

**STUDI KELAYAKAN EKONOMI
PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA HYBRID
(PLTH) PANTAI BARU
MENGUNAKAN SOFTWARE RETSCREEN**

LAPORAN TUGAS AKHIR

LAPORAN INI DISUSUN UNTUK MEMENUHI SALAH SATU SYARAT
MEMPEROLEH GELAR S1 PADA PRODI TEKNIK ELEKTRO
FAKULTAS TEKNOLOGI INDUSTRI
UNIVERSITAS ISLAM SULTAN AGUNG SEMARANG



**DISUSUN OLEH
WAHYU JATI SUSENO
30601700037**

**PROGRAM STUDI TEKNIK ELEKTRO
FAKULTAS TEKNOLOGI INDUSTRI
UNIVERSITAS ISLAM SULTAN AGUNG
SEMARANG
JULI 2021**

**ECONOMIC FEASIBILITY STUDY
HYBRID POWER PLANT (PLTH) PANTAI BARU
USING RETSCREEN SOFTWARE**

FINAL TASK REPORT

THIS REPORT WAS PREPARED TO MEET ONE OF THE REQUIREMENT
TO OBTAIN A BACHELOR DEGREE IN ELECTRICAL ENGINEERING
FACULTY OF INDUSTRIAL TECHNOLOGY
UNIVERSITAS ISLAM SULTAN AGUNG SEMARANG



AUTHOR

WAHYU JATI SUSENO

30601700037

**ELECTRICAL ENGINEERING PROGRAM
FACULTY OF INDUSTRIAL TECHNOLOGY
UNIVERSITAS ISLAM SULTAN AGUNG SEMARANG
JULI 2021**

**STUDI KELAYAKAN EKONOMI
PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA HYBRID
(PLTH) PANTAI BARU
MENGUNAKAN SOFTWARE RETSCREEN**

LAPORAN TUGAS AKHIR

Sebagai salah satu syarat untuk memperoleh gelar S1 pada

Jurusan Teknik Elektro

Universitas Islam Sultan Agung Semarang



OLEH

WAHYU JATI SUSENO

30601700037

**PROGRAM STUDI TEKNIK ELEKTRO
FAKULTAS TEKNOLOGI INDUSTRI
UNIVERSITAS ISLAM SULTAN AGUNG
SEMARANG
JULI 2021**

HALAMAN MOTTO

MOTTO

“Dan janganlah kamu berputus asa dari rahmat Allah. Sesungguhnya tiada berputus dari rahmat Allah melainkan orang-orang yang kufur”

(QS Yusuf : 87)

“Bersabarlah kamu dan kuatkanlah kesabaranmu dan tetaplah bersiap siaga dan bertaqwalah kepada Allah supaya kamu menang”

(QS Al Imraan : 200)

“Cukuplah Allah bagiku, tidak ada Tuhan selain Dia. Hanya kepada Nya aku bertawakal”

(QS At Taubah : 129)

“Jangan terlalu diambil hati dengan ucapan seseorang, terkadang manusia punya mulut namun tidak dengan fikiran”

(Albert Eisten)

“Sambat secukupnya, usaha semaksimalnya dan iringi dengan do’a”

(Wahyu Jati Suseno)

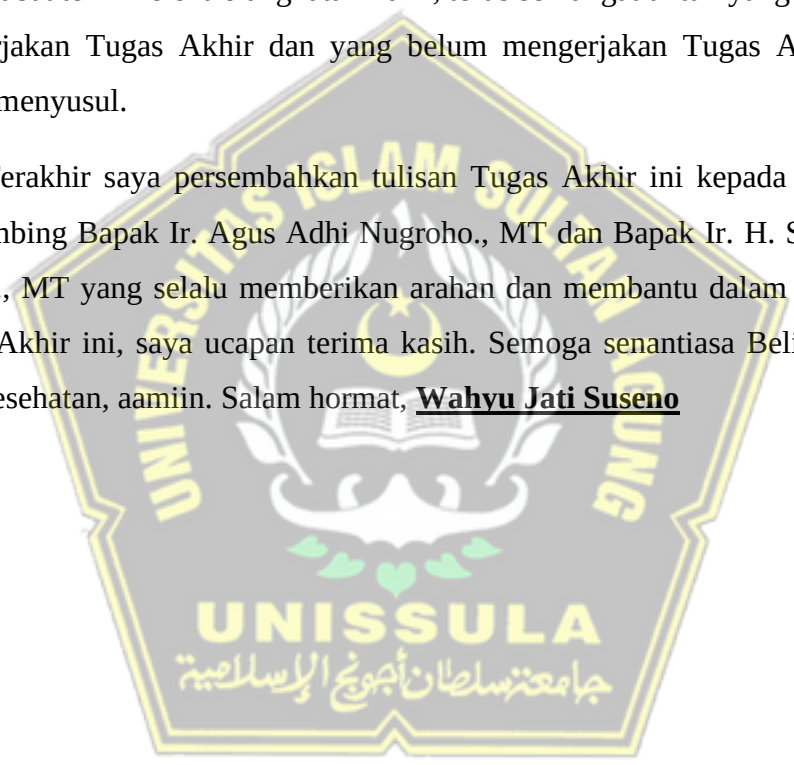


LEMBAR PERSEMBAHAN

Tugas Akhir ini saya persembahkan kepada kedua orang tua saya, sebagai bukti rasa kasih sayang kepada mereka. Dengan tercapainya laporan Tugas Akhir ini, saya sudah membuktikan rasa tanggung dan kepercayaan kedua mereka bahwasanya saya sudah mampu menuntaskan pendidikan Teknik Elektro di Universitas Islam Sultan Agung Semarang

Tidak lupa saya persembahkan laporan Tugas Akhir ini kepada teman-teman dan kerabat teknik elektro angkatan 2017, terus semangat untuk yang masih proses mengerjakan Tugas Akhir dan yang belum mengerjakan Tugas Akhir semoga segera menyusul.

Terakhir saya persembahkan tulisan Tugas Akhir ini kepada kedua dosen pembimbing Bapak Ir. Agus Adhi Nugroho., MT dan Bapak Ir. H. Sukarno Budi Utomo., MT yang selalu memberikan arahan dan membantu dalam mengerjakan Tugas Akhir ini, saya ucapkan terima kasih. Semoga senantiasa Beliau diberikan terus kesehatan, aamiin. Salam hormat, Wahyu Jati Suseno



LEMBAR PENGESAHAN PENGUJI

Laporan Tugas Akhir dengan judul “**STUDI KELAYAKAN PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA HYBRID (PLTH) PANTAI BARU MENGGUNAKAN SOFTWARE RETSCREEN**” ini telah dipertahankan di depan Penguji sidang Tugas Akhir pada:

Hari : Kamis

Tanggal : 12 Agustus 2021

Tim Penguji

Tanda Tangan

Eka Nuryanto Budisusila, S.T., M.T
NIDN : 0619107301
Ketua



Dedi Nugroho, S.T., M.T.
NIDN : 0617126602
Penguji I



Dr.Ir. H. Muhammad Haddin., M.T.
NIDN : 0618066301
Penguji II



LEMBAR PENGESAHAN PEMBIMBING

Laporan Tugas Akhir dengan judul “**STUDI KELAYAKAN PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA HYBRID (PLTH) PANTAI BARU MENGGUNAKAN SOFTWARE RETSCREEN**” ini disusun oleh:

Nama : WAHYU JATI SUSENO
NIM : 30601700037
Program Studi : Teknik Elektro

Telah disahkan dan disetujui oleh dosen pembimbing pada:

Hari : Kamis
Tanggal : 12 Agustus 2021

Pembimbing I

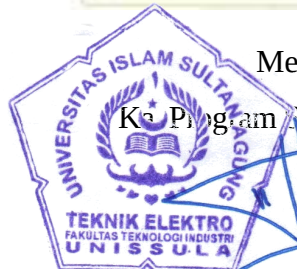


Ir. Agus Adhi Nugroho, M.T.
NIDN : 0628086501

Pembimbing II



Ir. H. Sukarno Budi Utomo, M.T.
NIDN. 0619076401



Mengetahui,

Koordinator Program Studi Teknik Elektro

Jenny Putri Hapsari, S.T., M.T.
NIK : 210615047

SURAT PERNYATAAN

Yang bertanda tangan dibawah ini:

Nama : Wahyu Jati Suseno
NIM : 30601700037
Jurusan : Teknik Elektro
Fakultas : Fakultas Teknologi Industri

Dengan ini saya menyatakan bahwa Tugas Akhir yang diajukan dengan judul **“STUDI KELAYAKAN PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA HYBRID (PLTH) PANTAI BARU MENGGUNAKAN SOFTWARE RETSCREEN”** adalah hasil karya sendiri, tidak pernah diajukan untuk memperoleh gelar kesarjanaan di perguruan tinggi lain maupun ditulis dan diterbitkan orang lain, kecuali secara tertulis diacu dalam daftar pustaka. Tugas Akhir ini adalah milik saya segala bentuk kesalahan dan kekeliruan dalam Tugas Akhir ini adalah tanggung jawab saya.

Demikian surat pernyataan ini saya buat dengan sadar dan penuh tanggung jawab.

Semarang, Agustus 2021

Yang Menyatakan



Wahyu Jati Suseno

KATA PENGANTAR

Assalamu'alaikum Warahmatullahi Wabarakatuh

Puji syukur senantiasa penulis panjatkan kepada Allah Subhanallahu Wa Ta'ala yang tak henti-hentinya memberikan nikmat, rahmat dan hidayah-Nya hingga detik ini sehingga penulis mampu menempuh dan menyelesaikan pendidikan di Universitas Islam Sultan Agung, shalawat serta salam senantiasa tercurahkan kepada junjungan Nabi Agung Muhammad SAW, semoga kelak kita semua mendapatkan syafa'at di yaumul akhir nanti.

Penyusunan Tugas Akhir ini adalah merupakan salah satu syarat untuk memperoleh gelar sarjana pada Fakultas Teknologi Industri Universitas Islam Sultan Agung Semarang. Dalam penulisan Tugas Akhir ini tentunya banyak pihak yang telah memberikan bantuan baik moril maupun materil. Oleh sebab itu penulis ingin menyampaikan ucapan *jazaakumullah khoiron katsiron* dan terima kasih yang tiada hingga kepada :

1. Bapak Drs Bedjo Santoso, M.T, Ph.D, selaku Rektor Universitas Islam Sultan Agung Semarang.
2. Ibu Dr Novi Marlyana, S.T, M.T, selaku Dekan Fakultas Teknologi Industri, Universitas Islam Sultan Agung Semarang
3. Ibu Jenny Putri Hapsari S.T, M.T, selaku Ka Prodi Teknik Elektro dan selaku dosen wali, Fakultas Teknologi Industri, Universitas Islam Sultan Agung Semarang
4. Bapak Muhammad Khosyi'in S.T, M.T, selaku koordinator Tugas Akhir Teknik Elektro
5. Bapak Ir. Agus Adhi Nugroho, M.T selaku dosen pembimbing 1 dan Bapak Ir. H. Sukarno Budi Utomo, M.T selaku dosen pembimbing 2 yang selalu membimbing saya dan memotivasi sampai selesainya skripsi ini
6. Seluruh dosen dan karyawan Jurusan Teknik Elektro, Universitas Islam Sultan Agung Semarang.

7. Kepada keluarga dan kedua orang tua saya yang senantiasa memberikan doa, semangat, dukungan dan kasih sayang yang tiada henti dalam menyusun dan menyelesaikan pendidikan di Universitas Islam Sultan Agung Semarang.
8. Kepada Bapak Idhiar Nugroho S.T selaku kepala BPPP ESDM DIY
9. Kepada Mas Jefri Dwi Nugroho selaku operator PLTH Pantai Baru
10. Kepada Badan Stasiun Klimatologi kelas IV Sleman DIY
11. Teman-teman Robotik, teman-teman Elektro 2017 dan keluarga kontrakan alumni Teknik Elektro PENS
12. Saudara Indah Lissiana, Ilma Mazyah, Noor Hajir dan Hany Rasyid selaku teman sepersahabatan yang selalu membantu dan memberikan semangat saya untuk menyelesaikan skripsi ini
13. Dan kepada semua pihak yang tidak bisa penulis sebutkan satu-persatu disini

Penulis menyadari bahwa dalam penyusunan Tugas Akhir ini masih banyak kekurangan dalam penyajiannya. Penulis ingin mengucapkan permohonan maaf dan bilamana ada kritik dan saran yang bersifat membangun dan memperbaiki tulisan ini, dipersilahkan. Agar nantinya tulisan ini menjadi lebih baik dan bermanfaat serta memberikan sumbangsih wawasan bagi para pembaca. Sekian yang dapat penulis sampaikan kurang lebihnya mohon maaf,

Wassalamu'alaikum Wr. Wb

Semarang,, Juli 2021

Penulis

ABSTRAK

Pembangkit listrik tenaga hybrid (PLTH) merupakan merupakan jenis pembangkit listrik yang memadukan atau mengkombinasikan dua atau lebih jenis pembangkit dengan sumber yang berbeda yang saling terkoneksi satu sama lain, dalam hal ini adalah pembangkit listrik tenaga surya (PLTS) dan pembangkit listrik tenaga bayu (PLTB), dengan menggunakan energi baru terbarukan (EBT) dapat mengurangi ketergantungan terhadap energi fosil (batu-bara, minyak bumi) yang selama ini digunakan, energi fosil yang dapat menimbulkan berbagai permasalahan seperti permasalahan lingkungan dan kesehatan juga keberadaanya tidak dapat diperbarui.

Penelitian kali ini akan membahas mengenai studi analisa kelayakan pembangkit listrik tenaga hybrid (PLTH) Pantai Baru yang berlokasi di Srandakan, Bantul, DIY, studi kelayakan digunakan untuk menganalisa kelayakan secara ekonomi daripada PLTH Pantai Baru, dengan menggunakan acuan besar nilai investasi awal saat pembangunan kemudian arus kas masuk dan keluar kemudian dihitung nilai NPV (Net Present Value), IRR (Internal Rate of Return) dan BEP (Break Even Point).

Hasil dari penelitian yang telah dilakukan didapati hasil bahwa besar nilai investasi awal ($\pm$)Rp2.540.105.500 ditambah dengan biaya O&M (Operation & Maintenance) setiap tahunnya sebesar ($\pm$) Rp172.555.000, kemudian perhitungan nilai NPV, IRR dan BEP dihitung menggunakan 2 metode yakni menggunakan metode manual menggunakan excel dan menggunakan simulasi software retscreen, perhitungan secara manual didapati hasil nilai NPV sebesar -Rp 3.624.082.526 dan dengan software retscreen nilai NPV ($\pm$)-Rp3.771.879.821. Pada kedua teknik perhitungan untuk nilai IRR dan BEP tidak diketahui dikarenakan nilai minusnya terlalu banyak, dengan begitu dapat disimpulkan bahwa proyek PLTH Pantai Baru analisa secara ekonomi dikatakan tidak layak.

Kata Kunci : PLTH, kelayakan proyek, NPV, IRR, BEP

ABSTRACT

Hybrid power plant (PLTH) is a type of power plant that combines or combines two or more types of plants with different sources that are interconnected with each other, in this case solar power plants (PLTS) and power plants bayu (PLTB), by using renewable energy (EBT) can reduce dependence on fossil energy (coal, petroleum) that has been used, fossil energy that can cause various problems such as environmental and health problems and its existence can not be renewed.

This research will discuss about the feasibility analysis study of hybrid power plant (PLTH) Pantai Baru located in Srandakan, Bantul, DIY, feasibility study used to analyze the economic feasibility of The New Beach Power Plant, using a large reference of the initial investment value during development then cash flow in and out and then calculated the value of NPV (Net Present Value), IRR (Internal Rate of Return) and BEP (Break Even Point).

The results of the research that has been conducted found that the value of the initial investment ($\pm$)Rp2,540,105,500 plus the cost of O&M (Operation & Maintenance) each year amounted to ($\pm$) Rp172,555,000, then the calculation of NPV, IRR and BEP values is calculated using 2 methods, namely using manual methods using excel and using retscreen software simulation, manually calculated the npv value result of -Rp 3,624,082,526 and with retscreen software NPV value ($\pm$)-Rp3.77 1,879,821. In both calculation techniques for IRR and BEP values are unknown due to the minus value is too much, so it can be concluded that the New Beach PLTH project economically analyzed is said to be unfit.

Keywords : PLTH, project feasibility, NPV, IRR, BEP

DAFTAR ISI

HALAMAN SAMPUL.....	i
HALAMAN MOTTO	iv
LEMBAR PERSEMBAHAN	v
LEMBAR PENGESAHAN PENGUJI.....	vi
LEMBAR PENGESAHAN PEMBIMBING	vii
SURAT PERNYATAAN KEASLIAN TUGAS AKHIR.....	viii
KATA PENGANTAR.....	ixx
ABSTRAK BAHASA INDONESIA	xi
ABSTRAK BAHASA INGGRIS	xii
DAFTAR ISI.....	xiii
DAFTAR GAMBAR.....	xv
DAFTAR TABEL	xvi
BAB 1 PENDAHULUAN	1
1.1 Latar Belakang.....	1
1.2 Rumusan Masalah	2
1.3 Batasan Masalah	2
1.4 Tujuan Penelitian.....	3
BAB II TINJAUAN PUSTAKA DAN DASAR TEORI	4
2.1 Tinjauan Pustaka	4
2.2 Dasar Teori.....	5
2.2.1 Pembangkit Listrik Tenaga Hybrid (PLTH).....	5
2.2.2 Modul <i>Photovoltaic</i>	6
2.2.3 Turbin Angin	8
2.2.4 Pengukuran Tegangan, Arus dan Perhitungan Daya.....	12
2.2.5 Battrey	13

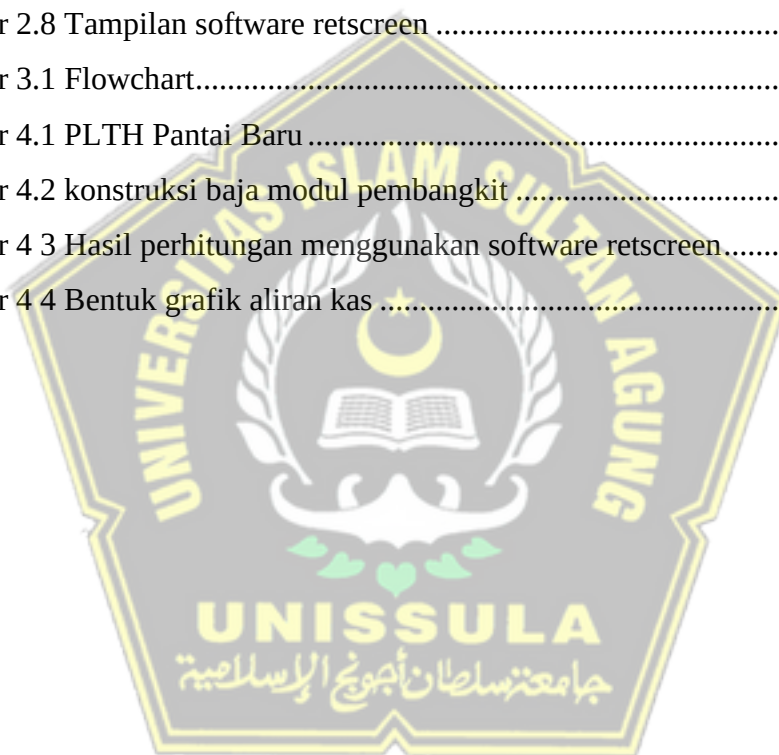
2.2.6 Inverter	14
2.2.7 Software Retscreen	15
2.2.8 Analisis Kelayakan Ekonomi	16
BAB III METODOLOGI PENELITIAN	19
3.1 Model Penelitian.....	19
3.2 Objek Penelitian.....	20
3.3 Alat dan Bahan Penelitian.....	20
3.4 Data Penelitian	20
3.5 Tahapan Penelitian	21
3.6 Diagram penelitian.....	22
BAB IV HASIL DAN PEMBAHASAN	23
4.1 Data Luas Area PLTH Pantai Baru.....	23
4.2 Data dan Spesifikasi Komponen PLTH Pantai Baru	24
4.2.1 Pembangkit Listrik Tenaga Surya (PLTS).....	24
4.2.2 Pembangkit Listrik Tenaga Bayu (PLTB).....	32
4.2.3 Battrey	43
4.2.4 Inverter dan Komponen Lainnya	46
4.2.5 Data Komponen Penunjang Lainnya	51
4.3 Data Intensitas Sinar Matahari dan Intensitas Angin.....	51
4.4 Data Nilai Arus dan Tegangan Terukur Harian	54
4.4.1 Bulan April.....	55
4.4.2 Bulan Desember.....	57
4.5 Data Total Daya yang Dibangkitkan.....	59
4.6 Suplay Beban.....	60
4.7 Perhitungan Biaya Investasi dan Analisa Kelayakan Proyek	63

4.7.1 Perhitungan Nilai NPV, IRR dan BEP.....	67
4.7.2 Analisa Hasil Pengukuran dan Perhitungan Untuk Menentukan Kelayakan Proyek PLTH Pantai Baru	70
BAB IV PENUTUP	73
4.1 Kesimpulan	73
4.2 Saran.....	74
DAFTAR PUSTAKA	
LAMPIRAN	



DAFTAR GAMBAR

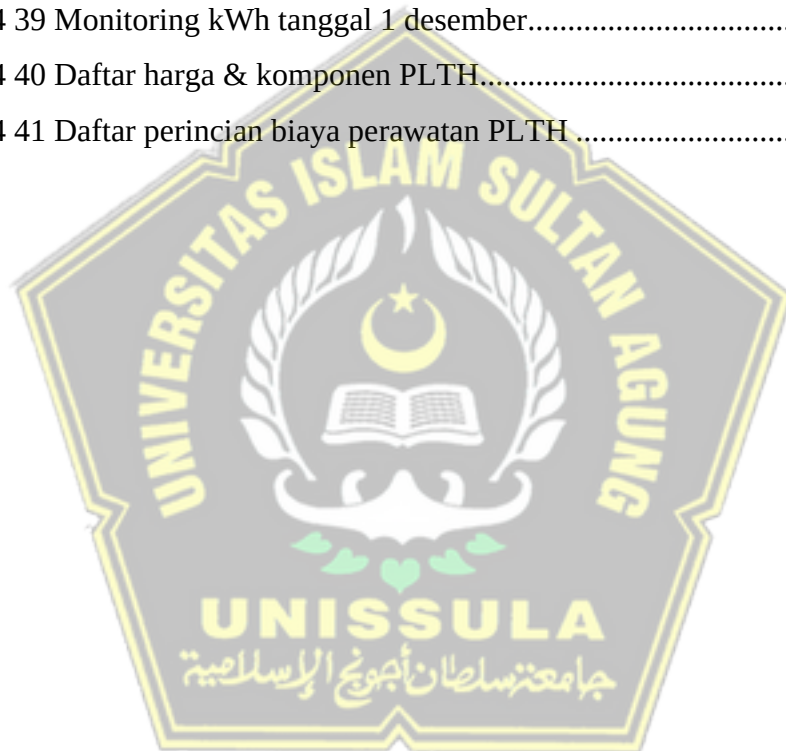
Gambar 2.1 Skema PLTH Pantai Baru	6
Gambar 2.2 Modul Photovoltaic	7
Gambar 2.3 Cara kerja modul photovoltaic	7
Gambar 2.4 Turbin angin poros horizontal	11
Gambar 2.5 Turbin angin poros vertikal	11
Gambar 2.6 Battery	14
Gambar 2.7 Inverter	15
Gambar 2.8 Tampilan software retscreen	15
Gambar 3.1 Flowchart.....	22
Gambar 4.1 PLTH Pantai Baru	23
Gambar 4.2 konstruksi baja modul pembangkit	51
Gambar 4 3 Hasil perhitungan menggunakan software retscreen.....	67
Gambar 4 4 Bentuk grafik aliran kas	68



DAFTAR TABEL

Tabel 4.1 Panel surya sistem 240V/15KW	24
Tabel 4.2 Panel Surya sistem 48 V / 2 kW	25
Tabel 4.3 Panel Surya sistem 48 V / 10 kW	26
Tabel 4.4 Panel Surya sistem 48 V / 2 kW	27
Tabel 4.5 SCC (Solar Charger Controller).....	28
Tabel 4.6 Panel Combiner (PLTS).....	29
Tabel 4.7 Panel Battrey (PLTS).....	30
Tabel 4.8 Panel Distribusi (PLTS).....	31
Tabel 4.9 Turbin angin 1kW/240V	32
Tabel 4.10 Turbin angin 2,5kW/240V.....	33
Tabel 4.11 Turbin angin 1kW/48V	34
Tabel 4.12 Turbin angin 10kW/240V	35
Tabel 4.13 Turbin angin 5kW/240V	36
Tabel 4.14 Turbin angin 1kW/240V	37
Tabel 4.15 Turbin angin 2kW/240V	38
Tabel 4.16 WCC (WindCharger Controller).....	39
Tabel 4.17 Panel Combiner (PLTB)	40
Tabel 4.18 Panel Combiner (PLTB)	41
Tabel 4.19 Panel Distribusi (PLTS).....	42
Tabel 4.20 Battrey (Sacred Sun) 3000 Ah Sistem 48V	43
Tabel 4.21 Battrey (Luminous) 180 Ah Sistem 240V	43
Tabel 4.22 Battrey (GS) 100 Ah Sistem 240V	44
Tabel 4.23 Battrey (Powerfit) 105 Ah Sistem 240V	45
Tabel 4.24 Inverter 15kW-1P/SISTEM 240 VDC	46
Tabel 4.25 Inverter PLTB 3,5kW-1P/48V	47
Tabel 4.26 Panel distribusi AC Pembagi beban.....	48
Tabel 4.27 ATS (Automatic Transfer Switch).....	49
Tabel 4.28 Manual Switch	50
Tabel 4.29 kWh Meter	50
Tabel 4.30 Data Curah Hujan Bulanan (Mm).....	52

Tabel 4.31 Data Lamanya Penyinaran Matahari Bulanan (%)	52
Tabel 4.32 Data Suhu Bulanan Rata-rata (C°)	53
Tabel 4 33 Data Kecepatan Angin (Knot).....	53
Tabel 4.34 Pengukuran tanggal 1 April 2020	55
Tabel 4.35 Pengukuran tanggal 1 Desember 2020.....	57
Tabel 4 36 Total ptensi yang mampu dibangkitkan	59
Tabel 4.37 Jenis beban yang disuplay	60
Tabel 4.38 Monitoring kWh tanggal 1 april.....	62
Tabel 4 39 Monitoring kWh tanggal 1 desember.....	62
Tabel 4 40 Daftar harga & komponen PLTH.....	63
Tabel 4 41 Daftar perincian biaya perawatan PLTH	65



BAB 1 PENDAHULUAN

1.1 Latar Belakang

Pembangkit Listrik Tenaga Hybrid (PLTH) merupakan jenis pembangkit listrik yang memadukan atau mengkombinasikan dua atau lebih jenis pembangkit dengan sumber yang berbeda yang saling terkoneksi satu sama lain (Purnama Sari and Nazir, 2015). Dengan menggunakan energi baru terbarukan (EBT) seperti energi matahari dan energi angin merupakan solusi untuk mengurangi ketergantungan terhadap energi fosil (minyak, gas dan batu bara), sumber energi baru terbarukan merupakan sumber energi yang ramah lingkungan dan tidak menimbulkan limbah bila selesai digunakan serta tidak memberikan kontribusi akan perubahan iklim dan pemanasan global (Kementerian ESDM, 2016). Energi baru terbarukan selain ramah lingkungan ketersediaanya di alam juga tidak terbatas, selain itu dengan menggunakan energi baru terbarukan (EBT) maka dapat dimanfaatkan di daerah – daerah terpencil yang belum teraliri oleh listrik PLN, mengingat Indonesia merupakan negara kepulauan.

Pembangkit Listrik Tenaga Hybrid (PLTH) Pantai Baru merupakan tempat eduwisata berbasis Ilmu Pengetahuan dan Teknologi (IPTEK) energi baru terbarukan (EBT) yang didirikan pada tahun 2010 beralamatkan di Pantai Baru Pandansimo, Sradakan, Kabupaten Bantul Daerah Istimewa Yogyakarta. Energi yang dihasilkan dari PLTH dimanfaatkan untuk menyuplai kebutuhan listrik rumah dan warung di lokasi wisata Pantai Baru, penerangan jalan, pompa air

Studi analisa secara ekonomi dilakukan dengan tujuan untuk mengetahui seberapa layak dari sistem pembangkit yang beroperasi, dengan menggunakan perbandingan besar biaya investasi, menghitung tingkat pendapatan yang dihasilkan dan menghitung nilai NPV (*Net Present Value*), IRR (*Internal Rate of Return*), serta BEP (*Break Even Point*).

