



我省用电缺口至少会持续到10月中旬

相关部门已多举措应对



受全国性煤炭紧缺、煤价高企、煤电价格倒挂影响，目前部分省份出现供电紧张局面，我省也于日前启动了有序用电工作。记者9月27日从省能源局获悉，能源部门将通过多种措施，保障电力供应安全。■ 记者 祝亮

我省已启动有序用电

今年以来，我省电煤库存一直维持低位。截至9月21日，我省主力火电厂电煤库存降至148万吨，不及去年同期一半。

据悉，目前这种情况在华东地区普遍存在。当前，在华东用电整体紧张的情况下，省能源局会同国网安徽电力积极争取120万千瓦省外临时电力支援，但全省电力供应仍存在250万千瓦的缺口，需通过有序用电方式保障电力供需平衡。预计从目前到10月中旬，我省电力供需缺口将持续存在，并有进一步扩大的可能。

日前，省能源局会同国网安徽电力印发《关于做好有序用电工作的紧急通知》。决定自9月22日起，安徽开始实施有序用电，以应对当前全省电力供应缺口。通知要求各市以保民生、保重点为底线，优先安排高耗能、高排放企业错峰让电，尽量减少对经济社会发展的影响，主动关停景观照明和亮化工程，倡导全社会科学用电、合理用电、节约用电，党政机关要带头节约用电。

9月25日，合肥市发改委会同国网安徽电力合肥供电公司发出《关于对我市高耗能企业实施有序用电的工作通知》，对中盐红四方等336户高耗能企业实施限制性“双控”措施，要求该批企业暂定于9月26日至10月8日每日12:00~22:00期间必须停产让电，仅保留安全保障及照明用电。

省能源局分析认为，今年以来，我国经济运行持续恢复，电力消费增长较快。进入秋季后，我省最大用电负荷保持在3000~3500万千瓦左右，但由于煤炭供应能力不足叠加电煤价格居高不下和省外电力支援能力下降等不利因素影响，电煤及电力保供形势极其严峻。

千方百计 将电煤库存提到7天以上

相关人士表示，当前煤炭价格持续上涨，发电企业承受较大的压力，当下，除启动有序用电方案外，还是进一步要求各发电企业更多地承担起社会责任，督促发电企业确保电力稳定满发。严格执行发电计划和市场电协议，千方百计将电煤库存提高到7天以上并抓紧消缺，确保不发生无煤停机和非计划停机；组织专家抓紧排除故障停机电厂故障，确保不发生非计划停机。并督促煤炭企业全力增加电煤供应。

再就是多方协调外电入院，积极争取国家发展改革委支持安徽电煤供应。

再就是多方协调外电入院，积极争取国家发展改革委支持安徽电煤供应。

加快推进 电能替代助力绿色发展

记者还了解到，今年1~8月，全省实施电能替代项目2328个，替代电量47.5亿千瓦时，相当于减少散烧煤266万吨，减排二氧化碳474万吨、二氧化硫14万吨。

工业领域电能替代成效大。积极推进蓄热式与直热式工业电锅炉应用，在金属加工、铸造、陶瓷、耐材、玻璃制品企业，大力推广应用电窑炉，有效减少燃煤（油）使用，替代电量21.7亿千瓦时。

农业领域打造替代新亮点。在“粮药烟茶”四大农业领域，加快推行电制茶、电烤烟、粮食电烘干等。交通领域建设实现新突破。建成新能源汽车充电设施8500个，替代电量1.5亿

千瓦时，减少燃油消费8.4万吨。倡导电能绿色消费新风尚。在大型商场、写字楼等公共建筑，推广应用电热泵、电蓄冷、电储热等技术，优化能源利用方式，提高社会用能效率。

有序用电不影响民生

已经习惯只在每年迎峰度夏或是迎峰度冬期间才会出现“电力供应偏紧”的描述，如今，突然启动“有序用电”让人不免担心，假如电力供应紧张的情况得不到缓解，会不会影响民生用电？

对此，安徽省能源局电力生产调度处相关人士表示，保民生用电是底线，虽然目前电力供应形势紧张，但有序用电也只是针对高能耗企业，采取错峰、避峰、轮休、让电、负控限电等措施，不涉及民生用电。在实施有序用电过程中会坚持“保民生、保重点、保重要用户”，尽最大可能把影响降到最低。不过，相关人士也呼吁全社会共同参与节约用电，注意错峰用电，减少能源消耗，共同维护安全有序的用电环境。

