



# 光伏信息精选

(2025. 03. 17-2025. 03. 23)

嘉兴市光伏行业协会编

电话/传真: 0573-82763426

邮箱: [jxgfhyxh@163.com](mailto:jxgfhyxh@163.com)

网址: [www.jxgfzxh.org.cn](http://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. 人民日报：引导农村分布式光伏有序开发就地消纳 ..... 1
2. 我国发电装机容量达 34 亿千瓦 ..... 2
3. 五部门联合发布文件推进绿证强制消费 绿证市场日趋完善如何助力可再生能源消纳？ ..... 3
4. 光伏产业供应链价格报告 ..... 7
5. 政策切换引爆分布式抢装潮，集中式接棒支撑 257GW 光伏装机 8
6. 突破 40% 大关 西交大吴朝新团队在柔性钙钛矿室内光伏取得重要进展 ..... 11

## 企业动态

7. 隆基主导背接触光伏电池等五项团体标准发布 ..... 14
8. 阿特斯储能斩获美国 576 兆瓦时大单 ..... 15

## 政策信息

9. 浙江：2025 年新增可再生能源装机 1000 万千瓦以上 ..... 18
10. 国家能源局：进一步组织实施好“千家万户沐光行动” .... 19

# 人民日报：引导农村分布式光伏有序开发就地消纳

国家能源局近日印发《关于进一步组织实施好“千家万户沐光行动”的通知》提出，各地在“千家万户沐光行动”组织实施中，要充分发挥市场作用，不得指定经营主体，不得强制要求配套产业，不得以特许经营等方式搞垄断开发，不得侵害农户利益，促进分布式光伏健康有序发展。

2021年，国家能源局组织开展整县（市、区）屋顶分布式光伏开发试点工作，各类屋顶分布式光伏发电项目建设积极推进。其中，河北、江苏、浙江、福建、山东、河南、湖南、海南、陕西等省份的56个县（市、区）全面实现试点工作目标。

分布式光伏发电与集中式电站的本质区别是在用户侧开发，就近就地消纳利用。截至2024年底，我国分布式光伏发电累计装机达到3.7亿千瓦，是2013年底的121倍，占全部光伏发电装机的42%。随着分布式光伏发电爆发式增长，接网消纳成为制约发展的主要矛盾。

通知提出，要进一步因地制宜细化规范农村分布式光伏发电项目备案、建设、接网程序，引导农村分布式光伏科学布局、有序开发、就近接入、就地消纳，组织电网企业及有关方面根据实际需要加强配套电网改造升级及其他提升消纳能力的措施，保障农村地区分布式光伏健康可持续发展。电网企业要优化内部工作流程，建立绿色通道，提供“一站式”办理服务，加强

农村电网投资建设和提升改造，提高电网对分布式光伏发电的接纳、配置和调控能力。

同时，要重视农村分布式光伏发电项目的运行维护工作。鼓励各地充分利用电网企业和新能源开发企业的专业力量，以社会化、市场化方式，设立村、镇等多层次的能源服务站，提供专业化服务，做好自然人户用光伏运行维护。

（来源：人民日报）

## 我国发电装机容量达 34 亿千瓦

国家能源局 20 日发布的信息显示，截至 2 月底，全国累计发电装机容量 34 亿千瓦，同比增长 14.5%。

其中，太阳能发电装机容量 9.3 亿千瓦，同比增长 42.9%；风电装机容量 5.3 亿千瓦，同比增长 17.6%。1 至 2 月份，全国发电设备累计平均利用 505 小时，比上年同期减少 61 小时；全国主要发电企业电源工程完成投资 753 亿元，同比增长 0.2%；电网工程完成投资 436 亿元，同比增长 33.5%。

（来源：新华社）

## 五部门联合发布文件推进绿证强制消费 绿证市场日趋完善如何助力可再生能源消纳？

国家发展改革委、国家能源局等五部门近日发布《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》。《意见》强调，要依法稳步推进绿证强制消费，逐步提高绿色电力消费比例并使用绿证核算，到2027年绿证市场交易制度基本完善，实现全国范围内绿证畅通流动。

