



皖电快讯（周报）

2026 年 9 月 18 日（总第一百九十五期）

协会秘书处编辑

2026 年 9 月 18 日

本期目录

『政策传递』

- ◆能源电子——【工信部、国家发改委联合发布《电子信息制造业发展“十五五”规划》】..... 1
- ◆电力——【国家能源局：废止 15 件、延长 2 件行政规范性文件】... 1
- ◆绿电——【安徽省有序推动绿电直连发展有关事项】..... 5
- ◆电力调频——【10 月 1 日起施行！安徽电力调频辅助服务市场实施细则（试行）】..... 5

『行业聚焦』

- ◆光伏——【市场监管总局发布首个钙钛矿光伏领域国家标准】.... 6
- ◆能源——【国家能源战略通道，上新运行！】..... 7
- ◆企业——【海南首个“华龙一号”，华能首个压水堆核电机组投产商运！】..... 8
- ◆企业——【中国华电的五年“碳账”】..... 9

『会员风采』

- ◆【中国能建建筑集团 2026 年第一期干部培训班开班】..... 11
- ◆【中国能建安徽电建二公司举办 2026 年党支部书记集中培训、党员集中轮训】..... 12
- ◆【云端电厂——皖能集团打造绿色电力隐形管家】..... 13
- ◆【大唐吕四港 2×100 万千瓦扩建项目 5 号机组汽轮机冲转一次成

功】..... 16

『协会资讯』

◆【协会参加第十五期全省光储产业供需对接“相亲大会”】..... 17

『政策传递』

能源电子——【工信部、国家发改委联合发布《电子信息制造业发展“十五五”规划》】

9月15日，工业和信息化部、国家发展改革委近联合印发《电子信息制造业发展“十五五”规划》的通知。

规划提出，到2030年，我国电子信息制造业高质量发展取得显著成效，在全球产业格局中发挥举足轻重作用。电子信息制造业在工业中的重要地位进一步凸显，规模以上企业营业收入突破30万亿元。在集成电路、先进计算、消费电子、基础电子、能源电子等领域涌现一批长板技术和产品。

巩固能源电子产业优势。持续推进“光、储、端、信”等能源电子技术协同发展。进一步推进高效晶体硅光伏电池技术迭代升级，开发钙钛矿叠层电池等新一代高效光伏电池技术及配套设备材料，研发推广高可靠、智能化光伏组件和光伏系统智能运维技术，拓展“光伏+”应用场景。提升新型电池全产业链创新能力，巩固锂电池竞争优势，持续推进固态电池、钠电池、液流电池、燃料电池等产业化，推动新型电池智能化、绿色化、融合化发展，支持新型电池在智能终端、新能源汽车、船舶、航空、智能机器人、工程机械、农机装备等场景应用。加快电力电子关键技术研发供给，提高关键核心器件与部件供给能力，提升储能系统高效集成和精准调控水平。（来源：工业和信息化部）

电力——【国家能源局：废止15件、延长2件行政规范性文件】

日前，国家能源局发布2026年第3号公告，决定废止15件行政规范性文件，同时延长2件行政规范性文件的有效期。

一、决定废止的15件行政规范性文件

国家能源局决定废止的15件文件，主要废止理由包括：与构建全

国统一电力市场体系的有关要求不相适应、主要内容已被新的行业标准或管理办法替代、以及文件已无适用对象等。

具体目录如下：

《国家能源局综合司关于当前开展电力用户与发电企业直接交易有关事项的通知》（国能综监管〔2013〕258号）——主要内容与构建全国统一电力市场体系的有关要求不相适应。

《国家能源局关于做好“三北”地区可再生能源消纳工作的通知》（国能监管〔2016〕39号）——主要内容与构建全国统一电力市场体系的有关要求不相适应。

《国家能源局关于进一步促进发电权交易有关工作的通知》（国能发监管〔2018〕36号）——主要内容与构建全国统一电力市场体系的有关要求不相适应。

《国家能源局印发〈关于加强电力中长期交易监管的意见〉的通知》（国能发监管〔2019〕70号）——主要内容与全国统一电力市场体系下的监管需要不相适应。

《国家能源局综合司关于印发〈生物天然气开发利用县域规划大纲〉的通知》（国能综新能〔2017〕248号）——生物天然气开发利用已无需编制县域规划，文件不再适用。

《国家能源局关于印发〈大型先进压水堆及高温气冷堆核电站科技重大专项实施管理办法〉等四项制度的通知》（国能发核电〔2019〕54号）——主要工作已经完成，文件已无适用对象。

