

Analisis fasies batugamping formasi kais lapangan asmorom cekungan Bintuni Papua Barat = Facies analysis of kais limestone in asmorom field Bintuni basin West Papua / Irwan Barlett Siburian

Siburian, Irwan Barlett, author

Deskripsi Lengkap: <https://lib.ui.ac.id/detail?id=20445984&lokasi=lokal>

Abstrak

**ABSTRAK
**

Batugamping Formasi Kais merupakan reservoar utama penghasil hidrokarbon di lapangan Asmorom yang berumur Miosen Tengah. Lapangan ini berada di Cekungan Bintuni Papua Barat dan merupakan bekas peninggalan Belanda. Penelitian ini bertujuan untuk melakukan detail fasies pengendapan dan prosesdiagenesis serta rock typing diharapkan dapat memberikan hasil yang lebih baik untuk melihat karakteristik reservoar karbonat dan potensinya. Batugamping Kais diidentifikasi menjadi tiga unit yaitu lapisan Kais Atas, Kais Tengah, dan Kais Bawah yang berasosiasi menjadi lima fasies yaitu fasies shelf, front reef, interreef, back reef, dan core reef. Asosiasi fasies ini diinterpretasikan sebagai fasieskarbonat platform. Kualitas reservoar ini direview dari asosiasi fasies, analisispetrografi dan biostratigrafi, memperlihatkan bahwa lapisan atas dan bawah dikontrol oleh proses diagenesis kompaksi dan porositas rekahan sedangkan lapisan bawah dikontrol oleh proses diagenesis dolomitisasi, pelarutan, dan porositas rekahan.

<hr />

**ABSTRACT
**

Kais Formation limestone is the main reservoar that produce hydrocarbon in Asmorom field in Middle Miocene. This field is located at Bintuni Basin West Papua and used to run by Dutch company. The researchs proposed to do detaildepositional facies and diagenesis process with rock typing to characterize the potential of carbonate reservoir. Kais Limestone can be identified in three members namely Upper Kais, Middle Kais, and Lower Kais which are associated in five different faciesnamely shelf, front reef, inter reef, back reef, and core reef facies. The facies associations are interpreted as reefal platform carbonate. The reservoir quality, which is reviewed from facies association, petrography and biostratigraphy analysis shows that the Upper and Middle kais are controlled by compaction diagenesis and fractures porosity, in another hand the Lower Kais is controlled by dolomitization diagenesis, dissolution, and fractures porosity.