



© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
 - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
 - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta



**SOLUSI BANGUN
INDONESIA**

PNJ – PT SOLUSI BANGUN INDONESIA Tbk

MODIFIKASI SISTEM SOLAR CELL ON-GRID

MENJADI OFF-GRID

LAPORAN TUGAS AKHIR

**POLITEKNIK
Oleh:
MUHAMAD SULTAN SALAHUDIN
NIM. 1902315001
NEGERI
JAKARTA**

PROGRAM EVE,

KERJASAMA PNJ – PT SOLUSI BANGUN INDONESIA Tbk

JURUSAN TEKNIK MESIN, PROGRAM STUDI D3 TEKNIK MESIN

KONSENTRASI REKAYASA INDUSTRI

AGUSTUS, 2022



© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
 - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
 - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta



**SOLUSI BANGUN
INDONESIA**

PNJ – PT SOLUSI BANGUN INDONESIA TBK

**MODIFIKASI SISTEM SOLAR CELL ON-GRID
MENJADI OFF-GRID**

LAPORAN TUGAS AKHIR

Laporan ini disusun sebagai salah satu syarat untuk menyelesaikan pendidikan Diploma III Program Studi Konsentrasi Rekayasa Industri, Jurusan Teknik Mesin

**POLITEKNIK
NEGERI
JAKARTA**
Oleh:
MUHAMAD SULTAN SALAHUDIN
NIM. 1902315001

**PROGRAM EVE,
KERJASAMA PNJ – PT SOLUSI BANGUN INDONESIA TbK
JURUSAN TEKNIK MESIN
PROGRAM STUDI D3 TEKNIK MESIN
KONSENTRASI REKAYASA INDUSTRI
AGUSTUS, 2022**



© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta:

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
 - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
 - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

HALAMAN PERSETUJUAN

LAPORAN TUGAS AKHIR

MODIFIKASI SISTEM SOLAR CELL ON-GRID MENJADI OFF-GRID

Oleh:

Muhamad Sultan Salahudin

NIM. 1902315001

Program Studi D3 Teknik Mesin

**POLITEKNIK
NEGERI
JAKARTA**

Laporan Tugas Akhir telah disetujui oleh pembimbing

Pembimbing I

P. Jannus, S.T.,M.T.

NIP. 196304261988031004

Pembimbing II

Achmad Arief

NIK. 62101642



© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta:

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
 - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
 - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

HALAMAN PENGESAHAN

LAPORAN TUGAS AKHIR

MODIFIKASI SISTEM SOLAR CELL ON-GRID MENJADI OFF-GRID

Oleh:

Muhamad Sultan Salahudin

NIM. 1902315001

Program Studi D3 Teknik Mesin

Telah berhasil dipertahankan dalam sidang Tugas Akhir di hadapan Dewan Penguji pada tanggal 10 Agustus 2022 dan diterima sebagai persyaratan untuk memperoleh gelar Diploma III pada Program Studi D3 Teknik Mesin Jurusan Teknik Mesin

DEWAN PENGUJI

Ketua : P. Jannus S.T., M.T

NIP. 196304261988031004

Anggota 1 : Dr. Sonki Prasetya, S.T., M.Sc.

NIP. 197512222008121003

Anggota 2 : R.A Heri Rahmat

NIK. 62102367

Narogong, 10 Agustus 2022

Disahkan oleh:

Ketua Jurusan Teknik Mesin

Dr. Eng. Muslimin, S.T., M.T.

NIP. 197707142008121005

Koordinator EVE Program

Priyatno

NIK. 62102437



© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber :

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.

b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

LEMBAR PERNYATAAN ORISINALITAS

Saya yang bertanda tangan di bawah ini:

Nama : Muhamad Sultan Salahudin

NIM : 1902315001

Program Studi : D3 Teknik Mesin

Menyatakan bahwa yang dituliskan di dalam Laporan Tugas Akhir ini adalah hasil karya saya sendiri bukan jiplakan (plagiasi) karya orang lain baik sebagian atau seluruhnya. Pendapat, gagasan, atau temuan orang lain yang terdapat di dalam Laporan Tugas akhir telah saya kutip dan saya rujuk sesuai dengan etika ilmiah. Demikian pernyataan ini saya buat dengan sebenar-benarnya.

Bogor, 10 Agustus 2022

Muhamad Sultan Salahudin

NIM. 1902315001



© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.

- b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

HALAMAN PERNYATAAN PERSETUJUAN PUBLIKASI TUGAS AKHIR UNTUK KEPENTINGAN AKADEMIS

Sebagai sivitas akademika Diploma III Program EVE Kerja sama Politeknik Negeri Jakarta - PT. Solusi Bangun Indonesia Tbk, yang bertanda tangan di bawah ini:

Nama	:	Muhamad Sultan Salahudin
NIM	:	1902315001
Jurusan	:	Teknik Mesin
Program Studi	:	Teknik Mesin
Konsentrasi	:	Rekayasa Industri Semen
Jenis Karya	:	Tugas Akhir

Demi pengembangan ilmu pengetahuan, menyetujui untuk memberikan kepada EVE, Program Kerjasama Politeknik Negeri Jakarta - PT. Solusi Bangun Indonesia Tbk. **Hak Bebas Royalti Non-eksklusif (Non-Exclusive Royalty-Free Right)** atas karya ilmiah yang berjudul:

“MODIFIKASI SISTEM SOLAR CELL ON-GRID MENJADI OFF-GRID”

Dengan Hak Bebas Royalti Non-Eksklusif, EVE. Program Kerja sama Politeknik Negeri Jakarta – PT. Solusi Bangun Indonesia Tbk. menimpa, mengalih media / formatkan, mengelola dalam bentuk pangkalan data (*database*), merawat dan mempublikasikan Tugas Akhir ini sebagai pemilik Hak Cipta. Demikian pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya.

Dibuat di: Bogor

Pada tanggal: 30 Juli 2022

Yang menyatakan

Muhamad Sultan Salahudin

NIM. 1902315001



© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
 - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
 - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

MODIFIKASI SISTEM SOLAR CELL ON-GRID MENJADI OFF-GRID

Muhammad Sultan Salahudin¹⁾, P. Jannus²⁾, Achmad Arief³⁾

¹⁾ Teknik Mesin, Konsentrasi Rekayasa Industri Semen, Politeknik Negeri Jakarta

²⁾ Jurusan Teknik Mesin, Politeknik Negeri Jakarta

³⁾ Elektrik maintenance RMP & Utility

¹⁾ msultansala71@gmail.com, ²⁾ p.jannus@mesin.pnj.ac.id ³⁾ acmad.rief@sig.id

ABSTRAK

Solar cell adalah salah satu jenis pembangkit energi listrik yang menggunakan tenaga surya. Solar cell digunakan sebagai alternatif energi listrik di PT. Solusi Bangun Indonesia Tbk, sejak tahun 2018 dengan beban *building main office* dengan sistem *on-grid*, namun tidak dioperasikan sejak tahun 2020 karena terkendala dengan regulasi pada peraturan ESDM No. 49 tahun 2018 pasal 11 ayat 2 kewajiban memasang kwh eksport-impor untuk mendapatkan SLO, yang akan menyebabkan kenaikan tarif listrik dari golongan I4 menjadi layanan khusus, selain itu, terdapat biaya kapasitas pada peraturan Menteri ESDM nomor 16 tahun 2019 pasal 14 ayat 2 yang mengatakan bahwa penggunaan solar cell dengan sistem *on-grid* dikenakan biaya kapasitas yang harus dibayar tiap bulannya. Untuk menghindari hal tersebut maka dilakukan modifikasi sistem solar cell menjadi *off-grid*, sebagai solusi untuk menghidupkan kembali solar cell. Pada proses modifikasi solar cell menjadi *off-grid* dilakukan observasi alat yang sudah terpasang untuk memilih alat serta perubahan beban yang bisa digunakan untuk pembuatan sistem *off-grid*, alat utama dalam modifikasi ini adalah *inverter* dan ATS yang berfungsi sebagai pengontrol daya disuplai oleh solar cell atau PLN, serta UPS yang berfungsi untuk membuat perpindahan daya dari PLN ke solar cell atau sebaliknya tanpa kedip, dan dihasilkan bahwa solar cell dibebankan oleh *building Changehouse maintenance workshop* sebesar 6,2 kw dapat dikerjakan oleh solar cell dalam sistem *off-grid*, namun ditemukan *noise* akibat frekuensi pembawa yang berdampak pada *lifetime* dari alat elektronik yang terpasang pada beban.

Kata kunci : solar cell *on-grid*, *off-grid*, ATS, UPS, dan *inverter*



© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
 - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
 - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

MODIFICATION OF THE SOLAR CELL ON-GRID SYSTEM ONTO OFF-GRID

Muhammad Sultan Salahudin¹⁾, P. Jannus²⁾, Achmad Arief³⁾

¹⁾ Mechanical Engineering, Concentration of Cement Engineering Industry, State Polytechof Jakarta

²⁾ Mechanical Engineering, , State Polytechof Jakarta

³⁾ Maintenanance Electrical RMP & Utility

¹⁾ msultansala71@gmail.com, ²⁾ p.jannus@mesin.pnj.ac.id ³⁾ acmad.arief@sig.id

ABSTRACT

Solar cell is a type of electrical energy generator that uses solar power. Solar cells are used as an alternative to electrical energy at PT. Solusi bangun indonesia Tbk, since 2018 with the burden of building the main office with an on-grid system, but has not been operated since 2020 due to problems with regulations in ESDM Regulation No. 49 of 2018 article 11 paragraph 2 of the obligation to install import-export kwh to get SLO, which will cause an increase in electricity rates from class I4 to special services, besides that there is a capacity fee in the regulation of the minister of ESDM number 16 of 2019 article 14 paragraph 2 which says that the use of solar cells with an on-grid system is subject to a capacity charge that must be paid every month. To avoid this, the solar cell system is modified to be off-grid, as a solution to revive the solar cell. In the process of modifying solar cells to be off-grid, observations of the equipment that have been installed are carried out to select tools and changes in load that can be used for the manufacture of off-grid systems, the main tools in this modification are inverters and ATS which function as controllers of power supplied by solar cells or PLN, as well as UPS which functions to make power transfer from PLN to solar cell or vice versa without blinking, and the result is that the solar cell charged by the Changehouse maintenance workshop building of 6.2 kw can be done by the solar cell in the off-grid system, but noise is found due to the carrier frequency which has an impact on the lifetime of the electronic device attached to the load..

