嘉 兴 光 伏

2026 年第 7 期

（2026 年 7 月 25 日出版）

嘉兴市光伏行业协会、长三角 G60 科创走廊光伏协同创新产业联盟编

地址：嘉兴市康和路 1288 号嘉兴光伏科创园 6 号楼 207 室

电话/传真：0573-82763426　　**微信**：嘉兴市光伏行业协会

网址：www.jxgfxh.org.cn/www.g60-kczlgfcylm.org.cn　　**邮箱**：jxgfhyxh@163.com

目　录

协会·联盟动态

1.嘉兴市光伏行业协会党支部获评市工商联“先进基层党组织”称号 1

企业风采

2.正泰新能智能光储一体化示范项目入选工信部智能光伏典型案例 3

3.企业动态简讯 6

产业资讯

4.6 月光伏新增装机 12.48GW 11

5.为能源强国建设奠定坚实基础 11

6.安徽能源体系正在深度重塑 15

7.光伏产业供应链价格报告 20

8.光伏行业 2026 年上半年发展回顾与下半年形势展望研讨会在宁波成功召开 20

政策信息

9.6 月光伏行业最新政策 27

10.工信部启动国家级零碳工厂、零碳算力设施建设工作 33

嘉兴市光伏行业协会党支部获评市工商联“先进基层党组织”称号

为庆祝中国共产党成立105周年，深入学习贯彻习近平党建思想，落实中央、省委、市委党建工作部署，近日，嘉兴市工商联召开2026年度“七一”主题党日活动暨二季度商协会党组织书记会议。

会上对20名市工商联优秀共产党员、10名优秀党务工作者、10家先进基层党组织进行表彰。嘉兴市光伏行业协会党支部荣获嘉兴市工商联“先进基层党组织”称号！

会上，协会党支部书记汝娟围绕树立和践行正确政绩观学习教育情况作交流发言。汝书记表示，光伏的政绩是讲政治，顾大局、重实干，利长远、惠企业，利民生的政绩。光伏产业作为半导体技术与新能源需求相结合产生的战略性新兴产业，是当前国际能源竞争的重要领域，更是助力能源结构调整、能源革命、生态文明建设和“双碳”目标实现的关键支撑。

浙江省是我国分布式光伏市场的发源地之一，光伏装机已超越煤电成为第一大电源。2012年，嘉兴获批全省光伏“五位一体”创新综合试点，光伏协会应运而生，成为链接产业上下游、融通政企产学研的桥梁纽带，全力推动试点建设，常态化抓实行业自律、产业对接、技术推广、调研育才等基础工作，定期开展产业分析、技术研讨、银企对接、企业走访、公益扶贫等活动，凝聚行业合力，发挥功能作用，服务企业发展，助

推产业提质增效。

下一步，支部将以此次荣誉为新起点，靶向发力、久久为功，将正确政绩观深度融入支部建设、协会发展、行业服务各项工作全过程，积极引领全体党员与会员企业把这份荣誉转化为干事创业的内生动力，牢牢扛起双碳使命，深耕光伏产业赛道，恪尽职守、务实笃行，以实打实的工作成效，彰显光伏行业党员及从业者的使命担当，全力推动光伏产业高质量发展。

正泰新能智能光储一体化示范项目入选工信部智能光伏典型案例

近日，工业和信息化部公示智能光伏典型案例名单，“正泰新能海宁市智能光储一体化示范项目”成功入选，斩获国家级智能光伏领域权威荣誉。

本次智能光伏典型案例评选由工信部联合住建部、交通运输部、农业农村部、国家能源局五部门共同组织，旨在贯彻落实《智能光伏产业创新发展行动计划（2021-2025年）》。入选案例覆盖光储融合、建筑光伏、交通运输应用、农业农村应用、光伏制氢/氨/醇、水上光伏等领域，代表国内智能光伏领域最高技术与应用水准，具备全国复制推广示范价值。

本次入选的“正泰新能海宁市智能光储一体化示范项目”，位于正泰新能海宁智能制造基地。该基地占地面积905亩，是正泰新能旗下最大的智能制造基地，先后获评“浙江省智能工厂”“浙江省未来工厂”试点等荣誉，成为光伏行业智能制造与绿色制造融合发展的典范。

智能光储一体化示范项目由光伏电站、储能项目、智慧能源管理系统和虚拟电厂4个部分组成，以“自发自用、余电上网”为基础，创新融入储能削峰填谷和虚拟电厂市场交易，形成了从绿色发电到智能调控，再到电力市场化运营的完整闭环，为工业园区和制造基地的低碳转型提供了可复制的“正泰方案”。

该项目光伏电站部分为厂房屋顶上铺设着近2万块企业自

产的高效晶硅组件，总装机容量达 5.97MW，年均发电量约 520 万度，自用率超过 95%，每年可减少二氧化碳排放 8275 吨。公司还自主构建了户外实证平台，对光伏组件及系统进行长期、多维度的真实环境验证，通过积累不同技术路线产品在辐照、温度、湿度等变量下的运行数据，为产品可靠性评估和新材料研发提供定向反馈，打通从实验室到商业应用的全链条闭环。

与光伏电站同步运行的，是一座功率 10MW、容量 20MWh 的智能化储能系统。该系统采用“两充两放”策略，有效降低企业高峰用电负荷，缓解区域供电压力。同时，该系统高度集成 BMS（电池管理）与 PCS（储能变流器）的双重安全保护机制，并依托云平台实现在线实时监测。通过构建全方位、智能化的运维体系，系统在保障设备安全稳定运行的同时，进一步提升了能源自给率和用电经济性。

项目的“智慧大脑”则是一套集成 20 余套先进管理系统的智慧能源管理平台。通过物联网技术，平台将生产线设备、能源仪表、自动化电池车间等全面连接，实现设备间的互联互通。在此基础上，MES 生产制造系统、APS 排产系统等核心系统汇聚全维数据，借助 AI 算法挖掘优化空间，实时监控生产全程，实现质量溯源和设备全生命周期管理。通过这一系统，能源数据从采集、分析到预警、闭环管理一气呵成，为管理层提供动态决策支撑，推动企业能源管理向精细化、智能化转型。

