

Analisa Koordinasi Setting Proteksi *Over Current Relay (OCR) Outgoing 20 kV dan Recloser* pada Trafo II 60 MVA Feeder RBG 01 di Gardu Induk 150 kV Rembang

Indri Safitri¹⁾, Gunawan²⁾, dan Agus Adhi Nugroho³⁾

^{1, 2, 3)}Program Studi Teknik Elektro, Fakultas Teknologi Industri, Universitas Islam Sultan Agung Semarang
^{1, 2, 3)}Jl. Raya Kaligawe Km.4 Po.Box 1054 Semarang 50112

e-mail: indrisafitri@std.unissula.ac.id¹⁾, gunawan@unissula.ac.id²⁾, agusadhi@unissula.ac.id³⁾

ABSTRACT

According to energy observers from the Institute for Essential Services Reform (IESR) the number of electricity consumers in Indonesia has increased by an average of 6-7% annually followed by an increase in the area of its services. An increasingly broad network is directly proportional to the potential for interference with the transmission and distribution system. The 150 KV Rembang substations is part of the Java-Bali Interconnection electrical system in northern Central Java that supplies electricity to the Rembang and surrounding areas. Rembang 150 KV substation on May 24, 2019, RBG 01 feeder experienced a disturbance behind the RB1-32 recloser and it was recorded that in 2019 PMT it had been tripped 4 times. Besides, there has been a change in equipment in the form of transformer II. These problems indicate the potential for interference that is not anticipated by the protection system, namely Over Current Relay and recloser. This study evaluates the setting of an outgoing 20 KV OCR protections and recloser on transformer II RBG 01 feeder Rembang 150 KV substation. The scenarios used are calculations with large variations of short-circuit current based on% distance, as well as the calculation of OCR and recloser settings with IEC 60255 standards. Setting currents in the protection equipment is regulated based on current conductivity (KHA) and load current on the recloser. The coordination of the protection settings resulting from this resetting will be compared to the conditions on the ground. Existing (field) OCR outgoing feeder RBG 01 condition TMS OCR value = 0.228 seconds, $I_{set} = 480$ A, and $t_{op} = 0.3$ seconds. The existing OCR recloser condition TMS OCR value = 0.120 seconds and $I_{set} = 400$ A. The results of OCR coordinating outgoing feeder RBG 01 obtained TMS OCR value = 0.135 seconds, $I_{set} = 585$ A, and $t_{operation} = 0.3$ seconds. OCR recloser resetting conditions obtained TMS OCR value = 0.10 seconds, $I_{set} = 240$ A and $t_{operation} = 0.198$ seconds. The resetting conditions have met the IEC 60255 standard because recloser working time is smaller than outgoing work time..

Keywords: Electric power distribution system, short circuit current, OCR, recloser

ABSTRAK

Menurut pengamat energi dari Institute for Essential Services Reform (IESR) jumlah konsumen listrik di Indonesia naik rata-rata pertahun 6-7% yang diikuti dengan meningkatnya luas daerah pelayanannya. Jaringan yang semakin luas berbanding lurus dengan potensi terjadinya gangguan pada sistem transmisi dan distribusi. Gardu Induk 150 KV Rembang merupakan bagian sistem kelistrikan Interkoneksi Jawa Bali pada Jawa Tengah bagian Utara yang mensupply listrik ke daerah Rembang dan sekitarnya. Gardu Induk 150 KV Rembang tanggal 24 mei 2019 feeder RBG 01 mengalami gangguan di belakang recloser RB1-32 dan tercatat pada 2019 PMT telah trip sebanyak 4 kali. Selain itu, telah terjadi perubahan perangkat berupa pergantian trafo II. Masalah tersebut menunjukkan adanya potensi gangguan yang tidak terantisipasi oleh sistem proteksinya yakni Over Current Relay dan recloser. Kajian ini mengevaluasi setting proteksi OCR outgoing 20 KV dan recloser pada trafo II feeder RBG 01 Gardu Induk 150 KV Rembang . Skenario yang digunakan berupa perhitungan dengan variasi besar arus hubung singkat berdasarkan % jarak, serta perhitungan setting OCR dan recloser dengan standar IEC 60255. Arus setting pada peralatan proteksinya diatur berdasarkan kuat hantar arus (KHA) dan arus beban pada recloser. Koordinasi setting proteksi hasil resetting ini akan dibandingkan dengan kondisi di lapangan. Kondisi existing (lapangan)OCR outgoing feeder RBG 01 nilai TMS OCR = 0,228 detik, $I_{set} = 480$ A, dan $t_{op} = 0,3$ detik. Kondisi existing OCR recloser nilai TMS OCR = 0,120 detik dan $I_{set} = 400$ A. Hasil Resetting koordinasi OCR outgoing feeder RBG 01 didapatkan nilai TMS OCR = 0,135 detik, $I_{set} = 585$ A, dan $t_{operasi} = 0,3$ detik. Kondisi resetting OCR recloser didapatkan nilai TMS OCR = 0,10 detik, $I_{set} = 240$ A dan $t_{operasi} = 0,198$ detik. Kondisi resetting telah memenuhi standar IEC 60255 karena waktu kerja recloser lebih kecil dari waktu kerja outgoing.

Kata Kunci : sistem distribusi tenaga listrik, arus hubung singkat, OCR, recloser

I. PENDAHULUAN

Sistem distribusi adalah suatu komponen dari sistem tenaga listrik yang berfungsi untuk mengalirkan tenaga listrik berdaya listrik besar hingga ke

konsumen. Perkembangan jaringan pada sistem distribusi sangat diperlukan mengingat setiap tahunnya pengguna listrik semakin bertambah sehingga menyebabkan suatu sistem distribusi tidak bebas dari

berbagai gangguan. Gangguan yang sering terjadi di sistem distribusi baik gangguan hubung singkat 2 fasa, 3 fasa dapat menyebabkan kenaikan arus lebih yang dapat mengganggu proses penyaluran tenaga listrik dan menyebabkan pemadaman. Salah satu cara menanggapi gangguan hubung singkat ialah membatasi daerah gangguan dan memperkecil waktu terjadinya gangguan hubung singkat, hal ini dapat diperoleh dengan sistem proteksi yang andal. Peralatan proteksi pada sistem distribusi diantaranya ialah relai arus lebih dan recloser. Relai arus lebih ialah jenis relai yang beroperasi dengan mendeteksi adanya arus lebih yang dirasakan relai dan selanjutnya relai akan memerintahkan PMT untuk trip[1]. Sistem proteksi agar dapat bekerja dengan baik dalam mengamankan sistem dari gangguan maka dibutuhkan koordinasi peralatan proteksi yang terpasang baik pada incoming dan outgoing feeder maupun pada pengaman yang terpasang pada jaringan 20 KV (recloser) [2]. Koordinasi peralatan proteksi dapat diperoleh dengan mendapatkan nilai setting yang lebih akurat agar sistem proteksi dapat beroperasi dengan baik.

