安徽省电力协会
ANHUI PROVINCE ELECTRIC ASSOCIATION

皖 电 快 讯（周报）

2026 年 11 月 6 日（总第二百零一期）

协会秘书处编辑　　2026 年 11 月 6 日

本期目录

『政策传递』

◆可再生能源——【可再生能源法修订拟健全市场交易与价格机制】.1

◆安全生产——【事关电力企业安全生产费用提取和使用，国家能源局发布通知】.....2

◆氢能——【《中国氢能和绿色燃料试点典型案例（2026）》发布】.3

◆电力碳排放——【安徽印发公共数据开发利用三年行动，建设电力碳排放监测预警场景】.....6

『行业聚焦』

◆新型储能——【我国已制定实施新型储能国家标准及行业标准 150 项！】.....6

◆海洋能——【四十多项关键技术突围，海洋能从示范走向规模化】.7

◆企业——【中国华电投资建设的新疆最大热电联产项目首台机组投运】.....9

◆企业——【中国大唐联动多方重启东北首个煤制天然气示范工程】.....10

『会员风采』

◆【皖天然气职工创新成果入选全国总工会职工成果展示库】....14

◆【华能巢湖电厂在安徽省电力行业电力交易员职业技能大赛中喜获佳绩】.....15

◆【国能安徽公司：“火”力十足 “风光”并进！】.....16
◆【华东院党委理论学习中心组专题学习党的二十届五中全会精神】.....17

『协会资讯』

◆【协会参加第十六期光储产业供需对接活动】.....18
◆【人才发展服务平台正式上线！】.....19
◆【关于举办“电力科学大讲堂（第二期）——多维感知开关、断路器技术创新与应用交流会”活动的预通知】.....20

『政策传递』

可再生能源——【可再生能源法修订拟健全市场交易与价格机制】

11 月 2 日，可再生能源法修订草案提请十四届全国人大常委会第二十五次会议初次审议，修订草案提出健全市场交易与价格机制，明确国家建立健全全国统一电力市场体系。

当前，我国电力市场总体运行平稳。今年 1 月至 9 月，市场交易电量稳步增长，达到 58536 亿千瓦时，同比增长 18.9%。今年 10 月，南方区域电力市场转入正式运行，全国统一电力市场建设又取得重要标志性进展。

“十四五”以来，随着全国统一电力市场建设快速推进，风光等新能源参与市场步伐加速，已有超半数的新能源电量由市场定价。为适应新形势，修订草案明确国家建立健全全国统一电力市场体系，完善适应可再生能源特性的电力市场机制和规则，稳妥有序推动可再生能源参与电力市场交易；规定上网电价形成方式。明确建立可再生能源可持续发展价格结算机制，依法保障可再生能源开发企业的合理收益。增加电力辅助服务市场建设、电力容量保障机制和输配电定价机制等有关规定。

此外，为强化消纳责任与消费促进，修订草案明确国家建立强制消费与自愿消费相结合的可再生能源消费促进机制，制定并组织实施可再生能源消费最低比重目标，建立可再生能源电力消纳责任权重制度。规定实行可再生能源绿色电力证书制度。

据了解，可再生能源法修订草案共 10 章 76 条，聚焦中长期发展目标和规划、可再生能源开发建设、生产与输送、交易与价格、消纳责任与消费促进、科技创新与产业发展、保障与监督等关键环节和主要问题完善制度设计，做好与生态环境法典和能源法的有效衔接。（来源：中国电力报）

安全生产——【事关电力企业安全生产费用提取和使用，国家能源局发布通知】

为加强电力企业安全生产费用管理，助力安全生产治理模式向事前预防转型，依据《中华人民共和国安全生产法》等有关法律法规和《财政部 应急管理部关于印发〈企业安全生产费用提取和使用管理办法〉的通知》（财资〔2022〕136号）规定，我们编制了电力企业安全生产费用规定范围和负面清单（见附件），现就做好电力企业安全生产费用提取和使用工作通知如下。

一、电力企业安全生产费用提取和使用应严格按照《财政部 应急管理部关于印发〈企业安全生产费用提取和使用管理办法〉的通知》（财资〔2022〕136号）规定执行。对于不在规定范围和负面清单中的支出，由企业结合“完善和改进企业或者项目安全生产条件、降低安全隐患或事故风险”等原则，合理判断、规范列支。

二、中央电力企业集团总部应当健全完善安全生产费用管理制度体系，组织下属电力企业做好安全生产费用提取和使用管理，专项核算和归集安全生产费用，真实反映安全生产条件改善投入，定期对安全生产费用提取和使用情况进行内部审计。承担集团安全生产责任的中央电力企业集团母公司，可以对全资子公司提取的企业安全生产费用按照一定比例集中管理，统筹使用。

