

2013-2018年中国电力工程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年中国电力工程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/152185.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

当前我国电力工业的发展十分迅速，无论是发电厂还是输配电系统都基本实现了自动化，相当一部分厂站达到了无人值守的水平。电力企业在生产一线上的人员比例有逐渐下降的趋势，而在运行机制、经营策略、管理手段制定方面的人员数量比例则有逐渐上升的势头。过去的电力工业垄断经营模式在某种程度上制约了电力工业本身乃至整个社会的发展，因而自八十年代开始，在全球范围内已陆续展开了对电力工业的改革、重组，至今已经初具规模。走向市场、解除部分垄断已经成为电力工业发展的必然趋势。

根据电力行业“十二五”规划中指出在“十二五”期间全国发电装机容量达到14.37亿千瓦左右，年均增长8.5%，其中，水电2.84亿千瓦，抽水蓄能4100万千瓦，煤电9.33亿千瓦，气电3000万千瓦，风电1亿千瓦，太阳能发电200万千瓦，生物质能发电及其他300万千瓦。要按照装机容量可能达到15亿千瓦左右来规划安排电源项目前期工作，根据实际市场需求滚动安排年度开工规模。电力投资53000亿元，比“十一五”增长68%。其中，电源投资达到27500亿元。2015年非化石能源发电装机总规模将达到4.74亿千瓦，占总装机的比重为33%，比2010年提高6.3个百分点；非化石能源发电量1.52万亿千瓦时左右，占总发电量的比重为24.1%，比2010年提高3个百分点左右；非化石能源发电可替代化石能源5亿吨标煤，占一次能源消费的比重达到11.9%左右。2015年煤电平均单机容量14.5万千瓦，比2010年提高4万千瓦左右。平均供电煤耗330克/千瓦时，比2010年下降8克。2015年我国燃煤电厂烟尘排放322万吨，二氧化硫排放854万吨，氮氧化物排放量801万吨。与2010年相比，烟尘排放总量增加5.2%左右，二氧化硫排放总量降低8.1%左右，氮氧化物排放总量降低8%左右。烟尘排放强度下降25.0%左右，二氧化硫排放强度下降34.6%左右，氮氧化物排放强度下降34.4%左右。2015年全国粉煤灰综合利用率达到75%，脱硫副产品综合利用率达到60%。基于产业结构调整已取得明显成效，每万元GDP电耗将由2010年的1,487千瓦时下降为2020年的1,100-1,200千瓦时。居民生活质量的不断提高，使生活用电水平达到700-800千瓦时/人，生活用电的比重将超过20%。预计到2020年，全国全社会用电量8万亿千瓦时左右，电力弹性系数在1左右。

电力工业是支撑国民经济、社会发展的基础性产业和公用事业，随着我国国民经济的快速发展和人民生活水平的不断提高，对电力的依赖程度也越来越高。电力需求与国民经济密切相关，电力弹性系数反映了用电增长速度与国民经济增长速度的相对关系。改革开放以来，我国经济进入了快速发展时期，特别是本世纪以来，工业化、城镇化、市场化、国际化的快速发展，拉动重工业和电力工业以超过前20年平均发展速度的高速不断增长，趋势还在继续；未来十年是我国全面建设小康社会的关键时期，从经济和电力发展的周期来看，我国经济和电力发展开始进入新一轮发展周期，这一时期，工业化进程加快，将进入深度加工化阶段，随着产业结构调整、科技进步和工业结构优化，基本实现现代化，同时全面建设小康社会将推动消费结构升级，城市化速度上升，人口大量转移，也将使我国的单位GDP电耗趋

