



天然气二次运移组分变化机理研究

姜林^{1,2,3}, 薄冬梅¹, 柳少波^{1,2,3}, 洪峰^{1,2,3}, 郑永平¹, 蔡冰¹

(1.中国石油勘探开发研究院, 北京 100083; 2.中国石油天然气集团公司 盆地构造与油气成藏重点实验室, 北京 100083; 3.中国石油天然气集团公司 提高石油采收率国家重点实验室, 北京 100083)

Study on secondary migration mechanism of natural gas

- [摘要](#)
- [参考文献](#)
- [相关文章](#)

Download: [PDF \(950KB\)](#) | [HTML \(1KB\)](#) | Export: [BibTeX](#) or [EndNote \(RIS\)](#) | [Supporting Info](#)

摘要 天然气的烃类组成并不单一, 但成藏天然气一般以甲烷为主, 除了与烃源岩母质类型及其演化有关以外, 二次运移也是一个重要的作用因素。通过天然气二次运移物理模拟实验, 研究了天然气二次运移特征, 注意到天然气二次运移是一种断续流运移, 主要包括2种基本运移方式——活塞流和优势流, 两者交替就形成了天然气的断续流运移; 结合有机质热演化生烃过程以及气、水、岩的相互关系分析, 探讨了天然气二次运移过程中组分变化的机理, 认为二次运移会导致成藏天然气组分中甲烷含量增高, 其主要原因包括二次运移过程中的组分分异作用, 断续流运移导致重组分在岩石孔隙中的封闭滞留作用, 以及二次运移路径上残留原油的溶解作用。

关键词: 活塞流 优势流 断续流 天然气 二次运移

Abstract:

Keywords:

基金资助:

国家重大专项“中西部前陆盆地油气成藏与富集规律”(2008ZX05003-002)资助。

引用本文:

姜林, 薄冬梅, 柳少波, 等. 天然气二次运移组分变化机理研究[J]. 石油实验地质, 2010,32(6): 578-582.

JIANG Lin, BAO Dong-Mei, LIU Shao-Bo, et al .Study on secondary migration mechanism of natural gas[J]. PETROLEUM GEOLOGY & EXPERIMENT, 2010,32(6): 578-582.

链接本文:

<http://www.sysydz.net/CN/> 或 <http://www.sysydz.net/CN/Y2010/V32/I6/578>

没有本文参考文献

- [1] 刘光祥, 沃玉进, 潘文蕾, 张长江. 中上扬子区海相层系流体特征与油气保存条件[J]. 石油实验地质, 2011,33(1): 17-21
- [2] 杨磊, 綦耀光, 孙志信, 任旭虎, 刘新福. 油气二次运移动力学分析及实验研究[J]. 石油实验地质, 2010,32(6): 600-604
- [3] 王胜利, 许化政. 鄂尔多斯盆地上古生界流体压力分布与成因[J]. 石油实验地质, 2010,32(6): 536-540
- [4] 沈忠民, 姜敏, 刘四兵, 朱宏权, 宫亚军. 四川盆地陆相天然气成因类型划分与对比[J]. 石油实验地质, 2010,32(6): 560-565

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

- ▶ [姜林](#)
- ▶ [薄冬梅](#)
- ▶ [柳少波](#)
- ▶ [洪峰](#)
- ▶ [郑永平](#)
- ▶ [蔡冰](#)

Copyright by 石油实验地质