

**SKRIPSI**

**ANALISIS VARIASI SUDUT BILAH DAN  
KECEPATAN ANGIN PADA TURBIN  
ANGIN SAVONIUS TERHADAP NILAI  
KOEFISIEN DAYA TURBIN  
MENGGUNAKAN *COMPUTATIONAL  
FLUID DYNAMICS***



Oleh:

**Muhammad Hendra Budi Satria**  
**NPM. 21036010077**

**PROGRAM STUDI TEKNIK MESIN  
FAKULTAS TEKNIK & SAINS  
UNIVERSITAS PEMBANGUNAN NASIONAL “VETERAN”  
JAWA TIMUR  
2025**

## LEMBAR PENGESAHAN

### SKRIPSI

#### ANALISIS VARIASI SUDUT BILAH TURBIN DAN KECEPATAN ANGIN PADA TURBIN ANGIN SAVONIUS TERHADAP NILAI KOEFISIEN DAYA TURBIN MENGGUNAKAN COMPUTATIONAL FLUID DYNAMICS

Skripsi ini Diajukan Untuk Memenuhi Persyaratan Menyelesaikan Studi Strata Satu dan  
Memperoleh Gelar Sarjana di Program Studi Teknik Mesin, Fakultas Teknik dan Sains,  
Universitas Pembangunan Nasional "Veteran" Jawa Timur.

Oleh:

Nama : Muhammad Hendra Budi Satria  
NPM : 21036010077  
Konsentrasi : Konversi Energi

Telah Diuji Dalam Ujian Komprehensif Skripsi

Hari/Tanggal : Kamis, 24 Juli 2025

Telah Disahkan Oleh:

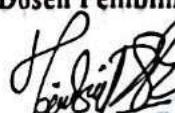
Tim Penguji  
1.

  
Radissa Dzaky Issafira, S.T., M.Sc.  
NIP. 19940428 202203 2 011

2.

  
Dr. Ir. Luluk Edahwati, MT.  
NIP. 19640611 199203 2 001

Dosen Pembimbing

  
Tria Puspasari, S.T., M.S.  
NIP. 199403112025062005

Koordinator Program Studi Teknik Mesin

  
Dr. Ir. Luluk Edahwati, MT.  
NIP. 19640611 199203 2 001

Mengetahui,

Dekan Fakultas Teknik & Sains

Universitas Pembangunan Nasional "Veteran" Jawa Timur





### **KETERANGAN REVISI**

Mahasiswa di bawah ini:

Nama : Muhammad Hendra Budi Satria

NPM : 21036010077

Program Studi : Teknik-Kimia / Teknik-Industri / Teknologi-Pangan / Teknik-Lingkungan /  
Teknik-Sipil / Teknik Mesin

Telah mengerjakan revisi / ~~tidak ada revisi \*)~~ PRA-RENCANA (DESAIN) / SEMINAR  
PROPOSAL / SKRIPSI / TUGAS AKHIR Ujian Lisan Periode-V, TA , 2024/2025,

Dengan judul : ANALISIS VARIASI SUDUT BILAH DAN KECEPATAN ANGIN PADA  
TURBIN ANGIN SAVONIUS TERHADAP NILAI KOEFISIEN DAYA TURBIN  
MENGGUNAKAN COMPUTATIONAL FLUID DYNAMICS

Dosen Penguji yang memerintahkan revisi

1. Radissa Dzaky Issafira, S.T., M.Sc.

()

2. Dr. Ir Luluk Edahwati, MT.

()

Surabaya, 25 Juli 2025

Menyetujui,  
Dosen Pembimbing



Tria Puspa Sari, S.T., M.S

NIP. 199403112025062005

Catatan: \*) coret yang tidak perlu

## **SURAT PERNYATAAN BEBAS PLAGIASI**

Saya yang bertanda tangan di bawah ini:

Nama : Muhammad Hendra Budi Satria  
NPM : 21036010077  
Program : Sarjana  
Program Studi : Teknik Mesin  
Fakultas : Teknik dan Sains

Menyatakan bahwa dalam dokumen ilmiah Skripsi ini tidak terdapat bagian dari karya ilmiah lain yang telah diajukan untuk memperoleh gelar akademik di suatu lembaga Pendidikan Tinggi dan juga tidak terdapat karya atau pendapat yang pernah ditulis atau diterbitkan oleh orang/lembaga lain, kecuali yang secara tertulis disitasi dalam dokumen ini dan disebutkan secara lengkap dalam daftar pustaka.