于下降，但电力需求维持增长态势，电力工业将由快速发展阶段过渡到持续稳定发展的新阶段。

报告目录：

第1章中国电力工程发展综述

1.1电力工程行业定义

1.1.1电力工程定义

1.1.2电力工程特点

（1）火电工程施工特点

（2）送电工程施工特点

（3）变电工程施工特点

1.1.3“2013-2018年中国电力工程行业调研及发展分析报告”范围界定

1.2电力工程行业发展环境

1.2.1电力工程行业政策环境

（1）电力工程管理体系

（2）电力建设相关政策

（3）电力行业发展规划

1.2.2电力工程行业经济环境

（1）gdp增长情况分析

1）gdp增长情况分析

2）gdp与电力的相关性

（2）工业增加值增长情况分析

1）工业增加值增长情况分析

2）工业增加值与电力的相关性

1.2.3电力工程行业需求环境

（1）电力行业供需现状分析

（2）电力行业供需预测分析

（3）电力工程建设需求分析

1.3电力工程行业发展概况

1.3.1电力行业投资规模分析

1.3.2电力工程行业发展概况

1.3.3电力工程行业竞争状况

（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

1.3.4 电力工程行业存在问题

第2章 中国电力工程招投标分析

2.1 电力工程招投标现状分析

2.1.1 电力工程招投标现状

2.1.2 电力工程招标方式与程序

（1）电力工程招标方式

（2）电力工程招投标程序

2.1.3 电力工程招标的计价模式

2.2 电力工程投标报价策略 技巧

2.2.1 电力工程投标策略制定

（1）信息收集 跟踪选择

（2）投标决策的内外部因素

（3）投标机会筛选

1）投标的有利因素和积极程度

2）一次投标机会的评估

3）基于决策树法的投标项目选择

2.2.2 电力工程标价制定的原则

（1）低标价原则

（2）高标价原则

（3）中等标价原则

2.2.3 电力工程投标报价策略制定的方法

（1）获胜报价法

（2）一般对手法

（3）具体对手法

（4）最佳报价分析

（5）转折概率法

2.2.4 电力工程投标报价技巧与方案优化

（1）招标文件的澄清

（2）不平衡报价 优化模型

（3）其它投标报价技巧

2.2.5 不同类型电力公司投标报价差异化研究

第3章 中国电力工程造价管理分析

3.1 电力工程造价管理概述

3.1.1 电力工程造价的构成

(1) 电力工程定额

1) 电力施工定额

2) 电力工程预算定额

3) 电力工程概算定额

(2) 电力工程建设费用

3.1.2 电力工程造价管理的特点

(1) 电力工程造价管理的多主体性

(2) 电力工程造价管理的阶段性

(3) 电力工程造价管理的动态性

(4) 电力工程造价管理的系统性

3.1.3 电力工程造价管理的四个阶段

(1) 电力工程造价管理的决策阶段

(2) 电力工程造价管理的设计阶段

(3) 电力工程造价管理的招投标阶段

(4) 电力工程造价管理的施工阶段

3.2 电力工程造价的管理现状及存在问题

3.2.1 电力工程造价管理现状分析

(1) 决策阶段电力工程造价管理现状

(2) 设计阶段电力工程造价管理现状

(3) 招投标阶段电力工程造价管理现状

(4) 施工阶段电力工程造价管理现状

3.2.2 电力工程造价管理存在的问题

(1) 决策阶段电力工程造价管理存在的问题

(2) 设计阶段电力工程造价管理存在的问题

(3) 招投标阶段电力工程造价管理存在的问题

(4) 施工阶段电力工程造价管理存在的问题

3.3 电力工程造价的影响因素分析

3.3.1 决策阶段电力工程造价的影响因素分析

3.3.2 设计阶段电力工程造价的影响因素分析

3.3.3 招投标阶段电力工程造价的影响因素分析

3.3.4 施工阶段电力工程造价的影响因素分析

3.4 电力工程造价管理的改进措施

3.4.1 决策阶段电力工程造价管理的改进措施

3.4.2设计阶段电力工程造价管理的改进措施

3.4.3招投标阶段电力工程造价管理的改进措施

3.4.4施工阶段的电力工程造价管理改进措施

3.4.5加强电力工程造价管理的审计工作

第4章中国电力工程总承包分析

4.1电力工程总承包发展分析

4.1.1电力工程总承包发展阶段

(1) 起步阶段

(2) 发展及调整阶段

(3) 加速阶段

4.1.2电力工程总承包的特点

