

ABSTRAK

Salah satu permasalahan yang dihadapi PLN ialah adanya rugi - rugi daya yang timbul pada saat pengiriman energi listrik ke konsumen. Akibat dari adanya rugi – rugi daya ini adalah nilai daya yang sampai pada konsumen tidak sesuai dengan yang diharapkan, sehingga adanya kerugian pada PLN sendiri. Pada skripsi ini akan dilihat pengaruh dari beban daya listrik terhadap susut teknis pada jaringan. Semakin besar beban yang dilayani, maka akan menghasilkan susut yang semakin membesar pula. Oleh karena itu, digunakan metode kurva beban untuk mencari nilai susut teknis. Susut teknis dihitung pada jaringan dan trafo distribusi. Berdasarkan perhitungan susut teknis total terbesar terjadi pada bulan Juni 2018 pada penyulang Bawang, yaitu sebesar 3.97% dengan nilai kWh sebesar 155.148,33 kWh . Sedangkan persentase susut total terkecil terjadi pada bulan Juli 2018 pada penyulang Salada, yaitu sebesar 0.68 % dengan nilai 26.159,63 kWh. Nilai susut yang ada masih dibawah standar susut di PT. PLN (persero) Rayon Pandeglang sebesar maksimal sebesar 5%.

Kata Kunci : *Susut teknis, Kurva beban, Penyulang, kWh, Standar susut.*

.ABSTRACT

One of the problems that faced by PLN is the power losses that arise when sending electrical energy to consumers. The effect of the power losses is the value of the power that arrives to consumer is not as expected, So it makes loss to PLN itself In this essay will be seen the effect of the increase in electric power load on the technical losses on the network. The greater of the burden served, it will produce a technical losses which is also getting bigger. Therefore, it used load curve method to find value of technical losses. Technical losses calculated at feeder and distribution transformer. Based on calculation the largest total technical losses occurred in June 2018 on Bawang Feeder, which was 3,97% with a kWh value of 155.148,33 kWh. While the smallest total Losses percentage occurred in July 2018 on Salada Feeder, which was 0,68% with a value of 26.159,63 kWh. The value losses is below the losses standard in PT. PLN (persero) Rayon Pandeglang as maximum at 5%.

Key Word : *Technical Losses, Load curve, Feeder, kWh. Standard losses.*