



皖电快讯（周报）

2025 年 1 月 3 日（总第一百一十一期）

协会秘书处编辑

2025 年 1 月 3 日

本期目录

『政策传递』

- ◆风光制氢——【三部委联合发文：推动风光制氢规模化发展】..... 1
- ◆工业互联网——【工信部：到 2027 年打造不少于 20 个“5G+工业互联网”融合应用试点城市】..... 1
- ◆信用评价——【安徽电力市场信用评价实施细则（试行）：信用评价结果采用“三等五级”制】..... 3
- ◆电力现货市场——【安徽电力现货市场结算实施细则（结算试运行第 5 版）：市场建设初期 市场化机组、用户和电网代理购电“日清月结”】..... 4

『行业聚焦』

- ◆水电站——【360 万千瓦！世界最大“充电宝”全面投运】..... 5
- ◆光氢储——【全国规模最大，并网发电！】..... 8
- ◆新能源——【全国首个“新能源+冰雪”一体化项目投入运营】.. 9
- ◆企业——【中国华能品牌战略规划印发】..... 10
- ◆企业——【中国大唐发布光伏质控 20 条】..... 11

『会员风采』

- ◆【中国能建建筑集团首期 ABS 成功发行】..... 12
- ◆【中国能建安徽电建二公司：“轨道上的合肥”再添新动脉】. 12

◆【夺旗成功 | 国家能源集团安徽区域新能源集控中心正式上线运行】
..... 14

◆【安庆横江集团有限责任公司举办迎新年职工健步走活动】.... 15

『协会资讯』

◆【团标《安全标准化班组评定指南》通过专家评审】..... 16

◆【安徽省电力协会 2025 年 1 月份培训及考试计划表】..... 17

◆【安徽电业职业培训学校 2025 年 1 月份培训计划表】..... 18

『政策传递』

风光制氢——【三部委联合发文：推动风光制氢规模化发展】

12月30日，工业和信息化部办公厅、国家发展改革委办公厅、国家能源局综合司联合印发《加快工业领域清洁低碳氢应用实施方案》。

方案明确，加快工业副产氢和可再生能源制氢等清洁低碳氢应用推动氢能产业高质量发展，到2027年，清洁低碳氢在冶金、合成氨、合成甲醇、炼化等行业实现规模化应用，在工业绿色微电网、船舶、航空、轨道交通等领域实现示范应用。

为此，方案提出，鼓励炼化行业利用清洁低碳氢替代化石能源制氢；开发低成本、高可靠、可离网运行的“光伏+储能”技术及产品；推动风电、光伏发电等清洁能源富集地区的工业企业、工业园区有序建设“制氢+用氢”一体化项目；推动可再生能源弱并网、离网制氢新模式发展，探索工业余热与高温电解制氢耦合利用、海上风电制氢等新途径。（来源：工信部）

工业互联网——【工信部：到2027年打造不少于20个“5G+工业互联网”融合应用试点城市】

近日，工业和信息化部印发《打造“5G+工业互联网”512工程升级版实施方案》（工信厅信管函〔2024〕481号，简称《实施方案》）。

《实施方案》通过升级网络设施、技术产品、融合应用、产业生态、公共服务五大方面能力，引导新阶段“5G+工业互联网”高质量发展。

升级网络设施，提升基础支撑能力。面向原材料、装备、消费品、电子等制造业各行业以及采矿、港口、电力等重点行业领域量大面广的企业需要，加快工业5G虚拟/混合专网建设应用。支持大型企业、特殊行业领域采用符合无线电管理要求的频率资源，试点建设工业5G

独立专网，加快工业 5G 独立专网在设施建设、应用创新、商业模式等方面的探索实践。加快推进新型工业网络建设，推动各类工业无线/有线网络技术融合组网。

升级技术产品，提升产业供给能力。开展 5G-A 关键技术攻关，推进产学研协同构建新型工业网络知识体系和技术架构，支持确定性网络、工业算力、开放自动化等技术创新，加强重点网络产品研发。支持工业企业、基础电信企业、科研机构等建设“5G+工业互联网”、新型工业网络等中试创新服务载体，提供中试应用场景和试验环境。支持产业链龙头企业将中试和研发生产一体谋划，形成行业完整中试能力。健全“5G+工业互联网”标准化体系。

