整，体现了国家对新能源产业支持方式的优化与转型，将进一步助推光伏、锂电等产业迈向高质量发展新阶段。

市场人士：政策变化或给行业带来短期压力

据悉，我国光伏行业出口退税政策始于2013年10月，企业可享受高达50%的增值税退税比例。随着行业竞争力提升，出口退税政策逐步优化。2024年11月15日，财政部、税务总局发布公告，将部分成品油、光伏、电池、部分非金属矿物制品的出口退税率由13%下调至9%。

有市场人士表示，出口退税取消可能给光伏行业带来短期压力。据业内测算，取消9%的出口退税，预计将使光伏产品成本每瓦上升0.06元至0.07元。对此，中国光伏行业协会发文称，自2024年以来，我国光伏产品在海外市场面临日益激烈的恶性竞争，出口价格持续走低，呈现“量增价减”态势。部分企业在出口过程中，不仅低价竞争，还将出口退税额折算为对外议价空间，导致原本用于对冲国内增值税负担的财政资金在议价环节被让渡给境外采购方。这使得出口退税政策在实质上转化为对海外终端市场的补贴，不仅造成国内企业的利润流失，也显著增加了我国光伏产业遭受反补贴、反倾销调查等国际贸易

易摩擦的风险，对我国光伏产业的整体利益与国际形象均产生了负面影响。

中国光伏行业协会认为，适时降低或取消光伏产品的出口退税，有助于推动国外市场价格理性回归，降低我国面临贸易摩擦的风险，同时能够有效减轻国家财政负担，促进财政资源更合理、更高效地配置。尽管调整出口退税并非从根本上解决“内卷外化”的唯一手段，但从长期看，此举有利于抑制出口价格的过快下滑，降低贸易摩擦发生的概率。

“取消出口退税是促进行业高质量发展的一项政策，2024年年底下调出口退税率已对行业起到了一定的警示作用。2025年，光伏企业已开始降负并以销定产，不再低价抢单。2025年多晶硅产量为131.9万吨，同比减少51万吨，开工率降至50%以下，供需关系大幅改善，产业链价格也有所回升。”中国光伏行业协会咨询专家吕锦标表示，在光伏产业链竞争激烈的背景下，出口退税取消会直接考验企业的议价能力。

对多晶硅价格的直接影响或有限

期货日报记者留意到，出口退税政策取消前夕，光伏行业并未出现预期的“抢出口”热潮。根据SMM数据，今年1—2月，中国组件出口量为34.18GW，同比下跌14.03%。与此同时，天合光能、晶科能源、隆基绿能等主流组件企业纷纷上调出口报价，试图将退税取消带来的成本压力传导至消费终端。此外，产业链不同环节产品的价格均有所下跌。根据中国有色金属行业协会硅业分会（下称硅业分会）数据，截至3月27日当周，

硅料价格跌至 4 万元/吨左右，硅片、电池价格同步下跌，其中，电池片主流价格环比下跌 2.44%，组件价格环比持平。硅业分会指出，产业链价格延续跌势的主要原因是，上下游企业对后市预判相对悲观。下游企业采购意愿极低，且压价力度极大，加之“买涨不买跌”的心态越发明显，进一步抑制了刚需之外的采购意愿，导致市场需求更加疲软。

业内人士认为，暂时难以评估出口退税政策正式取消后光伏产品的出口规模，但从国内需求来看，近期产业链硅片、电池等环节的价格均延续下跌趋势，市场情绪持续低迷，需求尚未回暖。

“新政策公布后，市场预期一季度的‘抢出口’效应可能拉动需求短期反弹，但因为银浆、铝合金价格大幅上涨，组件企业生产成本高企，只能上调组件报价，海外对高价组件接受程度一般，观望心态较浓。”国信期货分析师李祥英解释称，春节假期之后，海外订单情况好转，出口需求有所修复。电池片、组件企业根据订单需求提升了开工率，但硅片企业因为自身库存压力较大，开工率反而下降。一季度下游对硅料基本保持“按需采购”策略，在多晶硅价格下跌之后，采购意愿越发低迷。

