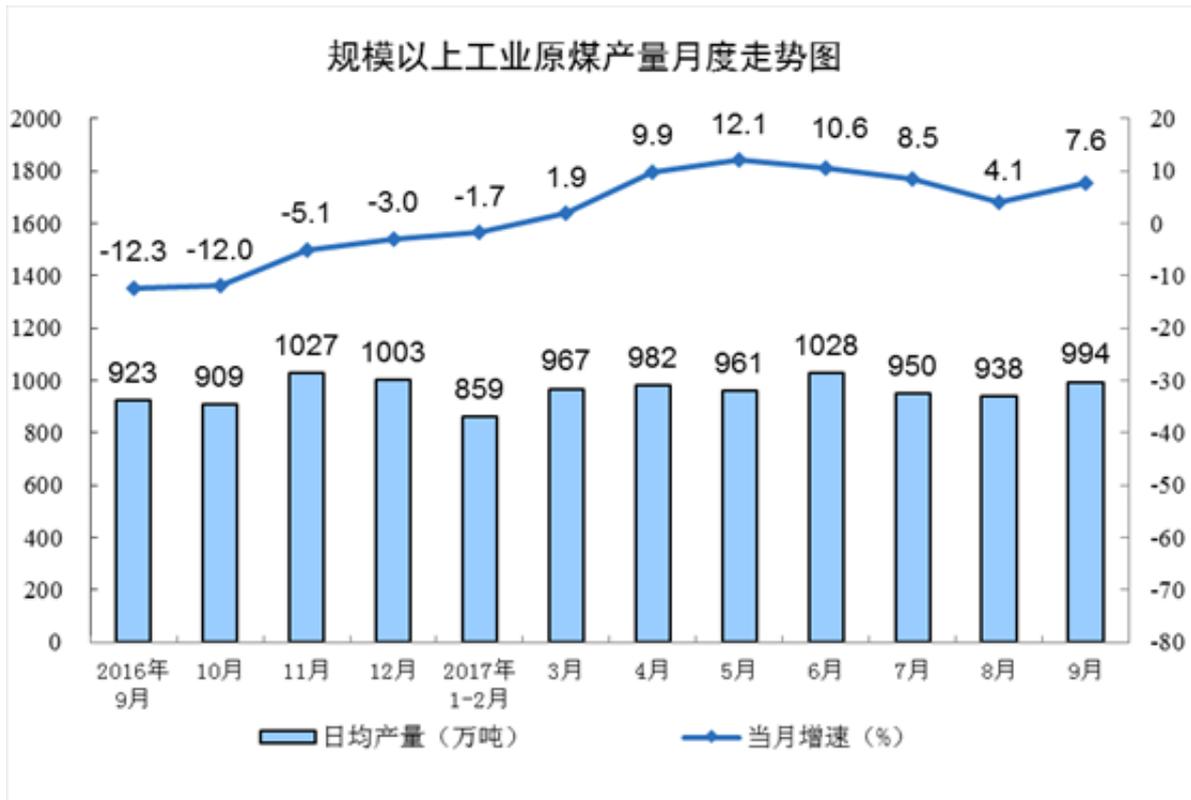


2017年9月份能源生产情况

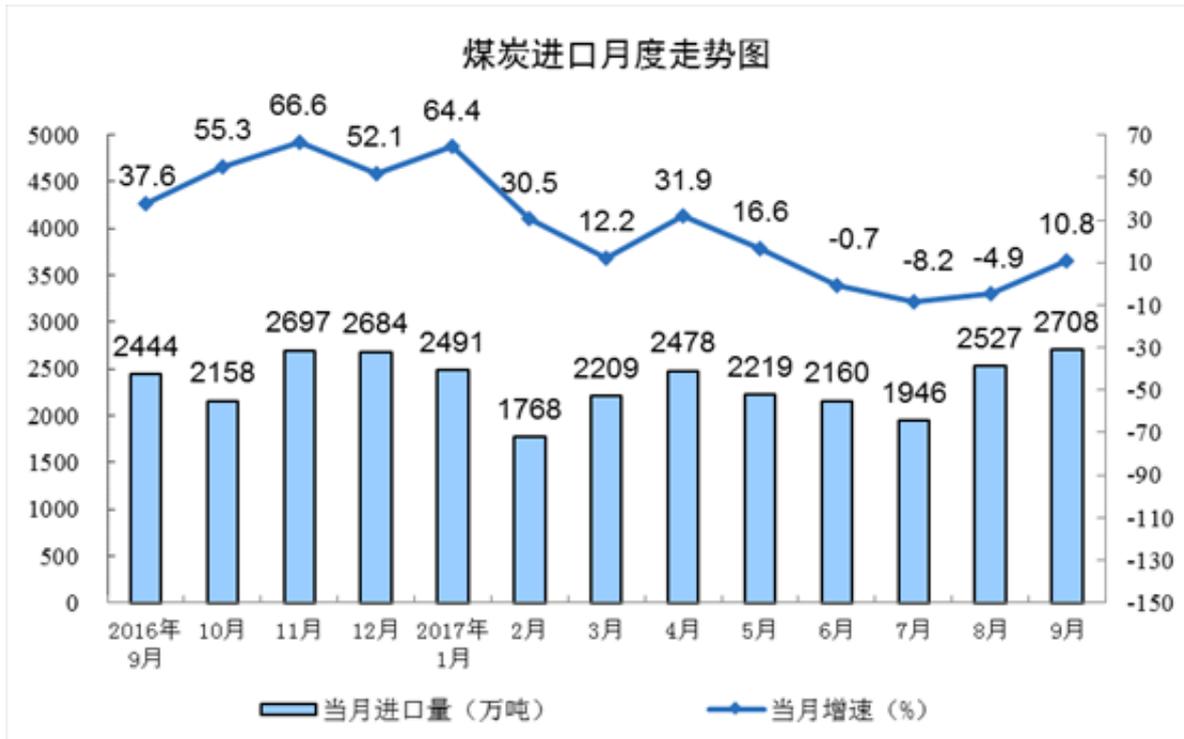
9月份，规模以上工业原煤生产增速加快，原油生产降幅收窄，原油加工量增速明显加快，天然气生产保持快速增长，电力生产有所加快。

