

发电量占比:煤电首次低于50%,可再生能源首次超四成

上半年我国能源绿色低碳转型取得新突破

□ 本报记者 张海莺

7月30日,国家能源局召开例行新闻发布会。国家能源局有关负责人介绍上半年全国能源形势、可再生能源并网运行、迎峰度夏能源电力保供、电动汽车充电基础设施建设等情况,发布《中国新型储能发展报告(2026)》并回答记者提问。

发布会上,两个“首次”数据引发关注:今年上半年,煤电发电量占总发电量的比重首次低于50%,可再生能源发电量占比首次超四成。国家能源局发展规划司副司长邢翼腾表示,这是长期以来推进非化石能源发电替代的阶段性成果,标志着我国能源绿色低碳转型步伐取得新的突破。

能源安全新战略持续向纵深推进

发布会上,邢翼腾介绍上半年全国能源形势及发展成效。他表示,今年以来,我国有效应对美以伊冲突外溢影响,能源安全保障能力进一步提升,有效投资稳步增长,绿色低碳转型步伐持续加快,能源安全新战略持续向纵深推进,主要取得三方面成效。

能源安全保障能力稳步提升。上半年,国内油气供应总体平稳有序,规模以上工业原油、天然气产量同比分别增长0.9%和1.6%;原煤生产在去年同期较高基数基础上小幅下降,规模以上工业原煤产量同比下降1.7%。电力供应保障基础进一步夯实,全国发电装机容量突破40亿千瓦,规模远超世界其他主要经济体。迎峰度夏以来,“一省一策”做好电力保供工作,供需形势总体平稳有序。

能源领域有效投资稳步增长。上半年,全国能源重点项目完成投资在去年高基数的基础上保持正增长,为宏观经济总体平稳提供有力支撑。其中,新型电网建设持续加快,电网、充换电基础设施、新型储能等领域成为主要投资增长点,同比分别增长13.5%、21.8%、74.3%;氢能领域投资保持高速增长态势,同比增速超过160%。

能源绿色低碳转型步伐加快。截



日前,启东中远海运海工为丹麦船东定制的NG20000型风电安装船“峰盛”号正式交付启航。该船拥有超过5600平方米超大甲板、17600吨有效载荷、大于3300吨主吊起重能力,可精准安装20兆瓦级以上超大型风机。 新华社发(许丛军 摄)

至6月底,风电、太阳能发电装机容量合计达到19.5亿千瓦,较上年同期增长16.8%。上半年,可再生能源发电量保持增长,占比超过全部发电量的四成,高于同期第三产业和城乡居民生活合计用电量,其中,风电、太阳能发电总量突破1.2亿千瓦时,约占全社会用电量的1/4。今年前6个月,我国煤电发电量为2.5亿千瓦时,占总发电量的比重降至49.7%,半年发电量占比首次低于50%。

此外,国家能源局新能源司副司长潘慧敏、电力司副司长刘明阳分别介绍了上半年可再生能源并网运行、电动汽车充电基础设施等情况。

潘慧敏介绍,可再生能源装机规模稳步扩大。可再生能源新增装机占比超七成,累计装机占比超六成。可再生能源发电量稳步提升。可再生能源发电量占比首次超四成,全国用的每四度电中,有一度电是风光所发。

“国家能源局会同有关方面按照新型电网建设要求,着力构建高质量充电设施网络。”刘明阳说,截至6月底,我国电动汽车充电基础设施总数达到2305.7万个,同比增长43.2%,其

中,公共充电设施500.9万个,私人充电设施1804.8万个。

迎峰度夏关键期,全国各地电力供应形势总体平稳

当前是迎峰度夏“七下八上”的关键时期,7月初以来,全国出现较大范围持续性高温天气。在经济运行持续向好与高温天气共同驱动下,多地用电需求持续旺盛增长,全国用电负荷三创历史新高,最高达15.53亿千瓦,较去年极值增长约4500万千瓦。

“从当前形势看,全国电力供需总体平衡。”刘明阳在介绍迎峰度夏能源电力保供有关情况时说,与去年迎峰度夏相比,今年6月比去年6月全国新增发电装机约4亿千瓦,其中,水电、气电、煤电等支撑性调节性电源新增装机1.1亿千瓦;新投产陕北—安徽特高压直流工程,全国在运特高压通道达到46条,“西电东送”输电能力超3.4亿千瓦,电力保供物质基础持续夯实。今年度夏以来,电煤、天然气等一次能源供应充足,全国统调电厂存煤可用天数超过30天,处于历史较好水平,各类支撑性调节性电源应开尽开、

