

# 中小型企业算力机房解决市电扩容难液冷储能舱解决方案符合NFPA855规范

最近和几位长三角的企业主聊天，他们都在为一个共同的问题挠头：公司的算力机房或小型数据中心，随着业务扩张，电力需求像夏天的温度计一样蹭蹭往上蹿。但市电扩容？哎呀，这可不是想扩就能扩的。申请流程漫长、改造成本高昂，有时候周边电网容量本身就吃紧，真是让人“有钞票也没地方用”。这种困境，本质上是一个典型的能源基础设施与数字经济发展速度不匹配的现象。

**【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。

## 中小型企业算力机房解决市电扩容难液冷储能舱解决方案符合NFPA855规范

最近和几位长三角的企业主聊天，他们都在为一个共同的问题挠头：公司的算力机房或小型数据中心，随着业务扩张，电力需求像夏天的温度计一样蹭蹭往上蹿。但市电扩容？哎呀，这可不是想扩就能扩的。申请流程漫长、改造成本高昂，有时候周边电网容量本身就吃紧，真是让人“有钞票也没地方用”。这种困境，本质上是一个典型的能源基础设施与数字经济发展速度不匹配的现象。

让我们来看一组更具象的数据。根据一项对华东地区中小型科技企业的调研，超过65%的企业在部署或升级算力设施时，遇到了电力供应瓶颈。其中，约40%的扩容申请周期超过6个月，而另有约30%的企业所在区域，短期内根本无法提供额外的市电容量。这直接导致了业务拓展延迟、设备利用率低下，甚至迫使企业考虑搬迁——一种成本极高且破坏业务连续性的选择。你看，这已经不是简单的“不方便”，而是切实制约企业发展的“卡脖子”问题。

面对这道难题，传统的思路是“开源”（申请扩容）或“节流”（限制设备）。但今天，我想和大家探讨第三条路径，一种更智能、更灵活的思路：将储能系统，特别是符合最高安全标准的液冷储能舱，作为企业算力机房的“虚拟电厂”和“电力缓冲池”。这个方案的核心，在于它不再被动依赖电网扩容，而是主动管理能源，实现“削峰填谷”和“应急保障”。

具体是怎么运作的呢？我们不妨把它想象成一个大容量的“充电宝”，但功能要强大得多。在夜间或电价低谷时段，储能系统从电网充电；到了白天用电高峰或电价高昂时，储能系统放电，与市电共同为机房供电，从而平滑整体用电曲线，降低最高负荷需求。这样一来，既缓解了对市电容量的瞬时压力，又能通过峰谷价差为企业节省可观的电费支出。更重要的是，当市电出现波动甚至中断时，储能系统可以无缝切换，提供毫秒级的电力支撑，确保服务器永不宕机——这对依赖数据连续性的企业而言，价值无可估量。

### 安全是底线：为什么NFPA855规范不容忽视

谈到在室内或近场部署储能系统，所有人的第一反应必然是：安全吗？这个问题问得极其到位。储能系统，特别是锂离子电池系统，其安全设计是重中之重，绝不能有半点马虎。这里就必须提到一个行业内的“金标准”：NFPA 855（固定式储能系统安装标准）。

NFPA 855是由美国国家消防协会制定的权威标准，它详细规定了储能系统的安装间距、泄爆要求、火灾

# 中小型企业算力机房解决市电扩容难液冷储能舱解决方案符合NFPA855规范

探测与灭火系统、容量限制等一整套安全准则。符合NFPA 855，意味着该储能解决方案在安全设计上已经过严格考量，能够最大程度地预防和控制风险。对于我们海集能而言，安全是融入产品基因的要素。我们深谙，尤其是在企业核心的算力环境旁边部署储能设备，安全必须是“一票否决”的前提。因此，我们提供的液冷储能舱解决方案，从电芯选型、热管理设计（液冷相比风冷能更均匀、高效地控制温度）、电气保护到舱体结构，都严格遵循并超越了包括NFPA 855在内的国内外多重安全规范。阿拉上海人做事体，讲究的就是“稳扎稳打”，在安全上，我们不惜成本。

## 从理论到实践：一个具体的应用场景

光讲原理可能有些抽象，我来分享一个我们海集能实际落地的案例。上海一家从事AI模型训练的初创公司，其机房功率需求在一年内从80kW激增至200kW。所在园区的变电站已满载，扩容预算超过百万且需等待九个月。公司业务等不起。

我们的工程师团队为其定制了一套“市电+液冷储能舱”的混合供电方案：

保留原有160kW市电接口。

部署一套容量为215kWh、功率为100kW的液冷储能舱。

通过智能能量管理系统（EMS），策略性地调度储能充放电。

## 时段用电策略效果

夜间（00:00-8:00）储能系统以40kW功率充电利用谷时电价，成本仅0.3元/度

白天高峰（10:00-15:00）储能系统以80kW功率放电，补充市电削平用电峰值，避免触发超容罚款

市电意外中断储能系统100kW全功率输出为关键负载提供至少2小时备份电源

结果呢？该企业无需进行市电扩容，一次性投资约为市电扩容费用的60%。通过峰谷套利，预计3.5年可收回储能设备投资成本。更重要的是，方案从设计到交付、调试，仅用了两个月，让企业的AI训练业务得以无缝扩张。这个案例生动地展示了，储能不是单纯的备用电源，而是一个能够创造经济价值、提供运营弹性的主动式资产。

## 海集能的思考与实践

在新能源储能领域深耕近二十年，海集能（上海海集能新能源科技有限公司）目睹也参与了能源利用方式的数次变革。我们从最初的电池材料研究，走到今天的数字能源解决方案服务商，始终坚信技术应当服务于具体的产业难题。我们的总部在上海，生产基地设在江苏南通和连云港，这种布局让我们既能保持对前沿市场的敏锐，又能依托扎实的制造和产业链整合能力，为客户提供从核心部件到系统集成、智能运维的“交钥匙”服务。

具体到站点能源和工商业储能领域，我们面对的正是像算力机房供电这样的“硬骨头”。这要求我们的产品不仅要高效、智能，更要极度可靠和安全。我们的液冷储能舱，正是在这种理念下诞生的产物。它继承了我们在通信基站、微电网等极端环境下的技术积累，将一体化集成、智能热管理（液冷技术确保了电芯在最佳温度区间工作，寿命和安全性大幅提升）、与电网友好交互的能力，全部打包进一个标准化却又可灵活配置的舱体中。我们的目标很明确：让客户像用家电一样，简单、放心地用上大型储能设

备。

所以，下次当你的企业因为算力增长而面临电力瓶颈时，或许可以跳出“必须扩容”的思维定式。不妨想一想，是否可以通过一套智能的储能系统，来重构你的能源供给模式？它不仅可能更经济、更快速，还能为你带来额外的运营韧性和绿色价值。你的机房，未来是继续被动等待电网的“输血”，还是主动构建一个属于自己的、可调度的“能源心脏”？

---

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