



皖电快讯（周报）

2026 年 1 月 9 日（总第一百六十一期）

协会秘书处编辑

2026 年 1 月 9 日

本期目录

『政策传递』

- ◆微电网——【工信部等五部门印发《工业绿色微电网建设与应用指南（2026—2030 年）》】..... 1
- ◆光伏——【两部门发文加强光伏知识产权保护工作】..... 2
- ◆电网——【两部门关于促进电网高质量发展的指导意见】..... 6
- ◆绿证——【国家能源局发布“绿证”管理新规】..... 8
- ◆储能——【合肥布局“十五五”：做强储能产业，推广新能源场景，加快正负材料等发展】..... 11

『行业聚焦』

- ◆电池——【中国空间站开展锂离子电池在轨实验】..... 12
- ◆电气——【铜或成为电气化时代的战略核心】..... 13
- ◆企业——【华电集团：加快推进“沙戈荒”新能源基地开发建设】..... 15
- ◆企业——【华能雄安总部园区实现全绿电供能！】..... 16

『会员风采』

- ◆【中国能建建筑集团三项工程成功入选 2025 年中国能建十大超级工程】..... 16
- ◆【中国能建安徽电建二公司：科学技术进步奖！超大型冷却塔施工

关键技术研究与应用】..... 18

◆【聚力乡村振兴 | 看咱皖能帮扶村中的新鲜事】..... 19

◆【大唐安徽陈村公司逆势攻坚实现“十九连盈”】..... 22

『协会资讯』

◆【协会亳州服务中心召开 2025 年度座谈会】..... 24

◆【协会新能源与储能分会召开分会座谈会】..... 25

◆【关于开展电力企业安全生产标准化暨应急能力建设评价的通知】
..... 26

◆【关于开展 2026 年安徽省涉电力领域市场主体信用体系建设咨询服务工作的通知】..... 26

『政策传递』

微电网——【工信部等五部门印发《工业绿色微电网建设与应用指南（2026—2030 年）》】

近日，工业和信息化部、国家发展改革委、国务院国资委、市场监管总局、国家能源局等五部门联合印发《工业绿色微电网建设与应用指南（2026—2030 年）》（工信厅联节〔2025〕77 号，以下简称《指南》），引导工业企业和园区推进工业绿色微电网建设与应用，扩大工业领域绿电应用，促进工业重点行业领域节能降碳。

《中共中央关于制定国民经济和社会发展第十五个五年规划的建议》提出“加快智能电网和微电网建设”。中央经济工作会议提出“扩大绿电应用”。工业绿色微电网是以向工业用户提供绿色电力为主要目的，集成应用光伏、风电、高效热泵、新型储能、氢能、余热余压余气、智慧能源管控等一体化系统，可融合工业生产过程与电网友好互动并实现协同自治的综合能源系统。推进工业绿色微电网建设应用，是促进工业用能低碳转型、落实工业领域碳达峰目标的重要途径，是培育绿色发展新动能、锻造产业竞争新优势的重要领域，是实现可再生能源就地消纳、适配新型电力系统的主动选择。

《指南》以推进工业重点行业领域节能降碳为导向，以就近高比例开发利用可再生能源、增强工业用户负荷调节能力为着力点，以促进源网荷储深度协同、智慧管控技术创新应用为主要抓手，积极拓展工业绿色微电网应用场景。《指南》提出推动多能高效互补利用、促进可再生能源就近高比例消纳、加强与电网友好互动、具备工业负荷调节能力、提高数智化系统运行管理水平等五项基本原则。围绕不同工业行业用能特征，将工业绿色微电网的应用场景分为高载能、灵活性、可调节、高可靠四大类，并列举不同场景下的负荷特点、功能需

求和应用示例。从严格执行标准规范、加快先进技术应用、确保安全可靠运行、实现经济合理可行等方面提出建设要求。

《指南》强调技术指引，是贯彻落实《制造业绿色低碳发展行动方案（2025—2027 年）》等要求的具体举措，重点是帮助工业企业和园区了解工业绿色微电网建设内容、建设模式、应用场景等，引导市场主体参与实施项目建设与应用。项目建设和运行过程中，由项目核准或备案机关负责项目建设和运行安全监管，项目涉网运行需满足电力行业涉网安全管理要求，并接受电力监管机构监管。同时，应严格执行现行微电网、源网荷储一体化、绿电直连等政策标准要求，明确与大电网的安全责任边界及经济责任。

《指南》的发布，对促进工业绿色微电网高起点、高质量发展，支撑工业用能加速向高效化、低碳化、智能化转型具有重要意义。（来源：工信部）

光伏——【两部门发文加强光伏知识产权保护工作】

12 月 31 日，国家知识产权局 工业和信息化部关于进一步加强光伏产业知识产权保护工作的意见。

国家知识产权局 工业和信息化部

关于进一步加强光伏产业知识产权保护工作的意见

国知发保字〔2025〕41 号

各省、自治区、直辖市和新疆生产建设兵团知识产权局、工业和信息化主管部门：

为深入贯彻落实党中央、国务院决策部署，充分发挥知识产权保护和激励创新的价值功能，有效破解“内卷式”竞争，持续营造公平有序的市场环境，促进光伏产业健康发展，现提出如下意见。

一、总体要求

以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻落实党的二十大和二十届历次全会精神，按照中央经济工作会议部署，聚焦光伏产业链关键环节和重点领域，加强知识产权保护，强化风险应对，营造全行业尊重知识产权、尊重创新的良好氛围，激发知识产权对现代光伏产业体系建设的促进作用，服务制造强国和知识产权强国建设。

坚持有效市场与有为政府相结合，加强政策引领，强化企业市场主体地位，营造良好的知识产权环境。坚持创新激励与质量提升相结合，进一步激发光伏企业创新能动性和知识产权创造积极性，加快高质量知识产权布局。坚持严格保护与高效运用相结合，健全衔接顺畅的保护格局，建立规范有序的市场化专利运营机制。

到 2027 年，知识产权促进光伏产业健康发展取得明显成效。我国光伏产业知识产权储备更加丰富，培育布局一批具有竞争优势的高价值专利；知识产权保护力度不断加大，知识产权转化运用水平持续提升，知识产权风险应对能力稳步提高。

