



光伏信息精选

(2026. 03. 02-2026. 03. 08)

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. 2025 年光伏发电建设情况	1
2. 政府工作报告讲了这些能源事	2
3. 浙江：2026 年新能源增量项目第 1 次机制电价竞价	7
4. 光伏产业供应链价格报告	7
5. 塑造电力市场建设和监管领域新格局 全力服务支撑能源强国建设	8
6. 我国科学家取得钙钛矿太阳能电池研究新突破	13

企业动态

7. 晶科能源签约澳大利亚 10.5MW 飞虎 3 订单, 精准匹配分布式市场需求	15
8. 正泰新能亮相意大利展会 聚焦欧洲能源转型	16

政策信息

9. 2 月光伏行业最新政策	20
10. 六部门关于促进光伏组件综合利用的指导意见	23

2025 年光伏发电建设情况

2025 年光伏发电建设情况

单位：万千瓦

省(区、市)	2025 年新增并网容量				截至 2025 年底累计并网容量			
		其中：	其中：分布式光伏			其中：	其中：分布式光伏	
		集中式光伏电站		其中：户用光伏		集中式光伏电站		其中：户用光伏
总计	31657.4	16357.0	15300.3	4594.7	119991.4	66691.4	53300.0	20583.2
北京	79.8	1.6	78.2	33.2	210.2	8.1	202.1	73.0
天津	303.7	122.8	180.9	30.1	1027.9	474.0	553.8	75.3
河北	1338.8	657.9	680.9	284.4	8462.9	4873.2	3589.7	2336.0
山西	1473.3	935.1	538.2	196.5	4950.5	3436.4	1514.1	776.7
内蒙古	1244.6	1054.4	190.2	54.3	6055.5	5563.9	491.6	185.0
辽宁	340.7	67.0	273.7	141.2	1554.6	609.1	945.6	683.4
吉林	141.5	56.3	85.2	61.0	724.5	438.3	286.2	168.4
黑龙江	200.1	67.5	132.6	65.1	917.1	537.8	379.3	154.7
上海	213.7	22.2	191.5	27.4	625.1	62.0	563.2	50.2
江苏	2803.9	972.3	1831.6	513.9	8968.4	2567.1	6401.3	2228.0
浙江	1701.9	311.4	1390.5	160.7	6429.4	1145.3	5284.1	612.8
安徽	1314.2	217.7	1096.5	313.9	5625.5	1659.6	3965.8	1812.9
福建	476.7	61.3	415.4	107.1	1734.4	137.2	1597.2	616.6
江西	303.4	21.9	281.5	109.9	2872.3	1400.2	1472.1	784.3
山东	1871.4	823.1	1048.3	179.8	9484.9	3416.0	6068.9	2940.3
河南	1216.7	47.5	1169.2	591.5	5565.8	677.5	4888.3	2897.7
湖北	974.6	80.4	894.2	177.3	4484.5	2228.2	2256.3	496.7
湖南	901.0	258.0	643.0	299.6	2743.9	713.5	2030.4	1200.6
广东	2132.5	508.8	1623.7	471.5	6248.0	1608.9	4639.1	850.1
广西	1145.0	472.5	672.5	27.5	3273.8	1391.2	1882.6	69.1
海南	219.3	127.0	92.2	9.5	960.1	598.3	361.7	34.0
重庆	275.3	51.4	223.9	45.4	585.0	154.9	430.1	51.7
四川	897.8	432.6	465.1	151.2	1980.1	1321.9	658.2	175.1
贵州	886.3	697.7	188.5	130.7	2871.9	2573.9	298.0	183.0
云南	1762.9	1531.4	231.5	155.1	5486.1	4964.6	521.4	363.8
西藏	376.5	375.9	0.6	0.0	574.5	568.5	6.0	0.0
陕西	759.9	293.2	466.7	207.2	4193.0	2817.3	1375.8	640.2
甘肃	714.2	613.8	100.3	24.4	3853.0	3568.7	284.3	69.9
青海	615.5	604.9	10.6	1.9	4257.6	4209.2	48.4	7.3
宁夏	1556.9	1467.2	89.7	21.6	4180.9	3916.4	264.5	38.6
新疆	3415.4	3402.1	13.3	1.7	9090.1	9050.1	40.1	8.0

注：1.数据来源：可再生能源信息管理中心、中国电力企业联合会。

2.户用光伏包括自然人户用和非自然人户用。

(内容来源：国家能源局)