Gardu Induk 150 KV Rembang tidak lepas dari gangguan, salah satunya adalah kejadian pada tanggal 24 Mei 2019 di *feeder* RBG 01 mengalami gangguan dibelakang *recloser* RB1-32 dengan sistem yang tidak bekerja dengan baik dan pada tahun 2019 telah terjadi sebanyak 4 kali tripnya PMT sisi outgoing *feeder* RBG 01. Gardu Induk 150 KV Rembang mengalami pergantian trafo II dari yang semula berkapasitas daya 30 MVA diganti menjadi 60 MVA, hal ini mempengaruhi setting antar peralatan proteksi. Namun, kondisi koordinasi setting proteksi sisi incoming dan outgoing telah berjalan dengan baik, namun koordinasi proteksi sisi outgoing dengan pengaman di saluran yakni *recloser* belum berjalan dengan baik karena belum diperbaiki sehingga masih berdasar pada kapasitas daya trafo II 30 MVA.

Berdasarkan latar belakang permasalahan tersebut, maka penelitian ini akan membahas koordinasi setting proteksi relai arus lebih sisi outgoing 20 KV dan recloser pada feeder RBG 01 Trafo II 60 MVA. Analisa pada penelitian ini akan berdasarkan pada metode penelitian yakni studi pustaka dan studi lapangan dengan dilakukannya wawancara oleh pihak terkait.

Perumusan masalah pada penelitian ini adalah : Bagaimana membuat analisis dari kondisi koordinasi proteksi relai arus lebih (OCR) outgoing 20 KV dan recloser pada Trafo II 60 MVA feeder RBG 01 di Gardu Induk 150 KV Rembang yang belum bekerja dengan efektif dan selektif, Bagaimana cara untuk membuat pengaturan ulang setting relai arus lebih (OCR) outgoing 20 KV dan recloser, Bagaimana analisis dari kinerja relai arus lebih (OCR) outgoing 20 KV dan recloser pada saat terjadi gangguan hubung singkat didekatnya.

Tujuan dari penelitian ini adalah : Membuat analisis kinerja yang dapat meningkatkan kinerja dari koordinasi proteksi relai arus lebih (OCR) outgoing 20 KV dan recloser pada Trafo II 60 MVA feeder RBG 02 agar dapat selektif dalam memilih daerah yang harus diisolir saat terjadi gangguan, Melakukan analisis perhitungan ulang untuk kinerja setting relai arus lebih (OCR) outgoing 20 KV dan recloser dengan berdasarkan kapasitas daya trafo II yang dipakai yakni 60 MVA, Mengetahui status keandalan dan kepekaan relai arus lebih saat terjadi gangguan didekatnya.

II. TINJAUAN DAN LANDASAN TEORI

Penelitian yang dilakukan oleh Alfian Syafi'i (2016), membahas tentang "Analisa Koordinasi Recloser dan OCR (Over Current Relay) untuk Gangguan Hubung Singkat Pada Penyulang 3 Distribusi 20 KV GI JAJAR". Waktu kerja recloser harus lebih cepat jika dibandingkan dengan waktu kerja dari OCR pada outgoing dan incoming karena recloser merupakan cadangan proteksi artinya saat terjadi gangguan dihilir agar dapat dilokalisir pemadaman di zona proteksi recloser atau dapat dikatakan pemadaman hanya terjadi di area gangguan [3].

Penelitian yang dilakukan oleh Adytya Ramadani (2018), membahas tentang "Analisa Koordinasi Recloser Dan OCR (Over Current Relay) Untuk Hubung Singkat Pada Penyulang 9 Distribusi 20 KV GI BAWEN". Besarnya nilai impedansi dapat mempengaruhi besarnya nilai arus gangguan, jika nilai impedansi kecil maka nilai arus gangguan akan semakin besar begitu juga sebaliknya artinya waktu kerja dari OCR dan recloser dipengaruhi oleh faktor impedansi [4].

Gangguan Hubung Singkat

Gangguan listrik ialah gangguan yang disebabkan hubungan langsung antar fasa (fasa R-S, fasa R-T, fasa T-S, fasa R-S-T yang terhubung langsung) atau fasa tanah yang dapat terjadi pada sistem tenaga listrik jaringan, gardu induk atau pusat listrik. Gangguan hubung singkat merupakan gangguan yang terjadi karena adanya masalah atau kesalahan dari bagian yang bertegangan. Besarnya arus gangguan dipengaruhi oleh nilai impedansi sumber dan impedansi jaringan yang dilewati oleh gangguan hubung singkat. Gangguan hubung singkat harus segera diatasi karena jika dibiarkan dapat menyebabkan berkurangnya kestabilan sistem daya dan rusaknya peralatan didekat titik gangguan yang disebabkan karena arus tak seimbang[5]. Rumus dasar arus gangguan hubung singkat adalah :

$$I_{hs} = \frac{V}{Z} \quad (1)$$

Keterangan :

I_{hs} = Arus yang mengalir di hambatan Z (Ampere)

V = Tegangan pada sumber (Volt)

Z = Impedansi jaringan, nilai ekuivalen dari seluruh impedansi dalam jaringan dari sumber tegangan sampai titik gangguan.

