

# Analisis Susut Daya Dan Energi Pada Jaringan Distribusi Di Gardu Induk Kendari New Penyulang Brimob Menggunakan Software ETAP

## 19.0.1. Pada Waktu Beban Puncak

Reynal Ardiansyah Kandecing<sup>1</sup>, Mansur<sup>2</sup>, Sahabuddin Hay<sup>3</sup>, Samuel Jie<sup>4</sup>,

Yuni Aryani Koedoes<sup>5</sup>, Agustinus Lolok<sup>6</sup>, St. Nawal Jaya<sup>7</sup>

<sup>1-7</sup> Jurusan Teknik Elektro, Fakultas Teknik, Universitas Halu Oleo

Coprespondent Author :mansur@aho.ac.id

**Abstract** — This research aims to determine power losses and energy losses in the Brimob feeder distribution channel at peak load times based on a comparison between manual calculations and simulations using etap 19.0.1 software. Using quantitative methods, this research will calculate power and energy losses in the channel during peak load based on data from measurements on the Brimob feeder. Then, as a comparison of the results obtained, a power and energy loss simulation will be carried out using Etap software based on the data available on the feeder. The research results obtained on the Brimob feeder concluded that for power loss analysis using the manual calculation method, a value of 121.49 kW was obtained with a presentation of 1.80% of the total power available on the Brimob feeder channel. Meanwhile, for calculations using ETAP 19.0.1 software, a total power loss of 192.3 kW was obtained with a presentation of 2.94% of the total power in the Brimob feeder channel. The results of manual calculations for energy losses obtained a total of 364.46 kWh, while the results of analysis using ETAP 19.0.1 software obtained a total of 576.90 kWh from a total of 98 transformers.

**Keywords :** Power loss, Energy Loss, Feeder, ETAP.

**Abstrak** — Penelitian ini bertujuan untuk mengetahui susut daya dan susut energi pada saluran distribusi penyulang brimob pada waktu beban puncak berdasarkan perbandingan antara perhitungan manual dan simulasi menggunakan Software etap 19.0.1. Dengan metode kuantitatif, penelitian ini akan menghitung susut daya dan energi pada saluran saat beban puncak berdasarkan data hasil pengukuran pada penyulang Brimob. Kemudian sebagai pembanding hasil yang didapatkan akan dilakukan simulasi susut daya dan energi menggunakan software Etap berdasarkan data-data yang ada pada penyulang tersebut. Hasil penelitian yang diperoleh pada penyulang Brimob disimpulkan bahwa untuk analisis susut daya menggunakan metode perhitungan manual didapatkan nilai sebesar 121,49 kW dengan presentasi 1,80% dari daya total yang ada pada saluran penyulang Brimob. Sedangkan untuk perhitungan dengan menggunakan software ETAP 19.0.1 didapatkan susut daya dengan total sebesar 192,3 kW dengan presentasi 2,94% dari daya total yang ada pada saluran penyulang Brimob. Hasil perhitungan manual untuk susut energi didapatkan total sebesar 364,46 kWh, sedangkan hasil analisa menggunakan software ETAP 19.0.1 didapatkan total sebesar 576,90 kWh dari total 98 trafo.

**Kata Kunci :** Susut Daya, Susut Energi, Penyulang, ETAP.

## I. PENDAHULUAN

Sistem jaringan distribusi berfungsi menyalurkan dan mendistribusikan tenaga listrik ke konsumen. Untuk melayani wilayah perkotaan dan pedesaan, sistem jaringan

distribusi harus mempunyai kualitas yang memadai, karena tidak semua sumber listrik yang disalurkan oleh PLN dapat diterima oleh konsumen, akibat rugi-rugi daya berupa rugi-rugi daya [1].

Kehilangan daya merupakan suatu bentuk kehilangan energi listrik yang disebabkan oleh besarnya jumlah energi listrik yang disuplai oleh PLN dibandingkan dengan jumlah energi yang dijual kepada konsumen dan terganggunya efisiensi sistem distribusi listrik. Penyebab rugi-rugi listrik bisa disebabkan oleh beberapa faktor, antara lain jarak antar saluran listrik yang terlalu jauh, ketidakseimbangan beban, sambungan kabel beraliran listrik, dan lain sebagainya. Efisiensi yang baik akan tercapai jika kehilangan energi dapat ditekan sekecil mungkin [2].

Kerugian-kerugian pada sistem jaringan distribusi harus diperhitungkan, baik dalam perencanaan maupun pengoperasiannya, karena mempengaruhi biaya investasi. Secara umum rugi-rugi daya pada jaringan distribusi berkisar 5% (APEI, 2003). Oleh karena itu rugi-rugi pada sistem jaringan listrik perlu diperhitungkan dengan lebih cermat[1].

Mengingat pentingnya informasi besarnya rugi-rugi pada suatu jaringan distribusi, maka penulis menyajikan proposal tugas akhir yang berjudul “Analisis Susut Daya Dan Energi Pada Jaringan Distribusi Di Gardu Induk Kendari New Penyulang Brimob Menggunakan Software ETAP 19.0.1 Pada Waktu Beban Puncak”.

## II. KAJIAN PUSTAKA

### A. Sistem Distribusi

Sistem distribusi merupakan bagian dari sistem ketenagalistrikan. Sistem distribusi ini berguna untuk mendistribusikan tenaga listrik dari sumber daya listrik yang besar (Bulk Power Source) ke konsumen [3]. Fungsi distribusi tenaga listrik adalah penyaluran atau penyaluran tenaga listrik ke beberapa tempat (pelanggan), dan merupakan subsistem tenaga listrik yang terhubung langsung ke pelanggan, dimana tenaga listrik sebesar 20 kV pada busbar gardu induk disalurkan melalui penyulang distribusi ke gardu hub. atau dapat dihubungkan langsung ke konsumen. Dari gardu switching disalurkan ke gardu distribusi [4].

Gardu distribusi merupakan tempat untuk mengubah tegangan primer menjadi tegangan sekunder. Gardu distribusi berfungsi melayani konsumen tegangan rendah dimana tegangan 20 kV diturunkan menjadi 380/220 volt pada trafo distribusi.

### B. Jaringan Distribusi Primer

Jaringan distribusi primer mendistribusikan tenaga listrik dari gardu induk utama ke beberapa gardu distribusi. Jaringan ini terdiri dari saluran listrik primer yang berjalan dari rel listrik gardu induk ke area beban di sisi primer setiap gardu distribusi. Saluran distribusi primer dapat berupa jalur terbuka (Over Head Line) atau jalur bawah tanah (Under Ground Line) [5].

Over Head Line (Saluran udara) dapat berupa kabel terbuka atau kabel udara). Sistem ini berguna untuk daerah dengan kepadatan beban rendah, seperti daerah pinggiran kota dan pedesaan, karena pasokan udaranya ekonomis.

Manfaat yang dapat diperoleh dari penyampaian ini antara lain :

- Mudah bercabang untuk tujuan pengembangan beban
- Masalah sementara yang mudah diperbaiki
- Kontrol yang mudah jika terjadi kegagalan jaringan
- Tiang-tiang jaringan distribusi primer dapat juga digunakan untuk jaringan distribusi sekunder dan untuk keperluan transformasi atau gardu induk (gardu distribusi) sehingga secara keseluruhan harga pemasangannya ekonomis,

Jaringan di atas kepala menyalurkan listrik melalui kabel terbuka atau kabel yang digantung di tiang dengan peralatan isolasi. Selain itu juga mengurangi keindahan lingkungan karena saluran kabel yang tidak rata.

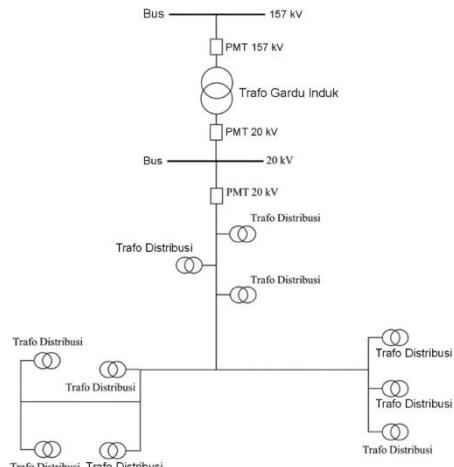
### C. Tipe Jaringan Distribusi Primer

Dalam pelayanannya distribusi primer ini memiliki beberapa variasi bentuk, dimana masing-masing bentuk jaringan memiliki beberapa kelebihan. Jenis-jenis konfigurasi jaringan pada JTM (Jaringan Tegangan Menengah) antara lain.

#### 1. System Radial

Sistem distribusi radial adalah sistem yang memiliki struktur yang sederhana, karena meliputi penyulang-penyulang atau rangkaian-rangkaian yang terpisah. Dari terminal JTM (Jaringan Tegangan Menengah) dipasang trafo distribusi yang menghubungkan dengan JTR (Jaringan Tegangan Rendah), Trafo berfungsi menurunkan tegangan dari tegangan JTM (Jaringan Tegangan Menengah) 20 kV

menjadi tegangan rendah 380 (3 fase)/220 (1 fase) volt (380/220 Volt) [6].

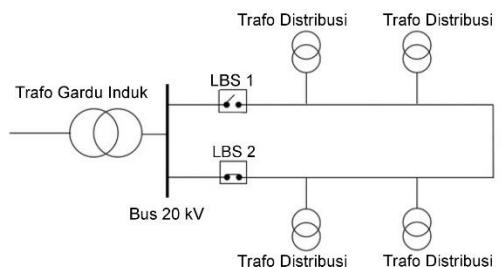


Gambar 1. JTM Sistem Radial

(Sumber : Alecia Oktarina, 2021)

#### 2. System Tertutup (Loop)

Sistem jaringan loop merupakan bentuk tertutup, disebut juga bentuk jaringan ring. Susunan rangkaian saluran membentuk ring yang memungkinkan titik beban terlayani dari dua arah saluran, sehingga kontinuitas pelayanan lebih terjamin serta kualitas dayanya menjadi lebih baik [7].

