



皖电快讯（周报）

2024年7月19日（总第八十九期）

协会秘书处编辑

2024年7月19日

本期目录

『政策传递』

- ◆绿色低碳——【二十届三中全会公报：协同推进降碳、减污、扩绿、增长】..... 1
- ◆煤电低碳化——【《煤电低碳化改造建设行动方案(2024—2027年)》印发！】..... 2
- ◆充电设施——【国家能源局选取部分县乡地区开展充电基础设施建设应用推广活动】..... 2
- ◆电网安全——【国家能源局：进一步做好2024年电力行业防汛抗旱抢险救灾工作】..... 5

『行业聚焦』

- ◆电力互济——【需求侧资源互济助力长三角一体化发展】..... 6
- ◆配电网——【安徽电网首个应用“5G+量子”技术的配电网自动化终端系统在铜陵上线】..... 11
- ◆企业——【中国华电改革深化提升行动结硕果】..... 12
- ◆企业——【中国华能加快推动能源清洁低碳转型】..... 19
- ◆企业——【大唐国际：坚持创新创效导向实现“双过半”】..... 22

『会员风采』

- ◆【安徽送变电工程有限公司：红色联盟共筑鄂豫皖特高压安全防线】. 23
- ◆【快速行动！中国能建建筑集团部署落实“七下八上”主汛期安全生产工作】 25
- ◆【喜报！大唐安徽公司所属两家单位获中电联“5A”“4A”级荣誉】... 27
- ◆【“双碳”引领“交易”赋能——省售电交易公司喜获国家级荣誉称号】. 28

『协会资讯』

- ◆【喜报！协会一项团标案例荣获 2023 年度安徽省团体标准“十佳案例”】
..... 28
- ◆【省城市基础设施投资商会莅临协会走访交流】 29
- ◆【喜讯！安徽电业职业培训学校获批安徽省住房和城乡建设领域施工现场专业人员职业培训机构】 30
- ◆【关于《高标准基本农田中低压配电网建设改造技术导则》等 2 项团体标准立项的公告】 30

『政策传递』

绿色低碳——【二十届三中全会公报：协同推进降碳、减污、扩绿、增长】

7月18日，中国共产党第二十届中央委员会第三次全体会议公报发布。

全会充分肯定党的二十届二中全会以来中央政治局的工作。一致认为，面对严峻复杂的国际环境和艰巨繁重的国内改革发展稳定任务，中央政治局认真落实党的二十届二中全会和二十届一中、二中全会精神，完整准确全面贯彻新发展理念，坚持稳中求进工作总基调，统筹推进“五位一体”总体布局、协调推进“四个全面”战略布局，统筹国内国际两个大局，统筹发展和安全，着力推动高质量发展，进一步推动和谋划全面深化改革，扎实推进社会主义民主法治建设，不断加强宣传思想文化工作，切实抓好民生保障和生态环境保护，坚决维护国家和社会稳定，有力推进国防和军队建设，继续推进港澳工作和对台工作，深入推进中国特色大国外交，一以贯之推进全面从严治党，实现经济回升向好，全面建设社会主义现代化国家迈出坚实步伐。

全会提出，中国式现代化是人与自然和谐共生的现代化。必须完善生态文明制度体系，协同推进降碳、减污、扩绿、增长，积极应对气候变化，加快完善落实绿水青山就是金山银山理念的体制机制。要完善生态文明基础体制，健全生态环境治理体系，健全绿色低碳发展机制。

全会分析了当前形势和任务，强调坚定不移实现全年经济社会发展目标。要按照党中央关于经济工作的决策部署，落实好宏观政策，积极扩大国内需求，因地制宜发展新质生产力，加快培育外贸新动能，扎实推进绿色低碳发展，切实保障和改善民生，巩固拓展脱贫攻坚成果。要总结评估

“十四五”规划落实情况，切实搞好“十五五”规划前期谋划工作。（新华社）

煤电低碳化——【《煤电低碳化改造建设行动方案(2024—2027年)》印发!】

7月15日，国家发改委印发《煤电低碳化改造建设行动方案(2024—2027年)》，《行动方案》提出到2025年，首批煤电低碳化改造建设项目全部开工，转化应用一批煤电低碳发电技术；相关项目度电碳排放较2023年同类煤电机组平均碳排放水平降低20%左右、显著低于现役先进煤电机组碳排放水平，为煤电清洁低碳转型探索有益经验。到2027年，煤电低碳发电技术路线进一步拓宽，建造和运行成本显著下降；相关项目度电碳排放较2023年同类煤电机组平均碳排放水平降低50%左右、接近天然气发电机组碳排放水平，对煤电清洁低碳转型形成较强的引领带动作用。（来源：国家发改委）

充电设施——【国家能源局选取部分县乡地区开展充电基础设施建设应用推广活动】

国家能源局综合司关于选取部分县乡地区开展充电基础设施建设应用推广活动的通知

国能综通电力〔2024〕96号

各省（自治区、直辖市）能源局，有关省（自治区、直辖市）及新疆生产建设兵团发展改革委、城市管理委、工业和信息化主管部门、交通运输主管部门、住房城乡建设主管部门，国家电网有限公司、中国南方电网有限责任公司，中国电力企业联合会，有关充电运营企业、新能源汽车企业：

为构建高质量充电基础设施体系，加快建设有效覆盖的农村地区充电网络，支持新能源汽车下乡和乡村振兴，根据《国务院办公厅关于进一步构建高质量充电基础设施体系的指导意见》（国办发〔2023〕19号）有关要求，国家能源局组织选取了部分县乡地区开展充电基础设施建设应用推广活动。现将有关事项通知如下。

一、经各省（自治区、直辖市）牵头负责充电设施管理的部门申报，国家能源局委托第三方机构组织专家评审，决定选取河北省邯郸市大名县等33个县（县级市、县、自治县、旗）、天津市宁河区大北涧沽镇等74个乡镇（镇）开展充电基础设施建设应用推广活动（具体名单见附件）。

二、各省（自治区、直辖市）牵头负责充电设施管理的部门要严格落实推进建设工作的主体责任，加强组织协调和监督管理，按年度向我局上报工作进展，并于2025年底进行总结评估。

三、国家能源局将结合推广地区充电设施建设情况，适时推动典型经验和成熟模式在全国范围内应用，推动农村地区充电基础设施高质量发展。具体工作中遇有重大问题，请及时向我局报告。

