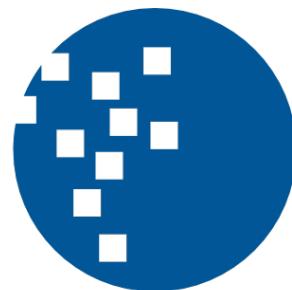


**RANCANG BANGUN SISTEM PENDINGINAN *HYBRID HEATSINK DAN HEAT PIPES* PADA FOTOVOLTAIK TERKONSENTRASI**



**UMN**

UNIVERSITAS  
MULTIMEDIA  
NUSANTARA

**Johanes Dimas Paramasatya**

**NIM: 00000042549**

**PROGRAM STUDI TEKNIK FISIKA  
FAKULTAS TEKNIK DAN INFORMATIKA  
UNIVERSITAS MULTIMEDIA NUSANTARA  
TANGERANG**

**2025**

**RANCANG BANGUN SISTEM PENDINGINAN *HYBRID HEATSINK DAN HEAT PIPES* PADA FOTOVOLTAIK TERKONSENTRASI**



**UMN**  
UNIVERSITAS  
MULTIMEDIA  
NUSANTARA

Diajukan sebagai Salah Satu Syarat untuk memperoleh  
Gelar Sarjana Teknik Fisika  
Tugas Akhir

**Johanes Dimas Paramasatya**

**NIM: 00000042549**

**PROGRAM STUDI TEKNIK FISIKA  
FAKULTAS TEKNIK DAN INFORMATIKA  
UNIVERSITAS MULTIMEDIA NUSANTARA  
TANGERANG**

**2025**

## **HALAMAN PERNYATAAN TIDAK PLAGIAT**

Dengan ini saya,

Nama : Johanes Dimas Paramasatya  
NIM : 00000042549  
Program Studi : Teknik Fisika

Skripsi dengan judul: **RANCANG BANGUN SISTEM PENDINGINAN HYBRID HEATSINK DAN HEAT PIPES PADA FOTOVOLTAIK TERKONSENTRASI**

Merupakan hasil karya saya sendiri bukan plagiat dari laporan karya tulis ilmiah yang ditulis oleh orang lain, dan semua sumber, baik yang dikutip maupun dirujuk, telah saya nyatakan dengan benar serta dicantumkan di Daftar Pustaka.

Jika di kemudian hari terbukti ditemukan kecurangan/penyimpangan, baik dalam pelaksanaan maupun dalam penulisan laporan karya tulis ilmiah, saya bersedia menerima konsekuensi dinyatakan TIDAK LULUS untuk mata kuliah yang telah saya tempuh.

Tangerang, 1 Januari 2025



(Johanes Dimas Paramasatya)

## **HALAMAN PENGESAHAN**

Tugas akhir dengan judul

**"RANCANG BANGUN SISTEM PENDINGINAN HYBRID HEATSINK DAN HEAT PIPES  
PADA FOTOVOLTAIK TERKONSENTRASI"**

Oleh

Nama : Johanes Dimas Paramasatya  
NIM : 00000042549  
Program Studi : Teknik Fisika  
Fakultas : Teknik dan Informatika

Telah diujikan pada hari Rabu, 8 Januari 2025

Pukul 09.30 s.d 11.00 dan dinyatakan

**LULUS**

Dengan susunan penguji sebagai berikut.

**Ketua Sidang**



Ir. Arko, M.Sc., Ph.D  
NIDN 0406086704/ NIK 078764

**Penguji**



Dr. techn. Rahmi Andarini, S.T., M.Eng, Sc,  
NIDN: 0328107203/NIK L00753

**Dosen Pembimbing**



Dr. Eng. Niki Prastomo, S.T., M.Sc.  
NIDN: 0419128203/NIK: 067341

**Ketua Program Studi**



Muhammad Salehuddin, S.T., M.T.

