

SKRIPSI

**ANALISA PENGGUNAAN SUDU TIPE U DENGAN KELENGKUNGAN 30°
PADA TURBIN AIR VORTEX TENAGA PICOHIDRO**



DISUSUN OLEH :

EGIE HENDRA JAYA

15.11.014

**PROGRAM STUDI TEKNIK MESIN S-1
FAKULTAS TEKNOLOGI INDUSTRI
INSTITUT TEKNOLOGI NASIONAL MALANG
2019**

**LEMBAR PERSETUJUAN
SKRIPSI**

**ANALISA PENGGUNAAN SUDU TIPE U DENGAN KELENGKUNGAN 30°
PADA TURBIN AIR VORTEX TENAGA PICOHIDRO**

Disusun Oleh :

Nama : Egie Hendra Jaya
NIM : 1511014
Program Studi : Teknik Mesin S-1
Fakultas : Teknologi Industri

Mengetahui,



Sibut, ST,MT
NIP.Y.1030300379

Diperiksa dan disetujui

Dosen Pembimbing

Ir. Soeparno Djijo.MT
NIP.Y. 1018600128



PERKUMPULAN PENGELOLA PENDIDIKAN UMUM DAN TEKNOLOGI NASIONAL MALANG
INSTITUT TEKNOLOGI NASIONAL MALANG
FAKULTAS TEKNOLOGI INDUSTRI
FAKULTAS TEKNIK SIPIL DAN PERENCANAAN
PROGRAM PASCASARJANA MAGISTER TEKNIK

PT. BNI (PERSERO) MALANG
BANK NIAGA MALANG

Kampus I : Jl. Bendungan Sigura-gura No. 2 Telp. (0341) 551431 (Hunting), Fax. (0341) 553015 Malang 65145
Kampus II : Jl. Raya Karanglo, Km. 2 Telp. (0341) 417636 Fax. (0341) 417634 Malang

BERITA ACARA UJIAN SKRIPSI
FAKULTAS TEKNOLOGI INDUSTRI

Nama : Egie Hendra Jaya
Nim : 15.11.014
Program Studi : Teknik Mesin S-1
Judul : ANALISA PENGGUNAAN SUDU TIPE U DENGAN
KELENGKUNGAN 30° PADA TURBIN AIR
VORTEX TENAGA PICOHIDRO

Dipertahankan Dihadapan Tim Ujian Skripsi Jenjang Program Strata Satu (S1).

Pada Hari / Tanggal : Senin / 22 Juli 2019
Dengan Nilai : 87.50 (A)

PANITIA UJIAN SKRIPSI

Ketua Jurusan Teknik Mesin S-1

Sibut, ST. MT
NIP. Y. 1030300379

Sekertaris Jurusan Teknik Mesin S-1

Ir. Teguh Raharjo, MT
NIP. 195706011992021001

ANGGOTA PENGUJI

Penguji 1
Ir. H. Amang Subardi, MT
NIP. 195506291989101001

Penguji 2
Ir. I Wayan Sujana, MT
NIP. 195812311989031012



LEMBAR PERNYATAAN KEASLIAN ISI SKRIPSI

Saya yang bertanda tangan di bawah ini :

Nama : Egie Hendra Jaya

Nim : 1511014

Program Studi : Teknik Mesin S-1

Menyatakan dengan sesungguhnya bahwa isi skripsi yang berjudul "**ANALISA PENGGUNAAN SUDU TIPE U DENGAN KELENGKUGAN 30° PADA TURBIN AIR VORTEX TENAGA PICOHIDRO**" adalah skripsi hasil karya saya sendiri, bukan merupakan duplikasi serta tidak mengutip atau menyadur sebagian atau sepenuhnya dari karya orang lain, kecuali yang telah disebutkan sumber aslinya.

