ISSN: 0852 - 8179 No. 03001 - 230526





STATISTIK PLN

Katalog dalam Penerbitan

STATISTIK PLN 2022

No. Katalog : 31:621.3 ISSN : 0852 - 8179 No. Publikasi : 03001 - 230526 Ukuran Buku : 20 cm x 27 cm

Jumlah Halaman : 98

Naskah : Sekretariat Perusahaan

PT PLN (Persero)

Sumber Foto : Komunikasi Korporat

PT PLN (Persero)

Diterbitkan oleh : Sekretariat Perusahaan

PT PLN (Persero)



20 22 STATISTIK PLN

Buku Statistik PLN 2022 diterbitkan dengan maksud memberikan informasi kepada publik mengenai pencapaian kinerja perusahaan selama tahun 2022 dan tahun-tahun sebelumnya.

Data yang disajikan merupakan gabungan antara data PLN Holding 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 2023

PT PLN (Persero)

1. Pembangkitan Tenaga Listrik

Kapasitas Terpasang

Pada akhir Desember 2022, total kapasitas terpasang dan jumlah unit pembangkit PLN (Holding dan Anak Perusahaan) mencapai 44.939,88 MW dan 6.314 unit, dengan 31.328,92 MW (69,71%) berada di Jawa.

Total kapasitas terpasang mengalami peningkatan sebesar 1,07% dibandingkan dengan akhir Desember 2021. Presentase kapasitas terpasang per jenis pembangkit sebagai berikut:

PLTU 20.418,50 MW (29,57%), PLTGU 11.764,85 MW (17,04%), PLTD 3.564,63 MW (5,16%), PLTMG 2.189,23 MW (3,17%), PLTA 3.516,51 MW (5,09%), PLTM dan PLTMH 80,47 (0,12%), PLTG 2.796,82 MW (4,05%), PLTP 579,26 MW (0,84%), PLT Surya, PLT Bayu dan PLT Biomass 29,61 MW (0,04%).

Adapun total kapasitas terpasang nasional termasuk pembangkit sewa dan IPP adalah 69.039,60 MW.

Beban Puncak*)

Beban puncak pada tahun 2022 mencapai 41.800,90 MW, mengalami penurunan sebesar 2,34% dibandingkan tahun sebelumnya. Beban puncak sistem interkoneksi Jawa Bali mencapai 24.228,05 MW, atau turun sebesar 6,28% dari tahun sebelumnya.

Produksi dan Pembelian Tenaga Listrik

Selama tahun 2022, jumlah energi listrik produksi sendiri dan sewa sebesar 183.819,03 GWh.

Dari jumlah tersebut, 69,72% diproduksi oleh PLN Holding, dan 30,28% diproduksi Anak Perusahaan yaitu PT Indonesia Power, PT PJB, PT PLN Batam.

Produksi total PLN (Produksi sendiri, sewa, beli, dan proyek) pada tahun 2022 sebesar 308.002,30 GWh. Dari produksi total PLN tersebut, energi listrik yang dibeli dari luar PLN sebesar 123.665,25 GWh (40,15%). Pembelian energi listrik tersebut meningkat 17.379,27 GWh atau 16,35% dibandingkan tahun sebelumnya.

2. Transmisi dan Distribusi

Pada akhir tahun 2022, total panjang jaringan transmisi mencapai 68.205,81 kms, yang terdiri atas jaringan 500 kV sepanjang 6.970,92 kms, jaringan 275 kV sepanjang 3.828,11 kms, jaringan 150 kV sepanjang 51.395,60 kms, jaringan 70 kV sepanjang 5.910,21 kms dan jaringan 25 & 30 kV sepanjang 100,95 kms.

Total panjang jaringan distribusi sepanjang 1.033.662,09 kms, terdiri atas JTM sepanjang 430.509,15 kms dan JTR sepanjang 603.152,94 kms.

Kapasitas terpasang trafo gardu induk sebesar 161.367 MVA, meningkat 3,46% dari tahun sebelumnya. Jumlah trafo gardu induk sebanyak 2.326 unit, terdiri atas trafo sistem 500 kV sebanyak 84 unit, sistem 275 kV sebanyak 42 unit, sistem 150 kV sebanyak 1.931 unit, sistem 70 kV sebanyak 267 unit, dan sistem < 30 kV sebanyak 2 unit.

Kapasitas terpasang dan jumlah trafo gardu distribusi menjadi 65.439 MVA dan 550.852 unit. Kapasitas terpasang mengalami peningkatan sebesar 1,71% dan jumlah trafo gardu distribusi mengalami peningkatan sebesar 1,45% dibanding tahun sebelumnya.

3. Penjualan Tenaga Listrik

Jumlah energi listrik terjual pada tahun 2022 sebesar 273.761,48 GWh. Kelompok pelanggan Industri mengkonsumsi 88.483,30 GWh (32,32%), Rumah Tangga 116.095,41 GWh (42,41%), Bisnis 50.532,19 GWh (18,46%), dan Lainnya (sosial, gedung pemerintah dan penerangan jalan umum) 18.650,58 GWh (6,81%).

Jumlah pelanggan pada akhir tahun 2022 sebesar 85.636.198 pelanggan meningkat 3,75% dari akhir tahun 2021.

Harga jual listrik rata-rata per kWh selama tahun 2022 sebesar Rp1.136/kWh lebih tinggi dari tahun sebelumnya sebesar Rp1.121/kWh.

4. Susut Energi

Selama tahun 2022, susut energi sebesar 8,72%, terdiri dari susut transmisi 1,92% dan susut distribusi 6,94%. Susut energi tahun 2022 naik dibandingkan tahun 2021 yaitu sebesar 8,59%.

5. Rasio Elektrifikasi

Dengan pertumbuhan jumlah pelanggan rumah tangga dari 75.726.553**) pelanggan pada akhir tahun 2021 menjadi 78.327.897**) pelanggan pada akhir tahun 2022, maka rasio elektrifikasi menjadi sebesar 97,63%.

6. Keuangan

Selama tahun 2022 jumlah pendapatan usaha mencapai Rp441.131.943 juta yang terdiri dari pendapatan penjualan tenaga listrik sebesar Rp311.057.224 juta, biaya penyambungan Rp857.468 juta, subsidi pemerintah Rp58.831.960 juta, pendapatan kompensasi Rp63.649.821 juta dan pendapatan lain-lain sebesar Rp6.735.470 juta.

Jumlah beban usaha sebesar Rp386.193.802 juta. Dengan demikian laba usaha setelah subsidi sebesar Rp54.938.141 juta, mengalami Kenaikan jika dibandingkan pencapaian laba usaha tahun 2021 yang sebesar Rp43.852.882 juta. Total asset mencapai sebesar Rp1.638.139.276 juta, naik 1,54% dibandingkan tahun sebelumnya.

7. Sumber Daya Manusia

Jumlah pegawai PLN pada akhir Desember 2022 sebanyak 51.477 orang. Produktivitas pegawai pada tahun 2022 mencapai 5.318 MWh/pegawai dan 1.664 pelanggan/pegawai.

**) Tidak Termasuk Pelanggan non-PLN

	1.	Rumus	yang digunakan	dalam	buku ini ad	dalah seba	gai berikut
--	----	-------	----------------	-------	-------------	------------	-------------

1.	1.	Faktor	kapasitas	(capacity	factor)	*)
----	----	--------	-----------	-----------	---------	----

$$\Sigma$$
 kWh produksi bruto per tahun $$\Sigma$$ kW kapasitas terpasang x 8.760 jam

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*)*)

$$\Sigma$$
 kWh produksi total per tahun $$\Sigma$$ kW beban puncak x 8.760 jam

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)

$$\frac{\Sigma \text{ kW beban puncak}}{\sum \text{ kVA tersambung x cos } \phi} \quad \text{x 100\%}$$
 cos ϕ = 0,8

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

1.4.	Susut energi (energy losses)
	Σ kWh hilang di jaringan transmisi + Σ kWh hilang di jaringan distribusi
	Σ kWh produksi netto
	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 dar 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, dikurang kWh pemakaian sendiri gardu distribusi, dikurangi kWh terjual.
1.5.	SAIDI (System Average Interruption Duration Index) **)
	Σ (Lama pelanggan padam x Jumlah pelanggan yang mengalami pemadaman)
	Jumlah pelanggan
1.6.	SAIFI (System Average Interruption Frequency Index) **)
	Σ (Pelanggan yang mengalami pemadaman)
	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.	SOD (System Outage Duration) : Lama gangguan yang menyebabkan pemadaman
	100 kms transmisi

Lama keluar sistem (System Outage Duration), adalah indikator kinerja lama gangguan yang menyebabkan

pemadaman sistem transmisi pada titik pelayanan, dengan satuan jam/100 kms.

Statistik PLN 2022

vi

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 2022, berarti satu tahun kalender dari tanggal 1 Januari 2022 sampai dengan tanggal 31 Desember 2022.

5. Singkatan

PLTA	: Pembangkit Listrik Tenaga Air	MSCF	: 10 ³ Standard Cubic Foot
PLTU	: Pembangkit Listrik Tenaga Uap		$(M=10^3)$
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		
PLTS	: Pembangkit Listrik Tenaga Surya	IDO	: Intermediate Diesel Oil
PLTB	,	MFO	: Marine Fuel Oil
	: Pembangkit Listrik Tenaga Bayu	SAIDI	: System Average Interruption
PLTM	: Pembangkit Listrik Tenaga Minihidro		Duration Index
PLTMH	: Pembangkit Listrik Tenaga Mikrohidro	SAIFI	: System Average Interruption
PLTBm	: Pembangkit Listrik Tenaga Biomassa		Frequency Index
VA	: volt-ampere	Dist.	: Distribusi
MVA	: mega-volt-ampere	Gdg. Kantor	
kW	: kilowatt	Pemerintah	: Gedung Kantor Pemerintah
MW	: megawatt	PJU	: Penerangan Jalan Umum
kWh	: kilowatt-hour	PJB	: Pembangkitan Tenaga Listrik
MWh	: megawatt-hour		Jawa - Bali
GWh	: gigawatt-hour	SOD	: System Outage Duration
kms	: kilometer-sirkuit	SOF	: System Outage Frequency
VIIIS	. NIUHIGIGI-3II NUIL	n.a	: not available
			. Het 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 F	Peng	anta	ar	ii
Ikhtisa	ar			iii
Penje	lasar	ı		V
Daftar				х
Data [•]	Tahu	nan	2022	
I. PEN	IGUS	SAH	AAN	
Penye	ediaa	n Te	enaga Listrik	
Tabel	1	:	Neraca Daya (MW)	1
Tabel	2	:	Neraca Energi	2
Tabel	3	:	Faktor Beban, Faktor Kapasitas, Faktor Permintaan	4
Hasil-	hasil	Per	ngusahaan	
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
Pemb	angk	itan		
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

Penya	ılurar	1		
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. KEI	JAN	GAN	1	
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. SU	MBE	RE	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 I	Runt	un \	Waktu (2014 - 2022)	
I. PEN	IGUS	SAH	AAN	
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. KEU	JAN	GAN	N .	
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 (miliar Rp)	66
Grafik	6	:	Perkembangan Susut Energi (%)	67
Data I	REPI	ELIT	「A (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 2018 - 2022 (%)	76
Grafik	10	:	Rasio Elektrifikasi (%)	77
Grafik	11	:	Biaya Pokok Penyediaan Tenaga Listrik (BPP) dan	
			Tarif Listrik Rata-rata (Rp/kWh)	77
Wilay	ah K	erja	ı dan Letak Kantor Wilayah PLN	80
-		-	r Wilayah Kerja PLN	82



DATA TAHUNAN 2022

Tabel 1 : Neraca Daya (MW)

Satuan PLN/Provinsi	Kapasitas Terpasang*)	Daya Mampu*)	Beban Puncak
UIW Aceh	163,56	122,59	122,59
UIW Sumatera Utara	150,62	149,44	142,30
UIW Sumatera Barat	91,03	61,52	38,29
UIW Riau dan Kepulauan Riau	595,31	492,66	446,28
- Riau	462,88	389,94	370,18
- Kepulauan Riau	132,43	102,72	76,11
UIW Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	265,83	217,14	139,75
- Sumatera Selatan	124,82	119,06	75,55
- Jambi	51,01	31,40	16,11
- Bengkulu	90,00	66,68	48,10
UIW Bangka Belitung	349,26	307,15	294,76
UID Lampung	52,35	45,59	10,88
UIW Kalimantan Barat	111,71	82,68	38,49
UIW Kalimantan Selatan dan Tengah	78,05	54,93	35,30
- Kalimantan Selatan	18,58	12,98	17,90
- Kalimantan Tengah	59,47	41,95	17,40
UIW Kalimantan Timur dan Utara	76,95	45,43	30,90
UIW Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	314,07	207,08	173,97
- Sulawesi Utara	64,89	37,68	26,91
- Gorontalo	22,27	18,87	13,62
- Sulawesi Tengah	226.90	150.53	133.44
UIW Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	127,13	109,80	99,77
- Sulawesi Selatan			
	86,77	82,60	78,13
- Sulawesi Tenggara	37,59	25,94	21,63
- Sulawesi Barat	2,77	1,26	0,00
UIW Maluku dan Maluku Utara	661,97	413,80	236,88
- Maluku	519,19	327,35	178,67
- Maluku Utara	142,77	86,45	58,21
UIW Papua dan Papua Barat	813,24	596,44	565,84
- Papua	217,68	161,30	148,49
- Papua Barat	595,55	435,14	417,35
UID Bali	4,32	2,58	1,82
UIW Nusa Tenggara Barat	686,88	601,03	581,40
UIW Nusa Tenggara Timur	498,81	394,47	311,40
PT PLN Batam	738,29	623,63	645,28
UIK Sumatera Bagian Utara	4.267,09	3.264,43	2.919,97
UIK Sumatera Bagian Selatan	2.839,74	2.435,87	2.081,92
UIP3B Sumatera	3.194,00	2.816,90	2.810,45
UIKL Kalimantan	3.893,24	3.212,34	3.051,85
UIKL Sulawesi	3.070,69	2.747,74	2.740,29
Luar Jawa	23.044,15	19.005,22	17.520,39
UID Jawa Timur	80,16	66,48	63,48
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	34,73	33,58	8,36
- Jawa Tengah	33,95	32,98	7,90
- D.I. Yogyakarta	0,78	0,60	0,46
UID Jawa Barat	146,23	146,23	-
UID Banten	16,58	16,26	14,18
UID Jakarta Raya	0,40	0,30	0,18
PT Indonesia Power	9.277,04	8.081,37	6.632,44
PT PJB	7.189,56	6.536,82	5.565,95
PJB Sulawesi	68,04	62,20	
			51,83
Unit Induk Pusat Pengaturan Beban	14.284,82	14.264,43	0 707 04
UIK Tanjung Jati B	2.840,00	2.643,80	2.707,91
UIK Jawa Bagian Barat	5.834,89	5.355,30	4.487,72
UIK Jawa Bagian Tengah	3.572,00	3.228,00	3.149,85
UIK Jawa Bagian Timur, Bali dan Nusa Tenggara	2.491,00	2.276,00	1.546,15
Jawa	45.835,45	42.710,76	24.228,05
UIP Sulawesi	100,00	-	-
UIP Sulawesi Bagian Selatan	10,00	10,00	-
UIP Sulawesi Bagian Nusa Tenggara	50,00	-	52,46
Proyek Pembangkitan	160,00	10,00	52,46
Indonesia	69.039,60	61.725,98	41.800,90
IIIUUIIESIA	09.039,00	01.720,90	41.000,90

^{*)} Pembangkit Milik PLN, Sewa dan IPP

Tabel 2 : Neraca Energi

Satuan PLN/Provinsi	Dibeli dari Luar PLN	Proyek (GWh)	Terima dari Unit Lain	Produksi Sendiri	Sewa (Gwh)	Pemakaian Sentr		Produksi Netto	Pemak Sendi	
		(-)	(GWh)	(GWh)	(- /	(GWh)	(%)	(GWh)	(GWh)	(%)
UIW Aceh	113,47	-	3.312,39	132,42	24,06	2,11	1,35	3.580,23	-	-
UIW Sumatera Utara	858,90	-	13.123,57	5,08	-	-	-	13.987,56	-	-
UIW Sumatera Barat	258,50	-	3.889,11	22,04	-	0,72	3,27	4.168,93	-	-
UIW Riau dan Kepulauan Riau	1.861,06	-	6.791,11	500,84	268,79	14,84	1,93	9.406,95	0.72	0.01
UIW Sumatera Selatan, Jambi & Bengkulu	988,38	-	10.064,33	14,52	133,66	-	-	11.200,88	-	-
UIW Bangka Belitung	359,80	0,01	359,48	713,41	189,51	71,84	7,96	1.550,37	1,36	0.09
UID Lampung	59,69	-	6.223,15	1,81	-	-	0,07	6.284,64	-	-
UIW Kalimantan Barat	34,65	-	3.188,20	110,16	68,71	2,92	1,63	3.398,80	-	-
UIW Kalimantan Selatan dan Tengah	32,31	-	5.225,19	63,70	-	1,03	1,62	5.320,16	-	-
UIW Kalimantan Timur dan Utara	168,97	-	4.563,97	40,51	3,77	0,78	1,76	4.776,43	-	-
UIW Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	264,16	1,89	3.659,04	266,29	323,02	7,89	1,34	4.506,51	-	-
UIW Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	453,10	-	9.718,62	36,77	-	1,03	2,79	10.207,47	-	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	86,98	-	-	828,44	510,97	36,19	2,70	1.390,20	2,08	0,15
UIW Papua dan Papua Barat	26,81	-	-	1.648,84	479,33	60,29	2,83	2.094,68	0,94	0,04
UID Bali	9,59	-	5.686,26	-	-	-	-	5.695,85	-	-
UIW Nusa Tenggara Barat	290,26	-	-	2.109,55	320,80	126,48	5,20	2.594,13	1,53	0,06
JIW Nusa Tenggara Timur	223,19	-	-	804,63	385,63	57,91	4,87	1.355,54	1,56	0,12
PT PLN Batam	2.585,38	-	-	1.061,14	24,29	31,77	2,93	3.639,03	1,58	0,04
JIK Sumatera Bagian Utara	381,51	-	72,24	13.568,01	324,82	1.023,78	7,37	13.322,80	-	-
JIK Sumatera Bagian Selatan	450,61	-	87,81	11.155,24	78,36	791,94	7,05	10.980,09	-	-
JIP3B Sumatera	17.844,74	-	26.280,16	-	-	-	-	44.124,90	31,61	0,07
UIKL Kalimantan	6.790,12	3,06	83,10	6.430,89	502,61	614,88	8,87	13.194,90	10,20	0,08
UIKL Sulawesi	7.877,29	251,72	178,22	5.020,19	684,21	357,88	6,27	13.653,76	10,61	0,08
Luar Jawa	42.019,47	256,67	-	44.534,46	4.322,53	3.204,28	6,56	87.928,85	62,19	0,07
UID Jawa Timur	45,86	-	42.873,56	146,02	0,98	4,03	2,74	43.062,40	-	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	146,37	-	32.797,80	-	-	-	-	32.944,17	-	-
UID Jawa Barat	575,71	-	59.633,99	-	-	-	-	60.209,70	-	-
UID Banten	75,51	-	29.491,75	1,06	-	-	-	29.568,32	-	-
UID Jakarta Raya	-	-	37.488,52	0,24	-	-	-	37.488,76	-	-
PT Indonesia Power	-	3,19	(4,08)	37.510,12	-	1.574,78	4,20	35.934,45	-	-
PT PJB	-	-	(2,26)	17.001,27	-	683,64	4,02	16.315,38	-	-
PJB Sulawesi	-	-	-	63,04	-	1,19	1,89	61,84	-	-
Unit Induk Pusat Pengaturan Beban	80.799,13	261,36	127.885,92	-	-	-	-	208.946,40	107,50	0,05
UIK Tanjung Jati B	-	-	18,05	20.544,36	-	1.293,93	6,30	19.268,48	-	-
UIK Jawa Bagian Barat	-	-	181,42	26.942,53	-	1.381,53	5,13	25.742,42	-	-
UIK Jawa Bagian Tengah	-	-	96,18	20.228,46	-	1.281,49	6,34	19.043,15	-	-
UIK Jawa Bagian Timur, Bali dan Nusra	-	-	47,50	12.523,94	-	747,24	5,97	11.824,20	-	-
Jawa	81.642,58	264,55	-	134.961,06	0,98	6.967,84	5,16	209.901,33	107,50	0,05
Indonesia	123.662,05	521,22	-	179.495,52	4.323,52	10.172,11	5,53	297.830,20	169,69	0,06

^{*)} Termasuk ke luar PLN

					Pemakaia	an Sendiri							
Susut 7	Fransmisi	Dikirim ke Unit lain *)	Dikirim Distri- busi (GWh)	Gardu D	istribusi	Susut D	istribusi	Susut E	inergi	Susut Energ	i & PS	Pemak	kaian
(GWh)	(%)	• · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	240. (011)	(GWh)	(%)	(GWh)	(%)	(GWh)	(%)	(GWh)	(%)	(GWh)	(%)
-	-	128,51	3.451,73	48,19	1,35	305,41	8,85	305,41	8,53	353,60	9,88	3.098,13	86,53
-	-	874,15	13.113,40	88,72	0,63	1.159,54	8,84	1.159,54	8,29	1.248,25	8,92	11.865,15	84,83
-	-	336,72	3.832,21	24,53	0,59	227,01	5,92	227,01	5,45	251,54	6,03	3.580,66	85,89
9,09	0,10	177,90	9.219,24	47,82	0,51	617,90	6,70	626,99	6,67	674,81	7,17	8.553,52	90,93
-	-	938,24	10.262,64	90,51	0,81	1.141,40	11,12	1.141,40	10,19	1.231,92	11,00	9.030,73	80,63
12,87	0,83	0,01	1.536,13	10,02	0,65	97,77	6,36	110,64	7,14	120,66	7,78	1.428,34	92,13
-	-	71,03	6.213,61	43,60	0,69	869,70	14,00	869,70	13,84	913,29	14,53	5.300,32	84,34
-	-	27,90	3.370,90	21,39	0,63	355,07	10,53	355,07	10,45	376,46	11,08	2.994,44	88,10
-	-	0,01	5.320,16	29,11	0,55	402,54	7,57	402,54	7,57	431,65	8,11	4.888,50	91,89
-	-	66,68	4.709,74	30,39	0,64	315,04	6,69	315,04	6,60	345,43	7,23	4.364,31	91,37
-	-	31,72	4.474,79	30,73	0,68	469,98	10,50	469,98	10,43	500,71	11,11	3.974,08	88,19
-	-	90,53	10.116,95	54,23	0,53	666,09	6,58	666,09	6,53	720,32	7,06	9.396,63	92,06
2,55	0,18	-	1.385,57	12,17	0,88	117,20	8,46	119,75	8,61	131,92	9,49	1.256,20	90,36
4,57	0,22	-	2.089,16	15,44	0,74	199,81	9,56	204,39	9,76	219,82	10,49	1.873,91	89,46
-	-	-	5.695,85	27,60	0,48	297,30	5,22	297,30	5,22	324,90	5,70	5.370,95	94,30
29,26	1,13	1,69	2.561,65	32,10	1,24	217,48	8,49	246,74	9,51	278,85	10,75	2.312,06	89,13
21,42	1,58	-	1.332,56	12,43	0,92	129,92	9,75	151,33	11,16	163,76	12,08	1.190,22	87,80
5,81	0,16	580,06	3.051,58	4,15	0,11	104,26	3,42	110,07	3,02	114,22	3,14	2.943,17	80,88
-	-	13.322,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	10.980,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.255,55	2,85	42.837,74	-	-	-	-	-	1.255,55	2,85	1.255,55	2,85	-	-
216,24	1,64	12.968,46	-	-	-	-	-	216,24	1,64	216,24	1,64	-	-
126,77	0,93	13.390,58	125,80	-	-	125,80	100,00	252,57	1,85	252,57	1,85	-	-
1.684,13	1,92	96.824,83	91.863,67	623,12	0,71	7.819,23	8,51	9.503,36	10,81	10.126,48	11,52	83.421,32	94,87
-	-	-	43.062,40	279,05	0,65	2.763,59	6,42	2.763,59	6,42	3.042,64	7,07	40.019,76	92,93
-	-	0,39	32.943,78	122,50	0,37	2.312,82	7,02	2.312,82	7,02	2.435,32	7,39	30.508,46	92,61
-	-	449,93	59.759,76	315,44	0,52	3.916,95	6,55	3.916,95	6,51	4.232,39	7,03	55.527,38	92,22
-	-	1.751,09	27.817,24	139,39	0,47	1.252,87	4,50	1.252,87	4,24	1.392,25	4,71	26.424,98	89,37
-	-	1.155,08	36.333,68	213,33	0,57	2.170,64	5,97	2.170,64	5,79	2.383,97	6,36	33.949,72	90,56
-	-	35.934,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	16.315,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	61,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.042,41	1,93	204.796,49	-	-	-	-	-	4.042,41	1,93	4.042,41	1,93	-	-
-	-	19.268,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	25.742,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	19.043,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	11.824,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.042,41	1,93	336.342,90	199.916,87	1.069,71	0,51	12.416,86	6,21	16.459,27	7,84	17.528,98	8,35	186.430,30	88,82
5.726,55	1,92	153,41	291.780,54	1.692,83	0,57	20.236,10	6,94	25.962,65	8,72	27.655,48	9,29	269.851,62	90,61

Tabel 3: Faktor Beban, Faktor Kapasitas, Faktor Permintaan

Satuan PLN/Provinsi	Faktor Beban (%)	Faktor Kapasitas (%)	Faktor Permintaan (%)
UIW Aceh	25,14	18,84	7,54
UIW Sumatera Utara	69,31	65,48	2,50
UIW Sumatera Barat	83,63	35,18	2,06
UIW Riau dan Kepulauan Riau	67,29	50,45	12,02
UIW Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	92,84	48,81	2,88
UIW Bangka Belitung	48,90	41,27	34,46
UID Lampung	64,54	13,41	0,39
UIW Kalimantan Barat	63,33	21,82	2,27
UIW Kalimantan Selatan dan Tengah	31,05	14,04	1,41
UIW Kalimantan Timur dan Utara	78,79	31,63	1,37
UIW Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	56,00	31,02	7,70
UIW Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	56,05	43,99	2,04
UIW Maluku dan Maluku Utara	68,74	24,60	29,03
UIW Papua dan Papua Barat	43,48	30,25	46,20
UID Bali	60,04	25,34	0,05
UIW Nusa Tenggara Barat	53,42	45,21	36,23
UIW Nusa Tenggara Timur	51,81	32,35	26,78
PT PLN Batam	64,94	56,76	47,45
UIK Sumatera Bagian Utara	55,81	38,19	-
UIK Sumatera Bagian Selatan	64,07	46,97	-
UIP3B Sumatera	72,48	63,78	-
UIKL Kalimantan	51,33	40,24	-
UIKL Sulawesi	56,58	50,49	-
Luar Jawa	59,21	45,02	39,32
UID Jawa Timur	34,68	27,47	0,33
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	199,93	48,11	0,06
UID Jawa Barat	-	44,94	-
UID Banten	61,65	52,71	0,14
UID Jakarta Raya	14,86	6,78	-
PT Indonesia Power	64,57	46,16	-
PT PJB	34,87	26,99	-
PJB Sulawesi	13,88	10,58	-
Unit Induk Pusat Pengaturan Beban	-	64,57	-
UIK Tanjung Jati B	86,61	82,58	-
UIK Jawa Bagian Barat	68,53	52,71	-
UIK Jawa Bagian Tengah	73,31	64,65	-
UIK Jawa BagianTimur, Bali dan Nusa Tenggara	92,47	57,39	-
Jawa	102,06	53,95	28,53
Proyek Pembangkitan	112,73	36,96	-
Indonesia	84,11	50,93	32,28

Tabel 4 : Jumlah Pelanggan per Jenis Pelanggan

Satuan PLN/Provinsi	Rumah Tangga	Industri	Bisnis	Sosial	Gdg. Kantor Pemerintah	Penerangan Jalan Umum	Jumlah	(%)
UIW Aceh	1.436.434	4.106	155.509	53.024	12.707	2.848	1.664.628	1,94
UIW Sumatera Utara	4.029.877	4.893	157.710	79.050	11.301	17.885	4.300.716	5,02
UIW Sumatera Barat	1.399.809	709	176.992	39.915	6.794	4.486	1.628.705	1,90
UIW Riau dan Kepulauan Riau	2.123.654	768	207.864	48.353	9.355	6.316	2.396.310	2,80
- Riau	1.842.357	633	177.956	42.115	6.859	4.710	2.074.630	2,42
- Kepulauan Riau	281.297	135	29.908	6.238	2.496	1.606	321.680	0,38
UIW Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	3.855.176	3.429	146.397	82.988	15.494	12.449	4.115.933	4,81
- Sumatera Selatan	2.240.385	2.508	69.953	45.067	7.466	7.199	2.372.578	2,77
- Jambi	1.023.238	738	55.537	24.436	4.795	4.160	1.112.904	1,30
- Bengkulu	591.553	183	20.907	13.485	3.233	1.090	630.451	0,74
UIW Bangka Belitung	482.935	770	37.619	9.119	3.408	2.591	536.442	0,63
UID Lampung	2.353.673	8.089	104.524	65.658	4.990	2.765	2.539.699	2,97
UIW Kalimantan Barat	1.312.056	646	79.426	29.228	5.400	4.212	1.430.968	1,67
UIW Kalimantan Selatan dan Tengah	1.969.904	1.077	135.982	62.366	11.376	6.218	2.186.923	2,55
- Kalimantan Selatan	1.294.105	779	68.815	41.888	6.025	4.450	1.416.062	1,65
- Kalimantan Tengah	675.799	298	67.167	20.478	5.351	1.768	770.861	0,90
UIW Kalimantan Timur dan Utara	1.285.217	638	84.833	27.549	7.071	3.438	1.408.746	1,65
UIW Sulawesi Utara, Tengah, dan Gorontalo	1.843.794	1.062	64.797	56.460	13.054	3.294	1.982.461	2,31
- Sulawesi Utara	730.420	513	28.596	16.720	5.773	1.601	783.623	0,92
- Gorontalo	314.008	161	9.773	7.804	2.317	558	334.621	0,39
- Sulawesi Tengah	799.366	388	26.428	31.936	4.964	1.135	864.217	1,01
UIW Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	3.447.408	4.282	158.317	68.890	18.383	6.294	3.703.574	4,32
- Sulawesi Selatan	2.446.619	3.460	113.554	45.277	10.407	4.400	2.623.717	3,06
- Sulawesi Tenggara	685.497	626	32.056	15.703	5.989	1.613	741.484	0,87
- Sulawesi Barat	315.292	196	12.707	7.910	1.987	281	338.373	0,40
UIW Maluku dan Maluku Utara	690.591	148	29.164	16.906	6.058	1.320	744.187	0,87
- Maluku	290.860	83	14.859	6.422	2.482	341	315.047	0,37
- Maluku Utara	399.731	65	14.305	10.484	3.576	979	429.140	0,50
UIW Papua dan Papua Barat	709.980	157	53.600	18.973	7.862	1.700	792.272	0,93
- Papua	467.304	118	36.346	12.206	4.580	909	521.463	0,61
- Papua Barat	242.676	39	17.254	6.767	3.282	791	270.809	0,32
UID Bali	1.343.247	1.303	232.586	42.884	4.401	6.107	1.630.528	1,90
UIW Nusa Tenggara Barat	1.696.435	570	46.279	31.506	4.848	3.076	1.782.714	2,08
UIW Nusa Tenggara Timur	1.036.252	336	35.715	23.247	7.827	793	1.104.170	1,29
PT PLN Batam	302.373	378	49.130	4.128	457	1.207	357.673	0,42
Luar Jawa	31.318.815	33.361	1.956.444	760.244	150.786	86.999	34.306.649	40,06
UID Jawa Timur	11.979.040	100.506	739.600	361.662	24.494	69.831	13.275.133	15,50
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	11.804.460	15.684	605.561	332.860	29.890	63.165	12.851.620	15,01
- Jawa Tengah	10.509.675	14.863	537.000	299.170	26.071	51.326	11.438.105	13,36
- D.I. Yogyakarta	1.294.785	821	68.561	33.690	3.819	11.839	1.413.515	1,65
UID Jawa Barat	15.053.623	17.024	778.232	347.009	20.372	94.041	16.310.301	19,05
UID Banten	3.501.321	7.138	236.361	70.835	4.218	8.204	3.828.077	4,47
UID Jakarta Raya	4.670.638	5.840	324.387	48.005	6.869	8.679	5.064.418	5,91
Jawa	47.009.082	146.192	2.684.141	1.160.371	85.843	243.920	51.329.549	59,94
Indonesia	78.327.897	179.553	4.640.585	1.920.615	236.629	330.919	85.636.198	100,00
(%)	91,47	0,21	5,42	2,24	0,28	0,39	100	