此外，当前多晶硅市场库存压力也较大。数据显示，截至 3 月 27 日当周，多晶硅企业库存已经累积至 38.16 万吨，产业链总库存在 60 万吨左右。

谈及出口退税取消对多晶硅价格的影响，广发期货分析师

纪元菲认为，整体影响不大，更多是通过光伏产业链传导，从而抑制多晶硅需求，影响多晶硅价格。“本次取消出口退税，覆盖硅片、电池片、组件、光伏玻璃等产品，但不涉及多晶硅，因此对多晶硅价格的直接影响较小，主要通过产业链自下而上的传导。”纪元菲解释称，从价格角度来看，出口退税取消后，产业链出口价格上涨如果不能传导给下游，则可能会反向压制原材料价格；从需求角度来看，硅片、电池片、组件出口量有可能会因成本增加而减少，进而导致需求受到影响。

李祥英认为，对多晶硅行业而言，当前市场已处于供应大幅过剩状态，新政策落地将进一步加速行业“反内卷”进程，倒逼落后产能出清。据百川盈孚统计，当前多晶硅生产成本约为44189元/吨，行业整体处于毛利润为负的亏损状态，部分高成本企业已陷入实质性亏损。

展望后市，李祥英认为，虽然多晶硅期现货价格都已经跌破了部分企业的生产成本线，但尚未看到能够支撑价格的因素出现。随着“抢出口”效应消退，二季度后多晶硅价格可能继续震荡下行，直至企业减产或者控产政策出现。

“虽然取消光伏产品出口退税可能导致出口下滑，但是海外需求相对稳定且价格弹性相对较低，因此，整体需求释放相对平稳，预计影响没有去年‘抢装机’那么大。”纪元菲认为，目前，多晶硅价格持续下行的主要原因是供应过剩，后续需关注需求恢复和产能出清情况。

（内容来源：期货日报）

光伏产业供应链价格报告

当前市场最新报价：N型复投料均价为 39 元/千克，N型致密料均价为 37 元/千克，N型颗粒料均价为 37 元/千克；N型 182 单晶硅片报价为 0.93 元/Pc，N型 210 单晶硅片报价为 1.23 元/Pc，N型 210 R 单晶硅片报价为 1.03 元/Pc。

M10 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.355 元/W，G12 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.355 元/W，G12 R 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.36 元/W。

182mm TOPCon 双面双玻组件报价为 0.79 元/W；210mm HJT 双面双玻组件报价为 0.76 元/W。

2.0mm 镀膜光伏玻璃均价为 11 元/平米；3.2mm 镀膜光伏玻璃均价为 18 元/平米；2.0mm 背板玻璃均价为 9 元/平米。

（内容来源：集邦光储观察）

我国新型储能总装机全球占比过半

3月31日第十四届储能国际峰会暨展览会上发布的《储能产业研究白皮书 2026》显示：截至 2025 年底，我国新型储能总装机突破 100 吉瓦，占国内电力储能总规模的 2/3 以上，与“十三五”末相比增长超 40 倍，在全球新型储能市场中的占比首次过半、达到 51.9%。

技术结构上,锂离子电池仍占据主导地位,装机占比超 96%。但随着多个百兆瓦级长时储能项目相继投运,技术结构逐步呈现多元化趋势。固态电池、氢储能等一批前沿新型储能技术加速发展,为未来新型电力系统对多时间尺度、高安全性的能量存储需求提供支撑。区域分布上,“十四五”以来,新型储能项目加速向西北、华北等风光资源富集地区集中,内蒙古、新疆成为增长最快的地区。

中关村储能产业技术联盟理事长陈海生介绍,中国、美国和欧洲仍是全球储能市场规模最大的 3 个区域,中国新型储能新增装机连续 4 年位居全球首位。但随着中东、拉美等地区储能市场快速崛起,全球储能市场逐步向更广泛区域扩展。

“十五五”时期,新型储能将成为电力系统新增灵活调节能力的主要载体。同时,新型储能产业在快速发展过程中仍面临一些挑战,如市场机制、项目管理规范有待完善,部分储能技术成熟度尚需进一步提升等。

