

# 2024-2030年中国非常规油 气产业发展现状与行业前景预测报告

## 报告目录及图表目录

北京迪索共研咨询有限公司

[www.cction.com](http://www.cction.com)

# 一、报告报价

《2024-2030年中国非常规油气产业发展现状与行业前景预测报告》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/202310/414425.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

中国已成为世界第一大能源消费国，成品油、天然气表观消费量逐年攀升，油气产业的对外依存度持续高位运行。党的十八大提出了将“推动能源生产和消费革命”，反映出国家转变能源发展方式的重要性和紧迫性，以页岩气、致密气、煤层气、致密油等为代表的非常规油气资源开发迎来历史性机遇。

非常规油气是指用传统技术无法获得自然工业产量、需用新技术改变储集层渗透率或流体黏度等才能经济开采的连续或准连续型聚集的油气资源，主要包括页岩油气、致密油气、煤层气、油砂和重油等。我国非常规油气资源丰富，加快非常规油气资源的开发利用，对提高我国近期和中长期油气资源保障具有重要的现实意义和战略意义。

随着经济社会发展，我国对油气需求仍将保持刚性增长。“十三五”期间，我国不断加大非常规气开发力度，产量从2015年109亿立方米增长至2020年318亿立方米，增长192%，CAGR达24%。从结构上来看，我国非常规天然气产量占比从8.06%增长至16.52%，其中页岩气表现亮眼，产量占比从2015年的3.41%增长至2020年的10.6%。2020年，我国页岩气查明资源储量为4026.2亿立方米；我国页岩气产量达200.4亿立方米，同比增长30.13%。2020年，国内海上油气产量首次突破6500万吨，原油同比增产240万吨，增幅占全国80%以上。在加大国内海上油气勘探开发力度的同时，积极发力陆上非常规油气业务，2020年陆上非常规天然气产量达到22.7亿方。非常规油气资源前景广阔，2021年，页岩油产量240万吨，页岩气产量230亿立方米，煤层气利用量77亿立方米。

2022年7月24日，国家能源局在北京组织召开2022年大力提升油气勘探开发力度工作推进会，会议提到，要大力推动油气相关规划落地实施，以更大力度增加上游投资，助力保障经济运行和民生需求；大力推动海洋油气勘探开发取得新的突破性进展，提高海洋油气资源探明程度；大力推动页岩油、页岩气成为战略接续领域，坚定非常规油气发展方向，加快非常规资源开发。

中企顾问网发布的《2024-2030年中国非常规油气产业发展现状与行业前景预测报告》共二十章。首先介绍了非常规油气的资源潜力，接着分析了非常规油气行业的发展环境、国外经验和行业现状，并对页岩气、煤层气、致密气、煤制气、煤制油、致密油等细分领域进行了详实全面的分析。然后具体介绍了非常规油气产业链上下游产业的发展。随后，报告对非常规油气行业做了重点企业竞争力分析、重点项目运营、投资价值分析和发展战略分析。最后，报告对非常规油气行业的发展前景进行了科学的预测。

本研究报告数据主要来自于国家统计局、国家能源局、国家发改委、财政部、中国电力企业联合会、中企顾问网、中企顾问网市场调查中心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。您或贵单位若想对非常规油气行业有个系统深入的了解、或者想投资非常规油气相关行业，本报告将是您不可或缺的重要参考工具。

