

汤良杰, 郭彤楼, 田海芹, 金文正, 李儒峰, 万桂梅, 董立, 王鹏万. 黔中地区多期构造演化、差异变形与油气保存条件[J]. 地质学报, 2008, 82(3): 298-307

黔中地区多期构造演化、差异变形与油气保存条件 [点此查看全文](#)

汤良杰 郭彤楼 田海芹 金文正 李儒峰 万桂梅 董立 王鹏万

汤良杰(油气资源与探测国家重点实验室, 北京, 102249; 中国石油大学盆地与油藏研究中心, 北京, 102249; 石油天然气成藏机理教育部重点实验室, 北京, 102249)

; 郭彤楼(中国石化勘探南方分公司, 成都, 610041)

; 田海芹(中国石化勘探分公司, 北京, 100029)

; 金文正(油气资源与探测国家重点实验室, 北京, 102249; 中国石油大学盆地与油藏研究中心, 北京, 102249; 石油天然气成藏机理教育部重点实验室, 北京, 102249)

; 李儒峰(油气资源与探测国家重点实验室, 北京, 102249; 中国石油大学盆地与油藏研究中心, 北京, 102249; 石油天然气成藏机理教育部重点实验室, 北京, 102249)

; 万桂梅(油气资源与探测国家重点实验室, 北京, 102249; 中国石油大学盆地与油藏研究中心, 北京, 102249; 石油天然气成藏机理教育部重点实验室, 北京, 102249)

; 董立(油气资源与探测国家重点实验室, 北京, 102249; 中国石油大学盆地与油藏研究中心, 北京, 102249; 石油天然气成藏机理教育部重点实验室, 北京, 102249)

; 王鹏万(油气资源与探测国家重点实验室, 北京, 102249; 中国石油大学盆地与油藏研究中心, 北京, 102249; 石油天然气成藏机理教育部重点实验室, 北京, 102249)

基金项目: 本文为国家“973”计划项目(编号2005CB422107, G1999043305)、国家自然科学基金项目(编号40672143, 40472107, 40172076)、中石化勘探南方分公司项目(编号G0800-06-ZS-181)、中石化科技发展部项目(编号P05073)和石油天然气成藏机理教育部重点实验室开放基金项目(编号2003-01)联合资助的成果。

DOI:

摘要点击次数: 158

全文下载次数: 131

摘要:

黔中地区构造演化经历了基底、原特提斯、古特提斯和新特提斯等四大旋回, 进一步划分为早期裂谷(前南华纪)、台地-被动大陆边缘(南华纪-志留纪)、台地-陆内裂谷(泥盆纪-二叠纪)、稳定台地(早、中三叠世)、陆相断陷(晚三叠世-古近纪)和断褶隆升(新近纪-第四纪)等6个阶段。控制黔中地区构造-沉积格局的关键构造变革期为都匀运动、广西运动、印支中期运动、燕山晚期运动和喜马拉雅运动。黔中地区差异构造变形特征十分明显, 自东往西可以划分为4个构造带, 即雪峰构造带、麻江-凯里构造带、黔中构造带和黔西北构造带等。受NW-WNW向展布的构造转换带控制, 黔中地区在南北方向上具有构造分段性特征。黔中地区具有盖层多样性特征, 主要发育3类盖层, 即盐岩、泥页岩和致密碳酸盐岩。盐岩类盖层分布局限, 构成区域性封盖条件的泥页岩主要分布在下寒武统(牛蹄塘组和金顶山组)和中下志留统(翁顶群), 分布较稳定。致密碳酸盐岩盖层可能以下寒武统清虚洞组灰岩和泥灰岩最为有利。

关键词: [多期构造演化](#) [关键构造变革期](#) [差异构造变形](#) [油气保存](#) [黔中地区](#)

Poly-cycle Tectonic Evolution, Differential Deformation and Hydrocarbon Reservation of Central Guizhou and Adjacent Region [Download Fulltext](#)

[TANG Liangjie](#) [GUO Tonglou](#) [TIAN Haiqing](#) [JIN Wenzheng](#) [LI Rufeng](#) [WAN Guimei](#) [DONG Li](#) [WANG Pengwan](#)

Fund Project:

Abstract:

Central Gui zhou and its adjacent areas experienced basement, proto-Tethys, paleo-Tethys and neo-Tethys tectonic cycles. The six structural stages have been further recognized as following, the early rift stage, platform-passive margin stage(Nanhuan and Silurian), platform-intra-continental rift stage(Devonian-Permian), stable platform stage(early-to mid-Triassic), continental fault-t-depression stage(late Triassic-Paleogene), and fault-fold rise stage(Neogene-Quaternary). The key tectonic changes controlling the tectono-stratigraphic framework of the Central Gui zhou and adjacent areas are the Duyun, Guangxi, Central Indosinian, Late Yanshanian and Himalayan movements. The structures in study areas are characterized by differential deformation. Four structural belts can be recognized as the Xuefeng, Majiang-Kaili, Qingzhong and northwest Gui zhou tectonic belt. The structural segmentation, controlled by a series of NW-WNW transfer zones, is also apparent in this district. Three types of cap-rocks may develop in the Central Gui zhou and adjacent areas as following: salt rock, mudstone and shale, and condensed sandstone. The distribution of salt rock is limited in the area. The regional caprocks with good reservation are mudstone and shale of the Lower Cambrian and Mid-Lower Silurian, as well as Qingxudong Formation limestone and marl of the Lower Cambrian.

Keywords: [poly-cycle tectonic evolution](#) [key tectonic change](#) [differential structural deformation](#) [hydrocarbon reservation](#) [Central Gui zhou and adjacent district](#)

[查看全文](#) [查看/发表评论](#) [下载PDF阅读器](#)

