全球最大的电池储能+传输项目获得批准

Fluence Energy和TransnetBW宣布未来的Grid Booster项目，该项目被誉为世界上最大的电池储能+传输项目。图片来自：Fluence

德国250MW Netzbooster(电网增压器)项目正在部署中，希望通过使用电池储能提高德国输电系统的网络利用率。

该项目将由Fluence Energy GmbH和德国TSO TransnetBW GmbH部署，分别负责Baden-Württemberg地区，Fluence Energy是全球可再生能源、储能产品和服务以及基于云的软件供应商的子公司。

Fluence Energy表示，该项目将提高能源安全，并通过提高现有电网基础设施的效率，大力支持德国的能源转型路径。

电网辅助项目

Netzbooster项目将减少系统运行中所需的预防措施的数量，同时也增加了电网的利用率，从而减少了对传统网络的加强和扩展的需求。

该系统还将缓解从德国北部向该国南部负荷中心输送风能的瓶颈。根据合作伙伴的介绍，在输电网出现故障的情况下，该系统将在几毫秒内作出反应，提供备用容量，以维持电力系统的稳定。

为了支持输电网，该系统将提供一套复杂的服务，包括综合惯性、动态电压控制、应急支持和拥塞管理等。

利用储能技术支持输配电网络的规模预计将迅速扩大，因为可再生能源渗透率的增加导致的网络拥堵将需要更多的电网加固和释放干预措施。

“我们很自豪能与TransnetBW合作，TransnetBW是一家具有前瞻性思维的TSO，在创新技术的应用方面处于领先地位，可以为未来的电力网络提供保障，稳定终端用户的能源成本，并增加可再生能源的部署。Netzbooster项目的实现标志着德国和整个欧洲输电网络层面加速储能建设的一个转折点，”Fluence公司高级副总裁&EMEA总裁Paul McCusker说。

“我们期待以支持该国能源转型所需的规模提供这种高度复杂的储能应用。考虑到当前影响欧洲的能源危机，以及RePowerEU计划下对加速可再生能源建设的关注，部署该项目比以往任何时候都更加迫切。”

该项目于2019年作为2030年德国电网发展计划的概念首次提出。该计划旨在提高现有输电基础设施的运行效率，降低预防性再调度措施。这将减少常规网络加固的需求和运营成本，从而降低网络费用和消费者的能源成本。

由Fluence提供的250MW电池储能系统将位于Kupferzell，一个主要的电网枢纽。该系统计划于2025年竣工，将降低德国输电系统的运行成本。

这项在德国的新应用有望进一步作为概念验证，突显基于电池的储能系统在加强传输基础设施和推动其在德国、欧洲、乃至全球部署的价值。

（素材来自：Fluence Energy GmbH 全球储能网、新能源网综合）

原文地址：http://www.china-nengyuan.com/news/187040.html