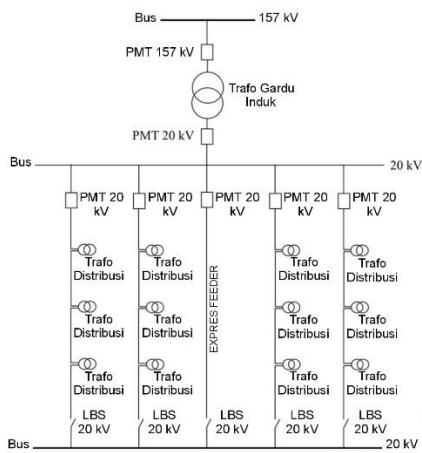


Gambar 2. Sistem Loop

(Sumber : Alecia Oktarina, 2021)

#### 3. System Spindel

Jaringan distribusi spindel merupakan saluran kabel bawah tanah tegangan menengah (SKTM) yang penerapannya cocok di kota-kota besar. Sistem jaringan spindel biasanya terdiri atas maksimum 6 penyulang dalam keadaan dibebani, dan satu penyulang dalam keadaan kerja tanpa beban. Saluran penyulang yang beroperasi dalam keadaan berbeban dinamakan "working feeder" atau saluran kerja, sedangkan saluran yang dioperasikan tanpa beban dinamakan "express feeder"

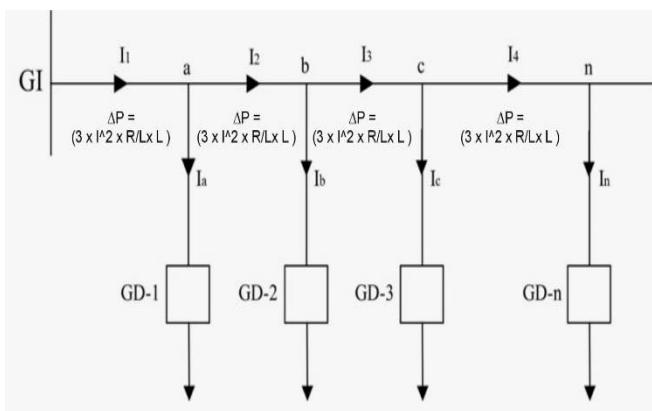


Gambar 3. Sistem Spindel  
(Sumber : Alecia Oktarina, 2021)

#### D. Susut Daya

Susut pada jaringan ini tergantung pada kondisi beban yang selalu berubah, sehingga untuk perhitungannya perlu dilakukan pada setiap kondisi beban khusus. Pada umumnya susut daya pada jaringan distribusi berkisar 5%. Dalam penelitian ini dibahas susut daya pada jaringan distribusi penyulang Brimob dan trafo distribusi pada penyulang Brimob.

Saluran distribusi primer merupakan penyulang untuk menyalurkan daya listrik dari gardu induk (GI) ke gardu distribusi (GD). Secara sederhana saluran distribusi primer diilustrasikan pada gambar



Gambar 4. Saluran Distribusi Primer  
(Sumber : Khairul Abrar dan Jainuddin, 2019)

Ket :

- GI = Gardu Induk
- GD = Gardu Distribusi
- I = Arus (Amper)

Arus mengalir pada penghantar dengan resistansi yang menyebabkan terjadinya susut pada penghantar tersebut sehingga daya yang dikirim dari gardu induk ke konsumen akan berkurang. Besarnya susut akibat resistansi penghantar untuk setiap fasanya dinyatakan sebagai (Kurt 1990) [8].

$$\Delta P_{\text{sal}} = (3 \times I^2 \times \frac{R}{L} \times L).$$

Dimana:

- $\Delta P_{\text{sal}}$  = Susut daya pada saluran feeder (Watt)
- I = Arus beban (Amper)
- R = Resistansi penghantar (Ohm/Km)
- L = Panjang penghantar (Km)

Data pada beban pada Sisi tegangan rendah diperoleh dari pengukuran masing-masing gardu distribusi dan diukur setiap fasa, yaitu arus beban (ITR), tegangan beban (VTR). Sementara data beban pada sisi tegangan menengah diperoleh dari transformasi nilai pada sisi tegangan rendah terhadap perbandingan tegangan pengenal transformator [8].

$$I_{TM} = \frac{V_2}{V_1} \times I_{TR} \text{ (Amper)}$$

Dimana:

- $I_{TM}$  = Arus beban dilihat dari sisi tegangan menengah (Amper)
- $I_{TR}$  = Arus beban dilihat dari sisi tegangan rendah (Amper)
- $V_1$  = Tegangan primer trafo (20 kV)
- $V_2$  = Tegangan skunder trafo (400 V)

Data mengenai susut besi dan tembaga diperoleh dari katalog atau standar susut tersebut untuk tranformator tiga fasa [8].

Arus nominal transformator

$$I_n = \frac{K_{\text{trafo}}}{\sqrt{3} \times V_1} \text{ (Amper)}$$

Keterangan:

- In = Arus nominal transformator (Ampere)
- $K_{\text{trafo}}$  = Kapasitas transformator (kVA)
- $V_1$  = Tegangan primer Trafo (20 kV)

Susut transformator

$$\Delta P_{\text{trafo}} = \frac{I_{tm}}{I_n} \times P_{\text{trafo}} \text{ (W)}$$

- $Itm$  = Susut Transmator (Watt)  
 $In$  = Susut Besi (Watt)  
 $P_{trado}$  = Susut Trafo Pada Katalog (Watt)

#### E. Susut Energi

Susut energi pada suatu sistem adalah selisih energi yang masuk ke sistem tersebut dengan energi yang keluar dari sistem. Pada aplikasinya Susut sering juga dilihat dari segi daya. Untuk sistem distribusi dan transmisi dengan level tegangan yang tetap dapat juga dilihat dari segi tegangan atau sering disebut susut tegangan [9].

Susut energi terbagi atas susut penghantar dan susut pada trafo :

##### 1. Susut Pada Penghantar

Konduktor ideal seharusnya tidak memiliki hambatan. Namun pada kenyataannya setiap benda memiliki hambatan terhadap listrik. Begitupula konduktor yang dipakai untuk penghantar arus pada jaringan distribusi. Susut daya pada penghantar berbanding lurus dengan hambatan dan kuadrat arus yang mengalir. Susut daya ini sering disebut daya disipasi pada penghantar. Nilai tegangan jatuh pada penghantar adalah hasil kali hambatan dan arus yang mengalirnya [10].

##### 2. Susut Pada Trafo

Trafo distribusi menyumbang susut pada Jaringan. Susut pada trafo meliputi Susut tembaga, dan susut inti besi [10].

Menghitung susut energi menggunakan persamaan sebagai berikut:

$$W_{Losses} = \Delta P \times t \text{ (kWh)}$$

Dimana:

- $W_{Losses}$  = Susut energi (kWh)  
 $\Delta P$  = Susut Daya Total (kW)  
 $t$  = Waktu (S)

#### F. ETAP Power Station

ETAP (Electric Transient and Analysis Program) merupakan suatu perangkat lunak yang mendukung sistem tenaga listrik. Perangkat ini mampu bekerja dalam keadaan offline untuk simulasi tenaga listrik, online untuk pengelolaan data real-time atau digunakan untuk mengendalikan sistem secara real-time [11]. ETAP dapat digunakan untuk membuat proyek sistem tenaga listrik dalam bentuk diagram satu garis (one line diagram) dan jalur sistem

pentahanan untuk berbagai bentuk analisis, antara lain: aliran daya, hubung singkat, starting motor, transient stability, koordinasi relay proteksi dan sistem harmonisasi. Sistem tenaga listrik memiliki masing-masing elemen rangkaian yang dapat diedit langsung dari diagram satu garis dan atau jalur sistem pentahanan [12]. Program ini dirancang sesuai dengan tiga konsep utama [13] :

- Virtual Reality Operasi
- Total Integration Data
- Simplicity in Data Entry

Suatu sistem tenaga terdiri atas sub-sub bagian, salah satunya adalah aliran daya. Untuk membuat simulasi aliran daya, maka data-data yang dibutuhkan untuk menjalankan program simulasi antara lain:

- Data Transformator
- Data Kawat Penghantar
- Data Beban
- Data Bus

### III. METODE PENELITIAN

#### A. Waktu Dan Tempat Penelitian

Penelitian ini dilaksanakan setelah seminar proposal disetujui, dan dijadwalkan dimulai pada bulan September 2023 sampai selesai. Penelitian ini dilakukan di Gardu Induk Kendari New, kelurahan Watubangga, Kecamatan Baruga, Kota Kendari, Sulawesi Tenggara.

#### B. Alat dan Bahan

Alat dan bahan yang digunakan dalam melakukan penelitian ini adalah :

1. Laptop Lenovo
2. Memory Flashdisk
3. Handphone
4. Multi Tester Dan Tang Ampere

#### C. Pengumpulan Data

##### 1. Survei

Survei adalah melakukan kunjungan atau pengamatan langsung di PT. PLN (Persero) ULP Wua-wua, untuk mengetahui kondisi real dan mendapatkan data-data yang diperlukan. Adapun data yang dibutuhkan untuk melakukan penelitian tentang Analisis Susut Daya Dan Energi Pada Jaringan Distribusi Penyalang Brimob adalah sebagai berikut:

- Diagram satu garis
- Jenis penghantar
- Panjang penghantar

- Diameter penghantar
- Jumlah trafo distribusi
- Data trafo distribusi meliputi kapasitas trafo, tegangan, impedansi dan tap
- Arus beban yang terpakai pada penyulang

## 2. Observasi

Observasi bertujuan mengamati perubahan dan hal-hal yang terjadi pada saat pengumpulan data.

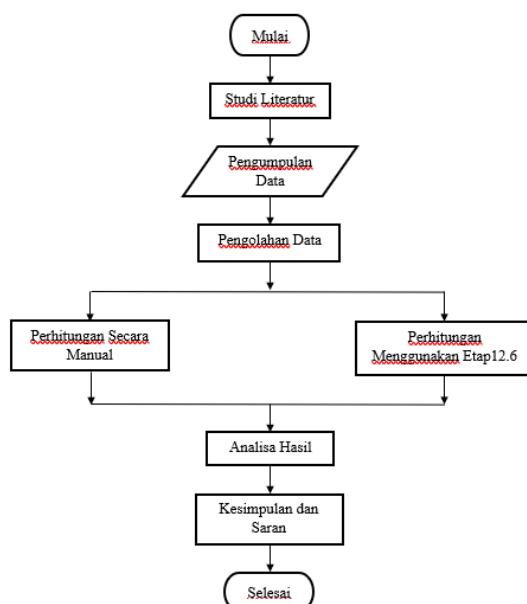
## 3. Study Literatur

Studi literatur dimaksudkan untuk mempelajari buku-buku, jurnal, artikel dan lain-lain yang berfungsi sebagai referensi yang berhubungan judul penelitian ini.

