

.DAFTAR ISI

	Halaman
HALAMAN JUDUL	i
HALAMAN PENGESAHAN	ii
HALAMAN PERNYATAAN	iii
KATA PENGANTAR	iv
ABSTRAK	v
<i>ABSTRACT</i>	vi
DAFTAR ISI	vii
DAFTAR GAMBAR	xii
DAFTAR TABEL	xviii
DAFTAR SINGKATAN DAN LAMBANG.....	xix

BAB I. PENDAHULUAN

1.1. Latar Belakang.....	1
1.2. Rumusan Masalah.....	2
1.3. Maksud dan Tujuan.....	3
1.4. Batasan Masalah	3
1.5. Lokasi dan Waktu Penelitian	3

BAB II. TINJAUAN PUSTAKA

2.1. Geologi Regional Cekungan Sumatera Utara.....	5
2.1.1. Stratigrafi cekungan Sumatra utara.....	7
2.2.1.1 Batuan Dasar	8
2.2.1.2 Formasi Tampur (Eosen Akhir).....	9
2.2.1.3 Formasi Parapat (Oligosen Awal).....	9
2.2.1.4 Formasi Bampo (Oligosen Awal-Oligosen Akhir).....	9
2.2.1.5 Formasi Bruksah (Oligosen Awal-Oligosen Akhir)	10
2.2.1.6 Formasi Belumai (Miosen Awal)	10
2.2.1.7 Formasi Baong (Miosen Tengah)	10
2.2.1.8 Formasi Keutapang (Miosen Akhir)	11

2.2.1.9	Formasi Seurulla (Pliosen Awal).....	11
2.2.1.10	Formasi Julurayeу (Pliosen Akhir).....	12
2.1.2.	Tektonostratigrafi Cekungan Sumatra Utara.....	12
2.2.2.1	Fase Pre rift (Eosen).....	13
2.2.2.2	Fase <i>Early syn-rift</i> (Eosen Akhir-Oligosen).....	15
2.2.2.3	Fase <i>Late syn-rift</i> (Oligosen Akhir-Miosen Tengah).....	16
2.2.2.4	Fase Maksimum transgresi (Miosen Tengah)	16
2.2.2.5	Fase <i>Syn-orogenic</i> (Miosen Tengah-Resen).....	17
2.1.3.	Sistem Petroleum Cekungan Sumatera Utara	17
2.2.3.1	Batuhan induk	17
2.2.3.2	Batuhan reservoir.....	18
2.2.3.3	Migrasi dan perangkap.....	19
2.2.3.4	Batuhan tudung.....	19
2.2.3.5	Perangkap	20
2.2.	Geologi Lapangan Mayang	21
2.2.1.	Stratigrafi Lapangan Mayang	21
2.2.2.	Model Fasies formasi Keutapang pada lapangan Mayang	23
2.2.3.	Pola Struktur Formasi Keutapang pada Lapangan Mayang	26

BAB III. DASAR TEORI

3.1.	Analisa Sekuen Stratigrafi dan Interpretasi fasies	27
3.1.1.	Analisa sekuen stratigrafi pada data log	30
3.1.1.1	Identifikasi <i>sequence boundary</i> (SB)	30
3.1.1.2	Identifikasi <i>flooding surface</i> (FS)	31
3.1.1.3	Identifikasi <i>maximum flooding surface</i> (MFS).....	32
3.1.2.	Interpretasi fasies menggunakan pola elektrofasies pada log	33
3.1.2.1	<i>Cylindrical/boxar shape</i>	34
3.1.2.2	<i>Funnel shape</i>	37
3.1.2.3	<i>Bell shape</i>	37
3.1.2.4	<i>Bow shape</i>	38
3.2.	Konsep Metode Seismik Refleksi	40
3.2.1.	Komponen Seismik Refleksi	40

