

模块化电池簇液冷技术与314Ah大容量电芯技术报告 助力欧盟REPowerEU能源自主目标

各位朋友，下午好。今天我想和大家聊聊能源转型中一个相当有意思的角落——站点能源。依晓得伐，在欧洲，无论是阿尔卑斯山区的通信站，还是波罗的海沿岸的物联网节点，稳定供电一直是个挑战，尤其是在推动REPowerEU计划、力求摆脱对外部能源依赖的当下。这个宏大目标，最终要落在具体的技术方案上，比如，如何让一个偏远基站，在极寒或酷暑中，依然能依靠本地化的绿色能源，持续、安全、高效地运转。

【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与314Ah大容量电芯技术报告 助力欧盟REPowerEU能源自主目标

各位朋友，下午好。今天我想和大家聊聊能源转型中一个相当有意思的角落——站点能源。依晓得伐，在欧洲，无论是阿尔卑斯山区的通信站，还是波罗的海沿岸的物联网节点，稳定供电一直是个挑战，尤其是在推动REPowerEU计划、力求摆脱对外部能源依赖的当下。这个宏大目标，最终要落在具体的技术方案上，比如，如何让一个偏远基站，在极寒或酷暑中，依然能依靠本地化的绿色能源，持续、安全、高效地运转。

这正是我们海集能近二十年来深耕的领域。作为一家从上海出发，业务覆盖全球的新能源储能解决方案服务商，我们始终在思考，如何将前沿的技术沉淀，转化为客户“拎包入住”般的便捷体验。我们的答案，很大一部分，就藏在两个关键技术里：模块化电池簇液冷技术和314Ah大容量电芯技术。它们不仅仅是参数表上的亮点，更是应对现实能源挑战的工程学回应。

现象：从集中式“大块头”到灵活“乐高积木”的必然转向

传统的储能系统，往往像一个庞大的整体柜，一旦某个部分需要维护或升级，就可能面临“牵一发而动全身”的尴尬，系统不得不停机，扩容更是麻烦。而在站点能源场景下，空间寸土寸金，环境复杂多变，这种僵化的结构显然不合时宜。客户需要的是像搭乐高积木一样，能够按需配置、灵活扩展、独立维护的解决方案。这就是模块化电池簇技术兴起的底层逻辑——它把储能系统从“一锅烩”变成了“预制菜”，每个电池簇都是独立的功能单元。

那么，如何让这些“积木”在紧密排列、高功率运行下保持最佳状态呢？这就引出了温控的问题。高温是锂电池寿命和安全的头号敌人。传统的风冷方式，在密闭空间和高温环境下，散热效率不均，容易导致电芯间温差过大，形成木桶效应，影响整体性能。这时，液冷技术的优势就凸显出来了。它通过冷却液在电池包内的精密管道中循环，如同为每一颗电芯配置了“贴身空调”，实现精准、均匀的温度控制。根据我们的实测数据，在同等负载下，采用液冷的电池簇内部最大温差可以控制在3°C以内，相比风冷系统常见的8-10°C温差，这极大地提升了系统循环寿命和长期运行的安全性。

数据与核心：314Ah电芯带来的“密度革命”

模块化和液冷解决了系统架构和热管理的框架问题，而系统的“内核”能量密度与经济效益，则直接由电芯决定。这里，我们必须谈谈314Ah大容量磷酸铁锂电芯。这个数字意味着什么？简单说，在相同的体

积内，它能储存更多的能量。相较于上一代主流的280Ah电芯，314Ah电芯的能量密度提升了约12%。这可不是简单的数字游戏。对于站点能源而言，这意味着：

空间节省：在满足相同备电时长要求下，电池柜的体积可以做得更小，这对于空间受限的站点至关重要。

系统简化：减少电芯并联数量，降低连接复杂度，提升了系统可靠性。

全生命周期成本降低：更高的能量密度和更优的温控，共同延长了系统寿命，摊薄了每次充放电的度电成本。

我们将这种大容量电芯与模块化液冷技术结合，就形成了一个“强强联合”的解决方案。液冷技术确保了314Ah电芯在大倍率充放电时产生的热量能被迅速带走，使其性能得以充分发挥且长期稳定；而大容量电芯则让每一个液冷模块的“能量包”价值最大化。在我们位于江苏连云港的标准化生产基地，这种高度集成的模块正以规模化方式生产，确保品质与交付效率。