Keywords : solar cell on-grid, off-grid, ATS, UPS, and inverter



© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.

b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

KATA PENGANTAR

Puji syukur saya panjatkan kepada Allah SWT. Tuhan Yang Maha Esa, karena atas berkat dan rahmat-Nya saya dapat menyelesaikan Laporan Tugas Akhir (TA). Penulisan Laporan Tugas Akhir ini dilakukan dalam rangka memenuhi salah satu syarat untuk mencapai Diploma III Program Kerja sama Politeknik Negeri Jakarta–PT. Solusi Bangun Indonesia Tbk.

Saya menyadari bahwa, tanpa bantuan dan bimbingan dari berbagai pihak sejak masa perkuliahan sampai penyusunan TA, sangat sulit untuk menyelesaiannya. Oleh karena itu, saya mengucapkan terima kasih kepada

- 1) Ibu Pipih Supinah, Bapak Ujang mauludin, serta adik kakak saya, yang selalu membantu dalam mendoakan dan mendukung dalam penggerjaan Tugas Akhir ini,
- 2) Bapak Achmad Arief, bapak Eko Juhan, dan bapak Bayu Kiln sebagai pembimbing lapangan saya, yang telah membantu dan membimbing saya dalam hal materi, tenaga, waktu, dan dukungan dalam proses penggerjaan Tugas Akhir ini,
- 3) Bapak P. Jannus sebagai pembimbing dosen yang telah membimbing saya dalam menyusun laporan Tugas Akhir ini
- 4) Seluruh karyawan dan kontraktor Elektrik Utility & RMP yang telah membantu saya belajar dalam kegiatan spesialisasi selama setahun ini, serta telah memberikan bantuan tenaga dalam fabrikasi dan instalasi Tugas Akhir ini,
- 5) Teman-teman EVE 15 yang telah memberikan bantuan moral, dan dukungan semangat dalam mengerjakan Tugas Akhir ini
- 6) EVE team yang telah membimbing dan mengajari selama menempuh pendidikan di EVE,



© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
 - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
 - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

Saya berharap Allah SWT, membalas semua kebaikan dan bantuan yang telah diberikan oleh semua pihak yang telah membantu. Saya menyadari bahwa dalam penyusunan laporan ini masih jauh dari kata sempurna, oleh karena itu kritik dan saran yang sifatnya membangun sangat diperlukan dalam perbaikan laporan ini di masa mendatang. Akhir kata, semoga laporan Tugas Akhir ini dapat bermanfaat dan berguna bagi kita semua.

Bogor, 30 Juli 2022

Penulis,

Muhamad Sultan Salahudin

NIM. 1902315001

**POLITEKNIK
NEGERI
JAKARTA**



© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
 - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
 - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

DAFTAR ISI

HALAMAN PERSETUJUAN	i
HALAMAN PENGESAHAN.....	ii
LEMBAR PERNYATAAN ORISINALITAS	iii
HALAMAN PERNYATAAN PERSETUJUAN PUBLIKASI TUGAS AKHIR UNTUK KEPENTINGAN AKADEMIS	iv
ABSTRAK	v
KATA PENGANTAR.....	vii
DAFTAR ISI.....	ix
DAFTAR TABEL	xiii
DAFTAR GAMBAR.....	xiv
DAFTAR LAMPIRAN	xvii
BAB I PENDAHULUAN.....	1
1.1 Latar Belakang.....	1
1.2 Perumusan Masalah.....	2
1.3 Tujuan.....	3
1.4 Lokasi	3
1.5 Batasan Masalah.....	4
BAB II TINJAUAN PUSTAKA.....	5
2.1 Pembangkit Listrik Tenaga Surya (PLTS)	5
2.1.1 Definisi PLTS	5
2.1.2 Prinsip kerja <i>Photovoltaic</i>	5
2.1.3 Rangkaian <i>Photovoltaic</i>	7
2.1.4 Jenis-Jenis Konfigurasi Sistem	8



© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.

b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

2.1.5	Komponen umum PLTS	10
2.2	<i>Variable Speed Drive (VSD)</i>	13
2.2.1	Definisi VSD.....	13
2.2.2	Bagian-Bagian <i>Drive/VFD</i>	14
2.3	<i>Uninterruptible Power Supply (UPS)</i>	16
2.3.1	Klasifikasi UPS	17
2.4	<i>Transformator</i>	19
2.4.1	Prinsip Kerja <i>Transformator</i>	19
2.4.2	Perhitungan Arus Beban Penuh <i>Transformator</i>	20
2.5	Daya Listrik	20
2.5.1	Daya Nyata.....	20
2.5.2	Daya Semu	21
2.5.3	Daya reaktif.....	21
2.6	Kabel Listrik.....	22
2.6.1	Pengertian Kabel Listrik	22
2.6.2	Jenis-Jenis Kabel Listrik	22
2.6.3	Kemampuan Hantar Arus (KHA)	26
2.7	<i>Drop Voltage</i>	27
2.8	<i>MCB (Mini Circuit Breaker)</i>	29
2.9	<i>Programmable Logic Control (PLC)</i>	30
2.9.1	Definisi <i>Programmable Logic Control</i>	30
2.9.2	Fungsi dari <i>Programmable Logic Control</i>	30
	BAB III METODOLOGI PENELITIAN	31
3.1	Diagram Alir Pelaksanaan Tugas Akhir	31
3.2	Metode Penyelesaian Masalah	32



© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
- a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
- b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

3.2.1	Identifikasi Masalah	32
3.2.2	Observasi Alat.....	33
3.2.3	Studi Literatur	40
3.2.4	Metode Diskusi	40
3.2.5	Perancangan	41
3.2.6	Pembuatan dan Instalasi Alat.....	44
3.2.7	Uji Coba dan Pengamatan	51
BAB IV HASIL DAN PEMBAHASAN		57
4.1	Konsep Sistem <i>Solar Cell Off-Grid</i>	57
4.2	Analisis Pemilihan Komponen Sistem <i>Solar Cell Off-Grid</i>	58
4.2.1	Analisis Pemilihan <i>Inverter</i>	58
4.2.2	Analisis Pemilihan <i>Transformator</i>	60
4.2.3	Analisis Pemilihan UPS	61
4.2.4	Analisis Pemilihan kabel	62
4.3	Konsep <i>Automatic Transfer Switch(ATS)</i>	64
4.4	Analisis Pemilihan komponen <i>Automatic Transfer Switch (ATS)</i>	66
4.4.1	<i>Power supply</i>	66
4.4.2	MCB	67
4.4.3	MCCB	70
4.4.4	Kontaktor	71
4.4.5	Relay	72
4.4.6	Lampu Indikator.....	73
4.4.7	Kabel Kontrol.....	74
4.4.8	PLC	75
4.5	Hasil Pembuatan Program <i>Automatic Transfer Switch (ATS)</i>	76



© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.

b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

4.6 Pengujian	77
4.4.1 Penguji Inverter.....	77
4.4.2 Pengujian transformator	79
4.4.3 Pengujian Automatic transfer switch (ATS)	79
4.4.4 Pengujian Uninterruptible Power Supply (UPS)	84
4.4.5 Pengujian sistem dengan beban	86
BAB V PENUTUPAN.....	88
5.1 Kesimpulan.....	88
5.2 Saran	88
DAFTAR PUSTAKA	90
LAMPIRAN.....	93
LAMPIRAN 1.WIRING DIAGRAM SINGLE LINE SOLAR CELL SISTEM OFF-GRID	93
LAMPIRAN 2. DENAH LOKASI KOMPONEN.....	94
LAMPIRAN 3. DENAH RUANG PANEL DISTRIBUSI MAIN OFFICE	95
LAMPIRAN 4. WIRING DIAGRAM PANEL ATS	96
LAMPIRAN 5. PROGRAM PLC ATS	97
LAMPIRAN 6. DATA KWh SOLAR CELL DALAM KONDISI ON-GRID	100
LAMPIRAN 7. DATA BEBAN LAMPU CHANGEHOUSE MAINTENANCE	101
LAMPIRAN 8. PROSEDUR OPERASIONAL UPS	102
LAMPIRAN 9. TAGIHAN LISTRIK PT. SOLUSI BANGUN INDONESIA TBKBULAN AGUSTUS 2022	108
LAMPIRAN 10. SINGLELINE SISTEM SOLAR CELL ON-GRID	109



© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber :
 - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
 - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

DAFTAR TABEL

Tabel 2.1. Nilai Kemampuan Hantar Arus Kabel	27
Tabel 2.2. Nilai resistansi dan reaktansi kabel.....	28
Tabel 3.1. Setting VSD	51
Tabel 4.1. Data uji coba <i>inverter</i> tanpa beban.....	78
Tabel 4.2. Data uji coba inverter dengan beban motor	78
Tabel 4.3. Data uji coba <i>transformator</i>	79
Tabel 4.4. Data pengujian sistem ke beban.....	86

POLITEKNIK
NEGERI
JAKARTA



© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.

b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

DAFTAR GAMBAR

Gambar 1.1 Profil PLTS <i>on-grid</i> terpasang	1
Gambar 1.2. Lokasi penempatan panel <i>photovoltaic</i>	3
Gambar 1.3. Titik lokasi <i>solar cell</i>	4
Gambar 2.1. Alur kerja sistem <i>solar cell</i>	5
Gambar 2.2. Konversi cahaya	6
Gambar 2.3. Penampang <i>photovoltaic</i>	7
Gambar 2.4. Konfigurasi <i>cell</i> dalam modul surya	7
Gambar 2.5. Konfigurasi pada <i>Array cell</i>	8
Gambar 2.6. Alur sistem <i>on-grid</i>	8
Gambar 2.7. Alur sistem <i>off-grid</i> [8]	9
Gambar 2.8. Alur sistem <i>hybrid</i>	10
Gambar 2.9. Anatomi <i>solar cell</i>	10
Gambar 2.10. Bagian-bagian drive/VFD	14
Gambar 2.11. IGBT	15
Gambar 2.12. Diagram <i>Offline</i>	17
Gambar 2.13. Diagram <i>Online UPS</i>	18
Gambar 2.14. Diagram <i>Line interactive UPS</i>	19
Gambar 2.15.Kabel NYA.....	23
Gambar 2.16. Kabel NYM	24
Gambar 2.17. Kabel NYY.....	25
Gambar 2.18. Kabel NYAF	26
Gambar 2.19. MCB	30
Gambar 3.1. Diagram alir pelaksanaan tugas akhir	31
Gambar 3.2. Kondisi awal solar cell	34
Gambar 3.3. <i>Photovoltaic</i> yang terpasang	34
Gambar 3.4. Konfigurasi <i>solar cell</i>	35
Gambar 3.5. Kondisi <i>Inverter</i> dan panel KWh	36



© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.