Berdasarkan latar belakang yang sudah diuraikan diatas, maka penulis ingin melakukan penelitian mengenai **“STUDI KELAYAKAN EKONOMI PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA HYBRID (PLTH) PANTAI BARU BANTUL DAERAH ISTIMEWA YOGYAKARTA”**

1.2 Rumusan Masalah

Berdasar latar belakang yang sudah di uraikan sebelumnya, maka didapati beberapa rumusan masalah sebagai berikut :

1. Berapa besar biaya investasi yang dikeluarkan untuk membangun PLTH Pantai Baru Pandansimo ?
2. Berapa besar potensi daya listrik yang dihasilkan atau yang mampu dibangkitkan pada Pembangkit Listrik Tenaga Hybrid (PLTH) Pantai Baru Pandansimo di setiap harinya ?
3. Berapa tingkat konsumsi daya listrik dengan beban yang sudah terpasang ?
4. Berapa nilai NPV, IRR dan BEP yang dihasilkan ?

1.3 Batasan Masalah

Dalam perencanaan penelitian ini akan dibatasi hal-hal sebagai berikut agar penelitian yang akan dilakukan lebih terfokus dan didapati hasil yang maksimal, adapun batasan masalah berikut :

1. Penelitian akan dilakukan di Pembangkit Listrik Tenaga Hybrid (PLTH) Pantai Baru Pandansimo Bantul Deareah Istimewa Yogyakarta
2. Hanya membahas mengenai besar biaya investasi komponen PLTH Pantai Baru Pandansimo dan tidak menghitung besar investasi struktur bangunan(sipil)
3. Membahas mengenai potensi daya listrik yang dihasilkan atau yang mampu diproduksi di setiap harinya
4. Tidak membahas mengenai jaringan distribusi dari pembangkit hingga ke beban
5. Membahas mengenai tingkat konsumsi daya listrik dengan beban yang sudah terpasang
6. Menganalisa kelayakan dengan menggunakan nilai NPV, IRR dan BEP

1.4 Tujuan Penelitian

Tujuan yang ingin dicapai oleh penulis dalam penelitian kali ini adalah sebagai berikut :

1. Melakukan perhitungan besar biaya investasi yang dikeluarkan untuk membangun PLTH Pantai Baru
2. Melakukan pengukuran terhadap besar potensi daya yang mampu dibangkitkan dari pembangkit PLTH Pantai Baru
3. Melakukan pendataan terhadap konsumsi daya listrik dengan beban yang mampu disuplay oleh PLTH Pantai Baru
4. Melakukan penghitungan untuk menganalisis kelayakan PLTH dengan menggunakan acuan nilai NPV, IRR dan BEP yang dihasilkan



BAB II

TINJAUAN PUSTAKA DAN DASAR TEORI

2.1 Tinjauan Pustaka

Beberapa penelitian terdahulu yang sudah dilakukan diantaranya sebagai berikut :

- a. Kinerja Pembangkit Listrik Tenaga Hybrid Bayu dan Surya Di PLTH Pantai Baru Poncosari, Srandakan, Bantul (Elektro and Teknik, 2017). Dari hasil yang telah dilakukan tersebut menunjukkan bahwa kinerja daripada kincir angin menghasilkan daya listrik setiap harinya sebesar 80,6 Watt dengan tingkat efisiensi sebesar 46% dan modul *photovoltaic* menghasilkan daya listrik sebesar 143,8 Watt dengan tingkat efisiensi sebesar 63,6%
- b. Operasi Ekonomis Pembangkit Listrik Tenaga Hybrid Bayu Baru Di Bantul, Yogyakarta (Winardi, Nugroho and Pradityo, 2018). Dari penelitian yang telah dilakukan dengan menggunakan bantuan *software homer* didapati hasil bahwa PLTH Bayu dapat menghasilkan energi sebesar 100.395 kWh/tahun dengan durasi proyek sekitar 25 tahun dan menghasilkan nilai NPC sebesar \$583.56 dan nilai COE sebesar \$1.198/kWh.
- c. Analisa Pembangkit Listrik Tenaga Hybrid PLTD-PLTS di Pulau Tunda Serang Banten (Chamdareno and Hilal, 2018). Berdasarkan penelitan yang sudah dilakukan didapati hasil bahwa PLTH Pulau Tunda di Serang Banten mampu menghasilkan listrik sebesar 206.961 kWh/tahun. Dengan komposisi PLTS sebesar 38.793 kWh/tahun atau 18.7% dengan jam operasi pukul 05.00-18.00 WIB setiap harinya, kemudian untuk PLTD menghasilkan listrik sebesar 168.168 kWh/tahun atau 81.3% dengan jam operasi pukul 17.00-07.00 WIB setiap harinya. Nilai NPC (*Net Present Cost*) dari PLTH Pulau Tunda didapati sebesar \$2.180.000 dan mengalami *surplus* energi listrik sebesar 42.711 kWh/tahun.

- d. Perancangan dan Analisis Pembangkit Listrik Tenaga Surya Kapasitas 10 MW OnGrid di Yogyakarta (Ulfah, 2015). Penelitian yang telah dilakukan dengan menggunakan bantuan *software retscreen* untuk media simulasinya, dan didapati hasil yaitu dengan kapasitas 10MW diperkirakan menghasilkan listrik sebesar 14.237 MWh/tahun dengan estimasi biaya \$20.009.000.
- e. Studi Potensi Energi Terbarukan di Kawasan Timur Indonesia Berbasis Analisis Retscreen(Amir, Harun and Suyuti, 2017). Penelitian yang telah dilakukan menggunakan percobaan 3 lokasi yang berbeda yaitu Provinsi Maluku, Papua dan Sulawesi Barat. Dengan menggunakan modul *photovoltaic* sebagai berikut, modul *photovoltaic* dengan spesifikasi *monocrystalline-LPC235SM* berkapasitas 100 kW mampu menghasilkan listrik sebesar 126.006MWh (Maluku), 117.471MWh (Papua) dan 126.475MWh (Sulawesi Barat) dengan estimasi biaya modul *photovoltaic* sebesar \$3000/kW. Memiliki estimasi nilai IRR sebesar 27,8% (Maluku), 24,99% (Papua) dan 27,6% (Sulawesi Barat) dengan NPV sebesar \$269.489, 230.709 dan 267.080.

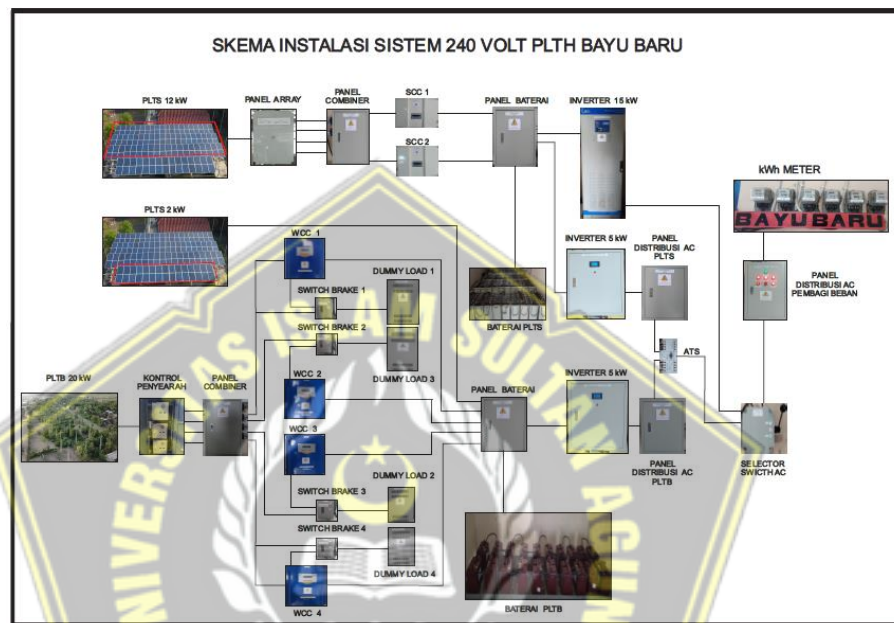
2.2 Dasar Teori

2.2.1 Pembangkit Listrik Tenaga Hybrid (PLTH)

Pembangkit listrik dengan system hybrid merupakan jenis pembangkit listrik yang memadukan atau mengkombinasikan dua atau lebih jenis pembangkit dengan sumber yang berbeda yang saling terkoneksi satu sama lain(Purnama Sari and Nazir, 2015). Tujuan daripada sistem hybrid ini sendiri yaitu untuk melengkapi satu sama lain sistem pembangkit yang terkoneksi sehingga akan meningkatkan jumlah produksi daya listrik yang dihasilkan, keuntungan menggunakan sistem hybrid diantaranya yaitu :

1. Kepadatan energi yang diperoleh lebih besar
2. Biaya operasinal rendah
3. Tingkat efisiensi tinggi

PLTH Pantai Baru merupakan sebuah tempat eduwisata berbasis Ilmu Pengetahuan dan Teknologi (IPTEK) Energi Baru Terbarukan (EBT) yang mengkombinasikan 2 sumber pembangkit listrik, yaitu Pembangkit Listrik Tenaga Surya (PLTS) dengan Pembangkit Listrik Tenaga Bayu (PLTB). Dengan skema yang akan ditunjukkan dengan Gambar 2.1 berikut ;



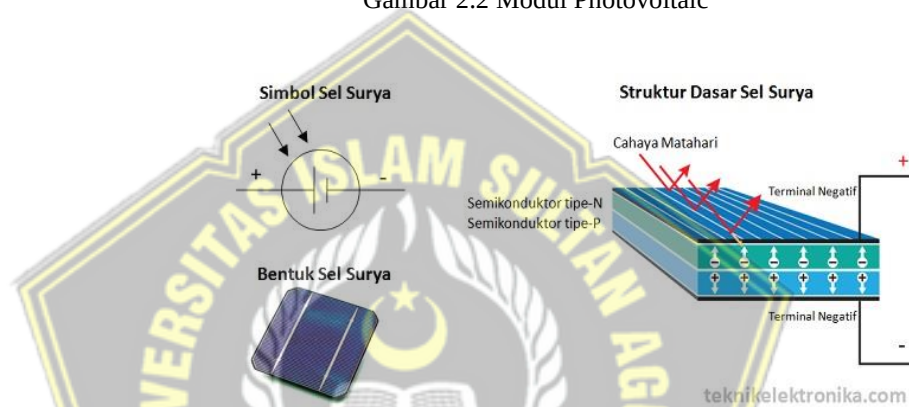
Gambar 2.1 Skema PLTH Pantai Baru

2.2.2 Modul Photovoltaic

Panel surya atau sel surya merupakan sebuah alat yang tersusun dari bahan *semiconductor* yang mampu mengubah energi dari radiasi sinar matahari menjadi energi listrik melalui proses *photovoltaic* (Purwoto, 2018). Modul *photovoltaic* tersusun atas dua jenis *semiconductors* yang digabungkan menjadi sebuah lembaran, yaitu tipe N dan tipe P atau tipe negatif (N) dan tipe positif (P).



Gambar 2.2 Modul Photovoltaic



Gambar 2.3 Cara kerja modul photovoltaic

Efek *photovoltaic* yang terjadi untuk menghasilkan energi adalah sebuah proses dimana munculnya tegangan dan arus listrik karena adanya beda potensial yang terjadi pada lapisan *semiconductor* tipe N dan tipe P yang disebabkan oleh pancaran radiasi sinar matahari, seperti yang ditunjukkan pada Gambar 2.3 diatas. Radiasi matahari merupakan radiasi gelombang elektromagnetik, adapun jenisnya panel surya mempunyai dua tipe, yaitu :

1. Monokristal (*Mono-crystalline*)

Monokristal merupakan jenis panel surya yang dirancang dirancang untuk penggunaan yang memerlukan konsumsi listrik besar pada tempat-tempat yang beriklim ekstrim, memiliki efisiensi sampai dengan 15%. Kelemahan dari panel jenis ini adalah tidak akan berfungsi dengan baik untuk tempat yang cahaya matahari kurang (teduh) atau tingkat

radiasinya rendah serta tingkat efisiensi akan turun drastis dalam cuaca berawan.

2. Polikristal (*Poly-Crystalline*)

Merupakan jenis panel surya yang memiliki susunan kristal acak karena dipabrikan dengan proses pengecoran. Panel surya jenis ini memerlukan luas permukaan yang lebih besar dibandingkan dengan jenis monokristal untuk menghasilkan daya listrik yang sama. Panel surya jenis ini memiliki efisiensi lebih rendah dibandingkan tipe monokristal.

A. Sifat Kelistrikan Sel Surya

Adapun sifat-sifat kelistrikan yang dihasilkan sel surya sebagai berikut :

1. Besarnya tegangan yang dihasilkan oleh sel surya ditentukan oleh temperatur dan besarnya intensitas matahari
2. Besarnya nilai efisiensi ditentukan oleh nilai perubahan temperatur
3. Besarnya arus yang dihasilkan sel surya ditentukan oleh :
 - Panjang difresi bahan tipe P dan tipe N
 - Banyaknya muatan elektron bebas
 - Besarnya intensitas sinar matahari

jadi besarnya arus, tegangan dan daya suatu sel surya ditentukan oleh volume sel surya dan intensitas matahari.

2.2.3 Turbin Angin

Turbin angin merupakan sebuah alat yang cara kerjanya memanfaatkan tiupan angin sehingga menghasilkan energi mekanik atau gerak kemudian dari energi mekanik ini menghasilkan listrik melalui sebuah generator, dalam hal ini kondisi cuaca dan angin sangat berpengaruh dalam menghasilkan energi listrik. Berikut merupakan beberapa faktor yang perlu diperhatikan dalam memasang

atau menempatkan posisi turbin angin agar dapat menghasilkan daya output yang maksimal(Hirman Syukri, 2019), diantaranya :

A. Gesekan angin

Hembusan angin di tempat dengan permukaan yang lebih tinggi akan jauh lebih kencang jika dibanding dengan laju kecepatan angin dengan permukaan bidang yang lebih rendah atau permukaan yang ada pepohonan dan bangunan

B. Turbulensi

Turbulensi merupakan angin yang bertiup dengan mengenai bangunan atau pepohonan sehingga akan menyebabkan perubahan kecepatan dan arah angin, hal tersebut akan mempengaruhi putaran kincir angin sehingga akan menyebabkan output daya listrik yang dihasilkan. Peletakan turbin angin yang jauh dari bangunan atau pepohonan maka tingkat turbulensi akan semakin rendah, berikut pada Tabel 2.1 akan disajikan tingkat turbulensi dihasilkan terhadap jarak bangunan atau pepohonan.

Table 2.1 Pengaruh jarak bangunan dan turbulensi

Jarak bangunan	Pengurangan kecepatan Turbin	Tingkat turbulensi	Pengurangan daya
5 M	17%	20%	43%
10 M	6%	5%	17%
15 M	3%	2%	9%
20 M	0%	0%	0%

C. Percepatan pada bukit

Dalam hal ini bukit berfungsi sebagai *konsentrator* dari hembusan angin sehingga akan menyebabkan angin akan lebih cepat pada puncak bukit, angin akan berhembus lebih kuat

dengan kondisi bukit agak halus dan tidak terlalu curam dengan kemiringan ideal bukit 6° hingga 16° .

D. Kepadatan Angin

Bilah baling-baling turbin berputar karena adanya angin yang berhembus dan bergerak mengenai baling-baling, semakin banyak angin yang bergerak maka putaran turbin akan semakin kencang. Dengan begitu maka akan menghasilkan daya listrik yang semakin besar, karena menurut hukum fisika diketahui bahwa *energi kinetic* suatu benda yang bergerak (misalnya udara) maka akan sebanding dengan massa atau beratnya.

Sehingga energi angin bergantung dengan kerapatan atau kepadatan, kepadatan yang dimaksudkan adalah jumlah molekul dalam satuan angin. Tetapi kepadatan udara akan berkurang seiring dengan meningkatnya kelembaban, angin pada musim dingin akan memiliki kepadatan yang lebih baik jika dibandingkan dengan musim panas (Sun, 2019).

Berdasarkan posisi poros kincir turbin angin dikelompokkan menjadi dua jenis yaitu turbin angin dengan poros horizontal dan turbin angin poros vertikal.

1. Turbin angin poros horizontal

Turbin angin dengan poros horizontal atau *Horizontal Axiz Wind Turbine* (HAWT) merupakan jenis turbin angin yang memiliki poros rotor utama dan generator listrik berada di puncak menara, sudu turbin angin sumbu horizontal berbentuk irisan melintang sehingga menyebabkan aliran udara dapat bergerak dengan cepat. Dengan turbin yang dilengkapi *gearbox* sehingga akan memutar turbin lebih cepat dengan perpaduan rasio *gearbox* di dalamnya.



Gambar 2.4 Turbin angin poros horizontal

2. Turbin angin poros vertikal

Turbin angin dengan poros vertikal atau *Vertical Axis Wind Turbine* (VAWT) merupakan jenis turbin angin sumbu tegak yang gerakan poros dan rotor dapat berputar pada semua arah datangnya angin.



Gambar 2.5 Turbin angin poros vertikal

jenis turbin angin VAWT ini memiliki beberapa keunggulan, diantaranya :

1. Perawatan turbin lebih mudah karena letaknya yang dekat dengan permukaan tanah
2. Dapat menerima hembusan angin dari berbagai arah
3. Tidak memerlukan menara yang tinggi dalam pemasangannya

namun jenis turbin VAWT ini juga memiliki berbagai kekurangan, diantaranya sebagai berikut :

1. Karena dapat berputar dengan berbagai arah datangnya angin maka jenis turbin VAWT ini rawan akan kerusakan
2. Memiliki putaran yang rendah karena letaknya yang dekat dengan permukaan tanah.

2.2.4 Pengukuran Tegangan, Arus dan Perhitungan Daya

Pengukuran dimaksudkan untuk mengetahui jumlah tegangan dan arus terukur yang mampu dihasilkan dari setiap sistem pembangkit dengan menggunakan alat ukur, pengukuran dilakukan menggunakan sampel harian. Nilai tegangan(*voltage*) dan arus(*current*) yang terukur nantinya akan menjadi perhitungan untuk mengetahui jumlah daya yang dihasilkan dari sistem pembangkit.

Tegangan atau *voltage* merupakan muatan yang mengalir karena adanya perbedaan potensial listrik,

$$V = I \times R$$

(2.1)

keterangan :

V = Tegangan/*voltage* (v)

I = Arus (A)

R = Resistansi (Ohm)

arus atau *current* merupakan banyaknya muatan yang mengalir dalam satuan waktu

$$I = \frac{V}{R}$$

(2.2)

keterangan :

I = Arus/*current* (A)

V = Tegangan/*voltage* (v)

R = Resistansi (Ohm)

Pengukuran tegangan (*volt*) dan arus (*ampere*) dimaksudkan untuk mengetahui besar nilai yang terukur pada masing-masing sistem pembangkit, dengan diketahuinya besar nilai tegangan dan arus yang terukur maka dapat diketahui besar daya (*watt*) yang mampu dihasilkan atau dibangkitkan dari PLTH Bayu itu sendiri

$$P = V \times I$$

(2.3)

Keterangan

P = Daya (watt)

V = Tegangan (volt)

I = Arus (ampere)

2.2.5 Battrey

Battrey merupakan salah satu komponen dalam sistem Pembangkit Listrik Tenaga Hybrid (PLTH) yang mana fungsi battery sebagai unit penyimpanan arus listrik searah atau *direct curren* (DC) yang dihasilkan atau dibangkitkan dari modul *photovoltaic* dan turbin angin .



Gambar 2.6 Battery

Satuan kapasitas dalam battery adalah *ampere hour* (Ah) yang dapat diartikan arus maksimum yang dapat dikeluarkan oleh battery selama satu jam, adapun macam-macam battrey sebagai berikut :

a. Battrey *Lead-acid*

Battrey jenis *Lead-acid* merupakan jenis battrey yang paling banyak digunakan dalam sistem pembangkit listrik tenaga surya (PLTS) battrey *Lead-acid* tertutup atau sering disebut dengan battrey kering merupakan jenis *Lead-acid* yang lebih sedikit membutuhkan perawatan atau *maintenance* jika dibanding dengan battrey basah.

b. Battrey *Alkaline*

Jenis battrey *alkaline* ini memiliki kelebihan yakni mampu beroperasi di suhu yang sangat dingin, serta memiliki *durability* yang baik ketika mengalami *over-discharge* tanpa merusak sel battrey (Yonata, 2017).

Saat ini banyak jenis battery dengan berbagai merk, karakteristik dan performa yang berbeda beda, pada sistem hybrid jenis battery lead-acid lebih banyak digunakan karena ketersediaan ukuran Ah yang lebih besar dan performa yang lebih baik.

2.2.6 Inverter

Inverter merupakan rangkaian elektronika yang berfungsi untuk mengubah sumber tegangan DC atau searah menjadi tegangan AC atau bolak balik. Komponen elektronik yang digunakan berupa SCR

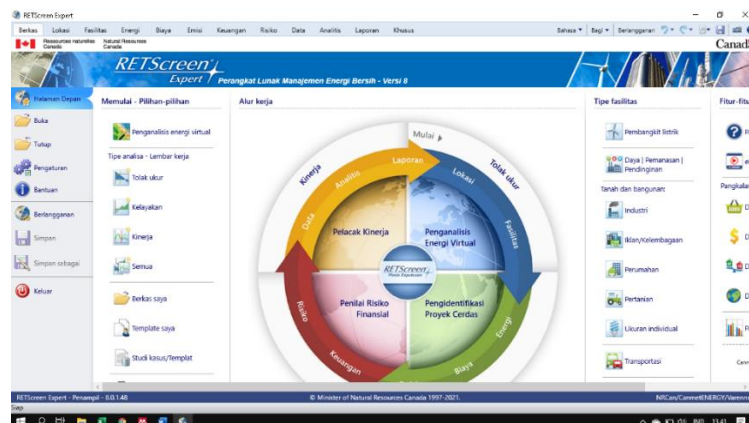
(*Silicon Controlled Rectifier*), transistor, dan mosfet. Inverter terdapat dua jenis yaitu inverter 1 phase dan onverter 3 phase.



Gambar 2.7 Inverter

2.2.7 Software *Retscreen*

Retscreen merupakan sebuah software yang diciptakan oleh Pemerintah Kanada, *software* ini sudah banyak digunakan untuk melakukan perhitungan tingkat resiko dari proyek energi bersih dan terbarukan. Selain itu *software retscreen* juga dapat digunakan untuk menganalisis data cuaca dengan sumber datanya dari NASA (*National Aeronautics and Space Administration*) yang merupakan badan penerbangan dan antariksa milik Amerika Serikat.



Gambar 2.8 Tampilan software retscreen

2.2.8 Analisis Kelayakan Ekonomi

Dalam melakukan analisa kelayakan sebuah proyek dalam hal ini adalah PLTH Pantai Baru ada beberapa indikator metode perhitungan, diantaranya : menghitung nilai *Net Present Value* (NPV), *Break Even Point* (BEP) dan *Internal Rate of Return* (IRR)

A. Metode Perhitungan *Net Present Value* (NPV)

NPV (*Net Present Value*) didefinisikan selisih antara besarnya nilai investasi yang dikeluarkan dalam membangun sebuah proyek dengan hasil yang akan didapatkan di masa mendatang (Kementrian Pekerjaan Umum dan Perumahan Rakyat, 2017), dengan menggunakan rumus perhitungan sebagai berikut :

$$NPV = -S + \sum_{t=1}^n \frac{NCF_t}{(1-i)^t} \quad (2.4)$$

Dimana

NPV = Nilai bersih sekarang

S = Nilai investasi awal (-)

n = Masa umur proyek (tahun)

t = Tahun yang akan dihitung

NFC = Pendapatan bersih hingga tahun ke n

Dengan menggunakan rumus perhitungan tersebut maka nantinya akan didapatkan hasil untuk menentukan kelayakan dari proyek tersebut dengan parameter sebagai berikut :

1. Jika $NPV > 0$ (positif) maka dapat disimpulkan bahwa proyek tersebut layak
2. Jika $NPV < 0$ (negatif) maka dapat disimpulkan bahwa proyek tersebut tidak layak
3. Jika $NPV = 0$ maka manfaat yang didapatkan sebanding dengan biaya investasi awal

B. Metode Perhitungan IRR (*Internal Rate of Return*)

IRR (*Internal Rate of Return*) merupakan metode analisa kelayakan investasi proyek dengan menghitung tingkat bunga dengan acuan *present value* atau nilai investasi awal dan semua aliran kas yang masuk ataupun keluar dari suatu investasi sebuah proyek, dengan kata lain IRR adalah tingkat discount yang akan membuat nilai NPV sama dengan nol (Yonata, 2017). Perhitungan untuk mencari nilai IRR harus dilakukan dengan cara *trial & error (coba-coba)* hingga akhirnya diperoleh nilai IRR yang mendekati nilai NPV sama dengan nol. Untuk menghitung nilai IRR dengan menggunakan rumus perhitungan sebagai berikut :

$$IRR = i_1 + \frac{NPV_1}{NPV_1 - NPV_2} (i_2 - i_1) \quad (2.5)$$

Dimana :

NPV_1 = NPV ketika i_1

NPV_2 = NPV ketika i_2

i_1 = *Discount rate* rendah

i_2 = *Discount rate* tinggi

Sebuah proyek dapat dikatakan layak apabila menghasilkan nilai IRR (+) dan dapat dikatakan tidak layak apabila menghasilkan nilai IRR (-).

C. Metode Perhitungan BEP (*Break Even Point*)

BEP (*Break Even Point*) merupakan metode analisa kelayakan sebuah investasi, BEP adalah suatu kondisi dimana tingkat pendapatan dalam sebuah proyek sama besarnya atau lebih besar daripada biaya investasi awal dalam suatu rentang waktu (tahun). Dengan kata lain metode ini digunakan untuk mengetahui lama jangka waktu sebuah proyek mengembalikan modal investasi awal, hal ini jika semakin cepat sebuah proyek mengembalikan modal investasi maka akan semakin kecil resikonya, begitu pula

sebaliknya. Untuk mendapatkan nilai BEP yaitu dengan menggunakan rumus sebagai berikut :

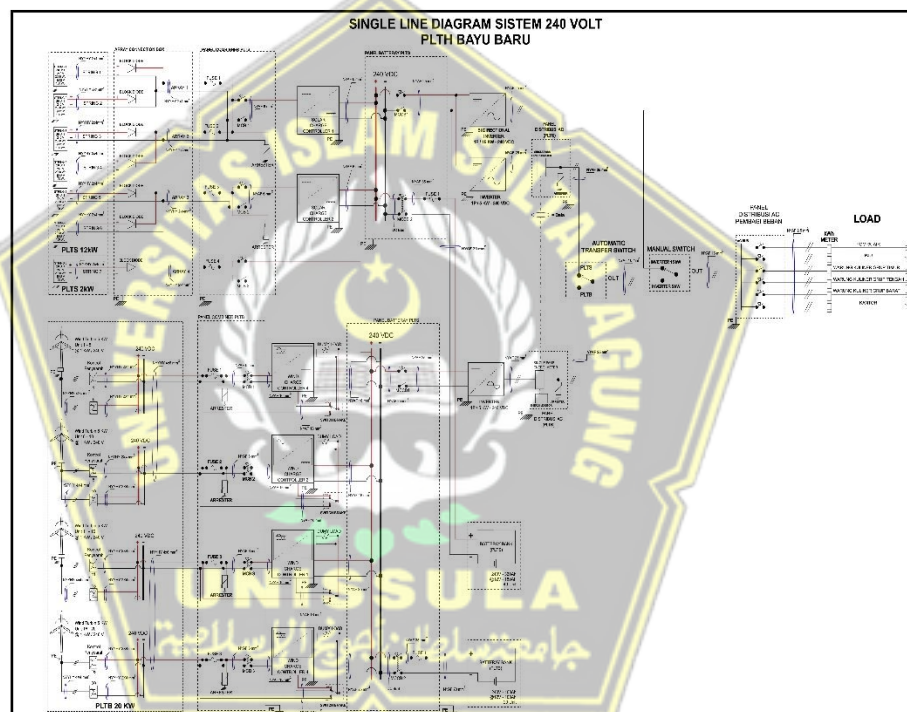
$$\text{Payback period} = \frac{\text{investment}}{\text{cash inflow}} \quad (2.6)$$



BAB III METODOLOGI PENELITIAN

3.1 Model Penelitian

Metodologi penelitian merupakan metode-metode atau cara yang digunakan dalam menyelesaikan sebuah penelitian, dalam hal ini penulis melakukan penelitian mengenai “Studi Analisa Kelayakan Ekonomi Pembangkit Listrik Tenaga Hybrid (PLTH) Bayu Bantul Daerah Istimewa Yogyakarta” dengan judul tersebut maka penulis menggunakan model penelitian Deskriptif Kuantitatif, sesuai Gambar 3.1 dibawah ini



Gambar 3.1 Single line diagram PLTH Pantai Baru

Model Deskriptif Kuantitatif merupakan sebuah metode penelitian yang mendiskripsikan tentang sebuah peristiwa serta melakukan praktik secara langsung dan melakukan perhitungan dengan data-data yang didapatkan di objek penelitian atau di lapangan, dalam hal ini penelitian yang akan dilakukan terbagi menjadi beberapa tahapan, yaitu :

1. Identifikasi masalah yaitu dengan merumuskan latar belakang hingga tujuan dalam penelitian yang akan dilakukan

2. Studi literatur, yaitu dengan cara mengumpulkan data-data dari buku referensi maupun jurnal ilmiah yang sesuai dengan topik penelitian
3. Observasi, yaitu dengan melakukan pengamatan, pengukuran terhadap modul pembangkit yang terpasang, pengumpulan data terkait besar arus dan tegangan yang mampu dihasilkan dari masing-masing pembangkit setiap harinya, melakukan perhitungan besar daya yang mampu dibangkitkan, melakukan pendataan terhadap jumlah dan jenis beban yang mampu disuplay
4. Analisa, melakukan analisa terhadap tingkat efisiensi dari sistem yang bekerja dengan menggunakan data yang sudah diperoleh pada tahap observasi
5. Kesimpulan, menyimpulkan hal apa saja yang sudah didapat dari hasil penelitian yang telah dilakukan

3.2 Objek Penelitian

Objek yang digunakan pada penelitian kali ini yaitu pada Pembangkit Listrik Tenaga Hybrid (PLTH) yang berlokasi di Kabupaten Bantul, Daerah Istimewa Yogyakarta.

