

各位下午好。今天我想和大家聊聊一个远在英伦三岛，却与我们行业息息相关的话题。最近，许多同行和客户都在询问关于英国市场的情况，尤其是他们新近出台的一系列储能电站扶持政策文件。这并非偶然，朋友们。当像英国这样成熟且雄心勃勃的能源市场开始密集发布政策文件时，它发出的信号是清晰而强烈的：储能，已经从能源系统的“选修课”，变成了关乎电网安全与脱碳目标的“必修课”。

英国储能电站扶持政策文件为能源转型注入确定性

各位下午好。今天我想和大家聊聊一个远在英伦三岛，却与我们行业息息相关的话题。最近，许多同行和客户都在询问关于英国市场的情况，尤其是他们新近出台的一系列储能电站扶持政策文件。这并非偶然，朋友们。当像英国这样成熟且雄心勃勃的能源市场开始密集发布政策文件时，它发出的信号是清晰而强烈的：储能，已经从能源系统的“选修课”，变成了关乎电网安全与脱碳目标的“必修课”。

我们不妨先看看现象。英国，作为欧洲最早提出净零排放目标的国家之一，其电力系统正经历一场深刻的蜕变。北海的风力发电量屡创新高，但随之而来的间歇性问题也日益凸显。电网需要更多的“稳定器”和“调节器”，这就是大规模储能电站登场的背景。然而，资本是谨慎的，没有清晰、长期、可预期的政策框架，大规模投资便无从谈起。这就是为什么英国商业、能源和产业战略部（BEIS）等机构近年来接连推出关键政策文件，比如针对大型储能项目的“容量市场”机制细化规则，以及对“平衡机制”和电网侧服务的改革。这些文件的核心目的，是为储能资产创造明确的价值流和收益模式。

让我们用一些数据来透视这些政策的影响。根据英国国家电网ESO的预测，到2030年，英国可能需要高达50GW的灵活储能资源来平衡电网。而目前的部署规模，远远达不到这个要求。政策文件正是在填补这个缺口。例如，通过“容量市场”拍卖，符合条件的储能项目可以获得长达15年的稳定收入保障，这极大地降低了项目的融资风险和投资门槛。再比如，政策鼓励储能参与包括动态遏制、快速频率响应在内的多种辅助服务市场，这些市场的价差有时相当可观。我注意到一份行业分析报告显示，得益于清晰的规则，英国已成为欧洲最活跃的储能投资市场之一，项目储备量惊人。

谈到具体案例，我想起我们海集能团队参与支持的一个英国本土项目。该项目位于苏格兰，是一个结合了光伏、储能与备用柴油发电机的混合能源站点，主要用于保障偏远地区通信基站的持续供电。你看，这恰恰是英国政策所鼓励的方向——不仅是大电网级的储能，也包括分布式、可聚合的站点能源。项目方最初面临高企的能源成本和供电可靠性挑战。我们基于海集能在站点能源领域近二十年的技术沉淀，特别是我们南通基地在定制化系统设计上的经验，为其提供了一套“光储柴一体化”的智能解决方案。其中核心的储能系统，采用了我们连云港基地规模化生产的标准化电池柜，确保了成本与可靠性的最佳平衡。这套系统不仅实现了超过60%的柴油替代率，更通过智能能量管理系统，使其具备了参与本地电网需求侧响应的潜力，未来有望在政策框架下获得额外收益。这个案例生动地说明，好的技术方案与清晰的政策引导相结合，能够释放出巨大的经济与环境效益。

那么，基于这些现象、数据和案例，我们能得到什么更深层的见解呢？我认为，英国的政策实践给我们上了一堂生动的“市场设计”课。它告诉我们，扶持储能产业，远不止是提供补贴那么简单。关键在于构建一个多层次、市场化、技术中性的价值实现体系。政策文件的作用，是定义规则、开放市场、明确准入标准，然后让技术提供商和投资者在同一个公平的舞台上竞技，用效率和创新来赢得市场。海

集能作为一家从电芯到PCS，从系统集成到智能运维全产业链布局的数字能源解决方案服务商，我们深刻理解这种基于规则的竞争。它迫使我们不断打磨产品，无论是为工商业园区提供的标准化储能系统，还是为通信基站、安防监控等关键站点定制的、能适应英国多变气候的一体化能源柜，都必须极致可靠、智能高效。因为在一个成熟的市场里，只有真正为客户创造价值的方案，才能立足。

当然，政策文件也非一成不变，它需要与技术进步和市场需求动态适配。例如，如何更好地评估和奖励储能系统提供的系统惯性（virtual inertia）等新型服务，仍是业界与监管方持续探讨的议题。这恰恰是行业的魅力所在——我们既是规则的遵循者，也在某种程度上，是未来规则的共同塑造者。

最后，我想留给大家一个开放性的问题：当您审视像英国这样不断演进的储能政策生态时，您认为其中最具借鉴意义的核心理念是什么？是它们对长期合约机制的重视，对市场公平接入的坚持，还是对技术创新路径的包容？期待听到各位的思考。毕竟，能源转型这场全球性的交响乐，需要每个参与者都精准地把握自己的节奏。

来源: <https://hjaiot.com>