Malang, 22 Juli 2019

Yang Membuat Pernyataan

METERAI TEMPEL

TGL. 20
5A168AFF903464428

6000
ENAM RIBURUPIAH

Egie Hendra Jaya

1511014

LEMBAR ASISTENSI LOG BOOK ASISTENSI

Nama : Egie Hendra Jaya
 Nim : 15.11.014
 Program Studi : Teknik Mesin S-1
 Judul Skripsi : ANALISA PENGGUNAAN SUDU TIPE U DENGAN
 KELENGKUNGAN 30° PADA TURBIN AIR *VORTEX*
 TENAGA
 PICOHIDRO
 Dosen Pembimbing : Ir. Soeparno Djivo, MT

No	Hari / Tanggal	Asistensi	Paraf
1.	Sabtu, 16 Maret 2019	Penyerahan Surat Keputusan pembimbing	
2.	Senin, 18 Maret 2019	Pengajuan Judul Skripsi	
3.	Kamis, 21 Maret 2019	Konsultasi Variasi Judul	
4.	Senin, 25 Maret 2019	Konsultasi Perancangan Turbin Skala Laboratorium	
5.	Kamis, 28 Maret 2019	Tanda Tangan Bimbingan Skripsi	
6.	Senin, 8 April 2019	Format Penulisan Log Book	
7.	Kamis, 11 April 2019	Revisi Penulisan Log Book	
8.	Senin, 15 April 2019	Revisi Metodelogi	

9.	Kamis, 18 April 2019	<ul style="list-style-type: none"> • Sempurnakan Studi Literatur • Sempurnakan Batasan Masalah • Sempurnakan Tujuan Penelitian 	
10.	Senin, 22 April 2019	<ul style="list-style-type: none"> • Sempurnakan Studi Literatur • Sempurnakan Prototipe Turbin • Sempurnakan Pembuatan Sudu 	
11.	Kamis, 25 April 2019	Tanda Tangan Pengesahan Laporan	
12.	Senin, 29 April 2019	Sempurnakan Desain Sudu Sesuai Dasar Yang Sudah Ditentukan	
13.	Kamis, 2 Mei 2019	Menyempurnakan Diagram Alir dan Penjelasannya	
14.	Senin, 6 Mei 2019	<ul style="list-style-type: none"> • Sempurnakan Penjelasan Pembuatan Prototipe Turbin • Lanjutkan Penjelasan Pengujian Turbin Air Vortex 	
15.	Kamis, 9 Mei 2019	<ul style="list-style-type: none"> • Sempurnakan Kembali Penjelasan Pembuatan Prototipe Turbin Air, Pengujian Turbin Air Dan Pengambilan Data • Lanjutkan Penjelasan Pengolahan Data 	
16.	Senin, 13 Mei 2019	Sempurnakan Narasi Pengambilan Data Dan Pengolahan Data	
17.	Senin, 20 Mei 2019	Konsultasi Pengambilan Data Pengujian	

		<ul style="list-style-type: none">• Dasar Teori Kecepatan Aliran Air• Mengapa Tinggi Jatuh Air Berpengaruh Terhadap Efisiensi Turbin	
18.	Senin, 15 Juli 2019		

LEMBAR BIMBINGAN SKRIPSI

Nama : Egje Hendra Jaya
NIM : 1511014
Program Studi : Teknik Mesin S-1
Judul Skripsi : ANALISA PENGGUNAAN SUDU TIPE U DENGAN
KELENGKUNGAN 30° PADA TURBIN AIR *VORTEX*
TENAGA PICOHIDRO
Dosen Pembimbing : Ir. Soeparno Djivo, MT

Tanggal pengajuan skripsi : Senin, 18 Maret 2019
Tanggal penyelesaian skripsi : Senin, 5 Agustus 2019
Telah diselesaikan dengan nilai : 87.50 (A)

Malang, 22 Juli 2019
Dosen Pembimbing


Ir. Soeparno Djivo, MT
NIP.Y. 1018600128

ANALYSIS OF USE OF TYPE U ANGLE WITH FUNCTION 30 ° IN TURBINE WATER VORTEX PICOHIDRO POWER

Egie Hendra Jaya

Jurusan Teknik Mesin Institut Teknologi Nasional
Malang

JL. Raya Karanglo KM. 2, Tasikmadu, Kec. Lowokwaru, Kota Malang,
Jawa Timur
65153
(0341) 417636
Email : egiehendra123@gmail.com

