安徽省电力协会
ANHUI PROVINCE ELECTRIC ASSOCIATION

皖 电 快 讯（周报）

2026 年 11 月 13 日（总第二百零二期）

协会秘书处编辑　　2026 年 11 月 13 日

本期目录

『政策传递』

◆信用评价——【电力 A 级信用主体可享多项便利激励！基础清单由国家能源局认定】.....1

◆水电站——【新水法：因地制宜进行多目标综合开发，严格控制开发建设小型水电站】.....2

◆电力互济——【2027 年 1 月 1 日起施行！长三角电力市场短期互济交易实施细则(试行)发布】.....3

◆零碳——【安徽：布局零碳园区，实施园区循环化全覆盖改造】....3

『行业聚焦』

◆变电站——【全国首个附建式变电站行业标准落地】.....4

◆氢能——【氢能列入"十五五"油气替代重点】.....5

◆企业——【中国华电与新疆签署全面深化战略合作协议，将进一步扩大有效投资】.....6

◆企业——【搭载双飞轮储能，我国单体最大飞轮储能项目在华能投运 】 8

『会员风采』

◆【皖能集团：削峰填谷！充换电“一张网”变身“虚拟电厂”】..8

◆【国能安徽公司：绿电“小时达” 发电“亿”点点！】.....9

◆【大唐华东院：吕四港二期 6 号机组汽轮机冲转一次成功】.....11

◆【大唐安徽能源营销公司成功签署首单省间多年期绿电双边交易】.....11

『协会资讯』

◆【关于《风力发电场消防工程质量验收规范》团体标准征求意见的公告】.....13

『政策传递』

信用评价——【电力A级信用主体可享多项便利激励！基础清单由国家能源局认定】

11月10日，国家发展改革委、中国人民银行印发《全国守信激励措施基础清单（2026年版）》（发改财金〔2026〕1593号），其中明确由国家能源局认定的电力行业信用评价A级经营主体，可享受部门激励与社会化联合激励。

序号	激励对象	认定部门（单位）	部门（单位）激励措施	社会化联合激励措施
23	电力行业信用评价为A级的经营主体	国家能源局	1.在行政审批、准入注册、资质许可、项目核准等工作中，依法依规提供适用简化程序、优先办理、适用告知承诺制、绿色通道等便利措施。（国家能源局） 2.日常监管中，采取包容审慎监管，简化监管程序，优化抽查频次。（国家能源局） 3.鼓励和支持经营主体在供应商遴选、合作方签约等工作中，同等条件下可采取优先签约、提供增值服务等便利优惠。相关行业协会商会等社会组织可将其作为诚信典型和优先推荐对象，加大宣传支持力度。（国家能源局） 4.为办理海关领域注册登记和备案提供便利。（1）对申请海关AEO资质的企业，提供“一对一”信用培育支持，同等条件下优先认证（AEO企业即可享受降低查验率、优先办理通关手续等多项便利措施）。（2）提供海关协调员服务，指定专人协调解决企业通关疑难问题。（3）优先提供信用信息查询服务，提供海关政策精准推送服务。（海关总署）	1.提供乘机出行相关服务。（1）设置守信企业业务专区，企业经认证后可享受专属购票优惠等权益。（2）针对其中的协议客户，丰富相关产品，扩大受众员工规模。（中国国航） 2.提供相关金融服务。（1）做好金融服务，制定本行业重点客群服务方案，满足定制化需求。（2）优化贷款服务，为符合条件的企业提供多元化融资服务，并通过手机银行提供结算、代发、融资一站式综合服务。（工商银行、农业银行、中国银行、建设银行、交通银行） 3.提供相关网络平台服务。支持入驻相关网络平台，提供相关会员服务等。（阿里巴巴集团公司、京东集团）

部门激励措施包括三方面：行政审批、准入注册、资质许可、项目核准等工作中，依法依规适用简化程序、优先办理、告知承诺制、绿色通道等便利；日常监管采取包容审慎监管，简化监管程序、优化抽查频次；鼓励经营主体在供应商遴选、合作方签约中同等条件下优先、提供增值服务，行业协会商会可将其树立为诚信典型，加大宣传推介力度。