升级融合应用，提升行业赋能能力。推动新型工业网络与工业互联网标识解析节点、工业互联网平台的一体部署、一体应用，加快“5G+工业互联网”典型应用场景规模推广，加速向工业中类延伸拓展。开展工业互联网与重点产业链深度融合“链网协同”行动，持续实施 5G 工厂“百千万”行动。深入开展工业互联网一体化进园区“百城千园行”活动，推动“5G+工业互联网”深入国家新型工业化产业示范区、高标准数字园区、中小企业特色产业集群、高新技术产业开发区等。建设“5G+工业互联网”融合应用试点城市。

升级产业生态，提升融通发展能力。扩大“5G+工业互联网”解决方案提供商、集成服务供应商规模，打造新型工业网络解决方案提供商，梯度培育专精特新中小企业、高新技术企业和“小巨人”企业。强化“5G+工业互联网”网络安全技术手段建设。支持工业互联网产业联盟等产业组织与国际产业组织开展技术交流和项目研究，鼓励有能力的企业国际化发展，鼓励国外企业、研究机构、产业组织积极参与“5G+工业互联网”发展。

升级公共服务，提升组织保障能力。充分发挥重点公共服务平台作用，为广大企业特别是中小企业提供政策咨询、数字化诊断、供需对接等服务。支持“5G+工业互联网”领域技术攻关、技术改造和重点设施建设，推进企业用好国家产融合作平台、地方产融对接平台。引进、培养一批“5G+工业互联网”一流科技领军人才和创新团队，壮大卓越工程师、高素质技术技能人才队伍。鼓励各地因地制宜出台配套举措，支持行业协会、科研院所等开展技术培训、供需对接，推广“5G+工业互联网”、5G工厂中国品牌。（来源：工信部）

信用评价——【安徽电力市场信用评价实施细则（试行）：信用评价结果采用“三等五级”制】

12月30日，安徽电力交易中心转发安徽省能源局关于启动安徽电力现货市场连续结算试运行的通知（基本规则及配套细则）。

其中安徽电力市场信用评价实施细则（试行）提到，本实施细则适用于参与安徽电力市场交易的发电企业、售电公司和电力用户，其中发电企业包括火电（燃煤、燃气等）、新能源（风电、光伏、生物质能等）。

安徽电力市场信用评价结果采用“三等五级”制，即分为A、B、C三等，设AAA、AA、A、B、C五级。

依据信用评价得分情况，发电企业、售电公司信用评级与评价分数区间见下表：

信用评价等级	发电企业信用评价分数区间	售电公司信用评价分数区间	信用评价情况
AAA	850分以上	900分以上	优秀
AA	750-849分	750-899分	良好
A	600-749分	600-749分	一般
B	400-599分	400-599分	较差
C	399分及以下	399分及以下	很差

对于信用评价等级为 B、C 级的发电企业，由安徽电力交易中心将其纳入重点监测范围。对于信用等级为 C 级的发电企业，在对其进行重点监测的基础上，向市场主体发布风险预警。

对于信用评级为 AAA 的发电企业在省内各类发电企业表彰评比、劳动竞赛中给予加分奖励。（来源：安徽电力交易中心）

电力现货市场——【安徽电力现货市场结算实施细则（结算试运行第 5 版）：市场建设初期 市场化机组、用户和电网代理购电“日清月结”】

12 月 30 日，安徽电力交易中心转发安徽省能源局关于启动安徽电力现货市场连续结算试运行的通知（基本规则及配套细则）。

其中安徽电力现货市场结算实施细则（结算试运行第 5 版）提到，本细则适用于安徽省现货市场第一阶段市场结算工作。主要内容包括：市场结算主要权责、结算原则、结算流程、中长期交易曲线形成、电能量电费计算、市场平衡费用计算、市场运营费用计算、退补管理、辅助服务结算、电费收付和其他结算事项等。

