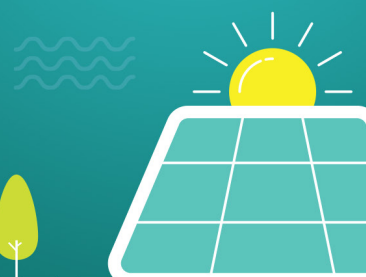


Laporan Statistik 2024

2024 Statistic Report







DAFTAR ISI

Table of Contents



Daftar isi	4
Table of Contents	
Pengantar	8
Forewords	
Profil Perusahaan	10
Company Profile	
Identitas perusahaan	10
Corporate Identity	
Sejarah Singkat Perusahaan	12
Brief History	
Wilayah Operasi	14
Operational Areas	
Penghargaan	14
Awards	

SISTEM JAWA BALI	23
Java Bali System	
Penyediaan Tenaga Listrik	24
Electricity Supply	
Pengiriman Energi	26
Energy Transfer	



PENDAHULUAN	17
Introduction	
Ikhtisar	18
Summary	
Penyediaan Tenaga Listrik	18
Electricity Supply	
Daya Terpasang Pembangkit	19
Installed Capacity of Power Plants	
Produksi Tenaga Listrik	19
Electric Power Production	
Kinerja Keuangan	19
Financial Performance	
Sumber Daya Manusia	20
Human Capital	

DAYA TERPASANG PEMBANGKIT	29
Installed Capacity of Power Plants	
Daya Terpasang Pembangkit	30
PT PLN Indonesia Power	
Installed Capacity of PT PLN Indonesia Power	
Daya Terpasang Pembangkit	32
Jasa Operation & Maintenance (O&M)	
Installed Capacity of O&M Service Power Plants in Java	



PRODUKSI, PENJUALAN, DAN PEMAKAIAN SENDIRI
Production, Sales and Self Consumption

41

Produksi Energi Listrik per Unit
Electricity Production Per Unit

42

Penjualan Energi Listrik per Unit
Sale of Electricity per Unit

44

Pemakaian Sendiri Energi Listrik
Electricity Self Consumption

46



KINERJA OPERASIONAL
Operational Performance

54



PEMAKAIAN BAHAN BAKAR
Fuel Consumption

48

Pemakaian Bahan Bakar per Unit
Fuel Consumption per Unit

50



KEUANGAN
Finance

62



KEPEGAWAIAN
Human Resources

68

DAFTAR TABEL

Table List

1	Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2020-2024 Electricity Supply of Java Bali System in 2020-2024	24	23	Kinerja <i>Equivalent Availability Factor</i> (EAF) Tahun 2020-2024 Performance Equivalent Availability Factor in 2020-2024	57
2	Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Sumatera Electricity Supply of Sumatera System	25	24	Kinerja <i>Equivalent Forced Outage Rate</i> (EFOR) Tahun 2020-2024 Performance Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) in 2020-2024	59
3	Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Kalimantan Electricity Supply of Kalimantan System	25	25	Kinerja <i>Nett Plant Heat Rate</i> (NPHR) Tahun 2020-2024 Performance Net Plant Heat Rate (NPHR) in 2020-2024	60
4	Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Sulawesi Electricity Supply of Sulawesi System	25	26	Posisi Keuangan Tahun 2020-2024 (dalam jutaan Rupiah) Financial Position Statement in 2020-2024 (in millions of Rupiah)	64
5	Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2020-2024 Energy Transferred to Java Bali System in 2020-2024	26	27	Laba Rugi Tahun 2020-2024 (dalam jutaan Rupiah) Profit/Loss Statement in 2020-2024 (in millions of Rupiah)	66
6	Pengiriman Energi Sistem Sumatera Energy Transferred to Sumatera System	27	28	Jumlah Pegawai Aktif Berdasarkan Jenjang Jabatan Tahun 2020-2024 Total Active Employees based on Position Level in 2020-2024	70
7	Pengiriman Energi Sistem Kalimantan Energy Transferred to Kalimantan System	27	29	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Usia Tahun 2020-2024 Total Active Employees based on Age in 2020-2024	70
8	Pengiriman Energi Sistem Sulawesi Energy Transferred to Sulawesi System	27	30	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Tingkat Pendidikan Tahun 2020-2024 Total Active Employees based on Level of Education in 2020-2024	71
9	Daya Terpasang per Unit Pembangkit 2020-2024 Installed Capacity per Generation Unit in 2020-2024	30	31	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenis Kelamin Tahun 2020-2024 Total Active Employees based on Gender in 2020-2024	72
10	Daya Terpasang per Jenis Pembangkit 2020-2024 Installed Capacity per Type of Power Plant in 2020-2024	31	32	Jumlah Pegawai Aktif Tahun 2020-2024 Total of Active Employees in 2020-2024	73
11	Daya Terpasang Unit Pembangkit Jasa <i>Operation & Maintenance</i> (O&M) Tahun 2020-2024 (%) Generation Unit Installed Capacity of O&M Services in m2020-2024 (%)	32			
12	Daya Terpasang per Jenis Pembangkit Jasa <i>Operation & Maintenance</i> (O&M) Tahun 2020-2024 Installed Capacity per Type of Power Plant O&M Services in 2020-2024	33			
13	Daya Terpasang per Mesin Pembangkit Tahun 2024 Installed Capacity per Power Plant in 2024	34			
14	Pertumbuhan Produksi, Penjualan, Dan Pemakaian Sendiri Mesin Pembangkit Tahun 2024 Production, Sales and Self Consumption Growth Power Plant in 2024	42			
15	Produksi Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2020-2024 Electricity Production per Generation Unit in 2020-2024	42			
16	Produksi Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2020-2024 Electricity Production per Type of Power Plant in 2020-2024	43			
17	Penjualan Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2020-2024 Electricity Sales per Generation Unit in 2020-2024	44			
18	Penjualan Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2020-2024 Electricity Sales per Type of Power Plant in 2020-2024	46			
19	Pemakaian Sendiri per Unit Pembangkit Tahun 2020-2024 Self Consumption per Generation Unit in 2020-2024	46			
20	Pemakaian Sendiri per Jenis Pembangkit Tahun 2020-2024 Self Consumption per Type of Power Plant in 2020-2024	47			
21	Pemakaian Bahan Bakar Tahun 2020-2024 Fuel Consumption in 2020-2024	50			
22	Kinerja <i>Capacity Factor</i> (CF) Tahun 2020-2024 Performance of Capacity Factor in 2020-2024	56			



DAFTAR GRAFIK

Graphic List

1	Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2020-2024 Electricity Supply of Java Bali System in 2020-2024	24	22	Kinerja <i>Nett Plant Heat Rate</i> (NPHR) Tahun 2020-2024 (kcal/kWh) Performance <i>Nett Plant Heat Rate</i> (NPHR) in 2020-2024 (kcal/kWh)	61
2	Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2024 (%) Electricity Supply of Java Bali System in 2024 (%)	25	23	Jumlah Aset (dalam juta Rupiah) Total Assets (in million Rupiah)	65
3	Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2020-2024 (GWh) Energy Transferred to Java Bali System in 2020-2024 (GWh)	26	24	Pendapatan Usaha (dalam juta Rupiah) Revenues (in million Rupiah)	67
4	Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2024 (%) Energy Transferred to Java Bali System in 2024 (%)	27	25	Laba Tahun Berjalan (dalam juta Rupiah) Profit for The Year (in million Rupiah)	67
5	Daya Terpasang per Unit Pembangkit Tahun 2020-2024 Installed Capacity per Generation Unit in 2020-2024	31	26	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenjang Jabatan Tahun 2020-2024 (%) Total Active Employees based on Position Level in 2020-2024 (%)	70
6	Daya Terpasang per Jenis Pembangkit Tahun 2020-2024 Installed Capacity per Type of Power Plant in 2020-2024	32	27	Jumlah Pegawai Aktif Berdasarkan Usia Tahun 2020-2024 Total Active Employee Based on Age in 2020-2024	71
7	Daya Terpasang Unit Pembangkit Jasa <i>Operation & Maintenance</i> (O&M) Tahun 2020-2024 (MW) Generation Unit Installed Capacity of O&M Services in 2020-2024 (MW)	33	28	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Tingkat Pendidikan Tahun 2020-2024 Total Active Employees based on Level of Education in 2020-2024	72
8	Daya Terpasang per Jenis Pembangkit Jasa O&M Tahun 2020-2024 Installed Capacity per Type of Power Plant O&M Services in 2020-2024	33	29	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenis Kelamin Tahun 2020-2024 Total Active Employees based on Gender in 2020-2024	72
9	Produksi Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2020-2024 Electricity Production per Generation Unit in 2020-2024	43			
10	Produksi Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2020-2024 Electricity Production per Type of Power Plant in 2020-2024	44			
11	Penjualan Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2020-2024 Electricity Sales per Generation Unit in 2020-2024	45			
12	Penjualan Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2020-2024 Electricity Sales per Type of Power Plant in 2020-2024	46			
13	Pemakaian Batubara Tahun 2020-2024 (ton) Coal Consumption in 2020-2024 (ton)	50			
14	Pemakaian HSD Tahun 2020-2024 (kiloliter) HSD Consumption in 2020-2024 (kilolitre)	51			
15	Pemakaian MFO Tahun 2020-2024 (kiloliter) MFO Consumption in 2020-2024 (kilolitre)	51			
16	Pemakaian Biofame Tahun 2020-2024 (kiloliter) Biofame Consumption in 2020-2024 (kilolitre)	51			
17	Pemakaian Biomassa Tahun 2020-2024 (ton) Biomass Consumption in 2020-2024 (ton)	52			
18	Pemakaian Gas Tahun 2020-2024 (mmbtu) Gas Consumption in 2020-2024 (mmbtu)	52			
19	Kinerja <i>Capacity Factor</i> (CF) Tahun 2020-2024 (%) Performance of Capacity Factor in 2020-2024 (%)	57			
20	Kinerja <i>Equivalent Availability Factor</i> (EAF) Tahun 2020-2024 (%) Performance Equivalent Availability Factor in 2020-2024 (%)	58			
21	Kinerja <i>Equivalent Forced Outage Rate</i> (EFOR) Tahun 2020-2024 (%) Performance Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) in 2020-2024 (%)	60			

Pengantar Forewords





PT PLN Indonesia Power menerbitkan Laporan Statistik Tahun 2024 dengan maksud untuk memberikan informasi kepada pemangku kepentingan mengenai kinerja Perusahaan di bidang Pengusahaan Pembangkit, Niaga, Keuangan, dan SDM tahun 2024 dan perkembangannya selama 5 tahun terakhir.

Sebagai upaya mendukung keberlanjutan Perusahaan, di samping harus memiliki rencana kerja ke depan, PLN Indonesia Power juga memberikan perhatian untuk melakukan analisa-analisa data perusahaan. Informasi yang diperoleh dari analisa data kuantitatif yang cermat diharapkan akan memberikan umpan balik yang baik bagi perusahaan. Analisa data/informasi tersebut bisa menjadi tool bagi perusahaan dalam proses pengambilan keputusan kedepannya. Data atau informasi dari data statistik Perusahaan akan makin memberikan value jika disertai data-data pembanding atau informasi best practice dari perusahaan sejenis.

Semoga buku ini memberikan manfaat bagi pembacanya dan bermanfaat bagi Perusahaan kedepannya.

PT PLN Indonesia Power issued the 2024 Statistic Report to provide information to stakeholders about the Company's performance in several areas, i.e. plant utilization, Sales, Finance, and Human Resources in 2024 and its development over the past 5 years.

As an effort to support the sustainability of the Company, in addition to having future work plans, PLN Indonesia Power also pays attention to conducting company data analysis. Information obtained from careful quantitative data analysis is expected to provide good feedback for the company. Data/information analysis can be a tool for companies in the future decision-making process. Data or information from the Company's statistical data will provide more value if accompanied by comparative data or best practice information from similar companies.

We hope that this book will give benefit the readers and the Company as well in the future.

Edwin Nugraha Putra
Direktur Utama
President Director

Profil Perusahaan

Company Profile

Identitas perusahaan

Corporate Identity

- | | |
|---|--|
| <ul style="list-style-type: none"> • Nama Perusahaan
PT PLN Indonesia Power • Bidang Usaha <ol style="list-style-type: none"> 1. Pembangkitan Tenaga Listrik. 2. Usaha yang berkaitan dengan penyediaan tenaga listrik, antara lain jasa investigasi, desain, operasi dan pemeliharaan serta persewaan peralatan pembangkitan; konstruksi bangunan elektrik dan lain-lain. 3. Melakukan perdagangan dan/atau kegiatan usaha pendukung dalam rangka optimalisasi pemanfaatan sumber daya yang dimiliki, termasuk memberikan penugasan kepada Anak Perusahaan. • Komposisi Pemegang Saham <ol style="list-style-type: none"> 1. PT PLN (Persero) sebanyak 1 lembar saham seri 1 dan 357.165.633.599 lembar Saham Seri 2 2. Yayasan Pendidikan dan Kesejahteraan PT PLN (Persero) sebanyak 1 lembar Saham Seri 2 • Tanggal Pendirian
3 Oktober 1995 • Dasar Hukum Pendirian <ol style="list-style-type: none"> 1. Akta Pendirian PT PLN Pembangkitan Tenaga Listrik Jawa-Bali I (PT PLN PJB I) No. 15 tanggal 3 Oktober 1995 dibuat dan dikeluarkan oleh Notaris Ny. Poerbaningsih Adi Warsito, S.H. berdasarkan Penetapan Menteri Kehakiman Republik Indonesia tanggal 3 Oktober 1995 nomor: Q-12496 HT.01.01 TH.95. 2. Akta Perubahan Nama Perusahaan menjadi PT Indonesia Power tanggal 3 Agustus 2000, dibuat dihadapan Notaris Siti Pertiwi Henny Singgih, SH dengan Akta Nomor 8 tanggal 3 Agustus 2000 3. Berdasarkan Permohonan Notaris SHAHREZA ANNAZ S.H., M.KN. sesuai Salinan akta nomor 16 Tanggal 13 April 2023 tentang Perubahan Anggaran Dasar PT PLN INDONESIA POWER tanggal 17 April 2023 • Modal Dasar
Rp714.331.267.200.000 (Tujuh ratus empat belas triliun tiga ratus tiga puluh satu miliar dua ratus enam puluh tujuh juta dua ratus ribu rupiah) | <ul style="list-style-type: none"> • Corporation Name:
PT PLN Indonesia Power • Core Business: <ol style="list-style-type: none"> 1. Electricity power generation. 2. Electricity-supply related businesses, e.g.: investigation, design, operations & maintenance, and power generation equipment rental practices; electrical building construction; etc. 3. Conducting trades and/or supporting business activities for optimizing the utilization of resources at hand, including giving assignments to Subsidiaries. • Composition of Shareholders: <ol style="list-style-type: none"> 1. PT PLN (Persero) owns 1 share series 1 and 357,165,633,599 shares series 2 2. Yayasan Pendidikan dan Kesejahteraan PT PLN (Persero) owns 1 shares series 2 • Date of Establishment:
October 3, 1995 • Establishment Legal Basis: <ol style="list-style-type: none"> 1. Deed of Establishment of PT PLN Pembangkitan Tenaga Listrik Jawa-Bali I (PT PLN PJB I) No. 15 dated October 03, 1995 made before and issued by Notary Poerbaningsih Adi Warsito, S.H. Based on the Resolution of the Minister of Justice dated October 03, 1995 No. Q-12496 HT.01.01 TH.95. 2. Deed of Change of Name to PT Indonesia Power dated August 03, 2000, made before Notary Siti Pertiwi Henny Singgih, SH under Deed No. 8 dated August 03, 2000 3. In accordance with the Application of Notary Shahreza Annaz S.H., M.KN. according to the copy of Deed No. 16 dated April 13, 2023 on Amendments to the Articles of Association of PT PLN Indonesia Power dated April 17, 2023. • Authorized Capital:
Rp714.331.267.200.000 |
|---|--|



- **Modal Ditempatkan dan Disetor Penuh**

Rp178.582.816.800.000 (seratus tujuh puluh delapan triliun lima ratus delapan puluh dua miliar delapan ratus enam belas juta delapan ratus ribu rupiah)

- **Kantor Pusat**

Jl. Jenderal Gatot Subroto Kav.18 Jakarta Selatan, Kode Pos 12950

- Phone: (62-21) 5267666 (Hunting)
- Faximile: (62-21) 5251923, 5252623
- E-mail: kontak.ip@indonesiapower.co.id
- Website: www.plnindonesiapower.co.id
- Facebook: PLN Indonesia Power
- Instagram: @plnindonesiapower
- Youtube : PLN Indonesia Power
- Tiktok : @pt.plnindonesiapower
- X : @pln_ip

- **Wilayah Operasional**

- 36 Unit Bisnis Pembangkitan (UBP)
- 1 Unit Bisnis Pemeliharaan (UBH)

- **Anak Perusahaan**

4 Anak Perusahaan

- **Capital Issued and Fully Paid:**

Rp178.582.816.800.000

- **Head Office:**

Jl. Jenderal Gatot Subroto Kav.18 Jakarta Selatan 12950

- Phone: (62-21) 5267666 (Hunting)
- Faximile: (62-21) 5251923, 5252623
- E-mail: kontak.ip@indonesiapower.co.id
- Website: www.plnindonesiapower.co.id
- Facebook: PLN Indonesia Power
- Instagram: @plnindonesiapower
- Youtube : PLN Indonesia Power
- Tiktok : @pt.plnindonesiapower
- X : @pln_ip

- **Operational Areas:**

- 36 Generation Bussiness Unit (UBP)
- 1 Maintenance Bussiness Unit (UBH)

- **Subsidiaries**

4 Subsidiaries

Keterangan:

1. Unit Bisnis Pembangkitan (UBP) yang memiliki fungsi utama mengelola kegiatan Pembangkit tenaga listrik milik Perusahaan, dan dapat melaksanakan fungsi pengelolaan operasi dan pemeliharaan pembangkit tenaga listrik bukan milik Perusahaan serta dapat mengelola usaha lainnya yang berkaitan dalam rangka mendukung pencapaian pendapatan beyond kWh dan transisi energi green power plant secara efektif dan efisien sesuai kontrak kinerja yang ditetapkan oleh Direksi.
2. Unit Bisnis Pemeliharaan (UBH) yang memiliki fungsi utama mengelola kegiatan pemeliharaan pembangkit tenaga listrik untuk internal maupun eksternal Perusahaan serta dapat melaksanakan penugasan lainnya yang berkaitan dengan kegiatan pemeliharaan pembangkit tenaga listrik serta dapat mengelola usaha lainnya yang berkaitan dalam rangka mendukung pencapaian pendapatan beyond kWh dan transisi energi green power plant secara efektif dan efisien sesuai kontrak kinerja yang ditetapkan oleh Direksi.

Notice:

1. Generation Bussiness Unit (UBP) which has the main function of managing the activities of the Company's power plants, and can carry out the function of managing the operation and maintenance of power plants that do not belong to the Company and can manage its related lain business in order to support the achievement of revenue beyond kWh and the energy transition of green power plants effectively and efficiently in accordance with the performance contract set by the Board of Directors.
2. Maintenance Bussiness Unit (UBH) which has the main function of managing power plant maintenance activities for the Company's internal and external purposes and can carry out other assignments related to power plant maintenance activities and can manage other related businesses in order to support the achievement of revenue beyond kWh and the green power plant energy transition effectively and efficiently in accordance with the performance contract set by the Board of Directors.



Sejarah Singkat Perusahaan

Brief History

PT PLN Indonesia Power merupakan Anak Perusahaan PT PLN (Persero), yang sebelumnya bernama PT PLN Pembangkitan Tenaga Listrik Jawa Bali I (PLN PJB I) dan didirikan pada tanggal 3 Oktober 1995 sebagai langkah untuk memulai kemandirian bisnis sektor pembangkitan tenaga listrik di Indonesia. Pada tahun 2012 Indonesia Power melebarkan sayap ke seluruh Indonesia dengan mengembangkan portofolio melalui pengembangan Usaha Jasa Operation & Maintenance (O&M) di luar sistem Jawa dan Bali. Pada tahun 2022, PT PLN (Persero) telah melakukan transformasi perusahaan melalui restrukturisasi Holding dan Subholding yang merupakan langkah strategis guna bisa beradaptasi dengan perubahan ke depan untuk mencapai target pengoperasian pembangkit hingga 22,6 GW pada 2025. Proses restrukturisasi ini menjadikan PT Indonesia Power bertransformasi menjadi PT PLN Indonesia Power atau Generation Company 2 (Genco 2) yang merupakan salah satu transformasi terbesar di industri ketenagalistrikan tanah air. PLN Indonesia Power ini mengelola pembangkit listrik dengan kapasitas sebesar 20,8 GW dan bersiap menjadi perusahaan pembangkit terbesar se-Asia Tenggara.

PT PLN Indonesia Power is a subsidiary of PT PLN (Persero), which previously was PT PLN Pembangkitan Tenaga Listrik Jawa Bali I (PLN PJB I) and was established on October 3, 1995 as an effort to initiate business independence of power generation sector in Indonesia. In 2012, Indonesia Power expanded its business across Indonesia by building its portfolio through Operation & Maintenance (O&M) Service Business outside of Java and Bali system. In 2022, PT PLN (Persero) has transformed its group under Holding - Subholding restructuring scheme. This was a strategic measure that helps adapting to future development and delivering 22.6 GW from power plant operations by 2025. PT Indonesia Power has transformed into PT PLN Indonesia Power as Generation Company 2 (Genco 2). This was among the biggest transformations in the national electricity industry. Today, PLN Indonesia Power manages power plants at a total capacity of 20.8 GW, positioning itself to become the largest power generation company in South East Asia.



Total daya terpasang pembangkit yang dimiliki dan dikelola PLN Indonesia Power saat ini meningkat 1,841.08 MW menjadi 21.9 MW dari tahun sebelumnya sebesar 20.060,82 MW, yang diantaranya disebabkan oleh adanya restrukturisasi perusahaan.

Dalam mendukung proses pengelolaan pembangkit, Perusahaan membentuk 26 (Dua Puluh Enam) UBP (Unit Bisnis Pembangkitan) dengan fungsi operasional penyediaan tenaga listrik, 7 (Tujuh) UBP (Unit Bisnis Pembangkitan) dengan fungsi operasional penyediaan tenaga listrik sekaligus fungsi pengelolaan Jasa O&M dan 3 (tiga) Unit Jasa O&M yang melakukan fungsi pengelolaan Jasa O&M, serta 1 (satu) UBH (Unit Bisnis Pemeliharaan) yang berfungsi melakukan fungsi pemeliharaan pembangkit. Selain mengelola Unit Pembangkit, PLN Indonesia Power juga memiliki 4 (empat) Anak Perusahaan, 1 (satu) Perusahaan Patungan, 2 (dua) Perusahaan Asosiasi, serta 9 (sembilan) Perusahaan Afiliasi dari anak perusahaan.

The total installed capacity of power plants owned and managed by PLN Indonesia Power has been increasing by 1,841.08 MW, to 21.9 GW from previously 20,060.82 MW. This was among others contributed by the corporate restructuring.

To support power plant management, the Company has established 26 (twenty-six) Generation Business Units (UBP) that carry out electricity supply operations, 7 (seven) Generation Business Units (UBP) that conduct electricity supply operations as well as Operation and Maintenance (O&M) service management, 3 (three) O&M Service Units that focus solely on O&M service management, and 1 (one) Maintenance Business Unit (UBH) that provides power plant maintenance services. In addition to managing Power Generation Units, PLN Indonesia Power also owns four (4) Subsidiaries, 1 (one) Joint Venture, 2 (two) Associates, and 9 (nine) Affiliate Companies of its subsidiaries.

