

BAB V

PENUTUP

5.1 Kesimpulan

Berdasarkan hasil analisis pada penelitian yang telah dilakukan, dapat diambil kesimpulan sebagai berikut

1. Nilai Rata-rata Porositas 0,27 atau 27%(baik), rata – rata saturasi hidrokarbon sebesar 0.39 dan rata – rata net pay sebesar 4.01 ft.
2. Untuk *Original Oil In Place* pada 14 sumur, Sumur AAA-P13 memiliki OOIP sebesar 343,709.95 STB dimana jumlah itu paling besar dibandingkan dengan 13 sumur lainnya.
3. Untuk *Original Oil In Place* pada Field basis memiliki In Place dengan rata – rata sebesar 39,988,664.26 STB.

5.2 Saran

Saran yang dapat penulis berikan mengenai penelitian ini adalah agar lebih teliti lagi dalam menentukan dan menghitung data yang di perlukan.