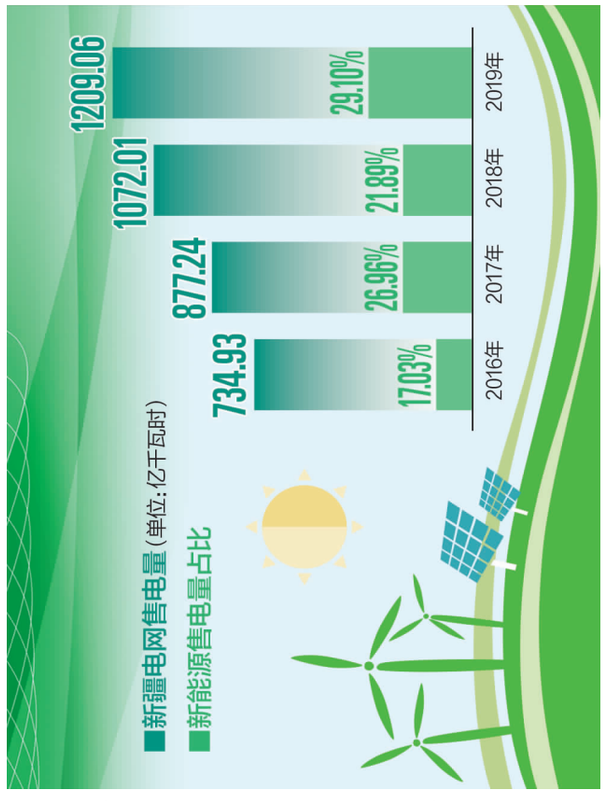
北疆风电装机规模持续领先 新疆能源局：风电消纳利用率达97%

（北疆风电装机容量突破2668.1万千瓦，同比增长31.52%）

- 风电装机容量突破2668.1万千瓦，同比增长31.52%，连续三年保持全国第一位置
- 哈密、阿克苏、克拉玛依三地风电装机容量合计超1200万千瓦，呈“三极”布局
- 弃风率降至3.1%，较上年下降1.4个百分点，为近五年最低水平
- 特高压外送通道年输电量达412亿千瓦时，占区内风电发电量的38%
- 分布式风电装机容量首次统计为86万千瓦，主要集中在喀什、和田两地
- 风电平价上网项目中标电价平均0.29元/千瓦时，较燃煤标杆电价低约0.18元
- 储能配套风电项目累计核准规模达1500万千瓦，强制配储比例维持10%—15%
- 风电场弃风预警平台覆盖装机容量1980万千瓦，实现实时调度指令下发
- 风电产业链本地化率提升至62%，叶片、塔筒生产企业新增12家
- 风电场生态修复面积累计达3.6万公顷，采取“边建设、边恢复”模式
- 风电场噪声监测点覆盖居民区1.2万处，夜间噪声超标投诉较上年下降27%
- 风电场消防设施配置率100%，年内开展消防演练1.8万次
- 风电场安全生产责任险覆盖装机容量1980万千瓦，赔付率0.42%
- 风电场运维人员持证上岗率98.6%，较上年提升2.3个百分点
- 风电场防雷接地电阻年检合格率99.7%，未发生因雷击导致的大面积停机事故
- 风电场变压器油温监测系统覆盖率100%，实现异常温升自动报警
- 风电场升压站无人值守比例达85%，较上年提升12个百分点
- 风电场集电线路故障平均修复时间4.2小时，较上年缩短0.6小时
- 风电场功率预测系统日前预测准确率88.4%，较上年提升1.2个百分点
- 风电场调度指令响应时间平均3.5分钟，较上年缩短0.8分钟
- 风电场无功补偿装置投运率99.2%，较上年提升0.6个百分点
- 风电场低电压穿越测试合格率100%，连续两年保持满分
- 风电场叶片结冰监测装置覆盖率72%，较上年提升15个百分点
- 风电场防鸟撞设施安装数量累计达1.8万套，较上年新增0.4万套
- 风电场噪声监测点覆盖居民区1.2万处，夜间噪声超标投诉较上年下降27%
- 风电场消防设施配置率100%，年内开展消防演练1.8万次
- 风电场安全生产责任险覆盖装机容量1980万千瓦，赔付率0.42%
- 风电场运维人员持证上岗率98.6%，较上年提升2.3个百分点
- 风电场防雷接地电阻年检合格率99.7%，未发生因雷击导致的大面积停机事故
- 风电场变压器油温监测系统覆盖率100%，实现异常温升自动报警
- 风电场升压站无人值守比例达85%，较上年提升12个百分点
- 风电场集电线路故障平均修复时间4.2小时，较上年缩短0.6小时
- 风电场功率预测系统日前预测准确率88.4%，较上年提升1.2个百分点
- 风电场调度指令响应时间平均3.5分钟，较上年缩短0.8分钟
- 风电场无功补偿装置投运率99.2%，较上年提升0.6个百分点
- 风电场低电压穿越测试合格率100%，连续两年保持满分
- 风电场叶片结冰监测装置覆盖率72%，较上年提升15个百分点
- 风电场防鸟撞设施安装数量累计达1.8万套，较上年新增0.4万套