一、原煤生产增速加快，进口由负转正，价格略有上涨

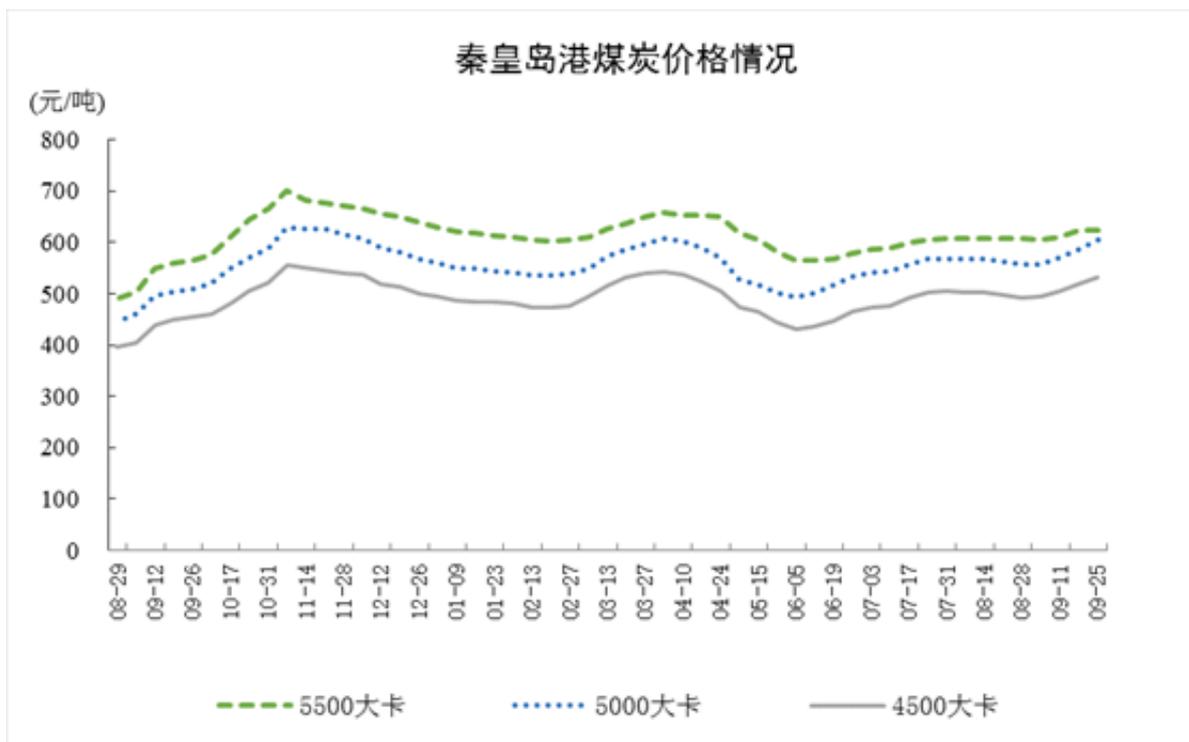
近期，相关部门采取多种措施保证煤炭供应稳定，原煤产量增速明显加快。9月份，原煤产量3.0亿吨，同比增长7.6%，增速比8月份加快3.5个百分点；日均生产993.7万吨，比8月份增加55.7万吨。1-9月份，原煤产量25.9亿吨，同比增长5.7%。