政府工作报告讲了这些能源事

政府工作报告中的 2025 能源成绩单

雅下水电工程开工建设。

新能源汽车年产量超过 1600 万辆，电动汽车充电设施突破 2000 万个。单位国内生产总值能耗降低 5.1%，生态环境质量持续改善。

推进重点行业产能治理，综合整治“内卷式”竞争成效显著。

加快重点行业绿色低碳转型。第一批“沙戈荒”新能源基地项目基本建成投产，新型储能装机规模超过 1.3 亿千瓦，非化石能源消费占比达到 21.7%。宣布应对气候变化 2035 年国家自主贡献目标，充分展现负责任大国担当。

构建起全球最大、发展最快的可再生能源体系。

安全保障能力实现新提升，粮食、能源资源、金融、网络等重点领域安全能力建设明显加强，社会大局保持稳定，牢牢守住了不发生系统性风险底线。

“十五五”时期主要目标指标、重大战略任务、重大工程项目

关于主要目标指标：绿色低碳方面，围绕降碳减污、生态环保等提出 5 项指标。其中，根据国家自主贡献目标，提出单位国内生产总值二氧化碳排放累计降低 17%，继续推动重点领域绿色低碳转型。安全保障方面，围绕粮食、能源生产能力提出 2

项指标，着力夯实国家安全重要基础保障。

关于重大战略任务：着眼建设美丽中国，持续深入推进污染防治攻坚和生态系统优化，加快形成绿色生产生活方式，确保碳达峰目标如期实现。增强粮食、能源资源等供给保障能力，粮食综合生产能力达到 1.45 万亿斤左右，能源综合生产能力达到 58 亿吨标准煤。

关于重大工程项目：构建现代化基础设施体系方面，围绕国家综合立体交通网、新型能源体系、新型基础设施、对外开放平台等提出 23 项工程。推动绿色低碳转型方面，围绕碳达峰碳中和、环境质量提升、生态保护修复提出 18 项工程。重点领域安全保障方面，围绕粮食、能源安全等提出 6 项工程。

政府工作报告中的 2026 新部署

今年发展主要预期目标是：经济增长 4.5%-5%，在实际工作中努力争取更好结果；城镇调查失业率 5.5%左右，城镇新增就业 1200 万人以上；居民消费价格涨幅 2%左右；居民收入增长和经济增长同步；国际收支基本平衡；粮食产量 1.4 万亿斤左右；单位国内生产总值二氧化碳排放降低 3.8%左右。

着力建设强大国内大市场：充分挖掘释放有效投资潜力。聚焦新质生产力、新型城镇化、人的全面发展等重点领域，增强市场主导的有效投资增长动力，提高民生类政府投资比重。今年拟安排中央预算内投资 7550 亿元，安排 8000 亿元超长期特别国债资金用于“两重”建设，分类提高中央投资补助标准。单列并提高用于项目建设的地方政府专项债券额度，继续向投

资项目准备充分、资金用得好的地方倾斜。发行新型政策性金融工具 8000 亿元，带动更多社会资本参与投资。统筹用好各类政府投资资金，支持工作基础较好的地方探索编制全口径政府投资计划，加强项目资金监管，坚决防止低效无效投资。落实促进民间投资的政策措施，完善民营企业参与重大项目建设长效机制，引导民间投资向高技术、现代服务业等新赛道拓展，有效激发民间投资活力。

加紧培育壮大新动能：优化提升传统产业。持续推进重点产业提质升级，新部署一批重大技术改造升级项目，安排 2000 亿元超长期特别国债资金支持大规模设备更新。实施新一轮制造业重点产业链高质量发展行动，强化产业基础再造和重大技术装备攻关，打造一批国家先进制造业集群。推行普惠性“上云用数赋智”服务，持续加大对中小企业数智化转型的支持。拓展智能制造，新建设一批智能工厂和智慧供应链。发展智能建造，培育现代化建筑产业链。加快推进标准升级，强化质量监督和品牌建设，支持企业提供更加优质、更具特色的产品。培育壮大新兴产业和未来产业。实施产业创新工程，鼓励央企国企带头开放应用场景，打造集成电路、航空航天、生物医药、低空经济等新兴支柱产业。建立未来产业投入增长和风险分担机制，培育发展未来能源、量子科技、具身智能、脑机接口、6G 等未来产业。打造智能经济新形态。深化拓展“人工智能+”，促进新一代智能终端和智能体加快推广，推动重点行业领域人工智能商业化规模化应用，培育智能原生新业态新模式。支持