Beberapa macam gangguan hubung singkat yang terjadi pada jaringan distribusi adalah sebagai berikut:

1. Gangguan Hubung Singkat 2 Fasa

Gangguan hubung singkat 2 fasa disebabkan karena antara fasa B-C dan terhubungnya fasa B-C dikarenakan terdapat adanya tahanan Z_f . Pada gangguan hubung singkat 2 fasa, arus saluran tidak mengandung komponen nol karena tidak ada gangguan yang tersambung ke tanah. Rumus untuk menghitung arus hubung singkat 2 fasa adalah [2] :

$$I_{f2} = \frac{V_f}{Z_1 + Z_2} \quad (2)$$

Keterangan :

- I_{f2} = Arus gangguan hubung singkat 2 fasa (Ampere)
- Z_1 = Impedansi urutan positif dilihat dari titik gangguan (ohm)
- Z_2 = Impedansi urutan negatif dilihat dari titik gangguan (ohm)
- V_f = Tegangan fasa ke fasa (Volt)

2. Gangguan Hubung Singkat 3 Fasa

Gangguan hubung singkat 3 fasa tergolong gangguan simetris yang merupakan gangguan dengan arus seimbang, hal ini karena pada gangguan 3 fasa nilai arus dan tegangan pada tiap fasanya tetap seimbang setelah terjadinya gangguan. Gangguan ini dapat terjadi karena terhubungnya ketiga fasanya oleh pohon, kawat atau benang layang-layang. Rumus arus hubung singkat 3 fasa adalah [2]

$$I_{A3} = \frac{V_f}{Z_1} \quad (3)$$

Keterangan :

- I_{f2} = Arus gangguan hubung singkat 3 fasa (Ampere)
- Z_1 = Impedansi urutan positif dilihat dari titik gangguan (ohm)
- V_f = Tegangan dititik gangguan sebelum terjadi gangguan (Volt)

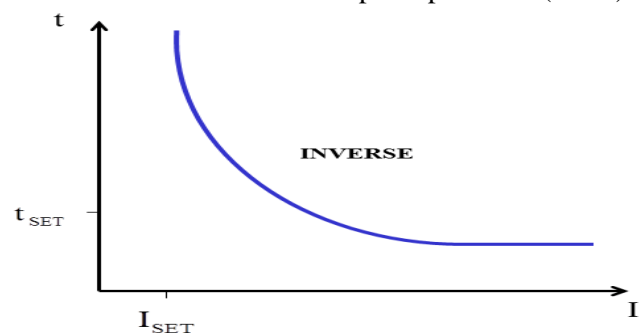
Relai Arus Lebih (*Over Current Relay*)

Relai arus lebih (*over current relay*) merupakan relai yang beroperasi untuk mendeteksi adanya kenaikan arus yang naik yang melebihi/ melewati nilai yang sudah ditentukan yang dapat diakibatkan karena gangguan hubung singkat dan overload. Relai arus lebih (*over current relay*) juga berfungsi sebagai relai yang mengamankan transformator dari besarnya arus yang melebihi batas arus yang ditentukan untuk melewati transformator. Jika pada sistem terjadi gangguan antar fasa atau gangguan tiga

fasa dengan arus yang melebihi sudah di setting maka relai arus lebih akan memberikan perintah kepada PMT untuk membuka atau trip [2].

Arus setting merupakan besarnya arus yang tidak boleh dilewati agar relai masih tetap bisa bekerja. Karakteristik relai arus lebih (*over current relay*) ditentukan atas dasar arus setting dan waktu yang diperlukan untuk kerja relai dengan tujuan untuk mencapai suatu tingkat sensitivitas yang diinginkan.

Karakteristik dari relai arus lebih (*over current relay*) di Gardu Induk 150 KV Rembang adalah *Invers Time Relay* (Relai Arus Lebih Waktu Terbalik). Relai arus lebih waktu terbalik merupakan karakteristik relai dengan grafik antara arus dan waktu yang terbalik, artinya semakin besar arus maka akan semakin kecil waktu yang dibutuhkan untuk membuka atau mentripan pemutus (PMT).



Gambar 1. Karakteristik Invers Time Relay

Menurut standar IEC 60255 dalam dilakukan dengan persamaan berdasarkan karakteristik relai yang digunakan. Gardu Induk 150 KV Rembang menggunakan relai dengan Standar Invers [6].

Standar Invers

$$t = \frac{0,14 \times TMS}{\left[\frac{I_{hs}}{I_{set}}\right]^{0,02} - 1} \quad (4)$$

Keterangan :

- t = Waktu kerja relai (detik/ s)
- I_{hs} = Arus hubung singkat (Ampere)
- I_{set} = Arus setelan relai (Ampere)
- TMS = Time Multiple Setting adalah karakteristik relai yang diinginkan sesuai dengan hasil perhitungan.

Recloser

Recloser atau pemutus balik otomatis (PBO) pada prinsipnya merupakan pemutus tenaga (circuit breaker) yang didalamnya dilengkapi dengan peralatan control (control device). Recloser atau pemutus balik otomatis (PBO) adalah sebuah pengamanan yang beroperasi dengan mendeteksi adanya gangguan yang mengakibatkan adanya arus lebih, salah satunya diakibatkan karena hubung singkat antara fasa-fasa atau fasa dengan tanah. Recloser akan memutus arus dan menutup kembali secara otomatis dengan waktu tunda yang diatur sesuai setting interval recloser. Menentukan setting OCR di

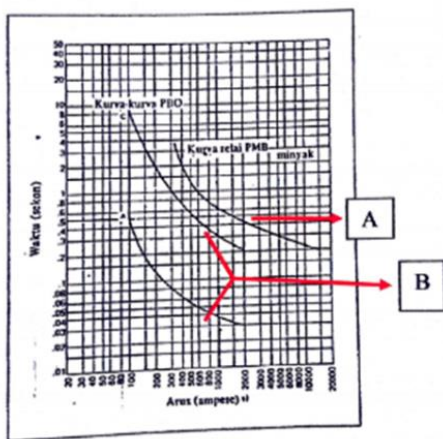
recloser menggunakan rumus yang sama dengan rumus yang digunakan untuk setting OCR di outgoing yang membedakan adalah penentuan nilai t yang lebih kecil dari outgoing [7].

