

全疆规模最大的混合电化学共享储能工程——甘泉堡400兆瓦/1600兆瓦时混合电化学共享储能项目成功并网投运

5月21日，从甘泉堡经开区获悉，新疆首个钠离子储能设备技术试点项目——甘泉堡400兆瓦/1600兆瓦时（一期工程200兆瓦/800兆瓦时）混合电化学共享储能项目正式并网投运。



这一项目不仅是全疆规模最大的混合电化学共享储能工程，更以多元技术路线和规模化应用为特色，成为我国新型储能产业发展的标志性成果，为西北地区新能源消纳与电网调峰能力提升注入强劲动力。



甘泉堡混合电化学共享储能项目由上海融和元储能源有限公司投资建设，总投资约19亿元，规划分两期实施。项目采用磷酸铁锂电池、钠离子电池和全钒液流电池三种技术路线，其中磷酸铁锂电池占比最高（380兆瓦/1484兆瓦时），

钠离子电池（10兆瓦/40兆瓦时）和全钒液流电池（10兆瓦/40兆瓦时）作为创新试点同步应用。项目通过“共享储能”模式，在用电低谷期利用风能、太阳能等清洁能源充电，高峰期向电网释放电力，实现“毫秒级”响应调节需求，年放电量预计达1.6亿千瓦时，可满足17万户家庭全年用电需求。



作为新疆首个钠离子储能技术试点，项目首次大规模应用自主研发的钠离子电池方案，规模达10兆瓦/40兆瓦时，位居全国前列。据该项目执行经理李春祥介绍，通过规模化试点，钠离子电池设备成本已降至0.5元/瓦时，与磷酸铁锂电池成本相当，且在低温环境适应性和安全性方面更具优势。未来，二期规划将进一步扩大钠离子电池占比至5%，为技术迭代积累数据支撑。



李春祥说，该项目自2024年10月启动以来，克服冬季高寒气候挑战，高效推进建设，一期项目于5月14日成功并网受电。二期项目将于6月初启动设计设备招标，12月全面建成投运。该项目投运后，每年可减少二氧化碳排放约12万吨

，显著提升新疆电网调峰能力与可再生能源消纳水平。

新疆作为国家能源战略基地，正加速探索压缩空气储能、飞轮储能等多元技术路线——甘泉堡经开区生态环境与产业发展中心主任李想一茹表示，该项目不仅为钠离子电池商业化推广提供经验，也为全国新型储能技术创新与规模化应用树立标杆。同时将补全园区新型储能产业链，形成集聚效应，为“双碳”目标实现提供实践范例。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/226650.html>