b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

Gambar 3.6. Kondisi panel distribusi <i>maintenance workshop</i>	38
Gambar 3.7. Pengukuran arus fasa R	39
Gambar 3.8. Pengukuran arus fasa S	39
Gambar 3.9. Pengukuran arus fasa T	39
Gambar 3.10. <i>singeline</i> sistem <i>solar cell on-grid</i>	41
Gambar 3.11. <i>Display inverter</i> ABB terputus PLN	42
Gambar 3.12. Panel box 600x400x800 mm ³	45
Gambar 3.13. Susunan pada panel inverter.....	46
Gambar 3.14. Posisi peletakan <i>transformator</i> , UPS, dan panel ATS	47
Gambar 3.15. Susunan dalam panel ATS	47
Gambar 3.16. Skun ferrules 6 mm ²	48
Gambar 3.17. Susunan dalam panel KWh	49
Gambar 3.18. Skun SC16-8	49
Gambar 3.19. Skun SC16-12	50
Gambar 3.20. <i>Crimping</i> skun ferrules.....	50
Gambar 3.21. <i>Nameplate</i> spesifikasi motor	52
Gambar 3.22. Motor 7,5 kw	52
Gambar 3.23. Diagram alir uji coba <i>inverter</i>	53
Gambar 3.24. Diagram alir uji coba <i>transformator</i>	54
Gambar 3.25. Diagram alir uji coba sistem ATS	55
Gambar 3.26. Diagram alir uji coba UPS	56
Gambar 3.27. Diagram alir uji coba sistem ke beban	56
Gambar 4.1. Alur kerja sistem <i>solar cell off-grid</i>	57
Gambar 4.2. <i>Inverter</i> sistem off-grid.....	59
Gambar 4.3. <i>Nameplate transformator</i>	60
Gambar 4.4. <i>Transformator</i>	61
Gambar 4.5. UPS	62
Gambar 4.6. Kabel 5x16 mm ²	64
Gambar 4.7. <i>Power supply</i>	66
Gambar 4.8. MCB 2A	68
Gambar 4.9. MCB 6A	70



© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber :

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian , penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.

b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

Gambar 4.10. MCCB metasol	71
Gambar 4.11. MCCB schneider	71
Gambar 4.12. Kontraktor 100A	71
Gambar 4.13. Relay 24 Vdc	72
Gambar 4.14. Relay 220 Vac	73
Gambar 4.15. Lampu indikator	74
Gambar 4.16. PLC LOGO! 230RCE	75
Gambar 4.17. PLC LOGO! DM16 230R	76
Gambar 4.18. Block diagram PLC	76
Gambar 4.19. Kondisi lampu saat <i>inverter ready</i>	80
Gambar 4.20. Kondisi Relay 1 saat inverter ready	80
Gambar 4.21. Kondisi kontaktor saat <i>inverter ready</i>	81
Gambar 4.22. Kondisi lampu saat <i>inverter undervolt</i>	81
Gambar 4.23. Kondisi lampu saat <i>inverter fault</i>	82
Gambar 4.24. Kondisi Relay 4 saat <i>inverter fault</i>	82
Gambar 4.25. Kondisi kontaktor saat <i>selector posisi local</i>	83
Gambar 4.26. Kondisi lampu indikator saat <i>selector posisi local</i>	83
Gambar 4.27. Kondisi awal UPS	84
Gambar 4.28. <i>Display UPS mode off-line</i>	85
Gambar 4.29. <i>Display UPS mode on-line</i>	85

POLITEKNIK
NEGERI
JAKARTA



© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
 - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
 - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

DAFTAR LAMPIRAN

LAMPIRAN 1. WIRING DIAGRAM SINGLE LINE SOLAR CELL SISTEM OFF-GRID	93
LAMPIRAN 2. DENAH LOKASI KOMPONEN.....	94
LAMPIRAN 3. DENAH RUANG PANEL DISTRIBUSI MAIN OFFICE.....	95
LAMPIRAN 4. WIRING DIAGRAM PANEL ATS	96
LAMPIRAN 5. PROGRAM PLC ATS	97
LAMPIRAN 6. DATA KWh SOLAR CELL DALAM KONDISI ON-GRID	100
LAMPIRAN 7. DATA BEBAN LAMPU CHANGEHOUSE MAINTENANCE	101
LAMPIRAN 8. PROSEDUR OPERASIONAL UPS.....	102
LAMPIRAN 9. TAGIHAN LISTRIK PT. SOLUSI BANGUN INDONESIA TBKBULAN AGUSTUS 2022	108
LAMPIRAN 10. SINGLELINE SISTEM SOLAR CELL ON-GRID	109

**POLITEKNIK
NEGERI
JAKARTA**

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.

b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

BAB I

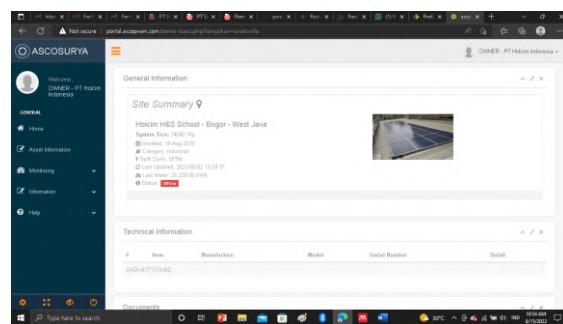
PENDAHULUAN

1.1 Latar Belakang

Batubara digunakan oleh PLN dalam menghasilkan listrik, namun semakin lama batu bara yang merupakan sumber daya alam yang tidak dapat diperbaharui akan terus menipis, maka dari itu perlu dilakukannya penghematan listrik dengan cara mengurangi pemakaian energi listrik, namun dalam industri seperti PT. Solusi Bangun Indonesia Tbk yang merupakan salah satu pabrik industri yang memproduksi semen di Indonesia, juga mengoperasikan empat pabrik semen yaitu di Narogong (Jawa barat), Cilacap (Jawa Tengah), Tuban (Jawa Timur), dan Lhoknga (Aceh), dengan total kapasitas 14,8 juta ton semen per tahun[1].

Untuk menghasilkan produk semen yang di inginkan tentu banyak mesin-mesin yang harus digunakan dengan daya yang tinggi. Oleh karena itu, perlu dicari alternatif lain untuk melakukan penghematan listrik dengan cara memanfaatkan sumber energi matahari untuk menghasilkan listrik.

Pada tahun 2018 pembangkit listrik tenaga surya sudah dipasang seperti pada gambar 1.1 dan listrik disalurkan ke gedung *main office*. Sistem yang digunakan pada PLTS ini adalah sistem *on-grid*, yang mana sistem ini terkoneksi langsung dengan PLN yang akan disinkronkan tegangannya oleh *inverter*. Ketika kondisi sinar matahari menurun maka PLN akan menyuplai listrik ke beban.



Gambar 1.1 Profil PLTS *on-grid* terpasang



© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.

b. Pengutipan tidak mengurangi kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

Pada peraturan ESDM No. 49 tahun 2018 pasal 11 ayat 2 dikatakan bahwa Sistem PLTS Atap dengan kapasitas sampai dengan 25 (dua puluh lima) kW wajib memiliki SLO[2], sehingga PLN wajib memasang kwh meter eksport-impor[3], dan akan mengakibat perubahan tarif listrik berdasarkan pada peraturan ESDM No. 28 tahun 2016 pasal 3 ayat 1 mengenai tarif tenaga listrik menjadi layanan khusus akibat dari pemasangan kwh eksport-impor[4]

Perubahan tarif listrik akan membuat tagihan listrik tiap bulannya meningkat karena perubahan tarif listrik dari golongan I4 Rp.996,74/kwh, berdasarkan tagihan bulan Agustus 2022 tercantum sebesar Rp. 19.352.928.226,- , menjadi golongan layanan khusus Rp.1.444,70/kwh, maka tagihan akan meningkat sebesar 44,94% sehingga tagihan akan menjadi Rp.28.050.620.435,054,- atau meningkat sekitar Rp.8,6 miliar

Selain itu, pada peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya mineral Nomor 16 tahun 2019 pasal 14, terdapat pernyataan bahwa PLTS yang dipasang dengan sistem *on-grid* dikenai biaya kapasitas (*capacity charge*) yang harus dibayarkan tiap bulannya, selain harus membayar biaya tersebut, ada pula biaya pemakaian listrik PLN ketika PLTS tidak menghasilkan listrik. Biaya kapasitas dihitung dengan rumus sebagai berikut[5]

biaya kapasitas = kapasitas *inverter* (kW) x 5 jam x tarif tenaga listrik
Pada pasal yang sama untuk menghindari biaya kapasitas tersebut PLTS harus dipasang dengan sistem *off-grid*, yang mana sistem ini tidak terkoneksi dengan PLN namun perlu dibutuhkan *backup* energi listrik untuk menyuplai listrik ketika sinar matahari redup.

Dari permasalahan di atas, perlu dilakukannya modifikasi sistem PLTS yang sesuai untuk menghilangkan biaya kapasitas. Oleh karena itu, tugas akhir ini dibuat dengan judul Modifikasi Sistem *on-grid solar cell* menjadi *off-grid*.

1.2 Perumusan Masalah

Berdasarkan latar belakang yang telah dijelaskan, maka rumusan masalah yang harus diselesaikan adalah sebagai berikut :

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.

b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

- a. Bagaimana cara mengoptimalkan *solar cell* dengan memodifikasi sistem *solar cell on-grid* menjadi *off-grid*?
- b. Bagaimana cara untuk membuat daya *backup* untuk beban saat *solar cell* tidak mampu menyuplai daya ke beban?

1.3 Tujuan

1.3.1 Tujuan umum

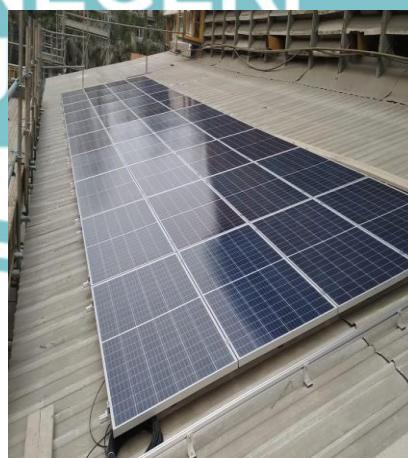
Tugas Akhir dibuat untuk memodifikasi sistem *solar cell on-grid* menjadi *off-grid* untuk mengaktifkan kembali *solar cell* yang sudah terpasang di PT. solusi Bangun Indonesia Tbk.

