

统计局发布2016年能源生产情况

2016年，能源领域供给侧结构性改革初见成效，能源供给质量进一步提高。化解煤炭过剩产能年度任务超额完成，原煤产量下降明显；国际原油价格持续低迷，原油产量明显减少，进口量较快增长，原油加工量平稳增长；天然气产量稳定增长，进口量快速增长；发电量增长较快，电力生产结构进一步优化。

一、原煤产量持续下降，价格明显上涨

2016年，各地区、各有关部门认真贯彻《国务院关于煤炭行业化解过剩产能实现脱困发展的意见》（国发〔2016〕7号）的要求，积极落实相关政策，迅速开展有关工作，淘汰落后产能，清理违规在建产能，严控新增产能。

原煤产量持续下降。全年原煤产量34.1亿吨，比上年下降9.0%，这是自2013年原煤产量达到39.7亿吨后，连续第三年下降，2014和2015年分别下降2.5%和3.3%。分地区看，内蒙古、山西、陕西仍是我国最重要的原煤生产基地，产量分别占全国的24.8%、24.3%和15.1%；此外，安徽、山东、河南、贵州和新疆5个地区产量超过亿吨。

从月度规模以上工业原煤产量看，由于煤炭减量生产政策的严格实施，4月份起连续七个月原煤产量降幅超过10%，其中6月份原煤产量同比下降16.6%，为近10年月度增速的最低水平；9月份之后，为了稳定煤炭供应、抑制煤炭价格过快上涨，有关部门采取针对性措施，有序释放煤炭先进产能，原煤产量降幅逐步收窄。

煤炭进口快速增长。全年进口煤炭2.6亿吨，同比增长25.2%。自6月份起，月度煤炭进口量均在两千万吨以上，其中11月份达到2697万吨。

发运量逐步回升。全年铁路发运煤炭19.0亿吨，比上年下降4.7%。1-9月份，铁路煤炭发运量一直呈现负增长，同比下降9.1%；9月份以后随着需求增加，发运量增速由负转正，其中11月份同比增长12.2%，为近5年月度增速最高水平。全国主要港口煤炭发运量6.4亿吨，与上年持平，其中，4-7月份发运量持续下降，8月份增速由负转正，9月份之后明显增长。

价格明显上涨。2016年末，中国煤炭价格指数160点，比2015年末增长44.1点。以秦皇岛港5500大卡煤炭为例，2016年末价格为639元/吨，比2015年末上涨269元/吨，涨幅明显。上半年煤炭价格一直处于低位，平稳窄幅波动，7月份开始出现较快上涨，11月7日涨至全年最高价700元/吨，之后出现回落。在释放先进产能，运力逐步回升，煤炭生产和消费企业签署战略合作意向，制定“长协价”等多重因素的作用下，煤炭价格逐步稳定。

二、原油产量下降，加工量平稳增长

产量下降，进口量增长较快。2016年，布伦特原油现货离岸价格一直在26-55美元/桶范围内徘徊，国内原油生产企业主动实施“以进顶产”，计划性减产比较普遍。全年产量与进口量之比约为1:2，原油产量19969万吨，比上年下降6.9%，是2010年以来年产量首次低于2亿吨；进口原油38101万吨，增长13.6%。分地区看，天津、辽宁、黑龙江、山东、广东、陕西和新疆七个地区产量均在1千万吨以上，合计占全国产量的89.5%，是我国最重要的原油产区。

原油加工量平稳增长。原油加工量在2014年首次突破5亿吨，2016年达54101万吨，比上年增长3.6%。在国内需求增长有限的情况下，成品油出口增长较快，汽油、柴油和煤油出口量分别增长64.5%、115.1%和6.0%。分地区看，辽宁、山东、广东三省合计占全国原油加工量的41.0%，其中，山东成为首个原油加工量突破亿吨的地区，全年加工量10120万吨，辽宁和广东分列二、三位，全年加工量分别为7022和5018万吨。

三、天然气产量稳定增长

产量保持增长，进口量快速增长，产量与进口量之比约为2:1。全年天然气产量1369亿立方米，比上年增长1.7%，全年天然气进口量5403万吨^[5]，增长22.0%。分地区看，陕西、四川和新疆是我国天然气的主产地，产量分别为412、297和291亿立方米，合计占全国产量的73.1%。

天然气生产峰谷差大。从月度规模以上工业天然气产量看，1-3月份、11-12月份日均产量都在4亿立方米左右，其中12月份最高，为4.3亿立方米/日；而4-10月份日均产量不足3.6亿立方米/日，其中7月份最低，为3.3亿立方米/日。这主要是由于北方地区冬季取暖消费导致峰谷差大，针对此特点，生产企业按照行业主管部门做好天然气迎峰度冬工作的要求，积极落实增产计划，确保了天然气的供应。

四、发电量增长较快，发电结构优化明显

发电量突破6万亿千瓦时。全年发电量61425亿千瓦时，比上年增长5.6%，增速加快5.3个百分点。

月度发电量稳步回升。从月度规模以上工业发电量看，前六个月增速较低，除3月份同比增长4.0%以外，其他月份同比增速均维持在零附近；7月份增速回升至7.2%，扭转了自2015年以来的低迷态势，之后各月发电增速相对稳定，维持在7%左右。

火电增速由负转正，水电保持增长，核能、风力和太阳能发电保持高速增长。火力发电增速由2015年的下降2.6%转为增长3.6%；水力发电增长5.6%，比上年加快0.3个百分点；核能发电增长24.9%，回落4.0个百分点；风力发电增长27.6%，加快11.5个百分点；太阳能发电增长58.8%，加快4.5个百分点。

电力生产结构优化明显，非化石能源发电比重进一步提升，水电、风电、太阳能发电装机容量世界第一。2016年，核能发电、风力发电、太阳能发电比重进一步提高，占全部发电量比重分别为3.5%、3.9%和1.0%，比上年分别提高0.5、0.7和0.3个百分点；水力发电占19.4%，与上年持平；火力发电占72.2%，比上年下降1.4个百分点。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/105078.html>