



皖电快讯（周报）

2025 年 4 月 18 日（总第一百二十五期）

协会秘书处编辑

2025 年 4 月 18 日

本期目录

『政策传递』

- ◆核电——【中越发表《联合声明》：探讨开展核电发展合作】..... 1
- ◆电力市场——【两部门：鼓励完善电力现货市场、辅助服务市场和煤电容量电价机制】..... 1
- ◆工业节能——【工信部组织开展 2025 年度工业节能监察工作】... 2
- ◆虚拟电厂——【《关于加快推进虚拟电厂发展的指导意见》解读】..... 3

『行业聚焦』

- ◆发电技术——【我国二次再热发电技术及装备达国际领先水平】. 8
- ◆配电网——【中国首台 1000 千瓦失电自启动中压发电车投用】.. 10
- ◆企业——【华电集团与工商银行董事长会谈 促进产融协同】.... 11
- ◆企业——【国家电投与中国大唐座谈 深化在核能利用、能源保供等领域合作】..... 12

『会员风采』

- ◆【中国能建安徽电建二公司签署柬埔寨风电项目投资开发合作协议】..... 13
- ◆【皖能集团：省生物天然气公司利辛项目入选 2024 年全国秸秆综合利用展示基地】..... 13

◆【大唐安徽公司召开 2025 年党建质效提升行动部署会暨一季度党建工作会议】..... 14

◆【南瑞继远智能巡视助力电力保供，科技赋能守护电网安全】... 16

『协会资讯』

◆【协会会员企业赴浙江 AI 学习观摩活动圆满结束】..... 18

◆【安全用电、节约用电，平安“童”行】..... 19

◆【关于举办 2025 年安徽省电力行业 QC 成果交流会的通知】..... 20

◆【关于开展 2025 年第三期电工职业技能等级认定的通知】..... 20

◆【关于开展 2025 年第三期电工职业技能等级培训的通知】..... 21

◆【2025 年安徽省电力行业专家委员会第一批专家审查合格人员公示】
..... 21

◆【关于举办 2025 年第一期企业负责人及安全管理人员的培训通知】
..... 21

『政策传递』

核电——【中越发表《联合声明》：探讨开展核电发展合作】

4月15日，中越发表《联合声明》，其中提出，努力将科技合作打造成为两国合作新亮点，探讨开展人工智能、半导体、核能等领域合作，落实好中越科技合作协定，继续发挥好科技合作联委会作用，深化科技创新政策对接，在医药卫生、防灾减灾、清洁能源、绿色农业等领域开展联合研究，加强中越科技人文交流，推进技术转移与创新创业合作，鼓励双方科研机构和企业开展技术研发和培训交流合作项目。加强核安全法规管理规定、标准化等领域合作，探讨开展核电发展合作。（来源：新华社）

电力市场——【两部门：鼓励完善电力现货市场、辅助服务市场和煤电容量电价机制】

4月14日，国家发展改革委、国家能源局发布关于印发《新一代煤电升级专项行动实施方案（2025—2027年）》（以下简称《方案》）的通知。《方案》明确，进一步发挥市场机制作用。鼓励完善电力现货市场、辅助服务市场和煤电容量电价机制，合理体现煤电机组高效调节价值和环境价值。

《方案》指出，为适应新型电力系统发展，围绕清洁降碳、安全可靠、高效调节、智能运行等方向进一步深化拓展煤电技术指标体系，指导现役机组改造升级、新建机组建设运行和新一代煤电试点示范。

（一）深度调峰技术要求。根据机组类型、煤质特性、供热类型等区别，现役机组最小发电出力达到25%—40%额定负荷。新建燃用烟煤的煤粉炉机组在纯凝工况下力争达到25%或更低，根据煤质特性、炉型差异适当调整最小技术出力值。新一代煤电试点示范机组最小发电出力达到20%额定负荷以下。机组在实现上述深度调峰能力的同时，

尽可能通过自身调节或辅助调节方式兼顾一次调频性能。

（二）负荷变化速率技术要求。根据机组类型、负荷区间等区别，现役机组负荷变化速率达到 0.8%—2.5%额定功率/分钟。新建燃用烟煤的煤粉炉机组 50%及以上、30%—50%负荷力争分别达到 2.2%、1%额定功率/分钟，根据机组煤质特性、炉型差异可适当放宽负荷变化速率要求。新一代煤电试点示范机组负荷变化速率在 50%及以上、30%—50%负荷区间分别达到 4%、2%额定负荷/分钟。

（三）启停调峰技术要求。鼓励具备条件的现役机组、新建机组通过实施适应性改造或针对性设计制造，具备安全可靠启停调峰能力，循环流化床锅炉积极采用压火调峰。新一代煤电试点示范机组需具备安全可靠启停调峰能力。

