

DAFTAR ISI

HALAMAN JUDUL	i
HALAMAN PENGESAHAN.....	ii
PERNYATAAN KEASLIAN KARYA ILMIAH.....	iii
HALAMAN PERSEMBAHAN	iv
KATA PENGANTAR.....	v
RINGKASAN	vi
DAFTAR ISI.....	vii
DAFTAR GAMBAR.....	ix
DAFTAR TABEL	xiii
BAB I PENDAHULUAN	1
1.1. Latar Belakang.....	1
1.2. Permasalahan	2
1.3. Maksud Dan Tujuan	2
1.4. Metodologi Penelitian	2
1.5. Sistematika Penulisan.....	5
BAB II TINJAUAN LAPANGAN	6
2.1. Letak Gografis	6
2.2. Geologi Regional.....	8
2.2.1. Sistem Tektonik.....	9
2.3. Stratigrafi Regional	11
2.4. <i>Petroleum System</i>	15
2.5. Tinjauan Sumur “MA-01”	20
BAB III TINJAUAN PUSTAKA	23
3.1. Aliran Fluida Dalam Media Berpori.....	23
3.2. <i>Pressure Build Up</i> (PBU).....	23
3.2.1. Prinsip Superposisi	24
3.2.2. Teori <i>Pressure Build Up</i> (PBU)	25
3.2.3. Karakteristik Kurva <i>Pressure Build Up</i>	27
3.3. Faktor-Faktor Yang Mempengaruhi Bentuk Kurva Tekanan	28
3.3.1. <i>Wellbore Storage</i>	28
3.3.2. Heterogenitas Reservoir.....	30
3.4. Analisa <i>Pressure Build Up Test</i>	30
3.4.1. Langkah Kerja Metode Analitik	31
3.4.2. Tekanan Reservoir (P*)	34

DAFTAR ISI
(LANJUTAN)

3.4.3. Permeabilitas (k).....	35
3.4.4. <i>Skin</i> (S).....	35
3.4.5. <i>Flow Efficiency</i> (FE).....	35
3.5. <i>Wellbore Model</i>	35
3.5.1. <i>Constant Wellbore Storage</i>	35
3.5.2. <i>Changing Wellbore Storage</i>	36
3.6. <i>Reservoir Model</i>	38
3.6.1. Reservoir Homogen.....	38
3.6.2. Reservoir Rekah Alami.....	39
3.7. <i>Boundary Model</i>	44
3.7.1. <i>No Flow Boundary</i>	45
3.7.2. <i>Constant Pressure Boundary</i>	46
3.7.3. <i>Single Sealing Fault</i>	48
3.7.4. <i>Two Parallel Fault</i>	51
3.7.5. <i>Closed System</i>	53
3.8. Problem Produksi	56
3.8.1. <i>Scale</i>	56
3.8.2. Kepasiran	57
3.8.3. Problem Kerusakan Formasi.....	58
3.9. <i>Pressure Derivative</i>	60
3.10. <i>Productivity Index</i> (PI)	61
BAB IV ANALISA PRESSURE BUILD UP	75
4.1. Analisa Data <i>Pressure Build Up</i> (PBU) Pada Sumur “MA-01” Menggunakan Metode Analitik.....	64
4.1.1. Data <i>Pressure Build Up</i> (PBU) Sumur “MA-01”	65
4.1.2. Perhitungan <i>Pressure Build Up</i> (PBU) pada Sumur “MA-01” dengan Metode <i>Horner</i> Secara Manual	65
4.1.3. <i>Inflow Performance Relationship</i>	
BAB V PEMBAHASAN	73
BAB VI KESIMPULAN	76
DAFTAR PUSTAKA	77
LAMPIRAN	79