

**ANALISA *ERROR CURRENT TRANSFORMER* PADA  
KUBIKEL 20 kV DI PT PLN (PERSERO)  
UP3 PALEMBANG**



**LAPORAN AKHIR**

**Dibuat Untuk Memenuhi Salah Satu Syarat Laporan Akhir  
Jurusan Teknik Elektro Program Studi Teknik Listrik  
Politeknik Negeri Sriwijaya**

**OLEH**

**DIMAS ADITYA  
062230310475**

**POLITEKNIK NEGERI SRIWIJAYA  
PALEMBANG  
2025**

**ANALISA ERROR CURRENT TRANSFORMER PADA  
KUBIKEL 20 kV DI PT PLN (PERSERO)  
UP3 PALEMBANG**



**OLEH**  
**DIMAS ADITYA**

062230310475

Palembang, Juli 2025

Menyetujui,

Pembimbing I

Rumiasih S.T., M.T.

NIP. 196711251992032002

Pembimbing II

Dr. Siswandi, M.T.

NIP. 196409011993031082

Mengetahui,

Ketua Jurusan Teknik Elektra



Dr. Ir. Selamat Muslimin, S.T., M.Kom., IPM.

NIP. 197907222008011007

Koordinator Program Studi  
D-III Teknik Listrik

Yessi Marniati, S.T., M.T.

NIP. 197603022008122001



**KEMENTERIAN PENDIDIKAN TINGGI, SAINS,  
DAN TEKNOLOGI  
POLITEKNIK NEGERI SRIWIJAYA  
JURUSAN TEKNIK ELEKTRO**

Jalan Sriwijaya Negara Bukit Besar - Palembang 30139 Telepon (0711) 353414  
Laman : <http://polsri.ac.id>, Pos El : info@polsri.ac.id

**BERITA ACARA  
PELAKSANAAN UJIAN LAPORAN AKHIR**

Pada hari      tanggal      bulan      tahun 2025 telah dilaksanakan Ujian Laporan Akhir kepada Mahasiswa Program Studi DIII Teknik Listrik Politeknik Negeri Sriwijaya :

Nama : Dimas Aditya  
Tempat/Tgl Lahir : Palembang, 04 Oktober 2004  
NPM : 062230310475  
Ruang Ujian : 4.....  
Judul Laporan Akhir : Analisa *Error Current Transformer* Pada Kubikel 20 kV  
di PT PLN (Persero) UP3 Palembang

Team Pengaji :

NO	NAMA	JABATAN	TANDA TANGAN
1	ANTON FIRMANSYAH ,ST.MT	Ketua	
2	CARLOS RS, ST. MT	Anggota	
3	DYAH UTARI Y.W, ST.MT	Anggota	
4		Anggota	

Mengetahui  
Koordinator Program Studi

Yessi Marniati S.T., M. T  
NIP. 197603022008122001

## **SURAT PERNYATAAN**

Saya yang berada tangan di bawah ini menyatakan:

Nama : Dimas Aditya  
Jenis kelamin : Laki-Laki  
Tempat, Tanggal Lahir : Palembang, 04 Oktober 2004  
Alamat : Jl. Swadaya II, Lr. Persatuan, N0. 2877, RT. 049  
RW. 014, Kel Srijaya, Kec Alang-Alang Lebar  
NPM : 062230310475  
Program Studi : D-III Teknik Listrik  
Jurusan : Teknik Elektro  
Judul Laporan Akhir : Analisa *Error Current Transformer* Pada Kubikel 20 kV di PT PLN (Persero) UP3 Palembang

Menyatakan dengan sesungguhnya bahwa:

1. Laporan Akhir ini adalah hasil karya saya sendiri serta bebas dari tindak plagiasi, dan semua sumber baik yang dikutip maupun dirujuk telah saya nyatakan benar.
2. Dapat menyelesaikan segala urusan terkait pengumpulan revisi Laporan Akhir yang sudah disetujui oleh dewan penguji paling lama 1 bulan setelah ujian Laporan Akhir.
3. Dapat Menyelesaikan segala urusan peminjaman/pengantian alat/buku dan lainnya paling lama 1 bulan setelah ujian Skripsi/Laporan Akhir.