《国家能源局综合司关于印发生物质能供热项目建设技术导则的通知》（国能综新能〔2013〕497号）——主要内容已被《生物质热电联产工程技术规范》（NB/T 11177—2023）等行业标准替代。

《国家能源局综合司关于印发〈沼气发电项目可行性研究报告编制导则〉的通知》（国能综发新能〔2017〕1号）——主要内容已被

《沼气发电工程可行性研究报告编制规程》（NB/T 10866—2021）等行业标准替代。

《国家能源局综合司关于印发〈生物天然气项目可行性研究报告编制导则〉的通知》（国能综新能〔2017〕247号）——主要内容已被《生物天然气工程可行性研究报告编制规程》（NB/T 10865—2021）等行业标准替代。

《国家能源局关于鼓励和引导民间资本进一步扩大能源领域投资的实施意见》（国能规划〔2012〕179号）——主要内容已被近年来印发的关于促进能源领域民营经济发展等相关文件替代。

《国家能源局综合司关于积极推进跨省区辅助服务补偿机制建设工作的通知》（国能综监管〔2014〕456号）——主要内容已被《电力辅助服务管理办法》（国能发监管规〔2021〕61号）和《电力辅助服务市场基本规则》（发改能源规〔2025〕411号）替代。

《国家能源局关于促进煤炭工业科学发展的指导意见》（国能煤炭〔2015〕37号）——主要内容已被《煤炭工业发展“十五五”规划》《煤炭清洁高效利用行动计划（2024—2027年）》等文件替代。

《国家能源局关于印发〈12398能源监管热线投诉举报办事指南〉的通知》（国能监管〔2017〕26号）——主要内容已被《12398能源监管热线投诉处理办法》（国能发监管规〔2024〕86号）等文件替代。

《关于决定取消电力业务许可、承装（修、试）电力设施许可涉及的21项证明材料的公告》（国家能源局公告2020年第3号）——主要内容已被《承装（修、试）电力设施许可证管理办法》（国家发展改革委令2025年第30号）等文件替代。

《国家能源局综合司关于印发〈重大电力安全隐患判定标准（试行）〉的通知》（国能综通安全〔2022〕123号）——主要内容已被《电力重大事故隐患判定标准及治理监督管理规定》（国家发展改革

委令 2026 年第 41 号) 替代。

二、决定延长有效期的 2 件行政规范性文件

《国家能源局关于印发〈核电厂非生产区消防安全管理暂行规定〉的通知》（国能发核电规〔2021〕46 号）——有效期从 2026 年 9 月 23 日延长至 2031 年 9 月 23 日，延期理由为主要内容仍能适用于当前核电厂非生产区消防安全管理工作。

《关于促进地热能开发利用的若干意见》（国能发新能规〔2021〕43 号）——有效期从 2026 年 9 月 10 日延长至 2031 年 9 月 10 日，延期理由为主要内容仍对地热能行业开发利用有较强指导作用。（来源：国家能源局）

绿电——【安徽省有序推动绿电直连发展有关事项】

近日，安徽省发展改革委、安徽省能源局发布关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知（皖发改能源〔2026〕493 号），绿电直连是指风电、太阳能发电、生物质发电等新能源发电不直接接入公共电网，通过专用线路和变电设施向电力用户供给绿电，实现供给电量清晰溯源和分配的模式。其中，电力用户可以为单一或多个法人主体（不包括居民和农业用户），且多个用户原则上应处于同一电网经营区。绿电直连项目按照是否接入公共电网分为并网型项目和离网型项目两类。其中，并网型项目整体接入公共电网，与公共电网形成清晰的物理界面与责任界面，电源和储能设施应接入项目内部；离网型项目的电源、用户、线路、储能等电力设施均与公共电网无电气连接，作为独立系统开展运营。

