



**ANALISIS PENENTUAN LOKASI GANGGUAN HUBUNG  
SINGKAT PADA SALURAN TRANSMISI 150KV GARDU  
INDUK LEMBURSITU MENGGUNAKAN METODE TAKAGI**

**LAPORAN TUGAS AKHIR**

UNIVERSITAS  
Rifki Insani Taufik  
41422120054  
**MERCU BUANA**

**PROGRAM STUDI S1 TEKNIK ELEKTRO  
FAKULTAS TEKNIK  
UNIVERSITAS MERCU BUANA  
JAKARTA  
2024**



**ANALISIS PENENTUAN LOKASI GANGGUAN HUBUNG  
SINGKAT PADA SALURAN TRANSMISI 150KV GARDU  
INDUK LEMBURSITU MENGGUNAKAN METODE TAKAGI**



Diajukan sebagai salah satu syarat untuk memperoleh gelar Strata Satu (S1)

**NAMA : Rifki Insani Taufik**  
**NIM : 41422120054**  
**PEMBIMBING : Fadli Sirait, S.Si.MT. Ph.D.**

**PROGRAM STUDI S1 TEKNIK ELEKTRO  
FAKULTAS TEKNIK  
UNIVERSITAS MERCU BUANA  
JAKARTA  
2024**

## HALAMAN PENGESAHAN

Laporan Tugas Akhir ini diajukan oleh:

Nama : Rifki Insani Taufik  
NIM : 41422120054  
Program Studi : Teknik Elektro  
Judul : Analisis Penentuan Lokasi Gangguan Hubung Singkat Pada Saluran Transmisi 150kv Gardu Induk Lembursitu Menggunakan Metode Takagi

Telah berhasil dipertahankan pada sidang di hadapan Dewan Penguji dan diterima sebagai bagian persyaratan yang diperlukan untuk memperoleh gelar Sarjana Strata 1 (S1) pada Program Studi Teknik Elektro Fakultas Teknik Universitas Mercu Buana

Disahkan oleh:

Tanda Tangan

Pembimbing : Fadli Sirait, S.Si,MT, Ph.D.  
NIDN/NIDK/NIK : 0320057603

Ketua Penguji : Prof. Dr. Setiyo Budiyanto, ST,MT  
NIDN/NIDK/NIK : 0312118206

Anggota Penguji : Tri Maya Kadarina, ST,MT  
NIDN/NIDK/NIK : 0303097903

Jakarta, 31-07-2024

Mengetahui,

Dekan Fakultas Teknik

Dr. Zulfa Fitri Ikatrinasari, M.T.  
NIDN: 0307037202

Kaprodi S1 Teknik Elektro

Dr. Eng. Heru Suwoyo, ST, M.Sc.  
MDN: 0314089201

## **HALAMAN PERNYATAAN SIMILARITY**

Menerangkan bahwa Karya Ilmiah/Laporan Tugas Akhir/Skripsi pada BAB I, BAB II, BAB III, BAB IV dan BAB V atas nama:

<b>Nama</b>	<b>:</b> <b>Rifki Insani Taufik.</b>
<b>N.I.M</b>	<b>:</b> <b>41422120054</b>
<b>Program Studi</b>	<b>:</b> <b>Teknik Elektro</b>
<b>Judul Tugas</b>	<b>:</b> <b>Analisis Penentuan Lokasi Gangguan Hubung Singkat Pada Saluran Transmisi 150kv Gardu Induk Lembursitu Menggunakan Metode Takagi</b>
<b>Akhir/Tesis</b>	

Telah dilakukan pengecekan *Similarity* menggunakan aplikasi/sistem *Turnitin* pada **Rabu, 07 Agustus 2024** dengan hasil presentase sebesar **26%** dan dinyatakan memenuhi standar sesuai dengan ketentuan yang berlaku di Fakultas Teknik Universitas Mercu Buana.

Demikian surat keterangan ini dibuat dan digunakan sebagaimana mestinya.

**MERCU BUANA**

Jakarta, 08 Agustus 2024

Administrator Turnitin,

  
**Saras Nur Praticha, S.Psi., MM**

## **HALAMAN PERNYATAAN KARYA SENDIRI**

Saya yang bertanda tangan di bawah ini:

Nama : Rifki Insani Taufik.  
N.I.M : 41422120054  
Program Studi : Teknik Elektro  
Judul Tugas Akhir : Analisis Penentuan Lokasi Gangguan Hubung Singkat  
Pada Saluran Transmisi 150kv Gardu Induk  
Lembursitu Mengunakan Metode Takagi

Menyatakan bahwa Laporan Tugas Akhir ini adalah hasil karya saya sendiri dan bukan plagiat, serta semua sumber baik yang dikutip maupun dirujuk telah saya nyatakan dengan benar. Apabila ternyata ditemukan di dalam Laporan Tugas Akhir saya terdapat unsur plagiat, maka saya siap mendapatkan sanksi akademis yang berlaku di Universitas Mercu Buana.