关于结算周期，电力现货市场建设初期，市场化机组、市场化用户和电网代理工商业购电“日清月结”，即按日进行市场化交易结果清分，生成日清分结算依据；按月进行市场化交易电费结算，生成月结算依据，并向经营主体发布。其中发电侧以 15 分钟为基本计算时段，用电侧以 1 小时为基本计算时段。市场化机组、市场化用户和电网代理工商业购电按日抄表，月度结算电量、电费由日清电量、电费，调平电量、电费累计形成。

零售用户根据零售代理合同“日清月结”，按月进行零售市场电费结算，生成月结算依据，并向经营主体发布。

关于结算模式，现货市场试运行期间，发电侧“报量报价”，进行双偏差结算，中长期合约电量按中长期合约价格结算，并结算所在

节点与中长期结算参考点的现货价格差值，日前出清电量与中长期合约电量的偏差按照机组所在节点日前出清电价结算，机组上网电量与日前出清电量的偏差按照机组所在节点实时出清电价结算。

新能源机组以“报量报价”（具备 AGC 功能）或“报量不报价”（不具备 AGC 功能）方式参与现货市场，进行双偏差结算。新能源机组中长期合约电量按中长期合约价格结算，并结算所在节点与中长期结算参考点的现货价格差值；市场初期，中长期合约未覆盖实际上网电量的偏差电量，其中 $\alpha\%$ 视为保障电量，保障电量按保障价格结算；日前市场出清电量与中长期合约电量或保障电量的偏差，按照机组所在节点日前市场出清电价结算；上网电量与日前市场出清电量的偏差按照机组所在节点实时市场出清电价结算。新能源绿电合约的电能量部分视为中长期合约。

参与现货市场的独立储能充、放电价格采用所在节点电价，参照市场化机组结算。

市场化用户以“报量不报价”方式参与现货市场，日前申报电量与中长期合约电量的偏差按照用户侧日前市场统一结算点电价结算，实际用电量与日前申报电量的偏差按照用户侧实时市场统一结算点电价结算。

电网代理工商业购电以“报量不报价”方式参与现货市场，不匹配优发电量，全电量参与市场交易，参照市场化用户结算，现货市场对应的偏差电费由电网代理工商业购电直接承担。（来源：安徽电力交易中心）

『行业聚焦』

水电站——【360 万千瓦！世界最大“充电宝”全面投运】

12 月 31 日，世界装机容量最大的抽水蓄能电站——国家电网河北丰

宁抽水蓄能电站最后一台变速机组正式投入商业运行，标志着电站实现全面投产发电。

丰宁电站两期工程分别于 2013 年 5 月和 2015 年 9 月开工，共安装 12 台单机容量 30 万千瓦机组，总装机规模达 360 万千瓦，年设计发电量 66.12 亿千瓦时，年抽水电量 87.16 亿千瓦时，通过 4 回 500 千伏线路接入华北电网。作为服务冬奥重点工程，电站投产不仅保障了冬奥场馆绿电全覆盖，更显著推动了北京、河北广泛使用清洁能源，为京津冀协同发展提供绵绵不绝的绿色动力。

抽水蓄能是目前技术最为成熟的大容量储能方式，是电力系统安全防御体系的重要组成部分，是推动能源转型发展的重要支撑。

丰宁电站建设创造了抽水蓄能电站四项“第一”。装机容量世界第一。共安装 12 台 30 万千瓦单级可逆式水泵水轮发电电动机组，总装机 360 万千瓦，为世界抽水蓄能电站之最。储能能力世界第一。上水库一次蓄满可储存新能源电量近 4000 万度，12 台机组满发利用小时数达到 10.8 小时，是华北地区唯一具有周调节性能的抽蓄电站。地下厂房规模世界第一。地下厂房单体总长度 414 米，高度 54.5 米，跨度 25 米，是最大的抽蓄地下厂房。地下洞室群规模世界第一。丰宁电站地下洞室多达 190 条，总长度 50.14 千米，地下工程规模庞大。

丰宁电站建设实现了三个“首次”。首次实现抽蓄电站接入柔性直流电网。电站接入张北柔直换流站，发挥负荷调节和区域稳定协调控制作用，显著提升新能源消纳与外送能力，有力支撑北京冬奥场馆实现 100%绿电供应，开创了抽水蓄能发展史上的“先河”。首次在国内采用大型变速抽水蓄能机组技术。丰宁电站两台变速机组投产发电，填补了国内大型交流励磁变速抽蓄机组应用空白，为抽水蓄能行业技术再升级，精准配合新能源出力波动调节开辟了新思路。首次系统性

