



皖电快讯（周报）

2026 年 9 月 4 日（总第一百九十三期）

协会秘书处编辑

2026 年 9 月 4 日

本期目录

『政策传递』

- ◆能源——【提及能源！工信部等十部门印发《促进中小企业发展“十五五”规划》】..... 1
- ◆碳排放——【全国碳市场配额分配相关方案印发】..... 1
- ◆新型电网——【国家能源局全面部署新型电网建设重大任务】.... 2
- ◆电力市场——【安徽电力现货市场结算实施细则（第 6.3 版）：发电侧以 15 分钟、用电侧以 1 小时为基本计算时段】..... 4

『行业聚焦』

- ◆光伏——【我国光伏发电装机历史性超过煤电，成为装机规模最大的电源品类】..... 6
- ◆绿色能源——【工信部典型案例征集：工业和信息化领域绿色能源应用典型场景与案例】..... 7
- ◆企业——【中广核牵头研发的五款核级树脂产品全部投入工程应用】..... 7
- ◆企业——【国电投：抢占未来能源制高点 跑出绿色变革加速度】. 9

『会员风采』

- ◆【中国能建建筑集团：签约！非洲单体最大光储项目】..... 13
- ◆【中国能建安徽电建二公司：精益管理激活高质量发展新动能】.. 14
- ◆【皖能集团：全域导航再升级！皖小能平台实现三大主流地图全覆

盖】.....	18
---------	----

◆【华电芜湖：公司生产管理党支部与津利科技党支部开展党组织联建共建活动】.....	19
---	----

『协会资讯』

◆【旗展神州·电传薪火——上海电力大学 75 周年校庆校旗传递安徽站活动顺利举办】.....	20
--	----

◆【安徽省电力协会 2026 年 9 月培训及考试计划】.....	21
-----------------------------------	----

『政策传递』

能源——【提及能源！工信部等十部门印发《促进中小企业发展“十五五”规划》】

为持续推动中小企业高质量发展，工业和信息化部会同国家发展改革委、科技部、财政部、人力资源和社会保障部、商务部、中国人民银行、市场监管总局、金融监管总局、中国证监会共十部门近日联合印发《促进中小企业发展“十五五”规划》（以下简称《规划》）。

到 2030 年，数智化绿色化水平加速跃升，打造一批数智化转型典型应用场景，专精特新中小企业数智化水平二级占比达到 95%以上、三级占比达到 80%以上，能源资源利用效率明显提升。

鼓励创办中小企业。高效用好创新创业领域各级政府投资基金，带动更多耐心资本投向种子期、初创期中小企业。围绕新能源、新材料、机器人等新兴产业和量子科技、脑机接口、具身智能等未来产业，探索典型应用场景、可行商业模式。推进创业孵化资源集成，为创办中小企业提供办公场所、创业指导、咨询培训、投融资等服务。办好创新创业竞赛活动，选拔和发现优秀创业项目，加强扶持孵化。推进国家大学科技园建设，鼓励高等院校、科研院所事业单位科研人员按照国家有关规定创办科技型企业，加快自有科研成果市场化落地。建立必要的再创业指导和援助机制。

引导银行、保险机构通过绿色金融支持中小企业，促进清洁低碳能源体系建设和绿色技术推广应用。（来源：工业和信息化部中小企业局）

碳排放——【全国碳市场配额分配相关方案印发】

新华社北京 9 月 3 日电 记者 3 日获悉，生态环境部近日印发《全国碳排放权交易市场 2025、2026 年度发电行业以及 2026 年度钢铁、水泥、铝冶炼行业配额总量和分配方案》，对相关行业配额的分配范

围、计算方法、发放和清缴等工作进行部署。

方案提出，根据国家温室气体排放控制目标和碳达峰碳中和实施路径，统筹考虑宏观经济形势、历史排放情况、市场调节需要以及碳排放数据管理基础等因素，科学制定配额总量和分配方案，并逐步与产能置换、产量调控政策衔接协同，强化对违规落后产能、自备电厂的碳排放控制要求，推动行业有序减碳、安全降碳。

目前，全国碳排放权交易市场纳入发电、钢铁、水泥、铝冶炼四个行业。方案明确，各行业延续历史年度政策力度，基于碳排放强度控制实施配额免费分配，持续优化分配方法，为后续年度有序推行免费和有偿相结合的碳配额分配方式打好基础。钢铁、水泥、铝冶炼行业立足扩围启动初期定位，分配方法较 2025 年度保持不变；发电行业在全面评估市场运行情况的基础上，充分考虑行业发展实际，动态调整配额基准值。

方案提出，引导企业将碳排放管理深度融入战略规划与生产经营，支持能效提升、原料燃料替代、工艺革新等绿色低碳技术应用，推动全社会以较低成本实现减排目标。（来源：生态环境部）

新型电网——【国家能源局全面部署新型电网建设重大任务】

9月1日，国家能源局召开新型电网建设工作部署会。国家能源局党组书记、局长王宏志出席会议并讲话。

会议系统总结了我国电网发展成效，分析研判新形势新要求，全面部署新型电网建设重大任务。

会议指出，电网是国家重大网络基础设施，事关经济社会发展和能源安全。党的十八大以来，在以习近平同志为核心的党中央坚强领导下，我国电网建设实现跨越式发展，基础设施不断完善，服务水平显著提升，技术优势持续累积，电网发展取得历史性成就。