Tabel 5 : Daya Tersambung per Kelompok Pelanggan (MVA)

Tabel 5 : Daya Tersambung per Kelompok Pelanggan (MVA)								2022
Satuan PLN/Provinsi	Rumah Tangga	Industri	Bisnis	Sosial	Gdg. Kantor Pemerintah	Penerangan Jalan Umum	Jumlah	(%)
UIW Aceh	1.189,70	145,43	408,40	162,22	89,56	37,28	2.032,59	1,26
UIW Sumatera Utara	3.971,20	1.383,97	1.208,58	336,94	110,10	101,95	7.112,75	4,39
UIW Sumatera Barat	1.326,33	296,03	478,67	132,90	64,66	23,46	2.322,03	1,43
UIW Riau dan Kepulauan Riau	2.588,61	668,59	986,02	224,46	123,81	48,14	4.639,63	2,87
- Riau	2.192,52	646,41	799,94	189,82	88,65	38,70	3.956,04	2,44
- Kepulauan Riau	396,09	22,19	186,08	34,63	35,16	9,44	683,59	0,42
UIW Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	3.980,55	621,06	973,38	280,04	149,48	59,81	6.064,32	3,75
- Sumatera Selatan	2.261,11	460,67	604,57	167,45	86,31	36,57	3.616,69	2,23
- Jambi	1.171,23	110,12	272,00	76,07	39,06	17,32	1.685,79	1,04
- Bengkulu	548,21	50,27	96,81	36,52	24,11	5,92	761,84	0,47
UIW Bangka Belitung	590,81	189,30	193,33	55,11	32,37	8,19	1.069,11	0,66
UID Lampung	2.211,26	579,98	492,32	166,04	56,20	22,93	3.528,73	2,18
UIW Kalimantan Barat	1.341,73	154,23	422,75	117,43	66,34	20,96	2.123,45	1,31
UIW Kalimantan Selatan dan Tengah	1.864,72	332,37	597,40	186,49	114,37	34,80	3.130,15	1,93
- Kalimantan Selatan	1.166,65	259,66	383,22	122,52	64,58	25,06	2.021,70	1,25
- Kalimantan Tengah	698,07	72,71	214,18	63,97	49,79	9,74	1.108,45	0,68
UIW Kalimantan Timur dan Utara	1.655,94	177,29	666,61	162,41	139,91	21,31	2.823,47	1,74
UIW Sulawesi Utara, Tengah, dan Gorontalo	1.735,88	271,43	502,24	166,59	117,29	29,56	2.822,99	1,74
- Sulawesi Utara	732,69	150,14	289,47	77,30	43,29	10,57	1.303,46	0,81
- Gorontalo	267,34	52,88	62,61	26,14	28,77	4,55	442,28	0,27
- Sulawesi Tengah	735,85	68,41	150,16	63,16	45,23	14,45	1.077,25	0,67
UIW Sulawesi Selatan, Tenggara, dan Barat	3.610,96	911,77	1.015,52	337,42	171,57	59,93	6.107,19	3,77
- Sulawesi Selatan	2.532,96	823,04	803,64	259,00	110,40	47,55	4.576,59	2,83
- Sulawesi Tenggara	747,09	65,51	165,31	53,38	41,09	9,63	1.082,02	0,67
- Sulawesi Barat	330,92	23,22	46,58	25,04	20,09	2,75	448,59	0,28
UIW Maluku dan Maluku Utara	704,02	11,17	182,79	58,63	56,81	6,51	1.019,94	0,63
- Maluku	303,48	4,46	101,29	31,91	32,07	2,36	475,57	0,29
- Maluku Utara	400,55	6,71	81,50	26,72	24,75	4,15	544,37	0,34
UIW Papua dan Papua Barat	950,41	17,27	337,31	97,60	120,43	7,89	1.530,92	0,95
- Papua	633,76	8,99	227,14	61,99	74,22	5,70	1.011,80	0,63
- Papua Barat	316,65	8,29	110,17	35,61	46,22	2,19	519,12	0,32
UID Bali	2.056,18	112,88	1.752,16	178,83	79,69	33,57	4.213,32	2,60
UIW Nusa Tenggara Barat	1.428,35	113,24	318,24	88,93	41,06	16,18	2.006,00	1,24
UIW Nusa Tenggara Timur	1.059,21	35,85	210,58	88,18	53,20	6,24	1.453,25	0,90
PT PLN Batam	625,58	381,35	598,54	56,18	27,90	10,52	1.700,07	1,05
Luar Jawa	32.891,45	6.403,23	11.344,85	2.896,39	1.614,77	549,23	55.699,92	34,41
UID Jawa Timur	10.635,13	7.284,77	4.080,70	1.156,33	356,12	253,96	23.767,01	14,68
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	9.920,70	3.755,26	3.290,91	1.125,09	310,84	202,78	18.605,58	11,49
- Jawa Tengah	8.570,72	3.623,20	2.754,88	919,43	247,30	176,28	16.291,80	10,07
- D.I. Yogyakarta	1.349,98	132,06	536,03	205,66	63,54	26,51	2.313,78	1,43
UID Jawa Barat	14.322,60	9.149,54	5.140,38	1.039,86	402,47	142,06	30.196,90	18,66
UID Banten	3.744,67	6.232,30	2.269,28	274,49	133,29	48,51	12.702,55	7,85
UID Jakarta Raya	8.908,77	1.889,18	7.991,63	990,11	973,92	135,97	20.889,58	12,91
Jawa	47.531,86	28.311,06	22.772,89	4.585,89	2.176,63	783,28	106.161,62	65,59
Indonesia	80.423,31	34.714,29	34.117,75	7.482,28	3.791,40	1.332,51	161.861,54	100,00
(%)	49,69	21,45	21,08	4,62	2,34	0,82	100,00	

Tabel 6 : Energi Terjual per Kelompok Pelanggan (GWh)

Satuan PLN/Provinsi	Rumah Tangga	Industri	Bisnis	Sosial	Gdg. Kantor Pemerintah	Penerangan Jalan Umum	Jumlah	(%)
UIW Aceh	1.895,07	228,77	558,37	228,92	109,78	133,11	3.154,01	1,15
UIW Sumatera Utara	6.025,69	3.152,63	1.808,45	501,49	152,05	419,50	12.059,81	4,41
UIW Sumatera Barat	1.791,64	827,73	639,01	192,18	82,58	97,30	3.630,43	1,33
UIW Riau dan Kepulauan Riau	3.507,15	3.000,53	1.538,11	301,67	156,61	134,12	8.638,19	3,16
- Riau	3.007,32	2.960,77	1.236,21	260,79	115,41	111,14	7.691,64	2,81
- Kepulauan Riau	499,83	39,76	301,90	40,88	41,20	22,98	946,55	0,35
UIW Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	5.483,35	1.331,82	1.607,35	382,18	198,03	197,66	9.200,39	3,36
- Sumatera Selatan	3.295,08	1.067,48	1.017,77	234,75	116,00	147,23	5.878,31	2,15
- Jambi	1.421,85	182,54	437,41	101,31	50,96	40,79	2.234,86	0,82
- Bengkulu	766,42	81,81	152,18	46,12	31,06	9,64	1.087,22	0,40
UIW Bangka Belitung	766,15	393,27	225,85	54,55	35,77	8,54	1.484,13	0,54
UID Lampung	3.049,64	1.172,18	738,96	222,30	72,64	126,75	5.382,48	1,97
UIW Kalimantan Barat	1.906,59	233,04	625,63	136,33	85,26	47,99	3.034,85	1,11
UIW Kalimantan Selatan dan Tengah	2.856,24	749,50	911,90	231,86	148,81	88,84	4.987,15	1,82
- Kalimantan Selatan	1.846,17	560,89	589,15	154,88	84,05	63,73	3.298,88	1,21
- Kalimantan Tengah	1.010,07	188,61	322,75	76,98	64,76	25,11	1.688,28	0,62
UlW Kalimantan Timur dan Utara	2.486,11	454,56	1.091,99	212,35	180,92	53,38	4.479,30	1,64
UIW Sulawesi Utara, Tengah, dan Gorontalo	2.334,90	543,28	741,85	198,56	148,06	93,85	4.060,49	1,48
- Sulawesi Utara	960,20	394,48	428,72	91,66	50,92	40,07	1.966,05	0,72
- Gorontalo	417,10	68,82	102,44	34,59	40,22	10,88	674,05	0,72
- Sulawesi Tengah	957,59	79,98	210,68	72,30	56,93	42,90	1.420,38	0,52
UIW Sulawesi Selatan, Tenggara, dan Barat	4.426,32	2.802,53	1.518,70	403,62	231,82	157,75	9.540,75	3,49
- Sulawesi Selatan	3.323,67	2.691,79	1.222,87	324,28	163,54	130,47	7.856,64	2,87
- Sulawesi Tenggara	794,11	68,11	231,58	54,50	45,90	19,70	1.213,90	0,44
- Sulawesi Barat	308,54	42,63	64,24	24,84	22,38	7,58	470,21	0,44
UIW Maluku dan Maluku Utara	809,53	20,51	272,74	69,63	89,03	17,99	1.279,42	0,17
- Maluku	352,87	11,64	148,59	36,40	49,96	7,64	607,10	0,47
- Maluku Utara	456,66	8,88		33,22	39,07	10,35	672,32	
	1.123,05		124,15		•	=		0,25
UIW Papua dan Papua Barat		22,65	481,98	113,68	142,13	18,50	1.901,98	0,69
- Papua	754,32 368,73	12,18	330,01	77,01	94,70	12,30	1.280,52	0,47
- Papua Barat	,	10,46	151,98	36,67	47,43	6,20	621,46	0,23
UID Bali	2.473,52	194,67	2.431,11	186,28	119,27	65,66	5.470,51	2,00
UIW Nusa Tenggara Barat	1.495,97	200,45	446,78	110,13	50,50	55,48	2.359,31	0,86
UIW Nusa Tenggara Timur PT PLN Batam	759,36 922,69	28,31 874,53	270,56 1.011,71	78,15 79,77	52,75 39,46	17,77 15,01	1.206,91 2.943,17	0,44 1,08
Luar Jawa	44.112,96	16.230,96	16.921,04	3.703,65	2.095,45	1.749,21	84.813,27	30,98
UID Jawa Timur	15.462,12	17.032,15	5.454,49	1.541,15	455,27	601,69	40.546,88	14,81
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	14.774,93	9.055,57	4.599,50	1.527,45	380,40	553,41	30.891,25	11,28
- Jawa Tengah	12.961,71	8.778,30	3.789,54	1.239,73	304,65	490,70	27.564,64	10,07
- D.I. Yogyakarta	1.813,22	277,27	809,96	287,71	75,74	62,70	3.326,61	1,22
UID Jawa Barat	20.871,52	25.419,11	7.610,34	1.422,88	503,81	398,45	56.226,11	20,54
UID Banten	6.049,89	16.605,16	3.407,59	395,19	163,58	84,26	26.705,67	9,76
UID Jakarta Raya	14.824,00	4.140,34	12.539,23	1.482,92	1.396,61	195,20	34.578,29	12,63
Jawa	71.982,45	72.252,34	33.611,15	6.369,58	2.899,67	1.833,02	188.948,21	69,02
Indonesia	116.095,41	88.483,30	50.532,19	10.073,23	4.995,12	3.582,23	273.761,48	100,00
(%)	42,41	32,32	18,46	3,68	1,82	1,31	100,00	

Tabel 7: Pendapatan per Kelompok Pelanggan (juta Rp)

Tabel 7 : Pendapatan per i	Kelollipok F	elaliyyali (j	uta IXP)					2022
Satuan PLN/Provinsi	Rumah Tangga	Industri	Bisnis	Sosial	Gdg. Kantor Pemerintah	Penerangan Jalan Umum		(%)
UIW Aceh	1.697.664,77	267.862,28	653.894,14	179.746,35	161.312,50	209.380,26	3.169.860,30	1,02
UIW Sumatera Utara	6.499.775,81	3.575.594,09	2.295.880,11	404.738,49	221.727,01	659.366,61	13.657.082,12	4,39
UIW Sumatera Barat	1.947.457,33	868.698,85	748.826,77	157.027,49	122.025,54	153.033,72	3.997.069,69	1,28
UIW Riau dan Kepulauan Riau	4.528.263,22	1.606.534,32	1.895.891,12	259.648,23	231.027,16	210.735,88	8.732.099,94	2,80
- Riau	3.843.132,28	1.562.385,26	1.517.174,90	224.707,49	170.217,87	174.613,16	7.492.230,96	2,41
- Kepulauan Riau	685.130,94	44.149,06	378.716,22	34.940,74	60.809,29	36.122,73	1.239.868,98	0,40
UIW Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	6.297.423,46	1.487.513,47	2.041.744,39	304.522,20	290.344,92	312.944,92	10.734.493,35	3,45
- Sumatera Selatan	3.704.335,36	1.184.861,38	1.296.362,76	191.459,30	169.208,21	233.386,64	6.779.613,65	2,18
- Jambi	1.773.675,88	208.620,15	550.823,81	77.183,36	75.125,41	64.430,01	2.749.858,61	0,88
- Bengkulu	819.412,23	94.031,95	194.557,83	35.879,53	46.011,30	15.128,27	1.205.021,09	0,39
UIW Bangka Belitung	1.008.848,39	466.166,74	290.897,87	48.395,96	53.219,28	13.436,45	1.880.964,69	0,60
UID Lampung	3.089.722,94	1.332.179,22	930.815,60	172.939,48	106.437,21	204.020,10	5.836.114,55	1,87
UIW Kalimantan Barat	2.107.143,04	266.762,26	788.223,84	110.657,68	125.423,76	75.360,94	3.473.571,51	1,12
UIW Kalimantan Selatan dan Tengah	3.173.715,87	864.514,79	1.136.477,17	182.911,78	220.125,06	139.900,69	5.717.645,35	1,84
- Kalimantan Selatan	1.973.083,14	639.411,71	751.886,08	122.576,38	124.814,94	100.147,90	3.711.920,16	1,19
- Kalimantan Tengah	1.200.632,73	225.103,08	384.591,08	60.335,40	95.310,11	39.752,79	2.005.725,20	0,64
UIW Kalimantan Timur dan Utara	3.267.137,25	538.259,25	1.410.265,64	178.956,62	261.850,07	83.947,51	5.740.416,33	1,84
UIW Sulawesi Utara, Tengah, dan Gorontalo	2.431.152,00	609.548,28	956.694,48	157.464,94	216.881,29	146.612,21	4.518.353,18	1,45
- Sulawesi Utara	1.009.253,96	440.398,43	550.587,75	75.723,69	75.107,68	62.881,30	2.213.952,82	0,71
- Gorontalo	402.303,68	77.913,79	137.660,61	26.914,37	58.336,29	16.992,39	720.121,13	0,23
- Sulawesi Tengah	1.019.594,36	91.236,05	268.446,12	54.826,87	83.437,32	66.738,52	1.584.279,24	0,51
UIW Sulawesi Selatan, Tenggara, dan Barat	5.018.325,95	2.875.617,17	1.943.599,42	340.179,73	339.043,11	247.713,03	10.764.478,40	3,46
- Sulawesi Selatan	3.743.403,85	2.747.962,82	1.565.816,60	273.999,08	239.648,22	204.831,84	8.775.662,41	2,82
- Sulawesi Tenggara	917.647,94	79.261,41	297.111,44	45.624,55	66.648,89	30.983,96	1.437.278,18	0,46
- Sulawesi Barat	357.274,16	48.392,94	80.671,39	20.556,10	32.746,00	11.897,23	551.537,81	0,18
UIW Maluku dan Maluku Utara	961.996,52	23.838,77	360.146,65	55.429,57	132.834,25	28.256,56	1.562.502,32	0,50
- Maluku	421.601,00	12.654,96	194.901,94	30.452,08	74.363,50	11.995,90	745.969,38	0,24
- Maluku Utara	540.395,51	11.183,82	165.244,71	24.977,49	58.470,75	16.260,66	816.532,94	0,26
UIW Papua dan Papua Barat	1.516.375,48	26.518,41	609.540,36	95.534,31	208.934,00	29.108,97	2.486.011,53	0,80
- Papua	1.027.184,27	14.058,48	416.770,18	64.783,58	136.819,81	19.355,10	1.678.971,42	0,54
- Papua Barat	489.191,20	12.459,93	192.770,18	30.750,73	72.114,19	9.753,88	807.040,12	0,26
UID Bali	3.375.348,39	217.262,08	3.114.134,34	159.547,22	177.393,54	103.488,19	7.147.173,78	2,30
UIW Nusa Tenggara Barat	1.314.420,91	231.173,39	590.868,05	86.865,83	73.576,10	86.990,57	2.383.894,84	0,77
UIW Nusa Tenggara Timur	900.589,92	34.290,98	352.695,57	67.714,58	77.009,23	27.956,94	· ·	0,47
PT PLN Batam	1.333.249,05	1.118.018,47	1.534.713,60	86.933,07	75.887,33	32.099,94		1,34
Luar Jawa	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	<u> </u>	21.655.309,10		3.095.051,36			31,30
UID Jawa Timur		18.518.153,38	6.926.195,68		657.059,41	945.593,33	•	14,13
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta		10.002.529,55		1.255.835,43	548.517,60	869.663,29	•	10,41
- Jawa Tengah		9.694.276,70	,	1.008.452,74	439.099,94	771.127,98	•	9,19
- D.I. Yogyakarta	2.024.517,32	308.252,85	1.014.024,46	247.382,69	109.417,66	98.535,31		1,22
UID Jawa Barat		28.364.060,64	-	1.154.371,42	715.340,03	632.042,73	•	20,20
UID Banten UID Jakarta Raya	7.033.538,86 21.309.644,28	17.788.185,57 4.537.017,60	4.347.967,86 15.203.889,67	331.988,19 1.371.194,89	236.040,44 1.968.873,77	132.571,48 308.332,81		9,59 14,36
Jawa	80.534.069,44	79.209.946,74	41.790.701,55	5.347.423,48	4.125.831,24	2.888.203,64	213.896.176,08	68,70
Indonesia	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	100,00
(%)	42,08	30,71	20,38	2,70	2,32	1,82		. 50,00
\'`')	→2,00	00,71		2,10	2,02	1,02	100,00	

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

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

label 8 : Energi Terjual Ra	ta rata per oc	ins i clangg	an (Kvvn)				2022
Satuan PLN/Provinsi	Rumah Tangga	Industri	Bisnis	Sosial	Gdg. Kantor Pemerintah	Penerangan Jalan Umum	Jumlah
UIW Aceh	1.319,29	55.716,03	3.590,60	4.317,29	8.639,33	46.738,06	1.894,73
UIW Sumatera Utara	1.495,25	644.314,33	11.466,93	6.343,96	13.454,56	23.455,41	2.804,14
UIW Sumatera Barat	1.279,92	1.167.461,21	3.610,39	4.814,73	12.154,84	21.689,70	2.229,03
UIW Riau dan Kepulauan Riau	1.651,47	3.906.940,10	7.399,60	6.238,91	16.740,78	21.234,96	3.604,79
- Riau	1.632,32	4.677.361,77	6.946,72	6.192,33	16.826,07	23.596,60	3.707,48
- Kepulauan Riau	1.776,88	294.518,52	10.094,29	6.553,38	16.506,41	14.308,84	2.942,52
UIW Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	1.422,33	388.398,95	10.979,39	4.605,24	12.781,08	15.877,58	2.235,31
- Sumatera Selatan	1.470,77	425.629,98	14.549,34	5.208,91	15.537,10	20.451,45	2.477,60
- Jambi	1.389,56	247.344,17	7.876,01	4.145,93	10.627,74	9.805,29	2.008,13
- Bengkulu	1.295,61	447.049,18	7.278,90	3.420,10	9.607,18	8.844,04	1.724,53
UIW Bangka Belitung	1.586,45	510.740,26	6.003,62	5.982,02	10.495,89	3.296,02	2.766,62
UID Lampung	1.295,69	144.910,37	7.069,76	3.385,73	14.557,11	45.840,87	2.119,33
UIW Kalimantan Barat	1.453,13	360.743,03	7.876,89	4.664,36	15.788,89	11.393,64	2.120,83
UIW Kalimantan Selatan dan Tengah	1.449,94	695.914,58	6.706,03	3.717,73	13.081,05	14.287,55	2.280,44
- Kalimantan Selatan	1.426,60	720.012,84	8.561,36	3.697,48	13.950,21	14.321,35	2.329,61
- Kalimantan Tengah	1.494,63	632.919,46	4.805,19	3.759,16	12.102,41	14.202,49	2.190,12
UIW Kalimantan Timur dan Utara	1.934,39	712.476,49	12.872,23	7.708,08	25.586,20	15.526,47	3.179,64
UIW Sulawesi Utara, Tengah, dan Gorontalo	1.266,36	511.563,09	11.448,83	3.516,83	11.342,12	28.491,20	2.048,21
- Sulawesi Utara	1.314,59	768.966,86	14.992,31	5.482,06	8.820,37	25.028,11	2.508,92
- Gorontalo	1.328,31	427.453,42	10.481,94	4.432,34	17.358,65	19.498,21	2.014,37
- Sulawesi Tengah	1.197,94	206.134,02	7.971,85	2.263,90	11.468,57	37.797,36	1.643,55
UIW Sulawesi Selatan, Tenggara, dan Barat	1.283,96	654.490,89	9.592,78	5.858,91	12.610,56	25.063,55	2.576,09
- Sulawesi Selatan	1.358,47	777.973,99	10.769,06	7.162,14	15.714,42	29.652,27	2.994,46
- Sulawesi Tenggara	1.158,44	108.801,92	7.224,23	3.470,67	7.664,05	12.213,27	1.637,12
- Sulawesi Barat	978,58	217.500,00	5.055,48	3.140,33	11.263,21	26.975,09	1.389,62
UIW Maluku dan Maluku Utara	1.172,23	138.581,08	9.351,94	4.118,66	14.696,27	13.628,79	1.719,23
- Maluku	1.213,20	140.240,96	10.000,00	5.668,02	20.128,93	22.404,69	1.927,01
- Maluku Utara	1.142,42	136.615,38	8.678,78	3.168,64	10.925,62	10.572,01	1.566,69
UIW Papua dan Papua Barat	1.581,81	144.267,52	8.992,16	5.991,67	18.078,10	10.882,35	2.400,68
- Papua	1.614,20	103.220,34	9.079,68	6.309,19	20.676,86	13.531,35	2.455,63
- Papua Barat	1.519,43	268.205,13	8.808,39	5.418,94	14.451,55	7.838,18	2.294,86
UID Bali	1.841,45	149.401,38	10.452,52	4.343,81	27.100,66	10.751,60	3.355,05
UIW Nusa Tenggara Barat	881,83	351.666,67	9.654,05	3.495,52	10.416,67	18.036,41	1.323,44
UIW Nusa Tenggara Timur	732,79	84.255,95	7.575,53	3.361,72	6.739,49	22.408,58	1.093,04
PT PLN Batam	3.051,50	2.313.571,43	20.592,51	19.324,13	86.345,73	12.435,79	8.228,66
Luar Jawa	1.408,51	486.524,98	8.648,88	4.871,66	13.896,85	20.106,09	2.472,21
UID Jawa Timur	1.290,76	169.464,01	7.374,92	4.261,30	18.587,00	8.616,37	3.054,35
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	1.251,64	577.376,31	7.595,44	4.588,87	12.726,66	8.761,34	2.403,69
- Jawa Tengah	1.233,31	590.614,28	7.056,87	4.143,90	11.685,40	9.560,46	2.409,89
- D.I. Yogyakarta	1.400,40	337.722,29	11.813,71	8.539,92	19.832,42	5.296,06	2.353,42
UID Jawa Barat	1.386,48	1.493.133,81	9.779,01	4.100,41	24.730,51	4.236,98	3.447,28
UID Banten	1.727,89	2.326.304,29	14.416,89	5.579,02	38.781,41	10.270,60	6.976,26
UID Jakarta Raya	3.173,87	708.962,33	38.655,16	30.890,95	203.320,72	22.491,07	6.827,69
Jawa	1.531,25	494.229,10	12.522,13	5.489,26	33.778,76	7.514,84	3.681,08
Indonesia	1.482,17	492.797,67	10.889,19	5.244,79	21.109,50	10.825,10	3.196,80

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

Tabel 9 : Talli Elstrik Rata fat	а рот тагонир	on 1 01011199	u (. (p//////	-,			
Satuan PLN/Provinsi	Rumah Tangga	Industri	Bisnis	Sosial	Gdg. Kantor Pemerintah	Penerangan Jalan Umum	Jumlah
UIW Aceh	895,83	1.170,88	1.171,08	785,19	1.469,42	1.572,99	1.005,02
UIW Sumatera Utara	1.078,68	1.134,16	1.269,53	807,07	1.458,25	1.571,79	1.132,45
UIW Sumatera Barat	1.086,97	1.049,50	1.171,85	817,09	1.477,66	1.572,80	1.100,99
UIW Riau dan Kepulauan Riau	1.291,15	535,42	1.232,61	860,70	1.475,18	1.571,25	1.010,87
- Riau	1.277,93	527,70	1.227,28	861,64	1.474,90	1.571,11	974,07
- Kepulauan Riau	1.370,73	1.110,39	1.254,44	854,71	1.475,95	1.571,92	1.309,88
UIW Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	1.148,46	1.116,90	1.270,26	796,80	1.466,17	1.583,25	1.166,74
- Sumatera Selatan	1.124,20	1.109,96	1.273,73	815,59	1.458,69	1.585,18	1.153,33
- Jambi	1.247,44	1.142,87	1.259,28	761,85	1.474,20	1.579,55	1.230,44
- Bengkulu	1.069,14	1.149,39	1.278,47	777,96	1.481,37	1.569,32	1.108,34
UIW Bangka Belitung	1.316,78	1.185,36	1.288,01	887,19	1.487,82	1.573,35	1.267,39
UID Lampung	1.013,14	1.136,50	1.259,63	777,96	1.465,27	1.609,63	1.084,28
UIW Kalimantan Barat	1.105,19	1.144,71	1.259,89	811,69	1.471,07	1.570,35	1.144,56
UIW Kalimantan Selatan dan Tengah	1.111,15	1.153,46	1.246,27	788,89	1.479,24	1.574,75	1.146,48
- Kalimantan Selatan	1.068,74	1.139,99	1.276,22	791,43	1.485,01	1.571,44	1.125,21
- Kalimantan Tengah	1.188,66	1.193,48	1.191,61	783,78	1.471,74	1.583,15	1.188,03
UIW Kalimantan Timur dan Utara	1.314,16	1.184,13	1.291,46	842,74	1.447,33	1.572,64	1.281,54
UIW Sulawesi Utara, Tengah, dan Gorontalo	1.041,22	1.121,98	1.289,61	793,03	1.464,82	1.562,20	1.112,76
- Sulawesi Utara	1.051,09	1.116,40	1.284,26	826,14	1.475,01	1.569,29	1.126,09
- Gorontalo	964,53	1.132,14	1.343,82	778,10	1.450,43	1.561,80	1.068,35
- Sulawesi Tengah	1.064,75	1.140,74	1.274,19	758,32	1.465,61	1.555,68	1.115,39
UIW Sulawesi Selatan, Tenggara, dan Barat	1.133,75	1.026,08	1.279,78	842,82	1.462,53	1.570,29	1.128,26
- Sulawesi Selatan	1.126,29	1.020,87	1.280,44	844,95	1.465,38	1.569,95	1.116,98
- Sulawesi Tenggara	1.155,57	1.163,73	1.282,98	837,15	1.452,05	1.572,79	1.184,02
- Sulawesi Barat	1.157,95	1.135,19	1.255,78	827,54	1.463,18	1.569,56	1.172,96
UIW Maluku dan Maluku Utara	1.188,34	1.162,30	1.320,48	796,06	1.492,02	1.570,68	1.221,25
- Maluku	1.194,78	1.087,20	1.311,68	836,60	1.488,46	1.570,14	1.228,74
- Maluku Utara	1.183,37	1.259,44	1.331,01	751,88	1.496,56	1.571,08	1.214,48
UIW Papua dan Papua Barat	1.350,23	1.170,79	1.264,66	840,38	1.470,02	1.573,46	1.307,06
- Papua	1.361,74	1.154,23	1.262,90	841,24	1.444,77	1.573,59	1.311,16
- Papua Barat	1.326,69	1.191,20	1.268,39	838,58	1.520,43	1.573,21	1.298,60
UID Bali	1.364,59	1.116,05	1.280,95	856,49	1.487,33	1.576,12	1.306,49
UIW Nusa Tenggara Barat	878,64	1.153,27	1.322,50	788,76	1.456,95	1.567,96	1.010,42
UIW Nusa Tenggara Timur	1.185,99	1.211,27	1.303,58	866,47	1.459,89	1.573,27	1.209,92
PT PLN Batam	1.444,96	1.278,42	1.516,95	1.089,80	1.923,15	2.138,57	1.420,54
Luar Jawa	1.144,08	1.011,05	1.279,79	823,30	1.477,03	1.580,34	1.148,91
UID Jawa Timur	1.016,78	1.087,25	1.269,82	800,72	1.443,23	1.571,56	1.085,23
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	943,19	1.104,57	1.263,58	822,18	1.441,95	1.571,46	1.049,62
- Jawa Tengah	918,94	1.104,35	1.266,06	813,45	1.441,33	1.571,49	1.038,35
- D.I. Yogyakarta	1.116,53	1.111,74	1.251,94	859,83	1.444,65	1.571,54	1.142,95
UID Jawa Barat	1.079,64	1.115,86	1.248,41	811,29	1.419,86	1.586,25	1.118,70
UID Banten	1.162,59	1.071,24	1.275,97	840,07	1.442,97	1.573,36	1.118,50
UID Jakarta Raya	1.437,51	1.095,81	1.212,51	924,66	1.409,75	1.579,57	1.292,69
Jawa	1.118,80	1.096,30	1.243,36	839,53	1.422,86	1.575,65	1.132,04
Indonesia	1.128,41	1.080,66	1.255,56	833,56	1.445,59	1.577,94	1.137,26

Tabel 10 : Jumlah Pelanggan per Jenis Tegangan

Satuan PLN/Provinsi		Tegangan		Jumlah	(%)
	Rendah	Menengah	Tinggi		
UIW Aceh	1.664.092	536	_	1.664.628	1,94
UIW Sumatera Utara	4.290.094	10.620	2	4.300.716	5,02
UIW Sumatera Barat	1.627.335	1.368	2	1.628.705	1,90
UIW Riau dan Kepulauan Riau	2.393.389	2.919	2	2.396.310	2,80
- Riau	2.071.904	2.724	2	2.074.630	2,42
- Kepulauan Riau	321.485	195	_	321.680	0,38
UIW Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	4.114.366	1.566	1	4.115.933	4,81
- Sumatera Selatan	2.371.474	1.103	1	2.372.578	2,77
- Jambi	1.112.643	261	_	1.112.904	1,30
- Bengkulu	630.249	202	_	630.451	0,74
UIW Bangka Belitung	532.647	3.795	_	536.442	0,63
UID Lampung	2.538.888	811	_	2.539.699	2,97
UIW Kalimantan Barat	1.430.422	546	_	1.430.968	1,67
UIW Kalimantan Selatan dan Tengah	2.186.330	592	1	2.186.923	2,55
- Kalimantan Selatan	1.415.633	428	1	1.416.062	1,65
- Kalimantan Tengah	770.697	164		770.861	0,90
UIW Kalimantan Timur dan Utara	1.407.909	837	_	1.408.746	1,65
UIW Sulawesi Utara, Tengah, dan Gorontalo	1.981.658	801	2	1.982.461	2,31
- Sulawesi Utara	783.262	360	1	783.623	0,92
- Gorontalo	334.515	105	1	334.621	0,32
- Sulawesi Tengah	863.881	336		864.217	1,01
_	3.699.875	3.694	5	3.703.574	4,32
UIW Sulawesi Selatan, Tenggara, dan Barat - Sulawesi Selatan	2.620.524	3.188	5	2.623.717	3,06
	741.186	298	-	741.484	
- Sulawesi Tenggara - Sulawesi Barat	338.165	298	-	338.373	0,87
- Sulawesi Barat UIW Maluku dan Maluku Utara		206 1.435	-	336.373 744.187	0,40
	742.752 314.218	829	-	315.047	0,87
- Maluku			-		0,37
- Maluku Utara	428.534	606	-	429.140	0,50
UIW Papua dan Papua Barat	791.481	791	-	792.272	0,93
- Papua	521.001	462	-	521.463	0,61
- Papua Barat	270.480	329	-	270.809	0,32
UID Bali	1.586.937	43.591	-	1.630.528	1,90
UIW Nusa Tenggara Barat	1.781.589	1.125	-	1.782.714	2,08
UIW Nusa Tenggara Timur	1.103.481	689	-	1.104.170	1,29
PT PLN Batam	354.539	3.134	-	357.673	0,42
Luar Jawa	34.227.784	78.850	15	34.306.649	40,06
UID Jawa Timur	13.265.742	9.364	27	13.275.133	15,50
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	12.846.522	5.089	9	12.851.620	15,01
- Jawa Tengah	11.433.556	4.540	9	11.438.105	13,36
- D.I. Yogyakarta	1.412.966	549	-	1.413.515	1,65
UID Jawa Barat	16.299.957	10.316	28	16.310.301	19,05
UID Banten	3.808.961	19.089	27	3.828.077	4,47
UID Jakarta Raya	5.043.280	21.132	6	5.064.418	5,91
Jawa	51.264.462	64.990	97	51.329.549	59,94
Indonesia	85.492.246	143.840	112	85.636.198	100,00
(%)	100	-	-	100	