1.3.1 Tujuan Khusus

- a) Melakukan modifikasi sistem *solar cell on-grid* menjadi *off-grid* untuk mengoptimalkan penggunaan *solar cell*
- b) Membuat daya *backup* untuk beban saat *solar cell* tidak mampu menyuplai daya ke beban

1.4 Lokasi

Solar cell dipasang pada atap parkiran klinik dan kendaraan pemadam, seperti pada gambar 1.2 dan gambar 1.3 merupakan posisi dari tempat *solar cell*.



Gambar 1.2. Lokasi penempatan panel *photovoltaic*

© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta



Gambar 1.3. Titik lokasi *solar cell*

1.5 Batasan Masalah

Batasan masalah dibuat agar pembahasan dalam pembuatan, dan penyusunan Tugas Akhir ini tidak melebar, maka dari itu berikut adalah batasan masalah yang dibuat.

- 1) Tidak menganalisis tentang efektivitas dari *solar cell*
- 2) Hanya berfokus dalam modifikasi sistem *solar cell* menjadi *off-grid*

**POLITEKNIK
NEGERI
JAKARTA**



© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

- a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
- b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

BAB V PENUTUPAN

Pada bab ini berisi kesimpulan dari hasil pembuatan modifikasi sistem *solar cell* dan kontrol ATS, selain itu, terdapat saran mengenai kejuaraan dari tugas akhir yang telah dibuat

5.1 Kesimpulan

Setelah melakukan pelaksanaan tugas akhir dengan judul modifikasi sistem *solar cell on-grid* menjadi *off-grid*, didapatkan kesimpulan sebagai berikut

- 1.) Modifikasi pada sistem soal *cell on-grid* menjadi *off-grid* sudah berhasil dibuat dan sistem bekerja untuk menyuplai beban pada panel distribusi *changehouse maintenance workshop* tanpa kedip keika perpindahan *supply* daya, dengan beban teroptimalkan sebesar 6,2 kw dari kapasitas yang terpasang sebelumnya sebesar 24 kw. Namun ditemukan *noise* akibat frekuensi pembawa yang berdampak pada *lifetime* komponen listrik yang terpasang pada beban.
- 2.) Pembuatan *backup* daya untuk menyuplai beban saat daya *solar cell* rendah atau dalam masalah telah dibuat dengan memanfaatkan daya PLN yang dapat menyuplai daya sebesar 6,2 kw sesuai beban yang terpasang, dan sistem bekerja dengan baik dalam pengujian sebanyak 10 kali sesuai konsep yang dibuat menggunakan kontrol PLC dengan *software* LOGO!Soft Comfort V8.3.

5.2 Saran

Adapun saran mengenai modifikasi *solar cell on-grid* menjadi *off-grid* adalah sebagai berikut



© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.

b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

- 1.) Perlu dilakukan pengubahan konfigurasi dari *solar cell* untuk menyesuaikan beban yang akan disuplai, sehingga *solar cell* yang tersisa dapat difungsikan kepada beban lain.
- 2.) Perlu dianalisis mengenai frekuensi pembawa akibat VSD yang dijadikan *inverter* pada sistem *solar cell off-grid* ini, serta penentuan filter frekuensi pembawa untuk menghilangkan frekuensi pembawa secara maksimal
- 3.) Alat-alat yang dipakai untuk sistem *off-grid* perlu disesuaikan dengan beban yang akan disuplai, atau penentuan beban yang sesuai seperti motor jika menggunakan VSD sebagai inverter
- 4.) Perlu dilakukan pembersihan rutin panel *solar cell* untuk mendapatkan hasil daya yang maksimal dari soal *cell*

POLITEKNIK
NEGERI
JAKARTA



© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta:

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.

b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

DAFTAR PUSTAKA

- [1] “Profil Perusahaan PT. Solusi Bangun Indonesia.” <https://solusibangunindonesia.com/profil-perusahaan/> (accessed Aug. 15, 2022).
- [2] “PERATURAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL REPUBLIK INDONESIA NOMOR 49 TAHUN 2018 TENTANG PENGGUNAAN SISTEM PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA SURYA ATAP OLEH KONSUMEN PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA (PERSERO).”
- [3] *Panduan Perencanaan dan Pemanfaatan PLTS ATAP DI INDONESIA_final.* 2020.
- [4] *PERATURAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL REPUBLIK INDONESIA NOMOR 28 TAHUN 2016 TENTANG TARIF TENAGA LISTRIK YANG DISEDIAKAN OLEH PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA (PERSERO).*
- [5] “PERATURAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL REPUBLIK INDONESIA NOMOR 16 TAHUN 2019 TENTANG PERUBAHAN KEDUA ATAS PERATURAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL NOMOR 49 TAHUN 2018 TENTANG PENGGUNAAN SISTEM PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA SURYA ATAP OLEH KONSUMEN PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA (PERSERO),” 2019. [Online]. Available: www.peraturan.go.id
- [6] Z. Syamsudin, S. Hidayat, T. Elektro, S. Tinggi Teknik -Pln, Z. A. Id, and S. A. Id, “PERENCANAAN PENGGUNAAN PLTS DI STASIUN KERETA API CIREBON JAWA BARAT,” 2017.
- [7] S. Sukmajati and M. Hafidz, “PERANCANGAN DAN ANALISIS PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA SURYA KAPASITAS 10 MW ON GRID DI YOGYAKARTA.”

Hak Cipta:

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

- a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
- b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

- [8] T. Koerniawan,) ; Aas, W. Hasanah, T. Elektro, and S. Tinggi Teknik -Pln, “KAJIAN SISTEM KINERJA PLTS OFF-GRID 1 kWp DI STT-PLN,” 2018.
- [9] B. Boranpil Juen, I. I. Wayan Suriana, A. Eng, I. Wayan Sukadana, and I. S. Wayan Sugara Yasa, “PERANCANGAN SISTEM PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA HYBRID ANTARA PLN DAN PLTS,” 2020.
- [10] R. Aita Diantari, C. Widystuti, and T. Elektro, “STUDI PENYIMPANAN ENERGI PADA BATERAI PLTS.”
- [11] Gomgom and I. Effendi, “PENERAPAN VARIABLE FREQUENCY DRIVE PADA MOTOR FUELSCREW FEEDER UNTUK BAHAN BAKAR PADA SISTEM BOILERDI PT. LONTAR PAPYRUS PULP & PAPER INDUSTRY,” 2014.
- [12] H. Heryanto Surya, B. Kartadinata, and K. Kecepatan Motor Crane, “Kendali Kecepatan Motor Crane terhadap Sumbu Vertikal menggunakan Distributed Control System (DCS).”
- [13] D. Fitria and M. Pamuji, “INVERTER MOTOR POMPA PADA PDAM TIRTA MUSI PALEMBANG.”
- [14] M. Aamir, K. Ahmed Kalwar, and S. Mekhilef, “Review: Uninterruptible Power Supply (UPS) system,” *Renewable and Sustainable Energy Reviews*, vol. 58. Elsevier Ltd, pp. 1395–1410, May 01, 2016. doi: 10.1016/j.rser.2015.12.335.
- [15] J. S. Setiadji, T. Machmudsyah, and Y. Isnanto, “Pengaruh Ketidakseimbangan Beban Terhadap Arus Netral dan Losses pada Trafo Distribusi,” 2006.
- [16] N. Setiaji *et al.*, “ANALISIS KONSUMSI DAYA DAN DISTRIBUSI TENAGA LISTRIK.”
- [17] A. S. Hidayat and A. Kusumawardhani, “Algoritma Inspeksi dan Penghitung Kabel Listrik Otomatis Menggunakan Metode Image Processing.”
- [18] A. C. Pasha, “Jenis Kabel Listrik dan Fungsinya, Simak Agar Kamu Tak Salah Pilih,” 7 Maret 2019, 12:10 WIB, 2019.



© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta:

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

a.

b.

c.

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

<https://www.liputan6.com/citizen6/read/3911427/jenis-kabel-listrik-dan-fungsinya-simak agar kamu tak salah pilih> (accessed Jun. 06, 2021).

- [19] A. Rodiah and M. Abstrak, “ANALISA KELAYAKAN SISTEM INSTALASI LISTRIK MELALUI PENGUJIAN NILAI TAHANAN ISOLASI DAN TAHANAN BUMI.”
- [20] N. Khasanah and D. Perencanaan Instalasi Listrik Gedung Produksi Fashion Teknologi BBPLK Semarang, “PERENCANAAN INSTALASI LISTRIK GEDUNG PRODUKSI FASHION TEKNOLOGI BBPLK SEMARANG.”
- [21] P. A. Darwito, H. Sa’diyah, and M. Raditya, “Rancang Bangun Sistem Pengolah Air Bersih Standar WHO dan Kemenkes Bagi Warga Dusun Sinan -Desa Gawerejo -Kecamatan Karangbinangun -Kabupaten Lamongan Jawa Timur,” pp. 167–176.
- [22] G. Musyahar, M. Z. Fahmi, and K. Abdi, “Perancangan Traffic Light Simpang Tiga Dengan Menggunakan PLC CPM1A 40CDR_A,” 2021. [Online]. Available: https://jurnal.umpp.ac.id/index.php/cahaya_bagaskara/
- [23] N. Giusti, A. Lomi, and N. P. Agustini, “MITIGASI HARMONISA MENGGUNAKAN FILTER PASIF AKIBAT VSD (VARIABLE SPEED DRIVE) DI PT FREYABADI INDOTAMA.”