(1) 以中、小型电力工程为主

(2) 专业化管理

(3) 社会资源优化配置

(4) 设计与施工高效搭接

(5) 全过程承担风险

(6) 工程估价较难

(7) 全生命期管理

(8) 集成化管理

4.1.3电力工程总承包发展现状

4.1.4电力工程总承包发展前景

4.2电力工程总承包模式分析

4.2.1筹建处模式

4.2.2小业主大监理模式

4.2.3e+p+c模式

4.2.4分岛分包模式

(1) 分岛分包模式的特点

(2) 分岛分包模式的缺陷

4.2.5pmc模式

(1) pmc模式的形式及特点

(2) pmc模式的比较

(3) pmc模式的适用工程

(4) pmc模式的意义

4.2.6epc模式

(1) epc模式的定义

(2) epc模式的特点

(3) epc模式的适用工程

(4) epc模式的风险防范

(5) epc模式的应用

4.3电力工程总承包主要风险及对策

4.3.1政策与法律风险及对策

(1) 税收政策的影响

(2) 新法律法规与法律法规修订产生的风险

4.3.2投标风险及对策

(1) 技术方案风险

(2) 投标报价失误

(3) 编标报价漏项

(4) 随意承诺

4.3.3管理风险及对策

(1) 来自业主方的管理风险

(2) 承包商自身管理风险

4.3.4合同风险及对策

(1) 合同条件的确定

(2) 合同的解释

(3) 合同范围不清

4.3.5采购风险及对策

(1) 业主指定分包商及供货范围

(2) 采购价格超出投标报价价格

(3) 供货商延迟交货

(4) 供货商不完全履行合同

4.3.6设计风险及对策

(1) 初步设计方案存在重大问题

(2) 设计配合

(3) 设计人员的设计水平

4.3.7进度风险及对策

(1) 设计进度风险

(2) 采购进度风险

(3) 施工进度风险

4.3.8质量风险及对策

4.3.9安全风险及对策

4.3.10分包风险及对策

4.3.11开车试运行风险及对策

第5章中国电力工程细分市场分析

5.1电力工程监理市场分析

5.1.1电力工程监理市场准入制度

5.1.2电力工程监理市场发展概况

5.1.3电力工程监理市场竞争情况

5.1.4电力工程监理企业面临的挑战

5.1.5电力工程监理企业应对措施

5.1.6电力工程监理企业发展建议

5.2电力工程勘察设计市场分析

5.2.1电力工程勘察设计市场准入制度

5.2.2电力工程勘察设计市场发展历程

5.2.3电力工程勘察设计市场发展现状

5.2.4电力工程勘察设计市场发展特征

5.2.5电力工程勘察设计市场竞争情况

5.2.6电力工程勘察设计市场信息化现状

5.2.7电力工程勘察设计企业面临的问题

5.2.8电力工程勘察设计企业应对策略

5.3电力工程施工市场分析

5.3.1电力工程施工市场准入制度

5.3.2电力工程施工市场发展概况

5.3.3电力工程施工市场竞争情况

5.3.4电力工程施工市场发展趋势

5.3.5电力工程施工企业面临的问题

5.3.6电力工程施工企业应对策略

5.4电力工程调试市场分析

5.4.1电力工程调试市场准入制度

5.4.2电力工程调试市场发展概况

5.4.3电力工程调试市场竞争情况

5.4.4电力工程调试市场发展趋势

5.4.5电力工程调试企业发展战略

(1) 电力工程调试企业发展战略

（2）针对上述战略应采取的保障措施

第6章中国电力工程建设分析

6.1电源工程建设情况

6.1.1火电工程建设情况

（1）火电建设环境分析

（2）火电建设投资分析

（3）火电装机容量分析

（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

（5）火电优质工程分析

（6）火电工程造价分析

（7）火电建设发展规划及趋势

6.1.2水电工程建设情况

（1）水电建设环境分析

（2）水电建设投资分析

（3）水电装机容量分析

（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

3）抽水蓄能电站工程

（5）水电优质工程分析

（6）水电工程造价分析

（7）水电建设发展规划及趋势

6.1.3核电工程建设情况

（1）核电建设环境分析

（2）核电建设投资分析

（3）核电装机容量分析

（4）核电建设工程分析

1）已建核电工程

2）在建、拟建核电工程