Tabel 11 : Daya Tersambung per Jenis Tegangan (MVA)

2	n	2	2
_	u	_	Z

Satuan PLN/Provinsi		Tegangan		Jumlah	(%)
	Rendah	Menengah	Tinggi		
UIW Aceh	1.887,06	145,53	_	2.032,59	1,26
UIW Sumatera Utara	5.468,23	1.564,42	80,10	7.112,75	4,39
UIW Sumatera Barat	1.971,99	210,05	140,00	2.322,04	1,43
UIW Riau dan Kepulauan Riau	3.738,75	540,88	360,00	4.639,63	2,87
- Riau	3.135,07	460,97	360,00	3.956,04	2,44
- Kepulauan Riau	603,68	79,91	-	683,59	0,42
UIW Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	5.202,92	816,40	45,00	6.064,33	3,75
- Sumatera Selatan	2.954,57	617,12	45,00	3.616,69	2,23
- Jambi	1.547,13	138,66	-	1.685,79	1,04
- Bengkulu	701,22	60,62	_	761,84	0,47
UIW Bangka Belitung	869,02	200,09	_	1.069,11	0,66
UID Lampung	2.918,91	609,82	_	3.528,73	2,18
UIW Kalimantan Barat	1.893,62	229,82	_	2.123,45	1,31
UIW Kalimantan Selatan dan Tengah	2.652,86	422,29	55,00	3.130,15	1,93
- Kalimantan Selatan	1.653,47	313,23	55,00	2.021,70	1,25
- Kalimantan Tengah	999,39	109,06	-	1.108,45	0,68
UIW Kalimantan Timur dan Utara	2.391,87	431,60	_	2.823,47	1,74
UIW Sulawesi Utara, Tengah, dan Gorontalo	2.405,57	344,92	72,50	2.822,99	1,74
- Sulawesi Utara	1.049,98	213,48	40,00	1.303,46	0,81
- Gorontalo	370,31	39,48	32,50	442,29	0,27
- Sulawesi Tengah	985,28	91,97	-	1.077,25	0,67
UIW Sulawesi Selatan, Tenggara, dan Barat	5.048,02	656,92	402,25	6.107,19	3,77
- Sulawesi Selatan	3.618,21	556,12	402,25	4.576,59	2,83
- Sulawesi Tenggara	1.003,05	78,97	-02,23	1.082,02	0,67
- Sulawesi Barat	426,76	21,83	_	448,59	0,28
UIW Maluku dan Maluku Utara	946,83	73,11	_	1.019,94	0,63
- Maluku	429,87	45,70	-	475,57	0,29
- Maluku Utara	516,96	27,41	_	544,37	0,23
UIW Papua dan Papua Barat	1.391,63	139,29	_	1.530,92	0,95
- Papua	921,48	90,31	_	1.011,80	0,93
- Papua Barat	470,14	48,98	_	519,12	0,32
UID Bali	3.490,93	722,39	_	4.213,32	2,60
UIW Nusa Tenggara Barat	1.832,14	173,86	-	2.006,00	1,24
			_		
UIW Nusa Tenggara Timur	1.367,59	85,66	-	1.453,25	0,90
PT PLN Batam	1.025,40	674,68	-	1.700,07	1,05
Luar Jawa	46.503,34	8.041,73	1.154,85	55.699,92	34,41
UID Jawa Timur	16.532,42	6.035,43	1.199,16	23.767,02	14,68
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	14.400,24	3.795,84	409,50	18.605,58	11,49
- Jawa Tengah	12.472,91	3.409,39	409,50	16.291,80	10,07
- D.I. Yogyakarta	1.927,33	386,45	-	2.313,78	1,43
UID Jawa Barat	19.707,15	8.963,38	1.526,37	30.196,90	18,66
UID Banten	5.792,99	5.068,78	1.840,78	12.702,55	7,85
UID Jakarta Raya	13.056,90	7.434,54	398,14	20.889,58	12,91
Jawa	69.489,70	31.297,97	5.373,95	106.161,62	65,59
Indonesia	115.993,04	39.339,70	6.528,80	161.861,54	100,00
(%)	71,66	24,31	4,03	100,00	

Tabel 12 : Energi Terjual per Jenis Tegangan (GWh)

Satuan PLN/Provinsi		Tegangan		Jumlah	(%)
	Rendah	Menengah	Tinggi		
UIW Aceh	2.895,85	258,17	_	3.154,01	1,15
UIW Sumatera Utara	8.450,35	3.332,66	276,80	12.059,81	4,41
UIW Sumatera Barat	2.716,42	372,24	541,77	3.630,43	1,33
UIW Riau dan Kepulauan Riau	5.196,39	1.154,13	2.287,67	8.638,19	3,16
- Riau	4.410,59	993,37	2.287,67	7.691,64	2,81
	•	•	2.201,01	·	
- Kepulauan Riau	785,79	160,76	450.74	946,55	0,35
UIW Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	7.376,62	1.671,03	152,74	9.200,39	3,36
- Sumatera Selatan	4.405,69	1.319,87	152,74	5.878,31	2,15
- Jambi	1.986,68	248,17	-	2.234,86	0,82
- Bengkulu	984,25	102,98	-	1.087,22	0,40
UIW Bangka Belitung	1.094,56	389,56	-	1.484,13	0,54
UID Lampung	4.134,78	1.247,69	-	5.382,48	1,97
UIW Kalimantan Barat	2.688,89	345,96	-	3.034,85	1,11
UIW Kalimantan Selatan dan Tengah	4.018,89	859,85	108,41	4.987,15	1,82
- Kalimantan Selatan	2.562,60	627,86	108,41	3.298,88	1,21
- Kalimantan Tengah	1.456,29	231,99	-	1.688,28	0,62
UIW Kalimantan Timur dan Utara	3.546,54	932,76	-	4.479,30	1,64
UIW Sulawesi Utara, Tengah, dan Gorontalo	3.280,15	591,32	189,01	4.060,49	1,48
- Sulawesi Utara	1.402,29	401,41	162,36	1.966,05	0,72
- Gorontalo	574,63	72,77	26,65	674,05	0,25
- Sulawesi Tengah	1.303,24	117,15	-	1.420,38	0,52
UIW Sulawesi Selatan, Tenggara, dan Barat	6.508,59	1.033,28	1.998,87	9.540,75	3,49
- Sulawesi Selatan	4.940,11	917,65	1.998,87	7.856,64	2,87
- Sulawesi Tenggara	1.132,38	81,52	, <u>-</u>	1.213,90	0,44
- Sulawesi Barat	436,10	34,11	_	470,21	0,17
UIW Maluku dan Maluku Utara	1.176,16	103,26	_	1.279,42	0,47
- Maluku	544,54	62,56	_	607,10	0,22
- Maluku Utara	631,62	40,70	_	672,32	0,25
UIW Papua dan Papua Barat	1.714,46	187,53		1.901,98	0,69
- Papua	1.151,02	129,51	_	1.280,52	0,03
·	563,44	58,02	_	621,46	
- Papua Barat UID Bali	•	•	-	·	0,23
	4.238,84	1.231,68	-	5.470,51	2,00
UIW Nusa Tenggara Barat	2.045,38	313,93	-	2.359,31	0,86
UIW Nusa Tenggara Timur	1.099,81	107,09	-	1.206,91	0,44
PT PLN Batam	1.473,36	1.469,82	-	2.943,17	1,08
Luar Jawa	63.656,03	15.601,95	5.555,28	84.813,27	30,98
UID Jawa Timur	22.971,67	13.661,80	3.913,41	40.546,88	14,81
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	20.937,08	8.773,58	1.180,59	30.891,25	11,28
- Jawa Tengah	18.317,97	8.066,07	1.180,59	27.564,64	10,07
- D.I. Yogyakarta	2.619,10	707,50	-	3.326,61	1,22
UID Jawa Barat	28.327,85	22.150,37	5.747,89	56.226,11	20,54
UID Banten	8.961,26	12.007,56	5.736,85	26.705,67	9,76
UID Jakarta Raya	20.171,05	13.441,14	966,11	34.578,29	12,63
Jawa	101.368,91	70.034,45	17.544.86	188.948,21	69,02
	101.000,01	, 3.00-, 70	17.077,00	100.040,21	00,02
Indonesia	165.024,94	85.636,40	23.100,14	273.761,48	100,00
(%)	60,28	31,28	8,44	100,00	

Tabel 13 : Pendapatan per Jenis Tegangan (juta Rp)

Satuan PLN/Provinsi		Tegan	jan		Jumlah	(%
	Rendah	Menengah	Tinggi	Layanan Khusus		
UIW Aceh	2.860.764,88	268.898,47	-	40.196,94	3.169.860,30	1,02
UIW Sumatera Utara	9.538.628,06	3.749.775,78	297.353,28	71.324,99	13.657.082,12	4,39
UIW Sumatera Barat	3.026.642,77	406.056,93	540.005,39	24.364,60	3.997.069,69	1,28
UIW Riau dan Kepulauan Riau	6.602.223,09	1.298.582,90	797.834,12	33.459,82	8.732.099,94	2,80
- Riau	5.553.312,62	1.109.810,87	797.834,12	31.273,35	7.492.230,96	2,41
- Kepulauan Riau	1.048.910,47	188.772,04	-	2.186,47	1.239.868,98	0,40
UIW Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	8.675.452,87	1.843.361,97	152.244,36	63.434,15	10.734.493,35	3,45
- Sumatera Selatan	5.125.087,10	1.465.235,24	152.244,36	37.046,94	6.779.613,65	2,18
- Jambi	2.465.050,63	265.674,38	-	19.133,60	2.749.858,61	0,88
- Bengkulu	1.085.315,14	112.452,35	-	7.253,61	1.205.021,09	0,39
UIW Bangka Belitung	1.417.031,42	450.642,34	-	13.290,93	1.880.964,69	0,60
UID Lampung	4.415.502,21	1.407.172,65	-	13.439,69	5.836.114,55	1,8
UIW Kalimantan Barat	3.069.674,04	388.140,44	-	15.757,03	3.473.571,51	1,1
UIW Kalimantan Selatan dan Tengah	4.593.787,84	976.077,68	108.054,26	39.725,57	5.717.645,35	1,84
- Kalimantan Selatan	2.863.591,55	708.828,33	108.054,26	31.446,02	3.711.920,16	1,19
- Kalimantan Tengah	1.730.196,29	267.249,34	-	8.279,56	2.005.725,19	0,64
UIW Kalimantan Timur dan Utara	4.612.936,12	1.076.258,71	-	51.221,50	5.740.416,33	1,8
UIW Sulawesi Utara, Tengah, dan Gorontalo	3.629.068,21	660.665,56	200.442,59	28.176,83	4.518.353,18	1,4
- Sulawesi Utara	1.577.040,10	459.268,42	170.759,88	6.884,42	2.213.952,82	0,7
- Gorontalo	601.302,21	74.269,34	29.682,71	14.866,87	720.121,13	0,2
- Sulawesi Tengah	1.450.725,90	127.127,80	-	6.425,54	1.584.279,24	0,5
UIW Sulawesi Selatan, Tenggara, dan Barat	7.610.941,48	1.133.532,39	1.968.283,15	51.721,37	10.764.478,40	3,4
- Sulawesi Selatan	5.761.108,05	1.004.075,12	1.968.283,15	42.196,09	8.775.662,41	2,8
- Sulawesi Tenggara	1.338.644,02	91.709,75	-	6.924,42	1.437.278,18	0,4
- Sulawesi Barat	511.189,42	37.747,53	-	2.600,86	551.537,81	0,1
UIW Maluku dan Maluku Utara	1.429.754,86	82.352,67	-	50.394,79	1.562.502,32	0,5
- Maluku	668.913,38	56.740,16	-	20.315,84	745.969,38	0,2
- Maluku Utara	760.841,48	25.612,51	-	30.078,95	816.532,94	0,2
UIW Papua dan Papua Barat	2.260.907,23	210.874,76	-	14.229,55	2.486.011,53	0,8
- Papua	1.526.502,23	141.345,37	-	11.123,81	1.678.971,42	0,5
- Papua Barat	734.405,00	69.529,38	-	3.105,74	807.040,12	0,2
UID Bali	5.704.272,71	1.313.131,25	-	129.769,81	7.147.173,78	2,3
UIW Nusa Tenggara Barat	2.011.172,71	315.666,94	-	57.055,19	2.383.894,84	0,7
UIW Nusa Tenggara Timur	1.331.530,32	106.379,77	-	22.347,13	1.460.257,21	0,4
PT PLN Batam	2.211.983,41	1.934.279,08	-	34.638,96	4.180.901,45	1,3
Luar Jawa	75.002.274,23	17.621.850,31	4.064.217,14	754.548,85	97.442.890,53	31,3
UID Jawa Timur	24.655.511,84	15.078.022,26	3.907.112,17	361.980,93	44.002.627,20	14,1
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	21.406.265,93	9.567.191,80	1.204.691,46	245.790,55	32.423.939,74	10,4
- Jawa Tengah	18.378.167,08	8.797.009,13	1.204.691,46	241.941,78	28.621.809,45	9,1
- D.I. Yogyakarta	3.028.098,85	770.182,67	-	3.848,77	3.802.130,30	1,2
UID Jawa Barat	31.505.706,61	24.895.095,76	5.842.211,98	657.349,38	62.900.363,72	20,2
UID Banten	10.575.897,49	13.187.216,21	5.716.075,25	391.103,46	29.870.292,40	9,5
UID Jakarta Raya	28.326.559,05	14.906.272,49	980.266,73	485.854,74	44.698.953,02	14,3
Jawa	116.469.940,91	77.633.798,52	17.650.357,59	2.142.079,06	213.896.176,08	68,7
Indonesia	191.472.215,14	95.255.648,83	21.714.574,73	2.896.627,91	311.339.066,61	100,0
(%)	61,50	30,60	6,97	0,93	100,00	

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

Golongan Tarif	Pelanggan	Tersambung (MVA)	Terjual (MWh)	Pendapatan *) (ribu Rp)
S-1	175	0,04	0,35	36.631,98
S-2	1.918.125	5.354,72	6.489,19	5.084.394.593,18
S-3	2.490	2.127,56	3.584,04	3.312.242.390,53
R-1	76.091.717	67.984,98	100.801,54	107.011.723.937,76
R-2	1.896.344	8.050,47	9.968,84	15.632.303.464,97
R-3	339.661	4.387,82	5.324,68	8.358.615.695,15
B-1	3.770.472	6.850,97	8.575,49	8.269.994.432,73
B-2	746.058	14.977,18	20.421,18	29.603.912.258,65
B-3 **)	8.884	11.162,94	19.364,58	22.270.436.592,76
I-1	117.738	505,20	322,60	347.703.325,00
I-2	46.387	4.458,04	6.697,57	7.249.499.672,94
I-3	15.316	23.222,24	58.362,99	66.308.521.806,09
I-4	112	6.528,80	23.100,14	21.714.574.735,54
P-1	234.650	2.091,10	2.841,27	4.261.474.016,40
P-2	1.979	1.700,31	2.153,85	2.959.408.578,74
P-3	330.919	1.332,51	3.582,23	5.652.557.112,98
Traksi T-1	79	380,09	343,87	255.319.112,42
Curah C-1	24	50,79	134,77	149.720.347,61
Layanan Khusus	115.068	695,78	1.692,30	2.896.627.908,53
Total	85.636.198	161.861,54	273.761,48	311.339.066.613,96

^{*)} 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)
UIW Aceh	24.005	478.514.400,00	58.659	188.699.050,00	53.776	100.589.000,00	52.549	83.150.200,00
UIW Sumatera Utara	22.963	82.583.300,00	182.380	310.381.950,00	163.931	262.026.750,00	161.154	253.447.600,00
UIW Sumatera Barat	16.596	49.321.500,00	75.138	127.643.000,00	67.222	102.201.000,00	70.043	103.537.750,00
UIW Riau dan Kepulauan Riau	17.277	397.289.950,00	140.034	252.169.550,00	114.926	189.209.250,00	114.789	187.225.350,00
- Riau	-	-	-	-	-	-	-	-
- Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-	-	-
UIW Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	77.176	239.404.750,00	217.137	425.488.400,00	174.334	244.108.800,00	164.448	229.532.350,00
- Sumatera Selatan	-	-	-	-	-	-	-	-
- Jambi	-	-	-	-	-	-	-	-
- Bengkulu	-	-	-	-	-	-	-	-
UIW Bangka Belitung	5.420	117.942.800,00	23.166	107.831.400,00	21.467	77.748.100,00	20.712	73.290.850,00
UID Lampung	54.882	487.105.500,00	101.160	144.605.150,00	93.290	127.804.600,00	93.298	120.246.750,00
UIW Kalimantan Barat	75.681	333.268.050,00	106.713	205.250.250,00	84.027	138.181.350,00	80.070	137.956.750,00
UIW Kalimantan Selatan dan Tengah	58.076	1.806.670.950,00	140.641	454.299.200,00	99.271	157.418.850,00	94.294	193.252.150,00
- Kalimantan Selatan	-		-		-	-	-	
- Kalimantan Tengah	-		-		-	-	-	
UIW Kalimantan Timur dan Utara	16.248	2.217.098.100,00	90.040	1.016.894.300,00	67.881	404.271.150,00	66.502	134.646.150,00
UIW Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	25.454	3.029.935.350,00	112.316	189.347.200,00	97.899	141.886.500,00	94.718	167.688.250,00
- Sulawesi Utara	-	-	-	-	-	-	-	-
- Gorontalo	-	-	-	-	-	-	-	-
- Sulawesi Tengah	-	-	-	-	-	-	-	-
UIW Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	141.687	5.629.069.700,00	256.475	572.569.500,00	173.616	281.666.350,00	166.101	241.780.050,00
- Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-	-	-	-
- Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	-	-	-	-
- Sulawesi Barat	-	-	-	-	-	-	-	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	6.889	736.640.850,00	44.022	146.853.100,00	38.028	130.424.950,00	38.436	49.838.700,00
- Maluku	-	-	-	-	-	_	-	-
- Maluku Utara	-	-	-	-	-	-	-	-
UIW Papua dan Papua Barat	17.033	62.593.350,00	60.111	106.102.400,00	41.827	71.068.100,00	40.991	71.987.000,00
- Papua	-	-	-	-	-	-	-	-
- Papua Barat	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Bali	9.916	60.762.900,00	57.471	198.589.650,00	53.867	147.101.800,00	52.721	137.727.100,00
UIW Nusa Tenggara Barat	8.234	112.185.900,00	67.350	189.307.200,00	58.517	96.924.550,00	57.463	79.216.950,00
UIW Nusa Tenggara Timur	75.967	112.417.181,00	91.955	111.921.800,00	81.090	93.419.750,00	85.715	97.028.800,00
PT PLN Batam	317.291	1.239.270,10	15.322	115.268,30	12.450	81.571,70	11.166	113.981,60
Luar Jawa	970.795	15.954.043.801,10	1.840.090	4.748.068.368,30	1.497.419	2.766.132.421,70	1.465.170	2.361.666.731,60
UID Jawa Timur	75.143	1.719.906.850,00	587.005	1.405.682.000,00	431.626	888.682.700,00	419.596	714.211.250,00
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	65.585	231.296.000,00	472.965	872.827.400,00	402.086	667.454.800,00	391.486	646.779.950,00
- Jawa Tengah	_	-	-	-	_	-	-	-
- D.I. Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Jawa Barat	189.111	1.859.495.150,00	717.564	2.091.795.310,00	588.922	1.356.674.050,00	568.476	1.319.993.300,00
UID Banten	26.959	2.428.302.650,00	203.021	1.754.857.900,00	168.422	837.321.950,00	167.359	548.036.850,00
UID Jakarta Raya	20.742	464.769.000,00	183.783	1.126.671.550,00	158.205	591.862.550,00	158.309	436.596.750,00
Jawa	377.540	6.703.769.650,00	2.164.338	7.251.834.160,00	1.749.261	4.341.996.050,00	1.705.226	3.665.618.100,00
Indonesia	1.348.335	22.657.813.451,10	4.004.428	11.999.902.528,30	3.246.680	7.108.128.471,70	0.470.000	6.027.284.831,60

aftar gu Akhir			Pind ke Uni		Pino dari Un		Koreksi Perr PB/P		Terir dari BP	an/ Batal	Digugurka
Daya (kVA)	Jumlah	Daya (kVA)	Jumlah	Daya (kVA)	Jumlah	Daya (kVA)	Jumlah	Daya (kVA)	Jumlah	Daya (kVA)	Jumlah
490.197.600	25.048	611.450	245	611.450	245	-	-	163.050	99	5.918.650	283
90.636.050	25.604	3.968.200	1.905	3.981.400	1.907	236.000	2	493.400	128	1.269.000	268
46.953.550	12.846	255.650	176	255.650	176	-	-	245.700	178	1.276.900	1.107
397.569.650	16.517	3.008.300	921	2.996.000	920	-	-	132.600	102	1.824.500	998
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
251.227.350	85.162	2.557.800	958	2.557.800	958	-	-	1.627.600	1.036	4.381.450	2.936
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
121.011.150	5.862	70.300	30	70.300	30	-	-	674.950	155	2.063.850	468
493.929.850	54.180	3.489.800	714	3.489.800	714	-	-	42.850	59	776.350	753
331.224.050	78.525	867.400	297	867.400	297	-	-	761.150	487	3.029.750	1.600
1.767.103.650	60.084	3.810.450	421	3.810.450	421	-	-	663.450	611	4.397.450	3.580
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 495 092 900	- 17 200	1.019.750	256	1 010 750	256	-	-	406.050	202	- 1.145.350	- 520
2.485.983.800	17.300		356 33	1.019.750	356 33	64.700	10	406.050	202 562		529
2.996.619.800	27.428	228.400	აა	228.400	აა	64.700	10	895.250	502	8.473.750	1.779
_	_	-	_	-	_	-	-	_	_	-	-
	_	_	_		_		_	_	_		_
5.665.832.600	147.452	1.414.500	1.048	1.432.700	1.048	282.650	9	6.700	6	3.430.950	1.765
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
_	_	_	_	-	-	_	_	-	_	_	_
-	-	-	_	-	-	-	-	-	_	-	-
817.042.700	6.382	22.300	14	22.300	14	1.350	3	-	-	185.750	102
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61.375.700	17.719	50.450	85	50.450	85	82.500	1	-	-	381.250	151
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68.234.250	10.541	1.215.700	428	1.215.700	428	-	-	-	-	1.903.350	521
129.134.800	8.447	486.450	381	486.450	381	-	-	794.900	847	1.553.600	1.688
107.701.872	70.818	481.050	511	481.050	511	4.050	9	57.150	120	1.167.459	653
1.206.245	318.440	-	-	-	-	-	-	-	-	615	135
16.322.984.667	988.355	23.557.950	8.523	23.577.050	8.524	671.250	34	6.964.800	4.592	43.179.974	19.316
1.860.944.600	68.125	11.582.300	7.705	11.578.600	7.677	1.164.450	128	13.441.150	7.084	48.035.600	26.232
241.443.300	69.394	5.967.300	4.479	7.308.150	4.919	51.500	60	5.662.200	3.700	17.582.100	10.991
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	_	-	-
1.889.066.300	206.096	194.089.550	10.232	191.872.650	8.857	573.250	9	7.348.050	1.850	12.814.000	3.945
2.716.988.900	26.430	270.595.750	1.236	273.669.750	1.270	241.000	91	252.450	89	4.166.300	1.806
616.288.250	20.502	15.102.100	6.202	14.243.650	7.541	9.700	5	1.483.850	654	4.381.650	2.134
7.324.731.350	390.547	497.337.000	29.854	498.672.800	30.264	2.039.900	293	28.187.700	13.377	86.979.650	45.108

Tabel 16: SAIDI dan SAIFI

Satuan PLN/Provinsi	SAIDI Jam/Pelanggan	SAIFI Kali/Pelanggan	
UIW Aceh	7,11	4,95	
UIW Sumatera Utara	9,37	6,89	
UIW Sumatera Barat	5,94	3,34	
UIW Riau dan Kepulauan Riu	9,75	6,29	
UIW Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	13,05	7,47	
UIW Bangka Belitung	1,91	3,01	
UID Lampung	11,34	6,95	
UIW Kalimantan Barat	21,48	15,91	
UIW Kalimantan Selatan dan Tengah	15,70	8,80	
UIW Kalimantan Timur dan Utara	9,57	9,03	
UIW Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	16,49	14,62	
UIW Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	8,22	7,65	
UIW Maluku dan Maluku Utara	1,91	4,26	
UIW Papua dan Papua Barat	13,46	10,27	
UID Bali	1,06	1,29	
UIW Nusa Tenggara Barat	4,19	3,75	
UIW Nusa Tenggara Timur	4,41	6,86	
PT PLN Batam	2,03	3,32	
Luar Jawa	9,83	7,27	
UID Jawa Timur	4,65	3,22	
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	7,29	5,43	
UID Jawa Barat	9,54	6,61	
UID Banten	2,55	1,97	
UID Jakarta Raya	0,60	0,80	
Jawa	6,31	4,52	
Indonesia	7,72	5,62	

Tabel 17 : Jumlah dan Lama Gangguan Transmisi per 100 kms

Satuan PLN/Provinsi	Lama Gangguan	Jumlah Gangguan	Panjang Jaringan	Lama Keluar Sistem (SOD)	Jumlah Keluar Sistem (SOF)
	(Jam)	(Kali)	Transmisi (kms)	(Jam/100 kms)	(Kali/100 kms
UIW Aceh	-	-	-	-	
UIW Sumatera Utara	_	_	_	_	
UIW Sumatera Barat	_	_	_	_	_
UIW Riau dan Kepulauan Riau	_	_	_	-	
- Riau	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	•
- Kepulauan Riau	-	-	-	-	-
UIW Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	-	-	-	-	-
- Sumatera Selatan	-	-	-	-	-
- Jambi	-	-	-	-	-
- Bengkulu	-	-	-	-	-
UIW Bangka Belitung	1,17	12	759,28	0,15	1,58
UID Lampung	-	-	-	-	-
UIW Kalimantan Barat	_	_	-	_	-
UIW Kalimantan Selatan dan Tengah	_	_	_	_	_
- Kalimantan Selatan	_	_	_	_	_
- Kalimantan Gelatan - Kalimantan Tengah	_	_	_	_	_
- Kalimantan Tengan UIW Kalimantan Timur dan Utara	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
UIW Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	-	-	-	-	-
- Sulawesi Utara	-	-	-	-	-
- Gorontalo	-	-	-	-	-
- Sulawesi Tengah	-	-	-	-	-
UIW Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	-	-	-
- Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-
- Sulawesi Tenggara	-	_	-	-	_
- Sulawesi Barat	_	_	_	_	_
UIW Maluku dan Maluku Utara	_	_	95,06	_	_
- Maluku		_	79,56	_	_
- Maluku Utara	_	_	15,50	_	_
	4.70	-	•	0.57	0.07
UIW Papua dan Papua Barat	1,72	2	298,88	0,57	0,67
- Papua	0,38	1	217,96	0,18	0,46
- Papua Barat	1,33	1	80,92	1,65	1,24
UID Bali	-	-	-	-	-
UIW Nusa Tenggara Barat	14,23	3	1.145,14	1,24	0,26
UIW Nusa Tenggara Timur	0,92	2	1.159,29	0,08	0,17
PT PLN Batam	1,13	2	183,51	0,62	1,09
PT PLN Tarakan	-	_	-	· -	
UIK Sumatera Bagian Utara	_	_	_	_	
UIK Sumatera Bagian Selatan	_	_	_	_	_
UIP3B Sumatera	42,22	71	19.270,16	0,22	0,37
UIKL Kalimantan		79			
	94,57		6.934,93	1,36	1,14
UIKL Sulawesi	2,12	5	7.511,97	0,03	0,07
Luar Jawa	158,07	176	37.358,21	0,42	0,47
UID Jawa Timur	-	-	-	-	-
UID Jawa Tengan dan Yogyakarta	-	-	-	-	-
- Jawa Tengah	-	_	-	-	-
- D.I. Yogyakarta	_	_	_	-	-
UID Jawa Barat	_	_	_	_	
UID Banten	_	-	_	_	
UID Jakarta Raya	_	_	_	_	
PT Indonesia Power	-	-	-	-	•
	-	-	-	-	
PT PJB	-	-	-	-	
Unit Induk Pusat Pengantur Beban	-	<u>-</u>	-	-	•
Jawa	-	-	-	-	
Indonesia	158,07	176	37.358,21	0,42	0,47

SOD= Lama gangguan di jaringan transmisi

SOF= Jumlah gangguan di jaringan transmisi

Tabel 18 : Jumlah Gangguan Distribusi per 100 kms

Satuan PLN/Provinsi	Jumlah Gangguan	Panjang Jaringan JTM	Jumlah Gangguan
	(Kali)	(kms)	(Kali/100 kms)
UIW Aceh	3.246	16.664,00	19,48
UIW Sumatera Utara	120	30.223,77	0,40
UIW Sumatera Barat	459	11.296,28	4,06
UIW Riau dan Kepulauan Riau	61	17.796,77	0,34
- Riau	55	15.224,10	0,36
- Kepulauan Riau	6	2.572,67	0,23
UIW Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	1.306	29.991,01	4,35
- Sumatera Selatan	811	15.794,92	5,13
- Jambi	366	9.376,27	3,90
- Bengkulu	129	4.819,80	2,68
UIW Bangka Belitung	498	5.982,31	8,32
UID Lampung	2.246	14.746,00	15,23
UIW Kalimantan Barat	37	14.314,01	0,26
UIW Kalimantan Selatan dan Tengah	213	17.887,38	1,19
- Kalimantan Selatan	133	9.608,82	1,38
- Kalimantan Tengah	80	8.278,55	0,97
UIW Kalimantan Timur dan Utara	3.578	10.465,87	34,19
UIW Sulawesi Utara, Tengah, dan Gorontalo	3.375	16.691,91	20,22
- Sulawesi Utara	1.637	5.953,30	27,50
- Gorontalo	252	2.523,78	9,99
- Sulawesi Tengah	1.486	8.214,83	18,09
UIW Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	5.630	27.193,97	20,70
- Sulawesi Selatan	4.018		
		16.564,60	24,26
- Sulawesi Tenggara	1.308	7.059,88	18,53
- Sulawesi Barat	304	3.569,49	8,52
UIW Maluku dan Maluku Utara	927	7.836,84	11,83
- Maluku	703	4.230,70	16,62
- Maluku Utara	224	3.606,14	6,21
UIW Papua dan Papua Barat	436	7.431,69	5,87
- Papua	224	4.820,45	4,65
- Papua Barat	212	2.611,24	8,12
UID Bali	141	8.699,67	1,62
UIW Nusa Tenggara Barat	1.011	6.949,15	14,55
UIW Nusa Tenggara Timur	1.140	10.349,47	11,02
PT PLN Batam	105	2.131,33	4,93
PT PLN Tarakan	-	-	
UIK Sumatera Bagian Utara	-	-	
UIK Sumatera Bagian Selatan	-	-	
UIP3B Sumatera	-	-	
UIKL Kalimantan	-	-	-
UIKL Sulawesi	-	-	-
Luar Jawa	24.529	256.651,48	9,56
UID Jawa Timur	144	41.194,36	0,35
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	824	54.794,10	1,50
- Jawa Tengah	721	48.962,77	1,47
- D.I. Yogyakarta	103	5.831,33	1,77
UID Jawa Barat	164	48.789,48	0,34
UID Banten	345	16.138,10	2,14
UID Jakarta Raya	762	17.622,49	4,32
PT Indonesia Power	-	-	4,02
PT PJB		_	
Unit Induk Pusat Pengaturan Beban	- -	-	
J a w a	2.239	178.538,54	1,25
Indonesia	26.768	435.190,03	6,15

