



皖电快讯（周报）

2026 年 7 月 31 日（总第一百八十八期）

协会秘书处编辑

2026 年 7 月 31 日

本期目录

『政策传递』

- ◆光伏——【工信部：聚焦光伏、算力等领域，加大工业节能监察执法力度！】..... 1
- ◆能源——【19 部门发文：加快建设新型能源体系 大力发展非化石能源】..... 2
- ◆发电——【安徽省集中式新能源发电企业优化市场报价实施方案（试行）印发】..... 4
- ◆虚拟电厂——【安徽省虚拟电厂建设运营管理实施方案印发】..... 5

『行业聚焦』

- ◆电力供需——【中电联发布《2026 年上半年全国电力供需形势分析预测报告》】..... 6
- ◆电力市场——【同比增长 24.2%！上半年电力市场交易跑出“加速度”】..... 11
- ◆企业——【全球第二大发电企业，中国华能勇立能源转型潮头】. 12
- ◆企业——【中国华电以新发展理念统筹能源保供】..... 17

『会员风采』

- ◆【淬炼外语赋能“出海” 加快国际化图强 | 中国能建建筑集团英语实战集训圆满收官】..... 23
- ◆【皖能集团新能公司举办“管理提升我先行 携手奋进‘十五五’”

主题演讲比赛】.....	24
◆【华电芜湖公司开展中压电缆头制作技术比武】.....	25
◆【大唐安徽青年突击队在省直舞台上展风采】.....	26
『协会资讯』	
◆【“算力筑基·电驱未来”算电协同闭门沙龙在合肥举办】.....	27
◆【关于开展 2026 年第八期电力行业能力水平评价考试的通知】..	28
◆【安徽省电力协会 2026 年 8 月考试计划】.....	29
◆【安徽省电力科学技术协会 2026 年 8 月培训计划】.....	29
◆【安徽电业职业培训学校 8 月份培训计划表及 9 月份拟培训项目】.....	30

『政策传递』

光伏——【工信部：聚焦光伏、算力等领域，加大工业节能监察执法力度！】

7月31日，工业和信息化部发布关于印发《工业绿色低碳发展“十五五”规划》的通知。

其中指出，推动产业结构和用能结构协同转型。落实京津冀协同发展、长三角一体化发展、粤港澳大湾区建设、长江经济带发展、黄河流域生态保护和高质量发展等区域重大战略，引导各地区立足能源资源禀赋、产业实际，加强产业转移和绿色能源协同布局。依法依规淘汰落后低效产能，健全产能监测预警机制，稳妥有序推进钢铁、有色、建材、石化化工等重点行业化解结构性矛盾。在符合国家相关产业布局规划前提下，鼓励绿色能源富集地区有序承接电解铝、钢铁、石化化工、光伏、动力电池等产业，延伸绿色能源产业链，推动绿色氢氨醇规模化应用，提高绿色能源本地产业化消纳能力。在绿色能源丰富地区建设一批符合条件的绿色算力设施，大幅提升国家枢纽节点新建算力设施绿电使用比例。建设一批零碳工厂、零碳算力设施，大幅提升绿电、绿氢等应用比例，形成可复制、可推广的建设模式。

加快电气化改造和绿色能源应用。实施工业终端用能电气化改造，推广电炉炼钢、电锅炉、电窑炉、电助熔、电加热、高温热泵、大功率电热储能锅炉等先进技术装备，加快存量低效设备电气化替代，提高终端用能设备电气化水平。推进工业绿色微电网建设，集成应用光伏、风电、热泵、新型储能、氢能、余热余压余气、智慧能源管控等，实现工业领域多能高效互补利用。鼓励企业和园区采用绿电直连、新能源就近接入增量配电网、源网荷储一体化等模式，扩大工业领域绿电应用规模。鼓励印染、造纸、食品加工等行业应用非化石能源、热泵供热。推进工业领域电力需求侧管理，鼓励工业企业利用现有自备

电厂、柔性生产负荷、可中断负荷等调节能力，实现源荷双向协同互动。

加力推进工业重点行业节能降碳。全面实施碳排放总量和强度双控制度，完善工业领域碳管理体系。聚焦钢铁、有色、石化化工、建材、光伏、算力设施等重点行业领域，加大工业节能监察执法力度，强化能效、碳排放等相关标准约束作用，提升能效碳效水平。加快完善重点行业能耗和碳排放限额、重点用能产品设备能效等标准，逐步提高指标要求。遴选发布能效、碳效领跑者企业，引导重点行业企业对标达标。持续开展节能降碳诊断服务，组织节能降碳服务进企业系列活动，推动重点行业领域实施节能降碳改造。

巩固提升绿色优势产业。加快新能源汽车、新能源装备、新型储能等重点行业技术迭代、场景拓展。推动新一代动力电池、车规级芯片、车用操作系统创新应用，面向干线运输、中短途运输、城建物流以及矿场、港口等场景推广新能源重型货车。大幅提高多晶硅生产绿电使用比例，突破沙戈荒、高海拔、深远海场景下高可靠风电机组设计和制造技术，因地制宜推动风光储一体化装备应用。加快研制大容量、高安全、全气候、长寿命锂电池产品，拓展高性能锂电池在低空装备、智能机器人、电动船舶、电动工程机械、新能源农机等领域应用，拓展新型储能在电源协同运行、电网稳定支撑等领域应用。（来源：工信部）

能源——【19 部门发文：加快建设新型能源体系 大力发展非化石能源】

7 月 27 日，生态环境部、外交部、国家发改委等 19 部门印发《国家应对气候变化“十五五”规划》指出，加快经济社会绿色低碳转型。实施碳排放总量和强度双控制度，加快建设新型能源体系，大力发展非化石能源，实施可再生能源消费替代，推动煤炭和石油消费达峰，

国家大气污染防治重点区域内新建、改建、扩建用煤项目的，应当实行煤炭等量或减量替代。持续推动产业结构调整，加强温室气体排放生态环境影响评价、节能审查和碳排放评价，坚决遏制“两高一低”项目盲目上马，依法依规淘汰落后产能，加快出清低效产能。持续扩大绿电应用，高质量建设绿证市场。大力发展绿色低碳产业，建设生态工业园区、零碳工厂和园区、零碳算力设施。推动城乡建设绿色低碳转型，推广绿色建造方式。加快交通运输绿色低碳发展，提高大宗货物铁路、水路和新能源汽车运输比重。

推动全社会广泛参与。围绕全国生态日、全国节能宣传周、全国低碳日等重要节点，组织开展应对气候变化宣传活动。倡导推动大型活动碳中和，通过使用核证自愿减排量抵销碳排放。倡导绿色低碳生活理念和消费方式，鼓励电力用户使用绿证实现全绿电消费，引导规范地方碳普惠机制。建设绿色低碳发展国民教育体系，加强应对气候变化相关专业学科建设。

完善碳排放统计核算体系。建立全国及省级地区碳排放年报、快报制度，推动编制省级温室气体清单，完善动态监测预警机制。加强国家温室气体排放因子数据库建设，定期更新全国及省级电力排放因子。推动国家温室气体监测网络建设。开展非二氧化碳温室气体排放数据报送与核查。加强碳计量基础能力建设。加强部门间碳排放相关数据衔接共享。

国家温室气体排放因子数据库建设工程

通过不断丰富我国温室气体排放本土化因子种类和数量，完善排放因子信息系统，努力构建“覆盖面广、适用性强、可信度高”的国家温室气体排放因子数据库，为建立统一规范的碳排放统计核算体系提供基础支撑。