特此通知。

附件：开展充电基础设施建设应用推广活动的县乡名单

国家能源局综合司

2024年7月2日

附件 开展充电基础设施建设应用推广活动的县乡名单

天津市宁河区大北涧沽镇、天津市宁河区潘庄镇、天津市蓟州区下营镇、天津市滨海新区小王庄镇、天津市宝坻区黄庄镇、河北省邯郸市大名

县、河北省辛集市、河北省保定市白沟新城白沟镇、河北省保定市竞秀区大激店镇、河北省衡水市景县北留智镇、河北省衡水市故城县郑口镇、河北省邯郸市邱县新马头镇、山西省临汾市洪洞县、山西省长治市壶关县大峡谷镇、山西省太原市清徐县徐沟镇、山西省运城市稷山县翟店镇、内蒙古自治区包头市土默特右旗、吉林省吉林市蛟河市、吉林省吉林市永吉县口前镇、黑龙江省哈尔滨市尚志市、黑龙江省伊春市铁力镇、黑龙江省大庆市肇州县肇州镇、上海市浦东新区川沙新镇、上海市宝山区大场镇、上海市宝山区顾村镇、上海市浦东新区曹路镇、江苏省苏州市昆山市、江苏省常州市溧阳市、江苏省苏州市张家港市凤凰镇、江苏省淮安市盱眙县黄花塘镇、江苏省盐城市东台市东台镇、江苏省扬州市高邮市卸甲镇、浙江省湖州市安吉县、浙江省嘉兴市海盐县、浙江省温州市乐清市柳市镇、浙江省嘉兴市嘉善县西塘镇、浙江省杭州市临平区塘栖镇、浙江省温州市瑞安市曹村镇、浙江省杭州市余杭区径山镇、安徽省滁州市天长市、安徽省合肥市肥西县、安徽省六安市金寨县梅山镇、安徽省芜湖市湾沚区六郎镇、安徽省安庆市宜秀区大龙山镇、安徽省淮南市高新区三和镇、福建省泉州市晋江市、福建省福州市福清市、福建省泉州市晋江市池店镇、福建省福州市长乐区首占镇、江西省吉安市井冈山市、江西省上饶市婺源县秋口镇、江西省上饶市广信区华坛山镇、山东省枣庄市滕州市、山东省滨州市博兴县兴福镇、山东省临沂市莒南县大店镇、山东省烟台市蓬莱区北沟镇、河南省郑州市荥阳市、河南省濮阳市清丰县、河南省商丘市永城市芒山镇、湖北省荆州市松滋市、湖北省随州市广水市、湖北省孝感市孝南区毛陈镇、湖北省十堰市丹江口市六里坪镇、湖北省天门市多祥镇、湖北省襄

阳市南漳县九集镇、湖北省襄阳市谷城县石花镇、湖南省长沙市长沙县、湖南省长沙市长沙县黄花镇、湖南省湘西土家族苗族自治州永顺县芙蓉镇、湖南省娄底市新化县洋溪镇、广东省广州市从化区鳌头镇、广东省潮州市潮安区枫溪镇、广东省珠海市金湾区平沙镇、广西壮族自治区柳州市鹿寨县、广西壮族自治区桂林市阳朔县、广西壮族自治区南宁市青秀区伶俐镇、广西壮族自治区柳州市三江侗族自治县古宜镇、广西壮族自治区南宁市横州市横州镇、广西壮族自治区玉林市容县容州镇、广西壮族自治区贵港市桂平市西山镇、海南省琼海市、海南省澄迈县、海南省琼海市博鳌镇、重庆市万盛经开区万东镇、重庆市大渡口区八桥镇、重庆市九龙坡区华岩镇、重庆市巴南区界石镇、重庆市涪陵区清溪镇、四川省南充市阆中市、四川省攀枝花市东区银江镇、四川省德阳市广汉市三星堆镇、四川省成都市温江区万春镇、贵州省黔东南苗族侗族自治州榕江县、云南省昆明市寻甸县、云南省昆明市宜良县狗街镇、云南省昆明市富民县大营镇、云南省昭通市水富市向家坝镇、西藏自治区林芝市波密县、陕西省安康市汉阴县、陕西省汉中市留坝县留侯镇、陕西省渭南市澄城县韦庄镇、陕西省宝鸡市眉县常兴镇、甘肃省酒泉市敦煌市、甘肃省酒泉市瓜州县渊泉镇、新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州库尔勒市、新疆维吾尔自治区和田地区策勒县策勒镇、新疆生产建设兵团第八师石河子市（来源：国家能源局）

电网安全——【国家能源局：进一步做好 2024 年电力行业防汛抗旱抢险救灾工作】

7月12日，国家能源局综合司发布进一步做好2024年电力行业防汛抗旱抢险救灾工作的通知（国能综通安全〔2024〕103号）。其中明确，坚决

避免群死群伤。

其中指出，今年入汛以来，南方多地持续出现强降雨，长江中下游、珠江、太湖等流域编号洪水多发。后续的“七下八上”历来是我国防汛关键期，暴雨、洪水、山洪和地质灾害等易发多发，对电力基础设施和电力建设施工造成风险和不利影响。各电力企业要持续关注当地极端天气和自然灾害预报预警信息，及时调整现场作业计划，采取避险措施。

位于山区、河流沿岸、低洼地带的电力建设工程施工营地及电站、变电站、换流站、供电所等人员办公值守场所，要加强灾害风险评估，预先准备可靠的逃生通道、撤离路线和避险平台，指定专人监测灾害风险，一旦发现山洪、泥石流、山体滑坡和洪水淹没等危及人员安全的重大灾害征兆，要果断避险撤离。各电力建设项目管理单位要在具备通信条件的工地营地（平原区 30 人以上、山区 10 人以上）建设高杆视频监控装置，督促现场做好转移避险工作，坚决避免群死群伤。（来源：国家能源局）

『行业聚焦』

电力互济——【需求侧资源互济助力长三角一体化发展】

为落实习近平总书记提出的长三角一体化发展国家战略，长三角省市间电力互济交易启动会近日在上海举行。会议提出，协同推进长三角电力市场建设，构建“电力互济、错峰互补、容量互备、供需互动”的格局。会议启动了新增富余需求侧资源互济交易、富余新能源消纳互济交易等交易品种。此前，华东电网在 5 月首次开展了日内备用辅助服务市场的结算试运行。6 月，华东能源监管局印发两份文件，要求可调节负荷通过增加用电或降低用电来促进长三角地区的新能源消纳或缓解供电压力。

包括江苏、浙江、安徽和上海这三省一市的长三角是我国经济最发达的地区之一。该地区的化石能源占比高、对外依存度大，面临着严峻的低碳转型压力。同时，由于资源禀赋、产业结构和用电特点方面的差异，三省一市用电尖峰时段基本错开，具有很好的互济基础。以夏季尖峰负荷为例（见下图），浙江的尖峰负荷出现在9时，上海和江苏出现在中午时段，而安徽的尖峰负荷出现在20时之后。因此，这些省市在用电尖峰时段的互补特性很强，可以通过在区域角度统一配置资源、协调需求侧资源的响应来满足尖峰负荷的需求，从而避免或降低各省市分别建设的成本。