Wilayah Operasi Operational Areas



Penghargaan Awards

Sepanjang tahun 2024, PLN Indonesia Power telah memperoleh apresiasi dan penghargaan di berbagai bidang baik di tingkat nasional maupun internasional. Sejumlah penghargaan yang berhasil diraih antara lain adalah *Digital Technology & Innovation Awards 2024*, *Best CSR Awards 2024*, *TOP CSR Awards 2024*, *ASEAN Energy Awards 2024*, *TrenAsia ESG Award 2024*, *GRC & Performance Excellence Award 2024*, *Asian Technology Excellence Awards 2024*, *Penghargaan Subroto Tahun 2024*, *Great Place to Work 2024 IDN*, *Asia Sustainability Reporting Rating 2024*, *Annual Report Award (ARA) 2023*, *Sustainable Development Goals Awards (ISDA) 2024*, *PROPER*



UBP GBU Barito (153,02 MW)

UBP GBU Asam Asam (506,00 MW)

UBP GBU Mahakam (470,62 MW)

UBP GBU Berau (19,00 MW)

UBP GBU Barru (223,00 MW)

Unit Bisnis Pembangkitan (UBP)
Generation Business Unit (GBU)

Kantor Pusat
Head Office

Di bawah pengelolaan UBK Kamojang
Under Kamojang GBU Management

Unit Bisnis Pemeliharaan (UBH)
Maintenance and Service Unit (MSU)

Di bawah pengelolaan UBK Papua Maluku
Under Papua Maluku GBU Management

UBP GBU Papua Maluku (259,59 MW)

UBP GBU Holtekamp (24,00 MW)

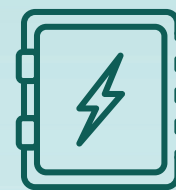
UBP GBU Tello (130,57 MW)

UBP GBU Jeranjang (90,00 MW)

UBP GBU Bali (854,10 MW)

Throughout 2024, PLN Indonesia Power has been appreciated and awarded in many sectors, both in the national and international level. Some awards obtained are Digital Technology & Innovation Awards 2024, Best CSR Awards 2024, TOP CSR Awards 2024, ASEAN Energy Awards 2024, TrenAsia ESG Award 2024, GRC & Performance Excellence Award 2024, Asian Technology Excellence Awards 2024, Subroto Awards 2024, Great Place to Work 2024 IDN, Asia Sustainability Reporting Rating 2024, Annual Report Award (ARA) 2023, Sustainable Development Goals Awards (ISDA) 2024, PROPER





Pendahuluan

Introduction



Ikhtisar

Summary



Penyediaan Tenaga Listrik

Electricity Supply

Energi listrik wilayah Jawa-Bali, Sumatera, Kalimantan dan Sulawesi dipasok oleh beberapa perusahaan yaitu PLN Indonesia Power, PLN Nusantara Power, PLN Tanjung Jati B (PLN TJB), pembangkit listrik swasta (Independent Power Producer/IPP) dan pembangkit milik PLN baik yang dikelola oleh Unit Induk Distribusi (UID), Unit Induk Wilayah (UIW), Unit Induk Pembangkitan (UIK) di masing – masing regional dan Project.

Pada tahun 2024, realisasi energi listrik di wilayah Jawa-Bali, Sumatera, Kalimantan dan Sulawesi sebesar 230.632,19 GWh. Dari total pasokan tersebut, PLN Indonesia Power memasok sebesar 28,75% atau sebesar 66.305,11 GWh, dimana hasil produksi ini dijual kepada induk Perusahaan yaitu PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) sebagai single buyer.

Electrical energy in the Java-Bali, Sumatra, Kalimantan and Sulawesi regions is supplied by several companies, namely PLN Indonesia Power, PLN Nusantara Power, PLN Tanjung Jati B (PLN TJB), private power plants (Independent Power Producer / IPP) and PLN-owned plants both managed by the Distribution Main Unit (UID), Regional Main Unit (UIW), Generation Main Unit (UIK) in each region and Project.

In 2024, the realization of electrical energy in the Java-Bali, Sumatra, Kalimantan and Sulawesi regions is 230,632.19 GWh. Of the total supply, PLN Indonesia Power supplies 28.75% or 66,305.11 GWh, where this production is sold to the parent company, PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) as a single buyer.



PLN INDONESIA POWER

Daya Terpasang Pembangkit Installed Capacity of Power Plants

Daya Terpasang Pembangkit (DTP) merupakan kapasitas atau daya yang tertera sesuai dengan setiap jenis pembangkit. DTP pembangkit milik PLN Indonesia Power pada tahun 2024 adalah sebesar 20,843.51 MW, yaitu mengalami peningkatan dibandingkan tahun 2023. Peningkatan tersebut terutama disebabkan oleh adanya restrukturisasi Perusahaan.

The Installed Power of the Generator (DTP) is the capacity or power that is listed in accordance with each type of plant. The DTP of PLN Indonesia Power's power plants in 2024 is 20,843.51 MW, which is an increase compared to 2023. The increase was mainly due to the Company restructuring.

Produksi Tenaga Listrik Electric Power Production

Jumlah produksi energi listrik PLN Indonesia Power pada tahun 2024 sebesar 87.210,96 GWh, meningkat 3,57% dari tahun 2023 yaitu sebesar 3.005,67 GWh. Peningkatan jumlah produksi tersebut terutama disebabkan oleh adanya restrukturisasi Perusahaan.

The total electrical energy production of PLN Indonesia Power in 2024 is 87,210.96 GWh, an increase of 3.57% from 2023, which is 3,005.67 GWh. The increase in production is mainly due to the Company restructuring.

Kinerja Keuangan Financial Performance

Posisi keuangan PLN Indonesia Power tahun 2024 terdiri dari jumlah aset yang meningkat menjadi Rp427,34 triliun, liabilitas meningkat menjadi Rp53,94 triliun dan ekuitas meningkat menjadi Rp373,39 triliun.

PLN Indonesia Power's financial position in 2024 consists of total assets that increased to IDR 427.34 trillion, liabilities increased to IDR 53.94 trillion and equity increased to IDR 373.39 trillion.

Jumlah aset PLN Indonesia Power tahun 2024 sebesar Rp427,34 triliun, yaitu meningkat Rp41,13 triliun atau 10,65% dari tahun 2023. Peningkatan tersebut terutama didorong oleh kenaikan aset tetap dan piutang usaha.

PLN Indonesia Power's total assets in 2024 amounted to IDR 427.34 trillion, an increase of IDR 41.13 trillion or 10.65% from 2023. The increase was mainly driven by an increase in fixed assets and accounts receivable.

Jumlah liabilitas PLN Indonesia Power tahun 2024 sebesar Rp53,94 triliun, yaitu meningkat Rp13,2 triliun atau 32,39% dari tahun 2023. Jumlah ekuitas PLN Indonesia Power tahun 2024 sebesar Rp373,39 triliun yaitu meningkat Rp27,93 triliun atau 8,08% dari tahun 2023. Peningkatan tersebut terutama didorong oleh penambahan laba di periode tahun 2024, meskipun terdapat pembayaran dividen atas tahun buku 2023 ke Pemegang Saham. Laba tahun berjalan 2024 meningkat 59,91% menjadi sebesar Rp13,09 triliun dibandingkan tahun 2023 sebesar Rp8,18 triliun, terutama disebabkan oleh peningkatan pendapatan usaha atas penjualan tenaga listrik.

The total liabilities of PLN Indonesia Power in 2024 amounted to IDR 53.94 trillion, an increase of IDR 13.2 trillion or 32.39% from 2023. PLN Indonesia Power's total equity in 2024 is IDR 373.39 trillion, an increase of IDR 27.93 trillion or 8.08% from 2023. The increase was mainly driven by the addition of profit in the 2024 period, despite the payment of dividends for the 2023 financial year to shareholders. Profit for the current year 2024 increased by 59.91% to IDR 13.09 trillion compared to IDR 8.18 trillion in 2023, mainly due to an increase in operating income from electricity sales.

Sumber Daya Manusia

Human Capital

Jumlah SDM Perusahaan tahun 2024 adalah sebanyak 5.409 pegawai. Jumlah ini relatif stabil dibandingkan tahun 2023 yaitu 5.452 orang. PLN Indonesia Power berupaya menghadapi tantangan bisnis dan menjamin keberlangsungan kegiatan usaha ketenagalistrikan melalui penyiapan tenaga kerja yang profesional, kompeten dan berintegritas tinggi yang dilandasi tata nilai untuk mencapai visi Perusahaan. Selaras dengan transformasi organisasi PT PLN (Persero) melalui pembentukan subholding pembangkitan, PLN Indonesia Power menerapkan Human Experience Management System (HXMS) yang tertuang dalam Keputusan Direksi Nomor 228.K/010/IP/2022 yang berpegang pada prinsip-prinsip:

- Keselarasan dengan visi, misi dan tujuan Perusahaan dengan memperhatikan efektivitas dan efisiensi untuk meningkatkan daya saing (competitive advantage) dan nilai tambah serta menjamin keberlanjutan Perusahaan;
- Keselarasan dengan tata nilai Perusahaan untuk meningkatkan kualitas dan daya saing insani dalam rangka penciptaan budaya unggul;
- Kesetaraan dan keadilan baik internal maupun eksternal Perusahaan untuk menciptakan hubungan industrial yang harmonis;
- Mengedepankan pemanfaatan teknologi informasi yang terintegrasi untuk meningkatkan produktivitas kerja; dan
- Memberikan pengalaman positif kepada Tenaga Kerja sehingga mampu menunjukkan potensi terbaik.

The number of the Company's human resources in 2024 is 5,409 employees. This number relatively stabil compared to 2023, which is 5,452 employees. PLN Indonesia Power strives to face business challenges and ensure the sustainability of electricity business activities through the preparation of a professional, competent and high-integrity workforce based on values to achieve the Company's vision. In line with the organizational transformation of PT PLN (Persero) through the establishment of a generation subholding, PLN Indonesia Power implements the Human Experience Management System (HXMS) as stated in the Decree of the Board of Directors Number 228.K/010/IP/2022 which adheres to the following principles:

- Alignment with the Company's vision, mission and objectives by paying attention to effectiveness and efficiency to increase competitiveness and added value and ensure the Company's sustainability;
- Alignment with the Company's values to improve the quality and competitiveness of human beings in the context of creating a superior culture;
- Equality and fairness both internally and externally of the Company to create harmonious industrial relations;
- Prioritizing the use of integrated information technology to increase work productivity; and
- Providing a positive experience to the workforce so that they are able to show their best potential.

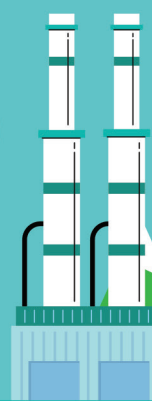
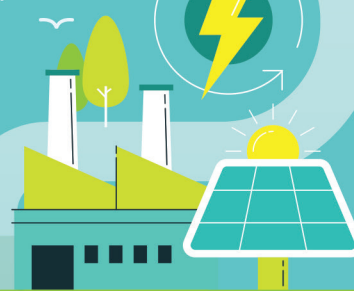
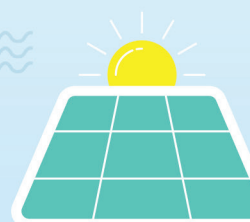






Sistem Jawa Bali

Java Bali System



Penyediaan Tenaga Listrik

Electricity Supply

Tabel 1. Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2020-2024

Table 1. Electricity Supply of Java Bali System in 2020-2024

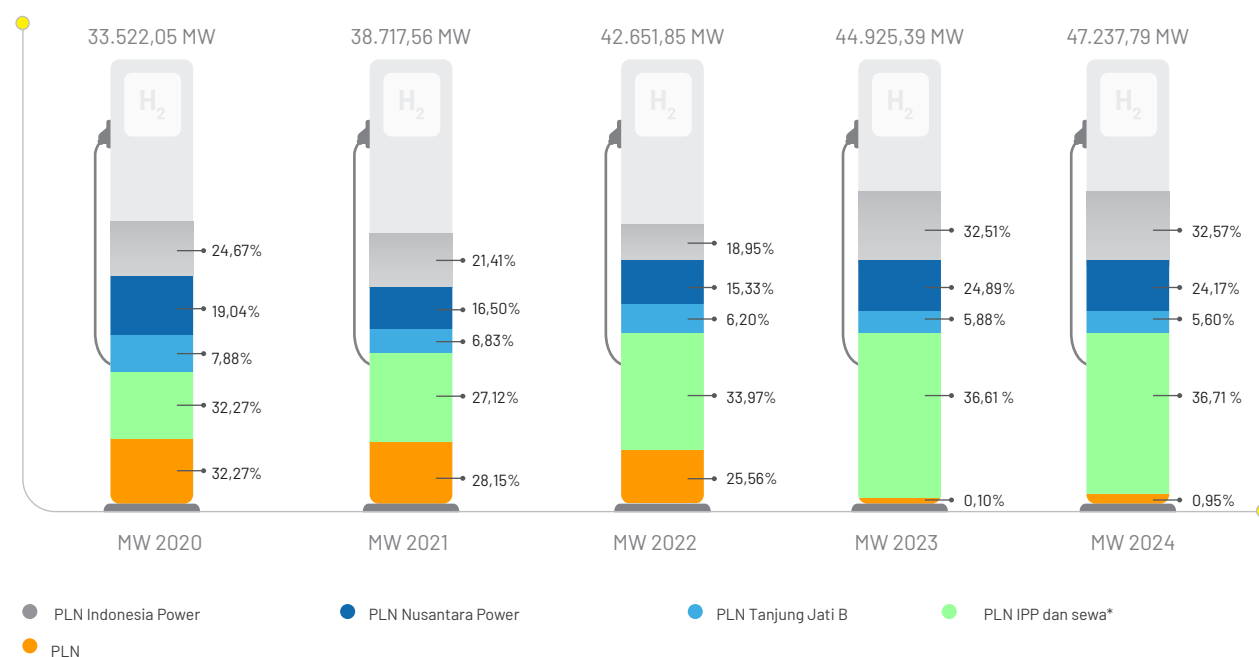
Perusahaan Company	2020		2021		2022		2023		2024	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
PLN Indonesia Power	8.276,82	24,67	8.289,31	21,41	8.081,38	18,95	14.605,29	32,51	15.386,18	32,57
PLN Nusantara Power	6.386,82	19,04	6.386,82	16,50	6.536,82	15,33	11.183,32	24,89	11.416,87	24,17
PLN Tanjung Jati B	2.643,80	7,88	2.643,80	6,83	2.643,80	6,20	2.643,80	5,88	2.643,80	5,60
IPP dan sewa*	5.417,49	16,15	10.498,29	27,12	14.488,53	33,97	16.447,04	36,61	17.341,94	36,71
PLN	10.827,12	32,27	10.899,34	28,15	10.900,62	25,56	45,94	0,10	449,00	0,95
Sistem Jawa Bali Java Bali System	33.552,05	100,00	38.717,56	100,00	42.651,15	100,00	44.925,39	100,00	47.237,79	100,00

Sumber:
Sistem Informasi Laporan Manajemen (SLIM), Form 12 Pengusahaan Nasional

Source:
Management Report Information System (SLIM), Form 12 National Enterprise

Grafik 1. Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2020-2024

Graph 1. Electricity Supply of Java Bali System in 2020-2024



Pengiriman Energi

Energy Transfer

Tabel 5. Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2020-2024
Table 5. Energy Transferred to Java Bali System ini 2020-2024

Perusahaan Company	2020		2021		2022		2023		2024	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
PLN Indonesia Power	33.117	17,64	37.426	18,99	35.751	17,11	63.977	29,37	66.305	28,75
PLN Nusantara Power	17.055	9,09	19.779	10,04	16.256	7,78	42.305	19,42	43.774	18,98
PLN Tanjung Jati B	17.532	9,34	18.884	9,58	19.268	9,22	17.976	8,25	18.371	7,97
IPP	61.244	32,63	67.568	34,29	80.781	38,66	93.080	42,72	100.965	43,78
Unit O&m dikelola oleh PLN Indonesia Power The O&M Unit is managed by PLN Indonesia Power	32.341	17,23	28.709	14,57	30.351	14,53	-	-	-	-
Unit O&M dikelola oleh PLN Nusantara Power The O&M Unit is managed by PLN Nusantara Power	26.294	14,01	24.529	12,45	26.259	12,57	-	-	-	-
PLN (Proyek)* PLN (Project Unit)	135	0,07	145	0,07	261	0,13	523	0,24	1.217	0,53
Sistem Jawa Bali Java Bali System	187.718	100,00	197.039	100,00	208.929	100,00	217.861	100,00	230.632	100,00

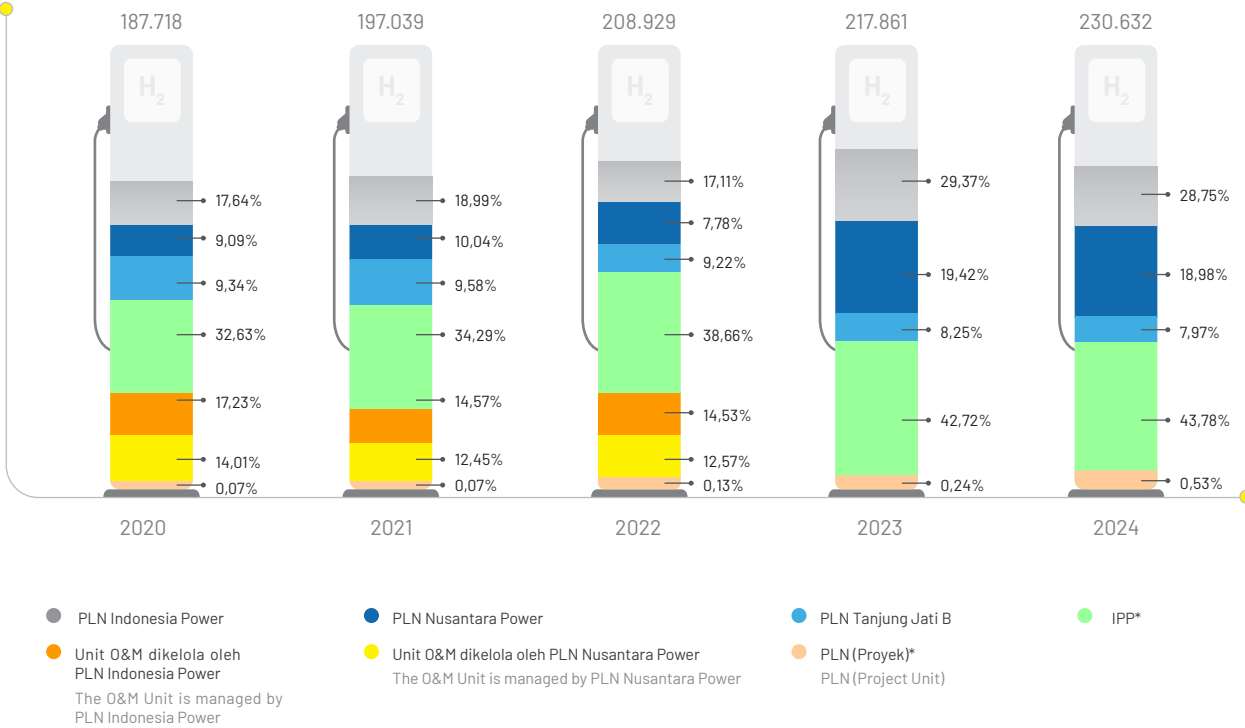
Catatan:
PLN (Proyek) adalah unit pembangkit yang masih proyek, belum diserahkan pencatatan energinya ke unit pembangkit

Sumber:
Laporan SILM UIP2B Jawa Bali Lampiran 2, Penerimaan Energi

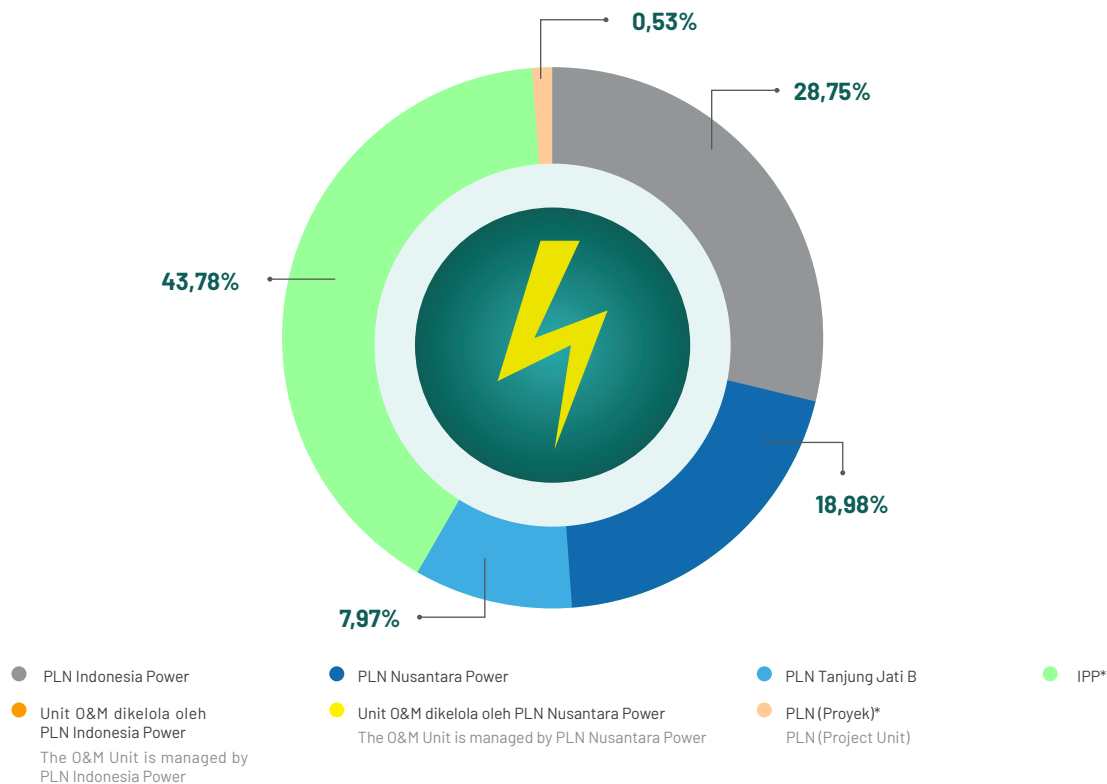
Note:
PLN (Project Unit) is a generating unit which is still a project, which has not been handed over the recording of its energy to the generating unit.