三、国家能源局及其派出机构和省级能源主管部门要按职责将电力企业安全生产费用提取和使用情况纳入执法检查重点；及时受理电力企业安全生产费用不按规定提取、使用等情况的检举和投诉，依法进行调查处理；强化与地方政府财政、审计等相关部门工作沟通和政策解释，形成监管合力，推动提升电力企业安全生产费用监管质效。

四、电力企业未按规定提取使用和管理安全生产费用的，由国家能源局及其派出机构和省级能源主管部门按职责分工，责令限期整改，

并依照《中华人民共和国安全生产法》相关法律法规进行处理、处罚。情节严重、性质恶劣的，依照有关规定实施联合惩戒。（来源：国家能源局）

氢能——【《中国氢能和绿色燃料试点典型案例（2026）》发布】

11 月 5 日，在第九届虹桥国际经济论坛“氢能高质量发展促进全球能源转型”分论坛上，国家能源局正式发布《中国氢能和绿色燃料试点典型案例（2026）》。截至目前，中国可再生能源制氢建成产能超 35 万吨/年，绿色氨醇建成产能超 130 万吨/年，生产规模全球领先。

氢能和绿色燃料来源丰富、清洁低碳、应用广泛，正成为全球各国推动能源转型和应对气候变化的关键抓手。截至 2025 年底，全球发布氢能发展战略的国家和地区达到 66 个。

记者从论坛获悉，当前，中国正着力建设全球最大氢能产业体系。2025 年全球氢气生产消费规模约 1.09 亿吨，可再生能源制氢累计建成投运产能约 50 万吨/年，中国占比超 50%。

《中国氢能和绿色燃料试点典型案例（2026）》由国家能源局科技司组织中国氢能联盟编制，从首批氢能和绿色燃料试点中遴选 15 个代表性案例，分为项目试点、区域试点两大类别，覆盖规模化制取、低成本储运、一体化应用、共性支撑四大方向，系统总结了技术装备攻关、机制模式创新、专项政策保障、区域协同联动等方面的实践经验，为行业提供可复制、可推广的发展路径。

在规模化制取方向，多个大型一体化项目落地见效。吉林中能建松原绿色氢氨醇项目建成 20 万吨级绿氨装置，集成风光发电制氢、储氢调峰、合成稳产联动运行技术，打破传统化工固定负荷生产模式，化解新能源间歇性与化工连续生产的行业矛盾。内蒙古远景赤峰零碳氢氨项目一期 32 万吨/年绿氨工程已建成投产，构建“风光储—制—储—用”一体化离网系统，风光资源综合消纳率达 90%以上，在不占

用电网送出通道的前提下实现新能源高比例利用；其绿氨产品已获得多项国际绿色认证，初步走通“绿电—绿氢—绿氨—绿色航运”产业化路径。

在低成本储运方向，关键技术装备取得突破。内蒙古达茂旗至包头市区氢气长输管道全长约195千米计年输氢量10万吨，系统探索形成了长距离绿氢管道标准化设计、规范化运营的成套经验，填补了行业长距离绿氢管道建设运营经验空白。广东广州长距离低成本高效气态运氢项目，研发30兆帕管束式运氢集装箱，单次运氢量达650千克，推动区域高压气态运氢从20兆帕向30兆帕压力等级跨越，有效降低长距离运氢成本。

在一体化应用方向，多场景绿氢替代形成示范。新疆中石化库车绿氢示范项目自2023年投产以来，截至2026年9月已安全稳定运行超1100天，引领开展万吨级规模化利用新能源制氢示范，有力推动了中国电解制氢装备大型化发展。宁夏国能可再生氢碳减排示范区一期项目，创新应用交直流耦合供电技术与自主研制的“五对一”电解水制氢系统，可节约设备投资成本约30%，实现绿氢低成本高效规模化制备。

在共性支撑方向，“制储输用”全链条多场景实证实验体系加速打造。内蒙古氢能装备实证实验平台项目聚焦装备检测、技术中试、标准验证、实训实践四大功能，打通基础研究—技术研发—产业应用链路，解决技术工程化核心难题；通过与地方产业园区联动，降低中小企业装备检测检验成本，畅通产业孵化路径，支撑地方氢能装备产业高水平培育。

同时，多地已探索形成差异化发展格局。吉林长春松原白城氢能区域试点立足三地资源禀赋错位协同，衔接“吉醇入海”跨区域通道，截至2026年10月，区域内绿氢建成产能约9万吨/年、绿色氨醇建成

