

国网宁夏电力：

拥抱“沙戈荒”上的“绿动能”



到“十四五”末，宁夏新能源装机将突破5500万千瓦。国网宁夏电力将全力保障实现新能源发展的两个50%(新能源装机占比50%，发电量占区内售电量50%)。

■李可克

党的二十大报告指出，要积极稳妥推进碳达峰碳中和，加快规划建设新型能源体系。近年来，宁夏积极落实“绿能开发、绿氢生产、绿色发展”部署，依托腾格里沙漠的丰富资源，稳步推进建设以“沙戈荒”地区为重点的大型风电光伏基地。

作为自治区能源清洁低碳转型的引领者推动者先行者，国网宁夏电力有限公司坚持电网适度超前，加快规划衔接、争取政策支持，保障新能源发得出、送得稳，积极助力“沙戈荒”新能源基地高质量发展。

“沙戈荒”里的“聚宝盆”

宁夏地处西北腹地，太阳能、光伏资源丰富。作为国家新能源综合示范区，宁夏近10年来新能源装机规模年均增长约31%，而位于宁夏中西部的腾格里沙漠作为我国八大沙漠之一，更是宁夏沙漠光伏资源的

主要孕育地，有着得天独厚的沙漠资源和独特气候资源，堪称“风光”产业发展的“聚宝盆”，具备规划建设新型能源体系的先天条件。

近年来，宁夏积极落实“绿能开发、绿氢生产、绿色发展”部署，依托腾格里沙漠的丰富资源，稳步推进建设以“沙戈荒”地区为重点的大型风电光伏基地。宁夏能源“十四五”规划中提到，到2025年，宁夏将新增风光24吉瓦，建成两批“沙戈荒”风光大基地。伴随着“沙戈荒”基地的快速开发，预计到“十四五”末，宁夏新能源装机将超过5500万千瓦，新能源装机占比超过60%。

“沙戈荒”里蕴藏的巨量绿色动能不仅要开发出来，更要送出去，如此才能真正实现富集清洁能源的跨区域优化配置，统筹实现能源转型与电力保供，促进地区经济

社会高质量发展。而当前正在加快推进的“宁电入湘”工程将为“沙戈荒”新能源基地的“绿动能”提供最为有效的助力。11月3日召开的宁夏—湖南±800千伏特高压直流输电工程可行性研究收口报告评审会议，标志着“宁电入湘”工程建设方案正式确定，年内有望获得开工核准。

国网宁夏电力充分认识到“宁电入湘”工程对“沙戈荒”新能源基地建设的巨大牵引作用，积极推动政企联动，提请自治区政府成立宁湘特高压直流工程工作专班，建立省市县三级政府纵向协调、政府部门与能源企业横向联席机制，联合推进换流站选址、配套电源批复、工程可研评审、沿线

路径协议等关键环节任务，推动宁湘直流工程驶入规划建设的“快车道”，成为自治区面向“双碳”目标、实现新能源高比例稳定输送的创新工程，加快规划建设新型能源体系、实现新能源大范围优化配置示范工程。

护航“沙戈荒”上新“蓝海”

推进“沙戈荒”新能源基地高质量发展，是宁夏积极稳妥推进碳达峰碳中和，加快规划建设新型能源体系的重要举措，需要更加科学、长远的电网投资和布局。

国网淄博供电公司推出便民措施

“无证明办电”让电动汽车车主用电无忧

本报讯 11月3日晚上9时，家住山东省淄博市张店区金鼎尚城C区的张富海正在自家停车位上，操作电动汽车充电桩给汽车充电。“从提交申请到用上充电桩，仅用了3天时间。”面对邻居的咨询，张富海表示电动汽车充电桩的申请安装过程非常便捷。

如何给电动汽车充电，是张富海购车时考虑最多的事情。10月24日下午，张富海在4S店办完提车手续后，立即向供电部门咨询办理充电桩用电业务的事宜。国网淄博供电公司马尚供电所工作人员告诉他，居民办理个人充电桩用电业务可享受“无证明办电”服务，无需前往营业厅办理业务，可登陆“网上国网”手机APP，线上提交充电桩用电业务申请，供电公司会提供专人上门跟踪服务。