一个贴合REPowerEU目标的案例：奥地利的山间基站

理论需要实践的检验。让我分享一个我们近期在奥地利阿尔卑斯山区的项目。客户是一家主要的通信运营商，其一处位于海拔约1500米的山顶基站，冬季气温可低至-25°C，夏季阳光直射下设备舱温度又可能超过40°C，电网脆弱且电费高昂。他们的目标是实现该站点的能源自给与低碳化，这与REPowerEU计划中提升可再生能源占比、增强能源韧性的方向完全一致。

我们提供的，是一套集成了光伏、储能和智能能源管理系统的光储一体化方案。其中，储能核心采用了基于314Ah电芯的模块化液冷电池簇。具体数据如下：

项目数据

光伏装机15kW

储能配置2套独立液冷电池柜，总计约100kWh

电芯类型314Ah磷酸铁锂

温控系统全气候自适应液冷，工作温度范围 -30°C 至 55°C

设计目标离网可持续运行 72小时，全年光伏渗透率 > 85%

自去年秋季投运以来，该系统经历了完整冬夏考验。智能液冷系统确保了电芯在极端温度下始终处于最佳工作区间，避免了低温导致的容量骤减和高温引发的衰减加速。据客户反馈，该站点燃油发电机的使用频率下降了90%以上，能源成本节约超过70%，同时供电可靠性达到了99.99%。这个案例生动地说明，先进储能技术如何直接支撑起偏远、严苛环境下的能源转型，这正是REPowerEU所鼓励的分布式能源韧性建设。

见解：技术整合与本土化创新的价值

看到这里，你可能会想，单个技术或许并不稀奇。但在我看来，真正的挑战和价值在于整合与适配。将大容量电芯、高效液冷、模块化设计以及智能BMS（电池管理系统）无缝整合，形成一个稳定、可靠、

模块化电池簇液冷技术与314Ah大容量电芯技术报告 助力欧盟REPowerEU能源自主目标

易用的产品，这需要深厚的系统集成能力和对应用场景的深刻理解。海集能在上海总部和南通定制化基地所做的，正是这样的工作——针对不同地区的电网标准、气候条件和客户需求，进行“量体裁衣”式的设计与优化。

欧盟的REPowerEU计划设定了雄心勃勃的目标：到2030年，可再生能源在能源结构中的占比达到45%。这意味着数以百万计的可再生能源发电单元和储能系统将被部署。这些系统不能仅仅是实验室里的精品，更必须是能够适应各种环境、易于部署和维护的“工业品”。模块化设计便于快速安装和后期扩容；液冷技术保障了在从北欧寒带到南欧烈日下的广泛适应性；大容量电芯则提升了能量密度和经济性。这三者的结合，恰好回应了大规模、多样化部署的现实需求。

值得一提的是，在追求技术先进性的同时，产品的环境足迹和循环性也日益受到关注。磷酸铁锂电芯本身在安全性和循环寿命上具有优势，而模块化设计实际上也为未来的梯次利用和回收拆解提供了便利。这关乎的不仅是商业，更是一种责任。你可以参考欧盟委员会关于电池与废电池法规的页面，了解其对电池全生命周期可持续性的要求。

面向未来的开放思考

所以，当我们谈论能源转型时，我们究竟在谈论什么？是宏大的政策目标，也是精密的电芯与冷却液；是国家的能源自主战略，也是山区基站里稳定闪烁的信号灯。技术，是连接这两端的桥梁。海集能愿意成为这座桥梁的建设者之一，用我们积累近二十年的经验，将像模块化液冷和314Ah电芯这样的技术，转化为支撑全球客户，特别是欧洲在REPowerEU框架下实现能源独立的坚实力量。

最后，留给大家一个问题：在您看来，除了通信基站，还有哪些我们意想不到的“站点”，正迫切等待着这样高效、智能、绿色的能源解决方案，去点亮它们，并让整个能源网络变得更加坚韧？

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