

2020-2026年中国煤电一体化市场评估与前景趋势报告

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

《2020-2026年中国煤电一体化市场评估与前景趋势报告》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/202007/176014.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

从 2010 年的 333g/kWh 至 2017 年的 309g/kWh,这期间明显经历了一个类线性递减的过程。从整体来看这种技术替代效应在实际的煤电商业化中存在着一定的边际约束作用,结合五大发电集团的 2017 年平均供电煤耗为 302.10g/kWh,以及当下实际运行的超超临界机组的理论约束值 275.82g/kWh,未来三年全国供电煤耗率或进入“低速递减区域”。2010-2020 年全国煤电供电煤耗趋势图(克标煤/千瓦时)

对于未来煤电利用小时的问题,要结合“十三五规划”下的新增装机强政策约束和未来社会用电需求持续增长进行综合判断,单纯从定性角度来看,未来煤电的利用小时数预期会呈现出持续回升的态势。

首先通过对比华北、东北、华中、华东、南方、西北等地区的火电集中度和绝对规模,优先选择华北、华东、西北作为设备利用小时数的典型分析。

1、华北地区作为我国火电最为集中的地区,在经历了近两年的产能去化后,火电装机容量增速已经开始出现明显放缓,并且对比 2018 年一季度数据,内蒙古、山西、河北省市已经开始出现明显设备利用小时提升。

2、而对于华东地区,除却江苏省仍存在火电装机容量增速向上和利用小时数下降的潜在矛盾,其他省份均已呈现出利用小时数快速上升的态势。

3、除西藏以外,西北区域各省(自治区)均高于全国平均水平,其中陕西省达到 1350 小时,也成为我国火电设备平均利用小时数最高的省份,可以预期随着其缓建项目的持续扩大,未来设备平均利用小时仍存在持续上涨趋势2018 年 Q1 全国火电平均利用小时占比

中企顾问网发布的《2020-2026 年中国煤电一体化市场评估与前景趋势报告》共八章。首先介绍了中国煤电一体化行业市场发展环境、煤电一体化整体运行态势等,接着分析了中国煤电一体化行业市场运行的现状,然后介绍了煤电一体化市场竞争格局。随后,报告对煤电一体化做了重点企业经营状况分析,最后分析了中国煤电一体化行业发展趋势与投资预测。您若想对煤电一体化产业有个系统的了解或者想投资中国煤电一体化行业,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1章：中国煤电一体化发展综述

1.1煤电一体化定义

1.1.1煤电一体化定义

1.1.2煤电一体化特征

1.2煤电一体化意义分析

1.2.1宏观意义分析

- (1) 推动能源与经济良性循环
- (2) 节约能源、保护环境、缓解运输压力
- (3) 促进社会经济发展
- (4) 保证社会稳定

1.2.2微观意义分析

- (1) 有利于生产要素的合理配置
- (2) 有利于降低运营成本
- (3) 有利于加强生产运营管理
- (4) 可获得国家给予的优惠政策

1.3煤电一体化必要性分析

1.3.1保障能源安全的要求

1.3.2市场经济的要求

1.3.3资源禀赋性的要求

1.3.4可持续发展的要求

1.4煤电一体化优越性分析

1.4.1可以提高经济效益

1.4.2可以减轻运输压力

1.4.3符合可持续发展战略要求

1.4.4具有多重环保效益

1.4.5可以减少煤电的逆向互供

1.4.6可以带动产业结构的优化重组

第2章：中国煤、电所属行业发展与矛盾分析

2.1煤炭所属行业发展现状与壁垒分析

2.1.1煤炭所属行业经营情况分析

2.1.2煤炭行业发展现状分析2015-2018年中国煤炭正常生产改建产能

- (1) 煤炭行业资源分析
- (2) 煤炭行业供给情况
- (3) 煤炭行业需求情况
- (4) 煤炭行业运输情况
- (5) 煤炭行业价格走势

2.1.3煤炭行业进入、退出壁垒分析

2.2火电所属行业发展现状与壁垒分析

2.2.1火电行业经营情况分析

2.2.2火电行业发展现状分析

- (1) 火电行业建设投资情况
- (2) 火电行业装机容量分析

1) 火电新增装机容量分析

2) 火电累计装机容量分析

3) 火电装机容量地区分布

- (3) 火电行业发电量分析2010-2020E中国火电发电量测算

- (4) 火电行业耗煤情况分析

1) 火电行业耗煤量2010-2020 年全国煤电供电煤耗趋势图(克标煤/千瓦时)

