

光伏天地



PV GLOBE

2025 年 8 月 电子期刊

江苏省光伏产业协会 主办



主 编 王素美

顾 问 许瑞林 张红升

编 审 沈鸿烈

责任编辑

范国远 吉 雷 段 翠

成 莹 刘 爽

本期执行 成 莹

地 址 南京市山西路 67 号世贸中心
大厦 A2 座 2203 室

邮 编 210009

邮 箱 JSPV@vip.126.com

网 址 <http://www.jspv.org.cn>

电 话 025-86612165

发行日期 2025 年 8 月

制 作 江苏省光伏产业协会

内部刊物，免费交流。

投寄本刊作品，月内未见采用，自行处理。

理事长单位

阿特斯阳光电力集团

常务副理事长单位

协鑫科技控股有限公司

副理事长单位

天合光能股份有限公司

无锡尚德太阳能电力有限公司

韩华新能源（启东）有限公司

江苏美科太阳能科技股份有限公司

江苏通灵电器股份有限公司

常州佳讯光电产业发展有限公司

苏州中来光伏新材股份有限公司

上能电气股份有限公司

常州亿晶光电科技有限公司

苏州腾晖光伏技术有限公司

隆基绿能科技股份有限公司

苏州中信博新能源电力科技有限公司

江苏日御光伏新材料科技有限公司

太一光伏科技（常州）有限公司

浙江大晟新能源科技有限公司



目录 CONTENTS

2025 年 8 月刊

政策一览

- 01/ 关于推进绿色低碳转型加强全国碳市场建设的意见
- 04/ 关于公示第五批能源领域首台（套）重大技术装备的通知
- 04/ 关于印发2025年度多晶硅行业专项节能监察任务清单的通知
- 07/ 《江苏省产业能效指南（2025年版）》发布说明

行业资讯

- 08/ 国际能源署：今年全球可再生能源发电量或将首超煤炭发电
- 09/ 特朗普重申美不再批准光伏或风电项目
- 10/ 欧盟：6月光伏首次成为第一大发电来源
- 10/ 巴西：蓄势待发的储能市场
- 12/ 非洲国家太阳能电池板进口数量创纪录
- 12/ 沙特能源企业深化对华合作
- 14/ 印尼宣布100GW光伏发展计划
- 14/ 2025年上半年印度太阳能项目装机容量达18吉瓦
- 14/ 六部委联合会议：进一步规范光伏产业竞争秩序
- 15/ 国家能源局：光伏装机1109.6GW
- 15/ 国家能源局局长王宏志介绍“十四五”时期能源高质量发展成就
- 17/ 国家发声！零碳园区建设不是戴帽子、挂牌子，避免大干快上
- 18/ 北京市可再生能源开发利用条例实施方案征求意见
- 18/ 重庆发布分布式光伏管理细则
- 19/ 浙江电力现货市场转正式运行
- 19/ 《河南电力辅助服务市场交易细则》8月1日起施行
- 20/ 海南五部门联合规范光伏项目用地备案管理
- 20/ 山东出台新能源机制电价竞价实施细则
- 21/ 陕西明确8-12月电力市场分时交易结算有关政策
- 21/ 深圳正式启动“绿车充绿电”激励计划
- 21/ 江阴发布预防分布式光伏风险告知书
- 22/ 华北电网新能源发电装机突破4亿千瓦大关

-
- 23/ 湖北光伏装机容量创新高
 - 23/ 人工智能发展推升全球可再生能源需求
 - 24/ 华能5兆瓦商用级钙钛矿光伏实证基地建成投产

企业新闻

- 25/ 阿特斯（688472.SH）2025年半年报发布
- 27/ 天合储能荣登中国储能系统集成商2025上半年全球市场出货量TOP10榜单
- 29/ 正泰集团加入长三角生态绿色一体化发展示范区开发者联盟
- 30/ 捷佳伟创推出喷墨打印钙钛矿薄膜技术
- 31/ 中节能太阳能牟平一期100MW光伏复合发电项目开工建设

预警平台

- 32/ 美国对晶体硅光伏产品发起第二次双反日落复审调查
- 32/ 美国对从印度进口的太阳能电池和组件启动调查
- 33/ 美国启动对印度、印尼和老挝光伏产品双反调查

技术交流

- 34/ 创新算法筛选出54种高性能光伏材料
- 35/ 太空太阳能发电有助欧洲降低电网成本

价格动态

- 36/ 1-8月主要光伏产品价格走势

协会活动

- 39/ 协会成功举办新能源电力市场化交易交流沙龙
- 40/ 江苏省光储融合资源整合沙龙苏州站成功举办
- 40/ 江苏省光储融合资源整合沙龙无锡站圆满落幕
- 41/ 新会员简介——上海自然之光科技服务有限公司
- 41/ 新会员简介——中通服网盈科技有限公司



中华人民共和国中央人民政府

www.gov.cn

关于推进绿色低碳转型加强全国碳市场建设的意见

碳市场是利用市场机制积极应对气候变化、加快经济社会发展全面绿色转型的重要政策工具。目前，我国已建立重点排放单位履行强制减排责任的全国碳排放权交易市场和激励社会自主减排的全国温室气体自愿减排交易市场。为推动建设更加有效、更有活力、更具国际影响力的全国碳市场，经党中央、国务院同意，现提出如下意见。

一、总体要求

坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻党的二十大和二十届二中、三中全会精神，全面贯彻习近平经济思想、习近平生态文明思想，坚持稳中求进工作总基调，兼顾绿色低碳转型和经济发展需要，坚持有效市场、有为政府，坚持碳市场作为控制温室气体排放政策工具的基本定位，加快建设全国统一的碳市场，有计划分步骤扩大实施范围、扩展参与主体，营造更加公平公开透明的市场环境，努力实现碳排放资源配置效率最优化和效益最大化，推动传统产业深度转型，培育发展新质生产力，激发全社会绿色低碳发展内生动力，为积极稳妥推进碳达峰碳中和、建设美丽中国提供重要支撑。

主要目标是：到 2027 年，全国碳排放权交易市场基本覆盖工业领域主要排放行业，全国温室气体自愿减排交易市场实现重点领域全覆盖。到 2030 年，基本建成以配额总量控制为基础、免费和有偿分配相结合的全国碳排放权交易市场，建成诚信

透明、方法统一、参与广泛、与国际接轨的全国温室气体自愿减排交易市场，形成减排效果明显、规则体系健全、价格水平合理的碳定价机制。

二、加快建设全国碳排放权交易市场

（一）扩大全国碳排放权交易市场覆盖范围。根据行业发展状况、降碳减污贡献、数据质量基础、碳排放特征等，有序扩大覆盖行业范围和温室气体种类。

（二）完善碳排放配额管理制度。建立预期明确、公开透明的碳排放配额管理制度，保持政策稳定性和连续性。综合考虑经济社会发展、行业特点、低碳转型成本等，明确市场中长期碳排放配额控制目标。根据国家温室气体排放控制目标及碳排放双控要求，处理好与能源安全、产业链供应链安全、民生保障的关系，科学设定配额总量，逐步由强度控制转向总量控制。到 2027 年，对碳排放总量相对稳定的行业优先实施配额总量控制。稳妥推行免费和有偿相结合的碳排放配额分配方式，有序提高有偿分配比例。建立配额储备和市场调节机制，平衡市场供需，增强市场稳定性和流动性。合理确定用核证自愿减排量抵销碳排放配额清缴的比例。

（三）加强对碳排放权交易试点市场的指导和监督管理。统筹好全国碳排放权交易市场和有关地方试点开展的碳市场。现有碳排放权交易试点市场要按照有关要求规范建设运行，助力区域绿色低碳转型。鼓励碳排放权交易试点市场在扩大覆盖范

围、完善市场调节机制、创新监管手段、健康有序发展碳金融等方面先行先试，为全国碳排放权交易市场建设探索经验。建立定期评估和退出机制，不再新建地方或区域碳排放权交易市场。

三、积极发展全国温室气体自愿减排交易市场

（四）加快自愿减排交易市场建设。

建立科学完备的方法学体系，针对可持续发展效益显著、社会期待高、社会和生态效益兼具的重点领域加快方法学开发，有效服务社会自主减排和生态产品价值实现。强化自愿减排项目开发、审定、实施及减排量核查等全链条管理。项目业主、审定与核查机构要恪守诚信原则，严格落实承诺事项，主动接受社会监督。加强全国碳减排资源统筹管理，规范各类自愿减排交易活动。

（五）积极推动核证自愿减排量应用。倡导推动党政机关、企业、社会团体等在绿色供应链管理、开展大型活动、履行社会责任、绿色低碳生活等方面，积极使用核证自愿减排量抵销碳排放，各级党政机关和国有企业要发挥表率作用。完善核证自愿减排量抵销规则，提高国际认可度，积极服务有关行业企业国际履约和产品碳中和。

四、着力提升碳市场活力

（六）丰富交易产品。稳慎推进金融机构探索开发与碳排放权和核证自愿减排量相关的绿色金融产品和服务，加大对温室气体减排的支持力度。建立完善碳质押、碳回购等政策制度，规范开展与碳排放权相关的金融活动，拓展企业碳资产管理渠道。以全国碳市场为主体建立完善碳定价机制，充分利用全国碳市场的价格发现功

能，为金融支持绿色低碳发展提供有效的价格信号。

（七）扩展交易主体。支持银行等金融机构规范开展碳质押融资业务，稳妥推进符合要求的金融机构在依法合规、风险可控前提下参与全国碳市场交易，适时引入其他非履约主体。全国温室气体自愿减排交易市场逐步引入符合条件的自然人参与交易。

（八）加强市场交易监管。规范重大政策信息发布，完善市场交易风险预防预警及处置程序，开展全国碳市场价格跟踪评估，推动形成合理交易价格。加强交易行为监管，严厉打击扰乱市场秩序、操纵市场等行为。建立重点排放单位履约风险评估预警和管理制度，防范履约风险。加强对碳金融活动的监督管理，引导金融机构按照市场化、法治化原则做好金融服务，守住不发生系统性金融风险的底线。

五、全面加强碳市场能力建设

（九）完善管理体制和支撑体系。建立健全与全国碳市场发展阶段相适应、有利于加强统一监督管理、权责清晰、运行高效的管理体系。加强全国碳市场管理能力建设。推动建设全链条、数字化、智能化的全国碳市场管理系统、注册登记系统和交易系统，强化服务功能，保障数据安全。

（十）加强碳排放核算与报告管理。健全企业温室气体排放报告制度。结合全国碳市场建设，加快修订重点行业企业温室气体核算与报告指南，条件成熟后转化为国家标准。实施碳排放核算分类管理，完善基于排放因子法的核算体系，探索开展基于自动监测的碳排放核算。加强碳排放关键计量器具配备、使用和管理，依法进行检定或校准，制定计量技术规范，开

展碳排放计量审查。实施重点排放单位关键参数月度存证。

（十一）严格规范碳排放核查。完善重点行业核查技术规范，明确核查要点和要求，规范核查流程。推动审定核查机构严格遵循客观独立、诚实守信、公平公正、专业严谨的原则，对碳排放进行全面核实查证，确保审定、核查结果的准确性和可信度。对碳排放报告持续保持高质量的重点排放单位可结合实际简化核查。

（十二）加强碳排放数据质量全过程监管。压实重点排放单位履行碳排放核算与报告的主体责任，推动企业建立健全碳排放数据质量内部管理制度。地方生态环境、市场监管部门会同有关部门加强碳排放数据日常监督管理，综合运用大数据、区块链、物联网等技术，提升监管水平。加大违法违规行为查处力度，严厉打击弄虚作假行为。

（十三）加强技术服务机构监管。对全国碳排放权交易市场核查机构实施认证机构资质管理，明确准入条件、行为规范和退出机制。加强碳排放相关检验检测机构管理，建立违规机构清出机制。积极培育咨询服务、检验检测、审定核查等技术服务机构，定期开展评估，促进第三方技术服务市场健康发展，打造更多国际性专业服务机构。推动技术服务机构加强行业自律管理。

（十四）完善信息披露制度。重点排放单位、注册登记机构、交易机构、技术服务机构、金融机构等根据有关要求及时公开排放、履约、交易、质押等相关信息，接受社会监督。建立碳市场相关数据部门共享机制。依法加强重点排放单位、技术服务机构和金融机构信用监督管理。

六、加强组织实施保障

（十五）加强组织领导。在党中央集中统一领导下，各地区各有关部门要结合实际抓好本意见贯彻落实。地方各级党委和政府要加强组织领导，积极推进绿色低碳转型，强化对碳市场建设运行的政策支持，加强对重点排放单位的监督管理，扎实做好本地区重点排放单位配额发放、配额清缴、数据质量管理等工作。生态环境部要加强碳市场建设统筹协调、组织实施和跟踪评估，系统推进任务落地落实。有关部门要根据职责分工，加强协调配合和监管指导，形成工作合力。重大事项及时按程序向党中央、国务院请示报告。

（十六）强化政策法规支撑。研究完善相关法律法规，为碳市场建设提供法律支撑。开展温室气体自愿减排交易管理相关立法研究。健全行政执法与刑事司法衔接长效机制，依法开展相关领域检察公益诉讼，加大对碳市场违法犯罪行为的联合打击力度。完善裁判规则体系，依法支持行政机关履行碳市场行政监管职责。加强全国碳市场与绿电、绿证等市场化机制的政策协同、制度衔接。制定全国碳市场注册登记和交易收费规则。完善全国碳市场资金清算机制，提高资金清算效率。降低碳市场制度性交易成本。

（十七）深化国际交流与合作。积极参与应对气候变化《巴黎协定》相关碳市场机制规则制定，推动全球绿色低碳公正转型。加强国际磋商和对话交流。加强碳市场领域交流合作，推动技术、方法、标准、数据国际互认。多渠道宣传我国碳市场建设做法和经验。

新华社北京

2025年5月24日



关于公示第五批能源领域首台（套）重大技术装备的通知

根据《国家能源局关于促进能源领域首台（套）重大技术装备示范应用的通知》（国能发科技〔2018〕49号）、《能源领域首台（套）重大技术装备评定和评价办法》（国能发科技〔2022〕81号）有关规定，经组织专家评审和复核，拟将“基于自主可控IGCT器件的换流阀”等82项技术装备列入第五批能源领域首台（套）重大技术装备名单（详见附件），现予公示。

公示期间，任何单位或个人可对公示内容提出书面异议。异议材料应注明真实

姓名和联系方式，提出异议的单位或个人应对异议材料的真实性和可靠性负责。对匿名或无具体事实依据的异议，以及涉及自身利益的不正当要求，不予受理。

公示时间：2025年8月20日至8月26日

邮箱：JZC@nea.gov.cn

附件：第五批能源领域首台（套）重大技术装备名单（公示稿）

国家能源局综合司
2025年8月19日



中华人民共和国工业和信息化部
Ministry of Industry and Information Technology of the People's Republic of China

