

2017-2022年中国电网行业发展现状分析及市场供需预测报告

报告大纲

一、报告简介

华经情报网发布的《2017-2022年中国电网行业发展现状分析及市场供需预测报告》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：<https://www.huaon.com/detail/295620.html>

报告价格：电子版: 9000元 纸介版：9000元 电子和纸介版: 9200元

订购电话: 400-700-0142 010-80392465

电子邮箱: kf@huaon.com

联系人: 刘老师

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

伴随着中国电力发展步伐不断加快，中国电网也得到迅速发展。电网系统运行电压等级不断提高，网络规模也不断扩大。全国已经形成了东北电网、华北电网、华中电网、华东电网、西北电网和南方电网6个跨省的大型区域电网，并基本形成了完整的长距离输电电网网架。近年来，我国电网基本建设投资规模不断扩大，占比稳步提高，一批国内外瞩目的电网工程相继开工、建成、运行。面对风电、光伏等新能源的快速发展，以大规模利用可再生能源和智能化为特征的我国现代电网架构开始显现。

2013年，全国电网工程建设完成投资3894亿元，同比增长5.44%。电网投资（按月累计额）的同比增速大体呈现“前高后低”的特点。截至2014年底，全国电网220千伏及以上输电线路回路长度、公用变电设备容量分别为57.20万千米、30.27亿千伏安，分别同比增长5.2%和8.8%。2015年我国电网建设步伐稳步加快，并迎来了新一轮高峰。2015年我国电网工程建设完成投资4603亿元，同比增长11.7%，为2010年以来最快增速。从电力系统内部投资结构来看，2015年电网工程建设投入超过电源建设79亿元，占电力基本建设投资完成额的比重达52.9%，同比近乎持平。这也是“十二五”以来电网建设投入第三次超过电源建设投入。2015年3月，《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》出台，在发电侧和售电侧开放市场引入竞争，价格由市场形成，同时管住中间的输配电网环节，电网公司一家垄断局面将被打破。目前电网建设已成为我国电力建设的主要方向，电网建设前景诱人。“十三五”期间，我国电网投资规模持续扩张，到2020年将全面建成统一的坚强智能电网，初步实现建设世界一流电网的目标。

我国电网投资一直处于垄断的状态，其中南方电网负责投资、建设和运营广东、广西、云南、贵州和海南等南方五省的电网，国家电网公司负责投资、建设和运营全国26个省市的电网，同时地方供电企业如内蒙古电力公司、陕西地方电力集团、广西水利电业集团、四川水电投资经营集团和山西国际电力集团等在本省范围内进行小规模电网投资，我国的配电网投资形成了以两大电网巨头为主、地方供电企业为补充的市场格局。

国家电网和南方电网两大巨头的供电量占了全国供电量的90%以上，在2013年更是达到了97%的高位，虽然此后占比有所下降，但是仍稳定在90%以上，处于绝对优势地位，其他地方供电企业仅占了不到10%的供电市场份额。

国网和南网供电量占全国供电量的比重高

2011-2015年我国电网投资增长了约24.8%，而国网电网投资额大增49.75%，国网电网投资占全国电网投资的比重越来越高，到2015年，达到了98.22%，两大电网公司是电网投资的绝对主力。

国网电网投资额占全国电网投资额比重高

两大电网公司也是配网投资的主力。虽然国家电网没有公开配网投资的数据，但是可以根据电监局网站、国网社会责任报告、国网年度工作会议等公开资料进行估算，得出国网2011-2015年配网投资额分别为1700.66、1888.35、1585.76、1600、1841.2亿元。而南方电网在其2015年社会责任报告中披露了其2011-2015年的配网投资额分别为457、389、425、354、342亿元。

国网历年配网投资估算依据

国网和南网配网投资额之和稳定在2000亿，基本没有增长

本研究报告数据主要采用国家统计局数据，海关总署，问卷调查数据，商务部采集数据等数据库。其中宏观经济数据主要来自国家统计局，部分行业统计数据主要来自国家统计局及市场调研数据，企业数据主要来自于国统计局规模企业统计数据库及证券交易所等，价格数据主要来自于各类市场监测数据库。

