



皖电快讯（周报）

2024年10月12日（总第九十九期）

协会秘书处编辑

2024年10月12日

本期目录

『政策传递』

- ◆可再生能源——【国际能源署发布2024年《可再生能源报告》涵盖多项议题】..... 1
- ◆电力市场——【《电力辅助服务市场基本规则》公开征求意见】.. 1
- ◆分布式光伏——【国家能源局公开征求《分布式光伏发电开发建设管理办法（征求意见稿）》意见】..... 3
- ◆充电设施——【安徽合肥：将电动自行车充电设施接电报装纳入国家提升“获得电力”服务范畴】..... 6

『行业聚焦』

- ◆风电——【全球首座风电行业“灯塔工厂”在中国诞生】..... 6
- ◆油气——【从12万吨到2.09亿吨，油气并举丰实能源“粮仓”】. 8
- ◆企业——【华电集团&宝鸡市会谈：共同加快推进抽水蓄能等重点项目建设】..... 13
- ◆企业——【华能集团：突破世界技术难题的流域梯级水电工程项目建设与运营管理实践】..... 14
- ◆企业——【大唐集团：服务建设新型能源体系 构建新型电力系统】..... 18

『会员风采』

- ◆【中国能建建筑集团烟塔业务再添新业绩】..... 20
- ◆【领航计划！中国能建安徽电建二公司举办数字化转型高级研修班】
..... 23
- ◆【持续学习全会精神 热烈欢庆祖国生日 | 大唐安徽公司开展 2024
年 9 月份“大唐皖电党员活动日”活动】..... 26
- ◆【大唐华东电力试验研究院多项科研成果荣获电力科学技术奖，科
技创新助力高质量发展】..... 28

『协会资讯』

- ◆【协会电力数智集采招投标平台正式上线】..... 30
- ◆【关于开展第 89 届“百年明德讲堂企业数字化转型升级领军人才专
题研修班暨企业展会”的通知】..... 30

『政策传递』

可再生能源——【国际能源署发布 2024 年《可再生能源报告》涵盖多项议题】

当地时间 10 月 9 日，国际能源署发布 2024 年《可再生能源报告》。该份报告提供了到 2030 年电力、交通和供热领域可再生能源技术部署的预测，同时探讨了行业面临的关键挑战，并识别出阻碍更快增长的障碍。

在去年 12 月举行的《联合国气候变化框架公约》第二十八次缔约方大会（COP28）上，各国政府同意共同努力，到 2030 年将全球可再生能源装机容量增加三倍。2024 年度《可再生能源报告》基于当前政策和市场发展，提供了关于各国在实现该目标方面进展的全面分析。此外，它还评估了实现更快扩展所面临的挑战。

该报告首次包含一个关于可再生燃料的特别章节，其中包括生物能源、生物气体、氢能和电子燃料。报告预测了它们到 2030 年在全球能源需求中的作用，以及它们在工业、建筑和交通部门脱碳中的潜力。

除详细的市场分析和预测外，报告还研究了该领域的关键发展，包括推动部署的政策趋势、太阳能光伏和风能制造、可再生能源技术成本、电解槽和氢能生产的产能、可再生能源公司的前景以及可再生能源的系统集成及电网接入排队等问题。（来源：中国电力报）

电力市场——【《电力辅助服务市场基本规则》公开征求意见】

为加快推进全国统一电力市场建设，规范电力辅助服务市场运营管理，维护市场经营主体合法权益，10 月 10 日，国家能源局综合司发布通知，就《电力辅助服务市场基本规则（征求意见稿）》（以下简称《规则》）向社会公开征求意见。《规则》提出，按照“谁提供、谁获利，谁受益、谁承担”原则，优化各类辅助服务价格形成机制，

健全辅助服务费用传导机制，统筹完善市场衔接机制，推动完善电力辅助服务市场建设。

《规则》提出，电力辅助服务是为维持电力系统安全稳定运行，保证电能质量，除正常电能生产、输送、使用外，由可调节资源提供的调峰、调频、备用、爬坡、黑启动等服务。电力辅助服务市场是系统可调节资源的市场化配置方式，遵循市场原则为电力辅助服务主体提供经济补偿。

《规则》指出，电力辅助服务市场成员包括经营主体、电网企业和市场运营机构等。其中，经营主体为满足电力市场需求，具备可观、可测、可调、可控能力，主要包括火电、水电、储能、虚拟电厂等。市场运营机构包括电力调度机构和电力交易机构。

《规则》还分别明确了电力辅助服务市场成员的主要职责。

经营主体作为电力辅助服务提供方，按照规则履行辅助服务交易结果，获得辅助服务收益。

电网企业为经营主体提供输配电和电网接入、电费结算等服务，建设、运行、维护和管理与辅助服务市场相关的技术支持系统。

电力调度机构作为电力辅助服务采购方，负责提出满足系统安全运行要求的电力辅助服务需求，统一采购各类电力辅助服务。负责辅助服务交易组织、市场出清、服务调用、服务计量、费用计算等业务，并开展辅助服务市场运营监控工作。

电力交易机构负责经营主体市场注册、信息变更和退出等相关服务，负责辅助服务市场的申报和信息披露工作，并负责提供辅助服务市场结算依据，配合电力调度机构开展相关工作。

在市场建设运行方面，《规则》提出，辅助服务市场应依序开展模拟试运行、结算试运行、正式运行，协调做好相关市场运行工作。

首次结算试运行和开始正式运行的时间间隔不小于 1 年。

本规则适用于省级及以上电力辅助服务市场的设立、注册、运行、结算和监督管理等。（来源：中国能源新闻网）

分布式光伏——【国家能源局公开征求《分布式光伏发电开发建设管理办法（征求意见稿）》意见】

10 月 10 日，国家能源局综合司关于公开征求《分布式光伏发电开发建设管理办法（征求意见稿）》意见的通知。

《征求意见稿》共七章，对分布式光伏行业管理、备案管理、建设管理、电网接入、运行管理等方面做出明确指示，其中部分重点内容整理见下：

【分布式光伏发电分类】分布式光伏发电分为自然人户用、非自然人户用、一般工商业和大型工商业四种类型。

【分布式光伏发电上网模式】分布式光伏上网模式包括全额上网、全部自发自用、自发自用余电上网三种。

全额上网、自发自用余电上网模式的上网电量应当按照有关要求公平参与市场化交易。涉及自发自用的，用电方、发电项目应位于同一用产权红线范围内，或用电方与发电项目投资方为同一法人主体。

自然人户用、非自然人户用分布式光伏可选择全额上网、全部自发自用或自发自用余电上网模式；一般工商业分布式光伏可选择全部自发自用或自发自用余电上网模式；大型工商业分布式光伏必须选择全部自发自用模式，项目投资主体应通过配置防逆流装置实现发电量全部自发自用。

行业管理方面，**【地方具体落实】**县级能源主管部门应会同有关部门积极推进辖区内分布式光伏开发利用。分布式光伏开发应尊重建筑产权人意愿，各地不得以特许权经营等方式控制屋顶等分布式光伏

