



皖电快讯（周报）

2026 年 10 月 23 日（总第一百九十九期）

协会秘书处编辑

2026 年 10 月 23 日

本期目录

『政策传递』

- ◆储能——【工信部：整治无序竞争，完善光伏、新型储能产能监测预警】..... 1
- ◆科技创新——【中办、国办印发关于推动科技创新和产业创新深度融合的意见】..... 2
- ◆煤电——【推动煤电与新能源融合发展！国家能源局发布实施意见】..... 7
- ◆行业标准——【国家能源局发布系列重点行业标准】..... 11

『行业聚焦』

- ◆能源——【国新办发布会释放能源电力哪些新信号】..... 14
- ◆电力人才——【能源电力领域首个育人共同体成立！】..... 17
- ◆企业——【华电集团：能源赋能振兴路 央企担当暖万家】..... 18
- ◆企业——【中国大唐牵头制定国际标准】..... 23

『会员风采』

- ◆【中国能建安徽电建二公司合规管理创新成果荣获行业特等奖】. 25
- ◆【皖能“中国移动长三角（淮南）数据中心”全钒液流储能示范项目开工】..... 26
- ◆【华电芜湖：消除失电隐患，完成#3 炉热解变电源系统优化改造】..... 27

◆【大唐安徽公司开展纪念长征胜利 90 周年系列活动】.....	28
----------------------------------	----

『协会资讯』

◆【关于公开征集《电动汽车充电站建设工作规范》团体标准参编单位的通知】.....	30
--	----

◆【2026 年第三期电力安全员、质检员新证和续期考试通知】....	31
------------------------------------	----

『政策传递』

储能——【工信部：整治无序竞争，完善光伏、新型储能产能监测预警】

10月20日，国务院新闻办公室举行新闻发布会介绍2026年前三季度工业和信息化发展情况。工业和信息化部新闻发言人、运行监测协调局局长陶青表示，工信部将全面落实全国先进制造业大会部署安排，着力做好四方面工作，全力实现年度预期目标，不断提升工业经济运行质效。

一是着力扩大有效需求，完成新一轮十大重点行业稳增长工作方案年度目标，扩大优质商品和服务供给。加快推进新一代通信网、算力网建设，部署一批标志性工程项目。支持出口企业加强品牌建设、提高产品附加值。

二是着力打造创新引擎，统筹推进传统产业升级、新兴产业壮大、未来产业培育，促进先进制造业扩容提质。实施新一轮制造业重点产业链高质量发展行动计划，深入开展国家高新区新赛道培育行动，新认定一批专精特新“小巨人”企业和省级创新型产业集群。

三是着力培育增长动能，纵深推进“人工智能+制造”行动，新建一批领航级、卓越级智能工厂。新培育一批国家绿色工厂、绿色工业园区、绿色供应链。实施第二批万兆光网试点，加快“算力超市”建设，夯实数字技术底座和网络基础设施体系。

四是着力优化发展环境，深化重点领域无序非理性竞争综合整治，持续完善光伏、新型储能等产能监测预警机制。印发实施重点行业标准体系建设指南，以标准提升促进产业升级。加快加力清理拖欠企业账款。（来源：中国电力报）

科技创新——【中办、国办印发关于推动科技创新和产业创新深度融合的意见】

为推动科技创新和产业创新深度融合，经党中央、国务院同意，现提出如下意见。

一、总体要求

坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻党的二十大和二十届历次全会精神，认真落实四中全会部署，深入实施创新驱动发展战略，以发展新质生产力、建设现代化产业体系为目标，以构建企业主导、各主体协同的产学研融通创新体系为重点，推动全链条贯通、全领域覆盖、全要素融通、全方位保障，形成科技创新和产业创新互融共促新格局，打通从科技强到产业强、经济强、国家强的通道，为加快高水平科技自立自强、实现高质量发展、建设社会主义现代化强国提供支撑。

工作中要做到：坚持准确把握科技革命和产业变革新趋势新特点，加强系统谋划和一体推进；坚持统筹科技供给和需求牵引，围绕产业链部署创新链，围绕创新链布局产业链；坚持强化企业创新主体地位，完善激励创新的市场机制，推动创新资源向企业集聚；坚持以改革激发创新活力，坚决破除阻碍科技创新和产业创新深度融合发展的思想观念和制度障碍。

二、促进创新链产业链无缝对接

（一）健全创新统筹机制。发挥新型举国体制优势，强化科技创新和产业创新战略规划、重大任务、政策措施的统筹协调。按照“面向世界科技前沿、面向经济主战场、面向国家重大需求、面向人民生命健康”要求，在重点前沿领域统筹科技和产业发展重大政策、重大工程、重大项目。加强科技、产业、金融、教育、人才等政策协同。面向地方、行业开展科技创新和产业创新深度融合监测评估，把科技

创新引领产业发展和产业创新水平作为重点内容。

（二）改革任务组织模式。强化国家科技计划项目的产业应用导向，常态化征集企业需求，在指南编制、立项评审、项目验收中，合理增加来自企业和创业投资机构的专家数量，推动科技界、产业界、用户等多方参与。健全企业牵头项目的管理规定，完善“揭榜挂帅”、“业主制”等组织方式和“里程碑”管理、分阶段拨款等资助方式。健全“应用考核技术、市场考核产品”的项目验收机制，加强研发目标和产业化目标一体考核。推动国家重大工程和产业发展专项同步部署科研任务，明确科技创新目标，健全组织实施机制。

（三）畅通科技成果转化途径。健全研用一体的成果转化应用机制，产业应用目标明确的国家科技计划项目，原则上由企业牵头实施并主导成果转化。支持高校、科研院所设立技术转移机构或岗位，强化知识产权、创业孵化、科技金融等专业化服务，通过技术转让、许可、作价投资等方式加快成果应用。深化职务科技成果赋权和资产单列管理改革，鼓励科技成果完成人全过程参与成果转化，引导高校、科研院所按照先使用后付费方式把科技成果许可给中小微企业使用。健全全国一体化技术市场，促进专业化市场化技术转移机构发展，加强技术经理人队伍建设。

（四）强化场景驱动创新。实施新技术新产品新场景应用示范行动，加大场景培育和开放力度。支持地方在政务服务、智慧城市、乡村建设等领域加大应用场景建设和开放力度，加强技术、场景等供需信息汇集发布。强化场景开放协同共享。

三、以高质量科技供给支撑现代化产业体系建设

（五）以关键核心技术突破提升产业链自主可控水平。推动集成电路、工业母机、高端仪器、先进材料、生物制造等重点领域关键核心技术攻关取得决定性突破。深入实施产业基础再造和重大技术装备

攻关等工程，聚焦重点领域薄弱环节，强化基础零部件及基础元器件攻关，突破关键基础软件，攻克关键基础材料，加强先进基础工艺和产业技术基础研究。

（六）以原创性颠覆性科技创新培育壮大新兴产业和未来产业。加强基础理论研究和底层技术研发，开展颠覆性技术挖掘甄别，加速科学发现和技术突破。实施产业创新工程，一体推进创新设施建设、技术研究开发、产品迭代升级，加快新能源、新材料、航空航天等战略性新兴产业发展，因地制宜建设各具特色、优势互补的战略性新兴产业集群，着力打造新兴支柱产业。推动低空经济健康有序发展。在量子科技、生物制造、氢能和核聚变能、脑机接口、具身智能、第六代移动通信等前沿领域，探索多元技术路线、典型应用场景、可行商业模式，加快推进前沿技术产业化商业化，培育形成未来产业。

（七）以先进技术改造提升传统产业。深入实施制造业重大技术改造升级和大规模设备更新工程，加速工业互联网创新发展，促进数字经济和实体经济深度融合，推动制造业智能化、绿色化、融合化发展。加强种业、农机装备等科研攻关，加快农业科技成果推广应用。构建全产业链科技服务体系，促进科技服务业优质高效发展。全面实施“人工智能+”行动，推动人工智能全方位赋能千行百业。

四、加强企业主导的产学研融通创新

（八）全面增强企业创新能力。完善企业常态化参与国家科技和产业发展战略、规划、政策制定机制。推动国家自然科学基金试点向民营企业开放，扩大企业创新发展联合基金范围和规模。鼓励国有企业加快建立独立核算、免于增值保值考核、容错纠错的研发准备金制度。鼓励科技型中小企业加大研发投入，提高研发费用加计扣除比例。支持企业牵头建设科技创新平台基地。完善国家重大科技基础设施、大型科研仪器、国家科学数据中心等向企业开放制度。加大各类科技

人才计划对企业的支持力度，加强企业博士后工作站建设。

（九）加快培育壮大科技企业。优化科技领军企业培育机制。支持高新技术企业发展。完善科技型中小企业及专精特新“小巨人”企业、制造业单项冠军企业培优机制。加快培育科技型初创企业，完善创业孵化、投融资等服务保障。深化大中小企业、产业链上下游企业融通创新，引导大企业向中小企业开放研发平台、应用场景和供应链，先试首用中小企业创新产品。

（十）加强创新主体协同联动。支持科技领军企业发挥创新链产业链链长作用，牵头组建创新联合体，增强体系化科技攻关能力。国家实验室、国家科研机构、高水平研究型大学加强与科技领军企业合作，注重从产业需求中凝练科学问题，强化战略性前瞻性技术攻关。鼓励企业参与高校、科研院所科研活动和人才培养。支持企业与其他创新主体共建研发机构、共设科研项目。

五、提高创新资源统筹配置效能

（十一）促进科技、产业、金融良性循环。构建与科技企业全生命周期融资需求相适应的科技金融体系。发挥国家创业投资引导基金作用。政府出资的创业投资基金和国有资本创业投资基金强化投早、投小、投长期、投硬科技，健全长周期考核、差异化监管和退出机制。推广“创新积分制”，强化对科技型中小企业创新能力的量化评估。高质量建设债券市场“科技板”。建立科技保险政策体系。

（十二）加强人才协同培养和使用。围绕科技创新、产业发展和国家战略需求协同育人，完善科技、产业部门等多方参与的学科设置调整机制。推广校企联合、工学交替和“双导师制”。完善高校、科研院所科研人员选派挂职、兼职和离岗创业政策，推广科技特派员等模式。支持高校、科研院所聘请企业创新人才担任产业导师、产业教授。支持青年科技人才创新创业，大力培育科技型企业企业家。

（十三）建设融合创新平台。统筹布局国家新兴产业创新中心、国家产业技术工程化中心、国家技术创新中心、国家制造业创新中心等，强化重点产业关键共性技术供给。建设概念验证中心、中试验证平台，为新技术新产品产业化应用提供服务。支持转制科研院所建设产业技术研究院等共性技术平台。支持地方规范发展新型研发机构，面向产业加强共性技术研发应用。

六、营造深度融合的良好生态

（十四）健全激励创新的市场环境。破除不合理限制创新产品进入市场的制度障碍，在新业态新领域开展放宽市场准入试点，探索开展承诺即入制。加强新技术应用监管，探索“沙盒监管”方式。推动健全人工智能、生物技术等前沿领域法律法规，完善科技伦理制度规范。

（十五）加强知识产权保护、运用和技术标准建设。强化商业秘密和新业态新领域知识产权保护，在产学研合作、科技成果转化中健全利益共享、风险共担机制。全面实施专利开放许可制度。加强国家重大科技项目专利布局。强化国家重大科技项目标准布局，统筹设置标准研究任务和考核目标。全面加强前沿领域国家标准、国际标准研制和预标准研究。推动企业标准、团体标准提质增效。

（十六）完善创新激励和评价政策。健全创新活动全链条政策体系，落实科技创新税收优惠等政策。健全科技成果转化、创业投资等方面尽职免责机制，探索建立负面清单。完善国有企业分类考核评价体系，提高企业与高校、科研院所等联合研发费用视同利润加回的比例。将产学研合作、科技成果转化成效等作为高水平研究型大学、科研院所评估和科研人员评价的重要内容。

七、拓展深度融合的发展空间

（十七）支持地方开展深度融合先行先试。加强对地方科技和产

业布局的宏观指导，引导各地立足禀赋优势锻造科技长板和产业特色。加强央地协同，健全中央与地方科技投入共担、重大任务联动实施机制。完善区域创新体系，加强跨区域协同创新。统筹发展各类科技创新和产业创新功能区，推动国家高新技术产业开发区、国家自主创新示范区等开展政策先行先试。推动国际科技创新中心、区域科技创新中心和有条件的地方开展科技创新和产业创新深度融合发展改革试点，深入实施激发产业创新活力专项行动，建设富有活力的创新城市，打造原始创新策源地。

八、加强组织实施

各地区各有关部门要在党中央集中统一领导下，结合实际抓好本意见贯彻落实。（来源：新华社）

煤电——【推动煤电与新能源融合发展！国家能源局发布实施意见】

近日，国家能源局发布关于推动煤电与新能源融合发展的实施意见，如下：

煤电与新能源融合是推进煤电行业节能降碳工作的重要抓手，是促进新能源消纳的有效手段。为贯彻中共中央办公厅、国务院办公厅《关于更高水平更高质量做好节能降碳工作的意见》，落实《新型电力系统建设“十五五”规划》，推动煤电与新能源融合发展，现提出以下实施意见。

一、总体要求

煤电与新能源融合应在不降低煤电对电力系统支撑调节能力的前提下实施。融合项目的新能源规模要与煤电机组改造升级提升的调节能力匹配。强化煤电降碳，切实提升煤电降碳质效。促进新能源消纳，减少弃风弃光，有效提升新能源消纳水平。鼓励多元创新，支持探索融合技术试点应用。坚持因地制宜，科学选取适配融合场景模式。到“十五五”末，煤电与新能源融合场景模式成熟应用，融合项目相较

改造建设前的年度碳排放水平显著降低。

二、场景模式

（一）新能源直接接入近区公用煤电机组实现协同送出消纳

支持煤电机组通过深度调峰改造进一步压减最小技术出力，为近区新能源接入腾让发电空间，实现新能源替代煤电发电。鼓励配套改造建设储能储热系统，实现近区新能源接入后的“低储高放”，并利用煤电送出线路实现协同送出。鼓励融合项目年度碳排放水平较融合前降低 5%以上，力争降低 10%以上。

（二）新能源直接接入近区公用热电联产煤电机组实现清洁供热

支持新能源与公用煤电机组供热系统协同运行，提升煤电机组调峰顶峰能力等涉网性能，降低供热受阻比例。在北方民生采暖地区，鼓励具备条件的煤电机组通过改造建设电制热、储热等电热协同系统，实现新能源替代煤电供热，巩固清洁取暖工作成效。

（三）海上风电直接接入沿海公用煤电机组实现协同送出消纳

支持在海上风电送出路由紧张的沿海地区，统筹海上风电规划、登陆点选址、汇集站布局等，深入挖掘沿海向负荷中心的送出系统潜力及廊道资源，开展煤电机组深度调峰改造建设和送出系统增容改造，实现海上风电登陆后依托沿海煤电机组及其送出系统协同运行送出。鼓励融合项目年度碳排放水平较融合前降低 5%以上，力争降低 10%以上。

（四）近区新能源接入自备煤电机组实现打捆利用

支持自备煤电机组通过深度调峰改造压减最小技术出力，在发挥支撑调节作用的同时，应融尽融为近区新能源打捆利用腾让发电空间。近区新能源可通过公用电网或直接接入自备煤电机组，实现对自备煤电机组的发电量和供热量替代，满足重点行业绿色用能要求。鼓励融合项目年度碳排放水平应较融合前降低 5%以上，力争降低 10%以上。

（五）厂内或近区新能源直连煤电厂用能系统实现煤电自身用能绿色替代

支持厂区内分布式新能源或近区新能源直接接入煤电厂用能系统，实现新能源直接参与厂用电等煤电自身用能环节，提升绿色用能替代水平。厂区内分布式新能源建设应充分利用煤场、主厂房、厂前区及附属设施等空间条件。

三、技术要求

（六）加大煤电节能降碳改造实施力度。现役煤电机组通过调节能力改造、增设储能储热系统、送出系统增容、建设厂区或近区新能源等方式，为新能源消纳利用腾挪空间。

（七）明确融合项目的新能源接网方式。融合项目应与公用电网形成清晰的物理界面与责任界面，公平承担相关费用。融合项目新能源可选择直接接入煤电厂区内储能储热设施，也可选择接入厂内配电装置或送出系统第一接入点，形成统一整体后共用线路送出。原则上融合项目新能源场址边缘距离煤电厂址直线距离不超过 100 公里。

（八）优化融合项目新能源接入线路方案。系统梳理煤电厂接入条件和新能源接入线路走廊资源，优化路径方案，尽量减少与存量电网线路的交叉跨越。涉及送出线路加强情况的，参照现行国家及行业政策标准执行。

（九）明确煤电与新能源融合项目计量方式。融合项目应具备煤电与新能源独立电量计量条件，合理设置关口计量表，确保计量界面清晰、结果准确。

（十）确保煤电与新能源融合项目涉网性能。融合项目的新能源应实现“可观、可测、可调、可控”。融合项目中的新能源、储能均应满足相关技术标准和安全要求，如接入煤电厂用能系统，应不影响煤电厂的涉网性能。融合项目并网运行后的暂态（静态）稳定、短路

电流水平和电能质量等应满足电力系统安全稳定的相关标准要求。

（十一）鼓励技术研发和应用。加强储能储热、宽温域熔盐等储热介质、超（特）高温热泵、电加热设备、协同运行平台等技术研发，支持产学研用全链条协同创新，推动技术尽快成熟应用。

（十二）加快标准体系建设。建立完善煤电与新能源融合规划设计、投产验收、生产运行标准体系，健全煤电与新能源协同运行和参与电力、绿证、碳交易等市场的标准规范，形成煤电与新能源融合项目碳排放核算方法。

四、完善政策机制

（十三）创新融合项目开发实施模式，鼓励由同一主体统筹开发实施，或通过建立联合体实施运营。支持融合项目参与电力、碳市场交易。

（十四）融合项目按照现行电力调度机制运行，通过参与电力市场实现协同运行，鼓励各地区因地制宜探索创新运营方式，合理体现融合项目环境价值。融合项目新能源产生的弃电不纳入新能源利用率统计与考核。

（十五）加大中央资金支持力度，对符合条件的煤电与新能源融合项目予以资金补助。鼓励发电企业积极探索拓宽投融资渠道，盘活用好存量基础设施。

五、组织实施

支持各省级能源主管部门会同有关部门结合本地区实际制定本地区支持煤电与新能源融合发展的细化政策举措，明确电网线路资产处置要求、融合项目顶峰能力核定等，完善市场和价格机制，加强要素保障，指导电网企业、发电企业做好项目落地建设运行。电网企业要做好煤电与新能源融合项目并网接入服务和调度运行。国家能源局各派出机构应加强监管，及时开展政策成效、项目进展的跟踪评价工作，

如遇重大情况及时上报。（来源：国家能源局）

行业标准——【国家能源局发布系列重点行业标准】

近期，国家能源局发布 2026 年第 4 号公告，围绕促进新技术、新产业、新业态发展，支撑能源项目建设运行和规范管理，服务能源绿色发展和低碳转型等，出台了一批重点行业标准。

一、引领能源新技术、新产业、新业态发展

（一）《煤矿人工智能大模型通用技术要求》（MT/T 1372—2026）

本标准适用于煤矿人工智能大模型的规划设计、工程建设、运营管理和运行维护，规定了通用大模型要求，煤矿人工智能大模型功能要求、接口要求、数据要求、软硬件平台要求和部署要求。

标准的发布与实施，将规范煤矿人工智能大模型有关要求，促进人工智能在煤矿应用和煤矿安全生产。

（二）《变电站无功补偿装置设计规程》（DL/T 5014—2026）

本标准适用于 35 kV~1000 kV 变电站中无功补偿装置的设计，规定了无功补偿装置的系统要求，接线，电器和导体选择，安装与布置，监控、保护及自动投切，建筑与结构以及暖通与消防等内容。

本次修订对 35 kV~1000 kV 电压等级的变电站无功补偿装置设计要求进行了整合提升，新增可控高压并联电抗器、静止无功补偿器(SVC)和静止无功发生器(SVG)等新型补偿装置的技术要求，为构建安全可靠、经济高效、绿色低碳的新型电力系统提供技术支撑。

（三）《输氢管道材料氢相容性评价导则》（NB/T 12116—2026）

本标准适用于长输管道、工业管道、公用管道用金属材料的氢相容性评价，规定了金属材料氢相容性评价的术语和定义、一般规定、常规性能评价、慢应变速率拉伸性能评价、断裂性能评价、疲劳性能评价、评价报告等技术要求。

标准的发布实施，将为输氢管道建设提供设计选材评价依据，促

进氢能产业高质量发展。

二、支撑能源项目建设运行和规范管理

（一）《煤矿用自动化钻锚机通用技术条件》（MT/T 1365—2026）

本标准适用于煤矿用自动化钻锚机的设计、制造与检验，规定了煤矿用自动化钻锚机的技术要求、试验方法和检验规则。

标准的发布实施，将填补煤矿用自动化钻锚机技术标准的空白，规范煤矿用自动化钻锚机的检验方法，规范产品质量、提高同类产品通用性、促进行业装备的技术进步、加强国际标准互认。

（二）《油田开发可行性评价技术要求》（SY/T 6105—2026）

本标准适用于不同类型油田编制开发方案之前的开发评价，规定了油田开发可行性评价的基本内容和技术要求。

本次修订完善了资料收集、油藏地质评价、油藏工程评价等技术要求，将更好地指导油田开发可行性评价工作，提高工作的科学化、规范化水平。

（三）《油藏地球物理表征技术规范》（SY/T 7904—2026）

本标准规定了油藏地球物理表征的基础资料及要求、油藏地球物理静态和动态表征、报告编写及资料提交等方面的技术规范，陆上和海上的常规油田、气田开发阶段的油（气）藏地球物理表征。

标准充分考虑了油气田开发的普适性及特殊类型油气田的复杂性，发布实施后将有效提升油藏地球物理研究工作的质量和效率。

（四）《海上柔性直流输电系统成套设计技术规程》（NB/T 12133—2026）

本标准适用于海上柔性直流输电系统成套设计，规定了海上柔性直流输电系统的设计条件、设计要求、电气主接线设计、主回路参数计算、过电压与绝缘配合计算、暂态电流计算、直流耗能设计、系统谐振分析、故障穿越分析、电气一次设备以及控制保护系统等内容。

标准的发布实施，首次对海上换流站紧凑化与轻型化设计、直流耗能装置配置、交直流故障穿越策略、绝缘配合优化及控制保护系统等关键环节作出全面规定，填补了我国海上柔性直流输电领域成套设计技术标准的空白，为海上风电大规模、远距离、高效送出提供了系统级技术依据。

（五）《核电材料数据规范》（NB/T 20781—2026）

本标准规定了核电材料数据的数据集信息格式、实验和工程数据格式、计算数据格式等内容，适用于核电关键材料数据的收集、整理和提交。

标准的发布实施，将有利于数据提交者、数据存储者，以及数据使用者三者之间进行准确高效的交换，为后续核岛机械设备标准基础科研补短板行动提供规范的数据管理依据。

三、服务能源绿色发展和低碳转型

（一）《天然气站场甲烷泄漏监测系统技术规范》（SY/T 7895—2026）

本标准适用于陆上天然气站场采用云台式激光甲烷探测器的泄漏监测系统的设计、安装、使用和维护，规定了天然气站场甲烷泄漏监测系统的总体要求、探测器选用、管理平台、系统布置、调试与验证、运行维护与检定校准的基本要求。

标准的发布实施，将指导天然气站场泄漏监测系统设计、安装、使用和维护，形成全覆盖的微泄漏监测管控。

（二）《液化天然气冷能发电装置设计规范》（SY/T 7918—2026）

本标准适用于陆上液化天然气接收站的新建、改建和扩建冷能发电装置的设计，规定了液化天然气冷能发电装置的装置选址、总图与运输、工艺系统、设备、设备布置与管道、仪表及自动控制、电气、公用工程与辅助设施、消防以及安全、职业卫生和环境保护有关要求。

标准的发布实施，将规范 LNG 冷能发电装置在设计中的技术要求，确保冷能发电装置设计质量，提高设计水平，做到技术先进、经济合理、安全可靠、节能环保。（来源：国家能源局）

『行业聚焦』

能源——【国新办发布会释放能源电力哪些新信号】

10月21日，国务院新闻办举行新闻发布会，生态环境部副部长李高系统介绍中国积极应对气候变化、引领全球气候治理的有关情况，并发布《中国应对气候变化的政策与行动2026年度报告》。

作为全球最大的发展中国家，我国应对气候变化交出了怎样的答卷？能源电力这一碳减排主战场，又释放出哪些新信号？发布会给出了清晰而有力的答案——从电源之变、市场之变到治理之变，一条中国特色绿色低碳发展之路愈发清晰。

电源之变：能源结构迎来历史性转折

多年坚持优化能源结构、产业结构，我国能源绿色低碳转型取得重大进展，2030年国家自主贡献中的部分指标已经提前完成。发布会上的数据印证了这一点——2026年上半年，全国可再生能源装机达24.55亿千瓦，占全国发电总装机的60.7%；7月底，光伏发电装机容量历史性超过煤电，成为第一大电源；在运和核准在建的核电机组装机规模跃居世界第一；新能源汽车产销量已连续11年居世界首位。我国建成全球最大、最完整的清洁能源产业链。

这场“装机之变”折射出我国能源结构的深刻转折。发布会明确提出，“十五五”时期是我国实现碳达峰的决胜期，也是落实2030年、2035年国家自主贡献的关键期。李高表示，将抓住加快推进绿色低碳发展这一条主线，协同推进降碳减污扩绿增长，持续推动重点领域绿色低碳转型，推动煤炭和石油消费达峰，如期完成2030年国家自主贡献目标。与此同时，发布会强调“绿色低碳产业已经成为我国经

济增长的重要引擎”——清洁能源从能源替代的“补充角色”成长为拉动经济的“主力军”，这一角色转换正在重塑能源电力行业的发展逻辑。

路径已然清晰。发布会勾勒出“十五五”时期的行动框架：以碳达峰碳中和为牵引，实施国家应对气候变化“十五五”规划，推动能源、产业、交通运输、城乡建设等重点领域绿色低碳发展，全面实施碳排放总量和强度双控制度，加快推进全国碳市场建设，深入推进气候适应型社会建设，加快推动经济社会发展全面绿色转型。这意味着转型的抓手将更加多元——除了继续扩大清洁能源装机规模，碳市场机制的完善、碳排放双控制度的刚性约束、气候适应型社会的系统建设，都将共同构成推动能源电力绿色低碳转型的合力。

市场之变：两大市场协同发力增效

碳市场是观察我国应对气候变化的另一重要窗口。全国碳排放权交易市场和全国温室气体自愿减排交易市场共同构成我国碳市场体系。

发布会介绍，我国已建成全球规模最大的碳排放权交易市场，管控二氧化碳排放量约 83 亿吨，占全国碳排放总量 65%以上；就在上周，配额累计成交量突破 10 亿吨大关。价格信号同样引人关注——10 月 20 日收盘价为每吨 98.11 元，较 2021 年启动日价格上涨超过 100%。碳价，已成为企业制定碳减排策略的重要依据。“十四五”时期，1100 多家火电等重点排放单位获得减排收益约 360 亿元，碳市场累计降低全社会减排成本 568 亿元。下一步，碳市场将到 2027 年扩围至石化、化工等工业行业，落实覆盖行业单位产品碳排放下降 3%左右的目标，稳妥推行免费和有偿相结合的配额分配方式，逐步扩大有偿分配比例，并建立完善碳质押、碳回购等碳金融政策机制。

再看全国温室气体自愿减排交易市场。这是激励全社会主动参与碳减排的重要政策工具，各类社会主体可通过出售经核证的自愿减排

量（CCER）获取收益。目前，已有 44 个项目、2500 多万吨减排量完成登记，成交量超 2400 万吨、成交额接近 20 亿元。光热发电、海上风力发电、可再生能源制氢等 18 项方法学已发布，森林经营等 3 项即将发布，绿醇绿氨、生物柴油、储能、碳汇等 11 项方法学正在公开征求意见。以青海省共和县 50 兆瓦光热项目为例——这个兼具绿色发电、储能、调峰功能的好项目，通过出售 CCER，在整个计入期可为项目带来近 1 亿元的减排收益，有效解决了企业运行的困难。

两个市场正协同发力。越来越多的大型企业、金融机构使用 CCER 实现 ESG 目标，大型活动也借力 CCER 实现碳中和；我国与巴西、欧盟共同发起“碳排放权交易市场开放联盟”，目前已有 11 个成员和 18 个观察员，进入运行阶段。以碳市场为主体的碳定价机制，正为绿色低碳转型注入持久的市场动力。

治理之变：制度体系夯实转型根基

绿色低碳转型，离不开扎实的制度与基础能力支撑。发布会显示，今年颁布的生态环境法典设立应对气候变化专章，实现我国法律对应对气候变化作出专门规定的首次突破；已发布碳排放管理国家标准 113 项，年内还将新增 50 多项，覆盖碳核算、碳交易、碳足迹各领域。

围绕产品碳足迹这一衡量产品绿色低碳水平的重要指标，发布会给出了清晰的路线图：截至 9 月底，已发布 37 项产品碳足迹核算国家标准，国家温室气体排放因子数据库入库因子达 576 个，电力等重点领域本地化因子研制正在加快；推动将产品碳足迹相关要求纳入政府采购，指导企业加快建设绿色低碳供应链，引导金融机构围绕碳足迹丰富金融产品和服务。据悉，粤港澳大湾区积极推进碳标签互认，上海、江苏、湖北等地加快建设碳足迹服务平台。

应对气候变化，不止于二氧化碳。目前，国际多边机制管控的 7 种温室气体中，除二氧化碳外还包括甲烷、氧化亚氮等 6 种，占我国

温室气体排放当量约五分之一。发布会提出，我国已经将非二氧化碳温室气体管控纳入了 2035 年国家自主贡献，“十五五”规划纲要也把“非二氧化碳温室气体减排”列为一项重大工程。下一步将以形成 3000 万吨二氧化碳当量减排能力为目标，重点抓好甲烷、工业领域氧化亚氮和氢氟碳化物的排放控制。

这些部署表明，我国的“双碳”之路，正从单一的能源替代，走向一场涵盖能源、产业、社会 and 治理体系的系统性变革。碳达峰碳中和，已成为牵引经济社会全面绿色转型的重要力量。

立足自身转型实践，我国持续推动全球气候治理进程。发布会透露，联合国气候变化大会（COP31）将于 11 月 9 日至 20 日在土耳其安塔利亚举行，大会主席国土耳其发起电气化自愿倡议，提出到 2035 年实现全球电气化率 35% 的目标。大会将围绕减缓、适应、资金、公正转型等近百项议题开展谈判磋商，全球气候治理的重心正从规则谈判转向行动落实。

中方认为提升终端电气化水平是低碳转型重要方向，同时建议充分兼顾各国国情差异、寻求最大公约数；中方将坚持多边主义，推动大会深入讨论发达国家减排力度、资金支持不足的“老问题”和单边主义、保护主义损害集体努力的“新挑战”，聚焦“落实”，为各方特别是发展中国家落实国家自主贡献提供支持。（来源：中国电力报）

电力人才——【能源电力领域首个育人共同体成立！】

10 月 20 日，由华北电力大学和国家电网有限公司共同发起的新时代“能源强国·电亮未来”育人共同体在京举行成立大会。教育部、国家能源局、北京市委教育工委等相关工作负责同志出席会议。来自清华大学、西安交通大学、华北电力大学等 50 所高校，国家电网有限公司、中国南方电网公司、怀柔实验室、中国电力企业联合会等 30

家行业企业、行业组织、科研机构、媒体单位 80 家首批成员单位的 300 余名代表参加成立大会。会上，“能源强国·电亮未来”育人共同体正式成立。

教育部相关负责同志表示，打造重点行业育人共同体，是推动新时代立德树人“一号工程”落地、探索全员全过程全方位全领域育人的重要抓手，也是助力强国建设、推动校企社协同共育的重要举措。

国家能源局相关负责同志表示，党的十八大以来，我国电力行业高质量发展成效显著，电力供应保障有力，电力转型步伐持续加快，电力科技创新取得重要突破。“十五五”时期是加快构建新型电力系统的攻坚期，这对电力专业拔尖创新型人才提出迫切需求，育人共同体成立正当其时、意义重大。

大会现场正式发布了育人共同体“国之大者”思想铸魂行动、“头雁领航”党建赋能行动、“能源报国”实践砺行行动、“电力之光”文脉赓续行动、“卓越人才”联合培养行动五大育人行动。五大育人行动立足服务国家能源战略全局，整合各方优势资源，聚力培养堪当能源强国建设重任的拔尖创新人才，为加快构建新型能源体系和新型电力系统提供坚实人才保障、有力智力支撑和持久发展动能。（来源：中国电力报）

企业——【华电集团：能源赋能振兴路 央企担当暖万家】

习近平总书记强调，要持续巩固拓展脱贫攻坚成果，把常态化帮扶纳入乡村振兴战略统筹实施，守牢不发生规模性返贫致贫底线。中国华电深入学习贯彻习近平总书记关于“三农”工作的重要指示批示精神，坚决落实党中央、国务院决策部署，大力弘扬脱贫攻坚精神，用绿色能源点亮千家万户灯火，用真情帮扶浇灌乡村振兴之花，向党和人民交出了一份厚重而温暖的央企答卷。

民族要复兴，乡村必振兴。中国华电坚持把助力乡村振兴与生产

经营发展同谋划、同部署、同推进，以高度的政治自觉扛起央企责任。中国华电董事长、党组书记叶向东等班子成员带头深入定点帮扶地区调研督导、看望慰问帮扶干部和群众代表，把帮扶责任扛在肩上、落到实处。先后制定中国华电助力乡村振兴工作指导意见、“十四五”定点帮扶工作规划等，每年制定帮扶项目指导性计划、消费帮扶计划、定点帮扶工作实施计划，推动公司系统帮扶责任层层落实落细。

中国华电承担定点帮扶新疆阿图什市、乌恰县和对口支援新疆喀什市、青海都兰县任务，32家直属单位还承担27个省（自治区、直辖市）帮扶任务，覆盖280余个脱贫县。过渡期内，中国华电累计向脱贫地区投入无偿帮扶资金9.67亿元，选派挂职和驻村帮扶干部313人，连续7年取得中央单位定点帮扶工作成效考核最优等次，以实实在在的成效为巩固拓展脱贫攻坚成果、推进乡村全面振兴贡献了华电力量。

能源赋能，筑牢振兴之基

立足能源电力主业，中国华电坚持“开发一方资源、带动一方经济、造福一方百姓”，把清洁能源开发同乡村振兴一体谋划、一体推进，让绿色电力成为乡村振兴的澎湃引擎。

在西部广袤大地，中国华电能源布局与乡村振兴同频共振。“十四五”以来，华电在新疆、西藏、四省涉藏州县及其他原深度贫困地区完成清洁能源项目投资约1800亿元，将资源优势加速转化为经济优势。在新疆，建成世界最大储能项目喀什100万千瓦储能电站、新疆最大热电联产项目喀什华电2×66万千瓦热电联产项目；在西藏，建成西藏最大内需水电项目DG水电站和最大外送水电项目苏洼龙水电站。

把“阳光”种进乡村，是中国华电能源帮扶的生动注脚。创新实施“华电金太阳”行动计划，在定点帮扶的阿图什市88个村、乌恰县

35 个村分批建设村级分布式光伏电站，实行“1+3+N”运维模式，实现定点帮扶县行政村光伏发电全覆盖，并就地招聘培训村民自主运维，被称为“阳光银行”。在山东，创新整县分布式光伏“点、线、面”峡山模式，盘活屋顶、道路、沟渠、闲置空地资源，为村集体增收 240 万元。在青海、西藏、新疆、四川等地偏远无电山区持续推进微电网、牧区供电、光伏提灌等工程，解决群众急难愁盼，照亮了乡村振兴的前行之路。

在河北、河南、吉林、甘肃等地投资建设集中式扶贫光伏电站，保障 8788 名建档立卡群众获得持续 20 年、每人每年不低于 3000 元的稳定收入，2017 年以来，已累计向地方兑现光伏扶贫资金超 2.4 亿元。在云南、贵州、四川、重庆、湖北、山东等地乡村大力推动百万千瓦新能源开发建设，同时拓展上千万千瓦乡村新能源资源储备，带动当地物资材料、后勤服务等产业链迅速发展。

产业造血，铸就富民之魂

产业振兴是乡村振兴的重中之重和治本之策。中国华电持续深化“华电三力行动”，推动帮扶从“简单采购输血”向“培育产业造血”转变。

在新疆，打造“葱岭牧业”“云尚巴音”“瓦克瓦克”等特色品牌，援建现代化加工厂，做强柯尔克孜羊、帕米尔牦牛、高原雪菊等“土特产”产业链，推动特色产业标准化规模化发展。

在西藏江达县外冲村，推动藏式木刻“非遗技艺”转化为“非遗经济”，探索“党建+村集体经济”模式藏式木刻合作社，通过“乡村夜校”等培育非遗传承人和技能人才，带动村民年均收入由不足 5000 元增至近 2 万元，助力外冲村荣获“全国乡村治理示范村”。

在贵州投入 1650 万元打造 3000 余亩“白叶一号”生态茶基地，吸纳 997 户农户土地入股、带动 166 户承包经营，年产茶青 8.5 万斤、

加工干茶 1.7 万斤，助力群众每年增收 400 余万元。在青海，搭建绿色产销对接桥梁，帮助当地销售枸杞等农畜产品超 2100 万元，打通农产品出村进城“最后一公里”。

板上板下，皆是希望。各区域因地制宜、各展所长，实施村级农光互补、渔光互补等项目，探索打造“板上金山银山、板下绿水青山”绿色发展新路。

在上海崇明岛绿华镇，持续推进“水上光伏+水下养殖+岸上文旅”的“渔光旅”乡村振兴示范村建设，打造“零碳蟹”、乡村光伏、智慧大棚及生态道路的宜居宜业和美乡村工程，整体养殖产业收益提升 2 倍，就业帮扶百余人。

在陕西，构建“光伏发电+生态养殖+农业种植”模式，实现“上发电、下养鱼、板下种”土地立体利用，帮扶 1285 户贫困户，带动超 5000 名群众增收，提供长期、季节性岗位 300 余人次。

在云南临沧耿马傣族佤族自治县海拔近 2000 米的高原山地上，采用“茶光互补”模式，高效利用土地资源，帮助当地村民种植 2000 余亩茶叶、养殖 400 余头（羽）畜禽和 300 余箱蜜蜂，带动当地增收 100 余万元。

在贵州北盘江流域开展“板下经济”试点示范，将项目流转部分土地交由当地村委会使用，种植白及 20 万株，打造“顶上有光伏、地上有药材、周边能务工、村集体经济能壮大”的“光+药”发展新格局，实现生态效益与经济效益双丰收。

在广东肇庆封开县南丰镇，打造渔光互补、光伏长廊、光伏停车棚等光伏项目，推进“光储充”一体化惠民试点，年增收合计 45 万元。其中，光伏长廊、停车棚年增收约 30 万元，渔光互补“光伏+”产业提供 100 余个就业岗位，发放工资超 200 万元。

产业振兴的星火，正汇成共同富裕的燎原之势。

民生筑梦，绘就振兴之美

乡村振兴，既要塑形，更要铸魂。百姓安、民生暖才是和美乡村最厚重的底色。中国华电坚持党建引领、民生为要，让各族群众共享发展成果、共建美好家园。

援疆、援藏、援青、援赣，中国华电帮扶的脚步跨越山海、接续向前。中国华电在新疆西藏和四省涉藏州县选派挂职和驻村帮扶干部149人，投入无偿帮扶资金3.1亿元，采购农产品1.7亿元，援建学校和卫生院8所，培训乡村干部人才4.1万人次。积极参与拉萨南北山绿化造林工程，造林8800余亩；结合金沙江上游川藏段水电站建设，在甘孜州和昌都市投入45亿元修建扩建258公里乡村道路，惠及2.25万名群众，吸纳当地人员车辆参工参建创造产值5亿元。在四川阿坝州，投资1332万元修路建桥，降低农特产品运输成本25%；实施“远牧点户用发电项目”和“煤改电”供暖工程，改善红原县8所学校供暖条件。

在新疆阿图什市，探索“村企合一”发展模式，推出“微党建驿站”，瓦克瓦克村集体经济收入连年增长，获评“全国乡村治理示范村”、自治区乡村旅游重点村。依托产业援疆，新增就业岗位4307个，“参工参建”带动就业16.7万人次。

在云南泸水市，深化企村党组织联建共建，创建“党建+产业帮扶”模式，帮助赖茂村扩建产业路，改造废弃地，建成兼具通行、休闲、文化展示于一体的“华电石梯”及配套光伏智能停车场，停车场每年为村集体增收25万元。

中国华电牢记习近平总书记关于革命老区振兴发展的谆谆嘱托，在福建龙岩累计投入近21亿元改善棉花滩水电站库区移民生活条件，助力4万多移民实现全面小康，永定区移民人均收入提升9.1倍；创新建设棉花滩水电站“三基地”，投入2120万元改善永定峰市镇、上

杭白砂镇道路、养老院等重点民生基础设施，倾力打造践行央企社会责任的美丽乡村建设华电示范基地。

在江西赣州启动“关爱地贫 为生命续航”公益救助项目，捐赠1500万元专项资金，救助540余位患者，减贫困难家庭医疗负担。

征程万里，初心如磐。中国华电用绿色能源点亮万家灯火，用真情帮扶浇灌振兴之花，生动诠释着央企“服务国家、服务社会、服务人民”的责任担当。未来，中国华电将持续巩固拓展脱贫攻坚成果，以更大力度、更实举措、更高质量推进乡村振兴，为中国式现代化建设贡献华电力量。（来源：华电集团）

企业——【中国大唐牵头制定国际标准】

10月14日是世界标准日，是为提升全球对标准化重要性的认识而设立的国际节日。近年来，中国大唐牵头、参与标准制定，将技术创新、实践经验转化为国际标准，让“中国标准”不断走向世界舞台。接下来，就让我们从身边的标准场景出发，看看标准如何提升生活品质，助力产业升级，为美好生活写下更多可能。

1 环境公司

一座火电厂每天会产生来自不同生产环节的废水，如何处理、怎样回用，既关系水资源节约，也关系周边生态环境安全。2023年6月，由环境公司与南京大学联合主编的国际标准《火电厂废水处理与回用导则》正式发布。作为首个由中国主导并发布的火电厂水处理国际标准，它将我国火电厂废水治理经验转化为国际通用规则，明确废水处理与回用的通用技术要求，为各国推进火电全厂废水统筹治理提供技术指引。

2 科创公司

将普照万物的阳光转化为供热蒸汽，实现能量精准计量与可靠监测。由科创公司参与编制的《太阳能光热发电厂性能测试导则》国际

标准正式发布。太阳能光热电站通过聚光换热产生蒸汽发电，配套储热系统，可把收集的太阳能打造为一座“能量仓库”。该标准作为国际通用评价标尺，围绕太阳辐射、发电量、净效率等指标开展测算，实现光热发电性能可测、可核查，为我国光热技术与装备参与国际竞争提供坚实支撑。

从光热电站的追光调控到安全防护，由科创公司参与编制的《塔式太阳能光热发电站镜场控制系统》国际标准，为定日镜搭载智能“大脑”。成千上万面定日镜宛若“向日葵”逐日而动，将阳光精准反射至吸热器，把“阳光能量”最大限度存入这座巨型“充电宝”。系统既可直接驱动发电机组发电，还可依托储热装置，将日间收集的太阳能储存起来，在夜间持续供电，保障用电高峰需求。这份源自中国技术输出的国际标准，助力我国光热技术与装备参与全球竞争，在全球清洁能源转型赛道上彰显中国标准话语权。

3 科研总院

海浪，也能变成千家万户的绿色电？2025年12月，由科研总院牵头提报的《海洋能转换系统标准体系和路线图》在国际电工委员会（IEC）成功立项。这套新型能源领域国际标准体系像海洋能的“通用说明书”，为潮汐能、波浪能装置的设计、试验、防腐和并网厘清规则。在沿海地区，这些装置可与海上风电、储能协同，为渔村、海岛、海洋牧场乃至沿海城市送去稳定绿电。当海浪汇入电网，中国标准正把大海的馈赠送进千家万户，也为全球海洋能产业提供可复制的“中国方案”。

4 物资公司

从配送中心到收货人之间全程无接触，这套由物资公司参与制定的《冷链物流无接触配送要求》国际标准，让世界各地的每一份冷链产品在送达顾客手中时，依旧保持着初始品质与健康标准。产自全球

的冷链商品以安全卫生的方式送至千家万户，出自中国的无接触冷链物流标准正在守护着你我他。

5 浙江分公司

工厂里的智能巡检，也能变成全世界通用的“标准语言”？2026年6月，浙江乌沙山发电公司联合机械工业仪器仪表综合技术经济研究所制定《智能制造用例模板》。这套国际标准好比智能制造领域的一本“公共字典”，统一了用例的结构框架、核心要素和编制规则。无论是火电厂的智能巡检、机组智能控制，还是新能源场站、工业网络，原本“各说各话”的实践都能按同一套规范描述、存储、检索、复用，汇入 IEC 用例管理存储库。当电力一线的探索跨越企业、跨越国界被全球共享，大唐发电人扎根现场积累的经验，正凝练为全球智能制造可复制、可推广的“中国方案”。（来源：中国大唐）

『会员风采』

【中国能建安徽电建二公司合规管理创新成果荣获行业特等奖】

近日，第五届（2026）能源企业合规管理成果推介名单正式发布由中国能建遴选推荐、安徽电建二公司主创申报的《数智化驱动的全流程风险防控与合规融合管理创新——从项目级实践到公司级推广》荣获特等奖。

该成果紧扣电力工程建设行业管理痛点，以数智化转型为核心牵引，推动风险防控与合规管理深度耦合，构建起覆盖事前预防、事中管控、事后监督的全流程、全链条管理闭环。通过迭代升级穿透式风险防控与合规管理数字化平台，将合规要求全面嵌入业务环节、融入流程节点、压实岗位责任；遵循“试点先行、以点带面”的推进路径，先在重点项目深耕实践、沉淀经验，再完成系统集成与全域迭代，最终实现管理责任全级次穿透、风险防控全领域覆盖。

下一步，安徽电建二公司将严格落实中国能建穿透式监管体系建

设各项部署，持续完善合规管理“三道防线”协同联动机制，巩固放大大本次创新成果的示范效应，全面提升合规管理规范化、标准化、数字化水平，筑牢企业合规经营坚实屏障，为公司精益化管理水平稳步跃升保驾护航。

第五届（2026）能源企业合规管理成果推介活动由中国企业评价协会与《企业家》杂志社共同组织，旨在深入学习贯彻习近平法治思想，全面贯彻党的二十大和二十届历次全会精神，贯彻落实《中央企业合规管理办法》，推动能源企业加强合规管理。共收到17家能源集团推荐的成果578项，经专家委员会审定，推荐特等成果50项、一等成果120项、二等成果180项。（来源：中国能建安徽电建二公司）

【皖能“中国移动长三角（淮南）数据中心”全钒液流储能示范项目开工】

10月21日，聚合能源公司中国移动长三角（淮南）数据中心7兆瓦/42兆瓦时全钒液流电池储能示范项目在淮南市高新技术开发区举行开工仪式，标志着项目正式进入建设实施阶段。集团公司项目管理部、安徽移动、安徽华电、海螺融华等有关单位代表参加开工仪式。

该项目是公司布局用户侧长时储能、探索全钒液流技术路线的示范工程，建设规模7兆瓦/42兆瓦时，总投资约1.1亿元。项目聚焦数据中心绿色用能需求，通过长时储能提供稳定、可调的电力支撑，积极探索“算电协同”发展路径，是公司从“源侧”走向“荷侧”、从单一储能投资走向综合能源服务的关键一步。

作为三大运营商首个数据中心配套的储能项目，建成后将成为全国规模最大的工商业全钒液流储能项目及安徽省该领域标杆工程，有效降低数据中心用电成本，助力企业绿色低碳转型，并充分发挥削峰填谷、电源备用等关键作用。该工程建设符合国家产业政策、能源政策和环保政策要求，具备良好的经济效益、社会效益和环境效益，对

推动长时储能技术规模化应用、助力全省新型电力系统建设具有积极意义。（来源：皖能集团）

【华电芜湖：消除失电隐患，完成#3 炉热解变电源系统优化改造】

近日，公司电气专业顺利完成#3 炉热解炉加热器电源优化改造。此次改造针对原有供电方式存在的单点故障风险，对 8 组功率单元动力电源进行优化配置，同步完善控制电源切换及运行监视功能，进一步提升设备供电可靠性，为脱硝系统稳定运行和机组环保达标排放提供保障。

