

2025年全国节能宣传周和全国低碳日活动主题确定

节能增效 焕“新”引领 碳路先锋 绿动未来

活动要求中央企业重点宣传全面推进美丽中国建设工作新要求，带头营造节能低碳浓厚氛围

本报讯 6月11日，国家发展改革委、生态环境部印发《关于开展2025年全国节能宣传周和全国低碳日活动的通知》。

通知指出，为全面贯彻党的二十大和二十届二中、三中全会精神，深入贯彻习近平生态文明思想，完整准确全面贯彻新发展理念，加快构建新发展格局，着力推动高质量发展，深入践行全面节约战略，更高水平更高质量做好节能工作，广泛开展节能降碳宣传教育，推动形成绿色低碳的生产方式和生活方式，推动经济社会发展全面绿色转型，国家发展改革委、生态环境部决定组织开展2025年全国节能宣传周和全国低碳日活动。

通知提出，今年全国节能宣传周定为6月23日至29日，活动主题是“节能增效，焕‘新’引领”。全国低碳日定为6月25日，活动主题是“碳路先锋，绿动未来”。全国节能宣传周期间，国家发展改革委将会同有关部门和单位围绕活动主题，积极开展形式多样、内容丰富的宣传教育活动，加强生态优先、节约集约、绿色低碳发展等理念和相关技术知识的科普宣传，持续提升全社会节能降碳意识和能力。各地区、各有关部门和单位要围绕宣传重点，创新宣传方式，加大宣传力度，组织动员社会各界广泛参与，深入开展具有地方特色和行业特点的宣传活

作。各有关方面要坚决贯彻执行中央八项规定及其实施细则精神，坚持节俭、简约、务实办活动。

通知强调，全国节能宣传周期间，有关部门和单位将围绕碳达峰碳中和重大宣示5周年、能效标识制度实施20周年等关键节点，聚焦节能降碳工作重点，组织开展“两新”政策实施成效、工业领域能效提升、建筑领域节能降碳、交通运输绿色低碳转型、节约型机关建设、农业农村节能减排、产品碳足迹经验推广、节能标准标识、绿色低碳知识科普等专题宣传活动。各有关部门要按职责分工负责，强化联动，形成声势。全国低碳日当天，生态环境部将会同有关部门和单位围绕宣传主题，以应对气候变化重点工作为主要内容，开展“线上+线下”宣传活动，深入宣传低碳发展理念，普及应对气候变化知识，提升公众低碳意识，协同推进降碳、减污、扩绿、增长。鼓励各有关部门、各地区围绕活动主题和宣传重点，结合工作实际开展内容丰富的低碳宣传活动，鼓励动员全社会广泛参与，促进绿色低碳发展，推动形成绿色生产生活方式。

通知要求，各地区节能宣传周和低碳日活动牵头部门要切实加强统筹协调，会同联合主办部门和单位做好本地区节能宣传周和低碳日活动的组织工作。联合主办、参与部门和单位要积极做好协同配合，组织本系统力量围绕宣传重点开展各类宣传活动。要丰富宣传形式，灵活采用线上线下相结合的方式，积极开展节能降碳先进经验和典型案例推广、节能降碳知识科普、绿色消费引导、绿色低碳出行等宣传活动，动员社会各界广泛参与节能宣传周和低碳日活动。

通知同时印发了《2025年全国节能宣传周和全

国低碳日宣传重点》，对有关方面提出针对性要求。通知强调，各中央企业要重点宣传全面推进美丽中国建设工作新要求，弘扬生态文化，宣讲解读绿色低碳发展政策要求。带头践行绿色低碳生产生活方式，加大节能降碳先进技术推广应用力度，持续推动重点领域节能降碳改造和设备更新，有力有效管理高耗能高排放项目。倡导简约适度、绿色低碳、文明健康的生活方式和消费模式，鼓励绿色采购、绿色办公、绿色出行，持续推进“光盘行动”和“中央企业餐桌剩食就地饲料化利用社会责任行动”，坚决制止餐饮浪费。充分发挥国资央企功能优势，创新宣传方式，开展主题鲜明、丰富多元的宣传活动，广泛动员，带头营造节能低碳浓厚氛围。