更为前沿的是，项目融合先进信息通信技术与智慧能源软件，构建了企业级虚拟电厂协同管理平台。平台将分布式光伏、

储能系统、充电设施及可控工业负荷等多类资源全面聚合，统一协调优化，形成可与电网柔性互动的“虚拟电厂”。该平台已接入电网调度体系，能够精准响应削峰填谷指令，并积极参与电力现货市场交易，通过峰谷价差和现货套利获得稳定收益，最终实现用电成本显著降低和能效持续提升，为企业用能结构向绿色低碳智慧化转型开辟了新路径。

在技术融合层面，项目充分展现了大数据、互联网和人工智能的深度赋能。依托已获评“浙江省工业互联网平台”的数字基座，正泰新能实现了国内 8 个基地设备 100%采集覆盖，打通生产、供应链、能耗管理全流程，并连接上下游 100 余家企业，推动产业链协同。同时，公司自研正泰 Hi Agent 平台，深度融合 AI 大模型，在设备维保、智能客服等场景实现业务提效；近 300 辆 AGV 无人驾驶小车穿梭于从发料到包装的各道工序，实现物料全自动配送。储能侧则部署了智慧运维平台（IEMS），通过数字孪生技术实时展示电站拓扑架构，远程监控 SOC、SOH、电压、电流等核心数据，并支持多站协同管理，真正实现了“无人值守、少人值守”的高效运维。

此次入选国家级典型案例，是对正泰新能在智能光伏、储能融合、虚拟电厂及数智化运营领域综合创新能力的充分肯定。该示范项目实现了从绿色发电、智能调控到电力市场化运营的完整闭环，验证了“光储+虚拟电厂+智慧管理”一体化路径在工业园区场景中的可行性与经济性。

未来，正泰新能将以此示范项目为蓝本，向更多制造园区、

工商业场景复制推广“光储+虚拟电厂+智慧管理”的一体化解决方案，持续探索以数智技术驱动绿色低碳转型的新模式，为国家“双碳”战略落地贡献更多企业力量。

企业动态简讯

福莱特入选全国工商联“2026年企业数字化绿色化协同转型发展”典型案例：近日，福莱特集团凭借“打造‘福莱特特种玻璃智造工业互联网平台’，推动企业‘数智+绿色’双螺旋协同发展”项目成功入选全国工商联“2026年企业数字化绿色化协同转型发展”典型案例。该项目通过“1+4+4+N”架构，融合数字化研发、数字孪生等4项关键技术，服务光伏新能源等4大核心产业，实现全要素资源的互联互通。

晶科能源发布工商业光储一体全系列方案“晴天365”：近日，晶科能源正式发布“晴天365”智慧光储体，面向工商业市场的光储一体全系列方案，同步推出配套的专属设计、交付、质保、服务平台，从光伏和储能独立产品到方案适配、客制微调、交付部署、运维管控到业务落地一站式全栈光储项目模型，为工商业低成本、省空间、快速搭建自有光储项目提供标准化落地路径。

鉴衡认证主办两项强标认证实施方案宣贯会：近日，由全国太阳光伏能源系统标准化技术委员会指导、鉴衡认证中心主

办、虹桥海外发展服务中心承办的“光伏组件强制性国家标准认证实施方案宣贯会暨2026第三届光伏先进技术及测试标准前瞻研讨会”召开，会议吸引了来自国内主要开发商及组件头部企业的百余名技术专家到场参会。同期，鉴衡邀请行业权威专家开展强标认证实施规则技术预审会，就实施过程中的关键技术节点与共性难题进行深入研讨，为后续强标认证的平稳有序落地奠定坚实基础。

大恒能源携多款新品亮相 Intersolar Europe: 近日，大恒能源携多款新品亮相 Intersolar Europe 展会，展示“抗风王” 全面屏侧面开槽组件、户用储能系统、工商业光储解决方案、直流储能柜等多场景应用、多价值创造的产品矩阵。大恒能源打造全栈自研光储融合一体化生态系统，跳出行业传统拼装模式，有效化解电芯迭代与系统升级不同步、各组件适配兼容差等行业痛点，构建产品一体化的差异性竞争壁垒。

阿特斯储能测试中心获 CNAS 实验室认可证书： 近日，阿特斯阳光电力集团股份有限公司旗下储能业务子公司阿特斯储能测试中心顺利通过中国合格评定国家认可委员会现场评审与综合评定，获得 CNAS 颁发的 ISO/IEC 17025 实验室认可证书。这标志着阿特斯储能测试中心已成为国家认可的检测实验室，具备国家认可的管理水平和检测能力，检测中心认可范围内的检测结果可实现国际互认。

隆基再次刷新晶硅-钙钛矿叠层电池效率世界纪录: 近日，隆基绿能自主研发的晶硅-钙钛矿叠层太阳电池转换效率达到 35.5%，

再次刷新世界纪录。此外，该公司在叠层组件方面实现的 31.4%及 29.4%转换效率，均经国际权威机构独立认证并被效率表收录，为晶硅-钙钛矿叠层技术从实验室走向产业化应用夯实基础。依托领先的技术创新能力，隆基构建了“量产一代、研发一代、储备一代”的梯队式研发体系，持续推进清洁能源的技术突破与高质量发展。

昱能全场景光储产品集结亮相，加速东南亚市场拓展：近日，昱能科技携全场景光储方案亮相 2026 泰国国际可再生能源展，重点展出组串式液冷储能系统 APstorage 261L、太阳能储能逆控堆叠一体机 AHS-6.3H、微型混合储能逆变器 EZHI 和 DIY 光伏微型逆变器 EZ1D 等产品，适配泰国阳台、家庭户用、工商业光伏及储能等不同使用场景，为东南亚低碳能源建设注入全新动能。

固德威智慧能源大厦获评智能光伏典型案例：近日，固德威智慧能源大厦项目荣耀上榜智能光伏典型案例。该大厦集绿色低碳、智慧能源、研发办公于一体，是固德威总部核心载体，以建筑光伏一体化为核心特色，全面践行“双碳”目标，打造行业领先的超低能耗建筑典范，助力该公司构建“研发-示范-推广”的完整产业闭环。

阳光新能源柬埔寨 100MW/200MWh 储能电站并网：近日，阳光新能源在柬埔寨打造的首个项目——100MW/200MWh 独立储能电站正式并网。电站采用阳光电源全栈自研的 PowerTitan 液冷储能系统，集电力电子、电化学与电网支撑“三电融合”技术