会议强调，“十五五”期间，我国电力需求仍将保持年均5%左右

的增长，新能源占比进一步提高，高端产业对绿色高质量电能需求稳步增长，新模式新业态加速涌现，核心技术竞争加剧，对新型电网建设提出更高要求。新型电网建设是新架构、新技术、新服务的深刻变革，必须统筹谋划、系统施策。一是着力夯实基础设施长板，构建提升大电网安全稳定水平、充分发挥配电网公共平台作用、促进智能微电网灵活多元互动的主配微协同电网新架构。二是着力发挥创新引领作用，加快研发应用人工智能+、柔性构网、智能调控、长时储能等电网新技术，发展新质生产力。三是着力加强多元支撑保障，升级新能源高效并网消纳、高品质供电、算电协同等新业态友好适配的电网新服务，更好满足产业发展和人民群众需求。四是着力守牢安全运行底线，确保大电网安全稳定运行，加强工程安全质量管理，提升电网防灾应急能力，增强安全韧性水平。

会议指出，新型电网建设一头连着新能源发电等上游项目建设，一头连着下游工商业、居民等用户用电，带动关联效应强、投资规模巨大，对于当前促投资和长远调结构具有重要的支撑作用。一是加快输电通道等重大电网工程核准建设。电网企业要精益化推进项目建设，充分发挥重大项目投资带动作用，地方能源主管部门要加快各项支持要件的办理。二是做好新型电网建设的总体统筹推进。地方能源主管部门要梳理省内新型电网项目和任务清单，层层压实责任，指导属地电网企业加大省内主干电网、配电网工程等建设力度。三是加大政策支持和落实工作力度。国家能源局将会同有关部委和地方能源主管部门，发挥好重点能源项目定期监测调度和对接工作机制作用，协调解决工程实施中的重大问题。支持广大民营企业积极投资新型电网建设，共享新机遇、新红利。

会上，国家能源局部署新型电网建设有关工作。国家电网、南方电网、内蒙古电力、四川省能源局、浙江省能源局、南方能源监管局、

中咨公司 7 家单位作交流发言。

国家发展改革委、工业和信息化部、自然资源部、生态环境部、住房城乡建设部、交通运输部、水利部、农业农村部、国务院国资委、国家林草局、国家文物局，各省（区、市）及新疆生产建设兵团能源主管部门，国家能源局派出机构，相关能源企业、中央通信企业、研究机构、行业协会等单位有关负责同志参加会议。（来源：国家能源局）

电力市场——【安徽电力现货市场结算实施细则（第 6.3 版）：发电侧以 15 分钟、用电侧以 1 小时为基本计算时段】

近日，安徽电力交易中心发布《安徽电力现货市场结算实施细则（第 6.3 版）》的通知。其中提到，原则上，市场化机组、市场用户“日清月结”，即按日进行市场化交易结果清分，生成日清分结算依据；按月进行市场化交易电费结算，生成月结算依据，并向经营主体发布。其中发电侧以 15 分钟为基本计算时段，用电侧以 1 小时为基本计算时段。市场化机组、市场用户按日抄表，月度结算电量、电费由日清电量、电费，调平电量、电费累计形成。未参与中长期市场且接受市场价格的新能源项目“月清月结”。零售用户根据国家及安徽省零售市场有关规定及零售代理合同“日清月结”，按月进行零售市场电费结算，生成月结算依据，并向经营主体发布。

煤电机组“报量报价”参与现货市场时，中长期合约电量按中长期合约价格结算，并结算所在节点与日前市场统一结算点电价差值；日前出清电量与中长期合约电量的偏差按照机组所在节点日前出清电价结算；机组上网电量与日前出清电量的偏差按照机组所在节点实时出清电价结算。

新能源“报量报价”参与现货市场时，中长期合约电量按中长期合约价格结算，并结算所在节点与日前市场统一结算点电价差值；日

前出清电量与中长期合约电量的偏差按照机组所在节点日前出清电价结算；机组上网电量与日前出清电量的偏差按照机组所在节点实时出清电价结算。新能源绿电合约的电能量部分视为中长期合约，下同。

新能源“不报量不报价”参与现货市场时，其中，参与中长期市场交易的，中长期合约电量按中长期合约价格结算，并结算所在节点与实时市场统一结算点电价差值，机组上网电量与中长期合约电量的偏差按照机组所在节点实时出清电价结算；不参与中长期市场交易的，实际上网电量暂按照新能源同类型项目所有节点实时市场分时月度加权均价结算。

参与绿电交易的生物质发电机组以“不报量不报价”方式参与现货市场时，中长期合约电量按中长期合约价格结算，并结算所在节点与实时市场统一结算点电价差值，机组上网电量与中长期合约电量的偏差按照机组所在节点实时出清电价结算。以“报量报价”方式参与现货市场时，参照煤电机组结算。