Apabila dikemudian hari diketahui ada pernyataan yang terbukti tidak benar dan tidak dapat dipenuhi, maka saya siap bertanggung jawab dan menerima sanksi tidak diikutsertakan dalam prosesi wisuda serta dimasukan dalam daftar hitam oleh Jurusan Teknik Elektro sehingga berdampak tertundanya pengambilan Ijazah & Transkip (ASLI & SALIN). Demikian surat pernyataan ini dibuat dengan sebenar-benarnya dan dalam keadaan sadar tanpa paksaan.

Palembang, 2025

**Yang Menyatakan,**



Dimas Aditya

**Mengetahui**

Pembimbing I Rumiasih , S.T., M.T. ....

Pembimbing II Ir. Siswandi, M.T. ....

## MOTTO

"Ilmu tak akan singgah pada hati yang sombang, sebagaimana air tak pernah mengalir ke tempat yang tinggi. Sebab ilmu sejati bukan untuk disombongkan, melainkan untuk diamalkan dan memberi manfaat bagi sesama."

### Aku persembahkan kepada:

- ❖ Kedua Orang Tua Tercinta
- ❖ Saudara-Saudara Tersayang
- ❖ Rekan-Rekan Seperjuangan
- ❖ Diriku Sendiri
- ❖ Dan Almamater Kebanggaanku

## **ABSTRAK**

### **ANALISA ERROR CURRENT TRANSFORMER PADA KUBIKEL 20 kV DI PT PLN (PERSERO) UP3 PALEMBANG**

**(2025 : xiv + 55 Halaman + Daftar Pustaka + Lampiran)**

---

**Dimas Aditya**

**062230310475**

**Jurusan Teknik Elektro**

**Program Studi Teknik Listrik**

**Politeknik Negeri Sriwijaya**

Current Transformer (CT) merupakan salah satu komponen penting dalam sistem tenaga listrik yang berfungsi untuk menurunkan arus besar dari sisi primer ke arus yang lebih kecil pada sisi sekunder, untuk keperluan pengukuran dan proteksi. Kesalahan (error) pada CT dapat menyebabkan ketidakakuratan pembacaan energi dan gangguan sistem proteksi. Pengujian dilakukan terhadap CT fasa R, S, dan T dengan menggunakan CT Analyzer dan Insulation Tester, yang mencangkup pengujian terhadap error rasio, resistansi belitan, tegangan knee point, serta tahanan isolasi. Hasil pengujian menunjukkan bahwa pada sisi metering, nilai error rasio berada dalam kisaran 0,06% hingga 0,09%, sedangkan pada sisi proteksi, error berkisar antara -0,66% hingga -0,97%. Nilai-nilai ini masih dalam batas toleransi kelas akurasi 0,2S untuk metering dan 5P10 untuk proteksi sesuai standar SPLN D3.014-1:2009. Pengujian resistansi belitan menunjukkan tahanan berada dalam kisaran yang dapat diterima setelah dikoreksi terhadap suhu refrensi, serta pengujian knee point menunjukkan karakteristik eksitasi yang sesuai.

**Kata kunci :** Current Transformer, error rasio, resistansi belitan, knee point.

## ***ABSTRACT***

### ***CURRENT TRANSFORMER ERROR ANALYSIS IN 20 kV CUBICLE AT PT PLN (PERSERO) UP3 PALEMBANG***

***(2025 : xiv + 55 Pages + Bibliography + Appendices)***

---

***Dimas Aditya  
062230310475  
Electrical Engineering Department  
Electrical Engineering Study Program  
Sriwijaya State Polytechnic***

*Current Transformer (CT) is one of the important components in the electric power system that functions to reduce large currents from the primary side to smaller currents on the secondary side, for measurement and protection purposes. Errors in CT can cause inaccurate energy readings and disruption of the protection system. Testing was carried out on CT phases R, S, and T using CT Analyzer and Insulation Tester, which includes testing of error ratio, winding resistance, knee point voltage, and insulation resistance. The test results show that on the metering side, the error ratio value is in the range of 0.06% to 0.09%, while on the protection side, the error ranges from -0.66% to -0.97%. These values are still within the tolerance limits of the 0.2S accuracy class for metering and 5P10 for protection according to the SPLN D3.014-1:2009 standard. Winding resistance testing shows that the resistance is within the acceptable range after being corrected for the reference temperature, and knee point testing shows appropriate excitation characteristics.*

***Keywords:*** Current Transformer, error ratio, winding resistance, knee point.

## KATA PENGANTAR

Puji dan syukur atas kehadirat Allah SWT yang selalu melimpahkan rahmat serta karunia-Nya yang tak terhingga, tak lupa shalawat beriringan salam selalu tercurahkan kepada baginda Rasullah SAW beserta keluarga, sahabat, dan umatnya hingga akhir zaman. Berkat rahmat dan karunia-Nya sehingga penulis dapat menyelesaikan laporan akhir yang berjudul “**Analisa Error Current Transformer Pada Kubikel 20 kV di PT. PLN (Persero) UP3 Palembang**”.