2) 火电供电标煤耗39

2.2.3火电行业进入、退出壁垒分析

2.3煤、电关系与矛盾分析

2.3.1煤炭行业与电力行业关系分析

- (1) 煤炭是电力行业发展的基础能源
- (2) 电力行业是煤炭行业发展的主要动力

2.3.2煤炭价格与发电价格关系分析

- (1) 煤炭行业的价格体制分析
- (2) 发电行业的价格体制分析
- (3) 煤炭、发电行业的价格关系分析

2.3.3煤炭与电力行业突出问题分析

2.3.4煤炭与电力行业矛盾成因分析

第3章：中国煤电一体化发展状况分析

3.1中国煤电一体化发展环境分析

- 3.1.1煤电一体化政策环境分析
- 3.1.2煤电一体化经济环境分析
- 3.1.3煤电一体化技术环境分析
- 3.1.4煤电一体化社会环境分析
- 3.2中国煤电一体化发展分析
 - 3.2.1国际煤电一体化发展与经验借鉴
 - (1) 国际煤电一体化发展分析
 - (2) 国际煤电一体化经验借鉴
 - 3.2.2中国煤电一体化发展分析
 - (1) 中国煤电一体化发展原则
 - (2) 煤电一体化发展关键条件
 - (3) 中国煤电一体化发展回顾
 - (4) 中国煤电一体化发展现状
 - (5) 中国煤电一体化发展特点
- 3.3重点地区煤电一体化发展分析
 - 3.3.1内蒙古煤电一体化发展分析
 - 3.3.2山西煤电一体化发展分析
 - 3.3.3陕西煤电一体化发展分析
 - 3.3.4贵州煤电一体化发展分析
 - 3.3.5新疆煤电一体化发展分析
 - 3.3.6宁夏煤电一体化发展分析
 - 3.3.7甘肃煤电一体化发展分析
- 3.4中国煤电一体化问题研究
 - 3.4.1煤电一体化项目建设关注问题分析
 - (1) 电厂煤质资料问题
 - (2) 厂址问题
 - (3) 厂区总平面布置问题
 - (4) 坐标系及高程系选取问题
 - (5) 运煤系统问题
 - (6) 与煤矿公用设施共用问题
 - (7) 煤电一体化项目财务评价问题
 - 3.4.2煤电一体化发展面临的问题