海关总署同步配套便利，为符合条件企业提供海关AEO资质“一对一”信用培育、同等条件下优先认证，提供海关协调员服务，优先提供信用信息查询服务和政策精准推送服务。

社会化联合激励方面，中国国航设置守信企业专区，企业经认证后可享受专属购票优惠等权益；工商银行、农业银行、中国银行、建设银行、交通银行五家银行定制金融服务方案，提供多元化融资，手机银行结算、代发、融资一站式综合服务；阿里巴巴集团、京东集团支持企业入驻网络平台并提供会员服务。

通知要求，认定部门要及时将守信主体相关信息共享至全国信用信息共享平台，按程序共享实施联合激励；参与联合激励的企业要细化工作方案，通过官方网站和“信用中国”网站公布申请受理细则。

通知提出，各地社会信用体系建设牵头部门可结合实际，按照依法依规、不影响市场公平竞争和全国统一大市场建设等原则，编制本地区守信激励措施补充清单。（来源：国家发改委）

水电站——【新水法：因地制宜进行多目标综合开发，严格控制开发建设小型水电站】

11 月 6 日，十四届全国人大常委会第二十五次会议表决通过新修订的《中华人民共和国水法》。

其中明确，国家支持合理开发、利用水能资源，在水能丰富的河流因地制宜进行多目标综合开发，严格控制开发建设小型水电站。该条同时明确，建设和改造水电站应当保护生态环境，统筹兼顾防洪、供水、灌溉、航运、渔业等方面的需要。

县级以上人民政府水行政主管部门和流域管理机构在征求并研究有关部门意见的基础上，统筹防洪、排涝、供水、抗旱、灌溉、生态、航运、发电等目标，建立综合调度体系；按照管理权限，组织实施水工程统一调度。

此次新修订的水法共九章一百零二条，包括总则，水资源规划，水资源保护与开发、利用，水资源配置与节约使用，江河湖泊管理与保护，水工程建设与运行，水事纠纷处理与监督检查，法律责任，附

则，自 2027 年 3 月 22 日起施行。（来源：中国电力报）

电力互济——【2027 年 1 月 1 日起施行！长三角电力市场短期互济交易实施细则(试行)发布】

日前，国家能源局华东监管局关于印发《长三角电力市场短期互济交易实施细则(试行)》的通知，通知指出，市场成员包括经营主体、电网企业和市场运营机构。经营主体包括发电侧主体、用户侧主体、新型经营主体。

（一）发电侧主体包括接入华东电网、已完成市场注册的火电、风电、光伏、常规水电、抽水蓄能、核电等发电企业。

（二）用户侧主体包括五省市完成市场注册、符合政策条件的可直接参与电力批发市场的电力用户和售电公司。省级电网企业代理暂未直接参与互济交易的电力用户参与互济交易。

（三）新型经营主体包括五省市完成市场注册的虚拟电厂、负荷聚合商、独立储能等。

（四）市场运营机构包括华东网调、京交三部、省调和省交易中心。

本细则自 2027 年 1 月 1 日起施行，有效期 5 年。（来源：国家能源局华东监管局）

零碳——【安徽：布局零碳园区，实施园区循环化全覆盖改造】

11 月 10 日，安徽省人民政府办公厅印发《安徽省开发区高质量发展 “十五五” 规划》。

规划明确规上工业单位增加值碳排放降幅不低于同期单位 GDP 碳排放降幅，规上工业单位增加值能耗五年累计下降 11%。提出 “一园一策” 建设国家级、省级零碳园区，探索源网荷储一体化、绿电直连模式，推进集中供热全覆盖，淘汰自备燃煤设施；推动园区循环化改造 2030 年实现全覆盖，培育无废园区、无废企业；推广厂内车辆新能

源化，发展氢能、生物质能，提升建筑屋顶光伏覆盖率；完善园区污染治理与碳排放管控配套设施。（来源：安徽省人民政府）

『行业聚焦』

变电站——【全国首个附建式变电站行业标准落地】

近日，国家能源局批准发布能源行业标准《附建式变电站设计规程》（编号：NB/T 12135—2026），深圳供电局主编的我国附建式变电站技术领域首个行业标准获批发布。