产能约43万吨/年，形成资源地转化、创新地攻关、多场景消纳的联动发展格局。宁夏宁东能源领域氢能区域试点形成“制氢供给—化工消纳—装备保障”联动格局，建成绿氢产能2.8万吨/年，在建规划绿氢产能3.5万吨/年。内蒙古包头能源领域氢能区域试点采用“阴山北产、阴山南用”错位发展思路，山北打造绿氢生产供应枢纽，山南建设多元用氢场景示范区，构建起“制储输用+制造”的全链条产业生态。

“中国拥有世界最大规模的可再生能源体系和完整的制造业体系，在绿色氢能供给、技术装备制造、应用市场培育等方面具有突出优势，有条件、有基础在氢能产业发展合作中为全球能源转型发挥更大作用。”国家能源局科技司副司长边广琦表示。

附《中国氢能和绿色燃料试点典型案例（2026）》名单如下：

一、项目试点

（一）规模化制取方向

吉林中能建松原绿色氢氨醇项目

吉林洮南市风电耦合生物质绿色甲醇一体化项目

内蒙古远景赤峰零碳氢氨项目

辽宁华电调兵山风电制氢耦合绿色甲醇一体化项目

山西清洁低碳高纯氢综合开发与应用试点项目

（二）低成本储运方向

内蒙古达茂旗至包头市区氢气长输管道项目

广东广州长距离低成本高效气态运氢项目

（三）一体化应用方向

新疆中石化库车绿氢示范项目

内蒙古大唐多伦风光制氢一体化项目

宁夏国能可再生氢碳减排示范区一期项目

重庆西部陆海新通道氢能全链条低碳转型项目

（四）共性支撑方向

内蒙古氢能装备实证实验平台项目

二、区域试点

（一）规模化新能源制氢方向

吉林长春松原白城氢能区域试点

宁夏宁东能源领域氢能区域试点

（二）全链条发展方向

内蒙古包头能源领域氢能区域试点（来源：中国电力报）

电力碳排放——【安徽印发公共数据开发利用三年行动，建设电力碳排放监测预警场景】

11 月 3 日，安徽省人民政府办公厅印发《实施重点领域公共数据开发利用促进智能经济发展三年行动方案（2026- 2028 年）》。

方案聚焦先进制造（汽车）、金融、物流、医疗、科学、能源、水利、应急八大领域开展公共数据“采- 治- 用”攻坚；目标到 2028 年，培育开放 50 个左右高价值公共数据场景、30 个高质量行业数据集，开发 200 款数据产品，形成 30 个可复制行业解决方案；建设电力行业碳排放监测预警，同步配套新能源资源开发潜力评估、电力负荷高精度预测、输变电设备状态管控。打通“双碳”智慧管理平台、能耗在线监测系统，归集能源产- 供- 储- 销- 用全链条数据，建设能源资源开发潜力数据库，试点能源可信数据空间。（来源：安徽省人民政府）

『行业聚焦』

新型储能——【我国已制定实施新型储能国家标准及行业标准 150 项！】

我国已制定实施新型储能国家标准及行业标准 150 项，初步形成涵盖基础通用、规划设计、设备及检验、施工及验收、并网运行、运维及检修、退役及处置、安全与管理全链条的新型储能标准体系，有

力支撑新型储能产业加速从“新赛道”迈向“主赛道”。目前，我国新型储能项目装机规模占全球市场份额50%以上。

124项新型储能国家标准、行业标准被纳入企业标准体系予以执行，占比达83%；

83项标准被首台（套）重大技术装备采用，占比达55%；

平均每项标准被纳入企业标准体系27次，共计纳入企业标准体系达3400余项次。

《电力储能电站 钠离子电池技术规范》《电力储能用锂离子电池》《电化学储能电站环境影响评价导则》等6项新型储能标准还推广至美国、阿根廷、吉尔吉斯斯坦相关储能项目，实现了我国新型储能标准走向国际工程实践的突破。依据标准开展检测认证逐步展开，已出具检测报告8500余份、服务送检企业1500余家，完成认证产品1200余个。（来源：中国电力报）

海洋能——【四十多项关键技术突围，海洋能从示范走向规模化】

10月的浙江舟山秀山岛，海风裹挟着咸湿的气息掠过海面，一排白色的机组在起伏的浪涛中稳稳运行。站在LHD海洋潮流能发电站对面的观景平台上，水下的叶轮随着往复流动的海流缓缓转动，源源不断的绿色电能顺着海底电缆送入岸上的升压站，再并入当地电网。

这座全球首座潮流能发电站已经在海水中坚守了近10年，成为我国海洋能领域把能源主动权攥在自己手中的生动缩影。

沿着岛上蜿蜒的公路走到电站运维中心，里边的大屏幕上播放着电站的发展历程。截至今年10月初，LHD海洋潮流能电站已连续运行超过9周年，并网电量已超1139万千瓦时。

