光伏信息精选

（2026.08.03-2026.08.09）

嘉兴市光伏行业协会编

电话/传真：0573-82763426　　**邮箱：**jxgfhyxh@163.com

网址：www.jxgfxh.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.从五大创新看“十五五”新型能源体系建设 1

2.工业和信息化部召开光伏行业座谈会 进一步解读宣贯光伏组件强制性国家标准 5

3.中电联：太阳能装机有望三季度超煤电 6

4.光伏产业供应链价格报告 11

5.美国宣布对多晶硅衍生品加征15%关税 12

6.上海交大赵一新教授团队在Nature Photonics发文提出分子调控二维钙钛矿 p-n 类型转变并实现高效稳定钙钛矿/晶硅叠层太阳能电池 13

企业动态

7.人民日报专题报道晶科能源：飞虎组件助力澳洲工商业绿色转型 16

8.正泰新能亮相第七届中国工商业光储大会，以“极致增效”破解工商业分布式价值命题 17

政策信息

9.浙江：工商业光伏自用比例不作要求、上网电量需全部参与市场 20

10.浙江省政府投资基金重点投资领域清单（2026年版）征求意见稿发布 22

从五大创新看“十五五”新型能源体系建设

“十五五”时期，我国能源发展安全风险叠加演变、低碳转型加力推进、科技创新加速突破、体制改革深度攻坚、国际合作调整重塑。《新型能源体系建设“十五五”规划》（以下简称《规划》）锚定2030年初步建成清洁低碳、安全高效的新型能源体系，系统部署能源供给、消费、科技、体制、国际合作的重点任务。面向新阶段新要求，以体系创新、形态创新、模式创新、技术创新、机制创新解决能源发展中面临的困难挑战。

体系创新筑牢能源安全韧性屏障

《规划》提出，到2030年能源综合生产能力达到58亿吨标准煤，电力系统互补互济和安全韧性水平全面提升，能源进口多元可控。在具体任务中，《规划》明确重点建设五大煤炭供应保障基地，并形成1亿吨/年以上的产能储备。加大油气增储上产力度，健全完善油气储备体系。新增西电东送能力8000万千瓦和电网互补互济能力4000万千瓦左右。

能源安全保障进入系统重塑新阶段。过去，能源安全多聚焦于煤炭、油气等化石能源的供给安全。进入“十五五”时期，能源安全面临的风险是生产、储备、输送、调节和应急全链条的系统安全。影响能源安全的超预期、难预料因素更加复杂。统筹传统能源兜底保障和新能源增量替代，统筹资源储备、灵活调度、数据和信息安全等，推动能源安全保障方式由单一资

源保供向多元系统支撑转变，由静态能力充足向动态韧性可靠转变，为新型能源体系建设筑牢更坚韧、更富弹性的安全屏障。

形态创新提升非化石能源供给能力

《规划》提出，持续扩大非化石能源供给规模，实施非化石能源十年倍增行动，推动非化石能源供应形成五大增长板块。《规划》对非化石供给能力提出了一系列明确指标，到 2030 年，非化石能源发电量比重达到 50%，新能源发电量占比达 30%，常规水电装机达 4.1 亿千瓦左右，在运核电装机达 1.1 亿千瓦左右，可再生能源制氢规模达到 200 万吨。

非化石能源供给形态正发生深刻变化。进入“十五五”时期，非化石能源供给将从单一品种扩张转向多能互补、一体化开发、场景化利用，从装机规模扩张转向有效供给能力提升。统筹非化石能源开发规模、电网接纳能力、土地资源约束与系统调节能力，推动风光水核储协同、集中式基地外送与自用协同、负荷中心本地绿电供给与接收外送电协同。推动绿色电力与绿色氢氨醇、可持续航空燃料、供热利用等非电利用方式协同。把资源优势转化为稳定可靠的绿色能源供给能力，推动非化石能源由“装机主体”加快迈向“电量主体”和“供给主体”，为新型能源体系建设提供坚实支撑。

