

朱光有,杨海军,苏劲,何坤,韩剑发,顾礼敬,朱永峰,张保涛. 2012. 塔里木盆地海相石油的真实勘探潜力. 岩石学报, 28(4): 1333-1347

塔里木盆地海相石油的真实勘探潜力

作者	单位
朱光有	中国石油勘探开发研究院, 北京 100083
杨海军	中国石油塔里木油田勘探开发研究院, 库尔勒 841000
苏劲	中国石油勘探开发研究院, 北京 100083
何坤	中国石油勘探开发研究院, 北京 100083
韩剑发	中国石油塔里木油田勘探开发研究院, 库尔勒 841000
顾礼敬	中国石油勘探开发研究院, 北京 100083
朱永峰	中国石油塔里木油田勘探开发研究院, 库尔勒 841000
张保涛	中国石油勘探开发研究院, 北京 100083

基金项目: 本文受国家油气专项(2008ZX05004-003)和中国石油科技研究项目联合资助。

摘要:

塔里木盆地古生界蕴藏了丰富的海相油气资源,储集层目前埋深在5500~10000m。深部流体的相态或者说液相石油大量消失的深度下限是学术界比较关心的理论问题,而塔里木盆地海相到底富油还是富气也是关系到塔里木油田未来产能规划的现实问题。通过对塔里木盆地原油的热稳定性分析,特别是低地温梯度和晚期快速深埋过程的补偿效应研究,认为液态石油大量消亡(油裂解成气)的深度下限在9000~10000m以下,对应的储层温度大于210℃,在此深度之上液态石油可以大量存在。通过对油气聚集与保存的关键地质科学问题的研究,认为晚海西期是台盆区油藏的主要成藏期,烃源灶区生成的油气主要分布在稳定的古隆起及其围斜区域;而晚海西期这些古隆起及其围斜区碳酸盐岩储层埋藏深度在800~2500m范围内,岩溶储集体发育,这是台盆区形成大面积层状油气聚集的基础,也决定了现今埋深在7000~9000m深度范围内的斜坡区将成为黑油和凝析油的重要勘探接替区。

关键词: [海相](#) [黑油](#) [裂解成气](#) [勘探潜力](#) [奥陶系](#) [塔里木盆地](#)

投稿时间: 2011/10/8 **最后修改时间:** 2012/1/5

[查看全文](#) [查看/发表评论](#) [下载PDF阅读器](#)

您是第2176039位访问者 黔ICP备07002071号-2

主办单位: 中国矿物岩石地球化学学会 中国科学院地质与地球物理研究所 单位地址: 北京9825信箱/北京朝阳区北土城西路19号

[本系统由北京勤云科技发展有限公司设计](#)

