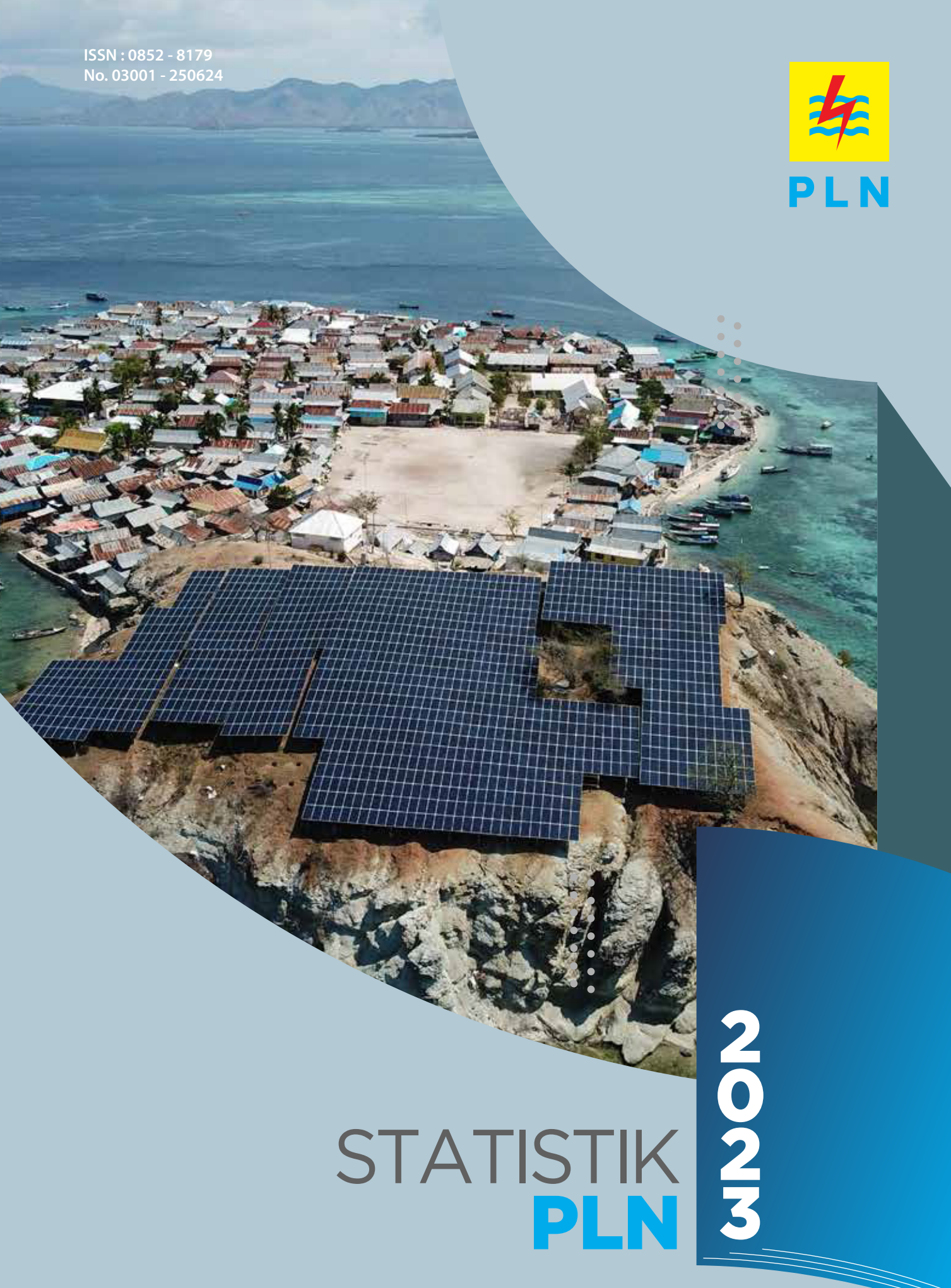


ISSN : 0852 - 8179
No. 03001 - 250624

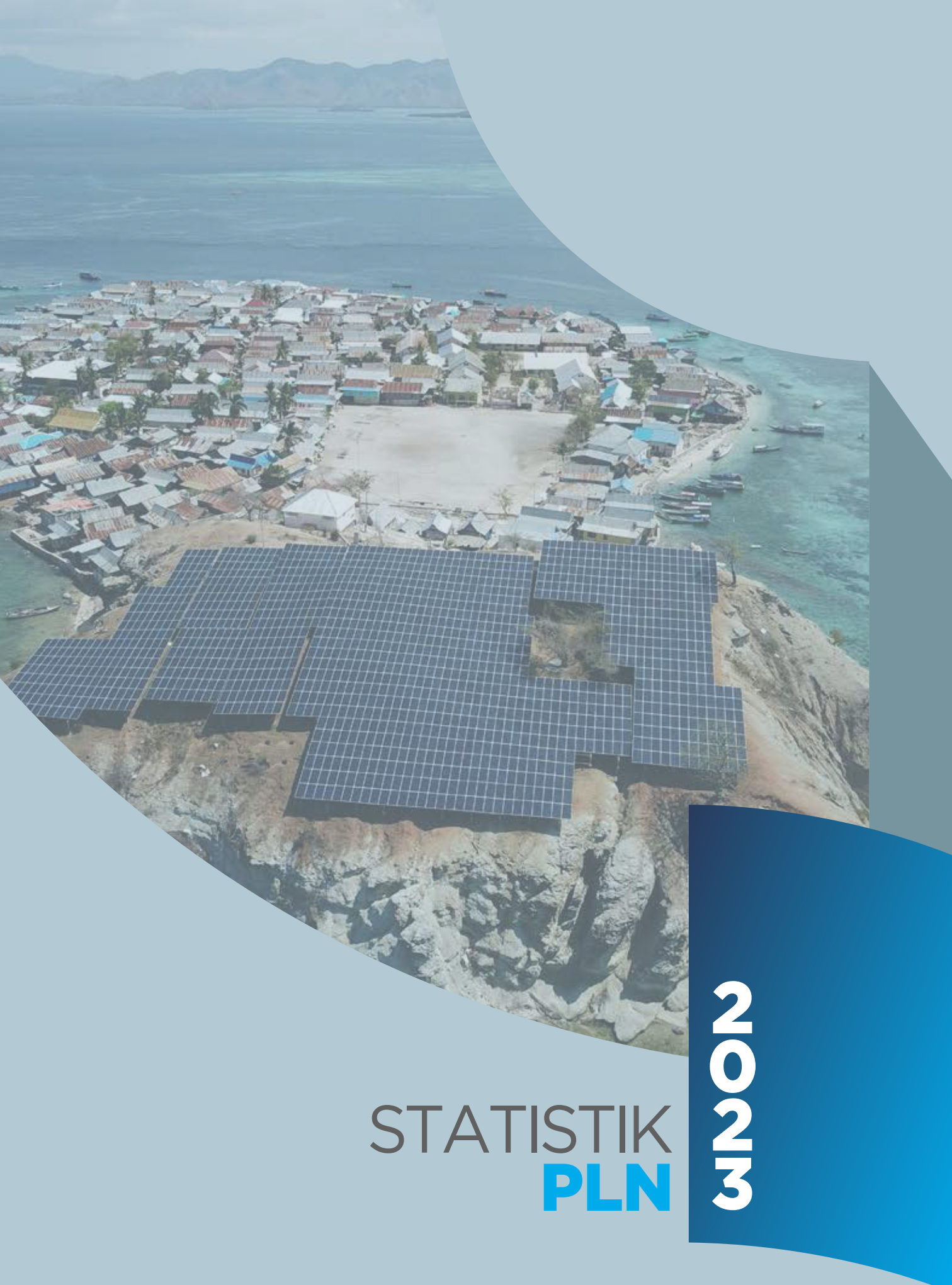


PLN



STATISTIK PLN

2023



STATISTIK
PLN

2023

Kata Pengantar

Buku Statistik PLN 2023 diterbitkan dengan maksud memberikan informasi kepada publik mengenai pencapaian kinerja perusahaan selama tahun 2023 dan tahun-tahun sebelumnya.

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

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

Jakarta, Juni 2024

PT PLN (Persero)

1. Pembangkitan Tenaga Listrik

Kapasitas Terpasang

Pada akhir Desember 2023, total kapasitas terpasang dan jumlah unit pembangkit PLN (unit Pembangkit PLN Group) mencapai 45.095,19 MW dan 6.446 unit, dengan 31.202,08 MW (65,29%) berada di Jawa.

Total kapasitas terpasang mengalami peningkatan sebesar 0,34% dibandingkan dengan akhir Desember 2022. Persentase kapasitas terpasang per jenis pembangkit sebagai berikut :

PLTU 20.439,90 MW (28,01%), PLTGU 12.089,10 MW (16,57%), PLTD 3.521,21 MW (4,83%), PLTMG 2.071,31 MW (2,84%), PLTA 3.142,85 MW (4,31%), PLTM dan PLTMH 454,27 (0,62%), PLTG 2.763,97 MW (3,79%), PLTP 579,26 MW (0,79%), PLT Surya, PLT Bayu dan PLT Biomas 33,32 MW (0,04%).

Adapun total kapasitas terpasang nasional termasuk pembangkit sewa dan IPP adalah 72.976,30 MW.

Beban Puncak*)

Beban puncak pada tahun 2023 mencapai 58.282,48 MW, mengalami kenaikan sebesar 39,43% dibandingkan tahun sebelumnya. Beban puncak sistem interkoneksi Jawa Bali mencapai 40.223,47 MW, dan beban puncak sistem di luar Jawa Bali mencapai 18.059,01 MW.

Produksi dan Pembelian Tenaga Listrik

Selama tahun 2023, jumlah energi listrik produksi sendiri dan sewa sebesar 183.980,89 GWh.

Dari jumlah tersebut, 17,28% diproduksi oleh PLN Holding, dan 82,72% diproduksi Subholding yaitu PLN Indonesia Power, PLN Nusantara Power dan Anak Perusahaan PT PLN Batam.

Produksi total PLN (termasuk pembelian dari luar PLN) pada tahun 2023 sebesar 323.320,62 GWh. Dari produksi total PLN tersebut, energi listrik yang dibeli dari luar PLN sebesar 139.339,73 GWh (43,10%). Pembelian energi listrik tersebut meningkat 15.156,46 GWh atau 12,20% dibandingkan tahun sebelumnya.

2. Transmisi dan Distribusi

Pada akhir tahun 2023, total panjang jaringan transmisi mencapai **70.933,24** kms, yang terdiri atas jaringan 500 kV sepanjang 7.194,43 kms, 275 kV sepanjang 4.406,25 kms, 150 kV sepanjang 53.131,83 kms, 70 kV sepanjang 6.099,79 kms dan 25 & 30 kV sepanjang 100,95 kms.

Total panjang jaringan distribusi sepanjang 1.048.183,16 kms, terdiri atas JTM sepanjang 438.900,17 kms dan JTR sepanjang 609.282,99 kms.

Kapasitas terpasang trafo gardu induk sebesar 180.164,65 MVA, meningkat 11,65% dari tahun sebelumnya. Jumlah trafo gardu induk sebanyak 2.712 unit, terdiri atas trafo sistem 500 kV sebanyak 90 unit, sistem 275 kV sebanyak 49 unit, sistem 150 kV sebanyak 2.264 unit, sistem 70 kV sebanyak 307 unit dan sistem < 30 kV sebanyak 2 unit.

Kapasitas terpasang trafo gardu distribusi sebesar 66.716,23 MVA, mengalami peningkatan sebesar 1,95% dari tahun sebelumnya. Jumlah trafo gardu distribusi sebanyak 558.994 unit, mengalami peningkatan sebesar 1,48% dari tahun sebelumnya.

*) *Beban Puncak Pembangkit PLN, Sewa, dan IPP*

3. Penjualan Tenaga Listrik

Jumlah energi listrik terjual pada tahun 2023 sebesar 288.435,78 GWh. Kelompok pelanggan industri mengkonsumsi 88.587,68 GWh (30,71%), rumah tangga 122.339,69 GWh (42,41%), bisnis 57.112,00 GWh (19,80%), dan lainnya (sosial, gedung pemerintah dan penerangan jalan umum) 20.396,41 GWh (7,07%).

Jumlah pelanggan pada akhir tahun 2023 sebesar 89.153.278 pelanggan meningkat 4,11% dari akhir tahun 2022.

Harga jual listrik rata-rata per kWh berdasarkan data AP2T selama tahun 2023 sebesar Rp1.155,47/kWh lebih tinggi dari tahun sebelumnya sebesar Rp1.137,26/kWh.

4. Susut Energi

Selama tahun 2023, susut energi sebesar 8,57%, terdiri dari susut transmisi 2,01% dan susut distribusi 6,71%. Susut energi tahun 2023 lebih baik dibandingkan tahun 2022 yaitu sebesar 8,72% (polarisasi negatif).

5. Rasio Elektrifikasi

Dengan pertumbuhan jumlah pelanggan rumah tangga dari 78.328.012*) pelanggan pada akhir tahun 2022 menjadi 81.556.202*) pelanggan pada akhir tahun 2023, maka rasio elektrifikasi menjadi sebesar 98,33%**).

6. Keuangan

Selama tahun 2023 jumlah pendapatan operasi mencapai Rp487.384.064 juta yang terdiri dari pendapatan penjualan tenaga listrik sebesar Rp333.191.062 juta, Pendapatan biaya penyambungan Rp1.288.284 juta. Subsidi pemerintah Rp68.636.731 juta, pendapatan kompensasi Rp73.991.897 juta, dan pendapatan lain-lain sebesar Rp10.276.090 juta.

Jumlah biaya operasi sebesar Rp440.183.990 juta, dengan demikian laba bersih tahun berjalan sebesar Rp22.071.458 juta mengalami kenaikan 53,12% dari tahun 2022 yaitu sebesar Rp14.414.720 juta.

Total aset mencapai sebesar Rp1.670.639.704 juta, naik 1,98% dari tahun 2022.

7. Sumber Daya Manusia

Jumlah pegawai PLN pada akhir Desember 2023 sebanyak 51.245 orang. Produktivitas pegawai pada tahun 2023 mencapai 5.628,56 MWh/pegawai dan 1.740 pelanggan/pegawai.

*) Termasuk Pelanggan Alat Penyalur Daya Listrik (APDAL)

**) Tidak termasuk pelanggan non PLN

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

1.1. Faktor kapasitas (*capacity factor* *)

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

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 (*load factor**)

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

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*)

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

$$\cos \varphi = 0,8$$

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

1.4. Susut energi (*energy losses*)

$$\frac{\sum \text{kWh hilang di jaringan transmisi} + \sum \text{kWh hilang di jaringan distribusi}}{\sum \text{kWh produksi netto}} \times 100\%$$

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.

1.5. SAIDI (*System Average Interruption Duration Index*) **)

$$\frac{\sum (\text{Lama pelanggan padam} \times \text{Jumlah pelanggan yang mengalami pemadaman})}{\text{Jumlah pelanggan}}$$

1.6. SAIFI (*System Average Interruption Frequency Index*) **)

$$\frac{\sum (\text{Pelanggan yang mengalami pemadaman})}{\text{Jumlah pelanggan}}$$

**) 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).

$$1.7. \text{ SOD (System Outage Duration) : } \frac{\text{Lama gangguan yang menyebabkan pemadaman}}{100 \text{ kms transmisi}}$$

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 Surat Edaran No. 006/PST/88).

2.2. Data pelanggan menurut golongan tarif

2.2.1. Menurut kelompok pelanggan

Kelompok **rumah tangga**, adalah penjumlahan golongan tarif S-1, R-1, R-2, dan R-3.

Kelompok **bisnis**, adalah penjumlahan golongan tarif B-1, B-2, B-3, T, C dan tarif Multiguna/Layanan Khusus.

Kelompok **industri**, adalah penjumlahan golongan tarif I-1, I-2, I-3, dan I-4.

Kelompok **sosial**, adalah penjumlahan golongan tarif S-2, dan S-3.

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

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

2.2.2. Menurut jenis tegangan

Jenis **tegangan rendah**, adalah penjumlahan golongan tarif S-1, S-2, R-1, R-2, R-3, B-1, B-2, I-1, I-2, P-1 dan P-3.

Jenis **tegangan menengah**, adalah penjumlahan golongan tarif S-3, B-3, I-3, P-2, Traksi (T) dan C (Curah).

Jenis **tegangan tinggi**, adalah golongan tarif I-4.

Jenis **tarif multiguna**, adalah tarif yang diperuntukkan hanya bagi pengguna listrik yang memerlukan pelayanan dengan kualitas khusus yang tidak termasuk dalam golongan tarif S, R, B, I, P, T (Traksi) dan C (Curah).

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).

4. Status data

Tahun 2023, berarti satu tahun kalender dari tanggal 1 Januari 2023 sampai dengan tanggal 31 Desember 2023.

5. Singkatan

PLTA	: Pembangkit Listrik Tenaga Air	MSCF	: 10 ³ Standard Cubic Foot (M=10 ³)
PLTU	: Pembangkit Listrik Tenaga Uap		
PLTG	: Pembangkit Listrik Tenaga Gas	MMSCF	: 10 ⁶ Standard Cubic Foot (MM=10 ⁶)
PLTGU	: Pembangkit Listrik Tenaga Gas & Uap		
PLTD	: Pembangkit Listrik Tenaga Diesel	MMBTU	: 10 ⁶ British Thermal Unit (MM=10 ⁶)
PLTP	: Pembangkit Listrik Tenaga Panas Bumi	HSD	: High Speed Diesel Oil
PLTMG	: Pembangkit Listrik Tenaga Mesin Gas	IDO	: Intermediate Diesel Oil
PLTS	: Pembangkit Listrik Tenaga Surya	MFO	: Marine Fuel Oil
PLTB	: Pembangkit Listrik Tenaga Bayu	SAIDI	: System Average Interruption Duration Index
PLTM	: Pembangkit Listrik Tenaga Minihidro	SAIFI	: System Average Interruption Frequency Index
PLTMH	: Pembangkit Listrik Tenaga Mikrohidro		
PLTBm	: Pembangkit Listrik Tenaga Biomassa	Dist.	: Distribusi
VA	: volt-ampere	Gdg. Kantor	
MVA	: mega-volt-ampere	Pemerintah	: Gedung Kantor Pemerintah
kW	: kilowatt	PJU	: Penerangan Jalan Umum
MW	: megawatt	PJB	: Pembangkitan Tenaga Listrik Jawa - Bali
kWh	: kilowatt-hour	SOD	: System Outage Duration
MWh	: megawatt-hour	SOF	: System Outage Frequency
GWh	: gigawatt-hour		
kms	: kilometer-sirkuit	n.a	: not available

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.

1000 BTU Gas, adalah gas mempunyai Gross Heating Value sebesar 1000 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.

Kata Pengantar	ii
Ikhtisar	iii
Penjelasan	v
Daftar Isi	x

Data Tahunan 2023

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	15
Tabel 15 : Daftar Tunggu	16
Tabel 16 : SAIDI dan SAIFI	18
Tabel 17 : Jumlah 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 Nasional (MW)	23
Tabel 22 : Daya Mampu (MW)	24
Tabel 23 : Energi yang Diproduksi (GWh)	26
Tabel 24 : Pemakaian Bahan Bakar	28
Tabel 25 : Harga Satuan Bahan Bakar	29
Tabel 26 : Energi yang Diproduksi per Jenis Bahan Bakar (GWh)	30
Tabel 27 : Captive Power	31

Penyaluran

Tabel 28	: Panjang Jaringan Transmisi (kms)	32
Tabel 29	: Panjang Jaringan Tegangan Menengah dan Tegangan Rendah (kms)	33
Tabel 30	: Jumlah dan Daya Terpasang Trafo Gardu Induk	34
Tabel 31	: Jumlah dan Daya Terpasang Trafo Gardu Distribusi	35

II. KEUANGAN

Tabel 32	: Neraca (juta Rp)	36
Tabel 33	: Laba Rugi (juta Rp)	37
Tabel 34	: Aset Tetap dan Penyusutan (juta Rp)	37
Tabel 35	: Piutang Langganan (juta Rp)	38
Tabel 36	: Kecepatan Rata-rata Penagihan	39
Tabel 37	: Beban Usaha Pembangkit per Jenis Pembangkit	40
Tabel 38	: Beban Usaha Pembangkit Rata-rata per kWh	40
Tabel 39	: Rasio Keuangan	41

III. SUMBER DAYA MANUSIA

Tabel 40	: Jumlah Pegawai Menurut Kelompok Peringkat	42
Tabel 41	: Jumlah Pegawai Menurut Jenjang Pendidikan	43
Tabel 42	: Produktivitas Pegawai	44
Grafik 1	: Energi Terjual per Kelompok Pelanggan	45
Grafik 2	: Pendapatan (juta Rp)	45
Grafik 3	: Kapasitas Terpasang (MW)	46
Grafik 4	: Energi yang Diproduksi (GWh)	47

Data Runtun Waktu (2015 - 2023)

I. PENGUSAHAAN

Tabel 43	: Faktor Beban, Faktor Kapasitas dan Faktor Permintaan (%)	51
Tabel 44	: Jumlah Pelanggan per Kelompok Pelanggan	51
Tabel 45	: Daya Tersambung per Kelompok Pelanggan (MVA)	52
Tabel 46	: Energi Terjual per Kelompok Pelanggan (GWh)	52
Tabel 47	: Energi Terjual Rata-rata per Kelompok Pelanggan (kWh)	53
Tabel 48	: Pendapatan per Kelompok Pelanggan (juta Rp)	53
Tabel 49	: Tarif Listrik Rata-rata per Kelompok Pelanggan (Rp/kWh)	54
Tabel 50	: Jumlah Pelanggan per Jenis Tegangan	54
Tabel 51	: Energi Terjual per Jenis Tegangan (GWh)	55
Tabel 52	: Pendapatan per Jenis Tegangan (juta Rp)	55
Tabel 53	: Pemakaian Sendiri dan Susut Energi	56
Tabel 54	: Jumlah Unit Pembangkit	56
Tabel 55	: Kapasitas Terpasang (MW)	57
Tabel 56	: Daya Mampu (MW)	57
Tabel 57	: Energi yang Diproduksi (GWh)	58
Tabel 58	: Pemakaian Bahan Bakar	58
Tabel 59	: Harga Satuan Bahan Bakar	59

Tabel 60	: Panjang Jaringan Transmisi (kms)	59
Tabel 61	: Panjang Jaringan Tegangan Menengah dan Tegangan Rendah (kms)	60

II. KEUANGAN

Tabel 62	: Neraca (juta Rp)	61
Tabel 63	: Laba Rugi (juta Rp)	62
Tabel 64	: Aset Tetap dan Penyusutan (juta Rp)	63
Tabel 65	: Piutang Langganan (juta Rp)	63
Tabel 66	: Penjualan, Piutang, dan Kecepatan Rata-rata Penagihan Piutang	63
Tabel 67	: Biaya Operasi Pembangkit per Jenis Pembangkit (juta Rp)	64
Tabel 68	: Biaya Pembangkitan Rata-rata (Rp/kWh)	64
Tabel 69	: Rasio Keuangan	65
Grafik 5	: Perkembangan Pendapatan (Triliun Rp)	66
Grafik 6	: Perkembangan Susut Energi + PS (2015 - 2023)	67

Data REPELITA (keadaan akhir tiap REPELITA)

Tabel 70	: Jumlah Pelanggan	71
Tabel 71	: Laju Pertumbuhan Rata-rata Jumlah Pelanggan per Tahun (%)	71
Tabel 72	: Daya Tersambung (MVA)	71
Tabel 73	: Laju Pertumbuhan Rata-rata Daya Tersambung per Tahun (%)	72
Tabel 74	: Energi Terjual (GWh)	72
Tabel 75	: Laju Pertumbuhan Rata-rata Energi yang Terjual per Tahun (%)	72
Tabel 76	: Susut Energi (%)	73
Tabel 77	: Kapasitas Terpasang (MW)	73
Tabel 78	: Laju Pertumbuhan Rata-rata Kapasitas Terpasang per Tahun (%)	73
Tabel 79	: Energi yang Diproduksi (GWh)	74
Tabel 80	: Laju Pertumbuhan Rata-rata Energi yang Diproduksi per Tahun (%)	74
Grafik 7	: Perkembangan Susut Energi (%)	75
Grafik 8	: Kapasitas Terpasang Nasional (MW)	75
Grafik 9	: Bauran Energi Tahun 2019 - 2023 (%)	76
Grafik 10	: Rasio Elektrifikasi (%)	77
Grafik 11	: Biaya Pokok Penyediaan Tenaga Listrik (BPP) dan Tarif Listrik Rata-rata (Rp/kWh)	77

Wilayah Kerja dan Letak Kantor Wilayah PLN	80
Alamat Kantor Wilayah Kerja PLN	82

Note:

1. UIK SUM, UIK KAL, UIK SUL merupakan pembangkit ex UIK/UIKL yang merupakan Unit Bisnis Holding (PT PLN (Persero)) yang saat ini pencatatan data dilakukan oleh Subholding Indonesia Power dan Nusantara Power sehubungan dengan adanya pembentukan Holding Subholding.
2. Pada tahun 2023, terjadi penyesuaian klasifikasi Daya Terpasang untuk PLTA, PLTM dan PLTMH, yaitu:
 - a. Daya Terpasang untuk PLTA >10.000 kW
 - b. Daya Terpasang untuk PLTM antara 1.000 kW s.d 10.000 kW
 - c. Daya Terpasang untuk PLTMH <1.000 kW



DATA TAHUNAN
2023

01

Tabel 1 : Neraca Daya (MW)

2023

Satuan PLN/Provinsi	Kapasitas Terpasang*)	Daya Mampu*)	Beban Puncak
UID Aceh	179,56	142,70	125,11
UID Sumatera Utara	186,44	185,52	185,88
UID Sumatera Barat	99,42	93,03	71,64
UID Riau dan Kepulauan Riau	633,17	582,96	464,57
- Riau	478,39	453,35	384,06
- Kepulauan Riau	154,78	129,60	80,51
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	263,21	233,27	155,29
- Sumatera Selatan	126,54	122,44	78,29
- Jambi	46,48	37,23	19,71
- Bengkulu	90,19	73,59	57,30
UIW Bangka Belitung	346,78	321,53	298,79
UID Lampung	46,48	42,70	17,76
UID Kalimantan Barat	108,02	88,15	45,57
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	80,25	56,05	19,72
- Kalimantan Selatan	17,73	12,69	2,94
- Kalimantan Tengah	62,53	43,36	16,77
UID Kalimantan Timur dan Utara	76,80	52,88	30,02
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	315,90	288,84	194,09
- Sulawesi Utara	70,77	64,57	26,94
- Sulawesi Tengah	223,94	203,42	149,53
- Gorontalo	21,18	20,85	17,63
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	158,17	150,14	132,14
- Sulawesi Selatan	117,14	115,23	108,70
- Sulawesi Tenggara	39,01	33,18	23,44
- Sulawesi Barat	2,02	1,73	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	586,42	507,13	249,52
- Maluku	421,89	368,42	192,87
- Maluku Utara	164,53	138,70	56,65
UIW Papua dan Papua Barat	691,92	606,71	460,38
- Papua	197,90	165,72	111,54
- Papua Barat	494,02	440,99	348,84
UID Bali	7,10	6,99	1,93
UIW Nusa Tenggara Barat	695,84	626,49	557,67
UIW Nusa Tenggara Timur	510,23	405,13	334,29
PT PLN Batam	843,37	761,93	698,67
UIP3B Sumatera	4.637,44	4.258,54	3.713,56
UIP3B Kalimantan	1.518,00	1.518,00	1.594,15
UIP3B Sulawesi	1.671,00	1.671,00	1.035,65
UIK Kalimantan	649,61	579,83	279,57
UIK Sulawesi	428,86	414,40	218,35
UIK Sumatera	776,22	706,61	341,50
PLN Indonesia Power - Kalimantan	992,47	796,25	649,53
PLN Indonesia Power - Sulawesi	312,81	264,47	261,47
PLN Indonesia Power - Sumatera	2.659,26	2.238,13	1.982,13
PLN Nusantara Power - Kalimantan	846,96	642,07	522,83
PLN Nusantara Power - Sulawesi	1.265,63	1.102,13	909,83
PLN Nusantara Power - Sumatera	3.496,36	2.794,41	2.451,10
PLN Nusantara Power - Maluku Utara	145,00	133,74	56,30
Luar Jawa	25.228,69	22.271,70	18.059,01
UID Jawa Timur	76,16	67,52	60,73
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	40,02	34,74	32,07
- Jawa Tengah	39,24	34,07	31,62
- D.I. Yogyakarta	0,78	0,67	0,45
UID Jawa Barat	150,43	150,43	95,88
UID Banten	16,82	16,82	13,01
UID Jakarta Raya	0,40	0,35	0,14
PLN Indonesia Power - Jawabali	16.019,35	14.605,28	13.036,75
PLN Nusantara Power - Jawabali	12.316,90	11.183,32	9.341,86
Unit Induk Pusat Pengaturan Beban	16.216,13	16.216,13	15.119,45
UIK Tanjung Jati B	2.811,40	2.643,80	2.523,58
Jawa	47.647,61	44.918,40	40.223,47
UIP Nusa Tenggara	100,00	-	-
Proyek Pembangkitan	100,00	-	-
Indonesia	72.976,30	67.190,10	58.282,48

*) Pembangkit milik PLN, Sewa dan IPP

Tabel 2 : Neraca Energi

Satuan PLN/Provinsi	Dibeli dari Luar PLN	Proyek (GWh)	Terima dari Unit Lain (GWh)	Produksi Sendiri (GWh)	Sewa (GWh)	Pemakaian Sendiri Sentral		Produksi Netto (GWh)	Pemakaian Sendiri GI	
						(GWh)	(%)		(GWh)	(%)
UID Aceh	115,92	-	3.628,17	108,02	42,99	1,67	1,11	3.893,42	-	-
UID Sumatera Utara	1.096,75	-	13.585,07	5,31	-	-	-	14.687,13	-	-
UID Sumatera Barat	301,64	-	4.068,95	23,05	-	0,75	3,25	4.392,89	-	-
UID Riau dan Kepulauan Riau	2.211,02	-	7.019,52	504,81	300,84	15,33	1,90	10.020,86	0,72	0,01
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	886,08	-	10.745,25	17,27	134,70	-	-	11.783,30	-	-
UIW Bangka Belitung	293,27	-	606,43	828,98	37,18	73,07	8,44	1.692,79	1,45	0,09
UID Lampung	67,43	-	6.591,54	1,91	-	-	0,07	6.660,88	-	-
UID Kalimantan Barat	43,84	-	3.480,47	92,60	91,39	2,57	1,40	3.705,72	-	-
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	65,90	-	5.758,49	56,47	-	0,91	1,62	5.879,95	-	-
UID Kalimantan Timur dan Utara	134,48	-	5.193,32	49,97	0,34	1,08	2,15	5.377,02	-	-
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	317,59	-	3.936,52	251,91	393,64	7,63	1,18	4.892,03	-	-
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	411,63	-	10.712,89	38,25	18,63	1,17	2,05	11.180,23	-	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	21,06	-	51,17	869,63	636,15	42,79	2,84	1.535,23	0,65	0,04
UIW Papua dan Papua Barat	700,36	-	-	1.045,15	506,47	51,58	3,32	2.200,40	1,05	0,05
UID Bali	13,49	-	6.632,90	-	-	-	-	6.646,39	-	-
UIW Nusa Tenggara Barat	340,62	-	-	2.288,61	310,34	142,32	5,48	2.797,25	1,81	0,06
UIW Nusa Tenggara Timur	245,84	27,46	-	801,84	451,28	56,36	4,50	1.470,07	1,56	0,11
PT PLN Batam	2.569,37	-	-	1.096,01	322,44	31,90	2,25	3.955,92	1,47	0,04
UIP3B Sumatera	19.349,58	-	27.335,87	-	-	-	-	46.685,45	34,32	0,07
UIP3B Kalimantan	7.807,19	31,99	5.106,65	-	-	-	-	12.945,83	11,04	0,09
UIP3B Sulawesi	7.529,25	-	6.886,10	-	-	-	-	14.415,35	11,50	0,08
UIK Kalimantan	19,95	-	-	349,72	655,19	18,68	1,86	1.006,18	-	-
UIK Sulawesi	-	-	-	1.082,89	312,14	95,54	6,85	1.299,50	-	-
UIK Sumatera	489,23	-	-	-	161,65	-	-	650,88	-	-
PLN Indonesia Power - Kalimantan	-	-	-	3.539,90	-	320,19	9,05	3.219,71	-	-
PLN Indonesia Power - Sulawesi	-	-	-	1.395,86	-	117,40	8,41	1.278,46	-	-
PLN Indonesia Power - Sumatera	-	-	-	11.588,93	-	856,63	7,39	10.732,30	-	-
PLN Nusantara Power - Kalimantan	-	-	-	2.846,75	-	288,73	10,14	2.558,02	-	-
PLN Nusantara Power - Sulawesi	-	-	-	4.921,05	-	293,82	5,97	4.627,23	-	-
PLN Nusantara Power - Sumatera	-	-	-	14.467,05	-	912,51	6,31	13.554,54	-	-
PLN Nusantara Power - Maluku Utara	-	-	-	51,17	-	-	-	51,17	-	-
Luar Jawa	45.031,50	59,45	-	48.323,10	4.375,37	3.332,64	6,32	94.456,78	65,57	0,07
UID Jawa Timur	51,85	-	44.420,35	122,54	-	2,31	1,89	44.592,42	-	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	109,53	-	34.029,19	0,42	-	-	-	34.139,14	-	-
UID Jawa Barat	438,96	-	62.028,99	-	-	-	-	62.467,95	-	-
UID Banten	45,97	-	29.950,93	1,03	-	-	-	29.997,93	-	-
UID Jakarta Raya	-	-	40.123,18	0,24	-	-	-	40.123,43	-	-
PLN Indonesia Power - Jawabali	-	-	(3,72)	67.393,08	-	3.240,79	4,81	64.148,57	-	-
PLN Nusantara Power - Jawabali	-	0,08	(3,43)	44.560,05	-	2.172,48	4,88	42.384,22	-	-
Unit Induk Pusat Pengaturan Beban	93.079,85	522,53	124.257,77	-	-	-	-	217.860,15	111,06	0,05
UIK Tanjung Jati B	-	-	20,49	19.205,06	-	1.249,79	6,51	17.975,76	-	-
Jawa	93.726,17	522,61	-	131.282,41	-	6.665,37	5,08	218.865,82	111,06	0,05
Indonesia	138.757,67	582,06	-	179.605,52	4.375,37	9.998,01	5,43	313.322,61	176,63	0,06

