

2024-2030年中国可再生能源行业分析与投资方向研究报告

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

《2024-2030年中国可再生能源行业分析与投资方向研究报告》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/202310/413762.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

能源是人类赖以生存和发展的基础，是经济社会的命脉。在传统化石能源资源紧缺、能源安全隐患、环境污染、全球气候变化等挑战下，对安全清洁和可持续发展的可再生能源的发展和利用势在必行。提高能源利用效率、开发新能源、加强可再生能源综合利用，成为解决社会经济快速发展过程中日益凸显的能源需求增长与能源紧缺、能源利用与环境保护之间矛盾的必然选择。

推动低碳、循环发展，加快发展风能、太阳能、生物质能、水能、地热能，安全高效发展核电，是未来五年中国可再生能源发展的总体方向。可再生能源的开发和利用，既有利于优化产业结构、增加能源供应，又有利于保护生态环境、促进区域经济的快速发展。对完成深入推进能源革命，着力推动能源生产利用方式变革，优化能源供给结构，提高能源利用效率，建设清洁低碳、安全高效的现代能源体系，维护国家能源安全的规划目标有着不可估量的作用。“十四五”期间，要充分发挥市场配置资源的决定性作用，更好发挥政府作用，不断提高可再生能源发展市场竞争力。

根据碳达峰、碳中和目标，2030年中国非化石能源在一次能源占比要提升至25%，风电、光伏发电累计装机要达到12亿千瓦以上。2021年，我国可再生能源新增装机1.34亿千瓦，占全国新增发电装机的76.1%，可再生能源装机规模突破10亿千瓦。2021年，全国可再生能源发电量达2.48万亿千瓦时，占全社会用电量的29.8%。2022年，全国可再生能源总装机超过12亿千瓦，水电、风电、太阳能发电、生物质发电装机均居世界首位。

2022年3月24日，国家发改委、能源局以及财政部三部委联合下发《关于开展可再生能源发电补贴自查工作的通知》，决定在全国范围内开展可再生能源发电补贴核查工作，通过企业自查、现场检查、重点督查相结合的方式，进一步摸清可再生能源发电补贴底数，严厉打击可再生能源发电骗补等行为。2022年4月，国家能源局、科学技术部发布《“十四五”能源领域科技创新规划》的通知。聚焦大规模高比例可再生能源开发利用，研发更高效、更经济、更可靠的水能、风能、太阳能、生物质能、地热能以及海洋能等可再生能源先进发电及综合利用技术，支撑可再生能源产业高质量开发利用。2022年11月16日，国家发改委等三部门印发《关于进一步做好新增可再生能源消费不纳入能源消费总量控制有关工作的通知》，通知提到，不纳入能源消费总量的可再生能源，现阶段主要包括风电、太阳能发电、水电、生物质发电、地热能发电等可再生能源。以各地区2020年可再生能源电力消费量为基数，“十四五”期间每年较上一年新增的可再生能源电力消费量，在全国和地方能源消费总量考核时予以扣除。

中企顾问网发布的《2024-2030年中国可再生能源行业分析与投资方向研究报告》共十四章。

首先介绍了可再生能源的定义、分类及相关概念等，其次分析了国际国内可再生能源利用现状、国内可再生能源的产业发展背景，接着对太阳能光伏发电、风能发电、水电、生物质能、地热能开发等细分可再生能源行业进行了详细的产业分析，并分析了能源互联网背景下和“一带一路”倡议下对我国可再生能源发展的积极影响以及国家出台的可再生能源行业相关政策，最后对可再生能源行业整体的投资潜力和项目投资案例进行了分析并对可再生能源的发展前景及趋势进行了科学的预测。

本研究报告数据主要来自于国家统计局、国家能源局、中企顾问网、中企顾问网市场调查中心、中国光伏协会以及国内外重点刊物等渠道，数据权威、详实、丰富，同时通过专业的分析预测模型，对行业核心发展指标进行科学地预测。您或贵单位若想对可再生能源产业有个系统深入的了解、或者想投资可再生能源相关项目，本报告将是您不可或缺的重要参考工具。

