

BAB V

KESIMPULAN

Setelah dilakukan pengujian keserempakan pada *Circuit Breaker* Bay Trafo Gardu Induk Ulumbu 70 kV maka dapat disimpulkan sebagai berikut:

1. Proses pemeliharaan dilakukan oleh Tim Pemeliharaan (Tim Har) PT PLN (Persero) ULTG Flores Timur sebagai bagian dari Pemeliharaan 2 Tahunan Gardu Induk Ulumbu 70 kV.
2. Pengujian keserempakan yang dilakukan pada *Circuit Breaker* Bay Trafo GI Ulumbu 70 kV meliputi Pengujian Kontak Terbuka (Open/Trip), Pengujian Kontak Tertutup (*Close*), Pengujian Kontak *Reclose*, Pengujian Kontak *Close-Open*, dan Pengujian kontak *Open-Close-Open* (O-C-O) dengan hasil pengujian masih sesuai dengan standar yang diberikan oleh PT PLN (Persero).
3. Hasil pengujian keserempakan menunjukkan bahwa *Circuit Breaker* Bay Trafo GI Ulumbu 70 kV masih layak untuk beroperasi, dan harus tetap dilakukan pemeliharaan rutin untuk menjaga keandalan CB dalam beroperasi.

DAFTAR PUSTAKA

- [1] M. Tasbir, “Analisa Peralatan Lighting Arrester Pada Gardu Induk Bolangi 150 KV,” Universitas Muhammadiyah Makassar, Makassar, 2020.
- [2] PT PLN (Persero) 0257.K/DIR/2021, *Pemeliharaan Peralatan Sakelar Pada Jaringan Transmisi* , Bagian 1. PT PLN (PERSERO), 2021.
- [3] PT PLN (Persero) 0520-2.K/DIR/2014, *Buku Pedoman Pemeliharaan Pemutus Tenaga*, PDM/PGI/07:2014. Jakarta: PT PLN (PERSERO), 2014.
- [4] “Gardu Induk,” Kementerian Pendidikan Dan Kebudayaan Republik Indonesia. Diakses: 3 Agustus 2023. [Daring]. Tersedia pada: <https://repositori.kemdikbud.go.id/9877/1/GARDU-INDUK-XI-3.pdf>
- [5] Aslimeri, Ganefri, dan Z. Hamdi, *Teknik Transmisi Tenaga Listrik*, 2 ed. 2008.
- [6] Karyana, I. Sudarmaja, Wirawan, P. Kadarisman, dan D. Prasetyo, *Pedoman dan Petunjuk Sistem Proteksi Transmisi dan Gardu Induk Jawa Bali*, 1 ed. 2013.
- [7] S. M. Gunawan dan J. Santosa, “Analisa Perancangan Gardu Induk Sistem Outdoor 150 kV di Tallasa, Kabupaten Takalar, Sulawesi Selatan,” *DIMENSI TEKNIK ELEKTRO*, vol. 1, no. 1, hlm. 37–42, 2013.

- [8] L. H. Nur dan U. Latifa, “Analisis Pengujian Tahanan Isolasi Transformator Arus 70 kV Bay Kuningan II Di Gardu Induk Sunyaragi Cirebon,” *Power Elektronik*, vol. 11, no. 1, 2022.
- [9] A. Nuril, N. Dany`el, dan Y. Dwi, “Remote Terminal Unit (RTU) SCADA pada Kubikel Tegangan Menengah 20kV,” *Journal of Mechanical and Electrical Technology*, vol. 1, no. 1, 2022.
- [10] A. G. Firdaus dan R. Hidayat, “Analisa Pengujian Kelayakan Operasi Pemutus Tenaga (PMT) 150 kV Bay Penghantar Mandirancan I Berdasarkan Parameter Breaker Analyzer di Gardu Induk Sunyaragi,” *Rekayasa dan Teknologi Elektro*, vol. 15, no. 3, Sep 2021.
- [11] A. Susanto, R. Kurnianto, dan M. Rajagukguk, “Analisa Kelayakan Pemutus Tenaga (PMT) 150 kV Berdasarkan Hasil Uji Tahanan Isolasi, Tahanan Kontak dan Keserempakan Kontak,” 2021.
- [12] M. Ilham, “Analisa Hasil Pengujian Keserempakan Pemutus Tenaga 150 kV Bay Trafo Daya 1 Gardu Induk Glugur Terhadap Kinerja Peralatan,” Universitas Muhammadiyah , Medan, 2022.
- [13] “CT-7000 Digital Breaker Analyzer.” Diakses: 11 Januari 2024. [Daring]. Tersedia pada: www.vanguard-instruments.com