

2024-2030年宁夏煤层气行业前景展望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年宁夏煤层气行业前景展望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/202310/414410.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

全球埋深浅于2000米的煤层气资源约为240万亿立方米，是常规天然气探明储量的两倍多，世界主要产煤国都十分重视开发煤层气。

宁夏拥有丰富的煤炭资源，同时也伴生着丰富的煤层气。初步测算宁夏含气区总面积约6550平方公里，地下蕴藏的煤层气可达6718亿立方米，石炭井、汝箕沟、韦州和盐池等地是重点含气区。

2021年，全区规模以上工业原煤产量8632.9万吨，比上年增长5.9%；2022年，全区规模以上工业原煤产量9355.37万吨，同比增长8.4%。2023年1-2月份，全区规模以上工业原煤产量1485.07万吨，同比增长0.2%。其中，一般烟煤1387.40万吨，下降0.7%；炼焦烟煤80.56万吨，增长17.1%；无烟煤17.11万吨，增长12.3%。2023年1-2月份，全区规模以上工业原煤销售量851.69万吨，同比下降34.2%。

随着中国对能源的需求量日益增加，环保压力增大，煤炭安全生产问题得到广泛关注。特别是煤层气开发利用技术的进一步提高，使得煤层气开发利用成为大势所趋。西气东输二线工程也为宁夏煤层气的外销带来历史性机遇。近年来，宁夏不断优化调整能源化工产业结构，加快煤层气的开发步伐。

煤层气属于清洁能源，受国家政策扶持。2022年8月，宁夏回族自治区自然资源厅印发了《宁夏回族自治区矿产资源总体规划（2021-2025年）》，提出到2025年，全面提高矿产资源保护、勘查、开发水平，提高资源利用效率，显著提升矿业发展治理，构建布局更加合理、结构更加优化的矿业发展新格局。在新一轮规划中，宁夏结合全区矿产资源现状，把主要矿种找矿突破、矿山节约化规模化程度提升、矿业转型升级绿色发展、矿产资源管理水平提高作为主要目标，同时加大煤层气等清洁能源勘查和开发力度，努力推动绿色发展、循环发展、低碳发展。2022年9月5日，宁夏回族自治区人民政府办公厅印发了《宁夏回族自治区能源发展“十四五”规划》，其中提到加强煤层气勘探开发，推进惠农区等区域煤层气开发。到2025年，全区天然气产量力争达到10亿立方米以上，形成多渠道多气源供应格局。

中企顾问网发布的《2024-2030年宁夏煤层气行业前景展望与投资方向研究报告》共七章。首先介绍了煤层气的概念、开采方式及资源分布状况等，接着全面阐述了中国煤层气产业的发展概况及宁夏煤层气产业发展面临的外部环境，并具体分析了宁夏煤层气产业的发展状况。随后报告对宁夏煤层气产业的投资机遇、投资热点及投资风险进行了深入透析，最后对宁夏煤层气产业的发展前景做出了科学的预测。

本研究报告数据主要来自于国家统计局、能源局、宁夏统计局、中企顾问网、中企顾问网市场调查中心、中国煤炭工业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。您若想对宁夏煤层气产业有个系统的了解或者想投资宁夏煤层气开发，本报告是您不可或缺的重要工具。

