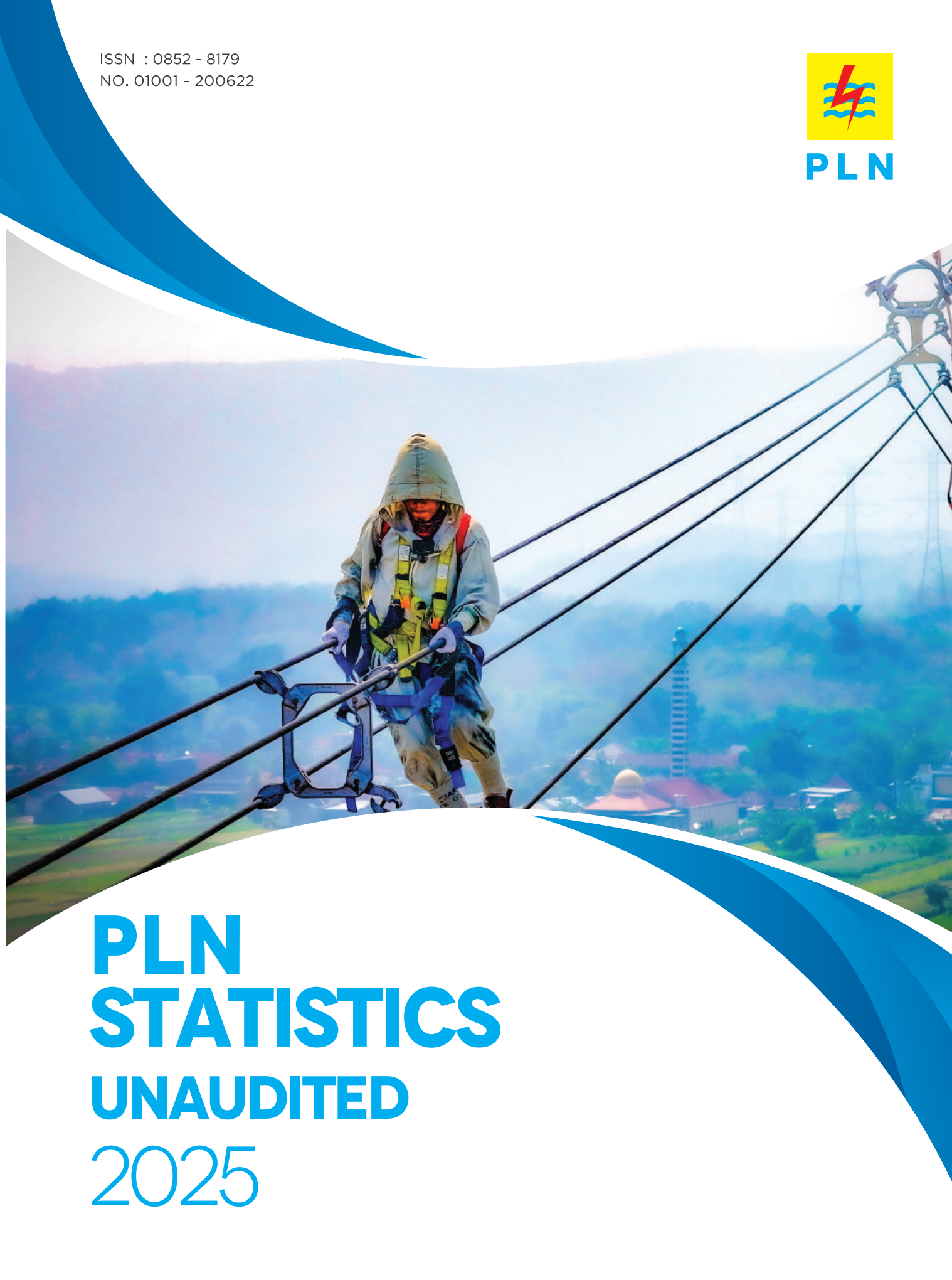
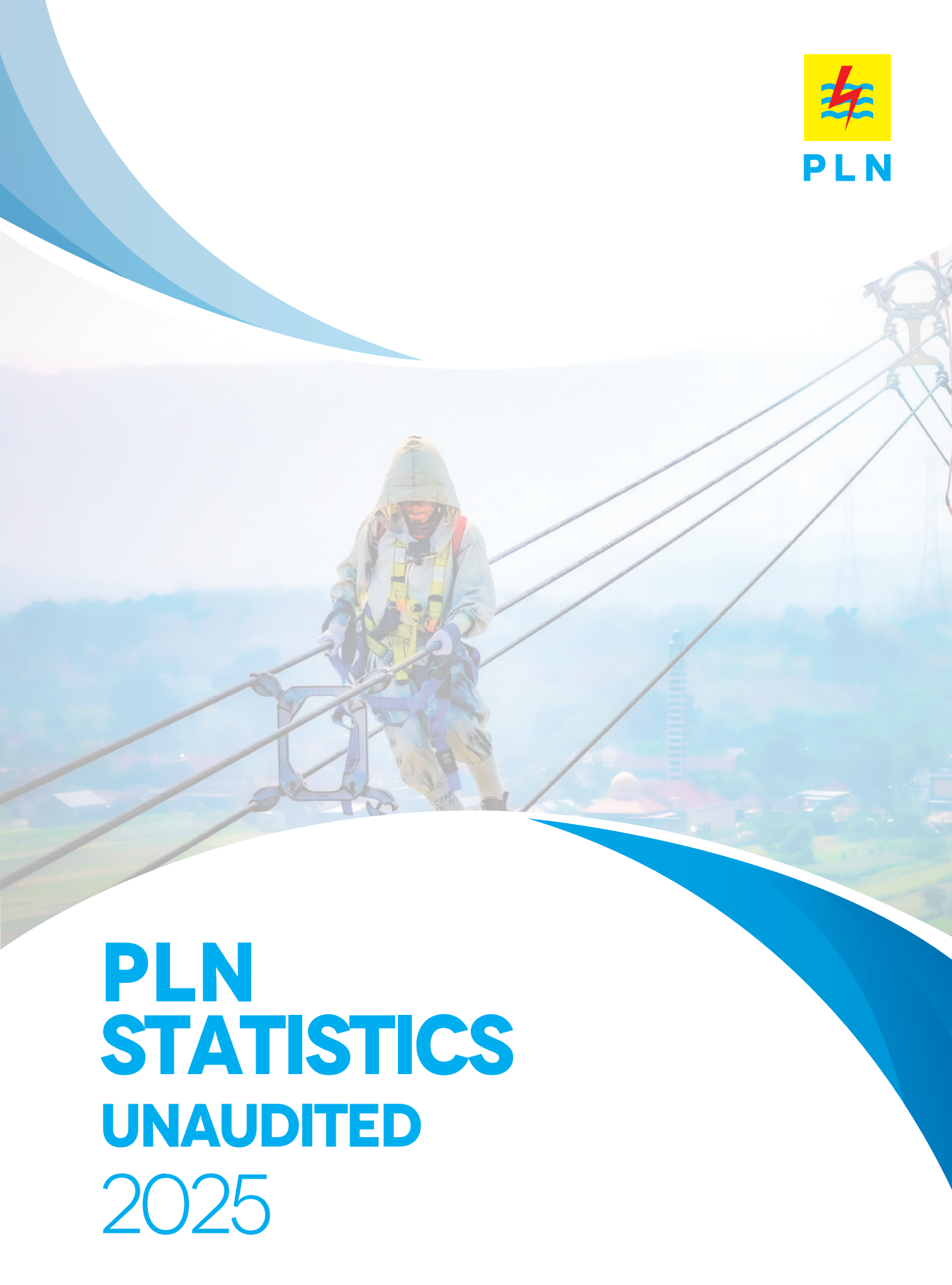


ISSN : 0852 - 8179
NO. 01001 - 200622



PLN STATISTICS UNAUDITED 2025



PLN STATISTICS UNAUDITED 2025

Buku Statistik PLN 2025 diterbitkan dengan maksud memberikan informasi kepada publik mengenai pencapaian kinerja perusahaan selama tahun 2025 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, Februari 2026
PT PLN (Persero)

The PLN Statistics Book 2025 has been published with the aim of providing the public with information on the company's performance achievements throughout 2025 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, February 2026
PT PLN (Persero)

1. Pembangkitan Tenaga Listrik

Kapasitas Terpasang

Pada akhir Desember 2025, total kapasitas terpasang dan jumlah unit pembangkit PLN (unit Pembangkit PLN Group) mencapai 47.464,24 MW 5.985 unit, dengan 33.022,84 MW (69,57%) berada di Jawa.

Total kapasitas terpasang mengalami peningkatan sebesar 1,35% dibandingkan dengan akhir Desember 2024. Persentase kapasitas terpasang per jenis pembangkit sebagai berikut :

PLTU 21.278,90 MW (26,54%), PLTGU 14.300,60 MW (17,83%), PLTD 3.289,56 MW (4,10%), PLTMG 2.071,93 MW (2,63%), PLTA 3.429,95 MW (4,28%), PLTM dan PLTMH 453,59 MW (0,57%), PLTG 1.987,43 MW (2,48%), PLTP 579,26 MW (0,72%), PLT Surya, PLT Bayu dan PLT Biomas 37,03 MW (0,05%).

Adapun total kapasitas terpasang nasional termasuk pembangkit sewa dan IPP adalah 80.189,32 MW.

Beban Puncak *)

Beban puncak pada tahun 2025 mencapai 65.133,90 MW, mengalami kenaikan sebesar 6,27% dibandingkan tahun sebelumnya. Beban puncak sistem interkoneksi Jawa Bali mencapai 44.940,80 MW, dan beban puncak sistem di luar Jawa Bali mencapai 20.193,11 MW.

Produksi dan Pembelian Tenaga Listrik

Selama tahun 2025, jumlah energi listrik produksi sendiri dan sewa sebesar 192.455,91 GWh.

Dari jumlah tersebut, 19,52% diproduksi oleh PLN Holding dan 80,48% diproduksi Subholding yaitu PLN Indonesia Power, PLN Nusantara Power dan Anak Perusahaan PT PLN Batam.

1. Electric Power Generation

Installed Capacity

As of the end of December 2025, the total installed capacity and the number of PLN power plant units (PLN Group power plant units) reached 47.464.24 MW and 5,985 units, with 33,022.84 MW (69,57%) located in Java.

The total installed capacity increased by 1.35% compared to the end of December 2024. The percentage of installed capacity by type of power plant is as follows:

Steam power plants (PLTU): 21,278.90 MW (26.54%), combined cycle power plants (PLTGU): 14,300.60 MW (17.83%), diesel power plants (PLTD): 3,289.56 MW (4.10%), gas engine power plants (PLTMG): 2,071.93 MW (2.63%), hydropower plants (PLTA): 3,429.95 MW (4.28%), mini and micro hydropower plants (PLTM and PLTMH): 453.59 MW (0.57%), gas power plants (PLTG): 1,987.43 MW (2.48%), geothermal power plants (PLTP): 579.26 MW (0.72%), and solar, wind, and biomass power plants (PLT Surya, PLT Bayu, and PLT Biomas): 37.03 MW (0.05%).

The total national installed capacity, including leased and independent power producer (IPP) plants, is 80,189.32 MW.

Peak Load*)

The peak load in 2025 reached 65,133.90 MW, experiencing an increase of 6.27% compared to the previous year. The peak load of the Java-Bali interconnected system reached 44,940.80 MW, while the peak load outside Java-Bali reached 20,193.11 MW.

Production and Purchase of Energy

During the year 2025, the total electricity production (including self-production and leased) amounted to 192,455.91 GWh.

Of this total, 19.52% was produced by PLN Holding, while 80.48% was produced by Subholding companies, namely PLN Indonesia Power, PLN Nusantara Power, and the subsidiary PT PLN Batam.

*) Beban Puncak Pembangkit PLN, Sewa, dan IPP

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

Produksi total PLN (termasuk sewa, beli, dan proyek) pada tahun 2025 sebesar 354.928,06 GWh. Dari produksi total PLN tersebut, energi listrik yang dibeli dari luar PLN sebesar 161.547,41 GWh atau 45,52%. Pembelian energi listrik tersebut meningkat 9.168,86 GWh atau 6,02% dibandingkan tahun sebelumnya.

2. Penjualan Tenaga Listrik

Jumlah energi listrik terjual pada tahun 2025 sebesar 317.691,86 GWh. Kelompok pelanggan industri mengkonsumsi 95.103,38 GWh (29,94%), rumah tangga 134.563,85 GWh (42,36%), bisnis 61.976,19 GWh (19,15%), dan lainnya (sosial, gedung pemerintah, penerangan jalan umum dan T, C, L) 26.048,43 GWh (8,20%).

Jumlah pelanggan pada akhir tahun 2025 sebesar 96.174.23 pelanggan meningkat 3,55% dari akhir tahun 2024.

Harga jual listrik rata-rata per kWh berdasarkan data AP2T selama tahun 2025 sebesar Rp1.112,69/kWh lebih rendah dari tahun sebelumnya sebesar 1.153,38/kWh.

3. Susut Energi

Selama tahun 2025, susut energi sebesar 8,19%, terdiri dari susut transmisi 1,94% dan susut distribusi 6,38%. Susut energi tahun 2025 lebih baik dibandingkan tahun 2024 yaitu sebesar 8,55% (polarisasi negatif).

4. Rasio Elektrifikasi

Dengan pertumbuhan jumlah pelanggan rumah tangga dari 84.665.236*) pelanggan pada akhir tahun 2024 menjadi 87.404.502*) pelanggan pada akhir tahun 2025, maka rasio elektrifikasi menjadi sebesar 98,56%**).

*) Termasuk Pelanggan Alat Penyalur Daya Listrik (APDAL)

**) Tidak termasuk pelanggan non PLN

The overall production by PLN (including purchases from external sources) in 2025 reached 354,928.06 GWh. Out of this total PLN production, electricity purchased from external sources amounted to 161,547.41 GWh or 45.52%. This purchase increased by 9,168.86 GWh or 6.02% compared to the previous year.

2. Energy Sales

The total electricity sold in 2025 amounted to 317,691.86 GWh. Consumption by customer groups: industrial customers: 95,103.38 GWh (29.94%), household customers: 134,563.85 GWh (42.36%), business customers: 61,976.19 GWh (19.15%), and others (social, government buildings, street lighting and T, C, L): 26,048.43 GWh (8.20%).

The total number of customers at the end of 2025 was 96,174.23, representing a 3.55% increase from the end of 2024.

The average selling price per kWh based on AP2T data during 2025 was Rp1,112.69/kWh, lower than the previous year's Rp1,153.38/kWh.

3. Energy Losses

In 2025, energy loss was 8.19%, comprising 1.94% transmission loss and 6.38% distribution loss. This represents an improvement compared to 2024, which had a loss of 8.55% (negative polarization).

4. Electrification Ratio

With the growth in the number of household customers from 84,665,236*) at the end of 2024 to 87,404,502*) at the end of 2025, the electrification ratio becomes 98.56%**).

*) 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 (*System Outage Duration*) :

Lama gangguan yang menyebabkan pemadaman

100 kms transmisi

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

1.8. SOF (*System Outage Frequency*) :

Jumlah gangguan yang menyebabkan pemadaman

100 kms transmisi

Jumlah keluar sistem (***System Outage Frequency***), 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 (*System Outage Duration*) :

Number of interruption which cause blackout

100 kmc transmission lines

SOD (System Outage Duration) is a performance indicator of outage duration which cause blackout at services point of transmission lines, measured with hours/100 kmc.

1.8. SOF (*System Outage Frequency*) :

Number of interruption which cause blackout

100 kmc transmission lines

SOF (System Outage Frequency) 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 2025

I. PENGUSAHAAN

Penyediaan Tenaga Listrik

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

Hasil-hasil Pengusahaan

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

Pembangkitan

Tabel 20 : Jumlah Unit Pembangkit	22
Tabel 21 : Kapasitas Terpasang (MW)	24
Tabel 22 : Daya Mampu (MW)	26
Tabel 23 : Energi yang Diproduksi per Jenis Pembangkit (GWh)	28
Tabel 24 : Pemakaian Bahan Bakar	28

Annual Data 2025

I. OPERATION

Electric Power Supply

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

Operation Result

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

Generation

Table 20 : Number of Generating Units	22
Table 21 : Installed Capacity (MW)	24
Table 22 : Rated Capacity (MW)	26
Table 23 : Energy Production by Type of Power Plant ... (GWh)	28
Table 24 : Consumption of Fuel	28

Daftar Isi / Contents

Tabel 26 : Energi yang Diproduksi per Jenis Bahan Bakar (GWh)	32
Tabel 27 : Captive Power.....	34

II. KEUANGAN

Tabel 35 : Piutang Lagganan (juta Rp).....	35
Tabel 36 : Kecepatan Rata-rata Penagihan.....	36

Data Runtun Waktu (2016 - 2025)

I. PENGUSAHAAN

Tabel 43 : Faktor Beban, Faktor Kapasitas dan Faktor Permintaan (%).....	37
Tabel 44 : Jumlah Pelanggan per Kelompok Pelanggan.....	37
Tabel 45 : Daya Tersambung per Kelompok Pelanggan (MVA).....	38
Tabel 46 : Energi Terjual per Kelompok Pelanggan (GWh).....	38
Tabel 47 : Energi Terjual Rata-rata per Kelompok Pelanggan (kWh).....	39
Tabel 48 : Pendapatan per Kelompok Pelanggan (juta Rp).....	39
Tabel 49 : Tarif Listrik Rata-rata per Kelompok Pelanggan (Rp/kWh).....	40
Tabel 50 : Jumlah Pelanggan per Jenis Tegangan.....	40
Tabel 51 : Energi Terjual per Jenis Tegangan (GWh).....	41
Tabel 52 : Pendapatan per Jenis Tegangan (juta Rp).....	41
Tabel 53 : Pemakaian Sendiri dan Susut Energi	42
Tabel 54 : Jumlah Unit Pembangkit.....	42
Tabel 55 : Kapasitas Terpasang (MW).....	43
Tabel 56 : Daya Mampu (MW).....	43
Tabel 57 : Energi yang Diproduksi (GWh).....	44
Tabel 58 : Pemakaian Bahan Bakar	44

Table 26 : Energy Production by Type of Fuel (GWh))	32
Table 27 : Captive Power	34

II. FINANCIAL

Table 35 : Accounts Receivable (million Rp)	35
Table 36 : Average Collection Rate	36

Time Series Data (2016 - 2025)

I. OPERATION

Table 43 : Load Factor, Capacity Factor and Demand Factor (%)	37
Table 44 : Number of Customer by Type of Customers	37
Table 45 : Connected Power by Type of Customers (MVA)	38
Table 46 : Energy Sold by Type of Customers (GWh)	38
Table 47 : Average Energy Sold by Type of Customers (kWh)	39
Table 48 : Revenue by Type of Customers (million Rp) ..	39
Table 49 : Average of Electricity Tariff by Type of Customer (Rp/kWh)	40
Table 50 : Number of Customers by Type of Voltage	40
Table 51 : Energy Sold by Type of Voltage (GWh)	41
Table 52 : Revenue by Type of Voltage (million Rp)	41
Table 53 : Own Use and Energy Losses	42
Table 54 : Number of Generating Units	42
Table 55 : Installed Capacity (MW)	43
Table 56 : Rated Capacity (MW)	43
Table 57 : Energy Production (GWh)	44
Table 58 : Consumption fo Fuel	44

Data Tahunan / Annual Data 2025

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

2025

Unit PLN / PLN Units	Kapasitas Terpasang*) / Installed Capacity*)	Daya Mampu*) / Power Capacity*)	Beban Puncak / Peak Load
UID Aceh	177,40	141,94	109,65
UID Sumatera Utara	211,56	210,31	205,09
UID Sumatera Barat	93,12	87,40	74,17
UID Riau dan Kepulauan Riau	658,57	590,58	497,50
- Riau	480,71	439,54	375,99
- Kepulauan Riau	177,86	151,04	121,52
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	231,64	216,89	161,28
- Sumatera Selatan	124,12	120,82	93,63
- Jambi	28,37	24,23	13,00
- Bengkulu	79,15	71,84	54,65
UIW Bangka Belitung	405,97	386,69	353,23
UID Lampung	49,19	46,06	30,94
UID Kalimantan Barat	102,08	90,89	52,95
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	103,51	87,12	34,97
- Kalimantan Selatan	46,67	42,82	20,40
- Kalimantan Tengah	56,84	44,30	14,57
UID Kalimantan Timur dan Utara	165,57	125,66	40,06
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	349,45	323,64	231,83
- Sulawesi Utara	75,62	69,59	38,16
- Sulawesi Tengah	242,99	223,52	166,65
- Gorontalo	30,84	30,52	27,02
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	158,92	150,91	121,94
- Sulawesi Selatan	117,42	115,57	99,62
- Sulawesi Tenggara	39,73	33,84	22,32
- Sulawesi Barat	1,77	1,50	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	582,84	515,31	345,64
- Maluku	375,36	334,62	235,95
- Maluku Utara	207,48	180,69	109,69
UIW Papua dan Papua Barat	716,37	640,22	482,11
- Papua	207,21	181,57	120,79
- Papua Barat	509,16	458,65	361,32
UID Bali	6,20	6,18	4,75
UIW Nusa Tenggara Barat	779,98	708,59	633,69
UIW Nusa Tenggara Timur	618,72	483,08	442,70
PT PLN Batam	1.008,77	926,07	858,12
UIP3B Sumatera	5.958,44	5.827,79	4.641,14
UIP3B Kalimantan	1.368,00	1.368,00	1.440,79
UIP3B Sulawesi	1.590,00	1.590,00	1.149,64
UIK Kalimantan	948,07	854,53	744,95
UIK Sulawesi	933,97	899,86	695,91
UIK Sumatera	624,54	562,41	281,80
PLN Indonesia Power - Kalimantan	990,11	794,12	617,36
PLN Indonesia Power - Sulawesi	312,81	264,47	191,45
PLN Indonesia Power - Sumatera	2.706,03	2.284,91	1.977,96
PLN Nusantara Power - Kalimantan	846,96	625,90	554,74
PLN Nusantara Power - Sulawesi	1.324,73	1.045,40	883,65
PLN Nusantara Power - Sumatera	3.462,26	2.706,94	2.333,10
PLN Nusantara Power - Maluku Utara	128,50	111,00	-
Luar Jawa	27.614,26	24.672,86	20.193,11
UID Jawa Timur	79,33	71,07	71,02
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	43,72	38,57	30,04
- Jawa Tengah	42,94	37,90	29,60
- Daerah Istimewa Yogyakarta	0,78	0,67	0,44
UID Jawa Barat	156,09	156,09	133,28
UID Banten	16,62	16,62	14,33
UID Jakarta Raya	0,40	0,35	0,09
PLN Indonesia Power - Jawabali	16.907,02	15.397,89	12.601,63
PLN Nusantara Power - Jawabali	12.824,65	11.649,66	10.835,64
UIP2B	19.194,43	19.194,43	18.775,49
UIK Tanjung Jati B	2.811,40	2.643,80	1.971,70
UIK JAMALI	541,40	513,00	507,55
Jawa	52.575,05	49.681,48	44.940,80
Proyek Pembangkitan	-	-	-
Indonesia	80.189,32	74.354,34	65.133,90

