

## DAFTAR ISI

<b>Halaman Judul</b>	i
<b>Halaman Pengesahan</b>	ii
<b>Pernyataan Keaslian</b>	iii
<b>Kata Pengantar</b>	iv
<b>Halaman Motto &amp; Persembahan</b>	v
<b>Sari</b>	vi
<b>Daftar Isi</b>	viii
<b>Daftar Gambar</b>	x
<b>Daftar Tabel</b>	xiii
<b>Daftar Lampiran</b>	xiv
<b>BAB I PENDAHULUAN</b>	1
1.1 Latar Belakang Masalah	1
1.2 Rumusan Masalah	2
1.3. Hipotesa	3
1.4 Maksud dan Tujuan Penelitian	3
1.5 Lokasi Penelitian	4
<b>BAB II TINJAUAN PUSTAKA</b>	5
2.1 Tektono-fisiografi	5
2.2 Stratigrafi Regional	9
2.3. Geokimia Minyak Bumi Dan Batuan Induk	13
2.4. Migrasi	29
2.5. Reservoir	30
2.6. Trap atau Jebakan	31
2.7. Seal	32
2.8. Analisa Batuan Induk Oleh PSDG	32
2.9. Penelitian Rembesan Minyak Oleh UGM	35
<b>BAB III METODOLOGI PENELITIAN</b>	37
3.1. Analisa Geokimia	37
3.2. Alat Yang Digunakan Untuk Survei Geologi Permukaan	39
3.3. Alat Yang Digunakan Untuk Analisa	39
3.4. Bagan Alir Penelitian	40
3.5. Hasil Yang Diharapkan	41
3.6. Prosedur Uji GC - GCMS	41

<b>BAB IV GEOLOGI REGIONAL CEKUNGAN JAWA TIMUR UTARA</b>	44
4.1 Tektono – fisiografi	44
4.2 Stratigrafi Regional Cekungan Jawa Timur Utara di Zona Kendeng	48
4.3 Struktur Regional Cekungan Jawa Timur Utara	53
4.4. Sejarah Kerangka Struktur	56
<b>BAB V GEOLOGI DAERAH PENELITIAN</b>	72
5.1. Geologi Kab. Boyolali	72
5.2. Kondisi Tanah di Kab. Boyolali	72
5.3. Stratigrafi Regional Kab. Boyolali	73
5.4. Geologi Di Lokasi Penelitian	76
5.5. Stratigrafi Daerah Penelitian	82
5.6. Struktur Geologi Daerah Penelitian	91
5.7. Lokasi Seepage	99
<b>BAB VI HASIL PENELITIAN DAN ANALISA</b>	104
6.1. Analisa Geologi Permukaan Obyek Penelitian	105
6.2. Analisa Minyak Seepage	106
6.3. Batuan Formasi Pelang Sebagai Batuan Induk	114
6.4. Reservoir	119
6.5. Seal	123
6.6. Perangkap Hidrokarbon	124
6.7. Migrasi Hidrokarbon	125
6.8. Korelasi Dengan Pemboran Sumur Ngawi#1	131
6.9. Petroleum Sistem	135
<b>BAB VII PEMBAHASAN</b>	139
<b>BAB VIII KESIMPULAN</b>	144
<b>DAFTAR PUSTAKA</b>	146
<b>LAMPIRAN</b>	