Source:
UIP2B Java Bali Management Information System Report (SILM) Appendix 2, Energy Revenue

Grafik 3. Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2020-2024 (GWh)
Graph 3. Energy Transferred to Java Bali System in 2020-2024 (GWh)



Grafik 4. Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2024
Graph 4. Energy Transferred to Java Bali System in 2024



Tabel 6. Pengiriman Energi Sistem Sumatera
Table 6. Energy Transferred to Sumatera System

Perusahaan Company	2023		2024	
	MW	%	MW	%
PLN Indonesia Power	10.665	22,84	10.686	21,65
PLN Nusantara Power	13.501	28,92	12.137	24,59
IPP	19.350	41,45	23.243	47,08
PLN	3.171	6,79	3.175	6,43
Project	-	-	125	0,25
Jumlah Total	46.686	100,00	49.367	100,00

Sumber:
Sistem Informasi Laporan Manajemen (SLIM) UIP3B Sumatera Lampiran 2. Penerimaan Energi

Source:
Sumatera UIP2B Management Information System Report (SLIM) Appendix 2. Energy Revenue

Tabel 8. Pengiriman Energi Sistem Sulawesi
Table 8. Energy Transferred to Sulawesi System

Perusahaan Company	2023		2024	
	MW	%	MW	%
PLN Indonesia Power	1.239	8,60	1.152	2,33
PLN Nusantara Power	4.270	29,62	4.249	8,61
IPP	7.529	52,23	7.976	16,16
PLN	1.377	9,55	1.626	3,29
Project	-	-	161	0,33
Jumlah Total	14.415	100,00	15.164	30,72

Sumber:
Sistem Informasi Laporan Manajemen (SLIM) UIP3B Sulawesi Lampiran 2. Penerimaan Energi

Source:
Sulawesi UIP3B Management Information System Report (SLIM) Appendix 2. Energy Revenue

Tabel 7. Pengiriman Energi Sistem Kalimantan
Table 7. Energy Transferred to Kalimantan System

Perusahaan Company	2023		2024	
	MW	%	MW	%
PLN Indonesia Power	2.751	21,48	3.208	22,03
PLN Nusantara Power	2.064	16,11	2.104	14,45
IPP	7.672	59,89	8.006	54,98
PLN	292	2,28	905	6,22
Project	32	0,25	339	2,33
Jumlah Total	12.811	100,00	14.562	100,00

Sumber:
Sistem Informasi Laporan Manajemen (SLIM) UIP3B Kalimantan Lampiran 2. Penerimaan Energi

Source:
Kalimantan UIP3B Management Information System Report (SLIM) Appendix 2. Energy Revenue





Daya Terpasang Pembangkit

Installed Capacity
of Power Plant



Daya Terpasang Pembangkit PT PLN Indonesia Power Installed Capacity of PT PLN Indonesia Power

Tabel 9. Daya Terpasang per Unit Pembangkit 2020-2024
 Table 9. Installed Capacity per Generation Unit in 2020-2024

Unit	2020		2021		2022		2023		2024	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
UBP/GBU Suralaya	3.400,00	37,39	3.400,00	37,26	3.400,00	37,65	3.400,00	17,05	3.400,00	16,31
UBP/GBU Priok	1.284,58	14,13	1.285,30	14,09	1.285,30	14,23	2.947,00	14,78	2.947,00	14,14
UBP/GBU Saguling	797,36	8,77	797,36	8,74	797,36	8,83	797,36	4,00	798,36	3,83
UBP/GBU Kamojang*	377,00	4,15	377,00	4,13	377,00	4,17	567,00	2,84	567,00	2,72
UBP/GBU Semarang	1.238,30	13,62	1.238,30	13,57	1.238,30	13,71	1.238,30	6,21	2.084,05	10,00
UBP/GBU Mrica	322,14	3,54	325,25	3,56	333,79	3,70	333,79	1,67	333,78	1,60
UBP/GBU Grati	931,32	10,24	959,08	10,51	757,58	8,39	1.258,58	6,31	1.258,58	6,04
UBP/GBU Bali	622,43	6,85	742,43	8,14	842,08	9,32	964,41	4,84	854,10	4,10
UBP/GBU Banten 1 Suralaya	-	-	-	-	-	-	625,00	3,13	625,00	3,00
UBP/GBU Banten 2 Labuan	-	-	-	-	-	-	600,00	3,01	600,00	2,88
UBP/GBU Banten 3 Lontar*	-	-	-	-	-	-	945,00	4,74	945,00	4,53
UBP/GBU Jawa Barat 2 Pelabuhan Ratu	-	-	-	-	-	-	1.050,00	5,27	1.050,00	5,04
UBP/GBU Jawa Tengah 2 Adipala	-	-	-	-	-	-	660,00	3,31	660,00	3,17
UBP/GBU Pangkalan Susu	-	-	-	-	-	-	880,00	4,41	880,00	4,22
UBP/GBU Cilegon	-	-	-	-	-	-	740,00	3,71	740,00	3,55
UBP/GBU Barru*	-	-	-	-	-	-	100,00	0,50	100,00	0,48
UBP/GBU Sanggau	-	-	-	-	-	-	14,00	0,07	14,00	0,07
UBP/GBU Sintang	-	-	-	-	-	-	21,00	0,11	21,00	0,10
UBP/GBU Berau	-	-	-	-	-	-	19,00	0,10	19,00	0,09
UBP/GBU Labuhan Angin	-	-	-	-	-	-	230,00	1,15	230,00	1,10
UBP/GBU Asam-asam*	-	-	-	-	-	-	260,00	1,30	260,00	1,25
UBP/GBU Teluk Sirih	-	-	-	-	-	-	245,50	1,23	245,00	1,18
UBP/GBU Ombilin	-	-	-	-	-	-	221,50	1,11	221,00	1,06
UBP/GBU Singkawang	-	-	-	-	-	-	100,00	0,50	100,00	0,48
UBP/GBU Mahakam*	-	-	-	-	-	-	410,41	2,06	418,11	2,01
UBP/GBU Keramasan	-	-	-	-	-	-	328,61	1,65	332,01	1,59
UBP/GBU Barito*	-	-	-	-	-	-	175,07	0,88	149,26	0,72
UBP/GBU Tello	-	-	-	-	-	-	130,57	0,65	130,57	0,63
UBP/GBU Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-	32,17	0,16	36,37	0,17
UBP/GBU Bengkulu	-	-	-	-	-	-	236,32	1,19	236,32	1,13

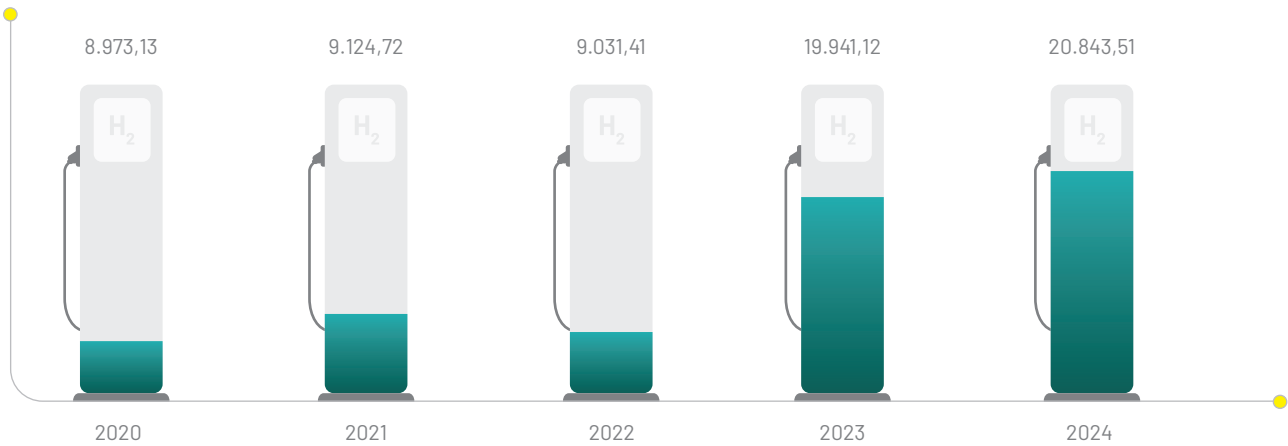
Tabel 9. Daya Terpasang per Unit Pembangkit 2020-2024
Table 9. Installed Capacity per Generation Unit in 2020-2024

Unit	2020		2021		2022		2023		2024	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
UBP/GBU Jambi	-	-	-	-	-	-	157,03	0,79	157,03	0,75
UBP/GBU Bukittinggi	-	-	-	-	-	-	253,50	1,27	253,50	1,22
UBP/GBU Papua Maluku*	-	-	-	-	-	-	-	-	177,46	0,85
Jumlah Total	8.973,13	98,68	9.124,72	100,00	9.031,41	100,00	19.941,12	100,00	20.843,51	100,00

Keterangan:
* Unit Bisnis Pembangkit yang juga mengelola Jasa O&M

Notes:
* Generation Business Unit that also performs Operation and Maintenance (O&M) services

Grafik 5. Daya Terpasang per Unit Pembangkit Tahun 2020-2024
Graph 5. Installed Capacity per Generation Unit in 2020-2024

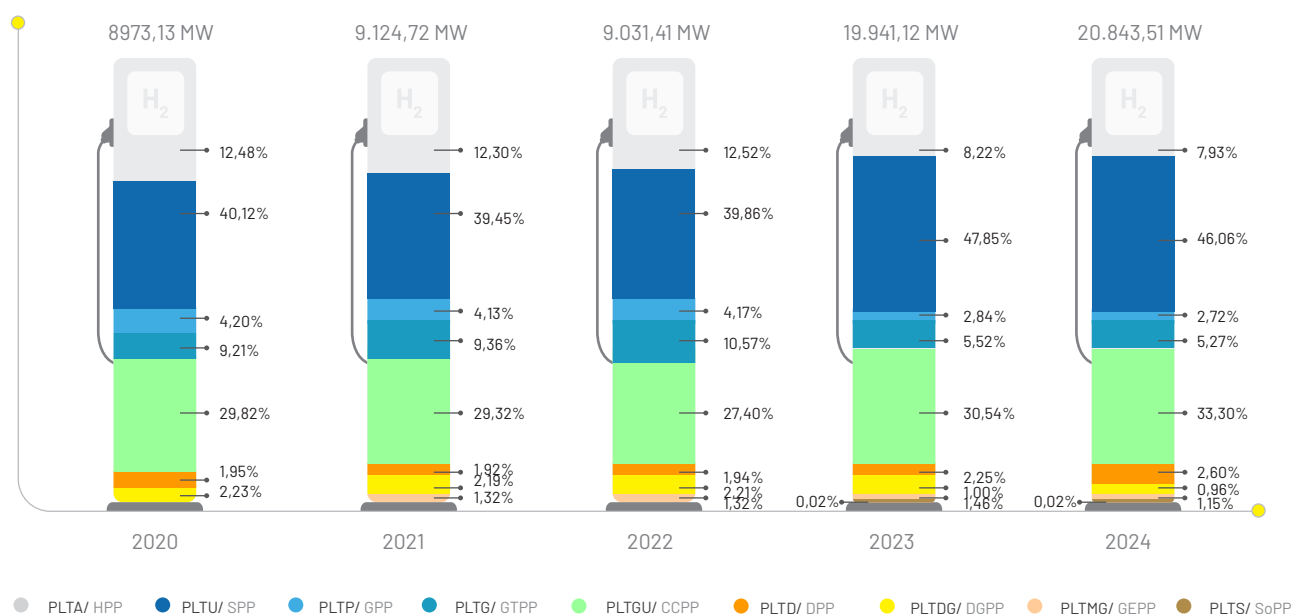


Tabel 10. Daya Terpasang per Jenis Pembangkit 2020-2024
Table 10. Installed Capacity per Type of Power Plant in 2020-2024

Unit Pembangkit Generator Unit	2020		2021		2022		2023		2024	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
PLTA/ HPP	1.119,50	12,48	1.122,61	12,30	1.131,15	12,52	1.639,32	8,22	1.651,96	7,93
PLTU/ SPP	3.600,00	40,12	3.600,00	39,45	3.600,00	39,86	9.542,00	47,85	9.600,56	46,06
PLTP/ GPP	377,00	4,20	377,00	4,13	377,00	4,17	567,00	2,84	567,00	2,72
PLTG/ GTPP	826,35	9,21	854,10	9,36	954,85	10,57	1.099,80	5,52	1.098,80	5,27
PLTGU/ CCPP	2.675,72	29,82	2.675,73	29,32	2.474,23	27,40	6.090,78	30,54	6.939,93	33,30
PLTD/ DPP	174,88	1,95	175,60	1,92	175,60	1,94	507,60	2,55	541,41	2,60
PLTDG/ DGPP	199,68	2,23	199,68	2,19	199,68	2,21	199,68	1,00	199,68	0,96
PLTMG/ GEPP	-	-	120,00	1,32	118,90	1,32	290,64	1,46	239,87	1,15
PLTS/ SoPP	-	-	-	-	-	-	4,30	0,02	4,30	0,02
Jumlah Total	8.973,13	100,00	9.124,72	100,00	9.031,41	100,00	19.941,12	100,00	20.843,51	100,00

Grafik 6. Daya Terpasang per Jenis Pembangkit Tahun 2020-2024

Grafik 6. Installed Capacity per Type of Power Plant in 2020-2024



Daya Terpasang Pembangkit Jasa Operation & Maintenance (O&M) Installed Capacity of O&M Service Power Plants

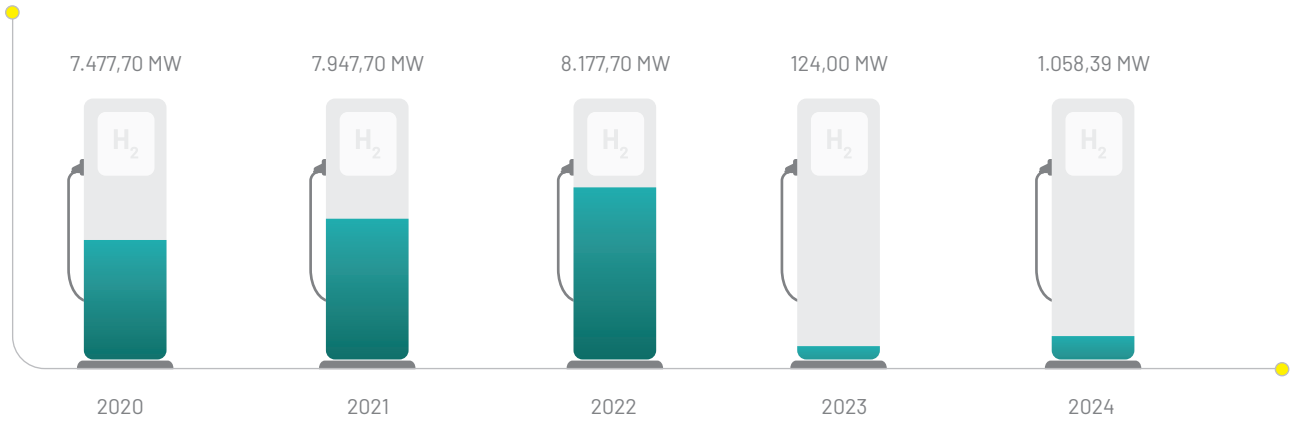
Tabel 11. Daya Terpasang Unit Pembangkit Jasa Operation & Maintenance (O&M) Tahun 2020-2024 (%)

Table 11. Generation Unit Installed Capacity of O&M Services in 2020-2024 (%)

Unit	2020		2021		2022		2023		2024	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
UBP/GBU Kamojang	10,00	0,13	10,00	0,13	10,00	0,12	10,00	8,06	10,00	0,94
UBP/GBU Banten 3 Lontar	945,00	12,64	945,00	11,89	945,00	11,56	-	-	315,00	29,76
UBP/GBU Barru	100,00	1,34	100,00	1,26	100,00	1,22	-	-	123,00	11,62
UBP/GBU Asam Asam	-	-	-	-	-	-	-	-	246,00	23,24
UBP/GBU Mahakam	-	-	-	-	-	-	-	-	52,51	4,96
UBP/GBU Barito	-	-	-	-	-	-	-	-	3,76	0,36
UBP/GBU Papua Maluku	-	-	-	-	-	-	-	-	82,13	7,76
UBP/GBU Jatigede	-	-	-	-	-	-	-	-	112,00	10,58
UBP/GBU Jeranjang	60,00	0,80	90,00	1,13	90,00	1,10	90,00	72,58	90,00	8,50
UBP/GBU Holtekamp	24,00	0,32	24,00	0,30	24,00	0,29	24,00	19,35	24,00	2,27
UBP/GBU Banten 1 Suralaya	625,00	8,36	625,00	7,86	625,00	7,64	-	-	-	-
UBP/GBU Banten 2 Labuan	600,00	8,02	600,00	7,55	600,00	7,34	-	-	-	-
UBP/GBU Jawa Barat 2 Pelabuhan Ratu	1.050,00	14,04	1.050,00	13,21	1.050,00	12,84	-	-	-	-
UBP/GBU Jawa Tengah 2 Adipala OMU	660,00	8,83	660,00	8,30	660,00	8,07	-	-	-	-
UBP/GBU Cilegon	740,00	9,90	740,00	9,31	740,00	9,05	-	-	-	-
UBP/GBU Priok Blok 3	752,20	10,06	752,20	9,46	752,20	9,20	-	-	-	-
UBP/GBU Priok Blok 4	909,50	12,16	909,50	11,44	909,50	11,12	-	-	-	-
UBP/GBU Grati Blok 3	501,00	6,70	501,00	6,30	501,00	6,13	-	-	-	-
UBP/GBU Pangkalan Susu	440,00	5,88	880,00	11,07	880,00	10,76	-	-	-	-
UBP/GBU Sanggau	17,00	0,23	17,00	0,21	17,00	0,21	-	-	-	-
UBP/GBU Sintang	27,00	0,36	27,00	0,34	27,00	0,33	-	-	-	-

Unit	2020		2021		2022		2023		2024	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
UBP/GBU Berau	17,00	0,23	17,00	0,21	17,00	0,21	-	-	-	-
UBP/GBU Labuhan Angin	-	-	-	-	230,00	2,81	-	-	-	-
Jumlah Total	7477,70	100	7947,70	100	8177,70	100	124,00	100	1058,39	100

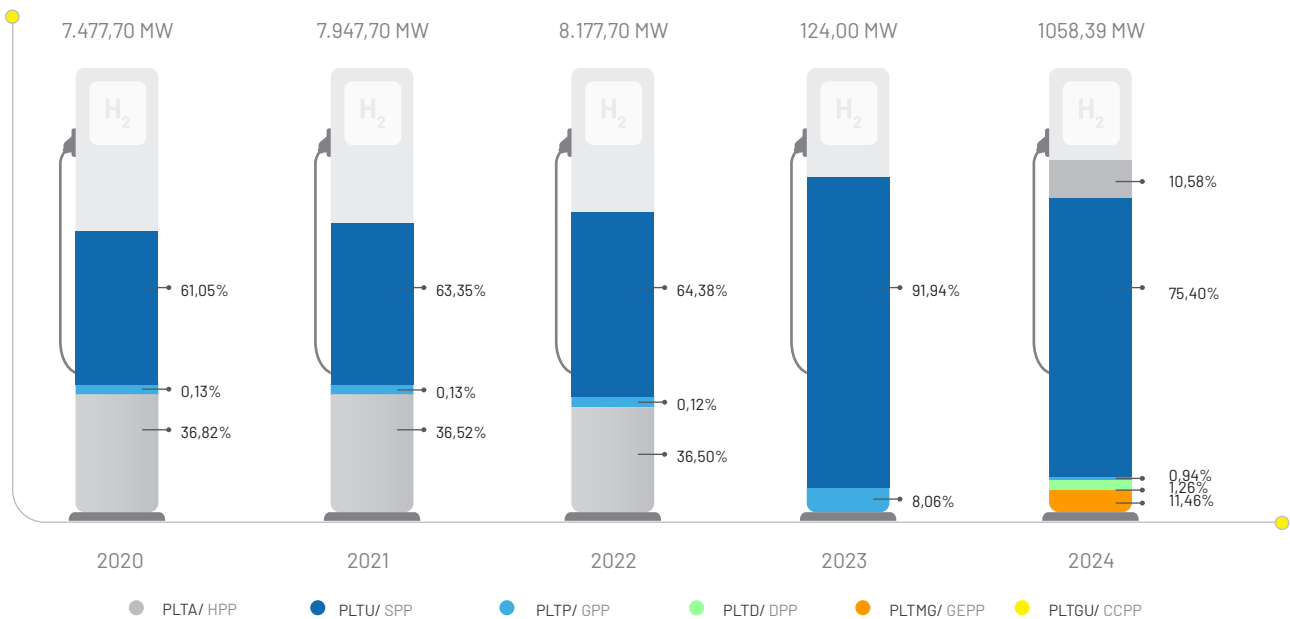
Grafik 7. Daya Terpasang Unit Pembangkit Jasa *Operation & Maintenance* (O&M) Tahun 2020-2024 (MW)
Graph 7. Generation Unit Installed Capacity of O&M Services in 2020-2024 (MW)



Tabel 12. Daya Terpasang per Jenis Pembangkit Jasa *Operation & Maintenance* (O&M) Tahun 2020-2024
Table 12. Installed Capacity per Type of Power Plant O&M Services in 2020-2024

Unit Pembangkit Generator Unit	2020		2021		2022		2023		2024	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
PLTA/ HPP	-	-	-	-	-	-	-	-	112,00	10,58
PLTU/ SPP	4.565,00	61,05	5.035,00	63,35	5.265	64,38	114,00	91,94	798,00	75,40
PLTP/ GPP	10,00	0,13	10,00	0,13	10	0,12	10,00	8,06	10,00	0,94
PLTD/ DPP	-	-	-	-	-	-	-	-	17,15	1,62
PLTMG/ GEPP	-	-	-	-	-	-	-	-	121,25	11,46
PLTGU/ CCPP	2.902,70	38,82	2.902,70	36,52	2.903	35,50	-	-	-	-
Jumlah Total	7477,70	100	7947,70	100	8177,70	100	124,00	100	1058,39	100

Grafik 8. Daya Terpasang per Jenis Pembangkit Jasa O&M Tahun 2020-2024
Graph 8. Installed Capacity per Type of Power Plant O&M Services in 2020-2024



Tabel 13. Daya Terpasang per Mesin Pembangkit Tahun 2023
Table 13. Installed Capacity per Power Plant in 2023

Unit	Mesin Pembangkit-Power Plant																					Total																									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21		Mesin Power	Daya Terpasang Installed Capacity																							
	Kapasitas-Capacity (MW)																																														
UBP/GBU Surabaya																																															
PLTU / SPP	Suralaya 1-4																					400.00	400.00	400.00	400.00																		7	3,400.00			
PLTU / SPP	Suralaya 5-7																					600.00	600.00	600.00																					4	1,600.00	
UBP/GBU Priok																																															
PLTGU / CCPP	Priok																					130.00	130.00	130.00	200.00	130.00	130.00	130.00	200.00	243.80	264.60	301.00	301.00	307.50								20	2,947.00				
PLTD / DPP	Senayan																					17.55	17.55	17.55	17.55	17.55	17.55																			6	105.30
UBP/GBU Saguling																																															
PLTA / HPP	Saguling																					175.18	175.18	175.18	175.18																					4	700.72
PLTA / HPP	Bengklok																					1.05	1.05	1.05	0.70																					4	3.85
PLTA / HPP	Piengan																					1.08	1.08	1.08	2.02	1.61																				5	6.87
PLTA / HPP	Lamajan																					6.52	6.52	6.52																					3	19.56	
PLTA / HPP	Cikalong																					6.40	6.40	6.40																					3	19.20	
PLTA / HPP	Ubung																					5.94	5.94	6.48																					3	18.36	
PLTA / HPP	Kracak																					6.30	6.30	6.30																					3	18.90	
PLTA / HPP	Cileunca																					0.50	0.50																							2	1.00
PLTA / HPP	ParakanKondang																					2.48	2.48	2.46	2.46																				4	9.80	
UBP/GBU Kamojang																																															
PLTP / GPP	Kamojang																					32.00	55.00	55.00																					3	142.00	
PLTP / GPP	Gunung Salak																					60.00	60.00	60.00																					3	180.00	
PLTP / GPP	Darajat																					55.00																						1	55.00		
PLTP / GPP	Ulubelu																					55.00	55.00																					2	110.00		
PLTP / GPP	Lahendong																					20.00	20.00	20.00	20.00																				4	80.00	
PLTP / GPP	Ulumbu ADB 1-2*																					2.50	2.50																					2	5.00		
PLTP / GPP	Ulumbu APBN 3-4*																					2.50	2.50																					2	5.00		
UBP/GBU Semarang																																															
PLTGU / CCPP	Tambak Lorok																					109.65	109.65	109.65	188.00	109.65	109.65	109.65	188.00	845.75											9	1,879.65					
PLTU / SPP	Tambak Lorok																					200.00																					1	200.00			
PLTD / DPP	Karimun Jawa																					2.20	2.20																					2	4.40		
UBP/GBU Mrica																																															
PLTA / HPP	PB. Sudirman																					60.30	60.30	60.30																					3	180.90	
PLTA / HPP	Jelok																					5.12	5.12	5.12	5.12																		4	20.48			
PLTA / HPP	Timo																					4.00	4.00	4.00																					3	12	

