

**ANALISIS PERBANDINGAN ALIRAN DAYA SISTEM  
TOBOALI ANTARA SEBELUM DAN SESUDAH  
PENGOPERASIAN GARDU INDUK TOBOALI**

Diajukan Untuk Memenuhi Persyaratan  
Guna Meraih Gelar Sarjana S-1



Oleh:

**KHOIRUN  
1021511038**

**JURUSAN TEKNIK ELEKTRO  
FAKULTAS TEKNIK  
UNIVERSITAS BANGKA BELTUNG  
2019**

**SKRIPSI/TUGAS AKHIR**

**ANALISIS PERBANDINGAN ALIRAN DAYA SISTEM TOBOALI  
ANTARA SEBELUM DAN SESUDAH PENGOPERASIAN GARDU  
INDUK TOBOALI**

Dipersiapkan dan disusun oleh

**KHOIRUN**  
**1021511038**

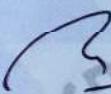
Telah dipertahankan didepan Dewan Penguji  
Tanggal 10 Mei 2019

Pembimbing Utama,



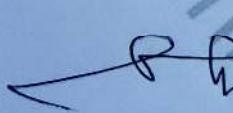
**Asmar, S.T., M.Eng.**  
NP. 307608018

Pembimbing Pendamping,

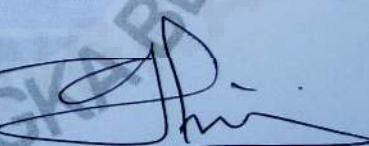


**M. Yonggi Puriza, S.T., M.T.**  
NIP. 1988807022018031001

Penguji,

  
**Wahri Sunanda, S.T., M.Eng.**  
NIP. 198508102012121001

Penguji,

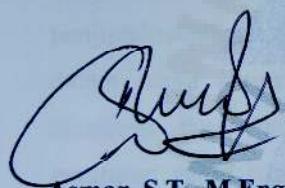
  
**Ghiri Basuki Putra, S.T., M.T.**  
NIP. 198107202012121003

**SKRIPSI/TUGAS AKHIR****ANALISIS PERBANDINGAN ALIRAN DAYA SISTEM TOBOALI  
ANTARA SEBELUM DAN SESUDAH PENGOPERASIAN GARDU  
INDUK TOBOALI**

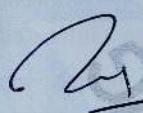
Dipersiapkan dan disusun oleh

**KHOIRUN  
1021511038**Telah dipertahankan didepan Dewan Pengudi  
Tanggal 10 Mei 2019

Pembimbing Utama,

**Asmar, S.T., M.Eng.**  
NP. 307608018

Pembimbing Pendamping,

**M. Yonggi Puriza, S.T., M.T.**  
NIP. 1988807022018031001Mengetahui,  
Plt. Ketua Jurusan Teknik Elektro,**Wahri Sunanda, S.T., M.Eng.**  
NIP. 198508102012121001

**PERNYATAAN KEASLIAN PENELITIAN**

Saya yang bertandatangan di bawah ini :

Nama : KHOIRUN  
NIM : 1021511051  
Judul : ANALISIS PERBANDINGAN ALIRAN DAYA SISTEM  
TOBOALI ANTARA SEBELUM DAN SESUDAH  
PENGOPERASIAN GARDU INDUK TOBOALI

Menyatakan dengan ini, bahwa skripsi/tugas akhir saya merupakan hasil karya ilmiah saya sendiri yang didampingi tim pembimbing dan bukan hasil dari penjiplakan/plagiat. Apabila nantinya ditemukan adanya unsur penjiplakan di dalam karya skripsi saya ini, maka saya bersedia untuk menerima sanksi akademik dari Universitas Bangka Belitung sesuai dengan ketentuan dan peraturan yang berlaku.

Demikian pernyataan ini saya buat dalam keadaan sehat, sadar tanpa ada tekanan dan paksaan dari siapapun.