3.3 Alat dan Bahan Penelitian

Adapun alat dan bahan untuk mendukung kegiatan pada penelitian ini adalah sebagai berikut :

1. Alat ukur listrik (multimeter/avometer)
2. Alat tulis
3. Perangkat komputer
4. Kamera (dokumentasi)

3.4 Data Penelitian

Berbagai data yang diukur atau yang diambil dalam penelitian kali ini diantaranya adalah sebagai berikut :

1. Data luas area yang digunakan di PLTH Pantai Baru
2. Data teknis terkait spesifikasi pembangkit yang digunakan pada PLTH Pantai Baru

3. Data intensitas radiasi matahari, dengan menggunakan alat ukur *Pyrheliometer* dan data cuaca lain yang dibutuhkan yang diterima modul PV setiap harinya
4. Data laju angin yang diterima oleh modul kincir setiap harinya, dengan menggunakan alat ukur *anemo meter*
5. Data komponen penunjang PLTH Pantai Baru yang digunakan
6. Data nilai arus dan tegangan terukur harian, dengan menggunakan alat ukur *clamp meter* atau *tang meter*
7. Data potensi daya listrik yang mampu dibangkitkan
8. Data konsumsi daya listrik dengan beban yang sudah terpasang

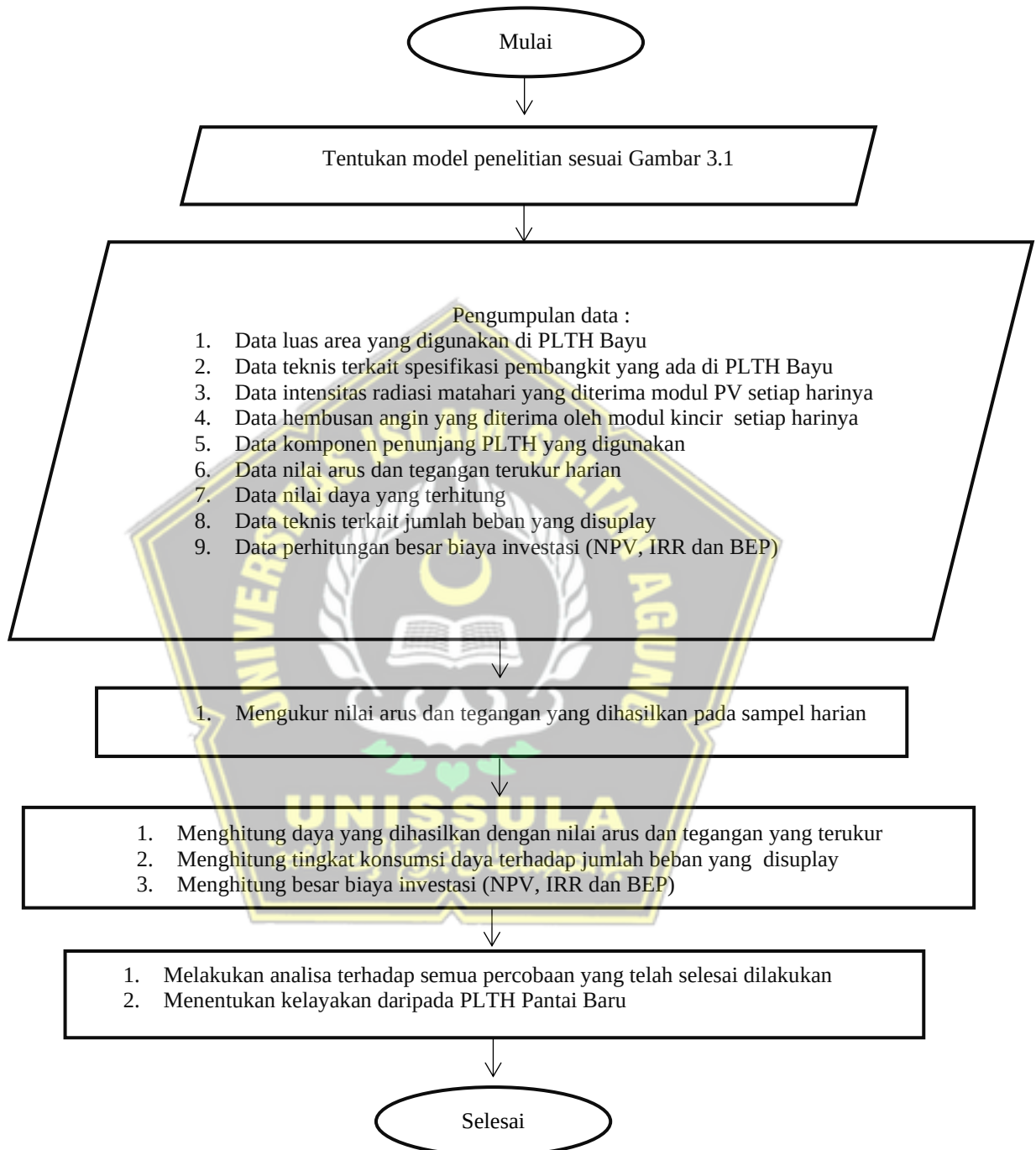
3.5 Tahapan Penelitian

Adapun tahapan yang dirancang untuk menyelesaikan penelitian ini adalah sebagai berikut :

1. Mengumpulkan data teknis terkait spesifikasi dan komponen yang digunakan di PLTH Pantai Baru
2. Membuat tabel terkait apa saja yang hendak diukur seperti arus, tegangan
3. Mempersiapkan peralatan untuk mulai melakukan pengukuran
4. Mulai melakukan percobaan pada bulan mei 2021 mulai dari jam 08.00 WIB sampai dengan jam 16.00 WIB
5. Mengukur nilai tegangan, arus dan menghitung daya yang dihasilkan
6. Memasukkan hasil pengukuran arus dan tegangan ke dalam tabel percobaan
7. Membuat tabel terkait jenis dan jumlah beban yang disuplay
8. Menganalisa dan membuat kesimpulan dari hasil yang telah didapatkan

3.6 Diagram penelitian

Diagram alur penelitian yang akan dilakukan pada PLTH Bayu



Gambar 3.1 Flowchart

BAB IV

HASIL DAN PEMBAHASAN

Penelitian dan pengambilan data ini dilakukan secara langsung di PLTH Pantai Baru DIY dengan mendata semua komponen pembangkit listrik tenaga surya dan tenaga bayu beserta spesifikasinya, data ini nantinya akan digunakan untuk menghitung parameter besarnya biaya investasi yang digunakan untuk membangun PLTH Pantai Baru. Selain itu juga akan disajikan data untuk total produksi listrik yang dihasilkan PLTH Pantai Baru, data tingkat radiasi matahari dan angin serta data jumlah beban yang mampu disuplay, berikut datanya akan disajikan dibawah ini.

4.1 Data Luas Area PLTH Pantai Baru

PLTH Pantai Baru dibangun pada tahun 2010 di area seluas ± 18 ha yang diprakasai oleh Kementrian Riset dan Teknologi (KEMENRISTEK), disamping itu saat pembangunan berlangsung juga melibatkan berbagai dinas yang ada dipemerintahan, pelaku bisnis dan masyarakat. Secara letak geografis PLTH Pantai Baru terletak di pesisir Pantai Selatan DIY yang merupakan lahan terbuka luas.



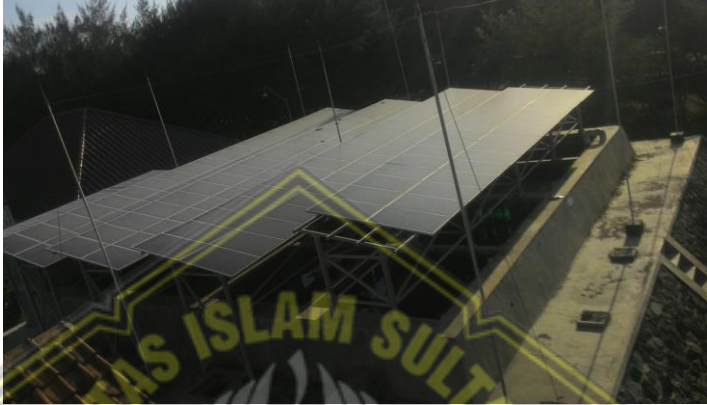
Gambar 4.1 PLTH Pantai Baru

Kondisi tersebut merupakan lokasi yang tepat untuk pemilihan lokasi pengembangan Energi Hybrid dan Energi Baru Terbarukan (EBT), saat ini PLTH Pantai Baru dikelola oleh Balai Pengawasan Pengendalian Perizinan Energi Sumber Daya Mineral (BP3 ESDM) wilayah Bantul dan Kulon Progo DIY.

4.2 Data dan Spesifikasi Komponen PLTH Pantai Baru

4.2.1 Pembangkit Listrik Tenaga Surya (PLTS)

Tabel 4.1 Panel surya sistem 240V/15KW

Panel surya sistem 240V/15KW	
	
Electrical Spesification	
Brand	ELSOL
Type	Es100236-pcm Polycrystalline
Maximum power	100 Wp
Max current (Imp)	5,82 A
Voc	21,7 v
Maximum system voltage	1000 V DC
Pysical Spesification	
Panjang	670 mm
Lebar	1180 mm
Tebal	35 mm
Berat	9,2 KG
Temperatur	-40°C up to 50°C
Seri	20
Pararel	7
Jumlah Unit	150

Tabel 4.2 Panel Surya sistem 48 V / 2 kW

Panel Surya sistem 48 V / 2 kW	
	
Electrical Spesification	
Brand	Shinyoku
Type	SYK-100W MonoCrystalyne
Maximum power	100 Wp
Max current (Imp)	2,93 A
Voc	40,2 V
Maximum system voltage	1000 V DC
Pysical Spesification	
Panjang	1580 mm
Lebar	808 mm
Tebal	35 mm
Berat	15 Kg
Temperatur	-40° up to 85°C
Seri	2
Pararel	10
Jumlah Unit	20

Tabel 4.3 Panel Surya sistem 48 V / 10 kW

Panel Surya sistem 48 V / 10 kW	
	
Electrical Spesification	
Brand	Skytech
Type	SIP 220 Polycrystaline
Maximum power	220 Wp
Max current (Imp)	7,39 A
Voc	36,4
Physical Spesification	
Panjang	1637 mm
Lebar	987 mm
Tebal	45 mm
Berat	19 Kg
Temperatur	25 °C
Seri	2
Paraarel	24
Jumlah Unit	48

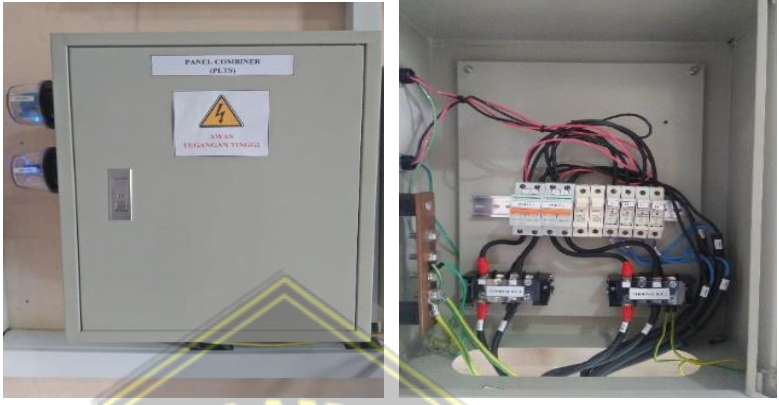
Tabel 4.4 Panel Surya sistem 48 V / 2 kW

Panel Surya sistem 48 V / 2 kW	
	
Electrical Spesification	
Brand	Shinyoku
Type	SY-100P PolyCrystalyne
Maximum power	100 Wp
Max current (Imp)	5 A
Maximum system voltage	1000 V DC
Voc	22,3 V
Pysical Spesification	
Panjang	1150 mm
Lebar	670 mm
Tebal	35 mm
Berat	15 Kg
Temperatur	-40° up to 85°C
Seri	20
Pararel	-
Jumlah Unit	20

Tabel 4.5 SCC (Solar Charger Controller)

SCC (Solar Charger Controller)	
	
Electrical Spesification	
Brand	-
Rated Solar Current	60A
Nominal System Voltage	240V
Battery Over-Discharge Limit Voltage (Low)	204.0V
Battery Over-Discharge Limit Recovery Voltage (RLow)	230.0V
Solar Charging Mode	MPPT 3 STEP
Display Mode	LCD
Operating Temperature & Relative Humidity	-20/55 °C
Protection Type	OverDischarge Protection, OverCharge Protection
Controller Size	423mm*330mm*174mm
Package Size	500mm*400mm*250mm
Net Weight	12 Kg
Jumlah unit	2

Tabel 4.6 Panel Combiner (PLTS)

Panel Combiner (PLTS)		
		
Komponen	Spesifikasi-	Jumlah Unit
MCB (Mini Circuit Breaker)	2 Pole (40 A)	2
Fuse	500V – 100 kA (20A)	4
Box Fuse	500V – 32A	4
Busbar Ground	4*18,5*0,4 cm (tembaga)	1
Terminal Charging	STB-60	2
Arrester (Midnite Solar Surge Protection Device)		
Part Number Unit	MNSPD600	
Nominal Voltage	0 to 480 VAC 0 to 600 VDC	
Energy Absorption	4320 J (Full Device) 2160 J (Each Section)	
Jumlah unit	2	

Tabel 4.7 Panel Battrey (PLTS)

Panel Battrey (PLTS)		
		
Komponen	Spesifikasi-	Jumlah Unit
Fuse	660 V - 200A	1
Terminal Fuse	600V- (250A-300A)	1
Busbar DC	4*20*0,4 CM	2
MCCB Battrey	-	1
MCCB Inverter	-	1

Tabel 4.8 Panel Distribusi (PLTS)

Panel Distribusi (PLTS)	
	
Spesifikasi	
Box Dimension	40 x 50 x 20 cm
Jumlah unit	1
Single phase energy meter	230V AC 50/60Hz 1000impk/kWh
Uc	275 VAC
Up	1,35kV
In	20kA
I max	40kA

4.2.2 Pembangkit Listrik Tenaga Bayu (PLTB)

Tabel 4.9 Turbin angin 1kW/240V

Turbin angin 1kW/240V	
	
Electrical Spesification	
Voltage system	48V
Cut in	4 m/s
No Series	20101046
Maximum power	1kW (3 phase)
Type generator	Permanent magnet AC
Type	Horizontal axis
Blade	3 blade
Controller	Off-grid, manual break
Pysical Spesification	
Blade material	Polyester resin reinforced
Generator body material	Fe(besi)
Panjang	150 mm
Lebar	70 mm
Berat	45 KG

Jumlah Unit	20
--------------------	-----------

Tabel 4.10 Turbin angin 2,5kW/240V

Turbin angin 2,5kW/240V	
	
Electrical Spesification	
Voltage system	240V
Cut in	5 m/s
Maximum power	2,5kW (3 phase)
Type generator	Permanent magnet sycrunous machine AC
Type	Horizontal axis
Blade	3 blade
Controller	Off-grid, manual break
Pysical Spesification	
Blade material	Polyester resin reinforced
Generator body material	Fe(besi)
Jumlah Unit	1

Tabel 4.11 Turbin angin 1kW/48V

Turbin angin 1kW/48V	
	
Electrical Spesification	
Voltage system	48V
Cut in	4 m/s
Maximum power	1kW (3 phase)
Type generator	Permanent magnet AC
Type	Horizontal axis
Blade	3 blade
Controller	Off-grid, manual break
Pysical Spesification	
Blade material	Polyester resin reinforced
Generator body material	Fe(besi)
Jumlah Unit	5

Tabel 4.12 Turbin angin 10kW/240V

Turbin angin 10kW/240V	
	
Electrical Spesification	
Voltage system	240V
Cut in	5 m/s
Cut off	12 m/s
Maximum power	10kW (3 phase)
Type generator	Permanent magnet sycrunous machine AC
Type	Horizontal axis
Blade	3 blade
Controller	Off-grid, manual break
Pysical Spesification	
Blade material	Polyester resin reinforced
Generator body material	Fe(besi)
Jumlah Unit	2

Tabel 4.13 Turbin angin 5kW/240V

Turbin angin 5kW/240V	
	
Electrical Spesification	
Voltage system	240V
Cut in	5 m/s
Cut off	12 m/s
Maximum power	5kW (3 phase)
Type generator	Permanent magnet sycrunous machine AC
Type	Horizontal axis
Blade	3 blade
Controllor	Off-grid, manual break
Pysical Spesification	
Blade material	Polyester resin reinforced
Generator body material	Al(aluminium)
Jumlah Unit	1

Tabel 4.14 Turbin angin 1kW/240V

Turbin angin 1kW/240V	
	
Electrical Spesification	
Voltage system	240V
Cut in	3 m/s
Cut off	12 m/s
Maximum power	1kW (3 phase)
Type generator	Permanent magnet AC
Type	Horizontal axis
Blade	3 blade
Controllor	Off-grid, manual break
Pysical Spesification	
Blade material	Polyester resin reinforced
Generator body material	Fe(besi)
Jumlah Unit	20

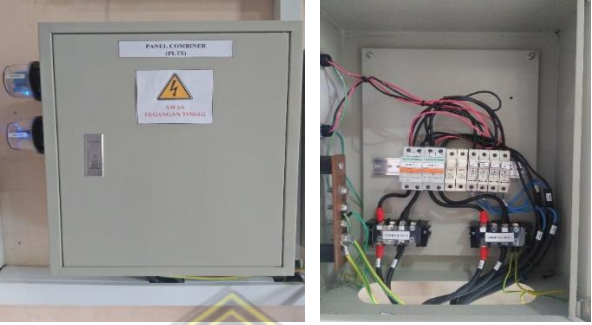
Tabel 4.15 Turbin angin 2kW/240V

Turbin angin 2kW/240V	
	
Electrical Spesification	
Voltage system	240V
Cut in	5 m/s
Cut off	12 m/s
Maximum power	10kW (3 phase)
Type generator	Permanent magnet sycrunous machine AC
Type	Horizontal axis
Blade	3 blade
Controller	PWM, off-grid, full- automation
Pysical Spesification	
Blade material	Polyester resin reinforced
Generator body material	Fe(besi)
Jumlah Unit	2

Tabel 4.16 WCC (WindCharger Controller)

WCC (WindCharger Controller)	
	
Electrical Spesification	
Brand	SUNWAY
Rated Wind Turbine Power (KW)	5kW
Rated Batteries Voltage (V)	240V
Over - Charge Voltage (V)	288
Over – Charge Recovery Voltage (V)	264
Time Delay to Cut-Off Charge	60 S (default)
Time Delay to Charge Recovery	10 minutes (default)
Display	LCD with backlight
Protection Class	IP55
Controller Size	423mm*330mm*174mm
Package Size	500mm*400mm*250mm
Net Weight	15 Kg
Jumlah unit	4

Tabel 4.17 Panel Combiner (PLTB)

Panel Combiner (PLTB)		
		
Komponen	Spesifikasi-	Jumlah Unit
MCB (Mini Circuit Breaker)	2 Pole (40 A)	4
Fuse	500V – 100 kA (20A)	4
Box Fuse	500V – 32A	4
Busbar Ground	4*18,5*0,4 cm (tembaga)	1
Terminal Charging	STB-60	2
Arrester (Midnite Solar Surge Protection Device)		
Part Number Unit	MNSPD600	
Nominal Voltage	0 to 480 VAC 0 to 600 VDC	
Energy Absorption	4320 J (Full Device) 2160 J (Each Section)	
Jumlah unit	4	

Tabel 4.18 Panel Combiner (PLTB)

Panel Combiner (PLTB)		
		
Komponen	Spesifikasi-	Jumlah Unit
Fuse	660 V - 200A	1
Terminal Fuse	600V- (250A-300A)	1
Busbar DC	4*20*0,4 CM	2
MCCB Battrey	-	1
MCCB Inverter	-	1

Tabel 4.19 Panel Distribusi (PLTS)

Panel Distribusi (PLTS)	
	
Spesifikasi	
Box Dimension	40 x 50 x 20 cm
Jumlah unit	1
Single phase energy meter	230V AC 50/60Hz 1000impk/kWh
Uc	275 VAC
Up	1,35kV
In	20kA
I max	40kA

4.2.3 Battrey

Tabel 4 20 Battrey (Sacred Sun) 3000 Ah Sistem 48V

Battrey (Sacred Sun) 3000 Ah Sistem 48V	
	
Electrical Spesification	
Brand	GFMU – 1000 C
Tegangan	2V
Kapasitas	1000Ah
Type	Kering
Seri	24
Pararel	3
Jumlah Unit	48

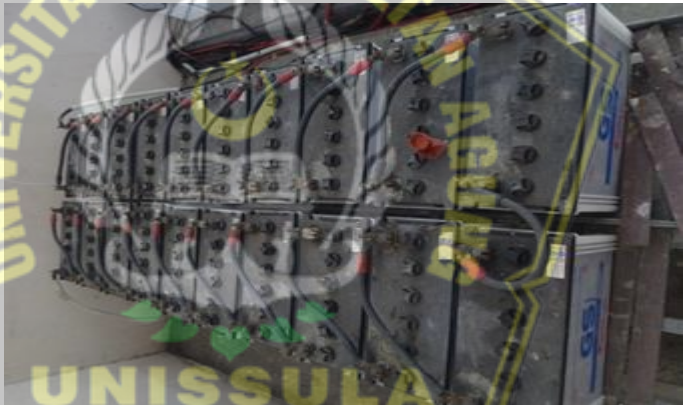
Tabel 4.21 Battrey (Luminous) 180 Ah Sistem 240V

Battrey (Luminous) 180 Ah Sistem 240V

Electrical Spesification

Brand	Luminous
Tegangan	12V
Kapasitas	180 Ah
Type	Kering
Seri	20
Pararel	2
Jumlah Unit	40

Tabel 4.22 Battrey (GS) 100 Ah Sistem 240V

Battrey (GS) 100 Ah Sistem 240V	
	
Electrical Spesification	
Brand	GS
Tegangan	12V
Kapasitas	100 Ah
Type	Basah
Seri	10
Pararel	2
Jumlah Unit	20

Tabel 4.23 Battrey (Powerfit) 105 Ah Sistem 240V

Battrey (Powerfit) 105 Ah Sistem 240V		
		
Electrical Spesification		
Brand	PowerFit	
Tegangan	12V	
Kapasitas	105 Ah	
Type	Kering	
Seri	20	
Pararel	-	
Jumlah Unit	20	

4.2.4 Inverter dan Komponen Lainnya

Tabel 4.24 Inverter 15kW-1P/SISTEM 240 VDC

Inverter 15kW-1P/SISTEM 240 VDC		
		
Technical Spesification		
Brand	Len Bi-Directional Inverter	
Main System	Main Circuit	One phase full bridge
	Main Component	IGBT
	Voltage Control	Digital sinusoidal-PWM
	Cooling	Forced cooling using fan
DC Input Voltage	Nominal	240VDC
	Operation	190-310 VDC
AC OUtput	Rated power	15KW
	Voltage	220V
	Number of phase	1 Phase
	Frequency	50Hz $\pm 0,2$ %
	Harmonic distortion	< 3%
	Peak surge current	200%
Isolation	Galvanic isolation	Yes
Efficiency	Inverter peak efficiency	93%
Protection	Over current, over load, short circuit, over temperature, over voltage, under voltage, over frequency, under frequency	
Indicator	LED	Standby run
		Overload
		Charging
		Inverter running

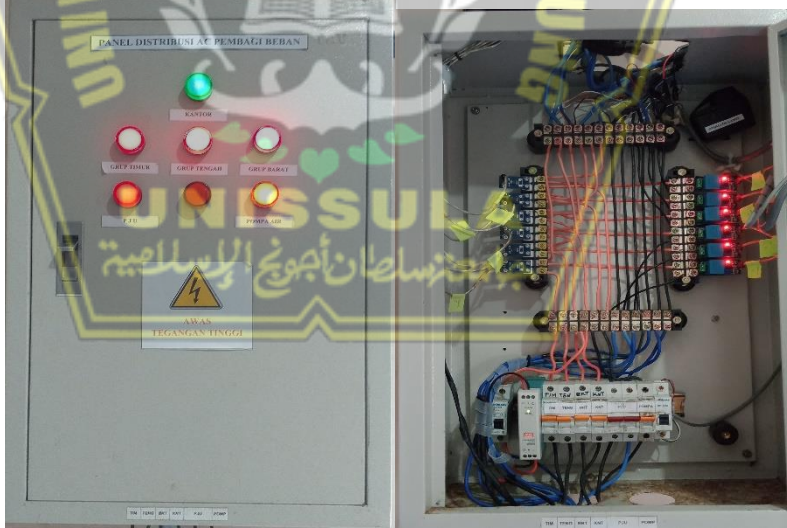
		Low battery
		High temperature
		Load on inverter
		Fault
		External charging
		Generator running
		Generator failure
		Bypass
Environment	LCD display	3.5" chip on glass LCD, 128*128 pixels monochrome
	Audible alarm	Inverter fault
	Temperature	0-45 ⁰ C
Power suply	Humidity	0-95%
	Nominal input	240 Vdc
	Input range	200-300 vdc
	Output	24V
	Control	±15V
Physical size	Sensor	5V
	Board	5V
	Dimention	60cm*60cm*160cm
	Weight	280Kg
Jumlah unit		1

Tabel 4.25 Inverter PLTB 3,5kW-1P/48V

Inverter PLTB 3,5kW-1P/48V	
	
Spesification	

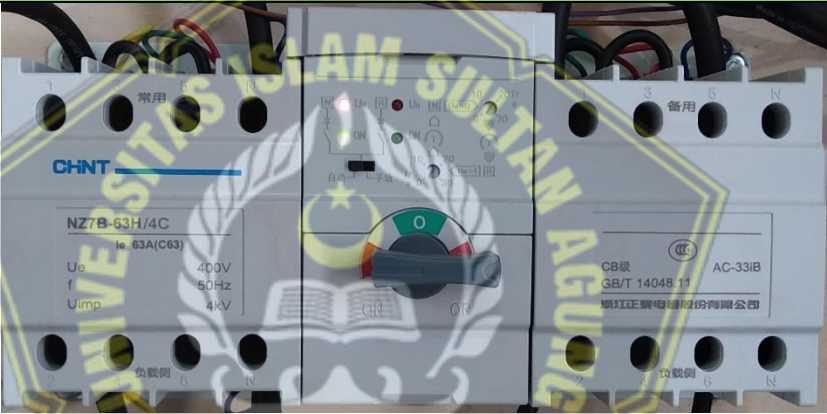
Main system	Main Circuit	One Phase Fullbridge Inverter
	Main Component	MOSFET
	Voltage Wave from Control	Digital Sinusoidal/ Pure Sine Wave
DC Input voltage	Nominal	240 Vdc
	Operation	210-300 V Vdc
AC Output voltage	Rated Power	5 kW
	Voltage Wave from Control	220 L-N
	Number of Phase	One Phase
	Frequency	50 Hz $\pm$ 0,2 %

Tabel 4.26 Panel distribusi AC Pembagi beban

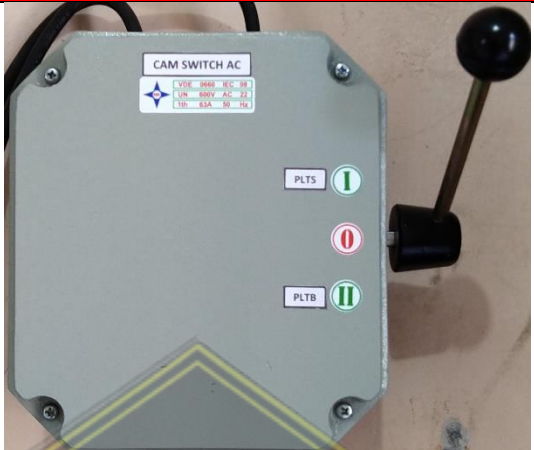
Panel distribusi AC Pembagi beban		
		
Komponen	Spesification	Jumlah item komponen
Size	40 x 60 x 20 cm	1
MCB	1 Pole (6A)	6
MCB	1 Pole (10A)	1
MCB	1 Pole (1A)	1

Terminal kabel	TAL-B12P-25A	4
Sensor tegangan	220V	6
Sensor arus	10A	6
Otomatis PJU	10A	1
Pilot lamp	AC 220v	7
Jumlah Unit Inverter		1

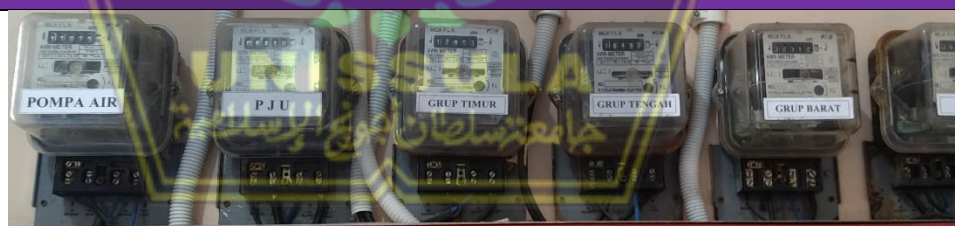
Tabel 4.27 ATS (Automatic Transfer Switch)

ATS (Automatic Transfer Switch)	
	
Spesification	
Type unit	NZ7B-63H/4C
Ie	63A
Ue	400VAC
freq	50Hz
Ujmp	4kV
Jumlah Unit	1

Tabel 4.28 Manual Switch

Manual Switch	
	
Jumlah Unit	1
Voltage max	600VAC
Current	63A
Freq	50Hz

Tabel 4.29 kWh Meter

kWh Meter	
	
Jumlah Unit	6
Spesification	230VAC/5(20)A/50Hz

4.2.5 Data Komponen Penunjang Lainnya

Komponen penunjang dalam hal ini adalah komponen pendukung dalam proses pembangunan PLTH Pantai Baru, seperti konstruksi besi/baja untuk panel surya, konstruksi untuk turbin angin, konstruksi untuk rak battrey dan komponen alat-alat mekanikal untuk proses perawatan/perbaikan modul pembangkit PLTH, berikut dibawah akan disajikan dalam bentuk gambar.