POLITEKNIK
NEGERI
JAKARTA

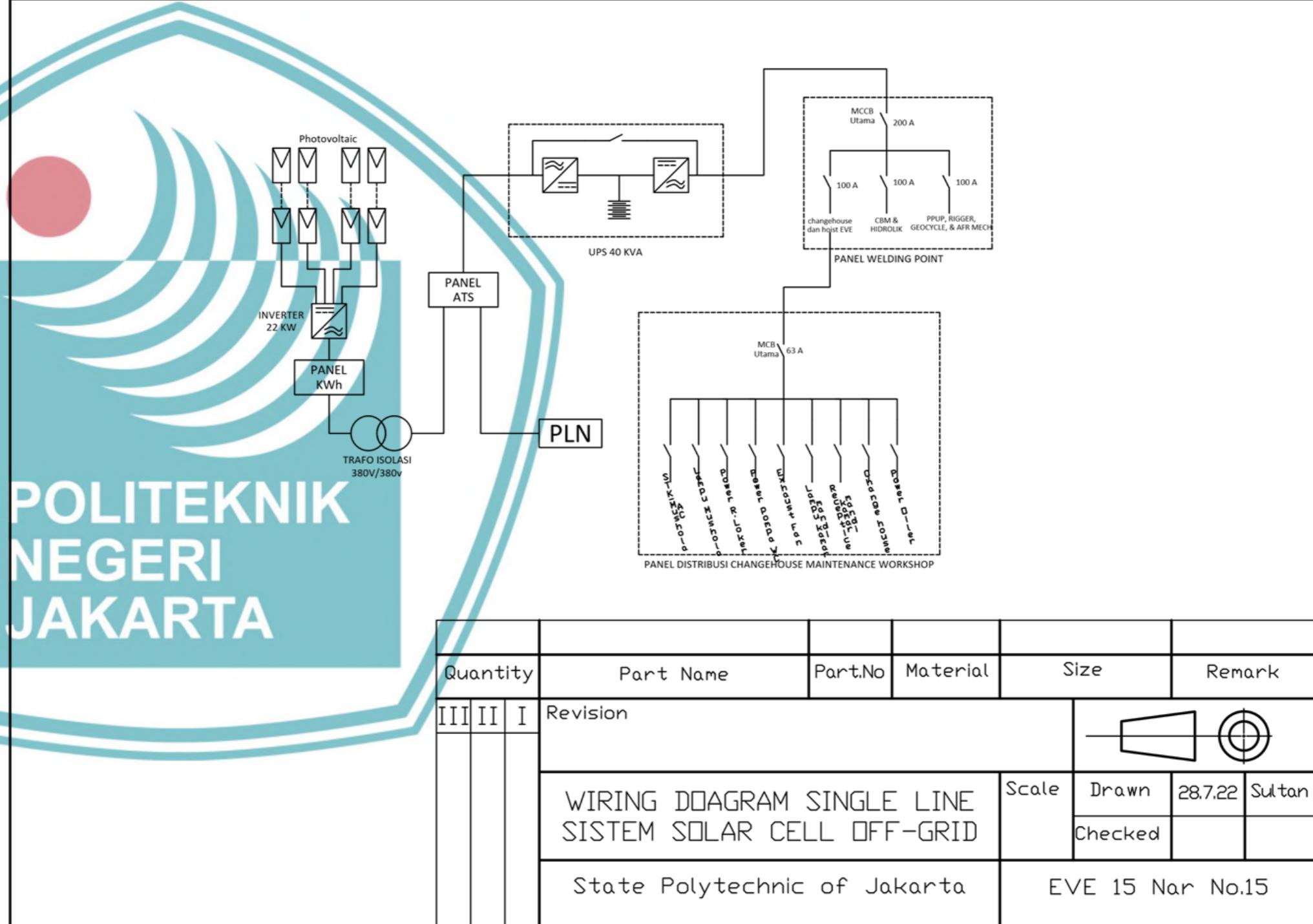
© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber :
 - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
 - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

LAMPIRAN

LAMPIRAN 1. WIRING DIAGRAM SINGLE LINE SOLAR CELL SISTEM OFF-GRID



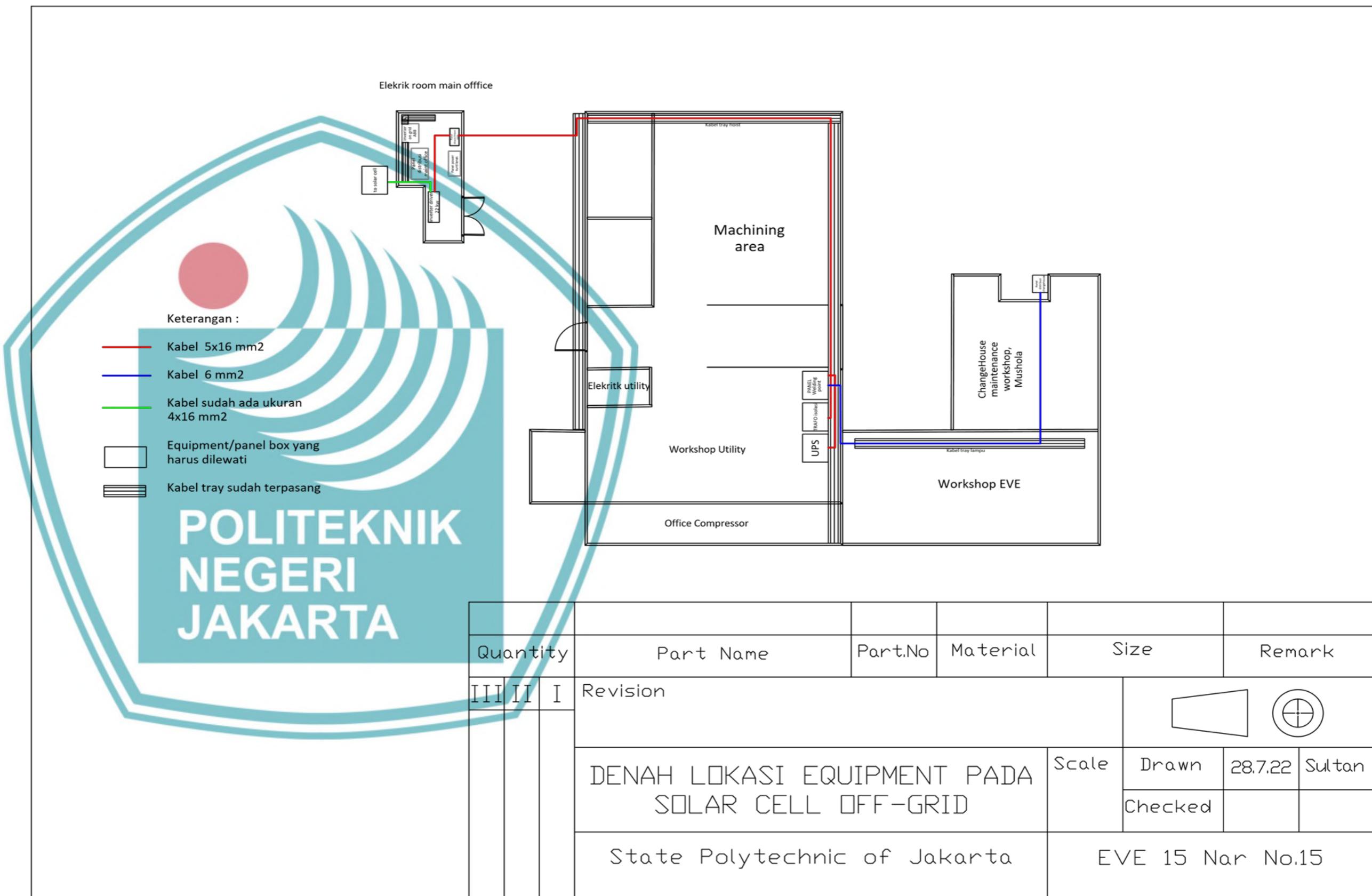
Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta
Hak Cipta:

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.

b. Pengutipan tidak menggunakan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun





© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
 - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
 - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

LAMPIRAN 3. DENAH RUANG PANEL DISTRIBUSI MAIN OFFICE

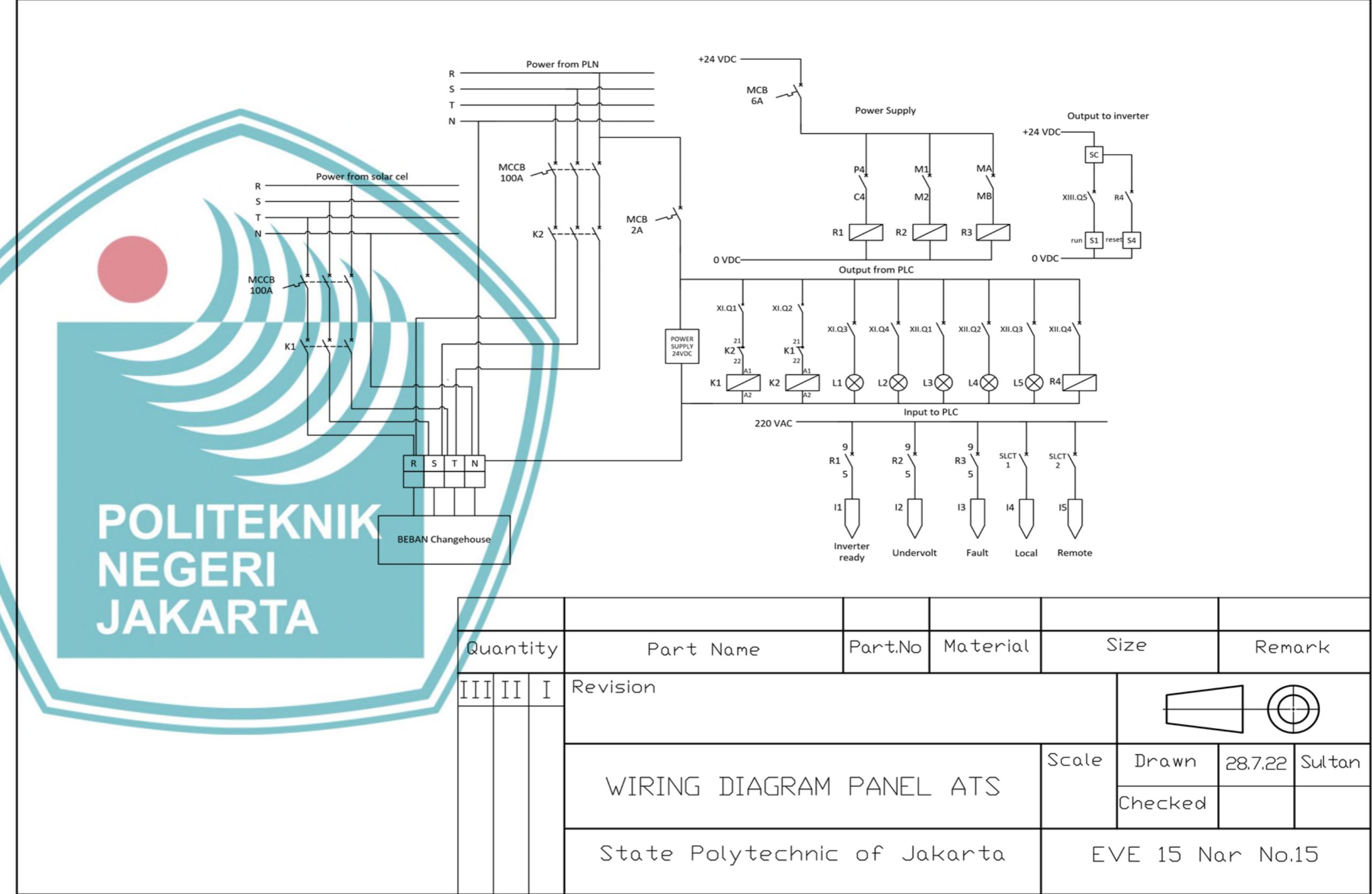


LAMPIRAN 4. WIRING DIAGRAM PANEL ATS

© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
 - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
 - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbaranyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

