

DAFTAR GAMBAR

Gambar	Halaman
1.1. Diagram Alir Penelitian	3
2.1. Rangkaian Peralatan Utama Core Flood	6
2.2. Rangkaian Skematik Peralatan Core Flood.....	7
2.3. Proses Injeksi CO ₂	13
2.4. Skema Core Flooding Rig	14
2.5. Skema Tampilan Peralatan Core Flood Pada Layar Komputer	14
3.1. Swelling Faktor Terhadap Mol Fraksi CO ₂	17
3.2. Pengaruh Temperatur Terhadap Pengembangan Minyak	18
3.3. Viscositas Campuran CO ₂ -Crude Oil Pada Temperatur 120°F	19
3.4. Pengaruh Fraksi Mol CO ₂ Terhadap Perubahan Densitas Minyak ..	20
3.2. Diagram Terner	24
3.6. Proses Pencampuran Kontak Berganda	25
3.7. Rangkaian Slim Tube	26
3.8. Proses Pendesakan Untuk Slim Tube	27
3.9. Perolehan Pada 1.2 Pore Volume CO ₂ Vs Tekanan Pada Suatu Temperatur.....	28
3.10. Korelasi Data TTM dari Yelling dan Metcalfe	30
3.11. Korelasi Data TTM dari Holm dan Josendal.....	31
4.1. Grafik PV Injeksi vs Recovery di bawah TTM (1500 psig)	42
4.2. Grafik PV Injeksi vs Recovery di bawah TTM (1900 psig)	43
4.3. Grafik PV Injeksi vs Recovery di atas TTM (3000 psig).....	44
4.4. Grafik Perbandingan PV Injeksi vs Recovery di bawah TTM (1500 psig dan 1900 psig) dan di atas TTM (3000 psig).....	45
4.5. Grafik Perbandingan PV Injeksi vs Recovery di bawah TTM dan di atas TTM untuk CO ₂ Injection.....	46

DAFTAR TABEL

Tabel	Halaman
III-1. Komponen Minyak yang Digunakan dalam Percobaan Yalling Dan Metcalfe	28
III-2. Harga TTM Hasil percobaan	29
III-3. Korelasi TTM	32
IV-1. Data Petrofisik Core	39
IV-2. Data Core Saturasi	39
IV-3. Data Karakteristik Fluida Air Formasi	40
IV-4. Data Karakteristik Fluida Minyak	40
IV-5. Tabel Hasil Percobaan Core Flood	41