Dan saya menyatakan bahwa dokumen ilmiah ini bebas dari unsur-unsur plagiasi. Apabila dikemudian hari ditemukan indikasi plagiat pada Skripsi, saya bersedia menerima sanksi sesuai dengan peraturan perundang-undangan yang berlaku.

Demikian surat pernyataan ini saya buat dengan sesungguhnya tanpa ada paksaan dari siapapun juga dan untuk dipergunakan sebagaimana mestinya

Surabaya, 25 Juni 2025

Yang Membuat Pernyataan,



Muhammad Hendra Budi Satria  
21036010077

## **KATA PENGANTAR**

Dengan penuh rasa syukur, penulis mengucapkan terima kasih kepada Allah SWT atas rahmat dan hidayah-Nya sehingga tugas akhir ini dapat terselesaikan dengan baik. Penulis juga menyampaikan apresiasi sebesar-besarnya kepada semua pihak yang telah memberikan dukungan, baik secara moral maupun materi yaitu:

1. Ibu Prof. Dr. Dra. Jariyah, MP. Selaku Dekan Fakultas Teknik dan Sains Universitas Pembangunan Nasional “Veteran” Jawa Timur.
2. Ibu Dr. Ir. Luluk Edahwati, MT. Selaku Koordinator Program Studi Teknik Mesin dan Dosen Pengaji II Universitas Pembangunan Nasional “Veteran” Jawa Timur.
3. Ibu Tria Puspa Sari, S.T., M.S. Selaku Dosen Pembimbing penelitian proposal skripsi.
4. Ibu Dr. Wahyu Dwi Lestari, S.Pd., MT. Selaku Dosen Wali, Program Studi Teknik Mesin Universitas Pembangunan Nasional “Veteran” Jawa Timur.
5. Ibu Radissa Dzaky Issafira, S.T., M.Sc. Selaku Dosen Pengaji I, Program Studi Teknik Mesin Universitas Pembangunan Nasional “Veteran” Jawa Timur.
6. Kedua Orang Tua yang senantiasa memberikan dukungan semangat, do'a, perhatian, dan motivasi tanpa henti.
7. Teman – teman seluruh angkatan Program Studi Teknik Mesin yang selalu memberikan dukungan

Penulis menyadari bahwa proposal skripsi ini belumlah dikatakan sempurna. Untuk itu, penulis dengan sangat terbuka menerima kritik dan saran dari pembaca sekalian. Semoga proposal skripsi ini bermanfaat untuk kita semua.

Surabaya, 7 Desember 2024

Muhammad Hendra Budi Satria

## DAFTAR ISI

LEMBAR PENGESAHAN .....	ii
SURAT KETERANGAN REVISI .....	iii
SURAT PERNYATAAN BEBAS PLAGIASI .....	iv
KATA PENGANTAR .....	v
DAFTAR ISI.....	vi
DAFTAR GAMBAR .....	ix
DAFTAR TABEL.....	xi
DAFTAR LAMPIRAN .....	xii
ABSTRAK .....	xiv
BAB I PENDAHULUAN .....	1
1.1 Latar Belakang.....	1
1.2 Rumusan Masalah.....	3
1.3 Tujuan Penelitian .....	3
1.4 Manfaat Penelitian .....	4
1.5 Batasan Masalah .....	4
BAB II TINJAUAN PUSTAKA.....	5
2.1 Studi Pustaka .....	5
2.2 Landasan Teori .....	7
2.2.1 Turbin Angin .....	7
2.2.2 <i>Horizontal Axis Wind Turbine</i> .....	8
2.2.3 <i>Vertical Axis Wind Turbine</i> .....	9
2.2.4 Turbin Angin Savonius.....	10
2.3 Sifat – sifat Fluida.....	12
2.3.1 Aliran Laminar .....	12
2.3.2 Aliran Turbulen .....	13
2.4 SKEA.....	14
2.5 Gaya Aerodinamika .....	15
2.6 <i>Polyvinyl Chloride</i> .....	16
2.7 Parameter Perhitungan Turbin Angin.....	16
2.7.1 Analisis Daya Angin.....	16

