

2020-2026年中国电力行业投资潜力分析及市场规模预测报告

报告大纲

一、报告简介

智研咨询发布的《2020-2026年中国电力行业投资潜力分析及市场规模预测报告》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.chyxx.com/research/201911/803917.html>

报告价格：电子版: 9800元 纸介版：9800元 电子和纸介版: 10000元

订购电话: 010-60343812、010-60343813、400-600-8596、400-700-9383

电子邮箱: sales@chyxx.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

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

智研咨询发布的《2020-2026年中国电力行业投资潜力分析及市场规模预测报告》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 楼宇及变配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年国家对于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（ZY LII）
 - 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（ZY LII）
 - 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：<https://www.chyxx.com/research/201911/803917.html>