人工智能开源社区建设，促进开源生态繁荣。实施超大规模智算集群、算电协同等新基建工程，加强全国一体化算力监测调度，支持公共云发展。加快发展卫星互联网。打造“5G+工业互联网”升级版。深化数据资源开发利用，健全数据要素基础制度，建设高质量数据集。完善人工智能治理。

加快高水平科技自立自强：抓住新一轮科技革命和产业变革历史机遇，全面增强自主创新能力，为高质量发展提供科技支撑。加强原始创新和关键核心技术攻关。发挥新型举国体制优势，全链条推进关键核心技术攻关，组织实施好重大科技项目，强化战略前沿领域布局，产出更多原创性成果。继续提高基础研究投入比重，加大长期稳定支持。统筹国家战略科技力量建设，深化科研院所改革，加强国家实验室和重大科技任务、重大科技基础设施统筹部署，全面强化科技基础条件自主保障。加强科学技术普及。弘扬科学家精神，深化科技评价体系改革，优化有利于原创性、颠覆性创新的环境。

持续深化重点领域改革：纵深推进全国统一大市场建设。制定全国统一大市场建设条例。完善统计、财税、考核等制度，规范地方政府经济促进行为，出台地方政府招商引资鼓励和禁止事项清单，规范税收优惠、财政补贴政策。深化招标投标体制机制改革。加强反垄断、反不正当竞争，强化公平竞争审查刚性约束，综合运用产能调控、标准引领、价格执法、质量监管等手段，深入整治“内卷式”竞争，营造良好市场生态。深化要素市场化配置综合改革试点，将更多符合条件的地区纳入

试点范围。稳步推进公用事业和公共服务价格改革。

进一步扩大高水平对外开放：高质量共建“一带一路”。加强与共建国家战略对接，做实做细“硬联通”、“软联通”、“心联通”。统筹推进重大标志性工程和“小而美”民生项目建设。提升中欧中亚班列发展水平，加快西部陆海新通道建设。深入推进“智慧海关”合作伙伴计划。拓展新兴领域务实合作，让合作成果更多惠及各国人民。

加快推动全面绿色转型：以碳达峰碳中和为牵引，协同推进降碳、减污、扩绿、增长，增强绿色发展动能。大力发展绿色低碳经济。完善促进绿色低碳发展政策，实施重点行业提质降本降碳行动，深入推进零碳园区和工厂建设。设立国家低碳转型基金，培育氢能、绿色燃料等新增长点。有力有效管控高耗能高排放项目，加快淘汰落后产能，支持绿色低碳技术装备创新应用完善资源总量管理和全面节约制度，强化再生资源循环利用。积极稳妥推进碳达峰碳中和。实施碳排放总量和强度双控制度，完善碳排放统计核算、碳足迹管理体系，进一步扩大碳排放权交易市场覆盖范围。制定能源强国建设规划纲要。着力构建新型电力系统，加快智能电网建设，发展新型储能，扩大绿电应用。加强化石能源清洁高效利用。

（内容来源：中国电力报）

浙江：2026 年新能源增量项目第 1 次机制电价竞价

3 月 3 日，浙江省发展改革委 浙江省能源局发布关于开展 2026 年新能源增量项目第 1 次机制电价竞价工作的通知，通知指出，本次机制电量总规模为 568 万兆瓦时（56.8 亿千瓦时）。其中，光伏 560.5 万兆瓦时（56.05 亿千瓦时），风电 7.5 万兆瓦时（0.75 亿千瓦时）。

（内容来源：潮城先锋）

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 53 元/千克，N 型致密料均价为 52 元/千克，N 型颗粒料均价为 50 元/千克；N 型 182 单晶硅片报价为 1.05 元/Pc，N 型 210 单晶硅片报价为 1.35 元/Pc，N 型 210 R 单晶硅片报价为 1.15 元/Pc。

M10 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.42 元/W，G12 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.42 元/W，G12 R 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.42 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 11.5 元/平米；3.2mm 镀膜光伏玻璃