报告目录：

## 第一章 中国非常规油气行业资源潜力分析

### 1.1 非常规油气行业概念界定

#### 1.1.1 非常规油气基本定义

#### 1.1.2 非常规油气主要分类

#### 1.1.3 非常规油气成藏机理

#### 1.1.4 非常规油气特点分析

### 1.2 非常规油气资源的地质特征

#### 1.2.1 源储特征

#### 1.2.2 运聚特征

#### 1.2.3 储集层特征

#### 1.2.4 分布特征

#### 1.2.5 流动特征

#### 1.2.6 开采特征

## 第二章 中国非常规油气行业市场环境及影响PEST分析

### 2.1 政策环境（Political）

#### 2.1.1 能源战略革命加大部署

#### 2.1.2 油气行业相关重点政策

#### 2.1.3 非常规天然气补贴政策

#### 2.1.4 煤层气行业的利好政策

#### 2.1.5 油气体制改革发展方向

### 2.2 经济环境（Economic）

#### 2.2.1 宏观经济概况

#### 2.2.2 对外经济分析

#### 2.2.3 工业运行情况

#### 2.2.4 固定资产投资

#### 2.2.5 宏观经济展望

## 2.3 社会环境（Social）

### 2.3.1 社会环境因素

### 2.3.2 能源消费规模

### 2.3.3 能源消费结构

### 2.3.4 节能减排进展

### 2.3.5 城镇化的建设

## 2.4 技术环境（Technological）

### 2.4.1 非常规油气技术发展水平

### 2.4.2 非常规油气绿色开采技术

### 2.4.3 非常规油气开发技术突破

### 2.4.4 非常规油气技术降低成本

## 第三章 全球非常规油气行业发展分析及经验借鉴

### 3.1 全球非常规油气行业总体概况

#### 3.1.1 油气业总体运行状况

#### 3.1.2 油气行业格局的变动

#### 3.1.3 非常规油气资源储量

#### 3.1.4 非常规油气资源分布

#### 3.1.5 油气重点品牌的价值

#### 3.1.6 各国页岩气产量规模

#### 3.1.7 油气业发展态势分析

### 3.2 北美非常规油气发展状况

#### 3.2.1 北美油气资源并购交易市场

#### 3.2.2 美国页岩油行业发展现状

#### 3.2.3 美国页岩气行业产量规模

#### 3.2.4 美国致密油勘探开发的经验

#### 3.2.5 加拿大致密油勘探开发现状

### 3.3 亚洲非常规油气发展状况

#### 3.3.1 亚太地区能源需求状况

#### 3.3.2 亚太地区油气消费增长

#### 3.3.3 印度非常规油气开采计划

#### 3.3.4 印尼非常规油气发展经验

### 3.4 其他地区非常规油气发展状况

#### 3.4.1 拉美地区

#### 3.4.2 欧洲地区

#### 3.4.3 澳大利亚

#### 3.4.4 俄罗斯

## 第四章 中国石油和天然气开采行业财务状况

### 4.1 中国石油和天然气开采行业经济规模

#### 4.1.1 2017-2021年石油和天然气开采业销售规模

#### 4.1.2 2017-2021年石油和天然气开采业利润规模

#### 4.1.3 2017-2021年石油和天然气开采业资产规模

### 4.2 中国石油和天然气开采行业盈利能力指标分析

#### 4.2.1 2017-2021年石油和天然气开采业销售毛利率

#### 4.2.2 2017-2021年石油和天然气开采业成本费用利润率

#### 4.2.3 2017-2021年石油和天然气开采业销售利润率

### 4.3 中国石油和天然气开采行业营运能力指标分析

#### 4.3.1 2017-2021年石油和天然气开采业应收账款周转率

#### 4.3.2 2017-2021年石油和天然气开采业流动资产周转率

#### 4.3.3 2017-2021年石油和天然气开采业总资产周转率

### 4.4 中国石油和天然气开采行业偿债能力指标分析

#### 4.4.1 2017-2021年石油和天然气开采业资产负债率

#### 4.4.2 2017-2021年石油和天然气开采业利息保障倍数

### 4.5 中国石油和天然气开采行业财务状况综合评价

## 第五章 2021-2023年中国非常规油气行业深度分析

### 5.1 中国发展非常规油气的必要性分析

#### 5.1.1 能源的供需形势严峻

#### 5.1.2 非常规油气发展地位

#### 5.1.3 天然气对外依存度高

#### 5.1.4 非常规油气开发效益

### 5.2 中国非常规油气行业发展综述

#### 5.2.1 油气勘探开发的进展

- 5.2.2 非常规油气市场需求
