



PLN

STATISTICS PLN 2024





PLN

STATISTICS PLN 2024



Kata Pengantar / Preface

Buku Statistik PLN 2024 diterbitkan dengan maksud memberikan informasi kepada publik mengenai pencapaian kinerja perusahaan selama tahun 2024 dan tahun-tahun sebelumnya.

Data yang disajikan merupakan gabungan antara data PLN Holding, Subholding, dan Anak Perusahaan, serta dilengkapi pula dengan beberapa grafik untuk memudahkan pembaca.

Kami sangat mengharapkan saran dan kritik yang membangun untuk meningkatkan penyajian Buku Statistik PLN selanjutnya.

Jakarta, Juni 2025

PT PLN (Persero)

The PLN Statistics Book 2024 has been published with the aim of providing the public with information on the company's performance achievements throughout 2024 and previous years.

The data presented is a compilation of information from PLN Holding, its Subholdings, and Subsidiaries, and is complemented by several charts to make it easier for readers to understand.

We greatly welcome constructive feedback and suggestions to help improve the presentation of future editions of the PLN Statistics Book.

Jakarta, June 2025

PT PLN (Persero)

1. Pembangkitan Tenaga Listrik

Kapasitas Terpasang

Pada akhir Desember 2024, total kapasitas terpasang dan jumlah unit pembangkit PLN (unit Pembangkit PLN Group) mencapai 46.833,23 MW dan 6.226 unit, dengan 32.763,18 MW (69,96%) berada di Jawa.

Total kapasitas terpasang mengalami peningkatan sebesar 3,85% dibandingkan dengan akhir Desember 2023. Persentase kapasitas terpasang per jenis pembangkit sebagai berikut:

PLTU 21.026,90 MW (27,69%), PLTGU 13.187,80 MW (17,37%), PLTD 3.425,94 MW (4,51%), PLTMG 2.071,31 MW (2,73%), PLTA 3.254,85 MW (4,29%), PLTM dan PLTMH 454,20 (0,60%), PLTG 2.798,65 MW (3,69%), PLTP 579,26 MW (0,76%), PLT Surya, PLT Bayu dan PLT Biomas 34,34 MW (0,04%).

Adapun total kapasitas terpasang nasional termasuk pembangkit sewa dan IPP adalah 75.936,46 MW.

Beban Puncak*)

Beban puncak pada tahun 2024 mencapai 61.287,80 MW, mengalami kenaikan sebesar 5,16% dibandingkan tahun sebelumnya. Beban puncak sistem interkoneksi Jawa Bali mencapai 42.635,66 MW, dan beban puncak sistem di luar Jawa Bali mencapai 18.652,14 MW.

Produksi dan Pembelian Tenaga Listrik

Selama tahun 2024, jumlah energi listrik produksi sendiri dan sewa sebesar 190.574,89 GWh.

Dari jumlah tersebut, 18,38% diproduksi oleh PLN Holding, dan 81,62% diproduksi Subholding yaitu PLN Indonesia Power, PLN Nusantara Power dan Anak Perusahaan PT PLN Batam.

*) Beban Puncak Pembangkit PLN, Sewa, dan IPP

1. Electric Power Generation

Installed Capacity

As of the end of December 2024, the total installed capacity and the number of PLN power plant units (PLN Group power plant units) reached 46,833.23 MW and 6,226 units, with 32,763.18 MW (69,96%) located in Java.

The total installed capacity increased by 3.85% compared to the end of December 2023. The percentage of installed capacity by type of power plant is as follows:

Steam power plants (PLTU): 21,026.90 MW (27.69%), combined cycle power plants (PLTGU): 13,187.80 MW (17.37%), diesel power plants (PLTD): 3,425.94 MW (4.51%), gas engine power plants (PLTMG): 2,071.31 MW (2.73%), hydropower plants (PLTA): 3,254.85 MW (4.29%), mini and micro hydropower plants (PLTM and PLTMH): 454.20 MW (0.60%), gas power plants (PLTG): 2,798.65 MW (3.69%), geothermal power plants (PLTP): 579.26 MW (0.76%), and solar, wind, and biomass power plants (PLT Surya, PLT Bayu, and PLT Biomas): 34.34 MW (0.04%).

The total national installed capacity, including leased and independent power producer (IPP) plants, is 75,936.46 MW.

Peak Load*)

The peak load in 2024 reached 61,287.80 MW, experiencing an increase of 5.16% compared to the previous year. The peak load of the Java-Bali interconnected system reached 42,635.66 MW, while the peak load outside Java-Bali reached 18,652.14 MW.

Production and Purchase of Energy

During the year 2024, total electricity production by PLN's own production and leased reached 190,574.89 GWh.

Of this total, 18.38% was produced by PLN Holding, while 81.62% was produced by Subholding companies, namely PLN Indonesia Power, PLN Nusantara Power, and the subsidiary PT PLN Batam.

*) Peak load of PLN's Power Plant, leased and PP

Produksi total PLN (termasuk sewa, beli, dan proyek) pada tahun 2024 sebesar 343.891,75 GWh. Dari produksi total PLN tersebut, energi listrik yang dibeli dari luar PLN sebesar 152.378,55 GWh atau 44,31%. Pembelian energi listrik tersebut meningkat 13.620,88 GWh atau 9,82% dibandingkan tahun sebelumnya.

2. Transmisi dan Distribusi

Pada akhir tahun 2024, total panjang jaringan transmisi mencapai 90.169,22 kms, yang terdiri atas jaringan 500 kV sepanjang 7.730,72 kms, 275 kV sepanjang 4.806,85 kms, 150 kV sepanjang 70.768,46 kms, 70 kV sepanjang 6.761,85 kms dan 25 & 30 kV sepanjang 101,33 kms.

Total panjang jaringan distribusi sepanjang 1.074.800,21 kms, terdiri atas JTM sepanjang 450.208,08 kms dan JTR sepanjang 624.592,13 kms.

Kapasitas terpasang trafo gardu induk sebesar 182.786,94 MVA, meningkat 1,45% dari tahun sebelumnya. Jumlah trafo gardu induk sebanyak 2.700 unit, terdiri atas trafo sistem 500 kV sebanyak 93 unit, sistem 275 kV sebanyak 50 unit, sistem 150 kV sebanyak 2.247 unit, sistem 70 kV sebanyak 308 unit dan sistem < 30 kV sebanyak 2 unit.

Kapasitas terpasang trafo gardu distribusi sebesar 68.978,99 MVA, mengalami peningkatan sebesar 3,39% dari tahun sebelumnya. Jumlah trafo gardu distribusi sebanyak 573.650 unit, mengalami peningkatan sebesar 2,62% dari tahun sebelumnya.

3. Penjualan Tenaga Listrik

Jumlah energi listrik terjual pada tahun 2024 sebesar 306.219,42 GWh. Kelompok pelanggan industri mengkonsumsi 92.195,69 GWh (30,11%), rumah tangga 130.433,10 GWh (42,59%), bisnis 58.771,14 GWh (19,19%), dan lainnya (sosial, gedung pemerintah, penerangan jalan umum, dan T, C, L) 24.819,50 GWh (8,11%).

Jumlah pelanggan pada akhir tahun 2024 sebesar 92.877.292 pelanggan meningkat 4,17% dari akhir tahun 2023.

Harga jual listrik rata-rata per kWh berdasarkan data AP2T selama tahun 2024 sebesar Rp1.153,38/kWh lebih rendah dari tahun sebelumnya sebesar Rp1.155,47/kWh.

The overall production by PLN (including leased, purchased, and projects) in 2024 reached 343,891.75 GWh. Out of this total PLN production, electricity purchased from external sources amounted to 152,378.55 GWh (44.31%). This purchase increased by 13,620.88 GWh or 9.82% compared to the previous year.

2. Transmission and Distribution

At the end of 2024, the total length of the transmission network reached 90,169.22 kmc. It consists of the following segments: 500 kV network: 7,730.72 kmc, 275 kV network: 4,806.85 kmc, 150 kV network 70,768.46 kmc, 70 kV network: 6,761.85 kmc, and 25 & 30 kV network: 101.33 kmc.

The total length of the distribution network is 1,074,800.21 kmc, comprising: Medium Voltage (JTM): 450,208.08 kmc, and Low Voltage (JTR): 624,592.13 kmc.

The installed capacity of substation transformers is 182,786.94 MVA, representing an 1.45% increase from the previous year. The total number of substation transformers is 2,700 units, categorized as follows: 500 kV system: 93 units, 275 kV system: 50 units, 150 kV system: 2,247 units, 70 kV system: 308 units, and <30 kV system: 2 units.

The installed capacity of distribution substation transformers is 68,978.99 MVA, experiencing a 3.39% increase from the previous year. The total number of distribution substation transformers is 573,650 units, showing a 2.62% increase from the previous year.

3. Energy Sales

The total electricity sold in 2024 amounted to 306,219.42 GWh. Consumption by customer groups: Industrial 92,195.69 GWh (30.11%), Household 130,433.10 GWh (42.59%), Business 58,771.14 GWh (19.19%), and Others (social, government buildings, street lighting, and T, C, L) 24,819.50 GWh (8.11%).

The total number of customers at the end of 2024 was 92,877,292, representing a 4.17% increase from the end of 2023.

The average selling price per kWh based on AP2T data during 2024 was Rp1,153.38/kWh, lower than the previous year's Rp1,155.47/kWh.

4. Susut Energi

Selama tahun 2024, susut energi sebesar 8,55%, terdiri dari susut transmisi 2,03% dan susut distribusi 6,65%. Susut energi tahun 2024 lebih baik dibandingkan tahun 2023 yaitu sebesar 8,57% (polarisasi negatif).

5. Rasio Elektrifikasi

Dengan pertumbuhan jumlah pelanggan rumah tangga dari 81.556.202*) pelanggan pada akhir tahun 2023 menjadi 84.665.236*) pelanggan pada akhir tahun 2024, maka rasio elektrifikasi menjadi 98,45%**).

6. Keuangan

Selama tahun 2024 jumlah pendapatan operasi mencapai Rp545.380.992 juta yang terdiri dari pendapatan penjualan tenaga listrik sebesar Rp353.176.019 juta, Pendapatan biaya penyambungan Rp1.746.004 juta. Subsidi pemerintah Rp77.045.334 juta, pendapatan kompensasi Rp100.184.044 juta, dan pendapatan lain-lain sebesar Rp13.229.589 juta.

Jumlah biaya operasi sebesar Rp484.759.987 juta, dengan demikian laba bersih tahun berjalan sebesar Rp17.763.023 juta.

Total aset mencapai sebesar Rp1.772.375.266 juta, naik 6,08% dari tahun 2023.

7. Sumber Daya Manusia

Jumlah pegawai PLN pada akhir Desember 2024 sebanyak 51.438 orang. Produktivitas pegawai pada tahun 2024 mencapai 5.953,17 MWh/pegawai dan 1.806 pelanggan/pegawai.

4. Energy Losses

During 2024, energy losses was 8.55%, comprising 2.03% transmission loss and 6.65% distribution loss. This represents an improvement compared to 2023, which had a loss of 8,57% (negative polarization).

5. Electrification Ratio

With the growth in the number of household customers from 81,556,202*) at the end of 2023 to 84,665,236*) at the end of 2024, the electrification ratio becomes 98.45%**).

6. Financial

During 2024, total operating revenue reached Rp545,380,992 million, consisting of electricity sales revenue of Rp353,176,019 million, connection fee revenue of Rp1,746,004 million, government subsidies of Rp77,045,334 million, compensation revenue of Rp100,184,044 million, and other income of Rp13,229,589 million.

Total operating expenses amounted to Rp484,759,987 million, resulting in a net profit for the current year of Rp17,763,023 million.

Total assets reached Rp1,772,375,266 million, an increase of 6.08% from 2023.

7. Human Resources

The total number of PLN employees at the end of December 2024 was 51,438. Employee productivity in 2024 reached 5,953.17 MWh/employee and 1,806 customers/employee.

*) Termasuk Pelanggan Alat Penyalur Daya Listrik (APDAL)

**) Tidak termasuk pelanggan non PLN

*) Including customers of electrical power distribution equipment (APDAL)

**) Excluding non-PLN customers

1. Rumus yang digunakan dalam buku ini adalah sebagai berikut.

1.1. Faktor kapasitas *)

$$\frac{\sum \text{kWh produksi bruto per tahun}}{\sum \text{kW kapasitas terpasang} \times 8.760 \text{ jam}} \times 100\%$$

kWh produksi bruto, adalah energi (kWh) yang dibangkitkan oleh generator sebelum dikurangi energi pemakaian sendiri (untuk peralatan bantu, penerangan sentral dan lain-lain), atau produksi energi listrik yang diukur pada terminal generator.

Kapasitas terpasang, adalah kapasitas suatu unit pembangkit sebagaimana tertera pada papan nama (*name plate*) dari generator atau mesin penggerak utama (*prime mover*), dipilih mana yang lebih kecil. Khusus untuk PLTG, kapasitas terpasangnya adalah sebagaimana tertera pada papan nama berdasarkan *base-load*, bukan berdasarkan *peak-load*.

1.2. Faktor beban *)

$$\frac{\sum \text{kWh produksi total per tahun}}{\sum \text{kW beban puncak} \times 8.760 \text{ jam}} \times 100\%$$

kWh produksi total, adalah jumlah dari kWh produksi sendiri dari pembangkit yang ada pada satuan PLN yang bersangkutan, dan kWh yang diterima dari satuan PLN lain, ditambah kWh pembelian dari luar PLN dan sewa genset (jika ada).

Beban puncak, adalah beban tertinggi setiap sistem yang pernah dicapai pada tahun kalender yang bersangkutan.

1.3. Faktor permintaan (*demand factor*)

$$\frac{\sum \text{kW beban puncak}}{\sum \text{kVA tersambung} \times \cos \varphi} \times 100\% \\ \cos \varphi = 0,8$$

1. The formulas used in this book are defined as follows.

1.1. The Capacity Factor *)

$$\frac{\sum \text{kWh gross production annually}}{\sum \text{kW installed capacity} \times 8,760 \text{ hours}} \times 100\%$$

kWh gross production, is the energy (kWh) generated by the generator before deducting the energy used for own purpose (for auxiliary equipment, station lighting, etc.) or the production of electric energy measured at the generator terminal.

Installed capacity, is the capacity of one generating unit as written on the generator name plate or on the prime mover, which of both is the smaller. Particularly for Gas Power Plants, the installed capacity is as written on the name plate based on the base-load and not on the peak-load.

1.2. Load Factor *)

$$\frac{\sum \text{kWh total production annually}}{\sum \text{kW peak load} \times 8,760 \text{ hours}} \times 100\%$$

kWh total production, is the total kWh produced by the generator of the PLN unit in question plus the kWh received from the other PLN units plus the kWh purchased from outside PLN and generator leased (if any).

Peak Load, is the highest load over reached by each system in the calendar year in question.

1.3. Demand Factor

$$\frac{\sum \text{kW peak load}}{\sum \text{kVA connected} \times \cos \varphi} \times 100\% \\ \cos \varphi = 0.8$$

*) SE Dir. PLN Nomor 006/PST/88

*) Circular Letter of the PLN BOD No. 006/PST/88

1.4. Susut energi	1.4. Energy Losses
$\frac{\sum \text{ kWh hilang di jaringan transmisi} + \sum \text{ kWh hilang di jaringan distribusi} / \sum \text{ kWh transmission losses} + \sum \text{ kWh distribution losses}}{\sum \text{ kWh produksi netto} / \sum \text{ kWh netto production}} \times 100\%$	
kWh produksi netto, adalah jumlah kWh produksi sendiri dari pembangkit yang ada pada satuan PLN yang bersangkutan, ditambah kWh yang diterima dari satuan PLN lain, ditambah kWh pembelian dari luar PLN dan sewa genset (jika ada), dikurangi pemakaian sendiri sentral. kWh hilang di jaringan transmisi (susut transmisi), adalah kWh produksi netto, dikurangi kWh pemakaian sendiri gardu induk, dikurangi kWh yang dikirimkan ke satuan unit PLN lain dan luar PLN, dikurangi kWh yang dikirimkan ke distribusi. kWh hilang di jaringan distribusi (susut distribusi), adalah kWh yang dikirimkan ke distribusi, dikurangi kWh pemakaian sendiri gardu distribusi, dikurangi kWh terjual.	kWh netto production is the energy (kWh) generated by the generator, plus the energy (kWh) received from the other PLN Unit, plus the energy (kWh) purchased from outside PLN and leased generator (if any), minus the energy (kWh) used for central own purpose. kWh transmission losses is kWh netto production, minus the energy (kWh) used for substation transformer own purpose, minus the energy (kWh) sent to other PLN Unit and outside PLN, minus the energy (kWh) sent to Distribution. kWh distribution losses is the energy (kWh) sent to Distribution, minus the energy (kWh) used for distribution substation transformer own purpose, minus the energy (kWh) sold.
1.5. SAIDI (<i>System Average Interruption Duration Index</i>) **)	1.5. SAIDI (<i>System Average Interruption Duration Index</i>) **)
$\frac{\sum (\text{Lama pelanggan padam} \times \text{Jumlah pelanggan yang mengalami pemadaman}) / \sum (\text{Duration of customers who are blackout} \times \text{Number of customers who are blackout})}{\text{Jumlah pelanggan} / \text{Number of customers}}$	
1.6. SAIFI (<i>System Average Interruption Frequency Index</i>) **)	1.6. SAIFI (<i>System Average Interruption Frequency Index</i>) **)
$\frac{\sum (\text{Pelanggan yang mengalami pemadaman})}{\text{Jumlah pelanggan}}$	$\frac{\sum (\text{Number of customers who are blackout})}{\text{Number of customers}}$

**) Pemadaman di jaringan distribusi yang dirasakan oleh pelanggan, termasuk yang diakibatkan oleh gangguan atau pemeliharaan di sisi pembangkitan maupun transmisi. (SE Direksi PLN No. SE.031.E/471/PST/1993).

**) Blackout at distribution lines which are experienced by customers, due to interruption or maintenance at generation as well as transmission lines. (SE Direksi PLN No. SE.031.E/471/PST/1993).

1.7. SOD (<i>System Outage Duration</i>) :	
Lama gangguan yang menyebabkan pemadaman	
100 kms transmisi	
Lama keluar sistem (<i>System Outage Duration</i>), adalah indikator kinerja lama gangguan yang menyebabkan pemadaman sistem transmisi pada titik pelayanan, dengan satuan jam/100 kms.	

1.8. SOF (<i>System Outage Frequency</i>) :	
Jumlah gangguan yang menyebabkan pemadaman	
100 kms transmisi	
Jumlah keluar sistem (<i>System Outage Frequency</i>), adalah indikator kinerja jumlah gangguan yang menyebabkan pemadaman sistem transmisi pada titik pelayanan, dengan satuan kali/100 kms.	

2. Pengelompokan data	
2.1. Data pembangkitan	
Data PLTA sudah termasuk data PLTM (Pusat Listrik Tenaga Mini/Mikro Hidro) yaitu pembangkit listrik tenaga air dengan satuan (unit) pembangkit berkapasitas 1.000 kW ke bawah (sesuai dengan SE Dir. PLN No. 006/PST/88).	
2.2. Data pelanggan menurut golongan tarif sesuai Permen ESDM Nomor 7 Tahun 2024 (kecuali pelanggan PT PLN Batam).	
2.2.1. Menurut kelompok pelanggan	
Kelompok rumah tangga, adalah penjumlahan golongan tarif R-1, R-2, dan R-3.	
Kelompok bisnis, adalah penjumlahan golongan tarif B-1, B-2, B-3.	
Kelompok industri, adalah penjumlahan golongan tarif I-1, I-2, I-3, dan I-4.	
Kelompok sosial, adalah penjumlahan golongan tarif S-1, S-2, dan S-3.	

1.7. SOD (<i>System Outage Duration</i>) :	
Number of interruption which cause blackout	
100 kmc transmission lines	
<i>SOD (System Outage Duration)</i> is a performance indicator of outage duration which cause blackout at services point of transmission lines, measured with hours/100 kmc.	
1.8. SOF (<i>System Outage Frequency</i>) :	
Number of interruption which cause blackout	
100 kmc transmission lines	
<i>SOF (System Outage Frequency)</i> is a performance indicator of outage number which cause blackout at services point of transmission lines, measured with times/100 kmc.	

2. Data grouping	
2.1. Data on generation	
In the data on Hydro (Hydropower Plant) have been included the data on Mini/micro Hydropower Plant, i.e. hydropower plants with a generating capacity of 1,000 kW and less (Circular Letter of the PLN BOD No. 006/PST/88).	
2.2. Customer data by tariff category in accordance with Ministry of Energy and Mineral Resources Regulation Number 7 of 2024 (excluding PT PLN Batam customers).	
2.2.1. By type of customers	
Households group : i.e. the total of tariff categories R-1, R-2, and R-3	
Business group : i.e. the total of tariff categories B-1, B-2, B-3.	
Industrial group : i.e. the total of tariff categories I-1, I-2, I-3, and I-4.	
Social group : i.e. total of tariff categories S-1, S-2, and S-3.	

Kelompok gedung kantor pemerintah, adalah penjumlahan golongan tarif P-1 dan P-2.

Kelompok penerangan jalan umum, adalah golongan tarif P-3.

Kelompok lainnya adalah penjumlahan tarif T, C, L.

Government office building group : i.e. the total of tariff categories P-1 and P-2.

Public street lighting group : i.e. tariff categories P-3.

Others group:i.e. total tariff T, C, L.

2.2.2. Menurut jenis tegangan

Jenis tegangan rendah, adalah penjumlahan golongan tarif S-1, R-1, R-2, R-3 (6.600 VA - 200 kVA), B-1, B-2, I-1, I-2, P-1, P-3.

Jenis tegangan menengah, adalah penjumlahan golongan tarif S-2, B-3, R-3, I-3, P-2, T, C dan L (> 200 kVA - < 30.000 kVA).

Jenis tegangan tinggi, adalah golongan tarif I-4, B-3, T, C, dan L (≥ 30.000 kVA).

2.2.2. By type of voltage

Low Voltage is total of tariff categories S-1, R-1, R-2, R-3 (6,600 VA - 200 kVA), B-1, B-2, I-1, I-2, P-1, P-3.

Medium Voltage is total of tariff categories S-2, B-3, R-3, I-3, P-2, T, C and L (> 200 kVA - < 30,000 kVA).

High Voltage is tariff categories I-4, B-3, T, C, and L ($\geq 30,000$ kVA).

3. Energi terjual

Energi yang terjual kepada pelanggan, adalah energi (kWh) yang terjual kepada pelanggan TT (tegangan tinggi), TM (tegangan menengah) dan TR (tegangan rendah) sesuai dengan jumlah kWh yang dibuat rekening (TUL III-09).

3. Energy Sold

The energy sold to customer is the energy (kWh) sold to high voltage, medium voltage and low voltage customers according to the total kWh, for which the bill is made (TUL III-09).

4. Status data

Tahun 2024, berarti satu tahun kalender dari tanggal 1 Januari 2024 sampai dengan tanggal 31 Desember 2024.

4. Data status

The year 2024 means one calendar year as from 1 January 2024 to 31 December 2024.

5. Singkatan

PLTA : Pembangkit Listrik Tenaga Air
PLTU : Pembangkit Listrik Tenaga Uap
PLTG : Pembangkit Listrik Tenaga Gas
PLTGU : Pembangkit Listrik Tenaga Gas & Uap
PLTD : Pembangkit Listrik Tenaga Diesel
PLTP : Pembangkit Listrik Tenaga Panas Bumi
PLTMG : Pembangkit Listrik Tenaga Mesin Gas
PLTS : Pembangkit Listrik Tenaga Surya
PLTB : Pembangkit Listrik Tenaga Bayu
PLTM : Pembangkit Listrik Tenaga Minihidro
PLTMH : Pembangkit Listrik Tenaga Mikrohidro

5. Abbreviations

PLTA : Hydro Power Plant
PLTU : Steam Power Plant
PLTG : Gas Power Plant
PLTGU : Combined Cycle Power Plant
PLTD : Diesel Power Plant
PLTP : Geothermal Power Plant
PLTMG : Gas Engine Power Plant
PLTS : Solar Power Plant
PLTB : Wind Power Plant
PLTM : Mini Hydropower Plant
PLTMH : Micro Hydropower Plant

PLTBm	: Pembangkit Listrik Tenaga Biomassa
VA	: volt-ampere
MVA	: mega-volt-ampere
kW	: kilowatt
MW	: megawatt
kWh	: kilowatt-hour
MWh	: megawatt-hour
GWh	: gigawatt-hour
kms	: kilometer-sirkuit
T	: Traksi
C	: Curah
L	: Layanan Khusus
MSCF	: 10 ³ Standard Cubic Foot (M=10 ³)
MMSCF	: 10 ⁶ Standard Cubic Foot (MM=10 ⁶)
MMBTU	: 10 ⁶ British Thermal Unit (MM=10 ⁶)
HSD	: High Speed Diesel Oil
IDO	: Intermediate Diesel Oil
MFO	: Marine Fuel Oil
SAIDI	: System Average Interruption Duration Index
SAIFI	: System Average Interruption Frequency Index
PJU	: Penerangan Jalan Umum
SOD	: System Outage Duration
SOF	: System Outage Frequency
n.a	: not available
BUMN	: Badan Usaha Milik Negara

PLTBm	: Biomass Power Plant
VA	: volt-ampere
MVA	: mega-volt-ampere
kW	: kilowatt
MW	: megawatt
kWh	: kilowatt-hour
MWh	: megawatt-hour
GWh	: gigawatt-hour
kmc	: kilometer of circuit
T	: Traction
C	: Bulk
L	: Special Services
MSCF	: 10 ³ Standard Cubic Foot (M=10 ³)
MMSCF	: 10 ⁶ Standard Cubic Foot (MM=10 ⁶)
MMBTU	: 10 ⁶ British Thermal Unit (MM=10 ⁶)
HSD	: High Speed Diesel Oil
IDO	: Intermediate Diesel Oil
MFO	: Marine Fuel Oil
SAIDI	: System Average Interruption Duration Index
SAIFI	: System Average Interruption Frequency Index
PJU	: Public Street Lighting
SOD	: System Outage Duration
SOF	: System Outage Frequency
n.a	: not available
SOE	: State-owned Enterprise

British Thermal Unit (BTU) adalah jumlah panas yang diperlukan untuk menaikkan 1 *pound* air 1 derajat Fahrenheit pada temperatur 60 derajat Fahrenheit, pada tekanan absolut 14,7 *pound per square inch*.

Standard Cubic Foot (SCF) adalah sejumlah gas yang diperlukan untuk mengisi ruangan 1 *Cubic Foot*, dengan tekanan sebesar 14,7 *pounds per square inch* absolut dan pada temperatur 60 derajat Fahrenheit, dalam kondisi kering.

1.000 BTU Gas adalah gas mempunyai *Gross Heating Value* sebesar 1.000 BTU per SCF.

British Thermal Unit (BTU) is the amount of heat needed to raise 1 pound of water with 1 degree Fahrenheit at a temperature of 60 degree Fahrenheit at an absolute pressure of 14.7 pound per square inch.

Standard Cubic Foot (SCF) is the amount of gas needed to fill a space of 1 Cubic Foot with an absolute pressure of 14.7 pound per square inch at temperature of 60 degrees Fahrenheit in a dry condition.

1,000 BTU Gas refers to gas with a Gross Heating Value of 1,000 BTU per SCF.

Gross Heating Value adalah jumlah panas yang dinyatakan dalam satuan BTU yang dihasilkan oleh pembakaran sempurna dari satu *Standard Cubic Foot Gas*, pada temperatur 60 derajat Fahrenheit dan tekanan absolut 14,7 *pounds per square inch*, dengan udara pada temperatur dan tekanan yang sama dengan gas tersebut, dan setelah pendinginan hasil pembakaran pada tingkat temperatur permulaan gas dan udara, uap air yang terbentuk dalam proses pembakaran itu terkondensasikan ke dalam bentuk cair.

Gross Heating Value is the amount of heat expressed in BTU units resulting from the combustion of 1 standard Cubic Foot of Gas, at temperature of 60 degrees Fahrenheit and absolute pressure of 14.7 pounds per square inch, with air at the same temperature and pressure as the gas and after cooling of the combustion result at the initial temperature of the gas and air, the vapour formed in the combustion process is condensed in liquid form.

Daftar Isi / Contents

Data Tahunan 2024

I. PENGUSAHAAN

Penyediaan Tenaga Listrik

Tabel 1 : Neraca Daya (MW)	3
Tabel 2 : Neraca Energi	4
Tabel 3 : Faktor Beban, Faktor Kapasitas, Faktor Permintaan	6

Hasil-hasil Pengusahaan

Tabel 4 : Jumlah Pelanggan per Jenis Pelanggan	17
Tabel 5 : Daya Tersambung per Kelompok Pelanggan (MVA)	18
Tabel 6 : Energi Terjual per Kelompok Pelanggan (GWh)	19
Tabel 7 : Pendapatan per Kelompok Pelanggan (juta Rp)	20
Tabel 8 : Energi Terjual Rata-rata per Jenis Pelanggan (kWh)	21
Tabel 9 : Tarif Listrik Rata-rata per Kelompok Pelanggan (Rp/kWh)	22
Tabel 10 : Jumlah Pelanggan per Jenis Tegangan	23
Tabel 11 : Daya Tersambung per Jenis Tegangan (MVA)	24
Tabel 12 : Energi Terjual per Jenis Tegangan (GWh)	25
Tabel 13 : Pendapatan per Jenis Tegangan (juta Rp)	26
Tabel 14 : Jumlah Pelanggan, Daya Tersambung dan Energi yang Dikonsumsi per Golongan Tarif (Rp/kWh)	27
Tabel 15 : Daftar Tunggu	28
Tabel 16 : SAIDI dan SAIFI	30
Tabel 17 : Jumlah dan Lama Gangguan Transmisi per 100 kms	31
Tabel 18 : Jumlah Gangguan Distribusi per 100 kms	32
Tabel 19 : Rasio Elektrifikasi dan Energi yang Dikonsumsi per Kapita	33

Pembangkitan

Tabel 20 : Jumlah Unit Pembangkit	42
Tabel 21 : Kapasitas Terpasang (MW)	44
Tabel 22 : Daya Mampu (MW)	46
Tabel 23 : Energi yang Diproduksi per Jenis Pembangkit (GWh)	48
Tabel 24 : Pemakaian Bahan Bakar	50

Annual Data 2024

I. OPERATION

Electric Power Supply

Table 1 : Power Balance (MW)	3
Table 2 : Energy Balance	4
Table 3 : Load Factor, Capacity Factor and Demand Factor	6

Operation Result

Table 4 : Number of Customers by Type of Customers .	17
Table 5 : Connected Power by Type of Customers (MVA)	18
Table 6 : Energy Sold by Type of Customers (GWh)	19
Table 7 : Revenue by Type of Customers (million Rp) ..	20
Table 8 : Average Energy Sold by Customers (kWh)	21
Table 9 : Average of Electricity Tariff by Type of Customer (Rp/kWh)	22
Table 10 : Number of Customers by Type of Voltage	23
Table 11 : Connected Power by Type of Voltage (MVA) ..	24
Table 12 : Energy Sold by Type of Voltage (GWh)	25
Table 13 : Revenue by Type of Voltage (million Rp)	26
Table 14 : Number of Customers, Connected Capacity and Energy Consumption by Tariff Category (Rp/kWh)	27
Table 15 : Electricity Waiting List	28
Table 16 : SAIDI and SAIFI	30
Table 17 : Number and Duration of Transmission Outages per 100 kmc	31
Table 18 : Number of Distribution Interruption per 100 kmc	32
Table 19 : Electrification Ratio and Energy Consumption per Capita	33

Generation

Table 20 : Number of Generating Units	42
Table 21 : Installed Capacity (MW)	44
Table 22 : Rated Capacity (MW)	46
Table 23 : Energy Production by Type of Power Plant (GWh)	48
Table 24 : Consumption of Fuel	50

Tabel 25 : Harga Satuan Bahan Bakar	51
Tabel 26 : Energi yang Diproduksi per Jenis Bahan Bakar (GWh)	52
Tabel 27 : Captive Power.....	54
Tabel 28 : Panjang Jaringan Transmisi (kms).....	55
Tabel 29 : Panjang Jaringan Distribusi (kms)	56
Tabel 30 : Jumlah dan Daya Terpasang Trafo Gardu Induk	57
Tabel 31 : Jumlah dan Daya Terpasang Trafo Gardu Distribusi	58

II. KEUANGAN

Tabel 32 : Neraca (juta Rp).....	59
Tabel 33 : Laba Rugi (juta Rp).....	60
Tabel 34 : Aset Tetap dan Penyusutan (juta Rp)	60
Tabel 35 : Piutang Lagganan (juta Rp)	61
Tabel 36 : Kecepatan Rata-rata Penagihan.....	62
Tabel 37 : Biaya Operasi Pembangkit Per Jenis Pembangkit.....	63
Tabel 38 : Biaya Operasi Pembangkit Rata-rata Per kWh	63
Tabel 39 : Rasio Keuangan	64

III. SUMBER DAYA MANUSIA

Tabel 40 : Jumlah Pegawai Menurut Kelompok Peringkat	65
Tabel 41 : Jumlah Pegawai Menurut Jenjang Pendidikan	66
Tabel 42 : Produktivitas Pegawai.....	67

Data Runtun Waktu 2015 - 2024

I. PENGUSAHAAN

Tabel 43 : Faktor Beban, Faktor Kapasitas dan Faktor Permintaan (%).....	68
Tabel 44 : Jumlah Pelanggan per Kelompok Pelanggan.	68
Tabel 45 : Daya Tersambung per Kelompok Pelanggan (MVA).....	69
Tabel 46 : Energi Terjual per Kelompok Pelanggan (GWh)	69
Tabel 47 : Energi Terjual Rata-rata per Kelompok Pelanggan (kWh)	70
Tabel 48 : Pendapatan per Kelompok Pelanggan (juta Rp)	70

Table 25 : Unit Price of Fuel	51
Table 26 : Energy Production by Type of Fuel (GWh)	52
Table 27 : Captive Power	54
Table 28 : Length of Transmission Lines (kmc)	55
Table 29 : Length of Distribution Lines (kmc)	56
Table 30 : Number and Installed Capacity of Substation Transformers	57
Table 31 : Number and Installed Capacity of Distribution Substation Transformers	58

II. FINANCIAL

Table 32 : Balance Sheet (million Rp)	59
Table 33 : Profit and Loss (million Rp)	60
Table 34 : Fixed Asset and Depreciation (million Rp)	60
Table 35 : Accounts Receivable (million Rp)	61
Table 36 : Average Collection Rate	62
Table 37 : Power Plant Operation Cost by Type of Power Plant	63
Table 38 : Average Power Plant Operating Cost Per kWh	63
Table 39 : Financial Ratios	64

III. HUMAN RESOURCES

Table 40 : Number of Employees by Grade	65
Table 41 : Number of Employees by Education	66
Table 42 : Productivity of Employee	67

Time Series Data 2015 - 2024

I. OPERATION

Table 43 : Load Factor, Capacity Factor and Demand Factor (%)	68
Table 44 : Number of Customers by Type of Customers	68
Table 45 : Connected Capacity by Type of Customers (MVA)	69
Table 46 : Energy Sold by Type of Customers (GWh)	69
Table 47 : Average Energy Sold by Type of Customers (kWh)	70
Table 48 : Revenue by Type of Customers (million Rp) ..	70

Tabel 49 : Tarif Listrik Rata-rata per Kelompok Pelanggan (Rp/kWh)..... 71

Tabel 50 : Jumlah Pelanggan per Jenis Tegangan..... 71

Tabel 51 : Energi Terjual per Jenis Tegangan (GWh)..... 72

Tabel 52 : Pendapatan per Jenis Tegangan (juta Rp) 72

Tabel 53 : Pemakaian Sendiri dan Susut Energi 73

Tabel 54 : Jumlah Unit Pembangkit..... 73

Tabel 55 : Kapasitas Terpasang (MW)..... 74

Tabel 56 : Daya Mampu (MW)..... 74

Tabel 57 : Energi yang Diproduksi (GWh)..... 75

Tabel 58 : Pemakaian Bahan Bakar 75

Tabel 59 : Harga Satuan Bahan Bakar 76

Tabel 60 : Panjang Jaringan Transmisi (kms)..... 76

Tabel 61 : Panjang Jaringan Tegangan Menengah dan Tegangan Rendah (kms)..... 77

II. KEUANGAN

Tabel 62 : Neraca (juta Rp) 78

Tabel 63 : Laba Rugi (juta Rp) 79

Tabel 64 : Aset Tetap dan Penyusutan (juta Rp) 80

Tabel 65 : Piutang Langganan (juta Rp) 80

Tabel 66 : Penjualan Piutang dan Kecepatan Rata-rata Penagihan Piutang 80

Tabel 67 : Biaya Operasi Pembangkit per Jenis Pembangkit (Juta Rp) 81

Tabel 68 : Biaya Pembangkitan Rata-rata (Rp/kWh) 81

Tabel 69 : Rasio Keuangan 82

Alamat Kantor Wilayah Kerja PLN..... 83

Note:

1. UIK JAMALI, UIK SUM, UIK KAL, UIK SUL merupakan pembangkit ex UIK/UIKL yang merupakan Unit Bisnis Holding (PT PLN (Persero)) yang saat ini pencatatan data dilakukan oleh Subholding Indonesia Power dan Nusantara Power sehubungan dengan adanya pembentukan Holding Subholding.

2. Pada tahun 2023, terjadi penyesuaian klasifikasi Daya Terpasang untuk PLTA, PLTM dan PLTMH, yaitu:

a. Daya Terpasang untuk PLTA >10.000 kW

b. Daya Terpasang untuk PLTM antara 1.000 kW s.d 10.000 kW

c. Daya Terpasang untuk PLTMH <1.000 kW.

3. Pada Tahun 2024 Data penjualan sudah menggunakan Stratifikasi tarif sesuai Peraturan Menteri ESDM Nomor 7 Tahun 2024.

Table 49 : Average of Electricity Tariff by Type of Customer (Rp/kWh) 71

Table 50 : Number of Customers by Type of Voltage 71

Table 51 : Energy Sold by Type of Voltage (GWh) 72

Table 52 : Revenue by Type of Voltage (million Rp) 72

Table 53 : Own Use and Energy Losses 73

Table 54 : Number of Power Plant 73

Table 55 : Installed Capacity (MW) 74

Table 56 : Rated Capacity (MW) 74

Table 57 : Energy Production (GWh) 75

Table 58 : Consumption of Fuel 75

Table 59 : Unit Price of Fuel 76

Table 60 : Length of Transmission Lines (kmc) 76

Table 61 : Length of Medium and Low Voltage Lines (kmc) 77

II. FINANCIAL

Table 62 : Balance Sheet (million Rp) 78

Table 63 : Profit and Loss (million Rp) 79

Table 64 : Fixed Asset and Depreciation (million Rp) 80

Table 65 : Customers Receivable (million Rp) 80

Table 66 : Sales Account Receivables and Average Collection Rate 80

Table 67 : Power Plant Operation Cost by Type of Power Plant (million Rp) 81

Table 68 : Average Power Plant Cost (Rp/kWh) 81

Table 69 : Financial Ratios 82

Operational Region and Location of PLN Region Offices...83

Note:

1. UIK JAMALI, UIK SUM, UIK KAL, and UIK SUL are former UIK/UIKL generation units, which are Business Units under the Holding Company (PT PLN (Persero)). Currently, data recording is managed by the Subholdings Indonesia Power and Nusantara Power following the establishment of the Holding-Subholding structure.

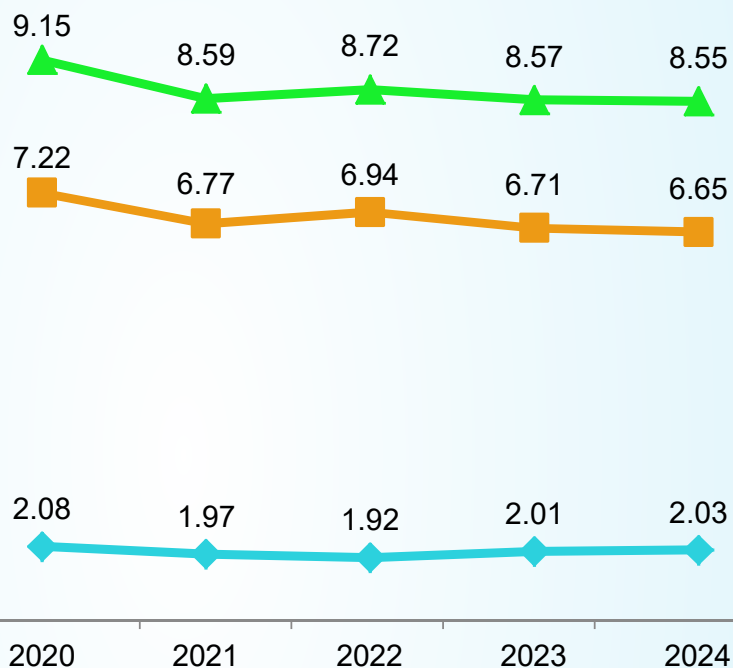
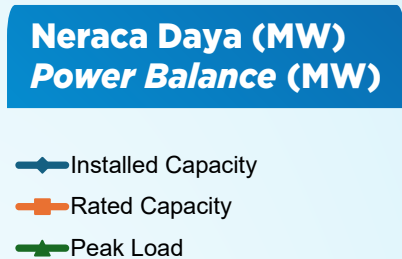
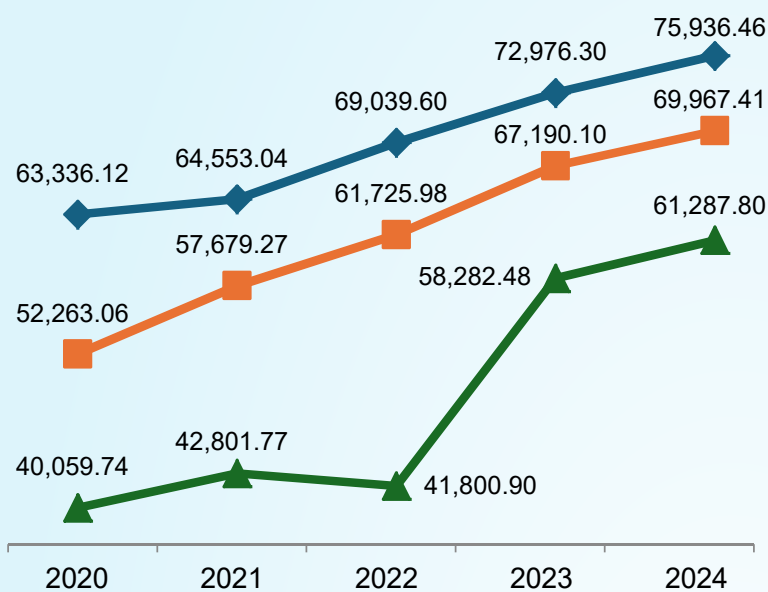
2. In 2023, adjustments were made to the Installed Capacity classifications for Hydro Power Plants (PLTA), Mini Hydro Power Plants (PLTM), and Micro Hydro Power Plants (PLTMH) as follows: a. Installed Capacity for Hydro Power Plants (PLTA): greater than 10,000 kW b. Installed Capacity for Mini Hydro Power Plants (PLTM): between 1,000 kW and 10,000 kW c. Installed Capacity for Micro Hydro Power Plants (PLTMH): less than 1,000 kW.

3. Starting in 2024, sales data will be classified based on tariff stratification as per the Minister of Energy and Mineral Resources Regulation Number 7 of 2024.



