

新型储能商业模式与经济性 研究

· 目录 ·

- 1、新型储能成本回收及价格机制现状
- 2、新型储能成本分析
- 3、新型储能收益分析
- 4、新型储能典型案例应用
- 5、结论与建议

01

新型储能成本回收及价格机制现状

一、新型储能成本回收及价格机制现状

储能发展规模

全国
层面

新型储能“十四五”发展规模3000万千瓦。国家发展改革委、国家能源局联合发布的《关于加快推动新型储能发展的指导意见》（2021年7月），提出装机规模目标，**明确到2025年，新型储能装机规模达到3000万千瓦以上，接近当前规模的10倍。**

省级
层面

11个省份明确提出储能规划，到2025年新型储能装机共计3970万千瓦。

序号	省份	文件	发展规模
1	青海	《青海省“十四五”能源发展规划》	600万千瓦
2	甘肃	《甘肃省“十四五”能源发展规划》	600万千瓦
3	内蒙古	《内蒙古“十四五”电力规划》	500万千瓦
4	山东	《山东省能源发展“十四五”规划》	450万千瓦
5	河北	《河北省“十四五”新型储能发展规划》	400万千瓦
6	安徽	《安徽省新型储能发展规划（2022-2025年）》	300万千瓦
7	河南	《河南省“十四五”现代能源体系和碳达峰碳中和规划》	220万千瓦
8	湖北	《湖北省能源发展“十四五”规划》	200万千瓦
9	广东	《广东省能源发展“十四五”规划》	200万千瓦
10	浙江	《浙江省能源发展“十四五”规划》	100万千瓦
11	天津	《天津市可再生能源发展“十四五”规划》	50万千瓦

政策现状

一、新型储能成本回收及价格机制现状

新能源配置储能要求

全国
层面

2021年8月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于鼓励可再生能源发电企业自建或购买调峰能力增加并网规模的通知》，在储能配比要求方面规定，超过电网企业保障性并网以外的规模初期按照功率15%的挂钩比例（时长4小时以上）配建调峰能力，按照20%以上挂钩比例进行配建的优先并网。

省级
层面

25个省份明确新能源发电项目储能配置要求，大部分标准定为不低于10%、2小时。

	发布时间	发文机构	文件名称	风电配置比例	光伏配置比例	配置小时
宁夏	2021年1月	宁夏发改委	《关于加快促进自治区储能健康有序发展的指导意见（征求意见稿）》	10%	10%	2
内蒙古	2021年12月	人民政府办公厅	《关于加快推动新型储能发展的实施意见》	15%	15%	2--4
河北	2021年12月	河北省发改委	《关于下达河北省2021年风电、光伏发电市场化并网项目计划的通知》	15-20%	10-20%	2--4
山东	2021年11月	山东省能源局	《关于公布2021年市场化并网项目名单的通知》	10%	10%	2
湖南	2021年10月	湖南省发改委	《关于加快推动湖南省电化学储能发展的实施意见》	15%	5%	2
广西	2021年10月	广西省能源局	《2021年市场化并网陆上风电、光伏发电及多能互补一体化项目建设方案的通知》	25%	15%	2
天津	2021年8月	天津市发改委	《关于天津市2021-2022年风电、光伏发电项目开发建设方案》	15%	10%	1
湖北	2021年7月	湖北省能源局	《湖北省能源局关于2021年平价新能源项目开发建设有关事项的通知》	10%	10%	2
甘肃	2021年5月	甘肃省发改委	《关于“十四五”第一批风电、光伏发电项目开发建设有关事项的通知》	5-10%	5-10%	2
陕西	2021年3月	陕西省能源局	《关于促进陕西省可再生能源高质量发展的意见（征求意见稿）》	10-20%	10-20%	2
青海	2021年1月	青海省发改委	《关于印发支持储能产业发展若干措施（试行）的通知》	10%	10%	2

政策现状

以上内容仅为本文档的试下载部分，为可阅读页数的一半内容。如要下载或阅读全文，请访问：<https://d.book118.com/097013121104006125>