绿证到底是什么？为什么国家多次出台政策推动绿证制度发展？绿证市场的完善又将如何帮助我们更好地利用可再生能源，推动绿色发展？

绿证，也就是可再生能源绿色电力证书，是对可再生能源发电项目所发绿色电力颁发的具有独特标识代码的电子证书，1个绿证就对应1000度的可再生能源电量。因为电力的同质性，电力上网后就无法区分电力品类，我们无法知道其到底是煤电还是绿电，所以绿证就应运而生。国家能源局新能源司副司长潘慧敏表示，绿证上包括项目基本情况和发电信息，能够对绿色电力进行精准溯源。

潘慧敏：1个绿证对应1000度可再生能源电量，准确记载了生产时间、生产位置、生产技术类型等信息，每张绿证对应唯一的绿证编码，实现对可再生能源绿色电力的精准溯源。

绿色发展是国际发展的必然趋势，使用更多绿色电力也是未来能源发展的必然要求。那么到底该如何促进可再生能源更

好地开发建设，发更多绿电？又怎样帮助可再生能源的消纳利用，提升绿电消费？新能源司司长李创军说，绿证就是最好的抓手，他还形象地将绿证比作绿色电力的“工资卡”，是给绿电带来另一份绿色收益。

李创军：发电企业和项目业主通过出售绿证，可以获得独立于电能量价值以外的绿色环境收益，更好地提升其投资建设可再生能源项目的积极性。同时，国家不断完善可再生能源电力消纳责任权重，将消纳责任压实到重点用能单位，设立行业绿色电力消费比例目标并使用绿证核算，通过绿证更好地引导可再生能源电力在全国范围内优化配置，有力促进可再生能源项目开发建设和消纳利用。

在江苏省扬州市江都区绿电绿证服务点，一家新能源材料科技公司的副总经理王勇军正在向工作人员了解绿电绿证采购的相关政策。王勇军告诉记者，在国际贸易中，越来越多国家和地区要求企业在生产过程中使用一定比例的可再生能源降低碳排放。作为出口型制造企业，通过购买和消费绿电、绿证，可提高产品在国际市场上的竞争力，并顺利通过下游客户资质审核。

山东电力交易中心交易部主任周鹏表示，他们针对出口企业定期推广绿证交易，社会认可度不断加深，交易规模稳步扩大。2024年，山东省绿证交易52万张，是2023年的15倍。

周鹏：我们依托电力交易平台开展绿电消费核算工作，为企业提供绿色电力消费证明，支撑企业出口和更好地参与国际

竞争。助力青岛啤酒、万华化学两家企业入选 2023 年中国绿色电力（绿证）消费 TOP100 排行榜，展示企业绿色发展成效。

2017 年，我国正式建立绿证制度，截至 2024 年 12 月底，全国累计核发绿证 49.55 亿个，其中可交易绿证 33.79 亿个。国家能源局资质中心主任陈涛介绍，目前，我国已建立绿证核发、交易、应用、核销的全生命周期闭环式管理机制，绿证基本实现核发全覆盖，交易规模和用户数量快速扩大，全社会绿色电力消费水平稳步提升。

陈涛：很多大型活动、用能企业、公共机构、居民用户均通过购买绿证实现绿色电力消费，杭州亚运会、上海进口博览会等均通过购买绿证、参与绿色电力交易等方式实现 100%绿色用能，部分跨国企业、外向型企业等均将绿证作为企业产品或产业链绿色电力消费、报告碳足迹、完成 ESG（环境、社会和治理）报告披露、自身践行社会承诺的重要工具。居民绿色电力消费意识也在不断地提升，2024 年居民自主购买绿证近 118 万张。

为高质量建设绿证市场，推动绿证价格合理体现绿色电力环境价值，国家发展改革委、国家能源局等五部门联合印发《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》，从市场供给、消费需求、交易机制、应用场景、绿证走出去等方面提出了十七条可操作可落地的相关措施。陈涛介绍，在稳定绿证市场供给方面，建立按月批量自动核发绿证机制。