开发资源，不得限制各类符合条件的投资主体平等参与分布式光伏发电开发建设。利用农户住宅建设的，应征得农户同意，切实维护农户合法权益，不得违背农户意愿、强制租赁使用农户住宅。

【建档立卡】省级能源主管部门按照国家能源局关于可再生能源项目建档立卡工作有关要求，依托国家可再生能源发电项目信息管理平台，组织开展分布式光伏发电项目的建档立卡工作。分布式光伏发电项目应在建成并网一个月内，完成建档立卡填报工作。

【接入电网承载力及提升措施评估】省级能源主管部门应按季度组织各级能源主管部门、电网企业等有关单位按照相关标准规范开展分布式光伏发电接入电网承载力及提升措施评估，基于分布式光伏规模、电力系统负荷水平、灵活调节能力、电力设备容量等因素建立配电网可开放容量按季度发布和预警机制，引导分布式光伏发电科学合理布局。

对于已备案、具备建设条件，提交并网申请时分布式光伏发电规模超过可开放容量的，省级能源主管部门应组织电网企业及有关方面分析原因，通过加大电网升级改造力度、配置灵活调节能力等措施有效提升电网承载能力。

【禁止行为】电网企业应公平无歧视地向分布式光伏发电项目投资主体提供电网接入服务，不得从事下列行为：（一）无正当理由拒绝项目投资主体提出的接入申请，或拖延接入系统；（二）拒绝向项目投资主体提供接入电网须知晓的配电网网络的接入位置、可用容量、实际使用容量、出线方式、可用间隔数量等必要信息；（三）对符合国家要求建设的发电设施，除保证电网和设备安全运行的必要技术要求外，接入适用的技术要求高于国家和行业技术标准、规范；（四）违规收取不合理服务费用；（五）其他违反电网公平开放的行为。

【接入系统设计】分布式光伏发电项目投资主体应在满足电网安全运行的前提下，统筹考虑建设条件、电网接入点等因素，结合实际合理选择接入系统设计方案。自然人户用分布式光伏发电项目由电网企业免费提供接入系统相关方案，其他类型的分布式光伏发电项目应开展接入系统设计工作，鼓励非自然人户用分布式光伏以集中汇流方式接入电网。电网企业应按照相关行业标准，根据接入系统设计的要求，及时一次性地提供开展接入系统设计所需的电网现状、电网规划、接入条件等基础资料。确实不能及时提供的，电网企业应书面告知项目投资主体，并说明原因。各方应按照国家有关信息安全与保密的要求，规范提供和使用有关资料。

【投资界面】电网企业、分布式光伏发电项目投资主体应根据产权分界点确定接入系统工程（含汇集站、升压站，下同）的投资界面划分，依产权关系分别加强对公共电网、用户内部电网的投资建设与改造升级，确保新建的分布式光伏发电项目实现“可观、可测、可调、可控”，提升分布式光伏发电接入电网承载力和调控能力。电网企业应对分布式光伏发电项目的全部发电量、上网电量分别计量，免费提供并安装计量表计。

分布式光伏发电项目投资主体采用集中汇流方式实现接入电网时，电网企业负责提供分布式光伏发电项目与公共电网的连接点，相关汇流设施、接网配套设施原则上由发电项目投资主体投资建设与运维。

【协议签订】全额上网、自发自用余电上网的分布式光伏发电项目投资主体应在并网投产前与电网企业签订购售电合同，各类分布式光伏项目还应在并网投产前与电网企业签订《并网调度协议》，合同参照《新能源场站并网调度协议示范文本》《购售电合同示范文本》，双方协商一致后可简化相关条款内容。按照有关规定，分布式光伏豁

免电力业务许可证。

【分布式光伏参与电力市场】分布式光伏发电项目按照国家有关规定参与电力市场。国家建立健全支持新能源持续发展的制度机制，各地结合分布式光伏发电发展情况、电力市场建设进展等制定相应的配套政策。分布式光伏发电项目可以独立或通过微电网、源网荷储一体化、虚拟电厂聚合等方式公平参与电能量、辅助服务等各类电力市场交易。（来源：国家能源局）

充电设施——【安徽合肥：将电动自行车充电设施接电报装纳入国家提升“获得电力”服务范畴】

10月11日，合肥市人民政府办公室印发《合肥市电动自行车安全隐患全链条整治行动实施方案》（合政办秘〔2024〕30号），其中提到，将电动自行车充电设施接电报装纳入国家提升“获得电力”服务范畴，指导电网企业开辟接电绿色通道，将接电报装纳入零上门、零投资、零审批“三零”服务事项，依据相关技术标准和规定做好充电设施接电服务，降低企业投资建设成本。

同时，引导电网企业快速回应电动自行车充电设施用户用电安全服务需求，加强电气安全技术指导。（来源：合肥市人民政府）

『行业聚焦』

风电——【全球首座风电行业“灯塔工厂”在中国诞生】

10月8日，全球首座风电行业“灯塔工厂”认证落户中国韶山·三一重能叶片工厂，实现了风电行业“灯塔工厂”从0到1的突破，自此中国风电叶片“智造”正式迈入新纪元。

“灯塔工厂”被誉为“世界上最先进的工厂”，由世界经济论坛(WEF)与麦肯锡合作开展遴选，是“数字化制造”和“全球化4.0”示范者，代表当今全球制造业领域智能制造和数字化最高水平。

回望我国风电发展历程，数代风电人风雨兼程，怀揣着对自然之力的敬畏，跑出中国风电加速度，勇闯大兆瓦技术“无人区”与数字化转型“深水区”，以“不破不立”的决心，引领全球风电变革浪潮。叶片作为风力发电机组的核心大部件，直接影响着风机的发电性能和全生命周期的可靠性，叶片成本占机组总成本的 20%~30%。行业内流传着“得叶片者得天下”的共识。然而，风电叶片制造技术的数字化与智能化升级，一直是行业无法攻克的难题，因叶片而引发的风机事故也层出不穷。

尤其是在当前风机大型化趋势下，叶片的长度迅速突破百米，随之而来的材料选型、生产工艺系列变化，更是将叶片“制造”向“智造”转型的难度推上了新高度。

繁花无法在贫瘠的土壤中盛放，高品质的叶片无法在落后的生产工艺与制造产线上诞生。

三一重能作为中国风电智能制造与数字化转型的先行者，基于在风电主机智能制造领域的成功实践，在湖南韶山打造行业首座超级叶片工厂，对传统风电叶片生产模式颠覆性创新，从源头保障叶片全生命周期的安全可靠。

超级数字化

运用行业首创的数字元平台，打造工厂的智慧大脑，一台 ipad 即可实时监控工厂所有运行情况和生产数据，从生产单元的温度湿度，到螺栓力矩控制、叶片打磨平整系数等工艺参数与技术指标，每一项影响产品质量的关键指标都将呈现在平台上，相当于在实体工厂之外打造了一个“一比一”的线上数字工厂，以此实现对生产全流程 360 度无死角的在线监控、精益化管理。

