最新预测：2040年欧洲储能市场将激增至89GW

随着太阳能和风能发电的持续增长，储能系统看起来将会战胜其他的灵活性供应商。

根据Wood Mackenzie的最新研究，在英国、德国、法国、意大利和西班牙这五大欧洲市场，可变可再生能源(VRE)发电预计最早将在2023年成为最大的发电市场。

为了平衡这种增长，灵活性资产的配置将是必不可少的。因此，互连器、天然气峰值设施和能源存储能力预计将从2020年的122GW增加到2030年的202GW，然后到2040年增加到260GW。

在这种容量下，储能系统看起来将会胜出，成为灵活资产的第一选择。由于成本的降低和与VREs的兼容，储能系统预计装机容量将从2020年的3GW增加到2030年的26GW，然后到2040年达到89GW。

这将意味着，到2040年，将有320GWh的储能来平衡这五个市场的电网。在此期间，随着电池成本的降低，系统持续时间也可能增加。

Wood Mackenzie首席分析师罗里·麦卡锡(Rory McCarthy)表示，VREs的增长使得天然气调峰设施比以往任何时候都更加重要，“因为它们可以轻松地启动，而且持续时间不受限制。”

“然而，到2030年，在我们所有的目标市场，储能系统将在成本上超过天然气峰值发电，这导致未来任何新的峰值发电机的前景都不乐观。”燃料和碳的价格正在上升，净零政策最终将以所有电力市场服务的脱碳为目标。尽管市场力量已经在将其排挤出去，但不受限制的天然气很可能成为欧盟继煤炭之后的下一个目标。

“在储能和太阳能+储能方面，技术成本将继续下降。到2030年，一个3小时的独立系统的平均成本将降低33%。它能与天然气电厂一起利用峰值，并利用低价格和负价格，这是天然气设施无法做到的，这推动它进入了优先的灵活资产领域，”麦卡锡补充道。

电池储能容量的增长大部分可能是在电表的前面，但是在电表后端也会有一个飞跃。混合可再生能源系统和电力账单管理都将使其在未来二十年更具吸引力，同时还能提供弹性建议。

到2040年，预计将新增172GW太阳能和169GW风能并网。

需求下降和可再生能源激增，导致英国的电网由绿色能源主导，尽管这意味着自5月以来的碳强度低于工业革命以来的任何一个月，但它依旧推动了电网的发展。

除了可再生能源，所有其他形式的发电都将在未来几年持续减少，其中煤炭的减少幅度最大。在英国，目前只剩下3家燃煤电厂，而且自今年4月份以来电网上就没有燃煤电力了。

到2040年，核电装机容量预计将减少41GW，而大型天然气发电厂的装机容量将减少40GW，因为各国政府将目光投向了减少天然气以实现脱碳。

麦卡锡说，能源市场出现的巨大变化可能会促使政策制定者考虑对市场进行根本性的重组。

“市场需要为高资本支出的可再生能源建设提供正确的信号。此外，该系统还要求对低碳灵活解决方案提供奖励和收入，这些方案除了销售能源外，还通过提供服务来输出价值。当我们以零边际成本，不可分配的电力填充欧洲的电力系统时，这对于政策制定者将变得更加明显。”

根据英国电力储能网络最近的一份报告，在英国，政府应将储能业务纳入其电力许可证框架，以使其能够实现增长，充分发挥其潜力。

（原文来自：全球能源 新能源网综合）

原文地址：http://www.china-nengyuan.com/news/157758.html