关于印发2025年度多晶硅行业专项节能监察任务清单的通知

工信厅节函〔2025〕318号

各省、自治区、直辖市及新疆生产建设兵团工业和信息化主管部门：

按照《工业和信息化部办公厅关于组织开展2025年度工业节能监察工作的通知》（工信厅节函〔2025〕120号，以下简称《通知》），现将2025年度多晶硅行业专项节能监察任务清单印发给你们。

请各地工业和信息化主管部门按照《通知》要求抓紧组织实施，于2025年9

月30日前将监察结果报送至工业和信息化部（节能与综合利用司）。在工业节能监察过程中，要贯彻落实《国务院办公厅关于严格规范涉企行政检查的意见》（国办发〔2024〕54号），进一步规范工业节能监察程序措施，切实减轻企业负担。

工业和信息化部办公厅
2025年7月31日

2025 年度多晶硅行业专项节能监察任务清单

序号	地区	企业
1	内蒙古	四川永祥新能源有限公司（内蒙古分公司）
2	内蒙古	内蒙古鑫元硅材料科技有限公司
3	内蒙古	内蒙古鑫环硅能科技有限公司
4	内蒙古	内蒙古大全新能源有限公司
5	内蒙古	新特能源股份有限公司（内蒙古）
6	内蒙古	内蒙古润阳悦达新能源科技有限公司
7	内蒙古	弘元能源科技（包头）有限公司
8	内蒙古	内蒙古东立光伏股份有限公司
9	内蒙古	内蒙古鄂尔多斯多晶硅业有限公司
10	江 苏	江苏中能硅业科技发展有限公司
11	山 东	山东九思新材料科技有限责任公司
12	河 南	河南硅烷科技发展股份有限公司
13	湖 北	宜昌南玻硅材料有限公司
14	湖 北	吉利硅谷（谷城）科技有限公司
15	四 川	四川永祥新能源有限公司
16	四 川	四川永祥股份有限公司
17	四 川	四川永祥能源科技有限公司
18	四 川	四川永祥多晶硅有限公司
19	四 川	乐山协鑫新能源科技有限公司
20	四 川	四川丽豪清能有限公司

序号	地区	企业
21	云 南	云南通威高纯晶硅有限公司
22	云 南	信义硅业（云南）有限公司
23	云 南	云南红日东升新能源材料技术有限公司
24	云 南	大理新硅材料有限公司
25	云 南	昆明市东川区嘉粟科技有限公司
26	陕 西	陕西有色天宏瑞科硅材料有限责任公司
27	甘 肃	甘肃瓜州宝丰硅材料开发有限公司
28	青 海	亚洲硅业（青海）股份有限公司
29	青 海	海东红狮半导体有限公司
30	青 海	青海丽豪清能股份有限公司
31	宁 夏	宁夏协鑫晶体科技发展有限公司
32	宁 夏	宁夏晶体新能源材料有限公司
33	宁 夏	宁夏润阳硅材料科技有限公司
34	新 疆	新疆东方希望新能源有限公司
35	新 疆	新特能源股份有限公司（新疆）
36	新 疆	新疆中部合盛硅业有限公司
37	新 疆	新疆合盛实业发展有限公司
38	新 疆	新疆其亚硅业有限公司
39	新 疆	新疆戈恩斯能源科技有限公司
40	新疆兵团	新疆大全新能源股份有限公司
41	新疆兵团	新疆晶诺新能源产业发展有限公司

备注：江苏中能硅业科技发展有限公司、陕西有色天宏瑞科硅材料有限责任公司、亚洲硅业（青海）股份有限公司已纳入《工业和信息化部办公厅关于印发2025年度国家工业节能监察任务清单的通知》（工信厅节函〔2025〕223号）。



《江苏省产业能效指南（2025 年版）》发布说明

节能降碳是推进碳达峰碳中和、加快发展方式绿色转型的重要抓手。为更好服务全省产业结构升级和节能降碳工作，促进全省产业能效提升，省发展改革委同省工业和信息化厅、省节能监察中心研究编制了《江苏省产业能效指南（2025 年版）》（以下简称“《指南 2025 版》”）。

《指南 2025 版》结合江苏省产业发展实际和特色，汇集了省重点领域产品能效、其他领域产品能效、设备能效、常用能源折标准煤系数参照表、能源计量器具配备率要求等内容，可为各级政府部门招引低高效优质产业项目、遏制高耗能高排放项目盲目发展、淘汰落后和化解过剩产能等

提供参考依据，为企事业单位加强行业能效对标、规范用能设备选型、提升节能降碳管理水平等提供重要指导，从而推动全省产业能效水平实现系统性提升。

《指南 2025 版》首次发布，如有不当之处，欢迎社会各界给予批评指正，我们将结合国家相关能效标准更新与我省企业发展实际，适时修订并不断完善，使之更加科学实用，为全省节能降碳工作提供有力支撑。

[附件：江苏省产业能效指南（2025 年版）](#)

江苏省发展改革委
2025 年 8 月 12 日



国际能源署：今年全球可再生能源发电量或将首超煤炭发电

国际能源署（IEA）近期发布的《2025 电力年中更新报告》（Electricity Mid-Year Update 2025）指出，全球电力需求正以远超能源总需求增速的态势强劲上扬，预计 2026 年全球用电量将突破 29000 太瓦时，创下历史新高。

报告预测，可再生能源势头迅猛，最快将于明年超过煤炭发电，成为全球最大电力来源。然而，在这看似蓬勃发展的背后，也伴随着区域排放差距拉大、电价分化加剧和电网稳定性挑战凸显等多重考验，亟须各方携手应对，探寻可持续发展新路径。

需求强劲：新兴经济体成增长引擎

报告预测，2025 年全球电力需求预计增长 3.3%，2026 年将达 3.7%，是同期能源总需求增速的两倍多。这一增长速度虽较 2024 年的 4.4% 有所放缓，但仍远高于 2015 至 2023 年 2.6% 的平均水平。总体而言，2026 年全球用电量将超过 29000 太瓦时新高。

亚洲新兴经济体是全球电力需求增长的核心腹地——中国 2026 年需求增速预计达 5.7%，印度达 6.6%。其中，中国电力需求增长呈现“结构优化”特点——2025 年上半年，服务业凭借电动汽车充电需求扩大、数据中心与 5G 网络扩容，实现 7.1% 的同比增长；新能源产品制造业增速更为亮眼，新能源汽车、太阳能电池同比分别增长 36%、18%，直接带动相关领域用电攀升。

美国电力需求受数据中心规模扩张及电气化进程推进等因素影响，预计 2025 年全年同比增长 2.3%，2026 年增长约 2.2%。

供应革命：可再生能源重构电力版图

全球电力供应端正经历“历史性替代”，可再生能源的主导地位愈发重要。

报告预测，根据天气趋势和经济发展情况，可再生能源最快 2025 年、最迟 2026 年将首次超越煤炭，成为全球最大电力来源，届时煤炭在总发电量中的占比将是百年以来首次降至 33% 以下。2024~2026 年期间，太阳能光伏与风能在全球发电量中的总占比将从 15% 提升至近 20%，十年间实现近 5 倍增长。

与此同时，全球核电产量预计将在 2025 年创下历史新高，并在 2026 年继续攀升。这主要受日本核反应堆的重启、美国 and 法国核电产量的强劲增长，以及中国、印度、韩国等国新增核电项目的推动。预计 2025~2026 年期间，全球核能发电量将以平均每年近 2% 的速度增长。

全球燃气发电也呈现稳步增长态势，2025 年预计增长 1.3%，2026 年增速预计与 2025 年持平。其中，中东地区持续的“油转气”以及亚洲地区对燃气发电的需求增长是主要驱动因素。

相比之下，煤炭发电呈退坡趋势，预计 2025 年全球燃煤发电量将略微下降 0.5%，2026 年预计降幅将扩大至 1.3% 左右。

排放与电价：区域分化加剧系统压力

在“双碳”目标与能源结构转型的双重作用下，全球发电领域碳排放与电价呈现显著的“区域分化”特征，给电力系统运行与产业竞争力带来挑战。

排放方面，全球发电行业二氧化碳排放量 2025 年预计进入“平台期”，2026 年将下降不足 1%，首次开启“平台期后下行”通道。报告预测，中国因可再生能源

大规模扩容，成为全球发电碳排放降幅最大的主要经济体。

电价方面，区域差距进一步拉大。2025年上半年，受全球天然气市场趋紧影响，欧盟、美国批发电价同比上涨 30%-40%，日本上涨 15%；而印度、澳大利亚因可再生能源快速扩容，电价同比下降 5%~15%，形成“涨跌两极”的态势。以及，负电价现象在欧洲市场变得越来越普遍，如在德国、荷兰、西班牙负电价小时数占比达 8%-9%，暴露出电网消纳可再生能源的能力不足。同时，欧盟能源密集型产业电价约为美国的 2 倍、中国的 1.5 倍，较 2019 年的差距显著扩大，严重削弱其产业国际竞争力。

挑战与出路：电网升级迫在眉睫

报告同时发出警示：当前电网基础设施已成为制约能源转型的“短板”，系统安全韧性面临严峻考验。2025 年智利、西班牙因电网脆弱性引发的大规模停电事件，直接暴露了现有电力系统在应对可再生能源大规模接入、用电需求快速增长时的“消纳能力不足”与“稳定性欠缺”问题。

当前，随着电气化向经济各领域延伸，电力系统规模扩张与复杂度提升，保障安全可靠供电的重要性愈发凸显。报告明确，坚固的电网基础设施、稳定的能源供应链、多元化的灵活性资源（如储能、调峰电站）与技术稳定性解决方案，是构建电力安全体系的核心支柱。

针对这一挑战，报告提出各利益相关方急需更新电网技术规范、优化电力储备要求、完善监管体系，调整电力系统运营框架。

从需求激增到供应革命，从排放转型

到电价分化，报告揭示的不仅是一组组数据变化，更是全球能源系统重构的深层逻辑。正如分析所言，未来十年能源转型的成败，取决于政策制定者能否在“需求增长、结构转型、安全韧性”三者间找到精准平衡点，而技术创新与政策协同形成的跨领域合力，将成为突破转型瓶颈、实现电力系统可持续升级的关键变量。

来源：国际能源研究中心

特朗普重申美不再批准光伏或风电项目

当地时间 8 月 20 日，美国总统特朗普表示，他的政府将不会批准光伏或风力发电项目，即便在那些电力供应不足的地区。

特朗普当天在 Truth Social 平台发文称：“我们不会再批准破坏农田的风电或光伏项目。美国的愚蠢时代已经结束！”他此前也数次表态，任期内不会批准风电或光伏项目。

此番表态之前，联邦政府已于七月收紧可再生能源的联邦许可流程。目前，所有审批权被收归内政部长道格·伯格姆办公室。

可再生能源企业担心，原本按部就班即可获批的项目，如今可能将无法获得许可。特朗普 8 月 20 日的言论，预计会进一步加剧这些担忧。

特朗普将美国电价上涨归咎于可再生能源。他指出，随着燃煤电厂等传统机组不断退役，而数据中心及其他行业的用电需求快速增长，美国最大电网运营商 PJM Interconnection 出现供需紧张，推动电价上涨。

在七月举行的一次容量拍卖中，PJM

新发电力容量的价格同比上涨了 22%。PJM 电网覆盖美国中西部和南部的 13 个州，PJM 通过年度容量拍卖设定电价，电力供应商通过竞标来满足该地区预期需求。

但根据劳伦斯伯克利国家实验室的数据，能够最快缓解供需缺口的，恰恰是光伏与电池储能项目，这两类项目几乎占据了电网排队并网项目的绝大多数。

自上任以来，特朗普持续对可再生能源发起攻势。他主推的大而美法案取消了对多项清洁能源优惠政策，包括提前终止清洁能源税收抵免、取消购买电动汽车税收减免等。这些抵免政策在过去几年对美国可再生能源的发展起到了关键作用。

此外，特朗普政府对钢铁和铜征收的关税，也推高了风电与光伏项目的成本。可再生能源企业对此颇有怨言。美国农业部周二也宣布，将终止对农地光伏项目的支持。

本月初，内华达州长 Joe Lombardo 致信内政部长伯格姆抱怨称，当地的光伏项目已被行政令冻结，表示这些项目原本可以支撑不断扩张的经济与电网稳定。

来源：太阳能发电网

欧盟：6 月光伏首次成为第一大发电来源

全球能源智库 Ember 近日发布报告称，6 月太阳能发电量首次超过核能和风能，成为欧盟第一大发电来源。

由于日照量创历史新高，且太阳能发电设备安装量增加，6 月欧盟太阳能发电量达到 45.4 太瓦时，占总发电量的 22.1%，高于去年同期的 18.9%；核能发电量占比为 21.8%，风能发电量占比为 15.8%；煤炭

发电量占比为 6.1%，是有记录以来的最低水平，去年同期为 8.8%；风电量 5 月和 6 月连续创历史新高。从上半年的整体情况来看，包括天然气在内的化石燃料发电量同比增加了 13%。

报告称，欧盟至少有 13 个国家，如德国、西班牙和荷兰等，6 月太阳能发电量创历史新高。Ember 高级分析师克里斯·罗斯洛氏表示，这一结果表明欧盟电力系统的变化非常快。Ember 指出，为了减少日照水平低时的化石燃料用量，未来的研究方向是扩大电池储存系统的容量和提高电网的灵活性。

来源：中国石化报

巴西：蓄势待发的储能市场

随着太阳能发电在巴西电网中的占比持续攀升，对电力灵活调度及发用电时序管理的需求也日益凸显。这成为推动巴西从户用储能到电网级电池储能项目全面部署的核心动因。

根据巴西国家电力系统运营商（ONS）2025 年 7 月发布的《2025-2029 年能源运营规划》，光伏发电占比预计将从 2024 年 12 月的 22.2% 提升至 2029 年底的 32.9%。同期装机容量将从 51.7GW 增至 88.2GW，净增 36.5GW（含集中式和分布式发电）。

巴西储能协会（ABSAE）研究显示，到 2030 年，太阳能储能领域有望吸引 440 亿雷亚尔（约合 84.6 亿美元）投资，这些资金将平均分配给离网系统、电网级项目以及工商业应用场景。

然而，由于巴西国家电力管理局（ANEEL）尚未明确储能系统的运营规则和

收益机制，大量潜在投资仍处于观望状态。

市场发展并未因此停滞。Greener 咨询公司《储能战略研究》显示，2024 年巴西电池储能系统组件需求激增 89%，预计众多系统将于 2025 年投入运营。该机构预测，仅用电侧储能市场（不含容量储备拍卖项目）到 2030 年就将产生 225 亿雷亚尔（约合 43.3 亿美元）投资。

截至 2024 年底，巴西储能装机总量达 685MWh，其中 70% 为离网系统。2024 年新增 269MWh，较上年增量增长 29%。电力供应可靠性是主要推动力——部分地区年停电时长高达 190 小时，促使消费者寻求更安全持久的解决方案。

