

DAFTAR ISI

	Halaman
HALAMAN JUDUL	i
HALAMAN PENGESAHAN.....	iii
PERNYATAAN KEASLIAN KARYA ILMIAH.....	iv
HALAMAN PERSEMBAHAN.....	v
KATA PENGANTAR.....	vi
RINGKASAN	viii
DAFTAR ISI.....	ix
DAFTAR GAMBAR.....	xi
DAFTAR TABEL.....	xii
BAB I. PENDAHULUAN.....	1
1.1. Latar Belakang	1
1.2. Rumusan Masalah	2
1.3. Maksud dan Tujuan.....	2
1.4. Metode Penelitian.....	2
1.5. Sistematika Penulisan.....	5
BAB II. TINJAUAN LAPANGAN.....	6
2.1. Sejarah Lapangan	6
2.2. Geologi Regional Cekungan Jawa Barat Utara	7
2.3. <i>Petroleum System</i> Cekungan Jawa Barat Utara	12
2.4. Kondisi Reservoir.....	15
2.5. Sejarah Produksi.....	16
BAB III. DASAR TEORI	18
3.1. Cadangan.....	18
3.2. Cadangan Minyak Mula-Mula (OOIP)	20
3.3. Kinerja Produktivitas Sumur.....	26
3.4. Jari-Jari Pengurasan.....	30
3.5. <i>Economic Limit Rate</i>	30

DAFTAR ISI
(LANJUTAN)

	Halaman
3.6. Metode <i>Decline Curve Analysis</i>	32
3.7. Penentuan Tipe <i>Decline Curve</i>	37
3.8. Kumulatif Produksi	39
3.9. <i>Estimated Ultimate Recovery</i> (EUR)	39
3.10. <i>Recovery Factor</i> (RF).....	40
3.11. <i>Estimated Remaining Reserve</i> (ERR)	41
BAB IV. PERHITUNGAN DAN ANALISA	42
4.1. Perhitungan Cadangan Minyak Mula-Mula (OOIP).....	42
4.2. Penentuan <i>Inflow Performance Relationship</i> (IPR)	46
4.3. Perhitungan Jari-Jari Pengurasan	52
4.4. Perhitungan <i>Economic Limit Rate</i>	54
4.5. Pemilihan Periode <i>Trend</i> Produksi.....	54
4.6. Penentuan Tipe <i>Decline Curve</i>	55
4.7. Peramalan Laju Produksi dan Kumulatif Produksi	60
4.8. Perhitungan EUR (<i>Estimated Ultimate Recovery</i>)	62
4.9. Perhitungan RF (<i>Recovery Factor</i>)	62
4.10. Perhitungan ERR (<i>Estimated Remaining Reserve</i>)	62
BAB V. PEMBAHASAN	64
BAB VI. KESIMPULAN	68
DAFTAR PUSTAKA	69
LAMPIRAN	70