Recloser sering dipasang pada SUTM (Saluran Udara Tegangan Menengah) yang sering terjadi gangguan yang bersifat permanen. Fungsi dan kegunaan dari recloser adalah sebagai berikut [2]:

1. Mengamankan peralatan listrik/ jaringan SUTM jika terjadi gangguan hubung singkat temporer/ sementara ataupun permanen
2. Menormalkan SUTM atau membatasi daerah pemadaman tetap yang disebabkan gangguan temporer
3. Membatasi / melokalisir daerah yang terganggu sebagai pengaman seksi dalam SUTM
4. Memisahkan jaringan yang terganggu secara cepat sehingga bisa membatasi area yang terdampak saat gangguan sementara (temporer)

Koordinasi Relai PMT Outgoing dan Recloser

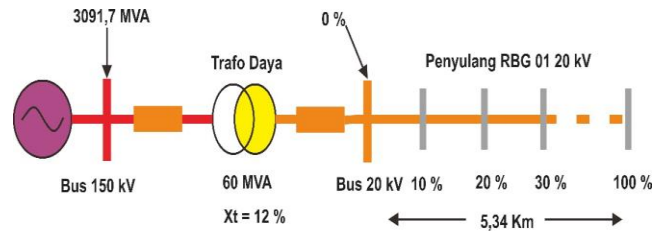
Pada prinsipnya koordinasi antara relai PMT pada sisi outgoing dan recloser adalah relai PMT outgoing (kurva A) sebagai pengaman cadangan dari recloser (kurva B). Kurva setting PMT harus berada di atas recloser sehingga waktu kerja dari recloser harus lebih kecil atau lebih cepat dari setting waktu dari relai PMT di sisi outgoing [8]



Gambar 2. Koordinasi PMT Outgoing dan Recloser

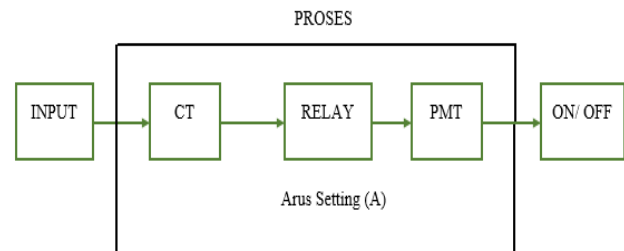
III. METODE PENELITIAN

Pada penelitian ini akan diawali dengan menentukan lokasi penelitian untuk kemudian akan dilakukan pengumpulan data-data penelitian. Pada penelitian ini penulis menentukan lokasi di Gardu Induk 150 KV Rembang pada Trafo II 60 MVA feeder RBG 01 dikarenakan terdapat masalah koordinasi OCR sisi outgoing dan recloser yang tidak bekerja sebagaimana mestinya. Panjang feeder RBG 01 sebesar 5,34 km.



Gambar 3. Model Penelitian

Berikut ini merupakan diagram blok untuk urutan pada relay proteksi sebagai berikut [9] :



Gambar 4. Arsitektur Model Penelitian

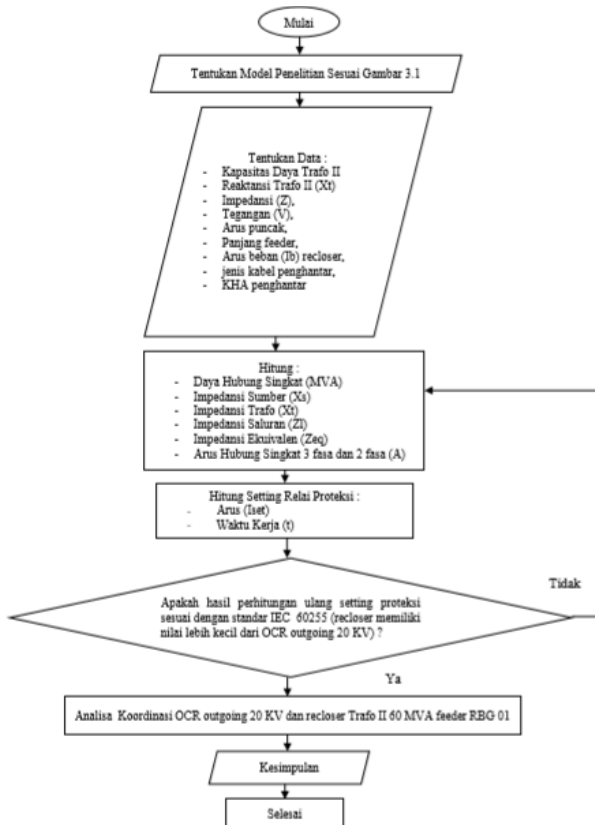
Pada penelitian ini menggunakan metode penelitian berupa metode waterfall, yang artinya setiap tahapan dilakukan secara berurutan dan berkelanjutan. Penelitian ini diangkat berdasarkan studi kasus di Gardu Induk 150 KV Rembang, sehingga data yang digunakan merupakan data asusmi.

Data-data pada penelitian ini dibagi menjadi 2 yaitu data primer dan data sekunder. Data primer berupa sigle line diagram, spesifikasi trafo II Gardu Induk 150 KV Rembang, data teknis penghantar berupa jenis dan luas penghantar, panjang saluran, arus beban recloser dan data setting OCR outgoing 20 KV dan recloser diperoleh dengan metode wawancara ke bagian proteksi di PT. PLN (Persero) APD Jateng & DIY serta bagian jaringan di UP3 Kudus. Data sekunder yang didapat dari beberapa buku dan jurnal-jurnal yang dilakukan peneliti terdahulu dengan topik yang berhubungan dengan koordinasi OCR outgoing dan recloser sebagai acuan dalam menyusun penelitian ini.

Data yang didapatkan dari PT. PLN APD Jateng & DIY Semarang dan UP3 Kudus kemudian akan dilakukan pengolahan dengan menggunakan skenario gangguan berdasarkan variabel bebas dan terikat yang digunakan sehingga dapat di analisa bagaimana kondisi koordinasi OCR (Over Current Relay) pada outgoing dan recloser agar dapat memberikan solusi terkait kondisi koordinasi OCR (outgoing, recloser) pada feeder RBG 01 GI Rembang.

Skenario gangguan pada penelitian ini menggunakan variabel bebas berupa presentase arus gangguan hubung singkat dengan berdasarkan jarak. Sedangkan variabel terikatnya berupa nilai arus setting, TMS dan waktu (t) operasi dari relai arus lebih (OCR).

