

2022-2028年中国电力市场 发展现状与未来前景预测报告

报告目录及图表目录

北京迪索共研咨询有限公司

www.cction.com

一、报告报价

《2022-2028年中国电力市场发展现状与未来前景预测报告》信息及时，资料详实，指导性强，具有独家，独到，独特的优势。旨在帮助客户掌握区域经济趋势，获得优质客户信息，准确、全面、迅速了解目前行业发展动向，从而提升工作效率和效果，是把握企业战略发展定位不可或缺的重要决策依据。

官方网站浏览地址：<http://www.cction.com/report/202112/251411.html>

报告价格：纸介版8000元 电子版8000元 纸介+电子8500元

北京迪索共研咨询有限公司

订购电话: 400-700-9228(免长话费) 010-69365838

海外报告销售: 010-69365838

Email: kefu@gonyn.com

联系人：李经理

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、说明、目录、图表目录

电力是以电能作为动力的能源。发明于19世纪70年代，电力的发明和应用掀起了第二次工业化高潮。成为人类历史18世纪以来，世界发生的三次科技革命之一，从此科技改变了人们的生活。20世纪出现的大规模电力系统是人类工程科学史上最重要的成就之一，是由发电、输电、变电、配电和用电等环节组成的电力生产与消费系统。它将自然界的一次能源通过机械能装置转化成电力，再经输电、变电和配电将电力供应到各用户。

电力供给侧改革力度加大，装机增速大幅放缓。为化解煤电产能过剩，国家发改委和国家能源局从2016年年初开始出台系列措施，控制煤电新增产能。截至2019年4月底，全国6000千瓦及以上电厂装机容量18.2亿千瓦，同比增长6.0%。其中，火电11.5亿千瓦、水电3.1亿千瓦、并网风电1.9亿千瓦、核电0.5亿千瓦，火电和水电装机量分别占63.2%和17.0%。2019年1-4月份全国新增装机2336万千瓦，同比下降20.9%。分电源看，水电、火电、核电、风电和太阳能分别新增装机74万千瓦、1037万千瓦、125万千瓦、550万千瓦和537万千瓦，同比增速分别为-45.2%、18.4%、10.6%、3%和-58.5%。风电与光伏的新增装机占据国内的半壁江山，分别占23.5%和23.0%。截至2019年4月底分电源装机容量（亿千瓦）数据来源：公开资料整理2019年1-4月分电源新增装机容量（亿千瓦）数据来源：公开资料整理

中企顾问网发布的《2022-2028年中国电力市场发展现状与未来前景预测报告》共十二章。首先介绍了电力行业市场发展环境、电力整体运行态势等，接着分析了电力行业市场运行的现状，然后介绍了电力市场竞争格局。随后，报告对电力做了重点企业经营状况分析，最后分析了电力行业发展趋势与投资预测。您若想对电力产业有个系统的了解或者想投资电力行业，本报告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 2015-2019年电力行业节能减排的宏观环境分析

1.1 经济环境

1.1.1 国民经济运行状况

1.1.2 工业经济增长情况

1.1.3 经济转型升级形势

- 1.1.4 宏观经济发展趋势
- 1.2 社会环境
 - 1.2.1 居民环保意识普遍提高
 - 1.2.2 城镇化扩张加剧环境问题
 - 1.2.3 节能环保需要持续强化
 - 1.2.4 低碳城市建设步入快车道
 - 1.2.5 节能减排全民实施方案启动
- 1.3 自然环境
 - 1.3.1 中国环境质量现状
 - 1.3.2 废气废水排放情况
 - 1.3.3 工业污染状况分析
 - 1.3.4 工业节能减排形势
- 1.4 能源环境
 - 1.4.1 中国能源供需状况分析
 - 1.4.2 中国能源消耗增速下降
 - 1.4.3 中国能源安全隐忧分析
 - 1.4.4 中国能源发展政策解析
 - 1.4.5 国家能源发展战略规划

第二章 2015-2019年电力工业经济运行分析

- 2.1 中国电力行业发展综述各省份 2019 年 1-9 月累计用电量增速情况（不含西藏）数据来源：公开资料整理
 - 2.1.1 中国电力市场的主体构成情况
 - 2.1.2 电力工业对国民经济和社会发展的贡献
 - 2.1.3 中国电力工业发展成就巨大
 - 2.1.4 宏观经济与电力行业发展的相关性
 - 2.1.5 现阶段中国电力发展水平及结构透析
- 2.2 2015-2019年中国电力工业发展现状分析
 - 2.2.1 2017年中国电力工业发展特征
 - 2.2.2 2018年中国电力工业发展现状
 - 2.2.3 2019年中国电力工业发展状况
- 2.3 2015-2019年中国电力市场发展综述

