

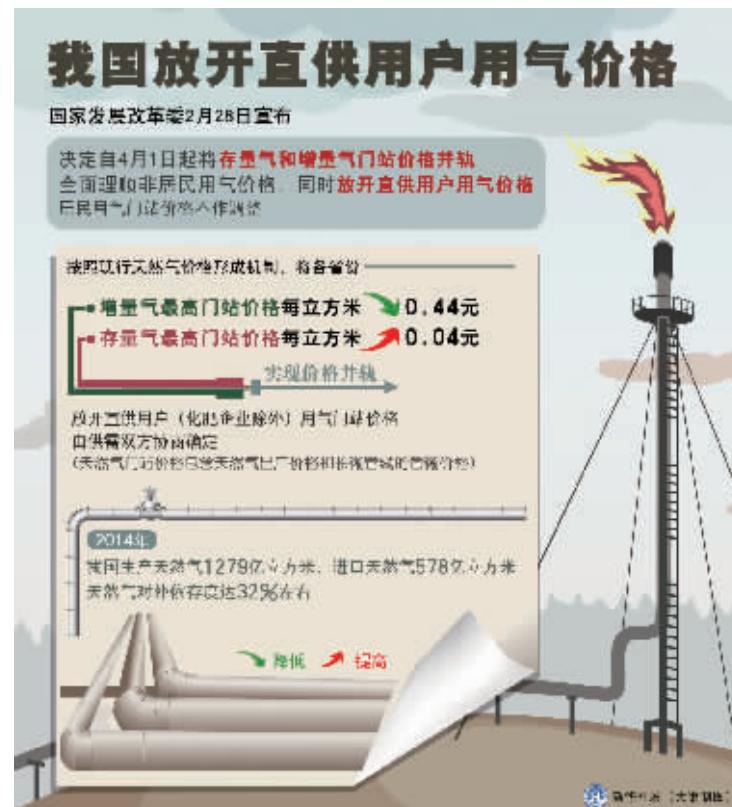
下月起增量天然气价格大幅下调

产业链下游企业将获利，居民用气暂不调整

国家发展改革委昨天宣布，决定自4月1日起将存量气和增量气门站价格并轨，全面理顺非居民用气价格，同时放开直供用户用气价格，居民用气门站价格不作调整。

根据发展改革委发出的通知，2014年下半年以来，燃料油和液化石油气等可替代能源价格随国际市场油价出现较大幅度下降，按照现行天然气价格形成机制，将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，实现价格并轨。同时，放开直供用户（化肥企业除外）用气门站价格，由供需双方协商确定。

非居民气价理顺后，居民气价怎么改？直供用户议价能力有多大？天然气价格改革能否打破垄断格局？



■新闻链接

近年来我国的天然气价格改革

作为全球天然气消费增速最快的国家之一，近年来我国加快了天然气价格改革步伐，基本思路是按市场化取向，建立起反映市场供求和资源稀缺程度，并与可替代能源价格挂钩的动态调整机制，为最终实现天然气价格完全市场化奠定基础。

——2013年7月10日起，调整非居民用天然气门站价格，存量气门站价格每立方米提价幅度最高不超过0.4元，增量气门站价格按可替代能源（燃料油、液化石油气）价格的85%确定。此次调整后，全国平均门站价格由每立方米1.69元提高到每立方米1.95元。尽管此次调价幅度并不算大，也没有涉及居民用天然气，但标志着我国天然气价格改革迈出了实质性一步。

——2014年9月1日起，将非居民用存量天然气门站价格每立方米提高0.4元，同时明确全面放开进口液化天然气和非常规天然气价格，天然气价格的市场化改革“再下一城”。

——2015年4月1日起，非居民用存量气和增量气门站价格实现并轨，实现了理顺非居民用气价格的目标，同时试点放开直供用户用气价格，为全面放开非居民用气价格积累经验。

央行今年首次降息

下调贷款基准利率 0.25%

中国人民银行决定，自2015年3月1日起下调金融机构人民币贷款和存款基准利率。金融机构一年期贷款基准利率下调0.25个百分点至5.35%；一年期存款基准利率下调0.25个百分点至2.5%，同时结合推进利率市场化改革，将金融机构存款利率浮动区间的上限由存款基准利率的1.2倍调整为1.3倍；其他各档次存贷款基准利率及个人住房公积金存贷款利率相应调整。