Jakarta, 29-07-2024

UNIVERSITAS  
**MERCU BUANA**



Rifki Insani Taufik

## ABSTRAK

Listrik merupakan kebutuhan esensial dalam kehidupan modern manusia dan sangat penting untuk keberlanjutan serta keandalan sistem kelistrikan. Dalam proses penyaluran tenaga listrik, terdapat tiga tahap utama yaitu pembangkitan, transmisi, dan distribusi. Saluran transmisi tidak terlepas dari adanya gangguan, salah satunya adalah gangguan hubung singkat yang dapat mengganggu distribusi tenaga listrik kepada konsumen. Sebuah sistem deteksi diperlukan untuk menentukan lokasi gangguan untuk bisa menangani gangguan dengan cepat dan akurat. Penelitian ini bertujuan untuk menganalisis penentuan lokasi gangguan hubung singkat pada saluran transmisi 150 kV di Gardu Induk Lembursitu menggunakan metode Takagi.

Metode Takagi mengandalkan konsep arus superposisi, di mana perbedaan antara arus saat gangguan dan arus sebelum gangguan digunakan untuk mengisolasi komponen gangguan. Hal ini mengurangi pengaruh aliran beban dan efek resistansi gangguan, sehingga menghasilkan perhitungan yang lebih akurat. Analisis dilakukan melalui perhitungan dan data historis, serta evaluasi komparatif dengan perangkat *fault locator*. Hasil penelitian menunjukkan bahwa metode Takagi nilai error terkecilnya sebesar 1,75% dan error terbesar sebesar 12,453%. memiliki rata-rata kesalahan 7,1427% dibandingkan dengan metode *traveling wave signal* yang memiliki rata-rata error sebesar 17,428%.

Dengan demikian, metode Takagi terbukti lebih akurat dan dapat diandalkan dalam menentukan lokasi gangguan hubung singkat pada saluran transmisi 150 kV di Gardu Induk Lembursitu, terutama dalam kondisi di mana keakuratan pengukuran sangat kritis.

**Kata Kunci:** Metode Takagi, Lokasi gangguan, Saluran Transmisi, *Fault Locator*.

MERCU BUANA

## **ABSTRACT**

*Electricity is an essential need in modern human life and is crucial for the sustainability and reliability of the electrical system. In the process of electricity distribution, there are three main stages: generation, transmission, and distribution. Transmission lines are not exempt from disturbances, one of which is a short-circuit fault that can disrupt the distribution of electrical power to consumers. A detection system is needed to determine the fault location so that it can be handled quickly and accurately. This study aims to analyze the determination of short-circuit fault locations on the 150 kV transmission line at the Lembursitu Substation using the Takagi method.*

*The Takagi method relies on the concept of superposition current, where the difference between the fault current and the pre-fault current is used to isolate the fault component. This reduces the influence of load flow and fault resistance effects, resulting in more accurate calculations. The analysis is conducted through calculations and historical data, as well as a comparative evaluation with fault locator devices. The research results show that the Takagi method has the smallest error value of 1.75% and the largest error value of 12.453%, with an average error of 7.1427% compared to the traveling wave signal method, which has an average error of 17.428%.*

*Thus, the Takagi method is proven to be more accurate and reliable in determining short-circuit fault locations on the 150 kV transmission line at the Lembursitu Substation, especially in conditions where measurement accuracy is critical.*

**Keywords:** *Takagi Method, Fault Location, Transmission Line, Fault Locator.*

**MERCU BUANA**

## KATA PENGANTAR

Puji syukur penulis panjatkan kehadirat Allah S.W.T yang telah memberikan rahmat dan karunia-Nya yang begitu besar, sehingga penulis dapat menyelesaikan laporan tugas akhir dengan judul "**Analisis Penentuan Lokasi Gangguan Hubung Singkat Saluran Transmisi 150kv Gardu Induk Lembursitu Menggunakan Metode Takagi**" tepat pada waktunya. Tidak lupa sholawat serta salam semoga selalu terlimpah curahkan kepada junjungan Nabi besar Muhammad SAW.

