

各位朋友，依好。今天阿拉不谈高深理论，就聊聊一个实实在在困扰着拉丁美洲许多企业的难题：运营支出，也就是我们常说的OPEX。在能源价格波动、基础设施可靠性参差不齐的拉美市场，如何有效控制这部分成本，直接关系到企业的生存与发展。我注意到，越来越多的决策者开始将目光投向一个核心工具——能源管理系统。

【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。

能源管理系统在拉丁美洲降低OPEX的实践与洞察

各位朋友，依好。今天阿拉不谈高深理论，就聊聊一个实实在在困扰着拉丁美洲许多企业的难题：运营支出，也就是我们常说的OPEX。在能源价格波动、基础设施可靠性参差不齐的拉美市场，如何有效控制这部分成本，直接关系到企业的生存与发展。我注意到，越来越多的决策者开始将目光投向一个核心工具——能源管理系统。

这并非偶然。拉美地区，尤其是偏远或电网薄弱的区域，通信基站、安防监控等关键站点的能源保障一直是个“老大难”问题。传统上依赖柴油发电机，燃料运输成本高企，维护频繁，碳排放压力也大。这构成了一个典型的“现象”：能源成本不可控，且存在运营中断风险。根据国际能源署（IEA）的区域报告，拉美部分国家的工商业电力成本在过去五年间波动显著，而偏远地区的供电可靠性问题更是直接推高了企业的隐性运营成本。

那么，数据揭示了怎样的路径呢？一套先进的能源管理系统，其价值远不止于监控。它通过智能调度光伏、储能电池和备用柴油发电机，实现“光储柴”一体化协同。核心逻辑在于“数据驱动决策”：系统实时分析负荷需求、光伏发电预测、电池SOC（荷电状态）及油价等信息，优先使用清洁的光伏电力，储能系统在电价高或光伏不足时放电，柴油发电机仅作为最后保障。这套逻辑阶梯，从被动应对供电中断，上升到主动优化能源流，最终实现总拥有成本（TCO）的下降。我们海集能在这一领域深耕近二十年，从电芯到PCS，再到系统集成与智能运维，打造的就是这种“交钥匙”的一站式解决方案。我们的连云港基地保障标准化产品的规模与可靠，南通基地则能针对拉美特殊的电网条件与气候环境，进行定制化设计与生产，确保方案精准落地。

让我举一个具体的案例。在巴西某州的一片雨林边缘地带，分布着一系列为偏远社区提供通信服务的基站。这些站点过去完全依赖柴油发电，OPEX高昂且维护不易。后来，采用了海集能为其定制的站点能源解决方案，每个站点部署了光伏微站能源柜和智能电池柜，并搭载了自主研发的能源管理系统。结果是，柴油消耗量降低了超过70%，站点运维巡检频率从每周一次减少到每月一次。仅仅在第一个完整运营年度，单个站点的综合运营成本就下降了约45%。这个案例生动地说明，将硬件（光伏、储能）与“大脑”（能源管理系统）结合，能从根源上重塑站点的能源经济性。

基于这些实践，我的一些“见解”是，在拉美市场降低OPEX，关键在于“系统化思维”。单纯购买

硬件设备是不够的，必须引入能够学习和适应的能源管理系统。它就像一位不知疲倦的本地能源管家，深刻理解当地光照规律、电价峰谷和站点负载特性，做出最经济的调度选择。这对于海集能这样的公司而言，正是我们的发力点——我们不仅是产品生产商，更是数字能源解决方案服务商。我们提供的不仅仅是设备，是一套包含持续智能运维在内的、能够真正“降本增效”的能源管理能力。这套系统的一体化集成与极端环境适配能力，对于地形气候多样的拉美而言，显得尤为重要。

所以，当您审视在拉丁美洲的资产运营成本时，是否已经将能源管理系统的智能潜力，纳入了下一次战略升级的必选项之中？

来源: <https://www.hl-smart.com>