

DAFTAR ISI

PERNYATAAN KEASLIAN TESIS	v
KATA PENGANTAR.....	vi
DAFTAR ISI	viii
DAFTAR TABEL.....	x
DAFTAR GRAFIK	xi
DAFTAR GAMBAR	xii
INTISARI.....	xiii
BAB I PENDAHULUAN	1
1.1. Latar Belakang Masalah.....	1
1.2. Rumusan Masalah	6
1.3. Tujuan Penelitian.....	7
1.4. Manfaat Penelitian	7
1.5. Keaslian Penelitian.....	8
BAB II KAJIAN PUSTAKA DAN KERANGKA TEORI.....	12
2.1. Kajian Pustaka.....	12
2.1.1. Industri Migas	13
2.1.2. Perundang-Undangan Migas.....	14
2.1.3. Minyak dan Gas Bumi	14
2.1.4. <i>Reserve Replacement Ratio</i> (RRR).....	15
2.1.5. Cadangan Minyak dan Gas Bumi Terbukti.....	16
2.1.6. Produksi Minyak Bumi	17
2.1.7. Produksi Gas Bumi	18
2.1.8. Investasi Minyak dan Gas Bumi	19
2.2. Kerangka Teori.....	19
2.2.1. Teori Produksi (Produksi Migas) Jangka Panjang	19
2.2.2. Teori Investasi (Investasi Hulu Migas)	21
2.3. Kerangka Pemikiran Konseptual.....	22
2.4. Hipotesis.....	23
BAB III METODE PENELITIAN.....	24
3.1. Jenis Penelitian.....	24
3.2. Jenis dan Sumber Data	24
3.3. Alat Analisis	24
3.3.1. Uji Stasioneritas (<i>Unit Root Test</i>).....	24
3.3.2. Uji Kointegrasi	25

3.3.3.	Penentuan Lag Optimum.....	26
3.3.4.	Uji Kausalitas Granger.....	26
3.3.5.	Uji Korelasi <i>Rank Spearman</i>	28
3.4.	Definisi Operasional Variabel Penelitian	30
3.4.1.	<i>Reserve Replacement Ratio</i>	30
3.4.2.	Cadangan Terbuki Minyak dan Gas Bumi	30
3.4.3.	Produksi Minyak dan Gas Bumi	30
3.4.4.	Investasi Hulu Migas	31
BAB IV ANALISIS DATA DAN PEMBAHASAN		32
4.1.	Gambaran Umum Objek Penelitian	32
4.2.	Analisis Data	33
4.2.1.	Uji Stasioneritas Data.....	33
4.2.2.	Penentuan Lag Optimum.....	34
4.2.3.	Uji Kointegrasi	35
4.2.4.	Uji Kausalitas Granger	40
4.2.5.	Korelasi <i>Rank Spearman</i>	42
4.3.	Pembahasan.....	44
4.3.1.	Kausalitas Granger	44
4.3.2.	Korelasi <i>Rank Spearman</i>	48
BAB V KESIMPULAN DAN SARAN.....		50
5.1.	Kesimpulan	50
5.2.	Saran.....	50
DAFTAR PUSTAKA		51
LAMPIRAN.....		55