对于采用商贷的购房者来说，此次利率调整后，100万元贷30年，之前年利率6.15%，月供6092.28元。现在年利率5.9%，月供5931.37元，减少160.91元。按照贷款100万元、20年等额本息还款法，降息后如果按照基准利率，之前年利率6.15%，月供7251.12元。现在年利率5.9%，月供7106.74元，减少144.38元，全年可减负1732.56元。

据中新网

卫计委、财政部：今年起试点跨省就医即时结报

国家卫生计生委、财政部近日联合印发意见，今年将依托国家新农合信息平台，选择部分地区和医疗机构，试点跨省就医即时结报。到2020年，全国大部分省（区、市）要在具备条件的定点医疗机构开展跨省就医直接结报。

意见提出，今年要选择部分统筹地区和定点医疗机构，依托国家新农合信息平台开展跨省就医费用核查和结报试点；2016年，全国跨省就医费用核查工作机制初步建立，跨省就医结报试点范围进一步扩大；2018年，全国大部分省（区、市）基本实现跨省就医费用核查，跨省就医结报工作进一步推进；2020年，全国大部分省（区、市）要在具备条件的定点医疗机构开展跨省就医直接结报。

为实现以上目标，意见要求建立国家级和省级跨省就医费用信息数据库，完善跨省就医费用信息的采集与交换机制，建立查询协作机制。同时，稳妥推进跨省就医结报工作，逐步统一省外就医补偿政策，与分级诊疗制度相结合，鼓励各地建立省级结算平台，规范跨省就医结算流程。

国家卫计委有关负责人介绍，推进跨省就医核查和结报，将较大程度地提高参合农民异地就医结报的便捷性，使新农合制度更有效地适应当前农民异地务工、异地安置等人口流动性的经济社会形势，提升公共服务能力和水平，也有利于强化新农合基金监管，维护基金安全。

据新华社

气改疑问二：直供用户议价能力有多大？

直供用户是上游气源企业直供的发电、钢铁等大型工业用户。市场担心，在天然气气源和管道运输主要由几家大央企控制的格局下，直供大型工业用户是否具有议价能力？会不会只能被动接受涨价？

近年来我国陆续放开海上天然气、页岩气、煤层气、煤制气出厂价格和液化天然气气源价格。放开直供用户门站价格后，我国已有40%的天然气价格实现市场化。

天然气门站价格包含天然气出厂价格和长输管线的管输价格。发展改革委价格司有关负责人说，选择放开直供用户用气门站价格作为改革试点，主要有四点考虑：一是天然

气可替代性很强，其他能源产品均可与之形成竞争；二是近年来海上天然气、页岩气、煤层气、煤制气和液化天然气产能逐步增加，上游气源已形成竞争格局；三是预计今后一段时间国际国内天然气市场供需相对宽松；四是直供用户用气量较大。“这都增加了直供用户的议价能力”。

“对于这次放开直供用户用气价格，中石油的担忧反倒比较大。”一位内部人士对记者说，直供用户用气量大，能源替代性强。尽管中石油占有七成以上的市场份额，但在供需总体宽松的形势下，放开很可能带来价格的下降。

气改疑问三：天然气价格改革能否打破垄断格局？

发展改革委明确，天然气价格改革的最终目标是完全放开气源价格，政府只监管具有自然垄断性质的管道运输价格和配气价格。

目前我国天然气市场整体上处于相对垄断的格局。上游气源主要由中石油、中石化、中海油等大型央企控制，油气管网设施建设、运营主要集中于少数大型央企，主干油气管网处于高度垄断经营状态，部分省份也出现天然气管网由地方企业垄断经营的现象。

能源专家、中国能源网首席信息官韩晓平表示，此次价格并轨及试点放开直供用户用气价格，传递了明确的市场化信号，下游用户的成本价格将趋同，市场公平度将显著提升。最大的获利方是产业链下游，将显著有利于天然气下游消费的拓展推广。特别是对于使用增量气的用户，包括LNG和CNG加气站、城市燃气、工业用气、燃气发电等行业的新进入者将是重要利好。

据新华社