负荷范围包括：新增负荷、存量负荷。

新增负荷：

已取得相应批复（核准/备案）文件，但配套电网工程尚未开工的用电负荷。

存量负荷：

(1) 已有燃煤燃气自备电厂的企业，在足额清缴可再生能源发展基金前提下，可通过压减自备电厂出力开展存量负荷绿电直连；

(2) 有绿色电力消费需求的用户（包括但不限于我省有可再生能源消费最低比重目标要求的企业、数据中心项目、重点用能和碳排放单位、有降碳需求的出口外向型企业及其上下游企业）；

(3) 我省国民经济和社会发展“十五五”规划明确的新兴产业及未来产业领域内企业；

(4) 工业园区、零碳园区、增量配电网内的全部或部分存量负荷，可就近接入新能源开展绿电直连，同时聚合区域内分布式新能源、储能设施等资源，探索构建智能微电网。

文件还提到，绿电直连项目应优化建设时序，确保新能源利用率保持在合理水平。项目下达后，新增负荷原则上应于1年内开工、2年内投运，电源规模及投产时序均要与负荷相匹配，负荷分批次接入的，电源项目也应分批组织实施。（来源：安徽省能源局）

电力调频——【10月1日起施行！安徽电力调频辅助服务市场实施细则(试行)】

9月15日，华东能源监管局 安徽省发展改革委 安徽省能源局关于印发《安徽电力调频辅助服务市场实施细则(试行)》的通知，通知指出，安徽调频市场运行期间，不再重复执行《长三角电力辅助服务管理实施细则》的AGC、APC补偿条款，仍按照《长三角电力并网运行管理实施细则》的AGC、APC条款进行考核。

本细则自2026年10月1日起施行，有效期5年。（来源：安徽发改委）

『行业聚焦』

光伏——【市场监管总局发布首个钙钛矿光伏领域国家标准】

近日，市场监管总局（国家标准委）发布首个钙钛矿光伏领域国家标准《光伏器件 第12部分：钙钛矿光伏电池及组件的电流-电压（I-V）特性测量方法》（GB/T 6495.12—2026），将于2027年正式实施。该标准由工业和信息化部提出，全国太阳光伏能源系统标准化技术委员会（SAC/TC90）归口。

在“双碳”目标推动下，钙钛矿光伏技术发展迅速，正从实验室走向吉瓦级大规模量产，电池及组件的测试认证需求不断增长。但钙钛矿器件在光照和电压变化下性能容易波动，测试结果不够稳定，面积定义也尚未统一，过去常用于晶硅和薄膜电池的测试方法难以直接套用。行业亟须一套统一、可靠的测量规范。

简单来说，该标准要解决的是钙钛矿电池和组件到底该怎么测才能测得准、比得公平。钙钛矿器件在光照下性能会变化，不能像传统晶硅那样快速一测即可。该标准系统规定了测试设备、测试前的稳定化处理要求，以及如何测量电流-电压特性、如何计算面积和发电效率等。针对实验室研发和规模化生产的不同需要，该标准给出快速测量法，并补充最大功率点追踪法、十点准稳态拟合法（仲裁法）、渐进法等更贴近真实工作状态的准稳态测试方法。同时，该标准统一总面积与光阑面积定义及效率计算，让不同机构测出的结果可以放在同一把标尺上比较，最终形成一套可验证、可复现的标准化测试流程。

该标准构建了科学、可靠、可推广的钙钛矿光伏 I-V 特性测量方法体系，填补了我国在新兴光伏技术标准化测试领域的空白。它将成为检测认证、产品研发、产线质控和贸易交付的“统一标尺”，为后续标准体系完善、国际标准制定及钙钛矿光伏产业化推广应用提供关键技术支撑。（来源：市场监管总局）

能源——【国家能源战略通道，上新运行！】

据央视新闻报道，9月13日，“疆煤入冀”哈密煤炭万吨首发专列抵达河北港口集团唐山港京唐港区，标志着这条疆煤外运铁水联运通道正式落地运行。

9月7日，国家发展改革委官网发布消息：近日，国家发展改革委运行局组织新疆维吾尔自治区发展改革委、国铁集团、乌鲁木齐铁路局召开专题会议，分析疆煤外运形势，对稳定疆煤产量、强化运力保障、提高疆煤外运规模作出安排。