超级自动化

从源头保证产品质量，是三一重能不遗余力推行风电智能制造的初衷。过去，叶片生产属于劳动密集型产业，人是最重要的生产要素，也是最大的变量。生产过程中需要大量人工完成铺层、灌注、打磨、喷漆等工序，不仅生产效率低，且难以保证质量一致性。

三一重能韶山叶片灯塔工厂采用机器人配合激光引导技术，实现叶片表面自动打磨、大面积自动喷漆，物料按需自动出库配送等诸多工序的无人化，在降低员工劳动强度的同时，将生产效率与质量管控提高到前所未有的高度。

以叶片灌注为例，韶山叶片工厂通过采用行业首台套规模化集中灌注技术，实现树脂材料进、存、用全流程高度自动化，使得叶片灌注就像汽车去加油站加油一样便捷、精准，灌注效率提高 25%。

作为全球首个风电行业“灯塔工厂”，三一重能韶山工厂不仅代表了中国风电装备制造业跻身世界一流水平，更是“中国制造”向“中国智造”转型的成功实践。

回望往昔，韶山这片红色热土不仅孕育了伟大的革命精神，更在新时代的风电浪潮中，见证了“中国智造”奋发向上的磅礴力量。如今，三一重能韶山叶片工厂如灯塔般，傲然屹立于智能制造的前沿，成为行业内外瞩目的焦点，为世界风电“智造”领航。（来源：中国电力报）

油气——【从 12 万吨到 2.09 亿吨，油气并举丰实能源“粮仓”】

油气，作为重要的一次能源，是支撑我国工业发展和经济社会繁荣稳定的“压舱石”。

回望来时路，这是极不平凡的 75 年。我国石油和天然气行业创造了从“一穷二白”到原油稳产基本盘不断夯实，天然气连续 7 年增产

百亿立方米以上的良好局面。

奋进强国路，这是辛勤付出的 75 年。石油人以“我为祖国献石油”为己任，描摹了“没有条件创造条件也要上”的奋斗画卷，只为“能源的饭碗必须端在自己手里”。

75 年来，我国石油和天然气行业不断完善产供储销体系，持续加强油气管网互联互通水平，加快能源科技自主创新步伐，体制机制改革与时俱进，行业保供稳价成效显著，绿色低碳转型扎实推进，为保障国家能源安全作出积极贡献。

75 年来，我国原油年产量从实施一亿吨“大包干”跃升至 2.09 亿吨，天然气从无足轻重到年产量 2324 亿立方米；“织网”“扩网”步伐不断加速，全国长输油气管网总里程约 19 万千米；总炼油能力升至 9.36 亿吨/年，稳居世界第一，不断书写稳中求进的新答卷。

供应保障能力显著提升

这 75 年，我国油气行业不断提升国内石油天然气勘探开发力度。——端牢能源饭碗，大力推进增储上产。

新中国成立后，我国石油工业逐步恢复。随着大庆油田的发现和投产，我国石油产量从 1949 年的 12 万吨快速增加到 1965 年的 1132 万吨，结束了对进口石油的依赖。1966 年以后，随着胜利油田、大港油田、长庆油田等一批较大型油气田的相继建成，“华北无油论”的“金科玉律”不复存在。1978 年，我国石油产量突破 1 亿吨大关，彻底摘掉“贫油国”的帽子，进入世界主要产油大国行列。

同期，我国天然气产量实现从无到有，经历了一个快速增长阶段。直到 1979 年，“中国天然气之父”戴金星院士智破“一元成气论”，我国天然气勘探开发取得重大进展，储量增长进入了高峰期，尤其是 1991~1995 年探明天然气地质储量相当于过去 40 年的总和。

党的十八大以来，在“四个革命、一个合作”能源安全新战略的科学指引下，2019年，国家能源局制定了油气行业增储上产“七年行动计划”，我国油气探明储量持续高位增长。

截至2023年底，我国原油产量达2.09亿吨，国内原油2亿吨稳产的基本盘进一步夯实；天然气产量连续7年增产百亿立方米以上。

——深挖资源潜力，筑牢接续发展基石。

我国油气企业坚持集中勘探与精细勘探并重，在常规油气、页岩油气及海域勘探中取得多项重大发现，形成新的储量增长高峰期。

向地球深部进军。塔里木盆地，中国石油深地塔科1井钻探深度突破1万米、中国石化“深地一号”跃进3—3XC井测试获得高产油气流；四川盆地，川西气田攻关形成超8000米井深的精确中靶轨迹控制技术和投产关键技术，年产能预计达20亿立方米。

非常规油气增储上产渐成主力。页岩油勘探开发稳步推进，2023年页岩油产量突破400万吨，再创新高；页岩气实现跨越式发展，在短短5年内，产量从2014年的12亿立方米增长到2018年的109亿立方米，其后两年再换“百”字头，2020年达到201亿立方米，高效建成涪陵、长宁—威远、昭通3个国家级页岩气示范区；致密气产量规模持续扩大，不断夯实鄂尔多斯、四川两大资源阵地，年产量超过600亿立方米；煤层气开发利用实现跃升，2023年全国煤层气产量117.7亿立方米，上产领域从中浅层逐步向深层推进。

海洋油气勘探开发挺进深海。先后发现渤中26-6、垦利10-2等亿吨级油田和渤中19-6、陵水17-2（深海一号）等千亿立方米级气田，储量基础进一步夯实。特别是2018年以来，原油产量增长超过1300万吨，占全国原油增量的60%以上。

体制机制改革纵深推进

这 75 年，我国油气行业通过深化改革、完善政策、规划引领等手段，不断推动资源优化配置和高效利用，多元化供应体系逐步建立，油气管网互联互通能力持续加强，油气系统安全运行和抵御风险能力得到显著提升。

从“摸着石头过河”到“逢山开路、遇河架桥”，1979~1997 年，我国石油工业通过推行多种形式的承包经营责任制，逐步构成了上下游分割、海陆分家、内外贸分治管理的体制格局，先后成立中国海油、中国石化、中国石油三大具有行业管理职能的专业化公司，实现石油工业从计划经济体制向社会主义市场经济体制的重大转变。

1998~2012 年，持续改革的油气行业以更加开放的姿态“蹚新路”——能源管理从专业化向综合化转变。2008 年，国家能源局成立，包括石油天然气在内的能源行业管理职能并入国家能源局；原油价格与国际接轨，国内成品油价格对国际原油价格波动的反应更加灵敏；民营、外资等各类企业踊跃进入石油石化行业，页岩气矿权招标于 2012 年 5 月首次对民营企业开放。

2013 年后，我国油气领域进入全面深化改革阶段。2017 年，中共中央、国务院印发《关于深化石油天然气体制改革的若干意见》，明确了我国油气体制改革的思路 and 任务。提出改革油气管网运营机制，推进国有大型油气企业干线管道独立，实现管输和销售分开。

