

2013-2018年中国电力建设行业市场深度分析与投资前景预测报告

报告大纲

一、报告简介

华经情报网发布的《2013-2018年中国电力建设行业市场深度分析与投资前景预测报告》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/140615.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

根据国家统计局数据：2013年上半年全国规模以上电厂发电量2.43万亿千瓦时、同比增长4.4%。发电设备利用小时2173小时、同比降低64小时。完成投资3065亿元、同比增长7.4%，其中电源投资同比减少3.8%，电网投资同比增长19.1%。新增发电装机3243万千瓦，截至6月底全国6000千瓦及以上电厂装机容量11.42亿千瓦、同比增长9.3%，其中可再生能源发电装机容量2.93亿千瓦、同比增长14%。

2013年上半年，水电完成投资同比减少7.3%，水电新增装机889万千瓦，6月底全国6000千瓦及以上水电装机2.22亿千瓦、同比增长9.6%。全国6000千瓦及以上水电厂发电同比增长15.6%，平均利用小时1532小时、同比提高76小时。

上半年，火电完成投资同比下降4.2%，火电新增装机1585万千瓦，6月底全国6000千瓦及以上火电装机8.34亿千瓦、同比增长7.6%。火电发电量同比增长2.6%，设备利用小时2412小时、同比降低86小时。

2013年上半年，核电完成投资同比减少18.2%，核电新增装机221万千瓦，6月底核电装机1461万千瓦、同比增长16.7%。核电发电量同比增长3.0%，设备利用小时3543小时、同比下降195小时。

上半年，风电完成投资同比增长5.3%，并网风电新增装机410万千瓦，到6月底全国并网风电装机6618万千瓦、同比增长25.9%。并网风电发电量同比增长39.3%，设备利用小时1101小时、同比提高91小时，风电设备利用率有所提高。6月底6000千瓦及以上并网太阳能发电装机464万千瓦、上半年新增装机138万千瓦，发电量30亿千瓦时。

艾凯咨询集团发布的《2013-2018年中国电力建设行业市场深度分析与投资前景预测报告》共八章。首先介绍了电力建设行业的概念以及电力建设行业发展环境，然后对中国电力建设行业市场运行态势进行了重点分析，最后分析了中国电力建设行业面临的机遇及发展前景。您若想对中国电力建设行业有个系统的了解或者想投资该行业，本报告将是您不可或缺的重要工具。

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家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 电力建设行业发展背景

1.1 电力建设行业定义

1.2 电力建设行业政策背景

1.2.1 电力建设相关政策

- (1) 《关于在电力市场建设中落实国家淘汰落后产能政策有关问题的通知》
- (2) 《关于进一步加强电力行业节能减排监管工作的通知》
- (3) 新《可再生能源法》
- (4) 《承装（修、试）电力设施许可证管理办法》
- (5) 《海上风电开发建设管理暂行办法》
- (6) 《供电监管办法》