Adapun tujuan ditulisnya laporan tugas akhir ini adalah sebagai salah satu syarat untuk memperoleh gelar Strata Satu (S1). Penulis menyadari bahwa dalam penulisan laporan ini tidak jauh dari dukungan bimbingan dari banyak pihak baik secara langsung maupun tidak langsung. Oleh karena itu, pada kesempatan ini penulis ingin menyampaikan ucapan terimakasih kepada:

1. Orang tua dan keluarga tercinta yang selalu memberikan dukungan
2. Bapak Dr. Eng. Heru Suwoyo, ST. M.Sc selaku Kaprodi S1 Teknik Elektro Universitas Mercu Buana
3. Bapak Fadli Sirait, S.Si. M.T selaku pembimbing yang senantiasa membimbing dan membantu kesuksesan pelaksanaan proses tugas akhir.
4. Seluruh karyawan PT PLN Persero di Gardu Induk 150kv Lembursitu.
5. Seluruh Dosen dan Staff Program Studi Teknik Elektro Universitas Mercu Buana
6. Serta seluruh pihak yang telah membantu dalam peyelesaian tugas akhir ini.

Dalam penulisan laporan ini penulis menyadari bahwa laporan ini jauh dari kata sempurna. Maka dari itu, penulis harapkan kritik dan saran yang membangun untuk kesempurnaan dari laporan ini. Penulis berharap kedepannya laporan ini dapat bermanfaat untuk para pembaca.

Jakarta, 17 Juli 2024

Penulis

Rifki insani taufik



## DAFTAR ISI

HALAMAN SAMPUL.....	i
HALAMAN JUDUL .....	ii
HALAMAN PENGESAHAN .....	iii
HALAMAN PERNYATAAN SIMILARITY .....	iv
HALAMAN PERNYATAAN KARYA SENDIRI .....	v
ABSTRAK .....	vi
<i>ABSTRACT</i> .....	vii
KATA PENGANTAR.....	viii
DAFTAR ISI .....	x
DAFTAR GAMBAR.....	xiii
DAFTAR TABEL .....	xiv
DAFTAR SINGKATAN .....	xv
DAFTAR RUMUS .....	xvi
BAB I .....	1
PENDAHULUAN.....	1
1.1 Latar Belakang.....	1
1.2 Rumusan Masalah.....	2
1.3 Tujuan .....	3
1.4 Batasan Masalah/Ruang Lingkup.....	3
1.5 Sistematika Penulisan .....	4
BAB II.....	6
TINJAUAN PUSTAKA.....	6
2.1 Penelitian Terdahulu .....	6
2.2 Sistem Tenaga Listrik .....	9
2.3 Gardu Induk .....	10
2.4 Komponen Gardu Induk.....	10
2.4.1 <i>Switch Yard</i> .....	11
2.4.2 Transformator Tenaga .....	11
2.4.3 Pemutus Tenaga ( <i>Circuit Breaker</i> ).....	12
2.4.4 Saklar Pemisah ( <i>Disconnecting Switch</i> ) .....	12
2.4.5 <i>Lightning Arrester (LA)</i> .....	13

2.4.6 Transformator Arus ( <i>Current Transformer, CT</i> ) .....	14
2.4 Sistem Transmisi Tenaga Listrik .....	14
2.5 Saluran Udara Tegangan Menengah (SUTM) .....	15
2.6 ACSR ( <i>Alumunium Conductor with Steel Reinforce</i> ).....	15
2.7 Impedansi.....	16
2.8 Gangguan pada Sistem transmisi Tenaga Listrik.....	17
2.9.1 Gangguan Satu Fasa ke Tanah .....	18
2.9.2 Gangguan Dua Fasa .....	19
2.9.3 Gangguan Tiga Fasa ke Tanah .....	20
2.10 Metode Penentuan Titik Gangguan.....	22
2.11 Metode Takagi .....	23
2.11.1 Penentuan Lokasi Gangguan Hubung Singkat Metode Takagi.....	23
2.12 Fault locator .....	25
2.13 Electric Transient And Analysis Program .....	26
BAB III.....	27
METODOLOGI PENELITIAN .....	27
3.1 Diagram Alir .....	27
3.2 Diagram <i>Fishbone</i> Analisis penentuan Lokasi Gangguan Hubung Singkat Menggunakan Metode Takagi .....	28
3.3 Studi literatur .....	30
3.4 Pengumpulan Data.....	30
3.5 Pemodelan Jaringan transmisi .....	31
3.6 Analisa Penentuan Lokasi Gangguan Hubung singkat .....	31
BAB IV .....	34
HASIL DAN PEMBAHASAN .....	34
4.1 Data Penelitian.....	34
4.1.1 Single Line Diagram.....	34
4.2 Data Penghantar Transmisi Gardu Induk Lembursitu.....	35
4.3 Kondisi Sistem Dalam Keadaan Normal .....	35
4.4 Data Gangguan Hubung Singkat Periode Januari 2023- Januari 2024.....	37
4.5 Perhitungan Lokasi Gangguan Menggunakan Metode Takagi.....	39
4.5.1 Gangguan 1 .....	39