报告目录：

第一章 2014-2016年中国电力行业总体分析

1.1 中国电力行业发展概况

1.1.1 我国电力工业的发展历史

1.1.2 中国电力工业的发展成就

1.1.3 中国电力体制改革进程综述

1.1.4 中国电力行业积极转变发展方式

1.2 2014-2016年中国电力行业发展状况

1.2.1 2014年电力行业运行状况

1.2.2 2015年电力行业运行状况

1.2.3 2016年电力行业运行状况

1.2.4 2016年电力行业发展形势

1.3 中国电力行业发展存在的问题

1.3.1 电力行业可持续发展面临的挑战

1.3.2 电力行业发展的制约因素增加

1.3.3 电力工业存在六个深层次矛盾

1.3.4 电力行业亟待解决的八大问题

1.3.5 我国电力行业亟待整体改革

1.4 中国电力行业发展对策

- 1.4.1 促进电力工业发展的对策思路
- 1.4.2 实现电力工业科学发展的措施
- 1.4.3 稳步推进电力市场化改革
- 1.4.4 电力工业结构调整和优化途径
- 1.4.5 规范我国电力行业健康发展的建议
- 1.4.6 加快中国电力工业发展的政策建议

第二章 2014-2016年中国电网发展分析

2.1 中国电网发展概况

2011 年以来国网和南网配电网投资额没有明显上升的态势，仅增长了 1.2%，在 2000 亿左右的区间内变动。国网和南网配网投资额基本代表了全国配电网投资额，因此全国电网投资额 24.8%的增长主要来自于主干输电网的增长，而配电网投资处于停滞不前的状态。全国电网投资额的增长主要来自于输电网

我国配网投资占电网投资比例低于发达国家（%）

2011-2015 年我国配网投资占电网投资的比例的均值为 53.55%，而发达国家如美、英、日等这一比例分别为 61.94%、63.41%、62.39%，稳定在 60%以上，我国配电网投资水平相对较低，电网企业投资配电网的积极性不高。

国家发改委连续出台了《关于加快配电网建设改造的指导意见》和《配网改造行动计划 2015-2020》两个文件，进一步强调了放开增量配电投资的改革措施：鼓励社会资本参与配电网投资，开展试点示范，逐步向符合条件的市场主体放开增量配电投资业务，充分发挥市场机制作用，调动社会资本参与配电网建设的积极性。研究出台社会资本投资配电业务、政府和社会资本合作（PPP）建设经营配电网基础设施的具体措施。

行动计划还提出2015-2020年我国配电网建设改造投资的目标，2015-2020年，配电网建设改造投资不低于 2 万亿元，其中 2015 年投资不低于 3000 亿元，“十三五”期间累计投资不低于 1.7 万亿元。预计到 2020 年，高压配电网变电容量达到 21 亿千伏安、线路长度达到 101 万公里，分别是 2014 年的 1.5 倍、1.4 倍，中压公用配变容量达到 11.5 亿千伏安、线路长度达到 404 万公里，分别是 2014 年的 1.4 倍、1.3 倍。此外行动计划还设立了配电网建设改造指导目标，表明了当局加强配电网建设、提高供电能力的决心。

配电网建设改造指导目标

- 2.1.1 中国电网的发展历程
- 2.1.2 我国电网发展水平位居世界前列
- 2.1.3 我国电网建设发展成就综述
- 2.1.4 国内跨区电网步入大规模建设阶段
- 2.2 2014-2016年中国电网建设的发展
 - 2.2.1 2014年电网建设发展概述
 - 2.2.2 2015年电网建设发展状况
 - 2.2.3 2016年电网建设发展动态
- 2.3 2014-2016年中国电网技术发展现状
 - 2.3.1 中国电网技术达到世界领先水平
 - 2.3.2 我国已完全掌握750千伏电网技术
 - 2.3.3 我国建成世界首个±660千伏直流输电工程
 - 2.3.4 我国电网光纤通信技术取得重大进展
 - 2.3.5 中国新一代电网调度技术获得重要突破
- 2.4 电网行业发展存在问题解析
 - 2.4.1 中国电网发展存在五大问题
 - 2.4.2 我国电网建设面临三大难题
 - 2.4.3 阻碍我国电网建设发展的因素
 - 2.4.4 电力需求增长给电网发展带来的挑战
- 2.5 中国电网行业发展建议及相关对策
 - 2.5.1 加快电网建设的若干建议
 - 2.5.2 转变电网发展方式的目标和实施方式
 - 2.5.3 我国应提高现有电网的输送能力
 - 2.5.4 须重视电网布局的安全性和灵活性
 - 2.5.5 保障电网安全的对策措施

第三章 中国电力供应行业财务状况分析

- 3.1 中国电力供应行业经济规模
 - 3.1.1 2012-2016年电力供应业销售规模
 - 3.1.2 2012-2016年电力供应业利润规模
 - 3.1.3 2012-2016年电力供应业资产规模
- 3.2 中国电力供应行业盈利能力指标分析
 - 3.2.1 2012-2016年电力供应业亏损面
 - 3.2.2 2012-2016年电力供应业销售毛利率
 - 3.2.3 2012-2016年电力供应业成本费用利润率

