



皖电快讯（周报）

2025 年 9 月 12 日（总第一百四十六期）

协会秘书处编辑

2025 年 9 月 12 日

本期目录

『政策传递』

- ◆ 新能源——【两部门关于完善价格机制促进新能源发电就近消纳的通知】..... 1
- ◆ 新型储能——【三部门印发《新型储能规模化建设专项行动方案（2025—2027 年）》】..... 3
- ◆ 电力装备——【三部门印发《电力装备行业稳增长工作方案（2025—2026 年）》】..... 4
- ◆ 能源——【国家发展改革委 国家能源局发布关于推进“人工智能+”能源高质量发展的实施意见】..... 5
- ◆ 储能——【储能锂电池制造、组装碳足迹规则发布！】..... 5
- ◆ 资质——【国家能源局发布防范违规代办电力业务资质许可的通告】..... 6

『行业聚焦』

- ◆ 清洁能源——【世界最大清洁能源走廊 2025 年首次全开运行】... 7
- ◆ 机制电价——【风电 0.319 元/度，全国首个机制电价出炉！】... 7
- ◆ 企业——【华电集团：持续加大在藏投资兴业力度 加快建设清洁能源基地】..... 8
- ◆ 企业——【中国煤科与中国中煤签署战略合作协议】..... 9

『会员风采』

- ◆【安徽送变电工程有限公司：90 天！首批 54 名新员工开启基建现场锻炼】..... 10
- ◆【中国能建建筑集团启动数字化转型成熟度贯标工作】..... 11
- ◆【深度调峰破局——皖能合肥发电闯出绿色转型新路径】..... 12
- ◆【徽映江淮育人才 | 国家能源集团火电产业技术技能人才培训基地（合肥）正式揭牌】..... 14

『协会资讯』

- ◆【协会成功承办 2025 全球能源互联网大会平行论坛】..... 16
- ◆【关于开展“企业用工法律风险识别与防范、电力工程承包商法律风险管理”主题培训的预通知】..... 17

『政策传递』

新能源——【两部门关于完善价格机制促进新能源发电就近消纳的通知】

国家发展改革委 国家能源局关于 完善价格机制促进新能源发电就近消纳的通知 发改价格〔2025〕1192 号

各省、自治区、直辖市、新疆生产建设兵团发展改革委、能源局，国家能源局各派出机构，国家电网有限公司、中国南方电网有限责任公司、内蒙古电力（集团）有限责任公司：

大力推动风能、太阳能等新能源资源开发利用，对助力能源绿色低碳转型、实现碳达峰碳中和目标具有重要意义。发展新能源就近消纳，是促进新能源资源开发利用、满足企业绿色用能需求的重要途径。为贯彻落实党中央、国务院决策部署，推动新能源实现更高水平的就近消纳，现就有关事项通知如下。

一、**公共电网提供稳定供应保障服务。**对电源、负荷、储能等作为整体与公共电网连接，形成清晰物理界面和安全责任界面、以新能源发电为主要电源的就近消纳项目，公共电网按照接网容量提供可靠供电等服务，保障其安全稳定用电。就近消纳项目电源应接入用户和公共电网产权分界点的用户侧，新能源年自发自用电量占总可用发电量比例不低于 60%，占总用电量比例不低于 30%、2030 年起新增项目不低于 35%；项目应当具备分表计量条件，由电网企业在发电、厂用电、并网、自发自用、储能等关口安装计量装置，准确计量各环节电量数据。

二、**就近消纳项目公平承担稳定供应保障费用。**按照“谁受益、

谁负担”原则，对电力系统提供的稳定供应服务，就近消纳项目公平承担输配电费、系统运行费等费用；未接入公共电网的项目，不缴纳稳定供应保障费用。

（一）输配电费。项目实行按容（需）量缴纳输配电费，下网电量不再缴纳系统备用费、输配环节的电量电费。月度容（需）量电费计算方法为：容（需）量电费=按现行政策缴纳的容（需）量电费+所在电压等级现行电量电价标准×平均负荷率×730小时×接入公共电网容量。其中，平均负荷率暂按所在省份110千伏及以上工商业两部制用户平均水平执行，由电网企业测算、经省级价格主管部门审核后公布；接入公共电网容量为项目同时使用的受电变压器容量及不通过变压器接入的高压电动机容量之和。