9月份，进口煤炭2708万吨，同比增长10.8%，增速由负转正，进口量比8月份增加181万吨。1-9月份，进口煤炭2.0亿吨，同比增长13.7%。

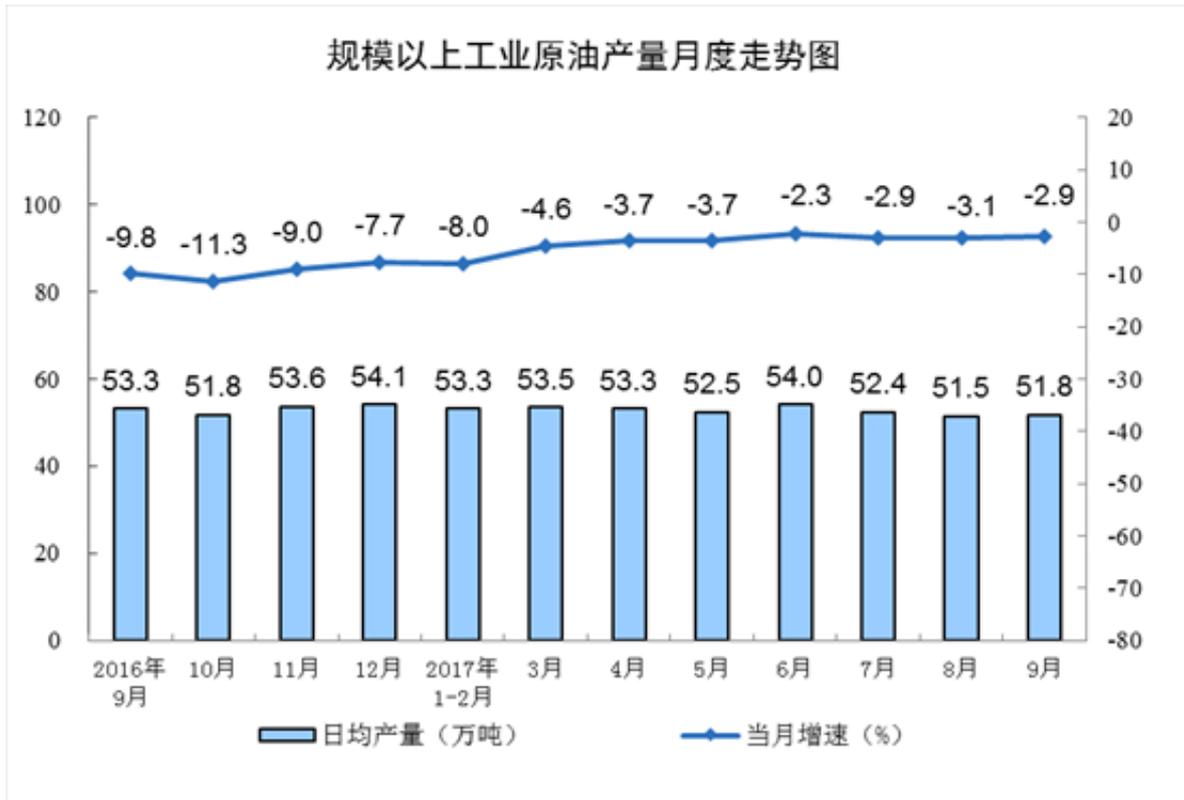


9月份以来，随着相关部门保供稳价的政策逐步实施，煤炭价格在9月中旬短暂冲高后开始趋于稳定，但由于供暖季临近，在冬储煤预期的影响下，煤炭价格仍处于高位。截至9月底，秦皇岛5500大卡煤炭平仓价每吨623元，比8月底上涨16元；5000大卡每吨604元，上涨48元；4500大卡每吨532元，上涨39元。