而在5年前，这里的机组还在经历一次次海况考验，不少关键零部件仍依赖进口，行业内不少人还在讨论和观望：“潮流能能不能实现长期商业化运行？”

“能源的饭碗必须端在自己手里，这句话给了我们整个团队啃硬骨头的底气。”全程参与电站研发、建设的杭州林东新能源科技股份有限公司副总裁陈历告诉记者，十几年来，他们的团队没有停下技术攻关的脚步，先后完成四代机组迭代升级，自主研制的1.6兆瓦潮流能机组“奋进号”在2022年成功并网，截至9月底，该机组已连续稳定运行超四周年，累计发电量突破788万千瓦时，单机容量和连续并网运行时长均位居全球前列。

曾经被国外牢牢垄断的水下密封、高效叶轮、智能运维等40多项关键技术被他们逐一攻克，机组核心零部件国产化率从不足30%提升至95%以上，彻底打破了海外技术壁垒。

一滴海水，藏着我国海洋能源产业从“跟跑”到“领跑”的完整密码。作为全球能量密度最高的可再生能源之一，潮流能的能量密度是风能的800多倍，流速稳定、可预测性强，是海洋里名副其实的“蓝色金矿”。

陈历告诉记者，很长一段时间里，全球海洋能开发都停留在实验室和小规模示范阶段，不少西方国家的示范项目运行数月后就因海况侵蚀、技术故障等原因退出了市场。

而中国的科研人员和建设者们靠着一步一个脚印的海况测试，硬生生蹚出了一条自主商业化运行的道路。

如今，舟山LHD电站早已不是一座孤立的示范站点。在它的带动下，总规划10万千瓦的舟山百兆瓦级潮流能项目已经签约，陆上110千伏升压站项目也正式获批，我国潮流能开发正式从“单兵突进”迈入“集团作战”的规模化发展新阶段。

自然资源部完成的浙江、福建沿海海洋能资源富集区精细化调查显示，两省海域潮流能、波浪能可开发量超过7000万千瓦，可满足约4000万户家庭一年的用电需求，我国初步建成的全国海洋能资源数据

库，为后续全国范围内的规模化开发打下了坚实基础。

从秀山岛的码头向远处眺望，广东阳江海域的深远海漂浮式风电平台“明阳天成号”正在万顷碧波中输出绿能，这座全球已投运单体容量最大的漂浮式风电平台，每年可提供约5400万千瓦时清洁电能；全国范围内，海上风电累计装机规模稳步攀升，“蓝色能源”开发从近岸浅海不断向深远海挺进，海洋工程装备制造、海洋新能源等战略性新兴产业集群正在加速形成。

5年间，我国海洋能领域的发展，正是全国能源强国建设的一个生动写照。

“海洋能的开发不是一蹴而就，我们要像啃硬骨头一样，把每一项核心技术都牢牢攥在自己手里。”站在电站的码头边，看着远处海面上缓缓转动的机组，陈历的话语里满是笃定。

《可再生能源发展“十五五”规划》提出，到2030年全国海上风电累计装机规模将达到1亿千瓦以上,海洋能装机规模突破40万千瓦，越来越多来自海洋的绿色电能，将汇入我国新型能源体系的大动脉，为“能源的饭碗必须端在自己手里”写下更厚重的蓝色答卷。（来源：中国电力报）

企业——【中国华电投资建设的新疆最大热电联产项目首台机组投运】

11月5日12时38分，华电喀什2×66万千瓦热电联产项目首台机组顺利通过168小时满负荷试运行，标志着新疆最大热电联产项目正式转入商业运营。

中国华电集团有限公司立足资源禀赋、区位优势、产业基础，持续加大在南疆投资和建设力度，重点建设能源基础设施项目，大力推动南疆经济社会发展和民生改善。该项目位于喀什市世纪大道，围绕南疆能源保供和新能源调峰需要规划布局，距喀什市750千伏变电站直线距离25千米，在原址扩建2台66万千瓦超超临界一次再热间接

空冷热电联产燃煤机组。投产后新增3200万平方米供热能力，覆盖喀什市、疏附县、疏勒县，重点解决区域燃气锅炉分散供热、供热质量无法保障等问题，中国华电在喀什地区供热能力提升至6200万平方米，为喀什提供稳定的民生热源和高品质电力，有效补足南疆供热短板，增强南疆电网末端供电和调峰能力，支撑电网安全稳定运行、促进新能源消纳，助力加快解决制约南疆高质量发展的突出问题，全力做活南疆“棋眼”。

