

**ANALISIS KOORDINASI SISTEM PROTEKSI *OVER CURRENT RELAY*
DAN *GROUND FAULT RELAY* PADA PMT *OUTGOING* DAN *RECLOSER* DI
PENYULANG PLR 10 DAN PENYULANG PLR 14 GARDU INDUK PALUR
PT. PLN (Persero) UP3 SURAKARTA**

SKRIPSI

**Diajukan untuk Memenuhi Salah Satu Syarat Penyelesaian Pendidikan
Program Strata Pertama (S1) Program Studi Teknik Elektro Fakultas Teknik
Universitas Muhammadiyah Yogyakarta**



Disusun oleh :

Nama : Arna Zulvan Dwi Andhika

NIM : 20210120097

**PROGRAM STUDI TEKNIK ELEKTRO
FAKULTAS TEKNIK
UNIVERSITAS MUHAMMADIYAH YOGYAKARTA
2022**

LEMBAR PERNYATAAN

LEMBAR PERNYATAAN

Saya yang bertanda tangan dan menyatakan di bawah ini:

Nama : Arna Zulvan Dwi Andhika

NIM : 20210120097

Prodi : S1 Teknik Elektro

Judul TA : Analisis Koordinasi Sistem Proteksi Over Current Relay Dan Ground Fault Relay Pada PMT Outgoing Dan Recloser Di Penyulang PLR 10 Dan Penyulang PLR 14 Gardu Induk Palur PT. PLN (Persero) UP3 Surakarta

Saya yang bertanda tangan di bawah ini menyatakan bahwa di dalam proyek akhir ini adalah hasil karya yang belum pernah diajukan untuk mendapatkan gelar Strata 1 atau gelar lainnya di Perguruan Tinggi, dan dengan sepengetahuan saya hasil karya ini juga tidak terdapat karya atau pendapat yang pernah ditulis orang lain, kecuali dengan tertulis diacu di dalam laporan naskah ini dan dengan memberikan nama karya atau pendapat orang lain di dalam daftar pustaka.

Yogyakarta, 25 Oktober 2022

Yang menyatakan,



Arna Zulvan Dwi Andhika

20210120097

LEMBAR PERSEMBAHAN

Tugas Akhir ini penulis persembahkan untuk kedua orang tua dan keluarga besar penulis. Serta orang terdekat penulis sehingga Tugas Akhir ini dapat selesai dengan baik.

KATA PENGANTAR

Puji syukur saya panjatkan atas kehadiran Allah SWT yang telah melimpahkan rahmat dan hidayahnya sehingga dapat melaksanakan dan menyelesaikan laporan Tugas Akhir dengan judul **“ANALISIS KOORDINASI SISTEM PROTEKSI OVER CURRENT RELAY DAN GROUND FAULT RELAY PADA PMT OUTGOING DAN RECLOSER DI PENYULANG PLR 10 DAN PENYULANG PLR 14 GARDU INDUK PALUR PT. PLN (Persero) UP3 SURAKARTA”** ini dengan baik.

Atas selesainya proyek akhir beserta laporannya ini, tidaklah lepas dari bantuan dan dukungan dari pihak lain. Maka dari itu, saya ingin mengucapkan banyak terimakasih kepada:

1. Bapak Dr. Ir. Ramadoni Syahputra, S.T., M.T. selaku dosen pembimbing pertama Tugas Akhir.
2. Bapak Kunnu Purwanto, S.T., M.Eng. selaku dosen pembimbing kedua Tugas Akhir
3. Bapak Karisma Trinanda Putra, S.ST., M.T., Ph.D. selaku ketua prodi Teknik Elektro Universitas Muhammadiyah Yogyakarta,
4. Seluruh Dosen, Teknisi dan Staf Jurusan Teknik Elektro yang telah memberikan banyak ilmu pengetahuan dan pengalaman selama ini sehingga dapat terselesaikannya pembuatan proyek akhir ini.
5. Teman-teman ekstensi Teknik Elektro Universitas Muhammadiyah Yogyakarta yang selalu memberikan semangat agar tugas akhir ini dapat selesai.
6. Seluruh keluarga besar saya yang selalu memberikan dukungan dan doa sampai saat ini.