模式创新构建绿色低碳消费场景

《规划》提出，强化重点领域节能和清洁替代，加快推进新增用电量由新增清洁能源电量覆盖。培育能源消费新场景新业态，推动多能融合互补发展，引导传统能源企业向综合能源

生产服务商转型，因地制宜发展适应新能源特性的用能产业，培育能源产消融合新模式。推动零碳工厂和园区建设，引导虚拟电厂、智能微电网等新型经营主体创新发展，充分挖掘用户侧调节潜力，开展车、桩、站、网融合互动探索，2030 年车网互动聚合可调充电规模达 5000 万千瓦左右，虚拟电厂调节能力达 5000 万千瓦以上。

绿色低碳消费正成为能源体系重塑的重要牵引。过去，能源消费是系统末端，是单向用能和被动承接，重点在于保障用能需求。进入“十五五”时期，消费侧转变为平衡调节、绿电消纳与价值创造的重要环节，将推动能源消费由“用得上”向“用得绿、用得优、用得活”转变。统筹清洁能源替代、终端电气化提升与用户侧资源开发，推动工业负荷、建筑负荷、交通负荷、算力负荷等与新能源出力特性协同匹配，促进能源消费者向能源“产消者”、系统“调节者”和市场“参与者”转变。以用能场景拓展能源转型空间，以新业态新模式激发消费侧活力，加快形成绿色低碳的能源消费体系。

技术创新培育新质生产力发展动能

《规划》提出，构建自立自强的能源科技创新体系，加强能源技术装备和产业创新，聚焦重点领域技术攻关和装备研发，增强能源产业基础支撑能力，前瞻布局未来能源技术，推动突破一批标志性技术，推进工程化应用。围绕风电光伏、新型储能、先进核电、智能电网、新一代煤电、重型燃气轮机、柔性直流输电等技术装备攻关，积极稳妥推进先进堆型研发和示范

工程建设，推动能源领域首台（套）重大技术装备工程示范落地。深入实施“人工智能+”能源行动，推动算电协同一体化发展，加快形成能源与数字技术深度融合的新产业、新动能。

能源科技创新正成为发展新质生产力的重要支撑。进入“十五五”时期，能源技术创新正从单项设备效率提升转向系统性、融合性、引领性升级，既要补齐关键材料、核心部件、底层软件、高端装备等短板，也要锻造新能源装备、储能、智能电网等优势长板。随着能源系统复杂程度提高，“数据—装备—系统—场景”协同升级成为新趋势。以科技创新引领产业创新，推动先进核电、新型储能、柔性直流、“人工智能+”等技术加快从研发示范到规模应用，以能源科技突破带动能源产业链供应链升级，培育支撑新型能源体系建设的新质生产力发展动能。

机制创新激发经营主体内生活力

《规划》明确，构建全国统一能源市场体系，健全现货、中长期、辅助服务和容量市场有机衔接，推动跨省跨区和省内电力交易衔接，合理扩大省间市场化送电规模。优化能源价格形成和传导机制，优化能源基础设施投资和运行机制，鼓励多元主体参与清洁能源基地、能源输配网络等投资建设。加快培育壮大绿证绿电市场，建立强制消费与自愿消费相结合的绿证消费制度，提升绿证国际认可度。到2030年，适应新型能源体系的市场和价格机制加快健全，全国统一电力市场体系基本建成。

能源机制创新成为激发经营主体内生活力的重要保障。进

入“十五五”时期，机制创新从竞争性环节放开、价格市场化改革转向价格重塑、规则重构和活力释放。能源市场建设不再只是“能交易”，更要解决“价值如何体现、收益如何分配、主体如何参与”的问题。坚持有效市场和有为政府更好结合，推动“规则—价格—交易—监管”协同发力，让电量价值、容量价值、调节价值、绿色价值和安全价值充分体现，推动各类经营主体在新型能源体系建设中愿意投、主动调、积极用绿电，以机制创新释放高质量发展的内生动力，推动形成适应新型能源体系的制度规则和市场环境。