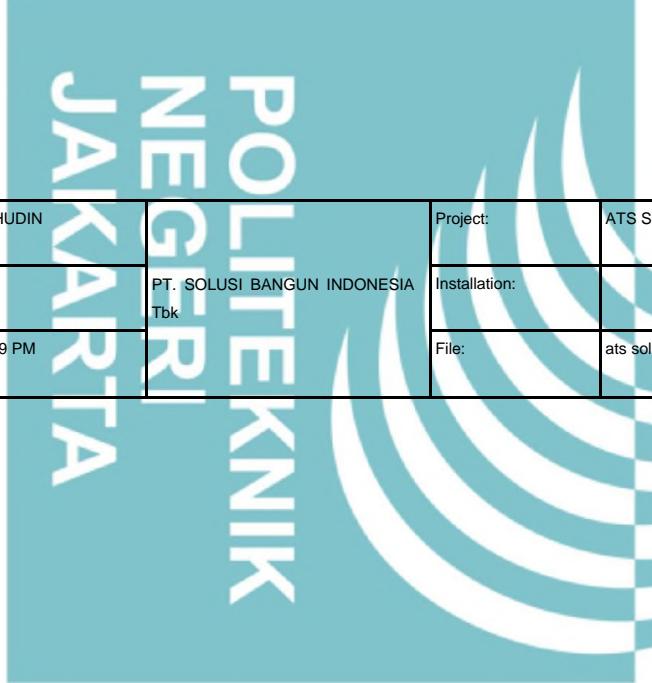




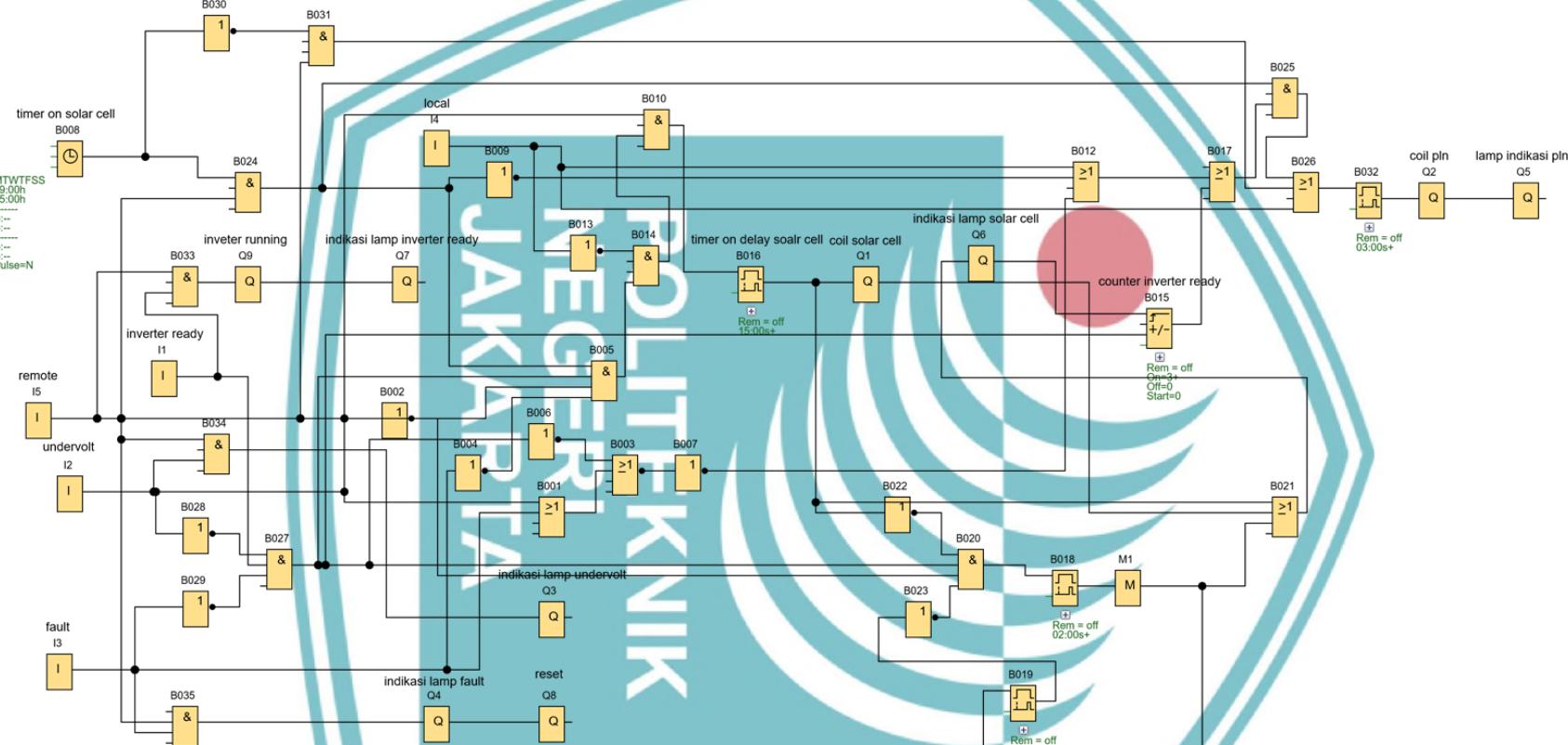
1. Dilarang menyalip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
a. Pengutipan hanya untuk keperluan penelitian, penulisannya karya ilmiah, penulisannya laporan, penulisan kritis atau tafsiran suatu masalah.
b. Pengutipan tidak merugikan kepemilikan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbaiki sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

LAMPIRAN 5. PROGRAM PLC ATS

Module Address	
IP Address	192.168.0.3
Subnet Mask:	255.255.255.0
Default gateway	192.168.0.1
	
Creator:	MUHAMAD SULTAN SALAHUDIN
Checked:	
Date:	6/15/22 2:09 PM/8/2/22 11:59 PM
PT. SOLUSI BANGUN INDONESIA Tbk	Project: ATS SOLAR CELL Installation: File: ats solar cell local remote.lsc
	Customer: Diagram No.: Page: 1 / 4

FUNCTION BLOCK DIAGRAM ATS SOLAR CELL PLN





© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
 - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
 - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

Block Number (Type)	Parameter					
B008(Weekly Timer) : timer on solar cell	+					
	MTWTFSS					
	09:00 h					
	15:00 h					
	-----:-					
	--:-----:-					
	--::--					
	Pulse=N					
B015(Up/Dow n counter) : counter inverter ready	Rem = off On=3+ Off=0 Start=0					
B016(On-Delay) : timer on delay soalr cell	Rem = off 15:00s+					
B018(On-Delay) :	Rem = off 02:00s+					
B019(On-Delay) :	Rem = off 02:00s+					
B032(On-Delay) :	Rem = off 03:00s+					
I1(Input) : inverter ready						
I2(Input) : undervolt						
I3(Input) : Fault						
I4(Input) : Local						
I5(Input) : Remote						
Q1(Output) : coil solar cell						
Q2(Output) : coil pln						
Q3(Output) : indikasi lamp undervolt						
Q4(Output) : indikasi lamp fault						
Q5(Output) : lamp indikasi pln						
Q6(Output) : indikasi lamp solar cell						
Q7(Output) : indikasi lamp inverter ready						
Q8(Output) : Reset						
Q9(Output) : inveter running						
Creator:	MUHAMAD SULTAN SALAHUDIN	PT. SOLUSI BANGUN INDONESIA	Project:	ATS SOLAR CELL	Customer:	
Checked:			NDONESIAInsta llation:		Diagram No.:	
Date:	6/15/22 2:09 PM / 8/2/22 11:59 PM		File:	ats solar cell local remote.lsc	Page:	4-Mar

