



皖电快讯（周报）

2026 年 1 月 30 日（总第一百六十四期）

协会秘书处编辑

2026 年 1 月 30 日

本期目录

『政策传递』

- ◆ 许可证——【《电力业务许可证延续及注销管理办法》政策解读】. 1
- ◆ 风电——【两部门联合发文，鼓励优先布局沙戈荒风电】..... 3
- ◆ 节能——【国管局：鼓励探索碳资产交易与虚拟电厂，推进节能改造】..... 4
- ◆ 电价——【全国 9 地取消固定分时电价】..... 4

『行业聚焦』

- ◆ 能源——【2025 年度能源行业十大科技创新成果】..... 7
- ◆ 电力数据——【国家能源局发布 2025 年全国电力统计数据】.... 10
- ◆ 企业——【中国发电企业在全中国能源转型中稳健前行】..... 11
- ◆ 企业——【国家电网与国家电投高层会谈】..... 14

『会员风采』

- ◆ 【安徽送变电工程有限公司：“陕电入皖”特高压合州换流站启动带电调试】..... 14
- ◆ 【中国能建安徽电建二公司：机械化公司的数智之路】..... 16
- ◆ 【皖能集团：看“数字地图”如何优化新能源场站运维管理】... 21
- ◆ 【加强廉洁教育培训 筑牢高质量发展“廉”基石-皖能交易（售电）公司举办首期“清廉合规讲堂”】..... 22

『协会资讯』

- ◆【协会参加 2026 年第一次安徽厂网联席会议】..... 23
- ◆【协会举办“三维燃烧可视化与智能化技术”专题研讨会】..... 24
- ◆【2026 年度会员需求调研】..... 26
- ◆【2025 年国网职称评审结果通知-初级】..... 26
- ◆【2025 年国网职称评审结果通知-中、高级】..... 26
- ◆【安徽电业职业培训学校 2026 年 2 月份培训计划表】..... 27

『政策传递』

许可证——【《电力业务许可证延续及注销管理办法》政策解读】

为深入贯彻党的二十届四中全会精神，进一步优化完善电力业务许可管理制度体系，国家能源局对《电力业务许可证注销管理办法》（国能发资质规〔2021〕33号）进行了修订，印发《电力业务许可证延续及注销管理办法》（国能发资质规〔2026〕2号，以下简称《办法》）。现对《办法》解读如下。

一、修订背景

党的二十届四中全会明确提出要统一市场基础制度规则，完善市场准入、市场退出等制度，构建统一、开放、竞争、有序的市场体系。电力业务许可作为我国电力体制改革的一项基础性、标志性管理制度，自2005年12月正式实施以来，在维护市场准入秩序、规范企业经营行为、保障电力生产安全等方面发挥了重要作用。目前全国各类持有电力业务许可证（以下简称“许可证”）企业已近2万家，各项许可管理制度得到有效落实。

2026年，于2006年首批颁发的许可证有效期将陆续届满，相关持证企业需要依法办理延续手续。由于《电力业务许可证管理规定》（电监会9号令 根据国家发展改革委令2024年11号修订，以下简称“9号令”）中，对许可证有效期延续的程序性规定较为原则，需要对相关制度予以细化完善，更好规范和指导工作实践。同时，原《电力业务许可证注销管理办法》自2021年6月印发至今已近5年，部分制度内容也需要对照近年来制修订的相关法律法规进行调整和衔接。

综合上述情况，《办法》中重点增加了办理许可证延续的制度规定，并对许可证吊销、注销等方面条款内容进行了修订调整，印发后将与9号令以及《电力业务许可证监督管理办法》（国能发资质

〔2020〕69号）等规范性文件配套，形成较为完善的电力业务许可管理全流程、全周期制度体系。

二、《办法》主要内容

《办法》共六章、二十二条。内容涵盖许可证的延续、注销等行政许可程序性规范，以及电力业务许可的撤回、撤销，吊销许可证等相关管理工作事项。

一是关于许可证的延续。《办法》第二章中规定，被许可人需在所持许可证有效期届满30日前向国家能源局相关派出机构提交申请表、身份证明、许可证正副本等材料；材料齐全的，派出机构在受理后10个工作日内作出决定，逾期未作决定视为同意延续。其中需要特别注意的是，如被许可人存在许可证登记或许可事项变更情形的，应当按照有关许可管理制度要求，依法办理变更手续后，再申请办理电力业务许可证延续。

二是关于电力业务许可的撤回、撤销。《办法》第三章中明确，许可撤回适用于许可依据失效、客观情况发生重大变化等情形；许可撤销包括工作人员违规审批、申请人不具备资格、以不正当手段取得许可等情形；如撤销许可可能损害公共利益时不予撤销。

三是关于许可证的吊销。《办法》第四章中严格依法依规，设定了该项行政处罚措施所针对的不遵守电力市场运行规则，电厂并网或电网互联不遵守有关法律法规，不向从事电力交易的市场经营主体公平、无歧视开放电力市场或者不按照规定公平开放电网等违法违规情形及有关规定；同时明确了相关被许可人在被正式处罚前享有陈述、申辩和听证权利。

四是关于许可证的注销。《办法》第五章中规定了国家能源局派出机构应依法办理许可证注销手续的八类法定情形。根据不同情形，

派出机构可依申请办理，也可结合许可管理工作实际主动发起。其中，如被许可人未按规定提出注销申请的，派出机构经核实相关情况后可在其网站上发布注销公告。公告期为 30 日，公告期满后办理注销手续。

三、下一步工作

《办法》正式印发后，国家能源局将重点加强对所属派出机构、有关电力企业的业务指导和政策宣贯，强化资质和信用信息系统支撑，切实保障许可证延续、注销等工作的规范有序开展。（来源：国家能源局）

