

全省首个！金义产投集团打造“电储能+水蓄冷”智慧能源枢纽项目

工地上，挖掘机巨臂挥舞，土方运输卡车往来穿梭，一片繁忙景象。日前，由浙江金义产业投资集团有限公司主导的金义产投30MW/60MWh用户侧电储能与水蓄冷项目开工仪式在江东镇举行。作为浙江省首个深度融合“电储能调频+水蓄冷调峰”双系统的智慧能源示范工程，该项目将通过创新技术集成与智能调控，构建起“削峰填谷+应急保障+绿电交易”三位一体的能源解决方案，标志着新区在新型电力系统建设与绿色低碳转型中迈出关键一步。



双核驱动，构建智慧能源新范式。金义产投30MW/60MWh用户侧电储能与水蓄冷项目总投资3.5亿元，占地17.7亩，涵盖电化学储能项目与水蓄冷项目两大核心模块。电储能部分采用德赛电池研发的磷酸铁锂储能系统，配置12套5MWh电池舱及对应变流升压舱，每套变流舱包含12×208kWPCS装置、1台2500kVA升压变压器、1套能量管理系统、辅助配电以及视频监控系统等，并以10kV电压等级6个并网点接入润马光能科技(金华)有限公司110kV变电所10kV电力系统，储能电站10kV侧采取单母线接线形式，采用“并网不上网”的电量消纳方式。水蓄冷系统则依托北京英特能源技术有限公司的专利技术，建设一套水蓄冷空调系统，共计约10000冷吨，搭建空中管廊，链接润马厂房动力站，并建设地下一层，地上10层的两栋中试车间。



技术创新，七重防护+智能调控。项目集成多项行业领先技术，电储能系统采用智能组串式架构，实现电池簇独立控制与精准温控，系统创新融合七重安全防护体系，并通过AI算法动态优化充放电策略，保障全生命周期高效运行。水蓄冷系统通过创新应用具有自主知识产权的“多维流等截面动态平衡+分布式梯度均流缓流”的组合式布水专利技术，突破传统蓄能设备效率瓶颈，使全周期设备利用率稳定保持在95%以上，并首创“双模式四季响应”调控机制，冬季运行时同步提取蓄能热能供暖，夏季采用动态蓄冷策略，结合负荷预测优化储冷量分配，通过全年能源需求智能调节、削峰填谷，实现用户用能成本降幅超25%。



金义产投30MW/60MWh用户侧电储能与水蓄冷项目作为用户侧储能领域的标杆工程，不仅是“新能源+新冷源”协同发展的生动实践样板，更将在企业用能、城市应急以及产业链协同发展中发挥重要作用。“这是具有区域示范作用的绿色能源项目，该项目建成投用后，可帮助企业节省能源成本，同时助力新区能源结构调整，打造新区先进储能样板工程。”金义产投集团董事长舒晓慧表示。

在“双碳”战略驱动下，新区正加速布局绿色能源新基建，目前该项目正处于基础建设阶段，其中电化学储能部分预计今年7月底完工，整体项目计划于2026年全面建成。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/227085.html>