中国是煤炭净进口国，也是世界重要的煤炭生产国。

新疆能源资源富集，煤炭预测资源总量约2.19万亿吨，占全国煤炭资源总量的40.6%，位居全国第一。累计查明煤炭资源储量4559亿吨，占全国四分之一。2025年，全疆煤炭产量5.53亿吨，较2020年翻一番，增速连续四年居全国主要产煤省区首位。

疆煤外运是国家能源战略通道的重要组成部分。

此前，国家发展改革委、国家能源局联合印发《煤炭工业发展“十五五”规划》，将新疆煤炭供应保障列入全国五大基地之一，强调新疆煤炭供应保障基地要统筹“疆电外送”“疆煤外运”通道、大型风光基地建设和现代煤化工项目布局，以准东、吐哈、伊犁等地区为重点，合理安排开发节奏，提升集约化规模化开发水平。

当前，疆煤外运高度依赖铁路干线通道，乌鲁木齐局、兰州局两大路网承担了全国80%以上的疆煤外运任务。

新疆维吾尔自治区统计局数据显示，“十三五”期间，“疆煤外运”6939万吨。“十四五”以来持续增长，2021年达到4387万吨，2022年突破8800万吨，2023年突破1亿吨，2024年达到1.4亿吨。

2025年，“疆煤外运”量达1.44亿吨，年均增长33.7%，辐射全国19个省区市。

最新运行的这条疆煤外运铁水联运通道，通过疆煤入晋，组装万吨大列，再转入到唐山港京唐港区，最终通过水路运输将新疆煤炭运往华东、华南沿海区域，可以把疆煤入冀走铁路货运通道的运输时间，从过去的往返 28 天缩短至 10 天左右，大大提升疆煤外运能力。

国家发展改革委表示，下一步将加强统筹协调，及时研究解决疆煤外运中的突出问题，发挥疆煤对保障全国煤炭供应的作用。（来源：中国电力报）

企业——【海南首个“华龙一号”，华能首个压水堆核电机组投产商运！】

9 月 17 日，海南首个“华龙一号”核电机组——华能昌江核电二期项目 3 号机组正式投产商运，这是中国华能首个控股建设的大型压水堆核电机组，也是中国华能继石岛湾高温气冷堆之后，打通三代压水堆商业化赛道，形成“四代高温堆示范+三代压水堆商运”核电发展格局，迈入控股建设运营、规模化发展新阶段的重大标志性成果。

华能海南昌江核电二期项目规划建设两台 120 万千瓦核电机组，是海南当前最大的电力工程建设项目，搭载我国自主知识产权“华龙一号”三代压水堆核电技术，大力推进核电设计自主化和设备制造国产化，采用能动和非能动相结合的安全设计理念，可显著提高核电站的可靠性和安全性。“项目全部建成后年发电量可达 180 亿千瓦时，每年节约标准煤超 632 万吨、减排二氧化碳约 1160 万吨，将为海南自贸港建设提供清洁、安全、高效的能源支撑，助力我国‘双碳’目标实现。”华能海南昌江核电有限公司总经理、党委副书记刘斌表示。

依托海南昌江核电二期项目，中国华能创新建立“联合调试、独立监督、高效接产”管理模式，加大核电人才队伍培养提升力度，为机组长期安全稳定运营奠定坚实基础。项目因地制宜推动 86 项设计优化在机组上实施，设备国产化率达 98.1%。中国华能自主研发的完全

自主可控的核电生产管理系统——HAP 全面投用，融合视频监控、5G 通信、AI 人工智能等技术，通过全链路国产化适配实现软硬件完全自主可控，为核电机组安全运行提供坚实数字化支撑。（来源：中国电力报）

企业——【中国华电的五年“碳账”】

五年，8.71 亿吨，这是中国华电集团有限公司（以下简称“中国华电”）在“十四五”期间累计减排的二氧化碳总量，也是该公司刚刚交出的低碳成绩单。

比总量更值得关注的是构成：8.71 亿吨里，结构调整贡献 7.31 亿吨，约占 84%；节能降耗贡献 1.40 亿吨。2025 年万元产值二氧化碳排放量（现价）较 2020 年下降 23%，创历史新低。