风电——【两部门联合发文，鼓励优先布局沙戈荒风电】

近日，国家林草局、能源局正式发布《关于支持风电开发建设规范使用林地草地有关工作的通知》。

通知提到，支持引导风电场项目科学布局。各级林草主管部门要与同级发展改革、自然资源、能源等主管部门做好国土空间规划、林草相关规划、风电发展规划、风电资源普查工作的衔接，提前指导项目选址，推动选址符合法律法规和政策要求，鼓励风电场项目开发空间集约复合利用，优先布局在沙漠、戈壁、荒漠等区域。生态保护红线、自然保护地、重要湿地、重点国有林区林地草地内不得新建、扩建风电场项目。在上述禁建区外，支持风电场项目开发建设并规范使用林地草地。风机基础、施工和检修道路、升压站、集电线路等需要使用(含临时使用)林地草地的，应避让以下区域：国家级公益林中的乔木林地(包括未成林造林地和迹地)，年降水量 400 毫米以下区域的乔木林地，基本草原，野生动物重要栖息地(迁徙通道)及其他集群活动区域。确需占用野生动物重要栖息地(迁徙通道)及其他集群活动区域的，应当进行严格评估并采取修建野生动物通道等措施，消除或减少不利影响。列入国家级重大项目，经论证确实无法避让的，可以占用

基本草原。

明确风电场项目改造升级要求。生态保护红线、自然保护区内依法已建成风电场项目，原则上不进行改造升级。生态保护红线、自然保护区外，重要湿地、重点国有林区林地草地、基本草原内依法已建成的风电场项目，可按照集约化、节约化的原则进行改造升级。鼓励用地单位将风电场项目改造升级后闲置的建设用地修复为林地、草地、湿地，推动风电开发与生态修复融合发展。上述区域内的风电场项目用地期满后，应当逐步有序退出，并做好生态修复。（来源：国家林草局）

节能——【国管局：鼓励探索碳资产交易与虚拟电厂，推进节能改造】

1月28日，国管局公共机构节能管理司印发关于2026年公共机构节约能源资源工作安排的通知。

工作安排集中在碳排放双控、节能改造、资源集约、市场化机制、数字化赋能、考核问责六大领域。其中提出，优化用能结构，推动公共机构终端用能电气化替代，加大太阳能等可再生能源、绿色低碳技术和产品推广运用力度。加强公共机构碳普惠体系建设经验做法总结提炼和复制推广，鼓励开展碳资产交易、虚拟电厂、绿电消纳等前沿领域探索，稳妥有序推进中央国家机关节能降碳改造。（来源：国管局）

电价——【全国9地取消固定分时电价】

进入2026年，国内电力行业迎来一场意义深远的市场化变革，“取消固定分时电价”成为行业热点话题，多地密集出台政策，对直接参与电力市场交易用户的固定分时电价机制作出调整。

第一财经记者梳理官方文件发现，截至目前全国已有11个省市发布相关通知，提及对入市用户不再执行政府核定的固定分时电价，其

中 9 地已明确落地取消政策，江苏、山西两省的调整方案仍处于征求意见阶段。

在国家政策层面，2025 年 12 月 17 日，国家发改委、国家能源局印发《电力中长期市场基本规则》（发改能源规〔2025〕1656 号，下称“1656 号文”），明确自 2026 年 3 月 1 日起，直接参与市场交易的经营主体，不再人为规定分时电价水平和时段。

分时电价机制是电力市场化改革过渡阶段的核心电价调控手段，指电力主管部门根据一天中不同时段电力供需状况、电网负荷变化，将时间划分为高峰、平段、低谷（部分地区增设尖峰）时段，为各时段制定差异化的固定电价标准，引导电力用户错峰用电的价格管理方式，也是电力行业经典的“削峰填谷”政策工具。

多年来，分时电价机制有效发挥削峰填谷作用，既保障了电网安全稳定运行，也提升新能源消纳水平，同时稳步推动与市场电价的衔接融合。但随着电力现货市场的全面落地，分时电价机制也迎来了退出的合适契机。

1656 号文的落地实施，标志着分时电价正式从“政府核定”迈入“随行就市”的市场化阶段，一场覆盖发电、售电、用电、交易全链条的深刻变革正加速推进。需要明确的是，此次取消的是政府核定的固定分时电价，并非分时定价机制本身，市场化分时定价仍将延续，只是定价主体从政府转向市场。

第一财经记者根据官方资料梳理发现，上述 9 个已明确取消固定分时电价政策的省市分别是贵州、河北（主要是河北南网）、湖北、陕西、吉林、云南、重庆、辽宁、河南，政策尚处于征求意见阶段则有江苏和山西。

从各地落地的政策细节来看，均严格落实国家层面要求，但在实

施方式上结合本地实际各有差异。其中，湖北、重庆、河北南网、陕西、吉林、江苏等省份明确，对直接参与中长期交易的市场主体，不再人为划定电价时段与水平，完全交由市场形成分时价格。

但相比其他省市，湖北、陕西进一步界定“市场化用户”涵盖批发、零售两类用户。河南、贵州、云南则在工商业分时电价新一轮调整中，提出参与电力市场的工商业用户，不再执行固定分时电价。

在价格传导机制上，陕西提出，售电公司代理用户电价，将主要由市场批发均价传导形成，中午光伏大发时段将成为电力市场的价格洼地。

河北南网则提出，中长期合同采用曲线交易模式签约的，以合同总电费不变为前提，按照现货实时市场月度分时电价曲线特性以及合同分时电量形成合同的分时电价，向零售用户传导。

业内普遍认为，逐步取消固定分时电价是电力市场化改革的大势所趋。此次各地政策调整，核心要义是将电价定价权从政府转移至市场，实现电力价格“由市场主导决定”，让价格信号更真实、准确地反映实时电力供需状况，为电力资源优化配置提供支撑。

改革将对电力全产业链产生深远影响：发电侧方面，新能源企业将更加注重光储融合发展，通过储能调整出力曲线以适配市场价格波动，提升收益稳定性；用电侧方面，企业需主动依据市场分时价格信号优化用电策略，实现用电成本精准管控；电网侧则将进一步强化平台功能，推动电力资源在更大范围高效配置；辅助服务市场方面，储能、虚拟电厂等灵活性资源的价值凸显，可通过参与调频、调峰等服务获取多元收益。