于一体，具备安全可靠、高效节能、智能运维等多重优势，可实现系统全生命周期放电量提升 8%、故障电量损失降低 92%，持续为客户放大长期价值。

中信博全球零碳总部基地正式奠基，赋能双碳产业高质量发展：近日，中信博全球零碳总部基地奠基仪式举行。该项目以“总部聚变，全球裂变，精益智造，规模外溢”为战略发展定位，总占地面积约 175 亩，总投资超 20 亿元，覆盖中信博“跟踪+”“绿电+”产品解决方案的研发创新及生产智造全链环节，致力于打造集办公、研发、智能制造于一体的综合性总部生态圈。

十一科技出席 2026 WAIC“人工智能国际标准化论坛”，共同发布《算力设施工程弹性部署建设指南》：近日，十一科技受邀出席论坛，与多家单位共同发布《算力设施工程弹性部署建设指南》。作为《指南》核心编制单位之一，十一科技深耕算力基建设计多年，依托深厚工程技术积淀，2026 年上半年在国内、海外算力市场双线实现跨越式突破，交出亮眼成绩单。

禾迈 HoyUltra 落地荷兰，助力欧洲农业低碳转型：近日，禾迈 HoyUltra 工商业储能一体机正式落地当地农场，以光储耦合+智能调度一体化解决方案，破解现代农业用能难题，助力欧洲规模化农业的低碳转型、稳产增效和智慧升级。

帷盛科技荣登 2026 全球支架制造商排名第九：近日，伍德麦肯兹发布《2026 年全球光伏跟踪支架制造商排名》。帷盛科技位列全球第九，并同步入选“Grade A”（顶级）厂商名录。

进入跟踪支架领域十七年来，该公司产品已进入70多个国家，累计出货40GW+,是亚太地区率先通过UL2703/3703及PE Stamp认证的企业之一。

华晟新能源×塞航新能源合作新品首批出货：近日，华晟新能源隆重举行与河北塞航新能源战略合作新品首批出货仪式。华晟铟能系列组件是双方协同打磨的核心标杆产品，该系列产品聚焦系统降本增效核心需求，具备高功率、高适配、高可靠性等核心优势，可完美适配地面电站、分布式光伏等全应用场景，综合市场竞争力突出，将为终端客户带来更优质、更高性价比的光伏解决方案，也为双方后续市场拓展筑牢产品根基。

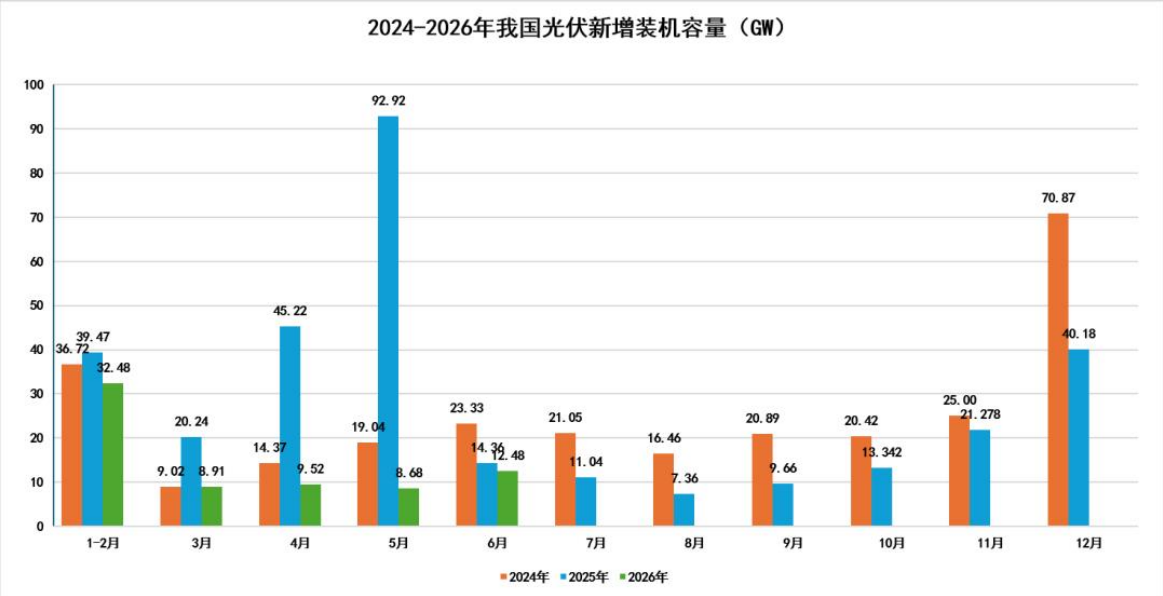
芯能科技10.88MW分布式光伏项目顺利开工，2.93MW分布式光伏项目顺利并网：近期，芯能科技在北京、江苏、贵州、浙江相继落地多个分布式光伏项目，开工项目规划容量合计达10.88MW,预计年均发电量约1088万度;并网项目容量达2.93MW,预计年均发电量约293万度，助力企业实现用能结构绿色升级。

衢州季丰顺利通过ISO 9001换证审核，获权威认证机构认可：近日，衢州季丰检测技术有限公司顺利通过ISO 9001:2015质量管理体系换证审核，获得TÜV Rheinland颁发的认证证书，成功延续国际权威质量管理体系认证资质。这一成果既是权威认证机构对衢州季丰标准化管理、品质管控能力的高度认可，也是衢州季丰深耕品质建设、坚守质量初心、实现长效稳健发展的有力佐证。

6 月光伏新增装机 12.48GW

近日，国家能源局发布 1-6 月份全国电力统计数据。6 月，光伏新增装机 12.48GW。

截至 6 月底，全国累计发电装机容量 40.4 亿千瓦，同比增长 10.8%。其中，太阳能发电装机容量 12.7 亿千瓦，同比增长 15.8%；风电装机容量 6.8 亿千瓦，同比增长 18.5%。