- 3.2.4 2012-2016年电力供应业销售利润率
- 3.3 中国电力供应行业营运能力指标分析
 - 3.3.1 2012-2016年电力供应业应收账款周转率
 - 3.3.2 2012-2016年电力供应业流动资产周转率
 - 3.3.3 2012-2016年电力供应业总资产周转率
- 3.4 中国电力供应行业偿债能力指标分析
 - 3.4.1 2012-2016年电力供应业资产负债率
 - 3.4.2 2012-2016年电力供应业利息保障倍数
- 3.5 中国电力供应行业财务状况综合评价
 - 3.5.1 电力供应业财务状况综合评价
 - 3.5.2 影响电力供应业财务状况的经济因素分析

第四章 2014-2016年中国城乡电网建设和改造重点分析

- 4.1 重点城市电网
 - 4.1.1 重点城市电网发展面临的机遇与挑战
 - 4.1.2 中国重点城市电网建设状况分析
 - 4.1.3 重点城市电网建设存在的主要问题
 - 4.1.4 加强重点城市电网建设的措施
 - 4.1.5 城市电网的规划方法
 - 4.1.6 发展重点城市电网的政策建议
- 4.2 县级电网
 - 4.2.1 中国县级电网建设与改造概况
 - 4.2.2 县级电网建设中应重点考虑的技术措施
 - 4.2.3 县城电网建设改造中要注意的四个问题
 - 4.2.4 县级电网面临外部安全环境矛盾及对策分析
 - 4.2.5 县域电网规划设计中应该注意的几点
- 4.3 农村电网
 - 4.3.1 农村电网建设与改造进入快车道
 - 4.3.2 中国启动新一轮农村电网改造升级工程
 - 4.3.3 我国出台新政规范农村电网改造升级
 - 4.3.4 农村电网改造升级技术原则
 - 4.3.5 农村低压电网规划与设计方法

第五章 2014-2016年特高压电网发展分析

- 5.1 特高压电网及其技术概述

- 5.1.1 特高压电网的概况
- 5.1.2 特高压交流输电技术的特点
- 5.1.3 特高压直流输电技术的特点
- 5.2 世界特高压电网发展状况
 - 5.2.1 世界特高压输电电网的发展历程
 - 5.2.2 日本的特高压电网发展状况分析
 - 5.2.3 俄罗斯特高压输电发展历程及技术特点
 - 5.2.4 其他国家特高压输电技术的研究和应用情况
- 5.3 中国发展特高压电网的重要性和必要性
 - 5.3.1 特高压输电的经济效益和社会效益
 - 5.3.2 建设特高压电网是电网科学发展的重要举措
 - 5.3.3 建设特高压电网是发展清洁能源的必然选择
- 5.4 2014-2016年中国特高压电网发展状况
 - 5.4.1 中国积极加快特高压电网建设
 - 5.4.2 我国“特高压”商业化运行意义重大
 - 5.4.3 我国特高压输变电技术保持领先优势
 - 5.4.4 特高压电网建设影响国内电企竞争格局
 - 5.4.5 中国特高压电网中长期发展规划
- 5.5 2014-2016年中国特高压电网建设进展状况
 - 5.5.1 “皖电东送”特高压输电工程跨越长江
 - 5.5.2 世界最长特高压直流输电线路跨越黄河
 - 5.5.3 云广特高压直流输电工程完成孤岛调试
 - 5.5.4 浙北—福州特高压交流输变电工程开工
 - 5.5.5 ± 800 千伏直流特高压复奉线过负荷试验成功
 - 5.5.6 哈密南—郑州特高压直流输电工程正式投运
- 5.6 特高压电网发展存在的问题及对策
 - 5.6.1 我国建设特高压电网面临的主要挑战
 - 5.6.2 中国发展特高压电网须克服的技术难题
 - 5.6.3 稳步推进特高压电网建设的措施建议
 - 5.6.4 提高特高压电网安全性的应对策略

