

2017-2022年中国致密气产业竞争现状及十三五竞争策略分析报告

报告大纲

观研报告网

www.chinabaogao.com

一、报告简介

观研报告网发布的《2017-2022年中国致密气产业竞争现状及十三五竞争策略分析报告》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：<http://baogao.chinabaogao.com/xinnengyuan/268779268779.html>

报告价格：电子版: 7200元 纸介版：7200元 电子和纸介版: 7500

订购电话: 400-007-6266 010-86223221

电子邮箱: sale@chinabaogao.com

联系人: 客服

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

致密气 (Tight Gas) 是指渗透率小于0.1 md的砂岩地层天然气。

致密气和页岩气作为两种重要的非常规天然气资源，已经逐渐成为天然气产量的主要增长点。我国致密气早在20世纪60年代在四川盆地就已有发现。近几年，我国致密气地质储量年增3000亿立方米，产量年增50亿立方米，呈快速增长态势，致密气开发的技术也有了长足进步。

中国非常规天然气资源及主要类型分布情况（单位：%）

与更广为人知的美国页岩气革命一样，致密气正在改变着我国的天然气生产格局，并将成为我国扩大“非常规”天然气生产的主力。我国的目标是到2030年“非常规”天然气产量增长近七倍。

致密气已经成为全球非常规天然气勘探开发的重要领域之一，特别是美国致密气大规模开发利用，不仅助推美国天然气产量快速回升，也推动了许多国家进行致密气勘探开发的进程。2010年我国天然气对外依存度已经突破15%，而我国独特的地质条件决定了致密气等非常规天然气资源较常规天然气更丰富，发展潜力更大。新形势下，加快开发利用致密气等非常规天然气资源对我国天然气工业的发展和社会的运行具有重大战略意义。

中国报告网发布的《2017-2022年中国致密气产业竞争现状及十三五竞争策略分析报告》内容严谨、数据翔实，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动向、市场前景、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。它是业内企业、相关投资公司及政府部门准确把握行业发展趋势，洞悉行业竞争格局，规避经营和投资风险，制定正确竞争和投资战略决策的重要决策依据之一。本报告是全面了解行业以及对本行业进行投资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。

第一章：致密气行业发展综述

1.1 致密气行业定义

1.2 致密气行业发展历程

1.2.1 探索起步阶段

1.2.2 平稳发展阶段

1.2.3 快速发展阶段

1.3 致密气行业市场环境

1.3.1 行业政策环境

1.3.2 行业经济环境

(1) GDP走势分析

(2) 工业总产值走势分析

(3) 宏观环境对行业的影响

1.3.3 行业技术环境

(1) 专利申请数分析

(2) 专利公开数量变化

(3) 专利申请人分析

(4) 热门技术分析

第二章：致密气行业发展现状与前景

2.1 致密气储量分析

我国致密砂岩气资源主要分布在鄂尔多斯、四川盆地、松辽盆地、渤海湾、柴达木、塔里木及准噶尔等10余个盆地，其中鄂尔多斯和四川盆地最为丰富。

中国致密气储量地区分布（单位：%）

2.1.1 致密气储量评价

(1) 致密气藏储量分类

(2) 致密气储量评价思路

(3) 致密气储量评价方法与流程

2.1.2 致密气储量规模

2.1.3 致密气储量分布

我国主要致密气盆地分布图

2.2 致密气产量分析

2.2.1 天然气产量规模

天然气月度生产量（单位：亿立方米）

2.2.2 天然气产量结构

2.2.3 致密气产量规模

2.2.4 致密气产量分布

2.3 致密气行业发展前景

2.3.1 致密气探明储量增长预测

2.3.2 致密气产量增长预测

2.3.3 致密气产能建设前景

第三章：致密气行业技术最新进展

3.1 国外致密气专业技术最新进展

3.1.1 致密气钻井方式选择

3.1.2 致密气钻井技术

(1) 水平井

(2) 定向井

(3) 多分支井

(4) 小井眼技术

(5) 连续油管钻井

(6) 套管钻井

(7) 控压钻井

(8) 欠平衡钻井

(9) 复合钻井

(10) FDP快速钻井工艺

3.1.3 致密气钻井配套技术

(1) 斯伦贝谢致密岩石分析系统

(2) 高分辨率井间测量技术

(3) 三维地质力学地球模型 (MEM)