二、重点任务

（一）推动高质量专利布局。鼓励企业加大研发投入力度，加快 TOPCon 电池、背接触电池、异质结电池等技术进步，加强高价值专利布局。引导企业面向钙钛矿、叠层电池等前沿技术，靠前储备基础专利。加强企业专利布局指导，引导企业在逆变器、关键原辅料、设备、系统部件等领域加大创新力度，在光储融合、智能管理系统和集成运维等上下游环节开展专利挖掘和培育。强化光伏产业有关专项中的知识产权布局要求，突出质量导向，形成与攻关目标相匹配的专利成果。

（二）提高专利预审和审查效率。发挥国家级知识产权保护中心作用，为光伏企业提供专业高效的专利预审服务。进一步畅通专利优先审查“绿色通道”，加快推动按需审查制度实施，利用延迟审查、

集中审查等审查模式，助力光伏企业提升专利申请布局的质量和效率。支持有条件的企业面向多样化国际市场，因地制宜制定布局策略，充分利用专利审查高速路（PPH）通道开展海外专利布局。

（三）加强知识产权风险监测预警。推动建立从光伏上游原材料制备到光伏组件生产的全链条知识产权侵权风险监测机制。加强对知识产权风险、知识产权诉讼、核心技术专利对外转让及舆情的监测，建立健全知识产权风险通报机制。建设光伏产业知识产权数据库，面向企业提供主要国家和地区的知识产权法律法规、制度环境、实务指引等信息，定期发布光伏知识产权发展及风险预警报告。

（四）强化纠纷行政裁决高效处理。指导光伏产业聚集的省（自治区、直辖市）知识产权管理部门和工业和信息化主管部门建立光伏专利纠纷解决专门机制，依法依规高效处理专利侵权纠纷行政裁决案件。推动建立光伏专利侵权纠纷行政裁决跨区域联合审理机制。完善技术调查官制度，加强知识产权鉴定体系建设，加大对光伏领域行政裁决办案技术支撑力度。加强专利侵权纠纷行政裁决与关联确权行政程序的高效协调，加快相关案件审理，提高维权效率。

（五）加强知识产权协同保护。建立信息共享机制，知识产权管理部门定期将行政裁决案件信息抄送工业和信息化主管部门、国有资产监督管理、海关管理等部门，有效规制光伏领域知识产权故意侵权、重复侵权行为。工业和信息化主管部门严格落实光伏制造行业规范条件要求，根据对企业核心专利的综合性评议以及行政裁决对知识产权侵权行为的裁定，加强光伏制造行业规范条件企业名单动态管理。强化知识产权海关保护，严格落实《中华人民共和国知识产权海关保护条例》要求，依法禁止侵犯知识产权的光伏产品进出口。

（六）强化招投标中的侵权规制。中央企业和国有企业要发挥好

模范带头作用，坚决杜绝制售、使用侵犯知识产权商品的行为，鼓励在招标文件中明确要求投标企业自主承诺相关产品不存在知识产权违法侵权情形。将知识产权侵权纠纷的行政裁决或司法生效判决结果作为央企采购招标过程中的重要依据。

（七）引导开展多元化纠纷解决。充分发挥“总对总”诉调对接机制，靠前化解光伏产业知识产权纠纷。鼓励有条件的地区依托知识产权保护中心等组织开展光伏产业知识产权调解工作。支持行业协会等社会团体组织积极参与光伏企业知识产权纠纷调解。鼓励有条件的仲裁组织加强光伏产业知识产权仲裁专业队伍建设。充分发挥行业组织作用，发布光伏行业尊重知识产权的自律倡议。

（八）促进知识产权高效转化运用。依托高校和科研机构存量专利盘活系统，加快推进光伏领域专利供需对接和产业化应用。充分发挥光伏领域企业、行业协会、研究机构等作用，建设产业知识产权运营中心，按照市场化、利益平衡、开放性、无歧视原则组建专利池，促进产业链知识产权高效转化和协同运用。

（九）加强海外知识产权风险应对。健全光伏产业知识产权海外维权援助机制。强化光伏企业国际参展、产品出口、境外投资等活动中的知识产权风险防范。充分发挥海外知识产权纠纷应对指导光伏产业分中心作用，引导光伏企业加强海外知识产权信息沟通交流，提高企业海外知识产权纠纷应对能力。用好高价值专利储备，协同应对海外知识产权诉讼。支持企业设立光伏产业海外维权互助基金，助力降低知识产权风险应对成本。

（十）提升企业知识产权能力水平。引导光伏企业建立知识产权合规管理体系。加强对光伏企业知识产权保护的专题培训。支持研究机构、知识产权保护中心等面向光伏企业定期开展知识产权管理人员

培训，加快培育一批支撑光伏产业知识产权转化运用和风险应对的高水平复合型人才。充分发挥知识产权公共服务机构作用，加强面向光伏企业核心技术攻关的公共服务支撑。促进与共建“一带一路”国家以及其他国家（地区）高水平光伏行业协会的交流合作，为全球光伏产业发展贡献中国力量。

（十一）加强商标品牌建设和保护。指导光伏企业提高品牌管理能力，提升商标品牌创造、运用和保护水平。推动光伏企业积极塑造中国品牌良好形象，打造具有国际影响力的知名品牌。加大商标保护力度，严厉打击假冒知名商标品牌、恶意申请商标注册等行为。引导光伏企业做好海外商标使用监测，降低海外商标和域名被抢注风险，及时妥善处置海外知识产权纠纷。

三、工作保障

知识产权管理部门、工业和信息化主管部门建立光伏产业知识产权发展协调会商制度，加强统筹指导，形成常态化沟通机制。积极探索央地联动和区域协作模式。加大对光伏领域公共服务平台的扶持力度，对创新研发和知识产权管理运用能力水平突出的光伏企业，在项目申报、信用管理等工作中给予支持。汇聚海外优质服务资源，组织行业协会建立涵盖知识产权、产业、法律、公共服务等领域专家的特色智库。加强光伏领域知识产权保护宣传工作，创新宣传方式，收集推广优秀案例，营造尊重知识产权、崇尚创新的良好社会氛围。

