

## DAFTAR ISI

	Halaman
<b>HALAMAN JUDUL</b> .....	i
<b>HALAMAN PENGESAHAN</b> .....	iii
<b>PERNYATAAN KEASLIAN KARYA ILMIAH</b> .....	iv
<b>HALAMAN PERSEMBAHAN</b> .....	v
<b>KATA PENGANTAR</b> .....	vi
<b>RINGKASAN</b> .....	vii
<b>DAFTAR ISI</b> .....	viii
<b>DAFTAR GAMBAR</b> .....	x
<b>DAFTAR TABEL</b> .....	xi
<b>DAFTAR LAMPIRAN</b> .....	xii
<b>BAB I. PENDAHULUAN</b> .....	1
1.1. Latar Belakang Masalah.....	1
1.2. Permasalahan .....	2
1.3. Maksud dan Tujuan.....	2
1.4. Metodologi .....	2
1.5. Hasil Yang Diharapkan .....	4
1.6. Sistematika Penulisan .....	4
<b>BAB II. TINJAUAN UMUM LAPANGAN "Y"</b> .....	5
2.1. Letak Geografis Lapangan "Y" .....	5
2.2. Kondisi Geologi Lapangan "Y" .....	6
2.2.1. Stratigrafi Regional Lapangan "Y" .....	6
2.2.2. Struktur Geologi Lapangan "Y" .....	11
2.2.3. Karakteristik Reservoir Lapangan "Y" .....	11
2.3. Sejarah Produksi Lapangan "Y" .....	13
<b>BAB III. DASAR TEORI</b> .....	14
3.1. Aliran Fluida Dalam Media Berpori .....	14
3.2. <i>Pressure Build-Up</i> (PBU) .....	18
3.2.1. Prinsip Superposisi.....	18
3.2.2. Teori <i>Pressure Build-Up Test</i> .....	19
3.2.3. Karakteristik Kurva <i>Pressure Build-Up Test</i> .....	25

**DAFTAR ISI  
(Lanjutan)**

Halaman

3.3. Faktor-faktor Yang Mempengaruhi Bentuk Kurva	
Tekanan.....	27
3.3.1. <i>Wellbore Storage</i> .....	27
3.3.2. Redistribusi Fasa Dalam Lubang Bor ( <i>Gas Hump</i> ) .	28
3.3.3. Heterogenitas Reservoir.....	28
3.4. Cara Kerja Alat.....	29
3.5. Analisa <i>Pressure Build-Up</i> .....	30
3.5.1. Langkah Kerja Metode Horner.....	30
3.6. Tekanan Reservoir .....	33
3.7. Faktor Skin.....	33
3.8. <i>Productivity Index (PI)</i> .....	34
3.9. <i>Inflow Performance Relationship (IPR)</i> Metode Standing....	37
3.10. <i>Flow Efficiency</i> .....	40
<b>BAB IV. ANALISA DATA <i>PRESSURE BUILD-UP TEST</i></b> .....	43
4.1. Analisa <i>Pressure Buid-Up</i> pada sumur “EJ” Dengan Metode Horner Secara Manual .....	44
4.2. Perhitungan Kurva IPR Sumur “EJ”.....	50
<b>BAB V. PEMBAHASAN</b> .....	53
<b>BAB VI. KESIMPULAN</b> .....	55
<b>DAFTAR PUSTAKA</b> .....	56
<b>DAFTAR SIMBOL</b> .....	57
<b>LAMPIRAN</b> .....	59

## DAFTAR GAMBAR

Gambar		Halaman
1.1.	Flowchart Metodologi.....	3
2.1.	Peta Lokasi Lapangan “Y”.....	5
2.2.	Kolom Stratigrafi Lapangan “Y” .....	12
3.1.	Idealisasi beberapa Pola Aliran yang terjadi di Reservoar.....	15
3.2.	Sejarah Produksi Berdasarkan Laju Alir dan Tekanan Dasar Alir Sumur dengan Fungsi Waktu .....	19
3.3.	Laju Alir Ideal Dan Sejarah Produksi untuk <i>Pressure Build-Up Test</i> .....	20
3.4.	Sejarah Laju Alir untuk Ideal <i>Pressure Build-Up Test</i> .....	23
3.5.	Grafik <i>Pressure Build-Up</i> untuk Reservoir Ideal.....	23
3.6.	Tipe Pressure Build-up Bawah Lubang untuk Produksi <i>Pseudo Steady State</i> Sebelum <i>Shut-in</i> .....	25
3.7.	Grafik <i>Pressure Build-up Test</i> Sebenarnya.....	26
3.8.	Grafik $\Delta P$ vs $\Delta t$ pada Kertas Log-log.....	28
3.9.	<i>Panex Pressure Gauge</i> .....	30
3.10.	<i>Buffer Tube</i> .....	30
3.11.	Grafik IPR yang Linear .....	39
3.12.	Grafik IPR untuk Aliran Dua Fasa.....	40
4.1.	History Chart Sumur “EJ”.....	43
4.2.	Grafik Log- log pada sumur “EJ” yang menunjukkan <i>End Of Wellbore Storage</i> .....	45
4.3.	Grafik Horner Plot pada Sumur “EJ” .....	47
4.4.	Kurva IPR Sumur “EJ” .....	52

## DAFTAR TABEL

Tabel	Halaman
IV-1. Data Waktu Penutupan Dan Data Tekanan Saat Penutupan Sumur "EJ".....	44
IV-2. Hasil Perhitungan $q_0$ Untuk Berbagai Pwf Pada Sumur "EJ".....	51

## DAFTAR LAMPIRAN

Lampiran	Halaman
A. Profil Sumur “EJ” .....	59
B. Job Description Well “EJ” .....	61
C. Analisa Perhitungan PBU Manual.....	65