

BAB V

PENUTUP

5.1 Kesimpulan

Adapun kesimpulan dari penelitian ini yaitu :

1. Berdasarkan hasil analisa petrofisika, lithologi penyusun zona reservoir lapangan T didominasi oleh *sandstones* (batuan pasir) dan *shale* (batuan serpih). Sedangkan jenis fluida penyusunnya adalah air dan gas.
2. Dari hasil analisis data log sumbu T , daerah pengembangannya dilakukan di zona C dimana disana terdapat indikasi adanya hidrokarbon dengan Net pay 17 FT
3. Dari perhitungan keekonomian, dengan melakukan KUPL, maka dapat dihitung tambahan cash flow bagi perusahaan sebesar NVP : \$9.900.216,65. dalam kurun 15 tahun produksi, dan BEP pada hari ke 210

5.2 Saran

1. Sebaiknya dilakukan perforasi ulang pada lapisan C (5414 ft) untuk mengetahui seberapa banyak hidrokarbon yang berada dilapisan tersebut.
2. Diperlukan data tambahan luas area (karena keterbatasan data dan waktu), sehingga bisa diperkirakan jumlah tambahan cadangan gas pada lapisan yang diteliti