

2007年中国电网市场研究报告

报告大纲

观研报告网

www.chinabaogao.com

一、报告简介

观研报告网发布的《2007年中国电网市场研究报告》涵盖行业最新数据，市场热点，政策规划，竞争情报，市场前景预测，投资策略等内容。更辅以大量直观的图表帮助本行业企业准确把握行业发展态势、市场商机动向、正确制定企业竞争战略和投资策略。本报告依据国家统计局、海关总署和国家信息中心等渠道发布的权威数据，以及我中心对本行业的实地调研，结合了行业所处的环境，从理论到实践、从宏观到微观等多个角度进行市场调研分析。

官网地址：<http://baogao.chinabaogao.com/xiantiyongpin/2971029710.html>

报告价格：电子版: 6000元 纸介版：7000元 电子和纸介版: 7500

订购电话: 400-007-6266 010-86223221

电子邮箱: sale@chinabaogao.com

联系人: 客服

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。

二、报告目录及图表目录

第一章 国外电网发展及对我国电网发展的启示	11
第一节 国外电网企业的产权多元化及启示	11
11一、英国	11
11二、西班牙	11
11三、俄罗斯	12
11四、中国电网产权多元化之路怎么走	12
第二节 国外输电公司的监管模式及对我国输电网改革的启示	13
13一、世界各国输电网监管机构的组织模式及特点	13
13二、监管内容	14
13三、监管流程和手段	16
13四、国外电网监管的经验教训	18
第三节 韩国电力公司(KEPCO)的战略转变及对我国电网企业的启示	18
18一、电力工业改革	18
18二、KEPCO在战略转型中采取的策略和措施	20
18三、KEPCO的战略调整	21
18四、KEPCO战略转型对我国电网企业的启示	22
第二章 中国电网的发展分析	24
第一节 2006 - 2007年全国电力工业生产分析	24
24一、2006年全国电力工业生产分析	24
24二、2007年1 - 7月全国电力工业生产分析	27
第二节 中国电网的发展历程	29
29一、局部电网的形成阶段	29
29二、跨省互联的发展阶段	30
29三、跨区互联的发展阶段	31
第三节 中国电网发展现状	32
32一、我国电网分布现状	32
32二、我国电网实现在线预警综合水平处于国际领先	33
32三、我国电力进入“大电网、大机组”时代	34
32四、我国已形成长距离电网框架	34
32五、我国电网技术跨入世界先进行列	35
32六、我国电网技术又跨新台阶	35
32七、中国电网发展面临八大挑战	35
32八、“十一五”中国将投资8500亿进行电网改造	35
第四节 中国电网发展的经验和教训	36
36一、坚持统一规划，合理构筑电网骨架	36
36二、解决稳定性问题始终是大电网的主要任务	37
36三、保持协调发展，才能为安全创造有利条件	37
36四、只有统一管理电网，才能真正驾驭电网	37
36五、建立合理的电价形成机制，确保电网建设的资金来源	38
第五节 中国电网发展的技术取向分析	38
38一、高一级电压等级交流输电技术	39
38二、超高压直流输电技术	39
38三、灵活交流输电(FACTS)技术	39
38四、紧凑型输电技术	40
38五、电网稳定控制技术	40
38六、我国电网控制技术取得实质性突破	40
第六节 “十一五”我国电网发展趋势	42
第三章 中国电网建设的发展分析	44
第一节 可再生能源总量目标制度对未来国家电网建设的要求	44
44一、我国电网发展现状及现存问题	44
44二、电网发展对可再生能源发电工程总量目标制的适应性	45
44三、电网发展规模和水平是否适应总量目标制度	47
44四、实施总量目标制度应注意的相关问题	49
第二节 建设坚强电网是实现我国能源战略的重大举措	49
49一、我国电网面临问题及发展思路	50
49二、提高现有电网输送能力	52
49三、加强重点城市电网建设	53
第三节 我国电网建设的现状分析	55
55一、我国电网标准化建设迈出重要一步	55
55二、我国电网建设面临五大问题	55
55三、电网建设滞后局面得到有效缓解	55