- 5.2.3 非常规油气勘探开发
- 5.2.4 非常规油气的资源量
- 5.2.5 非常规天然气的储量
- 5.2.6 非常规油气开发体系
- 5.3 2021-2023年全国原油产量分析
  - 5.3.1 2021-2023年全国原油产量趋势
  - 5.3.2 2020年全国原油产量情况
  - 5.3.3 2021年全国原油产量情况
  - 5.3.4 2022年全国原油产量情况
  - 5.3.5 原油产量分布情况
- 5.4 2021-2023年全国天然气产量分析
  - 5.4.1 2021-2023年全国天然气产量趋势
  - 5.4.2 2020年全国天然气产量情况
  - 5.4.3 2021年全国天然气产量情况
  - 5.4.4 2022年全国天然气产量情况
  - 5.4.5 天然气产量分布情况
- 5.5 石油天然气行业财务状况分析
  - 5.5.1 上市公司概况
  - 5.5.2 经营状况分析
  - 5.5.3 盈利能力分析
  - 5.5.4 营运能力分析
  - 5.5.5 成长能力分析
  - 5.5.6 现金流量分析
- 5.6 非常规油气行业“波特五力”模型分析
  - 5.6.1 上游供应商讨价还价能力
  - 5.6.2 行业现有企业间的竞争
  - 5.6.3 下游用户讨价还价能力
  - 5.6.4 新进入者的威胁
  - 5.6.5 替代品的威胁
- 5.7 中国非常规油气行业存在问题及建议
  - 5.7.1 行业发展壁垒

- 5.7.2 行业发展瓶颈
- 5.7.3 环境管理难点
- 5.7.4 行业发展策略

## 第六章 中国非常规油气——页岩气行业分析

- 6.1 中国页岩气行业重要政策解读
  - 6.1.1 页岩气行业相关政策汇总
  - 6.1.2 页岩气开发财政补贴政策
  - 6.1.3 页岩气减征资源税的通知
  - 6.1.4 页岩气产业发展规划剖析
- 6.2 2021-2023年中国页岩气行业发展综述
  - 6.2.1 页岩气行业发展状况
  - 6.2.2 页岩气行业产量规模
  - 6.2.3 页岩气市场竞争格局
  - 6.2.4 页岩气开发创新发展
  - 6.2.5 页岩气行业发展策略
  - 6.2.6 页岩气行业发展目标
- 6.3 中国页岩气行业勘探开发状况分析
  - 6.3.1 页岩气开发重要意义
  - 6.3.2 页岩气行业开发历程
  - 6.3.3 页岩气开发面临问题
  - 6.3.4 页岩气开发相关建议
- 6.4 湖北省页岩气行业发展分析
  - 6.4.1 页岩气勘探开发突破
  - 6.4.2 政策支持页岩气开发
  - 6.4.3 页岩气勘探开发动态
- 6.5 云南省页岩气行业发展分析
  - 6.5.1 威信县页岩气井钻探
  - 6.5.2 推进页岩气勘探开发
- 6.6 中国其他重点区域页岩气状况
  - 6.6.1 四川省
  - 6.6.2 重庆市

- 6.6.3 湖南省
- 6.6.4 江西省
- 6.6.5 安徽省
- 6.6.6 浙江省
- 6.6.7 黑龙江省
- 6.7 中国页岩气行业投资风险分析
  - 6.7.1 成本风险
  - 6.7.2 价格风险
  - 6.7.3 效益风险
  - 6.7.4 环境风险
- 6.8 中国页岩气商业化开发策略
  - 6.8.1 地质调查方面
  - 6.8.2 工程技术方面
  - 6.8.3 管理规划方面
- 6.9 页岩气行业未来发展前景展望
  - 6.9.1 全球页岩气产量预测
  - 6.9.2 页岩气产业发展机遇
  - 6.9.3 页岩气产业发展思路
  - 6.9.4 页岩气产业前景预测

