

## 上海网域网机柜产品调价通知函

尊敬的客户您好：

2021年10月25日上海市发展和改革委员会发布了《国家发展改革委关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》(发改价格(2021)1439号)的通知，通知要求上海市有序放开全部燃煤发电电量上网电价，燃煤发电电量原则上全部进入电力市场，通过市场交易在“基准价+上下浮动”范围内形成上网电价，其中高耗能企业市场交易电价不受上浮20%限制。

遵照政府文件要求，自2021年11月1日起，全国各地区电网代理购电价格已出现大幅上调，电网代理购电价格均高于燃煤基准价，其中华东、华北、华南等地区均实施已经涨幅超过20%计费。

数据中心（IDC）作为重点用能（高耗能）企业，本次上调电价预计将造成我司数据中心运营成本上升20%。因此，经我司认真研究，慎重考虑后决定，自2022年1月15日起调整所有我司机柜产品价格。相关价格调整的具体事项我司将安排您的客户经理与您接洽。

感谢贵司一直以来对我司的支持，我司一直致力于为客户提供多元化、专业化、定制化的IDC产品及云计算综合解决方案，助力客户实现数字化转型。未来，也将始终秉承着“用心服务”的理念，为客户提供“高质量、高效率、高安全”7x24x365专业运维服务。在此，对贵司的理解和支持表示衷心的感谢！

特此函告，顺祝商祺！

上海网域网络科技有限公司

2022年1月15日



# 上海市发展和改革委员会

Shanghai Municipal Development & Reform Commission

搜索您想了解的资料



[天然气](#) [服务业](#) [创业投资](#) [光伏](#)

当前位置：[首页 \(/\)](#) / [政务公开 \(/fgw\\_zwggk/index.html\)](#) / [决策公开 \(/fgw\\_jcgk/index.html\)](#) / [政策文件 \(/fgw\\_zcwjfl/index.html\)](#) / [价格工作 \(/fgw\\_jggz/index.html\)](#) / [价格管理](#)

## 关于转发《国家发展改革委关于进一步深化 燃煤发电上网电价市场化改革的通知》的 通知

(2021年10月25日)

---

国网上海市电力公司，有关发电企业，上海电力交易中心：

现将《国家发展改革委关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》（发改价格〔2021〕1439号，详见附件1）转发给你们，请遵照执行。并就有关事项通知如下：

## 一、有序放开全部燃煤发电电量上网电价

本市燃煤发电电量原则上全部进入电力市场，通过市场交易在现行基准价0.4155元/千瓦时基础上上下浮动，原则上不超过20%。高耗能企业市场交易电价不受上浮20%限制（相关企业名单将根据国家规定予以明确）。

## 二、调整本市目录销售电价

取消“一般工商业及其他用电”、“大工业用电”目录销售电价类别，保留“居民生活用电”、“农业生产用电”目录销售电价类别（详见附件2）。居民（含执行居民电价的学校、社会福利机构、社区服务中心等公益性事业用户）、农业用电由市电力公司保障供应，执行现行目录销售电价政策，市电力公司要优先将低价电源用于保障居民、农业用电。

## 三、推动工商业及其他用户都进入市场

有序推动工商业及其他用户全部进入电力市场，按照市场价格购电。对暂未直接从电力市场购电的用户由电网企业代理购电，市电力公司会同上海电力交易中心抓紧建立工商业及其他用户电网企业代理购电机制，发布首次向本市代理用户售电的公告，公告至少一个月后按代理购电价格水平向代理用户售电，之前继续按原目录销售电价水平执行。

## 四、做好政策组织实施和宣传工作

市电力公司要精心做好政策贯彻落实的组织实施工作，充分利用新闻媒体、微信公众号、电费账单等渠道，加强对电力用户的政策宣传；营业窗口、95598供电服务热线要及时、准确回应电力用户相关咨询，确保改革政策平稳实施。上海电力交易中心要尽快按照新的机制和要求，组织开展电力大用户直接交易和电网代理购电交易。

附件：1、《国家发展改革委关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》

2、上海市居民、农业销售电价表

上海市发展和改革委员会

2021年10月25日

# 国家发展和改革委员会文件

发改价格〔2021〕1439号

---

## 国家发展改革委关于进一步深化 燃煤发电上网电价市场化改革的通知

各省、自治区、直辖市及计划单列市、新疆生产建设兵团发展改革委，华能集团、大唐集团、华电集团、国家电投集团、国家能源集团、国投电力有限公司，国家电网有限公司、南方电网有限责任公司、内蒙古电力（集团）有限责任公司：