（四）宽负荷高效技术要求。现役机组年均运行供电煤耗、新建机组设计工况供电煤耗应满足燃煤发电机组单位产品能源消耗限额 (GB 21258) 的相关要求。新一代煤电试点示范采用超超临界、湿冷机组的，设计工况供电煤耗不高于 270 克/千瓦时，其它机型炉型、冷却方式可适当增加修正值，原则上应达到同类机组先进煤耗水平。现役机组、新一代煤电试点示范机组纯凝工况下 30%负荷相比额定负荷的供电煤耗增幅原则上分别不高于 25%、15%，新建机组力争控制在 20% 以内，现役机组、新建机组根据煤质特性、炉型差异、冷却方式、海拔差异等条件可适当放宽。（来源：国家发展改革委）

工业节能——【工信部组织开展 2025 年度工业节能监察工作】

4 月 16 日，工业和信息化部办公厅发布关于组织开展 2025 年度工业节能监察工作的通知，工作任务：重点行业领域能效监察。按照国家强制性能耗限额标准、能效标准以及能效标杆水平、基准水平等要求，对钢铁、炼化、合成氨、水泥、电解铝、数据中心等行业领域

企业开展节能监察，力争实现行业企业全覆盖。重点用能设备能效监察。按照产品设备国家强制性能效标准以及能效先进水平、节能水平和准入水平等要求，对纳入重点行业领域能效监察的企业开展电机、变压器、风机、泵、空压机、工业锅炉等工业设备节能监察，会同有关部门依法督促企业淘汰达不到强制性能效标准限定值的低效设备。2024 年度违规企业整改落实情况“回头看”监察。对 2024 年度工业节能监察中发现的违法违规企业开展“回头看”。对未按照要求整改或整改不到位的，依法依规予以处理。（来源：工业和信息化部）

虚拟电厂——【《关于加快推进虚拟电厂发展的指导意见》解读】

党的二十届三中全会报告提出，要健全因地制宜发展新质生产力体制机制，催生新产业、新模式、新动能，发展以高技术、高效能、高质量为特征的生产力。虚拟电厂作为电力领域新质生产力的典型代表，在电力系统中的功能定位不断明确、应用场景持续丰富，逐步成为推动构建新型电力系统、提升系统灵活调节能力的重要手段。近日，我国首个虚拟电厂领域专项政策文件《国家发展改革委 国家能源局关于加快推进虚拟电厂发展的指导意见》（发改能源〔2025〕357 号，以下简称《意见》）正式印发，《意见》明确了虚拟电厂的定义和功能，进一步理顺了虚拟电厂建设运行管理、接入调用机制、参与市场机制等关键问题，对于凝聚行业共识、推动实现虚拟电厂高质量发展具有重要指导意义。

一、加快发展虚拟电厂具有重要意义

（一）有利于改善电力系统运行调度模式。虚拟电厂利用“云大物移智链边”等先进信息数字技术，实时监测和分析电力系统的运行状态与需求变化，精准调控各类聚合资源运行情况，提升电网的稳定性和经济性，推动电力系统调度运行管理从单一、被动的“传统模式”

逐步转变为协同、主动的“智慧模式”。

（二）有利于缓解电力供需矛盾，支撑电力安全保供。当前，电力系统面临的安全稳定运行挑战愈发严峻，极端天气或发电侧出力不足情况时有发生，系统对需求侧调节能力的开发有着迫切需求。虚拟电厂将单体容量小、分布散的需求侧资源“化零为整、聚沙成塔”，通过参与现货、辅助服务、需求响应交易等实现价值发现和传导，能够在电力供需平衡困难时实现高效率、成规模快速响应，提升电力系统安全裕度，丰富电力安全保供手段。

（三）有利于促进新能源消纳，推动能源绿色低碳转型。经过十余年的大力发展，我国风光新能源实现跨越式增长。为促进大规模新能源消纳，需要源网荷储高度协同。虚拟电厂在先进数字化技术加持下，一方面可以挖掘负荷侧的调节能力，助力大电网平衡，减少弃风、弃光现象，促进集中式新能源通过大电网实现广域高效配置；另一方面，可以引导聚合用户侧各类资源与配电网运行有机协同，提升分布式新能源就近消纳水平。

（四）有利于创新能源电力新业态，加快培育新质生产力。能源技术及其关联产业已成为促进新质生产力发展、带动我国产业升级的新增长点。虚拟电厂是跨领域跨行业融合的代表性业态，一方面，伴随着电力市场建设纵深推进，虚拟电厂充分发挥规模效应和平台作用，为海量小规模、无法独立参与电力市场的分布式电源、可调节负荷、储能等提供参与市场竞争的机会，为电力市场培育新型经营主体，为产业链上下游企业带来商业机遇。另一方面，能够促进先进能源技术与数字化技术深度融合，加快电力系统数字化转型进程，推动相关产业的技术进步和创新发展。

二、我国虚拟电厂发展仍面临多重制约

（一）虚拟电厂定义尚未达成共识。从《虚拟电厂管理规范》、《虚拟电厂资源配置与评估技术规范》和《虚拟电厂第1部分：架构和功能要求》等标准看，国内外对于虚拟电厂的定义尚未达成统一共识，在虚拟电厂的角色定位、资源范围和运营活动等方面存在差异，虚拟电厂的定义有待进一步规范。