为能源强国建设奠定坚实基础

近日，国家发展改革委、国家能源局发布了《新型能源体系建设“十五五”规划》。6 月 26 日，国务院新闻办举行新闻发布会，介绍有关情况。

始终把能源安全放在首要位置

经过未来5年发展，我国能源体系将呈现哪些特征？

国家发展改革委党组成员、国家能源局局长王宏志从4方面作了介绍——

安全韧性更足。能源综合生产能力将达到58亿吨标准煤，自主保障能力稳中有升，能源进口更加多元可控。

能源结构更优。新能源装机比重超过50%、成为电力装机主体，非化石能源发电量比重达到50%、成为电量主体。

系统形态更新。加快构建坚强韧性、绿色低碳、集成融合、智能高效的新型能源基础设施体系，初步建成新型电力系统。

创新活力更强。产业链现代化水平显著提升，适应新型能源体系的市场和价格机制更加健全。

当前，国际地缘冲突持续扰动油气供应链，国内风光占比快速提升，带来系统波动风险。王宏志表示，“十五五”时期能源需求还要持续增长。将坚持底线思维、系统思维，始终把能源安全放在首要位置。一是做好化石能源的“开发”和“储备”，二是显著提升非化石能源供给，三是扩大能源合作朋友圈。

积极建设新产业新业态项目

“十五五”能源重点项目和新业态投资保持稳步增长态势，预计总规模超过20万亿元。王宏志介绍，项目可分为3类——

第一类，用于强化能源安全保障。主要包括油气、煤炭、支撑性电源和煤制油气等，未来投资将保持稳中有升的态势。

第二类，用于推进绿色低碳转型。实施非化石能源十年倍增行动。“十五五”电网投资比“十四五”增长 30%以上。

第三类，用于推进新质生产力发展。布局一批绿色氢氨醇生产基地项目，拓展多用户绿电直连场景，建设包括新型储能、综合能源服务、虚拟电厂、算电协同等新产业新业态项目。

国家能源局电力司司长杜忠明表示，“十五五”全国电网固定资产投资将达到 5 万亿元以上，重点聚焦“三个新”建设新型电网。

完善电网新架构。“十五五”时期将新增投产 15 回特高压直流绿电大通道，西电东送规模超过 4.2 亿千瓦。攻关突破关键新技术。加快构网型技术、长时储能技术等创新应用，实施“人工智能+电网”工程。推出更多更好新服务。持续优化新能源接网送出服务，大幅增强系统的调节能力。

统筹能源资源配置与算力设施建设

“十五五”时期，预计全国年均用电增量将达到 6000 亿千瓦时左右。

“我们将按照‘以电强算、以算促电’的要求，统筹能源资源配置与算力设施建设，多维度推进算电协同。”王宏志表示。

在规划布局上加强协同。西部地区，统筹国家算力枢纽布局与大型新能源基地规划建设，推进算力设施与电力系统协同建设。东部地区，推动分布式算力与分布式电源、微电网、虚拟电厂协同规划，就近响应算力需求。

在政策体系上加强协同。鼓励具备条件的算力设施绿电直连，支持算力设施参与绿电绿证交易，鼓励算力设施作为灵活性调节资源参与电力市场。

在运行调节上加强协同。根据不同算力任务用电特征和调节潜力，优化算力负荷安排。

从三个字看新型能源体系建设

细读规划，可以从三个字去理解我国能源体系的前景——

立足“韧”字，把能源饭碗端得更稳。今年，全球能源市场出现剧烈波动。我国能源体系经受住了冲击，供需总体平衡，展现出强大韧性。围绕进一步增强能源安全保障能力，规划作了具体部署。

紧扣“优”字，让绿色底色更加鲜明。增量方面，做大清洁能源供应，大力推动非化石能源规模化开发；存量方面，做好传统能源转型，强化煤炭绿色开采和清洁生产利用……规划以更大力度、更实举措，加快能源绿色低碳转型。

着眼“新”字，为能源体系赋能增效。当前，人工智能技术深度融入发电、电网、煤炭、油气各行业，带动能源生产效能持续提升。规划将深入实施“人工智能+”能源行动，推动电网、油气管网等数智化发展。

蓝图已成，未来可期。相信经过未来 5 年的接续奋斗，一个韧性更足、结构更优、形态更新的新型能源体系将加快形成。

安徽能源体系正在深度重塑

盛夏七月，合肥新桥智能电动汽车产业园内，蔚来第二先进制造基地车间上方，屋顶光伏板在烈日下映照出耀眼的光芒，日间生产所需电力的四分之一由此而来。

而180公里外的芜湖数据中心集群，华为云华东数据中心数万台服务器绿色指示灯高频闪烁，每秒钟处理着海量的AI训练任务，其机房液冷系统年均PUE低至1.1，在华东区域能效领先。

这些都体现出，安徽当下正在经历能源体系深度重塑。

输电大省的身份转变

6月30日零时，陕北-安徽±800千伏特高压直流输电工程正式投运。这是安徽第一条全额消纳的特高压输电通道——送来的每一度电，都将成为安徽经济发展的动力。

放在二十年前，这难以想象。彼时，“皖电东送”是安徽重要的能源产业发展战略，建设“火电三峡”、做沪苏浙电力供应基地，往外送电是常态。如今，安徽正从“送电省”向“送受并举省”转变，预计“十五五”将成为“净受电省”。

“十四五”期间，安徽规上工业营业收入跃居全国第五。当先进制造业集群加速扩张，电力需求迅速提升，对电力供应保障能力不断提出更高要求。

陕电入皖工程正是在这一背景下应运而生。但一条特高压线路只解决增量缺口的一部分，真正考验在于结构性供需矛盾

——用电量还在涨，煤电占比要降，新能源要上，电网要稳，几个目标拧在一起，哪个都不能松。

从“净送电省”到“净受电省”的身份转换，固然验证着制造业崛起的荣光，但也带来一道紧迫考题：如何在一个资源禀赋并不占优的省份，构建起支撑先进制造业加速奔跑的新型能源体系？

这一度度电里，藏着安徽的“解法”。

煤电不“退场”，但要“转身”

小暑节气刚过，皖能合肥发电有限公司煤场一派繁忙。

一列搭载3000余吨新疆动力煤的运煤专列刚完成长途跋涉，历经5天抵达厂区，随着翻车机循环翻转，乌黑的原煤源源不断卸至煤场。

“迎峰度夏，充足存煤就是电厂最踏实的底气。”皖能合肥发电有限公司燃料运输部运行专工郭建军站在煤堆旁介绍，今夏全省气温持续走高，用电负荷节节攀升，火电作为保供基本盘，绝不能出现燃料断档。