可靠性要求高、按要求需进行容量备份的项目，可选择继续按现行两部制输配电价模式缴费，其中容（需）量电费按现行政策执行，电量电费根据实际用电量（含自发自用电量）以及所在电压等级电量电价标准缴纳。

（二）系统运行费。项目使用公共电网时视同工商业用户，暂按下网电量缴纳系统运行费，逐步向按占用容量等方式缴费过渡；暂免缴纳自发自用电量的政策性交叉补贴新增损益。

三、就近消纳项目平等参与电力市场。项目与其他发电企业、电力用户等具有平等市场地位，原则上作为统一整体参与电力市场。现货市场连续运行地区，项目上网电量交易和价格结算按照市场规则执行；现货市场未连续运行地区，原则上不向公共电网反向送电、不开展送电结算。项目新能源上网电量不纳入新能源可持续发展价格结算机制。项目用电时，应当直接参与市场交易，不得由电网企业代理购电，并按照下网电量承担上网环节线损费用。

四、做好组织实施。各省级价格主管部门要加强跟踪监测，及时总结实施经验，提出完善的意见建议；加强政策解读，引导项目业主单位等方面充分理解政策意图，及时回应社会关切。项目业主单位向地方有关主管部门备案后，向电网企业提出接网申请，自主确定接入电网容量，与电网企业签订供用电合同、购售电合同、并网调度协议，明确安全等相关责任。电网企业应严格按照要求进行审核，并依据备案文件提供结算服务，每月将项目输配电费、系统运行费等有关情况报告省级价格主管部门。

本通知自 2025 年 10 月 1 日起实施。实施日期前已接网的就近消纳项目，由各地价格主管部门做好统筹衔接。

国家发展改革委
国家能源局
2025 年 9 月 9 日

（来源：国家发展改革委）

新型储能——【三部门印发《新型储能规模化建设专项行动方案（2025—2027 年）》】

9 月 12 日，国家发展改革委、国家能源局发布关于印发《新型储能规模化建设专项行动方案（2025—2027 年）》的通知。文件明确，合理提升新型储能调用水平。电力现货市场未连续运行地区应综合考虑系统需求、安全性、调节经济性等因素，优化各类调节资源调用序位，结合系统需要科学增加新型储能调用，尽量减少煤电机组频繁深度调峰、日内启停调峰。电力现货市场连续运行地区，遵循市场交易结果调用各类调节资源。

文件明确，加快新型储能市场机制完善。

鼓励新型储能全面参与电能量市场。推动“新能源+储能”作为

联合报价主体，一体化参与电能量市场交易。推进具备独立计量、控制等技术条件，符合相关标准规范和电力市场注册基本条件，具有法人资格的新型储能项目，作为独立主体参与电能量市场。有序推动新型储能参与中长期市场。

引导新型储能参与辅助服务市场。结合电力市场建设进展，有序引导新型储能参与调频、备用等辅助服务市场，鼓励各地区因地制宜研究探索爬坡、转动惯量等辅助服务品种，逐步扩大新型储能参与辅助服务规模。

加快新型储能价格机制建设。推动完善新型储能等调节资源容量电价机制，有序建立可靠容量补偿机制，对电力系统可靠容量给予合理补偿。各地要加快推进电力中长期、现货市场建设，完善市场价格形成机制，推动合理形成新型储能充放电价格。（来源：国家发展改革委）

