

**PENENTUAN KARAKTERISTIK RESERVOIR DENGAN METODE
PETROFISIKA DAN PERHITUNGAN CADANGAN LAPISAN “TRMPH”
FORMASI TALANGAKAR BAWAH, LAPANGAN TRIUMPH, BLOK
JABUNG, CEKUNGAN SUMATERA SELATAN**

OLEH:
ANGGORO ADHIKA S.
111.140.011

SARI

Lokasi penelitian terletak di salah satu lapangan eksplorasi PT. Petrocina Internasional Jabung Ltd yang berlokasi, Kabupaten Tanjung Jabung Barat, Provinsi Jambi Sumatera Selatan. Lapangan TRIUMPH merupakan salah satu lapangan penghasil gas pada Sub Cekungan Jambi, Cekungan Sumatera Selatan.

Penelitian ini dilakukan dengan menggunakan data yang dimiliki oleh PT.Petrocina Internasional Jabung Ltd, meliputi data *log* sumur, *mudlog*, dan *final well report*. Data *log* yang digunakan berasal dari 5 sumur pemboran yang berada di Lapangan TRIUMPH. Tujuan dari penelitian ini adalah untuk mengetahui litologi penyusun, lingkungan pengendapan, dan gambaran bawah permukaan dengan analisis kualitatif, serta mengetahui karakteristik reservoir, dan estimasi nilai cadangan hidrokarbon dengan analisis kuantitatif yang kedua analisis tersebut diintegrasikan dengan data pendukung seperti *mudlog*, *final report* dan hasil analisis peta bawah permukaan pada Lapangan TRIUMPH.

Berdasarkan analisis kualitatif Formasi Talangakar Bawah pada daerah telitian tersusun dari litologi batupasir konglomeratan, batupasir halus-sedang, dan batupasir perselingan batulempung. Formasi Talangakar pada daerah telitian terendapkan pada lingkungan *fluvial-delta*, sub-lingkungan *delta plain*, dan terdiri dari fasies *distributary channel*, *fluvial pointbar*, *crevasse splay*. Terendapkan pada kala Oligosen Akhir-Miosen Awal.

Berdasarkan hasil analisis kuantitatif, nilai properti petrofisika lapisan “TRMPH” memiliki *cut-off* $V_{sh} = 0.5$, $S_w = 0.65$, $\phi_{eff} = 0.10$. Dan perhitungan cadangan diperoleh cadangan gas lapisan “TRMPH” sebesar sebesar 4545.7 SCF atau sebesar 4.5457 MSCF

Kata Kunci :Petrofisika, Cadangan, Formasi Talangakar, Cekungan Sumatera Selatan