Tabel 13. Daya Terpasang per Mesin Pembangkit Tahun 2023
Table 13. Installed Capacity per Power Plant in 2023

Unit	Mesin Pembangkit-Power Plant																					Total		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21		Mesin Power	Daya Terpasang Installed Capacity
	Kapasitas-Capacity (MW)																							
PLTA/ HPP	6,20	6,20																				2	12,40	
PLTA/ HPP	13,20	13,20																				2	26,40	
PLTA/ HPP	1,00																				1	1,00		
PLTA/ HPP	3,52	3,52	1,00	0,50																	4	8,54		
PLTA/ HPP	9,00	9,00																			2	18,00		
PLTA/ HPP	22,50																				1	22,50		
PLTA/ HPP	1,17																				1	1,17		
PLTA/ HPP	1,40																				1	1,40		
PLTA/ HPP	1,40																				1	1,40		
PLTA/ HPP	0,75																				1	0,75		
PLTA/ HPP	1,20																				1	1,20		
PLTA/ HPP	1,60																				1	1,60		
PLTA/ HPP	6,20	6,20																			2	12,40		
PLTM/ MHPP	1,66	1,66																			2	3,33		
PLTM/ MHPP	4,16	4,16																			2	8,32		
UEPP/GBU Grid																					9	1,256,58		
PLTGU/ CIPP	100,75	159,58	16,64																		2	260,33		
PLTGU/ CIPP	100,75	100,75	100,75	195																	4	487,25		
PLTGU/ CIPP	153	153	195																		3	501,00		
UEPP/GBU Bali																					48	854,10		
PLTDG/ DGPP	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	12	199,68		
PLTG/ GTPP	21,35	20,10	42,00	42,00																	4	125,45		
PLTG/ GTPP	100,75	113,84																			2	214,59		
PLTG/ GTPP	133,80																				1	133,80		
PLTD/ DPP	48,80	48,80																			2	97,60		
PLTD/ DPP	18,00	18,00	18,00																		3	54,00		
PLTD/ DPP	1,26																				1	1,26		
PLTD/ DPP	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70													7	11,90		
PLTD/ DPP	0,43	0,43	0,54	0,54	0,54	0,54															6	3,02		
PLTD/ DPP	1,20	1,20	1,20	1,20	0,85	0,85	1,00	1,00													8	8,50		
PLTHS	4,20																				1	4,20		



Daya Terpasang
Pembangkit
Generator Installed
Capacity



Tabel 13. Daya Terpasang per Mesin Pembangkit Tahun 2023
Table 13. Installed Capacity per Power Plant in 2023

Unit	Mesin Pembangkit-Power Plant																					Total		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21		Mesin Power	Daya Terpasang Installed Capacity
Kapasitas-Capacity (MW)																								
PLTS/SoPP	Muara Nusa Dua																					1	0.10	
UBP/GBU Banten 1 Suralaya																						1	625.00	
PLTU/ SPP	Suralaya 8																					1	625.00	
UBP/GBU Banten 2 Labuan																						2	600.00	
PLTU/ SPP	Labuan																					2	600.00	
UBP/GBU Banten 3 Lontar																						4	1,280.00	
PLTU/ SPP	Lontar 1-3																					3	945.00	
PLTU/ SPP	Lontar 4*																					1	315.00	
UBP/GBU Jawa Barat 2 Pelabuhan Ratu																						3	1,050.00	
PLTU/ SPP	Pelabuhan Ratu																					3	1,050.00	
UBP/GBU Jawa Tengah 2 Adipala																						1	660.00	
PLTU/ SPP	Adipala																					1	660.00	
UBP/GBU Cillegon																						3	740.00	
PLTSU/CCPP	Cillegon																					3	740.00	
UBP/GBU Pangkalan Susu																						4	880.00	
PLTU/ SPP	Pangkalan Susu																					4	880.00	
UBP/GBU Baru																						3	223.00	
PLTU/ SPP	Baru 1-2																					2	100.00	
PLTU/ SPP	Baru 3*																					1	123.00	
UBP/GBU Sanggau																						2	14.00	
PLTU/ SPP	Sanggau																					2	14.00	
UBP/GBU Sintang																						3	21.00	
PLTU/ SPP	Sintang																					3	21.00	
UBP/GBU Berau																						2	19.00	
PLTU/ SPP	Berau																					2	19.00	
UBP/GBU Labuhan Anglin																						2	230.00	
PLTU/ SPP	Labuhan Anglin																					2	230.00	
UBP/GBU Asam-Asam																						6	506.00	
PLTU/ SPP	Asam Asam 1-4																					4	260.00	
PLTD/DPP	BS Asam Asam 5-6*																					2	246.00	

Tabel 13. Daya Terpasang per Mesin Pembangkit Tahun 2023
Table 13. Installed Capacity per Power Plant in 2023

Unit	Mesin Pembangkit-Power Plant																					Total																				
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	Mesin Power	Daya Terpasang Installed Capacity																			
	Kapasitas-Capacity (MW)																																									
UBP/GBU Teluk Sirih																																										
PLTG/ GTPP	Teluk Sirih																					21.00																		3	245.00	
PLTU/ SPP	Teluk Sirih																					112.00	112.00																		2	224.00
UBP/GBU Ombilin																																										
PLTG/ GTPP	Paah Limo																					21.00																		1	21.00	
PLTU/ SPP	Ombilin																					100.00	100.00																		2	200.00
UBP/GBU Singkawang																																										
PLTU/ SPP	Singkawang																					50.00	50.00																		2	100.00
UBP/GBU Mahakam																																										
PLTD/ DPP	Bontang																					2.54	2.54	2.54	2.54																4	10.18
PLTD/ DPP	Karang Asam																					4.04	4.04	4.04	4.04	4.04	7.92	7.92													8	40.08
PLTD/ DPP	Kledang																					5.22	5.22	5.20	5.20	6.60	6.60	6.40													7	40.44
PLTD/ DPP	Long Bagun																					0.60	1.33	1.33																	3	3.26
PLTD/ DPP	Long Bagun*																					0.12	0.36	0.36	0.60	0.50	0.50	0.53	0.50	0.28	0.70										10	4.45
PLTD/ DPP	Long Iram																					0.50	0.56	0.50	0.20	0.60															5	2.36
PLTD/ DPP	Long Iram*																					0.50																			1	0.50
PLTD/ DPP	Muara Bengkal																					0.54	0.10	0.50	0.54	0.24	0.70	0.70	0.50	0.50	0.42	0.78								12	6.02	
PLTD/ DPP	Muara Bengkal*																					0.25																			1	0.25
PLTD/ DPP	Muara Wahau																					0.48	0.48	0.54	0.20	1.33	1.33	1.33	1.33	0.50	0.50	1.33	1.33	1.33							14	13.34
PLTD/ DPP	Muara Wahau*																					1.01	0.54	0.82	0.82	0.82															5	4.01
PLTD/ DPP	Sangkulirang																					0.18	0.40																		2	0.58
PLTD/ DPP	Sangkulirang*																					0.40	0.50	0.28																	3	1.18
PLTD/ DPP	Sentwar																					1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	21	27.83
PLTD/ DPP	SW Meak																					3.00																			1	3.00
PLTG/ GTPP	Peaking																					80.00	80.00																		2	160.00
PLTG/ GTPP	Sembarah																					20.00	20.00																		2	40.00
PLTGU/ CIPP	Tanjung Batu																					20.00	20.00	20.00																	3	60.00
PLTMG/ GEPP	Bontang 9-10																					6.97	6.97																		2	13.94
PLTMG/ GEPP	Bontang 11-14																					9.78	9.78	9.78	9.78																4	39.12
UBP/GBU Keramasan																																										
PLTD/ DPP	Sungai Juaro																					12.50	12.50																	2	25.00	
PLTG/ GTPP	Borong																					33.58	33.58	14.00																	3	81.16



Daya Terpasang
Pembangkit
Generator Installed
Capacity



Tabel 13. Daya Terpasang per Mesin Pembangkit Tahun 2023
Table 13. Installed Capacity per Power Plant in 2023

Unit	Mesin Pembangkit-Power Plant																					Total
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
	Kapasitas-Capacity (MW)																					
PLTG/ GTPP	Keramasan	11,75	11,75	21,35																	3	44,85
PLTG/ GTPP	Talang Duku	21,00																			1	21,00
PLTGU/ CCPP	Indralaya	40,00	40,00																		2	80,00
PLTGU/ CCPP	Keramasan	40,00	40,00																		2	80,00
UBP/GBU Barto																						
PLTD/ DPP	Kahayan	2,54	2,54	2,54	2,80																37	153,02
PLTD/ DPP	Kotabaru	0,40	0,60	1,25	0,94	0,60	0,78														4	10,43
PLTD/ DPP	Kuala Kapuas	3,00	3,00																		6	4,57
PLTD/ DPP	Kuala Pembuang*	1,88																			2	6,00
PLTD/ DPP																					1	1,88
PLTD/ DPP	Kumai	2,80	2,70	2,70																	3	8,20
PLTD/ DPP	Nanga Bulik	0,53	1,00																		2	1,53
PLTD/ DPP	Nanga Bulik*	1,88																			1	1,88
PLTD/ DPP	Sampit	2,80	2,80																		2	5,60
PLTD/ DPP	Sukamara	0,53																			1	0,53
PLTD/ DPP	Trisakti	6,40	5,40	8,80	8,80	12,40	12,40														6	54,20
PLTA/ HPP	IR PM Noor	10,00	10,00	10,00																	3	30,00
PLTG/ GTPP	Trisakti	21,55																			1	21,55
PLTD/ DPP	Berau	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33															5	6,65
UBP/GBU Telo																						
PLTD/ DPP	Selayar	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	0,50	1,29	1,29	1,10	1,10	1,29									12	13,77
PLTD/ DPP	Telo	12,60	12,60	12,40	12,40																4	50,00
PLTG/ GTPP	Telo	33,40	33,40																		2	66,80
UBP/GBU Kepulauan Riau																						
PLTD/ DPP	Air Raja	5,65	4,90																		8	36,37
PLTD/ DPP	Suka Berenang	2,54	2,54	2,54																	2	10,55
PLTD/ DPP	SW Bukit Carok	4,20																			3	7,62
PLTU/ SPP	Tanjung Balai Karimun	7,00	7,00																		1	4,20
UBP/GBU Bengkulu																						
PLTA/ HPP	Musi	71,00	71,00	71,00																	2	14,00
PLTA/ HPP	Tes	0,66	0,66	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40													10	236,32
PLTA/ HPP																					3	213,00
PLTA/ HPP																					7	23,32

Tabel 13. Daya Terpasang per Mesin Pembangkit Tahun 2023
Table 13. Installed Capacity per Power Plant in 2023

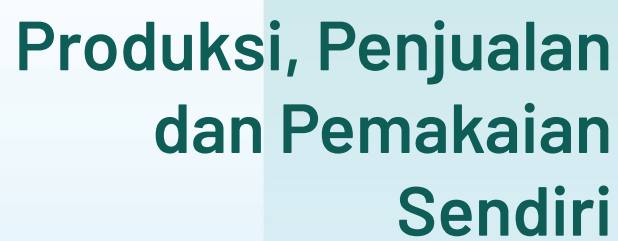
Unit	Mesin Pembangkit-Power Plant												Total											
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	Mesin Power	Daya Terpasang Installed Power Capacity	
	Kapasitas-Capacity (MW)																							
UBP/GBU Jambi																								
PLTD/OTPP	50.00																						12	1570.3
PLTMG/GEPP	9.73	9.73	9.73	9.73	9.73	9.73	9.73	9.73	9.73	9.73	9.73	9.73											1	50.00
UBP/GBU Bukittinggi																								
PLTA/HPP	3.50	3.50	3.50																				11	253.50
PLTA/HPP	17.00	17.00	17.00	17.00																			3	10.50
PLTA/HPP	43.75	43.75	43.75	43.75	43.75																		4	68.00
UBP/GBU Papua Maluku																								
PLTMG/GEPP	7.82	7.82	7.82																				27	258.59
PLTMG/GEPP	9.78																						3	23.45
PLTMG/GEPP	9.78																						1	9.78
PLTMG/GEPP	10.00	10.00																					1	9.78
PLTMG/GEPP	10.00	10.00	10.00																				2	20.00
PLTMG/GEPP	9.78	9.78																					2	19.56
PLTMG/GEPP	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00																		5	50.00
PLTMG/GEPP	9.78																						1	9.78
PLTMG/GEPP	9.78	9.78	9.78	9.78	9.78	9.78																	6	58.68
PLTU/SPP	9.76	9.76	9.76	9.76	9.76	9.76	9.76																6	58.56
UBP/GBU Jatigede																								
PLTA/HPP	56.00	56.00																					2	112.00
UBP/GBU Jeranjang																								
PLTU/SPP	30.00	30.00	30.00																				3	90.00
UBP/GBU Hutekamp																								
PLTU/SPP	12.00	12.00																					2	24.00



Daya Terpasang
Pembangkit
Generator Installed
Capacity







Production, Sales and Self Consumption



Produksi, Penjualan, Dan Pemakaian Sendiri

Production, Sales and Self Consumption

Tabel 14. Pertumbuhan Produksi, Penjualan, Dan Pemakaian Sendiri Tahun 2020-2024

Table 14. Production, Sales and Self Consumption Growth in 2020-2024

Uraian Description	Realisasi-Realization				
	2020	2021	2022	2023	2024
Produksi/ Production (GWh)	34.771,54	39.230,81	37.510,12	84.199,86	87.210,96
Pertumbuhan Produksi/ Production Growth (%)	(11,10)	12,82	(4,39)	124,47	3,58
Penjualan/ Sales (GWh)	33.264,98	37.590,11	35.935,34	79.664,84	82.535,52
Pertumbuhan Penjualan/ Sales Growth (%)	(11,38)	13,00	(4,40)	121,69	3,60
Pemakaian Sendiri/ Sales Consumption (GWh)	1.506,56	1.640,70	1.574,78	4.535,02	4.675,44

Produksi Energi Listrik per Unit

Electricity Production Per Unit

Tabel 15. Produksi Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2020-2024

Table 15. Electricity Production per Generation Unit in 2020-2024

Uraian Description	Produksi-Production (GWh)				
	2020	2021	2022	2023*)	2024
Unit Bisnis Pembangkit PLN Indonesia Power PLN Indonesia Power's Generation Business Unit (GBU)					
UBP/GBU Suralaya	22.661,32	24.058,36	23.351,60	21.022,36	19.421,37
UBP/GBU Priok	1.820,00	3.353,18	1.774,55	9.420,96	9.619,47
UBP/GBU Saguling	2.813,25	2.638,78	3.361,33	2.248,57	2.641,34
UBP/GBU Kamojang	2.778,15	2.888,51	2.735,63	4.252,36	4.176,18
UBP/GBU Mrica	851,10	2.240,14	2.202,68	3.248,92	3.871,82
UBP/GBU Semarang	879,64	1.016,17	1.203,12	829,10	1.014,32
UBP/GBU Grati	1.938,55	2.045,07	1.685,25	1.770,33	2.251,74
UBP/GBU Bali	1.029,54	990,60	1.195,98	2.071,97	3.236,06
UBP/GBU Banten 1 Suralaya				2.458,44	3.775,16
UBP/GBU Banten 2 Labuan				4.010,51	4.366,84
UBP/GBU Banten 3 Lontar				6.426,40	6.473,41
UBP/GBU JAWA BARAT 2 Palabuhan Ratu				6.987,06	6.709,47
UBP/GBU Jawa Tengah 2 Adipala				3.073,49	3.375,97
UBP/GBU Pangkalan Susu				4.539,71	4.141,66
UBP/GBU Cilegon				1.173,08	930,52
UBP/GBU Barru				672,40	667,22
UBP/GBU Sanggau				97,34	96,92
UBP/GBU Sintang				150,87	152,21
UBP/GBU Berau				73,45	85,16
UBP/GBU Labuhan Angin				634,26	999,20

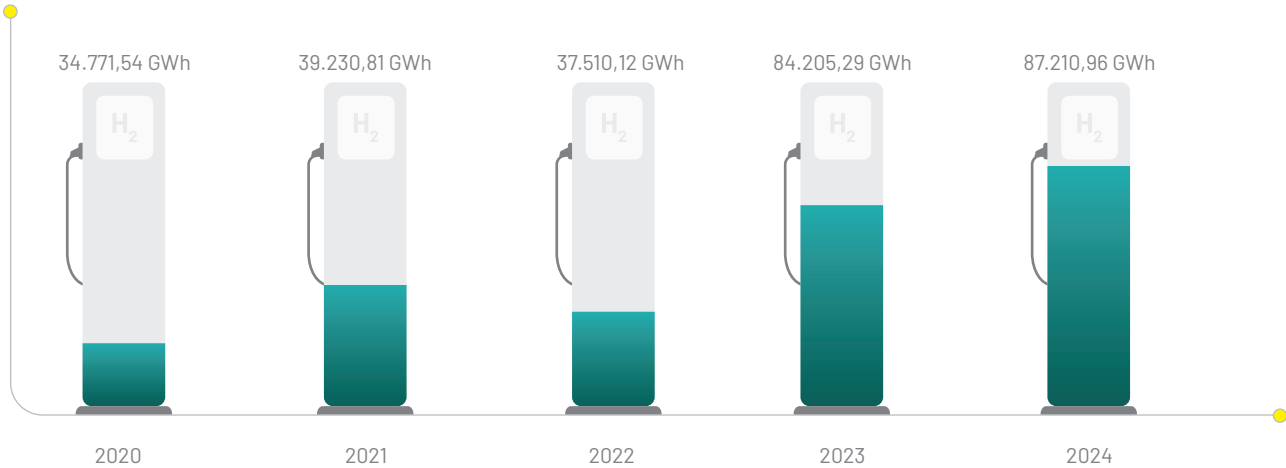
Tabel 15. Produksi Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2020-2024
 Table 15. Electricity Production per Generation Unit in 2020-2024

Uraian Description	Produksi-Production (GWh)				
	2020	2021	2022	2023*)	2024
UBP Asam-Asam				1.859,37	1.704,11
UBP/GBU Teluk Sirih				1.233,43	1.121,56
UBP/GBU Ombilin				568,98	1.056,52
UBP/GBU Singkawang				621,14	576,86
UBP/GBU Mahakam				555,80	857,26
UBP/GBU Keramasan				1.127,09	990,37
UBP/GBU Barito				181,91	207,51
UBP/GBU Tello				178,85	84,71
UBP/GBU Kepulauan Riau				78,65	85,14
UBP/GBU Bengkulu				875,14	832,32
UBP/GBU Jambi				531,21	328,37
UBP/GBU Bukittinggi				1.232,11	1.360,19
Total	34.771,54	39.230,81	37.510,12	84.205,29	87.210,96

Catatan:
 * Disajikan kembali karena pengoperasian PLHS Nusa Penida dan PLTS Muara Nusa Dua

Note:
 * Restated due to the operation of SHPP Nusa Penida and SoPP Muara Nusa Dua

Grafik 9. Produksi Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2020-2024
 Graph 9. Electricity Production per Generation Unit in 2020-2024

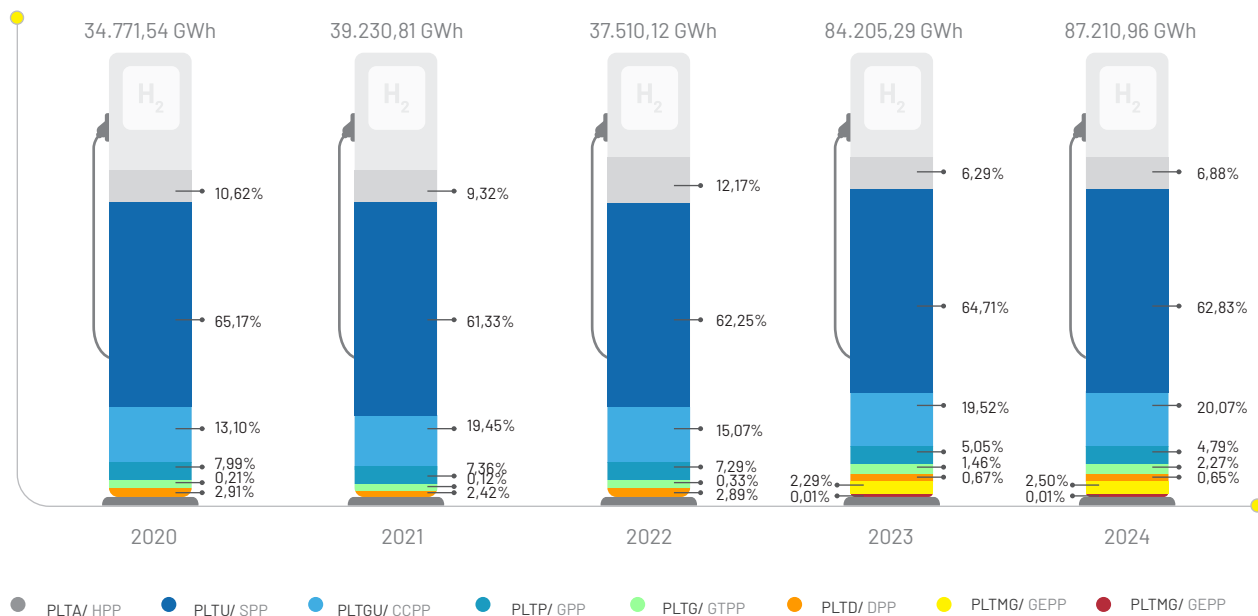


Tabel 16. Produksi Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2020 - 2024
 Table 16. Electricity Production per Type of Power Plant in 2020- 2024

Jenis Pembangkit Power Plant Type	Produksi-Production (GWh)				
	2020	2021	2022	2023	2024
Unit Bisnis Pembangkit PLN Indonesia Power PLN Indonesia Power's Generation Business Unit (GBU)					
PLTA/ HPP	3.692,89	3.654,96	4.564,44	5.299,15	5.996,99
PLTU/ SPP	22.661,32	24.058,36	23.351,60	54.487,02	54.798,68
PLTGU/ CCPP	4.554,50	7.628,99	5.651,69	16.435,95	17.499,37
PLTP/GPP	2.778,15	2.888,51	2.735,63	4.252,36	4.176,18
PLTG/ GTPP	71,33	48,92	123,45	1.233,53	1.982,68
PLTD/ DPP	1.013,35	951,07	1.083,31	560,05	569,56
PLTMG/ GEPP	-	-	-	1.931,80	2.181,85
PLHS/PLTS/ SoPP	-	-	-	5,43	5,64
Total	34,771.54	39,230.81	37,510.12	84,205.29	87,210.96

