

各位朋友，今朝阿拉聊聊一个蛮有意思的课题。在印尼，从巴厘岛到苏门答腊，成千上万的通信基站、安防监控点，正面临一个共同的烦恼：电网不稳定，柴油发电机成本高企，碳排放的压力也越来越大。这可不是小问题，它直接关系到网络的通畅和社区的安宁。

【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。

站点叠光印尼零碳实践之路

各位朋友，今朝阿拉聊聊一个蛮有意思的课题。在印尼，从巴厘岛到苏门答腊，成千上万的通信基站、安防监控点，正面临一个共同的烦恼：电网不稳定，柴油发电机成本高企，碳排放的压力也越来越大。这可不是小问题，它直接关系到网络的通畅和社区的安宁。

这个现象背后有一组数据，很能说明问题。根据印尼能源与矿产资源的报告，截至2023年，该国仍有超过2000个离网或弱电网的通信站点主要依赖柴油供电。柴油发电的成本，依晓得伐？平均每度电的生产成本是光伏发电的3到5倍，这还没算上运输和运维的麻烦。更重要的是，碳排放的账，现在是全球都要算的。

那么，有没有一种办法，既能保证站点24小时不断电，又能告别黑烟和噪音，甚至走向零碳呢？这就是“站点叠光”要回答的问题。所谓“叠光”，可不是简单的“加一块光伏板”，它是一种系统的思维。其核心在于，将光伏、储能电池、原有的柴油发电机以及智能能源管理系统，像搭积木一样，进行最优化的集成与协同。目标是让光伏成为主力，储能做“稳定器”，柴油机只作为最后的备用，从而实现极高比例的清洁能源替代。

这里头学问很深，涉及到不同能源的出力特性、电池的充放电策略、以及对极端湿热气候的适应。我们海集能在近20年的技术沉淀里，发现关键在于“一体化集成”与“智能预测”。我们的做法是，从电芯、PCS（储能变流器）到系统集成和云端运维，提供全链条的掌控。比如在江苏南通和连云港的生产基地，我们就能根据印尼当地的具体光照条件、电网状况和站点负载，定制或组合出最适配的方案。这不是卖一个柜子，而是提供一个会思考、能适应的“能源管家”。

一个爪哇岛的真实案例：成本与碳排的双降

讲理论太空泛，我来讲一个我们正在印尼爪哇岛实施的具体项目。客户是一家主要的电信运营商，他们有一个位于丘陵地带的基站，长期受供电不稳困扰，柴油费用每月高达约3000美元。

我们为其部署了一套海集能“光储柴一体”站点能源解决方案，主要包括：

一套20kW的定制化光伏阵列

一组60kWh的磷酸铁锂站点电池柜

一套智能混合能源管理系统（EMS）

这套系统运行半年后的数据很有说服力：

指标部署前部署后变化

柴油发电占比接近100%降至15%以下下降超过85%

月度能源成本~3000美元~800美元下降约73%

预估年碳排放减少基准线约45吨二氧化碳显著降低

这个案例的启示在于，零碳并非遥不可及的理想。通过精准的技术叠加和智能调度，可以在保障绝对供电可靠性的前提下，将化石能源的依赖降到极低水平。运营商的电费账单大幅缩减，而环境效益则清晰可见。这，就是“叠光”的价值。

从现象到本质：能源转型的微观基石

看到这里，你或许会想，这不就是一个基站的改造吗？是的，但它又不止于此。每一个这样的站点，都是一个微型的能源革命现场。当成千上万个站点都实现绿色化、智能化，它们汇聚起来的力量，就构成了国家能源转型坚实而广泛的微观基石。

这要求我们作为解决方案提供者，必须具备全球视野与本土化创新的能力。海集能之所以能在印尼、在非洲、在中东等多个地区落地项目，正是因为我们深刻理解“本土化”不是简单的翻译，而是技术参数的重构。比如在印尼，就要重点考虑高温高湿对设备寿命的影响、盐雾腐蚀的防护，以及如何让系统在频繁的云遮日变下依然保持稳定。这些细节，决定了方案的成败。

所以，当我们谈论“站点叠光印尼零碳”时，我们实际上在探讨一个更宏大的命题：如何用确定性的技术方案，去应对能源安全与气候挑战这两个不确定性的全球难题。这条路，需要更多的同行者。那么，在你的行业或地区，你看到了哪些可以通过“叠光”思维去解决的能源困境呢？

来源: <https://www.hl-smart.com>