

2008-2009年中国电价行业 深度调研及投资咨询报告

报告目录及图表目录

博思数据研究中心编制

www.bosidata.com

报告报价

《2008-2009年中国电价行业深度调研及投资咨询报告》信息及时，资料详实，指导性强，具有独家，独到，独特的优势。旨在帮助客户掌握区域经济趋势，获得优质客户信息，准确、全面、迅速了解目前行业发展动向，从而提升工作效率和效果，是把握企业战略发展定位不可或缺的重要决策依据。

官方网站浏览地址：<http://www.bosidata.com/dianli1101/Y5750433C9.html>

【报告价格】纸介版6800元 电子版7000元 纸介+电子7200元

【出版日期】2025-01-03

【交付方式】Email电子版/特快专递

【订购电话】全国统一客服热线：400-700-3630(免长话费) 010-57272732/57190630

博思数据研究中心

特别说明：本PDF目录为计算机程序生成，格式美观性可能有欠缺；实际报告排版规则、美观。

说明、目录、图表目录

2008-2009年中国电价行业深度调研及投资咨询报告 内容介绍：

第一章 国外电价发展分析

第一节 国外电价模式及监管分析

一、国外电价模式分析

二、国外电价监管分析

第二节 美国电价监管分析

一、美国电力监管规则的制定程序

二、美国业务许可证的发放程序

三、美国电价监管的基本做法

第三节 美国德州输配电价机制分析

一、美国德州输配电价的形成机制

二、美国德州输配电价核定过程分析

三、美国德州输配电价机制的评价

第四节 巴西电价改革分析

一、巴西电价改革及进展

二、巴西电价情况

1、巴西发电市场价格

2、巴西输配电价情况

3、巴西用户电价情况

第二章 我国电价政策及相关问题分析

第一节 我国各阶段主要电价政策及特点分析

第二节 我国现阶段电价政策面临的挑战

一、上网电价方面

二、输配电价方面

三、销售电价方面

第三节 我国主要电价政策分析

一、差别电价政策

二、脱硫电价政策

三、降低小火电机组上网电价政策

四、促进可再生能源发展的电价政策

五、峰谷分时电价和丰枯电价政策

第四节 支持“能效电厂”的电价政策

一、间接支持“能效电厂”的电价政策

二、直接支持“能效电厂”的电价政策

第五节 我国电价政策建议

一、在上网电价中加强峰谷分时电价和丰枯季节差价的应用

二、在制定同一地区发电机组的容量电价时，考虑机组类型与性能的差异

三、根据不同阶段的需要调整输配定价方法

四、在销售电价中加强需求侧管理，采用多种电价制度

第三章 影响电价形成的因素分析

第一节 影响电价形成的电力供给侧因素分析

一、电力生产成本与流通成本

二、电能生产中的互补品价格

三、电能生产，交易技术与管理水平

四、电力企业对利润与电价的预期

五、自然条件

第二节 影响电价形成的电力需求侧因素分析

一、经济发展水平与经济增长方式

二、产业结构特点

三、用户的消费特征

四、电力消费相关品的价格

五、用户的电价预期

第三节 政府管制对电价形成机制的影响分析

第四节 电力交易成本对电价形成机制的影响分析

一、交易成本对电力供给侧的影响

二、交易成本对电力需求侧的影响

第五节 市场结构与交易模式、交易方式对电价的影响分析

第六节 第二次煤电价格联动对各方收益的影响分析

第四章 我国上网电价分析

第一节 上网电价定价方法比较分析

一、上网电价测算方法变革历程

二、还本付息电价

三、经营期上网电价

四、市场定价方法

五、算例

六、上网电价定价方法较

七、结论

第二节 上网侧与销售侧峰谷分时电价联动的理论及应用分析

一、实施峰谷分时电价现状及研究“联动方案”的意义

二、销售侧峰谷分时电价分析

三、从成本侧分析推算上网峰谷分时电价

四、销售侧峰谷分时电价与上网侧峰谷分时电价的联动

第三节 中国上网电价形成机制分析

一、上网电价形成机制的演变

二、上网电价形成机制分析

三、我国上网电价形成机制改革的建议

第四节 中国上网电价改革分析

一、中国上网电价政策、现状及问题

二、中国上网电价改革的目标与定价原则

三、目前电力市场上网定价的主要方式和方法分析

四、中国上网电价改革实施对策