攻克复杂地质条件下超大型地下洞室群建造关键技术。施工期间，电站运用“两超前一转换”（超前锚杆、超前地质预报、开挖支护工序转换）、“一炮一支护”（每一爆破完成后及时进行系统支护，支护完成后进行下一循环施工）等一系列技术措施，保障了地下洞室群的顺利开挖。开展复杂地质条件大型地下厂房洞室群围岩稳定性研究，系统性攻克超大型地下厂房洞室群建造关键技术，为抽蓄电站开发受地质条件限制问题提供了解决方案。

丰宁电站始终践行“建设一座电站、带动一方经济、改善一片环境、造福一方百姓”理念，打造绿色电站、建设惠民工程，取得显著的经济、社会、环境效益。

促进新能源消纳，保障电网安全可靠运行。自2021年12月首批机组投产发电以来，电站已累计发电86.16亿千瓦时，消纳新能源和低谷电量109.02亿千瓦时，充分发挥稳定器、调节器、平衡器作用，有效平抑新能源发电的随机性、波动性、间歇性，在响应电网灵活调节需求，支撑华北区域新能源大规模消纳，保障华北电网安全稳定运行发挥了重要作用。

彰显央企社会责任，服务地方经济社会发展。抽水蓄能电站投资大、建设周期长，具有带动力强、中长期经济效益显著等优势。丰宁电站工程修建的黄永公路，惠及沿途十余个行政村镇，工程建设高峰期作业人员达4000人，电站对口帮扶5个村，向地方纳税4.58亿元，投产运行期间每年吸纳当地劳务人员近400人，为乡村振兴和当地经济高质量发展注入强大动力。

打造绿色电站，保护生态环境。滦河是北京、天津区域的重要水源，丰宁电站主动配合滦河水环境治理工程，新建拦沙库调蓄泥沙，累计清理工程区内滦河干流底部淤泥180余万立方米。致力保护当地

生物多样性，积极改善滦河湿地生态环境，增加工程区湿地面积 800 余亩，吸引了黑鹳、白鹳、白鹤、白天鹅等珍贵鸟类前来栖息。采用高次团粒、植被混凝土、植生袋护坡、植生毯等综合治理措施，成功破解高陡边坡生态恢复难题。

惟其磨砺，始得玉成。丰宁电站先后获得全国“安康杯”、全国文明单位、全国五一劳动奖状、全国“五四红旗团委”等荣誉称号，累计获得省级、行业协会科学技术进步奖 7 项，制定国家、行业标准 7 项，获得发明专利 13 项、实用新型专利 56 项，为我国抽水蓄能电站技术革新及高质量开发建设提供了典范。

目前，国家电网有限公司在运抽水蓄能机组容量达 4056 万千瓦，在运在建抽水蓄能电站 75 座、容量 9404 万千瓦，为我国新型电力系统建设提供可靠保障。（来源：中国电力报）

光氢储——【全国规模最大，并网发电！】

记者 1 月 2 日从国家能源集团获悉，全国规模最大的光氢储一体化海上光伏示范项目——国家能源集团国华投资江苏分公司如东光氢储一体化项目日前成功并网发电。这标志着国内首个集光伏发电、制氢加氢和储能电站于一体的“综合能源利用+滨海生态治理”项目投运。如东光氢储一体化项目地处江苏省如东县豫东垦区堤外滩涂，总装机 400 兆瓦，占地 4300 亩，新建一座 220 千伏岸基升压站，安装 60 兆瓦/120 兆瓦时储能站和一座制氢能力 1500 标方/小时、加氢能力 500 公斤/天的制氢加氢站，是国家第三批“沙戈荒大风电光伏大基地项目”。项目建成投产后，年平均上网电量约 4.68 亿千瓦时，每年可减排二氧化碳约 30.94 万吨、二氧化硫约 562.6 吨、二氧化氮约 1125.3 吨，助力地方生态环境保护和绿色低碳发展。

