

DAFTAR ISI

	Halaman
HALAMAN JUDUL.....	i
LEMBAR PENGESAHAN	ii
PERNYATAAN KEASLIAN KARYA ILMIAH.....	iii
HALAMAN PERSEMBAHAN	iv
PRAKATA.....	v
<i>ABSTRACT</i>.....	vii
DAFTAR ISI.....	viii
DAFTAR GAMBAR	xi
DAFTAR TABEL.....	xv
DAFTAR LAMPIRAN	xvi
DAFTAR SINGKATAN DAN LAMBANG	xvii
BAB I PENDAHULUAN	1
1.1. Latar Belakang.....	1
1.2. Rumusan Masalah	2
1.3. Tujuan.....	2
1.4. Batasan Masalah.....	2
1.5. Lokasi Penelitian	2
1.5.1. Geologi Regional Lapangan HPZ.....	3
1.5.2. Stratigrafi Regional Cekungan Sumatera Selatan.....	3
1.5.3. <i>Petroleum System</i> Lapangan HPZ.....	9
1.6. Luaran Penelitian.....	11
1.7. Manfaat Penelitian.....	11
BAB II TINJAUAN PUSTAKA DAN LANDASAN TEORI.....	13
2.1. Tinjauan Pustaka.....	13
2.2. Landasan Teori.....	14
2.2.1. <i>Drill Stem Test</i> (DST).....	14
2.2.1.1. Prosedur <i>Drill Stem Test</i> (DST).....	15
2.2.1.2. Grafik Pencatatan <i>Drill Stem Test</i> (DST).....	16
2.2.1.3. Analisa Uji Sumur	18

DAFTAR ISI (Lanjutan)

	Halaman
2.2.2. <i>Pressure Build-Up Test</i>	19
2.2.2.1. <i>Teori Pressure Build-Up Test</i>	20
2.2.2.2. <i>Karakteristik Kurva Pressure Build-Up Test</i>	24
2.2.2.3. <i>Faktor-faktor yang Mempengaruhi Bentuk Kurva Tekanan</i>	25
2.2.3. <i>Wellbore Storage</i>	26
2.2.3.1. <i>Redistribusi Fasa Dalam Lubang Bor (Gas Hump)</i>	27
2.2.3.2. <i>Heterogenitas Reservoir</i>	27
2.2.4. <i>Wellbore Model</i>	28
2.2.4.1. <i>Constant Wellbore Storage</i>	28
2.2.4.2. <i>Changing Wellbore Storage</i>	29
2.2.5. <i>Model Reservoir</i>	30
2.2.5.1. <i>Vertical Well</i>	30
2.2.5.1.1. <i>Homogen</i>	32
2.2.5.1.2. <i>Two Porosity</i>	33
2.2.5.1.3. <i>Two Layer</i>	36
2.2.5.1.4. <i>Composite</i>	37
2.2.6. <i>Model Boundary</i>	40
2.2.6.1. <i>No Flow Boundary</i>	40
2.2.6.2. <i>Constant Pressure Boundary</i>	40
2.2.6.3. <i>Single Sealing Fault</i>	43
2.2.6.4. <i>Close System</i>	47
2.2.6.5. <i>Two Paralel Fault</i>	52
2.2.7. <i>Pressure Derivative</i>	55
2.2.8. <i>Deliverabilitas Gas</i>	58
2.2.8.1. <i>Metode Pengujian Deliverabilitas Gas</i>	58
2.2.8.2. <i>Metode Analisa Deliverabilitas Gas</i>	61
2.2.9. <i>Stimulasi</i>	64
2.2.9.1. <i>Acidizing</i>	64

DAFTAR ISI (Lanjutan)

	Halaman
2.2.9.1.1. <i>Jenis Acidizing</i>	65
2.2.9.2. <i>Hydraulic Fracturing</i>	65
BAB III METODOLOGI PENELITIAN	67
3.1. Metode Penelitian	67
3.2. Tahapan Penelitian.....	67
3.3. <i>Flowchart</i> Penelitian	68
BAB IV ANALISA PRESSURE TRANSIENT	69
4.1. Pengolahan Data.....	69
4.1.1. Data <i>Reservoir</i> pada Sumur H-02.....	69
4.1.2. Data <i>Welltesting</i> Sumur H-02	70
4.1.3. Data <i>Drill Stem Test</i> Sumur H-02.....	70
4.1.4. Data PVT Fluida	72
4.2. Perhitungan <i>Pressure Build-Up Test</i> (PBU) pada Sumur H-02 dengan Simulator Komersil.....	72
4.3. Hasil Analisa <i>Pressure Build-Up</i> pada Sumur H-02 dengan Simulator.....	82
BAB V HASIL DAN PEMBAHASAN	91
BAB VI KESIMPULAN	97
DAFTAR PUSTAKA	98
LAMPIRAN	100