Gambar 4.2 konstruksi baja modul pembangkit

4.3 Data Intensitas Sinar Matahari dan Intensitas Angin

Pembangkit listrik energi baru terbarukan (EBT) tidak terlepas dari kondisi alam, karena cara kerja dari sistem pembangkitnya sendiri yang mengandalkan kondisi cuaca untuk menghasilkan listrik. Seperti pembangkit listrik tenaga surya (PLTS) yang mengandalkan radiasi sinar matahari, begitu pula untuk pembangkit listrik tenaga bayu (PLTB) yang mengandalkan energi angin untuk menggerakkan turbin.

Data pengukuran intensitas radiasi sinar matahari/lama penyinaran matahari dan kecepatan angin dalam hal ini menggunakan data dari BMKG (Badan Meteorologi Klimatologi dan Geofisika) Stasiun Klimatologi kelas IV Sleman DIY dengan menggunakan data pada tahun 2020 dengan data yang disajikan akumulasi rata-rata setiap bulan. Berikut dibawah ditampilkan data-datanya :

Nomor : KL.01.00/065/KSLN/VII/2021

Data Curah Hujan Bulanan (Mm)

Nama Provinsi : DIY
 Nama Kabupaten : Bantul
 Nama Stasiun : BPP. Srandakan

Lintang : $7^{\circ} 57' 39.4''$ LS
 Bujur : $110^{\circ} 14' 28.7''$ BT
 Tinggi : 18 M

Tabel 4.30 Data Curah Hujan Bulanan (Mm)

Tahun	Januari	Februari	Maret	April	Mei	Juni	Juli	Agustus	September	Oktober	November	Desember
2020	427	280	444	142	71	17	-	8	15	143	332	563

Ket: - = Tidak Ada Hujan
 0 = Hujan kurang dari 0.5 mm
 X = Tidak Ada Data

Data Lamanya Penyinaran Matahari Bulanan (%)

Nama Propinsi : DIY
 Nama Kabupaten : Sleman
 Nama Stasiun : STAKLIM Yogyakarta

Lintang : $7^{\circ} 43' 52.2''$ LS
 Bujur : $110^{\circ} 21' 13.3''$ BT
 Tinggi : 182 m

Tabel 4.31 Data Lamanya Penyinaran Matahari Bulanan (%)

Tahun	Januari	Februari	Maret	April	Mei	Juni	Juli	Agustus	September	Oktober	November	Desember
2020	54	52	50	57	61	69	78	76	77	52	57	47

Data Suhu Bulanan Rata-rata (C°)

Nama Propinsi : DIY
 Nama Kabupaten : Sleman
 Nama Stasiun : STAKLIM Yogyakarta

Lintang : 7° 43' 52.2" LS
 Bujur : 110° 21' 13.3" BT
 Tinggi : 182 m

Tabel 4.32 Data Suhu Bulanan Rata-rata (C°)

Tahun	Januari	Februari	Maret	April	Mei	Juni	Juli	Agustus	September	Oktober	November	Desember
2020	27.0	26.7	26.8	27.2	27.2	26.6	25.9	26.0	26.8	26.7	26.6	26.3

Data Kecepatan Angin (Knot)

Nama Propinsi : DIY
 Nama Kabupaten : Sleman
 Nama Stasiun : STAKLIM Yogyakarta

Lintang : 7° 43' 52.2" LS
 Bujur : 110° 21' 13.3" BT
 Tinggi : 182 m

Tabel 4.33 Data Kecepatan Angin (Knot)

Tahun	Januari	Februari	Maret	April	Mei	Juni	Juli	Agustus	September	Oktober	November	Desember
2020	3	3	3	3	3	4	4	4	5	4	4	4

Sleman, 06 Juli 2021

Petugas Pelayanan Data

Intan Wilujeng Fajarianty



4.4 Data Nilai Arus dan Tegangan Terukur Harian

Data pengukuran yang disajikan dibawah merupakan sampel data pengukuran yang dilakukan pada tahun 2020 dengan sampel bulan April untuk musim kemarau dan bulan Desember untuk musim penghujan, pengukuran dilakuka secara *real time* yang diukur setiap harinya mulai pukul 08.00 sampai dengan pukul 16.00 WIB, pengukuran dilakukan untuk mengetahui jumlah arus(i), tegangan(v) dan juga daya(p) yang diperoleh untuk setiap sistem pembangkit. Berikut data pengukuranya disajikan dalam Tabel 4.34 dan 4.35:



4.4.1 Bulan April

MONITORING DATA ENERGI PLTH PANTAI BARU

Tabel 4.34 Pengukuran tanggal 1 April 2020

[illegible]

Jam	INVERTER 3,5KW-1P/48V							PLTS 10,5KW & 2KW/48V								
	V DC	TENGAH			TIMUR											
		I	PUMP	TNG	I	PUMP	TIM	PV 1		PV 2		PV 3		PV 4		
		DC			DC			I	P	I	P	I	P	I	P	
08.00	56,9	13,4	1,69	2,17	5,34		1,47	12	683	15,8	899					
09.00	57,7	9,88	1,79	2,13	7,26		1,4	16,1	929	16,6	958					
10.00	57,1	13,1	1,78	2,14	9,17		1,46	12,3	702	13,5	771					
11.00	57,2	13,7	1,71	2,1	9,32		1,43	9,1	521	12,8	732					
12.00	56,2	13,8	1,7	2,08	8,21		1,42	9,8	551	12	674					
13.00	55,1	13,4	1,71	2,13	7,17		1,41	10,9	601	12,2	672					
14.00	54,8	12,7	1,7	2,08	6,82		1,4	11,2	614	12,8	701					
15.00	53,8	8,29	1,82	2,11	6,72		1,2	8,85	476	10,8	581					
16.00	52,8	7,82	1,74	2,08	5,82		1,1	6,78	358	9	475					
									5434		6464					
PLTS Sistim 10,5kW & 2kW/48V				11898												

Total produksi tanggal 1 April **30900 Watt = 30kW**

Pengukuran yang dilakukan mulai jam 08.00 hingga jam 16.00 (9 jam), dengan rata-rata potensi yang mampu dibangkitkan setiap harinya sebesar **31kW** maka total potensi di bulan April yang mampu dibangkitkan sebesar **837kW**.

Selasa 1 Desember 2020																			
No	Jam	INVERTER 15KW-1P/240V				PLTS 12KW/240				PLTB 20KW/240 PLTS 2KW/240									
		VDC	IDC	I		SCC		SCC		WCC		WCC		WCC		WCC		I	
				AC		1		2		1		2		3		4		PLTS	
				KNT	BRT	I	P	I	P	I	V	I	V	I	V	I	V	(A)	
1	08.00	255	5,54	2,52	2,62	6,7	1709	7,5	1913										
2	09.00	264	5,74	3,48	2,24	10	2640	11	2904										
3	10.00	258	6,17	3,35	2,62	3,3	851	12	3096										
4	11.00	271	5,76	3,7	2,57	11	2981	11	2981										
5	12.00	277	5,94	3,35	2,53	6,4	1773	11	3047										
6	13.00	271	5,12	2,96	2,58	0,1	27	10	2710										
7	14.00	270	5,91	3,45	2,47	1,9	513	7,1	1917										
8	15.00	272	5,65	3,55	2,32	2,6	707	6,1	1659										
9	16.00	242	4,11	1,87	2,31	1,6	387	7	1694										
							11588		21921										
PLTS Sistim 12kW/240V				33509															

No	Jam	INVERTER 3,5KW-1P/48V							PLTS 10,5KW & 2KW/48V							
		V DC	TENGAH			TIMUR			PV 1		PV 2		PV 3		PV 4	
			I DC	PUMP	TNG	I DC	PUMP	TIM	I	P	I	P	I	P	I	P
1	08.00	58	9,01		2,16	13,8	1,83	1,73	11,1	644	11,8	684	6,73	390		
2	09.00	56,9	8,46		2,07	11,7	1,8	1,49	13,1	745	13,6	774				
3	10.00	56,1	9,28		2,26	14	1,8	1,72	13,7	769	14,2	797				
4	11.00	56,6	8,94		2,21	12,7	1,78	1,53	12,5	708	13,4	758				
5	12.00	56,4	9,29		2,08	13,5	1,78	1,75	13,1	739	14,6	823				
6	13.00	56,6	9,19		2,21	13,6	1,82	1,72	13	736	12,6	713				
7	14.00	56,1	9,32		2,27	13,4	1,81	1,71	13,4	752	13	729				
8	15.00	57,8	9,68		2,31	6,86	1,8	1,65	11,3	653	13,4	775				
9	16.00	53,3	9,02		2,24	6,92	1,79	1,6	7,9	421	11,3	602				
										6166		6656		390		
		PLTS Sistim 10,5kW & 2kW/48V			13212											

Total produksi tanggal 1 Desember **46721Watt = 46k**

Pengukuran yang dilakukan mulai jam 08.00 hingga jam 16.00 (9 jam), dengan rata-rata potensi yang mampu dibangkitkan setiap harinya sebesar **35kW** maka total potensi di bulan Desember yang mampu dibangkitkan sebesar **1107kW** atau **1,1MW**.

4.5 Data Total Daya yang Dibangkitkan

Dengan menggunakan sampel pengukuran 2 bulan yaitu pada bulan april untuk sampel produksi pada musim kemarau dan bulan desember untuk musim penghujan maka didapatkan hasil sebagai berikut :

Tabel 4 36 Total ptensi yang mampu dibangkitkan

No	Bulan	Total produksi daya listrik (kW)
1	April	837
3	Desember	1107

seperti yang sudah ditampilkan pada tabel diatas bahwa sampel pengukuran 2 bulan yang digunakan sebagai parameter memiliki selisih yang cukup signifikan dalam potensi produksi daya listrik dalam akumulasi 1 bulan, yakni sekitar 270kW.

Indonesia merupakan negara tropis yang mana memiliki 2 musim setiap tahunnya, yaitu musim penghujan dan musim kemarau. Musim penghujan berlangsung dari bulan Oktober hingga Februari kemudian musim kemarau berlangsung bulan Maret hingga September, yang mana kedua musim tersebut memiliki durasi waktu masing-masing selama 6 bulan. Dengan menggunakan sampel pengukuran selama 2 bulan, maka untuk perhitungan potensi produksi daya listrik total yang mampu dibangkitkan oleh PLTH Pantai Baru selama 1 tahun adalah menggunakan perhitungan sederhana, sebagai berikut :

➤ **Musim hujan**

$$\begin{aligned}
 & \text{durasi musim} \times \text{sampel pengukuran (musim penghujan)} \\
 &= 6 \times 1107 \\
 &= 6.642\text{kW}
 \end{aligned}$$

➤ **Musim kemarau**

$$\begin{aligned}
 & \text{durasi musim} \times \text{sampel pengukuran (musim kemarau)} \\
 &= 6 \times 837 \\
 &= 5.022\text{Kw}
 \end{aligned}$$

➤ **Total produksi 1 tahun**

$$\begin{aligned}
 & \text{potensi produksi musim hujan} + \text{potensi produksi musim kemarau} \\
 &= 6.642 + 5.022 \\
 &= 11.664\text{kW} \\
 &= 11,6\text{MW}
 \end{aligned}$$

Dengan menggunakan perhitungan sederhana diatas didapati hasil sebagai berikut, untuk musim penghujan total potensi daya listrik yang mampu diproduksi dalam durasi 6 bulan yaitu sekitar $\pm 6.642\text{kW}$ kemudian untuk musim kemarau dengan durasi waktu yang sama yaitu 6 bulan didapati hasil sekitar $\pm 5.022\text{kW}$. sehingga jika dibulatkan menjadi satu tahun maka diperkirakan dapat menghasilkan potensi daya listrik sebesar 11.664kW atau $11,6\text{MW}$.

4.6 Suplay Beban

Energi listrik yang dihasilkan oleh PLTH Pantai Baru digunakan untuk mencukupi kebutuhan listrik warung-warung yang berada di sepanjang tempat pariwisata Pantai Baru, disamping itu juga digunakan untuk sektor perikanan/nelayan, pertanian dan digunakan untuk mensuplay pompa listrik yang mana pompa listrik tersebut digunakan untuk pertanian sayur dan budi daya ikan air tawar disekitar lokasi PLTH. Berikut jumlah beban akan disajikan dalam Tabel 4.37

Tabel 4.37 Jenis beban yang disuplay

Beban	Jenis Beban	Jumlah Daya
Kantor	Lampu, AC, kipas angin, dispenser	2500 watt
Warung kuliner (grub barat)	Lampu, Kipas angin, lemari pendingin, freezer (18 warung)	1200 watt
Warung kuliner (grub tengah)	Lampu, Kipas angin, lemari pendingin, freezer (18 warung)	1200 watt

Warung kuliner (grub timur)	Lampu, Kipas angin, lemari pendingin, freezer (19 warung)	1200 watt
Penerangan jalan umum	60 titik	1000 watt
Pompa air	1 unit	900 watt
Total daya		8000 watt

Dibawah akan disajikan sampel pengukuran konsumsi daya listrik harian dengan sampel bulan april dan desember 2020, berikut datanya disajikan dalam Tabel 4.38 dan 4.39 :



MONITORING DATA kWh METER BULAN APRIL

Tabel 4.38 Monitoring kWh tanggal 1 April

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Rabu 1 April 2020	Pompa Air	12157,8	12158,5	1,7
2		PJU	9037,0	9041,0	4,0
3		Grub Timur	18487,6	18490,2	2,6
4		Grub Tengah	19226,1	19729,4	3,3
5		Grub Barat	32949,7	32952,6	2,9
6		Kantor	5665,9	5673,6	7,7
Total Beban					22,2

Dengan konsumsi harian rata-rata sebesar **23kWh** perhari, maka untuk jumlah akumulasi konsumsi bulan April adalah sebesar **726,2kWh**

MONITORING DATA kWh METER BULAN DESEMBER

Tabel 4 39 Monitoring kWh tanggal 1 Desember

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Selasa 1 Desember 2020	Pompa Air	12713,2	12715,8	2,6
2		PJU	10811	10814,3	3,1
3		Grub Timur	19308,4	19311,4	3
4		Grub Tengah	20000,8	20004,5	3,7
5		Grub Barat	33844,0	33848,0	4
6		Kantor	7488,8	7497,8	9
Total Beban					25.4

Dengan konsumsi harian rata-rata sebesar **24kWh** perhari, maka untuk jumlah akumulasi konsumsi bulan Desember adalah sebesar **748,1kWh**

4.7 Perhitungan Biaya Investasi dan Analisa Kelayakan Proyek

Perhitungan biaya investasi dalam hal ini adalah mendata dan menghitung semua komponen pembangkit beserta komponen penunjang lainnya yang digunakan di PLTH Pantai Baru. Perhitungan kali ini tidak menghitung juga untuk proyek sipil bangunanya, namun hanya komponen pembangkitnya saja. Tujuan daripada menghitung biaya investasi ini adalah untuk mengetahui besar biaya investasi yang dikeluarkan untuk membangun PLTH Pantai Baru.

Dari data keseluruhan biaya investasi ini nantinya akan digunakan acuan untuk menghitung nilai *NPV (Net Present Value)* *IRR (Internal Rate of Return)* dan *BEP (Break Even Point)* yang nantinya akan digunakan untuk menghitung studi kelayakan PLTH Pantai Baru itu sendiri dengan menggunakan bantuan *software Retscreen* dalam mengolah datanya, untuk data teknis besaran biaya investasi akan disajikan dalam Tabel 4.40 dibawah ini.

Tabel 4 40 Daftar harga & komponen PLTH

Daftar kompoenen alat Pembangkit Listrik Tenaga Hybrid (PLTH) Pantai Baru DIY				
PLTS (Surya)				
No	Nama Barang/Alat	QTY	Harga Satuan	Jumlah
1	Modul PV Polycrystalline 100WP ELSOL	150	Rp600.000	Rp90.000.000
2	Modul PV MonoCrystalline 100 WP SHINYOKU	20	Rp1.250.000	Rp25.000.000
3	Modul PV Polycrystalline 220WP SKYTECH	48	Rp3.200.000	Rp153.600.000
4	Modul PV Polycrystalline 100WP SHINYOKU	20	Rp1.300.000	Rp26.000.000
5	SCC (Solar Charger Controller) MPPT 3 STEP	2	Rp6.650.000	Rp13.300.000
6	Panel Combiner	2	Rp820.000	Rp1.640.000
7	Panel Battrey	1	Rp3.620.000	Rp3.620.000
8	Panel Distribusi Beban	1	Rp1.750.000	Rp1.750.000
Total				Rp314.910.000

PLTB (Bayu)				
No	Nama Barang/Alat	QTY	Harga Satuan	Jumlah
1	Turbin Angin 1kW/240V 3 Phase	20	Rp8.356.350	Rp167.127.000
2	Turbin Angin 2,5kW/240V 3 Phase	1	Rp9.715.000	Rp9.715.000
3	Turbin Angin 1kW/48V 3 Phase	5	Rp8.627.500	Rp43.137.500
4	Turbin Angin 10kW/240V 3 Phase	2	Rp98.600.000	Rp197.200.000
5	Turbin Angin 5kW/240V 3 Phase	1	Rp39.150.000	Rp39.150.000
6	WCC (Wind Charger Controller) 5kW SUNWAY	4	Rp2.730.000	Rp10.920.000
7	Panel Combiner	1	Rp3.620.000	Rp3.620.000
8	Panel Battrey	4	Rp820.000	Rp3.280.000
9	Panel Distribusi Beban	1	Rp1.750.000	Rp1.750.000
Total				Rp475.899.500

Komponen Lain				
No	Nama Barang/Alat	QTY	Harga Satuan	Jumlah
1	Battrey 1000Ah GFMU 1000C (Sistem 48V)	48	Rp3.500.000	Rp168.000.000
2	Battrey 180Ah LUMINOUS (Sistem 240V)	40	Rp9.241.000	Rp369.640.000
3	Battrey 100Ah GS (Sistem 240V)	20	Rp1.730.000	Rp34.600.000
4	Battrey 105Ah POWERFIT (Sistem 240V)	20	Rp7.210.000	Rp144.200.000
5	Inverter 15kW-1P 240VDC	1	Rp30.000.000	Rp30.000.000
6	Inverter PLTB 3,5kW-1P/48V	1	Rp8.955.000	Rp8.955.000
7	Panel Distribusi AC Pembagi Beban	1	Rp4.600.000	Rp4.600.000
8	ATS (Automatic Transfer Switch)	1	Rp2.876.000	Rp2.876.000
9	Manual Switch	1	Rp525.000	Rp525.000
10	kWh Meter (230VAC/5(20)A 50Hz)	6	Rp150.000	Rp900.000
Total				Rp764.296.000

Komponen Penunjang PLTS & PLTB				
No	Nama Barang/Alat	QTY	Harga Satuan	Jumlah
1	Konstruksi turbin angin	29	Rp30.000.000	Rp870.000.000
2	Konstruksi panel surya	6	Rp10.000.000	Rp60.000.000
3	Konstruksi rak battrey	1	Rp5.000.000	Rp5.000.000
4	Biaya lain-lain	1	Rp50.000.000	Rp50.000.000
Total				Rp985.000.000

* Semua harga yang tertera di dalam tabel menggunakan acuan kurs rupiah sebesar Rp 14.500 per tanggal 1 Juni 2020

Tabel 4 41 Daftar perincian biaya perawatan PLTH

Data Pemeliharaan PLTH Pantai Baru						
No	Jenis Pembangkit	Uraian Pekerjaan	Volume	Satuan	Harga Satuan	Jumlah
1	PLTS(Surya)	Pemasangan konektor dan kabel array				
		Konektor panel surya	4.000	Unit	Rp175.000	Rp700.000.000
		Dioda Bypass 15A	4000	Unit	Rp150.000	Rp600.000.000
		Penutup konektor panel surya	4000	Unit	Rp75.000	Rp300.000.000
		Kabel panel surya (string ke combiner DC) NYHYH 2x4 mm	200	Meter	Rp25.000	Rp5.000.000
		Aksesoris instalasi kabel	2	Set	Rp500.000	Rp1.000.000
		Pemasangan PV combiner and protection				
		Box panel 40*50*20 cm	1	Unit	Rp850.000	Rp850.000
		Kabel gland	10	Unit	Rp35.000	Rp350.000
		Terminal blok 60A	2	Unit	Rp135.000	Rp270.000
		Fuse holder + fuse	10	Unit	Rp25.000	Rp250.000
		MCB 40A DC 2 pole	2	Unit	Rp325.000	Rp650.000
		DC Arester 600V DC	2	Set	Rp950.000	Rp1.900.000
		Skun Y	30	Unit	Rp1.500	Rp45.000
		Aksesoris instalasi	1	Set	Rp750.000	Rp750.000
		Skun 16 mm	2	Unit	Rp20.000	Rp40.000
		Pemasangan SCC				
		Kabel NYAF 25 mm (Combiner to SCC)	40	Meter	Rp65.000	Rp2.600.000
		Skun 25 mm + slip	20	Set	Rp25.000	Rp500.000
		SCC 240V	2	Unit	Rp275.000	Rp550.000
		Pemasangan panel battrey				
		Kabel NYAF 25 mm (SCC to panel battrey)	16	Meter	Rp65.000	Rp1.040.000
		Box panel 40*50*20 cm	1	Unit	Rp850.000	Rp850.000
		Bus bar	2	Set	Rp750.000	Rp1.500.000
		MCCB 160A	1	Unit	Rp1.750.000	Rp1.750.000
		Skun 25 mm + slip	12	Set	Rp25.000	Rp300.000
		Kabel gland	10	Unit	Rp35.000	Rp350.000
		Konektor battrey	20	Unit	Rp35.000	Rp700.000
		Pemasangan grounding				
		Ground rod	1	Unit	Rp350.000	Rp350.000
		Klem ground rod	4	Unit	Rp75.000	Rp300.000
		Kabel NYA 16mm	20	Meter	Rp75.000	Rp1.500.000
		Perbaikan distribusi listrik AC				
		Charger over switch 4p 63A	1	Unit	Rp3.750.000	Rp3.750.000
		Logger energi-online	1	Unit	Rp12.500.000	Rp12.500.000
		Arester AC	1	Unit	Rp1.350.000	Rp1.350.000
		Box panel 40*50*20 cm	1	Unit	Rp850.000	Rp850.000
		Kabel gland	10	Unit	Rp35.000	Rp350.000
		Pengkondisian ruangan				
		Partisi aluminium - kaca	1	Unit	Rp7.500.000	Rp7.500.000
		Pintu aluminium	1	Unit	Rp1.000.000	Rp1.000.000
		Air conditioner 0,5hp	1	Set	Rp3.750.000	Rp3.750.000

2	PLTB (Bayu)	Pemasangan kabel kincir angin				
		Kabel NYHYH 4*6 mm (rectifier kincir angin to combiner)	200	Meter	Rp65.000	Rp13.000.000
		Pipa PVC 2"	25	Batang	Rp100.000	Rp2.500.000
		Skun Y	100	Unit	Rp1.500	Rp150.000
		Kabel NYAF 6mm	100	Meter	Rp12.000	Rp1.200.000
		Pemasangan combiner dan proteksi				
		Box panel 40*50*20 cm	1	Unit	Rp35.000	Rp35.000
		Kabel gland	10	Unit	Rp35.000	Rp350.000
		Terminal blok 60A	3	Unit	Rp135.000	Rp405.000
		MCB 40A DC 2 pole	4	Unit	Rp325.000	Rp1.300.000
		DC Arester 600V DC	4	Unit	Rp950.000	Rp3.800.000
		Skun Y	30	Unit	Rp1.500	Rp45.000
		Aksesoris instalasi	1	Set	Rp750.000	Rp750.000
		Kabel NYA 16mm (grounding)	10	Meter	Rp75.000	Rp750.000
		Skun 16mm	2	Unit	Rp20.000	Rp40.000
		Pemasangan WCC				
		Kabel NYAF 25mm (Combiner to WCC)	40	Meter	Rp65.000	Rp2.600.000
		Skun 25mm + slip	20	Set	Rp25.000	Rp500.000
		WCC 240V	4	Unit	Rp2.750.000	Rp11.000.000
		Pemasangan panel battrey				
		Kabel NYAF 25mm (WCC to panel battrey)	16	Meter	Rp65.000	Rp1.040.000
		Box panel 40*50*20 cm	1	Unit	Rp850.000	Rp850.000
		Bus bar	2	Set	Rp750.000	Rp1.500.000
		MCCB 200A	1	Unit	Rp2.025.000	Rp2.025.000
		Skun 25mm + slip	12	Set	Rp25.000	Rp300.000
		Kabel gland	10	Unit	Rp35.000	Rp350.000
		Pemasangan Inverter				
		Inverter	1	Unit	Rp7.750.000	Rp7.750.000
		Kabel NYAF 35mm	6	Meter	Rp95.000	Rp570.000
		Skun kabel 35mm + slip	4	Meter	Rp25.000	Rp100.000
		Perbaikan distribusi listrik AC				
		Logger energi-online	1	Unit	Rp12.500.000	Rp12.500.000
		Arester AC	1	Unit	Rp1.350.000	Rp1.350.000
		Box panel 40*50*20 cm	1	Unit	Rp850.000	Rp850.000
		Kabel gland	10	Unit	Rp350.000	Rp3.500.000
Total					Rp172.555.000	

Jadi total biaya investasi yang digunakan untuk membangun PLTH Pantai Baru adalah sebesar (±) **Rp2.540.105.500**

Sedangkan untuk biaya perawatan setiap tahunnya (±) **Rp172.555.000**

4.7.1 Perhitungan Nilai NPV, IRR dan BEP

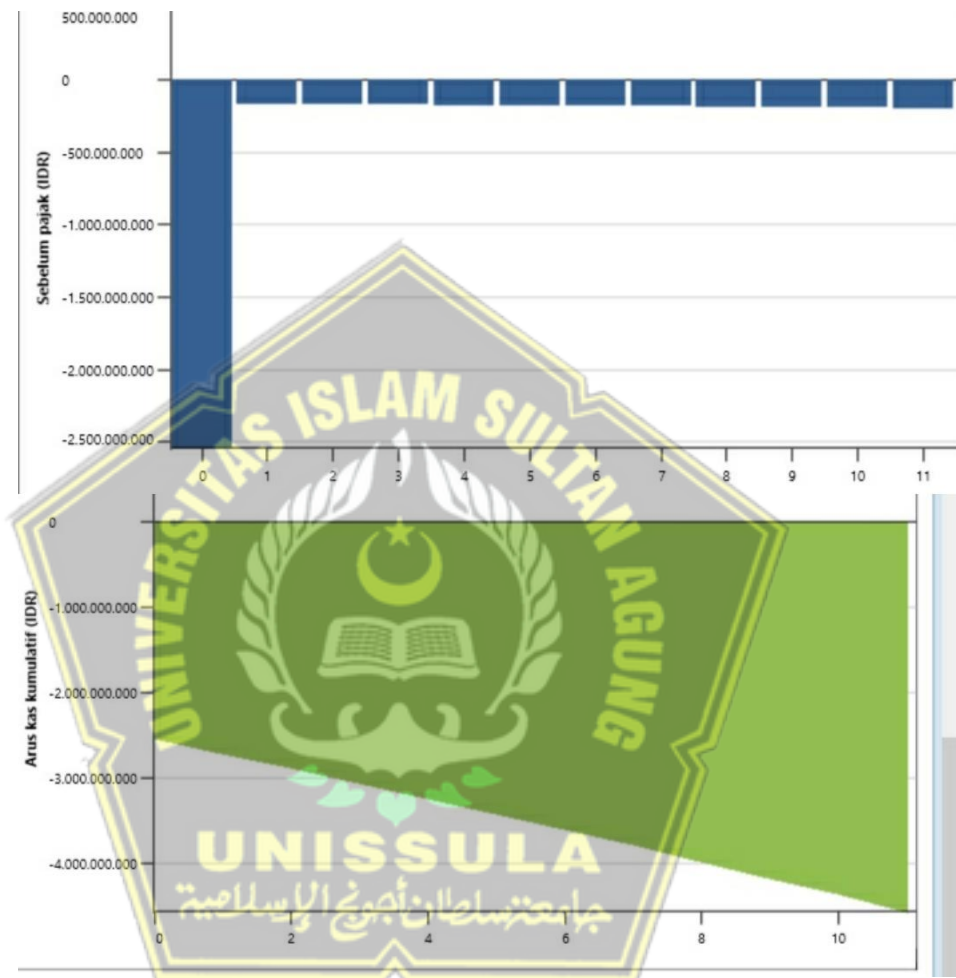
Dengan menggunakan bantuan *software retscreen* untuk mengolah data perhitungan nilai NPV, IRR dan BEP, berikut dibawah akan disajikan hasil pengolahan data dalam Gambar 4.3

