

## **DAFTAR ISI**

HALAMAN JUDUL .....	i
HALAMAN PENGESAHAN .....	ii
HALAMAN PERSEMAHAN .....	iii
UCAPAN TERIMA KASIH .....	iv
SARI .....	v
DAFTAR ISI.....	vi
DAFTAR GAMBAR.....	xi
DAFTAR TABEL.....	xvi
BAB 1 PENDAHULUAN.....	1
1.1 Latar Belakang .....	1
1.2 Rumusan Masalah .....	2
1.3 Tujuan Penelitian .....	3
1.4 Lokasi dan Waktu Penelitian .....	4
1.4.1 Lokasi Penelitian.....	4
1.4.2 Waktu Penelitian.....	4
1.5 Hasil Penelitian .....	5
1.6 Manfaat Penelitian .....	5
BAB 2 METODE PENELITIAN .....	7
2.1 Tahap Pendahuluan .....	7
2.2 Tahap Pengumpulan dan Pengolahan Data.....	7
2.3 Tahap Penyusunan Laporan .....	8
BAB 3 DASAR TEORI.....	10
3.1 Korelasi Log Sumur .....	10

3.1.1	Sikuen Stratigrafi .....	10
3.1.2	Set Parasikuen.....	11
3.1.3	Parasikuen .....	12
3.1.4	Elektrofasies.....	12
3.1.5	<i>System Tract</i> .....	14
3.2	Lingkungan Pengendapan .....	15
3.2.1	Delta.....	16
3.2.2	Morfologi Pesisir dan Proses Sedimentasi.....	17
3.2.3	Morfologi Delta dan Pola Sedimentasi .....	19
3.3	Tekanan Bawah Permukaan.....	24
3.3.1	Tekanan Hidrostatik.....	25
3.3.2	Tegasan Vertikal .....	26
3.3.3	Tekanan Rekah .....	27
3.3.4	Tekanan Pori .....	27
3.4	Tekanan Luap.....	28
3.5	Mekanisme Pembentukan Tekanan Luap .....	28
3.5.1	Mekanisme Pembebanan .....	29
3.5.2	Mekanisme Non-pembebanan .....	30
3.6	Fenomena Tekanan Luap Sementara .....	32
3.7	Karakteristik Tekanan Luap.....	33
3.7.1	Karakter Mekanisme Pembebanan .....	33
3.7.2	Karakter Mekanisme Non-pembebanan .....	34
3.8	Perhitungan Tekanan Bawah Permukaan.....	36
3.9	Metode Deteksi dan Estimasi Tekanan Luap dari Data Log.....	36
3.9.1	Tren Kompaksi Normal .....	37
3.9.2	Estimasi Tekanan Pori Metode Eaton.....	38

3.10	Metode Deteksi Tekanan Luap Saat Pengeboran .....	39
3.10.1	Gas .....	39
3.10.2	<i>Background Gas</i> .....	40
3.10.3	<i>Gas Shows</i> .....	40
3.10.4	<i>Connection Gas</i> .....	41
3.11	Metode Deteksi Tekanan Rekah dari Data Log .....	41
3.11.1	Estimasi Tekanan Rekah Metode Eaton .....	42
3.12	Penentuan Rekomendasi Berat Lumpur Pengeboran .....	44
3.13	Gas Kromatografi .....	46
3.13.1	Pengambilan Data .....	47
3.13.2	Deteksi dan Analisis Hidrokarbon .....	48
3.14	Analisis Rasio Gas Kromatografi .....	49
3.14.1	Metode Rasio Gas Pixler .....	50
3.14.2	Metode Rasio Gas Haworth.....	51
3.14.3	Metode Rasio Gas Kandel .....	54
BAB 4	GEOLOGI REGIONAL DAN DAERAH PENELITIAN .....	59
4.1	Fisiografi Cekungan Kutai .....	59
4.2	Tatanan Tektonik Cekungan Kutai .....	65
4.3	Stratigrafi Cekungan Kutai .....	66
4.4	Struktur Geologi Cekungan Kutai.....	71
4.5	Sistem Petroleum Cekungan Kutai .....	73
4.6	Tekanan Luap Cekungan Kutai.....	75
4.7	Geologi Daerah Penelitian .....	80
4.7.1	Struktur Geologi Lapangan “Bola”.....	80
4.7.2	Stratigrafi Lapangan “Bola” .....	82
BAB 5	PENYAJIAN DATA .....	86

5.1	Ketersediaan Data .....	86
5.2	Peta Dasar.....	87
5.3	Data <i>Mud Log</i> .....	87
5.4	Data <i>Wireline Log</i> .....	88
5.5	Data <i>Gas Log</i> .....	90
5.6	Data Uji Tekanan .....	90
BAB 6	ANALISIS DAN PEMBAHASAN.....	92
6.1	Analisis Fasies dan Lingkungan Pengendapan .....	92
6.2	Analisis Sikuen <i>Marker Stratigrafi</i> .....	97
6.3	Analisis Plot Uji Tekanan Terhadap Kedalaman .....	99
6.4	Tegasan Vertikal .....	101
6.5	Tren Kompaksi Normal.....	103
6.6	Tekanan Pori .....	104
6.7	Tekanan Rekah.....	106
6.8	Mekanisme Pembentukan Tekanan Luap .....	107
6.8.1	Sumur BOR-L4.....	108
6.8.2	Sumur BOR-K3 .....	111
6.9	Profil Tekanan Bawah Permukaan.....	114
6.10	Distribusi Tekanan Luap .....	115
6.11	Korelasi.....	118
6.11.1	Korelasi Stratigrafi.....	119
6.11.2	Korelasi Struktur.....	120
6.12	Rekomendasi Rentang Berat Lumpur Pengeboran.....	121
6.12.1	Sumur BOR-K7 .....	122
6.12.2	Sumur BOR-L1.....	123
6.13	Analisis Rasio Gas Kromatografi .....	125

BAB 7	KESIMPULAN .....	133
DAFTAR PUSTAKA .....	135	
LAMPIRAN.....	142	