

2022年1月甘肃全省电力生产运行情况

1月当月，全省全社会用电量127.55亿千瓦时，同比下降1.79%，环比12月下降4.38%。

当月，预计全省外送电量29.02亿千瓦时，同比下降45.71%。

当月，预计全省外购电量2.28亿千瓦时，同比下降76.11%。

一、全省全社会用电情况

1.分产业用电

当月：第一产业用电量1.37亿千瓦时，同比增长17.22%；第二产业用电量92.22亿千瓦时，同比下降8.65%；第三产业用电量21.29亿千瓦时，同比增长29.89%；城乡居民生活用电量12.68亿千瓦时，同比增长11.45%。

2.分行业用电

当月：在全社会用电中，农林牧渔业用电2.20亿千瓦时，占全社会用电比重（下同）为1.72%，同比增长10.98%。其中：排灌用电0.66亿千瓦时，占0.51%，同比下降1.87%；工业用电90.95亿千瓦时，占71.30%，同比下降8.22%；建筑业用电1.42亿千瓦时，占1.11%，同比下降29.65%；交通运输、仓储和邮政业用电6.70亿千瓦时，占5.25%，同比增长61.46%；信息传输、软件和信息技术服务业用电1.79亿千瓦时，占1.40%，同比增长287.43%；批发和零售业用电3.50亿千瓦时，占2.75%，同比增长19.63%；住宿和餐饮业用电1.56亿千瓦时，占1.22%，同比增长2.69%；金融业用电0.31亿千瓦时，占0.24%，同比增长2.39%；房地产业用电0.67亿千瓦时，占0.53%，同比下降2.24%；租赁和商业服务业用电0.49亿千瓦时，占0.38%，同比增长2.10%；公共服务及管理组织用电5.28亿千瓦时，占4.14%，同比增长8.25%。

3.工业用电

当月：工业用电90.95亿千瓦时，同比下降8.22%，环比下降5.27%。

其中：（1）有色金属冶炼和压延加工业用电37.04亿千瓦时，同比下降9.06%，环比下降0.41%。其中铝冶炼用电31.63亿千瓦时，同比下降13.97%，环比下降1.65%。（2）黑色金属冶炼和压延加工业用电10.63亿千瓦时，同比下降13.94%，环比增长15.55%。其中，铁合金冶炼用电6.66亿千瓦时，同比下降16.83%，环比增长13.15%；钢铁用电3.97亿千瓦时，同比下降8.61%，环比增长19.82%。（3）化学原料和化学制品制造业用电7.35亿千瓦时，同比下降18.13%，环比下降8.54%。其中电石3.18亿千瓦时，同比下降56.74%，环比下降6.94%。（4）非金属矿物制品业用电3.88亿千瓦时，同比下降34.82%，环比下降9.04%。其中水泥制造业用电0.61亿千瓦时，同比下降1.27%，环比下降43.56%。（5）石油、煤炭及其他燃料加工业用电2.80亿千瓦时，同比增长35.09%，环比增长26.86%。

二、全省发电情况

1.发电装机规模

截止1月底，全省发电装机容量6189.12万千瓦，同比增长10.10%，其中：水电装机967.17万千瓦，同比增长1.02%；火电装机2310.07万千瓦，同比增长0.04%；风电装机1750.10万千瓦，同比增长27.45%；光伏装机1155.78万千瓦，同比增长17.75%；储能装机6.00万千瓦。

2.发电量

当月：全省完成发电量152.74亿千瓦时，同比下降12.11%，环比下降10.85%。其中，水电21.90亿千瓦时，同比下降17.10%，环比下降15.87%；火电104.31亿千瓦时，同比下降7.76%，环比下降5.54%；风电14.29亿千瓦时，同比下降42.82%，环比下降37.40%；光电12.24亿千瓦时，同比增长31.61%，环比增长1.71%。

3.平均发电利用小时

1月，全省发电设备平均利用小时数累计为271小时，同比减少52小时，减少16.10%。其中，水电227小时，同比减

少48小时，下降17.45%；火电497小时，同比减少25小时，减少4.79%；风电92小时，同比减少98小时，减少51.58%；光电119小时，同比增加21小时，增长21.43%。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/178534.html>