## **HALAMAN PERSETUJUAN PUBLIKASI KARYA ILMIAH UNTUK KEPENTINGAN AKADEMIS**

Yang bertanda tangan di bawah ini:

Nama : Johanes Dimas Paramasatya  
NIM : 00000042549  
Program Studi : Teknik Fisika  
Jenjang : S1  
Judul Karya Ilmiah : Rancang Bangun Sistem Pendinginan *Hybrid Heatsink* dan *Heat Pipes* Pada Fotovoltaik Terkonsentrasi

Menyatakan dengan sesungguhnya bahwa saya bersedia (**pilih salah satu**):

- Saya bersedia memberikan izin sepenuhnya kepada Universitas Multimedia Nusantara untuk mempublikasikan hasil karya ilmiah saya ke dalam repositori Knowledge Center sehingga dapat diakses oleh Sivitas Akademika UMN/Publik. Saya menyatakan bahwa karya ilmiah yang saya buat tidak mengandung data yang bersifat konfidensial.
- Saya tidak bersedia mempublikasikan hasil karya ilmiah ini ke dalam repositori Knowledge Center, dikarenakan: dalam proses pengajuan publikasi ke jurnal/konferensi nasional/internasional (dibuktikan dengan *letter of acceptance*) \*\*.
- Lainnya, pilih salah satu:
  - Hanya dapat diakses secara internal Universitas Multimedia Nusantara
  - Embargo publikasi karya ilmiah dalam kurun waktu tiga tahun.

Tangerang, 1 Januari 2025

Yang Menyatakan



Johanes Dimas Paramasatya

**\*\*Jika tidak bisa membuktikan LoA jurnal/HKI, saya bersedia mengizinkan penuh karya ilmiah saya untuk dipublikasikan ke KC UMN dan menjadi hak institusi UMN.**

## KATA PENGANTAR

Puji Syukur atas selesainya penulisan Tugas Akhir ini dengan judul: "Rancang Bangun Sistem Pendinginan *Hybrid Heatsink* dan *Heat Pipes* Pada Fotovoltaik Terkonsentrasi" dilakukan untuk memenuhi salah satu syarat untuk mencapai gelar Sarjana Jurusan Teknik Fisika Pada Fakultas Teknik dan Informatika Universitas Multimedia Nusantara. Saya menyadari bahwa, tanpa bantuan dan bimbingan dari berbagai pihak, dari masa perkuliahan sampai pada penyusunan Tugas Akhir ini, sangatlah sulit bagi saya untuk menyelesaikan Tugas Akhir ini. Oleh karena itu, saya mengucapkan terima kasih kepada:

1. Orang tua, keluarga, dan teman yang telah memberikan dukungan dan motivasi selama proses pembuatan tugas akhir,
2. Dr. Ninok Leksono, M.A., selaku Rektor Universitas Multimedia Nusantara,
3. Dr. Eng. Niki Prastomo, S.T., M.Sc., selaku Dekan Fakultas Universitas Multimedia Nusantara serta dosen pembimbing yang telah memberikan banyak panduan, arahan, serta dukungan,
4. Bapak Muhammad Salehuddin, S.T., M.T., selaku Kepala Program Studi Universitas Multimedia Nusantara,
5. Nicholas Robert, selaku rekan dalam pelaksanaan kolaborasi tugas akhir yang telah memberikan bantuan, dukungan, dan saran dalam pelaksanaan serta penulisan tugas akhir,
6. Tim Building Management, Security, Lab FTI dan ME Universitas Multimedia Nusantara yang telah membeantu dengan memberikan perizinan lokasi untuk pengukuran data serta meminjamkan peralatan.

Semoga karya ilmiah ini bermanfaat, baik sebagai sumber informasi maupun sumber inspirasi, bagi para pembaca.

Tangerang, 1 Januari 2025



(Johanes Dimas Paramasatya)