据悉，该项目还充分利用沿海滩涂资源，采用先进的光伏技术和

智能控制系统，实现高效的能量转换与储存，并结合氢能生产环节，通过电解水制氢的方式，进一步提升了能源利用效率，整个项目的建成将会显著增强区域电网的调峰能力和供电稳定性，推动如东县及周边地区能源结构优化升级。（来源：中国电力报）

新能源——【全国首个“新能源+冰雪”一体化项目投入运营】

12月21日，由中国能建投资公司参与开发、广东火电承建的新雪国新能源一体化项目之新雪国滑雪场·初心谷举行开业仪式，标志着新雪国滑雪场一期先导区顺利移交并正式投入运营。

新雪国新能源一体化项目位于河北省张家口市，横跨崇礼区和赤城县，规划面积116平方公里，规划雪道127条总长度138公里。

新雪国新能源一体化项目由旅居度假区项目与新能源项目两部分构成，总投资约105亿元，包括投资25亿元的冰雪项目和投资80亿元的新能源项目。

旅居度假区项目包括滑雪场一期工程新百龙天梯工程、诚铂酒店工程，一期雪场总造雪面积67万平米，17条雪道总长度达18.8公里，目前已经建成投运3条雪道。该项目拥有国内唯一经国际雪联认证高差达819米、长度达3200米的高山速降黑带雪道，以及在72秒内一次提升高度638米、世界最高穿山观光天梯。度假区以滑雪、航空、医养、教育为核心，并延伸至金融、农业、科技等产业设计规划，预计每年可吸引游客300万人次，极大推动张家口和赤城经济社会发展。

新能源项目包括100万千瓦光伏和50万千瓦风电，是中国能建在冀北电网投资规模最大的清洁能源基地。建成后，年发电量28.7亿千瓦时，每年减少二氧化碳排放246.7万吨，对推动当地能源结构转型，强化电网接入能力，促进当地经济社会发展发挥重要作用。（来源：中国能建）

企业——【中国华能品牌战略规划印发】

近日，《中国华能集团有限公司“三色绽放”品牌战略规划》（以下简称《品牌战略规划》）正式印发。《品牌战略规划》深入贯彻习近平总书记关于“推动中国制造向中国创造转变、中国速度向中国质量转变、中国产品向中国品牌转变”的重要指示，全面落实国务院国资委关于加快建设一批产品卓越、品牌卓著、创新领先、治理现代的世界一流企业要求，旨在打造管理先进、贡献卓越、价值引领、享誉全球的“中国华能”卓著品牌。

《品牌战略规划》明确了公司品牌建设发展方向、任务目标、创建路径等，首次以公司“三色”文化为内核，与时俱进创新打造华能“能源之花”品牌战略模型，提出“以赤诚之心、汇自然之力、创未来之能”的华能品牌宣言，和“为你能，尽我能”的华能品牌词。

研究规划了公司品牌建设的八个重点方向，将聚焦品牌战略引领力、专业运营力、组织管控力、支撑保障力、品牌推广力等五种能力建设。实施：

全面（Breadth）

领先（Leading）

高效（Operative）

有序（Organizing）

多元（Multiple）

华能“品牌绽放（Bloom）行动”

中国华能把品牌建设作为长期性、战略性重要任务，将发挥《品牌战略规划》在品牌建设中的全方位引领作用，扎实推动规划实施落地见效，汇聚合力铸造品牌高质量发展实力、增强品牌价值创造能力、提升品牌国际化水平、构建一流品牌传播体系，不断增强中国华能品

牌核心竞争力。（来源：华能集团）

企业——【中国大唐发布光伏质控 20 条】

12 月 30 日，中国大唐旗下中国水利电力物资集团有限公司（以下简称“中水物资集团”）召开光伏组件采购质量技术研讨会，从采购侧率先提出了“光伏质控 20 条”，旨在维护行业的良性发展，提升中国大唐光伏设备采购质量。