作为电力保供“压舱石”的煤电，也正在加快绿色转型。去年8月底，全国最大的“煤电+熔盐”储能项目在安徽宿州投产。这个由国家能源集团安徽公司宿州电厂建设的项目，设计储热容量达1000兆瓦时。

通俗地说，这套系统就像一个巨大的“充电宝”，但不是储电，而是储热。煤电厂在用电低谷时把多余的热量储存到熔盐罐里，用电用热双高峰时段，既不影响发电又能持续供热。

它破解了“以热定电”的难题，让煤电机组有了灵活调峰的“超能力”。

为什么煤电需要这种“超能力”？

因为新能源发电“靠天吃饭”——阳光好的时候光伏发得多，风大的时候风电发得多，但用电高峰往往出现在晚上，恰好是光伏“下班”的时候。这时就需要煤电“顶上去”。但传统煤电机组启停慢、调峰能力有限，就像一个只会全速跑、不会变速的“运动员”。熔盐储能改造，就是给这个“运动员”装上了“变速器”。

以2025年迎峰度夏为例，熔盐储热项目试运行有效提升了火电机组调峰能力，熔盐系统储放热40次，增发电量1亿千瓦时，减少碳排放量2.5万吨。

这就是煤电在新型能源体系中的新定位：不“退场”，但要“转身”。

屋顶和荒坡是一片“空间蓝海”

走进合肥市宇航电梯有限公司的厂区，连片的屋顶光伏板在阳光下熠熠生辉。今年3月下旬，该企业利用4万平方米闲置厂房屋顶建成并投运700千瓦光伏电站，实行“自发自用、余电上网”。

“自从光伏并网后，我们每天发电量有2100千瓦时，占到了生产用电量的三分之一。”企业管理人员华文宝说。

一家中小企业的自发自用选择，看似精打细算的用能账，折射的却是安徽多年来对分布式能源的布局，将数以万计的屋

顶从沉默的资产转化为分布式绿电的“基本盘”。

安徽坚持“扩量提质、可靠替代”，促进可再生能源发电规模持续快速提升、非电利用实现新突破，持续提高新能源供给比重，实现传统能源与新能源的有序替代，推动清洁能源逐步成为新增用能需求的主体。

2025 年，安徽可再生能源新增装机 1464 万千瓦，可再生能源装机占发电总装机的比重提升至 52.7%，风电、光伏发电装机历史性超过火电装机规模。

在安徽，新能源装机的迅猛增长，还带动了光储产业的爆发式发展。“十四五”期间，安徽光储产业营收规模从 2020 年的 800 亿元增长到 2024 年的 4000 多亿元，实现 4 年 5 倍的跨越式发展。2025 年，全省新型储能产业营收规模首次突破千亿元，先进光伏产业营收规模稳居全国第三位。

当“瓦特”遇上“比特”

算力的尽头是电力。如何让“瓦特”“比特”同频共振？安徽正在算电协同之路上加速破题。

今年 4 月 3 日，一场“看不见的迁徙”在安徽悄然完成。合肥高新区智算中心的实时算力任务 3 分钟内平稳迁移至 260 公里外的淮北电信云计算中心。淮北中心单机用电负荷瞬间上升 50%，有效消纳了当地富余绿电。

这是国内首次“算电协同”填谷测试，也为全国“东数西算”工程攻克了一个核心难题：算力与电力，终于不再是各自为战的“孤岛”。

近年来，安徽省智算中心快速集聚。截至2025年11月底，全省智能算力规模达4.8万P，今年计划超6.5万P。

合肥、芜湖算力需求集中，皖北风电、光伏资源相对丰富，这种“算力东密西疏、绿电西多东缺”的格局，具有着天然的协同禀赋。

合肥市大数据资产运营有限公司有关负责人介绍，合肥新一代算力集群算力服务已实现全国化布局，除立足合肥本地服务外，已构建覆盖全国多省市的算力生态，服务对象涵盖全国600余家科研院所及众多行业龙头企业与创新型公司,累计服务个人及机构用户超7000家，在人工智能、新能源汽车、生物医药、量子科研等领域提供稳定高效的算力支撑。

在芜湖，长三角（芜湖）智算中心依托度电智能管理系统，实时监测算力负荷、绿电出力与电网电价，动态调度非实时算力任务至绿电充足时段，绿电占比提升至80%以上，入选国家能源局新型电力系统试点。

一度电的旅程，折射出安徽能源体系的深层之变。

“十五五”时期，安徽将发力打造体现本省特色的新型能源体系，力争到“十五五”末，新增清洁能源电量基本覆盖全社会新增用电需求。

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 0.84 元/Pc，N 型 210 单晶硅片报价为 1.13 元/Pc，N 型 210 R 单晶硅片报价为 0.93 元/Pc。

M10 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.265 元/W,G12 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.26 元/W,G12 R 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.26 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 元/平米;3.2mm 镀膜光伏玻璃均价为 16.5 元/平米；2.0mm 背板玻璃均价为 8 元/平米。

光伏行业 2026 年上半年发展回顾与下半年形势展望研讨会在宁波成功召开

2026 年 7 月 23 日，由中国光伏行业协会主办的“光伏行业 2026 年上半年发展回顾与下半年形势展望研讨会”在浙江宁波成功召开。工业和信息化部电子信息司司长杨旭东、国家能源局新能源和可再生能源司副司长桂小阳等主管部门领导出席并致辞，行业专家、企业家代表及媒体记者等数百人齐聚东海之

滨，共议产业破局之道。

工业和信息化部电子信息司司长杨旭东在致辞中表示，当前时刻是行业发展的关键时刻，也是行业治理能力现代化提升的最为吃紧的时刻。他强调行业要不断推动技术进步，巩固和提升全球竞争力，重塑行业发展环境和竞争秩序，每个人都要本着问题导向、目标导向、结果导向承担好各自责任。

国家能源局新能源和可再生能源司副司长桂小阳指出，截至今年 6 月底，全国光伏装机已达 12.7 亿千瓦，年内将超过煤电装机规模，成为我国第一大电源。上半年全国光伏发电量同比增长超过 40%,入夏以来午间高峰时段光伏出力已达三分之一。他同时提出五点建议：行业要坚定信心保持定力、加强自律规范竞争、坚持创新锻造硬核实力、提升能力拥抱市场、胸怀大局深化开放合作。

