

国务院：2025年全国新型储能装机超40GW，完善储能价格机制，非化石能源发电占比39%

5月23日，国务院印发《[2024—2025年节能降碳行动方案](#)》。

《方案》提出，**积极发展抽水蓄能、新型储能。**

大力发展微电网、虚拟电厂、车网互动等新技术新模式。

到2025年底，全国抽水蓄能、新型储

能装机分别超过6200万千瓦、4000万千瓦；

各地区需求响应能力一般应达到最大用电负荷的3%—5%，年度最大用电负荷峰谷差率超过40%的地区需求响应能力应达到最大用电负荷的5%以上。

落实煤电容量电价，深化新能源上网电价市场化改革，**研究完善储能价格机制**

。严禁对高耗能行业实施电价优惠。强化价格政策与产业政策、环保政策的协同，综合考虑能耗、环保绩效水平，完善高耗能行业阶梯电价制度。深化供热计量收费改革，有序推行两部制热价。

加快建设以沙漠、戈壁、荒漠为重点的大型风电光伏基地。合理有序开发海上风电，促进海洋能规模化开发利用，推动分布式新能源开发利用。有序建设大型水电基地，积极安全有序发展核电，因地制宜发展生物质能，统筹推进氢能发展。到2025年底，全国非化石能源发电量占比达到39%左右。

科学合理确定新能源发展规模，在保证经济性前提下，资源条件较好地区的新能源利用率可降低至90%。“十四五”前三年节能降碳指标进度滞后地区要实行新上项目非化石能源消费承诺，“十四五”后两年新上高耗能项目的非化石能源消费比例不得低于20%，鼓励地方结合实际提高比例要求。加强可再生能源绿色电力证书（以下简称绿证）交易与节能降碳政策衔接，2024年底实现绿证核发全覆盖。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/211149.html>