（二）虚拟电厂商业模式单一，参与市场机制不健全。目前我国电力现货市场、辅助服务市场的建设进展不一，特别是在现货市场非试点地区，市场结构和规则机制尚不成熟，虚拟电厂参与市场的准入条件、调度运行管理和交易机制尚不完善，进一步限制了虚拟电厂在电力市场的功能发挥，影响虚拟电厂的盈利能力和市场参与积极性。当前大多数虚拟电厂仅通过参与需求响应获取利益，虚拟电厂参与现货、辅助服务市场仍属于试点阶段，虚拟电厂商业模式较为单一。

（三）虚拟电厂安全运行水平有待提升。虚拟电厂聚合资源涉及主体众多，调节能力波动性大，受网络通信、运营能力等影响，虚拟电厂在发生系统故障、安全事件、大规模攻击以及极端情况下，其调节稳定性难以满足系统安全运行需求。此外，在虚拟电厂运行期间，数据层面可能面临表后资源数据采集的真实性、敏感信息数据泄露、被篡改以及黑客攻击等安全风险，物联网层面也可能面临恶意设备接入、异常行为监测等安全威胁。

（四）虚拟电厂标准规范制定滞后。现阶段我国虚拟电厂标准体系尚不健全，涉及平台建设、入网检测、运行调控等部分关键环节有缺项，标准研制进度与虚拟电厂发展速度不匹配。如我国仅有《虚拟电厂资源配置与评估技术规范》和《虚拟电厂管理规范》2项虚拟电厂国家标准，《虚拟电厂技术导则》国家标准仍在起草中，暂无正式发布的行业标准。此外，部分地区还没有出台虚拟电厂建设运行管理

规范，虚拟电厂在建设、接网、参与运行等方面的管理流程不清晰。

三、《意见》为新时期推动虚拟电厂高质量发展提供了清晰指引

《意见》充分考虑发展虚拟电厂的重要意义，从有效解决制约虚拟电厂发展面临的瓶颈出发，在定义内涵、商业模式、建设管理、接入调用、市场机制、安全运行、标准规范等方面进一步明确了相关要求。

（一）进一步明确虚拟电厂的定义内涵。《意见》充分考虑国内外对虚拟电厂定义认知的差异，结合我国实际情况，明确提出虚拟电厂是基于电力系统架构，运用现代信息通信、系统集成控制等技术，聚合分布式电源、可调节负荷、储能等需求侧各类分散资源的电力运行组织模式。这里的分布式电源既包括分布式光伏和分散式风电，还可以是地热能、氢能、生物质能、分布式燃气机组等其他类型的分布式电源。从《意见》给出的虚拟电厂功能定位看，虚拟电厂运营商在聚合资源的同时还要关注聚合资源的灵活调节能力，只有这样才能确保虚拟电厂发挥其重要作用。

（二）进一步明确虚拟电厂的商业模式。《意见》明确提出虚拟电厂的主要商业模式是参与电力市场交易，包括参与电力中长期市场、现货市场和辅助服务市场，还可以通过参与需求响应获得一定补偿。同时，虚拟电厂作为新业态，可以通过业务创新实现不断发展。为此，《意见》充分考虑虚拟电厂资源多样性和技术先进性等特征，明确提出了虚拟电厂可以开展的增值业务范围，包括提供节能服务、开展能源数据分析、开展能源解决方案设计、提供碳交易服务等，这对于虚拟电厂运营商拓宽收益渠道具有重要作用，也提供了政策依据。

（三）进一步明确虚拟电厂建设运行管理机制。《意见》提出由各省级能源主管部门牵头组织制定本地的虚拟电厂建设运行管理办法，

目的就是要统一省内的建设运行管理规范，为虚拟电厂项目建设、接入管理、系统调试、能力检测和上线运行等提供清晰流程指引，降低虚拟电厂的建设运行管理成本。

（四）进一步明确虚拟电厂接入调用机制。目前虚拟电厂参与电力系统运行和电力市场交易接入平台较多，且尚未达成统一共识。为此，《意见》提出虚拟电厂可根据参与业务的技术要求、电力市场建设进程及运行管理要求，按需选择接入电力调度自动化系统或新型电力负荷管理系统。对于参与现货市场和辅助服务市场的虚拟电厂，《意见》提出虚拟电厂应接入电力调度自动化系统，这主要考虑这两类市场对于实时调度要求较高，直接与电力调度自动化系统对接可以更好保障实时调度指令的下达和执行。对于参与需求响应的虚拟电厂，考虑需求响应主要由电力负荷管理中心组织开展，此类虚拟电厂应接入新型电力负荷管理系统。此外，从适应电力现货市场节点电价机制出发，《意见》也明确了虚拟电厂聚合资源原则上应位于同一市场出清节点下，但也考虑了我国目前电力市场建设的实际情况，在过渡期和市场机制允许的情况下，可以跨节点聚合资源，这不仅有利于我国虚拟电厂在短期内迅速做大做强，并确保其适应未来电力市场发展需求。