陈涛：国家能源局资质中心依托国家绿证核发交易系统，

每月 22 日归集电网企业、电力交易机构批量推送的绿证核发所需电量信息。如果发电企业或项目业主自主上传核发所需数据，系统将自动进行校核比对，没有异议的，绿证将自动核发至发电企业或项目业主绿证账户中；发电企业或项目业主未上传数据的，直接以电网企业、电力交易机构提供的数据为基础核发绿证。

此外，在激发绿证消费需求方面，潘慧敏表示，最新发布的《意见》强调，依法稳步推进绿证强制消费，逐步提高绿色电力消费比例并使用绿证核算。到 2027 年绿证市场交易制度基本完善，实现全国范围内绿证畅通流动。

潘慧敏：对钢铁、有色、建材、石化、化工等行业企业和数据中心以及其他重点用能单位和行业提出了绿色电力消费比例目标要求，到 2030 年原则上不低于全国可再生能源电力总量消纳责任权重平均水平，特别是国家枢纽节点、新建数据中心绿色电力消费比例在 80%基础上进一步提升。同时，打造一批高比例消费绿色电力的绿电工厂、绿电园区，将绿色电力消费信息纳入上市企业 ESG 报告。

近年来，全球贸易绿色化发展趋势明显，对贸易产品“含绿量”提出了更高要求。通过消费绿色电力降低产品的碳足迹，已经成为出口企业的主要降碳路径。潘慧敏强调，推动中国绿证走出去受到更多的国际认可，将是未来的工作重点之一。

潘慧敏：推动绿证标准国际化，统筹做好国际标准和国内标准编制。加强国际合作交流，在政府间机制性对话中将绿证

作为重要议题，支持各类机构及企业开展绿证交流与合作，引导贸易伙伴认可中国绿证。鼓励行业成立绿色电力消费倡议国际组织，提升绿证对用能企业的覆盖面和影响力。

（来源：央视新闻客户端）

## 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41元/千克，N型致密料均价为40元/千克，N型颗粒料均价为38元/千克；M10单晶硅片报价为1.1元/Pc；G12单晶硅片报价为1.65元/Pc；N型182单晶硅片报价为1.21元/Pc，N型210单晶硅片报价为1.55元/Pc，N型210R单晶硅片报价为1.45元/Pc。

M10单晶PERC电池片报价为0.33元/W，M10单晶TOPCon电池片报价为0.305元/W，G12单晶TOPCon电池片报价为0.305元/W，G12R单晶TOPCon电池片报价为0.34元/W。

182mm单面单晶PERC组件报价为0.69元/W；210mm单面单晶PERC组件报价为0.70元/W；182mm双面双玻单晶PERC组件报价为0.70元/W；210mm双面双玻单晶PERC组件报价为0.71元/W；182mmTOPCon双面双玻组件报价为0.72元/W；210mmHJT双面双玻组件报价为0.86元/W。

2.0mm镀膜光伏玻璃均价为13.5元/平米；3.2mm镀膜光伏玻璃均价为22.5元/平米；2.0mm背板玻璃均价为12.5元/平米。

（来源：集邦新能源）

# 政策切换引爆分布式抢装潮，集中式接棒支撑 257GW 光伏装机

2025 年年初，国家能源局发布的两项通知（《分布式光伏发电开发建设管理办法》和《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》）彻底引爆了国内光伏装机市场。

## 抢装潮下的底层逻辑

1 月 23 日，国家能源局正式印发《分布式光伏发电开发建设管理办法》，文件指出，对于本办法发布之日前已备案且于 2025 年 5 月 1 日前并网投产的分布式光伏发电项目，仍按原有政策执行，而 5 月 1 日后投产的工商业光伏项目将不再允许全额上网。