- 56四、两大电网公司掀电网建设新高潮
- 56五、电网建设的“诸暨模式”
- 57六、2006年国家电网公司电网建设硕果累累
- 59七、2007年上半年我国电网建设速度明显加快
- 61八、2007年2025亿元巨资投向电网建设
- 61九、“十一五”期间全国电网建设总投资将超1万亿元
- 62十、多元化投资进入电网建设值得研究
- 63第四节 “十一五”电网建设发展分析
- 64一、“十一五”电网建设“钱景”远大
- 64二、“十一五”电网建设蓝图宏伟
- 66三、“十一五”电网结构调整两大主题
- 67四、“十一五”南方电网计划投资2340亿元建设电网
- 67五、“十一五”辽宁电网建设投资达486亿
- 67六、“十一五”广西208亿元建设电网
- 69七、“十一五”宁夏电网建设总投资117.5亿元
- 69八、“十一五”期间青海将投资206亿元建设电网
- 70第五节 加快电网建设
- 70一、加快电网建设，打通外送通道
- 70二、加快建设坚强国家电网
- 74三、加强电网建设促进国民经济持续健康发展
- 78第四章 我国特高压输电的发展分析
- 87第一节 国外特高压输电状况简介
- 87第二节 发展特高压输电的必要性及可行性分析
- 91一、发展特高压电网的必要性
- 91二、特高压输电技术的经济性
- 92三、特高压输电技术的可行性
- 93第三节 特高压输电是中国电力发展的必由之路
- 93第四节 我国特高压输电发展现状
- 97一、我国特高压输电取得六大进展
- 97二、特高压输电打造中国电网新格局
- 97三、特高压输电技术已经进入工程应用阶段
- 100四、我国特高压输电技术取得突破
- 101五、我国发展特高压电网纪实
- 104六、特高压将构筑坚强网状结构
- 111七、我国特高压试验示范工程即将开始实质性建设
- 112八、2010年前特高压将在发展中国家建成
- 113第五节 特高压输电是我国能源传输的新途径
- 115一、我国经济社会发展决定了我国区域电能需求分布极不均衡
- 115二、煤炭运输紧张及环境容量制约决定了我国能源传输需要开辟新途径
- 115三、特高压输电是我国能源传输的合理的新途径
- 117四、特高压电网资源配置能力强大，发展前景广阔
- 117第六节 特高压输电是环境友好型技术
- 118一、节约土地资源
- 119二、节约投资和节省运行费用
- 119三、改善电网结构，优化能源资源配置
- 120四、减少煤电对环境污染影响
- 120五、促进科技进步确保环境因子满足环保标准
- 120第七节 特高压交流同步电网和试验示范工程的安全稳定性问题分析
- 121第八节 发展特高压输电技术分析
- 124一、特高压输电技术的发展与历程
- 124二、特高压输电的经济效益和社会效益分析
- 125三、特高压输电技术的发展前景
- 126第九节 特高压电网与电力资源优化配置分析
- 127一、发展特高压电网具有重大战略意义
- 127二、尽快建设特高压工程，为资源优化配置创造条件
- 129三、建设坚强国家电网，实现电力资源优化配置
- 130第五章 我国电网调度分析