报告目录：

第一章 煤层气概述

1.1 概念与种类

1.1.1 定义

1.1.2 成因

1.1.3 种类

1.1.4 开采方式

1.2 中国煤层气资源状况

1.2.1 煤层气资源储量

1.2.2 煤层气资源分布

1.2.3 中国煤层气蕴藏的基本规律

1.2.4 中国煤层气资源潜力分析

1.3 中国开发煤层气的必要性与可行性

1.3.1 国内常规天然气资源相对缺乏

1.3.2 开发煤层气有利于改善煤矿安全性

1.3.3 煤层气利用技术及可行性

1.3.4 煤层气开发的意义分析

第二章 2021-2023年中国煤层气产业发展分析

2.1 2021-2023年中国煤层气产业发展概况

2.1.1 我国煤层气开发利用成就综述

2.1.2 我国煤层气行业实现较快发展

2.1.3 国内煤层气市场集中度分析

2.1.4 中国煤层气开发进展状况

2.2 2021-2023年煤层气开发产业化探讨

2.2.1 我国煤层气产业链完整成型

2.2.2 国内煤层气开发面临产业化机遇

2.2.3 煤层气产业化的利益归属分析

2.2.4 我国煤层气发展实现产业化面临的障碍

- 2.2.5 国家出台政策促进煤层气产业化发展
- 2.3 2021-2023年中国煤层气市场的竞争与合作
 - 2.3.1 中国煤层气产业竞争日趋激烈
 - 2.3.2 我国煤层气市场格局面临调整
 - 2.3.3 打破煤层气专营权后合作各方利益分析
 - 2.3.4 首个中外合作煤层气商业化项目获批
- 2.4 煤层气产业发展中的问题及对策
 - 2.4.1 我国煤层气产业存在的主要问题
 - 2.4.2 中国煤层气开发利用的误区
 - 2.4.3 整装煤层气资源区块应整装开发
 - 2.4.4 系统化开发煤层气产业的建议
 - 2.4.5 引导煤层气产业发展的政策措施

第三章 2021-2023年宁夏煤层气产业发展环境

- 3.1 政策环境
 - 3.1.1 煤层气开发的有关政策综述
 - 3.1.2 关于加快煤层气抽采利用的若干意见
 - 3.1.3 我国煤层气产业政策出台
 - 3.1.4 宁夏回族自治区关于加快发展新能源产业的若干意见
 - 3.1.5 宁夏关于加快煤层气（煤矿瓦斯）抽采利用的实施意见
 - 3.1.6 宁夏回族自治区招商引资优惠政策
- 3.2 经济环境
 - 3.2.1 宁夏自治区经济运行状况
 - 3.2.2 宁夏自治区工业发展情况
 - 3.2.3 西部大开发助推宁夏经济高速发展
 - 3.2.4 宁夏持续推进产业结构优化调整
- 3.3 社会环境
 - 3.3.1 宁夏积极加快基础设施建设步伐
 - 3.3.2 宁夏实施差别化的区域调控政策
 - 3.3.3 宁夏坚持深化体制改革
 - 3.3.4 宁夏加强自主创新建设
 - 3.3.5 宁夏节能减排取得重要突破