当“双碳”目标进入攻坚期，作为一家传统发电企业，靠什么把排放曲线压下来？9 月 17 日，中国华电在第 23 届中国—东盟博览会上发布的“十四五”碳排放白皮书（以下简称《白皮书》）中强度、结构与技术三组数据给出了答案。

强度之降，增长与排放正在“脱钩”。排放强度指的是“每创造一单位产值要付出多少碳成本”，是观察发展与排放关系最直接的窗口。2025 年，中国华电万元产值二氧化碳排放量（现价）比 2020 年下降 23%，创历史新低；全口径供电碳排放强度比 2020 年下降 60.93 克/千瓦时；万元产值综合能耗（可比价）较“十三五”末下降约 17.8%，优于国务院国资委任期考核目标。发电量持续增长的同时，单位产出的碳成本在系统性下降，“增长”与“排放”正在脱钩。

结构之变，减排主引擎是“换装”。“十四五”期间，中国华电坚持存量提效与增量提效并重。5 年间，该公司累计完成节能改造 2822 万千瓦，火电供电煤耗（境内）降至 292.11 克/千瓦时，7 家煤矿全部通过 5A 级绿色矿山认证。在西北部地区以沙漠、戈壁、荒漠为重点，

积极打造“沙戈荒”新能源基地；在西南地区打造水电、风电、光伏及储能一体化清洁能源基地；在沿海地区加快发展海上风电，绿色能源加速布局。截至2025年底，该公司境内清洁能源装机占比达61.75%，新能源装机突破1.1亿千瓦，建成我国首个“沙戈荒”新能源外送基地，全面超额完成“十四五”碳达峰行动目标；境内可再生能源装机比重52.45%，较目标提升8个百分点。减排的主引擎逐步由清洁能源装机替代高碳电源，实现“换装”。

技术之力，绿电背后的“国产脑”。“十四五”期间，中国华电科技攻关持续发力：“华电睿”系列国产自主可控电力工控系统累计应用装机超1.4亿千瓦；建成首家对接生态环境部全国碳市场管理平台的低碳数智化平台，碳排放MRV实现精准管控、碳资产可信溯源。在氢能、储能、CCUS等前沿领域攻关持续突破，辽宁铁岭风电离网制氢、内蒙古达茂旗新能源规模化制氢等项目相继落地，创新驱动的降碳引擎更加强劲。

减排不单是一道技术题，也是一道市场题、生态题。

《白皮书》显示，“十四五”期间中国华电积极参与全国碳市场建设，连续4年实现100%履约，其间累计完成碳交易量6297万吨；牵头或参与制定国家及行业标准20余项，填补多项领域空白，持续以“华电标准”引领能源行业绿色低碳转型。

创新绿色金融工具，积极推进绿色债券及绿色基础设施REITs业务，协助签发国内首张CCS或CCUS项目碳资产损失保险，绿色金融开始为减碳“定价”。

深化国际合作，从主办、协办联合国气候变化大会“中国角”边会，到与全球30多个国家建立业务联系，中国华电“朋友圈”越做越大，正带动产业链上下游共同构筑零碳生态。

“目前，中国华电发电装机达2.86亿千瓦，清洁能源装机占比

62.2%。”中国华电副总经理、党组成员吴敬凯表示，中国华电将紧跟国家能源转型方向，以碳达峰碳中和为牵引，推动绿色低碳发展，到“十五五”末，力争发电装机规模超过4亿千瓦、清洁能源装机占比超过70%，积极助力能源强国和美丽中国建设。（来源：中国电力报）

『会员风采』

【中国能建建筑集团 2026 年第一期干部培训班开班】

9月14日，中国能建建筑集团2026年第一期干部培训班在公司本部开班。公司党委书记、董事长董俊顺以《树正业绩观，匡正价值观，以提升精益化管理能力支撑公司基业长青》为题讲授“第一课”。

董俊顺授课指出，要持续巩固树立和践行正确政绩观学习教育成果，坚持战略引领，树正业绩观，做有理想有担当有实绩的干部。要践行中国能建“八字方针”和“1358”战略，把准公司战略方向，明晰自身目标定位。要坚持分工协作机制，推动各级班子协同创效；固化工作例会机制，推动重点工作落地闭环；深化穿透管理机制，强力推动实现“两到”；要改进绩效考核，激励比学赶超。坚持“效益决定、效率调节”，让价值创造成为硬道理；坚持“据实考核、月度兑现”，让价值分配成为指挥棒；坚持“有为有位、无为让位”，让能上能下成为新常态。