7. Seluruh pihak terkait yang tidak bisa saya sebutkan satu persatu dan telah memberikan banyak bantuan baik materi maupun moril. Semoga kebaikan kalian dibalas oleh Allah SWT.

Dalam penyusunan Laporan Tugas Akhir ini, penulis menyadari masih banyak kekurangan dan kelemahan. Oleh sebab itu, kritik dan saran sangat penulis harapkan untuk perbaikan dimasa mendatang.

Yogyakarta, 25 Oktober 2022

Mengetahui,



Arna Zulvan Dwi Andhika

NIM. 20210120097

DAFTAR ISI

LEMBAR PERSETUJUAN.....	ii
LEMBAR PENGESAHAN	iii
ABSTRAK	v
ABSTRACT	vi
LEMBAR PERNYATAAN	iv
LEMBAR PERSEMBAHAN	vii
KATA PENGANTAR	viii
DAFTAR ISI.....	x
DAFTAR TABEL.....	xv
DAFTAR GAMBAR	xvii
BAB I	1
PENDAHULUAN	1
1.1. Latar Belakang	1
1.2. Rumusan Masalah	2
1.3. Tujuan.....	2
1.4. Manfaat.....	3
1.5. Batasan Masalah.....	3
1.6. Sistematika Penulisan.....	3
BAB II.....	5
TINJAUAN PUSTAKA DAN DASAR TEORI	5
2.1. Tinjauan Pustaka	5

2.2.	Konsep Dasar Sistem Tenaga Listrik	7
2.3.	Konfigurasi Jaringan Sistem Distribusi.....	8
2.3.1.	Konfigurasi Tulang Ikan	9
2.3.2.	Konfigurasi Kluster.....	9
2.3.3.	Konfigurasi Spindel	10
2.3.4.	Konfigurasi Garpu.....	10
2.3.5.	Konfigurasi Spotload	11
2.4.	Pengertian Proteksi.....	11
2.4.1.	Persyaratan Sistem Proteksi	11
2.5.	Gangguan Hubung Singkat	12
2.6.	Perhitungan Arus Hubung Singkat.....	13
2.6.1.	Impedansi Sumber.....	14
2.6.2.	Impedansi Transformator	15
2.6.3.	Impedansi Penyulang	16
2.6.4.	Impedansi Ekuivalen Jaringan	16
2.6.5.	Arus Hubung Singkat Tiga Fasa	17
2.6.6.	Arus Hubung Singkat Dua Fasa.....	18
2.6.7.	Arus Hubung Singkat Satu Fasa Ke Tanah.....	20
2.7.	Koordinasi Relai Arus Lebih.....	21
2.7.1.	Relay Proteksi	21
2.7.2.	Relay Berdasarkan Karakteristik Waktu Kerja	24
2.7.3.	Kesepatakan Setting OCR.....	26
2.7.4.	Prinsip Kerja OCR	27

2.7.5.	Kesepakatan Setting GFR	27
2.7.6.	Prinsip Kerja GFR.....	28
2.7.7.	TMS (Time Multiple Setting)	28
2.8.	Pola Koordinasi Proteksi Trafo Distribusi	29
2.9.	Recloser	30
2.10.	Zona Kerja PMT Outgoing dan Recloser	31
3.	Software ETAP	33
BAB III		35
METODE PENELITIAN.....		35
3.1.	Diagram Alir Penelitian.....	35
3.2.	Lokasi dan Obyek Penelitian.....	36
3.3.	Waktu Penelitian	37
3.4.	Langkah Pengamatan	37
3.4.1.	Tahap Persiapan	37
3.4.2.	Pengumpulan Data	37
3.4.3.	Pengolahan Data.....	43
3.4.4.	Penulisan Laporan.....	43
3.4.5.	Analisis Data	43
3.4.5.1.	Perhitungan Impedansi Sumber.....	43
3.4.5.2.	Perhitungan Reaktansi Transformator Tenaga	43
3.4.5.3.	Menghitung Impedansi Penyulang	43
3.4.5.4.	Menghitung Impedansi Ekuivalen Jaringan	44
3.4.5.5.	Perhitungan Arus Hubung Singkat.....	45

