



皖电快讯（周报）

2026年5月29日（总第一百七十九期）

协会秘书处编辑

2026年5月29日

本期目录

『政策传递』

- ◆能源——【国家能源局：“人工智能+”能源高价值场景试点申报启动】..... 1
- ◆电池——【工信部发布通知，聚焦新能源汽车安全隐患，动力电池成排查重点】..... 1
- ◆分时电价——【定价权交给市场！多地取消固定分时电价】..... 2
- ◆储能——【安徽：适时研究制定电网侧独立新型储能容量电价政策】..... 6

『行业聚焦』

- ◆光伏——【光伏组件两项强制性国家标准正式发布！】..... 7
- ◆电力市场——【电力市场体系化功能加速释放】..... 8
- ◆企业——【国家重推！国网、南网、国能、国家电投、华能等，抢先发力！】..... 12
- ◆企业——【华电集团&新疆会谈：推动双方在外送基地建设、算电协同、零碳园区、煤炭资源开发等方面的务实合作】..... 16

『会员风采』

- ◆【安徽送变电：科技赋能筑牢电网建设根基】..... 17
- ◆【绷紧防汛安全弦 筑牢安全生产线——皖能集团全面部署主汛期安全生产工作】..... 20

◆【弘扬劳模精神 汲取奋进力量——大唐华东电力试验研究院组织参观合肥劳模工匠馆】..... 22

◆【精益求精,笃行致远|安徽宏源铁塔班组长精益专项培训圆满收官】..... 23

『协会资讯』

◆【皖新储盟、鑫楞资讯到访协会共商储能产业协同发展】..... 24

◆【关于开展 2026 年“安全生产月”安全大讲堂活动的通知】... 25

◆【安徽省电力协会 2026 年 6 月份考试计划】..... 25

◆【安徽电业职业培训学校 2026 年 6 月份培训计划】..... 26

◆【安徽省电力科学技术协会 2026 年 6 月培训计划】..... 26

『政策传递』

能源——【国家能源局：“人工智能+”能源高价值场景试点申报启动】

5月26日，国家能源局印发“人工智能+”能源高价值场景清单和组织开展试点申报工作通知。共51个场景被列为首批“人工智能+”能源高价值场景。省级能源主管部门和能源中央企业集团总部均可作为推荐单位，每个推荐单位推荐名额不超过10个，同一项目不得重复申报。

其中，“人工智能+”能源新业态清单包含7个，分别为：虚拟电厂多时空尺度智能协同运营、大规模车网互动智能运营优化、区域综合能源供能系统零碳/低碳规划及运行、高耗能园区多能协同优化与智慧运营、绿电直连算电协同智能调度运营、绿氢及绿色燃料生产过程智能寻优、储能全生命周期安全诊断管控智能优化。（来源：国家能源局）

电池——【工信部发布通知，聚焦新能源汽车安全隐患，动力电池成排查重点】

近日，工信部装备工业发展中心发布《关于开展2026年新能源汽车安全隐患排查工作的通知》，部署全国新能源汽车安全隐患专项排查工作。

本次排查聚焦动力电池系统、整车质量、运行监测、售后服务、安全事故五大核心领域，重点排查极端工况车辆、高频营运车辆、异常报警车辆安全隐患，明确同一车型累计3起及以上起火事故需专项排查整改。新规细化事故上报时限，要求重大事故12小时内、普通事故24小时内报备，15日内提交完整技术分析报告。各车企需在8月1日前完成全面排查并报送书面报告，对瞒报、迟报、虚报的企业，将采取约谈通报、整改问责、撤销产品公告等处罚措施。（来源：工信部）

分时电价——【定价权交给市场！多地取消固定分时电价】

今年以来，国内电力市场迎来新变革：贵州、湖北、陕西等地宣布，取消固定分时电价。这意味着电费何时贵、何时便宜，不再由当地政府部门统一规定，而是跟着市场行情走。

按照固定分时电价机制，白天用户用电多，这属于用电高峰，电费较贵；夜里用电量少，属于低谷时期，这时候的电价就相对便宜。设置固定分时电价，目的就是通过成本机制引导用户错峰用电，保障电网安全。

这套制度执行已久，的确发挥了很大作用。“然而，目前电力系统供需格局和电源结构发生了根本性变化。随着‘双碳’战略推进，风电、光伏等可再生能源装机容量快速增长，重塑了电网供需曲线，原有的固定分时电价采用固定的时段划分模式，已不能灵活适配新能源高占比的新型电力系统特征。”中国电力企业联合会规划发展部副主任韩放告诉记者。

举例来说，在一些新能源发电占比较高的地区，中午时段阳光大好，光伏发电出力多，供应给电力市场的电多了，相当于商品不稀缺，价格理应相对划算。但按照原本的固定分时电价机制，仍把中午时段划分为用电高峰，电价偏贵。这时候，价格信号就失真了——该便宜时不便宜，该贵时不贵，未能真实反映市场供需关系。

固定分时电价“过时”的另一个原因，在于我国已建立起一定范围的电力现货市场。

去年底，我国省级电力现货市场实现基本全覆盖，成为全国统一电力市场初步建成的重要标志性成果之一。电力现货市场如同“电力股市”，通过实时竞价，形成准确反映当下电力供需情况的真实电价，引导电力资源在全国范围内高效配置。

“相比固定时段分时价格，现货价格信号更加精准、灵活。”韩

放说。一些地方取消固定分时电价，更能畅通电力“批发市场”与“零售市场”之间的价格传导，引导用户根据实时价格变化，调整用电行为。

政策走向也是地方取消固定分时电价的大背景。根据国家发展改革委、国家能源局发布的《电力中长期市场基本规则》（以下简称《规则》），对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。“这一政策调整旨在充分发挥市场在资源配置中的决定性作用，推动电价从‘行政核定’向‘市场形成’深度转型。”韩放说。

总的来说，多地取消固定分时电价，是电力市场发展的结果，更传递出鲜明信号：让电价形成机制从“计划主导”迈向“市场形成”。

记者梳理发现，目前，国内已有贵州、河北（主要为河北南网）、湖北、陕西、吉林、云南、重庆、辽宁、河南等地明确取消固定分时电价。韩放告诉记者，观察已宣布取消固定分时电价的地方政策，其执行办法主要分“全覆盖”和“分步走”两种。