Kelancaran proses penulisan Laporan Akhir ini tak luput berkat bimbingan, arahan, dan petunjuk serta kerjasama dari berbagai pihak, baik pada tahap persiapan, penyusunan, hingga terselesaiannya Laporan Akhir ini. Maka dari itu penulis mengucapkan banyak terima kasih kepada:

1. Allah SWT yang selalu memudahkan langkah penulis dalam menyusun dan menyelesaikan Laporan Akhir ini.
2. Kedua orang tua yang senantiasa memberi doa, kasih sayang, motivasi, semangat dan dukungan terbesar penulis dalam meraih cita-cita.
3. Bapak Ir. Irawan Rusnadi, M.T. selaku Direktur Politeknik Negeri Sriwijaya.
4. Bapak Dr. Ir. Selamat Muslimin, S.T., M.Kom., IPM selaku Ketua Jurusan Teknik Elektro Politeknik Negeri Sriwijaya.
5. Ibu Lindawati, S.T., M.T.I, selaku Sekretaris Jurusan Teknik Elektro Politeknik Negeri Sriwijaya.
6. Ibu Yessi Marniati, S.T., M.T. selaku Koordinator Program Studi D-III Teknik Listrik Politeknik Negeri Sriwijaya.
7. Ibu Rumiasih, S.T., M.T., selaku dosen pembimbing 1 Laporan Akhir di Politeknik Negeri Sriwijaya.
8. Bapak Ir. Siswandi, M.T., selaku dosen pembimbing 2 Laporan Akhir di Politeknik Negeri Sriwijaya.
9. Bapak Henry Nugroho selaku Manager PT. PLN (Persero) UP3 Palembang.
10. Bapak Indra Jaya selaku ASMAN Transaksi Energi PT. PLN (Persero) UP3 Palembang.

11. Bapak Arya Widhi Dwiky Putra selaku TL. Harmet, yang telah mendampingi dalam pengambilan data Laporan Akhir di PT. PLN (Persero) UP3 Palembang.
12. Bapak Reza Maulana selaku Staff Transaksi Energi, yang telah mendampingi dalam pengambilan data Laporan Akhir di PT. PLN (Persero) UP3 Palembang.
13. Seluruh Staff dan Karyawan PT. PLN (Persero) Unit Pelaksana Pelayanan Pelanggan (UP3) Palembang yang telah memberikan masukan, bimbingan serta dukungan selama pelaksanaan penngambilan data Laporan Akhir.
14. Saudaraku dan keluarga yang senantiasa memberikan doa, semangat, dan dukungan serta membantu dalam penyusunan laporan akhir
15. Teman Kelas 6LD dan seluruh rekan-rekan teknik elektro angkatan 22 yang telah banyak memberikan dukungan dan bantuan selama masa perkuliahan hingga sampai saat penyusunan Laporan Akhir ini.
16. Semua pihak yang telah membantu dan mendukung penulis dalam menyelesaikan penyusuna laporan.

Penulis menyadari dalam penulisan laporan akhir ini masih banyak kesalahan dan kekeliruan. Oleh karena itu penulis mengharapkan saran dan kritik demi perbaikan dan penyempurnaan laporan ini, dan semoga laporan ini dapat bermanfaat bagi pihak yang membutuhkan dan bermanfaat bagi semua pembaca.