Diagram *flow chart* penelitian



Gambar 5. Diagram Alir Penelitian

IV. HASIL DAN PEMBAHASAN

Untuk menentukan nilai resetting proteksi OCR pada sisi outgoing dan recloser pada trafo II feeder RBG 01 maka harus melakukan perhitungan arus gangguan hubung singkat dengan menggunakan persamaan 2 dan 3. Arus gangguan hubung singkat (2 dan 3 fasa) ini akan dilakukan perhitungan berdasarkan besarnya presentase jarak dari 0%-100% dengan data kapasitas daya trafo II yang terpasang.

A. Arus Gangguan Hubung Singkat Resetting

Untuk menentukan arus gangguan hubung singkat, terlebih dahulu harus menghitung beberapa nilai-nilai dibawah ini :

• Impedansi Sumber (Xs)

Nilai impedansi sumber Xs diperoleh dari nilai arus puncak yang mengalir dari sistem interkoneksi ke gardu induk. Arus puncak di GI 150 KV Rembang

sebesar 11,9 kA sehingga besarnya nilai daya hubung singkat adalah

$$\begin{aligned} MVA_{sc} &= \sqrt{3} \times V \times I \\ &= \sqrt{3} \times 150 \times 11,9 \\ &= 3091,7 \text{ MVA} \end{aligned}$$

$$X_{sc(\text{sisi } 150 \text{ KV})} = \frac{KV^2}{MVA_{sc}} = \frac{150^2}{3091,7} = \frac{22500}{3091,7} = 7,27 \text{ ohm}$$

Dikarenakan arus gangguan hubung singkat yang dicari adalah gangguan hubung singkat pada sisi 20 KV maka nilai impedansi sumber sisi 150 KV harus dikonversikan ke sisi 20 KV.

$$\begin{aligned} X_{sc(\text{sisi } 20KV)} &= \frac{KV^2}{KV1^2} \cdot X_{sc(\text{sisi } 150KV)} \\ &= \frac{20^2}{150^2} \times 7,27 \\ &= \frac{400}{22500} = 0,129 \text{ ohm} \end{aligned}$$

• Impedansi Transformator (Xt)

Nilai reaktansi trafo II GI 150 KV Rembang sebesar 12% dengan kapasitas daya trafo II sebesar 60 MVA. Untuk dapat mengetahui nilai reaktansi urutan positif, negatif dalam ohm terlebih dahulu menghitung besarnya nilai Xt pada saat 100 %.

$$X_{t(\text{pada } 100\%)} = \frac{KV^2}{MVA} = \frac{20^2}{60} = \frac{400}{60} = 6,6 \text{ ohm}$$

Nilai reaktansi trafo urutan positif dan negatif $X_{t1} = X_{t2}$ adalah sebesar =

$$\begin{aligned} X_{t1} &= X_{t2} \\ &= \% \text{ yang diketahui} \times X_{t(\text{pada } 100\%)} \\ &= 12\% \times 6,6 \\ &= 0,12 \times 6,6 \\ &= 0,792 \text{ ohm} \end{aligned}$$

• Impedansi Saluran Penyulang/ Feeder

Feeder RBG 01 menggunakan jenis penghantar AAAC 240 mm² dengan panjang feeder RBG 01 sebesar 5,34 km.

$$\begin{aligned} Z &= (R + jX) \text{ ohm/km} \\ Z_1 &= Z_2 = (0,1344 + j0,3158) \text{ ohm} \times \text{panjang feeder} \\ Z_1 &= Z_2 = (0,1344 + j0,3158) \times 5,34 \\ Z_1 &= Z_2 = 0,7176 + j1,6863 \text{ ohm} \end{aligned}$$

Selanjutnya akan menentukan nilai impedansi urutan positif, negatif pada penyulang/ feeder RBG 01 menggunakan cara seperti diatas dengan presentase jarak 0% hingga 100%.

• Impedansi Ekuivalen

Nilai impedansi ekuivalen diperoleh dengan menjumlahkan nilai impedansi sumber, impedansi trafo dan

impedansi saluran dengan presentase jarak 0% hingga 100%.

$$\begin{aligned} Z_{eq} &= Z_{1eq} = Z_{2eq} \\ &= X_{s(sisi\ 20KV)} + X_t + Z_{feeder(jarak\ 100\%)} \\ &= j0,129 + j0,792 + 0,7176 + j1,6863 \\ &= j0,921 + 0,7176 + j1,6863 \\ &= 0,7176 + j2,6073\ ohm \end{aligned}$$

Nilai impedansi Z dipengaruhi oleh besarnya nilai jarak karena semakin besar presentase jarak maka nilai impedansi akan semakin besar pula.

Tabel 1. Impedansi penyulang

% Jarak	Jarak (km)	Z1 = Z2 (ohm)	
		R (ohm)	jX (ohm)
0	0	0	0
10	0,534	0,07176	0,16863
20	1,068	0,14352	0,33726
30	1,602	0,21528	0,50589
40	2,136	0,28704	0,67452
50	2,67	0,3588	0,84315
60	3,201	0,43056	1,01178
70	3,738	0,50232	1,18041
80	4,272	0,57408	1,34904
90	4,806	0,64584	1,51767
100	5,34	0,7176	1,6863
REC RB1-32	1,99	0,2683	0,6306

Tabel 2. Impedansi Ekuivalen

% Jarak	Jarak (km)	Z1 = Z2 (ohm)	
		R (ohm)	jX (ohm)
0	0	0	0,921
10	0,534	0,07176	1,0896
20	1,068	0,14352	1,2582
30	1,602	0,21528	1,4268
40	2,136	0,28704	1,5955
50	2,67	0,3588	1,7641
60	3,201	0,43056	1,9327
70	3,738	0,50232	2,1014
80	4,272	0,57408	2,2700
90	4,806	0,64584	2,4386
100	5,34	0,7176	2,6073
REC RB1-32	1,99	0,2683	1,5516

Nilai impedansi ekuivalen pada tabel 2 akan digunakan untuk mencari besarnya nilai arus gangguan hubung singkat 2 fasa dan 3 fasa pada trafo II feeder RBG 01 dengan presentase jarak 0%-100%. Berikut ini adalah persamaan untuk menghitung arus gangguan hubung singkat 2 fasa dan 3 fasa :

$$I_{2fasa} = \frac{V_{ph-ph}}{2 \times Z_{1eq}} = \frac{20000}{2 \times Z_{1eq}} \quad (5)$$

$$I_{3fasa} = \frac{\frac{20000}{\sqrt{3}}}{Z_{1eq}} = \frac{11547}{Z_{1eq}} \quad (6)$$