第六章 2014-2016年智能电网发展分析

- 6.1 智能电网相关概述
 - 6.1.1 智能电网的概念及特征
 - 6.1.2 智能电网的功能

6.1.3 智能电网的结构

6.1.4 “坚强智能电网”的内涵

6.2 中国智能电网发展状况综述

6.2.1 我国智能电网体系的基本特征

6.2.2 中国坚持符合国情的智能电网之路

6.2.3 中国智能电网建设发展由政府主导

6.2.4 我国进一步加大智能电网规划力度

6.2.5 智能电网建设对我国电力行业的影响

6.2.6 中国扶持智能电网发展的政策体系解读

6.3 2014-2016年中国智能电网的建设进程

6.3.1 中国全面加快坚强智能电网建设

6.3.2 我国首座330千伏智能变电站投运

6.3.3 国家电网大力推广智能电表应用

6.3.4 2015年中国智能电网建设状况分析

6.3.5 2016年中国智能电网建设步伐加快

6.4 2014-2016年中国智能电网标准化分析

6.4.1 国外智能电网标准化研究蓬勃开展

6.4.2 中国电工行业启动智能电网设备标准化研究

6.4.3 我国积极加速智能电网相关技术标准制定

6.4.4 中美两国合作推进智能电网技术和标准研究

6.5 2014-2016年中国智能电网技术研究进展

6.5.1 我国智能电网发展的关键技术

6.5.2 中国已具备发展智能电网的技术基础

6.5.3 我国智能电网核心技术成功投入应用

6.5.4 我国自主研发可控串补技术达领先水平

6.5.5 中国智能电网调度技术支持系统研发获突破

6.6 中国智能电网发展存在的问题及对策

6.6.1 中国发展智能电网面临的主要挑战

6.6.2 中国智能电网建设依赖亟需政策层面支持

6.6.3 中国智能电网发展的对策措施

6.6.4 建设中国特色智能电网的战略思路

6.6.5 促进中国智能电网健康有序发展的政策建议

6.6.6 监管机构应积极关注并参与智能电网发展

第七章 2014-2016年华北电网发展分析

7.1 北京电网

7.1.1 北京电网建设的外部环境概述

7.1.2 北京电网发展方式的转变分析

7.1.3 2015年北京电网发展状况

7.1.4 2016年北京电网发展状况

7.1.5 “十三五”北京电网建设目标

7.2 天津电网

7.2.1 天津电网建设发展成就综述

7.2.2 天津进行城市电网示范工程建设

7.2.3 2015年天津电网建设发展概况

7.2.4 2016年天津电网建设投资规模

7.2.5 天津电网将加快智能电网及农村电网建设

7.3 河北电网

7.3.1 河北电网节能减排取得显著成效

7.3.2 河北电网建设完成低电压治理

7.3.3 河北提高并网机组低电压穿越能力

7.3.4 河北加大电网建设环境的优化力度

7.3.5 河北电网建设投资规模预测

7.4 山西电网

7.4.1 山西启动新一轮农村电网改造升级

7.4.2 2015年山西电网工程建设状况

7.4.3 2016年山西电网建设状况

7.4.4 山西电网建设前景展望

7.5 山东电网

7.5.1 山东电网建设取得长足发展

7.5.2 2014年山东电网建设状况

7.5.3 2015年山东电网建设状况

7.5.4 2016年山东电网建设动向

7.5.5 山东特高压电网建设有望提速

第八章 2014-2016年华中电网发展分析

8.1 河南电网

8.1.1 河南商丘电网建设发展迅速

8.1.2 河南省进一步加速农村电网建设

8.1.3 河南电网全面推进低电压治理

- 8.1.4 河南首个微电网示范电站投运
- 8.1.5 2016年河南电网建设发展概况
- 8.2 湖北电网
 - 8.2.1 湖北电网积极打造绿色电网
 - 8.2.2 2015年湖北电网发展分析
 - 8.2.2 2016年湖北电网发展分析
 - 8.2.3 湖北电网建设总体规划思路
 - 8.2.4 湖北开展新一轮农村电网改造
- 8.3 湖南电网
 - 8.3.1 湖南电网建设的投资情况
 - 8.3.2 湖南电网地线融冰技术国际领先
 - 8.3.3 2015年湖南电网建设概况
 - 8.3.4 2016年湖南电网投资建设形势
 - 8.3.5 湖南电网建设未来发展规划
- 8.4 江西电网
 - 8.4.1 江西电网持续良好发展势头
 - 8.4.2 2015年江西电网发展状况
 - 8.4.3 2016年江西电网发展状况
 - 8.4.4 江西投资改造鄱阳湖经济区电网
 - 8.4.5 江西省将进一步加快南昌电网建设
- 8.5 四川电网
 - 8.5.1 四川电网建设发展的政策环境
 - 8.5.2 四川电网的灾后重建工作获得阶段性成果
 - 8.5.3 四川超特高压电网“西通道”投入运行
 - 8.5.4 2015年四川电网建设状况
 - 8.5.5 2016年四川电网建设状况
 - 8.5.6 四川电网建设投资规模预测
- 8.6 重庆电网
 - 8.6.1 重庆电网建设的发展历程
 - 8.6.2 2014年重庆电网建设投资状况
 - 8.6.3 2015年重庆电网建设投资状况
 - 8.6.4 2016年重庆电网建设发展形势
 - 8.6.5 2020年重庆电力三峡库区电网建设规划