稳发满发。

今年全国极端高温范围广、持续时间长,区域尖峰负荷有所上升。刘明阳表示,国家能源局采取三方面保障举措,守住居民、民生、重点工业用电底线。

一是保障源网工程按期投产。今年上半年新增投产支撑性调节性电源超4000万千瓦,主要集中在今年夏天出现高温大负荷的重点省份。二是强化电力余缺互济。例如,电力负荷创新高 的7月14日,全国跨省跨区输电电力最大输送电力达2.78亿千瓦,有力支撑了电力供应保障。三是优化市场组织模式。中长期电力市场交易周期进一步缩短,省间现货市场按日连续运行,市场衔接机制进一步优化。

确保“十五五”新型储能行业发展开好局、起好步

今年以来,我国新型储能延续了良好的发展态势。截至6月底,全国已建成投运新型储能装机规模达1.53亿千瓦/3.96亿千瓦时,同比增长61%。据电网公司统计,今年上半年

国网经营区新型储能等效利用小时数达573小时,同比提升9小时;南网经营区达626小时,同比提升41小时。

为加强行业发展引导,推动新型储能产业高质量发展,国家能源局于近期组织编制《中国新型储能发展报告(2026)》。国家能源局能源节约和科技装备司副司长徐继林简要介绍了该报告的四部分内容:一是从政策体系、装机规模、技术创新、产业发展等方面,系统总结2025年国内外新型储能发展情况;二是对“十四五”以来我国新型储能发展历程进行回顾,全面总结国家能源局推动新型储能规模化发展、技术进步、产业发展的主要经验;三是从聚焦应用场景、坚持创新驱动、科学谋划发展、加强行业管理、健全市场机制和促进交流合作等方面展望“十五五”产业发展;四是介绍2026年的重点工作,确保“十五五”行业发展开好局、起好步。

徐继林说:“‘十四五’时期,我国新型储能产业成为发展新质生产力的新动能之一。国家能源局扎实推进建设新型能源体系和新型电力系统,积极推动新型储能技术进步和产业发展,总体形成五方面经验。”

一是及时把握新型能源体系和新型电力系统建设历史机遇。始终坚持“统筹谋划、精准施策”,推动新型储能登上我国能源绿色低碳转型的历史舞台。

二是立足新型电力系统建设,统筹推进新型储能高质量发展。始终坚持“系统观念、问题导向”,坚持以新型电力系统建设需求为出发点,着力推动新型储能技术产业进步。

三是持续推动新型储能科技创新与产业创新深度融合。始终坚持以创新为引领,大力推动新型储能科技创新工作。

四是广泛凝聚行业共识,充分激发发展活力。始终坚持“部门协作、央地协同、区域协调”,引导新型储能因地制宜差异化发展。

五是强化国际交流合作,互利共赢共同发展。大力推进新型储能领域国际合作,深入开展政策规划、技术创新、产业发展等全方位交流。

全面落实新一轮改革部署

赵喆表示,国家能源集团下半年将全面落实新一轮改革部署。通过重组整合、盘活资源提升效率效能,实现更高层次的市场化、专业化和一体化。

构建导向精准的分类考核体系,制定完善集团公司分类考核评价体系实施意见,引导全集团更加注重内在价值、长期价值。深化三项制度改革,提升经理层成员任期制和契约化管理水平,优化收入分配结构,对科研核心骨干、高技能人才实施激励,保障上向一线苦脏累险岗位人员倾斜。

上半年,集团10项一级生产指标全部实现正增长,部分亏损企业扭亏成效显著、亏损额同比大幅下降,经营质效稳步向好。”国家能源集团党建工作部副主任徐伟中在接受记者采访时表示,面对复杂严峻的能源市场形势,国家能源集团全面推进提质增效。深化拓市增收,实施积极煤炭购销策略,煤电市场占有率保持第一;非煤物流多元拓展,油化品、集装箱班列等业务快速增长,聚烯烃出口24.8万吨、同比增长57%。加强生产、建设、供应链全域成本管控,集中采购节支率达16%。推进区域化、专业化重组整合,管理效率效能持续提升。中国神华完成重大资产重组。集团公司品牌价值超3500亿元、同比增长9%。

