浙江积极促进“ 可再生能源+储能 ”协同发展

近日，浙江省能源局编制了《 浙江省电网发展“ 十四五 ”规划（征求意见稿）》，其中提到以下储能相关内容：

着力助推清洁替代，促进能源供给低碳化。围绕“ 碳达峰、碳中和 ”目标，聚焦新能源、核电、清洁外来电三大能源减排要素，助推我省能源供给低碳化发展。全力支持新能源发展，结合新能源禀赋与电网消纳能力，支撑我省“ 风光倍增工程 ”，满足“ 十四五 ”新增2000万千瓦以上新能源接入需求，提前布局中远期大规模集中式海上风电接入，深入推进“ 新能源插座 ”系统建设拓展分布式能源
接入广度，同时**积极促进“ 可再生能源+储能 ”协同发展**
，保障新能源可靠消纳；保障核电安全高效发展，着力做好三澳核电一期和三门核电二期核电机组的安全接入工作，同时开展省内后续核电接入准备工作；多渠道拓展外来电，建成白鹤滩～浙江特高压直流工程，加快建设第四直流清洁来电，提高大范围跨区互济能力。到2025年全省清洁能源装机容量达到8320万千瓦以上。

着力推动配电网功能拓展升级。推进配电网由单一的电能分配网络向汇聚全类型源荷储资源，实现向能源供需安全高效匹配的综合性平台升级。
促进新能源布局及储能、电动汽车充换电设施等规划与配电网规划衔接交互，强化配电网资源优化配置能力建设，实现分布式新能源、储能与等多元供能主体“ 即插
即用 ”及灵活消纳。
拓展配电网供电服务覆盖面，支撑重点行业终端用能领域电能替代推进，满足港口岸电、电气锅炉、绿色照明等新型用能设施接网需求。持续推进长三角电网一体化发展，高标准开展一体化示范区配电网建设，提升互联互供水平。增强配电网防灾抗灾能力，在易受自然灾害侵袭地区贯彻差异化设计理念，合理提升建设标准。

增强源网荷储灵活资源聚合互动能力。挖掘存量潜力，优化增量布局，合理配置储能，推动源网荷储一体化发展。“ 源侧 ”依据区域电源特性，引导新增电源互济发展，实现灵活资源统筹协同；“ 荷侧 ”引导各类用户参与需求侧响应，全面挖掘工业生产、商业楼宇和居民生活等领域响应资源，促进负荷与电网柔性互动；“ 储侧 ”梳理发电、用户侧储能设施，加强市场引导形成互动机制，探索电网侧储能作为系统调节手段的配置方案。建立源网荷储灵活互动资源库，构建省市县协同的资源管理策略、弹性运行策略及智能调控系统，促进源网荷储常态互动、高效利用。

加强发展形势的分析与研判，推动法律法规、市场规则及政策环境不断完善。推进电力立法，制定体系化的法律法规。推进创新机制建设，通过设立专项配套政策有效推动清洁能源、需求侧响应体系、抽水蓄能及电化学储能与电网协调发展。规划相关部门强化协同联动，制定和完善相关配套政策措施，为规划实施创造有利条件。

原文地址：http://www.china-nengyuan.com/news/170395.html