

# 中国东数西算节点私有化算力节点24/7无碳能源保障选型指南

最近，我同几位负责“东数西算”工程区域节点的朋友聊天，大家不约而同地提到了同一个核心挑战：算力可以西迁，但能耗与碳排如何“西算”？尤其是那些部署在西部枢纽、承担关键任务的私有化算力节点，它们对供电的可靠性要求近乎苛刻，同时又面临着越来越严格的碳约束。这不再是简单的“备个柴油发电机”就能解决的问题，而是一个涉及能源结构、系统效率和长期运营成本的复杂命题。今天，我们就来聊聊，如何为这些关键节点，选择一套真正可靠、高效且绿色的24/7无碳能源保障方案。

**【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。

## 中国东数西算节点私有化算力节点24/7无碳能源保障选型指南

最近，我同几位负责“东数西算”工程区域节点的朋友聊天，大家不约而同地提到了同一个核心挑战：算力可以西迁，但能耗与碳排如何“西算”？尤其是那些部署在西部枢纽、承担关键任务的私有化算力节点，它们对供电的可靠性要求近乎苛刻，同时又面临着越来越严格的碳约束。这不再是简单的“备个柴油发电机”就能解决的问题，而是一个涉及能源结构、系统效率和长期运营成本的复杂命题。今天，我们就来聊聊，如何为这些关键节点，选择一套真正可靠、高效且绿色的24/7无碳能源保障方案。

### 现象：算力西进，能源“枷锁”犹在

“东数西算”战略将海量数据计算需求导向可再生能源富集的西部，初衷之一便是利用当地的绿色电力。理想很丰满，但现实是，即便在风光资源丰富的地区，电网的稳定性和连续性依然是个问题。对于私有化算力节点——可能是金融机构的灾备中心、科研机构的高性能计算集群，或是大型企业的核心数据处理单元——任何计划外的电力中断都意味着巨额的经济损失或科研进程受阻。更不必说，若为了保障不间断供电而过度依赖柴油发电，不仅与“无碳”目标背道而驰，其燃料供应、维护成本和噪音污染在偏远地区也成了新的负担。这形成了一个看似矛盾的困局：地理位置赋予了绿色禀赋，但本地电网的波动性又给连续运行套上了“枷锁”。

### 数据与逻辑阶梯：从成本到碳足迹的全面考量

要解开这个困局，我们需要建立一套清晰的选型逻辑。让我们沿着“现象-数据-案例-见解”的阶梯，一步步深入。

#### 第一阶：现象背后的核心数据

**可用性要求：**Tier III及以上级别的数据中心，要求系统可用性达到99.982%以上，这意味着年计划外中断时间不能超过1.6小时。这对能源系统的无缝切换和后备能力提出了极限要求。

**能源成本结构：**在西部某些地区，尽管光伏上网电价较低，但算力节点通常执行的是工商业电价，且需缴纳容量电费。单纯购电的成本，加上为保障稳定而支付的备用电源维护费用，长期来看是一笔巨款。

**碳足迹压力：**随着全国碳市场逐步完善以及企业自身ESG（环境、社会和治理）报告要求，算力运营的间接碳排放（Scope 2）已成为必须披露并持续降低的核心指标。一台常备的1000kW柴油发电机，若年运

行数百小时，其碳排放量相当可观。

## 第二阶：一个具体的市场案例

我们来看一个在内蒙古枢纽节点的实际项目。该节点为一个AI训练算力集群提供基础设施，设计IT负载为500kW。最初方案采用双市电接入加柴油发电机备份。运营团队很快发现两个问题：一是市电月度电压波动频繁，导致精密空调等辅助设施偶发故障；二是即便很少启用，柴油发电机的定期测试、维护和燃料储备成本，折合到每度电上，增加了约0.15元的隐性成本。