1.2.2 电力行业市场化改革

- (1) 电力市场化背景
- (2) 电力市场化改革进展
- (3) 电力市场化改革对电力建设的影响

1.2.3 电力行业发展规划

- (1) 电力行业“十二五”规划
- (2) 中国特高压电网规划
- (3) 智能电网发展战略规划

1.3 电力建设行业经济背景

1.3.1 国家GDP增长分析

1.3.2 国家工业增加值增长分析

第二章2013年电力建设行业发展分析

2.1 电力建设行业现状分析

2.1.1 年电力供需现状分析

- (1) 电力供给
- (2) 电力需求

2.1.2 年电力供需形势预测

2.2 电力建设行业投资分析

2.2.1 电力建设投资规模分析

2.2.2 电力建设投资资金来源构成

2.2.3 电力建设投资项目建设分析

2.2.4 电力建设投资资金用途分析

- (1) 投资资金流向构成
- (2) 不同级别项目投资资金比重
- (3) 新建、扩建和改建项目投资比重

2.2.5 电力建设投资主体构成分析

2.2.6 电力建设投资规划分析

2.3 电力行业建设规模分析

2.3.1 电力行业建设规模

2.3.2 电力行业建设结构

2.3.3 电力行业重点项目

2.4 电力建设行业竞争分析

2.4.1 不同性质企业结构特征

2.4.2 行业竞争特征分析

(1) 行业内部竞争情况

(2) 行业大企业竞争优势

(3) 行业外资进入的威胁

第三章2013年电力建设工程分析

3.1 电力建设工程招标分析

3.1.1 电力建设工程招标环境分析

3.1.2 电力建设工程招标方式介绍

3.1.3 电力建设工程招标方式比较

3.2 电力建设工程造价分析

3.2.1 火电工程单位造价

3.2.2 KV送变电工程单位造价

3.2.3 KV送变电工程单位造价

3.2.4 KV送变电工程单位造价

3.3 电力建设工程项目管理模式

3.3.1 CM项目管理模式分析

(1) CM项目管理模式的分类

(2) CM项目管理模式的优点

(3) CM项目管理模式的适用工程

3.3.2 EPC项目管理模式分析

(1) EPC项目管理模式的特点

(2) EPC项目管理模式的适用工程

(3) EPC项目管理模式的风险防范

(4) EPC项目管理模式的应用

3.3.3 PMC项目管理模式分析

(1) PMC管理的几种形式及特点

(2) PMC项目管理模式的比较

(3) PMC项目管理模式的适用工程

(4) PMC项目管理模式的意义

第四章2013年电源建设情况分析

4.1 火电建设情况分析

4.1.1 火电建设环境分析

- (1) 火电建设相关政策
- (2) 火电建设技术水平
- (3) 火电建设环境影响

4.1.2 火电装机容量分析

- (1) 火电装机总量分析
- (2) 火电装机结构分析
- (3) 火电装机规划分析

4.1.3 火电建设投资分析

- (1) 火电建设投资规模分析
- (2) 火电建设投资资金来源构成
- (3) 火电建设投资项目建设分析

4.1.4 火电重点建设工程

- (1) 已建重点工程
- (2) 在建、拟建重点工程

4.1.5 火电淘汰落后机组进展

4.2 水电建设情况分析

4.2.1 水电建设环境分析

- (1) 水电建设相关政策
- (2) 水电建设技术水平
- (3) 水电建设环境影响

4.2.2 水电装机容量分析

- (1) 水电装机总量分析
- (2) 水电装机结构分析
- (3) 水电装机规划分析

4.2.3 水电建设投资分析

- (1) 水电建设投资规模分析
- (2) 水电建设投资资金来源构成
- (3) 水电建设投资项目建设分析

4.2.4 水电重点建设工程

- (1) 已建重点工程

(2) 在建、拟建重点工程

4.3 核电建设情况分析

4.3.1 核电建设环境分析

(1) 核电建设相关政策

(2) 核电建设技术水平

(3) 核电建设环境影响

4.3.2 核电装机容量分析

(1) 核电装机总量分析

(2) 核电装机规划分析

4.3.3 核电建设投资分析

(1) 核电建设投资规模分析

(2) 核电建设投资资金来源构成

(3) 核电建设投资项目建设分析

4.3.4 核电重点建设工程

(1) 已建重点工程

(2) 在建、拟建重点工程

4.4 其他能源电力建设情况分析

4.4.1 风力发电建设情况分析

(1) 风力发电建设环境分析

(2) 风力发电装机容量分析

(3) 风力发电建设投资分析

(4) 风力发电重点建设工程

4.4.2 光伏发电建设情况分析

(1) 光伏发电建设环境分析

(2) 光伏发电装机容量分析

(3) 光伏发电重点建设工程

1) 已建重点工程

2) 在建、拟建重点工程

4.4.3 生物质发电建设情况分析

(1) 生物质发电建设环境分析

(2) 生物质发电装机容量分析

(3) 生物质发电建设投资分析

(4) 生物质发电重点建设工程

第五章2013年电网建设情况分析

5.1 电网结构分析

5.2 电网投资分析

5.2.1 电网投资规模分析

5.2.2 电网投资结构分析

5.2.3 智能电网投资比例

5.2.4 电网投资规划分析

5.3 电网建设分析

5.3.1 电网建设规模分析

5.3.2 电网各环节建设分析

5.3.3 智能电网试点项目建设

5.4 电网瓶颈分析

5.4.1 电网瓶颈现状

5.4.2 电网瓶颈对电力行业的影响

5.4.3 智能电网有效解决瓶颈问题

(1) 智能电网解决新能源入网瓶颈

(2) 智能电网调度用电高峰期用电量

第六章 2013年电力建设行业重点区域分析

6.1 华北电力建设分析

6.1.1 华北电网电力供需形势

6.1.2 华北电力建设需求分析

6.1.3 华北电力建设投资分析

6.1.4 华北电力建设规划分析

6.2 华东电力建设分析

6.3 华中电力建设分析

6.4 东北电力建设分析

6.5 西北电力建设分析

6.6 南方电力建设分析

第七章 2013年电力建设行业主要企业生产经营分析

7.1 电源建设重点企业分析

7.1.1 北京电力建设公司经营情况分析

(1) 企业发展简况分析

(2) 公司主营业务分析

(3) 公司资质能力分析

(4) 公司主要工程业绩

(5) 公司经营情况分析

7.1.2 中国水利水电建设股份有限公司经营情况分析

7.1.3 河北省电力建设第一工程公司经营情况分析

7.1.4 中国水利水电第四工程局有限公司经营情况分析

7.1.5 天津电力建设公司经营情况分析

第八章 2013-2018年电力建设行业授信风险分析

8.1 环境风险分析及提示

8.1.1 国际环境对行业影响及风险提示

8.1.2 宏观环境对行业影响及风险提示

8.1.3 央行货币及银行业调控政策

8.2 行业政策风险及提示

8.2.1 产业政策影响及风险提示

8.2.2 环保政策影响及风险提示

8.2.3 节能减排政策影响及风险提示

8.2.4 能源规划影响及风险提示

8.3 行业市场风险及提示

8.4 行业授信机会及建议

8.4.1 总体授信机会及授信建议

8.4.2 关联行业授信机会及授信建议

(1) 上游产业授信机会及建议

1) 火电设备行业授信机会及建议

2) 水电设备行业授信机会及建议

3) 核电设备行业授信机会及建议

4) 风电设备行业授信机会及建议

8.4.3 区域授信机会及建议

(1) 区域发展特点及总结

(2) 区域市场授信建议

8.4.4 企业授信机会及建议

详细请访问：<https://www.huaon.com/detail/140615.html>