Grafik 10. Produksi Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2020-2024

Graph 10. Electricity Production per Type of Power Plant in 2020-2024



Penjualan Energi Listrik per Unit Sale of Electricity per Unit

Tabel 17. Penjualan Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2020-2024

Table 17. Electricity Sales per Generation Unit in 2020-2024

Unit Unit	Penjualan-Sales (GWh)				
	2020	2021	2022	2023	2024
Unit Bisnis Pembangkit PLN Indonesia Power PLN Indonesia Power's Generation Business Unit (GBU)					
UBP/GBU Suralaya	21.404,79	22.752,99	22.067,66	19.827,47	18.217,54
UBP/GBU Priok	1.795,95	3.299,64	1.740,68	9.098,81	9.300,47
UBP/GBU Saguling	2.808,09	2.633,31	3.355,20	2.243,58	2.636,17
UBP/GBU Kamojang	2.635,85	2.743,96	2.592,15	4.021,39	3.950,05
UBP/GBU Semarang	833,65	2.176,59	2.143,89	3.188,45	3.833,68
UBP/GBU Mrica	867,88	1.003,49	1.188,24	818,35	1.000,93
UBP/GBU Grati	1.906,26	2.007,00	1.670,99	1.736,32	2.208,03
UBP/GBU Bali	1.012,52	973,12	1.176,53	2.041,43	3.203,67
UBP/GBU Banten 1 Suralaya	-	-	-	2.284,26	3.539,58
UBP/GBU Banten 2 Labuan	-	-	-	3.763,64	4.103,78
UBP/GBU Banten 3 Lontar	-	-	-	6.019,82	6.074,56
UBP/GBU Jawa Barat 2 Palabuhan Ratu	-	-	-	6.603,83	6.304,67
UBP/GBU Jawa Tengah 2 Adipala	-	-	-	2.904,72	3.192,22
UBP/GBU Pangkalan Susu	-	-	-	4.111,65	3.722,71
UBP/GBU Cilegon	-	-	-	1.127,02	888,33
UBP/GBU Barro	-	-	-	590,25	589,43

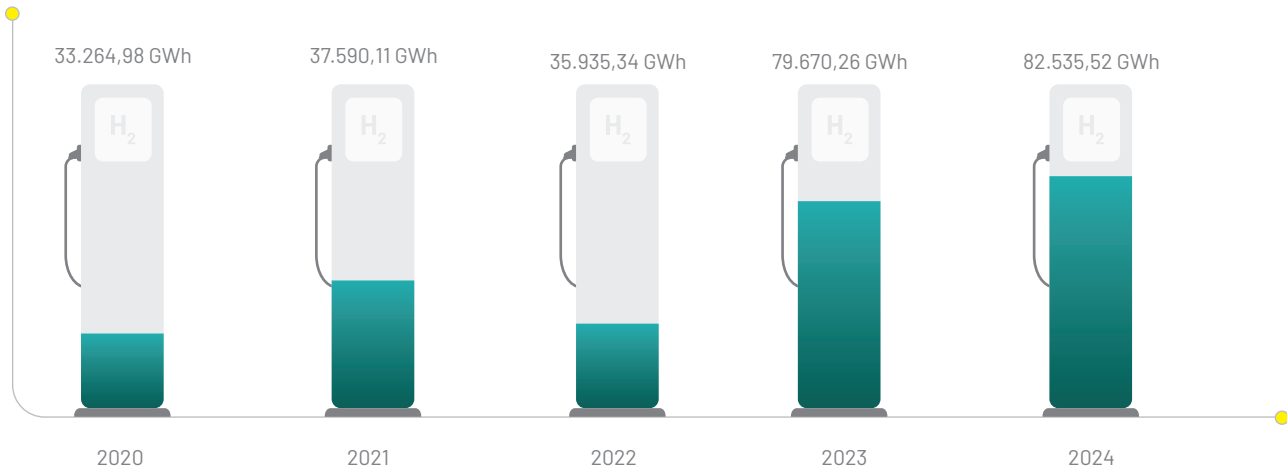
Tabel 17. Penjualan Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2020-2024

Table 17. Electricity Sales per Generation Unit in 2020-2024

Unit Unit	Penjualan-Sales (GWh)				
	2020	2021	2022	2023	2024
UBP/GBU Sanggau	-	-	-	85,28	86,08
UBP/GBU Sintang	-	-	-	130,92	131,81
UBP/GBU Berau	-	-	-	59,58	70,97
UBP/GBU Labuhan Angin	-	-	-	535,43	857,19
UBP/GBU Asam-Asam	-	-	-	1.674,30	1.528,90
UBP/GBU Teluk Sirih	-	-	-	1.078,23	975,58
UBP/GBU Ombilin	-	-	-	513,53	962,35
UBP/GBU Singkawang	-	-	-	548,42	510,70
UBP/GBU Mahakam	-	-	-	544,85	839,80
UBP/GBU Keramasan	-	-	-	1.095,80	958,89
UBP/GBU Barito	-	-	-	176,36	201,66
UBP/GBU Tello	-	-	-	172,00	81,10
UBP/GBU Kepulauan Riau	-	-	-	68,35	74,37
UBP/GBU Bengkulu	-	-	-	861,12	818,19
UBP/GBU Jambi	-	-	-	520,52	321,42
UBP/GBU Bukittinggi	-	-	-	1.224,58	1.350,70
Total	33.264,98	37.590,11	35.935,34	79.670,26	82.535,52

Grafik 11. Penjualan Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2020-2024

Graph 11. Electricity Sales per Generation Unit in 2020-2024



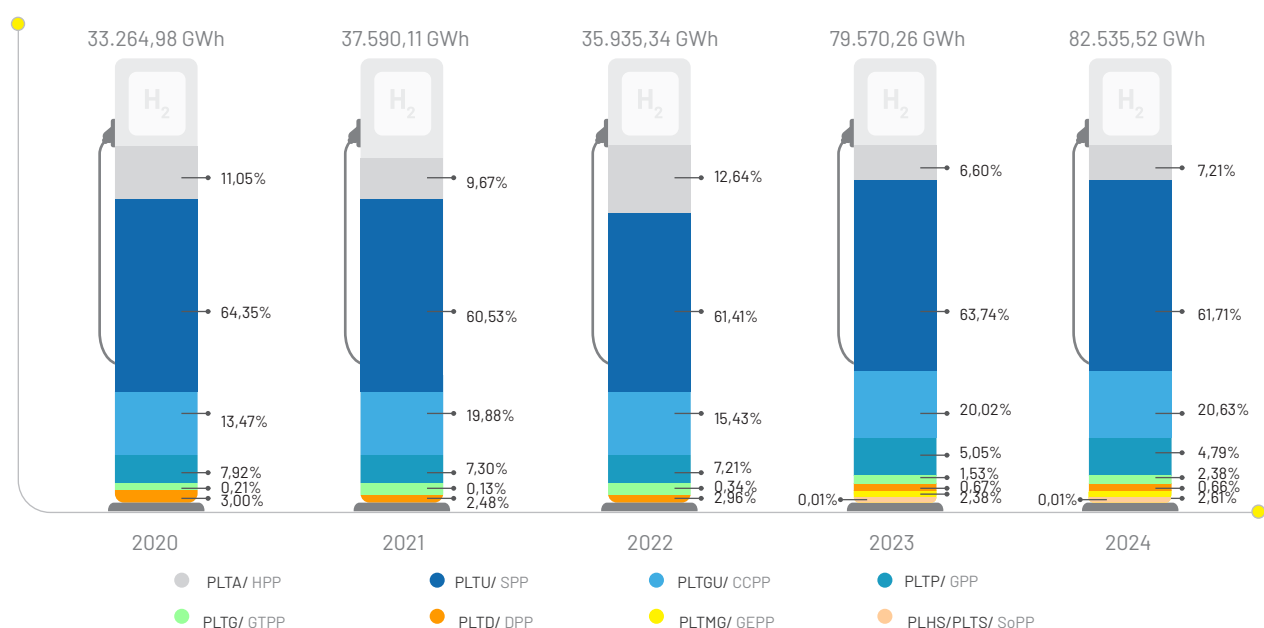
Tabel 18. Penjualan Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2020-2024

Table 18. Electricity Sales per Type of Power Plant in 2020-2024

Jenis Pembangkit Power Plant Type	Produksi-Production (GWh)				
	2020	2021	2022	2023	2024
PLTA/ HPP	3.675,97	3.636,80	4.543,44	5.259,99	5.952,19
PLTU/ SPP	21.404,79	22.752,99	22.067,66	50.780,10	50.932,89
PLTGU/ CCPP	4.481,06	7.474,10	5.545,03	15.949,72	17.030,03
PLTP/ GPP	2.635,85	2.743,96	2.592,15	4.021,39	3.950,05
PLTG/ GTPP	70,94	48,53	122,58	1.216,51	1.961,87
PLTD/ DPP	996,29	933,63	1.064,34	537,33	548,11
PLTMG/ GEPP	-	-	-	1.899,79	2.154,75
PLHS/PLTS/ SoPP	-	-	-	5,42	5,63
TOTAL	33.264,89	37.590,11	35.935,34	79.670,26	82.535,52

Grafik 12. Penjualan Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2020-2024

Graph 12. Electricity Sales per Type of Power Plant in 2020-2024



Pemakaian Sendiri Energi Listrik Electricity Self Consumption

Tabel 19. Pemakaian Sendiri per Unit Pembangkit Tahun 2020-2024

Table 19. Self Consumption per Generation Unit in 2020-2024

Unit	2020		2021		2022		2023		2024	
	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)
Unit Bisnis Pembangkit PLN Indonesia Power										
PLN Indonesia Power's Generation Business Unit (GBU)										
UBP/ GBU Suralaya	1.256,53	5,54	1.305,37	5,43	1.283,94	5,50	1.194,89	5,68	1.203,83	6,20
UBP/ GBU Priok	24,04	1,32	53,54	1,60	33,87	1,91	322,16	3,42	319,00	3,32
UBP/ GBU Saguling	5,16	0,18	5,48	0,21	6,13	0,18	4,99	0,22	5,17	0,20
UBP/ GBU Kamojang	142,30	5,12	144,54	5,00	143,48	5,24	230,98	5,43	226,13	5,41
UBP/ GBU Semarang	17,45	2,05	63,55	2,84	58,79	2,67	60,48	1,86	38,13	0,98

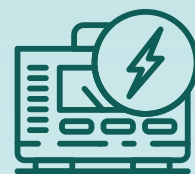
Tabel 19. Pemakaian Sendiri per Unit Pembangkit Tahun 2020-2024
 Table 19. Self Consumption per Generation Unit in 2020-2024

Unit	2020		2021		2022		2023		2024	
	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)
UBP/ GBU Mrica	11,76	1,34	12,68	1,25	14,87	1,24	10,75	1,30	13,39	1,32
UBP/ GBU Grati	32,29	1,67	38,06	1,86	14,26	0,85	34,01	1,92	43,71	1,94
UBP/ GBU Bali	17,03	1,65	17,47	1,76	19,45	1,63	30,54	1,47	32,39	1,00
UBP/ GBU Banten 1 Suralaya	-	-	-	-	-	-	174,18	7,08	235,58	6,24
UBP/ GBU Banten 2 Labuan	-	-	-	-	-	-	246,87	6,16	263,06	6,02
UBP/ GBU Banten 3 Lontar	-	-	-	-	-	-	406,57	6,33	398,85	6,16
UBP/ GBU Jawa Barat 2 Pelabuhan Ratu	-	-	-	-	-	-	383,23	5,48	404,80	6,03
UBP/ GBU Jawa Tengah 2 Adipala	-	-	-	-	-	-	168,77	5,49	183,75	5,44
UBP/ GBU Pangkalan Susu	-	-	-	-	-	-	428,05	9,43	418,94	10,12
UBP/ GBU Cilegon	-	-	-	-	-	-	46,05	3,93	42,20	4,53
UBP/ GBU Barru	-	-	-	-	-	-	82,15	12,22	77,80	11,66
UBP/ GBU Sanggau	-	-	-	-	-	-	12,06	12,39	10,84	11,19
UBP/ GBU Sintang	-	-	-	-	-	-	19,94	13,22	20,40	13,40
UBP/ GBU Berau	-	-	-	-	-	-	13,88	18,89	14,19	16,67
UBP/ GBU Labuhan Angin	-	-	-	-	-	-	98,83	15,58	142,01	14,21
UBP/ GBU Asam-Asam	-	-	-	-	-	-	185,08	9,95	175,21	10,28
UBP/ GBU Teluk Sirih	-	-	-	-	-	-	155,20	12,58	145,98	13,02
UBP/ GBU Ombilin	-	-	-	-	-	-	55,45	9,75	94,17	8,91
UBP/ GBU Singkawang	-	-	-	-	-	-	72,72	11,71	66,16	11,47
UBP/ GBU Mahakam	-	-	-	-	-	-	10,95	1,97	17,46	2,04
UBP/ GBU Keramasan	-	-	-	-	-	-	31,29	2,78	31,48	3,18
UBP/ GBU Barito	-	-	-	-	-	-	5,56	3,05	5,85	2,82
UBP/ GBU Tello	-	-	-	-	-	-	6,86	3,83	3,62	4,27
UBP/ GBU Kepulauan Riau	-	-	-	-	-	-	10,30	13,10	10,77	12,65
UBP/ GBU Bengkulu	-	-	-	-	-	-	14,02	1,60	14,13	1,70
UBP/ GBU Jambi	-	-	-	-	-	-	10,69	2,01	6,95	2,12
UBP/ GBU Bukittinggi	-	-	-	-	-	-	7,53	0,61	9,49	0,70
TOTAL	1.506,56	4,33	1.640,70	4,18	1.574,79	4,20	4.535,02	5,39	4.675,44	5,36

Tabel 20. Pemakaian Sendiri per Jenis Pembangkit Tahun 2020-2024
 Table 20. Self Consumption per Type of Power Plant in 2020-2024

Jenis Pembangkit Power Plant Type	2020		2021		2022		2023		2024	
	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)
PLTA/ HPP	16,92	0,46	18,16	0,50	21,00	0,46	39,16	0,74	44,80	0,75
PLTU/ SPP	1.256,53	5,54	1.305,37	5,43	1.283,94	5,50	3.706,91	6,80	3.865,79	7,05
PLTGU/ CCPP	73,44	1,61	154,89	2,03	106,66	1,89	486,23	2,96	469,35	2,68
PLTP/GPP	142,30	5,12	144,54	5,00	143,48	5,24	230,98	5,43	226,13	5,41
PLTG/ GTPP	0,40	0,56	0,39	0,79	0,87	0,70	17,01	1,38	20,81	1,05
PLTD/ DPP	17,06	1,68	17,45	1,83	18,96	1,75	22,72	4,06	21,45	3,77
PLTMG/ GEPP	5,72	2,17	11,62	2,47	6,92	1,07	32,01	1,66	27,10	1,24
PLHS/PLTS/ SoPP	-	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,18





Pemakaian Bahan Bakar Fuel Consumption



PEMAKAIAN BAHAN BAKAR

FUEL CONSUMPTION

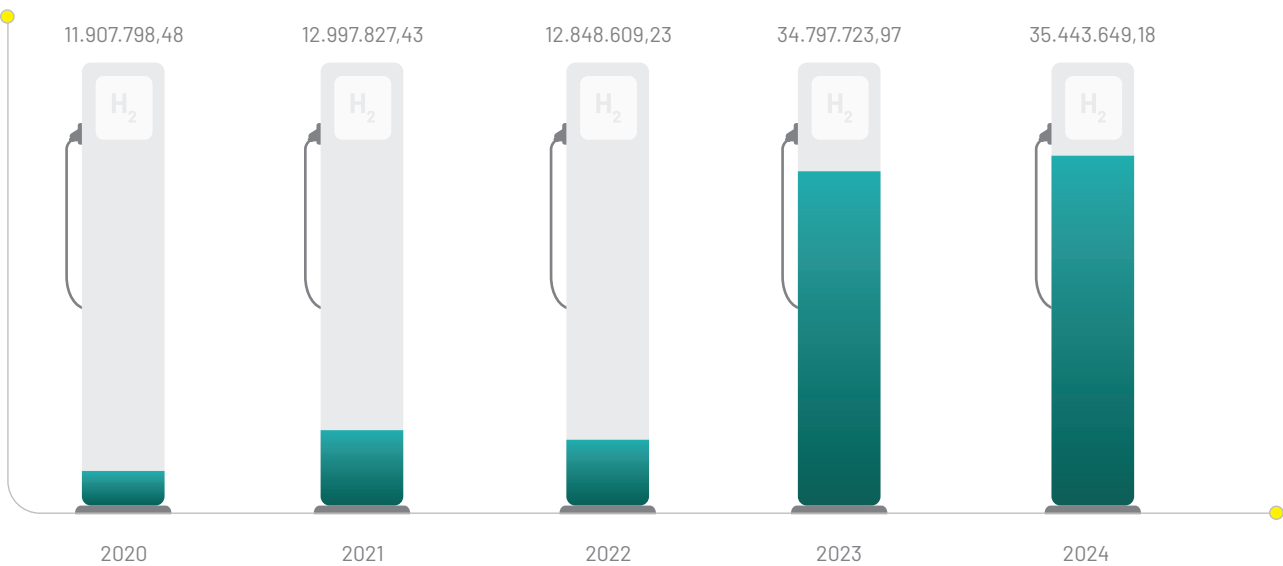
Pemakaian Bahan Bakar per Unit

Fuel Consumption per Unit

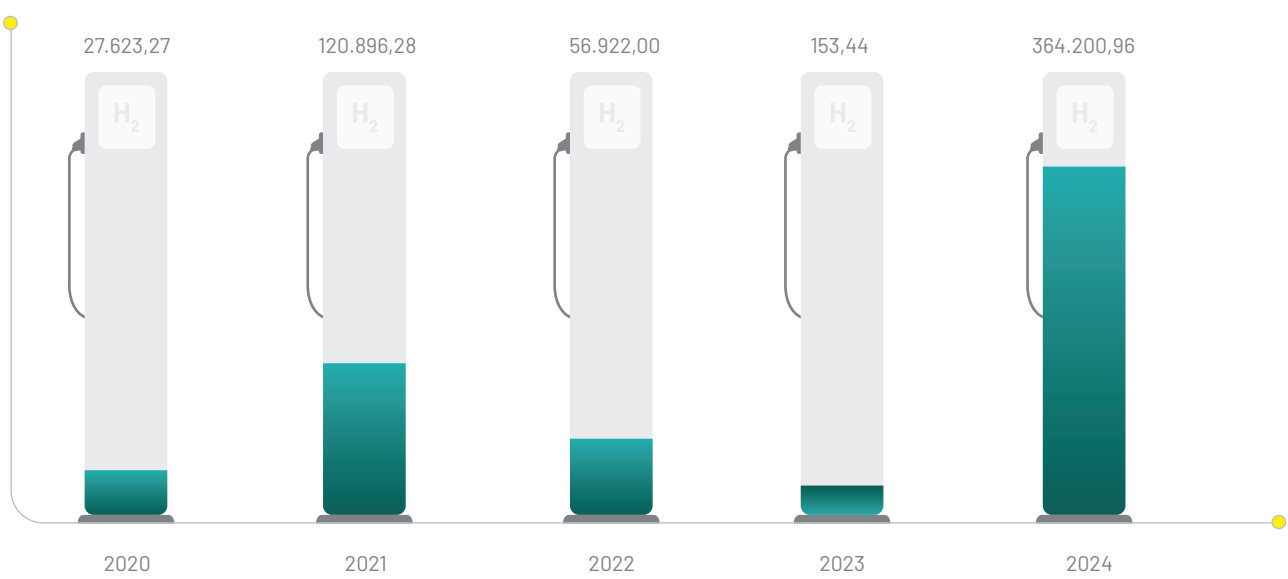
Tabel 21. Pemakaian Bahan Bakar Tahun 2020-2024
Table 21. Fuel Consumption in 2020-2024

Keterangan	Description	2020	2021	2022	2023	2024
Batu bara (Ton)	Coal (Ton)	11.907.798,48	12.997.827,43	12.848.609,23	34.797.723,97	35.443.649,18
Pertumbuhan Pemakaian Batu bara (%)	Coal Consumption Growth (%)	(2,68)	9,15	(1,15)	170,83	1,86
HSD (Kiloliter)	HSD (Kiloliter)	27.623,27	120.896,28	56.922,00	153,44	364.200,96
Pertumbuhan Pemakaian HSD (%)	HSD Consumption Growth (%)	(24,54)	337,66	(52,92)	(99,73)	237.254,21
MFO (Kiloliter)	MFO (Kiloliter)	14.177,10	15.863,93	25.049,46	41,97	49.096,40
Pertumbuhan Pemakaian MFO (%)	MFO Consumption Growth (%)	1,41	11,90	57,90	(99,83)	116.883,00
BioFame (Kiloliter)	BioFame (Kiloliter)	1.859,14	2.300,22	2.666,47	139,51	108.872,72
Pertumbuhan Pemakaian BioFame (%)	BioFame Consumption Growth (%)	133,32	23,73	15,92	(94,77)	77.938,93
Biomassa (ton)	Biomass (ton)	-	70.023,33	132.941,42	479,30	757.920,40
Pertumbuhan Pemakaian Biomassa (%)	Biomass Consumption Growth (%)	-	100,00	100,00	100,00	100,00
Gas (mmbtu)	Gas (mmbtu)	50.036.113,65	73.140.477,93	59.940.623,74	159.588.926,06	166.183.237,08
Pertumbuhan Pemakaian Gas (%)	Gas Consumption Growth (%)	(36,72)	46,18	(18,05)	166,25	4,13

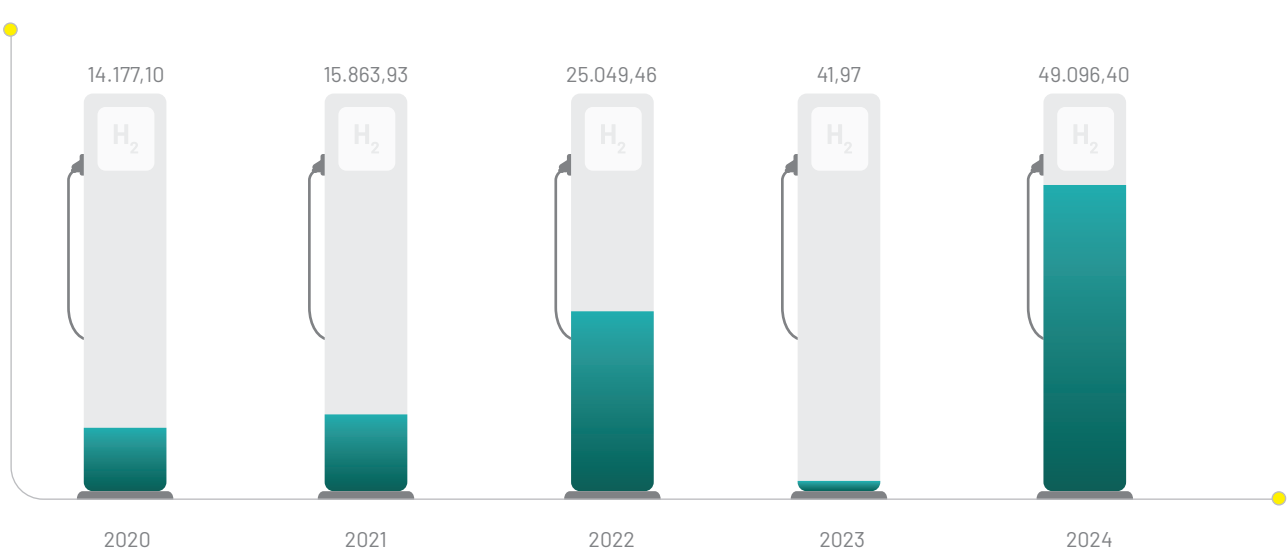
Grafik 13. Pemakaian Batubara Tahun 2020-2024 (ton)
Graph 13. Coal Consumption in 2020-2024 (ton)