电力前沿与高电价的机遇

Greener 绘制的高压细分市场吸引力地图显示，帕拉州表现突出：Equatorial Pará 电力公司的峰谷电价差达每兆瓦时 1,743.56 雷亚尔（约合 335.3 美元），居全国之首。

在生产领域，农业综合企业正成为电池储能的主要受益者。光伏+储能可替代柴油发电机，既降低成本又助力脱碳目标。但 Greener CEO Marcio Takata 指出：“农业部门观念保守，需加强储能在技术和经济优势方面的教育。”

典型案例出现在巴伊亚州远西部，当地灌溉枢纽数量近两年增长 43%，但变电站已满负荷运行，农业扩张必须依赖储能等替代方案。

目前巴西储能项目仍集中在北部离网地区。自 2018 年以来，该国已登记 62,000 个间歇性电源用户单元，其中 70.7% 位于帕拉州，10.2% 在阿克雷州。2020 年启动的“亚马逊光明计划”等电气化项目进展缓

慢，完成率不足 5%。政府现已将该计划与“全民用电计划”合并，目标到 2028 年覆盖 226,000 个用户单元。

储能即服务模式兴起

Matrix Energia 和 Brasol 等企业正通过“储能即服务”模式开发工商业项目。行业先驱 Matrix 与华为达成协议，计划 2027 年前部署 750MWh 储能系统。2025 年 6 月，该公司与圣保罗市签订协议，将为电动公交车站提供储能系统，使充电能力提升至多六倍。

一套整合 4.5 兆瓦时电池储能模块的超快充系统可同时为 29 辆公交车充电。该技术将突破电网基础设施限制，助力圣保罗实现公共交通去柴油化目标。

家庭能源自主成为刚需

储能需求已延伸至民用领域。Descarbonize Soluções 公司研究显示：配置 4.8 千瓦时 LiFePO₄ 锂电池（循环寿命 6,000 次）的家庭，即便四口之家高负荷用电，也能在长时间停电中维持照明、网络、冰箱和笔记本运转。

Descarbonize 首席技术官 Antônio Lombardi Neto 强调：“能源自主已非奢侈品。随着技术进步和停电频发，这已成为生活必需品。光储组合能带来舒适度、安全感和独立性。”

当前巴西仍面临挑战：高昂的资本成本（系统综合税率最高达 79%）、政策空白等。但预计到 2030 年，通过拍卖计划、联邦项目和能源风险意识提升，巴西将成为区域储能领导者。眼下要务是加快技术普及、优化商业模式，让终端用户切实认识到储能价值。

来源： 中关村储能产业技术联盟

非洲国家太阳能电池板进口数量创纪录

近日，英国气候及能源智库恩伯（Ember）的一项研究表明，过去一年，非洲国家太阳能电池板进口数量创纪录地激增，表明非洲大陆正迅速发展可再生能源。这可能有助于非洲国家获得廉价清洁电力，减少对进口化石燃料的依赖。

研究人员发现，2024年6月至2025年，与前一年相比，全球对非洲出口的太阳能电池板激增了60%，进口总电力容量超15吉瓦。

与2022年和2023年主要由南非进口推动的早期激增不同，上述上升趋势遍及整个非洲大陆，有20个非洲国家创下了进口记录、25个进口了超100兆瓦的电池板。其中，南非仍然是“领头羊”，进口量约占总量的1/4；尼日利亚以1721兆瓦排名第二；阿尔及利亚以1199兆瓦紧随其后，约为进口总量的1/10。

在过去两年中，非洲国家（不包括南非）进口的太阳能电池板增加了两倍多。假设过去一年进口的所有太阳能电池板都已安装，研究人员估计，16个国家进口的太阳能电池板足以供应至少5%的当前发电量；塞拉利昂仅凭进口的电池板就可以产生目前所需的60%以上电力。

“非洲的公正能源转型不再是一个愿景，它现正徐徐展开。”肯尼亚能源智库非洲电力变革（Power Shift Africa）的Amos Wemanya说，“这一转变具有巨大潜力，可以重塑我们面对气候变化的韧性并推动发展。”

Jones指出，上述激增部分来自正在建设的大型太阳能装置，还有部分来自屋

顶或农场上的小型分布式太阳能设施。人们在寻求比国家电网更便宜、更可靠的能源。巴基斯坦也出现了类似的趋势，在过去几年中，由于太阳能面板成本下降，屋顶太阳能设施出现了爆发性增长。

在研究人员看来，这是一个充满希望的发展趋势，因为非洲近一半的人口（约6亿人）无法获得可靠的电力。同时，非洲大陆的太阳能发展仍然落后于世界其他地区。因此，非洲国家一直在努力吸引可再生能源投资。

“我们面临的真正挑战是如何通过调整融资、政策和当地产业，将上述增长势头转化为持久收益，以确保清洁能源不仅可用，而且可靠、能负担得起，惠及所有非洲人。”Wemanya说。

来源：科学网

沙特能源企业深化对华合作

近期，随着中沙能源合作持续升温，沙特能源企业在炼化一体化、清洁能源转型等领域加快与中国伙伴对接，力求在现有合作基础上实现更高水平、更宽领域的战略升级，体现出对双边能源合作的高度重视与长期信心。

沙特阿美公司（Saudi Aramco）总裁兼首席执行官阿明·纳赛尔日前在公司上半年财报电话记者会上表示，中国是沙特阿美的重点市场，在化工领域，中国拥有不少炼化一体化项目，阿美正积极参与这些大型项目的投资与建设，并计划未来在多个领域继续加大投入。

去年11月，由中国石化、福建炼化、沙特阿美合作建设的福建古雷炼化一体化工程二期项目开工。该项目预计于2030

年建成投产，每年可向古雷石化基地供应原料 500 万吨，有助于完善古雷石化基地产业链，推动当地石化产业高端化、智能化、绿色化发展。今年 4 月，沙特阿美与中国石化签署《延布炼厂扩建项目合作框架协议》。该项目将依托现有装置，新建年产 180 万吨乙烯、150 万吨芳烃装置及配套下游聚烯烃装置，炼化一体化协同效应得以实现最大化，打造全产业链创新生态。投产后，该项目将有效提升高端石化产品的生产能力，推动沙特工业多元化发展，满足全球市场需求。今年 5 月，由沙特阿美主办的能源领域新兴技术论坛在上海举行。这是沙特阿美在华首次举办此类活动，聚焦破解行业挑战、提升运营效能及深化沙特阿美对华合作等议题，旨在加速人工智能、机器人技术、智能系统和先进材料等技术在能源领域的应用。

纳赛尔表示，中国是沙特阿美重要的战略市场，沙特阿美与中国伙伴长期保持着出色的合作关系。公司将持续推进在华投资，双方合作前景广阔。

沙特基础工业公司（SABIC）近日召开 2025 年二季度财报发布会，公司首席执行官阿卜杜拉哈曼·阿尔-法季在会上强调，沙特基础工业公司在中国的福建石化综合体项目正按计划稳步推进，这是助力公司在亚洲推动战略扩张的关键项目。

中沙古雷乙烯项目是由沙特基础工业公司与福建能源石化集团共同建设的乙烯及下游深加工联合体项目，计划年产 150 万吨，总投资约 448 亿元人民币，预计 2026 年下半年正式投产。去年 2 月，项目主体工程全面动工。今年 7 月，项目核心动力设备裂解气压缩机顺利交付并成功吊装就

位，标志着项目全面进入动力设备安装阶段。

阿尔-法季今年早些时候表示，中国政府持续推进制造业升级和新兴产业快速成长，这一趋势正推动化工行业向智能化、高端化、可持续化方向加速发展，也为沙特基础工业公司创造了巨大成长机遇。他还表示，沙特基础工业公司将继续加强与中国企业、研究机构和产业链伙伴的合作，创新与合作是实现可持续增长的核心驱动力，中国市场无疑是公司全球战略布局的核心组成部分。

沙特国际电力和水务公司（ACWA Power）本年度正式在中国可再生能源市场开展业务。今年 1 月，公司宣布签署了横跨中国多个省份的可再生能源项目协议，首批项目的总装机量将超过 1 吉瓦。今年 3 月，公司宣布其首个海外创新中心在上海市浦东新区正式启用，一期投资额为 2000 万元人民币，目前设有“研发中心”及“绿色能源实验室”，聚焦光伏、风电、储能、绿色氢能及海水淡化五大领域的创新研发。

沙特国际电力和水务公司中国区主席赛乐·哈卜提日前表示，公司的发展战略聚焦于能源可持续发展，中国在可再生能源、绿色氢能等方面拥有稳健、良好的发展前景，中国市场将在其公司发展中发挥关键作用，预计到 2030 年，公司在中国市场的资产管理规模有望达到 300 亿至 750 亿美元。

来源：经济日报

印尼宣布 100GW 光伏发展计划

综合媒体消息：近日，印尼总统 Prabowo Subianto 签发“村级合作社百万光伏计划”，规划建设 100GW 光伏项目，其中 80GW 以“1MW 光伏+4MWh 储能”的分布式模式覆盖 8 万个村庄，每个村庄将建设一座 1MW 的太阳能电站和一套 4MWh 的储能系统，共计配套 320GWh 电池储能项目，另外 20GW 为集中式光伏电站项目，涵盖并网和离网两种模式。

截至 2024 年 8 月，印尼已宣布的太阳能发电项目总装机容量为 16.92GW。印尼知名能源智库“基本服务改革研究所”

（IESR）认为，这项雄心勃勃的太阳能发展计划成功需解决三大关键挑战：

1、科学选址与可行性：光伏电站选址必须严格评估地理条件和当地电力负荷需求，确保 8 万个村级项目在技术和财务上的可行性。

2、专业人才短缺：每个村级项目（1MW 光伏+4MWh 储能）从筹备到投运需 30-50 名高技能工人，耗时约一年。当前印尼具备光伏和储能项目建设能力的专业人才总量不足且分布不均。

3、跨部门协调机制。

来源：太阳能发电网综合

2025 年上半年印度太阳能项目装机容量达 18 吉瓦

根据 Mercom India Research 最新发布的《2025 年第二季度印度太阳能市场更新》报告，2025 年上半年，印度新增太阳能项目容量为 18 吉瓦，较 2024 年同期增长 31%。大规模新增项目容量同比增长 20%，高于 2024 年上半年的 12.6 吉瓦。

报告将项目调试数量的激增归因于监管期限。由于配电公司对全天候可再生能源的需求不断增长，开发商寻求在 2025 年 6 月之前实现部分调试，以确保完全免除州际输电费用。

在新增的 18 吉瓦中，第二季度安装了 11.3 吉瓦，比 2024 年同期的 4.6 吉瓦高出 145.4%。拉贾斯坦邦、古吉拉特邦和马哈拉施特拉邦引领了新增装机容量，分别占新增装机容量的 33.7%、27%和 17.4%。

Mercom Capital Group 首席执行官 Raj Prabhu 表示：“印度太阳能装机量在第二季度激增，新增超过 11 吉瓦，成为迄今为止增长最强劲的季度之一。开发商继续面临符合 DCR 标准的组件短缺、输电和变电站瓶颈以及电力采购协议（PPA）签署延迟等问题。如果没有更强劲的国内制造业产出和均衡的政策干预，装机量将继续承压，并落后于项目建设的扩张。”

截至 2025 年 6 月 30 日，印度累计太阳能装机容量达 116.4 吉瓦。大型项目占总装机容量的近 86%，屋顶系统贡献了约 14%。拉贾斯坦邦、古吉拉特邦和卡纳塔克邦是累计大型装机容量排名前三的邦，分别约占装机容量的 29%、18%和 13%。

截至 2025 年 6 月，印度的大型太阳能项目储备容量接近 191 吉瓦，其中超过 131 吉瓦的项目已招标并等待拍卖。

来源：能源发展网

六部委联合会议：进一步规范光伏产业竞争秩序

据新华社消息，8 月 19 日，工业和信息化部、中央社会工作部、国家发展改革委、国务院国资委、市场监管总局、国家

能源局联合召开光伏产业座谈会，要求进一步规范光伏产业竞争秩序。

会议要求光伏产业各方，要深刻认识规范竞争秩序对光伏产业高质量发展的重要意义，共同推动产业健康可持续发展；要加强产业调控、强化光伏产业项目投资管理，以市场化、法治化方式推动落后产能有序退出；要遏制低价无序竞争，健全价格监测和产品定价机制，打击低于成本价销售、虚假营销等违法违规行为。

会议还要求，要规范光伏产品质量，打击降低质量管控、虚标产品功率、侵犯知识产权等行为。

会议表示，积极支持行业自律，发挥行业协会作用，倡导公平竞争、有序发展，强化技术创新引领，严守质量安全底线，切实维护行业良好发展环境。

来源：新华社

国家能源局：光伏装机 1109.6GW

8月24日，国家能源局发布全国电力工业统计数据显示，截至2025年7月，全国累计发电装机容量36.7亿千瓦，同比增长18.2%。其中，太阳能发电装机容量11.1亿千瓦，同比增长50.8%；风电装机容量5.7亿千瓦，同比增长22.1%。

2025年1至7月，全国累计完成电力市场交易电量3.59万亿千瓦时，同比增长3.2%，占全社会用电量比重61.2%，同比下降0.9个百分点。其中，省内交易电量2.73万亿千瓦时，同比增长1.6%；跨省跨区交易电量8558亿千瓦时，同比增长9%。绿电交易电量1817亿千瓦时，同比增长42.1%。

详细数据如下：

全国电力工业统计数据一览表（截至2025年7月）

指标名称	单位	1-7月累计	同比增长(%)
全国发电装机容量	万千瓦	367367	18.2
其中：水电	万千瓦	44161	3.1
火电	万千瓦	148660	5.1
核电	万千瓦	6094	4.9
风电	万千瓦	57487	22.1
太阳能发电	万千瓦	110960	50.8
全国供电煤耗率	克/千瓦时	302.8	-2.0*
全国供热量	百万千焦	364016	-0.3
全国供热耗用原煤	万吨	21594	-1.6
全国发电设备累计平均利用小时	小时	1806	-188*
全国发电累计厂用电率	%	4.4	-0.16▲
其中：水电	%	0.5	0.02▲
火电	%	5.7	-0.07▲
电源工程投资完成	亿元	4288	3.4
电网工程投资完成	亿元	3315	12.5
新增发电装机容量	万千瓦	32480	13995*
其中：水电	万千瓦	589	6*
火电	万千瓦	4198	1760*
核电	万千瓦	0	-119*
风电	万千瓦	5367	2377*
太阳能发电	万千瓦	22325	9972*

注：1.全国发电装机容量及其中的分项指数截至统计月的累计装机容量。
2.“同比增长”列中，标*的指标为绝对量；标▲的指标为百分点。

来源：国家能源局

国家能源局局长王宏志介绍“十四五”时期能源高质量发展成就

8月26日，国务院新闻办公室举行“高质量完成‘十四五’规划”系列主题新闻发布会，国家发展改革委党组成员、国家能源局局长王宏志介绍“十四五”时期能源高质量发展成就。