Tabel 3. Arus Hubung Singkat Resetting

Arus Gangguan Hubung Singkat (A)			
% Jarak	Jarak (km)	2 Fasa	3 Fasa
0	0	10857,76	12537,46
10	0,534	9157,59	10574,24
20	1,068	7896,28	9117,84
30	1,602	6929,82	8001,86
40	2,136	6168,52	7366,13
50	2,67	5554,73	7122,76
60	3,201	5050,11	6414,05
70	3,738	4628,32	5344,32
80	4,272	4270,76	4931,44
90	4,806	3963,94	4577,16
100	5,34	3697,88	4269,95
REC RB1-32	1,99	6350,35	7332,75

Tabel 4. Arus Hubung Singkat Existing

Arus Gangguan Hubung Singkat (A)			
% Jarak	Jarak (km)	2 Fasa	3 Fasa
0	0	6854,01	7914,32
10	0,534	6137,94	7087,48
20	1,068	5549,44	6407,94
30	1,602	5059,07	5841,71
40	2,136	4645,24	5363,86
50	2,67	4291,95	4955,92
60	3,201	3987,22	4604,04
70	3,738	3721,92	4297,70
80	4,272	3489,03	4028,79
90	4,806	3283,07	3790,96
100	5,34	3099,70	3579,22

B. Setting Proteksi OCR Outgoing dan Recloser

• Setting Proteksi OCR sisi Outgoing

Menentukan nilai setting waktu kerja dari relai arus lebih (OCR) sisi outgoing trafo II GI Rembang adalah dengan mencari nilai TMS dengan menggunakan pers 4. Menurut standar IEC 60255 nilai waktu kerja dari relai sisi outgoing bernilai 0,3-0,5 detik. Besarnya nilai arus setting relai arus lebih/ OCR outgoing tergantung pada besarnya nilai KHA maksimum pada penghantar yang digunakan. Sesuai dengan aturan yang ada pada SPLN 64 : 1985 yang menyatakan bahwa besarnya nilai KHA pada penghantar AAAC 240 mm² adalah sebesar 585 Ampere. Besarnya arus gangguan yang digunakan dalam menentukan nilai TMS pada OCR outgoing trafo II adalah arus gangguan hubung singkat tiga fasa pada titik jarak 0% dari panjang feeder RBG 01.

Besarnya arus setting (Iset) OCR

$$I_{set} = 585\ Ampere$$

Besarnya nilai TMS_{OCR}

$$\begin{aligned} TMS_{OCR} &= \frac{\left[\frac{I_{hs\ 3\phi}}{I_{set}}\right]^{0,02} - 1}{0,14} \times t \\ TMS_{OCR} &= \frac{\left[\frac{12537,46}{585}\right]^{0,02} - 1}{0,14} \times 0,3 \end{aligned}$$

$$TMS_{OCR} = 0,135 \text{ detik}$$

Tabel 5. Perbandingan Waktu Kerja OCR sisi Outgoing

Feeder	Setting	Existing	Hasil Perhitungan/ Re-Setting
		OCR	OCR
RBG 01	TMS	0,228	0,135
	Iset (A)	480	585

Berdasarkan Tabel 5 menunjukkan bahwa nilai arus setting (Iset) dan TMS pada relai sisi outgoing memiliki perbedaan nilai. Pada hasil perhitungan/ resetting untuk feeder RBG 01, nilai arus setting didapatkan dari nilai kuat hantar arus (KHA) maksimum penghantar, penghantar yang digunakan adalah AAAC 240 mm². Nilai arus setting OCR dari hasil perhitungan/ resetting adalah 585 A sedangkan nilai arus setting existing OCR sebesar 480 A. Nilai TMS_{OCR} outgoing hasil dari perhitungan/ resetting didapatkan sebesar 0,135 detik sedangkan nilai TMS_{OCR} dari existing sebesar 0,228 detik.

• Setting Proteksi OCR pada Recloser

Waktu kerja pada sisi recloser sebesar 0,2 detik karena menurut standard IEC 60255 waktu kerja pada sisi recloser harus lebih kecil atau lebih cepat dari waktu kerja sisi outgoing. Besarnya nilai arus setting ditentukan oleh arus beban yang mengalir pada recloser yaitu 200 Ampere (sumber PT.PLN APD Jateng & DIY) dan besarnya nilai arus gangguan hubung singkat 3 fasa pada recloser adalah 7366,13 A. Recloser pada feeder RBG 01 ini berada pada jarak 1,99 km. Arus setting (Iset) OCR recloser dapat dilakukan perhitungan dengan mengalikan konstanta (K) dengan arus beban yang mengalir. Nilai konstanta (K) bernilai 1,05 - 1,2.

Besarnya arus setting (Iset) OCR Recloser

$$Iset = K \times \text{arus beban yang mengalir}$$

$$Iset = 1,2 \times 200$$

$$Iset = 240 \text{ A}$$

Besarnya nilai TMS Recloser

$$TMS_{OCR} = \frac{\left[\frac{I_{hs} 3\phi}{Iset} \right]^{0,02} - 1}{0,14} \times t$$

$$TMS_{OCR} = \frac{\left[\frac{7332,13}{240} \right]^{0,02} - 1}{0,14} \times 0,2$$

$$TMS_{OCR} = 0,10 \text{ detik}$$

Tabel 6. Perbandingan Waktu Kerja Recloser

Feeder	Setting	Existing	Hasil Perhitungan/ Re-Setting
		Recloser	Recloser
RBG 01	TMS	0,12	0,10
	Iset (A)	400	240

Perbandingan nilai setting pada recloser (pemutus balik otomatis) di feeder RBG 01 antara nilai existing dan hasil perhitungan /resetting memiliki nilai yang sedikit berbeda. Nilai arus existing (kondisi di lapangan) pada recloser sebesar 400 A sedangkan nilai arus setting pada recloser hasil perhitungan sebesar 240 A hal ini karena nilai arus beban yang mengalir di recloser hanya sebesar 200 A. Nilai existing TMS recloser adalah 0,12 detik dan nilai TMS recloser hasil dari perhitungan/ resetting juga bernilai 0,12 detik hal ini dikarenakan arus setting nya yang bernilai kecil dan arus hubung singkat 3 fasa di recloser bernilai 7332,75 A.