全覆盖模式，以湖北、陕西等市场为代表，售电公司代理零售用户全部纳入，终端分时电价由市场交易价格传导形成。

比如，陕西电力交易中心发布的《关于2026年陕西电力市场交易相关重要事项的提示》提到，2026年市场化用户（批发用户、零售用户）分时价格不再执行峰谷浮动政策，售电公司代理用户电价将主要由市场内全部售电公司与电厂间的批发均价传导形成。该提示专门指出，“最低电价将主要出现在中午光伏大发时段，请各市场化用户关注价格趋势变化，调整用电习惯”。

“全覆盖模式价格信号统一清晰，可以快速打通批发、零售两侧价格传导，高效引导用户优化用电。当然，对售电公司市场运营、风险控制能力要求也较高。”韩放说。

“分步走”模式，则采用渐进式改革，保留部分行政分时电价兜

底约束，推出多元用电套餐，设置改革过渡期，逐步提升市场化分时电量比例。

以广东电力交易中心发布的《广东电力市场 2026 年交易关键机制和参数》为例，对 10 千伏及以上工商业用户，鼓励直接参与市场交易；10 千伏以下工商业用户，具备条件的，可自主选择直接参与市场交易。这意味着其电价告别政府固定标准，转向随市场调整。而未主动参与交易的，视同市场购电用户，按照保底售电有关规定执行。

“‘分步走’的方式兼顾了不同用户用电需求和风险承受能力，相对平稳可控。”韩放说。目前，国内各地电力市场建设进展不同，售电主体市场运营和抗风险能力差别较大。全覆盖模式，适用于现货市场较稳定、市场主体成熟，抗风险能力较强的地区。“分步走”循序渐进式，则能有效兼顾改革推进与市场稳定。

“长远看，全覆盖是电力市场化改革的方向。随着电力市场建设完善、用户市场化意识提升、售电行业专业能力成熟，行政分时电价将逐步退出零售市场，各地将逐步走向全覆盖市场化分时电价。”韩放说。

啥影响？

——引导储能等行业“凭真本事吃饭”；短期内不影响普通用户电价水平，长期看，将以价格信号引导用户合理规划用电

业内人士提醒，理解“取消固定分时电价”，要避免两个认知误区。

误区一：固定分时电价取消，不意味着用电不再有“峰谷”之分，也不代表不再有“分时电价”，核心是让市场反映电价信号。

根据《规则》，分时电价水平和时段不再“人为规定”。但在用户侧，客观上仍存在用电高峰和低谷期。因此，取消行政化的固定分时电价后，也要考虑相关的配套保障。

“售电公司可通过精细化套餐设计，把电力批发市场的分时信号精准传导给用户，让用户尤其是大工业用户逐步适应价格信号，引导工商业用户主动调整生产方式、优化用能策略，实现更精准、更灵活的削峰填谷。”韩放说。

误区二：电价告别“政府部门定”，并非有关主管部门“彻底退出”。反而，政府部门要更好发挥引导作用。

首先，根据《规则》，对电网代理购电用户，政府价格主管部门仍将“统筹优化峰谷时段划分和价格浮动比例”。这部分用户，主要指未直接参与市场的中小工商业用户。其次，政府虽不再核定用电峰谷具体时段、价格，但仍要发挥制定市场交易规则、设定交易限价、监督市场公平等作用。另外，政府还将持续保障民生用电，确保供用电安全。

从市场参与主体看，此前执行固定分时电价，带来了相应的市场机遇。比如储能，在原本固定的用电低谷时充电、白天电价高时放电，吃中间的固定价差。现在，固定电价机制逐步取消，对这部分市场主体有何影响？

“政策落地后，的确对江苏、浙江、广东等之前用户侧分时电价较高的工商业储能，以及河北等地中长期市场固定分时价差较高的电网侧储能收益影响较大，部分省份电站收益下降约50%。”中关村储能产业技术联盟高级政策研究经理张佳宁告诉记者。

电力市场改革，短期内带来行业阵痛，但也给储能电站转向多市场、多场景、多收益叠加的新发展模式创造了机会。

“储能电站‘峰谷套利’的核心逻辑并未改变，但实现这一逻辑的投资模型和运营模式，需相应迭代升级。”张佳宁说。此前，储能电站依托固定分时电价，获取稳定的峰谷价差收益；现在，电站需主动研判市场供需、制定科学运营策略，凭借专业运营能力，精准捕捉

动态峰谷时段，最大化挖掘套利空间。

以用户侧储能为例，张佳宁建议，其应转型成为用户综合能源管家，通过 AI 管理系统，在现货市场捕捉电价波动，提供复合型服务降低用户综合用能成本。电网侧储能，要从“价差依赖”转向“系统价值+容量价值”，通过参与电能量市场、辅助服务市场、容量机制实现多收益叠加。电源侧储能，在取消人为制定分时电价、新能源全量进入市场后，应更好发挥新能源电站“稳定器”作用，联合参与市场提高整站竞争力。

总体看，这轮电力市场改革更突出“市场导向”，引导储能等行业更“凭真本事吃饭”。而对普通用户来说，取消固定分时电价，短期内并不影响其电价水平。长期看，将以更精准的价格信号，让用户合理规划用电。（来源：人民网）

储能——【安徽：适时研究制定电网侧独立新型储能容量电价政策】

5月25日，安徽省发展改革委答复“关于独立储能参与电力市场中电价构成问题的咨询”。

答复中提到，根据《国家发展改革委国家能源局关于完善发电侧容量电价机制的通知》（发改价格〔2026〕114号）规定，现货市场连续运行地区，电网侧独立新型储能充放电价按市场规则或现货实时价格执行。电网侧独立新型储能充电时视作用户，缴纳上网环节线损费用和系统运行费用，暂按单一电量制用户执行输配电价；发电（放电）电量相应退减输配电费。具体执行时间以国家和省级文件规定为准。关于容量电价政策，下一步，安徽省发展改革委将统筹考虑安徽省电力市场建设情况、电力系统需求和终端用户承受能力等因素，适时研究制定安徽省电网侧独立新型储能容量电价政策，引导储能等调节性电源平稳有序建设，服务保障电力系统安全稳定运行。（来源：安徽省发展改革委）