报告目录：

第一章 可再生能源的相关概述

1.1 可再生能源的基本内涵

1.1.1 可再生能源的定义

1.1.2 可再生能源的发展历程

1.1.3 可再生能源发展的意义

1.2 可再生能源的相关种类简介

1.2.1 太阳能

1.2.2 风能

1.2.3 生物质能

1.2.4 地热能

1.2.5 水能

1.2.6 潮汐能

第二章 2021-2023年全球可再生能源行业发展状况剖析

2.1 全球可再生能源发展综合分析

2.1.1 全球能源消费现状

2.1.2 可再生能源装机规模

2.1.3 可再生能源细分市场

2.1.4 可再生能源区域装机

- 2.1.5 可再生能源就业人数
- 2.1.6 可再生能源消费结构
- 2.2 全球部分国家可再生能源发展分析
 - 2.2.1 各国综述
 - 2.2.2 美国
 - 2.2.3 日本
 - 2.2.4 印度
 - 2.2.5 巴西
 - 2.2.6 南非
 - 2.2.7 智利
 - 2.2.8 德国
- 2.3 全球可再生能源发展前景展望
 - 2.3.1 全球能源消费预测
 - 2.3.2 市场发展前景分析
 - 2.3.3 全球能源成本趋势
 - 2.3.4 行业设备大型化趋势
- 2.4 可再生能源国际经验对中国的借鉴意义
 - 2.4.1 可再生能源政策经验
 - 2.4.2 补贴政策经验借鉴
 - 2.4.3 储能发展经验借鉴
 - 2.4.4 可再生能源发展启示

第三章 2021-2023年中国能源行业发展总体形势

- 3.1 中国能源行业运行状况分析
 - 3.1.1 能源生产情况
 - 3.1.2 能源消费总量
 - 3.1.3 能源投资状况
 - 3.1.4 能源价格改革
 - 3.1.5 能源扶贫情况
 - 3.1.6 能源效率情况
 - 3.1.7 能源消费弹性
- 3.2 中国能源行业发展重点分析

- 3.2.1 高碳能源
- 3.2.2 低碳能源
- 3.2.3 可再生能源
- 3.2.4 分布式能源
- 3.3 中国碳达峰、碳中和目标背景下能源转型发展分析
 - 3.3.1 碳达峰、碳中和目标的意义
 - 3.3.2 能源低碳转型发展总体目标
 - 3.3.3 能源转型发展的路线图分析
 - 3.3.4 能源低碳转型发展关键问题
 - 3.3.5 能源低碳转型发展措施建议
- 3.4 中国能源数字化与智能化发展分析
 - 3.4.1 中国能源数字化与智能化发展背景
 - 3.4.2 中国能源数字化与智能化发展特征
 - 3.4.3 国内外能源数字化发展实践及经验
 - 3.4.4 中国能源数字化与智能化发展思路
 - 3.4.5 中国能源数字化与智能化发展建议
 - 3.4.6 中国能源数字化与智能化发展趋势
- 3.5 中国能源产业发展中存在的问题
 - 3.5.1 能源供需矛盾突出
 - 3.5.2 节能发展存在难题
 - 3.5.3 能源技术创新问题
 - 3.5.4 能源发展环境问题
 - 3.5.5 能源体系结构缺陷
- 3.6 中国能源产业发展的建议
 - 3.6.1 加快促进能源转型发展
 - 3.6.2 保证转型中的能源安全
 - 3.6.3 推动现代能源体系建设
 - 3.6.4 促进能源区域协调发展
 - 3.6.5 深化能源体制机制改革
 - 3.6.6 有效提高能源利用效率
 - 3.6.7 加强能源市场国际合作