131第一节	电网调度在电力行业中的角色性质分析	131一、电网调度的主要职能
131二、	电网调度的职能来源	132三、调度职能的特点分析
134四、	调度职能的行业角色	
136第二节	电网调度在电力行业中的位置分析	138一、调度职能与企业职能
138二、	调度职能与监管职能	143第三节 电网调度(交易)机构独立的改革设想
148一、	电网调度(交易)机构独立是电力监管职能落到实处的需要	
148二、	电网调度(交易)机构独立是深化电力市场化改革的需要	
151三、	电网调度(交易)机构独立的路径选择	153第六章
需求侧管理措施对电网负荷特性的影响分析		159第一节
行政措施对电网负荷特性的影响分析	159第二节	经济措施对电网负荷特性的影响分析
160一、	峰谷电价对于电网负荷特性的影响分析	
160二、	可中断电价对电网负荷特性的影响分析	160第三节
技术措施对电网负荷特性的影响分析	161一、	绿色照明技术对电力负荷的影响分析
161二、	蓄冷技术对电网负荷的影响分析	161三、蓄热技术对电网负荷的影响分析
161第七章	厂网分开引起电网损耗增加的成因分析	163第一节
影响电网损耗增加的成因分析		
163一、	对电网设备的投入能力下降，最终影响电网的经济运行	
163二、	电源点布局影响电网经济运行	164三、厂网分开后的计量管理问题
164四、	过网电量的产生将引起电网损耗的增加	
165五、	电力市场的运作可能引起电网损耗的增加	165第二节 解决电网损耗增加的建议措施
165一、	加快电网建设与改造进程	
165二、	积极参与电源点的选定，使区域电网内的电源点布局合理	
166三、	加强对发电厂上网电量计量装置的管理	166四、解决好过网损耗的分摊问题
166五、	关于电力市场运作影响电能损耗的问题	167第八章 电网安全的发展分析
169第一节	中国电网安全存在三大问题	169一、部分电网结构薄弱，安全稳定问题仍较突出
169二、	驾驭大电网的能力有待进一步提高	169三、应急管理工作有待进一步加强
169第二节	2006年国家电网安全运行情况	169一、2006年电网安全运行情况概述
169二、	2006年电网安全运行情况	171第三节 建立和完善电网安全运行及应急机制
175一、	南方电网结构和技术复杂，安全稳定运行控制难度大	176二、电力工业安全的特点
177三、	对建立电网安全运行及应急机制的思考	177第九章 我国电网联网分析
181第一节	电网互联互通	181一、跨国联网实现跨越式发展
181二、	跨国联网何以势不可挡	
182三、	跨国联网的政治经济双重意义	182第二节 全国电网联网是电力工业改革新目标
183一、	加快全国电网联网具备理论和现实基础	183(一)非均衡论
184(二)	大循环论	
184(三)	有限竞争论	184(四)区域同构论
185二、	完善国家电网的统一组织体制是实现全国联网的保证	185第三节
我国主要电网实现全国联网目标	186第四节	电网互联对山东电网模式的影响

- 187一、 联网前后低频振荡模式的跟踪分析 187二、 山东与华北电网互联的计算与分析
- 188三、 结论 193第五节 国家电网公司跨区输电联网工程现状及2010年展望
- 193一、 国家电网公司跨区输电联网工程现状分析
- 193二、 2010年前国家电网公司还将新建成的跨区输电联网工程概况
- 195三、 2005-2010年国家电网公司跨区输电联网工程输电通道能力分析 196第六节
- 国家电网公司推出到2020年电力联网时间表 197第十章 国家电网发展分析 199第一节
- 国家电网主导地位不可削弱 199第二节 国家电网发展分析
- 201一、 国家电网投资创历史新高 201二、 国家电网基础设施建设仍然薄弱
- 201三、 国家电网电力交易中心正式投入运行
- 202四、 国家电网公司2005年12月份电网运行总体情况
- 204五、 国家电网公司超额完成2005年跨区电网建设任务
- 204六、 “十五”期间国家电网跨区输电量增长近37倍
- 205七、 2006年中国国家电网实现利税逾800亿元
- 205八、 2006年国家电网公司跨区电网投产创历史新高
- 206九、 2007年5月国家电网公司电力生产与供应情况
- 207十、 国家电网公司加快跨区电网发展 212十一、 国家电网公司大力推进电网标准化建设
- 213十二、 国家电网将加大投入提升装备水平 214第三节 国家电网公司安全稳定形势分析
- 215一、 投入不足矛盾凸显 技术特性日渐复杂 215二、 完善厂网协调机制
- 共同维护电网安全 216三、 树立科学的电网安全观 推进国家电网健康发展 217第四节
- 国家电网公司跨区电网工程建设分析 219第五节 国家电网启动外购电力战略
- 223一、 到蒙古建电厂 223二、 向俄罗斯购电 223三、 国外购电会否冲击国内电企
- 224第六节“十一五”期间国家电网发展分析 225一、 国家电网“十一五”规划发展蓝图绘就
- 225二、 解读国家电网公司“十一五”发展路线图
- 226三、 “十一五”期间国家电网将加强西南水电开发 229第十一章 六大电网发展分析
- 231第一节 东北电网 231一、 东北电网简介 231二、 东北电网装机情况
- 231三、 东北电网结构图 232四、 2006年东北电网首次从华北电网受电
- 232五、 2006年东北电网主要经济指标好于同期水平
- 233六、 2007年一季度东北电网公司经济运行良好
- 233七、 2007年东北电网投资将达54亿元
- 234八、 “十一五”期间我国将投资1070亿元改造东北电网 234第二节 华北电网
- 235一、 华北电网概况 235二、 华北电网搭建电能交易平台
- 236三、 华北电网负荷接近亿万千瓦大关 237四、 京津唐电网负荷持续快速增长
- 238五、 2007年一季度华北电网生产经营稳定发展
- 239六、 2007年夏天华北电网负荷多次创新高 240七、“十一五”华北电网电网建设目标
- 240第三节 华中电网 241一、 华中电网简介 241二、 华中电网结构图