国家知识产权局 工业和信息化部

2025 年 12 月 29 日

电网——【两部门关于促进电网高质量发展的指导意见】

12 月 31 日，国家发展改革委 国家能源局发布关于促进电网高质量发展的指导意见（发改能源〔2025〕1710 号）。

其中提到，到 2030 年，主干电网和配电网为重要基础、智能微电网为有益补充的新型电网平台初步建成，主配微网形成界面清晰、功能完善、运行智能、互动高效的有机整体。

同时，电网资源优化配置能力有效增强，“西电东送”规模超过 4.2 亿千瓦，新增省间电力互济能力 4000 万千瓦左右，支撑新能源发电量占比达到 30%左右，接纳分布式新能源能力达到 9 亿千瓦。

意见中指出，推进配电网柔性化、智能化、数字化转型，实现配电网从传统无源单向辐射网络向有源双向交互系统转变，支持建设分布式独立储能和电网替代型储能，提升配电网与各类并网电力新业态的交互水平。完善增量配电网发展政策。

还指出，研究突破新型电力系统稳定分析和控制关键技术，攻关主配微网协同规划与运行调度技术。面向“沙戈荒”、水风光、高海拔、深远海等应用场景，攻关大容量柔性直流、新能源孤岛送出、低频输电等关键技术，试点 100%新能源大基地远距离外送。研发应用大容量断路器、超长距离交直流 GIL 等高性能电力装备，加快构网型技术工程验证与推广应用。

意见中提到，适应新型电力系统建设需要，对以输送清洁能源电量或联网功能为主的工程，探索实行两部制或单一容量制电价；对新能源就近消纳等新业态，实行单一容量制电价。研究建立电网企业准许收入清算制度。完善输配电成本监审办法，夯实定价基础。

此外，意见中还明确，有序推进跨省跨区输电通道规划建设。以需求为导向，科学优化全国电力流向，服务“沙戈荒”、水风光等清洁能源基地开发外送消纳。保持输电通道合理规划建设节奏，并结合电力市场价格信号，提升输电效率和经济性，稳步提高清洁能源输送占比。推动具备条件的存量输电通道改造升级。（来源：国家发改委）

绿证——【国家能源局发布“绿证”管理新规】

1月7日，国家能源局发布关于印发《可再生能源绿色电力证书管理实施细则（试行）》的通知。自印发之日起实施，有效期3年。

跟征求意见稿相比，多个方面进行了调整：

首先，征求意见稿仅适用于“我国境内生产的可再生能源发电项目”，未提及境外项目相关规则。

而正式文件在第二条明确“与我国境内有物理电量交换的境外可再生能源发电项目，参照本细则执行”，同时细化境外用户账户注册要求（需提供注册地企业登记证明、翻译件及翻译机构资质等）。

关于绿证核发：

自发自用电量计量，征求意见稿：未明确自发自用电量未单独计量时的计算方式。

正式文件：项目自发自用电量未单独计量的，按照项目总发电量与上网电量的差值计算。

储能相关规定，征求意见稿：配备储能设施的可再生能源发电项目，储能设施放电电量不核发绿证；源网荷储等一体化项目中风光制氢（氨/醇）、燃煤自备电厂可再生能源替代项目，可再生能源发电电量核发不可交易绿证。

正式文件：独立储能设施放电电量不核发绿证；配备储能设施的可再生能源发电项目，应对发电设施及储能设施分别计量，未分别计量的按上网电量扣减下网电量原则核发绿证；删除源网荷储等一体化项目中特定类型项目绿证核发相关特殊规定。

自然人分布式项目特殊安排，征求意见稿：无相关规定。

正式文件：《分布式光伏发电开发建设管理办法》（国能发新规范〔2025〕7号）发布之日前已备案且于2025年5月1日前并网投产

的自然人分布式光伏发电项目，项目备案主体（项目业主）与投资方非同一主体的，项目备案主体（项目业主）可委托投资方或其他市场经营主体聚合参与绿证核发和交易。

多类型发电项目计量，征求意见稿：源网荷储等包含多种发电类型、储能装置的一体化项目，项目业主应委托电网企业或其他法定计量检定机构为不同可再生能源发电设施单独装表计量。

正式文件：对于包含多种发电类型的发电项目，项目业主应为不同的可再生能源发电设施单独装表计量。

关于绿证划转：

交易价格要求，征求意见稿：无绿证交易价格相关强制性要求。

正式文件：绿证交易完成后，绿证价格应大于 0 元。

跨省交易规定，征求意见稿：无相关明确规定。

正式文件：跨省可再生能源交易中包含绿证的，绿证价格需单独明确；优先采用绿色电力交易形式落实省间优先发电计划；特高压（超高压）输电通道（含“沙戈荒”大型风电光伏基地配套输电通道）输送的可再生能源电量，可通过新签（续签）协议（合同）等方式将绿证纳入交易范围并明确绿证价格。

存量常规水电绿证分配备案，征求意见稿：省级能源主管部门编制的分配方案报送国家能源局资质中心备案后执行。

正式文件：省级能源主管部门编制的分配方案报国家能源局备案。

关于绿证核销：

核销时间匹配要求，征求意见稿：无相关要求。

正式文件：自 2026 年 1 月 1 日起，绿证持有方在核销声明绿色电力消费的绿证时，绿证对应电量生产年份应与绿色电力消费年份保持一致，鼓励提高证电时间匹配精度；核销绿证对应电量原则上不应超

过核销场景实际用电量。

核销情形补充，征求意见稿：无注销账户内绿证核销相关明确情形。

正式文件：新增核销注销账户内绿证的情形，核销后环境权益归属原绿证持有方确定的省级行政区，并由全社会共同享有。

国际认证相关核销，征求意见稿：在国际相关绿色消费组织完成绿色电力消费认证或声明的，应于声明或认证前在国家绿证核发交易系统中完成对应绿证的核销。

正式文件：删除该条规定。

关于 CCER 相关绿证处理：

征求意见稿：对已完成自愿减排项目审定和登记的海上风电、光热发电项目计入期内绿证进行冻结；完成项目减排量核查和登记后，核销减排量涉及月份的绿证。

正式文件：对已完成自愿减排项目审定和登记的发电项目计入期内相关绿证进行冻结；完成减排量核查和登记后，核销减排量涉及月份的绿证；根据 CCER 注册登记平台推送的注销项目信息，解冻相关绿证。