9.1 上海电网

- 9.1.1 世博保电促使上海电网规模翻倍
- 9.1.2 2014年上海电网城乡差别缩小
- 9.1.3 2015年上海加快发展智能电网产业
- 9.1.4 2016年上海电网建设投资规模
- 9.1.5 上海市电网建设前景展望

9.2 江苏电网

- 9.2.1 江苏电网建设发展成就综述
- 9.2.2 江苏电网调度实现在线分级监测
- 9.2.3 2014年江苏电网建设发展状况
- 9.2.4 2015年江苏电网建设发展状况
- 9.2.5 2016年江苏智能电网建设形势

9.3 浙江电网

- 9.3.1 浙江首个电网调控一体化系统运行
- 9.3.2 浙江三级电网实现调控一体化
- 9.3.3 2014年浙江电网建设情况
- 9.3.4 2015年浙江电网建设规模
- 9.3.5 “十三五”浙江电网建设目标

9.4 安徽电网

- 9.4.1 安徽将电网建设规划纳入城市规划
- 9.4.2 2014年安徽电网总体运行状况
- 9.4.3 2015年安徽电网建设提速
- 9.4.4 2016年安徽电网建设规模
- 9.4.5 “十三五”安徽电网发展思路

9.5 福建电网

- 9.5.1 福建电网建设的总体概况
- 9.5.2 福建电网实现跨越式发展
- 9.5.3 2014年福建电网建设状况
- 9.5.4 2015年福建电网建设规模
- 9.5.5 福建漳州电网建设投资预测