项目建设中，中国华电坚持贯彻清洁绿色理念，将超超临界技术与深度调峰能力深度融合，机组在纯凝工况下具备20%THA的深度调峰能力，既能发挥电力供应“稳定器”作用，又能作为大比例新能源消纳的“调节器”。采用“两机一塔、烟塔合一”技术，集约化设计减少项目占地面积。围绕喀什绿色低碳发展，取用城市中水作为水源，实现废水“零排放”。立足区域高烈度地震特点和在南疆首次建设大容量热电联产项目，中国华电开展66万千瓦机组主厂房抗震韧性研究，实施“两机一塔”超高烈度区X柱钢混及整体结构关键技术，有效破解高震区大型火电厂结构抗震难题。推动发展成果更好惠及民生、凝聚人心，项目建设带动“参工参建”就业2900余人，让各族群众广泛参与发展进程，充分共享发展成果。

据悉，该项目是国家首批“两个联营”项目，配套的264万千瓦新能源已全容量投产，每年新增绿电72.74亿千瓦时，节约标准煤219.3万吨、减少二氧化碳排放598.5万吨；预计今年年底整个“两个联营”一体化项目将实现全容量投产发电。（来源：中国电力报）

企业——【中国大唐联动多方重启东北首个煤制天然气示范工程】

深秋辽西，夜色渐寒。10月14日15时30分，中国大唐阜新煤制天然气项目（以下简称“阜新项目”）现场，银灰色长输管道轻微一震——第一股洁净天然气顺利切入国家管网大沈线，奔向东北、华

北区域。供暖季前，这座东北首个国家级煤制天然气示范工程，终于把“底气”送进千家万户。

从8月29日打通全流程、滚滚乌金化作股股清气，到9月上旬累计产天然气突破千万标准立方米，一座曾沉睡十余年、累计投入以百亿计的“国之重器”重新运转。

在11月2日举行的发布会上记者获悉，从缓建到重启、从沉寂到稳供，中国大唐将这项国家能源战略工程重新唤醒。

战略立根：沉睡重器为何须唤醒

我国“富煤、贫油、少气”，天然气对外依存度超4成，保障能源安全的考验现实而紧迫。把资源优势转化为能源保障优势，煤制天然气正是战略路径之一。

2011年，作为东北首个煤制天然气示范工程，阜新项目开工建设，总投资超200亿元的规划一公布，便承载起支持东北振兴的厚望。“煤制天然气，能给煤炭插上清洁能源的翅膀。”项目建设初期，老工程师对年轻技术员的这句叮嘱，道出了项目的价值所在。

2011～2013年，千余名建设者夜以继日，2013年底项目基本建成时，建设者们举着安全帽欢呼，不少人红了眼眶。可转过年后，煤源保障不稳、关键技术磨合不畅、市场环境变化等多重压力袭来，项目建设被迫按下暂停键。

“刚装完的设备还裹着保护膜，像睡着了似的。”项目工程师张增祥至今记得当时的失落。一批技术人员主动申请留守，每天给螺栓涂油脂、擦管道灰尘，“就怕设备放坏了，怕这项目再也醒不过来”。

这一守，就是十余年。

与此同时，国家能源战略持续深化：《东北全面振兴“十四五”实施方案》将能源结构优化作为转型重点；2021年中央经济工作会议提出抓好煤炭清洁高效利用，党的二十大强调加强能源产供储销体系

建设、确保能源安全。

一系列政策信号如同光束，照亮了项目重启的希望。中国大唐矢志唤醒这项国家能源战略工程。

协同聚力：央地同心破解困局

破解困局，靠的不是单打独斗，而是一场跨层级、跨行业的协同攻坚。

国务院国资委自项目搁置以来，指导大唐煤化工突围脱困，推动相关煤矿复工复产、平台注资、债务减负、资产优化等重大事项；国家发展改革委、国家能源局现场调研指导，在煤炭保障、能耗指标等方面给予有力支持。辽宁省将项目纳入全省重点项目推进清单，阜新市将项目盘活作为“一号工程”全力推动，促进项目从停滞向破局转变。中国大唐深化与辽宁省战略合作，多措并举探索盘活阜新项目路径。

阜新项目年用煤数百万吨,煤炭运输是装置安稳运行的“生命线”。为打通这条通道，中国大唐与国铁集团强化“总对总”沟通，国铁集团跨省区协调，统筹线路优化、运力落实、专用线接驳、安全核验，实现全线铁路畅通运输。

8 月 1 日，首列火车煤顺利驶入厂区，实现从矿区到厂区点对点直供，筑牢装置稳产保供的原料根基。国家管网积极配合建成投运 16 千米联络线，实现阜新项目煤制天然气管道与主干管网互联互通；国家电网大力支持，为装置试车投产、降本减负创造有利条件。

