

# 欧洲天然气危机推动私有化算力节点采用模块化电池簇技术取代传统铅酸UPS

最近和欧洲的同行人交流，大家谈得最多的，除了项目进度，就是不断波动的能源账单。这场旷日持久的天然气危机，像一面放大镜，把许多我们过去习以为常的能源结构问题，清晰地暴露了出来。特别是对于那些支撑着数字社会运转的“神经末梢”——遍布各地的通信基站、边缘数据中心、物联网节点——能源的可靠性与经济性，从未像今天这样紧迫。

**【重要说明】**本文/视频中所有关于节省金额、收益、回本周期、投资成本等数据，均为基于特定假设（如年用电量100万度、电价0.8元/度、光伏利用小时数等）的理论推演示例，不代表实际收益承诺，亦不构成购买或投资建议。实际收益受光照条件、电价波动、设备价格、安装费用、补贴政策等多种因素影响，可能存在显著差异。在做任何投资决策前，建议自行核实最新市场价格并咨询专业人士。

## 欧洲天然气危机推动私有化算力节点采用模块化电池簇技术取代传统铅酸UPS

最近和欧洲的同行人交流，大家谈得最多的，除了项目进度，就是不断波动的能源账单。这场旷日持久的天然气危机，像一面放大镜，把许多我们过去习以为常的能源结构问题，清晰地暴露了出来。特别是对于那些支撑着数字社会运转的“神经末梢”——遍布各地的通信基站、边缘数据中心、物联网节点——能源的可靠性与经济性，从未像今天这样紧迫。

这不仅仅是电价上涨的问题，依晓得伐？它引发了一连串的连锁反应。传统上，这些关键站点依赖电网供电，并配备铅酸蓄电池作为不间断电源（UPS）。但在能源价格高企和供应不稳的背景下，这种模式的脆弱性凸显。铅酸电池体积大、寿命短、对温度敏感、维护成本高，更重要的是，它只是一个被动的“备用”角色，无法主动参与能源优化。当主电源成本飙升或中断时，站点运营方只能被动承受。于是，一个根本性的转变正在发生：从单纯的“电力备份”思维，转向“站点能源自治与智能管理”的新范式。

### 数据揭示的趋势：从成本压力到技术迭代

根据欧洲电信运营商协会（ETNO）近期的行业简报，部分成员国站点的能源成本占运营总支出（OPEX）的比例，在两年内从平均15%跃升至接近30%。这直接侵蚀了利润空间。另一份来自国际能源署（IEA）的分析指出，为提高能源韧性，分布式能源资源（DER）在通信基础设施领域的投资年增长率预计将超过25%。这些冰冷的数字背后，是一个火热的诉求：站点需要更聪明、更独立、更经济的供能方式。

这就引向了我们讨论的核心技术路径：以光伏等新能源为核心，搭配智能储能系统，形成光储一体（或光储柴一体）的微型电站，并采用先进的模块化锂电池簇技术，彻底取代传统的铅酸UPS。这套方案的精妙之处在于，它不仅仅是替换，而是重构。光伏在白天提供廉价甚至免费的电力，优先为站点负载供电，并为储能系统充电。储能系统（即模块化电池簇）则扮演多重角色：它平滑光伏输出、在电价高峰时段放电以节约电费、在电网故障时无缝提供后备电源。你看，它从“替补队员”变成了参与日常调度的“主力队员”，价值被完全释放。

### 模块化电池簇：技术优势与海集能的实践

那么，为什么是“模块化电池簇”？这或许是当前站点能源升级中最具革命性的一环。与传统集装箱式大型储能或固定规格的UPS不同，模块化设计允许像搭积木一样灵活配置容量。一个标准的电池模块（通

