



王震亮, 刘林玉, 于轶星, 周荔青, 吴聿元, 朱桂生. 松辽盆地南部腰英台地区青山口组油气运移、成藏机理[J]. 地质学报, 2007, 81(3): 419-427

松辽盆地南部腰英台地区青山口组油气运移、成藏机理 [点此下载全文](#)

[王震亮](#) [刘林玉](#) [于轶星](#) [周荔青](#) [吴聿元](#) [朱桂生](#)

西北大学大陆动力学国家重点实验室, 西北大学地质学系 西安, 710069, 西北大学大陆动力学国家重点实验室, 西北大学地质学系, 西安, 710069, 西北大学地质学系, 中国石化华东分公司, 西北大学地质学系, 中国石化华东分公司, 南京, 210011, 西北大学地质学系, 中国石化华东分公司, 南京, 210011, 西安, 710069, 西安, 710069, 西安, 710069, 南京, 210011, 西安, 710069, 西安, 710069

基金项目: 国家重点基础研究发展规划“973”项目(编号2003CB214605), 长江学者和创新团队发展计划(编号IRT0559), 中国石化华东分公司项目联合资助成果。

DOI:

摘要点击次数: 137

全文下载次数: 108

摘要:

致密砂岩中的油气成藏是油气地质学领域内的前沿问题。如何将影响油气运移成藏的流体动力、成岩事件与油气成藏期次研究相结合, 以准确确定油气的成藏机理, 仍是目前研究中的薄弱环节。首先论证了青山口组烃源岩的热演化程度和生烃潜力; 恢复了最大埋深时期(古近纪末)泥岩的过剩压力, 探讨了流体动力作用下的油气运移、成藏特点; 立足成岩作用与成藏事件的紧密联系, 根据次生包裹体均一温度、自生碳酸盐矿物的碳、氧同位素资料分析了成藏期次; 最后综合石油地质概念模式和储层内流体活动的记录, 建立了油气运移、成藏的模式。研究认为, 青山口组烃源岩经历了较高的热演化程度(R_o 达1.0%-1.2%), 古近纪时其中的过剩压力可达6-11MPa, 为油气运移提供了充足动力, 砂岩储层内曾于明水期(K2m)内发生过含烃流体的两期注入。提出了古近纪前、后的“跷跷板”式成藏模式, 即明水期—古近纪油气主要由源区向西南方向运移, 而新近纪后的油气运移主要靠浮力驱动, 但因储层已致密化, 难以形成较高的连续油柱, 油、水的分异程度低。

关键词: [腰英台地区](#) [青山口组](#) [流体动力](#) [油气运移和成藏](#) [成藏期次](#) [成藏机理](#)

The Mechanisms on Hydrocarbon Migration and Accumulation in Qingshankou Formation from Yaoyingtai Area, Sourthern Songliao Basin [Download Fulltext](#)

[WANG Zhenliang](#) [LIU Linyu](#) [YU Yixing](#) [ZHOU Liqing](#) [WU Yuyuan](#) [ZHU Guisheng](#)

Fund Project:

Abstract:

Keywords: [Yaoyingtai area](#) [Qingshankou Fm](#) [fluid dynamics](#) [hydrocarbon migration](#) [phase of accumulation](#) [mechanism of accumulation](#)

[查看全文](#) [查看/发表评论](#) [下载PDF阅读器](#)

您是第582554位访问者 版权所有《地质学报(中文版)》

地址: 北京阜成门外百万庄26号 邮编: 100037 电话: 010-68312410 传真: 010-68995305

本系统由北京勤云科技发展有限公司设计