（内容来源：中国电力报）

工业和信息化部召开光伏行业座谈会 进一步解读宣贯光伏组件强制性国家标准

近日，工业和信息化部电子信息司组织召开光伏行业座谈会，围绕近期发布的《光伏组件安全要求》《光伏组件铭牌标识要求》《晶体硅光伏组件和逆变器能效限定值及能效等级》等三项强制性国家标准开展集中答疑，回应行业关切，部署下一步重点工作。

会议邀请了光伏制造企业、检测机构、标准化机构、计量机构等单位参会，围绕标准条款解读、检测方法统一、计量溯源要求等方面进行了深入交流。标准起草组专家对企业普遍关

注的重点难点问题进行了逐一回应和系统解答，帮助企业准确把握标准核心要义，消除理解偏差，确保标准落地执行不走样。

下一步，工业和信息化部电子信息司将会同相关部门进一步加大强制性国家标准的宣贯实施力度，组织开展多形式、多层次的标准宣贯培训，推动标准要求全面落地见效。同时，将持续完善光伏行业标准体系，围绕新技术、新产品、新场景加快标准制修订，以高标准引领产业高质量发展，为建设制造强国、推动能源绿色低碳转型提供有力支撑。

（内容来源：工信部电子司）

中电联：太阳能装机有望三季度超煤电

保供给、促转型，上半年中国电力发展成绩斐然。

7 月 30 日，中国电力企业联合会（以下简称“中电联”）发布的《2026 年上半年全国电力供需形势分析预测报告》（以下简称“《报告》”）显示，以高端制造、数智经济为代表的新动能用电量快速增长，非化石能源发电装机占比不断提升。

展望下半年，中电联预计，太阳能发电装机规模将在三季度超越煤电。拉长视野，“十五五”期间，电力行业绿色低碳转型步伐持续加快，将全面进入规模化提质、系统性成型新阶段。

太阳能发电装机入列“第一大电源”

截至今年5月底，我国发电总装机容量达到40.1亿千瓦，成为全球首个迈上40亿千瓦的国家。6月底，太阳能发电装机规模追平煤电，跃升为与煤电并列的第一大电源，新能源已成为新增装机主体。

根据《报告》，截至6月底，全国全口径发电装机容量40.4亿千瓦。其中，煤电、并网太阳能发电装机占比均为31.5%。非化石能源发电装机容量25.2亿千瓦，同比增长13.6%，占总装机容量比重的62.4%，较上年同期提高1.5个百分点，电力装机结构延续绿色低碳转型。

新增装机方面，上半年，全国新增发电装机容量1.6亿千瓦，风电和太阳能发电合计新增装机1.1亿千瓦，占新增发电装机总容量的70%。

装机容量攀升提振发电量表现，非化石能源发电增量占总发电增量的七成。

“上半年，全口径非化石能源发电量同比增长8.5%，占总发电量的44.5%，同比提高1.4个百分点；非化石能源发电量增量占总发电量增量的70.7%。煤电发电量占总发电量的49.7%，降至一半以下。”中电联统计与数智部主任侯文捷介绍。

不过，中电联规划发展部主任张琳也同时指出，以风光为主的新能源发电尚未形成对传统电源的有效替代，电力系统面临保供、消纳、经济等多重压力，迫切需要增强新能源在系统需要时段的可靠出力、主动支撑和协同调节能力。

近期，《可再生能源发展“十五五”规划》首次将可靠替

代和顶峰发电能力纳入目标体系，提出到2030年提升风电光伏平均置信出力能力达8%，提升度夏度冬晚高峰风电光伏电量占比达20%，提高新增可再生能源可靠顶峰发电能力3亿千瓦。