## 第七章 中国非常规油气——煤层气行业分析

- 7.1 中国煤层气行业发展综述
  - 7.1.1 煤层气行业的介绍
  - 7.1.2 推动落实开采政策
  - 7.1.3 加强资源管理改进
  - 7.1.4 推动产业科技进步
  - 7.1.5 继续加大经济扶持
- 7.2 2021-2023年中国煤层气行业发展分析
  - 7.2.1 煤层气资源储量
  - 7.2.2 煤层气资源分布
  - 7.2.3 煤层气生产情况
  - 7.2.4 煤层气发展战略

- 7.2.5 煤层气开发规划
- 7.3 2021-2023年全国煤层气产量分析
  - 7.3.1 2021-2023年全国煤层气产量趋势
  - 7.3.2 2020年全国煤层气产量情况
  - 7.3.3 2021年全国煤层气产量情况
  - 7.3.4 2022年全国煤层气产量情况
  - 7.3.5 煤层气产量分布情况
- 7.4 2021-2023年煤层气行业重点区域分析
  - 7.4.1 山西省
  - 7.4.2 陕西省
  - 7.4.3 北京市
  - 7.4.4 贵州省
  - 7.4.5 四川省
  - 7.4.6 新疆
- 7.5 中国煤层气行业限制发展因素分析
  - 7.5.1 产业政策扶持不足
  - 7.5.2 企业投资积极性低
  - 7.5.3 开发技术应用不足
- 7.6 中国煤层气行业投资机遇分析
  - 7.6.1 政策红利推动发展
  - 7.6.2 生态文明建设机遇
  - 7.6.3 产业发展基础完备

## 第八章 中国非常规油气——致密气行业分析

- 8.1 中国致密气行业发展综述
  - 8.1.1 致密气发展地位分析
  - 8.1.2 行业政策的利好影响
  - 8.1.3 致密气补贴发展机遇
- 8.2 2021-2023年致密气市场运行分析
  - 8.2.1 致密气行业背景
  - 8.2.2 致密气市场规模
  - 8.2.3 致密气行业产量

- 8.2.4 致密气行业前景
- 8.3 致密气勘探开发战略成本管理思路与途径
  - 8.3.1 勘探开发成本管理意义
  - 8.3.2 勘探开发成本管理思路
  - 8.3.3 勘探开发成本管理途径
- 8.4 中国致密气行业投资风险分析
  - 8.4.1 开发主体单一
  - 8.4.2 技术瓶颈尚存
  - 8.4.3 行业资金风险
  - 8.4.4 政策扶持风险
- 8.5 中国致密气开发策略建议
  - 8.5.1 开展示范项目建设
  - 8.5.2 扩大资源勘探范围
  - 8.5.3 加大政策扶持力度

## 第九章 中国非常规油气——煤制天然气行业分析

- 9.1 2021-2023年中国煤制气行业发展综述
  - 9.1.1 市场基本建设条件
  - 9.1.2 行业产能发展状况
  - 9.1.3 产能建设制约因素
  - 9.1.4 行业发展问题分析
  - 9.1.5 行业发展面临挑战
  - 9.1.6 行业发展对策建议
- 9.2 中国煤制气项目发展状况
  - 9.2.1 煤制气核准项目情况
  - 9.2.2 煤制气规划示范项目
  - 9.2.3 煤制气项目建设进展
  - 9.2.4 煤制气项目建设能力
  - 9.2.5 煤制气项目经济效益
- 9.3 中国煤制气行业的投资风险
  - 9.3.1 市场风险
  - 9.3.2 产业化风险

- 9.3.3 成本风险
- 9.3.4 政策风险
- 9.3.5 安全风险
- 9.3.6 环保风险

## 第十章 中国非常规油气——煤制油行业分析

### 10.1 2021-2023年中国煤制油行业发展综述

- 10.1.1 煤制油行业发展概况
- 10.1.2 煤制油行业发展进程
- 10.1.3 煤制油行业发展现状
- 10.1.4 煤制油行业产能规模
- 10.1.5 煤制油市场竞争分析
- 10.1.6 煤制油行业发展趋势