“无证明办电”是国网淄博供电公司针对个人

电动汽车充电桩安装推出的一项便民利民举措。客户只需提交充电桩用电业务申请，无需再提供车位使用权证明、物业同意安装证明等办电材料，办电材料改由供电公司、物业公司及居委会上获取并核校，方便客户申请安装充电桩。电动汽车具有高效节能、零排放等突出特点。近年来，各地积极出台相关产业政策和法规，加速推广电动汽车。2022年6月17日，淄博市人民政府发布《关于加快新能源汽车推广应用的实施意见的通知》，计划到2025年，力争淄博市新能源汽车保有量达到11万辆以上。

国网淄博供电公司推出“宜商三电”服务举措，服务电动汽车车主“用上电、用好电、不停电”的全周期需求。该公司联合淄博市住建局出台新规，规定新建住宅小区全部停车位100%预留电动汽车充电桩建设安装条件，提前建设电缆桥

架、保护管、电缆通道至固定停车位；推行新能源汽车“无证明办电”新模式，协助客户线上获取物业证明等办电材料，编制72种常见新能源汽车充电桩信息表，根据电动车型号及随车自带充电桩的额定电压、功率等信息，协助客户快速生成供电方案，确保个人电动汽车充电桩申请安装方便、快捷。积极宣传分时电价政策，引导居民合理安排充电时段，降低充电电费成本。持续加强城市公共充电桩建设，在政府机关、大型商超、居民小区等集中场所，投资建设132座公共充电基础设施，充分发挥国家电网智慧车联网平台优势，为车主提供智能化引导及充电服务。

今年4月起，国网淄博供电公司还联合淄博市多家物业公司、街道办事处，对客户充电桩开展联合管理，共同消除客户电动汽车充电桩隐患11处，保障了车主充电安全。（崔磊）

关注

国网绍兴滨海供电分公司：

前置服务助力实体经济发展

本报讯 “滨海新区各相关部门帮我们找到了适宜发展的‘笼子’和‘气候’，还让我们的量产时间由原来的一年多缩短到3个月。”11月9日，在浙江钠创新能源有限公司生产车间，看着一台台生产设备正在紧张有序地调试，该企业技术部负责人陈永亮感慨地说。

国网绍兴滨海供电分公司通过采取超前服务、主动介入的方式，第一时间和滨海新区政府部门主动对接，协调“浙江钠创”项目地块用电权益的顺利过渡。通过政企各方通力合作，比亚迪功

率器件等重大产业项目已成功实现了“拿地即开工”，为项目的落地开工按下了发展快捷键。

“绍兴供电公司提前进行电网网架结构调整，新增5座20千伏专用变电站和15条10千伏电力线路，增加8万千伏安供电容量，供电能力提升67%。今年年底还将再新增3座20千伏专用变电站，为滨海新区‘万亩千亿’产业园区预留足够的供电容量和变电站间隔。”国网绍兴滨海供电分公司副总经理刘炜介绍说。（沈钢 傅殷雷）

国网宁德供电公司：

推进充电设施建设 助力绿色出行

本报讯 “没有想到现在办电这么方便、这么快，实在太感谢你们了。”日前，国网宁德供电公司低压综合服务工作人员来到宁德市民发星悦里小区，进行充电桩表接电服务后，用户李先生激动地对工作人员说。

据悉，此次充电桩业务流程推进采用的是“一键下单，现场办结”的服务新模式。用户李先生前一天通过“网上国网”APP提交了充电桩的报装申请，该辖区台区经理在收到“i国网”APP的工单提示后，第一时间联系到了李先生，约定第二天进行现场勘察。勘察结束

后，工作人员通过“i国网”APP，一键快速生成供电方案，在用户确认方案后即刻开展表接电工作，从用户申请办电到送电完成，全过程提速，大大优化了营商环境。

近年来，随着广大消费者对新能源汽车的认可度持续上升，新能源汽车市场不断高速增长。后续，该公司也将继续积极响应用户需求，主动协调充电设施建设问题，助推充电设施建设项目建设生根发芽，营造方便快捷、低碳安全的绿色出行环境，为“双碳”目标的实现积极贡献力量。（姜南呢 严静）