“目前看，实现这些目标还面临一定挑战。”张琳直言，为提升新能源电力可靠替代能力，需要从三方面协同发力——

在增量上，加快推动系统友好型新能源电站建设；存量上，结合老旧风光电站升级改造，鼓励通过改建扩容、合理配储等方式稳妥有序提升涉网性能；技术层面，加大构网技术、高精度功率预测、一体化调度等先进技术装备研发和应用，提高长时储能占比。

数智经济用电量持续“爆发式增长”

电力消费方面，上半年，全国全社会用电量5.1万亿千瓦时，同比增长5.3%，增速较上年同期提高1.6个百分点。

“近年来，我国加快发展新质生产力，以高端制造与数智经济为代表的新动能持续壮大，相关行业用电量强劲增长，成为驱动全社会用电增长的核心引擎。”中电联统计与数智部副主任蒋德斌表示。

《报告》显示，今年上半年，高技术及装备制造业用电量表现突出，同比增长9.8%，增速较上年同期提高6个百分点，对工业用电量增长的贡献率达32.8%,子行业用电量全部实现正增长。

与此同时，在数智经济领域，以互联网数据服务业和充换电服务业为代表的新业态呈现爆发式增长。

“上半年，互联网数据服务业与充换电服务业合计每月新增电量维持在55亿至85亿千瓦时，两行业新增电量占全社会新增电量的比重各月稳定在15%至25%。”蒋德斌指出，1-6月，充换电服务业和互联网数据服务业用电增量占第三产业用电增量的59.3%，是拉动第三产业用电增量的关键力量。

从充换电服务业用电量看，在汽车产业新旧动能加快转换的影响下，新能源汽车保有量快速提升，上半年，全国充换电服务业用电量810亿千瓦时，其中6月单月用电量148亿千瓦时，增速达57.1%，增长势能持续强劲。

从互联网数据服务业用电量看，人工智能应用的爆发式增长拉动该行业用电量达494亿千瓦时,已接近2024年全年水平。“目前，人工智能正从‘训练为主’转向‘训练与推理并重’，Token 调用量仍处于指数级攀升通道，相关用电量也将持续高速增长。”蒋德斌称。

总体而言，当下，高技术及装备制造业与互联网数据服务业、充换电服务业所代表的新业态正从“边际增量”逐步成长为“核心增量”。

后续，随着新质生产力加快壮大，相关行业在工业与第三产业用电增量中的占比有望进一步走高，成为支撑全社会用电量中长期稳健增长的确定性力量，并推动用电结构持续向技术密集、绿色低碳方向优化。

“十五五”呈现“绿增煤稳”新格局

研判未来电力供需形势，《报告》分析，2026年全年新增

发电装机有望达到 4 亿千瓦。到 2026 年底，全国发电装机容量将达到约 43 亿千瓦，其中非化石能源发电装机约 27 亿千瓦，占总装机的 63%左右;风电和太阳能发电累计装机规模达到总发电装机的一半；煤电装机占总装机的比重降至 31%左右。

电力消费层面,下半年全国全社会用电量将同比增长 5%-6%,统调最大负荷在 15.7 亿-16.3 亿千瓦。“随着宏观经济继续保持向新向优发展态势，高技术制造业、数字产品制造业和新型基础设施建设将继续拉动电力消费增长。”侯文捷认为。

放眼未来五年，根据《新型能源体系建设“十五五”规划》,到 2030 年，全国电力总装机预期规模将达到 54 亿千瓦。“届时，电力行业将整体形成装机以新能源为主体、电量以清洁能源为主导的全新格局。”中电联统计与数智部电力供需分析处处长叶静表示。

叶静指出，在装机结构上，电力行业整体将呈现“绿增煤稳”的结构性特征——

新能源成为绝对主体，风电、光伏持续扩容，装机规模与占比继续攀升，是总装机增长的核心增量来源，太阳能发电将持续稳居我国第一大电源。

同时，煤电存量优化、功能转型，装机总量保持合理可控，装机占比稳步下降；功能从传统主力供电转向安全兜底、灵活调峰、顶峰补位。

在发电量格局上，电力行业将呈现“绿电递增、清洁主导”的趋势性特征——

一方面，绿电成为用电增量主力。全社会新增用电需求基本由新能源电量承接，非化石能源发电量占比逐年攀升，清洁电力逐步成为电量供给核心。新能源消纳与稳定性大幅提升，依托电网互联互通升级、储能配套完善、消纳体系优化，新能源发电利用率总体稳定，绿电供给可靠性显著增强。

