

李福龙：煤炭退出产能已完成今年全年任务的74%

7月21日上午10点，国家能源局在京召开新闻发布会，介绍上半年的能源形势和可再生能源及风电、光伏发电发展情况，12398能源监管热线第二季度投诉举报处理情况；解读《能源体制改革行动计划》和《加快推进天然气利用的意见》并回答记者提问。国家能源局发展规划司副司长李福龙介绍上半年的能源形势。

具体如下：

各位记者朋友大家好，很高兴和大家介绍今年上半年的能源情况。上半年，我国经济继续保持稳中向好发展态势，能源消费增速比去年同期明显回升，增长动力持续转换，能源结构不断优化，转型步伐加快，发展质量和效率不断提高。具体来讲，主要有以下六个特点：

第一、能源消费总体回暖。据行业初步统计，上半年，全国能源消费回暖，分品种的情况是：煤炭消费转为正增长。上半年，全国煤炭消费量约为18.3亿吨，同比增长1%左右，除了建材行业外，电力、钢铁、化工行业用煤同比均为正增长。石油消费平稳。上半年，全国石油表观消费量约为3亿吨，同比增长约5%。其中，柴油消费降幅收窄，汽油消费增速减缓，航空煤油和化工原料油品保持较快增长。天然气消费大幅增长。上半年，天然气消费量约为1140亿立方米左右，同比增长约11.7%。城市燃气、工业燃料、发电用气均保持较快增长。用电增速大幅回升。上半年，全社会用电量为2.95万亿千瓦时，同比增长6.3%，增速比去年同期提高3.6个百分点。分产业看，二产用电增长6.1%，增速比去年同期提高5.6个百分点；三产用电增长9.3%，增速提高0.1个百分点；城乡居民生活用电增长4.5%，增速降低3.2个百分点。

第二、能源结构进一步优化。煤炭消费比重下降。今年大家都知道是《大气污染防治行动计划》收官之年，各地煤改电、煤改气持续推进。上半年，煤炭消费比重大约为59.8%，比去年同期下降0.6个百分点。清洁能源消费比重提高。天然气和非化石能源消费比重合计为20%，去年底提高0.3个百分点。

第三、能源需求增长的新旧动能持续转换。二产用电比重下降，三产和居民生活用电比重上升。上半年，二产用电大约比重为71%，比去年末下降0.1个百分点；三产和居民用电比重合计为27.3%，比去年末提高0.2个百分点。新兴产业及与居民消费升级相关的行业对用电增长的拉动作用增强。6月份，二产中的医药制造业、通用设备制造业、交通运输电气电子设备制造业，以及三产中的信息传输计算机服务软件业，用电增速已经持续14-43个月高于全社会用电增速，对用电增长的贡献率从今年1-2月的10.5%，提高至6月份的17%。传统耗能行业对用电增长的拉动作用减弱。去年三季度开始，钢铁、有色、建材和化工等四大耗能行业对全社会用电增长的贡献率回升，今年前2个月合计上拉全社会用电增长3.3个百分点，之后逐步下降，6月份回落至1.3个百分点。前面讲的这一增强一减弱，说明我国供给侧结构性改革、经济转型发展、创新发展的效果正在逐步呈现。

第四、能源供给不断改善。煤炭去产能、煤电防范化解产能过剩风险取得新进展。全国煤炭退出产能已完成今年全年任务的74%，同时，我们按照减量置换原则，有序推进先进煤矿产能建设。发布了2020年煤电建设风险预警，引导各地合理安排煤电项目建设。初步完成了对淘汰、停建、缓建煤电产能的目标任务分解，督促各省（区、市）落实调控目标、明确实施细则。成品油质量升级顺利推进。全国炼厂国五油品升级改造基本完成，从年初开始，全国全面供应国五标准车用汽柴油以来，油品市场供应充足、运行平稳。7月1日起，全国全面供应含硫量不大于50ppm的普通柴油。能源投资进一步向公用基础设施领域集中。电源项目、煤矿和油气开采项目投资增速回落，能源输送通道建设投资力度加大。上半年，全国电源投资同比下降13.5%，煤炭采选业和油气开采业投资同比分别增长0.2%和6.4%，电网投资同比增长10%，说明能源投资结构在不断优化。电源结构不断优化，到6月底，全国6000千瓦及以上电厂非化石能源发电装机合计5.6亿千瓦，占发电总装机的比重为34.7%，比去年同期提高1.6个百分点。

第五、能源供需总体宽松。今年以来，能源行业供给侧结构性改革深入推进，能源生产平稳有序。初步测算，上半年，全国能源生产总量大约16.9亿吨标准煤。其中，原煤产量17.1亿吨，同比增长5%；原油产量9645万吨，同比下降5.1%；天然气产量741亿立方米（含页岩气、煤层气），同比增长8%。国际能源价格处于相对低位，能源进口增加。上半年，能源累计净进口约4.3亿吨标准煤。其中，煤炭1.2亿吨，同比增长25.7%；石油2亿吨，同比增长12.1%；天然气417亿立方米，同比增长16.2%。全社会能源供应相对于需求来讲仍显宽松。6月底，全国重点电厂煤炭库存比较充足，最近这几天受高温天气影响，电厂库存略有下降，成品油库存处于近年来较高水平。上半年，全国发电设备累计平均利用小时数1790小时，比去年同期减少7小时，其中，火电利用小时数2010小时，比去年同期增加了46小时，但是整体上看仍处于偏低水平。

第六、能源行业效益分化。由于价格回升，大家都知道煤炭上下游行业效益出现分化。1-5月，全国煤炭开采洗选

业盈利1233亿元，企业经营效益改善，煤电行业因成本上涨出现亏损。国内油气开采业前5个月盈利213亿元，炼化行业盈利937亿元。

我简要介绍上半年的情况。综合考虑宏观经济走势和去年同期基数较高等因素，预计下半年，与房地产和基础设施建设相关的传统耗能行业能源需求较温和增长。随着供给侧结构性改革、简政放权和创新驱动战略的深入实施，以及金融对实体经济的支持力度加大，制造业用能预计将保持增长。在消费驱动和产业转型升级带动下，战略性新兴产业、服务业、与居民消费相关的行业用能仍将保持良好发展势头。

下半年能源走势预计主要呈现三个特点：一是能源消费总体保持增长态势。分品种看，煤炭、石油需求平稳，天然气需求增长较快，电力继续保持增长。二是清洁低碳能源比重上升。在各地加快实施煤改电煤改气、加快发展清洁低碳能源等措施推动下，能源结构进一步优化。三是能源供应平稳有序，供需总体平衡且偏宽松。全年计划退出煤炭产能1.5亿吨、淘汰停建缓建煤电机组5000万千瓦。综合考虑现有产能产量、国际能源价格和进口等因素，预计下半年能源供应仍较宽松。简要介绍这些，谢谢大家。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/111731.html>