长三角地区夏季电力尖峰负荷时段

9:00-11:00	12:00-14:00	14:00-15:00	15:00-17:00	19:30-21:30	20:00-22:00
浙江	上海	江苏	浙江	江苏	安徽

需求侧资源参与系统调节主要通过聚合来实现，而虚拟电厂是其中一种重要模式。《长三角虚拟电厂发展现状分析报告》发现，长三角地区整体电力需求明显超过供应。只有安徽是电力输出省份，上海、江苏、浙江都存在较大的电力缺口，电力峰谷差逐年拉大。考虑到该地区电力需求将持续增加，迫切需要合理调配需求侧资源，保证电力安全供应。因此，建议充分挖掘长三角区域电力资源的互济潜力，在保障经济发展的前提下，实现能源电力的高质量供应。

上海特色：建筑楼宇

上海市作为典型的人口聚集和负荷密集区域，第三产业和居民用电占比大于工业，受其增长驱动，上海市面临着电力需求大、外来电比例高、

本地资源不足的挑战。2023年，上海市年用电量1849亿千瓦时，同比增长5.9%，外来电占比45%。

上海市是我国第一个需求响应试点，需求侧资源的开发和虚拟电厂建设走在全国前列。

在市级层面，目前已经建立市级虚拟电厂平台，实现对23家不同类型虚拟电厂资源的统一管理和调度，总调节容量为约80万千瓦，其中充换电资源占最大份额。

在区级层面，示范建设了黄浦区商业建筑虚拟电厂，是我国首个以商业建筑为主要调控对象的虚拟电厂。该虚拟电厂能够精细化调整楼宇内用电设备的运行，实现科学调整用电负荷。区域峰值柔性负荷调控能力超过10%。

江苏特色：工业园区

江苏省是工业大省，以制造业为主，工业用电量占比高达七成。2023年，江苏省用电量7833亿千瓦时，同比增长5.9%，外来电占比20%。

江苏省在负荷侧管理方面走在长三角前。苏州市是我国第一批需求侧管理城市综合试点之一，早在2010年就启动了需求侧管理工作。2015年江苏省电力公司开通需求响应中心业务支撑平台，参与主体为普通工业用户负荷集成商、储能站、电动汽车、5G基站等。

江苏省工业负荷体量大，工业园区数量多，以工业园为载体的虚拟电厂具有巨大的潜力。以苏州工业园区为例，分析结果显示，苏州工业园区虚拟电厂建设资源供给约占2022年苏州工业园区最高用电负荷的12%。

浙江特色：中小微企业

浙江省工业用电量占比 66%，中小微企业数量多，生产时间灵活且负荷波动幅度大。2023 年，浙江省用电量 6192 亿千瓦时，同比增加 6.78%，外来电占比 30%。

浙江省虚拟电厂的发展处于全国前列，试点项目多，包括全国首台接入调度系统参与实时响应调节的华能浙江虚拟电厂，全国首台 72 小时试运行的浙能虚拟电厂，以及国网浙江电力建造的虚拟电厂负荷资源池。

NRDC 与国家发展改革委能源研究所等单位合作的研究显示，浙江省湖州市有望形成最大负荷 16% 的需求侧机动调峰能力。在这些需求侧资源中，装备制造、建材工业等属于优先开发资源。待开发的需求响应资源除了商业空调之外，还有纺织和石化企业，包括中小微企业。

安徽：分布式资源

安徽省拥有丰富的煤炭和水力资源，与周边地区具有紧密的电力互联互通关系，一直是长三角地区的重要电力供应地，本地发电量不存在缺口问题。2023 年，安徽省用电量 3214 亿千瓦时，同比增加 7.4%。

与长三角其他省市相比，安徽省在虚拟电厂建设方面进展相对较慢，与其电力供应充足有关。但近年来，安徽用电需求剧增。“十四五”以来全社会用电量年均增速达到 9.8%，位居长三角第一。由于省内最大负荷增速显著，电力缺口日渐增加，再加上分布式增加带来的消纳困难，也催生了虚拟电厂的建设。

合肥供电公司建设的合肥虚拟电厂主要接入光伏电站、电动车充换电站、储能电站和商业楼宇等多种资源，可以实现实时监测和智能控制，对负荷的无感调节可以确保商业楼宇空调温度变化低、电动汽车充换电时间

增加小。该电厂的总容量可达到 23.56 万千瓦，包括接入的 15.2 万千瓦光伏、5.43 万千瓦电动车充换电站、2 万千瓦储能和 0.83 万千瓦商业楼宇可调负荷。

长三角需求侧资源省间互济的路径

长三角所在的华东地区已建立了跨省调峰和备用辅助服务市场，在省间互济方面有丰富的实践经验。在此基础上，长三角的省市间电力互济交易启动了新增富余需求侧资源互济交易和富余新能源消纳互济交易，此举将加速长三角地区一体化建设进程。但由于可调节负荷具有分散且规模小的特点，很难融入传统的以化石能源为中心的电力系统。为更好地激发需求侧资源的消纳和保供潜力，亟需改变电力系统设计规则和理念，可从以下三方面入手，进一步提升需求侧资源在长三角的互济能力，充分发挥对区域电力转型的支撑作用：

加强顶层设计，从区域层面进行电力资源规划。加强区域电力规划，综合考虑各省市资源禀赋和发展需求，基于各省需求侧资源发展特点，充分挖掘各自的消纳和保供潜力。在区域层面制定电力供需平衡方案和互济方案，确保省级方案与区域方案的衔接。

建设区域电力市场，促进市场主体的跨省交易。完善区域电力市场交易规则，为市场主体的跨省交易提供规则保障。丰富市场交易品种，传递价格信号，引导多样化的主体参与区域电力市场。降低需求侧资源参与市场的门槛，确保需求侧资源在符合市场规则的前提下同等参与省内和省间市场交易。

完善标准体系，利用数智技术实现需求侧资源的无感响应。基于需求

侧资源分散且量小的特点，需要利用数智化技术聚合形成规模，包括精确的分析预测和无感的调度响应。标准体系的建设至关重要，包括数据的收集、传输和监测，调度的发布和响应的实施，交易的执行和结算等，从而参与大范围的资源配置和省间互济。（来源：中国能源新闻网）

