

新疆绿电首次入闽 疆电朋友圈再扩大

2024年，新疆绿电首次进入福建，标志着中国新能源跨区域输电迈出新步伐。这一里程碑式事件通过800千伏哈密-重庆特高压直流输电工程实现，福建成为新疆绿电输出的第22个省份，进一步扩大了新疆的“电力朋友圈”。据国家电网新疆电力交易中心数据，2024年新疆外送电量突破1264亿千瓦时，其中绿电占比超30%，达392亿千瓦时，相当于减少标煤消耗1186万吨，减排二氧化碳3202万吨。这一成就不仅推动了福建的绿色能源消费，还为全国“双碳”目标的实现注入新动力，引发社会广泛关注。新疆作为中国新能源发展的前沿阵地，拥有得天独厚的风能和太阳能资源。2024年，新疆风电和光伏装机容量突破8000万千瓦，位居全国第一，其中风电376吉瓦、光伏425吉瓦，占全国新能源装机的三分之一以上。得益于丰富的资源禀赋和先进的技术，新疆已从传统的“煤炭仓库”转型为“绿色电力枢纽”。例如，吐鲁番市七泉湖光伏电站通过购买6035张“绿色证书”，实现全链条绿电运营，成为全国首个“全绿电”新能源电站。这种绿色转型为新疆绿电外送提供了坚实基础，也为福建等东部沿海省份提供了清洁能源支持。福建作为中国东南沿海的经济重镇，工业用电需求旺盛，但本地新能源资源相对有限。2024年，福建电力消费量约3200亿千瓦时，其中工业用电占60%以上。传统上，福建依赖火电和核电，但随着“双碳”目标的推进，绿色电力需求激增。新疆绿电的进入，通过哈密-重庆特高压线路中转，跨越2260公里，为福建提供了稳定的风电和光伏电力。据悉，此次输电采用特高压直流技术，传输损耗仅5%，能在0007秒内将电力送达，极大提升了能源利用效率。此次绿电入闽的背后，是中国电力市场机制的创新。自2015年起，新疆试点跨省电力交易和绿电交易机制，2024年绿电交易量达517亿千瓦时，较2019年翻倍增长。福建作为首批参与新疆绿电交易的东部省份之一，通过多年度绿电交易协议，锁定长期稳定的绿电供应。国家电网新疆电力交易中心表示，2024年首次与福建、江苏、湖北等省份开展多年期绿电交易，交易量较2023年增长27倍，显示出市场对绿电的高度认可。绿电入闽不仅助力福建的能源结构优化，还带动了经济和环保双重效益。福建的制造业企业，如宁德时代、厦门钨业等，通过使用绿电降低碳足迹，提升了产品在国际市场的竞争力。网友“绿色福建”在社交媒体上评论：“新疆绿电来到福建，感觉离低碳生活更近了！”另一位网友“能源先锋”表示：“特高压技术太牛了，2260公里瞬间送电，绿色能源真是未来！”这些反响反映了公众对绿电跨省合作的热情支持。然而，新疆绿电外送也面临挑战。首先，特高压输电线路建设成本高，哈密-重庆线路投资超300亿元，回收周期长。其次，绿电的间歇性对电网稳定性提出更高要求。尽管新疆2024年新增储能容量8175兆瓦，位居全国第一，但仍需进一步优化储能与输电协同机制。此外，绿电交易市场的规范化有待加强，部分企业反映绿证交易流程复杂，影响交易效率。专家建议，通过区块链技术优化绿证溯源，并加大储能技术研发投入，提升绿电外送的稳定性。新疆绿电的跨省输出，不仅是技术与市场的突破，也是区域协作的典范。过去，新疆电力主要服务本地和中西部省份，如今“朋友圈”扩展至东南沿海，彰显了中国能源版图的互联互通。2024年，新疆通过31座特高压变电站，将电力输往全国22个省份，总外送电量超过8500亿千瓦时，相当于法国年用电量。绿电的广泛应用还催生了新业态，如喀什春节晚会、旅游发展大会等活动实现100绿电供电，展现了绿色能源的社会价值。展望未来，新疆绿电的“朋友圈”有望进一步扩大。国家能源局计划到2030年实现全国新能源装机1200吉瓦，其中新疆预计贡献超20%。随着更多特高压线路的投运，如拟建的新疆-福建直连线路，绿电输出的效率和范围将进一步提升。福建也计划在2025年启动“绿电工业”试点，鼓励企业优先采购绿电，推动碳中和园区建设。新疆绿电首次入闽，不仅是能源技术的胜利，更是区域协同与绿色发展的生动实践。从西北荒漠到东南沿海，绿电的流动串联起中国经济发展的脉络，为“双碳”目标的实现增添了新动能。未来，随着技术进步和市场机制的完善，新疆的绿色电力将在更大范围内点亮中国，助力全球绿色转型。

原文链接：<https://hz.one/baijia/新疆-绿电-朋友圈-再扩大-2507.html>

PDF链接：<https://hz.one/pdf/新疆绿电首次入闽 疆电朋友圈再扩大.pdf>

官方网站：<https://hz.one/>