

Lapangan "X" Lapisan "Formasi Talang Akar" mempunyai OOIP sebesar 640.000 STB. Harga recovery factor saat volumetrik secara j.j, Arph sebesar 46,27 % maka diperoleh EUR sebesar 296101.83 STB. Jumlah sumur produksi pada lapisan ini ada 2 sumur (Rb 59 dan Rb 80) dimana Produksi kumulatif Minyak Lapangan "X" Lapisan "F-TAF" sampai Februari 2010 yaitu 209.019,63 STB. Diperkirakan masih terdapat cadangan minyak sisa, sehingga perlu dilakukan estimasi cadangan minyak sisa pada lapisan "F-TAF" lapangan "X". Metode penyelesaian untuk penelitian ini yaitu menggunakan Analisa Decline Curve, dengan langkah-langkah sebagai berikut: 1. Perhitungan Original Oil In Place (OOIP) dengan Metode Volumetrik, 2. Penentuan Economic Limit Rate (q limit), 3. Pengumpulan data laju produksi minyak (qo) per hari atau perbulan, 5. Plotting antara laju produksi minyak (qo) versus waktu, 6. Pemilihan periode (trend) untuk analisa Decline, 7. Analisa periode (trend) terpilih dengan Metode Trial Error and X2 Chisquare Test untuk penentuan nilai eksponen Decline (b), Rate of Decline (Di) dan tipe kurva Decline, 8. Menghitung qo forecast, Estimated Ultimate Recovery (EUR), menghitung Recovery Factor, menentukan umur lapisan, dan memprediksi jumlah cadangan minyak sisa (ERR) dengan menggunakan persamaan yang sesuai dengan tipe kurva Declinanya. Berdasarkan hasil analisa Decline Curve, Diperoleh Harga b = 1, dengan Di = 0,0390/bulan) dimana kurva declinanya adalah Harmonic Decline pada Lapangan "X" Lapisan "F-TAF", Estimated Ultimate Recovery (EUR) yang dapat diperoleh sampai qlimit = 304 Bopm adalah 220.052,70 STB, dengan Recovery Factor sebesar 34,38 % dan umur Lapangan "X" Lapisan "F-TAF" untuk berproduksi sampai April 2010. Jumlah cadangan minyak sisa (ERR) adalah 11.033,06 STB dengan waktu pengambilannya selama 26 bulan dari bulan Maret 2010 Sampai April 2012. Cadangan minyak yang belum bisa diproduksi sebesar 76049.13 STB atau 11,88 % dari OOIP.