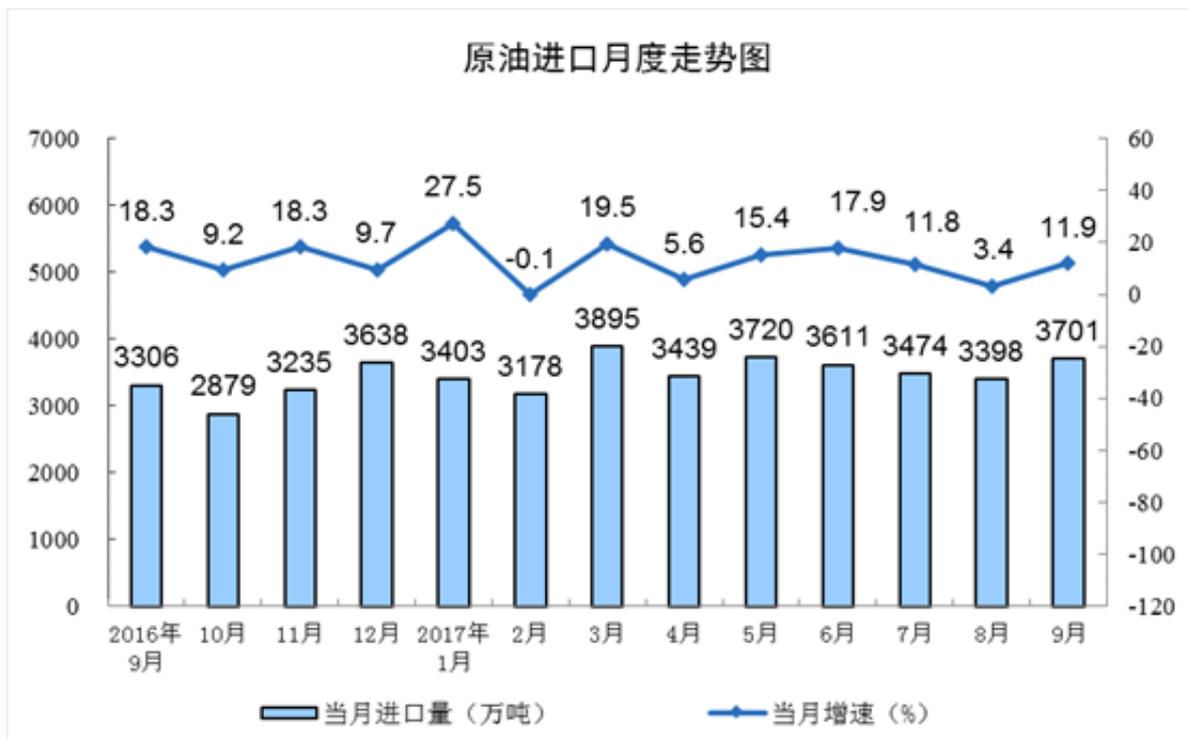


二、原油生产降幅收窄，进口量和原油加工量快速增长

受国际原油价格持续窄幅震荡影响，原油生产继续下降。9月份，原油产量同比下降2.9%，降幅比8月份收窄0.2个百分点；日均产量51.8万吨，比8月份增加0.3万吨。1-9月份，原油产量1.4亿吨，同比下降4.4%。