4.5.2 Gangguan 2 .....	40
4.5.3 Gangguan 3 .....	40
4.5.4 Gangguan 4 .....	41
4.5.5 Gangguan 5 .....	41
4.5.6 Gangguan 6 .....	42
4.5.7 Gangguan 7 .....	43
4.5.8 Gangguan 8 .....	43
4.5.9 Gangguan 9 .....	44
4.5.10 Gangguan 10 .....	44
4.6 Analisis Penentuan Lokasi Gangguan Hubung singkat metode Takagi ....	47
BAB V .....	52
KESIMPULAN DAN SARAN .....	52
5.1 Kesimpulan .....	52
5.2 Saran .....	53
DAFTAR PUSTAKA .....	54
LAMPIRAN .....	56



## DAFTAR GAMBAR

Gambar 2.1 Skema Sistem Tenaga Listrik .....	9
Gambar 2.2 Diagram Satu Garis Sistem Tenaga Listrik.....	9
Gambar 2. 3 Gambar <i>Switch Yard</i> .....	11
Gambar 2. 4 Transformator Tenaga.....	11
Gambar 2. 5 Gambar Pemutus Tenaga.....	12
Gambar 2. 6 Saklar Pemisah ( <i>Disconnecting Switch</i> ) .....	13
Gambar 2. 7 <i>Lightning Arrestor (LA)</i> .....	13
Gambar 2. 8 Transformator Arus ( <i>Current Transformer, </i> ) .....	14
Gambar 2.9 ACSR ( <i>Alumunium Conductor with Steel Reinforce</i> ).....	16
Gambar 2. 10 Gambar Gangguan satu fasa ke tanah.....	19
Gambar 2. 11 Gambar Gangguan Dua Fasa .....	20
Gambar 2. 12 Gambar Gangguan Tiga Fasa ke Tanah.....	21
Gambar 3. 1 Diagram Alir Penelitian .....	27
Gambar 3. 2 Diagram Fishbone Penentuan lokasi Gangguan Hubung Singkat....	28
Gambar 4. 1 Single Line Diagram GI 150KV Lembursitu .....	42
Gambar 4. 1 Single Line Diagram GI 150KV Lembursitu .....	34
Gambar 4. 2 Grafik Perbandingan Jarak Lokasi Gangguan .....	46
Gambar 4. 3 Grafik Persentase Error Metode Takagi .....	50

## **DAFTAR TABEL**

Tabel 2.1 Literatur Jurnal 1 .....	6
Tabel 4.1 Kondisi Sistem Keadaan Normal.....	42
Tabel 4.2 Kondisi Sistem Keadaan Normal.....	43
Tabel 4.3 Data Gangguan Bay Cianjur 1.....	44
Tabel 4.4 Data Gangguan Bay Cianjur 2.....	45
Tabel 4.5 Data Gangguan Bay Semen Jawa 1 dan Semen Jawa 2... ..	45
Tabel 4.6 Selisih Lokasi Gangguan Takagi dan <i>Traveling wave signal</i> .....	52
Tabel 4.7 Nilai Persentase Error Penentuan Lokasi Gangguan Hubung Singkat.	55



## **DAFTAR SINGKATAN**

SUTET	: Saluran Udara Tegangan Ekstra Tinggi
SUTM	: Saluran Udara Tegangan Menengah
GI	: Gardu Induk
DS	: Disconnecting Switch
CT	: <i>Current Transformer</i>
LA	: <i>Lightning Arrestor</i>
ACSR	: <i>Alumunium Conductor with Steel Reinforcement</i>



## **DAFTAR RUMUS**

2.1 Impedansi Urutan positif dan urutan negatif .....	22
2.2 Impedansi Urutan nol .....	23
2.3 Arus Gangguan Hubung singkat.....	24
2.4 arus gangguan hubung singkat satu fasa .....	25
2.5 arus gangguan hubung singkat dua fasa.....	26
2.6 arus gangguan hubung singkat tiga fasa.....	27
2.7 Tegangan Gangguan .....	29
2.8 Menghitung arus superposisi .....	30
2.9 Mencari Lokasi gangguan .....	30
2.10 Rumus Mencari Impedansi Saluran .....	31