2019 年 12 月 9 日，业界高度关注的国家石油天然气管网集团有限公司（以下简称“国家管网集团”）正式挂牌成立，促进了油气产业上下游开放市场和更多经营主体进入，形成了上游油气资源多主体多渠道供应、中间统一管网高效集输、下游销售市场充分竞争的“X+1+X”新格局。

国家管网集团成立以来，我国油气管网基础建设加速建设，“全

国一张网”不断完善，预计 2024 年新增管道里程将超过 4000 千米。

一条条管道的延伸扩展，增强的是油气系统灵活调节能力，提升的是油气资源储备应急能力，反映的是我国油气体制改革“换挡提速”正当时。

《中国的能源转型》白皮书显示，目前我国基本形成油气“全国一张网”。截至 2023 年底，全国长输油气管网总里程约 19 万千米，其中原油管道 3.3 万千米、成品油管道 3.3 万千米、天然气管道 12.4 万千米。

关键技术装备加快突破

这 75 年，我国油气行业关键技术装备加快突破，实现了从“跟跑、并跑”向“创新、主导”的加速转变，行业发展核心动能显著增强。

在陆地，油气勘探开发向“纳米级”页岩系统、“万米级”超深层、“百年级”老油气田进军——

2023 年，伴随我国自主研发的 12000 米特深井自动化钻机研制成功，两口万米科探井先后在塔里木、四川盆地鸣笛开钻，开启我国深层油气勘探开发地下万米“长征”，助推我国油气资源探索发现迈入“中国深度”。

随着井越打越深，我国石油核心钻井装备技术也在从引进到自主研发的过程中不断发展并取得突破。塔里木油田与宝石机械合力研发的国内首台四单根立柱 9000 米超深井钻机，提升能力达 673 吨，可轻松吊起一架满载的空客 A380 飞机；与宝鸡钢管合力研发出“超级 13 铬油管”，以其更强性能和更低成本，在同区块和进口油管的“擂台赛”上大获全胜……一系列国产“石油重器”陆续问世，支撑了塔里木盆地、四川盆地、准噶尔盆地等重要增储上产地区的超深层勘探开发。

非常规领域，攻关形成了独具特色的油气勘探开发相关理论和技术体系，突破海相页岩气勘探开发技术，有力支撑涪陵页岩气田稳产，使我国成为北美以外首个实现页岩气商业开发的国家。

在海上，深水勘探开发及工程技术装备实现历史性突破，研发出一批海洋油气工程重器，推动我国海洋油气勘探开发全面进入超深水时代——

“深海一号”能源站实现3项世界级创新、攻克13项关键核心技术难题，推动海洋油气勘探开发能力向1500米超深水跨越；历经40余年自主研发的“璇玑”定向钻井与随钻测井系统，精准控制地下数千米的钻头“瞄着”油层去，“闻着”油味钻；深水、浅水水下采油树和海洋拖缆、海底节点地震勘探采集装备均实现国产化自主研发……

在利用关键技术装备提升行业“含金量”的同时，产业“含绿量”对于推动油气行业绿色转型升级具有重要意义——

大力推进碳捕集、利用与封存（CCUS）技术，建设“近零”排放油气田示范区；在传统加油站、加气站建设油气电氢综合交通能源服务站，探索氢能管道输送；利用油田废弃井站及周边空地建千万千瓦风电、光伏自发自用项目，满足油田超20%的用电量……

科技创新能够催生新产业、新模式、新动能，是能源行业发展新质生产力的核心要素。我国油气行业正以技术装备革新赋能油气勘探开发，兜住油气资源自给自足的战略底线，以实际行动为保障国家能源安全交出了一份份优异的答卷。（来源：中国电力报）

企业——【华电集团&宝鸡市会谈：共同加快推进抽水蓄能等重点项目建设】

10月10日，中国华电党组成员、副总经理吴敬凯在集团公司总

部与陕西省宝鸡市市长王勇举行会谈，双方就进一步加强央地合作、促进共赢发展等事宜深入交流。

吴敬凯对王勇一行来访表示欢迎。他表示，中国华电深入贯彻落实习近平总书记考察调研陕西省宝鸡市的重要讲话精神，主动服务国家战略需求，持续优化在宝鸡市的产业布局，加快推进抽水蓄能项目开发建设，促进能源绿色转型，助力宝鸡经济社会高质量发展。宝鸡市作为我国西部工业重镇，是中国华电在陕投资布局的重要区域。中国华电愿充分发挥自身优势，在新能源及抽水蓄能领域持续发力，为推动宝鸡市经济社会高质量发展、服务构建新型电力系统贡献华电力量。希望宝鸡市委市政府进一步加强指导，协调解决有关问题，加快推进项目开发建设。

王勇对中国华电为宝鸡市能源安全稳定供应和经济社会高质量发展作出的贡献表示感谢。他表示，中国华电作为中央骨干能源企业，全面贯彻落实党中央决策部署，有力服务保障地方经济社会发展大局。希望双方加强交流合作，共同加快推进抽水蓄能等重点项目建设，宝鸡市委市政府将全面做好服务保障，持续优化营商环境，共同打造政企合作新典范。

宝鸡市政府有关部门负责同志，中国华电总经理助理、总部相关部门及陕西公司负责人等参加会见。（来源：华电集团）

企业——【华能集团：突破世界技术难题的流域梯级水电工程项目建设与运营管理实践】

2014年6月，习近平总书记提出“四个革命、一个合作”能源安全新战略，明确了我国能源发展的战略方向，为我国统筹能源高质量发展和高水平安全提供了根本遵循。10年来，中国华能深入贯彻落实“四个革命、一个合作”能源安全新战略，奋力推动能源革命，高质

量发展迈上新台阶。

在国资委发布的《中国国有企业践行“四个革命、一个合作”能源安全新战略案例集》中，中国华能选送的 11 个案例入选，全面展现了中国华能在保障国家能源安全、推动能源绿色转型中的责任担当。今天小能人为您分享华能澜沧江公司《突破世界技术难题的流域梯级水电工程项目建设与运营管理实践》。

华能澜沧江公司长期专注于全流域绿色水电开发与运营管理，在水电开发建设过程中，攻克了复杂环境带来的一系列重大困难和难题，形成了一套突破世界技术难题的流域水电工程项目建设运营管理方式，有效推动了世界水电建设和高坝通航技术发展。

01 目标引领 构建“分级一体全链条”管理体系

以“绿色电力，水能兴邦”为企业愿景，深入实施流域水电开发与运营。强化水电建设过程管控，注重生态环境保护和造福移民。按照“集中管理、分级负责”的管理原则，搭建“一级法人，两级管理”管理架构，建立“大公司、小电厂、运维检合一”“远程集控、无人值班”等生产运营管理体系，形成“分级一体全链条”管理体系，推进流域水电工程项目建设运营稳步有序攻坚克难。

