

山西消纳新能源电储能领跑全国

6月4日，山西能监办传来消息，我省在运容量为9MW/4.5MWh的3个电储能联合火电调频试点项目运行稳定，今年上半年研究确定的11个电储能项目进展顺利，下一步将根据装机占比增加情况，逐步增加试点项目。作为国家战略性新兴产业，我省电储能试点工作走在全国前列。

我省是全国综合能源基地和电力大省，但火电机组占比78.1%，不同机组间的调节性能差异，导致火电和风电、光伏之间的调峰矛盾严重，进而影响供热民生保障与可再生能源消纳。储能技术可以优化能源结构，促进能源生产消费开放共享和交易，实现多能协同和能源综合利用。当前主流的储能技术主要是大型抽水蓄能电站和电储能，两者相比，各具优势，按同等调节效果折算，电储能单位投资成本比抽水蓄能低30%，具有施工周期短、布点灵活、占地小、调节速率快等优势。电储能在我国起步较晚，处于需求呼唤产品阶段，我省先行先试。

2017年，山西能监办出台政策，鼓励电储能参与我省调峰调频辅助服务，率先安排了山西京玉AGC储能辅助调频系统项目、山西同达电厂储能AGC调频项目和山西阳光AGC储能辅助调频系统项目等3家电储能试点项目，目前各项目开展良好，不仅改善了电厂调频供应质量，保障了山西电网的稳定运行，也获得良好的辅助服务补偿收益。今年，山西能监办又研究确定了晋能、同煤2家发电集团开展容量为150MW/600MWh的独立储能试点工作，9家发电企业开展容量为9MW/4.5MWh的储能联合火电试点工作，此举对提升我省电力系统调节灵活性，降低输配设施投资，尤其是消纳快速增长的清洁能源，降低用户用电成本，打造能源革命排头兵将起到积极作用。

据悉，截至2018年4月底，全省清洁能源装机已达到1794万千瓦，占比21.9%。目前我省电网的调峰电源主要为煤电机组，西龙池抽水蓄能电站作为辅助。2017年，省调风电发电量164.51亿千瓦时、光伏发电量46.12亿千瓦时。累计弃风电量10.97亿千瓦时，弃风率6.2%；弃光电量0.43亿千瓦时，弃光率0.94%。山西能监办专员贺刚介绍，当前需要加快研究扶持储能发展的空间规划，探索建立储能容量电费机制、成立产业基金和研究机构、举办储能博览会等，调动各方积极性，实现储能技术、产业发展与商业模式的对接，推进电储能新技术在我省的落地，力促我省电力资源优势转化为产业优势、竞争优势、发展优势。（韩瑞彪，王斌）

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/125443.html>