（五）进一步明确虚拟电厂参与电力市场机制。《意见》重点对虚拟电厂参与电能量市场和辅助服务市场的相关机制进行了完善。在市场准入方面，《意见》提出各地要细化明确虚拟电厂参与各类电力市场的准入条件，从而更好适应本地市场建设进展和虚拟电厂发展实际情况。在参与电能量市场方面，《意见》明确提出要推动虚拟电厂以资源聚合整体参与电力中长期市场和现货市场交易，有利于虚拟电厂充分发挥整体的调节能力及协调控制功能。在参与辅助服务市场方

面，部分调节资源聚合成虚拟电厂后，参与调峰等辅助服务市场的限价区间与独立参与市场的限价区间存在差异，为此《意见》提出要公平设定各类辅助服务品种申报价格上限，不应对各类主体设立不同上限，这有利于提升各类资源参与虚拟电厂聚合的积极性。

（六）进一步明确虚拟电厂提升安全运行的要求。考虑虚拟电厂在安全运行方面面临的困难和挑战，《意见》从内外部两个层面提出了提升虚拟电厂安全运行水平的相关要求。在参与电力系统运行方面，从做好涉网安全管理、加强网络安全防护、加强应急模拟演练、加强信息报送等方面，提出了具体举措，这有助于确保电力调度机构及时掌握虚拟电厂资源信息和运行信息，提升虚拟电厂在电网发生紧急情况时的应急响应能力。在内部运行方面，《意见》强调了虚拟电厂及各分散资源应承担相应的安全运行责任，这有助于做好与大电网的安全责任划分。同时，《意见》也提出虚拟电厂网络安全防护体系建设和数据安全管理工作要满足相关法律法规和政策文件的要求，这为提升虚拟电厂内部网络数据安全水平提供了依据和参考。

（七）进一步明确虚拟电厂技术创新和标准规范发展方向。在技术创新方面，《意见》明确了未来一段时期虚拟电厂关键技术的创新方向，包括资源聚合、智慧调控、安全稳定、评估检测和智能量测设备等。在标准规范方面，《意见》提出在行业亟需但标准尚未覆盖的领域，可以通过技术指引等政策性文件先行规范，主要包括建设管理、并网调控和交易管理等。（来源：国家能源局）

『行业聚焦』

发电技术——【我国二次再热发电技术及装备达国际领先水平】

4月14日，由国家能源投资集团有限责任公司、上海电气集团股份有限公司、哈尔滨锅炉厂有限责任公司、国家能源集团科学技术研

究院有限公司等单位共同完成的“高效灵活二次再热发电成套技术和装备及产业化”项目通过了中国电机工程学会组织的成果鉴定。

由中国工程院院士岳光溪、舒印彪、刘吉臻等专家组成的鉴定委员会对该项目的创新给予高度认可，充分肯定其通过关键技术的创新性研发和集成优化，研发形成了 660 兆瓦及以上等级全谱系二次再热发电机组成套技术与装备，形成了一系列国家及行业标准，实现了产业化推广应用。

我国“富煤、贫油、少气”的能源资源禀赋，决定了煤炭在相当长的一个时期内仍将是中国的主导能源。发展先进燃煤发电技术是煤炭清洁高效利用的重要方式之一。二次再热机组通过重构热力系统提升整体发电效率，是当今最先进的燃煤发电技术，对于保障我国能源安全、构建新型电力系统、助力“双碳”目标实现等均具有重要作用。

国外二次再热机组普遍存在容量小、参数低、调节灵活性差等问题。本项目团队在国家科技支撑计划、国家重点研发计划和国家能源局示范等重大项目资助下，历经十余年，通过联合攻关、自主研发，攻克二次再热发电技术高参数、大容量发展面临的关键卡脖子难题，研制了锅炉、汽轮机等重大装备以及国产化成套自动控制系统，建成了世界首台百万千瓦超超临界二次再热机组、世界首台高效灵活 660 兆瓦二次再热机组和世界首台宽负荷高效灵活百万千瓦二次再热机组，性能指标连续刷新燃煤发电行业多项纪录，相比一次再热机组每年节约标准煤 400 万吨以上，结合深度调峰消纳新能源，可实现二氧化碳年减排量 2400 万吨、烟气主要污染物年减排量 3500 吨。据统计，该项目成果已推广应用至国内 88% 的现役及在建二次再热机组，创造了巨大的经济、社会和环境效益。

该项目获得授权专利 180 余项，发布标准近 30 项，出版专著 9

本，先后获得省部级科学技术奖励一等奖和各类工程、设计类等奖项 50 余项。鉴定委员会认为，项目突破了二次再热机组高参数、大容量高效灵活发电技术难题，经过十余年技术迭代创新，形成 660~1000 兆瓦等级全谱系成套技术与装备，实现了二次再热发电技术从无到有、从有到优、从优到强的跨越式发展，支撑国内百余台二次再热机组建设，夯实了我国在世界煤电领域的领先地位，具有显著的经济社会效益和推广应用前景，整体技术达到国际领先水平。

岳光溪表示，该项目成果既有系统创新又有关键技术装备开发，实现了关键技术与系统的有机结合，研发的全谱系二次再热发电技术是我国今后相当长一段时期内新建燃煤电站的主流机组，适应当前我国新型电力系统建设需求，是我国能源领域科技自主创新的典范，对推进新一代煤电转型升级发展、夯实煤电兜底保障及支撑调节作用具有重要价值。（来源：中国电力报）

