



皖电快讯（周报）

2025年10月17日（总第一百五十期）

协会秘书处编辑

2025年10月17日

本期目录

『政策传递』

- ◆电力市场——【六部门：充分发挥电力市场分时价格信号引导作用探索市场化车网互动响应模式】.....1
- ◆节能降碳——【国家发改委：绿色甲醇和可持续航空燃料生产项目将获中央专项资金支持】.....1
- ◆电力应急——【两部门印发《跨省跨区电力应急调度管理办法》】.2
- ◆可再生能源——【国家发改委：新增可再生能源非电消费考核】...3
- ◆电力安全——【国家能源局关于加强用户侧涉网安全管理的通知】.5
- ◆零碳园区——【安徽开展省级零碳园区建设：11月7日前报送】...5

『行业聚焦』

- ◆火电——【全国最大百万千瓦级火电厂全面建成】.....6
- ◆能源监管——【能源领域自然垄断环节监管迈向全品种】.....8
- ◆企业——【华能集团：围绕“东中南北”“风光水煤”产业布局，持续加大在疆投资力度】.....11
- ◆企业——【大唐集团对西藏区域管理关系进行调整优化】.....13

『会员风采』

- ◆【安徽送变电工程有限公司：“皖电萌新”从理论课堂到一线战场的蜕变】.....14

◆【精益化管理赋能！中国能建建筑集团多台机组关键性能指标行业领先】..... 17

◆【中国能建安徽电建二公司挺进合肥水务项目】..... 19

◆【采煤塌陷区上的“光伏蓝海”——皖能漂浮式光伏项目引领能源革新】..... 20

『协会资讯』

◆【《电化学储能电站消防工程质量验收规范》团体标准正式发布】
..... 22

◆【关于征集《风力发电场消防工程质量验收规范》团体标准编制单位的通知】..... 23

◆【关于批准发布《电化学储能电站消防工程质量验收规范》团体标准的公告】..... 24

『政策传递』

电力市场——【六部门：充分发挥电力市场分时价格信号引导作用 探索市场化车网互动响应模式】

10月15日，国家发展改革委等部门发布关于印发《电动汽车充电设施服务能力“三年倍增”行动方案(2025—2027年)》的通知(发改能源〔2025〕1250号)。

文件提出，持续扩大车网互动试点范围。扎实推进首批车网互动试点建设，建立协同推进和跟踪评价机制，充分发挥电力市场分时价格信号引导作用，探索市场化车网互动响应模式。组织电网企业、虚拟电厂（负荷聚合商）等开展区域级、省级、城市级车网互动应用场景实测。完善新能源汽车和充换电场站对电网放电的价格机制，推动车网互动资源聚合参与电力市场交易。到2027年底，车网互动规模化应用试点范围有效扩大，新增双向充放电（V2G）设施超5000个，反向放电量超2000万千瓦时。（来源：国家发展改革委）

节能降碳——【国家发改委：绿色甲醇和可持续航空燃料生产项目 将获中央专项资金支持】

10月14日，国家发展改革委印发《节能降碳中央预算内投资专项管理办法》。

文件指出，本专项支持重点行业领域节能降碳、煤炭消费清洁替代、循环经济助力降碳、低碳零碳负碳示范、碳达峰碳中和基础能力建设等方向。

支持内容包括：

1、重点行业领域节能降碳项目。支持电力、钢铁、有色、建材、石化、化工、机械等重点行业节能降碳改造。

2、煤炭消费清洁替代项目。支持煤电机组和煤化工项目低碳化改

造。

3、循环经济助力降碳项目。

4、低碳零碳负碳示范项目。支持绿色低碳先进适用技术示范应用。支持零碳园区、零碳运输走廊实现近零碳目标的供能设施建设、基础设施改造、工艺降碳改造等项目。支持绿色甲醇和可持续航空燃料生产项目。支持规模化碳捕集利用与封存（CCUS）项目建设。

5、碳达峰碳中和基础能力建设项目。支持碳排放计量、统计、核算、监测等基础能力建设，包括碳排放数据管理系统、温室气体排放因子库、碳排放计量体系等。

支持资金标准：

重点行业领域节能降碳项目、煤炭消费清洁替代项目、循环经济助力降碳项目、低碳零碳负碳示范项目等项目支持比例均为核定总投资的 20%。

对于地方政府投资的碳达峰碳中和基础能力建设项目，东、中、西、东北地区项目支持比例分别为核定总投资的 60%、70%、80%、80%。

中央和国家机关有关项目原则上全额安排。

此外，本专项中央预算内投资应当用于前期手续齐全、具备开工条件的计划新开工或在建项目，不得用于已完工（含试运行）项目。

（来源：国家发展改革委）

电力应急——【两部门印发《跨省跨区电力应急调度管理办法》】

10 月 13 日，国家发展改革委 国家能源局发布关于印发《跨省跨区电力应急调度管理办法》的通知。文件明确，当电力运行中存在安全风险、电力电量平衡缺口时，优先通过跨省跨区电力中长期交易、现货交易等市场化手段配置资源和形成价格。当市场化手段不能完全解决问题时，电力调度机构在日前、日内阶段组织实施应急调度。

应急调度应与市场化交易有序衔接，原则上以跨省跨区电力现货市场的报价、报量、交易路径等要素作为参考依据，应急调度电力电量不超过受入方在电力现货市场或省间增量交易中申报且未成交的规模。