第五章 我国差别电价分析

第一节 差别电价新政解读

第二节 采用差别定价方法制定居民电价的分析

一、居民用户的用电需求与人均收入的关系分析

二、居民的差别电价分析

三、结论

第三节 八高耗能行业实行差别电价

第四节 差别电价助推高耗能产业转型

第六章 用户分类电价决策方法的分析

第一节 销售电价分析

第二节 考虑用户分类的销售电价决策

一、模型描述

二、确定系统基本平均销售电价

三、确定系统分时电价

四、确定用户的分时电价

第三节 算例分析

第四节 结论

第七章 电价形成机制分析

第一节 国际输配电价形成机制综述及对我国的启示

一、输配电定价原则

二、各国输配电定价背景

三、各国输配电定价机制简述

四、对确立我国合理的输配电价形成机制的设想

五、结论

第二节 电价链与电价形成机制分析

一、电价链及其构成

二、电价形成机制

三、电价链各环节电价计算模型方法

四、结论

第三节 核电价格形成机制分析

一、核电的成本及其形成特点

二、核电的需求及其影响因素

三、核电价格的形成

四、我国核电价格的现状

五、完善我国核电价格政策的建议

第四节 中国风电价格形成机制分析

第五节 电价形成机制发生深刻变革

一、不断深化电价改革

二、推进城乡用电同价，切实减轻农民负担

三、运用价格杠杆，调节电力供求

四、对部分高耗能企业实行差别电价政策

五、实行煤电价格联动，指导建立煤热价格联动机制

第六节 改革电价形成机制的思路

第八章 我国电价管制分析

第一节 电价管制的制度分析

- 一、电价管制的现实意义
- 二、我国电价管制存在不足的制度分析
- 三、电价管制的制度体系再造

第二节 对中国电价规制效果的验证

- 一、问题的提出
- 二、指标选择与数据采集
- 三、统计分析
- 四、主要结论与存在的问题

第三节 各国电价管制及其改革的比较分析

- 一、各国电价管制体制及其改革
- 二、各国电力价格管制改革对我国的启示

第四节 完善我国电价管制制度的策略分析

- 一、我国电价管制的历史与现状
- 二、我国现行电价管制存在的问题
- 三、完善我国电价管制的策略选择

第九章 我国电价改革分析

第一节 电力改革中电价适当上涨的原因分析

- 一、经济转轨是电价不能降低的体制原因
- 二、电价长期偏低是电价不能降低的根本原因
- 三、供应侧电价结构失调亟待电价的合理回归
- 四、销售电价结构扭曲也使电价须适度调高
- 五、能源资源短缺迫使煤电联动势在必行

第二节 新形势下中国电价改革问题分析

- 一、确定中国电价改革的目标与基本原则，指导电价改革顺利进行
- 二、加快上网电价改革，保证电力市场交易的有效运行
- 三、确定科学、合理的输电价格，保证电力改革的有序进行
- 四、加快销售电价改革的力度，为市场化销售电价的形成奠定基础

第三节 我国电价改革取得进展

第四节 过渡期我国销售电价改革的必经途径分析

- 一、“一网一价”发挥过的积极作用
- 二、“一网一价”在新形势下存在的问题
- 三、对我国今后销售电价政策取向的建议

第五节 销售电价制定原则分析及改革建议

- 一、销售电价制定原则分析
- 二、我国各阶段销售电价政策分析
- 三、改革建议

第六节 电价改革将考虑环境因素

第七节 “十一五”时期我国电价改革分析

- 一、“十一五”时期我国电价改革的特点和目标
- 二、“十一五”时期我国电价改革的重点
- 三、“十一五”时期我国电价改革政策取向和特点
- 四、“十一五”时期我国实行有利于节能环保的电价政策

第八节 “十一五”电价改革走势预测

- 一、电价改革思路不变
- 二、电价改革适逢机遇期
- 三、电价改革重心在输配电价
- 四、电价是涨还是降

第十章 我国输配电价分析

第一节 输配电价的政策分析

- 一、输配电价占终端销售电价的比例过低
- 二、电网投资回报率低于工业行业平均水平
- 三、目前输配电价缺口约为每度电4分钱
- 四、社会可以承受的电价水平及其结构的合理调整
- 五、理顺输配电价的政策建议

第二节 输配电价几个重要问题的分析

- 一、管制方式
- 二、输配电成本项目分类、归集、核定及管理权限
- 三、输电电价定价方法
- 四、价格水平及电网投资
- 五、输配电价价区
- 六、电网提供的辅助服务