随后 2025 年 2 月 9 日，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于深化新能源上网电价市场化改革，促进新能源高质量发展的通知》，对于 2025 年 6 月 1 日之前建成并网的项目，机制电量依旧执行保障性收购，机制电价依旧执行原有政策，但不得高于煤电基准价；而 6 月 1 日后新能源项目上网电量原则上全部进入电力市场，上网电价通过市场交易形成，新能源项目可报量报价参与交易，也可接受市场形成的价格。

结合两项政策来看，可以得出“4 月 30 日之前建成并网的项目依然享受固定电价；4 月 30 日之后建成并网的项目，一部分无法享受固定电价；5 月 31 日之后并网的项目，所有项目均

无法享受固定电价”的结论。新能源项目全部入市后，电价将由市场供需关系决定，光伏项目收益不确定性增强，为保障收益避免复杂的收益测算及市场竞价规则，部分项目加紧建设并网，因此形成了抢装潮。

### **窗口期较短，抢装多为分布式光伏项目**

从政策发布的时间到 430 及 531 时间节点，大约有 90-120 天左右，窗口期较短，而集中式项目规模较大，建设时间也往往较长，在窗口期内未必能完成建设并网，且部分集中式项目为“风光大基地”或“十四五”规划项目，对电价的敏感性较低；而分布式光伏项目通常规模较小，审批流程简化，建设周期仅需 1-2 个月，相比集中式项目更易在政策窗口期内快速完成并网，因此成为此次抢装的主力军。

### **2025 年 H2 国内装机将以集中式项目为主**

抢装潮带动了部分分布式项目需求前置，政策窗口期结束后，新项目需通过市场化交易形成电价，收益预期下降可能抑制下半年新增需求，部分省份政策细则未明确也可能加剧观望情绪。但第二、三批风光大基地项目及“十四五”装机规划仍将有效支撑 2025 年中国光伏装机规模，2025 年 H2 国内装机将以集中式项目为主。

一方面，“十四五”规划据集邦咨询统计，目前中国 31 个省、市、自治区已全部出台了明确的新能源建设规划，2025 年 31 个省光伏规划装机目标为 775.6 GWac，截止到 2024 年底，中国累计光伏装机量已达 886.66 GWac，从总量上看已超额完

成“十四五”光伏装机规划，但各个省市情况不一，目前已有 21 个省份提前完成“十四五”光伏装机目标，在剔除已完成装机目标的省份后，2025 年光伏规划增量空间仍有 99 GWac；

第二、三批风光大基地项目也将支撑 2025 年光伏装机规模。2021 年 11 月，国家发展改革委、国家能源局印发《第一批以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地建设项目清单的通知》，在内蒙、青海、甘肃、宁夏、新疆等 18 个省（区）及新疆生产建设兵团，统筹安排 50 个基地项目、装机 97.36 GW。截至 2024 年底，第一批基地建成 91.99GW、约占 95%，投产 90.79GW。第二批大基地项目已陆续开工建设，第三批基地项目清单已正式印发实施。近日，国家能源局新能源司司长李创军在专访中提到：2025 年要落实中央经济工作会议关于加快“沙戈荒”新能源基地建设的要求，加快推动第二、第三批大基地建设，两批基地力争 2025 年底前建成投产 5000 万千瓦左右。

整体来看，在经历 2024 年光伏装机规模创历史新高后，预计 2025 年行业增速将呈现结构性回调，尽管面临并网消纳受限、弃光率攀升及电价下行等制约因素，但在 2025 年 430 及 531 抢装、“十四五”规划、第二、三批风光大基地项目以及“千家万户沐光行动”等政策驱动下，2025 年中国光伏新增装机容量仍有望维持高位，预计新增装机将达 257GW，同比增幅约为 0.4%。