配电网——【中国首台 1000 千瓦失电自启动中压发电车投用】

在青海省西宁市 10 千伏山五路变电站更换电流互感器现场，中国首台搭载全自动失电自启动系统的 1000 千瓦中压发电车于 16 日成功启动并平稳交接负荷，实现城市配电网与发电车电源无缝切换，标志着中国中压应急供电技术实现从“听令行事”到“自主作战”。

中压发电车是一种集柴油发电机组和 10 千伏开关柜、柔性电缆为一体的车载式可移动电源，能通过环网柜或架空线路接入配电网。相较于传统的中压发电车，此次试点应用的中压发电车具有全自动失电自启动功能，可实现断路器分合闸、发电车并网、智能调节负载和自动启停机等功能。

以前，人工操作中压发电车需要手动完成检测、启动、合闸和调整供电负载等一系列步骤，操作用时较长，可能会出现用户停电感知

强的问题。搭载了失电自启动功能的中压发电车能够在两秒内完成自启动并与电网对接，极大地增强供电保障能力。

“凭借中压发电车这套‘感知—响应—退出’全自动机制，将原计划9小时的停电时长压缩至两秒内，保障了沿线重要用户及居民区的持续供电。”中国国家电网有限公司西宁供电公司运维检修部项目负责人桑云介绍说。（来源：中国新闻网）

企业——【华电集团与工商银行董事长会谈 促进产融协同】

4月15日，中国华电集团有限公司董事长、党组书记江毅在集团总部与工商银行董事长、党委书记廖林举行会谈，双方围绕深化银企合作、服务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，工商银行副行长、党委委员张守川参加会谈。

江毅对廖林一行到访表示欢迎，对工商银行长期以来给予中国华电的支持和帮助表示感谢，并介绍了公司整体情况和核心优势。他表示，中国华电深入贯彻落实习近平总书记提出的“四个革命、一个合作”能源安全新战略，围绕增强核心功能、提升核心竞争力，聚焦“五个价值”，坚定不移保安全、抓发展、稳增长，旗帜鲜明唱响“中国经济光明论”。工商银行作为银行业的领军企业，在服务实体经济、发展绿色金融等方面走在前列，为中国华电转型升级和高质量发展提供了有力的金融支持。希望双方围绕服务国家重大战略，进一步深化在项目融资、资本运作、跨境业务、司库建设等方面的务实合作，强化优势互补，促进产融协同，携手为保障国家能源安全、助力中国式现代化建设贡献更大力量。

廖林感谢中国华电长期以来给予工商银行的信任和支持。他表示，中国华电是能源电力领域的骨干企业，在推动国民经济持续回升向好中发挥了重要作用。工商银行是全球最大的商业银行，与中国华电发

展战略契合度高，合作空间广阔。希望双方充分发挥各自优势，推动深化重大项目、国际业务、金融服务等领域的合作共赢，共同维护资本市场的稳定发展。

中国华电、工商银行有关部门和相关企业负责人参加会谈。（来源：中国华电）

企业——【国家电投与中国大唐座谈 深化在核能利用、能源保供等领域合作】

4月17日，国家电投集团党组书记、董事长刘明胜在总部与中国大唐党组书记、董事长吕军会谈，就进一步深化合作进行交流。中国大唐董事、总经理、党组副书记张传江，党组成员、副总经理曲波；国家电投集团董事、总经理、党组副书记栗宝卿，党组成员、副总经理卢洪早参加会谈。

吕军感谢国家电投集团长期以来给予中国大唐的支持和帮助，介绍了中国大唐总体情况。

吕军表示，中国大唐和国家电投集团同为能源央企，责任使命一致，合作基础深厚、关系密切，希望国家电投集团继续给予中国大唐大力支持。中国大唐愿与国家电投集团开展多层次多领域交流互鉴，深化绿色转型、燃料保供、核电发展、科技创新等方面的合作，促进双方实现高质量互利共赢，携手推动能源电力行业健康有序发展。

刘明胜对吕军一行的到访表示欢迎，感谢中国大唐一直以来对国家电投集团的大力支持，介绍了国家电投集团整体情况。

刘明胜表示，国家电投集团与中国大唐共同肩负着电力行业的历史使命，双方合作基础良好。希望双方充分发挥各自优势，持续深化在核能利用、能源保供、新型电力系统建设、科技创新、清洁能源开发利用等领域的合作，推动双方合作关系迈上新台阶，携手为推动我

国能源事业高质量发展贡献力量。

中国大唐董事会秘书、办公室主任王顺启，经营管理部、战略发展部，大唐核电公司负责同志；国家电投集团副总经济师兼经营部主任王子超，办公室、战发部、核能部有关人员参加会谈。（来源：北极星电力网）