关于冻结绿证限制，征求意见稿：被冻结绿证在解冻前不可交易。

正式文件：被冻结绿证在解冻前不可交易、核销，且绿证有效期不因冻结延长。

此外，强化信用约束，明确惩戒措施。

征求意见稿仅提及“责令改正、约谈”；正式文件细化惩戒措施：对重复申领凭证的主体“暂停核发交易权限”，对数据造假等违纪违法行为“移交纪检监察或公安机关”，同时新增“信用分级管理”，将绿证参与主体信用信息纳入国家信用平台，实现“守信激励、失信

惩戒”。

正式文件新增“国家能源局及派出机构依法归集共享信用信息”，覆盖发电企业、交易平台、用户等全链条主体；同时删除征求意见稿中“代理机构监管”的单独条款，将代理行为纳入整体信用监管，避免监管漏洞。（来源：北极星电力网）

储能——【合肥布局“十五五”：做强储能产业，推广新能源场景，加快正负材料等发展】

1月8日，中共合肥市委发布关于制定合肥市国民经济和社会发展的第十五个五年规划的建议。

建议提出，加快建设新型能源体系，推进化石能源清洁高效利用，加大新能源资源开发力度，推进陕电入皖（合肥段）等外电入肥重点项目建设，扩大省外优质清洁能源受进规模，持续提高新能源供给比重。

推进合肥二电厂二期、肥西县和长丰县天然气调峰电厂等支撑性电源项目建设，加快智能电网和微电网建设，推广光储充一体化、源网荷储一体化、虚拟电厂、绿电直连等新能源应用场景，深化车网互动规模化应用试点，提升电力系统互补互济和安全韧性水平。

新能源产业，扩大储能产业比较优势和市场占有率，加快动力电池技术创新和产业规模壮大，加强先进光伏及电力电子设备布局应用。

新材料产业，突出主导产业需求，大力发展超导材料、半导体材料、功能性膜材料、正负极材料、镁基新材料等。

推动开放型经济高质量发展。提质培优外贸，推动产贸融合发展，打造新一代信息技术千亿级外贸产业集群，先进光伏和新型储能、汽车和零部件五百亿级外贸产业集群。（来源：北极星储能网）

『行业聚焦』

电池——【中国空间站开展锂离子电池在轨实验】

记者1月7日从中国科学院获悉，“面向空间应用的锂离子电池电化学光学原位研究”项目已在中国空间站内开展，神舟二十一号航天员乘组共同在轨操作该项目实验，中国科学院研究员张洪章作为载荷专家发挥了其专业优势。

锂离子电池因能量密度高、循环寿命长和安全可靠性强，是现代航天任务的“能量心脏”。当前，对锂离子电池性能的研究已深入到微观机理层面，其中电解液内部化学物质的分布状态，是决定电池功率和寿命的核心因素之一。

然而在地面实验中，重力场始终与电场交织在一起，难以单独厘清重力对电池内部过程的影响。太空独有的微重力环境，为突破这一科研瓶颈提供了理想实验场，在太空能够更纯粹地研究电池内部离子传输、嵌入脱出等关键过程。但微重力环境也为实验带来了新挑战——电池内部液体行为与地面差异显著，可能导致电池性能下降、安全性风险增加。

“面向空间应用的锂离子电池电化学光学原位研究”项目旨在直接观测与解析微重力环境对电池内部关键过程的影响机理，为提升航天器能源系统效能提供有力的科学依据。

实验过程中，载荷专家基于科学判断，开展微重力环境下的锂离子电池原位光学观测实验，全程获取锂枝晶生长全流程影像，完成精密电化学实验的精密调节、实验流程的精确执行、实验状态的实时监控、关键科学现象的识别与记录等。载荷专家的主观能动性将是本项目获取新现象、新发现、新成果的重要保障之一。

据悉，此次实验的推进，有望突破重力场与电场耦合作用的认知

瓶颈，推动电化学基础理论的进一步发展，为优化目前在轨电池系统、设计下一代高比能高安全太空电池提供依据。（来源：新华社）

电气——【铜或成为电气化时代的战略核心】

“全球能源结构正在经历一场从‘燃料密集型’向‘矿产密集型’的深刻转变。”标普全球副主席丹尼尔·耶金近日指出。这一判断，揭示了能源转型进入深水区后，关键矿产的战略地位日益凸显。

这一进程中，金属铜因其在电气化系统中的不可替代性，被业界喻为电气化时代的“新石油”，其供应安全已成为全球能源安全议题的新焦点。

能源安全内涵发生结构性延伸

近日发布的《2060 世界和中国能源展望报告（2025 版）》（以下简称《报告》）预测，未来 10 年全球能源需求仍保持强劲增长，年均增长将达 2.3 亿吨标油。

“从全球能源消费增量看，非化石能源已占据 80%；但从整体结构存量看，化石能源仍占据 80%的份额。”中国石油集团经济技术研究院副院长吴谋远解读表示。

这种“增量革新”与“存量依旧”的格局，使得保障能源安全的压力与复杂性同步增加。

丹尼尔·耶金指出，能源安全的核心在于“多元化”。这一概念已从传统的石油来源多样化，拓展至可再生能源布局以及关键矿产资源保障并重。

“能源安全的基石正从确保传统燃料的稳定供应，延伸至对绿色转型所必需矿产资源供应链韧性的维护。”丹尼尔·耶金指出。

其中，金属铜的战略地位空前凸显，成为电气化时代的“新石油”。

耶金分析认为，无论是风电、太阳能、电动汽车还是人工智能，

其高效运行都高度依赖铜。然而，新矿山开发周期平均长达 17 年，与可再生能源项目快速建设形成显著的“时间错配”，导致供需矛盾突出，铜价高位运行，并将关键矿产供应链提升至全球战略竞争与合作的前沿议题。