另一方面，煤电精准调峰、协同互补，平抑新能源发电波动、填补用电高峰缺口，与新能源形成良性协同保供模式，电力生产全面迈入清洁低碳主导的新阶段。

（内容来源：中国能源新闻网）

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 33.5 元/千克，N 型致密料均价为 32.5 元/千克，N 型颗粒料均价为 31 元/千克；N 型 182 单晶硅片报价为 0.81 元/Pc，N 型 210 单晶硅片报价为 1.11 元/Pc，N 型 210 R 单晶硅片报价为 0.91 元/Pc。

M10 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.29 元/W,G12 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.285 元/W,G12 R 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.28 元/W。

182mm TOPCon 双面双玻组件报价为 0.68 元/W；210mm HJT 双面双玻组件报价为 0.7 元/W。

2.0mm 镀膜光伏玻璃均价为 10.5 元/平米；3.2mm 镀膜光伏玻璃

均价为 17 元/平米；2.0mm 背板玻璃均价为 8.5 元/平米。

（内容来源：集邦光储观察）

美国宣布对多晶硅衍生品加征 15%关税

当地时间 8 月 6 日，美国总统特朗普签署行政令，依据《1962 年贸易扩展法》第 232 条，对进口多晶硅及其衍生产品采取最低进口价格和额外关税措施，以支持美国国内多晶硅、半导体和太阳能供应链。

公告规定，最低进口价格分别为：多晶硅每公斤 21 美元；多晶硅锭和晶圆每公斤 100 美元；太阳能电池每瓦 0.22 美元；太阳能组件每瓦 0.38 美元。同时，美国将对公告附件所列多晶硅锭及相关衍生产品加征 15%的从价关税。相关措施将自 2026 年 12 月 4 日美国东部时间凌晨 12 时 01 分起生效。

公告还授权商务部建立“回流美国”激励计划。企业如承诺在美国建设、翻新或扩建多晶硅、硅锭、晶圆或太阳能电池生产设施，并在 2029 年 1 月 20 日前开工，可申请部分进口设备和相关产品免缴第 232 条关税。

公告称，此举旨在应对美国多晶硅产能全球占比从 2005 年的 50%跌至 2024 年不足 2%的“国家安全威胁”，并通过保障半导体和太阳能供应链安全，在与中国的技术竞争中维护优势。

（内容来源：中国光伏行业协会）

上海交大赵一新教授团队在 Nature Photonics 发文提出分子调控二维钙钛矿 p–n 类型转变并实现高效稳定钙钛矿/晶硅叠层太阳能电池

近日，《Nature Photonics》在线发表了上海交通大学赵一新教授团队题为“Modulating p-n transition of two-dimensional perovskites for efficient and stable perovskite/Si tandem photovoltaics”的研究论文。该研究提出了一种基于分子设计的二维钙钛矿导电特性调控策略，解决了倾向于本征 p 型的二维钙钛矿向 n 型调控的领域难题，突破了传统二维/三维异质结在 p-i-n 结构宽带隙钙钛矿太阳能电池中界面能级匹配受限的关键瓶颈，为高效率、高稳定性的钙钛矿/晶硅叠层太阳能电池提供了新的设计思路。

