



**电力及公用事业行业动态点评：
10 月用电需求稳定提升 用电量
同比增加 6.1% 二产用电量环比
增长 限电情况改善**



用电需求稳定提升，10月用电量同比增长6.1%?1-10月份，全国全社会用电量68254亿千瓦时，同比增长12.2%，其中，10月份全国全社会用电量6603亿千瓦时，同比增长6.1%，我们测算2019-2021年两年复合增速为7.35%。

进入2021年以来，我国经济持续增长带动了电力需求的上行，随着夏季高峰时段的结束、多省市发布限电举措以及能耗双控政策的收紧，10月全社会用电量较前两月有所下滑，环比减少4.95%。

分产业看，1-10月份，我国第一产业用电量841亿千瓦时，同比增长18.4%；第二产业用电量45490亿千瓦时，同比增长11.3%；第三产业用电量11949亿千瓦时，同比增长20.0%；城乡居民生活用电量9974亿千瓦时，同比增长7.4%。10月份，一产、二产、三产、城乡居民用电量同比增长14.7%、3.2%、14.3%和11.1%。二产用电量环比增长1.35%，结束了连续两月环比下降的趋势，限电情况有所好转。

10月发电量同比增长3.0%，两年复合增长5.8%?1-10月份，全国规模以上电厂发电量67176亿千瓦时，同比增长10.0%。

其中，水电10222亿千瓦时，同比下降2.3%；火电47556亿千瓦时，同比增长11.3%；核电3366亿千瓦时，同比增长12.7%；风电5268亿千瓦时，同比增长40.9%。

电力生产本月有所下降，两年年均平稳增长，日均环比有所减少。10

月份，发电量同比增长 3.0%，环比减少 5.30%；两年复合增速为 5.8%；日均发电 206.24 亿千瓦时，环比减少 11.54 亿千瓦时。

分品种看，除风电外，10 月核电、水电、火电均呈个位数增长。其中，火电 10 月发电量达 4263.70 亿千瓦时，同比增长 5.2%，以 2019 年 10 月份为基期，两年复合增速 3.6%；水电 1193.7 亿千瓦时，同比减少 11.90%，两年复合增速为 5.43%；核电 335.3 亿千瓦时，同比增长 16.9%，两年复合增速 9.14%。风电 553.57 亿千瓦时，同比增长 35.5%，两年复合增速 27.33%。

相较于去年，今年丰水期来水偏枯，水电发电量与去年同期相比有所减少；火电由于电煤供给紧张以及能耗双控政策的影响，发电量较上月有所减少。

10 月新增装机较去年同期上涨，各类装机均有一定增长。截至 10 月底，全国发电装机容量 23.0 亿千瓦，同比增长 9.0%。水电 3.8 亿千瓦，同比增长 5.1%，其中，常规水电 3.5 亿千瓦，同比增长 4.8%。

火电 12.8 亿千瓦，同比增长 3.6%，其中，燃煤发电 11.0 亿千瓦，同比增长 2.1%，燃气发电 10701 万千瓦，同比增长 10.2%。核电 5326 万千瓦，同比增长 6.8%。风电 3.0 亿千瓦，同比增长 30.4%。太阳能发电 2.8 亿千瓦，同比增长 23.7%。

10 月，全国新增装机容量 1303.77 万千瓦，同比减少 11.92 万千瓦，

主要系本月火电新增装机有所下降。其中，水电 246 万千瓦，同比增加 183.44 万千瓦；火电 405.47 万千瓦，同比增加 92.59 万千瓦；风电 276.46 万千瓦，同比减少 604.98 万千瓦；太阳能发电 375.81 万千瓦；核电无新增装机。10 月整体来看，风电新增装机容量较去年同期大幅减少，除核电外，各类装机均有一定增长。

发电量保持增长态势，利用小时数同比增长 113 小时。1-10 月份，全国发电设备累计平均利用小时为 3180 小时，比上年同期增加 106 小时。水电 3159 小时，比上年同期降低 165 小时。火电 3665 小时，比上年同期增加 293 小时，其中，燃煤发电 3786 小时，比上年同期增加 336 小时，燃气发电 2259 小时，比上年同期增加 136 小时。核电 6471 小时，比上年同期增加 372 小时。并网风电 1827 小时，比上年同期增加 100 小时。太阳能发电 1097 小时，比上年同期降低 18 小时。

全国有 14 个省份的火电设备利用小时超过全国平均水平，其中江西、内蒙古、福建、新疆和甘肃超过 4000 小时，分别为 4339、4199、4147、4118 和 4010 小时，浙江、广西、海南和安徽超过 3900 小时，而西藏仅

预览已结束，完整报告链接和二维码如下：

https://www.yunbaogao.cn/report/index/report?reportId=1_30075