*) 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 (GWh)	Proyek/ Project (GWh)	Terima dari Unit Lain/ Received from other unit (GWh)	Produksi Sendiri/ Own Production (GWh)	Sewa/ Leased (GWh)	Pemakaian Sendiri Pembangkit / Own Use Power Plant		Susut Trafo / Transformer Losses		Produksi Netto / Netto Production (GWh)	Pemakaian Sendiri Gardu Induk / Own Use Substation Transformer		Susut Transmisi / Transmission Losses	
						(GWh)	(%)	(GWh)	(%)		(GWh)	(%)	(GWh)	(%)
UID Aceh	110,47	-	3.825,07	82,71	58,12	1,01	0,71	-	-	4.075,36	-	-	-	-
UID Sumatera Utara	1.137,14	-	15.000,18	6,16	-	-	-	-	-	16.143,48	-	-	-	-
UID Sumatera Barat	326,83	-	4.326,53	27,83	-	0,08	0,28	0,79	2,85	4.680,32	-	-	-	-
UID Riau dan Kepulauan Riau	2.174,10	-	8.023,37	429,03	407,18	3,73	0,45	10,11	1,21	11.019,85	0,71	0,01	13,26	0,12
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	799,70	-	12.096,49	3,55	27,00	-	-	-	-	12.926,74	-	-	-	-
UIW Bangka Belitung	442,96	-	547,74	798,82	65,22	69,37	8,03	4,60	0,53	1.780,76	1,96	0,11	14,31	0,80
UID Lampung	154,29	-	7.212,81	2,40	-	-	0,08	-	-	7.369,49	-	-	-	-
UID Kalimantan Barat	30,44	-	4.046,53	92,42	102,98	1,71	0,88	1,18	0,60	4.269,48	-	-	-	-
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	76,73	-	6.676,40	32,47	-	-	-	0,52	1,60	6.785,08	-	-	-	-
UID Kalimantan Timur dan Utara	259,17	-	6.617,28	50,11	0,80	-	-	1,14	2,25	6.926,21	-	-	-	-
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	467,16	57,20	4.556,42	161,86	412,19	1,07	0,19	3,58	0,62	5.650,17	-	-	-	-
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	446,95	-	11.816,19	42,21	115,60	0,19	0,12	1,28	0,81	12.419,48	-	-	-	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	284,91	-	-	821,61	682,42	18,87	1,25	26,87	1,79	1.743,20	1,78	0,10	1,41	0,08
UIW Papua dan Papua Barat	738,38	-	-	1.153,58	620,98	31,70	1,79	21,29	1,20	2.459,95	1,30	0,05	3,46	0,14
UID Bali	15,00	-	8.101,40	-	-	-	-	-	-	8.116,40	-	-	-	-
UIW Nusa Tenggara Barat	490,20	0,11	-	2.079,56	887,45	112,37	3,79	12,79	0,43	3.332,17	1,92	0,06	30,02	0,90
UIW Nusa Tenggara Timur	76,54	-	-	1.209,68	530,33	101,60	5,84	14,49	0,83	1.700,46	1,72	0,10	28,73	1,69
PT PLN Batam	2.632,15	-	-	963,23	1.448,29	28,19	1,17	0,30	0,01	5.015,19	1,56	0,03	14,25	0,28
UIP3B Sumatera	26.325,44	508,85	24.575,13	-	-	-	-	-	-	51.409,42	35,04	0,07	1.522,26	2,96
UIP3B Kalimantan	8.519,30	-	6.777,92	-	-	-	-	-	-	15.297,22	12,55	0,08	300,24	1,96
UIP3B Sulawesi	7.295,77	358,58	8.389,03	-	-	-	-	-	-	16.043,38	13,28	0,08	296,23	1,85
UIK Kalimantan	72,35	-	-	1.741,10	1.156,00	151,09	5,22	7,13	0,25	2.811,23	-	-	-	-
UIK Sulawesi	228,54	-	-	1.809,36	363,07	105,04	4,84	7,42	0,34	2.288,52	-	-	-	-
UIK Sumatera	178,74	-	-	546,96	155,85	0,53	0,08	4,54	0,65	876,47	-	-	-	-
PLN Indonesia Power - Kalimantan	-	-	-	2.971,35	-	267,78	9,01	20,76	0,70	2.682,80	-	-	-	-
PLN Indonesia Power - Sulawesi	-	-	-	1.240,06	-	102,81	8,29	5,83	0,47	1.131,42	-	-	-	-
PLN Indonesia Power - Sumatera	-	-	-	10.795,77	-	840,99	7,79	23,76	0,22	9.931,02	-	-	-	-
PLN Nusantara Power - Kalimantan	-	-	-	3.675,46	-	292,96	7,97	7,58	0,21	3.374,92	-	-	-	-
PLN Nusantara Power - Sulawesi	-	-	-	5.597,70	-	297,20	5,31	25,17	0,45	5.275,33	-	-	-	-
PLN Nusantara Power - Sumatera	-	-	-	12.178,33	-	737,36	6,05	57,81	0,47	11.383,16	-	-	-	-
PLN Nusantara Power - Maluku Utara	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Luar Jawa	53.283,25	924,75	-	48.513,30	7.033,47	3.165,66	5,70	258,93	0,47	106.330,18	71,84	0,07	2.224,16	2,09
UID Jawa Timur	81,00	-	48.969,75	114,53	37,60	2,05	1,35	0,36	0,23	49.200,47	-	-	-	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	146,06	-	37.931,77	0,63	-	0,01	1,56	-	-	38.078,46	-	-	-	-
UID Jawa Barat	656,64	-	67.308,53	-	-	-	-	-	-	67.965,16	-	-	-	-
UID Banten	78,00	-	32.427,34	1,18	-	-	-	-	-	32.506,51	-	-	-	-
UID Jakarta Raya	-	-	41.466,92	0,17	-	-	-	-	-	41.467,09	-	-	-	-
PLN Indonesia Power - Jawabali	-	-	(3,53)	69.838,29	-	3.231,17	4,63	201,32	0,29	66.402,28	-	-	-	-
PLN Nusantara Power - Jawabali	-	-	(3,33)	46.172,02	-	1.972,68	4,27	254,95	0,55	43.941,05	-	-	-	-
UIP2B	107.302,46	-	129.361,30	-	-	-	-	-	-	236.663,77	121,28	0,05	4.455,48	1,88
UIK Tanjung Jati B	-	-	13,74	18.791,61	-	1.158,58	6,17	69,53	0,37	17.577,24	-	-	-	-
UIK JAMALI	-	-	10,25	1.904,26	48,86	86,40	4,42	16,17	0,83	1.860,80	-	-	-	-
Jawa	108.264,16	-	-	136.822,68	86,46	6.450,89	4,71	542,33	0,40	238.180,08	121,28	0,05	4.455,48	1,87
Indonesia	161.547,41	924,75	-	185.335,99	7.119,92	9.616,54	5,00	801,26	0,42	344.510,26	193,12	0,06	6.679,64	1,94

Dikirim 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 / Energy Losses		Susut Energi & PS/ Energy Losses & Own Use		Pemakaian / Energi Consumption	
			Gardu Distribusi / Distr. Substation		Susut Distribusi / Distr. Losses							
			(GWh)	(%)	(GWh)	(%)	(GWh)	(%)	(GWh)	(%)	(GWh)	(%)
112,07	-	3.963,28	46,38	1,14	299,74	7,35	299,74	7,35	346,12	8,49	3.617,17	88,76
1.160,00	-	14.983,48	117,07	0,73	1.203,37	7,45	1.203,37	7,45	1.320,43	8,18	13.663,05	84,64
436,10	-	4.244,22	32,95	0,70	223,92	4,78	223,92	4,78	256,87	5,49	3.987,35	85,19
181,21	-	10.824,66	96,66	0,88	727,16	6,61	740,42	6,72	837,08	7,60	10.000,84	90,75
789,13	-	12.137,62	114,70	0,89	1.297,79	10,04	1.297,79	10,04	1.412,49	10,93	10.725,13	82,97
0,02	-	1.764,47	10,62	0,60	103,38	5,86	117,69	6,61	128,31	7,21	1.650,48	92,68
211,93	-	7.157,56	64,62	0,88	839,29	11,39	839,29	11,39	903,92	12,27	6.253,64	84,86
73,06	-	4.196,42	41,67	0,98	402,22	9,42	402,22	9,42	443,89	10,40	3.752,52	87,89
91,56	-	6.693,51	58,47	0,86	472,33	6,96	472,33	6,96	530,81	7,82	6.162,71	90,83
100,13	-	6.826,08	38,39	0,55	416,14	6,01	416,14	6,01	454,53	6,56	6.371,55	91,99
120,87	-	5.529,30	36,64	0,65	489,83	8,67	489,83	8,67	526,47	9,32	5.002,83	88,54
232,65	-	12.186,83	69,98	0,56	750,45	6,04	750,45	6,04	820,43	6,61	11.366,40	91,52
-	-	1.740,01	15,00	0,86	116,00	6,67	117,41	6,74	132,41	7,60	1.609,00	92,30
-	-	2.455,19	25,83	1,05	211,08	8,60	214,54	8,72	240,37	9,77	2.218,28	90,18
-	-	8.116,40	37,21	0,46	413,56	5,10	413,56	5,10	450,78	5,55	7.665,62	94,45
-	0,02	3.300,21	43,92	1,32	256,18	7,76	286,19	8,59	330,11	9,91	3.000,12	90,04
-	-	1.670,01	17,86	1,05	126,77	7,59	155,50	9,14	173,37	10,20	1.525,37	89,70
711,05	-	4.288,33	12,22	0,24	74,77	1,50	89,02	1,77	101,24	2,02	4.201,34	83,77
49.815,15	36,96	-	-	-	-	-	1.522,26	2,96	1.522,26	2,96	-	-
14.984,43	-	-	-	-	-	-	300,24	1,96	300,24	1,96	-	-
15.712,85	21,02	-	-	-	-	-	296,23	1,85	296,23	1,85	-	-
2.811,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.288,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
876,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.682,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.131,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.931,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.374,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.275,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.383,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	112.077,57	880,19	0,83	8.423,98	7,52	10.648,14	10,01	11.528,33	10,84	102.773,40	96,65
-	-	49.200,47	427,83	0,87	2.994,97	6,09	2.994,97	6,09	3.422,80	6,96	45.777,67	93,04
8,25	-	38.070,21	167,94	0,44	2.517,25	6,61	2.517,25	6,61	2.685,19	7,05	35.385,02	92,93
477,35	-	67.487,82	380,78	0,56	4.098,68	6,03	4.098,68	6,03	4.479,46	6,59	63.008,36	92,71
1.912,70	-	30.593,81	169,23	0,52	1.452,88	4,47	1.452,88	4,47	1.622,11	4,99	28.971,70	89,13
1.384,34	-	40.082,75	299,00	0,72	2.059,17	4,97	2.059,17	4,97	2.358,17	5,69	37.724,58	90,97
66.402,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.941,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
232.020,14	66,87	-	-	-	-	-	4.455,48	1,88	4.455,48	1,88	-	-
17.577,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.860,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	225.435,05	1.444,78	0,61	13.122,94	5,82	17.578,42	7,38	19.023,20	7,99	210.867,33	88,53
-	124,87	337.512,62	2.324,97	0,67	21.546,93	6,38	28.226,57	8,19	30.551,53	8,87	313.640,73	91,04

*) 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**

2025

Unit PLN / PLN Units	Faktor Beban / Load Factor (%)	Faktor Kapasitas/ Capacity Factor (%)	Faktor Permintaan/ Demand Factor (%)
UID Aceh	26,16	16,17	6,05
UID Sumatera Utara	63,64	61,69	3,09
UID Sumatera Barat	54,58	43,48	3,40
UID Riau dan Kepulauan Riau	69,07	52,18	11,12
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	58,77	40,92	2,79
UIW Bangka Belitung	42,24	36,75	34,93
UID Lampung	57,82	36,36	0,94
UID Kalimantan Barat	48,69	25,26	2,45
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	35,65	12,04	1,06
UID Kalimantan Timur dan Utara	88,36	21,38	1,20
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	51,27	34,01	8,07
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	56,61	43,44	2,05
UIW Maluku dan Maluku Utara	59,08	35,04	31,05
UIW Papua dan Papua Barat	59,50	40,04	31,63
UID Bali	36,05	27,61	0,11
UIW Nusa Tenggara Barat	62,28	50,60	32,14
UIW Nusa Tenggara Timur	46,84	33,52	30,33
PT PLN Batam	67,10	57,08	46,34
UIP3B Sumatera	64,75	50,44	-
UIP3B Kalimantan	67,50	71,09	-
UIP3B Sulawesi	72,44	52,38	-
UIK Kalimantan	45,50	35,75	-
UIK Sulawesi	39,38	29,35	-
UIK Sumatera	35,71	16,11	-
PLN Indonesia Power - Kalimantan	67,96	42,38	-
PLN Indonesia Power - Sulawesi	73,94	45,25	-
PLN Indonesia Power - Sumatera	62,31	45,54	-
PLN Nusantara Power - Kalimantan	61,14	40,05	-
PLN Nusantara Power - Sulawesi	72,31	48,24	-
PLN Nusantara Power - Sumatera	59,59	40,15	-
PLN Nusantara Power - Maluku Utara	-	-	-
Luar Jawa	61,52	44,99	36,67
UID Jawa Timur	37,47	33,55	0,32
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	55,74	38,30	0,17
UID Jawa Barat	56,24	48,02	0,47
UID Banten	63,07	54,38	0,12
UID Jakarta Raya	20,47	4,76	-
PLN Indonesia Power - Jawabali	63,26	47,15	-
PLN Nusantara Power - Jawabali	48,64	41,10	-
UIP2B	65,24	63,82	-
UIK Tanjung Jati B	108,80	76,30	-
UIK JAMALI	43,93	41,18	-
Jawa	62,28	53,23	45,38
Proyek Pembangkitan	-	-	-
Indonesia	62,21	50,53	42,27

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

2025

Unit PLN / PLN Units	Rumah Tangga/ Households	Industri / Industry	Bisnis/ Business	Sosial/ Social	Gdg, Kantor Pemerintah/ Gov, Office Building	Peneran- gan Jalan Umum/ Publ, Street Lighting	Lainnya (T,C,L)/ Others (T,C,L)	Jumlah / Total	(%)
UID Aceh	1.410.608	5.033	184.034	55.865	12.787	2.705	351	1.671.383	1,30
UID Sumatera Utara	4.478.195	5.664	177.777	88.921	11.883	18.567	2.587	4.783.594	3,71
UID Sumatera Barat	1.542.387	1.136	227.061	44.602	7.160	5.170	1.294	1.828.810	1,42
UID Riau dan Kepulauan Riau	2.428.218	1.258	247.838	59.204	10.372	8.758	2.016	2.757.664	2,14
- Riau	2.112.524	1.068	214.735	51.745	7.599	6.722	1.908	2.396.301	1,86
- Kepulauan Riau	315.694	190	33.103	7.459	2.773	2.036	108	361.363	0,28
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	4.409.497	4.825	167.235	93.324	16.880	16.805	914	4.709.480	3,66
- Sumatera Selatan	2.604.822	3.628	76.093	51.156	8.238	9.665	620	2.754.222	2,14
- Jambi	1.136.218	969	65.845	28.261	5.124	5.872	155	1.242.444	0,96
- Bengkulu	668.457	228	25.297	13.907	3.518	1.268	139	712.814	0,55
UIW Bangka Belitung	535.800	990	45.847	10.572	3.711	3.773	361	601.054	0,47
UID Lampung	2.587.108	11.381	161.263	76.514	5.242	3.858	49	2.845.415	2,21
UID Kalimantan Barat	1.560.052	963	97.479	34.822	6.300	5.227	251	1.705.094	1,32
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	2.258.357	1.978	178.802	75.028	13.821	9.110	242	2.537.338	1,97
- Kalimantan Selatan	1.436.610	1.414	96.400	49.350	7.290	6.805	163	1.598.032	1,24
- Kalimantan Tengah	821.747	564	82.402	25.678	6.531	2.305	79	939.306	0,73
UID Kalimantan Timur dan Utara	1.510.161	1.042	118.790	35.762	9.036	6.756	301	1.681.848	1,31
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	2.159.890	1.574	76.659	62.325	14.407	3.958	495	2.319.308	1,80
- Sulawesi Utara	815.680	635	30.660	18.531	6.217	2.015	203	873.941	0,68
- Sulawesi Tengah	983.683	623	32.713	35.046	5.627	1.311	234	1.059.237	0,82
- Gorontalo	360.527	316	13.286	8.748	2.563	632	58	386.130	0,30
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	3.984.928	9.445	184.530	81.955	20.182	7.329	2.245	4.290.614	3,33
- Sulawesi Selatan	2.800.457	8.116	132.535	52.735	11.119	4.867	1.766	3.011.595	2,34
- Sulawesi Tenggara	815.013	910	37.518	19.911	6.975	2.116	205	882.648	0,69
- Sulawesi Barat	369.458	419	14.477	9.309	2.088	346	274	396.371	0,31
UIW Maluku dan Maluku Utara	831.639	225	27.751	20.195	6.990	1.915	700	889.415	0,69
- Maluku	338.546	99	11.890	7.498	2.936	463	469	361.901	0,28
- Maluku Utara	493.093	126	15.861	12.697	4.054	1.452	231	527.514	0,41
UIW Papua dan Papua Barat	843.891	225	54.183	22.907	9.026	2.343	216	932.791	0,72
- Papua	557.895	165	36.201	14.798	5.270	1.405	73	615.807	0,48
- Papua Barat	285.996	60	17.982	8.109	3.756	938	143	316.984	0,25
UID Bali	1.589.768	1.605	245.175	48.345	4.753	6.776	7.072	1.903.494	1,48
UIW Nusa Tenggara Barat	1.981.864	961	53.534	36.374	5.125	3.612	74	2.081.544	1,62
UIW Nusa Tenggara Timur	1.268.685	554	39.340	29.121	8.736	1.485	935	1.348.856	1,05
PT PLN Batam	333.761	447	56.356	4.665	552	1.361	2.693	399.835	0,31
Luar Jawa	35.714.809	49.306	2.343.654	880.501	166.963	109.508	22.796	39.287.537	40,85
UID Jawa Timur	13.073.232	191.165	890.178	396.776	27.987	77.506	1.577	14.658.421	15,24
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	12.917.877	25.542	765.128	367.084	34.174	73.335	1.958	14.185.098	14,75
- Jawa Tengah	11.452.992	24.559	681.688	330.432	29.673	57.906	1.783	12.579.033	13,08
- Daerah Istimewa Yogyakarta	1.464.885	983	83.440	36.652	4.501	15.429	175	1.606.065	1,67
UID Jawa Barat	16.584.745	20.130	1.003.894	395.225	21.677	113.920	3.624	18.143.215	18,86
UID Banten	3.949.116	8.258	265.473	78.322	4.729	10.485	4.916	4.321.299	4,49
UID Jakarta Raya	5.159.869	5.847	333.396	53.928	8.639	10.511	6.474	5.578.664	5,80
Jawa	51.684.839	250.942	3.258.069	1.291.335	97.206	285.757	18.549	56.886.697	59,15
Indonesia	87.399.648	300.248	5.601.723	2.171.836	264.169	395.265	41.345	96.174.234	100,00
(%)	90,88	0,31	5,82	2,26	0,27	0,41	0,04	100,00	