2025 年 8 月，项目重启专班正式运行。10 月 15 日，随着吊车巨臂起降，合成装置换热器吊装到位，项目第一条生产线主装置全流程联通。中国大唐调配专业骨干、组织 70 余家参建单位、实施数千项次检修任务，高质量完成里程碑节点。

中国石油和化学工业联合会副会长李彬感慨：“十余年砥砺奋进，

从技术攻坚到产业突围，阜新煤制天然气项目有望成为新型煤化工转型升级的典范，这将是央地协同践行国家能源战略、助力新时代东北全面振兴的生动示范。”

技术突围：老树新枝的转型密码

自主可控的成套技术，是重启的最大底气。

“当年缓建了，一大遗憾是没啃下气化炉长周期稳定运行这块硬骨头。”在复工建设动员会后的沟通会上，工程师暴广波拿着最新报告感慨，“现在不一样了！中国大唐克旗项目气化炉创下超400天连续稳定运行的行业新纪录，这技术硬实力，咱阜新项目肯定能接住！”

这份底气，源自中国大唐近20年在煤制天然气领域的技术深耕。大唐克旗项目建成全球在役最大规模煤制天然气装置，能源转化效率达到业内领先的57.59%。

更为关键的是，曾被国外垄断的甲烷化催化剂实现国产化替代，彻底解决了当年“卡脖子”的技术难题。中国大唐低阶煤制天然气成果经行业协会鉴定总体达到国际领先水平。

针对阜新项目以低阶煤为原料的特点，科研团队将多项核心技术迭代创新应用，其中4.0兆帕碎煤加压气化工艺，能高效转化丰富的劣质褐煤，已获多项专利。

在绿色转型层面，项目配套建设新能源，废水“零排放”处理技术、设备全面节能升级，全链条践行绿色发展理念，与辽宁能源低碳转型的目标高度契合。整体装备国产化率超98%，装置运行稳定性与生产经济性大幅提升。

价值兑现：盘活国资保供东北振兴辽西

阜新项目的重启，是一场多重价值的兑现。

盘活巨额国有资产。项目累计投入以百亿计，停滞期每年仍需数亿元费用支出，曾是中国大唐煤化工产业中的一块难啃的“硬骨头”。

如今首条生产线安稳生产，达产后年产值数十亿元，可实现利润由负转正，煤化工产业正转化为中国大唐利润效益增长极。

更好落实能源安全新战略。中国大唐克旗项目年产能 26 亿余标准立方米，折合占北京年用气量超 13%，是首都重要保障气源；随着阜新项目首条生产线投运，中国大唐煤制天然气年产能达数 40 亿标准立方米，占国内总产能四成以上。据了解，阜新项目以“双通道”对外供气：经 300 余公里长输管道可直供沈阳、阜新等城市，惠及千万人口，保障东北民生用气；并入国家管网，与中俄东线气源互补，筑牢极端情况下的应急兜底能力。

助力新时代东北全面振兴。项目重启直接增加就业超 2000 人，带动合作企业大量岗位；年用煤数百万吨，助力相关煤矿项目盘活，构建“蒙煤入辽”跨区域协作格局；为园区提供水、电、气及焦油、酚等原料，延链发展精细化工、新材料；耦合风电一体化联营，整体营收可达数十亿元，将属地风电优势转化为经济优势。

供暖季的辽西，夜色渐深，银灰色的长输管道正把一股股洁净天然气送向城市、送进千家万户——炉火升起的瞬间，是这座沉寂十余年“国之重器”最生动的回响。（来源：大唐集团）

『会员风采』

【皖天然气职工创新成果入选全国总工会职工成果展示库】

近日，皖天然气所属广德皖能天然气公司职工“五小”创新成果——燃气调压柜（箱）伴热带辅助设备顺利通过中华全国总工会审核，成功入驻全国总工会 APP“职工之家”平台面向全国展示。此次获得国家级平台认可，充分展现了皖天然气抓实燃气安全生产、大力引导职工立足岗位创新创效的扎实成效。

燃气调压柜（箱）是城镇燃气输配系统的核心设备，直接关乎管网平稳运行与民生供气安全。冬季低温时段，调压设备易发生结冰、

冻堵等问题，进而造成供气压力波动、供气中断等安全风险，一直是燃气运维工作中的痛点与难点。立足现场运维实际，广德皖能天然气公司一线技术骨干扎根岗位、聚焦冬季设备防冻保供难题自主攻关，创新研发燃气调压柜（箱）伴热带辅助设备。该装置优化了伴热带布设方式与温控防护体系，能够有效防范设备冻堵故障，夯实冬季燃气安全保供根基。同时，装置结构简易、安装方便、运维成本低廉，可适配多种场景下调压柜（箱）改造升级，实用性、可推广性强，经济效益突出，为燃气行业设备防冻运维提供了成熟可行的实操方案。