国家电网、南方电网、蒙西电网间优先通过跨经营区市场化手段配置资源，当市场化手段不能完全解决问题时，根据需要开展跨经营区应急调度，由受入方向送出方提出应急调度申请，双方共同实施。

（来源：国家发展改革委）

可再生能源——【国家发改委：新增可再生能源非电消费考核】

10月13日，国家发展改革委发布关于向社会公开征求《可再生能源消费最低比重目标和可再生能源电力消纳责任权重制度实施办法（征求意见稿）》意见的公告，公告指出，本办法适用于能源用户可再生能源消费最低比重目标和省级行政区域可再生能源电力消纳责任权重的制定、监测和考核。

可再生能源消费最低比重目标

1、定义：可再生能源消费最低比重是指能源用户消费的可再生能源在其总能源消费中的比重。可再生能源消费最低比重目标分为可再生能源电力消费最低比重目标和非电消费最低比重目标两类，其中电力消费最低比重目标包括全部可再生能源发电种类；非电消费最低比重目标包括可再生能源供热（制冷）、可再生能源制氢氨醇、生物燃料等可再生能源非电利用种类。

2、实施体系：国务院能源主管部门按年下达可再生能源电力消费最低比重目标和非电消费最低比重目标，由省级能源主管部门会同相关行业主管部门组织落实。

3、实施路径：重点用能行业可再生能源电力消费最低比重目标可

通过可再生能源电力自发自用、绿电直连、绿证绿电交易（划转）等方式完成；可再生能源非电消费最低比重目标可通过可再生能源供暖（制冷）、可再生能源制氢氨醇等综合利用、生物质能非电利用等方式完成。

4、核算依据：可再生能源电力消费最低比重目标完成情况使用可再生能源绿色电力证书作为基本凭证进行核算，具体按国家有关规定执行。

可再生能源电力消纳责任权重

1、定义：可再生能源电力消纳责任权重是指国家规定各省级行政区域消纳的可再生能源电量占本区域全社会用电量应达到的比重目标，分为可再生能源电力总量消纳责任权重和非水电消纳责任权重两类。总量消纳责任权重包括全部可再生能源发电种类；非水电消纳责任权重包括除水电以外的其他可再生能源发电种类。

2、职能分工：国务院能源主管部门组织有关研究机构对各省级行政区域可再生能源电力消纳责任权重进行统一测算，并按年下达。各省级能源主管部门牵头承担消纳落实责任，会同经济运行管理部门、所在地国家能源局派出机构组织制定本省级行政区域可再生能源电力消纳实施方案，结合本省实际将权重分解至地市，保障风电光伏发电利用率稳定在合理水平。

监测评价和考核监管

未完成可再生能源消费最低比重目标的重点用能行业相关企业，由所在地省级能源主管部门会同相关行业主管部门及国家能源局派出机构，督促其在指标公布三个月内通过绿证交易或其他市场化交易方式补充完成，并及时上报国务院能源主管部门；逾期仍未完成的，予以约谈、通报，并纳入失信记录，加强重点监管。

未完成可再生能源电力消纳责任权重指标的省(自治区、直辖市),可在指标公布三个月内通过绿证交易补充完成,同时进一步提出促进可再生能源消纳的举措,并与新能源可持续发展价格结算机制做好衔接,相关情况及时上报国务院能源主管部门;逾期仍未完成的,视情予以约谈、通报,并转移至下一年度,五年规划期最后一年权重指标不可转移。(来源:国家发展改革委)

电力安全——【国家能源局关于加强用户侧涉网安全管理的通知】

10月16日,国家能源局发布关于加强用户侧涉网安全管理的通知。

通知提到,涉网安全管理是电力系统安全稳定运行的关键环节,是服务新型电力系统高质量发展的重要举措。近年来,因用户侧原因导致的电网故障停电事件数量呈现上升趋势,用户侧涉网安全风险逐步向电网侧传导。各单位要提高对用户侧涉网安全管理重要性的认识,以高度的责任感和使命感,推动技术手段创新、管理模式创新,有效管控涉网安全风险,防范电力安全事故发生。

各省级电力管理部门要组织电网企业及其调度机构,综合考虑系统安全需要,定期梳理可能造成一般及以上电力安全事故或对系统安全稳定造成重大影响的电力用户,梳理的重点包括局部地区负荷占比高的大用户、电能质量敏感型用户、重要行业用户、源荷混合型用户、负荷聚合类用户、高风险越级跳闸用户等,按年度形成本辖区用户侧涉网安全管理范围的电力用户清单。(来源:国家能源局)

零碳园区——【安徽开展省级零碳园区建设:11月7日前报送】

安徽省发展和改革委员会发布关于开展省级零碳园区建设的通知,建设主体建设主体为省级以上开发区或特色园区。以“园中园”形式申报的,需有明确的四至边界,创建主体在能耗和碳排放统计、核算、

计量、监测等方面具备一定基础，3年内未发生重大安全、环境事故，或其他社会不良影响事件。

建设流程：

（一）组织申报。各市发展改革委组织辖区内符合条件的省级以上开发区或特色园区编制建设方案（见附件），经审核把关后，向省发展改革委推荐申报。

（二）论证方案。省发展改革委会同有关方面对地方推荐的零碳园区建设方案进行审核，统筹考虑产业基础、能碳管理可行性、碳减排潜力和零碳园区建设路径等因素，确定拟支持的名单。

