

DAFTAR ISI

HALAMAN JUDUL	i
HALAMAN PENGESAHAN	ii
PERNYATAAN	iii
MOTO DAN PERSEMBAHAN	iv
KATA PENGANTAR	v
ABSTRAK	vii
ABSTRACT	viii
DAFTAR ISI	ix
DAFTAR TABEL	xi
DAFTAR GAMBAR	xii
DAFTAR LAMPIRAN	xiii
BAB I PENDAHULUAN	
1.1. Latar Belakang	1
1.2. Rumusan Masalah	2
1.3. Tujuan Penelitian	2
1.4. Manfaat Penelitian	3
1.5. Batasan Masalah	3
1.6. Sistematika Penulisan	3
1.7. Keaslian Peneletian	4
BAB II TINJAUAN PUSTAKA	
2.1. Teori Yang Relevan	5
2.2. Landasan Teori.....	7

2.2.1. PT Dua Kelinci	7
2.2.2. Manajemen Energi	11
2.2.3. Sistem Kogenerasi / <i>Combine Heat And Power</i>	12
2.2.3.1. Jenis-Jenis Kogenerasi	13
2.2.3.1.1. Sistem Kogenerasi Turbin Uap	13
2.2.3.1.2. Sistem Kogenerasi Turbin Gas	13
2.2.3.1.3. Sistem Kogenerasi Turbin Mesin Reciprocating	15
2.2.3.2. Klasifikasi Lain Sistem Kogenerasi	16
2.2.3.2.1. Siklus Atas	16
2.2.3.2.2. Siklus Bawah.....	19
2.2.4. Mikroturbin	19
2.2.5. Proses Pembuatan Kacang Telur.....	25
2.2.6. Analisis Teknis	26
2.2.7. Analisis Ekonomi	28
2.2.7.1. Metode analyzed Cost.....	28
2.2.7.1.1. Total Biaya Pengeluaran Tahunan	29
2.2.7.1.2. Total Pendapatan Tahunan.....	30
2.2.7.1.3. Total Penghematan Sistem Kogenerasi.....	34
2.2.7.2. Teknik Analisis Capital Budgeting	35
2.2.8. Analisis Lingkungan	36
 BAB III METODE PENELITIAN	
3.1. Waktu dan Tempat Penelitian.....	38
3.2. Jenis Penelitian	38

3.3. Variabel Penelitian	38
3.4. Jalanya Penelitian	38
BAB IV HASIL DAN PEMBAHASAN	
4.1. Analisis Teknis	43
4.1.1. Kondisi Awal.....	43
4.1.2. Energi yang dihasilkan Capstone Mikroturbin C-30.....	45
4.2. Analisis Lingkungan	49
4.2.1. Emisi GRK pada Kondisi Awal	49
4.2.2. Emisi GRK Menggunakan Capstone Mikroturbin C-30.....	50
4.2.3. Pengurangan Emisi GRK	50
4.3. Analisis Ekonomi.....	51
4.3.1. Metode Analized Cost	51
4.3.1.1.Total Biaya Pengeluaran Tahunan	51
4.3.1.2.Total Pendapatan Tahunan	53
4.3.1.3.Total Pendapatan Bersih.....	56
4.1.2. Analisis Capital Budgeting.....	57
BAB V PENUTUP	
5.1. Kesimpulan	59
5.2. Saran	60
DAFTAR PUSTAKA	61
LAMPIRAN	63