Tabel 19 : Rasio Elektrifikasi dan Energi yang Dikonsumsi per Kapita

Satuan PLN/Provinsi	Penduduk	Rumah Tangga	Pelanggan	Rasio	kWh
	(x1.000)	(x1.000)	Rumah Tangga	Elektrifikasi *) (%)	Jual/Kapita
UIW Aceh		1.437,06	1.436.434	99,96	
UIW Sumatera Utara	_	4.029,07	4.020.964	99,80	
UIW Sumatera Barat	-	1.414,45	1.397.547	98,81	•
	-	2.540,95	2.434.965	95,83	-
UIW Riau dan Kepulauan Riau - Riau	-	1.954,09	1.851.295	95,63 94,74	•
	-	586,86	583.670	99,46	-
- Kepulauan Riau UIW Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	-	3.958,83	3.854.960	99,46 97,38	•
- Sumatera Selatan	-	2.300,43	2.250.408	97,38 97,83	
- Jambi	-	1.060,73	1.012.999	97,63 95,50	•
	-	597,66	591.553	98,98	•
- Bengkulu UIW Bangka Belitung	-	482,98	482.935	99,99	•
-	-	2.361,38	2.356.126	99,99	•
UID Lampung	-	·			-
UIW Kalimantan Barat	-	1.397,14	1.312.057	93,91	-
UIW Kalimantan Selatan dan Tengah	-	2.014,95 1.296,37	1.969.903	97,76	
- Kalimantan Selatan - Kalimantan Tengah	-	,	1.292.203	99,68	
- Kalimantan Tengan UIW Kalimantan Timur dan Utara	-	718,58 1.349,59	677.700	94,31	
	-	•	1.285.217	95,23	-
UIW Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo - Sulawesi Utara	-	1.863,84	1.843.794	98,92	
- Sulawesi Utara - Gorontalo	-	735,37	730.426 313.895	99,33	
	-	315,45	•	99,51	
- Sulawesi Tengah	-	813,03	799.473	98,33	
JIW Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	3.630,07	3.447.408	94,97	
- Sulawesi Selatan	-	2.528,79	2.446.609	96,75	
- Sulawesi Tenggara	-	748,92	685.506	91,53	
- Sulawesi Barat	-	352,36	315.293	89,48	
UIW Maluku dan Maluku Utara	-	770,68	690.591	89,61	
- Maluku	-	431,33	393.913	91,33	
- Maluku Utara	-	339,35	296.678	87,42	
UIW Papua dan Papua Barat	-	1.129,86	710.095	62,85	
- Papua	-	272,89	243.468	89,22	-
- Papua Barat	-	136,91	120.964	88,35	•
- Papua Tengah	-	234,31	110.977	47,36	-
- Papua Selatan	-	115,61	85.016	73,54	
- Papua Pegunungan	-	231,32	27.959	12,09	•
- Papua Barat Daya	-	238,82	221.711	87,67	
UID Bali	-	1.343,25	1.343.247	100,00	
UIW Nusa Tenggara Barat	-	1.701,09	1.696.435	99,73	-
UIW Nusa Tenggara Timur	-	1.500,58	1.036.252	69,06	
Luar Jawa	-	32.925,78	31.318.930	95,12	
UID Jawa Timur	-	12.068,89	11.980.604	99,27	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	11.958,63	11.802.896	98,70	
- Jawa Tengah	-	10.509,23	10.508.156	99,99	-
- D.I. Yogyakarta	-	1.449,40	1.294.740	89,33	-
UID Jawa Barat	-	15.724,04	15.673.438	99,68	-
UID Banten	-	4.285,71	4.284.334	99,97	
JID Jakarta Raya	-	3.267,81	3.267.810	100,00	-
Jawa	-	47.305,08	47.009.082	99,37	

^{*)} Tidak termasuk pelanggan non PLN

Tabel 20 : Jumlah Unit Pembangkit *)

Satuan PLN/Provinsi	PLTA	PLTM	PLTMH	PLTU	PLTG	PLTGU	PLTP	PLTD	PLTMG	PLT Surya	PLT Bayu	PLT Biomass	Jumlah	IPP	Sewa	
JIW Aceh	-	-	4	-	-	-	-	210	-	-	-	-	214	8	1	
JIW Sumatera Utara	-	-	-	-	-	-	-	28	-	-	-	-	28	21	-	
JIW Sumatera Barat	3	-	-	-	-	-	-	103	-	2	-	-	108	16	-	
JIW Riau dan Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-	-	535	1	4	-	-	540	14	8	
Riau	-	-	-	-	-	-	-	251	-	1	-	-	252	13	6	
Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-	-	284	1	3	-	-	288	1	2	
IW Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	-	-	2	-	-	-	-	149	-	-	-	-	151	31	4	
Sumatera Selatan	-	-	-	-	-	-	-	40	-	-	-	-	40	16	-	
Jambi	-	-	-	-	-	-	-	46	-	-	-	-	46	5	1	
Bengkulu	-	-	2	-	-	-	-	63	-	-	-	-	65	10	3	
IW Bangka Belitung	-	-	-	4	-	-	-	106	-	4	-	1	115	9	6	
ID Lampung	-	-	-	-	-	-	-	44	-	-	-	-	44	7	-	
IW Kalimantan Barat	-	-	6	-	-	-	-	213	-	3	-	-	222	7	4	
IIW Kalimantan Selatan dan Tengah	-	-	-	-	-	-	-	379	-	-	-	-	379	7	-	
Kalimantan Selatan	_	_	_	_	_	_	_	97	_	_	_	_	97	1	_	
Kalimantan Tengah	_	_	_	_	_		_	282	_	_	_	_	282	6	_	
IW Kalimantan Timur dan Utara	_	_	_	_	_	_		182	_	1	_	_	183	9	21	
IW Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo			17		_			483	_	8	1	1	510	19	20	
Sulawesi Utara	_	_	6	-	_	=	-	163	_	7	1		177	1	4	
Sulawesi Utara Gorontalo	-	-	2	-	-	-	-	11	-	1	ı	1	177	5	4	
	-	-	9	-	-	-	-		-		-	1				
Sulawesi Tengah	-	-	9	-	-	-	-	309	-	-	-	-	318	13	16	
JIW Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	-	-	-	-	-	217	-	1-	-	-	227	16	2	
Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-	-	-	84	-	7	-	-	91	15	1	
Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	-	-	-	125	-	3	-	-	128	1	-	
Sulawesi Barat	-	-	-		-	-	-	8		-	-	-	8	-	1	
JIW Maluku dan Maluku Utara	-	-	-	2	-	-	-	745	12	13	-	-	772	1	28	
Maluku	-	-	-	2	-	-	-	334	12	8	-	-	356	1	13	
Maluku Utara	-	-	-	-	-	-	-	411	-	5	-	-	416	-	15	
JIW Papua dan Papua Barat	17	-	-	2	-	-	-	572	24	100	-	-	715	7	40	
Papua	11	-	-	-	-	-	-	284	5	58	-	-	358	-	18	
Papua Barat	6	-	-	2	-	-	-	288	19	42	-	-	357	7	22	
JID Bali	-	-	-	-	-	-	-	5	-	-	3	-	8	5	-	
JIW Nusa Tenggara Barat	_	-	4	5	_	-	-	152	20	8	-	-	189	15	12	
JIW Nusa Tenggara Timur	4	_	10	4	_		5	472	12	40	1	_	548	11	18	
	7		10		_	_					,					
PT PLN Batam		-	-	-	2	1	-	23	3	1	-	-	30	16	1	
JIK Sumatera Bagian Utara	7	-	13	18	10	6	-	58	44	-	-	-	156	3	7	
JIK Sumatera Bagian Selatan	15	8	2	14	17	4	2	16	11	-	-	-	89	1	4	
JIP3B Sumatera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28	-	
JIKL Kalimantan	3	-	-	21	6	3	-	366	42	1	-	-	442	14	55	
JIKL Sulawesi	18	-	11	12	9	-	4	197	10	-	-	-	261	16	2	_
Luar Jawa	67	8	69	82	44	14	11	5.255	179	195	5	2	5.931	281	233	
IID Jawa Timur	3	2	-	-	-	-	-	79	-	8	-	-	92	5	1	
JID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	23	-	
Jawa Tengah	-	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	22	-	
D.I. Yogyakarta	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	-	
JID Jawa Barat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28	-	
JID Banten	-	-	_	-	_	-	-	5	_	_	-	-	5	4	_	
JID Jakarta Raya	-	-	-	-		-	-	-	-	1	-	-	1	-		
PT Indonesia Power	63	_	_	10	14	23	7	18	12		_	_	147	_	_	
T PJB	33	_	_	8	100	23			3		_	_	77	_		
PJB Sulawesi	-	_	_	-	100	-	_	6	-	_	_	_	6	_	_	
Jnit Induk Pusat Pengaturan Beban								U					U	39		
		-	-	4	-	-	-	-	-	-	-		-	39	-	
JIK Tanjung Jati B	-	-	-	6	-	40	-	-	-	-	-	-	4	-	-	
JIK Jawa Bagian Barat	-	-	-		-	16	-	-	-	-	-	-	22	-	-	
IIK Jawa Bagian Tengah	-	-	-	9	-	2	-	-	-	-	-	-	11	-	-	
JIK Jawa Bagian Timur, Bali dan Nusra	-	-	-	5	-	3	-	-	-	-	-	-	8	-	-	
awa	99	2	4	42	24	67	7	108	15	9	-	-	377	99	1	
IIW Kalimantan Bagian Timur	-	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	
JIW Jawa Bagian Barat	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	
JIP Sulawesi Bagian Selatan	-	_	_	1	-	-	-	-	_	_	-	-	1		_	
JIP Sulawesi	_	_	_	1	-	_	_	_	_	_	_	_	1	_	-	
JIP Nusa Tenggara	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	
Proyek Pembangkitan		_	-	6	_	-	-	-	-	-	-	-	6	-	_	_

^{*)} Pembangkit milik PLN, sewa dan IPP

Tabel 21 : Kapasitas Terpasang (MW)

Satuan PLN/Provinsi	PLTA	PLTM	PLTMH	PLTU	PLTG	PLTGU	PLTP	PLTD	PLTMG	PLT Surya	PLT Bayu	PLT Biomas	Jumlah	Sewa	IPP	Total	(6
JIW Aceh	-	-	2,42	-	-	-	-	139,15	-	-	-	-	141,57	3,00	19,00	163,56	0,2
JIW Sumatera Utara	-	-	-	-	-	-	-	3,99	-	-	-	-	3,99	-	146,63	150,62	0,2
JIW Sumatera Barat	0,66	-	-	-	-	-	-	35,41	-	0,19	-	-	36,25	-	54,78	91,03	0,
JIW Riau dan Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-	-	243,36	0,10	0,95	-	-	244,41	44,00	306,90	595,31	0,
Riau	-	-	-	-	-	-	-	118,23	-	0,15	-	-	118,38	38,50	306,00	462,88	0,
Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-	-	125,13	0,10	0,80	-	-	126,03	5,50	0,90	132,43	0,
JIW Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	-	-	1,60	-	-	-	-	58,35	-	-	-	-	59,95	19,00	186,88	265,83	0,
Sumatera Selatan	-	-	-	-	-	-	-	5,76	-	-	-	-	5,76	-	119,06	124,82	0,
Jambi	-	-	-	-	-	-	-	16,81	-	-	-	-	16,81	8,00	26,20	51,01	0
Bengkulu	-	-	1,60	-	-	-	-	35,78	-	-	-	-	37,38	11,00	41,62	90	0
JIW Bangka Belitung	-	-	-	93,00	-	-	-	127,92	-	0,33	-	0,02	221,26	35,00	93,00	349,26	0
JID Lampung	-	-	-	-	-	-	-	5,15	-	-	-	-	5,15	-	47,20	52,35	0
JIW Kalimantan Barat	-	-	2,02	-	-	-	-	73,27	-	0,18	-	-	75,47	11,00	25,24	111,71	0
JIW Kalimantan Selatan dan Tengah	-	-		-	-	-	-	60	-	-	-	-	6-	_	18,05	78,05	0
Kalimantan Selatan	_	_	_	-	_	_	_	16,18	_	_	_	_	16,18		2,40	18,58	0
Kalimantan Tengah	_	_	_	-	_	_	_	43,82	_	_	_	_	43,82		15,65	59,47	0
JIW Kalimantan Timur dan Utara	_	_	_	-	_	_	_	36,76	_	0.09	_	_	36,85	4,64	35,46	76,95	0
JIW Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	_	_	15,40	_	_	_	_	168,99	_	2,15	0,08	0,50	187,11	62,00	64,95	314,07	0
Sulawesi Utara	_	_	5,25	_	_	_	_	46,46	-	2,10	0,08	- 0,00	53,89	8,00	3,00	64,89	(
Gorontalo	-	-	1,20	-	-	-		3,53	-	0,04		0,50	5,28	0,00	17,00	22,27	(
Sulawesi Tengah	-	-	8,95	-	-	-	-	119,00	-	U,U T	-	0,00	127,95	54,00	44,95	226,90	0
IIW Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	0,33	-	-		_	36,62	-	2,50	-	-	39,13	34,00	88,00	127,13	(
Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-	-	-	10,68	-	2,09	-	-	12,77	-	74,00	86,77	(
Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	-	-	-	23,17	-	0,41	-	-	23,59	-	14,00	37,59	(
Sulawesi Barat	-	-	-	-	-	-	-	,	-	0,41	-	-		-	,		
	-	-	-	44.00	-	-	-	2,77	400.00	0.44	-	-	2,77	440.00	-	2,77	,
JIW Maluku dan Maluku Utara	-	-	-	14,00	-	-	-	302,72	136,02	2,41	-	-	455,15	146,82	60	661,97	(
Maluku Makuku Ukasa	-	-	-	14,00	-	-	-	189,08	136,02	1,10	-	-	340,19	119,00	60	519,19	(
Maluku Utara		-	-	24.00	-	-	-	113,64	202.05	1,31	-	-	114,95	27,82	- 00.40	142,77	(
JIW Papua dan Papua Barat	29,83	-	-	24,00	-	-	-	248,35	292,05	7,12	-	-	601,35	122,79	89,10	813,24	1
Papua Papua	4,66	-	-	-	-	-	-	112,37	43,18	3,68	-	-	163,89	53,79	- 00.40	217,68	0
Papua Barat	25,17	-	-	24,00	-	-	-	135,97	248,87	3,44	-	-	437,45	69,00	89,10	595,55	0
JID Bali	-	-	-		-	-	-	1,02	-		0,30	-	1,32	-	3,00	4,32	0
JIW Nusa Tenggara Barat	-	-	2,02	107,00	-	-	-	145,35	244,62	1,14	-	-	500,13	51,00	135,75	686,88	0
JIW Nusa Tenggara Timur	2,32	-	2,96	47,00	-	-	12,50	172,59	119,44	8,87	0,09	-	365,77	87,00	46,03	498,81	(
PT PLN Batam	-	-	-	-	93,40	41,89	-	110,43	26,25	1,00	-	-	272,97	25,00	440,32	738,29	1
JIK Sumatera Bagian Utara	246,00	-	7,50	1.798,00	302,46	817,88	-	177,29	571,46	-	-	-	3.920,59	164,00	182,50	4.267,09	6
JIK Sumatera Bagian Selatan	574,60	32,50	1,32	1.109,00	402,87	160,00	110,00	111,36	104,72	-	-	-	2.606,36	133,38	100,00	2.839,74	4
JIP3B Sumatera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.194,00	3.194,00	4
JIKL Kalimantan	30,00	-	-	781,00	255,55	60,00	-	655,65	393,92	0,34	-	-	2.176,46	158,78	1.558,00	3.893,24	5
JIKL Sulawesi	202,25	-	9,72	455,50	222,72	-	80,00	371,71	97,80	-	-	-	1.439,69	60	1.571,00	3.070,69	4
uar Jawa	1.085,65	32,50	44,97	4.428,50	1.276,99	1.079,77	202,50	3.285,44	1.986,38	27,27	0,47	0,52	13.450,95	1.127,41	8.465,79	23.044,15	33
JID Jawa Timur	16,50	1,85	-	-	-	-	-	34,56	-	0,95	-	-	53,86	10,00	16,30	80,16	0
JID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	1,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,16	-	33,58	34,73	0
Jawa Tengah	-	-	0,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,97	-	32,98	33,95	(
D.I. Yogyakarta	-	-	0,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,18	-	0,60	0,78	
JID Jawa Barat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	146,23	146,23	(
JID Banten	-	-	-	-	-	-	-	0,98	-	-	-	-	0,98	-	15,60	16,58	(
JID Jakarta Raya	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40	-	-	0,40	-	-	0,40	
PT Indonesia Power	1.131,16	-	-	3.700,00	621,63	3.072,23	376,76	175,61	199,66	-	-	-	9.277,04	_	-	9.277,04	13
PT PJB	1.283,20	_	_	1.800,00	898,20	3.204,96			3,19	-	-		7.189,56	-	-	7.189,56	10
PJB Sulawesi	-	_	_	-	-	-	_	68,04	-	-	-		68,04	-	-	68,04	(
Jnit Induk Pusat Pengaturan Beban	_	_	_	-	_	_	_		_	_	_	_	-		14.284,82	14.284,82	20
JIK Tanjung Jati B	_	_	_	2.840,00	_		_	_	_	_	_		2.840	_	20 .,02	2.840	-
JIK Jawa Bagian Barat	_		_	2.170,00	_	3.664,89	_		_	_	_	_	5.834,89		_	5.834,89	
JIK Jawa Bagian Tengah	_	_		3.330,00	_	242,00	_	_	_	_	_	_	3.572,00	_	_	3.572,00	
JIK Jawa Bagian Timur, Bali dan Nusra				1.990,00	-	501,00		_	_	-	_	_	2.491,00	_	-	2.491,00	
	2.430,86	1,85		15.830,00	1.519,83	10.685,08	376,76	279,19	202,85	1,35	-	-	31.328,92	10,00	14.496,53	45.835,45	66
lawa				10,00									10		_	10	(
		-	-		-	-	-	-	-	-	-		100	-	-	100	
JIW Sulawesi Bagian Selatan	-			100.00												100	(
l awa JIW Sulawesi Bagian Selatan JIP Sulawesi JIP Nusa Tenggara	-	-	-	100,00 50,00	-		-	-		-	-	-	50	-	-	50	(
JIW Sulawesi Bagian Selatan JIP Sulawesi	-	-	-		-	- - -	-	-	-	-	-	-		-	-		-
JIW Sulawesi Bagian Selatan JIP Sulawesi JIP Nusa Tenggara	3.516,51	34,35	-	50,00		11.764,85	579,26	3.564,63	2 180 22	28,62	- 0,47	-	50	1.137,41	-	50	

^{*)} Termasuk proyek yang sudah dalam tahap commissioning

Tabel 22 : Daya Mampu (MW)

atuan PLN/Provinsi	PLTA	PLTM	PLTMH	PLTU	PLTG	PLTGU	PLTP
JIW Aceh	_	_	1,95	_	_	_	_
JIW Sumatera Utara	-	_	-	_	_	-	_
JIW Sumatera Barat	0,09	_	_	_	-	_	_
JIW Riau dan Kepulauan Riau	-	_	_	_	_	_	_
Riau	_	-		_	-	_	_
	-	-		-	-	-	-
Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-	-
JIW Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	-	-	0,90	-	-	-	-
Sumatera Selatan	-	-	-	-	-	-	-
Jambi	-	-	-	-	-	-	-
Bengkulu	-	-	0,90	-	-	-	-
JIW Bangka Belitung	-	-	-	78,00	-	-	-
JID Lampung	-	-	-	-	-	-	-
JIW Kalimantan Barat	-	-	1,64	-	-	-	_
JIW Kalimantan Selatan dan Tengah	-	_	-	_	_	-	_
Kalimantan Selatan	_	_	_	_	_	_	_
Kalimantan Tengah							
<u> </u>	-	-	-	-	-	-	-
JIW Kalimantan Timur dan Utara	-	-	-	-	-	-	-
JIW Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	-	-	13,18	-	-	-	-
Sulawesi Utara	-	-	4,80	-	-	-	-
Gorontalo	-	-	1,05	-	-	-	-
Sulawesi Tengah	-	-	7,33	-	-	-	-
JIW Sulawesi Selatan, Tenggara, dan Barat	-	-	-	-	-	-	-
Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-	-	-
Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	-	_	-
Sulawesi Barat	-	_	_	_	_	-	_
JIW Maluku dan Maluku Utara	_	_	_	12,60	_	_	_
Maluku			_	12,60			
Maluku Utara	-	-	-	12,00	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-
JIW Papua dan Papua Barat	26,00	-	-	20	-	-	-
Papua	3,86	-	-	-	-	-	-
Papua Barat	22,14	-	-	20	-	-	-
JID Bali	-	-	-	-	-	-	-
IIW Nusa Tenggara Barat	-	-	1,98	85,10	-	-	-
IIW Nusa Tenggara Timur	2,29	-	2,61	44,00	-	-	9,76
PT PLN Batam	· -	-	-	· <u>-</u>	88,00	37,54	· -
JIK Sumatera Bagian Utara	236,82	_	6,79	1.288,00	172,71	619,00	_
JIK Sumatera Bagian Selatan	569,16	31,91	1,08	885,00	345,62	126,50	103,84
JIP3B Sumatera	-	-	-	-	010,02	120,00	100,01
JIKL Kalimantan	28,50	-	_	629,60	220	45,60	_
							74.00
JIKL Sulawesi	199,19	-	3,54	405,70	148,00	-	74,90
uar Jawa	1.062,04	31,91	33,67	3.448,00	974,33	828,64	188,50
IID Jawa Timur	16,50	1,85	-	-	-	-	-
IID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-
Jawa Tengah	_	-	-	-	-	_	-
D.I. Yogyakarta	_	_	_	_	_	_	_
IID Jawa Barat		_			_		_
IID Banten	-	-	_	_	-	_	_
	-	-	-	-	-	-	-
JID Jakarta Raya	-	-	-	-	-	-	-
T Indonesia Power	1.124,65	-	-	3.321,60	422,29	2.510,11	356,60
PT PJB	1.252,82	-	-	1.557,00	871,00	2.853,00	-
JB Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-
Init Induk Pusat Pengaturan Beban	-	-	-	-	-	-	-
JIK Tanjung Jati B	-	-	-	2.643,80	-	-	-
JIK Jawa Bagian Barat	-	-	-	1.940	-	3.415,30	-
JIK Jawa Bagian Tengah	-	-	-	3.014,00	-	214,00	-
JIK Jawa Bagian Timur, Bali & Nusra	_	_	_	1.821,00	_	455,00	_
	2 222 27						272.22
awa	2.393,97	1,85	-	14.297,40	1.293,29	9.447,41	356,60
JIP Sulawesi Bagian Selatan Proyek Pembangkitan	<u>-</u>	-	-	10,00	-	-	-
TOYER FEITINGTINKTIGHT							
ndonesia	3.456,01	33,76	33,67	17.755,40	2.267,62	10.276,05	545,10

(%)	Total	IPP	Sewa	Jumlah	PLT Biomas	PLT Bayu	PLT Surya	PLTMG	PLTD
0,20	122,59	19,00	3,00	100,59	-	-	-	-	98,64
0,24	149,44	146,63	-	2,81	-	-	_	-	2,81
0,10	61,52	47,60	-	13,92	-	-	_	-	13,84
0,80	492,66	290,90	43,55	158,21	-	-	0,72	0,10	157,39
0,63	389,94	290	38,50	61,44	_	_	0,02	-,	61,42
0,17	102,72	0,90	5,05	96,77	_	_	0,70	0,10	95,97
					-	-	0,70	0,10	
0,35	217,14	182,58	19,00	15,56	-	-	-	-	14,66
0,19	119,06	119,06	-	-	-	-	-	-	-
0,05	31,40	22,20	8,00	1,20	-	-	-	-	1,20
0,11	66,68	41,32	11,00	14,36	-	-	-	-	13,46
0,50	307,15	87,00	35,00	185,15	0,02	-	0,33	-	106,81
0,07	45,59	44,20	-	1,40	-	-	-	-	1,40
0,13	82,68	25,24	11,00	46,44	-	-	0,10	-	44,70
0,09	54,93	13,20		41,73	-	-	-	-	41,73
0,02	12,98	1,20	_	11,78	_	_	_	_	11,78
0,07	41,95	12,00	_	29,95	_	_	_	_	29,95
0,07	45,43	26,30	2,22	16,91			0,05		16,86
					-	-		-	
0,34	207,08	59,14	53,56	94,37	-	-	1,56	-	79,64
0,06	37,68	3,00	7,10	27,58	-	-	1,54	-	21,24
0,03	18,87	16,60	-	2,27	-	-	0,02	-	1,20
0,24	150,53	39,54	46,46	64,53	-	-	-	-	57,20
0,18	109,80	88,00	-	21,80	-	-	2,15	-	19,65
0,13	82,60	74,00	_	8,60	_	_	1,82	_	6,78
0,04	25,94	14,00	_	11,94	_	_	0,33	_	11,61
- 0,04	1,26	14,00		1,26			0,00		1,26
		-	447.07		-	-	4.00	-	
0,67	413,80	-	147,07	266,73	-	-	1,68	118,89	133,56
0,53	327,35	-	118,45	208,90	-	-	0,73	118,89	76,67
0,14	86,45	-	28,62	57,83	-	-	0,94	-	56,89
0,97	596,44	12,90	81,73	501,81	-	-	5,17	268,55	182,09
0,26	161,30	-	43,33	117,97	-	-	3,09	42,18	68,85
0,70	435,14	12,90	38,40	383,84	-	-	2,08	226,37	113,24
-	2,58	2,40	-	0,18	_	_	-	-	0,18
0,97	601,03	135,75	59,00	406,28	_	_	1,13	240,76	77,31
0,64	394,47	46,03	87,00	261,44			7,46	110,90	84,43
					-	-			
1,01	623,63	408,00	25,00	190,63	-	-	1,00	22,50	41,59
5,29	3.264,43	182,50	118,00	2.963,93	-	-	-	529,53	111,08
3,95	2.435,87	100,00	133,38	2.202,49	-	-	-	93,50	45,88
4,56	2.816,90	2.816,90	-	-	-	-	-	-	-
5,20	3.212,34	1.558,00	79,27	1.575,07	-	-	0,05	348,04	303,28
4,45	2.747,74	1.571,00	60,00	1.116,73	-	-	-	97,80	187,60
							04.00		
30,79	19.005,22	7.863,27	957,78	10.184,18	0,02	-	21,39	1.830,57	1.765,12
0,11	66,48	16,30	10,00	40,18	-	-	0,95	-	20,88
0,05	32,98	32,98	-	-	-	-	-	-	-
· -	0,60	0,60	-	-	-	-	-	-	-
0,24	146,23	146,23	_	_	_	_	_	_	_
0,03	16,26	15,60	_	0,66	_	_	_	_	0,66
0,00	0,30	10,00	-	0,30	-	=	0,30	-	0,00
-		-	-		-	-		-	-
40.00	0,30	-	-	0,30	-	-	0,30	-	100 ==
13,09	8.081,37	-	-	8.081,37	-	-	-	182,40	163,73
10,59	6.536,82	-	-	6.536,82	-	-	-	3,00	-
0,10	62,20	-	-	62,20	-	-	-	-	62,20
23,11	14.264,43	14.264,43	_	-	-	-	-	-	_
4,28	2.643,80	-	-	2.643,80	-	-	-	-	-
8,68	5.355,30	_	_	5.355,30	_	_	_	_	_
5,23	3.228,00	_	_	3.228,00	_	_	_	_	
		-	-		-	-	-	-	-
3,69	2.276,00		-	2.276,00	-	-	-	-	-
69,19	42.710,76	14.476,13	10,00	28.224,63	-	-	1,25	185,40	247,47
0,02	10,00	-	-	10,00	-	-	-	-	-
0,02	10,00	-	-	10,00	-	-	-	-	=
		00 000 40					00.04	2.015,97	2.042.50
100,00	61.725,98 100,00	22.339,40	967,78	38.418,81 62,24	0,02	-	22,64	3,27	2.012,59 3,26

