

2008-2010年中国煤层气市场 调查咨询及发展预测报告

报告目录及图表目录

智研数据研究中心 编制

www.abaogao.com

一、报告报价

《2008-2010年中国煤层气市场调查咨询及发展预测报告》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.abaogao.com/b/meitan/S3775043E9.html>

报告价格：纸质版：7000元 电子版：7000元 纸质+电子版：7500元

智研数据研究中心

订购电话： 400-600-8596(免长话费) 010-80993963

海外报告销售：010-80993963

传真： 010-60343813

Email： sales@abaogao.com

联系人： 刘老师 谭老师 陈老师

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

2008-2010年中国煤层气市场调查咨询及发展预测报告 内容介绍：

近20多年来，随着科学技术的快速进步，人类认识到煤层气的开发利用，在改善煤矿安全、保护生态环境和增加优质洁净能源等方面有着很好的综合效益，因此引起了世界产煤国家愈来愈重视煤层气的勘探开发利用。中国、澳大利亚、加拿大、英国、德国、法国、俄罗斯、波兰、印度等国也先后制定了相应的鼓励政策，积极推动本国煤层气的发展，兴起了煤层气开发利用热潮。

目前，我国煤层气利用主要集中于民用，大约在70%左右，其次是发电。近年来，我国煤层气抽采量大幅增加，但利用量增长不多，大部分抽采的煤层气被空排，而这正是中国煤层气商业化利用发展的大好时机。2007年出台的中国煤炭工业“十一五”发展规划中，提出了对煤层气勘探、开发利用给予税收、技改、财政补贴等一系列优惠政策。我国煤层气产业大规模商业化发展将加速实现。预计到2010年，全国煤层气（煤矿瓦斯）产量达100亿立方米，其中地面抽采煤层气50亿立方米，井下抽采瓦斯50亿立方米；利用80亿立方米，其中地面抽采煤层气利用50亿立方米，井下抽采瓦斯利用30亿立方米；新增煤层气探明地质储量3000亿立方米；逐步建立煤层气和煤矿瓦斯开发利用产业体系。

《2008-2010年中国煤层气发展战略》，最后分析了煤层气产业发展前景。本报告汇集了大量的、最新的第一手数据和资料，为煤层气相关企业单位准确了解目前中国煤层气发展最新动态，把握煤层气发展方向、制定市场策略的重要决策依据之一，具有重要决策参考价值。

第一章 煤层气的相关概述

1.1 煤层气概述

1.1.1 煤层气的定义

1.1.2 煤层气的开采

1.1.3 煤层气的应用

1.1.4 煤层气的危害

1.2 煤层气与天然气比较

1.2.1 煤层气与天然气的相同点

1.2.2 煤层气与天然气的不同点

1.3 煤层气资源开发意义

第二章 世界煤层气产业发展分析

2.1 世界煤层气资源及其开发情况

- 2.1.1 世界煤层气资源及其开发概况
- 2.1.2 世界各国重视煤层气开发
- 2.2 美国煤层气产业概况
 - 2.2.1 美国煤层气的储量和分布
 - 2.2.2 美国主要煤层气生产基地
 - 2.2.3 美国煤层气开发与优惠政策
 - 2.2.4 美国煤层气开发的有利因素
- 2.3 各国煤层气开发利用分析
 - 2.3.1 俄罗斯煤田尝试回收利用
 - 2.3.2 德国政策法规促进大发展
 - 2.3.3 法国融资方式是关键所在
 - 2.3.4 澳大利亚竭力打造技术优势
 - 2.3.5 加拿大煤层气开发利用概况
- 2.4 国外煤层气勘探开发利用的理论与技术
 - 2.4.1 国外煤层气勘探开发理论研究
 - 2.4.2 国外煤层气勘探开发技术
 - 2.4.3 国外煤层气利用技术分析
 - 2.4.4 国外煤层气开发利用经验与启示
- 2.5 2007-2008年世界煤层气企业发展动态
 - 2.5.1 BP与印度签署协议开发煤层气区块
 - 2.5.2 俄罗斯Gazprom天然气储藏增加煤层气
 - 2.5.3 澳大利亚将从煤层气生产LNG
- 第三章 中国煤层气资源开发利用分析
 - 3.1 中国煤层气开发利用情况
 - 3.1.1 中国煤层气资源的现状
 - 3.1.2 中国煤层气地下抽取量持续增长
 - 3.1.3 煤层气地面商业化开发取得突破
 - 3.1.4 煤层气勘探开发技术进步显著
 - 3.1.5 中国煤层气的利用情况
 - 3.1.6 中国煤层气基础设施情况
 - 3.2 鄂尔多斯盆地煤层气勘探前景分析
 - 3.2.1 鄂尔多斯盆地区域构造特征

