



发改委等四部门发文促进

天然气分布式能源发展

国家发展和改革委员会等4部门10月13日公布的文件,提出有序推动天然气分布式能源,以提高能源利用效率,促进结构调整和节能减排。

根据发展改革委、财政部、住房和城乡建设部和国家能源局联合发布的《关于发展天然气分布式能源的指导意见》,天然气分布式能源是指利用天然气为燃料,通过冷热电三联供等方式实现能源的梯级利用,综合能源利用效率在70%以上,并在负荷中心就近实现能源供应的现代能源供应方式,是天然气高效利用的重要方式。与传统集中式供能方式相比,天然气分布式能源具有能效高、清洁环保、安全性好、削峰填谷、经济效益好等优点。

《指导意见》强调,天然气分布式能源在国际上发展迅速,但我国天然气分布式能源尚处

于起步阶段。推动天然气分布式能源,具有重要的现实意义和战略意义。天然气分布式能源节能减排效果明显,可以优化天然气利用,并能发挥对电网和天然气管网的双重削峰填谷作用,增加能源供应安全性。目前,我国天然气供应日趋增加,智能电网建设步伐加快,专业化服务公司方兴未艾,天然气分布式能源在我国已具备大规模发展的条件。

《指导意见》提出,要以提高能源综合利用效率为首要目标,以实现节能减排任务为工作抓手,重点在能源负荷中心建设区域分布式能源系统和楼宇分布式能源系统。包括城市工业园区、旅游集中服务区、生态园区、大型商业设施等,在条件具备的地方结合太阳能、风能、地源热泵等可再生能源进行综合利用。

《指导意见》明确了相关主要任务:“十二

五”初期启动一批天然气分布式能源示范项目,“十二五”期间建设1000个左右天然气分布式能源项目,并拟建设10个左右各类典型特征的分布式能源示范区域。未来5-10年内,在分布式能源装备核心能力和产品研制应用方面取得实质性突破。初步形成具有自主知识产权的分布式能源装备产业体系。

《指导意见》还确定了中长期目标:2015年前完成天然气分布式能源主要装备研制。通过示范工程应用,当装机规模达到500万千瓦,解决分布式能源系统集成,装备自主化率达到60%;当装机规模达到1000万千瓦,基本解决中小型、微型燃气轮机核心装备自主制造,装备自主化率达到90%。到2020年,在全国规模以上城市推广使用分布式能源系统,装机规模达到5000万千瓦,初步实现分布式能源装备产业化。

)))相关链接:

2009年12月19日,七堡天然气冷热电三联供项目于联合调试顺利完成。2009年12月22日,集团公司与杭州市科技局正式签订“分布式天然气冷热电联产系统应用研究”的杭州市科技发展计划项目合同。2011年6月7日,七堡天然气冷热电三联供项目通过杭州市科技局验收。

七堡大厦办公冷热电三联供系统,采用美国Capstone C65微燃机组,运大一体化多能非电空调机组及德国西门子PLC系统,该系统建成后,能源一次利用率,操作管理方便,且设备排放污染小,符合国家“节能减排”政策,无论对企业、社会都是双赢。



今冬明春供气将不会出现大范围紧张状况

即将到来的今年冬季以及来年春季,中国对天然气的需求或将大幅增长。中国国家发展改革委、国家能源局有关负责人10月24日在北京表示,今冬明春出现大范围供气紧张状况的可能性不大。

在答记者问时,该负责人表示,今年迎峰度冬期间,中石油、中石化、中海油等主要天然气生产企业计划供气586亿立方米左右,较2010年同期增长近20%,资源总量基本能够满足需求。

加之,今年西气东输二线干线工程等长输管线陆续投产,江苏如东液化天然气项目投产运营,中国的天然气供应保障能力不断增强。该负责人认为,今冬明春中国出现大范围供气紧张状况的可能性不大。

该负责人同时指出,由于新增用户较多,消费需求快速增长,储气调峰能力有限,如果遇到持续低温天气及发电用气需求大幅增加等情况,部分地区冬季高峰时段仍面临较大供应压力。

他介绍说,中国中南、西南部分地区的部分气田近几年增产难度加大,资源接替不足,同时受管输能力限制,外部调剂资源难以大规模增加,供需矛盾较为突出。同时,供暖用气需求较大的华北地区峰谷差巨大,高峰时段供需矛盾突出,资源供应压力较大。

近年来,中国天然气消费势头旺盛,每年的增速动辄高达两成。面对旺盛的用气需求,中国不断增加供给。国家能源局提供的统计数据显示,今年前三季度,中国天然气资源供应总量937亿立方米,同比增加156亿立方米,增长20%。

