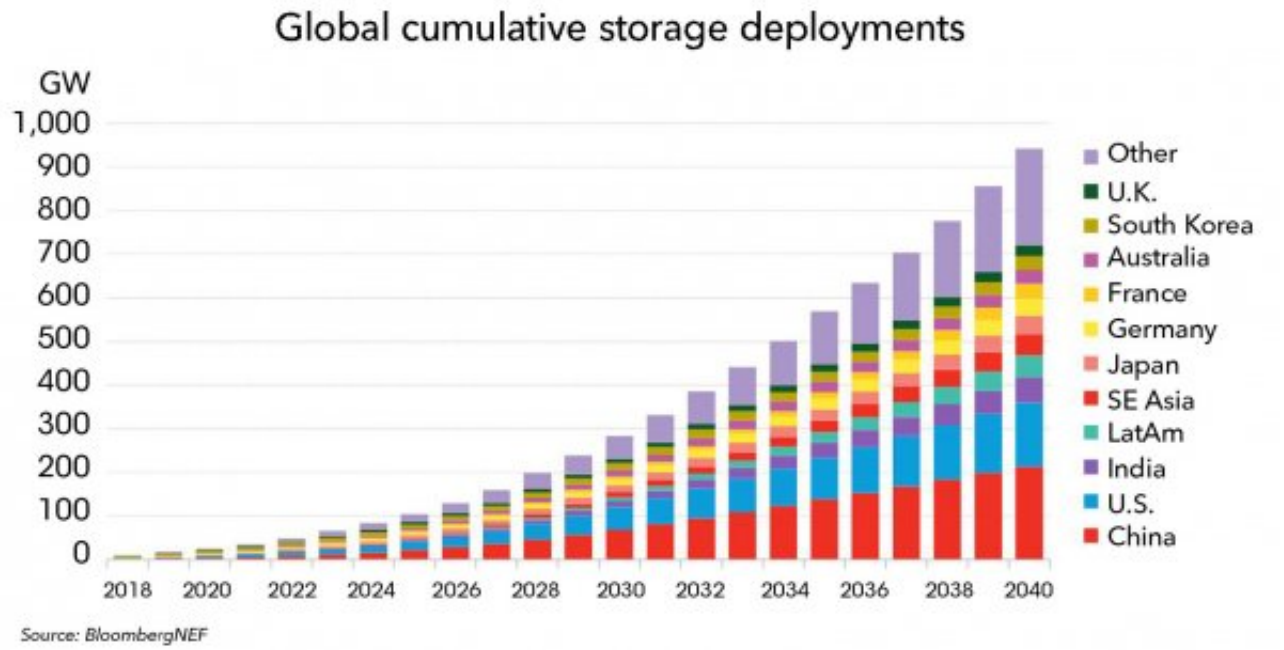
到2040年，全球储能领域将吸引1.2万亿美元的投资

BNEF已经大幅提高了未来几十年在全球部署用户侧和电网规模电池部署的预测。

根据研究公司彭博新能源财经(BNEF)的最新年度预测，从现在到2040年，电池成本的下降将推动全球范围内安装储能系统的热潮。



到2040年，全球储能市场(抽水蓄能除外)将累计增长至942GW/2857GWh，在未来22年吸引1.2万亿美元投资。廉价的电池意味着，当风不吹、太阳不发光时，风能和太阳能将越来越有能力持续运转。

BNEF在其最新的长期储能展望报告中指出，在本世纪初锂离子电池储能系统成本大幅下降的基础上，在2018年至2030年期间，大规模的锂离子电池储能系统的成本将再下降52%。这将改变汽车和电力行业电池的经济状况。

彭博新能源财经(BloombergNEF)能源存储分析师、报告作者之一Yayoi Sekine表示：“自我们一年前的上一次预测以来，我们对储能部署的信心已大大增强。部分是由于储能系统成本下降的速度快于预期，另一部分是由于人们更加关注该技术的两个新兴应用——电动汽车充电和偏远地区的能源获取。”

BNEF储能主管Logan Goldie-Scot补充道：“我们认为，到2040年，能源存储将增长到相当于全球总装机容量的7%。在2030年中期之前，大部分的存储容量都将是公用事业的规模，届时，电表端的应用将超过它。”

在商业和工业场所，以及数以百万计的住宅物业，都将安装“用户侧电池储能系统”(BTM)。对于它们的所有者来说，它们将执行各种各样的任务，包括改变电网需求以降低电费，储存屋顶多余的太阳能电力输出，提高电能质量和可靠性，以及为电网平滑电压赚取费用。

中国、美国、印度、日本、德国、法国、澳大利亚、韩国和美国。将是该领域领先的国家。到2040年，这9个市场将占装机容量的三分之二。短期内，韩国将主导市场，美国将在本世纪20年代初接管韩国，但在2020年将被中国超越。到2040年，中国将一直处于领先地位。

特别是非洲的发展中国家也将看到电池储存的迅速增长。该报告称，电力公司可能“越来越意识到，在偏远地区，将太阳能、柴油和电池结合在一起的孤立资产，比主电网的扩建或化石燃料发电更便宜”。

BNEF分析评估了跨多个应用的能源存储构架，以满足可变的供应和需求，并更有效地运行电网，同时考虑到使用存储和系统级需求的客户定位经济学。对于许多应用来说，合并BTM能源存储可能是实用规模之外的一种可行的替代方案，但一些国家的监管框架需要多年时间才能完全允许这种做法。

储能有很大的机会提供灵活性——帮助平衡可变的供需——系统无疑将以复杂的方式使用。储能将成为新一代或加固电网的一种切实可行的替代方案。用户侧存储也将越来越多地在客户应用之上提供系统服务。

尽管从今天的水平迅速增长，但固定式储能电池的需求在2040年仅占电池总需求的7%。与电动汽车市场相比，它将相形见绌。电动汽车市场将对锂和钴等金属的供需平衡和价格产生更重大的影响。

（原文来自：彭博新能源财经 新能源网综合）

原文地址：http://www.china-nengyuan.com/news/131198.html