LAMPIRAN6.DATAKWhSOLARCELLDALAMKONDISIONGRID

Tahun	2018					Tahun	2019												
	Bulan Tanggal	Agustus	September	Oktober	November	Desember	Bulan Tanggal	Januari	februari	Maret	April	Mei	Juni	juli	Agustus	September	Oktober	November	Desember
1		70.558	74.025	53.001	31.546	1	36.396	32.608	17.239	21.187	22.827	22.805	23.395	15.223	12.551	13.554	12.964	13.760	
2		49.222	71.748	54.064	29.136	2	40.238	28.467	28.366	26.101	34.833	25.130	21.868	13.051	10.310	11.246	13.328	11.401	
3		92.704	50.214	44.201	30.361	3	43.620	28.257	31.656	31.969	27.772	15.786	23.076	13.357	12.420	11.783	10.288	10.132	
4		92.192	68.982	53.473	25.486	4	40.585	33.175	43.241	36.732	21.794	28.115	20.197	6.771	10.623	11.943	11.007	7.704	
5		67.271	73.379	47.43	49.661	5	31.883	28.506	32.739	27.397	29.159	32.685	12.517	13.260	6.629	14.368	13.348	8.754	
6		79.176	74.261	29.166	39.956	6	24.224	31.401	8.573	32.348	26.114	26.644	16.844	11.405	13.794	12.793	11.594	7.344	
7		89.878	64.038	24.009	44.686	7	28.407	32.056	24.031	32.482	33.249	23.369	19.111	13.640	16.040	10.892	16.680	6.627	
8		74.821	83.538	29.314	41.607	8	18.724	28.997	29.043	37.626	23.144	27.085	19.939	13.556	14.198	7.837	15.689	10.401	
9		86.027	69.476	38.707	37.533	9	24.634	28.422	36.222	37.184	19.197	30.321	15.985	8.758	14.066	14.465	15.784	11.042	
10		99.237	60.052	49.144	26.005	10	45.657	22.156	24.937	28.998	21.487	27.911	17.779	10.800	18.784	10.510	15.025	9.094	
11		96.09	63.194	35.854	29.094	11	28.669	33.342	23.560	33.663	30.374	27.420	21.513	12.920	18.048	15.877	15.080	8.898	
12		70.17	62.235	42.186	26.033	12	25.295	17.892	13.272	25.675	29.022	27.581	20.350	11.494	13.808	16.446	10.682	6.458	
13		73.14	43.469	36.634	35.802	13	22.427	25.656	28.106	33.077	30.473	27.389	18.259	12.893	13.712	15.560	12.475	8.749	
14		65.457	61.777	47.017	31.633	14	32.377	33.750	34.315	39.700	28.640	18.490	13.321	10.103	13.719	17.562	6.696	9.006	
15		74.04	65.717	56.748	43.247	15	37.230	26.534	37.145	25.620	27.661	26.902	18.361	9.132	13.410	10.387	15.241	8.552	
16	4.996	84.647	52.427	62.387	45.479	16	20.042	27.728	23.960	27.520	18.982	22.781	20.480	10.630	13.538	14.221	16.949	8.843	
17	73.527	84.495	44.146	44.325	40.543	17	33.469	36.198	27.935	35.166	29.746	24.745	20.446	8.917	14.455	12.859	14.910	3.200	
18	83.537	69.250	38.868	33.196	32.836	18	26.487	16.154	24.067	33.699	25.720	28.457	19.748	14.697	11.880	11.560	14.067	11.864	
19	96.734	34.031	53.862	49.078	35.181	19	16.340	34.547	17.693	24.914	27.651	30.682	11.088		13.630	15.003	12.766	9.429	
20	71.817	43.011	46.558	57.268	33.207	20	31.650	31.032	26.705	17.876	29.553	25.605	12.330	102.392	15.167	15.468	12.307	10.032	
21	67.426	27.723	71.155	30.419	36.427	21	21.381	26.466	31.964	30.900	30.133	22.825	17.209	6.104	13.522	19.906	9.386	7.111	
22	77.313	73.130	63.347	54.773	23.199	22	15.054	30.751	35.094	35.967	29.128	22.366	15.389	10.841	15.493	18.658	13.438	5.407	
23	66.573	62.116	48.138	41.075	32.573	23	21.785	32.689	38.024	29.179	31.633	22.649	18.887	14.800	14.573	17.235	9.257	9.298	
24	69.887	87.185	69.462	38.322	32.603	24	16.250	32.056	36.630	11.122	31.198	24.094	17.067	14.237	14.283	15.409	13.144	9.203	
25	65.666	76.532	57.127	40.330	26.077	25	24.308	39.286	28.497	38.616	28.952	28.286	16.595		10.716	12.988	11.607	6.290	
26	60.946	71.496	52.529	26.075	19.290	26	30.068	41.489	36.484	29.539	27.568	22.044	17.011		14.223	13.831	10.197	5.284	
27	74.853	74.321	33.478	32.985	37.324	27	15.876	48.256	30.397	16.277	26.628	25.215	15.582		12.596	9.621	9.726	4.357	
28	58.195	97.315	54.645	33.844	28.642	28	25.047	41.049	26.134	25.716	29.606	22.163	14.834		11.493	12.225	11.482	5.216	
29	53.060	88.225	41.201	19.549	32.113	29	28.119		40.074	16.660	27.289	26.024	9.965		9.599	13.737	8.845	8.643	
30	78.026	69.714	44.950	43.972	48.810	30	30.855		35.428	23.274	23.874	28.873	16.185		12.202	15.215	9.603	8.903	
31	77.445		43.970			31	21.548		14.536		27.815		16.966			11.935		6.791	
Total	1080.001	2223.174	1801.968	1248.546	1058.047	Total	858.645	868.920	886.067	866.184	851.222	764.442	542.297	358.981	399.482	425.094	373.565	257.793	
Average	67.500	74.106	58.128	41.618	34.131	Average	27.698	31.033	28.583	28.873	27.459	25.481	17.493	15.608	13.316	13.713	12.452	8.316	
Terendah	4.996	27.723	33.478	19.549	19.290	Terendah	15.054	16.154	8.573	11.122	18.982	15.786							



tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta
 2. Dilarang menggumukkan dan memperbaiki sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun
 b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
 a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritis atau tugas akhir satuan masalah.

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencairkan dan menyebutkan sumber:

Hak Cipta :

© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

LAMPIRAN 7. DATA BEBAN LAMPU CHANGEHOUSE MAINTENANCE

Change House Maint	Type Fixture	Jumlah	Kapasitas Watt	Total (watt)	Rencana Penggantian	Total (watt)	Beban sekarang	Total (watt)
Kamar mandi + toilet	2 x 40 watt	5 unit	10 x 40 watt	400	10 x 16 Watt LED	160	10 x 16 Watt LED	160
Pantry	2 x 40 watt	3 unit	6 x 40 watt	240	6 x 16 Watt LED	96	6 x 16 Watt LED	96
Change House /Locker	2 x 40 watt	4 unit	8 x 40 watt	320	8 x 16 Watt LED	128	8 x 16 Watt LED	128
Musholla	1 x 40 watt	5 unit	10 x 40 watt	400	10 x 16 Watt LED	160	10 x 16 Watt LED	160
Toilet tamu	1 x 20 watt	2 unit	2 x 20 watt	40	2 x 8 Watt LED	16	2 x 20 watt	40
Outside	2 x 40 watt	8 unit	16 x 40 watt	640	16 x 16 Watt LED	256	16 x 16 Watt LED	256
Tempat Wudhu	2 x 40 watt	3 unit	6 x 40 watt	240	6 x 16 Watt LED	96	6 x 16 Watt LED	96
CBM Office :								
Ruang Tools / Foye	2 x 40 Watt	1 unit	2 x 40 Watt	80	2 x 16 Watt LED	32	2 x 40 Watt	80
Ruang Locker Tools	2 x 40 Watt	1 unit	2 x 40 Watt	80	2 x 16 Watt LED	32	2 x 40 Watt	80
Ruang Meeting	2 x 40 Watt	3 unit	6 x 40 Watt	240	6 x 16 Watt LED	96	6 x 40 Watt	240
Ruang Crew + SI	2 x 40 Watt	7 unit	14 x 40 Watt	560	14 x 16 Watt LED	224	14 x 40 Watt	560
Locker Kontraktor	2 x 40 Watt	3 unit	6 x 40 Watt	240	6 x 16 Watt LED	96	6 x 16 Watt LED	96
Hydraulic Oiler :								
Storage Drum oli	2 x 40 Watt	3 Unit	6 x 40 Watt	240	6 x 16 Watt LED	96	6 x 40 Watt	240
Workshop Repaire	2 x 40 Watt	4 Unit	8 x 40 Watt	320	8 x 16 Watt LED	128	8 x 40 Watt	320
Ruang Crew + SI	2 x 40 Watt	10 Unit	20 x 40 Watt	800	20 x 16 Watt LED	320	20 x 16 Watt LED	320
Outside	1 x 250 Watt	1 Unit	1 x 250 Watt	250	1 x 150 Watt LED	150	1 x 250 Watt	250
TOTAL				5090		2086		3122
rencana saving cost				3004				
saving cost sekarang				1968				

Hak Cipta:

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
 - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
 - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

LAMPIRAN 8. PROSEDUR OPERASIONAL UPS**5.1 OPERATION - PROCEDURES****5.1.1 START-UP PROCEDURE****WARNING!**

THE OPERATIONS DESCRIBED IN THIS CHAPTER MUST BE PERFORMED BY A SERVICE ENGINEER FROM THE MANUFACTURER OR FROM A AGENT AUTHORIZED BY THE MANUFACTURER.

Situation of UPS-System before switching it

1. Make sure the fuses for the *supply* of UPS-System in the Input Distribution Board on site are open.
2. Make sure all the input and output cabling has been performed correctly.
3. Verify that the Parallel Isolator Switch IA2 is open (Position OFF).
4. Verify that the Maintenance Switch IA1 is open and in Position OFF.
5. Make sure that the internal battery enclosure fuses and/or the external battery cabinets fuses are open.
6. Bypass fuses F2 and rectifier fuses F1 are inserted.

Start up procedure of PowerScale:

1. Insert fuses for the *supply* of UPS-System in the Input Distribution and check the input phase rotation.
 - The LED-indicators LINE 1 and battery on UPS-Module is lit – green
 - On LCD-Display “LOAD OFF, SUPPLY FAILURE” will appear.

2. UPS 1:

Press both “ON/OFF” Main Buttons to switch on UPS.

LCD panel must display: “LOAD DISCONNECTED PARALLEL SWITCH OPEN” and the LEDindicator will appear as shown below:

LED Indicator	Colour
LINE 1	Green
LINE 2	Green
BYPASS	Green
INVERTER	OFF
BATTERY	Flashing Green

3. Check Command: LOAD TO INVERTER
LED indicator will appear as shown below:

LED Indicator	Colour
LINE 1	Green
LINE 2	Green
BYPASS	OFF
INVERTER	Green
BATTERY	Flashing Green

4. Scroll through the menu measurement and check their correctness
5. Check battery polarity and voltage.



© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta:

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.

b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

6. If the battery polarity and voltage are correct insert battery enclosure and/or external battery fuses (breakers).
 7. **Testing of Parallel Functions**
(The load fuses in output Distribution Board are still open i.e. the loads are disconnected!). All UPS-Systems are on INVERTER MODE
 8. Press simultaneously the two ON/OFF buttons on the UPS-control panel (PMD) on all control panels to turn the systems OFF. On the LCD's message “LOAD OFF, SUPPLY FAILURE” will appear
 9. Close Parallel Isolator IA2 (position ON) of Module 1, on LCD: “PARALLEL SW CLOSED” will appear.
 10. Press simultaneously the two ON/OFF buttons on the UPS-control panel (PMD) to turn the UPS ON. On output Terminal Block there is now UPS power and on all LCD's: “LOAD PROTECTED” will appear.
 11. Close Parallel Isolator IA2 (position ON) of Module 2, on LCD: “PARALLEL SW CLOSED” will appear.
 12. Press simultaneously the two ON/OFF buttons on the UPS-control panel (PMD) to turn the UPS ON. On output Terminal Block there is now UPS power and on all LCD's: “LOAD PROTECTED” will appear.
(now the two units are operating in parallel)
 13. Perform step 11. and 12. until all the unit of the system are complete switched in parallel.
 14. **Load transfer to Maintenance Bypass**
On the control panel go to Menu COMMANDS and choose command “LOAD TO BYPASS”, (for parallel operation is enough to give the order in one of the units) and transfer the load to mains.
Close Maintenance Bypass Switch IA1 (position ON)
On LCD: “MANUAL BYP IS CLOSED” will appear and the LED-indicator will indicate as shown below:
- | LED Indicator | Colour |
|---------------|--------|
| LINE 1 | Green |
| LINE 2 | Green |
| BYPASS | Green |
| INVERTER | RED |
| BATTERY | Green |
15. **Connect Load to the UPS Output Insert fuses in output Distribution Board**
Verify on control Panel that the load is on bypass
 16. Open Maintenance Bypass Switch IA1
On LCD: “MANUAL BYP IS OPEN” will appear followed by “LOAD NOT PROTECTED”
 17. Check on LCD the Output Powers, Voltages Currents and Frequencies.
 18. **Load transfer to Inverter**
On control panel go to Menu COMMANDS, choose command “LOAD TO INVERTER” and transfer the load to inverter.
On all LCD's: “LOAD PROTECTED” will appear

Hak Cipta:

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
 - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
 - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

19. Check the output Voltages and Currents once again.

THE LOAD IS NOW PROTECTED BY THE POWERSCALE

SHUTDOWN PROCEDURE



WARNING!