长期以来，皖天然气及所属子公司高度重视职工创新工作，持续搭建职工创新实践平台，常态化组织开展“五小”创新、技术攻关、QC 课题研究等岗位创优活动，不断完善创新激励机制，引导全体职工立足岗位、精研技艺，围绕安全生产、降本增效、技术革新、隐患整治等重点方向，主动破解生产堵点难点，培育沉淀优质创新成果。

下一步，皖天然气将持续厚植创新沃土，纵深推进群众性创新创效活动，充分激发一线职工创新主体活力，以岗位创新推动安全生产提质增效，以匠心实干赋能企业高质量发展，持续产出更多落地性强、便于推广、价值突出的一线创新成果，全力保障区域燃气安全稳定供应。（来源：皖能集团）

【华能巢湖电厂在安徽省电力行业电力交易员职业技能大赛中喜获佳绩】

10 月 29 日至 11 月 1 日，由安徽省能源化学地质工会、安徽省技能人才管理服务中心、安徽省电力协会联合举办的 2026 年安徽省电力行业电力交易员职业技能竞赛圆满结束。巢湖电厂参赛职工全员获奖，其中解瑞荣获个人一等奖、姜昊昕荣获个人二等奖、杨乾坤荣获个人三等奖，巢湖电厂荣获团体二等奖。

本次赛事汇聚全省 41 家参赛单位、43 支参赛队伍，共 86 名交易

员同台竞技。竞赛设置理论知识考试与交易仿真实操两大环节，全方位检验参赛者的政策理论储备与实战策略运用能力。巢湖电厂参赛选手凭借长期积累的理论与实操经验沉着应对，最终在众多参赛选手中脱颖而出，充分展现了电厂电力交易队伍精湛的专业技能和良好的精神风貌。

此次优异成绩的取得，不仅是对参赛选手个人能力的肯定，更是电厂长期以来高度重视人才培养、坚持“以赛促学、以赛促练”成果的集中体现。下一步，电厂将以此次竞赛为契机，把竞赛中积累的宝贵经验转化为优化日常交易决策的务实举措，不断强化市场竞价能力，助力企业提质创效。（来源：华能巢湖电厂）

【国能安徽公司：“火”力十足 “风光”并进！】

四季度，国家能源集团安徽公司（以下简称安徽公司）紧扣能源保供和年度目标任务，大力发扬“敢于胜利、善作善成、聚力生辉、追求卓越”竞赛精神，细化举措、联动协同，把责任落到岗位，把行动落到现场，全力奋进四季度。

01 基建提速 • “火”力十足

10 月 23 日，经 24 小时静态试验，安庆电厂三期 500 千伏 GIS、秦荣 5N01 线、秦升 5N02 线、02 号启备变及 10 千伏、380 伏厂用电系统受电一次成功，全程实现操作零失误。10 月 28 日，安庆电厂联合集团科学技术研究院及参建单位昼夜奋战，圆满完成 5 号锅炉冷态通风及空气动力场试验，一、二次风标定、贴壁风、燃尽风等十余项测试指标均达设计要求，为后续锅炉点火、吹管及 5 号机组年底并网奠定了坚实基础。

02 精益运维 • 迎“风”抢跑

10 月 26 日，宿州电厂永信风电场 F07 风机齿轮箱更换检修完成后顺利投运。场站通过前置备件清点与办票交底、改串行工序为吊装

与清舱拆件“并行穿插”、设总协调人全程统筹盯控等精益举措，实现检修全流程无缝衔接，较常规基准周期提前142.5小时恢复风机运行，按样板机测算相当于增发电量10.55万千瓦时，全力做到度电必争、抢发多供。

03 绿色发展 • 追“光”生金

10月23日，安徽风电公司广德市邱村100兆瓦、下寺150兆瓦光伏项目外送线路取得宣城市核准批复。10月28日，合肥电厂厂区二期光伏项目取得国网合肥供电公司正式并网批复。该电厂依托电能质量评估指标优于国家标准的优势，成功争取免配置静止无功发生器（SVG）等设备，并通过专业论证推动厂区一、二期光伏一体化调度运行，节约调度自动化及无功补偿设备投资100余万元。

同心聚力，灯火常明。安徽公司从伟大长征精神中汲取奋进力量，始终保持“敢于胜利、善作善成、聚力生辉、追求卓越”的拼搏姿态，将攻坚劲头落到稳产保供、提质增效等重点工作中，全力以赴完成年度目标任务，奋战四季度。（来源：国能安徽公司）