## D. Analisa Data

Proses untuk memahami dan menganalisa data yang diperoleh dari proses pengambilan data. Proses ini dapat mengetahui apakah suatu sistem dapat bekerja dengan baik atau tidak. Dalam proses ini digunakan perhitungan manual dan menggunakan software ETAP 19.0.1 dengan tujuan untuk membandingkan dari kedua perhitungan tersebut.

## E. Digaram Alur Penelitian

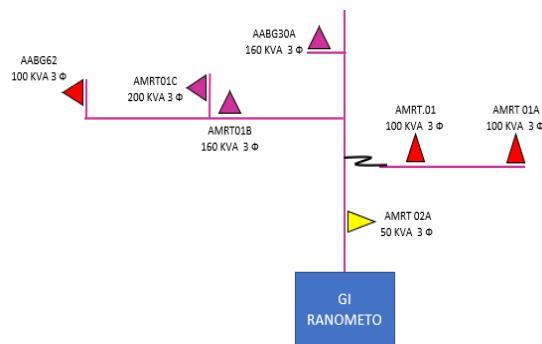


Gambar 5. Diagram Alur Penelitian  
(Sumber Penulis : 2024)

## IV. HASIL DAN PEMBAHASAN

### A. Data Jaringan Penyulang Brimob

#### 1. Data Singeline Diagram Penyulang Brimob



Gambar 6. Singeline Diagram Penyulang Brimob

(Sumber: Penulis, 2024)

#### 2. Data Beban Puncak Penyulang Brimob

Tabel 1. Data Pembebanan Penyulang Brimob

No	TRAFO	Arus TR (A)	Panjang Kawat (Km)
1	AMRT 02 A	20,67	0,04
2	AMRT 01 B	135,7	0,95
3	AMRT 01 C	238,7	0,12
4	AABG 62	77	0,24
5	AMRT 01	106	0,28
6	AMRT 01 A	107,3	0,26
7	AABG 30 A	157,7	0,15
8	AABG 30	104,8	0,09
9	AABG 30 B	141,3	0,5
10	AABG 30 C	69	0,15
11	AABG 49	62	0,41
12	AABG 27	100,8	0,95
13	AABG 27 A	132	0,64
14	AABG 27 B	170	0,26
15	AABG 27 C	69,33	0,35
16	EAKD 14	8,33	0,06
17	EAKD 13	106	0,42
18	EAKD 12	109	0,18
19	EAKD 12 A	82,33	0,05
20	EAKD 11	73,67	0,18
21	EAKD 04	47,33	0,77
22	EAKD 10	46	0,35
23	EAKD 09	13,33	0,48

No	TRAFO	Arus TR (A)	Panjang Kawat (Km)
24	EAKD 08	29	0,58
25	EAKD 07	27	0,1
26	EAKD 06	111	0,88
27	EAKD 07 A	14	1,06
28	EAKD 07 B	33	0,63
29	EAKD 07 C	88	0,69
30	EAKD 02	79	0,49
31	EAKD 03	13	0,04
32	EAKD 01	131,7	0,23
33	AABG 31	69,67	0,22
34	AABG 44	175	0,4
35	AABG 124 A	26	0,25
36	AABG 124	95	0,33
37	AABG 50	16	0,22
38	AABG 17 B	97	0,39
39	AABG 33	60	0,18
40	AABG 33 A	57	0,28
41	AABG 02 B	121	2,11
42	AABG 01	117	0,48
43	AABG 013	102,7	0,45
44	AABG 13 A	184,3	0,01
45	AABG 01 B	66	0,15
46	AABG 05	43	0,56
47	AABG 66	39	0,12
48	AABG 01 A	141	0,19
49	AAWW 11	34	0,73
50	AAWW 03 A	74	1,17
51	AABG 15	81	0,69
52	AABG 14	110	0,32
53	AABG 14 B	48	0,7
54	AABG 14 A	89,33	0,01
55	AABG 15 A	107,7	0,29
56	AAKM 18	106	0,73
57	AAKM 19	175	0,19
58	AAKM 20	187	0,29
59	AAKM 21	149	0,35
60	AAKM 21	109	0,02
61	AAKM 22 B	9,33	0,05
62	AAKM 22 C	98	0,15
63	AAKM 22 A	12,6	0,05
64	AAKM 22	139	0,46
65	AAKM 200	132	0,4
66	AAKM 39 A	75	0,55
67	AAKM 39 A	58	0,48
68	AAPS 40	9,3	1,25
69	AAPS 08	182	0,19
70	AAPS 09	128	0,71
71	AAPS 37	204	0,37

No	TRAFO	Arus TR (A)	Panjang Kawat (Km)
72	AAPS 23	40,7	0,35
73	AAPS 22	78,7	0,63
74	AAPS 07	200	0,21
75	AAPS 20B	47	0,46
76	AAPS 20 A	6	0,16
77	AAPS 20	92	0,16
78	AAKM 07 B	92,3	0,43
79	AAKM 07 A	11	0,21
80	AAKM 07	259,3	0,11
81	AAKM 10	146,3	0,58
82	AAKM 105	233	0,11
83	AAKM 5	214	0,16
84	AAKM 5A	65,3	0,17
85	AAKM 06 A	171	0,11
86	AAKM 09	16	0,16
87	AAKM 08 A	14,7	0,02
88	AAKM 08	135	0,12
89	AAKM 13 A	92	0,32
90	AAKM 13 B	85,3	0,1
91	AAKM 13	306,7	0,08
92	AAKM 11	237	0,39
93	AAKM 53	178,3	0,04
94	AAKM 54	185,7	0,46
95	AAKM 12	131	0,35
96	AAKM 62	90,7	0,36
97	AAKM 14 A	134	0,18
98	AAKM 14	223	0,06

(Sumber : Data PLN, 2023)

Setelah dilakukan perubahan dari daya sisi TR ke daya sisi TM dengan menggunakan perhitungan berikut:

Arus TM Saluran Trafo AMRT 02 A

$$\begin{aligned}
 I_{TM} &= \frac{V_2}{V_1} \times I_{TR} \\
 &= \frac{0,4}{20} \times 20,67 \text{ A} \\
 &= 0,4134 \text{ A}
 \end{aligned}$$

Tabel 2. Data Arus Sisi Tegangan Menengah

No	TRAFO	Arus TM (A)	Panjang Kawat (Km)
1	AMRT 02 A	0,4134	0,04
2	AMRT 01 B	2,7134	0,95
3	AMRT 01 C	4,7734	0,12
4	AABG 62	1,54	0,24

No	TRAFO	Arus TM (A)	Panjang Kawat (Km)
5	AMRT 01	2,12	0,28
6	AMRT 01 A	2,1466	0,26
7	AABG 30 A	3,1534	0,15
8	AABG 30	2,0954	0,09
9	AABG 30 B	2,8266	0,5
10	AABG 30 C	1,38	0,19
11	AABG 49	1,24	0,38
12	AABG 27	2,0154	0,95
13	AABG 27 A	2,64	0,64
14	AABG 27 B	3,4	0,26
15	AABG 27 C	1,3866	0,35
16	EAKD 14	0,1666	0,06
17	EAKD 13	2,12	0,42
18	EAKD 12	2,18	0,18
19	EAKD 12 A	1,6466	0,05
20	EAKD 11	1,4734	0,18
21	EAKD 04	0,9466	0,54
22	EAKD 10	0,92	0,35
23	EAKD 09	0,2666	0,48
24	EAKD 08	0,58	0,58
25	EAKD 07	0,54	0,1
26	EAKD 06	2,22	0,88
27	EAKD 07 A	0,28	1,06
28	EAKD 07 B	0,66	0,63
29	EAKD 07 C	1,76	0,69
30	EAKD 02	1,58	0,72
31	EAKD 03	0,26	0,04
32	EAKD 01	2,6334	0,23
33	AABG 31	1,3934	0,03
34	AABG 44	3,5	0,23
35	AABG 124 A	0,52	0,16
36	AABG 124	1,9	0,33
37	AABG 50	0,32	0,22
38	AABG 17 B	1,94	0,39
39	AABG 33	1,2	0,15
40	AABG 33 A	1,14	0,28
41	AABG 02 B	2,42	2,14
42	AABG 01	2,34	0,16
43	AABG 013	2,0534	0,25
44	AABG 13 A	3,6866	0,25
45	AABG 01 B	1,32	0,2
46	AABG 05	0,86	0,15
47	AABG 66	0,78	0,03
48	AABG 01 A	2,82	0,03
49	AAWW 11	0,68	0,98
50	AAWW 03 A	1,48	1,17
51	AABG 15	1,62	0,69
52	AABG 14	2,2	0,32
53	AABG 14 B	0,96	0,16
54	AABG 14 A	1,7866	0,38
55	AABG 15 A	2,1534	0,45
56	AAKM 18	2,12	0,05
57	AAKM 19	3,5	0,42
58	AAKM 20	3,74	0,15
59	AAKM 21	2,98	0,3

No	TRAFO	Arus TM (A)	Panjang Kawat (Km)
60	AAKM 21	2,18	0,21
61	AAKM 22 B	0,1866	0,63
62	AAKM 22 C	1,96	0,15
63	AAKM 22 A	0,252	0,05
64	AAKM 22	2,78	0,46
65	AAKM 200	2,64	0,6
66	AAKM 39 A	1,5	0,3
67	AAKM 39 A	1,16	0,48
68	AAPS 40	0,186	1,5
69	AAPS 08	3,64	0,19
70	AAPS 09	2,56	0,41
71	AAPS 37	4,08	0,16
72	AAPS 23	0,814	0,24
73	AAPS 22	1,574	0,48
74	AAPS 07	4	0,68
75	AAPS 20B	0,94	0,46
76	AAPS 20 A	0,12	0,16
77	AAPS 20	1,84	0,16
78	AAKM 07 B	1,846	0,92
79	AAKM 07 A	0,22	0,21
80	AAKM 07	5,186	0,11
81	AAKM 10	2,926	0,4
82	AAKM 105	4,66	0,29
83	AAKM 5	4,28	0,16
84	AAKM 5A	1,306	0,17
85	AAKM 06 A	3,42	0,11
86	AAKM 09	0,32	0,16
87	AAKM 08 A	0,294	0,02
88	AAKM 08	2,7	0,12
89	AAKM 13 A	1,84	0,32
90	AAKM 13 B	1,706	0,1
91	AAKM 13	6,134	0,08
92	AAKM 11	4,74	0,39
93	AAKM 53	3,566	0,04
94	AAKM 54	3,714	0,05
95	AAKM 12	2,62	0,05
96	AAKM 62	1,814	0,14
97	AAKM 14 A	2,68	1,11
98	AAKM 14	4,46	0,06
Total		198,33	34,99

(Sumber : Penulis, 2023)

### B. Analisa Susut Daya Pada Penyulang Brimob

#### 1. Perhitungan Susut Daya Saluran Brimob

Pada penyulang Brimob ini, terdiri dari beberapa jenis Penghantar yaitu:

Tabel 3. Jenis Penghantar (Konduktor) Penyulang Brimob

No.	Jenis Penghantar	Luas Penampang (mm <sup>2</sup> )	Panjang Penghantar (Km)	Resistansi (R)
-----	------------------	-----------------------------------	-------------------------	----------------

1	Aluminium (XLPE)	150	10,926	0,22
2	Aluminium (XLPE)	70	23,164	0,46
3	Aluminium (XLPE)	240	1,9	0,13

(Sumber : Data PLN, 2023)

Berikut ini adalah perhitungan susut daya aktif pada saat beban puncak berdasarkan data hasil pengukuran.