电力装备——【三部门印发《电力装备行业稳增长工作方案（2025—2026 年）》】

工业和信息化部、市场监管总局、国家能源局印发《电力装备行业稳增长工作方案（2025—2026 年）》。其中提到，近年来，全球能源结构绿色低碳转型加速推进，我国正加快构建新型电力系统，为电力装备行业带来旺盛需求，整体来看，电力装备行业稳增长形势良好。2025—2026 年主要目标是：传统电力装备年均营收增速保持 6%左右，新能源装备营收稳中有升；发电装备产量保持在合理区间，供给得到有效保障，新能源装备出口量实现增长；重点地区、重点企业带动作用加强，电力装备领域国家先进制造业集群年均营收增速 7%左右，龙头企业年均营收增速 10%左右；推动一批标志性装备攻关突破和推广应用。（来源：工信部）

能源——【国家发展改革委 国家能源局发布关于推进“人工智能+”能源高质量发展的实施意见】

9月8日，国家发展改革委 国家能源局发布关于推进“人工智能+”能源高质量发展的实施意见，文件指出，基于光伏、储能等设备运行数据，园区智能降碳协同控制系统实时动态优化能源调度策略，结合电价与碳排放因子自动调节空调温度、充电桩功率及设备启停时序，通过增强现实可视化界面和语音助手向用户推送个性化节能建议，形成“碳-能-费”智能协同模式。

文件还指出，加快能源应用场景赋能，电力设备状态评价与智能运维。构建设备状态智能感知与预警、设备故障智能定位与诊断、设备状态检修智能决策、设备灾害风险智能预测、检修工作票智能生成等应用，提升设备精益化管理水平。（来源：国家能源局）

储能——【储能锂电池制造、组装碳足迹规则发布！】

9月9日，国家认监委发布第一批产品碳足迹标识认证专用实施规则（试行），其中包括储能型锂离子电池等17种产品碳足迹标识认证专用实施规则（试行）。

储能型锂离子电池（试行）适用于家庭储能、工商业储能、电力储能等相关领域的储能型锂离子电池产品碳足迹标识认证活动。其中指出，对于重复能量供应的储能型锂离子电池，功能单位为在整个使用寿命内提供的总能量的1kWh。对于按需能量供应的储能型锂离子电池，功能单位为在整个使用寿命内提供的备用能量的1kWmin。

以下制造过程应收集现场数据：电池制造，包括极片制造（负极/正极匀浆、涂布、干燥、辊压、分切、烘烤等工序）、叠片或卷绕、装配、烘烤、注液、测试等过程；模块组装，包括将电池与电子部件、结构部件（如外壳）组装在一起的过程；电池组组装，包括将模块（或

电池）组装在电池组系统外壳中，模块（或电池）与电子部件、机械部件（如电池组系统外壳或冷却系统）组装在一起的过程；制造阶段中能源、资源的消耗，废弃物的产生和处理以及其他与产品生产制造直接相关的过程；中间产品和最终产品制造阶段的内部转运运输。（来源：国家认监委）

资质——【国家能源局发布防范违规代办电力业务资质许可的通告】

9月8日，国家能源局发布关于防范违规代办电力业务资质许可的通告。具体如下：

一、依据《电力业务许可证管理规定》《承装（修、试）电力设施许可证管理办法》等有关规定，办理电力业务许可、承装（修、试）电力设施许可申请、变更、延续等事项，不收取任何费用。

二、国家能源局及其派出机构从未委托、授权任何第三方机构或个人开展电力业务资质许可代办、培训、咨询等经营性业务。请各单位及个人提高警惕，避免造成经济损失。

三、电力业务许可、承装（修、试）电力设施许可业务实行全国“一网通办”，通过国家能源局资质和信用信息系统（<https://zzxy.nea.gov.cn/#/gateway>）网上办理，企业账号注册、申请材料提交、办理结果提醒、电子证照下载等全流程电子化。有关业务问题可咨询企业所在地派出机构，联系方式详见国家能源局资质和信用信息系统首页业务咨询栏。