『行业聚焦』

光伏——【光伏组件两项强制性国家标准正式发布！】

为贯彻落实党中央、国务院关于推动光伏产业高质量发展的决策部署，工业和信息化部组织制定的《光伏组件安全要求》和《光伏组件铭牌标识要求》两项强制性国家标准（以下简称两项强标），于2026年5月25日正式发布，2027年6月1日起正式实施，将对规范光伏行业竞争秩序、推动产业升级发展起到重要作用。

《光伏组件安全要求》规定了光伏组件的电气安全、机械安全、防火安全、有害物质限制等要求，并描述了相应的试验方法。在电气安全方面，规定了光伏组件的电气防护要求、绝缘防护要求，并对组件所用的原材料、零部件提出了相应要求；在防火安全方面，规定了光伏组件热斑耐久性要求、防火等级和燃烧性能等防火安全相关要求，提出了部件材料阻燃要求，旨在从组件热斑可靠性、组件产品本身的防火和耐火焰蔓延以及部件材料阻燃等方面降低光伏组件火灾风险。

《光伏组件铭牌标识要求》规定了光伏组件铭牌的基本要求、标识内容和电性能参数的标注要求。重点对标称功率、标称短路电流、标称开路电压的公差范围及验证方法进行了明确，要求铭牌值与实测值的偏差不得超过公差上下限或±2%的要求，并在实验室测量不确定度、溯源等方面提出了明确要求。

两项强标实施后，将产生以下积极效果：

一是筑牢安全底线，夯实能源保障根基。《光伏组件安全要求》通过建立全生命周期安全规范，系统提升组件电气安全、机械安全、防火安全等核心性能，从源头防范火灾、触电等重大安全风险，为新型电力系统建设与国家能源安全提供坚实技术支撑。

二是规范标识管理，重塑公平竞争秩序。《光伏组件铭牌标识要求》针对功率虚标等行业顽疾，强制统一铭牌参数的标注规范与测试

方法，确保每一块组件的性能数据真实可验、全程可溯，有效遏制虚假宣传与低质低价恶性竞争，推动形成优质优价的市场生态。

三是引领价值转型，驱动产业提质升级。两项强制性国家标准协同实施，将有力推动行业竞争逻辑实现根本性转变，从过去的“比价格、拼规模”转向“比可靠、拼技术”。通过设立明确的安全与质量红线，倒逼企业聚焦技术创新与品质提升，助力我国光伏产业实现从“规模领先”向“价值领先”的战略转变。

两项强标制定过程中，广泛听取了制造企业、终端用户、第三方检测认证、科研机构及相关行政主管部门等多方面意见建议，标准起草组织多轮技术研讨会，力求兼顾各方关切，实现最大程度的协调与平衡。两项强标正式发布后，光伏组件生产企业将依据标准要求，加快推进新产品设计、工艺改进和设备升级，尽早实现符合新标准的光伏组件供应。

两项强标设置 12 个月过渡期，即自发布之日起 12 个月后正式实施，为企业预留充分的测试认证和库存消纳时间。针对两项强标中的具体要求，光伏行业已有成熟的制造业解决方案和对应的试验方法，标准实施不涉及大规模技术改造和成本投入；且根据光伏组件制造商、销售商、使用方反馈，光伏组件产品库存规模较小，预计在标准过渡期内可逐步完成消纳。

下一步，工业和信息化部将会同有关部门，持续加强光伏行业管理，规范市场秩序，加大两项强标的宣贯力度，指导光伏企业尽快依标生产，进一步提升产品质量安全水平，加快推动光伏产业转型升级发展。（来源：中国电力报）

电力市场——【电力市场体系化功能加速释放】

国家统计局数据显示，2026 年一季度，我国国内生产总值 334193 亿元，按不变价格计算，同比增长 5.0%，比上年四季度增长 0.5 个百

分点。从投资结构看，一季度全国固定资产投资同比增长 1.7%，其中基础设施投资增长 8.9%，制造业投资增长 4.1%，房地产开发投资下降 11.2%，新建商品房销售额下降 16.7%。这些数据说明，经济增长仍有支撑，结构分化也更加明显。传统拉动因素边际减弱，新产业、新业态、新能源消费和先进制造业用能需求正在成为观察经济韧性的重要窗口。

在这一阶段，讨论电力市场的价值，需要跳出行业内部的买卖电逻辑。电力是国民经济运行的基础要素，电价水平、电力供应稳定性、跨省跨区资源配置效率、绿电消费能力，都会影响企业成本、产业布局和投资预期。电力市场交易能够发挥作用的空间，也正在由单纯电量交易，扩展到稳预期、优配置、促消纳、强安全、支撑新质生产力等多个层面。

电力市场优化资源配置的五大路径

（一）稳预期：降低实体经济用能的不确定性

电力市场可降低实体经济用能成本波动。对制造业、数据中心、充换电运营企业及高载能产业，电费支出是生产经营成本重要组成部分。中长期交易锁定年度、月度、分时用电成本，现货市场可以反映实时供需变化，零售市场可以推动售电公司围绕用户负荷设计组合化用能方案。其作用非简单降电价，而是通过合同、曲线、时段和偏差管理，提升高企业对能源成本可预期性。经济承压期，成本可预期即稳定生产与投资的关键。

这种作用在新兴用电领域体现得更为明显。国家能源局数据显示：2026 年一季度，全社会用电量 25141 亿千瓦时，同比增长 5.2%。其中，高技术及装备制造业用电量 2746 亿千瓦时，增长 8.6%；充换电服务业用电量 376 亿千瓦时，同比增长 53.8%；互联网数据服务业用电量 229 亿千瓦时，同比增长 44.0%。这些行业用电增长较快，说明数字经

济、新能源汽车、先进制造等领域正在形成新的用电增量。

（二）优配置：推动电力资源在更大范围内流动

我国能源资源与负荷中心分布不均，西部北部清洁资源与煤电基地富集，东中部产业与负荷集中。长期存在省间壁垒、机制衔接不畅、通道利用率低等问题，制约跨区配置。全国统一电力市场建设核心任务之一，即通过统一规则、标准、交易体系，促进跨省跨区流动，推动电力由“分区平衡”向“全国优化”转变。

从交易规模看，这一趋势已经比较清晰。2025年，全国电力市场交易电量66394亿千瓦时，同比增长7.4%，占全社会用电量比重64%。其中，跨省跨区交易电量15921亿千瓦时，同比增长11.6%；绿电交易电量3285亿千瓦时，同比增长38.3%。2026年一季度，市场交易电量18416亿千瓦时，同比增长25.6%；跨省跨区交易电量3690亿千瓦时，同比增长12.6%。电力市场增速明显高于同期全社会用电量增速，表明市场化配置在电力资源流动中的作用持续增强。