国家能源局能源节约和科技装备司相关负责人表示,要加快完善新型储能市场机制。鼓励各地因地制宜研究探索辅助服务品种,逐步扩大新型储能参与辅助服务规模。健全新型储能容量电价机制,有序建立可靠容量补偿机制,引导新型储能合理发展。

(内容来源:人民日报)

我国钙钛矿太阳能电池户外实证获重大突破 连续运行半年功率几乎无衰减

据萧山发布消息，钙钛矿太阳能电池长期运行稳定性差这一产业化核心难题被我国科研团队攻克。浙江大学杭州国际科创中心联合中国华能集团清洁能源（850101）技术研究院，通过在电池界面引入创新的“载流子纳米缓存器”结构，使大面积组件在北京户外真实环境下连续运行6个月后，输出功率几乎无衰减。该成果标志着钙钛矿电池（886006）向工程化应用迈出关键一步。

研究团队提出并构建了一种“能存电”的界面结构。他们制备了约30—50纳米的核壳型氮化硅纳米颗粒，将其以离散形式引入钙钛矿埋藏界面。这一“电荷缓存—电场增强—缺陷钝化”的协同作用机制，有效打断了器件在运行中自我加速的退化循环。

研究证实，该设计显著抑制了光照老化过程中缺陷的生成与扩散。界面形貌和发光成像分析显示，改性器件界面保持平整，缺陷诱导的非辐射复合明显减弱，而对照器件则出现大量腐蚀坑。

性能测试数据充分验证了其卓越的稳定性。小面积电池在最大功率点连续运行3000小时后，仍保持95%的初始效率，对照组则衰减至约一半。更具说服力的是，面积超1200平方厘米的大尺寸组件在北京户外历经冬夏两季、连续运行6个月后，

输出功率几乎没有衰减，而未改性组件的输出功率已下降约 67%。这一结果成功填平了实验室研究与真实环境应用之间的鸿沟。

该研究提出了一种全新的稳定性设计逻辑，即通过界面引入“可存储电荷的功能单元”来主动管理载流子行为，从源头抑制缺陷演化。核壳氮化硅纳米缓存器将非晶钝化与晶体电荷捕获功能合一，首次实现了效率提升与长期稳定性的真正协同。这种“电荷管理型界面”有望成为下一代高稳定钙钛矿器件的关键基础模块。

（内容来源：萧山发布）

晶科储能蓝鲸 SunTera 获颁 UL 9540A 2026 版首张证书，火烧测试获权威认可

4月1日，晶科储能在第十四届储能国际峰会暨展览会期间，于首都国际会展中心 B4C07 展台隆重举行“集装箱储能系统大规模防火测试 UL 9540A 2026 版首张证书颁发仪式”。CSA 集团储能系统防火测试专家 Joshua B. Dinaburg 现场为晶科储能产品总经理杨文侃颁发认证证书，这也是最新版 UL9540A 草案发布后颁发的首张证书，标志着晶科储能蓝鲸 SunTera 液冷储能系统成功通过大规模火烧测试，安全性能获得国际权威认可。

本次仪式首先在现场播放了火烧测试视频，生动再现了2026年2月10日在安徽宿州专业测试基地进行的极限燃烧场景：四台蓝鲸 SunTera 储能集装箱按照实际场站布局，以最小15厘米的极限间距布置，在主动消防系统关闭、无人工干预，100%soc 满配满电的条件下，触发柜内部最高温度达1296℃，相邻柜体内部电芯最高温度均未超过51.3℃，远低于热失控阈值，火势被完全控制在单一柜体内，验证了系统卓越的防火隔热与抗热失控蔓延能力。

对于此次项目，CSA 集团中国区储能事业部技术及运营经理周飞表示：“本次测试严格遵循 CSA C800 标准及2025年11月发布的 UL9540A 草案，测试条件严苛、数据完整，当模拟极小概率的火灾发生时，蓝鲸 SunTera 储能系统守住最后边界，顺利完成火烧测试。充分展现了晶科储能在系统级防火安全设计

已符合现行的国际标准。”