2.7.2 Analisis Daya Turbin.....	17
2.7.3 Analisis Torsi.....	17
2.7.4 Analisis Koefisien Daya .....	18
2.7.5 Analisis Efisiensi Turbin .....	19
2.7.6 <i>Reynold Number</i> .....	19
2.8 Parameter Desain Turbin Angin .....	20
2.8.1 Jumlah Bilah .....	20
2.8.2 Sudut Busur Bilah Turbin.....	21
2.8.3 <i>Overlap Ratio</i> .....	22
2.9 Software Perancangan Desain.....	24
2.10 Hipotesis .....	25
BAB III METODE PENELITIAN.....	27
3.1 Diagram Alir Metode Penelitian.....	27
3.2 Lokasi dan Waktu Penelitian .....	28
3.2.1 Lokasi Penelitian .....	28
3.2.2 Waktu Penelitian .....	28
3.3 Peralatan dan Bahan Penelitian .....	29
3.4 Tahap Pengumpulan Data.....	29
3.5 Variabel Penelitian.....	30
3.5.1 Variabel Bebas.....	30
3.5.2 Variabel Terikat.....	30
3.5.3 Variabel Kontrol .....	30
3.6 Dinamika Aliran Fluida Berbasis CFD.....	31
3.6.1 Tahapan <i>Preprocessing</i> .....	31
3.6.2 Tahapan <i>Processing</i> .....	33
3.6.3 Tahapan <i>Postprocessing</i> .....	34
BAB IV HASIL DAN PEMBAHASAN .....	35
4.1 Distribusi Aliran Udara .....	35
4.2 Analisis Hasil Simulasi.....	37
4.2.1 Analisis Daya Angin.....	37
4.2.2 Analisis Daya Turbin.....	39
4.2.3 Koefisien Daya Turbin .....	40
4.2.4 Analisis Efisiensi Turbin .....	42
4.3 Kontur Aliran Udara Pada Turbin Angin Savonius.....	43

4.3.1 Kontur Distribusi <i>Velocity</i> .....	43
4.3.2 Kontur Distribusi <i>Pressure</i> .....	45
4.4 Validasi Ketepatan Hasil Simulasi .....	47
BAB VKESIMPULAN DAN SARAN.....	51
5.1 Kesimpulan .....	51
5.2 Saran .....	52
DAFTAR PUSTAKA .....	53
LAMPIRAN .....	60

## DAFTAR GAMBAR

Gambar 2.1 Peta Sebaran Potensi Energi Angin Indonesia .....	6
Gambar 2.2 Grafik Kapasitas PLTB Level I – IV .....	7
Gambar 2.3 Sketsa Sederhana Kincir Angin.....	8
Gambar 2.4 Macam-macam Desain Turbin Angin HAWT .....	9
Gambar 2.5 Macam-macam Desain Kincir Angin VAWT.....	10
Gambar 2.6 Perkembangannya Rotor Savonius.....	11
Gambar 2.7 Klasifikasi Aliran Fluida .....	12
Gambar 2.8 Aliran laminar .....	13
Gambar 2.9 Aliran turbulen .....	13
Gambar 2.10 Tampilan atas dari gaya-gaya yang bekerja pada rotor turbin angin poros vertikal.....	15
Gambar 2.11 Polyvinyl Chloride (PVC).....	16
Gambar 2.12 Turbin Angin Savonius dengan jumlah bilah yang berbeda .....	21
Gambar 2.13 Tampilan atas bilah dengan sudut yang berbeda (a) $0^\circ$ ; (b) $45^\circ$ ; (c) $90^\circ$ dan (d) $135^\circ$ .....	22
Gambar 2.14 Profil kecepatan pada bilah Savonius sisi cembung dan sisi cekung dari bilah dengan rasio tumpang tindih yang berbeda (a) 0,0; (b) 0,15; dan (c) 0,3 .....	23
Gambar 2.15 Kontur kecepatan ( <i>velocity</i> ) dan garis aliran ( <i>streamlines</i> ) di sekitar rotor Savonius dengan rasio tumpang tindih ( <i>overlap</i> ) $\beta = 0,15$ pada (a) sudut $0^\circ$ ; (b) $45^\circ$ ; dan (c) $90^\circ$ .....	24
Gambar 3.1 Diagram Alir Penelitian .....	27
Gambar 3.2 Geometri desain turbin angin poros vertical (a) Tampak Isometri; (b) Tampak depan; dan (c) Tampak atas .....	31
Gambar 3.3 Pemodelan domain komputasi terhadap bentuk turbin angin poros vertical.....	32
Gambar 3.4 Proses <i>meshing</i> pada turbin angin poros vertical .....	32
Gambar 3.5 Penginputan parameter pada saat simulasi.....	33
Gambar 3.6 Pengaturan dinamika fluida.....	34