Balunjuk, 13 Mei 2019



## **PERNYATAAN PERSETUJUAN PUBLIKASI**

Sebagai sivitas akademik Universitas bangka Belitung, saya yang bertanda tangan dibawah ini :

Nama : KHOIRUN  
NIM : 1021511038  
Jurusan : TEKNIK ELEKTRO  
Fakultas : TEKNIK

demi pengembangan ilmu pengetahuan, menyetujui untuk memberikan kepada Universitas Bangka Belitung **Hak Bebas Royalti Nonekslusif (Non-exclusive Royalty-Free Right)** atas tugas akhir saya yang berjudul :

# **"ANALISIS PERBANDINGAN ALIRAN DAYA SISTEM TOBOALI ANTARA SEBELUM DAN SESUDAH PENGOPERASIAN GARDU INDUK TOBOALI"**

INDUK POKOK  
beserta perangkat yang ada (jika diperlukan). Dengan Hak Bebas Royalti Noneksklusif ini Universitas Bangka Belitung berhak menyimpan, mangalih media/formatkan, mengelola dalam bentuk pangkalan data (*database*), merawat, dan mempublikasikan tugas akhir saya selama tetap mencantumkan nama saya sebagai penulis/pencipta dan sebagai pemilik Hak Cipta.

Demikian pernyataan ini saya buat dengan sebenarnya.

Dibuat di : Balunijuk  
Pada tanggal : 13 Mei 2019  
Yang menyatakan,



## INTISARI

Saat ini, sedang dilakukan pembangunan gardu induk Toboali di daerah Toboali untuk meningkatkan kualitas tegangan dan rugi daya serta mengurangi biaya operasi dan biaya sewa PLTD Toboali. Gardu induk Toboali yang sedang dibangun mendapat suplai dari gardu induk Kampak dengan kapasitas 60 MVAsc. Setelah dilakukan analisis aliran daya antara sebelum dan gardu induk Toboali beroperasi, maka didapatkan kondisi tegangan akan mendekati 20 kV dari yang semulanya lebih besar. Dengan rugi energi sebesar 3.895,7 MWh/tahun dan susut sebesar 4,53 % akibat rugi energi tersebut ketika sebelum beroperasinya gardu induk Toboali. Setelah beroperasinya gardu induk Toboali, rugi energi berubah menjadi 3.377,5 MWh/tahun dan susut sebesar 3,96 %. Dengan demikian, pembangunan gardu induk Toboali akan mengurangi rugi energi serta biaya untuk sewa dan pengoperasian PLTD Toboali yang akan di *shut down* setelah gardu induk Toboali dioperasikan.

**Kata kunci:** Gardu induk, tegangan, aliran daya, susut, energi, pembangkit listrik.

## ***ABSTRACT***

*Nowadays, the construction of substation is being carried out in Toboali to improve the voltage quality and minimize the power losses, the operating costs and the rental costs of Toboali power plant. The substation of Toboali is getting the supplied from the Kampak substation with the capacity 60 MVAsc . After analyzing the load flow between before and after operating of Toboali substation, then getting the result of the voltage condition will be approaching 20 KV. With the energy losses is 3895,7 MWh/annum and the losses percentage is 4,53% due to the energy losses before the operation of the substation in the Toboali. After the operation of the Toboali substation, the energy losses changed to 3377,5 MWh/annum and the losses percentage is 3,96%. Thus, the construction of the Toboali substation will reduce energy losses and the costs for leasing and operating the Toboali power plant which will be shut down after the Toboali substation is operated.*

***Keyword : Substation, voltage, load flow, losses, energy, power plant.***

## **HALAMAN PERSEMBAHAN**

Puji syukur kepada Allah SWT atas rahmat dan karunia-Nya, sehingga penulis dapat menyelesaikan Tugas Akhir ini. Karya tulis ini penulis persembahkan kepada :

Ayah dan Ibu tercinta yang telah menjadi panutan bagi penulis hingga saat ini, terima kasih juga yang selalu memberikan semangat, motivasi, kasih sayang seta do'a yang tiada henti-hentinya untuk kelancaran setiap langkah penulis dalam menyelesaikan berbagai permasalahan sehingga penulis bisa menyelesaikan studi di Jurusan Teknik Elektro dan memperoleh gelar sarjana.