均价为 18.5 元/平米；2.0mm 背板玻璃均价为 9.5 元/平米。

（内容来源：集邦光储观察）

塑造电力市场建设和监管领域新格局 全力服务支撑能源强国建设

在我国迈上建设能源强国新征程、加快建设新型能源体系的关键时期，2026 年全国能源工作会议和国家能源局监管工作会议于前不久胜利召开。会议紧紧围绕深入学习贯彻党的二十届四中全会和中央经济工作会议精神，聚焦落实党中央、国务院决策部署，全面回顾 2025 年和“十四五”以来能源发展改革和监管领域取得的成绩，深刻分析当前面临的形势，系统阐释能源发展“四个必须”、能源监管“四个属性”等一系列规律性认识，并对 2026 年能源工作作出全面部署，赋予了能源监管机构新的使命。市场监管司作为能源监管主责部门之一，将切实把思想行动统一到党中央、国务院决策部署上来，确保中共国家能源局党组各项要求不折不扣落实到位。

聚焦主责主业，全面完成各项监管目标任务

2025 年是很不平凡的一年。面对能源强国建设新使命、人民群众新期待、发展实践新要求，市场监管司在中共国家能源局党组的坚强领导下，围绕中心、服务大局，担当履职、真抓实干，用顽强和奋斗顺利完成了各项既定目标任务。

打造“电力商城”，树立全国统一市场样板。推动全国统一电力市场初步建成，制修订电力辅助服务市场等三部基本规则和优化新能源集中报价等系列制度政策，推动建立跨电网经营区常态化交易机制，深化长三角等区域电力互济交易，实现基础规则体系、省级现货市场、中长期交易连续运营、电力市场数字化监管四个“全覆盖”，全国市场化交易电量达6.6万亿千瓦时，较“十三五”末期翻了一倍多，占全社会用电量比重提高了21.7个百分点。组织开展电力市场秩序专项监管，延伸核查电网央企总部及有关交易机构，常态整治地方不当干预电力市场行为，首次公开发布5起经营主体扰乱市场秩序典型违规案例，坚决维护公平有序、充分竞争的市场秩序。

淬炼“铁拳利剑”，强化能源监管执法权威。首次委、局协同开展电力领域综合监管，查深查透电网企业向竞争性环节延伸、发电企业滥用市场力等上百个典型问题，分级分类做好约谈整改、行政处罚等工作。出台油气管网监管领域首部部门规章，制定能源行业自然垄断环节监管事项清单，专项监管电网公平开放行为，并对转嫁投资建设成本等7类典型问题进行公开通报。统筹包容审慎和严格执法，加强业务培训，选编典型案例，严查快处电力企业向“挖矿”主体非法供电等大案要案，全年处罚案件数量从“十三五”末的133件增至751件，罚没总金额从千万元升至连续三年过亿元，“能源警察”作用充分彰显。

心怀“万家灯火”，提升民生用能服务水平。高规格审议

出台新一轮“获得电力”政策，细化任务分工，加大宣贯力度，加快打造现代化用电营商环境。全面实现频繁停电三年治理“清仓见底”，督促各地累计整治问题线路、台区超4万条（个），户均停电时间从治理前的9.10小时/户降至4.97小时/户、降幅达45.4%。开展民生用电服务专项监管，协调治理非电网直供电小区用电问题，目前该类小区已累计改造移交超1.7万个，惠及居民约780万户。优化用好12398热线民生通道，推动与4家地方电力企业连线联通，全年共接收处理群众投诉、申诉和举报超3.3万件，切实用心用情高效走好网上群众路线。

聚力“精耕细作”，促进监管工作提质增效。与国家发展改革委相关司在电力领域综合监管、地方不当干预问题整治、年度重点监管开展、规则文件出台宣贯等方面建立常态协同机制，督促各地闭环落实国家能源重大部署。全面推广应用“四个监管”试点成果，印发实施加强过程监管、电力调度穿透式监管、供电服务数字化监管等政策文件，优化全国能源监管信息系统，实现“多头跑”“重复查”向“数据跑”“精准管”的加快转变。建立派出机构“一清单、五制度”管理体系，高质量开好年度监管工作会议和季度工作例会，与英国、法国、丹麦等国家监管机构开展务实对话交流，持续提升能源监管工作质效和影响力。