01 提高温室气体排放因子覆盖度和本土化水平。加强温室气体排

放因子相关参数专业检测设备配置，开展对能源活动、工业生产过程和产品使用、农业活动、废弃物处理等领域的排放因子相关参数的检测，提升排放因子相关参数的检测能力，以及本土化排放因子的生成和更新能力。

02 提高温室气体排放因子信息化管理水平。完善国家温室气体排放因子数据库信息系统，涵盖全国及地方碳排放因子、温室气体清单因子、行业企业排放因子、产品碳足迹因子等模块，实现对直接排放因子、间接排放因子、产品碳排放强度、产品碳足迹因子等的信息化数据采集、核算、分析、评审、存储、发布等功能。（来源：生态环境部）

发电——【安徽省集中式新能源发电企业优化市场报价实施方案（试行）印发】

为深入贯彻落实党中央、国务院关于深化电力体制改革和经济社会绿色低碳转型的决策部署，更好落实新能源全面入市交易要求，根据《电力中长期市场基本规则》《电力现货市场基本规则(试行)》《国家发展改革委国家能源局关于优化集中式新能源发电企业市场报价的通知(试行)》等要求，进一步优化、规范安徽省集中式新能源发电企业市场报价行为，引导构建符合新能源发电特性、分布格局、经营现状的市场报价方式，促进新能源消纳与电力系统安全稳定运行，特制定本实施方案。

方案适用于安徽省所有参与电力市场化交易的集中式风电、光伏发电企业。本方案所称集中报价，特指多个已完成市场注册的集中式新能源发电企业(不含分布式)，在同一固定场所参与电能量市场交易中的集中报价行为。新能源发电企业集中报价适用于安徽省电力中长期电能量交易中的集中交易和现货电能量交易。参与集中报价的新能源发电企业，原则上集中后的总装机规模不应超过安徽省电力市场单

个最大燃煤发电厂装机规模(不含特高压输电通道配套电源)。原则上仅允许同一集团(同一母公司、同一控股股东、同一实际控制人等)内安徽省的新能源发电企业进行集中报价,禁止跨集团、跨省(市)集中报价。禁止具有竞争关系的经营者达成固定或变更商品关系的垄断协议。集中报价工作采取申请公示备案管理,新能源发电企业参与集中报价,不改变其独立市场地位、调度管理关系、交易结算关系等。经国家能源局华东监管局、安徽省能源局认定,可能对市场公平竞争产生影响或其他不适合开展集中报价的,不得集中报价。新能源发电企业进行集中报价,不得影响电力系统安全稳定运行。(来源:国家能源局华东监管局)

虚拟电厂——【安徽省虚拟电厂建设运营管理实施方案印发】

近日安徽省能源局印发了《安徽省虚拟电厂建设运营管理实施方案》,文件对交易要求做出明确:

1. 参与规则。虚拟电厂可作为独立经营主体参与电力中长期、现货、辅助服务等各类市场和电力需求响应,具体根据国家、华东区域及我省相关政策文件及交易规则执行。

2. 交易类型。对虚拟电厂按照其聚合资源类型分类建立市场交易单元,其中对分布式电源等“电源型”资源建立发电交易单元;对充换电设施、工商业可调负荷等“负荷型”资源建立用电交易单元;对台区储能等“混合型”资源建立储能交易单元。虚拟电厂按照交易单元分别参与各类市场,其中发电交易单元视同发电主体参与市场交易,用电交易单元视同用电主体参与市场交易,储能交易单元可视同独立储能参与市场交易、也可以选择“不报量不报价”作为价格接受者参与市场交易。

3. 交易申报。单个交易单元内聚合资源原则上应位于同一市场出清节点(原则上不超出 220 千伏变电站供电区域),以交易单元为交

易、申报、调用的基本单位。虚拟电厂参与各类市场和电力需求响应根据相应规则，分别在电力交易平台、省级平台上进行申报。

4. 代理关系。同一合同周期内，同一类型电力市场下，同一被聚合用户原则上仅可与一家代理服务机构（包括售电公司、虚拟电厂等）建立代理服务关系。在建立代理服务关系前，被聚合用户需告知各代理服务机构自身的代理关系现状，确保代理关系公开透明、多方知情。

5. 参与顺序。电力需求响应启动期间，虚拟电厂须优先参与电力需求响应。虚拟电厂参与省内、区域电力市场或电力需求响应时，应优先保障省内调节需求，鼓励利用多余调节能力参与区域电力市场。

（来源：安徽省能源局）

『行业聚焦』

电力供需——【中电联发布《2026 年上半年全国电力供需形势分析预测报告》】

2026 年以来，电力行业深入学习贯彻习近平总书记关于建设能源强国重要指示精神和党中央、国务院有关决策部署，贯彻落实能源安全新战略，统筹做好保供电、促转型、稳投资、优服务等各项工作，为经济社会发展和人民美好生活提供坚强电力保障。今年上半年，全国电力消费呈现总量增、结构优、动能新的特征，全社会用电量同比增长 5.3%；非化石能源发电装机占比达 62.4%；6 月末全国统调电厂存煤创历史同期新高。全国电力系统安全稳定运行，电力供应结构持续绿色低碳转型，电力供需总体平衡。预计下半年全国电力供需形势总体平衡。

一、2026 年上半年全国电力供需情况

（一）电力消费需求情况上半年，全国全社会用电量 5.10 万亿千瓦时，同比增长 5.3%，增速较上年同期提高 1.6 个百分点。其中，一、二季度同比分别增长 5.2%和 5.5%，增速较上年同期分别提高 2.7 个和

0.6 个百分点。第一产业用电量平稳增长。上半年，第一产业用电量 711 亿千瓦时、同比增长 4.9%。其中，渔业、畜牧业、农业用电量同比分别增长 11.2%、6.7%、0.9%。渔业和畜牧业电气化水平持续提升，推动第一产业用电量保持平稳增长。第二产业用电量较快增长，高技术及装备制造业是主要拉动力。上半年，第二产业用电量同比增长 5.1%，增速较上年同期提高 2.6 个百分点，占全社会用电量的 64.8%，对全社会用电量增长的贡献率为 61.7%。制造业用电量同比增长 5.0%，增速较上年同期提高近 2.9 个百分点，反映工业生产保持较快增长。分大类看，上半年，高技术及装备制造业用电量同比增长 9.8%，增速较上年同期提高 6.0 个百分点，占制造业用电量的 24.3%；各子行业用电量均实现正增长，其中，仪器仪表制造业（14.1%）、电气机械和器材制造业（13.7%）、计算机/通信和其他电子设备制造业（11.6%）、通用设备制造业（11.1%）、汽车制造业（10.9%）、专用设备制造业（10.1%）保持两位数增长。消费品制造业用电量同比增长 6.0%，增速较上年同期提高 5.8 个百分点。其中，造纸和纸制品业（11.2%）、农副食品加工业（7.8%）、食品制造业（6.8%）等行业增速相对领先。四大高载能行业用电量同比增长 2.0%，增速较上年同期提高 1.1 个百分点，其中，黑色金属冶炼和压延加工业（3.6%）、有色金属冶炼和压延加工业（3.5%）、化学原料和化学制品制造业（2.7%）用电量正增长，非金属矿物制品业用电量同比下降 4.9%。新动能用电快速增长，带动第三产业用电增速领先。上半年，第三产业用电量同比增长 8.0%，增速较上年同期提高 1.0 个百分点。今年以来，以互联网数据服务、充换电服务业为代表的新业态用电量继续快速增长。上半年，互联网数据服务用电量同比增长 44.0%，累计用电量规模已接近 2024 年全年水平。随着新能源汽车渗透率持续提升，全国充换电服务业用电量同比增长 56.9%。互联网数据服务、充换电服务业这两类新业态用电量