『会员风采』

【中国能建安徽电建二公司签署柬埔寨风电项目投资开发合作协议】

4月15日，中国能建安徽电建二公司党委书记、董事长陈建明在北京与中国能源建设集团投资有限公司党委委员、副总经理王洪刚，北京风光无限公司董事长刘建立，香港光翔新能公司总裁刘金虎和天津风光无限电力工程公司总经理李明军进行会谈。各方就国际业务战略合作进行全面探讨，并见证签署了柬埔寨蒙多基里省150MW风电项目投资开发合作协议。

各方表示，此次会晤标志着合作进入新阶段，为进一步深度合作奠定了坚实的基础。后续各方将深化合作关系，按照议定工作职责分工，充分发挥各自在项目开发、资金、技术和建设等方面优势，全力将项目打造成中柬合作示范新标杆，彰显项目对柬埔寨绿色能源转型的引领作用，助力“一带一路”倡议行稳致远。

安徽电建二公司党委委员、副总经理王诚，投资公司海外部及各方相关人员参加会谈及签约仪式。（来源：中国能建安徽电建二公司）

【皖能集团：省生物天然气公司利辛项目入选2024年全国秸秆综合利用展示基地】

近期，由省生物天然气公司投资建设的利辛生物天然气项目成功入选2024年全国秸秆综合利用展示基地，成为农业废弃物资源化利用重要示范窗口。

利辛生物天然气项目采用中高温厌氧发酵技术，通过对有机废弃物预处理、多级发酵、沼气净化提纯等工艺，实现农业废弃物向清洁能源和有机肥的高效转化，构建了“农业废弃物-生物天然气-有机肥-作物种植”的全产业链循环系统，形成了闭环式资源利用模式。项目达产后，年处理畜禽粪污 14 万余吨、秸秆 2 万吨，年产 530 万立方米生物天然气和 2 万余吨固态有机肥及液态沼液。

该项目以“农用优先、产业导向、多措并举”为原则，积极探索秸秆综合利用的产业化路径与高效转化机制，通过强化秸秆离田收储清运体系、推进标准化收储站点建设、完善多元化利用方式，为秸秆综合利用提质增效提供全链条保障。为保障项目高效运行，特邀安徽科技学院副教授、安徽省秸秆和畜禽养殖废弃物综合利用现代农业产业体系综合试验站站长王泓担任技术指导，依托其团队提供全周期的科技赋能，确保技术落地与创新突破。

下一步，省生物天然气公司将深耕农业面源污染治理与可再生能源开发融合领域，持续探索创新路径，为乡村振兴和绿色低碳发展注入新动能。（来源：皖能集团）

【大唐安徽公司召开 2025 年党建质效提升行动部署会暨一季度党建工作会议】

4 月 16 日，大唐安徽公司召开 2025 年党建质效提升行动部署会暨一季度党建工作会议，总结部署党建重点工作，深入推进 2025 年党建质效提升行动。党委书记、董事长王国金出席会议并讲话，党委副书记、纪委书记韩伟主持会议并传达落实上级学习教育工作部署要求，党委委员、副总经理、工会主席苑学毅出席会议并点评、布置工会工作。

王国金指出，2025 年是“十四五”规划收官之年，也是安徽公司

推进“十百千皖”发展战略的关键之年。一季度，公司系统锚定“五强三新”目标，实现了“满堂红”——利润总额同比提升，新能源开发规模大幅增长，安全生产实现“零非停”，项目投产“零延误”，开局良好、成绩斐然，为全年工作奠定了坚实基础。

王国金强调，要充分发挥国有企业党建优势，在统一思想、统一意志、统一行动中凝人心、育新机。要切实抓好党委理论学习中心组学习、严格落实“第一议题”等制度，全方位落实“四个第一”要求，持续完善“四个以学”长效机制。要构建“大宣传”格局，用好新媒体矩阵提升传播力，讲好安徽公司改革发展故事。要强化责任落实，党委书记要当好“第一责任人”，提要求、给支持；分管班子成员要履行直接责任，重策划、强外联；党建部门要发挥中枢作用，举一反三抓好落实，形成上下一心、做强党建、共谋发展的良好局面。

王国金要求，要充分发挥党建引领保障作用，在团结带领干部职工以时不我待的紧迫感乘势而为中开新局、创未来。要以旗帜鲜明的态度、抓铁有痕的力度大抓发展，全面优化资产结构，大胆推进体制机制改革，积极构建“科学规范、简洁高效”的管理机制，让干部职工切实看到企业的光明前景和个人的发展机遇。要深入学习贯彻中央八项规定精神学习教育，在锤炼“早干、快干、干好”工作作风中带好队伍、塑形象。要坚持聚焦主题、简约务实，学查融合、查改一体，学以致用、知行合一，标本兼治解决实际问题，做到学习有质量、查摆有力度、整改有实效。要坚持用改革精神和严的标准管党治党，以全面从严治党新成效为开创高质量发展新局面提供坚强保障。要推动健全全面从严治党体系，推进正风肃纪反腐，营造积极健康、干事创业的政治生态和良好环境，为开创安徽公司“五强三新”高质量发展新局面提供坚强保障。

