什么是风电、光伏市场分保障性规模、市场化规模？

未来的风电、光伏市场分保障性规模、市场化规模两类：

——保障性规模：规模主体，由电网企业承担消纳任务。为各地落实非水电消纳责任权重所必需的新增装机，采用竞争性配置，由电网企业保障并网；2021年度的保障性规模为90GW。

——市场化规模：由电源企业承担消纳任务。为超出保障性消纳规模仍有意愿并网的项目，企业通过自建、合建共享或购买服务等市场化方式获得，在落实抽水蓄能、储热型光热发电、火电调峰、电化学储能、可调节负荷等后，由电网给予并网。

随着新能源发电技术进步、效率提高，以及系统调峰成本的下降，将电网企业承担的消纳规模和比例有序调减。因此，在未来新能源的年新增装机中，保障性规模的比例将逐渐降低，而市场化规模的比例将提升。对保障性规模和市场化规模对于调峰能力的要求对比，若按照1.5元/Ah的化学储能成本计算：

——保障性规模的主流要求：10%、2h，折合增加单瓦初始投资约0.3元/W。

——市场化规模的最低要求：15%、4h，折合增加单瓦初始投资约0.9元/W。

可以看出，市场化规模的调峰能力配建要求的成本，基本是保障性规模的3倍！在现有化学储能成本下，首年约增加0.6元/W的初始投资。未考虑将来化学储能设备更换成本。

原文地址：http://www.china-nengyuan.com/baike/6551.html