第四章 2021-2023年中国可再生能源行业发展背景

4.1 中国可再生能源发展环境分析

4.1.1 宏观经济发展概况

4.1.2 工业经济运行状况

4.1.3 全国固定资产投资

4.1.4 环保目标完成情况

4.1.5 新型城镇化的成效

4.2 中国可再生能源技术发展分析

4.2.1 可再生能源主要技术介绍

4.2.2 可再生能源技术发展历程

4.2.3 可再生能源技术发展水平

4.2.4 可再生能源技术发展特点

4.2.5 主要可再生能源技术进展

4.3 节能减排对可再生能源发展的影响

4.3.1 企业节能降耗必要性

4.3.2 企业节能减排认知状况

4.3.3 企业节能降耗具体措施

4.3.4 节能减排工作方案发布

第五章 2021-2023年中国可再生能源行业发展分析

5.1 可再生能源行业发展综述

5.1.1 可再生能源发展动力

5.1.2 可再生能源发展亮点

5.1.3 可再生能源发展成就

5.1.4 可再生能源多主体利益关系

5.2 中国可再生能源行业发展规模

5.2.1 资源分布

5.2.2 装机规模

5.2.3 发电量

5.2.4 消费状况

5.2.5 能源利用率

5.2.6 能源消纳

5.3 中国主要地区可再生能源发展分析

5.3.1 辽宁省

5.3.2 青海省

5.3.3 新疆自治区

5.3.4 安徽省

5.3.5 浙江省

5.3.6 四川省

5.3.7 江苏省

5.3.8 山西省

5.3.9 山东省

5.4 中国可再生能源行业发展存在的问题

5.4.1 核心技术问题

5.4.2 体制制约因素

5.4.3 成本制约因素

5.4.4 海外投资挑战

5.4.5 发展面临挑战

5.5 中国可再生能源行业发展建议

5.5.1 加强人才培养

5.5.2 行业政策建议

5.5.3 引进资金策略

5.5.4 行业发展路径

5.5.5 海外投资建议

第六章 2021-2023年中国太阳能光伏产业发展分析

6.1 中国太阳能光伏产业发展概况

6.1.1 光伏行业发展历程

6.1.2 光伏并网发电优劣势

6.1.3 光伏项目投资经济性

6.2 中国太阳能光伏产业相关政策分析

6.2.1 产业政策汇总

6.2.2 重点政策解析

6.2.3 产业补贴政策

- 6.2.4 相关标准动态
- 6.2.5 政策基本特征
- 6.2.6 政策影响分析
- 6.2.7 政策发展方向
- 6.3 中国光伏行业运行状况
 - 6.3.1 光伏发电装机规模
 - 6.3.2 光伏发电供给规模
 - 6.3.3 光伏发电消纳形势
 - 6.3.4 光伏发电上网电价
 - 6.3.5 光伏应用市场结构
 - 6.3.6 光伏设备运营状况
 - 6.3.7 光伏项目建设动态
- 6.4 中国太阳能光伏产业链发展分析
 - 6.4.1 光伏产业链构成
 - 6.4.2 产业链生产情况
 - 6.4.3 产业链进出口分析
 - 6.4.4 产业链价格走势
 - 6.4.5 产业链成本路径
 - 6.4.6 产业链投资机会
- 6.5 中国分布式光伏发电运行分析
 - 6.5.1 行业发展意义
 - 6.5.2 政策推动因素
 - 6.5.3 装机规模分析
 - 6.5.4 并网用户数量
 - 6.5.5 整县试点分布
 - 6.5.6 项目发展动态
 - 6.5.7 发展前景展望
- 6.6 中国光伏发电与储能结合发展分析
 - 6.6.1 光储融合发展形势
 - 6.6.2 光储市场规模分析
 - 6.6.3 光储市场应用分布
 - 6.6.4 光储电站发展模式

- 6.6.5 企业光储投资动态
- 6.6.6 光伏储能发展前景
- 6.7 中国太阳能光伏并网发电分析
 - 6.7.1 太阳能光伏并网发电优势分析
 - 6.7.2 太阳能光伏并网发电施工技术
 - 6.7.3 光伏并网发电系统基本原理
 - 6.7.4 光伏并网发电对电网的影响
- 6.8 中国光伏产业存在的问题及对策
 - 6.8.1 产业基础研究能力滞后
 - 6.8.2 标准与检测认证的不足
 - 6.8.3 光伏发电利用水平偏低
 - 6.8.4 补贴降低所带来的挑战
 - 6.8.5 供应链产业链管理问题
 - 6.8.6 光伏产业发展对策建议

第七章 2021-2023年中国风电行业发展分析

- 7.1 全球风电行业发展分析
 - 7.1.1 市场发展历程
 - 7.1.2 风电装机规模
 - 7.1.3 区域发展分析
 - 7.1.4 细分市场发展
 - 7.1.5 市场竞争格局
 - 7.1.6 风电融资情况
 - 7.1.7 市场前景预测
- 7.2 中国风电行业发展综述
 - 7.2.1 风能资源概况
 - 7.2.2 产业链条发展
 - 7.2.3 行业装机情况
 - 7.2.4 风力发电规模
 - 7.2.5 区域发展情况
 - 7.2.6 风电上网电价
- 7.3 中国风电行业细分市场分析