- (1) 面临的体制问题
- (2) 面临的价格问题
- (3) 面临的适应能力问题

3.5中国煤电一体化发展前景

3.5.1煤炭行业发展前景

3.5.2电力行业发展前景

3.5.3煤电一体化发展趋势

3.5.4煤电一体化发展前景

第4章：中国煤电一体化典型模式分析

4.1伊敏模式分析

4.1.1伊敏模式的产生

- (1) 伊敏煤电一体化可行性
- (2) 伊敏模式内涵

4.1.2伊敏模式的发展

- (1) 创业初期发展历程
- (2) 创业初期企业管理
- (3) 投产期发展历程
- (4) 投产期企业管理

4.1.3伊敏模式现状及经济指标分析

- (1) 伊敏模式现状
- (2) 伊敏模式生产流程
- (3) 伊敏模式经营效益

4.1.4伊敏模式的优势、不足及存在意义

- (1) 伊敏模式优势分析
- (2) 伊敏模式不足分析
- (3) 伊敏模式存在意义

4.1.5伊敏模式经验借鉴

4.2神华模式分析

4.2.1神华模式的核心特征

- (1) 大胆创新
- (2) “煤-路-港-电-煤”制油和煤化工一体化运营

(3) 全力打造本质安全型企业

(4) 生产运营与资本运营并举

(5) 走可持续发展道路

4.2.2 神华模式经验借鉴

(1) 规模化经营

(2) 加快铁路网建设

(3) 促进煤电适度联营

(4) 煤炭企业应适度延伸产业链

4.3 淮南模式分析

4.3.1 淮南模式特点

(1) 淮南模式构建特点

(2) 淮南模式管理特点

4.3.2 淮南模式创新管理

(1) 理念与文化创新

(2) 制度创新

(3) 机制创新

4.3.3 淮南模式带来效益分析

4.3.4 淮南模式面临的问题

4.4 山西焦煤模式分析

4.4.1 山西焦煤模式特点分析

4.4.2 山西焦煤模式的发展

4.5 鲁能模式分析

4.5.1 鲁能模式特点分析

4.5.2 鲁能模式的发展

第5章：中国煤电一体化利益机制分析

5.1 煤电一体化经营模式分析

5.1.1 煤办电一体化

5.1.2 电并煤一体化

5.1.3 煤-电-运一体化

5.1.4 煤-电-油-运一体化

5.2 煤电一体化运行机制分析

- 5.2.1建立科学的电价体系
- 5.2.2合理规划与科学引导
- 5.2.3做好项目的前期规划和可行性论证
- 5.2.4开展多层次、多方式的煤电一体化
- 5.2.5建立合理有效的市场机制
- 5.3煤电一体化利益博弈分析
 - 5.3.1煤、电企业联营收益的Stackelberg博弈模型
 - 5.3.2区域市场煤、电企业联营收益模型分析
 - 5.3.3区域市场煤、电企业联营的形成条件
- 5.4煤电一体化利益机制构建和运行
 - 5.4.1煤电一体化利益机制构建的前提和依据
 - 5.4.2煤电一体化利益分配方法
 - 5.4.3煤电一体化利益分配原则
 - 5.4.4煤电一体化利益机制运行的动力
- 5.5煤电利益机制构建的对策与建议
 - 5.5.1完善电价形成机制
 - 5.5.2建立煤电供应长效机制
 - 5.5.3不断完善价格机制和监管措施
 - 5.5.4加快电煤运输铁路建设进度
 - 5.5.5设计合理利益分配方式
 - 5.5.6加强领导、团结协作
 - 5.5.7建立健全利益调节机制
 - 5.5.8建立健全利益补偿机制
 - 5.5.9适度发挥政府在公共领域的调控作用

第6章：中国煤电一体化项目财务评价分析

- 6.1煤电一体化项目财务评价概述
 - 6.1.1煤电一体化项目的经济特性
 - (1) 资金密集性和长期性
 - (2) 逐利性和国民经济特性
 - (3) 规模经济性
 - (4) 外部经济特性