RANCANG BANGUN SISTEM PENDINGGINAN HYBRID SISTEM ALIRAN AIR DAN  
HEAT PIPES PADA FOTOVOLTAIK TERKONSENTRAS

Johanes Dimas Paramasatya

## ABSTRAK

Kebutuhan energi terbarukan menjadi prioritas akibat peningkatan populasi dunia, menurunnya persediaan bahan bakar fosil, serta dampak negatif dari penggunaan bahan bakar fosil. Energi surya menjadi salah satu sumber energi terbarukan yang dapat dimanfaatkan menggunakan panel surya; namun, terdapat kendala akibat biaya produksi material fotovoltaik yang tinggi, terutama untuk jenis panel surya *multijunction*. Sebagai solusi, digunakan sistem fotovoltaik terkonsentrasi (CPV) yang memanfaatkan elemen optik untuk meningkatkan penerimaan cahaya surya pada panel surya; namun, sistem CPV menjadi rentan terhadap pemanasan yang mampu menurunkan produksi daya listrik. Untuk mengatasi permasalahan pemanasan, dilakukan perancangan dan pengujian 4 variasi sistem CPV sederhana; terdapat satu sistem CPV tanpa perlakuan, dan ketiga sistem CPV lainnya masing-masing memiliki sistem pendingin *heatsink*, *heat pipe*, dan gabungan dari kedua sistem (*hybrid*). Performa sistem CPV dengan pendingin dibandingkan dengan sistem CPV tanpa pendingin. Penurunan suhu kerja sel surya untuk setiap sistem pendingin terhadap sistem CPV adalah  $-0,5^{\circ}\text{C}$  s/d  $-1,6^{\circ}\text{C}$  (*heatsink*),  $-0,8^{\circ}\text{C}$  s/d  $-3,3^{\circ}\text{C}$  (*heatpipe*), dan  $-2,2^{\circ}\text{C}$  s/d  $-6,5^{\circ}\text{C}$  (*hybrid*). Pada kondisi iradiasi tinggi, peningkatan daya rata-rata terhadap CPV setiap sistem pendingin adalah 3,55% (*heatsink*), 2,91% (*heatpipe*), dan 2,37% (*hybrid*). Pada kondisi iradiasi rendah, peningkatan daya rata-rata terhadap sistem CPV setiap sistem pendingin adalah 3,02% (*heatsink*), 4,96% (*heatpipe*), dan 5,08% (*hybrid*).

**Kata Kunci:** Energi Terbarukan, Fotovoltaik Terkonsentrasi, Sistem Pendinginan *Heatsink*, Sistem Pendinginan *Heat Pipe*

UNIVERSITAS  
MULTIMEDIA  
NUSANTARA

**SYSTEM DESIGN OF HEATSINK AND HEAT PIPES HYBRID COOLING FOR  
CONCENTRATED PHOTOVOLTAICS**

Johanes Dimas Paramasatya

**ABSTRACT**

The need for renewable energy has become a priority due to the increase of world population, the decrease of fossil fuel supply, and the negative impact of fossil fuel usage. Solar energy is one of the forms of renewable energy that can be utilized using solar panels, however there are obstacles due to the high production cost of photovoltaic materials, especially for multijunction solar panels. As a solution, concentrated photovoltaics (CPV) utilizes optical elements to increase the reception of sunlight on solar panels; however, this results in CPV being more vulnerable towards heating which can result in a decrease of electrical energy produced. To solve the heating issues, the design and testing 4 variants of a simple CPV system was conducted; one of the CPV system has no treatments, and the other three CPV systems were each installed with a heatsink (CPV-Hs), heat pipe (CPV-HP), and the combination of both (CPV-Hybrid) cooling system. The performance of the CPV systems that were applied with a cooling system were compared to a CPV system without cooling. The solar cell operating temperature reduction for each cooling system compared to CPV are -0,5°C to -1,6°C (heatsink), -0,8°C to -3,3°C (heatpipe), and -2,2°C to -6,5°C (hybrid). During high irradiance condition, the average power increase compared to CPV for each cooling system are 3,55% (heatsink), 2,91% (heatpipe), and 2,37% (hybrid). During low irradiance condition, the average power increase compared to CPV for each cooling system are 3,02% (heatsink), 4,96% (heatpipe), and 5,08% (hybrid).