二维/三维钙钛矿异质结已成为提升钙钛矿太阳能电池效率和稳定性的重要策略，在缺陷钝化、抑制离子迁移以及缓解宽带隙钙钛矿中的光致相分离等方面发挥着重要作用，已广泛应用于各类钙钛矿叠层太阳能电池中。然而，大多数已报道的二维钙钛矿具有 p 型特性，在 p-i-n 型结构的器件中难以与 n 型电子传输层形成理想的能级匹配，成为限制二维/三维钙钛矿异质结在宽带隙钙钛矿器件应用的重要因素。因此，实现二维钙钛矿导电类型的精准调控，将其构建与三维宽带隙钙钛矿更加匹配的异质结界面，是发展新一代高性能钙钛矿太阳能电池的重要科学问题。针对这一问题，赵一新教授团队设计了调控

有机阳离子的分子偶极矩的策略来改变二维 Ruddlesden－Popper 钙钛矿内部的碘空位等本征缺陷的形成与分布，诱导费米能级位置发生移动，从而实现二维钙钛矿由 p 型向 n 型导电特性的可控调节。进一步利用表现出最优 n 型特征的二维钙钛矿，构筑与宽带隙三维钙钛矿匹配的二维/三维异质结界面。

优化后的二维/三维异质结不仅能够有效钝化缺陷，还形成有利于载流子传输的界面能带排列，显著抑制界面非辐射复合损失。与此同时，该异质结有效缓解了宽带隙钙钛矿中的光致相分离问题，进而提升了器件的光电转换效率和运行稳定性。基于该策略，1.68 eV 宽带隙 p-i-n 型钙钛矿太阳能电池的开路电压由 1.16 V 提升至 1.26 V,器件效率由 20.19%提高至 23.40%。与晶硅异质结太阳能电池集成后，单片两端子钙钛矿/晶硅叠层太阳能电池实现了 33.64%的认证光电转换效率，并在最大功率点连续跟踪运行 1100 小时后仍保持 92%的初始效率，展现出优异的长期运行稳定性。该研究从分子层面实现了二维钙钛矿 p-n 类型的可控调节，建立“分子设计—导电特性调控—界面能带优化”的新策略，对钙钛矿材料设计及钙钛矿/晶硅叠层太阳能电池的发展提供新的理论基础和技术支持。

上海交通大学环境科学与工程学院博士生郭嘉豪、溥渊未来技术学院未来光伏研究中心博士后张泽瑜、正泰新能贾镇博士为该论文的共同第一作者。上海交通大学溥渊未来技术学院未来光伏研究中心李博伟助理研究员和王衍明副教授、正泰新能研发总监李子佳博士、上海交通大学赵一新教授为共同通讯

作者，上海交通大学为第一单位。该研究得到国家自然科学基金、上海市自然科学基金、上海交通大学“交大 2030”计划等项目的资助。

（内容来源：交大环境科学与工程学院）

人民日报专题报道晶科能源：飞虎组件助力澳洲工商业绿色转型

近日，人民日报于3版要闻刊发了题为《中澳绿色能源合作不断深化》的报道，聚焦晶科能源在澳大利亚昆士兰州阳光海岸的商业光伏项目。报道指出，晶科能源携手澳洲经销商蓝太阳集团（Blue Sun Group），为澳大利亚最大的家居电器零售商哈维·诺曼（Harvey Norman）提供高效飞虎组件，打造商业屋顶太阳能标杆项目，成为中国新能源技术出海、深化中澳绿色经贸合作的生动实践。

澳大利亚拥有得天独厚的太阳能资源，阳光充足、日照时间长，光伏发电与商业门店白天用电需求高度匹配。对于拥有大量门店和商业物业的零售企业而言，将闲置屋顶转化为“发电空间”，不仅能够增加清洁能源供给，也有助于降低长期运营成本。

据报道，Harvey Norman与中国新能源企业深度合作，已为阳光海岸地区3家门店配备太阳能系统，系统可覆盖门店白天大部分用电需求，每年单店可节省约9万澳元电费支出。新一批在建项目预计采用约670块晶科能源高效飞虎组件，配置混合逆变器与储能系统，建成后年发电量将达584兆瓦时。晶科飞虎系列组件量产转换效率最高可达24.8%,具备高效、高功率、高可靠性，以及优异的弱光响应和温度系数、抗阴影遮挡及低衰减等特性，在澳大利亚长日照、高辐照环境下，能够将丰富