国家发展改革委党组成员、国家能源局局长王宏志指出，“十四五”以来，在以习近平同志为核心的党中央坚强领导下，在“四个革命、一个合作”能源安全新战略指引下，我国能源事业取得了突破性进展和历史性成就，“十四五”规划《纲要》提出的能源综合生产能力和非化石能源占比等主要指标将如期完成，14亿多人

的能源安全得到有效保障，绿色低碳发展举世瞩目，我国成为世界能源转型的重要推动者。下面向大家介绍 4 方面情况。

第一，“十四五”是能源供应更足、韧性更强的五年。“十四五”前四年，我国能源消费增量已达到“十三五”五年增量的 1.5 倍，预计五年新增用电量将超过欧盟的年度用电量。我们加快能源产供储销体系建设，有效满足了快速增长的能源需求。2024 年全国发电量超 10 万亿千瓦时，占全球 1/3，能源生产总量折合约 50 亿吨标准煤，占比超全球 1/5，保障了能源供应“量足价稳”。这五年，能源资源配置更加优化，横跨东西、纵贯南北、连通海外的能源基础设施网络更加完善，有力带动了中西部地区资源优势加快转化为发展优势，也为经济大省挑大梁提供了坚实的能源保障，东部地区用能中，有 40% 来自“西电东送”“西气东输”“北煤南运”等“能源大动脉”。我们加强民生用电用油用气供应，着力打通难点堵点，居民用能保障能力不断提升。“十四五”期间，我们建成了全球最大的电动汽车充电网络，每 5 辆车就有 2 个充电桩，老百姓充电更省心。我们积极应对极端自然灾害，最快速度恢复能源供应，守住了民生用能“生命线”。

第二，“十四五”是绿色低碳转型最快的五年。我们构建起全球最大、发展最快的可再生能源体系，可再生能源发电装机占比由 40% 提升至 60% 左右，风电光伏每年新增装机先后突破 1 亿、2 亿、3 亿千瓦关口，实现台阶式跃升发展，发展速度和力度前所未有。能源消费“逐绿前行”，全社会用电量中，每 3 度电就有 1 度绿电。

全国能源消费中，非化石能源占比每年增加 1 个百分点，预计将超额完成“十四五”确定的 20% 目标，煤炭占比每年减少 1 个百分点，这“一增一减”大大提升了经济发展的“含绿量”。我国出口的风电光伏产品，“十四五”期间累计为其他国家减少碳排放约 41 亿吨，为全球低碳转型作出了重大贡献。

第三，“十四五”是能源科技创新取得更大突破的五年。新能源等技术装备领跑全球，新能源专利数占全球 4 成以上，光伏转换效率、海上风电单机容量等不断刷新世界纪录，短短几年，新型储能规模跃居世界第一。白鹤滩水电站、自主三代核电“华龙一号”“国和一号”、第四代高温气冷堆等多个“全球最大”“全球首座”工程建成投运，油气开发突破深地“万米大关”、挺进“千米深海”，这些“大国重器”彰显了我国科技创新的硬核实力。新模式新业态蓬勃发展，智能微电网、虚拟电厂等发展进入快车道，车网互动规模化应用试点加快推进，能源产业与工业、交通等领域加速融合，新领域新赛道持续涌现，成为新质生产力发展的重要源泉。

第四，“十四五”是能源改革持续深化、发展动能持续增强的五年。体制机制和政策体系加快重构，全国统一电力市场建设按下“加速键”，煤电、新能源全面入市，全部工商业用户进入市场，油气“全国一张网”初步建成，能源法颁布实施，能源宏观调控和行业治理机制进一步完善。市场活力加快释放，电力市场注册经营主体已达 97 万家、是 2020 年的 5 倍。出台促进能源民营经济发展十条措施，绝大多数的光伏设备制造企业和 60% 以上的

风电整机制造企业都是民营企业，有的核电项目民营企业参股比例达到了 20%，可以说，民营企业已经成为推动能源转型变革的重要力量。

“十四五”以来，面对复杂变化的国际国内能源形势，我们端牢能源饭碗，走出了能源高质量发展的中国之路，为世界能源转型提供了中国方案。下一步，我们将坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全力推动“十五五”新型能源体系建设，加快建设能源强国，为推进中国式现代化提供坚强能源支撑。

来源：国家能源局

国家发声！零碳园区建设不是戴帽子、挂牌子，避免大干快上

近期，国家发展改革委就当前经济形势和经济工作举行新闻发布会。国家发展改革委政策研究室主任、新闻发言人蒋毅，国家发展改革委体制改革综合司司长王任飞就“零碳园区”建设等问题答记者问。

蒋毅在回答“如何准确理解“零碳园区”的概念？下一步将支持哪些方面的探索？”时强调，零碳园区建设不是戴帽子、挂牌子，是一项创新性强、挑战性高的系统性工程、长期性工作；不是要打造“政策洼地”，而是要建设“绿色转型高地”。

《关于开展零碳园区建设的通知》提出了“单位能耗碳排放”作为零碳园区的核心指标，还设置了 5 项引导性指标，分别是清洁能源消费占比、园区企业产品单位能耗、工业固废综合利用率、余热余冷余压综合利用率、工业用水重复利用率，每一项指标都有明确、严格的要求，不是随随便便就能达到的。

零碳园区要进行五方面探索。地方、园区、企业要坚持从自身实际出发，根据自身资源禀赋、产业特点、发展阶段，科学确定零碳园区建设的路径和方式，确保技术方案可操作、工程项目能落地、创新举措能实施、要素资金有保障，一定要避免盲目决策、贪大求全、大干快上的误区。

文字实录如下：

央视财经记者：

我们关注到，近期国家发改委印发了《关于开展零碳园区建设的通知》，应该如何准确理解“零碳园区”的概念？下一步将支持哪些方面的探索？

蒋毅：

感谢您对零碳园区建设这项工作的关注。零碳园区是指通过规划、设计、技术、管理等方式，使园区内生产生活产生的二氧化碳排放降至“接近零”的水平，并具备进一步达到“零排放”的条件。当前，我国新能源技术、节能减排技术、污染控制技术已逐步走向国际先进水平，在此基础上提出建设零碳园区，标志着我国绿色转型进程正在从单点创新向系统创新、标准创新迈进。我体会，这项工作具有五方面意义，或者说要进行五方面探索。

一是加快能源绿色转型。综合采用绿电直连直供、需求侧管理、科学配置储能等调节性资源、利用清洁低碳热能资源等方式，为提高新能源消纳比例探索新路径。

二是引导产业深度脱碳。探索以绿色能源制造绿色产品的“以绿制绿”模式，支持节能降碳改造和用能设备更新，鼓励企业建设极致能效工厂、零碳工厂。

三是促进区域协调发展。引导高载能产业有序向资源可支撑、能源有保障、环

境有容量的园区转移集聚，推动区域间形成合理分工和良性循环。

四是适应绿色贸易规则。零碳园区拥有可溯源能源供应系统和全流程碳足迹管理体系，可以帮助企业精准定位关键环节，有针对性优化工艺、改良装备，大幅降低产品“碳足迹”，提升“绿色竞争力”。

五是打造零碳示范样板。通过园区层面的“零碳细胞”探索实践，为碳中和阶段全面建设“零碳社会”积累经验、探索路径、打造样板。

下一步，我们将根据地方推荐情况，统筹考虑产业代表性、综合示范性、碳减排潜力等因素，确定首批国家级零碳园区建设名单，在政策先行先试、体制机制创新、重大项目建设等方面给予积极支持。这里想强调一点，零碳园区建设不是戴帽子、挂牌子，是一项创新性强、挑战性高的系统性工程、长期性工作；不是要打造“政策洼地”，而是要建设“绿色转型高地”。

《通知》提出了“单位能耗碳排放”作为零碳园区的核心指标，还设置了5项引导性指标，分别是清洁能源消费占比、园区企业产品单位能耗、工业固废综合利用率、余热余冷余压综合利用率、工业用水重复利用率，每一项指标都有明确、严格的要求，不是随随便便就能达到的。

地方、园区、企业要坚持从自身实际出发，根据自身资源禀赋、产业特点、发展阶段，科学确定零碳园区建设的路径和方式，确保技术方案可操作、工程项目能落地、创新举措能实施、要素资金有保障，一定要避免盲目决策、贪大求全、大干快上的误区。

来源：光伏盒子

北京市可再生能源开发利用条例实施方案征求意见稿

8月15日，北京市发展和改革委员会发布关于对《北京市可再生能源开发利用条例实施方案（征求意见稿）》公开征求意见的公告。为贯彻落实《北京市可再生能源开发利用条例》，建立健全可再生能源目标规划体系，完善可再生能源配套支持政策，加快可再生能源推广应用，推动本市经济社会绿色低碳转型，北京市发展和改革委员会研究形成《北京市可再生能源开发利用条例实施方案（征求意见稿）》，现向社会公开征求意见，欢迎社会各界提出意见建议。

实施方案提出，提升可再生能源发电装机规模。印发实施《北京市加快推动第五立面光伏应用的若干措施》，加快推动建筑、交通、水务等基础设施第五立面光伏规模化、高水平应用。印发《关于加强风电、光伏发电项目管理工作的通知》，规范风电光伏项目开发建设全流程管理，充分挖掘废弃矿山等未利用地集中式光伏、风电应用潜力。聚焦城市副中心、北京经济技术开发区以及未来科学城能源谷、房山区新型储能示范产业园、大兴区氢能产业园等产业园区和农村地区建设分散式风电项目。

[《北京市可再生能源开发利用条例实施方案（征求意见稿）》](#)

来源：太阳能发电网

重庆发布分布式光伏管理细则

8月11日，重庆市能源局、华中能监局联合发布《重庆市分布式光伏发电开发建设管理实施细则》。《细则》明确，采

用自发自用余电上网的一般工商业分布式光伏发电项目根据市内电力负荷分布确定不同自发自用电量比例，其中主城区都市区22个区县辖区内的项目年自发自用电量占发电量的比例原则上不低于20%，其余区县年自发自用电量占发电量的比例原则上不低于40%，超出比例限制的发电量原则上由项目投资主体自行通过市场化方式消纳。

[重庆市分布式光伏发电开发建设管理实施细则](#)

来源：太阳能发电网

浙江电力现货市场转正式运行

8月8日，浙江省发展改革委、浙江省能源局、浙江能监办发布的《关于浙江电力现货市场转正式运行的通知》指出，决定自即日起，浙江电力现货市场转入正式运行。

通知指出，2024年5月，浙江电力现货市场启动长周期连续结算试运行，截至目前已连续运行一年以上，历经梅汛期、迎峰度夏（冬）、重要节假日、重大活动等不同场景检验，总体运行平稳有序。现货市场运行以来，在保供应、促转型、提质效等方面取得明显成效，助力浙江能源“绿保稳”工程取得新进展，有力支撑了浙江经济社会发展。

2025年4月，省能源局委托电规总院作为第三方机构，对浙江电力现货市场进行评估。评估意见认为，浙江电力现货市场建设取得了显著成效，现货市场规则体系健全，技术支持系统校验、市场建设合规性等方面满足市场连续运行要求，市场规则修编、信息披露等制度体系已建立，

市场运营机构基础保障制度健全，市场风险总体可控，满足试运行转正式运行条件。

按照《国家发展改革委办公厅 国家能源局综合司关于进一步加快电力现货市场建设工作的通知》（发改办体改〔2023〕813号）要求，经省人民政府同意，并报国家发展改革委、国家能源局备案，决定自即日起，浙江电力现货市场转入正式运行。

来源：浙江省发改委

《河南电力辅助服务市场交易细则》 8月1日起施行

从河南能源监管办获悉，为贯彻落实加快建设全国统一电力市场要求，进一步完善河南电力辅助服务市场机制，促进河南电力系统安全稳定经济运行，提升风电、光伏等新能源消纳空间，提高电力调节能力，加快构建新型电力系统，维护电力市场交易公平秩序，《河南电力辅助服务市场交易细则》印发施行。

本细则适用于河南省内开展的电力调峰、调频等辅助服务，所有市场成员应自觉遵守。我省电力现货市场未连续运行时，不向用户侧疏导辅助服务费用。现货市场试运行期间，调峰辅助服务按现货有关规则和运行方案执行。现货市场连续运行时调峰辅助服务市场不再运行，符合规定的调频、备用等

电力辅助服务费用，原则上由用户用电量和未参与电能量市场交易的上网电量共同分担，分担比例由价格部门确定。做好辅助服务、中长期交易和现货市场有效衔接。

来源：太阳能发电网

海南五部门联合规范光伏项目用地备案管理

8月18日,海南省自然资源和规划厅、省发改委、省生态环境厅、省司法厅、省林业局等五部门发布《关于规范光伏发电项目用地备案管理的通知(试行)》的通知。

《通知》明确,光伏发电项目用地包括光伏方阵用地和配套设施用地,实行分类管理。光伏方阵用地不得改变地表形态,不得占用耕地和永久基本农田,实行用地备案;涉及林地须采用林光互补模式,按规定办理手续。配套设施用地按建设用地管理,依法办理审批手续。

[《关于规范光伏发电项目用地备案管理的通知\(试行\)》](#)

来源:海南省自然资源和规划厅

山东出台新能源机制电价竞价实施细则

继山东省发展改革委、国家能源局山东监管办公室、山东省能源局研究近日印发《山东省新能源上网电价市场化改革实施方案》后,8月8日,《山东省新能源机制电价竞价实施细则》紧接着对外发布,形成了全流程标准化的机制电价竞价机制,既为省内相关企业投资落地提供了依据,也为其他省份出台相关细则提供了参考。根据《实施细则》,今年竞价工作原则上于8月组织,自2026年起竞价工作原则上于前一年10月组织。

《实施细则》主要包括竞价主体、竞价电量、竞价机制、竞价程序、保障机制等内容。明确提出,2025年6月1日起投产的增量新能源项目通过价格竞争方式确

定机制电价水平。竞价时,新能源企业受申报充足率下限和竞价上下限的引导充分竞争;按申报价格从低到高确定入选项目,机制电价原则上按入选项目最高报价确定。

竞价申报主体为已投产和计划次年12月31日前投产(首次竞价为2025年6月1日—12月31日内投产),且未纳入过机制电价执行范围的新能源项目。新能源项目投产即全容量并网,全容量规模以项目核准(备案)装机容量(交流侧)为准;全容量并网时间,以项目首次并网时间为准。任何单位不得将配置储能作为6月1日及以后投产风电、光伏项目核准、并网、上网等的前置条件。

竞价电量规模遵循动态调整原则,在年度竞价通知中明确。每年新增纳入机制的电量规模,根据年度非水电可再生能源电力消纳责任权重完成情况、用户承受能力等因素综合确定。当年完成情况预计超出消纳责任权重的,次年纳入机制的电量规模可适当减少,未完成的次年纳入机制的电量规模可适当增加。

竞价上下限方面,上限根据新能源项目合理成本收益、绿色价值、电力市场供需形势、用户承受能力等因素确定;现阶段竞价下限,原则上参考先进电站造价水平折算度电成本合理确定,后期适时取消。通过“上限控高、下限托底、动态退出”的设计,既能稳定市场预期,又为技术迭代和成本下降留出空间。

