

美国加州拟采购2GW储能时长 ≥ 12h的长时储能系统

近日，美国加州公共事业委员会（CPUC）发布一份决议，提议将采购超过10.6GW的新能源，包含7.6GW的海上风电、1GW的地热系统及2GW的长时储能，其中1GW为多日/周持续时间储能（36~160h），另1GW为日间长持续时间储能（12~36h）。

这一决定是在加州能源委员会(CEC)能源研究与发展部最近发布的一份报告之后做出的，该报告强调了放电持续时间为8小时或更长时间的储能资源的重要性，因此决定将集中采购2GW的长时储能，且采用锂电池和抽水蓄能以外的其他创新型储能技术，以帮助政府实现脱碳目标。

在该决议通过后的6个月内，CPUC会向加州水资源部门（DWR）发出“非正式请求”，要求他们启动采购活动。DWR将在2025年为招标工作做准备，于2026年启动LDES(以及地热)招标；并于次年启动海上风电招标，这些资源将在2031年至2037年之间投入使用。

作为决策过程的一部分，CPUC收集了包括监管机构和项目开发商在内的一系列行业利益相关者的意见，其中一部分人反对将锂离子电池纳入采购范围，其中就包括在加州和澳大利亚开发先进压缩空气储能项目的技术供应商Hydrostor、“100h 铁空气电池”公司 Form Energy 等公司，其一致认为要尤其关注除锂离子电池之外的一些新型长时储能技术。因此，加州公用事业委员会似乎也同意了这一观点，称长时储能的采购不应包括锂离子电池或抽水蓄能。

6月，纽约州为10-100小时长时储能项目提供500万美元支持，7月初，美国能源部提供1亿美元支持10小时以上、非锂长时储能项目，此次加州拟采购2GW储能时长 ≥ 12h的长时储能系统（不包括锂离子电池、抽水蓄能），这一些列政策或资金支持，充分体现了美国能源机构在积极探索长时储能时长和技术线路的可行性。

随着全球能源转型的推进，长时储能技术的发展对于减少温室气体排放、实现碳中和目标具有重要意义。未来，电力系统对储能时长的要求也将趋向于更长的放电时间，4小时以上、跨天、跨月甚至跨季节都将成为长时储能的探索发展方向。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/213599.html>