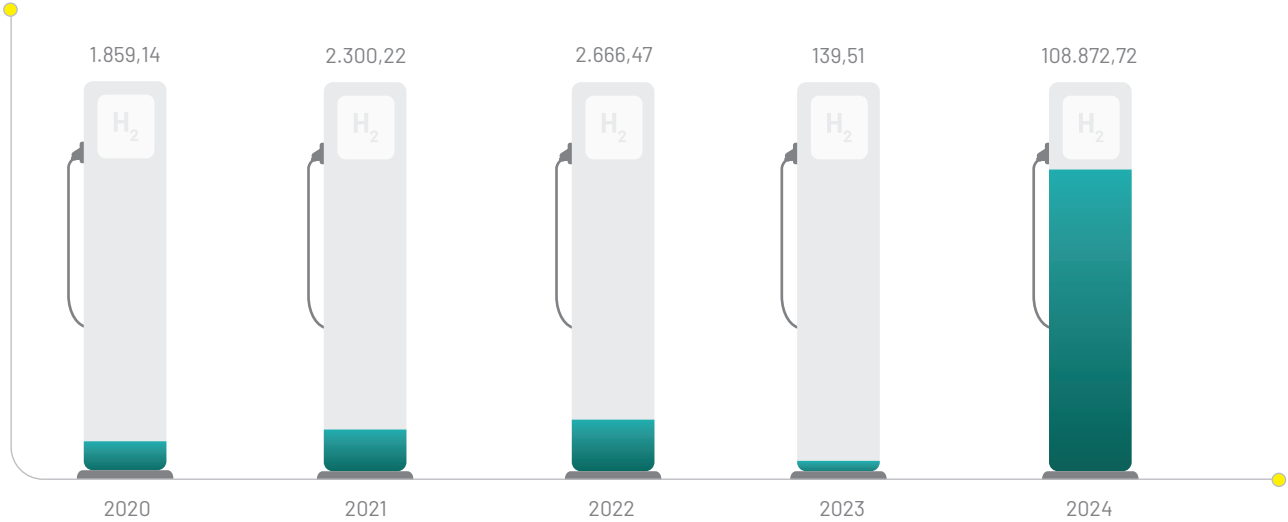
Grafik 14. Pemakaian HSD Tahun 2020-2024 (kiloliter)
 Graph 14. HSD Consumption in 2020-2024 (kilolitre)



Grafik 15. Pemakaian MFO Tahun 2020-2024 (kiloliter)
 Graph 15. MFO Consumption in 2020-2024 (kilolitre)

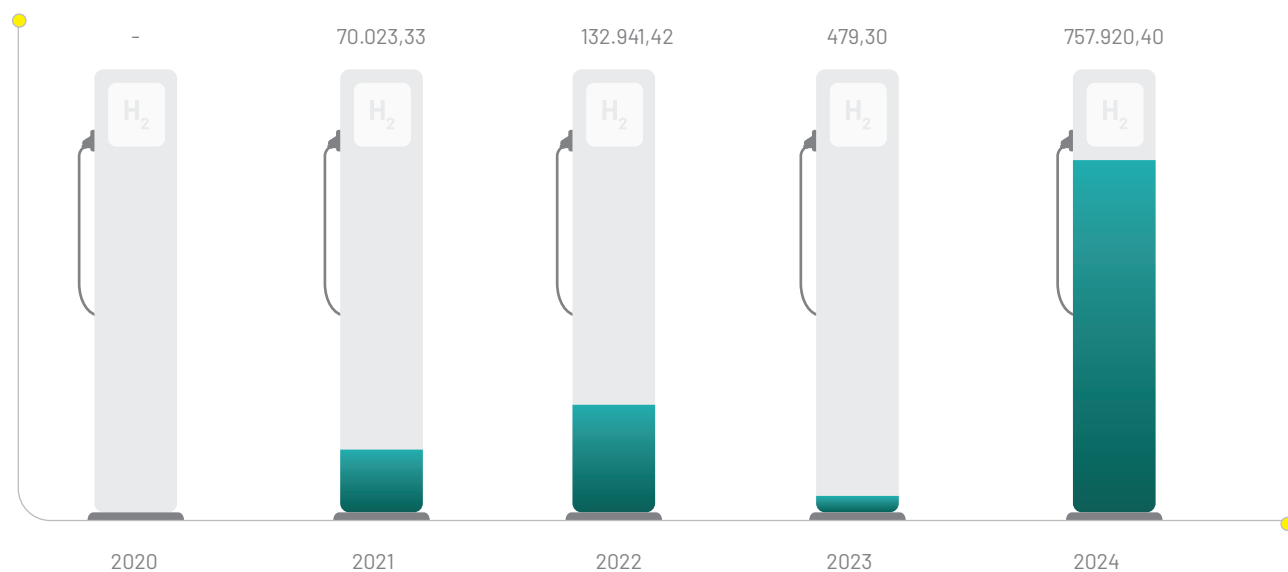


Grafik 16. Pemakaian Biofame Tahun 2020-2024 (kiloliter)
 Graph 16. Biofame Consumption in 2020-2024 (kilolitre)



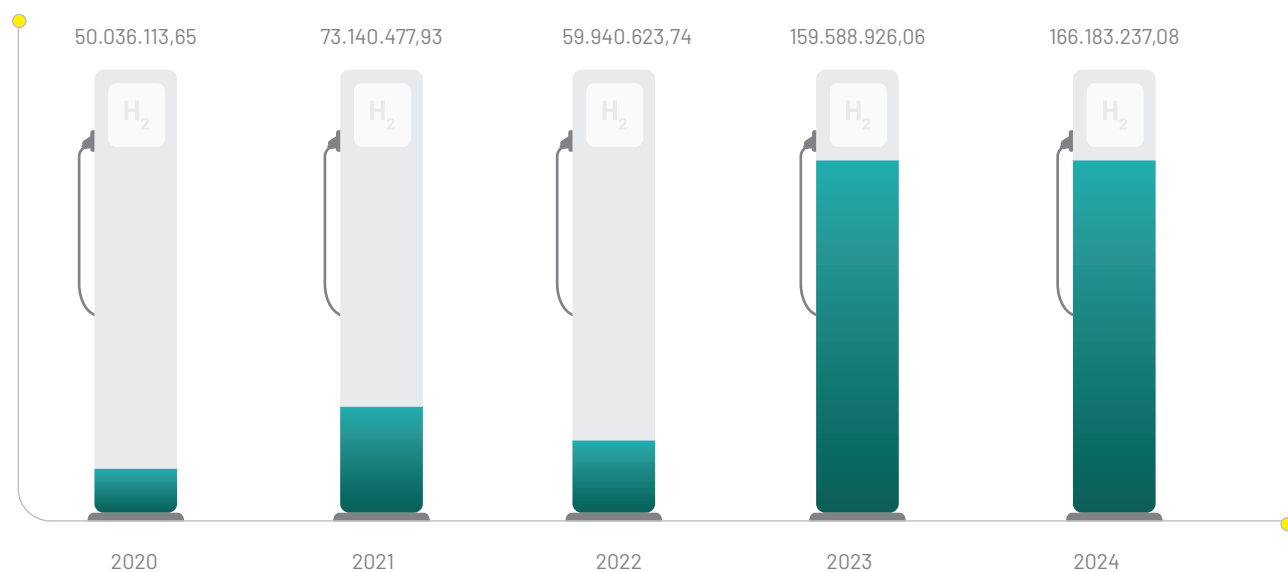
Grafik 17. Pemakaian Biomassa Tahun 2020-2024 (ton)

Graph 17. Biomass Consumption in 2020-2024 (ton)



Grafik 18. Pemakaian Gas Tahun 2020-2024 (mmbtu)

Graph 18. Gas Consumption in 2020-2024 (mmbtu)





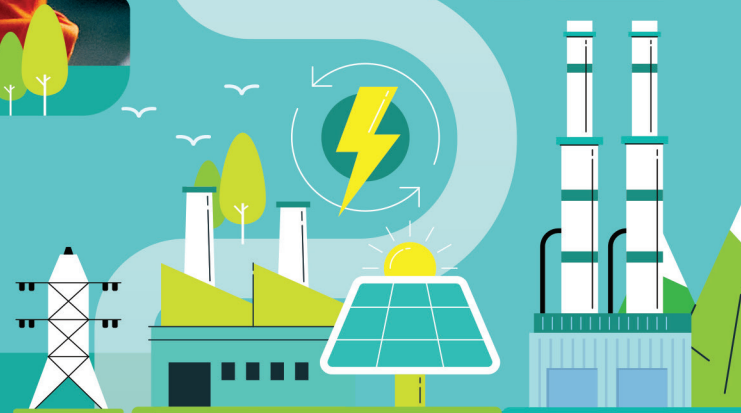
Pemakaian
Bahan Bakar
Fuel Consumption







Kinerja Operasional Operational Performance



KINERJA OPERASIONAL

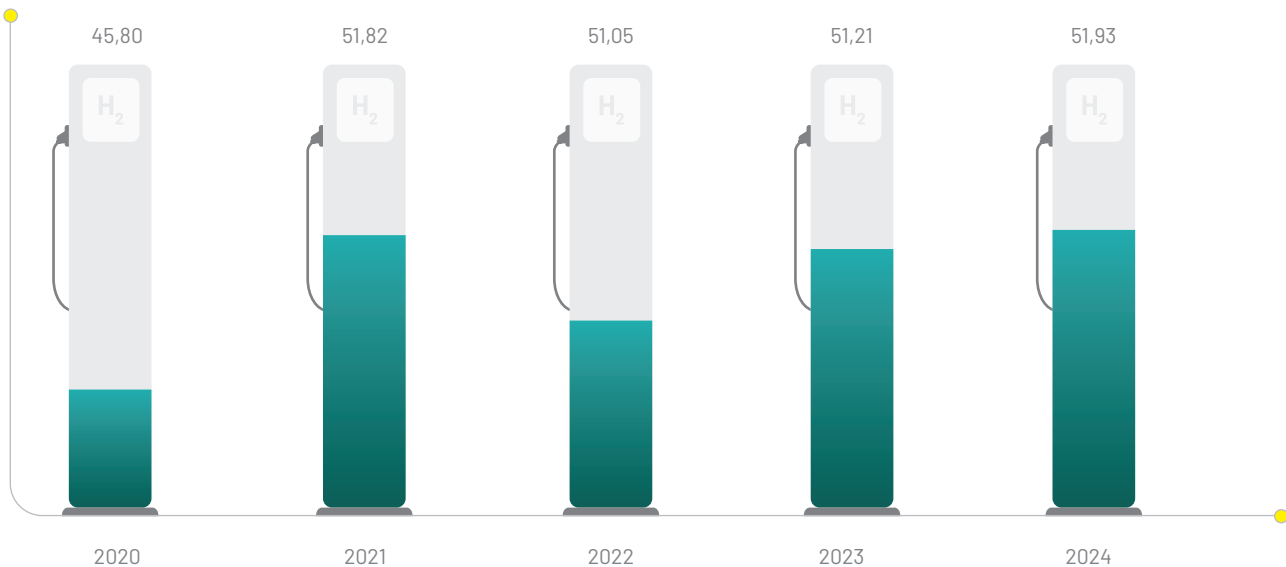
OPERATIONAL PERFORMANCE

Tabel 22. Kinerja *Capacity Factor* (CF) Tahun 2020-2024

Table 22. Performance of Capacity Factor in 2020-2024

Unit Pembangkit Generation Unit	CF (%)				
	2020	2021	2022	2023	2024
Unit Bisnis Pembangkit PLN Indonesia Power					
PLN Indonesia Power's Generation Business Unit (GBU)					
UBP/ GBU Suralaya	75,87	80,87	78,44	70,48	64,58
UBP/ GBU Priok	17,08	31,46	16,60	37,40	38,12
UBP/ GBU Saguling	40,27	37,87	48,25	32,27	37,73
UBP/ GBU Kamojang	84,15	87,84	82,98	89,06	86,44
UBP/ GBU Semarang	10,28	26,90	26,50	39,41	33,00
UBP/ GBU Mrica	31,44	36,23	41,75	28,81	35,15
UBP/ GBU Grati	23,80	24,87	29,76	18,70	23,71
UBP/ GBU Bali	20,49	19,75	22,85	26,10	36,35
UBP/ GBU Banten 1 Suralaya	-	-	-	48,29	74,62
UBP/ GBU Banten 2 Labuan	-	-	-	76,72	83,43
UBP/ GBU Banten 3 Lontar	-	-	-	81,81	72,68
UBP/ GBU Jawa Barat 2 Palabuhan Ratu	-	-	-	77,80	74,07
UBP/ GBU Jawa Tengah 2 Adipala	-	-	-	53,92	59,09
UBP/ GBU Pangkalan Susu	-	-	-	65,19	58,86
UBP/ GBU Cilegon	-	-	-	19,49	15,32
UBP/ GBU Barro	-	-	-	67,69	78,64
UBP/ GBU Sanggau	-	-	-	77,27	77,78
UBP/ GBU Sintang	-	-	-	83,03	83,36
UBP/ GBU Berau	-	-	-	48,58	57,71
UBP/ GBU Labuhan Angin	-	-	-	43,66	69,70
UBP/ GBU Asam-Asam	-	-	-	88,49	77,13
UBP/ GBU Teluk Sirih	-	-	-	64,27	58,00
UBP/ GBU Ombilin	-	-	-	29,83	55,75
UBP/ GBU Singkawang	-	-	-	78,26	72,67
UBP/ GBU Mahakam	-	-	-	19,99	32,12
UBP/ GBU Keramasan	-	-	-	53,23	46,45
UBP/ GBU Barito	-	-	-	16,93	19,93
UBP/ GBU Tello	-	-	-	20,30	9,55
UBP/ GBU Kepulauan Riau	-	-	-	32,26	34,02
UBP/ GBU Bengkulu	-	-	-	42,45	40,21
UBP/ GBU Jambi	-	-	-	42,54	26,23
UBP/ GBU Bukittinggi	-	-	-	55,29	60,82
UBP/ GBU Jeranjang	-	-	-	85,13	78,62
UBP/ GBU Holtekamp	-	-	-	29,21	27,62
Total	45,80	51,82	51,05	51,21	51,39

Grafik 19. Kinerja *Capacity Factor* (CF) Tahun 2020-2024 (%)
Graph 19. Performance of Capacity Factor in 2020-2024 (%)



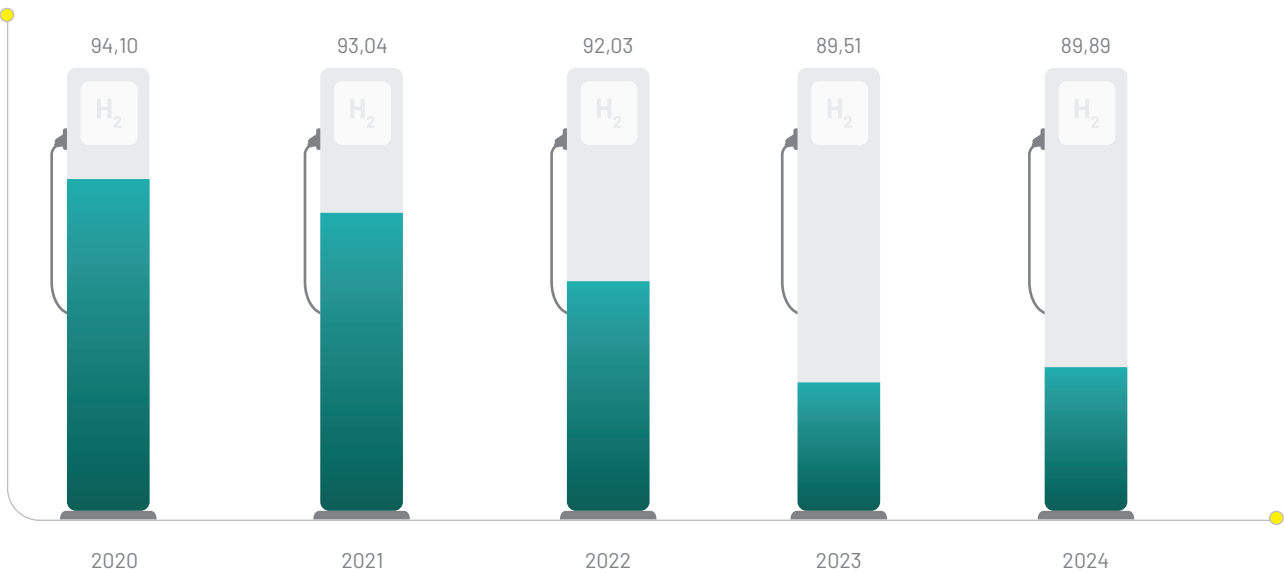
Tabel 23. Kinerja *Equivalent Availability Factor* (EAF) Tahun 2020-2024 (%)
Table 23. Performance Equivalent Availability Factor in 2020-2024 (%)

Unit Pembangkit Generation Unit	EAF (%)				
	2020	2021	2022	2023	2024
Unit Bisnis Pembangkit PLN Indonesia Power PLN Indonesia Power's Generation Business Unit (GBU)					
UBP/ GBU Suralaya	90,11	89,49	88,80	83,97	82,15
UBP/ GBU Priok	97,84	92,15	98,64	95,52	93,28
UBP/ GBU Saguling	95,99	96,38	93,02	92,75	91,87
UBP/ GBU Kamojang	95,08	97,06	97,06	97,76	95,78
UBP/ GBU Semarang	97,77	93,12	94,62	94,57	95,82
UBP/ GBU Mrica	96,64	97,42	86,77	90,9	94,26
UBP/ GBU Grati	95,76	98,27	93,31	97,19	97,97
UBP/ GBU Bali	97,40	98,06	95,54	95,01	91,78
UBP/ GBU Banten 1 Suralaya	-	-	-	75,7	93,83
UBP/ GBU Banten 2 Labuan	-	-	-	86,63	96,08
UBP/ GBU Banten 3 Lontar	-	-	-	93,94	90,88
UBP/ GBU Jawa Barat 2 Palabuhan Ratu	-	-	-	91,88	90,80
UBP/ GBU Jawa Tengah 2 Adipala	-	-	-	81,24	86,39
UBP/ GBU Pangkalan Susu	-	-	-	76,62	75,11
UBP/ GBU Cilegon	-	-	-	94,02	96,54
UBP/ GBU Barru	-	-	-	82,48	84,56
UBP/ GBU Sanggau	-	-	-	84,36	79,73
UBP/ GBU Sintang	-	-	-	87,34	86,34
UBP/ GBU Berau	-	-	-	88,37	86,60
UBP/ GBU Labuhan Angin	-	-	-	51,93	76,33
UBP/ GBU Asam-Asam	-	-	-	90,6	86,69
UBP/ GBU Teluk Sirih	-	-	-	75,77	74,51
UBP/ GBU Ombilin	-	-	-	82,45	87,97

Tabel 23. Kinerja *Equivalent Availability Factor* (EAF) Tahun 2020-2024 (%)
Table 23. Performance *Equivalent Availability Factor* in 2020-2024 (%)

Unit Pembangkit Generation Unit	EAF (%)				
	2020	2021	2022	2023	2024
UBP/ GBU Singkawang	-	-	-	84,83	73,31
UBP/ GBU Mahakam	-	-	-	95,48	91,06
UBP/ GBU Keramasan	-	-	-	87,63	84,13
UBP/ GBU Barito	-	-	-	96,51	95,10
UBP/ GBU Tello	-	-	-	84,01	94,35
UBP/ GBU Kepulauan Riau	-	-	-	77,29	85,61
UBP/ GBU Bengkulu	-	-	-	93,76	91,14
UBP/ GBU Jambi	-	-	-	83,06	95,04
UBP/ GBU Bukittinggi	-	-	-	96,38	86,25
UBP/ GBU Jeranjang	-	-	-	86,83	79,89
UBP/ GBU Holtekamp	-	-	-	55,59	45,12
Total	94,10	93,04	92,03	89,51	89,89

Grafik 20. Kinerja *Equivalent Availability Factor* (EAF) Tahun 2020-2024 (%)
Graph 20. Performance *Equivalent Availability Factor* in 2020-2024 (%)



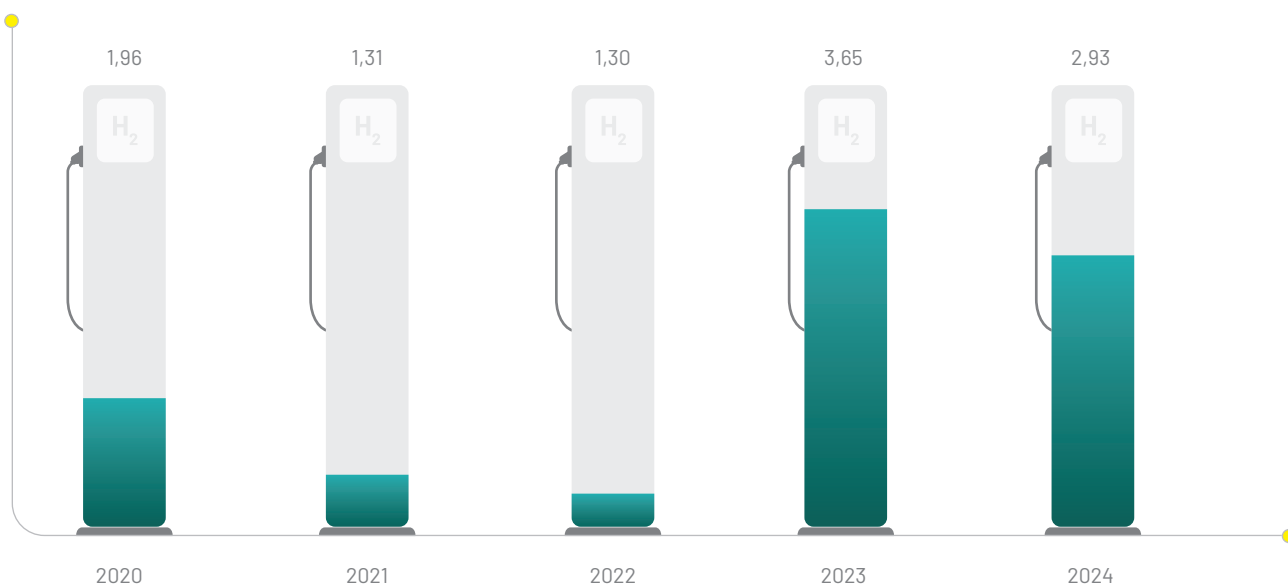
Tabel 24. Kinerja Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) Tahun 2020-2024

Table 24. Performance Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) in 2020-2024

