

## DAFTAR PUSTAKA

- [1] C. Widyastuti and R. A. Wisnuaji, “Analisis Tegangan Tembus Minyak Transformator Di PT. PLN (Persero) Bogor,” *Elektron J. Ilm.*, vol. 11, no. 2, pp. 75–78, 2019, doi: 10.30630/eji.11.2.128.
- [2] I. N. Oksa Winanta, A. A. N. Amrita, and W. G. Ariastina, “Studi Tegangan Tembus Minyak Transformator,” *J. SPEKTRUM*, vol. 6, no. 3, p. 10, 2019, doi: 10.24843/spektrum.2019.v06.i03.p02.
- [3] S. Manullang and S. Anita, “Analisis Pengaruh Temperatur Terhadap Kinerja Transformator Pada Pltd Titi Kuning,” *J. Teknol. Energi Uda*, vol. 9, no. 2, pp. 105–114, 2020.
- [4] J. kadir, Abdul, Transformator, “Transformator 1.,” 2011, pp. 1–11.
- [5] S. Simanullang and A. M. Simamora, “Purified Oil Machine Sebagai Alat untuk Maintenance Minyak Trafo,” *All Fields Sci. J. Liaison Acad. Society*, vol. 3, no. 2, pp. 152–165, 2023, doi: 10.58939/afosj-las.v3i2.587.
- [6] A. Djufri, “TRANSFORMATOR,”
- [7] Zuhail, “Dasar Tenaga Listrik Dan Elektronika Daya.” p. 264, 2000.
- [8] F. H. H. Dara Azka, “TRANSFORMATOR,” *Dep. Tek. ELEKTRO Fak. Tek. Univ. Indones.*, vol. 1106071441, p. 41, 2008.
- [9] P. P. (Persero) P3B, “PANDUAN PEMELIHARAAN TRAFU TENAGA,” 2003, pp. 1–54.
- [10] P. Studi, P. Teknik, F. Teknik, and U. N. Jakarta, *Skripsi\_Azelia Puteri\_5115136228\_S1 Pend.Teknik Elektro-107*. 2017.
- [11] I. E. C. STRANDART, “IEC tahun 1976.pdf,” 1976, pp. 1–28.
- [12] M.F.Akbar, “ANALISA KARAKTERISTIK MINYAK ISOLASI TRANSFORMATOR DAYA 11KVA MENGGUNAKAN METODE DGA

DAN BREAKDOWN VOLTAGE PADA GARDU KILANG PERTAMINA RU-II DUMAI,” 2018.

- [13] M. Akbar, Subhan, and Hasanuddin, “Studi Pemurnian Minyak Transformator Menggunakan Oil TREATMENT PLANT PADA TRANSFORMATOR DAYA 29 MVA DI PT. PLN (PERSERO) PEMBANGKITAN NAGAN RAYA,” *J. Tektro*, vol. 4, no. 2, pp. 1–6, 2020.
- [14] R. . Koesoemadinata, “Geologi Minyak Dan Gas Bumi Rpkoesoemadinata-Part-1,” Institut Teknik Bandung, 1980.
- [15] PT. PLN, “SPLN-49-1-1982 Minyak Isolasi,” 1982.
- [16] Bureau of Indian Standards, “IS 335 (1993): New Insulating Oils - Specification,” 1993.
- [17] G. Ilham and M. Setiawan, “ANALISIS KONDISI MINYAK BERDASARKAN PARAMETER UTAMA,” 2013.
- [18] E. Suherman and M. Akbar, “ANALISIS KARAKTERISTIK MINYAK TRANSFORMATOR STARLITE 400 kVA TERHADAP TEGANGAN TEMBUS,” *Tek. Elektro Univ. Darma Persada*, vol. X, no. 1, pp. 91–99, 2020.
- [19] U. N. J. RICKY ERLANGGA, “PENGARUH KONDISI MINYAK ISOLASI TERHADAP KEGAGALAN TRANSFORMATOR,” *Univ. NEGERI JAKARTA*, vol. 4, no. 1, pp. 9–15, 2017.
- [20] E. A. Lelono, “Analisis Kelayakan Minyak Transformator Distribusi Akibat Pembebanan Menggunakan Metode Dga (Dissolve Gas Analysis) Dan Breakdown Voltage,” pp. 1–61, 2019.
- [21] D. Sandi, “Analisis Metode Purifikasi Dalam Mendaur Ulang Minyak Trafo Di Lingkungan Pt. Pln (Persero) Tugas Akhir Program Studi Teknik Lingkungan Fakultas Teknik Universitas Batanghari,” 2022.
- [22] (2011) Sugiyono, *METODE PENELITIAN KUANTITATIF, KUALITATIF DAN R&D*. Academia, 1967. [Online]. Available: <https://www.academia.edu/118903676/>

Metode\_Penelitian\_Kuantitatif\_Kualitatif\_dan\_R\_and\_D\_Prof\_Sugiono

- [23] IEEE, *IEEE Guide for the Interpretation of Gases Generated in Oil-Immersed Transformers*, vol. 2019, no. February. 2019. [Online]. Available: <http://iranpaper.irhttp://www.itrans24.com/landing1.html%0Ahttps://ieeexplore.ieee.org/document/8890040>
- [24] Hermawan, Abdul Syakur, and I. Irwan, "ANALISIS GAS TERLARUT PADA MINYAK ISOLASI TRANSFORMATOR TENAGA AKIBAT PEMBEBANAN DAN PENUAAN Hermawan, Abdul Syakur, Irwan Iryanto \*)," *Teknik*, vol. 32, no. 3, 2011.
- [25] R. Furqaranda and S. Suwarno, "Analisa Minyak Isolasi Transformator Daya dengan Metode Disolved Gas Analysis (DGA) dan Purifikasi," *J. Ilm. Ecosyst.*, vol. 23, no. 2, pp. 441–449, 2023, doi: 10.35965/eco.v23i2.2871.
- [26] M. F. Rahman *et al.*, "Analysis of the Effect of Transformer Oil Purification on the Transformer Breaking Voltage," vol. 20, no. 2, pp. 6–9, 2023.