- 3.2.2 鄂尔多斯盆地煤系地层及煤层特征
 - 3.2.3 鄂尔多斯盆地煤岩煤质特征
 - 3.2.4 鄂尔多斯盆地煤变质程度
 - 3.2.5 鄂尔多斯盆地煤层气储层特征
 - 3.2.6 煤层气资源量评价及开发前景
 - 3.3 准噶尔盆地煤层气勘探前景分析
 - 3.3.1 准噶尔盆地区域构造特征
 - 3.3.2 准噶尔盆地煤系地层及煤层特征
 - 3.3.3 准噶尔盆地煤变质程度及生气特征
 - 3.3.4 准噶尔盆地煤层气资源量
 - 3.4 沁水盆地煤层气勘探前景分析
 - 3.4.1 沁水盆地区域构造特征
 - 3.4.2 沁水盆地煤系地层及煤层特征
 - 3.4.3 沁水盆地煤层气储层特征
 - 3.4.4 沁水盆地煤层气资源量评价
 - 3.5 中国大陆南方煤层气勘探前景分析
 - 3.5.1 南方煤层气基本地质特点
 - 3.5.2 煤层气高产富集区域地质条件
 - 3.5.3 南方煤层气区块远景评价
 - 3.5.4 南方煤层气勘探开发前景及存在的风险
 - 3.6 其他含煤地区煤层气勘探开采前景分析
 - 3.6.1 东北煤层气聚气区
 - 3.6.2 冀鲁豫皖地区（两淮地区）
- #### 第四章 中国煤层气产业发展分析
- 4.1 中国煤层气开发面临的形势
 - 4.1.1 煤层气开发利用环境趋好
 - 4.1.2 煤层气市场需求大
 - 4.1.3 资源和管网条件有利于大规模开发
 - 4.1.4 煤层气开发利用技术有较大发展
 - 4.2 中国开发煤层气的必要性
 - 4.2.1 国家能源安全供应的战略需要
 - 4.2.2 能源短缺促使煤层气加快开发利用

- 4.2.3 利用煤层气有利改善煤矿安全性
- 4.2.4 煤层气是不可多得的替代能源
- 4.3 中国煤层气产业发展现状
 - 4.3.1 中国煤层气开发利用状况回顾
 - 4.3.2 中国煤层气产业发展现状
 - 4.3.3 煤层气对外合作成绩可喜
 - 4.3.4 煤层气科研成果显著
- 4.4 煤层气开发产业化探讨
 - 4.4.1 国外煤层气产业化经验
 - 4.4.2 中国煤层气产业化现状
 - 4.4.3 国内煤层气产业化开发获得突破
 - 4.4.4 新政促进煤层气产业化发展
 - 4.4.5 煤层气产业化战略选择
- 4.5 中国煤层气发电情况
 - 4.5.1 中国煤层气发电日益兴起
 - 4.5.2 国家鼓励煤层气发电项目建设
 - 4.5.3 贵州盘江煤电集团公司瓦斯发电取得突破
 - 4.5.4 2008年煤层气发电出现快速增长
 - 4.5.5 2008年世界总装机容量最大煤层气发电厂山西并网
- 4.6 国内煤层气产业商业化动态
 - 4.6.1 商业化利用煤层气的大好机会来临
 - 4.6.2 中国陆采煤层气开始实现商品化
 - 4.6.3 煤层气产业已经进入商业开发的关键期
 - 4.6.4 2008年煤层气将大规模商业化开发
- 4.7 2007-2008年中国煤层气发展动态
 - 4.7.1 2007年世界银行投资中国煤层气开发
 - 4.7.2 2007年国内首个煤层气汽车运输网建设启动
 - 4.7.3 两大煤层气产业化基地开发利用规划即将发布
 - 4.7.4 2008年国务院通过大型油气田及煤层气开发方案
 - 4.7.5 2008年大庆建设完工中国首项煤层气管道工程
- 4.8 煤层气产业发展存在的问题及对策
 - 4.8.1 中国煤层气产业存在的主要问题

4.8.2 开采权重叠使煤层气开发陷入困境

4.8.3 中国煤层气开发的误区分析

4.8.4 中国煤层气产业的发展建议

第五章 中国煤层气CDM项目分析

5.1 煤层气领域CDM项目的发展分析

5.1.1 清洁发展机制 (CDM)

