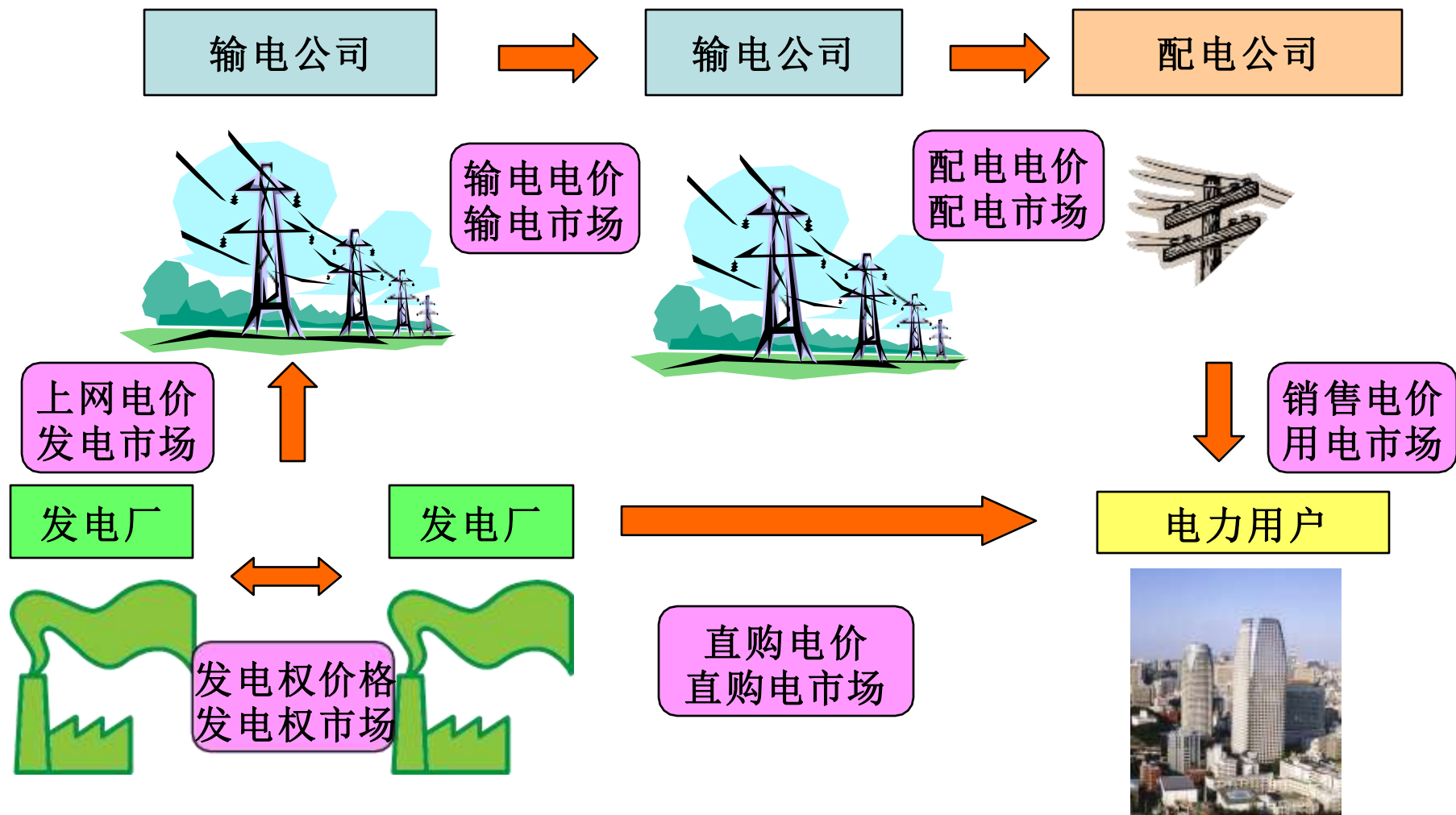


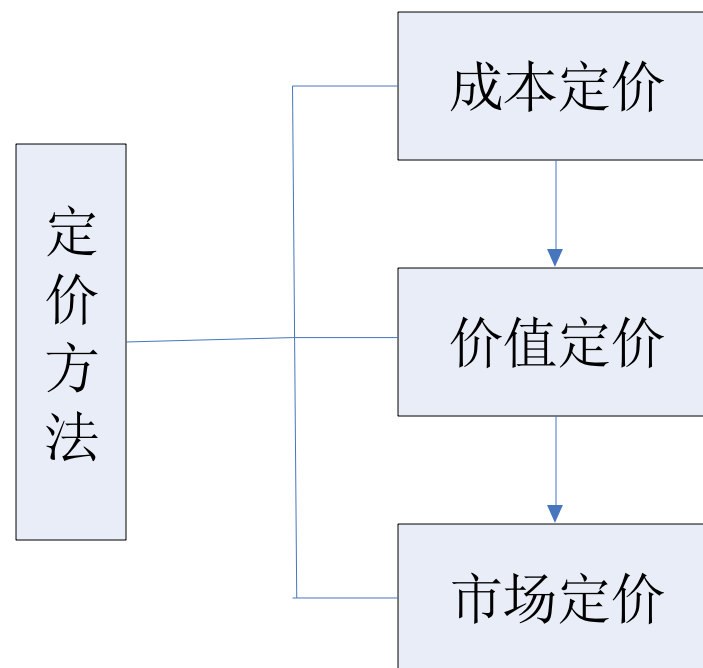
电力工业结构和电力市场



电力定价的基本方法

➤ 定价与体制

- 计划经济下的定价
 - ✓ 成本核算
 - ✓ 投资回报
- 市场经济下的定价
 - ✓ 通过交易
 - ✓ 价值体现
- 过渡期的定价
 - ✓ 部分计划
 - ✓ 部分交易