### 10.2 中国煤制油行业项目建设分析

- 10.2.1 煤制油项目的可行性
- 10.2.2 煤制油行业项目进展
- 10.2.3 神华宁夏煤制油项目

### 10.3 中国煤制油行业重点区域分析

- 10.3.1 内蒙古
- 10.3.2 新疆
- 10.3.3 宁夏
- 10.3.4 陕西
- 10.3.5 山西

### 10.4 煤制油产业投资影响因素分析

- 10.4.1 产业定位不明确
- 10.4.2 严重水资源约束
- 10.4.3 较大的环保压力
- 10.4.4 工艺系统需优化

### 10.5 中国煤制油项目投资风险分析

- 10.5.1 资源风险
- 10.5.2 环境风险
- 10.5.3 金融风险

10.5.4 技术风险

10.5.5 成本风险

## 第十一章 中国非常规油气——致密油行业分析

### 11.1 2021-2023年中国致密油行业发展综述

11.1.1 致密油行业资源潜力

11.1.2 致密油盆地分布特征

11.1.3 致密油行业开发状况

11.1.4 致密油行业瓶颈因素

11.1.5 致密油行业发展前景

### 11.2 2021-2023年主要油田致密油开发进展

11.2.1 长庆油田

11.2.2 大庆油田

11.2.3 吐哈油田

11.2.4 青海油田

11.2.5 新疆油田

11.2.6 辽河油田

### 11.3 致密油水平井压裂开发成本控制分析

11.3.1 压裂开发技术概述

11.3.2 压裂开发成本构成

11.3.3 压裂开发成本因素

11.3.4 压裂开发成本控制

## 第十二章 其他非常规油气行业投资潜力分析

### 12.1 页岩油

12.1.1 页岩油资源储量分析

12.1.2 页岩油项目建设进展

12.1.3 页岩油开发重大突破

12.1.4 页岩油行业面临挑战

12.1.5 页岩油未来发展建议

### 12.2 油砂

12.2.1 油砂的储量及分布

- 12.2.2 油砂开采技术进步
- 12.2.3 油砂项目建设动态
- 12.2.4 油砂开发利用趋势
- 12.2.5 油砂开发利用前景
- 12.3 可燃冰
  - 12.3.1 可燃冰基本概述
  - 12.3.2 可燃冰资源储量
  - 12.3.3 可燃冰探索历程
  - 12.3.4 可燃冰试采竞赛
  - 12.3.5 可燃冰开发机遇
- 12.4 重油
  - 12.4.1 重油的物理性质
  - 12.4.2 重油的主要用途
  - 12.4.3 重油的应用状况
  - 12.4.4 重油的开发前景

### 第十三章 中国非常规油气行业技术工艺分析

- 13.1 页岩气行业相关技术及工艺
  - 13.1.1 页岩气勘探关键技术
  - 13.1.2 页岩气技术创新发展
  - 13.1.3 页岩气产能评价技术
  - 13.1.4 页岩气技术标准建议
  - 13.1.5 页岩气技术发展方向
- 13.2 煤层气行业相关技术及工艺
  - 13.2.1 国内外煤层气技术的研究
  - 13.2.2 煤层气开采技术发展分析
  - 13.2.3 煤矿区煤层气的开发技术
  - 13.2.4 煤层气井设计方法与分析
  - 13.2.5 煤层气开发技术亟待突破
- 13.3 致密气行业相关技术及工艺
  - 13.3.1 致密气气藏描述技术
  - 13.3.2 致密气井网加密技术

- 13.3.3 致密气增产工艺技术
- 13.3.4 致密气钻采工艺技术
- 13.3.5 致密气技术研究进展
- 13.4 煤制气行业相关技术及工艺
  - 13.4.1 国外煤制气技术现状
  - 13.4.2 国内煤制气技术现状
  - 13.4.3 煤制气关键技术分析
  - 13.4.4 煤制气技术发展对策
- 13.5 煤制油行业相关技术及工艺
  - 13.5.1 国外煤制油典型工艺
  - 13.5.2 煤制油技术发展路线
  - 13.5.3 煤制油技术特点分析
  - 13.5.4 煤制油工艺技术现状
  - 13.5.5 煤制油工艺技术趋势
- 13.6 其他非常规油气开发技术
  - 13.6.1 致密油水平井固井技术
  - 13.6.2 可燃冰的开采专利技术
  - 13.6.3 油砂的开采及分离技术

