

## DAFTAR ISI

	Halaman
<b>HALAMAN JUDUL .....</b>	i
<b>SARI .....</b>	ii
<b>ABSTRAK .....</b>	iii
<b>HALAMAN PERNYATAAN.....</b>	iv
<b>LEMBAR PENGESAHAN .....</b>	v
<b>HALAMAN PERSEMBAHAN .....</b>	vii
<b>KATA PENGANTAR.....</b>	viii
<b>DAFTAR ISI.....</b>	ix
<b>DAFTAR GAMBAR.....</b>	xiii
<b>DAFTAR TABEL .....</b>	xviii
<b>DAFTAR LAMPIRAN .....</b>	xvix
<b>BAB I - PENDAHULUAN.....</b>	1
1.1. Latar Belakang Penelitian .....	1
1.2. Rumusan dan Batasan Masalah.....	2
1.3. Maksud dan Tujuan Penelitian.....	3
1.4. Lokasi Daerah Penelitian .....	3
1.5. Hipotesa .....	3
1.6. Hasil Yang Diharapkan .....	4
1.7. Ketersediaan dan Keperluan Data .....	4
1.8. Metodologi Penelitian .....	6
1.9. Sistematika Penulisan Tesis .....	8
<b>BAB II - TINJAUAN GEOLOGI.....</b>	10
2.1. Geologi Regional Cekungan Sumatera Bagian Selatan .....	10
2.1.1. Fisiografi Regional .....	10
2.1.2. Tektonik Regional .....	11
2.1.3. Stratigrafi Regional.....	15
2.2. Geologi Lapangan "X".....	20
2.2.1. Stratigrafi Struktur Lapangan "X" .....	20
2.2.2. Sistem Petroleum di Lapangan "X" .....	21
2.2.2.1. Batuan Induk/ <i>Source Rock</i> .....	21
2.2.2.2. Batuan Reservoir/Reservoar rock .....	21
2.2.2.3. Perangkap <i>Petroleum/Trap</i> .....	21
2.2.2.4. Batuan penutup/ <i>Cap Rock/Seal rock</i> .....	22

## DAFTAR ISI (Lanjutan)

	<b>Halaman</b>
2.2.2.5. Migrasi/ <i>Migration</i> .....	22
<b>BAB III - TINJAUAN PUSTAKA</b> .....	24
3.1. Porositas .....	24
3.2. Permeabilitas .....	25
3.3. Faktor yang Mempengaruhi Porositas dan Permeabilitas.....	25
3.3.1. Range Nilai Permeabilitas .....	26
3.3.2. Efek Klinkenberg Pada Permeabilitas .....	27
3.3.3. Efek Tekanan <i>Overburden</i> pada Porositas dan Permeabilitas.....	28
3.3.4. Tekanan Kapiler .....	28
3.3.4.1. Kurva Tekanan Kapiler <i>Drainase</i> dan <i>Imbibisi</i> .....	29
3.3.4.2. Leverett's J-Function .....	33
3.3.4.3. Analisa Zona Transisi .....	34
3.4. Heterogenitas Reservoir .....	37
3.4.1. Batasan <i>Heterogenitas</i> .....	37
3.4.2. Indikator <i>Heterogenitas</i> .....	38
3.4.2.1. Koefisien Lorenz, Lc .....	38
3.4.2.2. Koefisien Dykstra-Parson, VDP .....	40
3.5. Hubungan Porositas dengan Permeabilitas .....	41
3.6. Korelasi Berdasarkan <i>Well Logs</i> .....	43
3.7. Geomodelling .....	44
3.8. Pengolahan Data Produksi .....	46
3.8.1. Validasi Data Produksi .....	46
3.8.2. Analisa Mekanisme Pendorong .....	46
3.8.3. <i>Decline Curve Analysis</i> (DCA) .....	48
3.8.4. Penentuan Jari-jari Pengurusan.....	54
<b>BAB IV PENGOLAHAN, ANALISA DATA DAN HASIL</b> .....	57
4.1. Persiapan Data.....	57
4.1.1. Data Core .....	59
4.1.2. Data Log .....	59
4.1.2.1. Data Log Sumuran .....	62
4.1.2.2. Penentuan <i>Volume Clay</i> ( <i>Vclay</i> ).....	64
4.1.2.4. Penentuan Porositas .....	65
4.1.2.5. Penentuan Saturasi Air (Sw) .....	66
4.1.2.6. Penentuan <i>Cut-off</i> .....	67
4.1.2.7. Interpretasi Model Petrofisika.....	68
4.1.3. Heterogenitas Reservoir .....	69
4.2. Pemodelan Struktur .....	71
4.2.1. Pemetaan.....	71

