

度电收益超0.25元/kWh 湖南电化学储能在调峰市场收益超千万

新型储能作为提升电力系统灵活性和电力保供的辅助性手段，在建设新型电力系统进程中可以发挥重要作用。湖南能源监管办针对当前湖南新型储能发展形势，结合年度调研计划，着手对湖南新型储能发展情况开展调研。

由于电力市场建设尚未成熟，新型储能的价格支持政策不完善、建设标准不完备，目前缺乏成熟的商业模式及有效的盈利手段，社会投资新型储能积极性不强。据悉，湖南目前电化学储能装机19万千瓦，全部由电网企业统一调度，盈利模式主要是参与调峰辅助服务市场和容量租赁。2022年1-10月，湖南电化学储能在调峰辅助服务市场收益超千万，充电度电收益超过0.25元/千瓦时。

此次调研重点聚焦湖南新型储能开发成本、盈利方式、调度运行模式、参与市场方式等，主要聚焦四个方面工作。一是了解湖南新型储能发展现状、成本收益、公平参与湖南电力市场、对电网安全稳定运行发挥的作用等情况；二是分析湖南新型储能发展存在的主要问题，听取开发运营主体意见建议；三是结合湖南电力市场发展实际，坚持用市场化方向，促进新型储能公平参与湖南电力市场，为湖南电力市场优化运行提供支撑；四是向国家能源局报告调研成果，提出优化新型储能发展的意见建议。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/188594.html>