Gambar 3.7 Output dari simulasi terhadap turbin angin .....	34
Gambar 4. 1 Aliran udara (streamlines) .....	35
Gambar 4.2 Distribusi aliran udara pada sudut bilah $120^\circ$ dengan variasi kecepatan (a) 8 m/s, (b) 9 m/s, dan (c) 10 m/s .....	36
Gambar 4.3 Analisis pengaruh sudut bilah dan kecepatan angin terhadap daya angin pada turbin savonius.....	38
Gambar 4.4 Analisis pengaruh sudut bilah dan kecepatan angin terhadap daya turbin pada turbin savonius .....	39
Gambar 4.5 Analisis pengaruh sudut bilah dan kecepatan angin terhadap koefisien daya pada turbin savonius .....	41
Gambar 4.6 Analisis pengaruh sudut bilah dan kecepatan angin terhadap efisiensi pada turbin savonius.....	42
Gambar 4.7 Kontur distribusi <i>velocity</i> pada sudut bilah $120^\circ$ dengan variasi kecepatan (a) 8 m/s, (b) 9 m/s, dan (c) 10 m/s .....	44
Gambar 4.8 <i>Pressure</i> diagram.....	46
Gambar 4.9 Kontur distribusi <i>pressure</i> pada sudut bilah $120^\circ$ dengan variasi kecepatan (a) 8 m/s, (b) 9 m/s, dan (c) 10 m/s .....	46
Gambar 4.10 Hasil perbandingan desain turbin angin poros vertical antara (a) penelitian terdahulu dan (b) penelitian sekarang .....	48
Gambar 4.11 Perbandingan hasil efisiensi turbin poros vertical antara peneltian terdahulu dan penelitian sekarang .....	49

## **DAFTAR TABEL**

Tabel 2.1 Perkembangan Energi Terbarukan dengan Targetnya di Tahun 2025....	6
Tabel 2.2 <i>Wind Class</i> .....	14
Tabel 3. 1 Waktu pelaksanaan penelitian.....	29
Tabel 3.2 Variabel bebas penelitian.....	30

## **DAFTAR LAMPIRAN**

Lampiran 1. Tabel hasil analisis daya angin pada varisi sudut turbin angin savonius terhadap kecepatan angin 8 m/s .....	60
Lampiran 2. Tabel hasil analisis daya angin pada varisi sudut turbin angin savonius terhadap kecepatan angin 9 m/s .....	61
Lampiran 3. Tabel hasil analisis daya angin pada varisi sudut turbin angin savonius terhadap kecepatan angin 10 m/s .....	63
Lampiran 4. Tabel hasil analisis daya turbin pada varisi sudut turbin angin savonius terhadap kecepatan angin 8 m/s .....	64
Lampiran 5. Tabel hasil analisis daya turbin pada varisi sudut turbin angin savonius terhadap kecepatan angin 9 m/s .....	66
Lampiran 6. Tabel hasil analisis daya turbin pada varisi sudut turbin angin savonius terhadap kecepatan angin 10 m/s .....	67
Lampiran 7. Tabel hasil analisis koefisien daya pada varisi sudut turbin angin savonius terhadap kecepatan angin 8 m/s .....	69
Lampiran 8. Tabel hasil analisis koefisien daya pada varisi sudut turbin angin savonius terhadap kecepatan angin 9 m/s .....	70
Lampiran 9. Tabel hasil analisis koefisien daya pada varisi sudut turbin angin savonius terhadap kecepatan angin 10 m/s .....	72
Lampiran 10. Tabel hasil analisis efisiensi pada varisi sudut turbin angin savonius terhadap kecepatan angin 8 m/s .....	74
Lampiran 11. Tabel hasil analisis efisiensi pada varisi sudut turbin angin savonius terhadap kecepatan angin 9 m/s .....	75
Lampiran 12. Tabel hasil analisis efisiensi pada varisi sudut turbin angin savonius terhadap kecepatan angin 10 m/s .....	77
Lampiran 13. Tabel hasil analisis bilangan reynold pada varisi sudut turbin angin savonius terhadap kecepatan angin 8 m/s .....	79
Lampiran 14. Tabel hasil analisis bilangan reynold pada varisi sudut turbin angin savonius terhadap kecepatan angin 9 m/s .....	80
Lampiran 15. Tabel hasil analisis bilangan reynold pada varisi sudut turbin angin	