【华东院党委理论学习中心组专题学习党的二十届五中全会精神】

11月3日上午，华东院党委理论学习中心组举行扩大会议，专题学习贯彻党的二十届五中全会精神，研究部署贯彻落实举措。院党委书记、执行董事王凤良主持学习并讲话。

会议指出

党的二十届五中全会是在中国共产党成立105周年、“十五五”开局起步的关键节点召开的一次十分重要的会议。全会审议通过《中共中央关于持之以恒推进全面从严治党若干重大问题的决定》，对持之以恒推进全面从严治党作出系统部署，充分体现了以习近平同志为核心的党中央强党强国的历史主动，对于进一步开创新时代管党治党、兴党强党新局面，团结带领全国各族人民以中国式现代化全面推进强

国建设、民族复兴伟业，具有重大现实意义和长远指导意义。

会议要求

一是要深化理论学习，掀起学习热潮。坚持领导带头学、支部集中学、党员自主学，把全会精神学习同习近平党建思想、习近平总书记关于能源电力、科技创新重要论述结合起来，组织专题研讨、党课宣讲，实现党员学习全覆盖，推动全会精神入脑入心、落地见效。

二是坚持党建引领，压实管党治党责任。坚持以党的政治建设为统领，压紧压实各级党组织主体责任，严明纪律规矩，持续加强作风建设，筑牢风清气正的政治生态，把党建优势转化为科研攻关、技术监督的核心竞争力。

三是聚力科技攻关突破，服务能源电力转型。把全会精神转化为科技创新动力，聚焦燃机自主可控、海上能源、太阳能研究与设备检测等特色方向，攻坚“卡脖子”关键技术，加快科技成果转化，以高水平科技自立自强服务绿色低碳转型和能源安全保障。

四是聚焦重点任务攻坚，确保全年目标务期必成。坚持底线思维，确保安全生产局面可控在控；紧盯合同额、利润、回款逐项对标调度，确保全年经营任务目标如期实现；加快燃机技术攻关与实验室能力建设，确保特色中心建设稳步推进；实施分层分类人才工程，建立差异化考核评价体系，确保深化改革持续赋能。

院党委理论学习中心组成员、全体中层干部参加学习。（来源：大唐华东电力试验研究院）

『协会资讯』

【协会参加第十六期光储产业供需对接活动】

10 月 30 日，第十六期安徽省光储产业供需对接“相亲大会”在合肥华为安徽区域总部举办。活动由省新型储能产业创新联盟主办，以“搭平台、链供需，促合作、共发展”为主题，省光储办相关负责

同志出席，含安徽省电力协会（下称“协会”）会员单位在内的近60家光储上下游企业、金融机构及协会秘书处代表参会。

会上，省光储办重点宣贯电网侧独立储能容量电价政策，明确清单制管理要求，同时解读工商业储能示范应用支持方向，围绕“新能源+储能”“共享储能”“光储充一体化”等模式，引导企业在工业园区、数据中心等场景布局高安全储能项目，为行业发展明确政策导向。华为、中能建安徽院、安徽中碧达电力、朗新科技等企业围绕数智绿电、工业微电网、虚拟电厂、金融服务等主题作分享，覆盖能源生产、协同控制到聚合运营全链条技术方案。协会积极发挥桥梁作用，协助会员单位对接项目需求、交流技术方案，推动场景资源与产业技术精准匹配。

据了解，该系列对接活动已连续举办十六期，累计服务企业300余家，意向合作金额超百亿元。下一步，协会将紧跟我省光储产业发展布局，持续搭建交流对接平台，链接多方资源，助力会员企业拓展市场、深化合作，为我省电力与新能源产业高质量发展贡献力量。

【人才发展服务平台正式上线！】

为更好地服务我省电力行业人才，助力电力行业高质量发展，安徽省电力协会倾心打造的人才发展服务平台正式上线。平台整合报名、审核、缴费、开票、证书查询、人才招聘全流程线上服务，用户体验全面升级。

职业技能等级认定、一般行业生产经营单位主要负责人及安全管理人员合格证、电力安全员/质检员、班组长安全培训、专项能力提升培训等均可在该平台实现全流程服务。

平台网址：https://train.ahpea.cn/#/

特种作业操作证和二级建造师继续教育报名网址为：

https://online.ahpea.cn/，或http://www.ahdypx.com/

【关于举办“电力科学大讲堂（第二期）——多维感知开关、断路器技术创新与应用交流会”活动的预通知】

为推动电力设备智能感知技术在安徽电力推广应用，搭建行业技术沟通平台，促进电力行业企事业单位技术交流对接，安徽省电力协会、安徽省电力科学技术协会、中科大先研院—光声科技电力系统安全联合实验室拟组织开展“电力科学大讲堂（第二期）”，举办“多维感知开关、断路器技术创新与应用交流会”。

详见协会官网 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　　2026 年 11 月 6 日