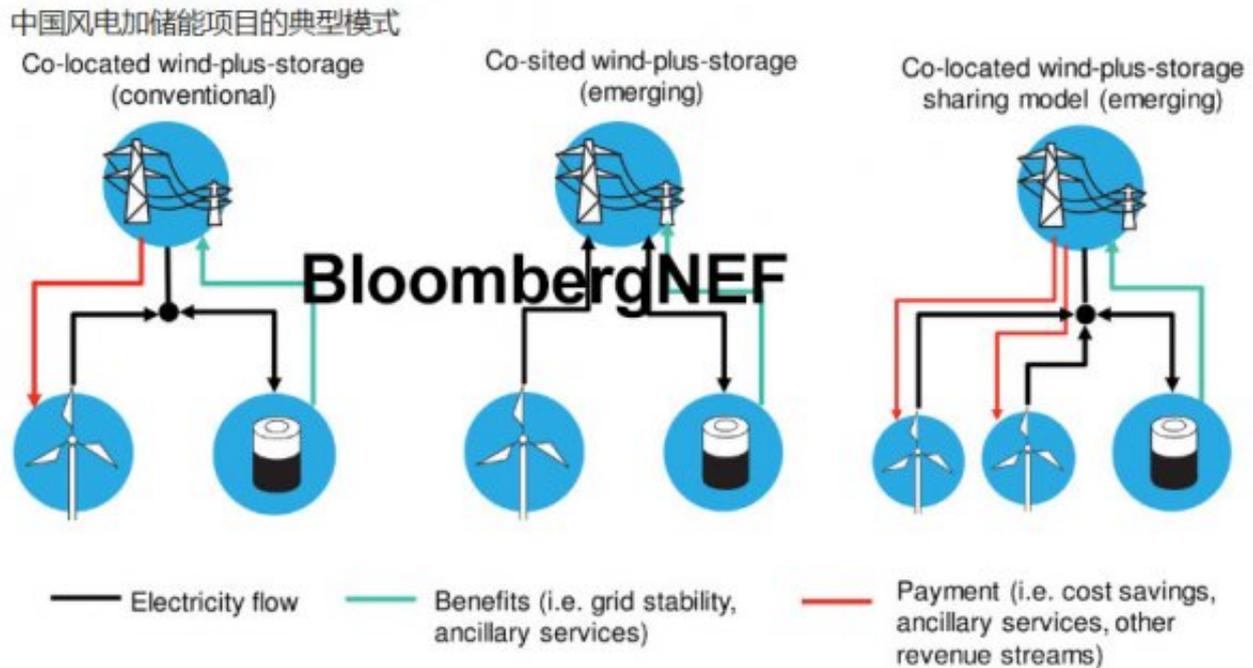


中国风电+储能市场：涓涓细流还是洪水猛兽？

尽管储能系统的成本已降低，但中国风电+储能项目的回报仍较低，甚至不具备经济性。尽管如此，我们预计中国风电+储能项目的安装量会大幅增加。报告全文中，BNEF探讨了其安装规模增加的动力，并评估这股趋势是否能持续。



Source: 彭博新能源财经

Note: 本图中的付款机制目前只适用于风电项目。储能资产在自由度较高的市场中自身就能产生现金流。

2019年，中国首次出现了真正意义上的风电+储能项目。由于现有项目储备较大，安装规模增长的趋势至少维持至2021年。

近期项目的关键动力来自项目的并网能力。开发商希望能在陆上风电项目并网期限前将项目建成并网，锁定高电价收益。风电项目若配套储能，则有助于解决风电的间歇性并减小项目弃电风险。部分省份会优先安装此类混合发电技术的项目，也激励了风电开发商在风电场内配套储能。

风电+储能领域浮现了多种商业模式。目前，多数风电+储能项目是在同一接入点接入电网。在一些较新的模式中，风电和储能是分别并网的。某些情况下，储能系统由多个可再生能源项目共同使用，这样的模式之下，多个项目开发者可分摊储能成本及风险，并提高储能资产利用率。

市场预测：我们预计风电+储能市场在2020-2021年间保持增长势头。除非市场机制出现变化，否则随着并网项目的紧迫性减弱，风电+储能项目的增长速度将暂时下降。归根结底，配套储能对于风电项目至关重要。与其说并网要求趋严是高比例可再生能源电力系统的漏洞，不如说是其特征。储能成本日益下降，电力市场日趋自由化，风电+储能项目加速普及未来可期，其他国家的风电+储能前景亦是如此。

一组数据

68MW

截至2020年1月，中国风电+储能项目中储能的累计安装规模

555MW

2020-2021年有待并网的风电+储能项目中储能的预计规模

10% - 20%

中国风电+储能项目中储能规模占风电场规模的比例

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/152950.html>