深化开拓创新，着力推动能源监管事业再上新台阶

2026年是“十五五”规划开局之年，市场监管司将深入学习贯彻党的二十大和二十届历次全会精神，坚决落实中共国家

能源局党组要求，努力构建与能源强国建设相适应的市场建设和监管工作新格局，为“十五五”能源发展开好局、起好步提供更为坚强有力的监管保障。

坚持有效市场和有为政府相结合，纵深推进全国统一电力市场建设。多措并举提升跨省区通道利用效率，推进跨电网经营区中长期、现货等常态化融合开市，健全长三角和西北、东北等区域省间互济交易机制，促进电力资源在全国范围畅通流动、优化配置、一地注册、信息共享。加强跨省跨区、区域省间和省内交易市场协同融合，一体推动中长期、现货、辅助服务、绿电、容量、零售等不同交易品种市场建设，指导各省现货市场稳妥有序转入正式运行，探索跨省跨区和省内联合交易模式，统一电力市场关键技术标准，不断推动市场范围向更大和更小、交易周期向更长和更短延伸。制修订电力现货市场、零售市场、辅助服务、市场风险防控等方面规则制度，开展统一电力市场评价，常态化推动各地规则统一规范，深入研究新能源、气电、水电、核电等参与市场具体路径，完善与新型能源体系相适应的电力市场机制。深化穿透式、数字化等监管创新应用，探索“AI+监管”，持续整治地方不当干预电力市场行为，开展电力价格成本监管，规范零售市场秩序，加强舆情监测处置，保障全国统一电力市场平稳运行。

坚持能源监管和行业发展相适配，不断提升监管工作质效。落实委、局协同要求，更好发挥派出机构作用，加强能源供需形势监测预警，强化对“沙戈荒”新能源基地规划布局方案落

实、光伏行业竞争秩序、电力市场不当干预等情况监管，统筹服务能源安全保供和绿色低碳转型。制修订电力调度、电网公平开放等监管办法，出台电力并网运行和油气管网设施信息公开报送等管理规定，监管油气管网设施公平开放、电网工程建设及投资造价等行为，坚决遏制自然垄断企业利用垄断优势向上下游竞争性环节延伸势头。筹划新一轮电力领域综合监管，聚焦“国之大者”，聚焦深层次矛盾，合理区分和充分衔接派出机构日常监管，推动问题查处从数量增长向质效提升转变。健全执法制度体系，修订行政处罚案件违法所得认定相关制度，探索建立大案要案协同查处和派出机构协同执法机制，进一步规范行政执法行为。加强监管工作统筹，制定实施深化“四个监管”机制政策文件，推动修订电力法、电力监管条例及相关规章制度，推进能源领域行业监管、市场监管、国资监管贯通协同，进一步提高能源监管凝聚力、影响力和创新力。

坚持为民服务和作风建设相统一，全力保障群众满意用能。全面推进新一轮“获得电力”改革，启动“三个一批”建设，编制发布年度全国供电发展报告，加快打造现代化用电营商环境。制修订供电企业信息公开、居民小区供用电服务等政策文件，督促各地依法依规、积极稳妥推进非电网直供电、“临代正”小区用电问题治理，有力解决群众用能急难愁盼问题。创新开展供电质量提升行动，构建政府部门、电网企业、电力用户三方协同治理体系，保障新质生产力企业高可靠高品质用电需求。健全12398热线制度机制，持续优化投诉举报工作流程，

统一规范答复口径，加强投诉监督和申诉处理，着力强化自然垄断环节和电力市场秩序违法违规问题线索收集，大力推进“诉转案”和典型案例通报，维护能源市场秩序和群众合法权益，提升群众对热线工作的满意率。加强党员干部党建、监管业务、纪律作风等方面教育培训，不断提升全司政策理论水平和办文办会办事能力，切实把群众的每一件诉求都回应好、解决好，严格时限管理，提高工作效率，走好新时代党的群众路线。

（内容来源：中国电力报）

我国科学家取得钙钛矿太阳能电池研究新突破

太阳光取之不尽、用之不竭，如果能高效利用光伏发电，该有多好！

近日，中国科学院青岛生物能源与过程研究所钙钛矿组件技术研究组在钙钛矿太阳能电池领域取得重大突破，为高效稳定钙钛矿光伏组件的商业化落地奠定了坚实基础。相关成果发表在《自然—能源》。

作为新一代光伏技术的代表，钙钛矿太阳能电池的发电效率已接近传统晶硅电池。其具备成本低廉、加工灵活等显著优势。然而，钙钛矿太阳能电池存在致命弱点，其内部界面存在缺陷，影响电流传输，导致电池易损坏，难以实现长期稳定工

作。

为了解决这个问题，科研团队通过配体分子表面调控，开发了一种调控氧化锡纳米颗粒表面配体作用力，以界面处自发释放胺类配体形成 2D/3D 异质结的策略。

研究团队依次将巯基乙酸和油胺接枝到二氧化锡纳米颗粒表面，乙酸与油胺之间形成的强化学键，确保了仅在钙钛矿薄膜的热退火过程中发生与甲脒碘的阳离子交换，从而在钙钛矿薄膜底部界面处自发形成 2D/3D 钙钛矿结构。这种位置可控的 2D/3D 结构加速了钙钛矿相的形成，显著提升了钙钛矿薄膜的结晶质量，使薄膜底层界面的缺陷浓度降低十倍以上，也展现出卓越的光电转换效率。