3.4 行业环境

3.4.1 宁夏能源化工产业发展迅速

3.4.2 煤层气空排将付高代价

3.4.3 《京都议定书》与CDM的机遇

3.4.4 科技进步力推煤层气产业发展进步

3.4.5 “西气东输”给煤层气输出机会

第四章 2021-2023年宁夏煤层气产业发展分析

4.1 宁夏煤层气资源概述

4.1.1 宁夏含煤地层及煤质特征

4.1.2 宁夏煤层气资源丰富

4.1.3 汝箕沟矿区煤层气资源特征

4.2 2021-2023年宁夏煤层气产业总体发展状况

4.2.1 陕甘宁盆地煤层气资源丰富

4.2.2 宁夏煤层气加快煤层气开发利用

4.2.3 宁夏积极推进煤矿瓦斯综合治理

4.2.4 国家财政扶持宁夏煤层气开发利用

4.2.5 煤层气产业化的利益归属分析

4.3 2021-2023年宁夏煤层气发电分析

4.3.1 国家出台煤层气发电鼓励政策

4.3.2 煤矿区煤层气发电技术分析

4.3.3 中石油2500千瓦煤层气发电站宁夏投产

4.3.4 宁夏积极推进煤矿瓦斯发电

4.4 2021-2023年宁夏煤层气CDM项目进展情况

4.4.1 清洁发展机制（CDM）

4.4.2 我国清洁发展机制项目的管理与审批

4.4.3 石嘴山煤矿瓦斯发电项目CDM获准

4.4.4 煤层气CDM项目开发中的问题及对策

4.5 宁夏煤层气产业的问题及对策

4.5.1 宁夏煤层气产业的问题与不足

4.5.2 宁夏煤层气产业发展的制约因素

4.5.3 推动宁夏煤层气产业发展的对策

4.5.4 宁夏煤层气产业发展战略

第五章 2021-2023年煤层气开发利用的技术分析

5.1 煤层气藏保存条件与影响因素

5.1.1 煤层吸附力影响煤层气富集

5.1.2 良好的封盖是气体保存的重要因素

5.1.3 有利于煤层气保存的水动力条件

5.1.4 构造运动对煤层气保存的影响

5.1.5 煤层气保藏条件的主要因素

5.2 煤层气资源钻井技术

5.2.1 定向煤层气钻井技术介绍

5.2.2 我国煤层气羽状水平井技术取得突破

5.2.3 煤层气井排水采气原理分析

5.2.4 煤层气试井设计方法与分析

5.3 煤层气液化技术分析

5.3.1 发展煤层气液化技术的动因

5.3.2 煤层气液化技术的主要优点

5.3.3 国内外煤层气液化技术状况

5.3.4 煤层气液化技术发展的科研及政策需求

5.4 煤层气开采技术研究进展

5.4.1 国内外煤层气技术研究进程

5.4.2 中国煤层气勘探开发的技术成果

5.4.3 煤层气田地面工艺与集输技术研究项目进展

5.4.4 低阶煤区煤层气勘探开发技术获突破

5.4.5 中石化煤层气V型井压裂成功

5.4.6 煤层气开采技术研究待加强

5.5 煤层气勘探与开发技术前景

5.5.1 煤层气地质研究发展趋势剖析

5.5.2 煤层气回收增强技术的前景光明

5.5.3 煤层气产业技术主要发展方向

第六章 宁夏煤层气产业投资分析

- 6.1 投资机遇
 - 6.1.1 全球范围内掀起煤层气投资热潮
 - 6.1.2 中国煤层气产业投资环境趋好
 - 6.1.3 政府打破煤层气专营制度鼓励对外合作
 - 6.1.4 我国鼓励社会资本参与煤层气开发
- 6.2 投资概况
 - 6.2.1 中国煤层气产业投资持续升温
 - 6.2.2 中西部地区煤层气开发商机无限
 - 6.2.3 影响煤层气投资收益的因素
 - 6.2.4 煤层气项目的投融资渠道
- 6.3 投资风险
 - 6.3.1 竞争风险
 - 6.3.2 环保风险
 - 6.3.3 生产与市场脱节
 - 6.3.4 煤层气与煤炭矿权重叠
- 6.4 投资建议
 - 6.4.1 产业链投资建议
 - 6.4.2 提高煤层气开发效益的途径
 - 6.4.3 低浓度煤层气项目投资前景看好

第七章 对宁夏煤层气产业前景展望

- 7.1 煤层气产业未来发展预测
 - 7.1.1 中国煤层气产业发展规模预测
 - 7.1.2 新时期中国煤层气开发展望
 - 7.1.3 我国煤层气行业产能预测
 - 7.1.4 我国煤层气产业未来发展方向
- 7.2 宁夏煤层气产业前景展望
 - 7.2.1 宁夏新型煤层气产业将强势崛起
 - 7.2.2 煤层气液化具有良好的应用前景
 - 7.2.3 宁夏煤层气产业前景展望

图表目录

图表 中国煤层气有利区块资源表

图表 全国煤层气资源分布直方图

图表 中国不同埋藏深度的煤层气资源分布量

图表 中国煤层气资源大于 $10000 \times 10^8 \text{m}^3$ 的含气带情况

图表 各成煤时代煤层气资源分布图

图表 不同煤级煤层气资源量统计表

图表 煤层气与常规气藏的勘探开发指标对比

图表 中国天然气资源与世界天然气总量的对比

图表 中联煤层气公司沁水盆地煤层气矿井日产量情况

图表 中国煤层气抽放量及其增长趋势

图表 全国煤层气井分布直方图

图表 中国国有重点煤矿煤层气抽放量和利用量情况

图表 国有重点煤矿瓦斯抽采量情况

图表 国有重点煤矿瓦斯监控系统数量统计

图表 宁夏回族自治区禁止开发的区域

图表 陕甘宁盆地石炭—二叠系和侏罗系煤层气资源量估算结果

图表 煤层气温度、压力与爆炸上限的关系

图表 我国CDM项目申报审批流程

图表 试井设计参数表

图表 注入时间与调查半径和渗透率对照表

图表 渗透率与最大注入排量对照表

图表 煤层气测定仪器-密封罐

图表 煤层气解吸速度测定装置

图表 解吸取样装置

图表 气体损失量计算图

图表 真空脱气装置

图表 球磨罐

图表 煤层气采样记录表

图表 煤层气煤样中气体解吸速度测定记录

图表 煤层气煤样送验单

图表 煤层气脱气记录表

图表 煤层气含量测定结果汇总表

图表 煤样中气体成分含量测定结果表

图表 煤样中气体成分含量测定报告

图表 煤层气不同温度下的饱和水蒸汽压

图表 煤层气不同温度下饱和食盐水的饱和蒸汽压

详细请访问：<http://www.cction.com/report/202310/414410.html>