3.5.	Perhitungan Setting Proteksi OCR dan GFR	45
3.6.	Jenis Relay dan Jenis Gangguan.....	46
3.7.	Standar Waktu Pemeriksaan Koordinasi	47
3.8.	Kurva Koordinasi Sistem Proteksi	47
3.9.	Software ETAP.....	47
BAB IV		48
HASIL DAN PEMBAHASAN.....		48
4.1.	Gardu Induk Palur	48
4.2.	Single Line Diagram Penyulang PLR 10 dan PLR 14	51
4.3.	Perhitungan Elemen Arus Hubung Singkat.....	51
4.3.1.	Perhitungan Impedansi Sumber Pada Transformator	51
4.3.2.	Perhitungan Reaktansi Transformator.....	52
4.3.3.	Perhitungan Impedansi Penyulang.....	52
4.3.4.	Perhitungan Impedansi Ekuivalen.....	55
4.4.	Perhitungan Arus Hubung Singkat.....	58
4.4.1.	Gangguan Hubung Singkat Tiga Fasa	58
4.4.2.	Gangguan Arus Hubung Singkat Dua Fasa	60
4.4.3.	Gangguan Arus Hubung Singkat Satu Fasa	62
4.5.	Analisis Setting Koordinasi Proteksi.....	64
4.5.1.	<i>Over Current Relay</i>	64
4.5.2.	<i>Ground Fault Relay</i>	75
4.6.	Analisis Pemeriksaan Waktu Kerja Koordinasi Relai.....	85
4.6.1.	Pemeriksaan Waktu Kerja Relai Gangguan Tiga Fasa	85

4.6.2.	Pemeriksaan Waktu Kerja Relai Gangguan Dua Fasa.....	87
4.6.3.	Pemeriksaan Waktu Kerja Relai Pada Gangguan Satu Fasa.....	88
4.7.	Simulasi Gangguan Menggunakan Software ETAP	93
4.8.	Karakteristik Kurva Koordinasi Proteksi	117
4.8.1.	Penyulang PLR 10	117
4.8.2.	Penyulang PLR 14	122
BAB V.....		127
KESIMPULAN DAN SARAN.....		127
A.	Kesimpulan	127
B.	Saran/Penutup	128
DAFTAR PUSTAKA		129
LAMPIRAN.....		131

DAFTAR TABEL

Tabel 2. 1. Pola Koordinasi Proteksi Trafo Distribusi Wilayah Jawa Tengah	30
Tabel 3. 1. Data Trafo Tenaga Penyulang.....	39
Tabel 3. 2. Data dan Jenis Penghantar Penyulang PLR 10 PT. PLN UP3 Surakarta .	39
Tabel 3. 3. Data dan Jenis Penghantar Penyulang PLR 14 PT. PLN UP3 Surakarta .	39
Tabel 3. 4. Data Setting Proteksi Distribusi Penyulang PLR 10 PT. PLN (Persero) UP3 Surakarta	40
Tabel 3. 5. Data IEC 60255.....	42
Tabel 4. 1. Penyulang Gardu Induk Palur.....	48
Tabel 4. 2. Impedansi Urutan Positif dan Negatif Penyulang PLR 10	54
Tabel 4. 3. Impedansi Urutan Positif dan Negatif Penyulang PLR 14	54
Tabel 4. 4. Impedansi Urutan Nol Penyulang PLR 10.....	55
Tabel 4. 5. Impedansi Urutan Nol Penyulang PLR 14.....	55
Tabel 4. 6. Impedansi Ekuivalen Z_{1eq} & Z_{2eq} Penyulang PLR 10	57
Tabel 4. 7. Impedansi Ekuivalen Z_{1eq} & Z_{2eq} Penyulang PLR 14	57
Tabel 4. 8. Impedansi Ekuivalen Z_{0eq} Penyulang PLR 10	57
Tabel 4. 9. Impedansi Ekuivalen Z_{0eq} Penyulang PLR 14	58
Tabel 4. 10. Arus Hubung Singkat 3 Fasa Penyulang PLR 10	59
Tabel 4. 11. Arus Hubung Singkat 3 Fasa Penyulang PLR 14	60
Tabel 4. 12. Arus Hubung Singkat 2 Fasa Penyulang PLR 10	62
Tabel 4. 13. Arus Hubung Singkat 2 Fasa Penyulang PLR 14	62
Tabel 4. 14. Arus Hubung Singkat Satu Fasa ke Tanah Penyulang PLR 10	64
Tabel 4. 15. Arus Hubung Singkat Satu Fasa ke Tanah PLR 14	64
Tabel 4. 16. Hasil Perbandingan Setting OCR Time Delay.....	72
Tabel 4. 17. Hasil Perbandingan Waktu OCR Penyulang PLR 10	72
Tabel 4. 18. Hasil Perbandingan Waktu OCR Penyulang PLR 14	73
Tabel 4. 19. Hasil Perbandingan Setting GFR Time Delay	82
Tabel 4. 20. Hasil Perbandingan Waktu GFR Penyulang PLR 10.....	83
Tabel 4. 21. Hasil Perbandingan Waktu GFR Penyulang PLR 14.....	83

