

DAFTAR ISI

	Halaman
HALAMAN JUDUL	i
LEMBAR PENGESAHAN	iii
PERNYATAAN KEASLIAN KARYA ILMIAH	iv
HALAMAN PERSEMBAHAN	v
PRAKATA.....	vi
RINGKASAN	vii
<i>ABSTRACT</i>	viii
DAFTAR ISI.....	ix
DAFTAR GAMBAR	xi
DAFTAR TABEL	xii
DAFTAR LAMPIRAN	xiv
DAFTAR SINGKATAN DAN LAMBANG	xv
BAB I PENDAHULUAN.....	1
1.1. Latar Belakang	1
1.2. Rumusan Masalah	2
1.3. Tujuan	2
1.4. Batasan Masalah	2
1.5. Lokasi Penelitian.....	3
1.6. Luaran Penelitian	6
1.7. Manfaat Penelitian	6
BAB II TINJAUAN PUSTAKA	7
2.1. Tinjauan Pustaka	7
2.2. Landasan Teori	8
2.2.1. Skenario Pengembangan Lapangan.....	8
2.2.2. Kontrak Migas di Indonesia	8
2.2.3. <i>Production Sharing Contract (PSC)</i>	9

DAFTAR ISI

(Lanjutan)

	Halaman
2.2.4. <i>PSC Cost Recovery</i>	10
2.2.5. Indikator Keekonomian	16
2.2.6. Analisa Sensitivitas	18
2.2.7. <i>PSC Cost Recovery</i> pada Penambahan Sumur Pengembangan...	19
BAB III METODOLOGI PENELITIAN	20
3.1. Metode Penelitian	20
3.2. Tahapan Penelitian	21
BAB IV ANALISA KEEKONOMIAN LAPANGAN “PDAG”	26
4.1. Pengolahan Data	26
4.1.1. Skenario Pengembangan Lapangan	26
4.1.2. Analisa Keekonomian pada Skenario 2	33
4.1.3. Analisa Keekonomian pada Skenario 3	44
4.1.4. Analisa Keekonomian pada Skenario 4	58
4.2. Penyajian Data	72
4.2.1. Analisa Sensitivitas pada Skenario 3	74
BAB V HASIL DAN PEMBAHASAN	79
BAB VI KESIMPULAN DAN SARAN.....	85
6.1. Kesimpulan	85
6.2. Saran	85
DAFTAR PUSTAKA.....	86
LAMPIRAN.....	88

DAFTAR GAMBAR

	Halaman
Gambar 1.1. Struktur Regional Cekungan Sumatera Selatan.....	3
Gambar 1.2. Stratigrafi Cekungan Sumatera Selatan	4
Gambar 2.1. Skema PSC <i>Cost Recovery</i>	10
Gambar 3.1. <i>Flow Chart</i> Penelitian.....	21
Gambar 4.1. Gambar Peta MOIP Skenario 1 Lapangan “PDAG”	27
Gambar 4.2. Gambar Peta MOIP Skenario 2 Lapangan “PDAG”	28
Gambar 4.3. <i>Well Section</i> Skenario 2 Lapangan “PDAG”	28
Gambar 4.4. Gambar Peta MOIP Skenario 3 Lapangan “PDAG”	29
Gambar 4.5. <i>Creaming Curve Development Well</i> Skenario 3 Lapangan “PDAG”	30
Gambar 4.6. Gambar Peta MOIP Skenario 4 Lapangan “PDAG”	32
Gambar 4.7. <i>Incremental Oil Production</i> Lapangan “PDAG”	33
Gambar 4.8. <i>Contractor NPV</i> Skenario 2 Lapangan “PDAG”	43
Gambar 4.9. Grafik POT Skenario 2 Lapangan “PDAG”	44
Gambar 4.10. <i>Contractor NPV</i> Skenario 3 Lapangan “PDAG”	56
Gambar 4.11. Grafik POT Skenario 3 Lapangan “PDAG”	58
Gambar 4.12. <i>Contractor NPV</i> Skenario 4 Lapangan “PDAG”	70
Gambar 4.13. Grafik POT Skenario 4 Lapangan “PDAG”	71
Gambar 4.14. Tabel Ringkasan Keekonomian pada Lapangan “PDAG”	72
Gambar 4.15. Tabel Hasil Sensitivitas pada Skenario 3 Lapangan “PDAG”	74
Gambar 4.16. <i>Spider Diagram</i> Sensitivitas NPV Skenario 3	75
Gambar 4.17. <i>Spider Diagram</i> Sensitivitas DPIR Skenario 3	75
Gambar 4.18. <i>Spider Diagram</i> Sensitivitas ROR Skenario 3	76
Gambar 4.19. <i>Spider Diagram</i> Sensitivitas PIR Skenario 3	76
Gambar 4.20. <i>Spider Diagram</i> Sensitivitas POT Skenario 3	77
Gambar 4.21. <i>Spider Diagram</i> Sensitivitas NCF Skenario 3	77