配电网——【安徽电网首个应用“5G+量子”技术的配电网自动化终端系统在铜陵上线】

日前，安徽电力信通公司和铜陵供电公司在10千伏纺织线的一台环网柜上安装“5G+量子”配电网自动化终端系统。该系统的上线可提升线路的故障自愈能力和供电质量。

据了解，5G技术具有高速率、低延时、大容量等优势，能够实现海量数据的快速传输和实时处理。量子技术则以其独特的加密特性，为电力通信安全提供了保障。“5G+量子”配电网自动化终端系统基于5G网络实现对配电网设备的实时监测和精准控制，可通过部署在配电网关键节点的5G智能终端快速采集、传输设备运行数据。同时，量子加密技术的应用确保了数据传输的安全性，有效防止数据被窃取或篡改。

该系统在线路发生故障时能够在极短的时间内定位故障点，并自动隔离故障区段，恢复非故障区段供电，还可通过对配电网设备的实时监测和精准控制提升线路运行可靠性，为客户提供更加优质的用电体验。“系统还能基于大数据分析和人工智能算法，对电网的运行趋势进行预测和评估，提前制订运维策略，让我们变被动运维为主动运维。”铜陵供电公司供电服务指挥中心配电网方式专责罗富宝介绍。

据介绍，安徽电力信通公司和铜陵供电公司将推进“5G+量子”配电网

自动化终端系统的规模化应用，在技术研发、设备改造、人员培训等方面开展合作，并对相关配电网设备进行改造升级，使其与 5G 和量子技术兼容。

（来源：国家电网报）

企业——【中国华电改革深化提升行动结硕果】

奋进新征程 激发新活力 展现新作为

——中国华电改革深化提升行动结硕果

改革，永远在路上。2023 年，“国有企业改革深化提升行动”接续“国企改革三年行动”，开启新一轮国企改革征程。

中国华电集团有限公司（以下简称“中国华电”）全面贯彻党中央、国务院决策部署，认真落实国务院国资委工作安排，大力推进功能使命性改革任务。2023 年，中国华电营业收入、利润总额等主要经营指标实现稳步提升，利润总额、净利润同比实现大幅提升，四项科技成果荣获国家科技进步奖，获评国资委年度经营业绩考核和中央企业改革深化提升行动重点任务考核“双 A”级。优异成绩的背后是中国华电推进国有企业改革深化提升行动的生动实践，2023 年度改革深化提升行动各项任务全面完成，截至 2024 年 6 月底，改革深化提升行动台账任务完成率 74.7%，高质量发展动能不断增强。

“优”布局 绿色高质量发展再添新动能

2024 年伊始，我国首个“沙戈荒”大基地外送通道新能源项目——新疆华电天山北麓戈壁基地 610 万千瓦新能源基地开工建设，这是继 2023 年国家第一批、第二批 410 万千瓦新疆沙戈荒风光火储新能源基地全部并网发电后的又一个新能源大基地项目。项目建成后，每年可新增绿电 142 亿

千瓦时，有力促进资源优势转换，推动能源清洁低碳转型。

在四川、西藏交界的中国当前在建规模最大的流域水电项目——华电金沙江上游川藏段水风光一体化基地建设现场，机器轰鸣，运输车辆往来穿梭，1万余名建设者忙碌在叶巴滩、巴塘和拉哇电站各个作业面上，一派热火朝天的景象。依托丰富的水电、风电、光伏发电资源，金沙江上游清洁能源基地已由原规划近1000万千瓦的水电基地，蜕变成远期总规模超5000万千瓦的国家水风光一体化示范基地，成为国家加快规划建设新型能源体系、维护能源安全的重大项目。

近年来，中国华电积极服务融入国家重大战略，以提升可持续发展能力为根本任务，大力开展风光水发展劳动竞赛和专项活动，构建“3+N”风光电空间布局，加快西北沙戈荒、西南水风光、沿海海上风电、东中部集中式和分布式、东北“新能源+”等新能源基地化、集群化开发建设，2023年电力新增容量是2022年的2倍，其中新能源新增容量是2022年的2.3倍。核准、开工、新增投产规模均创历史新高，清洁能源装机占比首次过半。

竞逐新赛道，让产业改革更具竞争力。在发展传统新能源产业基础上，大力推进战略性新兴产业研究，开辟多种新兴产业互补发展的新赛道。探索“绿电+绿氢”的能源综合利用新模式，自主研发出高电流密度、大功率碱性电解槽（出力1500标准立方米/小时）及兆瓦级PEM电解水制氢装置，成功应用于国家“揭榜挂帅”重大项目——青海华电德令哈100万千瓦光储及3兆瓦光伏制氢项目，具有重大科技与产业示范意义。布局光伏+治沙、光伏+养鱼、光伏+种植，以及陆地和海上风电+多种创新应用场景，建成并

网世界上单体最大的 100 万千瓦天津海晶“盐光互补”项目。

一体推进产业协同发展，坚持发展“一盘棋”，推进产研融合、产融结合，科工企业多孔催化剂、风电专用塔机、海上风电建设等自主产品和技术达到行业领先水平，金融产业为主业提供资金支持年均超千亿元，多领域的协同发展为产业结构改革发展提供 stronger 的动能。

“推”创新 科技赋能激活改革发展新引擎

科技创新是激发企业改革发展的核心动力，培育新质生产力关键依靠科技创新。国资央企如何担负起发展“国之重器”的重任？中国华电聚焦实现高水平科技自立自强，以体制机制改革助推科技创新，全面提升核心竞争力。

近日，2023 年度国家科学技术奖揭晓，中国华电作为主要完成单位参与的四项科技成果获奖，其中《海上风电安全高效开发成套技术和装备及产业化》获评国家科技进步一等奖，另外三项成果获二等奖，实现科技创新领域新突破。科技创新成果的取得，得益于中国华电深化改革行动的一系列措施。

“成立科技委员会”“构建‘宝塔形’科技创新体系”“出台专项激励政策”“高端人才共享”……自上而下的一系列体制机制改革，提升了科技攻关的体系化能力，调动了人才创新的积极性，激发了科技创新的动力活力。

近年来，中国华电瞄准国家重大战略需求，结合企业战略发展实际，加大科技创新平台建设，正式揭牌成立 3 个全国重点实验室分室，签约发布 4 个创新联合体，建成国家能源分布式能源研发（实验）中心等 4 个国

国家级平台，4个国家层面“赛马争先”创新平台建设稳步推进，推动创新平台建设迈向新台阶。

机制体制改革和创新平台的不断完善构筑起科技人才创新动力变革的同时，中国华电加快培育壮大新兴产业，全面推进高新技术和高端装备技术攻关，持续突破关键核心技术，全面提高重大科技成果转化成效。

