

## **BAB VI.**

### **KESIMPULAN DAN SARAN**

#### **6.1. Kesimpulan**

Berdasarkan hasil analisa inversi AI yang bertujuan untuk mengetahui karakterisasi sifat fisis batuan reservoir maka didapat beberapa kesimpulan yaitu :

1. Dari hasil analisis *crossplot gamma ray vs p-impedance* dan *gamma ray vs neutron porosity* pada daerah penelitian terdapat sebaran karbonat.
2. Pada penelitian ini teknik inversi yang digunakan adalah inversi *Model Based* dan didapatkan korelasi error pada ADE-1 line A sebesar 0.979969 dan TIWI-2 sebesar 0.99483.
3. Hasil inversi yang didapatkan dapat dilihat pada *line A* pada warna biru sampai ke ungu dengan nilai impedansi akustik sekitar 27027–34935 ft/s\*(g/cc) dan pada *line B* sekitar 6299–7735 m/s\*(g/cc).
4. Pesebaran karbonat pada sumur TIWI-2 berada pada daerah *low gamma ray* dengan *range* nilai 18 – 62 API, nilai *p-impedance* 9000 – 15500 (m/s)\*(g/cc) dan nilai *density* yang 2.35 – 2.57 g/cc, sedangkan pada sumur ADE-1 sebaran karbonat berada pada daerah dengan nilai *gamma ray* yang cukup tinggi antara 40 - 100 API dan nilai *neutron porosity* yang cukup tinggi antara (0.18 – 0.37 v/v).

## **6.2. Saran**

Adapun saran pada penelitian ini adalah sebagai berikut:

1. Perlu dilakukan tahapan analisis lanjutan menggunakan data seismik 3D untuk melihat sebaran reservoir karbonat dengan lebih jelas.
2. Perlu dilakukan analisa lebih lanjut seperti atribut seismik untuk mendukung hasil interpretasi.