四、如发现有单位或个人违规开展代办许可业务等行为，国家能源局派出机构将依法依规进行处理，切实维护电力业务资质许可办理的正常秩序。（来源：国家能源局）

『行业聚焦』

清洁能源——【世界最大清洁能源走廊 2025 年首次全开运行】

三峡集团长江电力发布消息称，9 月 8 日 17 时 13 分，世界最大清洁能源走廊 110 台机组实现今年首次全开运行，为华东、华中及川渝、滇、粤等受电区域提供了源源不断的绿色动能。

面对流域来水变化和电网负荷波动，长江电力在水利部长江水利委员会、国家电网、南方电网等上级调度单位的指导和支持下，在扎实做好防洪度汛工作的基础上，精益管理好世界最大清洁能源走廊，科学谋划梯级电站运行方式，动态优化梯级水库调度方案，有效提升梯级电站顶峰保供能力。8 月 26 日以来，这条绿色走廊连续 13 天日发电量超 11 亿千瓦时，为迎峰度夏提供有力保障。

据悉，由乌东德、白鹤滩、溪洛渡、向家坝、三峡、葛洲坝六座电站构成的世界最大清洁能源走廊总装机容量达 7169.5 万千瓦，年平均发电量约 3000 亿千瓦时，每年可节约标准煤超 9000 万吨，减排二氧化碳超 2.4 亿吨。（来源：中国电力报）

机制电价——【风电 0.319 元/度，全国首个机制电价出炉！】

9 月 11 日，山东省公示 2025 年度新能源机制电价竞价出清结果。

根据公示，本次竞价结果中，共有 25 个风电项目入选，类型涉及集中式陆上风电、分散式陆上风电、近海风电三类。风电项目规模共计 3.5911GW，机制电量规模共计 59.67 亿千瓦时。风电机制电价 0.319 元/kWh。

光伏入选项目数量为 1175 个，规模为 1.265GW。其中，集中式光伏规模 1.219GW，分布式光伏规模为 46MW。光伏机制电量规模 12.48 亿千瓦时，机制电价 0.225 元/kWh。

公告指出，竞价申报主体包括 2025 年 6 月 1 日-12 月 31 日(含)

投产(全容量并网，下同)的风电、集中式光伏、自然人户用光伏、非自然人户用光伏项目，2025年6月1日-6月17日(含)投产的一般工商业分布式光伏项目。（来源：北极星电力网）

企业——【华电集团：持续加大在藏投资兴业力度 加快建设清洁能源基地】

9月5日，中国华电党组召开会议，传达学习习近平总书记在纪念中国人民抗日战争暨世界反法西斯战争胜利80周年大会上的重要讲话和《求是》杂志发表的重要文章《弘扬伟大抗战精神，向着中华民族伟大复兴的光辉彼岸奋勇前进》精神，结合工作实际研究贯彻落实举措。党组书记、董事长江毅主持会议并讲话，公司领导叶向东、吴敬凯、赵晋山、赵晓东、曹海东、蒋方帅参加会议。

会议指出，要深入学习领会习近平总书记重要讲话和重要文章精神，坚持和加强党的全面领导，保持央企姓党为民的政治本色，坚定不移推进企业做强做优做大。要弘扬伟大抗战精神，大力传承国企红色基因，深入开展理想信念教育、革命传统教育、爱国主义教育，常态长效开展形势任务教育，教育引导全员自觉成为华电奋进文化的践行者、传播者。要扎实推进高质量共建“一带一路”，认真履行央企境外社会责任，加强国际传播能力建设，有力展现可信、可爱、可敬的中国形象。

会议指出，要认真学习领会中央政治局会议精神，充分发挥思想政治工作的引领作用，进一步健全完善公司思想政治工作五大体系，用好各层级政治理论学习机制，建立“互联网+思想政治”工作新模式；要认真学习、准确理解《条例》精神，统筹抓好学习宣贯，不断提高思想政治工作科学化水平。要认真落实党的民族工作政策，加强铸牢中华民族共同体意识宣传教育，深入开展民族团结进步创建活动。要