Penulis menyampaikan ucapan terima kasih yang sebesar-besarnya kepada :

1. Bapak Wahri Sunanda, S.T., M.Eng., selaku Dekan Fakultas Teknik Universitas Bangka Belitung, selaku Plt. Ketua Jurusan Teknik Elektro sekaligus Pengaji 1 Tugas Akhir.
2. Bapak Rudy Kurniawan, S.T., M.T, selaku Sekretaris Jurusan Teknik Elektro Universitas Bangka Belitung.
3. Bapak Asmar, S.T., M.Eng., selaku Pembimbing Utama Tugas Akhir.
4. Bapak M. Yonggi Puriza, S.T., M.T, selaku Dosen Pembimbing Pendamping.
5. Bapak Ghiri Basuki Putra, S.T., M.T., selaku Pengaji 2 Tugas Akhir.
6. Alm. Irwan Dinata, S.T., M.T. yang telah membimbing setengah dari penggeraan tugas akhir ini dan telah membina mahasiswa selama mengabdi.
7. Dosen dan Staf Jurusan Teknik Elektro FT Universitas Bangka Belitung.
8. Bapak Ridwan H. Kartowisastro, S.T. selaku manajer PLN Rayon Toboali yang telah banyak membantu dan memotivasi penggeraan tugas akhir ini.
9. Rekan-rekan Mahasiswa Teknik Elektro Universitas Bangka Belitung khususnya Mahasiswa Angkatan 2015 atas kerjasama, dukungan serta semangat yang telah membantu tenaga, pikiran dan waktu.
10. Serta beberapa pihak yang tidak dapat penulis sebutkan satu persatu atas bantuan, baik secara langsung maupun yang tidak langsung dalam pelaksanaan Penelitian maupun penyusunan laporan Tugas Akhir ini.

## KATA PENGANTAR

Dengan memanjatkan puji syukut kehadirat Allah SWT. Atas limpahan rahmat dan hidayah-NYA sehingga peneliti dapat menyelesaikan tugas akhir yang berjudul :

**“ANALISIS PERBANDINGAN ALIRAN DAYA SISTEM  
TOBOALI ANTARA SEBELUM DAN SESUDAH PENGOPERASIAN  
GARDU INDUK TOBOALI”**

Di dalam tulisan ini disajikan pokok-pokok bahasan yang meliputi tegangan ujung serta rugi-rugi dalam sistem kelistrikan rayon Toboali, aliran daya menggunakan metode *Newton Raphson* antara sebelum dan sesudah pengoperasian Gardu Induk Toboali.

Peneliti menyadari sepenuhnya bahwa dalam penulisan tugas akhir ini masih banyak kekurangan dan keterbatasan. Oleh karena itu peneliti mengharapkan saran yang membangun agar tulisan ini bermanfaat bagi perkembangan ilmu pengetahuan kedepan.

Balunijkuk,

2019

Penulis

## DAFTAR ISI

<b>HALAMAN PERSETUJUAN .....</b>	<b>ii</b>
<b>HALAMAN PENGESAHAN.....</b>	<b>iii</b>
<b>HALAMAN PERNYATAAN KEASLIAN PENELITIAN.....</b>	<b>iv</b>
<b>HALAMAN PERSETUJUAN PUBLIKASI .....</b>	<b>v</b>
<b>INTISARI .....</b>	<b>vi</b>
<b>ABSTRACT .....</b>	<b>vii</b>
<b>HALAMAN PERSEMBAHAN .....</b>	<b>viii</b>
<b>KATA PENGANTAR.....</b>	<b>ix</b>
<b>DAFTAR ISI.....</b>	<b>x</b>
<b>BAB I PENDAHULUAN.....</b>	<b>1</b>
1.1 Latar Belakang .....	1
1.2 Rumusan Masalah .....	2
1.3 Batasan Masalah .....	2
1.4 Tujuan Penelitian .....	3
1.5 Manfaat Penelitian .....	3
1.6 Keaslian Penelitian.....	3
1.7 Sistematika Penulisan Laporan .....	4
<b>BAB II TINJAUAN PUSTAKA DAN LANDASAN TEORI .....</b>	<b>5</b>
2.1 Tinjauan Pustaka.....	5
2.2 Landasan Teori.....	7
2.2.1 Sistem Tenaga Listrik .....	7
2.2.2 Gardu Induk .....	8
2.2.3 Jenis Penghantar Tegangan Menengah .....	9
2.2.4 Aliran Daya .....	10
2.2.5 <i>Losses</i> .....	16
2.2.6 Faktor Beban Dan Faktor Kerugian .....	17
2.2.7 Standar Perusahaan Listrik Negara (SPLN) 1:1995....	18
<b>BAB III METODE PENELITIAN.....</b>	<b>19</b>
3.1 Tempat/Lokasi dan Waktu Penelitian .....	19
3.2 Bahan dan Alat Penelitian.....	19
3.3 Langkah Penelitian.....	19