## 第十四章 中国非常规油气产业链上游设备市场分析

- 14.1 2021-2023年中国石油装备制造产业综述
  - 14.1.1 我国石油装备企业发展综况
  - 14.1.2 石油装备制造企业服务转型
  - 14.1.3 石油制造行业未来发展建议
  - 14.1.4 石油装备业竞争力提升对策
- 14.2 石油钻采设备
  - 14.2.1 石油钻采设备及应用领域
  - 14.2.2 石油钻采设备相关企业分布
  - 14.2.3 石油钻采设备管理路径分析
  - 14.2.4 石油钻采设备行业发展趋势
- 14.3 油管设备
  - 14.3.1 全国油气管网建设状况

- 14.3.2 连续油管设备主要分类
- 14.3.3 连续油管的优势及特点
- 14.3.4 连续油管服务商市场格局
- 14.3.5 连续油管设备出口动态
- 14.3.6 连续油管行业发展预测
- 14.4 压裂设备
  - 14.4.1 石油压裂设备基本介绍
  - 14.4.2 压裂设备市场发展规模
  - 14.4.3 压裂设备重点企业分析
  - 14.4.4 国内压裂设备研发动态
  - 14.4.5 国内压裂车市场需求
- 14.5 海洋工程装备
  - 14.5.1 海洋石油工程装备发展综况
  - 14.5.2 海洋油气钻采装备发展水平
  - 14.5.3 地区海洋油气装备智造动态
  - 14.5.4 海工装备制造业发展规划
  - 14.5.5 海洋石油装备国产化建设方向

## 第十五章 中国非常规油气产业链下游服务市场分析

- 15.1 油田服务业发展特点及模式
  - 15.1.1 油田服务行业产业链
  - 15.1.2 油田服务的产业特性
  - 15.1.3 油田服务业经营模式
  - 15.1.4 油田服务业定价机制
- 15.2 全球油气服务行业总体运行分析
  - 15.2.1 总体运行情况
  - 15.2.2 技术发展对比
  - 15.2.3 市场发展规模
  - 15.2.4 细分市场分析
  - 15.2.5 区域分布情况
- 15.3 中国油气服务行业发展综述
  - 15.3.1 行业发展阶段

- 15.3.2 行业发展现状
- 15.3.3 市场需求分析
- 15.3.4 市场竞争格局
- 15.3.5 企业市场份额
- 15.3.6 行业发展形势
- 15.4 “一带一路”油气服务产业投资合作机遇
  - 15.4.1 “一带一路”沿线能源发展状况
  - 15.4.2 “一带一路”沿线石油供给情况
  - 15.4.3 “一带一路”沿线石油需求分析
  - 15.4.4 “一带一路”沿线炼油能力状况
  - 15.4.5 “一带一路”石油产业合作加强
  - 15.4.6 石油产业合作存在问题及建议
- 15.5 中国油气服务业投资壁垒分析
  - 15.5.1 行业资质壁垒
  - 15.5.2 行业资金壁垒
  - 15.5.3 市场准入壁垒
  - 15.5.4 技术人才壁垒
- 15.6 中国油田服务行业发展前景分析
  - 15.6.1 行业发展机遇
  - 15.6.2 行业发展趋势
  - 15.6.3 企业发展思路

## 第十六章 中国非常规油气开发重点企业竞争力分析

- 16.1 中国石油天然气股份有限公司
  - 16.1.1 企业发展概况
  - 16.1.2 经营效益分析
  - 16.1.3 业务经营分析
  - 16.1.4 财务状况分析
  - 16.1.5 公司发展战略
  - 16.1.6 未来前景展望
- 16.2 中国石油化工股份有限公司
  - 16.2.1 企业发展概况