广东一家储能运营商高管向第一财经记者表示，政策的调整，短期内会带来行业适应性阵痛，但从长期来看，市场化定价机制将激活

全产业链活力，对行业发展“肯定是利好”。（来源：中国电力报）

『行业聚焦』

能源——【2025 年度能源行业十大科技创新成果】

100 兆瓦级多塔一机光热电站聚光集热系统

多塔一机光热发电技术是实现大容量、低成本光热资源开发的重要路径。该项成果首创了多塔一机聚光集热系统架构，攻克了多塔联合聚光设计算法、高精度定日镜、吸热器核心材料等关键技术装备难题，有效提升了系统集成度与资源利用率。成果应用于甘肃酒泉瓜州 70 万千瓦“光热储能+”项目，为西北沙戈荒地区建设一批以光热发电为主的支撑调节型新能源电站提供了技术参考。（完成单位：中国三峡集团）

500 兆瓦级大型冲击式水轮发电机成套装置

大型冲击式水轮机是高水头、大容量、高海拔水电站核心技术装备。该项成果围绕大型冲击式水电机组转轮及配水环管等核心设备开展攻关，构建了转轮极端工况下最优水力设计体系，突破了超厚复杂曲面焊接等技术装备难题，研制成功目前世界外径尺寸最大 6.23 米冲击式转轮和世界最大、单体重量最重承压过流部件。成果将应用于西藏扎拉水电站，为西南水电基地建设提供有力支撑。（完成单位：哈电集团、东方电气集团、中国大唐）

2 兆瓦液态燃料钍基熔盐实验堆成套技术装备

钍基熔盐堆是以钍作为核燃料、高温熔盐作为冷却剂的第四代先进核能系统，具有固有安全、常压工作和高温输出等优点。该项成果形成了反应堆本体和主回路一体化设计、耐熔盐腐蚀高温镍基合金与超细孔径核石墨材料、高纯熔盐及液态燃料盐规模化制备等关键技术。基于该项成果的 2 兆瓦液态燃料钍基熔盐实验堆（TMSR-LF1）于 2025

年 11 月首次实现钍铀核燃料转换，证明了钍基熔盐堆核能系统利用钍资源的技术可行性，为未来钍资源规模化利用提供了关键技术支撑。

（完成单位：上海应物所）

700 兆瓦级高效超超临界循环流化床锅炉

高效超超临界循环流化床发电是煤泥、矸石等劣质煤清洁高效利用的重要技术路径。该项成果攻克了超超临界、超低排放和超低能耗循环流化床发电技术难题，实现了循环流化床发电技术从超临界到高效超超临界的阶跃式突破。与传统超临界循环流化床机组相比，可降低供电煤耗约 20 克/千瓦时，并具备更优异的灵活调节能力。成果应用于陕煤彬长、云能投红河、国粤韶关等发电项目，为新一代煤电建设提供有力支撑。（完成单位：哈电集团、东方电气集团、上海电气）

特高压直流输电换流变压器有载分接开关装备

有载分接开关作为换流变压器核心部件，可在不停电状态下实现电压动态调节，是特高压直流输电工程保持功率稳定和经济灵活运行不可或缺的“精密变速箱”。该项成果攻克了大容量有载分接开关自主设计、制造和试验成套技术，研制出全球参数最高、拥有完全自主知识产权的 6000 千伏安级容量有载分接开关，实现 150 万次机械寿命和 30 万次免维护切换，在陇东至山东±800 千伏特高压直流输电工程示范应用，为大规模清洁能源电力外送提供坚实支撑。（完成单位：国家电网）

电力求解器“天权”

求解器是电力市场出清计算的核心引擎，是实现电力资源大范围集中统一优化配置的关键技术。该项成果研发的我国首套电力求解器，支撑世界上集中统一出清规模最大的电力市场—南方区域电力市场 24 小时不间断运行，计算规模超 210 万约束、230 万变量，计算结果

控制南方五省 3000 余台机组发电运行，为全国统一电力市场建设提供有力保障。（完成单位：南方电网）

特大型露天煤矿无人驾驶运输系统

数智化建设是提升煤矿安全生产水平和生产效率的有效手段。该项成果面向存量露天煤矿矿卡开展无人化改造，攻克了超大吨位矿卡精准线控、复杂地形精准导航、多厂商设备兼容协同、极端工况安全防控等关键技术装备，填补了特大型露天矿 300 吨级矿卡规模化无人驾驶运输技术空白。成果在多个年产 3000 万吨以上特大型露天煤矿应用，有力支撑传统矿山数智化升级。（完成单位：国家能源集团）

大口径油气管道焊接机器人

焊接机器人是油气管道工程建设数智化转型的重要装备。该项成果攻克了野外复杂工况自适应焊接、全过程精准智能管控、多模态感知系统融合等关键技术，推动管道焊接由“程序化执行”迈入“自主化决策”，填补了大口径管道智能焊接技术装备空白。成果应用于西气东输三线、川气东送二线等重大工程，有力提升油气长输管道数智化水平和建设施工效率。（完成单位：国家管网集团）

大容量固液混合锂离子电池储能系统

固液混合锂离子电池保留部分液态电解质，通过添加固态电解质材料提升性能，具备高安全、高效率、高能量密度等特性，应用前景广阔。该项成果研发了 314 安时大容量固液混合锂离子储能电池，通过拓扑及控制策略创新实现储能系统多功能复合型应用，具有完全自主知识产权。成果应用于广东华电汕尾华侨管理区 200 兆瓦/400 兆瓦时新型电化学储能电站项目，推动固液混合电池储能技术规模化应用迈向新台阶。（完成单位：中国华电、中国能建、卫蓝新能源）

大规模绿色电氢氨一体化柔性合成技术装备

绿色电氢氨一体化利用为新能源大规模非电消纳提供了重要路径。该项成果构建了具有完全自主知识产权的绿色氢氨技术装备体系，提高了电氢氨系统负荷调节范围及技术经济性，实现了从波动性新能源到稳定化工品的协同。基于该成果的吉林大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目、吉林松原氢能产业园（绿色氢氨醇一体化）项目一期工程分别于2025年7月和12月投运，有力推动绿色氢氨产业规模化发展进程。（完成单位：中国能建、国家电投）（来源：国家能源局）

电力数据——【国家能源局发布 2025 年全国电力统计数据】

1月28日，国家能源局发布2025年全国电力统计数据。

截至2025年底，全国累计发电装机容量38.9亿千瓦，同比增长16.1%。其中，太阳能发电装机容量12.0亿千瓦，同比增长35.4%；风电装机容量6.4亿千瓦，同比增长22.9%。

