

创纪录！美国电网电池储能装机容量达到9GW/25GWh



位于加利福尼亚州的Crimson Energy Storage，容量为1400MWh，是2022年美国上线的最大单站点BESS项目。图片：Recurrent Energy

美国大规模的电池储能行业在2022年实现了有史以来最高的年度部署，这一年太阳能光伏和风能的表现低于预期。

根据行业组织美国清洁能源协会(ACP)发布的最新版《清洁能源季刊》，该杂志收集了2022年全年和第四季度的统计数据，去年美国部署了4027MW和12155MWh的电池储能。

这超过了一年前在2021年创下的3GW/9.5GWh的记录。这意味着累计运行电池储能容量增加了80%(MW)，达到9054 MW，总储能容量增加了25185MWh，增加了93%(MWh)。

在第四季度，850MW/2375MWh的电池储能投入使用。同比增长31%。然而，由于同期太阳能光伏装机量下降了5%，风能装机量下降了37%，ACP跟踪的三种关键技术的总装机量下降了21%。全年都出现了类似的趋势，这与ACP第三季度报告的发现相吻合。

加州仍然是美国电池储能的领先州，到2022年底，累计安装量为4938MW，事实上，这个“黄金之州”今年的电池储能能量超过了太阳能光伏发电。

在待开发项目方面，ACP表示，储能行业在2022年第四季度从第二和第三季度的疲软增长率中反弹，比第三季度增长了17%。据报告统计，美国的电池储能开发总量达到16711MW/45638MWh，再次创下了该技术的创纪录水平。



加州以5846MW正在领先待开发的项目，而美国第二大市场德克萨斯州的ERCOT拥有3802MW的待开发项目。只有另外两个州，亚利桑那州(1911MW)和内华达州(1693MW)有超过吉瓦的项目在待开发管道中。

也就是说，有14个州正在开发超过100MW的电池，全国一半的州至少有一些电池储能项目在开发中。

ACP指出，在美国，近70%的电池储能系统(BESS)开发项目计划与太阳能光伏和风能配套。独立储能投资税收抵免(ITC)的引入是否会像看起来可能的那样，刺激非混合和共存储能在这些管道中所占的比例提高，仍有待观察。

与此同时，在2022年投产的项目中，88个电池储能项目(48个)中超过一半是混合动力项目，其余是独立项目。

在全国的电网和批发市场网络中，德克萨斯州的BESS在其互连队列中处于领先地位，等待连接的容量为67GW，PJM互连以50GW排在第二位，加州的CAISO电网以48GW排在第三位。由于电网连接队列在某些情况下往往被更多的项目所饱和，CAISO实际上在2021年严重超额订购后，于2022年停止向其队列添加新的容量。

总体而言，与2021年相比，2022年清洁能源装机容量下降了16%，这在很大程度上是由于项目面临长期延误，尤其是处于进口关税纠纷中的太阳能光伏项目。

(本文来自：储能新闻 全球储能网、新能源网综合)

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/192251.html>