02 创新驱动 突破水电开发建设世界级难题

科技创新与工程建设一体化管理。聚焦国家战略需要，瞄准水电关键核心技术特别是“卡脖子”问题，大力实施科技创新。搭建“国家—省部—集团—公司”科技创新平台，以重大工程需求为牵引，多元科技投入为支撑，协同攻关为抓手，全方位开展“吃螃蟹”式的原创科技攻关，突破特高拱坝体型结构、大体积混凝土温控防裂、高坝复杂地基处理、高坝抗震及防渗、超高边坡（700 米级）加固治理、高水头大容量高转速水轮发电机、高坝通航、升船机及过鱼设施等大

水电开发“卡脖子”关键技术。“三精三化”推进工程建设。按照“精心设计、精细施工、精益管理”和“信息化、数字化、智能化”工程建设管理模式，推进水电建设。确保工程安全质量，有效控制工程造价的同时，多项核心技术成果已固化至行业规范，并在国内多座水电站广泛推广应用。先后实施研发的“数字小湾”、糯扎渡“数字大坝”、“智能黄登”等水电工程建造体系，引领坝工建设信息化、数字化、智能化的升级迭代。打造水电领域原创技术“策源地”。积极投身国产化改造，2021年建成投运全国首台700兆瓦水电机组国产计算机监控系统，解决了水电计算机监控系统软硬件长期依赖进口的“卡脖子”难题，为我国水电计算机监控系统国产化推广应用提供了“华能样板”，完成重大技术创新34项，17项关键技术填补了国内空白。

03 智能赋能 推动水电建设运营技术发展

深入推进智能水电基建。首创发布企业级BIM、GIS标准，搭建BIM+GIS+施工应用场景，工程设计精确至结构单元，大坝浇筑全面实现信息智能采集、监测、仿真、控制、挖掘应用，实现水电建设全过程全方位智能管控，开创我国混凝土大坝大体积混凝土温控领域智能监控新模式。积极打造智慧电厂。主动融入数字化转型和智慧能源建设，在小湾、糯扎渡基本建成达到国际领先水平的智慧电厂示范项目，成功立项中电联团体标准《智慧水电厂建设技术规范》。创新实施流域远程集控。深入研究梯级优化调度关键技术，开创了水电集中运行新模式，11个电站、55台机组、2180万千瓦容量远程集中控制和运行，实现水资源高效、经济、综合利用，获评国家能源水能高效利用示范基地。

04 和谐互促 构筑多维立体生态保护防线

坚持环保与发展并重。实施“立体化保护、项目化管理”的生态

保护体系，持续整合资源，形成绿色生态网络。大力开展珍稀鱼类增殖放流和技术研究，世界上首次成功实现人工繁殖巨鲈，成功繁育 13 种土著鱼类；实施高坝分层取水，率先建成全流域环境监测数据库，统筹推进山水林田湖草生态系统治理。因地制宜布置鱼类增殖站、珍稀植物园等设施，护航电站周边生物多样性环境。

和小能人一起看完华能澜沧江公司为突破水电开发建设世界级难题的一系列实践后，你是否会好奇，这些会取得哪些成效呢？

为中国水电打造“世界名片”

有效推动世界水电建设和高坝通航技术发展。持续挑战水电工程技术高峰。相继建成小湾、糯扎渡、黄登等国际里程碑工程为代表且各具特色的大中型水电工程 10 余座。荣获国际里程碑工程奖 3 项，国家优质工程金奖、詹天佑奖 2 项，中国电力行业优质工程奖 9 项。发明世界首创、中国原创、具有中国完全自主知识产权的水力式升船机，从原理上突破了传统升船机的技术瓶颈，为世界高坝通航提供了全新、先进、实用的技术选择。破解特高拱坝体型结构、温控防裂、大跨度大断面地下洞室安全高效开挖支护、变形稳定控制等多项世界级水电建设技术难题。高坝建设核心技术成果固化至行业规范，牵头编制行业大坝智能建设技术标准，填补世界大坝智能化施工技术标准空白。创造出的一系列世界水电的新纪录、新标准推广运用多座巨型水电建设中，为中国水电打造“世界名片”作出了积极贡献。

实现综合效益最大化

有效达成流域梯级电站运营效益最大化。整体推进“流域、梯级、滚动、综合”开发，形成“水风光一体、跨流域开发、国内外协同”良好发展格局，实现防洪、发电、生态、航运等综合效益最大化。2180 万千瓦装机远程集控，55 台机组“无人值班”。2017 年华能水电成功

上市，2023 年华能四川公司 100% 股权注入华能水电，打造股东投入与资本市场融资双轮驱动，为企业高速发展提供了有力支撑。

生态共享脱贫共进

有效实现当地社会环境友好共享发展。累计输送清洁能源超万亿千瓦时，移栽珍稀植物 10 万余株，实现 13 种土著鱼类成功繁育，建成动物保护点 3 处，大批行业创新示范性强的环保科研成果在流域得到了示范和应用。推动流域和谐共处，助力地方脱贫振兴。帮扶云南 4 县拉祜族、佤族两个“直过民族”实现历史性整族脱贫，带动解决 40 个县 11 万群众民生难题。（来源：华能集团）

企业——【大唐集团：服务建设新型能源体系 构建新型电力系统】

10 月 8 日，中国大唐集团有限公司党组书记、董事长邹磊主持召开党组会议，传达学习习近平总书记在庆祝中华人民共和国成立 75 周年招待会、中华人民共和国国家勋章和国家荣誉称号颁授仪式、全国民族团结进步表彰大会上的重要讲话精神，传达学习习近平总书记给中国一重产业工人代表的回信、向 2024 年中国国际服务贸易交易会所致的贺信精神，研究贯彻落实举措。集团公司领导张传江、余波、王瑛、曲波、陶云鹏、苟伟、李建伟、王海腾参加会议。

会议指出，习近平总书记在庆祝中华人民共和国成立 75 周年招待会上的重要讲话，向全党全国和全世界进一步作出了实现中华民族伟大复兴、促进祖国和平统一、构建人类命运共同体的庄严宣告。习近平总书记在国家勋章和国家荣誉称号颁授仪式上的重要讲话，向全社会发出了关心英雄、珍爱英雄、尊崇英雄，汇聚共襄强国盛举磅礴力量的强烈信号。习近平总书记在全国民族团结进步表彰大会上的重要讲话，发出了不断推进中华民族共同体建设、为以中国式现代化全面推进强国建设、民族复兴伟业而不懈奋斗的伟大号召。

会议强调，要深入学习领会习近平总书记重要讲话精神，立足以中国式现代化全面推进强国建设、民族复兴这一新时代新征程党和国家的中心任务，结合中央企业和集团公司实际，认真抓好贯彻落实。

要坚持党对国有企业的全面领导，筑牢团结奋斗的共同思想政治基础。在推进中国式现代化这一首要任务上，在维护祖国统一、民族团结上，在维护国家主权、安全、发展利益上，必须表里如一、知行合一；面对任何干扰、任何挑战、任何渗透、任何打压都不易其心、不移其志、不毁其节。