中国光伏行业协会原秘书长王勃华在题为《我国光伏产业发展情况——2026 年上半年回顾与下半年展望》的行业形势报告中指出，2026 年上半年我国光伏行业正经历深度调整。制造端全产业链产量出现全面萎缩，多晶硅产量同比下降 9.8%，硅片产量同比下降 7.3%，电池产量同比下降 21.9%，组件产量同比下降 35.1%。应用端同样出现显著回调——上半年中国太阳能装机量为 72GW，低于 2025 年同期的 212GW，同比下降 66%。

但回调背后蕴含着理性回归的积极信号。王勃华分析认为，2025 年同期 212GW 的超高装机基数本就非正常水平，今年上半年的装机量实际上处于 2021 至 2024 年的平均水平。从月度装

机波动性来看，今年上半年是近五年来波动最小的一年，各月装机量较为均衡。协会此前预测 2026 年全年装机为 180GW 至 240GW，行业正从脉冲式增长向匀速增长转变。

产品出口方面则呈现亮点。硅片、电池、组件三个环节出口额全部实现增长，总出口额同比增长 24.3%。值得关注的是，组件出口额出现了2023年下半年进入深度调整以来的首次回升；同时，硅片和电池出口额占比进一步提高，组件出口额在总出口额中的占比首次跌破 80%。

上午会议由中国光伏行业协会执行秘书长刘译阳主持，他在开幕致辞中呼吁行业同仁：不要幻想通过恶性价格战把对方挤出市场。“大浪淘沙，淘汰的是落后产能和投机心态，真正拥有核心技术、保持战略定力的企业，一定会留下来”。

主旨报告环节，水电水利规划设计总院新能源研究院副院长张佳丽透露，就在会议当天，“十五五”可再生能源规划已在国家能源局官网正式发布。规划明确了到 2030 年风光装机要达到 2800GW 以上的目标，当前为 1840GW，年均需新增至少 192GW。规划提出要继续释放光伏装机空间，同时分布式新能源被列为非化石能源五大增长板块之一，东部地区“十五五”新能源消费增量的 70%将由本地区生产保障。

华北电力大学教授，国家能源发展战略研究院执行院长王鹏系统梳理了算电协同的政策与产业进展。今年上半年，从政府工作报告到“十五五”规划，从绿电直连政策到能源领域节能降碳行动计划，多个文件反复强调算电协同。新建数据中心

要求至少 80%为绿电，预计到“十五五”末数据中心用电量将占全社会用电量的 5%至 6%。王鹏认为，算电协同将深刻影响电力市场建设的基本逻辑和经济社会全面发展。

锦浪科技股份有限公司副总经理陆荷峰分享了工商业储能系统解决方案的海外创新实践。她指出，2025 年中国储能企业海外订单达 366GWh，同比增长 144%，海外每安装 3 个储能系统中就有 1 个采用中国设备。2026 年是储能价值确权元年，储能正从成本配角变为独立盈利主体。出海逻辑已从单纯拼价格升级为系统集成能力、工程交付能力、本地服务化能力的三重考验。

国网能源研究院有限公司新能源研究所所长代红才从电网侧分析了新能源并网趋势。他表示，今年上半年国网经营区域新能源装机同比下降 57.7%,但光伏仍是新能源发展的主要力量，占新增装机的 64%。发电量方面，光伏发电量占比已达 13%。代红才特别强调，面向“十五五”，能源发展正从量的增长转向质的增长，光伏+储能是未来重要方向，四小时储能是替代效果与经济性之间的较好平衡点。

下午会议由中国光伏行业协会副秘书长江华主持。他简要回顾了上午的议程，指出嘉宾们围绕产业发展回顾、新能源发展思路、算电协同、工商业储能海外实践、并网趋势等议题已展开了深入探讨。他表示，下午的议程同样精彩，将聚焦绿电直连、全球市场、人工智能赋能、ESG 认证、太空光伏、标准化建设以及欧盟法案合规等前沿议题，期待为与会者带来更多启

发。

电力规划设计总院副总工程师王霁雪进一步阐释了目标落实机制。他指出，可再生能源消纳责任权重已以发改委“令”的形式依法行政落实到各省，成为省级能源主管部门制定实施方案的刚性依据。消纳问题在当前阶段更多是经济性问题而非技术问题，可通过调节能力以经济代价来解决。他建议各省根据自身电力负荷增长、调节能力、跨区域电网连接三大边界条件，进行理性的投资决策。

彭博新能源财经光伏分析师谭佑儒在对全球市场的展望中表示，中国市场在全球装机中的占比将从2025年的58%降至约48%，但中国依然是全球光伏市场体量最大的国家和地区。他预计2026年中国光伏装机约为255GW，下半年四季度将有一批2024至2025年开工的风光大基地项目集中并网。海外市场竞争格局持续演变。印度组件产能已达180GW，全球占比从2024年的4%提升至10%，中国企业提供的组件供应链占比降至82%。美国电池片产能从去年的2GW提升至10GW。谭佑儒指出，供应链各环节产能已超过2035年的需求预期，产能出清仍是行业面临的最大挑战。

浙能集团科技与信息化管理部主任、白马湖实验室党委副书记范海东分享了人工智能赋能新能源的实践。浙能集团打造了巡检—诊断—消缺一体化的光伏智慧运维平台，无人机巡检缺陷识别准确率达95%以上;风光功率预测技术已在近海风电场和大基地应用；电力交易预测与智能决策系统在华东某电场应

用后年增收益上千万元。

必维国际检验集团供应链解决方案服务总经理王梅围绕“从规模优势到绿色竞争力”这一主题，分享了中国光伏高质量出海的合规护航路径。她指出，光伏正从新能源产品转变为新型电力系统的重要基础设施，中国光伏的优势已延伸至资本配置、电网建设、储能协同和系统运营。她将海外客户选择标准归纳为“信任”与“交付韧性”两个维度——前者包括资质可溯源、财务健康、知识产权；后者涵盖质量管控闭环、ESG低碳、数字透明、交付风控等。