2025年，全国6000千瓦及以上电厂发电设备累计平均利用3119小时，比上年同期减少312小时。

全国电力统计数据一览表（截至2025年底）			
指 标 名 称	单位	全年累计	同比增长 (%)
全国发电装机容量	万千瓦	389134	16.1
其中：水电	万千瓦	44802	2.9
火电	万千瓦	153904	6.3
核电	万千瓦	6248	2.7
风电	万千瓦	64001	22.9
太阳能发电	万千瓦	120173	35.4
全国线路损失率	%	4.23	-0.13▲
全国发电设备累计平均利用小时	小时	3119	-312*

注：1.全国发电装机容量及其中的分项指截至统计月的累计装机容量。
2.“同比增长”列中，标*的指标为绝对量；标▲的指标为百分点。

（来源：中国电力报）

企业——【中国发电企业在全球能源转型中稳健前行】

2026年1月，中电联电力发展研究院联合中国华能能源研究院等5家单位，发布《中国发电企业和世界同类能源企业对标分析报告2025》（以下简称《报告》）。《报告》延续2018年起的年度对标研究，追踪全球能源格局演变，选取12家中企、12家世界一流能源企业，围绕产品、品牌、创新、治理四大维度18项指标开展深度对标。《报告》指出，2024年中国发电企业发展韧性与综合实力强劲，发电资产规模、绿电转型速度、技术创新投入等表现亮眼，整体竞争力提升，全球能源领域影响力稳步扩大。

综合实力稳居前列，中外企业各具优势

综合对标排名中，中国发电企业在第一方阵（前8名）占据5席优势显著，法国电力居首，国家能源集团、中国三峡集团、中国华能、国家电投分列2、3、4、6位，意大利电力、伊维尔德罗拉、中广核也跻身第一方阵。

《报告》分析显示，24家企业各维度呈现差异化竞争优势。产品卓越维度，中国企业在装机容量、发电量等规模指标上领先，国家能源集团装机超3.5亿千瓦、发电量1.26万亿千瓦时均居全球首位，非化石能源装机占比54.3%超国外企业，电源结构绿色化提速；国外企业则在非化石能源发电量占比增幅、海外装机规模上保持优势。

品牌卓著维度，国内外企业营收、海外收入均有下滑，资产总额呈国内增资、国外减资趋势，2024年国内外企业营收分别为4122亿、5523亿美元，同比降1.6%、13.8%；中国企业资产规模增速亮眼，但国际化收入和全球品牌影响力仍待提升，国外企业国际化经营特征显著。

创新领先维度，国内企业技术创新驱动力更强，2024年技术投入

比率 1.0%、科技创新效能指数 7.3，均高于国外企业的 0.5%和 6.5%，中广核、中国华能、中国三峡集团位列该维度前三，专利、行业获奖等方面进步突出。

治理现代维度，国内企业资产负债率、营业现金流表现稳健，国家能源集团等排名靠前；国外企业则在净资产收益率、全员劳动生产率等盈利和运营效率指标上优势明显，且 2024 年提升幅度更大。

国内发电企业表现亮点纷呈，高质量发展根基夯实

国内发电企业表现亮点纷呈，高质量发展根基夯实。资产规模与发电能力持续扩张，2024 年底总装机容量达 18.6 亿千瓦，是国外对标企业的 2.3 倍；全年新增装机 1.85 亿千瓦，资产总额同比增长 6.2%。

绿色转型跑出“加速度”，非化石能源装机占比提升 3.8 个百分点至 54.3%。中广核（99.6%）、中国三峡集团（94.9%）、国家电投（68.5%）等企业清洁能源占比领先，新能源成为新增装机主力，宁夏腾格里沙漠等标志性项目建成投产。

创新驱动能力显著增强，研发投入领先。中国华能、中广核、中国三峡集团等专利实力居前，科技创新效能指数位居全球前列。

经营基本面保持稳健，通过成本管控实现 EBITDA 稳步增长（7.0%），营业现金比率保持 26.1%，资产负债率稳定在 64.8%，展现了较强的风险抵御能力和财务健康度。

世界同业动态揭示转型挑战与战略动向

《报告》通过对国外对标企业的深度分析，揭示了全球能源转型进程中的新挑战与新动向，为我国发电企业提供了重要启示：

新能源高比例接入引发系统性安全新挑战，2025 年西班牙等地大规模停电事故，凸显新能源机组涉网性能弱、系统支撑不足的电网安全风险，我国发电企业需同步提升新能源主动支撑能力，构建源网荷

储协同保障体系。

“源网发展失调”成全球性转型瓶颈，美欧新能源项目并网排队久的问题，严重制约项目落地与效益释放，我国需强化电网统一规划建设，从制度和技术层面打通新能源消纳“最后一公里”。

核电迎来全球复兴机遇期，在电力需求增长与低碳目标驱动下，美法英等国签署《三倍核能宣言》，法、美相关企业核电布局与运营成效显著；我国核电在技术、建设、运营上具备比较优势，积极安全有序发展核电是顺应趋势、保障能源安全的战略选择。

跨国能源企业资产布局呈现“区域避险”与“聚焦核心”特征，欧洲头部企业纷纷出售海外火电资产，回笼资金聚焦政策稳定、增长潜力明确的重点市场，我国发电企业“走出去”需强化国别风险研判，动态优化海外资产布局。

“算力供电”成为美国能源企业新赛道，美国 AI 数据中心建设催生巨量清洁稳定电力需求，当地企业探索气电+核电的算力供电方案并与科技巨头合作，电力与算力协同成能源发展重要趋势，我国发电企业需提前布局绿色算力供电领域。

面向 2026：锚定关键赛道，塑造发展新优势

基于对标分析与全球趋势研判，《报告》提炼出 2026 年我国发电企业发展五大关键词：能源强国、新能源入市、煤电改造升级、战新产业新场景、“人工智能+”，为企业高质量发展明晰方向。

服务“能源强国”战略，发电企业需筑牢电力安全保障、绿色发展、科技创新与国际影响力四大能力。主动适配“新能源入市”，企业要适应电价波动，完善绿电交易与市场协同机制。深化“煤电改造升级”，聚焦节能降碳与灵活性改造，落实容量电价政策，发挥兜底保供与调节作用。拓展“战新产业新场景”，在风光氢氨醇一体化、