- 2.3.1 中国电力市场的运营结构
- 2.3.2 中国电力市场的运营特点
- 2.3.3 中欧达成电力市场相关合作协议
- 2.3.4 国家电力市场交易电量状况
- 2.4 中国电力工业存在的问题及对策
 - 2.4.1 中国电力工业发展面临的主要挑战
 - 2.4.2 中国电力行业发展中潜藏的危机
 - 2.4.3 电力工业的应急机制需要加强
 - 2.4.4 中国电力工业可持续发展的政策建议
 - 2.4.5 中国电力工业发展的思路
 - 2.4.6 电力行业积极应对增值税转型改革带来的冲击

第三章 2015-2019年电力行业节能减排发展现状

- 3.1 中国电力工业节能减排发展综述
 - 3.1.1 电力工业实施节能减排的紧迫性分析
 - 3.1.2 电力行业节能减排发展具有巨大效益
 - 3.1.3 中国电力工业节能减排工程全面展开
 - 3.1.4 中国电力行业节能减排发展的成就与经验
 - 3.1.5 电力供应结构转变助力节能减排发展
- 3.2 2015-2019年电力行业节能减排发展概况
 - 3.2.1 电力行业节能减排力度持续强化
 - 3.2.2 2017年电力行业节能减排状况
 - 3.2.3 2018年电力行业节能减排现状
 - 3.2.4 2019年电力行业节能减排动态
- 3.3 2015-2019年电力行业关停小火电情况
 - 3.3.1 2017年中国关停小火电机组情况
 - 3.3.2 2018年中国关停小火电机组情况
 - 3.3.3 2019年中国关停小火电机组情况
- 3.4 市场机制下发电环节的节能减排运作
 - 3.4.1 浅析传统火力发电的节能减排技术
 - 3.4.2 可再生能源利用是电力节能减排的重要出路
 - 3.4.3 电力市场改革给节能减排运作带来的机遇

- 3.4.4 电力市场改革给节能减排运作带来的困扰
- 3.4.5 电力市场环境下推进节能减排的几点策略
- 3.5 电力工业节能发电调度的相关评析
 - 3.5.1 节能发电调度的概念
 - 3.5.2 实行节能发电调度的意义
 - 3.5.3 节能发电调度试点成效分析
 - 3.5.4 节能发电调度新规下企业的发展出路
 - 3.5.5 实施电力工业节能调度的对策建议
- 3.6 电力节能减排存在的问题及对策
 - 3.6.1 电力节能减排工作面临的主要阻碍
 - 3.6.2 电力工业节能减排存在的突出问题
 - 3.6.3 电力行业节能减排发展的对策措施
 - 3.6.4 持续推进电力节能减排工作的政策建议
 - 3.6.5 电力行业节能减排的途径透析

第四章 2015-2019年电力行业的脱硫与脱硝现状

- 4.1 2015-2019年电力行业脱硫综述
 - 4.1.1 火电厂烟气脱硫产业化发展回顾
 - 4.1.2 中国电力工业脱硫产业发展迅速
 - 4.1.3 国内脱硫产业竞争日趋白热化
 - 4.1.4 环保政策为脱硫产业保驾护航
 - 4.1.5 电力脱硫市场发展空间广阔
- 4.2 2015-2019年火电厂烟气脱硫产业发展现状
 - 4.2.1 火电厂烟气脱硫产业分析
 - 4.2.2 火电厂烟气脱硫产业运行状况
 - 4.2.3 中国火电厂烟气脱硫特许经营全面启动
 - 4.2.4 电力脱硫产业发展特征解析
- 4.3 火电厂脱硫产业化存在的问题及对策
 - 4.3.1 烟气脱硫存在的突出难题
 - 4.3.2 产业化发展的指导思想和任务
 - 4.3.3 加快烟气脱硫产业化发展的建议
 - 4.3.4 促进火电厂烟气脱硫产业发展的措施

- 4.4 2015-2019年电力行业脱硝综述
 - 4.4.1 火电厂脱硝产业发展概况
 - 4.4.2 中国脱硝产业的国产化进程分析
 - 4.4.3 火电厂脱硝行业面临的主要挑战
 - 4.4.4 烟气脱硝行业激励政策

