

BAB V KESIMPULAN DAN SARAN

5.1. Kesimpulan

Dari penentuan sebaran reservoir Belunai *sand* menggunakan integrasi inversi *model based* dan atribut *RMS* pada lapangan “TERATAI” cekungan Sumatera Utara maka diperoleh kesimpulan sebagai berikut :

1. *Tracing horizon* pada *horizon H* menunjukkan geometri untuk dua struktur yaitu struktur “Duku” dan struktur “Durian” serta bagian tutupan (antiklin) berorientasi barat laut ke tenggara rentang waktu 2080-2320 ms atau rentang kedalaman 2430-2970 m.
2. Hasil *crossplot log P-impedance vs gamma ray* menunjukkan bahwa zona reservoir berada dibawah nilai *cutoff* yaitu 90 API. Zona tersebut merupakan batupasir dengan nilai AI yang rendah.
3. Hasil *slice map* menggunakan *window size* 4 ms dibawah *horizon H* dinyatakan bahwa struktur “Duku” memiliki nilai AI berkisar dari 10.553–11.297 (m/s)*(gr/cc) dan struktur “Durian” memiliki nilai AI berkisar dari 9.678-11.219 (m/s)*(gr/cc). Target reservoir pada *horizon H* terindikasi sebagai *porous sand*.
4. Hasil atribut *RMS* amplitudo dan peta AI menunjukkan nilai atribut yang kecil berkisar dari 4.000-12.000. Reservoir tersebar ke semua arah dan lebih berpotensi menjadi hidrokarbon di bagian utara dan timur laut.

5.2. Saran

Berdasarkan hasil penelitian yang telah dilakukan, diharapkan untuk penelitian selanjutnya melakukan analisis inversi multi atribut, *permeability* dan fasies *modeling* menggunakan *software Petrel* untuk mendapat besaran-besaran karakteristik reservoir lainnya pada suatu formasi.