（三）公布名单。省发展改革委经征求意见、社会公示等环节后，按程序公布支持名单。

（四）评估验收。省级零碳园区建设期满后，由市发展改革委组织开展自评估。自评估符合要求的，由省发展改革委组织开展评估验收，通过评估验收的园区正式成为省级零碳园区。（来源：安徽省发展和改革委员会）

『行业聚焦』

火电——【全国最大百万千瓦级火电厂全面建成】

金秋时节，在甘肃省酒泉市瓜州县传来捷报。2025年10月16日8时16分，甘肃电投常乐发电公司5、6号机组集中控制室内气氛热烈，随着屏幕上6号机组试运倒计时归零，现场爆发出雷鸣般的掌声，6号机组顺利完成168小时满负荷试运行，标志着甘肃省列重大项目——甘肃电投常乐电厂6台100万千瓦燃煤机组项目建设圆满收官。历经8年风雨兼程、砥砺奋进，常乐发电公司6台100万千瓦火电机组全部投入商业运营，如同一股强劲的能源暖流，再次为甘肃省河西地区能源安全稳定发展、提升新能源外送调峰能力，以及全省经济社

会发展注入澎湃动能。该项目的全面建成，在甘肃电力工业发展史上具有里程碑的意义。

6号机组投产后，甘肃电投常乐发电公司投产总装机容量达到600万千瓦，成为全国百万千瓦级火电总装机容量最大的火电厂，该项目总投资205亿元，由甘肃电投集团控股开发建设，其中一期四台机组是祁韶±800千伏特高压直流输电工程唯一配套调峰电源，已于2023年12月全部投产，二期两台机组是我省“十四五”能源发展规划重点项目，于2023年4月开工建设，投产后可与1-4号机组完整配套，实现火电和新能源打捆稳定送出、跨区域大范围优化配置。6台机组同时运行，年发电量可达330亿千瓦时，年工业产值可达100亿元，可支撑我省河西地区新能源基地每年发电600亿千瓦时，外送400亿千瓦时，对保证我省电网安全稳定运行以及酒湖直流特高压直流输电工程可靠外送电力、促进我省新能源产业融合发展、推动实施国家“西电东送”战略具有十分重要的意义。

甘肃电投集团作为省属骨干企业，始终肩负着保障能源安全、服务地方经济社会发展的重要使命，被省上确定为全省首批国有资本投资公司改革试点企业、全省电力产业链和数据信息产业链“两链”链主企业。自常乐电厂5、6号机组2023年4月开工建设以来，在各级党委、政府及有关部门的大力关怀和支持下，在社会各界的广泛关注和帮助下，甘肃电投集团以强烈的政治责任担当践行国家“双碳”战略、落实甘肃省“四强”行动，切实发挥重大项目投资引擎拉动作用，紧盯项目工程关键节点，统筹项目建设全局，科学决策部署，直面困难挑战，团结带领广大党员干部职工积极投身项目建设和生产运营火热实践。常乐发电公司在项目建设中认真总结并充分运用一期4台机组建设过程中积累的宝贵经验，持续完善管理体系，优化管理举措，

通过网格化管控、AI 智慧工地、党支部结对共建、严密监督检查体系等有效措施，实现了全过程精细管控与科学调度，安全质量进度齐头并进，所有里程碑节点全部一次成功。（来源：北极星电力网）

能源监管——【能源领域自然垄断环节监管迈向全品种】

10 月 16 日，在整个油气行业的万众期待中，《油气管网设施公平开放监管办法》（“以下简称《监管办法》”）正式对外公布，标志着我国油气管网监管领域有了第一部部门规章，实现了从政策指导性文件向具有法律强制力的部门规章制度根本性转变。

“《监管办法》印发后将从制度上杜绝‘玻璃门’‘旋转门’，有效防范‘暗箱操作’和歧视性对待，从而营造一个公平、公正、竞争、有序的全国油气市场。”国家能源局市场监管司相关负责人表示。

构建三位一体的监管体系

遍布祖国大江南北，横跨东西、纵贯南北、连通海外的油气管网，是助力我国经济建设与民生发展的能源输运“大动脉”，为百姓生活和工业生产提供了能源支持，对保障国家能源安全、提高民生质量发挥着重要作用。

截至 2024 年，我国油气长输管道总里程已达 19.5 万公里，管网布局从“单点连线”向“全域织网”加速演进，能源供应的稳定性、安全性、灵活性、多元化日益增强。随着油气管网里程的不断增加，如何加强对自然垄断环节监管，提高油气管网设施利用效率，促进油气安全稳定供应，规范油气管网设施开放行为，维护油气管网设施运营企业和用户合法权益，建立公平、公正、竞争、有序的市场秩序，就成为整个行业重要的期望。

“党的二十届三中全会提出，推进能源等行业自然垄断环节独立运营和竞争性环节市场化改革，健全监管体制机制。《中华人民共和

国能源法》更是以法律形式确立了‘公平、无歧视开放’的原则。”

据国家能源局市场监管司相关负责人介绍，此次出台的《监管办法》，总结了近年来油气管网设施公平开放监管有益经验，主要包括规范公平开放服务流程，明确多维度服务标准；实施分类信息公开，平衡透明度与信息安全；增设监管措施和法律责任，维护整体市场秩序等内容。

“《监管办法》首次以国家发展改革委令形式发布，标志着能源领域自然垄断环节监管从电力向全品种的迈进。《监管办法》中明确了监管范畴、监管要求、职责分工、行政处罚等要求，有效构建国家能源局、派出机构、地方能源主管部门三位一体的监管体系，释放强监管的鲜明信号，将有力提升油气领域自然垄断环节监管法治化水平。”中国工程院院士黄维和表示。