第十章 2014-2016年西北电网发展分析

10.1 陕西电网

- 10.1.1 2014年陕西电网建设发展状况
- 10.1.2 2015年陕西电网外送电量情况

10.1.3 2016年陕西电网建设发展状况

10.1.4 陕西进行新一轮农用电网改造

10.1.5 陕西将加大智能电网投资力度

10.2 甘肃电网

10.2.1 甘肃省电网建设的发展概况

10.2.2 2014年甘肃电网发展状况良好

10.2.3 2015年甘肃电网建设状况分析

10.2.4 2016年甘肃电网建设投资规模

10.2.5 甘肃电网投资规模预测

10.3 青海电网

10.3.1 青海电网建设持续健康有序发展

10.3.2 青海电网建设投资力度加大

10.3.3 2014年青海电网建设情况

10.3.4 2015年青海电网建设规模

10.3.5 “十三五”青海电网前景预测

10.4 宁夏电网

10.4.1 宁夏自治区开辟电网建设的绿色通道

10.4.2 2014年宁夏电网投资建设状况

10.4.3 2014年宁夏电网外送电量情况

10.4.4 2015年宁夏电网投资建设状况

10.4.5 2016年宁夏电网投资建设概况

10.4.6 “十三五”宁夏电网建设目标

第十一章 2014-2016年东北电网发展分析

11.1 辽宁电网

11.1.1 辽宁电网风电装机容量再创新高

11.1.2 2014年辽宁电网建设发展状况

11.1.3 2015年辽宁电网建设发展状况

11.1.4 2016年辽宁农村电网投资规模

11.1.5 辽宁电网建设的发展规划

11.2 吉林电网

11.2.1 吉林电网建设回顾

11.2.2 吉林电网建设已贯通全省9个地区

11.2.3 吉林电网米沙子输变电工程开建

11.2.4 吉林电网风电接纳能力领先

11.3 黑龙江电网

11.3.1 黑龙江电网建设的发展概况

11.3.2 黑龙江电网风电装机规模

11.3.3 黑龙江电网技术中心投运

11.3.4 黑龙江加大电网投资力度

11.4 内蒙古电网

11.4.1 内蒙古电网接入风电等指标已达领先水平

11.4.2 内蒙古电网建设投资的发展现状

11.4.3 内蒙古农牧区电网供电能力提升

11.4.4 内蒙古电网加快调控配一体化建设

11.4.5 2014年内蒙古电网发展分析

11.4.6 未来内蒙古电网将提高风电吸纳比例

第十二章 2014-2016年南方电网发展分析

12.1 广东电网

12.1.1 2015年广东电网发展状况分析

12.1.2 2016年广东电网发展态势分析

12.1.3 深圳市电网发展成就综述

12.1.4 广东电网“十三五”前景预测

12.1.5 未来广东省将加速粤北电网建设

12.1.6 广东佛山市电网建设势头迅猛

12.2 广西电网

12.2.1 2015年广西省电网建设状况

12.2.2 2016年广西省电网建设概况

12.2.3 广西农村电网未来建设规划

12.2.4 南宁电网自动化项目规划

12.3 贵州电网

12.3.1 贵州电网建设状况回顾

12.3.2 贵州“3C绿色电网”示范工程

12.3.3 2015年贵州电网优化调度

12.3.4 2016年贵州电网建设概况

12.3.5 贵州省大力推进农村电网建设

12.3.6 “十三五”贵州电网发展规划

12.4 云南电网

12.4.1 云南省电网发展状况回顾

12.4.2 云南电网最大改扩建工程正式投运

12.4.3 2015年云南电网建设概况

12.4.4 2016年云南电网建设投资规模

12.4.5 “十三五”云南电网规划目标

12.5 海南电网

12.5.1 2014年海南电网售电量稳定增长

12.5.2 2015年海南电网建设投资状况

12.5.3 2016年海南电网建设投资规模

12.5.4 海南将着重打造国际先进水平电网

12.5.5 南网公司将投巨资支持海南电网发展

第十三章 2014-2016年电网调度与互联分析

13.1 电网调度及其职能概述

13.1.1 电网调度的概念

13.1.2 电网调度的主要职能

13.1.3 电网调度的职能来源

13.1.4 调度职能的特点分析

13.1.5 调度职能的行业角色

13.1.6 调度职能与电网企业职能的关系

13.2 电网调度自动化系统

13.2.1 电网调度自动化的含义与作用

13.2.2 电网调度自动化的主要内容

13.2.3 电网调度自动化的主要功能

13.2.4 电网调度自动化系统的组成部分

13.2.5 电网调度自动化的系统结构

13.3 电网调度（交易）机构独立的改革分析

13.3.1 电网调度（交易）机构独立是落实电力监管职能的需要

13.3.2 电网调度（交易）机构独立是深化电力市场化改革的需要

13.3.3 电网调度（交易）机构独立改革的路径选择

13.4 2014-2016年电网互联发展概况

13.4.1 电网互联效益分析

13.4.2 全国电网联网分析

13.4.3 中国主要电网已经实现全国联网目标

13.4.4 西藏电网结束孤网运行联入主网

13.4.5 青藏交直流联网工程正式投运

- 13.4.6 新疆与西北联网750千伏第二通道工程竣工
- 13.4.7 国家电网花巨资欲实现区域电网互联
- 13.5 2014-2016年跨国电网互联分析
 - 13.5.1 世界跨国互联电网运行综述
 - 13.5.2 中国跨国电网互联发展概况
 - 13.5.3 上海合作组织国家构建中亚电力跨国联网的形势
 - 13.5.4 中老两国首次实现大规模电网互联
 - 13.5.5 中俄直流背靠背联网工程正式试运行
 - 13.5.6 疆电外送工程为中亚电网互联创造条件

第十四章 2014-2016年电网设备市场分析

- 14.1 2014-2016年电网设备市场总体分析
 - 14.1.1 我国电网设备发展概况
 - 14.1.2 国家政策促进节能智能型电网设备发展
 - 14.1.3 智能电网建设将带动设备市场需求
- 14.2 变压器
 - 14.2.1 变压器的主要品种
 - 14.2.2 我国变压器行业发展概况
 - 14.2.3 我国变压器市场销售简况
 - 14.2.4 国内10kV配电变压器市场运行分析
 - 14.2.5 变压器产品的发展方向探析
- 14.3 电力电容器
 - 14.3.1 我国电力电容器产业发展概况
 - 14.3.2 我国电力电容器行业发展势头趋缓
 - 14.3.3 国内电力电容器行业新品研发态势良好
 - 14.3.4 我国电力电容器行业技术标准化发展进展
 - 14.3.5 世界最大电力电容器生产基地于桂林诞生
- 14.4 电线电缆
 - 14.4.1 我国电线电缆发展环境分析
 - 14.4.2 我国电线电缆市场发展概况
 - 14.4.3 我国电线电缆行业竞争格局分析
 - 14.4.4 2014年中国电线电缆业运行状况
 - 14.4.5 2015年中国电线电缆业运行状况
 - 14.4.6 2016年中国电线电缆业发展态势
 - 14.4.7 我国电线电缆企业发展面临的形势