要坚持不懈推进高质量发展，履行好中央企业职责使命。深入贯彻习近平总书记关于加强和改进民族工作的重要思想，时刻铸牢中华民族共同体意识，全面抓好民族地区水风光基地项目的开发建设，积极推进民族地区乡村振兴“五位一体”帮扶工作，关心关爱少数民族干部职工工作和生活，促进各民族共同进步、共同富裕。以英雄模范为榜样，将英雄精神内化于心、外化于行，以更加务实有力的行动高质量完成好四季度各项改革发展和生产经营任务。

会议指出，习近平总书记给中国一重产业工人代表的回信，充分体现了党中央对广大产业工人的亲切关怀和殷切希望，是对中央企业的巨大鼓舞。习近平总书记向2024年中国国际服务贸易交易会致的贺信，充分体现了党中央对国际服务贸易工作的高度重视，彰显了推动世界经济发展、增进各国人民福祉、共建人类命运共同体的大国担当。

会议强调，要深入学习贯彻习近平总书记回信和贺信精神，与深化落实习近平总书记“2·26”重要批示精神相结合，与深入贯彻党的二十届三中全会关于深化国有企业改革的重大部署相结合，满怀爱国心、报国心，聚焦中央能源电力企业战略使命，服务建设新型能源体系，构建新型电力系统，保障国家能源安全、生态安全、经济安全大

局，以改革创新精神推进集团公司“二次创业”高质量发展，不断做强做优做大国有资本和国有企业，增强核心功能，提升核心竞争力，努力为强国建设、民族复兴作出更大贡献。

要激发创造力、向心力，依托重点科研攻关、攻坚项目，完善人才培养引进和激励约束机制，培养更多坚守技能报国初心的技术及技能人才，加强模范榜样、先进典型的发掘宣传，弘扬劳模精神、劳动精神和工匠精神，引导广大职工常怀强国之志，锤炼强国之技，立足本职、建功立业，当好强国建设、民族复兴主力军。

要聚焦主责主业，加快“走出去”步伐，用好集团公司优势和近年来对外交往成果，推动中国装备、技术、服务和标准“走出去”。要发挥人才技术优势，有序拓展国际服务贸易业务，有序有效开拓国际市场，形成集团公司新的产业优势。

集团公司助理、总师，总部各部门负责人列席会议。（来源：中国大唐）

『会员风采』

【中国能建建筑集团烟塔业务再添新业绩】

近日，中国能建建筑集团承建的甘肃电投常乐电厂2×1000兆瓦燃煤机组扩建工程6号间冷塔结构到顶，比计划工期提前30天。这是继9月12日烟囱结构到顶，9月20日5号间冷塔结构到顶后又一重要里程碑节点，刷新了公司在西北地区烟塔施工最快记录。

到顶后的烟塔筒壁线条流畅、色泽一致、内实外光。它们高耸矗立在戈壁滩上，以雄壮英姿展现公司烟塔施工履约能级。

目标导向 履约为先

自开工以来，项目部全面落实项目管理“十化”和“334”工程建设要求，坚持以计划为龙头，坚守安质环管控底线，紧盯节点目标，

全力克服西北地区夏季炎热、冬季寒冷以及材料运输等困难。通过借鉴公司以往在西北地区项目施工经验，紧盯烟囱和间冷塔关键节点，倒排施工计划，定期召开烟塔专题会、碰头会，保证现场施工不停歇，全力保障项目建设。

常乐项目设计 1 座双钢内筒烟囱和 2 座间冷塔。烟囱高度是 240 米，为全厂单体结构最高工程。烟囱外筒壁结构施工采用三角架翻模工艺，共计浇筑混凝土约 9000 方，使用钢筋约 1500 吨。间冷塔作为项目标志性工程之一，塔型设计为双曲线自然通风逆流式间冷塔。2 座间冷塔由基础、X 支柱、筒壁等组成，为双曲线形混凝土结构。筒壁高度是 212 米，采用三角架翻模工艺施工，共计浇筑混凝土约 6.6 万方，使用钢筋约 10400 吨。

建设过程回顾

间冷塔建设过程

2023 年 5 月 28 日，5 号、6 号间冷塔环基正式开挖

7 月 1 日，6 号间冷塔环基浇筑完成

7 月 13 日，5 号间冷塔环基浇筑完成

11 月 25 日，5 号间冷塔环梁浇筑完成

11 月 27 日，6 号间冷塔环梁浇筑完成

2024 年 9 月 20 日，5 号间冷塔结构到顶

9 月 30 日，6 号间冷塔结构到顶

2023 年 6 月 17 日，烟囱基础开挖

8 月 8 日，烟囱基础混凝土浇筑

2024 年 9 月 12 日，烟囱结构到顶

创新引领 智能建造

作为中国能建烟塔联盟成员之一，公司成立烟塔工作专班，充分

发挥烟囱冷却塔施工管控优势，提炼总结履约统筹和关键技术攻坚难题。

项目部按照烟塔专班总结出台的《筒壁施工管理办法 15 条》和《烟塔清水混凝土管控清单 43 条》施工，进一步提升履约品质。

项目部落实智慧化安全管理，落地智慧工地云平台、塔吊安全监测、吊钩可视化、施工升降机监测等 26 项模块应用，对区域围护、实名制管理及进塔安全通道精心布置。间冷塔区域、塔吊运行期间全天候进行监控，全面提升安全规范化和设施标准化水平。

间冷塔环形基础施工时，为应对高温天气下入模混凝土温度过高的情况，项目部采取夜间施工方式，避开太阳直射，同时使用循环冷却水降温方式控制大体积混凝土温度。X 柱施工时，提前对模板进行拼缝排版二次设计，保证柱体外观美观；对于每段 X 柱一次性施工高度超过 8 米及钢筋间距过小等情况，项目部提前策划采用与混凝土泵管卡箍连接的一体式自制串筒，伸至柱子根部降低混凝土倾落高度，同时提前定制 12 米振捣棒，预埋振捣棒滑移轨道保证振捣效果，有效提高 X 柱清水混凝土施工效果。

筒壁施工中，塔筒模板采用专业定型标准钢模板+收分钢模板形式，利用悬挂式三角架翻模工艺施工，模板提前进行拼缝排版二次设计，保证外观美观。项目部严格执行拆模令制度，冬季寒冷天气时，上一节混凝土强度必须达到 10 兆帕方才进行筒壁拆模，保证了间冷塔混凝土浇筑安全和质量。

筒壁施工在机械布置上摒弃了传统单平桥单地泵的布置方式，采用双平桥双地泵，加快了筒壁施工的材料运输速度。针对筒壁混凝土浇筑，项目部创新性采用电动小车布料，减轻人工劳动强度，其自纠偏装置增强脱轨防护，安全高效实现混凝土半自动化运输和卸料，为