C. Pemeriksaan Waktu Kerja Relai

Pemeriksaan waktu kerja dari relai OCR outgoing dilakukan untuk mengetahui waktu kerja relai terhadap adanya arus gangguan hubung singkat 3 fasa dan 2 fasa dengan presentase gangguan yang terjadi pada titik jarak 0% hingga 100% dari panjang feeder RBG 01.

• Waktu Kerja OCR Outgoing Saat Gangguan 3 Fasa dan 2 Fasa

Pemeriksaan waktu kerja OCR outgoing dengan nilai arus gangguan hubung singkat 3 fasa dan 2 fasa akan dilakukan perhitungan dengan persamaan 4 untuk mencari nilai waktu kerja OCR outgoing dengan presentase arus gangguan hubung singkat pada saat gangguan terjadi pada titik jarak 0% dan 100%.

Gangguan hubung singkat 3 fasa titik jarak 0%

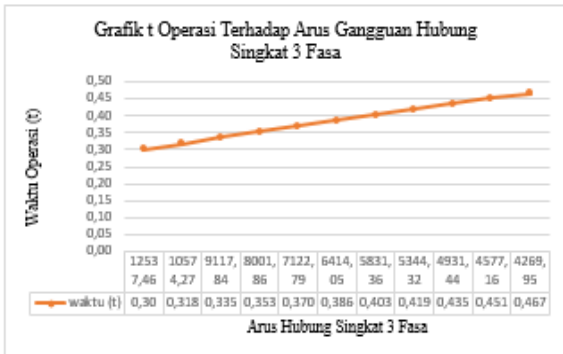
$$t = \frac{0,14 \times TMS}{\left[\frac{I_{hs} 3\phi}{Iset} \right]^{0,02} - 1} = \frac{0,14 \times 0,135}{\left[\frac{12537,46}{585} \right]^{0,02} - 1} = 0,3 \text{ s}$$

Gangguan hubung singkat 3 fasa titik jarak 10%

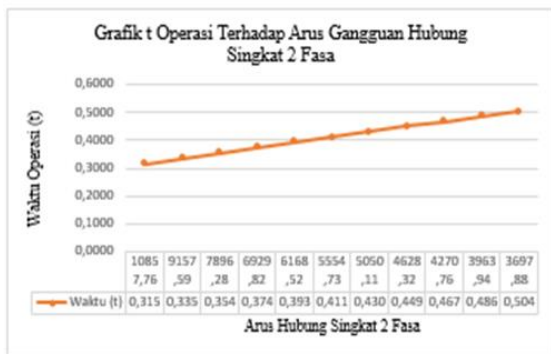
$$t = \frac{0,14 \times TMS}{\left[\frac{I_{hs} 3\phi}{Iset} \right]^{0,02} - 1} = \frac{0,14 \times 0,135}{\left[\frac{10574,27}{585} \right]^{0,02} - 1} = 0,318 \text{ s}$$

Tabel 7. Waktu Kerja OCR Outgoing Pada Gangguan 3 dan 2 fasa

% Titik Jarak	Pemeriksaan Waktu Kerja OCR outgoing (t)	
	Gangguan 3 Fasa	Gangguan 2 Fasa
0	0,3	0,315
10	0,318	0,335
20	0,336	0,355
30	0,353	0,374
40	0,370	0,393
50	0,387	0,412
60	0,403	0,430
70	0,419	0,449
80	0,435	0,468
90	0,452	0,486
100	0,468	0,505



Gambar 3. Gambar grafik t Operasi terhadap Ihs 3 Fasa



Gambar 4. Gambar grafik t Operasi terhadap Ihs 2 Fasa

Berdasarkan hasil perhitungan pemeriksaan waktu kerja (t) OCR outgoing terhadap besarnya arus gangguan hubung singkat dengan presentase jarak 0% hingga 100% dapat dilihat jika besarnya arus gangguan hubung singkat akan mempengaruhi waktu kerja (t) OCR outgoing. Untuk pemeriksaan waktu kerja (t) dari OCR outgoing, pada saat arus gangguan hubung singkat 3 fasa sebesar 1253,46 Ampere presentase jarak 0% waktu operasi (t) pada OCR outgoing adalah sebesar 0,3 detik. Sedangkan saat arus gangguan hubung singkat 3 fasa sebesar 4269,95 Ampere yakni pada presentase jarak 100% waktu kerja (t) pada OCR outgoing adalah sebesar 0,467 detik. Pemeriksaan waktu kerja (t) dari OCR outgoing terhadap besarnya arus gangguan hubung singkat 2 fasa saat arus gangguan hubung singkat 2 fasa sebesar 10857,76 Ampere

presentase jarak 0% waktu kerja (t) pada OCR outgoing sebesar 0,315 detik. Sedangkan saat arus gangguan hubung singkat 2 fasa sebesar 3697,88 Ampere presentase jarak 100% waktu kerja (t) pada OCR outgoing sebesar 0,504 detik.

Hal ini menunjukkan bahwa waktu kerja (t) dari OCR outgoing dipengaruhi oleh nilai arus gangguan hubung singkat. Semakin besar nilai arus gangguan hubung singkat maka akan semakin cepat OCR outgoing untuk beroperasi dan semakin kecil nilai arus gangguan hubung singkat maka waktu kerja (t) dari OCR outgoing akan semakin lambat. Sedangkan besar kecilnya arus gangguan hubung singkat dipengaruhi oleh impedansi saluran/ penyulang dengan presentase jarak, dimana nilai impedansi Z berbanding terbalik dengan nilai arus I.

• Waktu Kerja Recloser Saat Gangguan 3 Fasa dan 2 Fasa

Pemeriksaan waktu kerja recloser (pemutus balik otomatis) dengan arus gangguan hubung singkat 3 fasa dan 2 fasa akan dilakukan perhitungan untuk mencari nilai waktu kerja pada recloser (pemutus balik otomatis) dengan presentase arus gangguan hubung singkat pada saat gangguan terjadi pada titik jarak 0% dan 100%.