释放了强监管的鲜明信号

除了实现从政策指导性文件向具有法律强制力的部门规章制度根本性转变，本次出台的《监管办法》，还首次明确了油气管网公平开放的服务流程，统一用户注册、服务受理、信息公开等标准。首次引入行政处罚手段，明确违反公平开放的多种情形。标志着我国油气管网设施公平开放监管从“有据可循”迈向“有法可依、执法有据、违法必究”的新阶段，也释放了强监管的鲜明信号，实现监管“长牙带刺”。

北京燃气研究院副院长白俊表示，《监管办法》提升了油气管网设施公平开放监管的规范性、可操作性、约束力和权威性，为加强和完善油气管网设施公平开放监管确立了新的依据，有利于贯彻能源行业基本法律制度和中央“管住中间，放开两头”的油气领域改革思路，有利于进一步推进市场化改革，有利于建立公平、公正、竞争、有序

的油气市场秩序。

本次出台的《监管办法》一个重要的亮点就是明确相应罚则条款。白俊表示，根据不同违规情形设置相应的处罚标准，规范油气管网设施监管部门的执法行为，减少执法的自由裁量空间，从而减少执法争议。

“这一机制创新可有效规范油气管网设施运营企业的开放服务行为，约束公平开放用户的市场参与秩序，通过法治化手段防范管网资源滥用、市场恶性竞争等问题，为油气市场构建起‘有法可依、执法必严’的制度保障体系，推动形成公平透明、竞争有序的行业发展环境。”中国工程院院士马永生表示。

为全国统一大市场建设提供支撑

自油气管网运营机制改革以来，我国油气行业已打破三大石油公司管道自建自用、资源独立调配模式，市场主体迅猛增长，“X+1+X”市场体系加快形成，国家管网集团托运商已由成立之初的5家增至1005家。而《监管办法》的出台，也将为整个行业的发展带来更多利好。

国家能源局市场监管司相关负责人表示，《监管办法》的出台将送给民营企业一张使用管网设施的“畅行证”。据了解，自国家管网集团成立以来，各类经营主体对公平开放诉求与日俱增。“《监管办法》能够有效促进油气生产企业、城镇燃气企业、油气零售企业、燃油（燃气）发电企业、大型油气直供用户等更加公平、高效参与油气市场，尤其是让民营企业从曾经的‘旁观者’变为‘参与者’。”

该负责人表示，《监管办法》能够增强省级管网企业公平开放意识，促进企业由原先的统购统销模式向提供输销分离迈进，有助于进一步激发上下游市场竞争活力，为全国统一大市场建设提供有力支撑。

同时,《监管办法》能够让更多来源的油气全面进入干线管网,并通过“全国一张网”进行灵活调配,显著提升资源配置效率,从而有效提升能源安全保障能力。

有关预测显示,2025年至2026年供暖季,国家管网集团参与保供的托运商数量将增至230家以上,同比增长7%。

“《监管办法》的出台,是油气市场化改革过程中一个重要的里程碑,好的市场离不开有效的监管。我们相信,在相关体制规制不断完善的过程中,我国油气产业也一定会焕发新的活力,为实现强国复兴伟业作出应有贡献。”北京大学能源研究院副院长杨雷表示。(来源:中国电力报)

企业——【华能集团：围绕“东中南北”“风光水煤”产业布局，持续加大在疆投资力度】

10月16日,中国华能集团有限公司董事长、党组书记温枢刚主持召开党组会,认真传达学习习近平总书记在主持召开中央政治局会议、出席新疆维吾尔自治区成立70周年庆祝活动期间的重要讲话精神和在联合国气候变化峰会发表的视频致辞精神以及对党校(行政学院)工作作出的重要指示精神等,结合实际研究部署贯彻落实措施。总经理、党组副书记张文峰,党组成员郝金玉、司为国、李启钊、李樱、张钧参加会议。

会议强调,集团公司上下要认真学习领会习近平总书记在主持召开中央政治局会议时的重要讲话精神,牢牢把握“六个坚持”重要要求,科学系统谋划集团公司“十五五”规划。要加强顶层设计,紧扣国资央企新使命,积极服务和融入国家战略,丰富优化战略体系和战略布局。要坚持创新驱动,全面推进传统产业转型升级,积极发展战略性新兴产业、未来产业,因地制宜发展新质生产力。要融入发展大局,做

好与国家、行业以及地方规划的衔接协同，争取更多优质项目纳入国家和省级规划“大盘子”。

会议强调，集团公司上下要深入学习贯彻习近平总书记出席新疆维吾尔自治区成立 70 周年庆祝活动期间的重要讲话精神，为建设团结和谐、繁荣富裕、文明进步、安居乐业、生态良好的社会主义现代化新疆贡献华能力量。要全面优化在疆产业布局，锚定千万千瓦装机发展目标，围绕“东中南北”“风光水煤”产业布局，持续加大在疆投资力度，推动双方战略合作协议落实落地。要加快推进重大项目建设，积极谋划“沙戈荒”新能源大基地开发建设，推动科技创新、产业创新深度融合。要以更大力度抓实定点帮扶和对口支援，认真履行社会责任，把产业帮扶作为重要抓手，巩固脱贫攻坚成果，打造央企援疆兴疆和助力乡村振兴的标志性工程。