竞价采用边际出清方式确定出清价格,即将所有同类型竞价项目按其申报电价由低到高进行排序,取最后一个入选项目报价作为所有入选项目的机制电价。

《实施细则》还对竞价申报主体责任

和竞价组织主体责任进行明确。申报主体涉嫌违法违规的，由有关部门依法依规处置，其最高层级控股公司在山东所有项目禁止参加未来三个年度的竞价。竞价组织主体及其相关工作人员要做好信息安全保密工作，不得违规获取或者泄露未经授权披露的信息。

来源：大众日报

陕西明确8-12月电力市场分时交易结算有关政策

8月1日，陕西省发展和改革委员会发布《关于进一步做好8-12月电力市场分时交易结算有关工作的通知》，为贯彻落实《国家发展改革委 国家能源局关于做好2025年电力中长期合同签订履约工作的通知》（发改运行〔2024〕1752号）文件要求，做好2025年陕西电力市场交易与新能源上网电价市场化改革、分时电价政策的衔接过渡，平稳推进中长期市场分时交易、结算，实现电力市场化交易价格信号向终端用户有效传导。

[关于进一步做好8-12月电力市场分时交易结算有关工作的通知](#)

来源：太阳能发电网

深圳正式启动“绿车充绿电”激励计划

8月15日，深圳市正式启动“绿车充绿电”激励计划，凡在全市11座“绿电”充电站累计充电量每达1000度的新能源汽车主，都可通过南网电动“顺易充”App免费申领到由国家能源局核发的个人专属“绿证”。

“绿电”是指利用风电、光伏发电、

生物质发电等可再生能源产生的电力，“绿证”则是国家能源局核发的“绿色电力证书交易凭证”，可再生能源每1000度电量对应1张“绿证”。

今年3月，国家发展改革委、国家能源局等五部门发布《关于促进可再生能源绿色电力证书市场高质量发展的意见》，提出“推广绿色充电桩，支持新能源汽车充绿电”，南方电网深圳供电局随即响应推出“绿车充绿电”服务产品。

“目前有11座充电站通过绿电交易等方式，100%供应绿电。”南方电网深圳供电局市场及客户服务部副总经理成坤介绍，这些绿电来自云南、贵州、广东、广西。

按照“绿车充绿电”激励计划，除了向车主颁发个人专属绿证、“绿车充绿电”徽章，深圳市绿电绿证服务中心还通过定制专属“绿车充绿电”积分等方式，增强车主参与感。

截至目前，深圳市购买“绿证”的主体除了外向型企业、上市公司、能耗企业 and 大数据中心等商业主体外，还扩展到了医院、学校等组织，以及新能源汽车车主等个人，呈现全民参与消费绿色能源的态势。

来源：新华网

江阴发布预防分布式光伏风险告知书

7月29日，江苏江阴市发改委发布关于预防屋顶分布式光伏发电项目建设风险告知书称，近期部分光伏企业或个人以“利用农户屋顶建设光伏项目”为名，与农户签订屋顶租赁、经营租赁、合作开发等协议的现象时有发生，为切实保障群众权益，防范风险，现提示如下：

一、警惕安全风险。

部分光伏企业（代理商）或个人可能为降低成本，使用劣质光伏组件及设备，无视房屋承载能力；安装施工可能因安全防护缺失，存在高空作业风险；安装可能破坏房屋结构，引发漏水、倒塌、部件脱落等安全隐患。

二、警惕金融诈骗风险。

谨防对方以“公司融资，与农户无关”、“只能以个人名义申请”等理由，骗取农户证件信息，诱签“阴阳合同”及委托书、承诺书等；合同可能刻意回避“贷款”、“还款”等关键内容，将“农户出租屋顶”变为“农户租用设备”，并以农户名义融资；后续因电站（常为劣质材料）发电量低、效益差，导致农户需独自承担银行贷款月供，背负沉重债务。

三、警惕质押与维护陷阱。

合同可能要求农户将电站收益权质押给公司，并承担设备维护及维权责任；合同中可能包含：无需户主同意，建设方可转让、抵押、质押项目资产等条款。

四、警惕其他合同陷阱。

（一）争议解决地陷阱。协议约定在异地解决争议，增加农户维权成本。

（二）收益划转陷阱。要求在指定平台开户，并同意收益自动划转至建设方账户。

（三）保管责任陷阱。要求农户承担电站保管、安全防护责任，毁损即属严重违约，需赔偿或补救。

（四）房屋变动陷阱。房屋交易、拆除或拆迁时，农户需自费迁移或购买电站。

（五）合同形式陷阱。仅有网签合同，无双方签字的纸质合同。

五、警惕其他潜在风险。

（一）售后风险。部分未备案企业只管推广，设备故障后无人负责。

（二）收益风险。承诺的租金收益远低于实际发电效益，经济效益差。

（三）权益风险。合同期长（通常 25 年），占用屋顶资源，影响未来拆迁补偿等权益。

（四）证据风险。务必向开发企业索要并留存所有签字捺印的纸质合同文本。

在此，特提醒广大人民群众务必提高警惕！签约前，务必详细了解自身责任权利、核查企业资质、确认产品质量，谨防上当受骗，切实维护自身合法权益。

来源：江阴市人民政府

华北电网新能源发电装机突破4亿千瓦大关

近日，华北电网新能源发电装机突破4亿千瓦，位居各区域电网首位。进入“十四五”以来，华北电网新增新能源发电装机2.5亿千瓦，占新增总发电装机的84%，新能源发电装机累计达“十三五”末的2.6倍。

根据国家能源局近期公布的全国可再生能源数据测算，华北电网以不到全国四分之一的新能源发电装机，贡献了全国近三成的新能源发电量，新能源发电增量达到用电增量的2.5倍。国家电网有限公司华北分部发挥“三个平台”作用，协同区域内省级电力公司服务新能源高质量发展，保障新能源有序并网、安全运行、高效消纳。

年初以来，国网华北分部组织完善区域网省协同并网服务工作机制，全力满足新能源电源并网需求，主动对接发电企业，确保新能源发电项目“能并尽并”。目前，

华北电网新能源发电电力、电量占总发电电力、电量的比重分别达 68%、32%，新能源高占比下电网安全稳定运行风险同步增大。国网华北分部组织强化大电网安全稳定管理，开展大电网安全稳定措施排查整治专项行动，严把新能源电源、新型储能涉网安全关。

来源：国家电网

湖北光伏装机容量创新高

近日，湖北电网光伏装机容量已突破 4282.82 万千瓦，占总装机比例达 32.31%，光伏装机容量继今年 4 月首次超越水电后，再次超越火电（火电装机容量 4118.80 万千瓦，占比 31.08%），成为湖北省统调第一大电源。国网湖北电力开展网架优化补强工程，提升随州、孝感、黄冈等光伏集中地区消纳能力、区域外送能力和就地就近自平衡能力。

来源：科技日报

人工智能发展推升全球 可再生能源需求

在人工智能（AI）发展的浪潮中，数据中心作为人工智能的基础设施不可或缺，但其高耗能的特性也使得对电力的需求激增。在全球低碳化转型中，可再生能源显然需要扮演更为重要的角色。

近年来，人工智能领域竞争日趋激烈，不少行业巨头一再增加对该领域的投资。今年 7 月，Meta 首席执行官马克·扎克伯格表示，Meta 将斥资数千亿美元建设几个大型人工智能数据中心。OpenAI 创始人山姆·奥尔特曼近日在接受采访时也表示，希望筹集数万亿美元建设数据中心。美国

科技公司正在因数据中心建设而变成能源需求大户。

在近日的两则新闻中，数据中心发展对可再生能源的迫切需求也可见一斑。

美国东部电网系统的独立监管机构 Monitoring Analytics 近日在季度报告中建议，连接到美国电网的大型数据中心要自带发电设施，原因在于发展数据中心给美国现有公共事业带来了压力。

由包括谷歌、亚马逊和微软在内的科技巨头组成的数据中心联盟日前致信美国财政部，要求维持现有的风能和太阳能补贴政策。这些企业表示，在由人工智能和数字经济推动的电力需求激增之际，更严格的联邦清洁能源税收抵免政策可能延缓可再生能源发电项目的推进，进而削弱其满足 AI 时代电力需求增长的潜力。16 日晚些时候，美国政府公布了新的清洁能源企业税收抵免资格指引，新规对企业级大型项目享受税收抵免的要求较预期宽松，增强了行业信心。

除了美国，亚太地区也在加快推动全球数据中心建设。穆迪预计，AI 产业快速发展将推动亚太数据中心在 2030 年前扩容一倍以上，到 2030 年数据中心电力需求年复合增长率预计将达到 15% 到 20%。到 2030 年，中国、印度、马来西亚、菲律宾等国的成熟或新兴数据中心的增长率都将保持在 20% 以上。这一行业的发展前景与电力结构的低碳化转型密切相关。据预计，中国、日本、澳大利亚和韩国的电力中的低碳占比分别可达到 38%、31%、35% 和 40%。穆迪还预计，一些难以满足可再生能源供应的国家可能会限制数据中心的持续发展。

从全球范围看，国际能源署预测，到

2026 年，数据中心、人工智能等产业的电力消耗可能将占全球电力需求的 4%，是 2022 年的两倍。

联合国秘书长安东尼奥·古特雷斯 7 月在联合国总部发表的一次演讲中也关注了这一现象。古特雷斯表示，AI 已成为全球能源需求的重要增长点：一个典型的 AI 数据中心的用电量相当于 10 万个家庭的用电量，到 2030 年全球数据中心能耗将与日本今年的用电规模相当。他因此呼吁，最晚到 2030 年，全球科技巨头应实现数据中心 100%使用可再生电力，从而在推动能源转型方面作出表率。

对于可再生能源的需求并非不可满足。目前，不少可再生能源的成本已大大降低，其中太阳能的能源成本已从化石燃料的 400%降至不足 60%，这成为能源模式转型的关键契机。因此，短期来看，数据中心的发展确实增加了电力供应的负担；

但从中长期角度来看，如果能抓住机会，则有可能促进全球可再生能源加速发展。

来源：经济参考报

华能5兆瓦商用级钙钛矿光伏实证基地建成投产

8 月 23 日，中国华能集团有限公司在青海省海南藏族自治州共和光伏园区建成投产全球首个 5 兆瓦商用级钙钛矿光伏实证基地，标志着我国钙钛矿光伏技术从实验室阶段迈向规模化示范应用。

项目采用先进光伏组件，将验证先进钙钛矿光伏在强紫外高辐照环境下的发电性能与可靠性，支撑我国钙钛矿光伏技术迭代升级。中国华能将进一步构建钙钛矿光伏“技术研发-技术服务-成果转化”体系，打造钙钛矿光伏科技攻关“国家队”，支撑国家光伏产业高质量发展。

来源：青海日报



阿特斯（688472.SH）2025 年半年报发布



2025 年 8 月 21 日晚间，全球领先的光伏和储能系统整体解决方案提供商阿特斯阳光电力集团股份有限公司（股票简称：阿特斯，股票代码：688472.SH，以下简称“阿特斯”或“公司”）提交了 2025 年上半年度业绩报告。

报告期内，阿特斯“光伏+储能”业务齐头并进，业绩实现高质量、跨越式增长，全球化运营与技术创新双核引领成效显著，展现出强劲的发展势头与卓越的全球竞争力。

一、财务表现亮眼，增长动能强劲

2025 年上半年（1-6 月），公司实现营业收入 210.52 亿元。其中，第二季度营收达 124.67 亿元，环比第一季度大幅增长 45.2%。

上半年实现归属于上市公司股东的净利润 7.31 亿元，扣除非经常性损益的净利润 8.36 亿元。其中，公司第二季度单季实现扣非净利润 7.49 亿元，环比第一季度增长超 700%。

报告期内，公司经营性现金流健康充沛，净流入达 37.8 亿元，同比大幅增加 157.95%，为后续技术研发和全球市场拓展

提供了坚实保障。

二、核心业务齐头并进，全球领先地位巩固

1、光伏组件：龙头地位稳固，盈利水平健康

出货量：上半年全球组件出货量达 14.8GW。

市场分布：出货量前三市场为中国、北美和欧洲，彰显公司均衡且优质的全球渠道布局能力。

行业认可：凭借卓越的产品品质与可靠的供应链，公司获评伍德麦肯兹（Wood Mackenzie）全球光伏组件制造 TOP 厂商，并荣膺 Kiwa PVEL 2025 年度“全球最佳表现”组件供应商，光伏业务毛利率保持健康水平。

2、储能系统业务：第二增长曲线爆发，全球订单饱满

储能业务已成为公司强劲增长引擎。

出货量与增长：二季度储能出货 2.2GWh，环比一季度增长超 140%。上半年出货 3.1GWh，同比去年同期增长 20%。公司全球累计交付量已突破 13GWh 大关。基于强劲的市场需求，公司预计全年储能出

货量将达 7-9GWh。

订单储备：截至 2025 年 6 月 30 日，公司在手储能订单金额高达 30 亿美元（按照 6 月 30 日的汇率 7.16 计算，约合人民币 214.8 亿元），为未来持续高增长提供了确定性。

权威认证与市场准入：公司储能产品成功通过全球最严苛的 CSA TS-800 大规模火烧实验，并斩获 UL 9540A、欧盟 CE 等全系列认证。此外，公司率先获得 TÜV 莱茵依据《欧洲新电池法案》的全维度合规认证，一举打通北美、南美、欧洲、澳洲等所有主流市场的准入资格。

行业地位：公司蝉联彭博新能源财经（BNEF）全球 Tier1 一级储能厂商榜单，并入选标普全球（S&P Global）《储能系统集成商报告》全球前十，行业领导地位获国际权威机构认证。

三、全球项目遍地开花，领军实力彰显

报告期内，阿特斯储能业务在全球各大市场连续斩获标杆性订单，解决方案备受全球客户青睐。

北美：与 Strata Clean Energy 旗下公司签订协议，为 100 兆瓦/576 兆瓦时的“White Tank”储能项目提供储能系统（BESS）及为期 20 年的长期服务协议（LTSA）。

南美：与智利 Colbún 公司签署协议，为 228 兆瓦/912 兆瓦时的“迭戈·德阿尔马格罗南（Diego de Almagro Sur）”项目提供储能系统（BESS）。

澳洲：与哥本哈根基础设施基金（CIP）签约，为南澳大利亚 240 兆瓦/960 兆瓦时的“萨默菲尔德（Summerfield）”项目提供储能系统（BESS），该项目建成后将成

为南澳最大储能项目之一。

欧洲：与哥本哈根基础设施合作伙伴（CIP）再次携手，为英国两个各 1 吉瓦时（直流）的超大型项目——“科本 2（Coalburn 2）”和“德维拉（Devilla）”项目提供支持。