同时，使用这种新材料还进一步制备了 6×6 平方厘米和 10×10 平方厘米的大面积钙钛矿光伏组件，其光电转换效率分别达到 23.44% 和 22.22%，展现了卓越的工艺放大能力。

研究显示，在连续工作超过 3000 小时后，新材料仍能保持 95% 以上的初试性能，远超传统钙钛矿太阳能电池。

据悉，该研究对新型高效稳定的钙钛矿光伏组件的研发、为钙钛矿光伏技术的商业化应用具有重要意义，为助力国家新能源产业建设、保障国家能源安全提供技术支撑。

（内容来源：中国科学报）

晶科能源签约澳大利亚 10.5MW 飞虎 3 订单， 精准匹配分布式市场需求

近日，晶科能源与澳大利亚本土核心分销商成功签署 10.5MW 飞虎 3 (Tiger Neo 3.0) 系列高效光伏组件供货协议。此次订单将全部用于澳大利亚境内的分布式光伏项目，是晶科能源深耕大洋洲分布式市场的又一重要成果。

澳大利亚是全球最成熟的分布式光伏市场之一，家庭光伏渗透率超过 30%，工商业屋顶光伏普及率持续攀升。然而，当地独特的电力市场机制对光伏组件提出了更高要求：峰谷电价差异显著，早晚用电高峰时段电价最高，但此时光照较弱，组件的弱光发电能力直接影响用户收益。同时，城市屋顶空间有限，用户对单位面积的发电效益有着极致追求。飞虎 3 组件凭借两大核心技术优势，精准匹配澳大利亚分布式市场的深层需求：

弱光响应卓越，早晚阴雨“抢出”高价电量

飞虎 3 组件搭载新一代 N 型 TOPCon 技术，在低辐照环境下可保持 95%-98% 的相对功率输出。这意味着在清晨、黄昏及多云天气等弱光时段，组件仍能稳定发电，帮助用户在电价最高的早晚高峰捕捉更多收益，切实提升自发自用比例和电费节省效益。

正面效率突破 24.8%，有限屋顶释放最大价值

针对澳大利亚屋顶面积有限、安装朝向复杂的痛点，晶科飞虎系列组件凭借行业领先的正面功率密度，在相同屋顶面积

下可实现更高装机容量，帮助用户在有限空间内最大化发电收益。同时，高功率特性还能有效减少组件、支架及安装工时用量，降低分布式系统整体安装成本。

超低衰减稳定可靠，全生命周期收益有保障

澳大利亚气候条件独特，部分地区夏季高温、沿海盐雾侵蚀等问题突出。飞虎 3 组件首年衰减低于 1%，逐年衰减仅-0.35%，可保障 30 年全生命周期内的高效稳定输出。配合优异的抗 PID、抗高温、抗盐雾性能，能从容应对澳大利亚多样化的气候挑战，为用户提供长期稳定的绿色收益保障。

目前，晶科飞虎 3 组件已凭借领先的技术优势，在全球核心市场实现大规模签约，持续巩固其作为分布式市场首选产品的标杆地位，为全球客户提供高效、经济、安全的绿色能源体验。

（内容来源：晶科能源）

正泰新能亮相意大利展会 聚焦欧洲能源转型

当地时间 3 月 4 日至 6 日，欧洲极具行业影响力的能源转型专业展会——第 19 届意大利国际可再生能源展（KEY The Energy Transition Expo）在意大利里米尼会展中心（Rimini Expo Centre）盛大举办。正泰新能携全新 ASTRO N 系列产品震撼亮相，向意大利及欧洲市场展示公司在产品性能、质量控制

与全球交付体系方面的综合实力。

作为全球能源市场的重要交流平台，本次展会为正泰新能提供展示技术、产品及解决方案的机会。展会期间，正泰新能以其创新技术和高效的绿色能源解决方案，吸引众多参展者的关注。其中，明星产品 ASTRO N7s 2.0 凭借优异的性能参数和可靠品质成为全场焦点。