会议强调，集团公司上下要深入学习领会习近平总书记在联合国气候变化峰会发表的视频致辞精神，结合实际抓好贯彻落实。要坚定绿色低碳发展方向，加快构建以新能源、水电、核电为三大支撑的转型发展新格局，以清洁能源满足经济社会用能需求。要着力推动新能源高质量发展，坚定新能源发展信心决心，全力攻坚大基地开发建设，加快优质资源转化落地。要全面提升碳管理水平，把全周期碳管理理念融入生产经营发展各领域、各环节，系统推进集团公司绿色低碳高质量发展。

会议强调，集团公司上下要深刻领会习近平总书记对党校（行政学院）工作作出的重要指示精神和全国党校（行政学院）工作会议精神，牢牢把握正确办学方向。要坚持党校姓党的根本原则，将学习贯彻习近平总书记重要指示精神与学习贯彻《中国共产党党校（行政学院）工作条例》结合起来，确保各项部署在华能落实落地。要扛起办

党校、管党校、建党校的主体责任，把党校工作纳入整体工作进行统筹，完善工作机制，充分发挥校委会作用，推进党校事业高质量发展。要推动高质量育才、高水平献策，突出党的理论教育、党性教育和履职能力培训，研究、总结党的创新理论在华能的实践经验、典型案例，充分发挥党校作用。（来源：中国华能）

企业——【大唐集团对西藏区域管理关系进行调整优化】

10月15日，大唐西藏能源开发有限公司、西藏藏东南清洁能源开发有限公司召开全体员工大会，传达贯彻落实集团公司工作部署要求，对下一步工作进行动员安排。

西藏公司、藏东南公司党委书记、董事长沈鹏出席会议并讲话，西藏公司董事、总经理、党委副书记黄汉艺，党委副书记、纪委书记张亚杰，藏东南公司党委委员、副总经理洪佳礼，党委委员、总会计师郑杨，党委委员、副总经理刘大庆参加会议。

沈鹏指出，西藏是我国重要的清洁能源基地，也是集团公司的战略要地、发展重地。在“十四五”收官、“十五五”谋篇布局的关键节点，集团公司党组对西藏区域管理关系进行调整优化，是深入贯彻党的二十届三中全会精神和习近平总书记关于西藏工作重要论述的战略举措，是推动区域能源基地建设、加快“二次创业”实现高质量发展的关键一步，是全面规范集团公司在藏企业管理、迅速强化在藏力量的创新实践，充分体现了集团公司党组对加快在藏高质量发展的高度重视。西藏公司、藏东南公司全体干部职工要提高政治站位，深化思想认识，深入学习贯彻习近平总书记关于西藏工作的重要论述和新时代党的治藏方略，自觉把思想和行动统一到集团公司工作部署要求上来，加快推动藏东南和NJ水风光一体化清洁能源基地开发建设，共同书写集团公司在藏能源事业新篇章。

沈鹏强调，做好西藏公司、藏东南公司工作责任重大、使命光荣。要深刻领会集团公司党组调整优化西藏区域企业的重大意义，坚决贯彻落实好集团公司党组工作部署，迅速推动西藏公司、藏东南公司实体化运行，确保各项工作有序衔接、稳步推进。

要立足各单位新的职能定位，抢抓西藏战略发展新机遇，扎实做好“十五五”规划编制完善工作，加快推进扎拉水电、益青光伏等在建项目建设投产，确保集团公司战略落地落实。

要做深做细做透政策引导工作，教育引导全体干部职工建立久久为功的思想认识，主动担当、密切协作，按照工作安排进藏履职，确保进藏办公平稳有序。

沈鹏强调，当前，集团在藏发展正迎来新的历史时刻，更是西藏公司和藏东南公司扬帆起航的新起点。作为西藏公司、藏东南公司改革发展的历史见证者和参与者，全体干部职工要牢记嘱托、感恩奋进，不忘初心、砥砺前行，以缺氧不缺精神、艰苦不怕吃苦、海拔高境界更高的信念，全面完成好各项工作任务，为集团公司续写“二次创业”新篇章作出新贡献。（来源：大唐集团）

『会员风采』

【安徽送变电工程有限公司：“皖电萌新”从理论课堂到一线战场的蜕变】

10月10日上午，省公司2025年新员工到公司基建现场锻炼第二阶段启动会暨拜师仪式在宏源工业园顺利举行，标志着首批55名新员工圆满完成为期三周的技能实训、安全教育和取证考试，正式进入一线班组实践锻炼阶段。

第一阶段 系统培训强基础，全员高分显成效

自9月9日起，55名新员工系统接受了为期三周的安全与技能综

合实训。从“四特”光荣传统、电网基建流程等基础理论，到高压电工取证、安全工器具实操等核心技能，再到劳模工作室研学、基建沙盘模拟等现场教学，55名学员在密集而系统的培训中完成了从“电力新人”到“准一线员工”的认知蜕变。期间，安全知识考核54人达90分以上，全员高分通过第一阶段考核，共54名新员工通过了高压电工取证考试，为下阶段基建现场实践锻炼打下了坚实保障。培训期间无迟到早退现象，学员自主撰写心得感悟并发表宣传推文23篇，形成“比学赶超”的良好氛围。