市场用户以“报量不报价”方式参与现货市场，中长期合约电量按照中长期合约价格结算，日前申报电量与中长期合约电量的偏差按照用户侧日前市场统一结算点电价结算，实际用电量与日前申报电量的偏差按照用户侧实时市场统一结算点电价结算。其中电网代理工商业购电全电量参与市场交易，现货市场对应的偏差电费由电网代理工商业用户直接承担。

参与现货市场的独立储能充、放电价格采用所在节点电价结算。中长期合约电量按中长期合约价格结算，并结算所在节点与日前市场统一结算点电价差值；日前出清电量与中长期合约电量的偏差按照机组所在节点日前出清电价结算；独立储能充、放电电量与日前出清电量的偏差按照机组所在节点实时出清电价结算。独立储能充、放电不参与市场平衡费用及市场运营费用的计算、分摊分享。

新能源发电就近消纳项目、电动汽车充电设施以“不报量不报价”方式参与现货市场时，中长期合约电量按中长期合约价格结算，并结算所在节点与实时市场统一结算点电价差值，上网电量与中长期合约电量的偏差按照机组所在节点实时出清电价结算。以“报量报价”方式参与现货市场时，参照煤电机组结算。

考虑到实时市场出清时间颗粒度为 5 分钟，实时市场 15 分钟节点电价为该时段内每 5 分钟出清节点电价的算术平均值。

综合考虑经济社会承受能力，现货市场应设置报价限价和出清限价。此外，当市场价格处于价格限值的连续时间超过一定时长后，可设置并执行二级价格限值。（来源：安徽电力交易中心）

『行业聚焦』

光伏——【我国光伏发电装机历史性超过煤电，成为装机规模最大的电源品类】

截至今年 7 月底，我国光伏发电装机容量达到 12.86 亿千瓦，其中集中式光伏 7.04 亿千瓦、分布式光伏 5.82 亿千瓦。光伏发电的装机容量首次超过煤电，成为我国装机规模最大的电源品类。（煤电装机容量 12.85 亿千瓦）

今年 7 月，光伏发电新增装机容量 1373 万千瓦，同比增长 43%。今年 1~7 月，光伏发电累计新增装机容量 8565 万千瓦，同比下降 62%（主要受 2025 年 1~5 月抢装影响，同期基数较高）；光伏发电量达到 8024 亿千瓦时，同比提升 15.5%，超出全社会用电量增速 10.8 个百分点；光伏发电量在全社会用电量中的占比已达到 13%，较去年全年水平提升 1.7 个百分点。近年来，光伏发电装机及发电量持续保持较快增长态势，在保障电力供应、推动能源转型中的作用日益凸显。（来源：中国电力报）

绿色能源——【工信部典型案例征集：工业和信息化领域绿色能源应用典型场景与案例】

9月3日，工业和信息化部办公厅关于集中组织开展2026年典型案例征集工作的通知（工信厅办函〔2026〕411号）。

工业和信息化领域绿色能源应用典型场景与案例申报要求提到，面向工业企业和园区，征集一批绿色能源应用典型场景与案例，涵盖钢铁、有色金属、石化化工、建材、纺织、汽车、电池制造、光伏、电子电器、轻工、机械，以及算力设施、通信基站等行业领域。主要包括六个重点方向：工业绿色微电网、终端用能电气化、绿色电力与算力协同、数字化绿色能源和碳排放管理平台、人工智能赋能绿色能源装备、二氧化碳捕集利用与封存（CCUS）。（来源：工信部）

企业——【中广核牵头研发的五款核级树脂产品全部投入工程应用】

2026年8月，中国广核集团（以下简称“中广核”）牵头研发的五款核级树脂产品已全部投入工程应用，在大亚湾、宁德、阳江、台山、红沿河等核电站累计使用12批次。其中，首款产品已在核电站APG系统（蒸汽发生器排污系统）稳定运行超3年，关键性能指标全面优于进口同类产品。

核级树脂被称为核电水处理系统的“肾脏”，是保障核电机组水化学指标稳定、防止设备腐蚀的核心材料。长期以来，该材料高度依赖进口，存在供货周期长、批次质量不稳定、价格逐年上涨等供应保障风险。从2021年立项到2026年全系列落地，中广核研发团队历时六年，从工艺源头取得自主突破，实现了核电关键水处理材料从依赖进口到自主可控的跨越。

补齐核电产业链关键短板

核级树脂的国产化突破，补齐了核电关键材料自主供给的关键一环。此前，核级树脂长期依赖进口，供货周期长达8至12个月，且价

格持续上涨。国内核电站不仅面临备品备件储备压力，更存在断供风险，直接影响核电供应链安全稳定运行。

核级树脂国产化研制由中广核苏州热工院联合中广核各核电站、西安蓝晓科技共同开展。2021年3月，中广核批复核级树脂国产化科研项目。研发团队摒弃传统制备工艺，采用国内唯一可量产的喷射法新工艺，累计完成近40批次试制测试与工艺优化，先后研制成功核级阴树脂、核级阳树脂、核级H/OH型混床树脂、核级7Li/OH型混床树脂、凝结水精处理树脂产品。当前，产品均已通过行业技术评审，专家组确认其核心技术自主可控、满足核电站安全运行标准。

