

在站点能源领域，我们正面临一个有趣的挑战：如何为那些位于极端环境的通信基站或物联网微站，提供既可靠又经济的能源保障？传统的解决方案往往在高温、高寒或频繁充放电的场景下显得力不从心。这不仅仅是技术问题，更直接关系到网络的稳定性和运营成本。今天，我想和你聊聊，一种正在悄然改变游戏规则的技术组合。

【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。

模块化电池簇液冷技术钠离子电池选型指南

在站点能源领域，我们正面临一个有趣的挑战：如何为那些位于极端环境的通信基站或物联网微站，提供既可靠又经济的能源保障？传统的解决方案往往在高温、高寒或频繁充放电的场景下显得力不从心。这不仅仅是技术问题，更直接关系到网络的稳定性和运营成本。今天，我想和你聊聊，一种正在悄然改变游戏规则的技术组合。

让我们先看一组数据。根据行业报告，在典型的无市电覆盖的偏远基站，能源成本可占到总运营成本的40%以上，而其中电池系统的寿命和维护又是主要开销。传统的铅酸或某些锂电方案，在-20°C以下或45°C以上的环境中，容量衰减可能高达30%-50%，这迫使站点不得不配备过大的电池容量或频繁更换，这实在是经济。这种现象，阿拉称之为“环境惩罚”。

正是在这样的背景下，模块化电池簇、液冷技术与钠离子电池这三者的结合，开始进入我们的视野。这不是简单的技术堆砌，而是一个系统性的解题思路。模块化设计提供了灵活扩容和便捷维护的可能；液冷技术则为电芯提供了精准的温度管理，极大地拓宽了工作温域；而钠离子电池，以其原材料丰富、成本潜力大、低温性能优异的特点，带来了新的化学体系选择。三者结合，目标直指站点能源的痛点：全气候适应、长寿命与低总拥有成本。

理解技术组合的内在逻辑

要做出明智的选型，我们需要像搭积木一样，理解每一块“积木”的特性以及它们如何咬合。首先，模块化电池簇。它的核心思想是“化整为零”。一个储能系统不再是一个巨大的、不可分割的“黑箱”，而是由多个标准化的电池模块（或簇）并联而成。这样做的好处显而易见：

灵活性：可以根据站点负载的增长，像增加书架隔板一样轻松扩容。

可用性：单个模块故障，可以热插拔更换，不影响系统整体运行，大大提升了系统可用率。

维护便利：无需对整个系统下电，维护工作变得简单、安全。

接下来是液冷技术。电池，尤其是高功率密度电池，对温度极其敏感。风冷就像用扇子扇风，均匀性和散热效率有限。而液冷，好比给电池包安装了“中央空调”，冷却液通过精心设计的流道，直接带走电芯产生的热量，温度均匀性可以控制在3°C以内。这对于延长电池寿命、保证高温环境下满功率输出至关重要。在连云港的标准化生产基地，我们就将液冷设计作为高功率产品的标准配置，以确保其在

全球任何角落的稳定表现。

最后是主角之一——钠离子电池。它和锂离子电池工作原理类似，但电荷载体换成了钠离子。这个小小的改变带来了几个关键特性：钠资源远比锂丰富，这意味着长期来看成本更具优势；它的低温性能天生出色，在-40 °C下仍能释放大部分容量；并且安全性表现也值得称道。当然，它目前的能量密度通常低于高端磷酸铁锂，但这对于对空间限制相对宽松的站点储能来说，并非不可接受。关键在于，如何扬长避短。

一个来自草原的案例：当理论遇见现实

让我们看一个具体的例子。去年，我们在内蒙古的一个边防通信基站部署了一套试点系统。那里冬季气温可低至-35 °C，夏季地表温度又能超过50 °C，风沙大，电网脆弱。传统的储能方案每年都需要进行深度维护，冬季供电能力严重缩水。

我们提供的方案，正是基于模块化液冷钠离子电池簇。系统配置了：

项目参数设计考量

电池化学体系钠离子（层状氧化物+硬碳）优先保障极端低温下的可用容量

热管理集成式液冷板确保夏季高温满功率运行，冬季低温快速自加热

架构4个独立电池簇模块便于未来扩容，单簇维护不影响供电

集成度光储柴一体能源柜减少现场安装复杂度，实现智慧调度

经过一个完整年度的运行，数据很有说服力：在最冷的月份，系统有效放电容量保持在标称容量的85%以上（作为对比，原方案低于60%）；在夏季高温时段，系统持续满功率输出无降额；运维人员通过后台预测性维护系统，远程处理了一次模块电压均衡告警，避免了现场巡检。初步测算，全生命周期内的总成本有望降低约25%。这个案例生动地说明，正确的技术选型，是如何将环境挑战转化为运营优势的。

那么，你的选型指南是什么？

基于这些现象、数据和实践，我想提供几条清晰的选型见解。首先，不要孤立地看待单项技术。钠离子电池的低温优势，需要高效的热管理系统（尤其是低温自加热功能）来充分发挥；而模块化架构，又让液冷回路和电池管理的设计变得更具挑战性，但也更显价值。这就像一支交响乐团，每个乐手都很优秀，但更重要的是指挥家的协调。

其次，进行全生命周期的成本分析。钠离子电池的初期采购成本可能与传统锂电相近甚至略高，但你要计算的是未来10年甚至15年的总账。这包括了电费节省、维护次数减少、更换周期延长、故障损失降低等所有因素。我们海集能在为全球客户提供“交钥匙”方案时，EPC团队会专门进行这项建模分析，这常常会揭示出意想不到的最优解。

最后，寻找有全产业链把控能力的伙伴。从电芯选型、PCS匹配、BMS/EMS智能控制到液冷系统集成，这是一个复杂的系统工程。像我们在南通基地进行的定制化设计，核心就是根据站点特定的电网条

件、气候数据和负载曲线，去优化这个系统耦合点。有深度的技术整合能力，才能确保“1+1+1>3”的效果。

面向未来的思考

技术始终在演进。钠离子电池的能量密度和循环寿命还在快速提升，液冷技术也在向更高效、更紧凑的方向发展。模块化的理念，则正在从硬件走向软件，实现真正的“数字孪生”和智慧运维。作为一家近20年来一直深耕储能领域的企业，海集能见证了从铅酸到锂电，再到今天多种技术路线并存的能源变革。我们相信，没有一种技术是万能的，但通过精准的工程化整合，总能找到最适合特定场景的答案。

所以，当你在为你的下一个站点能源项目评估方案时，不妨问自己这样一个问题：我选择的，仅仅是一个电池供应商，还是一个能和我共同应对未来二十年气候与运营不确定性的能源解决方案伙伴？

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