中水物资集团作为中国大唐的物资采购的质量控制中心和成本控制中心，高度重视设备产品质量和投产后的性能表现。此前曾率先在风电行业提出了“风电质控 19 条”，并应用到了风电的框架采购中，得到业内普遍认可。此次发布的“光伏质控 20 条”，是由该公司与光伏组件主流厂家就质量技术标准进行了充分征求意见，并与质检机构进行深入交流，根据各方提出的意见建议，汇编形成中国大唐光伏组件 7 大类、20 条光伏组件采购质量提升建议，内容包括“组件技术标准、寿命及质保期、第三方认证、组件辅材技术指标、生产工艺控制”等方面。

中水物资集团党委书记、董事长陈智表示，当前，光伏产业链良性发展形势严峻，而且未见好转的迹象。“低价”与“低质”互为影响，是行业各方不容忽视的挑战。目前受行业因素、装机因素和投资风险因素影响，中水物资集团更加重视对光伏组件设备质量管控，加强采购端质量控制是抓好光伏高质量发展最行之有效的方式。在新一轮光伏组件框架采购中，中水物资集团将提高光伏质控要求，把“光伏质控 20 条”体现在采购文件中，严格限制中标后随意变更，降标执行，选择产品质量过硬、服务卓越的企业进行长期合作。各头部合作伙伴要高度重视，严格在履约过程中落实“光伏质控 20 条”的要求，与中水物资集团携手穿越低价低质周期，共同维护行业的良性发展。

（来源：中国电力报）

『会员风采』

【中国能建建筑集团首期 ABS 成功发行】

12月28日，中国能建建筑集团首期ABS（应收账款资产证券化）在上海证券交易所圆满落地，发行金额4.45亿元，产品期限3年，全场认购倍数达到2.34倍，票面利率低至2.28%，创同期限非央企主体增信ABS发行利率新低！

公司坚持高目标导向、高价值创造，积极落实中国能建2024年工作会和财务金融工作会精神，加力推进产融融合，多渠道、多方式加快资产盘活回笼资金，压降“两金一资”、提升经营活动现金流。2024年3月，公司创造性开展资产证券化业务，联合能建保理、国泰君安、中投保、中审众环事务所、天禾律师事务所及多家金融机构，历时近9个月的时间，完成电建企业自主发行ABS首发。

在12月28日的发行过程中，投资人对公司资产、信誉、能力十分认可，经公司、能建保理、国泰君安多方引导，发行利率从3.0%降至2.28%，全场认购倍数达2.34倍！创同期限非央企主体增信ABS发行利率新低！这也是全市场首单去主体保障的外部担保应收账款ABS项目！中国能建对本次发行十分认可，认为对后续兄弟单位发行示范作用显著，也对电建企业后续高质量发展起到了示范作用。（来源：中能建建筑集团）

【中国能建安徽电建二公司：“轨道上的合肥”再添新动脉】

12月26日上午10点，由公司参与建设的安徽首条无人驾驶地铁合肥轨道交通8号线一期线路正式开通运营，标志着合肥轨道交通实现智能化新突破。

“今天8号线正式开通，作为项目建设者，我十分激动和开心。”

26日一早，合肥轨道交通8号线项目部的陈庆尧和同事们来到北城高铁站试乘，他曾参与项目技术管理工作，为地铁站建设贡献技术力量。

合肥轨道交通8号线搭载国际最高自动化等级GoA4信号系统，具备高精度在线监测及多重安全防护功能，并且首次采用千兆以太网环网，对列车网络全面升级加强，达到国内先进水平。

合肥轨道交通8号线一期工程新建主变电所两座（北城主所、耀远路主所），供电系统采用集中供电方式，每座主变电所均由两回路110kV外部电源线路接入。公司承担着包括北城主变电所单体建筑1座、110kV外电源线路3441米等土建工程、设备采购、安装工程、调试送电及两年的维保服务。

谋定后动 紧密协同

启动之初，项目部积极协调设备厂家，实现设计与生产的同步推进面对复杂多样的市政综合管线。组建专业管线保护小组，详细核实管线信息，制定周全的保护预案。对于横跨基坑的管线，采用悬吊保护等专业措施加固处理，成功保护了包括架空电线、燃气管、热力管等在内的多条重要管线。

