

一季度新能源电力消纳利用水平整体较高

5月17日，全国新能源消纳监测预警中心发布《2022年一季度全国新能源电力消纳评估分析》。数据显示，一季度风电装机容量稳步增长、光伏装机容量大幅增长，且风电利用率有所提高。

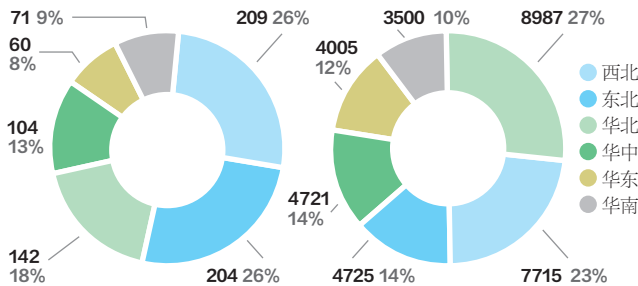
一季度新增装机

全国风电新增并网790万千瓦，同比增加16.7%

截至3月底，全国风电累计并网3.37亿千瓦，同比增加17.6%
海上风电新增并网36万千瓦，同比下降79%

北方地区新增风电并网555万千瓦，占全国的70.2%，同比提升23.8%

一季度各区域新增（左）、累计（右）并网风电装机容量（万千瓦）

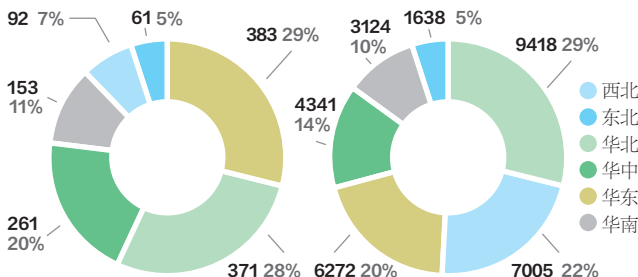


全国光伏新增并网装机容量为1321万千瓦，同比提高138%

截至3月底，全国光伏累计并网装机容量为3.18亿千瓦，同比增长22.7%

一季度，全国新增分布式光伏装机容量为887万千瓦，同比增长192%
新增分布式光伏占全国新增光伏装机总容量的67.1%，同比提升12.5%
截至3月底，全国累计分布式光伏装机容量为11561万千瓦，占光伏总装机容量比重为36.4%，与上季度相比提升1.2%

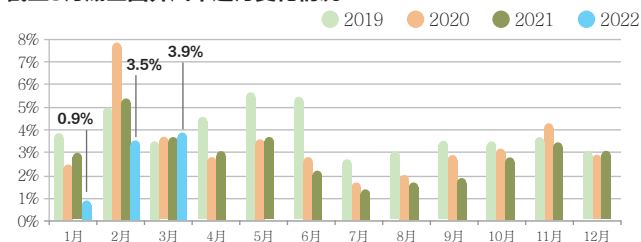
一季度各区域新增（左）、累计（右）并网光伏发电装机容量（万千瓦）



一季度风电利用率有所提升

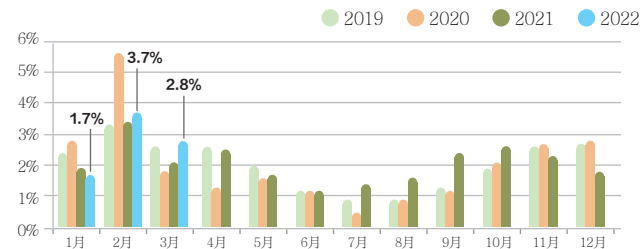
全国弃风电量60亿千瓦时，风电利用率为96.8%，同比提升0.8%

截至3月底全国弃风率逐月变化情况



全国弃光电量24亿千瓦时，光伏发电利用率为97.2%，同比下降0.3%

截至3月底全国弃光率逐月变化情况



二季度消纳形势研判

二季度全国大部分地区平均风速随月份增加呈减小趋势，平均水平总辐照量随月份增加呈增加趋势

随着国家风电光伏发电大基地项目并网投产，二季度新增风光装机在北方地区的投资比重较大，部分区域消纳压力进一步加大

受国内外疫情和国际局势影响，光伏、储能上游原材料价格上涨，光伏行业供应成本增加，需重点关注新能源开发的保供稳价工作

部分地区出现输电容量不足、节假日调峰消纳困难等苗头问题，需持续关注分布式光伏并网消纳情况