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

				Р	roduksi Send	iri				
	PLTA	PLTM	PLTMH	PLTU	PLTG	PLTGU	PLTP	PLTD	PLTMG	PLT Surya
UIW Aceh	-	-	3,53	-	-	-	-	128,89	-	-
UIW Sumatera Utara	-	-	-	-	-	-	-	5,08	-	-
UIW Sumatera Barat	-	-	-	-	-	-	-	22,04		
UIW Riau dan Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-	-	500,53	0,26	0,05
- Riau	-	-	-	-	-	-	-	192,04	-	
- Kepulauan Riau	-	-	- 0.24	-	-	-	-	308,50	0,26	0,04
UIW Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu - Sumatera Selatan	-	-	0,34	-	-	-	-	14,17	-	-
- Sumatera Selatan - Jambi	-	_	-	-	-	-	-	-	_	-
- Bengkulu	-	_	0,34	_	_	_	_	14,17	_	_
UIW Bangka Belitung	-	-	-	489,53	-	-	-	223,87	-	0,01
UID Lampung	-	-	-	, -	-	-	-	1,81	-	· -
UIW Kalimantan Barat	-	-	7,15	-	-	-	-	103,01	-	-
UIW Kalimantan Selatan dan Tengah	-	-	-	-	-	-	-	63,70	-	-
- Kalimantan Selatan	-	-	-	-	-	-	-	15,12	-	-
- Kalimantan Tengah	-	-	-	-	-	-	-	48,57	-	-
UIW Kalimantan Timur dan Utara UIW Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	-	-	52,32	-	-	-	-	40,43 213,67	-	0,08 0,30
- Sulawesi Utara	-	-	21,55	-	-	-	-	55,92	-	0,30
- Sulawesi Otara - Sulawesi Tengah	-	-	23,95	-	_	-	-	157,75	-	
- Gorontalo	-	_	6,83	-	_	_	_	.57,75	-	0,04
UIW Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	_	-,	-	_	-	-	34,95	-	1,82
- Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-	-	-	9,25	-	1,77
- Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	-	-	-	25,70	-	0,06
- Sulawesi Barat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIW Maluku dan Maluku Utara	-	-	-	68,96	-	-	-	231,15	528,31	0,01
- Maluku	-	-	-	68,96	-	-	-	109,21	528,31	-
- Maluku Utara	- 77.70	-	-	69.50	-	-	-	121,94	1 260 02	0,01
UIW Papua dan Papua Barat - Papua	77,70 12,92	-	-	68,50	-	-	-	130,98 77,85	1.369,83 178,82	1,83 1,17
- Papua - Papua Barat	64,78	_	-	68,50	-	-	-	53,13	1.191,01	0,66
UID Bali	04,70	-	_	-	-	-	-	33,13	1.191,01	0,00
UIW Nusa Tenggara Barat	-	_	7,10	597,52	-	-	-	236,35	1.267,83	0,74
UIW Nusa Tenggara Timur	11,44	-	5,49	357,51	-	-	55,37	59,92	311,65	3,24
PT PLN Batam	-	-	-	-	651,99	242,36	-	25,07	141,66	0,05
UIK Sumatera Bagian Utara	943,64	404.00	43,89	7.474,70	132,52	2.734,20	704.50	38,65	2.200,40	-
UIK Sumatera Bagian Selatan UIP3B Sumatera	2.620,43	161,98	1,33	5.806,27	501,55	721,53	794,56	14,20	533,39	-
UIKL Kalimantan	156,71	_	-	4.436,26	304,08	9,25	-	583,32	941,14	0,13
UIKL Sulawesi	1.358,19	_	6,85	2.346,73	195,84	-	552,63	285,85	274,09	-
Luar Jawa	5.168,12	161,98	128,02	21.645,99	1.785,97	3.707,34	1.402,56	2.957,65	7.568,58	8,27
	5.168,12		128,02	21.645,99	1.785,97	3.707,34	1.402,56	2.957,65	7.568,58	
Luar Jawa UID Jawa Timur	5.168,12 63,80	161,98 10,81	-	21.645,99	1.785,97	3.707,34	1.402,56	2.957,65 70,82	7.568,58	0,59
UID Jawa Timur UID Jawa Tengah dan Yogyakarta				21.645,99	1.785,97	3.707,34	1.402,56		7.568,58	
UID Jawa Timur UID Jawa Tengah dan Yogyakarta - Jawa Tengah			-	21.645,99	1.785,97	3.707,34	1.402,56 - - -		7.568,58	
UID Jawa Timur UID Jawa Tengah dan Yogyakarta - Jawa Tengah - D.I. Yogyakarta			-	21.645,99	1.785,97 - - - -	3.707,34	1.402,56 - - - -		7.568,58 - - - -	
UID Jawa Timur UID Jawa Tengah dan Yogyakarta - Jawa Tengah - D.I. Yogyakarta UID Jawa Barat			-	21.645,99	1.785,97	3.707,34 - - - - -	1.402,56	70,82	7.568,58	
UID Jawa Timur UID Jawa Tengah dan Yogyakarta - Jawa Tengah - D.I. Yogyakarta UID Jawa Barat UID Banten			-	21.645,99	1.785,97	3.707,34	1.402,56 - - - - - -		7.568,58	
UID Jawa Timur UID Jawa Tengah dan Yogyakarta - Jawa Tengah - D.I. Yogyakarta UID Jawa Barat UID Banten UID Jakarta Raya PT Indonesia Power	63,80 - - - - - - 4.564,44		-	- - - - - - 23.351,60	123,45	- - - - - - 5.651,69	1.402,56 - - - - - - - 2.735,63	70,82	- - - - - - - 966,20	0,59 - - - - -
UID Jawa Timur UID Jawa Tengah dan Yogyakarta - Jawa Tengah - D.I. Yogyakarta UID Jawa Barat UID Janten UID Jakarta Raya PT Indonesia Power PT PJB	63,80 - - - - - -		-	- - - - -	- - - - - -	:	- - - - - -	70,82 - - - 1,06 - 117,10	- - - - - -	0,59 - - - - -
UID Jawa Timur UID Jawa Tengah dan Yogyakarta - Jawa Tengah - D.I. Yogyakarta UID Jawa Barat UID Banten UID Jakarta Raya PT Indonesia Power PT PJB PJB Sulawesi	63,80 - - - - - - 4.564,44		-	- - - - - - 23.351,60	123,45	- - - - - - 5.651,69	- - - - - -	70,82	- - - - - - - 966,20	0,59 - - - - -
UID Jawa Timur UID Jawa Tengah dan Yogyakarta - Jawa Tengah - D.I. Yogyakarta UID Jawa Barat UID Jawa Barat UID Jakarta Raya PT Indonesia Power PT PJB PJB Sulawesi Unit Induk Pusat Pengaturan Beban	63,80 - - - - - - 4.564,44		-	23.351,60 5.094,34	123,45	- - - - - - 5.651,69	- - - - - -	70,82 - - - 1,06 - 117,10	- - - - - - - 966,20	0,59 - - - - -
UID Jawa Timur UID Jawa Tengah dan Yogyakarta - Jawa Tengah - D.I. Yogyakarta UID Jawa Barat UID Jawa Barat UID Jakarta Raya PT Indonesia Power PT PJB PJB Sulawesi UIIt Induk Pusat Pengaturan Beban UIK Tanjung Jati B	63,80 - - - - - - 4.564,44			23.351,60 5.094,34	123,45	5.651,69 8.571,28	- - - - - -	70,82 - - - 1,06 - 117,10	- - - - - - - 966,20	0,59 - - - - -
UID Jawa Timur UID Jawa Tengah dan Yogyakarta - Jawa Tengah - D.I. Yogyakarta UID Jawa Barat UID Jawa Barat UID Jakarta Raya PT Indonesia Power PT PJB PJB Sulawesi UIII tluk Pusat Pengaturan Beban UIK Tanjung Jati B UIK Jawa Bagian Barat	63,80 - - - - - - 4.564,44			23.351,60 5.094,34 - 20.544,36 12.760,41	123,45	5.651,69 8.571,28	- - - - - -	70,82 - - - 1,06 - 117,10	- - - - - - - 966,20	0,59 - - - - -
UID Jawa Timur UID Jawa Tengah dan Yogyakarta - Jawa Tengah - D.I. Yogyakarta UID Jawa Barat UID Jawa Barat UID Jakarta Raya PT Indonesia Power PT PJB PJB Sulawesi Unit Induk Pusat Pengaturan Beban UIK Jawa Bagian Barat UIK Jawa Bagian Barat UIK Jawa Bagian Tengah	63,80 - - - - - - 4.564,44			23.351,60 5.094,34 - 20.544,36 12.760,41 19.405,66	123,45 236,34	5.651,69 8.571,28 - 14.182,12 822,80	- - - - - -	70,82 - - - 1,06 - 117,10	- - - - - - - 966,20	0,59 - - - - -
UID Jawa Timur UID Jawa Tengah dan Yogyakarta - Jawa Tengah - D.I. Yogyakarta UID Jawa Barat UID Jawa Barat UID Jakarta Raya PT Indonesia Power PT PJB PJB Sulawesi UIIt Induk Pusat Pengaturan Beban UIK Tanjung Jati B UIK Jawa Bagian Barat UIK Jawa Bagian Tengah UIK Jawa Bagian Tengah	63,80 - - - - - - 4.564,44 3.077,84 - - - -	10,81 - - - - - - - - - - - - -		23.351,60 5.094,34 - 20.544,36 12.760,41 19.405,66 12.513,73	123,45 236,34 -	5.651,69 8.571,28 	2.735,63	70,82 - - 1,06 - 117,10 - 63,04 - -	966,20 21,48 - -	0,59
UID Jawa Timur UID Jawa Tengah dan Yogyakarta - Jawa Tengah - D.I. Yogyakarta UID Jawa Barat UID Jawa Barat UID Jakarta Raya PT Indonesia Power PT PJB PJB Sulawesi Unit Induk Pusat Pengaturan Beban UIK Tanjung Jati B UIK Jawa Bagian Barat UIK Jawa Bagian Tengah UIK Jawa Bagian Timur, Bali dan Nusra Jawa	63,80 - - - - - - 4.564,44			23.351,60 5.094,34 - 20.544,36 12.760,41 19.405,66	123,45 236,34	5.651,69 8.571,28 - 14.182,12 822,80	- - - - - -	70,82 - - - 1,06 - 117,10	- - - - - - - 966,20	0,59 - - - - -
UID Jawa Timur UID Jawa Tengah dan Yogyakarta - Jawa Tengah - D.I. Yogyakarta UID Jawa Barat UID Jawa Barat UID Jakarta Raya PT Indonesia Power PT PJB PJB Sulawesi UIIt Induk Pusat Pengaturan Beban UIK Tanjung Jati B UIK Jawa Bagian Barat UIK Jawa Bagian Tengah UIK Jawa Bagian Tengah UIK Jawa Bagian Timur, Bali dan Nusra Jawa UIP Pembangkit Sumatera	63,80 - - - - - - 4.564,44 3.077,84 - - - -	10,81 - - - - - - - - - - - - -		23.351,60 5.094,34 - 20.544,36 12.760,41 19.405,66 12.513,73	123,45 236,34 -	5.651,69 8.571,28 	2.735,63	70,82 - - 1,06 - 117,10 - 63,04 - -	966,20 21,48 - -	0,59
UID Jawa Timur UID Jawa Tengah dan Yogyakarta - Jawa Tengah - D.I. Yogyakarta UID Jawa Barat UID Jawa Barat UID Jakarta Raya PT Indonesia Power PT PJB PJB Sulawesi Unit Induk Pusat Pengaturan Beban UIK Jawa Bagian Barat UIK Jawa Bagian Timur, Bali dan Nusra Ja w a UIP Pembangkit Sumatera UIP Kalimantan Bagian Barat	63,80 - - - - - - 4.564,44 3.077,84 - - - -	10,81 - - - - - - - - - - - - -		23.351,60 5.094,34 - 20.544,36 12.760,41 19.405,66 12.513,73	123,45 236,34 -	5.651,69 8.571,28 	2.735,63	70,82 - - 1,06 - 117,10 - 63,04 - -	966,20 21,48 - -	0,59
UID Jawa Timur UID Jawa Tengah dan Yogyakarta - Jawa Tengah - D.I. Yogyakarta UID Jawa Barat UID Jawa Barat UID Jakarta Raya PT Indonesia Power PT PJB PJB Sulawesi Unit Induk Pusat Pengaturan Beban UIK Tanjung Jati B UIK Jawa Bagian Barat UIK Jawa Bagian Tengah UIK Jawa Bagian Timur, Bali dan Nusra Ja wa UIP Pembangkit Sumatera UIP Kalimantan Bagian Barat UIP Kalimantan Bagian Barat UIP Kalimantan Bagian Barat	63,80 - - - - - - 4.564,44 3.077,84 - - - -	10,81 - - - - - - - - - - - - -		23.351,60 5.094,34 - 20.544,36 12.760,41 19.405,66 12.513,73	123,45 236,34 -	5.651,69 8.571,28 	2.735,63	70,82 - - 1,06 - 117,10 - 63,04 - -	966,20 21,48 - -	0,59
UID Jawa Timur UID Jawa Tengah dan Yogyakarta - Jawa Tengah - D.I. Yogyakarta UID Jawa Barat UID Jawa Barat UID Jawa Barat UID Jakarta Raya PT Indonesia Power PT PJB PJB Sulawesi Unit Induk Pusat Pengaturan Beban UIK Tanjung Jati B UIK Jawa Bagian Barat UIK Jawa Bagian Tengah UIK Jawa Bagian Timur, Bali dan Nusra Ja wa UIP Pembangkit Sumatera UIP Kalimantan Bagian Barat UIP Kalimantan Bagian Tengah UIP Kalimantan Bagian Tengah UIP Kalimantan Bagian Tengah	63,80 - - - - - - 4.564,44 3.077,84 - - - -	10,81 - - - - - - - - - - - - -		23.351,60 5.094,34 - 20.544,36 12.760,41 19.405,66 12.513,73	123,45 236,34 -	5.651,69 8.571,28 	2.735,63	70,82 - - 1,06 - 117,10 - 63,04 - -	966,20 21,48 - -	0,59
UID Jawa Timur UID Jawa Tengah dan Yogyakarta - Jawa Tengah - D.I. Yogyakarta UID Jawa Barat UID Jawa Barat UID Jakarta Raya PT Indonesia Power PT PJB PJB Sulawesi Unit Induk Pusat Pengaturan Beban UIK Tanjung Jati B UIK Jawa Bagian Barat UIK Jawa Bagian Tengah UIK Jawa Bagian Timur, Bali dan Nusra Ja w a UIP Pembangkit Sumatera UIP Kalimantan Bagian Barat UIP Kalimantan Bagian Tengah UIP Kalimantan Bagian Timur UIP Kalimantan Bagian Timur UIP Jawa Bagian Timur	63,80 - - - - - - 4.564,44 3.077,84 - - - -	10,81 - - - - - - - - - - - - -		23.351,60 5.094,34 - 20.544,36 12.760,41 19.405,66 12.513,73	123,45 236,34	5.651,69 8.571,28 	2.735,63	70,82 - - 1,06 - 117,10 - 63,04 - -	966,20 21,48 - -	0,59
UID Jawa Timur UID Jawa Tengah dan Yogyakarta - Jawa Tengah - D.I. Yogyakarta UID Jawa Barat UID Jawa Barat UID Jawa Barat UID Jakarta Raya PT Indonesia Power PT PJB PJB Sulawesi Unit Induk Pusat Pengaturan Beban UIK Tanjung Jati B UIK Jawa Bagian Barat UIK Jawa Bagian Tengah UIK Jawa Bagian Timur, Bali dan Nusra Ja wa UIP Pembangkit Sumatera UIP Kalimantan Bagian Barat UIP Kalimantan Bagian Tengah UIP Kalimantan Bagian Tengah UIP Kalimantan Bagian Tengah	63,80 - - - - - - 4.564,44 3.077,84 - - - -	10,81 - - - - - - - - - - - - -		23.351,60 5.094,34 - 20.544,36 12.760,41 19.405,66 12.513,73	123,45 236,34	5.651,69 8.571,28 	2.735,63	70,82 - - 1,06 - 117,10 - 63,04 - -	966,20 21,48 - -	0,59
UID Jawa Timur UID Jawa Tengah dan Yogyakarta - Jawa Tengah - D.I. Yogyakarta UID Jawa Barat UID Jawa Barat UID Jakarta Raya PT Indonesia Power PT PJB PJB Sulawesi Unit Induk Pusat Pengaturan Beban UIK Tanjung Jati B UIK Jawa Bagian Barat UIK Jawa Bagian Tengah UIK Jawa Bagian Timur, Bali dan Nusra Ja w a UIP Pembangkit Sumatera UIP Kalimantan Bagian Barat UIP Kalimantan Bagian Tengah UIP Kalimantan Bagian Tengah UIP Kalimantan Bagian Tengah UIP Kalimantan Bagian Tengah UIP Jawa Bagian Barat UIP Jawa Bagian Barat	63,80 - - - - - - 4.564,44 3.077,84 - - - -	10,81 - - - - - - - - - - - - -		23.351,60 5.094,34 - 20.544,36 12.760,41 19.405,66 12.513,73	123,45 236,34	5.651,69 8.571,28 	2.735,63	70,82 - - 1,06 - 117,10 - 63,04 - -	966,20 21,48 - -	0,59
UID Jawa Timur UID Jawa Tengah dan Yogyakarta - Jawa Tengah - D.I. Yogyakarta UID Jawa Barat UID Jawa Barat UID Jakarta Raya PT Indonesia Power PT PJB PJB Sulawesi Unit Induk Pusat Pengaturan Beban UIK Tanjung Jati B UIK Jawa Bagian Barat UIK Jawa Bagian Tengah UIK Jawa Bagian Tengah UIK Jawa Bagian Barat UIP Kalimantan Bagian Barat UIP Kalimantan Bagian Tengah UIP Kalimantan Bagian Timur UIP Jawa Bagian Tengah I UIP Jawa Bagian Timur UIP Jawa Bagian Timur dan Bali II UIP Jawa Bagian Timur dan Bali II UIP Sulawesi Bagian Selatan UIP Sulawesi Bagian Selatan	63,80 - - - - - - 4.564,44 3.077,84 - - - -	10,81 - - - - - - - - - - - - -		23.351,60 5.094,34 - 20.544,36 12.760,41 19.405,66 12.513,73	123,45 236,34	5.651,69 8.571,28 	2.735,63	70,82 - - 1,06 - 117,10 - 63,04 - -	966,20 21,48 - -	0,59
UID Jawa Timur UID Jawa Tengah dan Yogyakarta - Jawa Tengah - D.I. Yogyakarta UID Jawa Barat UID Jawa Barat UID Jakarta Raya PT Indonesia Power PT PJB PJB Sulawesi Unit Induk Pusat Pengaturan Beban UIK Tanjung Jati B UIK Janjung Jati B UIK Jawa Bagian Barat UIK Jawa Bagian Tengah UIK Jawa Bagian Timur, Bali dan Nusra Ja w a UIP Pembangkit Sumatera UIP Kalimantan Bagian Barat UIP Kalimantan Bagian Tengah UIP Kalimantan Bagian Timur UIP Jawa Bagian Tengah I UIP Jawa Bagian Timur dan Bali II UIP Sulawesi Bagian Selatan UIP Sulawesi Bagian Utara UIP Sulawesi	63,80 - - - - - - 4.564,44 3.077,84 - - - -	10,81 - - - - - - - - - - - - -		23.351,60 5.094,34 - 20.544,36 12.760,41 19.405,66 12.513,73	123,45 236,34	5.651,69 8.571,28 	2.735,63	70,82 - - 1,06 - 117,10 - 63,04 - -	966,20 21,48 - -	0,59
UID Jawa Timur UID Jawa Tengah dan Yogyakarta - Jawa Tengah - D.I. Yogyakarta UID Jawa Barat UID Jawa Barat UID Jakarta Raya PT Indonesia Power PT PJB PJB Sulawesi Unit Induk Pusat Pengaturan Beban UIK Tanjung Jati B UIK Jawa Bagian Barat UIK Jawa Bagian Tengah UIK Jawa Bagian Tengah UIK Jawa Bagian Barat UIP Kalimantan Bagian Barat UIP Kalimantan Bagian Tengah UIP Kalimantan Bagian Timur UIP Jawa Bagian Tengah I UIP Jawa Bagian Timur UIP Jawa Bagian Timur dan Bali II UIP Jawa Bagian Timur dan Bali II UIP Sulawesi Bagian Selatan UIP Sulawesi Bagian Selatan	63,80 - - - - - - 4.564,44 3.077,84 - - - -	10,81 - - - - - - - - - - - - -		23.351,60 5.094,34 - 20.544,36 12.760,41 19.405,66 12.513,73	123,45 236,34	5.651,69 8.571,28 	2.735,63	70,82 - - 1,06 - 117,10 - 63,04 - -	966,20 21,48 - -	0,59
UID Jawa Timur UID Jawa Tengah dan Yogyakarta - Jawa Tengah - D.I. Yogyakarta UID Jawa Barat UID Jawa Barat UID Banten UID Jakarta Raya PT Indonesia Power PT PJB PJB Sulawesi Unit Induk Pusat Pengaturan Beban UIK Tanjung Jati B UIK Jawa Bagian Barat UIK Jawa Bagian Tengah UIK Jawa Bagian Timur, Bali dan Nusra Ja wa UIP Pembangkit Sumatera UIP Kalimantan Bagian Barat UIP Kalimantan Bagian Tengah UIP Kalimantan Bagian Timur UIP Jawa Bagian Barat UIP Jawa Bagian Tengah I UIP Jawa Bagian Timur dan Bali II UIP Jawa Bagian Timur dan Bali II UIP Sulawesi Bagian Selatan UIP Sulawesi Bagian Utara UIP Sulawesi	63,80 - - - - - - 4.564,44 3.077,84 - - - -	10,81 - - - - - - - - - - - - -		23.351,60 5.094,34 - 20.544,36 12.760,41 19.405,66 12.513,73	123,45 236,34	5.651,69 8.571,28 	2.735,63	70,82 - - 1,06 - 117,10 - 63,04 - -	966,20 21,48 - -	0,59
UID Jawa Timur UID Jawa Tengah dan Yogyakarta - Jawa Tengah - D.I. Yogyakarta UID Jawa Barat UID Jawa Barat UID Jakarta Raya PT Indonesia Power PT PJB PJB Sulawesi Unit Induk Pusat Pengaturan Beban UIK Tanjung Jati B UIK Jawa Bagian Barat UIK Jawa Bagian Tengah UIK Jawa Bagian Timur, Bali dan Nusra Ja wa UIP Pembangkit Sumatera UIP Kalimantan Bagian Barat UIP Kalimantan Bagian Timur UIP Kalimantan Bagian Timur UIP Jawa Bagian Tengah UIP Jawa Bagian Tengah UIP Jawa Bagian Tengah I UIP Jawa Bagian Tengah I UIP Jawa Bagian Tengah I UIP Jawa Bagian Timur dan Bali II UIP Sulawesi Bagian Selatan UIP Sulawesi Bagian Utara UIP Sulawesi UIP Nusa Tenggara	63,80 - - - - - 4.564,44 3.077,84 - - - - - - - - - - - - -	10,81		23.351,60 5.094,34 - 20.544,36 12.760,41 19.405,66 12.513,73 93.670,10	123,45 236,34 - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	5.651,69 8.571,28 	2.735,63	70,82 - - 1,06 - 117,10 63,04 - - - - 252,02	986,20 21,48 - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	0,59 0,24

Pit Pit Pit Binnas Pit Binnas Pit			_		S	ewa Genset				Sub	Pembelian		
117.47			PLTD	PLTMG	PLTG	PLTGU	PLTU	PLTA				Jumlah	%
17.47	-	-	22,10	1,97	_	-	-	-	_	156,48	113,47	269,95	0,09
117.47 161.32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,08	858,90	863,98	
\$2.24 151.32 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-		258,50		
38,24	-	-			-	-	-	-	-				
SSET 44.99	-	-	82,24	151,32	-	-	-	-	-			2.279,49	0,74
18,67 44,99	-	-		-	-	-	-	-	-			351,19	
14.499	-	-	88,67	44,99	-	-	-	-	-	148,18			
188.67 103.19 248.75 351.94 0.41	-	-	-	-	-	-	-	-	-			636,26	
189.51	-	-		44,99	-	-	-	-	-				
181 5869 61.49 0.07	-	-		-	-	-	-	-	-			351,94	
68,71	-	-	189,51	-	-	-	-	-	-		359,81		
	-	-	68 71	-	_	_	_	_	_			213.52	
15.12 11.64 26.76 0.01	_	_	-	_	_	_	_	_	_				
1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1,	_	_	-	_	_	_	_	_	_				
3,77	_	-	-	-	_	_	_	_	_				
- 333,02	-	-	3,77	-	-	-	-	-	-				
- 279.48 46118 204.63 665.81 0.22 6.67 30.19 46.06 0.01	-	-		-	-	-	-	-	-				
	-	-	43,54	-	-	-	-	-	-	121,26	20,34		0,05
1	-	-		-	-	-	-	-	-				0,22
1102 371,63 382,64 0.12	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
SOS, 11 S,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-			382,64	
- 224,52 5,85 1,066,86 86,88 1,063,34 0,38 210,59 11 1 1,061,34 1 0,38 210,59 11 1 1 1,061,34 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25,76	81,47	107,23	0,03
- 224,52 5,85 1,066,86 86,88 1,063,34 0,38 210,59 11 1 1,061,34 1 0,38 210,59 11 1 1 1,061,34 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	-	-	- 		-	-	-	-	-	4 220 40	-	4 400 00	0.40
- 210,59	-	-			-	-	-	-	-				
- 479,33	-	-		5,05	-	-	-	-	-			1.093,04	
- 252,13	-	_		-	_	_	_	_	_				
- 227,20 1,065,27	_	_		_	_	_	_	_	_			522.89	
1.00	_	_		_	_	_	_	_	_		26.81		
- 320,80	-	-		-	-	-	-	-	-	-			-
-	-	-	320,80	-	-	-	-	-	_	2.430,35			0,88
- 22,66 302,15 13,882,82 381,51 14,274,34 4,63 77,82 2.075 11,233,61 480,61 11,844,74 27,79 27,55 26,55 246,62 376,28 307,93 - 5,704,41 7,877,29 13,581,70 4,41 2,782,77 854,80 0.75 376,28 307,93 - 48,866,99 42,019,47 90,876,47 29,51 - -	-	-	385,63	-	-	-	-	-	-		223,19		
- 77,62 0,75 - 11238,61 450,61 11,684,22 3,79 - 125,79 246,62 - 3 36,28 307,93 - 5,704,14 73,729 13,581,70 441,64 74,74	-	-	-		-	-	-	-	-				
	-	-	22,66		-	-	-	-	-				
- 255,99 246,62 - 376,28 307,93 5.704,41 7.877,29 13.723,62 4.46 - - 2.762,77 854,80 0.75 376,28 307,93 48.856,99 42.019,47 90.876,47 29.51 -	-	-	-	77,62	0,75	-	-	-	-	11.233,61			
	-	-			-	-	-	-	-				
- 2.782,77 854,80 0,75 376,28 307,93 48,856,99 42.019,47 90.876,47 29,51 - 0,98 147,00 45,86 192,87 0,06 144,37 146,37 0,05 144,37 146,37 0,05 142,85 142,85 0,05	-	-	255,99	246,62	-	-	207.02	-	-				
- 0,98	-	-	-	-					-				
	-	-		854,80	0,75	376,28	307,93	-	-				
	-	-	0,98	-	-	-	-	-	-				
	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			0,05
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			0.40
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.06			
	-	-	-	-	-	-	-	-	-		75,51		0,02
17.001,27 - 17.001,27 5,52 63,04 0,02 63,04 0,02 63,04 0,02	-	-	-	-	_	_	_	_	_		3 10	0,2 4 37 513 32	12 18
	_	_	_	_	_	_	_	_	_				
	_	_	-	_	_	_	_	_	_		_		
	-	-	-	-	_	-	-	-	_		80.799,12		
	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26.942,53	-	26.942,53	
- 0,98 134.962,04 81.645,77 216.607,81 70,33 134.962,04 81.645,77 216.607,81 70,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20.228,46	-	20.228,46	6,57
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.523,94	-	12.523,94	4,07
3,06 3,06 3,06 3,06	-	-	0,98	-	-	-	-	-	-	134.962,04	81.645,77	216.607,81	70,33
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,06	3,06	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	261.36	261 36	n no
1,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	201,30	201,30	0,00
1,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1,89	-	-	-	_	_	_	-	-	_	_	18.14	18.14	0.01
233,58 233,58 0,08	-	-	-	-	_	-	-	-	_	-			-,
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			0,08
2.783,75 854,80 0,75 376,28 307,93 183.819,03 124.183,27 308.002,30 100,00	-										· -	<u> </u>	
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	518,02	518,02	0,17
	-	-	2.783,75	854,80	0,75	376,28	307,93	-	-	183.819,03	124.183,27	308.002,30	100,00
				,									

Tabel 24 : Pemakaian Bahan Bakar

Satuan PLN/Provinsi			E	Bahan Ba	kar Minyak (kilo	liter)				Batu Bara	Gas	Biomass
	HSD	IDO	MFO Bio Diesel	Olein	Bio HSD	HFO	Bio Fame	СРО	Jumlah	(ton)	Alam (MMSCF)	(ton)
UIW Aceh					30.283,15		12.926,11	_	43.209,26		20,10	
UIW Sumatera Utara	_	_		_	1.524,57	_	381,14	_	1.905,72	_	20,10	
UIW Sumatera Barat	_	_		_	4.883,42	_	2.092,86	_	6.976,27	_	_	
UIW Riau dan Kepulauan Riau	_	_		_	126.458,79	_	49.887,20	_	176.345,99	_	1.492,88	
Riau	-	-		-	54.737,44	-	21.915,57	-	76.653,02		1.492,88	
Kepulauan Riau	-	-		-	71.721,35	-	27.971,63	-	99.692,98	-	-	
UIW Sumatera Selatan, Jambi dan	-	-		-	19.463,77	-	8.341,62	-	27.805,39	-	469,86	
Bengkulu												
- Sumatera Selatan	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	
- Jambi	-	-		-	-	-	-	-	-	-	469,86	
Bengkulu	-	-		-	19.463,77	-	8.341,62	-	27.805,39	-	-	
JIW Bangka Belitung	100.994,72	-		-	80.459,41	-	34.507,69	-	215.961,82	535.591,16	-	2.021,3
JID Lampung	-	-		-	446,74	-	180,56	-	627,30	-	-	
JIW Kalimantan Barat	-	-		-	35.947,62	-	15.405,24	-	51.352,86	-	-	
JIW Kalimantan Selatan dan Tengah	-	-		-	15.159,23	-	5.781,57	-	20.940,79	-	-	
Kalimantan Selatan	-	-		-	4.005,35	-	1.001,34	-	5.006,69	-	-	
Kalimantan Tengah	-	-		-	11.153,87	-	4.780,23	-	15.934,10	-	-	
JIW Kalimantan Timur dan Utara	-	-		-	9.450,45	-	4.050,19	-	13.500,64	-	-	
JIW Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	-	-		-	109.005,60	-	46.716,69 8.877.70		155.722,29 29.592.32	-	-	
Sulawesi Utara Gorontalo	-	-			20.714,63	-	0.011,10	-	25.082,32	-	-	
Sulawesi Tengah	-	-			88.290,97	-	37.838.99	-	126.129.96	-	-	
JIW Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-			-	7.197,08	-	37.030,99		120.129,96	-	-	
Sulawesi Selatan Sulawesi Selatan	-	-		-	1.976,87	-	847,23	-	2.824,11	-	-	
Sulawesi Tenggara	_			-	5.220,20	-	2.237,23	_	7.457,43			
· Sulawesi Barat	_	_		_	0.220,20	_	2.201,20	_	7.407,40	_	_	
UIW Maluku dan Maluku Utara	4.375,00	_		_	234.663,68	18.353,10	100.570.13	_	357.961,91	80.119,23	_	
· Maluku	4.375,00	_		_	168.309,09	18.353,10	72.132,45	-	263.169,63	80.119,23	-	
· Maluku Utara	-	_		_	66.354,59	-	28.437,68	_	94.792,27	-	_	
JIW Papua dan Papua Barat	32.793,62	-		-	280.116.67	-	119.245,39	-	432.155,68	84.093,46	2.470,62	
Papua	1.786,37	-		-	93.786,14	-	39.990,80	-	135.563,31	-	-	
Papua Barat	31.007,25	-		-	186.330,53	-	79.254,60	-	296.592,38	84.093,46	2.470,62	
JID Bali	-	-		-	· -	-	· -	-	· -	· -	-	
JIW Nusa Tenggara Barat	31.357,15	-	107.238,32 -	-	231.788,41	-	99.337,88	-	469.721,75	573.478,27	-	5.877,7
JIW Nusa Tenggara Timur	-	-	22.736,65 -	-	122.365,21	-	51.275,46	-	196.377,33	538.941,40	_	1.444,0
PT PLN Batam	3,21	-	4.395,81 -	-	1.743,19	-	747,08	-	6.889,30	567.233,65	24.787,51	,-
JIK Sumatera Bagian Utara	121.022,14	-		-	56.192,85	-	24.082,63	-	201.297,62	5.634.280,61	46.000,85	12.274,0
JIK Sumatera Bagian Selatan	7.930,61	103,65	114,91 -	-	8.413,27	-	3.580,91	-	20.143,35	3.938.972,00	22.498,22	18.017,5
JIP3B Sumatera	-		·	-	-	-	-	-	-	-	16.670,91	
JIKL Kalimantan	1.412,07	-	1.061,93 -	-	174.785,33	-	74.926,68	-	252.186,00	3.729.314,09	15.458,72	18.883,2
JIKL Sulawesi	19.560,68	-		-	102.641,80	-	43.989,34	-	166.191,83	2.196.327,35	4.821,14	7.419,5
Luar Jawa	319.449,21	103,65	135.547,61 -	-	1.652.990,24	18.353,10	701.110,83	-	2.827.554,65	17.878.351,21	134.690,82	65.937,5
UID Jawa Timur	-	-			13.804,00	_	5.916,43	-	19.720,42	-		
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-		-	-	-	-	-	-	-	_	
- Jawa Tengah	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	
- D.I. Yogyakarta	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	
UID Jawa Barat	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	
UID Banten	-	-		-	218,06	-	93,46	-	311,52	-	-	
UID Jakarta Raya	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	
PT Indonesia Power	52.046,27	-	25.049,46 -	-	6.221,77	-	2.666,47	-	85.983,96	12.848.609,23		132.941,4
PT PJB	8.569,11	-	1.760,84 -	-	1.050,17	-	450,07	-	11.830,19	2.775.728,34	80.362,48	94.795,2
PJB Sulawesi	-	-	13.855,34 -	-	31,66	-	13,57	-	13.900,57	-	-	
Unit Induk Pusat Pengaturan Beban	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	
UIK Tanjung Jati B	-	-		-	2.268,71	-	972,30	-	3.241,01	8.637.557,60	-	
UIK Jawa Bagian Barat	-	-		-	6.168,82	-	2.643,78	-	8.812,61	8.141.018,22	100.030,67	
UIK Jawa Bagian Tengah	-	-		-	4.263,26	-	1.827,11	-	6.090,37	12.007.541,19	6.459,35	100.305,4
UIK Jawa Bagian Timur, Bali dan Nusa Tenggara	-	-		-	1.408,76	-	603,75	-	2.012,51	7.714.795,62	93,26	74.439,1
Jawa	60.615,38		40.665,63 -		35.435,20		15.186,94		151.903,16	52.125.250,20	246.886,39	519 767 4
UIP Pembangkit Sumatera	-				- 00.400,20		10.100,04		101.000,10	02.120.200,20	240.000,00	010.707,4
UIP Kalimantan Bagian Barat	90,05	_		_	_	_	_	_	90,05	_	42,43	
UIP Kalimantan Bagian Tengah	-	_		_	_	-	-	_	-	_	,	
UIP Kalimantan Bagian Timur	-	_		_	_	_	-	_	-	_	_	
UIP Jawa Bagian Barat	-	-		-	2.716,36	-	1.164,15	-	3.880,51	194.991,63		
UIP Jawa Bagian Tengah I	-	-		-		-	-	-			-	
UIP Jawa Bagian Timur dan Bali II	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	
UIP Sulawesi Bagian Selatan	-	-		-	-	-	-	-	-	32.264,48	-	
UIP Sulawesi Bagian Utara	0,01	-		-	-	-		-	0,01	5.139,70	-	
UIP Sulawesi	-	_		_	3.137,34	_	1.344,58	_	4.481,92	208.164,30	_	
UIP Nusa Tenggara				_	3,01	-		_			_	
					E 050 70		0.500.70			440 500 44	40.40	
Proyek Pembangkit	90,06	-		-	5.853,70	-	2.508,73	-	8.452,49	440.560,11	42,43	
Indonesia	380.154,65	103,65	176.213,25 -	-	1.694.279,15	18.353,10	718.806,51	-	2.987.910,30	70.444.161,53	381.619,65	585.704,96