合计占全社会用电量的 2.6%，对全社会用电量增量的贡献率为 17.2%。城乡居民生活用电量增速较同期回落。上半年，城乡居民生活用电量 7315 亿千瓦时，同比增长 3.1%，增速较上年同期回落 1.8 个百分点，占全社会用电量的 14.3%，对全社会用电量增长的贡献率为 8.5%。一季度气温同比偏暖，当季居民生活用电量增长 3.4%；二季度居民生活用电量增速回落至 2.8%，其中 6 月除西北地区外其他大部分地区气温均同比偏低，当月居民生活用电量同比下降 3.1%。西部、东部地区用电量增速相对领先。上半年，全国 30 个省份全社会用电量同比正增长，东、中、西部和东北地区全社会用电量同比分别增长 5.8%、3.6%、6.0% 和 3.3%。15 个省份用电量增速超过 5%，其中，西藏（15.5%）、海南（12.5%）、广西（10.9%）、新疆（9.3%）、广东（9.1%）、吉林（8.8%）、云南（7.9%）、内蒙古（7.3%）8 个省份用电量增速相对领先。

（二）电力生产供应情况上半年，全国重点调查企业电力完成投资合计 6664 亿元，与上年同期基本持平；全国基建新增发电装机 1.6 亿千瓦。截至 6 月底，全国全口径发电装机容量达 40.4 亿千瓦，成为全球首个迈上 40 亿千瓦这一台阶的国家。全国重点调查企业电力完成投资继续保持较大规模。上半年，电源完成投资 3637 亿元，同比下降 3.2%，主要受太阳能发电投资回落影响。非化石能源发电投资占电源投资的 72.4%。在特高压输电工程、新能源配套送出工程及配网建设项目等集中开工的拉动下，电网完成投资 3027 亿元，同比增长 4.0%，其中，全国新增 220 千伏及以上变电设备容量（交流）15263 万千伏安，同比少投产 384 万千伏安；新增 220 千伏及以上输电线路长度 18557 千米，同比多投产 217 千米。风电和太阳能发电新增装机合计占总新增装机比重的七成。上半年，全国新增发电装机容量 1.6 亿千瓦，其中，风电和太阳能发电合计新增装机 1.1 亿千瓦，占新增发电装机总容量的 70%。上半年，气电、抽水蓄能发电装机分别新投产 758

万千瓦、300 万千瓦。太阳能发电装机占比追平煤电装机占比，发电装机结构持续绿色低碳转型。截至 6 月底，全国全口径发电装机容量达 40.4 亿千瓦。其中，水电占发电总装机容量的 11.2%，煤电占 31.5%，核电占 1.6%；并网风电装机容量 6.8 亿千瓦，装机占比 16.8%；并网太阳能发电装机容量 12.7 亿千瓦、占 31.5%。非化石能源发电装机容量 25.2 亿千瓦，同比增长 13.6%，占总装机容量比重的 62.4%，比上年同期提高 1.5 个百分点，电力装机结构延续绿色低碳转型趋势。非化石能源发电量增量占总发电量增量的七成。上半年，规模以上工业火电、水电、太阳能发电量分别同比增长 2.9%、9.3%和 12.3%，规模以上口径核电、风电发电量同比分别下降 0.7%和 1.9%。上半年，全口径非化石能源发电量同比增长 8.5%，占总发电量的 44.5%，同比提高 1.4 个百分点；非化石能源发电量增量占总发电量增量的 70.7%。煤电发电量占总发电量的 49.7%，降至一半以下。水电设备利用小时同比提高，其他类型发电设备利用小时同比下降。上半年，全国 6000 千瓦及以上电厂发电设备平均利用小时 1392 小时，同比降低 113 小时。分类型看，水电 1452 小时，同比提高 74 小时；火电 1895 小时，同比降低 73 小时；其中，煤电 1998 小时，同比降低 59 小时；核电 3598 小时，同比降低 284 小时；并网风电 917 小时，同比降低 170 小时；并网太阳能发电 527 小时，同比降低 33 小时。跨区、跨省输送电量平稳增长。上半年，全国完成跨区输送电量 4621 亿千瓦时，同比增长 4.9%，其中西北外送电量 2124 亿千瓦时，同比增长 17.2%，占全国跨区送电量的 46.0%；全国完成跨省输送电量 9812 亿千瓦时，同比增长 2.7%。其中，内蒙古净输出电量超过 1000 亿千瓦时；新疆、云南、山西等 3 个省份净输出电量均超过 600 亿千瓦时。全国电力市场绿电交易电量较快增长。上半年，全国累计完成电力市场交易电量 36848 亿千瓦时，同比增长 24.2%。从交易范围看，省内交易电量 29136 亿千瓦时，同

比增长 27.9%；跨省跨区交易电量 7713 亿千瓦时，同比增长 12.1%。从交易品种看，中长期交易电量 32568 亿千瓦时，现货交易电量 4280 亿千瓦时。绿电交易电量 1641 亿千瓦时，同比增长 6.6%。电网企业市场化代理购电电量 3985 亿千瓦时。

（三）全国电力供需平衡情况上半年，全国电力系统安全稳定运行，电力供需总体平衡。全国统调最高用电负荷 14.3 亿千瓦，同比增长 9.3%。5 月，南方区域电力供需偏紧，5 月下旬南方电网负荷连续创历史新高，最高达 2.75 亿千瓦；6 月，全国大部分地区气温低于上年同期，全国城乡居民用电量负增长，全国电力供需形势阶段性偏松。

二、全国电力供需形势预测

（一）电力消费预测预计下半年全国全社会用电量同比增长 5%-6%。下半年，我国宏观经济将继续保持向新向优的发展态势，高技术制造业、数字产品制造业和新型基础设施建设将继续拉动电力消费增长。同时，国际形势复杂多变，世界经济增长总体放缓，强厄尔尼诺现象的概率不断增大，影响电力消费不确定因素仍然较多，综合分析，预计下半年全国全社会用电量同比增长 5%-6%；统调最大负荷在 15.7-16.3 亿千瓦（若 2026 年夏季全国平均气温偏低于 2025 年同期，则最高用电负荷在 15.7 亿千瓦左右）。

（二）电力供应预测预计太阳能发电装机规模在三季度超过煤电装机规模，到 2026 年底，风电和太阳能发电累计装机规模达到总发电装机的一半。预计 2026 年全年新增发电装机有望达到 4 亿千瓦。到 2026 年底，全国发电装机容量将达到 43 亿千瓦左右，其中非化石能源发电装机约 27 亿千瓦，占总装机的 63%左右；煤电装机占总装机的比重将降至 31%左右。

（三）电力供需形势预测迎峰度夏期间，预计全国电力供需总体平衡。其中，华中、西南、华东、南方电网区域局部地区电力供需平

衡偏紧；如遇大范围极端高温天气，局部地区高峰时段存在电力缺口，通过省间购电、跨省跨区互济及需求侧响应等措施后可基本消除。华北、东北、西北电网区域电力供需平衡。迎峰度冬期间，全国电力供需基本平衡。其中，华中电网区域电力供需平衡有余，其他区域电力供需平衡。（来源：中国电力报）