认真落实国资委安全生产“雷霆行动”部署，深化公司安全生产大整治工作，进一步抓好安全生产和防范自然灾害工作。

会议强调，要深入学习贯彻习近平总书记重要讲话精神，全面贯彻新时代党的治藏方略，把做好援藏工作作为重大政治任务，持续加大在藏投资兴业力度，加快建设清洁能源基地。要深化拓展援藏帮扶工作，深入推进产业就业支援、文化教育援助，持续选优派强援藏和驻村干部，继续扶持藏式木刻等西藏特色文旅产业发展，大力促进西藏籍高校毕业生在区内外就业，扎实推动西藏区域高质量发展。

会议强调，要认真学习领会习近平总书记重要讲话精神，谋划好集团公司“十五五”国际业务发展规划，积极参与上合组织能源合作平台建设，深度参与“两个千万”项目，高质量建设清洁能源项目，推动国际业务高质量发展。要强化多层次交流，发挥好华电“一带一路”能源学院、中国一中亚能源电力创新联盟作用，积极对接上合组织三大合作平台和三大合作中心，构建互利共赢、务实高效的伙伴关系。

集团公司总助、总师、副总师，各部门主要负责人列席会议。（来源：中国华电）

企业——【中国煤科与中国中煤签署战略合作协议】

9月5日，中国煤科与中国中煤签署战略合作协议。中国煤科党委书记、董事长胡善亭，党委副书记、总经理范韶刚与中国中煤党委书记、董事长王树东，党委副书记、总经理高士岗在中国中煤总部会谈并见证签约。中国中煤党委常委、副总经理汤保国，倪嘉宇；中国煤科党委常委、副总经理刘见中参加活动。倪嘉宇、刘见中分别代表双方签署协议。

王树东对中国煤科一行的到访表示欢迎，详细介绍了中国中煤发

展历程、生产经营、产业布局以及未来发展思路等情况。他表示，双方在既往合作中高度协同、良性互补、相互促进，在推动科技创新和产业创新深度融合上取得显著成效、蕴含巨大潜能。期望双方聚焦“双碳”目标任务，建立交流机制，加强业务联动，进一步深化在煤炭安全绿色开发、煤基先进材料研究、二氧化碳资源化利用、颠覆性技术联合攻关等重点领域的合作，为保障国家能源安全、推动能源绿色低碳转型贡献央企力量。

会上，胡善亭代表中国煤科回顾了双方的合作历史，对中国中煤一直以来的大力支持表示感谢，对近年来中国中煤在转型发展、生产经营、科技创新等方面取得的成绩表示祝贺，并介绍了中国煤科与中国中煤在科技项目联合攻关、高能级创新平台共建等方面取得的主要成果，希望双方充分发挥各自优势，在科技创新、成果转化、技术服务、新产业发展等方面携手共进，支撑煤炭行业清洁低碳转型，培育能源行业新质生产力，努力打造中央企业合作典范。

中国煤科与中国中煤的战略合作将围绕科技创新联合攻关、成果转化及应用、人才培养及平台建设等方面开展，将为推动双方高质量发展迈向新高度、实现新突破、提供新动能。（来源：中国电力报）

『会员风采』

【安徽送变电工程有限公司：90天！首批54名新员工开启基建现场锻炼】

9月9日，首批来自各地市公司的54名新员工到安徽送变电公司基建现场培养锻炼在宏源工业园启动。

据悉，2025年新员工培养锻炼共分为2个批次，每批次为期3个月，全面覆盖全省各地市公司输电运检、变电一次检修、变电二次检修等3个专业共91名新入职员工。

此次培养锻炼依托安徽送变电公司实训基地、核心业务班组等培训实践载体，按照培养方案，通过构建“技能实训+安全教育+取证培训+班组锻炼”全链条培养环节，健全“劳模挂帅、骨干带班、班委自治”管理模式，创新“三级五方”安全管理机制和“成长护照”绩效评估举措，为新员工到公司基建现场培养锻炼成长护航。（来源：安徽送变电工程有限公司）