跨省跨区交易意义超越余缺互济，关乎区域产业布局、能源安全与全国统一大市场建设。对受端，增强保供、缓解局部偏紧；对送端，扩新能源与支撑电源消纳空间，提资源效率；对国家，减重复建设与地方封闭平衡，引导电力向更高效经济活动配置。

（三）强韧性：增强电力系统对不确定因素的适应能力

电力市场提升系统对经济波动的适应性。经济结构调整期，产业、区域、时段用电需求更复杂。传统年度计划与行政调度难以及时反映负荷、气象、新能源出力及用户响应变化。中长期交易提供稳定合约，现货提供边际价格信号，辅助服务反映调节价值，绿电绿证体现环境价值。

国务院办公厅印发的《关于完善全国统一电力市场体系的实施意见》提出，到2030年，基本建成全国统一电力市场体系，各类型电源

和除保障性用户外的电力用户全部直接参与电力市场，市场化交易电量占全社会用电量70%左右；到2035年，电能量、调节、环境、容量等多维价值全面由市场反映，电力资源全面实现全国范围内优化配置和高效利用。这个目标意味着，未来电力市场的对象将从单一电量逐步扩展到多维价值，电力市场也将从行业机制转化为国家能源治理的重要工具。

（四）促转型：促进新能源消纳和绿色低碳转型

新能源大规模发展以后，问题已经从装机增长转向系统消纳和价值实现。风电、光伏具有波动性和随机性，需要更灵活的电源、电网、储能和负荷资源配合。通过市场化机制，可以用价格信号引导新能源参与交易，引导用户向新能源大发时段转移负荷，引导储能、虚拟电厂和需求响应获得合理收益。这样才能把新能源消纳压力转化为系统调节能力建设的动力。

绿电绿证的经济意义日益显现。对于出口型企业、数据中心、先进制造企业，绿色电力消费正在与产品碳足迹、供应链准入和国际市场竞争力相联系。国家能源局数据显示，2026年一季度，全国交易绿证2.4亿个，同比增长21.19%，制造业、数据中心等仍是绿证消费主力。绿电和绿证市场的发展，使绿色价值能够被计量、交易和传导，有助于推动绿色消费从政策倡导走向市场选择。

（五）调负荷：激活需求侧资源，降低系统整体成本

电力市场激活需求侧资源，降低系统总成本。新能源占比提升，系统调节需求激增。过去保安全主要靠电源扩容和电网建设，今后还需充分发挥储能、虚拟电厂、可调节负荷、充电桩、工商业需求响应等作用。市场机制将削峰、填谷、备用、调频等行为转化为可计价、可结算、可持续的商业模式，减少系统为少数尖峰时段付出的过高成本。

国家能源局数据显示：截至 2025 年底，全国虚拟电厂项目 470 个，经测试最大调节能力 1685 万千瓦，同比增长约 70%。这表明需求侧资源正在从试点探索走向规模化应用。对国家而言，需求侧参与市场可以提升电力保供韧性，缓解尖峰负荷压力，降低系统运行成本。对企业而言，负荷调节能力可以转化为新的收益来源。对新能源发展而言，灵活负荷可以扩大消纳空间，提升系统对高比例新能源的承载能力。

服务统一大市场的制度安排

在经济持续稳中向好的基础还需巩固的背景下，电力市场的宏观价值体现在一套完整的资源配置机制上。中长期交易稳定企业预期，现货市场发现边际价格，跨省跨区交易扩大资源配置范围，绿电绿证交易体现绿色价值，辅助服务和需求响应市场培育系统调节能力。这些机制共同指向一个目标，提高每一千瓦时电服务经济增长的效率。全国统一电力市场建设，为这种作用提供了制度基础。随着市场规则持续统一、现货市场全面转入正式运行、跨省跨区和与省内交易有机融合，电力市场将在更大范围内服务国家统一大市场建设。对于宏观经济而言，它可以降低资源错配带来的效率损失，稳定实体企业能源成本预期，支撑先进制造、数字经济和绿色产业发展。对于能源转型而言，它可以促进新能源合理消纳，推动绿色价值显性化，提高新型电力系统运行效率；对于能源安全而言，它可以增强跨区域互济能力，提升系统应对极端天气和负荷波动的韧性。（来源：中国电力报）

企业——【国家重推！国网、南网、国能、国家电投、华能等，抢先发力！】

5 月 26 日，国家能源局在深圳召开全国“人工智能+”能源现场推进会。会上，国家能源局解读部署《关于促进人工智能与能源双向赋能的行动方案》《全面提升供电质量服务新质生产力发展专项行动

方案（2026—2028年）》，发布《中国“人工智能+”能源发展报告2026》和51个“人工智能+”能源高价值场景，25家能源企业签署《开放能源领域人工智能应用高价值场景倡议书》。

近年来，国家持续强化“人工智能+”的顶层设计，从2024年“人工智能+”行动首次写入政府工作报告，到多部委联合印发《关于促进人工智能与能源双向赋能的行动方案》，政策部署层层递进。在此背景下，多家电力央企率先发力，加速推进人工智能与能源产业深度融合。

国家电网公司已印发《关于深化推进“人工智能+”专项行动的意见》，提出“两年夯基础，三年促提升”总体要求，全面推动人工智能与电网业务深度融合。按部署，到2027年，打造覆盖核心业务的行业高质量数据集，智能体应用普及率超80%；到2030年，全面建成企业级一体化智能中枢，智能体应用普及率超90%。国家电网已建成发布光明电力大模型，实现全网部署应用，体系化推进配网智能诊断、无人机智能巡检、智能客户服务等核心场景落地应用。

南方电网也印发了“人工智能+”工作方案。近年来，南方电网将人工智能深度融入电力生产运营全链条。在广东广州，配网抢修指挥官智能体实现线路跳闸秒级感知，故障处置从人工研判15分钟压缩至1分钟自动响应，效率提升超过90%。在电网调度领域，南方电网研制国内首套自主可控电力求解器“天权”，支撑世界上集中统一出清规模最大的南方区域电力市场24小时不间断运行，日均降低总发电成本7000万元，年均降低总发电成本超345亿元。推出“大瓦特·天象”气象大模型，空间分辨率达1公里×1公里、预见期15天，气温预测偏差仅0.9℃，较传统方法提升20%。

