

**IDENTIFIKASI LAPISAN RESERVOAR SAND “A” DAN SAND “B”
FORMASI MENGGALA DAN BANGKO, LAPANGAN “VIKUNI”,
CEKUNGAN SUMATERA TENGAH,
BERDASARKAN DATA LOG SUMUR DAN SEISMIK**

**Vivi Kurnia Ningsih
111.070.198**

Objek penelitian adalah Lapangan “Vikuni” yang merupakan salah satu daerah operasi PT. Chevron Pasific Indonesia, yang secara geologi terletak di bagian barat laut Cekungan Sumatera Tengah, sedangkan secara administrasi berada pada Propinsi Riau, berjarak kurang lebih 240 km dari Pekanbaru, ibukota Propinsi Riau.

Data yang digunakan dalam melakukan identifikasi lapisan reservoir dalam penelitian ini berupa data seismik dan data sumur. Pada data seismik menggunakan seismik 3D meliputi *line* 110-490, *trace* 110-490, Sedangkan untuk data sumur menggunakan delapan data sumur. Analisis yang dilakukan dalam penelitian ini adalah analisis kualitatif dan analisis kuantitatif yang meliputi interpretasi litologi, interpretasi fasies pengendapan, dan kandungan fluida, korelasi stratigrafi dan struktur, porositas dan saturasi *water* serta pemetaan bawah permukaan.

Dari hasil interpretasi log pada Formasi Menggala dan Bangko di Lapangan “Vikuni” didapatkan litologi penyusun berupa *sand* dan *shale*, dan terdapat 5 macam fasies pada daerah penelitian, yaitu fasies *channel*, fasies *crevasse splay*, fasies *mouth bar*, fasies *point bar*, dan fasies *floodplain*. Lingkungan pengendapan pada Formasi Menggala adalah *fluvial* dan Formasi Bangko adalah *delta system*.

Berdasarkan analisis kualitatif dan kuantitatif didapatkan nilai porositas dan saturasi *water* pada Formasi Menggala dan Bangko di Lapangan “Vikuni” yang terdapat 2 potensi lapisan reservoir. Lapisan *sand* “A” terdapat pada Formasi Menggala dengan rata-rata porositas 24 % dan saturasi *water* 52 % dengan ketebalan 18-75.5 feet. Lapisan *sand* “B” terdapat pada Formasi Bangko dengan porositas rata-rata 22% dan saturasi *water* 43% dengan ketebalan 23-40 feet.