(4) 适用于致密气藏的钻井液及水泥浆

3.1.4 致密气完井技术

(1) 多级水平井裸眼完井技术

(2) 多分支井完井技术

(3) 完井裂缝隔离方法

3.1.5 致密气压裂技术

(1) 常规压裂作业优化技术

(2) 哈里伯顿压裂服务系列

(3) 水平井多级压裂技术

3.2 国内致密气专业技术最新进展

3.2.1 地球物理勘探技术

(1) 储层预测技术

(2) 储层识别技术

(3) 全数字地震勘探技术

3.2.2 致密气钻井技术分析

(1) 直井和从式井快速钻井技术

- (2) 水平井快速钻井技术
- 3.2.3 致密气压裂技术分析
 - (1) 直井分层压裂技术
 - (2) 大规模压裂技术
 - (3) 混合压裂技术
 - (4) 水平井分段压裂技术
- 3.2.4 致密气地面集输模式
- 3.3 国外致密气先进技术对我国的启示
- 第四章：致密气行业开发模式与经济效益评价
 - 4.1 致密气行业开发模式介绍
 - 4.1.1 苏里格气田“5+1”开发模式
 - 4.1.2 榆林气田“自主开发+国际合作”开发模式
 - 4.2 苏里格气田开发经济效益评价
 - 4.2.1 实现经济效益开发需解决的问题
 - (1) 有效的储层改造方法
 - (2) 有效降低开发成本
 - (3) 天然气价格成为重要制约因素
 - 4.2.2 实现经济效益开发技术思路
 - (1) 开发原则
 - (2) 优化开发技术
 - (3) 气井技术经济指标预测
 - (4) 低成本开发工艺模式
 - 4.2.3 苏里格气田开发经济评价
 - (1) 单井投资
 - (2) 单位采气经营成本
 - (3) 销售税金及附加
 - (4) 单井经济效益测算
 - 4.3 榆林气田开发经济效益评价
 - 4.3.1 榆林气田高效开发技术
 - (1) 加强气藏动态分析，提高单井开发效率
 - (2) 采取气藏工程手段简化动态监测工作量
 - 4.3.2 榆林气田效益评价方法
 - (1) 气田效益分类与判断标准
 - (2) 气田成本费用构成
 - (3) 气田效益评价方法应用与形势分析

第五章：致密气行业重点地区开发潜力分析

5.1 鄂尔多斯盆地开发潜力分析

5.1.1 盆地资源储量分析

5.1.2 致密气地质特征

- (1) 含气层系多，分布面积大
- (2) 煤系烃源岩发育，气藏甲烷含量高
- (3) 储层物性差，非均质性强
- (4) 非浮力聚集成藏，圈闭界限不清
- (5) 气藏具有典型三低特征，单井产量低

5.1.3 致密气勘探开发历程

- (1) 探索阶段（1996年以前）
- (2) 起步阶段（1996年以来）
- (3) 快速发展阶段（2007年至今）

5.1.4 致密气勘探开发现状

- (1) 储量快速增长
- (2) 资源潜力大
- (3) 产量快速攀升
- (4) 技术集成创新
- (5) 开发模式创新

5.1.5 致密气勘探新领域与资源潜力

- (1) 苏里格南部
- (2) 靖边-高桥
- (3) 神木-米脂
- (4) 盆地西南部
- (5) 致密气产量预测

5.2 川盆地开发潜力分析

5.2.1 盆地资源储量分析

5.2.2 致密气地质特征

- (1) 层厚度薄、含气面积大，气藏充满度不高
- (2) 天然气成藏以岩性气藏为主，局部发育构造气藏
- (3) 天然气以近源成藏为主，成藏丰度受本地气源灶控制