## DAFTAR ISI (Lanjutan)

	Halaman
4.2.2. Pemodelan Patahan.....	71
4.2.3. Pembuatan <i>Pillar Grid</i> .....	72
4.2.4. Pembuatan <i>Horizons</i> .....	73
4.2.5. Pembuatan <i>Zones</i> .....	73
4.2.6. <i>Layering</i> .....	73
4.2.7. Kontak Fluida .....	75
4.2.8. Properti Modeling.....	77
4.2.8.1. <i>Scale Up Well Logs</i> .....	77
4.2.8.2. <i>Data Analysis</i> .....	77
4.2.8.3. <i>Facies</i> dan Properti Modeling .....	80
4.2.8.3.1. <i>Facies</i> Modeling .....	80
4.2.8.3.2. Pemodelan Vsh.....	82
4.2.8.3.3. Pemodelan PHIE (Porositas Efektif) .....	85
4.2.8.3.4. Pemodelan Permeabilitas.....	86
4.2.8.3.5. Pemodelan Saturasi.....	88
4.2.9. Perhitungan OOIP ( <i>Original Oil In Place</i> ).....	93
4.3. Evaluasi Produksi.....	94
4.3.1. Status Sumuran .....	94
4.3.2. <i>Production History</i> .....	95
4.3.3. Penentuan Mekanisme Pendorong.....	96
4.3.4. Analisa <i>Decline Curve</i> .....	100
4.3.5. <i>Chan's Diagnostic</i> .....	101
4.3.6. <i>Scatter Plot</i> .....	102
4.4. Analisa Sektorisasi .....	104
4.4.1. Analisa Sektorisasi Statis.....	104
4.4.2. Analisa Sektorisasi Dinamis .....	113
4.4.3. <i>Integrasi Bubble Map Overlay</i> Dengan Sektorisasi Properti, OOIP dan OPU Lapangan “X” .....	116
4.5. Optimasi Jarak Antar Sumur Pengembangan Pada Lapangan “X” .....	118
4.5.1. Penentuan Titik Sumur Pengembangan.....	118
4.5.2. Penentuan Qoi <i>Infill</i> .....	127
4.5.3. Spasi Sumur <i>Infill</i> .....	129
4.5.4. Peramalan Reservoir ( <i>Forecasting</i> ).....	132
<b>BAB V. PEMBAHASAN .....</b>	<b>134</b>
5.1. Struktur Geologi Lapangan “X”.....	134
5.2. Analisa Sumuran .....	138
5.2.1. Data Biostratigrafi .....	138
5.2.2. <i>Low Resistivity Identification</i> .....	138

## **DAFTAR ISI (Lanjutan)**

	<b>Halaman</b>
5.3. Fasies dan Lingkungan Pengendapan .....	140
5.3.1. Fasies .....	140
5.3.2. Lingkungan Pengendapan.....	141
5.4. Sistem Petroleum Lapangan “X” .....	142
5.4.1. Sistem Petroleum ( <i>Petroleum System</i> ) Lapangan “X” .....	142
5.4.2. Batuan Induk ( <i>Source Rock</i> ) Lapangan “X”.....	143
5.4.3. Karogen Lapangan “X” .....	144
5.4.4. Kematangan <i>Termal</i> .....	144
5.4.5. Batuan Reservoir ( <i>Reservoir Rocks</i> ).....	146
5.5. <i>Heterogenitas</i> .....	147
5.6. Analisa <i>Decline Curve</i> .....	147
5.6. Analisa Sektorisasi .....	148
5.8. Penentuan Qoi Sumur <i>Infill</i> .....	150
5.9. Penetuan Spasi Dan Jumlah Sumur <i>Infill</i> .....	150
5.10. Peramalan Reservoir ( <i>Forcasting</i> ) .....	151
<b>BAB VI. KESIMPULAN</b> .....	152
<b>DAFTAR PUSTAKA</b> .....	153