填补标准空白　推动变电站与城市建筑融合建设

《规程》吸纳南方电网深圳供电局多年工程实践成果，首次在能源行业标准层面定义“附建式变电站”。

附建式变电站　attached substation

就是把变电站采用“嵌入”或“贴邻”等方式附建在写字楼、商业体、社区配套建筑之中，不再单独占地建设，让电力设施深度融入城市空间。

针对总体布局、主要电气设备选型、消防安全等关键环节，《规程》作出系统性规定，为该建设模式提供统一、规范、权威的技术依据。

依托《规程》，附建式变电站的推广应用有了坚实支撑：

将变电设施与民用建筑联合建造

该模式统筹设计运输通道与消防配套体系，通过严格的防火分隔技术实现两类空间安全共生，共享建筑公共配套资源，大幅节约建设用地面积，有效破解了城市核心区变电站选址难、落地难的痛点。既能支撑高密度城区的供电负荷增长，又让电力设施从“城市视觉负担”变为“隐形基础设施”，实现电网建设与城市发展的双向适配。

可实现“一栋建筑、多网落地”

该模式可实现同一建筑内同步布局变电设施、算力节点、5G 通信

基站与综合管廊接口，是城市级“六张网”协同的最小物理单元，为算电协同、站网融合提供了标准化的建设依据，也为新型电网融入“六张网”统筹格局提供了的重要建设模式，是深圳助力新型电力系统标准体系建设的标志性成果。

深耕技术近十年　输出“深圳方案”

南方电网深圳供电局深耕附建式变电站技术领域近十年，2016 年建成全国首例嵌入附建式变电站——110 千伏投控变电站，累计建成投运附建式变电站 20 余座，另有 40 余座正在推进建设及前期规划工作，开创了变电站与城市建筑融合建设的先河。

在总结大量工程实践与科研攻关的基础上，团队攻克附建式防火关键核心技术，解决了民用建筑与变电站空间共处的防火分隔核心难题，形成了适配附建场景的典型设备布置方案，以及对应的防火分隔、火灾预警、灭火联动成套技术要求，既满足变电站严苛的消防与运维标准，又不影响民用建筑的正常使用功能，为《规程》编制奠定了坚实基础。

下一步，南方电网深圳供电局将依托该标准加快核心区附建式变电站布局，推动标准成果在粤港澳大湾区先行探索，相关经验向全国复制推广，以标准化建设助力城市基础设施集约化发展，为新型电网建设及“六张网”协同发展输出可落地、可复制的“深圳方案”。（来源：北极星电力网）

氢能——【氢能列入"十五五"油气替代重点】

近日，国家发展改革委"奋进'十五五'"系列新闻发布会如期举行，本次发布会主题为筑牢安全底座有关情况，针对能源保障、油气替代、绿色低碳转型等热点问题，相关负责人现场回答记者，释放出氢能产业发展的重要指引信号。

发布会上，国家能源局发展规划司副司长葛炬在回答记者提问时

介绍，当前我国油气消费约占终端能源消费的三分之一，推进电能、氢能以及各类绿色燃料开展应用替代，既是增强能源自主保障能力、降低油气进口依赖的关键路径，也是落实双碳目标、推动能源体系绿色转型的重要举措。"十五五"阶段，我国将多措并举推进油气消费替代工作，其中氢能和绿色燃料替代是重点发力方向之一。

在氢能产业布局上，国家将强化顶层统筹规划，系统推进氢能、绿色甲醇、绿氨、绿色航空燃料等绿色燃料产业规模化发展。将立足资源禀赋优势，重点在东北、黄河"几字弯"、华北北部、天山北麓等区域布局，落地建设一批绿色氢氨醇生产项目，打造特色氢能产业集聚基地。同时不断创新产业发展模式，因地制宜推广绿电直连制氢、可再生能源离网制氢等新模式，高质量推进五大城市群氢能综合应用试点建设，明确推动到 2030 年可再生能源制氢规模达到 200 万吨的发展目标。

在应用场景拓展方面，氢能的落地边界持续拓宽。未来氢能将深度走进发电、交通运输、化工冶金、规模储能等多个领域，持续扩大氢能与绿色燃料的市场化应用规模，以氢能替代传统化石能源，助力重点行业实现低碳降碳。作为能源转型的重要抓手，氢能产业的有序推进，也将持续培育能源领域新质生产力，带动上下游装备制造、项目建设、市场服务全链条协同发展。