ABSTRACT

The need for electricity in Indonesia is increasing. Meanwhile the current problem is the limited supply of energy to produce electricity. For example, petroleum for diesel fuel and coal for steam power which has less availability. So that other energy is needed which can be an alternative energy choice. Vortex water turbine testing was carried out in the fluid laboratory of the Mechanical Engineering Department of the National Institute of Technology in Malang. Tests that will be carried out include shaft rotation testing, turbine power and turbine efficiency. The test uses the variable height of falling water 10 cm, 20 cm, 30 cm, 40 cm, and 50 cm, with a narrowing angle of water flow 20°, 40°, and 60°. The specifications planned for vortex water turbines are runner diameter of 20 cm, blade height of 30 cm, width of blade 10 cm for blade type used is blade type U with a curvature of 30°, and number of blades 4 pieces. The test results obtained were variations in water fall height and guide blade angle affecting the results of shaft rotation, power and turbine efficiency. The highest results occur at the height of 50 cm falling water with a 20° water flow constriction blade with turbine shaft rotation results of 33.79 rpm, turbine power of 40.3 watts and turbine efficiency of 22.26%.

Keywords: Vortex water turbine, Picohidro, type U

ANALISA PENGGUNAAN SUDU TIPE U DENGAN KELENGKUGAN 30° PADA TURBIN AIR VORTEX TENAGA PICOHIDRO

Egie Hendra Jaya

Jurusan Teknik Mesin Institut Teknologi Nasional
Malang

JL. Raya Karanglo KM. 2, Tasikmadu, Kec. Lowokwaru, Kota Malang,
Jawa Timur
65153
(0341) 417636

Email : egiehendra123@gmail.com

ABSTRAK

Kebutuhan terhadap energi listrik di indonesia yang semakin meningkat. Sementara itu yang permasalahan saat ini adalah terbatasnya suplai energi untuk menghasilkan tenaga listrik. Contohnya minyak bumi untuk bahan bakar diesel dan batubara untuk bahan bakar tenaga uap yang ketersediaannya makin sedikit. Sehingga diperlukan energi lain yang bisa menjadi pilihan sebagai energi alternatif. Pengujian turbin air *vortex* dilakukan di labaratorium fluida Jurusan Teknik Mesin Institut Teknologi Nasional Malang. Pengujian yang akan dilakukan meliputi pengujian putaran poros, daya turbin dan efisiensi turbin. Pengujian menggunakan variabel tinggi jatuh air 10 cm, 20 cm, 30 cm, 40 cm, dan 50 cm, dengan sudut sudu penyempitan aliran air 20°, 40°, dan 60°. Spesifikasi yang direncanakan untuk turbin air *vortex* yaitu Diameter runner 20 cm, tinggi sudu 30 cm, lebar sudu 10 cm jenis sudu yg digunakan adalah sudu tipe U dengan kelengkungan 30°, dan jumlah sudu 4 buah. Hasil pengujian yang didapat yaitu variasi tinggi jatuh air dan sudut sudu pengarah mempengaruhi hasil putaran poros, daya dan efisiensi turbin. Hasil tertinggi terjadi pada tinggi jatuh air 50 cm dengan sudu penyempitan aliran air 20° dengan hasil putaran poros turbin sebesar 33.79 rpm, daya turbin sebesar 40.3 watt dan efisiensi turbin sebesar 22.26 %.

Kata Kunci : Turbin air *vortex*, Picohidro, tipe U

KATA PENGANTAR

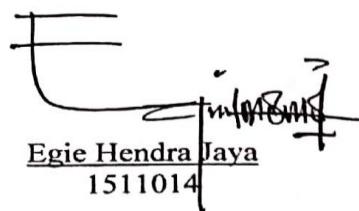
Puji Syukur kehadirat Tuhan Yang Maha Esa atas berkat dan rahmat-Nya, sehingga tahap demi tahap dalam penyusunan skripsi ini bisa terselesaikan tepat waktu. Skripsi ini disusun untuk menyelesaikan studi S-1 Program Studi Teknik Mesin, Fakultas Teknologi Industri, Institut Teknologi Nasional Malang.