Unit Pembangkit Generation Unit	EFOR (%)				
	2020	2021	2022	2023	2024
Unit Bisnis Pembangkit PLN Indonesia Power PLN Indonesia Power's Generation Business Unit (GBU)					
UBP/ GBU Suralaya	2,83	1,74	2,01	4,93	4,17
UBP/ GBU Priok	1,18	1,67	0,17	0,25	0,26
UBP/ GBU Saguling	0,15	0,05	0,09	0,14	0,03
UBP/ GBU Kamojang	0,30	1,94	0,48	0,22	0,32
UBP/ GBU Semarang	2,70	0,92	1,03	1,91	0,59
UBP/ GBU Mrica	0,04	0,05	0,26	1,02	0,11
UBP/ GBU Grati	0,42	0,28	0,20	0,05	0,12
UBP/ GBU Bali	0,35	0,33	1,10	6,77	4,41
UBP/ GBU Banten 1 Suralaya	-	-	-	7,25	2,81
UBP/ GBU Banten 2 Labuan	-	-	-	0,89	2,25
UBP/ GBU Banten 3 Lontar	-	-	-	0,88	0,27
UBP/ GBU Jawa Barat 2 Palabuhan Ratu	-	-	-	1,58	0,51
UBP/ GBU Jawa Tengah 2 Adipala	-	-	-	0,88	1,49
UBP/ GBU Pangkalan Susu	-	-	-	13,87	19,41
UBP/ GBU Cilegon	-	-	-	0,07	0,07
UBP/ GBU Barro	-	-	-	9,94	2,41
UBP/ GBU Sanggau	-	-	-	5,93	5,37
UBP/ GBU Sintang	-	-	-	1,77	3,91
UBP/ GBU Berau	-	-	-	3,84	1,04
UBP/ GBU Labuhan Angin	-	-	-	43,1	10,82
UBP/ GBU Asam-Asam	-	-	-	2,89	4,39
UBP/ GBU Teluk Sirih	-	-	-	12,73	11,65
UBP/ GBU Ombilin	-	-	-	21,53	11,23
UBP/ GBU Singkawang	-	-	-	3,66	1,57
UBP/ GBU Mahakam	-	-	-	2,8	1,41
UBP/ GBU Keramasan	-	-	-	13,29	16
UBP/ GBU Barito	-	-	-	3,74	1,34
UBP/ GBU Tello	-	-	-	9,38	10
UBP/ GBU Kepulauan Riau	-	-	-	3,17	0,3
UBP/ GBU Bengkulu	-	-	-	0,37	0,57
UBP/ GBU Jambi	-	-	-	16,31	0,18
UBP/ GBU Bukittinggi	-	-	-	0,12	2,48
UBP/ GBU Jeranjang	-	-	-	4,31	6,32
UBP/ GBU Holtekamp	-	-	-	5,05	3,72
Total	1,96	1,31	1,30	3,65	2,93

Grafik 21. Kinerja Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) Tahun 2020-2024 (%)

Graph 21. Performance Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) in 2020-2024 (%)



Tabel 25. Kinerja Nett Plant Heat Rate (NPHR) Tahun 2020-2024

Table 25. Performance Nett Plant Heat Rate (NPHR) in 2020-2024

Unit Pembangkit Generation Unit	NPHR (kcal/kWh)				
	2020	2021	2022	2023	2024
Unit Bisnis Pembangkit PLN Indonesia Power PLN Indonesia Power's Generation Business Unit (GBU)					
UBP/ GBU Suralaya	2.598,29	2.651,82	2.779,82	2857,41	3086,03
UBP/ GBU Priok	2.266,90	2.256,96	2.294,35	1879,57	1843,11
UBP/ GBU Saguling	-	-	-	0,00	0,00
UBP/ GBU Kamojang	-	-	-	0,00	0,00
UBP/ GBU Mrica	2.443,90	2.463,66	2.483,96	2360,02	2160,25
UBP/ GBU Semarang	-	-	-	0,00	0,00
UBP/ GBU Grati	2.363,87	2.269,60	2.183,42	2227,93	2149,07
UBP/ GBU Bali	2.331,01	2.354,92	2.440,76	2726,07	2837,79
UBP/ GBU Banten 1 Suralaya	-	-	-	3257,69	3126,72
UBP/ GBU Banten 2 Labuan	-	-	-	2806,12	2826,37
UBP/ GBU Banten 3 Lontar	-	-	-	2938,83	2924,71
UBP/ GBU Jawa Barat 2 Palabuhan Ratu	-	-	-	2888,10	3080,71
UBP/ GBU Jawa Tengah 2 Adipala	-	-	-	2564,38	2659,66
UBP/ GBU Pangkalan Susu	-	-	-	3212,41	3511,22
UBP/ GBU Cilegon	-	-	-	2213,65	2418,50
UBP/ GBU Barru	-	-	-	3589,53	3468,22
UBP/ GBU Sanggau	-	-	-	5847,54	5980,59
UBP/ GBU Sintang	-	-	-	6037,79	5969,78
UBP/ GBU Berau	-	-	-	6105,69	6489,05
UBP/ GBU Labuhan Angin	-	-	-	4339,99	4256,01
UBP/ GBU Asam-Asam	-	-	-	3571,08	3434,47
UBP/ GBU Teluk Sirih	-	-	-	3641,35	3767,39
UBP/ GBU Ombilin	-	-	-	4175,82	3708,33
UBP/ GBU Singkawang	-	-	-	3838,18	3923,08
UBP/ GBU Mahakam	-	-	-	3239,01	3222,08

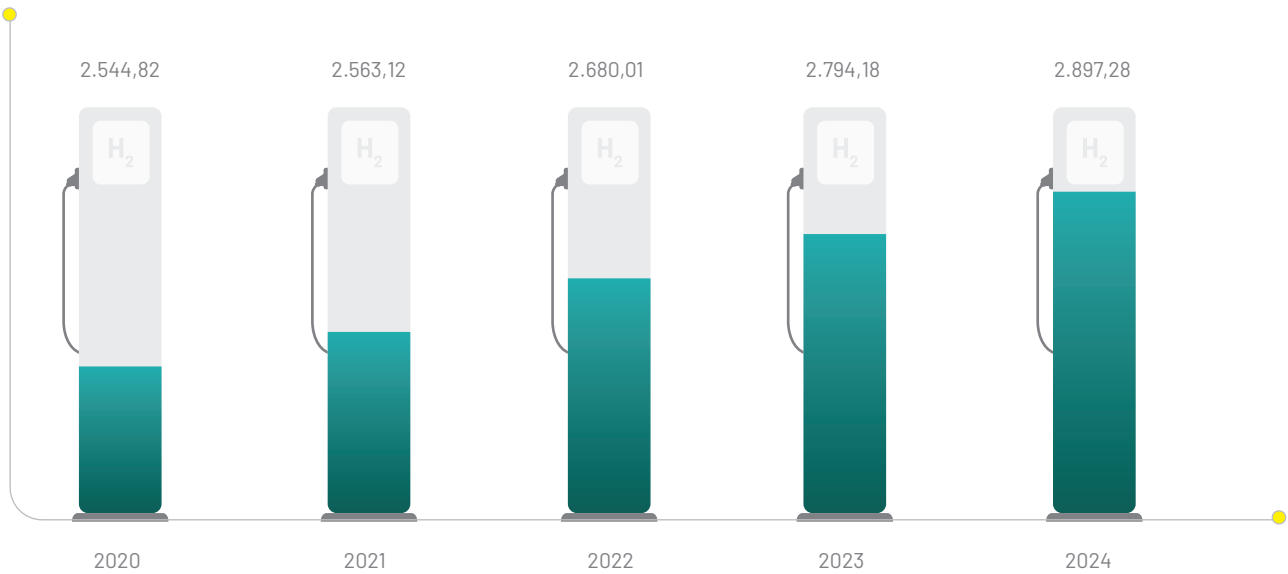
Tabel 25. Kinerja Kinerja *Nett Plant Heat Rate* (NPHR) Tahun 2020-2024

Table 25. Performance *Nett Plant Heat Rate* (NPHR) in 2020-2024

Unit Pembangkit Generation Unit	NPHR (kcal/kWh)				
	2020	2021	2022	2023	2024
UBP/ GBU Keramasan	-	-	-	2400,48	2563,51
UBP/ GBU Barito	-	-	-	2522,40	2588,12
UBP/ GBU Tello	-	-	-	2632,59	2689,46
UBP/ GBU Kepulauan Riau	-	-	-	5332,43	6323,78
UBP/ GBU Bengkulu	-	-	-	0,00	0,00
UBP/ GBU Jambi	-	-	-	2461,73	2444,01
UBP/ GBU Bukittinggi	-	-	-	0,00	0,00
UBP/ GBU Jeranjang	-	-	-	4528,83	4625,04
UBP/ GBU Holtekamp	-	-	-	6680,54	7385,66
Total	2.544,82	2.563,12	2.680,01	2.794,18	2.897,28

Grafik 22. Kinerja *Nett Plant Heat Rate* (NPHR) Tahun 2020-2024 (kcal/kWh)

Graph 22. Performance *Nett Plant Heat Rate* (NPHR) in 2019-20212(kcal/kWh)







Keuangan Finance



KINERJA KEUANGAN

FINANCE PERFORMANCE

Tabel 26. Posisi Keuangan Tahun 2020-2024 (dalam jutaan Rupiah)

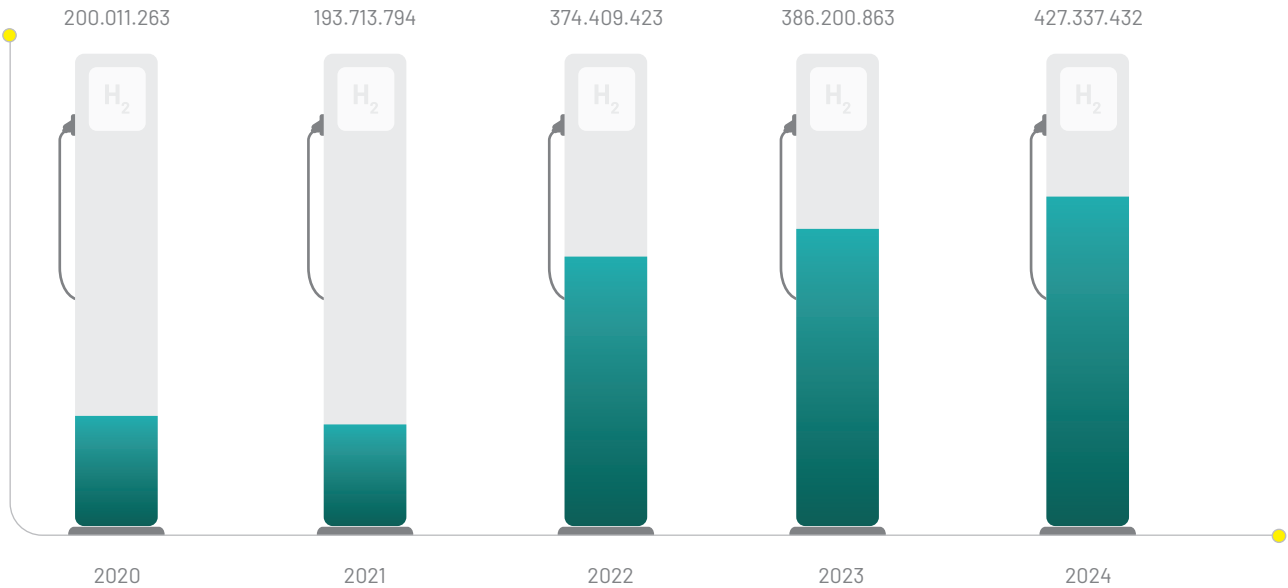
Table 26. Financial Position Statement in 2020-2024 (in millions of Rupiah)

Uraian	Description	2020	2021	2022*	2023	2024
Aset	Assets					
Aset Tidak Lancar	Non-Current Assets	162.821.519	159.481.562	335.661.019	324.009.433	346.281.084
Aset Tetap	Fixed Assets	109.098.467	107.729.655	282.537.883	307.625.776	329.952.364
Aset Hak Guna	Right of Use Assets	3.904.393	3.307.776	3.447.465	5.445.976	4.671.193
Properti Investasi	Investment Property	139.452	143.969	93.814	94.405	95.583
Investasi Pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama	Investment on Association Entity and Joint Ventures	3.232.658	4.321.545	6.946.638	7.835.695	9.163.403
Aset Pajak Tangguhan	Deferred Tax Assets	912.713	19.493	22.150	22.240	38.613
Pajak dibayar di muka	Prepaid Taxes	805.204	1.242.799	907.902	720.965	368.368
Piutang pihak berelasi	Due from related parties	512.157	468.080	-	-	-
Piutang Lain-lain	Other receivables	41.229	48.115	531.004	915.472	661.277
Biaya Dibayar Dimuka dan Uang Muka	Prepaid Expenses and Advances	43.962	41.411	179.863	41.563	40.914
Aset Keuangan dari Konsensi Jasa setelah Dikurangi Bagian Jatuh Tempo dalam Satu Tahun	Financial Assets from service concession - after minus the due date in one year	43.791.382	41.771.897	40.780.851	1.028.949	899.855
Rekening Bank yang dibatasi penggunaannya	Restricted Cash in Banks	-	1.117	-	-	-
Aset Tidak Lancar Lain	Other Non-current Assets	339.902	385.705	213.449	278.392	389.514
Aset Lancar	Current Assets	37.189.744	34.232.232	38.748.404	62.191.430	81.056.348
Kas Dan Setara Kas	Cash and Cash Equivalent	2.650.785	2.766.128	3.682.111	3.535.896	4.569.811
Piutang Usaha	Trade Receivables	30.775.556	27.340.014	27.868.459	52.221.587	69.515.156
Piutang Lain-Lain	Other Receivables	26.180	28.861	669.231	384.208	929.023
Persediaan	Inventories	1.461.003	1.385.768	4.975.336	5.283.975	5.151.067
Pajak Dibayar Dimuka	Prepaid Taxes	649.771	566.327	396.009	246.043	329.477
Biaya Dibayar Dimuka Dan Uang Muka	Prepaid Expenses and Advances	11.343	66.638	166.212	399.882	432.720
Aset Keuangan dari Konsensi Jasa Jatuh Tempo dalam Satu Tahun	Financial Assets of Service Concession - Net Of Current Portion	1.538.433	2.019.485	991.046	119.839	129.094
Piutang pihak berelasi	Due from related parties	76.673	59.011	-	-	-
Jumlah Aset	Total Assets	200.011.263	193.713.794	374.409.423	386.200.863	427.337.432
Ekuitas	Equities	200.011.263	193.713.794	374.409.423	386.200.863	373.391.398
Liabilitas Jangka Panjang	Non Current Liabilities	8.753.333	9.417.511	23.231.990	28.124.614	36.634.142
Liabilitas Pajak Tangguhan	Deferred Tax Liabilities	945.199	1.776.220	15.642.571	17.904.528	25.270.943
Liabilitas jangka panjang - setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam satu tahun	Long-Term Liabilities Net of Current Portion					
- Liabilitas sewa	- Lease Liabilities	3.430.755	2.884.932	2.552.006	4.471.612	3.741.186

Tabel 26. Posisi Keuangan Tahun 2020-2024 (dalam jutaan Rupiah)
Table 26. Financial Position Statement in 2020-2024 (in millions of Rupiah)

Uraian	Description	2020	2021	2022*	2023	2024
- Pinjaman dari pemegang saham	- Loans from a Shareholders	794.456	1.292.375	1.134.273	1.526.492	2.816.420
Liabilitas Imbalan Kerja	Employee Benefits Liabilities	3.582.923	3.463.984	3.903.140	4.221.982	4.805.593
Liabilitas Jangka Pendek	Current Liabilities	7.314.262	5.894.646	8.155.329	12.620.923	17.311.892
Utang Usaha	Trade Payables	4.981.366	3.608.941	5.902.626	9.661.808	13.092.121
Utang Lain-Lain	Other Payable	-	-	595	-	-
Utang Pajak	Taxes Payables	362.874	346.773	519.307	886.643	597.688
Utang Pajak Penghasilan Badan	Utang Pajak Penghasilan Badan	32.429	3.098	16.591	29.541	1.520.486
Beban yang masih harus dibayar	Accrued Expenses	288.416	319.998	279.960	479.540	318.405
Liabilitas jangka panjang jatuh tempo dalam satu tahun	Current Maturities of Long-Term Liabilities					
- Liabilitas sewa	- Liabilitas sewa	605.038	670.239	453.709	654.594	664.061
- Pinjaman dari pemegang saham	- Loans from a Shareholders	248.891	254.347	277.929	233.007	369.995
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek	Short-Term Employee Benefits Liabilities	795.248	691.250	704.612	675.790	749.136
Liabilitas	Liabilities	16.067.595	15.312.157	31.387.319	40.745.537	53.946.034
Jumlah Ekuitas Dan Liabilitas	Total Equity And Liabilities	200.011.263	193.713.794	374.409.423	386.200.863	427.337.432

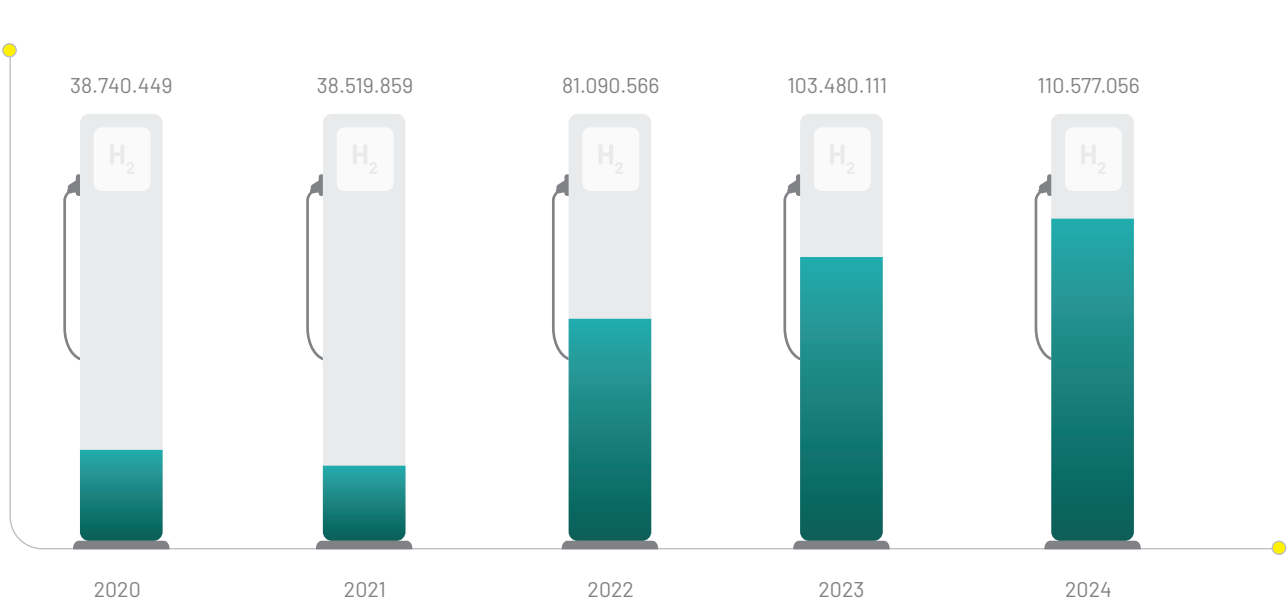
Grafik 23. Jumlah Aset (dalam jutaan Rupiah)
Graph 23 Total Assets (in millions of Rupiah)



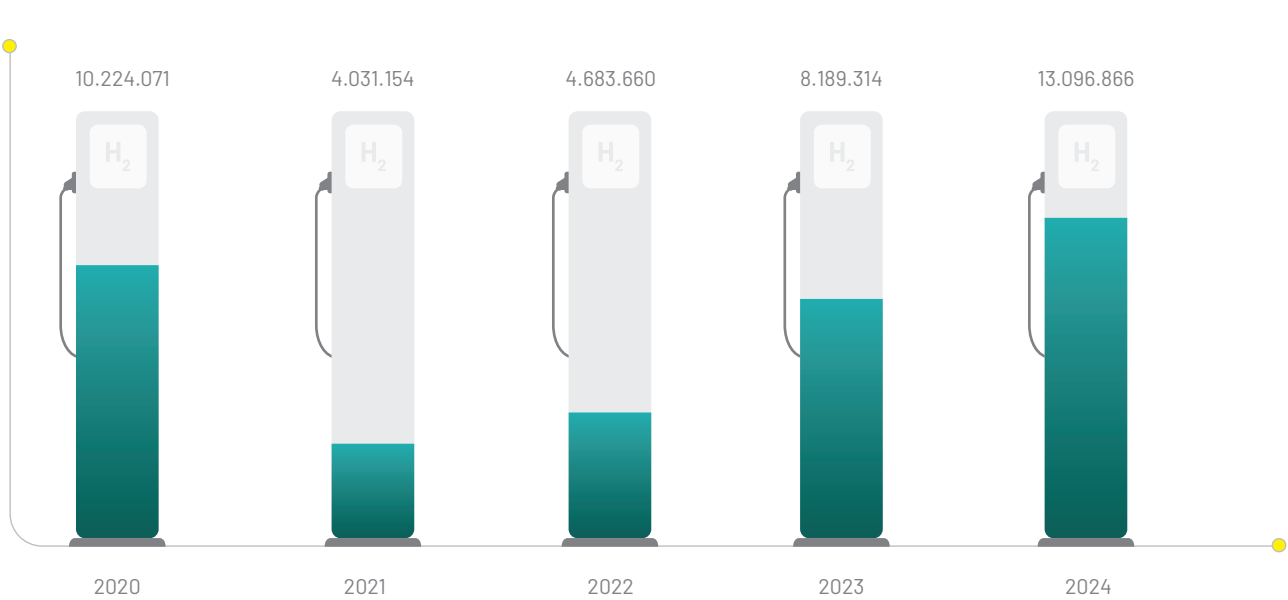
Tabel 27. Laba Rugi Tahun 2020-2024 (dalam jutaan Rupiah)
Table 27. Profit/Loss Statement in 2020-2024 (in millions of Rupiah)

Uraian	Description	2020	2021	2022	2023	2024
Pendapatan Usaha	Revenue	38.740.449	38.519.859	81.090.566	103.480.111	110.577.056
Penjualan Tenaga Listrik	Electricity Sales	21.011.210	19.907.755	64.371.392	101.934.634	108.706.764
Pendapatan dari Konsesi Jasa	Revenue from Service Concession	14.259.159	14.656.755	15.541.932	268.658	256.344
Pendapatan O&M lain-lain	Service revenue	3.470.080	3.955.349	1.177.242	1.276.819	1.613.948
Beban Usaha	Operational Cost	26.884.270	32.429.534	73.052.127	83.553.102	93.695.863
Konsesi jasa	Service Concession	9.747.752	11.784.157	12.850.208	244.974	268.412
Bahan bakar dan pelumas	Fuel and Lubricant	7.796.125	10.897.344	43.082.162	61.558.594	69.500.760
Perbaikan dan pemeliharaan	Repairs and maintenance	2.792.776	3.172.566	3.654.670	4.567.747	5.157.939
Penyusutan aset tetap	Fix Asset Depreciation	2.871.186	2.919.112	9.284.941	10.719.996	11.241.448
Beban Kepegawaian	Employee Costs	2.352.770	2.253.410	2.595.486	4.027.567	4.327.907
Penyusutan aset hak guna	Right-of-use assets depreciation	712.096	725.525	773.739	775.807	758.449
Pembelian tenaga listrik	Purchased electricity	238.329	208.311	221.103	910.320	988.634
Sewa	Rent	52.825	58.283	94.207	87.643	121.048
Lain-lain	Others	320.411	410.826	495.611	660.454	1.331.266
Laba Usaha	Operating Income	11.856.179	6.090.325	8.038.439	19.927.009	16.881.193
Penghasilan keuangan	Financial Income	53.889	82.196	161.821	162.383	201.248
Keuntungan/Kerugian kurs mata uang asing - bersih	Gain/Loss on Foreign Exchange - Net	(9.553)	21.025	(44.064)	(19.652)	75.327
Beban keuangan	Finance Costs	(162.694)	(467.733)	(663.924)	(494.649)	(503.855)
Bagian laba bersih entitas asosiasi dan ventura bersama	Share in Net Income of Associates and Joint Ventures	203.915	445.809	790.185	1.110.846	1.035.267
Keuntungan penjualan aset tidak digunakan dalam operasi	Gain on Sale of Assets not Used in Operations	1.062.610	5.444	4.519	4.228	-
Kerugian atas penghentian aset keuangan konsesi jasa	Loss on derecognition of financial assets of service concession	-	-	-	(9.349.721)	-
Beban lain-lain - bersih	Other Expenses - net	(230.988)	(267.755)	(474.478)	(659.458)	(925.754)
Laba Sebelum Pajak	Income Before Tax	12.773.358	5.909.311	7.812.498	10.680.986	16.763.426
(Manfaat) Beban Pajak	Tax Expense	(2.549.287)	(1.878.157)	(3.128.838)	(2.491.672)	(3.667.560)
Laba Tahun Berjalan	Income of the Year	10.224.071	4.031.154	4.683.660	8.189.314	13.095.866