新 观 察

数博会聚焦“词元” 破解数据价值化难题

□ 本报记者 王晓涛

7月28日,2026中国国际大数据产业博览会(以下简称“数博会”)新闻发布会在京举行。本届数博会由国家数据局主办、贵州省人民政府承办,将于8月28日至30日在贵阳市举行。数博会创办于2015年,本届数博会的主题是“词元——数据要素价值释放新路径”。

本届数博会首次以“词元”作为核心主题,可谓是最大的亮点。国家数据局党组成员、副局长余英在回答记者提问时表示,鼓励基于词元应用的商业模式创新是以数据赋能人工智能发展的阶段性成果之一。通过探索词元交易等新型交易模式,培育“为优质数据付费”的市场共识。通过深化词元应用与工业、医疗、金融等领域的深度融合,助力人工智能应用规模化落地,推动形成以模型应用牵引数据供给、以数据赋能模型迭代的良性供需互动,形成“数据飞轮”效应。

业内普遍认为,发展词元经济,能够构建“模型牵引数据供给、高质量数据反哺模型迭代”的数据飞轮。据了解,依托本届数博会交流平台,各界将重点研讨词元确权、流通、定价、安全规范等前沿问题,为破解长期以来数据“资源化容易、价值化困难”难题提供新思路。

词元是数据要素价值释放的新路径,2026年被确定为“数据要素价值释放年”。据余英介绍,今年以来,国家数据局在推进数据要素价值释放方面主要取得了三方面进展。

首先,制度、设施、场景、市场、产业等五个“组合拳”加速推进。其中,从数据基础制度体系看,积极推动数据产权制度落地见效,构建全国统一的数据产权登记制度,完善数据赋能人工智能创新发展制度规则。从数据基础设施建设看,布局建设运营7个区域功能节点、113个业务节点。截至目前,数据基础设施共接入4万余个主体,上架6万余个产品,较2025年底分别增长10倍和4倍。

其次,技术、标准、人才等基础支撑协同推进。其中,成立数据基础设施技术社区,推动关键技术研究、验证和推广。加快数据标准制定,发布130项数据领域标准需求,推动25项国家标准和21项国家指导性技术文件立项,推进1项隐私保护国际标准发布。

第三,数据要素赋能人工智能创新发展成效显著。制定推进行业高质量数据集建设行动的实施方案,联合开展“模数共振”行动。截至今年6月份,140家先行先试单位建成高质量数据集超106PB。72家行业链主单位建成高质量数据集超45PB,覆盖高价值场景超759个。

余英表示,下一步,国家数据局将持续深化数据要素市场化配置改革,加快释放数据要素价值,更多最新成果也将在数博会期间与公众集中见面。据悉,本届数博会活动期间,国家数据局将集中发布制度规范、行业标准及实践案例集等20余项重要成果。

《1版

领悟“义乌发展经验”,会发现它紧紧围绕“人”,形成了很强的系统性——既紧盯兴商建市、产业联动,也涵盖城乡统筹、和谐发展、文化底蕴。处处见人,处处为了人、依靠人。

最后一条——党政有为。有为的,还是人。

深悟习近平经济思想,就会发现,其中,处处见人——“发展为了人民”,“人民是历史的创造者”,“现代化的本质是人的现代化”。

一个地方,有对人的尊重、依靠和温暖,就有了温度。

新老义乌人,各有位置与责任的义乌人,一起做生意,一起闯风浪,一起过日子。细微处有精神,平凡中创非凡。

“阔”是心胸,“活”是状态,“初”是性格,“暖”是底色。

聚力改革提质 绘出能源转型新图景

国家能源集团人工智能深度赋能煤电化运氢全产业链数智化转型

□ 本报记者 王健生

“今年上半年,集团煤炭产销量约4.2亿吨、同比增长6.9%;发电量近6000亿千瓦时,同比增长3.3%;铁路货运量、两港装船量、航运货运装船量同比增长均超5%;化工品产量超1380万吨、同比增长2.2%。获评2025年度中央企业负责人经营业绩考核A级、国企改革深化提升行动A级。”7月29日,国家能源集团新闻发布会上亮出的半年报,彰显了能源央企的责任担当。

