

电池储能是维持澳大利亚电网的首选



电池储能已成为覆盖澳大利亚大部分地区的电力能源。这是根据澳大利亚能源市场运营商(AEMO)发布的季度数据得出的。

AEMO最新版的季度能源动态报告涵盖2022年1月1日至3月31日期间，重点介绍了影响NEM事实动态数据、统计数据 and 趋势。

有史以来第一次，电池储能系统(BESS)，在八个不同的FCAS市场中占有31%的市场份额。煤电和水电以21%的份额并列第二。

第一季度NEM中电池的总净收入估计约为1200万澳元（5674万人民币），比2021年第一季度的净收入1000万澳元（4728万人民币）同比增加200万澳元（945万人民币）。

与此同时，储能控制的成本降至约4300万澳元（20333万人民币），约为2021年第二季度、第三季度和第四季度记录的成本的三分之一，与2021年第一季度的记录成本大致相同。然而，这一下降主要是由于受昆士兰输电系统升级的影响，导致该州的应急FCAS价格很高，因为前三个季度发生了预定的停电。

AEMO指出，虽然电池在FCAS中占据首位，但需求响应和虚拟发电厂(VPP)等其他相对较新的电力来源也开始蚕食传统发电厂提供的份额。

用于能源和电力的电池

对于储能行业来说，最大的收获也许是，与通过能源市场获得的收入相比，通过FCAS获得的收入份额实际上同时在下降。

在过去的几年里，电力一直是电池存储的最大收入来源，而像套利这样的能源应用则远远落后。在技术季刊PV Tech Power最近的一篇文章中，能源市场专家组CornwallInsight Australia的管理顾问Ben Cerini表示，大约80-90%的电池收入来自FCAS，大约10-20%来自能源交易。

然而，在2022年第一季度，AEMO发现电池在能源市场上赚取的总收入比例从2021年第一季度的24%跃升至49%。

几个新的大型项目推动了这一份额的增长，例如维多利亚州的300MW/450MWh维多利亚大电池和新南威尔士州悉尼的Wallgrove50MW/75MWh电池系统。

AEMO指出，与维多利亚州2021年第一季度相比，体积加权能源套利价值从18澳元（85人民币）/MWh上升至95澳元（449人民币）/MWh。

抽水蓄能(PHES)也有一个强劲的季节：现货市场收入创历史新高5650万澳元（26717万人民币），而2021年第一季度仅为290万澳元（1371万人民币）。

这在很大程度上是由昆士兰州威文霍抽水蓄能电站的业绩推动的，由于本季度该州的高电价波动，该水电站赚了很多钱。与2021年第一季度相比，该电站的利用率增加了551%，并且有时能够以高于300澳元（1418人民币）/MWh的现货价格获得报酬。仅仅三天剧烈波动的定价就为该工厂赢得了74%的季度收入。

基本面市场驱动因素意味着澳大利亚蓄势待发，储能装机强劲增长。该国近40年来第一座新的抽水蓄能电站正在建设中。



新南威尔士州“煤炭替代”BESS获批

AEMO表示，虽然现在NEM有611MW的BESS在运行，但有26790MW的拟议新电池储能项目。

其中之一是新南威尔士州的Eraring项目，这是一个由主要综合能源零售商和发电商Origin Energy提议的具有高达700MW输出和四个小时持续时间(2800MWh)的BESS。

该项目将建在Origin的2880MW黑煤电厂所在地，该公司渴望在2025年之前将其退役。它在当地能源结构中的作用将被BESS、2GW的总虚拟发电厂容量和其他资源（包括Origin现有的热力发电机组）所取代。

Origin指出，在NEM不断演变的市场结构中，煤炭正在被可再生能源、储能和其他更现代的技术所超越。

Origin上周早些时候宣布，新南威尔士州政府规划与环境部已经批准了Eraring BESS项目的规划，使其成为该国同类项目中最大的项目。

（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/184574.html>