电力市场——【同比增长 24.2%! 上半年电力市场交易跑出“加速度”】

7月27日，国家能源局发布2026年上半年全国电力市场交易数据。上半年，全国累计完成电力市场交易电量36848亿千瓦时，同比增长24.2%。这一增速较2025年同期的4.8%大幅提升，延续了“十四五”以来电力市场化改革的强劲势头，表明电力市场化交易已步入加速扩容的新阶段。

从交易范围看，省内市场仍是绝对主力。上半年省内交易电量29135亿千瓦时，同比增长27.9%，这与2025年同期形成鲜明对比——彼时省内交易电量同比持平。

电力规划设计总院能源政策与市场研究院院长凡鹏飞认为，省内电力交易规模快速增长，主要得益于新能源全面入市以及数字经济带动负荷增长。2026年，各地逐步完善电力市场规则，持续推动新能源上网电量全部进入电力市场；AI算力中心、数据中心、充换电产业用电大幅增长，2026年1-6月，全国充换电服务业、互联网数据服务用电量分别为810亿、494亿千瓦时，增速分别达到56.9%、44.0%，大量算力企业优先选择本省风光发电锁定用电成本。

从交易品种看，现货交易电量持续扩大。上半年中长期交易电量32568亿千瓦时，占总交易电量的88.4%，仍是电力市场交易的“压舱石”。现货交易电量4280亿千瓦时，较去年1-8月的1657亿千瓦时实现大幅跃升。作为反映实时供需、优化资源配置的关键机制，现货交易规模的持续扩大标志着电力市场正从以年度、月度为主的中长期

交易模式，向“中长期+现货”协同运行的新阶段迈进。

在绿电交易方面，上半年绿电交易电量 1641 亿千瓦时，同比增长 6.6%。值得关注的是，6 月单月绿电交易电量为 275 亿千瓦时，同比增长 15%，单月增速高于累计增速，显示绿电交易正在加速升温。在“双碳”目标持续引领下，以市场化机制推动绿色电力消费的潜力仍有待进一步释放。

当前，电力市场化交易电量占全社会用电量比重持续保持在 60% 以上。上半年数据表明，电力市场化改革已从“扩面”迈入“深化运营”新阶段，改革红利正在加速释放，为能源转型和经济社会高质量发展提供了坚实的市场化支撑。

“今年上半年，全国统一电力市场建设亮点纷呈，省间电力现货交易规则修订完善，传统电源可以发挥调节能力在省间现货市场购电进而减少出力，为新能源大范围消纳腾挪更多空间，省间中长期市场实现按自然日连续开市，首笔输电权市场化交易成功落地，小时级绿电交易在多个省份取得成功实践。全国统一电力市场体系正由初步建成向基本建成阔步迈进，适应新型能源体系的市场和价格机制加快健全，更好助力实现电力资源在更大范围、更高效率的优化配置。”凡鹏飞说。（来源：中国电力报）

企业——【全球第二大发电企业，中国华能勇立能源转型潮头】

盛夏时节，万物丰茂。能源强国建设一线，中国华能实干争先。

在内蒙古，国家“十五五”电力规划重点工程——华能库布齐千万千瓦级“沙戈荒”基地开工建设，投运后将为能源电力保障再添新支撑；

在山东，国内水深最深海上风电项目——华能山东半岛北 L 场址海上风电项目全容量并网发电，我国海风领域实现新突破；

在河南，华能研发建设的全国首个中深层地热能超临界二氧化碳

闭式取热示范项目建成投产，为地热资源规模化清洁利用开辟新路径。

.....

“能源问题是发展中的战略问题”“一定要坚持走清洁、低碳发展的路子”。时值“十五五”开局之年，习近平总书记来到中国华能总部考察调研，寄予殷殷嘱托、指明前进方向。

作为国有重要骨干能源企业、全球第二大发电企业，中国华能牢记使命、实干笃行，在能源转型浪潮中勇立潮头，改革发展步履铿锵。

守牢底线，“稳”的支撑更加坚实

保障能源安全是须臾不可忽视的“国之大者”。

“必须将能源保供作为首要责任，把安全生产摆在首要位置，始终坚持人民至上、生命至上，提高安全保障能力，切实当好能源保供的‘顶梁柱’。”中国华能董事长、党组书记温枢刚指出。

“一稳一守”，诠释华能端牢能源饭碗的央企担当。

夯实稳的基础，持续有力抓好安全生产。上半年，中国华能圆满完成迎峰度冬、全国两会等重要时段保供任务，扎实开展煤矿等重点领域隐患排查和专项治理，安全生产形势平稳向好；深度践行“优选、精建、严管”基因工程理念，华能烟台、彭州燃机项目相继全容量投产，三大清洁高效煤电项目集中开工，为区域经济社会平稳运行筑牢可靠能源支撑。

严守极限底线，强化极端风险应急备战。中国华能聚焦特殊场景、极端工况补短板、强弱项，全面提升应急兜底保障能力。苏州燃机完成黑启动功能改造及试验验证，有力提升电网故障应急恢复能力。面对强台风“巴威”来袭，中国华能迅速启动三级应急响应，全域排查整治隐患、从严落实防控举措，以“时时放心不下”的责任感坚决守住安全生产和能源保供防线。

这份成绩的背后，是华能人日复一日的坚守与奔赴，是一度电、

一吨煤、一分热里藏着的责任与担当。

上半年，中国华能发电量、供热量、煤炭产量均实现同比增长，经营效益稳中有进，高质量实现时间任务“双过半”。

7月22日，国务院国资委公布2025年度中央企业负责人经营业绩考核结果，中国华能再次荣获A级，位列央企第7位，再创历史最好成绩，连续17年、累计21次获年度A级。

“下半年是‘十五五’开局首战、决胜全年的关键阶段，要以更加昂扬的奋斗姿态开好局、攀新高，高质量完成年度各项目标任务。”在公司2026年年中工作会议上，温枢刚作出重要部署。

他强调，要坚决扛牢能源保供首责，扎实做好迎峰度夏度冬安全保供工作，持续提升电煤可靠供应能力，确保各类机组应开尽开，在关键时刻发得出、顶得上、稳得住；要持续夯实安全生产基础，从严推动全员履职尽责，确保责任落实无死角、全覆盖；要着力加强应急能力建设，健全“1+12”应急预案体系，加强灾害预警和风险预判，不断提高应急处置和抢险救援能力。

向绿而行，“进”的态势持续上扬

看华能，“窥一斑，可知全豹”。

3月23日，习近平总书记走进中国华能企业运营监控与应急指挥中心，察看企业实时运营数据和远程图像。大屏幕上，各个站点的运行动态一览无余：小湾水电站运转繁忙，苍南海上风叶昼夜不停，伊敏煤矿内的无人驾驶重型采矿卡车穿梭有序。

看到华能在传统能源领域的改造升级、在新能源领域的开拓创新，习近平总书记说道：“现在看，你们的能源结构变化很大，水电、光伏、风电都发展起来了。”

殷殷嘱托言犹在耳。“一定要坚持走清洁、低碳发展的路子”，时刻鞭策中国华能保持“慢进也是退”的紧迫感和危机感，全速推进

全面绿色转型。

多点突破，绿色赛道亮点纷呈。上半年，华能阿合奇县 30 万千瓦风电项目首批风机并网，刷新西北地区风电开发海拔纪录；我国首个全国产控制系统水光互补项目在华能小湾电站投运，实现大型清洁能源基地核心装备自主可控关键突破；华能首个控股建设的大型压水堆核电项目、海南自贸港首个“华龙一号”核电项目 3 号机组并网在即，华能石岛湾扩建一期工程 1 号机组完成内穹顶吊装……中国华能新能源、水电、核电多线并进，硕果频出。