长周期运行验证：优于进口

获得工程准入后，国产核级树脂接受了最严苛的检验——核电站现场长周期运行。

2022年底，国产核级阳树脂率先在大亚湾核电APG系统“上岗”。经过一个完整机组周期的验证，系统出水钠含量 $<0.2\mu\text{g/L}$ 、运行压差 $<0.55\text{bar}$ ，两项核心指标均优于在用进口树脂。

2025年10月，大亚湾核电PTR系统（反应堆和乏燃料水池冷却处理系统）完成国产核级树脂替换，实现该核心系统树脂国产化零的突破。同年12月，国产混床树脂在阳江、宁德核电站TEU系统（放射性废水处理系统）开展长周期试运行，国产核级树脂已覆盖核电水处理全场景。

产能与成本双突破

目前，项目已建成年产5000方核级树脂规模化产线，产能可满足国内核电未来十年运行及更换需求。

国产化带来的不仅是技术上的自主可控，更是经济上的显著效益。相较进口产品，国产树脂水质净化表现稳定，采购成本更低，供货周期由8至12个月压缩至2个月以内，整体库存压降超60%，大幅减轻

了核电站备品备件储备压力。

从技术突破、工艺定型，到长周期验证、批量推广，项目团队用六年时间走通了核级树脂国产化全流程，彻底解决了这一关键材料的被动依赖进口之困。随着国产核级树脂在更多核电场景推广应用，我国核电关键材料自主可控的步伐将更加坚实。（来源：中国电力报）

企业——【国电投：抢占未来能源制高点 跑出绿色变革加速度】

当前，新一轮科技革命与能源绿色低碳转型历史性交汇，未来产业正成为重塑全球竞争格局的战略必争之地。习近平总书记关于未来产业的系列重要论述，站在推进强国建设、民族复兴伟业战略高度，为发展未来产业、建设现代化产业体系、把握发展主动权提供了重要遵循。作为全球最大的清洁能源发电企业，国家电投始终将发展未来产业视为保障国家能源长远安全、赢得发展主动权的战略抓手，紧紧围绕国家战略需求，积极发挥比较优势，努力推动未来产业发展取得新突破，加快培育新质生产力。

一、深刻把握发展未来产业的重要意义

未来产业是由突破性、颠覆性前沿重大科技创新推动，对未来经济社会发展具有引领支撑作用的前瞻性新兴产业，具有先导性、战略性、长期性和不确定性等特征。国家电投认真贯彻落实党的二十届四中全会对培育壮大未来产业作出的战略部署，将发展氢能、聚变能、具身智能等产业作为引领发展的必答题，增强提前卡位、厚植能力的历史使命感和现实紧迫感。

这是破解能源安全与低碳转型双重挑战的必然选择。我国能源资源禀赋决定了仅靠传统技术迭代难以根本性解决保供与减排的矛盾。绿色氢基能源能实现对化石燃料的大规模深度替代。核聚变技术一旦实现商业化，将提供近乎无限的清洁基荷能源。能源电力机器人是提升复杂环境下安全生产水平、实现少人则安、无人则安的智能载体。

氢离子注入技术赋能功率半导体升级，可提升能源转换效率，筑牢能源产业自主可控根基。

这是依托主业优势锻造新质生产力的现实路径。发展未来产业不是“另起炉灶”，而是利用现有优势向更高技术维度、更深价值链环节跃迁，实现从清洁能源发电龙头向未来能源科技领军企业的战略升级。国家电投拥有2亿千瓦清洁能源装机、丰富的工业排碳场景以及完整的电力工程能力。这种产业厚度，为绿氢制备、聚变工程验证、特种机器人迭代以及功率半导体应用提供了天然的巨大试验场和需求源，有利于加快转化形成新质生产力。

二、依托比较优势在能源未来产业赛道取得新突破

发展未来产业，关键在于将战略愿景转化为具体项目、硬核成果。国家电投锚定龙头型科技领军企业建设目标，立足客观条件，坚持“产业出题、科技答题”，在重点领域迈出坚实步伐。

绿色氢基能源领域，聚力打通全产业链，探索可持续商业模式。国家电投组建专业化平台“电投绿能”，全力攻克“绿电-绿氢-绿氨”一体化难题。其标志性工程——吉林大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目于2025年全面建成投产并获得全球首张绿氨认证，一举创下四项全球之最：全球最大规模一次性投产的绿色合成氨工程（年产18万吨）；全球最大规模碱液与PEM混合电解水制氢系统；全球最大规模新能源直流微电网制氢系统；全球最大规模固态储氢装置。特别是项目成功投运了具有自主知识产权的“电-氢-氨”全流程柔性控制系统，破解了风光发电波动性与化工生产稳定性匹配的难题，成为支撑全产业链贯通的核心技术。截至目前，项目已累计稳定产出绿氨超3万吨，有力证明了大规模绿氢工程的可行性与经济潜力。国家电投将在更多风光资源富集区复制推广大安经验，加速将绿色氢基能源产业规模推向新高度。