PLN

PLTS Messa - Nusa Tenggara Timur



Data Tahunan / Annual Data 2024

Tabel/Table 1 : Neraca Daya (MW) / Power Balance (MW)

2024

Unit PLN / PLN Units	Kapasitas Terpasang*) / Installed Capacity*)	Daya Mampu*) / Power Capacity*)	Beban Puncak / Peak Load
UID Aceh	179,49	144,01	118,85
UID Sumatera Utara	210,06	209,21	205,70
UID Sumatera Barat	91,63	86,21	73,43
UID Riau dan Kepulauan Riau	652,71	585,69	485,24
- Riau	486,37	445,93	379,77
- Kepulauan Riau	166,34	139,77	105,48
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	230,88	213,22	155,39
- Sumatera Selatan	127,42	123,08	95,73
- Jambi	38,37	33,23	19,78
- Bengkulu	65,08	56,91	39,88
UIW Bangka Belitung	370,75	351,48	325,29
UID Lampung	53,28	50,10	24,87
UID Kalimantan Barat	106,51	91,45	51,87
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	74,55	53,54	17,75
- Kalimantan Selatan	16,38	11,82	3,90
- Kalimantan Tengah	58,17	41,71	13,85
UID Kalimantan Timur dan Utara	131,75	69,03	54,15
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	348,40	321,02	209,07
- Sulawesi Utara	75,51	69,09	31,79
- Sulawesi Tengah	251,71	231,08	160,65
- Gorontalo	21,18	20,85	16,63
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	154,66	147,06	128,04
- Sulawesi Selatan	116,00	114,18	106,03
- Sulawesi Tenggara	36,89	31,37	22,02
- Sulawesi Barat	1,77	1,50	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	600,47	518,89	315,27
- Maluku	419,53	366,05	228,50
- Maluku Utara	180,94	152,83	86,76
UIW Papua dan Papua Barat	683,28	606,37	473,01
- Papua	203,13	177,12	122,14
- Papua Barat	480,15	429,25	350,87
UID Bali	6,80	6,72	5,53
UIW Nusa Tenggara Barat	751,98	680,59	617,53
UIW Nusa Tenggara Timur	627,85	414,55	367,81
PT PLN Batam	974,37	892,93	812,76
UIP3B Sumatera	4.653,44	4.469,18	3.925,63
UIP3B Kalimantan	1.518,00	1.518,00	1.361,35
UIP3B Sulawesi	1.590,00	1.590,00	1.185,71
UIK Kalimantan	968,60	849,38	603,38
UIK Sulawesi	571,18	542,17	395,20
UIK Sumatera	555,22	523,21	132,81
PLN Indonesia Power - Kalimantan	992,47	796,25	675,63
PLN Indonesia Power - Sulawesi	312,81	264,47	221,75
PLN Indonesia Power - Sumatera	2.659,26	2.238,13	1.980,01
PLN Nusantara Power - Kalimantan	846,96	632,40	560,21
PLN Nusantara Power - Sulawesi	1.265,63	995,68	916,13
PLN Nusantara Power - Sumatera	3.496,36	2.740,94	2.252,78
PLN Nusantara Power - Maluku Utara	153,50	134,50	-
Luar Jawa	25.832,85	22.736,35	18.652,14
UID Jawa Timur	81,00	72,36	70,72
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	45,02	39,74	34,14
- Jawa Tengah	44,24	39,07	33,70
- D.I. Yogyakarta	0,78	0,67	0,44
UID Jawa Barat	149,79	149,79	112,90
UID Banten	16,62	16,62	15,36
UID Jakarta Raya	0,40	0,35	0,11
PLN Indonesia Power - Jawabali	16.900,18	15.386,17	13.607,75
PLN Nusantara Power - Jawabali	12.569,84	11.416,87	9.252,49
Unit Induk Pusat Pengatur Beban	17.102,35	17.102,35	16.829,28
UIK Tanjung Jati B	2.811,40	2.643,80	2.607,41
UIK JAMALI	427,00	403,00	105,50
Jawa	50.103,61	47.231,06	42.635,66
Proyek Pembangkitan	-	-	-
Indonesia	75.936,46	69.967,41	61.287,80

*) Pembangkit milik PLN, Sewa, dan IPP / PLN's Power Plant, Leased and IPP

Tabel/Table 2 : Neraca Energi /Energy Balance

Unit PLN / PLN Units	Dibeli dari Luar PLN/ Purchase from Outside PLN (GWh)	Proyek/ Project (GWh)	Terima dari Unit Lain/ Received from Other Unit (GWh)	Produksi Sendiri/ Own Production (GWh)	Sewa/ Leased (GWh)	Pemakaian Sendiri Sentral / Own Use Central		Produksi Netto / Netto Pro- duction (GWh)	Pemakaian Sendiri GI/ Own Use Sub- station Transformer	
						(GWh)	(%)		(GWh)	(%)
UID Aceh	112,12	-	3.891,46	90,72	68,03	1,07	0,68	4.161,25	-	-
UID Sumatera Utara	1.274,85	-	14.427,04	5,80	-	-	-	15.707,69	-	-
UID Sumatera Barat	350,80	-	4.235,75	25,46	-	0,82	3,21	4.611,20	-	-
UID Riau dan Kepulauan Riau	2.427,37	-	7.542,92	426,71	432,40	15,41	1,79	10.813,99	0,72	0,01
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	858,87	-	11.426,14	8,89	65,60	-	-	12.359,50	-	-
UIW Bangka Belitung	450,92	-	429,05	850,27	46,24	74,35	8,29	1.702,12	1,83	0,11
UID Lampung	118,23	-	6.775,13	2,25	-	-	0,08	6.895,60	-	-
UID Kalimantan Barat	37,15	-	3.768,02	90,61	103,84	2,93	1,51	3.996,69	-	-
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	71,37	-	6.337,50	40,56	0,46	0,68	1,65	6.449,22	-	-
UID Kalimantan Timur dan Utara	161,46	-	6.443,73	52,05	0,32	1,10	2,09	6.656,46	-	-
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	395,85	-	4.183,33	235,48	428,50	7,05	1,06	5.236,10	-	-
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	442,86	-	11.290,91	40,92	58,47	1,41	1,42	11.831,75	-	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	38,10	-	40,95	842,44	776,45	42,07	2,60	1.655,88	1,49	0,09
UIW Papua dan Papua Barat	747,00	-	-	1.115,74	556,59	50,43	3,02	2.368,89	1,23	0,05
UID Bali	13,29	-	7.636,11	-	-	-	-	7.649,40	-	-
UIW Nusa Tenggara Barat	434,05	-	-	2.266,00	574,04	132,91	4,68	3.141,18	0,13	-
UIW Nusa Tenggara Timur	133,63	-	-	1.115,90	442,35	83,49	5,36	1.608,38	1,72	0,11
PT PLN Batam	2.482,32	-	-	970,20	979,82	29,57	1,52	4.402,77	1,29	0,03
UIP3B Sumatera	23.243,36	124,82	25.998,46	-	-	-	-	49.366,63	35,35	0,07
UIP3B Kalimantan	8.340,89	338,56	5.882,25	-	-	-	-	14.561,70	11,75	0,08
UIP3B Sulawesi	7.976,16	160,95	7.027,31	-	-	-	-	15.164,42	13,66	0,09
UIK Kalimantan	117,21	-	-	855,88	937,25	18,34	1,02	1.892,01	-	-
UIK Sulawesi	73,55	-	-	1.244,88	342,36	91,95	5,79	1.568,83	-	-
UIK Sumatera	240,92	-	-	-	134,83	-	-	375,75	-	-
PLN Indonesia Power - Kalimantan	-	-	-	3.680,03	-	310,11	8,43	3.369,92	-	-
PLN Indonesia Power - Sulawesi	-	-	-	1.301,87	-	108,13	8,31	1.193,74	-	-
PLN Indonesia Power - Sumatera	-	-	-	11.682,32	-	921,71	7,89	10.760,61	-	-
PLN Nusantara Power - Kalimantan	-	-	-	3.012,33	-	286,56	9,51	2.725,77	-	-
PLN Nusantara Power - Sulawesi	-	-	-	4.911,34	-	301,61	6,14	4.609,73	-	-
PLN Nusantara Power - Sumatera	-	-	-	13.060,39	-	870,47	6,66	12.189,92	-	-
PLN Nusantara Power - Maluku Utara	-	-	-	40,95	-	-	-	40,95	-	-
Luar Jawa	50.542,33	624,33	-	47.969,99	5.947,55	3.352,18	6,22	101.732,02	69,15	0,07
UID Jawa Timur	82,85	-	47.097,63	126,26	5,11	2,24	1,70	47.309,61	-	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	147,76	-	36.390,85	0,63	-	0,12	19,64	36.539,12	-	-
UID Jawa Barat	571,52	-	65.460,99	-	-	-	-	66.032,51	-	-
UID Banten	68,72	-	31.670,02	1,15	-	-	-	31.739,88	-	-
UID Jakarta Raya	-	-	41.610,07	0,21	-	-	-	41.610,28	-	-
PLN Indonesia Power - Jawabali	-	-	(3,85)	69.842,42	-	3.335,47	4,78	66.503,10	-	-
PLN Nusantara Power - Jawabali	-	-	(3,38)	46.069,64	-	2.220,83	4,82	43.845,43	-	-
Unit Induk Pusat Pengatur Beban	100.965,37	313,97	129.354,19	-	-	-	-	230.633,53	118,46	0,05
UIK Tanjung Jati B	-	-	15,63	19.654,29	-	1.298,41	6,61	18.371,51	-	-
UIK JAMALI	-	-	9,91	957,66	-	64,46	6,73	903,11	-	-
Jawa	101.836,22	313,97	-	136.652,25	5,11	6.921,54	5,06	231.886,01	118,46	0,05
Indonesia	152.378,55	938,30	-	184.622,24	5.952,65	10.273,71	5,39	333.618,03	187,62	0,06

Susut Transmisi/ Transmission Losses		Kirim ke Antar Unit/ Transfer to Other Unit (GWh)	Kirim ke Luar PLN *) Transfer to non-PLN Entities *) (GWh)	Kirim ke Distribusi/ Transfer to Distribution (GWh)	Pemakaian Sendiri/Own Use						Susut Energi & PS/ Energy Losses & Own Use		Pemakaian/ Energy Consumption	
					Gardu Distribusi/ Distr. Substation		Susut Distribusi/ Distr. Losses		Susut Energi/ Energy Losses					
(GWh)	(%)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	(%)	(GWh)	(%)	(GWh)	(%)	(GWh)	(%)	(GWh)	(%)
-	-	120,97	-	4.040,28	38,49	0,92	338,48	8,38	338,48	8,13	376,97	9,06	3.663,31	88,03
-	-	1.295,70	-	14.412,00	113,86	0,72	1.219,25	8,46	1.219,25	7,76	1.333,11	8,49	13.078,89	83,26
-	-	436,11	-	4.175,09	31,07	0,67	225,45	5,40	225,45	4,89	256,52	5,56	3.918,58	84,98
12,31	0,11	214,03	-	10.586,93	70,42	0,65	695,81	6,57	708,12	6,55	778,54	7,20	9.820,69	90,81
-	-	843,32	-	11.516,18	102,16	0,83	1.276,06	11,08	1.276,06	10,32	1.378,22	11,15	10.137,95	82,03
13,35	0,78	0,53	-	1.686,41	10,33	0,61	105,96	6,28	119,31	7,01	129,64	7,62	1.570,12	92,24
-	-	167,20	-	6.728,41	59,31	0,86	741,36	11,02	741,36	10,75	800,68	11,61	5.927,73	85,96
-	-	50,25	-	3.946,44	36,59	0,92	390,14	9,89	390,14	9,76	426,73	10,68	3.519,72	88,07
-	-	73,90	-	6.375,32	53,34	0,83	457,05	7,17	457,05	7,09	510,39	7,91	5.864,92	90,94
-	-	44,96	-	6.611,50	36,61	0,55	413,93	6,26	413,93	6,22	450,54	6,77	6.160,96	92,56
-	-	50,28	-	5.185,82	33,74	0,64	464,88	8,96	464,88	8,88	498,61	9,52	4.687,20	89,52
-	-	251,11	-	11.580,65	66,34	0,56	746,10	6,44	746,10	6,31	812,44	6,87	10.768,20	91,01
1,41	0,09	-	-	1.652,98	13,75	0,83	122,97	7,44	124,38	7,51	138,13	8,34	1.516,27	91,57
4,46	0,19	-	-	2.363,20	23,14	0,98	210,51	8,91	214,97	9,07	238,11	10,05	2.129,55	89,90
-	-	-	-	7.649,40	36,54	0,48	390,52	5,11	390,52	5,11	427,07	5,58	7.222,34	94,42
30,96	0,99	-	0,24	3.109,85	38,56	1,23	249,91	8,04	280,87	8,94	319,43	10,17	2.821,39	89,82
28,35	1,76	-	-	1.578,32	14,16	0,88	122,69	7,77	151,04	9,39	165,19	10,27	1.441,47	89,62
6,36	0,14	687,43	-	3.707,69	4,64	0,11	114,81	3,10	121,17	2,75	125,81	2,86	3.588,24	81,50
1.614,87	3,27	47.634,37	82,05	-	-	-	-	-	1.614,87	3,27	1.614,87	3,27	-	-
267,95	1,84	14.274,70	7,30	-	-	-	-	-	267,95	1,84	267,95	1,84	-	-
281,57	1,86	14.827,86	41,34	-	-	-	-	-	281,57	1,86	281,57	1,86	-	-
-	-	1.892,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	1.568,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	375,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	3.369,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	1.193,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	10.760,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	2.725,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	4.609,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	12.189,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	40,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.261,59	2,22	-	-	106.906,46	783,06	0,77	8.285,86	7,75	10.547,45	10,37	11.330,51	11,14	97.837,54	96,17
-	-	-	-	47.309,61	382,86	0,81	3.095,49	6,54	3.095,49	6,54	3.478,35	7,35	43.831,26	92,65
-	-	0,53	-	36.538,59	159,06	0,44	2.473,24	6,77	2.473,24	6,77	2.632,30	7,20	33.906,29	92,79
-	-	449,50	-	65.583,01	359,99	0,55	4.090,98	6,24	4.090,98	6,20	4.450,98	6,74	61.132,04	92,58
-	-	1.928,69	-	29.811,19	163,74	0,52	1.508,11	5,06	1.508,11	4,75	1.671,86	5,27	28.139,34	88,66
-	-	1.304,45	-	40.305,83	288,27	0,69	2.271,21	5,63	2.271,21	5,46	2.559,48	6,15	37.746,35	90,71
-	-	66.503,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	43.845,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.525,18	1,96	225.931,85	58,03	-	-	-	-	-	4.525,18	1,96	4.525,18	1,96	-	-
-	-	18.371,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	903,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.525,18	1,95	-	-	219.548,23	1.353,92	0,58	13.439,04	6,12	17.964,22	7,75	19.318,14	8,33	204.755,27	88,30
6.786,77	2,03	-	188,95	326.454,69	2.136,99	0,64	21.724,90	6,65	28.511,67	8,55	30.648,66	9,19	302.592,81	90,70

*) Transfer Energi ke IPP dan Proyek / Energy Transfer to IPP and Project

**Tabel/Table 3 : Faktor Beban, Faktor Kapasitas, Faktor Permintaan /
Load Factor, Capacity Factor and Demand Factor**

2024

Unit PLN / PLN Units	Faktor Beban/ Load Factor (%)	Faktor Kapasitas/ Capacity Factor (%)	Faktor Permintaan/ Demand Factor (%)
UID Aceh	26,02	17,23	6,39
UID Sumatera Utara	71,07	69,59	3,27
UID Sumatera Barat	58,50	46,87	3,57
UID Riau dan Kepulauan Riau	77,32	57,48	11,51
UID Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	68,57	46,15	2,87
UIW Bangka Belitung	47,29	41,49	33,52
UID Lampung	55,30	25,81	0,79
UID Kalimantan Barat	50,97	24,82	2,60
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	72,26	17,21	0,59
UID Kalimantan Timur dan Utara	45,08	18,53	1,85
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	57,87	34,73	7,85
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	48,34	40,02	2,19
UIW Maluku dan Maluku Utara	60,00	31,50	30,84
UIW Papua dan Papua Barat	58,39	40,42	33,29
UID Bali	27,44	22,32	0,14
UIW Nusa Tenggara Barat	60,52	49,70	33,46
UIW Nusa Tenggara Timur	52,51	30,76	26,79
PT PLN Batam	62,25	51,93	50,56
UIP3B Sumatera	67,59	57,02	-
UIP3B Kalimantan	69,94	62,72	-
UIP3B Sulawesi	76,79	57,27	-
UIK Kalimantan	36,14	22,51	-
UIK Sulawesi	47,97	33,19	-
UIK Sumatera	32,30	7,73	-
PLN Indonesia Power - Kalimantan	62,18	42,33	-
PLN Indonesia Power - Sulawesi	67,02	47,51	-
PLN Indonesia Power - Sumatera	67,35	50,15	-
PLN Nusantara Power - Kalimantan	61,38	40,60	-
PLN Nusantara Power - Sulawesi	61,20	44,30	-
PLN Nusantara Power - Sumatera	66,18	42,64	-
PLN Nusantara Power - Maluku Utara	-	3,05	-
Luar Jawa	63,93	46,16	36,13
UID Jawa Timur	34,58	30,19	0,33
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	49,62	37,63	0,20
UID Jawa Barat	57,79	43,56	0,42
UID Banten	51,94	47,98	0,14
UID Jakarta Raya	20,96	5,95	-
PLN Indonesia Power - Jawabali	58,59	47,18	-
PLN Nusantara Power - Jawabali	56,84	41,84	-
Unit Induk Pusat Pengatur Beban	68,49	67,39	-
UIK Tanjung Jati B	86,05	79,81	-
UIK JAMALI	103,62	25,60	-
Jawa	63,86	54,34	45,36
Proyek Pembangkitan	-	-	-
Indonesia	64,05	51,70	42,09

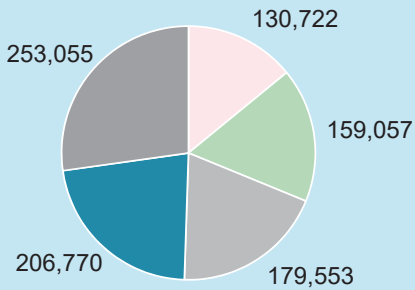


PLTU Priok

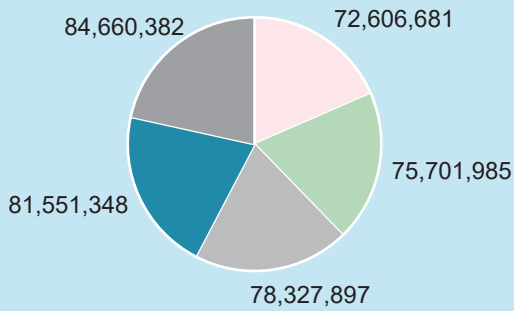
Jumlah Pelanggan per Jenis Pelanggan

Number of Customers by Type of Customers

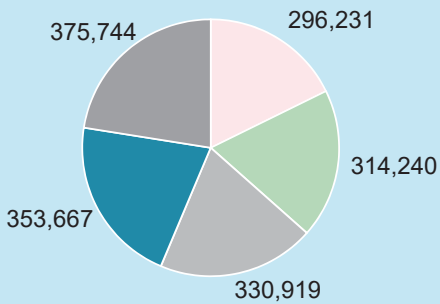
Industry



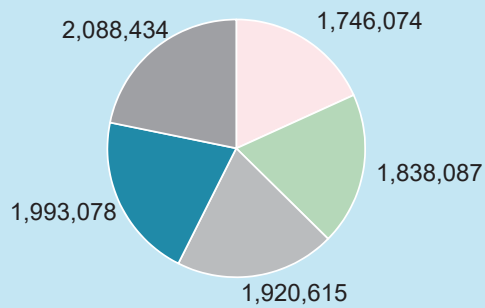
Households



Public Street Lighting



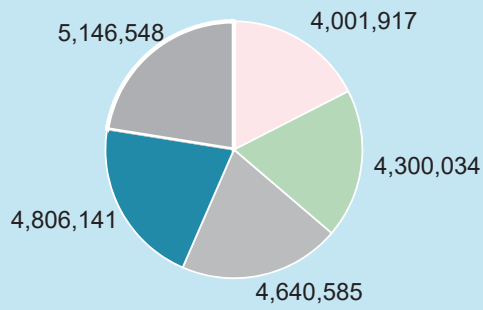
Social



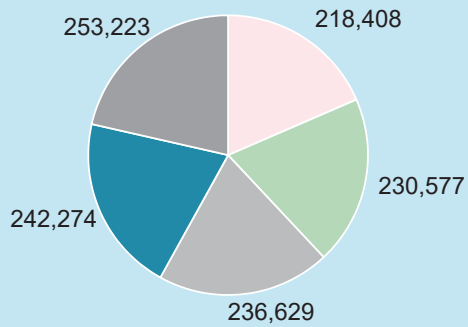
2020 2021 2022
2023 2024



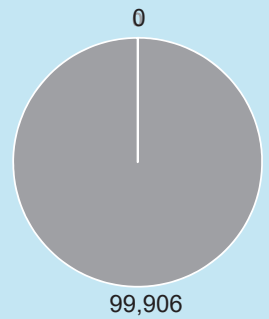
Business



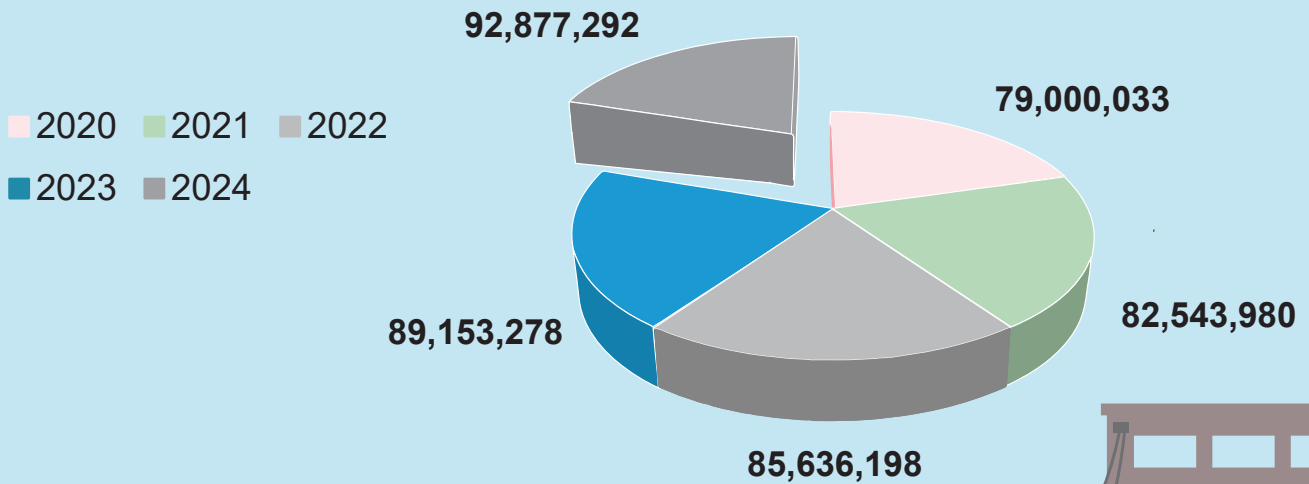
Gov. Office



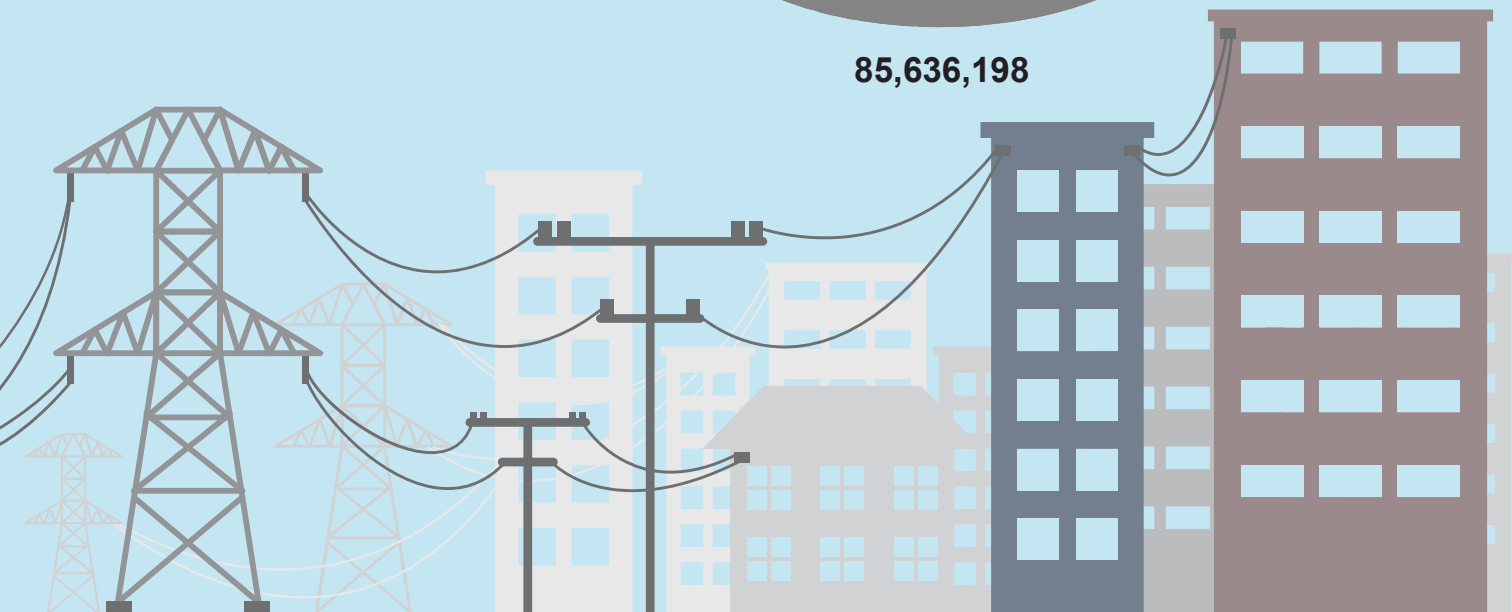
T, C, L



Total



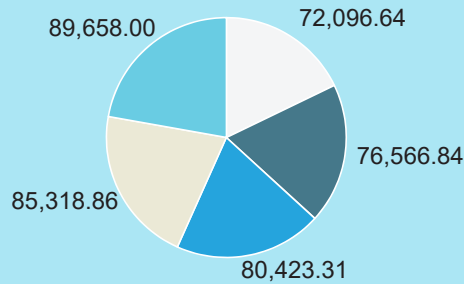
2020 2021 2022
2023 2024



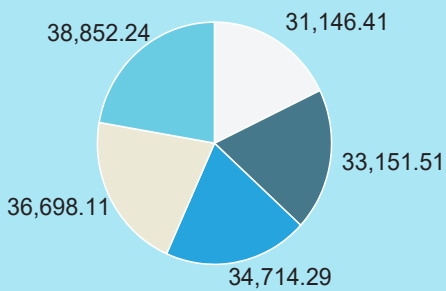
Daya Tersambung per Kelompok Pelanggan (MVA)

Connected Power by Type of Customers (MVA)

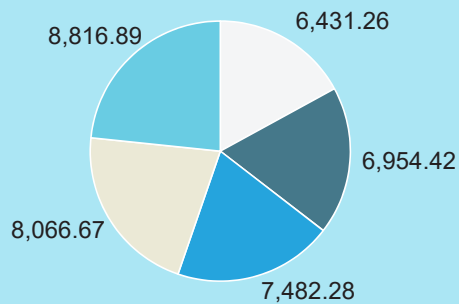
Households



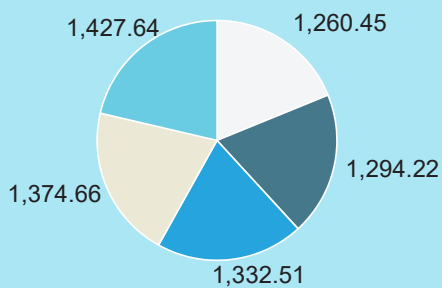
Industry



Social

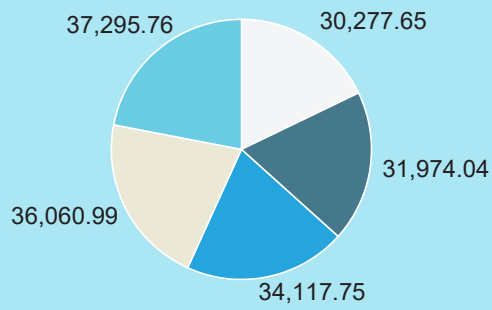


Public Street Lighting

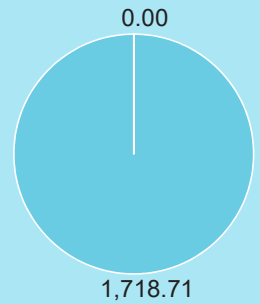


2020 2021 2022
2023 2024

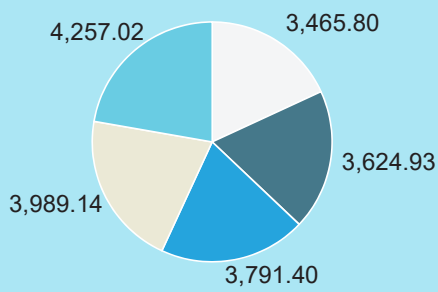
Business



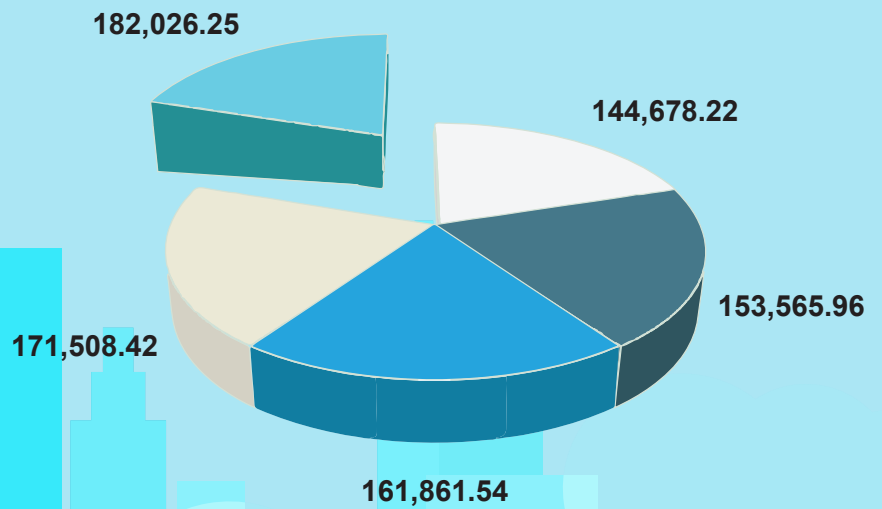
T, C, L



Gov. Office



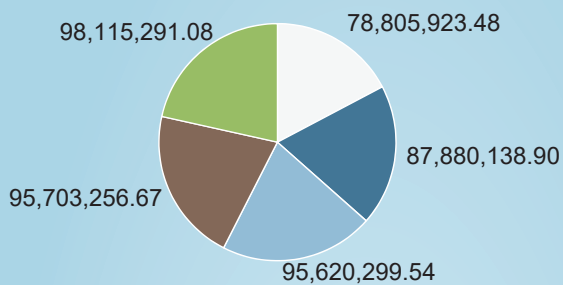
Total



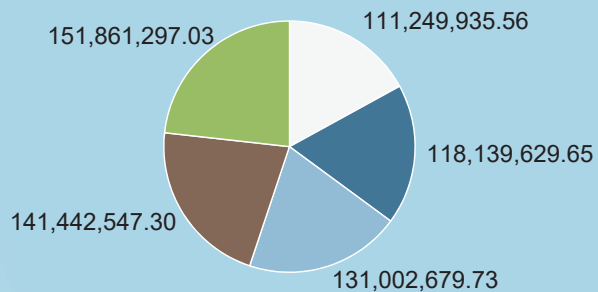
Pendapatan per Kelompok Pelanggan (juta Rp)

Revenue by Type of Customers (million Rp)

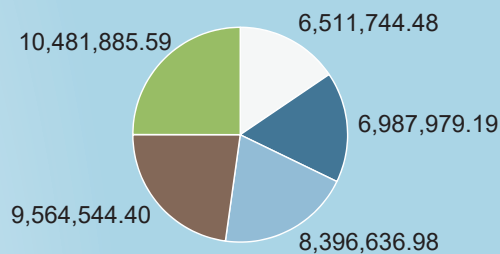
Industry



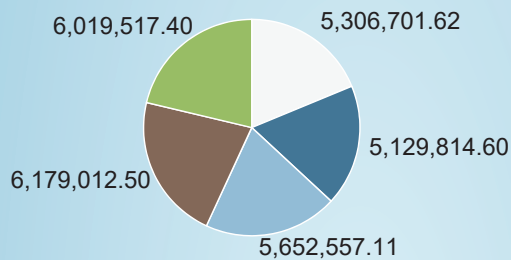
Households



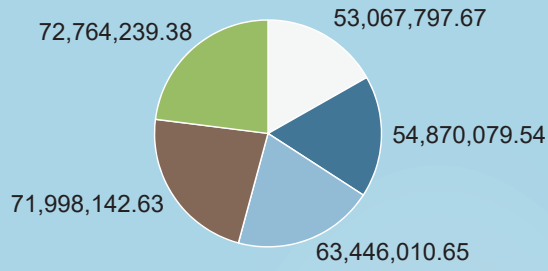
Social



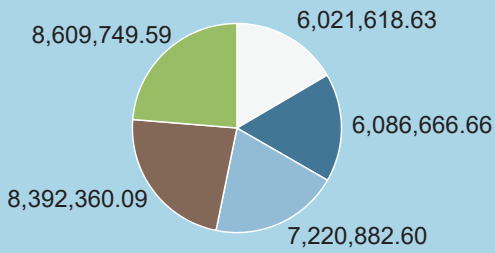
Public Street Lighting



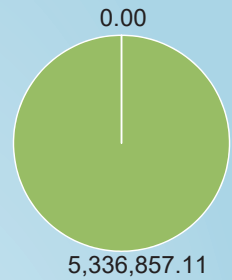
Business



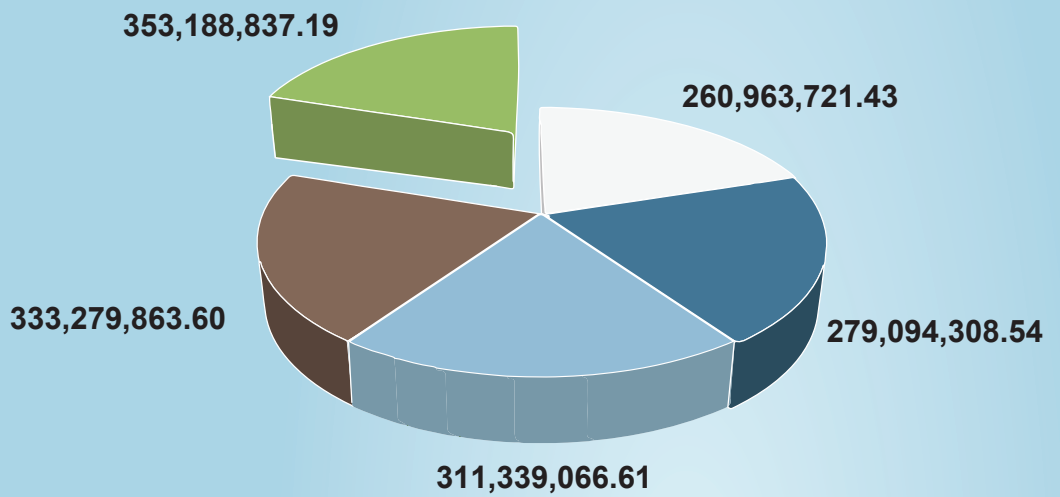
Gov. Office



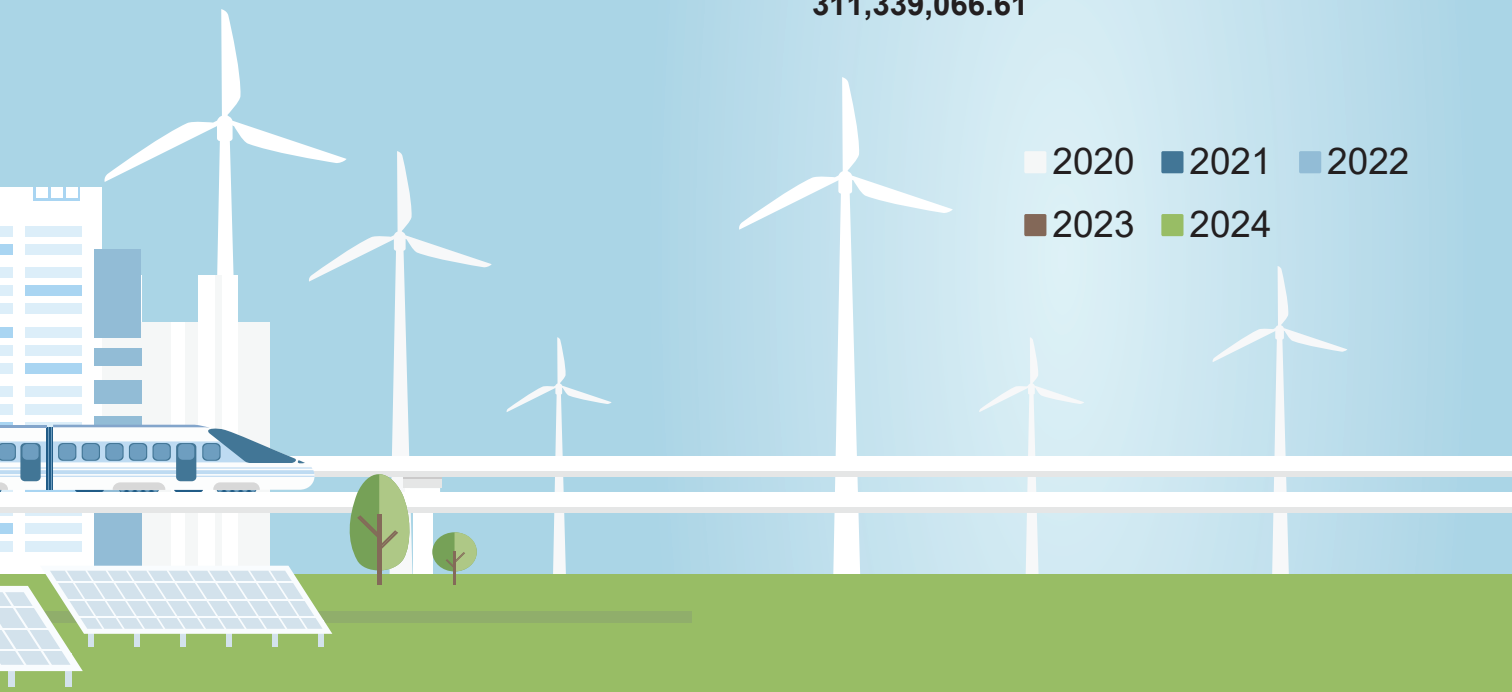
T, C, L



Total



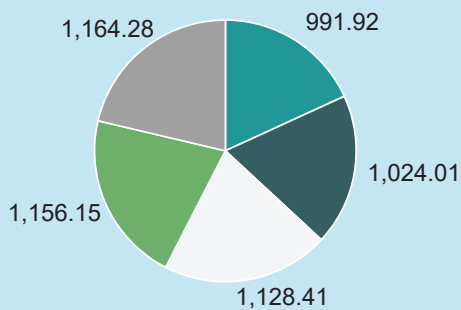
2020 2021 2022
2023 2024



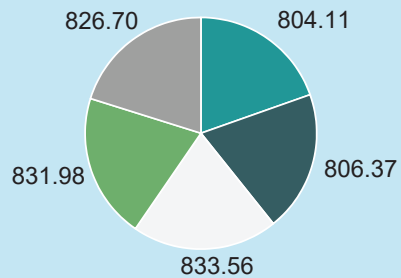
Tarif Listrik Rata-rata per Kelompok Pelanggan (Rp/kWh)

Average of Electricity Tariff by Type of Customer (Rp/kWh)

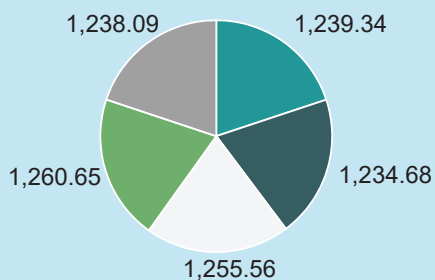
Households



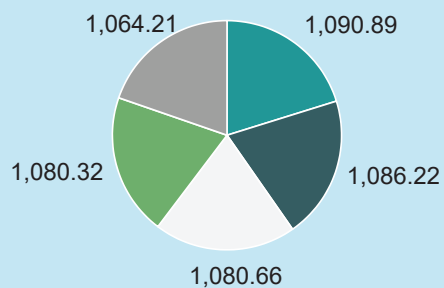
Social



Business



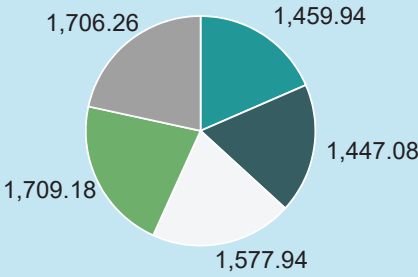
Industry



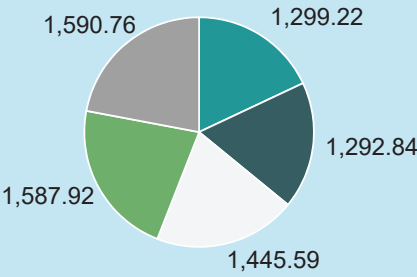
2020 2021 2022
2023 2024



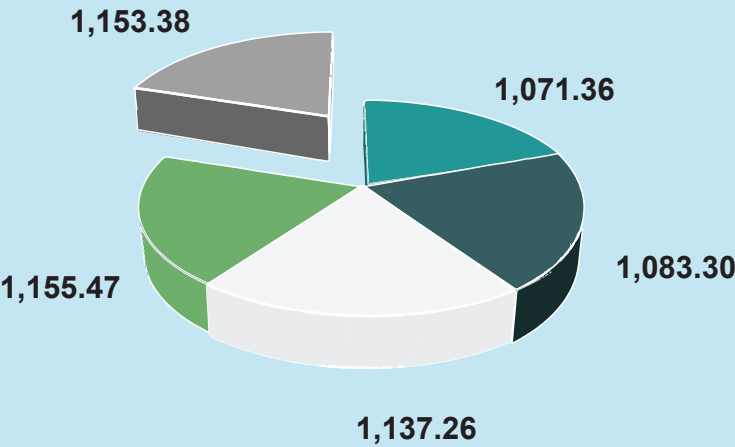
Public Street Lighting



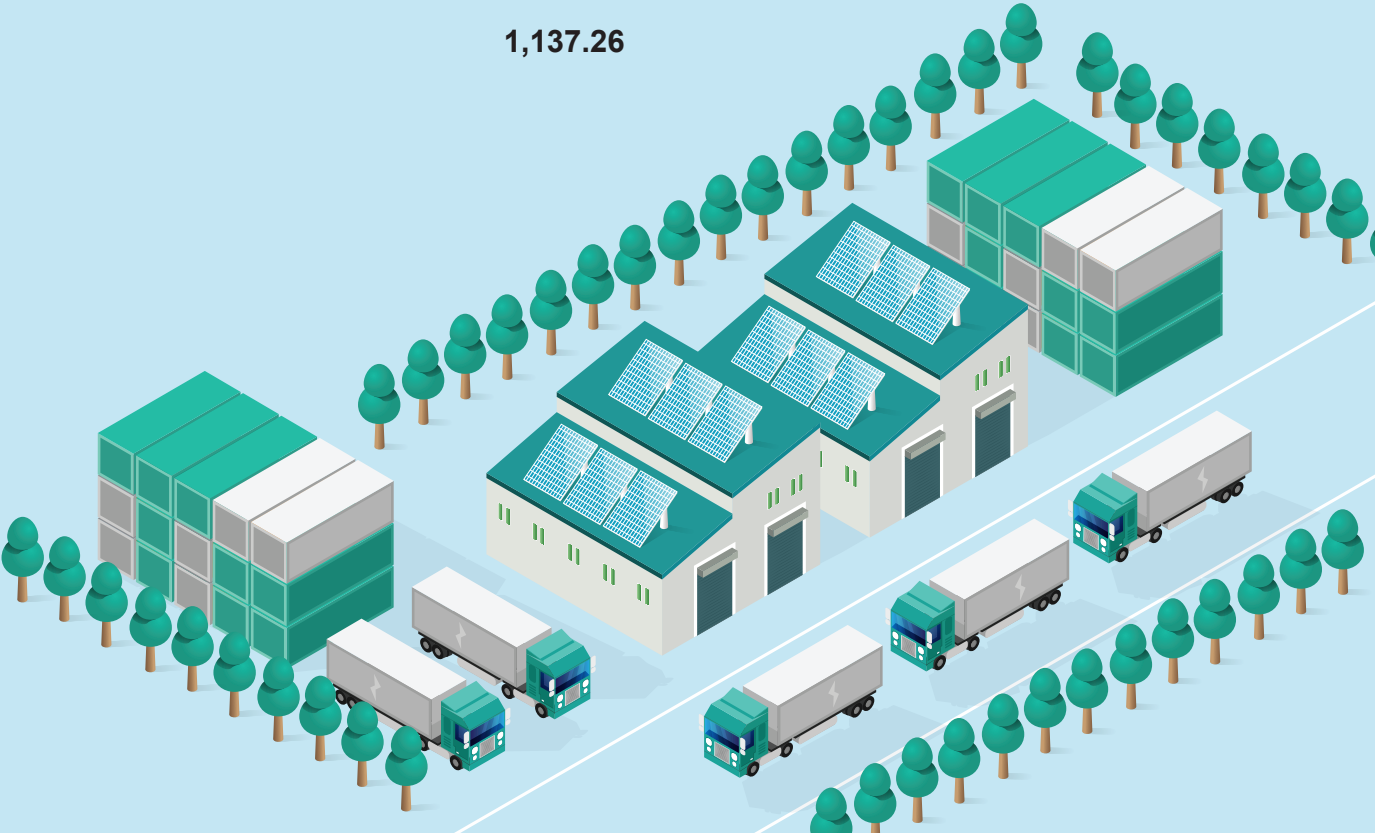
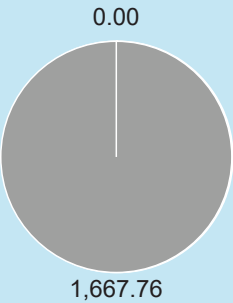
Gov. Office

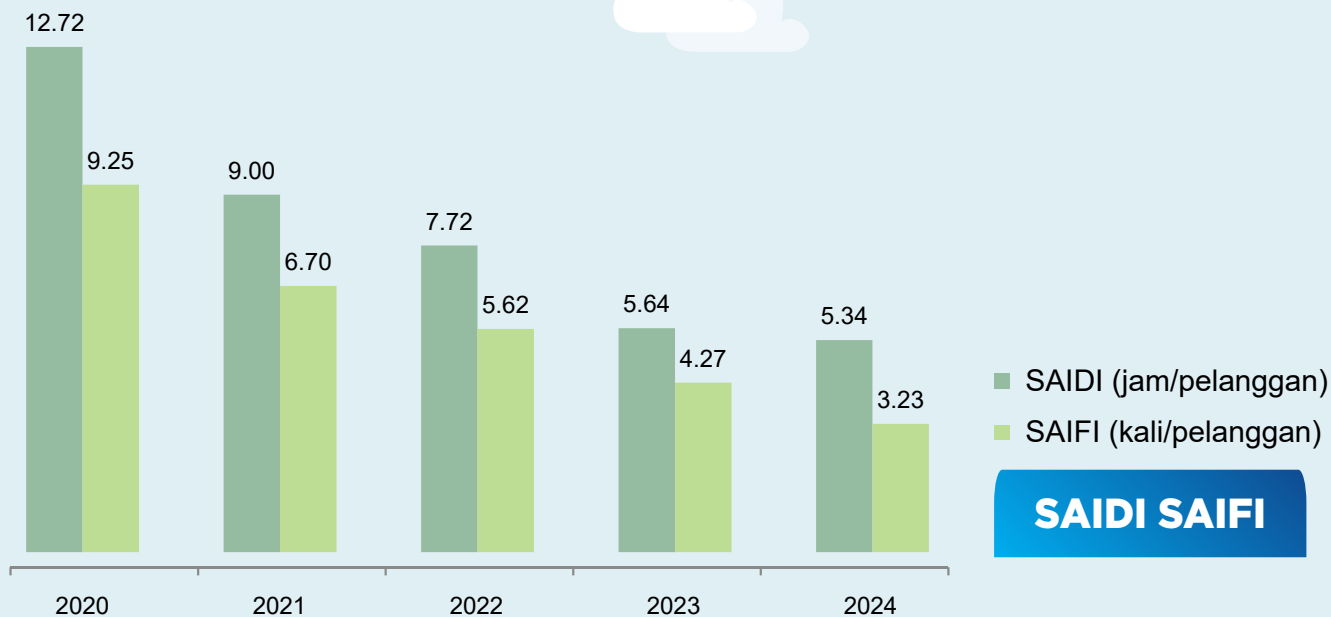


Total

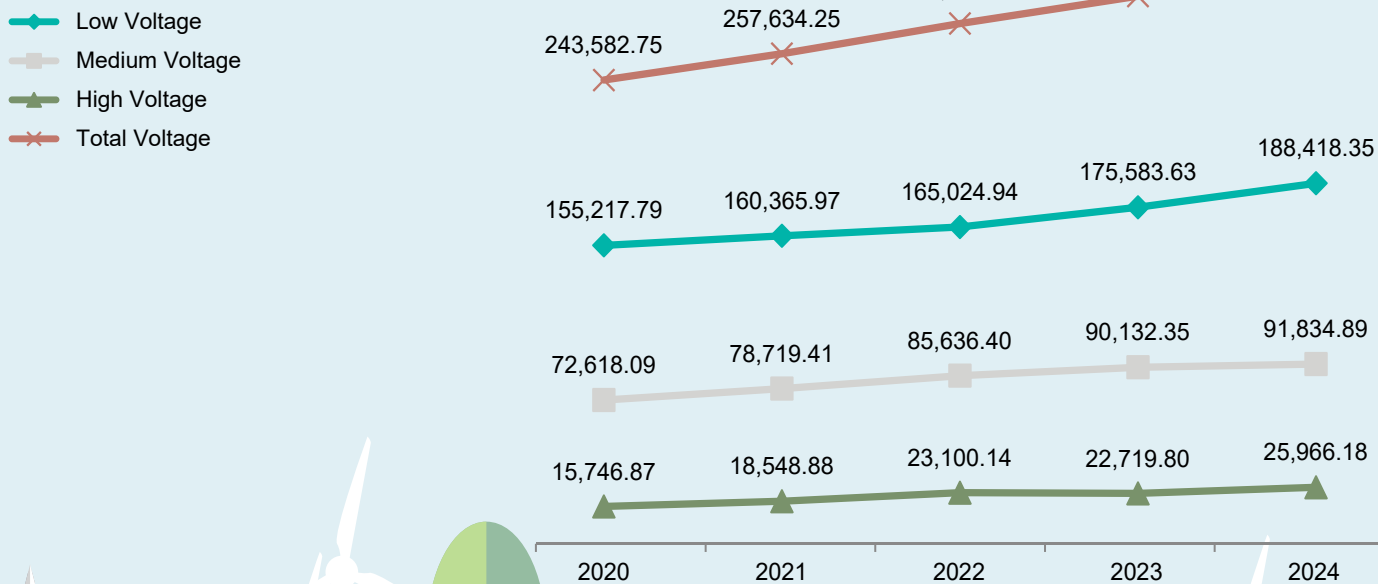


T, C, L





Energi Terjual Per Jenis Tegangan (GWh) Energy Sold by Voltage (GWh)