Grafik 24. Pendapatan Usaha (dalam jutaan Rupiah)
Graph 24. Revenues (in millions of Rupiah)



Grafik 25. Laba Tahun Berjalan (dalam jutaan Rupiah)
Graph 25. Profit for The Years (in millions of Rupiah)







Kepegawaian Human Resources

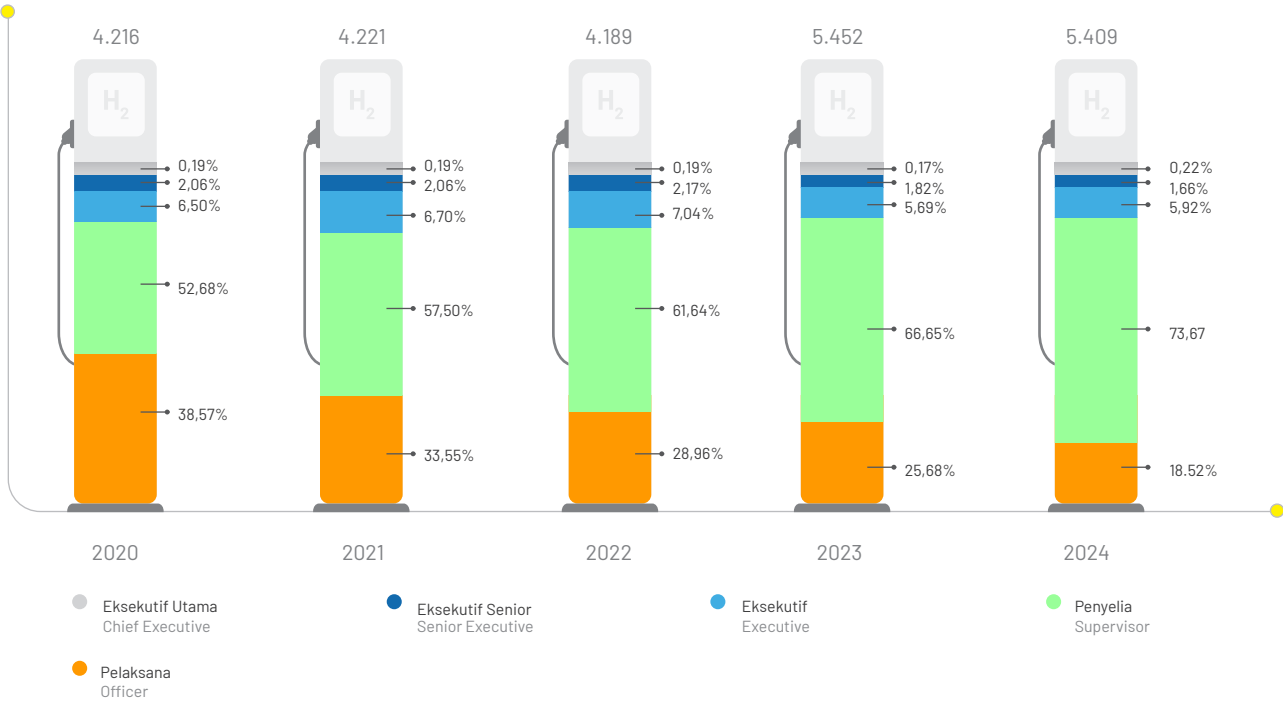


KEPEGAWAIAN
HUMAN RESOURCES

Tabel 28. Jumlah Pegawai Aktif Berdasarkan Jenjang Jabatan Tahun 2020-2024
Table 28. Total Active Employees based on Position Level in 2020-2024

Jenjang Jabatan	Position Level	2020	2021	2022	2023	2024
Eksekutif Utama	Chief Executive	8	8	8	9	12
Eksekutif Senior	Senior Executive	87	87	91	99	90
Eksekutif	Executive	274	283	295	310	320
Penyelia	Supervisor	2.221	2.427	2.582	3.634	3.985
Pelaksana	Officer	1.626	1.416	1.213	1.400	1.002
Jumlah Pegawai Aktif	Total of Active Employees	4.216	4.221	4.189	5.452	5.409

Grafik 26. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenjang Jabatan Tahun 2020-2024
Graph 26. Total Active Employees based on Position Level in 2020-2024

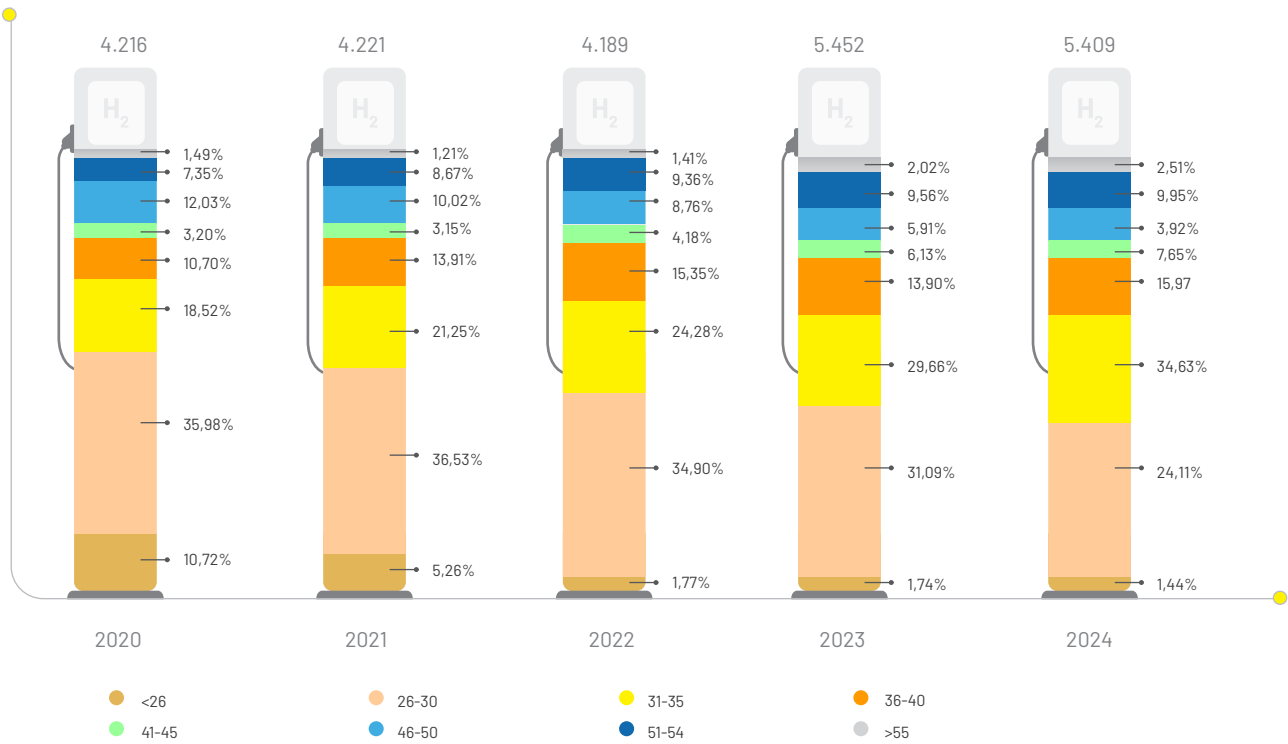


Tabel 29. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Usia Tahun 2020-2024
Table 29. Total Active Employees based on Age in 2020-2024

Usia / Age	2020	2021	2022	2023	2024
<26	452	222	74	95	78
26-30	1.517	1.542	1.462	1.695	1.304
31-35	781	897	1.017	1.617	1.873
36-40	451	587	643	758	854
41-45	135	133	175	334	414
46-50	507	423	367	322	212
51-54	310	366	392	521	538
>55	63	51	59	110	136
Jumlah Pegawai/ Total Employees	4.216	4.221	4.189	5.452	5.409

Grafik 27. Jumlah Pegawai Aktif Berdasarkan Usia Tahun 2020-2024

Graph 27. Total Active Employees Based on Age in 2020-2024



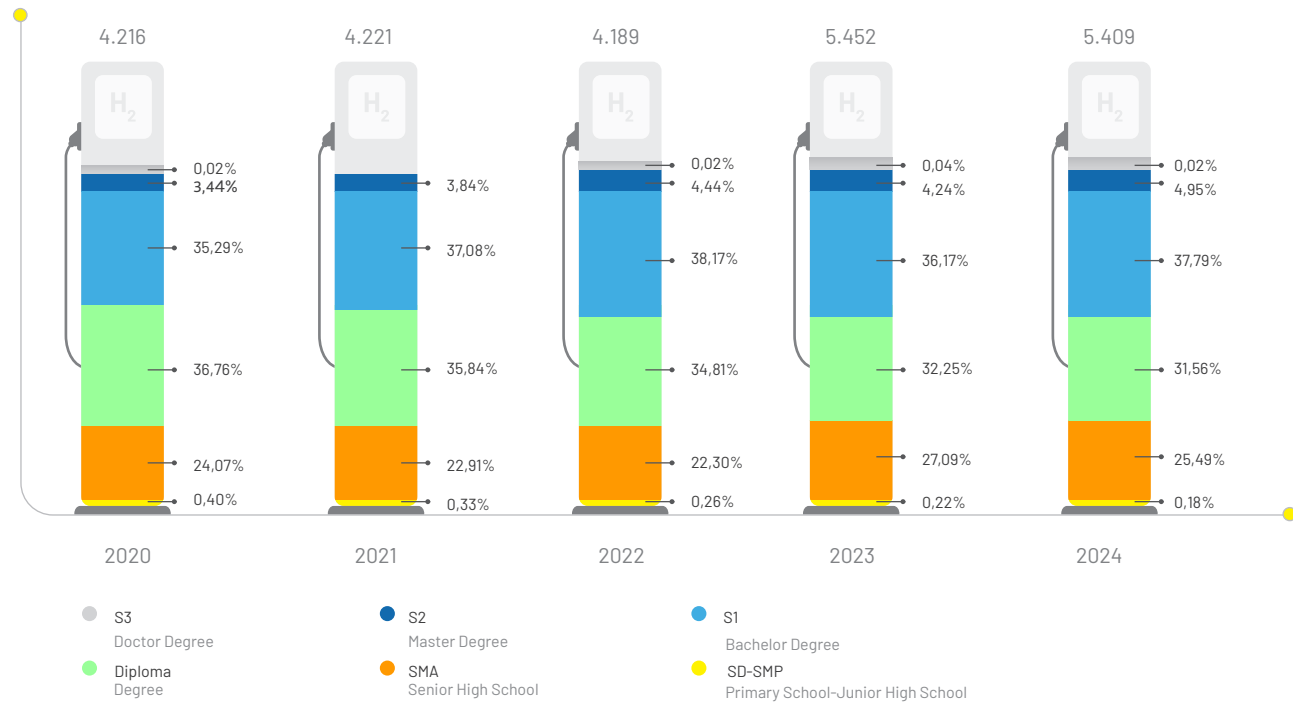
Tabel 30. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Tingkat Pendidikan Tahun 2020-2024

Table 30. Total Active Employees based on Level of Education in 2020-2024

Tingkat Pendidikan Level of Education		2020	2021	2022	2023	2024
S3	Doctoral Degree	1	0	1	2	1
S2	Master Degree	145	162	186	231	268
S1	Bachelor Degree	1.488	1.565	1.599	1.972	2.044
Diploma	Degree	1.550	1.513	1.458	1.758	1.707
SMA	Senior High School	1.015	967	934	1.477	1.379
SD-SMP	Primary School-Junior High School	17	14	11	12	10
Jumlah Pegawai Aktif	Total of Active Employees	4.216	4.221	4.189	5.452	5.409

Grafik 28. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Tingkat Pendidikan Tahun 2024

Graph 28. Total Active Employees based on Level of Education in 2024



Tabel 31. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenis Kelamin Tahun 2020-2024

Table 31. Total Active Employees based on Gender in 2020-2024

Jenis Kelamin	Gender	2020	2021	2022	2023	2024
Pria	Male	3.786	3.791	3.758	4.905	4.868
Wanita	Female	430	430	431	547	541
Jumlah Pegawai Aktif	Total of Active Employees	4.216	4.221	4.189	5.452	5.409

Grafik 29. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenis Kelamin Tahun 2020-2024

Graph 29. Total Active Employees based on Gender in 2020-2024

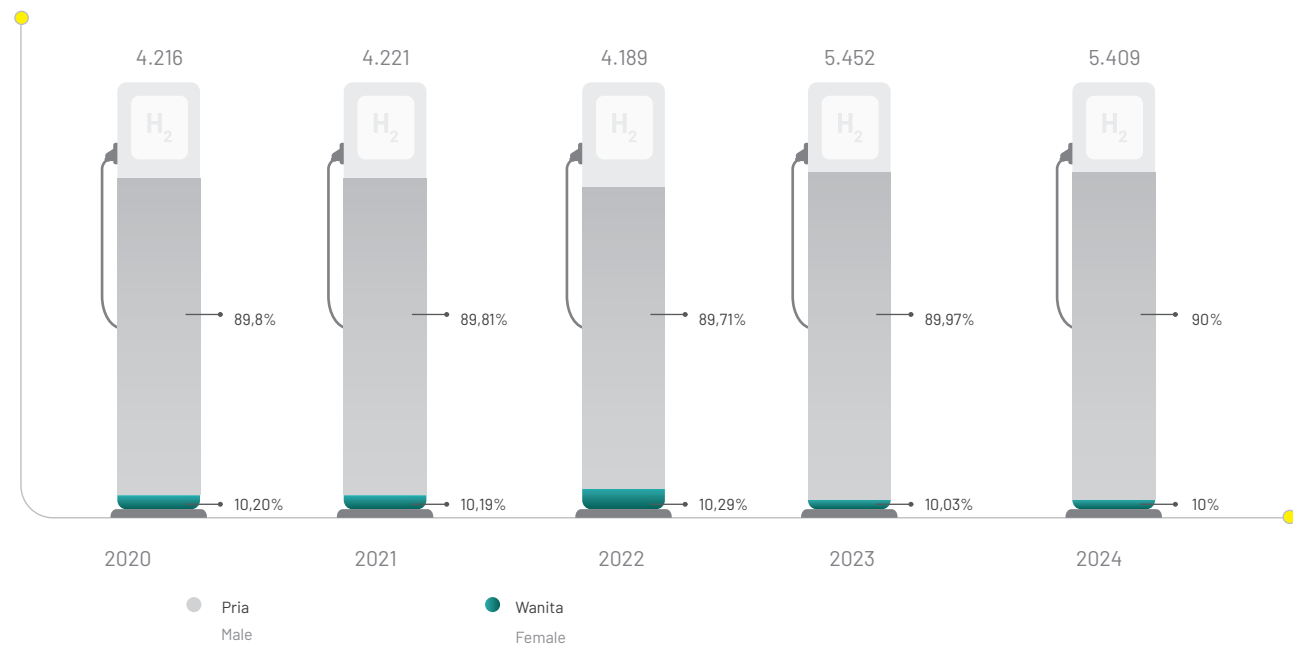


Table 32. Total of Active Employees in 2020-2024

PENJELASAN GLOSSARY OF TERMS

Istilah, definisi dan rumus-rumus yang digunakan adalah sebagai berikut:

1. Faktor Kapasitas

Faktor Kapasitas yaitu kWh produksi bruto, adalah energi 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.

2. Kapasitas Terpasang

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

3. Equivalent Availability Factor (EAF)

EAF yaitu faktor ketersediaan mesin pembangkit untuk beroperasi pada Daya Mampu Nettonya; dengan perhitungan = (jumlah jam unit pembangkit siap dioperasikan - (derating permanen + derating tidak permanen)) dibagi dengan jumlah jam dalam periode tertentu. Untuk PLTA yang dihitung adalah unit mesinnya, bukan ketersediaan debit air. Jam tersedia: jumlah jam dimana unit dalam keadaan operasi dan atau siap operasi.

4. Equivalent Forced Outage Rate (EFOR)

EFOR digunakan untuk mengukur tingkat mesin pembangkit keluar paksa atau ketidaksiapan unit untuk beroperasi karena gangguan. Dengan demikian, semakin rendah nilai EFOR menunjukkan keandalan unit pembangkit lebih baik dan dapat mengatasi gangguan lebih cepat.

5. Specific Fuel Consumption (SFC)

SFC digunakan untuk mengukur seberapa efisien sebuah pembangkit listrik dan untuk mengetahui perbandingan total konsumsi bahan bakar terhadap daya listrik yang dihasilkan (produksi bruto) dari pembangkit.

6. Pemakaian Sendiri (PS)

Perhitungan pemakaian sendiri (PS), merupakan selisih antara produksi bruto dengan penjualan (MWh) yang disalurkan ke sistem transmisi.

Term, definitions and formulas used in this report as follow:

1. Capacity Factor

kWh gross production is the amount of power generated before being subtracted by self consumption energy (for assisting machinery, central lighting, etc.), or production of energy as measured by terminal generator.

2. Installed Capacity

is the capacity of a generating unit, as it shown on generator's name plate of prime mover, whichever is smaller. Especially GTPP, the installed capacity is whatever shown on the name plate based on baseload, not based on peak load.

3. Equivalent Availability Factor (EAF)

Equivalent Availability Factor (EAF) is the availability factor of power plant engine to operate the Net Maximum Capacity the calculation is (number of hours the generating unit is ready to operate - (permanent derating + nonpermanent derating)) divided by the number of hours in a given period. For HPP the derivative is the number of machine (unit), not the water volume. Availability hours: total hours of operation and/ or running hours.

4. Equivalent Forced Outage Rate (EFOR)

EFOR is used to measure power plant machineries' forced outage or unreadiness to operate due to outage. Therefore, the lower EFOR, the better generation unit's reliability and the faster outages are handled.

5. Specific Fuel Consumption (SFC)

SFC measures power plant efficiency and compares total fuel consumption against generated electricity (gross production) from power plants. Therefore, higher SFC indicates better power plant efficiency.

6. Self Consumption

Measurement for self consumption is the difference between gross production value and sales (MWh) delivered to the transmission system.

DAFTAR SINGKATAN

LIST OF ABBREVIATIONS

CF : *Capacity Factor*
 EAF : *Equivalent Available Factor*
 EFOR : *Equivalent Forced Outage Rate*
 SFC : *Specific Fuel Consumption*
 GWh : *Giga Watt-hour*
 HSD : *High Speed Diesel*
 IPP : *Independent Power Producer*
 KW : *Kilo Watt*
 KWh : *Kilo Watt-hour*
 MFO : *Marine Fuel Oil*
 MW : *Mega Watt*
 MWh : *Mega Watt-hour*
 PJB : *Pembangkitan Jawa-Bali*
 PLTA : *Pusat Listrik Tenaga Air*
 PLTD : *Pusat Listrik Tenaga Diesel*
 PLTDG : *Pusat Listrik Tenaga Diesel Gas*
 PLTG : *Pusat Listrik Tenaga Gas*
 PLTGU : *Pusat Listrik Tenaga Gas dan Uap*
 PLTMG : *Pembangkit Listrik Tenaga Mesin Gas*
 PLTP : *Pusat Listrik Tenaga Panas Bumi*
 PLTS : *Pembangkit Listrik Tenaga Surya*
 PLTU : *Pusat Listrik Tenaga Uap*
 MPP : *Mobile Power Plant*
 P2B : *Pusat Pengatur Beban Jawa-Bali*
 PGU : *Power Generation Unit*
 MSU : *Maintenance Service Unit*
 UBP : *Unit Bisnis Pembangkit*
 UP : *Unit Pembangkit*
 MMBTU : *106 British Thermal Unit (MM=106)*

British Thermal Unit (BTU) adalah jumlah kalori yang diperlukan untuk menaikkan 1 pound air 1 derajat Fahrenheit pada temperatur 60 derajat Fahrenheit, pada tekanan *absolute 14.7 pound per square inch*.

Standard Cubic Foot (SCF) adalah sejumlah gas yang diperlukan untuk mengisi ruangan 1 Cubic Foot, dengan tekanan sebesar *absolute 14.7 pound per square inch* dan pada temperatur 60 derajat Fahrenheit, dalam kondisi kering.

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

CF : *Capacity Factor*
 EAF : *Equivalent Available Factor*
 EFOR : *Equivalent Forced Outage Rate*
 SFC : *Specific Fuel Consumption*
 GWh : *Giga Watt-hour*
 HSD : *High Speed Diesel*
 IPP : *Independent Power Producer*
 KW : *Kilo Watt*
 KWh : *Kilo Watt-hour*
 MFO : *Marine Fuel Oil*
 MW : *Mega Watt*
 MWh : *Mega Watt-hour*
 PJB : *Pembangkitan Jawa-Bali*
 HPP : *Hydro Power Plant*
 DPP : *Diesel Power Plant*
 DGPP : *Diesel Gas Power Plant*
 GTPP : *Gas Turbine Power Plant*
 CCPP : *Combined Cycle Power Plant*
 GEPP : *Gas Engine Power Plant*
 GPP : *Geothermal Power Plant*
 SoPP : *Solar Power Plant*
 SPP : *Steam Power Plant*
 MPP : *Mobile Power Plant*
 P2B : *Java Bali Load Control Center*
 PGU : *Power Generation Unit*
 MSU : *Maintenance Service Unit*
 GBU : *Generation Business Unit*
 GU : *Generation Unit*
 MMBTU : *106 British Thermal Unit (MM=106)*

British Thermal Unit (BTU) is the total calories needed to raise 1 pound of water 1 Fahrenheit degree from temperature 60 Fahrenheit degrees with pressure 14.7 pound per square inch absolute.

Standard Cubic Foot (SCF) is the total gas which needed to fit 1 Cubic Foot room, with pressure 14.7 pounds per square inch absolute and in temperature of 60 Fahrenheit degrees in dry condition.

1,000 BTU Gas is gas which has Gross Heating Value 1,000 BTU per SCF.

2024

Laporan Statistik
Statistic Report



PT PLN INDONESIA POWER
Jl. Jenderal Gatot Subroto Kav. 18
Jakarta Selatan 12950, Indonesia

☎ (62-21) 5267666 (hunting)
📠 (62-21) 525 1923, 525 2623

www.plnindonesiapower.co.id