面向“十五五”，南方电网将持续升级自主可控技术底座，推动智算规模进一步提升，推进343个高价值场景落地；打造电碳算协同

标杆，构建算力直流供电、共享储能替代柴发等新型算力供电模式；高质量运营国家人工智能应用中试基地，打造“既懂电力又懂AI”的复合型人才队伍，勇当“人工智能+能源”融合发展先行者。

国家能源集团着力打造“国能云、国能湖、国能盾”三大核心底座，持续建强AI、业务、数据、技术四大中台能力，加速构建“平台+数据+AI+应用”数智化发展新模式。国家能源集团打造出全球首个千亿级发电行业大模型“擎源”，融合450GB高质量多模态数据集，覆盖15个业务域75个应用场景。在煤炭领域，集团打造“1235”煤矿智能化模式，建成10处国家智能化示范煤矿，与华为联合开发矿鸿操作系统，实现工业系统“自主可控、万物互联”。在电力领域，建成13家高级智能电站、17个5G+工业互联网示范电站，全球最大的新能源“一区域一集控”数字化平台纳管超1000座场站。在运输领域，朔黄铁路开行3万吨级重载列车，完成无人驾驶重载列车试验，填补国内技术空白。

国家电投集团实施信息化、数字化、智能化“三化并进”战略，在20类人工智能典型场景中探索形成240项应用成果，培育3486名自有研发应用骨干，创新推行“1个专班+N个特战队”场景攻关机制，初步建成集团“1128-百千万”人工智能应用体系。“人工智能+电力营销”场景在山东试点研发形成16种智能算法实时优化报价策略，累计增收1960.85万元，为电力营销报价决策装上“智慧大脑”。能研院、黄河公司、四川公司“人工智能+光储系统全周期”场景依托全球最大产业规模和全气候类型实证实验体系，实现规划设计效率提升40%、发电量提升3%。

中国华能研制出我国首套安全可控、智能可信的“华能睿渥”工控系统；在伊敏露天矿打造全球领先的5G-A无人电动矿卡集群，实现大规模矿卡集群化无人协同作业。2026年5月11日，中国华能董事

长温枢刚与宇树科技创始人王兴兴会谈，双方聚焦前沿核心技术开展联合创新、积极探索多元化应用场景落地、深化算电协同发展、提高能源电力领域智能化水平等内容进行沟通交流。

中国华电于 2026 年 5 月 8 日召开“AI+”专项行动推进会，落实国务院国资委中央企业“AI+”专项行动深化部署会要求。当时任华电集团总经理的叶向东指出，华电集团坚定不移推动人工智能技术与能源电力产业全链条深度融合，加快推进高价值场景和高质量数据集建设，顶层设计逐步完善，发展路径全方位明确，核心业务融合深化，示范应用初显成效，取得了一系列标志性、引领性的重要突破。

大唐陕西发电公司紧抓长协煤“压舱石”作用，以“北斗定位+AI 智能监控”对汽车煤运输进行监管，推动燃料保障迈上新台阶。大唐集团技术研究中心（人工智能研究院）聚焦人工智能平台建设，围绕 AI 平台运营管理、智能边缘网关推广、人工智能产品研发、重点科技项目攻关及运维支撑五大方向全面发力。

中煤集团于 2025 年 6 月 5 日召开“人工智能+”行动启动会，平朔集团、电力公司、陕西公司、装备公司、销售集团、开发公司 6 家企业代表签署工作任务书。会议要求各单位坚持价值驱动，突出做好人工智能场景落地，建强人工智能要素基础保障能力，抓好重点人工智能项目实施。

华润电力于 2026 年 3 月 31 日举行“润电鸿”品牌暨数智化产品发布会。“润电鸿”围绕火电与新能源运维、综合能源多能互补等场景，在物联操作系统的中间件和应用层进行针对性开发、优化和增强，目前正结合山东新能源智慧场站建设开展试点应用。华润电力携手 20 家行业伙伴，倡议同心共筑电力物联生态。

中国电气装备集团于 2026 年 5 月 16 日在沪举行“电擎”大模型暨“AI+制造”创新成果发布会。依托“电擎”大模型，中国电气装备

集团构建了“智研、智造、智检、智维、智运”全域智能体体系，呈现了12项“AI+制造”创新应用，推动技术跨产品复用与规模化落地，加快培育产业新质生产力。

中国能建于2026年3月16日召开“人工智能+”专项行动深化部署会暨“融光”大模型发布培训会。会议要求，重点实施管理数智化贯通工程、产业数智化创新工程、数智产业化跃升工程、数据价值化激活工程、数智化技术登高工程，全力实现核心业务智能升级、特色赛道重点突破、穿透监管全面筑牢，加快打造具有中国能建特色的人工智能平台与产品。5月14日，中国能建董事长倪真与中软国际CEO陈宇红会谈，双方就深化算电协同、人工智能等领域合作达成共识。

（来源：北极星电力网）

企业——【华电集团&新疆会谈：推动双方在外送基地建设、算电协同、零碳园区、煤炭资源开发等方面的务实合作】

5月27日，中国华电集团有限公司党组书记、董事长叶向东在集团总部与新疆维吾尔自治区省委常委、副主席玉苏甫江·麦麦提举行会谈，双方就深入学习贯彻习近平总书记关于新疆工作的重要讲话重要指示批示精神，完整准确全面贯彻新时代党的治疆方略，进一步深化央地合作等进行深入交流。

叶向东对自治区党委、政府一直以来给予的关心和支持表示感谢。他表示，中国华电深入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，认真落实党中央重大决策部署，全力以赴保供应、抓项目、促投资、稳增长、惠民生，为自治区高质量发展提供了坚实能源支撑。中国华电始终把新疆作为重要的战略发展区域，将以更大力度扎根新疆、建设新疆、服务新疆，推动双方在外送基地建设、算电协同、零碳园区、煤炭资源开发等方面的务实合作，全力保障能源安全稳定供应，助力打造全国能源资源战略保障基地，为新疆谱写中国

