

DAFTAR ISI

HALAMAN PENGESAHAN.....	i
HALAMAN PERSEMBAHAN	ii
UCAPAN TERIMA KASIH	iii
KATA PENGANTAR.....	iv
SARI.....	v
ABSTRACT.....	vi
DAFTAR ISI	vii
DAFTAR GAMBAR.....	xi
DAFTAR TABEL	xiv
BAB I PENDAHULUAN.....	1
1.1. Latar Belakang	1
1.2. Rumusan Masalah.....	1
1.3. Maksud dan Tujuan	2
1.4. Lokasi Penelitian.....	2
1.5. Waktu Pelaksanaan	3
1.6. Hasil Penelitian	3
1.7. Manfaat Penelitian	3
BAB II METODE DAN DASAR TEORI PENELITIAN	5
2.1.Metode Penelitian	5
2.2.Tahapan Pendahuluan	5
2.3.Tahapan Pengolahan dan Analisis Data.....	7
2.4.Tahap Penyelesaian.....	8
2.5.Diagram Alir.....	8

2.6.Dasar Teori	9
2.6.1. <i>Well Logging</i>	9
2.6.1.Log Kaliper.....	14
2.6.2.Analisis Kualitatif.....	14
2.6.3.Fasies dan Lingkungan Pengendapan.....	19
2.6.4.Korelasi Log	24
2.6.5.Analisis Kuantitatif (Petrofisika).....	24
2.6.6. <i>Cut Off</i> dan <i>Net Pay</i>	28
2.6.7.Seismik	29
2.6.8.Pemetaan Bawah Permukaan.....	30
2.6.9.Perhitungan Cadangan Hidrokarbon.....	31
2.6.10.Metode Volumetrik.....	31
BAB III TINJAUAN GEOLOGI REGIONAL CEKUNGAN JAWA BARAT UTARA	33
3.1.Geologi Regional Cekungan Jawa Barat Utara	33
3.1.1. Fisiografi Cekungan Jawa Barat Utara.....	33
3.1.2. Tektonik dan Struktur Cekungan Jawa Barat Utara	35
3.1.3. Stratigrafi Regional Cekungan Jawa Barat Utara.....	37
3.2. <i>Petroleum System</i> Cekungan Jawa Barat Utara	40
3.2.1. <i>Source Rock</i>	41
3.2.2. <i>Reservoir Rock</i> (Batuan Reservoir).....	41
3.2.3. <i>Seal Rock</i> (Batuan Tudung).....	41
3.2.5. <i>Trap</i> (Perangkap).....	42
BAB IV PENYAJIAN DATA	44
4.1 Peta Dasar	44
4.2 Data Sumur	45

4.3 Data <i>Wireline Log</i>	46
5.4 Data Seismik	48
BAB V PEMBAHASAN.....	49
5.1 Analisis Kualitatif.....	49
5.1.1.Analisis Sumuran.....	49
Sumur AA-04.....	49
Sumur AA-13.....	50
Sumur AA-15.....	52
Sumur AA-19.....	53
Sumur AA-02.....	54
Sumur AA-03.....	56
Sumur AA-17.....	57
Sumur AA-01.....	58
Sumur AA-21.....	59
Sumur AA-22.....	60
5.2 Korelasi	62
5.2.1 Korelasi Stratigrafi.....	62
5.3 Analisi Kuantitatif.....	66
5.3.2 <i>Volume Shale (Vsh)</i>	70
5.3.3 Porositas Efektif.....	71
5.3.4 Saturasi Air	73
5.3.5. Permeabilitas.....	75
5.3.6 Analisis <i>Cutoff</i>	77
5.3.7 <i>Lumping</i>	78
5. 4.Peta Bawah Permukaan	79
5.4.1.Interpretasi Seismik	79

5.4.2. <i>Depth Structure</i> Lapisan Taf 2	81
5.4.3.Peta Ketebalan Lapisan Taf 2 (<i>Isochore</i>)	82
5.4.4.Peta Fasies	83
5.5.Permodelan	84
5.5.1.Permodelan Struktur	84
5.5.2.Permodelan Horizon	84
5.5.3. <i>Zones</i> dan <i>Layering</i>	85
5.5.4. <i>Static Modeling</i>	85
5.5.5. <i>Facies Modeling</i>	85
5.5.6. <i>Property Modeling</i>	86
5.6.Perhitungan Cadangan Hidrokarbon.....	90
BAB VI PENUTUP.....	91
6.1.Kesimpulan	91
6.2.Saran	91
DAFTAR PUSTAKA.....	