DAFTAR TABEL

	Halaman
Tabel 4-1. Skenario Pengembangan Lapangan “PDAG”	26
Tabel 4-2. Data <i>Creaming Curve</i> Sumur Pengembangan Skenario 3 Lapangan “PDAG”	30
Tabel 4-3. Hasil Prediksi <i>Development Well</i> Skenario 3 Lapangan “PDAG”	31
Tabel 4-4. Hasil Analisa Skenario Pengembangan Lapangan “PDAG”	32
Tabel 4-5. <i>Cumulative Oil Production</i> Skenario 2 Lapangan “PDAG”	33
Tabel 4-6. <i>Workover Cost</i> Lapangan “PDAG” pada Skenario 2	35
Tabel 4-7. Biaya Investasi Lapangan “PDAG” pada Skenario 2	36
Tabel 4-8. Biaya ASR Lapangan “PDAG” pada Skenario 2	36
Tabel 4-9. <i>Cumulative Oil Production</i> Skenario 3 Lapangan “PDAG”	45
Tabel 4-10. <i>Drilling Cost</i> Lapangan “PDAG” pada Skenario 3	47
Tabel 4-11. <i>Completion Cost</i> Lapangan “PDAG” pada Skenario 3	47
Tabel 4-12. <i>Workover Cost</i> Lapangan “PDAG” pada Skenario 3	47
Tabel 4-13. <i>Production Facilities</i> Lapangan “PDAG” pada Skenario 3	48
Tabel 4-14. <i>Formation Evaluation Cost</i> Lapangan “PDAG” pada Skenario 3	48
Tabel 4-15. HSSE & CSR <i>Cost</i> Lapangan “PDAG” pada Skenario 3	48
Tabel 4-16. Biaya Investasi Lapangan “PDAG” pada Skenario 3	49
Tabel 4-17. Biaya ASR Lapangan “PDAG” pada Skenario 3	49
Tabel 4-18. <i>Cumulative Oil Production</i> Skenario 4 Lapangan “PDAG”	58
Tabel 4-19. <i>Drilling Cost</i> Lapangan “PDAG” pada Skenario 4	60
Tabel 4-20. <i>Completion Cost</i> Lapangan “PDAG” pada Skenario 4	61
Tabel 4-21. <i>Workover Cost</i> Lapangan “PDAG” pada Skenario 4	61
Tabel 4-22. <i>Production Facilities</i> Lapangan “PDAG” pada Skenario 4	61
Tabel 4-23. <i>Formation Evaluation Cost</i> Lapangan “PDAG” pada Skenario 4	61
Tabel 4-24. HSSE & CSR <i>Cost</i> Lapangan “PDAG” pada Skenario 4	62
Tabel 4-25. Biaya Investasi Lapangan “PDAG” pada Skenario 4	62
Tabel 4-26. Biaya ASR Lapangan “PDAG” pada Skenario 4	63

DAFTAR LAMPIRAN

	Halaman
Lampiran A <i>Production Profile, Depresiasi dan Perhitungan Cash Flow Skenario</i> 2 Lapangan “PDAG”	91
Lampiran B <i>Production Profile, Depresiasi dan Perhitungan Cash Flow Skenario</i> 3 Lapangan “PDAG”	98
Lampiran C <i>Production Profile, Depresiasi dan Perhitungan Cash Flow Skenario</i> 4 Lapangan “PDAG”	127