通知强调，各级工会要把推进生态文明建设和绿色发展作为工会工作的重要内容。在全国节能宣传周和全国低碳日期间，把开展节能降碳宣传教育活动、倡导绿色低碳生产生活方式、普及节能环保知识和推广有效方法、增强职工节能环保意识和节能减排自觉性等工作纳入“建功‘十四五’、奋进新征程”主题劳动和技能竞赛。围绕推动绿色低碳发展，在重点行业领域开展清洁生产、节能降耗、循环利用等竞赛活动。围绕改善生态环境质量、提升生态系统质量和稳定性等，积极推进黄河流域生态保护和高质量发展、长江大保护项目建设等全国引领性劳动和技能竞赛。围绕提高职工绿色生产的能力，加强职工技术技能培训，广泛开展“小发明、小创造、小革新、小设计、小建议”等创新创造活动，助推节能减排、绿色低碳理念进企业、进车间、进班组。动员职工发挥节能减排义务监督员作用，努力营造绿色发展、节能降碳的浓厚氛围。

从规模扩张转向质量优先

——第十八届中国国际煤炭大会观察

能源观察

“随着电煤消耗呈现新特点，发电用煤占煤炭消费的比重将进一步提升到60%以上。力争2030年实现碳达峰前，电力行业用煤量仍将继续小幅增长，增速放缓。”6月11日，中国电力企业联合会党委委员、专职副理事长安洪光在北京举办的第十八届中国国际煤炭大会上介绍。

记者从会上获悉，未来煤炭产业政策调整方向将从“规模扩张”转向“质量优先”。煤炭正由主体能源向基础性、调节性能源转变，承担兜底保障功能。聚焦能源安全、绿色转型、科技创新、社会公平四大核心任务，通过技术升级，实现高质量发展。

安洪光指出，随着我国工业化、城镇化持续推进，新质生产力加快发展，带动第二产业用电量稳步增长，现代信息技术加快发展，人民生活水平不断提高，第三产业和居民生活用电量快速增长，预计到2030年电能占终端能源消费比重提高至34%。新质生产力发展拉动我国新兴产业用电量高速增长。以AI为代表的新型基础设施用电量继续保持快速增长，“两新”等政策拉动新兴产业用电量快速增长。新能源整车制造用电量同比增长34.3%，光伏设备及元器件制造用电量同比增长21.4%，风能原动设备制造用电量同比增长26.3%，终端用能电气化水平不断提升。当前，我国电能占终端能源消费比重提升至29%，处于国际前列。算力基础设施等战略性新兴产业成为拉动用电量增长的新动能，“十五五”期间对全社会用电量增长的贡献率将超过40%。在能源结构加快调整以及构建新型电力系统的新形势、新要求下，我国煤电转型已进入更加注重新质化、技术创新和高质量发展的新阶段。安洪光表示，从近中期看，煤电仍然从电量和电力方面为电力系统提供保障。从远期看，煤电逐渐向电力保障转变，为系统提供不可或缺的转动惯量和灵活性支撑。煤电的运行方式也将发生深刻变化，启停次数增加，运行效率降低，随着新能源区域性和时段性的出力变化而变化其运行方式，应继续发挥好煤电和煤炭的兜底保障作用，夯实煤电托底保障和安全支撑地位。

安洪光建议，随着系统调节能力需求持续提升，需统筹安排多元灵活调节电源，优化气电建设布局和发展方式，以及抽水蓄能规划布局和建设时序，推动新型储能高质量发展、长周期储能技术革新和新型储能多场景优化布局。提高电力需求侧响应水平，柔性负荷主动参与需求侧响应。