Tabel 4. 22. Selisih Waktu Kerja Relai Gangguan 3 Fasa PLR 10.....	90
Tabel 4. 23. Selisih Waktu Kerja Relai Gangguan 3 Fasa PLR 14.....	90
Tabel 4. 24. Selisih Waktu Kerja Relai Gangguan 2 Fasa PLR 10.....	91
Tabel 4. 25. Selisih Waktu Kerja Relai Gangguan 2 Fasa PLR 14.....	91
Tabel 4. 26. Selisih Waktu Kerja Relai Gangguan 1 Fasa PLR 10.....	92
Tabel 4. 27. Selisih Waktu Kerja Relai Gangguan 1 Fasa PLR 14.....	92

DAFTAR GAMBAR

Gambar 2. 1. Sistem Tenaga Listrik.....	7
Gambar 2. 2. Jaringan Dasar	8
Gambar 2. 3. Konfigurasi Jaringan Tulang Ikan.....	9
Gambar 2. 4. Konfigurasi Jaringan Kluster	9
Gambar 2. 5. Konfigurasi Jaringan Spindel	10
Gambar 2. 6. Konfigurasi Jaringan Garpu	10
Gambar 2. 7. Jaringan Spotload	11
Gambar 2. 8 Diagram Satu Garis Penyulang Tegangan Menengah.....	14
Gambar 2. 9. Konfigurasi Xs 150 kV ke 20 kV	15
Gambar 2. 10. Gangguan Hubung Singkat 3 Fasa	17
Gambar 2. 11. Konfigurasi Jala Hubung Singkat 3 Fasa	18
Gambar 2. 12. Gangguan Hubung Singkat 2 Fasa	19
Gambar 2. 13. Konfigurasi Jala Hubung Singkat Dua Fasa	19
Gambar 2. 14. Hubung Singkat Fasa ke Tanah.....	20
Gambar 2. 15. Konfigurasi Jala Hubung Singkat Satu Fasa ke Tanah	20
Gambar 2. 16. Skema Zona Proteksi.....	21
Gambar 2. 17. Skema Kerja Relay.....	22
Gambar 2. 18. Skema Komponen Relay Proteksi.....	23
Gambar 2. 19. Skema Relay OCR dan GFR.....	24
Gambar 2. 20. Karakteristik Waktu Seketika (Instantaneous).....	25
Gambar 2. 21. Karakteristik Waktu Tertentu.....	25
Gambar 2. 22. Karakteristik Waktu Terbalik.....	26
Gambar 2. 23. Daerah Kerja Sistem Koordinasi Proteksi.....	26
Gambar 2. 24. Pengawatan OCR	27
Gambar 2. 25. Pengawatan GFR.....	28
Gambar 2. 26. Zona Kerja PMT Outgoing dan Recloser.....	31
Gambar 2. 27. Grafik Karakteristik Relay Arus Lebih Inverse	32

