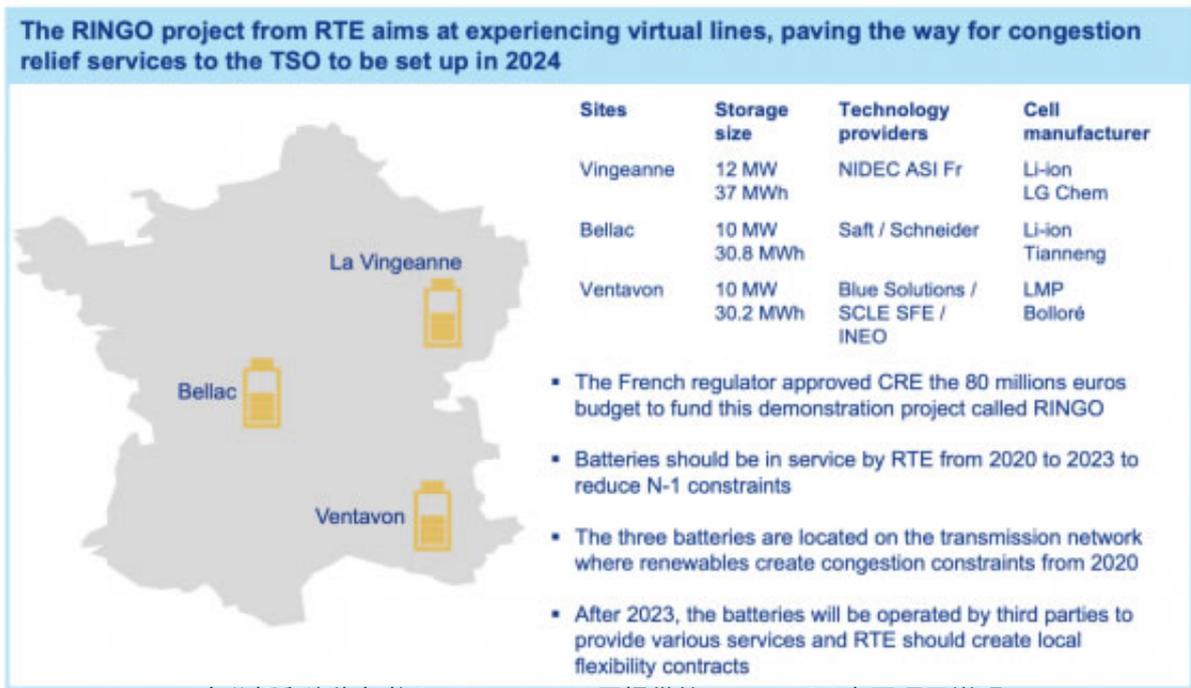


法国大陆储能仍处初期阶段 而岛屿已开始招标

据外媒报道，法国电网运营商计划部署一个电网规模的储能试点项目，该项目用来评估电网规模储能系统如何减轻法国电网运营商RTE公司的电网拥塞，并为储能系统在未来十年获得更多的市场机会铺平道路。

这个项目由法国能源厂商道达尔、Nidec ASI和Blue Solutions三个利益相关方共同实施，将在RTE公司的RINGO电网项目中部署总容量为32MW/98MWh的三个储能系统。这三个储能系统的部署工作将从今年开始，而采用储能项目减少电网拥塞的效果评估工作将持续到2023年，在评估之后将会将其对外出售。



由分析和咨询机构Clean Horizon公司提供的RTE RINGO电网项目说明

RTE公司希望尝试将电池储能系统作为一种虚拟电力线路。市场研究和技术咨询机构Clean Horizon公司分析师兼董事Corentin Baschet表示：“这是电力传输的一种虚拟方式，因为如果电池储能系统在某个位置充电，然后在另一个位置放电，其形式就像电力传输一样。”

通过在位于战略位置的电网部署电池储能系统，输电运营商可以推迟或避免升级和改造电网基础设施所需的昂贵投资。这与德国三个电网运营商提出的“Grid Booster”的超级电池计划的原则相同。从本质上说，通过在冗余电力设施附近添加一个在电网内置的电池储能系统，理论上可以将输电线路的利用率提高一倍，也就是说，如果一条电力线路出现故障，可以使用另外一条电力线路来代替，而储能系统则可充当这条电力线路。Baschet说，“通过让电池储能系统提供应急供电能力，可以减少建设一条长达数百公里输电线路的投资。这就是RTE公司为此进行的试验，试验它们如何在输电系统级别上实现输电管理或电网拥塞管理。这就是采用三个规模相对较小的储能系统的原因，其装机容量分别为10MW、10MW、12MW。”

Baschet表示，对于法国这三个利益相关者而言，这是一个授予合同的机会，他说，其未来的想法是使用这些电池储能系统提供灵活性电力服务。目前在欧洲，输电或配电网络运营商不允许拥有储能资产，这在诸如此类的实验或试点项目期望实现的。

Eversheds Sutherlands律师事务所在今年2月发布的一份调查报告中强调说，这项十年计划包括到2035年将核能发电在法国能源结构中的份额降低到50%，并在2028年再降低14%，以及到2023年可再生能源发电量达到50%，到2028年达到100%。

Baschet表示，为了实现这一目标，就需要为电网的灵活性电力服务创造市场，并指出法国可以借鉴英国的成功经验。

Baschet说，“法国的电网市场并不像英国那样透明。例如，我们不知道法国哪里会出现电网拥塞，也不知道在哪里需要灵活性电力服务，但是监管机构要求输电系统运营商(TSO)提供一些热图，并在电网监控中更加透明，以便电网市场可以在哪里构建储能系统方面获得更多信号。

而现在这种透明度正在提高，还有一些可以实现的方法。英国的电网市场竞争激烈，其发电份额能够在不同的利益相关者之间很好地分配。因此法国需要参考英国的电网平衡机制。而在法国，我们不知道电力服务是由哪个电网运营商提供或以什么价格提供。而在英国，可以在BM报告网站上查询，可以看到哪个电网运营商何时以什么价格提供什么服务。法国需要五到六年之后才能达到这种透明度。”

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/153593.html>