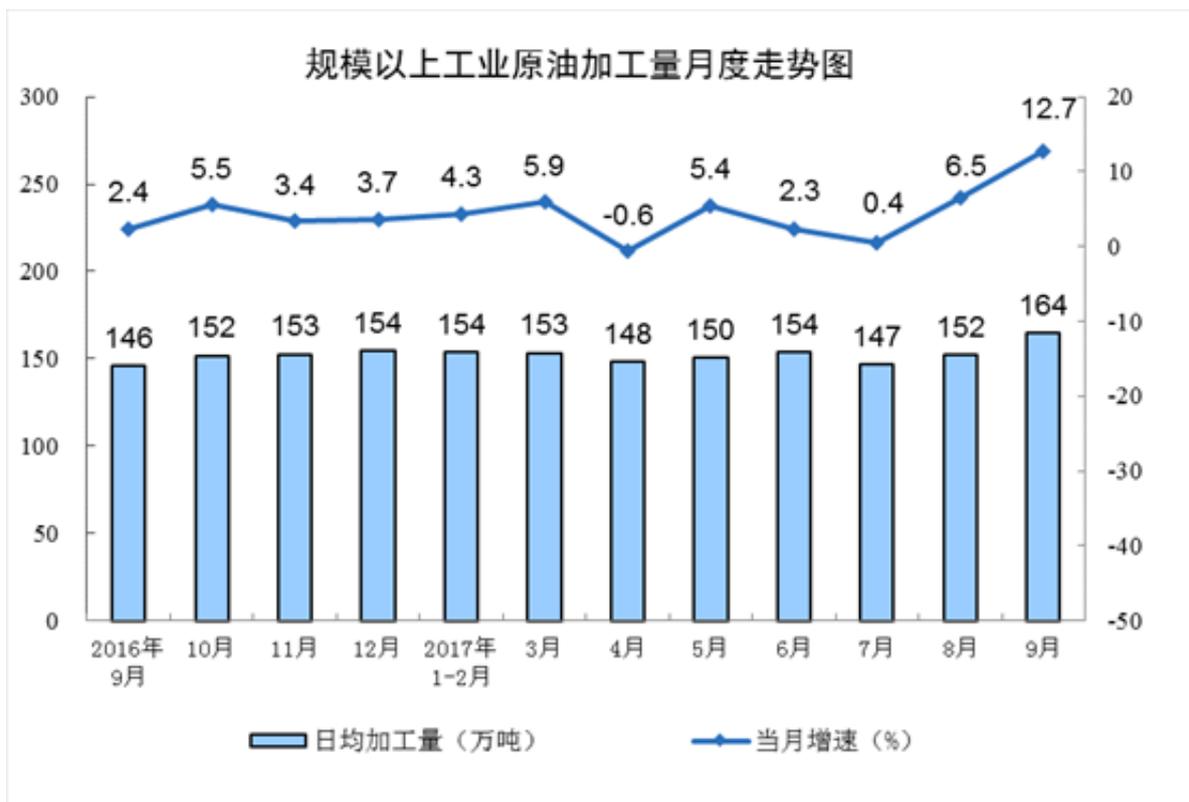
原油进口量增速加快。9月份，进口原油3701万吨，同比增长11.9%，进口量比8月份增加303万吨，增速比8月份加快8.5个百分点。1-9月份，进口原油3.2亿吨，同比增长12.2%。