（来源：集邦新能源）

## 突破 40% 大关 西交大吴朝新团队在柔性钙钛矿室内光伏取得重要进展

目前，刚性钙钛矿光伏 (PPVs) 在户外条件下的认证功率转换效率 (PCE) 已超过 26%，并且在室内弱光条件下 (PCE > 40%) 也表现出优异的能量捕获能力，与传统器件相当。与刚性 PPVs 相比，轻质柔性钙钛矿光伏 (F-PPVs) 更易于与低功耗传感器集成。考虑到未来多场景 F-PPVs 集成应用的需求，需进一步提升其环境稳定性和弯曲耐久性，以确保稳定的功率输出。因此，提升高输出功率柔性器件的环境耐受性和弯曲稳定性成为后端兼容的关键技术挑战。很多工作采用聚合物增韧网络结构的设计和官能团优化有助于实现 F-PPVs 效率和稳定性的提升。

2025 年 3 月 15 日，西安交通大学董化&吴朝新&代锦飞&西安建筑科技大学徐洁等于 CEJ 刊发过引入聚合物网络提升柔性钙钛矿光伏组件的耐湿性和弯曲稳定性的最新研究成果。提出在钙钛矿层与空穴传输层之间引入超薄丙烯酸酯聚合物夹层，以研究聚合物网络对这些稳定性指标的影响。为阐明聚合物网络构型如何增强组件的稳定性，选择了含有丙烯酸酯和羰基的单体分子，并通过调节单体分子的有机链长来量化聚合物夹层的界面效应。一方面，合适单体分子的光聚合通过有效阻隔环境空气中的水分子扩散，显著提升了湿度稳定性；另一方面，不同有机链长单体的光聚合表现出动态调控作用，有助于提升弯曲稳定性。结果显示，采用三乙二醇二甲基丙烯酸酯聚合物夹

层的柔性组件在户外 (1 Sun) 条件下实现了 20.78% 的功率转换效率 (PCE, 面积 23.25 cm<sup>2</sup>), 同时显著提升了长期耐湿性和弯曲稳定性。在室内弱光场景下 (1000 lx, WLED 光源), 基于低带隙钙钛矿 (1.58 eV) 的优化器件在 0.07 cm<sup>2</sup> 和 23.25 cm<sup>2</sup> 面积上分别实现了 42.1% 和 40.1% 的 PCE, 这是目前已知的柔性钙钛矿光伏在 WLED 光源下的最高效率。这一策略为室内外 F-PPVs 效率和稳定性的突破提供新思路。

这种采用聚合物夹层的策略有望为柔性钙钛矿光伏 (F-PPVs) 器件在室内场景的市场应用提供新思路。温和的室内环境, 以及钙钛矿材料可调节的带隙和优异的弱光特性, 更有利于 F-PPVs 在室内场景的应用。图 5a 展示了 F-PPVs 吸收室内照明光并驱动低功率灯泡的应用示意图, 生动描绘了室内应用场景。作为室内广泛使用的白光 LED (WLED) 和黄光 LED (YLED) 光源, 研究 F-PPVs 在这两种光源下的室内光伏特性可以大致量化器件的弱光光伏 (PV) 性能。

在 WLED 照明下 (1000 lx, 功率密度=310 μW/cm<sup>2</sup>), 图 5b 和 5c 显示, 对照组器件的 PCE 为 38.3%, 而基于 P-TEGDMA 改性的器件获得了 42.1% 的最佳 PCE (JSC=158.5 μW/cm<sup>2</sup>, VOC=1.02 V, FF=80.7%)。与 WLED 相比, 器件在 YLED 照明下 (1000 lx, 功率密度=298 μW/cm<sup>2</sup>) 的 PCE 略低, 这主要是由于 YLED 的辐射功率密度较低。在 YLED 照明下, 对照组器件的 PCE 为 35.3%, 而 P-TEGDMA 改性器件的 PCE 为 39.6% (JSC=145.8 μW/cm<sup>2</sup>, VOC=1.01 V, FF=80.1%)。

