



بخشی از ترجمه مقاله

عنوان فارسی مقاله :

همبستگی نفتی پالئوزوئیک در حوضه Tarim ، NW چین: بررسی

عنوان انگلیسی مقاله :

Palaeozoic oil–source correlation in the Tarim Basin,
NW China: A review



توجه !

این فایل تنها قسمتی از ترجمه میباشد. برای تهیه مقاله ترجمه شده کامل با فرمت ورد (قابل ویرایش) همراه با نسخه انگلیسی مقاله، [اینجا](#) کلیک نمایید.



بخشی از ترجمه مقاله

5. Conclusions

The $E-O_1$ source rocks are organic rich with high thickness and are currently over mature, while effective source rocks in the O_{2-3} strata are moderately matured and they are organic poor with a limited distribution. Various techniques have been applied in oil-source correlation including distributions of n -alkanes, biomarkers, polycyclic aromatic hydrocarbons, bulk and individual hydrocarbon carbon isotopic compositions, bulk and individual dibenzothiophene sulfur isotopic compositions, sequential extraction and asphaltene pyrolysis. All studies suggest that the oils in the cratonic region of the Tarim Basin are mixtures of two source rock systems, however, the criteria of differentiation and proportion from each end-member are controversial. Many older studies suggest that oils are overwhelmingly derived from the O_{2-3} source rocks with only a few samples bearing the $E-O_1$ source characteristics, while more recent studies emphasize a greater contribution from $E-O_1$ source rocks. The root cause for this controversy is the injudicious selection of end-members that has impeded robust oil-source correlation. TD2 oil, widely used as an end-member for the Cambrian, has lost its original signature due to an abnormally high thermal stress. Some biomarker variations such as sterane distribution, gammacerane index and ratio of tricyclic/pentacyclic terpanes are closely related to thermal maturation and biodegradation. In addition, the even/odd predominance of n -alkanes, unusually enriched $\delta^{13}C$ values, occurrence of

combustion related PAHs most likely resulted from igneous intrusion and hydrothermal fluid influences. TSR also exerts significant impacts on local oil compositions. All these factors need to be properly accounted for before the contribution from the Cambrian strata can appropriately be assessed.

نتیجه گیری

سنگ های منشأ $E-O_1$ از نظر مواد آلی بسیار غنی بوده با ضخامت زیاد و بیش بالغ هستند درحالیکه سنگ های منشأ موثر در لایه های O_{2-3} دارای بلوغ متوسط ، مواد عالی کم با توزیع محدود می باشند. در همبستگی منشأ-نفت تکنیک های مختلفی شامل توزیع های n آلکان ها ، نشانگرهای زیستی ، هیدروکربن های زیستی چند حلقه ای ، ترکیبات ایزوتویک کربن هیدروکربن مجزا و حجیم ، ترکیبات ایزوتویک گوگرد دینزوتیوفن مجزا و حجیم ، استخراج متوالی و آتشکافت آسفالت ، به کار می روند. همه مطالعات مطرح می کنند که نفت های منطقه کراتونیک حوضه تاریم ترکیبی از دو سیستم منشأ سنگ هستند ، با این حال ، معیار تشخیص و نسبت هر عضو آنها مورد بحث می باشد. بسیاری از مطالعات قدیمی بیان می دارند که بخش اعظم نفت ها از سنگ های منشأ O_2 مشتق شده و تنها بخش کمی از آنها دارای مشخصه های منشأ $E-O_1$ هستند ، درحالیکه مطالعات جدید تر بر سهم بیشتری از سنگ های منشأ $E-O_1$ تاکید می کنند. علت ریشه ای این مباحثه ، انتخاب غیر عاقلانه اعضای انتهایی است که از همبستگی قوی منشأ-نفت ممانعت می کند. نفت TD2 که به طور گسترده ای به عنوان یک عضو انتهایی برای کامبرین استفاده می شود ، در نتیجه تنش حرارتی بسیار زیاد اثر اولیه خود را از دست داده است. برخی تغییرات نشانگر زیستی مانند توزیع استرین ، شاخص گاما کربن و نسبت ترپان های سه حلقه ای / چند حلقه ای ارتباط نزدیکی با بلوغ حرارتی و تجزیه زیستی دارند. به علاوه ، غلبه زوج/فرد n آلکان ها ، مقادیر بسیار زیاد $\delta^{13}C$ ، وقوع احتراق مربوط به PAH ها به احتمال زیاد نتیجه نفوذ احتراق و تاثیر حرارتی سیال است. TSR همچنین تأثیرات قابل ملاحظه ای بر ترکیبات نفت محلی اعمال می کند. به منظور ارزیابی مناسب سهم لایه های کامبرین ، همه این فاکتورها باید به درستی در نظر گرفته شوند.



توجه !

این فایل تنها قسمتی از ترجمه میباشد. برای تهیه مقاله ترجمه شده کامل با فرمت

ورد (قابل ویرایش) همراه با نسخه انگلیسی مقاله، [اینجا](#) کلیک نمایید.

برای جستجوی جدیدترین مقالات ترجمه شده، [اینجا](#) کلیک نمایید.