后来，该节点引入了一套“光伏+储能”的混合能源保障系统。具体配置包括：

### 组件规格主要作用

屋顶光伏300kWp日间提供清洁电力，抵消峰值电价

储能系统500kW/1000kWh削峰填谷、平滑光伏出力、作为关键负载的UPS

智能能源管理系统1套协调市电、光伏、储能、柴油机多源输入，实现最优调度

改造后，该节点实现了：

**供电可靠性提升：**储能系统可在市电闪断的20毫秒内无缝切入，保障了精密空调和核心网络设备的零中断运行，柴油发电机仅作为最终后备，启动次数下降90%。

**经济性改善：**

通过光伏发电和储能在电价高峰时放电，全年电费支出降低约18%。隐性运维成本的降低更为显著。

**碳减排：**年均可减少二氧化碳排放约420吨，相当于种植了超过2.3万棵树。这个案例清晰地表明，一套设计得当的“光储一体化”方案，能够同时击中可靠性、经济性和绿色性这三个靶心。

**见解：**选型的关键在于“一体化”与“智能化”

从上述案例和数据中，我们可以提炼出核心见解：为东数西算私有化算力节点选择无碳能源保障方案，其成败关键不在于简单堆砌光伏板和电池，而在于“一体化集成”与“智能化管理”。这恰恰是海集能（上海海集能新能源科技有限公司）近二十年来深耕的领域。我们自2005年成立起，就专注于新能源储能技术的研发与应用，从电芯、PCS（变流器）到系统集成与智能运维，构建了全产业链能力。

我们的理解是，算力节点的能源系统，本身就应该是一个高度可靠的“数字能源基础设施”。它需要像IT设备一样可监控、可预测、可调度。海集能的解决方案，正是将光伏、储能、传统备用电源以及负载，通过自研的智能能量管理系统（EMS）进行深度融合。这个系统能够实时预测光伏发电量、分析算力负载曲线、预判电网状态，并毫秒级地做出最优调度决策——比如，在电价低时为储能充电，在光伏出力波动时平滑输出，在市电异常时无缝切换。我们的两大生产基地，南通基地负责这类定制化、高复杂度的系统集成，连云港基地则保障核心标准化部件的规模化可靠制造，这种“定制与标准并行”的体系，确保了方案既贴合项目独特需求，又具备工业级的可靠性。

## 选型指南：三步走框架

那么，具体该如何着手呢？我建议遵循以下三步走框架：

第一步：精准评估与需求画像

抛开泛泛而谈，你需要精确量化：关键负载是多少kW？可接受的切换时间是多少毫秒？屋顶或周边场地能部署多少容量的光伏？当地的辐照数据、电价峰谷时段、以及电网的典型故障模式是什么？这些数据是一切设计的起点。阿拉上海人讲，做生活要“敲定”，第一步就要敲定这些数字。

第二步：关注系统集成的深度而非简单拼装

询问供应商：储能系统与UPS功能如何整合？EMS的调度逻辑是什么，是否具备AI学习能力以适应负载变化？系统各部件（电芯、PCS、BMS）是否来自同一技术平台，以确保通信协议的一致性和故障诊断的精准性？热管理设计是否适应西部夏季高温和冬季严寒的极端气候？海集能在为全球通信基站等严苛站点提供能源方案时，积累的正是这种极端环境适配与一体化集成的深厚经验。

第三步：算清全生命周期总拥有成本

不要只比较初始投资。建立一个涵盖设备折旧、电费支出、维护成本、碳交易成本（当前或未来）以及因停电可能造成的业务损失风险成本的综合模型。一套智能化的“光储柴”混合系统，初始投入可能较高，但在8-10年的生命周期内，其总成本往往远低于传统方案，并带来显著的碳减排收益。

最后，我想抛出一个开放性的问题供各位思考：当算力成为新时代的生产力，驱动它的能源系统，是否也应该从被动保障的“后勤部门”，转型为主动优化、价值创造的“战略资产”？我们是否已经准备好，用一套真正智能、绿色的能源网络，去支撑起中国西部的算力山河？期待听到各位的实践与见解。

。

---

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