14.5 高压开关

14.5.1 我国高压开关行业发展概述

14.5.2 我国高压开关企业结构分析

14.5.3 2014年我国高压开关业发展状况

14.5.4 2015年我国高压开关业发展状况

14.5.5 2016年我国高压开关业发展形势

14.5.6 我国高压开关市场需求结构分析

14.5.7 我国高压开关产品技术发展方向探析

第十五章 2014-2016年电网行业重点企业分析

15.1 国家电网公司

15.1.1 公司简介

15.1.2 国家电网公司加速智能电网投资

15.1.3 2015年国家电网公司经营况

15.1.4 2016年国家电网公司发展分析

15.1.5 “十三五”国家电网公司规划思路

15.2 华北电网有限公司

15.2.1 公司简介

15.2.2 华北电网风电装机突破1500万千瓦

15.2.3 华北电网唐山东输变电工程正式启动

15.2.4 华北电网保持安全稳定运行

15.3 华中电网公司

15.3.1 公司简介

15.3.2 华中电网公司积极应对用电紧张局面

15.3.3 华中电网发展运行回顾

15.3.4 华中智能电网调度技术支持系统率先通过验收

15.3.5 华中电网建设发展现状

15.4 华东电网有限公司

15.4.1 公司简介

15.4.2 华东电网500千伏同塔四回线路跨越沪杭高铁

15.4.3 华东电网公司成功研发新型节能输电导线

15.4.4 华东电网公司智能电网规划目标

15.5 西北电网有限公司

15.5.1 公司简介

15.5.2 西北电网公司科研成果显著

- 15.5.3 西北电网推行电网运行风险预警管理
- 15.5.4 西北电网跨区送电情况
- 15.5.5 西北电网试点建设风电无功控制系统
- 15.6 东北电网有限公司
 - 15.6.1 公司简介
 - 15.6.2 东北电网公司风电接纳简况
 - 15.6.3 东北电网公司积极建设电网友好型风电场
 - 15.6.4 东北电网信息化建设成就突出
- 15.7 中国南方电网有限责任公司
 - 15.7.1 公司简介
 - 15.7.2 南方电网公司发展现状
 - 15.7.3 南方电网公司获国开行大力资助
 - 15.7.4 南方电网公司发展展望
 - 15.7.5 “十三五”南方电网公司发展思路

第十六章 2014-2016年电网企业经营管理分析

- 16.1 2014-2016年电网企业经营与管理综合分析
 - 16.1.1 中国电网企业的经营特征
 - 16.1.2 电网企业“4T”管理模式探究
 - 16.1.3 电网企业“五位一体”综合计划管理模式研究
- 16.2 电网企业的成本管理
 - 16.2.1 电网企业成本管理问题
 - 16.2.2 电网企业的成本控制方法
 - 16.2.3 电网公司质量成本管理特点与应注意的问题
 - 16.2.4 电网企业作业成本管理
- 16.3 电网企业综合管控模式
 - 16.3.1 电网企业实施综合管控的背景及必要性
 - 16.3.2 电网企业综合管控模式的选择依据
 - 16.3.3 现阶段电网企业综合管控模式
 - 16.3.4 电网企业综合管控模式的关键环节
- 16.4 电网企业的全面风险管理
 - 16.4.1 电网企业面临的主要风险
 - 16.4.2 电网企业全面风险管理工作
 - 16.4.3 电网企业开展全面风险管理的主要方式
 - 16.4.4 电网企业全面风险管理框架体系的构建