全面推进高端核心技术成果转化，牵头承担国家发展改革委“揭榜挂帅”、国资委“1025”二期、工信部“揭榜挂帅”等8个项目重大攻关任务，深化央企联合攻关，突破多项“卡脖子”技术难题，中国首台全国产化F级50兆瓦重型燃气轮机在华电清远公司投入商业运行、自主研发的E级燃气轮机一级动叶实现国内首次成功挂机、自主可控重型燃机TCS进入推广应用阶段……聚焦海上风电全产业链技术创新，提出复杂海洋环境条件下海上风电安全高效施工安装成套技术，研制新型施工安装装备，破解不同类型风电结构施工安装难。推进“数智化”建设，数字电厂试点全面建成，新能源智慧生产管理平台、综合能源网上服务大厅、经济运行驾驶舱、智能供热系统等上线运行，高效赋能“数字华电”建设。

“固”基础 能源安全铸就服务社会新担当

能源保障和安全是关系到国计民生的重要问题，是须臾不可忽视的“国之大者”。能源作为工业的粮食和国民经济的命脉，对国家的发展和安具有至关重要的作用。中国华电聚焦主责主业做优存量资产，牢记“国之大者”，勇担能源央企保供政治责任，增强核心功能，夯实高质量发展产业基础。

2023年7月，中国华电第一批国家新能源大基地项目新疆乌鲁木齐、

青海德令哈、新疆木垒三大百万千瓦级国家新能源大基地项目正式投产发电。同期投产的还有4个新能源项目、2个重大支撑性电源项目，9个项目共计装机896万千瓦。至此，中国华电电力装机规模突破2亿千瓦大关，是2002年重组成立时的8倍，能源保供能力进一步增强。

“装机2.14亿千瓦”“发电量6827亿千瓦时”“供热面积超8亿平方米”……一串串亮眼数字的背后是中国华电践行央企使命担当，聚焦安全生产和电热稳定供应，勇当能源保供“顶梁柱”的具体写照。

扛实扛牢能源保供主体责任，发挥煤电机组在新型电力系统中兜底保障和系统调节作用，2023年“三改联动”机组超额完成年度任务目标，全力以赴战高温、抗冰雪、防台风、战洪水，圆满完成能源保供任务。持续释放优质煤炭产能，保障燃料供应，2023年煤炭保供产能6060万吨，同比增加200万吨，高质量发展的势头更猛、劲头更足。

聚焦防风险、除隐患，持续加强企业合法合规经营治理。高质量完成亏损企业亏损面、亏损企业亏损额、高负债企业户数同比减少“三个10%”的目标任务，压减法人企业、盘活低效无效资产的举措收效明显。深入推进法治华电建设，法律风险防控和价值创造能力有效提升，公司在国资委“十四五”法治建设中期调研督导评价中位居前列，有力提升了企业依法合规经营水平。

“精”机制 深化改革激发公司发展新活力

巩固深化制度性改革是国有企业改革深化提升行动的重要组成部分，是激发企业内生动力活力、提高企业核心竞争力的重要途径。

中国华电将党的领导深度融入公司治理，推动完善现代企业制度，深

化市场化机制建设，推动公司治理体系和治理能力现代化。

要提升高质量发展的治理水平就需要持续完善中国特色现代企业制度建设，系统重塑制度体系，建立权责清晰、运转高效的企业治理机制。为此，中国华电采取一系列措施推进现代企业治理体系建设：规范制定“三重一大”事项决策权责清单，重大决策事项覆盖全面，权限划分合理，党委前置研究讨论的质量和效率不断提高；加强董事会制度体系顶层设计，完善管理制度，科学确定董事会应建尽建及外部董事占多数企业清单，推动董事会授权体系运行更加高效；强化外部董事履职尽责管理，建立外部董事“企情问询”工作机制，做到重要问题“有问必答”、一般性问题“随问随答”。

现代企业治理能力的体现不仅需要领导机构、决策机构和经营管理机构等顶层设计的完善，还需要构建更加完善的要素市场化配置体制机制，推进“三改三能”更广更深落实，最大限度发挥“人”主观能动性，“盘活”现有资源，不断增添动力和活力。

中国华电持续深化市场化机制建设，深入推进市场化改革，建立“一人一表单”绩效考核责任书，以上率下落实管理人员经营管理责任，构建“1个平台+3个核心系统”的人才市场体系，强化“劳动合同+岗位合同+绩效考核”联动，全面构建SAI考核激励体系，设立登高奖励、揭榜奖励、即时奖励等专项奖励机制，让“能者上、优者奖、庸者下、劣者汰”成为推动企业高质量的重要抓手。

“强”党建 政治保障引领改革行动新征程

坚持党的领导，加强国有企业党建工作，是贯彻落实习近平新时代中

国特色社会主义思想的重大战略部署，事关国企改革和发展，事关国家治理现代化的实现。

中国华电牢记央企姓党，把坚持党的领导、加强党的建设贯穿于企业管理和改革全局，将党建政治优势转化为企业发展优势，为国企改革赋予更加强劲的红色动能。

深入全面落实两个“一以贯之”，把加强党的领导与完善公司治理统一起来，深入开展学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想主题教育，总结提炼出“重走、重现、重温”“三重”模式学习贯彻党的创新理论典型案例，深入基层领题调研、问需解难，得到中央主题教育办和国资委党委高度关注和肯定。深入实施“四力四推”党建工程，牵头推进国资委“揭榜挂帅”重大课题研究，强化提升党组织领导力、创造力、战斗力、凝聚力；厚植创新奋进、奋勇争先精神，全面提升党建政治优势。

抓实党建赋能改革发展，将政治优势转化为治理效能，全面开展产业链创新链党建赋能行动，以党建联建共建、党员先锋队书记领衔项目、“岗区队”建设为抓手，充分发挥基层党组织政治功能和组织功能，全面提升人才队伍建设水平，选优配强各级企业领导班子，启动实施“8090”工程，构建起横向互通、纵向贯通的人才交流发展通道，以高质量队伍建设保障高质量党建，以高质量党建引领保障高质量发展。

习近平总书记强调，进一步全面深化改革，要紧扣推进中国式现代化这个主题，突出改革重点，把牢价值取向，讲求方式方法，为完成中心任务、实现战略目标增添动力。中国华电将在以习近平同志为核心的党中央的坚强领导下，深度融入国家重大战略，积极发挥国有企业经济属性、政

治属性、社会属性，增强核心功能，提高核心竞争力，持续推进全面深化改革，坚决扛起政治责任、经济责任和社会责任，奋力谱写高质量发展华电篇章，以更高的站位、更强的作风、更实的举措为全面推进中国式现代化建设贡献力量。（来源：中国电力报）