基于低带隙钙钛矿 (1.58 eV) 的室内钙钛矿组件在 WLED 和 YLED 照射下的性能进一步测试。如图 5d 所示，通过界面 P-TEGDMA 钝化的组件在 WLED 照射下， $i$ -PCE 从 35.7% 显著提升至创纪录的 40.1%。室内性能参数的显著改善表明，在低功率室内光源下，界面层选择和钝化能力调控对实现室内效率突破可能更为关键，尤其是对于柔性钙钛矿组件。此外，在 YLED 照明下，采用 P-TEGDMA 夹层的组件获得了 35.6% 的 PCE (JSC=19.43  $\mu$ W/cm<sup>2</sup>, VOC=8.37 V, FF=65.2%)，与对照组组件相比，效率提升了 18.7%。

在 WLED 和 YLED 照明下，当前 F- $i$ -PPVs 的室内光伏性能总结于图 5f 中，包括低带隙和宽带隙钙钛矿器件。可以清楚地看到，本工作中报道的 PCE 在低带隙钙钛矿器件中已跻身于最高水平。这些结果表明，通过优化界面层设计和钝化策略，F-PPVs 在室内弱光环境下的性能得到了显著提升，为其在室内光伏应用中的商业化推广提供了有力支持。

(来源：钙钛矿工厂)

## 隆基主导背接触光伏电池等五项团体标准发布

近日，中国光伏行业协会发布了 2025 年第 1 号公告，由隆基绿能科技股份有限公司（以下简称“隆基绿能”）主导制定的背接触光伏电池等五项团体标准，于 2025 年 3 月 13 日获批发布，将于 2025 年 3 月 30 日实施。标准实施后将填补光伏行业多个产品和测试方法空白，引领行业健康可持续发展。

《晶体硅光伏电池 第 3 部分：背接触光伏电池》（T/CPIA 0055.3-2025）标准，规定了背接触光伏电池产品的技术要求、试验方法、检验规则、包装、标识、储存和运输。该标准，隆基牵头 22 家参编单位，通过一年多的研究论证、行业征求意见和审查程序后发布，填补了背接触光伏电池产品标准空白，为光伏行业背接触光伏电池产品的制造和交付确立了标准，将有力推动生产企业提升技术水平、加强质量控制，为市场提供更加优质、高效、可靠的背接触光伏电池产品，对推动背接触电池产业化具有重要意义。

《晶体硅光伏组件用锡膏》（T/CPIA 0110-2025）与《光伏组件用双组分热固化绝缘胶》（T/CPIA 0111-2025）首次对新型材料锡膏、绝缘胶的技术指标与试验方法进行标准化，保障高效组件生产质量；《晶体硅光伏电池耐醋酸腐蚀测试方法》（T/CPIA 0104-2025）通过加速醋酸腐蚀试验，解决封装材料老化析出醋酸腐蚀电池片的行业顽疾，确保组件 25~30 年可靠

性；《钙钛矿单结光伏电池光谱响应测试》（T/CPIA 0109-2025）创新采用差分光谱技术，统一实验室测试基准，规避因设备差异导致的数据偏差，为钙钛矿技术研发与产业化扫清关键障碍。四项标准从材料革新、保障产品可靠性到测试方法全面升级，为光伏行业的技术创新和规范发展提供了标准支撑。

隆基绿能高度重视标准化工作，始终将标准创新放在企业发展的重要位置，截至目前主导和参与制定的国际、国家、行业等各类标准 320 余项，其中已经发布标准 167 项。“以标准引领技术创新，以创新驱动产业进步”，未来隆基绿能将继续联合产学研用各学术团队和同行企业，立足技术创新成果，持续开展光伏领域其他关键技术标准的研制，为行业技术创新和产业发展贡献积极力量。

（来源：隆基绿能）

## 阿特斯储能斩获美国 576 兆瓦时大单

近日，阿特斯阳光电力集团股份有限公司旗下阿特斯储能科技有限公司宣布，已与美国领先的清洁能源解决方案提供商 Strata Clean Energy 旗下 White Tank Energy Storage 公司签订电池储能系统供应协议及长期服务协议（LTSA）。根据协议，阿特斯储能（e-STORAGE）将为该公司位于美国亚利桑那州的 100 兆瓦/576 兆瓦时（直流）“White Tank”储能项目提供电池储