16.4.5 全面风险管理深化应用的主要方向

16.5 电网企业经营与管理对策建议

16.5.1 电网企业经营与管理策略的相关思考

16.5.2 新环境下电网企业财务管理对策探讨

16.5.3 我国电网企业资本运作策略探讨

16.5.4 加强电网企业安全管理的若干建议

16.5.5 电网企业应对电力需求弱化的策略

16.5.6 进一步规范电力企业管理的措施建议

第十七章 电网行业投资分析

17.1 投资机遇

17.1.1 电力行业受益于政策和投资增长

17.1.2 我国电力投资体制改革取得积极成效

17.1.3 中国电力行业投资结构渐趋优化

17.1.4 外资投资电网建设解禁的影响

17.2 细分领域投资概况

17.2.1 电网技术改造投资规模扩大

17.2.2 农村电网建设掀起新一轮投资热潮

17.2.3 我国特高压电网领域投资大幕拉开

17.2.4 国内智能电网产业链投资热情高涨

17.3 投资风险与防范措施

17.3.1 自然灾害风险

17.3.2 电网行业的意外事故风险

17.3.3 其他风险

17.3.4 电网风险防范措施分析

17.4 电网智能化投资估算分析

17.4.1 电网总投资与智能化投资估算

17.4.2 分环节智能化投资估算

17.4.3 分区域智能化投资估算

第十八章 电网行业前景的展望及预测

18.1 中国电力行业前景分析

18.1.1 我国电力工业发展前景预测

18.1.2 “十三五”期间电力工业发展走向

18.1.3 2020年中国电力需求水平预测

18.1.4 未来中国电力市场中长期发展战略

18.2 电网行业发展前景分析

18.2.1 “十三五”我国将大力加强电网建设

18.2.2 2020年中国将全面建成坚强智能电网

18.2.3 未来中国电网的发展格局

18.2.4 我国电网技术的未来走向

18.3 2017-2022年中国电力供应行业预测分析

18.3.1 2017-2022年电力供应行业收入预测

18.3.2 2017-2022年电力供应行业利润预测

18.3.3 2017-2022年电力供应行业产值预测

附录：

附录一：电网运行规则（试行）

附录二：电网调度管理条例

附录三：电网调度管理条例实施办法

附录四：发电厂并网运行管理规定

图表目录：

图表：中国电力改革大事记

图表：2014年全国电力工业统计快报一览表

图表：2015年全国电力工业统计数据一览表

图表：2016年全国电力工业统计数据一览表

图表：全国、国家电网公司220kV及以上电网规模

图表：年全国、国家电网公司电网线路规模与发电装机规模对比

图表：国家电网公司各级电网线路长度比重示意图

图表：国家电网公司各级电网变电容量比重示意图

图表：国家电网公司经营区500kV电网、电源规模

图表：年国家电网公司经营区区域间交换容量

图表：国家电网公司经营区区域内跨省输电容量

图表：华东、华中电网110kV变电站平均供电半径

图表：年国家电网公司经营区域城市电网开关无油化率

图表：国家电网公司各区域主要断面实际输电能力

图表：2012-2016年电力供应业销售收入

图表：2012-2015年电力供应业销售收入增长趋势图

图表：2014-2015年电力供应业不同规模企业销售额

- 图表：2015年电力供应业不同规模企业销售额对比图
- 图表：2016年电力供应业不同规模企业销售额
- 图表：2016年电力供应业不同规模企业销售额对比图
- 图表：2014-2015年电力供应业不同所有制企业销售额
- 图表：2015年电力供应业不同所有制企业销售额对比图
- 图表：2016年电力供应业不同所有制企业销售额
- 图表：2016年电力供应业不同所有制企业销售额对比图
- 图表：2012-2016年电力供应业利润总额
- 图表：2012-2015年电力供应业利润总额增长趋势图
- 图表：2014-2015年电力供应业不同规模企业利润总额
- 图表：2015年电力供应业不同规模企业利润总额对比图
- 图表：2016年电力供应业不同规模企业利润总额
- 图表：2016年电力供应业不同规模企业利润总额对比图
- 图表：2014-2015年电力供应业不同所有制企业利润总额
- 图表：2015年电力供应业不同所有制企业利润总额
- 图表：2016年电力供应业不同所有制企业利润总额对比图
- 图表：2012-2016年电力供应业资产总额
- 图表：2012-2015年电力供应业总资产增长趋势图
- 图表：截至2016年电力供应业不同规模企业总资产
- 图表：截至2016年电力供应业不同规模企业总资产对比图
- 图表：截至2016年电力供应业不同所有制企业总资产
- 图表：截至2016年电力供应业不同所有制企业总资产对比图
- 图表：2012-2016年电力供应业亏损面
- 图表：2012-2016年电力供应业亏损企业亏损总额
- 图表：2012-2015年电力供应业销售毛利率趋势图
- 图表：2012-2016年电力供应业成本费用率
- 图表：2012-2015年电力供应业成本费用利润率趋势图
- 图表：2012-2015年电力供应业销售利润率趋势图
- 图表：2012-2015年电力供应业应收账款周转率对比图
- 图表：2012-2015年电力供应业流动资产周转率对比图
- 图表：2012-2015年电力供应业总资产周转率对比图
- 图表：2012-2015年电力供应业资产负债率对比图
- 图表：2012-2016年电力供应业利息保障倍数对比图
- 图表：重点城市电网变电规模
- 图表：重点城市变电容量与公司系统规模比较

- 图表：重点城市电网线路规模
- 图表：重点城市线路长度与公司系统规模比较
- 图表：智能输电运行优化与管理系统的基本构成
- 图表：我国配电网电压等级改造的过程示意图
- 图表：智能配电网的总体规划
- 图表：智能计量体系的构成和建设示意图
- 图表：智能电网的负荷构成图
- 图表：我国智能化变电站的建设过程
- 图表：智能调度的基本架构
- 图表：我国区域电网互联效益分析
- 图表：全国变压器产量及增长率
- 图表：中国变压器行业十强企业排名
- 图表：各电压等级变压器设备占比
- 图表：我国10kV配电变压器市场容量增长情况
- 图表：国家电网公司经营状况汇总
- 图表：综合管控模式的选择
- 图表：国家电网总投资与智能化投资额估算
- 图表：各阶段电网总投资与智能化投资额估算
- 图表：国家电网分环节智能化投资估算
- 图表：不同环节智能化投资所占比重估算
- 图表：国家电网分区域智能化投资估算
- 图表：不同分区域智能化投资所占比重估算
- 图表：2017-2022年电力供应行业收入预测
- 图表：2017-2022年电力供应行业利润预测
- 图表：2017-2022年电力供应行业产值预测

详细请访问：<https://www.huaon.com/detail/295620.html>