王国金强调，安徽公司是集团公司第一家区域公司，要始终牢记第一的使命与担当，展现出第一的风范与作为，维护好第一的尊严与荣誉，切实提升党建工作质效，在整体实现党建工作上水平上台阶中展作为、捍尊严。创新优化完善“1659”党建格局，着力加强“六个一”建设，坚持党的全面领导，坚持稳中求进工作总基调，完整、准确、全面贯彻新发展理念，围绕增强核心功能、提升核心竞争力，进一步深化改革、强化创新、优化结构，推动存量增效、成本领先、增量做优、晋位升级，全力以赴推进“十百千皖”发展战略落地见效。

会议以“现场+视频”形式召开，公司本部党建职能部门负责人和有关人员；基层单位党委书记，纪委书记、工会主席，党建职能部门负责人和有关人员参加会议。（来源：大唐安徽发电有限公司）

【南瑞继远智能巡视助力电力保供，科技赋能守护电网安全】

4月11日至14日，安徽省遭遇入春以来首场区域性极端强对流天气侵袭。全省大部地区出现4-5级平均风力，阵风普遍达8-10级，局部地区瞬时风力突破11级，伴随短时强降水及局地冰雹，形成多灾种并发的复杂气象灾害链。面对严峻考验，南瑞继远依托“空天地”一体化智能巡视系统体系，通过科技赋能变电站内设备的巡视工作，支撑国网安徽电力做好恶劣天气下的电力供应保障工作。

迅速安排部署，保障电力供应

4月11日，接到恶劣天气预警通知，南瑞继远安徽业务部、应用技术研发部、基础技术研发部迅速做出应急保障部署，开展恶劣天气电网风险分析，制定全链条响应机制，安排专人对接各地市智巡系统、变电全景平台，值班人员以“分秒必争”的紧迫感、“万无一失”的责任感，守护电力供应。

“南瑞继远智能巡视系统30分钟可完成全站例行巡视，极端天气

下，较传统人工巡检效率提升 300%。”4 月 11 日，在特高压淮南站，变电运维人员通过变电站智能巡视系统实时捕捉周边漂浮物隐患，动态调整特巡策略。

智能巡视提质增效，助力防灾特巡

南瑞继远依托自主研发的单站型、区域型、集控型智能巡视系统及变电全景平台（省级节点），有效支撑变电运维人员高效应对极端天气特巡，极大提升设备运维质效，降低了人身安全风险，保障变电站设备安全稳定运行。

智巡体系的核心优势有：

01 全天候智能任务编排

运维人员可通过智巡系统一键下发特巡任务，通过动态权重任务编排引擎实时优化任务优先级，智能调度站端巡视终端资源，实现多站并行的“视频+无人机”立体巡视作业模式，任务并行执行效率提升 300%，极大提升设备运维质效。

02 全流程业务在线闭环

依托智能巡视体系，实现巡视计划与缺陷自动关联 PMS 系统，构建“巡视-预警-跟踪-消缺”数字化链条，实现任务下发、执行、结果回传全流程自动化流转，缺陷发起、跟踪、消缺等关键环节在线闭环管理，有效减少运维人员的跨系统重复性工作，实现基层班组减负增效。

03 全方位综合分析研判

系统采用阈值分级判断、历史趋势分析、非同源对比、三相对比等多维数据分析策略，对巡视数据进行深度挖掘与综合研判，精准分析设备运行状态，由“事后告警”向“事前预警”转变，提升变电站设备风险预警能力。

大小模型协同，筑牢电网安全防线

南瑞继远采用“大模型深度研判+小模型快速检测”协同架构，针对强风环境下变电站挂空悬浮异物检测难题，实现精准识别。大模型依托海量数据训练，深度解析复杂场景下异物的多维形态，小模型凭借轻量化部署与 AI 抗模糊算法，实时处理强风导致的运动模糊画面，二者协同快速定位隐患，检测精度较传统方案提升 10%以上，为变电站安全运行筑牢抗风保电科技防线。

下一步，南瑞继远将加快正负样本融合、预置位偏移校正、标准点位匹配等新技术应用，进一步促进智巡体系实用化提升，提高电力设备运检质效和安全水平。（来源：安徽南瑞继远电网技术有限公司）

『协会资讯』

【协会会员企业赴浙江 AI 学习观摩活动圆满结束】

2025 年 4 月 10 日至 13 日，由安徽省电力协会和湖北省电力企业服务协会联合组织的“电力企业赴浙江 AI 学习观摩活动”圆满结束。

学习团一行 20 人先后到新中大科技股份有限公司杭州总部、阿里巴巴集团、海康威视杭州工业园、华为（浙江）有限公司等企业交流学习观摩。

企业家们在新中大总部，并围绕“电力行业 AI 及数字化赋能”展开专题交流。交流中，新中大展示了 AI 大模型技术平台及智能建造解决方案，为电力企业数字化转型提供了新思路。

在阿里巴巴总部，企业家们重点探讨了云计算、大数据在电力行业的应用实践，以及钉钉的延伸服务内容。阿里巴巴相关技术在南方电网企业的典型标杆案例为电力企业提供了高效、低成本的数字化解决方案。

企业家们参观了海康威视科技展厅，深入了解其在智能物联(AIoT)