第三节 理顺输配电价分析

第十一章 我国电价与电网的发展分析

第一节 电网建设急需加强投资

- 一、必须维持电源和电网之间适当的资产比例关系
- 二、电网建设滞后加剧了电力供应紧张局面
- 三、电网稳定性将面临更大挑战

第二节 电网投资存在巨大资金缺口

第三节 电网投资回报率状况分析

- 一、输配电电价占终端销售电价的比例过低
- 二、电网投资回报率低于工业各行业平均水平

第十二章 电价区域(电价区域市场调查分析)市场分析

第一节 2005年西北地区电价执行情况专项监管分析

一、西北地区电价执行基本情况

- (一) 发电企业电价的基本情况
- (二) 电网企业电价基本情况

二、监管评价

三、存在的主要问题

四、相关建议

第二节 上海市居民峰谷分时电价实施效果的调查分析

- 一、对上海百户居民用电情况的调查分析
- 二、结论与对策建议

第三节 四川省丰枯季节和峰谷分时电价的状况分析

- 一、四川省执行丰枯和峰谷电价的背景
- 二、四川省实施丰枯和峰谷电价前后状况的比较
- 三、实施丰枯和峰谷电价中的问题
- 四、对问题解决的建议

第十三章 促进节能与可再生能源发展的电价政策分析

第一节 现行电价政策评析

- 一、现行电价政策与常规能源发电供给
- 二、现行电价政策与节能
- 三、现行电价政策与可再生能源发电

第二节 电价政策目标转向是可持续发展的认识前提

- 一、关于电力消费合理化与电价合理化的关系
- 二、关于电价政策与宏观调控的关系
- 三、关于电价监管的效率与公平

第三节 促进节能与可再生能源发展的电价政策框架

- 一、把兼顾两个“可持续”作为新时期电价政策的指导思想
- 二、用户电价总水平及时反映电力成本和需求的变动
- 三、建立与消费者耗用供电系统成本相符的用户电价结构
- 四、外部成本内部化
- 五、逐步引入竞争机制
- 六、规范、整合随电价征收的政府性基金
- 七、建立规范化的可再生能源电价管理办法

第四节 完善可再生能源电价机制分析

- 一、我国可再生能源电价机制及其理论依据
- 二、我国可再生能源产业的发展现状
- 三、我国可再生能源电价机制存在的问题
- 四、完善可再生能源电价机制的设想

附录：

附录一：上网电价管理暂行办法

附录二：输配电价管理暂行办法

附录三：销售电价管理暂行办法

附录四：可再生能源发电价格和费用分摊管理试行办法

附录五：国家发展改革委关于调整华北电网电价的通知

附录六：国家发展改革委关于调整华东电网电价的通知

附录七：国家发展改革委关于调整南方电网电价的通知

附录八：燃煤发电机组脱硫电价及脱硫设施运行管理办法

重要图表目录（来源于报告数据库）

准许收入的组成部分图

美国德州TXU输配电公司2004年准许成本的构成图

美国德州TXU输配电公司2004年运行维护成本的构成图

美国德州TXU输配电公司2004年的有效资产

美国德州TXU输配电公司2002年与2004年资本结构及资金成本率的对比

终端电价组成部分的拆分关系

美国德州TXU输配电公司居民用户输配电价表

部分非洲国家人均用电量

巴西电力系统的发电装机容量及其水电、火电、核电的组成和发展情况

2006年1-9月水电发电量及增长
2004-2006年各月水电发电量及增长趋势
2004-2006年各月累计水电发电量及增长趋势
2006年1-9月火电发电量及增长
2004-2006年各月火电发电量及增长趋势
2004-2006年各月累计火电发电量及增长趋势
2004-2006年各月水、火电发电量及占总发电量比重
2004-2006年各月水、火电发电量及总发电量增速比较
全国各地第二次煤电价格联动电价调整汇总表
第二次煤电价格联动后各方年收入增加情况
2005年发电企业上网电量电价情况表
2005年发电企业上网电量电价情况表
2005年发电企业上网电量电价情况表
西北五省平均销售电价水平
2005年西北五省（区）电力销售情况明细表
2005年陕西省电力销售情况明细表
2005年甘肃省电力销售情况明细表
2005年宁夏电力销售情况明细表
2005年青海省电力销售情况明细表
2005年新疆电力销售情况明细表
2005年西北五省（区）电网购电情况表
西北五省分类购电对比图
2005年西北五省（区）购销价格对比表

详细请访问：<http://www.bosidata.com/dianli1101/Y5750433C9.html>