（5）核电工程造价分析

（6）核电建设发展规划及趋势

6.1.4风电工程建设情况

- (1) 风电建设环境分析
- (2) 风电建设投资分析
- (3) 风电装机容量分析
- (4) 风电重点建设工程
- 1) 已建重点工程
- 2) 在建、拟建重点工程
- (5) 风电优质工程分析
- (6) 风电工程造价分析
- (7) 风电建设发展规划及趋势
- 6.1.5 生物发电工程建设情况
 - (1) 生物发电建设环境分析
 - (2) 生物发电装机容量分析
 - (3) 生物发电建设投资分析
 - (4) 生物发电重点建设工程
- 6.1.6 光伏发电工程建设情况
 - (1) 光伏发电建设环境分析
 - (2) 光伏发电建设投资分析
 - (3) 光伏发电装机容量分析
 - (4) 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
 - (5) 光伏发电工程造价分析
 - (6) 光伏发电建设发展规划及趋势
- 6.2 输变电工程建设情况
 - 6.2.1 电网投资分析
 - (1) 电网投资规模分析
 - (2) 电网投资结构分析
 - (3) 智能电网投资比例
 - (4) 特高压电网投资比例
 - (5) “十二五”电网投资规划分析
 - 6.2.2 电网建设分析
 - (1) 电网建设规模分析
 - (2) 电网各环节建设分析
 - 1) 输电环节建设分析
 - 2) 变电环节建设分析

3) 配电环节建设分析

(3) 智能电网试点项目建设

(4) 特高压电网项目建设

6.2.3 输变电优质工程分析

6.2.4 输变电工程造价分析

(1) 110千伏送变电工程造价

(2) 220千伏送变电工程造价

(3) 330千伏送变电工程造价

(4) 500千伏送变电工程造价

第7章 重点地区电力工程市场分析

7.1 江苏电力工程市场分析

7.1.1 江苏电力供需形势分析

7.1.2 江苏电力工程建设需求

7.1.3 江苏电力工程项目分析

(1) 电源工程项目分析

(2) 输变电工程项目分析

7.1.4 江苏重点电力工程企业

7.1.5 江苏电力建设规划分析

7.2 广东电力工程市场分析

7.2.1 广东电力供需形势分析

7.2.2 广东电力工程建设需求

7.2.3 广东电力工程项目分析

(1) 电源工程项目分析

(2) 输变电工程项目分析

7.2.4 广东重点电力工程企业

7.2.5 广东电力建设规划分析

7.3 山东电力工程市场分析

7.3.1 山东电力供需形势分析

7.3.2 山东电力工程建设需求

7.3.3 山东电力工程项目分析

(1) 电源工程项目分析

(2) 输变电工程项目分析

7.3.4 山东重点电力工程企业

7.3.5 山东电力建设规划分析

7.4内蒙电力工程市场分析

7.4.1内蒙电力供需形势分析

7.4.2内蒙电力工程建设需求

7.4.3内蒙电力工程项目分析

(1) 电源工程项目分析

(2) 输变电工程项目分析

7.4.4内蒙重点电力工程企业

7.4.5内蒙电力建设规划分析

7.5河南电力工程市场分析

7.5.1河南电力供需形势分析

7.5.2河南电力工程建设需求

7.5.3河南电力工程项目分析

(1) 电源工程项目分析

(2) 输变电工程项目分析

7.5.4河南重点电力工程企业

7.5.5河南电力建设规划分析

7.6浙江电力工程市场分析

7.6.1浙江电力供需形势分析

7.6.2浙江电力工程建设需求

7.6.3浙江电力工程项目分析

(1) 电源工程项目分析

(2) 输变电工程项目分析

7.6.4浙江重点电力工程企业

7.6.5浙江电力建设规划分析

第8章中国电力工程领先企业经营分析

8.1电力工程监理领先企业个案分析

8.1.1山东诚信工程建设监理有限公司经营情况分析

(1) 公司发展简况分析

(2) 公司主营业务分析

(3) 公司资质能力分析

(4) 企业人力资源分析

(5) 公司主要工程业绩

(6) 公司经营优劣势分析

(7) 公司最新动向分析

8.2 电力工程勘察设计领先企业个案分析

8.2.1 中国电力工程顾问集团西北电力设计院经营情况分析

- (1) 公司发展简况分析
- (2) 公司主营业务分析
- (3) 公司资质能力分析
- (4) 企业人力资源分析
- (5) 公司主要工程业绩
- (6) 公司经营优劣势分析
- (7) 公司最新动向分析