- 7.3.1 陆上风电发展历程
- 7.3.2 陆上风电装机规模
- 7.3.3 海上风电装机规模
- 7.3.4 海上风电项目建设
- 7.3.5 海上风电上网电价
- 7.3.6 海上风电技术趋势
- 7.4 中国风电消纳发展分析
 - 7.4.1 风电消纳举措分析
 - 7.4.2 风电消纳状况分析
 - 7.4.3 风电消纳发展目标
 - 7.4.4 风电消纳意义分析
- 7.5 中国风电运维行业发展分析
 - 7.5.1 行业运行模式
 - 7.5.2 市场发展规模
 - 7.5.3 风电运维价格
 - 7.5.4 市场竞争格局
 - 7.5.5 运维市场动态
 - 7.5.6 未来发展空间
- 7.6 中国风电并网及对电网的影响分析
 - 7.6.1 风电并网基本概述
 - 7.6.2 风电并网主要方式
 - 7.6.3 风电并网技术分析
 - 7.6.4 风电并网影响分析
 - 7.6.5 风电并网存在的问题
 - 7.6.6 风电并网应对对策
- 7.7 中国风电市场未来发展的因素分析及对策
 - 7.7.1 风电市场发展有利因素
 - 7.7.2 风电市场发展制约因素
 - 7.7.3 风电产业发展政策建议
 - 7.7.4 “十四五”产业发展策略
 - 7.7.5 “十四五”风电发展规划
- 7.8 中国风电产业相关政策分析

- 7.8.1 风电相关政策汇总
- 7.8.2 电力消纳保障政策
- 7.8.3 能源安全保障政策
- 7.8.4 风电上网电价政策
- 7.8.5 风电项目规范政策
- 7.8.6 风电金融支持政策

第八章 2021-2023年中国其他可再生能源开发利用分析

8.1 中国水能开发利用现状

- 8.1.1 全球发展情况
- 8.1.2 水资源总量情况
- 8.1.3 行业装机情况
- 8.1.4 水力发电规模
- 8.1.5 水电利用状况
- 8.1.6 区域发展格局
- 8.1.7 水电发展机遇
- 8.1.8 水电发展趋势

8.2 中国生物质能开发利用现状

- 8.2.1 产业发展政策
- 8.2.2 产业基本概况
- 8.2.3 行业发展现状
- 8.2.4 市场装机规模
- 8.2.5 区域发展分析
- 8.2.6 产业投资规模
- 8.2.7 行业发展问题
- 8.2.8 产业发展建议

8.3 中国地热能开发利用现状

- 8.3.1 全球发展分析
- 8.3.2 行业扶持政策
- 8.3.3 地热资源分布
- 8.3.4 行业发展现状
- 8.3.5 开发利用状况

- 8.3.6 开发利用模式
- 8.3.7 技术发展方向
- 8.3.8 行业发展思考
- 8.3.9 面临的机遇与挑战
- 8.3.10 十四五发展建议

第九章 2021-2023年“互联网+”可再生能源发展分析

- 9.1 能源互联网基本概况
 - 9.1.1 能源互联网基本概念
 - 9.1.2 能源互联网重点版块
 - 9.1.3 能源互联网发展意义
 - 9.1.4 能源互联网战略地位
 - 9.1.5 全球能源互联网组织发展
- 9.2 中国能源互联网发展综况
 - 9.2.1 政策环境分析
 - 9.2.2 发展现状分析
 - 9.2.3 平台建设进展
 - 9.2.4 示范项目分析
 - 9.2.5 国家电网规划
 - 9.2.6 企业投资布局
 - 9.2.7 行业投资分析
- 9.3 能源互联网对可再生能源平价上网的推动作用
 - 9.3.1 创造基础条件
 - 9.3.2 推动产业升级
 - 9.3.3 解决消纳问题
 - 9.3.4 完善市场化建设
 - 9.3.5 输配储运一体化
- 9.4 能源互联网的商业模式及市场机制
 - 9.4.1 发展模式分析
 - 9.4.2 创新应用模式
 - 9.4.3 潜在商业模式
 - 9.4.4 商业模式实现