虚拟电厂等领域创新突破，培育增长新动能。拥抱“人工智能+”，布局绿色算力基础设施，深化AI在发电预测、智能运维、微网管理等场景应用，提升产业链智能化水平。

《报告》以翔实数据和深度分析，指出我国发电企业规模优势稳固、转型加快、创新凸显，稳步向全球产业链中高端迈进，但在资产回报效率、全球化运营、尖端技术引领等方面仍存差距。（来源：中国电力报）

企业——【国家电网与国家电投高层会谈】

1月28日，国家电网公司董事长、党组书记张智刚在国家电网公司总部与国家电力投资集团有限公司董事长、党组书记刘明胜，总经理、党组副书记徐树彪举行会谈。

双方表示，要全面深刻准确领会和把握党的二十届四中全会精神，贯彻落实习近平总书记对中央企业工作作出的重要指示精神，围绕“十五五”时期新型电力系统建设和能源电力高质量发展，深化务实合作，加强交流互鉴，推动“沙戈荒”大基地建设、海上风电和核电发展，培育战略性新兴产业，合力拓展市场化业务，共同做好电力保供，加快推动能源转型，为建设能源强国、助力实现碳达峰目标贡献力量。

国家电网公司副总经理、党组成员王志伟、王罡，国家电投集团副总经理、党组成员王绍民参加会谈。双方有关部门负责人参加会谈。

（来源：国家电网）

『会员风采』

【安徽送变电工程有限公司：“陕电入皖”特高压合州换流站启动带电调试】

1月27日，国家“十四五”重大工程——陕北—安徽±800千伏特高压直流输电工程合州换流站正式启动500千伏交流场带电调试。

合州换流站工程作为公司打造的特高压施工“窗口”工程，由公司承担土建 A 包、电气 A 包施工任务，也是公司继特高压古泉换流站工程后第三个特高压双 A 包工程。此次送电的 500 千伏交流系统，正是电能“集散中心”，如同为这条能源“大动脉”成功安装了关键的“心脏起搏器”，为工程下一阶段直流系统投运打好基础。500 千伏 GIS 设备作为交流系统的核心关键设备，涉及单元多、周期长、对环境要求严格，高峰期有 6 个作业面同步安装，历时 170 余天完成站内 GIS 的安装工作和特殊试验。

合州换流站 500 千伏 GIS 区域采用二分之三接线方式，8 回出线、26 台 GIS 断路器，主母线总长度 2010 米，分支母线总长度 7990 米。特高压换流站中的 GIS 安装是整个工程中非常重要的部分，整个安装过程任务大，工艺要求严格。面对各项施工压力，项目团队克服梅雨天气和高温酷暑的影响，以“保进度保质量保安全”的目标合理安排施工任务、优化施工工序，创新应用电缆敷设电动平台和新型 GIS 转运装置，持续提高工作效率。

整个 500 千伏 GIS 安装工作周期长，且是一份细心的技术活，必须要在既定的工期窗口内完成。盛夏酷暑期间，地表温度超过 40 摄氏度，再穿上全副防尘服，如同置身“蒸笼”。为保障施工安全与效率，项目团队不急不躁，采用“分时作战”模式，将高强度作业安排在早晚凉爽时段，作业人员常常需要分组“两班倒”进行安装，反复除尘、复测、再紧固，不放过任何一个疑点。在 GIS 设备充气环节，施工团队引入智能化气务设备，实现了抽真空、气体过滤、充气一体化开展，既节约了人力，也缩短了作业时间。

在设备安装调试高峰期，近 600 名建设者日夜奋战，严格管控施工安全与工艺质量，成功攻克了大型设备精准安装、超长电缆敷设、

无尘安装环境控制等多个技术难题，充分展现公司在特高压电网建设领域的专业实力。

为确保交流系统送电工作顺利开展，项目部对 738 个气室的气体压力、阀门状态以及 78 组接地刀闸的接地情况逐一检查，确保设备运行环境安全可靠。在法兰对接面安装环节，按照十字对称，紧固高强度螺栓，确保设备密封均匀，并进行检漏验证。二次设备方面，优质高效完成了涉及交流系统的近 600 面屏柜接线，对上万个二次回路端子进行了全面紧固复查。为了保证交流系统送电的安全，项目部采取了一系列隔离措施，安装了 770 米的区域隔离围栏，并执行了二次隔离安全措施。

成绩始终属于过去，未来终将更加璀璨。合州换流站全体参建人员将在公司党委的坚强领导下，昂扬斗志，攻坚克难，奋发有为，全力冲刺该工程下一阶段 5 月份直流系统投运工程目标，为公司高质量发展贡献力量！（来源：安徽送变电工程有限公司）

【中国能建安徽电建二公司：机械化公司的数智之路】

皖江之畔，寒潮凛冽，却挡不住安庆电厂三期建设者如火的热情。操作工罗家站在操控台前，指尖轻触操纵杆，屏幕上跳动的绿色数据像林间萤火般闪烁，映亮了他眼角的皱纹。

“以前群塔作业，眼睛不敢眨，对讲机喊到哑，手心攥着汗不敢松，生怕几十公分的误差。”老罗揉揉被江风吹红的眼角，笑意轻松，“现在有了智能系统，超距、超载实时预警，群塔自动减速防撞，就像多了个 24 小时在岗的安全员，心里特别踏实。”

这温暖一幕，恰被前来调研的集团专家组看在眼里。一位专家不禁问道：“你们所有项目的机械设备，都能做到这么高规格的数智化管理吗？”

这一问，既是肯定，亦为标尺，丈量出中国能建安徽电建二公司机械化公司多年来的深耕与积淀。作为管理着 226 台起重运输设备的专业力量，面对火电、核电、新能源等多元项目的复杂需求，他们早已以“精细化管理”与“数智化创新”的扎实实践，给出了清晰有力的回答。

从“经验驱动”到“数据掌控”

在机械化施工领域，“经验”曾是一线作业的“硬通货”，刻在老一代建设者的记忆里。曾几何时，设备管理是一本“糊涂账”：纸质档案泛黄卷边，进场、维保、顶升的记录散落不全；设备运维靠“听声辨位、摸脉问诊”，老师傅在寒冬中贴紧冰冷机身辨识异响，十指冻得通红，仍难精准判断故障根源；群塔作业、高空吊装全靠“人工紧盯、对讲传呼”，作业人员喊哑喉咙，仍难避开视觉盲区，安全风险如影随形，仿佛一道道无形枷锁，束缚着机械施工的效能与安全。