#### Saluran Trafo AMRT 02 A

$$\Delta P = (3 \times I^2 \times \frac{R}{L} \times L) (\text{XPLE } 240\text{mm}^2)$$

$$= (3 \times 0,4134^2 \text{ A} \times 0,13 \text{ Ohm/Km} \times 0,04 \text{ Km})$$

$$= 0,0027 \text{ W}$$

$$\text{Dijadikan ke kW} = 0,0027 \text{ W} : 1000$$

$$= 0,0000027 \text{ kW}$$

Tabel 4. Hasil Perhitungan Susut Daya Saluran

No	TRAFO	Arus TM (A)	Panjang Kawat (Km)	ΔPsaluran (kW)
1	AMRT 02 A	0,4134	0,04	0,0000027
2	AMRT 01 B	2,7134	0,95	0,0027278
3	AMRT 01 C	4,7734	0,12	0,0010664
4	AABG 62	1,54	0,24	0,000222
5	AMRT 01	2,12	0,28	0,0004908
6	AMRT 01 A	2,1466	0,26	0,0004672
7	AABG 30 A	3,1534	0,15	0,0005817
8	AABG 30	2,0954	0,09	0,0001541
9	AABG 30 B	2,8266	0,5	0,0015558
10	AABG 30 C	1,38	0,19	0,0001114
11	AABG 49	1,24	0,38	0,0008459
12	AABG 27	2,0154	0,95	0,0015049
13	AABG 27 A	2,64	0,64	0,0017396
14	AABG 27 B	3,4	0,26	0,0011722
15	AABG 27 C	1,3866	0,35	0,0002624
16	EAKD 14	0,1666	0,06	0,0000006
17	EAKD 13	2,12	0,42	0,0047362
18	EAKD 12	2,18	0,18	0,0003336
19	EAKD 12 A	1,6466	0,05	0,0000529
20	EAKD 11	1,4734	0,18	0,0061524
21	EAKD 04	0,9466	0,54	0,0002691
22	EAKD 10	0,92	0,35	0,0001155
23	EAKD 09	0,2666	0,48	0,0000133
24	EAKD 08	0,58	0,58	0,0000761

No	TRAFO	Arus TM (A)	Panjang Kawat (Km)	ΔPsaluran (kW)
25	EAKD 07	0,54	0,1	0,0000114
26	EAKD 06	2,22	0,88	0,0016914
27	EAKD 07 A	0,28	1,06	0,0000324
28	EAKD 07 B	0,66	0,63	0,000107
29	EAKD 07 C	1,76	0,69	0,0008336
30	EAKD 02	1,58	0,72	0,0004771
31	EAKD 03	0,26	0,04	0,0000011
32	EAKD 01	2,6334	0,23	0,0006221
33	AABG 31	1,3934	0,03	0,0001666
34	AABG 44	3,5	0,23	0,0019111
35	AABG 124 A	0,52	0,16	0,0000264
36	AABG 124	1,9	0,33	0,0004646
37	AABG 50	0,32	0,22	0,0000088
38	AABG 17 B	1,94	0,39	0,0005724
39	AABG 33	1,2	0,15	0,0001011
40	AABG 33 A	1,14	0,28	0,0001419
41	AABG 02 B	2,42	2,14	0,0048192
42	AABG 01	2,34	0,16	0,001025
43	AABG 013	2,0534	0,25	0,00074
44	AABG 13 A	3,6866	0,25	0,000053
45	AABG 01 B	1,32	0,2	0,0001019
46	AABG 05	0,86	0,15	0,0001615
47	AABG 66	0,78	0,03	0,0000285
48	AABG 01 A	2,82	0,03	0,0005893
49	AAWW 11	0,68	0,98	0,0001316
50	AAWW 03 A	1,48	1,17	0,0009995
51	AABG 15	1,62	0,69	0,0007062
52	AABG 14	2,2	0,32	0,000604
53	AABG 14 B	0,96	0,16	0,0002516
54	AABG 14 A	1,7866	0,38	0,0000124
55	AABG 15 A	2,1534	0,45	0,0005245
56	AAKM 18	2,12	0,05	0,0012796
57	AAKM 19	3,5	0,42	0,0009077
58	AAKM 20	3,74	0,15	0,001582
59	AAKM 21	2,98	0,3	0,0012122
60	AAKM 21	2,18	0,21	0,0000371
61	AAKM 22 B	0,1866	0,63	0,0000007
62	AAKM 22 C	1,96	0,15	0,0002247
63	AAKM 22 A	0,252	0,05	0,0000012
64	AAKM 22	2,78	0,46	0,0013865
65	AAKM 200	2,64	0,6	0,0010873
66	AAKM 39 A	1,5	0,3	0,0004826
67	AAKM 39 A	1,16	0,48	0,0002519
68	AAPS 40	0,186	1,5	0,0000169
69	AAPS 08	3,64	0,19	0,0009818
70	AAPS 09	2,56	0,41	0,0018147
71	AAPS 37	4,08	0,16	0,0024021
72	AAPS 23	0,814	0,24	0,0000904

No	TRAFO	Arus TM (A)	Panjang Kawat (Km)	$\Delta P_{saluran}$ (kW)
73	AAPS 22	1,574	0,48	0,0006087
74	AAPS 07	4	0,68	0,0013104
75	AAPS 20B	0,94	0,46	0,0001585
76	AAPS 20 A	0,12	0,16	0,0000009
77	AAPS 20	1,84	0,16	0,0002113
78	AAKM 07 B	1,846	0,92	0,0005715
79	AAKM 07 A	0,22	0,21	0,000004
80	AAKM 07	5,186	0,11	0,0011538
81	AAKM 10	2,926	0,4	0,0019366
82	AAKM 105	4,66	0,29	0,0009316
83	AAKM 5	4,28	0,16	0,0011431
84	AAKM 5A	1,306	0,17	0,0001131
85	AAKM 06 A	3,42	0,11	0,0005018
86	AAKM 09	0,32	0,16	0,0000064
87	AAKM 08 A	0,294	0,02	0,0000007
88	AAKM 08	2,7	0,12	0,0003412
89	AAKM 13 A	1,84	0,32	0,0004225
90	AAKM 13 B	1,706	0,1	0,0001135
91	AAKM 13	6,134	0,08	0,0011739
92	AAKM 11	4,74	0,39	0,0034173
93	AAKM 53	3,566	0,04	0,0001984
94	AAKM 54	3,714	0,05	0,0024746
95	AAKM 12	2,62	0,05	0,000937
96	AAKM 62	1,814	0,14	0,000462
97	AAKM 14 A	2,68	1,11	0,0005042
98	AAKM 14	4,46	0,06	0,0004655
	Total			0,0754958

(Sumber : Penulis, 2023)

## 2. Perhitungan Susut Daya Pada Trafo Distribusi Penyulang Brimob

Perhitungan susut trafo didapat dari penjumlahan susut masing-masing trafo distribusi. Susut trafo yang dimaksud disini adalah susut inti besi ( $\Delta P_{fe}$ ) dan susut tembaga ( $\Delta P_{cu}$ ). Susut inti besi dianggap konstan karena susut inti besi tidak dipengaruhi pembebanan trafo, sedangkan susut tembaga trafo besarnya tergantung pada arus beban trafo. Susut inti besi dan susut tembaga didapatkan dari name plate trafo berdasarkan kapasitasnya tanpa dibedakan dari merk trafo. Adapun tabel susut inti besi dan susut tembaga trafo sebagai berikut:

Tabel 5. Susut Inti Besi Dan Susut Tembaga Trafo Berdasarkan Katalog

No	Capacity (kVA)	Susut Inti Besi	Susut Tembaga	Total Losses
		Watt	Watt	Watt
1	25	75	425	500
2	50	150	800	950
3	100	300	1600	1900
4	160	400	2000	2400
5	200	480	2500	2980
6	250	600	3000	3600
7	400	930	4600	5530
8	1000	2300	12300	14600

(Sumber : TRAFINDO)

### ➤ Perhitungan Arus Nominal Trafo

Arus nominal trafo diperoleh dengan membagi kapasitas trafo dengan akar 3 dikali tegangan primer.

Trafo AMRT 02 A

$$I_n = \frac{K_{trafo}}{\sqrt{3} \times V_1}$$

$$= \frac{50.000}{\sqrt{3} \times 20.000} = 1,44 A$$

Tabel 6. Arus Nominal dan Resistansi Tembaga

No	Kapasitas Trafo (VA)	Arus Nominal (A)
1	25000	0,72
2	50000	1,44
3	100000	2,89
4	160000	4,62
5	200000	5,77
6	250000	7,22
7	400000	11,55
8	1000000	28,87

(Sumber : Penulis, 2023)

### ➤ Perhitungan Susut Trafo

Susut trafo diperoleh melalui pembagian arus TM dengan arus nominal dikali total susut trafo.