Penyusunan skripsi ini tentu tidak lepas dari adanya bantuan berbagai pihak, baik secara langsung maupun tidak langsung. Oleh karena itu penyusun ingin mengucapkan banyak terima kasih kepada :

1. Bapak Dr. Ir. kustamar, MT. Selaku Rektor ITN Malang.
2. Ibu Dr. Ellysa Nursanti, ST. MT. Selaku Dekan Fakultas Teknologi Industri ITN Malang.
3. Bapak Sibut, ST. MT. Sebagai Ketua Program Studi Teknik Mesin S-1 ITN Malang.
4. Bapak Ir. Soeparno Djivo, MT. Selaku Dosen Pembimbing Penyusunan Skripsi.
5. Bapak Ir. Mochtar Asroni, MSME. Sebagai Ketua Bidang Konversi Energi.
6. Bapak, Ibu dan Adik tercinta yang selalu memberikan dukungan baik melalui doa maupun kebutuhan finansial.
7. Rekan-rekan terdekat yang selalu memberi motivasi dan semangat.

Penyusun menyadari sebagai manusia biasa bahwa masih banyak kekurangan dalam skripsi ini. Untuk itu penyusun mengharapkan kritik dan saran yang membangun untuk menyempurnakan skripsi ini. Akhir kata, semoga skripsi ini dapat bermanfaat bagi penulis maupun bagi pembaca.

Penyusun



Egie Hendra Jaya
1511014

DAFTAR ISI

LEMBAR PERSETUJUAN	ii
BERITA ACARA UJIAN SKRIPSI	iii
LEMBAR PERNYATAAN KEASLIAN ISI SKRIPSI	iv
LEMBAR ASISTENSI	v
LEMBAR BIMBINGAN SKRIPSI	viii
ABSTRACT	ix
KATA PENGANTAR	xi
DAFTAR ISI	xii
DAFTAR GAMBAR	xv
DAFTAR TABEL	xix
BAB I	
PENDAHULUAN	1
1.1 Latar Belakang	1
1.2 Rumusan Masalah	1
1.3 Batasan Masalah	2
1.4 Tujuan Penelitian	2
1.5 Manfaat Penelitian	3
1.6 Sistematika Penulisan	3
1.7 Diagram Road Map	5
BAB II	
TINJAUAN PUSTAKA	6
2.1 Penelitian Terdahulu	6
2.2 Pembangkit Listrik Tenaga Picohidro	8
2.3 Turbin Vortex	10
2.3.1 Cara Kerja Turbin Vortex	11
2.3.2 Keunggulan Turbin Vortex	12
2.3.3 Klasifikasi Vortex	12
2.3.4 Saluran masuk (<i>inlet area</i>)	13

2.3.5 Pengukuran debit (Q)	14
2.3.6 Daya efektif.....	14
2.3.7 Daya Potensi	14
2.3.8 Efisiensi.....	15
2.4 Metode Stastik Inferensial	15
2.4.1 Populasi.....	15
2.4.2 Sampel.....	16
2.4.3 Kecukupan Data.....	20
2.4.4 Keseragaman Data	21
2.4.5 Uji T-Test (Uji T).....	21
2.4.6 Uji Regresi	23
BAB III	
METODE PENELITIAN	25
3.1 Diagram Alir Penelitian	25
3.2 Penjelasan Diagram Alir	26
3.2.1 Studi Literatur	26
3.2.2 Pembuatan Instalasi Turbin Air Vortex	27
3.2.3 Pembuatan Prototipe Turbin Air Vortex	28
3.2.4 Pengujian Turbin Air Vortex	34
3.2.5 Pengambilan Data	35
3.2.6 Pengolahan Data	36
BAB IV	
HASIL DAN PEMBAHASAN	40
4.1.1 Data Hasil Pengujian Kecepatan Aliran Air.....	40
4.1.2 Data Hasil pengujian Putaran Poros Turbin	40
4.2 Pengolahan Data Hasil Pengujian	42
4.2.1 Pengolahan Data Hasil Pengujian Kecepatan Aliran Air	42
4.2.2 Pengolahan Data Hasil Pengujian Putaran Poros Turbin	55
4.2.3 Pengolahan Data Hasil Pengujian Pembebanan	106
4.2.4 Pengolahan Torsi.....	157