能系统（BESS）及为期 20 年的长期运维服务（LTSA）。该项目计划于 2026 年 10 月启动建设。

“White Tank”储能项目由 Strata Clean Energy 公司开发，将通过亚利桑那公共服务公司（APS）为当地电网提供稳定的可再生能源电力。作为全球一线储能系统整体解决方案提供商，阿特斯储能（e-STORAGE）将为该项目提供公司领先的 SolBank 3.0 储能系统，并负责系统集成、调试和长期运维管理。

该项目预计将部署约 120 套阿特斯 SolBank3.0 储能系统，通过“光储协同”模式实现午间光伏发电高峰时段的电能存储，并在傍晚用电需求高峰期实现灵活调度。项目投运后，阿特斯储能（e-STORAGE）还将通过已签署的为期 20 年的长期服务协议（LTSA）管理运维该系统，确保性能持续优化，全面监控维护，以及与 APS 电网的高效协同。

Strata Clean Energy 总裁 Bob Schaffeld 表示：“我们很高兴在 White Tank 项目中引入阿特斯储能（e-STORAGE）的一站式交钥匙解决方案和全周期服务支持。阿特斯储能（e-STORAGE）对产品卓越性能的追求与我们‘始终为客户提供最优解决方案’的价值主张高度契合。”

阿特斯储能（e-STORAGE）总裁 Colin Parkin 表示：“我们很荣幸能与 Strata Clean Energy 携手推进 White Tank 项目，该项目对实现亚利桑那州清洁能源目标具有重要意义。我们的 SolBank 技术旨在提供安全且高性能的储能解决方案，以应对市场对可靠、可灵活调度的可再生能源日益增长的需求。未来，

我们也将持续以创新技术驱动全球能源转型。"

(来源: 阿特斯阳光电力集团)

## 浙江：2025 年新增可再生能源装机 1000 万千瓦以上

近日，浙江省发展改革委发布关于印发《浙江省 2025 年碳达峰碳中和工作要点》的通知，加快建立以区域碳预算、行业碳管控、企业碳管理、项目碳评价、产品碳足迹为重点的碳排放双控制度，扎实推进“6+1”领域绿色低碳转型，全省碳排放强度力争降低 4.48%以上，为“十五五”高质量完成碳达峰目标打好基础。

文件提到，大力发展非化石能源，新增可再生能源装机 1000 万千瓦以上（其中风电光伏 600 万千瓦）、核电装机 100 万千瓦，抽水蓄能装机累计不少于 988 万千瓦；到 2025 年底，可再生能源发电装机占比 46%以上，新增非化石能源消费占比（扣除原料用能和能耗单列项目用能）24%左右。

全面开展重点用能单位能效诊断，完成年度 7500 万张绿证消纳，年度规上工业能耗强度下降 3%（不含国家能耗单列项目），“十四五”能耗强度下降 14%。

扩大绿色电力消费，全年实现市场化电量 3500 亿千瓦时左右。

完成既有公共建筑节能改造 300 万平方米，可再生能源建筑应用 4000 万平方米；城镇新建建筑可再生能源替代率达 8%。（详见原文）

## 国家能源局：进一步组织实施好“千家万户沐光行动”

近日，国家能源局发布关于进一步组织实施好“千家万户沐光行动”的通知。

通知要求，各地在“千家万户沐光行动”组织实施中，要充分发挥市场作用，充分尊重农民意愿，不折不扣抓好各项工作落实，营造分布式光伏发电市场化、法治化营商环境，不得指定经营主体，不得强制要求配套产业，不得以特许经营等方式搞垄断开发，不得侵害农户利益，促进分布式光伏健康有序发展。国家能源局派出机构会同地方能源主管部门和电网企业加强对“千家万户沐光行动”实施情况的监管，及时受理相关投诉和反映，有效维护各方合法权益。此次，共有56个县（市、区）进入全面实现试点工作目标名单。（详见原文）