董俊顺授课指出，要弘扬至精文化，匡正价值观，做有格局有内涵有正气的干部。要立好“风向标”，领会文化要义并身体力行，充实文化谱系并活跃起来。要做好“传帮带”，落地年轻人教育培养措施，校准老同志价值坐标定位。

董俊顺强调，要深化精益管理，注重求实效，做有思路有标准有能力的干部。以精益经营创效益，倒逼生产、党建、市场水平再上新台阶，以穿透式管理带动各项工作取得更大实效。以精益生产强履约，开实项目启动会，科学施工进度管控，筑牢QHSE基石，坚持履约对标

管理。以精益党建激活力，突出基层党建，提升“两化”水平；突出融合创效，增强“三力”提升“三度”。以精益市场稳增长，提升技术标编标质量，提升商务标报价准度，提高资信标研究细度，抓好顾客满意度管理，强化市场统筹管理。

此次培训班设置党的创新理论、企业战略规划、公司改革治理、领导力建设和精益化管理五大模块课程，并组织优秀项目管理案例分享交流。2026 年干部培训班共举办三期，实现公司各级领导班子成员集中培训全覆盖。（来源：中国能建建筑集团）

【中国能建安徽电建二公司举办 2026 年党支部书记集中培训、党员集中轮训】

为深入学习贯彻习近平党建思想，巩固拓展树立和践行正确政绩观学习教育成果，9 月 11 日，中国能建安徽电建二公司组织开展 2026 年党支部书记集中培训、党员集中轮训。原安徽省委党史研究院副院长苗键、安徽省国资委党建专家作专题授课，公司党委委员、副总经理、工会主席白江文主持培训。

专家分别讲授《追寻中国共产党 105 年奋斗足迹，感悟伟大建党精神和长征精神，赋能央企高质量发展行稳致远》《牢固树立和践行正确政绩观，推动企业实现高质量发展》专题课程，系统回顾中国共产党百年奋斗光辉历程，深度解读伟大建党精神与长征精神丰富内涵，从理论与实践相结合的角度，阐释红色精神对党员教育及国有企业改革发展的现实意义。围绕正确政绩观核心要义，紧扣国企完善公司治理、党建与生产经营融合、风险防控、廉洁从业等重点内容，结合国有企业党建工作实践，明晰国有企业党员干部担当作为的实践方向，具有理论高度与现实指导价值。

白江文就抓好本次培训成果落地落实提出三点工作要求。

一是聚焦思想铸魂，在深学细悟中筑牢政治根基。各党支部和全

体党员干部要把学习贯彻习近平党建思想作为重要政治任务，深入领会本次培训核心要义，吃透党史精神内涵，准确把握正确政绩观实践要求。深刻领悟“两个确立”的决定性意义，将“两个维护”落到实际行动，不断提升政治判断力、政治领悟力、政治执行力，切实把学习成效转化为引领各项工作的政治自觉。

二是聚焦基层抓实，在常态长效中提升培训质效。集中培训是党员教育培训的其中一种形式，各党支部要严格对标年度党员教育培训计划，充分运用“三会一课”、主题党日、专题读书班、研讨交流、微党课等载体，常态化开展党章党规、形势政策、党风廉政教育。广大党员要强化自主学习，结合项目施工生产实际统筹工学关系，妥善化解工学矛盾。要强化督导检查，规范学时管理，压实学习内容，实现党员教育培训全覆盖，推动基层党员教育培训走深走实。

三是聚焦学用贯通，在实干赋能中转化发展成效。坚持以学促干、知行合一，深化党员教育培训与“项目+党建”党员工程融合运用，建强党员责任区、党员突击队、党员示范岗，扎实推进设岗定责、承诺践诺。结合公司第28个“反腐倡廉教育月”工作部署，压紧压实廉洁从业要求，将纪律约束贯穿项目建设、物资采购、经营结算全流程，筑牢廉政风险防线。引导党员在重大工程建设、技术攻关、风险防控、经营创效一线履职建功，建立学用转化评估机制，以岗位实绩检验培训实效，以高质量党建助推公司高质量发展。