严格管控保质量，精细管理促成长

为确保第一阶段集中培训高质高效推进，项目组严格遵循《实施方案》管理要求，构建了“顶层设计-过程控制-多维评价-人文关怀”四位一体的闭环管理体系。

一是强化组织引领，压实管理责任。项目采用“劳模挂帅、骨干带班、班委自治”的特色管理模式，由国网首席专家王开库、桂和怀等劳模工匠领衔，各专业分公司专家骨干担任班主任，形成了公司组织部统筹、培训中心实施、分公司协同、学员自我管理的联动机制，确保管理要求穿透一线、直达个人。

二是细化过程管控，保障培训质效。全面推行“学员评价护照”与积分制考核，将日常考勤、课堂互动、实操练习、宣传投稿等全部量化积分，实现学习成长全过程可追溯、可评价。通过每日考勤、每周班会、定期座谈等机制，动态跟踪学员状态，及时响应并解决诉求，实现精细化管理。

三是筑牢安全防线，营造文化氛围。严格落实公司、分公司、项目部三级安全教育，所有学员通过安全考核后方能参与实操。同时，策划开展“我是安全文化宣传员”等主题活动，将安全理念内化于心、

外化于行，营造了“人人讲安全、事事为安全”的浓厚氛围。

四是注重思想引导，激发内生动力。通过组织劳模分享、团建拓展、文体活动等，将“四特”精神传承与班组文化建设深度融合，有效提升了学员的归属感、荣誉感和团队凝聚力，为下一阶段投身艰苦的一线锻炼奠定了坚实的思想基础。

第二阶段 师徒结对传帮带，一线实战炼真金

10月10日上午，随着拜师仪式的举行，新员工们正式进入了第二阶段的班组锻炼。学员们分批与导师签订《师带徒协议》，建立“师、徒、友”三重带教关系。导师由各班组技术骨干担任，未来两个月将围绕“技能传授、安全监护、思想引导”三大职责，手把手指导学员参与现场实操。

严管厚爱双保障，安全为基护成长

为确保第二阶段一线班组锻炼有序衔接，组织部提前谋划、多维度筑牢保障体系。在组织保障上，按照“就近分配、专业对口”原则，将55名学员分派至15个项目班组，每个班组配备1名技术骨干担任导师，签订“五方安全协议书”；在过程管理上，实行“周报+阶段考评+结业考核”机制，要求学员每周提交锻炼小结，分公司每月开展安全巡查与技能评估，组织部定期抽查后勤保障情况；在安全管控上，为新员工配备“红底黄字”标识袖章，对作业场景进行风险分级，高度风险作业仅允许学员观摩学习，一般风险作业需在导师全程监护下操作。

目前，55名新员工已全部抵达各自岗位，开展为期两个月的跟岗锻炼，在马鞍山锁库500千伏变电站、甘电入浙线路工程等项目现场开启实践。从学员反馈的现场情况来看，有的在导师指导下整理螺丝、熟悉设备，有的参与5公里拉练强化体能，还有的在班组会上积极交

流学习心得。“早6晚6的工作节奏虽然紧张，但能亲手接触真实设备，比在课堂上学得更透彻！”来自项目现场学员在分享中说道。

接下来，公司将持续跟踪学员成长动态，确保他们在实践磨砺中强意志、强作风、强技能，早日成长为安徽电网建设的青年骨干。（来源：安徽送变电工程有限公司）

【精益化管理赋能！中国能建建筑集团多台机组关键性能指标行业领先】

近日，中国电力企业联合会公布2024年度电力行业火电机组能效水平对标结果，中国能建建筑集团承建27台机组获评全国优胜机组称号。其中，5A（最高）级机组7台，4A级机组8台，3A级机组12台，占5A级优胜机组10%。

公司作为能源电力建设的国家队，胸怀“国之大者”，践行“质量强国”战略，积极贯彻落实中国能建工程项目全面创优和精益化管理要求，坚持守正、创新、实干、担当“八字方针”，制定发布《精细化管理与机组性能指标专项提升行动方案》（简称“专项方案”），聚力打造能源电力项目优质精品工程，提高机组关键性能指标，保证机组长周期稳定运行。自专项方案全面实施以来，通过技术创新、精益管理双轮驱动，实现公司承建并投产的多台机组关键性能指标行业领先。

精准策划，制定《专项方案》

《专项方案》以机组安装、精细化调试、试运行等质量控制为切入点，构建了系统的精益化管理框架。为确保方案有效落地，公司成立了机组关键性能指标专项工作组，建立了“主要领导亲自抓、分管领导具体抓、职能部门协同推进”的工作机制，明确了精益化管理目标，制定了3大项26条具体措施，保证了各项工作有序推进、取得实

效。

精细管控，开展穿透式管理

坚持质量 0.8 倍原则，推行“没有最好 追求更好”对标理念，实施隐蔽工程举牌验收，严抓关键工序、重要部位、隐蔽工程等施工质量。践行“精益求精，一次成优”质量文化理念，围绕机组八大性能指标及长周期稳定运行等指标，刚性落地精细化管理、洁净化施工和深度调试措施。深入推进能源电力项目精细化过程管控，推行《安装工艺卡》《焊接工艺卡》《热处理工艺卡》《调试操作卡》，形成精细化管理文件包，指导项目部实操落实。严格执行调试日报、调试周盘点机制，加强与项目部信息交流，预前控制，及时纠偏，快速闭环现场调试问题。建立技能人才专家库，持续培养汽机本体安装、调油、真空查漏、保温、焊接等技能专家人才、领军人才，高效调配与协同解决基层单位影响关键性能指标的复杂技术难题。聚焦真空、漏氢、机组振动等关键指标，强化穿透式现场指导，实现高标准投产，打造华能瑞金、华能正宁、土耳其胡努特鲁等火电系列标杆工程。

