



2015 年国内天然气行业大事回顾

[导读]2015 年是“十二五”规划的收官之年，也是我国天然气市场化改革关键之年，今年以来，国家推出了一系列的举措来推动天然气市场化改革进程。

1. 年内两次调整，理顺天然气价格。

2 月 28 日，国家发改委下发了关于理顺非居民天然气价格的通知，根据 2014 年下半年以来燃料油和液化石油气等可替代能源价格变化情况，从 4 月 1 日起，各省增量气最高门站价格每立方米下降 0.44 元，存量气最高门站价格每立方米上调 0.04 元，实现增量气和存量气价格并轨。通知还规定了放开天然气直供用户（化肥企业除外）用气门站价格，由供需双方协商定价，进行市场化改革试点。

11 月 18 日，国家发改委再度下发关于降低非居民用天然气门站价格并进一步推进价格市场化改革的通知，将并轨后的非居民用气最高门站价格降低 0.7 元/立方米。并将非居民用气由最高门站价格管理改为基准门站价格管理。降低后的最高门站价格水平作为基准门站价格，供需双方可以基准门站价格为基础，在上浮 20%、下浮不限的范围内协商确定具体门站价格。

年内各省（区、市）非居民用天然气基准门站价格调整情况一览

单位：元/千立方米

省份	调整前		一调后	二调后
	存量气	增量气		
北京	2660	3140	2700	2000
天津	2660	3140	2700	2000
河北	2640	3120	2680	1980
山西	2570	3050	2610	1910
内蒙古	2000	2480	2040	1340

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





元亨燃氣

YUANHENG GAS

辽宁	2640	3120	2680	1980
吉林	2420	2900	2460	1760
黑龙江	2420	2900	2460	1760
上海	2840	3320	2880	2180
江苏	2820	3300	2860	2160
浙江	2830	3310	2870	2170
安徽	2750	3230	2790	2090
江西	2620	3100	2660	1960
山东	2640	3120	2680	1980
河南	2670	3150	2710	2010
湖北	2620	3100	2660	1960
湖南	2620	3100	2660	1960
广东	2860	3320	2880	2180
广西	2690	3150	2710	2010
海南	2320	2780	2340	1640
重庆	2320	2780	2340	1640
四川	2330	2790	2350	1650
贵州	2370	2850	2410	1710
云南	2370	2850	2410	1710
陕西	2000	2480	2040	1340
甘肃	2090	2570	2130	1430
宁夏	2170	2650	2210	1510
青海	1930	2410	1970	1270
新疆	1810	2290	1850	1150

專注清潔能源
創造綠色企業

Focus on clean energy
To build a green enterprise





经过两次调整,年内天然气价格大幅下降,存量气共计下调 0.66 元/立方米,均价下调幅度 26.84%,增量气共计下调 1.14 元/立方米,均价下调幅度 38.67%。从各地对政策的执行来看,多数城市已将该部分调整幅度传导至终端用户,终端价格调整幅度在 0.4-0.7 元/立方米不等。

而替代能源方面,年内汽油价格共计下调 670 元/吨,折合升价下调 0.49 元/升;柴油价格共计下调 715 元/吨,折合升价下调 0.63 元/升。虽然与 2014 年上半年国际油价暴跌之前相比,天然气与替代能源的经济优势尚未完全恢复。但今年以来天然气价格调整力度增大,与替代能源的价格差距得以弥补,经济优势有所显现,下游需求有望回升。

2. 推出交易中心,加速天然气市场化进程。

上海市政府门户网站 1 月 5 日发布通知称,批准成立上海石油天然气交易中心,开展石油天然气现货交易。7 月 1 日,交易中心展开试运行,成为我国首个多元化资本参与建设的石油天然气现货市场。从 9 月中旬开始,交易中心日交易气量均在 1000 万立方米以上,日最高交易气量已突破 1.5 亿立方米。

上海石油天然气交易中心的目标是发展成为类似美国亨利中心、英国 NBP 的亚太区域内定价与交易中心,推动我国天然气定价由可替代能源定价向完全市场化的气对气竞争转变。

11 月 18 日,发改委下发的关于降低非居民用天然气门站价格并进一步推进价格市场化改革的通知中,明确了上海石油天然气交易中心在我国天然气市场化改革中的重要地位,并要求非居民用气加快进入上海石油天然气交易中心,由供需双方在价格政策允许的范围内公开交易形成具体价格,力争用 2-3 年时间全面实现非居民用气的公开透明交易。

上海石油天然气交易中心的运行,将有利于在天然气领域内形成公允的市场



化价格，为全面放开天然气价格创造条件，推动我国天然气定价由可替代能源定价向完全市场化定价机制转变。同时也有利于国内天然气市场深度融入全球市场，提高国内天然气市场的国际影响力。

3. 调整进口气定价，缓解企业成本倒挂。

2015年1月19日，中国财政部发布关于调整进口天然气税收优惠政策有关问题的通知，根据2014年8月国家发展改革委对非居民用存量天然气价格调整情况，对进口天然气税收优惠政策进行调整。

根据通知，自2014年10月1日起，液化天然气销售定价调整为38.82元/GJ（十亿焦耳），较2013年31.45元/GJ上涨7.37元/GJ；管道天然气调整为1.37元/立方米，较2013年1.11元/立方米上涨0.26元/立方米。2014年7-9月期间，液化天然气销售定价适用35.14元/GJ，管道天然气销售定价适用1.24元/立方米。

液化天然气销售定价的大幅提高，将进一步理顺天然气市场价格，减弱中石油、中海油等进口企业的成本倒挂问题，使其亏损有所削减。

4. 试点油气上游改革，引入竞争机制

2015年两会期间，中石油却仍已敲定新疆为勘探开发领域混改试点，将拿出区内油田区块不超过49%的股权引入地方资本，其旗下第三大油田塔里木油田塔中区块已与新疆能源集团及阿克苏地区政府签订合作协议，即将进入实施阶段，其他拟出让区块的合资开发也正在洽谈中。

除中石油方面的动作外，10月20日，国务院也将新疆作为试点地区，对新疆地区5个石油天然气勘查区块进行了公开招标，以激发市场活力，为下一步全面深化油气勘查开采体制改革提供经验。

虽然从招标结果来看，民营企业在当前市场现状下进入油气上游勘探领域的



积极性不高，但目前油气资源上游改革的重点是引入竞争机制，并非一定要民营企业进入。后期随着市场竞争机制日渐成熟以后，通过对招投标形式、保障工作的优化，以及前期投资企业效益的示范下，才能吸引更多的资金形式加入，最终形成开放的市场。

小结：随着全国经济发展速度趋缓，加之天然气相对于替代能源的经济优势消减，国内天然气消费增速大幅下降，天然气市场化改革的压力和紧迫性加剧。2015年以来，为推进市场化进程，我国天然气行业在多个方面都有了大幅推进或进行了有益的尝试，为后期各类竞争性主体进入天然气领域，加快天然气的市场化改革提供了有利条件。

（来源：卓创资讯）

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