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

2025

Unit PLN / PLN Units	Rumah Tangga/ Households	Industri / Industry	Bisnis/ Business	Sosial/ Social	Gdg. Kantor Pemerintah/ Gov. Office Building	Penerang- an Jalan Umum/ Publ. Street Lighting	Lainnya (T,C,L)/ Others (T,C,L)	Jumlah/ Total	(%)
UID Aceh	1.260,41	192,50	488,85	193,44	94,75	34,31	2,67	2.266,93	1,18
UID Sumatera Utara	4.648,38	1.545,29	1.357,87	420,06	131,27	103,04	81,11	8.287,02	4,30
UID Sumatera Barat	1.503,70	327,05	621,16	171,49	71,60	25,77	6,54	2.727,31	1,42
UID Riau dan Kepulauan Riau	3.029,82	837,84	1.167,80	313,85	145,26	56,09	42,29	5.592,95	2,90
- Riau	2.575,36	810,43	972,66	267,11	101,97	45,50	14,89	4.787,93	2,49
- Kepulauan Riau	454,46	27,41	195,14	46,73	43,29	10,59	27,40	805,02	0,42
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	4.682,10	781,12	1.104,17	361,85	175,22	70,86	54,16	7.229,49	3,75
- Sumatera Selatan	2.709,71	574,85	654,63	211,45	100,58	43,91	51,80	4.346,93	2,26
- Jambi	1.334,76	146,00	324,43	105,11	46,72	21,55	1,30	1.979,88	1,03
- Bengkulu	637,64	60,26	125,11	45,29	27,92	5,39	1,06	902,67	0,47
UIW Bangka Belitung	676,94	227,68	241,08	67,42	37,95	10,84	2,02	1.263,93	0,66
UID Lampung	2.471,67	663,40	657,63	227,11	64,93	26,72	0,92	4.112,38	2,13
UID Kalimantan Barat	1.694,34	204,40	551,43	152,61	76,73	22,31	1,47	2.703,29	1,40
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	2.290,34	556,60	829,40	251,66	147,55	44,88	1,65	4.122,08	2,14
- Kalimantan Selatan	1.375,74	443,72	526,36	160,01	84,33	32,93	1,12	2.624,21	1,36
- Kalimantan Tengah	914,60	112,88	303,04	91,65	63,22	11,95	0,52	1.497,87	0,78
UID Kalimantan Timur dan Utara	2.062,70	658,75	912,61	244,65	249,53	33,02	1,90	4.163,15	2,16
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	2.166,36	438,30	605,82	212,35	140,50	26,19	3,43	3.592,94	1,87
- Sulawesi Utara	875,61	203,48	310,91	95,28	52,03	11,61	1,48	1.550,40	0,80
- Sulawesi Tengah	966,67	132,22	209,93	84,26	55,56	10,71	1,65	1.460,99	0,76
- Gorontalo	324,07	102,61	84,99	32,80	32,90	3,87	0,30	581,55	0,30
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	4.381,69	1.110,60	1.217,52	449,82	199,75	63,25	13,61	7.436,25	3,86
- Sulawesi Selatan	3.051,12	698,59	947,07	336,84	127,29	49,23	10,66	5.220,80	2,71
- Sulawesi Tenggara	927,94	371,32	210,25	79,08	48,72	11,14	1,68	1.650,12	0,86
- Sulawesi Barat	402,64	40,69	60,20	33,91	23,74	2,88	1,27	565,33	0,29
UIW Maluku dan Maluku Utara	901,57	123,34	207,03	76,29	71,69	8,19	3,55	1.391,67	0,72
- Maluku	372,88	6,90	108,59	37,53	38,48	2,62	2,07	569,08	0,30
- Maluku Utara	528,70	116,45	98,43	38,76	33,21	5,57	1,48	822,59	0,43
UIW Papua dan Papua Barat	1.176,90	28,84	392,37	134,24	159,00	10,15	3,57	1.905,08	0,99
- Papua	789,73	14,71	258,77	86,23	102,19	7,51	3,08	1.262,21	0,66
- Papua Barat	387,17	14,13	133,60	48,01	56,82	2,64	0,50	642,87	0,33
UID Bali	2.690,23	137,45	2.227,49	243,72	94,06	36,30	8,30	5.437,54	2,82
UIW Nusa Tenggara Barat	1.688,47	191,00	400,30	114,11	49,30	17,74	3,75	2.464,68	1,28
UIW Nusa Tenggara Timur	1.322,70	43,30	261,69	121,95	62,04	7,52	5,51	1.824,71	0,95
PT PLN Batam	721,15	688,62	764,84	73,50	41,26	11,63	13,88	2.314,88	1,20
Luar Jawa	39.369,48	8.756,10	14.009,07	3.830,12	2.012,38	608,82	250,32	68.836,28	35,74
UID Jawa Timur	12.104,76	8.309,95	4.855,06	1.446,28	410,81	260,75	261,79	27.649,40	14,35
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	11.384,50	4.479,70	3.961,11	1.406,75	386,61	218,12	282,11	22.118,88	11,48
- Jawa Tengah	9.755,19	4.333,69	3.336,77	1.150,35	308,94	187,57	268,21	19.340,72	10,04
- Daerah Istimewa Yogyakarta	1.629,30	146,01	624,34	256,40	77,66	30,55	13,90	2.778,16	1,44
UID Jawa Barat	16.502,02	10.161,05	6.611,22	1.309,23	500,01	172,18	430,05	35.685,76	18,53
UID Banten	4.534,33	6.788,55	2.680,32	351,87	157,99	59,38	349,67	14.922,11	7,75
UID Jakarta Raya	10.283,60	1.780,38	8.493,78	1.183,27	1.113,12	143,78	410,22	23.408,15	12,15
Jawa	54.809,21	31.519,62	26.601,49	5.697,39	2.568,55	854,22	1.733,84	123.784,31	64,26
Indonesia	94.178,69	40.275,72	40.610,56	9.527,51	4.580,92	1.463,04	1.984,15	192.620,59	100,00
(%)	48,89	20,91	21,08	4,95	2,38	0,76	1,03	100,00	

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

2025

Unit PLN / PLN Units	Rumah Tangga/ Households	Industri / Industry	Bisnis/ Business	Sosial/ Social	Gdg. Kantor Pemerin- tah/ Gov. Office Building	Peneran- gan Jalan Umum/ Publ. Street Lighting	Lainnya (T,C,L) / Others (T,C,L)	Jumlah/ Total	(%)
UID Aceh	2.103,46	321,62	692,38	276,04	111,02	139,33	15,43	3.659,28	1,15
UID Sumatera Utara	6.737,25	3.454,12	2.070,53	641,15	164,04	410,51	354,53	13.832,13	4,35
UID Sumatera Barat	1.964,75	780,56	820,20	250,15	82,88	100,11	32,26	4.030,91	1,27
UID Riau dan Kepulauan Riau	4.119,45	3.353,79	1.783,80	407,33	168,00	137,32	113,68	10.083,37	3,17
- Riau	3.537,98	3.307,64	1.505,65	354,94	122,45	113,44	31,34	8.973,43	2,82
- Kepulauan Riau	581,47	46,15	278,15	52,40	45,54	23,89	82,34	1.109,95	0,35
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	6.488,95	1.563,33	1.739,16	485,72	216,03	188,69	174,13	10.856,00	3,42
- Sumatera Selatan	3.919,25	1.257,74	1.036,57	299,00	127,36	138,38	161,26	6.939,55	2,18
- Jambi	1.665,34	218,20	499,66	127,66	54,80	43,30	9,59	2.618,55	0,82
- Bengkulu	904,36	87,40	202,92	59,06	33,87	7,01	3,28	1.297,91	0,41
UIW Bangka Belitung	877,10	401,54	277,02	66,93	38,28	9,22	3,67	1.673,77	0,53
UID Lampung	3.535,02	1.240,13	1.005,76	322,91	78,58	125,79	12,19	6.320,38	1,99
UID Kalimantan Barat	2.344,06	319,46	813,31	181,28	87,10	46,16	8,91	3.800,28	1,20
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	3.391,75	1.023,87	1.219,83	305,93	175,02	98,07	39,31	6.253,79	1,97
- Kalimantan Selatan	2.131,18	845,89	763,60	201,09	101,28	72,84	31,67	4.147,54	1,31
- Kalimantan Tengah	1.260,57	177,98	456,23	104,84	73,74	25,24	7,65	2.106,24	0,66
UID Kalimantan Timur dan Utara	3.098,65	1.320,43	1.396,81	305,44	252,84	61,92	35,89	6.471,99	2,04
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	2.882,08	760,11	893,63	257,75	158,42	77,97	39,61	5.069,57	1,60
- Sulawesi Utara	1.117,67	471,78	471,38	116,32	55,15	38,33	16,21	2.286,85	0,72
- Sulawesi Tengah	1.262,04	175,84	294,06	99,54	65,47	29,97	17,50	1.944,41	0,61
- Gorontalo	502,37	112,48	128,19	41,89	37,80	9,68	5,90	838,31	0,26
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	5.384,19	3.267,88	1.875,33	563,76	251,56	163,30	47,50	11.553,52	3,64
- Sulawesi Selatan	3.975,45	2.159,77	1.488,48	448,47	171,69	131,46	34,64	8.409,96	2,65
- Sulawesi Tenggara	1.010,01	1.048,89	297,85	80,65	54,50	24,39	9,24	2.525,52	0,79
- Sulawesi Barat	398,73	59,23	89,00	34,63	25,37	7,46	3,62	618,03	0,19
UIW Maluku dan Maluku Utara	1.036,99	591,27	313,57	83,48	97,02	18,41	19,25	2.159,97	0,68
- Maluku	418,94	12,58	161,38	42,60	50,89	7,44	1,29	695,12	0,22
- Maluku Utara	618,05	578,68	152,20	40,88	46,13	10,97	17,95	1.464,86	0,46
UIW Papua dan Papua Barat	1.330,66	35,68	557,09	150,83	155,72	17,53	4,51	2.252,02	0,71
- Papua	894,29	13,99	374,69	101,44	101,40	11,66	3,01	1.500,49	0,47
- Papua Barat	436,38	21,68	182,39	49,39	54,32	5,87	1,49	751,52	0,24
UID Bali	3.436,53	241,31	3.603,54	260,09	103,80	54,42	58,31	7.758,00	2,44
UIW Nusa Tenggara Barat	1.892,10	329,98	545,56	144,98	53,90	56,01	15,46	3.037,99	0,96
UIW Nusa Tenggara Timur	966,11	43,32	340,75	103,06	56,50	17,51	14,90	1.542,15	0,49
PT PLN Batam	1.157,44	1.750,26	1.237,46	107,01	46,63	12,23	24,52	4.335,54	1,36
Luar Jawa	52.746,55	20.798,67	21.185,73	4.913,83	2.297,32	1.734,51	1.014,06	104.690,67	32,95
UID Jawa Timur	17.714,13	18.501,01	6.467,27	1.985,26	491,49	546,72	557,78	46.263,66	14,56
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	17.095,85	9.570,88	5.568,83	2.008,77	427,78	554,87	577,46	35.804,43	11,27
- Jawa Tengah	14.925,14	9.277,34	4.547,14	1.632,80	340,72	486,42	572,54	31.782,11	10,00
- Daerah Istimewa Yogyakarta	2.170,71	293,54	1.021,69	375,97	87,05	68,44	4,91	4.022,32	1,27
UID Jawa Barat	23.545,47	26.037,56	10.346,74	1.973,49	560,99	392,61	646,43	63.503,30	19,99
UID Banten	7.098,52	16.275,17	4.443,95	543,09	171,39	83,41	618,71	29.234,24	9,20
UID Jakarta Raya	16.363,32	3.920,09	13.963,66	1.768,66	1.410,47	190,40	578,95	38.195,56	12,02
Jawa	81.817,30	74.304,71	40.790,46	8.279,26	3.062,12	1.768,00	2.979,33	213.001,19	67,05
Indonesia	134.563,85	95.103,38	61.976,19	13.193,09	5.359,44	3.502,51	3.993,39	317.691,86	100,00
(%)	42,36	29,94	19,51	4,15	1,69	1,10	1,26	100,00	

Tabel/Table 7 : Pendapatan per Kelompok Pelanggan (juta Rp) / Revenue by Type of Customers (million Rp) 2025

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	1.776.455,33	361.544,86	795.240,04	218.371,78	176.024,37	236.868,88	27.805,91	3.592.311,19	1,02
UID Sumatera Utara	6.977.755,93	3.832.190,81	2.605.216,79	525.135,33	260.748,97	697.683,76	439.851,68	15.338.583,29	4,34
UID Sumatera Barat	1.936.880,66	819.550,88	940.049,96	198.776,43	131.283,76	170.141,30	64.664,25	4.261.347,22	1,21
UID Riau dan Kepulauan Riau	4.874.353,49	2.023.112,72	2.178.768,61	347.001,28	267.771,55	233.649,74	144.633,21	10.069.290,60	2,85
- Riau	4.138.917,01	1.971.860,48	1.829.604,36	302.691,48	195.337,51	193.049,50	50.734,95	8.682.195,30	2,46
- Kepulauan Riau	735.436,49	51.252,24	349.164,25	44.309,79	72.434,04	40.600,24	93.898,26	1.387.095,31	0,39
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	6.917.985,94	1.724.405,45	2.224.700,14	386.579,75	342.416,05	324.220,42	257.417,14	12.177.724,88	3,44
- Sumatera Selatan	4.106.368,42	1.381.514,37	1.339.182,17	241.772,82	201.674,52	237.951,68	237.516,27	7.745.980,25	2,19
- Jambi	1.920.374,53	243.350,52	631.296,99	99.404,02	86.465,61	74.273,83	14.156,38	3.069.321,89	0,87
- Bengkulu	891.242,98	99.540,56	254.220,98	45.402,90	54.275,92	11.994,91	5.744,49	1.362.422,75	0,39
UIW Bangka Belitung	1.033.736,05	456.379,77	348.995,30	58.492,91	61.970,02	15.665,69	7.617,18	1.982.856,93	0,56
UID Lampung	3.208.242,59	1.396.805,87	1.219.034,72	246.130,28	126.972,36	216.657,35	20.881,40	6.434.724,57	1,82
UID Kalimantan Barat	2.446.191,46	359.489,91	1.022.265,30	148.872,92	139.147,61	78.458,12	18.547,51	4.212.972,83	1,19
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	3.591.373,59	1.121.820,89	1.488.166,71	241.551,39	278.765,32	166.771,40	78.824,20	6.967.273,51	1,97
- Kalimantan Selatan	2.171.573,83	922.264,78	943.634,72	159.427,74	161.439,57	123.874,29	61.268,48	4.543.483,40	1,29
- Kalimantan Tengah	1.419.799,76	199.556,12	544.531,98	82.123,65	117.325,75	42.897,12	17.555,72	2.423.790,11	0,69
UID Kalimantan Timur dan Utara	3.834.178,81	1.409.899,68	1.756.236,18	257.396,27	398.405,06	105.276,16	73.390,02	7.834.782,18	2,22
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	2.900.440,48	834.999,33	1.153.543,13	207.080,32	252.672,82	132.484,27	85.561,18	5.566.781,51	1,57
- Sulawesi Utara	1.151.461,57	512.748,00	606.581,03	97.032,19	88.413,37	65.130,49	38.202,93	2.559.569,57	0,72
- Sulawesi Tengah	1.291.683,11	201.621,41	381.605,42	76.912,84	104.294,21	50.901,21	36.003,15	2.143.021,35	0,61
- Gorontalo	457.295,80	120.629,92	165.356,68	33.135,28	59.965,24	16.452,56	11.355,10	864.190,59	0,24
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	5.703.606,10	3.435.513,46	2.395.531,58	476.871,42	398.313,14	277.544,69	90.278,85	12.777.659,24	3,61
- Sulawesi Selatan	4.205.905,65	2.255.540,07	1.901.112,66	381.214,38	273.056,32	223.427,97	63.962,31	9.304.219,37	2,63
- Sulawesi Tenggara	1.080.260,48	1.114.293,65	382.304,03	67.055,42	84.986,24	41.445,36	19.577,45	2.789.922,63	0,79
- Sulawesi Barat	417.439,97	65.679,74	112.114,89	28.601,62	40.270,58	12.671,36	6.739,08	683.517,25	0,19
UIW Maluku dan Maluku Utara	1.181.569,95	463.133,89	414.227,30	67.698,85	155.676,96	31.280,44	36.630,85	2.350.218,23	0,66
- Maluku	477.581,25	14.320,74	213.213,62	35.482,06	81.643,71	12.638,36	2.478,53	837.358,26	0,24
- Maluku Utara	703.988,70	448.813,15	201.013,68	32.216,79	74.033,26	18.642,08	34.152,32	1.512.859,97	0,43
UIW Papua dan Papua Barat	1.697.053,62	40.657,84	711.505,95	125.972,69	248.487,23	29.867,06	8.788,68	2.862.333,06	0,81
- Papua	1.149.392,82	15.837,05	477.456,06	84.919,70	160.831,58	19.890,11	5.831,40	1.914.158,71	0,54
- Papua Barat	547.660,79	24.820,79	234.049,89	41.052,99	87.655,65	9.976,94	2.957,29	948.174,34	0,27
UID Bali	4.654.801,87	269.968,41	4.580.952,62	225.908,20	168.554,31	92.540,71	127.961,06	10.120.687,17	2,86
UIW Nusa Tenggara Barat	1.475.718,55	372.993,43	711.523,30	114.055,70	85.138,12	95.193,65	28.711,01	2.883.333,76	0,82
UIW Nusa Tenggara Timur	1.036.024,21	48.435,83	445.001,65	96.512,80	88.717,38	29.764,04	28.936,33	1.773.392,24	0,50
PT PLN Batam	1.770.198,77	2.616.100,24	2.017.897,57	118.480,42	103.730,96	30.566,10	36.790,54	6.693.764,60	1,89
Luar Jawa	57.016.567,40	21.587.003,28	27.008.856,85	4.060.888,75	3.684.795,97	2.964.633,77	1.577.291,00	117.900.037,01	33,35
UID Jawa Timur	16.555.560,19	20.140.236,71	8.027.657,29	1.606.387,92	783.749,64	930.302,16	737.487,23	48.781.381,14	13,80
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	15.051.834,65	10.588.183,41	7.001.831,80	1.670.831,81	669.005,58	943.067,40	695.552,36	36.620.307,01	10,36
- Jawa Tengah	12.727.680,99	10.263.440,60	5.724.915,91	1.344.302,69	531.319,35	826.735,66	686.531,07	32.104.926,26	9,08
- Daerah Istimewa Yogyakarta	2.324.153,66	324.742,81	1.276.915,89	326.529,12	137.686,22	116.331,74	9.021,29	4.515.380,75	1,28
UID Jawa Barat	23.705.277,34	28.341.734,03	12.581.000,96	1.549.441,95	876.865,61	676.415,32	977.337,65	68.708.072,86	19,44
UID Banten	7.851.691,77	17.337.211,62	5.423.998,57	445.117,45	275.490,15	141.765,93	909.593,69	32.384.869,17	9,16
UID Jakarta Raya	23.032.778,69	4.242.186,20	16.926.916,45	1.618.687,57	2.242.604,01	324.112,19	711.421,75	49.098.706,86	13,89
Jawa	86.197.142,64	80.649.551,97	49.961.405,07	6.890.466,70	4.847.714,98	3.015.663,00	4.031.392,67	235.593.337,04	66,65
Indonesia	143.213.710,04	102.236.555,25	76.970.261,91	10.951.355,45	8.532.510,95	5.980.296,77	5.608.683,67	353.493.374,05	100,00
(%)	40,51	28,92	21,77	3,10	2,41	1,69	1,59	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)**

2025

Unit PLN / PLN Units	Rumah Tangga / House- holds	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	1.491,17	63.902,25	3.762,24	4.941,20	8.682,26	51.508,32	43.960,11	2.189,37
UID Sumatera Utara	1.504,46	609.837,57	11.646,78	7.210,33	13.804,59	22.109,66	137.042,91	2.891,58
UID Sumatera Barat	1.273,84	687.112,68	3.612,25	5.608,49	11.575,42	19.363,64	24.930,45	2.204,12
UID Riau dan Kepulauan Riau	1.696,49	2.665.969,79	7.197,44	6.880,11	16.197,45	15.679,38	56.388,89	3.656,49
- Riau	1.674,76	3.097.041,20	7.011,67	6.859,41	16.113,96	16.875,93	16.425,58	3.744,70
- Kepulauan Riau	1.841,88	242.894,74	8.402,56	7.025,07	16.422,65	11.733,79	762.407,41	3.071,57
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	1.471,59	324.006,22	10.399,50	5.204,66	12.797,99	11.228,21	190.514,22	2.305,14
- Sumatera Selatan	1.504,61	346.675,85	13.622,41	5.844,87	15.460,06	14.317,64	260.096,77	2.519,60
- Jambi	1.465,69	225.180,60	7.588,43	4.517,18	10.694,77	7.373,98	61.870,97	2.107,58
- Bengkulu	1.352,91	383.333,33	8.021,50	4.246,78	9.627,63	5.528,39	23.597,12	1.820,83
UIW Bangka Belitung	1.636,99	405.595,96	6.042,27	6.330,87	10.315,28	2.443,68	10.166,20	2.784,72
UID Lampung	1.366,40	108.964,94	6.236,77	4.220,27	14.990,46	32.604,98	248.775,51	2.221,25
UID Kalimantan Barat	1.502,55	331.734,16	8.343,44	5.205,90	13.825,40	8.831,07	35.498,01	2.228,78
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	1.501,87	517.628,92	6.822,24	4.077,54	12.663,34	10.765,09	162.438,02	2.464,71
- Kalimantan Selatan	1.483,48	598.224,89	7.921,16	4.074,77	13.893,00	10.703,89	194.294,48	2.595,40
- Kalimantan Tengah	1.534,01	315.567,38	5.536,64	4.082,87	11.290,77	10.950,11	96.835,44	2.242,34
UID Kalimantan Timur dan Utara	2.051,87	1.267.207,29	11.758,65	8.540,91	27.981,41	9.165,19	119.235,88	3.848,14
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	1.334,36	482.916,14	11.657,21	4.135,58	10.996,04	19.699,34	80.020,20	2.185,81
- Sulawesi Utara	1.370,23	742.960,63	15.374,43	6.277,05	8.870,84	19.022,33	79.852,22	2.616,71
- Sulawesi Tengah	1.282,97	282.247,19	8.989,09	2.840,27	11.634,97	22.860,41	74.786,32	1.835,67
- Gorontalo	1.393,43	355.949,37	9.648,50	4.788,52	14.748,34	15.316,46	101.724,14	2.171,06
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	1.351,14	345.990,47	10.162,74	6.878,90	12.464,57	22.281,35	21.158,13	2.692,74
- Sulawesi Selatan	1.419,57	266.112,62	11.230,84	8.504,22	15.441,14	27.010,48	19.614,95	2.792,53
- Sulawesi Tenggara	1.239,26	1.152.626,37	7.938,86	4.050,52	7.813,62	11.526,47	45.073,17	2.861,30
- Sulawesi Barat	1.079,23	141.360,38	6.147,68	3.720,06	12.150,38	21.560,69	13.211,68	1.559,22
UIW Maluku dan Maluku Utara	1.246,92	2.627.866,67	11.299,41	4.133,70	13.879,83	9.613,58	27.500,00	2.428,53
- Maluku	1.237,47	127.070,71	13.572,75	5.681,52	17.333,11	16.069,11	2.750,53	1.920,75
- Maluku Utara	1.253,41	4.592.698,41	9.595,86	3.219,66	11.378,89	7.555,10	77.705,63	2.776,91
UIW Papua dan Papua Barat	1.576,82	158.577,78	10.281,64	6.584,45	17.252,38	7.481,86	20.879,63	2.414,28
- Papua	1.602,97	84.787,88	10.350,27	6.854,98	19.240,99	8.298,93	41.232,88	2.436,62
- Papua Barat	1.525,83	361.333,33	10.142,92	6.090,76	14.462,19	6.258,00	10.419,58	2.370,85
UID Bali	2.161,66	150.348,91	14.697,83	5.379,87	21.838,84	8.031,29	8.245,19	4.075,66
UIW Nusa Tenggara Barat	954,71	343.371,49	10.190,91	3.985,81	10.517,07	15.506,64	208.918,92	1.459,49
UIW Nusa Tenggara Timur	761,51	78.194,95	8.661,67	3.539,03	6.467,49	11.791,25	15.935,83	1.143,30
PT PLN Batam	3.467,87	3.915.570,47	21.957,91	22.938,91	84.474,64	8.986,04	9.105,09	10.843,32
Luar Jawa	1.476,88	421.828,38	9.039,62	5.580,72	13.759,46	15.839,12	44.484,12	2.664,73
UID Jawa Timur	1.354,99	96.780,32	7.265,14	5.003,48	17.561,37	7.053,91	353.696,89	3.156,11
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	1.323,43	374.711,46	7.278,30	5.472,24	12.517,70	7.566,24	294.923,39	2.524,09
- Jawa Tengah	1.303,17	377.757,24	6.670,41	4.941,41	11.482,49	8.400,17	321.110,49	2.526,59
- Daerah Istimewa Yogyakarta	1.481,83	298.616,48	12.244,61	10.257,83	19.340,15	4.435,80	28.057,14	2.504,46
UID Jawa Barat	1.419,71	1.293.470,44	10.306,61	4.993,33	25.879,50	3.446,37	178.374,72	3.500,11
UID Banten	1.797,50	1.970.836,76	16.739,74	6.934,07	36.242,33	7.955,17	125.856,39	6.765,15
UID Jakarta Raya	3.171,27	670.444,67	41.883,11	32.796,69	163.267,74	18.114,36	89.426,94	6.846,72
Jawa	1.583,00	296.103,12	12.519,83	6.411,40	31.501,35	6.187,08	160.619,44	3.744,31
Indonesia	1.539,64	316.749,42	11.063,77	6.074,63	20.287,92	8.861,17	96.587,01	3.303,29

