

在谈论能源转型时，我们常常被锂离子电池、液流电池等电化学储能技术吸引。然而，在寻求大规模、长时、且环境友好的储能方案时，工程师们的目光重新投向了物理学的基本原理——重力。这是一种既古老又充满新意的思路。

新型重力储能电站是物理储能领域的优雅回归

在谈论能源转型时，我们常常被锂离子电池、液流电池等电化学储能技术吸引。然而，在寻求大规模、长时、且环境友好的储能方案时，工程师们的目光重新投向了物理学的基本原理——重力。这是一种既古老又充满新意的思路。

让我们从一个现象开始。可再生能源，尤其是风电和光伏，具有显著的间歇性和波动性。当阳光灿烂或风力强劲时，电网可能面临过剩的电力；而在无风无光的夜晚，电力供应则可能紧张。如何将过剩的能量“储存”起来，在需要时释放？这便是储能技术的核心使命。目前，抽水蓄能是技术最成熟、规模最大的物理储能方式，但它严重依赖特定的地理条件。那么，能否在更广泛的地理范围内，实现一种类似抽水蓄能但受地形限制更小的方案呢？

于是，新型重力储能电站的概念应运而生。它本质上是一种机械储能，其原理简洁而有力：在电力富余时，利用电能驱动电机，将重物（通常是巨大的混凝土块或砂石）提升至高处，将电能转化为重物的势能；在需要电力时，再控制重物平稳下降，通过势能驱动发电机，将势能重新转化为电能送回电网。这个过程的能量转换效率，根据不同的设计，可以达到80%甚至更高。相比电化学储能，它不使用稀有金属，没有复杂的电化学反应和热失控风险，系统寿命长达30-40年，且后期维护成本相对较低。这，就是物理学的优雅所在。

我注意到，当业界探讨这些前沿的、大规模的储能构想时，一个核心的共识是：无论何种形式的储能，最终都需要与电力电子变换（PCS）、能源管理系统（EMS）以及具体的应用场景深度集成，才能发挥最大价值。这正是我们海集能（HighJoule）近二十年来一直在深耕的领域。从上海总部到江苏南通、连云港的产业布局，我们构建了从电芯、PCS到系统集成的全产业链能力。特别是在站点能源这一核心板块，我们为通信基站、物联网微站等关键设施提供光储柴一体化解决方案，本质上就是在微观尺度上解决“发-储-用”的协同问题。我们在全球无电弱网地区部署的站点储能产品，已经无数次验证了系统集成与智能管理的重要性——这和大规模重力储能的成功逻辑，是相通的。

尽管重力储能前景广阔，但其大规模商业化仍面临一些挑战。例如，如何优化重物材料与结构以降低成本？如何设计高效、可靠的提升与发电一体化系统？如何在有限的占地面积内实现最大的储能容量？这些都需要跨学科的工程智慧。一个值得关注的案例是瑞士的Energy Vault公司，他们提出了用混凝土块堆叠塔的创新型重力储能方案。据其公开的示范项目数据，一个35兆瓦时的系统可以持续为数千户家庭供电数小时。这种模块化的思路，或许能为重力储能的标准化与规模化提供一条路径。

从更宏观的视角看，新型重力储能电站的兴起，反映了一个深刻的行业趋势：储能技术路线正走向多元化。未来电网的“储能源泉”，不会只有一种。它将是抽水蓄能、各类电池储能、压缩空气储能、

重力储能等多种技术并存的生态系统。每种技术都有其最适合的应用场景：对于需要快速响应、高频次充放电的调频服务，锂离子电池优势明显；而对于需要大规模、跨季节的长时间储能，重力储能、压缩空气储能等或许更具潜力。关键在于，如何根据具体的电网需求、地理条件和经济性，选择或组合最合适的技术。

作为一家深度参与全球能源转型的企业，海集能在工商业储能、户用储能、特别是站点能源领域积累了丰富的系统集成与智能运维经验。我们理解，任何储能形式，其最终价值都体现在为终端用户提供稳定、经济、绿色的电力保障。无论是为一个遥远的通信基站配置一套智能的光储系统，还是未来参与一个大规模重力储能电站的电力控制与能量管理系统集成，其内核都是对能源流的精准预测、优化调度与可靠控制。这，正是数字能源解决方案的核心。

那么，当重力储能这类长时储能技术逐渐成熟并与风电、光伏基地配套建设时，你认为会对现有的电力市场交易模式、以及我们日常生活中对“用电”的认知，产生哪些根本性的改变？我们是否将进入一个电力真正可以像大宗商品一样被大规模“仓储”和“调度”的时代？期待听到你的思考。

来源: <https://www.hjaiot.com>