4.2.5 Pengolahan Data Kecepatan Sudut	159
4.2.6 Pengolahan Data Daya Turbin	161
4.2.7 Pengolahan Data Daya Air.....	163
4.2.8 Pengolahan Data Putaran Spesifik	165
4.2.9 Pengolahan Data Efisiensi Turbin.....	167
4.3 Pembahasan.....	170
4.3.1 Kecepatan Aliran Air	170
4.3.2 Putaran Poros Turbin.....	170
4.3.3 Pembebanan	172
4.3.4 Torsi	174
4.3.5 Kecepatan Sudut	175
4.3.6 Daya Turbin	177
4.3.7 Daya Air	178
4.3.8 Putaran Spesifik	179
4.3.9 Efisiensi Turbin.....	180
BAB V	
KESIMPULAN	182
DAFTAR PUSTAKA.....	183
LAMPIRAN I.....	185
LAMPIRAN II.....	186
LAMPIRAN III.....	187
LAMPIRAN IV.....	232
LAMPIRAN V.....	237

DAFTAR GAMBAR

Gambar 1.1. Road map diagram	5
Gambar 2.1. Skema Turbin Vortex.....	11
Gambar 2.2. Klasifikasi Vortex berdasarkan kekuatannya	12
Gambar 2.3. Tipe lubang masuk turbin vortex.....	13
Gambar 2.4 Nomogram Harry King.....	18
Gambar 3.1 Diagram Alir Penelitian.....	25
Gambar 3.2 Instalasi Turbin Air Vortex.....	27
Gambar 3.3 Sudu Turbin Air Vortex Kelengkungan 30°	28
Gambar 3.4 Bejana turbin vortex	30
Gambar 3.5 Bentuk runner turbin vortex.....	32
Gambar 3.6 Runner Turbin (1) dan Sudu Turbin (2)	33
Gambar 3.7 Dudukan Turbin Air	34
Gambar 4.1 Grafik keseragaman kecepatan aliran air ketinggian 10 cm.....	44
Gambar 4.2 Grafik keseragaman kecepatan aliran air ketinggian 20 cm.....	46
Gambar 4.3 Grafik keseragaman kecepatan aliran air ketinggian 30 cm.....	48
Gambar 4.4 Grafik keseragaman kecepatan aliran air ketinggian 40 cm.....	50
Gambar 4.5 Grafik keseragaman kecepatan aliran air ketinggian 50 cm.....	52
Gambar 4.6 Grafik hubungan regresi linier antara tinggi jatuh dengan kecepatan aliran air	54
Gambar 4.7 Grafik keseragaman putaran poros turbin ketinggian 10 cm sudut penyempitan aliran air 20°	58
Gambar 4.8 Grafik keseragaman putaran poros turbin ketinggian 10 cm sudut penyempitan aliran air 40°	61
Gambar 4.9 Grafik keseragaman putaran poros turbin ketinggian 10 cm sudut penyempitan aliran air 60°	64
Gambar 4.10 Grafik keseragaman putaran poros turbin ketinggian 20 cm sudut penyempitan aliran air 20°	67

Gambar 4.11 Grafik keseragaman putaran poros turbin ketinggian 20 cm sudut penyempitan aliran air 40°	70
Gambar 4.12 Grafik keseragaman putaran poros turbin ketinggian 20 cm sudut penyempitan aliran air 60°	73
Gambar 4.13 Grafik keseragaman putaran poros turbin ketinggian 30 cm sudut penyempitan aliran air 20°	76
Gambar 4.14 Grafik keseragaman putaran poros turbin ketinggian 30 cm sudut penyempitan aliran air 40°	79
Gambar 4.15 Grafik keseragaman putaran poros turbin ketinggian 30 cm sudut penyempitan aliran air 60°	82
Gambar 4.16 Grafik keseragaman putaran poros turbin ketinggian 40 cm sudut penyempitan aliran air 20°	85
Gambar 4.17 Grafik keseragaman putaran poros turbin ketinggian 40 cm sudut penyempitan aliran air 40°	88
Gambar 4.18 Grafik keseragaman putaran poros turbin ketinggian 40 cm sudut penyempitan aliran air 60°	91
Gambar 4.19 Grafik keseragaman putaran poros turbin ketinggian 50 cm sudut penyempitan aliran air 20°	94
Gambar 4.20 Grafik keseragaman putaran poros turbin ketinggian 50 cm sudut penyempitan aliran air 40°	97
Gambar 4.21 Grafik keseragaman putaran poros turbin ketinggian 50 cm sudut penyempitan aliran air 60°	100
Gambar 4.22 Grafik hubungan regresi linier antara tinggi jatuh dengan putaran poros turbin sudut 20°	102
Gambar 4.23 Grafik hubungan regresi linier antara tinggi jatuh dengan putaran poros turbin sudut 40°	104
Gambar 4.24 Grafik hubungan regresi linier antara tinggi jatuh dengan putaran poros turbin sudut 60°	105
Gambar 4.25 Grafik keseragaman pembebanan ketinggian 10 cm sudut penyempitan aliran air 20°	109