调整优化煤炭开发生产布局

从产业链的角度看，煤炭与煤电存在天然的协同属性，既相互依赖、又相互支撑，具备协同发展的条件。我国能源资源禀赋是以煤为主，决定

了煤炭的能源主体地位，也决定了过去和未来一段时间内煤电是电力的基石。因此，做好煤炭和煤电一体化协同发展是促进能源行业安全稳定发展的重要举措。

中国煤炭工业协会党委书记、副秘书长张宏介绍，我国煤炭结构优化，供给质量提高，生产力水平显著提升。煤炭行业深化供给侧结构性改革，产业集中度提高，产业融合加快，煤矿安全生产形势明显好转，取得了显著成效。10年来，全国煤矿数量由2014年的1.5万处左右减少到2024年底的4300处左右，年产120万吨以上的大型现代化煤矿产量占全国的80%以上。建成年产千万吨级特大型煤矿83处，产能达到13.6亿吨/年。煤炭产业基础坚实，供应保障能力大幅提高。10年来，煤炭采选业固定资产投资累计约4.5万亿元，一大批现代化煤矿、智能化煤矿建成投产。

张宏建议，为确保能源安全，需研究建立煤炭弹性产能管理与煤矿弹性生产机制，提高煤矿灵活生产供应保障能力。健全完善煤炭与电力、冶金、建材、化工等主要耗煤行业战略合作与中长期合同制度与价格机制。调整优化煤炭开发生产布局，加大煤炭铁路运输通道和港口吞吐能力建设。在煤炭绿色低碳转型与清洁高效利用方面，全面推动煤矿“三改”联动，提高煤电调峰与应急保障能力，推进原煤全部洗选，大幅提高商品煤质量，依托现代煤化工技术，发展高端高附加值产品，在煤炭主产和消费区布局CCUS示范工程，推动近零排放项目。加快煤矿智能化与产业化升级，推进煤矿智能化与全流程无人化监测监控，推广煤矿井下机器人与数字孪生技术发展，依托现代煤化工发展高端煤基新材料，推动“煤电+新能源”储能多能互补。

张宏表示，目前，我国煤炭资源优势突出，有丰富资源支撑，完善的铁路、港口运输和特高压输电电网保障，产业基础雄厚，已经形成了以智能化煤矿为基础的“煤—电—化—材”全产业链格局。然而，行业仍面临碳排放强度高，主要产煤地区缺水、生态环境保护与高耗水产业发展矛盾突出，新能源竞争力强等挑战。张宏建议，推进产业融合，构建“煤炭—新能源—储能—氢能”产业融合生态圈。推动大型智能化煤矿与弹性生产，提高保障能力，推动绿氢耦合CCUS与现代煤化工技术融合，实现碳基产业高碳项目低碳化发展。推进水资源与现代煤化工产业协同，发展低耗水、水循环利用等项目。

中国煤炭市场网副总裁李学刚介绍，受2024年第四季度我国煤炭供大于求，2025年1—4月，我国原煤产量增速显著加快，以及贸易战的冲击等多重因素影响，今年以来，我国动力煤价格持续下降。基于经济形势，2025年，我国煤炭消费增速可能“先低后高”，发电所用动力煤增速将逐渐放缓。原煤产量将呈现“先增后稳、增量有限”的趋势，动力煤消费需求前景依然可期。（来源：中国电力报）

前5月我国新能源汽车新车销量增长44%

记者11日从中国汽车工业协会获悉，2025年1至5月，我国新能源汽车产销快速增长，分别完成569.9万辆和560.8万辆，同比分别增长45.2%和44%，新能源汽车新车销量达到汽车新车总销量的44%。

数据显示，1至5月，我国汽车产销分别完成1282.6万辆和1274.8万辆，同比分别增长12.7%和100.9%，产量增速较前4个月收窄0.2个百分点，销量增速扩大0.1个百分点。

“两新”政策加力扩围，持续显效，叠加汽车企业新品投放等利好因素，助力汽车市场消费活力加速释放。1至5月，汽车国内销量1025.8万辆，同比增长11.7%。5月单月，汽车国内销量213.5万辆，环比增长3%，同比增长10.3%。