相关新闻

安徽省电力供需形势红色预警 电力供应保障三年行动方案出台

为保障全省电力可靠供应，解决“十四五”期间存在的电力供应保障能力缺口，近日，安徽省人民政府办公厅印发了《安徽省电力供应保障三年行动方案(2022—2024年)》。■ 记者 祝亮

安徽是全国电力供需形势最为严峻的省份之一

据了解，近年来，我省电力需求保持较快增长，“十三五”期间全社会用电量和最大负荷年均增速分别为8.2%和8.7%，居华东第1、全国前列。“十四五”时期是我省在重大战略叠加效应集中释放下的发展机遇期，经济社会的平稳较快发展将继续带动用电需求的快速增长。国家能源局已将我省2022~2024年电力供需形势确定为红色预警，是全国电力供需形势最为严峻的省份之一，需要提前谋划，保障未来三年的电力供应。

新能源为主体解决“卡脖子”等问题

根据行动方案，我省将按照既定施工路线图和时间节点推进项目建设，确保规划内煤电及抽水蓄能项目按期建成投产。按期完成主干电网项目建设，提高地区电网供电保障能力。加强与其它省份合作交流，提高特高压直流落地安徽容量，落实长三角区域年度省间互济，争取电力富余省份临时外来电。统筹优化源网荷储各个环节及风光水火储各类资源，推动储能项目建设，保证

生物质发电项目满发稳发。优先在电力负荷中心，布局建设气源有保障的燃气调峰电站项目。

按照以新能源为主体的电力系统优化运行方式，及时解决部分区域电网“卡脖子”“送出难”等问题。履行年度电煤中长期合同，增加发电企业省内煤矿年度长协量，优先生产电煤并加大省内发电企业发运力度。鼓励各类企业通过新建、改扩建方式提高电煤储备能力。

争取过境电力，锁定部分临时省外来电

在增加省外电力受进上，利用好安徽内陆省份的区位优势，打造长三角特高压电力枢纽，争取白鹤滩—江苏、白鹤滩—浙江特高压两回直流过境安徽时各分电100万千瓦以上。同时积极与福建、四川、青海等电力富余省份对接，签订政府间市场化协议，锁定部分临时省外来电。在增加区域内调峰能力上，充分利用皖浙、皖沪在高峰负荷时段的差异，采取容量置换方式开展省间互济，解决安徽早晚部分时段的顶峰问题。

我省还将加大科技创新力度，试点新型电力顶峰方式。同时试点推动供热机组开展储热、热电解耦改造，通过储热方式将高峰时段的热负荷供应调整为电负荷供应，提高机组顶峰能力。

我省充分发挥 长三角特高压枢纽作用

新疆直流向长三角输送电量突破1000亿千瓦时

星报讯(杨虎 记者 祝亮) 记者从省能源局获悉，新疆准东至华东(皖南)±1100千伏特高压直流工程(以下简称准皖直流)于2019年9月建成投运，项目总投资407亿元，输电容量1200万千瓦，线路长度3324公里，起于新疆昌吉，止于安徽宣城古泉，是世界上电压等级最高、输送容量最大、输送距离最远、技术水平最先进的特高压直流工程，电力电量由安徽、江苏、浙江三省消纳。坐落在宣城的古泉换流站是准皖直流的受端换流站，也是世界唯一的一座交流和直流电压等级均为世界最高的换流站，肩负着“大国重器、电力珠峰”的职责使命。

截至今年9月11日零时，拥有四项世界之准皖直流累计向华东输送电量突破1000亿千瓦时，相当于5000万户普通家庭1年的用电量，其中向安徽输送电量约400亿千瓦时，江苏、浙江各300亿千瓦时，替代安徽省内煤炭消费约1700万吨，减排二氧化碳

3400万吨，有力促进了安徽能源结构转型，为加快建设新型电力系统、助力长三角一体化发展、实现“碳达峰、碳中和”目标提供了稳定的能源供应。

准皖直流是安徽作为长三角特高压电力枢纽的重要组成部分，与淮南至上海两条特高压交流输电工程，共同构成安徽电网特高压“两交一直”混联新格局。安徽是唯一被“一带一路”、长江经济带发展、中部地区崛起、长三角一体化发展等4个国家战略覆盖的省份，紧邻苏浙沪能源消费市场，是全国为数不多的电力“送受并举”的省份，在资源禀赋、区位优势、政策机遇上具有先天优势。准皖直流将新疆的能源源源不断地输送至华东地区，我省借助特高压“大动脉”落地机遇，积极打造长三角特高压枢纽，进一步加强长三角能源电力合作，疏通电力置换的“毛细血管”，提升电网互联互通水平和电力互济互保能力，全力推进安徽电力高质量发展，在资源大范围配置上实现“电从远方来，点亮长三角”。