中国从“资源买家”到“供应链塑造者”转变

面对新挑战，中国展现出系统性的应对能力。

“中国不仅是全球绿色能源转型的引领者，更是主导者。”丹尼尔·耶金表示，中国凭借在电动汽车、光伏、动力电池等下游产业建立的完整产业链与规模优势，正从“资源买家”转向“供应链塑造者”，这为全球绿色技术的普及和资源市场的稳定注入了关键力量。

这种角色转变，也被吴谋远视为国内能源产业发展的内在“延续”。

吴谋远告诉记者，这种“延续”体现在多维度的有序演进——

其一，是核心能力的战略迁移。我国传统能源企业在全资源运营与风险管理中积累的深厚能力，正延伸至关键矿产供应链的构建中。

其二，是基础设施的协同升级。全国加油站网络正系统化转型为“充、换、加氢、储能”一体化综合能源服务站，现有油气管网也为未来氢能输送提供了潜在基础。

根据《报告》展望，未来 10 年，中国能源结构将呈现“煤减、油气稳、非化石升”的特征。预计到 2035 年，煤、油气、非化石能源初步形成“三足鼎立”格局；到 2060 年，将形成化石能源、水核、风电、光伏占比分别为 23%、19%、25%、30%的多元互补体系。

“能源转型并非一场简单的替代，而是一次以‘延续’为内核的系统性演进。”吴谋远强调，它要求各国在拥抱风、光等新能源的同时，必须继承并创新传统能源体系积累的运营、基建和风险管理能力，并强化对铜等新兴战略资源的掌控。能源安全保障的内涵，已从确保

“燃料可得”，深化为确保“矿产可控”与“技术自主”并重的立体化体系。（来源：中国电力报）

企业——【华电集团：加快推进“沙戈荒”新能源基地开发建设】

1月6日，中国华电集团有限公司总经理、董事、党组副书记叶向东在集团总部与江西省委常委，省政府党组副书记、常务副省长任珠峰举行会谈。双方围绕深入学习贯彻党的二十届四中全会精神和中央经济工作会议精神，加快推进“沙戈荒”新能源基地开发建设，助力江西经济社会高质量发展进行深入交流。中国华电总会计师、党组成员曹海东参加会谈。

叶向东对任珠峰一行到访表示欢迎，对江西省委、省政府一直以来给予中国华电的关心和支持表示感谢，并简要介绍了中国华电经营发展、产业布局、绿色转型及在赣发展情况。他表示，中国华电深入学习贯彻习近平总书记对中央企业工作作出的重要指示精神，扛牢能源央企职责使命，不断加大在赣业务布局和投资力度，加快推进内蒙古腾格里“沙戈荒”新能源基地送电江西工程落地，为谱写中国式现代化江西篇章贡献华电力量。

任珠峰感谢中国华电长期以来对江西省经济社会发展作出的贡献。他表示，江西省正围绕打造“三大高地”、实施“五大战略”，加快构建具有江西特色优势的现代化产业体系。希望中国华电持续深耕江西，加大产业布局力度，共同推进内蒙古腾格里“沙戈荒”新能源基地送电江西工程开工建设，更好推动绿电资源优化配置，为全国“双碳”目标实现提供支撑。江西省将打造优良的营商环境，为企业和产业发展提供优质服务。

江西省委、省政府有关部门负责人，中国华电总经理助理、副总师，总部有关部门、内蒙公司、江西公司负责人等参加会谈。（来源：

华电集团)

企业——【华能雄安总部园区实现全绿电供能！】

近日，华能雄安分公司绿能公司顺利完成华能雄安总部、中化雄安总部 2026 年度中长期绿色电力交易，实现两座总部园区绿电供应全覆盖。

绿色电力由华能智慧化示范场站枣强风电场和平山光伏电站全时段供应。华能雄安总部园区绿电与综合能源光伏系统、可再生能源供冷热系统形成协同效应，实现绿电消费与园区可再生能源高效耦合。绿电和综合能源系统助力总部园区成为雄安新区首个全绿电驱动，可再生能源高比例应用的超低能耗、超低排放建筑，为雄安新区打造绿色发展城市典范提供“华能方案”。（来源：北极星电力网）

『会员风采』

【中国能建建筑集团三项工程成功入选 2025 年中国能建十大超级工程】

近日，2025 年中国能建十大超级工程重磅揭晓。中国能建建筑集团正宁碳铺集、常乐百万、乌拉盖百万三项工程成功入选。这是公司践行守正、创新、实干、担当，着力推进精益化管理，锻强核心功能、提升核心竞争力，以品质推动品牌建设的生动实践，充分彰显了公司作为能源电力建设“国家队”的硬核实力。

华能陇东能源基地百万吨级 CCUS 研究及示范项目

项目位于甘肃省庆阳市，是全球规模最大的煤电碳捕集示范工程，是国家重大科技示范项目和发展改革委首批绿色低碳示范项目，也是我国首个千万千瓦级多能互补综合能源基地——华能陇东能源基地的核心配套项目。项目在碳捕集、压缩、封存等关键环节，顺利突破多项技术瓶颈，取得多项“全球首次”与“国内首创”成果，并实

现核心装备 100%国产化。

建设过程中，公司按照《绿色低碳先进技术示范工程实施方案》，积极贯彻国家碳排放“双控”要求，着力打造绿色低碳示范工程。工程建设过程中，大量采用预拌混凝土、耐腐蚀双相不锈钢等绿色建材，钢结构加工工厂化，投入多级余热回收装置，扬尘噪声监控系统、无人抑尘设备、二氧化碳吸收剂回收装置等设备，降低能耗的同时保护环境生态。

项目投运后年捕集二氧化碳 150 万吨，捕集率大于 90%，标志着我国 CCUS 也就是碳捕集、利用和封存技术实现从“万吨级示范”到“百万吨级工业化应用”的历史性飞跃，为全球煤电绿色低碳转型提供“中国方案”，将有力助推“双碳”目标落地。

