

## 陕西积极探索以共享储能为基础的市场化运营模式 试点规模化集中式储能电站

日前，陕西省人大常委会公开发布了《关于加快储能产业发展促进清洁能源消纳的建议》及发改委对其答复。根据答复，陕西省“十四五”时期将大力推动可再生能源高速发展，预计新增装机将超过3500万千瓦。按照“技术适宜性，政策保障性、应用经济性”的思路开发项目，陕北风光外送基地配套储能等方式推动电源侧储能发展；关中地区重点推进分布式光伏配置储能和“源网荷储”一体化项目。

以下为原文

### 关于加快储能产业发展促进清洁能源消纳的建议

建议人：省人大代表禹康

近年来，随着技术的不断进步和产业进程的不断加快，以锂离子电池为代表的新型储能技术性能和成本快速优化，已经达到了规模化应用的临界点。目前，我国已经开展了众多电池储能应用的工程试点和示范，多个省份都出台了促进储能产业发展的实质性政策和机制。建议：

一是做好陕西新能源和储能产业整体规划。根据“十四五”期间电网、常规电源装机及电力负荷增长预测，制定陕西储能产业发展规划，以满足电网未来安全可靠供电需要和新能源高效利用需求。

二是给予储能产业政策倾斜及市场化激励，提升市场主体建设储能的积极性。政策层面给予储能建设项目立项加分、建设补偿或运行补偿。市场机制层面进一步拉大峰谷电价差、将储能纳入辅助服务市场及现货市场，拓宽用户储能获利空间，释放电网调峰能力。

三是加强储能应用技术研究力量。建议以国网陕西省电力公司、西安交通大学等电网运营单位和科研单位为依托，联合省内主要新能源开发企业和国内储能领域主要企业，针对新型储能技术、储能规划与运行、储能应用市场化机制、储能性能测评等开展研究工作，推动陕西新能源产业发展。

建议办理情况：

省发展和改革委员会十分重视代表建议。我省“十四五”时期将大力推动可再生能源高速发展，预计新增装机将超过3500万千瓦。我省将按照“技术适宜性，政策保障性、应用经济性”的思路开发项目。其中陕北风光外送基地配套储能等方式推动电源侧储能发展；关中地区重点推进分布式光伏配置储能和“源网荷储”一体化项目；陕南地区因地制宜发展抽水蓄能储能产业，提升全省电网长时调峰能力。积极探索以共享储能为基础的市场化运营模式，试点规模化集中式储能电站，提升储能电站利用率和经济效益。我们将加快全省新能源和储能产业规划出台，推动全省储能示范项目和政策的落地，加大产业链的培育力度。支持储能新技术研发、新应用示范以及与智慧城市、智慧交通的融合发展，推动陕西储能产业链发展壮大。

国网陕西省电力公司认真贯彻落实习近平总书记提出的“双碳”目标和新能源装机增长目标，国网陕西省电力公司坚持新能源项目“应接尽接、先接后改、全网支撑”的原则，持续做好新能源并网服务工作，简化工作环节、规范工作流程、提高工作效率，努力实现电网与新能源的协调发展。根据陕西省“十四五”能源发展规划，预计到2025年末，全省的新能源装机将达到6500万千瓦，装机占比将超过50%，即“十四五”期间全省年均新增新能源800万千瓦，绝大部分将接入公司经营电网。

为保证大量储能装置并网后的电网安全稳定运行和储能装置作用最大化。一是科学布局储能装置，合理确定运营模式，提高储能装置的建设、运行和维护技术水平和业务能力。二是强化配套政策支持。为保证示范项目顺利实施、后期健康发展，给予一定的激励政策支持，拓展储能项目获利空间。三是加大科技攻关力度。发挥西安交通大学全国唯一储能专业的学科优势，开展储能装置本体、规划与建设规模、并网与运营模式等技术管理方面的攻关工作，积极培育储能装置生产企业，形成产业集群，延长产业链，促进陕西经济高质量发展。（周鑫 整理）

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/177416.html>