常包含电芯、BMS和热管理单元)是一个基本单元,多个模块并联形成“簇”,以满足不同站点的功率和能量需求。

**极致灵活与可扩展性:** 站点初期负载小,可以配置少量模块;随着5G设备或算力需求增加,直接在原有机柜内增加模块即可扩容,无需更换整套系统,大幅降低初始投资和未来升级成本。

**超高可靠性与可用性:** 模块级独立管理。单个模块出现故障,可以自动隔离或热插拔更换,整个系统继续运行,实现了“单点故障不影响全局”,这对于要求7x24小时不间断的算力节点和通信基站至关重要。

**全生命周期智能管理:** 每个模块的BMS实时监控电压、温度、健康状态(SOH),通过智能算法优化充放电策略,最大化电池寿命。相比铅酸电池2-3年可能需要更换,优质锂电池簇在智能运维下寿命可达10年以上。

**环境适应性强:** 优秀的热管理系统使其能在-30°C到55°C的宽温范围内稳定工作,轻松应对北欧的严寒与南欧的酷暑,这是传统铅酸电池难以企及的。

在我们海集能,这套理念已经深入产品骨髓。公司自2005年成立以来,就专注于新能源储能技术的深耕。我们在江苏的南通和连云港布局了专业化生产基地,其中连云港基地正是规模化生产这类标准化、模块化储能单元的核心。我们的站点能源解决方案,正是基于自研的模块化电池簇,为通信基站、边缘计算节点等提供“光伏发电+智能储能”的一体化能源柜。它不再是一个简单的备用电源柜,而是一个集成了能量管理、智能调度、远程运维的私有化、小型化、绿色化的智能微电网。这恰恰契合了当前欧洲市场,在天然气危机倒逼下,对能源自主与成本控制的强烈需求。

## 案例洞察:算力节点的绿色蜕变

让我分享一个我们正在推进的欧洲项目,它很有代表性。客户是一家在东欧运营分布式算力网络(即“私有化算力节点”)的公司,他们的节点部署在城乡结合部,电网质量不稳定,且受天然气发电价格波动影响巨大。过去,每个节点采用传统铅酸UPS,每年维护和潜在的电费损失是一笔不小的开支。

我们为其定制了“光伏微站能源柜”方案。每个柜体顶部集成高效光伏板,柜内是我们的模块化锂电池簇和智能混合逆变器。项目实施后数据显示:

### 指标传统铅酸UPS方案海集能光储一体方案

能源自给率0%(完全依赖电网)日均可达65%-80%

备用电源续航2-4小时(性能衰减快)8小时以上(可配置)

预计总拥有成本(TCO)5年较高(电费+频繁更换电池)降低约40%

维护需求季度性巡检、加水、核对性放电远程监控,几乎免维护

这个案例清晰地表明,用模块化电池簇技术驱动的光储一体化方案,不仅是对传统UPS的替代,更是对站点能源属性的重新定义。它使得每个算力节点从一个纯粹的“能源消费者”,转变为一个具备一定自我造血能力的“能源产消者”。在宏观层面,这有助于缓解电网压力;在微观层面,它为运营商锁定了长期的能源成本,并获得了前所未有的供电可靠性。这,就是技术带来的韧性。

# 欧洲天然气危机推动私有化算力节点采用模块化电池簇技术取代传统铅酸UPS

## 面向未来的思考：能源自治与数字基础设施的融合

欧洲的天然气危机或许是一个阶段性挑战，但它揭示的趋势是长期的：能源安全、经济性和绿色化，将是所有关键基础设施的必答题。当我们将目光投向未来，遍布全球的无数个通信站点、物联网网关、边缘计算节点，它们构成的正是一个庞大的、分布式的物理网络。如果这个网络中的每一个节点，都能通过光伏和智能储能实现更高层次的能源自治，那么整个网络的韧性和可持续性将得到质的飞跃。

这不仅仅是能源技术的升级，更是数字基础设施与新型电力系统的一次深度融合。海集能作为一家深耕近二十年的数字能源解决方案服务商，我们始终相信，最好的技术是那些能无缝融入场景、创造真实价值的技术。我们的模块化电池簇和一体化站点能源方案，正是这一理念的产物——它们安静地伫立在世界的各个角落，无论电网是否稳定，无论天然气价格如何波动，都确保数据流畅穿梭，算力持续在线。

所以，我想留给大家一个开放性的问题：在您所规划的下一代网络或算力基础设施蓝图中，您是否已经将“能源自治”作为与“算力性能”、“网络延迟”同等重要的核心设计维度？当每个节点都成为一个智能的能源节点时，它会为您的业务模式打开哪些新的可能性？

---

来源: <https://www.hjenergysolution.com>