原油价格持续回升。8月份以来，基本稳定在50美元/桶以上。截至9月29日，布伦特原油现货离岸价格为57.0美元/桶，比8月底上涨4.3美元/桶。



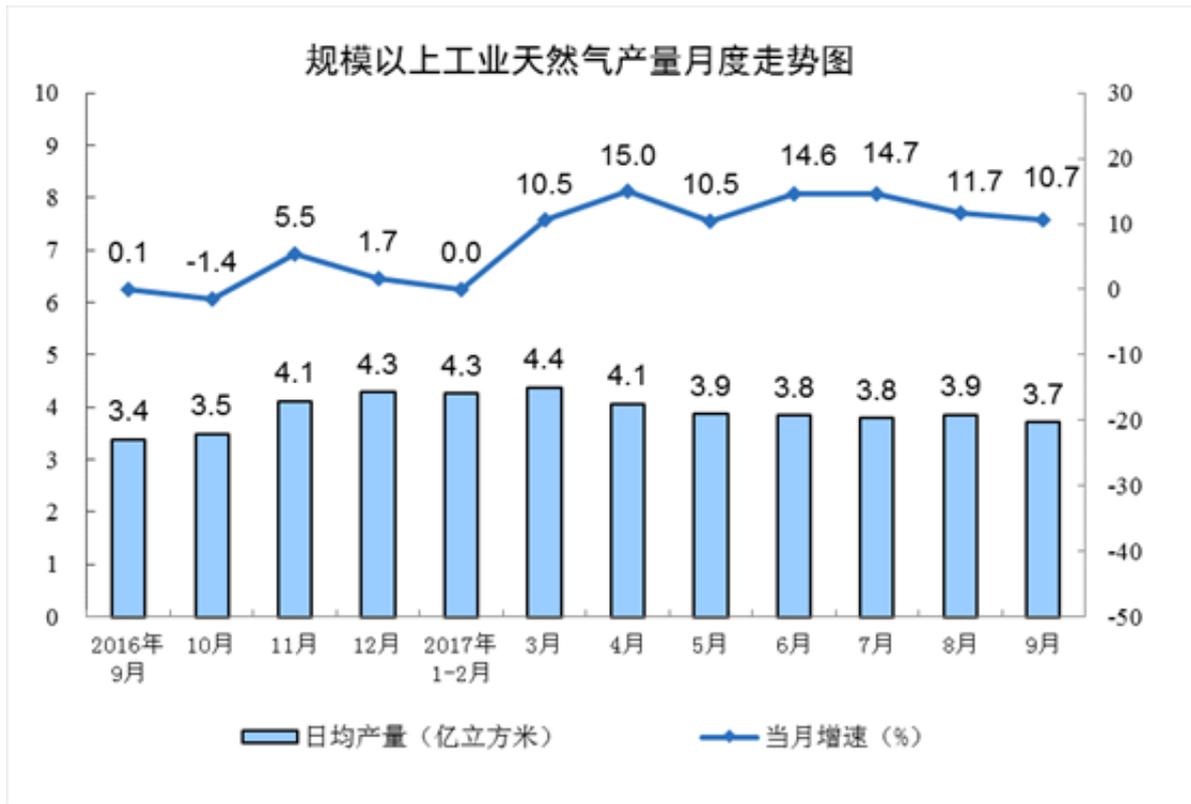
受新增炼化产能和国内成品油价格回升等因素影响，9月份，原油加工量快速增长，同比增长12.7%，比8月份加快6.2个百分点；日均加工量164.5万吨，比8月份增加12.5万吨。主要成品油产量同比增速较8月份均有大幅提高，汽油、煤油和柴油增速分别加快10.4、12.3和7.1个百分点。1-9月份，原油加工量4.2亿吨，同比增长4.7%。