新能源汽车出口快速增长。1至5月，汽车出口249万辆，同比增长7.9%；其中，新能源汽车出口85.5万辆，同比增长64.6%。5月单月，新能源汽车出口21.2万辆，环比增长6.1%，同比增长1.2倍。（新华社供稿）

电动车为电网反向送电 车主度电收益达0.72元

电动汽车“化身”储能单元，向电网反向“售电”并获得经济收益，这样的新鲜事正在重庆发生。

近日，重庆市北碚区电动汽车车主张先生收到一笔来自V2G充电桩的放电收益。这是重庆电动车主首次获得“售电”收益，也标志着重庆V2G反向放电报装、计量、结算、支付全流程成功贯通，为今后进一步开展车网互动奠定基础。

V2G即电动汽车向电网送电技术。依托该技术，可让电动汽车化身大型“充电宝”，向电网反向送电，既助力电网削峰填谷，同时车主还可获得经济收益。

近期，国网重庆电动汽车服务有限公司邀请6名电动汽车车主，在V2G示范项目场站开展放电上网，现场测试V2G放电计量、结算和支付流程的运行情况。“6名车主共放电35车次，上网电量约982千瓦时，结算收益达703元，度电收益达0.72元。”国网北碚供电公司营销部工作人员黄子琪说。

国网重庆电动汽车服务有限公司相关负责人表示，今后，重庆电动汽车用户可前往纳入重庆市示范项目的V2G充电桩，手机扫码后根据客户端提示操作，进行放电并获得收益。

记者了解到，今年3月，重庆入选全国首批车网互动规模化应用试点城市。此前，重庆市经信委等多部门联合发布文件，提出到2025年，重庆将打造逾百个双向充放电（V2G）项目，初步构建车网融合互动新型产业生态。到2030年，将基本建成车网互动和谐城市，实现V2G等多种车网互动示范场景规模化应用，力争为电力系统提供10万千瓦级的双向灵活调节能力。（新华社供稿）

能源速读

哈密—重庆±800千伏特高压直流输电工程投产送电

本报讯 6月10日，国家电网有限公司哈密—重庆±800千伏特高压直流输电工程投产送电。这是我国首个投产送电的“沙戈荒”新能源基地外送特高压直流输电工程，是西南地区首个特高压直流受入工程，对于推动哈密能源资源开发与外送，促进清洁能源大范围优化配置，提高重庆电力供应保障能力具有重要意义。

该工程起于新疆哈密市巴里坤换流站，途经甘肃、陕西、四川，止于重庆市渝北区渝北换流站，采用±800千伏额定电压、800万千瓦额定容量的“双八百”特高压直流输电技术，输电距离2260千米，总投资286亿元。该工程作为我国首批“沙戈荒”大型新能源基地外送工程，配套1420万千瓦电源位于新疆天山北麓戈壁基地，风电、光伏、光热装机达1020万千瓦，新能源装机占比超过70%。该工程投产送电后，每年可将360亿千瓦时以上电量从新疆源源不断输送到重庆负荷中心，每年减少燃煤消耗约600万吨，减少二氧化碳排放约1600万吨，具有显著的节能减排效益。

“疆电入渝”首台百万千瓦煤电机组 新疆重能石头梅1号机组投产

本报讯 日前，由中国电建西北院设计的新疆重能石头梅2×1000兆瓦煤电项目1号机组168小时满负荷试运行结束，提前28天实现高质量投产。

该项目是国家“沙戈荒”大基地外送通道新能源项目——新疆重能天山北麓戈壁基地410万千瓦新能源项目的重要组成部分，是国家“十四五”电力重点规划项目“疆电入渝”核心配套工程。本次投产项目是“疆电入渝”工程首台1000兆瓦煤电机组，位于新疆哈密地区巴里坤县三塘湖镇，规划建设2台1000兆瓦超超临界间接空冷燃煤机组，同步建设高效除尘、脱硫、脱硝设施，实现全时段超低排放。项目建成后，年均上网电量约94亿千瓦时，为成渝地区双城经济圈建设提供强劲能源保障。