5.2.3 致密气勘探开发现状

5.2.4 须家河组天然气成藏潜力与分布

5.2.5 致密气勘探开发潜力地区

- (1) 金华-蓬溪须二区带

(2) 剑阁-九龙山须三区带

5.2.6 致密气产量预测

5.3 塔里木盆地开发潜力分析

5.3.1 致密气勘探开发现状

5.3.2 致密气产量预测

5.4 其他盆地开发潜力分析

5.4.1 吐哈盆地开发潜力

5.4.2 松辽盆地开发潜力

5.4.3 渤海湾开发潜力

5.4.4 准噶尔盆地开发潜力

第六章：致密气行业勘探开发企业发展战略

6.1 壳牌中国勘探与生产有限公司

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业经营情况分析

(3) 企业经营优劣势分析

6.2 中国石油勘探开发研究院

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业经营情况分析

(3) 企业经营优劣势分析

6.3 中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业经营情况分析

(3) 企业经营优劣势分析

6.4 川德阳新场气田开发有限责任公司

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业经营情况分析

(3) 企业经营优劣势分析

6.5 中国石油长庆油田分公司第二采气厂

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业经营情况分析

(3) 企业经营优劣势分析

6.6 中国石油化工股份有限公司华北分公司

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业经营情况分析

(3) 企业经营优劣势分析

6.7 中国石油天然气股份有限公司西南油气田分公司

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业经营情况分析

(3) 企业经营优劣势分析

第七章：全球致密气勘探开发经验借鉴

7.1 全球致密气勘探开发进展

7.1.1 全球致密气资源分布

7.1.2 北美地区发展最快

7.2 北美地区致密气勘探开发进展

7.2.1 美国

(1) 美国致密气资源储量及分布

(2) 美国致密气勘探开发政策扶持

(3) 美国致密气勘探开发规模分析

(4) 美国致密气占天然气产量的比重

7.2.2 加拿大

(1) 加拿大致密气资源储量及分布

(2) 加拿大致密气勘探开发规模分析

7.3 北美地区致密气发展经验借鉴

7.3.1 关键技术是保证致密气快速发展的前提

7.3.2 政策扶持是保证致密气快速发展的保证

第八章：中国非常规天然气勘探开发路径选择

8.1 非常规天然气勘探开发路径

8.1.1 种非常规天然气探明储量对比

8.1.2 种非常规天然气勘探开发技术对比

8.1.3 种非常规天然气政策扶持力度对比

8.1.4 种非常规天然气产量对比

8.1.5 种非常规天然气优先发展路径

8.2 致密气行业发展路线建议

8.2.1 加大政策扶持力度

8.2.2 加快发展重点地区致密气

8.2.3 将火山岩天然气纳入发展范围

8.2.4 积极勘探潜力地区致密气

部分图表目录：

图表1：中国非常规天然气资源及主要类型分布情况（单位：%）

图表2：致密气行业相关政策分析

- 图表3：2006年以来中国国内生产总值及其增长情况（单位：亿元，%）
- 图表4：2006年以来全国工业增加值及其增长情况（单位：亿元，%）
- 图表5：2008年以来我国致密气行业相关专利申请数量变化图（单位：项）
- 图表6：2008年以来我国致密气行业相关专利公开数量变化图（单位：项）
- 图表7：我国致密气行业专利申请人构成图（单位：项）
- 图表8：致密气行业技术相关专利申请人综合比较（单位：项，人，年，%）
- 图表9：我国致密气行业相关公开专利分布领域（单位：项）
- 图表10：致密气储量评价流程
- 图表11：2011年以来中国致密气储量规模（单位：万亿立方米）
- 图表12：中国致密气储量地区分布（单位：%）
- 图表13：2008年以来中国天然气产量及增长情况（单位：亿立方米，%）
- 图表14：中国天然气产量结构分布（单位：%）
- 图表15：2010年以来中国致密气产量规模（单位：亿立方米）
- 图表16：中国致密气产量分布（单位：%）
- 图表17：2020-2050年中国致密气探明储量增长预测（单位：108m³）
- 图表18：2020-2050年中国致密气产量增长预测（单位：108m³）
- 图表19：2017-2022年中国致密气产能增长预测（单位：108m³）
- 图表20：快速钻井流程示意图
- 图表21：05KF6178测线叠前反演泊松比剖面预测盒8段七层图
- 图表22：计算含水饱和度与密闭取心含水饱和度的关系图
- 图表23：国内外水平井分段改造技术对比
- 图表24：废气产量计算参数（单位：元/103m³，%，万元，104m³/d，年）
- 图表25：不同气价下的保本产量（单位：元/m³，104m³）
- 图表26：气价与单井保本产量关系图
- 图表27：不同投资下的气井保本产量对比（单位：元/m³，万元/井）
- 图表28：气井投资与保本产量关系图
- 图表29：操作成本与产气量分布情况
- 图表30：鄂尔多斯盆地构造单元划分及气田分布位置图（GYZX）

图表详见正文•••••

特别说明：中国报告网所发行报告书中的信息和数据部分会随时间变化补充更新，报告发行年份对报告质量不会有任何影响，请放心查阅。

详细请访问：<http://baogao.chinabaogao.com/xinnengyuan/268779268779.html>