于是，一场从“经验驱动”迈向“数据驱动”的机械管理变革，在各项目现场全面铺开。公司率先推行“一机一档”电子档案管理，为每台起重运输设备全部贴上专属二维码——从设备进场验收的首张照片，到安装调试、负荷试验的数据，从日常维保的每一次记录，到顶升加节、拆除的节点，信息实时录入系统，电脑端、手机端随时可查，简单快捷，一目了然。

而核心的破局之举，是给冰冷的钢铁设备，装上了精准的“智慧大脑”——集成物联网监控、数据采集与智能预警技术。

在北方极寒项目现场，800 吨履带吊在零下三十多度的严寒中作业，液压系统压力、发动机转速、油温等十多项核心数据，通过远程安全监控系统实时回传至监控中心。监控室里，高清屏幕上数据流不断跳动，维修师傅盯着高清屏幕上跳动的数据流，轻点鼠标就能调出

设备的实时运行曲线，“液压压力稍高，油温正常，预判滤芯可能有轻微堵塞，提前安排维保就行。”无需顶着严寒奔赴现场“盲查”，仅凭精准数据流就能判断设备“健康状况”，把故障隐患消灭在萌芽状态。

施工升降机则多了数道“智能安全锁”，运行高度、载重量、门开关状态实时可视，一旦异常，系统会瞬间自动制动，红灯警示，从根源上杜绝安全事故。如今的施工现场，钢铁的轰鸣依旧激昂，却少了几分慌乱，多了几分数据赋予的从容与笃定。

这份对精益与智能的追求，已延伸至设备管理的全生命周期。在淮北聚能项目现场，机械化公司的设备代保管团队，便是这“最后一公里”的严谨守护者。老师傅陶启民曾凭手感察觉阀门内部微量位移，经检测排除隐患，防患于未然。团队构建并维护着一座实时更新的“数字仓库”。经手卸车管理的甲供设备材料已超 7.4 万吨，每一件的类型、规格、位置与状态均被精准录入系统。这份依托于数据的精细与笃定，也保障了池州、六安等多个项目的设备高效供应与管理，成为机械化公司专业化服务体系中坚实而沉稳的一环。

攻坚“核电首塔”，勇闯“碧海风涛”

廉江核电项目的 YDQ40 液压顶升平桥首台套安装，是一场全球无技术先例可循的攻坚硬仗。

“核电工程，容不得半点含糊！”。机械科队长兼项目部副总工程师焦新刚语气坚定。从方案设计到现场施工，从精度把控到安全管控，他带领团队成员扎进施工现场，白天顶着烈日测量数据、勘察筒壁结构，汗水浸透工装，凝出白霜；晚上围坐在项目部的会议桌前，对着图纸反复推演，施工模型改了数十版，办公室的灯始终亮到深夜。最终，他们攻克超高空缆风绳精准布设的难题，创新采用“一中心塔

吊两平桥”施工方案：一台 20 吨中心塔吊担当主吊重任，两台液压顶升平桥化身“全能作业平台”，在高空搭建起精准的作业体系。

25 层柔性附着搭配 400 道钢丝绳缆风，在 218.7 米的高空纵横交错，如一张精密的蛛网，技术人员用拉力计逐根调试缆风绳拉力，每一个数据都反复核对，确保误差稳控于毫米之间。这些纤细却坚韧的缆风绳，既是高空作业的“隐形守护者”，时刻提供稳固支撑；又是“应力化解者”，巧妙消解施工中的各类应力，让这座超高空作业“舞台”始终稳如磐石。

若说核电施工之难，在于“超高、精密、无先例”，那么海上风电吊装的考验，则来自变幻无常的海洋。首次进军海上风电领域，江苏大丰项目 11 台风机吊装任务，使团队直面三重挑战：海上信号断续，通讯艰难；风浪汹涌，作业窗口短暂，日均仅三、四小时；设备海上运输难，精准定位难上加难。“海上作业，靠天吃饭，但我们不能坐等天时，更要主动抢天！”副总经理刘雪松带领团队，毅然开启海上风电攻坚征程。

为了破解难题，团队搭建起“VHF 船船通讯+ VSAT 卫星增强+卫星电话应急”的三级保障体系，在信号薄弱的“信息孤岛”中，凿出一条实时、可靠的指挥通道。为了实现设备运输精准定位，团队用测距望远镜配合锚艇，反复演练靠泊流程，最终实现运输船毫米级靠泊定位，让大件风机设备的海上运输稳稳当当。

面对短暂的作业窗口期，团队提前数月勘察海域气象，建立气象预判机制，每天安排专人紧盯天气预报、海浪监测数据，像守护珍宝一样抢抓那宝贵 3-4 小时。专门定制的“白鹤滩号”自升自航式一体化安装平台，更是团队的“攻坚利器”——2000 吨主吊、133 米吊高及 200 吨固定辅吊，轻松扛起风机大件；甲板可预存 2 台风机机舱与轮

毂，实现吊装流程无缝衔接，彻底改变了传统海上吊装“船等货、货等天”的被动局面。

海上的风，刮在脸上如刀割；海上的浪，拍打着平台溅起数米高的水花。团队成员裹着救生衣坚守现场，工装被海水溅湿，又被海风吹干，反复数次。海风卷着盐粒落在饭里，他们就着矿泉水咽下，却丝毫不敢松懈。凭借“潮间带分段吊装+精准对位”技术，稳稳完成每一次风机机舱、轮毂与叶片的拼接，白色的风机叶片在海上缓缓转动，成为海面上一道亮丽的风景。

当最后一台风机顺利吊装完毕，刘雪松抹了把脸上的汗水与海水，黝黑的脸上露出欣慰的笑容：“咱们总算在海上风电赛道上，稳稳站住了脚跟！”

从“红色引擎”到“匠心传承”

回望来路，皖江之畔的钢甲赋智，核电高空的攻坚破局，海上风电的破浪前行，党旗始终高高飘扬。党员带头搭建智能监控系统平台，手把手指导员工操作智能设备，加快数智化技术应用。在项目一线组建党员攻坚队，克服多项技术难题，战胜艰苦环境，保障了目标任务顺利完成。