本次发布会传递的发展部署，为接下来一段时期氢能产业发展划定清晰方向。随着布局落地、模式创新与试点工作持续推进，氢能产业将迎来规模化加速发展阶段，在保障能源安全、推动绿色低碳发展进程中发挥更加重要的作用。（来源：国家发改委）

企业——【中国华电与新疆签署全面深化战略合作协议，将进一步扩大有效投资】

11 月 10 日，中国华电集团有限公司与新疆维吾尔自治区政府在

中国华电总部签署全面深化战略合作协议。中国华电董事长、党组书记叶向东与自治区党委副书记、自治区人民政府主席艾尔肯·吐尼亚孜见证签约并举行会谈。中国华电总经理、党组副书记徐树彪，自治区人民政府副主席马合木提·吾买尔江代表双方在协议书上签字。中国华电副总经理、党组成员吴敬凯参加上述活动。

艾尔肯·吐尼亚孜代表自治区党委、政府，对中国华电长期以来对新疆经济社会发展的大力支持表示感谢。他指出，中国华电作为新疆区域最大的能源发电企业，始终积极服务和融入新疆发展大局，在能源保供、绿色发展、乡村振兴等方面作出了突出贡献。当前新疆正处于新的历史机遇期，希望中国华电以此次协议签署为契机，围绕助力新疆打造全国能源资源战略保障基地进一步扩大有效投资，加快推动项目开发建设，助推就业民生。自治区将全力支持中国华电在疆产业发展，着力营造良好营商环境。

叶向东对自治区党委、政府一直以来给予中国华电的关心和支持表示感谢。他表示，中国华电高度重视在疆发展，始终坚持新疆所需、华电所能，持续加大投资力度，夯实能源保供基础，加快绿色低碳发展，为自治区高质量发展提供了坚实能源支撑。中国华电将以此次签约为新的起点，勇担央企职责使命，持续加大产业援疆和投资力度，坚定当好产业兴疆“主力军”，为建设社会主义现代化新疆作出更大贡献。

根据协议，双方将围绕能源领域持续推进产业兴疆全面深化战略合作伙伴关系，遵循“战略互信、优势互补、责任共担、互利共赢”的合作原则，以求真务实态度推动各项合作项目实施落地。

中国华电总助、副总师，双方有关部门及单位负责人等参加上述活动。（来源：中国电力报）

企业——【搭载双飞轮储能，我国单体最大飞轮储能项目在华能投运】

11 月 6 日，我国单体最大功率飞轮储能项目在华能兰州热电公司并网运行，标志着我国在火电基地飞轮储能快速调频技术领域取得重要突破。

飞轮储能是依靠高速运转的转子实现电能存储。电力充裕时，电能驱动转子高速旋转，将电能转化为转子动能加以储存；电网需要供电时，高速运转的转子再将动能重新转换为电能向外输送。它可快速完成充电、放电，保障电网平稳运行，具备转换效率高、适应性强、设备使用寿命长等优势。

此次并网运行的飞轮储能项目创新采用“5 兆瓦大功率飞轮+0.5 兆瓦惯量飞轮”协同模式，区别于传统单飞轮模式，双飞轮协同运行可实现优势互补、分级响应，5 兆瓦大飞轮可有效应对电网大频差波动，0.5 兆瓦小飞轮负责稳定日常小幅度的电网频率波动。搭载双飞轮储能的火电机组对于电网调频的响应时间可小于 100 毫秒，调节精度超 99.5%，可在更为复杂情况下有效提升机组调频性能，快速支撑电网频率稳定。此次投运的 5 兆瓦飞轮为目前国内单体最大功率飞轮，调节速率可达到 5 兆瓦/秒，储电量可达 1250 千瓦时，充放电效率达 85%以上，循环寿命可达千万次。

该项目由华能甘肃公司牵头组织，西安热工院负责技术研发。投运后将显著提升机组调频响应能力，增强区域电网抗扰动能力，为西北地区电网安全稳定运行提供强有力的技术支撑。（来源：中国华能）

『会员风采』

【皖能集团：削峰填谷！充换电“一张网”变身“虚拟电厂”】

刚刚过去的 10 月，省充换电公司“虚拟电厂”在削峰填谷保障电网安全方面发挥重要作用，国庆假期及周末用电低谷时段连续参与安徽电网填谷需求响应，在全省 9 个地市集中调度近 200 座充电站，累