- 16.2.2 经营效益分析
- 16.2.3 业务经营分析
- 16.2.4 财务状况分析
- 16.2.5 核心竞争力分析
- 16.2.6 未来前景展望
- 16.3 中国海洋石油总公司
  - 16.3.1 企业发展概况
  - 16.3.2 企业经营状况
  - 16.3.3 非常规油气业务
  - 16.3.4 企业发展计划
- 16.4 陕西延长石油（集团）有限责任公司
  - 16.4.1 企业发展概况
  - 16.4.2 企业经营状况
  - 16.4.3 非常规油气业务
  - 16.4.4 企业技术创新
- 16.5 中国神华能源股份有限公司
  - 16.5.1 企业发展概况
  - 16.5.2 经营效益分析
  - 16.5.3 业务经营分析
  - 16.5.4 财务状况分析
  - 16.5.5 核心竞争力分析
  - 16.5.6 公司发展战略
  - 16.5.7 未来前景展望
- 16.6 中国中煤能源股份有限公司
  - 16.6.1 企业发展概况
  - 16.6.2 经营效益分析
  - 16.6.3 业务经营分析
  - 16.6.4 财务状况分析
  - 16.6.5 核心竞争力分析
  - 16.6.6 公司发展战略
  - 16.6.7 未来前景展望
- 16.7 烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

- 16.7.1 企业发展概况
- 16.7.2 经营效益分析
- 16.7.3 业务经营分析
- 16.7.4 财务状况分析
- 16.7.5 核心竞争力分析
- 16.7.6 公司发展战略
- 16.7.7 未来前景展望
- 16.8 海默科技（集团）股份有限公司
- 16.8.1 企业发展概况
- 16.8.2 经营效益分析
- 16.8.3 业务经营分析
- 16.8.4 财务状况分析
- 16.8.5 核心竞争力分析
- 16.8.6 公司发展战略
- 16.8.7 未来前景展望

## 第十七章 中国非常规油气重点项目运营及经验分析

- 17.1 中石化涪陵页岩气项目
- 17.1.1 项目基本概况
- 17.1.2 项目产能规模
- 17.1.3 绿色开发成就
- 17.1.4 项目建设动态
- 17.1.5 项目投资计划
- 17.2 山西沁水盆地煤层气项目
- 17.2.1 项目基本概况
- 17.2.2 项目发展背景
- 17.2.3 项目参与企业
- 17.2.4 项目建设动态
- 17.2.5 项目发展前景
- 17.3 内蒙古北控煤制天然气项目
- 17.3.1 项目基本概况
- 17.3.2 项目投资规模

- 17.3.3 项目投资主体
- 17.3.4 项目建设动态
- 17.4 伊犁新天煤制天然气项目
  - 17.4.1 项目基本概况
  - 17.4.2 项目生产状况
  - 17.4.3 项目获得注资
  - 17.4.4 扩建项目动态
- 17.5 内蒙古伊泰煤制油项目
  - 17.5.1 项目基本概况
  - 17.5.2 项目运营状况
  - 17.5.3 项目投资主体
  - 17.5.4 项目建设进展

## 第十八章 中国非常规油气行业投资价值综合评估分析

- 18.1 A股及新三板上市公司在石油天然气行业投资动态分析
  - 18.1.1 投资项目综述
  - 18.1.2 投资区域分布
  - 18.1.3 投资模式分析
  - 18.1.4 典型投资案例
- 18.2 石油天然气行业上市公司投资动态分析
  - 18.2.1 投资规模统计
  - 18.2.2 投资区域分布
  - 18.2.3 投资模式分析
  - 18.2.4 典型投资案例
- 18.3 非常规天油气行业融资策略分析
  - 18.3.1 行业融资环境
  - 18.3.2 行业融资特点
  - 18.3.3 行业融资渠道
  - 18.3.4 行业融资建议
- 18.4 非常规油气行业风险因素分析
  - 18.4.1 经济波动风险
  - 18.4.2 行业政策风险