【中国能建建筑集团启动数字化转型成熟度贯标工作】

9月9日，中国能建建筑集团召开数字化转型成熟度贯标启动会，标志着企业数字化转型工作迈入标准化、体系化、深化提升的新阶段。中电联科技中心专家组一行6人到会指导。公司党委书记、董事长董俊顺，党委副书记、总经理罗耕能，党委委员、副总经理、总工程师朱家直出席会议。

建筑集团学习贯彻习近平总书记关于网络强国的重要思想和关于数字中国建设的重要指示精神，大力践行中国能建守正、创新、实干、担当“八字方针”，主动对标建筑行业先进企业数字化转型实践经验，以标准化评估体系助力企业系统推进数字化转型，支撑企业增强核心功能、提高核心竞争力，发挥央企“三大作用”、争当“三个排头兵”。

董俊顺指出，开展数字化转型成熟度贯标是顺应数字化发展趋势的必要之举，更是公司因地制宜发展新质生产力、增强高质量发展动力的内在需求。他表示，数字化转型是“一把手”工程，公司决策层要深刻理解数字化内涵，牵引数字化部门与业务部门齐抓共管、协同发力，实现市场、生产、经营、党建工作深度融合，有力推动企业管理到项目、项目管理到作业面。各部门要以此次贯标工作启动为契机，进一步解放思想，系统梳理业务流程，与中国能建实现数据贯通，聚力打造行业数字化标杆企业。

专家组认真细致进行评估、指导，并对建筑集团数字化转型工作给予高度评价。专家组提出，建筑集团作为电力行业首家数字化转型贯标的建筑企业，要持续聚焦主责主业，积极布局战新产业，以贯标为契机系统推进数字化转型，以评促建、以评促治，引领企业实现高质量发展。

期间，董俊顺、罗耕能与专家组成员进行了深入访谈，有关部门负责人参与了数字化专题交流。

建筑集团瞄准数字化转型方向，加速推进管理数字化、产业数字化、数字产业化、数据价值化“四化”跃升，将数字化深度融入生产经营业务各环节，以数据驱动业务流程持续优化，着力夯实“八个底座”，赋能企业精益化管理，培育打造“至精数智”品牌。（来源：中国能建建筑集团）

【深度调峰破局——皖能合肥发电闯出绿色转型新路径】

随着秋季的来临，新能源即将进入发电高峰期，火电保供迎来新考验。为应对新能源出力波动、保障电网平稳运行提供坚实支撑，皖能合肥发电有限公司以“灵活调节、精准响应”的硬实力，全力保障秋季电力供应稳定。据悉，截至6月13日，该公司服役多年的火电机组相继完成蜕变，实现两台63万千瓦机组的深度调峰改造，助力新能源消纳。

面对新能源装机占比突破40%的电力新格局，传统火电企业一度面临“调峰难、环保压力大、经济效益低”的三重挑战。作为安徽省大型燃煤发电企业，合肥发电瞄准行业痛点，从2022年起，以5号、6号机组为试验田，展开了一场涵盖燃烧系统、脱硝工艺、智能控制等领域的深度革新。如今，这两台服役十多年的火电机组，通过深度调峰技术改造，可在20%~100%负荷区间自如驰骋。

在锅炉核心区域，研发团队首创“轴向可调叶片+流线型动环”组合技术，将磨煤机分离效率提升 40%，煤粉细度调节范围扩大至 7.2%~23.2%。这一看似细微的调整，却让飞灰含碳量骤降 15%，氮氧化物生成量减少 8%，如同给锅炉装上了精准调节的“神经中枢”。值得一提的是，通过复合热水再循环系统与炉水循环泵的协同创新，机组脱硝入口烟温成功突破低温瓶颈，即便在 20%极低负荷工况下，仍能保持 300 摄氏度以上的催化剂活性温度，实现全负荷区间氮氧化物排放稳定低于 50 毫克/标准立方米。