量质齐升，转型底盘愈发坚实。依托多能协同、集群开发，中国华能绿色转型实现规模、质效双跃升，上半年低碳清洁能源装机占比提升至 58.46%，新能源投产规模行业领先。

“‘十五五’是我国能源低碳转型的加力推进期，要坚持以碳达峰碳中和战略为牵引，深入践行能源安全新战略，以更大决心、更大力度加快全面绿色转型，推动实现安全韧性更足、能源结构更优。”温枢刚指出。

国家战略所需，就是企业发展所向。

步入“十五五”，新型能源体系加快建设，绿色低碳转型进入系统提质关键阶段。中国华能提出，要坚持高水平规划引领，以战略眼光抢抓资源布局，以创新思维培育增长动能，主动适配全国统一电力市场建设，加快推动发展模式深度变革——向着多能互补协同转变，坚持精益市场导向，以更强的责任感、紧迫感加快建设世界一流企业。

立足新起点，中国华能聚焦重点领域纵深推进绿色提质发展。聚力大基地开发建设，紧跟国家能源发展空间布局，全面推进“沙戈荒”大基地项目和海上风电基地建设，深化水风光一体化开发，积极安全有序推进沿海三大核电基地建设，全力打造优质“基因工程”。聚力战新产业培育壮大，瞄准绿色氢能、“人工智能+”能源等重点方向，

落地一批标志性示范工程，围绕先进储能、地热能、超临界二氧化碳发电、算电协同等前沿赛道，积极稳妥推进项目布局开发，激发企业活力与潜力。

科创攻坚，“新”的动能加速积蓄

科技创新是把握主动的关键变量。

一处处试验平台、一个个示范工程，生动彰显中国华能锚定高水平科技自立自强、以硬核创新赋能能源强国建设的使命担当。

核心技术攻关捷报频传。上半年，华能 650 摄氏度燃煤发电示范项目技术方案顺利通过评审，新一代高效煤电技术再次迈出关键一步；华能正宁电厂 1 号机组实现国内首次百万千瓦煤电机组无人干预智慧连续运行 168 小时；全国首套全国产可信燃气—蒸汽联合循环机组一体化控制系统在华能桐乡燃机成功投运；世界最大盐穴压缩空气储能电站——华能金坛盐穴压缩空气储能二期项目完成 1 号机组透平机扣盖……一系列原创性、引领性科技成果落地见效，持续将华能的“独门绝技”锻造为支撑能源转型的“国之重器”。

改革活力持续释放。技术创新与体制改革双向发力、同频共振。近日，国务院国资委公布 2025 年度中央企业改革深化提升行动重点任务考核结果，中国华能获评 A 级，创历史最好排名，自国务院国资委实施改革考核以来，中国华能已连续五年获评 A 级。中国华能旗下澜沧江公司、西安热工院、清能院入选世界一流专业领军重点企业，西安热工院连续六年获评科改示范标杆，创新发展生态持续向好。

“十五五”时期是科技强国建设的关键攻坚期。“中央企业作为国家战略科技力量，必须牢固树立发展新质生产力的鲜明导向，聚焦建设新型能源体系、服务能源强国，构建‘基础研究—技术攻关—成果转化—产业应用’全链条创新体系，不断增强科技创新体系化攻关能力。”温枢刚强调。

勇当国家战略科技力量，中国华能将持续强化战略性、前瞻性、体系化基础研究布局，推动科技创新与产业创新深度融合，有力有序推进数智华能建设，持续提升原始创新能力与核心竞争力。

乘势而上开新局。在“十五五”开局起步的考卷上，中国华能实干作答、落笔有声，高质量发展的基础更加坚实、绿色底色更加鲜明、发展动能更加强劲，为完成全年目标筑牢坚实根基。

奋楫争先攀新高。当前能源行业格局深刻重塑，新形势新挑战催人奋进。中国华能将坚定扛牢保障国家能源安全使命，以“乘势而上、接续奋斗”的姿态砥砺前行，锚定2026年“开好局、攀新高”目标，在建设世界一流企业征程上勇毅争先，为经济社会发展全面绿色转型、建设能源强国贡献更大力量。

征程万里风正劲，重任千钧再出发。（来源：中国华能）

企业——【中国华电以新发展理念统筹能源保供】

能源保障和安全事关国计民生，是须臾不可忽视的“国之大者”。

习近平总书记多次强调：“要把能源保供特别是迎峰度夏电力保供作为重大政治任务，牢牢守住民生用能底线，确保经济社会发展能源需求得到可靠保障。”

面对国际能源市场形势复杂严峻、极端天气自然灾害多发频发、国内用电负荷接连刷新历史峰值等风险挑战，2026年中国华电深入贯彻习近平总书记关于安全生产、防汛救灾、能源保供指示批示，全面落实党中央国务院重大部署，以新发展理念为引领，扛牢能源保供政治责任，夯实安全基础，提升应急能力，圆满完成重要时段能源保供任务，彰显了保障国家能源安全“压舱石”“主力军”的使命担当。

这份保供答卷，传递出一个愈发清晰的启示：越是外部环境风云变幻，越要把完整准确全面贯彻新发展理念作为能源保供的根本遵循。唯有统筹好当前和长远、局部与整体、发展和安全、保供和转型的辩

证关系，方能在外部环境复杂多变、内部挑战交织叠加的考验中，牢牢把握能源保供的主动权。

以系统思维 建强能源供应保障体系

入夏以来，全国用电负荷持续攀升，多地相继刷新历史纪录，多条流域提前进入主汛期，能源保供迅速进入“战时状态”。

中国华电党组深入学习贯彻习近平总书记关于安全生产重要指示批示精神，专题研究部署迎峰度夏电力保供等重点任务。

中国华电董事长、党组书记叶向东强调，公司系统要认真落实全国迎峰度夏能源保供视频会议精神，扛牢能源保供政治责任，落实落细能源保供措施，全力保障重点区域、关键时段能源安全稳定供应。

在中国华电看来，能源保供不是简单的生产任务，而是必须扛牢的政治责任，是体现国有能源企业初心使命的“试金石”。

公司坚持系统思维，统筹抓好电煤供应、机组运行、防灾减灾等各项工作。印发2026年能源保供工作总体方案，明确“保供优先、安全为基、绿色赋能、协同联动”工作方针，将保供任务细化为具体举措，逐一明确责任主体、时间节点和考核标准，从制度层面把保供压力层层传导至“最后一公里”，从总部到区域单位、基层场站，一张横向到边、纵向到底的保供责任网快速铺展。

“能源保供没有局外人、没有旁观者，每一家企业都是保供阵地，每一名员工都是保供力量。”5月份召开的中国华电迎峰度夏能源保供会议，清晰传递出全链条全员保供的鲜明导向。从集团领导班子分别调研走访区域重点企业，到基层企业负责人值班驻守生产一线，公司系统建立“领导包片、部门包点、岗位包责”的三级责任体系，打通保供指令落地的堵点。

在电力保供主阵地，公司系统火电企业提前完成全维度设备检修消缺，水电企业科学优化梯级水库调度，风电光伏场站全力提升发电

利用小时数，从长江之畔的百万千瓦火电基地到塞上江南的风电场群，从金沙江大型水电站到新疆戈壁光伏绿洲，公司系统各发电企业根据调度指令，实现应发尽发、稳发满发。

在电煤保供主战场，建立“煤电联营、长协兜底、动态补库”的燃料保障机制。内蒙古、陕西、山西等地煤炭企业开足马力释放先进产能，上半年完成煤炭产量 2729 万吨，电煤自给率持续提升。提前谋划迎峰度夏增储补库，对外拓展优质煤源，严格落实长协价格政策，从源头为火电“口粮”筑牢安全防线。

