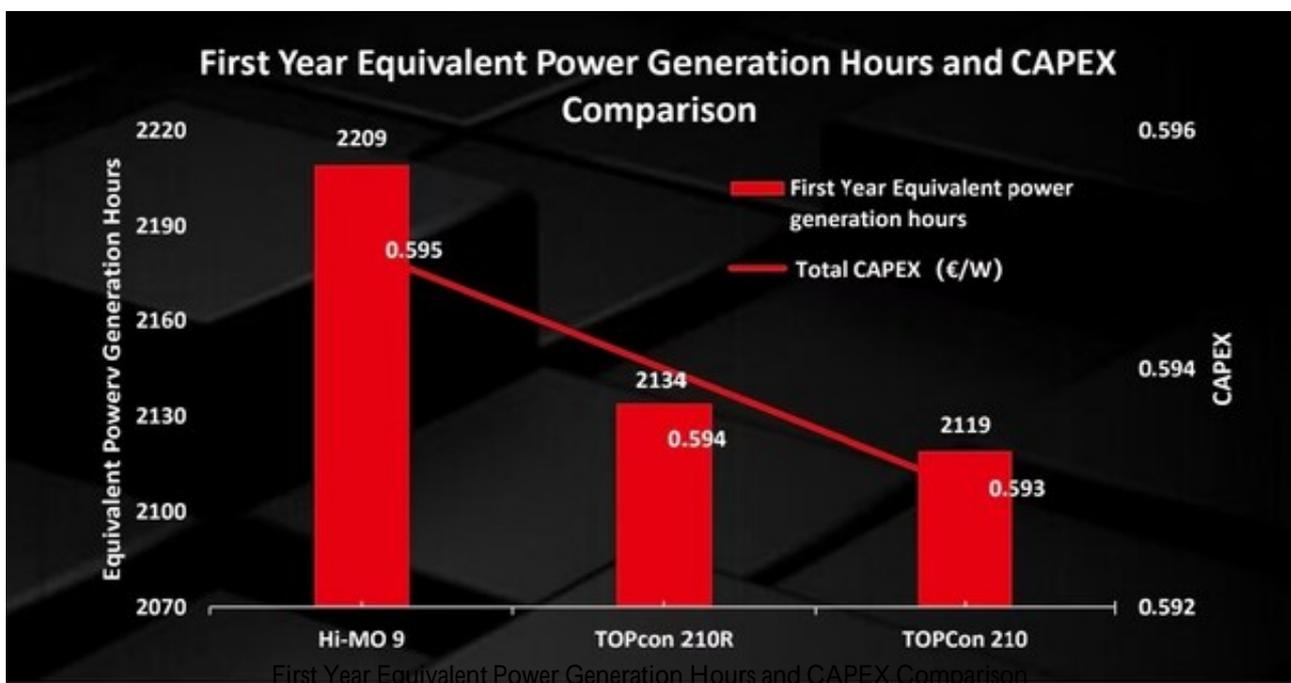


## 隆基BC组件的LCOE表现优于TOPCon组件，商业价值更胜一筹

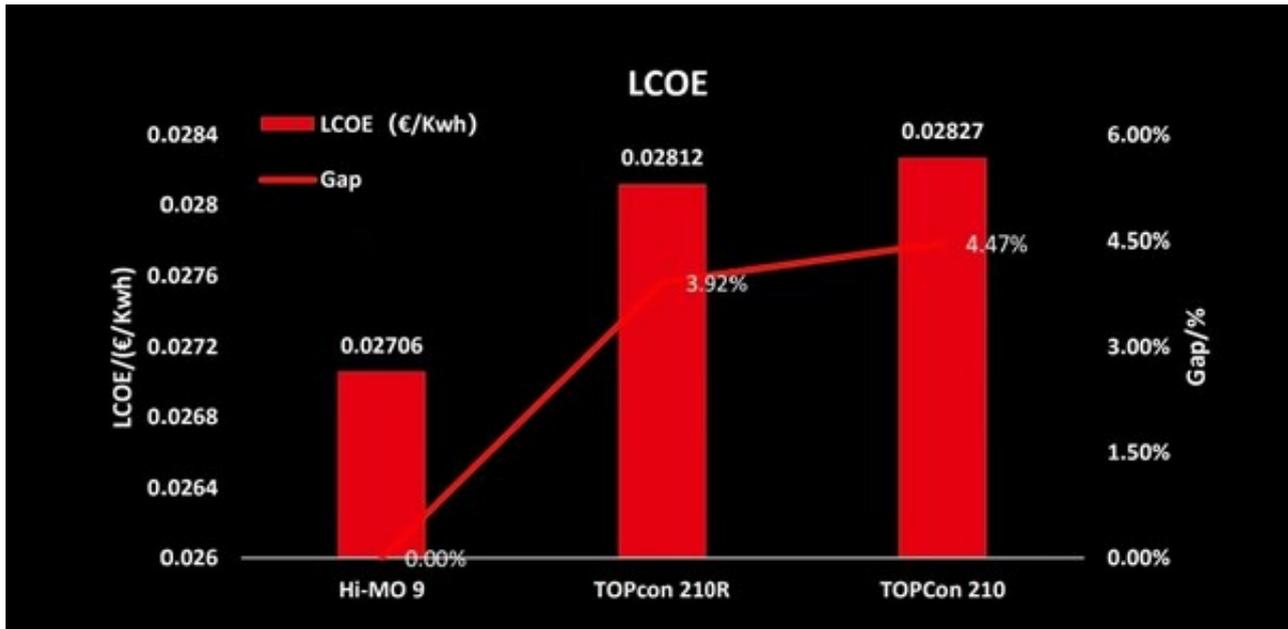
西班牙塞维利亚 2025年6月10日 /美通社/ -- 全球技术工程咨询公司Enertis Applus+近日发布了一份关于西班牙塞维利亚47MW单轴跟踪光伏项目的全面分析报告，对比了背接触（BC）与隧穿氧化层钝化接触（TOPCon）技术的商业性能。发电量评估（EYA）基于隆基提供的组件数据完成。研究结果证实，隆基HPBC2.0组件Hi-MO 9在发电效率、成本控制和平准化度电成本（LCOE）方面显著优于TOPCon组件，为全球公用事业规模的太阳能部署提供了强有力的技术验证。

主要发现：

- 每瓦发电量提升3.4%：Hi-MO 9首年运行时长达到2,209小时，较TOPCon组件高出2.4%-3.4%，直接提升项目收益。
- 溢价微小实现成本持平：尽管Hi-MO 9价格仅比TOPCon高出0.7美分/瓦，但通过系统设计和成本结构优化，总资本支出仍保持相当。



- 行业领先的LCOE降低：Hi-MO 9的LCOE低至0.02706欧元/千瓦时，较TOPCon组件减少3.92%-4.47%。其成本优势源自：更高发电量降低每度电的固定成本分摊；增强的跟踪系统兼容性与减少的电气损耗实现可变成本压缩。



研究证实，BC技术通过"效率提升+成本控制"的协同效应，能够最大化全生命周期投资回报。Hi-MO 9组件通过显著降低发电成本，助力光伏资产在全球能源市场中更具竞争力，同时加速脱碳进程。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/227812.html>