核聚变能领域，着眼长远战略储备，重在积累工程实施与系统集成能力。聚变能源是未来基荷能源的“皇冠明珠”，全球各国正纷纷加大投入展开激烈竞争。国家电投积极融入国家聚变战略体系，与中国科学院等优势单位紧密协同，深度参与国家聚变堆工程传热回路方案设计与关键设备研制任务。现已组建了一支专业从事聚变堆工程化的核心团队，并联合共建“数字聚变堆”北京市重点实验室，聚焦解决聚变装置全生命周期数字仿真与运维等关键工程难题。后续将发挥自身在工程组织、系统集成上的优势，为国家建设聚变电站储备宝贵的工程数据、工艺诀窍与专业人才，架设好从物理实验到并网发电的坚实桥梁。

能源电力机器人领域，坚持需求导向，以智能机器人赋能本质安全与提质增效。具身智能是“十五五”规划明确的重要未来产业方向，智能机器人是具身智能最主要的应用载体和产品形态之一，能源电力复杂高危场景正是其应用的“练兵场”。国家电投成立专业化机器人公司，系统梳理核电、火电、新能源、铝业等一线场景应用需求，成功开发出包括反应堆压力容器检查机器人、光伏组件清扫机器人等在内的 40 余款特种机器人产品，累计销售超 600 台（套），2026 年获批国务院国资委“启航”企业。国家电投现已组建专业机器人研发团队，“十五五”期间将提供稳定科研资金，加快建设能源电力机器人“国家队”。

离子注入技术领域，工艺与设备双轮驱动，打造半导体中国“芯”动力。氢离子注入技术是功率半导体器件制造中的核心关键工艺，对产业发展具有重要战略意义。国家电投自 2021 年布局，4 年时间完成功率半导体氢离子注入全链条突破，向国内头部半导体企业交付近万片产品，为功率半导体产业自主升级提供核心支撑，为新能源、特高压、轨道交通等战略产业提供强有力的产业链安全保障。

三、找准未来产业发展中面临的梗阻问题

未来产业发展涉及面广，技术与市场的不确定性、传统管理机制的不适应性等因素，为未来产业高质量发展带来现实挑战。

技术突破的长周期与商业验证的紧迫感并存。绿色氢基能源产品绿色溢价尚未完全打通，仍需通过规模化生产与技术创新持续降本增效。核聚变能目前仍处于工程实验阶段，距商业发电尚需持续攻关。特种机器人在强辐射、超高温等极端工况下的可靠性、智能化水平仍有待提升。氢离子注入装备精度要求高，在束流稳定性、靶材温度场精准调控等方面仍需要技术攻关。这对资源配置节奏的把握提出了很高要求，既要在培育过程中保持战略耐心，又要通过阶段性成果证明技术价值。

跨越“实验室到生产线”鸿沟的机制尚需完善。未来技术验证成本高、首套应用风险大。尽管目前正加快推进场景培育与开放，但中试环节仍有短板，首台（套）装备在进入生产时仍存在堵点或断点，需要更精准的政策支持与机制护航。

创新生态协同有待优化。未来产业培育周期长、投入大、前期产出低，且涉及基础研究、工程转化、产业应用等多个环节，分属高校院所、科研机构、企业等不同主体。需要充分发挥新型举国体制优势，构建贯通各创新主体的协同生态，凝聚攻坚合力。

四、通过进一步深化改革保障促进未来产业高质量发展

国家电投将坚持目标导向和问题导向相结合，用改革的办法破解实践探索中面临的挑战问题，保障未来产业加速落地生花，努力开启增长的“第二曲线”。

强化战略规划的刚性约束与动态调整。国家电投已将未来产业发展纳入集团科技创新“十五五”规划，细化明确年度“硬任务”。建立阶段性“价值评估”机制，既避免因短期的商业化压力中断长线研

发，也防止因长周期的预期而放松阶段性攻关成果的产出要求，确保长短期资源错配有解、节奏可控。

做实场景开放与中试熟化体系。国家电投将设立面向未来产业的“场景开放清单”和专项验证资金，明确核电、新能源、铝业等场景作为未来产业技术的首试首用“责任田”，免除一线生产单位因试用新技术带来的考核顾虑。同时，联合上下游组建创新联合体，加大人才、资金等保障力度，在“卡脖子”环节实施任务型攻关，集中力量缩短技术熟化周期。

依托新型举国体制构建研用一体新机制。国家电投将主动融入国家未来产业战略布局，充分发挥新型举国体制优势，推动建立以国家任务为牵引、以产业需求为导向的协同攻关模式，探索构建研用一体新机制，打通基础研究、工程转化与产业应用之间的壁垒，促进各创新主体从“分段负责”转向“全程协同”。

展望“十五五”，未来产业将成长为支撑国民经济持续发展、带动产业结构优化升级的关键引擎。国家电投将聚焦国之所需、我之所能，前瞻洞察能源行业变局，潜心攻坚关键核心技术，在未来产业新赛道上勇当主力军和排头兵，为锻造国家能源战略科技力量、推进中国式现代化作出新的更大贡献。（来源：中国电力报）

