

BAB V

PENUTUP

5.1. Kesimpulan

Dari hasil penelitian dalam penelitian tugas akhir di Kangean Energy Indonesia Ltd Pagerungan Operation dengan judul “Operasi *Load Sharing Gas Turbine Generator* dan *Gas Engine Generator* Dalam Interkoneksi *Gas Refinery Plant*” dapat diambil kesimpulan bahwa:

1. Sebelum unit pembangkit paralel ke jaringan, tegangan dan frekuensi unit *incoming* harus disamakan dengan system jaringan.
2. Modul *SPM-A*, *AGLC* dan *LSCS* saling terhubung dalam operasi *load sharing* di Kangean Energy Indonesia Ltd Pagerungan Operation
3. Beban listrik di Pulau Pagerungan pada tanggal 29 april sampai 28 mei tertinggi terjadi pada 21 April 2018 (1.140 Kilowatt) dan terendah terjadi pada tanggal 3 April 2018 (0.836 Kilowatt) karena perubahan daya yang diserap beban desa pagerungan dan kebutuhan listrik di *gas refinery plant*, serta dengan membagi beban listrik kepada beberapa unit pembangkit, kehandalan serta efisiensi sistem dapat terjaga kontinuitasnya dengan baik.

5.2. Saran

1. Perhitungan dan pengukuran daya terpakai secara rinci perlu diterapkan untuk mengetahui jumlah energi listrik yang dikonsumsi, sehingga dapat mengetahui perkiraan beban pembangkit listrik di gas refinery plant Kangean Energy Indonesia Ltd.