

在能源转型的全球浪潮中，一个有趣的现象正在肯尼亚等新兴市场显现。一方面，工业与商业活动对稳定电力的需求日益迫切；另一方面，这些国家拥有得天独厚的可再生能源禀赋，比如肯尼亚，其地热和太阳能潜力巨大，政府也设定了雄心勃勃的绿色能源目标。然而，间歇性的可再生能源如何与持续性的工商业用电需求无缝对接？这中间的“桥梁”，依我看，就是工商业储能系统。

## 工商业储能与肯尼亚绿电占比提升的双重机遇

在能源转型的全球浪潮中，一个有趣的现象正在肯尼亚等新兴市场显现。一方面，工业与商业活动对稳定电力的需求日益迫切；另一方面，这些国家拥有得天独厚的可再生能源禀赋，比如肯尼亚，其地热和太阳能潜力巨大，政府也设定了雄心勃勃的绿色能源目标。然而，间歇性的可再生能源如何与持续性的工商业用电需求无缝对接？这中间的“桥梁”，依我看，就是工商业储能系统。

让我们先看看数据。根据肯尼亚能源与石油管理局的数据，近年来该国可再生能源发电量占总发电量的比例已超过80%，这主要得益于地热和水电的贡献。但当我们聚焦于更稳定、可调度的电力供应，特别是满足工业园区和商业设施24小时不间断运营的需求时，挑战就出现了。太阳能和风能具有波动性，电网基础设施在部分地区也尚待完善。这就引出了一个核心问题：如何确保在绿电占比高的背景下，工商业用户不仅能“用上电”，更能“用好电”——即获得稳定、可靠且经济的电力？答案指向了智能储能解决方案。储能系统就像一个巨大的“电力银行”，在光伏大发或电网供电充裕时充电，在用电高峰或可再生能源出力不足时放电，从而平滑电力曲线，保障生产运营。

这里可以讲一个具体的案例。在肯尼亚内罗毕附近的一个工业园区，一家制造企业就面临电价波动和偶尔停电的困扰。他们安装了由海集能提供的集装箱式储能系统，与厂房屋顶的光伏阵列协同工作。海集能这家公司，2005年成立于上海，在江苏的南通和连云港设有两大生产基地，从电芯到系统集成拥有全产业链能力，专门提供高效、智能的储能解决方案。他们的系统在这个案例中发挥了关键作用：白天，光伏发电优先供工厂使用，多余电量存入储能电池；傍晚用电高峰和夜间，储能系统释放电力，显著降低了对昂贵峰电和备用柴油发电机的依赖。项目实施后，该工厂的电网购电成本降低了约30%，自发绿电使用比例提升了超过50%，供电可靠性得到了根本保障。这个案例生动地说明，工商业储能不是简单的备用电源，而是实现能源优化管理和提升绿电消费占比的核心工具。

那么，从更宏观的视角看，这意味着什么呢？对于像肯尼亚这样积极推动能源转型的国家，提升绿电占比不仅是环保议题，更是经济和安全议题。大规模可再生能源接入电网，需要灵活的调节资源来维持电网稳定。遍布各地的工商业储能设施，如果能够通过智能平台进行聚合协调，实际上就构成了一个虚拟的、分布式的大型“调节池”。这不仅能提升单个企业的能源自治能力和经济效益，更能从整体上增强国家电网的韧性和消纳可再生能源的能力。海集能在站点能源、微电网领域的深厚积累，例如为通信基站提供光储柴一体化方案解决无电地区供电难题，其技术逻辑与工商业储能的智能管理、极端环境适配是一脉相承的，都是为了让能源的获取与使用更高效、更可靠。

所以，当我们谈论肯尼亚的绿电未来时，绝不能只盯着大型电站的建设。分布在无数工厂、商场、数据中心里的储能系统，将是托起高比例绿色电网的隐形基石。它们让可再生能源从“可用”变得“好用”，让企业从“用电者”变为“智能能源管理者”。这不仅仅是技术升级，更是一种商业和能源思维

模式的转变。

你的企业是否也在评估如何应对电费成本波动，并希望提升自身的绿色竞争力？在通往高比例可再生能源的道路上，你认为最大的障碍是技术成本、政策框架，还是认知与决心？

---

来源: <https://solartekno.com>