



天然气行业迎重大利好，非居民气价迎大幅下调

国家发展改革委 11 月 18 日发出通知，决定自 2015 年 11 月 20 日起，将非居民用气最高门站价格每千立方米降低 700 元，并由现行最高门站价格管理改为基准门站价格管理，供需双方可在基准门站价格基础上，在上浮 20%、下浮不限的范围内协商确定具体门站价格。

此次天然气门站价格每立方米降低 0.7 元，已是 2015 年国家第二次调整天然气门站价格。上一次调整是在今年 4 月 1 日，各省份增量气最高门站价格每立方米降低 0.44 元，存量气最高门站价格提高 0.04 元，从而实现了价格并轨。

天然气门站价格的大幅下调以及天然气价格市场化程度的进一步提高，将给增速明显放缓的国内天然气消费注入动力，天然气行业将迎来重大利好，同时也有助于我国能源结构的优化和环境的改善。

国家能源局副局长张玉清此前曾透露，自 2000 年之后，我国天然气的消费增速都是两位数，而 2014 年增速只有 8.5%。据发展改革委公布的数据，2015 年前三季度，我国天然气消费量同比仅增长 2.5%。目前，我国天然气供应已出现了能力富余的现象，预计今明两年的富余能力可能超过百亿立方米。

“气荒”不再的背后，折射的是随着替代能源的价格下跌，国内天然气经济性的逐步削弱。近年来煤炭价格持续低迷，2014 年下半年以来国际油价下跌不止，而随着美国墨西哥湾、澳大利亚、非洲东部、俄罗斯等各大出口商竞相建造 LNG 出口终端，尤其是这些 LNG 出口主要都瞄准了亚洲地区，导致亚洲地区现货 LNG 的价格节节下滑。在这样的背景下，国内天然气在车用、工业用、发电等领域基本全部丧失经济性，这显然与我国提倡清洁能源利用的规划不相适应。





我国《能源发展战略行动计划(2014-2020年)》提出，到2020年，天然气在一次能源消费中的比重要提高到10%以上，而预计到今年年底，天然气消费占一次能源消费的比重也仅将达到5.8%左右，挖掘天然气消费潜力仍然任重道远。

此次天然气价格下调直接瞄准了企业“用气贵”的难题，给天然气下游用气企业带来福音。据介绍，按门站价格每立方米降低0.7元，政府管理价格的非居民用气600多亿立方米测算，每年将直接减轻下游工业、发电、集中供热、出租车以及商业、服务业等用气行业企业负担430亿元以上。同时，再加上政府定价部分对市场化定价部分(包括大用户直供气、海上气、非常规气以及LNG等)的带动影响，预计可以带来的减负效果将超过1000亿元。

用气行业成本的下降，将有望为下游燃气企业带来新的市场空间，一些原本使用煤炭、LPG等替代能源的工业领域可能会转而使用天然气，商用领域也可能迎来新的增长。同时，天然气价格市场化程度的进一步提高也有助于下游燃气企业提高谈判和议价能力，在目前天然气市场供应相对宽松时获得更低的价格，逐步改变天然气产业中上游长期处于强势地位的状况。

同时，门站价格的下调也会给上游企业带来一定压力。国家发展改革委能源研究所原所长、研究员周大地表示，对于以三大油为主的上游供应方来讲，终端价格的下调意味着一些项目投入的回报能力需要重新测算，上游项目投资以及国际资源的引进可能也会面临不小的压力。但总体来讲，价格下调首先将带来市场规模的整体扩大，这对整个天然气行业上下游都是重大利好。

(来源：中国能源网)

專注清潔能源
創造綠色企業
Focus on clean energy
To build a green enterprise