Tabel/Table 4 : Jumlah Pelanggan per Jenis Pelanggan /
Number of Customers by Type of Customers 2024

Unit PLN / PLN Units	Rumah Tangga/ Households	Industri/ Industry	Bisnis/ Business	Sosial/ Social	Gdg. Kantor Pemerintah/ Gov. Office Building	Penerangan Jalan Umum/ Publ. Street Lighting	Lainnya (T,C,L)/ Others (T,C,L)	Jumlah/ Total	(%)
UID Aceh	1.534.855	4.626	177.598	58.081	13.176	3.016	316	1.791.668	1,93
UID Sumatera Utara	4.342.092	5.356	163.244	85.550	11.680	18.357	7.274	4.633.553	4,99
UID Sumatera Barat	1.495.348	850	208.947	43.057	7.036	5.020	1.653	1.761.911	1,90
UID Riau dan Kepulauan Riau	2.329.879	1.105	226.524	55.597	10.091	7.716	2.952	2.633.864	2,84
- Riau	2.023.751	938	194.673	48.534	7.388	5.782	2.811	2.283.877	2,46
- Kepulauan Riau	306.128	167	31.851	7.063	2.703	1.934	141	349.987	0,38
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	4.221.759	4.095	152.313	87.602	16.246	15.374	874	4.498.263	4,84
- Sumatera Selatan	2.468.590	2.984	68.995	47.319	7.874	8.696	636	2.605.094	2,80
- Jambi	1.109.453	913	60.558	27.125	4.968	5.480	115	1.208.612	1,30
- Bengkulu	643.716	198	22.760	13.158	3.404	1.198	123	684.557	0,74
UIW Bangka Belitung	517.173	876	41.684	10.107	3.634	3.575	2.668	579.717	0,62
UID Lampung	2.516.549	10.111	132.959	72.238	5.082	3.612	9	2.740.560	2,95
UID Kalimantan Barat	1.483.002	777	89.789	32.729	6.076	4.765	330	1.617.468	1,74
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	2.158.612	1.383	162.491	70.905	12.811	8.097	204	2.414.503	2,60
- Kalimantan Selatan	1.391.104	963	85.716	47.040	6.778	5.987	135	1.537.723	1,66
- Kalimantan Tengah	767.508	420	76.775	23.865	6.033	2.110	69	876.780	0,94
UID Kalimantan Timur dan Utara	1.432.113	850	108.348	33.363	8.214	5.199	513	1.588.600	1,71
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	2.063.445	1.342	71.870	60.449	14.020	3.696	485	2.215.307	2,39
- Sulawesi Utara	787.514	583	29.670	17.972	6.113	1.864	196	843.912	0,91
- Sulawesi Tengah	932.178	531	30.393	34.003	5.401	1.239	231	1.003.976	1,08
- Gorontalo	343.753	228	11.807	8.474	2.506	593	58	367.419	0,40
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	3.816.091	6.712	169.965	77.234	19.676	6.903	2.937	4.099.518	4,41
- Sulawesi Selatan	2.687.354	5.632	122.069	49.923	10.874	4.638	2.537	2.883.027	3,10
- Sulawesi Tenggara	775.795	783	34.444	18.514	6.763	1.956	201	838.456	0,90
- Sulawesi Barat	352.942	297	13.452	8.797	2.039	309	199	378.035	0,41
UIW Maluku dan Maluku Utara	785.978	191	26.111	19.044	6.734	1.582	1.298	840.938	0,91
- Maluku	322.345	87	11.379	7.090	2.836	385	758	344.880	0,37
- Maluku Utara	463.633	104	14.732	11.954	3.898	1.197	540	496.058	0,53
UIW Papua dan Papua Barat	800.645	194	51.703	21.248	8.599	1.930	770	885.089	0,95
- Papua	528.418	137	34.405	13.593	4.960	1.096	313	582.922	0,63
- Papua Barat	272.227	57	17.298	7.655	3.639	834	457	302.167	0,33
UID Bali	1.468.786	1.456	225.486	46.726	4.606	6.566	43.057	1.796.683	1,93
UIW Nusa Tenggara Barat	1.914.658	707	46.710	34.660	4.999	3.432	388	2.005.554	2,16
UIW Nusa Tenggara Timur	1.209.067	469	37.744	27.367	8.487	1.263	900	1.285.297	1,38
PT PLN Batam	321.436	423	52.177	4.476	532	1.304	2.591	382.939	0,41
Luar Jawa	34.411.488	41.523	2.145.663	840.433	161.699	101.407	69.219	37.771.432	40,67
UID Jawa Timur	12.742.320	158.630	811.215	383.497	26.228	75.080	5.166	14.202.136	15,29
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	12.577.889	20.894	710.844	356.834	32.436	70.199	2.136	13.771.232	14,83
- Jawa Tengah	11.168.464	19.998	631.669	321.011	28.161	55.712	2.023	12.227.038	13,16
- D.I. Yogyakarta	1.409.425	896	79.175	35.823	4.275	14.487	113	1.544.194	1,66
UID Jawa Barat	16.115.474	18.632	914.421	379.969	20.695	109.231	4.705	17.563.127	18,91
UID Banten	3.816.734	7.618	245.300	75.875	4.545	9.875	5.489	4.165.436	4,48
UID Jakarta Raya	4.996.477	5.758	319.105	51.826	7.620	9.952	13.191	5.403.929	5,82
Jawa	50.248.894	211.532	3.000.885	1.248.001	91.524	274.337	30.687	55.105.860	59,33
Indonesia	84.660.382	253.055	5.146.548	2.088.434	253.223	375.744	99.906	92.877.292	100,00
(%)	91,15	0,27	5,54	2,25	0,27	0,40	0,11	100,00	

**Tabel/Table 5 : Daya Tersambung per Kelompok Pelanggan (MVA) /
Connected Power by Type of Customers (MVA)****2024**

Unit PLN / PLN Units	Rumah Tangga/ Households	Industri/ Industry	Bisnis/ Business	Sosial/ Social	Gdg. Kantor Pemerintah/ Gov. Office Building	Penerangan Jalan Umum/ Publ. Street Lighting	Lainnya/ (T,C,L) Others (T,C,L)	Jumlah/ Total	(%)
UID Aceh	1.312,63	195,74	479,26	195,99	99,14	38,61	2,06	2.323,43	1,28
UID Sumatera Utara	4.421,96	1.485,04	1.271,42	388,73	125,24	102,95	72,73	7.868,06	4,32
UID Sumatera Barat	1.441,48	300,07	567,70	159,22	69,48	25,30	5,86	2.569,11	1,41
UID Riau dan Kepulauan Riau	2.889,12	787,70	1.080,75	284,55	138,43	52,71	37,24	5.270,50	2,90
- Riau	2.451,42	763,84	894,27	242,85	97,00	42,33	17,44	4.509,15	2,48
- Kepulauan Riau	437,70	23,86	186,48	41,70	41,43	10,38	19,80	761,35	0,42
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	4.442,66	695,00	1.022,39	328,55	164,91	68,02	54,10	6.775,64	3,72
- Sumatera Selatan	2.541,70	504,52	605,21	192,81	95,13	41,60	51,53	4.032,51	2,22
- Jambi	1.292,86	130,95	304,03	95,79	43,01	20,63	1,88	1.889,14	1,04
- Bengkulu	608,10	59,54	113,15	39,96	26,76	5,79	0,69	853,99	0,47
UIW Bangka Belitung	647,63	227,25	220,46	63,71	36,30	10,50	7,34	1.213,18	0,67
UID Lampung	2.391,29	646,93	584,99	201,79	61,51	26,75	0,08	3.913,34	2,15
UID Kalimantan Barat	1.580,30	170,99	505,92	140,43	72,05	22,03	1,56	2.493,28	1,37
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	2.134,80	496,82	719,53	230,01	133,16	41,52	1,11	3.756,96	2,06
- Kalimantan Selatan	1.306,52	398,49	454,91	147,81	77,19	30,22	0,73	2.415,88	1,33
- Kalimantan Tengah	828,27	98,33	264,62	82,19	55,97	11,31	0,38	1.341,08	0,74
UID Kalimantan Timur dan Utara	1.920,08	470,66	824,88	210,01	183,91	27,16	15,39	3.652,09	2,01
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	2.035,41	368,68	564,11	198,31	132,81	25,93	3,12	3.328,37	1,83
- Sulawesi Utara	828,64	180,03	306,37	89,08	49,40	11,25	1,36	1.466,13	0,81
- Sulawesi Tengah	902,21	115,23	182,70	78,18	51,40	10,01	1,46	1.341,20	0,74
- Gorontalo	304,56	73,42	75,05	31,04	32,01	4,68	0,30	521,05	0,29
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	4.138,33	1.374,41	1.120,69	410,50	190,93	61,76	19,62	7.316,24	4,02
- Sulawesi Selatan	2.884,15	998,26	877,51	310,05	121,64	48,30	16,60	5.256,51	2,89
- Sulawesi Tenggara	872,70	342,12	188,60	69,96	47,07	10,66	1,60	1.532,71	0,84
- Sulawesi Barat	381,48	34,03	54,59	30,49	22,21	2,81	1,42	527,02	0,29
UIW Maluku dan Maluku Utara	837,00	96,39	179,72	68,50	64,80	7,24	24,22	1.277,87	0,70
- Maluku	350,49	6,01	96,28	35,62	35,68	2,45	7,58	534,11	0,29
- Maluku Utara	486,51	90,38	83,45	32,88	29,12	4,79	16,64	743,76	0,41
UIW Papua dan Papua Barat	1.107,36	24,05	374,33	119,06	139,93	8,55	3,06	1.776,33	0,98
- Papua	741,57	12,04	249,57	76,21	86,78	6,23	1,64	1.174,03	0,64
- Papua Barat	365,79	12,01	124,76	42,85	53,14	2,32	1,42	602,30	0,33
UID Bali	2.402,34	125,11	2.018,56	228,42	87,50	35,55	67,63	4.965,10	2,73
UIW Nusa Tenggara Barat	1.611,86	157,83	364,43	103,82	46,18	17,38	5,49	2.306,98	1,27
UIW Nusa Tenggara Timur	1.247,70	42,17	242,47	110,86	59,34	7,16	6,27	1.715,95	0,94
PT PLN Batam	683,93	507,18	692,80	66,81	34,89	11,21	12,73	2.009,54	1,10
Luar Jawa	37.245,85	8.172,02	12.834,40	3.509,25	1.840,51	590,33	339,62	64.531,97	35,45
UID Jawa Timur	11.631,02	8.181,47	4.511,04	1.349,72	389,34	261,57	82,42	26.406,59	14,51
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	10.913,91	4.179,55	3.700,72	1.309,21	363,93	214,34	174,33	20.855,99	11,46
- Jawa Tengah	9.378,64	4.044,34	3.105,17	1.070,32	288,86	184,64	161,90	18.233,88	10,02
- D.I. Yogyakarta	1.535,27	135,21	595,55	238,89	75,07	29,70	12,42	2.622,11	1,44
UID Jawa Barat	15.804,41	9.667,50	5.904,62	1.223,04	478,61	164,23	447,73	33.690,12	18,51
UID Banten	4.266,05	6.839,14	2.411,85	326,82	151,36	56,23	70,99	14.122,45	7,76
UID Jakarta Raya	9.796,76	1.812,56	7.933,13	1.098,85	1.033,27	140,94	603,63	22.419,13	12,32
Jawa	52.412,15	30.680,22	24.461,36	5.307,64	2.416,51	837,31	1.379,09	117.494,28	64,55
Indonesia	89.658,00	38.852,24	37.295,76	8.816,89	4.257,02	1.427,64	1.718,71	182.026,25	100,00
(%)	49,26	21,34	20,49	4,84	2,34	0,78	0,94	100,00	

**Tabel/Table 6 : Energi Terjual per Kelompok Pelanggan (GWh) /
Energy Sold by Type of Customers (GWh)**

2024

Unit PLN / PLN Units	Rumah Tangga/ Households	Industri/ Industry	Bisnis/ Business	Sosial/ Social	Gdg. Kantor Pemerintah/ Gov. Of- fice Building	Penerangan Jalan Umum/ Publ. Street Lighting	Lainnya (T,C,L)/ Others (T,C,L)	Jumlah/ Total	(%)
UID Aceh	2.140,98	343,37	662,00	277,82	119,48	139,24	13,25	3.696,14	1,21
UID Sumatera Utara	6.555,63	3.282,86	1.982,48	624,28	167,44	415,50	206,06	13.234,26	4,32
UID Sumatera Barat	1.902,89	827,34	766,90	237,01	87,86	98,64	35,25	3.955,88	1,29
UID Riau dan Kepulauan Riau	3.937,37	3.441,98	1.757,50	386,87	171,69	138,58	57,76	9.891,75	3,23
- Riau	3.375,08	3.399,60	1.423,62	335,50	125,02	114,83	42,02	8.815,68	2,88
- Kepulauan Riau	562,29	42,38	333,88	51,37	46,67	23,75	15,74	1.076,07	0,35
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	6.162,01	1.385,88	1.662,62	458,86	219,55	193,79	183,40	10.266,11	3,35
- Sumatera Selatan	3.706,75	1.102,78	994,34	281,44	128,06	140,55	159,65	6.513,57	2,13
- Jambi	1.599,14	197,72	481,40	122,03	56,64	45,36	20,15	2.522,44	0,82
- Bengkulu	856,12	85,38	186,88	55,39	34,85	7,89	3,60	1.230,11	0,40
UIW Bangka Belitung	858,36	349,91	261,62	65,83	39,55	10,61	7,60	1.593,50	0,52
UID Lampung	3.401,60	1.152,53	909,57	302,10	78,06	132,68	15,31	5.991,85	1,96
UID Kalimantan Barat	2.202,41	286,00	748,81	175,77	89,67	46,99	10,22	3.559,87	1,16
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	3.260,47	990,09	1.103,16	291,22	172,32	93,43	40,23	5.950,92	1,94
- Kalimantan Selatan	2.081,70	798,45	697,86	192,25	100,07	68,89	32,94	3.972,16	1,30
- Kalimantan Tengah	1.178,77	191,64	405,30	98,98	72,25	24,54	7,29	1.978,76	0,65
UID Kalimantan Timur dan Utara	3.000,25	1.293,05	1.313,28	280,14	216,53	56,96	54,80	6.214,99	2,03
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	2.692,48	664,29	844,83	246,68	160,03	78,46	52,96	4.739,75	1,55
- Sulawesi Utara	1.053,42	415,37	465,24	111,94	54,55	38,62	25,05	2.164,19	0,71
- Sulawesi Tengah	1.165,75	164,34	265,39	93,15	65,91	29,01	21,09	1.804,62	0,59
- Gorontalo	473,32	84,58	114,20	41,60	39,58	10,83	6,82	770,93	0,25
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	5.124,68	3.018,04	1.770,55	527,64	257,61	161,42	57,59	10.917,52	3,57
- Sulawesi Selatan	3.815,90	2.732,84	1.411,27	421,73	177,68	130,67	42,46	8.732,55	2,85
- Sulawesi Tenggara	939,03	235,89	276,44	73,98	54,79	23,10	11,25	1.614,48	0,53
- Sulawesi Barat	369,75	49,31	82,84	31,93	25,14	7,65	3,88	570,49	0,19
UIW Maluku dan Maluku Utara	962,79	556,57	274,34	80,06	96,95	18,18	37,83	2.026,72	0,66
- Maluku	400,91	11,85	144,56	41,01	52,11	7,29	12,37	670,10	0,22
- Maluku Utara	561,88	544,72	129,78	39,05	44,84	10,88	25,46	1.356,62	0,44
UIW Papua dan Papua Barat	1.282,81	26,49	529,50	139,24	152,10	17,81	8,58	2.156,53	0,70
- Papua	856,50	12,44	356,77	92,78	99,93	11,63	5,85	1.435,89	0,47
- Papua Barat	426,31	14,05	172,73	46,46	52,17	6,18	2,73	720,64	0,24
UID Bali	3.173,66	227,35	3.389,04	238,95	106,72	60,66	104,98	7.301,36	2,38
UIW Nusa Tenggara Barat	1.786,33	282,12	510,53	140,58	54,43	55,42	23,72	2.853,13	0,93
UIW Nusa Tenggara Timur	897,05	42,50	317,42	97,13	58,05	18,13	23,86	1.454,14	0,47
PT PLN Batam	1.111,89	1.149,87	1.140,22	100,75	48,52	12,31	24,68	3.588,24	1,17
Luar Jawa	50.453,66	19.320,25	19.944,36	4.670,93	2.296,57	1.748,80	958,08	99.392,66	32,46
UID Jawa Timur	17.159,72	17.782,67	6.187,32	1.894,32	497,11	568,46	222,23	44.311,84	14,47
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	16.640,73	9.094,82	5.361,35	1.936,02	433,63	554,65	261,41	34.282,61	11,20
- Jawa Tengah	14.545,20	8.812,11	4.368,29	1.574,99	346,74	487,40	256,69	30.391,43	9,92
- D.I. Yogyakarta	2.095,53	282,71	993,06	361,02	86,89	67,25	4,72	3.891,18	1,27
UID Jawa Barat	22.917,83	25.576,57	9.589,85	1.929,35	559,61	373,69	690,57	61.637,47	20,13
UID Banten	6.847,28	16.505,49	3.880,70	506,18	173,41	84,19	399,21	28.396,46	9,27
UID Jakarta Raya	16.413,87	3.915,90	13.807,54	1.742,43	1.452,01	198,10	668,52	38.198,38	12,47
Jawa	79.979,44	72.875,44	38.826,77	8.008,30	3.115,77	1.779,10	2.241,94	206.826,77	67,54
Indonesia	130.433,10	92.195,69	58.771,14	12.679,23	5.412,35	3.527,90	3.200,02	306.219,42	100,00
(%)	42,59	30,11	19,19	4,14	1,77	1,15	1,05	100,00	

Tabel/Table 7 : Pendapatan per Kelompok Pelanggan (juta Rp) / Revenue by Type of Customers (million Rp) 2024

Unit PLN / PLN Units	Rumah Tangga/ Households	Industri/ Industry	Bisnis/ Business	Sosial/ Social	Gdg. Kantor Pemerintah/ Gov. Office Building	Penerangan Jalan Umum/ Publ. Street Lighting	Lainnya (T,C,L)/ Others (T,C,L)	Jumlah/ Total	(%)
UID Aceh	1.984.631,20	387.899,89	757.530,04	219.533,99	189.613,44	236.644,92	28.804,03	3.804.657,51	1,08
UID Sumatera Utara	7.364.306,78	3.642.605,15	2.490.836,37	507.080,88	266.181,77	706.159,81	331.402,32	15.308.573,08	4,33
UID Sumatera Barat	2.096.468,95	863.857,72	880.121,75	190.199,72	139.657,47	169.151,73	88.114,98	4.427.572,32	1,25
UID Riau dan Kepulauan Riau	5.151.750,75	1.900.197,12	2.145.081,58	329.094,74	274.608,26	236.768,67	92.493,10	10.129.994,22	2,87
- Riau	4.367.150,06	1.853.316,04	1.733.505,65	285.786,21	199.594,06	196.407,03	72.805,11	8.708.564,17	2,47
- Kepulauan Riau	784.600,68	46.881,08	411.575,93	43.308,53	75.014,21	40.361,64	19.687,99	1.421.430,05	0,40
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	7.232.017,41	1.525.947,58	2.121.207,05	366.178,97	348.134,16	333.559,67	264.474,78	12.191.519,62	3,45
- Sumatera Selatan	4.267.950,54	1.209.319,08	1.279.942,75	229.632,18	202.755,02	242.217,36	229.381,97	7.661.198,92	2,17
- Jambi	2.033.131,80	219.317,19	606.266,04	93.668,45	89.590,25	77.891,44	27.217,02	3.147.082,18	0,89
- Bengkulu	930.935,06	97.311,31	234.998,25	42.878,34	55.788,90	13.450,87	7.875,79	1.383.238,52	0,39
UIW Bangka Belitung	1.152.159,35	401.115,64	329.179,18	57.420,10	64.164,90	18.035,07	13.235,02	2.035.309,28	0,58
UID Lampung	3.454.972,00	1.297.144,81	1.109.801,24	229.643,00	124.351,72	222.222,14	35.547,62	6.473.682,54	1,83
UID Kalimantan Barat	2.520.378,00	321.488,51	937.132,40	142.173,50	143.096,30	79.873,43	24.411,18	4.168.553,30	1,18
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	3.779.147,39	1.077.372,48	1.347.837,09	226.544,72	274.608,74	158.808,60	71.771,61	6.936.090,64	1,96
- Kalimantan Selatan	2.325.429,94	861.613,14	866.649,50	150.353,76	159.791,17	117.102,06	54.985,78	4.535.925,34	1,28
- Kalimantan Tengah	1.453.717,46	215.759,34	481.187,59	76.190,96	114.817,57	41.706,54	16.785,84	2.400.165,30	0,68
UID Kalimantan Timur dan Utara	4.069.033,27	1.361.561,98	1.649.356,47	235.869,32	343.972,49	96.838,07	108.442,76	7.865.074,36	2,23
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	2.948.019,00	736.885,06	1.084.404,72	197.675,08	255.081,72	133.344,23	93.337,04	5.448.746,85	1,54
- Sulawesi Utara	1.170.321,84	450.722,60	594.727,83	93.484,68	87.438,85	65.640,68	45.205,74	2.507.542,22	0,71
- Sulawesi Tengah	1.304.641,01	187.499,10	341.699,92	71.503,78	104.832,92	49.301,77	32.151,21	2.091.629,72	0,59
- Gorontalo	473.056,16	98.663,35	147.976,97	32.686,61	62.809,95	18.401,78	15.980,09	849.574,91	0,24
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	5.982.292,67	3.117.434,21	2.253.068,14	445.450,36	407.994,30	274.371,67	113.431,60	12.594.042,96	3,57
- Sulawesi Selatan	4.434.271,07	2.804.758,69	1.795.136,90	357.454,57	282.805,63	222.078,26	84.770,69	9.981.275,80	2,83
- Sulawesi Tenggara	1.112.716,29	257.568,64	353.865,30	61.649,02	85.417,24	39.291,83	20.923,86	1.931.432,17	0,55
- Sulawesi Barat	435.305,31	55.106,88	104.065,95	26.346,77	39.771,43	13.001,58	7.737,05	681.334,98	0,19
UIW Maluku dan Maluku Utara	1.190.893,64	416.272,11	357.975,29	64.265,96	156.000,50	30.892,50	62.500,82	2.278.800,82	0,65
- Maluku	497.646,11	13.461,86	189.039,93	33.919,26	84.030,66	12.395,45	20.935,32	851.428,58	0,24
- Maluku Utara	693.247,52	402.810,25	168.935,36	30.346,70	71.969,85	18.497,06	41.565,49	1.427.372,23	0,40
UIW Papua dan Papua Barat	1.778.689,06	30.586,68	672.102,76	116.064,13	243.451,14	30.284,69	13.838,87	2.885.017,33	0,82
- Papua	1.196.301,83	14.142,65	451.871,85	77.244,95	158.399,66	19.779,61	9.218,83	1.926.959,37	0,55
- Papua Barat	582.387,22	16.444,03	220.230,92	38.819,18	85.051,48	10.505,08	4.620,04	958.057,95	0,27
UID Bali	4.566.418,24	253.430,37	4.292.845,17	206.188,58	173.726,97	103.095,53	200.344,10	9.796.048,97	2,77
UIW Nusa Tenggara Barat	1.571.046,73	319.128,71	666.786,65	110.321,85	86.070,08	94.511,12	38.575,05	2.886.440,20	0,82
UIW Nusa Tenggara Timur	1.074.759,28	49.929,92	414.662,06	92.066,38	91.135,29	30.834,29	37.347,68	1.790.734,90	0,51
PT PLN Batam	1.634.510,89	1.536.276,33	1.801.991,28	109.800,57	98.766,64	28.949,34	36.778,89	5.247.073,94	1,49
Luar Jawa	59.551.494,60	19.239.134,27	25.311.919,24	3.845.571,84	3.680.615,92	2.984.345,48	1.654.851,46	116.267.932,82	32,92
UID Jawa Timur	17.861.376,91	19.260.285,44	7.682.127,05	1.532.163,89	787.922,41	966.321,97	480.378,58	48.570.576,24	13,75
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	16.216.309,93	10.069.972,61	6.746.670,34	1.604.990,54	680.094,69	942.762,73	394.742,77	36.655.543,62	10,38
- Jawa Tengah	13.765.462,34	9.756.612,15	5.506.064,35	1.292.782,19	542.604,25	828.385,46	386.440,78	32.078.351,53	9,08
- D.I.Yogyakarta	2.450.847,59	313.360,45	1.240.605,99	312.208,35	137.490,44	114.377,27	8.301,99	4.577.192,09	1,30
UID Jawa Barat	25.481.958,56	27.722.521,32	11.611.758,14	1.482.609,31	876.470,92	645.741,13	1.152.041,06	68.973.100,43	19,53
UID Banten	8.234.014,87	17.573.683,50	4.751.202,23	420.489,41	278.804,17	143.081,76	723.997,07	32.125.273,00	9,10
UID Jakarta Raya	24.516.142,17	4.249.693,94	16.660.562,38	1.596.060,61	2.305.841,48	337.264,32	930.846,18	50.596.411,07	14,33
Jawa	92.309.802,43	78.876.156,81	47.452.320,14	6.636.313,75	4.929.133,67	3.035.171,91	3.682.005,65	236.920.904,37	67,08
Indonesia	151.861.297,03	98.115.291,08	72.764.239,38	10.481.885,59	8.609.749,59	6.019.517,40	5.336.857,11	353.188.837,19	100,00
(%)	43,00	27,78	20,60	2,97	2,44	1,70	1,51	100,00	

Catatan/Note: Data diambil dari Aplikasi Pengelolaan Pelanggan Terpusat (AP2T) / Data is taken from AP2T Application

**Tabel/Table 8 : Energi Terjual Rata-rata per Jenis Pelanggan (kWh) /
Average Energy Sold by Customers (kWh)**

2024

Unit PLN / PLN Units	Rumah Tangga/ Households	Industri/ Industry	Bisnis/ Business	Sosial/ Social	Gdg. Kan- tor Peme- rintah/ Gov. Office Building	Penerang- an Jalan Umum/ Publ. Street Lighting	Lainnya (T,C,L)/ Others (T,C,L)	Jumlah/ Total
UID Aceh	1.394,91	74.226,11	3.727,52	4.783,32	9.068,00	46.167,11	41.930,38	2.062,96
UID Sumatera Utara	1.509,79	612.931,29	12.144,27	7.297,25	14.335,62	22.634,42	28.328,29	2.856,18
UID Sumatera Barat	1.272,54	973.341,18	3.670,31	5.504,56	12.487,21	19.649,40	21.324,86	2.245,22
UID Riau dan Kepulauan Riau	1.689,95	3.114.914,03	7.758,56	6.958,47	17.014,17	17.960,08	19.566,40	3.755,60
- Riau	1.667,73	3.624.307,04	7.312,88	6.912,68	16.922,04	19.859,91	14.948,42	3.859,96
- Kepulauan Riau	1.836,78	253.772,46	10.482,56	7.273,11	17.266,00	12.280,25	111.631,21	3.074,60
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	1.459,58	338.432,23	10.915,81	5.238,01	13.514,10	12.605,05	209.839,82	2.282,24
- Sumatera Selatan	1.501,57	369.564,34	14.411,77	5.947,72	16.263,65	16.162,60	251.022,01	2.500,32
- Jambi	1.441,38	216.560,79	7.949,40	4.498,80	11.400,97	8.277,37	175.217,39	2.087,06
- Bengkulu	1.329,97	431.212,12	8.210,90	4.209,61	10.237,96	6.585,98	29.268,29	1.796,94
UIW Bangka Belitung	1.659,72	399.440,64	6.276,27	6.513,31	10.883,32	2.967,83	2.848,58	2.748,75
UID Lampung	1.351,69	113.987,74	6.840,98	4.182,01	15.360,09	36.733,11	1.701.111,11	2.186,36
UID Kalimantan Barat	1.485,10	368.082,37	8.339,66	5.370,47	14.758,06	9.861,49	30.969,70	2.200,89
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	1.510,45	715.900,22	6.789,05	4.107,19	13.450,94	11.538,84	197.205,88	2.464,66
- Kalimantan Selatan	1.496,44	829.127,73	8.141,54	4.086,95	14.763,94	11.506,60	244.000,00	2.583,14
- Kalimantan Tengah	1.535,84	456.285,71	5.279,06	4.147,50	11.975,80	11.630,33	105.652,17	2.256,85
UID Kalimantan Timur dan Utara	2.094,98	1.521.235,29	12.120,94	8.396,73	26.361,09	10.955,95	106.822,61	3.912,24
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	1.304,85	495.000,00	11.754,97	4.080,80	11.414,41	21.228,35	109.195,88	2.139,55
- Sulawesi Utara	1.337,65	712.469,98	15.680,49	6.228,58	8.923,61	20.718,88	127.806,12	2.564,47
- Sulawesi Tengah	1.250,57	309.491,53	8.731,94	2.739,46	12.203,30	23.414,04	91.298,70	1.797,47
- Gorontalo	1.376,92	370.964,91	9.672,23	4.909,13	15.794,09	18.263,07	117.586,21	2.098,23
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	1.342,91	449.648,39	10.417,14	6.831,71	13.092,60	23.384,04	19.608,44	2.663,12
- Sulawesi Selatan	1.419,95	485.234,38	11.561,25	8.447,61	16.339,89	28.173,78	16.736,30	3.028,95
- Sulawesi Tenggara	1.210,41	301.264,37	8.025,78	3.995,89	8.101,43	11.809,82	55.970,15	1.925,54
- Sulawesi Barat	1.047,62	166.026,94	6.158,19	3.629,65	12.329,57	24.757,28	19.497,49	1.509,09
UIW Maluku dan Maluku Utara	1.224,96	2.913.979,06	10.506,68	4.203,95	14.397,09	11.491,78	29.144,84	2.410,07
- Maluku	1.243,73	136.206,90	12.704,10	5.784,20	18.374,47	18.935,06	16.319,26	1.942,99
- Maluku Utara	1.211,91	5.237.692,31	8.809,39	3.266,69	11.503,34	9.089,39	47.148,15	2.734,80
UIW Papua dan Papua Barat	1.602,22	136.546,39	10.241,19	6.553,09	17.688,10	9.227,98	11.142,86	2.436,51
- Papua	1.620,88	90.802,92	10.369,71	6.825,57	20.147,18	10.611,31	18.690,10	2.463,26
- Papua Barat	1.566,01	246.491,23	9.985,55	6.069,24	14.336,36	7.410,07	5.973,74	2.384,91
UID Bali	2.160,74	156.146,98	15.029,94	5.113,86	23.169,78	9.238,50	2.438,16	4.063,80
UIW Nusa Tenggara Barat	932,98	399.038,19	10.929,78	4.055,97	10.888,18	16.148,02	61.134,02	1.422,61
UIW Nusa Tenggara Timur	741,94	90.618,34	8.409,81	3.549,17	6.839,87	14.354,71	26.511,11	1.131,36
PT PLN Batam	3.459,13	2.718.368,79	21.852,92	22.508,94	91.203,01	9.440,18	9.525,28	9.370,27
Luar Jawa	1.466,19	465.290,32	9.295,20	5.557,77	14.202,75	17.245,36	13.841,29	2.631,42
UID Jawa Timur	1.346,67	112.101,56	7.627,23	4.939,60	18.953,41	7.571,39	43.017,81	3.120,08
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	1.323,01	435.283,81	7.542,23	5.425,55	13.368,79	7.901,11	122.382,96	2.489,44
- Jawa Tengah	1.302,35	440.649,56	6.915,47	4.906,34	12.312,77	8.748,56	126.885,81	2.485,59
- D.I. Yogyakarta	1.486,80	315.524,55	12.542,60	10.077,88	20.325,15	4.642,09	41.769,91	2.519,88
UID Jawa Barat	1.422,10	1.372.722,74	10.487,35	5.077,65	27.040,83	3.421,10	146.773,65	3.509,48
UID Banten	1.794,02	2.166.643,48	15.820,22	6.671,24	38.154,02	8.525,57	72.729,09	6.817,16
UID Jakarta Raya	3.285,09	680.079,89	43.269,58	33.620,77	190.552,49	19.905,55	50.680,01	7.068,63
J a w a	1.591,67	344.512,60	12.938,44	6.416,90	34.043,20	6.485,09	73.058,30	3.753,26
I n d o n e s i a	1.540,66	364.330,64	11.419,53	6.071,17	21.373,85	9.389,11	32.030,31	3.297,03

**Tabel/Table 9 : Tarif Listrik Rata-rata per Kelompok Pelanggan (Rp/kWh) /
Average of Electricity Tariff by Type of Customer (Rp/kWh)** **2024**

Unit PLN / PLN Units	Rumah Tangga/ Households	Industri/ Industry	Bisnis/ Business	Sosial/ Social	Gdg. Kantor Pemerintah/ Gov. Office Building	Penerangan Jalan/ Umum/ Publ. Street Lighting	Lainnya (T,C,L)/ Others (T,C,L)	Jumlah/ Total
UID Aceh	926,97	1.129,68	1.144,31	790,20	1.586,99	1.699,55	2.173,89	1.029,36
UID Sumatera Utara	1.123,36	1.109,58	1.256,42	812,27	1.589,71	1.699,54	1.608,28	1.156,74
UID Sumatera Barat	1.101,73	1.044,14	1.147,64	802,50	1.589,55	1.714,84	2.499,72	1.119,24
UID Riau dan Kepulauan Riau	1.308,42	552,07	1.220,53	850,66	1.599,44	1.708,53	1.601,33	1.024,09
- Riau	1.293,94	545,16	1.217,67	851,82	1.596,50	1.710,42	1.732,63	987,85
- Kepulauan Riau	1.395,37	1.106,21	1.232,71	843,07	1.607,33	1.699,44	1.250,83	1.320,95
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	1.173,65	1.101,07	1.275,82	798,02	1.585,67	1.721,24	1.442,07	1.187,55
- Sumatera Selatan	1.151,40	1.096,61	1.287,23	815,92	1.583,28	1.723,35	1.436,78	1.176,19
- Jambi	1.271,39	1.109,23	1.259,38	767,59	1.581,75	1.717,18	1.350,72	1.247,63
- Bengkulu	1.087,39	1.139,74	1.257,48	774,12	1.600,83	1.704,80	2.187,72	1.124,48
UIW Bangka Belitung	1.342,28	1.146,34	1.258,23	872,25	1.622,37	1.699,82	1.741,45	1.277,26
UID Lampung	1.015,69	1.125,48	1.220,14	760,16	1.593,03	1.674,87	2.321,86	1.080,41
UID Kalimantan Barat	1.144,37	1.124,09	1.251,50	808,86	1.595,81	1.699,80	2.388,57	1.170,98
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	1.159,08	1.088,16	1.221,80	777,92	1.593,60	1.699,76	1.784,03	1.165,55
- Kalimantan Selatan	1.117,08	1.079,11	1.241,87	782,07	1.596,79	1.699,84	1.669,27	1.141,93
- Kalimantan Tengah	1.233,25	1.125,86	1.187,24	769,76	1.589,17	1.699,53	2.302,58	1.212,96
UID Kalimantan Timur dan Utara	1.356,23	1.052,98	1.255,91	841,97	1.588,57	1.700,11	1.978,88	1.265,50
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	1.094,91	1.109,28	1.283,58	801,34	1.593,96	1.699,52	1.762,41	1.149,59
- Sulawesi Utara	1.110,97	1.085,11	1.278,32	835,13	1.602,91	1.699,66	1.804,62	1.158,65
- Sulawesi Tengah	1.119,14	1.140,92	1.287,54	767,62	1.590,55	1.699,48	1.524,48	1.159,04
- Gorontalo	999,44	1.166,51	1.295,77	785,74	1.586,91	1.699,15	2.343,12	1.102,01
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	1.167,35	1.032,93	1.272,52	844,23	1.583,77	1.699,74	1.969,64	1.153,56
- Sulawesi Selatan	1.162,05	1.026,32	1.272,00	847,59	1.591,66	1.699,54	1.996,48	1.143,00
- Sulawesi Tenggara	1.184,96	1.091,90	1.280,08	833,32	1.558,99	1.700,95	1.859,90	1.196,32
- Sulawesi Barat	1.177,30	1.117,56	1.256,23	825,14	1.582,00	1.699,55	1.994,09	1.194,30
UIW Maluku dan Maluku Utara	1.236,92	747,92	1.304,86	802,72	1.609,08	1.699,26	1.652,15	1.124,38
- Maluku	1.241,29	1.136,02	1.307,69	827,10	1.612,56	1.700,34	1.692,43	1.270,60
- Maluku Utara	1.233,80	739,48	1.301,71	777,12	1.605,04	1.700,10	1.632,58	1.052,15
UIW Papua dan Papua Barat	1.386,56	1.154,65	1.269,32	833,55	1.600,60	1.700,43	1.612,92	1.337,81
- Papua	1.396,73	1.136,87	1.266,56	832,56	1.585,11	1.700,74	1.575,87	1.342,00
- Papua Barat	1.366,11	1.170,39	1.275,00	835,54	1.630,28	1.699,85	1.692,32	1.329,45
UID Bali	1.438,85	1.114,71	1.266,68	862,89	1.627,88	1.699,56	1.908,40	1.341,67
UIW Nusa Tenggara Barat	879,48	1.131,18	1.306,07	784,76	1.581,30	1.705,36	1.626,27	1.011,67
UIW Nusa Tenggara Timur	1.198,10	1.174,82	1.306,35	947,87	1.569,94	1.700,73	1.565,28	1.231,47
PT PLN Batam	1.470,03	1.336,04	1.580,39	1.089,83	2.035,59	2.351,69	1.490,23	1.462,30
Luar Jawa	1.180,32	995,80	1.269,13	823,30	1.602,66	1.706,51	1.727,26	1.169,78
UID Jawa Timur	1.040,89	1.083,09	1.241,59	808,82	1.585,01	1.699,89	2.161,63	1.096,11
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	974,50	1.107,22	1.258,39	829,02	1.568,38	1.699,74	1.510,05	1.069,22
- Jawa Tengah	946,39	1.107,18	1.260,46	820,82	1.564,87	1.699,60	1.505,48	1.055,51
- D.I. Yogyakarta	1.169,56	1.108,42	1.249,28	864,80	1.582,35	1.700,78	1.758,90	1.176,30
UID Jawa Barat	1.111,88	1.083,90	1.210,84	768,45	1.566,22	1.728,01	1.668,25	1.119,01
UID Banten	1.202,52	1.064,72	1.224,32	830,71	1.607,77	1.699,51	1.813,57	1.131,31
UID Jakarta Raya	1.493,62	1.085,24	1.206,63	916,00	1.588,03	1.702,50	1.392,40	1.324,57
J a w a	1.154,17	1.082,34	1.222,15	828,68	1.582,00	1.706,02	1.642,33	1.145,50
I n d o n e s i a	1.164,28	1.064,21	1.238,09	826,70	1.590,76	1.706,26	1.667,76	1.153,38

Catatan/Note: Data diambil dari Aplikasi Pengelolaan Pelanggan Terpusat (AP2T) / Data is taken from AP2T Application

Tabel/Table 10 : Jumlah Pelanggan per Jenis Tegangan / Number of Customers by Type of Voltage 2024

Unit PLN / PLN Units	Tegangan / Voltage			Jumlah / Total	(%)
	Rendah / Low	Menengah/ Medium	Tinggi / High		
UID Aceh	1.791.403	265	-	1.791.668	1,93
UID Sumatera Utara	4.631.833	1.718	2	4.633.553	4,99
UID Sumatera Barat	1.761.659	250	2	1.761.911	1,90
UID Riau dan Kepulauan Riau	2.633.309	553	2	2.633.864	2,84
- Riau	2.283.406	469	2	2.283.877	2,46
- Kepulauan Riau	349.903	84	-	349.987	0,38
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	4.497.417	845	1	4.498.263	4,84
- Sumatera Selatan	2.604.528	565	1	2.605.094	2,81
- Jambi	1.208.419	193	-	1.208.612	1,30
- Bengkulu	684.470	87	-	684.557	0,74
UIW Bangka Belitung	579.423	294	-	579.717	0,62
UID Lampung	2.739.956	604	-	2.740.560	2,95
UID Kalimantan Barat	1.617.170	298	-	1.617.468	1,74
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	2.414.014	487	2	2.414.503	2,60
- Kalimantan Selatan	1.537.369	352	2	1.537.723	1,66
- Kalimantan Tengah	876.645	135	-	876.780	0,94
UID Kalimantan Timur dan Utara	1.588.012	586	2	1.588.600	1,71
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	2.214.837	468	2	2.215.307	2,38
- Sulawesi Utara	843.674	237	1	843.912	0,91
- Sulawesi Tengah	1.003.812	164	-	1.003.976	1,08
- Gorontalo	367.351	67	1	367.419	0,40
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	4.098.677	832	9	4.099.518	4,41
- Sulawesi Selatan	2.882.367	653	7	2.883.027	3,10
- Sulawesi Tenggara	838.319	135	2	838.456	0,90
- Sulawesi Barat	377.991	44	-	378.035	0,41
UIW Maluku dan Maluku Utara	840.846	91	1	840.938	0,91
- Maluku	344.825	55	-	344.880	0,37
- Maluku Utara	496.021	36	1	496.058	0,53
UIW Papua dan Papua Barat	884.832	257	-	885.089	0,95
- Papua	582.752	170	-	582.922	0,63
- Papua Barat	302.080	87	-	302.167	0,33
UID Bali	1.795.882	801	-	1.796.683	1,93
UIW Nusa Tenggara Barat	2.005.254	300	-	2.005.554	2,16
UIW Nusa Tenggara Timur	1.285.168	129	-	1.285.297	1,38
PT PLN Batam	382.311	628	-	382.939	0,41
Luar Jawa	37.762.003	9.406	23	37.771.432	40,67
UID Jawa Timur	14.197.795	4.311	30	14.202.136	15,29
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	13.767.361	3.862	9	13.771.232	14,83
- Jawa Tengah	12.223.659	3.370	9	12.227.038	13,16
- D.I. Yogyakarta	1.543.702	492	-	1.544.194	1,66
UID Jawa Barat	17.557.084	6.012	31	17.563.127	18,91
UID Banten	4.162.287	3.117	32	4.165.436	4,49
UID Jakarta Raya	5.399.070	4.851	8	5.403.929	5,82
J a w a	55.083.597	22.153	110	55.105.860	59,33
I n d o n e s i a	92.845.600	31.559	133	92.877.292	100,00
(%)	99,97	0,03	0,00	100,00	

**Tabel/Table 11 : Daya Tersambung per Jenis Tegangan (MVA) /
Connected Power by Type of Voltage (MVA)** **2024**

Unit PLN / PLN Units	Tegangan/Voltage			Jumlah/ Total	(%)
	Rendah/ Low	Menengah/ Medium	Tinggi/ High		
UID Aceh	2.121,01	202,42	-	2.323,43	1,28
UID Sumatera Utara	6.132,16	1.655,81	80,10	7.868,06	4,32
UID Sumatera Barat	2.209,35	219,76	140,00	2.569,11	1,41
UID Riau dan Kepulauan Riau	4.249,29	661,20	360,00	5.270,50	2,90
- Riau	3.574,20	574,95	360,00	4.509,15	2,48
- Kepulauan Riau	675,09	86,26	-	761,35	0,42
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	5.826,79	903,85	45,00	6.775,64	3,72
- Sumatera Selatan	3.319,43	668,08	45,00	4.032,51	2,22
- Jambi	1.723,68	165,47	-	1.889,15	1,04
- Bengkulu	783,68	70,31	-	853,99	0,47
UIW Bangka Belitung	984,06	229,12	-	1.213,18	0,67
UID Lampung	3.238,90	674,44	-	3.913,34	2,15
UID Kalimantan Barat	2.238,37	254,91	-	2.493,28	1,37
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	3.095,22	531,74	130,00	3.756,96	2,06
- Kalimantan Selatan	1.894,17	391,71	130,00	2.415,88	1,33
- Kalimantan Tengah	1.201,05	140,03	-	1.341,08	0,74
UID Kalimantan Timur dan Utara	2.856,92	595,18	200,00	3.652,09	2,01
UID Sulawesi Utara, Tengah, dan Gorontalo	2.818,26	437,61	72,50	3.328,37	1,83
- Sulawesi Utara	1.182,52	243,61	40,00	1.466,13	0,81
- Sulawesi Tengah	1.206,52	134,68	-	1.341,20	0,74
- Gorontalo	429,23	59,32	32,50	521,05	0,29
UID Sulawesi Selatan, Tenggara, dan Barat	5.826,10	727,89	762,25	7.316,24	4,02
- Sulawesi Selatan	4.152,10	592,17	512,25	5.256,51	2,89
- Sulawesi Tenggara	1.176,96	105,76	250,00	1.532,71	0,84
- Sulawesi Barat	497,05	29,97	-	527,02	0,29
UIW Maluku dan Maluku Utara	1.132,87	65,00	80,00	1.277,87	0,70
- Maluku	493,62	40,49	-	534,11	0,29
- Maluku Utara	639,25	24,51	80,00	743,76	0,41
UIW Papua dan Papua Barat	1.612,96	163,37	-	1.776,33	0,98
- Papua	1.069,48	104,54	-	1.174,03	0,64
- Papua Barat	543,47	58,83	-	602,30	0,33
UID Bali	4.226,83	738,27	-	4.965,11	2,73
UIW Nusa Tenggara Barat	2.085,49	221,49	-	2.306,98	1,27
UIW Nusa Tenggara Timur	1.620,75	95,21	-	1.715,95	0,94
PT PLN Batam	1.164,69	844,85	-	2.009,54	1,10
Luar Jawa	53.440,00	9.222,12	1.869,85	64.531,97	35,45
UID Jawa Timur	18.447,53	6.469,90	1.489,16	26.406,59	14,51
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	16.142,94	4.325,56	387,50	20.855,99	11,46
- Jawa Tengah	13.935,98	3.910,40	387,50	18.233,88	10,02
- D.I. Yogyakarta	2.206,95	415,16	-	2.622,11	1,44
UID Jawa Barat	21.978,65	9.977,59	1.733,87	33.690,12	18,51
UID Banten	6.625,45	5.259,31	2.237,69	14.122,45	7,76
UID Jakarta Raya	14.343,54	7.627,45	448,14	22.419,13	12,32
Jawa	77.538,11	33.659,81	6.296,36	117.494,28	64,55
Indonesia	130.978,11	42.881,93	8.166,21	182.026,25	100,00
(%)	71,96	23,56	4,49	100,00	