企业——【中国华能加快推动能源清洁低碳转型】

向“新”而行 绿能澎湃——中国华能加快推动能源清洁低碳转型

建设全球首座第四代核电站、发电装机容量全球第二、民生供热量国内第一、新能源年发电量 1200 亿千瓦时……

发展新质生产力是推动高质量发展的内在要求。作为成立近 40 年的“老牌”能源企业，中国华能坚持“先立后破”、创新与传统业务并举，着力构建新兴产业壮大、传统产业焕新、未来产业培育等机制，攻坚硬核科技、贡献澎湃绿能。

向“深”挺进 科技创新端牢能源饭碗

沿澜沧江云南段溯游而上，10 余座大中型水电站拦河而立，两岸风机高耸，光伏板映日生辉。

这是“西电东送”南部通道重要电源——以水风光为主的华能在滇多能互补基地，装机超 3000 万千瓦。

中国华能董事长温枢刚说，企业要顺势而为、乘势而上，以更大力度推动新能源产业高质量发展，为中国式现代化建设提供安全可靠的能源保障。

位于甘肃的毛乌素沙漠边缘，我国首个千万千瓦级多能互补能源基地——华能陇东能源基地的建设如火如荼：黄沙席卷中，起重机的主吊直插

云霄，精准地将塔筒、机舱、叶片送上云端……

基地清洁能源装机占比超 80%，项目投产后，黄土高原上的烈日疾风，每年将转化为 140 亿千瓦时的绿电，通过特高压输电网“闪送”至齐鲁大地。

陆地与海上并进。辽东半岛、山东半岛、长三角、闽南、粤东粤西、北部湾……中国华能已投产 15 个海上风电场；由其牵头研制的世界单机容量最大的直驱型海上风电机组，将于近期在浙江海上吊装，整机国产化率超 90%。

截至 2024 年 5 月，中国华能新能源装机规模突破 8000 万千瓦，2023 年新能源发电量达 1200 亿千瓦时。一个个新能源标志性项目，展示着中国华能加快培育新质生产力的实践与探索。

走进国内首个千万点秒级国产实时数据平台——华能新能源智慧运维平台控制中心，大屏幕上闪动着包括中国华能在内的 13 家央企超 7900 万千瓦的新能源生产数据。机组运行状态、功率、发电量均实时呈现，每台机组的运行情况尽收眼底。

管理庞大的新能源资产，需要新的配套机制。平台投运以来，已接入陆上风电、海上风电、光伏、储能四大板块，是国内接入新能源场站装机规模最大、点数最多的数据系统，实现新能源产业全区域、全机型、全数据覆盖，可提供新能源全生命周期的过程管控和数据支撑。

减污降碳 以技术改造挖掘新质生产力

5 月 24 日，世界首创、华能原创的低温法污染物一体化脱除技术正在华能临沂电厂进行工程验证。

这是一套装置于煤电锅炉尾部的设备，经过它的烟气污染物被冷却吸附后“一网打尽”，回收的水分和余热输送回机组继续利用。

传统产业通过技术改造提升，同样可以成为新质生产力的产业载体。

从“超低排放”向“近零排放”转变，从“资源消耗”向“资源循环利用”提升，是煤电绿色低碳发展方向，也是煤炭高效清洁利用的突破口。

“随着新能源的快速发展，煤电作为新型电力系统的重要支撑，兜底保障作用更加凸显。”温枢刚认为，要进一步挖掘煤电减污降碳潜力，推进煤电向“煤电+固废”、生物质发电、碳捕集封存利用等方向发展。

在4月举办的日内瓦国际发明展上，中国华能研发的“一种二氧化碳捕集溶液强化再生系统与方法”荣获发明金奖。

这是一种领先的碳捕集技术，其特点是高效低能耗，让捕集成本直降40%以上，即将应用于华能陇东能源基地正宁电厂，打造全球规模最大、能耗最低的燃煤电厂碳捕集示范工程。

煤炭是煤电的“口粮”，绿色矿山建设从源头上实现煤炭的高效清洁利用，也让煤电的“底色”更绿——

在呼伦贝尔华能伊敏露天矿调度中心的屏幕上，不同颜色的线条勾勒出一辆辆无人驾驶电动矿卡的行驶轨迹，电量、载重、时速等数据从矿山四面八方汇集而来，各型矿卡在煤海中自动穿行。

温枢刚表示，中国华能一方面将发展战略性新兴产业和未来产业作为主攻方向，另一方面用新技术改造提升守牢传统产业“基本盘”，持续推动公司高质量发展。

建设全球首座第四代核电站 以前沿创新催生新质生产力

在有着“东方夏威夷”美誉的山东荣成石岛湾，矗立着一座全球独一无二的核电站——华能石岛湾高温气冷堆示范工程，这是我国具有完全自主知识产权的全球首座第四代核电站。

2023 年底，它正式投入商运，实现第四代核能系统技术从实验堆迈向商用市场的跨越。

“不怕没有电、不怕没有水、不怕没有气、不怕没有人。”华能石岛湾核电公司运行值长仝礼允用“四不怕”总结高温气冷堆的技术特点，“在最极端的情况下，即使反应堆突发故障或遭遇自然灾害，一切操作系统都失灵的情况下，不依靠任何外界干预，反应堆仍然可以依靠自身物理特性保持安全状态。”

从图纸到核电站，背后是近 20 年的技术攻关、数千次的试验：

研制 2200 多套世界首台套设备、设备国产化率达 93.4%；整合产业链上下游 500 余家单位、集点成链协同突破……

“培育壮大新质生产力是一项长期任务和系统工程，要不断推进科技创新，以科技创新促进产业创新，及时将创新成果应用到具体产业和产业链上，让高精尖技术落地见效。”温枢刚说。

下一步，中国华能将继续推进高水平科技自立自强，丰富多层次创新，因地制宜培育新质生产力。（来源：中国华能）

企业——【大唐国际：坚持创新创效导向实现“双过半”】

截至 6 月底，大唐国际发电股份有限公司京津冀区域发电量同比增发约 30 亿千瓦时，实现同比增利，高质量完成全国两会等重大政治保电任务，安全生产持续稳定，圆满实现“双过半”目标。

今年以来，大唐国际深入贯彻落实中国大唐集团有限公司要求部署，不断强化“永保第一”的旗舰意识，坚持创新创效导向，引领广大干部职工讲政治、转观念、强作风，实干担当保安全、抓经营、推改革、促发展、强党建，推动各项工作再上新台阶，为完成全年各项任务目标奠定坚实基础。

