

国家能源局：近日发布2020年风光新增消纳能力

国家能源局18日举办二季度网上新闻发布会，国家能源局有关负责人表示，三月下旬以来，能源消费下降幅度明显收窄，煤电油气供给保障充足有力，为疫情防控和经济社会秩序加快恢复提供了有力支撑。

该负责人还透露，综合考虑电力负荷受新冠肺炎疫情影响低位运行、新能源消纳阶段性困难等不可抗力因素，2020年一季度风电、光伏发电限发电量不纳入清洁能源消纳统计考核。目前，国家能源局正在组织电网企业据此测算论证并于近日发布2020年风电、光伏发电新增消纳能力，积极释放新能源新增消纳空间，明确行业预期，促进行业扩投资、稳增长。

电网消纳是新能源发展的前期，平价时代电网对新能源行业越来越重要。

从能源消费情况看，近段时间以来，能源消费增速逐步回升，煤电油气日消费量逐步恢复到去年同期水平。用电量方面，3月以来，全社会用电量逐步回升，4月社会用电量增速由负转正。

5月11日，全国日用电量192亿千瓦时，同比增长4.8%，5月日均用电量同比增长5.9%。天然气消费方面，3月下旬，全国天然气日均消费量约7.7亿立方米，同比增长4.5%。在提前执行淡季气价政策的推动下，工业燃料、发电用气有望小幅增长。

成品油消费方面，受春耕春种、建设施工、居民出行增加等拉动，成品油消费量有所回升。3月份日均消费量约76万吨，已达去年同期的80%左右。

煤炭消费方面，3月日均消费量约980万吨，约为去年同期的95%。在补短板强弱项等重大投资项目带动下，煤炭消费量稳中有升。煤炭产量稳步回升。3月中旬，煤炭日产量已超过1000万吨，已恢复至去年同期水平，较春节期间增加约600万吨。全国统调电厂电煤保持在25天以上，供电、供热企业和港口库存均处于合理水平，电煤价格处于绿色合理区间。

油气产量持续增长。一季度原油产量4857万吨，同比增长2.4%；天然气产量483亿立方米，同比增长9.1%。电力供应安全稳定。

在重点工程方面，蒙西至晋中、青海至河南、雅中至江西、乌东德电站送电广东广西、云贵互联等输电工程和乌东德、白鹤滩等大中型水电站等20余项重大工程全面复工，陕北至湖北特高压直流工程5个新建项目破土动工。

与此同时，可再生能源装机规模持续扩大，利用水平基本稳定。截至一季度末，我国可再生能源发电累计装机达到8.02亿千瓦，同比增长8.4%；其中，水电装机3.57亿千瓦、风电装机2.13亿千瓦、光伏发电装机2.08亿千瓦、生物质发电装机2406万千瓦，分别同比增长1.3%、12.4%、15.6%和19.3%。全国主要流域弃水电量约2.8亿千瓦时，水能利用率9.8%，同比提高0.12个百分点。

风电一季度新增并网236万千瓦，同比下降50.6%。

2020年一季度，全国风电新增并网装机236万千瓦，其中陆上风电新增装机207万千瓦、海上风电新增装机29万千瓦。从地区分布看，中东部和南方地区占比约50%，“三北”地区占50%，风电开发布局进一步优化。到2020年一季度末，全国风电累计装机2.13亿千瓦，其中陆上风电累计装机2.06亿千瓦、海上风电累计装机613.7万千瓦。

2020年一季度，全国风电发电量1149亿千瓦时，同比增长10.4%；平均利用小时数548小时，风电平均利用小时数较高的地区中，云南988小时、四川882小时、广西748小时、上海696小时。

光伏新增装机395万千瓦，同比下降24%。

2020年一季度，全国新增光伏发电装机395万千瓦，其中集中式光伏新增装机223万千瓦、分布式光伏新增装机172万千瓦。到2020年一季度末，光伏发电累计装机达到2.08亿千瓦。分区域来看，华北、华南地区新增装机较多，分别达21和99万千瓦；从重点省区看，广东、内蒙古、浙江、山西、山东新增装机较多，分别达60万千瓦、47万千瓦、36万千瓦、29万千瓦、28万千瓦。

2020年一季度，全国光伏发电量达528亿千瓦时，同比增长19.9%，光伏利用小时数248小时，分品种看，集中式光伏发电量为412亿千瓦时，利用小时数279小时；分布式光伏发电量达116亿千瓦时，利用小时数180小时。分区域看，东北地区光伏利用小时数最高，达350小时；华东地区光伏利用小时数最低，达190小时。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/156425.html>