

DAFTAR ISI

	Halaman
HALAMAN JUDUL	i
HALAMAN PENGESAHAN.....	ii
LEMBAR KEASLIAN KARYA ILMIAH	iii
HALAMAN PERSEMBAHAN.....	iv
KATA PENGANTAR.....	v
RINGKASAN	vi
DAFTAR ISI.....	vii
DAFTAR GAMBAR.....	x
DAFTAR TABEL.....	xii
DAFTAR LAMPIRAN	xiii
BAB I. PENDAHULUAN.....	1
1.1. Latar Belakang	1
1.2. Rumusan Masalah	2
1.3. Maksud dan tujuan	2
1.4. Batasan Masalah.....	2
1.5. Metodologi	3
1.5.1. Pengumpulan Data	3
1.5.2. Langkah Kerja Perhitungan Skema <i>Production Sharing Contract (PSC) Gross Split</i>	4
1.5.3. Langkah Kerja Penambahan Diskresi	6
1.5.4. Analisa Sensitivitas	6
1.6. Sistematika Penulisan.....	7
BAB II. TINJAUAN UMUM LAPANGAN MINYAK “AR”	9
2.1. Letak Geografis Lapangan Minyak “AR”	9
2.2. Tinjauan Geologi Lapangan Minyak “AR”	10
2.2.1. Batuan Dasar	11
2.2.2. Kelompok Pematang	12
2.2.3. Kelompok Sihapas.....	12
2.2.4. Formasi Petani.....	13
2.2.5. Formasi Minas.....	14
2.3. <i>Petroleum System</i> Cekungan Sumatera Tengah.....	14

DAFTAR ISI

(Lanjutan)

	Halaman
2.4. Kondisi <i>Reservoir</i> Lapangan Minyak “AR”	15
2.4.1. Analisa Fluida (PVT) Lapangan Minyak “AR”	15
2.4.2. <i>Drive Mechanism</i> Lapangan Minyak “AR”	16
2.4.3. Analisa Tekanan Lapangan Minyak “AR”	17
2.5. Data Produksi Lapangan Minyak “AR”	17
2.5.1. <i>Production Performance Evaluation</i> Pada Lapangan Minyak “AR”	17
2.5.2. <i>Production Summary</i> Pada Lapisan A Lapangan Minyak “AR”	18
2.6. Skenario Pengembangan Lapangan Minyak “AR”	19
BAB III. DASAR TEORI	21
3.1. Kontrak Kerja Sama (KKS)	21
3.2. Kontrak Bagi Hasil (KBH) atau <i>Production Sharing</i> <i>Contract (PSC)</i>	21
3.2.1. <i>Production Sharing Contract Gross Split</i>	21
3.2.2. Parameter Utama Dalam Perhitungan <i>Cash Flow</i> Menggunakan Skema <i>PSC Gross Split</i>	30
3.3. Depresiasi	31
3.3.1. <i>Straight Line Method</i>	33
3.3.2. <i>Declining Balance Method</i>	33
3.3.3. <i>Double Declining Balance Method</i>	33
3.3.4. <i>Units of Production Depreciation</i>	34
3.3.5. <i>Sum-Of-The-Year Digits Depreciation</i>	34
3.4. Indikator Keekonomian	34
3.4.1. <i>Net Present Value (NPV)</i>	34
3.4.2. <i>Minimum Acceptable Rate of Return (MARR)</i>	35
3.4.3. <i>Internal Rate of Return (IRR)</i>	36
3.4.3. <i>Pay Out Time (POT)</i>	36
3.4.5. <i>Profit to Investment Ratio (PIR)</i>	37
3.4.6. <i>Discounted Profit to Investment Ratio (DPIR)</i>	37
3.5. Analisa Sensitivitas	37
3.6. Diskresi	38
BAB IV. ANALISA KEEKONOMIAN LAPANGAN MINYAK “AR”	39
4.1. Analisa Keekonomian Lapangan Minyak “AR”	40
4.1.1. Data Produksi Lapangan Minyak “AR”	40
4.1.2. Asumsi Yang Digunakan	40

DAFTAR ISI

(Lanjutan)

	Halaman
4.1.3. Penentuan <i>Split</i> Antara Kontraktor dan Pemerintah Pada Lapangan Minyak “AR”	41
4.1.4. Perhitungan Keekonomian Lapangan Minyak “AR”	43
4.2. Analisa Keekonomian Skenario Pengembangan Lapangan Minyak “AR”	51
4.2.1. Data Produksi Skenario Penambahan Sumur <i>Infill</i>	51
4.2.2. Asumsi Yang Digunakan	52
4.2.3. Perhitungan Keekonomian Skenario Penambahan Sumur <i>Infill</i> Tanpa Diskresi	53
4.2.4. Perhitungan Keekonomian Skenario Penambahan Sumur <i>Infill</i> Dengan Penambahan Diskresi	59
4.2.4.1. Penentuan Penambahan Diskresi Pada Skenario Penambahan Sumur <i>Infill</i>	60
4.2.4.2. Skenario Penambahan Sumur <i>Infill</i> Dengan Penambahan Diskresi 25%	60
BAB V. PEMBAHASAN	72
BAB VI. KESIMPULAN.....	76
DAFTAR PUSTAKA	78
LAMPIRAN.....	80