Gangguan hubung singkat 2 fasa titik jarak 1,99 km sebagai letak REC RB1-32

$$t = \frac{0,14 \times TMS}{\left[\frac{I_{hs} 3\phi}{I_{set}} \right]^{0,02} - 1} = \frac{0,14 \times 0,10}{\left[\frac{7332,75}{240} \right]^{0,02} - 1} = 0,198 \text{ s}$$

Gangguan hubung singkat 3 fasa titik jarak 1,99 km sebagai letak REC RB1-32

$$t = \frac{0,14 \times TMS}{\left[\frac{I_{hs} 3\phi}{I_{set}} \right]^{0,02} - 1} = 0,207 \text{ s} = \frac{0,14 \times 0,10}{\left[\frac{6350,35}{240} \right]^{0,02} - 1} = 0,207 \text{ s}$$

Tabel 8. Waktu Kerja Recloser Pada Gangguan 3 dan 2 fasa

% Titik Jarak	Pemeriksaan Waktu Kerja Recloser (t)	
	Gangguan 3 Fasa	Gangguan 2 Fasa
0	-	-
10	-	-
20	-	-

30	-	-
REC RB1-32	0,198	0,207
40	0,2	0,209
50	0,206	0,216
60	0,212	0,223
70	0,219	0,230
80	0,225	0,236
90	0,231	0,243
100	0,236	0,249

Recloser (REC RB1-32) pada Gardu Induk 150 KV Rembang yang terletak pada jarak 1,99 km memiliki nilai waktu kerja 0,198 detik pada saat terjadi gangguan hubung singkat 3 fasa dan saat terjadi gangguan hubung singkat 2 fasa waktu kerja pada *recloser* sebesar 0,207 detik.

V. KESIMPULAN

Berdasarkan hasil dari analisa yang dilakukan pada bab sebelumnya tentang “Analisa Koordinasi Setting Proteksi Over Current Relay (OCR) outgoing 20 KV dan *recloser feeder* RBG 01 Trafo II 60 MVA di Gardu Induk 150 KV Rembang”, maka penulis dapat mengambil kesimpulan sebagai berikut:

1. Cara memperbaiki kondisi koordinasi proteksi di feeder RBG 01 ialah dengan melakukan resetting koordinasi OCR outgoing 20 KV dan recloser sesuai kapasitas daya trafo II terpasang yakni 60 MVA karena pada Gardu Induk 150 KV Rembang mengalami perubahan perangkat berupa pergantian trafo II dari yang berkapasitas daya 30 MVA menjadi 60 MVA.
2. Hasil analisa koordinasi setting proteksi OCR outgoing 20 KV dan recloser didapatkan nilai berikut ini :
 - a. Hasil resetting yang berdasarkan daya trafo II terpasang (60 MVA) arus hubung singkat 3 fasa dan 2 fasa pada jarak 0% masing-masing sebesar 12537,46 A dan 10857,76 A. Kondisi existing yang dipakai dilapangan dengan berdasar daya trafo II sebelum pergantian (30 MVA) arus hubung singkat 3 fasa dan 2 fasa pada jarak 0% masing-masing sebesar 7914,32 A dan 6854,01 A.
 - b. Hasil resetting relai arus lebih (OCR) outgoing 20 KV memiliki perbedaan nilai TMS dan Iset dengan hasil existing, resetting TMS OCR = 0,135 dan existing TMS OCR = 0,228 detik, sedangkan resetting Iset OCR = 585 A dan existing Iset OCR = 480 A.
 - c. Hasil resetting pada *recloser* memiliki perbedaan nilai TMS dan Iset dengan hasil exist-

ing, resetting TMS recloser = 0,120 dan existing TMS recloser = 0,10 sedangkan resetting Iset OCR = 240 A dan existing Iset OCR = 400 A.

3. Waktu kerja (t) OCR outgoing 20 KV dan recloser feeder RBG 01 sebesar 0,3 detik dan 0,198 detik telah memenuhi standar penentuan antar peralatan proteksi saat terjadi gangguan maksimum IEC 60255 yaitu sebesar 0,3-0,5 detik untuk relai outgoing dan recloser harus lebih kecil dari relai outgoing.
4. Dikarenakan hasil resetting waktu kerja (t) OCR outgoing dan *recloser* sesuai standar IEC 60255 maka diharapkan kinerja dari OCR outgoing dan recloser dapat lebih peka dan selektif dalam memilih daerah yang harus diisolir saat terjadi gangguan

DAFTAR PUSTAKA

- [1] J. Stevenson, William D., *Analisa Sistem Tenaga*, Ed.4. Malang: Lembaga Penerbitas Universitas Brawijaya, 1983.
- [2] W. Sarimun, *Proteksi Sistem Distribusi Tenaga Listrik*, Edisi Pert. Depok: Garamond, 2012.
- [3] A. Syafi'i, “Analisa Koordinasi Recloser dan OCR (Over Current Relay) untuk Gangguan Hubung Singkat Pada Penyulang 3 Distribusi 20 KV GI JAJAR,” 2018.
- [4] A. Ramadani, “Analisa Koordinasi Recloser Dan OCR (Over Current Relay) Untuk Hubung Singkat Pada Penyulang 9 Distribusi 20 KV GI BAWEN,” 2018.
- [5] D. Suswanto, *Sistem Distribusi Tenaga Listrik*, Edisi Pert. Padang, 2009.
- [6] IEC 60255, *Over Current Protection For Phase and Earth Fault* .
- [7] K. H. Bono, “Analisa Penggunaan Recloser 3 Fasa 20 kV untuk Pengaman Arus Lebih Pada SUTM 20 kV Sistem 3 Fasa 4 Kawat di PT. PLN (PERSERO) APJ Semarang,” pp. 1–8, 2005.
- [8] SPLN 52-3, *Pola Pengamanan Sistem: Sistem Distribusi 6 kV dan 20 kV*. Jakarta: Departemen Pertambangan & Energi Perusahaan Umum Listrik Negara, 1983.
- [9] T. R. Tri Aji, “PROTEKSI TEGANGAN LEBIH PADA GENERATOR MENGGUNAKAN OVER VOLTAGE RELAYDI JOB PERTAMINA - TALISMAN JAMBI MERANG,” 2017.