Tabel/Table 9 : Tarif Listrik Rata-rata per Kelompok Pelanggan (Rp/kWh) / Average of Electricity Tariff by Type of Customer (Rp/kWh) **2025**

Unit PLN / PLN Units	Rumah Tangga / Households	Industri / Industry	Bisnis / Business	Sosial / Social	Gdg. Kantor Pemerintah / Gov. Office Building	Penerang- an Jalan Umum / Publ. Street Lighting	Lainnya (T,C,L)/ Others (T,C,L)	Jumlah / Total
UID Aceh	844,54	1.124,13	1.148,56	791,09	1.585,58	1.700,12	1.801,83	981,70
UID Sumatera Utara	1.035,70	1.109,45	1.258,24	819,05	1.589,54	1.699,54	1.240,68	1.108,91
UID Sumatera Barat	985,81	1.049,95	1.146,12	794,64	1.584,06	1.699,59	2.004,35	1.057,17
UID Riau dan Kepulauan Riau	1.183,25	603,23	1.221,42	851,88	1.593,92	1.701,44	1.272,33	998,60
- Riau	1.169,85	596,15	1.215,16	852,81	1.595,20	1.701,84	1.618,91	967,54
- Kepulauan Riau	1.264,79	1.110,49	1.255,30	845,62	1.590,46	1.699,53	1.140,41	1.249,70
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	1.066,12	1.103,03	1.279,18	795,90	1.585,06	1.718,32	1.478,28	1.121,75
- Sumatera Selatan	1.047,74	1.098,41	1.291,93	808,61	1.583,51	1.719,61	1.472,86	1.116,21
- Jambi	1.153,14	1.115,26	1.263,44	778,69	1.577,97	1.715,22	1.476,53	1.172,15
- Bengkulu	985,49	1.138,97	1.252,80	768,72	1.602,37	1.711,79	1.749,68	1.049,71
UIW Bangka Belitung	1.178,58	1.136,56	1.259,83	873,92	1.618,90	1.699,47	2.073,83	1.184,67
UID Lampung	907,56	1.126,34	1.212,06	762,23	1.615,92	1.722,32	1.713,13	1.018,09
UID Kalimantan Barat	1.043,57	1.125,31	1.256,91	821,23	1.597,56	1.699,59	2.081,42	1.108,59
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	1.058,86	1.095,67	1.219,98	789,57	1.592,79	1.700,48	2.004,94	1.114,09
- Kalimantan Selatan	1.018,95	1.090,29	1.235,77	792,83	1.593,97	1.700,73	1.934,80	1.095,46
- Kalimantan Tengah	1.126,32	1.121,22	1.193,54	783,32	1.591,17	1.699,76	2.295,44	1.150,76
UID Kalimantan Timur dan Utara	1.237,37	1.067,76	1.257,32	842,70	1.575,71	1.700,06	2.044,69	1.210,57
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	1.006,37	1.098,53	1.290,85	803,42	1.594,94	1.699,10	2.160,20	1.098,08
- Sulawesi Utara	1.030,24	1.086,83	1.286,82	834,16	1.603,08	1.699,36	2.356,33	1.119,26
- Sulawesi Tengah	1.023,49	1.146,61	1.297,71	772,72	1.593,03	1.698,63	2.057,66	1.102,15
- Gorontalo	910,27	1.072,45	1.289,97	791,00	1.586,35	1.699,52	1.925,36	1.030,87
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	1.059,33	1.051,30	1.277,39	845,88	1.583,37	1.699,57	1.900,49	1.105,95
- Sulawesi Selatan	1.057,97	1.044,34	1.277,22	850,03	1.590,37	1.699,60	1.846,61	1.106,33
- Sulawesi Tenggara	1.069,55	1.062,36	1.283,56	831,39	1.559,42	1.699,55	2.118,43	1.104,69
- Sulawesi Barat	1.046,93	1.108,98	1.259,73	825,90	1.587,49	1.699,17	1.859,90	1.105,96
UIW Maluku dan Maluku Utara	1.139,43	783,29	1.321,00	810,96	1.604,60	1.699,47	1.903,40	1.088,08
- Maluku	1.139,98	1.138,16	1.321,22	832,90	1.604,29	1.699,51	1.920,27	1.204,63
- Maluku Utara	1.139,05	775,58	1.320,76	788,10	1.604,96	1.699,48	1.902,14	1.032,77
UIW Papua dan Papua Barat	1.275,34	1.139,55	1.277,19	835,22	1.595,76	1.703,28	1.949,57	1.271,01
- Papua	1.285,26	1.131,63	1.274,26	837,16	1.586,09	1.705,20	1.934,36	1.275,69
- Papua Barat	1.255,02	1.144,65	1.283,21	831,22	1.613,80	1.699,50	1.980,70	1.261,67
UID Bali	1.354,51	1.118,74	1.271,24	868,58	1.623,82	1.700,58	2.194,53	1.304,55
UIW Nusa Tenggara Barat	779,94	1.130,34	1.304,22	786,70	1.579,53	1.699,58	1.857,12	949,09
UIW Nusa Tenggara Timur	1.072,36	1.118,22	1.305,94	936,47	1.570,19	1.699,83	1.942,30	1.149,95
PT PLN Batam	1.529,41	1.494,69	1.630,68	1.107,21	2.224,51	2.499,68	1.500,31	1.543,93
Luar Jawa	1.080,95	1.037,90	1.274,86	826,42	1.603,95	1.709,21	1.555,42	1.126,18
UID Jawa Timur	934,60	1.088,60	1.241,27	809,16	1.594,65	1.701,61	1.322,18	1.054,42
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	880,44	1.106,29	1.257,32	831,77	1.563,91	1.699,62	1.204,51	1.022,79
- Jawa Tengah	852,77	1.106,29	1.259,01	823,31	1.559,38	1.699,62	1.199,09	1.010,16
- Daerah Istimewa Yogyakarta	1.070,69	1.106,31	1.249,81	868,50	1.581,64	1.699,65	1.835,73	1.122,58
UID Jawa Barat	1.006,79	1.088,49	1.215,94	785,13	1.563,06	1.722,87	1.511,89	1.081,96
UID Banten	1.106,10	1.065,26	1.220,53	819,60	1.607,35	1.699,69	1.470,15	1.107,77
UID Jakarta Raya	1.407,59	1.082,16	1.212,21	915,21	1.589,97	1.702,31	1.228,81	1.285,46
Jawa	1.053,53	1.085,39	1.224,83	832,26	1.583,12	1.705,69	1.353,12	1.106,07
Indonesia	1.064,28	1.075,00	1.241,93	830,08	1.592,05	1.707,43	1.404,49	1.112,69

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 2025

Unit PLN / PLN Units	Tegangan / Voltage			Jumlah / Total	(%)
	Rendah / Low	Menengah/ Medium	Tinggi / High		
UID Aceh	1.671.125	258	-	1.671.383	1,74
UID Sumatera Utara	4.781.803	1.789	2	4.783.594	4,97
UID Sumatera Barat	1.828.546	262	2	1.828.810	1,90
UID Riau dan Kepulauan Riau	2.757.064	598	2	2.757.664	2,87
- Riau	2.395.787	512	2	2.396.301	2,49
- Kepulauan Riau	361.277	86	-	361.363	0,38
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	4.708.586	893	1	4.709.480	4,90
- Sumatera Selatan	2.753.626	595	1	2.754.222	2,86
- Jambi	1.242.236	208	-	1.242.444	1,29
- Bengkulu	712.724	90	-	712.814	0,74
UIW Bangka Belitung	600.764	290	-	601.054	0,63
UID Lampung	2.844.786	629	-	2.845.415	2,96
UID Kalimantan Barat	1.704.779	315	-	1.705.094	1,77
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	2.536.803	533	2	2.537.338	2,64
- Kalimantan Selatan	1.597.652	378	2	1.598.032	1,66
- Kalimantan Tengah	939.151	155	-	939.306	0,98
UID Kalimantan Timur dan Utara	1.681.160	685	3	1.681.848	1,75
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	2.318.812	493	3	2.319.308	2,41
- Sulawesi Utara	873.696	244	1	873.941	0,91
- Sulawesi Tengah	1.059.053	184	-	1.059.237	1,10
- Gorontalo	386.063	65	2	386.130	0,40
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	4.289.734	875	5	4.290.614	4,46
- Sulawesi Selatan	3.010.909	683	3	3.011.595	3,13
- Sulawesi Tenggara	882.500	146	2	882.648	0,92
- Sulawesi Barat	396.325	46	-	396.371	0,41
UIW Maluku dan Maluku Utara	889.312	102	1	889.415	0,93
- Maluku	361.844	57	-	361.901	0,38
- Maluku Utara	527.468	45	1	527.514	0,55
UIW Papua dan Papua Barat	932.511	280	-	932.791	0,97
- Papua	615.622	185	-	615.807	0,64
- Papua Barat	316.889	95	-	316.984	0,33
UID Bali	1.902.645	849	-	1.903.494	1,98
UIW Nusa Tenggara Barat	2.081.235	309	-	2.081.544	2,16
UIW Nusa Tenggara Timur	1.348.711	145	-	1.348.856	1,40
PT PLN Batam	399.152	683	-	399.835	0,42
Luar Jawa	39.277.528	9.988	21	39.287.537	40,85
UID Jawa Timur	14.653.964	4.427	30	14.658.421	15,24
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	14.181.042	4.047	9	14.185.098	14,75
- Jawa Tengah	12.575.485	3.539	9	12.579.033	13,08
- Daerah Istimewa Yogyakarta	1.605.557	508	-	1.606.065	1,67
UID Jawa Barat	18.136.989	6.194	32	18.143.215	18,86
UID Banten	4.318.049	3.218	32	4.321.299	4,49
UID Jakarta Raya	5.573.689	4.966	9	5.578.664	5,80
Jawa	56.863.733	22.852	112	56.886.697	59,15
Indonesia	96.141.261	32.840	133	96.174.234	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) **2025**

Unit PLN / PLN Units	Tegangan / Voltage			Jumlah / Total	(%)
	Rendah / Low	Menengah / Medium	Tinggi / High		
UID Aceh	2.065,76	201,17	-	2.266,93	1,18
UID Sumatera Utara	6.459,14	1.747,78	80,10	8.287,02	4,30
UID Sumatera Barat	2.341,53	245,78	140,00	2.727,31	1,42
UID Riau dan Kepulauan Riau	4.513,46	719,48	360,00	5.592,95	2,90
- Riau	3.805,11	622,82	360,00	4.787,93	2,49
- Kepulauan Riau	708,36	96,66	-	805,02	0,42
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	6.189,75	994,73	45,00	7.229,49	3,75
- Sumatera Selatan	3.561,68	740,25	45,00	4.346,93	2,26
- Jambi	1.797,62	182,27	-	1.979,88	1,03
- Bengkulu	830,46	72,22	-	902,67	0,47
UIW Bangka Belitung	1.038,29	225,64	-	1.263,93	0,66
UID Lampung	3.428,09	684,29	-	4.112,38	2,13
UID Kalimantan Barat	2.417,06	286,22	-	2.703,29	1,40
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	3.369,43	622,66	130,00	4.122,08	2,14
- Kalimantan Selatan	2.033,77	460,44	130,00	2.624,21	1,36
- Kalimantan Tengah	1.335,66	162,22	-	1.497,87	0,78
UID Kalimantan Timur dan Utara	3.100,26	722,90	340,00	4.163,15	2,16
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	3.016,37	474,08	102,50	3.592,94	1,87
- Sulawesi Utara	1.252,18	258,22	40,00	1.550,40	0,80
- Sulawesi Tengah	1.304,01	156,98	-	1.460,99	0,76
- Gorontalo	460,17	58,88	62,50	581,55	0,30
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	6.226,10	789,90	420,25	7.436,25	3,86
- Sulawesi Selatan	4.432,18	636,37	152,25	5.220,80	2,71
- Sulawesi Tenggara	1.263,22	118,90	268,00	1.650,12	0,86
- Sulawesi Barat	530,69	34,64	-	565,33	0,29
UIW Maluku dan Maluku Utara	1.219,15	92,53	80,00	1.391,67	0,72
- Maluku	523,99	45,09	-	569,08	0,30
- Maluku Utara	695,16	47,43	80,00	822,59	0,43
UIW Papua dan Papua Barat	1.722,65	182,43	-	1.905,08	0,99
- Papua	1.146,61	115,60	-	1.262,21	0,66
- Papua Barat	576,04	66,83	-	642,87	0,33
UID Bali	4.659,93	777,61	-	5.437,54	2,82
UIW Nusa Tenggara Barat	2.214,51	250,16	-	2.464,68	1,28
UIW Nusa Tenggara Timur	1.724,25	100,46	-	1.824,71	0,95
PT PLN Batam	1.241,79	1.073,09	-	2.314,89	1,20
Luar Jawa	56.947,52	10.190,91	1.697,85	68.836,28	35,74
UID Jawa Timur	19.494,34	6.724,90	1.430,16	27.649,40	14,35
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	17.028,01	4.703,38	387,50	22.118,88	11,48
- Jawa Tengah	14.683,00	4.270,22	387,50	19.340,72	10,04
- Daerah Istimewa Yogyakarta	2.345,01	433,16	-	2.778,16	1,44
UID Jawa Barat	23.165,54	10.678,19	1.842,03	35.685,76	18,53
UID Banten	7.080,42	5.499,01	2.342,69	14.922,11	7,75
UID Jakarta Raya	15.053,02	7.877,00	478,14	23.408,15	12,15
Jawa	81.821,32	35.482,47	6.480,52	123.784,31	64,26
Indonesia	138.768,85	45.673,38	8.178,37	192.620,59	100,00
(%)	72,04	23,71	4,25	100,00	

Tabel/Table 12 : Energi Terjual per Jenis Tegangan (GWh) / Energy Sold by Type of Voltage (GWh) 2025

Unit PLN / PLN Units	Tegangan / Voltage			Jumlah / Total	(%)
	Rendah / Low	Menengah / Medium	Tinggi / High		
UID Aceh	3.290,01	355,64	13,63	3.659,28	1,15
UID Sumatera Utara	9.559,85	3.734,37	537,92	13.832,13	4,35
UID Sumatera Barat	3.118,57	419,20	493,14	4.030,91	1,27
UID Riau dan Kepulauan Riau	6.267,64	1.430,67	2.385,06	10.083,37	3,17
- Riau	5.341,33	1.247,04	2.385,06	8.973,43	2,82
- Kepulauan Riau	926,31	183,63	-	1.109,95	0,35
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	8.752,84	1.865,07	238,10	10.856,00	3,42
- Sumatera Selatan	5.230,21	1.477,54	231,80	6.939,55	2,18
- Jambi	2.339,28	275,29	3,98	2.618,55	0,82
- Bengkulu	1.183,35	112,24	2,32	1.297,91	0,41
UIW Bangka Belitung	1.286,36	387,41	-	1.673,77	0,53
UID Lampung	4.982,21	1.329,44	8,73	6.320,38	1,99
UID Kalimantan Barat	3.340,21	457,97	2,10	3.800,28	1,20
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	4.936,35	1.027,00	290,44	6.253,79	1,97
- Kalimantan Selatan	3.074,36	785,57	287,62	4.147,54	1,31
- Kalimantan Tengah	1.861,99	241,43	2,81	2.106,24	0,66
UID Kalimantan Timur dan Utara	4.528,28	1.269,11	674,60	6.471,99	2,04
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	4.043,19	777,68	248,70	5.069,57	1,60
- Sulawesi Utara	1.632,84	472,47	181,54	2.286,85	0,72
- Sulawesi Tengah	1.714,91	216,23	13,27	1.944,41	0,61
- Gorontalo	695,44	88,97	53,89	838,31	0,26
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	8.017,06	1.238,31	2.298,15	11.553,52	3,64
- Sulawesi Selatan	5.997,94	1.068,48	1.343,54	8.409,96	2,65
- Sulawesi Tenggara	1.453,25	120,02	952,26	2.525,52	0,79
- Sulawesi Barat	565,87	49,82	2,34	618,03	0,19
UIW Maluku dan Maluku Utara	1.494,28	132,89	532,80	2.159,97	0,68
- Maluku	638,87	56,25	-	695,12	0,22
- Maluku Utara	855,41	76,65	532,80	1.464,86	0,46
UIW Papua dan Papua Barat	2.024,73	227,28	-	2.252,02	0,71
- Papua	1.354,90	145,59	-	1.500,49	0,47
- Papua Barat	669,83	81,70	-	751,52	0,24
UID Bali	6.097,50	1.644,90	15,60	7.758,00	2,44
UIW Nusa Tenggara Barat	2.616,75	415,24	6,00	3.037,99	0,96
UIW Nusa Tenggara Timur	1.406,66	135,37	0,12	1.542,15	0,49
PT PLN Batam	1.935,94	2.399,61	-	4.335,54	1,36
Luar Jawa	77.698,42	19.247,16	7.745,09	104.690,67	32,95
UID Jawa Timur	26.861,32	15.101,56	4.300,78	46.263,66	14,56
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	24.838,20	9.872,71	1.093,51	35.804,43	11,27
- Jawa Tengah	21.641,32	9.047,28	1.093,51	31.782,11	10,00
- Daerah Istimewa Yogyakarta	3.196,88	825,43	-	4.022,32	1,27
UID Jawa Barat	32.855,75	25.045,99	5.601,56	63.503,30	19,99
UID Banten	10.713,17	12.088,41	6.432,66	29.234,24	9,20
UID Jakarta Raya	22.592,14	14.324,37	1.279,04	38.195,56	12,02
Jawa	117.860,59	76.433,04	18.707,56	213.001,19	67,05
Indonesia	195.559,01	95.680,20	26.452,65	317.691,86	100,00
(%)	61,56	30,12	8,33	100,00	

Tabel/Table 13 : Pendapatan per Jenis Tegangan (juta Rp) / Revenue by Type of Voltage (million Rp) **2025**