Umum		Biaya awal	
Tingkat kenaikan biaya bahan bakar	%	Inkremen biaya awal	29.6% IDR 751.802.500
Tingkat inflasi	%	SCC (Solar Charger Controller) MPPT 3 STEP	0.52% IDR 13.300.000
Tarif diskonto	%	Panel Combiner (MCB, fuse, box fuse, busbar ground, terminal charging)	0.06% IDR 1.640.000
Laju reinvestasi	%	Panel Battrey (fuse, terminal fuse, busbar DC, MCCB Battrey, MCCB Inverter)	0.14% IDR 3.620.000
Masa proyek	thn	Panel Distribusi Beban	0.07% IDR 1.750.000
		WCC (Wind Charger Controller) 5kW SUNWAY	0.43% IDR 10.920.000
		Panel Combiner (fuse, terminal fuse, busbar DC, MCCB battrey, MCCB inverter)	0.14% IDR 3.620.000
		Panel Battrey (MCB, fuse, box fuse, busbar ground, terminal charging)	0.13% IDR 3.280.000
		Panel Distribusi Beban	0.07% IDR 1.750.000
		Battrey 1000Ah GFMU 1000C (Sistem 48V)	6.6% IDR 168.000.000
		Battrey 180Ah LUMINOUS (Sistem 240V)	14.5% IDR 369.640.000
		Battrey 100Ah GS (Sistem 240V)	1.4% IDR 34.600.000
		Battrey 105Ah POWERFIT (Sistem 240V)	5.7% IDR 144.200.000
		Inverter 15kW-1P 240VDC LEN BI-DIRECTIONAL INVERTER	1.2% IDR 30.000.000
		Inverter PLTB 3,5kW-1P/48V	0.35% IDR 8.955.000
		Panel Distribusi AC Pembagi Beban	0.18% IDR 4.600.000
		ATS (Automatic Transfer Switch)	0.11% IDR 2.876.000
		Manual Switch	0.02% IDR 525.000
		kWh Meter (230/AC/5(20)A 50Hz)	0.04% IDR 900.000
		Konstruksi turbin angin	34.2% IDR 870.000.000
		Konstruksi panel surya	2.4% IDR 60.000.000
		Konstruksi rak battrey	0.2% IDR 5.000.000
		Biaya lain-lain	2% IDR 50.000.000
		Total biaya awal	100% IDR 2.540.978.500
Pendapatan tahunan		Arus kas tahunan - Tahun 1	
Pendapatan dari penurunan GRK		Biaya dan pembayaran hutang tahunan	
Pengurangan emisi bruto GRK	tCO ₂ /thn	Biaya O&M (penghematan)	IDR 180.000.000
Pengurangan emisi bruto GRK - 11 thn	tCO ₂	Biaya bahan bakar - kasus yang diusulkan	IDR -885
Pendapatan dari pengurangan GRK	IDR	Pembayaran hutang	IDR 0
Pendapatan (biaya) lain-lain		Total biaya tahunan	IDR 179.999.115
Pendapatan produksi Energi Bersih (EB)		Penghematan dan pendapatan tahunan	
Produksi energi bersih	kWh	Pendapatan dari pengurangan GRK	IDR 0
Nilai kredit produksi energi bersih	IDR/kWh	Pendapatan (biaya) lain-lain	IDR 0
Pendapatan produksi Energi Bersih	IDR	Pendapatan produksi Energi Bersih	IDR 13.271.400
Durasi kredit produksi energi bersih	thn	Total pendapatan dan penghematan tahunan	IDR 13.271.400
Laju kenaikan kredit produksi energi bersih	%	Arus kas tahunan bersih - Tahun 1	IDR -166.727.715
Listrik yang diekspor ke		Kelayakan keuangan	
Jaringan	kWh	IRR sebelum pajak - ekuitas	% Negatif
Energi bersih		MIRR sebelum pajak - ekuitas	% -100%
Jenis bahan bakar		IRR sebelum pajak - aset	% Negatif
Surya	3.022	MIRR sebelum pajak - aset	% -100%
Angin	5.825	Pengembalian sederhana	thn Tidak ada
		Balikmodal ekuitas	thn Tidak ada
		Nilai Bersih Sekarang (NPV)	IDR -3.771.879.821
		Penghematan siklus hidup tahunan	IDR/thn -554.265.129
		Rasio manfaat-biaya (B-C)	-0.48

Gambar 4.3 Hasil perhitungan menggunakan software retscreen

Dengan diketahui biaya investasi proyek keseluruhan(non sipil) sebesar (±)Rp2.540.105.500 dengan akumulasi biaya tersebut 100% non hutang, ditambah biaya operasi + maintenance (O&B) setiap tahunnya sebesar (±) Rp172.555.000 dengan umur proyek saat ini menginjak usia 11 tahun maka didapatkan hasil nilai **IRR Negatif (-) %**, nilai **NPV (±)-Rp3.771.879.821**, karena nilai *cashflow* terlalu kecil maka untuk nilai **BEP** tidak dapat diketahui.

Disamping itu pada gambar diatas juga ditunjukkan besaran pendapatan dari hasil penjualan energi listrik yang dikonsumsi dengan akumulasi 1 tahun sebesar **8.848 kWh** dengan harga jual sebesar **Rp 1.500/kWh** maka didapatkan hasil sebesar **Rp 13.271.000**, berikut dibawah akan disajikan aliran arus kas tahunan dalam Gambar 4.4.



Gambar 4 4 Bentuk grafik aliran kas

Disamping dihitung dan disimulasikan menggunakan *software retscreen*, sebagai perbandingan juga dihitung secara manual dengan menggunakan microsoft excel. Berikut dibawah akan disajikan perhitungan mencari nilai NPV, IRR dan BEP menggunakan excel

Present/investasi awal	-Rp2.540.105.500		Tahun ke 1		Tahun ke 2		Tahun ke 3		Tahun ke 4		Tahun ke 5	
Lama proyek (N)	11		i	9%	i	9%	i	9%	i	9%	i	9%
Maintenance (A)	Rp172.555.500		n	1	n	2	n	3	n	4	n	5
Cash masuk	Rp13.268.700	-Rp159.286.800	P		P		P		P		P	
I	9%		F	-Rp159.286.800	F	-Rp159.286.800	F	-Rp159.286.800	F	-Rp159.286.800	F	-Rp159.286.800
(1+i)^n	3		A		A		A		A		A	
			(1+i)^n	1,09	(1+i)^n	1,1881	(1+i)^n	1,295029	(1+i)^n	1,41158161	(1+i)^n	1,538623955
			P/F1	-Rp146.134.679	P/F2	-Rp134.068.513	P/F3	-Rp122.998.636	P/F4	-Rp112.842.785	P/F5	-Rp103.525.491
NPV Th ke 1												
NPV Th ke 11	-Rp3.529.105.012		Tahun ke 7		Tahun ke 8		Tahun ke 9		Tahun ke 10		Tahun ke 11	
IRR			i	9%	i	9%	i	9%	i	9%	i	9%
BEP			n	7	n	8	n	9	n	10	n	11
			P		P		P		P		P	
			F	-Rp159.286.800	F	-Rp159.286.800	F	-Rp159.286.800	F	-Rp159.286.800	F	-Rp159.286.800
			A		A		A		A		A	
			(1+i)^n	1,828039121	(1+i)^n	1,992562642	(1+i)^n	2,171893279	(1+i)^n	2,367363675	(1+i)^n	2,580426405
			P/F7	-Rp87.135.334	P/F8	-Rp79.940.674	P/F9	-Rp73.340.068	P/F10	-Rp67.284.466	P/F11	-Rp61.728.868

Perhitungan di excel dengan menggunakan persamaan rumus

$$P/F1 = \frac{F}{(1+i)^n}$$

dengan

$P/F1$ = Nilai future pada tahun ke 1

F = Nilai *cash inflow*

$(1+i)^n$ = Nilai ketetapan dengan pangkat

tahun ke n

Dengan menggunakan rumus tersebut, dengan umur proyek PLTH Pantai Baru saat ini 11 tahun maka akan dicari hingga $P/F11$. Kemudian untuk menghitung nilai NPV menggunakan persamaan rumus

$$NPV = P_0 + (P/F_1 + P/F_n)$$

dengan

NPV = *Net Present Value*

P_0 = Biaya investasi awal (-)

$P/F_{1/n}$ = Penjumlahan nilai future ke 1 hingga n

dengan rumus tersebut maka didapatkan nilai NPV **-Rp 3.624.082.526** dan nilai **IRR (-) BEP**, nilai **IRR** dan **BEP** tidak dapat ditampilkan karena parameter nilai NPV terlalu kecil atau nilainya minus.

4.7.2 Analisa Hasil Pengukuran dan Perhitungan Untuk Menentukan Kelayakan Proyek PLTH Pantai Baru

Berdasarkan pengamatan dan pengolahan data yang telah dilakukan dalam penelitian ini maka dapat dianalisa bahwa :

- a. Berdasarkan hasil pengukuran *real time* yang dilakukan setiap hari mulai pukul 08.00 WIB hingga pukul 14.00 WIB yang berdurasi ($\pm$) 9 jam maka didapatkan hasil potensi daya yang mampu dibangkitkan oleh PLTH Pantai Baru rata-rata sebesar ($\pm$) 25 hingga 30kW setiap hari dengan kapasitas dari pembangkit sendiri sebesar 83,5kW. Berdasarkan sampel pengukuran bulan april dan desember dengan rata-rata potensi harian yang mampu dibangkitkan sebesar ($\pm$) 25 - 30kW kemudian diakumulasikan menjadi 1 bulan didapati hasil sebesar 837kW untuk sampel bulan april dan 1107kW untuk sampel bulan desember.

- b. Dengan sampel 2 bulan tersebut, yaitu bulan april dan desember maka dapat digunakan sebagai acuan untuk menghitung jumlah total potensi daya listrik yang mampu dibangkitkan PLTH Pantai Baru selama 1 tahun. Dengan asumsi pengukuran di bulan april untuk sampel potensi musim kemarau dengan durasi 6 bulan dan untuk bulan desember untuk sampel potensi musim penghujan dengan durasi yang sama yakni 6 bulan, maka di dapati potensi produksi selama 1 tahun yaitu sebesar 11.664kW atau 11.6MW.
- c. Dengan sampel data pengukuran 2 bulan tersebut hasil produksi listrik lebih di dominasi oleh modul PV, karena pada pengukuran untuk modul wind turbin tidak menghasilkan listrik sama sekali. Hal tersebut dikarenakan tiupan angin tidak memenuhi titik *cut in* daripada wind turbin beroperasi untuk menghasilkan listrik.
- d. Data konsumsi beban harian dengan sampel yang sama yakni bulan april dan desember menunjukkan jumlah konsumsi beban harian yakni rata-rata sebesar ($\pm$) 22 hingga 30kWh setiap harinya, dengan jumlah total konsumsi bulan april sebesar 726,2kWh dan bulan desember sebesar 748,1kWh dan akumulasi konsumsi selama 1 tahun sebesar 8.846kWh. Melihat hal tersebut tentu saja penyerapan daya listrik yang dihasilkan PLTH Pantai Baru belum optimal mengingat potensi daya yang mampu dibangkitkan sebesar 11.6MW.
- e. PLTH Pantai Baru sendiri menggunakan 2 modul pembangkit yakni panel surya dan turbin angin, dengan konfigurasi 2 sistem yakni 240Volt dan 48Volt. Jumlah panel surya untuk sistem 240Volt yakni 150 unit dan sistem 48Volt berjumlah 88 unit. Sedangkan turbin angin untuk sistem 240Volt berjumlah 46 unit dan sistem 48Volt unit. Dengan 2 sistem pembangkit yakni panel surya dan turbin angin ditambah dengan segala perlengkapan sistem pembangkit listrik maka didapatkan hasil total biaya investasi PLTH Pantai Baru sebesar ($\pm$) Rp2.540.105.500 dan biaya perawatan dalam 1 tahun sebesar ($\pm$) Rp172.555.000.

- f. Konsumsi listrik harian rata-rata sebesar ($\pm$) 22 hingga 30kWh dengan sampel konsumsi bulan april sebesar ($\pm$) 726,2kWh dan bulan desember sebesar ($\pm$) 748,1kWh serta akumulasi konsumsi selama 1 tahun sebesar ($\pm$) 8.846kWh dengan harga jual per kWh sebesar Rp1.500,00 maka didapatkan hasil penjualan listrik sebesar Rp13.268.700.
- g. Perhitungan nilai NPV, IRR dan BEP digunakan sebagai acuan untuk menilai suatu kelayakan finansial sebuah proyek. Dengan biaya investasi awal sebesar ($\pm$) Rp2.540.105.500 biaya perawatan ($\pm$) Rp172.555.000 dan pendapatan dari hasil penjualan produksi listrik sebesar Rp13.268.700 maka untuk perhitungan studi kelayakan daripada PLTH Pantai Baru menggunakan 2 cara yakni menggunakan bantuan *software retscreen* dan dihitung manual menggunakan excel. Untuk perhitungan menggunakan *software retscreen* didapati hasil nilai NPV ($\pm$) **Rp - 3.771.879.821**, sementara hasil perhitungan manual menggunakan excel didapati hasil untuk nilai NPV sebesar **-Rp 3.624.082**.
- h. Untuk hitungan manual ataupun menggunakan menggunakan simulasi *software retscreen* nilai BEP atau *payback periode* tidak ada hasil yang ditampilkan,. Hal tersebut dikarenakan arus pendapatan terlalu kecil jika dibandingkan dengan arus pengeluaran. Dengan hasil nilai NPV dan IRR negatif (-) maka dapat dikatakan untuk studi kelayakan finansial PLTH Pantai baru dengan umur proyek saat ini 11 tahun belum layak.

BAB IV PENUTUP

4.1 Kesimpulan

Berdasarkan penelitian, pengamatan, pengolahan dan analisa data hasil penelitian yang telah dilakukan, maka didapati beberapa kesimpulan sebagai berikut :

1. PLTH Pantai Baru dengan 2 modul pembangkit yakni panel surya dan turbin angin dan dengan konfigurasi 2 sistem yakni 240Volt dan 48Volt memiliki kapasitas total sebesar 83,5kW dengan luas area sebesar 18ha memiliki potensi yang sangat besar dengan sampel terukur 2 bulan dan akumulasi 1 tahun didapati potensi sebesar 11.6MW.
2. Dengan 2 modul pembangkit dan segala perlengkapan sistem pembangkit listrik maka total biaya investasi PLTH Pantai Baru sebesar ($\pm$) Rp2.540.105.500 ditambah biaya perawatan sebesar ($\pm$) Rp172.555.000 setiap tahunnya ditambah total pendapatan hasil penjualan energi listrik sebesar ($\pm$)Rp13.268.700 dengan harga jual listrik per kWh sebesar Rp1.500,00.
3. Perhitungan nilai NPV, IRR dan BEP dilakukan menggunakan 2 perhitungan yakni menggunakan bantuan *software retscreen* dan perhitungan manual dengan menggunakan excel. Dari perhitungan tersebut didapati hasil dengan menggunakan simulasi *software retscreen* nilai NPV sebesar ($\pm$)-Rp3.771.879.821 kemudian untuk hasil perhitungan dengan excel didapati hasil untuk nilai NPV sebesar ($\pm$)-Rp3.624.082.526 dan IRR sebesar IRR -10%. Pada kedua perhitungan nilai IRR dan BEP tidak bisa ditampilkan karena nilainya *minus* (-) atau dapat dikatakan proyek tidak layak
4. Dengan hasil perhitungan nilai NPV dan IRR bernilai negatif (-) maka analisa finansial PLTH Pantai Baru dapat dikatakan belum layak

4.2 Saran

Adapun beberapa saran yang diberikan sebagai berikut :

1. Agar arus pendapatan dari hasil penjualan energi listrik menjadi besar maka sebaiknya jumlah beban yang disuplay ditambah dan diperbanyak
2. Atau mengganti sistem dari yang tadinya *offgrid* (dengan battrey) menjadi *ongrid* (tanpa battrey) mengingat karena harga beli battrey yang mahal



DAFTAR PUSTAKA

- Amin, I., Harun, N. and Suyuti, A. (2017) 'STUDI POTENSI ENERGI TERBARUKAN DI KAWASAN TIMUR INDONESIA BERBASIS ANALISIS RETScreen INTERNATIONAL', *Jurnal Insypro (Information System and Processing)*, 2(2), pp. 1–14. doi: 10.24252/insypro.v2i2.4066.
- Chamdareno, P. G. and Hilal, H. (2018) 'Analisa Pembangkit Listrik Tenaga Hybrid PLTD-PLTS di Pulau Tunda Serang Banten', *RESISTOR (elektRONika kEndali telekomunikaSI tenaga liSTrik kOmputeR)*, 1(1), p. 35. doi: 10.24853/resistor.1.1.35-42.
- Elektro, J. T. and Teknik, F. (2017) 'Hybrid Bayu Dan Surya Di Plth Pantai Baru'.
- Hirman Syukri (2019) *Energi angin*. ke 1. Yogyakarta: Penerbit ANDI.
- Kementerian ESDM (2016) 'Jurnal Energi'. Available at: [https://www.esdm.go.id/assets/media/content/FIX2_Jurnal_Energi_Edisi_2_17112016\(1\).pdf](https://www.esdm.go.id/assets/media/content/FIX2_Jurnal_Energi_Edisi_2_17112016(1).pdf).
- Kementrian Pekerjaan Umum dan Perumahan Rakyat (2017) 'Modul 3 Kelayakan Ekonomi', pp. 1–38.
- Purnama Sari, D. and Nazir, R. (2015) 'Optimalisasi Desain Sistem Pembangkit Listrik Tenaga Hybrid Diesel Generator - Photovoltaic Array Menggunakan Homer (Studi Kasus : Desa Sirilogui, Kabupaten Kepulauan Mentawai)', *Jurnal Nasional Teknik Elektro*, 4(1), p. 1. doi: 10.25077/jnte.v4n1.104.2015.
- Purwoto, B. H. (2018) 'Efisiensi Penggunaan Panel Surya Sebagai Sumber Energi Alternatif', *Emitor: Jurnal Teknik Elektro*, 18(01), pp. 10–14. doi: 10.23917/emitor.v18i01.6251.
- Sun, T. (2019) 'HOW MUCH SOLAR ENERGY STRIKES THE EARTH ? latitude local climate season of the year inclination of the collecting surface in the direction of the sun .', pp. 1–80.
- Ulfah, N. maulida (2015) 'Perancangan Dan Analisis Pembangkit Listrik Tenaga Surya Kapasitas 10 Mw on Grid Di Yogyakarta', *Jurusan Teknik Elektro, Sekolah Tinggi Teknik PLN*, 7(JURNAL ENERGI & KELISTRIKAN VOL. 7 NO. 1, JANUARI-MEI 2015), p. 49.
- Winardi, B., Nugroho, A. and Pradityo, J. (2018) 'Operasi Ekonomis Pembangkit Listrik Tenaga Hybrid Bayu Baru Di Bantul, Di Yogyakarta', *Prosiding SENIATI*, pp. 1–6. Available at: <https://ejournal.itn.ac.id/index.php/seniati/article/download/1041/947>.
- Yonata, K. (2017) 'Analisis Tekno-Ekonomi Terhadap Desain Sistem PLTS pada Bangunan Komersial di Surabaya, Indonesia', p. 51. Available at: <http://repository.its.ac.id/41115/>.

1. Lampiran tabel pengukuran

Kamis 2 April 2020																		
No	Jam	INVERTER 15KW-1P/240V				PLTS 12 KW/240				PLTB 20KW/240 PLTS 2KW/240								
		VDC	IDC	I		SCC		SCC		WCC		WCC		WCC		WCC		I
				AC		1		2		1		2		3		4		PLTS
				KNT	BRT	I	P	I	P	I	V	I	V	I	V	I	V	(A)
1	08.00	244	3,4	2,3	2,6	1,3	317	1,5	366									1,8
2	09.00	254	4,48	2,45	2	3,4	864	0,3	76									2,54
3	10.00	264	4,54	2,48	2,03	7,9	2086	0	0									4,51
4	11.00	270	2,55	2,58	2,02	7,2	1944	0	0									5,4
5	12.00	272	4,72	2,5	2,4	9,7	2638	0	0									5,7
6	13.00	251	5,05	2,68	1,92	1	251	1,7	427									6,67
7	14.00																	0,6
8	15.00																	0,4
9	16.00																	
							8100		869									
		PLTS Sistim 12kW/240V				8969												

No	Jam	INVERTER 3,5KW-1P/48V							PLTS 10,5KW & 2KW/48V							
		V DC	TENGAH			TIMUR			PV 1		PV 2		PV 3		PV 4	
			I DC	PUMP	TNG	I DC	PUMP	TIM	I	P	I	P	I	P	I	P
1	08.00	57	16,2	1,6	2,5	9,5		1,7	5,6	319	18,6	1060		0		0
2	09.00	57,6	12,1	1,58	2,08	9,9		1,4	12,7	732	13,1	755		0		0
3	10.00	58,1	12,5	1,53	2,06	7,72		1,45	13,4	779	14,2	825		0		0
4	11.00	55,6	12,3	1,57	2	6,72		1,4		0	17,7	984		0		0
5	12.00	53,5	13,5	1,59	1,99	5,58		1,44		0	20,7	1107		0		0
6	13.00	48,8	14,7	1,64	2,16	10,2		1,4	16,9	825	5,9	288	4	195	5	227
7	14.00									0		0		0		0
8	15.00									0		0		0		0
9	16.00									0		0		0		0
										2654		5019		195		227
PLTS Sistim 12kW/240V								8096								

Total produksi tanggal 2 april **17065 Watt = 17kW**

Jum'at 3 April 2020

[illegible]

Sabtu 4 April 2020

No	Jam	INVERTER 15KW-1P/240V				PLTS 12 KW/240				PLTB 20KW/240								
										PLTS 2KW/240								
		V DC	IDC	I		SCC		SCC		WCC		WCC		WCC		WCC		I
				AC		1		2		1		2		3		4		PLTS
KNT	BRT			I	P	I	P	I	V	I	V	I	V	I	V	(A)		
1	08.00						0		0									
2	09.00						0		0									
3	10.00	278	4,66	2,38	2,09	7,4	2057	2,6	723								3,27	
4	11.00	277	6,58	4,87	2,07	6,9	1911	1,7	471								5,03	
5	12.00	276	5,34	3,25	2,01	3,4	938	4,8	1325								5,03	
6	13.00						0		0									
7	14.00	279	5,2	3,21	2	0	0	8,6	2399								1,67	
8	15.00	256	5,13	3,35	2,04	1,7	435	2,8	717								1,55	
9	16.00	242	5,52	2,95	2,07	0,3	73	0,5	121								1,32	
						5415		5756										
PLTS Sistim 12kW/240V				11170														

No	Jam	INVERTER 3,5KW-1P/48V							PLTS 10,5KW & 2KW/48V							
		V DC	TENGAH			TIMUR			PV 1		PV 2		PV 3		PV 4	
			I DC	PUMP	TNG	I DC	PUMP	TIM	I	P	I	P	I	P	I	P
1	08.00									0		0		0		0
2	09.00									0		0		0		0
3	10.00	57,8	11,9	1,56	2,18	8,83		1,51	13,5	780	14,3	827		0		0
4	11.00	57,7	12,1	1,5	2,1	9,2		1,5	12,5	721	12,5	721		0		0
5	12.00	58,1	11,9	1,56	2,17	9,08		1,52	13	755	13	755		0		0
6	13.00									0		0		0		0
7	14.00	55,9	12,3	1,57	2,17	9,1		1,52	1,57	88	13,6	760		0		0
8	15.00	54,9	13,5	1,5	2,1	8,2		1,5	1,53	84	8,85	486	4,48	246	5,79	318
9	16.00	48,4	9,14		2,21	5,76		1,53	1,52	74	3,02	146	1,9	92	1,97	95
										2502		3695		338		413
		PLTS Sistim 12kW/240V				6949										

Total produksi tanggal 4 april **18119 Watt = 18kW**

Minggu 5 April 2020

No	Jam	INVERTER 15KW-1P/240V				PLTS 12 KW/240				PLTB 20KW/240							
		V DC	IDC	I		SCC		SCC		WCC		WCC		WCC		WCC	
				AC		1		2		1		2		3		4	
				KNT	BRT	I	P	I	P	I	V	I	V	I	V	I	V
1	08.00	254	3,5	0,88	2,2	2,4	610	4,7	1194								
2	09.00	276	4,73	2,55	2,1	3,5	966	2,8	773								
3	10.00	276	4,82	2,61	2,3	5,9	1628	0,7	193								
4	11.00	278	4,6	2,6	2,1	2,5	695	3,7	1029								
5	12.00	276	4,58	2,62	2,03	3,5	966	3,4	938								
6	13.00	281	4,6	2,5	1,9	0	0	7,5	2108								
7	14.00	276	5,07	3,02	2,05	2	552	4,6	1270								
8	15.00	268	5,2	21.36	1,9	1,5	402	3,3	884								
9	16.00	266	4,7	2,72	1,82	1,1	293	2,3	612								
							6112		9000								
PLTS Sistim 12kW/240V				15112													

Senin 6 April 2020

[illegible]

Selasa 7 April 2020

No	Jam	INVERTER 15KW-1P/240V				PLTS 12 KW/240				PLTB 20KW/240									
		V DC	IDC	I		SCC		SCC		WCC		WCC		WCC		WCC		I	
				AC		1		2		1		2		3		4		PLTS	
				KNT	BRT	I	P	I	P	I	V	I	V	I	V	I	V	(A)	
1	08.00																		
2	09.00	265	3,01	2,02	2,8	8,8	2332	13	3445									4,63	
3	10.00	269	5,03	2,99	1,84	10	2690	15	4035									5,77	
4	11.00	278	4,87	3,06	1,82	0	0	11	3058			180	0					5,39	
5	12.00	276	6,33	4,25	1,85	2,9	800	6,6	1822									5,41	
6	13.00	277	5,03	3,06	1,72	2,9	803	4	1108									4	
7	14.00	226	4,97	3	1,8	2,5	565	4,2	949									3,53	
8	15.00	279	4,84	3,11	1,85	0	0	2,4	670									2,99	
9	16.00	258	6,6	4,64	1,82	0,6	155	1,9	490									0,53	
							7346		15577										
PLTS Sistim 12kW/240V				22922															

Rabu 8 April 2020

SCC		SCC		WCC		WCC	
1		2		1		2	
I	P	I	P	I	V	I	V
2,9	728	4,7	1180				
9,3	2446	13	3419				
10	2660	15	3990				
5,8	1802	10	2650				
4,5	1175	7,1	1853				
3,4	2285	13	3536				
3,9	1034	5,7	1511				
	0		0				
1,4	371	3	795				
	12500		18933				

No	Jam	INVERTER 3,5KW-1P/48V							PLTS 10,5KW & 2KW/48V							
		V DC	TENGAH			TIMUR			PV 1		PV 2		PV 3		PV 4	
			I	PUMP	TNG	I	PUMP	TIM								
			DC			DC			I	P	I	P	I	P	I	P
1	08.00	54,1	13,4	1,84	2,29	10,8		1,28	4,5	243	13,6	736				
2	09.00	54,7	14,2	1,85	2,18	7,4		1,36	12,7	695	13,1	717				
3	10.00	58,3	13,1	1,82	2,17	10,4		1,23	13,5	787	14,2	828				
4	11.00	54,5	14,1	1,81	2,15	10,4		1,26	22,2	1210		0				
5	12.00	50,9	14,5	1,83	2,19	5,82		1,22	20,7	1054		0				
6	13.00	57	13,5	1,8	2,15	10,4		1,26	12,3	701	16,1	918				
7	14.00	56,4	14,1	1,82	2,19	4,76		1,24	12,4	699	13,4	756				
8	15.00									0		0				
9	16.00	51,3	14,7	1,8	2,16	7,62		1,2	10,1	518	10,1	518				
										5907		4472				
		PLTS Sistim 12kW/240V				10379										