**Keyword:** Renewable Energy, Concentrated Photovoltaics, Heatsink Cooling, Heat Pipe Cooling

UNIVERSITAS  
MULTIMEDIA  
NUSANTARA

# DAFTAR ISI

<b>HALAMAN JUDUL</b> . . . . .	ii
<b>HALAMAN PERNYATAAN TIDAK PLAGIAT</b> . . . . .	iii
<b>HALAMAN PENGESAHAN</b> . . . . .	iv
<b>HALAMAN PERSETUJUAN PUBLIKASI ILMIAH</b> . . . . .	v
<b>KATA PENGANTAR</b> . . . . .	vi
<b>ABSTRAK</b> . . . . .	vii
<b>ABSTRACT</b> . . . . .	viii
<b>DAFTAR ISI</b> . . . . .	ix
<b>DAFTAR TABEL</b> . . . . .	xi
<b>DAFTAR GAMBAR</b> . . . . .	xii
<b>DAFTAR LAMPIRAN</b> . . . . .	xiv
<b>BAB I PENDAHULUAN</b> . . . . .	1
1.1. Latar Belakang . . . . .	1
1.2. Rumusan Masalah . . . . .	2
1.3. Batasan Masalah . . . . .	2
1.4. Tujuan . . . . .	2
1.5. Manfaat . . . . .	3
<b>BAB II LANDASAN TEORI</b> . . . . .	4
2.1. Tinjauan Pustaka . . . . .	4
2.1.1 <i>Heatsink</i> . . . . .	4
2.1.2 <i>Heat Pipes</i> . . . . .	6
2.2. Dasar Teori . . . . .	7
2.2.1 Fotovoltaik Terkonsentrasi (CPV) . . . . .	7
2.2.2 Kebutuhan Pendinginan Fotovoltaik . . . . .	8
2.2.3 Pendinginan <i>Heatsink</i> . . . . .	9
2.2.4 Pendinginan <i>Heat Pipes</i> . . . . .	9

2.2.5	Perpindahan Panas dan Resistansi Termal . . . . .	10
<b>BAB III METODE PERANCANGAN DAN EKSPERIMENT</b>	. . . . .	<b>13</b>
3.1.	Gambaran Umum . . . . .	13
3.2.	Metode Perancangan . . . . .	13
3.2.1	Deskripsi Rancangan . . . . .	14
3.2.2	Alat dan Bahan . . . . .	16
3.2.3	Rancang Bangun Sistem . . . . .	25
3.3.	Cara Kerja Sistem . . . . .	26
3.3.1	Konsentrator . . . . .	27
3.3.2	Sistem Pendinginan . . . . .	27
3.3.3	Sensor INA219 . . . . .	29
3.4.	Variabel Proyek Tugas Akhir . . . . .	30
3.5.	Metodologi Pengumpulan Data . . . . .	31
<b>BAB IV DATA DAN ANALISIS</b>	. . . . .	<b>33</b>
4.1.	Hasil Pengukuran Data dan Analisis . . . . .	33
4.1.1	Hasil Pengukuran Trial 1 . . . . .	33
4.1.2	Proses Koreksi Sistem . . . . .	39
4.1.3	Hasil Pengukuran Trial 2 . . . . .	39
4.2.	Perhitungan Teoritis Penerimaan Panas Sistem CPV . . . . .	50
4.2.1	Perhitungan CPV Dengan <i>Heatsink</i> . . . . .	51
4.2.2	Perhitungan CPV Dengan <i>Heat Pipe</i> . . . . .	57
4.2.3	Perhitungan CPV Dengan Pendingin <i>Hybrid</i> . . . . .	61
4.2.4	Perhitungan CPV Tanpa Sistem Pendingin . . . . .	62
4.2.5	Analisis Hasil Perhitungan Teoritis . . . . .	63
<b>BAB V KESIMPULAN &amp; SARAN</b>	. . . . .	<b>66</b>
5.1.	Kesimpulan . . . . .	66
5.2.	Saran . . . . .	67
<b>DAFTAR PUSTAKA</b>	. . . . .	<b>69</b>
<b>LAMPIRAN</b>	. . . . .	<b>73</b>

## **DAFTAR TABEL**

Tabel 2.1	Acuan Teori . . . . .	4
Tabel 4.1	Suhu rata-rata dan standar deviasi pengukuran Trial 1 . . . . .	35
Tabel 4.2	Nilai parameter listrik rata-rata dan standar deviasi . . . . .	38
Tabel 4.3	Suhu rata-rata dan standard deviasi pengukuran iradiasi tinggi . . . . .	41
Tabel 4.4	Nilai parameter listrik rata-rata dan standar deviasi iradiasi tinggi . . . . .	44
Tabel 4.5	Suhu rata-rata dan standard deviasi pengukuran iradiasi rendah . . . . .	46
Tabel 4.6	Nilai parameter listrik rata-rata dan standar deviasi iradiasi rendah . . . . .	48
Tabel 4.7	Perbandingan suhu perhitungan teoritis dengan pengukuran nyata . . . . .	63
Tabel 4.8	Penyesuaian perbandingan suhu perhitungan teoritis dengan pengukuran nyata	64

