

BAB VI

KESIMPULAN DAN SARAN

6.1 Kesimpulan

Berdasarkan pemaparan dari hasil penelitian Tugas Akhir/Skripsi dengan judul “Analisis Reservoir Menggunakan Atribut Seismik Dan Perhitungan Cadangan Hidrokarbon Pada Lapangan “MSM”” pada zona target L, dapat disimpulkan beberapa hal sebagai berikut:

1. Peta struktur pada lapangan “MSM” pada zona utara didapatkan 2 sesar naik sedangkan pada zona selatan didapatkan 1 sesar turun dan 5 sesar geser.
2. Dari data literatur zona target L berada di formasi Talang Akar-TRM dengan litologi perselingan bt.lempung, serpih & bt.pasir halus, terjadi di lingkungan pengendapan darat dengan jenis channel *anastomosed*, peta atribut mendiskripsikan adanya 2 *channel* dan arah arus *channel* dari arah barat daya ke selatan.
3. Zona DHI(*direct hydrocarbon indicator*) ditentukan dengan daerah *brightspot* yang berkumpul. Pada peta ini ditemukan 7 *spot* yang merupakan potensi hidrokarbon dengan skala amplitudo 1200-2000.

4. Penentuan zona prospek hidrokarbon pada peta atribut berada daerah utara dilihat dengan analisa daerah brightspot adanya patahan sebagai trap reservoir, merupakan daerah tinggian, dan dibantu analisis *wire-line* yang dilihat dari defleksi log NPHI, RHOB dan data literatur sedangkan zona lead hidrokarbon berada di daerah selatan, dari peta atribut dengan melihat keberadaan *brightspot* dan adanya sesar geser sebagai jebakan reservoir.
5. Dengan luas area penelitian sebesar 5068 acre didapat cadangan hidrokarbon sebesar 109,5 juta barrels dengan menggunakan persamaan volumetrik.

6.2 Saran

Setelah dilakukan analisis pada lapangan “MSM” di zona target L, beberapa saran yang dapat diberikan adalah sebagai berikut:

1. Dengan melihat hasil penelitsn peta atribut zona target L pada lapangan “MSM”, maka dapat dilakukan pengembangan lebih lanjut dimana arah pengembangan difokuskan pada daerah prospek kearah barat laut dan tenggara.
2. Pada bagian utara dapat dijadikan sebagai bahan pertimbangan bagi perusahaan untuk melihat keekonomisan dari perhitungan cadangan minyak.
3. Perlu dilakukan analisis lanjut pada zona selatan dengan menggunakan metode-metode yang lain sehingga akan memberikan keyakinan yang lebih tinggi mengenai potensi hidrokarbon di lapangan ini.