为了应对即将到来的用气高峰,国家发展改革委、国家能源局有关负责人介绍说,官方不断协调天然气生产企业和部分重点省区提高天然气产量,增加市场供应,加快输气管道和增输工程建设,提高资源保障能力。并于21日在济南召开了全国天然气工作会议,全面分析迎峰度冬和“十二五”天然气发展面临的形势和任务,部署相关工作,要求有关方面统筹兼顾,远近结合,确保迎峰度冬天然气稳定供应,实现“十二五”天然气协调发展。同时,把确保居民生活用气放在首位,优先满足重点急需,降低极端天气等突发事件可能造成的不利影响。

我国将原油、天然气资源税税率暂定为5%

中国财政部10月24日表示,已将原油、天然气资源税税率暂定为5%。据财政部税政司、国家税务总局财产行为税司有关负责人24日表示,下一步财政部将会同有关部门继续研究推进油、气以外的其他资源品目资源税改革,条件成熟时将逐步扩大从价定率计征范围,并适当提高税率水平,以充分发挥资源税的调节作用。

从价计征

财政部24日表示,已将原油、天然气资源税税率暂定为5%。调整后的资源税将以产值为计算依据,而不是产量。

据悉,中国已于2010年率先在新疆征收5%的资源税,之后又将征收范围扩大至11个省份。近日,国务院更公布修改后的《中华人民共和国资源税暂行条例》,一是增加了从价定率的资源税计征办法,对原油、天然气资源税由从量计征改为从价计征,并相应提高了原油、天然气的税负水平,税率为

5%-10%,这次改革暂按5%的税率征收。二是统一内外资企业的油气资源税征收制度,取消了对中外合作油气田和海上自营油气田征收的矿区使用费,统一改征资源税。

财政部税政司、国家税务总局财产行为税司有关负责人24日表示,下一步财政部将会同有关部门继续研究推进油、气以外的其他资源品目资源税改革,条件成熟时将逐步扩大从价定率计征范围,并适当提高税率水平,以充分发挥资源税的调节作用。

不会增加企业及消费者负担

两部门有关负责人一致认为,油、气等资源税改革后,不会对油气产品价格造成影响,也不会增加用油气企业及消费者的负担。

据财政部发言人表示,目前中国原油价格与国际原油价格接轨,主要根据国内各类原油所挂的国际市场相关品种的原油价格确定。中国资源税的调整

不会影响原油价格水平,只会影响原油开采企业的利润水平。

该发言人称,内地成品油实行与国际原油价格有控制地间接接轨,调整原油资源税税率不会影响成品油价格,不存在价格传导,因此不会增加炼油企业及消费者的负担。

同时,内地目前国产天然气出厂基准价格为每千立方米1155元,天然气资源税改革后,仍执行这一基准价格,因此不会对用气企业和最终消费者使用的天然气价格造成影响。从西部地区原油天然气资源税改革试点情况看,原油天然气资源税实行从价计征后,没有对原油、成品油及天然气价格造成影响。

此外,由于这次资源税改革仅涉及原油、天然气,没有调整煤炭、其他非金属矿原矿、有色金属矿原矿和盐的税率标准,因而不会影响这些资源产品的价格,也不会增加相关下游企业及消费者的负担。



10月21日,2011年全国天然气工作会议在济南召开。会议总结前期天然气供应保障工作,分析当前天然气供需形势,衔接2012年天然气商品平衡计划,征求《天然气“十二五”发展规划》意见,研究促进行业健康发展重点工作,并就迎峰度冬供应保障及天然气发展“十二五”规划的制定实施等工作进行了部署。

10月27日,北京市市政市容委公布了全市燃气安全隐患排查治理情况,共15万处隐患被及时发现,其中3万处得到现场整改。

据介绍,排查出的15万余处各类户内隐患中,仅过期老化胶管就更换了4.5万根,还有大量的用户在使用已经超期的燃气器具,近1.7万户居民甚至仍在已经严禁使用的直排式热水器,个别地区居民私接燃气管线安装土暖气取暖的问题比较严重。在专项行动中,城六区64万户老旧小区用户中还有近16万户未能入户巡检。

北京市市政市容委有关负责人表示,各区县、各燃气企业将继续梳理排查,加大燃气安全宣传和入户检查工作力度,严厉打击非法储存、运输、经营和使用燃气的行为,将燃气安全社区建设纳入全市平安社区建设内容,将燃气安全管理纳入各区县社会治安综合治理考核评价内容,消除安全隐患,保障市民用气安全。

北京燃气安全排查:15万处隐患被及时发现