- 18.4.3 技术研发风险
- 18.4.4 市场供求风险
- 18.4.5 相关行业风险
- 18.4.6 区域发展风险
- 18.4.7 价格管制风险
- 18.5 非常规油气行业投资策略分析
- 18.5.1 行业区域投资建议
- 18.5.2 民营企业投资建议
- 18.5.3 提升企业竞争优势
- 18.5.4 下游风险防范策略

## 第十九章 中国非常规油气细分行业发展策略建议

- 19.1 中国页岩气行业发展策略建议
  - 19.1.1 改革油气勘探开发的监管体制
  - 19.1.2 完善油气矿业权准入退出机制
  - 19.1.3 创新页岩气管道基础设施管理
  - 19.1.4 制定统一技术规范与标准体系
  - 19.1.5 建立统一的信息公开共享机制
- 19.2 中国煤层气行业发展策略建议
  - 19.2.1 煤层气开发技术突破
  - 19.2.2 加强煤层气科学管理
  - 19.2.3 保证煤层气稳产增产
- 19.3 中国煤制气行业发展策略建议
  - 19.3.1 谨慎选择建设的地点和技术
  - 19.3.2 实现其他煤化工副产品联产
  - 19.3.3 配套输送管道建设同步进行
  - 19.3.4 尽量控制降低产品生产成本
- 19.4 中国煤制油行业发展策略及政策建议
  - 19.4.1 坚定煤制油行业发展
  - 19.4.2 严格落实煤制油规划
  - 19.4.3 煤制油创新绿色发展
  - 19.4.4 加大行业政策的扶持

#### 19.4.5 加强煤制油行业监管

### 第二十章 对2024-2030年中国非常规油气行业预测分析

#### 20.1 对2024-2030年中国油气需求预测分析

##### 20.1.1 行业发展前景

##### 20.1.2 市场需求预测

#### 20.2 对2024-2030年中国页岩气行业预测分析

##### 20.2.1 行业发展前景

##### 20.2.2 产量规模预测

#### 20.3 对2024-2030年中国煤层气行业预测分析

##### 20.3.1 行业发展前景

##### 20.3.2 产量规模预测

#### 20.4 对2024-2030年中国煤制天然气行业预测分析

##### 20.4.1 行业发展前景

##### 20.4.2 行业产能预测

#### 20.5 对2024-2030年中国煤制油行业预测分析

##### 20.5.1 行业发展前景

##### 20.5.2 行业产能预测

### 图表目录

图表 矿业权出让新规

图表 管网开放重大事件

图表 2015-2019年原油非国营贸易进口量占原油进口总量的比例

图表 近年我国天然气价格改革重大事件

图表 《关于促进天然气协调稳定发展的若干意见》主要内容

图表 油气体制改革重点

图表 2017-2021年国内生产总值及其增长速度

图表 2017-2021年全国三次产业增加值占国内生产总值比重

图表 2017-2021年货物进出口总额

图表 2021年货物进出口总额及其增长速度

图表 2021年主要商品出口数量、金额及其增长速度

图表 2021年主要商品进口数量、金额及其增长速度

图表 2021年对主要国家和地区货物进出口金额、增长速度及其比重

图表 2021年外商直接投资（不含银行、证券、保险领域）及其增长速度

图表 2021年对外非金融类直接投资额及其增长速度

图表 2017-2021年全部工业增加值及其增长速度

图表 2021年主要工业产品产量及其增长速度

图表 2021-2022年规模以上工业增加值同比增长速度

图表 2022年规模以上工业生产主要数据

图表 2021年三次产业投资占固定资产投资

图表 2021年分行业固定资产投资（不含农户）增长速度

图表 2021年固定资产投资新增主要生产与运营能力

图表 2021-2022年固定资产投资（不含农户）同比增速

图表 2022年固定资产（不含农户）主要数据

图表 社会环境因素对非常规油气行业发展的影响

详细请访问：<http://www.cction.com/report/202310/414425.html>