Tabel/Table 12 : Energi Terjual per Jenis Tegangan (GWh) / Energy Sold by Type of Voltage (GWh) 2024

Unit PLN / PLN Units	Tegangan/Voltage			Jumlah/ Total	(%)
	Rendah/ Low	Menengah/ Medium	Tinggi/ High		
UID Aceh	3.306,51	387,46	2,16	3.696,14	1,21
UID Sumatera Utara	9.305,56	3.630,63	298,07	13.234,26	4,32
UID Sumatera Barat	2.991,54	396,42	567,92	3.955,88	1,29
UID Riau dan Kepulauan Riau	5.961,52	1.318,58	2.611,65	9.891,75	3,23
- Riau	5.065,64	1.138,39	2.611,65	8.815,68	2,88
- Kepulauan Riau	895,88	180,20	-	1.076,07	0,35
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	8.313,77	1.737,70	214,64	10.266,11	3,35
- Sumatera Selatan	4.943,44	1.370,46	199,67	6.513,57	2,13
- Jambi	2.252,01	257,76	12,66	2.522,44	0,82
- Bengkulu	1.118,32	109,48	2,31	1.230,11	0,40
UIW Bangka Belitung	1.243,58	349,91	-	1.593,50	0,52
UID Lampung	4.718,38	1.263,43	10,04	5.991,85	1,96
UID Kalimantan Barat	3.128,88	427,15	3,84	3.559,87	1,16
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	4.696,25	935,74	318,92	5.950,92	1,94
- Kalimantan Selatan	2.964,81	691,53	315,82	3.972,16	1,30
- Kalimantan Tengah	1.731,45	244,21	3,11	1.978,76	0,65
UID Kalimantan Timur dan Utara	4.342,11	1.148,03	724,85	6.214,99	2,03
UID Sulawesi Utara, Tengah, dan Gorontalo	3.782,50	712,12	245,13	4.739,75	1,55
- Sulawesi Utara	1.545,51	431,17	187,51	2.164,19	0,71
- Sulawesi Tengah	1.580,83	209,06	14,74	1.804,62	0,59
- Gorontalo	656,16	71,89	42,88	770,93	0,25
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	7.592,21	1.204,09	2.121,23	10.917,52	3,57
- Sulawesi Selatan	5.715,09	1.048,27	1.969,19	8.732,55	2,85
- Sulawesi Tenggara	1.350,67	113,39	150,42	1.614,48	0,53
- Sulawesi Barat	526,45	42,42	1,62	570,49	0,19
UIW Maluku dan Maluku Utara	1.404,15	89,77	532,80	2.026,72	0,66
- Maluku	617,38	52,72	-	670,10	0,22
- Maluku Utara	786,77	37,05	532,80	1.356,62	0,44
UIW Papua dan Papua Barat	1.946,12	210,41	-	2.156,53	0,70
- Papua	1.292,17	143,72	-	1.435,89	0,47
- Papua Barat	653,95	66,69	-	720,64	0,24
UID Bali	5.678,50	1.606,81	16,05	7.301,36	2,38
UIW Nusa Tenggara Barat	2.465,43	373,68	14,02	2.853,13	0,93
UIW Nusa Tenggara Timur	1.318,35	135,13	0,66	1.454,14	0,47
PT PLN Batam	1.832,29	1.755,95	-	3.588,24	1,17
Luar Jawa	74.027,65	17.683,02	7.681,99	99.392,66	32,46
UID Jawa Timur	25.911,39	14.440,82	3.959,62	44.311,84	14,47
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	24.021,01	9.113,58	1.148,02	34.282,61	11,20
- Jawa Tengah	20.948,77	8.294,64	1.148,02	30.391,43	9,92
- D.I. Yogyakarta	3.072,25	818,93	-	3.891,18	1,27
UID Jawa Barat	31.733,16	24.020,49	5.883,83	61.637,47	20,13
UID Banten	10.250,34	12.029,00	6.117,13	28.396,46	9,27
UID Jakarta Raya	22.474,80	14.547,98	1.175,59	38.198,38	12,47
Jawa	114.390,70	74.151,87	18.284,19	206.826,77	67,54
Indonesia	188.418,35	91.834,89	25.966,18	306.219,42	100,00
(%)	61,53	29,99	8,48	100,00	

Tabel/Table 13 : Pendapatan per Jenis Tegangan (juta Rp) / Revenue by Type of Voltage (million Rp) **2024**

Unit PLN / PLN Units	Tegangan/Voltage			Jumlah/ Total	(%)
	Rendah/ Low	Menengah/ Medium	Tinggi/ High		
UID Aceh	3.354.176,02	446.294,25	4.187,24	3.804.657,51	1,08
UID Sumatera Utara	10.854.983,44	4.156.494,88	297.094,77	15.308.573,08	4,33
UID Sumatera Barat	3.377.381,84	444.719,04	605.471,44	4.427.572,32	1,25
UID Riau dan Kepulauan Riau	7.650.766,28	1.500.427,20	978.800,74	10.129.994,22	2,87
- Riau	6.435.697,91	1.294.065,52	978.800,74	8.708.564,17	2,47
- Kepulauan Riau	1.215.068,37	206.361,69	-	1.421.430,05	0,40
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	9.978.252,63	1.949.962,16	263.304,83	12.191.519,62	3,45
- Sumatera Selatan	5.879.066,58	1.542.462,03	239.670,30	7.661.198,92	2,17
- Jambi	2.842.496,28	286.688,15	17.897,76	3.147.082,18	0,89
- Bengkulu	1.256.689,77	120.811,98	5.736,77	1.383.238,52	0,39
UIW Bangka Belitung	1.633.635,06	401.674,21	-	2.035.309,28	0,58
UID Lampung	5.027.843,67	1.420.671,55	25.167,32	6.473.682,54	1,83
UID Kalimantan Barat	3.673.159,01	484.936,31	10.457,98	4.168.553,30	1,18
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	5.551.659,96	1.045.220,82	339.209,86	6.936.090,64	1,96
- Kalimantan Selatan	3.431.433,53	773.650,16	330.841,64	4.535.925,34	1,28
- Kalimantan Tengah	2.120.226,43	271.570,66	8.368,21	2.400.165,30	0,68
UID Kalimantan Timur dan Utara	5.785.434,43	1.339.830,93	739.809,00	7.865.074,36	2,23
UID Sulawesi Utara, Tengah, dan Gorontalo	4.355.620,88	809.118,81	284.007,16	5.448.746,85	1,54
- Sulawesi Utara	1.812.547,27	489.531,94	205.463,00	2.507.542,22	0,71
- Sulawesi Tengah	1.834.199,04	236.870,57	20.560,10	2.091.629,72	0,59
- Gorontalo	708.874,57	82.716,29	57.984,05	849.574,91	0,24
UID Sulawesi Selatan, Tenggara, dan Barat	9.097.775,84	1.363.062,42	2.133.204,70	12.594.042,96	3,57
- Sulawesi Selatan	6.834.852,35	1.179.162,19	1.967.261,27	9.981.275,80	2,83
- Sulawesi Tenggara	1.634.431,80	135.043,24	161.957,13	1.931.432,17	0,55
- Sulawesi Barat	628.491,70	48.856,98	3.986,30	681.334,98	0,19
UIW Maluku dan Maluku Utara	1.783.312,30	106.954,77	388.533,74	2.278.800,82	0,65
- Maluku	790.472,99	60.955,59	-	851.428,58	0,24
- Maluku Utara	992.839,31	45.999,18	388.533,74	1.427.372,23	0,40
UIW Papua dan Papua Barat	2.630.640,95	254.374,39	1,99	2.885.017,33	0,82
- Papua	1.755.849,88	171.109,49	-	1.926.959,37	0,55
- Papua Barat	874.791,06	83.264,90	1,99	958.057,95	0,27
UID Bali	7.928.300,15	1.818.841,91	48.906,91	9.796.048,97	2,77
UIW Nusa Tenggara Barat	2.442.844,92	423.653,39	19.941,89	2.886.440,20	0,82
UIW Nusa Tenggara Timur	1.621.083,25	167.961,52	1.690,13	1.790.734,90	0,51
PT PLN Batam	2.777.150,74	2.469.923,20	-	5.247.073,94	1,49
Luar Jawa	89.524.021,35	20.604.121,76	6.139.789,71	116.267.932,82	32,92
UID Jawa Timur	28.355.287,54	16.120.003,74	4.095.284,95	48.570.576,24	13,75
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	25.216.696,67	10.200.902,05	1.237.944,90	36.655.543,62	10,38
- Jawa Tengah	21.536.613,08	9.303.793,55	1.237.944,90	32.078.351,53	9,08
- D.I. Yogyakarta	3.680.083,58	897.108,50	-	4.577.192,09	1,30
UID Jawa Barat	35.912.423,68	27.024.358,65	6.036.318,10	68.973.100,43	19,53
UID Banten	12.402.537,32	13.395.828,89	6.326.906,79	32.125.273,00	9,10
UID Jakarta Raya	32.526.026,85	16.816.790,54	1.253.593,68	50.596.411,07	14,33
Jawa	134.412.972,06	83.557.883,88	18.950.048,42	236.920.904,37	67,08
Indonesia	223.936.993,41	104.162.005,65	25.089.838,13	353.188.837,19	100,00
(%)	63,40	29,49	7,10	100,00	

Tabel/Table 14 : Jumlah Pelanggan, Daya Tersambung dan Energi yang Dikonsumsi per Golongan Tarif (Rp/kWh) / Number of Customers, Connected Capacity and Energy Consumption by Tariff Category (Rp/kWh)

2024

Golongan Tarif/ Tariff Category	Pelanggan/ Customers	Tersambung/ Connected (MVA)	Terjual/ Sold (MWh)	Pendapatan *) (ribu Rp)/ Revenue *) (thousand Rp)
S-1	2.081.043	6.203,64	8.161,03	6.348.946.929,43
S-2	7.365	2.592,86	4.479,17	4.080.513.122,81
S-3	26	20,39	39,04	52.425.542,24
R-1	81.982.399	74.615,47	111.894,17	120.422.876.515,97
R-2	2.249.430	9.645,26	12.028,04	20.417.528.860,08
R-3	428.553	5.397,26	6.510,89	11.020.891.655,99
B-1	4.294.378	7.963,39	10.487,86	10.075.160.494,84
B-2	842.605	17.200,83	24.321,07	35.257.213.071,88
B-3	9.565	12.131,53	23.962,20	27.431.865.817,82
I-1	185.533	738,92	484,44	517.138.063,81
I-2	50.966	4.996,50	7.325,57	7.903.705.731,82
I-3	16.430	25.297,11	59.820,75	67.234.695.286,37
I-4	126	7.819,71	24.564,94	22.459.751.999,74
P-1	251.006	2.335,03	3.110,24	5.007.540.957,19
P-2	2.217	1.921,99	2.302,11	3.602.208.629,44
P-3	375.744	1.427,64	3.527,90	6.019.517.396,49
Traksi T-1	93	651,98	386,02	298.771.167,80
Curah C-1	50	309,29	375,18	411.043.819,50
Layanan Khusus	99.763	757,44	2.438,82	4.627.042.126,54
Total	92.877.292	182.026,25	306.219,42	353.188.837.189,74

*) Data diambil dari Aplikasi Pengelolaan Pelanggan Terpusat (AP2T) / Data is taken from AP2T Application

Tabel/Table 15 : Daftar Tunggu / Electricity Waiting List

Unit PLN / PLN Units	Daftar Tunggu Bulan Lalu/ Waiting List Last Month		Permohonan Bulan Ini/ New Applicants This Month		Bayar BP Bulan Ini/ Payment of Connection Fee This Month		Menyala/Activated	
	Jumlah/ Total	Daya/ Capacity (kVA)	Jumlah/ Total	Daya/ Capacity (kVA)	Jumlah/ Total	Daya/Capacity (kVA)	Jumlah/ Total	Daya/Capacity (kVA)
UID Aceh	6.125	98.170.150,00	73.940	176.182.850,00	67.918	104.085.450,00	68.009	107.847.300,00
UID Sumatera Utara	20.404	88.685.650,00	200.979	403.434.250,00	175.642	298.166.000,00	175.492	299.321.600,00
UID Sumatera Barat	5.967	25.009.500,00	86.066	129.978.250,00	70.008	99.283.800,00	69.705	100.880.650,00
UID Riau dan Kepulauan Riau	18.130	195.203.250,00	146.974	300.942.840,00	122.657	235.287.490,00	124.426	247.167.740,00
- Riau	16.881	140.223.050,00	131.797	266.242.500,00	108.650	208.397.050,00	110.317	219.055.950,00
- Kepulauan Riau	1.249	54.980.200,00	15.177	34.700.340,00	14.007	26.890.440,00	14.109	28.111.790,00
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	46.953	355.911.150,00	244.374	503.227.450,00	199.906	308.141.100,00	200.810	309.510.000,00
- Sumatera Selatan	27.870	250.482.850,00	152.545	336.965.750,00	123.393	182.688.100,00	123.163	183.845.950,00
- Jambi	13.649	80.815.900,00	57.380	114.552.550,00	48.106	85.485.550,00	48.977	85.086.150,00
- Bengkulu	5.434	24.612.400,00	34.449	51.709.150,00	28.407	39.967.450,00	28.670	40.577.900,00
UIW Bangka Belitung	3.254	21.801.750,00	24.006	63.305.000,00	21.593	52.022.100,00	21.763	56.289.150,00
UID Lampung	17.153	67.081.400,00	116.052	217.676.700,00	107.472	155.265.450,00	107.565	156.041.100,00
UID Kalimantan Barat	28.781	70.186.250,00	115.036	174.277.400,00	96.361	137.793.250,00	98.245	142.198.250,00
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	38.237	1.768.494.800,00	153.365	275.947.800,00	128.318	208.089.600,00	126.278	208.727.950,00
- Kalimantan Selatan	18.221	1.098.498.900,00	73.845	142.076.850,00	65.318	109.306.650,00	66.524	111.855.550,00
- Kalimantan Tengah	20.016	669.995.900,00	79.520	133.870.950,00	63.000	98.782.950,00	59.754	96.872.400,00
UID Kalimantan Timur dan Utara	15.731	2.038.146.250,00	109.597	381.194.800,00	97.766	265.236.050,00	99.730	275.805.800,00
UID Sulawesi Utara, Tengah, dan Gorontalo	39.855	2.940.821.050,00	129.149	245.630.050,00	115.550	186.599.200,00	116.033	187.305.500,00
- Sulawesi Utara	9.554	47.714.950,00	35.089	64.755.900,00	30.414	51.138.050,00	30.192	51.934.550,00
- Sulawesi Tengah	24.245	2.485.760.450,00	75.214	134.350.900,00	67.929	105.627.850,00	68.387	103.461.150,00
- Gorontalo	6.056	407.345.650,00	18.846	46.523.250,00	17.207	29.833.300,00	17.454	31.909.800,00
UID Sulawesi Selatan, Tenggara, dan Barat	59.742	4.969.868.550,00	237.527	815.945.500,00	205.445	470.046.300,00	203.351	737.095.950,00
- Sulawesi Selatan	27.900	172.341.900,00	157.365	371.389.900,00	137.313	263.672.800,00	136.308	267.407.500,00
- Sulawesi Tenggara	20.061	4.772.439.250,00	54.445	392.937.750,00	45.961	173.585.650,00	45.082	437.434.200,00
- Sulawesi Barat	11.781	25.087.400,00	25.717	51.617.850,00	22.171	32.787.850,00	21.961	32.254.250,00
UIW Maluku dan Maluku Utara	6.936	38.000.700,00	51.590	89.405.300,00	48.228	73.740.450,00	48.370	72.282.700,00
- Maluku	2.859	14.547.950,00	18.721	36.032.300,00	16.963	25.875.500,00	16.948	24.228.350,00
- Maluku Utara	4.077	23.452.750,00	32.869	53.373.000,00	31.265	47.864.950,00	31.422	48.054.350,00
UIW Papua dan Papua Barat	20.035	63.475.900,00	56.671	202.998.550,00	48.543	84.927.350,00	48.307	88.527.100,00
- Papua	17.155	54.069.450,00	40.112	170.532.850,00	33.299	57.168.700,00	33.018	59.770.800,00
- Papua Barat	2.880	9.406.450,00	16.559	32.465.700,00	15.244	27.758.650,00	15.289	28.756.300,00
UID Bali	27.582	157.589.300,00	106.482	369.791.050,00	97.379	293.923.550,00	96.166	292.943.550,00
UIW Nusa Tenggara Barat	14.446	238.036.750,00	120.014	138.209.100,00	103.950	106.710.900,00	103.332	110.618.550,00
UIW Nusa Tenggara Timur	22.011	39.849.750,00	118.756	129.141.800,00	93.859	94.629.100,00	92.842	96.983.550,00
PT PLN Batam	354.893	1.368.532,15	20.885	38.035,10	19.115	167.587,15	15.344	134.209,95
Luar Jawa	746.235	13.177.700.682,15	2.111.463	4.617.326.725,10	1.819.710	3.174.114.727,15	1.815.768	3.489.680.649,95
UID Jawa Timur	60.281	347.539.100,00	583.959	1.256.913.450,00	498.338	898.651.850,00	490.116	881.087.650,00
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	7.802	223.192.050,00	552.592	1.317.928.200,00	483.509	989.304.950,00	480.036	980.198.950,00
- Jawa Tengah	5.545	210.095.150,00	474.149	1.190.049.650,00	414.132	880.525.700,00	411.224	874.443.150,00
- D.I. Yogyakarta	2.257	13.096.900,00	78.443	127.878.550,00	69.377	108.779.250,00	68.812	105.755.800,00
UID Jawa Barat	42.821	4.661.866.500,00	756.113	3.732.584.150,00	635.003	1.820.895.900,00	633.618	1.375.146.600,00
UID Banten	2.178	871.642.250,00	241.075	722.211.700,00	181.079	449.688.700,00	179.233	505.117.650,00
UID Jakarta Raya	17.099	259.761.450,00	220.677	875.053.700,00	187.181	579.279.500,00	187.416	602.891.600,00
J a w a	130.181	6.364.001.350,00	2.354.416	7.904.691.200,00	1.985.110	4.737.820.900,00	1.970.419	4.344.442.450,00
I n d o n e s i a	876.416	19.541.702.032,15	4.465.879	12.522.017.925,10	3.804.820	7.911.935.627,15	3.786.187	7.834.123.099,95

Digugurkan/Batal/ Discharging/Cancelled		Terima dari BP Titipan / Receive from Deposit Connection Fee		Koreksi Permohonan PB/PD/ Correction of Application Connection Fee		Pindah dari Unit Lain/ Move from Another Unit		Pindah ke Unit Lain/ Move to Another Unit		Daftar Tunggu Akhir/ Final Waiting List	
Jumlah/ Total	Daya/Capacity (kVA)	Jumlah/ Total	Daya/Capacity (kVA)	Jumlah/ Total	Daya/Capacity (kVA)	Jumlah/ Total	Daya/Capacity (kVA)	Jumlah/ Total	Daya/Capacity (kVA)	Jumlah/ Total	Daya/Capacity (kVA)
121	24.180.600,00	44	12.049.500,00	1	12.000.000,00	288	3.927.200,00	288	3.927.200,00	5.958	94.277.200,00
378	882.950,00	61	203.250,00	1	900,00	2.350	10.746.150,00	2.349	10.744.850,00	20.239	86.852.550,00
353	485.250,00	78	97.100,00	-	-	208	335.750,00	209	337.050,00	5.994	23.023.200,00
885	3.979.800,00	73	117.900,00	1	900,00	1.969	8.466.200,00	1.024	2.162.800,00	16.495	185.765.400,00
845	3.900.200,00	52	71.700,00	-	-	1.943	8.376.500,00	998	2.073.100,00	15.366	132.039.050,00
40	79.600,00	21	46.200,00	1	900,00	26	89.700,00	26	89.700,00	1.129	53.726.350,00
4.017	10.858.900,00	1.328	3.902.900,00	2	1.800,00	2.233	14.202.400,00	1.601	6.224.900,00	43.994	355.565.550,00
2.411	8.026.350,00	807	2.661.200,00	-	-	1.237	12.839.050,00	606	4.862.850,00	27.127	251.936.050,00
1.371	2.451.350,00	397	986.900,00	1	900,00	530	752.900,00	529	751.600,00	11.806	79.753.050,00
235	381.200,00	124	254.800,00	1	900,00	466	610.450,00	466	610.450,00	5.061	23.876.450,00
293	530.100,00	103	193.450,00	2	1.800,00	33	61.000,00	33	61.000,00	2.896	17.199.850,00
133	435.750,00	-	-	-	-	1.366	3.947.650,00	871	3.178.300,00	17.422	66.639.350,00
626	1.580.100,00	112	837.400,00	13	11.700,00	1.188	6.032.950,00	519	1.279.050,00	27.065	69.804.150,00
1.595	3.849.500,00	583	1.208.750,00	-	-	1.313	56.169.900,00	674	1.527.900,00	39.904	1.819.857.700,00
1.133	1.956.350,00	421	448.550,00	-	-	367	449.600,00	367	449.600,00	16.303	1.094.442.200,00
462	1.893.150,00	162	760.200,00	-	-	946	55.720.300,00	307	1.078.300,00	23.601	725.415.500,00
1.159	4.391.300,00	467	2.606.050,00	-	-	656	6.134.650,00	656	6.134.650,00	13.075	2.025.791.250,00
869	3.523.750,00	466	2.440.950,00	2	66.000,00	133	760.000,00	133	760.000,00	38.971	2.939.097.950,00
449	1.065.850,00	292	486.150,00	2	66.000,00	92	122.000,00	92	122.000,00	9.621	46.404.750,00
366	2.398.950,00	153	1.932.000,00	-	-	5	570.900,00	7	575.300,00	23.572	2.487.455.800,00
54	58.950,00	21	22.800,00	-	-	36	67.100,00	34	62.700,00	5.778	405.237.400,00
1.609	721.361.450,00	149	200.292.900,00	5	318.002.700,00	1.338	4.292.300,00	1.338	4.292.300,00	60.381	4.499.753.050,00
1.157	2.147.900,00	148	292.900,00	2	1.800,00	968	3.805.600,00	983	3.828.400,00	27.883	166.731.200,00
397	719.104.250,00	1	200.000.000,00	2	318.000.000,00	325	435.200,00	325	435.200,00	20.546	4.307.486.450,00
55	109.300,00	-	-	1	900,00	45	51.500,00	30	28.700,00	11.952	25.535.400,00
30	50.500,00	1	555.000,00	-	-	5	37.400,00	5	37.400,00	6.765	39.962.950,00
15	32.850,00	-	-	-	-	5	37.400,00	5	37.400,00	2.859	16.162.250,00
15	17.650,00	1	555.000,00	-	-	-	-	-	-	3.906	23.800.700,00
197	226.550,00	-	-	-	-	38	54.400,00	38	54.400,00	20.074	59.649.600,00
111	160.550,00	-	-	-	-	37	52.200,00	37	52.200,00	17.325	51.306.800,00
86	66.000,00	-	-	-	-	1	2.200,00	1	2.200,00	2.749	8.342.800,00
1.279	6.338.700,00	-	-	-	-	1.028	3.152.700,00	1.028	3.152.700,00	27.516	152.230.600,00
149	300.650,00	194	324.700,00	-	-	416	896.250,00	416	896.250,00	15.109	234.153.150,00
756	504.200,00	33	22.000,00	-	-	1.170	1.065.850,00	1.170	1.065.850,00	22.305	37.013.100,00
5	31,80	-	-	-	-	-	-	-	-	358.659	1.401.877,55
14.454	783.480.081,80	3.692	224.851.850,00	27	330.085.800,00	15.732	120.282.750,00	12.352	45.836.600,00	742.822	12.708.038.477,55
11.288	19.650.650,00	3.305	5.418.750,00	173	1.378.900,00	8.653	16.693.850,00	8.650	16.694.350,00	60.696	352.249.800,00
5.073	8.715.100,00	2.271	3.874.950,00	21	29.000,00	5.238	17.899.000,00	5.241	17.898.500,00	8.491	227.487.400,00
4.331	7.358.700,00	1.864	3.226.900,00	20	28.100,00	5.138	17.763.100,00	5.134	17.641.600,00	6.010	212.195.500,00
742	1.356.400,00	407	648.050,00	1	900,00	100	135.900,00	107	256.900,00	2.481	15.291.900,00
1.655	4.123.350,00	610	1.855.700,00	1	5.190.000,00	10.297	623.888.400,00	11.995	627.317.300,00	41.464	5.107.109.250,00
1.712	3.688.950,00	234	319.650,00	8	7.600,00	1.670	49.477.300,00	1.885	50.067.350,00	2.339	812.261.550,00
2.106	18.518.150,00	513	1.262.700,00	5	12.003.600,00	11.639	32.894.650,00	9.726	28.875.700,00	17.189	234.916.450,00
21.834	54.696.200,00	6.933	12.731.750,00	208	18.609.100,00	37.497	740.853.200,00	37.497	740.853.200,00	130.179	6.734.024.450,00
36.288	838.176.281,80	10.625	237.583.600,00	235	348.694.900,00	53.229	861.135.950,00	49.849	786.689.800,00	873.001	19.442.062.927,55

Tabel/Table 16 : SAIDI dan SAIFI / SAIDI and SAIFI 2024

Unit PLN / PLN Units	SAIDI Jam/Pelanggan/ Hours/Customer	SAIFI Kali/Pelanggan/ Times/Customer
UID Aceh	10,38	5,13
UID Sumatera Utara	6,15	3,56
UID Sumatera Barat	6,55	3,46
UID Riau dan Kepulauan Riau	3,79	1,50
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	13,93	5,38
UIW Bangka Belitung	0,88	1,94
UID Lampung	27,75	6,33
UID Kalimantan Barat	11,86	11,42
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	5,89	5,37
UID Kalimantan Timur dan Utara	8,12	7,35
UID Sulawesi Utara,Tengah dan Gorontalo	19,48	8,92
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	7,58	5,28
UIW Maluku dan Maluku Utara	1,03	2,51
UIW Papua dan Papua Barat	5,57	4,44
UID Bali	1,04	0,91
UIW Nusa Tenggara Barat	3,03	2,59
UIW Nusa Tenggara Timur	1,59	2,03
PT PLN Batam	2,17	2,45
Luar Jawa	9,20	4,79
UID Jawa Timur	1,63	1,78
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	2,95	2,28
UID Jawa Barat	4,28	3,11
UID Banten	1,67	1,04
UID Jakarta Raya	0,43	0,65
Jawa	2,69	2,16
Indonesia	5,34	3,23

**Tabel / Table 17 : Jumlah dan Lama Gangguan Transmisi per 100 kms /
Number and Duration of Transmission Outages per 100 kmc**

2024

Unit PLN / PLN Units	Lama Gangguan (Jam)/ Interruption Duration (Hours)	Jumlah Gangguan (Kali)/ Number of Interruption (Times)	Panjang Jaringan Transmisi (kms)/ Transmission Lines Length (kmc)	Lama Keluar Sistem (SOD) (Jam/100 kms)/ System Outage Duration (SOD) (Hours/100 kmc)	Jumlah Keluar Sistem (SOF) (Kali/100 kms)/ System Outage Frequency (SOF) (Times/100 kmc)
UID Aceh	-	-	-	-	-
UID Sumatera Utara	-	-	-	-	-
UID Sumatera Barat	-	-	-	-	-
UID Riau dan Kepulauan Riau	-	-	-	-	-
- Riau	-	-	-	-	-
- Kepulauan Riau	-	-	-	-	-
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	-	-	-	-	-
- Sumatera Selatan	-	-	-	-	-
- Jambi	-	-	-	-	-
- Bengkulu	-	-	-	-	-
UIW Bangka Belitung	0,97	7	777,51	0,12	0,90
UID Lampung	-	-	-	-	-
UID Kalimantan Barat	-	-	-	-	-
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	-	-	-	-	-
- Kalimantan Selatan	-	-	-	-	-
- Kalimantan Tengah	-	-	-	-	-
UID Kalimantan Timur dan Utara	-	-	-	-	-
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	-	-	-	-	-
- Sulawesi Utara	-	-	-	-	-
- Sulawesi Tengah	-	-	-	-	-
- Gorontalo	-	-	-	-	-
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	-	-	-
- Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-
- Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	-
- Sulawesi Barat	-	-	-	-	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	-	-	93,72	-	-
- Maluku	-	-	78,22	-	-
- Maluku Utara	-	-	15,50	-	-
UIW Papua dan Papua Barat	1,10	2	429,07	0,26	0,47
- Papua	1,10	2	348,15	0,32	0,57
- Papua Barat	-	-	80,92	-	-
UID Bali	-	-	-	-	-
UIW Nusa Tenggara Barat	0,33	2	1.295,00	0,03	0,15
UIW Nusa Tenggara Timur	6,05	4	1.415,18	0,43	0,28
PT PLN Batam	4,78	3	200,91	2,38	1,49
PT PLN Nusa Daya	-	-	-	-	-
UIP3B Sumatera	26,53	28	21.340,38	0,12	0,13
UIP3B Kalimantan	21,22	54	8.423,39	0,25	0,64
UIP3B Sulawesi	8,45	29	8.280,97	0,10	0,35
Luar Jawa	69,43	129	42.256,13	0,16	0,31
UID Jawa Timur	-	-	-	-	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	-	-	-
- Jawa Tengah	-	-	-	-	-
- D.I. Yogyakarta	-	-	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-
UID Banten	-	-	-	-	-
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	-
PLN Indonesia Power	-	-	-	-	-
PLN Nusantara Power	-	-	-	-	-
Unit Induk Pusat Pengatur Beban	-	-	-	-	-
J a w a	-	-	-	-	-
I n d o n e s i a	69,43	129	42.256,13	0,16	0,31

**Tabel/Table 18 : Jumlah Gangguan Distribusi per 100 kms /
Number of Distribution Interruption per 100 kmc** **2024**

Unit PLN / PLN Units	Jumlah Gangguan (Kali)/ Number of Interruption (Times)	Panjang Jaringan JTM (kms)/ Medium Voltage Lines Lenght (kmc)	Jumlah Gangguan (Kali/100 kms)/ Number of Interruption (Times/100 kmc)
UID Aceh	4.985	14.607,00	34,13
UID Sumatera Utara	1.257	30.425,95	4,13
UID Sumatera Barat	1.286	11.518,76	11,16
UID Riau dan Kepulauan Riau	109	18.592,80	0,59
- Riau	107	16.019,05	0,67
- Kepulauan Riau	2	2.573,75	0,08
UID Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	2.114	30.846,23	6,85
- Sumatera Selatan	1.322	16.177,51	8,17
- Jambi	576	9.786,82	5,89
- Bengkulu	216	4.881,90	4,42
UIW Bangka Belitung	1.366	6.173,74	22,13
UID Lampung	1.435	15.019,00	9,55
UID Kalimantan Barat	3.258	16.051,12	20,30
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	2.313	19.625,72	11,79
- Kalimantan Selatan	1.214	9.909,82	12,25
- Kalimantan Tengah	1.099	9.715,90	11,31
UID Kalimantan Timur dan Utara	3.408	12.187,87	27,96
UID Sulawesi Utara, Tengah, dan Gorontalo	257	17.160,21	1,50
- Sulawesi Utara	150	5.965,29	2,51
- Sulawesi Tengah	77	8.612,59	0,89
- Gorontalo	30	2.582,33	1,16
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	5.478	28.713,24	19,08
- Sulawesi Selatan	3.902	17.332,82	22,51
- Sulawesi Tenggara	1.380	7.392,00	18,67
- Sulawesi Barat	196	3.988,42	4,91
UIW Maluku dan Maluku Utara	757	8.648,63	8,75
- Maluku	562	4.799,47	11,71
- Maluku Utara	195	3.849,17	5,07
UIW Papua dan Papua Barat	17	8.484,49	0,20
- Papua	11	5.419,76	0,20
- Papua Barat	6	3.064,73	0,20
UID Bali	154	8.947,63	1,72
UIW Nusa Tenggara Barat	944	7.269,00	12,99
UIW Nusa Tenggara Timur	544	13.694,02	3,97
PT PLN Batam	25	2.412,71	1,04
PT PLN Nusa Daya	-	-	-
UIP3B Sumatera	-	-	-
UIP3B Kalimantan	-	-	-
UIP3B Sulawesi	-	-	-
Luar Jawa	29.707	270.378,12	10,99
UID Jawa Timur	125	42.639,23	0,29
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	222	55.720,64	0,40
- Jawa Tengah	197	49.787,31	0,40
- D.I. Yogyakarta	25	5.933,33	0,42
UID Jawa Barat	120	51.452,15	0,23
UID Banten	1.054	17.078,01	6,17
UID Jakarta Raya	1.113	18.040,63	6,17
PLN Indonesia Power	-	-	-
PLN Nusantara Power	-	-	-
Unit Induk Pusat Pengatur Beban	-	-	-
J a w a	2.634	184.930,65	1,42
I n d o n e s i a	32.341	455.308,78	7,10

Tabel/Table 19 : Rasio Elektrifikasi dan Energi yang Dikonsumsi per Kapita /
Electrification Ratio and Energy Consumption per Capita

2024

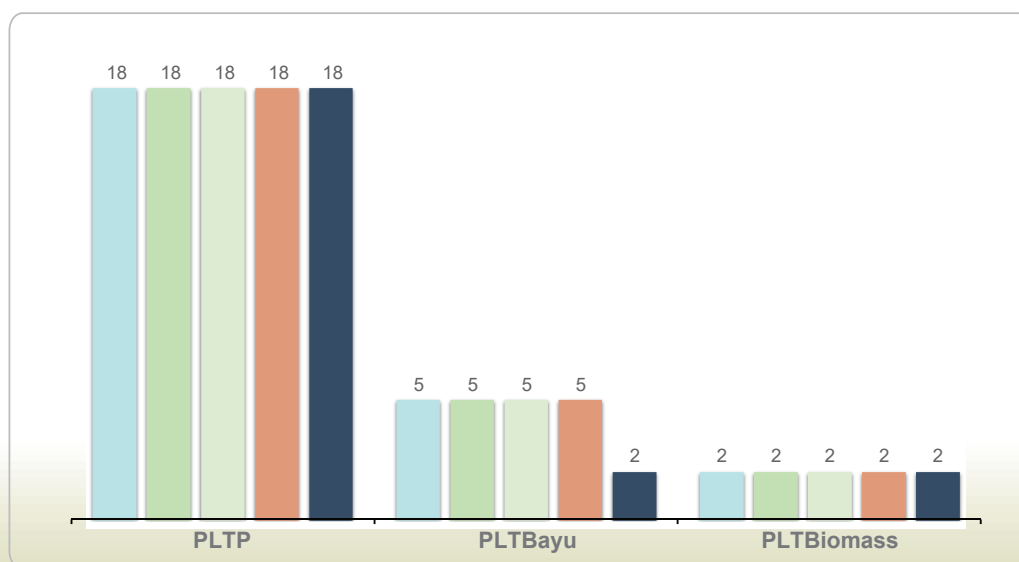
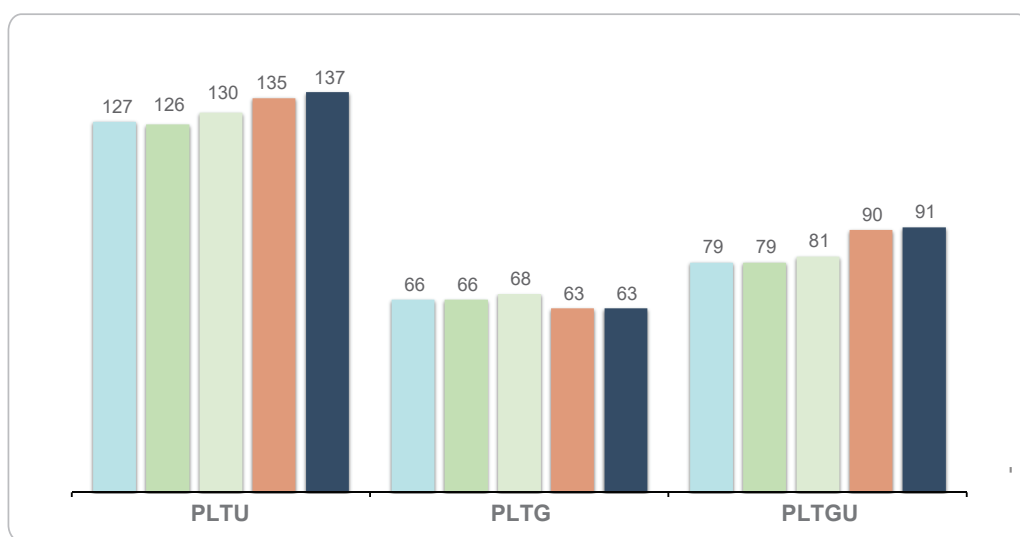
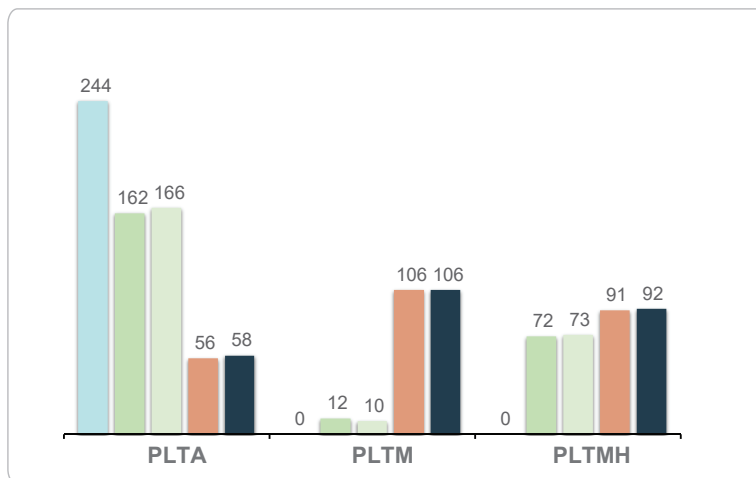
Unit PLN / PLN Units	Rumah Tangga (x1.000)/ Households (x1,000)	Pelanggan Rumah Tangga *)/ Households Customers *)	Rasio Elektrifikasi **) (%) / Electrification Ratio **) (%)
UID Aceh	1.535,11	1.534.855	99,98
UID Sumatera Utara	4.341,06	4.332.947	99,81
UID Sumatera Barat	1.509,90	1.493.000	98,88
UID Riau dan Kepulauan Riau	2.766,46	2.660.462	96,17
- Riau	2.135,70	2.032.898	95,19
- Kepulauan Riau	630,76	627.564	99,49
UID Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	4.323,36	4.221.586	97,65
- Sumatera Selatan	2.528,24	2.480.300	98,10
- Jambi	1.145,30	1.097.570	95,83
- Bengkulu	649,82	643.716	99,06
UIW Bangka Belitung	517,22	517.173	99,99
UID Lampung	2.524,32	2.519.068	99,79
UID Kalimantan Barat	1.572,86	1.483.201	94,30
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	2.213,32	2.158.413	97,52
- Kalimantan Selatan	1.399,72	1.388.876	99,22
- Kalimantan Tengah	813,60	769.537	94,58
UID Kalimantan Timur dan Utara	1.497,02	1.432.113	95,66
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	2.079,78	2.063.445	99,21
- Sulawesi Utara	792,32	787.516	99,39
- Sulawesi Tengah	942,26	932.289	98,94
- Gorontalo	345,19	343.640	99,55
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	3.991,15	3.816.091	95,61
- Sulawesi Selatan	2.770,17	2.687.988	97,03
- Sulawesi Tenggara	832,39	775.795	93,20
- Sulawesi Barat	388,59	352.308	90,66
UIW Maluku dan Maluku Utara	840,05	785.978	93,56
- Maluku	455,03	443.634	97,49
- Maluku Utara	385,02	342.344	88,92
UIW Papua dan Papua Barat	1.222,61	805.499	65,88
- Papua	297,73	268.426	90,16
- Papua Barat	154,13	138.188	89,65
- Papua Tengah	253,52	130.621	51,52
- Papua Selatan	126,09	96.445	76,49
- Papua Pegunungan	239,38	37.167	15,53
- Papua Barat Daya	151,76	134.652	88,72
UID Bali	1.468,79	1.468.786	100,00
UIW Nusa Tenggara Barat	1.919,14	1.914.658	99,77
UIW Nusa Tenggara Timur	1.358,39	1.209.067	89,01
Luar Jawa	35.680,55	34.416.342	96,46
UID Jawa Timur	12.800,73	12.743.923	99,56
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	12.582,03	12.576.286	99,95
- Jawa Tengah	11.168,13	11.167.006	99,99
- D.I. Yogyakarta	1.413,90	1.409.280	99,67
UID Jawa Barat	16.777,33	16.775.676	99,99
UID Banten	4.647,30	4.645.918	99,97
UID Jakarta Raya	3.507,09	3.507.091	100,00
J a w a	50.314,48	50.248.894	99,87
I n d o n e s i a	85.995,03	84.665.236	98,45

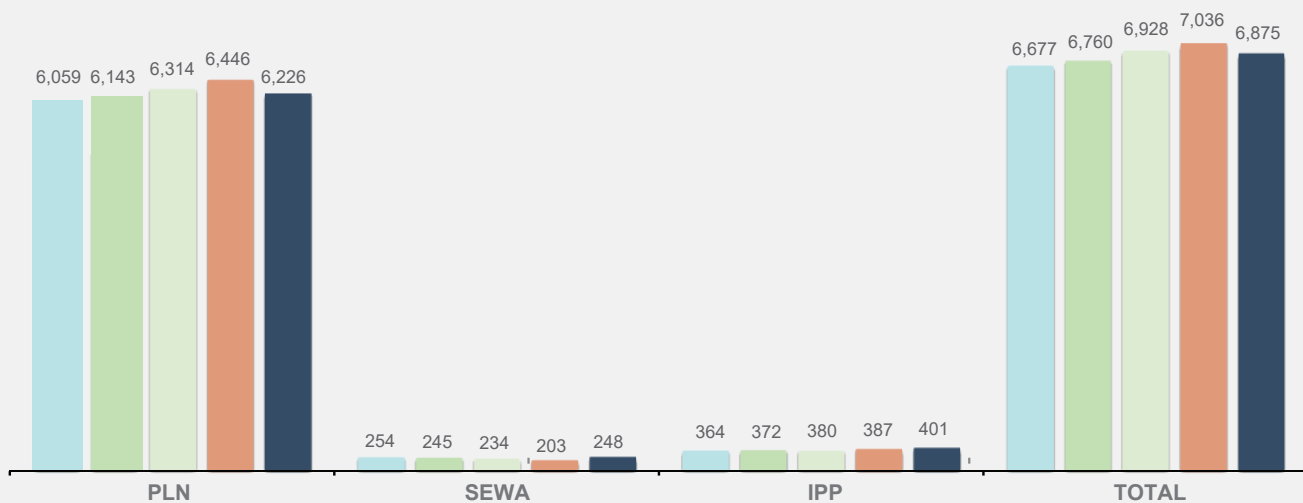
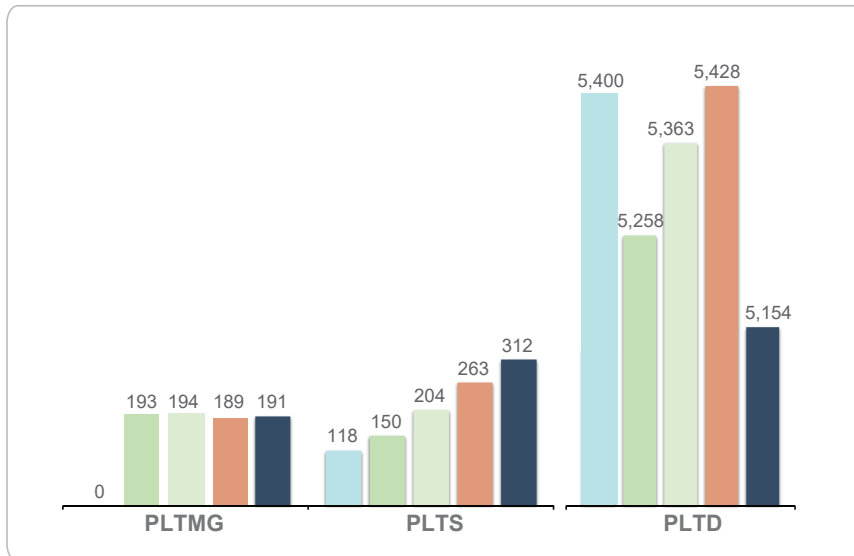
*) Termasuk pelanggan Alat Penyalur Daya Listrik (APDAL) / Including customers of Electrical Power Distribution Equipment (APDAL)