savonius terhadap kecepatan angin 10 m/s .....	82
Lampiran 16. Hasil simulasi turbin angin poros vertikal pada laju aliran fluida pada kecepatan 8 m/s .....	84
Lampiran 17. Hasil simulasi turbin angin poros vertikal pada laju aliran fluida pada kecepatan 9 m/s .....	87
Lampiran 18. Hasil simulasi turbin angin poros vertikal pada laju aliran fluida pada kecepatan 10 m/s .....	90

## **ABSTRAK**

Penelitian ini membahas kinerja Turbin Angin Sumbu Vertikal (VAWT) tipe Savonius dengan menganalisis pengaruh variasi sudut bilah dan kecepatan angin menggunakan simulasi *Computational Fluid Dynamics* (CFD). Tujuan penelitian ini adalah untuk mengevaluasi perilaku aerodinamika turbin melalui distribusi kontur kecepatan dan tekanan, serta menentukan nilai koefisien daya ( $C_p$ ) pada berbagai kondisi operasional. Simulasi dilakukan menggunakan perangkat lunak SolidWorks 2023 dengan variasi sudut bilah sebesar  $100^\circ$ ,  $105^\circ$ ,  $110^\circ$ ,  $115^\circ$ ,  $120^\circ$ ,  $125^\circ$ , dan  $130^\circ$ , serta kecepatan angin sebesar 8 m/s, 9 m/s, dan 10 m/s. Hasil simulasi menunjukkan bahwa nilai koefisien daya ( $C_p$ ) tertinggi sebesar 0,627 diperoleh pada sudut bilah  $120^\circ$  dengan kecepatan angin 8 m/s, menghasilkan efisiensi sebesar 63%. Pada kecepatan angin 9 m/s, nilai koefisien daya ( $C_p$ ) maksimum sebesar 0,548 juga diperoleh pada sudut bilah  $120^\circ$  dengan efisiensi 55%. Sementara itu, pada kecepatan 10 m/s, nilai koefisien daya ( $C_p$ ) tertinggi sebesar 0,513 dicapai pada sudut bilah  $115^\circ$ , dengan efisiensi 51,3%. Analisis kontur kecepatan dan tekanan menunjukkan adanya variasi aliran udara yang signifikan akibat perubahan bilangan Reynolds dan geometri bilah. Hasil penelitian ini menegaskan bahwa performa optimal turbin angin Savonius dapat dicapai melalui kombinasi sudut bilah dan kecepatan angin yang tepat. Penelitian ini mendukung pengembangan sistem energi angin yang efisien untuk kondisi kecepatan angin rendah hingga sedang.

Kata Kunci: Turbin sumbu vertikal, sudut bilah, dinamika fluida komputasional, koefisien daya, kecepatan angin

## ABSTRACT

This study investigates the performance of a Savonius type Vertical Axis Wind Turbine (VAWT) by analyzing the influence of blade angle variations and wind speed using Computational Fluid Dynamics (CFD) simulations. The research aims to evaluate the aerodynamic behavior of the turbine through velocity and pressure contour distribution, as well as to determine the power coefficient ( $C_p$ ) under varying conditions. Simulations were conducted using SolidWorks 2023 with blade angles of 100°, 105°, 110°, 115°, 120°, 125°, and 130°, and wind speeds of 8 m/s, 9 m/s, and 10 m/s. The results show that the highest power coefficient ( $C_p$ ) of 0.627 was achieved at a blade angle of 120° and wind speed of 8 m/s, with an efficiency of 63%. At 9 m/s, the highest power coefficient ( $C_p$ ) reached was 0.548 with 55% efficiency, also at 120°, while at 10 m/s, the maximum power coefficient ( $C_p$ ) of 0.513 was obtained at 115°, corresponding to 51.3% efficiency. The analysis of velocity and pressure contours revealed significant airflow variation influenced by changes in Reynolds number and blade geometry. These findings confirm that the optimal performance of a Savonius wind turbine is achieved through the appropriate combination of blade angle and wind velocity. This research supports further development of efficient wind energy systems suitable for low to moderate wind conditions.

Keywords: Vertical axis turbine, blade angle, computational fluid dynamics, power coefficient, wind speed