

DAFTAR ISI

	Halaman
HALAMAN JUDUL	i
HALAMAN PENGESAHAN	ii
HALAMAN PERNYATAAN KEASLIAN SKRIPSI	iii
HALAMAN PERSEMBAHAN	iv
KATA PENGANTAR	v
RINGKASAN	vi
DAFTAR ISI	vii
DAFTAR GAMBAR	x
DAFTAR TABEL	xii
DAFTAR LAMPIRAN	xiii
BAB I. PENDAHULUAN	1
1.1. Latar Belakang	1
1.2. Permasalahan	2
1.3. Maksud dan Tujuan	2
1.4. Metodologi	2
1.5. Sistematika Penulisan	3
BAB II. TINJAUAN UMUM LAPANGAN “BKT”	5
2.1. Letak Geografis Lapangan “BKT”	5
2.2. Kondisi Geologi Lapangan “BKT”	5
2.2.1. Geologi Regional Lapangan “BKT”	5
2.2.2. Stratigrafi Lapangan “BKT”	8
2.2.3. Struktur Geologi Lapangan “BKT”	12
2.3. <i>Petroleum System</i> Lapangan “BKT”	13
2.3.1. Batuan Induk/ <i>Source Rock</i>	14
2.3.2. Batuan Reservoir/ <i>Reservoir Rock</i>	14
2.3.3. Perangkap/ <i>Trap</i>	15
2.3.4. Batuan Penutup/ <i>Cap Rock</i>	15
2.3.5. Migrasi/ <i>Migration</i>	15
BAB III. TEORI DASAR <i>PRESSURE BUILD UP</i>	16
3.1. <i>Pressure Build Up</i> (PBU)	16
3.1.1. Prinsip Superposisi	16
3.1.2. Teori <i>Pressure Build-Up</i>	17
3.2. Karakteristik Kurva <i>Pressure Build Up Test</i>	23
3.2.1. Segmen Data Awal (<i>Early Time</i>)	24

DAFTAR ISI
(Lanjutan)

	Halaman
3.2.2. Segmen Waktu Pertengahan (<i>Middle Time</i>)	24
3.2.3. Segmen Waktu Lanjut (<i>Late Time</i>)	25
3.3. Faktor-faktor yang Mempengaruhi Bentuk Kurva Tekanan	25
3.3.1. <i>Wellbore Storage</i>	25
3.3.2. Redistribusi Fasa Dalam Lubang Bor (<i>Gas Hump</i>)	27
3.3.3. Heterogenitas Reservoir	27
3.3.4. <i>Skin, Sealing, dan Finite Reservoir</i>	28
3.4. Analisa <i>Pressure Build Up Test</i>	29
3.5. Tekanan Rata-rata Reservoir	31
3.6. <i>Pressure Derivative</i>	32
3.7. Pengenalan Program <i>Ecrin v4.02</i>	33
3.8. Tekanan Reservoir	44
3.9. <i>Productivity Index (PI)</i>	45
3.10. Kurva <i>Tubing Intake Performance</i>	48
3.11. <i>Flow Efficiency</i>	49
3.12. <i>Skin Effect</i>	50
BAB IV. ANALISA DATA	52
4.1. Analisa Pressure Build-Up pada Sumur Minyak “RRA” Dengan Metode <i>Horner Time</i>	52
4.1.1. Data <i>Pressure Build-Up</i> pada Sumur “RRA”	52
4.1.2. Perhitungan <i>Pressure Build-Up</i> pada Sumur “RRA” dengan Metode <i>Horner Time</i>	53
4.2. Analisa Pressure Build-Up pada Sumur Minyak “RRA” Menggunakan Simulator <i>Ecrin v 4.02</i>	58
4.2.1. Data <i>Pressure Build-Up</i> pada Sumur “RRA”	58
4.2.2. Perhitungan <i>Pressure Build-Up</i> pada Sumur “RRA” Dengan Simulator <i>Ecrin v4.02</i>	59
4.2.3. Tabel Hasil Perhitungan <i>Pressure Build-Up</i> pada Sumur “RRA” Dengan Simulator <i>Ecrin v4.02</i>	67
4.2.4. Perbandingan Perhitungan <i>Pressure Build-Up</i> Sumur “RRA” dengan Simulator <i>Ecrin v4.02</i>	68
4.3. <i>Inflow Performance Relationship (IPR)</i>	70
4.4. <i>Nodal Analysis</i>	71
BAB V. PEMBAHASAN	73
BAB VI. KESIMPULAN	77
DAFTAR PUSTAKA	79

DAFTAR ISI
(Lanjutan)

DAFTAR NOMENKLATUR.....	81
LAMPIRAN.....	82