『会员风采』

【中国能建建筑集团：签约！非洲单体最大光储项目】

近日，中国能建建筑集团、国际集团和西南院以联营体形式成功签署非洲单体规模最大的光储项目——摩洛哥米德尔特一期光储项目EPC合同。

项目位于摩洛哥米德尔特地区，主要建设约630兆瓦的光伏电站及1300兆瓦时电化学储能系统，工程范围涵盖勘察设计、设备供货、建设安装、调试及相关服务等。项目建成后，将成为非洲单体规模最

大的光储项目。

作为摩洛哥能源转型的重要工程，项目将充分发挥大型储能系统在调峰、调频及稳定新能源出力等方面的作用，有效提升当地电力系统的灵活调节能力和供电可靠性，促进光伏等可再生能源大规模开发和高效消纳，为摩洛哥实现 2030 年可再生能源发展目标提供有力支撑。

该项目是继艾勒瓦达 2×450 兆瓦燃机项目、盖尼特拉—马拉喀什高铁 9 标段之后，中国能建在摩洛哥市场取得的又一重大成果，标志着中国能建在摩洛哥市场由单点项目突破向多领域协同、滚动开发和持续经营迈出坚实一步。

下一步，中国能建联营体各方将充分发挥规划咨询、勘察设计、工程建设、装备集成和资源整合等优势，持续优化技术方案，高标准、高质量推进项目建设，努力将项目打造成非洲大型光储一体化示范工程和中摩绿色能源合作精品工程，为高质量共建“一带一路”、推动摩洛哥能源转型贡献能建智慧和能建力量。（来源：中国能建建筑集团）

【中国能建安徽电建二公司：精益管理激活高质量发展新动能】

盛夏时节，中国能建安徽电建二公司火电、核电、新能源、检修运维、城市建设等各业务板块同步推进。规模与效益、速度与质量，每一对关系的平衡都指向同一个命题：管理如何更精准、更高效？

自 2026 年度公司工作会议明确提出“聚焦提质增效，强化精益管理”以来，公司从制度设计到现场执行，从数智赋能到全员算账，精益管理层层落地，“向管理要效益、以精益促发展”的路径越走越坚实。

制度为纲，织密精益之网

精益不是运动式推进，而是系统性经营。它不是贴在墙上的标语，而是嵌入每个管理环节的制度设计和经营自觉。

安徽电建二公司紧扣项目管理全生命周期，系统构建覆盖技术标准、质量管控、安全生产、成本核算等关键环节的精益管理标准体系，并配套建立“部署-执行-反馈-优化”的全流程管控闭环，确保管理要求层层穿透至基层、扎实落地于现场。

制度的生命力在于执行。承担海内外 49 个维护项目的检修公司，推出贯穿项目全过程的“四张表”管理——成本分析表、费控分解表、超额奖励申请表、月度成本利润表，推动合同交底与费控策划前移，让成本管控从事后算账转向事前算赢。这“四张表”不仅是管理工具，更是一套刚性约束，确保每个项目的经营状况清晰可控，真正把制度要求转化为经营行为。

制度定调，纲举目张。公司承建的达拉特-蒙西 1000 千伏变电站项目，地处内蒙古自治区鄂尔多斯库布其沙漠腹地，风蚀沙化严重，物资运输半径逾百公里。恶劣条件倒逼项目部从制度端发力，把精益管理固化为“事事有标准、层层有闭环”的管控体系。安全端固化极端天气分级预警与网格化巡查制度，让偏远塔位不再成为监管盲区；环保端明确“表土剥离-单独堆存-完工回覆”作业标准；健康端建立流动医疗服务与错峰作业制度，用制度刚性守护一线人员。

数智赋能，让管理精准可控

如果说制度是精益的骨架，数智化就是让这副骨架长出“眼”和“手”——看得见远方，摸得着细节，触得到每个作业面的真实脉动。安徽电建二公司大力推进 BIM、物联网、人工智能与工程建设深度融合，让智慧渗透进每一个作业面。

在安庆电厂三期项目，“AI 鹰眼”搭载 8 种智能算法，24 小时可自动扫描 9 类典型违章。汽机组合场里，数控等离子切割机和焊接机器人协同作业，大径厚壁 P92 钢窄间隙自动焊接工艺全面用于管道预制，大幅提升了主蒸汽管道的焊接质量；在锅炉施工区域，BIM 技术

将数百吨锅炉板梁的吊装路径预演上百遍，精准锁定最佳方案，最终实现大板梁吊装一次成功。

在合肥海恒国际体验式商业街区项目，159.7 米超高层建筑施工引入智能建造云平台、塔吊防碰撞系统等 30 项智能技术，AI 摄像头实时识别隐患、无人机每日巡航、VR 体验馆沉浸式安全培训，数智化深度应用实现安全“零事故”，并节约成本约 40 万元。

机械化公司负责各项目工地 200 余台起重运输设备的管理，推行“一机一档”电子档案制，实现全过程全周期追溯。在北方极寒项目现场，800 吨履带吊在零下三十多摄氏度作业，液压压力、油温等十多项核心数据通过远程监控系统实时回传，维修人员无需奔赴现场“盲查”，就能判断设备“健康状况”。施工升降机则多了数道“智能安全锁”，运行状态实时可视，异常时瞬间制动。制度延展不到的细微处，数据来补位；人力难及的险难处，智慧来赋能。