- 242三、2005年华中电网跨区跨省电能交易情况
- 242四、2006年华中电网公司各项指标全面向好
- 246六、2007年华中电网电量交易悄然发生变化
- 247七、2007年上半年华中电网安全生产、电力交易形势持续向好
- 247第四节 华东电网
- 248一、华东电网简介
- 248二、华东电网装机容量
- 249三、华东电网结构图
- 249四、华东电网“十五”建设成就显著
- 250五、华东电网建设步伐加快
- 250六、华东电网以市场化方式组织电能外送南方电网
- 251七、华东电网部分电价将由市场做主
- 251第五节 西北电网
- 252一、西北电网简介
- 252二、西北电网装机容量
- 253三、西北电网结构图
- 253四、西北地区电网建设步入“快车道”
- 254五、西北电网多品种交易模拟运行顺利启动
- 254六、西北750千伏电网进入全面建设阶段
- 255七、2006年西北电网电力电量交易取得新突破
- 255八、2007年一季度西北电网售电量大幅增长
- 256九、2007年上半年西北电网电力交易取得新突破
- 256十、2007年西北电网富余电量达288.11亿千瓦时
- 257十一、“十一五”西北电网建设将投资1100亿元
- 258第六节 南方电网
- 258一、南方电网简介
- 258二、2005年南方电网电力供应情况
- 258三、南方电网“十五”期间电网规模和用电量实现翻番
- 259四、2006年南方电网取得的主要成果
- 260五、2006年南方电网建设创新高
- 261六、南方电网超高压公司已累计输送西电2121亿千瓦时
- 262七、2007年一季度南方电网用电同比增长超过15%
- 262八、2007年上半年南方电网公司各项指标持续向好
- 263九、2007年上半年南方电网西电东送完成投资超过50亿
- 263十、西电东送与南方电网的发展
- 264十一、“十一五”南方电网“西电东送”输电能力分析
- 268十二、2015年南方电网所送电量将占澳门用电量69%
- 275第十二章 我国电网企业融资方式分析
- 277第一节 电网企业融资障碍分析
- 277一、自有资金的困难
- 277二、融资渠道与资金结构
- 277三、电价与收益
- 277四、政策限制
- 278第二节 电网企业融资方式分析
- 278一、内源融资
- 278二、外源融资
- 279第十三章 运用信托模式开创电网融资新渠道
- 282第一节 电网建设贷款信托
- 282第二节 电网产业投资基金
- 282一、电网产业投资基金的功能前景
- 282二、电网产业投资基金的运作
- 283第三节 资产证券化
- 285一、资产证券化对电网公司改革融资机制的意义
- 285二、资产证券化的内涵及遵循的原则
- 286三、电网公司开展资产证券化融资的几点建议
- 287四、信托公司参与电网公司应收账款资产证券化
- 288五、信托公司参与电力基础设施建设收益权资产证券化
- 293第四节 融资租赁
- 294一、融资租赁概述

