

DAFTAR ISI

LEMBAR PENGESAHAN	ii
PERNYATAAN KEASLIAN KARYA ILMIAH.....	iii
HALAMAN PERSEMBAHAN	iv
PRAKATA.....	v
RINGKASAN	vi
ABSTRACT	vii
DAFTAR ISI.....	ix
DAFTAR GAMBAR.....	xi
DAFTAR TABEL	xii
DAFTAR LAMPIRAN	xiii
BAB I PENDAHULUAN.....	1
1.1 Latar Belakang.....	1
1.2 Maksud dan Tujuan	2
1.3 Batasan Masalah	2
1.4 Metodologi.....	2
1.5 Sistematika Penulisan	4
BAB II TINJAUAN LAPANGAN	5
2.1. Geologi dan Stratigrafi.....	5
2.1.1. Pendahuluan.....	5
2.1.2. Letak Geografis Lapangan “ADF”	6
2.1.3. Kerangka Tektonik Regional	6
2.1.4. Stratigrafi Regional.....	8
2.1.5. Sistem Petroleum Regional.....	12
BAB III DASAR TEORI	14
3.1 Kontrak Migas di Indonesia.....	14
3.2 PSC (<i>Production Sharing Contract</i>).....	15
3.2.1 PSC <i>Cost Recovery</i>	16
3.2.1.1 Cash Flow	16

**DAFTAR ISI
(LANJUTAN)**

3.2.1.2 Split.....	20
3.2.1.3 Cost Recovery	20
3.2.1.4 Depresiasi	20
3.2.1.5 DMO (Domestic Market Obligation)	22
3.3 Indikator Keekonomian.....	23
3.3.1 NPV (Net Present Value).....	23
3.3.2 IRR (Internal Rate of Return)	23
3.3.3 PIR (Profit to Investment Ratio)	24
3.3.4 DPIR (Discounted Profit to Investment Ratio).....	24
3.3.5 POT (Pay Out Time).....	24
3.3.6 MARR (Minimum Acceptable Rate of Return).....	25
3.4 Sensitivity Analysis.....	26
BAB IV ANALISA KEEKONOMIAN LAPANGAN “ADF”	27
4.1 Analisis Keekonomian Skema PSC Cost Recovery Pada Skenario 2	29
4.1.1 Asumsi yang Digunakan	29
4.1.2 Perhitungan dan Analisa Ekonomi Pada Skenario 2.....	30
4.2.3 Perhitungan dan Analisa Indikator Keekonomian Pada Skenario 2	36
4.2 Analisis Keekonomian Skema PSC Cost Recovery Pada Skenario 3	38
4.1.1 Asumsi yang Digunakan	39
4.1.2 Perhitungan dan Analisa Ekonomi Pada Skenario 3.....	40
4.2.3 Perhitungan dan Analisa Indikator Keekonomian Pada Skenario 3	46
4.3.4 Analisa Sensitivitas Pada Skenario 3	50
BAB V PEMBAHASAN	54
BAB VI KESIMPULAN.....	59
DAFTAR RUJUKAN	60
LAMPIRAN.....	64