领域的技术突破。作为全球安防行业标杆企业，海康威视以视频技术为核心，构建了覆盖感知、人工智能、大数据的全栈能力，其创新应用场景为电力行业智能化运维与安全管理提供了重要参考。

华为分享了信息与通信技术（ICT）领域的前沿成果，包括 5G、华为云及智能终端技术。作为全球 500 强企业，其在能源行业的数字化转型经验为电力企业提供了国际化视角。

本次活动通过会员单位与参观企业高管的面对面交流，深化了各企业家们对数字化转型路径的理解，激发了企业创新发展的思路。企业家们纷纷表示此行收获满满，各方就 AI 技术落地、智能物联应用、数据安全与云服务 etc 议题加深了交流，未来将探索技术融合与资源共享，共同推进电力行业高质量发展。

【安全用电、节约用电，平安“童”行】

4 月 15 日，中共合肥经济技术开发区莲花中心丹霞社居委、中共安徽省电力协会支部与安徽省电力科学技术协会携手合作，在繁华世家幼儿园成功举办了一场妙趣横生的“节约用电，平安‘童’行”主题活动。活动吸引了孩子们的积极参与，现场氛围热闹非凡。

在日常生活中，电无处不在，与幼儿的生活紧密相连。然而，电在给生活带来便利的同时，也隐藏着危险。幼儿好奇心强，对电的认识却较为有限，稍有不慎，就可能因不当行为引发安全事故。此外，培养幼儿节约用电的意识，对其良好生活习惯的养成和可持续发展理念的树立，具有重要意义。正是基于这些考量，三家单位精心筹备了这场兼具趣味性与教育意义的活动。

活动内容丰富多样，亮点纷呈。首先开场的“节约用电小课堂”中，“安全用电，平安‘童’行”科普宣传小课堂格外引人注目。工作人员采用生动有趣的形式，将复杂的安全用电知识巧妙地融入一个

个精彩的小故事中。孩子们听得全神贯注，不时高高举起小手，踊跃提问，现场气氛十分活跃。随后，安全用电、节约用电动画片的播放，更是让孩子们沉浸其中。动画里可爱的卡通形象、有趣的故事情节，将抽象的用电知识变得通俗易懂，让孩子们在欢乐中记住了安全用电和节约用电的要点。手工活动“DIY‘节约用电’涂色包”更是将活动推向了高潮。活动精心准备了印有“我是节约用电小卫士”等可爱图案的涂色包，小朋友们拿起水彩笔，专注地为图案上色，小脑袋里满是对节约用电的新奇想法。工作人员穿梭在孩子们中间，适时讲解节约用电的益处，让孩子们在实践中深刻体会到节约用电的重要价值。

通过此次活动，小朋友们收获满满，不仅学到了实用的安全用电知识，还在心中种下了节约用电的种子。相信在未来，这些小朋友将成为安全用电、节约用电的小使者，为营造安全、绿色的用电环境贡献自己的力量。

【关于举办 2025 年安徽省电力行业 QC 成果交流会的通知】

根据《关于开展 2025 年 QC 成果申报的通知》(电协行服字(2025)2 号)文件要求，安徽省电力行业 QC 成果电子材料初审工作已顺利完成。经评审工作组初审，共有 52 家单位的 108 个 QC 成果初审合格。由安徽省电力协会与安徽三服电力科技服务有限公司联合组织，定于 2025 年 4 月 24 日-25 日举办 QC 成果交流会。

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

【关于开展 2025 年第三期电工职业技能等级认定的通知】

为加强安徽省电力相关企业技能人才队伍建设，提升岗位技能人员水平，根据安徽省电力协会职业技能等级认定工作计划，协会定于 5 月开展电工职业技能等级认定工作。

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

【关于开展 2025 年第三期电工职业技能等级培训的通知】

为进一步提升企业电工技能水平，切实增强企业市场竞争力，适应电网公司对施工企业的要求，安徽电业职业培训学校定于 5 月举办电工职业技能培训班。

详见学校官网 <https://www.ahdypx.com/> “培训通知” 栏。

【2025 年安徽省电力行业专家委员会第一批专家审查合格人员公示】

安徽省电力协会 2025 年安徽省电力行业专家委员会第一批专家申报审核工作已结束，现将合格人员名单予以公示（见附件）。

公示时间：自 2025 年 4 月 18 日起至 2025 年 4 月 25 日止。

公示期间，如有异议，可通过电话形式向安徽省电力协会反映，过期不予受理。

监督电话：0551-65306760

附件详见协会官网 <https://www.ahpea.cn/> “协会公告” 栏。

【关于举办 2025 年第一期企业负责人及安全管理人员的培训通知】

为落实《安徽省电力系统安全生产治本攻坚三年行动方案》，进一步强化电力行业各单位统筹发展和安全的理念，依据《安全生产法》《生产经营单位培训规定》等文件精神，安徽电业职业培训学校现决定开展 2025 年第一期企业主要负责人及安全生产管理人员取证(复审)培训班。

详见学校官网 <https://www.ahdypx.com/> “培训通知” 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

2025 年 4 月 18 日