第五章 2015-2019年电力企业的节能减排分析

- 5.1 电力企业节能成效及措施分析
 - 5.1.1 发电企业节能降耗指标
 - 5.1.2 发电厂用电率统计
 - 5.1.3 电网公司线损率统计
 - 5.1.4 电力企业节能降耗的具体措施
- 5.2 电力企业二氧化硫减排的总体状况分析
 - 5.2.1 电力企业投运脱硫设施基本情况
 - 5.2.2 电力企业减排成效与脱硫实施状况解析
 - 5.2.3 电力企业二氧化硫减排成效简析
 - 5.2.4 电力企业开展二氧化硫减排的措施
- 5.3 电力企业节能减排面临的主要问题
 - 5.3.1 脱硫设施存在的困扰
 - 5.3.2 电煤供应诱发的系列问题
 - 5.3.3 部分电厂节能减排力度不够
 - 5.3.4 电企节能减排统计工作薄弱
 - 5.3.5 市场化手段运用不足
- 5.4 推进电力企业节能减排的建议
 - 5.4.1 强化电企内部管理提高设备运行效率
 - 5.4.2 加强企业统计科学监测节能和排放效果
 - 5.4.3 进一步挖掘企业节能减排潜力
 - 5.4.4 进一步加强小火电机组关停力度
 - 5.4.5 完善法规体系及强化监督工作
 - 5.4.6 继续完善节能减排市场手段
- 5.5 部分电力企业节能减排的实践经验
 - 5.5.1 国家电网公司

- 5.5.2 北方电力公司
- 5.5.3 大唐七台河发电公司
- 5.5.4 大唐新余发电公司
- 5.5.5 华电新疆发电公司
- 5.5.6 国电石横发电厂
- 5.5.7 淮南洛河发电厂

第六章 2015-2019年重点区域电力行业节能减排分析

6.1 华北地区

- 6.1.1 天津电力工业节能减排实施成效
- 6.1.2 内蒙古电力工业发展节能减排
- 6.1.3 加快内蒙古电力行业节能减排的建议

6.2 东北地区

- 6.2.1 辽宁省电力工业节能减排实施概况
- 6.2.2 辽宁打造开放的电力交易平台助力环保
- 6.2.3 吉林省电力行业节能减排现状及规划
- 6.2.4 大连电力行业节能减排实施状况

6.3 华东地区

- 6.3.1 浙江电力行业节能减排实施成效评析
- 6.3.2 福建电力行业节能减排面临严峻考验
- 6.3.3 上海实施电力需求侧管理取得良好经济环境效应
- 6.3.4 江苏省电力工业节能减排基本情况及成效
- 6.3.5 江西省积极开展发电权交易促进节能减排
- 6.3.6 山东大力发展清洁能源成效突出
- 6.3.7 山东省通过价格杠杆控制电力工业污染损耗

6.4 中部地区

- 6.4.1 河南省电力行业节能减排独具特色
- 6.4.2 湖南省电力行业节能减排成效显著
- 6.4.3 湖北省电力行业节能减排实施概况
- 6.4.4 湖北创新电力节能减排方式

6.5 华南地区

- 6.5.1 广东省积极促进电力结构优化调整

- 6.5.2 广东清洁能源实施进程与总体思路
- 6.5.3 清洁能源有效缓解海南电力供需矛盾
- 6.5.4 广西电网助全省电力工业节能减排稳步推进
- 6.6 西南地区
 - 6.6.1 重庆电力工业节能减排形势及开展发电权交易的意义
 - 6.6.2 四川启动电力节能调度发展清洁能源
 - 6.6.3 云南省电力行业节能减排运行综述
 - 6.6.4 贵州电力行业节能减排成效全国领先

第七章 2015-2019年电力行业节能减排技术分析

- 7.1 中国电力工业能效的技术经济指标
 - 7.1.1 供电标准煤耗率
 - 7.1.2 厂用电率
 - 7.1.3 发电水耗
 - 7.1.4 线变损
 - 7.1.5 燃油量
 - 7.1.6 二氧化硫排放量
- 7.2 电力工业节能降耗的四类基本技术
 - 7.2.1 降低发电能耗的主要途径
 - 7.2.2 降低综合线损技术的三种方法
 - 7.2.3 电力需求侧管理技术手段浅析
 - 7.2.4 楼宇及变电站建筑节能的相关技术剖析
- 7.3 2015-2019年电力工业节能减排的技术研究进展
 - 7.3.1 政府大力支持电力节能关键技术开发
 - 7.3.2 国内电力节能减排自动化技术应用进展
 - 7.3.3 中国火电技术性能指标实现历史突破
 - 7.3.4 湿法烟气脱硫除尘达到先进水平
 - 7.3.5 自主烟气脱硝技术取得重大成果
- 7.4 电厂烟气脱硫技术发展综述
 - 7.4.1 烟气脱硫技术的基本情况分析
 - 7.4.2 中国烟气脱硫技术工程应用概况
 - 7.4.3 火电厂烟气脱硫技术推广的挑战及对策