Palembang, Juli 2025

Penulis

## DAFTAR ISI

	Hal
<b>HALAMAN JUDUL.....</b>	<b>i</b>
<b>HALAMAN PENGESAHAN.....</b>	<b>ii</b>
<b>BERITA ACARA.....</b>	<b>iii</b>
<b>SURAT PERNYATAAN.....</b>	<b>iv</b>
<b>MOTTO .....</b>	<b>v</b>
<b>ABSTRAK .....</b>	<b>vi</b>
<b>ABSTRACT .....</b>	<b>vii</b>
<b>KATA PENGANTAR.....</b>	<b>viii</b>
<b>DAFTAR ISI.....</b>	<b>x</b>
<b>DAFTAR GAMBAR.....</b>	<b>xiv</b>
<b>DAFTAR TABEL .....</b>	<b>xv</b>
<b>DAFTAR LAMPIRAN .....</b>	<b>xvi</b>
<b>BAB I PENDAHULUAN.....</b>	<b>1</b>
1.1 Latar Belakang.....	1
1.2 Rumusan Masalah .....	2
1.3 Batasan Masalah.....	2
1.4 Tujuan dan Manfaat.....	3
1.4.1 Tujuan.....	3
1.4.2 Manfaat.....	3
1.5 Metode Penulisan .....	4
1.6 Sisematika Penulisan .....	4
<b>BAB II TINJAUAN PUSTAKA .....</b>	<b>6</b>
2.1 Kubikel 20 kV .....	6

2.1.1 Komponen-Komponen Pada Kubikel .....	8
2.2 Current Transformer (CT) .....	9
2.2.1 Fungsi CT .....	10
2.2.2 Jenis CT Menurut Jumlah Rasio .....	11
2.2.3 Jenis CT Menurut Jumlah Inti .....	11
2.2.4 Jenis CT Berdasarkan Konstruksi Jenis Inti .....	12
2.2.5 Jenis CT Berdasarkan Jenis Isolasi .....	12
2.2.6 Jenis CT Berdasarkan Pemasangan .....	13
2.2.7 Jenis CT Berdasarkan Konstruksi Belitan Primer .....	14
2.2.8 Jenis CT Berdasarkan Jumlah Inti Pada Sekunder .....	15
2.3 Komponen Current Transformer .....	16
2.4 Pengenal (Rating) Current Transformer .....	19
2.4.1 Pengenalan Beban (Rated Burden).....	20
2.4.2 Pengenalan Arus Kontinyu (Continious Rated Current).....	20
2.4.3 Pengenalan Arus Sesaat (Instantaneous Rated Current) .....	20
2.5 Hubungan Current Transformer dengan dua buah lilitan sekunder .....	20
2.5.1 Penentuan Besaran Current Transformer .....	21
2.5.2 Transformator arus di sistem tenaga listrik ada 2 macam .....	22
2.6 Jenis Error Pada Current Transformer.....	24
2.7 Faktor-Faktor Yang Mempengaruhi Error Current Transformer .....	24
2.8 Ketelitian Akurasi Trafo Arus .....	25
2.8.1 Batas Ketelitian Arus Primer (Accuracy Limit Primary Current)	25
2.8.2 Faktor batas ketelitian (Accuracy Limit Faktor/ ALF) .....	25
2.9 Kelas Ketelitian Trafo Arus Metering.....	26
2.10 Kelas ketelitian Trafo Arus Proteksi .....	27

2.11 Eksitasi (Saturasi) .....	27
2.12 Resistansi gulungan sekunder CT .....	28
<b>BAB III METODE PENELITIAN .....</b>	<b>31</b>
3.1 Tahapan Persiapan.....	31
3.1.1 Studi Pustaka .....	31
3.1.2 Observasi Lapangan .....	31
3.1.3 Pengumpulan Data .....	31
3.1.4 Wawancara .....	31
3.1.5 Bimbingan .....	32
3. 2 Waktu dan Tempat Pengambilan Data .....	32
3.3 Data yang Diperoleh.....	32
3.3.1 Data Informasi Umum.....	32
3.3.2 Spesifikasi Current Transformer .....	33
3.3.3 Rangkaian Pengujian CT dan Tahanan Isolasi .....	36
3.4 Metode Pengujian dan Prosedur Pengujian.....	37
3.4.1 Metode Pengujian.....	37
3.4.2 Prosedur pengujian .....	37
3.5 Hasil pengujian dan Metode Perhitungan.....	38
3.5.1 Hasil Pengujian CT .....	38
3.5.2 Metode Perhitungan .....	39
3.6 Pengolahan Data.....	40
3.7 Diagram alir (Flowchart).....	41

<b>BAB IV PEMBAHASAN .....</b>	<b>42</b>
4.1 Objek Penelitian .....	42
4.2 Data Hasil Pengujian dan Perhitungan Rasio CT .....	42
4.3 Pengujian dan Perhitungan Nilai Resistansi Belitan CT .....	46
4.4 Hasil Pengujian <i>Knee Point</i> CT.....	49
<b>BAB V KESIMPULAN DAN SARAN .....</b>	<b>52</b>
5.1 Kesimpulan.....	52
5.2 Saran .....	54