精品奉献，打造行业标杆

《专项方案》实施以来，公司投产机组关键性能指标提升效果显著，多项指标达到行业领先值，其中：

1000 兆瓦级机组方面：

常乐三期机组最大轴振 35 微米，发电机漏氢量 6.65 立方米/天，汽机真空严密性 54 帕斯卡/分钟。

华能正宁 1 号机组最大轴振 54 微米，发电机漏氢量 3.67 立方米/天，汽机真空严密性 124 帕斯卡/分钟。

新疆石头梅 1 号机机组最大轴振 64 微米，发电机漏氢量 2.8 立方米/天，汽机真空严密性 68 帕斯卡/分钟，2 号机组机组最大轴振 65

微米，发电机漏氢量 4 立方米/天，汽机真空严密性 114 帕斯卡/分钟。

600 兆瓦级机组方面：

潘集一期 2 号机组最大轴振 66 微米，发电机漏氢量 3.65 立方米/天，汽机真空严密性 38 帕斯卡/分钟。

新疆昌吉英格玛项目 1 号机组最大轴振 46 微米，发电机漏氢量 2.97 立方米/天，汽机真空严密性 56 帕斯卡/分钟。

联合循环燃机气电方面：

深圳能源惠州丰达 5 号机组最大瓦振 3.1 毫米/秒，发电机漏氢量 6.11 立方米/天，汽机真空严密性 25 帕斯卡/分钟；6 号机组最大瓦振 2.9 毫米/秒，发电机漏氢量 5.26 立方米/天，汽机真空严密性 40 帕斯卡/分钟，气电项目关键性能指标在同类型燃机中最优，该工程荣获亚洲最佳燃气发电联合循环动力项目银奖等三项大奖。

“精益即增效”，公司贯彻精益化管理理念，通过系列精益举措，投产机组关键性能指标提升效果显著，给顾客带来了良好的经济效益，突显了公司综合火电建设的强大核心竞争力，为公司高质量发展奠定了基础。（来源：中国能建建筑集团）

【中国能建安徽电建二公司挺进合肥水务项目】

近日，中国能建安徽电建二公司成功中标合肥市庐阳区南淝河、四里河流域排水管网完善工程 EPC 总承包项目，实现公司在合肥水务集团市场的首次突破，标志着公司在合肥市属平台业务拓展中迈出关键一步。项目位于合肥市庐阳区南淝河流域重点排口汇水区域，将针对 80 个排水户、29 条市政道路进行雨污分流整治和排水管网提升改造，共计改造管网长度 64.52km，排水户改造共计 55.91km，市政排水管网改造共计 8.61km，涉及改造流域范围约 5.0 平方公里。项目建成后，将显著提升庐阳区南淝河流域的排水效能与水环境质量，助力合

肥老城区生态宜居建设，对区域可持续发展和民生改善具有重要意义。

近年来，中国能建安徽电建二公司深入践行“四新”能建战略与“八字”能建方针，秉持“守正、创新、实干、担当”发展理念，持续深耕合肥市场，积极参与市政、房建、民生等重点工程，树立了良好的企业形象。此次中标是公司深度融入安徽“三地一区”建设、服务合肥“五大名城”发展战略、参与合肥城市更新建设的重要里程碑。公司将以此为契机，全力打造精品工程、标杆工程，以“能建智慧”与“能建力量”为合肥高质量发展贡献央企担当。（来源：中国能建安徽电建二公司）

【采煤塌陷区上的“光伏蓝海”——皖能漂浮式光伏项目引领能源革新】

在“双碳”目标引领下，新能源产业正在从单纯追求规模扩张转向提升质量与效率。面对土地资源紧张的现实，如何充分利用闲置空间、实现能源开发与生态治理双赢，成为行业关注焦点。新能公司漂浮式光伏项目（简称“宿州隆能项目”）在这方面做出了创新探索。

作为集团公司首次在采煤塌陷区应用漂浮式光伏技术的项目，它通过技术突破打破了场景限制，以新模式激活了资源价值，开创了“治理水域+发电+改善水质”的多元发展路径。该项目已通过集团公司科技项目验收，成为能源改革与科技融合的典范。

技术突破 解决采煤塌陷区光伏应用难题

采煤塌陷区因水下地形复杂、水位变化大、地基不稳定等特点，长期以来被认为是建设光伏电站的“禁区”。传统固定式支架需要深打桩基，成本高且有安全隐患；普通漂浮系统又难以适应塌陷区的复杂环境。

宿州隆能项目团队以“问题导向”突破技术瓶颈，形成三大核心

创新成果，填补了采煤塌陷区漂浮式光伏应用的技术空白。

创新一：新型漂浮结构，兼顾强度与适应性

项目采用了“浮体+钢梁”的组合设计：模块化浮体提供基础浮力，钢梁连接各个部分，既保留了浮体的灵活性，又增强了抗风浪能力。这种结构在国内尚属首创，其优势明显：组件下方没有浮体遮挡，水冷效果更好，发电效率比地面光伏提高 8%；水面覆盖率仅为 20%（远低于传统的 50%），有利于维持水域生态平衡。