式现代化新篇章作出新的更大贡献。

玉苏甫江·麦麦提代表自治区党委、政府，对中国华电长期以来对新疆经济社会发展的大力支持表示感谢。他指出，中国华电作为新疆区域最大的能源发电企业，始终积极服务和融入新疆发展大局，在能源保供、绿色发展、乡村振兴、投资带动等方面作出了突出贡献。希望中国华电充分发挥央企示范带头作用，以重大项目为牵引进一步扩大有效投资，加快项目开发建设，助推就业民生。自治区党委、政府将全力支持中国华电在疆产业发展，着力营造良好营商环境。（来源：中国华电）

『会员风采』

【安徽送变电：科技赋能筑牢电网建设根基】

“野外施工常年露天值守，风吹雨淋难以安歇，夏有蛇虫侵扰、冬受冰雪严寒，常年蚊虫肆虐；物料转运长期依赖人力肩扛手抬，机械化施工水平偏低；线路弧垂观测误差易发，后续整改消缺耗时耗力。”线路四班班长张炳阵谈及早年施工经历，感慨万千，寥寥数语道出输电一线野外作业的艰辛。

如今，随着主动文化在基层班组落地扎根，困扰一线多年的各类施工难题正逐一迎刃而解。5月12日，分公司向特高压甘浙线（皖3标）3个架线施工班组统一配发3套御3e无人机，全面投入线路弧垂观测专项作业。“以往弧垂观测是施工最大难点，如今有了无人机助力，再也不用频繁返工消缺。”参与实操培训的胡辛坦言，这正是分公司践行主动文化、精准破解施工痛点的真实缩影。

当前电网施工现场地形复杂、作业工况多变，行业建设标准与安全管控要求不断提高，施工难点、堵点突出，基层班组施工压力持续增大。送电一分公司将主动文化深度融入施工全流程，引导全员树立主人翁责任意识，聚焦野外驻点休憩、山地物资转运、高空高危作业

等一线实际诉求，通过更新升级施工装备、优化完善作业模式、提档升级后勤保障，实打实破解各类施工瓶颈问题。

主动优化后勤保障 夯实野外施工基础

输电线路施工多为野外露天作业，一线后勤保障质量直接影响员工作业状态与整体施工进度。拥有近三十年一线从业经验的张炳阵深有感触：“早年野外施工条件艰苦，驻点值守棚简陋破旧，漏风漏雨是常态，员工休息得不到保障，作业精力也大打折扣。”这是长期困扰一线施工班组的老大难问题。

以往一线沿用的传统钢管篷布值守棚结构简易、密闭性差，夏季闷热难耐、冬季寒风透骨，还易出现破损漏雨情况，无法满足员工休整需求。“每逢雨天棚内漏水，夜间难以安稳休息；夏季如同蒸笼、冬季堪比冰窖，还要时刻防范蛇虫鼠蚁侵扰。”张炳阵回忆道。针对这一实际痛点，分公司主动深入施工现场调研摸排员工需求，批量投用新型模块化折叠值守棚。该棚体采用模块化一体化设计，吊装就位即可投入使用，内部增设保温隔热层，实现冬暖夏凉、防雨防风，彻底破除传统值守棚的各类短板，让员工在高强度作业后能够安心休整、恢复体力。“新式值守棚密闭性好、舒适宜居，休息有了保障，上山作业干劲也更足了。”张炳阵的心声，也是全体一线员工的共同感受。

在完善休憩保障的同时，分公司着力攻坚山地物资运输难题。“山区铁塔塔位多坐落陡坡峭壁，以往金具、绝缘子等物资全靠人工搬运，多年来始终沿用传统模式。”张炳阵感慨，纯人工搬运不仅耗费大量人力体力、施工效率低下，崎岖山路还极易引发人员摔伤等安全隐患。针对重型物料山地转运难题，分公司实地勘察山路路况，投入全地形运输车配套山地施工作业。该车辆适配复杂山地路况、承载性能稳定，以机械化转运替代传统人工搬运，既有效释放人力、规避安全风险，又大幅提升物资运输效率。“有了全地形运输车，彻底告别肩扛手抬，

既省力高效，又安全可靠。”望着山间往返作业的运输车，胡辛十分欣慰。

主动破解痛点 筑牢现场安全防线

高空作业是线路建设施工的核心工序，也是安全管控的关键薄弱环节。传统人工高空作业劳动强度大、安全风险高，极易产生操作偏差与疲劳作业隐患。送电一分公司精准施策，大力推广智能化、轻量化施工装备，以专业设备破解高空作业瓶颈，保障施工全过程安全可控、平稳推进。

在间隔棒测距、紧线施工等关键工序中，传统人工操作流程繁琐、劳动强度大、测量误差高。分公司全面迭代升级专业作业工具，采用智能间隔棒测距仪、电动链条葫芦替代人工粗放操作，精简作业流程、降低劳动强度、缩减测量误差，从源头压降高空作业安全风险。其中，无人机的普及应用，彻底化解人工登塔作业安全隐患。以往人工登塔挂接接地线耗时费力、风险突出，如今通过地面遥控无人机即可完成作业，单组作业时长从 1 小时压缩至十余分钟，极大缓解高空安全管控压力。

“弧垂观测历来是线路施工的棘手环节，一旦弧垂数据偏差，后续整改消缺工作量极大。”胡辛坦言，传统人工观测需要反复登塔复测，不仅耗时耗力，观测精度也难以保障。针对这一行业痛点，分公司将御 3e 无人机应用于线路弧垂观测作业，该机型搭载 RTK 高精度定位系统及专业测算软件，可精准采集、测算弧垂核心数据，不受复杂地形与恶劣工况制约，从根本上解决弧垂观测难题。“如今在地面就能精准读取弧垂数据，无需反复登塔，也不用频繁整改消缺，大幅减负增效。”正在操作无人机的胡辛介绍道。

主动坚守实干 聚力电网提质发展

一年多来，从简易篷布值守棚升级为标准化折叠棚、从人工肩扛

转运迭代为机械化运输、从传统粗放施工转型为精细化智能作业，送电一分公司紧盯一线急难愁盼问题靶向攻坚，实现施工装备、作业模式、保障体系全方位提档升级。

“以往困扰我们的各类施工难题，如今都得到妥善解决，这正是主动文化的价值所在，全员不等不靠、主动作为，真心实意为一线员工办实事、解难题。”张炳阵感慨道。

施工装备迭代、作业条件改善，归根结底是为了破解一线实际难题。面对全新装备与新型作业模式，全体员工主动转变观念、积极学习适配。“干了几十年传统老工艺，如今新设备、新技术陆续投用，我们必须主动钻研学习，才能跟上行业发展步伐。”张炳阵带头钻研新设备操作技巧，主动开展技能“传帮带”，助力青年员工快速上手、成长成才。

