

DAFTAR ISI

LEMBAR PENGESAHAN	iii
PERNYATAAN KEASLIAN KARYA ILMIAH	iv
HALAMAN PERSEMBAHAN	v
PRAKATA	vii
RINGKASAN	viii
ABSTRACT	viii
DAFTAR ISI	ix
DAFTAR GAMBAR	xi
DAFTAR TABEL	xi
DAFTAR LAMPIRAN	xiii
DAFTAR SINGKATAN DAN LAMBANG	xiii
BAB I PENDAHULUAN	1
I.1 Latar Belakang	1
I.2 Rumusan Masalah	3
I.3 Maksud dan Tujuan	3
I.4 Batasan Masalah	3
I.5 Metodologi	3
I.6 Sistematika Penulisan	6
BAB II TINJAUAN LAPANGAN	7
II.1 Letak Geografis Lapangan “AT”	7
II.2 Kondisi Geologi Regional Lapangan “AT”	7
II.2.1 Kerangka Tektonik Regional	8
II.2.2 <i>Petroleum System</i> Regional	12
II.2.3 Stratigrafi Regional	13
II.2.4 Geologi Struktur Lapangan	16
II.3 Sejarah Lapangan	16
BAB III DASAR TEORI	18
III.1 Kontrak Migas di Indonesia	18
III.2 PSC (<i>Production Sharing Contract</i>)	19

DAFTAR ISI
(Lanjutan)

III.2.1	<i>PSC Cost Recovery</i>	21
III.2.1.1	<i>Cash Flow</i>	22
III.2.1.2	<i>Split</i>	24
III.2.1.3	<i>Cost Recovery</i>	25
III.2.1.4	Struktur Biaya <i>Cost Recovery</i>	25
III.2.1.5	Depresiasi	25
III.2.1.6	DMO (<i>Domestic Market Obligation</i>).....	27
III.2.1.7	DMO <i>Holiday</i>	27
III.3	Indikator Keekonomian.....	28
III.3.1	<i>Net Present Value</i> (NPV).....	28
III.3.2	<i>Internal Rate of Return</i> (IRR)	28
III.3.3	<i>Profit to Investment Ratio</i> (PIR)	29
III.3.4	<i>Discounted Profit to Investment Ratio</i> (DPIR)	29
III.3.5	<i>Pay Out Time</i> (POT)	29
III.3.6	<i>Minimum Acceptable Rate of Return</i> (MARR).....	30
III.4	<i>Sensitivity Analysis</i>	30
BAB IV	ANALISA KEEKONOMIAN PENGEMBANGAN LAPANGAN “AT”	32
IV.1	Analisa Keekonomian Skema <i>PSC Cost Recovery</i> Lapangan “AT” ..	35
IV.1.1	Asumsi yang Digunakan	37
IV.1.2	Perhitungan dan Analisa Keekonomian Lapangan “AT”	38
IV.1.3	Perhitungan dan Analisa Indikator Keekonomian Lapangan “AT”	45
IV.1.4	Analisa Sensitivitas Lapangan “AT”	47
BAB V	PEMBAHASAN	53
BAB VI	KESIMPULAN	58
	DAFTAR RUJUKAN	59
	LAMPIRAN	60

DAFTAR GAMBAR

Gambar I.1	<i>Flowchart</i> Penelitian	5
Gambar II.1	Lokasi Lapangan “AT”, Sub-Blok B, CPP <i>Block</i>	7
Gambar II.2	Peta Fisiografi Cekungan Sumatera	9
Gambar II.3	Tektonostratigrafi Batuan Dasar Cekungan Sumatera Tengah	10
Gambar II.4	Kerangka Struktur Cekungan Sumatera Tengah	12
Gambar II.5	<i>Regional Play Central</i> Sumatra Basin.....	13
Gambar II.6	Stratigrafi Regional Cekungan Sumatera Tengah Dimulai dari Interval <i>Pre-Rift, Syn Rift, Post Rift</i> , dan Inversi	15
Gambar III.1	Perbandingan Skema PSC <i>Cost Recovery</i> Konvensional dan <i>Gross Split</i>	20
Gambar IV.1	Grafik dan Diagram <i>Production Forecast</i> Lapangan “AT”	37
Gambar IV.2	Grafik dan Diagram <i>Net Contractor Take</i> Lapangan “AT”	43
Gambar IV.3	Grafik dan Diagram <i>Government Take</i> Lapangan “AT”	44
Gambar IV.4	Grafik <i>Pay Out Time (POT)</i> Lapangan “AT”	46
Gambar IV.5	<i>Spider Diagram</i> Sensitivitas NPV	49
Gambar IV.6	<i>Spider Diagram</i> Sensitivitas IRR	49
Gambar IV.7	<i>Spider Diagram</i> Sensitivitas DPI	50
Gambar IV.8	% Pembagian Hasil antara <i>Government Take</i> dan <i>Contractor Take</i>	52

DAFTAR TABEL

Tabel III-1 Perbandingan Skema PSC <i>Cost Recovery</i> Konvensional dan <i>Gross Split</i>	20
Tabel IV-1 <i>Timeline</i> atau Skenario Lapangan “AT”	32
Tabel IV-2 <i>Cost Estimation</i> Pengembangan Lapangan “AT”	33
Tabel IV-3 Perkiraan Biaya ASR Lapangan “AT”	35
Tabel IV-4 <i>Production Forecast</i> Lapangan “AT” (2022-2042)	36
Tabel IV-5 Indikator Keekonomian Skenario Pengembangan Lapangan “AT” (2022-2042)	47
Tabel IV-6 Hasil Sensitivitas pada Rencana Pengembangan Lapangan “AT”	47
Tabel IV-7 Ringkasan Keekonomian pada Lapangan “AT”	51
Tabel IV-8 Validasi Ringkasan Keekonomian pada Lapangan “AT”	52