Total produksi tanggal 8 april **41812 Watt = 41kW**

Kamis 9 April 2020

No	Jam	INVERTER 15KW-1P/240V				PLTS 12 KW/240				PLTB 20KW/240								
										PLTS 2KW/240								
		V DC	I DC	I		SCC		SCC		WCC		WCC		WCC		WCC		I
				AC		1		2		1		2		3		4		PLTS
KNT	BRT			I	P	I	P	I	V	I	V	I	V	I	V	(A)		
1	08.00	256	4,97	2,72	1,89	3,5	896	8,6	2202								2,71	
2	09.00	254	6,55	4,62	1,81	3,9	991	5	1270								2,33	
3	10.00	253	5,45	3,36	1,84	2,4	607	3,9	987								5,4	
4	11.00	274	4,9	3,69	1,79	3,1	849	14	3836								5,48	
5	12.00	277	5,03	3,46	1,81	3,1	859	9,5	2632								5,47	
6	13.00	276	5	3,07	1,78	3,1	856	5,3	1463								4,26	
7	14.00	278	4,97	3,4	1,71	3	834	4,2	1168								4,09	
8	15.00	276	5,18	3,29	1,82	2,6	718	4,1	1132								2,95	
9	16.00	267	5,04	2,98	1,81	1	267	4	1068								1,68	
							6876		15756									
PLTS Sistem 12kW/240V				22632														

No	Jam	INVERTER 3,5KW-1P/48V							PLTS 10,5KW & 2KW/48V							
		V DC	TENGAH			TIMUR			PV 1		PV 2		PV 3		PV 4	
			I	PUMP	TNG	I	PUMP	TIM								
			DC			DC			I	P	I	P	I	P	I	P
1	08.00	56,2	14,4	1,66	2,41	6,65		1,45	10,6	595	16,2	910				
2	09.00	54,7	13,7	1,59	2,18	5,32		1,25	10,5	574	12,8	700				
3	10.00	52,7	13,6	1,61	2,21	8,16		1,25	8,77	462	12,3	648				
4	11.00	57,1	12,4	1,6	2,15	8,28		1,22	12,3	702	12,9	736				
5	12.00	58,6	11,8	1,62	2,16	5,88		1,22	13,5	791	12,8	750				
6	13.00	57,3	12,8	1,6	2,1	8,44		1,21	12,7	704	13,3	762				
7	14.00	57,5	12	1,61	2,16	8,29		1,22	12	690	12,9	741				
8	15.00	56,3	12,9	1,63	2,18	5,94		1,21	13,2	743	13,8	776				
9	16.00	53,2	13,6	1,59	2,15	8,35		1,2	9,43	501	7,3	388				
										5762		6411				
		PLTS Sistim 12kW/240V				12173										

Total produksi 9 april **34805 Watt = 34kW**

Jum'at 10 April 2020

LIBUR



Sabtu 11 April 2020

No	Jam	INVERTER 15KW-1P/240V				PLTS 12 KW/240				PLTB 20KW/240								
										PLTS 2KW/240								
		V DC	I DC	I		SCC		SCC		WCC		WCC		WCC		WCC		I
				AC		1		2		1		2		3		4		PLTS
KNT	BRT			I	P	I	P	I	V	I	V	I	V	I	V	(A)		
1	08.00	241	4,9	2,1	2	6,1	1470	8,2	1976								3	
2	09.00	264	4,8	2,9	1,7	9,1	2402	13	3432								4,7	
3	10.00	270	4,72	2,93	1,86	8,4	2268	13	3510								4,72	
4	11.00	279	4,71	2,95	1,82	8,5	2372	5	1395								5,16	
5	12.00	279	4,8	2,9	1,8	8,1	2260	0	0								5,2	
6	13.00	278	4,6	2,95	1,81	7	1946	0,1	28								3,5	
7	14.00	279	4,8	3	1,8	7,6	2120	0	0								4,4	
8	15.00	272	4,8	3,1	1,8	3	816	3,5	952								2,5	
9	16.00	252	5,21	3,12	1,77	1,2	302	3	756								0,9	
							15957		12049									
PLTS Sistim 12kW/240V				28006														

No	Jam	INVERTER 3,5KW-1P/48V							PLTS 10,5KW & 2KW/48V							
		V DC	TENGAH			TIMUR			PV 1		PV 2		PV 3		PV 4	
			I	PUMP	TNG	I	PUMP	TIM								
			DC			DC			I	P	I	P	I	P	I	P
1	08.00	53,2	15,4	1,5	2,11	6,8		1,53	3	160	20,8	1107				
2	09.00	56,7	14,1	1,9	2,1	5,24		1,36	13,3	754	13,4	760				
3	10.00	56,8	13,8	1,91	2,05	6,97		1,28	12,9	733	13,3	755				
4	11.00	56,9	13,5	1,92	2,08	8,06		1,31	13	740	13,2	751				
5	12.00	56,7	14,3	1,9	2,1	5,2		1,3	12,1	686	13,3	754				
6	13.00	56,9	14,2	1,94	2,12	9,14		1,3	11,7	666	13	740				
7	14.00	56,4	13,6	1,9	2,1	8,2		1,33	13,5	761	14,1	795				
8	15.00	56,1	14,2	1,9	2,1	8,7		1,26	12,2	684	11,1	623				
9	16.00	52,9	13,2	1,55	2,16	8,8		1,28	10,3	545	8,88	470				
										5729		6754				
		PLTS Sistim 12kW/240V				12483										

Toal produksi tanggal 11 april **40489 Watt = 40kW**

Minggu 12 April 2020

No	Jam	INVERTER 15KW-1P/240V				PLTS 12 KW/240				PLTB 20KW/240								
										PLTS 2KW/240								
		V DC	IDC	I		SCC		SCC		WCC		WCC		WCC		WCC		I
				AC		1		2		1		2		3		4		PLTS
KNT	BRT			I	P	I	P	I	V	I	V	I	V	I	V	(A)		
1	08.00	259	2,84	2,36	1,9	3,3	855	8,2	2124								3,25	
2	09.00	262	5,08	4,51	1,9	8	2096	11	2882								3,1	
3	10.00	271	4,67	3,02	1,83	8,8	2385	13	3523								5	
4	11.00	280	4,86	3,01	1,76	5,8	1624	13	3640								4,93	
5	12.00	276	4,82	3,01	1,94	9,2	2539	0	0								5,45	
6	13.00	277	4,91	3,01	1,81	7,9	2188	0	0								4,47	
7	14.00					1,8	0	4,2	0									
8	15.00	4,68		2,93	1,82		0		0								1,61	
9	16.00						0		0									
							11687		12169									
PLTS Sistim 12kW/240V				23856														

No	Jam	INVERTER 3,5KW-1P/48V							PLTS 10,5KW & 2KW/48V							
		V DC	TENGAH			TIMUR			PV 1		PV 2		PV 3		PV 4	
			I DC	PUMP	TNG	I DC	PUMP	TIM	I	P	I	P	I	P	I	P
1	08.00	57	14,6	1,7	2,52	9,89		1,57	3,34	190	13,4	764	9,5	542		
2	09.00	57,3	12,7	1,64	2,2	5,09		1,31	11,9	682	13,4	768				
3	10.00	57,1	12,6	1,63	2,21	7,96		1,26	12,5	714	12,2	697				
4	11.00	57,2	12,9	1,62	2,18	4,94		1,3	12,4	709	12,5	715				
5	12.00	57,2	12,8	1,62	2,17	4,88		1,26	10,3	589	23,9	1367				
6	13.00	57,8	12,8	1,65	2,18	6,16		1,26	12,1	699	13,3	769				
7	14.00								0	0	0	0				
8	15.00	55,7	13,2	1,63	2,21	4,78		1,22	12,3	685	11,5	641				
9	16.00								0	0	0	0				
									4269		5720		542			
PLTS Sistim 12kW/240V						9989										

Total produksi taggal 12 april **33844 Watt = 33kW**

Senin 13 April 2020

LIBUR



Selasa 14 April 2020

[illegible]

Rabu 15 April 2020

[illegible]

Kamis 16 April 2020

[illegible]

No	Jam	INVERTER 3,5KW-1P/48V							PLTS 10,5KW & 2KW/48V							
		V DC	TENGAH			TIMUR			PV 1		PV 2		PV 3		PV 4	
			I DC	PUMP	TNG	I DC	PUMP	TIM	I	P	I	P	I	P	I	P
1	08.00	57,1	6,87	1,75	2,16	6,04		1,21	13,5	771	13,2	754				
2	09.00	57,4	7,63	1,74	2,18	5,82		1,21	14,2	815	15,2	872				
3	10.00	57,7	12	1,72	2,06	8,69		1,2	12,5	721	12,3	710				
4	11.00								0		0					
5	12.00	55,2	5,74	1,83	2,03	7,51		1,37	18,5	1021	0					
6	13.00	55,2	13,1	1,76	2,02	7,53		1,13	10,1	558	0					
7	14.00	54,7	12,1	1,76	2,05	7,41		1,41	17,5	957	0					
8	15.00	57,4	12,5	1,75	2,07	6,69		1,36	12,7	729	10,4	597				
9	16.00								0		0					
									5572		2933					
	PLTS Sistim 12kW/240V					8505										

Total produksi tanggal 16 april **33830 Watt = 33kW**

Jum'at 17 April 2020

[illegible]

No	Jam	INVERTER 3,5KW-1P/48V							PLTS 10,5KW & 2KW/48V									
		VDC	TENGAH			TIMUR			PV 1				PV 2		PV 3		PV 4	
			I DC	PUMP	TNG	I DC	PUMP	TIM	I	P	I	P	I	P	I	P		
1	08.00	56,8	9,1	1,8	0,8	6,8		1,1	8,9	506	10,8	613						
2	09.00	54,8	8,9	1,6	0,7	5,2		1,2	15,7	860		0						
3	10.00	55,9	8,1	1,69	0,76	7,4		1,17	17,4	973		0						
4	11.00	57,2	6,05	1,6		3,4		1,3	13	744		0						
5	12.00									0		0						
6	13.00	51,3	9,4	1,6	0,7	5,1		1,2	7,2	369		0						
7	14.00	49,6	5,3		0,8	5,1		1,2	0,9	45		0						
8	15.00									0		0						
9	16.00									0		0						
										3496		613						
PLTS Sistim 12kW/240V						4110												

Total produksi tanggal 17 april **22348 Watt = 22kW**

Sabtu 18 April 2020

[illegible]

Minggu 19 April 2020

No	Jam	INVERTER 15KW-1P/240V				PLTS 12 KW/240				PLTB 20KW/240								
										PLTS 2KW/240								
		VDC	IDC	I		SCC		SCC		WCC		WCC		WCC		WCC		I
				AC		1		2		1		2		3		4		PLTS
KNT	BRT			I	P	I	P	I	V	I	V	I	V	I	V	(A)		
1	08.00	238	2,77	3,24	1,89	2,4	571	4,2	1000								2,15	
2	09.00	245	2,68	3,32	1,72	6	1470	12	2940								3,25	
3	10.00	266	2,58	3,51	1,68	8	2128	13	3458								4,34	
4	11.00	277	4,77	2,98	1,66	0	0	11	3047		0	53			0	168	3,97	
5	12.00	281	4,54	2,72	1,63	0	0	8,4	2360		0	138			0	179	4,96	
6	13.00	281	4,42	2,76	1,65	0	0	8,2	2304		0	181			0	175	4,21	
7	14.00	257	4,51	2,77	1,63	0,9	231	1,5	386								0,52	
8	15.00	245	4,57	2,55	1,7	0,5	123	1,2	294								0,42	
9	16.00	238	4,53	2,61	1,68	0,2	48	0,4	95								00.36	
							4571		15884									
PLTS Sistim 12kW/240V				20455														

No	Jam	INVERTER 3,5KW-1P/48V							PLTS 10,5KW & 2KW/48V							
		V DC	TENGAH			TIMUR			PV 1		PV 2		PV 3		PV 4	
			I DC	PUMP	TNG	I DC	PUMP	TIM	I	P	I	P	I	P	I	P
1	08.00	53,2	9,64	1,75	0,86	5,92		1,44	6,65	353	15,9	845				
2	09.00	54,8	7,82	1,74	0,78	6,22		1,67	12,1	663	13	712				
3	10.00	56	8,67	1,71	0,74	6,87		1,17	16	896	16,4	918				
4	11.00	55,5	8,82	1,69	0,75	4,56		1,21	17,1	949						
5	12.00	55,1	8,56	1,69	0,72	7,59		1,16	16,8	925						
6	13.00	55,3	7,05	1,66	0,76	7,88		1,17	17,2	951						
7	14.00	51,1	8,81	1,65	0,81	8,07		1,17	8,36	427	8,5	434	6,7	342		
8	15.00	55,1	3,22		0,82	4,91		1,19	3,01	153	3,9	154	2,7	137	2,8	143
9	16.00															
									5317		3063		479			143
		PLTS Sistim 12kW/240V				9002										

Total produksi tanggal 19 april 29457 Watt = 29kW

Senin 20 April 2020

[illegible]

No	Jam	INVERTER 3,5KW-1P/48V							PLTS 10,5KW & 2KW/48V									
		VDC	TENGAH			TIMUR			PV 1				PV 2		PV 3		PV 4	
			I DC	PUMP	TNG	I DC	PUMP	TIM	I	P	I	P	I	P	I	P		
1	08.00	57,4	7,96	1,55	0,78	5,9		1,37	7,33	421	13,1	752						
2	09.00	58,8	7,14	1,48	0,76	6,96		1,17	9,53	560	10,5	617						
3	10.00	55,1	7,58	1,45	0,73	4,54		1,19	8,17	450	8,94	493						
4	11.00	58,6	7,5	1,4	0,7	7,1		1,1	10,2	598	10,3	604						
5	12.00	55,4	8,1	1,4	0,7	4,5		1,2	17,4	964								
6	13.00	55,6	8,2	1,5	0,7	4,5		1,1	17,2	956								
7	14.00								0									
8	15.00	53,9	8,6	1,6	0,7	6,8		1,2	15,9	857								
9	16.00								0									
									4806		2466							
PLTS Sistim 12kW/240V						7272												

Total produksi tanggal 20 april **33888 Watt = 33kW**

Selasa 21 April 2020

No	Jam	INVERTER 15KW-1P/240V				PLTS 12 KW/240				PLTB 20KW/240								
		VDC	IDC	I		SCC		SCC		WCC		WCC		WCC		WCC		I
				AC		1		2		1		2		3		4		PLTS
				KNT	BRT	I	P	I	P	I	V	I	V	I	V	I	V	(A)
1	08.00	254	3,47	1,05	1,94	3,1	787	6,1	1549									1,84
2	09.00	259	5,34	3,41	1,68	5,8	1502	9,1	2357									3,07
3	10.00						0		0									
4	11.00	260	6,43	4,53	1,68	4,9	1274	7,3	1898									2,74
5	12.00	263	4,93	3,08	1,61	3,2	842	10	2630									3,93
6	13.00						0		0									
7	14.00	248	5,65	3,21	1,84	2,3	570	3,4	843									1,26
8	15.00	259	3,66	1,25	1,61	3,1	803	3,3	855									1,84
9	16.00	263	3,05	1,05	1,68	2,7	710	4,6	1210									1,6
							6489		11342									
PLTS Sistim 12kW/240V				17831														

No	Jam	INVERTER 3,5KW-1P/48V							PLTS 10,5KW & 2KW/48V							
		V DC	TENGAH			TIMUR			PV 1		PV 2		PV 3		PV 4	
			I DC	PUMP	TNG	I DC	PUMP	TIM	I	P	I	P	I	P	I	P
1	08.00	56,5	9,22	1,79	0,79	6,34		1,28	10,6	599	14,4	814				
2	09.00	58,2	9,27	2,04	0,68	7,26		1,1	12,4	722	12,6	733				
3	10.00									0		0				
4	11.00	57,6	10,9	2,07	0,98	4,08		1,09	11,6	668	11,4	657				
5	12.00	59,2	10,1	2,12	1,01	7,5		1,09	12,7	752	12,6	746				
6	13.00									0		0				
7	14.00	55,7	9,63	1,62	1,04	4,9		1,22	10,7	596	11,4	635				
8	15.00	57,5	8,68	1,48	0,93	4,25		1,12	10,1	581	9,7	558				
9	16.00	57	8,82		0,92	5,59		1,13	10,4	593	9	513				
										4510		4655				
		PLTS Sistim 12kW/240V				9165										

Total produksi tanggal 21 april 26996 Watt = 26kW

Rabu 22 April 2020

[illegible]

Kamis 23 April 2020

No	Jam	INVERTER 15KW-1P/240V				PLTS 12 KW/240				PLTB 20KW/240								
		VDC	IDC	I		SCC		SCC		WCC		WCC		WCC		WCC		I
				AC		1		2		1		2		3		4		PLTS
				KNT	BRT	I	P	I	P	I	V	I	V	I	V	I	V	(A)
1	08.00	254	5,13	3,34	1,7	3,1	787	8,6	2184									2,86
2	09.00	258	5,18	3,39	1,63	7,4	1909	10	2580									3,83
3	10.00	265	4,7	3	1,6	9	2385	13	3445									4,8
4	11.00	269	4,6	3	1,1	9,2	2475	14	3766									5,1
5	12.00	276	5	3,2	1,6	8,1	2236	13	3588									4,8
6	13.00	276	4,9	3,2	1,5	7,2	1987	2,6	718									3,8
7	14.00	276	4,9	3,2	1,5	5,8	1601	3,4	938									2,9
8	15.00	273		3,1	1,6	2,7	737	4,9	1338									2,2
9	16.00						0		0									
							14117		18557									
PLTS Sistim 12kW/240V				32674														

Jum'at 24 April 2020

[illegible]

Sabtu 25 April 2020

No	Jam	INVERTER 15KW-1P/240V				PLTS 12 KW/240				PLTB 20KW/240								
		VDC	IDC	I		SCC		SCC		WCC		WCC		WCC		WCC		I
				AC		1		2		1		2		3		4		PLTS
				KNT	BRT	I	P	I	P	I	V	I	V	I	V	I	V	(A)
1	08.00	253	4,74	2,59	1,87	3	759	6,1	1543									1,58
2	09.00	258	4,81	2,56	1,78	4,2	1084	5,2	1342									2,82
3	10.00	263	4,64	2,56	1,69	6,4	1683	10	2630									3,35
4	11.00	266	5,05	3,06	1,7	6,4	1702	10	2660		0	85						3,5
5	12.00	266	4,7	2,4	1,06	2,5	665	5,4	1436		0	176				0	174	1,98
6	13.00	276	4,43	2,63	1,7	2,7	745	9,3	2567		0	179				0	179	3,43
7	14.00	281	4,61	2,87	1,63	0	0	8,4	2360		0	181				0	181	3,34
8	15.00	280	4,6	2,73	1,68		0		0		0	108	0	158	0	152		2,27
9	16.00						0		0									
							6638		14539									
PLTS Sistim 12kW/240V				21177														

No	Jam	INVERTER 3,5KW-1P/48V							PLTS 10,5KW & 2KW/48V							
		V DC	TENGAH			TIMUR			PV 1		PV 2		PV 3		PV 4	
			I	PUMP	TNG	I	PUMP	TIM	I	P	I	P	I	P	I	P
			DC			DC										
1	08.00	54,8	8,9	1,77	0,73	4,66		1,23	10,1	553	12,7	696				
2	09.00	56,8	7,85	1,82	0,53	3,8		1,18	10,2	579	10,2	579				
3	10.00	58	8,37	2,03	0,53	4,94		1,09	10,4	603	10,8	626				
4	11.00	55,5	8,96	1,94	0,51	4,23		1,09	0	17,2	955					
5	12.00	55,1	9,24	2,03	0,5	4,29		1,08	8,79	484	10,1	557				
6	13.00	55,7	7,7	1,72	0,53	3,9		1,1			17,5	975				
7	14.00	55,7	8,11	1,71	0,49	4,2		1,1			17,2	958				
8	15.00	54,8	8,12	1,69	0,49	5,56		1,1			15,2	833				
9	16.00										0					
									2220		6179					
		PLTS Sistim 12kW/240V				8399										

Total produksi tanggal 25 april 29576 Watt = 29kW

Minggu 26 April 2020

No	Jam	INVERTER 15KW-1P/240V				PLTS 12 KW/240				PLTB 20KW/240								
		VDC	IDC	I		SCC		SCC		WCC		WCC		WCC		WCC		I
				AC		1		2		1		2		3		4		PLTS
				KNT	BRT	I	P	I	P	I	V	I	V	I	V	I	V	(A)
1	08.00	252	5,1	2,8	1,8	3,5	882	5,1	1285									1,8
2	09.00	259	4,97	3,02	1,66	7,2	1865	10	2590									3,34
3	10.00	262	4,9	3	1,6	6,3	1651	9,9	2594									3,4
4	11.00	271	4,8	3,08	1,6	9,4	2547	14	3794									5,06
5	12.00	281	4,88	3,2	1,6	0	0	12	3372									4,85
6	13.00	277	4,75	3,2	1,62	0	0	8,1	2244									4,11
7	14.00	280	4,9	3,2	1,6	0	0	9,2	2576									3,5
8	15.00	274	4,8	3,1	1,6	0,9	247	5,8	1589									2,4
9	16.00	259	4,97	3	1,69	1,2	311	1,8	466									0,55
							7502		20510									
PLTS Sistim 12kW/240V					28012													

No	Jam	INVERTER 3,5KW-1P/48V							PLTS 10,5KW & 2KW/48V							
		V DC	TENGAH			TIMUR			PV 1		PV 2		PV 3		PV 4	
			I	PUMP	TNG	I	PUMP	TIM	I	P	I	P	I	P	I	P
			DC			DC										
1	08.00	54,2	9,1	1,8	0,6	7,8		1,3			16,5	894				
2	09.00	56,4	7,81	1,74	0,5	4,23		1,11			10	564				
3	10.00	56,4	7,7	1,7	0,5	4,1		1,1			16,2	914				
4	11.00	56,1	8,32	1,75	0,69	4,32		1,08			18,1	1015				
5	12.00	56,4	8,27	1,76	0,67	4,15		1,07			16,6	936				
6	13.00	56,5	8,11	1,74	0,65	5,27		1,08			18	1017				
7	14.00	52,4	9,1	1,7	0,6	6,3		1,18			7,9	414				
8	15.00	54,6	9	1,7	0,6	4,8		1,32			15,4	841				
9	16.00	45,7	9,94	1,74	0,6	4,92		1,07			5,61	256				
											6852					
		PLTS Sistim 12kW/240V				6852										

Total produksi tanggal 26 april **34864 Watt = 34kW**

Senin 27 April 2020

[illegible]

No	Jam	INVERTER 3,5KW-1P/48V							PLTS 10,5KW & 2KW/48V							
		V DC	TENGAH			TIMUR			PV 1		PV 2		PV 3		PV 4	
			I DC	PUMP	TNG	I DC	PUMP	TIM	I	P	I	P	I	P	I	P
1	08.00	57,6	8,32	1,63	0,73	4,79		1,26			14,4	829	9,4	514		
2	09.00	58,1	7,7	1,54	0,66	6,1		1,08			12,9	749	8,7	505		
3	10.00	59,1	7,85	1,53	0,67	4,15		1,07			11,7	691	7,9	466		
4	11.00	53,7	7,73	1,54	0,63	4,19		1,08			8,99	482	6,4	343		
5	12.00	58,2	7,57	1,55	0,65	4,82		1,08			12,3	715	8,4	488		
6	13.00	58,6	7,41	1,54	0,67	6,24		1,09			12	703	8,4	492		
7	14.00	59,5	7,2	1,52	0,65	4,04		1,09			12,6	749	12	714		
8	15.00	56,5	5,45			5,31		1,06			8,87	501	9,8	553		
9	16.00															
												5419		4075		
PLTS Sistim 12kW/240V						9494										

Total produksi tanggal 27 april 34444 Watt = 34kW

Selasa 28 April 2020

No	Jam	INVERTER 15KW-1P/240V				PLTS 12 KW/240				PLTB 20KW/240								
		VDC	IDC	I		SCC		SCC		WCC		WCC		WCC		WCC		I
				AC		1		2		1		2		3		4		PLTS
				KNT	BRT	I	P	I	P	I	V	I	V	I	V	I	V	(A)
1	08.00																	
2	09.00	264	2,96	0,92	1,4	78	1022	10	2799									3,6
3	10.00																	
4	11.00	265	4,46	2,5	1,28	5,9	1573	9,4	2948			0	57			0	100	3,03
5	12.00	254	4,8	3,04	1,3	1,4	356	2,5	630			0	177	0	129	0	176	0,82
6	13.00																	
7	14.00	264	4,05	2,45	1,36	2,4	633	4,2	1094	0	106	0	170	0	181	0	180	1,38
8	15.00	254	4,38	2,43	1,35	1,5	360	2,1	609			0	178	0	180	0	178	1,39
9	16.00																	
							3944		8080									
PLTS Sistim 12kW/240V				12024														

Rabu 29 April 2020

LIBUR



Kamis 30 April 2020

[illegible]

4.7.3 Bulan desember

MONITORING DATA ENERGI PLTH PANTAI BARU

[illegible]

Rabu 2 Desember 2020

No	Jam	INVERTER 15KW-1P/240V				PLTS 12KW/240				PLTB 20KW/240								
		VDC	IDC	I		SCC		SCC		WCC		WCC		WCC		WCC		I
				AC		1		2		1		2		3		4		PLTS
				KNT	BRT	I	P	I	P	I	V	I	V	I	V	I	V	(A)
1	08.00	257	5,37	2,79	2,21	9,8	2519	9,8	2519									
2	09.00	261	5,5	3,22	2,28	11	2871	11	2871									
3	10.00	262	6,04	3,66	2,26	10	2620	11	2882									
4	11.00	273	6,14	3,75	2,51	11	3003	11	3003									
5	12.00		6,72	3,55	2,57	11	0	12	0									
6	13.00		5,93	3,7	2,49		0		0									
7	14.00		6,42	4,14	2,51		0		0									
8	15.00		5,09	3,37	2,46		0		0									
9	16.00		5,54	1,35	2,56		0		0									
							11013		11275									
PLTS Sistim 12kW/240V					22287													

Sabtu 5 Desember 2020

I		SCC		SCC		WCC		WCC	
AC		1		2		1		2	
	BRT	I	P	I	P	I	V	I	V
	2,24	6,4	1581	5,4	1334				
	2,31	11	2915	11	2915				
	1,63	10	2760	11	3036				
	2,21	4,1	1132	11	3036				
	2,01	0	0	9,3	2558				
	2,08		0		0				
	2,04		0		0				
	2,18		0		0				
	2,4		0		0				
		8387		12878					
	21266								

No	Jam	INVERTER 3,5KW-1P/48V							PLTS 10,5KW & 2KW/48V							
		V DC	TENGAH			TIMUR			PV 1		PV 2		PV 3		PV 4	
			I DC	PUMP	TNG	I DC	PUMP	TIM	I	P	I	P	I	P	I	P
1	08.00	50,7	8,32		2,01	13,6	1,86	1,37		0		0		0		0
2	09.00	56,1	8,92		2,36	10,4	1,81	1,09		0	17,6	987	9,88	554		0
3	10.00	54,6	9,55		2,32	13,2	1,81	1,61		0	18	983	9,56	522		0
4	11.00	55,6	9,93		2,33	12,8	1,84	1,48		0	17,7	984	10	556		0
5	12.00	55,1	9,01		2,17	15,2	1,79	1,83		0	17,3	953	10,5	579		0
6	13.00	55	9,79		2,37	15,2	1,72	1,69		0	17,7	974	10,6	583		0
7	14.00	50,1	10		2,31					0	4,17	209	3,91	196	2,27	114
8	15.00	46,6	10,4		2,3				2,73	127	2,64	123	1,48	69		0
9	16.00	44,8	10,2		2,3				2,45	110	2,22	99	1,37	61		0
										237		5312		3120		114
		PLTS Sistim 10,5kW & 2kW/48V			8783											

Total produksi tanggal 5 desember 30049 Watt = 30kW

Minggu 6 Desember 2020

No	Jam	INVERTER 15KW-1P/240V				PLTS 12KW/240				PLTB 20KW/240								
		VDC	IDC	I		SCC		SCC		WCC		WCC		WCC		WCC		I
				AC		1		2		1		2		3		4		PLTS
				KNT	BRT	I	P	I	P	I	V	I	V	I	V	I	V	(A)
1	08.00						0		0									
2	09.00	258	8,21	2,23	3,88	3,8	980	8,91	2299									
3	10.00	262	7,98	2,56		9,5	2489	9,3	2437									
4	11.00	262	7,98	2,56	3,21	9,5	2489	9,35	2450									
5	12.00	261	7,36	0,79	3,49	6,76	1764	6,83	1783									
6	13.00	270	7,38	1,23	3,54	9,35	2525	10	2700									
7	14.00	265	7,76	1,08	3,79	6,23	1651	6,35	1683									
8	15.00		7,77	1,08	4,01		0		0									
9	16.00		8,91	1,22	3,8		0		0									
							11898		13350									
PLTS Sistim 12kW/240V				25249														

