刘亚芳：新投运新型储能拉动直接投资超过300亿元人民币

7月31日，国家能源局召开三季度例行新闻发布会，国家能源局能源节约与科技装备司副司长刘亚芳表示，随着可再生能源装机规模快速增长，电力系统对各类调节性资源需求迅速增长，新型储能项目加速落地，装机规模持续快速提升。截至2023年6月底，全国已建成投运新型储能项目累计装机规模超过1733万千瓦/3580万千瓦时，平均储能时长2.1小时。1-6月，新投运装机规模约863万千瓦/1772万千瓦时，相当于此前历年累计装机规模总和。从投资规模来看，按当前市场价格测算，新投运新型储能拉动直接投资超过300亿元人民币。

一、技术路线方面，保持多元化发展趋势

锂离子电池储能仍占绝对主导地位，压缩空气储能、液流电池储能、飞轮储能等相对成熟的储能技术保持快速发展，超级电容储能、固态电池储能、钛酸锂电池储能等新技术也已经开始投入工程示范应用，各类新型储能技术发展你追我赶，总体呈现多元化快速发展态势。截至2023年6月底，全钒液流电池储能占1.1%、压缩空气储能占1.0%、铅酸（炭）电池储能占0.9%。

二、部分省区布局装机规模突破百万千瓦

截至2023年6月底，新型储能累计装机规模排名前5的省区分别为：山东294万千瓦/590万千瓦时、湖南264万千瓦/527万千瓦时、宁夏197万千瓦/391万千瓦时、内蒙古165万千瓦/329万千瓦时、新疆122万千瓦/313万千瓦时，装机规模均超过100万千瓦。华北、西北、华中地区合计超过全国总量的80%。其中，华北地区已投运新型储能装机占全国30.0%、西北地区占比26.8%、华中地区占比23.5%。

从2023年上半年新增装机规模来看，排名前5名的省区分别为：湖南200万千瓦/400万千瓦时，山东139万千瓦/272万千瓦时，宁夏107万千瓦/211万千瓦时、内蒙古106万千瓦/210万千瓦时、新疆83万千瓦/228万千瓦时。

三、加强行业规范，注重科学规划和有效调用

国家能源局会同有关部门针对新型储能的科学配置和调度运用持续发力，先后出台《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》《新能源基地送电配置新型储能规划技术导则》等政策规范，规范和指导新能源基地送电配置新型储能相关规划工作，推动新型储能科学优先调度运用和参与电力市场。目前，国家能源局正在组织开展电力领域综合性监管。新型储能项目运行调度、市场交易等情况已纳入重点监管内容，推动新型储能等调节性资源更好地发挥作用，促进风光等可再生能源大规模开发消纳，保障电力安全稳定供应。

根据刘亚芳分析，今年上半年，全国新型储能装机规模持续快速增长，主要有以下四个方面原因。

一是贯彻碳
达峰碳中和目标，加快
建设高比例可再生能源新型电力系统为储能快
速发展创造了良好机遇。
风电、光伏发电建设规模持续快速扩大，风光发电的间歇性、随机性、波动性，给现有电力系统安全稳定运行带来的挑战迅速增大，要在保障电力安全的前提下，接受、消纳占比迅速提高的风光发电电力电量，亟需大力发展各类储能以弥补电力系统灵活性调节能力缺口。刚才，王大鹏副司长已经介绍了上半年全国风电、光伏发电新增并网装机达1.01亿千瓦，是新型储能快速增长的根本原因。

二是支撑技术产业发展的顶层设
计不断完善，为新型储能快速发展奠定了政策基础。
近年来，国家出台了《关于加快推动新型储能发展的指导意见》《新型储能项目管理规范（暂行）》《“十四五”新型储能发展实施方案》，以及进一步推动新型储能参与电力市场、科学优先调用和加强储能标准化工作的一系列政策文件，始终坚持市场主导、政策驱动，强调统筹规划、多元发展，鼓励创新示范、先行先试。随着政策体系逐步完善和市场环境不断优化，多种示范引领带动效果凸显，新型储能发展进入了快车道。

三是
新型储能
特性与传统的储能
技术形成优势互补，得到了更广泛的
认可，使新型电力系统构建有更多的选择。
较之于传统的抽水蓄能，新型储能选址灵活便捷、建设周期短、响应快速灵活、功能特性和应用场景多元，方便在不同的场景中解决新能源接入电力系统时带来的随机性、波动性与间歇性等问题。

四是有关企业、高校、机构和各地政府发展新型储能技术、产业和工程应用的积极性空前高涨，为新型储能快速发展注入了活力。
许多地方政府党政主要领导高度关注，建立各部门单位协调工作机制，促进新型储能产学研用联动，制定专项规划或者在相关能源规划中明确新型储能发展目标，通过开展省级试点示范、制定补贴政策等方式大力推动新型储能发展。能源企业、社会资本等各种投资主体对于新型储能的投资热情高涨，加快了新型储能项目建设和落地进度。

原文地址：http://www.china-nengyuan.com/news/198537.html