



بخشی از ترجمه مقاله

عنوان فارسی مقاله :

انتخاب روش مناسب ازدیاد برداشت نفت (EOR) برای بازیابی
کارآمد شبکه در مخازن شکافدار طبیعی

عنوان انگلیسی مقاله :

Selection of Proper EOR Method for Efficient Matrix
Recovery in Naturally Fractured Reservoirs



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

Efficiency of Matrix Oil Recovery

In above analysis, the recovery rate and ultimate recovery were used as the indicators of the recovery performance. This basically defines the effectiveness of the process. When the efficiency of the process is concerned, i.e., the amount of oil recovered per unit cost, the above analysis should be carried out considering the cost of the process. The experimentation methodology (static capillary imbibition) followed is not suitable for a cost analysis as the total amount of chemical or heat injected cannot be known. This is because of the static nature of the process but, in reality, there exists a continuous injection of the aqueous phase. Having known the injection rate and concentrations, one might be able to calculate the cost of the process as this would tell how much chemical needs to be injected to reach the ultimate recovery. Then, an economic analysis of the project can be implemented. For these reasons, a qualitative cost analysis will be provided here only. The dynamic laboratory scale experimentation will constitute the next phase of this research for the quantitative evaluation of cost (or efficiency of the process). Baviere et al.⁵³ conducted a detailed efficiency analysis for the chemical injection into homogeneous samples (non-fractured) incorporating the cost. They carried out displacement experiments considering the effects of adsorption and salinity of water and analyzed the different chemical injection scenarios to select the most cost efficient one. A similar approach would be useful for fractured systems as will be explained later.

نتایج

در این مقاله، آنالیز گسترده و مقایسه عملکردهای بازیابی جذب موئینگی با آب شور، محلولهای سورفکتانت و پلیمر و آب داغ برای نمونه های مختلف سنگ و شرایط مرزی شبکه فراهم شده است. سپس، معیارهای انتخابی براساس نرخ بازیابی و بازیابی نهایی بحث شده است.

در بازیابی نمونه های نفت سبک، تزریق شیمیایی به علت نرخ تولید آهسته تر توصیه نمی شود. با این حال، افزایش اندکی در بازیابی نهایی برای هر دو جذب محلول سورفکتانت و پلیمر مشاهده شد. آب داغ بازیابی سریع تری را بدست آورد اما بازیابی نهایی مشابه محلول های شیمیایی داشت. با این حال، برای بازیابی جذب نفت سنگین، محلول پلیمر و همچنین آب داغ بازیابی سریعتر و بالاتری را نسبت به جذب محلول سورفکتانت به دست آوردند. انتخاب این روش ها به دت به هزینه پروژه و دغدغه های مدیریتی بستگی دارد.



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.