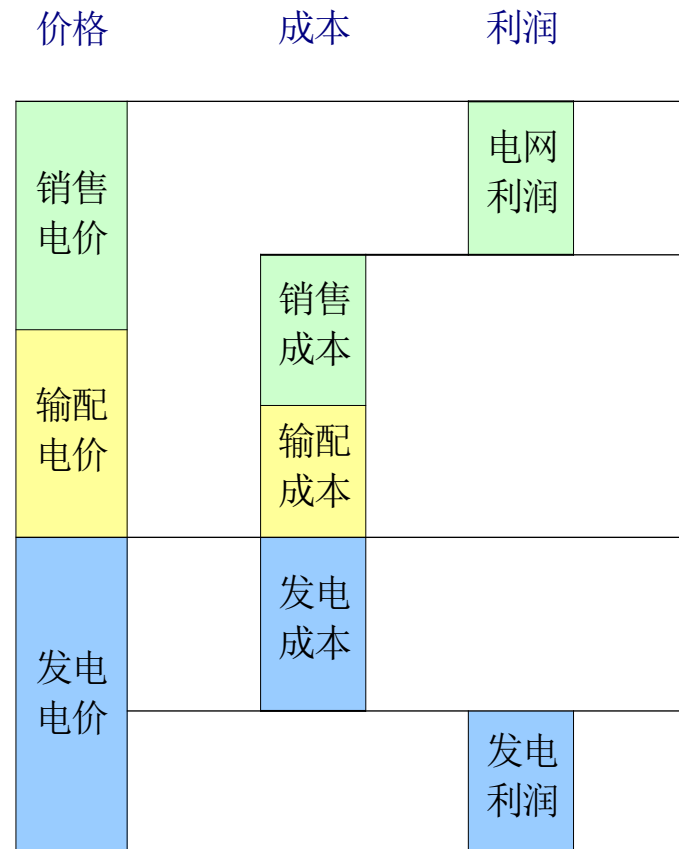
电价体系的结构和协调机制

➤ 电价体系的结构组成

- 原料价格
- 发电电价
- 输配电价
- 销售电价

➤ 电价体系与定价

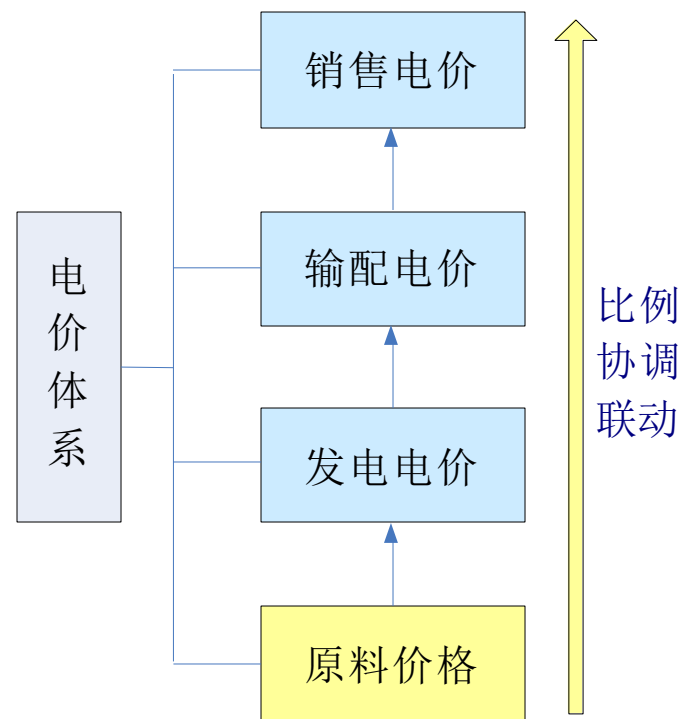
- 定价模型
- 成本核算模型
- 利润模型



电价体系的结构和协调机制

➤ 电价体系各环节的协调和联动

- 发电电价与能源价格的协调机制
- 发电电价的协调机制
 - ✓ 中长期交易与短期市场的协调机制
 - ✓ 电能交易与辅助服务的协调机制
- 输配电价与市场交易的协调机制
- 销售电价与发电、输配电价的协调



一、上网电价机制

1. 竞价上网实施前，新电厂按平均上网电价定价
2. 竞价上网实施初期，主要施行两部制电价



竞价上网实施前，新电厂按平均上网电价定价

1. “竞价上网”改革实施前，根据按社会平均成本定价的原则，核定京津唐电网内未安装脱硫环保设施的新投产燃煤机组含税上网电价为每千瓦时0.305元，已安装脱硫环保设施的新投产燃煤机组含税上网电价为每千瓦时0.32元，自2004年4月1日起执行。今后京津唐电网新投产燃煤机组均执行上述电价水平。
2. 国家根据煤炭价格等市场变化因素统一调整电价时，上述电价水平相应进行调整。



竞价上网实施初期，主要施行两部制电价

- 容量电价由政府制定
- 电量电价通过市场竞争形成
- 分区电量电价
- 限价措施



竞价上网的两部制电价-容量电价

- 容量电价水平应能够为发电企业提供部分稳定收入，反映电力市场供需状况，有利于引导电源投资
- 容量电价按区域电力市场或电力调度交易中心范围内各类发电机组的平均投资成本为基础核定：

容量电价=容量电费÷（机组容量×年可用小时数（负荷利用小时数））

其中：容量电费=K × (折旧+财务费用)