中科院上海微系统与信息技术研究所研究员刘正新介绍了太空光伏的应用前景与挑战。他指出，商业航天正迎来爆发式增长，星链已发射12000多颗卫星；中国向国际电信联盟一次性申报了20.3万颗卫星频谱资源。太空算力星座对大面积、高功率太阳翼能源系统提出迫切需求。刘正新团队研发的柔性单晶硅太阳电池已在去年9月发射的卫星上实际运行8至9个月，数据平稳。

全国太阳光伏能源系统标准化技术委员会秘书长裴会川介绍了标准化体系建设的最新进展。今年5月发布了《光伏组件安全要求》和《光伏组件铭牌标识要求》两项强制性国家标准；6月发布了多晶硅、单晶硅能耗限额及组件逆变器能效限定值三项强制性国家标准。五项强标成体系、分层次、全覆盖，从硅料、硅片到组件、逆变器筑起质量安全底线。据测算，多晶硅能耗标准预计可淘汰25%至60%的落后产能，单晶硅淘汰约30%，

组件淘汰约 20%。正在制定的光伏产品分级分类行业标准将与强标配套，形成“强标筑底线、分级拉高线”的格局。

金杜律师事务所郭欢律师解析了欧盟《网络安全法案》2.0（CSA2.0）与《工业加速法案》（IAA）对光伏行业的影响。CSA2.0 要求联网光伏产品实现供应链透明、功能可控；IAA 要求对欧盟投资超 1 亿欧元即需审查，非欧盟股东持股不能超 49%，且需满足技术许可、本地雇佣、本地采购等要求。欧盟正从供应链透明度、网络安全、碳足迹等多维度构筑壁垒。她建议企业提前做好主体排查、原产地溯源，建立合规工具箱和体系。

尽管上半年光伏行业承压，但与会嘉宾普遍对长期前景保持信心，到 2035 年风电和光伏发电装机 36 亿千瓦的目标意味着未来十年仍有巨大发展空间。光伏发电量已占全国用电量 11%，正从补充电源成长为保障电力供应和绿色低碳转型的重要力量。与会嘉宾认为，只要行业闯过转型关口，必将迎来更加广阔的发展空间。

6 月光伏行业最新政策

国家层面

国家发改委、国家能源局联合印发《新型能源体系建设"十五五"规划》

发布时间：2026 年 6 月 13 日

发布机构：国家发展改革委、国家能源局

核心内容：首次将“算电协同”纳入国家能源顶层设计，明确“鼓励社会资本积极参与虚拟电厂、工商业储能、车网互动（V2G）等新业态”。 关键量化目标：新型储能装机达到 3 亿千瓦（较当前增长 275%），抽水蓄能装机达到 1.6 亿千瓦左右，虚拟电厂调节能力达到 5000 万千瓦以上（增长 900%），配电网力争具备承载 9 亿千瓦分布式新能源接入能力，充电基础设施达到 4000 万个。

五部门印发《重点行业节能降碳改造攻坚三年行动通知》

发布时间：2026 年 6 月 15 日

发布机构：国家发展改革委、工业和信息化部、生态环境部、国务院国资委、国家能源局

核心内容：覆盖钢铁、电解铝、水泥、平板玻璃、炼油、乙烯、合成氨、甲醇、煤电九大重点高耗能行业，实施周期 2026—2028 年。核心条款：推动 30 万千瓦以上现役煤电机组通过耦合新能源、加装储能储热设施实施低碳化改造。

新版《分布式电源接入电力系统承载力评估导则》正式实施

实施时间：2026 年 6 月 18 日

发布机构：国家能源局

核心内容：全面废止沿用 6 年的“变压器反向负载率上限 80%”一刀切硬约束，全国统一推行红黄绿三色分区柔性管理机制。红区：配储几乎成为并网硬条件；黄区：储能配置为强制要求，配储比例一般不低于装机 15%-20%、时长 2 小时；绿区：经电网评估即可并网。配置 15%/2h 及以上储能，负载率可放宽至 85%-95%。预计释放全国近 50GW 被积压的存量分布式项目。

国家发改委发布《可再生能源消费最低比重目标和可再生能源电力消纳责任权重制度实施办法》

发布时间：2026 年 6 月 22 日

发布机构：国家发展改革委、工业和信息化部、住房城乡建设部、交通运输部

施行日期：2026 年 8 月 1 日

核心内容：明确可再生能源消费最低比重目标分为电力消费和非电消费两类。重点用能行业可再生能源电力消费最低比重目标可通过自发自用、绿电直连、绿证绿电交易等方式完成。消纳责任权重制度三大优化：一是实行分区分档，差异化设置权重增量；二是加强中长期引导，同步下达 2030 年权重指标；三是强化刚性要求，未完成省份将被约谈通报。

地方层面

发展规划与产业布局

云南：公布 2026 年第一批新能源项目开发建设方案，274 个项目超 20GW

发布时间：2026 年 6 月 5 日

发布机构：云南省发展改革委、云南省能源局

核心内容：共有 274 个项目纳入首批方案，总装机规模 2094.435 万千瓦。其中集中式光伏 118 个、装机 1111.5 万千瓦，集中式风电 156 个、装机 982.935 万千瓦。要求光伏项目 1 年内开工、风电项目 1 年内具备核准条件。有序推动绿电直连、源网荷储等就近就地消纳新模式，推广光伏“板上发电、板下种植、板间养殖、固土保水”立体发展模式。

内蒙古：再次组织申报 2026 年独立新型储能建设项目清单，构网型+长时储能为硬门槛

发布时间：2026 年 6 月 12 日

发布机构：内蒙古自治区能源局

核心内容：原则上单个储能电站装机规模不低于 20 万千瓦/80 万千瓦时，并网电压等级不高于 220 千伏。要求采用构网型技术，鼓励谋划 4-8 小时长时储能电站，优先支持压缩空气、全钒液流、钠离子等技术路线。纳入清单的项目应一次性建成，不得拆分规模、不得分期建设。电网企业须主动对接，确保储能与并网工程同步投产。此前内蒙古已批量释放超 5.55GW 独立储能项目指标。