晶科储能产品总经理杨文侃表示：“CSA 作为全球领先的认证机构，其认证代表着国际消防安全准入标准，这一证书意味着晶科储能已具备向全球市场提供经过极限工况验证的储能解决方案的能力，未来我们将继续以极限测试为镜，将更多“极限工况”转化为“标准配置”，让储能安全从定性承诺走向定量交付。

此次测试，晶科储能以工程级实验，不断探索安全的边界，提供了关键实证数据，也标志着晶科储能在全球储能安全标准体系建设中迈出坚实一步。未来，晶科储能将继续以“主动定义安全”为理念，将更多极限工况转化为标准配置，为全球客户提供的储能解决方案都建立在可靠与可控之上。

（内容来源：晶科能源）

正泰新能 ASTRO N 复合边框组件，护航全场 景高效发电

随着“双碳”目标深入推进，光伏产业迎来多元化发展新阶段，海上光伏、盐碱地光伏、建筑一体化等新兴场景加速落地，传统光伏应用场景也对组件的性能、环保性和经济性提出了更高要求。边框作为光伏组件的核心结构部件，承担着固定、保护电池板、保障组件长期稳定运行的关键作用，其材料选择

与性能表现直接决定电站全生命周期的收益与可靠性。

长期以来，铝合金边框凭借综合性能均衡的优势，成为光伏组件的主流选择，支撑着光伏产业的规模化发展。但面对海上高盐雾、盐碱地高腐蚀、建筑一体化美学需求等特殊场景的严苛挑战，以及行业对降本增效、绿色低碳的极致追求，传统铝边框的局限性逐渐凸显。

为顺应行业发展趋势，破解场景应用痛点，正泰新能推出 ASTRO N 复合边框组件，涵盖 ASTRO N7 和 ASTRO N8 两大主流系列。该系列产品以聚氨酯复合材料为核心，融合前沿工艺创新，在性能提升、绿色环保、降本增效和应用扩展等方面表现突出，为光伏项目提供更适配、更可靠、更具价值的组件解决方案，助力光伏产业向更广泛场景、更高质量方向发展。

技术优势

正泰新能复合边框组件基材采用玻璃纤维与聚氨酯树脂等热固性复合材料，经连续拉挤工艺一体化成型。在保留边框基础防护功能的同时，实现了性能、环保、成本等多维度的突破，尤其适配高湿、高盐雾等不同应用场景。

高拉伸强度筑牢组件防护根基

聚氨酯复合边框采用聚氨酯基体搭配高强纤维作为核心承力骨架，通过界面有机融合形成稳固整体，从根本上提升边框的力学性能。其拉伸强度和弯曲强度可达 900MPa 以上，是普通铝合金边框的 5 倍，具备极强的抗冲击、抗撕裂能力，能有效减少组件在运输、安装及户外运行过程中因风载、雪载等外力

导致的变形，大幅提升组件整体刚性与稳定性，延长组件使用寿命，为电站长期可靠运行筑牢防护屏障。

匹配玻璃膨胀系数杜绝玻璃爆破风险

玻璃爆裂是光伏组件户外运行中的常见隐患，核心原因在于边框与玻璃的膨胀系数差异较大，在温度变化、动态风载等环境影响下，组件易出现应力不均，进而导致玻璃破损。正泰新能复合边框的膨胀系数控制在 $6.0 \times 10^{-6} - 10.0 \times 10^{-6} / ^\circ\text{C}$ ，与光伏玻璃（约 $9.0 \times 10^{-6} / ^\circ\text{C}$ ）近乎一致，在风载动态作用下能发挥良好的阻尼作用，有效缓解应力集中，从根源上降低玻璃爆裂风险，减少组件故障发生率与运维成本。

异耐腐蚀性适配高严苛场景

传统铝边框易受酸、碱、盐侵蚀产生电化学腐蚀，复合边框采用的聚氨酯树脂具备优异的化学稳定性，能有效抵御各类腐蚀性物质的侵袭，耐酸碱性能远超铝合金。同时，复合材料无金属导电性，有效降低电化学腐蚀、PID 等风险，成为海上光伏、盐碱地等 C5 级高腐蚀环境的理想选择。结合成熟的封装工艺，正泰新能复合边框组件可在高盐雾、高湿度、强腐蚀等极端环境下长期稳定运行，大幅降低腐蚀导致的组件衰减与更换成本，适配更多元的光伏应用场景。

