

# 2024-2030年中国四川省天然气行业深度调研与投资战略咨询报告

## 报告大纲

## 一、报告简介

官网地址：<https://www.gonyn.com/report/1707133.html>

报告价格：电子版: 8000元 纸介版：8000元 电子和纸介版: 8500元

订购电话: 010-69365838 / 400-700-9228

电子邮箱: kefu@gonyn.com

联系人: 李经理

## 二、报告目录及图表目录

四川一直以来就是个资源富集地，尤其天然气资源更为突出。除了拥有煤层气、页岩气等非  
常规资源外，常规天然气更是储量巨大，拥有多个百亿方、十亿方级天然气田。

普光气田位于“中国气都”——四川省达州市，这是我国目前规模最大、丰度最高的海相高含  
硫气田，天然气探明地质储量超4000亿立方米，年产能超过100亿立方米，是中国除苏格里  
气田外的第二大天然气田。

龙王庙组气藏主体位于四川省境内，是最大规模海相碳酸盐岩整装气藏，也是近年来我国在  
油气领域上的重要发现。该气藏年产能跟普光气田相当，达110亿立方米。截至今年6月，  
龙王庙组气藏的产气量约占川渝地区的22%、全国的6%。

元坝气田是中国排名前十的天然气田之一，目前已探明天然气储量2194亿立方米。该气田  
气藏平均埋深约6700米，是世界上罕见的超深高含硫生物礁气田，也是世界上建设难最大  
的气田之一。截至2017年1月，元坝气田累计生产天然气突破40亿方。

共研网发布的《2024-2030年中国四川省天然气行业深度调研与投资战略咨询报告》报告  
中的资料和数据来源于对行业公开信息的分析、对业内资深人士和相关企业高管的深度访谈，  
以及共研分析师综合以上内容作出的专业性判断和评价。分析内容中运用共研自主建立的产  
业分析模型，并结合市场分析、行业分析和厂商分析，能够反映当前市场现状，趋势和规律  
，是企业布局煤炭综采设备后市场服务行业的重要决策参考依据。

