

DAFTAR ISI

	Halaman
HALAMAN JUDUL	i
LEMBAR PENGESAHAN.....	Error! Bookmark not defined.
PERNYATAAN KEASLIAN KARYA ILMIAH	iii
HALAMAN PERSEMBAHAN.....	iv
PRAKATA	v
ABSTRAK.....	vi
ABSTRACT.....	vii
DAFTAR ISI.....	viii
DAFTAR GAMBAR.....	xi
DAFTAR TABEL	xii
DAFTAR LAMPIRAN	xiii
DAFTAR SINGKATAN DAN LAMBANG.....	xiv
BAB I PENDAHULUAN	15
1.1. Latar Belakang.....	15
1.2. Rumusan Masalah.....	15
1.3. Tujuan Penelitian	15
1.4. Batasan Permasalahan.....	16
1.5. Lokasi Penelitian	16
1.5.1. Kondisi Geologi Regional.....	16
1.5.2. Luaran Penelitian	18
1.6. Manfaat Penelitian	18
BAB II TINJAUAN PUSTAKA DAN LANDASAN TEORI	20
2.1. Tinjauan Pustaka.....	20
2.1.1. Industri Hulu Migas di Indonesia	20
2.2. Dasar Teori.....	25
2.3. Analisa Keekonomian.....	25
2.3.1. Analisa <i>Cash Flow</i>	25
2.3.2. Pengertian <i>Cash Flow</i> dan <i>Net Cash Flow</i>	25
2.3.3. <i>Cash Flow</i> untuk Proyek Minyak dan Gas Bumi	26
2.3.4. Pendapatan Kotor (<i>Gross Revenue</i>).....	26

DAFTAR ISI

(Lanjutan)

	Halaman
2.3.5. Biaya (<i>Cost</i>)	27
2.3.6. <i>Net Cash Flow</i> dan Profit.....	28
2.3.7. <i>Net Cash Flow</i> dan Pajak (<i>Tax</i>).....	29
2.3.8. Penyusutan (<i>Depreciation</i>)	29
2.4. Indikator Ekonomi	29
2.4.1. <i>Pay Out Time</i> (POT) atau <i>Pay Back Period</i>	30
2.4.2. <i>Net Present Value</i> (NPV).....	31
2.4.3. <i>Rate of Return</i> (ROR)	31
2.4.4. <i>Profit to Investment Ratio</i> (PIR).....	32
2.4.5. <i>Discounted Profit to Investment Ratio</i> (DPIR).....	32
2.5. Analisa Sensitivitas	32
BAB III METODOLOGI PENELITIAN	34
3.1. Metodologi.....	34
3.2. Tahapan Penelitian.....	34
BAB IV PENGOLAHAN DAN PENYAJIAN DATA	36
4.1. Pengolahan Data Lapangan.....	36
4.1.1. Hasil Skenario	39
4.1.1.1. Skenario 1 (<i>Basecase</i> + 5 Sumur <i>Development</i>)	39
4.1.1.2. Skenario 2 (<i>Basecase</i> + 7 Sumur <i>Development</i>)	40
4.1.1.3. Skenario 3 (<i>Basecase</i> + 11 Sumur <i>Development</i>)	41
4.1.2. Analisa Hasil Skenario	43
4.1.3. Prediksi Kumulatif Produksi Minyak dan <i>Recovery</i> Faktor dari berbagai Skenario	44
4.2. Analisa Keekonomian	45
4.2.1. Syarat dan Ketentuan <i>PSC Cost Recovery</i>	46
4.2.3. Biaya	47
4.2.4. Perhitungan Keekonomian <i>PSC Cost Recovery</i>	47
4.2.5. Perhitungan Keekonomian <i>Gross Split</i>	51
4.3. Perbandingan Indikator Ekonomi	54

DAFTAR ISI

(Lanjutan)