绝缘安全升级规避 PID 衰减隐患

光伏组件的绝缘性能直接关系到电站的运行安全与发电效率，传统金属边框具有导电性，需额外接地处理，且易形成漏电回路，引发电势诱导衰减（PID），导致组件发电性能下降。

正泰新能复合边框体积电阻率达 $1 \times 10^{14} \Omega \cdot \text{m}$ ，远高于铝型材的 $3 \times 10^{-6} \Omega \cdot \text{m}$ ，是优良的绝缘材料，无需额外接地，既能有效降低漏电回路形成的可能性，规避 PID 衰减风险，保障组件长期高效发电，又能提升电站系统的运行安全性，减少安全隐患与运维投入。

绿色低碳属性契合双碳发展目标

在“双碳”目标持续推进的背景下，光伏产品的低碳属性成为行业核心竞争力之一。正泰新能复合边框的碳足迹较传统原生铝型材降低 85%，每公斤碳排放仅为铝边框的 15% 左右，生产过程更环保，无额外废水废气排放，赋予光伏产品更高的绿色价值。

成本优势凸显降本增效更具竞争力

边框是光伏组件中仅次于电池片的第二大成本构成。传统铝合金边框通常占组件总成本的 10-15%，成本受铝材价格波动影响较大，给项目成本控制带来不确定性。正泰新能复合边框采用的复合材料成本稳定可控，不受金属价格波动影响，能有效降低组件生产成本。同时，复合材料具备轻量化特性，相较于铝边框更轻便，可降低运输过程中的物流成本和现场安装的人工投入，提升安装效率。

应用场景扩展兼顾性能与美学

正泰新能复合边框打破传统铝边框的应用局限，凭借优异的耐腐蚀性、绝缘性和轻量化优势，成为海上光伏、高腐蚀盐碱地、工商业光伏以及建筑一体化（BIPV）等新兴场景的理想

选择。同时，边框支持颜色定制，可提供多样选择，能够更好地适配建筑外立面、屋顶等场景的装饰需求，实现光伏与建筑的和谐融合，拓展光伏应用边界。

加严测试

正泰新能始终以高标准、严要求打磨产品，针对复合边框组件开展多维度、超行业标准的加严测试，从实验室验证到实际运输场景全链条考验，全方位筑牢产品品质，让每一块组件都经得起时间与极端环境的双重检验。

正泰新能 ASTRO N 复合边框组件已通过 TÜV 欧标认证，并完成紫外老化、湿热老化、热循环后静载等多倍老化测试。通过真实模拟户外长期运行的复杂工况，全面验证了组件的耐久性与稳定性。

针对高温、高湿这一影响边框寿命的关键因素，正泰新能专项开展 DH3000 小时湿热老化测试。测试后组件边框强度保持率仍达 70%左右，充分满足 30 年长期稳定运行需求，有力印证复合边框优异的耐老化性能。

同时，正泰新能在哈尔滨极寒、山东海上高盐雾、宁夏高紫外等多类极端场景开展实证项目，持续追踪复合边框涂层外观与组件性能表现，验证全场景环境适应性。

针对长途运输易出现的磨损、变形问题，正泰新能完成 2000 公里路跑测试，全程覆盖国道、省道、县道等复杂非高速路况，高度还原国内及出口远洋运输场景。测试后边框无磨损、无变形，充分验证了其包装与运输方案的科学可靠性，可保障产品

完好交付全球各类项目现场。

项目验证

自推出以来，正泰新能 ASTRO N 复合边框组件已成功落地多个光伏项目，涵盖工商业、分布式等多个场景，其优异的性能与稳定的表现，在实践中得到了充分验证。

海宁通天集团 30MW 分布式电站项目采用正泰新能 ASTRO N 系列复合边框组件，于 2025 年 5 月并网发电。ASTRO N 复合边框组件轻量化、易安装的优势，大幅提升了现场施工效率，降低了安装成本。同时，复合边框的优异绝缘性能与耐腐蚀性，有效适配工商业场景的复杂环境，保障组件长期稳定发电。

