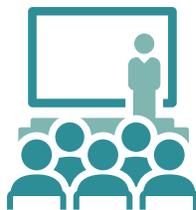


中电联发布 《2023年度全国电力 供需形势分析预测报告》



1月19日，中国电力企业联合会召开年度电力供需形势新闻发布会，发布《2023年度全国电力供需形势分析预测报告》。报告指出，2023年我国经济运行有望总体回升，拉动电力消费需求增速比2022年有所提高。

2022年全国电力供需情况

电力消费需求情况

2022年，全国全社会用电量**8.64万亿**千瓦时，同比增长**3.6%**。
一、二、三、四季度，全社会用电量同比分别增长**5.0%**、**0.8%**、**6.0%**和**2.5%**，受疫情等因素影响，第二、四季度电力消费增速回落。

第一产业
用电量
1146亿
千瓦时
同比增长
10.4%

第二产业
用电量
5.70万亿
千瓦时
同比增长
1.2%

第三产业
用电量
1.49万亿
千瓦时
同比增长
4.4%

城乡居民
生活用电量
1.34万亿
千瓦时
同比增长
13.8%

全国共有
27个省份
用电量正增长
中部地区
用电量
增速领先

电力生产供应情况

截至2022年年底，全国全口径发电装机容量**25.6亿**千瓦，同比增长**7.8%**。从分类型投资、发电装机增速及结构变化等情况看，电力行业绿色低碳转型成效显著。



非化石能源发电装机容量占总量比重接近50%。	全口径非化石能源发电容量比重接近六成。	太阳能发电设备利用小时同比提高 6.3% 。	跨区输电同比增长 6.3% ，跨省输电同比增长 4.3% 。	电力投资同比增长 13.3% ，非化石能源发电投资占电源投资比重达到 87.7% 。	市场交易电量同比增长 39.0% 。
------------------------	---------------------	-------------------------------	--	--	---------------------------

2022年全国电力供需总体紧平衡，部分地区用电高峰时段电力供需偏紧。

2023年全国电力供需形势预测

电力消费预测

- 宏观经济及气候等均是影响电力消费需求增长的重要方面。
- 2023年预计我国经济运行有望总体回升，拉动电力消费需求增速比2022年有所提高。
- 正常气候情况下，预计2023年全国全社会用电量为9.15万亿千瓦时，比2022年增长6%。

电力供应预测

- 在新能源发电快速发展的带动下，预计2023年新投产的总发电装机以及非化石能源发电装机容量将再创新高。
- 预计2023年全年全国新增发电装机容量有望达到2.5亿千瓦，其中新增非化石能源发电装机容量1.8亿千瓦。
- 预计2023年年底全国发电装机容量为28.1亿千瓦左右，其中非化石能源发电装机容量合计14.8亿千瓦，占总装机容量的比重上升至52.5%。

电力供需形势预测

- 根据电力需求预测，并综合考虑新投产装机、跨省跨区电力交换、发电出力及合理备用等方面，预计2023年全国电力供需总体紧平衡，部分地区用电高峰时段电力供需偏紧。
- 迎峰度夏期间，华东、华中、南方区域电力供需形势偏紧；华北、东北、西北区域电力供需基本平衡。
- 迎峰度冬期间，华东、华中、南方、西北区域电力供需偏紧；华北区域电力供需紧平衡；东北区域电力供需基本平衡。