

## 亚化咨询：天然气分布式能源将受惠于气价下调

天然气分布式能源以天然气为燃料，同时提供冷、热、电，是集中式发电的重要补充，具有能源利用效率高，能源供应可靠和综合效益好等优势。燃料成本是影响天然气分布式能源项目经济性的重要因素之一，中国过高的工业用天然气价格制约了天然气分布式能源的发展。

所幸的是，中国天然气定价机制已经完成从“成本加成法”向“市场净回值法”改革。2011年12月，国家发改委通知要求，选取上海市场(中心市场)作为计价基准点，并建立中心市场门站价格与可替代能源（燃料油、LPG）价格挂钩机制。根据气流反向回推，参考管输费用形成各省的门站价格和各气田出厂价格。

此后的2013年6月、2014年8月和2015年2月，国家发改委先后三次调整国内天然气门站价格。其中，2015年2月宣布，从2015年4月1日开始执行的最新价格，是基于2014年下半年以来燃料油和液化石油气等可替代能源价格，在此基础上计算出2015年4月最新上海天然气最高门站价2.88元/方。



2011年12月，《国家发展改革委关于在广东省、广西壮族自治区开展天然气价格形成机制改革试点的通知》指出，天然气门站价格实行动态调整机制，根据可替代能源价格变化情况每年调整一次，并逐步过渡到每半年或者按季度调整。亚化咨询认为，从2014年下半年以来，国际油价长期低迷，2015年底中国已经迎来天然气调价窗口。

根据海关数据，2015年1-9月中国进口燃料油单价0.34美元/千克，进口LPG单价0.525美元/千克。2015年前三季度人民币对美元汇率按照6.25估算，根据国家发改委2011年公布的价格计算公式，当折价系数K分别取0.85和1的情况下，理论上调整后的上海天然气门站价应为1.86元/方或2.19元/方。目前上海天然气门站价为2.88元/方，据此计算，上海天

然气门站价的下调幅度理论上在0.69元/方-1.02元/方之间。

海关数据显示，2015年前三季度中国进口LNG和进口管道天然气平均价格（含VAT，美元汇率取6.25）分别为2.37元/方和2.11元/方。亚化咨询估计，为了避免天然气进口价格和销售价格倒挂的局面再次出现，进而影响天然气的供应，天然气价格下调幅度很可能在0.5元/方-0.7元/方之间。

亚化咨询认为，本次天然气价格下调，将大大改善天然气分布式能源项目的经济性。使一大批原本经济性不可行的项目，变成可以盈利。并进而为天然气分布式能源产业链的项目开发者、工程承包商和技术、设备供应商带来新的市场机遇。



2015中国天然气分布式能源产业论坛将于12月3-4日在上海召开，会议将围绕中国天然气分布式能源发展的最新动态、前沿技术、政策解读、项目布局、商业模式、市场前景、示范项目建设等议题展开讨论。中国天然气供需与价格走势将是会探讨的重点内容之一。会议还将安排参观上海大众汽车分布式能源中心和上海汽车城分布式能源项目。

会议负责人：蒋小姐021-50329699-115 MP:13764589226

email至[claire@chemweekly.com](mailto:claire@chemweekly.com)

原文地址：[http://www.china-nengyuan.com/exhibition/exhibition\\_news\\_84778.html](http://www.china-nengyuan.com/exhibition/exhibition_news_84778.html)