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

Tabel 25 : Harga Satuan Bahan Bakar

	Ва	han Bakar Min	yak (Rp/Liter)	*)	Batu Bara	Gas Alam	Panas
Satuan PLN/Provinsi	HSD*)	IDO	MFO	Rata-rata	(Rp/kg)	(Rp/ MMSCF)	Bumi (Rp/kWh)
UIW Aceh	13.224,10	-	-	13.224,10	-	7.112,01	-
UIW Sumatera Utara	13.498,29	-	-	13.498,22	_	-	-
UIW Sumatera Barat	13.893,45	_	-	13.893,47	-	-	-
UIW Riau dan Kepulauan Riau	12.468,12	_	-	12.468,12	-	69.349,45	-
UIW Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu	13.817,81	-	-	13.817,81	-	96.470,81	-
UIW Bangka Belitung	12.986,30	-	-	12.986,30	784,05	-	-
UID Lampung	16.474,27	-	-	16.474,27	-	-	-
UIW Kalimantan Barat	13.997,19	_	-	13.997,19	-	-	-
UIW Kalimantan Selatan dan Tengah	13.187,78	_	-	13.187,78	-	-	-
UIW Kalimantan Timur dan Utara	16.430,95	_	-	16.430,95	-	152,599.38	-
UIW Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	13.719,63	_	-	13.719,63	-	· -	_
UIW Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	13.883,07	_	_	13.883,07	_	_	_
UIW Maluku dan Maluku Utara	13.592,65	_	_	13.592,95	855,23	_	_
UIW Papua dan Papua Barat	13.672,84	_	_	13.672,84	1.550,36	_	_
UID Bali	-	_	_	-	-	_	_
UIW Nusa Tenggara Barat	13.518,37	_	9.393,22	12.576,59	875,90	_	_
UIW Nusa Tenggara Timur	14.715,67	_	-	13.011,88	836,64	_	64,06
PT PLN Batam	11.701,81	_	8.292,85	9.526,66	973,85	77.739,13	-
PT PLN Tarakan	-	_	-	-	-	-	_
UIK Sulawesi Bagian Utara	13.251,10	_	_	13.251,10	917,97	163.775,75	
UIK Sulawesi Bagian Selatan	14.569,89	27.046,27	_	14.593,24	832,50	84.149,37	781,74
UIP3B Sumatera	-		_		-	-	-
UIKL Kalimantan	13.301,31	_	4.158,39	13.262,81	714,71	123.546,00	_
UIKL Sulawesi	13.084,89	-	-	13.084,89	652,74	-	1.173,44
Luar Jawa	13.492,12	27.046,27	7.740,03	13.216,87	820,81	106.063,00	889,34
UID Jawa Timur	14.381,73	_	-	14.381,74	-	-	_
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	· <u>-</u>	_	_	_	_	_	_
UID Jawa Barat	_	_	_	_	_	_	_
UID Banten	14.540,18	_	_	14.540,18	_	_	-
UID Jakarta Raya	-	_	_	-	_	_	-
PT Indonesia Power	11.231,43	_	9.458,53	10.714,93	918,97	113.877,17	959,00
PT PJB	13.116,98	_	63.966,90	20.685,63	841,42	109.869,56	-
UIK Tanjung Jati B	24.007,49	_	-	24.007,49	991,94	-	_
UIK Jawa Bagian Barat		_	_		-	_	_
UIK Jawa Bagian Tengah	_	_	_	_	_	_	_
UIK Jawa Bagian Timur, Bali dan Nusa Tenggara	-	-	-	-	-	-	-
Jawa	13.402,19	-	8.596,12	12.115,56	888,43	114.874,62	959,00
Independent **\		27.046.27	7 027 60		00E 74	111 751 00	027.00
Indonesia**)	11.157,28	27.046,27	7.937,60	13.123,49	865,71	111.751,82	937,06

 ¹⁾ 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)

Satuan PLN/Provinsi					Bahar	n Bakar Minyal	k				Batu	Gas	Bio-	Jumlah
	HSD	IDO	MFO	Bio- diesel	Olein	Bio HSD	HFO	Bio Fame	СРО	Jumlah	Bara	Alam	mass	
UIW Aceh	-	_	_	_	_	110,14	_	40,84	_	150,98	_	1,97	_	152,9
UIW Sumatera Utara	-	_	_	-	_	4,07	-	1,02		5,08	-	· -	30,18	35,26
UIW Sumatera Barat	-	-	-	-	-	16,05	-	5,99	-	22,04	-	-	· -	22,04
UIW Riau dan Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	460,17	-	158,59	-	618,76	5,11	1.999,61	7,15	2.630,64
- Riau	-	-	-	-	-	203,94	-	71,09	-	275,03	5,11	1.999,35	-	2.279,49
- Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	256,24	-	87,50	-	343,73	-	0,26	7,15	351,18
UIW Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	-	-	-	-	-	74,94	-	27,90	-	102,84	180,50	467,40	29,74	780,48
- Sumatera Selatan	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	134,27	376,44	7,08	517,78
- Jambi	-	_	_	_	_	-	-	_	_	_	46,23	90,97	10,13	147,32
- Bengkulu	-	-	_	-	_	74,94	-	27,90	-	102,84	-	-	12,53	115,37
UIW Bangka Belitung	302,69	_	_	-	_	289,37	-	124,01	-	716,06	488,07	-	58,58	1.262,72
UID Lampung	-	-	-	-	-	1,32	-	0,49	-	1,81	27,59	-	10,13	39,52
UIW Kalimantan Barat	-	-	-	-	-	121,58	-	50,13	-	171,72	-	-	17,68	189,40
UIW Kalimantan Selatan dan Tengah	-	-	-	-	-	45,89	-	17,80	-	63,70	6,69	-	25,62	96,01
- Kalimantan Selatan	-	-	-	-	-	11,02	-	4,10	-	15,12	-	-	11,64	26,76
- Kalimantan Tengah	-	-	-	-	-	34,87	-	13,70	-	48,57	6,69	-	13,98	69,24
UIW Kalimantan Timur dan Utara	-	-	-	-	-	32,14	-	12,06	-	44,20	151,02	-	17,94	213,16
UIW Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	-	-	-	-	-	384,92	-	151,77	-	536,69	27,58	-	-	564,27
- Sulawesi Utara	-	-	-	-	-	71,33	-	28,12	-	99,45	-	-	-	99,45
- Gorontalo	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-
- Sulawesi Tengah	-	-	-	-	-	313,59	-	123,64	-	437,23	27,58	-	-	464,81
UIW Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	-	-	-	25,47	-	9,48	-	34,95	81,47	-	-	116,42
- Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-	6,74	-	2,51	-	9,25	-	-	-	9,25
- Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	-	18,73	-	6,97	-	25,70	81,47	-	-	107,17
- Sulawesi Barat	-	-	-	-	-	· -	-	-	-	· -	-	-	-	· -
UIW Maluku dan Maluku Utara	17,27	-	-	-	-	890,31	86,98	362,85	-	1.357,41	68,96	-	-	1.426,37
- Maluku	17,27	-	_	-	-	647,99	86,98	272,64	-	1.024,88	68,96	-	-	1.093,84
- Maluku Utara	· -	-	-	-	-	242,32	· -	90,21	-	332,53	,	-	-	332,53
UIW Papua dan Papua Barat	127,89	-	-	-	-	1.119,83	-	436,46	-	1.684,18	68,50	302,94	18,81	2.074,43
- Papua	2,62	-	-	-	-	356,07	-	150,11	-	508,80	-	-	-	508,80
- Papua Barat UID Bali	125,27	-	-	-	-	763,76	-	286,35	-	1.175,38	68,50	302,94	18,81	1.565,63
UIW Nusa Tenggara Barat	79,66	_	429,83	_	_	1.009,28	_	385,88	_	1.904,64	704,65	_	4,21	2.613,50
UIW Nusa Tenggara Timur		_	95,00	_	_	486,22	_	175,99		757,21	532,51	_	1,28	1.291,00
PT PLN Batam	0,01	_	16,22	_	_	6,19	_	2,65		25,07	782,04	2.863,64	-,20	3.670,75
UIK Sumatera Bagian Utara	374,59	_		_	_	153,33	-	65,71	_	593,63	7.459,26	5.218,47	15,44	13.286,80
UIK Sumatera Bagian Selatan	16,57	0,47	0,38	-	_	9,74	-	3,62	_	30,77	5.789,44	2.268,87	16,83	8.105,91
UIP3B Sumatera	-		-	-	_	-	-	-	_	-	6.730,60	3.301,58	-	10.032,18
UIKL Kalimantan	3,82	-	4,06	-	-	652,14	-	253,83	-	913,86	9.738,14	1.986,89	130,51	12.769,39
UIKL Sulawesi	54,11	-	-	-	-	391,96	-	167,98	-	614,05	7.116,14	1.149,53	6,97	8.886,69
Luar Jawa	976,61	0,47	545,48			6.285,06	86,98	2.455,05		10.349,65	39.958,27	19.560,89	391,07	70.259,88
UID Jawa Timur	_		_	_	_	50,26	_	21,54	_	71,80	_	_	35,62	107,42
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-	-
- Jawa Tengah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- D.I. Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-	0.75	-	0.00	-	1.00	-	-	8,64	8,64
UID Banten	-	-	-	-	-	0,75	-	0,32	-	1,06	-	-	-	1,06
UID Jakarta Raya	140.05	-	104.57	-	-	0.10	-	2.40	-	- 000 40	- 22 400 57	0.500.04	452.02	20 242 24
PT Indonesia Power PT PJB	146,35 32,90	-	104,57 7,06	-	-	9,12	-	3,40	-	263,43	23.198,57	6.598,21 9.085,64	153,03	30.213,24 13.923,44
PJB Sulawesi	32,90	-	63,03	-	-	-	-	-	-	39,95	4.694,84	9.000,04	103,00	
	-	-	63,03	-	-	-	-	-	_	63,04	71 005 20	1 160 67	-	63,04
Unit Induk Pusat Pengaturan Beban	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	71.995,38	1.162,67	-	73.158,05
UIK Tanjung Jati B	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20.544,36	14 100 10	100 50	20.544,36 26.942,53
UIK Jawa Bagian Barat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.651,84	14.182,12	108,58	
UIK Jawa Bagian Tengah UIK Jawa Bag. Timur, Bali dan Nusra	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.317,77 12.432,89	822,80 10,22	87,89 80,84	20.228,46 12.523,94
Jawa	179,24	-	174,65	-		60,13	-	25,26		439,28	164.835,64	31.861,67	577,60	197.714,19
UIP Kalimantan Bagian Barat	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	3,06	_	3,06
UIP Kalimantan Bagian Timur	-	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	-	-	
UIP Jawa Bagian Barat	_		_	_	_	0,17	_	0,07	_	0,24	261,13	_	-	261.26
•	-	-	-	-	-	0,17	-	0,07	-	0,24		-	-	261,36
UIP Sulawesi Bagian Selatan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,14	-	-	18,14
UIP Sulawesi Bagian Utara	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,89	-	-	1,89
UIP Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-		-	-	233,58	-	-	233,58
Proyek Pembangkitan	-	-	-	-	-	0,17	-	0,07	-	0,24	514,73	3,06	-	518,02
Indonesia	1.155,85	0,47	720,13			6.345,36	86,98	2.480,38		10.789,17	205.308,63	51.425,62	968,67	268.492,09

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

Tabel 27: Captive Power

Satuan PLN/Provinsi	Banyak	nya Captive Pow	er (CP)	Γ	Daya Terpasang	(kVA)	kVA PLN pada
	CP Murni	CP Cadangan	Jumlah	CP Murni	CP Cadangan	Jumlah	CP Cadangan
UIW Aceh	7	-	7	44.215,00	-	44.215,00	-
UIW Sumatera Utara	_	256	256	-	-	-	168.231,60
UIW Sumatera Barat	19	-	19	38.192,00	-	38.192,00	· -
UIW 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
UIW Sumatera Selatan, Jambi, dan		-		-		-	-
Bengkulu							
- Sumatera Selatan	-	-	-	-	-	-	-
- Jambi	-	-	-	-	-	-	-
- Bengkulu	-	-	-	-	-	-	-
UIW Bangka Belitung	3	-	3	1.380,00	-	1.380,00	-
UID Lampung	25	-	25	25.307,00	-	25.307,00	-
UIW Kalimantan Barat	8	188	196	4.281,00	185.829,00	190.110,00	185.829,00
UIW Kalimantan Selatan dan Tengah	-	3	3	-	304,50	304,50	304,50
- Kalimantan Selatan	_	3	3	-	304,50	304,50	304,50
- Kalimantan Tengah	_	-	_	_	-	_	-
UIW Kalimantan Timur dan Utara	14	_	14	86,48	_	86,48	_
UIW Sulawesi Utara, Tengah, dan Gorontalo	28	_	28	20.728,00	_	20.728,00	_
- Sulawesi Utara	8	_	8	12.185,00	_	12.185,00	_
- Gorontalo	2	_	2	743,00	_	743,00	_
	18	-	18		-		-
- Sulawesi Tengah	10	-		7.800,00	-	7.800,00	-
UIW Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	-	-	-	-	-
- Sulawesi Selatan	-	-	-	-	-	-	-
- Sulawesi Tenggara	-	-	-	-	-	-	-
- Sulawesi Barat	-	-	-	.	-	<u>-</u>	-
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	-	5	5	-	1.100,00	1.100,00	1.343,00
- Papua	-	1	1	-	200,00	200,00	197,00
- Papua Barat	-	4	4	-	900,00	900,00	1.146,00
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 Tarakan	_	-	_	-	-	-	-
UIK Sumatera Bagian Utara	_	-	_	-	-	_	-
UIK Sumatera Bagian Selatan	_	-	_	-	-	_	-
UIP3B Sumatera	_	-	_	-	_	_	-
Luar Jawa	243	982	1.225	54.530.659,98	791.120,26	55.321.780,25	959.062,00
UID Jawa Timur	164	648	812	198.134,00	667.695,62	865.829,62	740.158,00
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	11	20	886,00	317,24	1.203,23	597,59
UID Jakarta Raya	-	6	6	-	63.977,00	63.977,00	64.300,00
PT Indonesia Power	-	0	J	-	00.911,00	00.311,00	0-7.000,00
PT PJB	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-
Unit Induk Pusat Pengaturan Beban J a w a	173	665	838	199.020,00	1.479.644,85	1.678.664,85	2.298.916,59
					·		
Indonesia	416	1.647	2.063	54.729.679,99	2.2/0./65,12	57.000.445,10	3.257.978,59

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

Tabel 28: Panjang Jaringan Transmisi (kms)

Satuan PLN/Provinsi			Геgangan			Jumlah
_	25 - 30 kV	70 kV	150 kV	275 kV	500 kV	
UIW Aceh	-	-	-	-	-	
UIW Sumatera Utara	-	_	-	_	-	
UIW Sumatera Barat	_	_	-	_	_	
UIW Riau dan Kepulauan Riau	_	_	179,08	_	_	179,0
- Riau	_	-	-	_	_	,
- Kepulauan Riau	_	_	179,08	_	_	179,08
UIW Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	_	_	170,00	_	_	170,00
- Sumatera Selatan	_	_	_	_	_	
- Jambi					_	
- Bengkulu	_	_	_	_	-	
UIW Bangka Belitung	-	140,06	715,55	-	-	855,6
	-	140,00	7 10,00	-	-	055,0
UID Lampung	-	-	4 050 00	400.74	-	0.044.0
UIW Kalimantan Barat	-	-	1.852,08	162,74	-	2.014,8
UIW Kalimantan Selatan dan Tengah	-	123,08	4.202,32	-	-	4.325,40
- Kalimantan Selatan	-	123,08	1.986,89	-	-	2.109,9
- Kalimantan Tengah	-	-	2.215,42	-	-	2.215,4
UIW Kalimantan Timur dan Utara	-	-	1.955,27	-	-	1.955,2
UIW Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	0,76	450,62	2.127,00	-	-	2.578,38
- Sulawesi Utara	0,76	306,82	1.140,46	-	-	1.448,04
- Gorontalo	-	-	419,95	-	-	419,9
- Sulawesi Tengah	-	143,80	566,59	-	-	710,39
UIW Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	3,40	145,30	5.820,41	3,41	-	5.972,52
- Sulawesi Selatan	3,40	119,90	3.264,96	3,41	-	3.391,6
- Sulawesi Tenggara	-	25,40	1.603,68	-	-	1.629,08
- Sulawesi Barat	_	· -	951,77	_	_	951,7
UIW Maluku dan Maluku Utara	_	196,30	150,41	_	_	346,7
- Maluku	_	196,30	67,97	_	_	264,2
- Maluku Utara	_	-	82,44	_	_	82,44
UIW Papua dan Papua Barat	_	50,58	84,90	_	_	135,48
- Papua	_	50,58	53,90	_	_	104,48
- Papua Barat	-	50,56	31,00	-	-	
•	-	-	31,00	-	-	31,00
UID Bali	-	-	-	-	-	4 004 0
UIW Nusa Tenggara Barat	-	344,42	889,61	-	-	1.234,0
UIW Nusa Tenggara Timur	-	932,19	657,72	-	-	1.589,9
PT PLN Batam	-	-	200,91	-	-	200,9
PT PLN Tarakan	-	-	-	-	-	
UIK Sumatera Bagian Utara	-	-	-	-	-	
UIK Sumatera Bagian Selatan	-	-	-	-	-	
UIP3B Sumatera	-	531,21	15.931,52	3.661,96	321,18	20.445,88
Luar Jawa	4,16	2.913,77	34.766,77	3.828,12	321,18	41.834,00
UID Jawa Timur	-	-	-	-	-	
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	-	-	-	
- Jawa Tengah	-	-	-	-	-	
- D.I. Yogyakarta	-	-	-	-	-	
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-	
UID Banten	-	-	-	_	_	
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	_	
PT Indonesia Power	_	-	_	-	_	
PT PJB	_	_	_	_	_	
UIT Jawa Bagian Barat	_	237,39	2.517,95	-	1.103,99	3.859,32
UIT Jawa Bagian Tengah	40.64	1.491,04	8.209,70	-	4.201,99	13.943,3
UIT Jawa Bagian Timur dan Bali	•			-		
	56,15	1.268,01	5.901,18		1.343,76	8.569,1
Jawa	96,79	2.996,44	16.628,83	-	6.649,74	26.371,8
Indonesia	100,95	5.910,21	51.395,60	3.828,12	6.970,92	68.205,81

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

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

Satuan PLN/Provinsi	Тед	jangan Menengah		Tengangar
	6 - 7 kV	10 - 12 kV	15-20 kV	Rendah
UIW Aceh	_	_	14.323,50	16.471,01
UIW Sumatera Utara	_	_	30.256,95	32.443,99
UIW Sumatera Barat	-	-	11.296,28	18.298,25
UIW Riau dan Kepulauan Riau	-	-	17.800,74	28.548,12
- Riau	_	_	15.228,07	26.214,15
- Kepulauan Riau	_	_	2.572,67	2.333,97
UIW Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	_	_	29.991,00	24.382,20
- Sumatera Selatan	_	_	15.794,93	10.817,35
- Jambi	_	_	9.376,26	7.291,2
- Bengkulu	_	_	4.819,81	6.273,60
UIW Bangka Belitung	_	_	5.982,36	5.701,37
UID Lampung	_	_	14.749,45	18.306,16
UIW Kalimantan Barat	_	_	14.314,01	15.374,56
UIW Kalimantan Selatan dan Tengah	_	_	17.887,38	16.074,17
- Kalimantan Selatan	_	_	9.608,83	10.820,48
- Kalimantan Tengah			8.278,56	5.253,69
UIW Kalimantan Timur dan Utara	-	_	10.465,87	8.841,03
UIW Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	-	-	16.126,24	14.890,62
- Sulawesi Utara	-	-	5.679,87	6.239,22
- Gorontalo	-	-	2.541,67	,
	-	-	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	1.981,15
- Sulawesi Tengah	-	-	7.904,70	6.670,25
UIW Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	-	-	27.422,93	27.462,70
- Sulawesi Selatan	-	-	16.793,55	18.795,61
- Sulawesi Tenggara	-	-	7.059,88	6.120,74
- Sulawesi Barat	-	-	3.569,49	2.546,35
UIW Maluku dan Maluku Utara	-	-	8.107,88	4.623,61
- Maluku	-	-	4.503,32	2.383,30
- Maluku Utara	-	-	3.604,56	2.240,31
UIW Papua dan Papua Barat	-	-	7.138,22	10.286,83
- Papua	-	-	4.869,33	8.222,61
- Papua Barat	-	-	2.268,90	2.064,22
UID Bali	-	-	8.767,96	14.823,1
UIW Nusa Tenggara Barat	-	-	9.446,17	9.444,47
UIW Nusa Tenggara Timur	-	-	6.949,15	7.840,39
PT PLN Batam	-	-		
PT PLN Tarakan	-	-	-	
UIK Sumatera Bagian Utara	-	-	-	
UIK Sumatera Bagian Selatan	-	-	-	
UIP3B Sumatera	-	-	-	
Luar Jawa			251.026,12	273.812,56
	-			273.012,30
UID Jawa Timur	-	-	41.194,36	79.414,08
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	54.806,08	56.284,24
- Jawa Tengah	-	-	48.974,75	50.129,21
- D.I. Yogyakarta	-	-	5.831,33	6.155,03
UID Jawa Barat	-	-	48.946,58	129.576,53
UID Banten	-	-	16.138,10	25.800,43
UID Jakarta Raya	-	-	18.397,91	38.265,10
PT Indonesia Power	-	-	-	
PT PJB	-	-	-	
UIT Jawa Bagian Barat	-	-	-	
UIT Jawa Bagian Tengah	-	-	_	
UIT Jawa Bagian Timur dan Bali	-	-	-	
			170 402 02	200.240.00
J a w a	-	-	179.483,03	329.340,38
Indonesia	-	-	430.509,15	603.152,94

Tabel 30 : Jumlah dan Daya Terpasang Trafo Gardu Induk

Satuan PLN/Provinsi	į	500 kV	2	275 kV	1	150 kV	7	0 kV	<30	kV	Jı	umlah
	Unit	MVA	Unit	MVA	Unit	MVA	Unit	MVA	Unit	MVA	Unit	MVA
UIW Aceh	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	
UIW Sumatera Utara	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIW Sumatera Barat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIW Riau dan Kepulauan Riau	-	-	-	-	10	350,00	-	-	-	-	10	350,00
- Riau	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Kepulauan Riau	-	-	-	-	10	350,00	-	-	-	-	10	350,00
UIW Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Sumatera Selatan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Jambi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Bengkulu	-	-	-	-	-		-	-	-	-		
UIW Bangka Belitung	-	-	-	-	11	570,00	5	150,00	-	-	16	720,00
UID Lampung	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
UIW Kalimantan Barat	-	-	2	498,00	35	1.425,00	-	-	-	-	37	1.923,00
UIW Kalimantan Selatan dan	-	-	-	-	75	2.972,00	14	148,00	-	-	89	3.120,00
Tengah - Kalimantan Selatan				_	42	1.752.00	11	140.00		_	56	1.900,00
- Kalimantan Tengah	-	-	-	-	33	1.752,00	14	148,00	-	-	33	1.220,00
UIW Kalimantan Timur dan Utara	-	-	-	-	53	2.150,00	-	-	-	-	53	2.150,00
UIW Sulawesi Utara, Tengah dan	-	-	-	-	51	2.100,00	29	614,00	-	-	80	2.714,00
Gorontalo	_	-	_	-	31	2.100,00	25	014,00	-	-	00	2.7 14,00
- Sulawesi Utara	_	_	_	_	27	1.090,00	23	464,00	_	_	50	1.554,00
- Gorontalo	_	-	_	-	9	380,00		-	-	-	9	380,00
- Sulawesi Tengah	_	-	_	-	15	630,00	6	150,00	-	-	21	780,00
UIW 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	-	-	-	-	15	710,00	5	110,00	-	-	20	820,00
- Maluku	-	-	-	-	8	390,00	5	80,00	-	-	13	470,00
- Maluku Utara	-	-	-	-	7	320,00	-	-	-	-	7	320,00
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	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-
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 Tarakan	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-
UIK Sumatera Bagian Utara	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UIK Sumatera Bagian Selatan	-	-	-	-	-		-		-	-	-	
UIP3B Sumatera	2	1.000,00	38	10.660,21	357	17.449,00	26	730,00	-	-	423	29.839,21
Luar Jawa	2	1.000,00	42	11.498,21	785	34.509,30	138	2.888,03	2	30	969	49.925,54
UID Jawa Timur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Jawa Tengah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- D.I. Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Jawa Barat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Banten	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
UID Jakarta Raya	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PT Indonesia Power	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PT PJB	-	45.004.01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	00.000.00
UIT Jawa Bagian Barat	34	15.834,21	-	-	386	23.006,00	8	220,00	-	-	428	39.060,21
UIT Jawa Bagian Tengah	29	14.500,00	-	-	451	27.121,00	66	1.603,00	-	-	546	43.224,00
UIT Jawa Bagian Timur dan Bali	19	9.515,10	-	-	309	18.214,00	55	1.428,00	-	-	383	29.157,10
Jawa	82	39.849,31	-	-	1.146	68.341,00	129	3.251,00	-	-	1.357	111.441,31

Tabel 31 : Jumlah dan Daya Terpasang Trafo Gardu Distribusi

Satuan PLN/Provinsi	20) kV	12-15	i kV	6-7	kV	Jui	mlah
	Unit	MVA	Unit	MVA	Unit	MVA	Unit	MVA
UIW Aceh	14.425	1.196,39	_	_	_	_	14.425	1.196,39
UIW Sumatera Utara	36.874	3.880,23	_	_	_	_	36.874	3.880,23
UIW Sumatera Barat	11.166	1.211,91	_	_	_	_	11.166	1.211,91
UIW Riau dan Kepulauan Riau	15.638	1.996,70	_	_	_	_	15.638	1.996,70
- Riau	13.046	1.656,51	_		_	-	13.046	1.656,51
- Kepulauan Riau	2.592	340,19	-	-	-	_	2.592	
UIW Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu		,	-	-	-	-		340,19
- Sumatera Selatan	29.857 16.345	2.773,45	-	-	-	-	29.857 16.345	2.773,45
		1.609,59	-	-	-	-		1.609,59
- Jambi	9.377	790,51	-	-	-	-	9.377	790,51
- Bengkulu	4.135	373,35	-	-	-	-	4.135	373,35
UIW Bangka Belitung	4.617	511,58	-	-	-	-	4.617	511,58
UID Lampung	15.243	1.913,92	-	-	-	-	15.243	1.913,92
UIW Kalimantan Barat	10.933	1.180,67	-	-	-	-	10.933	1.180,67
UIW Kalimantan Selatan dan Tengah	17.883	1.659,06	-	-	-	-	17.883	1.659,06
- Kalimantan Selatan	11.324	1.121,51	-	-	-	-	11.324	1.121,51
- Kalimantan Tengah	6.559	537,54	-	-	-	-	6.559	537,54
UIW Kalimantan Timur dan Utara	11.103	1.521,84	-	-	-	-	11.103	1.521,84
UIW Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	15.194	1.307,19	-	-	-	-	15.194	1.307,19
- Sulawesi Utara	5.713	550,16	-	-	-	-	5.713	550,16
- Gorontalo	2.680	234,86	-	-	-	-	2.680	234,86
- Sulawesi Tengah	6.801	522,17	_	_	_	_	6.801	522,17
UIW Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	29.317	2.817,62	_	_	_	_	29.317	2.817,62
- Sulawesi Selatan	20.604	2.156,16	_	_	_	_	20.604	2.156,16
- Sulawesi Tenggara	5.427	434,60	_	_	_	_	5.427	434,60
- Sulawesi Barat	3.286	226,86	-	-	-	-	3.286	226,86
UIW Maluku dan Maluku Utara	5.353	527,00	-	-	-	_	5.353	527,00
			-	-	-			
- Maluku	3.056	298,12	-	-	-	-	3.056	298,12
- Maluku Utara	2.297	228,88	-	-	-	-	2.297	228,88
UIW Papua dan Papua Barat	6.072	749,93	-	-	-	-	6.072	749,93
- Papua	3.867	455,13	-	-	-	-	3.867	455,13
- Papua Barat	2.205	294,80	-	-	-	-	2.205	294,80
UID Bali	12.932	2.099,23	-	-	-	-	12.932	2.099,23
UIW Nusa Tenggara Barat	6.092	449,75	-	-	-	-	6.092	449,75
UIW Nusa Tenggara Timur	6.233	832,86	-	-	-	-	6.233	832,86
PT PLN Batam			-	-	-	-	-	
PT PLN Tarakan	-	_	-	-	-	-	-	
UIK Sumatera Bagian Utara	_	-	-	-	-	-	-	
UIK Sumatera Bagian Selatan	_	-	_	_	_	_	_	
UIP3B Sumatera	_	_	_	_	_	_	_	
	240.022	20,020,22					240.022	20,000,00
Luar Jawa	248.932	26.629,33	-	-	-	=	248.932	26.629,33
UID Jawa Timur	66.706	8.627,34	-	-	-	-	66.706	8.627,34
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	144.758	8.318,02	-	-	-	-	144.758	8.318,02
- Jawa Tengah	126.859	7.289,28	-	-	-	-	126.859	7.289,28
- D.I. Yogyakarta	17.899	1.028,74	-	-	-	-	17.899	1.028,74
UID Jawa Barat	59.251	10.057,28	-	-	-	-	59.251	10.057,28
UID Banten	17.155	4.023,75	-	-	-	-	17.155	4.023,75
UID Jakarta Raya	14.050	7.783,57	-	-	-	-	14.050	7.783,57
PT Indonesia Power	-	-	-	-	-	-	-	
PT PJB	-	-	-	-	-	-	-	
UIT Jawa Bagian Barat	-	_	-	-	-	-	_	
UIT Jawa Bagian Tengah	-	_	_	_	_	_	_	
UIT Jawa Bagian Timur dan Bali	-	-	_	_	_	_	_	
Jawa	301.920	38.809,96					301.920	38.809,96
<u> </u>	331.020	00.000,00					001.020	55.555,50

Tabel 32 : N e r a c a (juta Rp)			2022
Keterangan		Keterangan	Desember 2022
ASET TETAP		EKUITAS	991.450.566
- Jumlah AT	1.355.295.882		
- Akumulasi Penyusutan	(62.939.849)		
- Akumulasi Rugi Penurunan Nilai	(3.674.774)		
Jumlah AT (Bersih)	1.288.681.259	Jumlah Ekuitas	991.450.566
		LIABILITAS JANGKA PANJANG	501.617.259
P D P dan ATTB	144.367.723	- Liabilitas Pajak Tangguhan	48.427.461
Aset Hak Guna	29.005.193	- Pinjaman Jangka Panjang	367.419.545
Aset Tidak Lancar Lainnya	29.434.865	- Liabilitas Jangka Panjang Lainnya	20.731.673
Piutang dari Pemerintah	2.587.938	- Liabilitas Manfaat Pekerja	65.038.580
Investasi pada Asosiasi dan Ventura Bersama	24.243.468		
Aset Pajak Tangguhan	427.448		
ASET LANCAR		LIABILITAS JANGKA PENDEK	145.071.451
- Kas & Bank	51.503.096	- Utang Usaha	51.083.262
- Piutang dari Pemerintah	18.882.562	- Pinjaman Jangka Pendek	41.565.592
- Investasi Sementara	533.332	- Liabilitas Jangka Pendek Lainnya	43.111.481
- Piutang Usaha	24.757.282	- Liabilitas Manfaat Pekerja	9.311.116
- Persediaan	17.534.804		
- Aset Lancar Lainnya	6.180.306		
Jumlah Aset Lancar	119.391.382	Jumlah Liabilitas Jangka Panjang & Jangka Pendek	646.688.710
JUMLAH ASET	1.638.139.276	JUMLAH EKUITAS & LIABILITAS	1.638.139.276