低频输电实现 中远海风电高效并网

本报讯 11月9日，2022年世界互联网大会乌镇峰会开幕。本届大会聚焦数字赋能，集中展现了互联网技术最新成果。期间，作为我国最大的能源互联网企业，国家电网展示了国网芯、低频输电、电力北斗、特高压等多项国际领先技术的开发应用。

据悉，6月16日，国网台州供电公司在大陈岛建成世界首个柔性低频输电示范工程，首创海岛低频互联技术，采用电网低频互联技术、风机低频接入技术，构建“陆地—海岛—风电”互联系统。经过一条新建海底电缆，大陈岛上低频风机发出的20赫兹低频电能跨越

山海，源源不断地传输到陆地，并入大电网。该工程投运后，预计可实现年发电量627万千瓦时，相当于约2786多户家庭一年的用电量，每年可节约标准煤2508吨，减少二氧化碳排放6242吨。

据了解，低频输电能有效解决中远距离大容量电能传输损耗高、输送距离短的问题，可实现70—200公里中远海风电经济高效并网，为我国开发中远洋地区丰富的风力资源提供了更加经济高效的输送手段，进一步拓展能源互联网建设的广域空间，推动能源清洁低碳高效利用。（滕林高 王康 蒋旭）

±800千伏青豫特高压工程年度检修收官



图片新闻

10月27日，在青海海拔3600米的±800千伏青豫线70号塔，国网青海超高压公司作业人员在距离地面70米的高空更换绝缘子片，全力推进青海—河南±800千伏特高压直流工程投运后的第二次集中检修任务，保障年度检修顺利收官。 金世强/图文

首个地方级新型储能参与电力市场方案征求意见

本报讯 记者卢奇秀报道 11月7日，广西壮族自治区发改委发布了《推动新型储能参与电力市场和调度运用工作方案（征求意见稿）》（以下简称《工作方案》）。这是继6月7日，国家发改委、国家能源局发布《关于进一步推动新型储能参与电力市场和调度运用的通知》后，第一个出台的地方级工作方案征求意见稿。《工作方案》提出推动新型储能参与电力市场和调度运用的七大任务，并明确了责任单位，以及相关工作的推进计划、时间节点，对推动新型储能快速发展具有积极指导意义。

《工作方案》提出，要建立新型储能参与市场化交易的准入和注册规则及流程。明晰可参与市场化交易新型储能的准入条件、标准和要求，按照“尽可能都参与”的原则，创造条件、创新模式支持新型储能参与各类市场化交易。具备技术条件、符合相关标准和要求

的新型储能可作为独立储能参与电力市场。鼓励集中建设独立储能。鼓励配建新型储能具备相关技术要求后，与所配建的其他类型电源联合并视为一个整体，一起准入参与电力市场。

《工作方案》明确，推动独立储能签订顶峰时段和低谷时段市场合约，发挥移峰填谷和顶峰发电作用。完善辅助服务市场规则，推动新型储能充分发挥技术优势，积极提供有功平衡服务、无功平衡服务、调峰调频和事故应急及恢复等辅助服务，以及在电网事故时提供快速有功响应服务，辅助服务费用按照“谁提供、谁获利、谁收益、谁承担”的原则，由相关发电侧并网主体、电力用户合理分摊。

《工作方案》要求，明确储能设施规划、建设、并网相关要求。电网企业应按照规定，建立项目接入电网工作制度，明确工作流程和时限，

公平无歧视地向储能项目业主提供电网接入服务。建立储能设施调度运行机制。制定支持储能发展的价格

机制。同时，《工作方案》规定，新型储能主要设备应通过具有相应资质机构的检测认证，涉网设备应符合电网安全运行相关技术要求。充分发挥全国新型储能大数据平台的作用，加强对独立储能参与电力市场和调度运用的监管，确保所有储能电站得到公平对待、具有同等权益和相当的利用率。

整体而言，《工作方案》要求充分发挥新型储能响应快、配置灵活、建设周期短等优势，将发展新型储能作为提升广西电力系统调节能力、综合效率和安全保障能力，促进新能源快速发展，支撑新型电力系统建设的重要举措。持续完善广西电力市场机制，推动新型储能参与电力中长期市场、现货市场、辅助服务市场，坚持以市场化方式形成价格。持续完善电力调度运行机制，确保储能得到充分利用，保障储能合理收益，促进行业健康发展。