## Trafo AMRT 02 A

$$\begin{aligned}\Delta P_{trafo} &= \frac{I_{tm}}{I_n} \times P_{trafo} (\text{W}) \\ &= \frac{0,4134}{1,44} \times 950 \text{ W} \\ &= 272,73 \text{ W}\end{aligned}$$

Dijadikan ke kW

$$\begin{aligned}&= 272,73 \text{ W} : 1000 \\ &= 0,27 \text{ kW}\end{aligned}$$

Tabel 7. Susut Trafo

No	Kode Gardu	Daya (kVA)	$\Delta P_{trafo}$ (kW)
1	AMRT02A	50	0,27
2	AMRT01B	160	1,41
3	AMRT01C	200	2,47
4	AABG62	100	1,01
5	AMRT01	100	1,39
6	AMRT01A	100	1,41
7	AABG30A	160	1,64
8	AABG30	160	1,09
9	AABG30B	160	1,47
10	AABG30C	100	0,91
11	AABG49	100	0,82
12	AABG27	100	1,32
13	AABG27A	160	1,37
14	AABG27B	200	1,76
15	AABG27C	100	1,84
16	EAKD14	25	0,12
17	EAKD13	100	1,39
18	EAKD12	100	1,43
19	EAKD12A	100	1,08
20	EAKD11	100	0,97
21	EAKD04	100	0,62
22	EAKD10	100	0,6
23	EAKD09	25	0,19
24	EAKD08	50	0,38
25	EAKD07	50	0,36
26	EAKD06	100	1,76
27	EAKD07A	25	1,19
28	EAKD07B	50	0,44
29	EAKD07C	100	1,16
30	EAKD02	100	1,04
31	EAKD03	25	0,18
32	EAKD01	160	1,37
33	AABG31	100	0,92
34	AABG44	200	1,81
35	AABG124A	50	0,35
36	AABG124	100	1,26
37	AABG50	50	0,21
38	AABG17B	100	1,28
39	AABG33	100	1,79
40	AABG33A	100	0,75
41	AABG02B	160	3,02

No	Kode Gardu	Daya (kVA)	$\Delta P_{trafo}$ (kW)
42	AABG01	160	1,22
43	AABG13	100	1,35
44	AABG13A	250	1,84
45	AABG01B	100	0,87
46	AABG05	100	0,57
47	AABG66	50	0,51
48	AABG01A	160	1,47
49	AAWW11	50	0,45
50	AAWW03A	100	0,97
51	AABG15	100	1,07
52	AABG14	100	1,45
53	AABG14B	50	0,74
54	AABG14A	100	1,17
55	AABG15A	100	1,42
56	AAKM18	160	1,1
57	AAKM19	250	1,75
58	AAKM20	200	1,94
59	AAKM21	160	1,55
60	AAKM21A	160	1,23
61	AAKM22B	25	0,13
62	AAKM22C	100	1,29
63	AAKM22A	25	0,18
64	AAKM22	160	1,65
65	AAKM200	160	1,37
66	AAKM39A	100	0,99
67	AAKM39	100	0,77
68	AAPS40	25	0,13
69	AAPS08	160	2,49
70	AAPS09	160	1,33
71	AAPS37	200	2,51
72	AAPS23	100	0,53
73	AAPS22	100	1,03
74	AAPS07	200	2,07
75	AAPS20B	100	0,62
76	AAPS20A	25	0,08
77	AAPS20	100	1,41
78	AAKM07B	100	2,21
79	AAKM07A	25	0,15
80	AAKM07	250	2,89
81	AAKM10	400	2,6
82	AAKM105	250	2,32
83	AAKM5	200	2,21
84	AAKM5A	100	0,86
85	AAKM06A	200	1,77
86	AAKM09	25	0,32
87	AAKM08A	25	0,2
88	AAKM08	200	1,39
89	AAKM13A	160	0,96
90	AAKM13B	100	1,12
91	AAKM13	1000	3,1
92	AAKM11	400	2,27
93	AAKM53	200	1,84
94	AAKM54	200	1,92
95	AAKM12	200	1,36
96	AAKM62	100	1,19

No	Kode Gardu	Daya (kVA)	$\Delta P_{trafo}$ (kW)
97	AAKM14A	160	1,4
98	AAKM14	250	2,23
Total		121,41	

(Sumber : Penulis, 2023)

➤ Susut Daya Total

Susut daya total merupakan penjumlahan dari susut transformator distribusi dan susut saluran yang ada.

Tabel 8. Susut Daya Total

No	KODE GARDU	$\Delta P_{trafo}$ (kW)	$\Delta P_{saluran}$ (kW)	$\Delta P_{total}$ (kW)
1	AMRT02A	0,27	0,0000027	0,27
2	AMRT01B	1,41	0,0027278	1,41
3	AMRT01C	2,47	0,0010664	2,47
4	AABG62	1,01	0,000222	1,01
5	AMRT01	1,39	0,0004908	1,39
6	AMRT01A	1,41	0,0004672	1,41
7	AABG30A	1,64	0,0005817	1,64
8	AABG30	1,09	0,0001541	1,09
9	AABG30B	1,47	0,001558	1,47
10	AABG30C	0,91	0,0001114	0,91
11	AABG49	0,82	0,0008459	0,82
12	AABG27	1,32	0,0015049	1,32
13	AABG27A	1,37	0,0017396	1,37
14	AABG27B	1,76	0,0011722	1,76
15	AABG27C	1,84	0,0002624	1,84
16	EAKD14	0,12	0,0000006	0,12
17	EAKD13	1,39	0,0047362	1,39
18	EAKD12	1,43	0,0003336	1,43
19	EAKD12A	1,08	0,0000529	1,08
20	EAKD11	0,97	0,0061524	0,98
21	EAKD04	0,62	0,0002691	0,62
22	EAKD10	0,6	0,0001155	0,60
23	EAKD09	0,19	0,0000133	0,19
24	EAKD08	0,38	0,0000761	0,38
25	EAKD07	0,36	0,0000114	0,36
26	EAKD06	1,76	0,0016914	1,76
27	EAKD07A	1,19	0,0000324	1,19
28	EAKD07B	0,44	0,000107	0,44
29	EAKD07C	1,16	0,0008336	1,16
30	EAKD02	1,04	0,0004771	1,04
31	EAKD03	0,18	0,0000011	0,18
32	EAKD01	1,37	0,0006221	1,37
33	AABG31	0,92	0,0001666	0,92
34	AABG44	1,81	0,0019111	1,81
35	AABG124A	0,35	0,0000264	0,35
36	AABG124	1,26	0,0004646	1,26
37	AABG50	0,21	0,0000088	0,21

No	KODE GARDU	$\Delta P_{trafo}$ (kW)	$\Delta P_{saluran}$ (kW)	$\Delta P_{total}$ (kW)
38	AABG17B	1,28	0,0005724	1,28
39	AABG33	1,79	0,0001011	1,79
40	AABG33A	0,75	0,0001419	0,75
41	AABG02B	3,02	0,0048192	3,02
42	AABG01	1,22	0,001025	1,22
43	AABG13	1,35	0,00074	1,35
44	AABG13A	1,84	0,000053	1,84
45	AABG01B	0,87	0,0001019	0,87
46	AABG05	0,57	0,0001615	0,57
47	AABG66	0,51	0,0000285	0,51
48	AABG01A	1,47	0,0005893	1,47
49	AAWW11	0,45	0,0001316	0,45
50	AAWW03A	0,97	0,0009995	0,97
51	AABG15	1,07	0,0007062	1,07
52	AABG14	1,45	0,000604	1,45
53	AABG14B	0,74	0,0002516	0,74
54	AABG14A	1,17	0,0000124	1,17
55	AABG15A	1,42	0,0005245	1,42
56	AAKM18	1,1	0,0012796	1,10
57	AAKM19	1,75	0,0009077	1,75
58	AAKM20	1,94	0,001582	1,94
59	AAKM21	1,55	0,0012122	1,55
60	AAKM21A	1,23	0,0000371	1,23
61	AAKM22B	0,13	0,0000007	0,13
62	AAKM22C	1,29	0,0002247	1,29
63	AAKM22A	0,18	0,0000012	0,18
64	AAKM22	1,65	0,0013865	1,65
65	AAKM200	1,37	0,0010873	1,37
66	AAKM39A	0,99	0,0004826	0,99
67	AAKM39	0,77	0,0002519	0,77
68	AAPS40	0,13	0,0000169	0,13
69	AAPS08	2,49	0,0009818	2,49
70	AAPS09	1,33	0,0018147	1,33
71	AAPS37	2,51	0,0024021	2,51
72	AAPS23	0,53	0,0000904	0,53
73	AAPS22	1,03	0,0006087	1,03
74	AAPS07	2,07	0,0013104	2,07
75	AAPS20B	0,62	0,0001585	0,62
76	AAPS20A	0,08	0,0000009	0,08
77	AAPS20	1,41	0,0002113	1,41
78	AAKM07B	2,21	0,0005715	2,21
79	AAKM07A	0,15	0,000004	0,15
80	AAKM07	2,89	0,0011538	2,89
81	AAKM10	2,6	0,0019366	2,60
82	AAKM105	2,32	0,0009316	2,32
83	AAKM5	2,21	0,0011431	2,21
84	AAKM5A	0,86	0,0001131	0,86
85	AAKM06A	1,77	0,0005018	1,77
86	AAKM09	0,32	0,0000064	0,32
87	AAKM08A	0,2	0,0000007	0,20
88	AAKM08	1,39	0,0003412	1,39

No	KODE GARDU	$\Delta P_{trafo}$ (kW)	$\Delta P_{saluran}$ (kW)	$\Delta P_{total}$ (kW)
89	AAKM13A	0,96	0,0004225	0,96
90	AAKM13B	1,12	0,0001135	1,12
91	AAKM13	3,1	0,0011739	3,10
92	AAKM11	2,27	0,0034173	2,27
93	AAKM53	1,84	0,0001984	1,84
94	AAKM54	1,92	0,0024746	1,92
95	AAKM12	1,36	0,000937	1,36
96	AAKM62	1,19	0,000462	1,19
97	AAKM14A	1,4	0,0005042	1,40
98	AAKM14	2,23	0,0004655	2,23
TOTAL				121,49

(Sumber : Penulis, 2023)

Menurut SPLN No.72 Tahun 1987 besarnya nilai susut daya yang diperbolehkan untuk menentukan keandalan pada sistem, yaitu nilai susut daya tidak boleh melebihi standar yang diijinkan, yaitu 5 %. Berdasarkan perhitungan jumlah daya total hasil pengukuran pada saluran penyulang Brimob adalah sebagai berikut:

$$\begin{aligned}P_{Tot} &= \sqrt{3} \times I \times V_{LL} \times \cos \phi \\P_{Tot} &= 1,732 \times 198,33 \times 20000 \times 0,98 \\P_{Tot} &= 6733033,3 \text{ W}\end{aligned}$$

Di ubah kesatuan kW

$$\begin{aligned}P_{Tot} &= \frac{6733033,3}{1000} \\P_{Tot} &= 6733 \text{ kW}\end{aligned}$$

Adapun presentasi susut daya dari daya total yang ada pada saluran penyulang Brimob adalah sebagai berikut:

$$\text{Persentase} = \frac{\Delta P_{tot}}{P_{Tot}} \times 100\%$$

$$\text{Persentase} = \frac{121,49}{6.733} \times 100\%$$

$$\text{Persentase} = 1,80\%$$

Berdasarkan dari hasil perhitungan jumlah susut daya yang terjadi di saluran penyulang Brimob adalah 121,49 kW dimana dari nilai ini didapatkan angka persentase sebesar 1,80% dari jumlah daya total pada saluran penyulang Brimob yang bernilai 6733 kW. Oleh karena itu, susut daya yang terjadi pada saluran penyulang Brimob tidak melebihi dari

batas toleransi yang ditetapkan oleh SPLN No. 72 Tahun 1987 dimana batas toleransinya sebesar 5%.