Tabel 33: Laba Rugi (juta Rp)

2022

Keterangan	Desember 2022
PENDAPATAN USAHA	
- Penjualan Tenaga Listrik	311.057.224
- Biaya Penyambungan	857.468
- Subsidi Pemerintah	58.831.960
- Pendapatan Kompensasi	63.649.821
- Lain - lain	6.735.470
Jumlah Pendapatan Usaha	441.131.943
BEBAN USAHA	
- Bahan Bakar dan Pelumas	151.376.726
- Pembelian Tenaga Listrik	130.230.383
- Sewa	2.793.187
- Pemeliharaan	23.948.698
- Kepegawaian	24.884.860
- Penyusutan Aset Tetap	40.992.657
- Penyusutan Aset Hak Guna	3.063.978
- Lainnya	8.903.313
Jumlah Beban Usaha	386.193.802
LABA USAHA	54.938.141
Penghasilan (Beban) Lain-lain - Bersih	2.841.675
Keuntungan/(kerugian) Kurs Mata Uang Asing - Bersih	(19.790.474)
Penghasilan Keuangan	687.495
Beban Keuangan	(17.135.165)
LABA SEBELUM PAJAK	21.541.672
BEBAN PAJAK PENGHASILAN	(7.126.952)
LABA TAHUN BERJALAN	14.414.720

Tabel 34: Aset Tetap dan Penyusutan (juta Rp)

Fungsi	Saldo 2022	Akumulasi Rugi Penurunan Nilai	Akumulasi Penyusutan	Nilai Buku 2022
- PLTA	96.532.115,83	(128.441,89)	(2.526.426,48)	93.877.247,46
- PLTU	309.881.497,89	(387.103,82)	(16.986.070,56)	292.508.323,51
- PLTD	24.763.874,75	(598.666,69)	(2.075.001,69)	22.090.206,37
- PLTG	58.855.832,58	(142.613,76)	(2.987.052,45)	55.726.166,37
- PLTP	16.023.243,64	(443,20)	(653.128,00)	15.369.672,45
- PLTGU	190.252.577,02	(98.609,82)	(6.805.015,27)	183.348.951,94
- PLTS	1.357.204,55	(141.697,66)	(69.018,94)	1.146.487,95
- Sistem Transmisi	341.194.888,04	(1.914.486,54)	(9.732.811,05)	329.547.590,45
- Sistem Tele Informasi Data	11.004.552,74	(52.449,71)	(3.774.469,99)	7.177.633,04
- Sistem Distribusi dan UPD	259.002.800,52	(136.003,68)	(12.153.600,95)	246.713.195,90
- TUL	4.508.826,04	(11.382,84)	(533.064,39)	3.964.378,81
- Umum	41.918.468,48	(62.874,36)	(4.644.189,17)	37.211.404,95
JUMLAH	1.355.295.882,09	(3.674.773,96)	(62.939.848,94)	1.288.681.259,18

Tabel 35: Piutang Langganan (juta Rp)

Satuan PLN	Umum	TNI & Polri	Non TNI & Polri	PEMDA	BUMN	Jumlah
	Omani	TINI & PUIII	TINI & PUIII	FEIVIDA	DUIVIN	
UIW Aceh	161.151,33	21.279,82	3.424,29	70.521,57	8.238,44	264.615,45
UIW Sumatera Utara	904.750,01	21.289,36	15.568,94	68.548,73	20.688,23	1.030.845,27
UIW Sumatera Barat	184.525,45	5.201,96	6.749,86	24.611,06	51.729,25	272.817,57
UIW Riau dan Kepulauan Riau	637.575,88	15.231,31	6.295,52	39.200,99	78.376,33	776.680,04
UIW Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	670.860,22	18.362,96	11.656,41	84.626,95	28.969,19	814.475,73
UIW Bangka Belitung	59.796,66	2.471,47	1.339,35	4.001,94	3.005,38	70.614,79
UID Lampung	466.313,46	3.149,33	5.453,13	26.296,40	4.499,32	505.711,64
UIW Kalimantan Barat	187.198,56	10.872,56	4.286,35	14.427,97	3.605,72	220.391,17
UIW Kalimantan Selatan dan Tengah	319.223,66	14.999,30	7.922,60	31.751,80	14.866,82	388.764,17
UIW Kalimantan Timur dan Utara	360.722,44	31.372,55	8.001,96	30.981,37	23.328,19	454.406,52
UIW Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	358.666,24	19.098,44	9.789,95	49.177,80	7.612,41	444.344,83
UIW Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	943.931,94	29.499,57	16.324,04	41.877,76	47.909,21	1.079.542,52
UIW Maluku dan Maluku Utara	73.502,45	25.623,38	6.803,73	6.877,33	6.795,00	119.601,89
UIW Papua dan Papua Barat	87.655,94	36.182,24	6.766,32	13.683,30	7.607,08	151.894,87
UID Bali	450.050,10	6.893,12	7.559,02	16.225,68	6.775,45	487.503,36
UIW Nusa Tenggara Barat	124.929,93	5.005,68	2.774,05	14.276,40	3.837,81	150.823,87
UIW Nusa Tenggara Timur	21.968,90	5.535,99	4.207,45	5.814,19	7.928,63	45.455,17
PT PLN Batam	364.315,59	5.363,82	2.000,90	3.899,19	582,20	376.161,70
Luar Jawa	6.377.138,74	277.432,86	126.923,87	546.800,42	326.354,66	7.654.650,55
UID Jawa Timur	3.084.214,34	48.005,94	39.118,89	110.122,26	116.937,26	3.398.398,68
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	2.018.331,02	33.301,49	42.807,71	101.185,29	43.661,96	2.239.287,48
UID Jawa Barat	4.900.456,15	71.048,80	42.577,22	122.983,15	56.709,12	5.193.774,44
UID Banten	2.880.122,07	11.698,79	11.019,29	23.767,64	87.975,59	3.014.583,38
UID Jakarta Raya	3.421.644,64	220.648,64	133.190,24	95.155,46	24.594,54	3.895.233,52
Jawa	16.304.768,23	384.703,66	268.713,35	453.213,80	329.878,47	17.741.277,50
Indonesia	22.681.906,97	662.136,52	395.637,22	1.000.014,22	656.233,13	25.395.928,06

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

Tabel 36: Kecepatan Rata-rata Penagihan

Satuan PLN	Penjualan (juta Rp)	Piutang (juta Rp)	Rata-rata (hari)
UIW Aceh			
	3.169.860,30	264.615,45	30,47
UIW Sumatera Utara	13.657.082,12	1.030.845,27	27,55
UIW Sumatera Barat	3.997.069,69	272.817,57	24,91
UIW Riau dan Kepulauan Riau	8.732.099,94	776.680,04	32,47
UIW Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	10.734.493,35	814.475,73	27,69
UIW Bangka Belitung	1.880.964,69	70.614,79	13,70
UID Lampung	5.836.114,55	505.711,64	31,63
UIW Kalimantan Barat	3.473.571,51	220.391,17	23,16
UIW Kalimantan Selatan dan Tengah	5.717.645,35	388.764,17	24,82
UIW Kalimantan Timur dan Utara	5.740.416,33	454.406,52	28,89
UIW Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	4.518.353,18	444.344,83	35,89
UIW Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	10.764.478,40	1.079.542,52	36,60
UIW Maluku dan Maluku Utara	1.562.502,32	119.601,89	27,94
UIW Papua dan Papua Barat	2.486.011,53	151.894,87	22,30
UID Bali	7.147.173,78	487.503,36	24,90
UIW Nusa Tenggara Barat	2.383.894,84	150.823,87	23,09
UIW Nusa Tenggara Timur	1.460.257,21	45.455,17	11,36
PT PLN Batam	4.180.901,45	376.161,70	32,84
Luar Jawa	97.442.890,53	7.654.650,55	28,67
UID Jawa Timur	44.002.627,20	3.398.398,68	28,19
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	32.423.939,74	2.239.287,48	25,21
UID Jawa Barat	62.900.363,72	5.193.774,44	30,14
UID Banten	29.870.292,40	3.014.583,38	36,84
UID Jakarta Raya	44.698.953,02	3.895.233,52	31,81
Jawa	213.896.176,08	17.741.277,50	30,27
Indonesia	311.339.066,61	25.395.928,06	29,77

Tabel 37: Beban Usaha Pembangkit Per Jenis Pembangkit

Jenis Pembangkit			Beban Usaha (juta	Rp)		
	Bahan Bakar*)	Pemeliharaan	Penyusutan Aset	Lain-lain	Pegawai	Jumlah
PLTA	488.102,58	462.248,72	2.336.895,97	70.877,59	338.591,31	3.696.716,16
PLTU	64.371.943,52	2.338.455,93	12.520.405,63	293.325,13	1.606.411,22	81.130.541,42
P L T D**)	29.854.015,36	2.141.117,76	1.177.783,48	96.342,71	708.326,97	33.977.586,28
PLTG	15.836.596,84	994.298,90	2.006.165,91	152.747,20	284.316,29	19.274.125,14
PLTP	3.968.874,69	118.548,66	496.700,63	20.356,63	106.485,13	4.710.965,74
PLTGU	36.857.083,17	1.686.842,26	5.738.210,66	130.611,59	612.088,81	45.024.836,49
PLTS	109,39	7.698,16	65.572,27	472,71	3.070,84	76.923,38
Jumlah	151.376.725,54	7.749.210,38	24.341.734,55	764.733,56	3.659.290,57	187.891.694,60

^{*)} Termasuk Pelumas

Tabel 38: Beban Usaha Pembangkit Rata-rata per kWh

Jenis Pembangkit			Beban Usaha Rata-rata per kWh (Rp/kWh)***) Bahan Bakar *) Pemeliharaan Penyusutan Aset 37,05 35,09 177,37 5,38 25,70 92,63												
	Bahan Bakar *)	Pemeliharaan	•	Lain-lain	Pegawai	Beban Bunga	Jumlah								
PLTA	37,05	35,09	177,37	5,38	25,70	92,63	373,22								
PLTU	558,22	20,28	108,57	2,54	13,93	33,98	737,52								
P L T D **)	4.596,48	667,08	366,95	30,02	220,69	97,55	5.978,77								
PLTG	1.446,63	92,91	187,46	14,27	26,57	69,53	1.837,37								
PLTP	95,91	2,86	12,00	0,49	2,57	4,90	118,74								
PLTGU	111,87	5,12	17,42	0,40	1,86	7,30	143,97								
PLTS	1,20	84,65	721,03	5,20	33,77	188,68	1.034,52								
Rata-rata	978,20	129,71	227,26	8,33	46,44	70,65	1.460,59								

^{*)} Termasuk Pelumas

^{**)} Termasuk PLTMG

^{**)} Termasuk PLTMG

^{***)} Biaya Operasi Pembangkit sendiri (Milik PLN) termasuk proyek

Tabel 39 : Rasio Keuangan		2022
Indikator	Satuan	2022
I. Indikator Keuangan		
- Rasio Tunai	%	35,87
- Rasio Rentabilitas	%	1,45
- Rasio Solvabilitas	%	39,48
- Rasio Likuiditas	%	82,30
II. Financial Covenant *)		
- CICR	Kali	4,43
- Financial Liabilities to Total Assets	%	24,97
- EBITDA Interest Coverage Ratio	Kali	5,89
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 Perwaliamanatan Local Bonds.

Tabel 40: Jumlah Pegawai Menurut Kelompok Peringkat

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	1	42	123	92	136	156	93	12	77	55	27	10	15	4	3	-	1	2	-	-	-	-	849
UID Sumut	-	96	153	81	267	245	127	31	124	69	24	16	16	5	3	1	3	1	-	-	-	-	1.262
UID Sumbar	-	83	73	112	126	148	71	31	79	61	19	6	7	6	1	-	1	-	-	-	-	-	824
JID Riau & Kepri	-	58	123	111	121	135	59	47	108	67	17	5	15	2	1	-	3	1	-	1	-	-	874
JID S2JB	-	65	110	69	225	209	95	36	98	60	24	9	18	5	2	-	5	-	-	1	-	-	1.03
JIW Bangka Belitung	-	24	69	12	76	51	37	11	23	21	6	5	10	5	1	-	4	-	-	-	-	-	35
JID Lampung	-	23	48	66	117	115	65	18	56	30	9	7	7	4	1	-	1	-	1	-	-	-	56
JID Kalbar	-	21	110	101	140	115	47	16	73	55	8	8	12	1	2	1	3	-	-	-	-	-	71
JID Kalselteng	-	77	98	99	120	139	60	21	72	81	28	7	11	4	1	-	3	2	-	-	-	-	82
IID Kaltimra	-	99	80	128	137	73	45	15	41	29	26	6	12	4	1	1	-	-	1	-	-	-	69
JID Suluttenggo	-	71	167	143	174	147	92	45	88	47	26	11	8	6	3	1	-	-	-	1	-	-	1.03
JID Sulselrabar	-	167	241	141	256	241	107	19	93	81	39	12	23	1	4	-	4	1	-	-	-	-	1.43
JIW Maluku & Malut	5	126	175	122	177	63	46	41	72	62	18	8	8	3	-	1	1	-	-	-	-	-	92
JIW Papua & Papua Barat	1	158	262	127	255	79	50	33	103	40	11	6	9	2	1	1	1	1	-	-	-	-	1.14
JID Bali	-	35	14	77	83	116	48	25	108	44	14	4	14	2	1	1	3	2	-	1	-	-	59
UIW Nusa Tenggara Barat	-	137	96	114	131	87	69	45	112	42	9	3	11	3	2	-	-	1	-	1	-	-	86
JIW Nusa TenggaraTimur	1	133	125	103	116	102	68	51	92	39	16	10	7	4	-	1	-	1	-	-	-	-	86
PT PLN Batam	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50
T PLN Tarakan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11
PT Mandau Cipta Tenaga Nusantara	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
JIK Sumatera Bag Utara	-	60	58	220	286	154	64	18	98	70	19	5	9	1	-	1	2	1	-	1	-	-	1.06
JIK Sumatera Bag Selatan	-	130	100	189	266	151	110	19	183	83	27	3	9	5	4	2	-	1	-	-	-	-	1.28
JIP3B Sumatera	-	283	472	147	280	260	139	39	128	63	24	12	17	5	2	2	-	1	-	-	-	-	1.87
JIKL Sulawesi	-	144	212	241	204	246	89	24	70	70	15	6	19	1	1	-	3	1	-	-	-	-	1.34
UIKL Kalimantan	-	121	256	273	249	143	93	36	100	82	12	10	13	3	4	1	2	-	-	-	-	-	1.39
uar Jawa	8	2.153	3.165	2.768	3.942	3.175	1.674	633	1.998	1.251	418	169	270	76	38	14	40	16	2	6	-		22.46
JID Jawa Timur	-	155	227	193	337	342	203	69	416	143	60	23	22	16	6	3	3	3	2	1	-	-	2.22
JID Jawa Tengah & DIY	-	116	175	121	310	321	135	59	264	127	53	7	19	11	6	6	6	2	3	-	-	-	1.74
JID Jawa Barat	1	123	262	169	407	422	198	35	183	166	80	20	18	10	8	2	3	1	-	1	-	-	2.10
JID Banten	-	31	83	90	145	180	76	14	70	56	21	6	11	3	-	1	1	2	-	1	-	-	79
UID Jakarta Raya	-	72	146	58	206	281	133	45	194	136	70	20	12	9	5	4	2	2	-	-	1	-	1.39
PT Indonesia Power	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.19
PT PJB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.97
JIT JBB	-	102	234	77	162	157	62	23	168	64	24	5	13	3	1	-	2	-	1	-	-	-	1.09
JIT JBT	-	236	379	149	266	275	126	26	169	56	16	5	14	8	2	2	4	-	-	-	-	-	1.73
JIT JBTB	-	91	312	108	167	192	71	15	149	55	16	5	15	5	1	1	2	-	-	-	-	-	1.20
Init Induk Pusat Pengaturan Seban	-	14	38	30	79	133	64	13	73	46	9	4	8	4	2	-	2	2	-	-	-	-	52
JIK Tanjung Jati B	-	-	2	2	13	15	5	2	14	5	6	3	6	1	-	1	2	1	-	-	-		7
awa	1	940	1.858	997	2.092	2.318	1.073	301	1.700	854	355	98	138	70	31	20	27	13	6	3	1	-	20.06
Kantor Pusat	-	10	22	75	293	853	727	90	457	226	135	105	229	71	36	45	92	60	34	40	25	9	3.63
PLN Pusat Jasa	-	4	31	58	270	297	213	60	231	117	58	17	37	22	18	7	19	15	5	4	-	-	1.48
Jnit Induk Pembangunan Anak Perusahaan lainnya	-	104	88	203	465	441	289	59 -	306	104	58	48	82	17 -	9	6	23	10	6	4	-	-	2.32 1.51
ndonesia	9	3.211	5.164	4.101	7.062	7.084	3.976	1.143	4.692	2.552	1.024	437	756	256	132	92	201	114	53	57	26		51.47
indonicola	J	J.Z 11	J. 10 4	7.101	1.002	1.004	0.310	1.143	ਜ.∪ਹ∠	2.002	1.024	701	100	200	102	32	201	114	- 55	JI	20		J1.47

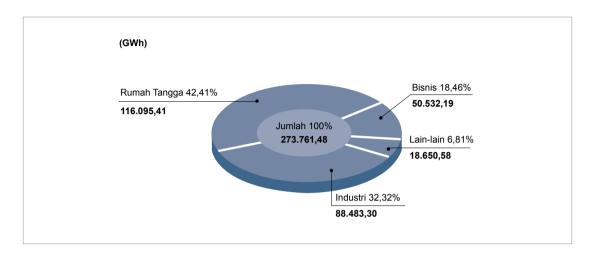
Tabel 41: Jumlah Pegawai Menurut Jenjang Pendidikan

Satuan PLN/Provinsi	<= D1-D3	S1	S2	S3	Jumlah
UID Aceh	559	277	13	-	849
UID Sumut	761	477	24	-	1.262
UID Sumbar	490	318	16	-	824
UID Riau & Kep Riau	649	209	16	-	874
UID S2JB	599	402	30	-	1.031
UIW Bangka Belitung	225	116	14	-	355
UID Lampung	293	264	10	1	568
UID Kalbar	466	238	9	-	713
UID Kalselteng	510	298	15	-	823
UID Kaltimra	480	195	23	-	698
UID Suluttenggo	688	330	12	-	1.030
UID Sulselrabar	848	558	24	-	1.430
UIW Maluku & Malut	737	185	6	-	928
UIW Papua & Papua Barat	880	252	8	-	1.140
UID Bali	353	218	21	-	592
UIW Nusa Tenggara Barat	641	211	11	-	863
UIW Nusa TenggaraTimur	681	181	7	-	869
PT PLN Batam	-	-	-	-	500
PT PLN Tarakan	-	-	-	-	112
PT Mandau Cipta Tenaga Nusantara	-	-	-	-	37
UIK Sumatera Bag Utara	619	432	16	-	1.067
UIK Sumatera Bag Selatan	808	455	19	-	1.282
UIP3B Sumatera	1.298	549	27	-	1.874
UIKL Sulawesi	840	486	20	-	1.346
UIKL Kalimantan	952	422	23	1	1.398
Luar Jawa	14.377	7.073	364	2	22.465
UID Jawa Timur	1.247	919	58	-	2.224
UID Jawa Tengah & DIY	1.025	657	59	-	1.741
UID Jawa Barat	1.239	825	45	-	2.109
UID Banten	415	355	21	-	791
UID Jakarta Raya	773	581	42	-	1.396
PT Indonesia Power	-	-	-	-	4.195
PT PJB	-	-	-	-	2.970
UIT JBB	712	344	42	-	1.098
UIT JBT	1.158	541	34	-	1.733
UIT JBTB	836	331	38	-	1.205
Unit Induk Pusat Pengaturan Beba	185	304	32	-	521
UIK Tanjung Jati B	21	48	9	-	78
Jawa	7.611	4.905	380	-	20.061
Kantor Pusat	556	2.501	568	9	3.634
PLN Pusat Jasa	510	836	136	1	1.483
Unit Induk Pembangunan	895	1.311	116	-	2.322
Anak Perusahaan lainnya	-	-	-	-	1.512
Indonesia	23.949	16.626	1.564	12	51.477

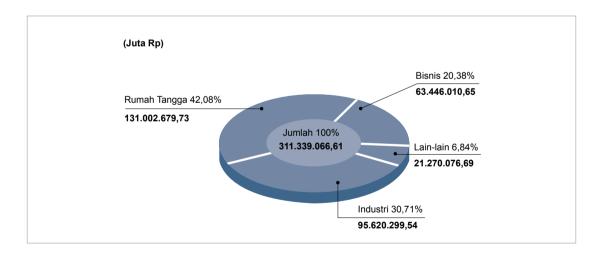
Tabel 42: Produktivitas Pegawai

Satuan PLN/Provinsi	Pelanggan per Pegawai	kWh Terjua per Pegawa
UIW Aceh	1.961	3.714.970,55
UIW Sumatera Utara	3.408	9.556.109,35
UIW Sumatera Barat	1.977	4.405.861,65
UIW Riau dan Kepulauan Riau	2.742	9.883.512,59
UIW Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	3.992	8.923.753,64
UIW Bangka Belitung	1.511	4.180.647,89
UID Lampung	4.471	9.476.197,18
UIW Kalimantan Barat	2.007	4.256.451,61
UIW Kalimantan Selatan dan Tengah	2.657	6.059.720,53
UIW Kalimantan Timur dan Utara	2.018	6.417.335,24
UIW Sulawesi Utara, Tengah dan Gorontalo	1.925	3.942.223,30
UIW Sulawesi Selatan, Tenggara dan Barat	2.590	6.671.853,15
UIW Maluku dan Maluku Utara	802	1.378.685,34
UIW Papua dan Papua Barat	695	1.668.403,51
UID Bali	2.754	9.240.726,35
UIW Nusa Tenggara Barat	2.066	2.733.847,05
UIW Nusa Tenggara Timur	1.271	1.388.849,25
PT PLN Tarakan	1.21	1.500.049,20
	-	
PT Mandau Cipta Tenaga Nusantara	-	
UIK Sumatera Bagian Utara	-	
UIK Sumatera Bagian Selatan	-	-
UIP3B Sumatera	-	•
Luar Jawa	1.556	3.752.754,86
UID Jawa Timur	5.969	18.231.510,79
UID Jawa Tengah dan Yogyakarta	7.382	17.743.394,60
UID Jawa Barat	7.734	26.660.080,61
UID Banten	4.840	33.761.908,98
UID Jakarta Raya	3.628	24.769.548,71
PT Indonesia Power	-	00.0 .0,1
PT PJB	_	
Unit Induk Pusat Pengaturan Beban	_	
Unit Induk Pembangkitan Tanjung Jati B	_	
Unit Pembangkitan Jawa Bali		
Jawa	3.980	14.651.691,22
Indonesia (Tanpa Anak Perusahaan)	2.023	6.424.955,75
PT PLN Batam	715	5.886.340,00
PLN Kantor Pusat	-	
PLN Pusat Jasa	-	
Unit Induk Pembangunan	-	
Anak Perusahaan lainnya	-	

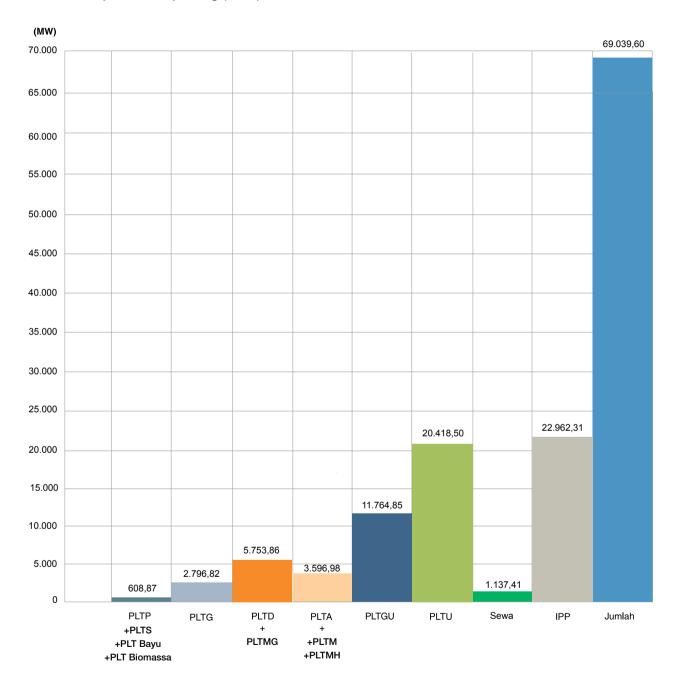
Grafik 1. Energi Terjual per Kelompok Pelanggan (2022)



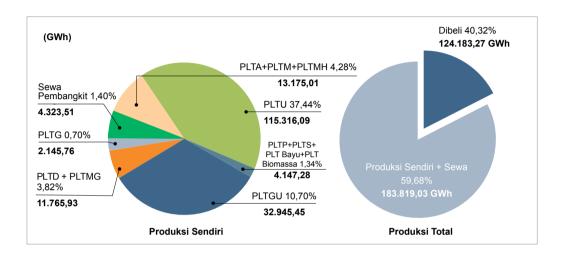
Grafik 2. Pendapatan (2022)



Grafik 3. Kapasitas Terpasang (2022)



Grafik 4. Energi yang Diproduksi (2022)





DATA RUNTUN WAKTU 2014 - 2022

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

2014 - 2022

Tahun	Faktor Beban	Faktor Kapasitas	Faktor Permintaan
2014	78,26	50,94	26,65
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

Tabel 44: Jumlah Pelanggan per Kelompok Pelanggan

Tahun	Rumah Tangga	Industri	Bisnis	Sosial	Gdg. Kantor Pemerintah	Penerangan Jalan Umum	Jumlah	Δ %
2014	53.309.325	58.350	2.626.160	1.181.779	146.321	146.321	57.468.256	6,47
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

Tabel 45: Daya Tersambung per Kelompok Pelanggan (MVA)

Tahun	Rumah Tangga	Industri	Bisnis	Sosial	Gdg. Kantor Pemerintah	Penerangan Jalan Umum	Jumlah	Δ %
2014	48.374,47	23.541,97	21.223,71	3.537,17	2.390,43	962,78	100.030,53	7,45
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

Tabel 46: Energi Terjual per Kelompok Pelanggan (GWh)

Tahun	Rumah Tangga	Industri	Bisnis	Sosial	Gdg. Kantor Pemerintah	Penerangan Jalan Umum	Jumlah	Δ %
2014	84.086,46	65.908,68	36.282,42	5.446,46	3.483,99	3.393,76	198.601,78	5,90
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

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

Tahun	Rumah Tangga	Industri	Bisnis	Sosial	Gdg. Kantor Pemerintah	Penerangan Jalan Umum	Jumlah
2014	1.577,00	1.129.540,00	13.816,00	4.609,00	23.811,00	19.812,00	3.454,00
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

Tabel 48: Pendapatan per Kelompok Pelanggan (juta Rp)

Tahun	Rumah Tangga	Industri	Bisnis	Sosial	Gdg. Kantor Pemerintah	Penerangan Jalan Umum	Jumlah	Δ %
2014	63.750.951,00	64.443.791,00	45.928.833,00	4.411.530,00	4.376.594,00	3.722.786,00	186.634.484,00	21,60
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

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

Tahun	Rumah Tangga	Industri	Bisnis	Sosial	Gdg. Kantor Pemerintah	Penerangan Jalan Umum	Jumlah
2014	758,16	977,77	1.265,87	809,98	1.256,20	1.096,95	939,74
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	1.128,41	1.080,66	1.255,56	833,56	1.445,59	1.577,94	1.137,26

Tabel 50: Jumlah Pelanggan per Jenis Tegangan

Tahun		Tegangar		Jumlah	Δ %	
	Rendah	Menengah	Tinggi	Multiguna		
2014	57.409.558	83.531	72	73	57.493.234	6,48
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	5,38
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

Tabel 51: Energi Terjual per Jenis Tegangan (GWh)

2014 - 2022

Tahun		Teganga		Jumlah	Δ %	
	Rendah	Menengah	Tinggi	Multiguna		
2014	116.304,24	68.563,26	13.520,18	214,15	198.601,83	5,90
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

Tabel 52: Pendapatan per Jenis Tegangan (juta Rp)

Tahun		Jumlah	Δ %			
	Rendah	Menengah	Tinggi	Multiguna		
2014	102.520.584,00	69.033.065,00	12.353.013,00	2.727.823,00	186.634.484,00	21,60
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

Tabel 53: Pemakaian Sendiri dan Susut Energi

Tahun	Damahaian G) (*)	Susut Energi dan Pemakaian Sendiri								
	Pemakaian S	sendiri ")	Transmi	isi	Distribu	ısi	Jumlah				
	(GWh)	(%)	(GWh)	(%)	(GWh)	(%)	(GWh)	(%)			
2014	7.842,24	4,47	5.224,63	2,37	16.198,66	7,52	22.005,98	9,97			
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			

^{*)} Pemakaian sendiri untuk sentral

Tabel 54: Jumlah Unit Pembangkit *)

Tahun	PLTA	PLTM	PLTMH	PLTU	PLTG	PLTGU	PLTP	PLTD	PLTMG	PLT Surya	PLT Bayu	PLTBM	Jumlah	Δ%
2014**)	224	-	-	97	81	65	15	4.471	-	56	6	-	5.015	1,83
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

 ¹⁾ Hanya pembangkit milik PLN
 **) Revisi jumlah unit mesin pembangkit
 ***) Tahun 2015 jumlah unit pembangkit dan kapasitas PLTG berkurang karena ada penghapusan aset di PLN Kitsu dan PLN Kaltim

Tabel 55: Kapasitas Terpasang (MW) *)

Tahun	PLTA PLTM	PLTMH	PLTU	PLTG	PLTGU	PLTP	PLTD	PLTMG	PLT Surya	PLT Bayu	PLTBM	Jumlah	Δ %
2014**)	3.526,90 -	-	18.421,67	3.012,10	8.886,11	573,00	2.798,55	-	8,73	0,49	-	37.227,55	8,83
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

Tabel 56: Daya Mampu (MW) *)

Tahun	PLTA	PLTM	PLTMH PLTU	PLTG	PLTGU	PLTP	PLTD	PLTMG	PLT Surya	PLT Bayu	Jumlah	Δ %
2014**)	3,444,08	-	- 15,608,5	9 2,533,72	7,722,33	549,00	1,685,64	-	7,49	0,00	31,550,85	8,76
2015**)	3,473,18	-	- 17,798,7	4 2,486,42	7,571,23	516,43	1,902,77	-	6,54	0,02	33,755,32	6,99
2016	3,410,62	-	- 17,811,4	2,669,80	7,754,23	523,28	2,292,49	-	9,28	0,30	34,471,39	5,33
2017	3,470,89	-	- 17,150,2	2,608,89	7,698,57	508,89	2,488,73	-	5,66	0,00	33,931,83	(1,57)
2018	3,471,05	-	- 17,138,7	3 2,605,46	8,937,52	541,54	2,750,86	-	7,20	0,08	35,452,44	4,48
2019	3,474,81	-	- 17,767,3	3 2,718,59	9,145,52	550,34	3,257,04	-	6,33	0,08	36,920,09	4,14
2020	3,511,37	-	- 17,714,1	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 17,743,9	2,403,59	10,168,02	544,29	2,057,78	1,865,74	14,91	0,00	38,313,90	0,63
2022	3,456,01	33,76	33,67 17,755,4	2,267,62	10,276,05	545,10	2,012,59	2,015,97	22,64	0,02	38,418,81	0,27