系统完备的保供体系，让中国华电在高温、暴雨双重叠加的上半年，交出了发电量同比增长、电煤库存始终稳定的硬核答卷，为全国电力市场平稳运行提供了坚实支撑。

这份成绩的取得，集中体现了新发展理念中协调发展的核心要求——能源保供绝非单一产业、少数企业的“单打独斗”，而是煤、电、储、运各环节协同联动的系统工程。只有牢固树立“一盘棋”系统思维，将能源保供、迎峰度夏、防洪度汛、隐患排查等各项工作统筹推进、一体落实，方能在多重风险交织的复杂形势下牢牢守住能源安全底线。

国际货币基金组织 2026 年 6 月发布的中国经济评估报告中特别指出，中国大型能源企业在极端外部风险下展现出的保供韧性，是中国经济抵御全球能源市场冲击的核心支撑，而这种韧性的核心来源，正是中国特色现代国企制度下形成的系统协同优势。

以责任坚守 扛起防洪度汛使命担当

6 月以来，全国多地遭遇极端强降雨，珠江、长江、淮河流域部分站点出现超警戒水位洪水，全国用电负荷接连突破历史极值，多地电网调度发布红色预警。极端天气下的能源保供，考验的早已不是单台设备的可靠性，而是整个企业的安全生产应急管理水平和全员担当

尽责的底色。

“越是关键时刻，越要顶得上、守得住，绝不能让一座电站出问题，绝不能让一条线路掉链子。”面对迎峰度夏、防洪度汛双线作战的形势，中国华电第一时间启动应急响应。从总部到千里之外的深山电站，坚持24小时不间断值守，气象、水文、电网调度等部门数据实时共享，构建起“监测预警-快速响应-现场处置-复盘优化”的全链条应急管理体系。上半年，非计划停运次数同比下降14.3%，发电设备可靠性稳步提升。

在乌江、金沙江流域，在运水电站及时启动防洪度汛应急预案，乌江水电站运行人员紧盯水情变化，通过梯级水库联合调度，在守住防洪红线的前提下精准优化发电曲线，努力实现“防洪安全、发电增效”目标。7月上旬金沙江中游出现年内最大洪峰，云南梨园、阿海等水电站精准调控下泄流量，累计拦蓄洪水超10亿立方米，大幅减轻下游地区防洪压力，实现水能资源的高效利用。在东南沿海，台风“美莎克”“巴威”挟带暴雨登陆，沿海各风电场、火电企业提前完成风机、升压站、输电线路排查，提前转移施工人员、备足应急物资。台风过境期间，句容电厂4台百万千瓦机组持续稳定运行，成为江苏电网的“定海神针”；广东阳江海上风电场在台风肆虐期间保持稳定运行，积极增发电量。

这场严峻考验下的保供实践，给出了颇具价值的行业启示：能源企业的保供能力，绝非制度文件中的纸面要求，而是在一次次实战考验中淬炼出的硬实力。上半年，中国华电未发生因保供不力导致的电网停电事件。这种在大战大考中沉淀的担当精神，是国有能源企业的核心竞争力所在。

以风险隐患 排查整治筑牢保供防线

安全是发展的前提，保供必须要保证安全。习近平总书记深刻指

出，“要统筹发展和安全，全力保障能源安全稳定供应”。

中国华电聚焦能源保供核心任务，牢固树立“两个至上”，逐级拧紧责任链条，2026年纵深推进安全生产治本攻坚“效能提升年”专项行动，狠抓矿山安全“八条硬措施”、国务院国资委“十条硬措施”及集团公司25项重点要求落实。着力强化安全隐患治理和“两外”管理，聚焦风电、危化品、煤矿等重点领域开展靶向专项整治，系统性化解各类安全风险，为能源稳定供应夯实坚固的安全根基。

公司创新推出“风险隐患”两个清单机制，对每项隐患，明确责任人、整改措施和时限，确保闭环销号。组织全员查隐患，加大企业内部隐患报告奖励力度，落实设备隐患分级判定标准，强化隐患闭环核查，持续推进W火焰锅炉、老小煤电机组专项治理。上半年累计排查各类安全隐患3.7万项，完成整改率达97.8%；完善安全考核问责机制，将安全绩效与薪酬直接挂钩，“人人讲安全、个个会应急”在各级企业普遍落实落地。

中国华电深耕“人工智能+电力安全生产”领域，发布国内首创的华电智“御能”电力安全生产大模型，成功打造可统筹调用多智能体的“生产管理智慧大脑”，同步孵化“旋转设备预警诊断、风机故障智能诊断、大坝安全智能监控、电气设备运维诊断”系列场景化智能应用。实测数据显示，该模型多模态设备异常识别精度超85%，电气设备等故障定位时间缩短超50%，大幅降低机组巡检、检修人力投入。

中国华电的安全实践，清晰印证了安全与保供是相辅相成的有机整体。越是保供任务繁重，越要紧绷安全生产这根弦，没有稳固的安全生产基础，就不可能实现更长周期、更高质量的能源保供。落实安全生产“两个根本”的治理思路，正是新发展理念中安全发展要求的生动体现。

以新发展理念 引领保供能力跃升

习近平总书记反复强调，创新、协调、绿色、开放、共享五大理念相互贯通、相互促进，绝不能顾此失彼。放在能源保供的全局语境下，这意味着必须在保供中谋转型，在转型中强保供，走出一条高质量的能源安全发展之路。

中国华电持续以改革创新为动力，加快构建“安全可靠、绿色低碳、弹性高效”的新型能源保供体系。公司积极服务国家战略，制定和实施“十五五”规划，突出抓好新能源、水电等可再生能源开发，加快培育壮大战新产业，全力推动公司绿色低碳发展。上半年投产电力装机410万千瓦，其中新能源装机300万千瓦。重庆潼南燃机项目实现双投，国家第二批新能源大基地项目全部建成，甘肃腾格里“沙戈荒”新能源大基地、金上水风光一体化基地加快建设。

与此同时，中国华电持续加大关键核心技术攻关力度，在新型电力系统、煤电高效灵活改造、储能、绿电转化等领域实现技术突破，推动机组结构优化，让科技创新成为提升保供能力的“新引擎”。通过实施存量煤电机组灵活性改造，煤电机组调峰能力提升20%以上，进一步增强了电力系统的弹性和稳定性，绿色保供的底色更加鲜明。

上半年，中国华电新能源发电量同比增长17%。这份亮眼数据的背后，是保供与转型协同推进的坚实步伐。能源保供的长远出路，不是单纯依靠传统能源的增量扩张，而是要通过创新驱动，构建多能互补、弹性适配的新型能源体系。这种“保供中转型、转型中保供”的发展路径，正是新发展理念在能源领域的生动实践，为统筹当前与长远、安全与转型提供了参考借鉴。

征程万里风正劲，重任千钧再出发。站在新的发展起点，中国华电的能源保供答卷仍在持续书写。实践证明，只要始终把新发展理念作为根本遵循，始终把国家能源安全的责任扛在肩上，国有能源企业就一定能在复杂多变的环境中行稳致远，为中国经济社会高质量发展