#### ➤ Perhitungan Susut Energi Listrik Pada Penyulang Brimob

Susut energi listrik dapat dihitung dengan menggunakan rumus sebagai berikut :  $W_{Losses} = \Delta P \times t$  Perhitungan susut energi listrik per hari dengan waktu atau jam pemakaian sebesar 3 jam per hari, perhitungan susut energi pada saat beban puncak adalah sebagai berikut:

Saluran Trafo AMRT 02 A

$$\begin{aligned}W_{Losses} &= \Delta P_{tot} \times t \\&= 0,27 \text{ kW} \times 3 \\&= 0,81 \text{ kWh}\end{aligned}$$

Tabel 9. Hasil Perhitungan Susut Energi Listrik (kWh) Saat Beban Puncak Di Penyulang Brimob.

No	TRAFO	Susut Energi (kWh)
1	AMRT 02 A	0,81
2	AMRT 01 B	4,24
3	AMRT 01 C	7,41
4	AABG 62	3,03
5	AMRT 01	4,17
6	AMRT 01 A	4,23
7	AABG 30 A	4,92
8	AABG 30	3,27
9	AABG 30 B	4,41
10	AABG 30 C	2,73
11	AABG 49	2,46
12	AABG 27	3,96
13	AABG 27 A	4,12
14	AABG 27 B	5,28
15	AABG 27 C	5,52
16	EAKD 14	0,36
17	EAKD 13	4,18
18	EAKD 12	4,29
19	EAKD 12 A	3,24
20	EAKD 11	2,93
21	EAKD 04	1,86
22	EAKD 10	1,80
23	EAKD 09	0,57
24	EAKD 08	1,14
25	EAKD 07	1,08
26	EAKD 06	5,29
27	EAKD 07 A	3,57
28	EAKD 07 B	1,32
29	EAKD 07 C	3,48
30	EAKD 02	3,12
31	EAKD 03	0,54
32	EAKD 01	4,11
33	AABG 31	2,76

No	TRAFO	Susut Energi (kWh)
34	AABG 44	5,44
35	AABG 124 A	1,05
36	AABG 124	3,78
37	AABG 50	0,63
38	AABG 17 B	3,84
39	AABG 33	5,37
40	AABG 33 A	2,25
41	AABG 02 B	9,07
42	AABG 01	3,66
43	AABG 013	4,05
44	AABG 13 A	5,52
45	AABG 01 B	2,61
46	AABG 05	1,71
47	AABG 66	1,53
48	AABG 01 A	4,41
49	AAWW 11	1,35
50	AAWW 03 A	2,91
51	AABG 15	3,21
52	AABG 14	4,35
53	AABG 14 B	2,22
54	AABG 14 A	3,51
55	AABG 15 A	4,26
56	AAKM 18	3,30
57	AAKM 19	5,25
58	AAKM 20	5,82
59	AAKM 21	4,65
60	AAKM 21	3,69
61	AAKM 22 B	0,39
62	AAKM 22 C	3,87
63	AAKM 22 A	0,54
64	AAKM 22	4,95
65	AAKM 200	4,11
66	AAKM 39 A	2,97
67	AAKM 39 A	2,31
68	AAPS 40	0,39
69	AAPS 08	7,47
70	AAPS 09	4,00
71	AAPS 37	7,54
72	AAPS 23	1,59
73	AAPS 22	3,09
74	AAPS 07	6,21
75	AAPS 20B	1,86
76	AAPS 20 A	0,24
77	AAPS 20	4,23
78	AAKM 07 B	6,63
79	AAKM 07 A	0,45
80	AAKM 07	8,67
81	AAKM 10	7,81
82	AAKM 105	6,96
83	AAKM 5	6,63
84	AAKM 5A	2,58
85	AAKM 06 A	5,31
86	AAKM 09	0,96
87	AAKM 08 A	0,60
88	AAKM 08	4,17

No	TRAFO	Susut Energi (kWh)
89	AAKM 13 A	2,88
90	AAKM 13 B	3,36
91	AAKM 13	9,30
92	AAKM 11	6,82
93	AAKM 53	5,52
94	AAKM 54	5,77
95	AAKM 12	4,08
96	AAKM 62	3,57
97	AAKM 14 A	4,20
98	AAKM 14	6,69
	Total	364,46

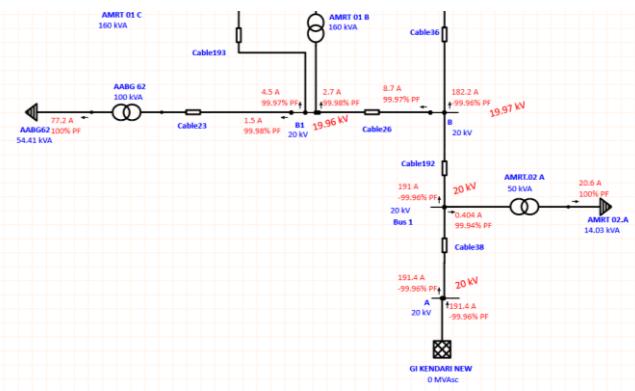
(Sumber : Penulis, 2023)

Susut energi listrik yang terjadi di penyulang Brimob pada saat beban puncak besar yaitu 364,46 kWh.

### C. Simulasi Menggunakan Software ETAP 19.0.1

Adapun langkah-langkah melakukan simulasi menggunakan software ETAP 19.0.1 dalam menganalisa susut pada penyulang Brimob adalah sebagai berikut :

- Menjalankan Program Software ETAP
- Membuat Proyek Baru
- Input Power Grid (Pembangkit) Transformator Daya 1 Gardu Induk Kendari New
- Input Bus 20 kV Penyulang Brimob
- Input Transformator Daya Step Down (20 Kv/380 V)
- Input Bus 380 V Penyulang Brimob
- Input Beban Transformator Daya Pada Penyulang Brimob
- Jalankan Simulasi



Gambar 7. Singeline Diagram Penyulang Brimob ETAP 19.0.1

(Sumber: Penulis, 2024)

*D. Hasil Analisis Susut Daya dan Susut Energi Pada Penyulang Brimob Menggunakan Software ETAP*

Setelah melakukan analisis kesusutan daya dan energi pada bus dengan menggunakan software ETAP 19.0.1. Hasil analisis dapat dilihat pada berikut:

Tabel 10. Hasil Analisis Menggunakan Software ETAP

No	Branch ID	MW	Mvar	MW	Mvar	Losses		From	To	in Vmag
						kW	kvar			
1	Cable86	-0.049	-0.001	0.049	0.001	0.0	0.0	98.2	98.2	0.00
2	Cable87	0.000	-0.008	0.000	0.000	0.0	-7.6	98.2	98.2	0.00
3	Cable88	-0.278	-0.005	0.278	0.005	0.0	0.0	99.2	99.2	0.00
4	Cable89	-0.031	0.000	0.031	0.000	0.0	0.0	99.2	99.2	0.00
5	Cable90	0.246	0.005	-0.246	-0.005	0.0	0.0	99.2	99.2	0.01
6	Cable91	0.214	0.004	-0.214	-0.004	0.0	0.0	99.2	99.2	0.01
7	Cable92	-0.009	0.000	0.009	0.000	0.0	0.0	99.2	99.2	0.00
8	Cable93	0.205	0.004	-0.205	-0.004	0.0	0.0	99.2	99.2	0.01
9	EAKD 02	-0.053	0.000	0.053	0.001	0.6	1.0	97.9	99.1	1.21
10	EAKD 03	0.009	0.000	-0.009	0.000	0.1	0.1	99.1	98.3	0.80
11	EAKD 10	0.031	0.000	-0.031	0.000	0.2	0.3	99.2	98.5	0.70
12	EAKD 11	0.051	0.001	-0.050	0.000	0.6	0.9	99.3	98.2	1.15
13	EAKD 12	0.075	0.002	-0.073	0.000	1.3	1.9	99.4	97.7	1.70
14	EAKD 12A	0.057	0.001	-0.056	0.000	0.7	1.1	99.4	98.1	1.28
15	EAKD 13	-0.071	0.000	0.072	0.002	1.2	1.7	97.7	99.4	1.63
16	EAKD 14	0.006	0.000	-0.006	0.000	0.0	0.0	99.5	99.0	0.51
17	EAKD01	0.089	0.002	-0.088	0.000	1.1	1.7	99.0	97.7	1.26
18	EAKD04	0.033	0.000	-0.032	0.000	0.2	0.4	99.2	98.5	0.74
19	EAKD06	0.075	0.002	-0.074	0.000	1.3	1.9	99.2	97.5	1.71
20	EAKD07	0.018	0.000	-0.018	0.000	0.1	0.2	99.2	98.4	0.82
21	EAKD07A	0.009	0.000	-0.009	0.000	0.1	0.1	99.2	98.3	0.85
22	EAKD07B	-0.023	0.000	0.023	0.000	0.2	0.4	98.1	99.2	1.04
23	EAKD07C	0.060	0.001	-0.059	0.000	0.8	1.2	99.2	97.8	1.35
24	EAKD08	-0.020	0.000	0.020	0.000	0.2	0.3	98.3	99.2	0.90
25	EAKD09	0.009	0.000	-0.009	0.000	0.1	0.1	99.2	98.4	0.83
						192.3				

(Sumber : Penulis, 2024)

1. Susut Daya Total Dan Susut Energi Menggunakan Etap 19.0.1

Susut daya total merupakan penjumlahan dari susut transformator distribusi dan susut saluran yang ada. Sementara itu susut energy merupakan perkalian waktu terhadap susut daya total.

