

DAFTAR ISI

HALAMAN PENGESAHAN	i
PERNYATAAN BEBAS PLAGIASI	ii
KATA PENGANTAR.....	iii
INTISARI	iv
ABSTRACT	v
DAFTAR ISI.....	vi
DAFTAR GAMBAR	ix
DAFTAR TABEL	xi
BAB I PENDAHULUAN.....	1
I.1. Latar Belakang	1
I.2. Rumusan Masalah	2
I.3. Maksud dan Tujuan	3
I.4. Lokasi Penelitian.....	3
I.5. Batasan Penelitian	3
I.6. Penelitian Terdahulu dan Keaslian Penelitian	4
I.6.1. Penelitian Terdahulu	4
I.6.2. Keaslian Penelitian	5
I.7. Manfaat Penelitian	5
BAB II GEOLOGI REGIONAL	6
II.1. Konfigurasi Cekungan Sumatera Selatan	6
II.2. Tektonostratigrafi Cekungan Sumatera Selatan.....	7
II.2. Struktur Geologi Regional Cekungan Sumatera Selatan	8
II.3. Stratigrafi Regional Cekungan Sumatera Selatan.....	10
II.4. <i>Petroleum System</i> Cekungan Sumatera Selatan.....	14
BAB III LANDASAN TEORI.....	16
III.1. Tekstur Sedimen	16
III.1.1. Ukuran Butir	16
III.1.2. Bentuk Butir.....	16
III.1.3. Kemas	17
III.2. Properti Reservoir.....	18
III.2.1. Determinasi Litologi	18
III.2.2. Volume Serpih.....	19
III.2.3. Porositas.....	21

III.2.4. Permeabilitas.....	23
III.2.5. Faktor Formasi.....	24
III.2.6. Saturasi Air	26
III.2.7. Net Reservoir dan <i>Net Pay</i>	27
III.3. Analisis Data Log	27
III.3.1. Log <i>Gamma Ray</i>	28
III.3.2. Log Densitas	28
III.3.3. Log Neutron.....	28
III.3.4. Log <i>Self-Potential</i> (SP).....	28
III.3.5. Log Resistivitas.....	29
III.3.6. Log Caliper	29
III.3.7. Log Akustik (Sonik).....	30
III.4. <i>Data Conditioning</i>	30
III.5. Analisis <i>Petrophysical Rock Typing</i>	31
III.5.1. Hubungan Porositas dan Permeabilitas.....	32
III.5.2. <i>Hydraulic Flow Unit</i>	33
III.5.3. Radius Efektif <i>Pore Throat</i>	34
III.5.4. <i>Mercury Injection Capillary Pressure</i> (MICP) <i>Plot</i>	35
III.5.5. <i>MICP Digital Ranks</i>	35
BAB IV HIPOTESIS DAN METODOLOGI PENELITIAN	36
IV.1. Hipotesis	36
IV.2. Metodologi Penelitian.....	36
IV.2.1. Alat dan Data Penelitian.....	36
IV.2.2. Tahap Penelitian	38
IV.2.3. Jadwal Penelitian.....	42
BAB V ANALISIS DATA DAN PEMBAHASAN	43
V.1. Analisis Petrofisika	43
V.1.1. <i>Data Conditioning</i>	43
V.1.2. Determinasi Litologi dan Perhitungan Volume Serpih.....	43
V.1.3. Perhitungan Porositas Total dan Porositas Efektif	47
V.1.4. Perhitungan Saturasi Air.....	52
V.1.5. Penentuan <i>Cut-Off</i>	56
V.1.6. Penentuan Permeabilitas	58
V.2. Analisis <i>Petrophysical Rock Typing</i>	61

V.2.1. <i>Hydraulic Flow Unit</i>	61
V.2.2. Winland R35	65
V.2.3. Hubungan <i>Petrophysical Rock Typing</i> Dengan Tekstur Sedimen	68
V.2.3.1. <i>Hydraulic Flow Unit</i>	68
V.2.3.2. Winland R35	79
BAB VI KESIMPULAN DAN SARAN.....	84
VI.1. Kesimpulan	84
VI.2. Saran.....	85
DAFTAR PUSTAKA.....	86
LAMPIRAN.....	89
Lampiran 1	90
Lampiran 2	92
Lampiran 3	93
Lampiran 4	95
Lampiran 5	123