Unit PLN / PLN Units	Tegangan / Voltage			Jumlah / Total	(%)
	Rendah / Low	Menengah / Medium	Tinggi / High		
UID Aceh	3.166.568,33	401.087,08	24.655,78	3.592.311,19	1,02
UID Sumatera Utara	10.545.332,97	4.177.174,30	616.076,02	15.338.583,29	4,34
UID Sumatera Barat	3.283.235,79	466.766,45	511.344,98	4.261.347,22	1,21
UID Riau dan Kepulauan Riau	7.509.973,54	1.608.660,13	950.656,93	10.069.290,60	2,85
- Riau	6.330.964,72	1.400.573,65	950.656,93	8.682.195,30	2,46
- Kepulauan Riau	1.179.008,82	208.086,49	-	1.387.095,31	0,39
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	9.792.537,68	2.107.400,91	277.786,29	12.177.724,88	3,44
- Sumatera Selatan	5.802.189,87	1.677.008,55	266.781,83	7.745.980,25	2,19
- Jambi	2.755.423,95	306.771,57	7.126,37	3.069.321,89	0,87
- Bengkulu	1.234.923,85	123.620,80	3.878,10	1.362.422,75	0,39
UIW Bangka Belitung	1.540.660,10	442.196,83	-	1.982.856,93	0,56
UID Lampung	4.921.493,16	1.498.956,04	14.275,36	6.434.724,57	1,82
UID Kalimantan Barat	3.690.636,38	518.482,97	3.853,49	4.212.972,83	1,19
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	5.498.536,80	1.151.844,02	316.892,69	6.967.273,51	1,97
- Kalimantan Selatan	3.350.327,62	882.645,59	310.510,19	4.543.483,40	1,29
- Kalimantan Tengah	2.148.209,18	269.198,43	6.382,50	2.423.790,11	0,69
UID Kalimantan Timur dan Utara	5.654.160,64	1.487.069,23	693.552,31	7.834.782,18	2,22
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	4.397.397,03	884.399,80	284.984,69	5.566.781,51	1,57
- Sulawesi Utara	1.822.747,99	537.273,76	199.547,82	2.559.569,57	0,72
- Sulawesi Tengah	1.870.137,96	245.141,09	27.742,29	2.143.021,35	0,61
- Gorontalo	704.511,07	101.984,94	57.694,58	864.190,59	0,24
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	9.016.934,95	1.400.384,67	2.360.339,62	12.777.659,24	3,61
- Sulawesi Selatan	6.752.881,33	1.201.039,65	1.350.298,40	9.304.219,37	2,63
- Sulawesi Tenggara	1.641.447,66	142.674,68	1.005.800,28	2.789.922,63	0,79
- Sulawesi Barat	622.605,96	56.670,34	4.240,94	683.517,25	0,19
UIW Maluku dan Maluku Utara	1.790.415,87	171.268,62	388.533,74	2.350.218,23	0,66
- Maluku	772.618,72	64.739,54	-	837.358,26	0,24
- Maluku Utara	1.017.797,15	106.529,08	388.533,74	1.512.859,97	0,43
UIW Papua dan Papua Barat	2.591.348,30	270.984,66	0,10	2.862.333,06	0,81
- Papua	1.743.433,48	170.725,23	-	1.914.158,71	0,54
- Papua Barat	847.914,81	100.259,43	0,10	948.174,34	0,27
UID Bali	8.216.318,22	1.860.769,10	43.599,84	10.120.687,17	2,86
UIW Nusa Tenggara Barat	2.402.036,03	470.443,91	10.853,82	2.883.333,76	0,82
UIW Nusa Tenggara Timur	1.605.704,60	167.469,65	217,98	1.773.392,24	0,50
PT PLN Batam	3.032.129,13	3.661.635,47	-	6.693.764,60	1,89
Luar Jawa	88.655.419,51	22.746.993,87	6.497.623,64	117.900.037,01	33,35
UID Jawa Timur	27.472.152,54	16.923.308,03	4.385.920,57	48.781.381,14	13,80
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	24.469.385,70	11.027.283,58	1.123.637,73	36.620.307,01	10,36
- Jawa Tengah	20.852.778,95	10.128.509,58	1.123.637,73	32.104.926,26	9,08
- Daerah Istimewa Yogyakarta	3.616.606,74	898.774,01	-	4.515.380,75	1,28
UID Jawa Barat	34.725.203,10	28.295.225,76	5.687.644,00	68.708.072,86	19,44
UID Banten	12.249.376,90	13.484.237,40	6.651.254,87	32.384.869,17	9,16
UID Jakarta Raya	31.253.485,37	16.507.247,08	1.337.974,42	49.098.706,86	13,89
Jawa	130.169.603,60	86.237.301,84	19.186.431,59	235.593.337,04	66,65
Indonesia	218.825.023,11	108.984.295,71	25.684.055,23	353.493.374,05	100,00
(%)	61,90	30,83	7,27	100,00	

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

2025

Golongan Tarif / Tariff Category	Pelanggan / Customers	Tersambung / Connected (MVA)	Terjual / Sold (MWh)	Pendapatan *) (ribu Rp) / Revenue *) (thousand Rp)
S-1	2.164.021	6.680,20	8.465,67	6.628.854.677,15
S-2	7.786	2.824,81	4.685,89	4.266.307.630,61
S-3	29	22,50	41,53	56.193.143,64
R-1	84.522.694	77.793,67	115.516,70	110.872.144.904,25
R-2	2.365.289	10.155,41	12.173,80	20.679.599.904,08
R-3	511.665	6.229,62	6.873,35	11.661.965.233,63
B-1	4.679.126	8.635,69	11.288,80	10.818.552.249,34
B-2	912.708	18.862,83	25.927,14	37.607.526.970,92
B-3	9.889	13.112,04	24.760,25	28.544.182.692,93
I-1	228.266	877,31	509,77	540.534.771,31
I-2	54.779	5.399,09	7.943,47	8.571.198.932,32
I-3	17.084	26.807,44	62.403,93	70.613.026.350,60
I-4	119	7.191,87	24.246,21	22.511.795.192,53
P-1	261.776	2.476,01	3.057,90	4.918.989.557,03
P-2	2.393	2.104,92	2.301,54	3.613.521.395,39
P-3	395.265	1.463,04	3.502,51	5.980.296.773,16
Traksi T-1	99	711,79	486,23	386.198.046,40
Curah C-1	3.324	1.032,36	1.586,48	1.677.992.578,96
Layanan Khusus	37.922	240,01	1.920,68	3.544.493.047,67
Total	96.174.234	192.620,59	317.691,86	353.493.374.051,90

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

Tabel/Table 15 : Daftar Tunggu / Electricity Waiting List

Satuan PLN / Provinsi / PLN Operational Unit/ Province	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	3.800	62.056.000,00	66.690	123.334.250,00	61.761	96.513.200,00	61.332	90.710.050,00
UID Sumatera Utara	9.786	127.674.150,00	178.997	430.123.800,00	156.960	325.715.600,00	157.142	325.576.600,00
UID Sumatera Barat	3.468	40.211.650,00	75.551	160.526.300,00	68.611	122.017.400,00	68.685	119.259.150,00
UID Riau dan Kepulauan Riau	1.883	273.883.900,00	152.761	492.095.050,00	124.804	357.832.900,00	124.142	249.594.650,00
- Riau	1.785	261.577.450,00	140.041	453.672.950,00	113.328	333.635.600,00	112.690	222.340.500,00
- Kepulauan Riau	98	12.306.450,00	12.720	38.422.100,00	11.476	24.197.300,00	11.452	27.254.150,00
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	16.035	516.955.400,00	286.408	667.503.100,00	216.212	381.119.600,00	215.144	363.609.550,00
- Sumatera Selatan	10.828	433.816.300,00	184.288	486.908.550,00	135.406	252.397.750,00	134.775	233.486.000,00
- Jambi	3.427	67.753.300,00	64.240	113.401.850,00	52.113	88.167.450,00	51.690	90.114.600,00
- Bengkulu	1.780	15.385.800,00	37.880	67.192.700,00	28.693	40.554.400,00	28.679	40.008.950,00
UIW Bangka Belitung	2.403	22.384.400,00	23.763	75.531.000,00	22.127	52.608.350,00	21.443	50.774.350,00
UID Lampung	6.376	72.701.400,00	120.175	222.578.300,00	106.837	179.048.450,00	107.156	174.565.150,00
UID Kalimantan Barat	10.661	79.763.050,00	112.345	216.711.750,00	88.225	156.525.700,00	88.387	152.631.400,00
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	16.524	2.205.952.150,00	136.454	679.110.250,00	121.892	393.661.800,00	125.387	285.141.750,00
- Kalimantan Selatan	5.628	1.489.903.400,00	69.312	510.425.150,00	62.209	265.135.800,00	62.273	156.312.550,00
- Kalimantan Tengah	10.896	716.048.750,00	67.142	168.685.100,00	59.683	128.526.000,00	63.114	128.829.200,00
UID Kalimantan Timur dan Utara	5.879	372.250.300,00	118.677	407.474.300,00	95.448	313.135.550,00	95.181	428.216.350,00
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	16.066	2.831.145.250,00	125.112	245.053.250,00	104.680	188.197.650,00	105.354	216.801.600,00
- Sulawesi Utara	6.055	65.767.500,00	42.545	97.356.800,00	30.631	63.193.600,00	30.821	63.835.950,00
- Sulawesi Tengah	9.217	2.459.787.900,00	61.776	117.476.050,00	55.209	99.129.200,00	55.632	96.866.450,00
- Gorontalo	794	305.589.850,00	20.791	30.220.400,00	18.840	25.874.850,00	18.901	56.099.200,00
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	39.274	1.492.450.650,00	244.154	590.655.000,00	199.466	439.511.250,00	195.293	436.723.500,00
- Sulawesi Selatan	17.105	189.654.400,00	162.452	440.031.300,00	133.866	330.736.600,00	132.321	327.783.100,00
- Sulawesi Tenggara	17.508	1.284.470.800,00	56.307	109.338.700,00	47.109	78.742.200,00	44.493	78.329.350,00
- Sulawesi Barat	4.661	18.325.450,00	25.395	41.285.000,00	18.491	30.032.450,00	18.479	30.611.050,00
UIW Maluku dan Maluku Utara	3.622	29.903.000,00	51.547	80.074.300,00	48.652	70.443.050,00	48.515	71.680.400,00
- Maluku	1.470	17.953.350,00	18.420	28.329.850,00	17.079	24.640.050,00	17.033	25.681.550,00
- Maluku Utara	2.152	11.949.650,00	33.127	51.744.450,00	31.573	45.803.000,00	31.482	45.998.850,00
UIW Papua dan Papua Barat	6.841	26.953.050,00	62.102	136.747.000,00	47.240	98.804.300,00	47.828	97.956.400,00
- Papua	5.017	22.515.000,00	45.778	91.187.050,00	32.542	69.505.350,00	32.841	68.444.550,00
- Papua Barat	1.824	4.438.050,00	16.324	45.559.950,00	14.698	29.298.950,00	14.987	29.511.850,00
UID Bali	10.025	87.003.600,00	122.512	447.895.050,00	109.207	357.432.050,00	109.020	348.564.550,00
UIW Nusa Tenggara Barat	7.191	47.167.400,00	87.933	138.535.150,00	77.001	109.201.900,00	76.172	118.555.200,00
UIW Nusa Tenggara Timur	15.311	38.773.900,00	72.959	106.339.450,00	64.560	87.326.950,00	63.584	85.780.850,00
PT PLN Batam	367.591	1.801.265,40	21.182	80.149,90	17.394	321.040,70	18.397	296.566,20
Luar Jawa	542.736	8.329.030.515,40	2.059.322	5.220.367.449,90	1.731.077	3.729.416.740,70	1.728.162	3.616.438.066,20
UID Jawa Timur	45.306	674.797.700,00	567.415	1.289.385.650,00	470.442	962.464.150,00	467.755	966.411.450,00
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	22.444	256.564.950,00	520.727	1.128.700.250,00	427.147	907.547.200,00	424.369	887.675.950,00
- Jawa Tengah	15.425	197.473.900,00	446.090	989.833.000,00	363.389	791.974.650,00	361.009	776.694.700,00
- Daerah Istimewa Yogyakarta	7.019	59.091.050,00	74.637	138.867.250,00	63.758	115.572.550,00	63.360	110.981.250,00
UID Jawa Barat	29.536	8.517.866.600,00	777.819	4.649.941.500,00	594.888	2.387.595.100,00	591.947	1.385.075.450,00
UID Banten	1.665	526.183.900,00	241.501	753.666.050,00	166.926	532.261.050,00	165.837	554.932.450,00
UID Jakarta Raya	11.213	276.670.400,00	217.259	1.405.418.500,00	183.946	794.085.000,00	185.950	679.744.200,00
Jawa	110.164	10.252.083.550,00	2.324.721	9.227.111.950,00	1.843.349	5.583.952.500,00	1.835.858	4.473.839.500,00
Indonesia	652.900	18.581.114.065,40	4.384.043	14.447.479.399,90	3.574.426	9.313.369.240,70	3.564.020	8.090.277.566,20

Digugurkan/Batal / Discharging/Cancelled		Terima dari BP Titipan / Receive From Deposit Connection Fee		Koreksi Permohonan PB/ PD / Correction of Applica- tion for 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)
66	140.450,00	13	23.800,00	-	-	198	881.650,00	197	868.450,00	4.177	67.755.700,00
305	1.487.050,00	55	387.900,00	2	1.800,00	2.151	8.930.300,00	2.152	8.931.100,00	9.355	126.715.000,00
202	2.099.100,00	1	2.200,00	-	-	248	558.900,00	158	364.600,00	3.283	41.067.300,00
438	1.876.800,00	-	-	11	11.100,00	563	1.064.450,00	565	1.091.850,00	2.116	380.229.050,00
424	1.833.400,00	-	-	11	11.100,00	526	876.550,00	528	903.950,00	2.008	371.022.850,00
14	43.400,00	-	-	-	-	37	187.900,00	37	187.900,00	108	9.206.200,00
2.136	5.004.450,00	1.135	2.143.650,00	17	21.300,00	1.736	4.849.200,00	1.824	5.028.500,00	16.031	531.446.650,00
1.281	3.280.850,00	750	1.431.700,00	1	900,00	949	2.878.600,00	932	2.797.300,00	10.946	450.961.100,00
674	1.477.050,00	315	623.600,00	1	900,00	446	1.429.900,00	551	1.690.500,00	3.387	64.693.000,00
181	246.550,00	70	88.350,00	15	19.500,00	341	540.700,00	341	540.700,00	1.698	15.792.550,00
106	161.650,00	39	60.050,00	-	-	50	158.600,00	50	158.600,00	3.020	24.116.800,00
108	1.754.650,00	-	-	-	-	971	4.317.300,00	971	4.317.300,00	5.949	75.430.050,00
335	1.629.200,00	52	459.450,00	-	-	226	403.000,00	225	402.100,00	10.217	82.488.500,00
973	2.133.350,00	133	731.850,00	-	-	649	9.593.200,00	650	9.594.100,00	12.188	2.313.069.800,00
573	882.950,00	111	145.850,00	-	-	209	440.200,00	208	439.300,00	5.103	1.597.990.450,00
400	1.250.400,00	22	586.000,00	-	-	440	9.153.000,00	442	9.154.800,00	7.085	715.079.350,00
837	2.374.250,00	341	1.060.500,00	3	2.700,00	733	4.780.000,00	733	4.780.000,00	5.653	255.858.450,00
335	6.089.600,00	109	2.637.200,00	-	-	66	180.550,00	66	180.550,00	15.166	2.799.088.900,00
138	663.250,00	43	161.200,00	-	-	56	117.850,00	56	117.850,00	5.770	64.623.100,00
177	5.408.800,00	55	2.466.100,00	-	-	10	62.700,00	10	62.700,00	8.672	2.459.107.950,00
20	17.550,00	11	9.900,00	-	-	-	-	-	-	724	275.357.850,00
842	2.066.600,00	51	83.400,00	8	39.300,00	829	9.105.350,00	829	9.105.350,00	42.664	1.493.294.500,00
542	1.229.550,00	51	83.400,00	6	37.500,00	648	8.524.550,00	648	8.524.550,00	18.165	191.499.250,00
257	783.150,00	-	-	-	-	178	568.000,00	178	568.000,00	19.867	1.284.100.500,00
43	53.900,00	-	-	2	1.800,00	3	12.800,00	3	12.800,00	4.632	17.694.750,00
15	50.100,00	-	-	-	-	370	336.400,00	370	336.400,00	3.744	28.615.550,00
5	15.000,00	-	-	-	-	369	335.100,00	369	335.100,00	1.511	16.896.850,00
10	35.100,00	-	-	-	-	1	1.300,00	1	1.300,00	2.233	11.718.700,00
75	183.700,00	-	-	-	-	45	45.100,00	45	45.100,00	6.178	27.617.250,00
65	80.450,00	-	-	-	-	32	33.000,00	32	33.000,00	4.653	23.495.350,00
10	103.250,00	-	-	-	-	13	12.100,00	13	12.100,00	1.525	4.121.900,00
1.493	8.216.650,00	-	-	1	33.000,00	707	3.425.100,00	707	3.425.100,00	8.720	87.687.450,00
194	305.850,00	16	18.550,00	-	-	885	2.395.600,00	683	910.500,00	8.044	39.011.900,00
553	704.350,00	31	35.650,00	-	-	766	721.350,00	766	721.350,00	15.765	39.651.300,00
6	17.170,60	-	-	-	-	-	-	-	-	366.582	1.808.569,30
9.019	36.294.970,60	1.976	7.644.200,00	42	109.200,00	11.193	51.746.050,00	10.991	50.260.950,00	538.852	8.414.952.719,30
6.340	12.063.250,00	2.019	3.230.250,00	55	441.700,00	9.892	20.534.600,00	9.877	20.537.150,00	43.742	662.456.550,00
3.145	5.357.450,00	1.172	1.904.600,00	38	91.000,00	4.469	10.699.450,00	4.484	10.696.900,00	23.272	273.076.900,00
2.876	4.789.100,00	991	1.603.150,00	37	90.100,00	4.381	10.587.900,00	4.426	10.603.350,00	15.912	209.642.550,00
269	568.350,00	181	301.450,00	1	900,00	88	111.550,00	58	93.550,00	7.360	63.434.350,00
1.233	5.230.750,00	559	2.274.450,00	-	-	11.635	205.071.350,00	13.700	209.880.950,00	29.738	9.512.620.350,00
828	3.707.050,00	161	688.800,00	2	1.800,00	1.505	91.730.500,00	2.008	96.357.750,00	1.586	495.868.800,00
1.956	9.784.350,00	415	2.099.850,00	6	201.900,00	13.227	53.378.400,00	10.659	43.941.550,00	10.242	392.965.450,00
13.502	36.142.850,00	4.326	10.197.950,00	101	736.400,00	40.728	381.414.300,00	40.728	381.414.300,00	108.580	11.336.988.050,00
22.521	72.437.820,60	6.302	17.842.150,00	143	845.600,00	51.921	433.160.350,00	51.719	431.675.250,00	647.432	19.751.940.769,30

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

2025

Unit PLN / PLN Units	SAIDI Jam/Pelanggan / Hours/Customer	SAIFI Kali/Pelanggan / Times/Customer
UID Aceh	212,47	9,46
UID Sumatera Utara	8,55	2,39
UID Sumatera Barat	25,38	1,84
UID Riau dan Kepulauan Riau	7,42	5,82
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	11,90	5,74
UIW Bangka Belitung	0,74	1,93
UID Lampung	6,15	4,05
UID Kalimantan Barat	13,01	11,11
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	7,77	5,09
UID Kalimantan Timur dan Utara	4,62	4,25
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	9,82	8,40
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	8,34	5,27
UIW Maluku dan Maluku Utara	1,18	2,29
UIW Papua dan Papua Barat	4,35	3,77
UID Bali	5,28	2,19
UIW Nusa Tenggara Barat	2,48	2,31
UIW Nusa Tenggara Timur	1,66	2,05
PT PLN Batam	1,70	2,25
Luar Jawa	17,02	4,73
UID Jawa Timur	1,59	1,64
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	3,01	2,30
UID Jawa Barat	3,90	3,30
UID Banten	0,37	0,58
UID Jakarta Raya	1,82	1,18
Jawa	2,58	2,20
Indonesia	8,48	3,23

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

2025

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	1,24	13	777,51	0,16	1,67
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	1,23	1	274,72	0,45	0,36
- Maluku	1,23	1	259,22	0,47	0,39
- Maluku Utara	-	-	15,50	-	-
UIW Papua dan Papua Barat	1,45	2	348,15	0,42	0,57
- Papua	1,45	2	267,23	0,54	0,75
- Papua Barat	-	-	80,92	-	-
UID Bali	-	-	-	-	-
UIW Nusa Tenggara Barat	4,41	7	1.295,00	0,34	0,54
UIW Nusa Tenggara Timur	2,88	3	1.441,20	0,20	0,21
PT PLN Batam	5,55	4	200,91	2,76	1,99
PT PLN Nusa Daya	-	-	-	-	-
UIP3B Sumatera	12,93	37	21.669,66	0,06	0,17
UIP3B Kalimantan	63,30	39	8.750,89	0,72	0,45
UIP3B Sulawesi	17,33	35	8.305,69	0,21	0,42
Luar Jawa	110,33	141	43.063,73	0,26	0,33
UID Jawa Timur	-	-	-	-	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	-	-	-
- Jawa Tengah	-	-	-	-	-
- Daerah Istimewa Yogyakarta	-	-	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-
UID Banten	-	-	-	-	-
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	-
PLN Indonesia Power	-	-	-	-	-
PLN Nusantara Power	-	-	-	-	-
UIP2B	-	-	-	-	-
Jawa	-	-	-	-	-
Indonesia	110,33	141	43.063,73	0,26	0,33

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

2025

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	3.616	14.676,82	24,64
UID Sumatera Utara	1.077	30.676,98	3,51
UID Sumatera Barat	567	11.594,32	4,89
UID Riau dan Kepulauan Riau	191	18.786,50	1,02
- Riau	162	16.207,84	1,00
- Kepulauan Riau	29	2.578,66	1,12
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	2.318	31.014,80	7,47
- Sumatera Selatan	1.423	16.357,74	8,70
- Jambi	650	9.766,58	6,66
- Bengkulu	245	4.890,49	5,01
UIW Bangka Belitung	1.137	6.247,92	18,20
UID Lampung	6.890	15.029,88	45,84
UID Kalimantan Barat	3.366	17.142,00	19,64
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	2.159	20.601,55	10,48
- Kalimantan Selatan	1.166	10.126,63	11,51
- Kalimantan Tengah	993	10.474,92	9,48
UID Kalimantan Timur dan Utara	2.747	12.677,20	21,67
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	2.595	16.609,43	15,62
- Sulawesi Utara	1.409	5.290,92	26,63
- Sulawesi Tengah	933	8.741,47	10,67
- Gorontalo	253	2.577,04	9,82
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	5.291	29.242,78	18,09
- Sulawesi Selatan	3.432	17.623,78	19,47
- Sulawesi Tenggara	1.683	7.492,50	22,46
- Sulawesi Barat	176	4.126,50	4,27
UIW Maluku dan Maluku Utara	776	9.184,38	8,45
- Maluku	560	5.146,45	10,88
- Maluku Utara	216	4.037,93	5,35
UIW Papua dan Papua Barat	41	9.090,67	0,45
- Papua	23	5.858,31	0,39
- Papua Barat	18	3.232,36	0,56
UID Bali	123	9.156,96	1,34
UIW Nusa Tenggara Barat	1.949	7.423,59	26,25
UIW Nusa Tenggara Timur	271	13.756,53	1,97
PT PLN Batam	26	2.920,00	0,89
PT PLN Nusa Daya	-	-	-
UIP3B Sumatera	-	-	-
UIP3B Kalimantan	-	-	-
UIP3B Sulawesi	-	-	-
Luar Jawa	35.140	275.832,32	12,74
UID Jawa Timur	170	43.417,63	0,39
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	743	55.907,64	1,33
- Jawa Tengah	680	49.966,83	1,36
- Daerah Istimewa Yogyakarta	63	5.940,80	1,06
UID Jawa Barat	170	52.468,74	0,32
UID Banten	979	17.400,08	5,63
UID Jakarta Raya	1.223	18.425,00	6,64
PLN Indonesia Power	-	-	-
PLN Nusantara Power	-	-	-
UIP2B	-	-	-
Jawa	3.285	187.619,09	1,75
Indonesia	38.425	463.451,41	8,29