Gambar 4.26 Grafik keseragaman pembebanan ketinggian 10 cm sudut penyempitan aliran air 40°	112
Gambar 4.27 Grafik keseragaman pembebanan ketinggian 10 cm sudut penyempitan aliran air 60°	114
Gambar 4.28 Grafik keseragaman pembebanan ketinggian 20 cm sudut penyempitan aliran air 20°	118
Gambar 4.29 Grafik keseragaman pembebanan ketinggian 20 cm sudut penyempitan aliran air 40°	121
Gambar 4.30 Grafik keseragaman pembebanan ketinggian 20 cm sudut penyempitan aliran air 60°	124
Gambar 4.31 Grafik keseragaman pembebanan ketinggian 30 cm sudut penyempitan aliran air 20°	127
Gambar 4.32 Grafik keseragaman pembebanan ketinggian 30 cm sudut penyempitan aliran air 40°	130
Gambar 4.33 Grafik keseragaman pembebanan ketinggian 30 cm sudut penyempitan aliran air 60°	133
Gambar 4.34 Grafik keseragaman pembebanan ketinggian 40 cm sudut penyempitan aliran air 20°	136
Gambar 4.35 Grafik keseragaman pembebanan ketinggian 40 cm sudut penyempitan aliran air 40°	139
Gambar 4.36 Grafik keseragaman pembebanan ketinggian 40 cm sudut penyempitan aliran air 60°	142
Gambar 4.37 Grafik keseragaman pembebanan ketinggian 50 cm sudut penyempitan aliran air 20°	145
Gambar 4.38 Grafik keseragaman pembebanan ketinggian 50 cm sudut penyempitan aliran air 40°	148
Gambar 4.39 Grafik keseragaman pembebanan ketinggian 50 cm sudut penyempitan aliran air 60°	151
Gambar 4.40 Grafik hubungan regresi linier antara tinggi jatuh dengan beban sudut 20°	154

Gambar 4.41 Grafik hubungan regresi linier antara tinggi jatuh dengan beban sudut 40°	155
Gambar 4.42 Grafik hubungan regresi linier antara tinggi jatuh dengan beban sudut 60°	156
Gambar 4.43 Grafik hubungan antara tinggi jatuh dengan torsi	158
Gambar 4.44 Grafik hubungan antara tinggi jatuh air dengan kecepatan sudut	160
Gambar 4.45 Grafik hubungan antara tinggi jatuh air dengan daya turbin	162
Gambar 4.46 Grafik hubungan antara tinggi jatuh air dengan daya air.....	164
Gambar 4.47 Grafik hubungan antara tinggi jatuh air dengan putaran spesifik.....	166
Gambar 4.48 Grafik hubungan antara tinggi jatuh dengan efisiensi turbin....	168

DAFTAR TABEL

Tabel 2.1 Krijcie for determining sample size	17
Tabel 4.1 Data hasil pengujian kecepatan aliran air	40
Tabel 4.2 Data hasil pengujian putaran poros turbin.....	41
Tabel 4.3 Data uji keseragaman kecepatan aliran air ketinggian 10 cm	43
Tabel 4.4 Data uji keseragaman kecepatan aliran air ketinggian 20 cm	45
Tabel 4.5 Data uji keseragaman kecepatan aliran air ketinggian 30 cm	47
Tabel 4.6 Data uji keseragaman kecepatan aliran air ketinggian 40 cm	49
Tabel 4.7 Data uji keseragaman kecepatan aliran air ketinggian 50 cm	51
Tabel 4.8 Data hasil pengolahan kecepatan aliran air	53
Tabel 4.9 Data uji keseragaman putaran poros turbin ketinggian 10 cm penyempitan aliran air 20°	56
Tabel 4.10 Data uji keseragaman putaran poros turbin ketinggian 10 cm sudut penyempitan aliran air 40°	59
Tabel 4.11 Data uji keseragaman putaran poros turbin ketinggian 10 cm sudut sudu pengarah aliran air 60°	62
Tabel 4.12 Data uji keseragaman putaran poros turbin ketinggian 20 cm sudut penyempitan aliran air 20°	65
Tabel 4.13 Data uji keseragaman putaran poros turbin ketinggian 20 cm penyempitan aliran air 40°	68
Tabel 4.14 Data uji keseragaman putaran poros turbin ketinggian 20 cm sudut sudu pengarah aliran air 60°	71