党建引领，亦催生着生生不息的匠心传承。“裴贝贝工匠创新工作室”成为创新孵化器与人才淬炼场，全年完成32台维修技改，荣获14项重要荣誉，更培养出張杨、胡海龙等一批在国家级、省级竞赛中摘金夺银的高技能人才。从这里，红色引擎的动力与工匠精神的薪火，交汇成澎湃动能。

新篇已擘画，征途未有涯。机械化公司将继续以钢甲为翼、以数智为芯、以党旗为引，深耕专业领域，持续创新突破，朝着“机械服务领域卓越标杆”的目标稳步前行，与中国电力同心同行，奏响专业

赋能发展的最强音！（来源：中国能建安徽电建二公司）

【皖能集团：看“数字地图”如何优化新能源场站运维管理】

“平台告警！站内出现设备故障，立即前往现场处置！”近日，新能公司和县功桥电站突发设备异常，电站运维团队第一时间启动设备故障响应。

“打开地图，故障点标记在8号箱变位置，导航已规划最优路线。”运维人员轻点手机终端，依托场站搭建的“数字地图”，轻松实现故障点精准定位，处置小组按导航快速抵达现场，高效完成故障排查与处置，全程耗时较传统巡检模式缩短30%。

这一高效处置场景，正是新能公司以数字化转型破解光伏电站运维难题、提升场站精细化管理效能的生动实践。

和县功桥电站总装机容量100兆瓦，占地面积达1800余亩，划分32个光伏发电单元，箱变、送出线路、集电线路杆塔等关键设备数量多、分布范围广、点位分散。此前，传统巡检路径规划难、新员工熟悉现场周期长、设备分布散管理难，制约运维工作提质增效。为破解这一难题，新能公司和县功桥电站主动作为，开展并完成关键设备地图标记专项攻坚，成为公司首个推广“数字地图”运维模式的光伏场站。

项目团队依托开放地图平台，创新采用“手动标点+拍照定位”双模式，精准采集每处核心设备地理坐标，重点完成32个箱变、36基送出线路、57基集电线路杆塔的点位标记，结合大数据分析优化巡检路径。同时，团队在各标记点增设自定义信息窗体，详细录入设备编号、名称、投运时间等关键数据，实现设备信息“一标可查、一目了然”，构建起设备信息一体化管控体系，为精细化运维提供数据支撑，推动场站管理和巡检工作从“经验驱动”向“数据驱动”转型升级。

“数字地图”模式的使用，不仅帮助运维人员尤其是新员工快速熟悉现场布局、精准掌握设备分布，大幅缩短巡检路径规划及现场作业时间，更有效提升了设备隐患排查的精准度，筑牢电站安全发电防线，实现场站运维效率与安全保障能力的双重提升。

下一步，新能公司将组织场站进一步创新现场管理模式，加快推进“数字地图”等运维模式在光伏、风电场站的深化运用，持续推动数字化技术与生产运维工作深度融合，以数字化赋能新能源产业发展新篇章。（来源：皖能集团）

【加强廉洁教育培训 筑牢高质量发展“廉”基石-皖能交易（售电）公司举办首期“清廉合规讲堂”】

2026年1月29日上午，皖能交易（售电）公司在皖能智能管控中心举办首期“清廉合规讲堂”。集团公司纪委委员、股份公司党委委员、纪委书记欧阳辉受邀以《风清气正才会有政绩 廉洁从业才能成就事业》为主题讲授“廉洁首课”。皖能交易（售电）公司领导班子成员、各部室和子公司主要负责人、职工代表参加学习。

会上，欧阳辉围绕学习贯彻习近平总书记在二十届中央纪委五次全会上的重要讲话和全会精神，强化纪律和规矩意识，提升对纪法贯通衔接的理解和把握，进行“以案说纪”；以算好人生“四本账”，增强对纪法的敬畏之心、对岗位的爱惜之念、对家人的负责之情，进行“以案说害”；以身边案例为鉴，照一照“八小时”内外碰不得的5条红线，构筑职业生涯行稳致远“安全防护墙”，进行“以案说廉”。

会议指出，习近平总书记在二十届中央纪委五次全会上的重要讲话，着眼基本实现社会主义现代化关键时期，对以更高标准、更实举措推进全面从严治党，为实现“十五五”时期目标任务提供坚强保障作出战略部署，为深入推进全面从严治党和反腐败斗争提供了根本遵

循。

会议强调，要切实把思想和行动统一到党中央决策部署上来，结合集团公司和股份公司年度重点工作，把学习成果转化为履职尽责的实际行动，以永远在路上的坚韧和执着，坚定不移把党的自我革命向纵深推进，以钉钉子精神加强具体化、精准化、常态化监督检查，确保党中央重大决策部署落地生根。

会议要求，一要提高政治站位，深刻领会习近平总书记在二十届中央纪委五次全会上的重要讲话精神，以案为鉴、以案明纪、以案促改，时刻保持清醒的头脑，做到心有所畏、言有所戒、行有所止。二要强化责任落实，切实履行好党风廉政建设责任，各级管理人员要加强对身边人员的教育、管理和监督，以“时时放心不下”的责任感，敢于担当作为，善于求真务实。三要建立长效机制，持续完善公司各项规章制度，堵塞漏洞，健全责任追究机制，着力形成用制度管权、管事、管人的良好局面，确保公司的各项工作在廉洁合规的轨道上运行。

为进一步提高廉洁自律意识，筑牢合规思想根基，皖能交易（售电）公司精心打造“清廉合规讲堂”，新年之初开展本次讲堂，旨在强化全体党员干部职工尤其是关键岗位人员的纪律意识和规矩意识。下一步，公司党委将系统化、常态化开展廉洁教育与合规培训，坚持以更高标准、更实举措推进全面从严治党，为实现公司“十五五”时期目标任务提供坚强保障。（来源：安徽省售电开发投资有限公司）