细谋精耕 勇克难题

面对管线迁改、穿越高速公路和市政道路等难题，项目部分级分层制定详细的进度计划。采取24小时两班倒的作业模式，仅用时41天完成1—4号井顶管全线贯通。通过多点施工、逐个击破的策略，提前15天完成110kV主变电所系统集成成功送电节点目标。为列车上线调试按时通车，提供了关键保障。

精管强控 绿措并行

针对基坑支护、脚手架等危大工程，制定详细的管控措施和应急处理预案，确保施工安全处于可控状态，先后完成生产综合楼封顶、2

台主变就位、35kV 电缆隧道顶管贯通等重要节点。同时，项目部加强弃土、垃圾处理管理，强化污水排放管理，有效控制施工废气扬尘污染。

党建引领 坚守一线

主变电所施工中的明挖深基坑是本工程的重难点之一。党员突击队采用分层、分段、分块开挖方式，严格控制每层开挖深度，及时架设支撑结构。加强基坑内外的排水措施，配备双电源及 1.3 倍的水泵储备，确保降水系统稳定可靠，为基坑开挖工作的推进提供了保障。

匠心筑轨通未来，畅连合肥加速行。作为全省首条无人驾驶线路，合肥轨道 8 号线一期起于一里井站，止于北城高铁站，全长 22.5 公里，共设 12 座车站，不仅为合肥市民增加一条通勤线路，现代化美好安徽的“长丰篇章”也将加快绘就。（来源：中国能建安徽电建二公司）

【夺旗成功 | 国家能源集团安徽区域新能源集控中心正式上线运行】

新能源“一区域一集控”项目是国家能源集团建设的集区域级调度、生产监控、数据集成分析为一体的集中监视控制中心，是推进集团新能源板块数字化转型的重要环节。

12 月 27 日，国家能源集团安徽公司承建的区域新能源集控系统通过集团专项组的夺旗验收，成功上线运行，标志着集团在皖新能源产业迈上了数字化、智能化、集约化管理的新台阶。

安徽区域新能源集控中心位于合肥市蜀山区国家能源集团安徽新能源公司办公楼内。该中心负责安徽省内国能安徽公司、安徽龙源新能源公司、国电电力安徽风电公司、国华投资江苏分公司等 4 家新能源运营主体，共计 28 个新能源场站主要设备的运行监视、远程控制、运营指标分析、实时生产管理、智慧经济调度等远程接入和集中管控工作，其中风电场 17 个、集中式光伏电站 11 个，总装机容量达到

190.68万千瓦，分布在合肥、安庆、蚌埠、马鞍山、铜陵、池州、宿州、阜阳、淮南、宣城、滁州等12个地区。

该项目自2024年6月启动建设以来，在国家能源集团的领导下，安徽公司充分发挥建设主体作用，牵头成立了专项工作组。工作组尽心尽责，统筹谋划，健全工作机制，编制了推进方案和工作计划，积极协调国网安徽省电力公司和场站运营单位，开展建设路线讨论、电网调度政策研究、方案评审、电力专线调试等工作。建设团队凝聚区域内各新能源运营主体的力量，发挥协同协作能力，克服重重困难，合理分工，千方百计加快推进新能源集控中心建设。高效完成了安徽区域场站的电力专线数据通道调试、数据入库和入湖工作，为顺利通过国家能源集团新能源集控专项建设工作的夺旗评审奠定了坚实基础。

国家能源集团安徽公司将继续按照集团公司的统一部署，主动作为，积极协调电网公司和区域内运营主体，深化项目开发，完善功能，更好地发挥区域新能源管理协作、资源统筹、业务协同的作用，进一步推进区域场站实现“无人值班、少人值守、集中监控、智慧运维”的集约化、智慧化管理。同时，优化电力营销策略，争取调度权转移，有力提升国家能源集团的影响力。（来源：国家能源集团安徽公司）

【安庆横江集团有限责任公司举办迎新年职工健步走活动】

元气满满，步步向新。在2025年元旦来临之际，在安庆市秦潭湖公园，横江集团成功举办“燃冬健步行 奋进正当时”职工健步走活动，大家携手向前，齐心并进，共同告别2024，迎接2025年。

公司总经理周晨为活动开幕式致辞，对大家一年来取得的可喜成绩表示肯定，号召大家在新的一年里锻炼身体，增强团队精神，以饱满的热情、奋进的姿态投入到2025年工作中，在新的一年里再创佳绩。