8.3 电力工程施工领先企业个案分析

8.3.1 中国水利水电建设股份有限公司经营情况分析

- (1) 公司发展简况分析
- (2) 公司主营业务分析
- (3) 公司资质能力分析
- (4) 企业人力资源分析
- (5) 公司主要工程业绩
- (6) 公司经营优劣势分析
- (7) 公司最新动向分析

8.4 电力工程调试领先企业个案分析

8.4.1 华北电力科学研究院有限责任公司经营情况分析

- (1) 公司发展简况分析
- (2) 公司主营业务分析
- (3) 公司资质能力分析
- (4) 企业人力资源分析
- (5) 公司主要工程业绩
- (6) 公司经营优劣势分析
- (7) 公司最新动向分析

第9章 中国电力工程投融资与信贷

9.1 电力行业投融资分析

9.1.1 电力行业投融资体制特点

9.1.2 电力行业投融资体制改革历程

9.1.3 电力行业投融资存在的问题

9.1.4 电力行业投资结构发展趋势

9.1.5 对电力行业投融资的政策建议

9.2电力工程融资分析

9.2.1电力工程融资风险分析

9.2.2电力工程融资风险管理

9.2.3电力工程融资模式分析

9.2.4电力工程融资渠道分析

9.3电力工程信贷分析

9.3.1电力工程信贷环境发展现状

9.3.2电力工程信贷环境发展趋势

9.3.3主要银行行为分析

图表目录：

图表1：2005-2011年中国gdp增长情况（单位：亿元）

图表2：1991-2004年我国gdp增长与电力建设/消费的关系（单位：%）

图表3：2006-2011年中国工业增加值变化情况（单位：%）

图表4：2011-2013年中国电力缺口预测 增速（单位：万千瓦时，%）

图表5：工程盈亏成本分析

图表6：获胜报价法统计资料分析法（单位：万元，次，%）

图表7：获胜报价法图解（单位：万元，%）

图表8：工程边际利润（b-c）和期望利润e（b）（单位：万元，次，%）

图表9：常见的不平衡报价法

图表10：电力工程造价管理四阶段的多次性计价示意图

图表11：决策阶段工程造价控制的流程

图表12：业主管理模式业主与承包商的关系

图表13：业主管理模式下的管理组织机构

图表14：pmc管理模式业主与承包商的关系

图表15：pmc管理模式下的管理组织机构

图表16：职能型ipmt管理模式业主与承包商的关系

图表17：职能型ipmt管理模式的管理组织机构

图表18：顾问型ipmt管理模式业主与承包商的关系

图表19：顾问型ipmt管理模式的管理组织机构

图表20：pmc的几种管理模式比较

图表21：不同管理模式承担责任及享有权利比较

图表22：2011年全国电力建设优秀监理企业

图表23：2011年全国电力建设优秀施工企业

图表24：2011年全国电力建设优秀调试企业

图表25：2009年火电建设投资资金来源构成（一）（单位：万元）

图表26：2009年火电建设行业投资资金来源构成（二）（单位：万元）

图表27：2009年我国火电建设施工项目个数及投产率变化情况（单位：个，%）

图表28：2009年火电建设行业投资资金流向构成（单位：万元）

图表29：2009年火电建设投资资金比重（单位：万元）

图表30：2009年火电建设新建、扩建和改建项目投资比重（单位：万元）

图表31：2009年火电建设行业不同投资主体投资比重（单位：万元）

图表32：2002-2011年中国火电装机容量变动（单位：万千瓦，%）

图表33：2006-2011年中国火电发电量及其增长情况（单位：亿千瓦时，%）

图表34：2011年火电新投产百万机组（单位：台，万千瓦）

图表35：2008年以来重大火电拟在建项目清单（投资30亿元以上）（单位：万千瓦）

图表36：近年火电工程造价概决算变化趋势（单位：元/千瓦）

图表37：2000年以来我国现行促进水电发展的积极政策

图表38：我国水电设备制造业水平与国际水平比较

图表39：2009年水电建设投资资金来源构成（一）（单位：万元）

图表40：2009年水电建设行业投资资金来源构成（二）（单位：万元）

图表41：2009年我国水电建设施工项目个数及投产率变化情况（单位：个，%）

图表42：2009年水电建设行业投资资金流向构成（单位：万元）

图表43：2009年水电建设投资资金比重（单位：万元）

