

青海：推动电源侧、电网侧百万千瓦级化学储能示范基地建设

8月1日，青海省发展和改革委员会、青海省能源局印发《[青海省能源领域碳达峰实施方案](#)》，其中提到：

提升多能互补储能调峰能力

(十五)发展优质调峰电源。持续推进实施新一轮抽水蓄能中长期规划，积极推动抽水蓄能电站建设。开工建设贵南哇让、同德、南山口等抽水蓄能电站，开展玛沁、龙羊峡储能(一期)等项目前期和研究论证工作，力争“十五五”建成投产一批抽水蓄能项目。开展太阳能热发电参与系统调峰的联调运行示范，提高电力系统安全稳定水平。建设一定规模的清洁高效煤电，有序推动煤电向基础保障性和系统调节性电源并重转型。发挥燃气电站深度应急调峰和快速启停等优势，结合天然气供应能力和电力系统发展需求，因地制宜合理布局一定规模的燃气电站。

(十六)推进新型储能设施建设。积极推广“新能源+储能”模式，合理布局一定规模电化学储能电站，推动电源侧、电网侧百万千瓦级化学储能示范基地建设，提升电力系统灵活性，提高电力系统安全稳定水平，实现电力系统中短期储能调节。开展压缩空气储能等新型储能试点，探索发电企业、第三方储能运营企业联合投资电网侧共享储能运行模式，推进商业化发展。

加强能源技术研发与创新

(十九)推动储能技术示范。围绕储能关键技术、关键材料，开展技术研发，建立储能相关标准体系。积极筹建先进储能技术国家重点实验室，谋划建立储能实证基地。开展光储一体化电站实证基地建设，建立具有光储融合发展综合效能评价方法和检测手段，逐步完善技术标准体系。开展储能并网性能研究，研究制定规模化储能集群智慧调控系统，支撑高比例清洁电力的安全可靠运行。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/199567.html>