全部采用正泰新能 ASTRO N 复合边框组件的上海沐远国际中心 20MW 工商业光伏项目，同样于 2025 年 5 月成功并网，是当地重要的工商业光伏示范项目之一。

从常规环境到严苛工况，正泰新能 ASTRO N 复合边框组件以材料革新打破传统局限，以严苛品质筑牢可靠根基，以多元优势适配全场景需求。未来，正泰新能将持续深耕光伏技术研发，不断优化复合边框组件性能，推动光伏产业向更高效、更环保、更可靠的方向发展，以阳光为媒，为全球可持续未来注入坚实能量。

（内容来源：正泰新能）

市场监管总局：关于进一步贯彻实施《中华人民共和国反不正当竞争法》的通知

近日，市场监管总局发布关于进一步贯彻实施《中华人民共和国反不正当竞争法》的通知。其中提到，综合整治“内卷式”竞争。综合运用各类反不正当竞争措施，着力防治平台经济、光伏、锂电池、新能源汽车等重点行业和领域“内卷式”竞争。

精准辨识和依法查处平台企业无正当理由，利用搜索排名、经营评价、算法控制、限制流量、下架商品、增加费用、拖欠账期、中止交易、内部惩戒等手段，或在补贴、优惠、红包、折扣、“满减”、“买赠”、促销等活动中，强制或者变相强制平台内经营者以低于成本的价格销售商品，扰乱市场竞争秩序。对个案进行违法判定时，要综合考虑交易标的性质、生产规模和类型、市场和销售情况、生产效率和技術、商品或服务品质等多方面因素。

压实平台经营者处置不正当竞争行为的责任义务，督促平台明确平台内公平竞争规则，建立专门工作机制，接受举报投诉，做好纠纷处置，及时采取必要措施处置不正当竞争行为，保存有关记录并报告执法机构。防止平台经营者借审核管理不当干预平台内经营者的自主经营权。（详见原文）

国资委：出台央企绿色供应链标准，绿色低碳成央企订单门槛

近日，国资委印发《中央企业绿色低碳供应链建设指引(试行)》，要求央企坚持系统部署、适度超前、创新驱动、全链协同的原则，要求中央企业将绿色低碳理念融入供应链全过程。

到2030年，供应链绿色转型取得积极进展，管理体系逐步建立，带动上下游企业协同转型，形成一批绿色低碳供应链领军企业，实现碳达峰。

到2035年，绿色低碳管理水平全面提升，绿色低碳循环产业体系基本建立，企业发展全面进入绿色低碳轨道。

把“绿色低碳”从口号变成采购标准、供应商准入门槛和合同履约条件，并用采购权驱动整条供应链逐级转型。

根据文件，具体措施如下：

1、央企的采购目录里，绿色低碳是硬门槛，不是可选项。绿色采购不再只是“鼓励”，而是要求将绿色理念贯穿采购全过程，并逐步形成制度化的采购清单：优先采购：节能、节水、节材、循环低碳、可回收利用的原材料、产品和服务提高占比：再生材料、再制造产品的采购比例建立清单：逐步制定并公开“绿色低碳产品服务评价指标”和采购清单，让绿色采购有据可依、可考核。

2、建立健全供应商绿色低碳分类分级动态管理机制鼓励建立绿色供应商数据库。建立激励约束机制，对绿色低碳发展方

面表现优异的供应商给予优先合作、价格优惠、增加份额、缩短付款期限等激励；对存在严重不足或长期未改进的，逐步降低份额、暂停采购直至终止合作。这意味着，供应商的绿色能力，直接影响能不能拿到央企订单、能拿多少、能拿多久。

3、央企用采购权，倒逼整条绿色供应链央企的绿色低碳管理标准、碳排放数据统计要求，要逐级穿透到上游多级供应商；供应商也要对其上游开展绿色低碳管理，形成责任传导链条；鼓励央企之间协同采购、协同制造、协同物流，避免对供应商重复评审。鼓励采信第三方绿色认证结果，包括：绿色产品认证、碳足迹核查、绿电消费认证、绿色工厂、零碳园区等评定。（详见原文）