Pemakaian Sendiri													
Susut Transmisi		Dikirim ke Unit lain	Dikirim Distribusi (GWh)	Gardu Distribusi		Susut Distribusi		Susut Energi		Susut Energi & PS		Pemakaian	
(GWh)	(%)			(GWh)	(%)	(GWh)	(%)	(GWh)	(%)	(GWh)	(%)	(GWh)	(%)
-	-	126,37	3.767,05	45,53	1,17	313,53	8,32	313,53	8,05	359,06	9,22	3.407,99	87,53
-	-	1.103,02	13.584,10	106,91	0,73	1.195,10	8,80	1.195,10	8,14	1.302,02	8,86	12.282,09	83,62
-	-	376,48	4.016,41	28,95	0,66	226,01	5,63	226,01	5,14	254,97	5,80	3.761,45	85,63
10,59	0,11	187,63	9.821,92	56,84	0,57	637,16	6,49	647,75	6,46	704,59	7,03	9.127,92	91,09
-	-	859,94	10.923,36	96,18	0,82	1.184,52	10,84	1.184,52	10,05	1.280,70	10,87	9.642,66	81,83
19,71	1,16	0,06	1.671,58	10,01	0,59	105,20	6,29	124,91	7,38	134,91	7,97	1.556,43	91,94
-	-	97,42	6.563,46	54,10	0,81	828,48	12,62	828,48	12,44	882,59	13,25	5.680,87	85,29
-	-	51,25	3.654,47	27,32	0,74	360,46	9,86	360,46	9,73	387,78	10,46	3.266,68	88,15
-	-	26,65	5.853,30	43,27	0,74	409,16	6,99	409,16	6,96	452,43	7,69	5.400,87	91,85
-	-	22,68	5.354,34	36,12	0,67	344,24	6,43	344,24	6,40	380,36	7,07	4.973,98	92,50
-	-	40,97	4.851,06	32,06	0,66	466,96	9,63	466,96	9,55	499,02	10,20	4.352,04	88,96
-	-	187,25	10.992,98	59,42	0,53	661,69	6,02	661,69	5,92	721,11	6,45	10.271,87	91,88
1,52	0,10	-	1.533,06	12,66	0,82	115,48	7,53	117,00	7,62	129,66	8,45	1.404,91	91,51
2,58	0,12	-	2.196,77	18,60	0,85	191,70	8,73	194,28	8,83	212,88	9,67	1.986,48	90,28
-	-	-	6.646,39	32,01	0,48	348,00	5,24	348,00	5,24	380,01	5,72	6.266,38	94,28
27,51	0,98	2,41	2.765,52	34,50	1,23	196,58	7,11	224,08	8,01	258,58	9,24	2.534,44	90,60
27,10	1,84	-	1.441,42	13,07	0,89	118,77	8,24	145,87	9,92	158,94	10,81	1.309,58	89,08
6,24	0,16	627,35	3.320,85	4,31	0,11	106,74	3,21	112,98	2,86	117,30	2,96	3.209,79	81,14
1.378,14	2,95	45.272,98	-	-	-	-	-	1.378,14	2,95	1.378,14	2,95	-	-
265,60	2,05	12.669,19	-	-	-	-	-	265,60	2,05	265,60	2,05	-	-
290,12	2,01	14.113,73	-	-	-	-	-	290,12	2,01	290,12	2,01	-	-
-	-	1.006,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	1.299,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	650,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	3.219,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	1.278,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	10.732,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	2.558,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	4.627,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	13.554,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	51,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.029,11	2,15	-	98.958,03	711,87	0,75	7.809,80	7,89	9.838,91	10,42	10.550,78	11,17	90.436,43	95,74
-	-	-	44.592,42	328,53	0,74	2.904,13	6,51	2.904,13	6,51	3.232,66	7,25	41.359,76	92,75
-	-	0,40	34.138,74	138,41	0,41	2.378,01	6,97	2.378,01	6,97	2.516,42	7,37	31.622,32	92,63
-	-	454,87	62.013,09	338,02	0,54	3.883,06	6,26	3.883,06	6,22	4.221,08	6,76	57.792,01	92,51
-	-	1.859,35	28.138,58	150,62	0,50	1.317,40	4,68	1.317,40	4,39	1.468,02	4,89	26.670,56	88,91
-	-	1.229,11	38.894,31	251,90	0,63	2.276,75	5,85	2.276,75	5,67	2.528,64	6,30	36.365,67	90,63
-	-	64.148,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	42.384,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.255,62	1,95	213.493,46	-	-	-	-	-	4.255,62	1,95	4.255,62	1,95	-	-
-	-	17.975,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.255,62	1,94	-	207.777,15	1.207,47	0,55	12.759,35	6,14	17.014,97	7,77	18.222,44	8,33	193.810,32	88,55
6.284,73	2,01	126,06*)	306.735,18	1.919,35	0,61	20.569,14	6,71	26.853,87	8,57	28.773,22	9,18	284.246,75	90,72

*) Transfer Energi ke IPP dan Proyek

Tabel 3 : Faktor Beban, Faktor Kapasitas, Faktor Permintaan**2023**

Satuan PLN/Provinsi	Faktor Beban (%)	Faktor Kapasitas (%)	Faktor Permintaan (%)
UID Aceh	24,36	16,97	7,19
UID Sumatera Utara	67,68	67,48	3,10
UID Sumatera Barat	51,74	37,28	3,67
UID Riau dan Kepulauan Riau	74,13	54,39	11,76
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	76,31	45,02	3,03
UIW Bangka Belitung	44,30	38,17	32,70
UID Lampung	44,57	17,03	0,60
UID Kalimantan Barat	57,07	24,08	2,47
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	70,85	17,41	0,71
UID Kalimantan Timur dan Utara	70,28	27,47	1,16
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	56,65	34,80	7,89
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	40,48	33,81	2,49
UIW Maluku dan Maluku Utara	69,85	29,72	26,37
UIW Papua dan Papua Barat	55,84	37,15	34,89
UID Bali	79,73	21,69	0,05
UIW Nusa Tenggara Barat	60,17	48,22	32,20
UIW Nusa Tenggara Timur	51,19	33,54	26,26
PT PLN Batam	65,16	53,98	47,68
UIP3B Sumatera	59,48	47,63	-
UIP3B Kalimantan	55,91	58,71	-
UIP3B Sulawesi	82,99	51,44	-
UIK Kalimantan	41,85	18,01	-
UIK Sulawesi	72,93	37,13	-
UIK Sumatera	21,76	9,57	-
PLN Indonesia Power - Kalimantan	62,21	40,72	-
PLN Indonesia Power - Sulawesi	60,94	50,94	-
PLN Indonesia Power - Sumatera	66,74	49,75	-
PLN Nusantara Power - Kalimantan	62,16	38,37	-
PLN Nusantara Power - Sulawesi	61,74	44,39	-
PLN Nusantara Power - Sumatera	67,38	47,23	-
PLN Nusantara Power - Maluku Utara	10,37	4,03	-
Luar Jawa	61,78	44,22	37,64
UID Jawa Timur	32,78	26,14	0,30
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	39,14	31,36	0,20
UID Jawa Barat	52,26	33,31	0,38
UID Banten	41,25	31,89	0,12
UID Jakarta Raya	19,41	6,92	-
PLN Indonesia Power - Jawabali	59,01	48,02	-
PLN Nusantara Power - Jawabali	54,45	41,30	-
Unit Induk Pusat Pengaturan Beban	70,28	65,52	-
UIK Tanjung Jati B	86,88	77,98	-
Jawa	63,86	53,91	45,08
Proyek Pembangkitan	-	66,44	-
Indonesia	63,33	50,58	42,48

Tabel 4 : Jumlah Pelanggan per Jenis Pelanggan

2023

Satuan PLN/Provinsi	Rumah Tangga	Industri	Bisnis	Sosial	Gdg. Kantor Pemerintah	Penerangan Jalan Umum	Jumlah	(%)
UID Aceh	1.483.479	4.235	165.516	55.282	12.904	2.944	1.724.360	1,93
UID Sumatera Utara	4.185.942	5.114	159.835	82.040	11.482	18.308	4.462.721	5,01
UID Sumatera Barat	1.446.887	765	192.468	41.426	6.906	4.727	1.693.179	1,90
UID Riau dan Kepulauan Riau	2.230.728	909	209.833	51.743	9.715	6.851	2.509.779	2,82
- Riau	1.936.633	763	179.138	45.086	7.130	5.096	2.173.846	2,44
- Kepulauan Riau	294.095	146	30.695	6.657	2.585	1.755	335.933	0,38
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	4.041.827	3.736	143.143	82.505	15.746	13.957	4.300.914	4,82
- Sumatera Selatan	2.356.358	2.725	65.486	44.448	7.626	7.962	2.484.605	2,79
- Jambi	1.067.285	829	56.581	25.644	4.837	4.864	1.160.040	1,30
- Bengkulu	618.184	182	21.076	12.413	3.283	1.131	656.269	0,74
UIW Bangka Belitung	500.396	817	40.374	9.558	3.526	3.343	558.014	0,63
UID Lampung	2.441.987	8.912	108.882	67.355	4.978	3.121	2.635.235	2,96
UID Kalimantan Barat	1.394.593	703	83.795	30.677	5.780	4.486	1.520.034	1,70
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	2.057.435	1.161	146.821	66.276	11.957	6.830	2.290.480	2,57
- Kalimantan Selatan	1.341.112	823	75.597	44.219	6.366	4.905	1.473.022	1,65
- Kalimantan Tengah	716.323	338	71.224	22.057	5.591	1.925	817.458	0,92
UID Kalimantan Timur dan Utara	1.353.823	699	94.423	30.200	7.390	4.034	1.490.569	1,67
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	1.955.938	1.157	67.621	58.434	13.587	3.466	2.100.203	2,36
- Sulawesi Utara	759.766	541	28.889	17.359	6.007	1.719	814.281	0,91
- Sulawesi Tengah	867.911	436	28.178	32.930	5.171	1.168	935.794	1,05
- Gorontalo	328.261	180	10.554	8.145	2.409	579	350.128	0,39
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	3.638.718	5.093	156.629	71.941	18.833	6.607	3.897.821	4,37
- Sulawesi Selatan	2.568.432	4.178	113.574	46.825	10.518	4.531	2.748.058	3,08
- Sulawesi Tenggara	737.591	688	30.363	16.895	6.328	1.780	793.645	0,89
- Sulawesi Barat	332.695	227	12.692	8.221	1.987	296	356.118	0,40
UIW Maluku dan Maluku Utara	740.943	161	25.824	18.004	6.307	1.424	792.663	0,89
- Maluku	306.812	85	11.448	6.713	2.572	364	327.994	0,37
- Maluku Utara	434.131	76	14.376	11.291	3.735	1.060	464.669	0,52
UIW Papua dan Papua Barat	756.557	167	50.353	19.912	8.125	1.788	836.902	0,94
- Papua	497.980	119	33.432	12.747	4.708	985	549.971	0,62
- Papua Barat	258.577	48	16.921	7.165	3.417	803	286.931	0,32
UID Bali	1.398.359	1.345	246.440	44.689	4.397	6.282	1.701.512	1,91
UIW Nusa Tenggara Barat	1.818.269	641	42.078	33.152	4.917	3.252	1.902.309	2,13
UIW Nusa Tenggara Timur	1.120.916	409	36.583	25.229	8.189	1.166	1.192.492	1,34
PT PLN Batam	310.362	397	51.933	4.335	464	1.248	368.739	0,41
Luar Jawa	32.877.159	36.421	2.022.551	792.758	155.203	93.834	35.977.926	40,36
UID Jawa Timur	12.385.526	121.755	746.319	369.734	25.011	72.762	13.721.107	15,39
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	12.183.369	17.883	652.659	345.005	30.735	66.901	13.296.552	14,91
- Jawa Tengah	10.833.630	17.033	579.526	310.234	26.710	53.588	11.820.721	13,26
- D.I. Yogyakarta	1.349.739	850	73.133	34.771	4.025	13.313	1.475.831	1,66
UID Jawa Barat	15.593.849	17.645	841.546	363.088	19.897	101.825	16.937.850	19,00
UID Banten	3.664.711	7.322	236.560	72.864	4.341	8.968	3.994.766	4,48
UID Jakarta Raya	4.846.734	5.744	306.506	49.629	7.087	9.377	5.225.077	5,86
Jawa	48.674.189	170.349	2.783.590	1.200.320	87.071	259.833	53.175.352	59,64
Indonesia	81.551.348	206.770	4.806.141	1.993.078	242.274	353.667	89.153.278	100,00
(%)	91,47	0,23	5,39	2,24	0,27	0,40	100,00	

Tabel 5 : Daya Tersambung per Kelompok Pelanggan (MVA)**2023**

Satuan PLN/Provinsi	Rumah Tangga	Industri	Bisnis	Sosial	Gdg. Kantor Pemerintah	Penerangan Jalan Umum	Jumlah	(%)
UID Aceh	1.248,88	178,43	440,91	175,27	92,63	37,74	2.173,86	1,27
UID Sumatera Utara	4.205,01	1.431,76	1.264,00	361,78	116,82	104,03	7.483,40	4,36
UID Sumatera Barat	1.384,72	295,83	524,07	143,45	66,87	24,13	2.439,06	1,42
UID Riau dan Kepulauan Riau	2.757,43	716,49	1.034,24	250,50	130,27	49,89	4.938,84	2,88
- Riau	2.337,86	694,35	838,73	212,51	92,24	39,92	4.215,61	2,46
- Kepulauan Riau	419,57	22,14	195,52	37,99	38,03	9,98	723,23	0,42
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	4.225,88	642,92	1.015,58	297,59	156,38	64,27	6.402,61	3,73
- Sumatera Selatan	2.411,20	474,35	625,81	177,80	90,72	39,22	3.819,10	2,23
- Jambi	1.235,35	114,55	286,82	82,40	40,66	19,43	1.779,22	1,04
- Bengkulu	579,32	54,02	102,95	37,39	25,00	5,62	804,30	0,47
UIW Bangka Belitung	623,93	207,33	207,63	58,65	34,35	10,17	1.142,07	0,67
UID Lampung	2.311,72	614,32	528,90	183,22	58,20	23,66	3.720,02	2,17
UID Kalimantan Barat	1.468,16	154,93	461,90	128,80	68,84	21,36	2.303,99	1,34
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	1.997,10	441,13	655,56	206,86	119,98	37,28	3.457,91	2,02
- Kalimantan Selatan	1.236,15	359,32	417,08	134,44	69,53	26,68	2.243,20	1,31
- Kalimantan Tengah	760,94	81,81	238,48	72,42	50,45	10,61	1.214,71	0,71
UID Kalimantan Timur dan Utara	1.784,19	351,27	749,87	179,32	154,99	22,83	3.242,48	1,89
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	1.897,41	310,86	533,90	183,82	123,73	25,43	3.075,16	1,79
- Sulawesi Utara	784,16	166,46	301,43	83,14	45,94	10,92	1.392,06	0,81
- Sulawesi Tengah	827,10	83,98	165,36	72,15	47,61	9,87	1.206,07	0,70
- Gorontalo	286,14	60,42	67,11	28,53	30,18	4,64	477,03	0,28
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	3.900,55	1.058,95	1.063,85	369,33	182,51	60,81	6.636,00	3,87
- Sulawesi Selatan	2.720,53	952,42	838,27	279,04	116,80	47,83	4.954,88	2,89
- Sulawesi Tenggara	822,15	77,87	173,97	63,06	44,37	10,20	1.191,63	0,69
- Sulawesi Barat	357,87	28,67	51,61	27,23	21,34	2,78	489,49	0,29
UIW Maluku dan Maluku Utara	777,99	92,40	183,56	62,94	59,31	6,77	1.182,96	0,69
- Maluku	330,24	5,60	98,03	33,17	32,97	2,39	502,39	0,29
- Maluku Utara	447,75	86,80	85,53	29,77	26,34	4,38	680,57	0,40
UIW Papua dan Papua Barat	1.037,06	21,19	346,42	107,63	129,01	8,21	1.649,53	0,96
- Papua	692,53	9,68	230,63	69,00	81,14	5,96	1.088,95	0,63
- Papua Barat	344,53	11,51	115,78	38,63	47,86	2,25	560,58	0,33
UID Bali	2.209,14	119,21	1.899,89	194,25	79,86	34,39	4.536,74	2,65
UIW Nusa Tenggara Barat	1.534,82	135,01	338,06	96,91	43,17	16,84	2.164,81	1,26
UIW Nusa Tenggara Timur	1.161,77	39,08	229,82	97,13	56,59	6,99	1.591,38	0,93
PT PLN Batam	649,42	428,04	648,34	60,83	34,30	10,85	1.831,77	1,07
Luar Jawa	35.175,18	7.239,17	12.126,50	3.158,27	1.707,80	565,67	59.972,59	34,97
UID Jawa Timur	11.192,27	7.658,86	4.281,16	1.230,92	373,47	256,42	24.993,10	14,57
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	10.425,74	3.927,20	3.528,06	1.213,45	331,91	208,33	19.634,69	11,45
- Jawa Tengah	8.982,08	3.789,72	2.956,50	993,46	265,06	180,33	17.167,15	10,01
- D.I. Yogyakarta	1.443,66	137,48	571,56	219,99	66,85	28,00	2.467,54	1,44
UID Jawa Barat	15.108,87	9.443,21	5.539,39	1.123,65	438,24	154,28	31.807,64	18,55
UID Banten	4.019,17	6.614,14	2.341,27	300,36	139,99	50,78	13.465,69	7,85
UID Jakarta Raya	9.397,64	1.815,54	8.244,62	1.040,02	997,73	139,17	21.634,72	12,61
Jawa	50.143,67	29.458,94	23.934,50	4.908,39	2.281,34	808,99	111.535,83	65,03
Indonesia	85.318,86	36.698,11	36.060,99	8.066,67	3.989,14	1.374,66	171.508,42	100,00
(%)	49,75	21,40	21,03	4,70	2,33	0,80	100,00	

Tabel 6 : Energi Terjual per Kelompok Pelanggan (GWh)

2023

Satuan PLN/Provinsi	Rumah Tangga	Industri	Bisnis	Sosial	Gdg. Kantor Pemerintah	Penerangan Jalan Umum	Jumlah	(%)
UID Aceh	1.986,67	339,79	631,21	251,10	115,55	133,98	3.458,30	1,20
UID Sumatera Utara	6.187,34	3.137,13	1.992,01	576,89	158,68	420,80	12.472,84	4,32
UID Sumatera Barat	1.837,36	839,60	730,29	217,24	86,04	100,31	3.810,84	1,32
UID Riau dan Kepulauan Riau	3.665,58	3.219,97	1.683,34	342,45	162,67	138,15	9.212,16	3,19
- Riau	3.142,80	3.180,60	1.358,50	296,71	119,24	114,71	8.212,56	2,85
- Kepulauan Riau	522,77	39,37	324,84	45,74	43,43	23,45	999,60	0,35
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	5.801,19	1.375,90	1.789,46	430,20	210,40	198,49	9.805,65	3,40
- Sumatera Selatan	3.494,16	1.110,18	1.140,58	262,06	123,84	147,68	6.278,50	2,18
- Jambi	1.501,59	182,49	473,90	116,75	54,12	42,33	2.371,18	0,82
- Bengkulu	805,45	83,24	174,98	51,39	32,44	8,48	1.155,97	0,40
UIW Bangka Belitung	820,81	431,14	249,42	61,27	38,18	9,99	1.610,81	0,56
UID Lampung	3.239,05	1.194,64	854,76	267,07	76,91	129,48	5.761,91	2,00
UID Kalimantan Barat	2.054,90	266,91	692,01	159,76	87,34	47,67	3.308,59	1,15
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	3.035,63	939,91	1.032,43	267,97	160,03	88,98	5.524,95	1,92
- Kalimantan Selatan	1.950,32	747,47	662,18	176,53	92,01	65,37	3.693,87	1,28
- Kalimantan Tengah	1.085,32	192,44	370,25	91,44	68,02	23,61	1.831,08	0,63
UID Kalimantan Timur dan Utara	2.723,69	616,36	1.233,09	244,96	196,61	52,20	5.066,92	1,76
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	2.517,65	631,10	823,05	228,97	157,77	81,98	4.440,52	1,54
- Sulawesi Utara	1.010,27	417,45	468,94	105,61	54,44	38,67	2.095,38	0,73
- Sulawesi Tengah	1.059,72	121,86	242,85	83,53	62,58	32,38	1.602,92	0,56
- Gorontalo	447,65	91,79	111,26	39,83	40,75	10,93	742,22	0,26
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	4.722,79	3.138,99	1.689,34	462,61	246,20	159,39	10.419,32	3,61
- Sulawesi Selatan	3.524,89	3.008,86	1.352,63	370,64	170,71	130,31	8.558,03	2,97
- Sulawesi Tenggara	861,59	83,06	261,49	63,77	51,47	21,56	1.342,95	0,47
- Sulawesi Barat	336,31	47,08	75,22	28,19	24,02	7,52	518,33	0,18
UIW Maluku dan Maluku Utara	875,04	297,55	291,10	75,00	94,88	18,52	1.652,08	0,57
- Maluku	367,39	12,08	155,26	38,53	52,49	7,82	633,56	0,22
- Maluku Utara	507,65	285,47	135,84	36,47	42,39	10,70	1.018,52	0,35
UIW Papua dan Papua Barat	1.187,92	24,23	503,10	126,67	149,81	18,65	2.010,38	0,70
- Papua	794,03	11,83	339,33	85,50	99,30	12,40	1.342,39	0,47
- Papua Barat	393,89	12,40	163,77	41,16	50,51	6,25	667,98	0,23
UID Bali	2.738,18	207,62	3.033,84	210,03	101,77	63,09	6.354,53	2,20
UIW Nusa Tenggara Barat	1.608,71	238,93	492,64	125,64	51,72	54,96	2.572,60	0,89
UIW Nusa Tenggara Timur	808,83	43,19	316,24	92,72	54,13	18,15	1.333,25	0,46
PT PLN Batam	1.001,20	963,06	1.097,16	90,17	44,81	13,39	3.209,79	1,11
Luar Jawa	46.812,52	17.906,03	19.134,47	4.230,72	2.193,51	1.748,19	92.025,44	31,91
UID Jawa Timur	16.004,06	17.166,79	5.932,68	1.716,78	475,59	590,40	41.886,30	14,52
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	15.548,24	8.677,19	5.064,91	1.746,51	405,14	553,99	31.995,98	11,09
- Jawa Tengah	13.620,27	8.408,15	4.170,67	1.418,82	324,66	489,18	28.431,75	9,86
- D.I. Yogyakarta	1.927,97	269,05	894,24	327,69	80,48	64,81	3.564,23	1,24
UID Jawa Barat	21.854,79	25.026,44	9.013,71	1.679,84	560,75	428,79	58.564,31	20,30
UID Banten	6.475,33	15.814,03	3.964,60	463,42	167,91	86,12	26.971,40	9,35
UID Jakarta Raya	15.644,75	3.997,21	14.001,63	1.658,84	1.482,22	207,71	36.992,35	12,83
Jawa	75.527,17	70.681,65	37.977,53	7.265,39	3.091,60	1.867,00	196.410,34	68,09
Indonesia	122.339,69	88.587,68	57.112,00	11.496,10	5.285,12	3.615,19	288.435,78	100,00
(%)	42,41	30,71	19,80	3,99	1,83	1,25	100,00	

Tabel 7 : Pendapatan per Kelompok Pelanggan (juta Rp) **2023**

Satuan PLN/Provinsi	Rumah Tangga	Industri	Bisnis	Sosial	Gdg. Kantor Pemerintah	Penerangan Jalan Umum	Jumlah	(%)
UID Aceh	1.815.455,58	389.041,47	752.299,88	199.103,42	183.751,88	227.739,06	3.567.391,30	1,07
UID Sumatera Utara	6.846.704,07	3.554.044,49	2.587.899,80	463.660,55	250.947,00	715.186,63	14.418.442,53	4,33
UID Sumatera Barat	2.025.752,47	882.660,35	880.041,23	176.728,88	137.722,72	170.821,19	4.273.726,82	1,28
UID Riau dan Kepulauan Riau	4.802.461,42	1.827.896,38	2.094.372,21	293.236,91	262.000,23	234.865,13	9.514.832,27	2,85
- Riau	4.074.931,75	1.784.157,09	1.685.671,79	254.176,05	192.172,77	195.018,11	8.186.127,56	2,46
- Kepulauan Riau	727.529,67	43.739,30	408.700,42	39.060,85	69.827,46	39.847,02	1.328.704,71	0,40
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	6.762.418,55	1.533.974,00	2.297.823,75	344.977,25	333.063,84	342.114,03	11.614.371,41	3,48
- Sumatera Selatan	3.995.638,67	1.232.598,21	1.482.251,00	215.354,36	196.076,98	254.807,59	7.376.726,80	2,21
- Jambi	1.897.551,54	205.564,80	592.098,50	89.654,14	85.152,56	72.846,30	2.942.867,84	0,88
- Bengkulu	869.228,34	95.810,99	223.474,25	39.968,75	51.834,30	14.460,15	1.294.776,77	0,39
UIW Bangka Belitung	1.098.218,26	510.651,42	320.910,32	54.154,43	61.440,98	16.980,95	2.062.356,35	0,62
UID Lampung	3.306.460,60	1.354.754,13	1.063.780,91	206.954,89	122.402,69	224.426,22	6.278.779,44	1,88
UID Kalimantan Barat	2.321.054,95	306.405,95	876.612,63	129.201,54	139.664,08	81.024,94	3.853.964,09	1,16
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	3.453.476,83	1.056.772,65	1.293.853,41	211.232,44	255.446,66	151.464,24	6.422.246,23	1,93
- Kalimantan Selatan	2.137.165,18	832.470,40	846.332,60	139.821,64	147.215,27	111.171,15	4.214.176,23	1,26
- Kalimantan Tengah	1.316.311,65	224.302,26	447.520,81	71.410,79	108.231,40	40.293,10	2.208.070,00	0,66
UID Kalimantan Timur dan Utara	3.656.826,85	712.101,78	1.603.845,67	206.710,37	313.073,05	88.755,09	6.581.312,80	1,97
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	2.696.036,59	710.936,13	1.076.551,82	182.972,44	250.613,11	139.299,81	5.056.409,89	1,52
- Sulawesi Utara	1.099.008,89	466.191,66	611.908,18	88.353,09	87.003,22	65.719,88	2.418.184,91	0,73
- Sulawesi Tengah	1.155.307,65	142.366,88	314.174,48	63.442,70	99.062,09	55.004,77	1.829.358,57	0,55
- Gorontalo	441.720,05	102.377,59	150.469,16	31.176,65	64.547,80	18.575,17	808.866,40	0,24
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	5.426.318,57	3.227.155,38	2.191.905,83	390.105,78	390.045,05	270.933,91	11.896.464,51	3,57
- Sulawesi Selatan	4.025.759,38	3.073.440,46	1.757.597,71	313.765,64	271.514,01	221.482,04	9.663.559,24	2,90
- Sulawesi Tenggara	1.009.013,95	100.166,44	338.895,07	53.025,87	80.506,77	36.678,38	1.618.286,48	0,49
- Sulawesi Barat	391.545,24	53.548,48	95.413,05	23.314,27	38.024,27	12.773,48	614.618,80	0,18
UIW Maluku dan Maluku Utara	1.066.935,05	222.656,28	388.733,19	60.133,08	152.523,54	31.474,24	1.922.455,38	0,58
- Maluku	449.705,60	13.570,01	205.629,23	32.222,59	84.541,99	13.289,81	798.959,23	0,24
- Maluku Utara	617.229,45	209.086,27	183.103,96	27.910,49	67.981,55	18.184,43	1.123.496,15	0,34
UIW Papua dan Papua Barat	1.636.745,38	28.231,21	638.883,76	105.075,67	238.910,03	31.732,14	2.679.578,18	0,80
- Papua	1.100.066,44	13.374,56	429.557,17	70.941,57	157.242,68	21.102,45	1.792.284,87	0,54
- Papua Barat	536.678,94	14.856,65	209.326,58	34.134,09	81.667,35	10.629,69	887.293,31	0,27
UID Bali	3.899.228,34	231.698,73	3.886.905,33	181.027,92	165.709,25	106.804,82	8.471.374,39	2,54
UIW Nusa Tenggara Barat	1.427.903,37	272.524,55	653.150,98	99.168,94	81.501,58	93.149,45	2.627.398,86	0,79
UIW Nusa Tenggara Timur	968.640,57	51.545,40	416.096,87	79.954,17	84.857,87	30.842,64	1.631.937,52	0,49
PT PLN Batam	1.435.414,59	1.243.265,12	1.670.368,61	98.934,78	87.406,91	29.346,20	4.564.736,21	1,37
Luar Jawa	54.646.052,04	18.116.315,40	24.694.036,19	3.483.333,45	3.511.080,44	2.986.960,67	107.437.778,18	32,24
UID Jawa Timur	16.607.975,54	18.692.897,70	7.575.815,13	1.387.591,50	752.920,38	1.004.061,78	46.021.262,01	13,81
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	15.035.109,28	9.582.129,32	6.423.625,61	1.441.602,46	634.260,25	942.968,83	34.059.695,73	10,22
- Jawa Tengah	12.808.078,66	9.283.136,89	5.302.731,77	1.158.794,79	507.541,86	831.599,82	29.891.883,77	8,97
- D.I. Yogyakarta	2.227.030,62	298.992,42	1.120.893,85	282.807,67	126.718,39	111.369,01	4.167.811,96	1,25
UID Jawa Barat	24.131.537,60	27.920.378,65	11.254.117,70	1.340.386,38	873.821,46	744.482,04	66.264.723,84	19,88
UID Banten	7.736.323,16	17.024.717,19	5.072.508,04	385.095,80	270.007,53	146.388,15	30.635.039,87	9,19
UID Jakarta Raya	23.285.549,67	4.366.818,41	16.978.039,97	1.526.534,82	2.350.270,04	354.151,04	48.861.363,93	14,66
Jawa	86.796.495,24	77.586.941,27	47.304.106,44	6.081.210,95	4.881.279,65	3.192.051,83	225.842.085,39	67,76
Indonesia	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	100,00
(%)	42,44	28,72	21,60	2,87	2,52	1,85	100,00	

Catatan: Data diambil dari Aplikasi Pengelolaan Pelanggan Terpusat (AP2T)

Tabel 8 : Energi Terjual Rata-rata per Jenis Pelanggan (kWh)

2023

Satuan PLN/Provinsi	Rumah Tangga	Industri	Bisnis	Sosial	Gdg. Kantor Pemerintah	Penerangan Jalan Umum	Jumlah
UID Aceh	1.339,20	80.233,77	3.813,59	4.542,17	8.954,59	45.509,51	2.005,56
UID Sumatera Utara	1.478,12	613.439,58	12.462,91	7.031,81	13.819,89	22.984,49	2.794,90
UID Sumatera Barat	1.269,87	1.097.516,34	3.794,35	5.244,05	12.458,73	21.220,65	2.250,70
UID Riau dan Kepulauan Riau	1.643,22	3.542.321,23	8.022,28	6.618,29	16.744,21	20.164,94	3.670,51
- Riau	1.622,82	4.168.545,22	7.583,54	6.580,98	16.723,70	22.509,81	3.777,89
- Kepulauan Riau	1.777,55	269.657,53	10.582,83	6.870,96	16.800,77	13.361,82	2.975,59
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	1.435,29	368.281,58	12.501,21	5.214,23	13.362,12	14.221,54	2.279,90
- Sumatera Selatan	1.482,86	407.405,50	17.417,16	5.895,88	16.239,18	18.548,10	2.526,96
- Jambi	1.406,93	220.132,69	8.375,60	4.552,72	11.188,75	8.702,71	2.044,05
- Bengkulu	1.302,93	457.362,64	8.302,33	4.140,01	9.881,21	7.497,79	1.761,44
UIW Bangka Belitung	1.640,32	527.711,14	6.177,74	6.410,34	10.828,13	2.988,33	2.886,68
UID Lampung	1.326,40	134.048,47	7.850,33	3.965,11	15.449,98	41.486,70	2.186,49
UID Kalimantan Barat	1.473,48	379.672,83	8.258,37	5.207,81	15.110,73	10.626,39	2.176,66
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	1.475,44	809.569,34	7.031,90	4.043,24	13.383,79	13.027,82	2.412,14
- Kalimantan Selatan	1.454,26	908.226,00	8.759,34	3.992,18	14.453,35	13.327,22	2.507,69
- Kalimantan Tengah	1.515,13	569.349,11	5.198,39	4.145,62	12.165,98	12.264,94	2.239,97
UID Kalimantan Timur dan Utara	2.011,85	881.773,96	13.059,21	8.111,26	26.604,87	12.940,01	3.399,31
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	1.287,18	545.462,40	12.171,51	3.918,44	11.611,83	23.652,63	2.114,33
- Sulawesi Utara	1.329,71	771.626,62	16.232,48	6.083,88	9.062,76	22.495,64	2.573,29
- Sulawesi Tengah	1.221,00	279.495,41	8.618,43	2.536,59	12.102,11	27.722,60	1.712,90
- Gorontalo	1.363,70	509.944,44	10.541,97	4.890,12	16.915,73	18.877,37	2.119,82
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	1.297,93	616.334,18	10.785,61	6.430,41	13.072,80	24.124,41	2.673,11
- Sulawesi Selatan	1.372,39	720.167,54	11.909,68	7.915,43	16.230,27	28.759,66	3.114,21
- Sulawesi Tenggara	1.168,11	120.726,74	8.612,13	3.774,49	8.133,69	12.112,36	1.692,12
- Sulawesi Barat	1.010,87	207.400,88	5.926,57	3.429,02	12.088,58	25.405,41	1.455,53
UIW Maluku dan Maluku Utara	1.180,98	1.848.136,65	11.272,46	4.165,74	15.043,60	13.005,62	2.084,23
- Maluku	1.197,44	142.117,65	13.562,19	5.739,61	20.408,24	21.483,52	1.931,65
- Maluku Utara	1.169,35	3.756.184,21	9.449,08	3.230,01	11.349,40	10.094,34	2.191,93
UIW Papua dan Papua Barat	1.570,17	145.089,82	9.991,46	6.361,49	18.438,15	10.430,65	2.402,17
- Papua	1.594,50	99.411,76	10.149,86	6.707,46	21.091,76	12.588,83	2.440,84
- Papua Barat	1.523,30	258.333,33	9.678,51	5.744,59	14.781,97	7.783,31	2.328,02
UID Bali	1.958,14	154.364,31	12.310,66	4.699,81	23.145,33	10.042,98	3.734,64
UIW Nusa Tenggara Barat	884,75	372.745,71	11.707,78	3.789,82	10.518,61	16.900,37	1.352,36
UIW Nusa Tenggara Timur	721,58	105.599,02	8.644,45	3.675,14	6.610,09	15.566,04	1.118,05
PT PLN Batam	3.225,91	2.425.843,83	21.126,45	20.800,46	96.573,28	10.729,17	8.704,77
Luar Jawa	1.423,86	491.640,26	9.460,56	5.336,71	14.133,17	18.630,67	2.557,83
UID Jawa Timur	1.292,16	140.994,54	7.949,25	4.643,28	19.015,23	8.114,13	3.052,69
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	1.276,19	485.220,04	7.760,42	5.062,27	13.181,71	8.280,74	2.406,34
- Jawa Tengah	1.257,22	493.638,82	7.196,69	4.573,39	12.155,00	9.128,54	2.405,25
- D.I. Yogyakarta	1.428,40	316.529,41	12.227,59	9.424,23	19.995,03	4.868,17	2.415,07
UID Jawa Barat	1.401,50	1.418.330,41	10.710,89	4.626,54	28.182,64	4.211,05	3.457,60
UID Banten	1.766,94	2.159.796,50	16.759,38	6.360,07	38.680,03	9.603,03	6.751,69
UID Jakarta Raya	3.227,90	695.893,11	45.681,42	33.424,81	209.146,32	22.151,01	7.079,77
Jawa	1.551,69	414.922,60	13.643,36	6.052,88	35.506,66	7.185,38	3.693,63
Indonesia	1.500,15	428.435,85	11.883,13	5.768,01	21.814,64	10.222,02	3.235,28

Tabel 9 : Tarif Listrik Rata-rata per Kelompok Pelanggan (Rp/kWh) 2023

Satuan PLN/Provinsi	Rumah Tangga	Industri	Bisnis	Sosial	Gdg. Kantor Pemerintah	Penerangan Jalan Umum	Jumlah
UID Aceh	913,82	1.144,95	1.191,84	792,92	1.590,24	1.699,80	1.031,54
UID Sumatera Utara	1.106,57	1.132,90	1.299,14	803,72	1.581,47	1.699,59	1.155,99
UID Sumatera Barat	1.102,53	1.051,29	1.205,06	813,52	1.600,68	1.702,93	1.121,47
UID Riau dan Kepulauan Riau	1.310,15	567,67	1.244,18	856,29	1.610,62	1.700,07	1.032,86
- Riau	1.296,59	560,95	1.240,83	856,65	1.611,65	1.700,10	996,78
- Kepulauan Riau	1.391,68	1.110,98	1.258,16	853,98	1.607,82	1.699,23	1.329,24
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	1.165,70	1.114,89	1.284,09	801,90	1.583,00	1.723,58	1.184,46
- Sumatera Selatan	1.143,52	1.110,27	1.299,56	821,78	1.583,31	1.725,40	1.174,92
- Jambi	1.263,69	1.126,44	1.249,42	767,92	1.573,40	1.720,91	1.241,10
- Bengkulu	1.079,18	1.151,02	1.277,14	777,75	1.597,85	1.705,21	1.120,07
UIW Bangka Belitung	1.337,97	1.184,42	1.286,63	883,87	1.609,25	1.699,79	1.280,32
UID Lampung	1.020,81	1.134,03	1.244,54	774,91	1.591,51	1.733,29	1.089,70
UID Kalimantan Barat	1.129,52	1.147,97	1.266,76	808,72	1.599,08	1.699,71	1.164,84
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	1.137,65	1.124,33	1.253,21	788,27	1.596,24	1.702,23	1.162,41
- Kalimantan Selatan	1.095,80	1.113,72	1.278,10	792,06	1.599,99	1.700,64	1.140,85
- Kalimantan Tengah	1.212,83	1.165,57	1.208,70	780,96	1.591,17	1.706,61	1.205,88
UID Kalimantan Timur dan Utara	1.342,60	1.155,33	1.300,67	843,85	1.592,36	1.700,29	1.298,88
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	1.070,85	1.126,50	1.308,00	799,11	1.588,47	1.699,19	1.138,70
- Sulawesi Utara	1.087,84	1.116,76	1.304,88	836,60	1.598,15	1.699,51	1.154,06
- Sulawesi Tengah	1.090,20	1.168,28	1.293,70	759,52	1.582,97	1.698,73	1.141,27
- Gorontalo	986,75	1.115,35	1.352,41	782,74	1.584,00	1.699,47	1.089,81
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	1.148,96	1.028,09	1.297,49	843,27	1.584,26	1.699,82	1.141,77
- Sulawesi Selatan	1.142,10	1.021,46	1.299,39	846,55	1.590,50	1.699,65	1.129,18
- Sulawesi Tenggara	1.171,11	1.205,95	1.296,02	831,52	1.564,15	1.701,22	1.205,03
- Sulawesi Barat	1.164,24	1.137,39	1.268,45	827,04	1.583,03	1.698,60	1.185,74
UIW Maluku dan Maluku Utara	1.219,30	748,30	1.335,39	801,77	1.607,54	1.699,47	1.163,65
- Maluku	1.224,06	1.123,35	1.324,42	836,30	1.610,63	1.699,46	1.261,04
- Maluku Utara	1.215,86	732,43	1.347,94	765,30	1.603,72	1.699,48	1.103,07
UIW Papua dan Papua Barat	1.377,82	1.165,13	1.269,89	829,52	1.594,75	1.701,46	1.332,87
- Papua	1.385,42	1.130,56	1.265,90	829,73	1.583,51	1.701,81	1.335,14
- Papua Barat	1.362,51	1.198,12	1.278,17	829,30	1.616,86	1.700,75	1.328,32
UID Bali	1.424,02	1.115,98	1.281,18	861,91	1.628,27	1.692,90	1.333,12
UIW Nusa Tenggara Barat	887,61	1.140,60	1.325,82	789,31	1.575,82	1.694,86	1.021,30
UIW Nusa Tenggara Timur	1.197,58	1.193,46	1.315,76	862,32	1.567,67	1.699,32	1.224,02
PT PLN Batam	1.433,69	1.290,95	1.522,45	1.097,20	1.950,61	2.191,65	1.422,13
Luar Jawa	1.167,34	1.011,74	1.290,55	823,34	1.600,67	1.708,60	1.167,48
UID Jawa Timur	1.037,74	1.088,90	1.276,96	808,25	1.583,13	1.700,65	1.098,72
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	967,00	1.104,29	1.268,26	825,42	1.565,53	1.702,14	1.064,50
- Jawa Tengah	940,37	1.104,06	1.271,43	816,73	1.563,30	1.699,99	1.051,36
- D.I. Yogyakarta	1.155,12	1.111,29	1.253,46	863,03	1.574,53	1.718,39	1.169,34
UID Jawa Barat	1.104,18	1.115,64	1.248,56	797,93	1.558,31	1.736,24	1.131,49
UID Banten	1.194,74	1.076,56	1.279,45	830,99	1.608,05	1.699,82	1.135,83
UID Jakarta Raya	1.488,39	1.092,47	1.212,58	920,24	1.585,64	1.705,03	1.320,85
J a w a	1.149,21	1.097,70	1.245,58	837,01	1.578,88	1.709,72	1.149,85
I n d o n e s i a	1.156,15	1.080,32	1.260,65	831,98	1.587,92	1.709,18	1.155,47

Catatan: Data diambil dari Aplikasi Pelayanan Pelanggan Terpusat (AP2T)

Tabel 10 : Jumlah Pelanggan per Jenis Tegangan

2023

Satuan PLN/Provinsi	Tegangan			Jumlah	(%)
	Rendah	Menengah	Tinggi		
UID Aceh	1.723.806	554	-	1.724.360	1,93
UID Sumatera Utara	4.453.660	9.059	2	4.462.721	5,01
UID Sumatera Barat	1.691.494	1.683	2	1.693.179	1,90
UID Riau dan Kepulauan Riau	2.506.508	3.269	2	2.509.779	2,82
- Riau	2.170.781	3.063	2	2.173.846	2,44
- Kepulauan Riau	335.727	206	-	335.933	0,38
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	4.299.301	1.612	1	4.300.914	4,82
- Sumatera Selatan	2.483.463	1.141	1	2.484.605	2,79
- Jambi	1.159.769	271	-	1.160.040	1,30
- Bengkulu	656.069	200	-	656.269	0,74
UIW Bangka Belitung	555.015	2.999	-	558.014	0,63
UID Lampung	2.634.412	823	-	2.635.235	2,96
UID Kalimantan Barat	1.519.438	596	-	1.520.034	1,70
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	2.289.848	630	2	2.290.480	2,57
- Kalimantan Selatan	1.472.566	454	2	1.473.022	1,65
- Kalimantan Tengah	817.282	176	-	817.458	0,92
UID Kalimantan Timur dan Utara	1.489.593	974	2	1.490.569	1,67
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	2.099.300	901	2	2.100.203	2,36
- Sulawesi Utara	813.866	414	1	814.281	0,91
- Sulawesi Tengah	935.420	374	-	935.794	1,05
- Gorontalo	350.014	113	1	350.128	0,39
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	3.894.266	3.548	7	3.897.821	4,37
- Sulawesi Selatan	2.745.079	2.972	7	2.748.058	3,08
- Sulawesi Tenggara	793.316	329	-	793.645	0,89
- Sulawesi Barat	355.871	247	-	356.118	0,40
UIW Maluku dan Maluku Utara	791.082	1.580	1	792.663	0,89
- Maluku	327.106	888	-	327.994	0,37
- Maluku Utara	463.976	692	1	464.669	0,52
UIW Papua dan Papua Barat	836.044	858	-	836.902	0,94
- Papua	549.497	474	-	549.971	0,62
- Papua Barat	286.547	384	-	286.931	0,32
UID Bali	1.657.690	43.822	-	1.701.512	1,91
UIW Nusa Tenggara Barat	1.901.670	639	-	1.902.309	2,13
UIW Nusa Tenggara Timur	1.191.677	815	-	1.192.492	1,34
PT PLN Batam	365.509	3.230	-	368.739	0,41
Luar Jawa	35.900.313	77.592	21	35.977.926	40,36
UID Jawa Timur	13.712.184	8.893	30	13.721.107	15,39
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	13.291.028	5.515	9	13.296.552	14,91
- Jawa Tengah	11.815.770	4.942	9	11.820.721	13,26
- D.I. Yogyakarta	1.475.258	573	-	1.475.831	1,66
UID Jawa Barat	16.927.138	10.681	31	16.937.850	19,00
UID Banten	3.984.208	10.528	30	3.994.766	4,48
UID Jakarta Raya	5.209.360	15.711	6	5.225.077	5,86
Jawa	53.123.918	51.328	106	53.175.352	59,64
Indonesia	89.024.231	128.920	127	89.153.278	100,00
(%)	99,86	0,14	0,00	100	

Tabel 11 : Daya Tersambung per Jenis Tegangan (MVA)

2023

Satuan PLN/Provinsi	Tegangan			Jumlah	(%)
	Rendah	Menengah	Tinggi		
UID Aceh	1.993,24	180,63	-	2.173,86	1,27
UID Sumatera Utara	5.778,64	1.624,66	80,10	7.483,40	4,36
UID Sumatera Barat	2.089,51	209,54	140,00	2.439,06	1,42
UID Riau dan Kepulauan Riau	3.992,35	586,49	360,00	4.938,84	2,88
- Riau	3.352,02	503,59	360,00	4.215,61	2,46
- Kepulauan Riau	640,33	82,90	-	723,23	0,42
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	5.511,79	845,82	45,00	6.402,61	3,73
- Sumatera Selatan	3.133,68	640,43	45,00	3.819,10	2,23
- Jambi	1.636,69	142,53	-	1.779,22	1,04
- Bengkulu	741,43	62,87	-	804,30	0,47
UIW Bangka Belitung	927,29	214,78	-	1.142,07	0,67
UID Lampung	3.072,02	648,00	-	3.720,02	2,17
UID Kalimantan Barat	2.069,76	234,24	-	2.303,99	1,34
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	2.864,39	463,52	130,00	3.457,91	2,02
- Kalimantan Selatan	1.769,23	343,98	130,00	2.243,20	1,31
- Kalimantan Tengah	1.095,17	119,55	-	1.214,71	0,71
UID Kalimantan Timur dan Utara	2.594,14	498,34	150,00	3.242,48	1,89
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	2.610,83	391,82	72,50	3.075,16	1,79
- Sulawesi Utara	1.118,81	233,25	40,00	1.392,06	0,81
- Sulawesi Tengah	1.094,43	111,63	-	1.206,07	0,70
- Gorontalo	397,59	46,94	32,50	477,03	0,28
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	5.426,81	696,95	512,25	6.636,00	3,87
- Sulawesi Selatan	3.869,13	573,50	512,25	4.954,88	2,89
- Sulawesi Tenggara	1.096,45	95,18	-	1.191,63	0,69
- Sulawesi Barat	461,23	28,27	-	489,49	0,29
UIW Maluku dan Maluku Utara	1.027,24	75,72	80,00	1.182,96	0,69
- Maluku	455,00	47,39	-	502,39	0,29
- Maluku Utara	572,24	28,33	80,00	680,57	0,40
UIW Papua dan Papua Barat	1.498,36	151,17	-	1.649,53	0,96
- Papua	990,35	98,60	-	1.088,95	0,63
- Papua Barat	508,01	52,57	-	560,58	0,33
UID Bali	3.774,99	761,75	-	4.536,74	2,65
UIW Nusa Tenggara Barat	1.962,76	202,04	-	2.164,81	1,26
UIW Nusa Tenggara Timur	1.497,97	93,41	-	1.591,38	0,93
PT PLN Batam	1.080,21	751,56	-	1.831,77	1,07
Luar Jawa	49.772,29	8.630,45	1.569,85	59.972,59	34,97
UID Jawa Timur	17.448,38	6.220,56	1.324,16	24.993,10	14,57
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	15.251,39	3.995,80	387,50	19.634,69	11,45
- Jawa Tengah	13.185,59	3.594,06	387,50	17.167,15	10,01
- D.I. Yogyakarta	2.065,80	401,74	-	2.467,54	1,44
UID Jawa Barat	20.848,55	9.257,72	1.701,37	31.807,64	18,55
UID Banten	6.180,62	5.219,29	2.065,78	13.465,69	7,85
UID Jakarta Raya	13.611,66	7.644,92	378,14	21.634,72	12,61
Jawa	73.340,60	32.338,29	5.856,95	111.535,83	65,03
Indonesia	123.112,89	40.968,74	7.426,80	171.508,42	100,00
(%)	71,78	23,89	4,33	100,00	

Tabel 12 : Energi Terjual per Jenis Tegangan (GWh)

2023

Satuan PLN/Provinsi	Tegangan			Jumlah	(%)
	Rendah	Menengah	Tinggi		
UID Aceh	3.060,92	397,38	-	3.458,30	1,20
UID Sumatera Utara	8.756,99	3.455,66	260,19	12.472,84	4,32
UID Sumatera Barat	2.851,31	407,27	552,26	3.810,84	1,32
UID Riau dan Kepulauan Riau	5.511,26	1.294,29	2.406,60	9.212,16	3,19
- Riau	4.682,97	1.122,99	2.406,60	8.212,56	2,85
- Kepulauan Riau	828,30	171,30	-	999,60	0,35
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	7.839,53	1.794,59	171,53	9.805,65	3,40
- Sumatera Selatan	4.677,82	1.429,15	171,53	6.278,50	2,18
- Jambi	2.115,54	255,64	-	2.371,18	0,82
- Bengkulu	1.046,17	109,81	-	1.155,97	0,40
UIW Bangka Belitung	1.180,58	430,24	-	1.610,81	0,56
UID Lampung	4.455,19	1.306,72	-	5.761,91	2,00
UID Kalimantan Barat	2.904,82	403,77	-	3.308,59	1,15
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	4.326,01	907,97	290,97	5.524,95	1,92
- Kalimantan Selatan	2.744,93	657,96	290,97	3.693,87	1,28
- Kalimantan Tengah	1.581,08	250,00	-	1.831,08	0,63
UID Kalimantan Timur dan Utara	3.907,34	1.071,88	87,70	5.066,92	1,76
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	3.539,99	674,34	226,19	4.440,52	1,54
- Sulawesi Utara	1.485,92	433,07	176,38	2.095,38	0,73
- Sulawesi Tengah	1.435,71	167,21	-	1.602,92	0,56
- Gorontalo	618,35	74,05	49,81	742,22	0,26
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	6.956,46	1.156,25	2.306,61	10.419,32	3,61
- Sulawesi Selatan	5.245,73	1.005,70	2.306,61	8.558,03	2,97
- Sulawesi Tenggara	1.233,73	109,22	-	1.342,95	0,47
- Sulawesi Barat	477,00	41,33	-	518,33	0,18
UIW Maluku dan Maluku Utara	1.261,52	113,86	276,70	1.652,08	0,57
- Maluku	566,35	67,22	-	633,56	0,22
- Maluku Utara	695,17	46,64	276,70	1.018,52	0,35
UIW Papua dan Papua Barat	1.808,10	202,28	-	2.010,38	0,70
- Papua	1.204,80	137,59	-	1.342,39	0,47
- Papua Barat	603,30	64,69	-	667,98	0,23
UID Bali	4.823,37	1.531,16	-	6.354,53	2,20
UIW Nusa Tenggara Barat	2.220,24	352,36	-	2.572,60	0,89
UIW Nusa Tenggara Timur	1.179,70	153,55	-	1.333,25	0,46
PT PLN Batam	1.616,57	1.593,22	-	3.209,79	1,11
Luar Jawa	68.199,90	17.246,78	6.578,76	92.025,44	31,91
UID Jawa Timur	24.079,37	14.133,90	3.673,02	41.886,30	14,52
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	22.303,90	8.547,25	1.144,83	31.995,98	11,09
- Jawa Tengah	19.492,56	7.794,35	1.144,83	28.431,75	9,86
- D.I. Yogyakarta	2.811,34	752,89	-	3.564,23	1,24
UID Jawa Barat	30.032,63	23.059,47	5.472,20	58.564,31	20,30
UID Banten	9.593,56	12.532,93	4.844,91	26.971,40	9,35
UID Jakarta Raya	21.374,27	14.612,02	1.006,07	36.992,35	12,83
Jawa	107.383,73	72.885,57	16.141,04	196.410,34	68,09
Indonesia	175.583,63	90.132,35	22.719,80	288.435,78	100,00
(%)	60,87	31,25	7,88	100,00	

Tabel 13 : Pendapatan per Jenis Tegangan (juta Rp) **2023**

Satuan PLN/Provinsi	Tegangan				Jumlah	(%)
	Rendah	Menengah	Tinggi	Layanan Khusus		
UID Aceh	3.086.811,26	403.940,86	-	76.639,18	3.567.391,29	1,07
UID Sumatera Utara	10.105.013,05	3.829.181,30	279.095,88	205.152,29	14.418.442,53	4,33
UID Sumatera Barat	3.225.617,83	425.414,80	550.463,90	72.230,29	4.273.726,82	1,28
UID Riau dan Kepulauan Riau	7.086.724,77	1.445.074,44	900.464,78	82.568,28	9.514.832,27	2,85
- Riau	5.964.607,29	1.243.932,61	900.464,78	77.122,88	8.186.127,56	2,46
- Kepulauan Riau	1.122.117,48	201.141,83	-	5.445,40	1.328.704,71	0,40
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	9.351.423,76	1.931.470,09	170.971,33	160.506,24	11.614.371,41	3,48
- Sumatera Selatan	5.536.523,74	1.540.922,92	170.971,33	128.308,81	7.376.726,80	2,21
- Jambi	2.650.764,63	272.758,53	-	19.344,68	2.942.867,84	0,88
- Bengkulu	1.164.135,39	117.788,64	-	12.852,74	1.294.776,77	0,39
UIW Bangka Belitung	1.549.463,78	499.256,93	-	13.635,64	2.062.356,35	0,62
UID Lampung	4.781.182,59	1.460.041,80	-	37.555,05	6.278.779,44	1,88
UID Kalimantan Barat	3.376.825,10	452.777,46	-	24.361,53	3.853.964,09	1,16
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	5.047.458,77	1.015.511,72	296.506,52	62.769,22	6.422.246,23	1,93
- Kalimantan Selatan	3.135.960,25	735.554,29	296.506,52	46.155,17	4.214.176,23	1,26
- Kalimantan Tengah	1.911.498,52	279.957,43	-	16.614,05	2.208.070,00	0,66
UID Kalimantan Timur dan Utara	5.171.759,07	1.251.090,76	87.411,82	71.051,15	6.581.312,80	1,97
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	4.011.423,59	752.424,70	239.471,12	53.090,48	5.056.409,89	1,52
- Sulawesi Utara	1.718.283,82	489.387,88	185.509,27	25.003,95	2.418.184,91	0,73
- Sulawesi Tengah	1.631.610,26	184.695,01	-	13.053,30	1.829.358,57	0,55
- Gorontalo	661.529,50	78.341,81	53.961,85	15.033,23	808.866,40	0,24
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	8.242.930,07	1.234.319,56	2.285.756,23	133.458,66	11.896.464,51	3,57
- Sulawesi Selatan	6.199.654,70	1.064.632,20	2.285.756,23	113.516,11	9.663.559,24	2,90
- Sulawesi Tenggara	1.478.892,73	124.747,19	-	14.646,56	1.618.286,48	0,49
- Sulawesi Barat	564.382,64	44.940,17	-	5.295,99	614.618,80	0,18
UIW Maluku dan Maluku Utara	1.574.318,81	87.689,01	198.083,41	62.364,15	1.922.455,38	0,58
- Maluku	713.522,50	61.072,95	-	24.363,79	798.959,23	0,24
- Maluku Utara	860.796,32	26.616,06	198.083,41	38.000,36	1.123.496,15	0,34
UIW Papua dan Papua Barat	2.428.958,21	237.009,60	-	13.610,37	2.679.578,18	0,80
- Papua	1.623.993,49	158.967,69	-	9.323,69	1.792.284,87	0,54
- Papua Barat	804.964,72	78.041,91	-	4.286,68	887.293,31	0,27
UID Bali	6.673.262,24	1.635.780,39	-	162.331,76	8.471.374,39	2,54
UIW Nusa Tenggara Barat	2.213.917,80	360.687,35	-	52.793,71	2.627.398,86	0,79
UIW Nusa Tenggara Timur	1.446.449,40	139.732,77	-	45.755,35	1.631.937,52	0,49
PT PLN Batam	2.401.082,59	2.127.926,00	-	35.727,63	4.564.736,21	1,37
Luar Jawa	81.774.622,69	19.289.329,53	5.008.225,00	1.365.600,96	107.437.778,18	32,24
UID Jawa Timur	26.301.864,45	15.577.720,60	3.679.668,59	462.008,38	46.021.262,01	13,81
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	23.291.723,77	9.425.089,63	1.158.643,64	184.238,69	34.059.695,73	10,22
- Jawa Tengah	19.953.548,38	8.601.750,77	1.158.643,64	177.940,98	29.891.883,77	8,97
- D.I. Yogyakarta	3.338.175,39	823.338,85	-	6.297,71	4.167.811,96	1,25
UID Jawa Barat	33.973.510,45	26.040.807,34	5.524.192,11	726.213,93	66.264.723,84	19,88
UID Banten	11.533.176,90	13.669.234,51	4.845.000,05	587.628,41	30.635.039,87	9,19
UID Jakarta Raya	30.835.375,67	16.350.083,03	1.009.565,75	666.339,49	48.861.363,93	14,66
Jawa	125.935.651,24	81.062.935,10	16.217.070,14	2.626.428,90	225.842.085,39	67,76
Indonesia	207.710.273,94	100.352.264,63	21.225.295,14	3.992.029,86	333.279.863,57	100,00
(%)	62,32	30,11	6,37	1,20	100,00	

Tabel 14 : Jumlah Pelanggan, Daya Tersambung dan Energi yang Dikonsumsi per Golongan Tarif (Rp/kWh)

2023

Golongan Tarif	Pelanggan	Tersambung (MVA)	Terjual (MWh)	Pendapatan *) (ribu Rp)
S-1	23	0,01	0,24	24.607,95
S-2	1.990.389	5.759,20	7.425,79	5.800.190.016,98
S-3	2.689	2.307,47	4.070,31	3.764.354.383,00
R-1	79.044.851	71.353,17	105.603,73	113.073.656.995,16
R-2	2.126.965	9.096,81	10.856,06	18.416.244.185,99
R-3	379.509	4.868,87	5.879,66	9.952.621.484,50
B-1	3.911.853	7.226,72	9.525,85	9.136.263.259,99
B-2	785.947	15.953,22	22.395,98	32.472.703.463,84
B-3 **)	9.147	11.558,67	22.461,29	25.872.932.947,07
I-1	142.481	597,81	420,02	449.938.048,55
I-2	48.334	4.687,38	6.879,85	7.441.997.365,63
I-3	15.828	23.986,12	58.568,02	66.586.026.116,09
I-4	127	7.426,80	22.719,80	21.225.295.140,14
P-1	240.212	2.195,04	2.981,26	4.787.622.012,80
P-2	2.062	1.794,10	2.303,85	3.604.738.080,47
P-3	353.667	1.374,66	3.615,19	6.179.012.494,32
Traksi T-1	87	424,89	383,53	295.164.946,91
Curah C-1	29	73,02	207,23	229.048.156,37
Layanan Khusus	99.078	824,46	2.138,12	3.992.029.861,98
Total	89.153.278	171.508,42	288.435,78	333.279.863.567,74

*) Data diambil dari Aplikasi Pengelolaan Pelanggan Terpusat (AP2T)

**) Termasuk pelanggan B-4

Tabel 15 : Daftar Tunggu

Satuan PLN / Provinsi	Daftar Tunggu Bulan Lalu		Permohonan Bulan Ini		Bayar BP Bulan Ini		Menyala	
	Jumlah	Daya (kVA)	Jumlah	Daya (kVA)	Jumlah	Daya (kVA)	Jumlah	Daya (kVA)
UID Aceh	12.807	230.912.100	64.155	208.331.300,00	58.661	83.007.150,00	60.486	107.256.300,00
UID Sumatera Utara	33.661	154.180.100	193.798	408.655.250,00	164.791	278.544.050,00	166.621	283.056.900,00
UID Sumatera Barat	7.040	39.599.500	71.659	111.949.550,00	65.723	94.452.250,00	65.554	92.973.850,00
UID Riau dan Kepulauan Riau	16.566	250.186.300	139.123	353.013.350,00	116.519	199.738.150,00	113.991	206.877.350,00
- Riau	-	-	-	-	-	-	-	-
- Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	65.892	314.944.750	219.413	395.389.150,00	186.410	283.972.250,00	189.359	276.076.350,00
- Sumatera Selatan	-	-	-	-	-	-	-	-
- Jambi	-	-	-	-	-	-	-	-
- Bengkulu	-	-	-	-	-	-	-	-
UIW Bangka Belitung	5.525	152.201.000	26.068	94.160.050,00	21.879	71.146.000,00	21.639	76.413.300,00
UID Lampung	41.699	223.065.150	104.672	165.030.050,00	96.279	131.973.000,00	98.448	168.284.600,00
UID Kalimantan Barat	52.453	191.119.300	101.566	171.198.900,00	85.836	130.394.650,00	90.002	137.910.300,00
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	45.840	1.585.726.450	129.465	576.356.450,00	107.035	310.267.600,00	105.065	270.926.000,00
- Kalimantan Selatan	-	-	-	-	-	-	-	-
- Kalimantan Tengah	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Kalimantan Timur dan Utara	22.582	3.525.376.150	98.513	260.199.600,00	84.114	169.904.900,00	82.476	330.269.400,00
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	74.476	2.820.177.600	151.619	337.488.950,00	118.180	223.045.400,00	118.426	211.485.000,00
- Sulawesi Utara	-	-	-	-	-	-	-	-
- Sulawesi Tengah	-	-	-	-	-	-	-	-
- Gorontalo	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	230.612	6.509.878.600	215.228	868.756.100,00	180.761	521.608.200,00	195.922	412.852.900,00
- Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-	-	-	-
- Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	-	-	-	-
- Sulawesi Barat	-	-	-	-	-	-	-	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	3.620	95.847.750	51.469	70.319.600,00	48.731	62.635.700,00	48.544	142.222.400,00
- Maluku	-	-	-	-	-	-	-	-
- Maluku Utara	-	-	-	-	-	-	-	-
UIW Papua dan Papua Barat	16.632	53.610.750	68.999	124.706.450,00	44.583	81.789.300,00	44.724	78.258.550,00
- Papua	-	-	-	-	-	-	-	-
- Papua Barat	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Bali	14.459	108.724.200	80.619	282.625.250,00	74.252	221.617.900,00	72.507	211.656.800,00
UIW Nusa Tenggara Barat	11.833	230.269.150	129.696	139.640.900,00	120.241	114.418.750,00	119.706	114.398.450,00
UIW Nusa Tenggara Timur	44.626	101.549.950	97.284	114.608.650,00	87.833	98.608.450,00	88.331	97.484.000,00
PT PLN Batam	327.710	1.145.155	16.312	29.373,70	13.141	79.937,80	12.559	77.572,30
Luar Jawa	1.028.033	16.588.513.955	1.959.658	4.682.458.923,70	1.674.969	3.077.203.637,80	1.694.360	3.218.480.022,30
UID Jawa Timur	57.343	1.921.861.350	557.094	1.150.541.550,00	462.998	794.122.900,00	454.574	944.316.800,00
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	31.080	116.169.100	516.915	1.236.281.200,00	448.095	818.154.550,00	450.690	826.467.200,00
- Jawa Tengah	-	-	-	-	-	-	-	-
- D.I. Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Jawa Barat	130.316	1.944.839.650	765.009	2.622.833.200,00	618.756	1.411.693.650,00	636.641	1.433.798.600,00
UID Banten	11.513	3.391.450.450	217.994	871.179.250,00	174.500	430.098.250,00	175.052	556.263.700,00
UID Jakarta Raya	14.239	1.148.795.750	197.471	814.070.850,00	172.195	480.897.250,00	171.088	606.323.100,00
J a w a	244.491	8.523.116.300	2.254.483	6.694.906.050,00	1.876.544	3.934.966.600,00	1.888.045	4.367.169.400,00
I n d o n e s i a	1.272.524	25.111.630.255	4.214.141	11.377.364.973,70	3.551.513	7.012.170.237,80	3.582.405	7.585.649.422,30

Digugurkan/Batal		Terima dari BP Titipan		Koreksi Permohonan PB/PD		Pindah dari Unit Lain		Pindah ke Unit Lain		Daftar Tunggu Akhir	
Jumlah	Daya (kVA)	Jumlah	Daya (kVA)	Jumlah	Daya (kVA)	Jumlah	Daya (kVA)	Jumlah	Daya (kVA)	Jumlah	Daya (kVA)
273	12.875.100	112	156.650	2	241.300	214	381.850	214	381.850	10.823	194.185.800
409	1.115.200	65	270.500	51	26.500	2.000	4.676.100	1.999	4.658.500	31.539	148.866.650
474	865.750	120	136.900	4	26.100	177	269.150	175	261.250	6.861	40.383.050
536	3.211.300	-	-	5	108.600	1.217	3.361.550	1.219	3.380.450	18.561	239.925.500
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.664	8.410.200	1.206	2.298.350	4	3.600	1.020	2.675.550	995	2.658.750	60.514	316.749.200
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
617	3.941.350	169	334.900	5	4.500	23	51.300	23	51.300	5.322	143.331.750
570	1.525.900	219	103.500	2	83.400	728	1.678.800	754	1.702.200	39.155	185.391.150
1.711	5.517.250	645	2.076.950	12	7.150	351	1.452.350	351	1.452.350	47.233	180.170.500
4.891	11.885.400	2.363	2.465.100	2	245.500	615	1.140.500	615	1.140.500	45.284	1.615.893.250
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
554	3.899.050	248	452.750	1	900	363	6.118.600	363	6.118.600	23.915	3.361.566.250
1.178	3.993.300	460	612.200	2	1.800	110	493.300	110	493.300	73.514	2.828.358.700
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.299	108.963.000	97	182.600	61	919.000	1.177	1.950.350	1.177	1.950.350	213.310	6.510.772.500
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	190.000	-	-	-	-	6	37.500	6	37.500	3.762	16.071.050
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
94	684.850	5	7.400	1	197.000	12	22.000	12	22.000	16.403	56.661.050
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.028	5.591.650	-	-	-	-	394	1.173.650	394	1.173.650	15.176	113.093.650
1.311	1.568.950	135	144.600	18	18.200	378	412.100	378	412.100	11.210	228.883.300
1.425	2.023.950	23	21.400	4	3.600	94	271.950	94	271.950	42.730	100.675.450
36	1.217	-	-	-	-	-	-	-	-	328.256	1.146.304
21.115	176.263.417	5.867	9.263.800	174	1.887.150	8.879	26.166.600	8.879	26.166.600	993.568	16.282.125.104
14.449	28.134.350	5.240	9.052.300	197	1.899.150	6.239	10.529.450	6.243	10.552.350	56.751	1.754.461.650
7.179	12.861.250	2.969	5.170.850	46	172.800	4.915	7.232.850	4.912	7.210.400	24.324	100.361.300
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.371	25.825.350	6.810	17.469.050	1	105.000	8.897	336.516.300	10.092	338.615.450	109.676	1.912.384.250
1.148	123.094.800	73	212.450	6	120.013.000	1.329	31.153.600	1.208	30.943.550	10.013	3.262.625.700
2.321	6.467.400	731	1.689.100	1	5.500	8.376	30.840.700	7.301	28.951.150	14.832	1.020.486.650
33.468	196.383.150	15.823	33.593.750	251	122.195.450	29.756	416.272.900	29.756	416.272.900	215.596	8.050.319.550
54.583	372.646.567	21.690	42.857.550	425	124.082.600	38.635	442.439.500	38.635	442.439.500	1.209.164	24.332.444.654

Tabel 16 : SAIDI dan SAIFI

2023

Satuan PLN/Provinsi	SAIDI Jam/Pelanggan	SAIFI Kali/Pelanggan
UID Aceh	7,19	5,51
UID Sumatera Utara	7,05	5,22
UID Sumatera Barat	3,62	2,03
UID Riau dan Kepulauan Riau	7,51	5,14
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	9,03	5,21
UIW Bangka Belitung	1,66	2,48
UID Lampung	12,01	6,33
UID Kalimantan Barat	14,87	13,47
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	9,53	6,88
UID Kalimantan Timur dan Utara	11,30	9,18
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	11,73	10,61
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	11,75	7,64
UIW Maluku dan Maluku Utara	1,29	3,14
UIW Papua dan Papua Barat	7,50	6,78
UID Bali	0,91	0,86
UIW Nusa Tenggara Barat	3,61	3,13
UIW Nusa Tenggara Timur	2,51	4,11
PT PLN Batam	8,51	3,60
Luar Jawa	8,17	5,93
UID Jawa Timur	2,91	2,49
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	4,73	3,62
UID Jawa Barat	5,64	4,49
UID Jakarta Raya	0,50	0,71
UID Banten	1,88	1,33
Jawa	3,92	3,15
Indonesia	5,64	4,27

Tabel 17 : Jumlah dan Lama Gangguan Transmisi per 100 kms

2023

Satuan PLN/Provinsi	Lama Gangguan (Jam)	Jumlah Gangguan (Kali)	Panjang Jaringan Transmisi (kms)	Lama Keluar Sistem (SOD) (Jam/100 kms)	Jumlah Keluar Sistem (SOF) (Kali/100 kms)
UID Aceh	-	-	-	-	-
UID Sumatera Utara	-	-	-	-	-
UID Sumatera Barat	-	-	-	-	-
UID Riau dan Kepulauan Riau	-	-	-	-	-
- Riau	-	-	-	-	-
- Kepulauan Riau	-	-	-	-	-
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	-	-	-	-	-
- Sumatera Selatan	-	-	-	-	-
- Jambi	-	-	-	-	-
- Bengkulu	-	-	-	-	-
UIW Bangka Belitung	0,94	8	777,51	0,12	1,03
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	-	-	-	-	-
UIW Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	-	-	-
- Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-
- Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	-
- Sulawesi Barat	-	-	-	-	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	-	-	93,72	-	-
- Maluku	-	-	78,22	-	-
- Maluku Utara	-	-	15,50	-	-
UIW Papua dan Papua Barat	1,30	1	298,88	0,43	0,33
- Papua	1,30	1	217,96	0,60	0,46
- Papua Barat	-	-	80,92	-	-
UID Bali	-	-	-	-	-
UIW Nusa Tenggara Barat	3,05	4	1.295,00	0,24	0,31
UIW Nusa Tenggara Timur	-	1	1.415,18	-	0,07
PT PLN Batam	5,43	3	200,91	2,70	1,49
PT PLN Nusa Daya*)	-	-	-	-	-
UIP3B Sumatera	27,20	56	19.928,68	0,14	0,28
UIP3B Kalimantan	25,20	55	7.507,46	0,34	0,73
UIP3B Sulawesi	1,65	4	7.893,38	0,02	0,05
Luar Jawa	64,77	132	39.410,72	0,16	0,33
UID Jawa Timur	-	-	-	-	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	-	-	-
- Jawa Tengah	-	-	-	-	-
- D.I. Yogyakarta	-	-	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-
UID Banten	-	-	-	-	-
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	-
PLN Indonesia Power	-	-	-	-	-
PLN Nusantara Power	-	-	-	-	-
Unit Induk Pusat Pengaturan Beban	-	-	-	-	-
J a w a	-	-	-	-	-
I n d o n e s i a	64,77	132	39.410,72	0,16	0,33

SOD = Lama gangguan di jaringan transmisi

SOF = Jumlah gangguan di jaringan transmisi

*) Sebelumnya adalah PT PLN Tarakan

Tabel 18 : Jumlah Gangguan Distribusi per 100 kms **2023**

Satuan PLN/Provinsi	Jumlah Gangguan (Kali)	Panjang Jaringan JTM (kms)	Jumlah Gangguan (Kali/100 kms)
UID Aceh	2.749	14.437,00	19,04
UID Sumatera Utara	79	30.251,95	0,26
UID Sumatera Barat	2.401	11.388,55	21,08
UID Riau dan Kepulauan Riau	89	18.082,80	0,49
- Riau	84	15.504,07	0,54
- Kepulauan Riau	5	2.578,73	0,19
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	1.597	30.637,06	5,21
- Sumatera Selatan	1.053	16.101,84	6,54
- Jambi	402	9.657,91	4,16
- Bengkulu	142	4.877,31	2,91
UIW Bangka Belitung	1.078	6.005,49	17,95
UID Lampung	2.347	14.858,00	15,80
UID Kalimantan Barat	854	14.889,04	5,74
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	265	18.482,00	1,43
- Kalimantan Selatan	154	9.794,00	1,57
- Kalimantan Tengah	111	8.688,00	1,28
UID Kalimantan Timur dan Utara	3.309	11.342,85	29,17
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	179	16.942,36	1,06
- Sulawesi Utara	106	5.953,31	1,78
- Sulawesi Tengah	59	8.411,56	0,70
- Gorontalo	14	2.577,49	0,54
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	5.102	28.099,85	18,16
- Sulawesi Selatan	3.764	16.995,27	22,15
- Sulawesi Tenggara	1.092	7.174,59	15,22
- Sulawesi Barat	246	3.929,99	6,26
UIW Maluku dan Maluku Utara	977	8.398,31	11,63
- Maluku	777	4.670,23	16,64
- Maluku Utara	200	3.728,07	5,36
UIW Papua dan Papua Barat	39	7.805,42	0,50
- Papua	27	5.013,68	0,54
- Papua Barat	12	2.791,74	0,43
UID Bali	126	8.830,06	1,43
UIW Nusa Tenggara Barat	752	7.134,87	10,54
UIW Nusa Tenggara Timur	84	12.073,01	0,70
PT PLN Batam	64	2.205,45	2,90
PT PLN Nusa Daya*)	-	-	-
UIP3B Sumatera	-	-	-
UIP3B Kalimantan	-	-	-
UIP3B Sulawesi	-	-	-
Luar Jawa	22.091	261.864,07	8,44
UID Jawa Timur	101	41.807,71	0,24
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	501	55.204,21	0,91
- Jawa Tengah	449	49.306,38	0,91
- D.I. Yogyakarta	52	5.897,83	0,88
UID Jawa Barat	156	50.137,68	0,31
UID Banten	274	16.676,51	1,64
UID Jakarta Raya	1.121	17.908,00	6,26
PLN Indonesia Power	-	-	-
PLN Nusantara Power	-	-	-
Unit Induk Pusat Pengaturan Beban	-	-	-
J a w a	2.153	181.734,10	1,18
I n d o n e s i a	24.244	443.598,17	5,47

*) Sebelumnya adalah PT PLN Tarakan

Tabel 19 : Rasio Elektrifikasi dan Energi yang Dikonsumsi per Kapita

2023

Satuan PLN/Provinsi	Rumah Tangga (x1.000)	Pelanggan Rumah Tangga *)	Rasio Elektrifikasi **) (%)
UID Aceh	1.484,11	1.483.479	99,96
UID Sumatera Utara	4.184,98	4.176.868	99,81
UID Sumatera Barat	1.461,48	1.444.577	98,84
UID Riau dan Kepulauan Riau	2.656,16	2.550.171	96,01
- Riau	2.048,51	1.945.714	94,98
- Kepulauan Riau	607,65	604.457	99,47
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	4.143,40	4.041.623	97,54
- Sumatera Selatan	2.415,13	2.367.188	98,02
- Jambi	1.103,98	1.056.251	95,68
- Bengkulu	624,29	618.184	99,02
UIW Bangka Belitung	500,44	500.396	99,99
UID Lampung	2.449,75	2.444.494	99,79
UID Kalimantan Barat	1.477,04	1.394.596	94,42
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	2.100,59	2.057.432	97,95
- Kalimantan Selatan	1.343,35	1.339.183	99,69
- Kalimantan Tengah	757,23	718.249	94,85
UID Kalimantan Timur dan Utara	1.418,20	1.353.823	95,46
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	1.972,39	1.955.938	99,17
- Sulawesi Utara	764,70	759.769	99,36
- Sulawesi Tengah	877,99	868.021	98,86
- Gorontalo	329,70	328.148	99,53
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	3.814,17	3.638.718	99,40
- Sulawesi Selatan	2.650,61	2.568.422	96,90
- Sulawesi Tenggara	794,59	737.600	92,83
- Sulawesi Barat	368,98	332.696	90,17
UIW Maluku dan Maluku Utara	805,45	740.943	91,99
- Maluku	443,94	422.107	95,08
- Maluku Utara	361,51	318.836	88,20
UIW Papua dan Papua Barat	1.179,00	761.411	64,58
- Papua	286,91	257.607	89,79
- Papua Barat	146,56	130.615	89,12
- Papua Tengah	242,77	119.751	49,33
- Papua Selatan	121,48	91.734	75,51
- Papua Pegunungan	235,60	33.129	14,06
- Papua Barat Daya	145,69	128.575	88,25
UID Bali	1.398,36	1.398.359	100,00
UIW Nusa Tenggara Barat	1.822,75	1.818.269	99,75
UIW Nusa Tenggara Timur	1.281,30	1.120.916	87,48
Luar Jawa	34.149,56	32.882.013	96,29
UID Jawa Timur	12.448,40	12.387.141	99,51
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	12.187,90	12.181.754	99,95
- Jawa Tengah	10.833,18	10.832.100	99,99
- D.I. Yogyakarta	1.354,72	1.349.654	99,63
UID Jawa Barat	16.283,47	16.236.989	99,71
UID Banten	4.475,95	4.474.572	99,97
UID Jakarta Raya	3.393,73	3.393.733	100,00
J a w a	48.789,46	48.674.189	99,76
I n d o n e s i a	82.939,02	81.556.202	98,33

*) Termasuk pelanggan Alat Penyalur Daya Listrik (APDAL)

**) Tidak termasuk pelanggan non-PLN

Tabel 20 : Jumlah Unit Pembangkit *)

2023

Satuan PLN/Provinsi	PLTA	PLTM	PLTMH	PLTU	PLTG	PLTGU	PLTP	PLTD	PLTMG	PLT Surya	PLT Bayu	PLT Biomass	Jumlah	IPP	Sewa	Total
UID Aceh	-	-	4	-	-	-	-	199	-	-	-	-	203	8	3	214
UID Sumatera Utara	-	-	-	-	-	-	-	28	-	-	-	-	28	26	-	54
UID Sumatera Barat	-	-	3	-	-	-	-	96	-	4	-	-	103	14	-	117
UID Riau dan Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-	-	540	2	10	-	-	552	15	15	582
- Riau	-	-	-	-	-	-	-	248	-	1	-	-	249	14	7	270
- Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-	-	292	2	9	-	-	303	1	8	312
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	-	1	1	-	-	-	-	158	-	-	-	-	160	27	4	191
- Sumatera Selatan	-	-	-	-	-	-	-	43	-	-	-	-	43	15	-	58
- Jambi	-	-	-	-	-	-	-	49	-	-	-	-	49	4	1	54
- Bengkulu	-	1	1	-	-	-	-	66	-	-	-	-	68	8	3	79
UIW Bangka Belitung	-	-	-	4	-	-	-	98	-	4	-	1	107	7	3	117
UID Lampung	-	-	-	-	-	-	-	45	-	-	-	-	45	5	-	50
UID Kalimantan Barat	-	-	6	-	-	-	-	212	-	2	-	-	220	6	4	230
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	-	-	-	-	-	-	-	382	-	-	-	-	382	8	-	390
- Kalimantan Selatan	-	-	-	-	-	-	-	96	-	-	-	-	96	1	-	97
- Kalimantan Tengah	-	-	-	-	-	-	-	286	-	-	-	-	286	7	-	293
UID Kalimantan Timur dan Utara	-	-	-	-	-	-	-	197	-	1	-	-	198	9	6	213
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	-	8	9	-	-	-	-	482	-	8	1	1	509	15	21	545
- Sulawesi Utara	-	3	3	-	-	-	-	176	-	7	1	-	190	1	6	197
- Sulawesi Tengah	-	5	4	-	-	-	-	302	-	-	-	-	311	10	15	336
- Gorontalo	-	-	2	-	-	-	-	4	-	1	-	1	8	4	-	12
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	-	-	-	-	-	202	-	10	-	-	212	16	4	232
- Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-	-	-	85	-	7	-	-	92	15	3	110
- Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	-	-	-	112	-	3	-	-	115	1	1	117
- Sulawesi Barat	-	-	-	-	-	-	-	5	-	-	-	-	5	-	-	5
UIW Maluku dan Maluku Utara	-	-	-	2	-	-	-	775	12	13	-	-	802	1	27	830
- Maluku	-	-	-	2	-	-	-	337	12	8	-	-	359	-	13	372
- Maluku Utara	-	-	-	-	-	-	-	438	-	5	-	-	443	1	14	458
UIW Papua dan Papua Barat	2	4	13	2	-	-	-	594	18	137	-	-	770	10	24	804
- Papua	-	-	12	-	-	-	-	307	3	84	-	-	406	2	15	423
- Papua Barat	2	4	1	2	-	-	-	287	15	53	-	-	364	8	9	381
UID Bali	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	3	-	4	7	-	11
UIW Nusa Tenggara Barat	-	1	3	5	-	-	-	151	20	8	-	-	188	15	8	211
UIW Nusa Tenggara Timur	-	2	12	4	-	-	5	472	12	44	1	-	552	11	19	582
PT PLN Batam	-	-	-	-	-	3	-	22	3	1	-	-	29	15	4	48
UIP3B Sumatera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31	-	31
UIP3B Kalimantan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12	-	12
UIP3B Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16	-	16
UIK Kalimantan	-	-	-	2	-	-	-	104	22	1	-	-	129	2	48	179
UIK Sulawesi	-	-	-	2	3	-	-	45	10	-	-	-	60	-	3	63
UIK Sumatera	-	-	-	4	2	-	-	15	-	-	-	-	21	4	10	35
PLN Indonesia Power - Kalimantan	-	3	-	13	5	3	-	112	2	-	-	-	138	-	-	138
PLN Indonesia Power - Sulawesi	-	-	-	2	2	-	4	18	-	-	-	-	26	-	-	26
PLN Indonesia Power - Sumatera	11	8	2	12	10	4	2	9	11	-	-	-	69	-	-	69
PLN Nusantara Power - Kalimantan	-	-	-	6	1	-	-	159	18	-	-	-	184	-	-	184
PLN Nusantara Power - Sulawesi	3	14	12	10	3	6	-	137	-	-	-	-	185	-	-	185
PLN Nusantara Power - Sumatera	11	-	13	16	10	6	-	50	44	-	-	-	150	-	-	150
PLN Nusantara Power - Maluku Utara	-	-	-	-	6	-	-	-	-	-	-	-	6	-	-	6
Luar Jawa	27	41	78	84	42	22	11	5.303	174	243	5	2	6.032	280	203	6.515
UID Jawa Timur	-	3	1	-	-	-	-	87	-	14	-	-	105	8	-	113
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	4	-	-	-	-	6	-	5	-	-	15	24	-	39
- Jawa Tengah	-	-	3	-	-	-	-	6	-	5	-	-	14	23	-	37
- D.I. Yogyakarta	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	-	2
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30	-	30
UID Banten	-	-	-	-	-	-	-	7	-	-	-	-	7	4	-	11
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	1	-	-	1
PLN Indonesia Power - Jawabali	10	50	3	20	13	35	7	25	12	-	-	-	175	-	-	175
PLN Nusantara Power - Jawabali	17	12	5	18	8	32	-	-	3	-	-	-	95	-	-	95
Unit Induk Pusat Pengaturan Beban	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	41	-	41
UIK Tanjung Jati B	-	-	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	4	-	-	4
Jawa	27	65	13	42	21	67	7	125	15	20	-	-	402	107	-	509
PLN Nusantara Power - Jawabali	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	1	-	-	1
UIP Jawa Bagian Barat	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	1
UIP Jawa Bagian Timur	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	2
UIP Kalimantan Bagian Timur	-	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	2
UIP Nusa Tenggara	-	-	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	4	-	-	4
UIP Sulawesi	-	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	2
Proyek Pembangkitan	2	-	-	9	-	1	-	-	-	-	-	-	12	-	-	12
Indonesia	56	106	91	135	63	90	18	5.428	189	263	5	2	6.446	387	203	7.036

*) Pembangkit milik PLN, Sewa dan IPP

Tabel 21 : Kapasitas Terpasang (MW)

2023

Satuan PLN/Provinsi	PLTA	PLTM	PLTMH	PLTU	PLTG	PLTGU	PLTP	PLTD	PLTMG	PLT Surya	PLT Bayu	PLT Biomass	Jumlah	Sewa	IPP	Total	(%)
UID Aceh	-	-	2,42	-	-	-	-	139,15	-	-	-	-	141,57	9,00	29,00	179,56	0,25
UID Sumatera Utara	-	-	-	-	-	-	-	3,99	-	-	-	-	3,99	-	182,45	186,44	0,26
UID Sumatera Barat	-	-	0,66	-	-	-	-	29,93	-	0,26	-	-	30,84	-	68,58	99,42	0,14
UID Riau dan Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-	-	245,22	0,20	1,51	-	-	246,93	76,34	309,90	633,17	0,87
- Riau	-	-	-	-	-	-	-	117,34	-	0,15	-	-	117,49	51,90	309,00	478,39	0,66
- Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-	-	127,88	0,20	1,36	-	-	129,44	24,44	0,90	154,78	0,21
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	-	1,00	0,60	-	-	-	-	60,73	-	-	-	-	62,33	19,00	181,88	263,21	0,36
- Sumatera Selatan	-	-	-	-	-	-	-	7,48	-	-	-	-	7,48	-	119,06	126,54	0,17
- Jambi	-	-	-	-	-	-	-	17,27	-	-	-	-	17,27	8,00	21,20	46,48	0,06
- Bengkulu	-	1,00	0,60	-	-	-	-	35,97	-	-	-	-	37,57	11,00	41,62	90,19	0,12
UIW Bangka Belitung	-	-	-	93,00	-	-	-	129,44	-	0,33	-	0,02	222,78	12,00	112,00	346,78	0,48
UID Lampung	-	-	-	-	-	-	-	5,28	-	-	-	-	5,28	-	41,20	46,48	0,06
UID Kalimantan Barat	-	-	2,02	-	-	-	-	71,85	-	0,41	-	-	74,28	13,50	20,24	108,02	0,15
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	-	-	-	-	-	-	-	60,40	-	-	-	-	60,40	-	19,85	80,25	0,11
- Kalimantan Selatan	-	-	-	-	-	-	-	15,33	-	-	-	-	15,33	-	2,40	17,73	0,02
- Kalimantan Tengah	-	-	-	-	-	-	-	45,08	-	-	-	-	45,08	-	17,45	62,53	0,09
UID Kalimantan Timur dan Utara	-	-	-	-	-	-	-	40,95	-	0,09	-	-	41,03	0,30	35,46	76,80	0,11
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	-	9,55	5,85	-	-	-	-	173,28	-	2,15	0,08	0,50	191,41	59,54	64,95	315,90	0,43
- Sulawesi Utara	-	3,40	1,85	-	-	-	-	51,81	-	2,10	0,08	-	59,24	8,54	3,00	70,77	0,10
- Sulawesi Tengah	-	6,15	2,80	-	-	-	-	119,04	-	-	-	-	127,99	51,00	44,95	223,94	0,31
- Gorontalo	-	-	1,20	-	-	-	-	2,44	-	0,04	-	0,50	4,18	-	17,00	21,18	0,03
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	-	-	-	-	-	36,55	-	2,50	-	-	39,05	31,12	88,00	158,17	0,22
- Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-	-	-	11,05	-	2,09	-	-	13,14	30,00	74,00	117,14	0,16
- Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	-	-	-	23,48	-	0,41	-	-	23,89	1,12	14,00	39,01	0,05
- Sulawesi Barat	-	-	-	-	-	-	-	2,02	-	-	-	-	2,02	-	-	2,02	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	-	-	-	14,00	-	-	-	257,99	136,02	2,41	-	-	410,42	171,00	5,00	586,42	0,80
- Maluku	-	-	-	14,00	-	-	-	139,77	136,02	1,10	-	-	290,89	131,00	-	421,89	0,58
- Maluku Utara	-	-	-	-	-	-	-	118,22	-	1,31	-	-	119,53	40,00	5,00	164,53	0,23
UIW Papua dan Papua Barat	20,05	5,13	4,83	24,00	-	-	-	231,68	174,03	8,64	-	-	468,36	92,10	131,46	691,92	0,95
- Papua	-	-	4,67	-	-	-	-	92,34	23,40	4,82	-	-	125,24	53,10	19,56	197,90	0,27
- Papua Barat	20,05	5,13	0,16	24,00	-	-	-	139,34	150,63	3,82	-	-	343,12	39,00	111,90	494,02	0,68
UID Bali	-	-	-	-	-	-	-	0,20	-	-	-	0,30	0,50	-	6,60	7,10	0,01
UIW Nusa Tenggara Barat	-	1,00	1,02	107,00	-	-	-	145,31	244,62	1,14	-	-	500,09	60,00	135,75	695,84	0,95
UIW Nusa Tenggara Timur	-	2,00	3,24	47,00	-	-	12,50	173,40	119,44	9,52	0,09	-	367,19	94,00	49,03	510,23	0,70
PT PLN Batam	-	-	-	-	-	135,29	-	108,91	26,25	1,00	-	-	271,45	125,00	446,92	843,37	1,16
UIP3B Sumatera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.637,44	4.637,44	6,35
UIP3B Kalimantan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.518,00	1.518,00	2,08
UIP3B Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.671,00	1.671,00	2,29
UIK Kalimantan	-	-	-	7,00	-	-	-	121,87	212,30	0,34	-	-	341,51	208,09	100	649,61	0,89
UIK Sulawesi	-	-	-	110,00	55,92	-	-	80,14	97,80	-	-	-	343,86	85,00	-	428,86	0,59
UIK Sumatera	-	-	-	155,00	41,45	-	-	54,89	-	-	-	-	251,34	267,38	257,50	776,22	1,06
PLN Indonesia Power - Kalimantan	-	30,00	-	414,00	221,55	60,00	-	252,98	13,94	-	-	-	992,47	-	-	992,47	1,36
PLN Indonesia Power - Sulawesi	-	-	-	100,00	66,80	-	80,00	66,01	-	-	-	-	312,81	-	-	312,81	0,43
PLN Indonesia Power - Sumatera	456,00	32,50	1,32	1.508,00	240,02	160,00	110,00	46,70	104,72	-	-	-	2.659,26	-	-	2.659,26	3,64
PLN Nusantara Power - Kalimantan	-	-	-	360,00	34,00	-	-	285,28	167,68	-	-	-	846,96	-	-	846,96	1,16
PLN Nusantara Power - Sulawesi	139,69	65,16	7,12	355,50	75,00	331,60	-	291,57	-	-	-	-	1.265,63	-	-	1.265,63	1,73
PLN Nusantara Power - Sumatera	364,60	-	7,50	1.244,00	303,86	817,88	-	187,06	571,46	-	-	-	3.496,36	-	-	3.496,36	4,79
PLN Nusantara Power - Maluku Utara	-	-	-	-	145,00	-	-	-	-	-	-	-	145,00	-	-	145,00	0,20
Luar Jawa	980,33	146,34	36,59	4.538,50	1.183,59	1.504,77	202,50	3.300,76	1.868,46	30,30	0,47	0,52	13.793,12	1.323,37	10.112,21	25.228,69	34,57
UID Jawa Timur	-	11,20	0,65	-	-	-	-	37,56	-	1,35	-	-	50,76	-	25,40	76,16	0,10
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	1,16	-	-	-	-	0,61	-	0,28	-	-	2,05	-	37,98	40,02	0,05
- Jawa Tengah	-	-	0,97	-	-	-	-	0,61	-	0,28	-	-	1,87	-	37,38	39,24	0,05
- D.I. Yogyakarta	-	-	0,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,18	-	0,60	0,78	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	150,43	150,43	0,21
UID Banten	-	-	-	-	-	-	-	1,22	-	-	-	-	1,22	-	15,60	16,82	0,02
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40	-	-	0,40	-	-	0,40	-
PLN Indonesia Power - Jawabali	930,52	198,69	1,95	7.580,00	682,18	5.868,53	376,76	181,07	199,66	-	-	-	16.019,35	-	-	16.019,35	21,95
PLN Nusantara Power - Jawabali	1.232,00	53,20	4,50	5.410,00	898,20	4.715,80	-	-	3,19	-	-	-	12.316,90	-	-	12.316,90	16,88
Unit Induk Pusat Pengaturan Beban	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16.216,13	16.216,13	22,22
UIK Tanjung Jati B	-	-	-	2.811,40	-	-	-	-	-	-	-	-	2.811,40	-	-	2.811,40	3,85
Jawa	2.162,52	263,09	8,26	15.801,40	1.580,38	10.584,33	376,76	220,46	202,85	2,03	-	-	31.202,08	-	16.445,53	47.647,61	65,29
UIP Nusa Tenggara	-	-	-	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-	100,00	-	-	100,00	0,14
Proyek Pembangkitan*)	-	-	-	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-	100,00	-	-	100,00	0,14
Indonesia	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	1.323,37	26.557,74	72.796,30	100,00
%	4,31	0,56	0,06	28,01	3,79	16,57	0,79	4,83	2,84	0,04	-	-	61,79	1,81	36,39	100,00	100,00

*) Termasuk proyek yang sudah dalam tahap commissioning

Tabel 22 : Daya Mampu (MW)

Satuan PLN/Provinsi	PLTA	PLTM	PLTMH	PLTU	PLTG	PLTGU	PLTP
UID Aceh	-	-	1,95	-	-	-	-
UID Sumatera Utara	-	-	-	-	-	-	-
UID Sumatera Barat	-	-	0,53	-	-	-	-
UID Riau dan Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-	-
- Riau	-	-	-	-	-	-	-
- Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-	-
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	-	0,50	0,40	-	-	-	-
- Sumatera Selatan	-	-	-	-	-	-	-
- Jambi	-	-	-	-	-	-	-
- Bengkulu	-	0,50	0,40	-	-	-	-
UIW Bangka Belitung	-	-	-	78,00	-	-	-
UID Lampung	-	-	-	-	-	-	-
UID Kalimantan Barat	-	-	1,68	-	-	-	-
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	-	-	-	-	-	-	-
- Kalimantan Selatan	-	-	-	-	-	-	-
- Kalimantan Tengah	-	-	-	-	-	-	-
UID Kalimantan Timur dan Utara	-	-	-	-	-	-	-
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	-	9,39	5,83	-	-	-	-
- Sulawesi Utara	-	3,40	1,82	-	-	-	-
- Sulawesi Tengah	-	5,99	2,80	-	-	-	-
- Gorontalo	-	-	1,20	-	-	-	-
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	-	-	-	-	-
- Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-	-	-
- Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	-	-	-
- Sulawesi Barat	-	-	-	-	-	-	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	-	-	-	12,60	-	-	-
- Maluku	-	-	-	12,60	-	-	-
- Maluku Utara	-	-	-	-	-	-	-
UIW Papua dan Papua Barat	19,00	4,30	4,03	16,30	-	-	-
- Papua	-	-	3,87	-	-	-	-
- Papua Barat	19,00	4,30	0,16	16,30	-	-	-
UID Bali	-	-	-	-	-	-	-
UIW Nusa Tenggara Barat	-	1,00	0,98	83,00	-	-	-
UIW Nusa Tenggara Timur	-	2,00	2,90	44,00	-	-	9,76
PT PLN Batam	-	-	-	-	-	125,54	-
UIP3B Sumatera	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Kalimantan	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-
UIK Kalimantan	-	-	-	6,00	-	-	-
UIK Sulawesi	-	-	-	110	50,32	-	-
UIK Sumatera	-	-	-	96,50	36,00	-	-
PLN Indonesia Power - Kalimantan	-	28,50	-	340,60	190	45,60	-
PLN Indonesia Power - Sulawesi	-	-	-	90,77	54,00	-	74,90
PLN Indonesia Power - Sumatera	451,54	31,82	1,08	1.226,50	187,00	113,00	103,84
PLN Nusantara Power - Kalimantan	-	-	-	286,00	30	-	-
PLN Nusantara Power - Sulawesi	139,69	62,73	6,21	314,50	70,50	313,96	-
PLN Nusantara Power - Sumatera	354,44	-	6,79	946,50	228,86	619,00	-
PLN Nusantara Power - Maluku Utara	-	-	-	-	133,74	-	-
Luar Jawa	964,66	140,24	32,36	3.651,27	980,42	1.217,10	188,50
UID Jawa Timur	-	11,20	0,65	-	-	-	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	1,04	-	-	-	-
- Jawa Tengah	-	-	0,88	-	-	-	-
- D.I. Yogyakarta	-	-	0,16	-	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-	-	-
UID Banten	-	-	-	-	-	-	-
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	-	-	-
PLN Indonesia Power - Jawabali	926,49	189,60	1,91	6.935,60	637,95	5.205,41	356,60
PLN Nusantara Power - Jawabali	1.204,79	50,10	4,43	4.808,00	871,00	4.242,00	-
Unit Induk Pusat Pengaturan Beban	-	-	-	-	-	-	-
UIK Tanjung Jati B	-	-	-	2.643,80	-	-	-
Jawa	2.131,28	250,90	8,03	14.387,40	1.508,95	9.447,41	356,60
Proyek Pembangkitan	-	-	-	-	-	-	-
Indonesia	3.095,95	391,13	40,39	18.038,67	2.489,37	10.664,51	545,10
%	4,61	0,58	0,06	26,85	3,70	15,87	0,81

PLTD	PLTMG	PLT Surya	PLT Bayu	PLT Biomass	Jumlah	Sewa	IPP	Total	(%)
102,76	-	-	-	-	104,71	9,00	29,00	142,70	0,21
3,07	-	-	-	-	3,07	-	182,45	185,52	0,28
23,71	-	0,21	-	-	24,45	-	68,58	93,03	0,14
196,71	0,20	1,30	-	-	198,21	74,85	309,90	582,96	0,87
92,81	-	0,04	-	-	92,85	51,50	309,00	453,35	0,67
103,90	0,20	1,26	-	-	105,35	23,35	0,90	129,60	0,19
34,19	-	-	-	-	35,09	19,00	179,18	233,27	0,35
4,58	-	-	-	-	4,58	-	117,86	122,44	0,18
8,83	-	-	-	-	8,83	8,00	20,40	37,23	0,06
20,77	-	-	-	-	21,67	11,00	40,92	73,59	0,11
119,19	-	0,33	-	0,02	197,53	12,00	112,00	321,53	0,48
1,50	-	-	-	-	1,50	-	41,20	42,70	0,06
52,37	-	0,37	-	-	54,41	13,50	20,24	88,15	0,13
41,55	-	-	-	-	41,55	-	14,50	56,05	0,08
11,49	-	-	-	-	11,49	-	1,20	12,69	0,02
30,06	-	-	-	-	30,06	-	13,30	43,36	0,06
24,02	-	0,05	-	-	24,07	-	28,81	52,88	0,08
146,67	-	1,94	0,07	0,45	164,35	59,54	64,95	288,84	0,43
45,84	-	1,90	0,07	-	53,03	8,54	3,00	64,57	0,10
98,68	-	-	-	-	107,47	51,00	44,95	203,42	0,30
2,15	-	0,04	-	0,45	3,85	-	17,00	20,85	0,03
29,18	-	2,15	-	-	31,34	30,80	88,00	150,14	0,22
9,40	-	1,82	-	-	11,23	30	74,00	115,23	0,17
18,05	-	0,33	-	-	18,38	0,80	14,00	33,18	0,05
1,73	-	-	-	-	1,73	-	-	1,73	-
197,87	118,89	1,77	-	-	331,13	171,00	5,00	507,13	0,75
105,20	118,89	0,73	-	-	237,42	131,00	-	368,42	0,55
92,67	-	1,03	-	-	93,70	40	5,00	138,70	0,21
178,76	169,50	6,50	-	-	398,40	82,50	125,81	606,71	0,90
71,31	23,40	4,07	-	-	102,65	44,40	18,67	165,72	0,25
107,45	146,10	2,44	-	-	295,75	38,10	107,14	440,99	0,66
0,18	-	-	0,27	-	0,45	-	6,54	6,99	0,01
103,86	240,76	1,14	-	-	430,74	6-	135,75	626,49	0,93
84,52	110,90	8,02	-	-	262,10	94,00	49,03	405,13	0,60
73,89	24,30	1,00	-	-	224,73	125,00	412,20	761,93	1,13
-	-	-	-	-	-	-	4.258,54	4.258,54	6,34
-	-	-	-	-	-	-	1.518,00	1.518,00	2,26
-	-	-	-	-	-	-	1.671,00	1.671,00	2,49
97,69	193,44	0,15	-	-	297,28	182,55	10-	579,83	0,86
72,24	96,84	-	-	-	329,40	85,00	-	414,40	0,62
49,23	-	-	-	-	181,73	267,38	257,50	706,61	1,05
180,54	11,00	-	-	-	796,25	-	-	796,25	1,19
44,80	-	-	-	-	264,47	-	-	264,47	0,39
29,85	93,50	-	-	-	2.238,13	-	-	2.238,13	3,33
180,47	145,60	-	-	-	642,07	-	-	642,07	0,96
194,55	-	-	-	-	1.102,13	-	-	1.102,13	1,64
109,29	529,53	-	-	-	2.794,41	-	-	2.794,41	4,16
-	-	-	-	-	133,74	-	-	133,74	0,20
2.372,67	1.734,45	24,92	0,34	0,47	11.307,41	1.286,11	9.678,18	22.271,70	33,15
28,92	-	1,35	-	-	42,12	-	25,40	67,52	0,10
0,52	-	0,24	-	-	1,80	-	32,94	34,74	0,05
0,52	-	0,24	-	-	1,64	-	32,43	34,07	0,05
-	-	-	-	-	0,16	-	0,51	0,67	-
-	-	-	-	-	-	-	150,43	150,43	0,22
1,22	-	-	-	-	1,22	-	15,60	16,82	0,03
-	-	0,35	-	-	0,35	-	-	0,35	-
169,33	182,40	-	-	-	14.605,28	-	-	14.605,28	21,74
-	3,00	-	-	-	11.183,32	-	-	11.183,32	16,64
-	-	-	-	-	-	-	16.216,13	16.216,13	24,13
-	-	-	-	-	2.643,80	-	-	2.643,80	3,93
200	185,40	1,94	-	-	28.477,90	-	16.440,49	44.918,39	66,85
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.572,66	1.919,85	26,87	0,34	0,47	39.785,31	1.286,11	26.118,67	67.190,10	100,00
3,83	2,86	0,04	0,00	0,00	59,21	1,91	38,87	100,00	100,00

Tabel 23 : Energi yang Diproduksi Per Jenis Pembangkit (GWh)

Satuan PLN/Provinsi	Produksi Sendiri									
	PLTA	PLTM	PLTMH	PLTU	PLTG	PLTGU	PLTP	PLTD	PLTMG	PLT Surya
UID Aceh	-	-	1,84	-	-	-	-	106,18	-	-
UID Sumatera Utara	-	-	-	-	-	-	-	5,31	-	-
UID Sumatera Barat	-	-	-	-	-	-	-	23,05	-	0,01
UID Riau dan Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-	-	504,51	0,25	0,05
- Riau	-	-	-	-	-	-	-	196,83	-	-
- Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-	-	307,69	0,25	0,04
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	-	-	0,54	-	-	-	-	16,73	-	-
- Sumatera Selatan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Jambi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Bengkulu	-	-	0,54	-	-	-	-	16,73	-	-
UIW Bangka Belitung	-	-	-	586,03	-	-	-	242,92	-	0,02
UID Lampung	-	-	-	-	-	-	-	1,91	-	-
UID Kalimantan Barat	-	-	4,39	-	-	-	-	88,17	-	0,04
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	-	-	-	-	-	-	-	56,47	-	-
- Kalimantan Selatan	-	-	-	-	-	-	-	12,99	-	-
- Kalimantan Tengah	-	-	-	-	-	-	-	43,47	-	-
UID Kalimantan Timur dan Utara	-	-	-	-	-	-	-	49,84	-	0,13
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	-	25,11	19,73	-	-	-	-	205,74	-	1,33
- Sulawesi Utara	-	11,52	6,45	-	-	-	-	57,42	-	1,28
- Sulawesi Tengah	-	13,59	9,88	-	-	-	-	148,33	-	-
- Gorontalo	-	-	3,39	-	-	-	-	-	-	0,05
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	-	-	-	-	-	36,38	-	1,87
- Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-	-	-	9,73	-	1,75
- Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	-	-	-	26,66	-	0,11
- Sulawesi Barat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	-	-	-	99,39	-	-	-	235,22	535,02	-
- Maluku	-	-	-	99,39	-	-	-	111,18	535,02	-
- Maluku Utara	-	-	-	-	-	-	-	124,05	-	-
UIW Papua dan Papua Barat	56,38	11,62	18,43	55,04	-	-	-	148,42	753,11	2,15
- Papua	1,61	-	18,19	-	-	-	-	82,12	78,74	1,39
- Papua Barat	54,77	11,62	0,24	55,04	-	-	-	66,30	674,37	0,77
UID Bali	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIW Nusa Tenggara Barat	-	3,40	3,78	659,61	-	-	-	195,42	1.425,52	0,87
UIW Nusa Tenggara Timur	0,73	7,66	5,27	336,40	-	-	58,14	62,97	326,96	3,72
PT PLN Batam	-	-	-	-	50,45	893,80	-	16,85	133,57	1,35
UIP3B Sumatera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Kalimantan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIK Kalimantan	-	-	-	28,61	-	-	-	19,98	301,02	0,10
UIK Sulawesi	-	-	-	681,57	1,81	16,70	-	-	382,82	-
UIK Sumatera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PLN Indonesia Power - Kalimantan	14,94	99,28	-	2.802,18	375,13	23,26	-	224,75	0,36	-
PLN Indonesia Power - Sulawesi	-	-	-	672,40	68,80	-	544,60	110,05	-	-
PLN Indonesia Power - Sumatera	1.966,10	140,88	0,27	7.034,18	413,18	813,78	768,35	13,42	438,76	-
PLN Nusantara Power - Kalimantan	-	-	-	1.973,48	0,40	-	-	334,83	538,03	-
PLN Nusantara Power - Sulawesi	1.004,80	197,02	21,30	2.024,63	185,45	1.120,90	-	366,94	-	-
PLN Nusantara Power - Sumatera	1.499,10	-	45,94	6.401,18	66,60	4.229,98	-	48,36	2.175,90	-
PLN Nusantara Power - Maluku Utara	-	-	-	-	51,17	-	-	-	-	-
Luar Jawa	4.542,04	484,98	121,49	23.354,70	1.212,99	7.098,41	1.371,09	3.114,43	7.011,32	11,64
UID Jawa Timur	5,86	33,46	2,66	-	-	-	-	79,72	-	0,83
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-	0,29	-	0,14
- Jawa Tengah	-	-	-	-	-	-	-	0,29	-	0,14
- D.I. Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Banten	-	-	-	-	-	-	-	1,03	-	-
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,24
PLN Indonesia Power - Jawabali	2.489,87	580,40	7,41	43.978,25	376,41	15.598,92	2.939,41	211,83	1.210,58	-
PLN Nusantara Power - Jawabali	2.172,24	201,06	13,60	28.060,53	62,65	14.028,90	-	-	21,05	-
Unit Induk Pusat Pengaturan Beban	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIK Tanjung Jati B	-	-	-	19.205,06	-	-	-	-	-	-
Jawa	4.667,97	814,92	23,68	91.243,85	439,06	29.627,82	2.939,41	292,86	1.231,64	1,21
Proyek Pembangkitan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Indonesia	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	12,84
%	2,85	0,40	0,04	35,44	0,51	11,36	1,33	1,05	2,55	0,00

PLT Bayu	PLT Biomass	Sewa Genset							Sub Jumlah	Pembelian dan Proyek	Jumlah	%
		PLTD	PLTMG	PLTG	PLTGU	PLTU	PLTA	PLT Surya				
-	-	42,99	-	-	-	-	-	-	151,01	115,92	266,93	0,08
-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,31	1.096,75	1.102,06	0,34
-	-	-	-	-	-	-	-	-	23,05	301,64	324,70	0,10
-	-	147,80	153,04	-	-	-	-	-	805,65	2.211,02	3.016,67	0,93
-	-	89,09	153,04	-	-	-	-	-	438,96	2.203,96	2.642,92	0,82
-	-	58,71	-	-	-	-	-	-	366,69	7,05	373,74	0,12
-	-	90,71	44,00	-	-	-	-	-	151,97	886,08	1.038,05	0,32
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	595,37	595,37	0,18
-	-	-	44,00	-	-	-	-	-	44,00	73,81	117,81	0,04
-	-	90,71	-	-	-	-	-	-	107,97	216,90	324,88	0,10
-	0,01	37,18	-	-	-	-	-	-	866,16	293,27	1.159,43	0,36
-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,91	67,43	69,34	0,02
-	-	91,39	-	-	-	-	-	-	183,99	43,84	227,83	0,07
-	-	-	-	-	-	-	-	-	56,47	65,90	122,37	0,04
-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,99	10,93	23,92	0,01
-	-	-	-	-	-	-	-	-	43,47	54,98	98,45	0,03
-	-	0,34	-	-	-	-	-	-	50,30	134,48	184,79	0,06
-	-	393,64	-	-	-	-	-	-	645,55	317,59	963,14	0,30
-	-	43,21	-	-	-	-	-	-	119,89	18,28	138,17	0,04
-	-	350,43	-	-	-	-	-	-	522,23	256,25	778,47	0,24
-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,44	43,06	46,50	0,01
-	-	18,63	-	-	-	-	-	-	56,88	411,63	468,51	0,14
-	-	18,04	-	-	-	-	-	-	29,52	320,98	350,50	0,11
-	-	0,59	-	-	-	-	-	-	27,36	90,65	118,01	0,04
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	636,15	-	-	-	-	-	-	1.505,79	21,06	1.526,85	0,47
-	-	402,85	-	-	-	-	-	-	1.148,44	0,00	1.148,44	0,36
-	-	233,30	-	-	-	-	-	-	357,35	21,06	378,41	0,12
-	-	506,47	-	-	-	-	-	-	1.551,62	700,36	2.251,98	0,70
-	-	269,85	-	-	-	-	-	-	451,89	108,71	560,60	0,17
-	-	236,62	-	-	-	-	-	-	1.099,73	591,66	1.691,39	0,52
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,49	13,49	-
-	-	310,34	-	-	-	-	-	-	2.598,94	340,62	2.939,57	0,91
-	-	451,28	-	-	-	-	-	-	1.253,12	245,85	1.498,97	0,46
-	-	1,84	320,60	-	-	-	-	-	1.418,45	2.569,37	3.987,82	1,23
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.349,58	19.349,58	5,98
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.807,19	7.807,19	2,41
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.529,25	7.529,25	2,33
-	-	322,72	232,68	-	-	99,79	-	-	1.004,91	19,95	1.024,86	0,32
-	-	4,91	-	-	-	307,24	-	-	1.395,03	-	1.395,03	0,43
-	-	18,23	143,42	-	-	-	-	-	161,65	489,23	650,88	0,20
-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.539,90	-	3.539,90	1,09
-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.395,86	-	1.395,86	0,43
-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.588,93	-	11.588,93	3,58
-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.846,75	-	2.846,75	0,88
-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.921,05	-	4.921,05	1,52
-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.467,05	-	14.467,05	4,47
-	-	-	-	-	-	-	-	-	51,17	-	51,17	0,02
-	0,01	3.074,60	893,74	-	-	407,03	-	-	52.698,47	45.031,50	97.729,97	30,23
-	-	-	-	-	-	-	-	-	122,54	51,85	174,39	0,05
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,42	109,53	109,96	0,03
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,42	106,05	106,48	0,03
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,48	3,48	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	438,96	438,96	0,14
-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,03	45,97	47,00	0,01
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,24	-	0,24	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	67.393,08	-	67.393,08	20,84
-	-	-	-	-	-	-	-	-	44.560,05	0,08	44.560,13	13,78
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	93.079,85	93.079,85	28,79
-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.205,06	-	19.205,06	5,94
-	-	-	-	-	-	-	-	-	131.282,41	93.726,25	225.008,67	69,59
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	581,98	581,98	0,18
-	0,01	3.074,60	893,74	-	-	407,03	-	-	183.980,89	139.339,73	323.320,62	100,00
0,00	0,00	0,95	0,28	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	56,90	43,10	100,00	

Tabel 24 : Pemakaian Bahan Bakar

2023

Satuan PLN/Provinsi	Bahan Bakar Minyak (kilo liter)										Batu Bara (ton)	Gas Alam (MMSCF)	Biomass (ton)
	HSD	IDO	MFO	Bio Diesel	Olein	Bio HSD	HFO	Bio Fame	CPO	Jumlah			
UID Aceh	-	-	-	-	-	28.741,01	-	15.129,68	-	43.870,69	-	-	-
UID Sumatera Utara	-	-	-	-	-	1.453,13	-	622,77	-	2.075,91	-	-	-
UID Sumatera Barat	-	-	-	-	-	4.977,21	-	2.586,52	-	7.563,72	-	-	-
UID Riau dan Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	126.167,08	-	61.748,97	-	187.916,05	-	1.512,94	-
- Riau	-	-	-	-	-	54.937,22	-	25.161,87	-	80.099,09	-	1.512,94	-
- Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	71.229,85	-	36.587,11	-	107.816,96	-	-	-
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	-	-	-	-	-	19.449,40	-	9.917,75	-	29.367,15	-	489,09	-
- Sumatera Selatan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Jambi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	489,09	-
- Bengkulu	-	-	-	-	-	19.449,40	-	9.917,75	-	29.367,15	-	-	-
UIW Bangka Belitung	77.096,98	-	-	-	-	52.574,42	-	27.118,29	-	156.789,69	575.306,29	-	17.680,56
UID Lampung	-	-	-	-	-	501,93	-	202,51	-	704,44	-	-	-
UID Kalimantan Barat	-	-	-	-	-	35.424,31	-	17.440,09	-	52.864,39	-	-	-
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	-	-	-	-	-	13.105,19	-	5.657,88	-	18.763,07	-	-	-
- Kalimantan Selatan	-	-	-	-	-	3.402,81	-	924,84	-	4.327,66	-	-	-
- Kalimantan Tengah	-	-	-	-	-	9.702,38	-	4.733,03	-	14.435,41	-	-	-
UID Kalimantan Timur dan Utara	-	-	-	-	-	10.325,58	-	5.462,09	-	15.787,68	-	-	-
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	-	-	-	-	-	121.570,77	-	52.101,76	-	173.672,53	-	-	-
- Sulawesi Utara	-	-	-	-	-	21.211,64	-	9.090,70	-	30.302,35	-	-	-
- Sulawesi Tengah	-	-	-	-	-	100.359,13	-	43.011,06	-	143.370,19	-	-	-
- Gorontalo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	-	-	-	11.202,77	-	4.728,58	-	15.931,35	-	-	-
- Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-	5.612,78	-	2.332,87	-	7.945,65	-	-	-
- Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	-	5.589,99	-	2.395,71	-	7.985,69	-	-	-
- Sulawesi Barat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	1.537,00	-	-	-	-	257.539,85	-	122.009,06	-	381.085,91	112.416,89	-	27,16
- Maluku	1.537,00	-	-	-	-	187.265,01	-	89.468,30	-	278.270,31	112.416,89	-	27,16
- Maluku Utara	-	-	-	-	-	70.274,84	-	32.540,76	-	102.815,60	-	-	-
UIW Papua dan Papua Barat	375,33	-	-	-	-	316.643,73	-	143.632,39	-	460.651,45	69.949,94	2.340,85	1.273,20
- Papua	-	-	-	-	-	100.793,18	-	45.349,85	-	146.143,03	-	-	-
- Papua Barat	375,33	-	-	-	-	215.850,55	-	98.282,55	-	314.508,42	69.949,94	2.340,85	1.273,20
UID Bali	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIW Nusa Tenggara Barat	39.942,71	-	90.203,31	-	-	248.352,27	-	123.657,11	-	502.155,39	648.977,30	-	11.015,36
UIW Nusa Tenggara Timur	-	-	34.344,56	-	-	131.445,97	-	53.364,04	-	219.154,57	533.265,49	-	1.985,03
PT PLN Batam	-	-	3.663,62	-	-	964,14	-	470,15	-	5.097,91	547.320,42	28.092,18	-
UIP3B Sumatera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.006,54	-
UIP3B Kalimantan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIK Kalimantan	6.517,05	-	-	-	-	79.970,12	-	39.190,74	-	125.677,91	92.755,82	4.300,71	0,07
UIK Sulawesi	1.149,31	-	-	-	-	66.878,89	-	33.975,62	-	102.003,81	801.398,34	109,73	-
UIK Sumatera	6.886,61	-	-	-	-	3.626,17	-	1.768,20	-	12.280,98	-	6.957,18	-
PLN Indonesia Power - Kalimantan	543,77	-	340,62	-	-	41.525,01	-	20.118,03	-	62.527,44	2.350.423,99	5.582,44	20.508,56
PLN Indonesia Power - Sulawesi	29.486,42	-	-	-	-	20.566,97	-	10.478,61	-	60.532,00	557.289,24	-	3.716,00
PLN Indonesia Power - Sumatera	5.664,74	799,33	-	-	-	11.540,87	-	4.919,70	-	22.924,65	4.896.734,12	15.493,94	23.927,42
PLN Nusantara Power - Kalimantan	163,69	-	2.663,71	-	-	60.613,97	-	29.697,61	-	93.138,99	1.613.215,21	4.821,19	14.873,63
PLN Nusantara Power - Sulawesi	924,71	-	28.570,80	-	-	45.355,46	-	22.922,08	-	97.773,05	1.633.007,16	12.844,95	13.730,68
PLN Nusantara Power - Sumatera	42.641,66	-	-	-	-	42.221,72	-	20.974,00	-	105.837,38	4.611.347,28	56.450,12	59.769,98
PLN Nusantara Power - Maluku Utara	24.913,54	-	-	-	-	-	-	-	-	24.913,54	-	-	-
Luar Jawa	237.843,52	799,33	159.786,62	-	-	1.752.737,93	-	829.894,24	-	2.981.061,64	19.043.407,48	148.001,87	168.507,65
UID Jawa Timur	-	-	-	-	-	14.682,12	-	7.108,10	-	21.790,22	-	-	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	-	-	-	93,96	-	-	-	93,96	-	-	-
- Jawa Tengah	-	-	-	-	-	93,96	-	-	-	93,96	-	-	-
- D.I. Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Banten	-	-	-	-	-	201,11	-	97,05	-	298,15	-	-	-
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PLN Indonesia Power - Jawabali	117.642,27	-	41.628,21	-	-	15.632,39	-	6.964,62	-	181.867,49	25.933.845,54	135.866,02	444.974,59
PLN Nusantara Power - Jawabali	6.205,33	-	19.656,61	-	-	3.701,04	-	1.586,16	-	31.149,14	15.850.092,34	133.171,59	377.295,15
Unit Induk Pusat Pengaturan Beban	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIK Tanjung Jati B	-	-	-	-	-	2.075,76	-	889,61	-	2.965,36	8.046.237,45	-	-
Jawa	123.847,60	-	61.284,81	-	-	36.386,37	-	16.645,54	-	238.164,32	49.830.175,33	269.037,61	822.269,74
Proyek Pembangkit	-	-	-	-	-	4.779,69	-	947,06	-	5.726,75	349.353,18	-	-
Indonesia	361.691,12	799,33	221.071,43	-	-	1.793.903,99	-	847.486,84	-	3.224.952,72	69.222.935,99	417.039,48	990.777,39

Catatan: Pemakaian Bahan Bakar dari Pembangkit Milik PLN, Sewa, IPP dan Proyek

Tabel 25 : Harga Satuan Bahan Bakar

2023

Satuan PLN/Provinsi	Bahan Bakar Minyak (Rp/Liter) *)				Batu Bara (Rp/kg)	Gas Alam (Rp/ MMSCF)	Panas Bumi (Rp/kWh)
	HSD*)	IDO	MFO	Rata-rata			
UID Aceh	11.429,15	-	-	11.429,15	-	-	-
UID Sumatera Utara	12.787,85	-	-	12.787,79	-	-	-
UID Sumatera Barat	12.579,35	-	-	12.579,37	-	-	-
UID Riau dan Kepulauan Riau	12.233,92	-	-	12.233,92	-	70.629,84	-
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	12.028,68	-	-	12.028,68	-	101.993,97	-
UIW Bangka Belitung	12.695,63	-	-	12.695,63	814,51	-	-
UID Lampung	14.624,70	-	-	14.624,70	-	-	-
UID Kalimantan Barat	12.616,46	-	-	12.616,47	-	-	-
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	12.881,63	-	-	12.881,63	-	-	-
UID Kalimantan Timur dan Utara	15.095,76	-	-	15.095,75	-	-	-
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	12.065,79	-	-	12.065,79	-	-	-
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	8.543,28	-	-	8.543,28	-	-	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	13.100,77	-	-	13.100,77	916,02	-	-
UIW Papua dan Papua Barat	12.422,81	-	-	12.422,81	1.635,45	-	-
UID Bali	-	-	-	-	-	-	-
UIW Nusa Tenggara Barat	11.861,77	-	8.372,34	11.234,95	930,05	-	-
UIW Nusa Tenggara Timur	11.764,33	-	-	11.764,33	1.014,46	-	64,64
PT PLN Batam	14.186,63	-	7.327,63	9.257,40	1.052,97	70.800,54	-
Luar Jawa	12.653,22	-	7.849,99	12.197,79	1.060,58	81.141,45	64,64
UID Jawa Timur	13.008,97	-	-	13.008,97	-	-	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-	-	-
UID Banten	12.717,49	-	-	12.717,92	-	-	-
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	-	-	-
PLN Indonesia Power	14.366,16	13.137,86	8.531,55	15.658,97	999,76	121.872,48	980,01
PLN Nusantara Power	12.926,96	-	7.967,02	14.269,86	889,82	140.670,52	-
UIK Tanjung Jati B	28.263,50	-	-	28.263,59	1.093,19	-	-
UIK Jawa Bagian Barat	-	-	-	-	-	-	-
UIK Jawa Bagian Tengah	-	-	-	-	-	-	-
UIK Jawa Bagian Timur, Bali dan Nusa Tenggara	-	-	-	-	-	-	-
J a w a	16.256,62	13.137,86	8.249,29	16.783,86	994,26	131.271,50	980,01
I n d o n e s i a **)	14.390,62	13.137,86	8.277,16	14.490,83	1.027,42	106.206,48	522,32

*) Harga satuan BBM (HSD, IDO, MFO) termasuk ongkos angkut dan harga bahan bakar campur, (biodiesel dll).

**) Termasuk bahan bakar proyek.

Tabel 26 : Energi yang Diproduksi per Jenis Bahan Bakar (GWh)

2023

Satuan PLN/Provinsi	Bahan Bakar Minyak										Batu Bara	Gas Alam	Bio-mass	Jumlah
	HSD	IDO	MFO	Bio-diesel	Olein	Bio HSD	HFO	Bio Fame	CPO	Jumlah				
UID Aceh	-	-	-	-	-	102,22	-	46,95	-	149,17	-	-	-	149,17
UID Sumatera Utara	-	-	-	-	-	3,71	-	1,59	-	5,31	-	-	29,89	35,20
UID Sumatera Barat	-	-	-	-	-	15,83	-	7,22	-	23,05	-	-	0,97	24,02
UID Riau dan Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	457,28	-	195,74	-	653,02	-	2.345,62	17,99	3.016,62
- Riau	-	-	-	-	-	204,74	-	81,89	-	286,62	-	2.345,36	10,93	2.642,92
- Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	252,54	-	113,86	-	366,39	-	0,25	7,05	373,70
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	-	-	-	-	-	74,45	-	32,98	-	107,43	189,69	409,76	17,84	724,73
- Sumatera Selatan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	150,96	331,71	7,09	489,77
- Jambi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38,73	78,04	0,41	117,18
- Bengkulu	-	-	-	-	-	74,45	-	32,98	-	107,43	-	-	10,34	117,77
UIW Bangka Belitung	233,41	-	-	-	-	184,78	-	95,32	-	513,51	570,22	-	75,68	1.159,41
UID Lampung	-	-	-	-	-	1,39	-	0,52	-	1,91	10,56	-	11,54	24,01
UID Kalimantan Barat	-	-	-	-	-	121,78	-	57,78	-	179,56	-	-	21,36	200,92
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	-	-	-	-	-	38,68	-	17,79	-	56,47	14,06	-	51,85	122,37
- Kalimantan Selatan	-	-	-	-	-	9,10	-	3,89	-	12,99	-	-	10,93	23,92
- Kalimantan Tengah	-	-	-	-	-	29,57	-	13,90	-	43,47	14,06	-	40,92	98,45
UID Kalimantan Timur dan Utara	-	-	-	-	-	34,37	-	15,80	-	50,17	117,24	-	17,24	184,66
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	-	-	-	-	-	429,89	-	169,50	-	599,39	54,09	-	-	653,48
- Sulawesi Utara	-	-	-	-	-	72,17	-	28,46	-	100,63	-	-	-	100,63
- Sulawesi Tengah	-	-	-	-	-	357,72	-	141,04	-	498,76	54,09	-	-	552,85
- Gorontalo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	-	-	-	40,09	-	14,92	-	55,01	90,65	-	-	145,66
- Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-	20,23	-	7,53	-	27,77	-	-	-	27,77
- Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	-	19,85	-	7,39	-	27,24	90,65	-	-	117,89
- Sulawesi Barat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	6,03	-	-	-	-	977,92	-	422,45	-	1.406,40	120,42	-	0,03	1.526,85
- Maluku	6,03	-	-	-	-	723,10	-	319,92	-	1.049,05	99,37	-	0,03	1.148,44
- Maluku Utara	-	-	-	-	-	254,82	-	102,53	-	357,35	21,06	-	-	378,41
UIW Papua dan Papua Barat	1,39	-	-	-	-	1.192,78	-	576,21	-	1.770,38	53,11	322,55	16,31	2.162,35
- Papua	-	-	-	-	-	360,48	-	178,93	-	539,41	-	-	-	539,41
- Papua Barat	1,39	-	-	-	-	832,30	-	397,28	-	1.230,97	53,11	322,55	16,31	1.622,94
UID Bali	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIW Nusa Tenggara Barat	115,93	-	366,93	-	-	1.082,23	-	482,11	-	2.047,20	777,68	-	8,28	2.833,16
UIW Nusa Tenggara Timur	-	-	143,07	-	-	508,17	-	189,97	-	841,21	519,90	-	2,00	1.363,11
PT PLN Batam	-	-	13,89	-	-	3,23	-	1,57	-	18,69	730,28	3.237,50	-	3.986,47
UIP3B Sumatera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.867,59	2.577,95	-	11.445,54
UIP3B Kalimantan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.332,25	496,59	107,93	6.936,76
UIP3B Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.559,36	-	-	4.559,36
UIK Kalimantan	20,39	-	-	-	-	292,43	-	142,90	-	455,72	128,38	440,63	0,02	1.024,76
UIK Sulawesi	1,81	-	-	-	-	257,33	-	130,39	-	389,53	988,80	16,70	-	1.395,03
UIK Sumatera	18,80	-	-	-	-	12,42	-	5,81	-	37,03	-	613,85	-	650,88
PLN Indonesia Power - Kalimantan	1,17	-	1,23	-	-	157,20	-	66,33	-	225,92	2.782,83	397,58	19,35	3.425,68
PLN Indonesia Power - Sulawesi	68,80	-	-	-	-	72,91	-	37,14	-	178,85	668,19	-	4,21	851,26
PLN Indonesia Power - Sumatera	10,88	3,46	-	-	-	6,97	-	2,99	-	24,30	7.009,57	1.654,84	24,61	8.713,32
PLN Nusantara Power - Kalimantan	0,40	-	9,72	-	-	217,69	-	107,42	-	335,24	1.957,07	538,03	16,41	2.846,75
PLN Nusantara Power - Sulawesi	2,95	-	126,43	-	-	159,72	-	80,79	-	369,89	2.012,60	1.303,41	12,03	3.697,92
PLN Nusantara Power - Sumatera	122,11	-	-	-	-	145,51	-	74,39	-	342,02	6.334,09	6.178,81	67,09	12.922,01
PLN Nusantara Power - Maluku Utara	51,17	-	-	-	-	-	-	-	-	51,17	-	-	-	51,17
Luar Jawa	655,25	3,46	661,27	-	-	6.590,98	-	2.976,59	-	10.887,55	44.888,63	20.533,83	522,62	76.832,63
UID Jawa Timur	-	-	-	-	-	53,71	-	26,01	-	79,72	-	-	33,61	113,33
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	-	-	-	0,29	-	-	-	0,29	-	-	-	0,29
- Jawa Tengah	-	-	-	-	-	0,29	-	-	-	0,29	-	-	-	0,29
- D.I. Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27,73	27,73
UID Banten	-	-	-	-	-	0,69	-	0,34	-	1,03	-	-	-	1,03
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PLN Indonesia Power - Jawabali	307,27	-	187,63	-	-	15,94	-	6,80	-	517,64	43.523,36	16.880,10	454,89	61.376,00
PLN Nusantara Power - Jawabali	24,51	-	75,08	-	-	-	-	-	-	99,59	25.716,80	15.941,18	415,66	42.173,22
Unit Induk Pusat Pengaturan Beban	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	82.861,03	2.623,89	-	85.484,93
UIK Tanjung Jati B	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.205,06	-	-	19.205,06
Jawa	331,78	-	262,70	-	-	70,63	-	33,15	-	698,26	171.306,25	35.445,17	931,90	208.381,58
Proyek Pembangkitan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	581,98	-	-	581,98
Indonesia	987,03	3,46	923,97	-	-	6.661,60	-	3.009,74	-	11.585,81	216.776,86	55.979,00	1.454,52	285.796,19

Catatan: Energi yang Diproduksi dari Pembangkit Milik PLN, Sewa, IPP dan Proyek

Tabel 27 : Captive Power

2023

Satuan PLN/Provinsi	Banyaknya Captive Power (CP)			Daya Terpasang (kVA)			kVA PLN pada CP Cadangan
	CP Murni	CP Cadangan	Jumlah	CP Murni	CP Cadangan	Jumlah	
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	3	-	3	1.140,00	-	1.140,00	-
UID Lampung	25	-	25	25.307,00	-	25.307,00	-
UID Kalimantan Barat	2	205	207	3.115,00	187.079,00	190.194,00	187.079,00
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	86,48,00	-	86,48	-
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	16	-	16	22.670,00	-	22.670	-
- Sulawesi Utara	3	-	3	15.195,00	-	15.195,00	-
- Sulawesi Tengah	10	-	10	6.020,00	-	6.020,00	-
- Gorontalo	3	-	3	1.455,00	-	1.455,00	-
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	-	-	-	-	-
- Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-	-	-
- Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	-	-	-
- Sulawesi Barat	-	-	-	-	-	-	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	5	-	5	53.860.000,00	-	53.860.000,00	-
- Maluku	2	-	2	2.055.000,00	-	2.055.000,00	-
- Maluku Utara	3	-	3	51.805.000,00	-	51.805.000,00	-
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	233	992	1.225	54.521.180,98	791.310,76	55.312.491,75	959.009,50
UID Jawa Timur	-	-	-	-	-	-	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-
- Jawa Tengah	-	-	-	-	-	-	-
- D.I. Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	747.655,00	747.655,00	1.493.861,00
UID Banten	9	13	22	886,00	332.235,00	333.121,00	573,69
UID Jakarta Raya	-	6	6	-	63.977,00	63.977,00	64.300,00
PLN Indonesia Power	-	-	-	-	-	-	-
PLN Nusantara Power	-	-	-	-	-	-	-
Unit Induk Pusat Pengaturan Beban	-	-	-	-	-	-	-
J a w a	9	19	28	886,00	1.143.867,00	1.144.753,00	1.558.734,69
I n d o n e s i a	242	1.011	1.253	54.522.066,98	1.935.177,76	56.457.244,75	2.517.744,19

Catatan: CP Murni = Perusahaan/Instansi/Perorangan yang mempergunakan pembangkit tenaga listrik sendiri sebagai sumber tenaga utama dalam proses produksi.

CP Cadangan = CP yang berlangganan listrik kepada PLN

*) Sebelumnya adalah PT PLN Tarakan

Tabel 28 : Panjang Jaringan Transmisi (kms)

2023

Satuan PLN/Provinsi	Tegangan					Jumlah
	25 - 30 kV	70 kV	150 kV	275 kV	500 kV	
UID Aceh	-	-	-	-	-	-
UID Sumatera Utara	-	-	-	-	-	-
UID Sumatera Barat	-	-	-	-	-	-
UID Riau dan Kepulauan Riau	-	-	179,08	-	-	179,08
- Riau	-	-	-	-	-	-
- Kepulauan Riau	-	-	179,08	-	-	179,08
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	-	-	-	-	-	-
- Sumatera Selatan	-	-	-	-	-	-
- Jambi	-	-	-	-	-	-
- Bengkulu	-	-	-	-	-	-
UIW Bangka Belitung	-	140,06	751,57	-	-	891,64
UID Lampung	-	-	-	-	-	-
UID Kalimantan Barat	-	-	1.916,96	162,75	-	2.079,71
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	-	123,08	4.410,47	-	-	4.533,55
- Kalimantan Selatan	-	123,08	1.993,73	-	-	2.116,81
- Kalimantan Tengah	-	-	2.416,74	-	-	2.416,74
UID Kalimantan Timur dan Utara	-	-	2.158,81	-	-	2.158,81
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	0,76	450,62	2.421,61	-	-	2.872,99
- Sulawesi Utara	0,76	306,82	1.206,14	-	-	1.513,72
- Sulawesi Tengah	-	143,80	629,93	-	-	773,73
- Gorontalo	-	-	585,53	-	-	585,53
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	3,40	145,30	5.828,08	3,41	-	5.980,19
- Sulawesi Selatan	3,40	119,90	3.264,96	3,41	-	3.391,67
- Sulawesi Tenggara	-	25,40	1.611,35	-	-	1.636,75
- Sulawesi Barat	-	-	951,77	-	-	951,77
UIW Maluku & Maluku Utara	-	196,30	175,05	-	-	371,34
- Maluku	-	196,30	92,61	-	-	288,90
- Maluku Utara	-	-	82,44	-	-	82,44
UIW Papua & Papua Barat	-	204,18	84,90	-	-	289,08
- Papua	-	204,18	53,90	-	-	258,08
- Papua Barat	-	-	31,00	-	-	31,00
UID Bali	-	-	-	-	-	-
UIW Nusa Tenggara Barat	-	344,42	889,61	-	-	1.234,03
UIW Nusa Tenggara Timur	-	968,17	657,72	-	-	1.625,89
PT PLN Batam	-	-	200,91	-	-	200,91
PT PLN Nusa Daya*)	-	-	-	-	-	-
Kit Sumbagut	-	-	-	-	-	-
Kit Sumbagsel	-	-	-	-	-	-
UIP3B Sumatera	-	531,21	16.425,63	4.240,08	400,42	21.597,34
Luar Jawa	4,16	3.103,35	36.100,38	4.406,25	400,42	44.014,55
UID Jawa Timur	-	-	-	-	-	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	-	-	-	-
- Jawa Tengah	-	-	-	-	-	-
- D.I. Yogyakarta	-	-	-	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-	-
UID Banten	-	-	-	-	-	-
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	-	-
PLN Indonesia Power	-	-	-	-	-	-
PLN Nusantara Power	-	-	-	-	-	-
UIT Jawa Bagian Barat	-	237,39	2.612,60	-	1.217,02	4.067,01
UIT Jawa Bagian Tengah	40,64	1.491,04	8.463,88	-	4.233,23	14.228,79
UIT Jawa Bagian Timur dan Bali	56,15	1.268,01	5.954,97	-	1.343,76	8.622,90
Jawa	96,79	2.996,44	17.031,45	-	6.794,01	26.918,69
Indonesia	100,95	6.099,79	53.131,83	4.406,25	7.194,43	70.933,24

Catatan: Tegangan 25-30 kV tidak masuk ke distribusi karena masih dipelihara oleh transmisi dan pembangkit pengelola
*) Sebelumnya adalah PT PLN Tarakan

Tabel 29 : Panjang Jaringan Tegangan Menengah dan Tegangan Rendah (kms)**2023**

Satuan PLN/Provinsi	Tegangan Menengah			Tegangan Rendah
	6 - 7 kV	10 - 12 kV	15-20 kV	
UID Aceh	-	-	14.449,82	16.471,01
UID Sumatera Utara	-	-	30.371,05	32.452,04
UID Sumatera Barat	-	-	11.387,51	18.458,94
UID Riau dan Kepulauan Riau	-	-	18.206,45	28.599,20
- Riau	-	-	15.504,33	26.256,23
- Kepulauan Riau	-	-	2.702,12	2.342,97
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	-	-	30.477,06	24.906,23
- Sumatera Selatan	-	-	15.941,84	11.152,98
- Jambi	-	-	9.657,91	7.442,96
- Bengkulu	-	-	4.877,31	6.310,29
UIW Bangka Belitung	-	-	6.106,20	5.779,01
UID Lampung	-	-	14.805,96	18.442,62
UID Kalimantan Barat	-	-	14.889,06	15.537,23
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	-	-	18.364,80	16.230,30
- Kalimantan Selatan	-	-	9.792,97	10.859,45
- Kalimantan Tengah	-	-	8.571,83	5.370,85
UID Kalimantan Timur dan Utara	-	-	11.303,67	9.054,19
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	-	-	16.207,76	14.987,54
- Sulawesi Utara	-	-	5.679,87	6.255,14
- Sulawesi Tengah	-	-	7.950,40	6.689,32
- Gorontalo	-	-	2.577,49	2.043,08
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	28.253,21	28.237,23
- Sulawesi Selatan	-	-	17.148,63	19.208,98
- Sulawesi Tenggara	-	-	7.174,59	6.222,98
- Sulawesi Barat	-	-	3.929,99	2.805,27
UIW Maluku dan Maluku Utara	-	-	8.318,06	4.816,79
- Maluku	-	-	4.626,81	2.496,18
- Maluku Utara	-	-	3.691,25	2.320,61
UIW Papua dan Papua Barat	-	-	7.548,84	10.510,01
- Papua	-	-	5.095,60	8.330,65
- Papua Barat	-	-	2.453,24	2.179,36
UID Bali	-	-	8.830,06	14.939,12
UIW Nusa Tenggara Barat	-	-	7.128,75	7.948,80
UIW Nusa Tenggara Timur	-	-	9.797,85	9.688,20
PT PLN Batam	-	-	-	-
PT PLN Nusa Daya*)	-	-	-	-
UIP3B Sumatera	-	-	-	-
UIP3B Sulawesi	-	-	-	-
UIP3B Kalimantan	-	-	-	-
Luar Jawa	-	-	256.446,12	277.058,46
UID Jawa Timur	-	-	41.807,71	80.431,98
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	55.204,21	56.833,13
- Jawa Tengah	-	-	49.306,38	50.571,76
- D.I. Yogyakarta	-	-	5.897,83	6.261,38
UID Jawa Barat	-	-	50.225,70	130.191,47
UID Banten	-	-	16.676,51	25.855,28
UID Jakarta Raya	-	-	18.539,92	38.912,67
PLN Indonesia Power	-	-	-	-
PLN Nusantara Power	-	-	-	-
UIT Jawa Bagian Barat	-	-	-	-
UIT Jawa Bagian Tengah	-	-	-	-
UIT Jawa Bagian Timur dan Bali	-	-	-	-
J a w a	-	-	182.454,05	332.224,53
I n d o n e s i a	-	-	438.900,17	609.282,99

*) Sebelumnya adalah PT PLN Tarakan

Tabel 30 : Jumlah dan Daya Terpasang Trafo Gardu Induk

2023

Satuan PLN/Provinsi	500 kV		275 kV		150 kV		70 kV		<30 kV		Jumlah	
	Unit	MVA	Unit	MVA	Unit	MVA	Unit	MVA	Unit	MVA	Unit	MVA
UID Aceh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Sumatera Utara	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Sumatera Barat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Riau dan Kepulauan Riau	-	-	-	-	10	350,00	-	-	-	-	10	350,00
- Riau	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Kepulauan Riau	-	-	-	-	10	350,00	-	-	-	-	10	350,00
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Sumatera Selatan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Jambi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Bengkulu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIW Bangka Belitung	-	-	-	-	11	570,00	6	180,00	-	-	17	750,00
UID Lampung	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Kalimantan Barat	-	-	2	498,00	36	1.455,00	-	-	-	-	38	1.953,00
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	-	-	-	-	77	3.032,00	14	148,00	-	-	91	3.180,00
- Kalimantan Selatan	-	-	-	-	43	1.782,00	14	148,00	-	-	57	1.930,00
- Kalimantan Tengah	-	-	-	-	34	1.250,00	-	-	-	-	34	1.250,00
UID Kalimantan Timur dan Utara	-	-	-	-	54	2.180,00	-	-	-	-	54	2.180,00
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	-	-	-	-	55	2.260,00	29	614,00	-	-	84	2.874,00
- Sulawesi Utara	-	-	-	-	29	1.170,00	23	464,00	-	-	52	1.634,00
- Sulawesi Tengah	-	-	-	-	17	710,00	6	150,00	-	-	23	860,00
- Gorontalo	-	-	-	-	9	380,00	-	-	-	-	9	380,00
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	2	340,00	109	3.718,30	18	295,00	2	30	131	4.383,30
- Sulawesi Selatan	-	-	2	340,00	85	2.892,30	13	200,00	2	30	102	3.462,30
- Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	13	510,00	5	95,00	-	-	18	605,00
- Sulawesi Barat	-	-	-	-	11	316,00	-	-	-	-	11	316,00
UIW Maluku dan Maluku Utara	-	-	-	-	17	770,00	6	130,00	-	-	23	900,00
- Maluku	-	-	-	-	9	420,00	6	80,00	-	-	15	500,00
- Maluku Utara	-	-	-	-	8	350,00	-	-	-	-	8	350,00
UIW Papua dan Papua Barat	-	-	-	-	13	570,00	15	226,03	-	-	28	796,03
- Papua	-	-	-	-	7	390,00	15	226,03	-	-	22	616,03
- Papua Barat	-	-	-	-	6	180,00	-	-	-	-	6	180,00
UID Bali	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIW Nusa Tenggara Barat	-	-	-	-	28	1.295,00	8	190,00	-	-	36	1.485,00
UIW Nusa Tenggara Timur	-	-	-	-	7	330,00	18	425,00	-	-	25	755,00
PT PLN Batam	-	-	-	-	21	870,00	-	-	-	-	21	870,00
PT PLN Nusa Daya*)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Sumatera	5	2.500,00	41	11.410,21	362	17.719,00	26	730,00	-	-	434	32.359,21
UIP3B Sulawesi	-	-	2	340,00	149	5.725,80	33	740,00	-	-	184	6.805,80
UIP3B Kalimantan	-	-	2	500,00	154	6.036,00	5	96,00	-	-	161	6.632,00
Luar Jawa	5	2.500,00	49	13.088,21	1.103	46.881,10	178	3.774,03	2	30	1.337	66.273,34
UID Jawa Timur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Jawa Tengah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- D.I. Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Banten	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PLN Indonesia Power	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PLN Nusantara Power	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIT Jawa Bagian Barat	35	16.334,21	-	-	391	23.306,00	8	220,00	-	-	434	39.860,21
UIT Jawa Bagian Tengah	31	15.500,00	-	-	459	27.601,00	66	1.603,00	-	-	556	44.704,00
UIT Jawa Bagian Timur dan Bali	19	9.515,10	-	-	311	18.374,00	55	1.438,00	-	-	385	29.327,10
J a w a	85	41.349,31	-	-	1.161	69.281,00	129	3.261,00	-	-	1.375	113.891,31
I n d o n e s i a	90	43.849,31	49	13.088,21	2.264	116.162,10	307	7.035,03	2	30	2.712	180.164,65

*) Sebelumnya adalah PT PLN Tarakan

Tabel 31 : Jumlah dan Daya Terpasang Trafo Gardu Distribusi

2023

Satuan PLN/Provinsi	20 kV		12-15 kV		6-7 kV		Jumlah	
	Unit	MVA	Unit	MVA	Unit	MVA	Unit	MVA
UID Aceh	14.837	1.216,47	-	-	-	-	14.837	1.216,47
UID Sumatera Barat	11.229	1.215,83	-	-	-	-	11.229	1.215,83
UID Riau dan Kepulauan Riau	16.400	2.103,97	-	-	-	-	16.400	2.103,97
- Riau	13.763	1.757,55	-	-	-	-	13.763	1.757,55
- Kepulauan Riau	2.637	346,42	-	-	-	-	2.637	346,42
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	30.565	2.819,55	-	-	-	-	30.565	2.819,55
- Sumatera Selatan	16.685	1.629,64	-	-	-	-	16.685	1.629,64
- Jambi	9.670	810,96	-	-	-	-	9.670	810,96
- Bengkulu	4.210	378,94	-	-	-	-	4.210	378,94
UIW Bangka Belitung	4.664	511,58	-	-	-	-	4.664	511,58
UID Lampung	15.564	2.006,91	-	-	-	-	15.564	2.006,91
UID Kalimantan Barat	11.077	1.204,30	-	-	-	-	11.077	1.204,30
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	18.095	1.677,13	-	-	-	-	18.095	1.677,13
- Kalimantan Selatan	11.458	1.131,15	-	-	-	-	11.458	1.131,15
- Kalimantan Tengah	6.637	545,97	-	-	-	-	6.637	545,97
UID Kalimantan Timur dan Utara	11.317	1.566,84	-	-	-	-	11.317	1.566,84
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	15.626	1.361,46	-	-	-	-	15.626	1.361,46
- Sulawesi Utara	5.819	566,68	-	-	-	-	5.819	566,68
- Gorontalo	2.857	260,17	-	-	-	-	2.857	260,17
- Sulawesi Tengah	6.950	534,61	-	-	-	-	6.950	534,61
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	29.813	2.875,73	-	-	-	-	29.813	2.875,73
- Sulawesi Selatan	20.889	2.192,77	-	-	-	-	20.889	2.192,77
- Sulawesi Tenggara	5.452	437,50	-	-	-	-	5.452	437,50
- Sulawesi Barat	3.472	245,46	-	-	-	-	3.472	245,46
UIW Maluku dan Maluku Utara	5.471	560,09	-	-	-	-	5.471	560,09
- Maluku	3.147	312,13	-	-	-	-	3.147	312,13
- Maluku Utara	2.324	247,96	-	-	-	-	2.324	247,96
UIW Papua dan Papua Barat	6.196	772,07	-	-	-	-	6.196	772,07
- Papua	3.990	466,85	-	-	-	-	3.990	466,85
- Papua Barat	2.206	305,22	-	-	-	-	2.206	305,22
UID Bali	13.140	2.112,17	-	-	-	-	13.140	2.112,17
UIW Nusa Tenggara Barat	6.346	851,03	-	-	-	-	6.346	851,03
UIW Nusa Tenggara Timur	6.239	460,88	-	-	-	-	6.239	460,88
PT PLN Batam	-	-	-	-	-	-	-	-
PT PLN Nusa Daya*)	-	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Sumatera	-	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-	-
UIP3B Kalimantan	-	-	-	-	-	-	-	-
Luar Jawa	253.701	27.241,22	-	-	-	-	253.701	27.241,22
UID Jawa Timur	67.445	8.810,16	-	-	-	-	67.445	8.810,16
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	146.220	8.525,86	-	-	-	-	146.220	8.525,86
- Jawa Tengah	128.279	7.482,56	-	-	-	-	128.279	7.482,56
- D.I. Yogyakarta	17.941	1.043,30	-	-	-	-	17.941	1.043,30
UID Jawa Barat	60.149	10.225,65	-	-	-	-	60.149	10.225,65
UID Banten	17.381	4.090,27	-	-	-	-	17.381	4.090,27
UID Jakarta Raya	14.098	7.823,07	-	-	-	-	14.098	7.823,07
PLN Indonesia Power	-	-	-	-	-	-	-	-
PLN Nusantara Power	-	-	-	-	-	-	-	-
UIT Jawa Bagian Barat	-	-	-	-	-	-	-	-
UIT Jawa Bagian Tengah	-	-	-	-	-	-	-	-
UIT Jawa Bagian Timur dan Bali	-	-	-	-	-	-	-	-
J a w a	305.293	39.475,01	-	-	-	-	305.293	39.475,01
I n d o n e s i a	558.994	66.716,23	-	-	-	-	558.994	66.716,23

*) Sebelumnya adalah PT PLN Tarakan

Tabel 32 : N e r a c a (juta Rp) 2023

Keterangan		Keterangan		Desember 2023
ASET TETAP		MODAL		1.015.631.399
- Jumlah A T	1.423.711.513			
- Akumulasi Penyusutan	(106.761.876)			-
- Akumulasi Rugi Penurunan Nilai	(3.759.262)			
Jumlah A T (Bersih)	1.313.190.376	Jumlah Modal		1.015.631.399
		LIABILITAS JANGKA PANJANG		511.812.872
P D P dan ATTB	135.780.245	- Liabilitas Pajak Tangguhan		58.228.739
Aset Hak Guna	30.574.504	- Pinjaman Jangka Panjang		363.181.243
Aset tidak Lancar Lainnya	32.643.618	- Liabilitas Jangka Panjang Lainnya		27.571.852
Piutang dari Pemerintah	-	- Liabilitas Manfaat Pekerja		62.831.038
Investasi pada Asosiasi dan Ventura Bersama	26.526.781			
Aset Pajak Tangguhan	540.694			
AKTIVA LANCAR		LIABILITAS JANGKA PENDEK		143.195.433
- Kas & Bank	55.920.541	- Utang Usaha		57.147.527
- Piutang dari Pemerintah	22.446.998	- Pinjaman Jangka Pendek		33.037.450
- Investasi Sementara	913.670	- Liabilitas Jangka Pendek Lainnya		45.128.076
- Piutang Usaha	26.840.955	- Liabilitas Manfaat Pekerja		7.882.380
- Persediaan	17.862.312			
- Aktiva Lancar lainnya	7.399.010			
Jumlah Aktiva Lancar	131.383.486	Jumlah Liabilitas Jangka Panjang & Jangka Pendek		655.008.305
JUMLAH AKTIVA	1.670.639.704	JUMLAH EKUITAS & LIABILITAS		1.670.639.704

Tabel 33 : L a b a R u g i (juta Rp)**2023**

Keterangan	Desember 2023
PENDAPATAN OPERASI	
- Penjualan Tenaga Listrik	333.191.062
- Biaya Penyambungan	1.288.284
- Subsidi Pemerintah	68.636.731
- Pendapatan Kompensasi	73.991.897
- Lain - lain	10.276.090
Jumlah Pendapatan Operasi	487.384.064
BIAYA OPERASI	
- Bahan Bakar dan Pelumas	164.731.578
- Pembelian Tenaga Listrik	154.831.184
- Sewa	1.874.862
- Pemeliharaan	29.518.324
- Kepegawaian	32.355.934
- Penyusutan Aset Tetap	43.967.082
- Penyusutan Hak Guna	3.347.165
- Lain-lain	9.557.861
Jumlah Biaya Operasi	440.183.990
LABA (RUGI) OPERASI	47.200.074
Penghasilan/(Beban) Lain-lain - Bersih	1.513.051
Keuntungan/(Kerugian) Kurs Mata Uang Asing - Bersih	3.723.639
Penghasilan Keuangan	953.515
Beban Keuangan	(21.010.355)
LABA (RUGI) SEBELUM PAJAK	32.379.924
BEBAN PAJAK PENGHASILAN	(10.308.466)
LABA TAHUN BERJALAN	22.071.458

Tabel 34 : Aset Tetap dan Penyusutan (juta Rp)**2023**

Fungsi	Saldo 2023	Akumulasi Penyusutan	Nilai Buku 2023
- PLTA	96.917.740,43	(4.662.510,59)	92.133.552,09
- PLTU	319.196.105,18	(28.928.610,49)	289.881.210,59
- PLTD	25.107.241,06	(3.182.433,83)	21.326.981,34
- PLTG	62.576.149,91	(4.966.973,22)	57.463.858,53
- PLTP	16.061.149,96	(1.176.673,27)	14.884.033,49
- PLTGU	193.971.975,64	(12.524.404,11)	181.348.961,71
- PLTS	1.680.466,90	(157.705,73)	1.381.063,50
- Sistem Transmisi	368.472.968,11	(18.018.638,33)	348.536.093,24
- Sistem Tele Informasi Data	15.276.181,14	(5.339.562,54)	9.883.839,39
- Sistem Distribusi dan UPD	278.586.913,06	(22.807.843,69)	255.559.002,36
- TUL	4.613.332,75	(596.198,58)	4.004.425,09
- Umum	41.251.289,20	(4.400.321,11)	36.787.354,70
JUMLAH	1.423.711.513,40	(106.761.875,56)	1.313.190.376,09

Tabel 35 : Piutang Langganan (juta Rp) 2023

Satuan PLN	Non					Jumlah
	Umum	TNI & Polri	TNI & Polri	PEMDA	BUMN	
UID Aceh	184.862,02	21.902,03	3.940,17	65.099,67	9.569,09	285.372,97
UID Sumatera Utara	928.702,20	20.076,74	16.979,01	67.846,86	21.611,51	1.055.216,32
UID Sumatera Barat	214.354,19	6.810,44	7.307,60	23.937,11	50.405,82	302.815,17
UID Riau dan Kepulauan Riau	612.204,87	16.392,17	6.533,23	42.291,50	140.064,96	817.486,72
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	711.989,17	15.297,59	13.198,91	93.715,05	29.724,47	863.925,18
UIW Bangka Belitung	56.017,76	3.422,50	1.357,10	4.098,51	2.854,42	67.750,30
UID Lampung	430.621,28	3.225,73	5.761,74	28.278,29	4.136,08	472.023,13
UID Kalimantan Barat	187.007,54	10.878,35	4.645,50	14.330,21	3.514,06	220.375,67
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	379.539,33	12.119,21	8.254,31	30.176,05	14.878,76	444.967,66
UID Kalimantan Timur dan Utara	403.882,31	14.967,48	8.682,27	32.911,64	23.918,57	484.362,27
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	404.682,41	23.053,48	10.405,64	37.424,12	7.586,72	483.152,37
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	992.959,65	23.206,31	18.458,06	41.731,63	31.804,45	1.108.160,10
UIW Maluku dan Maluku Utara	77.018,27	19.495,05	7.122,91	6.268,29	40.171,27	150.075,79
UIW Papua dan Papua Barat	86.053,66	37.791,28	7.563,49	13.620,98	7.824,58	152.853,98
UID Bali	534.122,41	7.208,85	8.151,63	15.853,79	6.859,61	572.196,27
UIW Nusa Tenggara Barat	131.598,72	1.823,58	3.032,22	14.618,01	3.689,23	154.761,76
UIW Nusa Tenggara Timur	25.031,74	5.488,71	4.578,10	5.949,41	5.603,25	46.651,22
PT PLN Batam	408.443,01	5.352,95	2.204,13	3.842,63	577,47	420.420,20
Luar Jawa	6.769.090,53	248.512,45	138.176,03	541.993,76	404.794,31	8.102.567,08
UID Jawa Timur	3.283.199,72	55.532,95	43.043,81	110.075,94	123.201,81	3.615.054,23
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	2.178.613,80	34.740,99	47.848,28	105.861,75	44.908,21	2.411.973,02
UID Jawa Barat	4.881.363,83	61.077,29	49.500,18	141.770,41	60.274,18	5.193.985,89
UID Banten	3.487.207,43	212.262,02	137.903,94	105.314,74	27.672,43	3.970.360,56
UID Jakarta Raya	2.687.766,24	10.730,55	11.057,37	26.712,77	40.238,95	2.776.505,86
Jawa	16.518.151,02	374.343,80	289.353,57	489.735,61	296.295,57	17.967.879,57
Indonesia	23.287.241,55	622.856,25	427.529,61	1.031.729,37	701.089,88	26.070.446,65

Catatan: Data diambil dari Aplikasi Pengelolaan Pelanggan Terpusat (AP2T)

Tabel 36 : Kecepatan Rata-rata Penagihan**2023**

Satuan PLN	Penjualan (juta Rp)	Piutang (juta Rp)	Rata-rata (hari)
UID Aceh	3.567.391,30	285.372,97	29,20
UID Sumatera Utara	14.418.442,53	1.055.216,32	26,71
UID Sumatera Barat	4.273.726,82	302.815,17	25,86
UID Riau dan Kepulauan Riau	9.514.832,27	817.486,72	31,36
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	11.614.371,41	863.925,18	27,15
UIW Bangka Belitung	2.062.356,35	67.750,30	11,99
UID Lampung	6.278.779,44	472.023,13	27,44
UID Kalimantan Barat	3.853.964,09	220.375,67	20,87
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	6.422.246,23	444.967,66	25,29
UID Kalimantan Timur dan Utara	6.581.312,80	484.362,27	26,86
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	5.056.409,89	483.152,37	34,88
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	11.896.464,51	1.108.160,10	34,00
UIW Maluku dan Maluku Utara	1.922.455,38	150.075,79	28,49
UIW Papua dan Papua Barat	2.679.578,18	152.853,98	20,82
UID Bali	8.471.374,39	572.196,27	24,65
UIW Nusa Tenggara Barat	2.627.398,86	154.761,76	21,50
UIW Nusa Tenggara Timur	1.631.937,52	46.651,22	10,43
PT PLN Batam	4.564.736,21	420.420,20	33,62
Luar Jawa	107.437.778,18	8.102.567,08	27,53
UID Jawa Timur	46.021.262,01	3.615.054,23	28,67
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	34.059.695,73	2.411.973,02	25,85
UID Jawa Barat	66.264.723,84	5.193.985,89	28,61
UID Banten	30.635.039,87	2.776.505,86	33,08
UID Jakarta Raya	48.861.363,93	3.970.360,56	29,66
Jawa	225.842.085,39	17.967.879,57	29,04
Indonesia	333.279.863,57	26.070.446,65	28,55

Tabel 37 : Beban Usaha Pembangkit Per Jenis Pembangkit **2023**

Jenis Pembangkit	Beban Usaha (juta Rp)					Jumlah
	Bahan Bakar*)	Pemeliharaan	Penyusutan Aset	Lain-lain	Pegawai	
PLTA	388.816,92	622.081,17	2.186.439,61	46.263,95	269.529,97	3.513.131,61
PLTU	72.747.173,41	9.321.084,81	12.932.762,07	439.553,00	1.774.118,04	97.214.691,33
PLTD**)	31.105.925,63	2.263.972,14	1.340.409,17	55.737,11	601.545,55	35.367.589,60
PLTG	13.103.172,35	1.423.237,11	2.179.539,06	101.527,56	274.007,05	17.081.483,13
PLTP	4.190.279,41	134.864,65	512.477,09	44.007,81	143.112,19	5.024.741,14
PLTGU	43.196.209,89	956.661,34	6.300.307,70	174.737,70	613.909,01	51.241.825,64
PLTS	0,00	16.653,06	89.497,70	1.694,95	16.601,14	124.446,85
Jumlah	164.731.577,61	14.738.554,28	25.541.432,40	863.522,08	3.692.822,94	209.567.909,31

*) Termasuk Pelumas

**) Termasuk PLTMG

Tabel 38 : Beban Usaha Pembangkit Rata-rata per kWh **2023**

Jenis Pembangkit	Beban Usaha Rata-rata per kWh (Rp/kWh)***)						Jumlah
	Bahan Bakar *)	Pemeliharaan	Penyusutan Aset	Lain-lain	Pegawai	Beban Bunga	
PLTA	37,05	58,38	205,20	4,34	25,30	134,23	464,50
PLTU	532,27	81,34	112,85	3,84	15,48	41,10	786,88
PLTD **)	7.388,85	664,45	393,39	16,36	176,55	108,74	8.748,35
PLTG	743,58	143,83	220,27	10,26	27,69	93,33	1.238,95
PLTP	972,11	31,29	118,89	10,21	33,20	54,99	1.220,68
PLTGU	1.176,17	26,05	171,55	4,76	16,72	77,94	1.473,18
PLTS	0,00	1.296,53	6.967,90	131,96	1.292,49	1.930,77	11.619,66
Rata-rata	786,76	82,06	142,21	4,81	20,56	58,79	1.095,19

*) Termasuk Pelumas

**) Termasuk PLTMG

***) Biaya Operasi Pembangkit sendiri (Milik PLN) termasuk proyek

Catatan : Tabel 38 adalah Biaya Operasi Pembangkit sendiri (milik PLN) termasuk dari proyek

Tabel 39 : Rasio Keuangan**2023**

Indikator	Satuan	2023
I. Indikator Keuangan		
- Rasio Tunai	%	35,87
- Rasio Rentabilitas	%	1,45
- Rasio Solvabilitas	%	39,48
- Rasio Likuiditas	%	82,30
II. Financial Covenant *)		
- CICR	Kali	3,67
- Financial Liabilities to Total Assets	%	23,72
- EBITDA Interest Coverage Ratio	Kali	4,69
III. Aktivitas Operasi (Financial)		
- Perputaran Aset Tetap	Kali	0,22
- Umur Piutang Langganan	Hari	28,49
- Perputaran Piutang Langganan	Kali	12,81
- Perputaran Material	Kali	3,61

*) Perhitungan Financial Covenant berdasarkan laporan keuangan dengan mengecualikan dampak ISAK 8 sebagaimana dinyatakan dalam indenture Global Bonds dan Perjanjian Perwaliananatan Local Bonds.

Tabel 40 : Jumlah Pegawai Menurut Kelompok Peringkat2023

Satuan PLN/Provinsi	08'	08	09	10	11'	11	12'	12	13'	13	14'	14	15	16	17'	17	18	19	20	21	23	25	Jumlah
UID Aceh	-	2	166	112	87	165	108	17	55	64	36	11	8	9	2	1	-	2	-	-	-	-	845
UID Sumatera Utara	-	18	163	144	192	277	217	28	121	88	48	18	24	8	3	1	2	2	-	-	-	1	1.355
UID Sumatera Barat	-	22	125	101	106	137	123	27	79	66	15	7	15	2	4	-	1	-	-	-	-	-	830
UID Riau & Kepulauan Riau	-	13	105	162	76	154	86	32	109	69	23	10	13	1	1	1	5	-	-	1	-	-	861
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	-	11	126	78	168	205	161	34	94	72	28	11	17	7	3	1	5	1	-	-	-	-	1.022
UIW Bangka Belitung	-	1	95	20	38	83	43	11	22	21	11	2	11	5	1	-	1	1	-	-	-	1	367
UID Lampung	-	3	59	83	79	127	95	17	56	30	16	4	10	4	2	1	-	-	1	-	-	-	587
UID Kalimantan Barat	-	1	85	135	89	134	82	15	57	64	13	6	11	4	3	1	1	-	-	1	-	-	702
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	-	1	155	127	71	151	81	32	58	77	36	8	13	4	2	-	1	2	-	-	-	-	819
UID Kalimantan Timur dan Utara	-	63	101	161	92	94	69	15	39	38	24	7	9	8	-	1	1	-	-	-	-	-	722
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	-	-	235	157	117	182	118	25	85	49	20	9	9	4	4	-	1	1	-	1	-	-	1.017
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	130	203	204	129	313	162	21	58	106	30	17	25	2	2	2	-	3	-	-	-	-	1.407
UIW Maluku dan Maluku Utara	1	40	269	161	89	135	38	35	49	60	34	8	10	1	3	1	2	-	-	-	-	-	936
UIW Papua dan Papua Barat	1	112	247	228	116	170	63	35	79	43	9	9	13	2	-	1	2	1	-	-	-	-	1.131
UID Bali	-	-	46	67	57	116	84	14	102	59	15	6	14	2	3	-	4	1	1	1	-	-	592
UIW Nusa Tenggara Barat	-	38	206	91	122	117	72	23	110	48	12	7	9	5	2	1	-	1	-	1	-	-	865
UIW Nusa Tenggara Timur	-	67	215	126	73	124	78	36	85	41	22	10	12	3	3	-	-	-	1	-	-	-	896
PT PLN Batam	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	513
PT PLN Nusa Daya*)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	155
PT Mandau Cipta Tenaga Nusantara	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34
UIP3B Sumatera	-	102	609	187	213	250	263	37	120	78	28	12	20	10	4	1	1	1	-	-	-	-	1.936
UIP3B Sulawesi	-	11	184	93	69	152	78	16	31	38	13	6	16	4	1	1	-	1	-	-	-	-	714
UIP3B Kalimantan	-	11	112	112	50	109	61	11	39	42	14	4	8	4	1	3	-	1	-	-	-	-	582
Luar Jawa	2	646	3.506	2.549	2.033	3.195	2.082	481	1.448	1.153	447	172	267	89	44	17	27	18	3	5	0	2	18.888
UID Jawa Timur	-	-	288	245	220	387	304	65	349	181	73	28	28	15	5	4	2	3	1	1	-	-	2.199
UID Jawa Tengah & Yogyakarta	-	43	174	181	177	376	224	62	198	180	59	16	23	11	6	7	5	3	1	-	-	-	1.746
UID Jawa Barat	-	29	230	234	188	540	304	45	140	177	91	23	19	10	5	1	2	4	-	1	-	-	2.043
UID Banten	-	1	47	95	87	174	140	19	63	62	21	11	13	4	2	-	2	-	-	1	-	-	742
UID Jakarta Raya	-	21	128	88	131	242	230	56	168	138	77	25	17	8	5	4	4	1	-	1	-	-	1.344
PLN Indonesia Power	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.393
PLN Nusantara Power	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.842
UIT JBB	-	50	235	101	96	170	114	12	132	99	28	9	14	1	1	2	1	-	-	-	-	-	1.065
UIT JBT	-	24	512	167	181	316	190	33	134	87	16	11	12	7	2	-	1	3	-	-	-	-	1.696
UIT JBTB	-	1	349	125	135	186	122	15	114	80	23	6	14	5	3	-	1	1	-	-	-	-	1.180
Unit Induk Pusat Pengaturan Beban	-	0	41	22	67	117	113	16	52	59	17	5	9	2	4	-	2	2	-	-	-	-	528
UIK Tanjung Jati B	-	-	2	1	3	12	17	2	13	5	3	6	3	3	2	-	1	1	-	-	-	-	74
Jawa	-	169	2.006	1.259	1.285	2.520	1.758	325	1.363	1.068	408	140	152	66	35	18	21	18	2	4	-	-	22.852
Kantor Pusat	-	11	56	88	332	330	1.249	127	345	278	168	115	266	105	59	34	89	60	37	25	22	11	3.807
PLN Pusat Jasa	-	3	28	50	223	280	369	75	210	154	60	25	54	19	21	9	14	12	5	4	-	-	1.615
Unit Induk Pembangunan	-	71	160	105	412	353	468	62	246	170	56	35	92	33	11	5	20	7	4	6	1	-	2.317
Anak Perusahaan lainnya	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.766
Indonesia	2	900	5.756	4.051	4.285	6.678	5.926	1.070	3.612	2.823	1.139	487	831	312	170	83	171	115	51	44	23	13	51.245

*) Sebelumnya adalah PT PLN Tarakan

Tabel 41 : Jumlah Pegawai Menurut Jenjang Pendidikan**2023**

Satuan PLN/Provinsi	≤ D1-D3	S1	S2	S3	Jumlah
UID Aceh	512	309	24	-	845
UID Sumatera Utara	727	595	33	-	1.355
UID Sumatera Barat	484	328	18	-	830
UID Riau & Kepulauan Riau	599	247	15	-	861
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	571	419	32	-	1.022
UIW Bangka Belitung	225	130	12	-	367
UID Lampung	299	274	13	1	587
UID Kalimantan Barat	442	247	13	-	702
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	487	310	22	-	819
UID Kalimantan Timur dan Utara	483	220	19	-	722
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	652	347	18	-	1.017
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	754	623	30	-	1.407
UIW Maluku & Maluku Utara	736	191	9	-	936
UIW Papua & Papua Barat	862	257	12	-	1.131
UID Bali	344	222	26	-	592
UID Nusa Tenggara Barat	610	243	12	-	865
UID Nusa Tenggara Timur	698	189	9	-	896
PT PLN Batam	-	-	-	-	513
PT PLN Nusa Daya*)	-	-	-	-	155
PT Mandau Cipta Tenaga Nusantara	-	-	-	-	34
UIP3B Sumatera	1.253	651	32	-	1.936
UIP3B Sulawesi	396	304	14	-	714
UIP3B Kalimantan	331	236	15	-	582
Luar Jawa	11.465	6.342	378	1	18.888
UID Jawa Timur	1.182	956	61	-	2.199
UID Jawa Tengah & Yogyakarta	975	706	65	-	1.746
UID Jawa Barat	1.160	837	46	-	2.043
UID Banten	358	359	25	-	742
UID Jakarta Raya	687	610	47	-	1.344
PLN Indonesia Power	-	-	-	-	5.393
PLN Nusantara Power	-	-	-	-	4.842
UIT JBB	617	407	40	1	1.065
UIT JBT	1.050	608	38	-	1.696
UIT JBTB	795	346	39	-	1.180
Unit Induk Pusat Pengaturan Beban	180	310	38	-	528
UIK Tanjung Jati B	18	43	13	-	74
J a w a	7.022	5.182	412	1	22.852
Kantor Pusat	690	2.495	612	10	3.807
PLN Pusat Jasa	487	974	154	-	1.615
Unit Induk Pembangunan	876	1.328	113	-	2.317
Anak Perusahaan lainnya	-	-	-	-	1.766
I n d o n e s i a	20.540	16.321	1.669	12	51.245

*) Sebelumnya adalah PT PLN Tarakan

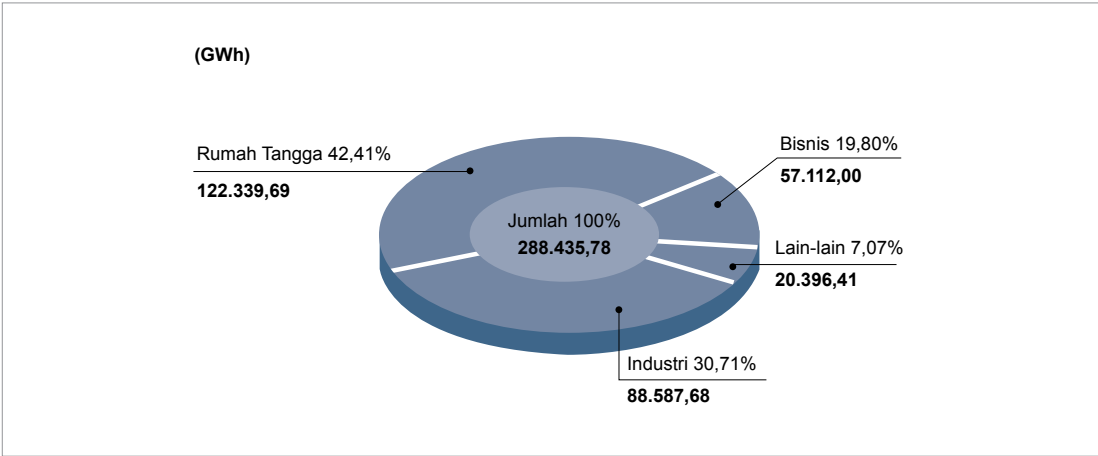
Tabel 42 : Produktivitas Pegawai

2023

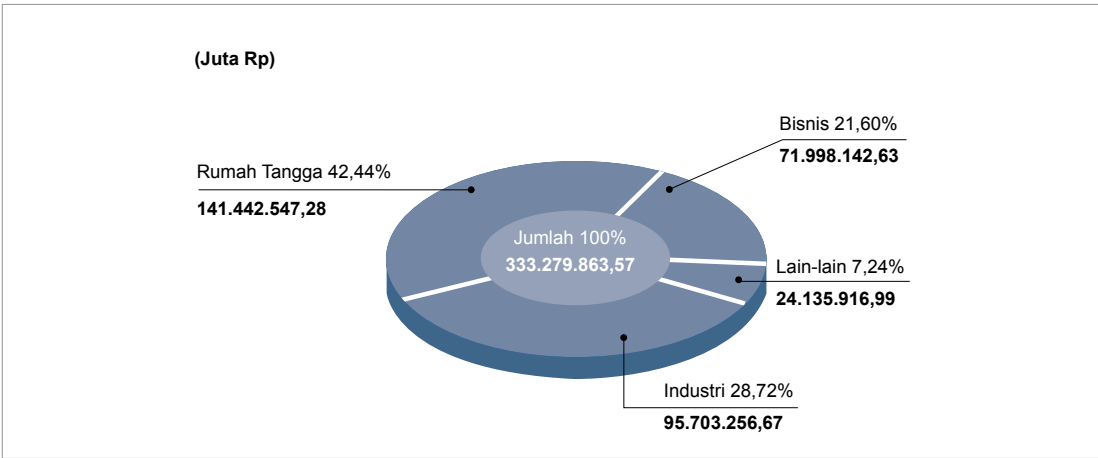
Satuan PLN/Provinsi	Pelanggan per Pegawai	kWh Terjual per Pegawai
UID Aceh	2.041	4.092.662,72
UID Sumatera Utara	3.294	9.205.047,97
UID Sumatera Barat	2.040	4.591.373,49
UID Riau dan Kepulauan Riau	2.915	10.699.372,82
UID Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	4.208	9.594.569,47
UIW Bangka Belitung	1.520	4.389.128,07
UID Lampung	4.489	9.815.860,31
UID Kalimantan Barat	2.165	4.713.091,17
UID Kalimantan Selatan dan Tengah	2.797	6.745.970,70
UID Kalimantan Timur dan Utara	2.065	7.017.894,74
UID Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	2.065	4.366.293,02
UID Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	2.770	7.405.344,71
UIW Maluku dan Maluku Utara	847	1.765.042,74
UIW Papua dan Papua Barat	740	1.777.524,31
UID Bali	2.874	10.734.003,38
UIW Nusa Tenggara Barat	2.199	2.974.104,05
UIW Nusa Tenggara Timur	1.331	1.488.002,23
PT PLN Batam	719	6.256.900,58
PT PLN Nusa Daya*)	-	-
PT Mandau Cipta Tenaga Nusantara	-	-
UIP3B Sumatera	-	-
UIP3B Sulawesi	-	-
UIP3B Kalimantan	-	-
Luar Jawa	2.124	5.298.314,74
UID Jawa Timur	6.240	19.047.885,40
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	7.615	18.325.303,55
UID Jawa Barat	8.291	28.665.839,45
UID Banten	5.384	36.349.595,69
UID Jakarta Raya	3.888	27.524.069,94
PLN Indonesia Power	-	-
PLN Nusantara Power	-	-
UIK Tanjung Jati B	-	-
J a w a	4.215	15.567.118,97
Indonesia (Tanpa Anak Perusahaan)	2.304	7.400.394,12
PT Kantor Pusat	-	-
PLN Pusat Jasa	-	-
Unit Induk Pembangunan	-	-
Anak Perusahaan lainnya	-	-
I n d o n e s i a	1.740	5.628.564,35

*) Sebelumnya adalah PT PLN Tarakan

Grafik 1. Energi Terjual per Kelompok Pelanggan (2023)

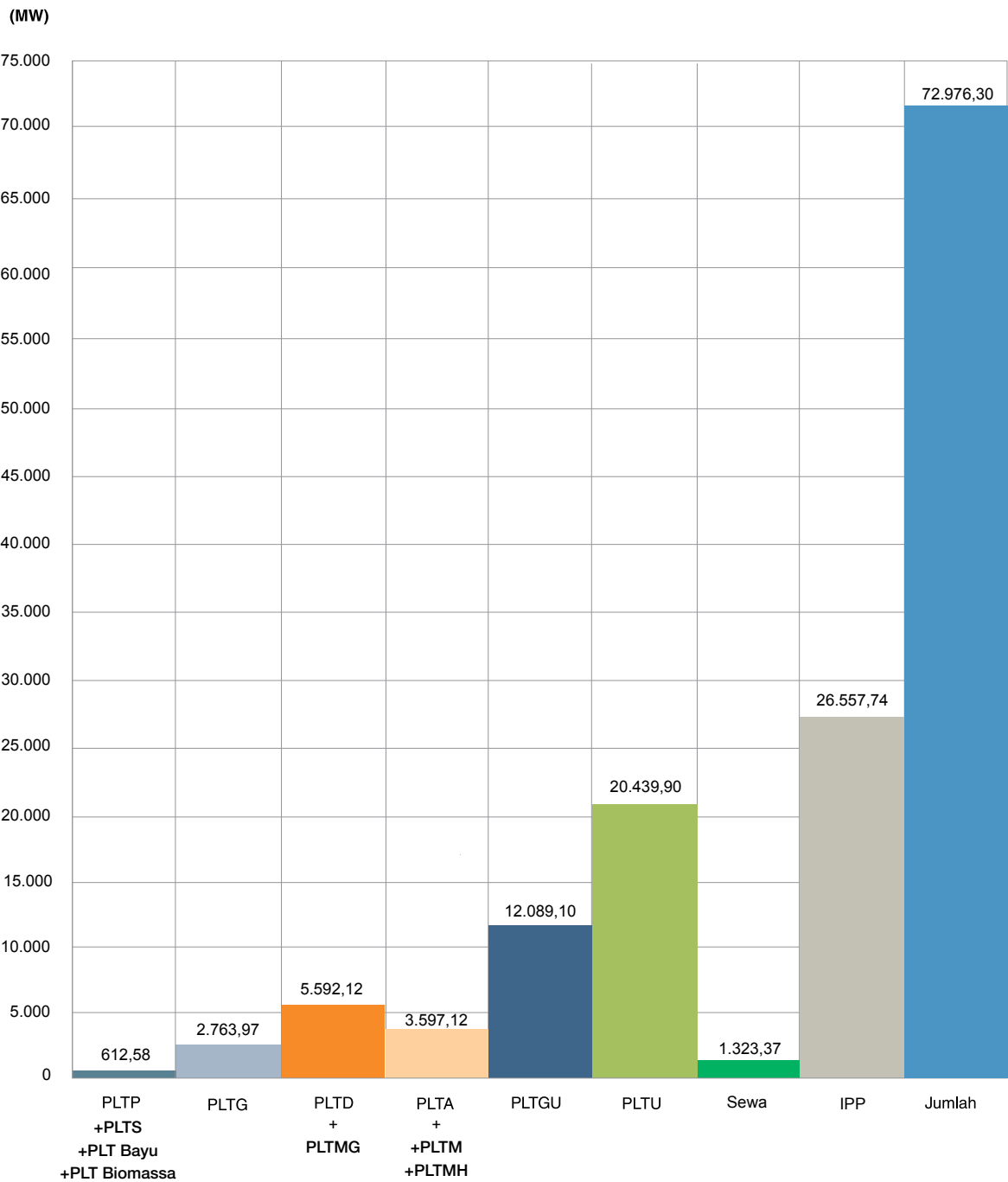


Grafik 2. Pendapatan (2023)

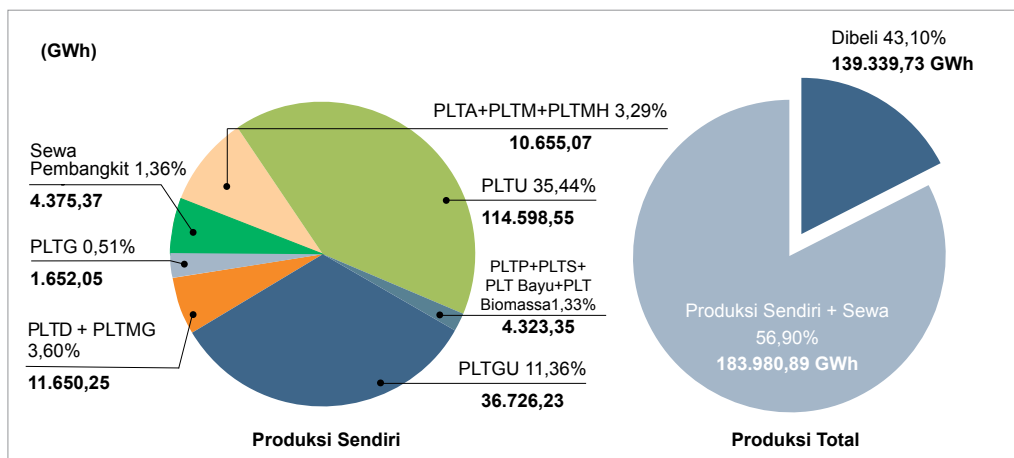


Catatan : Data diambil dari Aplikasi Pengelolaan Pelanggan Terpusat (AP2T)

Grafik 3. Kapasitas Terpasang (2023)



Grafik 4. Energi yang Diproduksi (2023)





DATA
RUNTUN WAKTU
2015 - 2023

02

Tabel 43 : Faktor Beban, Faktor Kapasitas dan Faktor Permintaan (%)

2015 - 2023

T a h u n	Faktor Beban	Faktor Kapasitas	Faktor Permintaan
2015	80,02	50,53	25,06
2016	62,62	51,92	49,55
2017	74,93	51,98	39,75
2018	78,64	52,73	37,20
2019	76,41	50,68	37,72
2020	78,32	49,54	34,61
2021	77,20	51,19	34,84
2022	84,11	50,93	32,28
2023	63,33	50,58	42,48

Tabel 44 : Jumlah Pelanggan per Kelompok Pelanggan

2015 - 2023

T a h u n	Rumah Tangga	Industri	Bisnis	Sosial	Gdg. Kantor Pemerintah	Penerangan Jalan Umum	Jumlah	Δ %
2015	56.605.260	63.314	2.894.990	1.261.516	156.782	156.782	61.138.644	6,39
2016	59.243.672	69.629	3.239.764	1.354.010	169.478	205.940	64.282.493	5,14
2017	62.543.434	76.816	3.579.364	1.460.546	182.874	225.249	68.068.283	5,89
2018	66.071.133	88.185	3.750.666	1.559.997	198.113	249.303	71.917.397	5,66
2019	69.619.877	104.922	3.829.553	1.662.926	211.947	276.389	75.705.614	5,27
2020	72.606.681	130.722	4.001.917	1.746.074	218.408	296.231	79.000.033	4,35
2021	75.701.985	159.057	4.300.034	1.838.087	230.577	314.240	82.543.980	4,49
2022	78.327.897	179.553	4.640.585	1.920.615	236.629	330.919	85.636.198	3,75
2023	81.551.348	206.770	4.806.141	1.993.078	242.274	353.667	89.153.278	4,11

Tabel 45 : Daya Tersambung per Kelompok Pelanggan (MVA) 2015 - 2023

T a h u n	Rumah Tangga	Industri	Bisnis	Sosial	Gdg. Kantor Pemerintah	Penerangan Jalan Umum	Jumlah	Δ %
2015	51.654,89	25.024,02	22.477,28	3.861,60	2.560,54	1.003,90	106.582,23	6,55
2016	55.284,60	26.569,81	24.362,27	4.334,47	2.753,49	1.042,98	114.347,62	7,29
2017	59.257,37	27.584,67	26.197,72	4.897,48	2.979,73	1.100,66	122.017,63	6,71
2018	63.576,71	29.136,29	27.751,75	5.462,73	3.195,56	1.157,51	130.280,55	6,77
2019	67.877,52	30.433,91	29.180,45	5.993,45	3.360,50	1.230,70	138.076,53	5,98
2020	72.096,64	31.146,41	30.277,65	6.431,26	3.465,80	1.260,45	144.678,21	4,78
2021	76.566,84	33.151,51	31.974,04	6.954,42	3.624,93	1.294,22	153.565,96	6,14
2022	80.423,31	34.714,29	34.117,75	7.482,28	3.791,40	1.332,51	161.861,54	5,40
2023	85.318,86	36.698,11	36.060,99	8.066,67	3.989,14	1.374,66	171.508,42	5,96

Tabel 46 : Energi Terjual per Kelompok Pelanggan (GWh) 2015 - 2023

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

Tabel 47 : Energi Terjual Rata-rata per Kelompok Pelanggan (kWh)**2015 - 2023**

T a h u n	Rumah Tangga	Industri	Bisnis	Sosial	Gdg. Kantor Pemerintah	Penerangan Jalan Umum	Jumlah
2015	1.567,00	1.012.089,00	12.773,00	4.709,00	23.709,00	18.526,00	3.454,00
2016	1.581,00	978.692,00	12.370,00	4.897,00	23.729,00	16.984,00	3.360,00
2017	1.510,00	940.408,00	11.649,00	4.858,00	22.536,00	15.656,00	3.278,00
2018	1.481,00	872.558,00	11.739,00	4.988,00	22.226,00	14.549,00	3.262,00
2019	1.490,00	742.252,82	12.247,19	5.184,73	22.412,63	13.143,47	3.243,06
2020	1.544,70	552.622,03	10.699,70	4.637,87	21.220,72	12.270,42	3.083,32
2021	1.524,00	508.650,67	10.335,00	4.714,68	20.418,21	11.281,03	3.121,18
2022	1.482,17	492.797,67	10.889,18	5.244,79	21.109,50	10.825,10	3.196,80
2023	1.500,15	428.435,85	11.883,13	5.768,01	21.814,64	10.222,02	3.235,28

Tabel 48 : Pendapatan per Kelompok Pelanggan (juta Rp)**2015 - 2023**

T a h u n	Rumah Tangga	Industri	Bisnis	Sosial	Gdg. Kantor Pemerintah	Penerangan Jalan Umum	Jumlah	Δ %
2015	74.228.270,00	73.225.020,00	47.485.994,00	4.826.716,00	4.923.417,00	5.155.124,00	209.844.540,00	12,44
2016	79.001.584,00	71.676.300,00	48.135.789,00	5.410.427,00	4.965.551,00	4.950.171,00	214.139.821,00	2,05
2017	99.747.380,00	78.652.788,00	51.935.757,00	5.827.691,00	5.269.214,00	5.154.027,00	246.586.856,00	15,15
2018	107.853.456,00	83.510.376,00	54.769.851,00	6.405.714,00	5.636.698,00	5.301.458,00	263.477.551,00	6,85
2019	114.009.150,67	85.696.114,71	59.196.245,28	7.164.127,64	6.135.914,18	5.315.507,93	277.517.060,40	5,33
2020	111.249.935,56	78.805.923,48	53.067.797,67	6.511.744,48	6.021.618,63	5.306.701,62	260.963.721,44	(5,96)
2021	118.139.629,65	87.880.138,90	54.870.079,54	6.987.979,19	6.086.666,66	5.129.814,60	279.094.308,54	6,95
2022	131.002.679,73	95.620.299,54	63.446.010,65	8.396.636,98	7.220.882,60	5.652.557,11	311.339.066,61	11,55
2023	141.442.547,28	95.703.256,67	71.998.142,63	9.564.544,40	8.392.360,09	6.179.012,50	333.279.863,57	7,05

Tabel 49 : Tarif Listrik Rata-rata per Kelompok Pelanggan (Rp/kWh) 2015 - 2023

Tahun	Rumah Tangga	Industri	Bisnis	Sosial	Gdg. Kantor Pemerintah	Penerangan Jalan Umum	Jumlah
2015	837,01	1.142,72	1.284,17	812,44	1.324,51	1.459,06	1.034,50
2016	843,72	1.051,82	1.201,16	815,96	1.234,72	1.415,31	991,37
2017	1.056,00	1.088,80	1.245,62	821,34	1.278,54	1.461,49	1.105,11
2018	1.102,43	1.085,30	1.243,99	823,21	1.280,11	1.461,64	1.123,01
2019	1.098,82	1.100,69	1.258,34	830,68	1.291,45	1.465,09	1.129,59
2020	991,92	1.090,89	1.239,34	804,11	1.299,22	1.459,94	1.071,36
2021	1.024,01	1.086,22	1.234,68	806,37	1.292,84	1.447,08	1.083,30
2022	1.128,40	1.080,66	1.255,56	833,56	1.445,59	1.577,94	1.137,26
2023	1.156,15	1.080,32	1.260,65	831,98	1.587,92	1.709,18	1.155,47

Tabel 50 : Jumlah Pelanggan per Jenis Tegangan 2015 - 2023

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

Tabel 51 : Energi Terjual per Jenis Tegangan (GWh)**2015 - 2023**

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

Tabel 52 : Pendapatan per Jenis Tegangan (juta Rp)**2015 - 2023**

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

Tabel 53 : Pemakaian Sendiri dan Susut Energi **2015 - 2023**

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

*) Pemakaian sendiri untuk sentral

Tabel 54 : Jumlah Unit Pembangkit *) **2015 - 2023**

T a h u n	PLTA	PLTM	PLTMH	PLTU	PLTG	PLTGU	PLTP	PLTD	PLTMG	PLT Surya	PLT Bayu	PLTBm	Jumlah	Δ %
2015**)	232	-	-	114	72	65	15	4.655	-	58	7	-	5.218	4,21
2016	232	-	-	107	75	66	15	4.665	-	68	7	-	5.235	0,52
2017	240	-	-	104	97	69	15	4.801	-	57	6	-	5.389	2,94
2018	266	-	-	110	98	74	22	5.327	-	78	5	-	5.980	10,97
2019	243	-	-	133	68	73	18	5.350	-	96	5	1	5.987	0,10
2020	244	-	-	127	66	79	18	5.400	-	118	5	2	6.059	1,20
2021	162	12	72	126	66	79	18	5.258	193	150	5	2	6.143	1,39
2022	166	10	73	130	68	81	18	5.363	194	204	5	2	6.314	2,78
2023	56	106	91	135	63	90	18	5.428	189	263	5	2	6.446	2,06

*) Hanya pembangkit milik PLN

Tabel 55 : Kapasitas Terpasang (MW) ***2015 - 2023**

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

*) Hanya pembangkit milik PLN

Tabel 56 : Daya Mampu (MW) ***2015 - 2023**

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

*) Hanya pembangkit milik PLN

**) Revisi daya mampu pembangkit

Tabel 57 : Energi yang Diproduksi (GWh) 2015 - 2023

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

*) Termasuk proyek

Tabel 58 : Pemakaian Bahan Bakar 2015 - 2023

Tahun	Bahan Bakar Minyak (kilo liter)										Batu Bara (ton)	Gas Alam (MMSCF)	Biomass (ton)
	HSD	IDO	MFO	Bio Diesel	Olein	Bio HSD	HFO	Bio Fame	CPO	Jumlah			
2015	4.372.743	2.244	904.266	-	-	-	-	-	-	5.473.892	48.125.940	456.494	-
2016	3.331.125	915	947.027	-	-	-	-	-	-	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

Catatan:

- Data pemakaian bahan bakar Bio HSD, HFO, Bio Fame, CPO mulai tahun 2019
- Nilai pemakaian bakar Bio HSD, HFO, Bio Fame dan CPO pada tahun 2019-2020 tergabung di HSD

Tabel 59 : Harga Satuan Bahan Bakar**2015 - 2023**

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

*) Harga satuan BBM (HSD, IDO dan MFO) termasuk ongkos angkut dan harga biodiesel

Tabel 60 : Panjang Jaringan Transmisi (kms)**2015 - 2023**

T a h u n	T e g a n g a n					Jumlah	% Pertumbuhan
	25 - 30 kV	70 kV	150 kV	275 kV	500 kV		
2015	4,16	4.279,05	30.833,64	1.512,71	5.053,00	41.682,56	4,44
2016	60,33	4.669,32	32.423,02	1.856,48	5.056,27	44.065,42	5,72
2017	100,95	5.035,05	35.801,96	2.889,25	5.073,79	48.901,00	10,97
2018	100,95	5.341,98	39.304,50	3.312,47	5.218,38	53.278,27	8,95
2019	100,95	5.397,06	44.563,86	3.647,65	5.249,52	58.959,05	10,66
2020	100,95	5.655,64	46.680,19	3.647,65	5.249,74	61.334,18	4,03
2021	100,95	5.878,97	48.733,87	3.647,64	6.445,35	64.806,79	5,66
2022	100,95	5.910,21	51.395,60	3.828,11	6.970,92	68.205,81	5,24
2023	100,95	6.099,79	53.131,83	4.406,25	7.194,43	70.933,24	4,00

Tabel 61 : Panjang Jaringan Tegangan Menengah dan Tegangan Rendah (kms) 2015 - 2023

T a h u n	Tegangan Menengah			Jumlah	Tegangan Rendah
	6 - 7 kV	10 - 12 kV	15 - 20 kV		
2015	5,36	3,12	342.970,50	342.978,98	500.119,41
2016	5,43	3,12	359.738,69	359.747,24	527.493,83
2017	-	-	373.825,50	373.825,50	546.595,79
2018	-	-	388.953,99	388.953,99	564.505,52
2019	-	-	401.421,90	401.421,90	578.433,47
2020	-	-	414.800,15	414.800,15	591.465,00
2021	-	-	423.807,51	423.807,51	598.316,55
2022	-	-	430.509,15	430.509,15	603.152,94
2023	-	-	438.900,17	438.900,17	609.282,99

Data Runtun Waktu 2019 - 2023

Tabel 62 : Neraca (juta Rp)

2019 - 2023

Keterangan	2023	2022	2021	2020	2019
ASET TETAP					
- Jumlah A T	1.423.711.513	1.355.295.882	1.288.198.530	1.321.938.430	1.284.315.938
- Akumulasi Penyusutan	(106.761.876)	(62.939.849)	(33.792.415)	(95.020.433)	(70.853.977)
- Akumulasi Rugi Penurunan Nilai	(3.759.262)	(3.674.774)	(2.716.757)	(208.422)	(210.303)
Jumlah A T (Bersih)	1.313.190.376	1.288.681.259	1.251.689.358	1.226.709.575	1.213.251.658
P D P dan ATTB	135.780.245	144.367.723	175.369.000	175.178.912	187.433.460
Aset Hak Guna	30.574.504	29.005.193	29.762.537	31.193.985	-
Aset Tidak Lancar Lainnya	32.643.618	29.434.865	34.153.751	27.020.379	20.486.494
Piutang dari Pemerintah	-	2.587.938	18.254.891	17.275.490	-
Investasi pada Asosiasi dan Ventura Bersama	26.526.781	24.243.468	17.810.839	14.112.585	10.300.765
Aset Pajak Tangguhan	540.694	427.448	264.705	195.289	2.215.963
AKTIVA LANCAR					
- Kas & Bank	55.920.541	51.503.096	37.968.399	54.735.434	46.598.783
- Piutang dari Pemerintah	22.446.998	18.882.562	8.300.000	819.067	-
- Investasi Sementara	913.670	533.332	297.720	366.708	334.153
- Piutang Usaha	26.840.955	24.757.282	23.802.386	21.278.416	25.130.538
- Persediaan	17.862.312	17.534.804	10.393.419	10.277.289	12.934.233
- Aset Lancar Lainnya	7.399.010	6.180.306	5.149.451	9.751.591	66.368.966
Jumlah Aktiva Lancar	131.383.486	119.391.382	85.911.375	97.228.505	151.366.673
JUMLAH AKTIVA	1.670.639.704	1.638.139.276	1.613.216.456	1.588.914.720	1.585.055.013
MODAL	1.015.631.399	991.450.566	981.607.123	939.812.592	929.380.413
Jumlah Modal	1.015.631.399	991.450.566	981.607.123	939.812.592	929.380.413
LIABILITAS JANGKA PANJANG	511.812.872	501.617.259	485.070.853	499.472.600	496.376.447
- Liabilitas Pajak Tangguhan	58.228.739	48.427.461	45.576.375	31.746.600	28.121.540
- Pinjaman Jk Panjang	363.181.243	367.419.545	377.669.316	407.280.550	417.282.895
- Liabilitas Jk Panjang Lainnya	27.571.852	20.731.673	13.737.435	5.835.997	133.754
- Liabilitas Manfaat Pekerja	62.831.038	65.038.580	48.087.727	54.609.453	50.838.258
LIABILITAS JANGKA PENDEK	143.195.433	145.071.451	146.538.480	149.629.528	159.298.153
- Utang usaha	57.147.527	51.083.262	47.904.756	39.148.555	52.002.783
- Pinjaman Jk Pendek	33.037.450	41.565.592	41.537.787	43.319.666	35.935.599
- Liabilitas Jk Pendek Lainnya	45.128.076	43.111.481	46.774.944	58.201.596	66.127.304
- Liabilitas Manfaat Pekerja	7.882.380	9.311.116	10.320.993	8.959.711	5.232.467
Jumlah Liabilitas Jk Panjang & Jk Pendek	655.008.305	646.688.710	631.609.333	649.102.128	655.674.600
JUMLAH MODAL & LIABILITAS	1.670.639.704	1.638.139.276	1.613.216.456	1.588.914.720	1.585.055.013

Tabel 63 : L a b a R u g i (juta Rp)

2019 - 2023

K e t e r a n g a n	2023	2022	2021	2020	2019
PENDAPATAN USAHA					
- Penjualan Tenaga Listrik	333.191.062	311.057.224	288.862.726	274.898.464	276.061.925
- Biaya Penyambungan	1.288.284	857.468	493.437	312.725	6.934.597
- Subsidi Pemerintah	68.636.731	58.831.960	49.796.949	47.988.114	51.711.774
- Pendapatan Kompensasi	73.991.897	63.649.821	23.392.162	17.904.508	22.253.517
- Lain - lain	10.276.090	6.735.470	4.426.733	4.311.826	2.644.067
Jumlah Pendapatan Operasi	487.384.064	441.131.943	366.972.007	345.415.637	359.605.880
BEBAN USAHA					
- Bahan Bakar & Minyak Pelumas	164.731.578	151.376.726	118.419.490	106.014.285	136.084.482
- Pembelian Tenaga Listrik *)	154.831.184	130.230.383	103.553.472	96.250.367	83.563.991
- Sewa	1.874.862	2.793.187	4.772.014	5.502.571	3.617.376
- Pemeliharaan	29.518.324	23.948.698	22.600.774	21.940.509	22.328.178
- Kepegawaian	32.355.934	24.884.860	25.092.756	24.965.707	25.908.771
- Penyusutan Aset Tetap	43.967.082	40.992.657	41.441.271	39.142.580	35.318.071
- Penyusutan Hak Guna	3.347.165	3.063.978	-	-	-
- Lain-lainnya	9.557.861	8.903.313	7.239.348	7.192.146	8.620.069
Jumlah Beban Usaha	440.183.990	386.193.802	323.119.125	301.008.165	315.440.938
LABA USAHA	47.200.074	54.938.141	43.852.882	44.407.472	44.164.942
Penghasilan (Beban) Lain-lain - Bersih	1.513.051	2.841.675	(3.719.419)	1.916.966	(3.667.666)
Keuntungan (Kerugian) Kurs Mata Uang Asing	3.723.639	(19.790.474)	2.676.145	(7.742.152)	9.486.326
Penghasilan Keuangan	953.515	687.495	787.231	1.125.519	755.103
Beban Keuangan	(21.010.355)	(17.135.165)	(20.375.755)	(27.415.886)	(24.619.495)
LABA (RUGI) SEBELUM PAJAK	32.379.924	21.541.672	23.221.084	12.291.919	26.119.210
BEBAN PAJAK PENGHASILAN	(10.308.466)	(7.126.952)	(10.046.207)	(6.298.491)	(21.797.080)
LABA TAHUN BERJALAN	22.071.458	14.414.720	13.174.877	5.993.428	4.322.130

Tabel 64 : Aset Tetap dan Penyusutan (juta Rp)**2019 - 2023**

T a h u n	Saldo	Akumulasi Penyusutan	Nilai Buku 2023
2019	1.433.688.124	(215.711.010)	1.217.977.114
2020	1.338.905.004	(102.773.842)	1.236.131.162
2021	1.275.858.119	(21.452.005)	1.254.406.114
2022	1.355.295.882	(62.939.849)	1.288.681.259
2023	1.423.711.513	(106.761.876)	1.313.190.376

Tabel 65 : Piutang Langganan (juta Rp)**2019 - 2023**

T a h u n	Umum	TNI & POLRI	Non TNI & POLRI	PEMDA	BUMN	Jumlah
2019	21.667.905,37	807.914,95	332.955,27	1.046.119,14	783.233,77	24.638.128,49
2020	18.955.712,94	960.996,15	283.989,82	855.399,46	491.381,49	21.547.479,86
2021	21.938.749,45	698.113,57	326.006,59	829.596,21	622.366,78	24.414.832,60
2022	22.681.906,97	662.136,52	395.637,22	1.000.014,22	656.233,13	25.395.928,06
2023	23.287.241,55	622.856,25	427.529,61	1.031.729,37	701.089,88	26.070.446,65

Tabel 66 : Penjualan, Piutang dan Kecepatan Rata-rata Penagihan Piutang**2019 - 2023**

T a h u n	Penjualan (Juta Rp)	Piutang (Juta Rp)	Rata-rata (hari)
2019	277.517.060,41	24.638.128,49	32,40
2020	260.963.721,43	21.547.479,86	30,14
2021	279.094.308,54	24.414.832,60	31,93
2022	311.339.066,61	25.395.928,06	29,77
2023	333.279.863,57	26.070.446,65	28,55

Tabel 67 : Biaya Operasi Pembangkit per Jenis Pembangkit (juta Rp) *) **2019 - 2023**

Tahun	PLTA	PLTU	PLTD	PLTG	PLTP	PLTGU	PLTS	Jumlah
2019	3.733.532,17	73.588.295,53	25.205.660,45	18.316.690,97	4.096.028,34	46.919.171,99	-	171.859.379,45
2020	3.251.636,89	66.240.919,95	17.214.040,78	14.595.312,58	4.272.648,63	35.826.463,19	48.797,69	141.401.022,03
2021	3.315.028,28	71.840.474,77	20.612.686,15	13.344.252,01	4.260.437,93	38.666.589,57	57.926,49	152.097.395,20
2022	3.696.716,16	81.130.541,42	33.977.586,28	19.274.125,14	4.710.965,74	45.024.836,49	76.923,38	187.891.694,60
2023	3.513.131,61	97.214.691,33	35.367.589,60	17.081.483,13	5.024.741,14	51.241.825,64	124.446,85	209.567.909,31

*) Biaya Operasi Pembangkit merupakan Biaya Pembangkit Milik Sendiri dan Proyek

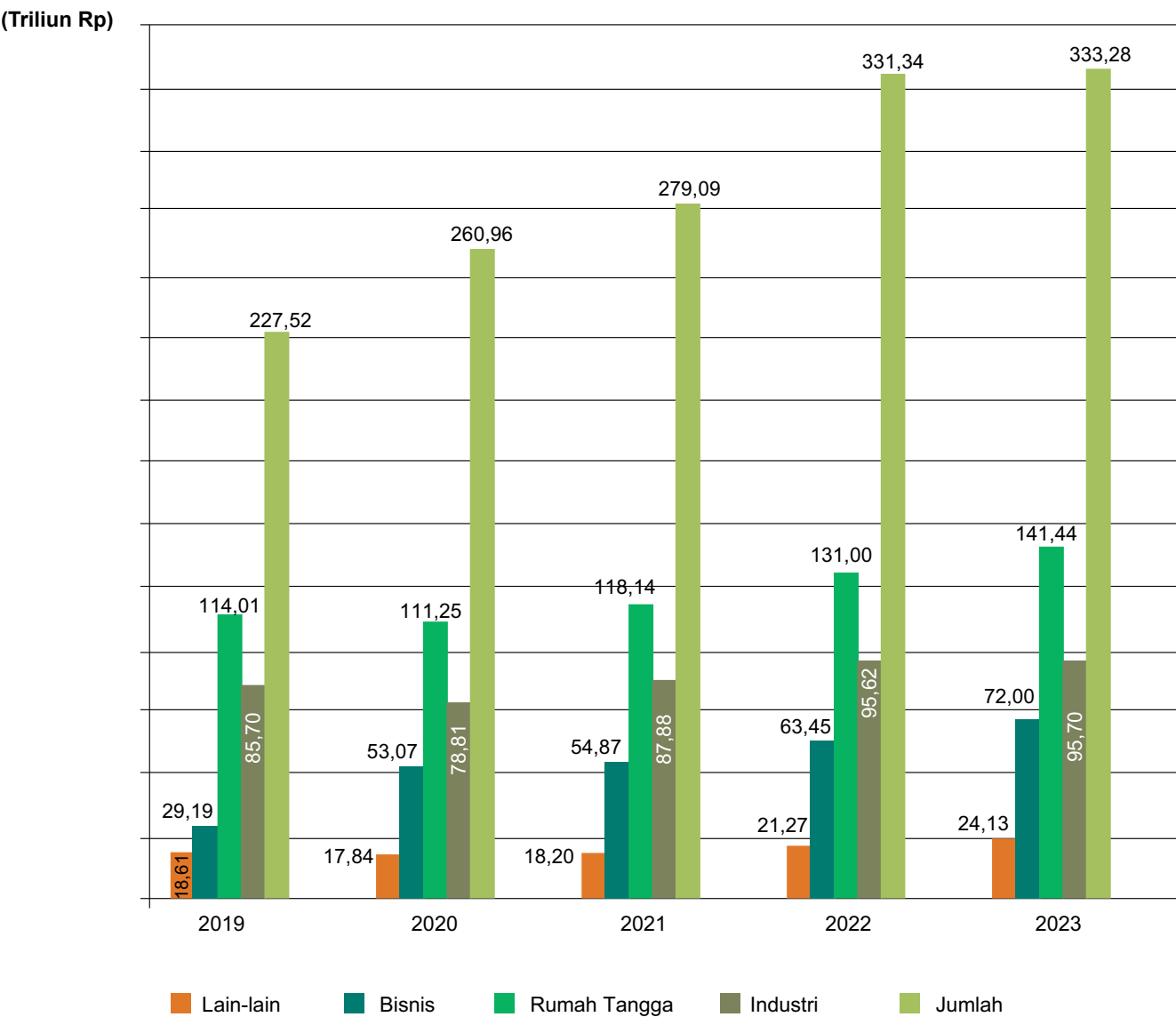
Tabel 68 : Biaya Pembangkitan Rata-rata (Rp/kWh) **2019 - 2023**

Tahun	PLTA	PLTU	PLTD	PLTG	PLTP	PLTGU	PLTS	Rata-rata
2019	599,71	653,12	3.308,26	2.570,03	1.191,25	1.357,75	-	2.999,73
2020	438,57	636,55	4.746,32	1.611,79	1.107,89	1.322,23	11.817,73	3.097,30
2021	398,28	667,88	5.905,80	1.247,92	107,15	126,09	1.284,44	1.391,08
2022	373,22	737,52	5.978,77	1.837,37	118,74	143,97	1.034,52	1.460,59
2023	464,50	786,89	8.748,35	1.238,95	1.220,69	1.473,18	11.619,66	1.095,19

Tabel 69 : Rasio Keuangan**2019 - 2023**

Indikator	Satuan	2023	2022	2021	2020	2019
I. Indikator Keuangan						
- Rasio Tunai	%	35,87	35,87	26,11	36,82	0,29
- Rasio Rentabilitas	%	1,45	1,45	1,34	0,64	0,47
- Rasio Solvabilitas	%	39,48	39,48	39,15	40,90	41,37
- Rasio Likuiditas	%	82,30	82,30	58,63	64,92	95,02
II. Financial Covenant						
- CICR	Kali	3,67	4,43	3,03	2,74	3,11
- Financial Liabilities to Total Assets	%	23,72	24,97	25,52	27,75	28,65
- EBITDA Interest Coverage Ratio	Kali	4,69	5,89	4,38	3,16	3,32
III. Aktivitas Operasi (Financial)						
- Perputaran Aset Tetap	Kali	0,22	0,22	0,20	0,19	0,20
- Umur Piutang Langganan	Hari	28,49	28,49	28,48	30,89	32,35
- Perputaran Piutang Langganan	Kali	12,81	12,81	12,82	11,85	11,28
- Perputaran Material	Kali	3,61	3,61	3,80	3,16	5,02

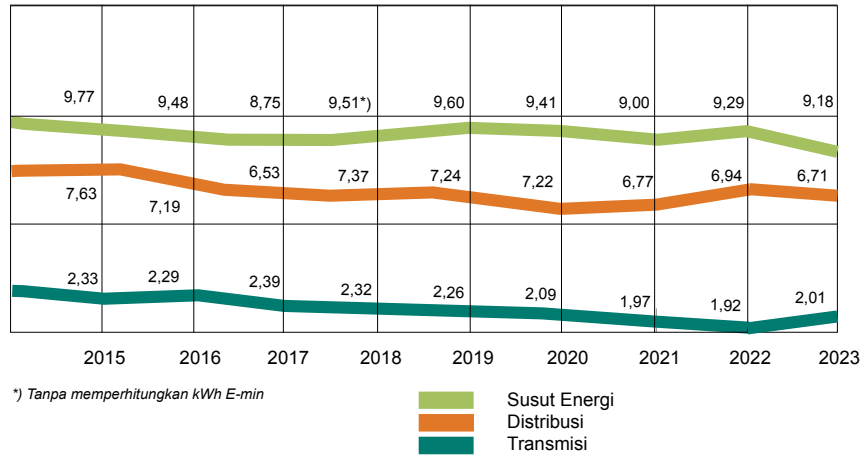
Grafik 5. Perkembangan Pendapatan (2019 - 2023)



Catatan: Data diambil dari Aplikasi Pelanggan Terpusat (AP2T)

Grafik 6. Perkembangan Susut Energi + PS (2015 - 2023)

(%)





DATA REPELITA
(KEADAAN AKHIR
TIAP REPELITA)

03

Data REPELITA (Keadaan akhir tiap REPELITA)

Tabel 70 : Jumlah Pelanggan

2023

Jenis Pelanggan	Akhir REPELITA VI (1998)	2003*)	2008	2013	2018	Tahun 2023
- Rumah Tangga	24.902.763	29.997.554	36.025.071	50.116.127	66.071.133	81.551.348
- Industri	43.088	46.818	47.536	55.546	88.185	206.770
- Bisnis	847.940	1.310.686	1.716.046	2.418.431	3.750.666	4.806.141
- Lain-lain	639.698	796.358	1.055.433	1.406.104	2.007.413	2.589.019
Jumlah	26.433.489	32.151.416	38.844.086	53.996.208	71.917.397	89.153.278

*) Data meneruskan tahun REPELITA ke VI (1998)

Tabel 71 : Laju Pertumbuhan Rata-rata Jumlah Pelanggan Per Tahun (%)

2023

Jenis Pelanggan	REPELITA VI *	1999/2003**)	2004/2008	2009/2013	2014/2018	2019/2023
- Rumah Tangga	10,97	3,79	3,73	6,85	5,69	4,30
- Industri	1,62	1,70	0,31	3,18	9,73	18,66
- Bisnis	11,89	9,16	5,67	7,14	9,20	5,11
- Lain-lain	8,94	4,48	5,80	5,92	7,39	5,23
Jumlah	10,93	3,99	3,86	6,83	5,90	4,39

*) s.d. akhir tahun 1999

**) Data meneruskan tahun REPELITA ke VI (1998)

Tabel 72 : Daya Tersambung (MVA)

2023

Jenis Pelanggan	Akhir REPELITA VI (1998)	2003*)	2008	2013	2018	Tahun 2023
- Rumah Tangga	15.887,50	22.467,94	29.334,55	45.214,25	63.576,71	85.318,86
- Industri	10.698,91	12.413,55	14.531,35	21.544,30	29.136,29	36.698,11
- Bisnis	5.665,04	7.824,56	11.941,56	19.931,50	27.751,75	36.060,99
- Lain-lain	2.344,39	2.884,01	4.278,07	6.404,80	9.815,80	13.430,47
Jumlah	34.595.84	45.590.06	60.085.53	93.094.85	130.280.55	171.508.42

*) Data meneruskan tahun REPELITA ke VI (1998)

Data REPELITA (Keadaan akhir tiap REPELITA)

Tabel 73 : Laju Pertumbuhan Rata-rata Daya Tersambung per Tahun (%) **2023**

Jenis Pelanggan	REPELITA VI *	1999/2003**)	2004/2008	2009/2013	2014/2018	2019/2023
- Rumah Tangga	11,93	7,19	5,48	9,07	7,05	6,06
- Industri	5,90	3,03	3,21	8,29	6,24	4,73
- Bisnis	14,20	6,68	8,83	10,84	6,85	5,38
- Lain-lain	5,43	4,26	8,22	8,43	8,92	6,47
Jumlah	9,73	5,68	5,68	9,19	6,95	5,65

*) s.d. akhir tahun 1999

**) Data meneruskan tahun REPELITA ke VI (1998)

Tabel 74 : Energi Terjual (GWh) **2023**

Jenis Pelanggan	Akhir REPELITA VI (1998)	2003*)	2008	2013	2018	Tahun 2023
- Rumah Tangga	24.865,45	35.753,05	50.184,17	77.210,71	97.832,28	122.339,69
- Industri	27.995,54	36.497,25	47.968,85	64.381,39	76.946,50	88.587,68
- Bisnis	8.655,96	13.223,84	22.926,29	34.498,38	44.027,40	57.112,00
- Lain-lain	3.744,46	4.966,81	7.939,50	11.450,53	15.811,69	20.396,41
Jumlah	65.261,41	90.440,95	129.018,81	187.541,01	234.617,87	288.435,78

*) Data meneruskan tahun REPELITA ke VI (1998)

Tabel 75 : Laju Pertumbuhan Rata-rata Energi yang Terjual per Tahun (%) **2023**

Jenis Pelanggan	REPELITA VI *	1999/2003**)	2004/2008	2009/2013	2014/2018	2019/2023
- Rumah Tangga	13,25	7,61	7,02	9,01	4,88	4,60
- Industri	8,54	5,54	5,65	6,19	3,69	3,09
- Bisnis	17,04	8,90	11,66	8,54	5,02	5,67
- Lain-lain	7,61	5,87	9,94	7,60	6,68	5,35
Jumlah	11,09	6,79	7,38	7,79	4,59	4,25

*) s.d. akhir tahun 1999

**) Data meneruskan tahun REPELITA ke VI (1998)

Tabel 76 : Susut Energi (%)**2023**

Fungsi	Akhir REPELITA VI (1998)	2003**)	2008	2013	2018	Tahun 2023
Transmisi	2,35	2,46	2,17	0,92	2,32	2,01
Distribusi	9,99	14,41	8,29	3,00	7,37	6,71
Jumlah	12,34	16,88	10,67	4,03	9,75	8,57

**) Data meneruskan tahun REPELITA ke VI (1998)

Tabel 77 : Kapasitas Terpasang (MW)**2023**

Jenis Pembangkit	Akhir REPELITA VI (1998)	2003**)	2008	2013	2018	Tahun 2023
- PLTA	3.006,76	3.167,93	3.504,28	3.519,49	3.582,98	3.597,12
- PLTU	6.770,60	6.900,00	8.764,00	15.554,00	20.192,00	20.439,90
- PLTG	1.347,41	1.224,72	2.496,69	2.893,88	3.133,61	2.763,97
- PLTGU	6.560,97	6.863,22	7.370,97	8.814,11	9.812,11	12.089,10
- PLTP	360,00	380,00	415,00	568,00	579,50	579,26
- PLTD*)	2.535,02	2.670,42	3.042,72	2.847,78	4.383,42	5.592,52
- PLT Surya	-	-	-	7,94	12,07	32,33
- PLT Bayu**)	-	-	0,26	0,42	0,47	0,47
- PLT Biomass	-	-	-	-	-	0,52
Jumlah	20.580,76	21.206,29	25.593,92	34.205,63	41.696,67	45.095,19

*) Kapasitas Terpasang PLTD termasuk PLTMG

**) Data meneruskan tahun REPELITA ke VI (1998)

Tabel 78 : Laju Pertumbuhan Rata-rata Kapasitas Terpasang per Tahun (%)**2023**

Jenis Pembangkit	REPELITA VI	1999/2003	2004/2008	2009/2013	2009/2013	2019/2023
- PLTA	5,81	1,06	2,11	0,09	0,36	0,08
- PLTU	6,59	0,38	5,13	12,58	5,77	0,26
- PLTG	7,58	(1,27)	19,34	3,70	1,69	(2,42)
- PLTGU	11,20	1,00	1,62	3,90	2,23	4,30
- PLTP	11,25	1,11	1,80	6,90	0,50	(0,01)
- PLTD	3,88	1,09	2,71	(0,60)	9,20	5,19
- PLTMG *)	-	-	-	11,74 **)	-	1,13 ***)
- PLT Bayu	-	-	32,00	53,08	12,20	-
- PLT Surya	-	-	-	195,90	14,08	22,04
Jumlah	7,48	0,60	3,89	6,06	4,13	1,60

*) PLTMG sejak 2004, namun pada tahun 2012 - 2020 kapasitas PLTMG digabung ke PLTD, dan baru dimunculkan kembali pada tahun 2021

**) Merupakan laju pertumbuhan dari tahun 2009 - 2011

***) Merupakan laju pertumbuhan dari tahun 2021 - 2023

Data REPELITA (Keadaan akhir tiap REPELITA)

Tabel 79 : Energi yang Diproduksi (GWh) 2023

Jenis Pembangkit	Akhir REPELITA VI (1998)	2003 ^{*)}	2008	2013	2018	2023
Diproduksi sendiri :						
- PLTA	9.649,00	8.472,16	10.739,97	13.009,55	10.728,68	10.655,07
- PLTU	30.512,37	42.178,01	52.352,96	80.926,10	113.902,01	114.598,55
- PLTG	1.395,50	2.486,25	5.310,75	5.916,51	3.210,32	1.652,05
- PLTGU	24.940,78	28.409,31	35.730,72	36.423,42	38.762,01	36.726,23
- PLTP	2.616,80	2.958,63	3.390,66	4.345,09	4.012,81	4.310,50
- PLTD	5.306,55	5.541,39	5.704,52	3.212,13	7.573,83	3.407,29
- PLTMG	-	-	110,24	381,75	-	8.242,96
- PLT Bayu	-	-	-	5,48	4,21	-
- PLT Biomass	-	-	-	-	-	0,01
- PLT Surya	-	-	-	-	-	12,84
- Sewa Genset	543,61	2.435,17	4.706,94	19.745,72	10.504,60	4.375,37
Sub Jumlah	74.964,61	92.480,92	118.046,84	163.965,75	188.698,46	183.980,89
Dibeli	2.938,76	20.538,76	31.389,66	52.222,79	78.386,92	139.339,73
Jumlah Produksi	77.903,37	113.019,68	149.436,51	216.118,54	267.085,38	323.320,62

^{*)} Data meneruskan tahun REPELITA ke VI (1998)

Tabel 80 : Laju Pertumbuhan Rata-rata Energi yang Diproduksi per Tahun (%) 2023

Produksi	REPELITA VI *	1999/2003****)	2004/2008	2009/2013	2014/2018	2019/2023
Produksi Sendiri :						
- PLTA	3,11	(1,98)	5,39	8,07	(1,99)	0,85
- PLTU	8,05	6,82	4,56	9,30	7,12	0,23
- PLTG	(8,61)	14,56	21,49	5,16	(2,75)	(11,32)
- PLTGU	24,15	2,72	4,83	0,77	1,42	(0,38)
- PLTP	17,30	2,73	2,85	5,42	(1,46)	1,46
- PLTD	3,66	0,98	(20,10)	(10,36)	23,45	(12,31)
- PLTMG **)	-	-	(1,82)	94,60	(3,04)	16,86
- PLT Bayu***)	-	-	(20,00)	1481,62	(25,87)	(20,00)
- PLT Biomass	-	-	-	-	-	-
- PLT Surya ***)	-	-	-	60,00	(24,49)	24,41
- Sewa Genset	-	40,48	15,65	35,38	(10,97)	(14,55)
Sub Jumlah	10,44	4,31	5,01	6,83	2,89	(0,42)
Dibeli	23,86	51,15	8,98	10,98	8,54	12,23
Jumlah Produksi	10,92	7,75	5,75	7,67	4,34	3,93

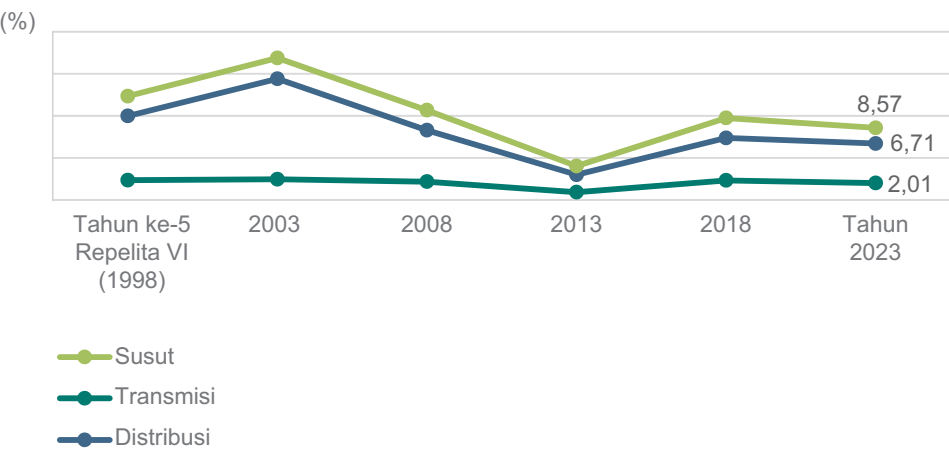
^{*)} s.d. akhir tahun 1999

^{**)} Sejak tahun 2004

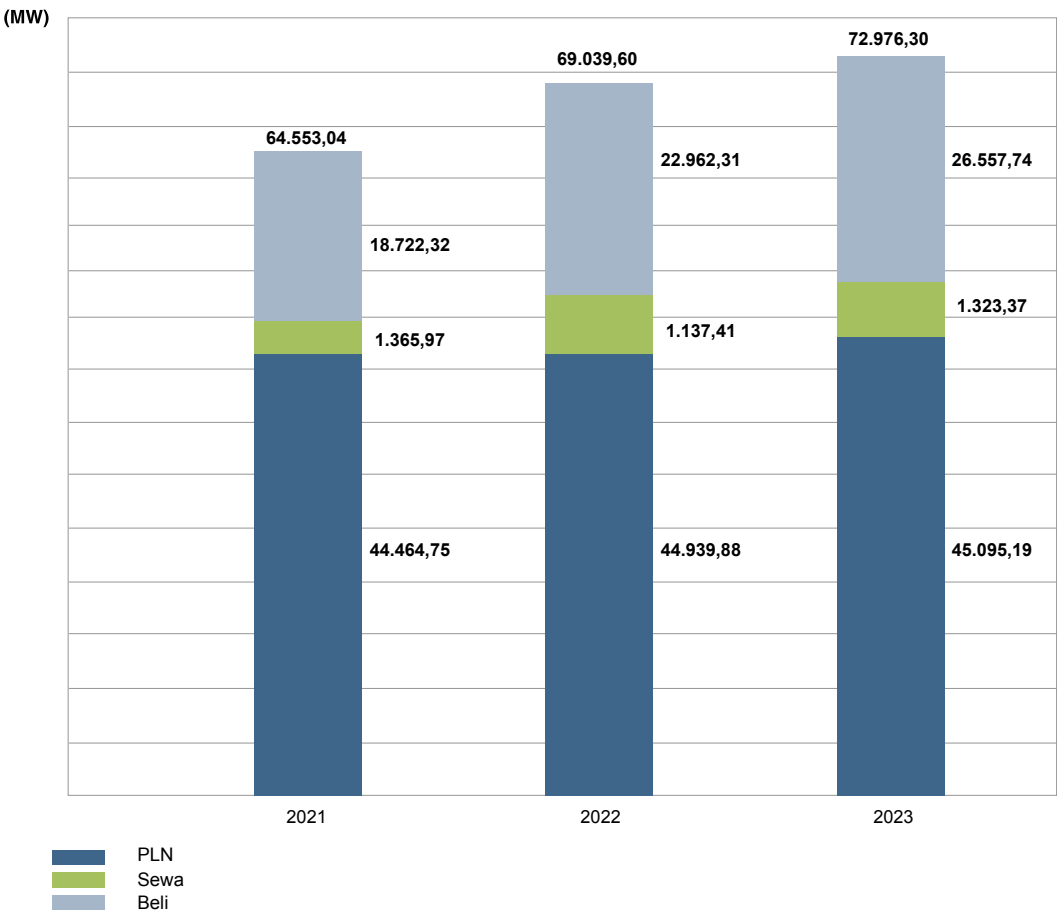
^{***)} Sejak tahun 2007

^{****)} Data meneruskan tahun REPELITA ke VI (1998)

Grafik 7. Perkembangan Susut Energi

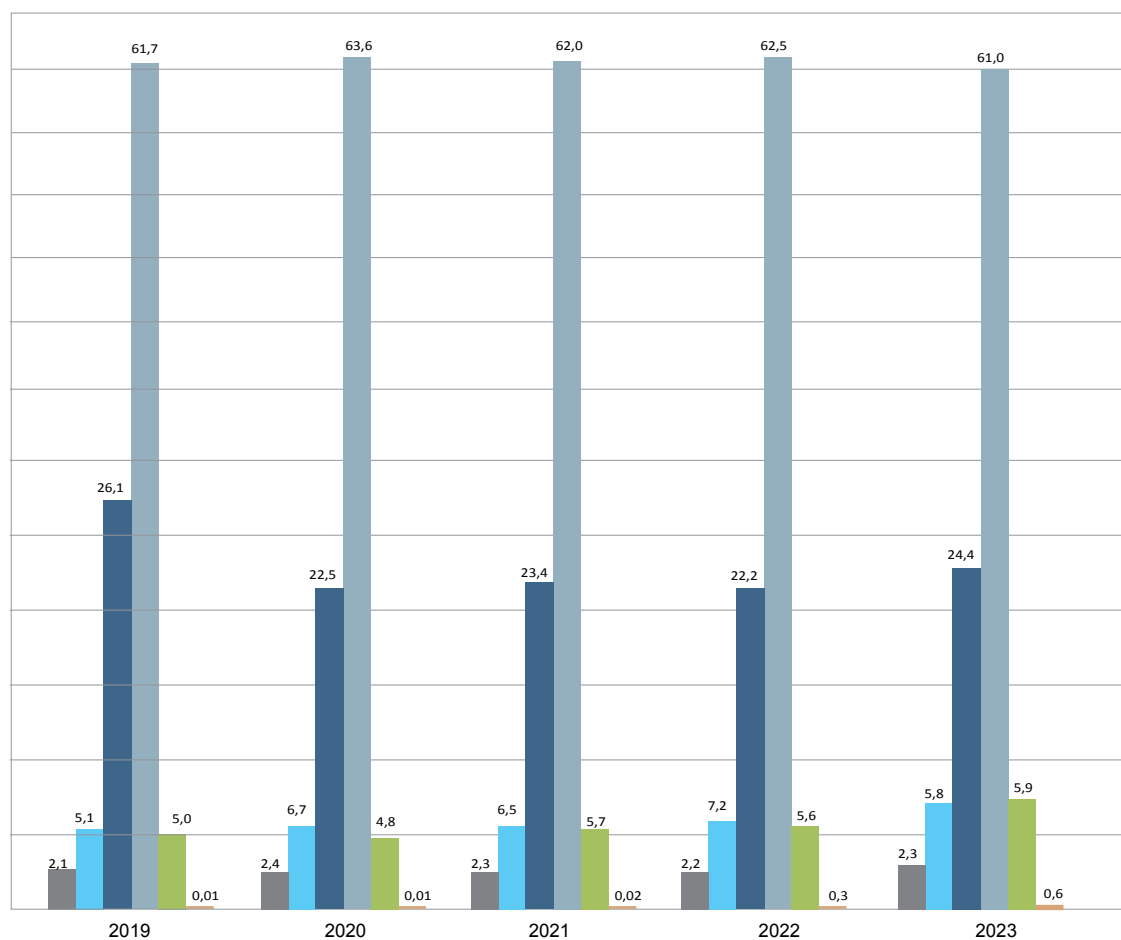


Grafik 8. Kapasitas Terpasang Nasional



Grafik 9. Bauran Energi Tahun 2019 - 2023

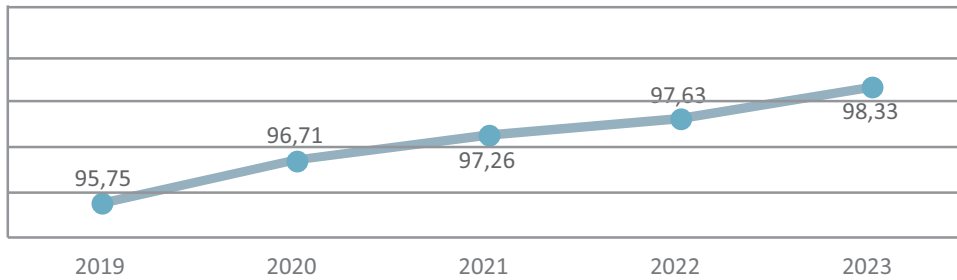
(%)



- Panas Bumi
- Air
- Gas Alam
- Batu Bara
- Bahan Bakar Minyak
- Surya, Bayu dan lainnya

Grafik 10. Rasio Elektrifikasi *)

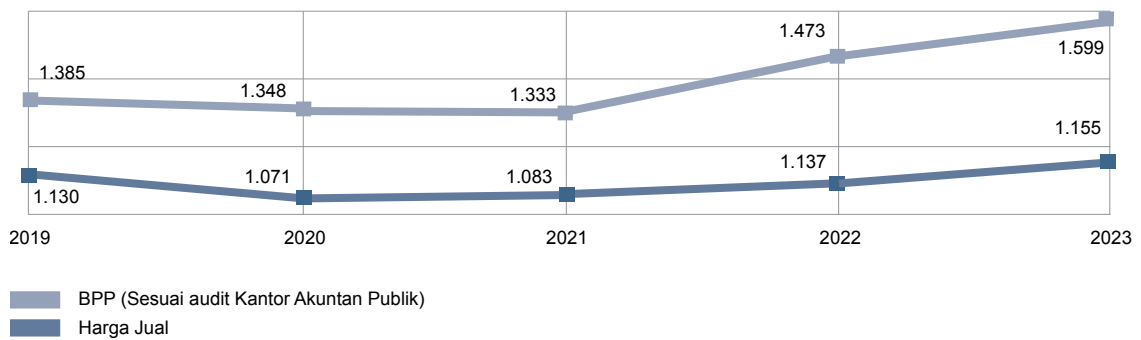
(%)



*) Tidak termasuk pelanggan Non-PLN

Grafik 11. Biaya Pokok Penyediaan Tenaga Listrik (BPP) dan Tarif Listrik Rata-rata

(Rp/kWh)





WILAYAH KERJA &
LETAK KANTOR
WILAYAH PLN

04





PT PLN (Persero) UID Aceh

Jl. Tgk. H. M. Daud Beureu-eh No. 172,
Banda Aceh, 23243

PT PLN (Persero) UID Sumatera Utara

Jl. K.L. Yos Soedarso No. 284, Medan 20115,
Kotak Pos 2000

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 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 – Kalsel

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 Maluku dan Maluku Utara

Jl. Diponegoro No. 2, Ambon 97127

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 Papua dan Papua Barat

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

PT PLN (Persero) UID Jakarta Raya

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

PT PLN (Persero) UID Jawa Barat

Jl. Asia Afrika No. 63, Bandung 40111

PT PLN (Persero) UID Banten

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

PT PLN (Persero) UID Jawa Tengah dan D.I. 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 Lampung

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

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) 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 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

PT PLN (Persero) Unit Induk Pembangunan Sumatera Bagian Selatan

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

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 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 and Papua

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

PT Haleyora Power

Kindo Square Blok A15-16
Jl. Duren Tiga Raya No. 101, Jakarta Selatan 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 Pelayanan Listrik Nasional Batam

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

PT PLN Icon Plus

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

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 Energy Management Indonesia

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

PT PLN Nusa Daya

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

PT PLN Energi Primer Indonesia

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

Majapahit Holding BV

Herengracht 450, 1017 CA Amsterdam,
The Netherlands

PT Mandau Cipta Tenaga Nusantara

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

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 P3B Kalimantan

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

PT PLN (Persero) Pusat Penelitian dan Pengembangan Ketenagalistrikan

Jl. Duren Tiga No. 102, Jakarta 12760



PLN

PT PLN (Persero)

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