- 9.4.5 模式支撑机制
- 9.4.6 模式发展对策
- 9.5 地区能源互联网发展动态
 - 9.5.1 长三角
 - 9.5.2 浙江省
 - 9.5.3 厦门市
- 9.6 稳步推进能源互联网的建议
 - 9.6.1 推动能源技术革命
 - 9.6.2 推动能源体制改革
 - 9.6.3 推进能源试点示范
 - 9.6.4 推进能源领域开放
- 9.7 园区能源互联网云平台典型项目分析
 - 9.7.1 项目背景分析
 - 9.7.2 项目基本情况
 - 9.7.3 项目技术路线
 - 9.7.4 项目建设内容
 - 9.7.5 平台主要功能
 - 9.7.6 项目实施效益

第十章 “一带一路”倡议下可再生能源行业发展机遇分析

- 10.1 “一带一路”发展运行状况分析
 - 10.1.1 基本内涵解读
 - 10.1.2 综合政策分析
 - 10.1.3 合作成果分析
 - 10.1.4 投资合作情况
 - 10.1.5 金融合作分析
 - 10.1.6 多国能源合作
- 10.2 “一带一路”倡议下国际可再生能源投资分析
 - 10.2.1 投资政策利好
 - 10.2.2 投资规模状况
 - 10.2.3 投资效益分析
 - 10.2.4 投资约束分析

- 10.2.5 投资合作路径
- 10.2.6 投资前景预测
- 10.3 “一带一路”下可再生能源发展重点——电能
 - 10.3.1 沿线电力现状
 - 10.3.2 投资合作优势
 - 10.3.3 电力合作机遇
 - 10.3.4 电力投资合作
 - 10.3.5 电力互联互通
 - 10.3.6 电力合作风险
 - 10.3.7 风险防范措施
- 10.4 “一带一路”沿线地区可再生能源合作
 - 10.4.1 中泰合作
 - 10.4.2 中巴合作
 - 10.4.3 中越合作
 - 10.4.4 中波合作
 - 10.4.5 中老合作
 - 10.4.6 中印尼合作
- 10.5 “一带一路”背景下能源企业面临的机遇及挑战
 - 10.5.1 企业面临的机遇
 - 10.5.2 企业面临的挑战
 - 10.5.3 企业投资布局建议

第十一章 中国可再生能源相关政策分析

- 11.1 可再生能源产业政策进展
 - 11.1.1 产业政策首次提出
 - 11.1.2 产业政策发展历程
 - 11.1.3 产业利好政策动态
 - 11.1.4 企业发展利好政策
- 11.2 可再生能源消纳政策
 - 11.2.1 消纳相关政策汇总
 - 11.2.2 消纳责任权重及目标
 - 11.2.3 区域消纳政策措施

