

BAB V

PENUTUP

5.1 Kesimpulan

Kegiatan Kerja Praktek di PT PLN (Persero) ULTG Flores Timur memberikan pengalaman baru bagi peserta magang. Melalui kegiatan magang yang berlangsung dari 25 Juli 2023 hingga 29 Desember 2023 dapat disimpulkan:

1. PT PLN (Persero) ULTG Flores Timur merupakan tim pelaksana pemeliharaan jaringan transmisi dan Gardu Induk yang menangani Flores bagian Timur.
2. Gardu Induk berperan penting sebagai penyaluran, pengukuran, pengawasan, serta pengamanan tenaga listrik yang didukung oleh peralatan-peralatan seperti *Circuit Breaker*, *Disconnecting Switch*, *Current Transformer* dan lain-lain.
3. Pengujian tahanan isolasi dan tahanan kontak pada CB bay trafo GI Ulumbu dalam kegiatan Pemeliharaan 2 Tahunan (*Shutdown Measurement*) menunjukkan bahwa, hasil pengukuran tahanan isolasi sudah sesuai dengan panduan perangkat SE.032/PST/1984 yakni untuk tegangan 70 kV nilai tahanan isolasi lebih besar dari batas minimum yang diizinkan yaitu 70 M Ω . Hasil pengujian tahanan kontak menunjukkan nilai tahanan sudah sesuai standar IEC 60694 yakni nilai tahanan tiap fasa $\leq 50 \mu\Omega$. Hasil pengujian tahanan isolasi dan tahanan kontak tersebut menunjukkan *Circuit Breaker* masih dalam kondisi baik dan siap untuk beroperasi.
4. Kegiatan Kerja Praktek ini memberikan pengalaman baru bagi mahasiswa terutama pengalaman menangani permasalahan arus kuat (AC)

5.2 Saran

Saran yang dapat diberikan setelah mengikuti kegiatan kerja praktek di PT PLN (Persero) ULTG Flores Timur antara lain:

1. Untuk PT PLN (Persero) ULTG Flores Timur dapat memberikan tugas rutin kepada mahasiswa agar dapat memperoleh pengalaman yang dapat meningkatkan pengetahuan dan kemampuan mahasiswa.

2. Untuk PSTE dapat membuat jadwal dalam melakukan pengawasan kepada mahasiswa agar dapat memastikan perkembangan mahasiswa selama kegiatan berlangsung.

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] 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.
- [5] “Profil Perusahaan - PT PLN (Persero).” Diakses: 26 Juli 2023. [Daring]. Tersedia pada: <https://web.pln.co.id/tentang-kami/profil-perusahaan>
- [6] “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>
- [7] Karyana, I. Sudarmaja, Wirawan, P. Kadarisman, dan D. Prasetyo, *Pedoman dan Petunjuk Sistem Proteksi Transmisi dan Gardu Induk Jawa Bali*, 1 ed. 2013.
- [8] Aslimeri, Ganefri, dan Z. Hamdi, *Teknik Transmisi Tenaga Listrik*, 2 ed. 2008.
- [9] 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.
- [10] 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.
- [11] 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.

- [12] E. S. Rahman, M. Y. Mapeasse, dan Hasrul, “Studi Pengujian Keserempakan Pemutus Tenaga (PMT) 150 kV Menggunakan Breaker Analyzer Di Gardu Induk,” *Media Elektrik*, vol. 20, no. 2, Apr 2023.