

南方区域首个、全国最大的海风+独立储能配套项目并网投产

12月27日，由广东电网能源投资有限公司投资建设的广东阳江海上风电储能科技示范项目——峡安储能站正式并网投产。本项目作为南方区域首个、全国最大的海风+独立储能配套项目，是南方电网公司与三峡集团在新型储能领域积极开展深入合作、全面落实“四个革命、一个合作”能源安全新战略的重要实践，现已列入广东电网年度重点示范项目，未来将对行业发展起到重要示范引领作用。

“配储”助力，共建粤西新能源重要中心

峡安储能站本期共配置6套5MW/5MWh/10kV的储能系统，总装机规模为30MW/30MWh，可储备的电能相当于装机容量3万千瓦发电厂一小时的发电量。作为三峡新能源阳江沙扒海上风电场一期300MW项目的配套电化学储能电站工程，峡安储能站顺利投产具有重要意义。



与常规电源相比，海上风电具有较为明显的反调峰特性，在电力电量平衡、安全稳定控制等方面存在较显著的不足。峡安储能站并网投产，可以有效地平抑短期尖峰出力，还能发挥提升新能源消纳量、降低发电计划偏差、提升电网安全运行稳定性、缓解输电阻塞等重要作用，很大程度上解决新能源发电的随机性和波动性问题，使海上风电资源得到更广泛、更有效的利用。

随着阳江沙扒海上风电场进一步开展大规模开发利用，峡安储能站还将进行二期扩容，全力满足海上风电并网需求，丰富阳江市“风光水火气核储”多能齐发的完备能源体系，为阳江市绿色低碳转型、实现高质量发展提供助益。



示范引领，推动广东储能产业发展

当前，新能源配储产业发展普遍面临成本高、利用率低、商业模式单一的问题。峡安储能站选择户外集装箱布置方案，采用当前较为先进的高压级联技术，显著减少了电池内部损耗，大幅提高电能转换效率，同时突破了行业内不同新旧电池混用的瓶颈问题，避免造成电池必须整簇更换的浪费，极大降低了后期运维成本。



此外，峡安储能站在投建过程中施行“共建共享”的投资模式，积极探索“一体多用、分时复用”的运营策略，从源头处拓宽了成本疏导渠道，有效提高项目收益水平，对丰富新型储能商业模式、带动大规模储能海上风电项目并网中的应用、持续促进广东省储能产业发展，有着重要价值。



目前，能源投资公司已开发持有火储联调项目4个，规模59MW/34.5MWh；用户侧储能项目34个，规模55MW/110MWh。下一步，公司将以峡安储能站为新的出发点和重要落脚点，充分发挥丰富的储能项目开发、建设、运维管理经验，助力广东打造新型电力系统示范区，为推动构建新型电力系统和新型能源体系做出更大的贡献。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/205170.html>