



## **DAFTAR ISI**

HALAMAN PERSETUJUAN TIM PROMOTOR .....	i
HALAMAN PERSETUJUAN TIM PENGUJI .....	ii
PERNYATAAN BEBAS PLAGIASI.....	iii
PRAKATA.....	iv
DAFTAR ISI.....	v
DAFTAR TABEL.....	vii
DAFTAR GAMBAR.....	viii
DAFTAR LAMPIRAN.....	x
INTISARI .....	xi
ABSTRACT.....	xii
BAB 1. PENDAHULUAN .....	1
1.1. Latar Belakang .....	1
1.2. Rumusan Masalah .....	3
1.3. Keaslian Penelitian.....	4
1.4. Tujuan Penelitian .....	6
1.5. Manfaat Penelitian .....	6
BAB 2. TINJAUAN PUSTAKA .....	7
2.1. Tinjauan Pustaka .....	7
2.1.1. <i>Enhanced Oil Recovery (EOR)</i> .....	7
2.1.2. Surfaktan .....	9
2.1.3. <i>Sodium Lignosulfonate (SLS)</i> .....	11
2.1.4. <i>Nano Particle (NP)</i> .....	12
2.1.5. <i>Silica Nano Particle (SNP)</i> .....	14
2.1.6. Batuan / Media Berpori.....	16
2.1.7. Mekanisme EOR.....	18
2.2. Landasan Teori.....	28
2.2.1. Campuran Larutan Surfaktan SLS dan SNP untuk EOR.....	28
2.2.2. Injeksi Surfaktan SLS dengan Bantuan SNP di Batuan Pasir Berea .....	29
2.2.3. Mekanisme Interaksi Surfaktan SLS dan SNP pada EOR.....	31
2.3. Hipotesis.....	33
BAB 3. METODE PENELITIAN .....	34
3.1. Bahan.....	34



3.2.	Alat.....	36
3.2.1.	Alat Uji Tegangan Antarmuka (IFT) .....	36
3.2.2.	Alat Uji Sudut Kontak .....	36
3.2.3.	Alat Uji Adsorpsi Statik.....	37
3.2.4.	Alat Uji Filtrasi .....	37
3.2.5.	Alat Uji <i>Core Flooding</i> .....	38
3.3.	Prosedur Penelitian.....	38
3.3.1.	Sintesis Campuran FSLS dan SNP .....	38
3.3.2.	Metode Analisis .....	41
3.3.3.	Analisis Data.....	49
BAB 4. HASIL DAN PEMBAHASAN .....		51
4.1.	Karakterisasi (FTIR) SLS .....	51
4.2.	Kompatibilitas .....	52
4.3.	Tegangan Antarmuka .....	54
4.4.	<i>Phase Behavior</i> .....	57
4.5.	Stabilitas Termal .....	59
4.6.	Perubahan Keterbasahan .....	60
4.7.	Adsorpsi Statik .....	62
4.8.	Filtrasi .....	65
4.9.	<i>Core Flooding</i> .....	67
BAB 5. KESIMPULAN DAN SARAN .....		70
5.1.	Kesimpulan .....	71
5.2.	Saran.....	71
DAFTAR PUSTAKA .....		72
LAMPIRAN.....		84