THE OPERATIONS DESCRIBED IN THIS CHAPTER MUST BE PERFORMED BY A SERVICE ENGINEER FROM THE MANUFACTURER OR FROM A AGENT AUTHORIZED BY THE MANUFACTURER.

The **POWERSCALE** may be shutdown completely, if the load does not need input power for an extended period of time.

It may be switched to Maintenance Bypass Mode for service or maintenance purposes, or transferred to the OFFLINE Mode (ECO-Mode), if the load does not need the highest degree of protection.

The load may be disconnected by means of the two ON/OFF (LOAD-OFF) buttons for security reasons.

Complete Shutdown procedure of POWERSCALE:

Only in case there is no need to *supply* the load, the UPS System can be completely shutdown. The following procedures can only be executed after the load has completely been de-energized.



IN THE CASE THAT THE PARALLEL UPS SYSTEM HAS TO BE TURNED OFF,

THEN BOTH ON/OFF BUTTONS ON ALL UPS MODULES HAVE TO BE PUSHED.

NOTE! IN THIS CASE THE POWER SUPPLY TO THE LOAD WILL BE INTERRUPTED.

Verify that the loads are shutdown and that there is no need for power *supply* to the load.

1. If the loads are all disconnected, press simultaneously both ON/OFF-Buttons on UPS-Control Panel on all Control Panels.

On the LCD: “LOAD OFF, SUPPLY FAILURE” will appear and the LED-indicator will indicate as shown below:

LED Indicator	Colour
LINE 1	Green
LINE 2	OFF
BYPASS	OFF
INVERTER	OFF
BATTERY	Green

2. Open all Parallel Isolator Switches IA2.
3. Open battery fuses/breakers on external battery cabinets or racks.
4. Open the mains fuses/breaker in the building distribution panel.

Hak Cipta:

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.

b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta



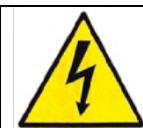
NOTE!

MAKE SURE THE INTERNAL DC-CAPACITORS (ELCO) HAVE BEEN DISCHARGED WAITING AT LEAST 10 MINUTES.

THE POWERSCALE IS NOW VOLTAGE FREE.

5.1.3 LOAD TRANSFER: FROM INVERTER OPERATION TO MAINTENANCE BYPASS

If it is necessary to perform service or maintenance on the UPS it is possible to transfer the UPS to MAINTENANCE BYPASS.



WARNING!

THE OPERATIONS DESCRIBED IN THIS CHAPTER MUST BE PERFORMED BY A SERVICE ENGINEER FROM THE MANUFACTURER OR FROM A AGENT AUTHORIZED BY THE MANUFACTURER.

Situation of UPS-System before starting the Transfer Procedure to Maintenance Bypass:

The load is protected by PowerScale running in normal operation. (The UPS is operating on inverter).

1. Using LCD panel, select the COMMANDS menu, choose command “LOAD TO BYPASS” and transfer the load to mains. (for parallel operation is enough to give the order in one of the units) On LCD panel “LOAD NOT PROTECTED” will appear.
2. Close Maintenance Bypass Switch IA1 (position ON). (for parallel operation close all IA1) On LCD: “MANUAL BYP IS CLOSED” will appear and the mimic panel will show:

LED Indicator	Colour
LINE 1	Green
LINE 2	Green
BYPASS	Green
INVERTER	RED
BATTERY	Green

3. Press simultaneously the two ON/OFF buttons on the UPS-control panel (PMD) on all control panels. On the LCD's message “LOAD OFF, SUPPLY FAILURE” will appear and the mimic panel will show:

LED Indicator	Colour
LINE 1	Green
LINE 2	OFF
BYPASS	OFF
INVERTER	OFF
BATTERY	Flashing Green

4. Open the Parallel Isolators IA2 on all UPSs

Hak Cipta:

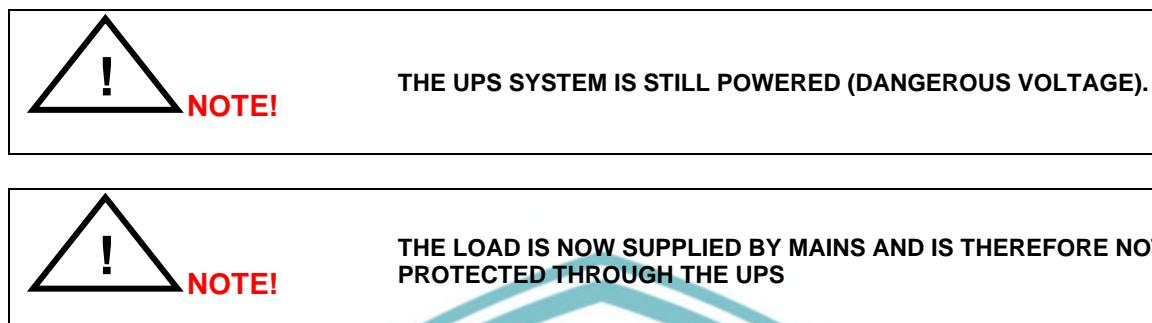
1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.

b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

- Open battery fuses/breakers on the external battery cabinets or racks.



5.1.4 LOAD TRANSFER: FROM MAINTENANCE BYPASS TO INVERTER OPERATIONS

This procedure describes the sequence of operations to be done in order to restart the UPS and restore ON-LINE mode (Load on Inverter).



Situation of UPS-System before starting the Transfer Procedure to ON-LINE mode:

The load is supplied directly by Input Mains power and the UPS is OFF.

- Close battery fuses/breakers in the external battery cabinets or racks.
- On the LCD's: "LOAD OFF, SUPPLY FAILURE" will appear and the mimic panel will show:

LED Indicator	Colour
LINE 1	Green
LINE 2	OFF
BYPASS	OFF
INVERTER	OFF
BATTERY	Flashing/Green

- Close all Parallel Isolators IA2 and check message "PARALLEL SW CLOSED" on LCD of each UPS.
- Press simultaneously the two ON/OFF buttons on the UPS-control panel (PMD). Unit will start-up and after about 60 seconds the mimic panel will show:

LED Indicator	Colour
LINE 1	Green
LINE 2	Green
BYPASS	Green
INVERTER	RED



© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta:

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.

b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

BATTERY	Green
---------	-------

5. Make sure that the bypass LED is green, then open the Maintenance Bypass Switch IA1 of each unit (position OFF).
6. Using LCD panel, select the COMMANDS menu and choose command “LOAD TO INVERTER” (for parallel operation is enough to give the order in one of the units). This will transfer the LOAD to Inverter on the complete system (all units). On LCD panel “LOAD PROTECTED” will appear.

**THE LOAD IS NOW SUPPLIED BY INVERTER POWER AND IS
PROTECTED**





© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta:

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
 - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
 - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

LAMPIRAN 9. TAGIHAN LISTRIK PT. SOLUSI BANGUN INDONESIA TBKBULAN AGUSTUS 2022

T PLN (PERSERO) ID JAWA BARAT IP3 BOGOR - ULP PRIMA PAKUAN (TT/TM)		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK					
Kepada Yth : PT. SEMEN CIBINONG Kawasan Semen Cibinong - Narogong CILEUNGSI, BOGOR		Nomor BA : 0038.BA/AGA.04.02/C02030700/2022 ID Pelanggan : 538612198307 Tarif / Daya : 14 / 40.000 kVA FK KWh/KVarh/FRT : 70.000 / 70.000 /1 Batas Energi Max : 1.281.503 kWh Batas Daya Max : 20.000 kWh JAM Nyala/Faktor K : 495 /1.5					
GI SEMEN LAMA No. NPWP :							
Rekening Bulan : AGUSTUS 2022		Tanggal Jatuh Tempo : 20 AGUSTUS 2022					
Stand	Akhir	Lalu	Selsih	Faktor Kali	FRT	Pemakaian	
Meter Baru : LWBP	19.506.84373	19.271.00478	235.83895	70.000	1,00	16.508.727	
WBP	3.891.11827	3.844.13348	46.98479	70.000	1,00	3.288.935	
TOTAL Pemakaian kWh						19.797.662	
Meter Baru : kVARh	2.810.70451	2.754.96459	55.73992	70.000	1,00	3.901.794	
REALISASI DAYA MAX		WBP	0.441	70.000	1,00	30.870	
		LWBP	0.440	70.000	1,00	30.800	
Rincian Perhitungan TDL 2010 (Perhitungan Lama)				Rincian Perhitungan Tarif Adjustment Juli 2022			
1. Rekening Minimum				1. Rekening Minimum			
a. Rekening Minimum	kVA x	605 =	-	a. Rek Min	40 x	0 kVA	x 996,74 = -
2. Rupiah Pemakaian				2. Rupiah Pemakaian			
a. Biaya LWBP	kWh x	605 =	-	a. Biaya LWBP	16.508.727 kWh	x 996,74 =	16.454.908.052
b. Biaya WBP	kWh x	605 =	-	b. Biaya WBP	3.288.935 kWh	x 996,74 =	3.278.213.371
c. Biaya kVarh	kWh x	605 =	-	c. Biaya kVarh	0 kWh	x 996,74 =	-
3. Jumlah Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik (PTL)						= Rp.	19.733.121.423
4. Rupiah Kompensasi						= Rp.	-
5. PPJ						= Rp.	591.993.643
6. PPn						=	-
7. Lain - lain...						= Rp.	-
a. Biaya Sewa Trafo/Pemakaian Trafo/Kapasitor /PPn						= Rp.	-
b. Angsuran/TS/BK/BP ...						= Rp.	-
8. Total Tagihan						= Rp.	20.325.115.066
TERBILANG:	= DUA PULUH MILYAR TIGA RATUS DUA PULUH LIMA JUTA SERATUS LIMA BELAS RIBU ENAM PULUH ENAM RUPIAH =						

Catatan :

1. Informasi tagihan ini bukan merupakan bukti Pembayaran
2. Batas akhir Pembayaran tanggal 20 tiap bulan
3. Mohon ketika melakukan pembayaran dengan menambahkan biaya meterai Rp. 10.000,- dan biaya administrasi bank sesuai dengan aturan bank yang dituju

LAMPIRAN 10. SINGLELINE SISTEM SOLAR CELL ON-GRID

© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber :

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian , penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.

b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun