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

2025

Unit PLN / PLN Units	Rumah Tangga (x1000) / Households (x1.000)	Pelanggan Rumah Tangga *) / Households Customers *)	Rasio Elektrifikasi **) (%) / Electrification Ratio **) (%)
UID Aceh	1.411,23	1.410.608	99,96
UID Sumatera Utara	4.476,82	4.468.702	99,82
UID Sumatera Barat	1.555,14	1.539.954	99,02
UID Riau dan Kepulauan Riau	2.877,40	2.771.406	96,32
- Riau	2.224,75	2.121.951	95,38
- Kepulauan Riau	652,65	649.455	99,51
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	4.503,79	4.409.466	97,91
- Sumatera Selatan	2.650,00	2.602.063	98,19
- Jambi	1.182,80	1.138.946	96,29
- Bengkulu	670,98	668.457	99,62
UIW Bangka Belitung	535,85	535.800	99,99
UID Lampung	2.594,89	2.589.638	99,80
UID Kalimantan Barat	1.649,92	1.560.258	94,57
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	2.306,20	2.258.151	97,92
- Kalimantan Selatan	1.438,71	1.434.290	99,69
- Kalimantan Tengah	867,49	823.861	94,97
UID Kalimantan Timur dan Utara	1.575,07	1.510.161	95,88
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	2.176,22	2.159.890	99,25
- Sulawesi Utara	820,49	815.681	99,41
- Sulawesi Tengah	993,77	983.796	99,00
- Gorontalo	361,97	360.413	99,57
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	4.159,99	3.984.928	95,79
- Sulawesi Selatan	2.883,67	2.801.482	97,15
- Sulawesi Tenggara	871,61	815.013	93,51
- Sulawesi Barat	404,71	368.433	91,04
UIW Maluku dan Maluku Utara	851,23	831.639	97,70
- Maluku	475,86	464.460	97,60
- Maluku Utara	375,37	367.179	97,82
UIW Papua dan Papua Barat	1.265,86	848.745	67,05
- Papua	310,16	280.864	90,55
- Papua Barat	160,99	145.042	90,09
- Papua Tengah	261,52	138.619	53,01
- Papua Selatan	131,89	102.242	77,52
- Papua Pegunungan	242,62	40.411	16,66
- Papua Barat Daya	158,68	141.567	89,22
UID Bali	1.589,77	1.589.768	100,00
UIW Nusa Tenggara Barat	1.986,34	1.981.864	99,77
UIW Nusa Tenggara Timur	1.418,01	1.268.685	89,47
Luar Jawa	36.933,74	35.719.663	96,71
UID Jawa Timur	13.130,69	13.073.818	99,57
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	12.921,17	12.917.291	99,97
- Jawa Tengah	11.453,64	11.452.510	99,99
- Daerah Istimewa Yogyakarta	1.467,54	1.464.781	99,81
UID Jawa Barat	17.304,11	17.302.429	99,99
UID Banten	4.802,11	4.800.737	99,97
UID Jakarta Raya	3.590,56	3.590.564	100,00
Jawa	51.748,65	51.684.839	99,88
Indonesia	88.682,39	87.404.502	98,56

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

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

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	-	-	5	-	-	-
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	-	-	-	3	-	-
- Maluku	-	-	-	3	-	-
- 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	-	-	-	6	3	-
UIK Sumatera	2	-	-	4	2	-
PLN Indonesia Power - Kalimantan	-	3	-	13	5	3
PLN Indonesia Power - Sulawesi	-	-	-	2	2	-
PLN Indonesia Power - Sumatera	11	8	2	12	11	4
PLN Nusantara Power - Kalimantan	-	-	-	6	1	-
PLN Nusantara Power - Sulawesi	3	14	12	10	5	6
PLN Nusantara Power - Sumatera	11	-	13	16	10	6
PLN Nusantara Power - Maluku Utara	-	-	-	-	5	-
Luar Jawa	29	41	78	93	44	22
UID Jawa Timur	-	3	1	-	-	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	3	-	-	-
- Jawa Tengah	-	-	2	-	-	-
- Daerah Istimewa 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	2	40
UIP2B	-	-	-	-	-	-
UIK Tanjung Jati B	-	-	-	4	-	-
UIK JAMALI	2	-	-	1	-	-
Jawa	29	65	12	43	15	75
UIP Nusra	-	-	-	2	-	-
UIW Nusa Tenggara Barat	-	-	-	-	-	-
Proyek Pembangkitan	-	-	-	2	-	-
Indonesia	58	106	90	138	59	97

*) 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	Jumlah / Total	IPP	Sewa / Leased	Jumlah / Total
-	189	-	-	-	-	193	3	3	199
-	28	-	-	-	-	28	29	-	57
-	86	-	4	-	-	92	14	-	106
-	565	2	10	-	-	577	5	33	615
-	248	-	1	-	-	249	4	18	271
-	317	2	9	-	-	328	1	15	344
-	90	-	-	-	-	92	28	1	121
-	33	-	-	-	-	33	15	-	48
-	25	-	-	-	-	25	3	-	28
-	32	-	-	-	-	34	10	1	45
-	95	-	4	-	1	104	11	6	121
-	41	-	-	-	-	41	8	-	49
-	159	-	2	-	-	166	7	5	178
-	336	-	-	-	-	336	9	-	345
-	86	-	-	-	-	86	2	-	88
-	250	-	-	-	-	250	7	-	257
-	199	-	2	-	-	203	5	5	213
-	410	-	11	1	1	440	18	41	499
-	157	-	10	1	-	174	2	21	197
-	250	-	-	-	-	259	11	20	290
-	3	-	1	-	1	7	5	-	12
-	173	-	11	-	-	184	16	7	207
-	75	-	8	-	-	83	15	4	102
-	94	-	3	-	-	97	1	3	101
-	4	-	-	-	-	4	-	-	4
-	688	12	13	-	-	716	2	32	750
-	294	12	8	-	-	317	1	13	331
-	394	-	5	-	-	399	1	19	419
-	609	18	219	-	-	867	16	26	909
-	324	3	133	-	-	472	2	14	488
-	285	15	86	-	-	395	14	12	421
-	1	-	-	-	-	1	6	-	7
-	113	20	8	-	-	150	16	17	183
5	301	12	44	1	-	383	9	21	413
-	22	3	1	-	-	29	14	9	52
-	-	-	-	-	-	-	28	-	28
-	-	-	-	-	-	-	12	-	12
-	-	-	-	-	-	-	13	-	13
-	79	22	-	-	-	105	4	43	152
-	47	15	-	-	-	71	6	5	82
-	10	-	-	-	-	18	4	6	28
-	109	2	-	-	-	135	-	-	135
4	18	-	-	-	-	26	-	-	26
2	9	11	-	-	-	70	-	-	70
-	159	18	-	-	-	184	-	-	184
-	137	-	-	-	-	187	-	-	187
-	50	44	-	-	-	150	-	-	150
-	-	-	-	-	-	5	-	-	5
11	4.723	179	329	2	2	5.553	283	260	6.096
-	84	-	26	-	-	114	7	2	123
-	6	-	5	-	-	14	22	-	36
-	6	-	5	-	-	13	21	-	34
-	-	-	-	-	-	1	1	-	2
-	-	-	-	-	-	-	29	-	29
-	6	-	-	-	-	6	4	-	10
-	-	-	1	-	-	1	-	-	1
7	38	12	-	-	-	188	-	11	199
-	-	3	-	-	-	97	-	-	97
-	-	-	-	-	-	-	44	-	44
-	-	-	-	-	-	4	-	-	4
-	-	-	-	-	-	3	-	2	5
7	134	15	32	-	-	427	106	15	548
-	-	-	-	-	-	2	-	-	2
-	-	3	-	-	-	3	-	-	3
-	-	3	-	-	-	5	-	-	5
18	4.857	197	361	2	2	5.985	389	275	6.649

Data Tahunan / Annual Data 2025

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	PLTD / Diesel
UID Aceh	-	-	2,42	-	-	-	-	134,48
UID Sumatera Utara	-	-	-	-	-	-	-	4,04
UID Sumatera Barat	-	-	0,50	-	-	-	-	24,04
UID Riau dan Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-	-	259,97
- Riau	-	-	-	-	-	-	-	119,31
- Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-	-	140,66
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	-	1,00	0,60	-	-	-	-	29,17
- Sumatera Selatan	-	-	-	-	-	-	-	5,06
- Jambi	-	-	-	-	-	-	-	8,67
- Bengkulu	-	1,00	0,60	-	-	-	-	15,44
UIW Bangka Belitung	-	-	-	93,00	-	-	-	117,63
UID Lampung	-	-	-	-	-	-	-	4,99
UID Kalimantan Barat	-	-	1,93	-	-	-	-	57,04
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	-	-	-	-	-	-	-	52,37
- Kalimantan Selatan	-	-	-	-	-	-	-	14,27
- Kalimantan Tengah	-	-	-	-	-	-	-	38,10
UID Kalimantan Timur dan Utara	-	-	0,08	-	-	-	-	41,31
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	-	9,55	5,85	-	-	-	-	154,16
- Sulawesi Utara	-	3,40	1,85	-	-	-	-	43,62
- Sulawesi Tengah	-	6,15	2,80	-	-	-	-	108,35
- Gorontalo	-	-	1,20	-	-	-	-	2,19
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	-	-	-	-	-	34,61
- Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-	-	-	9,94
- Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	-	-	-	22,90
- Sulawesi Barat	-	-	-	-	-	-	-	1,77
UIW Maluku dan Maluku Utara	-	-	-	17,00	-	-	-	223,53
- Maluku	-	-	-	17,00	-	-	-	113,86
- Maluku Utara	-	-	-	-	-	-	-	109,67
UIW Papua dan Papua Barat	20,05	5,13	4,83	24,00	-	-	-	221,93
- Papua	-	-	4,67	-	-	-	-	95,46
- Papua Barat	20,05	5,13	0,16	24,00	-	-	-	126,47
UID Bali	-	-	-	-	-	-	-	0,20
UIW Nusa Tenggara Barat	-	1,00	1,02	107,00	-	-	-	134,44
UIW Nusa Tenggara Timur	-	2,00	3,24	173,00	-	-	12,50	133,42
PT PLN Batam	-	-	-	-	-	135,29	-	108,91
UIP3B Sumatera	-	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Kalimantan	-	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-	-
UIK Kalimantan	-	-	-	253,00	-	-	-	67,68
UIK Sulawesi	-	-	-	359,00	55,92	-	-	82,80
UIK Sumatera	175,10	-	-	155,00	41,45	-	-	41,39
PLN Indonesia Power - Kalimantan	-	30,00	-	414,00	221,55	60,00	-	250,62
PLN Indonesia Power - Sulawesi	-	-	-	100,00	66,80	-	80,00	66,01
PLN Indonesia Power - Sumatera	456,00	32,50	1,32	1.508,00	286,80	160,00	110,00	46,70
PLN Nusantara Power - Kalimantan	-	-	-	360,00	34,00	-	-	285,28
PLN Nusantara Power - Sulawesi	139,69	65,16	7,12	355,50	134,10	331,60	-	291,57
PLN Nusantara Power - Sumatera	364,60	-	7,50	1.244,00	269,76	817,88	-	187,06
PLN Nusantara Power - Maluku Utara	-	-	-	-	128,50	-	-	-
Luar Jawa	1.155,43	146,34	36,41	5.162,50	1.238,87	1.504,77	202,50	3.055,36
UID Jawa Timur	-	11,20	0,65	-	-	-	-	35,76
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	0,66	-	-	-	-	0,61
- Jawa Tengah	-	-	0,47	-	-	-	-	0,61
- Daerah Istimewa Yogyakarta	-	-	0,18	-	-	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Banten	-	-	-	-	-	-	-	1,02
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	-	-	-	-
PLN Indonesia Power - Jawabali	930,52	198,69	1,95	7.580	708,36	6.714,28	376,76	196,81
PLN Nusantara Power - Jawabali	1.232,00	53,20	4,50	5.410	40,20	6.081,55	-	-
UIP2B	-	-	-	-	-	-	-	-
UIK Tanjung Jati B	-	-	-	2.811,40	-	-	-	-
UIK JAMALI	112,00	-	-	315,00	-	-	-	-
Jawa	2.274,52	263,09	7,75	16.116,40	748,56	12.795,83	376,76	234,20
Proyek Pembangkitan*)	-	-	-	-	-	-	-	-
Indonesia	3.429,95	409,43	44,16	21.278,90	1.987,43	14.300,60	579,26	3.289,56
%	4,28	0,51	0,06	26,54	2,48	17,83	0,72	4,10

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

PLTMG / Gas Engine	PLT Surya / Solar	PLT Bayu / Wind	PLT Biomass / Biomass	Sub Jumlah / Sub Total	(%)	Sewa / Leased	IPP	Jumlah / Total	(%)
-	-	-	-	136,90	0,29	9,00	31,50	177,40	0,22
-	-	-	-	4,04	0,01	-	207,52	211,56	0,26
-	0,27	-	-	24,80	0,05	-	68,32	93,12	0,12
0,20	1,51	-	-	261,68	0,55	107,99	288,90	658,57	0,82
-	0,15	-	-	119,46	0,25	73,25	288,00	480,71	0,60
0,20	1,36	-	-	142,22	0,30	34,74	0,90	177,86	0,22
-	-	-	-	30,77	0,06	4,00	196,87	231,64	0,29
-	-	-	-	5,06	0,01	-	119,06	124,12	0,15
-	-	-	-	8,67	0,02	-	19,70	28,37	0,04
-	-	-	-	17,04	0,04	4,00	58,11	79,15	0,10
-	0,33	-	0,02	210,97	0,44	47,00	148,00	405,97	0,51
-	-	-	-	4,99	0,01	-	44,20	49,19	0,06
-	0,41	-	-	59,38	0,13	18,50	24,20	102,08	0,13
-	-	-	-	52,37	0,11	-	51,13	103,51	0,13
-	-	-	-	14,27	0,03	-	32,40	46,67	0,06
-	-	-	-	38,10	0,08	-	18,73	56,84	0,07
-	0,55	-	-	41,94	0,09	12,33	111,30	165,57	0,21
-	2,71	0,08	0,50	172,85	0,36	78,24	98,35	349,45	0,44
-	2,66	0,08	-	51,62	0,11	17,50	6,50	75,62	0,09
-	-	-	-	117,30	0,25	60,74	64,95	242,99	0,30
-	0,04	-	0,50	3,94	0,01	-	26,90	30,84	0,04
-	2,69	-	-	37,30	0,08	33,62	88,00	158,92	0,20
-	2,28	-	-	12,22	0,03	31,20	74,00	117,42	0,15
-	0,41	-	-	23,31	0,05	2,42	14,00	39,73	0,05
-	-	-	-	1,77	-	-	-	1,77	-
125,51	2,38	-	-	368,42	0,78	149,00	65,42	582,84	0,73
125,51	1,07	-	-	257,44	0,54	61,00	56,92	375,36	0,47
-	1,31	-	-	110,98	0,23	88,00	8,50	207,48	0,26
174,03	10,94	-	-	460,91	0,97	119,00	136,46	716,37	0,89
23,40	7,12	-	-	130,65	0,28	57,00	19,56	207,21	0,26
150,63	3,83	-	-	330,26	0,70	62,00	116,90	509,16	0,63
-	-	-	-	0,20	-	-	6,00	6,20	0,01
244,62	1,14	-	-	489,23	1,03	155,00	135,75	779,98	0,97
119,44	9,52	0,09	-	453,22	0,95	145,50	20,00	618,72	0,77
26,25	1,00	-	-	271,45	0,57	275,00	462,32	1.008,77	1,26
-	-	-	-	-	-	-	5.958,44	5.958,44	7,43
-	-	-	-	-	-	-	1.368,00	1.368,00	1,71
-	-	-	-	-	-	-	1.590,00	1.590,00	1,98
212,30	-	-	-	532,99	1,12	315,08	100,00	948,07	1,18
144,93	-	-	-	642,65	1,35	106,32	185,00	933,97	1,16
-	-	-	-	412,94	0,87	111,60	100,00	624,54	0,78
13,94	-	-	-	990,11	2,09	-	-	990,11	1,23
-	-	-	-	312,81	0,66	-	-	312,81	0,39
104,72	-	-	-	2.706,03	5,70	-	-	2.706,03	3,37
167,68	-	-	-	846,96	1,78	-	-	846,96	1,06
-	-	-	-	1.324,73	2,79	-	-	1.324,73	1,65
571,46	-	-	-	3.462,26	7,29	-	-	3.462,26	4,32
-	-	-	-	128,50	0,27	-	-	128,50	0,16
1.905,08	33,45	0,17	0,52	14.441,40	30,43	1.687,18	11.485,69	27.614,26	34,44
-	2,20	-	-	49,81	0,10	7,50	22,02	79,33	0,10
-	0,28	-	-	1,55	-	-	42,17	43,72	0,05
-	0,28	-	-	1,37	-	-	41,58	42,94	0,05
-	-	-	-	0,18	-	-	0,60	0,78	-
-	-	-	-	-	-	-	156,09	156,09	0,19
-	-	-	-	1,02	-	-	15,60	16,62	0,02
-	0,40	-	-	0,40	-	-	-	0,40	-
199,66	-	-	-	16.907,02	35,62	-	-	16.907,02	21,08
3,19	-	-	-	12.824,65	27,02	-	-	12.824,65	15,99
-	-	-	-	-	-	-	19.194,43	19.194,43	23,94
-	-	-	-	2.811,40	5,92	-	-	2.811,40	3,51
-	-	-	-	427,00	0,90	114,40	-	541,40	0,68
202,85	2,88	-	-	33.022,84	69,57	121,90	19.430,31	52.575,05	65,56
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.107,93	36,34	0,17	0,52	47.464,24	100,00	1.809,08	30.916,00	80.189,32	100,00
2,63	0,05	-	-	59,19	-	2,26	38,55	100,00	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	PLTP/ Geothermal	PLTD/ Diesel
UID Aceh	-	-	1,95	-	-	-	-	99,49
UID Sumatera Utara	-	-	-	-	-	-	-	3,18
UID Sumatera Barat	-	-	0,40	-	-	-	-	18,47
UID Riau dan Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-	-	209,23
- Riau	-	-	-	-	-	-	-	94,16
- Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-	-	115,06
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	-	0,50	0,40	-	-	-	-	17,02
- Sumatera Selatan	-	-	-	-	-	-	-	2,96
- Jambi	-	-	-	-	-	-	-	4,53
- Bengkulu	-	0,50	0,40	-	-	-	-	9,53
UIW Bangka Belitung	-	-	-	78,00	-	-	-	107,57
UID Lampung	-	-	-	-	-	-	-	1,86
UID Kalimantan Barat	-	-	1,64	-	-	-	-	46,62
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	-	-	-	-	-	-	-	37,38
- Kalimantan Selatan	-	-	-	-	-	-	-	10,82
- Kalimantan Tengah	-	-	-	-	-	-	-	26,56
UID Kalimantan Timur dan Utara	-	-	-	-	-	-	-	24,34
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	-	9,39	5,83	-	-	-	-	129,40
- Sulawesi Utara	-	3,40	1,82	-	-	-	-	38,33
- Sulawesi Tengah	-	5,99	2,80	-	-	-	-	89,14
- Gorontalo	-	-	1,20	-	-	-	-	1,93
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	-	-	-	-	-	27,42
- Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-	-	-	8,40
- Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	-	-	-	17,51
- Sulawesi Barat	-	-	-	-	-	-	-	1,50
UIW Maluku dan Maluku Utara	-	-	-	15,60	-	-	-	166,40
- Maluku	-	-	-	15,60	-	-	-	83,24
- Maluku Utara	-	-	-	-	-	-	-	83,16
UIW Papua dan Papua Barat	19,00	4,30	4,03	16,30	-	-	-	169,67
- Papua	-	-	3,87	-	-	-	-	73,86
- Papua Barat	19,00	4,30	0,16	16,30	-	-	-	95,81
UID Bali	-	-	-	-	-	-	-	0,18
UIW Nusa Tenggara Barat	-	1,00	0,98	83,00	-	-	-	89,02
UIW Nusa Tenggara Timur	-	2,00	2,82	99,17	-	-	9,76	84,92
PT PLN Batam	-	-	-	-	-	125,54	-	73,89
UIP3B Sumatera	-	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Kalimantan	-	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-	-
UIK Kalimantan	-	-	-	206,00	-	-	-	48,93
UIK Sulawesi	-	-	-	333,94	50,32	-	-	74,10
UIK Sumatera	173,47	-	-	96,50	36,00	-	-	37,08
PLN Indonesia Power - Kalimantan	-	28,50	-	340,60	190,00	45,60	-	178,42
PLN Indonesia Power - Sulawesi	-	-	-	90,77	54,00	-	74,90	44,80
PLN Indonesia Power - Sumatera	451,54	31,82	1,08	1.226,50	233,78	113,00	103,84	29,85
PLN Nusantara Power - Kalimantan	-	-	-	286,00	30,00	-	-	164,30
PLN Nusantara Power - Sulawesi	139,69	62,73	4,81	314,50	128,00	212,54	-	183,14
PLN Nusantara Power - Sumatera	354,44	-	6,79	946,50	155,01	619,00	-	95,67
PLN Nusantara Power - Maluku Utara	-	-	-	-	111,00	-	-	-
Luar Jawa	1.138,13	140,24	30,71	4.133,37	988,11	1.115,68	188,50	2.162,33
UID Jawa Timur	-	11,20	0,65	-	-	-	-	27,50
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	0,59	-	-	-	-	0,52
- Jawa Tengah	-	-	0,43	-	-	-	-	0,52
- Daerah Istimewa Yogyakarta	-	-	0,16	-	-	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Banten	-	-	-	-	-	-	-	1,02
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	-	-	-	-
PLN Indonesia Power - Jawabali	926,49	195,87	1,91	6.935,60	637,95	5.978,80	356,60	182,28
PLN Nusantara Power - Jawabali	1.204,79	50,10	4,43	4.808,00	31,00	5.548,34	-	-
UIP2B	-	-	-	-	-	-	-	-
UIK Tanjung Jati B	-	-	-	2.643,80	-	-	-	-
UIK JAMALI	110,00	-	-	293,00	-	-	-	-
Jawa	2.241,28	257,17	7,58	14.680,40	668,95	11.527,14	356,60	211,32
Proyek Pembangkitan	-	-	-	-	-	-	-	-
Indonesia	3.379,41	397,40	38,29	18.813,77	1.657,06	12.642,82	545,10	2.373,66
%	4,54	0,53	0,05	25,30	2,23	17,00	0,73	3,19

PLTMG/ Gas Engine	PLT Surya/ Solar	PLT Bayu/ Wind	PLT Biomas/ Biomass	Sub Jumlah/ Sub Total	(%)	Sewa/ Leased	IPP	Jumlah/ Total	(%)
-	-	-	-	101,44	0,24	9,00	31,50	141,94	0,19
-	-	-	-	3,18	0,01	-	207,13	210,31	0,28
-	0,21	-	-	19,08	0,05	-	68,32	87,40	0,12
0,20	1,30	-	-	210,72	0,50	105,96	273,90	590,58	0,79
-	0,04	-	-	94,20	0,23	72,34	273,00	439,54	0,59
0,20	1,26	-	-	116,52	0,28	33,62	0,90	151,04	0,20
-	-	-	-	17,92	0,04	4,00	194,97	216,89	0,29
-	-	-	-	2,96	0,01	-	117,86	120,82	0,16
-	-	-	-	4,53	0,01	-	19,70	24,23	0,03
-	-	-	-	10,43	0,02	4,00	57,41	71,84	0,10
-	0,33	-	0,02	185,91	0,44	47,00	153,78	386,69	0,52
-	-	-	-	1,86	-	-	44,20	46,06	0,06
-	0,37	-	-	48,63	0,12	18,50	23,76	90,89	0,12
-	-	-	-	37,38	0,09	-	49,73	87,12	0,12
-	-	-	-	10,82	0,03	-	32,00	42,82	0,06
-	-	-	-	26,56	0,06	-	17,73	44,30	0,06
-	0,32	-	-	24,66	0,06	12,00	89,00	125,66	0,17
-	2,39	0,07	0,45	147,53	0,35	77,76	98,35	323,64	0,44
-	2,35	0,07	-	45,98	0,11	17,12	6,50	69,59	0,09
-	-	-	-	97,93	0,23	60,64	64,95	223,52	0,30
-	0,04	-	0,45	3,62	0,01	-	26,90	30,52	0,04
-	2,30	-	-	29,71	0,07	33,20	88,00	150,91	0,20
-	1,97	-	-	10,37	0,02	31,20	74,00	115,57	0,16
-	0,33	-	-	17,84	0,04	2,00	14,00	33,84	0,05
-	-	-	-	1,50	-	-	-	1,50	-
117,12	1,77	-	-	300,89	0,72	149,00	65,42	515,31	0,69
117,12	0,74	-	-	216,70	0,52	61,00	56,92	334,62	0,45
-	1,03	-	-	84,19	0,20	88,00	8,50	180,69	0,24
169,50	9,11	-	-	391,91	0,94	117,50	130,81	640,22	0,86
23,40	6,27	-	-	107,40	0,26	55,50	18,67	181,57	0,24
146,10	2,84	-	-	284,51	0,68	62,00	112,14	458,65	0,62
-	-	-	-	0,18	-	-	6,00	6,18	0,01
240,76	1,14	-	-	415,90	0,99	155,00	137,69	708,59	0,95
110,90	8,02	-	-	317,58	0,76	145,50	20,00	483,08	0,65
24,30	1,00	-	-	224,73	0,54	275,00	426,34	926,07	1,25
-	-	-	-	-	-	-	5.827,79	5.827,79	7,84
-	-	-	-	-	-	-	1.368,00	1.368,00	1,84
-	-	-	-	-	-	-	1.590,00	1.590,00	2,14
193,44	-	-	-	448,37	1,07	300,76	105,40	854,53	1,15
142,82	-	-	-	601,18	1,44	106,32	192,37	899,86	1,21
-	-	-	-	343,05	0,82	111,60	107,77	562,41	0,76
11,00	-	-	-	794,12	1,90	-	-	794,12	1,07
-	-	-	-	264,47	0,63	-	-	264,47	0,36
93,50	-	-	-	2.284,91	5,46	-	-	2.284,91	3,07
145,60	-	-	-	625,90	1,50	-	-	625,90	0,84
-	-	-	-	1.045,40	2,50	-	-	1.045,40	1,41
529,53	-	-	-	2.706,94	6,47	-	-	2.706,94	3,64
-	-	-	-	111,00	0,27	-	-	111,00	0,15
1.778,66	28,25	0,07	0,47	11.704,53	27,97	1.668,10	11.300,23	24.672,86	33,18
-	2,20	-	-	41,55	0,10	7,50	22,02	71,07	0,10
-	0,24	-	-	1,35	-	-	37,22	38,57	0,05
-	0,24	-	-	1,19	-	-	36,71	37,90	0,05
-	-	-	-	0,16	-	-	0,51	0,67	-
-	-	-	-	-	-	-	156,09	156,09	0,21
-	-	-	-	1,02	-	-	15,60	16,62	0,02
-	0,35	-	-	0,35	-	-	-	0,35	-
182,40	-	-	-	15.397,89	36,80	-	-	15.397,89	20,71
3,00	-	-	-	11.649,66	27,84	-	-	11.649,66	15,67
-	-	-	-	-	-	-	19.194,43	19.194,43	25,81
-	-	-	-	2.643,80	6,32	-	-	2.643,80	3,56
-	-	-	-	403,00	0,96	110,00	-	513,00	0,69
185,40	2,79	-	-	30.138,63	72,03	117,50	19.425,35	49.681,48	66,82
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.964,06	31,04	0,07	0,47	41.843,16	100,00	1.785,60	30.725,58	74.354,34	100,00
2,64	0,04	-	-	56,28	-	2,40	41,32	100,00	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	PLT Surya / Solar	PLT Bayu / Wind	PLT Biomass / Biomass
UID Aceh	-	-	0,46	-	-	-	-	82,24	-	-	-	-
UID Sumatera Utara	-	-	-	-	-	-	-	6,16	-	-	-	-
UID Sumatera Barat	-	-	-	-	-	-	-	27,79	-	0,04	-	-
UID Riau dan Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-	-	428,22	0,35	0,47	-	-
- Riau	-	-	-	-	-	-	-	180,04	-	-	-	-
- Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-	-	248,18	0,35	0,47	-	-
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	-	0,16	-	-	-	-	-	3,39	-	-	-	-
- Sumatera Selatan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Jambi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Bengkulu	-	0,16	-	-	-	-	-	3,39	-	-	-	-
UIW Bangka Belitung	-	-	-	580,99	-	-	-	217,80	-	0,01	-	0,02
UID Lampung	-	-	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-
UID Kalimantan Barat	-	-	2,16	-	-	-	-	90,05	-	0,20	-	-
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	-	-	-	-	-	-	-	32,47	-	-	-	-
- Kalimantan Selatan	-	-	-	-	-	-	-	8,44	-	-	-	-
- Kalimantan Tengah	-	-	-	-	-	-	-	24,02	-	-	-	-
UID Kalimantan Timur dan Utara	-	-	-	-	-	-	-	50,03	-	0,08	-	-
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	-	14,41	11,21	-	-	-	-	135,27	-	0,96	-	-
- Sulawesi Utara	-	1,86	-	-	-	-	-	54,36	-	0,92	-	-
- Sulawesi Tengah	-	12,55	7,03	-	-	-	-	80,91	-	-	-	-
- Gorontalo	-	-	4,18	-	-	-	-	-	-	0,03	-	-
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	-	-	-	-	-	40,48	-	1,73	-	-
- Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-	-	-	10,67	-	1,61	-	-
- Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	-	-	-	29,80	-	0,13	-	-
- Sulawesi Barat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	-	-	-	92,02	-	-	-	231,87	497,67	0,06	-	-
- Maluku	-	-	-	92,02	-	-	-	109,76	497,67	0,06	-	-
- Maluku Utara	-	-	-	-	-	-	-	122,12	-	-	-	-
UIW Papua dan Papua Barat	40,68	5,25	15,73	67,86	-	-	-	188,41	832,84	2,81	-	-
- Papua	-	-	15,17	-	-	-	-	99,52	97,72	1,63	-	-
- Papua Barat	40,68	5,25	0,56	67,86	-	-	-	88,89	735,12	1,17	-	-
UID Bali	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIW Nusa Tenggara Barat	-	4,66	2,59	601,22	-	-	-	177,92	1.292,32	0,84	-	-
UIW Nusa Tenggara Timur	-	7,85	7,32	642,20	-	-	52,06	88,13	408,25	3,87	-	-
PT PLN Batam	-	-	-	-	-	865,34	-	0,11	96,43	1,36	-	-
UIP3B Sumatera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Kalimantan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIK Kalimantan	-	-	-	1.401,86	-	-	-	10,89	328,36	-	-	-
UIK Sulawesi	-	-	-	1.350,70	-	-	-	5,30	453,37	-	-	-
UIK Sumatera	546,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PLN Indonesia Power - Kalimantan	-	149,02	-	2.575,18	502,57	193,65	-	242,25	12,79	-	-	-
PLN Indonesia Power - Sulawesi	-	-	-	627,84	1,93	-	522,61	87,69	-	-	-	-
PLN Indonesia Power - Sumatera	1.725,93	138,85	1,07	7.046,31	252,36	537,50	790,64	1,71	301,39	-	-	-
PLN Nusantara Power - Kalimantan	-	-	-	1.969,71	20,58	-	-	347,31	633,75	-	-	-
PLN Nusantara Power - Sulawesi	1.070,11	301,40	27,25	2.126,74	206,14	1.574,43	-	291,64	-	-	-	-
PLN Nusantara Power - Sumatera	1.353,37	-	36,74	4.761,75	71,49	4.058,08	-	27,98	1.868,91	-	-	-
PLN Nusantara Power - Maluku Utara	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Luar Jawa	4.737,05	621,61	104,55	23.844,36	1.055,06	7.228,99	1.365,31	2.817,50	6.726,43	12,42	-	0,02
UID Jawa Timur	-	43,87	3,00	-	-	-	-	66,22	-	1,44	-	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-	0,49	-	0,14	-	-
- Jawa Tengah	-	-	-	-	-	-	-	0,49	-	0,14	-	-
- Daerah Istimewa Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Banten	-	-	-	-	-	-	-	1,18	-	-	-	-
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17	-	-
PLN Indonesia Power - Jawabali	3.468,34	780,68	11,65	42.610,12	1.714,92	16.729,56	2.970,87	295,79	1.256,37	-	-	-
PLN Nusantara Power - Jawabali	2.793,05	259,26	24,53	28.685,68	0,01	14.389,11	-	-	20,38	-	-	-
UIP2B	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIK Tanjung Jati B	-	-	-	18.791,61	-	-	-	-	-	-	-	-
UIK JAMALI	547,80	-	-	1.356,47	-	-	-	-	-	-	-	-
Jawa	6.809,18	1.083,81	39,18	91.443,87	1.714,93	31.118,67	2.970,87	363,68	1.276,75	1,74	-	-
Proyek Pembangkitan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Indonesia	11.546,23	1.705,41	143,73	115.288,23	2.769,99	38.347,67	4.336,18	3.181,18	8.003,17	14,16	-	0,02
%	3,25	0,48	0,04	32,48	0,78	10,80	1,22	0,90	2,25	-	-	-

Sewa Genset / Leased Generator							Sub Jumlah / Sub Total	Bel/ Purchased	Proyek / Project	Pembelian dan Proyek / Purchased and Project	Jumlah / Total	(%)
PLTD / Diesel	PLTMG / Gas Engine	PLTG / Gas	PLTGU / Combined Cycle	PLTU / Steam	PLTA / Hydro	PLT Surya / Solar						
58,12	-	-	-	-	-	-	140,82	110,47	-	110,47	251,29	0,07
-	-	-	-	-	-	-	6,16	1.137,14	-	1.137,14	1.143,30	0,32
-	-	-	-	-	-	-	27,83	326,83	-	326,83	354,66	0,10
277,67	129,51	-	-	-	-	-	836,21	2.174,10	-	2.174,10	3.010,31	0,85
137,39	129,51	-	-	-	-	-	446,93	2.168,64	-	2.168,64	2.615,58	0,74
140,28	-	-	-	-	-	-	389,28	5,46	-	5,46	394,74	0,11
25,92	1,08	-	-	-	-	-	30,55	799,70	-	799,70	830,25	0,23
-	-	-	-	-	-	-	-	487,28	-	487,28	487,28	0,14
-	1,08	-	-	-	-	-	1,08	70,81	-	70,81	71,89	0,02
25,92	-	-	-	-	-	-	29,47	241,61	-	241,61	271,08	0,08
65,22	-	-	-	-	-	-	864,04	442,96	-	442,96	1.307,00	0,37
-	-	-	-	-	-	-	2,40	154,29	-	154,29	156,68	0,04
102,98	-	-	-	-	-	-	195,40	30,44	-	30,44	225,83	0,06
-	-	-	-	-	-	-	32,47	76,73	-	76,73	109,19	0,03
-	-	-	-	-	-	-	8,44	18,35	-	18,35	26,79	0,01
-	-	-	-	-	-	-	24,02	58,38	-	58,38	82,40	0,02
0,80	-	-	-	-	-	-	50,91	259,17	-	259,17	310,08	0,09
412,19	-	-	-	-	-	-	574,04	467,16	-	467,16	1.041,20	0,29
53,44	-	-	-	-	-	-	110,59	41,69	-	41,69	152,28	0,04
358,74	-	-	-	-	-	-	459,24	385,16	-	385,16	844,40	0,24
-	-	-	-	-	-	-	4,21	40,31	-	40,31	44,52	0,01
115,60	-	-	-	-	-	-	157,81	446,95	-	446,95	604,76	0,17
109,16	-	-	-	-	-	-	121,44	359,20	-	359,20	480,64	0,14
6,44	-	-	-	-	-	-	36,37	87,76	-	87,76	124,12	0,03
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
682,42	-	-	-	-	-	-	1.504,04	284,91	-	284,91	1.788,94	0,50
319,16	-	-	-	-	-	-	1.018,65	235,77	-	235,77	1.254,42	0,35
363,27	-	-	-	-	-	-	485,38	49,14	-	49,14	534,52	0,15
576,63	44,35	-	-	-	-	-	1.774,56	738,38	-	738,38	2.512,94	0,71
322,40	-	-	-	-	-	-	536,44	114,98	-	114,98	651,42	0,18
254,23	44,35	-	-	-	-	-	1.238,12	623,40	-	623,40	1.861,52	0,52
-	-	-	-	-	-	-	-	15,00	-	15,00	15,00	-
887,45	-	-	-	-	-	-	2.967,01	490,20	0,11	490,32	3.457,33	0,97
530,33	-	-	-	-	-	-	1.740,01	76,54	-	76,54	1.816,55	0,51
2,92	1.445,37	-	-	-	-	-	2.411,52	2.632,15	-	2.632,15	5.043,68	1,42
-	-	-	-	-	-	-	-	26.325,44	-	26.325,44	26.325,44	7,42
-	-	-	-	-	-	-	-	8.519,30	-	8.519,30	8.519,30	2,40
-	-	-	-	-	-	-	-	7.295,77	-	7.295,77	7.295,77	2,06
717,31	171,66	-	-	267,03	-	-	2.897,10	72,35	-	72,35	2.969,45	0,84
76,20	-	-	-	286,87	-	-	2.172,44	228,54	-	228,54	2.400,97	0,68
62,79	93,06	-	-	-	-	-	702,81	178,74	-	178,74	881,54	0,25
-	-	-	-	-	-	-	3.675,46	-	-	-	3.675,46	1,04
-	-	-	-	-	-	-	1.240,06	-	-	-	1.240,06	0,35
-	-	-	-	-	-	-	10.795,77	-	-	-	10.795,77	3,04
-	-	-	-	-	-	-	2.971,35	-	-	-	2.971,35	0,84
-	-	-	-	-	-	-	5.597,70	-	-	-	5.597,70	1,58
-	-	-	-	-	-	-	12.178,33	-	-	-	12.178,33	3,43
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.594,53	1.885,03	-	-	553,90	-	-	55.546,77	53.283,25	0,11	53.283,36	108.830,13	30,66
37,60	-	-	-	-	-	-	152,13	81,00	-	81,00	233,13	0,07
-	-	-	-	-	-	-	0,63	146,06	-	146,06	146,69	0,04
-	-	-	-	-	-	-	0,63	142,92	-	142,92	143,55	0,04
-	-	-	-	-	-	-	-	3,14	-	3,14	3,14	-
-	-	-	-	-	-	-	-	656,64	-	656,64	656,64	0,18
-	-	-	-	-	-	-	1,18	78,00	-	78,00	79,18	0,02
-	-	-	-	-	-	-	0,17	-	-	-	0,17	-
-	-	-	-	-	-	-	69.838,29	-	-	-	69.838,29	19,68
-	-	-	-	-	-	-	46.172,02	-	-	-	46.172,02	13,01
-	-	-	-	-	-	-	-	107.302,46	-	107.302,46	107.302,46	30,23
-	-	-	-	-	-	-	18.791,61	-	-	-	18.791,61	5,29
48,86	-	-	-	-	-	-	1.953,12	-	-	-	1.953,12	0,55
86,46	-	-	-	-	-	-	136.909,14	108.264,16	-	108.264,16	245.173,30	69,08
-	-	-	-	-	-	-	-	-	924,63	924,63	924,63	0,26
4.680,99	1.885,03	-	-	553,90	-	-	192.455,91	161.547,41	924,75	162.472,15	354.928,06	100,00
1,32	0,53	-	-	0,16	-	-	54,22	45,52	0,26	-	100,00	-

Data Tahunan / Annual Data 2025

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

Unit PLN / PLN Units	Bahan Bakar Minyak (kilo liter) / Fuel Oil (kilo litre)				
	HSD	IDO	MFO	Bio Diesel	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	115.499,84	-	-	-	-
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	335,39	-	-	-	-
- Maluku	335,39	-	-	-	-
- Maluku Utara	-	-	-	-	-
UIW Papua dan Papua Barat	804,88	-	-	-	-
- Papua	745,27	-	-	-	-
- Papua Barat	59,61	-	-	-	-
UID Bali	-	-	-	-	-
UIW Nusa Tenggara Barat	37.943,59	-	87.893,03	-	-
UIW Nusa Tenggara Timur	882,00	-	25.377,68	-	-
PT PLN Batam	-	-	-	-	-
UIP3B Sumatera	-	-	-	-	-
UIP3B Kalimantan	-	-	-	-	-
UIP3B Sulawesi	-	-	-	-	-
UIK Kalimantan	22.785,38	-	-	-	-
UIK Sulawesi	31.672,31	-	-	-	-
UIK Sumatera	8.535,14	-	-	-	-
PLN Indonesia Power - Kalimantan	1.027,74	-	1.525,22	-	-
PLN Indonesia Power - Sulawesi	932,43	-	-	-	-
PLN Indonesia Power - Sumatera	5.305,45	0,21	-	-	-
PLN Nusantara Power - Kalimantan	7.866,20	-	99,26	-	-
PLN Nusantara Power - Sulawesi	4.880,85	-	21.395,39	-	-
PLN Nusantara Power - Sumatera	23.433,10	-	-	-	-
PLN Nusantara Power - Maluku Utara	-	-	-	-	-
Luar Jawa	261.904,30	0,21	136.290,58	-	-
UID Jawa Timur	-	-	-	-	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	-	-	-
- Jawa Tengah	-	-	-	-	-
- Daerah Istimewa Yogyakarta	-	-	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-
UID Banten	-	-	-	-	-
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	-
PLN Indonesia Power - Jawabali	589.131,57	-	52.152,40	-	-
PLN Nusantara Power - Jawabali	33.438,32	-	29.573,45	-	-
UIP2B	-	-	-	-	-
UIK Tanjung Jati B	-	-	-	-	-
UIK JAMALI	13.317,99	-	-	-	-
Jawa	635.887,88	-	81.725,85	-	-
Proyek Pembangkitan	-	-	-	-	-
Indonesia	897.792,18	0,21	218.016,43	-	-