**) Tidak termasuk pelanggan non PLN / Excluded Non PLN Customer

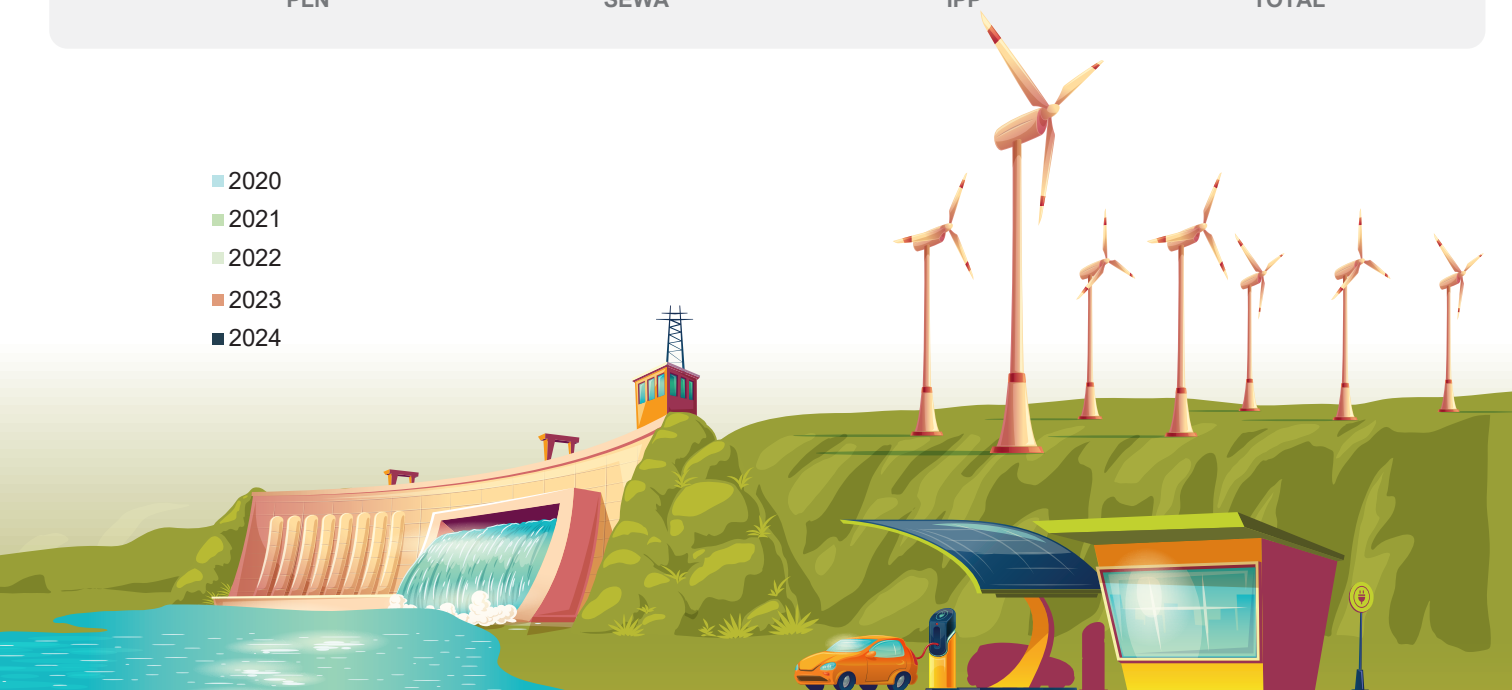
Jumlah Unit Pembangkit

Number of Generating Units



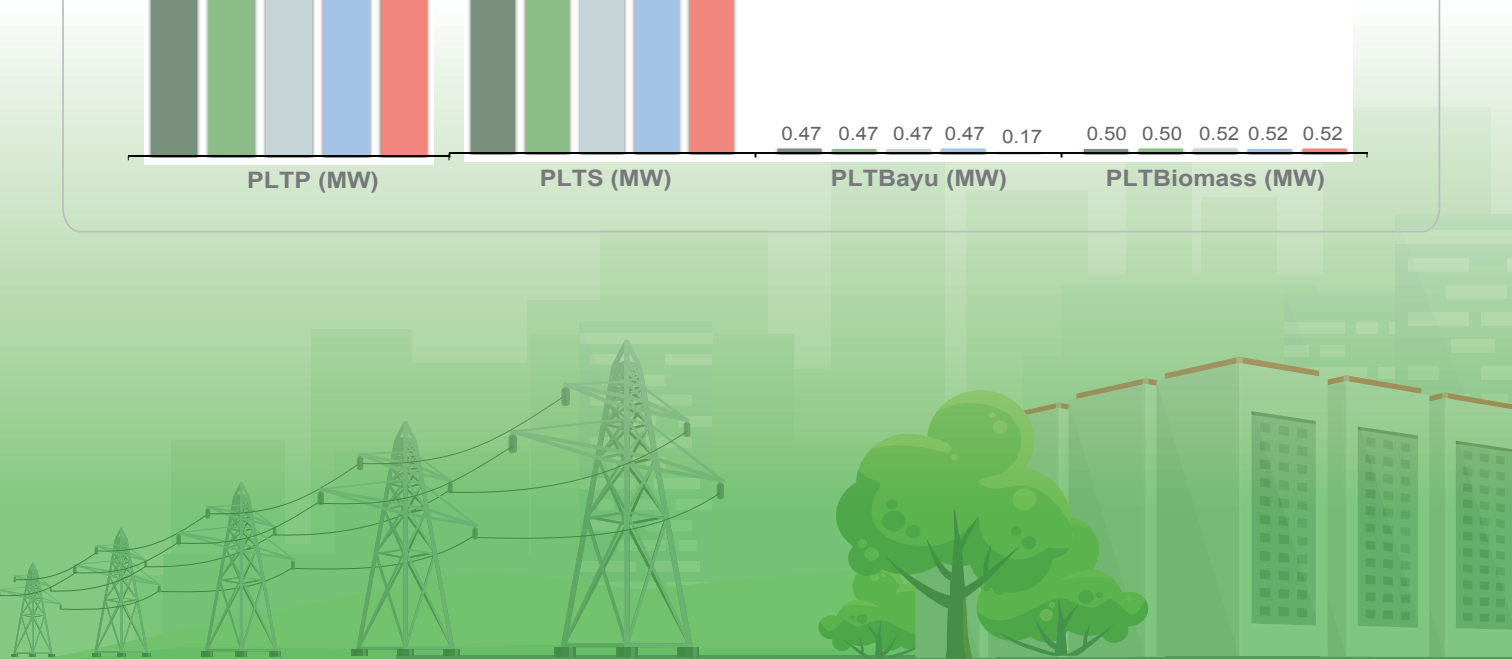
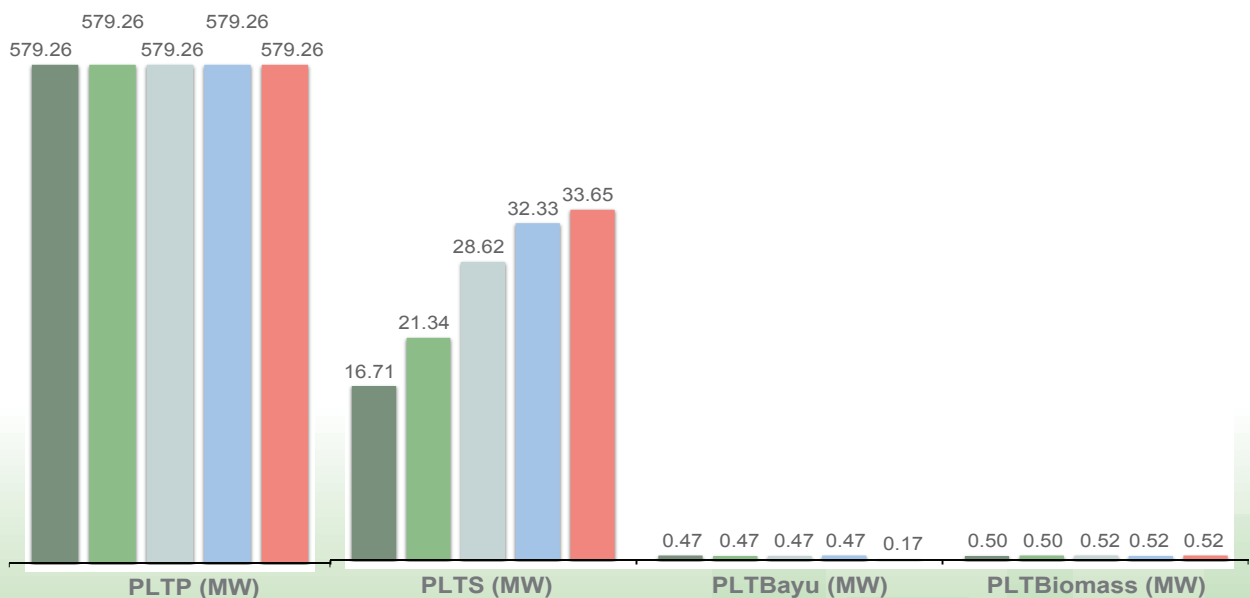
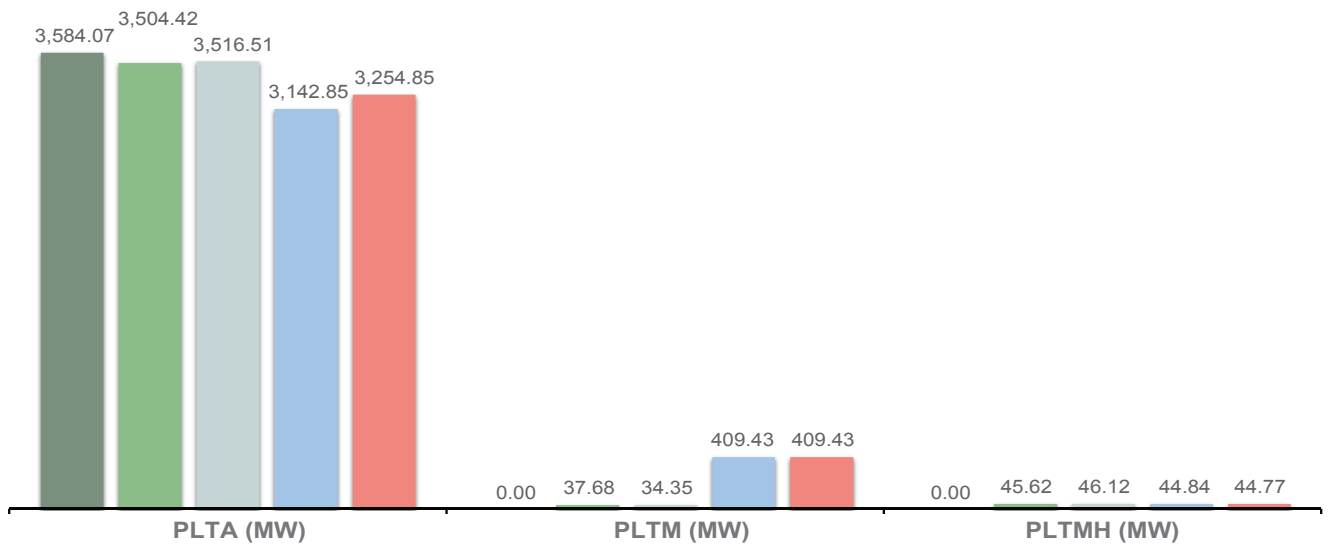


- 2020
- 2021
- 2022
- 2023
- 2024



Kapasitas Terpasang (MW) Installed Capacity (MW)

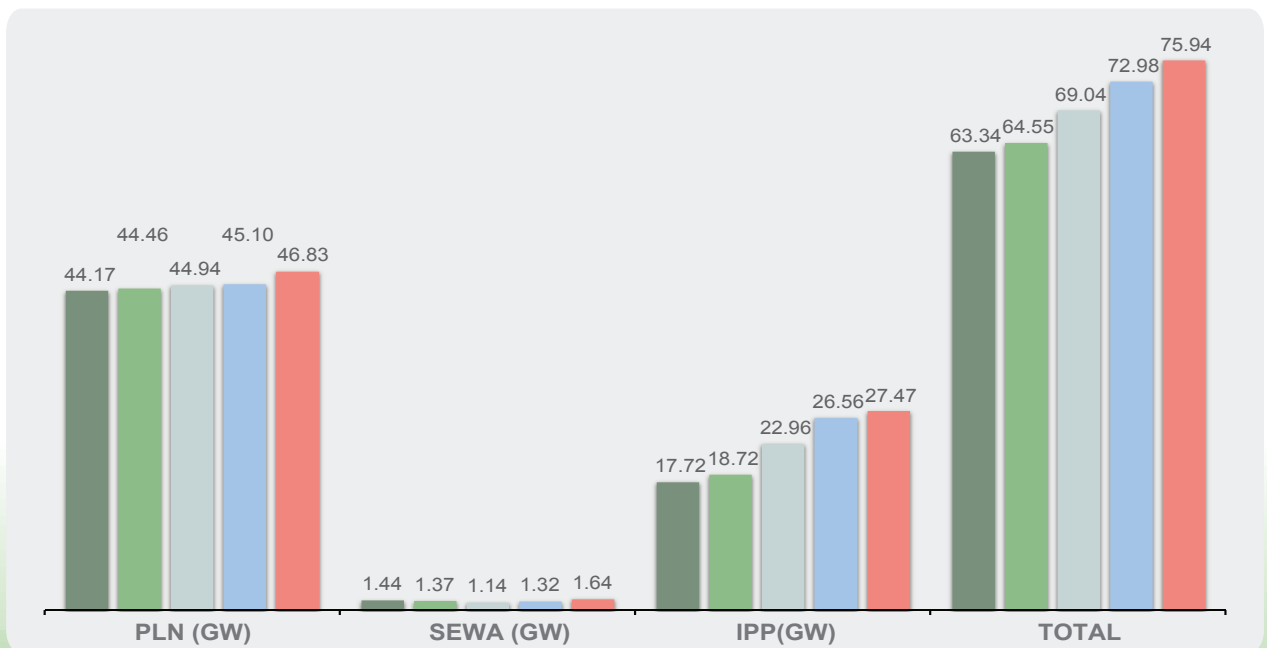
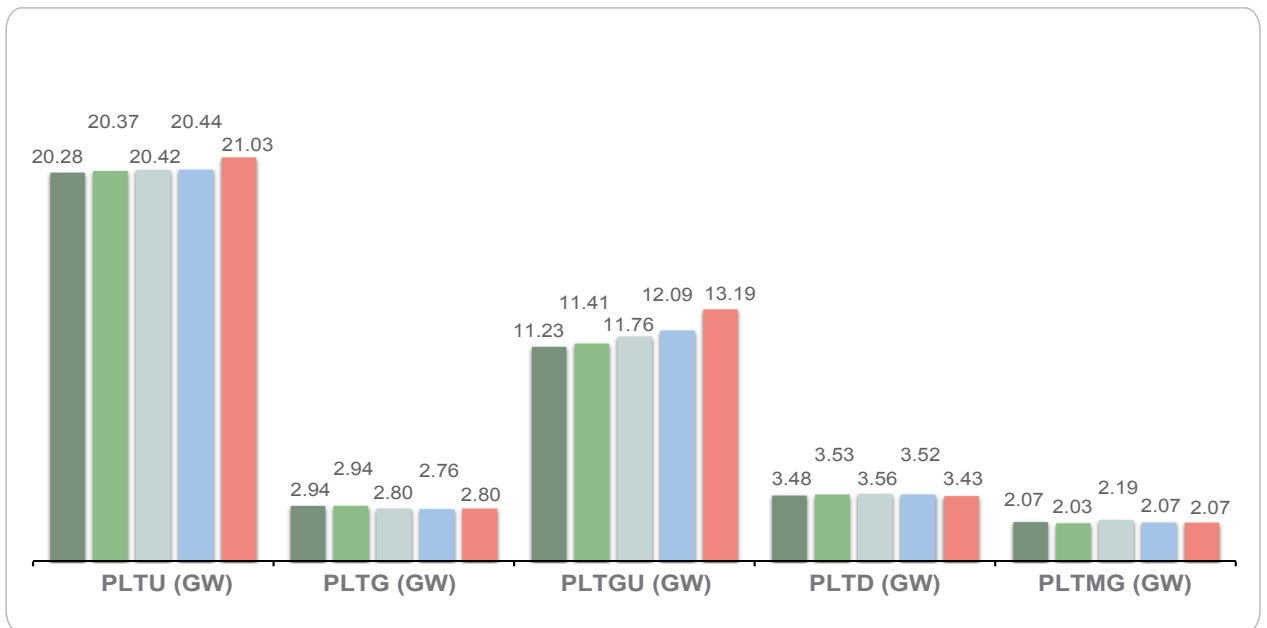
2020 2023
2021 2024
2022



2020 2023

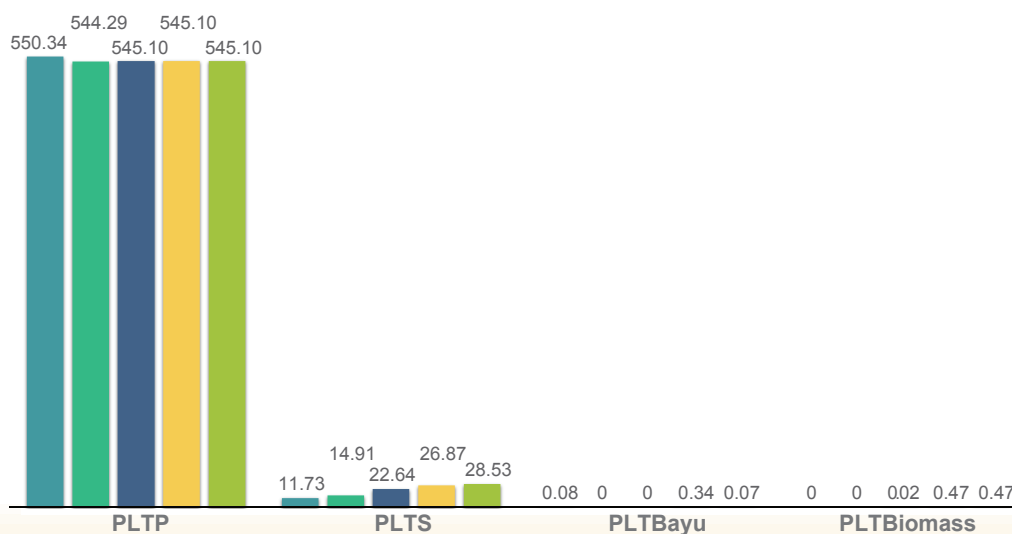
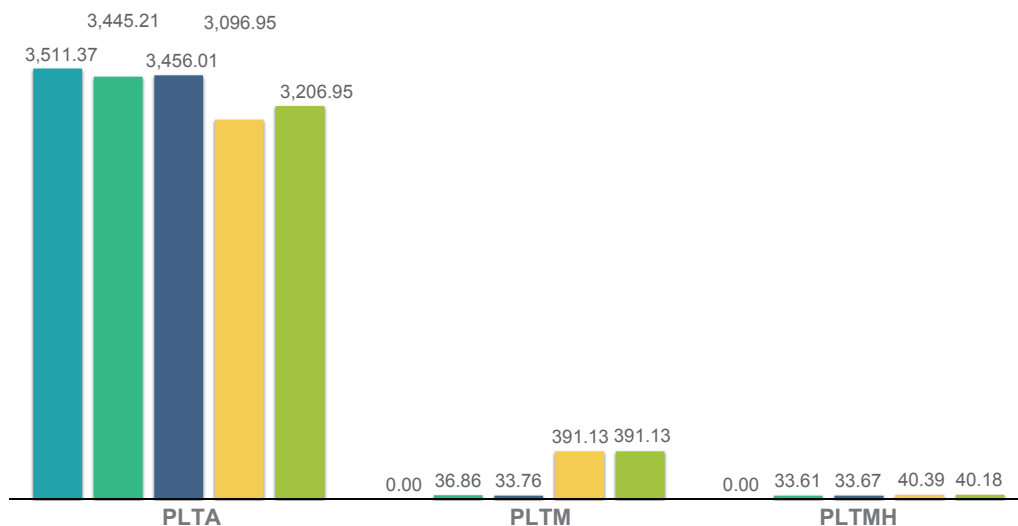
2021 2024

2022

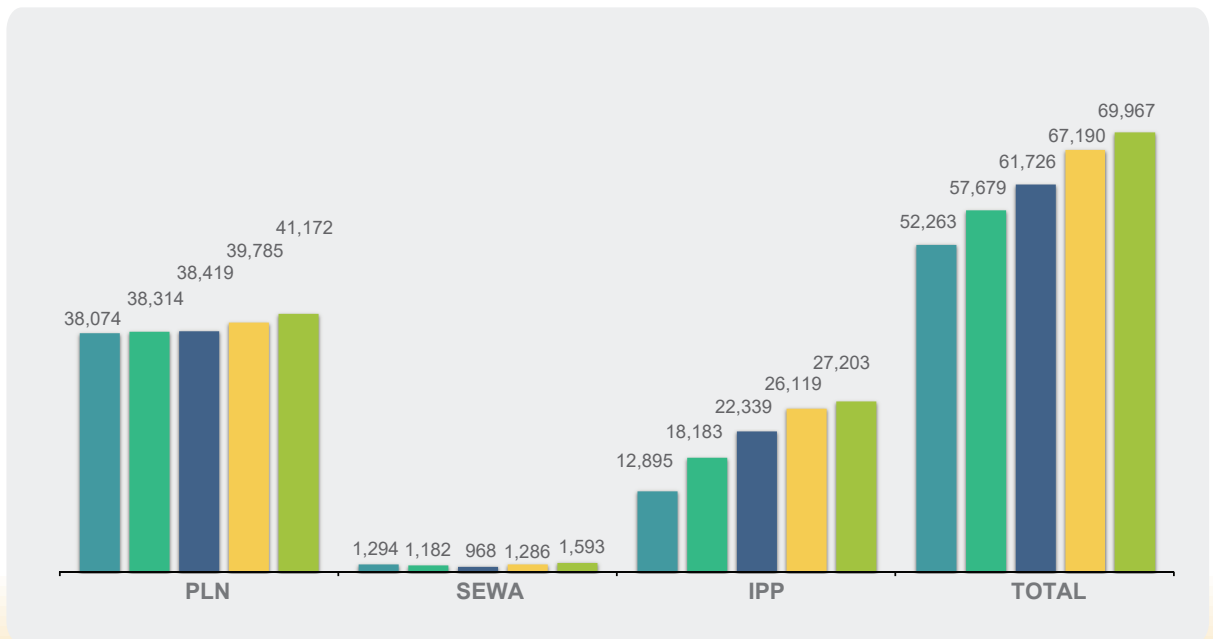
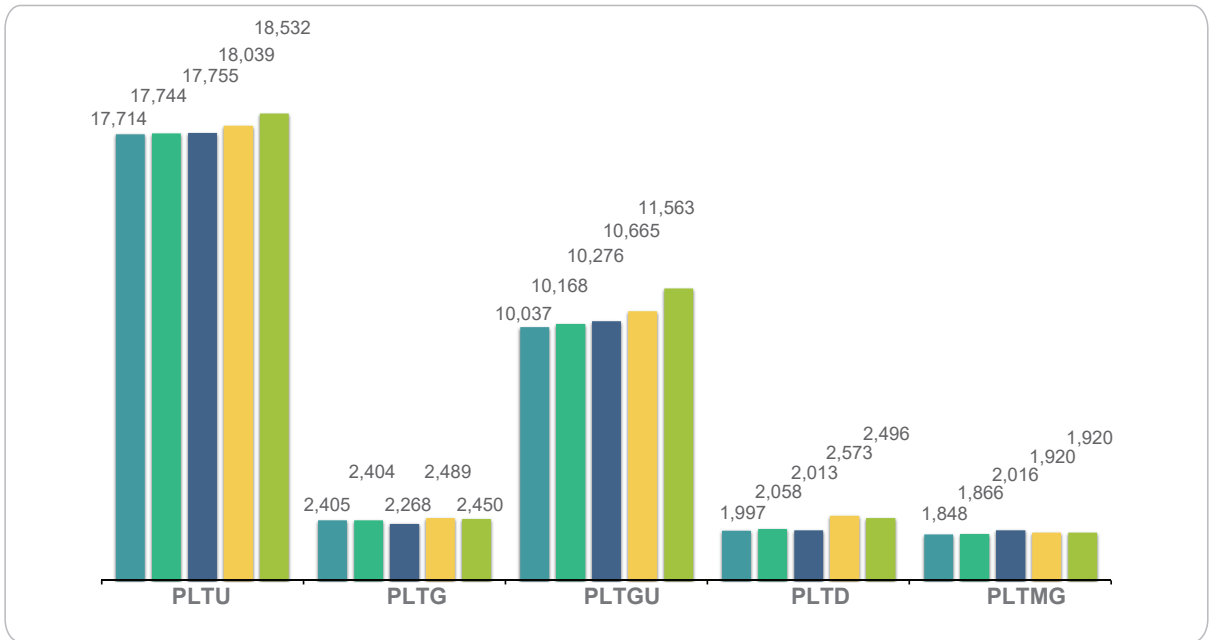


Daya Mampu (MW) *Power Capacity (MW)*

■ 2020 ■ 2023
 ■ 2021 ■ 2024
 ■ 2022



2020 2023
2021 2024
2022

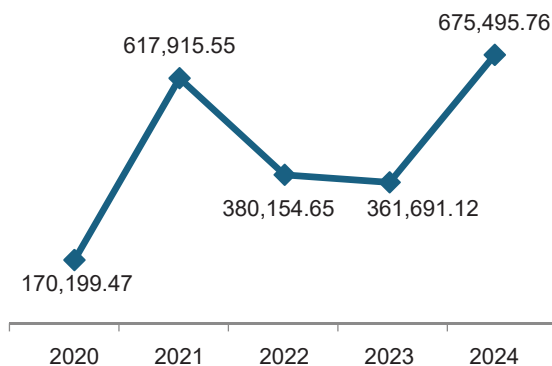


Pemakaian Bahan Bakar

Consumption of Fuel

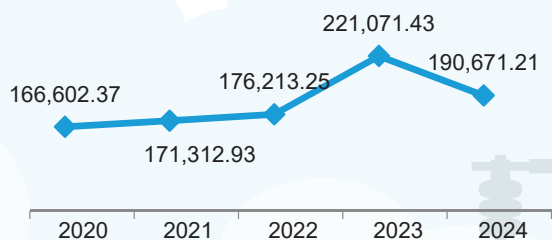
HSD

Ribu kiloliter/ Thousand kilolitre



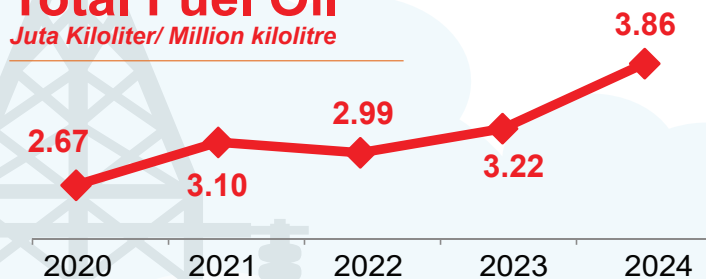
MFO

Ribu kiloliter/ Thousand kilolitre



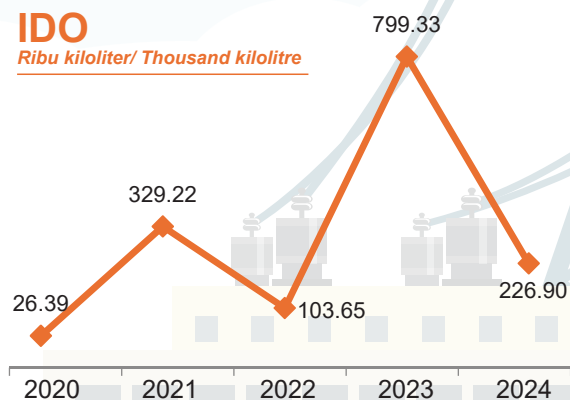
Total Fuel Oil

Juta Kiloliter/ Million kilolitre



IDO

Ribu kiloliter/ Thousand kilolitre

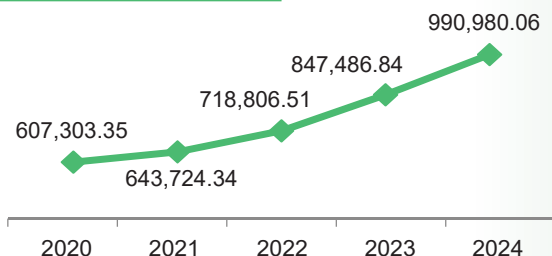


Pemakaian Bahan Bakar

Consumption of Fuel

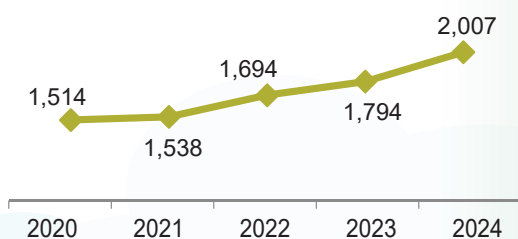
Bio Fame

Ribu kiloliter/ Thousand kiloliter



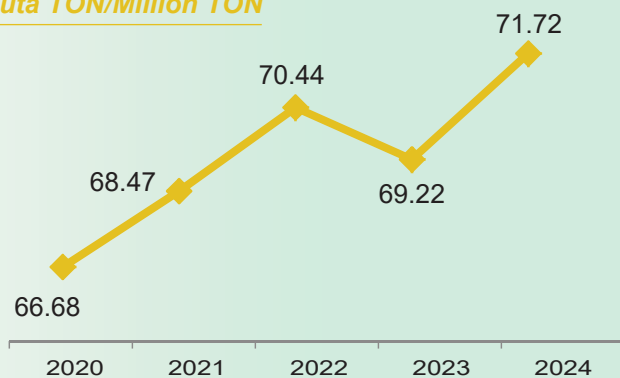
BIO HSD

Ribu kiloliter/Thousand kiloliter



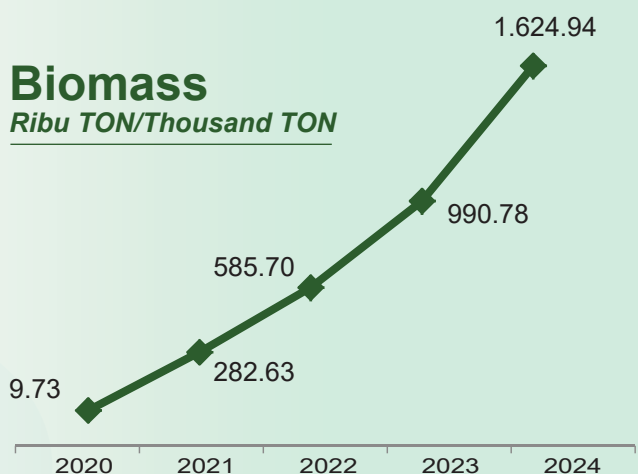
Coal

Juta TON/Million TON



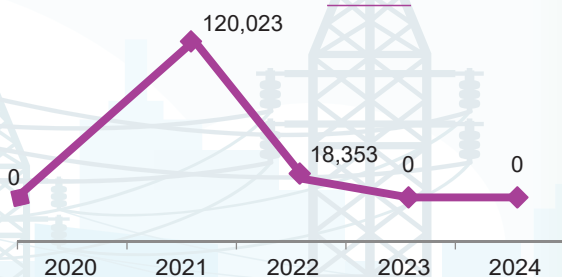
Biomass

Ribu TON/Thousand TON



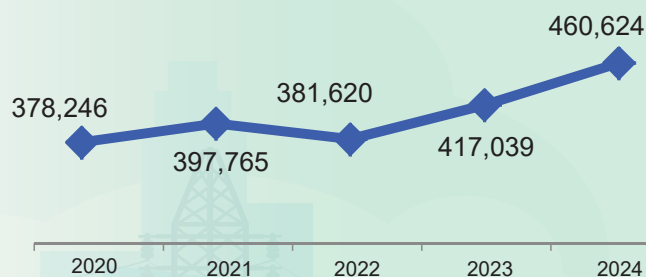
HFO

kiloliter



Natural Gas

MMSCF



Tabel/Table 20 : Jumlah Unit Pembangkit *) / Number of Generating Units *)

Unit PLN / PLN Units	PLTA/ Hydro	PLTM/ Mini Hydro	PLTMH/ Micro Hydro	PLTU/ Steam	PLTG/ Gas	PLTGU/ Combined Cycle
UID Aceh	-	-	4	-	-	-
UID Sumatera Utara	-	-	-	-	-	-
UID Sumatera Barat	-	-	2	-	-	-
UID Riau dan Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-
- Riau	-	-	-	-	-	-
- Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-
UID Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	-	1	1	-	-	-
- Sumatera Selatan	-	-	-	-	-	-
- Jambi	-	-	-	-	-	-
- Bengkulu	-	1	1	-	-	-
UIW Bangka Belitung	-	-	-	4	-	-
UID Lampung	-	-	-	-	-	-
UID Kalimantan Barat	-	-	6	-	-	-
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	-	-	-	-	-	-
- Kalimantan Selatan	-	-	-	-	-	-
- Kalimantan Tengah	-	-	-	-	-	-
UID Kalimantan Timur dan Utara	-	-	2	-	-	-
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	-	8	9	-	-	-
- Sulawesi Utara	-	3	3	-	-	-
- Sulawesi Tengah	-	5	4	-	-	-
- Gorontalo	-	-	2	-	-	-
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	-	-	-	-
- Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-	-
- Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	-	-
- Sulawesi Barat	-	-	-	-	-	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	-	-	-	2	-	-
- Maluku	-	-	-	2	-	-
- Maluku Utara	-	-	-	-	-	-
UIW Papua dan Papua Barat	2	4	13	2	-	-
- Papua	-	-	12	-	-	-
- Papua Barat	2	4	1	2	-	-
UID Bali	-	-	-	-	-	-
UIW Nusa Tenggara Barat	-	1	3	5	-	-
UIW Nusa Tenggara Timur	-	2	12	6	-	-
PT PLN Batam	-	-	-	-	-	3
UIP3B Sumatera	-	-	-	-	-	-
UIP3B Kalimantan	-	-	-	-	-	-
UIP3B Sulawesi	-	-	-	-	-	-
UIK Kalimantan	-	-	-	4	-	-
UIK Sulawesi	-	-	-	2	3	-
UIK Sumatera	-	-	-	4	2	-
PLN Indonesia Power - Kalimantan	-	3	-	13	5	3
PLN Indonesia Power - Sulawesi	-	-	-	2	2	-
PLN Indonesia Power - Sumatera	11	8	2	12	10	4
PLN Nusantara Power - Kalimantan	-	-	-	6	1	-
PLN Nusantara Power - Sulawesi	3	14	12	10	3	6
PLN Nusantara Power - Sumatera	11	-	13	16	10	6
PLN Nusantara Power - Maluku Utara	-	-	-	-	6	-
Luar Jawa	27	41	79	88	42	22
UID Jawa Timur	-	3	1	-	-	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	4	-	-	-
- Jawa Tengah	-	-	3	-	-	-
- D.I. Yogyakarta	-	-	1	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-	-
UID Banten	-	-	-	-	-	-
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	-	-
PLN Indonesia Power - Jawabali	10	50	3	20	13	35
PLN Nusantara Power - Jawabali	17	12	5	18	8	34
Unit Induk Pusat Pengatur Beban	-	-	-	-	-	-
UIK Tanjung Jati B	-	-	-	4	-	-
UIK JAMALI	2	-	-	1	-	-
Jawa	29	65	13	43	21	69
UIP Nusra	-	-	-	2	-	-
UIP Sulawesi	-	-	-	4	-	-
UIP Sumbagut	2	-	-	-	-	-
Proyek Pembangkitan	2	-	-	6	-	-
Indonesia	58	106	92	137	63	91

*) Pembangkit milik PLN, Sewa, dan IPP / Power plant owned by PLN, leased, and IPP

PLTP/ Geothermal	PLTD/ Diesel	PLTMG/ Gas Engine	PLT Surya/ Solar	PLT Bayu/ Wind	PLT Biomas/ Biomass	Sub Jumlah/ Sub Total	IPP	Sewa/ Leased	Jumlah/ Total
-	190	-	-	-	-	194	9	3	206
-	28	-	-	-	-	28	28	-	56
-	82	-	4	-	-	88	14	-	102
-	552	2	10	-	-	564	15	27	606
-	246	-	1	-	-	247	14	13	274
-	306	2	9	-	-	317	1	14	332
-	111	-	-	-	-	113	26	2	141
-	45	-	-	-	-	45	15	-	60
-	30	-	-	-	-	30	3	1	34
-	36	-	-	-	-	38	8	1	47
-	90	-	4	-	1	99	11	3	113
-	40	-	-	-	-	40	6	-	46
-	183	-	2	-	-	191	6	5	202
-	355	-	-	-	-	355	8	-	363
-	90	-	-	-	-	90	1	-	91
-	265	-	-	-	-	265	7	-	272
-	198	-	2	-	-	202	10	5	217
-	480	-	8	1	1	507	17	37	561
-	173	-	7	1	-	187	2	16	205
-	303	-	-	-	-	312	11	21	344
-	4	-	1	-	1	8	4	-	12
-	165	-	11	-	-	176	16	4	196
-	73	-	8	-	-	81	15	3	99
-	88	-	3	-	-	91	1	1	93
-	4	-	-	-	-	4	-	-	4
-	773	12	13	-	-	800	1	27	828
-	337	12	8	-	-	359	-	12	371
-	436	-	5	-	-	441	1	15	457
-	601	18	181	-	-	821	16	24	861
-	323	3	110	-	-	448	2	14	464
-	278	15	71	-	-	373	14	10	397
-	1	-	-	-	-	1	7	-	8
-	113	20	8	-	-	150	16	13	179
5	394	12	44	1	-	476	11	20	507
-	22	3	1	-	-	29	14	7	50
-	-	-	-	-	-	-	26	-	26
-	-	-	-	-	-	-	12	-	12
-	-	-	-	-	-	-	13	-	13
-	104	22	-	-	-	130	4	55	189
-	45	10	-	-	-	60	5	4	69
-	10	-	-	-	-	16	5	9	30
-	112	2	-	-	-	138	-	-	138
4	18	-	-	-	-	26	-	-	26
2	9	11	-	-	-	69	-	-	69
-	159	18	-	-	-	184	-	-	184
-	137	-	-	-	-	185	-	-	185
-	50	44	-	-	-	150	-	-	150
-	-	-	-	-	-	6	-	-	6
11	5.022	174	288	2	2	5.798	296	245	6.339
-	87	-	18	-	-	109	7	3	119
-	6	-	5	-	-	15	23	-	38
-	6	-	5	-	-	14	22	-	36
-	-	-	-	-	-	1	1	-	2
-	-	-	-	-	-	-	28	-	28
-	6	-	-	-	-	6	4	-	10
-	-	-	1	-	-	1	-	-	1
7	33	12	-	-	-	183	-	-	183
-	-	3	-	-	-	97	-	-	97
-	-	-	-	-	-	-	43	-	43
-	-	-	-	-	-	4	-	-	4
-	-	-	-	-	-	3	-	-	3
7	132	15	24	-	-	418	105	3	526
-	-	-	-	-	-	2	-	-	2
-	-	2	-	-	-	6	-	-	6
-	-	-	-	-	-	2	-	-	2
-	-	2	-	-	-	10	-	-	10
18	5.154	191	312	2	2	6.226	401	248	6.875

Tabel/Table 21 : Kapasitas Terpasang (MW) / Installed Capacity (MW)

Unit PLN / PLN Units	PLTA/ Hydro	PLTM/ Mini Hydro	PLTMH/ Micro Hydro	PLTU/ Steam	PLTG/ Gas	PLTGU/ Combined Cycle	PLTP/ Geothermal
UID Aceh	-	-	2,42	-	-	-	-
UID Sumatera Utara	-	-	-	-	-	-	-
UID Sumatera Barat	-	-	0,50	-	-	-	-
UID Riau dan Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-	-
- Riau	-	-	-	-	-	-	-
- Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-	-
UID Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	-	1,00	0,60	-	-	-	-
- Sumatera Selatan	-	-	-	-	-	-	-
- Jambi	-	-	-	-	-	-	-
- Bengkulu	-	1,00	0,60	-	-	-	-
UIW Bangka Belitung	-	-	-	93,00	-	-	-
UID Lampung	-	-	-	-	-	-	-
UID Kalimantan Barat	-	-	2,02	-	-	-	-
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	-	-	-	-	-	-	-
- Kalimantan Selatan	-	-	-	-	-	-	-
- Kalimantan Tengah	-	-	-	-	-	-	-
UID Kalimantan Timur dan Utara	-	-	0,08	-	-	-	-
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	-	9,55	5,85	-	-	-	-
- Sulawesi Utara	-	3,40	1,85	-	-	-	-
- Sulawesi Tengah	-	6,15	2,80	-	-	-	-
- Gorontalo	-	-	1,20	-	-	-	-
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	-	-	-	-	-
- Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-	-	-
- Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	-	-	-
- Sulawesi Barat	-	-	-	-	-	-	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	-	-	-	14,00	-	-	-
- Maluku	-	-	-	14,00	-	-	-
- Maluku Utara	-	-	-	-	-	-	-
UIW Papua dan Papua Barat	20,05	5,13	4,83	24,00	-	-	-
- Papua	-	-	4,67	-	-	-	-
- Papua Barat	20,05	5,13	0,16	24,00	-	-	-
UID Bali	-	-	-	-	-	-	-
UIW Nusa Tenggara Barat	-	1,00	1,02	107,00	-	-	-
UIW Nusa Tenggara Timur	-	2,00	3,24	173,00	-	-	12,50
PT PLN Batam	-	-	-	-	-	135,29	-
UIP3B Sumatera	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Kalimantan	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-
UIK Kalimantan	-	-	-	253,00	-	-	-
UIK Sulawesi	-	-	-	110,00	55,92	-	-
UIK Sumatera	-	-	-	155,00	41,45	-	-
PLN Indonesia Power - Kalimantan	-	30,00	-	414,00	221,55	60,00	-
PLN Indonesia Power - Sulawesi	-	-	-	100,00	66,80	-	80,00
PLN Indonesia Power - Sumatera	456,00	32,50	1,32	1.508,00	240,02	160,00	110,00
PLN Nusantara Power - Kalimantan	-	-	-	360,00	34,00	-	-
PLN Nusantara Power - Sulawesi	139,69	65,16	7,12	355,50	75,00	331,60	-
PLN Nusantara Power - Sumatera	364,60	-	7,50	1.244,00	303,86	817,88	-
PLN Nusantara Power - Maluku Utara	-	-	-	-	153,50	-	-
Luar Jawa	980,33	146,34	36,51	4.910,50	1.192,09	1.504,77	202,50
UID Jawa Timur	-	11,20	0,65	-	-	-	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	1,16	-	-	-	-
- Jawa Tengah	-	-	0,97	-	-	-	-
- D.I. Yogyakarta	-	-	0,18	-	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-	-	-
UID Banten	-	-	-	-	-	-	-
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	-	-	-
PLN Indonesia Power - Jawabali	930,52	198,69	1,95	7.580,00	708,36	6.714,28	376,76
PLN Nusantara Power - Jawabali	1.232,00	53,20	4,50	5.410,00	898,20	4.968,75	-
Unit Induk Pusat Pengatur Beban	-	-	-	-	-	-	-
UIK Tanjung Jati B	-	-	-	2.811,40	-	-	-
UIK JAMALI	112,00	-	-	315,00	-	-	-
Jaw a	2.274,52	263,09	8,26	16.116,40	1.606,56	11.683,03	376,76
Proyek Pembangkitan*)	-	-	-	-	-	-	-
Indonesia	3.254,85	409,43	44,77	21.026,90	2.798,65	13.187,80	579,26
%	4,29	0,54	0,06	27,69	3,69	17,37	0,76

*) Termasuk proyek yang sudah dalam tahap commissioning / Including projects in commissioning stage

PLTD/ Diesel	PLTMG/ Gas Engine	PLT Surya/ Solar	PLT Bayu/ Wind	PLT Biomas/ Biomass	Sub Jumlah/ Sub Total	Sewa/ Leased	IPP	Jumlah/ Total	(%)
134,58	-	-	-	-	137,00	9,00	33,49	179,49	0,24
4,04	-	-	-	-	4,04	-	206,03	210,06	0,28
22,56	-	0,26	-	-	23,31	-	68,32	91,63	0,12
255,84	0,20	1,51	-	-	257,55	85,26	309,90	652,71	0,86
117,27	-	0,15	-	-	117,42	59,95	309,00	486,37	0,64
138,57	0,20	1,36	-	-	140,13	25,31	0,90	166,34	0,22
36,90	-	-	-	-	38,50	12,00	180,38	230,88	0,30
8,36	-	-	-	-	8,36	-	119,06	127,42	0,17
10,67	-	-	-	-	10,67	8,00	19,70	38,37	0,05
17,86	-	-	-	-	19,46	4,00	41,62	65,08	0,09
117,41	-	0,33	-	0,02	210,75	12,00	148,00	370,75	0,49
5,08	-	-	-	-	5,08	-	48,20	53,28	0,07
63,78	-	0,41	-	-	66,21	18,50	21,80	106,51	0,14
54,70	-	-	-	-	54,70	-	19,85	74,55	0,10
13,98	-	-	-	-	13,98	-	2,40	16,38	0,02
40,72	-	-	-	-	40,72	-	17,45	58,17	0,08
41,18	-	0,43	-	-	41,69	12,33	77,73	131,75	0,17
172,72	-	2,15	0,08	0,50	190,84	69,10	88,45	348,40	0,46
50,92	-	2,10	0,08	-	58,35	10,66	6,50	75,51	0,10
119,36	-	-	-	-	128,31	58,44	64,95	251,71	0,33
2,44	-	0,04	-	0,50	4,18	-	17,00	21,18	0,03
32,84	-	2,69	-	-	35,54	31,12	88,00	154,66	0,20
9,72	-	2,28	-	-	12,00	30,00	74,00	116,00	0,15
21,36	-	0,41	-	-	21,77	1,12	14,00	36,89	0,05
1,77	-	-	-	-	1,77	-	-	1,77	-
262,07	136,02	2,38	-	-	414,47	181,00	5,00	600,47	0,79
139,44	136,02	1,07	-	-	290,53	129,00	-	419,53	0,55
122,63	-	1,31	-	-	123,94	52,00	5,00	180,94	0,24
221,51	174,03	9,27	-	-	458,82	93,00	131,46	683,28	0,90
95,59	23,40	5,91	-	-	129,57	54,00	19,56	203,13	0,27
125,92	150,63	3,37	-	-	329,25	39,00	111,90	480,15	0,63
0,20	-	-	-	-	0,20	-	6,60	6,80	0,01
134,44	244,62	1,14	-	-	489,23	127,00	135,75	751,98	0,99
155,03	119,44	9,52	0,09	-	474,82	104,00	49,03	627,85	0,83
108,91	26,25	1,00	-	-	271,45	275,00	427,92	974,37	1,28
-	-	-	-	-	-	-	4.653,44	4.653,44	6,13
-	-	-	-	-	-	-	1.518,00	1.518,00	2,00
-	-	-	-	-	-	-	1.590,00	1.590,00	2,09
121,87	212,30	-	-	-	587,17	281,43	100,00	968,60	1,28
80,14	97,80	-	-	-	343,86	102,32	125,00	571,18	0,75
41,39	-	-	-	-	237,84	217,38	100,00	555,22	0,73
252,98	13,94	-	-	-	992,47	-	-	992,47	1,31
66,01	-	-	-	-	312,81	-	-	312,81	0,41
46,70	104,72	-	-	-	2.659,26	-	-	2.659,26	3,50
285,28	167,68	-	-	-	846,96	-	-	846,96	1,12
291,57	-	-	-	-	1.265,63	-	-	1.265,63	1,67
187,06	571,46	-	-	-	3.496,36	-	-	3.496,36	4,60
-	-	-	-	-	153,50	-	-	153,50	0,20
3.196,78	1.868,46	31,09	0,17	0,52	14.070,05	1.630,44	10.132,36	25.832,85	34,02
37,56	-	1,88	-	-	51,28	7,70	22,02	81,00	0,11
0,61	-	0,28	-	-	2,05	-	42,98	45,02	0,06
0,61	-	0,28	-	-	1,87	-	42,38	44,24	0,06
-	-	-	-	-	0,18	-	0,60	0,78	-
-	-	-	-	-	-	-	149,79	149,79	0,20
1,02	-	-	-	-	1,02	-	15,60	16,62	0,02
-	-	0,40	-	-	0,40	-	-	0,40	-
189,97	199,66	-	-	-	16.900,18	-	-	16.900,18	22,26
-	3,19	-	-	-	12.569,84	-	-	12.569,84	16,55
-	-	-	-	-	-	-	17.102,35	17.102,35	22,52
-	-	-	-	-	2.811,40	-	-	2.811,40	3,70
-	-	-	-	-	427,00	-	-	427,00	0,56
229,16	202,85	2,56	-	-	32.763,18	7,70	17.332,73	50.103,61	65,98
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.425,94	2.071,31	33,65	0,17	0,52	46.833,23	1.638,14	27.465,09	75.936,46	100,00
4,51	2,73	0,04	0,00	0,00	61,67	2,16	36,17	100,00	