甘肃电投常乐电厂 6×1000 兆瓦燃煤调峰火电工程

项目位于河西走廊最西端、甘肃省酒泉市瓜州县，公司以 EPC、C 模式承担 6 台机组 55%份额建设任务，该项目不仅是全国最大 6 台百万千瓦级燃煤电厂集群，也是西北地区首个百万千瓦级电源及调峰火电工程。项目跑出“加速度”实现早建成、早投产、早运营，受到甘肃省人民政府通报表扬。

项目以低能耗、高效能、低排放为目标，主机采用超超临界参数，超大型冷却塔、低温省煤器烟气余热利用系统、煤斗分仓技术、间冷系统扩大单元制系统、一体化栈桥等多项新技术。投产机组关键性能指标均优于国优要求，创下行业内近期投产机组标杆，其中 5 号机组是由公司自主完成整套启动调试的首台百万机组。

6 台机组同时运行，可支撑甘肃河西地区新能源基地每年发电 600 亿千瓦时、外送 400 亿千瓦时，对落实国家能源安全战略布局，保证电网安全稳定运行和可靠供电、促进甘肃省创建国家新能源综合示范

区、推动实施国家西电东送战略具有十分重要的意义。

江苏能源乌拉盖 2×1000 兆瓦高效超超临界燃煤发电项目

项目位于内蒙古自治区锡林郭勒盟乌拉盖管理区贺斯格乌拉牧场，新建 2 台 1000 兆瓦超超临界燃煤空冷发电机组，同步建设煤中取水、高效脱硫、脱硝和除尘等装置，为煤电一体化项目。

作为能源领域首台（套）重大技术装备，江苏能源乌拉盖项目配备国际首创的百万等级褐煤发电机组，同时也是目前国内最高参数、最高效率、最大提水规模的褐煤发电机组，承担着多项重大能源技术应用的先行先试任务，在设计制造施工等环节创造了 20 余项国内第一，突破了高水分褐煤机组向大型化、高效率发展的技术瓶颈。

项目是锡盟-泰州±800 千伏直流特高压输电线路支撑电源点，投运后预计年发电量达 100 亿千瓦时，有利于推进内蒙古区域经济协调发展，对提高江苏省能源安全保障供应具有重要意义。（来源：中国能建建筑集团）

【中国能建安徽电建二公司：科学技术进步奖！超大型冷却塔施工关键技术研究与应用】

近日，2025 年度中国电力建设科学技术进步奖揭晓，中国能建安徽电建二公司申报的《超大型冷却塔施工关键技术研究与应用》成果，荣获电力建设科学技术进步奖二等奖。

《超大型冷却塔施工关键技术研究与应用》系统突破了超大型冷却塔在设计、施工、监测等方面的关键技术瓶颈，形成了具有自主知识产权的成套建造技术体系。该成果已成功应用于湖南益阳电厂 242.4 米全球最高冷却塔、内蒙古长川电厂 223 米冷却塔、神华胜利电厂 225 米吉尼斯世界纪录冷却塔等多项标志性工程。项目团队攻克了包括大体积混凝土智能温控、高精度斜支柱施工、双曲线筒壁安全

高效建造、受限空间重型构件吊装等一系列世界级施工难题，形成了覆盖设计、施工、监测全过程的成套核心技术，实现了施工效率与工程品质的双重提升。

2025年6月，该成果通过中国电机工程学会技术鉴定，被评价为“具有显著的经济、社会效益和推广应用价值，处于国内领先水平”。目前，该技术已在多个百万千瓦机组配套超大型冷却塔中推广应用，创造了显著经济效益，为能源基础设施建设提供了重要技术支撑。

围绕超大型冷却塔施工，中国能建安徽电建二公司已构建涵盖设计优化、工艺创新、智能监测、装备研发等全链条技术体系，累计获授权专利10项、软件著作权1项，编制工法5项，并参与多部国家与行业标准制定，展现出雄厚的技术积累与系统化创新能力。

本次获奖，是对中国能建安徽电建二公司长期坚持科技创新、深耕电力建设前沿领域所取得成绩的权威认可，彰显了公司在超大型冷却塔施工领域的绝对技术领先地位与核心竞争力。公司将以此为契机，继续推动关键技术迭代升级，加强产学研用深度融合，为能源电力基础设施建设贡献更多“能建智慧”与“安徽电建二公司方案”。（来源：中国能建安徽电建二公司）

【聚力乡村振兴 | 看咱皖能帮扶村中的新鲜事】

集团公司坚持以习近平总书记关于实施乡村振兴战略的重要论述和考察安徽重要讲话精神为指引，在推动自身高质量发展的同时，贯彻全省统一部署，担当国企社会责任，以扎实有效的帮扶工作谱写乡村振兴美好画卷。新年元旦，让我们一起走进由皖能各家企业组团帮扶的三个村，看看最近又发生了哪些新鲜事。

仁和寨村——幸福小院 邻里互助暖人心

在韦寨镇仁和寨村，推开皖能幸福小院的大门，饭菜香气已从餐

厨区飘出，七十多位白发老人围坐桌旁一边等待午餐，一边聊着家常，这里是他们的第二个家——皖能幸福小院。

小院由集团公司在 2025 年捐资，依托已停用的原仁和小学旧址改建而成。设有四大功能区：餐厨区配备标准化厨具、冰箱、餐桌椅及安防设施，为老人提供营养均衡的午餐（75 岁以上老人免费就餐，70 至 75 岁每餐仅 1 元，60 至 70 岁每餐 2 元）；文化娱乐区配备影音设备，室外设有 8 套健身器材，丰富老人精神文化生活；康检照料区与村医务室联动，配备基础医疗设备，守护老人健康；理发互助间配备专业理发设备，联动志愿者每月开展义剪，传递温暖与关怀。

自 2025 年 10 月运营以来，小院已累计服务近 3500 人次，不仅解决了留守老人的“吃饭难”问题，更丰富了他们的精神生活，围绕“餐桌”“书桌”“茶桌”“棋桌”，老人们找到属于自己的“幸福味道”。在这里，老人们找到了归属感；在这里，邻里互助成为日常；在这里，乡村振兴是触手可及的温暖。