筒壁的高效施工提供了有力保障。

安全质量 齐抓共管

项目部坚持贯彻落实安全生产“十二个到位”，落地“一提三严”，深化“两化三特”和“5+2”职能管理，落实网格化管理要求，建立烟塔区域网格化清单，加强穿透式管理。组织开展安全技术交底、站班会等各类安全管理活动，累计开展安全检查64次，查出的问题实行“三定”原则进行整改，均有效闭环。

项目部对照公司提出的“九大共性质量问题”专项提升47项措施，提前开展相关培训，从细节入手，做好隐蔽性工程质量控制，开展专项检查及时纠偏修饰。浇筑过程中专人旁站监督混凝土的浇筑、振捣和养护，常态化对标养试块、同条件试块留置及检验情况进行专项检查，严格控制翻模强度，严控混凝土浇筑质量，注意色差控制。做牢、做细、做实每一个施工环节。X柱拆模后，清水混凝土观感良好，外筒壁表面线条流畅、色泽一致、内实外光，多次获得业主单位的表扬和奖励。

甘肃常乐电厂是当前国内在建装机容量最大的百万千瓦级火电机组工程，是国家西部大开发重点能源建设项目。项目建成后，将促进河西走廊的清洁能源开发，实现甘肃和华中地区的电力资源互补，推动能源绿色低碳转型，对服务碳达峰、碳中和目标，构建以新能源为主体的新型电力系统具有重要意义。（来源：中国能建建筑集团）

【领航计划！中国能建安徽电建二公司举办数字化转型高级研修班】

近日，公司举办领航计划-数字化转型高级研修班，公司领导班子成员、高管部门、专业公司、事业部主要负责人及部分项目经理和数字化公司共45名学员参加。本次培训班旨在学习贯彻中国能建“四新”能建战略，加快落实“四大转型”发展要求，研究思考公司数字化转型

型的未来与方向，提升领导干部对数字化转型的认识和团队创新思维能力，为公司高质量发展注入数智力量。

公司党委书记、董事长陈建明出席开班仪式并提出要求：一是深刻领会此次培训的目的意义，切实增强公司数字化转型的紧迫感和责任感。二是紧紧抓住此次培训的学习机遇，系统提升公司数字化转型的专业素养和创新能力。三是坚持抓好此次培训的成果应用，充分发挥数字化转型的实践价值和示范效应。

凝心聚力 共展风采

45名学员分为5组相互竞争，系统开展了《华为数字化转型之道》、《支撑战略和变革的企业构架》、和《电力行业数字化转型方法与实践》三门课程的学习、交流和研讨。

智慧碰撞 深思细研

学员们充分学习交流数字化转型的定义、价值衡量、趋势和本质，数字化转型的洞察、实践与方法。

学习以业务为主导，转流程、转IT、转组织、转管理、转文化的变革所带来的体验提升，效率提升和模式创新。提前规划项目的目标、范围、周期、预算和风险，在避免数字化转型经典误区的同时做好项目规划，有效承接变革举措，让学员在勤学善思中源源不断汲取养分。

学员们踊跃发言、积极建言，就“企业数字化转型目标及实施路径”、“企业组织架构及管理流程等如何变革以支撑企业数字化转型”和“如何推进项目管理数字化转型”三个议题进行了交流分享。通过将所学知识和公司实际业务需求相结合的课题研讨，为公司数字化转型战略及各项业务转型方向做出初步规划。

研修班精彩纷呈，学员们活力迸发，评选出第二组为“金牌团队”和5名“明日之星”优秀学员。

知行合一 学以致用

孟蔚

我们要坦然接受并热烈拥抱数字化年代的到来，守正笃实、久久为功，通过数字技术驱动公司业务变革、业务融合，通过数字化转型促进公司业务体系、管理体系、标准体系、项目体系的全要素、全周期数字化变革与再造，促进企业级（“数字管控”“数据库管理”等）、项目级（“智能建造”“数智业务”等）、个人级（“智能办公”“智慧学习”等）数字化建设的纵向到底、横向贯通，打破“惯性思维”和“拍脑袋决策”，用数据说话、用数据决策、用数据管理、用数据创新，实现企业、项目、人员、现场、设备、流程等与数字管理平台的和谐统一，实现能力、业务、效率、效益的整体提升。

陈海文

“朝着目标，享受过程”。对于公司的高质量发展目标来说，数字化转型是手段，也是过程。企业通过数字化转型不断提升运营效率，降低成本，同时做到精细化管理，来降低运营风险。对于数字化转型的目标来说，领导的重视，技术、人力、物力的投入，是手段，也是过程。不积跬步无以至千里，成功就是这样，朝着一个又一个小目标不断积累，同时享受其中的成长过程。

李丹阳

本次培训是凝聚转型共识和升维数智思维之旅，通过系统学习华为数字化转型之道，实践演练数字化转型从规划到落地方法论，使我对公司数字化转型未来发展路径有了更加深刻的理解。数字化转型不仅仅是 IT 技术的革新，更是企业管理全方位的变革，需要从全局性的视角和战略性的高度出发，“以客户为中心，以生存为底线”，系统构建变革管理体系，重构价值流程，从而实现商业模式的创新和竞争

力的提升。下一步，我将把所学所思所获应用到实际工作中，加速推进公司系统化机制化数字智慧转型，赋能企业高质量发展。

付茂博

在数字化转型实践学习培训中，我深刻认识到数字化不仅是技术的应用，更是企业文化和管理理念的变革。培训内容通过案例分享，我了解到成功转型的关键在于流程再造和全员参与学习。未来，我将积极推动提升团队的数字化意识，提升经营质效，助力公司加快实现四大转型。（来源：中国能建安徽电建二公司）

【持续学习全会精神 热烈欢庆祖国生日 | 大唐安徽公司开展 2024 年 9 月份“大唐皖电党员活动日”活动】

近日，大唐安徽公司以“持续学习全会精神 热烈欢庆祖国生日”为主题，开展 2024 年 9 月份“大唐皖电党员活动日”活动，持续深入学习宣传贯彻党的二十届三中全会精神，热烈庆祝中华人民共和国成立 75 周年，进一步激发广大党员干部职工的爱国之情、强企之志，积极助力推动省公司绿色低碳数字化转型发展。

淮北分公司

淮北分公司“线上+线下”多种方式拓宽党组织活动的“新阵地”，组织全体党员线上观看中国人民抗日战争纪念馆 VR 展厅，以此缅怀革命先烈，传承红色基因，激发国家情怀；东营项目部党支部开展“党建引领+翻车机重调机轨道更换”劳动竞赛，强化竞赛成果的交流共享和推广应用；维护部党总支组建党员突击队对脱硫二楼脱水皮带开展文明卫生专项提升活动，把党支部战斗堡垒作用落实到常态化工作中，持续提高公司绿色转型文明生产管理水平。（张敏）