294二、信托业与融资租赁业之间的产品组合创新具有广阔的发展空间	
295三、信托产品与融资租赁产品组合的模式选择	295第十四章
我国电网企业资本运作策略分析	298第一节 资本运作概述 298第二节
我国电网企业特征及融资方面存在问题	299一、公共事业特征 299二、资本密集
299三、融资渠道单一 299四、整体经营压力大 299五、产权结构仍显单一	300第三节
我国电网企业资本运作策略分析	300一、建立多元化产权结构
300二、利用股市为电网建设筹集资金	301三、企业改制上市模式及案例分析
301四、建立和完善电力资本市场 303五、企业一体化战略下的资本运作	303第十五章
新环境下电网公司财务管理对策分析	305第一节 电网公司理财环境发生新变化
305一、体制环境发生了根本变化	305二、法制监管环境呈现新特征
305三、市场供需环境出现新变化	305四、行业竞争环境初步形成
305五、人才环境出现新变化 306第二节 树立现代理财观念	306一、树立资本运营观念
306二、树立风险理财观念 306三、树立信息理财观念 306四、树立人本理财观念	
307第三节 确立正确的理财目标 307一、稳定的经济效益 307二、良性的现金流量	
307三、广泛的社会效益 307第四节 树立良好的理财形象 308一、树立自律的理财形象	
308二、树立高效的理财形象 308三、树立透明的理财形象 308第五节 拓展财务管理视野	
309一、从业务链上拓展财务管理视野 309二、从资金链上拓展财务管理视野	310第六节
构建财务管理体系	311一、以现金流量为核心，建立全面预算管理体系
311二、以规范财务行为为核心，建立财务内控制度体系	
312三、以强化风险意识为核心，建立财务预警监控体系	
313四、以快捷高效为核心，建立财务信息网络体系	
313五、以提高素质为核心，建立财务管理人才体系	314第十六章
电力体制改革中电网企业财务关系及其处理	316第一节 电网企业财务关系的新格局
316一、国家宏观管理及其电力市场监管	316二、用电客户与电力销售
316三、电力生产和收购	317四、筹融资渠道和方式多元化
317五、电网企业内部授权管理关系	317第二节 电网企业财务关系的既定目标
318一、环境适应目标 318二、社会需求目标 318三、所有者权益(财富)目标	318第三节
树立现代管理理念，正确处理财务关系	
319一、增加投入，加快发展，改善电网结构，建立良好的电网企业财务关系平台	
319二、适应资金来源渠道变化，筹集电网建设资金	319三、实施企业人才战略
320四、掌握和运用市场规则及法规体系，依法经营，诚信服务	
320五、进一步理顺电网企业授权管理关系，完善管理机制	320六、正确处理电网企业主业
与多经企业的关系，积极培育多种经营企业参与市场竞争的机制	320七、加强内部管理
321第十七章 电网企业成本管理与控制改革分析	322第一节 电网企业成本管理现状
322一、成本意识淡薄，成本观念落后	

322二、粗放性经营，一味追求资产规模，建设成本失控	
322三、融资结构和方式不合理，企业财务费用巨大	
322四、电力市场不完善，不利于购电成本的降低	
323五、产权结构单一，缺乏内部成本约束机制	
323六、主辅业之间关联交易不规范，存在成本转嫁和利润转移现象	
323七、成本管理体制机制存在缺陷，成本责任中心设置不科学	
323八、预算控制乏力，成本控制评价不健全	323第二节
加强电网企业建设成本和运营成本的全过程的成本控制	
324一、强化成本观念，建立电网企业大成本意识	
324二、统筹规划，科学论证，优化设计，加强工程管理，降低建设成本	
324三、优化融资结构与规模，降低融资成本	
325四、完善电力市场，优化电力调度，降低购电成本	325第三节
改革电网企业内部治理制度和成本管理体制机制	
325一、建立现代电网企业制度，优化电网企业产权结构，构建电网企业成本形成约束监督机制	
326二、改革电网企业内部核算与管理体制，成本管理与责任重心下移	
326三、彻底实现电网企业主辅分离，规范关联交易，堵死成本黑洞	326第四节
改革电网企业成本预算与成本控制方法，加强成本考核	
326一、建立刚性的电网企业成本预算制度，强化预算成本和目标成本的作用	
326二、建立有效的成本控制评价体系，成本控制与绩效挂钩	327第十八章
我国电网发展的其他若干问题分析	328第一节《反垄断法》给电网企业带来什么
328一、电网垄断经营实现了规模经济与范围经济，降低经济社会成本	
328二、电网企业自然垄断地位保护了国家的战略利益与公共安全	
329三、电网企业关注谁来担纲反垄断执法	330四、电网企业要依法杜绝五种垄断行为
330第二节	电力市场环境下电网经营企业的风险管理
331一、经营风险	
332二、电网规划带来的风险	333三、输电阻塞带来的风险
333四、电网经营企业的投机风险	335五、电网可靠性风险
335六、社会风险	
335七、大用户直购电带来的风险	335八、机制设计风险
337第三节	
电网资产证券化基础资产的选择	337一、电网资产的分类
337二、电网资产证券化基础资产选择的基本原则	
338三、证券化试点初期，对基础资产的选择应重点考察的若干问题	
340四、适合可证券化资产的比较分析	341第四节
电网企业的固定资产管理	
342一、固定资产管理在企业经营管理中的作用	342二、电网企业固定资产管理的现状
343三、改进电网企业固定资产管理的建议	344第五节
实施EAM完善电网资产管理	
345一、实施EAM系统有助于提高电网企业效益	
345二、EAM系统在电网企业实施的主要内容	346三、EAM系统的拓展开发
346第六节	

