

## DAFTAR ISI

	<b>Halaman</b>
<b>HALAMAN JUDUL</b> .....	i
<b>HALAMAN PENGESAHAN</b> .....	iii
<b>PERNYATAAN KEASLIAN TULISAN</b> .....	iv
<b>HALAMAN PERSEMBAHAN</b> .....	v
<b>KATA PENGANTAR</b> .....	vi
<b>RINGKASAN</b> .....	vii
<b>DAFTAR ISI</b> .....	viii
<b>DAFTAR GAMBAR</b> .....	x
<b>DAFTAR TABEL</b> .....	xi
<b>BAB I. PENDAHULUAN</b> .....	1
<b>BAB II. PENELITIAN LABORATORIUM DAN PROSEDUR PENELITIAN</b> .....	4
2.1. Penelitian Laboratorium .....	4
2.1.1. Peralatan Utama .....	4
2.1.1.1. Pompa Quizix.....	4
2.1.1.2. Tabung Contoh Fluida .....	4
2.1.1.3. Core Holder .....	5
2.1.1.4. Overburden Pump .....	5
2.1.1.5. Back Pressure Regulator .....	5
2.1.1.6. Dry Test Meters.....	5
2.1.1.7. Pengontrol Temperatur Air Bath & Oven..	5
2.1.2. Peralatan Lain.....	5
2.1.2.1. Indikator Transducer Digital .....	5
2.1.2.2. Transducer Tekanan .....	5
2.1.2.3. Indikator Temperatur CO <sub>2</sub> .....	6
2.1.2.4. Gelas Penampung.....	6
2.1.2.5. Pompa Pengatur Tekanan N <sub>2</sub> BPR .....	6
2.1.3. Peralatan Penunjang .....	8
2.1.3.1. Rangkaian Pengisi Minyak .....	8
2.1.3.2. Rangkaian Pengisi Toluena.....	8
2.1.3.3. Rangkaian Pengisi Gas CO <sub>2</sub> dan N <sub>2</sub> .....	8
2.1.3.4. Rangkaian Pengisi Fluida Overburden.....	8
2.1.3.5. Rangkaian Back Pressure Regulator .....	8

**DAFTAR ISI**  
**(lanjutan)**

	<b>Halaman</b>
2.2. Prosedur Penelitian.....	8
2.2.1. Persiapan Contoh Minyak .....	8
2.2.2. Persiapan Peralatan Percobaan.....	9
2.2.3. Percobaan dan Pengamatan.....	9
2.2.4. Pembersihan Peralatan Percobaan.....	10
2.2.5. Pengolahan dan Analisa Data.....	10
2.3. Langkah Kerja Percobaan Pada Peralatan Core Flood .....	10
<b>BAB III. TINJAUAN PUSTAKA .....</b>	<b>15</b>
3.1. Injeksi CO <sub>2</sub> .....	15
3.1.1. Karakteristik CO <sub>2</sub> Sebagai Fluida Pendesak .....	16
3.1.2. Jenis-jenis Pendesakan Oleh CO <sub>2</sub> .....	21
3.1.3. Kelakuan Fasa Minyak Akibat Injeksi CO <sub>2</sub> .....	23
3.2. Proses Pencampuran CO <sub>2</sub> .....	23
3.2.1 Prinsip Sifat Fasa CO <sub>2</sub> dan Campuran CO <sub>2</sub> .....	23
3.2.2 Diagram Ternern .....	23
3.2.3 Tekanan Tercampur Minimum (TTM) .....	25
3.3. Faktor-faktor Yang Mempengaruhi Efisiensi Pendesakan	34
3.3.1. Heterogenitas Batuan Reservoir.....	34
3.3.2. Mobility Ratio .....	34
3.3.3. Temperatur .....	35
3.3.4. Komposisi Minyak dan Gas .....	35
3.3.5. Laju Injeksi.....	35
3.4. Preoses Pendesakan oleh Fluida Wetting dan Non Wetting	36
<b>BAB IV. HASIL UJI LABORATORIUM DAN ANALISA DATA .....</b>	<b>39</b>
4.1. Hasil Percobaan .....	39
4.1.1. Perkiraan Tekanan Tercampur Minimum (TTM) .....	40
4.1.2. Proses Penginjeksian Core Oleh CO <sub>2</sub> .....	41
4.2. Analisa Data .....	47
<b>BAB V. PEMBAHASAN.....</b>	<b>50</b>
5.1. Peralatan Core Flood .....	50
5.2. Continous CO <sub>2</sub> Flooding .....	53
5.3. Accuracy and Reliability Hasil Penelitian.....	56
<b>BAB VI. KESIMPULAN .....</b>	<b>58</b>
<b>DAFTAR PUSTAKA .....</b>	<b>59</b>
<b>LAMPIRAN.....</b>	<b>60</b>