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

Bahan Bakar Minyak (kilo liter) / Fuel Oil (kilo litre)					Batu Bara / Coal (ton)	Gas Alam / Natural Gas (MMSCF)	Biomass / Biomass (ton)
Bio HSD	HFO	Bio Fame	CPO	Jumlah / Total			
24.674,51	-	16.450,13	-	41.124,65	-	-	-
1.422,12	-	765,76	-	2.187,88	-	-	-
5.673,61	-	3.730,35	-	9.403,96	-	-	-
127.003,30	-	81.900,90	-	208.904,20	-	1.308,10	-
55.822,92	-	35.940,57	-	91.763,49	-	1.308,10	-
71.180,38	-	45.960,33	-	117.140,71	-	-	-
4.963,00	-	3.308,66	-	8.271,66	-	12,52	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	12,52	-
4.963,00	-	3.308,66	-	8.271,66	-	-	-
49.089,74	-	31.818,06	-	196.407,64	604.960,04	-	50.141,71
533,31	-	355,54	-	888,84	-	-	-
35.868,64	-	21.364,83	-	57.233,47	-	-	-
6.915,23	-	3.723,58	-	10.638,81	-	-	-
1.856,13	-	999,46	-	2.855,59	-	-	-
5.059,10	-	2.724,13	-	7.783,22	-	-	-
10.709,86	-	5.766,85	-	16.476,71	-	-	-
97.508,54	-	65.005,69	-	162.514,23	-	-	-
19.919,96	-	13.279,98	-	33.199,94	-	-	-
77.588,57	-	51.725,72	-	129.314,29	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
32.777,22	-	13.168,29	-	45.945,51	-	-	-
25.210,97	-	9.927,35	-	35.138,32	-	-	-
7.566,25	-	3.240,94	-	10.807,19	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
281.733,56	-	169.655,15	-	451.724,11	106.402,01	-	1.262,41
187.672,34	-	122.904,02	-	310.911,74	106.402,01	-	1.262,41
94.061,23	-	46.751,13	-	140.812,36	-	-	-
321.136,62	-	187.813,71	-	509.755,21	95.779,00	2.985,31	15.098,40
109.859,69	-	63.455,88	-	174.060,84	-	-	-
211.276,93	-	124.357,83	-	335.694,37	95.779,00	2.985,31	15.098,40
-	-	-	-	-	-	-	-
297.779,18	-	194.960,14	-	618.575,93	614.783,82	539,54	53.432,44
154.639,70	-	91.340,56	-	272.239,94	559.968,25	-	3.129,29
522,89	-	316,68	-	839,57	605.526,12	38.214,82	-
-	-	-	-	-	-	10.318,51	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
138.477,43	-	89.239,60	-	250.502,40	948.236,51	4.018,77	249,60
94.488,36	-	61.151,83	-	187.312,50	1.306.744,89	549,19	384,84
10.465,30	-	6.927,01	-	25.927,44	-	2.734,86	-
40.236,68	-	25.681,82	-	68.471,46	2.090.947,95	9.229,18	141.692,25
16.182,79	-	8.995,91	-	26.111,13	508.039,94	-	53.820,47
13.593,41	-	8.943,50	-	27.842,57	5.441.781,51	10.608,37	122.105,36
59.943,31	-	39.137,58	-	107.046,35	1.590.259,23	5.650,46	64.665,08
34.358,79	-	21.924,89	-	82.559,92	1.828.655,66	17.311,41	64.109,38
28.853,51	-	18.709,49	-	70.996,10	3.441.370,50	53.890,99	259.421,85
-	-	-	-	-	-	-	-
1.889.550,58	-	1.172.156,52	-	3.459.902,20	19.743.455,43	157.372,03	829.513,08
17.179,09	-	11.452,73	-	28.631,82	-	-	-
129,21	-	69,57	-	198,78	-	-	-
129,21	-	69,57	-	198,78	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
204,60	-	136,40	-	340,99	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
32.472,05	-	20.734,92	-	694.490,93	28.095.334,68	145.046,52	757.160,31
3.109,55	-	2.015,93	-	68.137,24	17.740.990,06	128.500,67	616.393,89
-	-	-	-	-	3.757.524,39	35.436,53	-
1.338,81	-	892,54	-	2.231,34	7.868.140,99	-	56,58
2.533,96	-	1.689,31	-	17.541,27	894.272,98	-	-
56.967,26	-	36.991,39	-	811.572,38	58.356.263,09	308.983,73	1.373.610,79
517,18	-	326,63	-	843,81	306.695,70	639,51	-
1.947.035,01	-	1.209.474,54	-	4.272.318,38	78.406.414,22	466.995,27	2.203.123,87

Data Tahunan / Annual Data 2025

**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	Bio HSD	HFO
UID Aceh	-	-	-	-	-	88,89	-
UID Sumatera Utara	-	-	-	-	-	4,01	-
UID Sumatera Barat	-	-	-	-	-	17,68	-
UID Riau dan Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	452,64	-
- Riau	-	-	-	-	-	203,97	-
- Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	248,67	-
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	-	-	-	-	-	18,56	-
- Sumatera Selatan	-	-	-	-	-	-	-
- Jambi	-	-	-	-	-	-	-
- Bengkulu	-	-	-	-	-	18,56	-
UIW Bangka Belitung	345,03	-	-	-	-	171,62	-
UID Lampung	-	-	-	-	-	1,52	-
UID Kalimantan Barat	-	-	-	-	-	122,73	-
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	-	-	-	-	-	21,37	-
- Kalimantan Selatan	-	-	-	-	-	5,75	-
- Kalimantan Tengah	-	-	-	-	-	15,62	-
UID Kalimantan Timur dan Utara	-	-	-	-	-	34,63	-
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	-	-	-	-	-	346,69	-
- Sulawesi Utara	-	-	-	-	-	68,27	-
- Sulawesi Tengah	-	-	-	-	-	278,42	-
- Gorontalo	-	-	-	-	-	-	-
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	-	-	-	112,69	-
- Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-	86,28	-
- Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	-	26,41	-
- Sulawesi Barat	-	-	-	-	-	-	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	1,26	-	-	-	-	1.039,81	-
- Maluku	1,26	-	-	-	-	703,93	-
- Maluku Utara	-	-	-	-	-	335,88	-
UIW Papua dan Papua Barat	3,19	-	-	-	-	1.213,68	-
- Papua	2,98	-	-	-	-	382,48	-
- Papua Barat	0,22	-	-	-	-	831,20	-
UID Bali	-	-	-	-	-	-	-
UIW Nusa Tenggara Barat	104,52	-	352,28	-	-	1.236,15	-
UIW Nusa Tenggara Timur	3,19	-	104,50	-	-	592,28	-
PT PLN Batam	-	-	-	-	-	1,89	-
UIP3B Sumatera	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Kalimantan	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-
UIK Kalimantan	73,94	-	-	-	-	500,65	-
UIK Sulawesi	104,01	-	-	-	-	369,84	-
UIK Sumatera	21,26	-	-	-	-	37,81	-
PLN Indonesia Power - Kalimantan	2,22	-	5,48	-	-	151,43	-
PLN Indonesia Power - Sulawesi	1,93	-	-	-	-	59,18	-
PLN Indonesia Power - Sumatera	9,45	-	-	-	-	1,11	-
PLN Nusantara Power - Kalimantan	20,58	-	0,32	-	-	217,11	-
PLN Nusantara Power - Sulawesi	13,71	-	93,93	-	-	119,86	-
PLN Nusantara Power - Sumatera	61,89	-	-	-	-	106,44	-
PLN Nusantara Power - Maluku Utara	-	-	-	-	-	-	-
Luar Jawa	766,19	-	556,51	-	-	7.040,25	-
UID Jawa Timur	-	-	-	-	-	62,29	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	-	-	-	0,32	-
- Jawa Tengah	-	-	-	-	-	0,32	-
- Daerah Istimewa Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-	-	-
UID Banten	-	-	-	-	-	0,71	-
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	-	-	-
PLN Indonesia Power - Jawabali	1.707,88	-	226,59	-	-	43,93	-
PLN Nusantara Power - Jawabali	126,09	-	116,39	-	-	-	-
UIP2B	-	-	-	-	-	-	-
UIK Tanjung Jati B	-	-	-	-	-	-	-
UIK JAMALI	48,86	-	-	-	-	-	-
Jawa	1.882,83	-	342,98	-	-	107,25	-
Proyek Pembangkitan	-	-	-	-	-	-	-
Indonesia	2.649,02	-	899,49	-	-	7.147,50	-

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)			Batubara / Coal	Gas Alam / Natural Gas	Biomass/ Biomass	Jumlah / Total
Bio Fame	CPO	Sub Jumlah/ Sub Total				
51,47	-	140,36	-	-	-	140,36
2,16	-	6,16	-	-	42,02	48,18
10,11	-	27,79	-	-	2,56	30,35
254,79	-	707,44	-	2.276,83	25,58	3.009,84
115,00	-	318,97	-	2.276,48	20,12	2.615,58
139,80	-	388,47	-	0,35	5,46	394,27
10,75	-	29,31	130,43	305,10	7,85	472,69
-	-	-	93,13	271,40	4,07	368,60
-	-	-	37,31	33,69	-	71,00
10,75	-	29,31	-	-	3,78	33,09
111,40	-	628,05	544,18	-	134,76	1.306,99
0,88	-	2,40	-	-	4,69	7,08
70,31	-	193,03	-	-	5,27	198,31
11,10	-	32,47	14,30	-	62,43	109,19
2,69	-	8,44	7,59	-	10,76	26,79
8,41	-	24,02	6,70	-	51,68	82,40
16,20	-	50,82	172,50	-	6,17	229,49
200,77	-	547,46	98,15	-	-	645,61
39,54	-	107,81	-	-	-	107,81
161,23	-	439,65	98,15	-	-	537,81
-	-	-	-	-	-	-
43,39	-	156,07	87,76	-	-	243,83
33,55	-	119,83	-	-	-	119,83
9,83	-	36,24	87,76	-	-	124,00
-	-	-	-	-	-	-
606,66	-	1.647,73	140,06	-	1,10	1.788,89
457,15	-	1.162,35	90,92	-	1,10	1.254,36
149,51	-	485,38	49,14	-	-	534,52
717,39	-	1.934,26	149,73	346,31	16,49	2.446,80
249,16	-	634,62	-	-	-	634,62
468,23	-	1.299,65	149,73	346,31	16,49	1.812,18
-	-	-	-	-	-	-
705,16	-	2.398,12	839,05	64,21	38,04	3.339,42
326,74	-	1.026,71	639,09	-	3,10	1.668,90
1,14	-	3,03	788,40	4.250,89	-	5.042,32
-	-	-	14.852,09	2.729,18	-	17.581,27
-	-	-	6.867,59	620,36	92,68	7.580,64
-	-	-	3.957,04	-	-	3.957,04
307,24	-	881,83	1.668,75	418,74	0,14	2.969,45
230,77	-	704,62	1.637,25	58,78	0,32	2.400,97
24,97	-	84,05	-	250,53	-	334,58
85,34	-	244,46	2.458,30	706,79	116,88	3.526,43
28,50	-	89,62	573,11	-	54,72	717,45
0,60	-	11,17	6.940,67	1.081,79	105,64	8.139,27
129,88	-	367,89	1.906,01	633,75	63,69	2.971,35
77,86	-	305,35	2.060,87	1.766,86	65,87	4.198,95
63,05	-	231,38	4.513,60	5.795,08	248,15	10.788,21
-	-	-	-	-	-	-
4.088,62	-	12.451,57	51.038,93	21.305,22	1.098,16	85.893,88
41,53	-	103,82	-	-	37,55	141,37
0,17	-	0,49	-	-	0,19	0,68
0,17	-	0,49	-	-	0,19	0,68
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	8,56	8,56
0,47	-	1,18	-	-	-	1,18
-	-	-	-	-	-	-
24,79	-	2.003,19	41.831,17	17.993,45	778,95	62.606,75
-	-	242,49	26.860,01	15.374,82	617,86	43.095,18
-	-	-	93.190,14	6.290,41	-	99.480,55
-	-	-	18.790,42	-	1,19	18.791,61
-	-	48,86	1.356,47	-	-	1.405,32
66,96	-	2.400,02	182.028,20	39.658,69	1.444,30	225.531,21
-	-	-	347,17	68,61	-	415,78
4.155,58	-	14.851,59	233.414,30	61.032,52	2.542,46	311.840,87

Tabel/Table 27 : Captive Power / Captive Power **2025**

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	4	315	319	7.305,00	286.643,00	293.948,00	286.643,00
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	86,48	-	86,48	-
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	16	-	16	9.965.000,00	-	9.965.000,00	-
- Sulawesi Utara	6	-	6	2.520.000,00	-	2.520.000,00	-
- Sulawesi Tengah	8	-	8	6.025.000,00	-	6.025.000,00	-
- Gorontalo	2	-	2	1.420.000,00	-	1.420.000,00	-
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	228	1.102	1.330	10.606.800,98	890.874,76	11.497.675,75	1.058.573,50
UID Jawa Timur	-	-	-	-	-	-	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-
- Jawa Tengah	-	-	-	-	-	-	-
- Daerah Istimewa Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-	-	-
UID Banten	-	-	-	-	-	-	-
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	43.500,00	43.500,00	43.500,00
PLN Indonesia Power	-	-	-	-	-	-	-
PLN Nusantara Power	-	-	-	-	-	-	-
UIP2B	-	-	-	-	-	-	-
Jawa	-	-	-	-	43.500,00	43.500,00	43.500,00
Indonesia	228	1.102	1.330	10.606.800,98	934.374,76	11.541.175,75	1.102.073,50

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

2025

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	134.307,59	29.157,25	4.581,99	81.398,17	5.467,93	254.912,93
UID Sumatera Utara	1.129.125,75	30.422,77	18.202,57	63.213,16	25.564,67	1.266.528,92
UID Sumatera Barat	186.895,05	7.212,73	8.357,25	22.775,51	50.793,35	276.033,88
UID Riau dan Kepulauan Riau	730.676,80	19.056,58	8.578,55	43.440,27	95.032,77	896.784,97
UID Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	757.699,61	21.814,82	19.465,74	80.452,41	24.518,15	903.950,73
UIW Bangka Belitung	57.350,29	4.166,04	1.722,28	3.549,78	2.549,42	69.337,81
UID Lampung	446.224,97	3.730,88	6.672,39	24.756,53	5.625,82	487.010,59
UID Kalimantan Barat	204.377,98	12.710,50	5.593,83	14.034,95	4.048,49	240.765,75
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	395.302,06	11.133,91	9.950,39	32.268,57	16.071,00	464.725,94
UID Kalimantan Timur dan Utara	396.437,49	20.569,67	19.100,05	35.472,56	25.000,73	496.580,50
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Utara	386.232,50	20.033,01	12.929,61	23.153,16	8.259,41	450.607,69
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	893.600,11	25.995,33	20.391,90	44.738,97	103.325,01	1.088.051,31
UIW Maluku dan Maluku Utara	89.803,38	15.495,33	9.135,20	6.137,99	219.086,53	339.658,42
UIW Papua dan Papua Barat	95.206,14	44.814,68	9.781,44	13.210,56	8.500,02	171.512,83
UID Bali	587.552,24	7.587,18	8.559,29	15.681,72	7.470,31	626.850,74
UIW Nusa Tenggara Barat	151.031,10	2.334,80	4.046,86	12.009,34	3.754,36	173.176,45
UIW Nusa Tenggara Timur	28.789,15	7.204,12	4.928,11	6.196,86	5.249,20	52.367,43
PT PLN Batam	592.271,07	4.438,01	2.613,06	3.463,82	663,97	603.449,93
Luar Jawa	7.262.883,27	287.877,59	174.610,51	525.954,33	610.981,11	8.862.306,81
UID Jawa Timur	3.396.555,70	58.931,49	48.034,23	106.269,90	110.953,70	3.720.745,02
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	2.461.738,78	34.230,11	52.884,66	103.315,32	49.056,11	2.701.224,97
UID Jawa Barat	5.398.377,64	78.354,49	51.469,59	83.516,43	61.392,33	5.673.110,49
UID Banten	2.533.102,38	13.730,37	12.255,25	20.637,47	79.683,01	2.659.408,47
UID Jakarta Raya	3.420.383,51	212.179,03	139.435,68	84.998,75	27.430,02	3.884.426,99
Jawa	17.210.158,01	397.425,49	304.079,42	398.737,86	328.515,18	18.638.915,94
Indonesia	24.473.041,27	685.303,08	478.689,93	924.692,19	939.496,29	27.501.222,76

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 **2025**

Unit PLN / PLN Units	Penjualan (juta Rp) / Sales (million Rp)	Piutang (juta Rp) / Account Receivable (million Rp)	Rata-rata (hari)/ Average (day)
UID Aceh	3.592.311,19	254.912,93	25,90
UID Sumatera Utara	15.338.583,29	1.266.528,92	30,14
UID Sumatera Barat	4.261.347,22	276.033,88	23,64
UID Riau dan Kepulauan Riau	10.069.290,60	896.784,97	32,51
UIW Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	12.177.724,88	903.950,73	27,09
UIW Bangka Belitung	1.982.856,93	69.337,81	12,76
UID Lampung	6.434.724,57	487.010,59	27,62
UID Kalimantan Barat	4.212.972,84	240.765,75	20,86
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	6.967.273,51	464.725,94	24,35
UID Kalimantan Timur dan Utara	7.834.782,18	496.580,50	23,13
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Utara	5.566.781,51	450.607,69	29,55
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	12.777.659,24	1.088.051,31	31,08
UIW Maluku dan Maluku Utara	2.350.218,23	339.658,42	52,75
UIW Papua dan Papua Barat	2.862.333,06	171.512,83	21,87
UID Bali	10.120.687,17	626.850,74	22,61
UIW Nusa Tenggara Barat	2.883.333,76	173.176,45	21,92
UIW Nusa Tenggara Timur	1.773.392,24	52.367,43	10,78
PT PLN Batam	6.693.764,60	603.449,93	32,91
Luar Jawa	117.900.037,02	8.862.306,81	27,44
UID Jawa Timur	48.781.381,13	3.720.745,02	27,84
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	36.620.307,01	2.701.224,97	26,92
UID Jawa Barat	68.708.072,86	5.673.110,49	30,14
UID Banten	32.384.869,17	2.659.408,47	29,97
UID Jakarta Raya	49.098.706,86	3.884.426,99	28,88
Jawa	235.593.337,03	18.638.915,94	28,88
Indonesia	353.493.374,05	27.501.222,76	28,40

Data Runtun Waktu / Time Series Data 2016 - 2025

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

2016 - 2025

Tahun / Year	Faktor Beban / Load Factor	Faktor Kapasitas / Capacity Factor	Faktor Permintaan / Demand Factor
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
2025	62,21	50,53	42,27

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

2016 - 2025

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 %
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
2025	87.399.648	300.248	5.601.723	2.171.836	264.169	395.265	41.345	96.174.234	3,55

Data Runtun Waktu / Time Series Data 2016 - 2025

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

2016 - 2025

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 %
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
2025	94.178,69	40.275,72	40.610,56	9.527,51	4.580,92	1.463,04	1.984,15	192.620,59	5,82

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

2016 - 2025

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 %
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
2025	134.563,85	95.103,38	61.976,19	13.193,09	5.359,44	3.502,51	3.993,39	317.691,86	3,75

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

2016 - 2025

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
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
2025	1.539,64	316.749,42	11.063,77	6.074,63	20.287,92	8.861,17	96.587,01	3.303,29

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

2016 - 2025

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 %
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
2025	143.213.710,04	102.236.555,25	76.970.261,91	10.951.355,45	8.532.510,95	5.980.296,77	5.608.683,67	353.493.374,05	0,09

Data Runtun Waktu / Time Series Data 2016 - 2025

Tabel/Table 49 : Tarif Listrik Rata-rata per Kelompok Pelanggan (Rp/kWh) / Average of Electricity Tariff by Type of Customer (Rp/kWh) **2016 - 2025**

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
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
2025	1.064,28	1.075,00	1.241,93	830,08	1.592,05	1.707,43	1.404,49	1.112,69

Tabel/Table 50 : Jumlah Pelanggan per Jenis Tegangan / Number of Customers by Type of Voltage **2016 - 2025**

Tahun / Year	Tegangan / Voltage				Jumlah / Total	Δ %
	Rendah / Low	Menengah/ Medium	Tinggi/ High	Multiguna/ Multipurpose		
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
2025	96.141.261	32.840	133	-	96.174.234	3,55

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

2016 - 2025

T a h u n/ Y e a r	Tegangan / Voltage				Jumlah / Total	Δ %
	Rendah / Low	Menengah/ Medium	Tinggi/ High	Multiguna/ Multipurpose		
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
2025	195.559,01	95.680,20	26.452,65	-	317.691,86	3,75

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

2016 - 2025

T a h u n/ Y e a r	Tegangan / Voltage				Jumlah / Total	Δ %
	Rendah / Low	Menengah/ Medium	Tinggi/ High	Multiguna/ Multipurpose		
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
2025	218.825.023,11	108.984.295,71	25.684.055,23	-	353.493.374,05	0,09

Tabel/Table 53 : Pemakaian Sendiri dan Susut Energi / Own Use and Energy Losses 2016 - 2025

T a h u n / Y e a r	Pemakaian Sendiri / Own use		Susut Energi / Energy Losses					
			Transmisi / Transmission		Distribusi / Distribution		Jumlah / Total	
	(GWh)	(%)	(GWh)	(%)	(GWh)	(%)	(GWh)	(%)
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
2025 *)	9.616,54	5,00	6.679,64	1,94	21.546,93	6,38	30.551,53	8,87

*) Mulai tahun 2025 pemakaian sendiri untuk pembangkit dan trafo dipisah, dimana tahun-tahun sebelumnya masih digabung /
Since 2025, plant own-use and transformer losses are reported separately, formerly consolidated

Tabel/Table 54 : Jumlah Unit Pembangkit *) / Number of Power Plant *) 2016 - 2025

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 %
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)
2025	58	106	90	138	59	97	18	4.857	197	361	2	2	5.985	(3,87)

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

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

2016 - 2025

Tahun/ Year	PLTA/ Hydro	PLTM/ Mini Hydro	PLT- MH/ 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 %
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
2025	3.429,95	409,43	44,17	21.278,90	1.987,43	14.300,60	579,26	3.289,56	2.107,93	36,34	0,17	0,52	47.464,24	1,35

*) 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) *)

2016 - 2025

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/ Bio- mass	Jumlah / Total	Δ %
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
2025	3.379,42	397,40	38,29	18.813,77	1.657,06	12.642,82	545,10	2.373,66	1.964,06	31,04	0,07	0,47	41.843,16	1,63

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

Catatan/Note: Mulai tahun 2025 daya mampu PLTBM dipisah dari PLT Bayu, dimana tahun-tahun sebelumnya masih digabung / Since 2025, rated capacity of Biomass are reported separately from Wind, formerly consolidated

Data Runtun Waktu / Time Series Data 2016 - 2025

Tabel/Table 57 : Energi yang Diproduksi (GWh) *) / Energy Production (GWh) *) **2016 - 2025**

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- BM/ Bio- mass	PLT Bayu/ Wind	PLT Surya/ Solar	Sewa Genset/ Leased	Sub Jumlah/ Sub Total			
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
2025	11.546,23	1.705,41	143,73	115.288,23	2.769,99	38.347,67	4.336,18	3.181,18	8.003,17	0,02	-	14,16	7.119,94	192.455,91	162.472,15	354.928,06	3,21

*) Termasuk proyek / Included project

Tabel/Table 58 : Pemakaian Bahan Bakar / Consumption of Fuel **2016 - 2025**

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			
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
2025	897.792	-	218.016	-	-	-	1.947.035	-	1.209.475	-	4.272.318	78.406.414	466.995	2.203.124

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



**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

Jl. Trunojoyo Blok M

Kebayoran Baru, Jak

Telp. (021) 7251234, 7261122

Fax. (021) 7221330

www.pln.co.id