

**ANALISIS FASIES DAN DISTRIBUSI RESERVOIR
LAPISAN *MID MAIN CARBONATE* (MMC)
FORMASI CIBULAKAN ATAS LAPANGAN “HMC”
CEKUNGAN JAWA BARAT UTARA**

Oleh :

HANNA MEDY CHRISTYA

111.130.168

SARI

Lapangan “HMC” merupakan salah satu lapangan yang dioperasikan oleh PT. Pertamina EP Asset 3 yang terletak di Cekungan Jawa Barat Utara. Lapangan “HMC” terletak di Kecamatan Losarang, Kabupaten Indramayu, Provinsi Jawa Barat. Penelitian ini menggunakan metode deskriptif dan analisis data dengan mengintegrasikan data log sumur, petrografi, *mudlog*, seismik dan *well report* untuk mengetahui distribusi dan fasies lapisan *Mid Main Carbonate* (MMC).

Berdasarkan dari hasil analisis data petrografi di lapisan *Mid Main Carbonate* (MMC), Formasi Cibulakan Atas, Lapangan “HMC” disusun oleh litologi batugamping packstone dan batugamping grainstone. Dengan pendekatan sikuen stratigrafi diketahui bahwa batuan karbonat pada Formasi Cibulakan Atas diendapkan pada fase LST (*Lowstand System Tract*), TST (*Transgressive System Tract*), dan HST (*Highstand System Tract*).

Hasil analisis dan interpretasi data diketahui fasies batuan karbonat yang berkembang pada lapangan ini adalah *wackestone to packstone facies* dan *grainstone facies*. Litofasies *wackestone to packstone* memiliki porositas sebesar 3-10% dan litofasies *grainstone* memiliki porositas sebesar 27-31%. Fasies pengendapannya yaitu *Open Platform* berdasarkan model fasies pengendapan Wilson (1975) pada lingkungan pengendapan *Shallow Marine*. Distribusi lapisan *Mid Main Carbonate* (MMC) memiliki ketebalan 0m hingga 250m sehingga berperan baik sebagai *reservoir*. Pada bagian selatan daerah penelitian terdapat bentukan positif (*closure*) yang diidentifikasi sebagai perangkap hidrokarbon. Pada penampang seismik daerah penelitian menunjukkan adanya pola terminasi *onlap* yang berasosiasi dengan perangkap hidrokarbon.

Kata Kunci : Formasi Cibulakan Atas, *Mid Main Carbonate*, Fasies