Tabel 11. Susut Daya Total Dan Susut Energi Menggunakan Etap 19.0.1

No	KODE GARDU	$\Delta P_{trafo}$ (kW)	$\Delta P_{saluran}$ (kW)	$\Delta P_{total}$ (kW)	Susut Energi (kWh)
1	AMRT02A	0	0,7	0,7	2,1
2	AMRT01B	1,2	11,1	12,3	36,9
3	AMRT01C	2,7	0	2,7	8,1
4	AABG62	0,6	0	0,6	1,8
5	AMRT01	1,2	1,5	2,7	8,1
6	AMRT01A	1,2	0	1,2	3,6

No	KODE GARDU	ΔPtrafo (kW)	ΔPsaluran (kW)	ΔPtotal (kW)	Susut Energi (kWh)
7	AABG30A	0,8	1,9	2,7	8,1
8	AABG30	0,7	1,3	2	6
9	AABG30B	1,3	0	1,3	3,9
10	AABG30C	0,5	0	0,5	1,5
11	AABG49	0,4	3,6	4	12
12	AABG27	1	1,1	2,1	6,3
13	AABG27A	1,1	0,1	1,2	3,6
14	AABG27B	1,5	0	1,5	4,5
15	AABG27C	0,5	0	0,5	1,5
16	EAKD14	0	1,2	1,2	3,6
17	EAKD13	1,2	8	9,2	27,6
18	EAKD12	1,3	0,9	2,2	6,6
19	EAKD12A	0,7	0	0,7	2,1
20	EAKD11	0,6	3,2	3,8	11,4
21	EAKD04	0,2	4	4,2	12,6
22	EAKD10	0,2	0	0,2	0,6
23	EAKD09	0,1	0	0,1	0,3
24	EAKD08	0,2	0	0,2	0,6
25	EAKD07	0,1	0	0,1	0,3
26	EAKD06	1,3	0	1,3	3,9
27	EAKD07A	1,1	0	1,1	3,3
28	EAKD07B	0,2	0	0,2	0,6
29	EAKD07C	0,8	0	0,8	2,4
30	EAKD02	0,6	7,6	8,2	24,6
31	EAKD03	0,1	0	0,1	0,3
32	EAKD01	1,1	3,5	4,6	13,8
33	AABG31	0,5	2,8	3,3	9,9
34	AABG44	1,6	5,7	7,3	21,9
35	AABG124A	0,2	3,4	3,6	10,8
36	AABG124	1	4,5	5,5	16,5
37	AABG50	0,1	2,9	3	9
38	AABG17B	0,9	0	0,9	2,7
39	AABG33	1,4	0,4	1,8	5,4
40	AABG33A	0,3	0	0,3	0,9
41	AABG02B	2,9	14,6	17,5	52,5
42	AABG01	0,9	0,1	1	3
43	AABG13	1,1	0	1,1	3,3
44	AABG13A	1,4	0	1,4	4,2
45	AABG01B	0,4	0	0,4	1,2
46	AABG05	0,2	0	0,2	0,6
47	AABG66	0,3	0	0,3	0,9

No	KODE GARDU	ΔPtrafo (kW)	ΔPsaluran (kW)	ΔPtotal (kW)	Susut Energi (kWh)
48	AABG01A	1,3	0	1,3	3,9
49	AAWW11	0,2	0	0,2	0,6
50	AAWW03A	0,6	0	0,6	1,8
51	AABG15	0,7	0	0,7	2,1
52	AABG14	1,2	1,4	2,6	7,8
53	AABG14B	0,5	2,7	3,2	9,6
54	AABG14A	0,8	0	0,8	2,4
55	AABG15A	1,1	4,7	5,8	17,4
56	AAKM18	0,7	0,5	1,2	3,6
57	AAKM19	1,2	1	2,2	6,6
58	AAKM20	1,7	0	1,7	5,1
59	AAKM21	1,4	0	1,4	4,2
60	AAKM21A	0,7	0	0,7	2,1
61	AAKM22B	0	0,1	0,1	0,3
62	AAKM22C	0,9	0,2	1,1	3,3
63	AAKM22A	0,1	0,1	0,2	0,6
64	AAKM22	1,3	0,5	1,8	5,4
65	AAKM200	1,1	0	1,1	3,3
66	AAKM39A	0,5	0,2	0,7	2,1
67	AAKM39	0,3	0	0,3	0,9
68	AAPS40	0	0,7	0,7	2,1
69	AAPS08	2	0,1	2,1	6,3
70	AAPS09	0,9	0,1	1	3
71	AAPS37	2	0,1	2,1	6,3
72	AAPS23	0,2	0	0,2	0,6
73	AAPS22	1,6	0	1,6	4,8
74	AAPS07	1,9	0	1,9	5,7
75	AAPS20B	0,2	0	0,2	0,6
76	AAPS20A	0	0	0	0
77	AAPS20	0,8	0	0,8	2,4
78	AAKM07B	1,8	2,2	4	12
79	AAKM07A	0	1	1	3
80	AAKM07	2,7	0,5	3,2	9,6
81	AAKM10	2,5	0,7	3,2	9,6
82	AAKM105	2,1	0,4	2,5	7,5
83	AAKM5	2,2	0,5	2,7	8,1
84	AAKM5A	0,4	0,4	0,8	2,4
85	AAKM06A	1,5	0,2	1,7	5,1
86	AAKM09	0,1	0,3	0,4	1,2
87	AAKM08A	0,1	0	0,1	0,3
88	AAKM08	0,9	0,2	1,1	3,3

No	KODE GARDU	$\Delta P_{trafo}$ (kW)	$\Delta P_{saluran}$ (kW)	$\Delta P_{total}$ (kW)	Susut Energi (kWh)
89	AAKM13A	0,5	0,3	0,8	2,4
90	AAKM13B	0,7	0	0,7	2,1
91	AAKM13	0,6	0	0,6	1,8
92	AAKM11	1,4	0,1	1,5	4,5
93	AAKM53	1,6	0	1,6	4,8
94	AAKM54	1,6	0,1	1,7	5,1
95	AAKM12	0,9	0	0,9	2,7
96	AAKM62	0,8	0	0,8	2,4
97	AAKM14A	1	0	1	3
98	AAKM14	1,9	0	1,9	5,7
TOTAL			192,3	576,90	

(Sumber : Penulis, 2024)

Menurut SPLN No.72 Tahun 1987 besarnya nilai susut daya yang diperbolehkan untuk menentukan keandalan pada sistem, yaitu nilai susut daya tidak boleh melebihi standar yang diijinkan, yaitu 5 %.

Perhitungan jumlah daya total pada saluran penyulang Brimob adalah sebagai berikut:

$$P_{\text{Tot}} = \sqrt{3} \times I \times V_{LL} \times \cos \phi$$

$$P_{\text{Tot}} = 1,732 \times 198,33 \times 20000 \times 0,98$$

$$P_{\text{Tot}} = 6733033,3 \text{ W}$$

Di ubah kesatuan kW

$$P_{\text{Tot}} = \frac{6733033,3}{1000}$$

$$P_{\text{Tot}} = 6733 \text{ kW}$$

Adapun presentasi susut daya dari daya total yang ada pada saluran penyulang Brimob adalah sebagai berikut:

$$\text{Percentase} = \frac{\Delta P}{P_{\text{Tot}}} \times 100\%$$

$$\text{Percentase} = \frac{192,3}{6,733} \times 100\%$$

$$\text{Percentase} = 2,85\%$$

Berdasarkan dari hasil perhitungan jumlah susut daya yang terjadi di saluran penyulang Brimob menggunakan Etap adalah 192,3 kW dimana dari nilai ini didapatkan angka persentase sebesar 2,85% dari jumlah daya total pada saluran penyulang Brimob yang bernilai 6733 kW. Oleh karena itu, susut daya yang terjadi pada saluran penyulang Brimob tidak melebihi dari batas toleransi yang ditetapkan oleh SPLN No. 72 Tahun 1987 dimana batas toleransinya sebesar 5%.

#### E. Perbandingan Perhitungan Susut Daya dan Susut Energi Secara Manual dan dengan Menggunakan Etap 19.0.1

Perbandingan perhitungan Susut Daya dan Susut Energi Secara manual dan dengan menggunakan software etap 19.0.1 maka dapatkan hasil :

Tabel 12. Perbandingan Perhitungan Susut Daya dan Susut Energi Secara Manual dan dengan Menggunakan Etap 19.0.1

No	KODE GARDU	$\Delta P_{total}$ (kW) Manual	$\Delta P_{total}$ (kW) Etap 19.0.1	Susut Energi (kWh) Manual	Susut Energi (kWh) Etap 19.0.1
1	AMRT02A	0,27	0,7	0,81	2,1
2	AMRT01B	1,41	12,3	4,24	36,9
3	AMRT01C	2,47	2,7	7,41	8,1
4	AABG62	1,01	0,6	3,03	1,8
5	AMRT01	1,39	2,7	4,17	8,1
6	AMRT01A	1,41	1,2	4,23	3,6
7	AABG30A	1,64	2,7	4,92	8,1
8	AABG30	1,09	2	3,27	6
9	AABG30B	1,47	1,3	4,41	3,9
10	AABG30C	0,91	0,5	2,73	1,5
11	AABG49	0,82	4	2,46	12
12	AABG27	1,32	2,1	3,96	6,3
13	AABG27A	1,37	1,2	4,12	3,6
14	AABG27B	1,76	1,5	5,28	4,5
15	AABG27C	1,84	0,5	5,52	1,5
16	EAKD14	0,12	1,2	0,36	3,6
17	EAKD13	1,39	9,2	4,18	27,6
18	EAKD12	1,43	2,2	4,29	6,6