图表44：2009年水电建设新建、扩建改建项目投资比重（单位：万元）

图表45：2009年水电建设行业不同投资主体投资比重（单位：万元）

图表46：2000-2011年中国水力发电装机容量情况（单位：万千瓦，%）

图表47：2011年中国水力发电行业发电量结构（单位：%）

图表48：2011年重大水电拟在建项目清单（投资30亿元以上）（单位：万千瓦，亿元，年）

图表49：我国已建/在建抽水蓄能电站统计表（单位：台，mw）

图表50：我国在建抽水蓄能电站统计表（单位：台，mw）

图表51：我国部分拟建抽水蓄能电站统计表（单位：台，mw）

图表52：2009年核电建设投资资金来源构成（一）（单位：万元）

图表53：2009年核电建设行业投资资金来源构成（二）（单位：万元）

图表54：2009年我国核电建设施工项目个数 投产率变化情况（单位：个，%）

图表55：2009年核电建设行业投资资金流向构成（单位：万元）

图表56：2009年核电建设投资资金比重（单位：万元）

图表57：2009年核电建设新建、扩建和改建项目投资比重（单位：万元）

图表58：2009年核电建设行业不同投资主体投资比重（单位：万元）

图表59：国内现役核电站发展情况（单位：万千瓦）

图表60：国内在建核电站发展情况（单位：万千瓦）

图表61：国内拟建核电站发展情况（单位：万千瓦）

图表62：2008-2011年11月风电电源工程建设投资规模 占比（单位：亿元，%）

图表63：2000-2011年11月中国水力发电装机容量情况（单位：万千瓦，%）

图表64：光伏发电达到“平价上网”路线（单位：元/kwh）

图表65：五大电力集团的主要光伏投资

图表66：2000-2011年我国累计光伏装机容量（单位：mw）

图表67：2003-2011年中国电网投资增长分析（单位：亿元，%）

图表68：2003-2011年中国电网建设投资规模（单位：亿元）

图表69：中国智能电网主要试点项目

图表70：110kv送变电工程造价概决算变化趋势（单位：万元/千米，元/千伏安）

图表71：220kv送变电工程造价概决算变化趋势（单位：万元/千米，元/千伏安）

图表72：330kv送变电工程造价概决算变化趋势（单位：万元/千米，元/千伏安）

图表73：500kv送变电工程造价概决算变化趋势（单位：万元/千米，元/千伏安）

图表74：2005-2011年1-11月江苏省电力供需情况（单位：亿度）

图表75：2005-2011年1-11月广东省电力供需情况（单位：亿度）

图表76：2005-2011年1-11月山东省电力供需情况（单位：亿度）

图表77：2005-2011年1-11月内蒙电力供需情况（单位：亿度）

图表78：2005-2011年1-11月河南省电力供需情况（单位：亿度）

图表79：2005-2011年1-11月浙江省电力供需情况（单位：亿度）

图表80：山东诚信工程建设监理有限公司获奖工程情况

图表81：山东诚信工程建设监理有限公司优劣势分析

图表82：湖南电力建设监理咨询有限责任公司优劣势分析

图表83：浙江电力建设监理有限公司主要工程业绩

图表84：浙江电力建设监理有限公司优劣势分析

图表85：河北电力建设监理有限责任公司主要工程业绩

图表86：河北电力建设监理有限责任公司优劣势分析

图表87：黑龙江电力建设监理有限责任公司优劣势分析

图表88：江苏兴源电力建设监理有限公司主要工程业绩

图表89：江苏兴源电力建设监理有限公司优劣势分析

图表90：达华集团北京中达联咨询有限公司主要工程业绩

图表91：达华集团北京中达联咨询有限公司优劣势分析

图表92：安徽电力工程监理有限公司优劣势分析

图表93：江西诚达工程咨询监理有限公司优劣势分析

图表94：河北电力建设监理有限责任公司主要工程业绩

图表95：广东创成建设监理咨询有限公司优劣势分析

图表96：江苏省宏源电力建设监理有限公司主要工程业绩

图表97：江苏省宏源电力建设监理有限公司优劣势分析

图表98：贵州电力工程建设监理公司优劣势分析

图表99：河南立新监理咨询有限公司主要工程业绩

图表100：河南立新监理咨询有限公司优劣势分析

略.....

详细请访问：<https://www.huaon.com/detail/152185.html>