这些重大合同的签订，充分证明了全球顶级能源开发商、公用事业公司和基金对阿特斯品牌、技术、产品及长期服务能力的高度认可。

四、技术创新为核，产品矩阵全面

阿特斯始终坚持技术创新驱动发展。报告期内，在光伏行业困境期，公司研发持续投入 3.54 亿元。截至 2025 年 6 月 30 日，公司累计申请专利 5,077 项，维持有效的主要专利 2,248 项，构筑了深厚的技术护城河。

基于强大的研发实力，阿特斯已打造出覆盖发、储、调、用全环节的全场景光伏和储能系统解决方案产品矩阵。

光伏组件：最新 N 型 TOPCon、HJT 系列组件，兼具高功率、高效率、高可靠性及低衰减率，为客户带来更高发电收益。

光伏逆变器：覆盖户用、工商业及大型地面电站全场景，智能高效，稳定可靠。

储能系统：专为大型地面电站设计的 SolBank 大型储能系统和为工商业场景设计的 KuBank 工商业储能系统，能量密度高，安全标准严苛，为客户提供更高安全性与更强性能的产品，持续提升储能项目资产的整体价值与可靠性。全球领先的户用储能系统 EP Cube，采用一体化设计，扩容灵活，智慧能源管理，赋能家庭能源独立。

五、ESG 全球领航，塑造可持续未来

阿特斯将可持续发展理念深植于企业基因，ESG 成就享誉全球。

跻身伍德麦肯兹全球光伏组件制造商 TOP 4，公司技术实力、ESG 标准执行力及供应链可靠性获权威肯定。

母公司 CSIQ 获 ISS ESG “优秀”（B+）评级，披露透明度受国际广泛认可。

入选《财富》中国 ESG 影响力榜，树立行业实践标杆。

荣登《新闻周刊》“全球最值得信赖公司（能源领域）”榜首（能源公用事业信任度排名第一）。

创始人瞿晓铨博士入选《时代周刊》“全球气候领袖百人榜”创新者名单。

六、2025 年第三季度业绩展望

公司主动限产保价，响应并执行“反内卷”政策，预计第三季度组件出货量调整至 5.0-5.3GW，全年组件出货量预计达 25-27GW。

预计三季度储能出货量 2.1-2.3GWh，全年储能出货量将达 7-9 GWh。

展望未来，阿特斯将继续通过技术创新、全球运营与卓越的 ESG 治理，为全球客户和投资者创造长期、稳定的价值，助力构建一个清洁、可持续的未来。

来源：阿特斯阳光电力集团

天合储能荣登中国储能系统集成商 2025 上半年全球市场出货量 TOP10 榜单



近日，第十届储能西部论坛在内蒙古召开。会议同期发布了 2025 年上半年中国储能系统集成商的出货情况。天合储能凭借卓越的全球出货表现和项目储备，强势跻身中国储能系统集成商 2025 上半年全球市场出货量 TOP10 榜单，有力印证了天合储能在全球储能市场的领先地位和核心影响力。

作为上榜企业，天合储能依托强大的自主研发能力，构建了覆盖电芯、电池舱到 AC 侧系统的全栈式研发、制造与交付体系，这正是其核心竞争力所在。这一核心优势，结合全面的解决方案实力，使其成为中国储能市场的重要引领者。

凭借敏锐的市场洞察力和前瞻性战略，天合储能深耕海外高价值市场，构建了覆盖全球的完善服务网络，提供从项目咨询、设计、安装到运营维护的全生命周期本地化服务。目前，其强大的运维体系已覆盖全球 170 多个国家和地区，并匹配全球百余备件库，依托丰富的系统集成经验、优质的属地服务和专业技术支持，为客户提供贯穿项目始终的可靠保障，持续创造高效价值与最优经济性。

这一全球布局的成效正加速显现。天合储能深刻洞察全球市场差异，以灵活战略提供基于场景的差异化产品解决方案，并在全球主要区域市场（包括拉美、中东非、北美）均具备 GWh 级别的强大交付能力，并在源源不断的交付中。近期多个标杆项目的成功落地，正是对其全球交付实力与客户高度认可的最佳诠释：

北美地区，天合储能在近期已顺利完成第三批系统发运，累计出货量接近 1GWh；

东欧地区，与知名 EPC 企业 Stiemmo 签署战略合作协议，计划未来 2-3 年联合部署吉瓦时级 (GWh) 储能系统；

拉美地区，天合储能首个单体容量达 1.2GWh 的储能系统项目成功装船发运，奔赴智利；

亚太地区（不含中国），天合储能在建大型储能项目总规模已突破 2.4GWh，项目遍及澳大利亚、日本、东南亚、南亚等核心市场；

中东非：埃及 Abydos 大型储能电站项目，于 7 月成功并网投运，由天合储能供货。

得益于先进的产品技术、优质的服务和不断兑现的交付承诺，天合储能市场份额持续扩大。数据显示，截至 2024 年天合储能电池舱及系统销售覆盖全球六大市场，累计出货 10GWh。预计今年，天合储能仍将保持 8 至 10GWh 出货，有望实现三年连续翻倍。此外，值得一提的是，在中国、英国、澳大利亚三大市场，天合储能均进入储能系统集成商前十。

面向未来，天合储能将持续深化其在储能领域的竞争优势，推动储能价值在发电侧、电网侧、用户侧等多元化应用场景中深度释放。同时，天合储能也将肩负起行业先锋的使命，通过技术创新与规模化应用，加速全球能源结构转型，为构建安全、高效、可持续的美好零碳世界贡献坚实的天合力量！

来源：天合光能

正泰集团加入长三角生态绿色一体化发展示范区开发者联盟



近日，长三角生态绿色一体化发展示范区开发者联盟 2025 年度全体成员会议在水乡客厅·方厅水院召开，会议总结联盟单位参与示范区建设的工作成果，共议赋能示范区建设，推动示范区发展，共享示范区价值，并吸收新一批成员入盟。开发者联盟轮值执行长单位代表中国三峡集团总会计师、党组成员谢松主持会议。执委会副主任卢刚、凌鸣，同济大学党委副书记刘润，以及开发者联盟全体成员单位代表出席会议。

示范区开发者联盟自 2020 年成立以来，在示范区执委会统筹指导下，联盟成员紧扣“一体化”和“高质量”两个关键词，在规划管理、互联互通、生态环保、创新产业、公共服务等领域持续为示范区导入优质资源。近年来，联盟在 12 家创始成员基础上，曾先后吸收五批成员加入联盟，充分发挥市场力量，赋能示范区建设。

本次大会上，正泰集团作为智慧能源解决方案的领军企业，正式以第六批新成员身份加入联盟。正泰集团董事、正泰新能源董事长陆川出席会议并发言，分享了正泰助力示范区建设的愿景与规划，标志着正泰深度融入长三角绿色协同发展国家战略的全新开端。

陆川在发言中表示，正泰将充分发挥电力新能源全产业链的优势，深度参与示范区的绿色基础设施建设和清洁能源供应。公司将协同联盟伙伴，重点围绕水乡客厅、青浦西岑等核心区域，提供涵盖分布式光伏、建筑绿色化改造、光储充一体化系统、智慧能源管理及城际智能充电网络在内的综合能源解决方案，为示范区构建“清洁低碳、安全高效”的现代能源体系提供坚实支撑。

面对能源数字化变革趋势，正泰提出与联盟科技巨头强强联合，共同探索“数

字孪生+综合能源服务”新模式。通过构建区域级能源大数据平台,利用 AI 算法优化调度,提升区域能源效率。同时,正泰将积极推动虚拟电厂(VPP)技术在示范区的应用,聚合分布式能源和柔性负荷,参与电网互动,为区域电力平衡和碳减排提供数智化手段。

此外,正泰将其在户用光伏领域积累的丰富经验和成熟模式带入示范区,与联盟金融机构携手,为示范区乡村振兴和城

乡绿色转型提供一站式解决方案,让更多家庭从绿色能源中受益,助力示范区打造绿色共富新样板。

加入开发者联盟,是正泰新能源服务国家战略、践行低碳使命的新起点。未来,正泰将以实干者的姿态,与所有联盟伙伴同心同行,共同为将长三角生态绿色一体化示范区建设成为“生态优势转化新标杆、绿色创新发展新高地”贡献智慧和力量。

来源: 正泰新能源

捷佳伟创推出喷墨打印钙钛矿薄膜技术



近日,捷佳伟创推出工业级压电喷墨打印钙钛矿薄膜技术,其喷墨打印设备顺利出货。公司研发团队成功解决了钙钛矿/晶硅叠层电池量产核心难题,以纳米级图案化精度、高材料利用率及多基材兼容性,重新定义钙钛矿薄膜制备工艺标准,为光伏产业提高制造良率与场景拓展注入全新动能。

直击行业痛点: 传统工艺的局限与突破
在钙钛矿光伏技术领域,传统的溶液法沉积钙钛矿存在边缘效应、背面渗液及晶硅绒面涂覆等问题,捷佳伟创钙钛矿中试线研发团队将工业级压电喷墨打印技术与纳米级墨滴控制系统深度融合,实现钙钛矿墨水沉积位置精准可控。

核心优势一：纳米级图案化精度，精准控制钙钛矿墨水沉积位置，电池有效面积提升

通过高精度喷墨控制，钙钛矿墨水沉积位置精准可控，避免材料浪费与性能损失，显著提升电池有效发电面积，为叠层电池效率突破奠定基础。

核心优势二：高材料利用率

喷墨打印技术可实现“按需分配”的原料投放，减少过度涂覆与清洗损耗，综合原料利用率提升至 95%以上，推动钙钛矿电池制造成本下降。

核心优势三：多种基材兼容，打开 BIPV 市场

技术支持晶硅、玻璃、柔性聚合物薄膜等多种基材，不同尺寸。同时能适用于建筑曲面、异形结构等场景，为光伏建筑一体化（BIPV）提供高效、低成本的钙钛

矿组件解决方案，加速绿色建筑商业化进程。

携手共创钙钛矿商业化未来

喷墨打印机的多种型号，满足不同阶段需求：实验室桌面机、10MW 手动机、100MW 自动机及 GW 级量产机。

捷佳伟创此次喷墨打印设备的成功出货，标志着公司发展钙钛矿光伏量产化新路径。该设备依托高精度喷墨沉积技术，大幅降低大面积钙钛矿薄膜的制备成本，助力客户实现降本增效，加速推动钙钛矿/晶硅叠层电池的商业化进程。

未来，公司将持续优化钙钛矿光伏制造工艺，提升设备稳定性与生产效率，为行业提供更具竞争力的量产化解决方案。公司期待与全球企业、科研机构深化合作，共同推动钙钛矿光伏技术迈向 GW 级规模化生产，助力全球绿色能源转型。

来源：捷佳伟创

中节能太阳能牟平一期 100MW 光伏复合发电项目开工建设

8 月 19 日，中节能太阳能牟平一期 100MW 光伏复合发电项目开工建设。

该项目位于山东省烟台市牟平区观水镇，总用地面积约 3000 亩，直流侧装机容量达 120.01284 兆瓦。本期工程将接入 220kV 鲁能升压汇集站，同步建设 1 台 120MVA 主变压器，最终以 220kV 电压等级实现电力外送。项目建成后，预计首年发电量为 17531.626 万 kWh，年均上网电量为 16511.987 万 kWh，每年可减少标准煤

消耗约 4.98 万吨，减排二氧化碳约 13.6 万吨，对优化当地能源结构、推动“双碳”目标落地具有重要现实意义。

太阳能公司将始终坚守“成本可控、进度可控、质量为本、安全为底”的核心要求，以坚定的决心、务实的举措，持续创先争优，全力以赴推进项目建设，力争早日实现并网发电，为实现公司“一保五有”目标贡献力量。

来源：中节能太阳能



美国对晶体硅光伏产品发起第二次双反日落复审调查

2025 年 8 月 1 日，美国商务部发布公告，对进口自中国的晶体硅光伏产品（Crystalline Silicon Photovoltaic Products）发起第二次反倾销和反补贴日落复审调查，对进口自中国台湾地区的涉案产品发起第二次反倾销日落复审调查。

与此同时，美国国际贸易委员会（ITC）对上述涉案产品发起第二次反倾销和反补贴日落复审产业损害调查，审查若取消现行反倾销和反补贴措施，在合理可预见期间内，涉案产品的进口对美国国内产业构成的实质性损害是否将继续或再度发生。

利益相关方应于本公告发布之日起 10 日内向美国商务部进行应诉登记。利益相关方应于 2025 年 9 月 2 日前向美国国际贸易委员会提交回复意见，并最晚于 2025 年 10 月 10 日就该案回复意见的充分性向美国国际贸易委员会提交评述意见。

2014 年 1 月 23 日，美国商务部对进口自中国的晶体硅光伏产品发起反倾销和反补贴调查，对进口自中国台湾地区的晶体硅光伏产品发起反倾销调查。

2015 年 2 月 18 日，美国商务部正式对进口自中国的晶体硅光伏产品发布反倾销和反补贴征税令，对进口自中国台湾地区的涉案产品发布反倾销税令。

2020 年 1 月 2 日，美国商务部对进口自中国的晶体硅光伏产品发起第一次反倾销和反补贴日落复审调查，对进口自中国台湾地区的晶体硅光伏产品发起第一次反倾销日落复审调查。

2020 年 5 月 6 日，美国商务部对进口自中国的晶体硅光伏产品作出第一次反倾销和反补贴快速日落复审终裁，对进口自中国台湾地区的晶体硅光伏产品作出第一次反倾销日落复审肯定性终裁。

来源：中国贸易救济信息网

美国对从印度进口的太阳能电池和组件启动调查

据印度《金融快报》报道，美国商务部 8 月 14 日对从印度进口的太阳能光伏电池和组件启动调查。该调查将评估美国在 2024 年进口的这些产品是否以不公平的低价出售或获得不公平的政府补贴。美国也针对印度尼西亚和老挝展开类似调查。

来源：商务部网

美国启动对印度、印尼和老挝光伏产品双反调查

8月7日，应美国行业协会（the Alliance for American Solar Manufacturing and Trade，简称 AASMT）提交的申请，美国商务部（DOC）宣布对进口自印度、印度尼西亚和老挝的晶体硅光伏电池（无论是否组装入模块）（Crystalline Silicon Photovoltaic Cells, whether or not assembled into modules）发起反倾销和反补贴调查。本案主要涉及美国海关编码 8541.42.0010 和 8541.43.0010. 项下产品。美国国际贸易委员会（ITC）预计将最晚于 2025 年 9 月 2 日作出反倾销和反补贴产业损害初裁。若美国国际贸易委员会裁定涉案产品的进口对美国国内产业构成了实质性损害或实质性损害威胁，美国商务部将继续对本案进行调查并预计于 2025 年 10 月 13 日作出反补贴初裁，2025 年 12 月 26 日作出反倾销初裁。据美方统计，2024 年美国自印度进口被调查产品的金额约为 7.9 亿美元、自印度尼西亚进口被调查产品的金额约为 4.2 亿美元、自老挝进口被调查产品的金额约为 3.4 亿美元。被指控倾销幅度：

Alleged Dumping Margin

Trading Partner	Dumping Margins (percent)
India	123.04
Indonesia	94.36
Laos	123.12-190.12

被指控补贴率：

Alleged Subsidy Rate

Trading Partner	Subsidy Rate
India	Above de minimis*
Indonesia	Above de minimis*
Laos	Above de minimis*

* de minimis = less than one percent for developed countries, less than two percent for developing countries

进口产品相关数据：

Import Statistics

India	2022	2023	2024
Volume (Watts)	232,420,657	2,048,966,887	2,297,306,441
Value (USD)	\$83,865,782	\$760,758,424	\$792,648,250
Indonesia	2022	2023	2024
Volume (Watts)	499,111,415	521,853,649	1,803,822,463
Value (USD)	\$177,534,244	\$171,941,991	\$415,198,361
Laos	2022	2023	2024
Volume (Watts)	0	44,629	1,908,207,876
Value (USD)	0	\$6,694	\$335,737,293

Source: U.S. Census Bureau, accessed through S&P Global Trade Atlas (Harmonized Tariff Schedule of the United States (HTSUS)) subheadings 8541.42.0010 and 8541.43.0010.