青年员工胡辛也快速适应新模式、新设备：“新设备破解老难题，有效降低劳动强度，也让我们更有底气把控施工质量。”全体员工始终坚守安全底线、严守施工规范标准，以严谨务实的作风高效完成各项施工任务，逐一化解现场作业各类实际问题。

下一步，送电一分公司将持续深耕践行主动文化，紧盯电网施工后续新难点、新堵点，立足岗位主动破题、补齐管理与装备短板，以专业装备、务实举措从严把控施工质量，持续夯实电网建设安全根基，全力助推电网工程建设高质量发展。（来源：安徽送变电工程有限公司）

【绷紧防汛安全弦 筑牢安全生产线——皖能集团全面部署主汛期安全生产工作】

当前，全国已进入主汛期，强降雨、强对流等极端天气频发，湖南、重庆等部分地区受灾严重，汛期安全生产工作面临严峻挑战。5月22日，山西长治市沁源县山西通洲集团留神峪煤业有限公司井下发

生瓦斯爆炸事故，造成重大人员伤亡。为深刻汲取事故教训，深入贯彻落实习近平总书记重要指示批示精神，切实落实应急管理部强降雨预警要求，集团公司党委副书记、总经理李明高度重视，亲自研究部署防汛工作，组织印发《关于进一步加强汛期安全生产工作的通知》，坚决遏制各类安全事故发生，切实保障职工群众生命财产安全。

通知强调，要提高政治站位，深刻汲取事故教训。各子公司要深入学习领会习近平总书记关于安全生产的重要论述和重要指示批示精神，深刻认识做好安全生产工作的极端重要性。山西留神峪煤矿瓦斯爆炸事故暴露出企业在安全生产监管、风险隐患排查整治、企业主体责任落实等关键环节存在严重漏洞和短板。各子公司要以此为镜鉴，将“时时放心不下”的责任感转化为“事事心中有数”的行动力，深刻反思本单位在安全管理中是否存在类似短板，坚决杜绝麻痹思想和侥幸心理。

通知要求，一是要全面落实强降雨预警响应措施。各子公司紧盯气象水文预警信息，提前做好防范措施准备，针对厂区、场站、工地、管线等易受灾区域，严格执行雨前排查、雨中巡查、雨后复查管控机制；结合汛期灾害规律完善应急预案，畅通响应和处置程序。二是要扎实推进风险隐患排查整治。聚焦基建施工、电力设施、危化品、油气管道等重点领域开展全面排查，落实闭环管理，坚决做到隐患不消除不生产、不安全不作业。三是要严守值班值守纪律。落实汛期24小时值班与领导带班制，严禁脱岗、离岗，紧盯汛情与生产态势，主要负责人靠前统筹处置。四是要强化应急准备和队伍集结。各子公司要配齐防汛抢险物资并实行专库、专人管理；建强抢险队伍，常态化开展应急演练，提升人员协同处置能力和实战水平。五是要规范异常信息报送。压实主要负责人信息报告职责，明确险情上报流程、时限，畅通信息报告渠道，强化信息核验和动态跟踪，杜绝不实信息发布，

严禁瞒报、谎报、迟报、漏报。

通知指出，各单位要压紧压实安全主体责任。单位主要负责人统筹汛期安全各项工作，坚决做到安全责任、安全投入、安全培训、基础管理、应急救援“五到位”。对履职不力、隐患整改滞后引发事故的及未按规定报告异常信息的，将严肃追责问责。同时要结合“安全生产月”活动主题，组织全员深入开展风险辨识、隐患排查、应急避险演练、事故警示教育等活动，提升基层一线人员的安全意识和应急处置能力。

集团主要领导特别强调，各子公司务必吸取山西留神峪煤矿瓦斯爆炸事故教训，把汛期安全生产各项措施抓实、抓细、抓到位。目前主汛期防汛压力急剧增大，各生产企业主要负责人在应对雨水汛情期间不得离开本单位，特殊情况需离开应报经其上级单位同意。（来源：皖能集团）

【弘扬劳模精神 汲取奋进力量——大唐华东电力试验研究院组织参观合肥劳模工匠馆】

为深入学习贯彻习近平总书记关于劳模精神、劳动精神、工匠精神的重要论述，激励广大职工立足岗位、担当作为，5月26日下午，大唐华东电力试验研究院紧扣劳模宣传月工作安排，以“致敬榜样 精彩有我”为主题，组织职工走进合肥劳模工匠馆，开展实地研学活动，在沉浸式学习中感悟榜样力量，凝聚实干奋进的强劲动能。

在讲解员的引导下，大家依次参观了合肥工会发展历程、劳模风采、工匠创新成果等展区。一件件承载奋斗记忆的实物展品、一张张定格感人瞬间的纪实影像、一个个扎根一线攻坚克难的先进事迹，全景式呈现出不同时期、不同行业劳动者爱岗敬业、开拓创新、甘于奉献的精神图谱。从车间里苦练技艺的大国工匠，到实验室里潜心钻研的技术能手；从服务群众的基层标兵，到勇立潮头的行业先锋，每一

位劳模的故事都直抵人心、催人奋进。在工匠创新成果展区，大家近距离观摩实景复刻、非遗手作及技术攻关模型，深刻体悟到匠心坚守的价值与创新创造的意义，进一步营造出“劳动光荣、技能宝贵、创造伟大”的浓厚氛围。

此次参观学习，是一次深刻的精神洗礼，更是一次生动的思想淬炼。大家纷纷表示深受震撼、备受鼓舞，将以劳模工匠为榜样，把感动感悟转化为钻研试验技术、立足岗位履职尽责的实际行动，以更饱满的热情、更务实的作风投身工作。

下一步，华东院将持续弘扬劳模精神、劳动精神、工匠精神，推动榜样学习长效化、岗位建功常态化，引导职工在平凡岗位上追求卓越，为企业高质量发展贡献更大力量。（来源：大唐华东电力试验研究院）