质效为本，以长期主义定义价值

数字化提升了效率，而真正的精益，更考量品质在全生命周期的持久价值，让每一项工程不仅经得起当下的检验，更经得起岁月的打量。

在华电哈尔滨第三发电厂的建设中，当地冬季长达五个月，零下三十摄氏度是常态，有效施工窗口期被压缩近一半。焊接作业前，焊点必须用火焰预热到五十摄氏度以上；高强螺栓的初拧和终拧，全部安排在一天中气温最高的午间时段完成。焊接棚旁，一本记录本密密麻麻写满了预热温度、焊后缓冷时间，每天要核对上百个数据。这些工序看上去“多花了时间”，但项目团队深知：一道未经充分预热的焊口，在极寒环境下可能埋下冷裂纹的隐患。隐患一旦在投运后显现，影响的是机组长期安全稳定运行——而安全，从来不容“讨价还价”。最终，锅炉一至九层钢架 4400 余吨构件顺利完成吊装，受监焊口一次

合格率达到 99.85%。时间的刻度，见证的是对品质的极致坚守。

陕煤集团石门 2×660 兆瓦扩能升级改造项目，厂外补给水管道全长仅 1.3 公里，全线穿行山地，海拔高差 82.6 米，土石比高达 6:94。传统方案是爆破开路，但项目团队选择了机械静态破除，飞石、震动、扬尘全部归零。林地与橘园占用面积大幅缩减，施工期间零投诉、零赔偿。旁边的澧水河道，水清如故。对自然的敬畏，换来了工程的顺利推进与一方水土的安然无恙。

精益为根，以能力定义边界

精益管理不是应对困境的权宜之计。当它真正内化为一种组织能力，便成为构筑起支撑企业行稳致远的基石。

检修公司的实践提供了一个样本。从最初的常规火电检修起步，这支队伍在一次次急难险重的任务中磨砺技艺，逐步掌握了超超临界机组、核电机组等高端装备的检修维护能力。如今，他们将远程诊断、数据分析融入日常运维和机组灵活性改造，实现从“会修”到“精修”再到“智修”的不断跃升。这一能力进阶的底气，让他们敢于跨界，建成国内最大“火电+熔盐”储能示范工程。分布于全国 16 个省区市及海外项目一线的 8000 名检修员工，执行 24 小时快速响应机制，白班缺陷 10 分钟抵达现场、夜班 20 分钟内到位——精益检修，攒下的是快速搭建能力框架的组织自信。

辽宁庄河核电项目的中标是另一个证明。作为东北地区首个“华龙一号”项目，公司获得青睐，靠的是 9 台核电机组的施工积淀——国内首座实验快堆、“华龙一号”防城港核电、世界核电第一塔。这些项目积累的是一套核电思维模式，以及在核电精度要求下建立起的标准化、精细化管理体系，这些已成为公司在高端领域的重要能力支撑。

济南洪楼 TOD 项目，地处济南洪楼广场核心区，与百年洪家楼教

堂一路之隔。这个 13.5 万平方米的城市更新综合体，承载的不仅是商业与居住功能，更是一段与百年地标共生的城市记忆。项目团队把“全程可追溯”的要求，平移到了对历史文脉的“毫米级敬畏”。百年教堂的轮廓线、周边街区的尺度感、地下与地铁接驳的结构精度——每一个尺寸都是“零容忍”的红线。在他们眼里，误差没有大小之分，只有可控与不可控之别。精益理念超越了工程本身，成为对城市文脉的守护与回应。

从火电到核电，从检修运维到跨界储能，从工程公司到综合服务商，精益的边界持续拓展，精益的根系持续扎深。安徽电建二公司正在用每一个项目、每一道工序、每一次直面困难时的精益选择，把精益从一项要求变成一种本能、从管理工具变成组织基因。

精益之路，正在脚下延伸，也在每一次对品质与责任的坚守中，通向更远的未来。（来源：中国能建安徽电建二公司）

【皖能集团：全域导航再升级！皖小能平台实现三大主流地图全覆盖】

为持续拓宽充电服务覆盖面、提升用户补能便捷性，进一步完善全省智慧充电服务体系，近日，皖小能平台正式完成接入腾讯地图工作，至此全面实现高德、百度、腾讯三大主流地图平台全覆盖，构建起全方位、立体化的充电导航服务矩阵，提升全省新能源车主绿色出行补能体验。

依托腾讯地图开放平台标准化接口对接，皖小能平台打通双方充电数据链路，实现与腾讯地图充电数据的互联互通，精准更新充电站位置、设备状态、充电费用、营业时间等关键信息。用户可通过腾讯地图一键搜索皖小能充电站点，实时查看场站详情、规划最优出行路线，同时支持跳转至皖小能充电小程序服务页面，完成扫码充电、订单查询等全流程操作，真正实现“搜、导、充、查”一体化闭环服务。