来源：中国贸易救济信息网

创新算法筛选出 54 种高性能光伏材料

记者近日从昆明理工大学获悉，该校材料科学与工程学院种晓宇、何京津、冯晶教授团队在“人工智能+材料”交叉领域取得重要突破。研究团队提出了“连续迁移”机器学习框架，成功解决了小数据集下材料多性能预测的技术瓶颈，为新型功能材料的高效研发提供了新思路。相关研究成果发表于国际期刊《先进功能材料》。

传统机器学习方法在材料性能预测中常受限于数据稀缺问题，尤其当目标性能样本量不足时，模型精度难以保证。针对这一挑战，团队创新性地构建了“连续迁移”学习策略。该策略首先基于海量材料的形成能数据训练高精度基础模型，再通过迁移学习依次预测材料的稳定性、带隙、体积模量等关键性能。当面对仅 51 条数据的剪切模量预测任务时，团队进一步以体积模量模型为“跳板”，进行二次迁移，使小数据集下的预测可靠性显著提升。

通过该框架，研究团队从 1.8 万余种候选材料中，快速筛选出 54 种兼具高稳定性与优异延展性的无机双钙钛矿涂层材料。其中，六氟合铋酸铯铜材料表现尤为突出。其带隙值适配光伏应用需求，剪切模量与体积模量比值显示出高延展性，稳定性测试也验证了其潜在实用价值。这一成果不仅为钙钛矿太阳能电池、光催化等领域提供了候选材料库，更证明了迁移学习在材料多性能协同优化中的普适性，为其他材料的性能预测与优化提供了可推广的框架。

据了解，此项研究依托于该校的金属先进凝固成形及装备技术国家地方联合工程研究中心完成，是昆明理工大学在材料信息学领域的又一重要进展，为有效解决传统机器学习在数据稀缺场景下的性能瓶颈，破解“数据少、任务多”的材料研发难题提供了可推广的计算工具，也为材料多性能协同优化提供了高效计算范式。

来源：科技日报



太空太阳能发电有助欧洲降低电网成本

一项日前发表在美国《焦耳》杂志上的研究显示，太空太阳能技术能持续不断收集太阳能，如果这些技术发展成熟并大规模部署，将有助欧洲降低电网系统总成本并实现相关的减排目标。

将太阳能板送入太空的想法最初于 1968 年被提出。它的工作原理与通信卫星类似：太阳能板在地球轨道上运行，通过自身旋转始终正对太阳，能以最佳角度接收阳光；随后，收集到的能量将以微波形式传输到地面的接收站，再转换成电能，并接入现有的电网基础设施。这意味着，与地面太阳能发电系统相比，太空太阳能发电系统受到的限制更少，发电时间更持久。

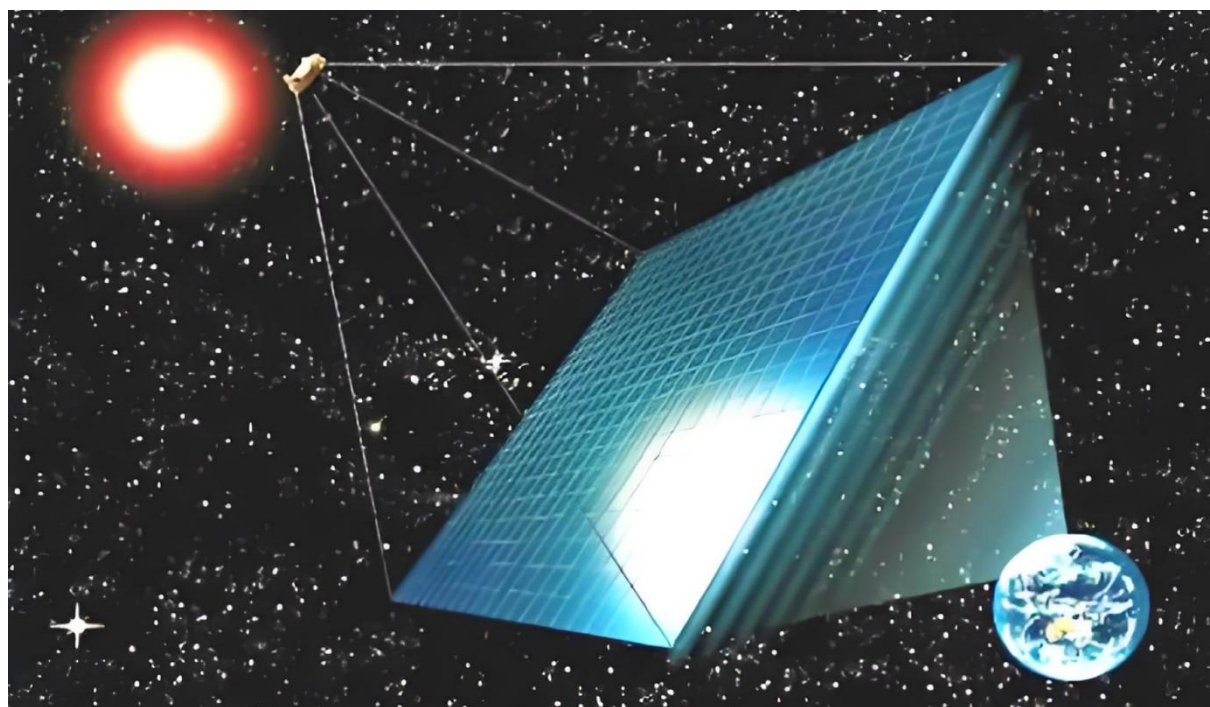
伦敦大学国王学院等机构的研究人员深入评估了这项技术的应用前景。研究团队采用 2050 年欧洲电网模型估算了美国航天局提出的两种设计方案——创新型定日镜群与成熟平面阵列——的年化成本和能量捕获潜力。其中，定日镜方案尚处于早期研发阶段，但具有全天候持续捕获太阳能的更高潜能；而结构更简单的平面阵列技术成熟度更高，能在大约 60% 的时间内捕获太阳能，而常规地面太阳能板在这方面通常只能达到 15% 至 30%。

总体而言，模型估算，采用定日镜方案可将欧洲电网总系统成本降低 7% 至 15%，取代高达 80% 的风电与地面太阳能；不过，在某些地区的冬季月份，氢能储存仍将不可或缺。

尽管效率较低，研究人员仍建议同步推进平面阵列方案，因为它的技术成熟度更高，可在更短时间内用于验证并进一步发展太空太阳能技术概念。

研究人员还指出，在太空太阳能真正落地前，仍有诸多技术瓶颈亟待突破，包括无线能量传输的大规模测试、器件在轨组装等。

来源：新华社



1-8 月主要光伏产品价格走势

8 月，硅料价格整体保持稳定，月底因“反内卷”政策，价格有明显回升，截至月底硅料价格较月初上涨 4.5%至 46 元/千克。

硅片价格持稳，月底受上游硅料涨价以及政策影响，三种硅片价格均有小幅抬升，本月，182mm、182*210mm、210mm 三种型号 N 型硅片价格涨幅分别为 4.2%、3.7%和 3.2%。

前期电池片价格大致持稳，月底跟随上游硅片涨价，182mm 和 210mm 型号 TOPCon 电池片价格有微幅上行，分别上涨至 0.295 元/瓦和 0.290 元/瓦，182*210mm 型号电池片价格走势趋于平稳。

因前期订单仍有交付，需求疲软以及政策消息面影响等多种原因，组件整体价格僵持，210mm HJT 和 182mm TOPCon 两种型号组件价格分别保持在 0.830 元/瓦和 0.685 元/瓦。

玻璃价格相对稳定，月末，由于行业供给持续收缩，而下游产品需求乐观，供需关系好转情况下，玻璃价格有小幅上涨。截至月底，3.2mm 镀膜玻璃和 2mm 镀膜玻璃价格分别上涨 2.7%和 2.1%。