### 第一章 中国天然气产业发展分析

#### 1.1 中国天然气资源概述

##### 1.1.1 中国天然气资源丰富潜力巨大

##### 1.1.2 中国的天然气资源分布

##### 1.1.3 中国近海天然气分布与勘探

##### 1.1.4 中国天然气资源分布特点

#### 1.2 中国天然气产业的发展

##### 1.2.1 中国天然气产业发展概况

##### 1.2.2 中国天然气市场的特点及影响因素

##### 1.2.3 中国天然气勘探开发发展形势分析

##### 1.2.4 我国天然气产业利用状况分析

##### 1.2.5 中国天然气利用的政策环境

##### 1.2.6 中国天然气产业发展路径明晰

#### 1.3 近年中国天然气行业的发展

##### 1.3.1 天然气行业发展综述

##### 1.3.2 天然气行业供需分析

##### 1.3.3 天然气行业发展形势

## 1.4 中国天然气产业存在的问题

### 1.4.1 天然气行业急需统一规划资源配置

### 1.4.2 中国天然气工业存在隐性忧患

### 1.4.3 中国天然气工业发展存在的矛盾

### 1.4.4 天然气产业产运销用运作缺乏协调

### 1.4.5 中国现行天然气定价机制存在的问题

## 1.5 促进天然气产业发展的对策

### 1.5.1 发展我国天然气产业的建议

### 1.5.2 我国天然气市场发展思路

### 1.5.3 加紧中国天然气行业立法的建议

### 1.5.4 中国天然气产业发展需理顺关系

### 1.5.5 中国天然气产业的发展战略

### 1.5.6 中国天然气供应安全战略探析

## 第二章 2018-2022年四川省天然气产业发展分析

### 2.1 四川省天然气资源及其勘探开发概况

#### 2.1.1 四川省天然气资源分布及消费结构

#### 2.1.2 四川省大型气田勘探取得较大进展

#### 2.1.3 四川省天然气资源开发利用状况

#### 2.1.4 四川盆地海相地层天然气资源开发潜力大

### 2.2 2018-2022年国内外企业开发四川天然气资源情况

#### 2.2.1 石油巨头征战四川天然气市场

#### 2.2.2 中石油与雪佛龙联合开发四川天然气

#### 2.2.3 道达尔将进入四川石油天然气资源开发市场

### 2.3 四川煤层气资源开发利用研究

#### 2.3.1 开发利用概况

#### 2.3.2 开发利用的必要性

#### 2.3.3 开发利用的可行性

#### 2.3.4 开发利用存在的问题及展望

### 2.4 2018-2022年四川省天然气产量数据分析

### 2.5 四川天然气利用及管线建设情况

### 2.6 2018-2022年四川省天然气化工行业发展分析

#### 2.6.1 四川省发展天然气化工产业的有利条件

#### 2.6.2 四川省天然气化工产业存在的问题

#### 2.6.3 促进四川省天然气化工发展的措施

## 2.7 四川天然气工业发展存在的问题及对策

### 2.7.1 四川天然气开采面临的难题

### 2.7.2 四川高含硫气田的开发建议

### 2.7.3 四川天然气利用应更加科学

## 第三章 四川省石油和天然气开采业财务状况分析

### 3.1 四川石油和天然气开采行业经济规模

#### 3.1.1 2018-2022年四川石油和天然气开采行业销售规模

#### 3.1.2 2018-2022年四川石油和天然气开采行业利润规模

#### 3.1.3 2018-2022年四川石油和天然气开采行业资产规模

### 3.2 四川石油和天然气开采行业盈利能力指标分析

#### 3.2.1 2018-2022年四川石油和天然气开采行业亏损面

#### 3.2.2 2018-2022年四川石油和天然气开采行业销售毛利率

#### 3.2.3 2018-2022年四川石油和天然气开采行业成本费用利润率

#### 3.2.4 2018-2022年四川石油和天然气开采行业销售利润率

### 3.3 四川石油和天然气开采行业营运能力指标分析

#### 3.3.1 2018-2022年四川石油和天然气开采行业应收账款周转率

#### 3.3.2 2018-2022年四川石油和天然气开采行业流动资产周转率

#### 3.3.3 2018-2022年四川石油和天然气开采行业总资产周转率

### 3.4 四川石油和天然气开采行业偿债能力指标分析

#### 3.4.1 2018-2022年四川石油和天然气开采行业资产负债率

#### 3.4.2 2018-2022年四川石油和天然气开采行业利息保障倍数

### 3.5 四川石油和天然气开采行业财务状况综合评价

#### 3.5.1 四川石油和天然气开采行业财务状况综合评价

#### 3.5.2 影响四川石油和天然气开采行业财务状况的经济因素分析

## 第四章 四川省主要地区天然气的开发利用

### 4.1 达州

#### 4.1.1 达州天然气储量丰富

#### 4.1.2 达州气田利益分配的不均衡情况

#### 4.1.3 达州将建天然气能源化工基地

#### 4.1.4 达州天然气工业发展展望

### 4.2 广元

#### 4.2.1 广元天然气资源情况

#### 4.2.2 天然气工业成为广元市新支柱产业

#### 4.2.3 广元天然气综合利用产业的发展思路

### 4.3 其它地区天然气的开发利用

#### 4.3.1 巴中地区天然气资源储量

#### 4.3.2 遂宁天然气化工产业发展状况

#### 4.3.3 成都大力推进电力天然气项目

## 第五章 2019-2022年四川省主要天然气企业发展分析

### 5.1 中国石油西南油气田公司

#### 5.1.1 公司简介

#### 5.1.2 西南油气田储量情况

#### 5.1.3、 、 、 西南油气田天然气勘探情况

#### 5.1.4、 、 、 西南油气田天然气生产情况

#### 5.1.5、 、 、 西南油气田天然气生产情况

### 5.2 中国石化西南分公司

#### 5.2.1 公司简介

#### 5.2.2 公司在四川德阳发现丰富天然气

#### 5.2.3 四川继续支持中国石化在川天然气发展战略

### 5.3 其它企业介绍

#### 5.3.1 四川巨能天然气股份有限公司

#### 5.3.2 四川德阳天然气有限责任公司

#### 5.3.3 四川川空天然气工程有限公司

#### 5.3.4 四川石油天然气建设工程有限责任公司

## 第六章 2023-2029年四川省天然气市场预测

### 6.1 中国天然气市场发展前景分析

#### 6.1.1 中国天然气市场的前景预测

#### 6.1.2 中国未来天然气市场整体环境逐渐利好

#### 6.1.3 中国天然气市场需求预测

### 6.2 2023-2029年四川天然气产业预测分析

#### 6.2.1 2023-2029年四川石油和天然气开采业收入预测

#### 6.2.2 2023-2029年四川石油和天然气开采业利润预测

#### 6.2.3 2023-2029年四川石油和天然气开采业产值预测

#### 6.2.4 2023-2029年四川天然气产量预测

#### 6.2.5 四川盆地天然气勘探前景分析

详细请访问：<https://www.gonyn.com/report/1707133.html>