【精益深耕，笃行致远|安徽宏源铁塔班组长精益专项培训圆满收官】

为持续深化精益管理，夯实现场管理基础，推动精益理念向一线深度渗透、向实操全面落地，安徽宏源铁塔于近期顺利完成第二期班组长精益专项培训。来自各车间、班组的班组长及生产骨干全程参训，圆满完成全部课程学习。

二期培训聚焦现场实操与工具落地，是一期内容的深化与延伸，也是本次系列培训的重点。课程紧扣生产现场痛点难点，围绕 TWI 工作教导方法、5S 目视化管理、标准作业建立、TPM 全员生产维护四大模块展开，内容实用、指导性强。通过理论讲解、案例剖析、现场互动、分组研讨与实操演练，参训人员深入掌握现场改善、标准固化、设备保全、人才带教等关键技能，有效补齐一线管理短板，提升现场解决问题与自主改善能力。

培训期间，参训人员学习热情高涨、参与度高，主动结合岗位实际交流经验、探讨改善思路，在思维碰撞中深化理解、凝聚共识。大

家纷纷表示，二期培训针对性强、干货满满，真正做到学以致用，为后续推动现场提质、降本增效提供有力支撑。

至此，安徽宏源铁塔班组长精益专项培训两期全部圆满完成。培训由理论到实操、由理念到工具，形成完整学习闭环，为公司培养了一批懂精益、会改善、善管理的一线骨干队伍。

下一步，公司将持续深耕精益管理，推动培训成果快速转化为现场实效，以精益化、标准化、规范化管理助力企业高质量发展，推动公司管理水平与核心竞争力再上新台阶。（来源：安徽宏源铁塔有限公司）

『协会资讯』

【皖新储盟、鑫椽资讯到访协会共商储能产业协同发展】

5月22日下午，安徽省新型储能产业创新联盟（以下简称“皖新储盟”）副秘书长张炜、黄德文，鑫椽资讯主编吕真真、市场部总监顾闻骝一行到访安徽省电力协会（以下简称“协会”），双方围绕储能数据库应用深化及储能市场技术沙龙筹备展开交流。安徽省光储办电子信息处一级调研员何玉好、工作人员李超出席活动，协会执行副会长兼秘书长高峰、副秘书长米成等参会。

会议伊始，与会人员共同观看了协会宣传片，深入了解协会在行业服务、标准制定、技术交流等方面的工作成果。在随后的座谈会上，鑫椽资讯重点介绍了储能数据库的迭代升级方案及下季度“储能市场技术沙龙”筹备计划。该沙龙拟以小型闭门会形式举办，聚焦行业前沿数据与技术趋势，旨在搭建产学研用深度对话平台，助力企业精准把握市场动态。

皖新储盟代表表示，联盟将充分发挥桥梁纽带作用，协同协会及鑫椽资讯整合行业资源，推动储能技术创新与成果转化。何玉好调研员对三方合作给予充分肯定，强调要依托数据共享与经验交流，为安

徽储能产业高质量发展注入新动能。


此次交流为三方深化合作奠定了坚实基础。下一步，协会将联合皖新储盟、鑫椏资讯，以储能市场技术沙龙为契机，持续搭建高水平交流平台，推动储能产业链上下游协同创新，为安徽新型能源体系建设贡献智慧与力量。

【关于开展2026年“安全生产月”安全大讲堂活动的通知】

为贯彻落实国务院安委会办公室、应急管理部关于开展2026年全国“安全生产月”活动相关部署，强化电力行业各级人员安全意识，提升安全管理水平，根据《2026年安徽省电力协会“安全生产月”活动方案》，协会联合安徽省电力科学技术协会、中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司定于2026年6月2日在合肥市举办“安全生产月”安全大讲堂活动。协会特别邀请国网和华电集团专业人士授课。此次活动为公益性质，不收取任何费用。

【安徽省电力协会2026年6月份考试计划】

安徽省电力协会2026年6月份考试计划

序号	项目名称	起止时间	地点	联系方式	报名方式
1	第六期电力交易员职业能力水平评价	6月11日	合肥市	王敏丽：0551-65306751	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	2026年电力行业职业技能竞赛（电力交易员）安徽选拔赛	6月17-18日	淮南市	王敏丽：0551-65306751	
3	质检员安全员考试	6月上旬	合肥市	王敏丽：0551-65306751	
4	电工高级工职业技能等级认定	6月下旬	合肥市	邹海燕：0551-65357167	

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/>。

【安徽电业职业培训学校 2026 年 6 月份培训计划】

安徽电业职业培训学校 2026 年 6 月份培训计划

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	高压电工（初训）	6月25日-29日	秦婷 0551-65306767	本期培训班名额有限，报满即止！	7月中下旬 (以主管部门通知为准)	理论考试结束后另行安排
2	电气试验（初训）	6月24日-30日	董霞 0551-65306757			
3	高处作业安装、拆除、维护（初训）	6月29日-7月1日	王书洋 0551-65306769			
4	特种作业复审（高压、低压、高处、试验、继保、电缆、熔化焊接）	6月24日起陆续开展线下复审培训	刘茹雪、王书洋 0551-65307667 0551-65306769	已经在我机构提交了复审培训资料的学员，根据证书“应复审日期”将逐一进行安排线下培训及申报考试		

- 1、凡是参加：特种作业操作证、企业主要负责人和安全管理人員、電力安全員、質檢員培訓的各電力企業單位或個人，請先提交培訓報名資料，之後安排線下培訓。培訓報名網址：www.ahdypx.com，根據報名須知要求提交資料。
- 2、前期已經提交過培訓資料的，請耐心等待每個班次的開班時間通知，帶班老師會統一彙總數據，逐一短信通知學員。

【安徽省電力科學技術協會 2026 年 6 月培訓計劃】

安徽省電力科學技術協會 2026 年 6 月培訓計劃

序号	项目名称	起止时间	地点	联系方式	报名方式
1	第六期电力交易员职业能力培训	6月8日-11日	合肥市	王敏丽：0551-65306751	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	2026年电力行业职业技能竞赛（电力交易员）安徽选拔赛赛前培训	6月15日-16日	淮南市	王敏丽：0551-65306751	
3	电工专业技能提升培训	6月下旬	合肥市	梁修华：0551-65306752	

主题詞：電力 快訊 週報

發：協會會員單位

安徽省電力協會秘書處

2026年5月29日