田家庵分公司

田家庵分公司各党支部围绕“持续学习全会精神 热烈欢庆祖国生

日”这一主题，深入学习党的二十届三中全会公报、相关决定等重要内容，激励和引导党员职工把思想和行动统一到党的二十届三中全会精神上来，增强广大党员职工学习宣传贯彻全会精神的思想自觉和行动自觉。组织开展“同升一面旗、同唱一首歌”集体升旗仪式，该公司各党支部的党员职工代表深情凝视鲜艳的五星红旗冉冉升起，齐唱国歌表达对祖国无限的热爱和崇高的敬意，为祖国送上衷心的祝福。各党支部还组成党员突击队，对控制室、办公楼周边等地方进行卫生清理，以干净整洁的环境喜迎国庆节的到来。（邱艳）

当涂公司

当涂公司深入学习宣传贯彻党的二十届三中全会精神，党建联系点领导走进支部宣讲《公报》《决定》，重点解读习近平总书记关于深化国资国企以及能源电力改革的重要论述。开展《国有企业管理人员处分条例》管理岗位党员轮读活动，持续加强纪律教育提升各级管理人员依法合规意识。组织党员围绕省公司年中会精神，立足企业岗位实际，就如何发挥党支部及党员先锋模范作用攻坚全年目标开展研讨。围绕迎峰度夏、燃料保供、电量抢发等生产任务，充分发挥党员示范岗、党支部责任区作用，进一步转化党纪学习教育成效。（廖和顺）

陈村分公司

陈村分公司以“集中+诵读”形式组织全体党员原原本本学习党的二十届三中全会精神、党的二十届三中全会《决定》学习辅导百问等内容，充分利用党员活动室宣传阵地作用，积极打造学习二十届三中全会精神学习角，灵活运用“国资e学”网络平台，持续深化学习效果，推动全会精神入脑入心。激励党员干部在工作中积极践行党的二十届三中全会精神，增强广大党员干部的责任感和使命感，组织党员、

入党积极分子开展“党建引领聚合力 义务除草增效益”志愿服务突击活动，集中攻坚清理杂草为光伏电站疏通“经脉”，助力降本增效，做好保电工作，以实际行动向中华人民共和国成立 75 周年献礼。（柏彬彬）

新能源分公司

新能源分公司组织党员共同学习了《党的二十届三中全会〈决定〉学习辅导百问》《中共中央关于进一步全面深化改革、推进中国式现代化的决定》等辅导材料，国庆来临之际，新能源分公司党委带头参加庆祝新中国成立 75 周年歌咏比赛、“同升一面旗、同唱一首歌”集体升旗仪式，多种形式向祖国庆生，进一步营造浓厚的庆祝氛围。公司党委加强节日期间党风廉政教育，进一步筑牢了党员干部的廉洁自律防线，营造了风清气正的节日氛围。（齐若含）

检修公司

检修公司组织党员干部深入学习党的二十届三中全会《公报》《决定》，组织全体职工参加“国资 e 学”学习贯彻党的二十届三中全会精神网络培训班，积极参加庆祝中华人民共和国 75 周年华诞系列活动，共唱红歌、同升国旗。项目部党支部与业主方党组织积极开展党建共建活动，充分发挥党员攻关组作用，紧盯检修任务的各条关键路径，与业主方配合协调、通力合作、迎难而上，牢牢把握好质量关、安全关、进度关，保障设备检修过程完善和修后设备达标，为持续擦亮皖电检修品牌保驾护航。（李黎）（来源：大唐安徽发电有限公司）

【大唐华东电力试验研究院多项科研成果荣获电力科学技术奖，科技创新助力高质量发展】

近日，中国电机工程学会正式发布 2024 年度电力科学技术奖奖励通报，我院两项科研成果荣获殊荣：《适应新型电力系统的燃煤机组

《深度节能技术与示范应用》获得科学技术进步奖二等奖，《燃机通流部分全工况性能监测与故障诊断研究与应用》获得科学技术进步奖三等奖。

《适应新型电力系统的燃煤机组深度节能技术与示范应用》

该项目针对新型电力系统下火电机组能耗高的问题，首次从“电站全局”和“设备全寿命周期”两个维度进行整体优化研究，开发并应用适应新型电力系统的燃煤机组深度节能技术，获得高性价比的节能效果。

该项目成果已成功应用于 14 台机组，包括世界首个单轴六缸六排汽超低背压新建项目（列入国家能源局首批能源领域首台套重大技术装备清单）、世界首个双背压凝汽式汽轮机不等长末级叶片配置改造项目、世界首台百万二次再热机组全容量给水泵改造项目，产生了巨大的经济和社会效益。

《燃机通流部分全工况性能监测与故障诊断研究与应用》

该项目针对工业燃气轮机通流部件运行工况复杂、易产生各种性能衰退或损伤，以及发生严重故障的问题，以气路诊断为主，机械诊断为辅，综合考虑瞬变工况、可变几何、抽气冷却等实际因素，系统性地从工况适用性、诊断准确性、计算实时性等方面开展了燃气轮机故障预测诊断技术创新。该项目研究成果已在大唐江滨、肇庆电厂等投运使用，多次精确诊断发现气路故障先兆和异常传感器，避免了由于气路故障恶化导致的机组非计划停机，为每台燃机每年节省了巨额的经济损失。

此外，在本次授奖中，我院联合申报的《超(超)临界机组 T23 钢高温部件早期失效机理及综合防治技术》和《火电机组智能控制通用平台集成技术研发与应用》均获得三等奖。

后续，我院将深入学习贯彻党的二十届三中全会精神，落实集团公司、科研总院科技创新工作的部署，以更加饱满的热情和更加务实的举措，开创科技创新工作的新局面，为集团公司打造世界一流能源供应商贡献更大力量。（来源：大唐华东电力试验研究院）

『协会资讯』

【协会电力数智集采招投标平台正式上线】

10月9日，安徽省电力协会（下称“协会”）举办集采招投标平台发布会。协会常务副秘书长、金润科技相关领导、企业代表、专家代表，以及协会相关部门的工作人员，出席本次会议。经过协会与多方共同努力，集采招投标平台按期正式成功上线。

会上，协会常务副秘书长致辞，他强调，平台将有效降低企业的采购成本，提升采购效率，将进一步深化对会员企业的服务，有力促进电力行业发展。

随后，三服公司同志向与会嘉宾详细展示了集采招投标平台的功能和优势。会上，协会和金润科技共同宣布平台正式启动。

会议的圆满召开，标志着安徽省电力协会在提升服务会员能力方面迈上了一个新台阶。未来，协会将继续坚守“服务会员、服务政府、服务社会”的宗旨，不断优化集采招投标平台功能，强化与会员企业的交流合作，携手共促电力行业的高效发展。。

【关于开展第89届“百年明德讲堂企业数字化转型升级领军人才专题研修班暨企业展会”的通知】

为了切实帮助企业及时把握当前经济形势应对经济新常态掌握先进企业发展理念，确立企业可持续发展战略，安徽省电力协会与北京百年明德教育科技院合作，定于10月24日-27日在合肥开展第89届“百年明德讲堂企业数字化转型升级领军人才专题研修班暨企业展

会”。

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 10 月 12 日