DAFTAR LAMPIRAN

Lampiran A Perhitungan <i>Cost Estimation</i> pada Lapangan “AT”	62
Lampiran B Perhitungan Depresiasi <i>Capital Cost</i> pada Lapangan “AT”	66
Lampiran C Perhitungan <i>Net Cash Flow</i> pada Lapangan “AT”	67
Lampiran D Perhitungan Sensitivitas 60% <i>Oil Price</i> pada Lapangan “AT”	71
Lampiran E Perhitungan Sensitivitas 80% <i>Oil Price</i> pada Lapangan “AT”	73
Lampiran F Perhitungan Sensitivitas 120% <i>Oil Price</i> pada Lapangan “AT”	75
Lampiran G Perhitungan Sensitivitas 140% <i>Oil Price</i> pada Lapangan “AT”	77
Lampiran H Ringkasan Perbandingan Parameter Ekonomi 60%, 80%, 120%, dan 140% <i>Oil Price</i> Lapangan “AT”	79
Lampiran I Perhitungan Sensitivitas 60% <i>Oil Production</i> pada Lapangan “AT”	80
Lampiran J Perhitungan Sensitivitas 80% <i>Oil Production</i> pada Lapangan “AT”	82
Lampiran K Perhitungan Sensitivitas 120% <i>Oil Production</i> pada Lapangan “AT”	84
Lampiran L Perhitungan Sensitivitas 140% <i>Oil Production</i> pada Lapangan “AT”	86
Lampiran M Ringkasan Perbandingan Parameter Ekonomi 60%, 80%, 120%, dan 140% <i>Oil Production</i> Lapangan “AT”	88
Lampiran N Perhitungan Sensitivitas 60% CAPEX pada Lapangan “AT”	89
Lampiran O Perhitungan Sensitivitas 80% CAPEX pada Lapangan “AT”	91
Lampiran P Perhitungan Sensitivitas 120% CAPEX pada Lapangan “AT”	93
Lampiran Q Perhitungan Sensitivitas 140% CAPEX pada Lapangan “AT”	95
Lampiran R Ringkasan Perbandingan Parameter Ekonomi 60%, 80%, 120%, dan 140% CAPEX Lapangan “AT”	97
Lampiran S Perhitungan Sensitivitas 60% OPEX pada Lapangan “AT”	98
Lampiran T Perhitungan Sensitivitas 80% OPEX pada Lapangan “AT”	100
Lampiran U Perhitungan Sensitivitas 120% OPEX pada Lapangan “AT”	102
Lampiran V Perhitungan Sensitivitas 140% OPEX pada Lapangan “AT”	104
Lampiran W Ringkasan Perbandingan Parameter Ekonomi 60%, 80%, 120%, dan 140% OPEX Lapangan “AT”	106

DAFTAR SINGKATAN DAN LAMBANG

SINGKATAN		Halaman
ASR	<i>Abandonment and Site Restoration</i>	35
BSP	Bumi Siak Pusako	16
CAPEX	<i>Capital Expenditure</i>	25
CPP	<i>Coastal Plains Pekanbaru</i>	2
CR	<i>Cost Recovery</i>	40
DB	<i>Declining Balance</i>	26
DDB	<i>Double Declining Balance</i>	26
DMO	<i>Domestic Market Obligation</i>	27
DPIR	<i>Discounted Profit to Investment Ratio</i>	29
EOR	<i>Enhanced Oil Recovery</i>	2
ETS	<i>Equity to be Split</i>	40
FTP	<i>First Tranche Petroleum</i>	22
GR	<i>Gross Revenue</i>	40
IRR	<i>Internal Rate of Return</i>	28
KKKS	Kontraktor Kontrak Kerja Sama	2
Km	Kilometer	7
MARR	<i>Minimum Acceptable Rate of Return</i>	30
NCF	<i>Net Cash Flow</i>	43
NPV	<i>Net Present Value</i>	28
OPEX	<i>Operating Expenditure</i>	23
PIR	<i>Profit to Investment Ratio</i>	29
POD	<i>Plan of Development</i>	17
POP	<i>Put On Production</i>	17
POT	<i>Pay Out Time</i>	29
PSC	<i>Production Sharing Contract</i>	2
SL	<i>Straight Line</i>	25

DAFTAR SINGKATAN DAN LAMBANG
(Lanjutan)

SINGKATAN		Halaman
SYD	<i>Sum of Year Digit</i>	26
TI	<i>Taxable Income</i>	41
USD	<i>United States Dollar</i>	33
WAP	<i>Weighted Average Price</i>	21
WK	Wilayah Kerja	2
 LAMBANG		
Di	Depresiasi pada tahun tertentu	26
I	Tahun tertentu	27
K	<i>Capital Cost</i>	25
N	Waktu depresiasi / umur proyek	25
n	Variabel untuk tahun tertentu	23
R	Depresiasi <i>Rate</i>	25
2R	<i>Double Depreciation Rate</i>	26
Σ	Penjumlahan tertentu	28
>	Nilai lebih besar	30