

# 取代高价LNG发电的边缘计算节点ROI投资回报率分析与模块化电池簇白皮书

各位朋友，今天阿拉来聊聊一个全球通信和数字化领域正在面临的现实问题——能源。尤其在那些偏远、无可靠电网的边缘计算节点，比如通信基站、物联网微站，供电往往是项目成败和经济性的关键。传统的柴油发电机噪音大、污染重，而依赖液化天然气（LNG）发电呢？成本波动剧烈，运输和储存都是大麻烦，长远来看，无论是经济账还是环境账，都越来越不划算。

**【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。

## 取代高价LNG发电的边缘计算节点ROI投资回报率分析与模块化电池簇白皮书

各位朋友，今天阿拉来聊聊一个全球通信和数字化领域正在面临的现实问题——能源。尤其在那些偏远、无可靠电网的边缘计算节点，比如通信基站、物联网微站，供电往往是项目成败和经济性的关键。传统的柴油发电机噪音大、污染重，而依赖液化天然气（LNG）发电呢？成本波动剧烈，运输和储存都是大麻烦，长远来看，无论是经济账还是环境账，都越来越不划算。

这里就引出了一个核心命题：我们能否用一种更聪明、更绿色的方式，取代高价LNG发电，为这些至关重要的边缘计算节点供电？这不仅关乎环保，更是一笔实实在在的生意。我们需要一套清晰的ROI投资回报率分析框架来算明白这笔账，而技术上的答案，很可能就藏在模块化电池簇与光伏储能的灵活组合里。这正是我们海集能近二十年深耕新能源储能领域，尤其在站点能源板块持续探索的方向。

### 现象：边缘节点的能源困境与高昂的“燃料账单”

让我们先看看现象。全球数字化进程正在将算力和网络推向边缘，成千上万的节点被部署在山区、荒漠、海岛。这些地方电网薄弱甚至完全没有电网。过去，柴油机和LNG发电机是“无奈之选”。但近年来，国际燃料价格波动，比如LNG，其价格受地缘政治和供应链影响极大。一份行业报告显示，在某些偏远地区，仅燃料运输和存储成本就能占到发电总成本的40%以上。这还没算上设备维护、碳排放成本以及潜在的供电中断风险。对于运营商而言，这成了一笔不可预测且持续流出的“硬成本”，严重侵蚀项目利润。

### 数据：光储一体化方案的经济性模型

那么，数据怎么说？我们来构建一个简单的ROI分析模型。假设一个位于东南亚海岛上的5G通信微站，传统方案采用LNG发电，日均用电量约50kWh。

#### 传统LNG方案年化成本（估算）：

燃料成本（含运输）：约 \$0.35 - \$0.50 / kWh  
年电费：50 kWh/天 \* 365天 \* \$0.40/kWh    \$7,300  
发电机维护与折旧：约 \$1,500 / 年

---

年度总运营成本：约 \$8,800

光储柴一体化方案年化成本：

初始投资：包含光伏板、储能电池簇（如海集能模块化电池柜）、智能混合能源管理系统。

运营成本：光伏发电边际成本接近零，储能系统循环使用，智能系统优先使用绿电，仅在连续阴雨天自动启动备用柴油机（使用频率大幅降低90%以上）。

年燃料成本可降低至

---

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