Tabel 4.15 Data uji keseragaman putaran poros turbin ketinggian 30 cm sudut penyempitan aliran air 20°	74
Tabel 4.16 Data uji keseragaman putaran poros turbin ketinggian 30 cm sudut pengarah aliran air 40°	77
Tabel 4.17 Data uji keseragaman putaran poros turbin ketinggian 30 cm sudut penyempitan aliran air 60°	80
Tabel 4.18 Data uji keseragaman putaran poros turbin ketinggian 40 cm sudut pengarah aliran air 20°	83
Tabel 4.19 Data uji keseragaman putaran poros turbin ketinggian 40cm sudut pengarah aliran air 40°	86
Tabel 4.20 Data uji keseragaman putaran poros turbin ketinggian 40 cm sudut penyempitan aliran air 60°	89
Tabel 4.21 Data uji keseragaman putaran poros turbin ketinggian 50 cm sudut penyempitan aliran air 20°	92
Tabel 4.22 Data uji keseragaman putaran poros turbin ketinggian 50 cm sudut penyempitan aliran air 40°	95
Tabel 4.23 Data uji keseragaman putaran poros turbin ketinggian 50 cm sudut penyempitan aliran air 60°	98
Tabel 4.24 Data hasil pengolahan putaran poros turbin	101
Tabel 4.25 Data uji keseragaman massa ketinggian 10 cm sudut penyempitan aliran air 20°	107
Tabel 4.26 Data uji keseragaman massa ketinggian 10 cm sudut penyempitan aliran air 40°	110

Tabel 4.27 Data uji keseragaman massa ketinggian 10 cm sudut sudut pengarah

aliran air 60° 113

Tabel 4.28 Data uji keseragaman massa ketinggian 20 cm sudut penyempitan

aliran air 20° 116

Tabel 4.29 Data uji keseragaman massa ketinggian 20 cm sudut penyempitan

aliran air 40° 119

Tabel 4.30 Data uji keseragaman massa ketinggian 20 cm sudut penyempitan

aliran air 60° 122

Tabel 4.31 Data uji keseragaman massa ketinggian 30 cm sudut penyempitan

aliran air 20° 125

Tabel 4.32 Data uji keseragaman massa ketinggian 30 cm sudut penyempitan

aliran air 40° 128

Tabel 4.33 Data uji keseragaman massa ketinggian 30 cm sudut penyempitan

aliran air 60° 131

Tabel 4.34 Data uji keseragaman putaran poros turbin ketinggian 40 cm sudut penyempitan aliran air 20° 134

Tabel 4.35 Data uji keseragaman massa ketinggian 40 cm sudut penyempitan

aliran air 40° 137

Tabel 4.36 Data uji keseragaman putaran poros turbin ketinggian 40 cm sudut penyempitan aliran air 60° 140

Tabel 4.37 Data uji keseragaman massa ketinggian 50 cm sudut penyempitan aliran air 20°.....	143
Tabel 4.38 Data uji keseragaman massa ketinggian 50 cm sudut penyempitan aliran air 40°.....	146
Tabel 4.39 Data uji keseragaman massa ketinggian 50 cm sudut penyempitan aliran air 60°.....	149
Tabel 4.40 Data hasil pengolahan beban	152
Tabel 4.41 Data hasil pengolahan torsi	157
Tabel 4.42 Data hasil pengolahan kecepatan sudut.....	159
Tabel 4.43 Data hasil pengolahan daya turbin	161
Tabel 4.44 Data hasil pengolahan daya air.....	163
Tabel 4.45 Data hasil pengolahan putaran spesifik	165
Tabel 4.46 Data hasil pengolahan efisiensi turbin.....	167
Tabel 4.47 Data hasil pengolahan	169