南杨小庄村——党建引领 集体收益惠民生

2025 年 12 月 23 日，皖能环保公司定点帮扶村——临泉县滑集镇南杨小庄村文化广场热闹非凡，南杨小庄村股份经济合作联合社第一届第二次成员大会暨 2025 年分红大会在此举行。村民们齐聚文化广场，共享集体经济发展红利，共话乡村振兴新未来。

分红仪式上，一沓沓现金整齐摆放，村民们有序排队签字、领取分红金。2025 年，南杨小庄村集体经济收入再创新高，全年实现收入 170 余万元，较 2024 年增长 5%。经“四议两公开”民主程序严格审议，为全村 512 名高龄老人每人发放 120 元现金分红，累计发放 6.144 万元。“我们支持村里发展自愿流转土地，党支部领着咱们搞产业，提供家门口就业机会，年年分红还不落空！这钱揣在兜里，暖在心里！”

村民杨永林紧握分红金，激动地分享道。

此次大会既是南杨小庄村集体经济发展的阶段性总结，更是迈向共同富裕的新起点。近年来，皖能环保公司选派驻村干部，在南杨小庄村创新实施“土地流转增收益、资金入股拓渠道、资产盘活挖潜能、筑巢引凤强产业”四大举措，成功培育果蔬种植基地、红薯育苗基地、轻纺制造车间、“村超”进城等多元化产业体系，村集体经济实现从“输血”到“造血”的华丽蝶变。

牛寨村——重阳送暖 耄耋老人笑开颜

入冬后寒意已悄然弥漫，但阜南县牛寨村的老人们却说，2025年冬天会是一个“暖冬”。

早在重阳节前，牛寨村驻村第一书记田心抱，联合皖能马鞍山公司及各组团帮扶单位开展“暖冬行动”，为村里87位耄耋老人送上崭新棉被。一床床厚实的棉被逐一递到老人手中，老人们脸上满是欣慰的笑容，有的老人用布满皱纹的手轻轻抚摸着棉被，不住地向工作人员道谢。88岁的刘素勤老人接过棉被时，用袖口轻拭眼角，紧握着驻村队员的手连声道谢：“前两年帮我们修路、安装路灯，现在又送棉被，皖能一直牵挂着俺们！”

这份温暖并非偶然。一直以来，集团公司带领帮扶单位始终把村民急难愁盼问题放在心上，2025年走访慰问“三类户”14户监测户6次，将企业关怀送达村民心坎；统筹资金安装及修复路灯37盏，在危险路段加装护栏70余米，解决村民夜间出行安全问题；购置提水泵，解决近700亩土地的灌溉难题；志愿者服务队开展系列主题活动近20次，宣传用电安全、食品安全、普法知识；动员职工捐赠衣物近300件，为困难户送去冬日温暖；开展大病救助及教育资助活动，帮助29人，发放资金4.4万元。以点滴善举诠释“国企温度”，用实际行动

履行社会责任。（来源：皖能集团）

【大唐安徽陈村公司逆势攻坚实现“十九连盈”】

2025 年，面对流域遭遇历史罕见特大干旱、来水持续偏枯的不利形势，陈村水力发电公司全面贯彻落实中国大唐集团公司、安徽公司各项部署和要求，奋发进取、逆势攻坚，保安全、谋经营、促发展，实现了安全生产持续稳定，经营管理全面提升，盈利能力持续向好，全年完成水电全口径发电量 3.21 亿千瓦时。截至 2025 年 12 月 31 日，实现连续安全生产 9116 天，创下建厂以来最高安全生产纪录，实现了电量、效益、安全三丰收，用务实行动摘取了经营管理“十九连盈”的桂冠。

安全是发展的前提。陈村水力发电公司始终牢固树立安全发展理念，坚守“生命至上、安全第一”的管理理念，以本质安全型企业建设为目标，锚定“治本攻坚、强基固本”主线，将安全文化建设融入生产经营各环节。通过层层压实全员安全生产责任，推动安全管理关口前移、重心下沉，构建起横向到边、纵向到底的安全责任体系，让安全意识深植每一位员工心中。

为筑牢安全防线，公司精准施策、靶向发力，常态化开展汛前检查、春秋安全大检查，扎实推进安全风险控制评估内审、隐患专项排查等系列行动，以安全生产“雷霆”行动推进全员反违章专项攻坚，全力创建“无违章班组”，让安全隐患无处遁形。精心组织陈村、纪村两站 6 台机组检修，高质量完成陈村 2 号主变大修及 2 号启闭机、高低压气罐技术改造，全面提升设备运行可靠性。严格规范大坝安全监测，监测完成率、及时率、准确率等综合指标获能源局大坝中心“优”等评价，获集团公司大坝中心通报表扬。凭借扎实的安全管理成效，公司持续保持全国“安康杯”竞赛优胜单位荣誉称号，为企业高质量

发展筑牢安全屏障。

电量是发电企业效益的“生命线”，在来水偏枯的不利局面下，陈村水力发电公司以“向水要电、向管理要效益”的决心，多点发力优化调度，千方百计增发电量。公司构建全方位气象水情监测体系，多渠道收集气象信息，精细维护水情站点，大幅提升洪水预报与水位预测准确率，实现气象、水情、发电的精准联动。严格遵循陈村水库控制运用计划，加强与上下游政府部门沟通协调，科学调度水库水资源，全力提升机组发电水头；深化梯级调度协同效能，开展陈村、牛岭、纪村梯级电站联合调度增发电量策略分析，充分挖掘区间来水潜力，让每一滴水都发挥最大能效。

同时，公司健全优化调度责任体系，以绩效激励激活运行人员积极性，常态化开展运行效能分析与优化调整，确保机组始终处于最优工况；聚焦降水耗、提效率核心目标，通过优化运行方式、实施人工增雨、及时清理坝前拦污栅等多元举措，全力提升水能利用率。一系列精准施策之下，陈村1号、2号机组双双获评中电联“5A”优胜机组。迎峰度夏关键时期，公司坚决扛起能源保供政治责任，严格执行调度命令，机组设备持续稳定运行，紧急开机顶峰134台次，快速顶峰成功率100%，累计发电1.09亿千瓦时，有力地保障了社会用电需求。此外，公司精准把握电力市场规则，充分用好两个细则及电力调峰市场政策红利，以精细化管理持续拓宽盈利空间。

