

国内储能调频辅助服务价格几何？

自睿能世纪2013年在石景山热电厂首次成功探索建立储能联合火电机组提供调频辅助服务以来，储能调频市场受到技术门槛、市场认知程度和区域调频辅助服务规则等因素的限制，此前只有睿能世纪和科陆电子两家参与企业和为数不多的几个已投运项目。在早期项目4年左右的投资回报的吸引下，辅之以地方辅助服务市场建设政策的相继出台，多路玩家于2018年涌入调频辅助服务领域，项目地点也不在局限于山西，而是广泛分布于蒙西、河北、广东、山西、辽宁等多个地区。根据CNESA储能项目数据库的统计，2018年以来发布的调频辅助服务储能项目（含规划、在建、投运）总规模已经超过180MW。市场竞争的加剧更是使得储能项目开发商在投标方案中将开发商与电厂的收益分享比例由初期的9：1降低到现在的7：3，并且总净收益投资成本收回后按照电厂70%而储能项目开发商30%的比例分享收益。

根据PJM区域调频市场的发展经验，调频市场容量有限，储能作为优质调频资源，它的大规模应用不可避免地带来市场饱和及价格下降的问题。2017年底山西能监办已将山西电储能调频市场的服务申报价格下调为5-10元/MW，相较于此前的15元/MW，已经下降将近一半。在《京津塘电网调频辅助服务市场运营规则》征求意见稿中更是将申报价格的范围降低到0-8元/MW。价格因政策而变动，加之市场竞争加剧带来的分成比例不断让步，都将给储能项目的投资回报带来极大的冲击和不确定性。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/baike/5203.html>