- 7.4.4 半干半湿法烟气脱硫技术特点与效益透析
- 7.4.5 活性炭脱硫脱氮技术的发展研究概述
- 7.4.6 生物法烟气脱硫技术的开发及应用前景评析
- 7.5 变频调速技术在电力节能中的应用
 - 7.5.1 变频调速技术的节能效益与原理解析
 - 7.5.2 中国火电厂供电煤耗和厂用电率现状
 - 7.5.3 高压变频调速技术在国内电厂的应用情况介绍
 - 7.5.4 变频调速技术市场及产品发展概述
 - 7.5.5 变频调速技术市场应用前景光明
- 7.6 火电厂的节能技术与管理规划措施
 - 7.6.1 全局规划提高系统的经济性
 - 7.6.2 电气设计要符合经济可靠
 - 7.6.3 生产环节节能控制保障到位
 - 7.6.4 要重视节能管理的补充作用

第八章 2015-2019年节能减排背景下电力设备的发展

- 8.1 2015-2019年电力设备产业运行概况
 - 8.1.1 中国电力设备行业的发展综述
 - 8.1.2 电力设备升级和技术进步获得阶段性成果
 - 8.1.3 电力设备所属行业运行分析
 - 8.1.4 电力设备行业投资规模大幅度增长
- 8.2 节能减排政策主导下的电力设备分析
 - 8.2.1 节能减排成电力设备行业发展主题
 - 8.2.2 电站辅机设备迫切需提高节能减排水平
 - 8.2.3 受益节能改造电力电容器行业发展势头强劲
 - 8.2.4 电力装备制造业发展循环经济的建议
- 8.3 2015-2019年电力环保设备市场概况
 - 8.3.1 电力环保设备业得惠于宏观政策
 - 8.3.2 电力环保设备市场竞争激烈
 - 8.3.3 扩大内需驱动电力节能设备发展加速
 - 8.3.4 中国电力节能设备面临空前机遇
- 8.4 2015-2019年清洁能源发电设备市场分析

- 8.4.1 火电设备
- 8.4.2 水电设备
- 8.4.3 风电设备
- 8.4.4 太阳能发电设备
- 8.4.5 核电设备
- 8.5 脱硫设备市场分析
 - 8.5.1 产业现状浅析
 - 8.5.2 气—气换热器（GGH）
 - 8.5.3 浆液循环泵
 - 8.5.4 除雾器
 - 8.5.5 增压风机
 - 8.5.6 挡板门
 - 8.5.7 吸收塔搅拌器

第九章 2015-2019年电力行业节能减排的融资环境分析

- 9.1 “绿色信贷”内涵及发展解读
 - 9.1.1 中国绿色信贷的发展进程
 - 9.1.2 中国绿色信贷业务发展现状分析
 - 9.1.3 中行出台指引政策推进绿色信贷
 - 9.1.4 商业银行绿色信贷建设的注意事项
- 9.2 电力行业绿色信贷发展情况
 - 9.2.1 国有商业银行的绿色信贷政策及发放现状
 - 9.2.2 中国电力行业绿色信贷规模不断扩张
 - 9.2.3 商业银行信贷倾向于清洁能源发电行业
 - 9.2.4 山东风电信贷项目进展顺利
- 9.3 电力行业节能减排的资金来源及建议
 - 9.3.1 国家鼓励工业节能减排项目向市场融资
 - 9.3.2 中国节能减排领域的资本困境分析
 - 9.3.3 实施节能减排应借助社会资本的力量