ASTRO N7s 2.0 产品针对户用屋顶场景打造，采用全新黑色高反贴膜工艺，并搭载 TOPCon 5.0、210R 矩形硅片、全黑美学电池与美学玻璃、ZBB 一体化覆膜等多项技术，相较上一代 ASTRO N7s 产品发电量提升 3.3%，实现全黑组件外观及性能的双重升级。同时，正泰新能在产品设计时融入绿色低碳理念，其生产过程能耗更低、碳排更少，且无有毒气体排放，具备更优环境价值。

此外，正泰新能面向全球市场推出的最新一代高效组件产品 ASTRO N7 Pro，于 1 月 7 日发布后，正式在意大利展会亮相。ASTRO N7 Pro 采用独特的多分片设计，搭载 TOPCon 5.0+ 电池及 210R 尺寸硅片，叠加行业多项领先技术，最高功率可达 670W+，最高效率达 24.8%+，具有高效美观、抗阴影遮挡、低热斑风险、高可靠性、高双面率、高发电量、优低辐照性能、优温度系数、低衰减、低 BOS 及 LCOE 等核心优势，适用于集中式、分布式等多种应用场景，可为客户带来更高收益价值。

受本土能源资源匮乏、能源消费结构高度依赖化石，以及经济与人口带来的刚性能源需求等因素制约，意大利的能源供

应长期高度依赖进口，是全球能源进口依赖度最高的主要经济体之一，能源转型的紧迫性尤为突出。

自 2013 年颁布首个由政府批准的《国家能源战略》以来，意大利在国家层面持续推出了包含税收优惠、直接补贴、专项招标等举措在内的一系列可再生能源政策，并锚定了 2050 年实现碳中和的长期目标。同时，政府明确至 2030 年实现可再生能源占电力消费总量 70%、光伏装机达 80GW 等阶段性量化指标，以稳步提升能源自给率，构建安全经济的能源供应体系。

根据意大利输电系统运营商 Terna 和太阳能协会 Italia Solare 的数据，2025 年意大利新增光伏装机量为 6.4GW。而全球权威新能源研究机构彭博新能源财经（BNEF）预测，2026 年意大利光伏市场预计实现 34% 的同比增长，新增装机量有望达 8.6GW。在德国、法国等传统欧洲光伏大国增长放缓的背景下，意大利正成为推动欧洲光伏市场增长的重要引擎之一。

意大利是正泰新能重点深耕的欧洲核心市场之一。近年来，凭借稳定可靠的产品交付能力与本土化的专业服务体系，正泰新能赢得了意大利市场客户的广泛认可与信赖。

正泰新能持续拓展光伏多元应用场景，全力推动当地光伏项目落地。在工商业领域，全部采用正泰新能 ASTRO N 系列组件的 Conofil SRL 屋顶光伏项目于 2024 年 4 月正式并入当地电网，有效降低传统电力企业对外部能源的依赖，也为意大利中小企业在能源转型浪潮中提供了可复制的绿色样本。

除了稳步推进项目落地外，正泰新能也在积极构建本地生

态合作体系，与当地分销商、安装商及光伏行业协会、专业机构展开深度沟通与紧密协作，为公司在意大利市场的长期深耕与持续拓展筑牢坚实基础。

正泰新能致力于成为全球领先的光伏组件供应商，也将始终秉承绿色使命，通过快速响应的交付能力、专业专注的技术团队以及本地化的服务体系，持续为意大利及欧洲市场提供可靠的光伏产品和全方位的能源解决方案，助力区域能源结构优化与碳中和目标的实现。

（内容来源：正泰新能）

2 月光伏行业最新政策

国家层面

2月6日，电力行业规划研究与监测预警中心公示了2025年全国新能源并网消纳情况，数据显示，2025年全年全国光伏利用率94.8%，风电利用率94.3%。上海、浙江、福建、重庆连续五年保持100%利用率。

2月11日，国务院办公厅发布《关于完善全国统一电力市场体系的实施意见》，明确：到2030年，基本建成全国统一电力市场体系，各类型电源和除保障性用户外的电力用户全部直接参与电力市场，市场化交易电量占全社会用电量的70%左右，现货市场全面转入正式运行。到2035年，全面建成全国统一电力市场体系，进一步推动发电侧经营主体参与电力市场，落实新能源可持续发展价格结算机制，鼓励新能源企业与用户开展多年期交易。