Gambar 2. 28. Kurva Koordinasi	33
Gambar 3. 1. Flowchart Alir Penelitian	Error! Bookmark not defined.
Gambar 3. 2. SLD Penyulang PLR 10 PT. PLN UP3 Surakarta	38
Gambar 3. 3. SLD Penyulang PLR 14 PT. PLN UP3 Surakarta	38
Gambar 3. 4. Data Kesepakatan Koordinasi Proteksi	41
Gambar 4. 1. Single Line Diagram Gardu Induk Palur	50
Gambar 4. 2. SLD Penyulang PLR 10	51
Gambar 4. 3. SLD Penyulang PLR 14	51
Gambar 4. 4. OCR Penyulang PLR 10	73
Gambar 4. 5. OCR Penyulang PLR 14	74
Gambar 4. 6. GFR Penyulang PLR 10	84
Gambar 4. 7. GFR Penyulang PLR 14	84
Gambar 4. 8. Langkah Pertama Simulasi Etap	93
Gambar 4. 9. Langkah Kedua Simulasi Etap	94
Gambar 4. 10. Langkah Ketiga Simulasi Etap	94
Gambar 4. 11. SLD Penyulang PLR 10 dan PLR 14 pada ETAP	95
Gambar 4. 12. Setting Data Trafo Tegangan dan Kapasitas	96
Gambar 4. 13. Setting Data Impedansi Trafo	96
Gambar 4. 14. Setting Data Power Grid	97
Gambar 4. 15. Setting Data Kabel Penyulang	98
Gambar 4. 16. Setting CT Incoming	99
Gambar 4. 17. Setting CT Outgoing	99
Gambar 4. 18. Setting CT Recloser	100
Gambar 4. 19. Setting PMT Outgoing PLR 10	101
Gambar 4. 20. Setting Recloser PLR 10	101
Gambar 4. 21. Setting PMT Outgoing PLR 14	102
Gambar 4. 22. Setting Recloser Pertama PLR 14	102
Gambar 4. 23. Setting Recloser Kedua PLR 14	103
Gambar 4. 24. Setting Recloser Ketiga PLR 14	103

Gambar 4. 25. Setting Beban PLR 10	104
Gambar 4. 26. Setting Beban PLR 14	104
Gambar 4. 27. SLD Sebelum Terjadi Gangguan	105
Gambar 4. 28. Simulasi Koordinasi Relay Proteksi Gangguan Penyulang PLR 10 dengan jarak 100%	106
Gambar 4. 29. Simulasi Koordinasi Relay Proteksi Gangguan Penyulang PLR 10 dengan jarak 75%	107
Gambar 4. 30. Simulasi Koordinasi Relay Proteksi Gangguan Penyulang PLR 10 dengan jarak 50%	108
Gambar 4. 31. Simulasi Koordinasi Relay Proteksi Gangguan Penyulang PLR 10 dengan jarak 25%	109
Gambar 4. 32. Simulasi Koordinasi Relay Proteksi Gangguan Penyulang PLR 10 dengan jarak 0%	110
Gambar 4. 33. Simulasi Koordinasi Relay Proteksi Gangguan Penyulang PLR 14 dengan jarak 100%	111
Gambar 4. 34. Simulasi Koordinasi Relay Proteksi Gangguan Penyulang PLR 14 dengan jarak 100%	112
Gambar 4. 35. Simulasi Koordinasi Relay Proteksi Gangguan Penyulang PLR 14 dengan jarak 75%	113
Gambar 4. 36. Simulasi Koordinasi Relay Proteksi Gangguan Penyulang PLR 14 dengan jarak 50%	114
Gambar 4. 37. Simulasi Koordinasi Relay Proteksi Gangguan Penyulang PLR 14 dengan jarak 25%	115
Gambar 4. 38. Simulasi Koordinasi Relay Proteksi Gangguan Penyulang PLR 14 dengan jarak 0%	116
Gambar 4. 39. Kurva Koordinasi OCR PLR 10 Software ETAP	117
Gambar 4. 40. Kurva Koordinasi GFR PLR 10 Software ETAP.....	118
Gambar 4. 41. Kurva Koordinasi OCR PLR 10 Software Ms Excel.....	119
Gambar 4. 42. Kurva Koordinasi GFR PLR 10 Software Ms Excel	120

Gambar 4. 43. Kurva Koordinasi OCR PLR 14 Software ETAP 122
Gambar 4. 44. Kurva Koordinasi GFR PLR 14 Software ETAP 123
Gambar 4. 45. Kurva Koordinasi OCR PLR 14 Software Ms Excel 124
Gambar 4. 46. Kurva Koordinasi GFR PLR 14 Software Ms Excel 125