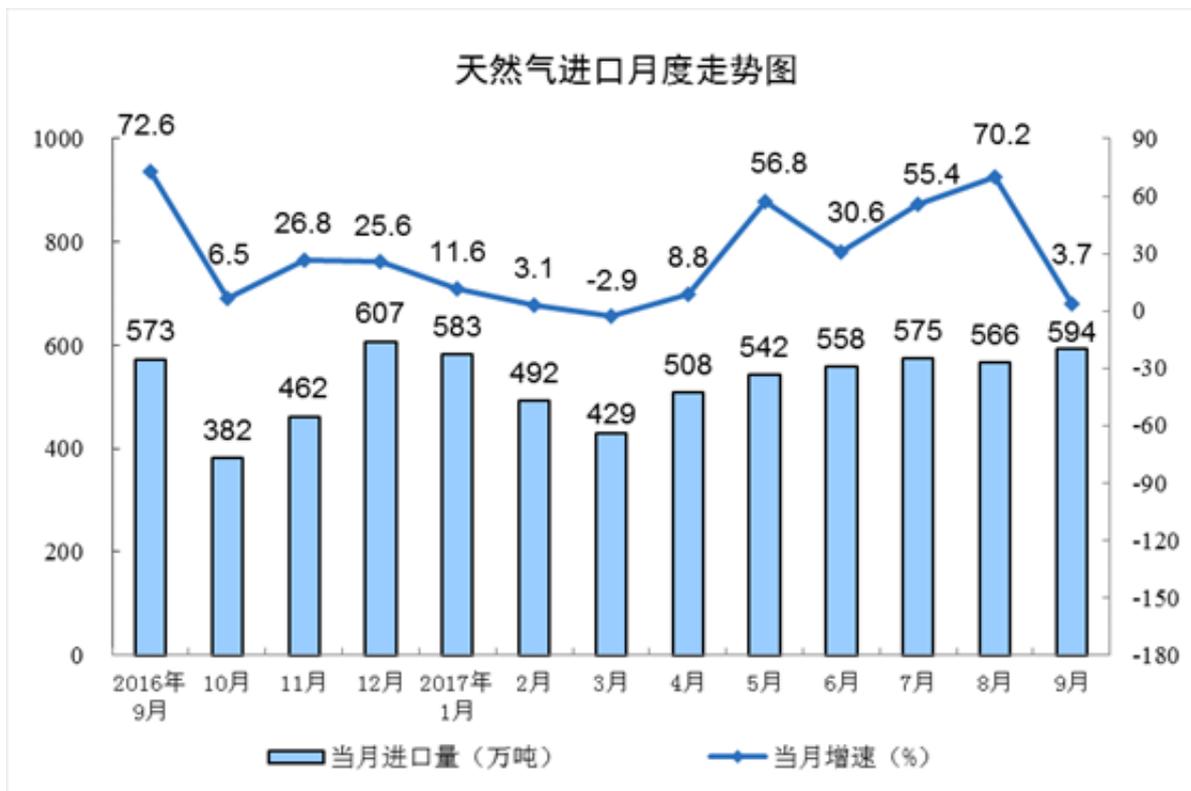
三、天然气生产保持快速增长，进口增速放缓

在清洁能源消费需求旺盛带动下，天然气生产今年以来持续快速增长。9月份，天然气产量111.5亿立方米，同比增长10.7%，增速比8月份回落1.0个百分点；日均生产3.7亿立方米，比8月份减少0.2亿立方米。1-9月份，天然气产量1087

.2亿立方米，同比增长9.1%。



天然气进口增速放缓。9月份，进口天然气594万吨，同比增长3.7%，增速比8月份大幅回落66.5个百分点，这主要是由于去年同期基数较高。1-9月份，进口天然气4838万吨，同比增长22.3%。