	Halaman
4.4. Analisa Sensitivitas	59
BAB V HASIL DAN PEMBAHASAN	65
5.1. Skenario Pengembangan Lapangan “FRW”	65
Daftar Isi Lanjutan	
5.2.1. Skenario 1 (<i>Basecase</i> + 5 Sumur <i>Development</i>)	65
5.2.2. Skenario 2 (<i>Basecase</i> + 7 Sumur <i>Development</i>)	66
5.2.3. Skenario 3 (<i>Basecase</i> + 11 Sumur <i>Development</i>)	66
5.3. Analisis Hasil Skenario	66
5.4. Analisis Keekonomian	67
5.4.1. Perhitungan Keekonomian <i>PSC Cost Recovery</i>	67
5.4.2. Perhitungan Keekonomian <i>Gross Split</i>	69
5.5. Analisa Sensitivitas	72
BAB VI KESIMPULAN DAN SARAN.....	73
6.1. Kesimpulan.....	73
6.2. Saran	74
DAFTAR PUSTAKA.....	75
LAMPIRAN	78

DAFTAR GAMBAR

	Halaman
Gambar 1.1. Stratigafi Cekungan Sumatra Selatan	17
Gambar 3.1. Flowchart Penelitian	35
Gambar 4.1. Lokasi Kandidat Sumur-Sumur <i>Development</i> Berdasarkan Peta Distribusi Permeabilitas	37
Gambar 4.2. Lokasi Kandidat Sumur-Sumur <i>Development</i> Berdasarkan Peta Distribusi MOIP	37
Gambar 4.3. Lokasi Sumur <i>Development</i> pada Skenario 1 Berdasarkan Peta Distribusi Permeabilitas	39
Gambar 4.4. Prediksi Perilaku Produksi Minyak Skenario 1	40
Gambar 4.5. Lokasi Sumur <i>Development</i> pada Skenario 2 Berdasarkan Peta Distribusi Permeabilitas	40
Gambar 4.6. Prediksi Perilaku Produksi Minyak Skenario 2	41
Gambar 4.7. Lokasi Sumur <i>Development</i> pada Skenario 3 Berdasarkan Peta Distribusi Permeabilitas	42
Gambar 4.8. Prediksi Perilaku Produksi Minyak Skenario 3	42
Gambar 4.9. Prediksi Perilaku Produksi Minyak dari Berbagai Skenario	43
Gambar 4.10. Plot Kumulatif Produksi Minyak pada Berbagai Skenario	44
Gambar 4.11. Skema PSC <i>Cost Recovery</i>	46
Gambar 4.12. Spider Diagram Sensitivitas Terhadap NCF	61
Gambar 4.13. Spider Diagram Sensitivitas Terhadap PIR	61
Gambar 4.14. Spider Diagram Sensitivitas Terhadap NPV	62
Gambar 4.15. Spider Diagram Sensitivitas Terhadap DPIR	62
Gambar 4.16. Spider Diagram Sensitivitas Terhadap ROR	63
Gambar 4.17. Spider Diagram Sensitivitas Terhadap POT	63

DAFTAR TABEL

	Halaman
Tabel 2.1. Komponen Variabel <i>Gross Split</i>	22
Tabel 2.2. Komponen Progresif <i>Gross Split</i>	23
Tabel 2.3. Perbandingan <i>Cost Recovery</i> dan <i>Gross Split</i>	23
Tabel 4.1. Data Kandidat Sumur-Sumur Development	36
Tabel 4.2. Hasil Prediksi Per Sumur Development	38
Tabel 4.3. Waktu Pelaksanaan Usulan Penambahan Titik Sumur Development	38
Tabel 4.4. Skenario Jumlah Sumur Keterangan NP Penambahan NPRF Incremental Oil	43
Tabel 4.5. Syarat dan Ketentuan PSC <i>Cost-Recovery</i>	46
Tabel 4.6. Parameter <i>Gross Split</i>	46
Tabel 4.7. <i>Split Contractor</i> dan <i>Government</i>	47
Tabel 4.8. Asumsi Biaya Asumsi Biaya.....	47
Tabel 4.9. <i>Summary</i> Hasil Analisis Keekonomian PSC <i>Cost Recovery</i>	56
Tabel 4.10. <i>Summary</i> Hasil Analisis Keekonomian <i>Gross Split</i>	58
Tabel 4.11. Analisis Sensitivitas <i>Gross Split</i>	60

DAFTAR LAMPIRAN

	Halaman
Lampiran A. PSC <i>COST RECOVERY</i>	78
Lampiran B. GROSS <i>SPLIT</i>	88