

DAFTAR ISI

HALAMAN PENGESAHAN.....	ii
UCAPAN TERIMA KASIH.....	iv
ABSTRAK	vi
<i>ABSTRACT</i>	vii
DAFTAR ISI.....	viii
DAFTAR GAMBAR.....	xii
DAFTAR TABEL.....	xvi
BAB 1 PENDAHULUAN	1
1.1 Latar Belakang Penelitian	1
1.2 Rumusan Masalah	2
1.3 Maksud dan Tujuan Penelitian.....	2
1.4 Lokasi Penelitian.....	3
1.5 Waktu Penelitian	3
1.6 Hasil Penelitian	4
1.7 Manfaat Penelitian.....	4
BAB 2 METODELOGI DAN TAHAPAN PENELITIAN	6
2.1 Metode Penelitian.....	6
2.2 Tahap Penelitian.....	6
2.2.1 Pendahuluan	6
2.2.2 Pengumpulan Data	7
2.2.3 Analisis Data	7
2.2.4 Penyajian Data.....	8
2.3 Diagram Alir.....	8
BAB 3 GEOLOGI REGIONAL.....	10
3.1 Fisiografi Cekungan Asri.....	10
3.2 Kerangka Tektonik Regional.....	11
3.3 Stratigrafi Regional.....	12
3.4 <i>Petroleum System</i> Cekungan Asri.....	15
BAB 4 DASAR TEORI.....	18

4.1	<i>Well Logging</i>	18
4.1.1	<i>Wireline Log</i>	18
4.1.1.1	Log <i>Gamma Ray</i> (GR).....	19
4.1.1.2	Log <i>Resistivity</i>	20
4.1.1.3	Log <i>Density</i> (RHOB).....	21
4.1.1.4	Log <i>Neutron</i> (NPHI).....	22
4.2	<i>Mud Log</i>	23
4.3	<i>Core</i>	24
4.4	Properti Petrofisika.....	24
4.4.1	Volume Serpih (V_{sh}).....	25
4.4.2	Porositas (ϕ).....	25
4.4.3	Saturasi Air (S_w).....	27
4.4.4	Permeabilitas (K).....	28
4.5	<i>Cut-off</i>	29
4.6	Sikuen Stratigrafi.....	30
4.6.1	Batas Sikuen Stratigrafi.....	31
4.6.1.1	<i>Sequence Boundary</i> (SB).....	31
4.6.1.2	<i>Maximum Flooding Surface</i> (MFS).....	32
4.6.2	<i>System Tract</i>	32
4.6.2.1	<i>Transgressive System Tract</i> (TST).....	32
4.6.2.2	<i>Regressive System Tract</i> (RST).....	32
4.7	Elektrofasies.....	33
4.8	Korelasi.....	35
4.9	Fasies dan Lingkungan Pengendapan.....	35
4.9.1	Fasies.....	35
4.9.2	Lingkungan Pengendapan.....	36
4.9.2.1	<i>Lacustrine</i>	37
4.9.2.2	<i>Fluvial</i>	40
BAB 5 PENYAJIAN DATA.....		43
5.1	Peta Dasar (<i>Basemap</i>).....	43
5.2	Ketersediaan Data.....	43

BAB 6 HASIL DAN PEMBAHASAN.....	47
6.1 Analisis Kualitatif.....	47
6.1.1 Sumur Carat_1	47
6.1.1.1 Litologi.....	47
6.1.1.2 Sikuen Stratigrafi.....	48
6.1.1.3 Fasies dan Lingkungan Pengendapan.....	49
6.1.2 Sumur Carat_2	52
6.1.2.1 Litologi.....	52
6.1.2.2 Sikuen Stratigrafi.....	52
6.1.2.3 Fasies dan Lingkungan Pengendapan.....	53
6.1.3 Sumur Carat_3	57
6.1.3.1 Litologi.....	57
6.1.3.2 Sikuen Stratigrafi.....	58
6.1.3.3 Fasies dan Lingkungan Pengendapan.....	58
6.2 Korelasi	62
6.2.1 Korelasi Stratigrafi.....	62
6.2.2 Korelasi Struktur.....	64
6.3 Analisis Kuantitatif.....	66
6.3.1 Loading Data	66
6.3.2 Konversi <i>Depth</i> MD ke TVDSS.....	67
6.3.3 <i>Temperature Gradient</i>	68
6.3.4 Identifikasi Batubara	69
6.3.5 Volume <i>Shale</i> (Vsh).....	70
6.3.5.1 Sumur Carat_1.....	71
6.3.5.2 Sumur Carat_2	72
6.3.5.3 Sumur Carat_3	73
6.3.6 Porositas Efektif (\emptyset_e).....	74
6.3.6.1 Sumur Carat_1	75
6.3.6.2 Sumur Carat_2	76
6.3.6.3 Sumur Carat_3	78
6.3.7 Saturasi Air (S_w)	79

6.3.7.1 Sumur Carat_1	79
6.3.7.2 Sumur Carat_2	81
6.3.7.3 Sumur Carat_3	83
6.3.8 Permeabilitas (K).....	84
6.3.8.1 Sumur Carat_1	84
6.3.8.2 Sumur Carat_2	85
6.3.8.3 Sumur Carat_3	86
6.3.9 Analisis <i>Cut-off</i>	87
6.3.10 <i>Lumping</i>	88
6.3.10.1 Sumur Carat_1	90
6.3.10.2 Sumur Carat_2	90
6.3.10.3 Sumur Carat_3	90
6.3.11 <i>Pay Summary</i>	90
6.3.11.1 Sumur Carat_1	90
6.3.11.2 Sumur Carat_2	94
6.3.11.3 Sumur Carat_3	96
BAB 7 PENUTUP.....	100
7.1 Kesimpulan.....	100
7.2 Saran.....	102
DAFTAR PUSTAKA	