No	KODE GARDU	$\Delta P_{\text{total}} (\text{kW})$ Manual	$\Delta P_{\text{total}} (\text{kW})$ Etap 19.0.1	Susut Energi (kWh) Manual	Susut Energi (kWh) Etap 19.0.1
19	EAKD12A	1,08	0,7	3,24	2,1
20	EAKD11	0,98	3,8	2,93	11,4
21	EAKD04	0,62	4,2	1,86	12,6
22	EAKD10	0,60	0,2	1,80	0,6
23	EAKD09	0,19	0,1	0,57	0,3
24	EAKD08	0,38	0,2	1,14	0,6
25	EAKD07	0,36	0,1	1,08	0,3
26	EAKD06	1,76	1,3	5,29	3,9
27	EAKD07A	1,19	1,1	3,57	3,3
28	EAKD07B	0,44	0,2	1,32	0,6
29	EAKD07C	1,16	0,8	3,48	2,4
30	EAKD02	1,04	8,2	3,12	24,6
31	EAKD03	0,18	0,1	0,54	0,3
32	EAKD01	1,37	4,6	4,11	13,8
33	AABG31	0,92	3,3	2,76	9,9
34	AABG44	1,81	7,3	5,44	21,9
35	AABG124A	0,35	3,6	1,05	10,8
36	AABG124	1,26	5,5	3,78	16,5
37	AABG50	0,21	3	0,63	9
38	AABG17B	1,28	0,9	3,84	2,7
39	AABG33	1,79	1,8	5,37	5,4
40	AABG33A	0,75	0,3	2,25	0,9
41	AABG02B	3,02	17,5	9,07	52,5
42	AABG01	1,22	1	3,66	3
43	AABG13	1,35	1,1	4,05	3,3
44	AABG13A	1,84	1,4	5,52	4,2
45	AABG01B	0,87	0,4	2,61	1,2
46	AABG05	0,57	0,2	1,71	0,6
47	AABG66	0,51	0,3	1,53	0,9
48	AABG01A	1,47	1,3	4,41	3,9
49	AAWW11	0,45	0,2	1,35	0,6
50	AAWW03A	0,97	0,6	2,91	1,8
51	AABG15	1,07	0,7	3,21	2,1
52	AABG14	1,45	2,6	4,35	7,8
53	AABG14B	0,74	3,2	2,22	9,6
54	AABG14A	1,17	0,8	3,51	2,4
55	AABG15A	1,42	5,8	4,26	17,4
56	AAKM18	1,10	1,2	3,30	3,6
57	AAKM19	1,75	2,2	5,25	6,6
58	AAKM20	1,94	1,7	5,82	5,1
59	AAKM21	1,55	1,4	4,65	4,2
60	AAKM21A	1,23	0,7	3,69	2,1
61	AAKM22B	0,13	0,1	0,39	0,3
62	AAKM22C	1,29	1,1	3,87	3,3
63	AAKM22A	0,18	0,2	0,54	0,6
64	AAKM22	1,65	1,8	4,95	5,4
65	AAKM200	1,37	1,1	4,11	3,3
66	AAKM39A	0,99	0,7	2,97	2,1
67	AAKM39	0,77	0,3	2,31	0,9
68	AAPS40	0,13	0,7	0,39	2,1
69	AAPS08	2,49	2,1	7,47	6,3
70	AAPS09	1,33	1	4,00	3
71	AAPS37	2,51	2,1	7,54	6,3
72	AAPS23	0,53	0,2	1,59	0,6
73	AAPS22	1,03	1,6	3,09	4,8

No	KODE GARDU	$\Delta P_{\text{total}} (\text{kW})$ Manual	$\Delta P_{\text{total}} (\text{kW})$ Etap 19.0.1	Susut Energi (kWh) Manual	Susut Energi (kWh) Etap 19.0.1
74	AAPS07	2,07	1,9	6,21	5,7
75	AAPS20B	0,62	0,2	1,86	0,6
76	AAPS20A	0,08	0	0,24	0
77	AAPS20	1,41	0,8	4,23	2,4
78	AAKM07B	2,21	4	6,63	12
79	AAKM07A	0,15	1	0,45	3
80	AAKM07	2,89	3,2	8,67	9,6
81	AAKM10	2,60	3,2	7,81	9,6
82	AAKM105	2,32	2,5	6,96	7,5
83	AAKM5	2,21	2,7	6,63	8,1
84	AAKM5A	0,86	0,8	2,58	2,4
85	AAKM06A	1,77	1,7	5,31	5,1
86	AAKM09	0,32	0,4	0,96	1,2
87	AAKM08A	0,20	0,1	0,60	0,3
88	AAKM08	1,39	1,1	4,17	3,3
89	AAKM13A	0,96	0,8	2,88	2,4
90	AAKM13B	1,12	0,7	3,36	2,1
91	AAKM13	3,10	0,6	9,30	1,8
92	AAKM11	2,27	1,5	6,82	4,5
93	AAKM53	1,84	1,6	5,52	4,8
94	AAKM54	1,92	1,7	5,77	5,1
95	AAKM12	1,36	0,9	4,08	2,7
96	AAKM62	1,19	0,8	3,57	2,4
97	AAKM14A	1,40	1	4,20	3
98	AAKM14	2,23	1,9	6,69	5,7
Total		121,49	192,3	364,46	576,90

(Sumber : Penulis, 2024)

## V. PENUTUP

### A. kesimpulan

Adapun kesimpulan dari penelitian ini dijabarkan sebagai berikut :

- Hasil analisis susut daya aktif menggunakan perhitungan manual yaitu didapatkan total sebesar 121,49 kW dengan presentasi 1,80% dari daya total yang ada pada saluran penyulang Brimob. Sedangkan hasil analisis menggunakan simulasi ETAP didapatkan susut daya aktif sebesar 192,3 kW dengan presentasi 2,85% dari daya total yang ada pada saluran penyulang Brimob.
- Hasil analisis susut energi menggunakan perhitungan manual yaitu didapatkan total sebesar 364,46 kWh, sedangkan hasil analisa menggunakan software ETAP 19.0.1 didapatkan susut energi sebesar 576,90 kWh dari total 98 trafo.

### B. Saran

Sesudah melakukan perhitungan dan analisa menggunakan simulasi ETAP, saran dari penulis untuk penelitian ini adalah susut daya listrik dan susut energi tidak dapat dihilangkan akan tetapi dapat dikurangi atau diminimalkan dengan cara memperkecil tahanan atau hambatan penghantar dengan memperbesar luas penampang penghantarnya, yaitu dengan melakukan perubahan berkala pada kawat penghantar 70 mm<sup>2</sup> ke kawat penghantar dengan luas penampang 150 mm<sup>2</sup>.

## DAFTAR ACUAN

- [1] H. L. Latupeirissa, H. M. Muskita, and T. J. Tahalele, “Analisa Susut Daya Pada Sistem Distribusi Jaringan Tegangan Menengah,” *J. Simetrik*, vol. 10, no. 1, p. 313, 2020, doi: 10.31959/js.v10i1.242.
- [2] D. Desmira, “Pengaruh Susut Energi (Losses) Pada Jaringan Distribusi (Studi Kasus: di PT. Krakatau Daya listrik),” *Energi & Kelistrikan*, vol. 12, no. 2,

- [3] pp. 80–89, 2020, doi: 10.33322/energi.v12i2.1079.  
S. RCD, “ANALISIS SUSUT DAYA DAN ENERGI PADA JARINGAN DISTRIBUSI DI PT. PLN (Persero) RAYON PANAKKUKANG,” *J. Teknol. Elekterika*, vol. 16 (1), no. 1, pp. 43–47, 2019.
- [4] D. Maulana, D. Nugroho, and B. Sukoco, “Analisa Susut Daya dan Drop Tegangan Terhadap Jaringan Tegangan Menengah 20 kV pada Gardu Induk Pandean Lamper Semarang,” *Pros. Konf. Ilm. Mhs. Unissula* 2, pp. 382–389, 2019.
- [5] A. Yahya, “Rekonfigurasi Jaringan JP5 ke JP14 Untuk Memperbaiki Drop Tegangan,” Universitas Islam Nahdlatul Ulama Jepara, 2021. [Online]. Available: <https://eprints.unisnu.ac.id/id/eprint/493/>
- [6] R. Hayati, “Analisis Kebutuhan Daya pada Jaringan Distribusi 20 KV Sistem Radial A-119,” vol. 6, no. 1, pp. 118–121, 2022.
- [7] A. Oktarina, “KEANDALAN SISTEM DISTRIBUSI TENAGA LISTRIK PADA PENYULANG NAKULA DI PT PLN (PERSERO) ULP SUKARAMI MENGGUNAKAN SOFTWARE ETAP 19.0.1,” *POLITEKNIK NEGERI SRIWIJAYA*, 2021. [Online]. Available: <http://eprints.polsri.ac.id/12051/>
- [8] KHAIRUL ABRAR and JAINUDDIN, “Analisis Susut Daya Pada Sistem Distribusi Tegangan Menengah Saluran Udara Dan Kabel,” *Sains dan Teknol. EMAS*, vol. 17, no. November 2009, 2019.
- [9] S. N. Rahmadhani, “EVALUASI EFEKTIVITAS PENGENDALIAN INTERNAL PADA JARINGAN DISTRIBUSI DI SISTEM 20 kV (kilo Volt) STUDI KASUS: PT PLN (Persero) Wilayah Sumatera Utara,” *J. Akunt. DAN BISNIS J. Progr. Stud. Akunt.*, vol. 4, no. 2, p. 24, 2018, doi: 10.31289/jab.v4i2.1816.
- [10] S. Anisah, “Analisis Perbaikan Tegangan Ujung Pada Jaringan Tegangan Menengah 20 KV Express Trienggadeng Daerah Kerja PT PLN (Persero) Area Sigli Rayon Meureudu Dengan Simulasi E-Tap,” *J. Electr. Syst. Control Eng.*, vol. 2, no. 1, pp. 2–7, 2018, doi: 10.31289/jesce.v2i1.1916.
- [11] R. Rifal, S. B. Utomo, and M. Haddin, “Analisis Perhitungan Susut-Susut Daya pada Saluran Transmisi Tegangan Tinggi 150 kV Gardu Induk Tambak Lorok – Bawen dengan menggunakan Etap 12.6.0,” *Pros. Konf. Ilm. Mhs. Unissula Klaster Eng.*, vol. 0, no. 0, pp. 234–243, 2020, [Online]. Available: <http://lppm-unissula.com/jurnal.unissula.ac.id/index.php/kimeng/article/view/8592>
- [12] K. Nizam, “ANALISIS PERBAIKAN KUALITAS DAYA MENGGUNAKAN KAPASITOR BANK PADA PENYULANGLUMUMBA PT. PLN NGAGEL SURABAYA,” *Univ. Negeri Surabaya*, vol. 08, no. 03, 2019.
- [13] Y. Marniati, “Evaluasi Susut Daya Penyulang Cendana 20 kV Pada Gardu Induk Bungaran Dengan ETAP 12.6,” *J. Tek. Elektro ITP*, vol. 7, no. 1, pp. 79–92, 2018, doi: 10.21063/jte.2018.3133712.