具体变化见下图。

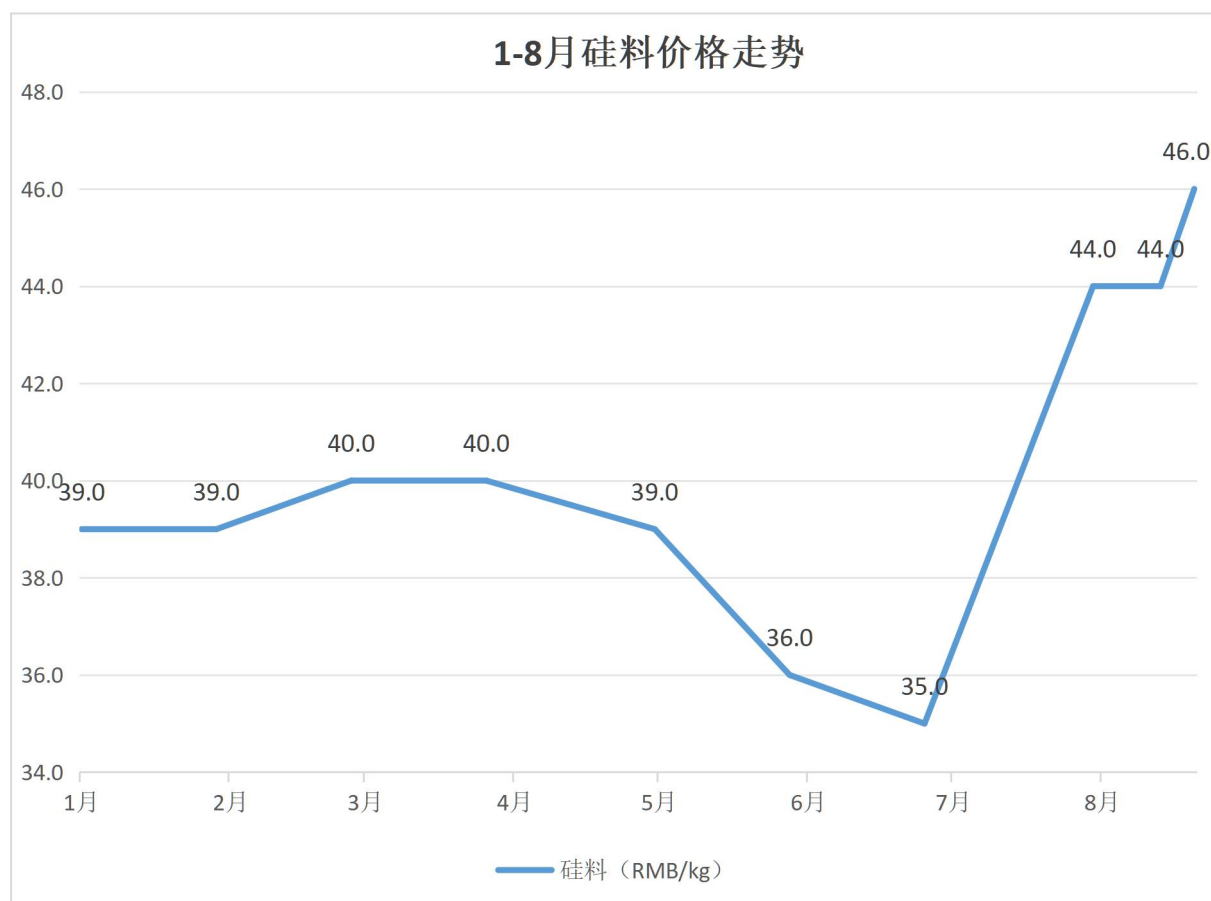


图 1 1-8 月硅料价格走势

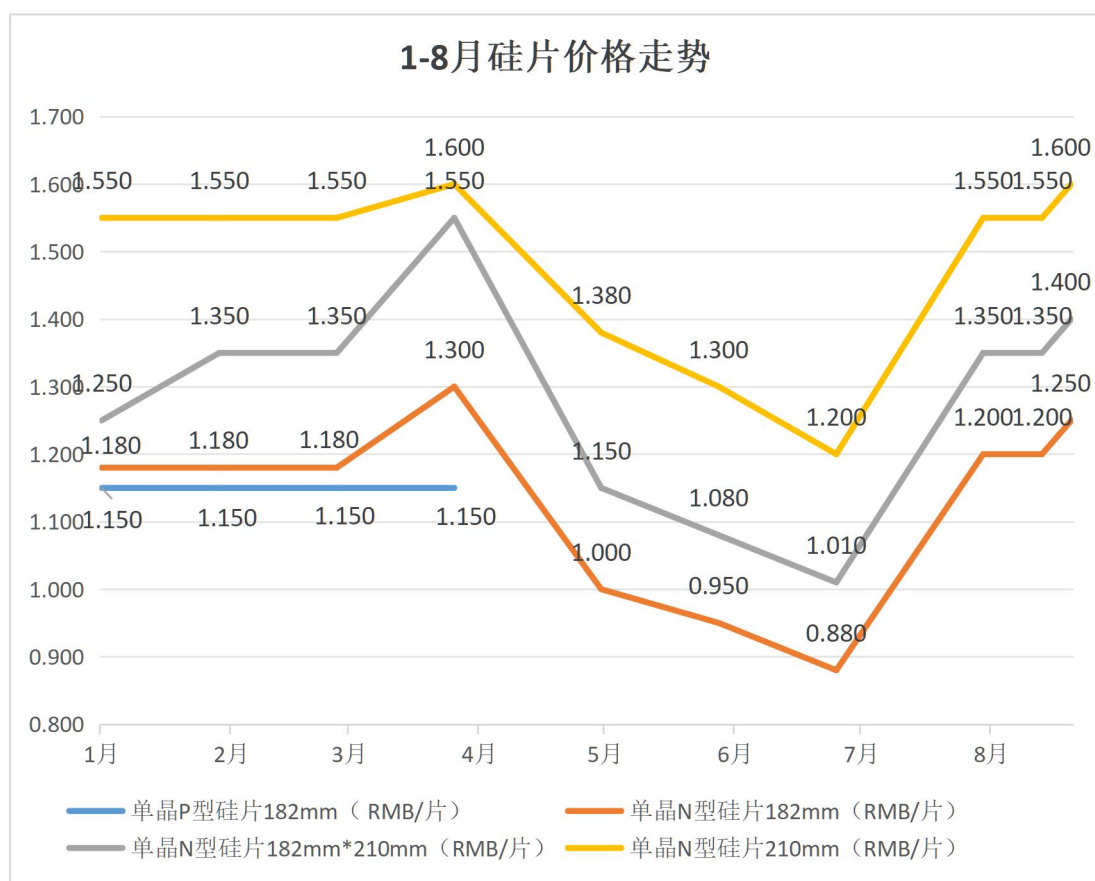


图2 1-8月硅片价格走势

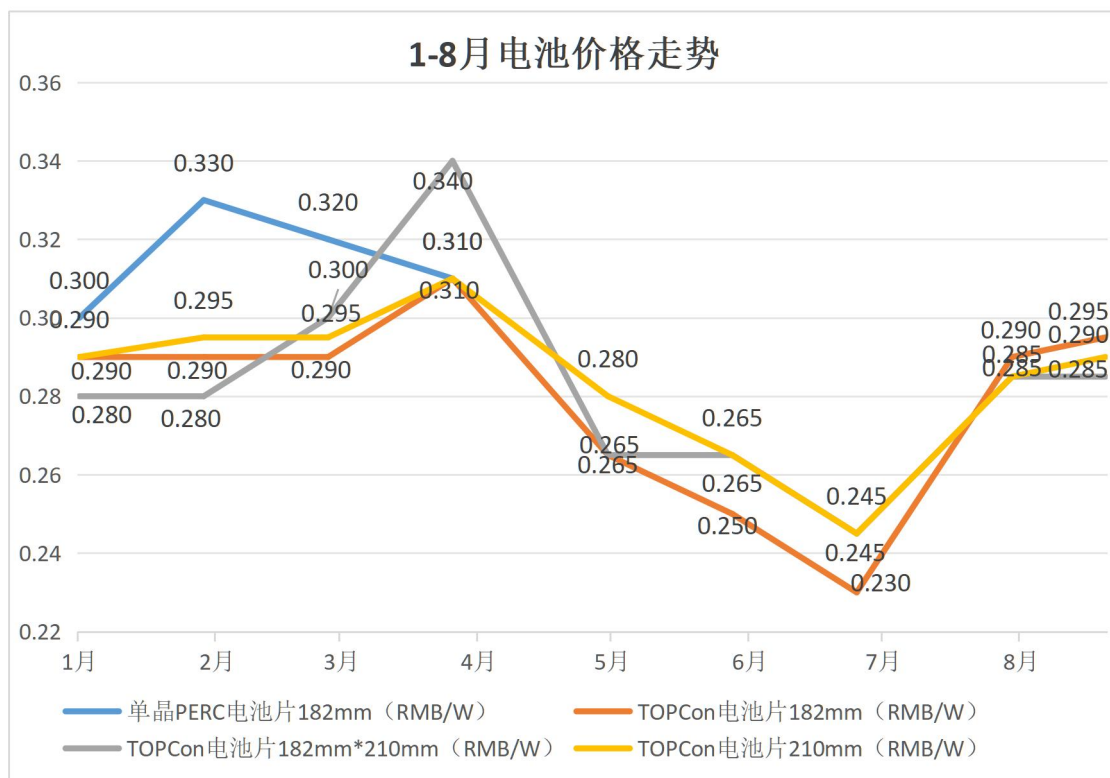


图3 1-8月电池价格走势

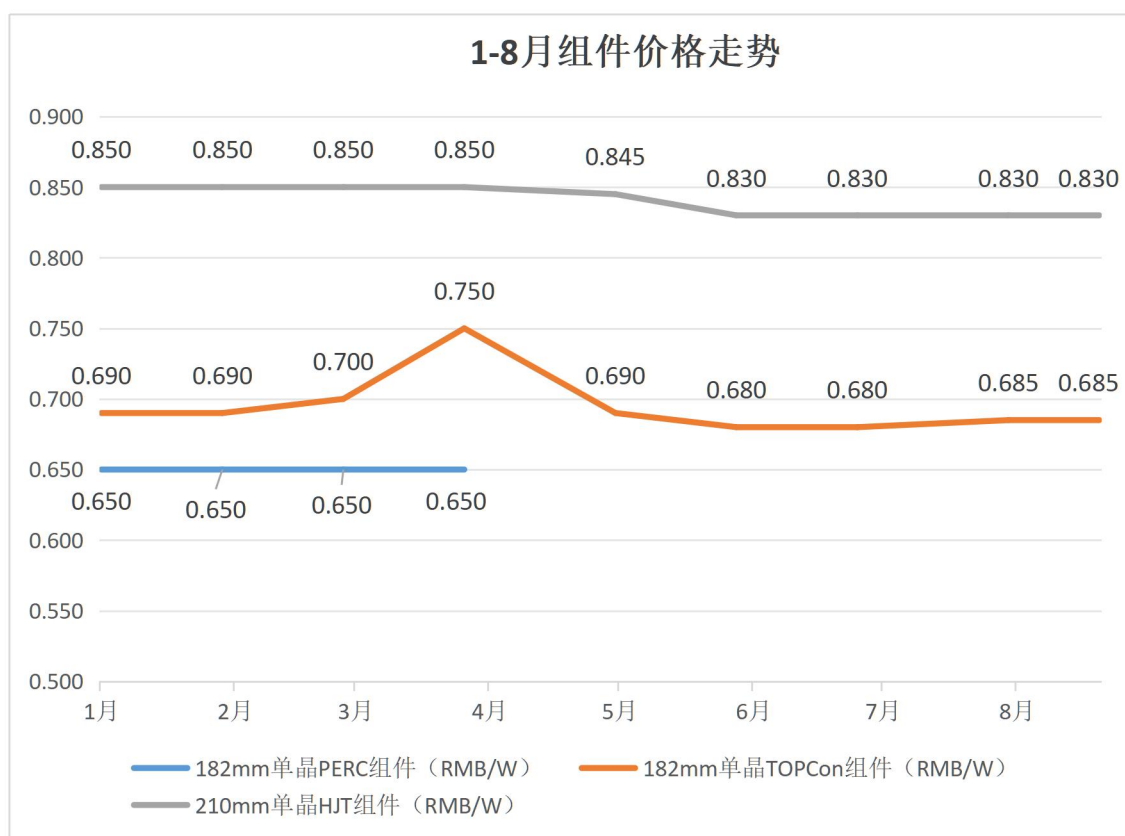


图4 1-8月组件价格走势

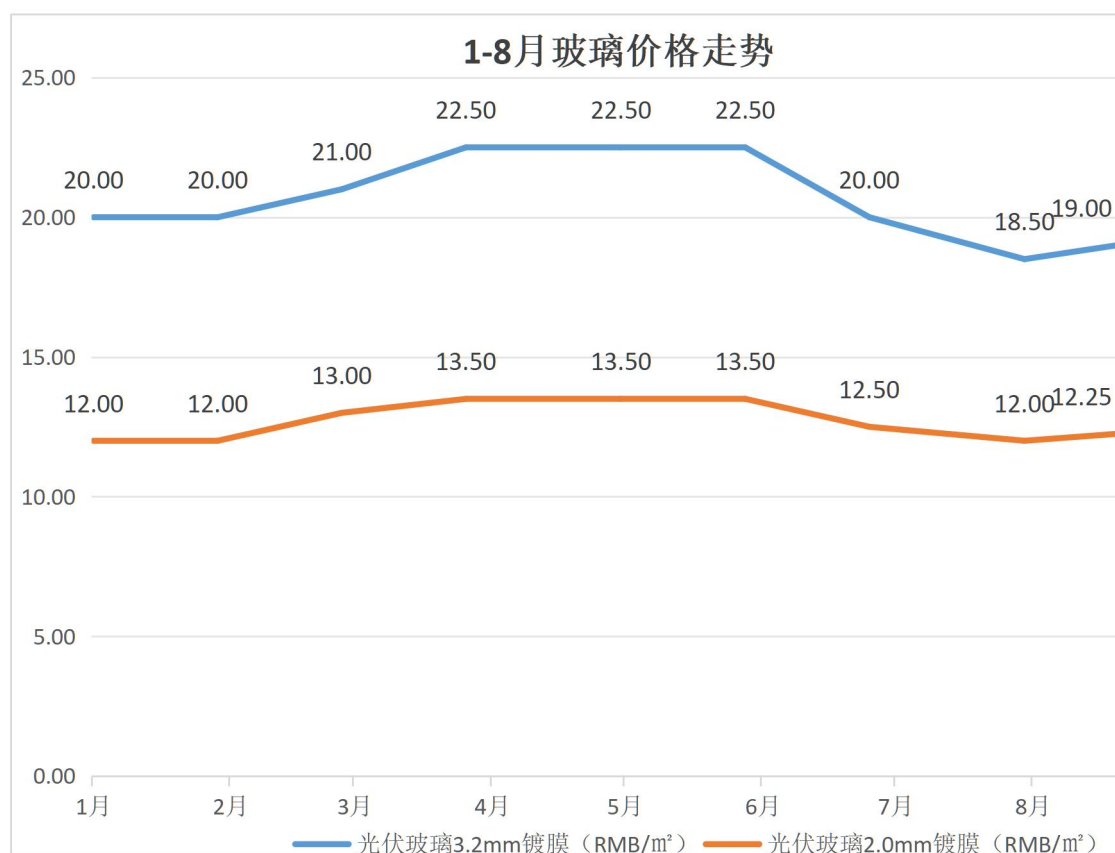


图5 1-8月玻璃价格走势

来源：江苏省光伏产业协会

协会成功举办新能源电力市场化交易交流沙龙



8月6日，江苏省光伏产业协会、江苏省光伏产业协会光储专委会在南京成功举办“新能源电力市场化交易交流沙龙”。活动旨在搭建政企研学交流平台，解读最新政策，探讨发展路径，共同促进我省新能源产业健康有序发展。来自协会会员单位、光伏及储能企业代表、专家学者等六十余人参会。

沙龙聚焦新能源电力市场化的核心议题。与会专家深入解读了国家层面关于光伏发电及市场化交易的最新政策导向与要求，为行业发展理清宏观方向。随后，会议详细解析了江苏省新能源电力市场化交易的具体政策框架、实施进展及未来探索方向，为市场主体参与交易提供了重要参考。

针对行业高度关注的储能配置问题，沙龙专题探讨了如何推动行业从“强制配储”向“市场驱动”模式平稳过渡与适应的策略，旨在通过完善市场机制激发储能内生动力。

在交流发言环节，与会代表结合自身实践，就政策落地难点、市场交易经验、成本疏导机制、技术创新应用等热点问题进行了热烈讨论和深度交流。

本次沙龙务实高效，增进了各方对新能源电力市场化改革的认识与共识，为相关企业把握政策机遇、应对市场挑战、优化发展策略提供了有力支撑。协会将持续发挥桥梁纽带作用，凝聚行业智慧，共同推动我省光伏及新能源产业在市场化进程中实现更高质量发展。

来源：江苏省光伏产业协会

江苏省光储融合资源整合沙龙苏州站成功举办



8月9日，为深入探讨光储融合技术发展路径，推动产业协同创新，助力能源结构绿色低碳转型，协会光储专委会在苏州成功举办光储融合解决方案沙龙活动。

光储专委会秘书长仲宏君高度肯定了光储融合在构建新型电力系统中的关键作用，分析了当前光储市场的发展态势与面临的挑战。仲秘书长强调，推动光储深度融合是提升新能源消纳能力、保障电网安全稳定、实现“双碳”目标的必由之路，

光储专委会将持续搭建光储融合资源交流平台，促进上下游产业协同，推动行业资源整合与发展。

未来，光储专委会将持续关注行业发展动态，举办更多高质量交流活动，共同推动光储融合技术应用迈向新高度，为实现国家“双碳”战略目标做出积极贡献。

来源：江苏省光伏产业协会

江苏省光储融合资源整合沙龙无锡站圆满落幕

8月23日，为持续推动光储融合技术创新与产业协同，助力能源结构绿色低碳转型，协会光储专委会在无锡成功举办光储融合解决方案沙龙活动。本次活动吸引了来自光伏、储能、电力投资、系统集成等领域的多家企业代表参与，共同探讨光储融合发展新路径。光储专委会秘书长仲宏君在活动中表示，光储融合是构建新型电力系统、提升新能源消纳能力的关键举

措，也是实现“双碳”目标的重要支撑。他分析了当前光储市场的发展机遇与挑战，强调要通过行业协作、资源整合，推动光储深度融合与规模化应用。

未来，协会光储专委会将继续发挥平台作用，组织更多高质量的行业交流活动，促进产业链上下游合作，共同推动光储融合技术迈向新阶段，为国家能源转型和绿色发展贡献力量。



来源：江苏省光伏产业协会

新会员简介——上海自然之光科技服务有限公司

苏信集团是以不动产评估、自然资源资产评估、国土空间规划、生态修复、国土整治、用地报批、林业服务、地信测绘、大企业服务等为主的综合性企业集团。集团坐落于六朝古都南京，多年来致力于管理理念和经营模式的创新，主要包括以下公司：江苏苏信房地产评估咨询有限公司、江苏安地空间信息科技有限公司、南京万购信息科技有限公司、上海中誉行企业服务有限公司、上海自然之光科技服务有限公司等，并设多个分公司及办事处，业务范围覆盖江

苏、上海、安徽、江西、广东、重庆、山东、贵州、宁夏、青海、新疆、西藏等地区。

上海自然之光科技服务有限公司主要为企业提供不动产咨询，帮助企业解决在经营和发展过程中遇到的不动产难题，如产权完善、产权分割、违规用地处理、违章建筑处理、闲置土地处理、项目用地问题、消防安全问题、低效用地问题等。

来源：江苏省光伏产业协会

新会员简介——中通服网盈科技有限公司

中通服网盈科技有限公司始建于2008年，前身江苏省通信服务有限公司网盈分公司，隶属于中国电信集团下属的香港上市公司中国通信服务股份有限公司，2015年注册为独立法人，注册资本2.6亿元。公司拥有一支高素质的人才队伍，现有从业人员17000余人。其中拥有高级专

业技术职称155人，高级经济职称136人，中级工程师432人，初级专业技术人员1565人。下设13个地市分公司，是目前江苏省内规模最大、业务种类最齐全、实力最强，能够提供一揽子服务的信息和媒体运营服务商，综合实力位居行业前列。2024年公司业务收入超过57亿元。

来源：江苏省光伏产业协会



依托龙头企业 服务中小企业 提升江苏光伏

地 址：南京市山西路 67 号世贸中心大厦 A2 座 2203

邮 编：210009

网 址：<http://www.jspv.org.cn>

E-mail: JSPV@vip.126.com

电 话：025-86612165

传 真：025-86612164

关注我们的微信：



江苏省光伏产业协会