□ 制图/新疆日报记者中心 张永

- 2016年，新疆电网售电量734.93亿千瓦时，新能源售电量占比17.03%
- 2017年，售电量877.24亿千瓦时，新能源售电量占比26.96%，较上年提升9.93个百分点
- 2018年，售电量1072.01亿千瓦时，新能源售电量占比21.89%，较上年下降5.07个百分点
- 2019年，售电量1209.06亿千瓦时，新能源售电量占比29.10%，较上年提升7.21个百分点
- 2019年新能源售电量352.1亿千瓦时，较2016年增加217.2亿千瓦时，年均增长34.6%
- 2019年新能源售电量352.1亿千瓦时，相当于减少标煤消耗1408万吨、减排二氧化碳3872万吨
- 2019年新能源售电量352.1亿千瓦时，相当于减少标煤消耗1408万吨、减排二氧化碳3872万吨
- 2019年新能源售电量352.1亿千瓦时，相当于减少标煤消耗1408万吨、减排二氧化碳3872万吨

（责任编辑/刘晓峰 张丽娟）

自治区发改委：风电光伏“十四五”规模指标下达

- 自治区发改委下达“十四五”风电光伏开发规模指标，风电新增开发规模不低于1500万千瓦
- 指标向南疆四地州倾斜，南疆四地州风电光伏开发规模占全区比重不低于60%
- 风电开发规模指标与电网消纳能力挂钩，未通过电网接入方案评审的项目不予下达指标
- 风电开发规模指标与电网消纳能力挂钩，未通过电网接入方案评审的项目不予下达指标
- 风电开发规模指标与电网消纳能力挂钩，未通过电网接入方案评审的项目不予下达指标

风电场噪声监测点覆盖居民区1.2万处

- 风电场噪声监测点覆盖居民区1.2万处，夜间噪声超标投诉较上年下降27%
- 风电场消防设施配置率100%，年内开展消防演练1.8万次
- 风电场安全生产责任险覆盖装机容量1980万千瓦，赔付率0.42%
- 风电场运维人员持证上岗率98.6%，较上年提升2.3个百分点
- 风电场防雷接地电阻年检合格率99.7%，未发生因雷击导致的大面积停机事故
- 风电场变压器油温监测系统覆盖率100%，实现异常温升自动报警
- 风电场升压站无人值守比例达85%，较上年提升12个百分点
- 风电场集电线路故障平均修复时间4.2小时，较上年缩短0.6小时
- 风电场功率预测系统日前预测准确率88.4%，较上年提升1.2个百分点
- 风电场调度指令响应时间平均3.5分钟，较上年缩短0.8分钟
- 风电场无功补偿装置投运率99.2%，较上年提升0.6个百分点
- 风电场低电压穿越测试合格率100%，连续两年保持满分
- 风电场叶片结冰监测装置覆盖率72%，较上年提升15个百分点
- 风电场防鸟撞设施安装数量累计达1.8万套，较上年新增0.4万套
- 风电场噪声监测点覆盖居民区1.2万处，夜间噪声超标投诉较上年下降27%
- 风电场消防设施配置率100%，年内开展消防演练1.8万次
- 风电场安全生产责任险覆盖装机容量1980万千瓦，赔付率0.42%
- 风电场运维人员持证上岗率98.6%，较上年提升2.3个百分点
- 风电场防雷接地电阻年检合格率99.7%，未发生因雷击导致的大面积停机事故
- 风电场变压器油温监测系统覆盖率100%，实现异常温升自动报警
- 风电场升压站无人值守比例达85%，较上年提升12个百分点
- 风电场集电线路故障平均修复时间4.2小时，较上年缩短0.6小时
- 风电场功率预测系统日前预测准确率88.4%，较上年提升1.2个百分点
- 风电场调度指令响应时间平均3.5分钟，较上年缩短0.8分钟
- 风电场无功补偿装置投运率99.2%，较上年提升0.6个百分点
- 风电场低电压穿越测试合格率100%，连续两年保持满分
- 风电场叶片结冰监测装置覆盖率72%，较上年提升15个百分点
- 风电场防鸟撞设施安装数量累计达1.8万套，较上年新增0.4万套

（责任编辑/刘晓峰 张丽娟）