2月21日，国家能源局发布2025年光伏发电建设情况。全年光伏新增316.57GW，创历史新高，累计总装机达1200GW。按类型：集中式光伏新增规模为163.57GW，分布式光伏新增153GW，其中户用光伏新增45.94GW，工商业分布式光伏新增107.06GW。按省份：新疆以34.15GW的新增装机领跑全国，江苏、广东均超20GW；河北、山西、内蒙、浙江、安徽、山东、河南、广西、云南、宁夏等均突破10GW；分布式光伏领域，江苏以18.31GW领跑，广东、浙江、安徽、山东、河南等均超10GW。

地方层面

关于新能源机制电价竞价:

2月2日,山东省公布2026年新能源机制电价竞价结果,为全国提供了市场化定价的样本:风电中标电价:0.31元/千瓦时。集中式与分布式光伏中标电价:均为0.261元/千瓦时。

2月15日,山西省2026年机制电价竞价出清结果,结果显示:按光伏竞价项目竞价出清结果:机制电量规模4625501.154兆瓦时,机制电价水平316.800元/兆瓦时,项目5272个。

关于绿电直连:

2月11日,广西壮族自治区能源局印发《广西推动绿电直连发展实施方案》,方案提出,要有序推动新增负荷以绿电直连提升绿色用能水平,稳妥推进存量负荷通过绿电直连增绿降碳,探索绿电直连多元化应用场景。

关于分布式开发建设管理:

湖南省发展和改革委员会印发《湖南省分布式光伏发电开发建设管理实施细则》的通知,自然人户用、非自然人户用分布式光伏可选择全额上网、全部自发自用或自发自用余电上网模式。一般工商业分布式光伏可选择全部自发自用或自发自用余电上网模式。选择自发自用余电上网模式的一般工商业分布式光伏,年自发自用电量占分布式光伏发电量的比例不低于50%,但利用党政机关、学校、医院、市政、文化、体育设施、交通场站等公共机构的建筑物及其附属场所建设的一般工商业分布式光伏不受该比例限制。

2月28日，吉林省能源局发布关于进一步促进吉林省分布式光伏高质量发展的通知。通知明确，对新增一般工商业分布式光伏自发自用余电上网类项目，将年度上网总电量（连续12个月上网电量之和）比例上限由20%调整为50%，超出上限部分不予结算。

关于电力中长期市场实施：

2月13日，河南能源监管办发布《河南电力中长期市场实施细则（征求意见稿）》，提出分布式光伏、分散式风电等分布式新能源可选择直接参与中长期市场，也可选择由资源聚合类新型经营主体代理参与中长期市场，但同一合同周期仅可选择一种方式，且同一分布式新能源仅可选择一家资源聚合类新型经营主体代理参与交易。

2月28日，国家能源局西北监管局 青海省发展和改革委员会 青海省能源局关于印发《青海省电力中长期市场实施细则》的通知。通知指出，虚拟电厂聚合分布式新能源参与绿电交易时，应提前与分布式新能源建立聚合服务关系，并在交易申报时将绿电申报电量全部关联至各分布式新能源项目。无法满足计量条件和一对一溯源的分布式光伏等经营主体，不应参与绿电交易。

关于工商业分时电价：

2月28日，山西省发展和改革委员会发布《关于进一步完善工商业用户分时电价政策的通知》。

其他相关政策：

安徽 2026 年政府工作报告发布，报告指出，“一企一策”实施重点企业节能降碳升级改造，建设国家和省级零碳园区。发展新能源消纳新模式新业态，增加区外清洁电力受进，新增可再生能源发电装机 700 万千瓦。开展整县推进公共机构合同能源管理试点。拓展“光伏+建筑”应用场景。积极参与全国碳市场建设。

六部门关于促进光伏组件综合利用的指导意见

近日，工业和信息化部、生态环境部、商务部、市场监管总局、金融监管总局、国家能源局联合印发《关于促进光伏组件综合利用的指导意见》。指导意见要求，到 2027 年，光伏组件绿色生产水平进一步提高，再生材料使用比例有效提升，组件报废评价标准和检验检测方法得到完善。表层结构拆解、层压件高效分离、组分提取等关键技术取得突破，废旧光伏组件综合利用产品在金属冶炼、装备制造、建材生产等重点领域的应用规模进一步扩大，制定一批光伏组件绿色设计和综合利用方面的技术标准，培育一批废旧光伏组件综合利用骨干企业，光伏组件综合利用量累计达到 25 万吨。到 2030 年，光伏组件综合利用技术装备水平进一步提升，产业创新发展能力明显增强，综合利用产品应用场景和应用方式不断拓展，形成产业链

上下游协同紧密、产能布局合理、能够应对大规模退役潮的废旧光伏组件综合利用能力。（详见原文）