Sabtu 12 Desember 2020

No	Jam	INVERTER 15KW-1P/240V				PLTS 12KW/240				PLTB 20KW/240								
		VDC	IDC	I		SCC		SCC		WCC		WCC		WCC		WCC		I PLTS (A)
				AC		1		2		1		2		3		4		
				KNT	BRT	I	P	I	P	I	V	I	V	I	V	I	V	
1	08.00	237	1,98	0,81	2,88	2,95	699	0	0									
2	09.00	232	4,93	0,76	2,44	2,56	594	0	0									
3	10.00	242	5,48	2,34	2,29	2,76	668	2,78	673									
4	11.00	259	5,62	2,38	2,51	7,67	1987	8,8	2279									
5	12.00						0		0									
6	13.00	261	8,44	3,23	3,22	6,2	1618	6,8	1775									
7	14.00	264	5,82	2,53	2,91	5,45	1439	6,23	1645									
8	15.00	256	6,04	2,51	3,04	3,67	940	3,85	986									
9	16.00	240	4,46	0,85	2,83	1,2	288	1	240									
							8232		7597									
PLTS Sistim 12kW/240V				15829														

Minggu 13 Desember 2020

No	Jam	INVERTER 15KW-1P/240V				PLTS 12KW/240				PLTB 20KW/240								
										PLTS 2KW/240								
		VDC	IDC	I		SCC		SCC		WCC		WCC		WCC		WCC		I
				AC		1		2		1		2		3		4		PLTS
				KNT	BRT	I	P	I	P	I	V	I	V	I	V	I	V	(A)
1	08.00						0		0									
2	09.00	253	6,3	2,4	3,56	6,4	1619	6,6	1670									
3	10.00	259	6,72	2,73	3,55	7,6	1968	8,6	2227									
4	11.00	269	6,92	3,03	3,81	8,4	2260	9,6	2582									
5	12.00						0		0									
6	13.00		6,32	2,84	3,32		0		0									7
7	14.00		6,57	2,82	3,57		0		0									0,8
8	15.00		7,06	2,87	3,52		0		0									0,7
9	16.00						0		0									
							5847		6480									
PLTS Sistim 12kW/240V				12327														

No	Jam	INVERTER 3,5KW-1P/48V							PLTS 10,5KW & 2KW/48V							
		V DC	TENGAH			TIMUR			PV 1		PV 2		PV 3		PV 4	
			I DC	PUMP	TNG	I DC	PUMP	TIM	I	P	I	P	I	P	I	P
1	08.00									0		0		0		
2	09.00	52,6	9,09		2,24	18,9	2,37	1,97	17,5	921	16,3	857		0		
3	10.00	54,7	9,51		2,36	22,9	2,36	3,19	18,5	1012	18	985		0		
4	11.00	55,3	8,23		2,17	20,1	2,36	2,46	16,1	890	16,3	901		0		
5	12.00									0		0		0		
6	13.00	53,9	9,25		2,36	19,6	2,4	2,36	17	916	16	862		0		
7	14.00	51,6	9,7		2,11	22,3	2,37	2,61	12,6	650	12,2	630	6,94	358		
8	15.00	45,2	10		2,07	25,5	2,37	2,66	5,18	234	5,15	233	2,69	122		
9	16.00									0		0		0		
										4623		4468		480		
		PLTS Sistim 10,5kW & 2kW/48V			9571											

Total produksi tanggal 13 desember **21898 Watt = 21kW**

Selasa 15 Desember 2020

SCC		SCC		WCC		WCC	
1		2		1		2	
I	P	I	P	I	V	I	V
2,6	559	2,6	559				
1,6	344	1,4	301				
8,3	2125	8,7	2227				
1,1	290	12	3168				
6,4	1664	7	1820				
7,9	2094	8,6	2279				
6,2	1637	7,3	1927				
4,8	1267	6,3	1663				
2,9	719	3,1	769				
10699		14713					

No	Jam	INVERTER 3,5KW-1P/48V							PLTS 10,5KW & 2KW/48V							
		V DC	TENGAH			TIMUR			PV 1		PV 2		PV 3		PV 4	
			I DC	PUMP	TNG	I DC	PUMP	TIM	I	P	I	P	I	P	I	P
1	08.00	52,5	7,69		1,96				8,5	446		0		0		
2	09.00	51,6	7,68		1,94				5,41	279		0		0		
3	10.00	54,6	6,06		1,63				0			0	12	655		
4	11.00	54,7	8,13		1,96				0			0	16	875		
5	12.00	53,2	9,3		2,01				0			0	12	638		
6	13.00	52,8	9,69		2,36	17,8	2,41	1,76	0	20,9	1104	13	686			
7	14.00	52,3	9,7		2,29	16,8	2,39	1,74	0	19,8	1036	11	575			
8	15.00	59,2	9,28		2,29	6,44		1,57	9,49	562	9,7	574	6	355		
9	16.00	56	10,1		2,33	6,32		1,48	8,5	476	8,18	458	4,82	270		
									1763		3171		4056			
PLTS Sistim 10,5kW & 2kW/48V					8990											

Total produksi tanggal 15 desember 34403 Watt = 34kW

Rabu 16 Desember 2020

		SCC		SCC		WCC		WCC	
		1		2		1		2	
BRT	I	P	I	P	I	V	I	V	
2,07	2,9	655	2,2	497					
2,21	5,5	1326	5	1205					
2,2	9,5	2518	12	3180					
2,21	7,7	2002	8,8	2288					
2,28	7,3	1891	7,3	1891					
2,2	3,8	1018	6,8	1822					
2,04	1,5	407	5,2	1409					
2,19	9,9	2663	6,1	1641					
2,1	1,9	490	2,6	671					
		12969	14604						
27574									

Jum'at 18 Desember 2020

No	Jam	INVERTER 15KW-1P/240V				PLTS 12KW/240				PLTB 20KW/240								
		VDC	IDC	I		SCC		SCC		WCC		WCC		WCC		WCC		I
				AC		1		2		1		2		3		4		PLTS
				KNT	BRT	I	P	I	P	I	V	I	V	I	V	I	V	(A)
1	08.00	238	5,22	0,61	2,53	2	476	2,22	528									
2	09.00	226	4,72	0,61	1,86	1,03	233	1,54	348									
3	10.00	253	4,64	1,03	1,95	6,72	1700	7	1771									
4	11.00	249	4,78	1,02	1,84	6,53	1626	8,6	2141									
5	12.00	260	3,9	1,03	1,51	7,84	2038	5,76	1498									
6	13.00	259	3,1	1,1	1,5	5,76	1492	3,86	1000									
7	14.00	254	3,58	1,21	1,69	3,55	902	5,7	1448									
8	15.00	251	3,33	1,03	1,77	2,54	638	3,86	969									
9	16.00	242	4,41	1,18	1,78	1,36	329	1,33	322									
							9434	10025										
PLTS Sistim 12kW/240V				19458														

No	Jam	INVERTER 3,5KW-1P/48V							PLTS 10,5KW & 2KW/48V							
		V DC	TENGAH			TIMUR			PV 1		PV 2		PV 3		PV 4	
			I DC	PUMP	TNG	I DC	PUMP	TIM	I	P	I	P	I	P	I	P
1	08.00	55,5	9,9		2,19	15,7	2,45	1,56	19,4	1077	11,2	622		0		
2	09.00	53,1	8,91		2,05	17,5	2,37	1,77	19,3	1025	10,8	573		0		
3	10.00	52,1	8,75		2,07	17,1	2,4	1,8	0	20,1	1047	10,9	568			
4	11.00	55,3	9,48		2,1	16,7	2,4	1,85	0	20,9	1156	12,1	669			
5	12.00	54,5	9,5		2,1	8,4		2,1	7,3	398	7,6	414	4,4	240		
6	13.00	54,2	9,5		2,1	18,9	2,45	2,1	12,6	683	13,1	710	7,8	423		
7	14.00	49,6	9,38		2,26	24,3	2,38	2,78	11,3	560	10,9	541	6,45	320		
8	15.00	49,1	9,8		2,35	9,7		2,2	6,25	307	6,5	319	3,79	186		
9	16.00	52,4	9,8		2,2				3,68	193	3,6	189	2,1	110		
									4242		5571		2516			
		PLTS Sistim 10,5kW & 2kW/48V			12329											

Total produksi tanggal 19 desember **38115 Watt = 38 kW**

Minggu 20 Desember 2020

No	Jam	INVERTER 15KW-1P/240V				PLTS 12KW/240				PLTB 20KW/240									
		VDC	IDC	I		SCC		SCC		WCC		WCC		WCC		WCC		I	
				AC		1		2		1		2		3		4		PLTS	
				KNT	BRT	I	P	I	P	I	V	I	V	I	V	I	V	(A)	
1	08.00	254	6,14	2,54	3,03	8	2032	8,2	2083										
2	09.00	261	6,32	2,63	2,59	10	2610	11	2871										
3	10.00	273	5,77	2,65	2,96	10	2730	11	3003										
4	11.00	276	6,31	2,61	3,78	3,25	897	11	3036										
5	12.00	274	9,85	3,5	3,56	2,89	792	11	3014										
6	13.00	276	6,42	2,35	3,25	0	0	10	2760										
7	14.00	270	6,32	2,76	3,34	1	270	8,89	2400										
8	15.00	270	6,34	2,75	3,4	4	1080	5,55	1499										
9	16.00	235	7,27	0,99	3,79	1,45	341	1,98	465										
							10752		21131										
PLTS Sistim 12kW/240V				31883															

Senin 21 Desember 2020

[illegible]

No	Jam	INVERTER 3,5KW-1P/48V							PLTS 10,5KW & 2KW/48V							
		V DC	TENGAH			TIMUR			PV 1		PV 2		PV 3		PV 4	
			I DC	PUMP	TNG	I DC	PUMP	TIM	I	P	I	P	I	P	I	P
1	08.00	53,9	8,81		1,9	14,6	2,39	1,4		0	18,7	1008	11,3	609		
2	09.00	58,6	8,34		1,88	15,2	2,41	1,66	12,9	756	13	762	7,79	456		
3	10.00	56,5	9,36		2,19	16,2	2,4	1,89	12,9	729	13,5	763	7,78	440		
4	11.00	56,6	9,78		2,21	16,7	2,39	1,87	0		15,8	894	16,6	940		
5	12.00	53,7	9,77		2,23	18,2	2,39	1,93	0		15,3	822	16,7	897		
6	13.00	53,8	10,1		2,3	8,51		2,03	20,3	1092	0		0			
7	14.00	54,6	10,2		2,27	7,66		1,81	21,5	1174	0		0			
8	15.00	51,4	10,2		2,32	8,23		1,8	17,5	900	0		0			
9	16.00	51,6	10,2		2,35	8,2	2,38	1,86	11,1	573	10,9	562	6,14	317		
									5223		4811		3658			
PLTS Sistim 10,5kW & 2kW/48V					13692											

Total produksi tanggal 22 desember 32698Watt = 32kW

Rabu 23 Desember 2020

No	Jam	INVERTER 15KW-1P/240V				PLTS 12KW/240				PLTB 20KW/240								
		VDC	IDC	I		SCC		SCC		WCC		WCC		WCC		WCC		I PLTS (A)
				AC		1		2		1		2		3		4		
				KNT	BRT	I	P	I	P	I	V	I	V	I	V	I	V	
1	08.00	256	3,3	0,87	1,93	10	2560	11	2816									
2	09.00	262	6,17	4,2	1,98	10,5	2751	14,3	3747									
3	10.00	273	3,84	2,88	1,9	9,4	2566	10	2730									
4	11.00	279	6,5	3,13	1,92	1,56	435	11	3069									
5	12.00	279	5,19	2,86	2,25		0		0									
6	13.00	280	5,55	2,8	2,17		0		0									
7	14.00	284	5,54	2,8	2,17	8,78	2494	9,98	2834									
8	15.00	265	6,76	2,97	2,17	4,3	1140	7,2	1908									
9	16.00	250	4,6	0,81	2,23	0,4	100	1,3	325									
							12045		17429									
PLTS Sistim 12kW/240V				29474														

No	Jam	INVERTER 3,5KW-1P/48V							PLTS 10,5KW & 2KW/48V							
		V DC	TENGAH			TIMUR			PV 1		PV 2		PV 3		PV 4	
			I DC	PUMP	TNG	I DC	PUMP	TIM	I	P	I	P	I	P	I	P
1	08.00	56,6	7,74		1,63	15,8	2,4	1,64		0	18,4	1041	10	566		
2	09.00	55,4	8,78		1,96	16,1	2,4	1,68		0	19,5	1080	11,1	615		
3	10.00	55,3	10		2,23	6,58		1,58		0	13	719	7,42	410		
4	11.00	56,5	9,82		2,25	7,25		1,82		0	11	622	8,25	466		
5	12.00	57,4	10,2		2,28	7,29		1,82		0	14,2	815	9,18	527		
6	13.00									0	0		0			
7	14.00	54,9	10		2,25	16,6	2,35	1,85		0	19	1043	11,6	637		
8	15.00	53,9	10,2		2,29	17,4	2,38	1,82		0	18,1	976	11,2	604		
9	16.00	51,7	10,2		2,33	7,86		1,8	6,65	344	9,12	472	3,18	164		
										344		6767		3989		
PLTS Sistim 10,5kW & 2kW/48V					11100											

Total produksi tanggal 23 desember 40575Watt = 40kW

Kamis 24 Desember 2020

	SCC		SCC		WCC		
	1		2		1		
BRT	I	P	I	P	I	V	I
2,3	8,5	2338	9,8	2695			
2,58	6,45	1800	10	2790			
2,8		0	10,5	2951			
2,53	11	3102	12,5	3525			
2,8	2,9	827	11	3135			
2,72	8,87	2555	2,45	706			
03.01	8,88	2486	3,5	980			
2,91	2,54	681	4	1072			
2,85	1,2	286	2,25	536			
		14073		18389			
32461							

No	Jam	INVERTER 3,5KW-1P/48V							PLTS 10,5KW & 2KW/48V							
		V DC	TENGAH			TIMUR			PV 1		PV 2		PV 3		PV 4	
			I DC	PUMP	TNG	I DC	PUMP	TIM	I	P	I	P	I	P	I	P
1	08.00	55,4	9,7		2,2	21,3	2,3	2,9	14,8	820	14,7	814	8,6	476		
2	09.00	56,9	9,7		2,2	17,4	2,3	2,1	17,4	990	18,3	1041		0		
3	10.00	54,7	11,3		2,66	18,4	2,35	2,29	17,1	935	16,3	892		0		
4	11.00	54,6	10		2,37	20,7	2,36	2,69	17,4	950	18	983		0		
5	12.00	54,6	10,1		2,52	19,9	2,32	2,59	16,9	923	17,7	966		0		
6	13.00	54,7	10,8		2,5	19,8	2,4	2,4	17,4	952	17,8	974		0		
7	14.00	54,2	12,6		3	20,2	2,3	2,5	18,1	981	18,5	1003		0		
8	15.00	55,2	11,2		2,6	19,1	2,3	2,2	17,1	944	16,9	933		0		
9	16.00	50,9	11,3		2,61				4,93	251	4,91	250	2,74	139		
									7746		7856		616			
		PLTS Sistim 10,5kW & 2kW/48V			16217											

Total produksi tanggal 25 desember **51630Watt = 51kW**

Minggu 27 Desember 2020

No	Jam	INVERTER 15KW-1P/240V				PLTS 12KW/240				PLTB 20KW/240									
		VDC	IDC	I		SCC		SCC		WCC		WCC		WCC		WCC		I	
				AC		1		2		1		2		3		4		PLTS	
				KNT	BRT	I	P	I	P	I	V	I	V	I	V	I	V	(A)	
1	08.00	247	5,18	2,85	3,3	6,3	1556	7,25	1791										
2	09.00	243	7,23	3,04	3,68	3,78	919	7,68	1866										
3	10.00	255	6,57	2,73	3,72	8,1	2066	8,5	2168										
4	11.00	260	6,2	2,67	3,77	12	3120	13	3380										
5	12.00	267	6,25	2,68	3,72	9,8	2617	10	2670										
6	13.00	270	6,52	2,72	3,8	10	2700	12	3240										
7	14.00	277	6,23	2,64	3,65	5,89	1632	9,7	2687										
8	15.00	265	6,85	2,62	3,72	3,95	1047	6,98	1850										
9	16.00	250	6,75	1,09	3,48	1,78	445	1,86	465										
							16100		20116										
PLTS Sistim 12kW/240V				36216															

No	Jam	INVERTER 3,5KW-1P/48V							PLTS 10,5KW & 2KW/48V									
		VDC	TENGAH			TIMUR			PV 1				PV 2		PV 3		PV 4	
			I DC	PUMP	TNG	I DC	PUMP	TIM	I	P	I	P	I	P	I	P		
1	08.00	56,2	8,08		1,64	14	2,41	1,4	14,6	821	14,5	815						
2	09.00	50,5	8,41		1,92	15,8	2,39	1,34	14,8	747	19,2	970						
3	10.00	52,5	9,3		2,1	6,46		1,5	17	893	16,9	887						
4	11.00	54,6	9,3		2,2	7,2		1,78	20,1	1097	21,8	1190						
5	12.00	53,6	9,32		2,21	7,27		1,71	20	1072	19,2	1029						
6	13.00	52,3	9,32		2,2	8,76		1,95	19,8	1036	18,9	988						
7	14.00																	
8	15.00																	
9	16.00																	
									5665		5880							
PLTS Sistim 10,5kW & 2kW/48V					11545													

Total produksi tanggal 28 desember 27333Watt = 27kW

Selasa 29 Desember 2020

SCC		SCC		WCC		WCC	
1		2		1		2	
I	P	I	P	I	V	I	V
3,1	753	4,9	1191				
8,76	2243	9,1	2330				
5,77	1425	5,98	1477				
7,8	2005	8,3	2133				
9,75	2584	11	2915				
10	2750	11	3025				
	0	7,5	2025				
	0		0				
1,5	353	1,6	376				
12112		15471					

Rabu 30 Desember 2020

No	Jam	INVERTER 15KW-1P/240V				PLTS 12KW/240				PLTB 20KW/240								
		VDC	IDC	I		SCC		SCC		WCC		WCC		WCC		WCC		I
				AC		1		2		1		2		3		4		PLTS
				KNT	BRT	I	P	I	P	I	V	I	V	I	V	I	V	(A)
1	08.00	237	7,74	2,51	2,49		0	2,5	593									
2	09.00	237	7,85	2,48	2,38		0	1,1	261									
3	10.00	237	5,54	2,99	2,48	1,1	261	1	237									
4	11.00	248	5,58	2,66	2,36	2,6	645	2,76	684									
5	12.00	245	5,42	2,47	2,11	2,88	706	2,98	730									
6	13.00	233	7,84	2,8	2,53	1,2	280	0,1	23									
7	14.00						0	0										
8	15.00	218	1,97	0,98		14,8	3226	1,5	327									
9	16.00	215	1,92	0,91			0	0										
							5117	2855										
PLTS Sistim 12kW/240V				7972														

No	Jam	INVERTER 3,5KW-1P/48V							PLTS 10,5KW & 2KW/48V							
		V DC	TENGAH			TIMUR			PV 1		PV 2		PV 3		PV 4	
			I DC	PUMP	TNG	I DC	PUMP	TIM	I	P	I	P	I	P	I	P
1	08.00	53,7	6,76		1,68	5,45		1,44	5,17	278	5,93	318	3,38	182		
2	09.00	51,2	6,76		1,68	6,66		1,57	4,41	226	5,4	276	2,93	150		
3	10.00	51	6,78		1,69	6,83		1,58	5,35	273	6,02	307	5,41	276		
4	11.00	58,6	4,88		2,03	6,06		1,54	9,3	545	9,25	542	5,3	311		
5	12.00	52,2	8,83		2,12	7,86		1,78	6,07	317	6,7	350	5,5	287		
6	13.00	46,8	8,36		2,03				7,69	360	2,11	99	1,23	58		
7	14.00								0		0		0			
8	15.00	53,4	8,65		2,05				5,08	271	5,31	284	3,01	161		
9	16.00	48	8,37		2				2,63	126	2,69	129	1,56	75		
									2396		2305		1498			
PLTS Sistim 10,5kW & 2kW/48V					6199											

Total produksi tanggal 30 desember **14171Watt = 14kW**

Kamis 31 Desember 2020

[illegible]

2. Lampiran konsumsi harian

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Kamis 2 April 2020	Pompa Air	12158,5	12160,0	0,5
2		PJU	9041,0	9049,4	8,9
3		Grub Timur	18490,2	18491,6	1,4
4		Grub Tengah	19729,4	19231,6	2,2
5		Grub Barat	32952,6	32954,3	1,7
6		Kantor	5673,6	5682,6	9,0
Total Beban					23,2

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Jum'at 3 April 2020	Pompa Air	12160,0	12162,0	2,0
2		PJU	9049,4	9053,6	4,2
3		Grub Timur	18491,6	18493,0	1,4
4		Grub Tengah	19231,6	19233,8	2,2
5		Grub Barat	32954,3	32956,2	1,9
6		Kantor	5682,6	5688,0	5,4
Total Beban					25,3

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Sabtu 4 April 2020	Pompa Air	12162,0	12163,1	1,1
2		PJU	9053,6	9056,6	3,0
3		Grub Timur	18493,0	18494,7	1,7
4		Grub Tengah	19233,8	19235,8	2,0
5		Grub Barat	32956,2	32958,2	2,0
6		Kantor	5688,0	5693,9	5,9
Total Beban					15,7

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Minggu 5 April 2020	Pompa Air	12163,1	12164,3	1,3
2		PJU	9056,6	9060,9	0,6
3		Grub Timur	18494,7	18496,4	2,1
4		Grub Tengah	19235,8	19238,7	3,0
5		Grub Barat	32958,2	32960,0	3,4
6		Kantor	5693,9	5699,8	4,4
Total Beban					14,8

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Senin 6 April 2020	Pompa Air	12164,3	12167,4	1,3
2		PJU	9060,9	9068,5	0,6
3		Grub Timur	18496,4	18500,2	2,1
4		Grub Tengah	19238,7	19244,5	3,0
5		Grub Barat	32960,0	32965,5	3,4
6		Kantor	5699,8	5709,6	4,4
Total Beban					14,8

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Selasa 7 April 2020	Pompa Air	12167,4	12167,4	1,8
2		PJU	9068,5	9068,5	7,5
3		Grub Timur	18500,2	18500,2	1,7
4		Grub Tengah	19244,5	19244,5	2,8
5		Grub Barat	32965,5	32965,5	2,1
6		Kantor	5709,6	5709,6	5,4
Total Beban					21,3

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Rabu 8 April 2020	Pompa Air	12167,4	12169,3	1,9
2		PJU	9068,5	9077,3	8,8
3		Grub Timur	18500,2	18502,6	2,4
4		Grub Tengah	19244,5	19249,4	4,9
5		Grub Barat	32965,5	23969,3	3,8
6		Kantor	5709,6	5721,5	11,9
Total Beban					33,7

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Kamis 9 April 2020	Pompa Air	12169,3	12171,1	1,8
2		PJU	9077,3	9082,8	5,5
3		Grub Timur	18502,6	18504,4	1,8
4		Grub Tengah	19249,4	19252,4	3,0
5		Grub Barat	23969,3	32971,7	2,3
6		Kantor	5721,5	5729,6	8,1
Total Beban					22,5

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Jum'at 10 April 2020	Pompa Air	12171,1	12173,8	2,7
2		PJU	9082,8	9088,5	5,7
3		Grub Timur	18504,4	18506,4	2,0
4		Grub Tengah	19252,4	19256,4	4,0
5		Grub Barat	32971,7	32975,2	3,8
6		Kantor	5729,6	5739,2	9,6
Total Beban					27,6

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Sabtu 11 April 2020	Pompa Air	12173,8	12174,9	1,1
2		PJU	9088,5	9097,2	8,7
3		Grub Timur	18506,4	18507,6	1,2
4		Grub Tengah	19256,4	19258,5	2,1
5		Grub Barat	32975,2	32976,6	1,4
6		Kantor	5739,2	5745,4	6,2
Total Beban					20,7

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Minggu 12 April 2020	Pompa Air	12174,9	12176,2	1,3
2		PJU	9097,2	9105,7	8,5
3		Grub Timur	18507,6	18509,3	1,7
4		Grub Tengah	19258,5	19261,4	2,9
5		Grub Barat	32976,6	32978,0	1,4
6		Kantor	5745,4	5752,5	7,0
Total Beban					22,8

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Senin 13 April 2020	Pompa Air	12176,2	12178,2	2,0
2		PJU	9105,7	9113,7	8,0
3		Grub Timur	18509,3	18511,3	2,0
4		Grub Tengah	19261,4	19364,4	3,0
5		Grub Barat	32978,0	32980,4	2,4
6		Kantor	5752,5	5775,5	5,0
Total Beban					22,4

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Selasa 14 April 2020	Pompa Air	12178,2	12180,7	2,5
2		PJU	9113,7	9123,0	9,3
3		Grub Timur	18511,3	18512,6	1,3
4		Grub Tengah	19364,4	19267,1	2,7
5		Grub Barat	32980,4	32983,4	3,0
6		Kantor	5775,5	5764,2	6,7
Total Beban					25,5

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Rabu 15 April 2020	Pompa Air	12180,7	12182,1	1,4
2		PJU	9123,0	9131,8	8,8
3		Grub Timur	18512,6	1853,6	2,0
4		Grub Tengah	19267,1	19270,3	3,2
5		Grub Barat	32983,4	32968,6	3,2
6		Kantor	5764,2	5771,4	7,2
Total Beban					25,8

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Kamis 16 April 2020	Pompa Air	12182,1	12183,7	1,6
2		PJU	9131,8	9140,8	9,0
3		Grub Timur	1853,6	18516,0	1,4
4		Grub Tengah	19270,3	19273,2	2,9
5		Grub Barat	32968,6	32988,2	1,6
6		Kantor	5771,4	5777,5	6,1
Total Beban					22,6

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Jum'at 17 April 2020	Pompa Air	12183,7	12185,9	2,2
2		PJU	9140,8	9149,1	8,3
3		Grub Timur	18516,0	18518,1	2,1
4		Grub Tengah	19273,2	19275,4	2,2
5		Grub Barat	32988,2	32990,9	2,7
6		Kantor	5777,5	5784,5	7,0
Total Beban					24,5

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Sabtu 18 April 2020	Pompa Air	12185,9	12187,6	1,7
2		PJU	9149,1	9157,9	8,8
3		Grub Timur	18518,1	18520,0	0,9
4		Grub Tengah	19275,4	19276,0	0,6
5		Grub Barat	32990,9	32992,7	1,8
6		Kantor	5784,5	5791,0	6,5
Total Beban					20,3

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Minggu 19 April 2020	Pompa Air	12187,6	12189,6	2,0
2		PJU	9157,9	9165,8	7,9
3		Grub Timur	18520,0	18520,8	1,8
4		Grub Tengah	19276,0	19277,3	1,3
5		Grub Barat	32992,7	32995,4	2,7
6		Kantor	5791,0	5795,0	4,0
Total Beban					19,7

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Senin 20 April 2020	Pompa Air	12189,6	12190,9	1,3
2		PJU	9165,8	9174,6	8,8
3		Grub Timur	18520,8	18522,8	2,0
4		Grub Tengah	19277,3	19278,8	1,5
5		Grub Barat	32995,4	32998,5	3,1
6		Kantor	5795,0	5807,9	12,9
Total Beban					29,6

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Selasa 21 April 2020	Pompa Air	12190,9	12192,2	1,3
2		PJU	9174,6	9183,8	9,2
3		Grub Timur	18522,8	18524,2	7,4
4		Grub Tengah	19278,8	19279,3	0,5
5		Grub Barat	32998,5	33000,6	2,1
6		Kantor	5807,9	5815,0	7,1
Total Beban					21,6

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Rabu 22 April 2020	Pompa Air	12192,2	12194,4	2,2
2		PJU	9183,8	9191,8	8,0
3		Grub Timur	18524,2	18526,3	2,1
4		Grub Tengah	19279,3	19281,3	2,0
5		Grub Barat	33000,6	33004,0	3,4
6		Kantor	5815,0	5823,5	8,5
Total Beban					26,2

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Kamis 23 April 2020	Pompa Air	12194,4	12196,7	2,3
2		PJU	9191,8	9201,5	9,7
3		Grub Timur	18526,3	18527,3	1,0
4		Grub Tengah	19281,3	19282,5	1,2
5		Grub Barat	33004,0	33006,3	2,3
6		Kantor	5823,5	5831,5	8,0
Total Beban					29,5

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Jum'at 24 April 2020	Pompa Air	12196,7	12198,5	1,8
2		PJU	9201,5	9210,5	9,0
3		Grub Timur	18527,3	18528,9	1,6
4		Grub Tengah	19282,5	19283,5	1,0
5		Grub Barat	33006,3	33008,3	2,0
6		Kantor	5831,5	5836,5	5,0
Total Beban					20,4

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Sabtu 25 April 2020	Pompa Air	12198,5	12200,4	1,9
2		PJU	9210,5	9219,6	9,1
3		Grub Timur	18528,9	18530,5	1,6
4		Grub Tengah	19283,5	19284,4	0,9
5		Grub Barat	33008,3	33011,6	3,3
6		Kantor	5836,5	5844,4	7,9
Total Beban					24,7