## DAFTAR GAMBAR

Gambar 3.1	Alur proses perancangan sistem fotovoltaik . . . . .	14
Gambar 3.2	Ilustrasi pemantulan cahaya pada CPV . . . . .	15
Gambar 3.3	Model Autodesk Inventor sistem CPV . . . . .	16
Gambar 3.4	Arduino UNO . . . . .	17
Gambar 3.5	<i>Breadboard</i> . . . . .	18
Gambar 3.6	Sel surya . . . . .	18
Gambar 3.7	Sensor INA219 . . . . .	19
Gambar 3.8	Potongan akrilik dalam proses perakitan menjadi penopang . . . . .	19
Gambar 3.9	Kabel jumper . . . . .	20
Gambar 3.10	<i>Thermal tape</i> . . . . .	20
Gambar 3.11	Cermin yang dipasang berurutan . . . . .	21
Gambar 3.12	<i>Heatsink</i> 4x4cm . . . . .	22
Gambar 3.13	<i>Roll</i> pipa tembaga . . . . .	22
Gambar 3.14	Plat tembaga . . . . .	23
Gambar 3.15	Timah (kiri) dan solder (kanan) . . . . .	24
Gambar 3.16	Termometer tembak inframerah (IR) . . . . .	24
Gambar 3.17	Multimeter . . . . .	25
Gambar 3.18	USB Hub . . . . .	25
Gambar 3.19	Tampak depan sistem CPV lengkap . . . . .	26
Gambar 3.20	Tampak samping sistem CPV lengkap . . . . .	26
Gambar 3.21	Sistem pendingin <i>hybrid</i> pada sel surya . . . . .	27
Gambar 3.22	Proses kerja sistem pendingin <i>heatsink</i> . . . . .	28
Gambar 3.23	Proses kerja sistem pendingin <i>heat pipe</i> . . . . .	29
Gambar 3.24	Ilustrasi rangkaian INA219 pada Tinkercad . . . . .	30
Gambar 3.25	Tampak seluruh variasi sistem fotovoltaik yang diuji . . . . .	31
Gambar 4.1	Grafik iradiasi dan suhu seluruh sistem CPV 5 November 2024 . . . . .	33
Gambar 4.2	Grafik iradiasi dan suhu seluruh sistem CPV 7 November 2024 . . . . .	34
Gambar 4.3	Grafik iradiasi dan suhu seluruh sistem CPV 8 November 2024 . . . . .	34
Gambar 4.4	Grafik daya listrik pengukuran 5 November 2024 . . . . .	36
Gambar 4.5	Grafik daya listrik pengukuran 7 November 2024 . . . . .	37

Gambar 4.6	Grafik daya listrik pengukuran 8 November 2024 . . . . .	37
Gambar 4.7	Grafik iradiasi dan suhu seluruh sistem CPV 28 November 2024 . . . . .	40
Gambar 4.8	Grafik <i>scatter plot</i> suhu terhadap iradiasi tinggi . . . . .	41
Gambar 4.9	Grafik <i>scatter plot</i> daya listrik terhadap iradiasi tinggi . . . . .	42
Gambar 4.10	Grafik <i>scatter plot</i> daya listrik terhadap iradiasi tinggi tanpa <i>outlier</i> . .	43
Gambar 4.11	Grafik perbandingan suhu dan daya listrik iradiasi tinggi . . . . .	45
Gambar 4.12	Grafik <i>scatter plot</i> suhu terhadap iradiasi rendah . . . . .	46
Gambar 4.13	Grafik daya listrik iradiasi rendah . . . . .	48
Gambar 4.14	Grafik perbandingan suhu dan daya listrik iradiasi rendah . . . . .	49



## **DAFTAR LAMPIRAN**

Lampiran 1 Kode Arduino Sensor INA21 . . . . .	73
Lampiran 2 Surut Izin Peminjaman Alat dan Lokasi . . . . .	74
Lampiran 3 Biaya Proyek Tugas Akhir Total . . . . .	77
Lampiran 4 Tabel <i>Solar Noon</i> . . . . .	78
Lampiran 5 Form Bimbimgan . . . . .	79
Lampiran 6 Hasil Turnitin . . . . .	81

UMN  
UNIVERSITAS  
MULTIMEDIA  
NUSANTARA