

盘点：2022年全球储能领域最大的项目、融资和收购交易



Crimson Energy Storage将于2022年投入使用，容量为1400MWh。图片：Recurrent Energy

对于储能行业来说，这又是里程碑式的一年，以下新闻报道就是一个例证，这些是2022年(到目前为止)同类产品最大的项目，也是储能行业有史以来最大的。

最大的锂离子电池储能项目：Crimson Energy Storage 1400MWh（美国加州）

不出所料，今年上线的最大的锂离子电池储能系统(BESS)位于加州，这里是储能的主要市场。

开发商Axiom Infrastructure和加拿大太阳能公司(Canadian Solar)的子公司循环能源公司(Recurrent Energy)于10月开始在河滨县运行长达4小时的Crimson储能系统。

这个350MW/1400MWh项目的电力将分别由南加州爱迪生公司(SCE)和太平洋天然气&电力公司(PG&E)签订14/15年的承购协议，比例约为60:40。

在该项目投入使用时，根据当时的最新数据，加州的电网规模BESS在线容量约为3000MW，而今天的容量约为4700兆瓦。在过去的一年里，几乎所有上线的项目都是4小时系统，为了符合CAISO的资源充分性框架，以确保公用事业有足够的能力来满足需求。

从技术上讲，今年上线的最大系统是Vistra Energy在Moss Landing的400MW/1600MWh系统，该系统在由于电池过热事件而离线几个月后于7月重新通电。该系统最初计划在2022年之前投入使用。

拟建最大的锂离子电池BESS项目：4-4.5GWh共址BESS（菲律宾）



今年6月，亿万富翁Enrique K Razon旗下的一家基础设施集团提议在菲律宾建设一个太阳能+储能项目，电池储能容量为4000-4500MWh。

Razon的Prime Infrastructure Holdings(Prime Infra)将监督该项目，该项目将把BESS与2500-3500MW的太阳能光伏发电结合起来。

最大非锂/非PHES项目投产：400MWh钒氧化还原液流电池（中国辽宁省）

7月还宣布了另一个全球最大的储能项目投产，该项目不使用锂离子电池或抽水蓄能(PHES)，这两种技术目前是该领域的主导技术。

今年5月，一台100MW/400MWh的钒氧化还原液流电池(VRFB)上线，这是连接大连电网的大型系统的前一半。



图片：融科动力(Rongke Power)

位于中国东北辽宁省的这个系统是迄今为止世界上最大的VRFB，其总装机容量很容易超过了其他所有VRFB的总和。

从中国科学院大连化学物理研究所剥离出来的融科动力(Rongke Power)提供了该项目的电池技术。

储能项目最大融资：Gemini太阳能+储能（美国内华达州）



最新报道称，Gemini获得了价值19亿美元的债务和股权融资，该项目位于内华达州克拉克县，是一个690MWac/966 MWdc太阳能光伏项目，拥有380MW/1416MWh BESS项目。

系统集成商IHI

Terrasun正在部署这个BESS，该项目将使用来自供应商宁德时代(CATL)的锂离子电池，预计将于2023年底上线。

Gemini最初是由Quinbrook Infrastructure

Partners及其子公司Primergy开发的，Primergy在10月份将该项目的49%股权出售给了荷兰养老金资产管理公司APG。

供应商和系统集成商之间最大的承购协议：FREYR和Powin的28.5GWh电池供货协议



交易是在5月份宣布的，当时挪威锂离子电池超级工厂集团FREYR同意在2024年至2030年期间向系统集成商Powin Energy出售28.5GWh的电池。

这些电池将首先由FREYR挪威的超级工厂供应，该工厂将于2023/24年投入运营，之后将由FREYR计划在美国建立的工厂供货。该公司最近在格鲁吉亚为后者收购了一块场地，并加快了其时间表和产能计划，尽管目前尚不清楚美国的设施何时开始生产。

Powin计划将FREYR的电池整合到其全球BESS解决方案中。

（原文来自：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/190190.html>