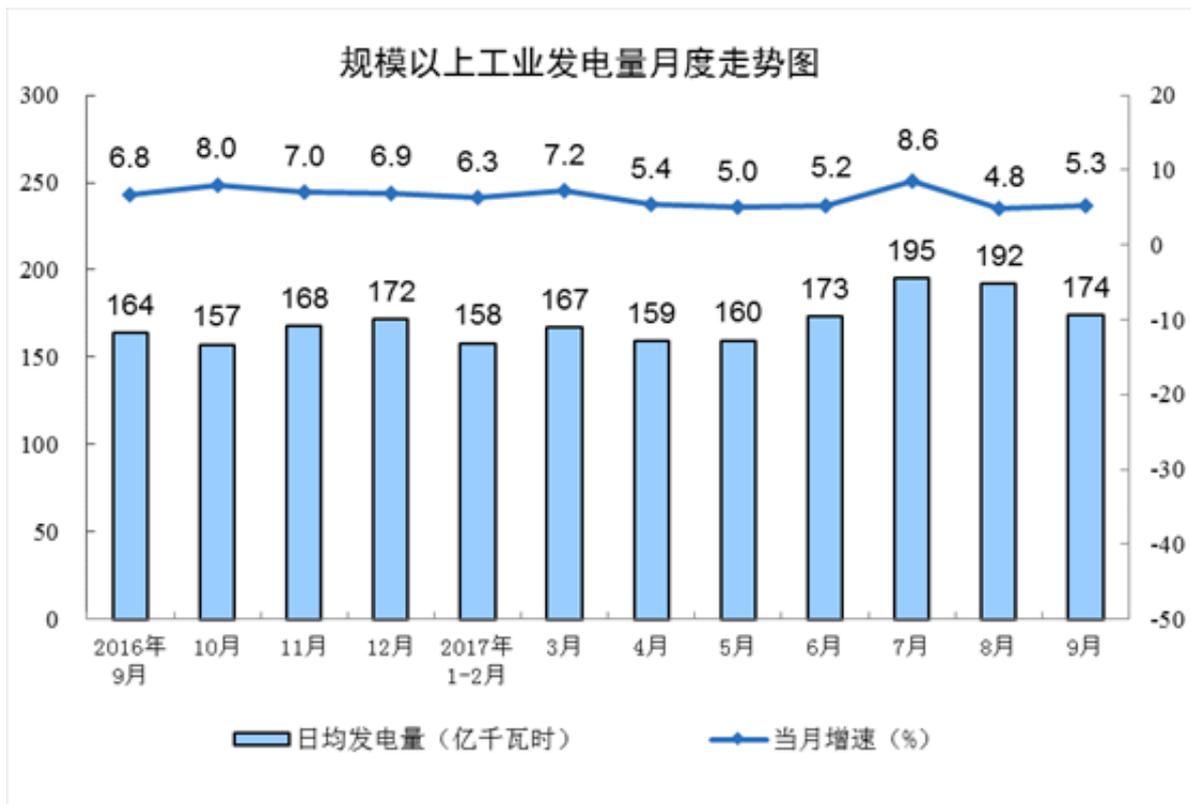


四、电力生产有所加快，水电产量大幅增长

9月份，发电量5219.6亿千瓦时，同比增长5.3%，增速比8月份加快0.5个百分点。受南方部分地区来水较好影响，水电产量大幅增长，同比增长18.6%，增速比8月份加快13.6个百分点。相应的，火电增速回落，由正转负，同比下降0.5%，为2016年6月份以来首次月度同比下降。

9月份，核能、风力和太阳能(5.990, -0.06, -0.99%)发电明显加快，分别增长21.9%、36.8%和25.2%，比8月份分别加快7.7、12.5和6.5个百分点。

1-9月份，发电量46891.4亿千瓦时，同比增长6.4%，其中核能、风力和太阳能发电比重比上年同期提高1.1个百分点，电力生产结构进一步优化。



原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/115682.html>