采用先进熔盐塔式光热技术 全球海拔最高光热电站开工

本报讯 6月10日，在海拔4650米的高原上，中国电建总承包的全球海拔最高光热电站——西藏开投安多土硕100兆瓦光热电站正式开工。项目场址海拔在4645米至4657米之间，是全球首个在4650米超超海拔、超低温、极弱电网环境“三重挑战”下建设的光热电站。

作为西藏“十四五”重点能源项目和西藏75万千瓦光热项目的重要组成部分，项目采用先进熔盐塔式光热技术，装机容量为100兆瓦，配置8小时储热系统，通过1.6万面、80万平方米定日镜将太阳能反射至吸热塔，使熔盐升温至560摄氏度，再通过高温熔盐进行逆流换热，实现机械能向电能转化，输出持续稳定的清洁能源。电站建成后，年均发电量可达2.6亿千瓦时，每日可实现16小时连续稳定发电，使藏北电网供电能力提升约20万千瓦，每年可节约标煤6万吨，减少二氧化碳排放量约16.5万吨。

长三角首个“华龙一号”项目 浙江三澳核电1号机组完成热试

本报讯 6月10日上午，长三角首个“华龙一号”项目浙江三澳核电1号机组完成热态性能试验，为后续反应堆装料、并网发电投入商业运行奠定基础。

热态性能试验俗称“热试”，目的是在核燃料装填前，在尽可能模拟核电站实际运行工况条件下，全面验证核岛、常规岛设备和系统在热态运行时的可靠性、相关参数是否满足设计要求，相当于核电站正式发电前的一次大考。三澳核电项目位于浙江省苍南县，是长三角地区首个“华龙一号”核电项目，规划建设6台“华龙一号”机组，全部商运后，每年将为浙江省乃至长三角区域提供清洁能源超540亿千瓦时，每年可减少标煤消耗1600余万吨，减少二氧化碳排放4400余万吨。

全国最大卤盐池风光储项目 首批420兆瓦光伏项目并网发电

本报讯 近日，全国最大卤盐池风光储项目——国电投吉电（潍坊）新能源科技有限公司风光储多能互补试点项目首批420兆瓦光伏项目并网发电。

该项目位于卤盐池地区，距离海边较近，具有盐雾腐蚀。总规划容量为1750兆瓦，含1500兆瓦光伏和250兆瓦风电、538兆瓦/1076兆瓦时储能。作为全国卤盐池环境下规模最大风光储项目，项目升压站为全国单体容量最大（220千伏），总容量超过2吉瓦，涉及风电、光伏、储能综合利用，规划建设8台220千伏主变，本期建设6台220千伏主变。规划以2回220千伏线路送至配套建设的500千伏汇集站。

全国首宗百万千瓦级引水式水电站 生态流量泄放设施改造完成

本报讯 日前，天生桥二级水电站全面完成生态流量泄放设施改造，正式启动生态流量泄放。这是我国首宗完成生态流量泄放设施改造的百万千瓦级引水式水电站，成功打造流域重大水电工程生态治理典范。

天生桥二级水电站位于西江干流上游南盘江河段，为大型引水式电站，总装机容量1320兆瓦（6×220兆瓦），是西电东送的“桥头堡”。根据水利部关于河湖和已建水利水电工程生态流量目标确定与保障工作部署，珠江委以取水许可审批为抓手，加强组织领导，大力推进解决天生桥二级水电站生态流量保障历史遗留问题。通过生态泄放管，电站每年将给下游泄放不低于5.3亿立方米水量，不仅有效解决电站坝下河段减脱水问题，实现减脱水河段全线贯通全年有水，还为下游河段鱼类等生物提供栖息家园，为丰富生物多样性创造良好条件。

（本版信息除标注来源外由编辑整理）