5.1.2 煤矿区煤层气CDM项目选择原则

5.1.3 清洁发展机制为煤层气发展创造了机遇

5.1.4 煤层气CDM项目开发中存在的问题

5.2 中国煤矿区煤层气CDM项目开发现状与潜力

5.2.1 国际COM项目的管理模式

5.2.2 国内CDM项目管理

5.2.3 煤矿区煤层气CDM项目进展

5.2.4 煤矿区煤层气项目机会

5.3 中国煤层气CDM项目区域市场分析

5.3.1 中国首个煤层气CDM项目落户安徽淮北

5.3.2 贵州省煤层气CDM开发潜力大

5.3.3 煤层气CDM项目开发前景广阔

第六章 2007-2008年煤层气产业竞争与合作

6.1 2007-2008年中国煤层气发展策略分析

9.1 中国煤矿区煤层气开发的战略分析

9.1.1 中国煤层气开发的策略

9.1.2 煤矿区煤层气开发的方式和技术

9.1.3 选择适用对路的煤层气开发方式和开发技术

9.1.4 科技攻关解决制约煤层气高效开采的技术难题

9.1.5 加大政策支持力度鼓励煤层气开发和利用

9.2 中国煤层气开发战略与经济政策选择

9.2.1 中国煤层气开发战略与政策选择的背景

9.2.2 中国煤层气开发的战略定位分析

9.2.3 整装开采与分散开采的比较

9.2.4 中国煤层气开发对政策的需要

9.3 中国煤层气开发对外合作策略分析

9.3.1 煤层气开发对外合作现状

9.3.2 煤层气开发对外合作专营权分析

9.3.3 煤层气开发矿权纠纷分析

9.3.4 煤层气开发完善相关产业政策

第十章 中国煤层气产业发展前景分析

10.1 煤层气在中国未来一次能源中的战略地位

10.1.1 中国能源消费状况及发展趋势

10.1.2 煤层气在我国能源中的地位

10.2 中国煤层气产业发展预测

10.2.1 煤层气产业发展迎来历史机遇

10.2.2 煤层气产量增长模式与产量预测

10.2.3 “十一五”期间煤层气重点攻关技术

10.2.4 中国具有开采潜力的煤层气资源地区分析

10.2.5 中国煤层气开发利用前景预测

10.3 煤层气产业化开发利用前景分析

10.3.1 科技发展对煤层气产业的支撑逐步增强

10.3.2 煤层气示范工程建设与实施将推动煤层气产业发展

10.3.3 国务院进一步规范煤层气产业的发展

10.3.4 西气东输为煤层气产业发展带来机会

10.3.5 煤层气开发利用经济效益可期

10.4 中国煤层气开发利用“十一五”规划

10.4.1 煤层气开发利用指导思想

10.4.2 煤层气开发利用发展原则和目标

10.4.3 煤层气开发利用规划布局 and 任务

10.4.4 煤层气开发利用保障措施

图表目录

图表 1 煤层气与常规天然气比较

图表 2 世界主要煤层气资源国的资源量

图表 3 1989-2005年美国煤层气剩余可采储量

图表 4 近年煤层气产量趋势图

图表 5 澳大利亚含煤盆地及煤层气资源分布

图表 6 中国煤层气资源分布情况

图表 7 全国含气盆地煤层气资源分布表

图表 8 煤层气解吸—扩散—渗流流动示意图

图表 9 煤层气井与天然气井产量曲线对比

图表 10 2002-2007年中国煤矿瓦斯抽采量变化趋势

图表 11 中国与主要采煤国家煤矿瓦斯抽放消耗情况比较

图表 12 2002-2015年中国煤矿抽采瓦斯情况及预测

图表 13 中国煤层气规划管网示意图

图表 15 石炭-二叠系煤层总厚度等值线图

图表 16 侏罗系延安组煤层总厚度等值线图

图表 17 煤岩宏观类型百分含量表

图表 18 山西河东地区主力煤层渗透率分布直方图

图表 19 准噶尔盆地侏罗系构造区划图

图表 20 准噶尔盆地侏罗纪煤层发育表

图表 21 准噶尔盆地侏罗系煤层生气能力

图表 22 沁水盆地区域构造单元划分示意图

图表 23 世界主要国家能源消费结构统计

图表 24 世界主要国家能源消费结构图

图表 25 中国石油天然气供需预测

图表 26 中联煤公司煤层气对外合作项目分布图

图表 27 山西晋城无烟煤矿业集团煤层气业务图

图表 28 2002-2007年中国能源消费总量及增长趋势图

图表 29 2004年中国一次能源消费结构

图表 30 1978-2007年中国能源消费结构

图表 32 2005-2050 年中国煤层气产量类比法预测结果

图表 33 中国具有开采潜力的煤层气资源地区排行

图表 31 美国和中国煤层气产量增长曲线图

图表 34 2007-2010年煤层气新增探明储量规划(分省区)

图表 35 2007-2010年煤层气地面开发规划(分省区)

图表 36 2006-2010年全国煤矿瓦斯抽采及利用量规划表

图表 37 煤与瓦斯严重突出矿区

图表 38 煤与瓦斯突出矿区

详细请访问：<http://www.abaogao.com/b/meitan/S3775043E9.html>