大唐国际全力打好首都能源保供能力提升攻坚战和安全强基攻坚战，锚定“零违章、零非停”目标，树立“大安全”理念，以“服务‘国之大者’、提升保供能力”1+6专项整治和安全生产“治本攻坚三年专项行动”等为重要抓手，强化“三基”建设，狠抓班组管理，实现安全生产基础、能力、队伍、作风“四个提升”。大唐国际坚持从问题出发，全力打好生产经营提质增效“组合拳”，紧抓迎峰度夏有利机遇，深入开展值际创效竞赛，把抢电量措施落实到“盘前”，合力攻坚增发效益电量；坚持精益化管理，“一厂一策”抓实市场营销、燃料保供控价和降本增效等工作，深度挖掘盈利攻坚能力。此外，大唐国际全力以赴推进绿色转型发展，建立“上下协同、分级负责、聚力攻坚”的资源获取机制和“日跟踪督导、周例会调度、月盘点奖惩”的工期管理模式，紧盯基建安全、工期和质量，打造“四优”工程，确保项目投产目标务期必成。（来源：中国能源网）

『会员风采』

【安徽送变电工程有限公司：红色联盟共筑鄂豫皖特高压安全防线】

7月16日-17日，安徽送变电运检分公司、国网六安供电公司联合国网湖北送变电公司、国网河南送变电公司，以迎峰度夏电力保供为契机，举行“打造鄂豫皖党建联盟，共保大电网安全运行”主题实践活动，积极

促成鄂豫皖党建输电红色联盟组建成功。

传承红色基因，赓续红色血脉

有着“红军故乡、将军摇篮”之誉的安徽金寨县，位于鄂豫皖三省交界处的大别山腹地，是著名的革命老区。7月16日下午，鄂豫皖党建联盟成员在专业讲解人员的带领下，先后参观了金寨县烈士纪念馆、革命烈士纪念馆等地，共同瞻仰“将军县”洪学智等开国将领的英雄风采，聆听这段波澜壮阔的革命历史，追忆数十万革命先烈为国捐躯的无私奉献精神。

大家纷纷表示要时刻铭记金寨人民为中国革命事业所作出的丰功伟绩和巨大牺牲，不断赓续革命先辈的优良传统，传承好红色基因，时刻牢记保障能源安全稳定供应这一须臾不可忽视的“国之大者”，坚定不移守牢鄂豫皖三地大电网安全运维阵地。

坚持党建引领，筑牢阵地建设

安徽地处华东西部、承东启西，是西部清洁能源东送至长三角的必由通道之一。±800千伏建苏线等4条特高压跨区输电线路，从湖北、河南两地，跨越山河、直入江淮。与省内其它输电线路运维区域相比，鄂豫皖交接地区山地和丘陵相互交错，输电杆塔路径穿行于山林之间，沿线自然环境复杂，山火、地质灾害易发区影响范围广，一旦发生故障跳闸，将直接危及华东电网安全。为保障大电网安全运行，安徽送变电运检分公司、国网六安供电公司积极促成鄂豫皖党建输电红色联盟，坚持党建引领，统筹鄂豫皖三省巡视资源，守牢大电网安全运维主阵地。

在安徽金寨和湖北商县交界处，±800千伏建苏线、金塘线横贯东西方向。当天，党建联盟巡视人员在±800千伏建苏线3188号杆塔附近区域，

首次开展四方联合巡检，共同探讨省界线路运维管理难题，共同交流线路通道防地灾、防山火以及智能运维体系打造等典型经验做法。

推进联盟联建，构筑安全堡垒

7月17日上午，鄂豫皖党建联盟各方人员，汇聚一堂，就如何探索党建业务深度融合和运维管理提升的新思路展开激烈讨论，并签订党建联盟共建协议书，开启了区域党建协同发展的新篇章。

目前，安徽送变电公司受托承担安徽省内59条/7387公里超特高压线路运维管理工作，占全省超特高压线路运维总规模57%左右。近年来，安徽送变电公司运检专业不断拓展结对帮带、双向促进、共同提高的基层党建新格局覆盖面，继2020年7月促成组建浙苏皖长三角输电联盟之后，再次促成鄂豫皖党建输电红色联盟成立，基层党组织核心引领效能不断彰显。

“这次输电红色联盟的顺利组建，打造构建了特高压跨区输电线路多重防护体系，将极大提升跨区大电网安全运维水平。”安徽送变电公司运检分公司党支部书记叶义德表示。

据了解，今年以来，安徽送变电公司运检专业持续建强基层组织阵地，累计联合省内外单位基层党组织共同开展结对共建活动11次，不断推动基层党组织共建领域愈加深邃、愈加宽广，持续拓展大电网联防联控安全守护的“朋友圈”。（来源：安徽送变电工程有限公司）

【快速行动！中国能建建筑集团部署落实“七下八上”主汛期安全生产工作】

中国能建为进一步加强党的二十届三中全会和“七下八上”主汛时段安全生产工作，近期发布了系列文件进行专项部署，中国能建建筑集团快

速行动，分层分级部署落实各项安全生产工作。

7月15日上午，公司召开落实中国能建《关于进一步加强当前安全生产工作的紧急通知》专题部署会议，公司主要负责人及其他领导班子成员、高管，各部门、工程公司负责人参加会议。会议专题学习了五个进一步工作要求，部署了党的二十届三中全会和“七下八上”主汛期安全保障工作，并提出了五个方面具体工作事项。

01 具体工作事项

快速将中国能建近期关于强化安全生产工作文件要求及特殊时段安全生产工作重要性传达到施工项目、班组一线，组织开展再学习部署，进一步强化现场风险防范意识。

02 具体工作事项

针对重点项目、“散小远险”项目，特别是新能源施工项目，公司及各工程公司立即制定实施监督检查计划，对查出的突出问题和风险，严格“一提三严”管理，该停工的停工。

03 具体工作事项

认真落实每周项目风险预警，加强线上施工现场防范措施落实安全监督检查频次，突出高处违章作业查处，严格内部考核通报。

04 具体工作事项

持续点对点落实好季节性施工高温、暴雨、台风等恶劣天气预警，以及可能发生的山体滑坡、洪涝灾害、基坑坍塌、脚手架基础塌陷、触电等隐患再排查治理。

05 具体工作事项

做好二十届三中全会和“七下八上”主汛期特殊时段现场应急值班值守和应急响应准备工作，并对值班值守计划实施进行核查。

7月15日晚，公司通过线下+线上视频组织召开安全生产工作专题部署会议，公司党委委员、副总经理、安全总监陈小平，各工程公司分管安全负责人、安全专责，各项目领导及相关管理人员参加。会议学习宣贯中国能建《关于切实做好当前安全生产工作的通知》《关于进一步加强当前安全生产工作的紧急通知》，突出强调了党的二十届三中全会召开之际及高温期、主汛期、生产建设高峰期“三期叠加”特殊时段安全生产工作的重要性，并结合当前生产实际就落实中国能建近期系列安全生产工作进行了部署，公司党委委员、副总经理、安全总监提出了四个方面工作要求：一是提高政治站位，认清当前安全生产形势；二是持续强化两化三特管理，保障安全生产稳定；三是抓细抓实5+2职能化管理，深化双重预防机制落实；四是坚持“零报告”和应急值守，做好特殊时段安全保障。（来源：中能建建筑集团）