11.2.4 消纳政策发展建议

11.3 可再生能源配额制政策

11.3.1 配额制概念及特征

11.3.2 配额制演变历程

11.3.3 配额制实施机制

11.3.4 配额制完善时机

11.4 可再生能源“绿证”政策

11.4.1 绿证概念及产生

11.4.2 绿证相关政策

11.4.3 绿证关键要素

11.4.4 绿证机制现状

11.4.5 “配额+绿证”制度

11.4.6 绿证发展建议

11.5 可再生能源“十四五”相关布局对策

11.5.1 可再生能源发展要求

11.5.2 可再生能源主要特点

11.5.3 绿色碳达峰实现路径

11.5.4 可再生能源企业补贴

11.5.5 可再生能源发展思路

11.5.6 现代能源体系规划

11.6 不同地区可再生能源“十四五”发展规划

11.6.1 北京市

11.6.2 天津市

11.6.3 海南省

11.6.4 江西省

11.6.5 江苏省

11.6.6 浙江省

11.6.7 广东省

11.6.8 甘肃省

11.6.9 内蒙古

11.6.10 山东省

11.6.11 四川省

11.6.12 贵州省

第十二章 2024-2030年中国可再生能源投资潜力分析

12.1 可再生能源投资环境

12.1.1 全球投资力度

12.1.2 投资态势良好

12.1.3 投资地位领先

12.1.4 海外投资特点

12.1.5 成本不断下降

12.1.6 技术研发加快

12.2 可再生能源投资规模及特点

12.2.1 投资规模状况

12.2.2 投资重点领域

12.2.3 财政投资预算

12.2.4 投资规模预测

12.3 可再生能源投资方向

12.3.1 分布式光伏

12.3.2 智能电网

12.3.3 风电运维

12.3.4 生物质燃料

12.4 可再生能源投融资建议

12.4.1 拓宽融资渠道

12.4.2 创新金融业务

12.4.3 加强国际合作

12.4.4 完善投融资体系

12.5 发挥绿色金融的投资作用

12.5.1 金融支持的背景

12.5.2 金融支持的需求

12.5.3 寻求金融支持路径

12.5.4 探索多元化支持模式

第十三章 中国可再生能源项目投资建设案例深度解析

13.1 旗滨集团屋面分布式光伏电站项目

13.1.1 项目投资背景

13.1.2 项目投资目的

13.1.3 项目基本情况

13.1.4 项目主体介绍

13.1.5 项目投资风险

13.2 金晶科技建设太阳能光伏轻质面板项目案例分析

13.2.1 项目基本概述

13.2.2 项目建设必要性

13.2.3 项目市场分析

13.2.4 项目发展风险

13.2.5 项目经济效益

13.3 云南能投通泉风电场项目案例分析

13.3.1 项目基本概述

13.3.2 项目前期准备

13.3.3 项目资金来源

13.3.4 项目公司影响

13.3.5 项目投资风险

13.3.6 经济效益分析

第十四章 2024-2030年中国可再生能源的发展前景及预测

14.1 可再生能源行业发展前景展望

14.1.1 可再生能源资源环境

14.1.2 可再生能源发展前景

14.1.3 可再生能源发展机遇

14.1.4 可再生能源减碳潜力

14.2 可再生能源主要细分行业发展趋势

14.2.1 光伏行业

14.2.2 风电行业

14.2.3 水电行业

14.2.4 生物质能

14.3 能源未来结构预测

- 14.3.1 能源结构预测
- 14.3.2 能源供给预测
- 14.3.3 能源消费预测
- 14.3.4 能源发展预测
- 14.3.5 可再生能源占比预测
- 14.4 对2024-2030年中国可再生能源行业预测分析
 - 14.4.1 2024-2030年中国可再生能源行业影响因素分析
 - 14.4.2 2024-2030年中国可再生能源发电总装机容量预测
 - 14.4.3 2024-2030年中国可再生能源发电量预测

图表目录

- 图表 2012-2021年各大洲可再生能源总装机量
- 图表 2021年亚洲各国可再生能源装机容量
- 图表 2021年欧洲各国可再生能源装机容量
- 图表 2021年美洲、大洋洲各国可再生能源装机容量
- 图表 2019-2021年日本光伏与风电项目投资额
- 图表 全球各国储能相关政策制定路线分析情况
- 图表 可再生能源常见的激励机制优缺点
- 图表 2022-2023年规模以上工业产量增速月度走势
- 图表 2022-2023年煤炭进口月度走势
- 图表 2022-2023年规模以上工业原油产量月度走势
- 图表 2022-2023年规模以上工业原油加工量月度走势
- 图表 2022-2023年原油进口月度走势
- 图表 2022-2023年规模以上工业天然气产量月度走势
- 图表 2022-2023年天然气进口月度走势
- 图表 2022-2023年规模以上工业发电量月度走势
- 图表 2016-2021年中国能源消费总量统计情况
- 图表 2016-2021年中国煤炭消费量占能源消费总量的比重统计情况
- 图表 2017-2021年中国清洁能源消费量占能源消费总量的比重
- 图表 2015-2021年万元国内生产总值能耗降低率
- 图表 2021年单位GDP能耗和重点领域综合能耗情况
- 图表 2017-2021年全国万元国内生产总值二氧化碳排放下降情况

图表 2011-2021年能源消费弹性系数

图表 世界主要国家人均能源消费与人均GDP变化关系

图表 2000-2060年碳达峰、碳中和目标下中国非化石能源占一次能源消费的比重变化趋势

图表 2000-2060年碳达峰、碳中和目标下中国终端用能电气化比重变化趋势展望

图表 2021年全球碳排放构成

图表 2021年我国各部门碳排放情况

图表 “三新”要求

图表 新型电力系统的主要特征

图表 部分电力央企数字化转型要点

图表 电网向平台型转变

图表 交直流混合的有源配电网

图表 信息、交通、能源三网融合

图表 储能在电力系统中的作用

图表 中国电力4.0的主要特征

图表 群策群力打造电力4.0

详细请访问：<http://www.cction.com/report/202310/413762.html>