第十章 2015-2019年电力行业节能减排与清洁发展机制

- 10.1 清洁发展机制（CDM）基本概述

- 10.1.1 CDM简介
- 10.1.2 CDM项目开发模式和程序
- 10.1.3 CDM项目的交易成本
- 10.1.4 CDM项目的风险
- 10.2 节能领域CDM项目的开发
 - 10.2.1 清洁发展机制发展现状及趋势
 - 10.2.2 中国CDM项目发展情况简析
 - 10.2.3 政策东风助力中国CDM项目发展
 - 10.2.4 阻碍节能领域CDM项目开发的主要因素
 - 10.2.5 挖掘中国CDM项目开发潜力的对策
- 10.3 CDM项目在电力工业的发展
 - 10.3.1 中国电力行业积极参与CDM项目发展
 - 10.3.2 中国五大电力集团CDM开发取得重大进展
 - 10.3.3 电力行业开展CDM项目的深入思考
- 10.4 电力企业CDM项目开展动态分析
 - 10.4.1 国家电网六氟化硫CDM项目
 - 10.4.2 粤电集团CDM项目
 - 10.4.3 石嘴山热电联产CDM项目
 - 10.4.4 大唐河北风电公司CDM项目
 - 10.4.5 晋煤集团煤层气发电CDM项目
- 10.5 CDM机制下中国发展农村水电的必要性分析
 - 10.5.1 发展CDM机制的意义剖析
 - 10.5.2 中国实施CDM机制势在必行
 - 10.5.3 中国农村水电发展收获良好经济环境效益
 - 10.5.4 发展农村水电是中国CDM发展的正确出路
 - 10.5.5 中国农村水电业展现巨大潜力

第十一章 2015-2019年中国电力行业节能减排的政策监管

- 11.1 2015-2019年国家对节能减排的扶持政策汇总
 - 11.1.1 财政投入
 - 11.1.2 税收政策
 - 11.1.3 价格政策

- 11.1.4 金融政策
- 11.2 2015-2019年中国节能减排政策的发布实施动态
 - 11.2.1 中国发布节能低碳技术推广办法
 - 11.2.2 新版《环境保护法》出台问世
 - 11.2.3 节能减排低碳发展行动方案
 - 11.2.4 “十三五”节能减排综合工作方案
 - 11.2.5 《工业节能管理办法》出台
- 11.3 电力行业节能减排的监管状况
 - 11.3.1 电力监管的主体分析
 - 11.3.2 各区域电监局积极响应节能减排监管方针
 - 11.3.3 2018年电力行业节能减排主要监管措施
 - 11.3.4 2019年电力行业节能减排主要监管措施
 - 11.3.5 2019年电力行业节能减排的监管动态
- 11.4 电力企业节能减排开征财税政策的相关概述
 - 11.4.1 财税政策是政府实施节能减排的重要干预手段
 - 11.4.2 电力行业开展节能减排的相关财税政策
 - 11.4.3 合理利用节能减排财税政策助电企健康转型
- 11.5 电力行业节能减排的相关法律政策
 - 11.5.1 中华人民共和国节约能源法
 - 11.5.2 中华人民共和国清洁生产促进法
 - 11.5.3 关于加快关停小火电机组的若干意见
 - 11.5.4 节能发电调度办法（试行）
 - 11.5.5 发电权交易监管暂行办法
 - 11.5.6 火电厂烟气脱硫工程后评估管理暂行办法

第十二章 电力行业节能减排投资潜力及发展前景分析（）

- 12.1 电力行业节能减排的投资潜力分析
 - 12.1.1 节能降耗电力行业面临发展良机
 - 12.1.2 节能降耗政策下电网改造潜藏巨大商机
 - 12.1.3 电力生产及耗用节能减排潜力巨大
 - 12.1.4 清洁能源发电领域具有广阔投资前景
 - 12.1.5 节能政策下输配电设备制造业投资受关注

12.2 从不同角度分析电力设备的投资机会

12.2.1 发电侧设备（ ）

12.2.2 输变电侧设备

12.2.3 用电侧设备

部分图表目录：

图表 2015-2019年全国居民消费价格涨跌幅度

图表 2015-2019年工业生产者出厂价格涨跌幅度

图表 2015-2019年工业生产者购进价格涨跌幅度

图表 中国低碳城市分布图

图表 中国低碳城市发展特色

图表 2019年七大水系水质类别比例

图表 2019年重点湖库水质类别

图表 2019年重点湖库营养状态指数

图表 2019年重点大型淡水湖泊水质状况

图表 2019年大型水库水质评价结果

图表 2019年可吸入颗粒物浓度分级城市比例

图表 2019年二氧化硫浓度分级城市比例

图表 2019年重点城市空气质量级别比例

图表 2015-2019年重点城市污染物浓度年际比较

更多图表见正文……

详细请访问：<http://www.cction.com/report/202112/251411.html>