Tabel/Table 22 : Daya Mampu (MW) / Rated Capacity (MW)

Unit PLN / PLN Units	PLTA/ Hydro	PLTM/ Mini Hydro	PLTMH/ Micro Hydro	PLTU/ Steam	PLTG/ Gas	PLTGU/ Combined Cycle
UID Aceh	-	-	1,95	-	-	-
UID Sumatera Utara	-	-	-	-	-	-
UID Sumatera Barat	-	-	0,40	-	-	-
UID Riau dan Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-
- Riau	-	-	-	-	-	-
- Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	-	0,50	0,40	-	-	-
- Sumatera Selatan	-	-	-	-	-	-
- Jambi	-	-	-	-	-	-
- Bengkulu	-	0,50	0,40	-	-	-
UIW Bangka Belitung	-	-	-	78,00	-	-
UID Lampung	-	-	-	-	-	-
UID Kalimantan Barat	-	-	1,68	-	-	-
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	-	-	-	-	-	-
- Kalimantan Selatan	-	-	-	-	-	-
- Kalimantan Tengah	-	-	-	-	-	-
UID Kalimantan Timur dan Utara	-	-	-	-	-	-
UID Sulawesi Utara, Tengah, dan Gorontalo	-	9,39	5,83	-	-	-
- Sulawesi Utara	-	3,40	1,82	-	-	-
- Sulawesi Tengah	-	5,99	2,80	-	-	-
- Gorontalo	-	-	1,20	-	-	-
UID Sulawesi Selatan, Tenggara, dan Barat	-	-	-	-	-	-
- Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-	-
- Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	-	-
- Sulawesi Barat	-	-	-	-	-	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	-	-	-	12,60	-	-
- Maluku	-	-	-	12,60	-	-
- Maluku Utara	-	-	-	-	-	-
UIW Papua dan Papua Barat	19,00	4,30	4,03	16,30	-	-
- Papua	-	-	3,87	-	-	-
- Papua Barat	19,00	4,30	0,16	16,30	-	-
UID Bali	-	-	-	-	-	-
UIW Nusa Tenggara Barat	-	1,00	0,98	83,00	-	-
UIW Nusa Tenggara Timur	-	2,00	2,82	44,00	-	-
PT PLN Batam	-	-	-	-	-	125,54
UIP3B Sumatera	-	-	-	-	-	-
UIP3B Kalimantan	-	-	-	-	-	-
UIP3B Sulawesi	-	-	-	-	-	-
UIK Kalimantan	-	-	-	206,00	-	-
UIK Sulawesi	-	-	-	110,00	50,32	-
UIK Sumatera	-	-	-	96,50	36,00	-
PLN Indonesia Power - Kalimantan	-	28,50	-	340,60	190,00	45,60
PLN Indonesia Power - Sulawesi	-	-	-	90,77	54,00	-
PLN Indonesia Power - Sumatera	451,54	31,82	1,08	1.226,50	187,00	113,00
PLN Nusantara Power - Kalimantan	-	-	-	286,00	30,00	-
PLN Nusantara Power - Sulawesi	139,69	62,73	6,21	314,50	70,50	205,38
PLN Nusantara Power - Sumatera	354,44	-	6,79	946,50	189,01	619,00
PLN Nusantara Power - Maluku Utara	-	-	-	-	134,50	-
Luar Jawa	964,66	140,24	32,16	3.851,27	941,33	1.108,52
UID Jawa Timur	-	11,20	0,65	-	-	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	1,04	-	-	-
- Jawa Tengah	-	-	0,88	-	-	-
- D.I. Yogyakarta	-	-	0,16	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-	-
UID Banten	-	-	-	-	-	-
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	-	-
PLN Indonesia Power - Jawabali	926,49	189,60	1,91	6.935,60	637,95	5.978,80
PLN Nusantara Power - Jawabali	1.204,79	50,10	4,43	4.808,00	871,00	4.475,55
Unit Induk Pusat Pengatur Beban	-	-	-	-	-	-
UIK Tanjung Jati B	-	-	-	2.643,80	-	-
UIK JAMALI	110,00	-	-	293,00	-	-
Jawa	2.241,28	250,90	8,03	14.680,40	1.508,95	10.454,35
Proyek Pembangkitan	-	-	-	-	-	-
Indonesia	3.205,95	391,13	40,18	18.531,67	2.450,28	11.562,87
%	4,58	0,56	0,06	26,49	3,50	16,53

PLTP/ Geothermal	PLTD/ Diesel	PLTMG/ Gas Engine	PLT Surya/ Solar	PLT Bayu/ Wind	PLT Biomass/ Biomass	Sub Jumlah/ Sub Total	Sewa/ Leased	IPP	Jumlah/ Total	(%)
-	99,57	-	-	-	-	101,52	9,00	33,49	144,01	0,21
-	3,18	-	-	-	-	3,18	-	206,03	209,21	0,30
-	17,29	-	0,21	-	-	17,89	-	68,32	86,21	0,12
-	205,88	0,20	1,30	-	-	207,37	83,42	294,90	585,69	0,84
-	92,55	-	0,04	-	-	92,59	59,34	294,00	445,93	0,64
-	113,33	0,20	1,26	-	-	114,79	24,08	0,90	139,77	0,20
-	21,84	-	-	-	-	22,74	12,00	178,48	213,22	0,30
-	5,22	-	-	-	-	5,22	-	117,86	123,08	0,18
-	5,53	-	-	-	-	5,53	8,00	19,70	33,23	0,05
-	11,09	-	-	-	-	11,99	4,00	40,92	56,91	0,08
-	107,36	-	0,33	-	0,02	185,70	12,00	153,78	351,48	0,50
-	1,90	-	-	-	-	1,90	-	48,20	50,10	0,07
-	49,10	-	0,37	-	-	51,15	18,50	21,80	91,45	0,13
-	39,04	-	-	-	-	39,04	-	14,50	53,54	0,08
-	10,63	-	-	-	-	10,63	-	1,20	11,82	0,02
-	28,41	-	-	-	-	28,41	-	13,30	41,71	0,06
-	24,23	-	0,20	-	-	24,43	12,00	32,60	69,03	0,10
-	146,14	-	1,94	0,07	0,45	163,82	68,75	88,45	321,02	0,46
-	45,04	-	1,90	0,07	-	52,23	10,36	6,50	69,09	0,10
-	98,95	-	-	-	-	107,74	58,38	64,95	231,08	0,33
-	2,15	-	0,04	-	0,45	3,85	-	17,00	20,85	0,03
-	25,96	-	2,30	-	-	28,26	30,80	88,00	147,06	0,21
-	8,22	-	1,97	-	-	10,18	30,00	74,00	114,18	0,16
-	16,23	-	0,33	-	-	16,57	0,80	14,00	31,37	0,04
-	1,50	-	-	-	-	1,50	-	-	1,50	-
-	198,62	118,89	1,77	-	-	331,89	182,00	5,00	518,89	0,74
-	104,82	118,89	0,74	-	-	237,05	129,00	-	366,05	0,52
-	93,80	-	1,03	-	-	94,83	53,00	5,00	152,83	0,22
-	169,43	169,50	7,50	-	-	390,06	90,50	125,81	606,37	0,87
-	74,12	23,40	5,06	-	-	106,45	52,00	18,67	177,12	0,25
-	95,32	146,10	2,43	-	-	283,61	38,50	107,14	429,25	0,61
-	0,18	-	-	-	-	0,18	-	6,54	6,72	0,01
-	89,02	240,76	1,14	-	-	415,90	127,00	137,69	680,59	0,97
9,76	90,63	110,90	8,02	-	-	268,12	97,40	49,03	414,55	0,59
-	73,89	24,30	1,00	-	-	224,73	275,00	393,20	892,93	1,28
-	-	-	-	-	-	-	-	4.469,18	4.469,18	6,39
-	-	-	-	-	-	-	-	1.518,00	1.518,00	2,17
-	-	-	-	-	-	-	-	1.590,00	1.590,00	2,27
-	97,69	193,44	-	-	-	497,13	246,85	105,40	849,38	1,21
-	72,24	96,84	-	-	-	329,40	102,32	110,45	542,17	0,77
-	37,08	-	-	-	-	169,58	217,38	136,25	523,21	0,75
-	180,54	11,00	-	-	-	796,25	-	-	796,25	1,14
74,90	44,80	-	-	-	-	264,47	-	-	264,47	0,38
103,84	29,85	93,50	-	-	-	2.238,13	-	-	2.238,13	3,20
-	170,80	145,60	-	-	-	632,40	-	-	632,40	0,90
-	196,68	-	-	-	-	995,68	-	-	995,68	1,42
-	95,67	529,53	-	-	-	2.740,94	-	-	2.740,94	3,92
-	-	-	-	-	-	134,50	-	-	134,50	0,19
188,50	2.288,61	1.734,45	26,07	0,07	0,47	11.276,34	1.584,91	9.875,10	22.736,35	32,50
-	28,92	-	1,88	-	-	42,65	7,70	22,02	72,36	0,10
-	0,52	-	0,24	-	-	1,80	-	37,94	39,74	0,06
-	0,52	-	0,24	-	-	1,64	-	37,43	39,07	0,06
-	-	-	-	-	-	0,16	-	0,51	0,67	-
-	-	-	-	-	-	-	-	149,79	149,79	0,21
-	1,02	-	-	-	-	1,02	-	15,60	16,62	0,02
-	-	-	0,35	-	-	0,35	-	-	0,35	-
356,60	176,83	182,40	-	-	-	15.386,17	-	-	15.386,17	21,99
-	-	3,00	-	-	-	11.416,87	-	-	11.416,87	16,32
-	-	-	-	-	-	-	-	17.102,35	17.102,35	24,44
-	-	-	-	-	-	2.643,80	-	-	2.643,80	3,78
-	-	-	-	-	-	403,00	-	-	403,00	0,58
356,60	207,29	185,40	2,47	-	-	29.895,67	7,70	17.327,69	47.231,06	67,50
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
545,10	2.495,90	1.919,85	28,53	0,07	0,47	41.172,01	1.592,61	27.202,79	69.967,41	100,00
0,78	3,57	2,74	0,04	0,00	0,00	58,84	2,28	38,88	100,00	

Tabel/Table 23 : Energi yang Diproduksi Per Jenis Pembangkit (GWh) /
Energy Production by Type of Power Plant (GWh)

Unit PLN / PLN Units	Produksi Sendiri / Own Generated								
	PLTA/ Hydro	PLTM/ Mini Hydro	PLTMH/ Micro Hydro	PLTU/ Steam	PLTG/ Gas	PLTGU/ Combined Cycle	PLTP/ Geothermal	PLTD/ Diesel	PLTMG/ Gas Engine
UID Aceh	-	-	0,63	-	-	-	-	90,09	-
UID Sumatera Utara	-	-	-	-	-	-	-	5,80	-
UID Sumatera Barat	-	-	-	-	-	-	-	25,42	-
UID Riau dan Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-	-	426,05	0,26
- Riau	-	-	-	-	-	-	-	178,46	-
- Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-	-	247,59	0,26
UID Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	-	-	0,75	-	-	-	-	8,14	-
- Sumatera Selatan	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Jambi	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Bengkulu	-	-	0,75	-	-	-	-	8,14	-
UIW Bangka Belitung	-	-	-	577,71	-	-	-	272,52	-
UID Lampung	-	-	-	-	-	-	-	2,25	-
UID Kalimantan Barat	-	-	4,53	-	-	-	-	85,88	-
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	-	-	-	-	-	-	-	40,56	-
- Kalimantan Selatan	-	-	-	-	-	-	-	10,52	-
- Kalimantan Tengah	-	-	-	-	-	-	-	30,04	-
UID Kalimantan Timur dan Utara	-	-	-	-	-	-	-	51,93	-
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	-	28,47	13,75	-	-	-	-	192,10	-
- Sulawesi Utara	-	11,63	2,92	-	-	-	-	60,72	-
- Sulawesi Tengah	-	16,84	7,31	-	-	-	-	131,38	-
- Gorontalo	-	-	3,51	-	-	-	-	-	-
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	-	-	-	-	-	39,07	-
- Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-	-	-	10,30	-
- Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	-	-	-	28,77	-
- Sulawesi Barat	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	-	-	-	101,52	-	-	-	232,41	508,48
- Maluku	-	-	-	101,52	-	-	-	105,58	508,48
- Maluku Utara	-	-	-	-	-	-	-	126,83	-
UIW Papua dan Papua Barat	41,72	3,02	19,82	53,06	-	-	-	174,59	820,92
- Papua	-	-	19,45	-	-	-	-	88,02	83,47
- Papua Barat	41,72	3,02	0,37	53,06	-	-	-	86,57	737,45
UID Bali	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIW Nusa Tenggara Barat	-	2,92	2,06	592,57	-	-	-	164,32	1.503,40
UIW Nusa Tenggara Timur	-	6,23	4,62	561,52	-	-	54,78	81,39	403,45
PT PLN Batam	-	-	-	-	-	850,38	-	1,77	116,78
UIP3B Sumatera	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Kalimantan	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIK Kalimantan	-	-	-	480,69	-	-	-	15,51	359,65
UIK Sulawesi	-	-	-	839,48	0,38	-	-	-	405,02
UIK Sumatera	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PLN Indonesia Power - Kalimantan	-	148,82	-	2.615,25	549,66	124,43	-	230,48	11,38
PLN Indonesia Power - Sulawesi	-	-	-	667,22	8,00	-	549,94	76,71	-
PLN Indonesia Power - Sumatera	2.011,19	179,28	2,04	7.394,00	335,82	712,20	766,99	1,47	279,34
PLN Nusantara Power - Kalimantan	-	-	-	1.975,92	17,41	-	-	464,82	554,18
PLN Nusantara Power - Sulawesi	974,04	233,94	26,31	1.937,58	179,19	1.260,39	-	299,89	-
PLN Nusantara Power - Sumatera	1.627,71	-	42,19	5.510,41	52,45	4.095,63	-	39,78	1.692,22
PLN Nusantara Power - Maluku Utara	-	-	-	-	40,95	-	-	-	-
Luar Jawa	4.654,66	602,67	116,70	23.306,91	1.183,86	7.043,04	1.371,71	3.022,96	6.655,10
UID Jawa Timur	-	34,98	1,20	-	-	-	-	89,07	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-	0,46	-
- Jawa Tengah	-	-	-	-	-	-	-	0,46	-
- D.I. Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Banten	-	-	-	-	-	-	-	1,15	-
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PLN Indonesia Power - Jawabali	2.990,39	650,01	9,85	44.122,21	1.089,20	16.662,74	2.859,26	260,90	1.197,87
PLN Nusantara Power - Jawabali	2.145,29	219,57	17,76	28.615,18	565,80	14.486,55	-	-	19,48
Unit Induk Pusat Pengatur Beban	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIK Tanjung Jati B	-	-	-	19.654,29	-	-	-	-	-
UIK JAMALI	33,85	-	-	923,81	-	-	-	-	-
Jawa	5.169,53	904,56	28,81	93.315,49	1.655,00	31.149,29	2.859,26	351,57	1.217,35
Proyek Pembangkitan	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Indonesia	9.824,19	1.507,23	145,51	116.622,40	2.838,87	38.192,33	4.230,97	3.374,53	7.872,44
%	2,86	0,44	0,04	33,91	0,83	11,11	1,23	0,98	2,29

Produksi Sendiri/Own Generated		Sewa Genset/Leased Generator								Sub Jumlah/ Sub Total	Pembelian dan Proyek/ Purchased and Project	Jumlah/ Total	%
PLT Surya/ Solar	PLT Bayu/ Wind	PLT Biomas/ Biomass	PLTD/ Diesel	PLTMG/ Gas Engine	PLTG/ Gas	PLTGU/ Combined Cycle	PLTU/ Steam	PLTA/ Hydro	PLT Surya/ Solar				
-	-	-	68,03	-	-	-	-	-	-	158,75	112,12	270,86	0,08
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,80	1.274,85	1.280,65	0,37
0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25,46	350,80	376,26	0,11
0,40	-	-	267,36	165,04	-	-	-	-	-	859,11	2.427,37	3.286,48	0,96
-	-	-	125,93	165,04	-	-	-	-	-	469,43	2.421,04	2.890,46	0,84
0,40	-	-	141,43	-	-	-	-	-	-	389,68	6,34	396,02	0,12
-	-	-	24,07	41,53	-	-	-	-	-	74,49	858,87	933,36	0,27
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	571,72	571,72	0,17
-	-	-	-	41,53	-	-	-	-	-	41,53	76,10	117,63	0,03
-	-	-	24,07	-	-	-	-	-	-	32,96	211,04	244,00	0,07
0,02	-	0,01	46,24	-	-	-	-	-	-	896,50	450,92	1.347,42	0,39
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,25	118,23	120,48	0,04
0,20	-	-	103,84	-	-	-	-	-	-	194,45	37,15	231,60	0,07
-	-	-	0,46	-	-	-	-	-	-	41,02	71,37	112,39	0,03
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,52	10,85	21,37	0,01
-	-	-	0,46	-	-	-	-	-	-	30,50	60,52	91,03	0,03
0,12	-	-	0,32	-	-	-	-	-	-	52,37	161,46	213,83	0,06
1,16	-	-	428,50	-	-	-	-	-	-	663,98	395,85	1.059,83	0,31
1,11	-	-	45,75	-	-	-	-	-	-	122,14	21,81	143,95	0,04
-	-	-	382,75	-	-	-	-	-	-	538,29	335,82	874,11	0,25
0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,55	38,21	41,77	0,01
1,85	-	-	58,47	-	-	-	-	-	-	99,39	442,86	542,25	0,16
1,68	-	-	54,37	-	-	-	-	-	-	66,34	359,89	426,23	0,12
0,17	-	-	4,10	-	-	-	-	-	-	33,05	82,97	116,02	0,03
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0,04	-	-	589,21	187,24	-	-	-	-	-	1.618,90	38,10	1.657,00	0,48
0,04	-	-	321,60	187,24	-	-	-	-	-	1.224,46	-	1.224,46	0,36
-	-	-	267,61	-	-	-	-	-	-	394,44	38,10	432,54	0,13
2,60	-	-	556,59	-	-	-	-	-	-	1.672,33	747,00	2.419,33	0,70
1,72	-	-	298,35	-	-	-	-	-	-	491,01	122,51	613,52	0,18
0,88	-	-	258,24	-	-	-	-	-	-	1.181,32	624,48	1.805,80	0,53
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,29	13,29	-
0,73	-	-	574,04	-	-	-	-	-	-	2.840,04	434,05	3.274,09	0,95
3,91	-	-	442,35	-	-	-	-	-	-	1.558,24	133,63	1.691,88	0,49
1,26	-	-	3,73	976,09	-	-	-	-	-	1.950,02	2.482,32	4.432,34	1,29
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23.243,36	23.243,36	6,76
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.340,89	8.340,89	2,43
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.976,16	7.976,16	2,32
0,03	-	-	429,07	214,86	-	-	293,32	-	-	1.793,14	117,21	1.910,35	0,56
-	-	-	43,48	-	-	-	298,88	-	-	1.587,23	73,55	1.660,78	0,48
-	-	-	21,68	113,16	-	-	-	-	-	134,83	240,92	375,75	0,11
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.680,03	-	3.680,03	1,07
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.301,87	-	1.301,87	0,38
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.682,32	-	11.682,32	3,40
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.012,33	-	3.012,33	0,88
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.911,34	-	4.911,34	1,43
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.060,39	-	13.060,39	3,80
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40,95	-	40,95	0,01
12,37	-	0,01	3.657,44	1.697,91	-	-	592,20	-	-	53.917,53	50.542,33	104.459,87	30,38
1,01	-	-	5,11	-	-	-	-	-	-	131,36	82,85	214,21	0,06
0,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,63	147,76	148,39	0,04
0,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,63	144,13	144,75	0,04
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,64	3,64	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	571,52	571,52	0,17
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,15	68,72	69,87	0,02
0,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,21	-	0,21	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	69.842,42	-	69.842,42	20,31
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46.069,64	-	46.069,64	13,40
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100.965,36	100.965,36	29,36
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.654,29	-	19.654,29	5,72
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	957,66	-	957,66	0,28
1,40	-	-	5,11	-	-	-	-	-	-	136.657,36	101.836,22	238.493,58	69,35
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	938,30	938,30	0,27
13,76	-	0,01	3.662,55	1.697,91	-	-	592,20	-	-	190.574,89	153.316,85	343.891,75	100,00
0,00	0,00	0,00	1,06	0,49	0,00	0,00	0,17	0,00	0,00	55,42	44,58	100,00	

Tabel/Table 24 : Pemakaian Bahan Bakar / Consumption of Fuel2024

Unit PLN / PLN Units	Bahan Bakar Minyak (kilo liter)/Fuel Oil (kilo litre)									Batu Bara/ Coal (ton)	Gas Alam/ Natural Gas (MMSCF)	Biomass/ Biomass (ton)
	HSD	IDO	MFO	Bio Diesel	Olein	Bio HSD	HFO	Bio Fame	CPO	Jumlah/Total		
UID Aceh	-	-	-	-	-	29.660,87	-	15.971,77	-	45.632,64	-	-
UID Sumatera Utara	-	-	-	-	-	1.546,97	-	662,99	-	2.209,96	-	-
UID Sumatera Barat	-	-	-	-	-	5.553,97	-	2.995,11	-	8.549,08	-	-
UID Riau dan Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	131.643,05	-	70.764,05	-	202.407,11	-	1.650,95
- Riau	-	-	-	-	-	56.572,74	-	30.354,21	-	86.926,95	-	1.650,95
- Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	75.070,31	-	40.409,84	-	115.480,16	-	-
UID Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	-	-	-	-	-	5.886,75	-	3.164,92	-	9.051,67	-	472,74
- Sumatera Selatan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Jambi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	472,74	-
- Bengkulu	-	-	-	-	-	5.886,75	-	3.164,92	-	9.051,67	-	-
UIW Bangka Belitung	127.479,01	-	-	-	-	59.018,10	-	31.750,58	-	218.247,69	580.945,42	-
UID Lampung	-	-	-	-	-	514,86	-	277,23	-	792,10	-	-
UID Kalimantan Barat	-	-	-	-	-	36.364,49	-	19.562,84	-	55.927,33	-	-
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	-	-	-	-	-	9.181,69	-	4.943,99	-	14.125,68	-	-
- Kalimantan Selatan	-	-	-	-	-	2.359,25	-	1.270,36	-	3.629,61	-	-
- Kalimantan Tengah	-	-	-	-	-	6.822,45	-	3.673,63	-	10.496,07	-	-
UID Kalimantan Timur dan Utara	-	-	-	-	-	11.034,55	-	5.941,68	-	16.976,24	-	-
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	-	-	-	-	-	119.357,08	-	64.269,20	-	183.626,28	-	-
- Sulawesi Utara	-	-	-	-	-	21.111,49	-	11.367,73	-	32.479,22	-	-
- Sulawesi Tengah	-	-	-	-	-	98.245,59	-	52.901,47	-	151.147,06	-	-
- Gorontalo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	-	-	-	19.633,02	-	8.189,08	-	27.822,09	-	-
- Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-	12.876,57	-	5.279,54	-	18.156,11	-	-
- Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	-	6.756,45	-	2.909,53	-	9.665,98	-	-
- Sulawesi Barat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	890,00	-	-	-	-	280.674,74	-	128.236,64	-	409.801,39	110.980,91	675,50
- Maluku	890,00	-	-	-	-	201.746,81	-	93.256,95	-	295.893,77	110.980,91	675,50
- Maluku Utara	-	-	-	-	-	78.927,93	-	34.979,69	-	113.907,62	-	-
UIW Papua dan Papua Barat	18,49	-	-	-	-	348.691,68	-	162.393,67	-	511.103,85	70.051,97	2.534,84
- Papua	-	-	-	-	-	109.785,43	-	51.646,60	-	161.432,02	-	-
- Papua Barat	18,49	-	-	-	-	238.906,26	-	110.747,07	-	349.671,82	70.051,97	2.534,84
UID Bali	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIW Nusa Tenggara Barat	39.240,52	-	86.220,17	-	-	301.999,02	-	160.186,07	-	587.645,78	550.167,09	60,46
UIW Nusa Tenggara Timur	-	-	25.416,39	-	-	163.373,60	-	54.844,02	-	243.634,01	553.267,44	-
PT PLN Batam	-	-	293,60	-	-	778,01	-	418,93	-	1.490,54	541.969,18	32.968,14
UIP3B Sumatera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.787,95
UIP3B Kalimantan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIK Kalimantan	36.396,01	-	-	-	-	96.462,74	-	51.760,09	-	184.618,84	498.273,84	4.638,98
UIK Sulawesi	23.148,07	-	-	-	-	74.149,94	-	40.034,32	-	137.332,33	861.287,26	-
UIK Sumatera	5.478,44	-	-	-	-	4.110,30	-	2.213,24	-	11.801,97	-	3.763,54
PLN Indonesia Power - Kalimantan	748,68	-	1.405,12	-	-	41.376,75	-	22.231,53	-	65.762,07	2.144.918,85	9.446,08
PLN Indonesia Power - Sulawesi	3.584,85	-	-	-	-	14.499,99	-	7.016,39	-	25.101,24	538.248,88	-
PLN Indonesia Power - Sumatera	5.274,99	226,90	-	-	-	15.377,58	-	7.906,44	-	28.785,91	5.401.820,66	12.863,44
PLN Nusantara Power - Kalimantan	6.803,70	-	219,82	-	-	86.244,68	-	46.414,09	-	139.682,30	1.577.668,92	4.959,12
PLN Nusantara Power - Sulawesi	1.960,54	-	14.867,07	-	-	43.766,43	-	23.566,51	-	84.160,56	1.605.815,61	14.887,08
PLN Nusantara Power - Sumatera	46.396,97	-	-	-	-	40.422,90	-	21.502,45	-	108.322,31	3.839.765,71	52.245,88
PLN Nusantara Power - Maluku Utara	19.824,16	-	-	-	-	-	-	-	-	19.824,16	-	-
Luar Jawa	317.244,44	226,90	128.422,17	-	-	1.941.323,79	-	957.217,85	-	3.344.435,14	18.875.181,74	149.279,19
UID Jawa Timur	-	-	-	-	-	16.949,51	-	9.126,66	-	26.076,17	-	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	-	-	-	213,23	-	-	-	213,23	-	-
- Jawa Tengah	-	-	-	-	-	213,23	-	-	-	213,23	-	-
- D.I. Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Banten	-	-	-	-	-	214,00	-	115,23	-	329,23	-	-
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PLN Indonesia Power - Jawabali	354.173,93	-	47.464,38	-	-	35.953,07	-	18.539,46	-	456.130,85	27.077.952,66	141.338,88
PLN Nusantara Power - Jawabali	4.077,39	-	14.784,66	-	-	3.147,98	-	1.695,07	-	23.705,10	16.354.803,11	143.291,41
Unit Induk Pusat Pengatur Beban	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	125.005,39	26.714,70
UIK Tanjung Jati B	-	-	-	-	-	1.963,41	-	916,98	-	2.880,39	8.185.738,70	-
UIK JAMALI	-	-	-	-	-	1.171,46	-	600,54	-	1.771,99	574.442,48	-
Jawa	358.251,32	-	62.249,04	-	-	59.612,66	-	30.993,93	-	511.106,95	52.317.942,34	311.345,00
Proyek Pembangkit	-	-	-	-	-	5.612,21	-	2.768,28	-	8.380,49	526.839,63	-
Indonesia	675.495,76	226,90	190.671,21	-	-	2.006.548,65	-	990.980,06	-	3.863.922,58	71.719.963,71	460.624,19

Catatan / Note: Pemakaian bahan bakar dari pembangkit milik PLN, Sewa, IPP dan Proyek / Consumption of fuel from power plant owned by PLN, Leased, IPP and Project

Tabel/Table 25 : Harga Satuan Bahan Bakar / Unit Price of Fuel

2024

Unit PLN / PLN Units	Bahan Bakar Minyak (Rp/Liter) *)/Fuel Oil (Rp/litre) *)				Batu Bara (Rp/kg)/ Coal (Rp/kg)	Gas Alam (Rp/ MMSCF)/ Natural Gas (Rp/MMSCF)	Panas Bumi (Rp/kWh)/ Geothermal (Rp/kWh)
	HSD *)	IDO	MFO	Rata-Rata/ Average			
UID Aceh	11.320,18	-	-	11.320,18	-	-	-
UID Sumatera Utara	12.312,46	-	-	12.312,46	-	-	-
UID Sumatera Barat	12.210,21	-	-	12.210,21	-	-	-
UID Riau dan Kepulauan Riau	10.962,87	-	-	10.962,87	-	68.603,79	-
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	11.876,16	-	-	11.876,16	-	104.509,45	-
UIW Bangka Belitung	11.895,22	-	-	11.895,22	865,41	-	-
UID Lampung	14.195,39	-	-	14.195,21	-	-	-
UID Kalimantan Barat	12.104,43	-	-	12.104,43	-	-	-
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	12.405,35	-	-	12.405,35	-	-	-
UID Kalimantan Timur dan Utara	15.474,56	-	-	15.474,55	-	-	-
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	11.151,17	-	-	11.151,17	-	-	-
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	5.583,83	-	-	5.583,83	-	-	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	12.420,46	-	-	12.420,46	951,45	-	-
UIW Papua dan Papua Barat	11.873,44	-	-	11.873,44	1.119,19	-	-
UID Bali	-	-	-	-	-	-	-
UIW Nusa Tenggara Barat	11.372,92	-	9.310,13	11.070,26	1.008,78	-	-
UIW Nusa Tenggara Timur	12.789,62	-	-	11.455,38	1.117,01	-	69,65
PT PLN Batam	13.095,21	-	8.559,38	12.201,76	1.034,26	92.212,18	-
Luar Jawa	11.943,73	-	8.934,75	11.794,88	1.016,02	88.441,81	69,65
UID Jawa Timur	12.562,46	-	-	12.562,46	-	-	-
UID Jawa Tengah	19.382,70	-	-	19.382,70	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-	-	-
UID Banten	12.323,86	-	-	12.323,86	-	-	-
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	-	-	-
PLN Indonesia Power	13.103,15	11.172,02	9.016,36	13.944,57	1.341,59	151.560,08	1.036,40
PLN Nusantara Power	13.358,95	-	10.741,98	14.286,82	1.344,02	197.464,08	-
Pembangkitan Tanjung Jati B	30.944,49	-	-	30.944,49	1.118,08	-	-
Jawa	20.335,12	11.172,02	9.879,17	20.688,98	1.267,90	174.512,08	1.036,40
Indonesia**)	16.139,43	11.172,02	9.406,96	16.241,93	1.141,96	131.476,94	553,03

*) Harga satuan BBM (HSD, IDO, MFO) termasuk ongkos angkut dan harga bahan bakar campur (biodiesel, dll) /
BBM Unit price (HSD, IDO, MFO) including transportation costs and fuel mix cost (biodiesel, etc).

**) Termasuk bahan bakar proyek / Including project fuel.

Data Tahunan / Annual Data 2024

**Tabel/Table 26 : Energi yang Diproduksi per Jenis Bahan Bakar (GWh) /
Energy Production by Type of Fuel (GWh)**

Unit PLN / PLN Units	Bahan Bakar Minyak (Kilo Liter)/Fuel Oil (Kilo Litre)				
	HSD	IDO	MFO	Biodiesel	Olein
UID Aceh	-	-	-	-	-
UID Sumatera Utara	-	-	-	-	-
UID Sumatera Barat	-	-	-	-	-
UID Riau dan Kepulauan Riau	-	-	-	-	-
- Riau	-	-	-	-	-
- Kepulauan Riau	-	-	-	-	-
UID Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	-	-	-	-	-
- Sumatera Selatan	-	-	-	-	-
- Jambi	-	-	-	-	-
- Bengkulu	-	-	-	-	-
UIW Bangka Belitung	378,31	-	-	-	-
UID Lampung	-	-	-	-	-
UID Kalimantan Barat	-	-	-	-	-
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	-	-	-	-	-
- Kalimantan Selatan	-	-	-	-	-
- Kalimantan Tengah	-	-	-	-	-
UID Kalimantan Timur dan Utara	-	-	-	-	-
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	-	-	-	-	-
- Sulawesi Utara	-	-	-	-	-
- Sulawesi Tengah	-	-	-	-	-
- Gorontalo	-	-	-	-	-
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	-	-	-
- Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-
- Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	-
- Sulawesi Barat	-	-	-	-	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	3,44	-	-	-	-
- Maluku	3,44	-	-	-	-
- Maluku Utara	-	-	-	-	-
UIW Papua dan Papua Barat	0,02	-	-	-	-
- Papua	-	-	-	-	-
- Papua Barat	0,02	-	-	-	-
UID Bali	-	-	-	-	-
UIW Nusa Tenggara Barat	111,94	-	346,81	-	-
UIW Nusa Tenggara Timur	-	-	105,13	-	-
PT PLN Batam	-	-	1,21	-	-
UIP3B Sumatera	-	-	-	-	-
UIP3B Kalimantan	-	-	-	-	-
UIP3B Sulawesi	-	-	-	-	-
UIK Kalimantan	119,34	-	-	-	-
UIK Sulawesi	73,93	-	-	-	-
UIK Sumatera	13,05	-	-	-	-
PLN Indonesia Power - Kalimantan	1,55	-	4,96	-	-
PLN Indonesia Power - Sulawesi	8,00	-	-	-	-
PLN Indonesia Power - Sumatera	9,55	0,93	-	-	-
PLN Nusantara Power - Kalimantan	17,41	-	0,75	-	-
PLN Nusantara Power - Sulawesi	5,30	-	65,32	-	-
PLN Nusantara Power - Sumatera	129,42	-	-	-	-
PLN Nusantara Power - Maluku Utara	40,95	-	-	-	-
Luar Jawa	912,23	0,93	524,18	-	-
UID Jawa Timur	-	-	-	-	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	-	-	-
- Jawa Tengah	-	-	-	-	-
- D.I. Yogyakarta	-	-	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-
UID Banten	-	-	-	-	-
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	-
PLN Indonesia Power - Jawabali	1.020,43	-	207,19	-	-
PLN Nusantara Power - Jawabali	15,16	-	57,06	-	-
Unit Induk Pusat Pengatur Beban	-	-	-	-	-
UIK Tanjung Jati B	-	-	-	-	-
UIK JAMALI	-	-	-	-	-
Jawa	1.035,58	-	264,25	-	-
Proyek Pembangkitan	-	-	-	-	-
Indonesia	1.947,81	0,93	788,43	-	-

Catatan/Note: Energi yang diproduksi dari pembangkit milik PLN, Sewa, IPP dan Proyek / Energy production from power plant owned by PLN, Leased, IPP and Project

Bahan Bakar Minyak (Kilo Liter) / Fuel Oil (Kilo Litre)					Batu Bara/ Coal	Gas Alam/ Natural Gas	Biomass/ Biomass	Jumlah/ Total
Bio HSD	HFO	Bio Fame	CPO	Sub Jumlah/Sub Total				
107,73	-	50,39	-	158,12	-	-	-	158,12
4,06	-	1,74	-	5,80	-	-	42,27	48,07
17,30	-	8,11	-	25,42	-	-	2,50	27,91
472,82	-	221,64	-	694,46	-	2.568,23	23,40	3.286,09
207,95	-	97,48	-	305,43	-	2.567,97	17,06	2.890,46
264,87	-	124,16	-	389,02	-	0,26	6,34	395,62
21,96	-	10,26	-	32,21	178,63	388,02	11,96	610,82
-	-	-	-	-	142,86	307,45	5,73	456,04
-	-	-	-	-	35,78	80,57	-	116,34
21,96	-	10,26	-	32,21	-	-	6,23	38,44
207,25	-	111,51	-	697,07	543,79	-	106,54	1.347,40
1,54	-	0,72	-	2,25	-	-	9,37	11,63
124,91	-	64,80	-	189,71	-	-	11,99	201,71
26,99	-	14,03	-	41,02	13,17	-	58,20	112,39
7,16	-	3,35	-	10,52	-	-	10,85	21,37
19,83	-	10,68	-	30,50	13,17	-	47,35	91,03
35,60	-	16,65	-	52,25	137,34	-	14,02	203,61
422,83	-	197,77	-	620,61	101,56	-	-	722,17
72,54	-	33,93	-	106,47	-	-	-	106,47
350,29	-	163,84	-	514,14	101,56	-	-	615,70
-	-	-	-	-	-	-	-	-
70,67	-	26,86	-	97,54	82,97	-	-	180,51
46,72	-	17,95	-	64,66	-	-	-	64,66
23,96	-	8,92	-	32,87	82,97	-	-	115,85
-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.055,70	-	458,20	-	1.517,34	139,21	-	0,41	1.656,96
772,02	-	347,45	-	1.122,91	101,11	-	0,41	1.224,42
283,68	-	110,75	-	394,44	38,10	-	-	432,54
1.279,77	-	672,46	-	1.952,25	48,78	341,28	8,55	2.350,85
385,83	-	206,52	-	592,35	-	-	-	592,35
893,94	-	465,94	-	1.359,89	48,78	341,28	8,55	1.758,50
-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.279,83	-	608,59	-	2.347,17	791,85	6,52	28,06	3.173,60
625,75	-	196,31	-	927,19	610,66	-	5,26	1.543,11
2,79	-	1,50	-	5,50	703,21	3.722,36	-	4.431,08
-	-	-	-	-	12.836,19	2.579,23	-	15.415,42
-	-	-	-	-	6.679,74	631,11	97,68	7.408,53
-	-	-	-	-	4.830,71	-	-	4.830,71
347,25	-	186,33	-	652,91	774,00	483,39	0,01	1.910,32
292,16	-	156,34	-	522,42	1.138,36	-	-	1.660,78
14,09	-	7,59	-	34,73	-	341,02	-	375,75
153,76	-	71,77	-	232,03	2.542,75	683,92	72,51	3.531,21
54,05	-	22,65	-	84,71	645,38	-	21,84	751,93
0,35	-	0,18	-	11,02	7.310,65	1.317,81	83,35	8.722,82
301,74	-	162,33	-	482,24	1.939,94	554,18	35,98	3.012,33
152,47	-	82,10	-	305,19	1.906,75	1.434,28	30,83	3.677,05
145,67	-	77,43	-	352,52	5.247,80	5.613,66	176,51	11.390,49
-	-	-	-	40,95	-	-	-	40,95
7.219,04	-	3.428,26	-	12.084,64	49.203,43	20.665,02	841,24	82.794,33
61,21	-	32,96	-	94,17	-	-	44,07	138,25
0,46	-	-	-	0,46	-	-	1,37	1,82
0,46	-	-	-	0,46	-	-	1,37	1,82
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	14,49	14,49
0,75	-	0,40	-	1,15	-	-	-	1,15
-	-	-	-	-	-	-	-	-
35,78	-	16,20	-	1.279,59	43.515,15	17.931,12	607,06	63.332,92
-	-	-	-	72,22	25.985,30	17.056,83	572,67	43.687,01
-	-	-	-	-	88.392,22	5.033,48	-	93.425,69
-	-	-	-	-	19.654,29	-	-	19.654,29
-	-	-	-	-	923,81	-	-	923,81
98,19	-	49,56	-	1.447,59	178.470,77	40.021,43	1.239,65	221.179,44
-	-	-	-	-	759,26	-	-	759,26
7.317,23	-	3.477,82	-	13.532,23	228.433,46	60.686,45	2.080,89	304.733,03

Tabel/Table 27 : Captive Power / Captive Power

2024

Unit PLN / PLN Units	Banyaknya Captive Power (CP)/ Number of Captive Power (CP)			Daya Terpasang (kVA)/ Installed Capacity (kVA)			kVA PLN pada CP Cadangan/ kVA PLN Connected with Reserve CP
	CP Murni/ Pure CP	CP Cadangan/ Reserve CP	Jumlah/ Total	CP Murni/ Pure CP	CP Cadangan/ Reserve CP	Jumlah/ Total	
UID Aceh	15	-	15	34.200,00	-	34.200,00	-
UID Sumatera Utara	-	256	256	-	-	-	168.231,60
UID Sumatera Barat	19	-	19	38.192,00	-	38.192,00	-
UID Riau dan Kepulauan Riau	133	3	136	518.470,50	29.411,76	547.882,26	19.565,00
- Riau	113	-	113	512.107,60	-	512.107,60	-
- Kepulauan Riau	20	3	23	6.362,90	29.411,76	35.774,66	19.565,00
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	-	-	-	-	-	-	-
- Sumatera Selatan	-	-	-	-	-	-	-
- Jambi	-	-	-	-	-	-	-
- Bengkulu	-	-	-	-	-	-	-
UIW Bangka Belitung	1	-	1	240,00	-	240,00	-
UID Lampung	25	-	25	25.307,00	-	25.307,00	-
UID Kalimantan Barat	6	298	304	4.120,00	254.603,00	258.723,00	254.603,00
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	-	1	1	-	345,00	345,00	345,00
- Kalimantan Selatan	-	1	1	-	345,00	345,00	345,00
- Kalimantan Tengah	-	-	-	-	-	-	-
UID Kalimantan Timur dan Utara	14	-	14	86,49	-	86,49	-
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	33	-	33	38.255,00	-	38.255,00	-
- Sulawesi Utara	10	-	10	13.545,00	-	13.545,00	-
- Sulawesi Tengah	19	-	19	16.750,00	-	16.750,00	-
- Gorontalo	4	-	4	7.960,00	-	7.960,00	-
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	-	-	-	-	-
- Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-	-	-
- Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	-	-	-
- Sulawesi Barat	-	-	-	-	-	-	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	-	-	-	-	-	-	-
- Maluku	-	-	-	-	-	-	-
- Maluku Utara	-	-	-	-	-	-	-
UIW Papua dan Papua Barat	-	-	-	-	-	-	-
- Papua	-	-	-	-	-	-	-
- Papua Barat	-	-	-	-	-	-	-
UID Bali	-	513	513	-	434.958,00	434.958,00	520.643,00
UIW Nusa Tenggara Barat	-	-	-	-	-	-	-
UIW Nusa Tenggara Timur	-	-	-	-	-	-	-
PT PLN Batam	1	14	15	18.000,00	139.517,00	157.517,00	63.145,90
PT PLN Nusa Daya	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Sumatera	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Kalimantan	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-
Luar Jawa	247	1.085	1.332	676.870,99	858.834,76	1.535.705,75	1.026.533,50
UID Jawa Timur	-	-	-	-	-	-	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-
- Jawa Tengah	-	-	-	-	-	-	-
- D.I. Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-	-	-
UID Banten	-	-	-	-	-	-	-
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	43.500,00	43.500,00	43.500,00
PLN Indonesia Power	-	-	-	-	-	-	-
PLN Nusantara Power	-	-	-	-	-	-	-
Unit Induk Pusat Pengatur Beban	-	-	-	-	-	-	-
Jawa	-	-	-	-	43.500,00	43.500,00	43.500,00
Indonesia	247	1.085	1.332	676.870,99	902.334,76	1.579.205,75	1.070.033,50

Catatan: CP Murni = Perusahaan/Instansi/Perorangan yang mempergunakan pembangkit tenaga listrik sendiri sebagai sumber tenaga utama dalam proses produksi
CP Cadangan = Captive Power yang berlangganan listrik kepada PLN
Notes: CP Pure = Business/Government/Private that use own power plant as main resources in the production process
CP Reserve = Captive Power that become a customer of PLN

Tabel/Table 28 : Panjang Jaringan Transmisi (kms) / Length of Transmission Lines (kmc)
2024

Unit PLN / PLN Units	Tegangan/Voltage					Jumlah/ Total
	25-30 kV	70 kV	150 kV	275 kV	500 kV	
UID Aceh	-	-	-	-	-	-
UID Sumatera Utara	-	-	-	-	-	-
UID Sumatera Barat	-	-	-	-	-	-
UID Riau dan Kepulauan Riau	-	-	179,08	-	-	179,08
- Riau	-	-	-	-	-	-
- Kepulauan Riau	-	-	179,08	-	-	179,08
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	-	-	-	-	-	-
- Sumatera Selatan	-	-	-	-	-	-
- Jambi	-	-	-	-	-	-
- Bengkulu	-	-	-	-	-	-
UIW Bangka Belitung	-	140,06	751,57	-	-	891,64
UID Lampung	-	-	-	-	-	-
UID Kalimantan Barat	-	-	2.284,22	162,74	-	2.446,97
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	-	123,08	4.410,47	-	-	4.533,55
- Kalimantan Selatan	-	123,08	1.994,83	-	-	2.117,91
- Kalimantan Tengah	-	-	2.416,74	-	-	2.416,74
UID Kalimantan Timur dan Utara	-	-	2.439,34	-	-	2.439,34
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	0,76	450,62	2.595,49	-	-	3.046,87
- Sulawesi Utara	0,76	306,82	1.206,14	-	-	1.513,72
- Sulawesi Tengah	-	143,80	803,82	-	-	947,62
- Gorontalo	-	-	585,53	-	-	585,53
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	3,40	145,30	5.863,56	3,41	-	6.015,67
- Sulawesi Selatan	3,40	119,90	3.264,96	3,41	-	3.391,67
- Sulawesi Tenggara	-	25,40	1.646,83	-	-	1.672,23
- Sulawesi Barat	-	-	951,77	-	-	951,77
UIW Maluku dan Maluku Utara	-	196,30	175,05	-	-	316,08
- Maluku	-	231,18	53,90	-	-	285,08
- Maluku Utara	-	-	31,00	-	-	31,00
UIW Papua dan Papua Barat	-	204,18	84,90	-	-	371,35
- Papua	-	239,64	49,27	-	-	288,91
- Papua Barat	-	-	82,44	-	-	82,44
UID Bali	-	-	-	-	-	-
UIW Nusa Tenggara Barat	-	344,42	889,61	-	-	1.234,03
UIW Nusa Tenggara Timur	-	994,31	657,72	-	-	1.652,03
PT PLN Batam	-	-	200,91	-	-	200,91
PT PLN Nusa Daya	-	-	-	-	-	-
UIP3B Sumatera	-	531,21	16.747,71	4.474,28	884,33	22.637,54
UIP3B Sulawesi	0,38	534,46	7.767,18	3,67	-	8.305,69
UIP3B Kalimantan	-	101,46	8.483,42	162,74	-	8.747,62
Luar Jawa	4,53	3.765,41	53.530,22	4.806,85	884,33	63.018,36
UID Jawa Timur	-	-	-	-	-	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	-	-	-	-
- Jawa Tengah	-	-	-	-	-	-
- D.I. Yogyakarta	-	-	-	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-	-
UID Banten	-	-	-	-	-	-
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	-	-
PLN Indonesia Power	-	-	-	-	-	-
PLN Nusantara Power	-	-	-	-	-	-
UIT Jawa Bagian Barat	-	237,39	2.646,71	-	1.265,77	4.149,87
UIT Jawa Bagian Tengah	40,64	1.491,04	8.551,95	-	4.236,86	14.320,49
UIT Jawa Bagian Timur dan Bali	56,15	1.268,01	6.039,58	-	1.343,76	8.707,50
J a w a	96,79	2.996,44	17.238,24	-	6.846,39	27.177,86
I n d o n e s i a	101,33	6.761,85	70.768,46	4.806,85	7.730,72	90.169,22