为贯彻落实党中央、国务院决策部署，加快推进电价市场化改革，完善主要由市场决定电价的机制，保障电力安全稳定供应，现就进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革及有关事项通知如下：

### 一、总体思路

按照电力体制改革“管住中间、放开两头”总体要求，有序放开全部燃煤发电电量上网电价，扩大市场交易电价上下浮动范围，推动工商业用户都进入市场，取消工商业目录销售电价，保持居民、农业、公益性事业用电价格稳定，充分发挥市场在资源配置中的决定性作用、更好发挥政府作用，保障电力安全稳定供应，促进产业结构优化升级，推动构建新型电力系统，助力碳达峰、碳中和目标实现。

## 二、改革内容

（一）有序放开全部燃煤发电电量上网电价。燃煤发电电量原则上全部进入电力市场，通过市场交易在“基准价+上下浮动”范围内形成上网电价。现行燃煤发电基准价继续作为新能源发电等价格形成的挂钩基准。

（二）扩大市场交易电价上下浮动范围。将燃煤发电市场交易价格浮动范围由现行的上浮不超过10%、下浮原则上不超过15%，扩大为上下浮动原则上均不超过20%，高耗能企业市场交易电价不受上浮20%限制。电力现货价格不受上述幅度限制。

（三）推动工商业用户都进入市场。各地要有序推动工商业用户全部进入电力市场，按照市场价格购电，取消工商业目录销售电价。目前尚未进入市场的用户，10千伏及以上的用户要全部进入，其他用户也要尽快进入。对暂未直接从电力市场购电的用户由电网企业代理购电，代理购电价格主要通过场内集中竞价或竞争性招标方式形成，首次向代理用户售电时，至少提前1个月通

知用户。已参与市场交易、改为电网企业代理购电的用户，其价格按电网企业代理其他用户购电价格的1.5倍执行。

鼓励地方对小微企业和个体工商户用电实行阶段性优惠政策。

（四）保持居民、农业用电价格稳定。居民（含执行居民电价的学校、社会福利机构、社区服务中心等公益性事业用户）、农业用电由电网企业保障供应，执行现行目录销售电价政策。各地要优先将低价电源用于保障居民、农业用电。

### 三、保障措施

（一）全面推进电力市场建设。加强政策协同，适应工商业用户全部进入电力市场需要，进一步放开各类电源发电计划；健全电力市场体系，加快培育合格售电主体，丰富中长期交易品种，加快电力现货市场建设，加强辅助服务市场建设，探索建立市场化容量补偿机制。

（二）加强与分时电价政策衔接。各地要加快落实分时电价政策，建立尖峰电价机制，引导用户错峰用电、削峰填谷。电力现货市场未运行的地方，要做好市场交易与分时电价政策的衔接，市场交易合同未申报用电曲线以及市场电价峰谷比例低于当地分时电价政策要求的，结算时购电价格按当地分时电价峰谷时段及浮动比例执行。

（三）避免不合理行政干预。各地要严格按照国家相关政策要求推进电力市场建设、制定并不断完善市场交易规则，对电力

用户和发电企业进入电力市场不得设置不合理门槛，不得组织开展电力专场交易，对市场交易电价在规定范围内的合理浮动不得进行干预，保障市场交易公平、公正、公开。国家发展改革委将会同相关部门进一步加强指导，对地方不合理行政干预行为，通过约谈、通报等方式及时督促整改。

（四）加强煤电市场监管。各地发展改革部门要密切关注煤炭、电力市场动态和价格变化，积极会同相关部门及时查处市场主体价格串通、哄抬价格、实施垄断协议、滥用市场支配地位等行为，电力企业、交易机构参与电力专场交易和结算电费等行为，以及地方政府滥用行政权力排除、限制市场竞争等行为，对典型案例公开曝光，维护良好市场秩序。指导发电企业特别是煤电联营企业统筹考虑上下游业务经营效益，合理参与电力市场报价，促进市场交易价格合理形成。

各地发展改革部门要充分认识当前形势下进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的重要意义，统一思想、明确责任，会同相关部门和电力企业精心做好组织实施工作；要加强政策宣传解读，及时回应社会关切，增进各方面理解和支持，确保改革平稳出台、落地见效。

本通知自 2021 年 10 月 15 日起实施，现行政策与本通知不符的，以本通知规定为准。

(此页无正文)

