



DAFTAR ISI

HALAMAN JUDUL	i
HALAMAN PENGESAHAN	ii
HALAMAN PERNYATAAN	iii
KATA PENGANTAR	iv
DAFTAR ISI.....	vi
DAFTAR GAMBAR	x
DAFTAR TABEL.....	xiii
INTISARI	xiv
ABSTRACT	xv
BAB I PENDAHULUAN.....	1
I.1. Latar Belakang Penelitian.....	1
I.2. Maksud dan Tujuan Penelitian	2
I.3. Batasan Masalah	3
I.4. Waktu dan Tempat Penelitian.....	3
BAB II TINJAUAN PUSTAKA	4
II.1. Geologi Regional.....	4
II.2. Struktur dan Kerangka Tektonik	6
II.3. Stratigrafi dan <i>Petroleum System</i>	7
II.3.1. Formasi Dakota.....	8
II.3.2. Formasi Muddy	9
BAB III. DASAR TEORI.....	10
III.1. Well Logging	10
III.2. Jenis-Jenis Well Logging.....	12
III.2.1. Log <i>Caliper</i>	13
III.2.2. Log <i>Spontaneous Potential (SP)</i>	14
III.2.3. Log Resistivitas	16
III.2.4. Log Sinar Gamma.....	17



III.2.5. Log Densitas	19
III.2.6. Log Neutron.....	21
III.2.7. Log Akustik	22
III.3. Parameter Petrofisika	24
III.3.1. Volume Serpih (Vsh).....	24
III.3.2. Porositas (\emptyset)	25
III.3.3. Saturasi Air (Sw)	29
III.3.4. Permeabilitas (K).....	31
III.4. <i>Lumping</i>	32
III.5. Metode Seismik	32
III.5.1. Seismik Refleksi	34
III.5.2. Koefisien Refleksi	35
III.5.3. Impedansi Akustik.....	36
III.5.4. <i>Wavelet</i>	36
III.5.5. Sintetik Seismogram.....	37
III.6. Perhitungan Cadangan Hidrokarbon di Tempat.....	38
BAB IV METODE PENELITIAN	40
IV.1. Peralatan Penelitian	40
IV.2. Data Penelitian.....	40
IV.3. Diagram Alir Penelitian	43
IV.4. Input Data	44
IV.5. <i>Quality Control</i> Data Penelitian	45
IV.5.1. Pra Kalkulasi	45
IV.5.2. Penentuan Zona <i>Badhole</i>	45
IV.5.3. Koreksi Lingkungan	46
IV.5.4. Normalisasi Log	48
IV.5.5. Log <i>Editing</i>	50
IV.6. Perhitungan Petrofisika.....	50
IV.6.1. Perhitungan Kandungan Serpih.....	50



IV.6.2. Perhitungan Porositas	51
IV.6.3. Perhitungan Saturasi Air	54
IV.6.4. Perhitungan Permeabilitas.....	56
IV.7. Perhitungan Lumping	57
IV.7.1. Cutoff Permeabilitas.....	57
IV.7.2. Cutoff Porositas.....	57
IV.7.3. Cutoff V_{sh}	58
IV.7.4. Cutoff Saturasi Air	58
IV.8. Well Seismik Tie	59
IV.9. Ekstraksi <i>Wavelet</i>	60
IV.10. <i>Picking Horizon</i>	61
IV.11. Peta Struktur Kedalaman	62
IV.12. Perhitungan Cadangan Hidrokarbon.....	63
BAB V HASIL DAN PEMBAHASAN	64
V.1. Interpretasi Kualitatif	64
V.2. Korelasi Sumur	65
V.3. Perhitungan dan Pemetaan Properti Petrofisika.....	65
V.3.1. Volume <i>Shale</i>	65
V.3.2. Porositas Efektif	68
V.3.3. Saturasi Air	69
V.3.4. Permeabilitas	71
V.4. Hasil Lumping dan Pemetaannya.....	72
V.4.1. <i>Gross Reservoir Volume</i>	72
V.4.2. <i>Net Sand</i>	73
V.4.3. <i>Net Pay</i>	74
V.5. Interpretasi Seismik.....	75
V.6. Peta Struktur Kedalaman	76
V.7. Perhitungan Cadangan Hidrokarbon Di Tempat.....	77
BAB VI KESIMPULAN DAN SARAN	79



UNIVERSITAS
GADJAH MADA

**Karakterisasi Reservoir dan Perhitungan Volumetrik Hidrokarbon Berdasarkan Hasil Analisa Petrofisika
dan Interpretasi Seismik Formasi Dakota dan Formasi Muddy Di Lapangan Teapot Dome, Wyoming**

ANDI YUDHA YULIANTO, Sudarmaji, S.Si., M.Si.

Universitas Gadjah Mada, 2016 | Diunduh dari <http://etd.repository.ugm.ac.id/>

VI.1. Kesimpulan	79
VI.2. Saran	79
DAFTAR PUSTAKA	81
LAMPIRAN A: Hasil Analisa Kualitatif.....	83
LAMPIRAN B: Korelasi Antar Sumur.....	87