公司机关部门负责人及党员代表，各党（总）支部书记（副书记）、分工会主席、综合管理部主任、政工宣传干事、团支部书记、2026年新入党人员参加学习。（来源：中国能建安徽电建二公司）

【云端电厂——皖能集团打造绿色电力隐形管家】

不烧煤、零排放、不占地，扎根云端、服务电网！今年迎峰度夏保供关键期，一座特殊的“隐形电厂”悄然守护江淮大地的电力平稳

——这就是虚拟电厂。

在淮南凤凰公园超充站，新能源汽车可反向放电补电网缺口；全省 140 余座充换电站灵活调节用电负荷、错峰保供。这些分散的电力资源，经由皖能集团数字化平台统一调度、协同发力，化身保障全省电力安全、助力双碳转型的智慧新动能。

什么是虚拟电厂？云端之上的智慧电力枢纽

通俗来说，虚拟电厂并非传统实体电厂，而是依托 5G、物联网、AI 大数据等数字技术，将分布式光伏、用户侧储能、充换电设施、可调节用电负荷等零散资源聚合统筹，形成可统一调度、可参与市场交易、可精准调峰的云端智慧电力集群。

在新型电力系统建设加速推进的当下，风电、光伏新能源大规模并网，发电随机性、波动性显著增强，电网削峰填谷、供需平衡压力持续攀升。相较于传统实体电厂，虚拟电厂更灵活、更经济、更绿色，是破解新能源消纳难题、提升电网调节能力的关键抓手。

价值凸显！多维赋能电力保供与产业升级

自布局建设以来，皖能虚拟电厂持续释放多元价值，实现电网、用户、企业、生态多方共赢。

筑牢电网保供防线。虚拟电厂可实现全天候动态响应，用电高峰主动压降负荷、新能源大发时段消纳富余绿电，精准助力电网供需平衡。今年以来，皖能聚合的充电站单站平均收益超千元。依托市场化调节机制，全省虚拟电厂调节收益持续攀升，以灵活可调的资源能力，为电网安全稳定运行保驾护航。让用户闲置资源“变现”。车网互动让电动汽车的“闲置电池”产生价值。今年夏天，“皖小能”淮南凤凰公园超充站的车主通过 V2G 反向放电，累计获益超 4000 元，实现绿色出行、闲置储能增收双向受益。助力绿电就近消纳。针对新能源“发用失衡”痛点，虚拟电厂统筹聚合分布式光伏资源，打通绿电交易、

绿证交易通道，让零散绿色电力高效消纳、就地利用，最大化挖掘新能源生态价值。激活企业转型新动能。依托虚拟电厂模式，皖能集团打破单一售电模式，升级为“电能量+调节服务+增值服务”多元经营体系，联动售电、综合能源、微电网等业务，培育企业高质量发展新增长点。

实干笃行！皖能虚拟电厂建设初见成效

立足安徽市场实际，皖能集团稳步推进虚拟电厂资质、平台、市场三大核心建设，走出了一条自主可控、务实高效的发展路径。

筑牢资质壁垒，打通全链条交易体系。集团率先突破资质瓶颈，旗下皖丰长能公司拿下全省首个能源聚合类虚拟电厂资质，落地全省首单分布式光伏聚合交易，实现省内行业零的突破。后续充换电、售电资质相继落地，形成“聚合+售电”双资质全覆盖，打通从资源聚合到市场交易的完整闭环。自研数字平台，打造核心技术底座。坚持核心技术自主可控，集团自研虚拟电厂数字化平台，搭建六大功能中心，依托皖能云、AI 大数据等技术底座，已成功接入分布式光伏、储能、百余座充换电站、智慧楼宇等多元资源，总聚合规模超 314 兆瓦，构建起“源网荷储”协同联动的智慧能源体系。深耕市场应用，实战成果持续落地。常态化参与节假日、迎峰度夏（度冬）电力保供响应，累计斩获可观调节补偿，站点户均收益位居全省前列。积极落地车网互动示范应用，组织多座 V2G 场站参与全省放电增收专项活动，为规模化车网融合应用积累宝贵经验。新能源聚合交易业务稳步提质，依托精准算法优化策略，率先实现单月盈利，验证了市场化运营可行性。