折旧指按政府价格主管部门确定的计价折旧率计提的年折旧额

财务费用按平均投资成本80%的贷款比例确定

$K = \text{实际利用小时数} / \text{设计利用小时数}$

- 月容量电费结算=容量电价×发电机组当月可用（实际利用）小时数×可调容量

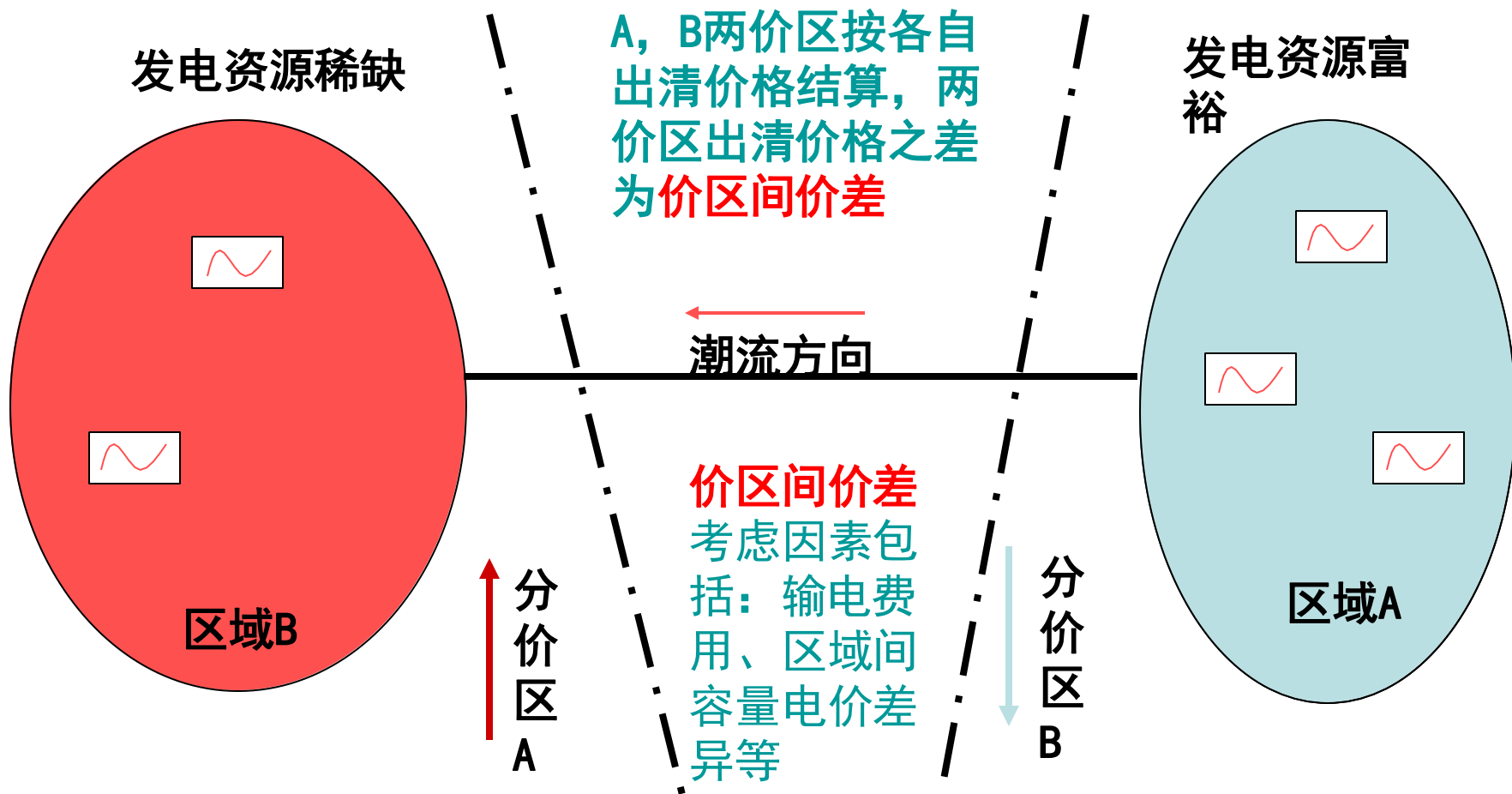


竞价上网的两部制电价-电量电价

- 可以进行有限电量竞争或者全电量竞争；
- 如果进行全电量竞争，在建立现货市场基础上，允许市场参与者签订差价合约等措施规避风险
- 发电企业以**机组**为报价单元，按报价排序，逐步引入网损折算办法；
- 原则上采用SMP结算，也可以PAB方式结算。
- 有条件地区可开展双边交易。
- 辅助服务分为基本辅助服务和有偿辅助服务，有偿辅助服务价格由政府价格管理部门核定



分区电价机制



电力市场中的限价措施（一）

➤ 最高、最低价格限制

- 对电价的绝对值进行控制，防止电价失控；
- 每台机组分别设置；
- 分组设置；
- 全网统一设置。

➤ 涨跌幅度限制

- 对电价的变化速度和变化范围进行限制；
- 防止个别机组在系统非正常时恶性投机。

以上内容仅为本文档的试下载部分，为可阅读页数的一半内容。如要下载或阅读全文，请访问：<https://d.book118.com/845233314111011131>