的太阳能资源高效转化为稳定清洁电力。晶科能源大洋洲总经理王同舟表示，新一代高效组件适合澳大利亚长日照地区，转换效率更高、发电性能更稳定、全生命周期发电收益更高。

促成这一合作的澳大利亚分销商 Blue Sun Group 创始人 Mario 表示，晶科能源在技术创新、产品质量和交付能力方面具有显著优势，各方优势互补能够实现共赢，具有长期发展前景和增长潜力。

作为全球组件出货量累计 7 次第一的光伏企业，晶科能源持续以技术创新驱动产品迭代。飞虎系列高效组件已广泛应用于全球多个高日照地区的商业及地面电站项目。未来，晶科能源将持续深耕澳大利亚及大洋洲市场，输出高效、可靠、智能的清洁能源产品，深化跨国绿色能源合作，以硬核科技助力全球低碳转型，为推动全球能源可持续发展贡献中国力量。

（内容来源：晶科能源）

正泰新能亮相第七届中国工商业光储大会，以“极致增效”破解工商业分布式价值命题

近日，第七届中国工商业光储大会在江苏南京举行。大会以“商业化储能拐点”为主题，聚焦工商业分布式光伏与用户侧储能等核心议题。正泰新能分布式华东区区域负责人王琛出席活动，中国区分布式技术服务负责人孙杰发表主题演讲，分

享正泰新能在光伏领域的最新技术突破与产品方案。

2026 年，随着统一电力市场化改革全面提速，行政固定分时电价退出历史舞台，沿用多年的工商业光储盈利逻辑正经历深刻重塑。与此同时，光伏组件能效、安全及标识三项强制性国家标准即将于 2027 年相继实施，推动行业从“价格内卷”转向“质量竞争”。从大型地面电站到工商业及户用分布式，不同应用场景对组件功率、可靠性、系统成本及全生命周期发电效益提出了差异化要求。如何通过精准的场景化产品布局，在保障高可靠性的同时实现极致增效，成为行业竞争的关键命题。

孙杰在演讲中重点展示了正泰新能针对不同应用场景打造的差异化产品矩阵。针对大型地面电站场景，ASTRO N8 组件依托 TOPCon 5.0 技术与大硅片平台，配合创新的低开压设计，可大幅降低系统成本。72 版型聚焦于户用分布式电站场景，单板最高功率可达 800W，依托国内成熟的户用开发模式，是市场最高功率的选择之一。

作为行业首家实现“20BB+无间隙”高密度封装的组件产品，全新重磅产品 ASTRO N7 Pro 采用 TOPCon 5.0+电池、210R 大尺寸矩形硅片和四分片电池技术，叠加高密封装设计，具备高功率、高效率、高可靠性、高双面率、低衰减、低热斑风险、优异温度系数等核心优势。产品面向大型地面电站和分布式应用场景，最高功率可达 670W，转换效率达 24.8%，综合性能全面领先，LCOE 降幅达 1.2%，最大化客户收益价值，是适配全场景应用的顶配级组件标杆。

正泰新能长期保持第一梯队竞争力，已十次获得全球权威独立第三方测试实验室 Kiwa PVEL 颁发的 Top Performer 荣誉。ASTRO N 系列组件曾获得 RETC 全面最高成就奖（Overall Highest Achiever），多次荣获 TÜV 莱茵“质胜中国”奖项。

在研发方面，公司承担了多个国家及省级重点研发与产业化项目，建有浙江省重点企业研究院、省级企业技术中心、浙江省博士后工作站等研发平台，并获评国家级“绿色工厂”、国家卓越级智能工厂和浙江省级“未来工厂”。截至目前，正泰新能光伏产品已覆盖 140 多个国家和地区，全球累计出货突破 170GW。