【喜报！大唐安徽公司所属两家单位获中电联“5A”“4A”级荣誉】

近日，从中国电力企业联合会获悉，大唐安徽公司所属两家单位荣获中电联“5A”“4A”级荣誉。其中陈村水力发电分公司陈村2号机组被评为5A级机组，新能源分公司唐阳光伏电站被评为5A级光伏电站、唐凤光伏电站被评为4A级光伏电站。

近年来，安徽公司坚持对标国内一流电力企业，逐步推动本质安全水平提升、经营业绩稳步增长、资产质量持续优化、各类风险可控在控。在安全生产管理上，健全全员责任落实动态评价、考核、履职倒查机制，压

实安全生产责任；落实“三违”“四重”“六管”“九规”，强化安全生产规范性；高质量做好安全督查及典型风险控制，突出风险管控、隐患排查治理，提升安全管理体系实效，实现了安全生产的螺旋上升。（来源：大唐安徽）

【“双碳”引领 “交易”赋能——省售电交易公司喜获国家级荣誉称号】

7月16日，交易公司荣获“全国碳市场2023年度优秀市场服务及管理实践企业”称号。

“双碳”目标提出以来，交易公司作为集团公司的碳资产管理平台，通过市场研判、严谨测算、超前规划，制定高质量交易策略，运用多元化交易方式，充分利用碳市场抵消机制及CCER和碳配额置换等，协助皖能集团参与全国碳排放权交易市场和CCER交易总量近600万吨，并在连续两个履约周期超前完成履约任务，实现100%履约率，有力协助集团公司践行“安徽能源结构调整的主力军、‘双碳’行动的主抓手”的责任使命，在实现全省绿色低碳发展中彰显省属国企担当。

未来，交易公司将坚持以实现“双碳”目标为引领，积极发挥集团公司的碳资产管理平台协同牵引作用，紧跟政策导向，统筹开展碳交易履约、碳资产开发、碳电协同等重点工作，不断培育绿色转型发展新动能，为加快集团公司能源产业战略转型升级贡献力量。（来源：安徽省售电开发投资有限公司）

『协会资讯』

【喜报！协会一项团标案例荣获2023年度安徽省团体标准“十佳案例”】

近日，安徽省市场监督管理局、安徽省民政厅联合印发《关于公布2023年度安徽省团体标准典型案例的通知》（皖市监函〔2024〕298号），安徽

省电力协会（下称“协会”）申报的案例《皖美电力赋能乡村振兴》（涉及团体标准：传统村落中低压配电网建设改造技术导则 TAHDL 001-2023）入选“十佳案例”。

此次入选的典型事例突显了技术标准的指导作用，既有利于提高传统村落中低压配电网发展质量，打造安全可靠的传统村落中低压配电网，同时又满足传统村落内文物保护、景观和谐、消防安全等相关方面的要求，促进了传统村落中低压配电网标准化建设。

下一步，协会将继续发挥示范引领作用，为团体标准规范优质发展积累更多经验，助力我省电力行业高标准高质量发展。

【省城市基础设施投资商会莅临协会走访交流】

7月18日下午，安徽省城市基础设施投资商会（下称“商会”）30余人在会长王杰英的带领下，莅临安徽省电力协会（下称“协会”）走访交流。协会执行副会长、秘书长高峰及秘书处有关人员参加交流，商会秘书长陈志武主持活动。

王杰英一行观摩了协会特种作业（电工、高处作业）培训教室、考核机房、各专业实训室。观看协会宣传片后，高峰介绍了协会发展历程及开展的主要工作。

安徽省工商联直属商会第二联合党支部与协会党支部签订党建共建协议书，共同加强党组织建设，充分发挥党组织的战斗堡垒作用和党员的先锋模范作用。

在以“大力推进新质生产力 赋能电力高质量发展”为主题的座谈交流环节，与会代表纷纷发言，对企业、电力行业、基础设施行业发展建言献

策。

双方均表示，今后要深入合作交流，为会员之间的合作搭建平台，合力推动发展新质生产力，共同为我省基础设施行业高质量发展作出应有的贡献。

【喜讯！安徽电业职业培训学校获批安徽省住房和城乡建设领域施工现场专业人员职业培训机构】

近日，安徽省住房和城乡建设厅发布通知，我校正式获批为安徽省住房和城乡建设领域施工现场专业人员职业培训机构，将面向社会开展施工员、质量员、材料员、资料员、劳务员、标准员、机械员等培训服务。

我校将依托丰富的教学资源和完善的教学体系，结合实践经验丰富的师资队伍，为会员单位提供优质的培训和考核服务。在培训过程中，注重理论与实践相结合，全面提升学员的专业技能和综合素质，为城乡建设领域的可持续发展贡献力量。

同时，我校将与相关行业企业紧密合作，共同推进施工现场专业人才培养队伍建设，提升施工现场的安全、高效和绿色施工水平。

【关于《高标准基本农田中低压配电网建设改造技术导则》等2项团体标准立项的公告】

为贯彻落实国务院《深化标准化工作改革方案》，增加标准的有效供给，更好地发挥团体标准对行业治理的支撑作用，根据市场需求及《安徽省电力协会标准化管理办法》的规定，我会于2024年7月8日-7月15日组织相关专家审议并通过了由国网安徽省电力有限公司滁州供电公司提出的《高标准基本农田中低压配电网建设改造技术导则》（标准计划

号:T/AHDL002-2024)、黄山开创电力勘察设计院有限公司提出的《带30度相角差配电网合环转供电技术规范》(标准计划号:T/AHDL003-2024)等2项团体标准立项事宜,现予以公告。

欢迎与标准有关的企业、科研机构、高等院校等相关单位加入标准的起草编制工作,有意向者请与协会标准化日常管理办公室联系。

联系人:杨洋 0551-65300159

电子邮箱:ahdlhyxhzc@163.com

通讯地址:安徽省合肥市经开区九龙路66号安徽省电力协会404室

详情见协会官网 <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

2024年7月19日