<b>BAB IV HASIL DAN PEMBAHASAN .....</b>	<b>25</b>
4.1. Kondisi Sistem PLN Wilayah Bangka.....	25
4.1.1 Kondisi Sistem Pembangkit .....	25
4.1.2 Kondisi Sistem Transmisi .....	26
4.1.3 Kondisi Sistem Distribusi .....	27
4.2. Contoh Perhitungan Manual Aliran Daya Metode Newton Raphson .....	29
4.3. Analisis Simulasi Kondisi Sistem Sebelum GI Toboali Beroperasi .....	33
4.3.1 Simulasi Kondisi Sebelum GI Toboali Beroperasi .....	33
4.3.2 Analisis Jatuh Tegangan Kondisi Sebelum GI Toboali Beroperasi .....	34
4.3.3 Analisis Rugi-Rugi Kondisi Sebelum GI Toboali Beroperasi .....	42
4.4. Analisis Simulasi Kondisi Dengan GI Toboali Beroperasi ....	46
4.4.1 Simulasi Kondisi dengan Gardu Induk Toboali Yang Telah Beroperasi .....	46
4.4.2 Analisis Jatuh Tegangan Kondisi Dengan Gardu Induk Toboali Beroperasi .....	47
4.4.3 Analisis Rugi-Rugi Daya Kondisi Dengan Gardu Induk Toboali Beroperasi .....	57
<b>BAB V KESIMPULAN</b>	
5.1 Kesimpulan .....	62
5.2 Saran .....	62
<b>DAFTAR PUSTAKA .....</b>	<b>63</b>

## DAFTAR GAMBAR

Gambar 2.1 Sistem Tenaga Listrik.....	8
Gambar 2.2 Gardu Induk.....	9
Gambar 3.1 <i>Flowchart</i> Langkah Penelitian .....	20
Gambar 3.2 <i>Single Line Diagram</i> sistem Toboali kondisi Sebelum GI Toboali Beroperasi .....	21
Gambar 3.3 <i>Single Line Diagram</i> sistem Toboali setelah beroperasinya GI Toboali .....	22
Gambar 4.1 Grafik daya mampu dan beban puncak sistem Bangka.....	26
Gambar 4.2 <i>Single Line Diagram</i> sistem transmisi Bangka .....	27
Gambar 4.3 <i>Single Line Diagram</i> penyulang rayon Toboali .....	33
Gambar 4.4. Hasil simulasi <i>software</i> kondisi Sebelum GI Toboali Beroperasi .	34
Gambar 4.5 Hasil simulasi tegangan ujung penyulang Kota .....	35
Gambar 4.6 Hasil simulasi tegangan ujung penyulang Rindik .....	36
Gambar 4.7 Hasil simulasi tegangan ujung penyulang Bikang .....	36
Gambar 4.8 Hasil simulasi tegangan pertengahan penyulang Tukak Sadai .....	37
Gambar 4.9 Hasil simulasi tegangan ujung penyulang Sukadama .....	38
Gambar 4.10 Hasil simulasi tegangan ujung penyulang Tanjung Labu .....	39
Gambar 4.11 Hasil simulasi tegangan <i>Express Feeder</i> Tiram Puput.....	39
Gambar 4.12 Hasil simulasi tegangan ujung penyulang <i>Express Feeder</i> Tiram Puput .....	40
Gambar 4.13 Hasil simulasi tegangan ujung penyulang Palas .....	41
Gambar 4.14 Hasil simulasi tegangan ujung penyulang Paku .....	42
Gambar 4.15 <i>Summary report</i> sistem Toboali kondisi Sebelum GI Toboali Beroperasi .....	43
Gambar 4.16 Kurva beban bulan Desember 2018 .....	44
Gambar 4.17 Kurva beban pada 1 Desember 2018.....	44
Gambar 4.18 <i>Single Line Diagram</i> penyulang Rayon Toboali saat GI Toboali beroperasi.....	46
Gambar 4.19 Hasil simulasi <i>software</i> kondisi dengan GI Toboali beroperasi....	47