**DAFTAR PUSTAKA**

**LAMPIRAN**

## DAFTAR GAMBAR

	Hal
Gambar 2.1 Kubikel 20 kV .....	6
Gambar 2.2 Komponen Pada Kubikel .....	8
Gambar 2.3 Current Transformer.....	9
Gambar 2.4 Current Transformer Pemasangan Luar Ruangan.....	13
Gambar 2.5 Current Transformer Pemasangan Dalam Ruangan.....	14
Gambar 2.6 Sisi Primer Batang .....	14
Gambar 2.7 Sisi Tipe Lilitan.....	14
Gambar 2.8 Current Transformer Dengan 2 Inti.....	15
Gambar 2.9 Current Transformer Dengan 4 Inti.....	15
Gambar 2.10 CT Tipe Cincin.....	16
Gambar 2.11 CT Tipe Cor-Coran .....	16
Gambar 2.12 Komponen CT Tipe Cincin .....	16
Gambar 2.13 CT Tipe Tanki .....	17
Gambar 2.14 Komponen CT Tipe Tanki .....	18
Gambar 2.15 Nameplate CT .....	19
Gambar 2.16 Single Line Diagram CT untuk Proteksi dan Metering .....	21
Gambar 2.17 Kurva Kejenuhan CT Pengukuran dan Proteksi .....	23
Gambar 2.18 Luas Penampang Inti CT.....	23
Gambar 2.19 CT Analyzer .....	29
Gambar 3.1 Nampalte CT Fasa R .....	33
Gambar 3.2 Nampalte CT Fasa S.....	33
Gambar 3.3 Nampalte CT Fasa T .....	34
Gambar 3.4 Rangkaian Pengujian CT Metering 1S1 - 1S2 .....	36
Gambar 3.5 Rangkaian Pengujian CT Proteksi 2S1 - 2S2.....	36
Gambar 3. 7 Diagram Alir (Flowchart) Laporan Akhir .....	41
Gambar 4.1 Kurva Kejenuhan CT Fasa R .....	50
Gambar 4.2 Kurva Kejenuhan CT Fasa S .....	50

## **DAFTAR TABEL**

	<b>Hal</b>
Tabel 2.1 Batas Kesalahan Trafo Arus Pengukuran .....	26
Tabel 2.2 Batas Kesalahan Transformator Proteksi.....	27
Tabel 3.1 Hasil Pengujian CT .....	38
Tabel 4.1 Hasil Pengujian Error CT Pada Fasa R.....	43
Tabel 4.2 Hasil Pengujian Error CT Pada Fasa S .....	43
Tabel 4.3 Hasil Pengujian Error CT Pada Fasa T .....	43
Tabel 4.4 Hasil Pengujian Resistansi Belitan Pada Fasa R.....	46
Tabel 4.5 Hasil Pengujian Resistansi Belitan Pada Fasa S .....	46
Tabel 4.6 Hasil Pengujian Resistansi Belitan Pada Fasa T .....	46
Tabel 4.7 Hasil Pengujian Knee Point Fasa R .....	49
Tabel 4.8 Hasil Pengujian Knee Point Fasa S.....	49
Tabel 4.9 Hasil Pengujian Knee Point Fasa T .....	49

## **DAFTAR LAMPIRAN**

- Lampiran 1 Lembar Rekomendasi Ujian Laporan Akhir
- Lampiran 2 Lembar Kesepakatan Bimbingan Laporan Akhir (Pembimbing I)
- Lampiran 3 Lembar Kesepakatan Bimbingan Laporan Akhir (Pembimbing II)
- Lampiran 4 Lembar Bimbingan Laporan Akhir (Pembimbing I)
- Lampiran 5 Lembar Bimbingan Laporan Akhir (Pembimbing II)
- Lampiran 6 Lembar Permohonan Pengambilan Data LA dituju Ke Kajur
- Lampiran 7 Lembar Permohonan Pengambilan Data LA dituju Ke Wadir
- Lampiran 8 Lembar Balasan Izin Pengambilan Data Dari Perusahaan
- Lampiran 9 Data Hasil Penelitian
- Lampiran 10 Dokumentasi Pengambilan Data
- Lampiran 11 Lembar Revisi Laporan Akhir
- Lampiran 12 Lembar Pelaksanaan Revisi Laporan Akhir