在控制室里，项目负责人胡玉璋指着 DCS 画面介绍说：“运行人员轻点鼠标即可完成过去复杂的点火流程，这得益于等离子点火系统的智能化改造：动态功率调节电源柜将功率范围扩展至 80~130 千瓦，水冷电缆结构的优化彻底消除漏水隐患，集成 DCS 系统更是实现远程监控与自动拉弧，响应速度提升 40%。最关键的是，这套新型等离子点火系统将 20%超低负荷稳燃成功率提升至 100%。”

在水汽循环系统，数字孪生技术的应用堪称点睛之笔。通过建立非线性数学模型，研发团队对 20%负荷下水冷壁温度分布进行高精度仿真，实测壁温偏差控制在±10 摄氏度以内。配合优化的滑压运行曲线，主蒸汽压力与负荷需求实现动态匹配，热耗率降低 5%~8%，机组调节品质提升 20%。这种“虚拟调试+物理验证”的研发模式，使改造方案一次成功率达 92%，创下行业纪录。

在环保攻坚战中，项目团队打出一套组合拳。尾部烟道防堵改造采用“耐磨涂层+模块化布置”，辅以烟道整流格栅优化气流，使催化剂磨损量降低 25%，维护周期延长 40%。省煤器灰斗扩容后，飞灰捕集效率提升 18%，每年减少催化剂更换次数近 20 次。这些看似枯燥的数据，换算成环保效益却很惊人：单台机组年减排烟尘 120 吨、二氧化

硫 80 吨、氮氧化物 150 吨，相当于种植了 8000 亩森林。

这项由合肥发电主导的科技创新项目，不仅刷新了省内火电灵活性改造的新高度，更为“双碳”目标下的能源革命提供了鲜活样本。通过深度调峰技术，机组最小出力从 40%降至 20%，这种灵活性优势在新能源占比攀升的今天，使传统火电从“保供主力”升级为“调节中枢”，在新型电力系统中找到了新的价值坐标。

截至目前，该公司两台机组 40%负荷以下深调累计时长超过 1704 小时。合肥发电正将两台机组的成功经验向全省推广，并以此为契机，持续深化技术创新，助力构建更安全、更绿色、更高效的新型电力系统。（来源：皖能集团）

【徽映江淮育人才 | 国家能源集团火电产业技术技能人才培养基地（合肥）正式揭牌】

近日，集团发布《2025 年党校及其分校、技术技能人才培养基地名录》，安徽公司合肥管理培训中心（以下简称合肥培训中心）成功入选，获命名为“火电产业技术技能人才培养基地（合肥）”，并于 9 月 2 日举行揭牌仪式。

建设历程

据悉，本次申报单位众多、竞争激烈，集团新增培训基地名额仅为 2 至 4 家。安徽公司积极对标建设标准，补齐软硬件短板，突出火电产业特色与创新亮点。合肥管理培训中心申报团队连续攻坚，高效完成材料申报、基地整改和现场迎检工作，最终以扎实的基础和显著的优势赢得评审专家组的高度认可，成功入选。

基地快速建设和申报成功，得益于安徽公司党委前瞻布局 and 科学决策。2024 年 11 月，为系统提升企业管理水平和员工综合素质，安徽公司整合内部资源正式成立合肥管理培训中心，将其定位为集团及

公司人才培养战略的重要平台。合肥培训中心迅速响应，在较短时间内完成职责分工划分、营业执照变更、软硬件改造提升等关键任务，快速具备了全面运营条件。

运营以来，合肥培训中心坚持高标准建设，完善以培训业务和师资管理办法为核心的管理体系，升级教室、研讨室及生活设施，新建书吧，打造现代化培训环境。

在师资方面，坚持“内外互补、专兼结合”的原则，整合内外部资源，拓展与省委党校、高校的合作，构建多元化师资生态。

合肥培训中心先后承办了安徽公司首届调度技能竞赛集训、电力现货交易员提升班、第二阶段联学培训班等重要培训活动，并成功承接榆林化工优秀年轻干部专题提升培训班等跨区域培训任务及集团新员工入职培训，有效锻炼了办学能力，持续扩大影响力。

关于我们

地理位置

合肥培训中心位于安徽省合肥市庐江县龙桥镇滨河路1号，西北距合肥市区75公里，西距庐江县城21公里，北距巢湖31公里，东南距长江铜陵段26公里，距庐江南高速入口（合肥市区方向）22公里、庐江西高铁站26公里，北邻西河，东有兆河，西迎黄陂湖。

保障设施

合肥培训中心占地面积12000平方米，拥有规划科学、功能完备的教学区、生活区、运动区。设有三个报告厅、三个教室和多个中小型会议室，可满足集中培训和分组讨论等多种培训形式的需要。同时，还设有合顺厅、合丰楼两个餐厅，可容纳300人同时就餐。

合肥培训中心不仅有室内多功能体育馆、健身房、瑜伽室和台球室等，还有室外篮球场、足球场等运动场地。

合肥培训中心环境优美、绿树成荫，拥有合悦园和合乐园两个公园，为学员们提供了一个宁静优美的学习环境。合悦园有着 1000 米环形塑胶湿地走道，岸芷汀兰，郁郁青青。合乐园有着 1700 余平方米的叠泉景观，锦鳞游泳、睡莲浮波。

此次成功入选，既是一份荣誉，更是一份责任。合肥培训中心将以此为契机，秉持“创新、精益、开放”工作理念，持续完善培训管理体系，强化师资队伍建设，优化课程教学设计，全面提升办学质量和管理水平，为集团培养更多高水平技术技能人才贡献更大力量，让“国能之徽”徽映江淮。（来源：国家能源集团安徽公司）

『协会资讯』

【协会成功承办 2025 全球能源互联网大会平行论坛】

9 月 9 日，时值习近平主席提出全球能源互联网“中国倡议”十周年之际，2025 全球能源互联网大会在京隆重开幕，国家副主席韩正出席大会并致辞。当日下午，由中国电力技术市场协会承装修试分会、安徽省电力协会（下称“协会”）联合多家省级电力协会共同承办的“能源转型中的市场机制及行业组织作用”平行论坛在国家会议中心成功举办。协会执行副会长、秘书长高峰参加论坛。

全球能源互联网发展合作组织秘书长伍萱、中国电力企业联合会监事长潘跃龙致辞，联合国“人人享有可持续能源”组织副总裁马古桥、合作组织巴西国家委员主席贾托巴、北京大学光华管理学院教授龚六堂等国内外机构知名专家学者，以及多省市电力行业协会、龙头企业负责人，乌兹别克斯坦等国能源企业、华北电力大学等高校代表出席论坛。

与会嘉宾围绕市场机制创新与行业组织角色两大关键驱动力展开研讨。大唐华东电力试验研究院以《新型海上风光资源耦合利用与探

索》为主题代表安徽在会上发言，北京、四川、广东、上海、浙江等地协会代表也分享了各区域电力市场建设与转型经验。

本次论坛的成功举办，彰显了协会积极参与全球能源治理的责任担当与前沿视野，受到与会嘉宾的高度评价。协会将以此为契机，深化国际合作，推进机制创新，为全球能源互联网建设和中国“双碳”目标实现贡献更多安徽智慧与力量。

【关于开展“企业用工法律风险识别与防范、电力工程承包商法律风险管理”主题培训的预通知】

为聚焦电力行业特性与企业经营痛点，以“法律赋能实务”为核心，充分发挥安徽省电力协会法律工作委员会（下称“协会法工委”）的作用，帮助会员企业构建“风险认知—识别能力—防范体系—处置思维”的全链条能力，最终实现合规经营、风险降控与可持续发展的目的，协会法工委定于2025年9月24日举办“企业用工法律风险识别与防范、电力工程承包商法律风险管理”主题培训，特邀法工委相关律所主任律师等专业人士授课。此次活动为公益性质，不收取任何费用。

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

2025年9月12日