未来，正泰新能将坚持以客户需求为导向，以技术创新为驱动，以超高的产品可靠性、更低度电成本，为全球客户提供高效、稳定、耐久的光伏产品和解决方案，致力成为全球最具竞争力的光伏组件供应商，为推动全球能源转型贡献新能智慧。

（内容来源：正泰新能）

浙江：工商业光伏自用比例不作要求、上网电量需全部参与市场

近日，浙江省能源局、国家能源局浙江监管办公室联合印发《浙江省分布式光伏发电开发建设管理实施细则》。通知指出，一般工商业分布式光伏与大型工商业分布式光伏可选择全部自发自用或者自发自用余电上网模式；采用自发自用余电上网的，年自发自用电量占发电量的比例不作要求，其上网电量原则上全部参与电力市场。

一般工商业分布式光伏是指利用党政机关、学校、医院、市政、文化、体育设施、交通场站等公共机构以及工商业厂房等建筑物及其附属场所建设，与公共电网连接点电压等级不超过10千伏(20千伏)、总装机容量原则上不超过6兆瓦的分布式光伏。

大型工商业分布式光伏是指利用建筑物及其附属场所建设，接入用户侧电网或者与用户开展专线供电(不直接接入公共电网且用户与发电项目投资方为同一法人主体)，与公共电网连接点电压等级为35千伏、总装机容量原则上不超过20兆瓦或者与公共电网连接点电压等级为110千伏、总装机容量原则上不超过50兆瓦的分布式光伏。

农光互补、渔光互补以及小型地面电站光伏发电项目归于集中式光伏电站管理，根据国家《分布式光伏发电开发建设管理办法》执行。

对于利用农业种植设施、畜禽养殖设施、林业种植培育设施、渔业养殖设施等设施建设的光伏发电项目，交流侧装机容量在6兆瓦及以上的归于集中式光伏电站管理，纳入集中式光伏项目建设计划后实施；交流侧装机容量低于6兆瓦的按照一般工商业分布式光伏项目管理。

对于在各类道路上方或边坡上建设的光伏发电项目，若项目建设在建筑物以及与该建筑物同一用地红线范围内的道路上或道路边坡上，按照工商业分布式光伏发电项目管理，其他情况按集中式光伏电站管理。

分布式光伏发电项目实行备案管理，对已备案的项目实施监督管理。各地不得以特许经营权、排他性租赁协议、区域垄断合作等任何方式控制屋顶等分布式光伏发电开发资源，不得限制各类符合条件的投资主体平等参与分布式光伏发电开发建设，不得将强制配套产业、强制投资关联项目、违规收取项目保证金、要求设立本地分公司等作为项目开发建设的门槛。

项目信息或者已备案项目的信息变更情况告知备案机关，向备案机关提供虚假信息的，由备案机关责令限期改正；逾期不改正的，处2万元以上5万元以下的罚款。

分布式光伏发电项目自备案后2年内未开工建设或者未办理任何其他手续的，项目单位如果决定继续实施该项目，应当通过在线平台提交变更申请；项目单位决定不再实施该项目，应当自行注销项目。前款项目既未提交变更申请，也未注销的，备案机关应当予以提醒。对其中属于故意报备不真实项目、影

响投资信息准确性的，备案机关可以将项目列入异常名录，并向社会公开。

大型工商业分布式光伏的电力用户负荷发生较大变化时，可申请将项目调整为集中式光伏电站，由项目投资主体向原备案机关发起项目变更备案申请，经地方能源主管部门会同电网企业审核用户负荷变化、发电利用率等情况后，逐级上报申请纳入集中式光伏项目年度建设计划实施，由原备案机关完成备案变更，项目投资主体向电网企业重新提交并网意向书，电网企业负责做好后续接网工作。（详见原文）

浙江省政府投资基金重点投资领域清单（2026年版）征求意见稿发布

近日，浙江省发改委发布《浙江省政府投资基金重点投资领域清单（2026年版）（征求意见稿）》，其中，建筑光伏一体化（BIPV）及分布式能源系统研发与应用产业被纳入清单。（详见原文）