『协会资讯』

【协会参加 2026 年第一次安徽厂网联席会议】

1 月 26 日，华东能源监管局在合肥组织召开 2026 年第一次安徽厂网联席会议。协会应邀参加会议。

会议通报了 2025 年度安徽电力市场交易信息、安徽电网运行总结及 2026 年一季度调度计划安排、国网营销部全年代理购电情况介绍、长三角 2025 版“两个细则”运行通报等多个内容，各市场主体代表就市场交易规则、新能源试验、绿电直连、共同治网等进行了充分交流。

安徽省能源局就共同治网推动安徽电力市场健康发展，全力做好迎峰度冬电力保供和岁末年初电力安全工作做了安排。

华东能源监管局副局长孟旸做了会议总结。他首先肯定了安徽 2025 年厂网协同，完成应峰度夏等系列保供任务，推动建成全国电力市场、长三角市场等所做出的积极贡献。分析了安徽近期电力市场运行情况，要求各市场主体换位思考，坚守规则底线，维护市场秩序。对下一步监管工作，孟旸提出三点要求：一是制定规则，进一步完善现货和零售市场的规则。二是建市场，现货市场、绿电、绿证、辅助服务等做好与长三角衔接。三是强监管，要利用数字化监管平台加强市场监管，加大对违规违法处罚，维护市场秩序，推动安徽电力市场稳步健康发展。孟旸对当前迎峰度冬保供与安全市场工作做了强调和部署。

安徽省电力协会始终致力于服务政府、服务会员、服务社会的职责，发挥桥梁纽带作用，会同交易机构、调控中心，做好政策培训解读宣贯；加强会员企业联系、主动收集各市场主体意见和诉求，解疑释惑，引导各市场主体公正、公平维护市场秩序，共同推动安徽电力市场健康持续高质量发展。

【协会举办“三维燃烧可视化与智能化技术”专题研讨会】

为深入贯彻落实国家“双碳”战略部署，推动能源行业智能化转型与高效低碳发展，1 月 29 日下午，安徽省电力协会（下称“协会”）通过线上线下形式组织召开“三维燃烧可视化与智能化技术研讨会”。

会议邀请西华大学首席专家周怀春教授作主题分享，合肥热电集团及所属电源厂领导、皖能环保及相关电厂专业技术人员、协会有关人员参加研讨会。

当前，高温工业炉及电站锅炉作为能源转换的核心装备，其运行效率与安全性直接影响能源利用效率与企业成本。传统监控手段难以满足“双碳”目标下对设备智能化、精细化管理的迫切需求。在此背景下，本次线上研讨会以“三维燃烧可视化与智能化技术”为核心，旨在搭建产学研用交流平台，推动先进技术落地应用。

周怀春教授通过线上授课方式，作《高温工业炉及电站锅炉智能监控》主题分享，系统阐述了该技术的研发背景、核心原理与实践价值。周教授指出，三维燃烧可视化技术通过融合光学诊断、数值模拟与人工智能算法，可实时重构炉膛内温度场、组分场、流场的动态三维分布，将传统“黑箱式”燃烧过程转化为“透明化”可视场景，解决了燃烧状态“看不见、摸不准”的痛点；结合智能监控系统，能实现燃烧参数自适应调节、故障超前预警及能效动态优化，显著提升设备运行安全性与经济性。

在交流研讨环节，与会代表围绕锅炉燃烧监测、风煤水精准控制及相关监测技术等议题展开讨论。合肥热电集团专业负责人表示，作为区域供热主力军，三维燃烧可视化等先进技术结合精准的风煤水控制和高效的监测手段，将为精准调控燃烧、降低碳排放提供强有力的技术支撑。

本次线上研讨会是协会服务会员单位、推动行业技术创新的重要举措。会议不仅探讨了前沿理论，更深入交流了一线实践中的关键技术问题。

未来，协会将梳理企业需求与技术供给清单，搭建常态化对接平

台，联合高校、科研院所及产业链上下游力量，加速三维燃烧可视化等先进技术在安徽能源领域的推广应用，助力构建更安全、更高效、更绿色的现代能源体系。

【2026 年度会员需求调研】

为精准把握 2025 年度会员服务实际成效，倾听会员心声与反馈，同时科学规划 2026 年度会员服务体系，确保服务内容更贴合会员核心需求、更具针对性与实效性，现开展 2025 年度会员满意度暨 2026 年度会员服务需求调查。诚邀您抽出宝贵时间参与本次问卷填写，您的每一条意见和建议，都是我们优化服务、精进品质的重要依据，感谢您的积极支持与真诚分享！填报截止日期为 2026 年 2 月 6 日。

协会联系人：会员部 胡雪姣 0551-65300196

扫描下方二维码填写问卷



【2025 年国网职称评审结果通知-初级】

方亮等 79 名同志所申报的初级职称，已履行并通过国家电网有限公司初级职称考核认定工作程序，具备了相应专业初级职称，取得时间从 2024 年 12 月 31 日算起。

具体名单见协会官网 <https://www.ahpea.cn/> “协会公告”栏。

【2025 年国网职称评审结果通知-中、高级】

丁力等 72 名同志所申报的职称，已履行并通过国家电网有限公司

职称评定工作程序，具备了相应专业、级别的职称，取得时间从 2024 年 12 月 31 日算起。

具体名单见协会官网 <https://www.ahpea.cn/> “协会公告” 栏。

【安徽电业职业培训学校 2026 年 2 月份培训计划表】

安徽电业职业培训学校 2026 年 2 月份培训计划表

序号	培训项目名称	培训起止时间	培训地点	联系方式	备注
1	继电保护（初训）	2 月 1 日-6 日	合肥市	董 霞：0551-65306757	本期培训班名额有限，报满即止！  关注公众号
2	高压电工（初训）	2 月 4 日-8 日		秦 婷：0551-65306767	
3	特种作业复审（高压、低压、高处、试验、继保、电缆）	2 月 4 日-5 日		刘茹雪：0551-65307667 王书洋：0551-65306769	

1. 特种作业操作证、职业技能培训、企业主要负责人和安全生产管理人员培训报名网址：www.ahdypx.com，根据报名须知要求提交资料。
2. 二级建造师继续教育培训，
报名网址：<http://117.68.7.59:8001/kspqxqy/szjs/ahkspcxportal/index#/trainmanufactureroffline>，选“安徽电业职业培训学校”。
3. 前期已经提交过培训资料的，请及时完成线上理论学习。带班老师会统一汇总数据，安排人员开班。

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 1 月 30 日