蓄力前行！深耕智慧能源新赛道

目前虚拟电厂行业仍处于起步爬坡阶段，在市场机制、资源结构、商业模式等方面仍有提升空间。立足当下、着眼未来，皖能集团将聚焦平台、资源、机制三大关键，持续深耕发力。

持续迭代升级数字化平台，优化 AI 预测、智能调度、市场化交易核心能力，打造标准化、可复制的智慧能源技术产品；全面拓展资源聚合边界，推动资源接入从充电设施向工业负荷、产业园区、智慧楼宇、用户侧储能等多元场景延伸，做大规模化可调资源池；深耕政策研究、抢抓行业机遇，主动对接主管部门，积极争创国家级、省级新型电力系统试点，推动更多市场化交易场景落地。

云端聚能量，智慧赋新能。这座“看不见的电厂”，正扎根江淮、蓬勃生长！未来，皖能集团将持续深耕虚拟电厂赛道，以数字赋能能源变革，以实干守护电力保供，为全省新型电力系统建设、绿色低碳高质量发展持续贡献皖能力量。（来源：皖能集团）

【大唐吕四港 2×100 万千瓦扩建项目 5 号机组汽轮机冲转一次成功】

2026 年 9 月 13 日 21:28，大唐吕四港 2×100 万千瓦扩建项目 5 号机组汽轮机冲转一次成功，机组转速平稳升至额定 3000 r/min，主辅机运行状态稳定良好，振动值优良，圆满完成整套启动关键节点，为机组后续并网发电、168 小时满负荷试运行筑牢坚实基础！

冲转前期，调试项目部严格落实集团公司及科研总院关于调试工作的要求，组织开展安全技术交底与事故推演，明确各单位职责分工及风险点，并通过五方联合条件核查确认，把牢安全启动第一道关口。冲转过程中，调试项目部充分发挥牵头纳总作用，合理推进冲转进度，机组依次完成低速暖机、过临界转速、梯度升速等关键步骤，全过程参数平稳，振动、瓦温等核心指标全程可控，汽轮机冲转实现一次成功！

下一步，调试项目部将继续紧盯项目 5 号机组调试工作节点，严抓安全、质量管控，稳步推进各项试验工作，全力以赴保障 5 号机组高质量投产，为保障区域电网安全稳定运行贡献力量。（来源：大唐华东电力试验研究院）

『协会资讯』

【协会参加第十五期全省光储产业供需对接“相亲大会”】

9月11日，第十五期安徽省光储产业供需对接“相亲大会”在合肥成功举办。本次活动由安徽省工业和信息化厅光储办指导、安徽省新型储能产业创新联盟主办、徽银金融租赁有限公司承办，以“小切口撬动深对接”为思路，聚焦产业链供需匹配与产融融合发展，汇聚全省供给侧企业、需求侧企业及金融机构代表共30余人开展精准对接，安徽省电力协会受邀参会并深度参与产业交流。

大会设置供需双向对接核心环节，推动产业链上下游精准匹配。供给侧企业集中展示钙钛矿发电玻璃、柔性轻质光伏、高效叠层电池、光储数智化系统等前沿技术产品，全面呈现省内光储产业供给能力；需求侧企业发布新能源电站总承包、BIPV 光伏建筑一体化、零碳场景建设、综合智慧能源运营等领域项目规划与合作需求，清晰释放市场信号。现场互动交流热烈，多家企业在电站开发、建筑光伏、光储融合等方向初步达成合作意向。

本期活动创新升级服务模式，首次增设金融专场对接。参会金融机构围绕光储项目投资大、周期长的特点，推介金融租赁、绿色信贷、供应链金融等特色产品，为企业提供多元化资金解决方案，实现“供需对接 + 产融结合”双轮驱动。

下一步，安徽省电力协会将持续发挥行业桥梁纽带作用，联动产业平台，围绕光储、新型储能等重点领域策划更多精准对接活动，推动合作意向落地，助力全省光储产业高质量发展。

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9月18日