确保迎峰度夏期间能源电力安全稳定供应

当前正处于迎峰度夏能源保供的最关键时期。据国家发展改革委通报,今夏全国最高用电负荷将达到16亿千瓦,较去年增加9000万千瓦左右。近期,我国大部分地区气温持续上升,用电负荷节节攀高。国家能源集团总调度室副主任孙严冬表示,当前集团保供体系运转有序、态势平稳,有信心、有能力保障民生工业用电需求,确保迎峰度夏期间能源电力安全稳定供应。

孙严冬介绍,上半年,国家能源集团坚决扛好能源供应“压舱石”职责使命,优化煤炭采区接续,提升作业效率,核心产区筑牢稳产优质底座,外购煤炭量再创新高;严格履约国家中长协合同,动力煤年累兑现率达97%、自产煤中长协均价大幅低于港口现货均价,有效降低全社会发电成本。健全电力三级联动保供体系,电力总装机突破4亿千瓦,月均发电量保持1000

亿千瓦时,供热量保持全国首位。

7月份,国家能源集团预计煤炭产量超5100万吨、发电量超1200亿千瓦时,晋陕蒙核心区出区煤炭调运量日均100万吨、疆煤出区超260万吨,继续保持“511+2”的高位保供水平。特别是7月14日,全国用电负荷达15.51亿千瓦,国家能源集团发电负荷超过1.97亿千瓦,占全国用电负荷的1/8以上,创下历史新高。当晚高峰时段,集团火电开机率高达88%,17家火电分子公司负荷率超过80%,机组真正做到了“开得出、顶得上、发得稳”,有力保障了高峰用电需求。

人工智能整体应用水平迈入国内能源行业前列

“当数字化的光芒照亮能源革命的征程,每一度电都跳动着智慧的脉搏,每一吨煤都承载着创新的基因。”国家能源集团数智部主任张延生表示,集团发挥“煤电路港航、产运销储用”一体化全产业链应用场景优势,推进人工智能深度赋能煤电化运氢全产业链数智化转型,整体应用水平迈进国内能源行业前列。

张延生介绍,集团建设“算力一张网”,“共建并举”推进智能算力资源布局,建成一体化人工智能平台,贯通模型研发、应用构建、业务赋能全流程。持续完善国能“擎源”三级模型谱系,有序推进煤炭、发电、煤化工、运输、氢能等五个行业高价值应用场景。以“国能湖”为底座,牵头建设智慧能源数据产业共同体,构建贯通全产业链的数据链路。

场景落地方面,集团先后建成百余个产业智能体,打造国内首个智能

无人评审系统、能源央企首批“AI+综合办公”系统,建成国内首个AI智驱产量超5100万吨、发电量超1200亿千瓦时、晋陕蒙核心区出区煤炭调运量日均100万吨、疆煤出区超260万吨,继续保持“511+2”的高位保供水平。特别是7月14日,全国用电负荷达15.51亿千瓦,国家能源集团发电负荷超过1.97亿千瓦,占全国用电负荷的1/8以上,创下历史新高。当晚高峰时段,集团火电开机率高达88%,17家火电分子公司负荷率超过80%,机组真正做到了“开得出、顶得上、发得稳”,有力保障了高峰用电需求。

在推动“擎源”大模型完善落地方面,集团组建各板块建设专班,差异化推进研训与试点应用,发电领域落地41个业务智能体,25个应用场景通过智能体成熟度评审,具备全集团推广条件;煤炭领域归集18万条专业问答样本,完成12轮模型迭代,研发27个核心业务智能体并在8座厂矿开展现场实训;煤化工领域敲定15个优先落地场景,编制5万余条高质量模型训练语料;氢能领域完成19类场景5万余条图像视频数据标注,10个重点场景落地见效。“擎源”大模型在全集团、全行业得到推广。

在煤电化运生产一线,绘就了“安全、高效、绿色、智能”的能源转型新图景。

在煤炭领域,神东煤炭榆家梁煤矿实施全国首个“薄煤层智能化综采工作面”项目,首创“地面规划割煤、装备自动执行、面内无人作业”的无人化采煤模式,生产效率提升6.7%。准能集团在黑岱沟、哈尔乌素两座露天煤矿完成124台重型矿卡的无人驾驶改造,这些具备自主看路、自主避障、自主卸载能力的无人矿卡,可实现24小时不间断作业,让员工由驾驶员化身“云端指挥官”。