我国电网规划与发展中的几个具体问题	347一、电厂的分层分区接入问题
347二、外来电力占本网负荷比例问题	348三、规划设计阶段对电网结构的研究深度问题
349四、加强受端网架及有关问题	349五、黄河上游水电对电网供电的不确定性问题
350第七节 如何解决电网发展资本金短缺问题	350一、国家对建设项目资本金的有关规定
350二、近年来的电网发展状况	351三、有关解决出路的建议
351第八节 构建电网企业“4T”管理模式的分析	354第九节 对电网企业公司发展规划工作的几点看法
359一、电网企业规划工作的体系结构	359二、电网企业公司发展规划的主要内容
360三、公司发展规划编制基本原则的探讨	362第十节
按市场化方向加快推进电网企业股份制改革	363部分图表目录图表1
市场监管机构的组织结构模式图表2	韩国电力工业改革的各个阶段图表3
发电侧竞争阶段的KEPCO图表4	建立电力批发市场阶段的KEPCO图表5
2006年全国发电装机容量情况图表6	2006年各类型发电装机容量比例图图表7
2006年全国发电量情况图表8	2006年各类型发电量比例图图表9
2007年1-7月全国全社会用电量情况图表10	
2007年1-7月全国规模以上电厂发电量情况图表11	
2005-2010年跨区资源配置输电容量图表12	2005-2010年跨区资源配置输电量图表13
2010-2020年终全国的用电量预测图表14	2004-2030年全国发电装机容量图表15
2010-2020年全国可再生能源的发电机组装机容量占全国总发电装机容量比例图表16	
2020年特高压交流和直流输电线路的投资图表17	2005-2007年西北主网最大负荷图表18
当前世界各国的输配电价图表19	2001年电力行业与国内主要工业的回报率图表20
500kV与1000kV线路在常见线路故障时的表现优劣比较图表21	
2010-2020年我国电力装机容量图表22	高压互感器出厂前测试情况图表23
2006年电网各种类型的故障所占的比例图表24	2003—2006年电网故障分类统计图表25
2003—2006年电网故障起因分类比较图表26	计算系统规模图表27
山东电网运行方式1图表28	特征值-0.29±j4.91对应的模态图表29
特征值简表图表30	
联网运行方式1下特征值为-0.23±j4.69对应模态图表31	特征值-0.28±j5.79的振荡模态图表32
振荡模式为-0.18±j5.32的振荡模态图表33	2005-2020年西电东送电力规模图表34
2005-2010年区域大电网间电力交换能力图表35	
2007年5月国家电网公司新增生产能力图表36	2007年5月国家电网公司发电量图表37
2007年5月国家电网公司供电量图表38	2007年5月国家电网公司售电量图表39
2000-2005年国家电网公司跨区电量交易图表40	东北电网装机情况图表41
东北电网结构图图表42	华北电网装机容量图表43
华中电网结构图图表44	
2004-2005年华中电网跨区跨省交易电量图表45	
2005年华中电网各省市完成跨区跨省交易电量图表46	华东电网装机容量图表47
华东电网结构图图表48	西北电网2004年底统调装机容量及分类构成图表49

西北电网结构图图表50

南方电网“十一五”西电东送稳定极限图表51

电网开机方式对西电东送能力影响图表52

电网公司应收帐款资产证券化试点阶段方案流程图图表53

电网公司应收帐款资产证券化中长期方案流程图图表54

电力建设项目收益权证券化方案流程图图表55 现代成本观念下电网企业成本构成图图表56

电费过手证券的框架结构

详细请访问：<http://baogao.chinabaogao.com/xiantiyongpin/2971029710.html>