绿电直连与源网荷储一体化

陕西：《关于进一步推动绿电直连项目开发建设的通知》

发布时间：2026 年 6 月 11 日

发布机构：陕西省发展改革委

核心内容：直连线路长度暂不做限制，支持跨地市（省区）绿电直连。项目按“以荷定源”原则，年自发自用电量占比不低于 60%，占总用电量不低于 30%（2030 年前不低于 35%），年上网电量不超过 20%。负荷侧：支持新增负荷、存量负荷压减自备电厂出力、出口外向型企业三类配套建设新能源项目，工业园区和零碳园区全部负荷均可接入。电源侧：支持在建和新建电源项目开展绿电直连申报，因消纳受限无法并网的存量项目也可转为直连项目。

江西：修订增量项目机制电价竞价细则，首个将源网荷储纳入竞价范围

发布时间：2026 年 6 月 16 日

发布机构：江西省发展改革委

核心内容：明确源网荷储、绿电直连等新能源发电就近消纳项目不纳入机制电价执行范围，2027 年 1 月 1 日及以后投产的自发自用余电上网模式工商业分布式光伏项目同样不纳入。参与竞价项目须严格按申报时间投产，延迟超 6 个月的当次竞价入选结果作废，并取消 3 年内投资方新能源项目竞价资格。

云南：2027 年机制电价竞价率先落地，光伏 0.331 元/度连续三年稳定

发布时间：2026 年 6 月 16 日

组织单位：昆明电力交易中心

核心内容:光伏出清机制电价 0.331 元/度(2026 年为 0.329 元/度），风电 0.3351 元/度（2026 年为 0.335 元/度），连续三年基本持平。

储能配储与项目申报

湖北：第二批新能源项目配储 2.6GW/5.3GWh，储能时长升至 2-4 小时

发布时间：2026 年 6 月 26 日

发布机构：湖北省能源局

核心内容：公布 2026 年度第二批新能源发电项目，共 59 个项目、容量 483.6 万千瓦。58 个项目配置储能，配储比例区间 36%-100%，总配储规模约 2.6GW/5.3GWh。其中 46 个项目配储比例≥50%，储能时长从 2025 年的 1-2 小时直接提升至 2-4 小时。要求储能与新能源一体化设计、一体化建设、同步投运。

陕西：2026 年风光建设方案，储能同步投产纳入竞配评分（全国首个）

发布时间：2026 年 6 月 11 日

发布机构：陕西省发展改革委

核心内容：重点支持风光一体化、风光储一体化等融合项目。全国首个将“新能源与储能需同步投产”正式写入竞配评分标准的省份。风电项目 2027 年 12 月底前完成核准、2029 年 6 月底前全容量并网。2026 年风电占比约 70%，体现各省指标向

风电倾斜趋势。储能从“罚不配”变为“奖配得多”，是储能激励机制的市场化版本。

宁夏：储能装机突破 1000 万千瓦，跻身全国第一方阵

发布时间：2026 年 6 月 1 日

发布机构：国网宁夏电力有限公司

核心内容：宁夏新型储能装机规模突破 1000 万千瓦大关，正式迈入千万千瓦级储能大省行列。2026 年 1-4 月储能提升新能源利用率约 5 个百分点，充放电效率居西北前列。此前银川市公示两个储能项目合计约 1.5GW/6GWh。

需求响应与光储发展

四川：《2026 年电力需求侧市场化响应实施方案》削峰补偿 3 元/kWh 全国最高

发布时间：2026 年 6 月 16 日

发布单位：四川电力交易中心

核心内容：削峰日前响应补偿上限 3 元/kWh（较甘肃 1.5 元翻倍），为全国最高水平之一。备用容量补偿 5 元/kW·月。电力用户可直接参与，也可通过售电公司或虚拟电厂运营商代理参与。参与门槛为缴纳履约保障凭证额度 800 万元。

安徽：推动分布式储能规模化示范应用，累计并网储能 406 万千瓦

发布时间：2026 年 6 月 11 日

发布机构：安徽省发展改革委（省能源局）

核心内容：截至 2026 年 4 月底，全省已建成新型储能电站

180座，累计并网装机406万千瓦/848万千瓦时。下一步将积极推动工商业储能示范应用，支持在工业园区、数据中心、交通枢纽等关键场所建设高安全新型储能示范项目。此前合肥已明确红区分布式光伏配储不低于100%、2小时。

（详见原文）

工信部启动国家级零碳工厂、零碳算力设施建设工作

为贯彻落实党中央、国务院决策部署，落实《关于开展零碳工厂建设工作的指导意见》有关要求，工业和信息化部近日印发《关于组织开展国家级零碳工厂建设工作的通知》（以下简称《通知》），组织开展国家级零碳工厂（含零碳算力设施，下同）建设工作。

《通知》对国家级零碳工厂建设工作提出具体安排，包括基本要求、申报条件、组织实施以及附件《国家级零碳工厂建设评估指标体系及指标说明（试行）》等内容。

一是明确申报要求。选择具备一定建设基础、建设目标明确、实施路径清晰，并承诺在规定期限内完成建设目标的制造型企业、算力设施，择优纳入国家级零碳工厂建设名单。设置单位能耗碳排放、非化石能源消费占比、非化石能源电力消费物理认定量占比三个核心指标，申报单位应满足核心指标的基

本要求，并在建设期内（不晚于2030年）承诺达到核心指标的目标要求。

二是明确建设过程。零碳工厂建设工作“重技术、重建设、重实效”，而非一次性评价认定。国家级零碳工厂建设名单内的单位，应对照建设方案确定的年度目标和重点任务开展自我评估，并定期报送。各省级工业和信息化主管部门应加强对名单内单位的指导和监督，建立常态化跟踪机制。工业和信息化部将不定期对建设单位开展抽查核验，并按照“成熟一批，验收一批”的原则组织验收，通过验收评估的，正式成为国家级零碳工厂。

三是明确评估指标体系。指标体系包括核心指标和引导指标两部分。核心指标是对零碳工厂建设具有基础性、决定性和约束性的关键因素。同时，设置过程脱碳、协同降碳、智能控碳、碳抵销和信息披露4类8项引导指标，系统引导企业在节能降碳改造、节能装备应用、数字化能碳管理等方面持续提升。

下一步，工业和信息化部将按照《通知》要求，做好国家级零碳工厂建设培育工作，推动构建涵盖能源供应、技术研发、标准制定、金融支持等的零碳工厂建设产业生态，增强产业低碳竞争优势。（详见原文）