Catatan/Note: Tegangan 25-30 kV tidak masuk ke distribusi karena masih dipelihara oleh transmisi dan pembangkit pengelola/

25–30 kV voltage level is not included in the distribution category, as it is still maintained by the transmission and generating units

Tabel/Table 29 : Panjang Jaringan Distribusi (kms) / Length of Distribution Lines (kmc) 2024

Unit PLN / PLN Units	Tegangan Menengah/Medium Voltage			Tegangan Rendah/ Low Voltage
	6-7 kV	10-12 kV	15-20 kV	
UID Aceh	-	-	14.666,60	16.542,01
UID Sumatera Utara	-	-	30.478,86	32.639,67
UID Sumatera Barat	-	-	11.518,66	19.043,42
UID Riau dan Kepulauan Riau	-	-	18.469,89	28.644,40
- Riau	-	-	15.767,77	26.301,43
- Kepulauan Riau	-	-	2.702,12	2.342,97
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	-	-	30.841,74	25.606,07
- Sumatera Selatan	-	-	16.177,83	11.627,86
- Jambi	-	-	9.783,71	7.662,90
- Bengkulu	-	-	4.880,21	6.315,32
UIW Bangka Belitung	-	-	6.251,02	5.879,51
UID Lampung	-	-	15.019,34	18.599,89
UID Kalimantan Barat	-	-	15.301,05	15.680,29
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	-	-	19.625,72	16.741,18
- Kalimantan Selatan	-	-	9.909,82	10.895,90
- Kalimantan Tengah	-	-	9.715,90	5.845,28
UID Kalimantan Timur dan Utara	-	-	12.187,87	9.732,71
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	-	-	16.466,55	15.081,37
- Sulawesi Utara	-	-	5.774,03	6.338,92
- Sulawesi Tengah	-	-	8.115,03	6.689,32
- Gorontalo	-	-	2.577,49	2.053,13
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	28.814,91	28.687,50
- Sulawesi Selatan	-	-	17.434,49	19.546,06
- Sulawesi Tenggara	-	-	7.392,01	6.317,00
- Sulawesi Barat	-	-	3.988,42	2.824,44
UIW Maluku dan Maluku Utara	-	-	8.743,14	5.024,25
- Maluku	-	-	4.886,40	2.591,41
- Maluku Utara	-	-	3.856,74	2.432,84
UIW Papua dan Papua Barat	-	-	8.337,61	11.085,47
- Papua	-	-	5.794,48	8.843,40
- Papua Barat	-	-	2.543,13	2.242,07
UID Bali	-	-	8.947,63	15.230,81
UIW Nusa Tenggara Barat	-	-	7.297.16	8.278,29
UIW Nusa Tenggara Timur	-	-	10.036,60	9.847,07
PT PLN Batam	-	-	-	-
PT PLN Nusa Daya	-	-	-	-
UIP3B Sumatera	-	-	-	-
UIP3B Sulawesi	-	-	-	-
UIP3B Kalimantan	-	-	-	-
Luar Jawa	-	-	263.004,35	282.343,92
UID Jawa Timur	-	-	42.639,20	81.718,03
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	55.744,37	57.378,49
- Jawa Tengah	-	-	49.811,04	51.084,22
- D.I. Yogyakarta	-	-	5.933,33	6.294,27
UID Jawa Barat	-	-	51.452,15	130.997,61
UID Banten	-	-	17.078,02	25.971,40
UID Jakarta Raya	-	-	18.639,52	39.230,15
PLN Indonesia Power	-	-	-	-
PLN Nusantara Power	-	-	-	-
UIT Jawa Bagian Barat	-	-	-	-
UIT Jawa Bagian Tengah	-	-	-	-
UIT Jawa Bagian Timur dan Bali	-	-	-	-
J a w a	-	-	185.553,27	335.295,69
I n d o n e s i a	-	-	448.557,62	617.639,61

Tabel/Table 30 : Jumlah dan Daya Terpasang Trafo Gardu Induk /
Number and Installed Capacity of Substation Transformers

2024

Unit PLN / PLN Units	500 kV		275 kV		150 kV		70 kV		<30 kV		Jumlah / Total	
	Unit	MVA	Unit	MVA	Unit	MVA	Unit	MVA	Unit	MVA	Unit	MVA
UID Aceh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Sumatera Utara	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Sumatera Barat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Riau dan Kepulauan Riau	-	-	-	-	10	350,00	-	-	-	-	10	350,00
- Riau	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Kepulauan Riau	-	-	-	-	10	350,00	-	-	-	-	10	350,00
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Sumatera Selatan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Jambi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Bengkulu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIW Bangka Belitung	-	-	-	-	11	570,00	6	180,00	-	-	17	750,00
UID Lampung	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Kalimantan Barat	-	-	2	498,00	36	1.455,00	-	-	-	-	38	1.953,00
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	-	-	-	-	78	3.062,00	14	148,00	-	-	92	3.210,00
- Kalimantan Selatan	-	-	-	-	44	1.812,00	14	148,00	-	-	58	1.960,00
- Kalimantan Tengah	-	-	-	-	34	1.250,00	-	-	-	-	34	1.250,00
UID Kalimantan Timur dan Utara	-	-	-	-	55	2.390,00	-	-	-	-	55	2.390,00
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	-	-	-	-	59	2.380,00	29	614,00	-	-	88	2.994,00
- Sulawesi Utara	-	-	-	-	29	1.170,00	23	464,00	-	-	52	1.634,00
- Sulawesi Tengah	-	-	-	-	21	830,00	6	150,00	-	-	27	980,00
- Gorontalo	-	-	-	-	9	380,00	-	-	-	-	9	380,00
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	2	340,00	109	3.718,30	18	295,00	2	30,00	131	4.383,30
- Sulawesi Selatan	-	-	2	340,00	85	2.892,30	13	200,00	2	30,00	102	3.462,30
- Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	13	510,00	5	95,00	-	-	18	605,00
- Sulawesi Barat	-	-	-	-	11	316,00	-	-	-	-	11	316,00
UIW Maluku dan Maluku Utara	-	-	-	-	17	770,00	6	130,00	-	-	23	900,00
- Maluku	-	-	-	-	9	420,00	6	130,00	-	-	15	550,00
- Maluku Utara	-	-	-	-	8	350,00	-	-	-	-	8	350,00
UIW Papua dan Papua Barat	-	-	-	-	15	630,00	15	226,03	-	-	30	856,03
- Papua	-	-	-	-	7	390,00	15	226,03	-	-	22	616,03
- Papua Barat	-	-	-	-	8	240,00	-	-	-	-	8	240,00
UID Bali	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIW Nusa Tenggara Barat	-	-	-	-	28	1.295,00	8	190,00	-	-	36	1.485,00
UIW Nusa Tenggara Timur	-	-	-	-	7	330,00	19	455,00	-	-	26	785,00
PT PLN Batam	-	-	-	-	21	870,00	-	-	-	-	21	870,00
PT PLN Nusa Daya	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Sumatera	5	2.500,00	42	11.410,21	366	17.929,00	26	730,00	-	-	439	32.569,21
UIP3B Sulawesi	-	-	2	340,00	143	5.531,30	31	720,00	-	-	176	6.591,30
UIP3B Kalimantan	-	-	2	500,00	156	6.288,00	7	101,00	-	-	165	6.889,00
Luar Jawa	5	2.500,00	50	13.088,21	1.111	47.568,60	179	3.789,03	2	30,00	1.347	66.975,84
UID Jawa Timur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Jawa Tengah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- D.I. Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Banten	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PLN Indonesia Power	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PLN Nusantara Power	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIT Jawa Bagian Barat	36	16.834,00	-	-	361	23.426,00	8	220,00	-	-	405	40.480,00
UIT Jawa Bagian Tengah	33	16.500,00	-	-	463	27.841,00	66	1.603,00	-	-	562	45.944,00
UIT Jawa Bagian Timur dan Bali	19	9.515,10	-	-	312	18.434,00	55	1.438,00	-	-	386	29.387,10
J a w a	88	42.849,10	-	-	1.136	69.701,00	129	3.261,00	-	-	1.353	115.811,10
I n d o n e s i a	93	45.349,10	50	13.088,21	2.247	117.269,60	308	7.050,03	2	30,00	2.700	182.786,94

Tabel/Table 31 : Jumlah dan Daya Terpasang Trafo Gardu Distribusi /
Number and Installed Capacity of Distribution Substation Transformers 2024

Unit PLN / PLN Units	20 kV		12-15 kV		6-7 kV		Jumlah/ Total	
	Unit	MVA	Unit	MVA	Unit	MVA	Unit	MVA
UID Aceh	15.278	1.298,23	-	-	-	-	15.278	1.298,23
UID Sumatera Utara	37.340	3.941,42	-	-	-	-	37.340	3.941,42
UID Sumatera Barat	11.676	1.246,88	-	-	-	-	11.676	1.246,88
UID Riau dan Kepulauan Riau	16.752	2.161,94	-	-	-	-	16.752	2.161,94
- Riau	14.025	1.806,50	-	-	-	-	14.025	1.806,50
- Kepulauan Riau	2.727	355,44	-	-	-	-	2.727	355,44
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	30.905	2.848,59	-	-	-	-	30.905	2.848,59
- Sumatera Selatan	16.820	1.639,83	-	-	-	-	16.820	1.639,83
- Jambi	9.855	827,98	-	-	-	-	9.855	827,98
- Bengkulu	4.230	380,78	-	-	-	-	4.230	380,78
UIW Bangka Belitung	4.740	517,98	-	-	-	-	4.740	517,98
UID Lampung	16.079	2.086,20	-	-	-	-	16.079	2.086,20
UID Kalimantan Barat	11.318	1.242,00	-	-	-	-	11.318	1.242,00
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	19.263	1.916,19	-	-	-	-	19.263	1.916,19
- Kalimantan Selatan	11.807	1.254,41	-	-	-	-	11.807	1.254,41
- Kalimantan Tengah	7.456	661,78	-	-	-	-	7.456	661,78
UID Kalimantan Timur dan Utara	12.019	1.669,33	-	-	-	-	12.019	1.669,33
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	15.975	1.391,98	-	-	-	-	15.975	1.391,98
- Sulawesi Utara	5.857	568,57	-	-	-	-	5.857	568,57
- Sulawesi Tengah	7.232	562,54	-	-	-	-	7.232	562,54
- Gorontalo	2.886	260,87	-	-	-	-	2.886	260,87
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	30.857	3.044,76	-	-	-	-	30.857	3.044,76
- Sulawesi Selatan	21.682	2.327,65	-	-	-	-	21.682	2.327,65
- Sulawesi Tenggara	5.595	460,44	-	-	-	-	5.595	460,44
- Sulawesi Barat	3.580	256,67	-	-	-	-	3.580	256,67
UIW Maluku dan Maluku Utara	5.773	587,95	-	-	-	-	5.773	587,95
- Maluku	3.257	322,11	-	-	-	-	3.257	322,11
- Maluku Utara	2.516	265,83	-	-	-	-	2.516	265,83
UIW Papua dan Papua Barat	6.663	854,08	-	-	-	-	6.663	854,08
- Papua	4.190	490,41	-	-	-	-	4.190	490,41
- Papua Barat	2.473	363,67	-	-	-	-	2.473	363,67
UID Bali	13.140	2.112,17	-	-	-	-	13.140	2.112,17
UIW Nusa Tenggara Barat	6.571	886,57	-	-	-	-	6.571	886,57
UIW Nusa Tenggara Timur	6.374	470,99	-	-	-	-	6.374	470,99
PT PLN Batam	-	-	-	-	-	-	-	-
PT PLN Nusa Daya	-	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Sumatera	-	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Kalimantan	-	-	-	-	-	-	-	-
Luar Jawa	260.723	28.277,25	-	-	-	-	260.723	28.277,25
UID Jawa Timur	69.496	9.192,76	-	-	-	-	69.496	9.192,76
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	149.182	8.808,22	-	-	-	-	149.182	8.808,22
- Jawa Tengah	131.131	7.758,91	-	-	-	-	131.131	7.758,91
- D.I. Yogyakarta	18.051	1.049,31	-	-	-	-	18.051	1.049,31
UID Jawa Barat	62.428	10.611,69	-	-	-	-	62.428	10.611,69
UID Banten	17.579	4.166,23	-	-	-	-	17.579	4.166,23
UID Jakarta Raya	14.242	7.922,84	-	-	-	-	14.242	7.922,84
PLN Indonesia Power	-	-	-	-	-	-	-	-
PLN Nusantara Power	-	-	-	-	-	-	-	-
UIT Jawa Bagian Barat	-	-	-	-	-	-	-	-
UIT Jawa Bagian Tengah	-	-	-	-	-	-	-	-
UIT Jawa Bagian Timur dan Bali	-	-	-	-	-	-	-	-
J a w a	312.927	40.701,74	-	-	-	-	312.927	40.701,74
I n d o n e s i a	573.650	68.978,99	-	-	-	-	573.650	68.978,99

Tabel/Table 32 : Neraca (juta Rp) / Balance Sheet (million Rp)

2024

Keterangan/Description		Keterangan/Description	Desember 2024 December 2024
ASET TETAP / FIXED ASSETS		MODAL / EQUITY	1.061.160.234,69
- Jumlah Aset Tetap / Total Fixed Assets	1.458.900.073,54		
- Akumulasi Penyusutan / Accumulation Depreciation	(31.154.973,18)		
- Akumulasi Rugi Penurunan Nilai / Impairment Losses Accumulation	(4.818.711,48)		
Jumlah Aset Tetap (Bersih) / Total Fixed Assets (Net)	1.422.926.388,88	Jumlah Modal / Total Equity	1.061.160.234,69
		LIABILITAS JANGKA PANJANG / LONG TERM LIABILITIES	539.162.947,59
P D P dan ATTB / P D P and ATTB	88.974.851,43	- Liabilitas Pajak Tangguhan / Deferred Tax Liabilities	70.002.170,62
Aset Hak Guna / Right-of-use Assets	29.368.236,36	- Pinjaman Jangka Panjang / Long Term Loans	363.825.853,32
Aset Tidak Lancar Lainnya / Other Non-Current Assets	32.765.182,13	- Liabilitas Jangka Panjang Lainnya / Other Long Term Liabilities	34.882.782,36
Piutang dari Pemerintah / Receivables from Government	-	- Liabilitas Manfaat Pekerja / Employee Benefit Liabilities	70.452.141,29
Investasi pada Asosiasi dan Ventura Bersama / Investments in Associates and Joint Ventures	30.284.844,14		
Aset Pajak Tangguhan / Deferred Tax Assets	609.374,41		
		LIABILITAS JANGKA PENDEK / SHORT TERM LIABILITIES	172.052.083,67
AKTIVA LANCAR / CURRENT ASSETS		- Utang Usaha / Trade Payables	70.697.819,00
- Kas dan Bank / Cash and Bank	61.364.445,90	- Pinjaman Jangka Pendek / Short Term Loans	39.577.145,25
- Piutang dari Pemerintah / Receivables from Government	43.290.747,85	- Liabilitas Jangka Pendek Lainnya / Other Short Term Liabilities	50.778.484,18
- Investasi Sementara / Temporary Investment	984.587,02	- Liabilitas Manfaat Pekerja / Employee Benefit Liabilities	10.998.635,23
- Piutang Usaha / Trade Receivables	27.646.402,08		
- Persediaan / Inventories	20.139.800,19		
- Aktiva Lancar Lainnya / Other Current Assets	14.020.405,47		
Jumlah Aktiva Lancar / Total Current Assets	167.446.388,53	Jumlah Liabilitas Jangka Panjang & Jangka Pendek / Total Long Term & Short Term Liabilities	711.215.031,27
JUMLAH AKTIVA / TOTAL ASSETS	1.772.375.265,90	JUMLAH MODAL DAN LIABILITAS / TOTAL EQUITY AND LIABILITIES	1.772.375.265,96

Tabel/Table 33 : Laba Rugi (juta Rp) / Profit and Loss (million Rp) 2024

Uraian / Description	Desember 2024 / December 2024
PENDAPATAN OPERASI / OPERATION REVENUE	
- Penjualan Tenaga Listrik / Electricity Sales	353.176.019,59
- Biaya Penyambungan / Connection Fees	1.746.004,46
- Subsidi Pemerintah / Government Subsidy	77.045.334,86
- Pendapatan Kompensasi / Compensation Revenue	100.184.044,39
- Lain-lain / Others	13.229.589,69
Jumlah Pendapatan Operasi / Total Operation Revenue	545.380.992,99
BIAYA OPERASI / OPERATION COST	
- Bahan bakar dan Pelumas / Fuel and Lubricant Oil	179.290.971,19
- Pembelian Tenaga Listrik / Electricity Purchase	178.626.777,47
- Sewa / Leased	2.607.032,31
- Pemeliharaan / Maintenance	31.546.011,23
- Kepegawaian / Personnel	30.709.372,53
- Penyusutan Aset Tetap / Fixed Assets Depreciation	46.672.798,66
- Penyusutan Hak Guna / Right-of-use of Assets Depreciation	3.822.214,22
- Lain-Lain / Others	11.484.809,85
Jumlah Biaya Operasi / Total Operation Cost	484.759.987,46
LABA (RUGI) USAHA / OPERATING PROFIT	60.621.005,53
Penghasilan/(Beban) Lain-lain - Bersih / Other Income (Expenses) - Net	(2.129.057,54)
Keuntungan/(Kerugian) Kurs Mata Uang Asing - Bersih / Gain (Loss) on Foreign Exchange - Net	(6.780.397,60)
Penghasilan Keuangan / Finance Income	976.269,14
Beban Keuangan / Finance Expenses	(24.417.860,13)
LABA (RUGI) SEBELUM PAJAK / PROFIT (LOSS) BEFORE TAX	28.269.959,40
BEBAN PAJAK PENGHASILAN / INCOME TAX EXPENSES	(10.506.935,46)
LABA TAHUN BERJALAN / PROFIT FOR THE YEAR	17.763.023,94

Tabel/Table 34 : Aset Tetap dan Penyusutan (juta Rp) / Fixed Asset and Depreciation (million Rp) 2024

Fungsi / Function	Saldo 2024/ Saldo 2024	Akumulasi Penyusutan/ Accumulated Depreciation	Nilai Buku 2024/ Book Value 2024
- PLTA	100.361.447,58	(3.606.185,94)	96.547.298,07
- PLTU	318.364.728,38	4.098.214,55	321.857.265,78
- PLTD	33.558.319,54	(1.996.464,42)	30.952.831,58
- PLTG	51.292.692,75	(2.498.319,63)	48.667.916,12
- PLTP	15.354.252,54	(184.456,35)	15.169.296,22
- PLTGU	197.845.219,44	(9.939.095,93)	187.805.710,49
- PLTS	1.629.520,92	(32.273,23)	1.416.062,45
- Sistem Transmisi	392.396.012,15	(3.892.773,85)	386.050.239,32
- Sistem Tele Informasi Data	15.941.402,64	(5.076.659,51)	10.815.626,20
- Sistem Distribusi dan UPD	277.109.928,41	(3.115.118,04)	273.590.512,58
- TUL	4.495.065,39	(504.019,47)	3.977.555,23
- Umum	50.551.483,72	(4.407.821,32)	46.076.074,77
Jumlah/Total	1.458.900.073,53	(31.154.973,18)	1.422.926.388,86

Tabel/Table 35 : Piutang Langgan (juta Rp) / Accounts Receivable (million Rp)
2024

Unit PLN / PLN Units	Umum/Public	TNI & Polri/ TNI & Polri	Non TNI & Polri / Non TNI & Polri	Pemda / Local Government	BUMN/ SOE	Jumlah/ Total
UID Aceh	175.201,23	30.165,56	6.603,38	78.666,09	10.507,31	301.143,56
UID Sumatera Utara	927.311,00	28.052,42	18.422,62	66.275,31	23.554,33	1.063.615,68
UID Sumatera Barat	187.527,15	9.353,26	8.237,34	24.115,61	49.475,02	278.708,38
UID Riau dan Kepulauan Riau	629.969,50	20.879,32	9.039,08	47.804,65	140.516,93	848.209,48
UID Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	706.355,92	24.247,00	19.305,90	82.289,02	25.711,08	857.908,92
UIW Bangka Belitung	56.090,79	4.400,55	1.673,26	3.714,83	2.647,96	68.527,39
UID Lampung	414.057,19	6.306,06	6.834,58	25.925,86	4.443,80	457.567,49
UID Kalimantan Barat	189.883,30	15.545,37	5.455,43	13.945,95	3.796,41	228.626,45
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	389.555,59	13.192,35	9.838,53	29.910,84	15.170,79	457.668,10
UID Kalimantan Timur dan Utara	372.344,02	24.468,92	11.345,17	33.304,46	25.297,28	466.759,86
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	370.416,90	21.752,09	12.046,59	29.244,73	7.852,85	441.313,16
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	925.946,96	34.941,62	22.400,77	40.093,29	37.231,29	1.060.613,92
UIW Maluku dan Maluku Utara	78.440,45	22.060,59	7.843,32	6.267,12	74.563,02	189.174,50
UIW Papua dan Papua Barat	86.955,18	53.531,09	9.427,84	12.335,79	8.213,41	170.463,30
UID Bali	531.651,70	8.286,42	8.642,45	15.399,29	7.187,57	571.167,43
UIW Nusa Tenggara Barat	135.847,12	3.649,71	3.804,91	11.708,74	3.379,80	158.390,28
UIW Nusa Tenggara Timur	26.400,32	9.197,94	4.921,75	6.042,00	4.992,54	51.554,55
PT PLN Batam	494.329,47	4.712,82	2.550,60	3.682,63	688,73	505.964,25
Luar Jawa	6.698.283,79	334.743,06	168.393,52	530.726,22	445.230,10	8.177.376,70
UID Jawa Timur	3.200.932,85	63.247,56	45.361,15	106.569,80	111.384,48	3.527.495,84
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	2.380.591,54	47.029,35	50.645,65	106.012,28	43.751,84	2.628.030,65
UID Jawa Barat	4.980.573,67	83.912,86	53.001,62	86.989,51	60.306,19	5.264.783,85
UID Jakarta Raya	3.348.890,46	254.505,60	144.731,85	88.091,64	27.621,97	3.863.841,53
UID Banten	2.561.486,08	16.067,87	12.550,90	22.167,41	73.446,47	2.685.718,73
Jawa	16.472.474,60	464.763,24	306.291,16	409.830,64	316.510,96	17.969.870,60
Indonesia	23.170.758,39	799.506,30	474.684,69	940.556,86	761.741,05	26.147.247,30

Catatan/Note: Data diambil dari Aplikasi Pengelolaan Pelanggan Terpusat (AP2T) / Data is taken from AP2T Application

Tabel/Table 36 : Kecepatan Rata-rata Penagihan / Average Collection Rate **2024**

Unit PLN / PLN Units	Penjualan (juta Rp) / Sales (million Rp)	Piutang (juta Rp) / Account Receivable (million Rp)	Rata-rata (hari)/ Average (day)
UID Aceh	5.692.654,43	0,00	0,00
UID Sumatera Utara	22.798.340,14	0,00	0,00
UID Sumatera Barat	6.595.773,69	0,00	0,00
UID Riau dan Kepulauan Riau	15.082.266,08	0,00	0,00
UID Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	18.091.785,64	0,00	0,00
UIW Bangka Belitung	3.011.981,87	0,00	0,00
UID Lampung	9.607.378,97	0,00	0,00
UID Kalimantan Barat	6.207.368,02	0,00	0,00
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	10.321.881,63	0,00	0,00
UID Kalimantan Timur dan Utara	11.649.145,93	0,00	0,00
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	8.103.377,09	0,00	0,00
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	18.725.351,18	0,00	0,00
UIW Maluku dan Maluku Utara	3.405.197,76	0,00	0,00
UIW Papua dan Papua Barat	4.309.852,44	0,00	0,00
UID Bali	14.616.187,88	0,00	0,00
UIW Nusa Tenggara Barat	4.297.589,75	0,00	0,00
UIW Nusa Tenggara Timur	2.664.608,65	0,00	0,00
PT PLN Batam	7.697.189,61	505.964,25	23,99
Luar Jawa	172.877.930,74	8.177.376,70	17,27
UID Jawa Timur	72.228.180,12	3.527.495,84	17,83
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	54.435.387,25	2.628.030,65	17,62
UID Jawa Barat	102.533.284,76	5.264.783,85	18,74
UID Jakarta Raya	75.228.858,13	3.863.841,53	18,75
UID Banten	47.696.533,32	2.685.718,73	20,55
Jawa	352.122.243,58	17.969.870,60	18,63
I N D O N E S I A	525.000.174,32	26.147.247,30	18,18

**Tabel/Table 37 : Biaya Operasi Pembangkit Per Jenis Pembangkit /
Power Plant Operation Cost by Type of Power Plant**

2024

Jenis Pembangkit / Power Plant Type	Biaya Operasi (juta Rp)/Operation Cost (million Rp)					Jumlah/ Total
	Bahan Bakar *)/ Fuel *)	Pemeliharaan/ Maintenance	Penyusutan Aktiva/ Depreciation	Lain - Lain/ Other	Pegawai/ Employee	
PLTA	456.116,25	622.937,59	2.274.888,68	55.346,93	277.590,86	3.686.880,31
PLTU	82.207.796,47	6.959.878,34	13.379.545,18	964.976,06	1.463.275,08	104.975.471,13
PLTD **)	34.661.101,96	2.702.249,04	1.316.403,13	53.815,69	543.559,30	39.277.129,12
PLTG	23.937.353,63	2.363.248,23	2.550.888,78	1.318,62	289.188,21	29.141.997,47
PLTP	4.345.180,77	137.720,18	570.300,39	74.637,22	161.453,55	5.289.292,10
PLTGU	33.683.422,10	1.073.342,46	6.524.588,54	368.928,54	599.304,78	42.249.586,42
PLTS	0,00	70.704,84	97.921,34	3.152,68	17.962,48	189.741,34
Jumlah / Total	179.290.971,19	13.930.080,68	26.714.536,03	1.522.175,74	3.352.334,25	224.810.097,89

*) Termasuk Pelumas / Including Lubricants

**) Termasuk PLTMG / Including Gas Engine

**Tabel/Table 38 : Biaya Operasi Pembangkit Rata-rata Per kWh /
Average Power Plant Operating Cost Per kWh**

2024

Jenis Pembangkit / Power Plant Type	Biaya Operasi Rata-rata per kWh (Rp/kWh) ***) / Average Operation Cost per kWh (Rp/kWh) ***)						Jumlah/ Total
	Bahan Bakar *)/ Fuel *)	Pemeliharaan/ Maintenance	Penyusutan Aktiva/ Depreciation	Lain - Lain/ Other	Pegawai/ Employee	Beban Bunga/ Interest Expense	
PLTA	39,74	54,28	198,21	4,82	24,19	146,36	467,60
PLTU	701,34	59,38	114,15	8,23	12,48	45,46	941,04
PLTD **)	4.797,14	374,00	182,19	7,45	75,23	77,74	5.513,75
PLTG	1.958,72	193,38	208,73	0,11	23,66	70,25	2.454,85
PLTP	1.026,99	32,55	134,79	17,64	38,16	60,74	1.310,88
PLTGU	881,94	28,10	170,84	9,66	15,69	86,70	1.192,93
PLTS	0,00	5.137,57	7.115,18	229,08	1.305,19	1.981,76	15.768,77
Jumlah/Total	940,79	73,10	140,18	7,99	17,59	63,09	1.242,74

*) Termasuk Pelumas / Including Lubricants

**) Termasuk PLTMG / Including Gas Engine

***) Biaya Operasi Pembangkit sendiri (Milik PLN) termasuk proyek / Own generator operating costs (owned by PLN) including from project

Tabel/Table 39 : Rasio Keuangan / Financial Ratios **2024**

Indikator / Indicator	Satuan / Unit	2024
I. Indikator Keuangan / Financial Indicators		
- Rasio Tunai / Cash Ratio	%	36,24
- Rasio Rentabilitas / Rentability Ratio	%	1,67
- Rasio Solvabilitas / Solvability Ratio	%	40,13
- Rasio Likuiditas / Liquidity Ratio	%	97,32
II. Financial Covenant *)		
- CICR	Kali /Times	3,71
- Financial Liabilities to Total Assets	%	22,76
- EBITDA interest coverage ratio	Kali / Times	4,35
III. Aktivitas Operasi (Financial) / Operating Activity (Financial)		
- Perputaran Aktiva Tetap / Fixed Assets Turnover	Kali / Times	0,24
- Umur Piutang Langganan / Aging of Trade Receivable	Hari / Day	28,23
- Perputaran Piutang Langganan / Receivable Turnover	Kali / Times	12,96
- Perputaran Material / Material Turnover	Kali / Times	4,48

*) Perhitungan Financial Covenant berdasarkan laporan keuangan dengan mengecualikan dampak ISAK 8 sebagaimana dinyatakan dalam indenture Global Bonds dan Perjanjian Perwaliamanatan Local Bonds /
 *) Calculation of Financial Covenant based on financial statements by excluding the impact of ISAK 8 as stated in the Global Bonds indenture and Local Bonds Trustee Agreement

Tabel/Table 40 : Jumlah Pegawai Menurut Kelompok Peringkat / Number of Employees by Grade 2024

Unit PLN / PLN Units	08'	08	09	10	11'	11	12'	12	13'	13	14'	14	15	16	17'	17	18	19	20	21	23	25	Jumlah/ Total
UID Aceh	1	-	54	144	159	-	245	-	68	-	103	-	21	11	3	-	3	-	1	-	-	-	813
UID Sumatera Utara	-	-	36	208	185	-	517	-	126	-	171	-	29	18	6	-	3	1	-	-	1	-	1.301
UID Sumatera Barat	-	-	28	123	158	-	255	1	88	-	92	1	14	10	4	-	-	1	-	-	-	-	775
UID Riau dan Kepulauan Riau	-	-	57	105	169	-	226	-	106	-	98	-	19	15	1	-	-	4	1	-	-	-	801
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	-	-	28	142	134	1	415	-	101	-	126	-	19	18	6	-	2	2	1	-	-	-	995
UIW Bangka Belitung	-	-	24	81	55	-	110	-	36	-	35	-	3	11	5	-	-	-	-	-	-	-	360
UID Lampung	-	-	27	58	108	-	216	-	75	-	52	-	8	6	4	-	1	1	-	-	-	-	556
UID Kalimantan Barat	-	-	27	110	176	-	216	-	54	-	88	-	11	5	3	-	3	1	-	-	-	-	694
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	-	-	43	156	168	-	232	1	70	-	107	-	18	12	4	-	1	1	-	-	-	-	813
UID Kalimantan Timur dan Utara	-	-	100	101	181	-	185	-	50	-	63	-	16	10	3	-	1	-	-	-	-	-	710
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	-	-	104	168	251	1	288	-	101	-	72	-	17	7	3	-	2	1	-	-	-	-	1.015
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	166	196	303	-	479	-	88	-	123	-	24	16	3	-	4	-	2	-	-	-	1.404
UIW Maluku dan Maluku Utara	1	-	129	209	212	1	194	-	63	-	80	-	17	11	1	-	-	2	-	-	-	-	920
UIW Papua dan Papua Barat	1	-	235	170	286	-	246	-	93	-	56	-	10	12	1	-	1	2	-	-	-	-	1.113
UID Bali	-	-	35	13	98	-	208	-	95	-	88	-	12	12	4	-	2	1	1	-	-	-	569
UIW Nusa Tenggara Barat	-	-	91	175	202	1	181	-	119	-	74	-	8	13	3	-	-	-	-	-	1	-	868
UIW Nusa Tenggara Timur	-	-	147	172	189	1	181	-	100	-	70	-	15	11	4	-	-	2	-	-	-	-	892
PT PLN Batam	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	528
PT PLN Nusa Daya	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	228
PT Mandau Cipta Tenaga Nusantara	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39
UIP3B Sumatera	-	-	134	601	292	-	533	-	154	-	130	-	22	17	9	-	-	-	1	-	-	-	1.893
UIP3B Sulawesi	-	-	49	165	156	-	214	-	54	-	52	-	10	12	4	-	2	-	-	-	-	-	718
UIP3B Kalimantan	-	-	64	114	139	-	145	-	50	-	62	-	8	8	2	-	2	-	1	-	-	-	595
Luar Jawa	3	-	1.578	3.211	3.621	5	5.286	2	1.691	-	1.742	1	301	235	73	-	27	19	8	-	2	-	18.600
UID Jawa Timur	-	-	15	344	301	-	704	2	288	-	394	-	51	19	16	-	6	1	1	-	-	-	2.142
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	1	-	48	233	176	-	674	1	187	-	283	-	42	18	14	-	5	5	1	-	-	-	1.688
UID Jawa Barat	-	-	40	300	274	-	910	-	173	-	282	-	50	16	12	-	2	-	1	-	1	-	2.061
UID Banten	-	-	8	60	160	-	358	1	69	1	107	-	16	11	6	-	1	1	1	-	-	-	800
UID Jakarta Raya	-	-	66	121	137	-	542	1	187	-	241	-	48	14	11	-	4	-	-	-	1	-	1.373
PLN Indonesia Power	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.408
PLN Nusantara Power	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.942
UIT Jawa Bagian Barat	-	-	75	255	130	-	311	-	106	-	172	-	23	10	1	-	2	1	-	-	-	-	1.086
UIT Jawa Bagian Tengah	-	-	66	517	207	-	560	-	130	-	166	-	15	11	7	-	-	3	1	-	-	-	1.683
UIT Jawa Bagian Timur dan Bali	-	-	30	362	152	-	346	1	96	-	132	1	14	14	5	-	2	1	1	-	-	-	1.157
Unit Induk Pusat Pengatur Beban	-	-	3	40	60	-	255	-	55	-	94	-	14	7	1	-	4	-	2	-	-	-	535
UIK Tanjung Jati B	-	-	-	2	8	-	26	-	14	-	13	-	6	5	2	-	1	-	-	-	-	-	77
Jawa	1	-	351	2.234	1.605	-	4.686	6	1.305	1	1.884	1	279	125	75	-	27	12	8	-	2	-	22.952
Kantor Pusat	12	-	4	19	349	4	1.843	19	501	3	573	3	245	242	100	3	108	80	48	15	18	15	4.204
PLN Pusat Jasa	-	-	2	33	155	4	542	4	226	1	271	2	69	53	26	1	18	5	2	-	1	-	1.415
Unit Induk Pembangunan	2	-	126	100	486	3	780	-	246	1	308	1	72	85	26	-	6	14	4	2	1	-	2.263
Anak Perusahaan Lainnya	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.004
Indonesia	18	-	2.061	5.597	6.216	16	13.137	31	3.969	6	4.778	8	966	740	300	4	186	130	70	17	24	15	51.438

**Tabel/Table 41 : Jumlah Pegawai Menurut Jenjang Pendidikan /
Number of Employees by Education** **2024**

Unit PLN / PLN Units	D1-D3	S1	S2	S3	Jumlah/ Total
UID Aceh	454	330	29	-	813
UID Sumatera Utara	681	586	34	-	1.301
UID Sumatera Barat	449	308	18	-	775
UID Riau dan Kepulauan Riau	528	257	16	-	801
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	536	421	38	-	995
UIW Bangka Belitung	212	135	13	-	360
UID Lampung	281	259	15	1	556
UID Kalimantan Barat	407	274	13	-	694
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	457	331	25	-	813
UID Kalimantan Timur dan Utara	445	248	17	-	710
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	596	397	22	-	1.015
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	689	680	35	-	1.404
UIW Maluku dan Maluku Utara	672	236	12	-	920
UIW Papua dan Papua Barat	801	297	15	-	1.113
UID Bali	322	217	30	-	569
UIW Nusa Tenggara Barat	567	287	14	-	868
UIW Nusa Tenggara Timur	643	236	13	-	892
PT PLN Batam	-	-	-	-	528
PT PLN Nusa Daya	-	-	-	-	228
PT Mandau Cipta Tenaga Nusantara	-	-	-	-	39
UIP3B Sumatera	1.197	663	33	-	1.893
UIP3B Sulawesi	352	349	17	-	718
UIP3B Kalimantan	303	272	20	-	595
Luar Jawa	10.592	6.783	429	1	18.600
UID Jawa Timur	1.129	955	58	-	2.142
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	893	724	71	-	1.688
UID Jawa Barat	1.131	882	48	-	2.061
UID Banten	371	403	26	-	800
UID Jakarta Raya	672	650	51	-	1.373
PLN Indonesia Power	-	-	-	-	5.408
PLN Nusantara Power	-	-	-	-	4.942
UIT Jawa Bagian Barat	597	438	50	1	1.086
UIT Jawa Bagian Tengah	1.001	645	37	-	1.683
UIT Jawa Bagian Timur dan Bali	750	367	40	-	1.157
Unit Induk Pusat Pengatur Beban	175	316	44	-	535
UIK Tanjung Jati B	19	42	16	-	77
Jawa	6.738	5.422	441	1	22.952
Kantor Pusat	605	2.912	675	12	4.204
PLN Pusat Jasa	490	771	148	6	1.415
Unit Induk Pembangunan	806	1.344	113	-	2.263
Anak Perusahaan Lainnya	-	-	-	-	2.004
Indonesia	19.231	17.232	1.806	20	51.438

Tabel/Table 42 : Produktivitas Pegawai / Productivity of Employee**2024**

Unit PLN / PLN Units	Pelanggan per Pegawai/ Customers per Employee	kWh Terjual per Pegawai/ kWh Sold per Employee
UID Aceh	2.204	4.546.297,66
UID Sumatera Utara	3.562	10.172.375,10
UID Sumatera Barat	2.273	5.104.361,29
UID Riau dan Kepulauan Riau	3.288	12.349.250,94
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	4.521	10.317.698,49
UIW Bangka Belitung	1.610	4.426.388,89
UID Lampung	4.929	10.776.708,63
UID Kalimantan Barat	2.331	5.129.495,68
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	2.970	7.319.704,80
UID Kalimantan Timur dan Utara	2.237	8.753.507,04
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	2.183	4.669.704,43
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	2.920	7.776.011,40
UIW Maluku dan Maluku Utara	914	2.202.956,52
UIW Papua dan Papua Barat	795	1.937.583,11
UID Bali	3.158	12.831.915,64
UIW Nusa Tenggara Barat	2.311	3.287.016,13
UIW Nusa Tenggara Timur	1.441	1.630.201,79
PT PLN Batam	725	6.795.909,09
PT PLN Nusa Daya	0	0,00
PT Mandau Cipta Tenaga Nusantara	0	0,00
UIP3B Sumatera	0	0,00
UIP3B Sulawesi	0	0,00
UIP3B Kalimantan	0	0,00
Luar Jawa	2.274	5.827.519,46
UID Jawa Timur	6.630	20.687.133,52
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	8.158	20.309.603,08
UID Jawa Barat	8.522	29.906.584,18
UID Banten	5.207	35.495.575,00
UID Jakarta Raya	3.936	27.821.107,06
PLN Indonesia Power	0	0,00
PLN Nusantara Power	0	0,00
UIK Tanjung Jati B	0	0,00
Jawa	4.373	16.412.217,90
Indonesia (Tanpa Anak Perusahaan)	2.416	7.903.867,43
PLN Kantor Pusat	0	0,00
PLN Pusat Jasa	0	0,00
Unit Induk Pembangunan	0	0,00
Anak Perusahaan lainnya	0	0,00
Indonesia	1.806	5.953.175,08

Data Runtun Waktu / Time Series Data 2015 - 2024

**Tabel/Table 43 : Faktor Beban, Faktor Kapasitas dan Faktor Permintaan (%) /
Load Factor, Capacity Factor and Demand Factor (%)**

2015 - 2024

Tahun / Year	Faktor Beban/ Load Factor	Faktor Kapasitas/ Capacity Factor	Faktor Permintaan/ Demand Factor
2015	80,02	50,53	25,06
2016	62,62	51,92	49,55
2017	74,93	51,98	39,75
2018	78,64	52,73	37,20
2019	76,41	50,68	37,72
2020	78,32	49,54	34,61
2021	77,20	51,19	34,84
2022	84,11	50,93	32,28
2023	63,33	50,58	42,48
2024	64,05	51,70	42,09

**Tabel/Table 44 : Jumlah Pelanggan per Kelompok Pelanggan /
Number of Customer by Type of Customers**

2015 - 2024

Tahun / Year	Rumah Tangga/ Households	Industri/ Industry	Bisnis/ Business	Sosial/ Social	Gdg. Kantor Pemerintah/ Gov. Office Building	Penerangan Jalan Umum/ Publ. Street Lighting	Lainnya (T,C,L)/ Others (T,C,L)	Jumlah/ Total	Δ %
2015	56.605.260	63.314	2.894.990	1.261.516	156.782	186.118	-	61.167.980	6,39
2016	59.243.672	69.629	3.239.764	1.354.010	169.478	205.940	-	64.282.493	5,14
2017	62.543.434	76.816	3.579.364	1.460.546	182.874	225.249	-	68.068.283	5,89
2018	66.071.133	88.185	3.750.666	1.559.997	198.113	249.303	-	71.917.397	5,66
2019	69.619.877	104.922	3.829.553	1.662.926	211.947	276.389	-	75.705.614	5,27
2020	72.606.681	130.722	4.001.917	1.746.074	218.408	296.231	-	79.000.033	4,35
2021	75.701.985	159.057	4.300.034	1.838.087	230.577	314.240	-	82.543.980	4,49
2022	78.327.897	179.553	4.640.585	1.920.615	236.629	330.919	-	85.636.198	3,75
2023	81.551.348	206.770	4.806.141	1.993.078	242.274	353.667	-	89.153.278	4,11
2024	84.660.382	253.055	5.146.548	2.088.434	253.223	375.744	99.906	92.877.292	4,18

**Tabel/Table 45 : Daya Tersambung per Kelompok Pelanggan (MVA) /
Connected Capacity by Type of Customers (MVA)**

2015 - 2024

Tahun / Year	Rumah Tangga/ Households	Industri/ Industry	Bisnis/ Business	Sosial/ Social	Gdg. Kantor Pemerintah/ Gov. Office Building	Penerangan Jalan Umum/ Publ. Street Lighting	Lainnya (T,C,L)/ Others (T,C,L)	Jumlah/ Total	Δ %
2015	51.654,89	25.024,02	22.477,28	3.861,60	2.560,54	1.003,90	-	106.582,23	6,55
2016	55.284,60	26.569,81	24.362,27	4.334,47	2.753,49	1.042,98	-	114.347,62	7,29
2017	59.257,37	27.584,67	26.197,72	4.897,48	2.979,73	1.100,66	-	122.017,63	6,71
2018	63.576,71	29.136,29	27.751,75	5.462,73	3.195,56	1.157,51	-	130.280,55	6,77
2019	67.877,52	30.433,91	29.180,45	5.993,45	3.360,50	1.230,70	-	138.076,53	5,98
2020	72.096,64	31.146,41	30.277,65	6.431,26	3.465,80	1.260,45	-	144.678,21	4,78
2021	76.566,84	33.151,51	31.974,04	6.954,42	3.624,93	1.294,22	-	153.565,96	6,14
2022	80.423,31	34.714,29	34.117,75	7.482,28	3.791,40	1.332,51	-	161.861,54	5,40
2023	85.318,86	36.698,11	36.060,99	8.066,67	3.989,14	1.374,66	-	171.508,42	5,96
2024	89.657,99	38.852,24	37.295,76	8.816,89	4.257,02	1.427,64	1.718,71	182.026,25	6,13

**Tabel/Table 46 : Energi Terjual per Kelompok Pelanggan (GWh) /
Energy Sold by Type of Customers (GWh)**

2015 - 2024

Tahun / Year	Rumah Tangga/ Households	Industri/ Industry	Bisnis/ Business	Sosial/ Social	Gdg. Kantor Pemerintah/ Gov. Office Building	Penerangan Jalan Umum/ Publ. Street Lighting	Lainnya (T,C,L)/ Others (T,C,L)	Jumlah/ Total	Δ %
2015	88.682,13	64.079,39	36.978,05	5.940,98	3.717,16	3.448,11	-	202.845,82	2,14
2016	93.634,61	68.145,30	40.074,39	6.630,80	4.021,61	3.497,58	-	216.004,29	6,49
2017	94.457,38	72.238,37	41.694,79	7.095,37	4.121,26	3.526,55	-	223.133,72	3,30
2018	97.832,28	76.946,50	44.027,40	7.781,34	4.403,28	3.627,07	-	234.617,88	5,15
2019	103.733,43	77.878,65	46.901,25	8.621,83	4.750,29	3.632,71	-	245.518,17	4,65
2020	112.155,85	72.239,86	42.819,32	8.098,06	4.634,78	3.634,88	-	243.582,75	(0,79)
2021	115.370,05	80.904,45	44.440,85	8.665,99	4.707,97	3.544,95	-	257.634,25	5,77
2022	116.095,41	88.483,30	50.532,19	10.073,23	4.995,12	3.582,23	-	273.761,48	6,26
2023	122.339,69	88.587,68	57.112,00	11.496,10	5.285,12	3.615,19	-	288.435,78	5,36
2024	130.433,10	92.195,69	58.771,14	12.679,23	5.412,35	3.527,90	3.200,02	306.219,42	6,17

Tabel/Table 47 : Energi Terjual Rata-rata per Kelompok Pelanggan (kWh) / Average Energy Sold by Type of Customers (kWh) 2015 - 2024

T a h u n / Y e a r	Rumah Tangga/ Households	Industri/ Industry	Bisnis/ Business	Sosial/ Social	Gdg. Kantor Pemerintah/ Gov. Office Building	Penerangan Jalan Umum/ Publ. Street Lighting	Lainnya (T,C,L)/ Others (T,C,L)	Jumlah/ Total
2015	1.567,00	1.012.089,00	12.773,00	4.709,00	23.709,00	18.526,00	-	3.454,00
2016	1.581,00	978.692,00	12.370,00	4.897,00	23.729,00	16.984,00	-	3.360,00
2017	1.510,00	940.408,00	11.649,00	4.858,00	22.536,00	15.656,00	-	3.278,00
2018	1.481,00	872.558,00	11.739,00	4.988,00	22.226,00	14.549,00	-	3.262,00
2019	1.490,00	742.252,82	12.247,19	5.184,73	22.412,63	13.143,47	-	3.243,06
2020	1.544,70	552.622,03	10.699,70	4.637,87	21.220,72	12.270,42	-	3.083,32
2021	1.524,00	508.650,67	10.335,00	4.714,68	20.418,21	11.281,03	-	3.121,18
2022	1.482,17	492.797,67	10.889,18	5.244,79	21.109,50	10.825,10	-	3.196,80
2023	1.500,15	428.435,85	11.883,13	5.768,01	21.814,64	10.222,02	-	3.235,28
2024	1.540,66	364.330,64	11.419,53	6.071,17	21.373,85	9.389,11	32.030,31	3.297,03

Tabel/Table 48 : Pendapatan per Kelompok Pelanggan (juta Rp) / Revenue by Type of Customers (million Rp) 2015 - 2024