3.2.1.1 Impedansi Akustik dan Koefisien Refleksi.....	40
3.2.1.2 Fasa dan Polaritas	42
3.2.1.3 <i>Wavelet</i>	42
3.2.2. Resolusi Vertikal.....	44
3.2.3. Tahapan umum interpretasi seismik.....	44
3.3. Seismik Atribut.....	45
3.3.1. Atribut RMS Amplitudo.....	47
3.3.2. Atribut <i>Sweetness</i>	47
3.4. Log Sumur (<i>Well log</i>).....	48
3.4.1. Log <i>Gamma Ray</i>	49
3.4.2. Log <i>Sonic</i>	50
3.4.3. Log <i>Density</i>	51
3.5. Pemodelan Geologi Reservoir	52
3.5.1. Pendahuluan mengenai pemodelan geologi reservoir.....	52
3.5.2. Peta Geologi dan Seismik untuk Input Pemodelan.....	53
3.5.3. Pembuatan Model Grid	55
3.5.4. <i>Scale-up Well Log</i>	58
3.5.5. Fasies dan Pemodelan fasies	61
3.5.5.1 Analisa dan identifikasi fasies.....	61
3.5.5.2 Interpretasi fasies dari seismik atribut	62
3.5.5.3 Pembuatan model fasies.....	63
3.6. Geostatistika dalam pemodelan reservoir.....	65
3.6.1. Interpolasi Kriging dan Co-kriging.....	65
3.6.2. Metode Simulasi Gaussian Sekuensial.....	68

BAB IV. Metodologi Penelitian

4.1. Ketersediaan data dan perangkat lunak	70
4.1.1. Ketersediaan Data	70
4.1.1.1. Data Seismik.....	70
4.1.1.2. Data <i>Well Log</i>	71
4.1.1.3. Data <i>Checkshoot</i>	71
4.1.1.4. Data <i>Marker</i>	71

4.1.2. Perangkat lunak	72
4.2. Diagram Alir Penelitian.....	73
4.2.1. Analisa <i>tuning thickness</i> pada data seismik	74
4.2.2. <i>Generate wavelet</i>	75
4.2.3. Log AI dan Log RC pada data sumur	75
4.2.4. <i>Well to seismic tie</i>	77
4.2.5. <i>Picking Horizon</i> dan <i>Picking fault</i>	79
4.2.6. <i>Time Structure Map</i>	80
4.2.7. <i>Time to depth conversion</i>	81
4.2.8. <i>Depth Structure Map</i>	82
4.2.9. <i>Surface RMS Amplitudo, coding value, dan probability tren</i>	84
4.2.10. <i>Volume attribute sweetness</i>	86
4.2.11. <i>Structural Modelling</i>	87
4.2.11.1 <i>Fault Modelling</i>	87
4.2.11.2 <i>Fault Framework</i>	88
4.2.11.3 <i>Pillar Gridding</i>	89
4.2.11.4 <i>Make Horizon</i>	90
4.2.11.5 <i>Make Zone</i>	90
4.2.11.6 <i>Layering</i>	91
4.2.12. Interpretasi fasies.....	92
4.2.13. <i>Scale-up log</i> diskrit fasies	93
4.2.14. <i>Trend Modelling</i>	95
4.2.15. <i>Facies Modelling</i>	96

BAB V. HASIL DAN PEMBAHASAN

5.1. <i>Tuning Thickness</i>	98
5.2. Data Sumur	99
5.2.1 Korelasi data sumur	99
5.2.2 Interpretasi fasies.....	101
5.3. <i>Well to seismic tie</i>	102
5.4. Interpretasi seismik (<i>Picking Fault</i> dan <i>Picking Horizon</i>).....	104
5.5. Peta Struktur Waktu (<i>Time Structure Map</i>).....	105

5.6. Peta Struktur Kedalaman (<i>Depth Struture Map</i>)	107
5.7. Seismik atribut	108
5.7.1. Peta <i>Surface</i> atribut <i>Root Mean Square (RMS) Amplitude</i>	108
5.7.2. Peta probabilitas tren fasies dari atribut <i>RMS Amplitude</i>	109
5.7.3. Volume atribut <i>sweetness</i>	111
5.7.4. Peta surface atribut <i>Mean Amplitude sweetness</i>	112
5.7.5. Peta probabilitas tren fasies dari atribut <i>sweetness</i>	113
5.8. <i>Structural Modelling (3D Grid Model)</i>	114
5.8.1 <i>Fault Modelling</i>	114
5.8.2 <i>Fault framework modelling (domain depth)</i>	115
5.8.3 <i>Pillar griding</i>	116
5.8.4 <i>Make Horizon</i>	117
5.8.5 <i>Make zone</i>	118
5.8.6 <i>Layering</i>	119
5.9. <i>Scale-up Well Log</i> (Log diskrit fasies)	120
5.10. <i>Trend Modelling</i>	121
5.10.1 <i>Trend model</i> dari RMS Amplitudo.....	121
5.10.2 <i>Trend Model</i> dari <i>sweetness</i>	122
5.11. <i>Facies Model</i>	123

BAB V KESIMPULAN

6.1. Kesimpulan	127
6.2. Saran.....	128

LAMPIRAN