改造前，#3 炉热解炉加热器 8 组功率单元的动力电源均取自#3 炉热解变低压侧母线。虽然系统配置了一路取自等离子热解备用变的备用电源，但采用冷备用方式，工作电源故障后仍需人工操作投入，无法实现自动切换。

一旦热解变发生故障跳闸，8 组功率单元将面临同时失电的风险，可能导致脱硝系统退出运行，进而影响机组环保排放指标。针对这一隐患，电气专业结合现场设备及供电系统实际，制定专项优化方案，通过调整动力电源配置，从源头降低单一电源故障带来的运行风险。

此次改造主要对二期 400V 热解 PC 段母线及相关电缆接线进行调整。电气专业在 PC 段母线#2 柜中间位置实施开断，设置相应电源接线位置，并对备用电源开关至 PC 段母线的电缆接线进行改接，将 8 组功率单元动力电源平均分配至两段母线，实现分段供电。

改造完成后，#1、#2、#3、#6 组功率单元动力电源取自#3 炉热解变低压侧母线，高压侧电源取自#3 机 10kV 3A 段 310A13 开关；#4、#5、#7、#8 组动力电源取自等离子热解备用变低压侧开关，高压侧电源取自#3 机 10kV 3B 段 310B19 开关。两路电源分别来自不同的 10kV 母线段，有效降低了同时失电的风险。

电气专业同步加装控制电源双路切换装置，两路电源分别取自上

述不同母线，任一路失电后均可自动切换，保障控制回路持续供电。同时，DCS画面新增“电加热器工作电流2”测点，实现两路动力电源电流实时监视，为运行人员及时发现异常、采取处置措施提供支持，进一步夯实机组安全稳定运行基础。（来源：安徽华电芜湖发电有限公司）

【大唐安徽公司开展纪念长征胜利 90 周年系列活动】

今年是中国工农红军长征胜利 90 周年，长征路上，无数鲜活滚烫的故事与那段波澜壮阔的征程一起，铸成不朽的精神丰碑。跨越时空、历久弥新，持续激励着我们奋勇前行，为赓续红色血脉、传承长征精神。大唐安徽公司精心组织开展系列主题活动，引导全体干部职工回望峥嵘岁月，汲取奋进力量，把红色基因融入能源保供，绿色转型实践中。在新时代的长征路上勇担使命、实干争先。

省公司本部

大唐安徽公司本部开展中国工农红军长征胜利 90 周年纪念活动，组织职工及家属观看长征题材红色电影《四渡》，纪念红军长征胜利 90 周年，弘扬伟大长征精神、赓续红色血脉。

党委书记、董事长王国金，党委委员、纪委书记江荣军，党委委员、副总经理郑丙文参加活动。

观影现场气氛庄重热烈。银幕中跌宕起伏的故事情节、震撼逼真的战争场景、运筹帷幄的战略智慧，以及革命先辈不畏艰险、向死而生的崇高品格，打动了在场的每一位观众，为全体人员上了一堂深刻的革命精神教育课。

一段浴血奋战的远征史诗，化作一堂沉浸式的红色教育课，让在场的职工与家属在光影洗礼中读懂长征背后的信仰力量，在回望历史中厚植家国情怀、凝聚奋进共识。（王一璇）

10 月 21 日，为纪念中国工农红军长征胜利 90 周年，大唐安徽公

司组织系统各单位党支部书记、专兼职党务工作者前往六安市金寨县红军小道开展主题党日活动，踏寻革命足迹、聆听红色故事，引导大家从红色历史中汲取攻坚克难、奋勇争先的精神养分。

金寨地处大别山腹地，素有“红军摇篮、将军故乡”美誉，是鄂豫皖革命根据地核心区域之一。活动中，参与人员循着红军当年的行军路线徒步前行，缓步穿行山林。在崎岖的山道上，大家切身感受当年红军行军的艰辛，体会革命先辈在物资匮乏、环境恶劣条件下翻山转战的历程。

参与人员表示，将从伟大长征精神中汲取奋进力量，立足能源保供主责主业，扎根岗位履职尽责，以实干担当走好新时代长征路，为公司高质量发展贡献力量。（王一璇）

田家庵公司

田家庵公司各党支部依托厂史馆红色阵地，组织党员职工开展现场研学活动，各支部讲解员带领党员参观厂史陈列，深情讲述公司 85 年发展历程。党员职工们驻足观看、认真聆听，在历史与现实的对照中深刻感悟初心使命，进一步坚定理想信念、筑牢思想根基。（邱艳）

陈村公司

陈村公司组织党员前往王稼祥故居纪念馆，开展“长征精神映初心 党员先锋作表率”主题党日活动。全体人员深入了解王稼祥同志参与长征、参加遵义会议的重要历史事件。大家表示，要牢记伟大长征精神、学习伟大长征精神、弘扬伟大长征精神，立足本职岗位、积极担当作为，在新时代的长征路上勇毅前行、再立新功。（柏彬彬）

新能源公司

新能源公司结合实际开展纪念红军长征胜利 90 周年研学活动，推动长征精神入脑入心。以实景研学踏寻红色足迹，组织党员参与东部协作区纪念红军长征胜利 90 周年专题教育实践活动；以光影研学感悟

长征精神，组织党员干部职工集中观看《焦点访谈》系列节目《新征程 新长征》，引导党员深刻领会伟大长征精神的丰富内涵、时代价值和实践要求。（夏翀）

电力工程公司

电力工程公司野马寨项目部党支部组织党员赴六盘水三线建设博物馆开展主题研学，在实地研学中感悟红色精神、汲取奋进力量。党员们认真聆听讲解员介绍，回望乌蒙大地上先后燃起的长征烽火、掀起的三线会战热潮，感悟红军转战黔境不畏艰险的革命意志，重温老一辈建设者响应国家号召、扎根深山攻坚克难，建设西南工业基地的峥嵘岁月。（黄鹤侯杰）

与此同时，大唐安徽公司扎实开展“重走长征路 青春砺初心”主题学习实践活动，引领广大团员青年传承红色基因，赓续红色血脉、汲取奋进力量，坚定走好新时代大唐青年的新长征路。系统各单位广大团员青年踊跃参与，以多样形式感悟长征精神。（来源：安徽大唐发电有限公司）

『协会资讯』

【关于公开征集《电动汽车充电站建设工作规范》团体标准参编单位的通知】

为全面落实《国家标准化发展纲要》部署要求，依据《中华人民共和国标准化法》、国家标准化管理委员会与民政部联合印发的《团体标准管理规定》，充分发挥团体标准在行业治理中的技术支撑效能，引导电力行业规范化、高质量发展，适配电力领域技术革新与市场创新发展需要，根据《安徽省电力协会团体标准管理办法》相关规定，经安徽省电力协会研究审议，《电动汽车充电站建设工作规范》团体标准已完成立项。为保障标准编制质量，现面向行业公开征集参编单位。

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

【2026 年第三期电力安全员、质检员新证和续期考试通知】

根据有关企业的培训需求，安徽省电力协会定于 2026 年 10 月 28 日开展“电力安全员、质检员”新证和续期考试工作。

名单详见协会官网 <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 10 月 23 日