计响应量超 20 万千瓦时。

省充换电公司织就的充换电“一张网”，日益变身为规模可观的“虚拟电厂”，之所以能发挥削峰填谷作用，在于充电负荷本身可调、且与电网峰谷在时间上高度契合：傍晚用电高峰时适度下调充电负荷，即为“削峰”；午间光伏大发、常规负荷相对回落时把充电负荷提上来消纳绿电，即为“填谷”。依托充换电“一张网”百万级用户、近 3 亿千瓦时的运营数据，省充换电公司能聚合数十家代理商户的负荷端资源，形成可调度资源。对电网来说，这些资源是响应迅速的调节资源；对充换电场站来说，是不增加投资即可获得的稳定收入；对车主来说，部分场站推出服务费让利活动，补能更经济划算，实现了三方共赢。

虚拟电厂让所属充电站收益结构由单一服务费拓展为“服务费+虚拟电厂收益”，下一步，省充换电公司将继续完善负荷曲线核查和可调能力评估，扩大聚合规模、提升响应精度，按国网邀约灵活参与削峰填谷，为全省迎峰度冬提供负荷侧支撑，为充换电“一张网”建设提供实践引领，以“3+1”战略为牵引，形成聚合与电力交易协同的业务格局。（来源：皖能集团）

【国能安徽公司：绿电“小时达” 发电“亿”点点！】

国家能源集团安徽公司（以下简称安徽公司）学习贯彻党的二十届五中全会精神，从全会精神中汲取奋进力量，始终保持“敢于胜利、善作善成、聚力生辉、追求卓越”的拼搏姿态，把攻坚劲头落到稳产保供、提质增效等重点工作上，全力以赴冲刺年度目标任务，奋战四季度。

绿电交易探路 超充微网破题

11 月 2 日，综合能源公司与池州电厂白杨河光伏顺利完成安徽省首笔小时级绿电交易，代理用户成交电量 16660 千瓦时，实现电能量

与环境权益小时级精准匹配。11 月 6 日，池州电厂重卡超充微电网创新示范项目建成送电。项目打造“光伏车棚+960 千瓦液冷超充”一体化场站并配套暖心“司机之家”，可满足 12 台纯电重卡同步充电；项目投运后，厂区固废转运重卡的运输运营成本可降低三分之一以上，预计年减碳超千吨。

智慧管控赋能 双站电量破亿

截至 11 月 5 日，铜陵电厂东湖、国光两座集中式光伏电站年累计发电量分别达 10007 万千瓦时、10068 万千瓦时，双双突破 1 亿千瓦时大关。今年以来，该电厂紧扣“提质、增效、稳运”目标，依托智慧监控平台建立“日跟踪、周分析、月总结”电量管控机制，动态优化逆变器运行策略；常态化开展组件清洁养护、设备红外测温与缺陷排查，并对电量损失逐项建账溯源，优先选用低辐照时段错峰检修，全力做到度电必争、满发增发，以源源不断的清洁绿电赋能区域低碳发展。

智改静音降尘 活水循环增绿

11 月 3 日，宿州电厂 6 号炉灰渣仓干渣散装系统完成改造，通过静、动态调试并正式投运。项目采用直通式排渣、自动调节与“一键操作”全新工艺，实现卸渣快速准确、平稳智能。经检测，改造后卸渣场地及收尘排放口粉尘浓度均控制在 10 毫克/立方米以内，风机出口 2 米内噪声小于 85 分贝，有效消除现场扬尘，显著提升作业安全性与智能化水平。11 月 5 日，蚌埠电厂黄疃窑码头三期工程环保沉淀池完成混凝土浇筑。该设施投用后将专门收集港区前 15 分钟初期雨水，经净化处理后回用于港区绿化浇灌，实现水资源循环利用与达标排放，助力打造绿色、环保、高效的服务型综合码头。

同心聚力，灯火常明。安徽公司从全会精神中汲取奋进力量，始终保持“敢于胜利、善作善成、聚力生辉、追求卓越”的拼搏姿态，

将攻坚劲头落到稳产保供、提质增效等重点工作中，全力以赴完成年度目标任务，奋战四季度。（来源：国能安徽公司）

【大唐华东院：吕四港二期6号机组汽轮机冲转一次成功】

2026年11月12日07:08，大唐吕四港2×100万千瓦扩建6号机组汽轮机冲转一次成功，机组运行工况稳定，各项指标均合格，为后续机组并网发电、168小时满负荷试运行筑牢坚实根基。