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Minggu 26 April 2020	Pompa Air	12200,4	12202,4	2,0
2		PJU	9219,6	9228,6	9,0
3		Grub Timur	18530,5	18531,8	1,3
4		Grub Tengah	19284,4	19285,4	1,0
5		Grub Barat	33011,6	33013,6	2,0
6		Kantor	5844,4	5854,7	10,3
Total Beban					25,6

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Senin 27 April 2020	Pompa Air	12202,4	12204,1	1,7
2		PJU	9228,6	9238,0	9,4
3		Grub Timur	18531,8	18533,2	1,4
4		Grub Tengah	19285,4	19286,2	0,8
5		Grub Barat	33013,6	33016,6	3,0
6		Kantor	5854,7	5881,0	6,3
Total Beban					22,6

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Selasa 28 April 2020	Pompa Air	12204,1	12206,2	2,1
2		PJU	9238,0	9247,8	9,8
3		Grub Timur	18533,2	18535,0	1,8
4		Grub Tengah	19286,2	19287,3	1,1
5		Grub Barat	33016,6	33018,7	2,1
6		Kantor	5881,0	5868,7	7,7
Total Beban					24,6

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Rabu 29 April 2020	Pompa Air	12206,2	12207,9	1,7
2		PJU	9247,8	9257,7	9,9
3		Grub Timur	18535,0	18536,5	1,5
4		Grub Tengah	19287,3	19289,0	1,7
5		Grub Barat	33018,7	33021,3	2,6
6		Kantor	5868,7	5874,4	5,7
Total Beban					23,1

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Kamis 30 April 2020	Pompa Air	12207,9	12209,6	1,7
2		PJU	9257,7	9268,0	10,3
3		Grub Timur	18536,5	18538,1	1,6
4		Grub Tengah	19289,0	19291,6	2,6
5		Grub Barat	33021,3	33024,0	2,7
6		Kantor	5874,4	5881,2	6,8
Total Beban					25,7

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Rabu 2 Desember 2020	Pompa Air	12715,8	12718,4	3
2		PJU	10814,3	10819,5	5,2
3		Grub Timur	19311,4	19315,1	3,7
4		Grub Tengah	20004,5	20008,5	4
5		Grub Barat	33848,0	33855,2	7,2
6		Kantor	7497,8	7506,2	8,4
Total Beban					31,5

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Kamis 3 Desember 2020	Pompa Air	12718,4	12720,6	1,8
2		PJU	10819,5	10823,2	3,7
3		Grub Timur	19315,1	19318,5	3,4
4		Grub Tengah	20008,5	20012,4	3,9
5		Grub Barat	33855,2	33858,5	3,3
6		Kantor	7506,2	7514,1	7,9
Total Beban					24

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Jum'at 4 Desember 2020	Pompa Air	12720,6	12722,9	2,3
2		PJU	10823,2	108281	4,9
3		Grub Timur	19318,5	19321,5	3
4		Grub Tengah	20012,4	20016,4	4
5		Grub Barat	33858,5	33862,4	3,9
6		Kantor	7514,1	7521,1	7,1
Total Beban					25,2

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Sabtu 5 Desember 2020	Pompa Air	12722,9	12725,6	2,7
2		PJU	108281	10831,8	3,7
3		Grub Timur	19321,5	19324,8	3,3
4		Grub Tengah	20016,4	20020,1	3,7
5		Grub Barat	33862,4	33867,1	4,7
6		Kantor	7521,1	7528,4	7,2
Total Beban					25,3

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Minggu 6 Desember 2020	Pompa Air	12725,6	12727,7	2,1
2		PJU	10831,8	10838,2	6,4
3		Grub Timur	19324,8	19330,2	5,4
4		Grub Tengah	20020,1	20028,2	8,1
5		Grub Barat	33867,1	33876,8	9,7
6		Kantor	7528,4	7533,1	4,7
Total Beban					36,4

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Senin 7 Desember 2020	Pompa Air	12727,7	12729,3	1,6
2		PJU	10838,2	10842,0	3,8
3		Grub Timur	19330,2	19333,2	3
4		Grub Tengah	20028,2	20032,4	4,2
5		Grub Barat	33876,8	33882,6	5,8
6		Kantor	7533,1	7599,4	6,3
Total Beban					24,7

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Selasa 8 Desember 2020	Pompa Air	12729,3	12729,3	0
2		PJU	10842,0	18042,0	0
3		Grub Timur	19333,2	19335,2	2
4		Grub Tengah	20032,4	20034,1	1,7
5		Grub Barat	33882,6	33882,6	2,1
6		Kantor	7599,4	7545,3	5,9
Total Beban					11,7

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Rabu 9 Desember 2020	Pompa Air	12729,3	12729,3	0
2		PJU	18042,0	10843,7	1,7
3		Grub Timur	19335,2	19338,6	3,4
4		Grub Tengah	20034,1	20038,0	3,9
5		Grub Barat	33882,6	33890,4	5,7
6		Kantor	7545,3	7553,7	8,4
Total Beban					23,1

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Kamis 10 Desember 2020	Pompa Air	12729,3	12729,3	0
2		PJU	10843,7	10847,2	3,5
3		Grub Timur	19338,6	19343,5	3,9
4		Grub Tengah	20038,0	20040,4	2,4
5		Grub Barat	33890,4	33896,8	6,4
6		Kantor	7553,7	7561,4	7,7
Total Beban					23,9

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Jum'at 11 Desember 2020	Pompa Air	12729,3	12731,4	2,1
2		PJU	10847,2	10848,8	1,6
3		Grub Timur	19343,5	19346,4	3,9
4		Grub Tengah	20040,4	20043,1	2,7
5		Grub Barat	33896,8	33901,2	4,4
6		Kantor	7561,4	7568,1	6,7
Total Beban					21,4

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Sabtu 12 Desember 2020	Pompa Air	12731,4	12733,8	2,4
2		PJU	10848,8	10848,8	0
3		Grub Timur	19346,4	19349,6	3,2
4		Grub Tengah	20043,1	20046,8	2,9
5		Grub Barat	33901,2	33906,3	5,1
6		Kantor	7568,1	7572,8	4,7
Total Beban					18,3

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Minggu 13 Desember 2020	Pompa Air	12733,8	12738,2	4,4
2		PJU	10848,8	10850,1	1,3
3		Grub Timur	19349,6	19353,8	4,2
4		Grub Tengah	20046,8	20049,6	3,6
5		Grub Barat	33906,3	33912,9	6,6
6		Kantor	7572,8	7578,0	5,2
Total Beban					25,3

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Senin 14 Desember 2020	Pompa Air	12738,2	12741,6	3,4
2		PJU	10850,1	10852,3	2,2
3		Grub Timur	19353,8	19357,6	3,8
4		Grub Tengah	20049,6	20053,1	3,5
5		Grub Barat	33912,9	33919,4	6,5
6		Kantor	7578,0	7582,3	4,3
Total Beban					23,7

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Selasa 15 Desember 2020	Pompa Air	12741,6	12743,9	2,3
2		PJU	10852,3	10856,3	4
3		Grub Timur	19357,6	19361,6	4
4		Grub Tengah	20053,1	20057,2	4,1
5		Grub Barat	33919,4	33924,6	5,2
6		Kantor	7582,3	7587,2	4,9
Total Beban					24,5

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Rabu 16 Desember 2020	Pompa Air	12743,9	12746,3	2,4
2		PJU	10856,3	10857,3	1
3		Grub Timur	19361,6	19363,9	2,3
4		Grub Tengah	20057,2	20059,9	2,7
5		Grub Barat	33924,6	33927,5	2,9
6		Kantor	7587,2	7590,7	3,5
Total Beban					14,8

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Kamis 17 Desember 2020	Pompa Air	12746,3	12749,1	2,8
2		PJU	10857,3	10862,9	5,6
3		Grub Timur	19363,9	19367,4	3,5
4		Grub Tengah	20059,9	20064,2	4,3
5		Grub Barat	33927,5	33932,4	4,9
6		Kantor	7590,7	7595,3	4,6
Total Beban					25,7

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Jum'at 18 Desember 2020	Pompa Air	12749,1	12751,6	2,5
2		PJU	10862,9	10864,4	1,5
3		Grub Timur	19367,4	19369,3	1,9
4		Grub Tengah	20064,2	20068,4	4,2
5		Grub Barat	33932,4	33934,8	2,4
6		Kantor	7595,3	7597,9	2,6
Total Beban					15,1

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Sabtu 19 Desember 2020	Pompa Air	12751,6	12754,1	2,5
2		PJU	10864,4	10866,1	1,7
3		Grub Timur	19369,3	19371,8	2,5
4		Grub Tengah	20068,4	20071,8	3,4
5		Grub Barat	33934,8	33938,4	3,6
6		Kantor	7597,9	7601,7	3,8
Total Beban					17,5

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Minggu 20 Desember 2020	Pompa Air	12754,1	12758,1	4
2		PJU	10866,1	10668,1	2
3		Grub Timur	19371,8	19376,5	4,7
4		Grub Tengah	20071,8	20075,7	3,9
5		Grub Barat	33938,4	33944,8	6,4
6		Kantor	7601,7	7607,4	5,7
Total Beban					26,7

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Senin 21 Desember 2020	Pompa Air	12758,1	12762,7	4,6
2		PJU	10668,1	10873,8	5,7
3		Grub Timur	19376,5	19380,6	4,1
4		Grub Tengah	20075,7	20080,7	5
5		Grub Barat	33944,8	33950,1	5,3
6		Kantor	7607,4	7612,5	5,1
Total Beban					29,8

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Selasa 22 Desember 2020	Pompa Air	12762,7	12766,9	4,2
2		PJU	10873,8	10877,9	4,1
3		Grub Timur	19380,6	19383,9	3,3
4		Grub Tengah	20080,7	20084,7	4
5		Grub Barat	33950,1	33954,5	4,4
6		Kantor	7612,5	7617,9	5,4
Total Beban					25,4

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Rabu 23 Desember 2020	Pompa Air	12766,9	12769,7	2,8
2		PJU	10877,9	10882,1	4,2
3		Grub Timur	19383,9	19387,6	3,7
4		Grub Tengah	20084,7	20089,3	4,6
5		Grub Barat	33954,5	33958,8	4,3
6		Kantor	7617,9	7624,9	7
Total Beban					26,6

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Kamis 24 Desember 2020	Pompa Air	12769,7	12774,9	5,2
2		PJU	10882,1	10885,3	3,2
3		Grub Timur	19387,6	19391,4	3,8
4		Grub Tengah	20089,3	20093,8	4,5
5		Grub Barat	33958,8	33964,2	5,4
6		Kantor	7624,9	7630,6	5,7
Total Beban					27,8

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Jum'at 25 Desember 2020	Pompa Air	12774,9	12777,7	2,8
2		PJU	10885,3	10890,6	5,3
3		Grub Timur	19391,4	19396,6	5,2
4		Grub Tengah	20093,8	20099,8	6
5		Grub Barat	33964,2	33971,6	7,4
6		Kantor	7630,6	7636,4	5,8
Total Beban					32,5

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Sabtu 26 Desember 2020	Pompa Air	12777,7	12781,3	3,6
2		PJU	10890,6	10894,2	3,6
3		Grub Timur	19396,6	19401,2	4,6
4		Grub Tengah	20099,8	20105,4	5,6
5		Grub Barat	33971,6	33979,3	7,7
6		Kantor	7636,4	7643,1	6,7
Total Beban					31,8

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Minggu 27 Desember 2020	Pompa Air	12781,3	12784,4	3,1
2		PJU	10894,2	10898,6	4,4
3		Grub Timur	19401,2	19405,4	4,2
4		Grub Tengah	20105,4	20111,4	5,8
5		Grub Barat	33979,3	33986,4	7,1
6		Kantor	7643,1	7649,4	6,3
Total Beban					30,9

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Senin 28 Desember 2020	Pompa Air	12784,4	12787,3	2,9
2		PJU	10898,6	10900,0	1,4
3		Grub Timur	19405,4	19409,1	3,7
4		Grub Tengah	20111,4	20116,5	5,3
5		Grub Barat	33986,4	33992,9	6,5
6		Kantor	7649,4	7654,6	5,2
Total Beban					25

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Selasa 29 Desember 2020	Pompa Air	12787,3	12791,7	4,4
2		PJU	10900,0	10906,3	6,3
3		Grub Timur	19409,1	19412,5	3,4
4		Grub Tengah	20116,5	20121,5	5
5		Grub Barat	33992,9	33997,7	4,8
6		Kantor	7654,6	7661,6	7
Total Beban					20,1

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Rabu 30 Desember 2020	Pompa Air	12791,7	12794,9	3,2
2		PJU	10906,3	10908,5	2,2
3		Grub Timur	19412,5	19415,4	2,9
4		Grub Tengah	20121,5	20124,5	3
5		Grub Barat	33997,7	34001,8	4,1
6		Kantor	7661,6	7669,0	7,4
Total Beban					22,8

No	Hari/Tanggal	Beban	Beban Kemarin (kWh)	Beban Hari Ini (kWh)	Jumlah Beban (kWh)
1	Kamis 31 Desember 2020	Pompa Air	12794,9	12796,6	1,7
2		PJU	10908,5	10908,5	0
3		Grub Timur	19415,4	19417,4	2,0
4		Grub Tengah	20124,5	20127,4	2,9
5		Grub Barat	34001,8	34003,9	2,1
6		Kantor	7669,0	7671,5	2,5
Total Beban					11,2

3. Lampiran Biaya Perawatan

AFTAR KUANTITAS DAN HARGA					
PEKERJAAN : PEMELIHARAAN PEMBANGKIT LISTRIK ENERGI TERBARUKAN					
LOKASI : D.I. YOGYAKARTA					
NO.	URAIAN PEKERJAAN	VOLUME	SATUAN	HARGA SAT. (Rp.)	JUMLAH (Rp.)
A	PLTS PANDANSIMO				
	Pemasangan Konektor dan Kabel Array				
1	Konektor Panel Surya	40,00	unit	175.000	7.000.000
2	Dioda ByPass 15A	40,00	unit	150.000	6.000.000
3	Penutup Konektor Panel Surya	40,00	unit	75.000	3.000.000
4	Kabel panel surya (String ke Combiner DC) NYHHY 2 x 4 mm²	200,00	meter	25.000	5.000.000
	Asesoris Instalasi Kabel	2,00	set	500.000	1.000.000
	Pemasangan PV Combiner and Protection				
	Box panel 40 x 50 x 20 cm	1,00	unit	850.000	850.000
	Kabel Gland	10,00	unit	35.000	350.000
	Terminal Block 60A	2,00	unit	135.000	270.000
	Fuse Holder + Fuse	10,00	set	25.000	250.000
	MCB 40A DC 2 pole	2,00	unit	325.000	650.000
	DC Arrester 600V DC	2,00	unit	950.000	1.900.000
	Skun Y	30,00	unit	1.500	45.000
	Asesoris Instalasi	1,00	set	750.000	750.000
	Skun 16 mm	2,00	unit	20.000	40.000
	Pemasangan Solar Charge Controller				
	Kabel NYAF 25 mm (Combiner to SCC)	40,00	meter	65.000	2.600.000
	Skun 25 mm + Slip	20,00	set	25.000	500.000
	Solar Charge Controller 240V	2,00	Unit	275.000	550.000
	Pemasangan Panel Baterai				
	Kabel NYAF 25 mm (SCC to Panel Baterai)	16,00	Meter	65.000	1.040.000
	Box panel 40 x 50 x 20 cm	1,00	unit	850.000	850.000
	Bus bar	2,00	set	750.000	1.500.000
	MCCB 160A	1,00	unit	1.750.000	1.750.000
	Skun 25 mm + Slip	12,00	set	25.000	300.000
	Kabel Gland	10,00	unit	35.000	350.000
	Konektor Baterai	20,00	unit	35.000	700.000
	Pemasangan Grounding				
	Ground Rod	1,00	Unit	350.000	350.000
	Klem Ground rod	4,00	Unit	75.000	300.000
	Kabel NYA 16 mm	20,00	Meter	75.000	1.500.000
	Perbaikan Distribusi Listrik AC				
	Change Over Switch 4p 63A	1,00	unit	3.750.000	3.750.000
	Logger Energi - Online	1,00	unit	12.500.000	12.500.000
	Arrester AC	1,00	set	1.350.000	1.350.000
	Box panel 40 x 50 x 20 cm	1,00	unit	850.000	850.000
	Kabel Gland	10,00	unit	35.000	350.000
	Pengkondisian Ruangan				
	Partisi Aluminium - Kaca	1,00	Unit	7.500.000	7.500.000
	Pintu Aluminium	1,00	Unit	1.000.000	1.000.000
	Air Conditioner 0,5hp	1,00	set	3.750.000	3.750.000
				SUB JUMLAH	70.445.000
B	PLTB PANDANSIMO				
	Pemasangan Kabel Kincir Angin				
1	Kabel NYHHY 4 x 6 mm² (Rectifier Kincir Angin to Combiner)	200,00	meter	65.000	13.000.000
2	Pipa PVC 2"	25,00	batang	100.000	2.500.000
3	Skun Y	100,00	Unit	1.500	150.000
4	Kabel NYAF 6 mm	100,00	meter	12.000	1.200.000
	Pemasangan Combiner dan Proteksi				
1	Box panel 40 x 60 x 20 cm	1,00	unit	950.000	950.000

FTAR Kuantitas dan Harga

ERJAAN : PEMELIHARAAN PEMBANGKIT LISTRIK ENERGI TERBARUKAN
 ASI : D.I. YOGYAKARTA

	URAIAN PEKERJAAN	VOLUME	SATUAN	HARGA SAT. (Rp.)	JUMLAH (Rp.)
	Kabel Gland	10,00	unit	35.000	350.000
	Terminal Block 60A	3,00	unit	135.000	405.000
	MCB 40A DC 2 pole	4,00	unit	325.000	1.300.000
	DC Arrester 600V DC	4,00	unit	950.000	3.800.000
	Skun Y	30,00	unit	1.500	45.000
	Asesoris Instalasi	1,00	set	750.000	750.000
	Kabel NYA 16 mm (grounding)	10,00	meter	75.000	750.000
	Skun 16 mm	2,00	unit	20.000	40.000
	Pemasangan Wind Charge Controller				
	Kabel NYAF 25 mm (Combiner to WCC)	40,00	meter	65.000	2.600.000
	Skun 25 mm + Slip	20,00	set	25.000	500.000
	Wind Charge Controller 240V	4,00	Unit	2.750.000	11.000.000
	Pemasangan Panel Baterai				
	Kabel NYAF 25 mm (SCC to Panel Baterai)	16,00	meter	65.000	1.040.000
	Box panel 40 x 60 x 20	1,00	unit	850.000	850.000
	Bus bar	2,00	set	750.000	1.500.000
	MCCB 200A	1,00	unit	2.025.000	2.025.000
	Skun 25 mm + Slip	12,00	set	25.000	300.000
	Kabel Gland	10,00	unit	35.000	350.000
	Pemasangan Inverter				
	Inverter	1,00	Unit	7.750.000	7.750.000
	Kabel NYAF 35 mm	6,00	meter	95.000	570.000
	Skun Kabel 35 mm + Slip	4,00	meter	25.000	100.000
	Perbaikan Distribusi Listrik AC				
	Logger Energi - Online	1,00	unit	12.500.000	12.500.000
	Arrester AC	1,00	set	1.350.000	1.350.000
	Box panel 40 x 60 x 20 cm	1,00	unit	850.000	850.000
	Kabel Gland	10,00	unit	35.000	350.000
				SUB JUMLAH	68.875.000

UNISSULA
 جامعة سلطان أبوبنح الإسلامية



YAYASAN BADAN WAKAF SULTAN AGUNG
UNIVERSITAS ISLAM SULTAN AGUNG (UNISSULA)
Jl. Raya Kaligawe Km.4 Semarang 50112 Telp.(024) 6583584 (8 Sal) Fax.(024) 6582455
email: informasi@unissula.ac.id web : www.unissula.ac.id

Fakultas Teknologi Industri

Bismillah Membangun Generasi Khaira Ummah

LEMBAR REVISI SEMINAR TUGAS AKHIR

Berdasarkan Rapat Tim Penilai Seminar Tugas Akhir :

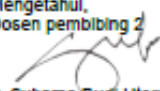
Hari : Selasa
Tanggal : 27 Juli 2021
Tempat : Online

Memutuskan bahwa mahasiswa :

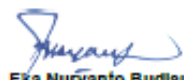
Nama : wahyu jati suseno
NIM : 30601700037
Konsentrasi : Teknik Sistem Tenaga
Judul TA : Studi Kelayakan Pembangkit Listrik Tenaga Hybrid
(PLTH) Pantar Baru Menggunakan Software Retascreen

wajib melakukan perbaikan seperti tercantum dibawah ini:

NO.	REVISI	BATAS REVISI
	- Periksa kembali penulisan, banyak salah ketik, penggunaan huruf kapital, dll. - Seragamkan spasi antar baris, sesuai panduan. - Seragamkan dan cek sitasi yang digunakan (ada saran pembimbing yang belum dilakukan) - Tabel/data yang mengganggu di tulisan utama bisa dipindah ke lampiran - Lengkapi dan pelajari aspek teknis sistem, mulai hulu (pembangkit) sampai hilir (pengguna)	 Acc. dg revisi

Mengetahui,
Dosen pembimbing 2

Ir. Sukarno Budi Utomo

Semarang, 27 Juli 2021
Penilai,


Eka Nuryanto Budisusilla, ST., MT.

STUDI KELAYAKAN EKONOMI PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA HYBRID (PLTH) PANTAI BARU MENGGUNAKAN SOFTWARE RETSCREEN

ORIGINALITY REPORT

3%

SIMILARITY INDEX

2%

INTERNET SOURCES

3%

PUBLICATIONS

0%

STUDENT PAPERS

ACC 4/8/2021

PRIMARY SOURCES

1

curlinghistory.com
Internet Source

1%

2

Zare, Mohsen, and Taher Niknam. "A new multi-objective for environmental and economic management of Volt/Var Control considering renewable energy resources", Energy, 2013.

Publication

1%

3

Mohsen Zare, Taher Niknam. "A new multi-objective for environmental and economic management of Volt/Var Control considering renewable energy resources", Energy, 2013

Publication

1%

4

Shivashankar Sukumar, Hazlie Mokhlis, Saad Mekhilef, M. Karimi, Safdar Raza. "Ramp-rate control approach based on dynamic smoothing parameter to mitigate solar PV output

fluctuations", International Journal of Electrical Power & Energy Systems, 2018

Publication

1%

Exclude quotes

On

Exclude bibliography

On

Exclude matches

< 1%





**YAYASAN BADAN WAKAF SULTAN AGUNG
UNIVERSITAS ISLAM SULTAN AGUNG (UNISSULA)**

Jl. Raya Kaligawe Km.4 Semarang 50112 Telp.(024) 6583584 (8 Sal) Fax.(024) 6582455
email: informasi@unissula.ac.id web : www.unissula.ac.id

Fakultas Teknologi Industri

Bismillah Membangun Generasi Khaira Ummah

LEMBAR REVISI dan TUGAS UJIAN SARJANA

Berdasarkan Rapat Tim Penguji Ujian Sarjana

Hari : Kamis
Tanggal : 12 Agustus 2021
Tempat : Online

Memutuskan bahwa mahasiswa :

Nama : Wahyu jati suseno
NIM : 30601700037
Judul TA : Studi kelayakan pembangkit listrik tenaga hybrid (PLTH)
pantai baru menggunakan software retscreen

wajib melakukan perbaikan dan membuat tugas seperti tercantum dibawah ini:

NO	REVISI	BATAS REVISI
1.	Latar belakang tidak fokus ke obyek penelitian. Ceritakan tentang keadaan obyek penelitian anda dan munculkan permasalahannya, sehingga ada alasan untuk pentingnya dilakukan riset tersebut	1 minggu 
2.	Jadwal penelitian dihilangkan saja pada bab 3	
3.	Analisa dipertajam lagi ketidaklayakannya khususnya pada bagian PLTB yang tidak berfungsi sebagaimana yang diharapkan, alasannya dikemukakan secara teknis saja	

NO	TUGAS

Mengetahui,
Ketua Tim Penguji

Eka Nuryanto Budisusila, ST., MT.

Semarang, 12 Agustus 2021
Penguji, II



Dedi Nugroho, ST., MT.



**YAYASAN BADAN WAKAF SULTAN AGUNG
UNIVERSITAS ISLAM SULTAN AGUNG (UNISSULA)**

Jl. Raya Kaligawe Km.4 Semarang 50112 Telp.(024) 6583584 (8 Sal) Fax.(024) 6582455
email: informasi@unissula.ac.id web : www.unissula.ac.id

Fakultas Teknologi Industri

Bismillah Membangun Generasi Khaira Ummah

NIDN. 0619107301

NIDN. 0617126602





**YAYASAN BADAN WAKAF SULTAN AGUNG
UNIVERSITAS ISLAM SULTAN AGUNG (UNISSULA)**

Jl. Raya Kaligawe Km.4 Semarang 50112 Telp.(024) 6583584 (8 Sal) Fax.(024) 6582455
email: informasi@unissula.ac.id web : www.unissula.ac.id

Fakultas Teknologi Industri

Bismillah Membangun Generasi Khaira Ummah

LEMBAR REVISI dan TUGAS UJIAN SARJANA

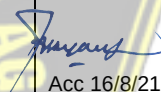
Berdasarkan Rapat Tim Penguji Ujian Sarjana

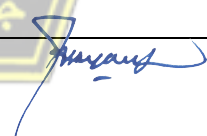
Hari : Kamis
Tanggal : 12 Agustus 2021
Tempat : Online

Memutuskan bahwa mahasiswa :

Nama : Wahyu jati suseno
NIM : 30601700037
Judul TA : Studi kelayakan pembangkit listrik tenaga hybrid (PLTH)
pantai baru menggunakan software retscreen

wajib melakukan perbaikan dan membuat tugas seperti tercantum dibawah ini:

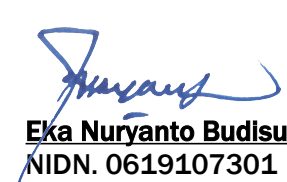
NO	REVISI	BATAS REVISI
	Penulisan dan tata tulis diperbaiki	 Acc 16/8/21

NO	TUGAS
	Berikan metode sistem: Rectifier, Inverter dan Chopper 

Mengetahui,
Ketua Tim Penguji

Eka Nuryanto Budisusila, ST., MT.
NIDN. 0619107301

Semarang, 12 Agustus 2021
Penguji, I


Eka Nuryanto Budisusila, ST., MT.
NIDN. 0619107301

LOG BOOK BIMBINGAN TUGAS AKHIR

Nama Mahasiswa : Wahyu Jati Suseno

NIM : 30601700037

Judul TA : Studi Kelayakan Ekonomi Teknik Pembangkit Listrik Tenaga Hybrid
(PLTH) Pantai Baru Menggunakan Software Retscreen

Pembimbing 1 : Ir. Agus Adhi Nugroho, MT

No	Tanggal	Catatan/Uraian Kegiatan	Paraf
1	25 April 2021	Sitasi diubah menggunakan format havard Setiap subab diberi kelimat prolog dan diparafrase	
2	27 Mei 2021	Dasar teori ditambahkan dari buku Batasan masalah ditambahkan Segera lengkapi data	
3	11 Juni 2021	Sampel data pengukuran dihitung dan diakumulasikan menjadi 1 tahun Simulasikan perhtungan dengan excel	
4	9 juli 2021	Hitung semua biaya investasi Hitung NPV IRR BEP menggunakan excel Bandingkan perhitungan excel dengan simulasi di retscreen	
5	14 juli 2020	Judul diperbaiki Bab 4 pengukuran 1 tabel saja, sisanya masukkan lampiran Bab 2 dasar teori battrey ditambahkan Hitung ulang nilai NPV IRR BEP dengan data maintenance yang baru Siapkan makalahnya	

LOG BOOK BIMBINGAN TUGAS AKHIR

Nama Mahasiswa : Wahyu Jati Suseno

NIM : 30601700037

Judul TA : Studi Kelayakan Ekonomi Teknik Pembangkit Listrik Tenaga Hybrid (PLTH) Pantai Baru Menggunakan Software Retscreen

Pembimbing 2 : Ir. Sukarno Budi Utomo, MT

No	Tanggal	Catatan/Uraian Kegiatan	Paraf
1	08 April 2021	Rumusan masalah disesuaikan dengan latar belakang Bab 2 dasar teori disesuaikan dengan kebutuhan (teori modul PV & wind) Lanjut bab 3	
2	06 Mei 2021	Judul disederhanakan Diberikan prolog atau kalimat pembuka pada sub bab alat & bahan, data penelitian Lanjut bab 4	
3	11 juni 2021	Segera ambil data penelitian Dokumentasikan setiap data yg diambil	
4	6 juli 2021	Data cuaca gunakan yg lebih akurat, gunakan dari BMKG atau software retscreen	
5	9 juli 2021	Hitung semua biaya investasi Hitung NPV IRR BEP menggunakan excel Bandingkan perhitungan excel dengan simulasi di retscreen	