风雨多经志弥坚，关山初度路犹长。2025年的丰硕成果，是陈村水力发电公司全体干部职工凝心聚力、逆势攻坚的见证。站在新的起点上，陈村水力发电公司将继续秉持初心、勇担使命，以更坚定的决心、更务实的举措、更昂扬的斗志，在保安全、谋经营、促发展的道路上持续奋进，为中国大唐集团公司、安徽公司高质量发展贡献更大

力量！（来源：大唐安徽发电有限公司）

『协会资讯』

【协会亳州服务中心召开 2025 年度座谈会】

1月5日，安徽省电力协会（下称“协会”）亳州服务中心在亳州新能源发展有限公司召开2025年度座谈会。协会副秘书长米成、王友富，亳州交控集团党委委员、副总经理王翔宇及20余家会员单位代表参加会议，亳州新能源发展有限公司副总经理、亳州服务中心主任仵富涛主持会议。

仵富涛对2025年的工作进行总结，肯定了服务中心取得的成绩，并指出存在的不足。未来，服务中心将积极践行协会宗旨，主动担当作为、精准发力，进一步深化服务精度，聚焦赋能发展，加强自身建设，全力为会员单位对接需求、提供优质服务。

米成针对2026年电力市场新政展开了深度解读。米成从政策解读、变革背后的底层逻辑出发，剖析了新政对工商业储能、光伏及售电公司的影响，并对2026年新能源行业市场进行了推演。他建议会员单位全力以赴建设综合能碳服务商，纵向整合源网荷储一体化，横向整合多能互补与碳资产管理，主动参与市场调节，提升数字化交易能力，实现价值共生。

王友富、王翔宇同参会人员进行了交流分享。各企业代表结合自身实际情况，围绕源网荷储一体化、光储项目运营、电力市场交易等议题展开交流，一致认为应加强行业协作与信息共享，共同应对电力市场化带来的机遇与挑战。全体会员单位应加强合作、减少内耗，共同搭建新能源产业协同发展的桥梁，积极融入亳州市新型电力系统构建大局。要深入思考2026年新能源行业发展的底层逻辑，加快提升在电力交易、碳资产管理与综合能源服务方面的专业能力，着力培育区

域资源要素与智慧能源融合发展的新业态、新模式，为亳州乃至安徽省的能源结构优化与经济社会绿色转型贡献积极力量。

【协会新能源与储能分会召开分会座谈会】

1月8日，安徽省电力协会新能源与储能分会（下称“分会”）召开2026年分会座谈会。分会会长邱文国出席会议，来自分会50多家会员单位代表参加会议，分会秘书长米成主持会议。

会上，北京华控智加科技有限公司副总经理李敬阳分享了基于机器声纹多维感知及大模型的工业设备智慧大脑技术；安徽省能源集团产业研究院有限公司开发工程师朱宏威现场演示了虚拟电厂平台，并介绍了平台在电力交易、能源聚合等业务中的关键处理流程与应用场景。

米成对国家发改委、国家能源局《关于做好2026年电力中长期合同签约履行工作的通知》进行深刻解读，并围绕安徽省新能源市场发展、电力交易组织方式及中长期合同履约管理等热点议题展开讨论。与会人员一致认为，分布式光伏与储能在中长期合同与市场化交易协同推进背景下，将进一步凸显“消纳+调节+聚合”的综合价值，为企业拓展多元化收益渠道、促进新能源高质量发展提供重要支撑。

在讨论环节，与会代表就合同签约策略、现货与中长期衔接、虚拟电厂建设运营及聚合资源参与交易等方面提出了诸多建设性意见，现场交流充分、观点务实。

最后，邱文国对2025年分会工作进行了总结汇报，回顾了分会在会员服务、政策解读、交流培训与资源对接等方面的推进成效，并对本次座谈会进行总结。他表示，分会将继续发挥桥梁纽带作用，持续跟踪政策动态，梳理行业共性诉求，推动协同合作与成果落地，更好服务会员单位发展。

此次座谈会会议在务实交流中形成了清晰共识。与会代表一致认为，协会与分会将始终坚持“以会员为中心”的服务宗旨，围绕企业关切的政策落地、交易实务、技术应用与合作对接等需求，持续提供更及时的政策解读、更精准的专业支持和更高效的资源链接，切实把座谈成果转化为服务成效，助力会员单位稳健发展、共同推动新能源与储能产业高质量前行。

【关于开展电力企业安全生产标准化暨应急能力建设评价的通知】

为贯彻“安全第一、预防为主、综合治理”的安全生产方针，进一步提升电力企业安全生产管理水平，规范安全生产行为，有效防控风险，按照华东能源监管局、省能源局对安全生产工作的要求，安徽省电力协会与安徽省电力科技协会联合中国电力企业联合会科技开发服务中心(中电联电力评价咨询院)，2026年1月份起继续开展电力企业安全评价和应急预案评审等相关安全咨询服务工作。

详情见协会官网 <https://www.ahpea.cn/> “协会公告”栏。

【关于开展 2026 年安徽省涉电力领域市场主体信用体系建设咨询服务工作的通知】

为深入推进电力行业信用体系建设高质量发展，助力企业增强信用风险意识，提升信用管理水平，安徽省电力协会作为中电联信用体系建设办公室安徽信用评价咨询中心(以下简称“安徽中心”)，积极响应中电联关于电力行业信用体系建设安排部署，按照《国家发展改革委办公厅关于委托中国电力企业联合会开展电力行业信用体系建设有关工作的复函》(发改办运行[2017]1492号)等文件要求，持续全面开展 2026 年安徽省涉电力领域市场主体信用体系建设咨询服务工作。

详情见协会官网 <https://www.ahpea.cn/> “协会公告”栏。

主题词：电力 快讯 周报

发：协会会员单位

安徽省电力协会秘书处

2026 年 1 月 9 日