皖小能本次接入腾讯地图，将全面触达不同地图偏好的车主群体，

完善多维度地图生态服务布局，实现主流出行渠道全覆盖，大幅提升平台全域服务效能。下一步，皖小能将持续深耕智慧充电数字化建设，加密全省充换电“一张网”网络布局，依托数字化、一体化智慧补能网络，全力支撑全省新能源汽车产业高质量发展，为区域绿色低碳出行、新型电力系统建设注入动能。（来源：皖能集团）

【华电芜湖：公司生产管理党支部与津利科技党支部开展党组织联建共建活动】

9月2日，公司生产管理党支部与津利科技党支部开展“党建赋能强协同 防磨防爆促提升”党组织联建共建活动。双方以党组织联建为纽带，搭建起“资源共享、难题共解、双向赋能”的务实合作平台，以高质量党建合力筑牢火电机组安全稳定运行的坚实防线。公司党委副书记、总经理于凯参加活动。

活动期间，双方签订了《党组织联建共建协议书》，相互介绍了党支部基本情况、党支部建设特色以及业务技术优势，并共同学习了《习近平总书记关于树立和践行正确政绩观的重要论述摘编》，引导党员立足生产一线，把保机组稳定、抓设备治理、防风险除隐患作为工作实绩。

于凯对津利科技党支部全体党员的到来表示欢迎，并在发言中表示，一是要始终坚持党建引领，把联建作为落实“四力四推”高质量党建工程的重要抓手，常态化推进理论联学、组织联建、难题联解、工作联动，充分发挥党员先锋模范作用，把组织优势全面转化为安全生产攻坚动能；二是要持续健全联建工作机制，严格落实书记牵头、联络员常态化对接的工作模式，互学党建工作先进经验，定期组织技术研讨、现场协同攻坚，依托华电芜湖的一线设备运维经验与津利科技的专业技术优势，实现双向赋能、互促共进；三是要牢牢聚焦主责主业，把联建成效的检验标尺落到机组安全稳定运行的实绩上，紧盯

“四管”泄漏核心风险，抓实检测、焊接、隐患排查全流程治理，切实消除设备缺陷、夯实安全生产基础。

在技术交流环节，双方聚焦锅炉深度调峰运行中的疲劳裂纹、受热面局部超温及水冷壁高温腐蚀减薄等典型问题，深入剖析现状成因与现行治理措施，深入剖析设备治理痛点难点，分享一线实践经验，碰撞技术攻坚思路。

本次联建共建活动不仅搭建起党互鉴、沟通协同的全新平台，更探索出“党建+核心生产攻坚”深度融合的全新实践载体。双方后续将以本次活动为起点，持续深化党组织联建共建机制，紧盯锅炉“四管”防磨防爆核心任务强化资源协同与业务融合，以实打实的设备治理成果筑牢机组安全防线，为企业高质量发展持续注入强劲的红色动能。

（来源：安徽华电芜湖发电有限公司）

『协会资讯』

【旗展神州·电传薪火——上海电力大学 75 周年校庆校旗传递安徽站活动顺利举办】

9 月 3 日，上海电力大学建校 75 周年“旗展神州·电传薪火”校旗传递安徽站活动在安徽省电力协会举行。来自国网安徽电力、国能、华电、大唐、华能、国电投、国通电力、滁州热电、皖能集团、中能建等多家能源电力单位的在皖校友齐聚一堂，共贺母校 75 华诞。

活动首先开展校友座谈交流，与会校友畅叙同窗情谊，共忆往昔求学岁月。大家追忆着课堂上的孜孜求索、校园里的青春过往，感念母校的育人理念与师长的谆谆教诲，细数从怀揣电力梦想的青涩学子，到扎根安徽能源电力各条战线的业务骨干的成长历程，言语间满是对母校的深切眷恋与感恩。与会校友还围绕母校建设发展、校企协同创新、校友联络联动等方面深入探讨，结合各自岗位实践分享经验、建言献策。

座谈结束后举行校旗传递仪式，校友们集体齐喊校庆祝福口号，向母校送上美好祝愿，祝愿母校建校 75 周年生日快乐，愿母校薪火永续、底蕴常新，办学事业百尺竿头更进一步，为我国能源电力事业发展输送更多栋梁之才。

一面校旗，一脉薪火。本次安徽站校旗传递活动，以校旗为纽带，凝聚起在皖上电校友力量，厚植校友荣校情怀。大家纷纷表示，将继续立足能源电力岗位建功立业，当好母校与安徽地方行业沟通的桥梁，以实际行动助力母校高质量发展。

【安徽省电力协会 2026 年 9 月培训及考试计划】

安徽省电力协会 2026 年 9 月培训及考试计划

序号	项目名称	起止时间	地点	联系方式	报名方式
1	西门子 s7-1200 系列 PLC 基础知识、日常运维、常规故障处理培训	9 月中下旬	合肥市	梁修华：0551-65306752	根据通知文件报名,详见 协会网站、公众号 https://www.ahpea.cn/  关注公众号
2	第八期电力交易员职业能力水平评价	9 月下旬	合肥市	王敏丽：0551-65306751 梁修华：0551-65306752	

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 4 日