公司董事长、党委书记黄向前宣布比赛正式开始。随着一声发令，12个分工会团队迈开步伐，健步走活动正式拉开序幕。

本次活动在秦潭湖公园健步道上，全长约5.4公里，共设有2处打卡及能量补给站。

员工们满怀激情，发扬拼闯精神，相互鼓励，协同作战，共同面对健步道上的每一个挑战。

现场气氛热烈，彩旗飘扬，“落实‘三个全面’工作部署”、“强化‘四个支撑’能力建设”、“礼之用 和为贵”，大家手持文化宣传旗帜，传递出公司团结友爱、蓬勃向上的精神面貌，在冬日的公园中形成了一道亮丽的风景线。

最终，12个团队顺利走完全程，赢得了现场队员们的掌声和赞誉。

活动最后举行了闭幕仪式，公司领导为一、二、三等奖获奖选手进行了颁奖。

此次活动，大家以双脚感知大地，用双眼领略了自然风光，锻炼了身体，放松了心情，展示了公司职工拼搏的精神、昂扬的斗志和良好的风貌，大家纷纷表示，将在日后的工作中以更加昂扬的斗志、务实的作风、坚定的行动完成公司的各项年度奋斗目标，用活力开启2025年的崭新征程！（来源：安庆横江集团有限责任公司）

『协会资讯』

【团标《安全标准化班组评定指南》通过专家评审】

12月30日下午，《安全标准化班组评定指南》团体标准评审会在安徽省电力协会（下称“协会”）举行。会议由安徽省安全生产协会会长吕一平主持，协会执行会长兼秘书长高峰出席。经过专家组的严格评审，该团体标准最终顺利获得终评通过。

《安全标准化班组评定指南》编制工作由协会与安徽省安全生产

协会共同主导发起。参与企业包括安徽泽一科技有限公司、江淮汽车、中盐安徽红四方股份有限公司、国能神皖公司、华电集团安徽公司、皖能集团股份公司、淮河能源电力集团、安徽龙源新能源公司以及中广核（安徽）新能源投资有限公司等。这些企业的参与，为标准的制定提供了丰富的行业经验和专业技术支持。

评审会上，专家们对《安全标准化班组评定指南》进行了深入讨论和细致审查。编制单位将根据专家组的意见，进一步完善有关内容，并尽快完成发布工作。该标准将有助于提升省内生产经营企业班组的安全建设，为企业安全生产管理提供标准化、系统化的指导。

【安徽省电力协会 2025 年 1 月份培训及考试计划表】

安徽省电力协会 2025 年 1 月份培训及考试计划表

序号	培训项目名称	培训及考试时间	培训及考试地点	联系方式	报名方式
1	消防设施操作员培训	1 月 11-12 日	合肥市	梁修华：0551-65306752	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	特种作业人员考试	1 月 19-20 日	合肥市	/	

备注：请参加职业技能等级认证的各电力企业单位或个人，请先提交培训报名资料，报名网址：<https://www.ahpea.cn/>。

【安徽电业职业培训学校 2025 年 1 月份培训计划表】

安徽电业职业培训学校 2025 年 1 月份培训计划表

序号	培训项目名称	培训起止时间	培训地点	联系人	备注
1	高压电工（初训）	1月2日开始	肥西县九 龙路66号国 通电力大厦6楼	丁以晴：0551-65307667	 关注公众号
2	电气试验（初训）	1月2日开始		董霞：0551-65306757	
3	特种作业（复审）	12月31日、 1月10日		邹海燕：0551-65357167 丁以晴：0551-65307667	
4	施工现场专业人员（原八大员） 续期	1月中下旬		王敏丽：0551-65306751	

1、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、質檢員培訓的各企業經辦人或學員本人，請先提交培訓報名資料，報名成功后安排培訓。

報名網址：www.ahdypx.com，根據報名須知要求提交相關資料。

2、已經報名成功學員，請及時完成線上理論學習。帶班老師會及時匯總數據，安排線下培訓及考試。

主題詞：電力 快訊 週報

發：協會會員單位

安徽省電力協會秘書處

2025年1月3日