

BAB V

KESIMPULAN DAN REKOMENDASI

5.1 Kesimpulan

1. Berdasarkan hasil *load forecasting*, permintaan beban hingga tahun 2018 terpenuhi dengan adanya pembangkit tambahan setiap tahunnya dengan mengacu pada RUPTL PLN 2015-2024.
2. Berdasarkan hasil kalkulasi sesuai dengan rencana penambahan pembangkit yang dilakukan PLN mulai tahun 2015 sampai 2024, maka nilai *Loss Of Load Probability* yang diperoleh masih belum memenuhi standar yaitu dibawah 1 hari/tahun. Hal ini disebabkan masih besarnya nilai *Forced Outage Rate* dari pembangkit konvensional baik yang telah beroperasi maupun masih dalam tahap perencanaan karena pada sumber yang disitasi, nilai FOR pembangkit tersebut tergolong besar. Untuk memperbaiki indeks LOLP suatu sistem, usahakan nilai FOR selalu kecil khususnya pada pembangkit-pembangkit yang besar.
3. Setelah PLTN masuk kedalam sistem, indeks LOLP mengalami perbaikan yang signifikan. Selain karena nilai FOR pembangkit nuklir yang kecil, pembangkit konvensional yang digantikan oleh PLTN memiliki Forced Outage Rate yang besar, yaitu 0,1927.

5.2 Rekomendasi

1. Untuk hasil yang lebih baik, sebaiknya dilakukan juga studi ekonomi.
2. Dalam perhitungan penelitian ini masih banyak faktor-faktor yang diabaikan dan diharapkan untuk menjadi kajian dalam penelitian selanjutnya.