T a h u n / Y e a r	Rumah Tangga/ Households	Industri/ Industry	Bisnis/ Business	Sosial/ Social	Gdg. Kantor Pemerintah/ Gov. Office Building	Penerangan Jalan Umum/ Publ. Street Lighting	Lainnya (T,C,L)/ Others (T,C,L)	Jumlah/ Total	Δ %
2015	74.228.270,00	73.225.020,00	47.485.994,00	4.826.716,00	4.923.417,00	5.155.124,00	-	209.844.540,00	12,44
2016	79.001.584,00	71.676.300,00	48.135.789,00	5.410.427,00	4.965.551,00	4.950.171,00	-	214.139.821,00	2,05
2017	99.747.380,00	78.652.788,00	51.935.757,00	5.827.691,00	5.269.214,00	5.154.027,00	-	246.586.856,00	15,15
2018	107.853.456,00	83.510.376,00	54.769.851,00	6.405.714,00	5.636.698,00	5.301.458,00	-	263.477.551,00	6,85
2019	114.009.150,67	85.696.114,71	59.196.245,28	7.164.127,64	6.135.914,18	5.315.507,93	-	277.517.060,40	5,33
2020	111.249.935,56	78.805.923,48	53.067.797,67	6.511.744,48	6.021.618,63	5.306.701,62	-	260.963.721,44	(5,96)
2021	118.139.629,65	87.880.138,90	54.870.079,54	6.987.979,19	6.086.666,66	5.129.814,60	-	279.094.308,54	6,95
2022	131.002.679,73	95.620.299,54	63.446.010,65	8.396.636,98	7.220.882,60	5.652.557,11	-	311.339.066,61	11,55
2023	141.442.547,28	95.703.256,67	71.998.142,63	9.564.544,40	8.392.360,09	6.179.012,50	-	333.279.863,57	7,05
2024	151.861.297,03	98.115.291,08	72.764.239,39	10.481.885,59	8.609.749,59	6.019.517,40	5.336.857,11	353.188.837,19	5,97

**Tabel/Table 49 : Tarif Listrik Rata-rata per Kelompok Pelanggan (Rp/kWh) /
Average of Electricity Tariff by Type of Customer (Rp/kWh)**

2015 - 2024

Tahun/ Year	Rumah Tangga/ Households	Industri/ Industry	Bisnis/ Business	Sosial/ Social	Gdg. Kantor Pemerintah/ Gov. Office Building	Penerangan Jalan Umum/ Publ. Street Lighting	Lainnya (T,C,L)/ Others (T,C,L)	Jumlah/ Total
2015	837,01	1.142,72	1.284,17	812,44	1.324,51	1.459,06	-	1.034,50
2016	843,72	1.051,82	1.201,16	815,96	1.234,72	1.415,31	-	991,37
2017	1.056,00	1.088,80	1.245,62	821,34	1.278,54	1.461,49	-	1.105,11
2018	1.102,43	1.085,30	1.243,99	823,21	1.280,11	1.461,64	-	1.123,01
2019	1.098,82	1.100,69	1.258,34	830,68	1.291,45	1.465,09	-	1.129,59
2020	991,92	1.090,89	1.239,34	804,11	1.299,22	1.459,94	-	1.071,36
2021	1.024,01	1.086,22	1.234,68	806,37	1.292,84	1.447,08	-	1.083,30
2022	1.128,40	1.080,66	1.255,56	833,56	1.445,59	1.577,94	-	1.137,26
2023	1.156,15	1.080,32	1.260,65	831,98	1.587,92	1.709,18	-	1.155,47
2024	1.164,28	1.064,21	1.238,09	826,70	1.590,76	1.706,26	1.667,76	1.153,38

**Tabel/Table 50 : Jumlah Pelanggan per Jenis Tegangan /
Number of Customers by Type of Voltage**

2015 - 2024

Tahun/ Year	Tegangan/Voltage				Jumlah/ Total	Δ %
	Rendah/ Low	Menengah/ Medium	Tinggi/ High	Multiguna/ Multipurpose		
2015	61.052.745	115.077	80	78	61.167.980	6,39
2016	64.149.582	132.739	88	84	64.282.493	5,09
2017	67.922.448	145.742	93	-	68.068.283	5,89
2018	71.822.662	94.637	98	-	71.917.397	5,60
2019	75.600.176	105.337	101	-	75.705.614	5,27
2020	78.887.339	112.594	100	-	79.000.033	4,35
2021	82.419.243	124.627	110	-	82.543.980	4,49
2022	85.492.246	143.840	112	-	85.636.198	3,75
2023	89.024.231	128.920	127	-	89.153.278	4,11
2024	92.845.600	31.559	133	-	92.877.292	4,18

Tabel/Table 51 : Energi Terjual per Jenis Tegangan (GWh) / Energy Sold by Type of Voltage (GWh) 2015 - 2024

Tahun/ Year	Tegangan/Voltage				Jumlah/ Total	Δ %
	Rendah/ Low	Menengah/ Medium	Tinggi/ High	Multiguna/ Multipurpose		
2015	123.076,75	66.825,79	12.654,35	288,94	202.845,83	2,14
2016	130.491,48	70.763,02	14.414,70	335,12	216.004,32	6,49
2017	133.030,86	73.495,63	16.607,23	-	223.133,72	3,30
2018	139.068,86	77.305,52	18.243,50	-	234.617,88	5,15
2019	147.692,30	80.301,73	17.524,10	-	245.518,13	5,03
2020	155.217,79	72.618,09	15.746,87	-	243.582,75	(0,79)
2021	160.365,97	78.719,41	18.548,88	-	257.634,25	5,77
2022	165.024,94	85.636,40	23.100,14	-	273.761,48	6,26
2023	175.583,63	90.132,35	22.719,80	-	288.435,78	5,36
2024	188.418,35	91.834,89	25.966,18	-	306.219,42	6,17

Tabel/Table 52 : Pendapatan per Jenis Tegangan (juta Rp) / Revenue by Type of Voltage (million Rp) 2015 - 2024

Tahun/ Year	Tegangan/Voltage				Jumlah/ Total	Δ %
	Rendah/ Low	Menengah/ Medium	Tinggi/ High	Multiguna/ Multipurpose		
2015	117.631.504,00	77.659.563,00	13.254.127,00	1.299.347,00	209.844.541,00	12,44
2016	123.459.196,00	75.683.817,00	13.954.290,00	1.042.518,00	214.139.821,00	2,05
2017	147.582.478,00	80.555.694,00	16.620.063,00	1.828.621,00	246.586.856,00	15,15
2018	158.754.942,00	84.596.718,00	18.232.665,00	1.893.225,00	263.477.551,00	6,85
2019	168.423.641,08	88.927.866,01	17.826.867,44	2.338.685,88	277.517.060,41	5,33
2020	163.202.835,59	79.422.038,12	15.893.150,12	2.445.697,60	260.963.721,43	(5,96)
2021	171.966.922,08	86.285.110,30	18.066.288,68	2.775.987,48	279.094.308,54	6,95
2022	191.472.215,14	95.255.648,83	21.714.574,73	2.896.627,91	311.339.066,61	11,55
2023	207.710.273,94	100.352.264,63	21.225.295,14	3.992.029,86	333.279.863,57	7,05
2024	223.936.993,41	104.162.005,65	25.089.838,13	-	353.188.837,19	5,97

Tabel/Table 53 : Pemakaian Sendiri dan Susut Energi / Own Use and Energy Losses**2015 - 2024**

T a h u n / Y e a r	Pemakaian Sendiri *)/ Own Use *)		Susut Energi/Energy Losses				Jumlah/ Total	
			Transmisi/Transmission		Distribusi/Distribution			
	(GWh)	(%)	(GWh)	(%)	(GWh)	(%)	(GWh)	(%)
2015	8.258,56	4,67	5.248,08	2,33	16.810,27	7,62	22.589,01	10,00
2016	9.060,67	4,93	5.486,54	2,29	17.219,45	7,19	23.358,90	9,75
2017	9.233,26	5,50	5.865,60	2,39	15.619,45	6,53	22.147,47	9,02
2018	9.616,42	5,10	5.969,98	2,32	18.510,36	7,37	25.093,26	9,75
2019	9.910,95	5,12	6.073,34	2,26	19.006,53	7,24	25.822,86	9,60
2020	9.732,18	5,48	5.521,04	2,08	18.729,89	7,22	24.960,53	9,41
2021	9.959,33	5,44	5.501,33	1,97	18.519,97	6,77	25.143,66	9,00
2022	10.172,11	5,53	5.726,55	1,92	20.236,10	6,94	27.655,48	9,29
2023	9.998,01	5,43	6.284,73	2,01	20.569,14	6,71	28.773,22	9,18
2024	10.273,71	5,39	6.786,77	2,03	21.724,90	6,65	30.648,66	9,19

*) Pemakaian sendiri untuk sentral / Own use for power plant

Tabel/Table 54 : Jumlah Unit Pembangkit *) / Number of Power Plant *)**2015 - 2024**

T a h u n / Y e a r	PLTA/ Hydro	PLTM/ Mini Hydro	PLTMH/ Micro Hydro	PLTU/ Steam	PLTG/ Gas	PLTGU/ Combined Cycle	PLTP/ Geo- thermal	PLTD/ Diesel	PLTMG/ Gas Engine	PLT Surya/ Solar	PLT Bayu/ Wind	PLTBM/ Biomass	Jumlah/ Total	Δ %
2015	232	-	-	114	72	65	15	4.655	-	58	7	-	5.218	4,21
2016	232	-	-	107	75	66	15	4.665	-	68	7	-	5.235	0,52
2017	240	-	-	104	97	69	15	4.801	-	57	6	-	5.389	2,94
2018	266	-	-	110	98	74	22	5.327	-	78	5	-	5.980	10,97
2019	243	-	-	133	68	73	18	5.350	-	96	5	1	5.987	0,10
2020	244	-	-	127	66	79	18	5.400	-	118	5	2	6.059	1,20
2021	162	12	72	126	66	79	18	5.258	193	150	5	2	6.143	1,39
2022	166	10	73	130	68	81	18	5.363	194	204	5	2	6.314	2,78
2023	56	106	91	135	63	90	18	5.428	189	263	5	2	6.446	2,06
2024**)	58	106	92	137	63	91	18	5.154	191	312	2	2	6.226	(3,41)

*) Hanya pembangkit milik PLN / PLN's power plant

**) Terjadi penurunan kapasitas pembangkit karena ada penghapusan aktiva / There has been a reduction in power plant capacity due to asset removal

Data Runtun Waktu / Time Series Data 2015 - 2024

Tabel/Table 55 : Kapasitas Terpasang (MW) *) / Installed Capacity (MW) *) 2015 - 2024

Tahun/ Year	PLTA/ Hydro	PLTM/ Mini Hydro	PLTMH/ Micro Hydro	PLTU/ Steam	PLTG/ Gas	PLTGU/ Combined Cycle	PLTP/ Geo- thermal	PLTD/ Diesel	PLTMG/ Gas Engine	PLT Surya/ Solar	PLT Bayu/ Wind	PLTBM/ Biomass	Jumlah/ Total	Δ %
2015	3.566,15	-	-	21.117,15	2.981,31	8.894,11	550,89	3.175,79	-	8,86	0,99	-	40.295,25	11,89
2016	3.567,83	-	-	19.856,35	3.208,15	9.204,11	580,89	3.353,80	-	12,94	0,99	-	39.785,06	3,97
2017**)	3.583,15	-	-	19.530,50	3.075,83	9.022,54	550,89	3.880,02	-	7,98	0,88	-	39.651,80	(0,33)
2018	3.582,98	-	-	20.192,00	3.133,61	9.812,11	579,50	4.383,42	-	12,07	0,47	-	41.696,67	5,16
2019	3.583,98	-	-	20.750,50	3.188,90	10.708,76	579,50	5.029,31	-	14,65	0,47	-	43.856,58	5,18
2020	3.584,07	-	-	20.277,63	2.936,07	11.232,20	579,26	5.547,88	-	16,71	0,47	0,50	44.174,80	0,72
2021	3.504,42	37,68	45,62	20.365,00	2.936,07	11.408,00	579,26	3.532,61	2.033,77	21,34	0,47	0,50	44.464,75	0,66
2022	3.516,51	34,35	46,12	20.418,50	2.796,82	11.764,85	579,26	3.564,63	2.189,23	28,62	0,47	0,52	44.939,88	1,07
2023	3.142,85	409,43	44,84	20.439,90	2.763,97	12.089,10	579,26	3.521,21	2.071,31	32,33	0,47	0,52	45.095,19	0,12
2024	3.254,85	409,43	44,77	21.026,90	2.798,65	13.187,80	579,26	3.425,94	2.071,31	33,65	0,17	0,52	46.833,23	3,85

*) Hanya pembangkit milik PLN / PLN's Power Plant
**) Terjadi penurunan kapasitas pembangkit karena ada penghapusan aktiva / There has been a reduction in power plant capacity due to asset removal

Tabel/Table 56 : Daya Mampu (MW) *) / Rated Capacity (MW) *) 2015 - 2024

Tahun/ Year	PLTA/ Hydro	PLTM/ Mini Hydro	PLTMH/ Micro Hydro	PLTU/ Steam	PLTG/ Gas	PLTGU/ Combined Cycle	PLTP/ Geother- mal	PLTD/ Diesel	PLTMG/ Gas Engine	PLT Surya/ Solar	PLT Bayu/ Wind	Jumlah/ Total	Δ %
2015	3.473,18	-	-	17.798,74	2.486,42	7.571,23	516,43	1.902,77	-	6,54	0,02	33.755,32	6,99
2016	3.410,62	-	-	17.811,40	2.669,80	7.754,23	523,28	2.292,49	-	9,28	0,30	34.471,39	5,33
2017	3.470,89	-	-	17.150,20	2.608,89	7.698,57	508,89	2.488,73	-	5,66	-	33.931,83	(1,57)
2018	3.471,05	-	-	17.138,73	2.605,46	8.937,52	541,54	2.750,86	-	7,20	0,08	35.452,44	4,48
2019	3.474,81	-	-	17.767,38	2.718,59	9.145,52	550,34	3.257,04	-	6,33	0,08	36.920,09	4,14
2020	3.511,37	-	-	17.714,10	2.404,59	10.036,51	550,34	3.844,82	-	11,73	0,08	38.073,54	3,12
2021	3.445,21	36,86	33,61	17.743,90	2.403,59	10.168,02	544,29	2.057,78	1.865,74	14,91	-	38.313,90	0,63
2022	3.456,01	33,76	33,67	17.755,40	2.267,62	10.276,05	545,10	2.012,59	2.015,97	22,64	0,02	38.418,81	0,27
2023	3.095,95	391,13	40,39	18.038,67	2.489,37	10.664,51	545,10	2.572,66	1.919,85	26,87	0,81	39.785,31	3,56
2024	3.205,95	391,13	40,18	18.531,67	2.450,28	11.562,87	545,10	2.495,90	1.919,85	28,53	0,54	41.172,01	3,49

*) Hanya pembangkit milik PLN / PLN's Power Plant

Tabel/Table 57 : Energi yang Diproduksi (GWh) / Energy Production (GWh)2015 - 2024

Tahun/ Year	Dibangkitkan Sendiri/Own Generated														Dibeli *)/ Purchased*)	Jumlah/ Total	Δ %
	PLTA/ Hydro	PLTM / Mini Hydro	PLTMH/ Micro Hydro	PLTU/ Steam	PLTG/ Gas	PLTGU/ Combined Cycle	PLTP/ Geother- mal	PLTD/ Diesel	PLTMG/ Gas Engine	PLT Biomass/ Biomass	PLT Bayu/ Wind	PLT Surya/ Solar	Sewa Genset/ Leased	Sub Jumlah/ Sub Total			
2015	10.004,48	-	-	95.815,29	3.442,93	38.705,56	4.391,55	3.032,75	-	-	-	5,28	19.841,57	176.472,21	57.509,77	233.981,99	2,37
2016	13.885,59	-	-	97.153,33	3.871,76	41.908,11	3.958,10	3.062,34	2.612,37	-	5,85	-	17.351,52	183.808,97	64.801,55	248.610,52	6,25
2017	12.425,17	-	-	105.651,39	1.891,92	38.074,10	4.095,99	5.833,76	-	-	5,53	-	13.447,20	181.425,07	73.234,72	254.659,78	2,43
2018	10.728,68	-	-	113.902,01	3.210,32	38.762,01	4.012,81	7.573,83	-	-	4,21	-	10.504,60	188.698,46	78.386,92	267.085,38	4,88
2019	9.877,06	-	-	122.826,04	2.723,05	37.757,83	4.110,30	5.014,43	4.143,79	-	-	4,71	7.086,09	193.543,32	85.398,55	278.941,07	4,11
2020	11.948,81	-	-	114.284,12	2.360,16	30.097,84	4.186,37	3.043,16	6.696,28	-	-	5,57	5.070,12	177.692,43	97.158,74	274.851,17	(1,47)
2021	11.568,71	175,70	124,89	114.518,49	2.775,66	33.025,12	4.216,71	3.104,72	7.969,77	-	-	5,63	5.488,49	182.973,88	106.496,69	289.470,57	5,32
2022	12.874,20	172,79	128,02	115.316,09	2.145,76	32.945,45	4.138,19	3.209,67	8.556,26	-	-	9,09	4.323,52	183.819,03	124.183,27	308.002,30	6,40
2023	9.210,01	1.299,90	145,16	114.598,55	1.652,05	36.726,23	4.310,50	3.407,29	8.242,96	0,01	-	12,84	4.375,37	183.980,89	139.339,73	323.320,62	4,97
2024	9.824,19	1.507,23	145,51	116.622,40	2.838,87	38.192,33	4.230,97	3.374,53	7.872,44	0,01	-	13,76	5.952,65	190.574,90	153.316,85	343.891,75	6,36

*) Termasuk proyek / Included project

Tabel/Table 58 : Pemakaian Bahan Bakar / Consumption of Fuel2015 - 2024

Tahun/ Year	Bahan Bakar Minyak (kilo liter) / Fuel Oil (kilo litre)											Batu Bara/ Coal (ton)	Gas Alam/ Natural Gas (MMSCF)	Biomass/ Biomass (ton)
	HSD	IDO	MFO	Bahan Bakar Campur / Mixed Fuel Oil	Bio Diesel	Olein	Bio HSD	HFO	Bio Fame	CPO	Jumlah/ Total			
2015	4.372.743	2.244	904.266	-	-	-	-	-	-	-	5.473.892	48.125.940	456.494	-
2016	3.331.125	915	947.027	387.965	-	-	-	-	-	-	4.667.032	50.556.446	505.125	-
2017	2.579.123	580	718.462	-	-	-	-	-	-	-	3.598.223	54.711.847	447.072	-
2018	2.780.973	28	946.516	-	-	-	-	-	-	-	4.055.804	60.481.245	465.419	-
2019	2.748.816	329	371.618	-	-	-	-	-	-	-	3.118.762	67.008.829	479.776	-
2020	2.503.318	26	166.602	-	-	-	-	-	-	-	2.669.946	66.683.392	378.246	9.731
2021	617.916	329	171.313	-	-	-	1.537.538	120.023	643.724	1	3.090.844	68.474.268	397.765	282.628
2022	380.155	104	176.213	-	-	-	1.694.279	18.353	718.807	-	2.987.910	70.444.162	381.620	585.705
2023	361.691	799	221.071	-	-	-	1.793.904	-	847.487	-	3.224.953	69.222.936	417.039	990.777
2024	675.496	227	190.671	-	-	-	2.006.549	-	990.980	-	3.863.923	71.719.964	460.624	1.624.937

Catatan/Note: - Pemakaian bahan bakar Bio HSD, HFO, Bio Fame dan CPO dimulai tahun 2019, data terkait pemakaian bahan bakar tersebut pada tahun 2019-2020 tergabung di HSD / The value of fuel usage for Bio HSD, HFO, Bio Fame and CPO began in 2019, Data on the use of these fuels for the years 2019–2020 is consolidated under HSD

Data Runtun Waktu / Time Series Data 2015 - 2024

Tabel/Table 59 : Harga Satuan Bahan Bakar / Unit Price of Fuel **2015 - 2024**

Tahun/ Year	Bahan Bakar Minyak (Rp/liter *) / Oil (Rp/litre *)				Batu Bara/ Coal (Rp/kg)	Gas Alam/ Natural Gas (Rp/MMSCF)	Panas Bumi/ Geothermal (Rp/kWh)
	HSD	IDO	MFO	Rata-rata/ Average			
2015	6.951,23	6.400,37	5.086,56	6.395,47	662,46	105.917,94	748,71
2016	5.725,51	4.715,78	3.783,04	4.855,19	611,23	101.123,24	722,41
2017	7.239,41	5.639,44	5.358,30	6.259,85	782,61	106.480,22	737,81
2018	9.419,48	8.422,00	4.125,75	7.421,62	767,08	119.115,94	841,42
2019	7.854,87	7.039,06	6.427,18	7.568,67	766,60	115.521,08	828,71
2020	5.829,21	5.303,47	4.806,53	5.746,55	917,18	101.650,07	845,66
2021	7.206,85	5.952,44	6.846,57	7.841,61	763,65	88.104,56	831,85
2022	11.157,28	27.046,27	7.937,60	13.123,49	865,71	111.751,82	937,06
2023	14.390,62	13.137,85	8.277,16	14.490,83	1.027,42	106.206,48	522,32
2024	16.139,43	11.172,02	9.406,96	16.241,93	1.141,96	131.476,94	553,03

*) Harga satuan BBM (HSD, IDO, MFO) termasuk ongkos angkut dan harga bahan bakar campur (biodiesel, dll) / BBM Unit price (HSD, IDO, MFO) including transportation costs and fuel mix cost (biodiesel, etc).

Tabel/Table 60 : Panjang Jaringan Transmisi (kms) / Length of Transmission Lines (kmc) **2015 - 2024**

Tahun/ Year	Tegangan/Voltage					Jumlah/ Total	Δ % Pertumbuhan/ Growth
	25 - 30 kV	70 kV	150 kV	275 kV	500 kV		
2015	4,16	4.279,05	30.833,64	1.512,71	5.053,00	41.682,56	4,44
2016	60,33	4.669,32	32.423,02	1.856,48	5.056,27	44.065,42	5,72
2017	100,95	5.035,05	35.801,96	2.889,25	5.073,79	48.901,00	10,97
2018	100,95	5.341,98	39.304,50	3.312,47	5.218,38	53.278,27	8,95
2019	100,95	5.397,06	44.563,86	3.647,65	5.249,52	58.959,05	10,66
2020	100,95	5.655,64	46.680,19	3.647,65	5.249,74	61.334,18	4,03
2021	100,95	5.878,97	48.733,87	3.647,64	6.445,35	64.806,79	5,66
2022	100,95	5.910,21	51.395,60	3.828,11	6.970,92	68.205,81	5,24
2023	101,33	6.747,14	69.075,92	4.572,67	7.194,43	87.691,48	28,57
2024	101,33	6.761,85	70.768,46	4.806,84	7.730,72	90.196,22	2,86

**Tabel/Table 61 : Panjang Jaringan Tegangan Menengah dan Tegangan Rendah (kms) /
Length of Medium and Low Voltage Lines (kmc)**

2015 - 2024

Tahun/ Year	Tegangan Menengah/Medium Voltage			Jumlah/ Total	Tegangan Rendah/ Low Voltage
	6 - 7 kV	10 - 12 kV	15 - 20 kV		
2015	5,36	3,12	342.970,50	342.978,98	500.119,41
2016	5,43	3,12	359.738,69	359.747,24	527.493,83
2017	-	-	373.825,50	373.825,50	546.595,79
2018	-	-	388.953,99	388.953,99	564.505,52
2019	-	-	401.421,90	401.421,90	578.433,47
2020	-	-	414.800,15	414.800,15	591.465,00
2021	-	-	423.807,51	423.807,51	598.316,55
2022	-	-	430.509,15	430.509,15	603.152,94
2023	-	-	438.900,17	438.900,17	609.282,99
2024	-	-	448.557,62	448.557,62	617.639,61

Data Runtun Waktu / Time Series Data 2020 - 2024

Tabel/Table 62 : Neraca (juta Rp) / Balance Sheet (million Rp) **2020 - 2024**

Keterangan / Description	2024	2023	2022	2021	2020
ASET TETAP / FIXED ASSET					
- Jumlah Aset Tetap / Total Fixed Asset	1.458.900.074	1.423.711.513	1.355.295.882	1.288.198.530	1.321.938.430
- Akumulasi Penyusutan / Accumulated Depreciation	(31.154.973)	(106.761.876)	(62.939.849)	(33.792.415)	(95.020.433)
- Akumulasi Rugi Penurunan Nilai / Impairment Losses Accumulation	(4.818.711)	(3.759.262)	(3.674.774)	(2.716.757)	(208.422)
Jumlah Aset Tetap (Bersih) / Total Fixed Asset (Net)	1.422.926.389	1.313.190.376	1.288.681.259	1.251.689.358	1.226.709.575
P D P dan ATTB / P D P and ATTB	88.974.851	135.780.245	144.367.723	175.369.000	175.178.912
Aset Hak Guna / Right-of-use Assets	29.368.236	30.574.504	29.005.193	29.762.537	31.193.985
Aset Tidak Lancar Lainnya / Other Non-Current Assests	32.765.182	32.643.618	29.434.865	34.153.751	27.020.379
Piutang dari Pemerintah / Receivables from Government	-	-	2.587.938	18.254.891	17.275.490
Investasi pada Asosiasi dan Ventura Bersama / Investments inAssociates and Joint Ventures	30.284.844	26.526.781	24.243.468	17.810.839	14.112.585
Aset Pajak Tangguhan / Defferred Tax Assets	609.374	540.694	427.448	264.705	195.289
AKTIVA LANCAR / CURRENT ASSETS					
- Kas & Bank / Cash & Bank	61.364.446	55.920.541	51.503.096	37.968.399	54.735.434
- Piutang dari Pemerintah / Receivables from Government	43.290.748	22.446.998	18.882.562	8.300.000	819.067
- Investasi Sementara / Temporary Investment	984.587	913.670	533.332	297.720	366.708
- Piutang Usaha / Trade Receivables	27.646.402	26.840.955	24.757.282	23.802.386	21.278.416
- Persediaan / Inventories	20.139.800	17.862.312	17.534.804	10.393.419	10.277.289
- Aktiva Lancar Lainnya / Other Current Assets	14.020.405	7.399.010	6.180.306	5.149.451	9.751.591
Jumlah Aktiva Lancar / Total Current Assets	167.446.389	131.383.486	119.391.382	85.911.375	97.228.505
JUMLAH AKTIVA / TOTAL ASSETS	1.772.375.266	1.670.639.704	1.638.139.276	1.613.216.456	1.588.914.720
M O D A L / EQUITY	1.061.160.235	1.015.631.399	991.450.566	981.607.123	939.812.592
Jumlah Modal / Total Equity	1.061.160.235	1.015.631.399	991.450.566	981.607.123	939.812.592
LIABILITAS JANGKA PANJANG / LONG TERM LIABILITIES					
- Liabilitas Pajak Tangguhan / Deferred Tax Liabilities	70.002.171	58.228.739	48.427.461	45.576.375	31.746.600
- Pinjaman Jangka Panjang / Long Term Loans	363.825.853	363.181.243	367.419.545	377.669.316	407.280.550
- Liabilitas Jangka Panjang lainnya / Other Long Term Liabilities	34.882.782	27.571.852	20.731.673	13.737.435	5.835.997
- Liabilitas Manfaat Pekerja / Employee Benefit Liabilities	70.452.141	62.831.038	65.038.580	48.087.727	54.609.453
LIABILITAS JANGKA PENDEK / SHORT TERM LIABILITIES	172.052.084	143.195.433	145.071.451	146.538.480	149.629.528
- Utang Usaha / Trade Payables	70.697.819	57.147.527	51.083.262	47.904.756	39.148.555
- Pinjaman Jangka Pendek / Short Term Loans	39.577.145	33.037.450	41.565.592	41.537.787	43.319.666
- Liabilitas Jangka Pendek Lainnya / Other Short Term Liabilities	50.778.484	45.128.076	43.111.481	46.774.944	58.201.596
- Liabilitas Manfaat Pekerja / Employee Benefit Liabilities	10.998.635	7.882.380	9.311.116	10.320.993	8.959.711
Jumlah Liabilitas Jangka Panjang & Jangka Pendek / Total Long Term & Short Term Liabilities	711.215.031	655.008.305	646.688.710	631.609.333	649.102.128
JUMLAH MODAL & LIABILITAS / TOTAL EQUITY & LIABILITIES	1.772.375.266	1.670.639.704	1.638.139.276	1.613.216.456	1.588.914.720

**Tabel/Table 63 : Laba Rugi (juta Rp) /
Profit and Loss (million Rp)**

2020 - 2024

Keterangan / Description	2024	2023	2022	2021	2020
PENDAPATAN USAHA / OPERATION REVENUE					
- Penjualan Tenaga Listrik / Electricity Sales	353.176.020	333.191.062	311.057.224	288.862.726	274.898.464
- Biaya Penyambungan / Connection Fees	1.746.004	1.288.284	857.468	493.437	312.725
- Subsidi Pemerintah / Government Subsidy	77.045.335	68.636.731	58.831.960	49.796.949	47.988.114
- Pendapatan Kompensasi / Compensation Revenue	100.184.044	73.991.897	63.649.821	23.392.162	17.904.508
- Lain-lain / Others	13.229.590	10.276.090	6.735.470	4.426.733	4.311.826
Jumlah Pendapatan Operasi / Total Operation Revenue	545.380.993	487.384.064	441.131.943	366.972.007	345.415.637
BEBAN USAHA / OPERATION COST					
- Bahan bakar dan Pelumas / Fuel & Lubricant Oil	179.290.971	164.731.578	151.376.726	118.419.490	106.014.285
- Pembelian Tenaga Listrik / Electricity Purchase and Rented Generator	178.626.778	154.831.184	130.230.383	103.553.472	96.250.367
- Sewa / Leased	2.607.032	1.874.862	2.793.187	4.772.014	5.502.571
- Pemeliharaan / Maintenance	31.546.011	29.518.324	23.948.698	22.600.774	21.940.509
- Kepegawaian / Personnel	30.709.373	32.355.934	24.884.860	25.092.756	24.965.707
- Penyusutan Aset Tetap / Property, Plant and Equipment Depreciation	46.672.799	43.967.082	40.992.657	41.441.271	39.142.580
- Penyusutan Hak Guna / Right-of-use Assets Depreciation	3.822.214	3.347.165	3.063.978	-	-
- Lain-Lain / Others	11.484.810	9.557.861	8.903.313	7.239.348	7.192.146
Jumlah Beban Usaha / Total Operation Cost	484.759.987	440.183.990	386.193.802	323.119.125	301.008.165
LABA USAHA / OPERATING PROFIT	60.621.006	47.200.074	54.938.141	43.852.882	44.407.472
Penghasilan (Beban) Lain-lain - Bersih / Other Income (Expenses) - Net	(2.129.058)	1.513.051	2.841.675	(3.719.419)	1.916.966
Keuntungan (Kerugian) Kurs Mata Uang Asing - Bersih / Gain (Loss) on Foreign Exchange - Net	(6.780.398)	3.723.639	(19.790.474)	2.676.145	(7.742.152)
Penghasilan Keuangan / Finance Income	976.269	953.515	687.495	787.231	1.125.519
Beban Keuangan / Finance Expenses	(24.417.860)	(21.010.355)	(17.135.165)	(20.375.755)	(27.415.886)
LABA (RUGI) SEBELUM PAJAK / PROFIT (LOSS) BEFORE TAX	28.269.959	32.379.924	21.541.672	23.221.084	12.291.919
BEBAN PAJAK PENGHASILAN / TAX BENEFIT (EXPENSES)	(10.506.935)	(10.308.466)	(7.126.952)	(10.046.207)	(6.298.491)
LABA TAHUN BERJALAN / PROFIT FOR THE YEAR	17.763.024	22.071.458	14.414.720	13.174.877	5.993.428

Tabel/Table 64 : Aset Tetap dan Penyusutan (juta Rp) / Fixed Asset and Depreciation (million Rp) 2020 - 2024

Tahun / Year	Saldo / Balance	Akumulasi Penyusutan / Accumulated Depreciation	Nilai Buku / Book Value
2020	1.338.905.004	(102.773.842)	1.236.131.162
2021	1.275.858.119	(21.452.005)	1.254.406.114
2022	1.355.295.882	(62.939.849)	1.288.681.259
2023	1.423.711.513	(106.761.876)	1.313.190.376
2024	1.458.900.074	(31.154.973)	1.422.926.389

Tabel/Table 65 : Piutang Langganan (juta Rp) / Customers Receivable (million Rp) 2020 - 2024

Tahun / Year	Umum/Public	TNI & Polri/ TNI & Polri	Non TNI & Polri/ Non TNI & Polri	Pemda/ Local Government	BUMN/ SOE	Jumlah/ Total
2020	18.955.712,94	960.996,15	283.989,82	855.399,46	491.381,49	21.547.479,86
2021	21.938.749,45	698.113,57	326.006,59	829.596,21	622.366,78	24.414.832,60
2022	22.681.906,97	662.136,52	395.637,22	1.000.014,22	656.233,13	25.395.928,06
2023	23.287.241,55	622.856,25	427.529,61	1.031.729,37	701.089,88	26.070.446,65
2024	23.170.758,39	799.506,30	474.684,69	940.556,86	761.741,05	26.147.247,30

Tabel/Table 66 : Penjualan Piutang dan Kecepatan Rata-rata Penagihan Piutang / Sales Account Receivables and Average Collection Rate 2020 - 2024

Tahun / Year	Penjualan (juta Rp)/ Sales (million Rp)	Piutang (juta Rp)/ Account Receivable (million Rp)	Rata-rata (hari)/ Average (days)
2020	260.963.721,43	21.547.479,86	30,14
2021	279.094.308,54	24.414.832,60	31,93
2022	311.339.066,61	25.395.928,06	29,77
2023	333.279.863,57	26.070.446,65	28,55
2024	525.000.174,32	26.147.247,30	18,18

**Tabel/Table 67 : Biaya Operasi Pembangkit per Jenis Pembangkit (juta Rp) *) /
Power Plant Operation Cost by Type of Power Plant (million Rp) *)**

2020 - 2024

Tahun/ Year	PLTA/ Hydro	PLTU/ Steam	PLTD/ Diesel	PLTG/ Gas	PLTP/ Geothermal	PLTGU/ Combined Cycle	PLTS/ Solar	Jumlah/ Total
2020	3.251.636,89	66.240.919,95	17.214.040,78	14.595.312,58	4.272.648,63	35.826.463,19	48.797,69	141.401.022,03
2021	3.315.028,28	71.840.474,77	20.612.686,15	13.344.252,01	4.260.437,93	38.666.589,57	57.926,49	152.097.395,20
2022	3.696.716,16	81.130.541,42	33.977.586,28	19.274.125,14	4.710.965,74	45.024.836,49	76.923,38	187.891.694,60
2023	3.513.131,61	97.214.691,33	35.367.589,60	17.081.483,13	5.024.741,14	51.241.825,64	124.446,85	209.567.909,31
2024	3.686.880,31	104.975.471,13	39.277.129,12	29.141.997,47	5.289.292,10	42.249.586,42	189.741,34	224.810.097,89

*) Biaya Operasi Pembangkit merupakan Biaya Pembangkit Milik Sendiri dan Proyek / Generation Operating Cost are the Cost of Own Generation and Project

**Tabel/Table 68 : Biaya Pembangkit Rata-rata (Rp/kWh) /
Average Power Plant Cost (Rp/kWh)**

2020 - 2024

Tahun/ Year	PLTA/ Hydro	PLTU/ Steam	PLTD/ Diesel	PLTG/ Gas	PLTP/ Geothermal	PLTGU/ Combined Cycle	PLTS/ Solar	Rata-rata/ Average
2020	438,57	636,55	4.746,32	1.611,79	1.107,89	1.322,23	11.817,73	3.097,30
2021	398,28	667,88	5.905,80	1.247,92	107,15	126,09	1.284,44	1.391,08
2022	373,22	737,52	5.978,77	1.837,37	118,74	143,97	1.034,52	1.460,59
2023	464,50	786,89	8.748,35	1.238,95	1.220,69	1.473,18	11.619,66	1.095,19
2024	467,60	941,04	5.513,75	2.454,85	1.310,88	1.192,93	15.768,77	1.242,74

**Tabel/Table 69 : Rasio Keuangan /
Financial Ratios**

2020 - 2024

Indikator / Indicator	2024	2023	2022	2021	2020
I. Indikator Keuangan					
- Rasio Tunai / Cash Ratio	36,24	35,87	35,87	26,11	36,82
- Rasio Rentabilitas / Rentability Ratio	1,67	1,45	1,45	1,34	0,64
- Rasio Solvabilitas / Solvability Ratio	40,13	39,48	39,48	39,15	40,90
- Rasio Likuiditas / Liquidity Ratio	97,32	82,30	82,30	58,63	64,92
II. Financial Covenant *)					
- CICR	3,71	3,67	4,43	3,03	2,74
- Financial Liabilities to Total Assets	22,76	23,72	24,97	25,52	27,75
- EBITDA interest coverage ratio	4,35	4,69	5,89	4,38	3,16
III. Aktivitas Operasi (Financial) / Operating Activity (Financial)					
- Perputaran Aktiva Tetap / Fixed Assets Turnover	0,24	0,22	0,22	0,20	0,19
- Umur Piutang Langganan / Aging of Trade Receivable	28,23	28,49	28,49	28,48	30,89
- Perputaran Piutang Langganan / Receivable Turnover	12,96	12,81	12,81	12,82	11,85
- Perputaran Material / Material Turnover	4,48	3,61	3,61	3,80	3,16

*) Perhitungan Financial Covenant berdasarkan laporan keuangan dengan mengecualikan dampak ISAK 8 sebagaimana dinyatakan dalam indenture Global Bonds dan Perjanjian Perwalianan Local Bonds /
Calculation of Financial Covenant based on financial statements by excluding the impact of ISAK 8 as stated in the Global Bonds indenture and Local Bonds Trustee Agreement



PLTU Suralaya, Jawa Barat

Wilayah Kerja dan Letak Kantor Wilayah PLN /
Operational Region and Location of PLN Region Office





Alamat Kantor Wilayah Kerja PLN /

PLN Region Offices and Subsidiaries Address

PT PLN (Persero) UID Aceh

Jl. Tgk. H. M. Daud Beureueh No. 172,
Banda Aceh, 23243

PT PLN (Persero) UID Sumatera Utara

Jl. K.L. Yos Soedarso No. 284,
Medan 20115

PT PLN (Persero) UID Sumatera Barat

Jl. Dr. Wahidin No. 8, Padang 25121

PT PLN (Persero) UID Riau dan Kepulauan Riau

Jl. Musyawarah, Nangka Ujung,
Kel. Labuh Baru Barat, Kec. Payung Sekaki,
Pekanbaru, Riau 28233

PT PLN (Persero) UIW Bangka Belitung

Jl. Soekarno Hatta Km. 5,
Pangkalpinang 33171, Kep. Bangka Belitung

PT PLN (Persero) UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu

Jl. Kapten A. Rivai No. 37, Palembang 30129

PT PLN (Persero) UID Lampung

Jl. Z.A. Pagar Alam No. 05,
Bandar Lampung 35144

PT PLN (Persero) UID Jakarta Raya

Jl. M.I. Ridwan Rais No. 1, Jakarta 10110

PT PLN (Persero) UID Banten

Jl. Jenderal Sudirman (Akses By Pass), No. 1,
Tangerang 15118

PT PLN (Persero) UID Jawa Barat

Jl. Asia Afrika No. 63, Bandung 40111

PT PLN (Persero) UID Jawa Tengah dan Yogyakarta

Jl. Teuku Umar No. 47, Semarang 50234

PT PLN (Persero) UID Jawa Timur

Jl. Embong Trengguli No. 19 – 21, Surabaya 60271

PT PLN (Persero) UID Bali

Jl. Letda. Tantular No. 1, Renon, Denpasar 80234

PT PLN (Persero) UID Kalimantan Barat

Jl. Adi Sucipto Km. 7,3, Sei Raya, Pontianak 78391

PT PLN (Persero) UID Kalimantan Selatan dan Kalimantan Tengah

Jl. Panglima Batur Barat No. 1, Banjarbaru 70711,
Kalimantan Selatan

PT PLN (Persero) UID Kalimantan Timur dan Kalimantan Utara

Jl. MT. Haryono No. 384, Balikpapan 76114

PT PLN (Persero) UID Sulawesi Utara, Sulawesi Tengah dan Gorontalo

Jl. Bethesda No. 32, Manado 95116

PT PLN (Persero) UID Sulawesi Selatan, Sulawesi Tenggara dan Sulawesi Barat

Jl. Letjend. Hertasning Blok B, Kotak Pos 1206,
Panakukang, Makassar 90222

PT PLN (Persero) UIW Nusa Tenggara Barat

Jl. Langko No. 25 – 27, Ampenan 83114, Mataram

PT PLN (Persero) UIW Nusa Tenggara Timur

Jl. Piet A. Tallo 101, Kupang 85228

PT PLN (Persero) UIW Maluku dan Maluku Utara

Jl. Diponegoro No. 2, Ambon 97127

PT PLN (Persero) UIW Papua dan Papua Barat

Jl. Jend. A. Yani No. 18, Jayapura 99111 Kotak Pos 1045

PT PLN (Persero) UIK Tanjung Jati B

Ds. Tubanan, Kec. Kembang, Kab. Jepara,
Jawa Tengah 59453

PT PLN (Persero) Unit Induk P2B Jawa, Madura dan Bali

Jl. JCC Cinere 16541, Jakarta Selatan

PT PLN (Persero) Unit Induk P3B Sumatera

Jl. Musyawarah/Nangka Ujung, Kel. Labuh Baru Barat
Kecamatan Payung Sekaki, Pekanbaru, Riau 28233

PT PLN (Persero) Unit Induk P3B Kalimantan

Jl. Panglima Batur Barat No. 1,
Banjar Baru, Kalimantan Selatan 70711

PT PLN (Persero) Unit Induk P3B Sulawesi

Jl. Urip Sumoharjo No. Km 7, Tello Baru, Kec. Panakkukang,
Kota Makassar, Sulawesi Selatan 90233

PT PLN (Persero) Unit Induk Transmisi Jawa Bagian Barat

Jl. JCC, Krukut Limo Cinere Jakarta Selatan 16154

PT PLN (Persero) Unit Induk Transmisi Jawa Bagian Tengah

Jl. Moch. Toha Km.4 Komp. PLN GI Cigereleng Bandung
40255

PT PLN (Persero) Unit Induk Transmisi Jawa Bagian Timur dan Bali

Jl. Suningat No.45, Taman Sidoarjo Surabaya 61257

PT PLN (Persero) Unit Induk Pembangunan Sumatera Bagian Utara

Jl. Dr. Cipto No. 12, Medan 20152

Alamat Kantor Wilayah Kerja PLN /

PLN Region Offices and Subsidiaries Address

PT PLN (Persero) Unit Induk Pembangunan Sumatera Bagian Tengah

Komplek Citra Garden Blok R1 No. 7-11 dan R2 No. 1-3
Jl. Purwodadi Panam, Kel. Sidomulyo Barat,
Kec. Tampan Kota, Pekanbaru, Riau 28294

PT PLN (Persero) Unit Induk Pembangunan Sumatera Bagian Selatan

Jl. Residen Abdul Rozak No. 2180 Sekojo,
Palembang 30118

PT PLN (Persero) Unit Induk Pembangunan Jawa Bagian Barat

Jl. Ehave – Gandul, Kec. Cinere Depok 16514

PT PLN (Persero) Unit Induk Pembangunan Jawa Bagian Tengah

Jl. Karawitan No. 32 Turangga, Lengkong Bandung 40264

PT PLN (Persero) Unit Induk Pembangunan Jawa Bagian Timur dan Bali

Jl. Ketintang Baru I No.1-3 Surabaya 60231

PT PLN (Persero) Unit Induk Pembangunan Nusa Tenggara

Jl. Yos Sudarso No. 2A
Mataram, Nusa Tenggara Barat 83114

PT PLN (Persero) Unit Induk Pembangunan Kalimantan Bagian Barat

Jl. Letjen Suprpto No. 50-G Pontianak,
Kalimantan Barat 78121

PT PLN (Persero) Unit Induk Pembangunan Kalimantan Bagian Timur

Jl. MT Haryono No. 384
Kel. Gunung Bahagia, Kec. Balikpapan Selatan
Kota Balikpapan, Kalimantan Timur 76114

PT PLN (Persero) Unit Induk Pembangunan Sulawesi

Jl. Letjend Hertasning, Panakukang, Makassar 90222

PT PLN (Persero) UIP Maluku dan Papua

Jl. Baru Kotaraja, Kelurahan Wai Mhorock,
Kecamatan Abepura,
Jayapura, Papua 99225

PT PLN (Persero) Pusat Pendidikan dan Pelatihan

Jl. HR. Harsono RM No. 59, Pasar Minggu,
Jakarta 12550

PT PLN (Persero) Pusat Pemeliharaan Ketenagalistrikan

Jl. Banten No. 10, Bandung 40272

PT PLN (Persero) Pusat Sertifikasi

Jl. Laboratorium, Duren Tiga, Jakarta 12760

PT PLN (Persero) Pusat Manajemen Proyek

Jl. Slamet No. 1, Gajah Mungkur, Semarang 50232

PT PLN (Persero) Pusat Penelitian dan Pengembangan Ketenagalistrikan

Jl. Duren Tiga No. 102, Jakarta 12760

PT PLN Indonesia Power

Jl. Jend. Gatot Subroto Kav. 18, South Jakarta 12950

PT PLN Nusantara Power

Jl. Ketintang Baru I, No. 11, Surabaya 60231

PT PLN Energi Primer Indonesia

Jl. Warung Buncit Raya No. 10 Kalibata,
Jakarta Selatan 12740

PT PLN Icon Plus

Kawasan PLN Cawang Jl. Mayjend. Sutoyo No.1,
Cililitan, East Jakarta, 13640

PT Pelayanan Listrik Nasional Batam

Jl. Engku Putri No. 3, Batam Center, Batam 29432

PT Prima Layanan Nasional Enjiniring

Jl. Aipda K.S. Tubun 1/2 Jakarta, 11420, Indonesia
Tel : (62-21) 560 843, Fax : (62-21) 564 0132
Email : contact@plne.co.id

PT PLN Nusa Daya

Jl. MT. Haryono, Komplek Balikpapan Baru, Blok A5,
No. 1-5, Balikpapan,
East Kalimantan 76114

PT Haleyora Power

Kindo Square Blok A15-16
Jl. Duren Tiga Raya No. 101, Jakarta Selatan 12760

PT Mandau Cipta Tenaga Nusantara

Gedung Sentral Senayan II Jl. Asia Afrika No. 8
Kel. Gelora, Kec. Tanah Abang, Central Jakarta

PT Energy Management Indonesia

Gedung Graha Pura Lantai 3
Jl. Pancoran Indah I No. 52, Pancoran,
Jakarta Selatan, 12780

Majapahit Holding BV

Herengracht 450, 1017 CA Amsterdam, The Netherlands



PLN

PT PLN (Persero)

Jalan Trunojoyo Blok M – I No. 135
Kebayoran Baru, Jakarta 12160,
Indonesia
T. 021 – 7251234 | 7261122
F. 021 – 7221330
www.pln.co.id

www.pln.co.id