汽轮机冲转期间，调试项目部充分发挥专业牵头与技术统筹作用，协同参建各方周密组织全员技术交底、全流程应急推演，逐项完成启动条件五方联合核查确认。调试人员参照启动方案与规程规范，有序推进摩擦检查、通道超速、分级暖机等工作。现场调试团队全程精准协同操作，对转速、振动、温度等关键参数开展实时监测与动态研判，及时调整冲转参数。整个冲转过程转速爬升平稳顺畅，核心运行指标全程可控在控，机组顺利达到额定转速并保持稳定运行状态，圆满实现主机冲转一次成功，充分彰显了调试项目部过硬的技术实力与高效的项目管控水平。

下一步，调试项目部将紧盯项目高质量投产目标不动摇，持续从严落实安全与质量双管控措施，有序推进并网前各项试验调试任务，全力保障6号机组高标准高质量投产，为维护区域电网安全稳定、服务江苏经济社会高质量发展贡献力量。（来源：大唐华东电力试验研究院）

【大唐安徽能源营销公司成功签署首单省间多年期绿电双边交易】

近日，大唐安徽能源营销公司紧抓省间多年期绿电交易窗口期，成功签署首单省间多年期绿电双边协商交易协议，标志着公司在绿电中长期市场开发、跨区域绿电资源配置领域取得重要突破。

此次交易，是安徽公司深耕市场、深挖效益，探索提质增效新路径的有力举措，为拓宽收益渠道、改善经营质效提供了新的路径。

靠前走访，深挖客户需求

自安徽省电力交易中心发布省间多年期绿电交易（PPA）意向征集通知以来，营销公司快速响应、统筹部署。半个多月内，项目团队先后走访了国星生物、英科医疗、泉盛化工等对绿电需求迫切的重点大客户，紧扣绿电消纳、能耗双控、碳减排、用能成本等企业关键诉求，开展多轮深度洽谈，精准对接省外新能源绿电供给与省内企业绿色用能需求。

聚力攻坚，推动协议落地

经多轮磋商对接，公司推动安徽国星生物化学有限公司、大唐新能源开发（陇西）有限公司、大唐安徽能源营销有限公司达成三方合作。协议约定年度交易电量0.7亿千瓦时，三年总交易电量达2.1亿千瓦时。目前意向材料已完成报送，相关交易流程正在有序推进。

多方共赢，长效赋能发展

本次首单省间多年期绿电PPA的落地，是多方协同、互利共赢的创新实践。稳定长效的绿电供给，为用电侧主体低碳生产、绿色认证、碳指标履约提供坚实支撑，助力企业稳步推进绿色低碳转型。借助省间交易通道，能源营销公司提前锁定优质平价中长期绿电资源，不断丰富电力产品矩阵，提升针对高耗能、高绿电需求客户的综合能源服务水平。长期双边协议也有助于省外新能源场站锁定电量消纳渠道，缓解新能源出力波动带来的弃光风险，稳定项目收益预期，为场站安全稳定运营提供有力支撑。

下一步，能源营销公司将继续深耕绿电交易赛道，牢牢把握省间绿电交易政策机遇，深挖省内工业客户绿电潜力，积极对接省外优质新能源资源，持续做大多年期绿电、绿证及综合能源等业务，充分发挥售电平台纽带作用，在服务客户绿色转型、促进新能源消纳、推动能源低碳转型中展现大唐担当、贡献大唐力量。（来源：大唐安徽发

电有限公司）

『协会资讯』

【关于《风力发电场消防工程质量验收规范》团体标准征求意见的公告】

根据《中华人民共和国标准化法》《团体标准管理规定》和《安徽省电力协会团体标准管理办法》规定，《风力发电场消防工程质量验收规范》团体标准现公开征求意见，征求期限自 2026 年 11 月 12 日起，至 2026 年 12 月 11 日止。有关意见请反馈至安徽省电力协会科创部。

联系人:刘佳 0551-65300152

电子邮箱：ahdlxhzj@163.com

通讯地址:安徽省合肥市经开区九龙路 66 号安徽省电力协会 514 室

详见协会官网 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 11 月 13 日