源源不断输送稳定、绿色、可靠的能源动力。（来源：中国华电）

『会员风采』

【淬炼外语赋能“出海” 加快国际化图强 | 中国能建建筑集团英语实战集训圆满收官】

盛夏砺锋芒，实干绽芳华。7月23日至27日，中国能建建筑集团人力资源部、国际工程公司联合举办的为期五天全日制场景化英语实战培训班圆满收官，旨在落实中国能建国际业务高质量发展要求，夯实公司国际化人才队伍建设，筑牢境外业务发展根基、助力全球市场深耕拓局，持续提升海外发展质效。

本次培训覆盖国际业务新进员工、境外项目归国骨干，全体学员沉浸式参训、高强度练兵、全方位提升，顺利完成全部集训考核任务，交出了务实出彩的成长答卷。

去理论化重实战，打造全场景沉浸式课堂

本次培训摒弃传统单词、语法的单一理论灌输模式，紧扣公司境外项目工作、生活真实场景，深度贴合境外业务履职需求，搭建系统化、立体化实景教学体系。课程内容由浅入深、层层递进，全面涵盖境外出行、涉外办公、商务接待、日常寒暄、生活消费五大场景，精准破解境外沟通痛点、工作堵点。

培训全程采用“学、练、考、答疑”闭环教学模式，以实战实训为核心，通过沉浸式角色扮演、双人实景对练、每日场景考核等多样化教学形式，模拟航班延误、餐厅就餐、境外工作等各类场景，针对性纠正中式英语表达误区，打磨专业口语沟通技巧。有效帮助学员破除“不敢开口、不善表达、不会应对”的心理壁垒，真正实现学完即用、开口能说、遇事能应对，全方位提升境外实景口语应变与商务沟通能力。

情景汇演亮风采，集训成效落地见效

五日潜心历练，一朝成果尽显。7月27日，培训班顺利迎来结业综合考核暨英文情景汇演。六组学员依次登台展示，展演内容紧扣公司境外业务，聚焦摩洛哥、阿塞拜疆、阿联酋、哈萨克斯坦等境外项目出行，围绕境外履职、外籍业主对接、商务洽谈等真实工作场景展开全英文沉浸式演绎。

现场学员台词流畅地道、团队配合默契、临场应答从容专业，充分展现了扎实的集训成果和良好的语言应用能力，生动彰显了公司青年员工深耕境外、实干奋进、锐意进取的优良精神风貌。

深耕人才赋能，蓄力奔赴国际化新征程

语言是联通国际市场的桥梁，国际化复合型人才是公司深耕境外、行稳致远的核心根基。本次场景化英语实战培训，是公司聚焦人才强企、夯实国际化人才梯队建设的重要举措，也是助力境外项目优质履约、擦亮境外品牌的有力抓手。

公司将持续完善国际化人才培养体系，常态化开展场景化、实战化外语实训专项赋能培训，持续锻造一批懂外语、精业务、善沟通、会管理的复合型境外人才队伍，以高素质人才赋能高品质履约、助推高质量出海，为公司深耕全球市场、加速“国际化图强”战略落地注入源源不断的新生动能。（来源：中国能建建筑集团）

【皖能集团新能公司举办“管理提升我先行 携手奋进‘十五五’”主题演讲比赛】

为深入贯彻落实集团公司“管理提升年”活动部署，扎实推进专业化、市场化、精细化建设，凝聚全员攻坚提质增效合力，7月24日，新能公司举办“管理提升我先行 携手奋进‘十五五’”主题演讲比赛。

来自新能公司本部、一线场站的16名参赛选手依次登台，紧扣“管理提升”核心主线，结合新能源项目开发、场站运维、电力市场交易、资产盘活、成本管控、数字化建设、人才培育、督查督办等实践工作，

分享管理提升落地举措与阶段性成效，直面市场化经营、专业化治理、对标管理、作风建设等现存短板，围绕增收降本、流程优化、数智赋能、安全合规等维度提出创新改进思路，充分展现新能公司职工主动投身管理变革、聚力提质增效的主人翁精神。

演讲既有详实经营数据支撑，又有基层实操鲜活案例，既有体系化管理思考，也有立足岗位的微创新方案，是一次思想碰撞、经验交流，更是一次加压奋进的动员。经现场评比，本次比赛诞生一等奖 1 名、二等奖 2 名、三等奖 3 名、优秀奖 4 名。

下一步，新能公司全体干部职工将以本次演讲比赛为新起点，持续锚定集团“三化建设”总体要求，系统梳理、推广优秀管理经验，对照集团“管理提升年”任务清单逐项查漏补缺，做到心中有数、主动靠前、善谋实干，以钉钉子精神推动各项管理举措落地见效，全力以赴冲刺年度工作目标。（来源：皖能集团）

【华电芜湖公司开展中压电缆头制作技术比武】

为进一步夯实员工专业技能，规范标准化制作工艺，提升员工实操水平与故障处置能力，7月28日，公司组织开展中压电缆头制作专项技术比武活动。赛前，邀请中电联电力电缆创新赛电缆终端头制作赛道决赛入围选手钱伟进行现场授课，结合备赛和参赛经验，围绕电缆终端头标准化制作工艺、关键工序控制及常见问题处理等内容进行讲解和示范。

本次比武立足现场实际工作需求，严格贴合电力检修工艺标准，全程公平公正、规范有序。竞赛共分为四支参赛小组，每组两名员工搭档协作，统一设置 120 分钟限时作业要求，参赛人员需在规定时间内独立完成中压电缆剥切、绝缘处理、终端安装、密封固定等全套标准化作业流程。

比武过程中，各参赛队员严谨细致，严格遵守安全操作规程。从

电缆护套逐层规范剥离，到绝缘层打磨、清洁、压接密封，每一个步骤精准把控、一丝不苟，充分展现出扎实的理论基础和娴熟的实操技能，同时发挥团队协作优势，分工明确、配合默契，高效推进作业任务。评委全程监督打分，重点对工艺规范性、操作熟练度、成品质量、安全文明施工等维度进行综合考评，严格对标行业工艺标准，确保竞赛结果客观公正。

中压电缆头制作是电气检修的核心基础工艺，其施工质量直接关系到机组电气设备安全稳定运行，是杜绝电缆发热、绝缘击穿、线路故障的关键环节。本次比武聚焦日常检修薄弱点和技能提升关键点，摒弃形式化流程，紧贴现场实战需求。

此次技术比武有效检验了班组员工的实操水平，营造了“比、学、赶、超”的良好学习氛围。下一步，公司将常态化开展岗位技能练兵活动，以赛促学、以赛促练，持续夯实班组检修技能根基，为机组安全、稳定、高效运行筑牢技术保障。（来源：安徽华电芜湖发电有限公司）

【大唐安徽青年突击队在省直舞台上展风采】

7月22日上午，安徽省直机关工委党校内气氛热烈，由安徽省直机关团工委、省直青联联合主办的“以实干实绩彰显青春担当”青年学习交流活动在这里举行。来自省直及中央驻皖各单位、大中专院校的数百名青年代表齐聚一堂，共话青春与奋斗。

在这场高规格的学习交流活动中，大唐安徽公司新能源分公司御风青年突击队作为优秀青年集体代表荣誉亮相，新能源公司青年职工李昊天代表这支充满活力的队伍，讲述了属于大唐皖电青年向阳而生、向绿而行的“驭风”故事。