(5) 非完全市场竞争性

6.1.2 煤电一体化项目财务评价的意义

6.1.3 煤电一体化项目财务评价的特点

(1) 整体性和系统性

(2) 更注重成本领先优势

(3) 评价指标和方法的复杂性

6.2 煤电一体化项目财务评价的理论与模式

6.2.1 煤电一体化项目财务评价的理论基础

(1) 财务评价的目的

(2) 财务评价的内容

(3) 财务评价的程序

6.2.2 煤电一体化项目财务评价的基本模式

(1) 单一系统评价模式

(2) 内部结算评价模式

6.3 煤电一体化项目财务评价过程分析

6.3.1 基本参数的确定

(1) 计算期的确定

(2) 基准折现率的确定

1) 确定原则

2) 煤电一体化项目折现率的影响因素

3) 煤电一体化项目折现率确定的方法

6.3.2 项目总投资估算

6.3.3 效益费用分析

(1) 收入的确定

(2) 成本费用分析

(3) 内部转移价格的确定

(4) 煤炭项目回报率的确定

(5) 矿产资源使用成本的计入

(6) 财务费用及还本付息

6.3.4 现金流量分析

6.4 雨汪煤电一体化项目财务评价分析

6.4.1 项目概况

6.4.2投资估算及资金计划

(1) 总投入资金估算

(2) 资金筹措及运用

(3) 资产估算

6.4.3费用及效益

(1) 电厂成本测算

(2) 煤矿成本测算

(3) 营业收入测算

6.4.4资金成本及基本折现率

(1) 资金成本

(2) 基准收益率的确定

6.4.5财务分析

(1) 盈利能力

(2) 偿债能力

(3) 财务生存能力分析

(4) 电价测算

6.4.6风险评价

(1) 风险分析

(2) 盈亏平衡分析

(3) 敏感性分析

(4) 临界点分析

第7章：中国煤电一体化领先企业经营分析

7.1煤电一体化战略面临的机遇与挑战

7.1.1煤电一体化战略面临的机遇

7.1.2煤电一体化战略面临的挑战

7.2煤电一体化领先企业个案分析

7.2.1中国神华能源股份有限公司经营情况分析

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业经营业务分析

(3) 主要经济指标分析

(4) 企业偿债能力分析

(5) 企业运营能力分析

(6) 企业盈利能力分析

(7) 企业发展能力分析

7.2.2 华能伊敏煤电有限责任公司经营情况分析

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业经营业务分析

(3) 企业产销能力分析

(4) 企业偿债能力分析

(5) 企业运营能力分析

(6) 企业盈利能力分析

(7) 企业发展能力分析

7.2.3 国网能源开发有限公司经营情况分析

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业经营业务分析

(3) 企业经营情况分析

(4) 企业经营优劣势分析

(5) 企业煤电投资布局

(6) 企业煤电发展战略

7.2.4 山西西山煤电股份有限公司经营情况分析

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业经营业务分析

(3) 主要经济指标分析

(4) 企业偿债能力分析

(5) 企业运营能力分析

(6) 企业盈利能力分析

(7) 企业发展能力分析

7.2.5 淮沪煤电有限公司经营情况分析

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业经营业务分析

(3) 企业经营情况分析

(4) 企业经营优劣势分析

(5) 企业煤电投资布局

第8章：中国煤电一体化项目风险与融资分析

8.1煤电一体化项目风险分析

8.1.1煤电一体化项目一般风险分析

- (1) 市场风险分析
- (2) 投资及融资风险分析
- (3) 通货膨胀风险分析
- (4) 工程技术及建设条件风险分析
- (5) 经营管理风险分析
- (6) 金融风险分析

8.1.2煤电一体化项目特殊风险分析

- (1) 资源风险分析
- (2) 煤电匹配风险分析
- (3) 机会成本风险分析

8.2煤电一体化项目融资分析

8.2.1煤电一体化项目融资结构

- (1) 项目融资法律结构分析
- (2) 项目融资资本结构分析

8.2.2煤电一体化项目融资模式

8.2.3煤电一体化项目融资渠道

- (1) 项目融资股本金筹措
- (2) 项目融资准股本金筹措
- (3) 项目融资债务筹措

8.3煤电一体化发展建议

8.3.1鼓励煤电一体化发展

8.3.2建立煤电一体化组织结构

8.3.3调整和优化电力行业结构

8.3.4加强煤炭产业宏观调控

8.3.5推进煤电与运输的协调发展

图表目录：

图表1：2014-2018年煤炭行业经营效益分析（单位：家，人，万元，%）

图表2：截至2018年底世界各地煤炭探明储量（单位：百万吨，%，年）

图表3：中国煤种储量结构（单位：%）

图表4：2018年中国煤炭储量分布前四省区（单位：亿吨）

图表5：2014-2018年山西大同动力煤坑口不含税价（单位：元/吨）

图表6：2014-2018年山西太原古交炼焦煤坑口不含税价（单位：元/吨）

图表7：2014-2018年火电行业经营效益分析（单位：家，人，万元，%）

图表8：2014-2018年中国火电完成投资额（单位：亿元）

图表9：2014-2018年中国火电新增装机容量（单位：万千瓦）

图表10：2014-2018年中国火电累计装机容量（单位：万千瓦）

图表11：2018年中国火电装机容量地区分布情况（单位：%）

图表12：2014-2018年中国火电发电量（单位：亿千瓦时）

图表13：2014-2018年火电行业耗煤情况（单位：万吨）

图表14：2014-2018年火电装机在电力装机中的占比（单位：%）

图表15：电厂与煤矿工业广场示相对关系意图

图表16：某选煤厂工艺流程图

图表17：某年产1000万吨煤矿选煤后产品一览表（单位：mm，万吨）

图表18：2014-2018年华能伊敏煤电公司的利润总额走势图（单位：万元）

图表19：涉及的参数符号、含义及单位（单位：元/吨，焦/克，克/千瓦时，元/千瓦时，千瓦，千瓦时/元）

图表20：煤炭企业A发电企业B的支付矩阵

图表21：单一系统模式评价流程图

图表22：内部结算模式评价流程图

图表23：煤炭价格——内部收益率关系图

详细请访问：<http://www.cction.com/report/202007/176014.html>