

DAFTAR ISI

	Halaman
HALAMAN JUDUL	i
HALAMAN PENGESAHAN.....	iii
PERNYATAAN KEASLIAN KARYA ILMIAH.....	iv
HALAMAN PERSEMPAHAN.....	v
KATA PENGANTAR.....	vi
RINGKASAN	vii
DAFTAR ISI	viii
DAFTAR GAMBAR	xi
DAFTAR TABEL	xii
DAFTAR LAMPIRAN	xiii
I. PENDAHULUAN	1
1.1. Latar Belakang Masalah.....	1
1.2. Rumusan Masalah.....	2
1.3. Maksud Dan Tujuan	2
1.4. Metodologi	2
1.5. Sistematika Penelitian	3
II. TINJAUAN UMUM LAPANGAN	4
2.1. Gambaran Umum Lapangan	4
2.2. Geologi Regional Cekungan	5
2.2.1. Sejarah Tektonik Regional.....	6
2.2.2. Struktur Geologi Sedimentasi dicekungan kutai.....	8
2.3. Stratigrafi Regional Cekungan Kutai	10
2.4. Sistem <i>Petroleum</i>	12
2.4.1. Sistem Petroleum umur Palogen.....	12
2.4.2. Sistem Petroleum Fluvial-Delta Neogen.....	13
2.4.3. Sistem Petroleum Endapan Turbidit laut dalam.....	15
III. DASAR TEORI	18
3.1. Pengertian <i>Loss Circulation</i>	18
3.2. Faktor-Faktor yang Menyebabkan <i>Loss Circulation</i>	18
3.2.1. Faktor Formasi	19
3.2.2. Faktor Tekanan.....	20
3.2.2.1. Tekanan Formasi.....	20
3.2.2.2. Tekanan <i>Overburden</i>	21
3.2.2.3. Tekanan Hidrostatik.....	22

(DAFTAR ISI)

Lanjutan

Halaman

3.2.2.4. Tekanan Rekah Formasi.....	22
3.2.3. Lumpur Pemboran	25
3.2.3.1. Fungsi Lumpur Pemboran	25
3.2.3.2. Komponen Lumpur Pemboran.....	28
3.2.3.3. Sifat Fisik Lumpur Pemboran.....	32
3.2.3.4. Hidrolika Lumpur Pemboran	38
3.2.3.4.1. <i>Rheology</i> Fluida Pemboran.....	38
3.2.3.4.2. Kehilangan Tekanan Pada Sistem Sirkulasi.....	41
3.3. Mekanisme Terjadinya <i>Loss Circulation</i>	47
3.3.1. Faktor Formasi	47
3.3.2. Faktor Tekanan.....	49
3.4. Penentuan Zona <i>Loss Circulation</i>	49
3.4.1. <i>Spinner Survey</i>	49
3.4.2. <i>Temperature Survey</i>	50
3.4.3. <i>Radioactive Tracer Survey</i>	50
3.5. Klasifikasi Zona <i>Loss Circulation</i>	51
3.5.1. <i>Seepage loss</i>	51
3.5.2. <i>Partial Loss</i>	51
3.5.3. <i>Total Loss</i>	51
3.6. Metode Pencegahan <i>Loss Circulation</i>	52
3.6.1. Mengurangi Berat Lumpur	52
3.6.2. Viskositas dan <i>Gel Strength</i>	52
3.6.3. Menurunkan Tekanan Pompa.....	53
3.6.4. Menurunkan dan Mengangkat Pipa Bor Secara Perlahan .	54
3.7. <i>Loss Circulation Material</i> (LCM).....	54
3.8. Teknik Untuk Mengatasi <i>Loss Circulation</i>	57
3.8.1. Teknik Penyumbatan	57
3.8.2. Teknik Penyemenan.....	59
3.9. <i>Blind Drilling</i>	62
3.10. <i>Underbalanced Drilling</i>	62
BAB IV EVALUASI PENANGGULANGAN HILANG LUMPUR PADA SUMUR JB-007.....	63
4.1. Data Hilang Lumpur pada sumur JB-007.....	63
4.2. Analisa dan Evaluasi Penanggulangan Hilang Lumpur JB-007.....	67
4.2.1. Perhitungan Tekanan	67
4.2.2. Evaluasi penanggulangan Hilang Lumpur pada sumur JB-007.....	76

DAFTAR ISI
(Lanjutan)

	Halaman
BAB V PEMBAHASAN.....	78
BAB VI KESIMPULAN.....	81
DAFTAR PUSTAKA	83
LAMPIRAN.....	84

DAFTAR GAMBAR

Gambar	Halaman
2.1. Peta Lapangan MT	4
2.2. Fisiografi pulau Kalimantan beserta elemen tektoniknya	5
2.3. Rekonstruksi penampang NW-SE Cekungan kutai	7
2.4. Struktur geologi yang umum berkembang cekungan kutai.....	9
2.5. Kolom Stratigrafi Cekungan Kutai	10
2.6. Skema sistem umur petroleum Neogen Cekungan kutai	13
2.7. Akumulasi hidrokarbon pada batuan	15
2.8. Peta lokasi ekslorasi laut dalam	16
2.9. Foto batuan inti dari lapangan laut dalam cekungan kutai.....	17
3.1. Beberapa Tipe <i>Lost Circulation</i>	19
3.2. Penentuan <i>Formation Integrity Test</i>	23
3.3. <i>Formation Integrity test set-up</i>	24
3.4. Pola aliran normal pada sistem sirkulasi lumpur.....	39
3.5. Aliran <i>Laminer</i>	40
3.6. Aliran <i>Turbulen</i>	41
3.7 Kehilangan Tekanan pada sistem sirkulasi.....	42
3.8. Skema sistem sirkulasi dan kehilangan tekanan.....	44
3.9 Prinsip <i>Temperature survey</i>	50
3.10. Proses Teknik Penyemenan <i>Plug</i>	60
4.1. Profil Sumur “JB-007”.....	64
4.2. Lithologi <i>Zona Loss</i>	65
4.3. D-exponent VS depth, TVD.....	66
4.4. Tekanan Vs Kedalaman.....	77

DAFTAR TABEL

Tabel	Halaman
III -1. Tipe <i>Surface Connection</i>	43
III-2 Harga Konstanta E Berdasarkan Tipe <i>Surface Connection</i>	44
III-3. Ringkasan <i>Test Evaluasi Lost Circulation Material</i>	55

DAFTAR LAMPIRAN

Lampiran	Halaman
A Data <i>Master Log</i> kedalaman Hilang lumpur	85
B <i>Daily Drilling Report</i>	87
C Diagram Alir	88