Gambar 4.20 Hasil simulasi tegangan ujung penyulang Kota setelah GI Toboali beroperasi.....	48
Gambar 4.21 Hasil simulasi tegangan ujung penyulang Rindik setelah GI Toboali beroperasi.....	49
Gambar 4.22 Hasil simulasi tegangan ujung penyulang Bikang setelah GI Toboali beroperasi.....	49
Gambar 4.23 Hasil simulasi tegangan pada pertengahan penyulang Tukak setelah GI Toboali beroperasi .....	50
Gambar 4.24 Hasil simulasi tegangan ujung penyulang Sadai setelah GI Toboali beroperasi.....	51
Gambar 4.25 Hasil simulasi tegangan <i>Express Feeder</i> Tiram-Puput .....	51
Gambar 4.26 Hasil simulasi tegangan ujung <i>Express Feeder</i> Puput .....	52
Gambar 4.27 Hasil simulasi tegangan ujung penyulang Sukadamai setelah GI Toboali beroperasi .....	53
Gambar 4.28 Hasil simulasi tegangan ujung penyulang Tanjung Labu setelah GI Toboali beroperasi .....	54
Gambar 4.29 Hasil simulasi tegangan ujung penyulang Pemda setelah GI Toboali beroperasi.....	55
Gambar 4.30 Hasil simulasi tegangan ujung penyulang Palas setelah GI Toboali beroperasi.....	55
Gambar 4.31 Hasil simulasi tegangan ujung penyulang Paku setelah GI Toboali beroperasi.....	56
Gambar 4.32 Nilai pembebanan kondisi dengan GI Toboali beroperasi .....	57
Gambar 4.33 Kurva beban bulan Desember 2018 .....	58
Gambar 4.34 Kurva beban pada 1 Desember 2018.....	58

**DAFTAR TABEL**

Tabel 2.1 Parameter konduktor jaringan tegangan menengah jenis AAC .....	10
Tabel 4.1 Panjang saluran dan pembebanan penyulang rayon Toboali .....	28
Tabel 4.2 Klasifikasi bus.....	30
Tabel 4.3 Perbandingan tegangan ujung SUTM sistem Toboali antara kondisi sebelum dan setelah pengoperasian GI Toboali .....	60

## DAFTAR ISTILAH

- Flowchart* : Diagram Alir  
*Single Line Diagram* : Diagram Satu Garis  
*Black out* : Padam total  
*Express Feeder* : penyulang ekspres  
*Losses* : rugi-rugi  
*Software* : perangkat lunak  
*Summary report* : laporan ringkasan

## DAFTAR SINGKATAN

ETAP	: <i>Electrical Transient Analyzer Program</i>
GI	: Gardu Induk
LBS	: <i>Load Break Switch</i>
PLN	: Perusahaan Listrik Negara
SLD	: <i>Single Line Diagram</i>
SPLN	: Standar Perusahaan Listrik Negara
AVR	: <i>Automatic Voltage Regulator</i>
GD	: Gardu distribusi
SUTM	: Saluran udara tegangan menengah
PLTD	: Pembangkit listrik tenaga disel
kV	: kiloVolt
MW	: MegaWatt
MWh	: MegaWatt <i>hour</i>
MWh/an	: MegaWatt <i>hour/annum</i>
MVAsc	: MegaVoltAmpere <i>short circuit</i>