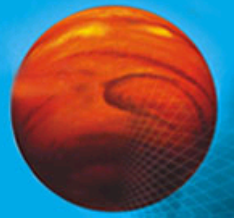




中国自然科学核心期刊

# 石油实验地质

PETROLEUM GEOLOGY & EXPERIMENT



[首页](#) | [期刊介绍](#) | [编委会](#) | [投稿指南](#) | [期刊订阅](#) | [留言板](#) | [下载中心](#) | [联系我们](#) | [English](#)

石油实验地质 » 2010, Vol. 32 » Issue (6) :588-591

方法技术

[最新目录](#) | [下期目录](#) | [过刊浏览](#) | [高级检索](#)

[<< Previous Articles](#) | [Next Articles >>](#)

## 影响烃源岩中分散液态烃滞留数量因素研究

李永新, 王红军, 王兆云

(中国石油勘探开发研究院, 北京 100083)

## Simulation of influential factors of dispersive resoluble organic materials resident in source rocks

- [摘要](#)
- [参考文献](#)
- [相关文章](#)

Download: [PDF \(547KB\)](#) | [HTML \(1KB\)](#) | Export: [BibTeX](#) or [EndNote \(RIS\)](#) | [Supporting Info](#)

**摘要** 采用加水热模拟方法, 对低丰度海相泥灰岩进行了不同压力条件下的生排烃模拟。结果表明, 10 MPa压力条件下, 烃源岩在310℃左右达到生、排烃高峰, 排出油产率和总产油率最大值分别为182.5, 193.4 mg/g; 20 MPa压力条件下, 烃源岩生、排烃高峰对应的温度为330℃, 排出油产率和总产油率峰值分别为92.1, 111.4 mg/g。对比显示, 压力增加抑制了有机质的生烃作用, 导致烃源岩的有效排烃期增长, 主排烃期延迟, 使得更多的液态烃滞留于烃源岩中, 为高演化阶段天然气的生成提供了重要母质来源。

**关键词:** 低丰度泥灰岩 滞留烃 迟滞作用 压力变化 加水热模拟

**Abstract:**

**Keywords:**

**基金资助:**

国家基础研究发展计划(973计划)项目(2007CB209504)资助。

**引用本文:**

李永新, 王红军, 王兆云. 影响烃源岩中分散液态烃滞留数量因素研究[J]. 石油实验地质, 2010, 32(6): 588-591.

LI Yong-Xin, WANG Hong-Jun, WANG Zhao-Yun. Simulation of influential factors of dispersive resoluble organic materials resident in source rocks [J]. PETROLEUM GEOLOGY & EXPERIMENT, 2010, 32(6): 588-591.

**链接本文:**

<http://www.sysydz.net/CN/> 或 <http://www.sysydz.net/CN/Y2010/V32/I6/588>

没有本文参考文献

没有找到本文相关文章

### Service

- ▶ [把本文推荐给朋友](#)
- ▶ [加入我的书架](#)
- ▶ [加入引用管理器](#)
- ▶ [Email Alert](#)
- ▶ [RSS](#)

### 作者相关文章

- ▶ [李永新](#)
- ▶ [王红军](#)
- ▶ [王兆云](#)