创新二：智能锚固系统，应对地层变化

针对塌陷区水位波动大、地层易沉降的特点，项目采用了“打桩锚固”方案。锚绳预留了 1.5 米的伸缩余量，可以随水位变化自动调节。经过严格测试，即使在极端大风情况下，锚固系统也足够安全可靠，有效解决了“地层塌陷导致组件损坏”的行业难题。

创新三：高效施工方法，提高效率保障安全

项目创新施工流程：先在岸边平台上预拼装浮体和组件，再通过船只拖到水面上拼接。这种方法减少了水上作业时间和风险，施工效率比传统固定支架提高了 41%，同时避免了高空作业，更加安全。

改革实践 重构“资源—能源—生态”协同模式

宿州隆能项目的突破不仅是技术上的，更是发展模式上的创新，打破了“资源闲置—生态污染—能源短缺”的恶性循环。

空间资源革新 废弃水域变成“能源基地”

蕲县镇采煤塌陷区总面积约 2360 亩，长期积水导致土地荒废、水质恶化。项目通过漂浮式光伏开发，仅使用约 120 亩水域，每年就可发电 1250.8 万度，相当于节约标准煤 4169 吨。

与传统地面光伏不同，项目不占用耕地，而且通过组件覆盖减少水面蒸发 30%，抑制藻类生长，水质改善至Ⅳ类，实现了“水域利用

“能源生产—水质治理”的多重价值。

多重效益 为“双碳”目标贡献“宿州力量”

宿州隆能项目的落地，带来了经济、生态和社会效益的多重提升。

经济效益：

项目全寿命周期（25 年）可减排二氧化碳 25.89 万吨，年均创造经济效益 480.8 万元。与传统方案相比，累计降低成本约 40 万元，投资回收期缩短 1.5 年。

生态效益：

通过“光伏覆盖+水体循环”塌陷区水域年蒸发量减少 12 万立方米，藻类生物量降低 40%，周边土壤含水率提升 15%，带动水生植物恢复生长，形成“水上发电、水下净化”的生态系统。

社会效益：

项目为当地提供了多个就业岗位，配套建设的电网设施完善了区域电网结构。其技术成果已推广至山东聊城的 200MW 渔农光一体项目，为水库、养殖塘等场景的光伏开发提供了可复制的方案。

宿州隆能漂浮式光伏项目从采煤塌陷区起步，将“能源生产”与“生态治理”深度融合，不仅填补了行业技术空白，更开创了“闲置资源激活—绿色能源供给—区域经济升级”的新路径。

随着漂浮式光伏技术的持续进步，以及“光伏+储能”“光伏+氢能”等多元场景的拓展，宿州隆能项目的经验将为更多地区提供借鉴，推动新能源产业在改革与科技的双轮驱动下，迈向更高质量、更可持续的发展新阶段。（来源：皖能集团）

『协会资讯』

【《电化学储能电站消防工程质量验收规范》团体标准正式发布】

2025 年 10 月 15 日，安徽省电力协会与安徽省消防协会联合组织

编制的《电化学储能电站消防工程质量验收规范》团体标准（以下简称“规范”）正式发布。

该规范的发布，填补了当前电化学储能电站消防工程缺乏系列质量标准的空白，为规范电化学储能电站消防工程验收、提升储能电站消防安全水平、保障电力系统稳定运行提供了重要技术支撑。同时，该规范也为后续申报电力行业标准奠定了坚实基础。

《电化学储能电站消防工程质量验收规范》于2024年11月正式启动编制工作，中国科学技术大学火灾安全全国重点实验室、水电水利规划设计总院、中国能建安徽省电力设计院有限公司、国网安徽送变电工程有限公司等央国企，以及阳光新能源开发股份有限公司、合肥国轩高科动力能源有限公司等有影响力的民营企业等，共20家单位（机构）共同编写。2025年9月25日该规范通过了专家技术审查，2025年10月15日获批发布。

安徽省电力协会秉持服务会员、服务政府、服务社会的理念，推动更多高质量标准落地，为安徽省电力行业的安全、绿色、高质量发展注入新动能！

【关于征集《风力发电场消防工程质量验收规范》团体标准编制单位的通知】

当前，我国风力发电进入快速发展阶段，每年新增装机规模持续扩大。但需注意的是，风机火灾具有风险高、蔓延快、损失大、扑救难的显著特点，一旦发生，不仅会造成直接财产损失，还可能引发较大社会负面影响。目前，在风力发电场建设领域尚缺乏全面、系统性的消防验收标准，现有规范难以全面覆盖风申项目的特殊消防需求。因此，制定专门适用于风力发电场消防工程的验收规范，已成为保障行业安全发展的迫切需求。安徽省消防协会与安徽省电力协会经审慎

研究,决定协同开展《风力发电场消防工程质量验收规范》团体标准(以下简称《规范》)的编制工作,并计划于2026年下半年正式发布。现面向消防、电力及相关领域,广泛征集该《规范》的主编单位及参编单位。

详见协会官网<https://www.ahpea.cn/>“协会公告”栏。

【关于批准发布《电化学储能电站消防工程质量验收规范》团体标准的公告】

根据《团体标准管理规定》(国标委联(2019)1号)及《安徽省电力协会团体标准管理办法》的相关要求,《电化学储能电站消防工程质量验收规范》(T/AHDL008-2025)团体标准按照规定程序编制,现批准发布为安徽省电力协会团体标准。

上述团体标准于2025年10月15日发布,自2025年11月15日起实施,现予以公告。

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

2025年10月17日
