

用户侧储能项目在峰谷电价差电价大于多少时具有经济性？

用户侧储能商业模式比较清晰，最先进入商业化发展。储能系统典型应用场景包括：用户侧（削峰填谷、需求侧响应等）、电网侧、可再生能源并网（集中式配套、分布式微网等）、电力辅助服务等。用户侧储能是最先进入商业化发展的环节，主要原因在于峰谷电价差套利这一商业模式比较清晰，尤其在东部沿海区域，较高的电价差使得部分项目已经初步具有经济性（一般情况，以系统造价 180 万/MWh 为例，峰谷电价差大于 0.75 元时，用户侧储能项目整体投资收益率约 6-8%，0.9 元以上时，项目收益率约 10%）。

受项目经济性影响，用户侧储能发展放缓。2017 年用户侧储能占新增装机比例达 59%，2018 年该比例降至 10% 左右。用户侧储能发展放缓的主要原因在于峰谷价差套利模式相对单一，2018 年以来一般工商业电价下降使得峰谷价差收窄，储能项目经济性下滑；此外，土地、融资、实际运营成本较高等原因进一步压缩了项目的盈利空间。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/baike/5569.html>