在经验交流环节，李昊天以御风青年突击队的成长经历为切口，生动展现了大唐皖电青年在绿色能源转型主战场上的实干与担当。从

风机设备调试的技术攻坚，到隐患排查时的沙盘推演，再到火场逆行与科普课堂上的暖心守护，他用朴实的语言和鲜活的案例，诠释了“以实干实绩彰显青春担当”的深刻内涵。

“把正确的政绩观体现在岗位提质、工作提效的细微突破上。”李昊天在发言中分享的一句话，道出了所有一线奋斗青年的心声，也获得了在场观众的高度认可。

以此为契机，大唐安徽公司组织开展“皖美大唐 青春担当”主题学习交流活动中，组织系统各单位团员青年集中收看宣讲，并围绕“以实干实绩彰显青春担当”主题进行交流讨论。

屏幕里，李昊天娓娓讲述御风青年突击队扎根一线、逐绿前行的鲜活故事；屏幕外，大唐皖电青年认真聆听、热烈讨论。身边榜样登上省直机关讲台，传递大唐声音、展现青春风采，令团员青年由衷自豪、倍感振奋。大家表示，要认真汲取榜样力量，锚定“十百千皖”发展战略目标，把满腔热忱转化为干事动能，立足本职岗位勇挑重担、实干争先，积极投身生产经营、绿色发展主战场，以青春之为助力公司高质量发展。（来源：大唐安徽发电有限公司）

『协会资讯』

【“算力筑基·电驱未来”算电协同闭门沙龙在合肥举办】

7月30日下午，由安徽省电力协会（下称“协会”）、鑫椋资讯、皖新储盟联合主办的“算力筑基·电驱未来——算电协同融合创新与落地实践闭门沙龙”在合肥国轩高科顺利举办。活动采用定向邀约、闭门研讨形式，汇聚省内算电协同全产业链核心从业者，共探产业融合创新路径。

当前AI算力产业高速扩张，算力基础设施持续扩容，高耗能算力负荷与新型电力系统深度交织，算电协同已成为能源转型与数字经济融合发展的核心命题。本次沙龙摒弃大众化宣讲模式，聚焦算电协同

市场规模、规划建设、落地痛点、政策适配等核心方向，打造精准深度的行业交流平台。

活动现场三大主题分享干货满满。鑫椏资讯储能高级研究员王俊伟发布 2026 年上半年全球 AIDC（人工智能算力中心）储能市场数据，前瞻下半年行业走势，拆解算力储能市场规模与增长逻辑；安徽省电力设计院专家围绕智算中心规划建设，从专业视角解读电力系统设计、电网接入与负荷适配的前沿方案；科大讯飞高级智算工程师金辉结合真实落地项目，分享绿色算力中心绿电、储能、算力负荷联动的实践经验。

协会介绍了目前安徽省电力发展特别是新能源发展现状和未来趋势，结合安徽省已形成合肥、芜湖、宿州三大智算核心城市的算力协同布局，探讨算电协同发展面临的挑战与机遇。

在闭门圆桌研讨环节，与会嘉宾围绕算电协同成本平衡、选址规划、储能配置盈利、跨领域协同壁垒、绿电直连合规、产业标准化、未来赛道机遇七大核心议题深入交锋，直面行业痛点、碰撞破局思路。活动同步设置自由交流与企业参观环节，促进产业链精准对接。

本次活动定向邀约省工信厅、省电力设计院、科大讯飞、华为数字能源、国轩高科等单位 20 余名核心代表参会，覆盖政策、研究、设计、制造、应用全产业链。此次沙龙凝聚了产业发展共识，为安徽算电协同发展注入新动能。下一步，协会将持续发挥桥梁纽带作用，搭建更多高质量交流平台，助力安徽能源电力与数字经济协同高质量发展。

【关于开展 2026 年第八期电力行业能力水平评价考试的通知】

为培养电力行业职业技能人才，进一步提升电力行业员工职业能力水平，经研究决定，安徽省电力协会定于 8 月 25 日在合肥市开展第

八期职业能力水平评价考试。

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

【安徽省电力协会 2026 年 8 月考试计划】

安徽省电力协会 2026 年 8 月考试计划

序号	项目名称	起止时间	地点	联系方式	报名方式
1	光伏发电运维值班员职业能力水平评价	8 月下旬	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

备注：请参加职业技能等级认定的各电力企业单位，请先提交认定报名资料，报名网址：<https://www.ahpea.cn/>。

【安徽省电力科学技术协会 2026 年 8 月培训计划】

安徽省电力科学技术协会 2026 年 8 月培训计划

序号	项目名称	起止时间	地点	联系方式	报名方式
1	光伏发电运维值班员职业能力培训	8 月中下旬	合肥市	邹海燕：0551-65357167	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	消防设施操作员职业技能提升培训	8 月全月	合肥市	邹海燕：0551-65357167	

【安徽电业职业培训学校 8 月份培训计划表及 9 月份拟培训项目】

8 月份培训计划表						
序号	培训项目名称	培训起止时间	培训班联系人	培训对象	理论考试计划时间	初训实操考试计划时间
1	继电保护（初训）（名额已满）	7 月 30 日-8 月 4 日	董霞 0551-65306757	根据在我校网站上提交报名资料的前后顺序并完成网课的学员，依次短信通知安排线下培训。	8 月中上旬（具体时间以主管部门通知为准）	初训学员理论考试结束后另行安排
2	高压电工（初训）（名额已满）	8 月 3 日-8 日	秦婷 0551-65306767			
3	电力电缆（初训）（名额已满）	8 月 7 日-11 日	董霞 0551-65306757			
4	继电保护（初训）	8 月 17 日-22 日	秦婷 0551-65306767			
5	电气试验（初训）	8 月 17 日-23 日	王书洋 0551-65306769	根据在我校网站上提交报名资料的前后顺序并完成网课的学员，依次短信通知安排线下培训。	8 月底或 9 月初（具体时间以主管部门通知为准）	初训学员理论考试结束后另行安排
6	电力电缆（初训）	8 月 27-31 日	董霞 0551-65306757			
7	特种作业换证（高压、低压、高处、试验、继保、电缆、熔化焊接）	8 月 6 日/20 日	刘茹雪、王书洋 0551-65307667 0551-65306769	已经在我机构提交了换证培训资料的学员，根据证书“有效期限结束日期”将逐一进行安排线下培训及申报考试，请报名学员以收到具体短信通知为准前来参加线下培训。		
8	二建（建筑工程）继续教育	8 月 28 日-30 日	秦婷 0551-65306767	二级建造师（建筑工程）资格证书人员		

9 月份拟培训项目				
序号	拟培训项目名称	计划培训时间	培训班联系人	培训对象
1	高压电工（初训）	上旬	王敏丽 0551-65306751	根据在我校网站上提交报名资料的前后顺序并完成网课的学员，依次短信通知安排线下培训。
2	电气试验（初训）	中上旬	王书洋 0551-65306769	
3	继电保护（初训）	中上旬	秦婷 0551-65306767	
4	特种作业换证（高压、低压、高处、试验、继保、电缆、熔化焊接）	上旬、下旬	刘茹雪、王书洋 0551-65307667 0551-65306769	已经在我机构提交了换证培训资料的学员，根据证书“有效期限结束日期”将逐一进行安排线下培训及申报考试，请报名学员以收到具体短信通知为准前来参加线下培训。

- 1、凡是参加：特种作业操作证、职业技能等级认证、企业主要负责人和安全生产管理人员、电力安全员、质检员培训的各电力企业单位或个人，请先提交培训报名资料，之后安排线下培训。培训报名网址：www.ahdypx.com，根据报名须知要求提交资料。
- 2、前期已经提交过培训资料的，请耐心等待每个班次的开班时间通知，带班老师会统一汇总数据，逐一短信通知学员。

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 7 月 31 日