

Perhitungan volume hidrokarbon berdasarkan data geokimia pada lapisan serpih farasi Sinamar, Sumatra

M. H. Hermiyanto Zajuli

Deskripsi Lengkap: <https://lib.ui.ac.id/detail?id=20435894&lokasi=lokal>

Abstrak

Lokasi penelitian yang terletak di sebelah barat laut Cekungan Sumatra Selatan menempati 8% dari total penyebaran Formasi Sinamar. Formasi Sinamar terdiri atas serpih, batulempung, batulumpur, batupasir, dan batupasir konglomeratan serta sisipan batubara yang berumur Oligosen. Penelitian ini difokuskan pada batuan sedimen halus Formasi Sinamar yaitu serpih, batulempung, dan batulumpur. Berdasarkan analisis kekayaan dan kematangan batuan induk, serpih Formasi Sinamar memiliki tingkat baik sampai baik sekali ($\text{TOC} = 2\% - 10\%$) sebagai batuan induk. Serpih Formasi Sinamar ini memiliki kecenderungan untuk menghasilkan minyak yang berasal dari kerogen tipe I ($\text{HI} > 600 \text{ mg HC/TOC}$). Apabila serpih Formasi Sinamar mempunyai kematangan yang mencukupi, maka volume minyak yang dapat dihasilkannya di lokasi penelitian adalah 5,02 juta barel, sedangkan volume minyak yang dapat dihasilkan dari total serpih Formasi Sinamar sekitar 6,08 miliar barel.