^{*)} Hanya pembangkit milik PLN

**) Revisi Kapasitas Terpasang

***) Terjadi penurunan kapasitas pembangkit karena ada penghapusan aset

^{*)} Hanya pembangkit milik PLN **) Revisi daya mampu pembangkit

Tabel 57: Energi yang Diproduksi (GWh)

Tahun		Dibangkitkan Sendiri								Dibeli *)	Jumlah	Δ %				
	PLTA	PLTM	PLTMH	PLTU	PLTG	PLTGU	PLTP	PLTD	PLTMG	PLT Bayu	PLT Surya	Sewa Genset	Sub Jumlah			
2014	11.163,62	-	-	89.249,38	5.445,68	38.068,45	4.285,37	3.546,86	1.087,26	-	6,81	22.443,56	175.296,98	53.257,93	228.554,91	5,72
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

^{*)} Termasuk proyek

Tabel 58: Pemakaian Bahan Bakar

Tahun				Bahan E	akar Miny	ak (kilo liter	·)				Batu Bara	Gas Alam	Biomass
_	HSD	IDO	MFO	Bio Diesel	Olein	Bio HSD	HFO	Bio Fame	СРО	Jumlah	(ton)	(MMSCF)	(ton)
2014	6.330.517	3.849	1.096.638	-	-	-	-	-	-	7.431.005	44.604.981	450.190	-
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

Catatan:

Cetatein: - 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

Tahun		Bahan Bakar Mir	nyak (Rp/liter) *)		Batu Bara	Gas Alam	Panas Bumi
	HSD	IDO	MFO	Rata-rata	(Rp/kg)	(Rp/MMSCF)	(Rp/kWh)
2014	10.320,86	10.823,96	7.108,43	9.847,04	1.004,50	105.876,17	1.012,00
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

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

Tabel 60: Panjang Jaringan Transmisi (kms)

Tahun		7	egangan	,	,	Jumlah	% Pertumbuhan
	25 - 30 kV	70 kV	150 kV	275 kV	500 kV		
2014	4,16	4.125,49	29.352,85	1.374,30	5.053,00	39.909,80	1,31
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

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

Tahun		Tegangan Menengah	Jumlah	Tegangan Rendah	
_	6 - 7 kV	10 - 12 kV	15 - 20 kV		
2014	10,52	44,00	331.184,58	331.239,10	490.944,15
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

Tabel 62 : Neraca (juta Rp)

Keterangan	2022	2021	2020	2019	2018
ASET TETAP					
- Jumlah AT	1.355.295.882	1.288.198.530	1.321.938.430	1.284.315.938	1.167.936.839
- Akumulasi Penyusutan	(62.939.849)	(33.792.415)	(95.020.433)	(70.853.977)	(33.733.002)
- Akumulasi Rugi Penurunan Nilai	(3.674.774)	(2.716.757)	(208.422)	(210.303)	(210.105)
Jumlah A T (Bersih)	1.288.681.259	1.251.689.358	1.226.709.575	1.213.251.658	1.133.993.732
P D P dan ATTB	144.367.723	175.369.000	175.178.912	187.433.460	202.484.501
Aset Hak Guna	29.005.193	29.762.537	31.193.985	-	-
Aset Tidak Lancar Lainnya	29.434.865	34.153.751	27.020.379	20.486.494	26.289.536
Piutang dari Pemerintah	2.587.938	18.254.891	17.275.490	-	-
Investasi pada Asosiasi dan Ventura Bersama	24.243.468	17.810.839	14.112.585	10.300.765	8.726.339
Aset Pajak Tangguhan	427.448	264.705	195.289	2.215.963	7.578.386
ASET LANCAR					
- Kas & Bank	51.503.096	37.968.399	54.735.434	46.598.783	33.294.560
- Piutang dari Pemerintah	18.882.562	8.300.000	819.067	-	-
- Investasi Sementara	533.332	297.720	366.708	334.153	1.216.886
- Piutang Usaha	24.757.282	23.802.386	21.278.416	25.130.538	23.802.663
- Persediaan	17.534.804	10.393.419	10.277.289	12.934.233	15.506.567
- Aset Lancar Lainnya	6.180.306	5.149.451	9.751.591	66.368.966	39.594.575
Jumlah Aset Lancar	119.391.382	85.911.375	97.228.505	151.366.673	113.415.251
JUMLAH ASET	1.638.139.276	1.613.216.456	1.588.914.720	1.585.055.013	1.492.487.745
EKUITAS	991.450.566	981.607.123	939.812.592	929.380.413	927.413.857
Jumlah Ekuitas	991.450.566	981.607.123	939.812.592	929.380.413	927.413.857
LIABILITAS JANGKA PANJANG	501.617.259	485.070.853	499.472.600	496.376.447	407.177.934
- Liabilitas Pajak Tangguhan	48.427.461	45.576.375	31.746.600	28.121.540	13.420.136
- Pinjaman Jk Panjang	367.419.545	377.669.316	407.280.550	417.282.895	349.902.145
- Liabilitas Jk Panjang Lainnya	20.731.673	13.737.435	5.835.997	133.754	95.427
- Liabilitas Manfaat Pekerja	65.038.580	48.087.727	54.609.453	50.838.258	43.760.226
LIABILITAS JANGKA PENDEK	145.071.451	146.538.480	149.629.528	159.298.153	157.895.955
- Utang usaha	51.083.262	47.904.756	39.148.555	52.002.783	48.607.674
- Pinjaman Jk Pendek	41.565.592	41.537.787	43.319.666	35.935.599	37.546.266
- Liabilitas Jk Pendek Lainnya	43.111.481	46.774.944	58.201.596	66.127.304	65.868.456
- Liabilitas Manfaat Pekerja	9.311.116	10.320.993	8.959.711	5.232.467	5.873.559
Jumlah Liabilitas Jk Panjang & Jk Pendek	646.688.710	631.609.333	649.102.128	655.674.600	565.073.889
JUMLAH EKUITAS & LIABILITAS	1.638.139.276	1.613.216.456	1.588.914.720	1.585.055.013	1.492.487.745

Tabel 63: Laba Rugi (juta Rp)

Keterangan	2022	2021	2020	2019	2018
PENDAPATAN USAHA					
- Penjualan Tenaga Listrik	311.057.224	288.862.726	274.898.464	276.061.925	263.477.551
- Biaya Penyambungan	857.468	493.437	312.725	6.934.597	7.309.172
- Subsidi Pemerintah	58.831.960	49.796.949	47.988.114	51.711.774	48.101.754
- Pendapatan Kompensasi	63.649.821	23.392.162	17.904.508	22.253.517	23.173.464
- Lain - lain	6.735.470	4.426.733	4.311.826	2.644.067	2.111.019
Jumlah Pendapatan Operasi	441.131.943	368.174.270	345.415.637	359.605.880	344.172.960
BEBAN USAHA					
- Bahan Bakar & Minyak Pelumas	151.376.726	108.325.486	101.752.938	87.181.367	88.539.693
- Pembelian Tenaga Listrik	133.023.570	118.419.490	106.014.285	136.084.482	137.266.678
- Sewa	2.793.187	4.772.014	5.502.571	3.617.376	4.272.082
- Pemeliharaan	23.948.698	22.600.774	21.940.509	22.328.178	20.737.601
- Kepegawaian	24.884.860	25.092.756	24.965.707	25.908.771	22.950.087
- Penyusutan Aset Tetap	40.992.657	41.441.271	39.142.580	35.318.071	30.744.712
- Penyusutan Aset Hak Guna	3.063.978	-	-	-	-
- Lainnya	8.903.313	7.239.348	7.192.146	8.620.069	7.950.118
Jumlah Beban Usaha	386.193.802	323.119.125	301.008.165	315.440.938	308.188.889
LABA USAHA	54.938.141	45.055.145	44.407.472	44.164.942	35.984.071
Penghasilan (Beban) Lain-lain - Bersih	2.841.675	(3.719.419)	1.916.966	(3.667.666)	15.663.363
Keuntungan (Kerugian) Kurs Mata Uang Asing	(19.790.474)	2.676.145	(7.742.152)	9.486.326	(10.926.741)
Penghasilan Keuangan	687.495	787.231	1.125.519	755.103	804.321
Beban Keuangan	(17.135.165)	(20.375.755)	(27.415.886)	(24.619.495)	(21.624.176)
LABA (RUGI) SEBELUM PAJAK	21.541.672	23.221.084	12.291.919	26.119.210	19.900.838
BEBAN PAJAK PENGHASILAN	(7.126.952)	(10.046.207)	(6.298.491)	(21.797.080)	(8.325.082)
LABA TAHUN BERJALAN	14.414.720	13.174.877	5.993.428	4.322.130	11.575.756

Tabel 64: Aset Tetap dan Penyusutan (juta Rp)

Tahun	Saldo 2022	Akumulasi Rugi Penurunan Nilai	Akumulasi Penyusutan	Nilai Buku 2022
2018	1.167.936.839	(210.105)	(33.733.002)	1.133.993.732
2019	1.284.315.938	(210.303)	(70.853.977)	1.213.251.658
2020	1.321.938.430	(208.422)	(95.020.433)	1.226.709.575
2021	1.288.198.530	(2.716.757)	(33.792.415)	1.251.689.358
2022	1.355.295.882	(3.674.774)	(62.939.849)	1.288.681.259

Tabel 65: Piutang Langganan (juta Rp)

2018 - 2022

Tahun	Umum	TNI & POLRI	Non TNI & POLRI	PEMDA	BUMN	Jumlah
2018	22.841.366,21	499.429,27	302.785,81	946.184,73	501.965,20	25.091.731,22
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

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

Tahun	Penjualan (Juta Rp)	Piutang (Juta Rp)	Rata-rata (hari)
2018	263.477.551,39	25.091.731,23	34,76
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

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

Tahun	PLTA	PLTU	PLTD	PLTG	PLTP	PLTGU	PLTS	Jumlah
2018	3.780.662,15	94.704.941,11	30.008.498,29	18.562.012,79	9.434.039,90	50.340.853,90	-	206.863.310,70
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

^{*)} Biaya Operasi Pembangkit merupakan Biaya Pembangkit Milik Sendiri dan Proyek

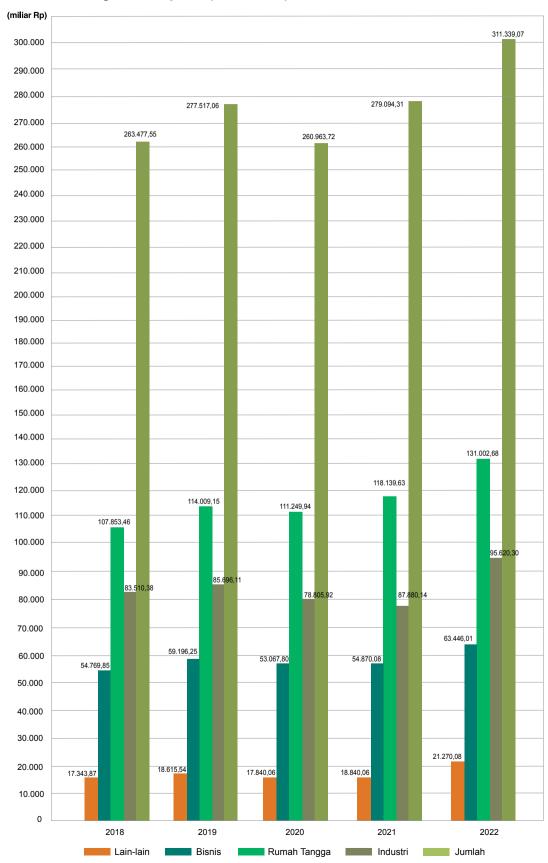
Tabel 68: Biaya Pembangkitan Rata-rata (Rp/kWh)

Tahun	PLTA	PLTU	PLTD	PLTG	PLTP	PLTGU	PLTS	Rata-rata
2018	352,39	831,46	2.228,71	5.781,99	2.350,98	1.298,72	-	1.160,89
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

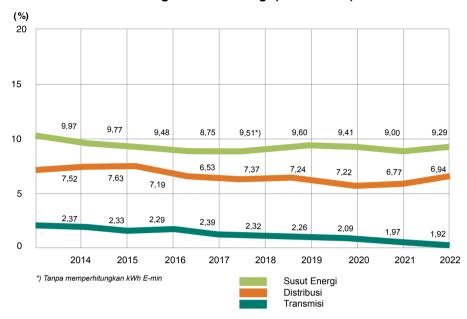
Tabel 69: Rasio Keuangan

Indikator	Satuan	2022	2021	2020	2019	2018
I. Indikator Keuangan						
- Rasio Tunai	%	35,87	26,11	36,82	0,29	0,21
- Rasio Rentabilitas	%	1,45	1,34	0,64	0,47	1,03
- Rasio Solvabilitas	%	39,48	39,15	40,90	41,37	37,91
- Rasio Likuiditas	%	82,30	58,63	64,92	95,02	72,29
II. Financial Covenant						
- CICR	Kali	4,43	3,03	2,74	3,11	3,81
- Financial Liabilities to Total Assets	%	24,97	25,52	27,75	28,65	25,35
- EBITDA Interest Coverage Ratio	Kali	5,89	4,38	3,16	3,32	3,50
III. Aktivitas Operasi (Financial)						
- Perputaran Aset Tetap	Kali	0,22	0,20	0,19	0,20	0,21
- Umur Piutang Langganan	Hari	28,49	28,48	30,89	32,35	32,05
- Perputaran Piutang Langganan	Kali	12,81	12,82	11,85	11,28	11,39
- Perputaran Material	Kali	3,61	3,80	3,16	5,02	0,98

Grafik 5. Perkembangan Pendapatan (2018 - 2022)



Grafik 6. Perkembangan Susut Energi (2014 - 2022)





DATA REPELITA (KEADAAN AKHIR TIAP REPELITA)

Tabel 70: Jumlah Pelanggan

Jenis Pelanggan	Akhir REPELITA I (1973/74)	Akhir REPELITA II (1978/79)	Akhir REPELITA III (1983/84)	Akhir REPELITA IV (1988/89)	Akhir REPELITA V (1993/94)	Tahun ke-5 REPELITA VI (1998)	Tahun 2022
- Rumah Tangga	913.940	1.584.851	4.046.692	8.665.543	14.191.414	24.902.763	78.327.897
- Industri	7.145	8.087	16.879	27.773	38.769	43.088	179.553
- Bisnis	78.080	145.588	239.277	356.942	514.816	847.940	4.640.585
- Lain-lain	32.977	44.721	103.229	225.680	412.410	639.698	2.488.163
Jumlah	1.032.142	1.783.247	4.406.077	9.275.938	15.157.409	26.433.489	85.636.198

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

2022

Jenis Pelanggan	REPELITA I	REPELITA II	REPELITA III	REPELITA IV	REPELITA V	REPELITA VI *)	2000-2022
- Rumah Tangga	3,05	11,64	20,62	16,45	8,00	10,97	5,24
- Industri	(0,55)	2,51	15,85	10,47	4,20	1,62	6,89
- Bisnis	7,17	13,27	10,45	8,33	6,53	11,89	7,27
- Lain-lain	10,75	6,28	18,21	16,93	10,36	8,94	6,29
Jumlah	3,51	11,56	19,83	16,05	8,00	10,93	5,36

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

Tabel 72: Daya Tersambung (MVA)

Jenis Pelanggan	Akhir REPELITA I	Akhir REPELITA II	Akhir REPELITA III	Akhir REPELITA IV	Akhir REPELITA V	Tahun ke-5 REPELITA VI	Tahun 2022
	(1973/74)	(1978/79)	(1983/84)	(1988/89)	(1993/94)	(1998)	
- Rumah Tangga	398,66	992,56	2.648,60	5.397,11	8.914,86	15.887,50	80.423,31
- Industri	422,55	973,92	1.857,77	4.080,31	7.781,84	10.698,91	34.714,29
- Bisnis	141,06	307,91	770,00	1.382,57	2.780,64	5.665,04	34.117,75
- Lain-lain	114	184,66	850,29	1.373,75	1.758,99	2.344,39	12.606,19
Jumlah	1.076,27	2.459,05	6.126,66	12.233,74	21.236,33	34.595,84	161.861,54

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

Jenis Pelanggan	REPELITA I	REPELITA II	REPELITA III	REPELITA IV	REPELITA V	REPELITA VI *)	2000-2022
- Rumah Tangga	10,81	20,01	21,69	15,30	8,27	11,93	7,22
- Industri	18,24	18,18	13,79	17,04	9,50	5,90	5,45
- Bisnis	9,33	16,90	20,12	12,42	12,18	14,20	8,26
- Lain-lain	8,06	10,13	35,72	10,07	3,68	5,43	8,21
Jumlah	12,81	17,97	20,03	14,83	8,74	9,73	7,03

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

Tabel 74: Energi Terjual (GWh)

2022

Jenis Pelanggan	Akhir REPELITA I (1973/74)	Akhir REPELITA II (1978/79)	Akhir REPELITA III (1983/84)	Akhir REPELITA IV (1988/89)	Akhir REPELITA V (1993/94)	Tahun ke.5 REPELITA VI (1998)	Tahun 2022
- Rumah Tangga	1.077,30	1.962,20	4.291,50	7.274,63	13.140,74	24.865,45	116.095,41
- Industri	596,00	1.443,40	3.435,90	9.052,24	19.560,98	27.995,54	88.483,30
- Bisnis	220,90	430,90	1.002,50	1.740,14	3.774,97	8.655,96	50.532,19
- Lain-lain	320,80	450,40	1.269,80	1.925,83	2.485,34	3.744,46	18.650,58
Jumlah	2.215,00	4.286,90	9.999,70	19.992,84	38.962,03	65.261,41	273.761,48

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

Jenis Pelanggan	REPELITA I	REPELITA II	REPELITA III	REPELITA IV	REPELITA V	REPELITA VI *)	2000-2022
- Rumah Tangga	9,68	12,74	16,94	11,13	10,61	13,25	6,56
- Industri	21,20	19,35	18,94	21,38	11,36	8,54	4,66
- Bisnis	13,25	14,30	18,39	11,66	13,73	17,04	7,73
- Lain-lain	12,38	7,02	23,03	8,69	3,52	7,61	7,59
Jumlah	12,96	14,12	18,46	14,86	10,70	11,09	6,09

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

Fungsi	Tahun ke 1 REPELITA II (1974/75)	Akhir REPELITA II (1978/79)	Akhir REPELITA III (1983/84)	Akhir REPELITA IV (1988/89)	Akhir REPELITA V (1993/94)	Tahun ke 5 REPELITA VI (1998)	Tahun 2022
Transmisi	3,90	3,50	3,90	3,01	2,54	2,35	1,92
Distribusi	19,90	18,30	16,90	13,87	9,99	9,99	6,94
Jumlah	23,80	21,80	20,80	16,88	12,53	12,34	8,72

Tabel 77: Kapasitas Terpasang (MW)

2022

Jenis Pembangkit	Akhir	Akhir	Akhir	Akhir	Akhir	Tahun ke-5	Tahun
	REPELITA I	REPELITA II	REPELITA III	REPELITA IV	REPELITA V	REPELITA VI	2022
	(1973/74)	(1978/79)	(1983/84)	(1988/89)	(1993/94)	(1998)	
- PLTA *)	278,77	349,67	536,44	1.969,57	2.178,75	3.006,76	3.596,98
- PLTU	225,00	556,25	1.556,25	3.416,95	4.690,60	6.770,60	20.418,50
- PLTG	42,00	882,07	1.027,92	1.233,68	995,92	1.347,41	2.796,82
- PLTGU	-	-	-	-	3.411,31	6.560,97	11.764,85
- PLTP	-	-	30,00	140,00	195,00	360,00	579,26
- PLTD**)	230,31	500,40	784,39	1.769,02	2.128,46	2.535,02	5.753,86
- PLT Surya	-	-	-	-	-	-	28,62
- PLT Bayu	-	-	-	-	-	-	0,47
- PLT Biomas	-	-	-	-	-	-	0,52
Jumlah	776,08	2.288,38	3.934,99	8.529,22	13.600,05	20.580,76	44.939,88

^{*)} Kapasitas terpasang PLTA termasuk PLTM dan PLTMH

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

Jenis Pembangkit	REPELITA I	REPELITA II	REPELITA III	REPELITA IV	REPELITA V	REPELITA VI *)	2000 - 2022
- PLTA	9,90	2,90	10,72	29,71	2,00	5,81	0,84
- PLTU	12,50	2,13	44,16	17,03	3,51	6,59	5,40
- PLTG	-	81,57	4,40	3,72	(4,19)	7,58	4,10
- PLTGU	-	-	-	-	60,19	11,20	2,60
- PLTP	-	-	-	36,08	6,85	11,25	2,29
- PLTD	3,90	14,91	11,19	17,66	3,47	3,88	3,95
Jumlah	9,30	24,12	11,45	16,73	8,40	7,48	3,75

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

^{**)} Data tahun 2021 kapasitas terpasang PLTD termasuk PLTMG

Tabel 79: Energi yang Diproduksi (GWh)

Jenis Pembangkit	Akhir REPELITA I (1973/74)	Akhir REPELITA II (1978/79)	Akhir REPELITA III (1983/84)	Akhir REPELITA IV (1988/89)	Akhir REPELITA V (1993/94)	Tahun ke-5 REPELITA VI (1998)	Tahun 2022
Diproduksi sendiri :							
- PLTA *)	1.029,58	1.384,28	1.816,27	5.226,86	7.858,66	9.649,00	13.175,01
- PLTU	713,45	1.523,10	7.365,49	14.218,38	21.784,23	30.512,37	115.316,09
- PLTG	158,32	1.156,73	1.065,60	1.581,98	2.609,44	1.395,50	2.145,76
- PLTGU	-	-	-	-	7.794,75	24.940,78	32.945,45
- PLTP	-	-	209,31	1.011,96	1.090,00	2.616,80	4.138,19
- PLTD	467,90	845,53	1.654,13	2.900,87	4.331,51	5.306,55	3.209,67
- PLTMG	-	-	-	-	-	-	8.556,26
- PLT Bayu	-	-	-	-	-	-	-
- PLT Surya	-	-	-	-	-	-	9,09
- Sewa Genset	-	-	-	-	-	543,61	4.323,51
Sub Jumlah	2.369,25	4.909,63	12.110,81	24.940,05	45.468,59	74.964,61	183.819,03
Dibeli	636,73	813,18	1.281,02	682,71	1.250,17	2.938,76	124.183,27
Jumlah Produksi	3.005,98	5.722,82	13.391,83	25.622,75	46.718,76	77.903,37	308.002,29

^{*)} Energi yang diproduksi PLTA termasuk PLTM dan PLTMH

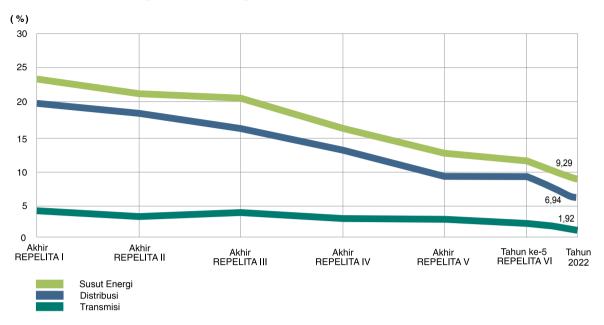
Tabel 80: Laju Pertumbuhan Rata-rata Energi yang Diproduksi per Tahun (%)

Produksi	REPELITA I	REPELITA II	REPELITA III	REPELITA IV	REPELITA V	REPELITA VI *)	2000 - 2022
Produksi Sendiri :							
- PLTA	6,33	6,10	5,58	23,54	3,43	3,11	1,77
- PLTU	20,05	16,37	37,05	14,06	5,73	8,05	5,37
- PLTG	16,15	48,85	(1,63)	8,22	12,40	(8,61)	2,60
- PLTGU	-	-	-	-	109,54	24,15	1,06
- PLTP	-	-	-	37,05	1,60	17,30	2,15
- PLTD	12,18	12,56	14,36	11,89	6,53	3,66	(2,67)
- Sewa Genset	-	-	-	-	-	-	9,16
Sub Jumlah	11,39	15,69	19,79	15,54	9,61	10,44	3,79
Dibeli	11,19	5,01	9,52	(11,83)	8,38	23,86	13,23
Jumlah Produksi	11,34	13,74	18,53	13,86	9,58	10,92	5,85

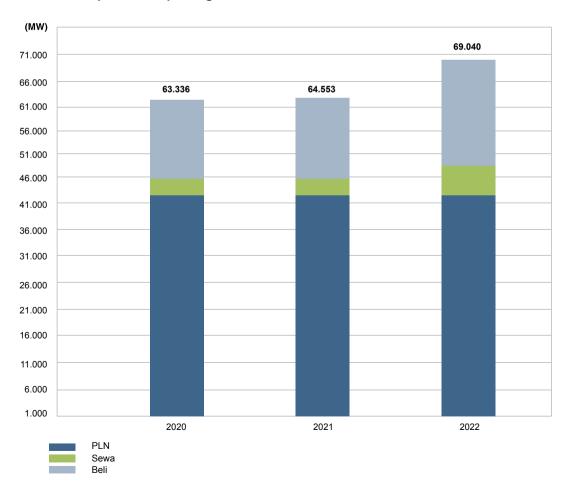
^{*)} s.d. akhir tahun 1999

Data REPELITA (Keadaan akhir tiap REPELITA)

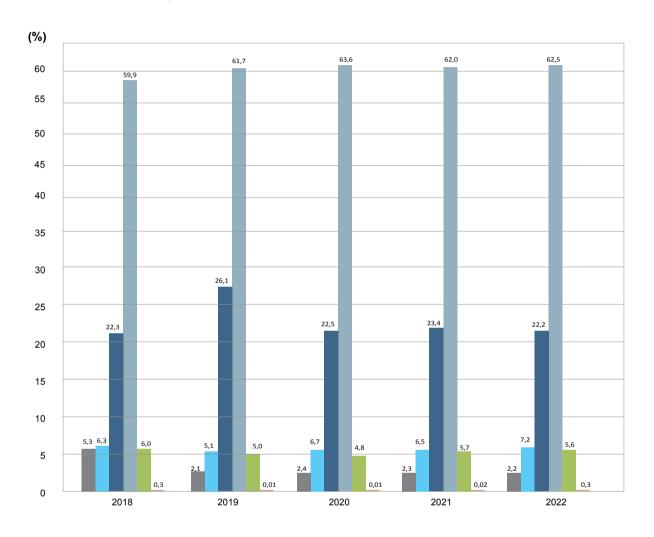
Grafik 7. Perkembangan Susut Energi



Grafik 8. Kapasitas Terpasang Nasional

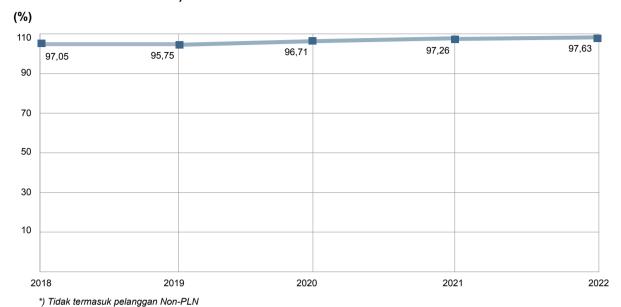


Grafik 9. Bauran Energi Tahun 2018 - 2022

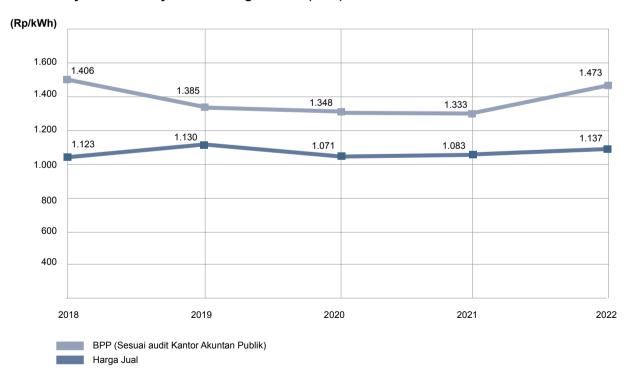




Grafik 10. Rasio Elektrifikasi *)



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





WILAYAH KERJA DAN LETAK KANTOR WILAYAH PLN





PT PLN (Persero) UIW Aceh

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

PT PLN (Persero) UIW Sumatera Utara

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

PT PLN (Persero) UIW Sumatera Barat

Jl. Dr. Wahidin No. 8, Padang 25121

PT PLN (Persero) UIW 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) UIW S2JB

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

PT PLN (Persero) UIW Kalimantan Barat

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

PT PLN (Persero) UIW Kalimantan Selatan dan Tengah

Jl. Panglima Batur Barat No. 1, Banjarbaru 70711 – Kalsel

PT PLN (Persero) UIW Kalimantan Timur dan Utara

Jl. MT. Haryono No. 384, Balikpapan 76114

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

Jl. Bethesda No. 32, Manado 95116

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

JI. 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. Javapura 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

JI. 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

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

PT PLN (Persero) Pusat Enjiniring Ketenagalistrikan

Jl. Aipda KS. Tubun I/2, Petamburan, Jakarta 11420

PT PLN (Persero) Pusat Pemeliharaan Ketenagalistrikan

Jl. Banten No. 10, Bandung 40272

PT PLN (Persero) Pusat Penelitian dan Pengembangan Ketenagalistrikan

Jl. Duren Tiga No.102, Jakarta 12760

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 Sumatera Bagian Selatan

Jl. Demang Lebar Daun No. 375, Palembang 30128

PT PLN (Persero) UIK Sumatera Bagian Utara

JI. Brigjen Katamso KM 5,5, No. 30 Titikuning, Medan 20146

PT PLN (Persero) Pembangkitan Jawa Bali (UPJB)

Jl. P. Mangkubumi No. 16, Yogyakarta 55232

PT PLN (Persero) UIK Tanjung Jati B

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

PT PLN (Persero) Unit Induk Pusat Pengaturan Beban

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 Pembangkitan dan Penyaluran Kalimantan

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

PT PLN (Persero) Unit Induk Pembangkitan dan Penyaluran Sulawesi

Jl. Letjen Hertasning Blok B Panakukkang, Makassar 90222

PT PLN (Persero) Unit Induk Pembangunan Pembangkit Sumatera

Jl. R.A. Kartini No.23 Medan 20152

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 Interkoneksi Sumatera Jawa

Jl. Aipda K.S. Tubun I No. 2, Lantai 3 Petamburan, Jakarta Barat 11420

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 I

Jl. Karawitan No. 32 Turangga, Lengkong Bandung 40264

PT PLN (Persero) Unit Induk Pembangunan Jawa Bagian Tengah II

Jl. Margo Utomo (d/h P. Mangkubumi) No. 16 Kel. Gowongan, Kec. Jetis, Yogyakarta 55233

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

JI. 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 Suprapto 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 Kalimantan Bagian Tengah

Jl. Mistar Cokrokusumo Km.39 Banjarbaru, Kalimantan Selatan 70733

PT PLN (Persero) Unit Induk Pembangunan Sulawesi Bagian Utara

Jl. Bathesda No. 32 Kel. Ranotana, Kec. Sario Kota Manado 95116

PT PLN (Persero) Unit Induk Pembangunan Sulawesi Bagian Selatan

Jl. Letjend Hertasning, Panakukang Makassar 90222

PT PLN (Persero) Unit Induk Pembangunan Maluku

Jl. Kapt. Piere Tendean, Halong, Galala Ambon 97127

PT PLN (Persero) Unit Induk Pembangunan Papua

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

PT Indonesia Power

Centennial Tower 7-8th Floor Jl. Jend. Gatot Subroto Kav. 24-25, Jakarta Selatan 12950

PT Pembangkitan Jawa Bali (PJB)

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

PT Pelayanan Listrik Nasional Batam

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

PT Indonesia Comnets Plus (ICON+)

Jl. K.H. Abdul Rochim No. 1 Kuningan Barat, Mampang, Jakarta Selatan 12710

PT Prima Layanan Nasional Enjiniring

Jl. Wijaya I, No. 61, Kebayoran Baru, Jakarta 12170

PT Pelayanan Listrik Nasional Tarakan

Jl. P. Diponegoro No. 1, Tarakan, Kalimantan Timur 77114

PT PLN Batubara

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

PT PLN Gas dan Geothermal

Gedung Kyai Maja, Office Tower Lt. 8 Jl. Kyai Maja No. 1, Kebayoran Baru, Jakarta Selatan 12120

PT Pelayaran Bahtera Adhiguna

Jl. Kalibesar Timur No. 10 – 13 Jakarta 11110

PT Haleyora Power

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



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

