

2018

LAPORAN STATISTIK STATISTIC REPORT





2018

LAPORAN STATISTIK
STATISTIC REPORT





DAFTAR ISI

Table of Contents

	DAFTAR ISI	2			
	Table of Contents				
	DAFTAR TABEL	3			
	Table List				
	DAFTAR GRAFIK	5			
	Graphic List				
	PENGANTAR	7			
	Forewords				
	PROFIL PERUSAHAAN	8			
	Company Profile				
	Identitas Perusahaan	8			
	Corporate Identity				
	Sejarah Singkat	12			
	Brief History				
	Penghargaan Tahun 2018	13			
	Awards in 2018				
	IKHTISAR	14			
	Summary				
	SISTEM JAWA BALI	17			
	Java Bali System				
	Penyediaan Tenaga Listrik	18			
	Electricity Supply				
	Pengiriman Energi	21			
	Energy Transfer				
	DAYA TERPASANG	23			
	Installed Capacity				
	Daya Terpasang Pembangkit	24			
	Installed Capacity of Units				
	PRODUKSI, PENJUALAN, DAN PEMAKAIAN SENDIRI	29			
	Production, Sales and Self Consumption				
	Produksi, Penjualan dan Pemakaian Sendiri	30			
	Production, Sales and Self Consumption				
	Produksi per Unit	31			
	Production per Unit				
	Penjualan per Unit	34			
	Sales per Unit				
	Pemakaian Sendiri per Unit	37			
	Self Consumption per Unit				
	Produksi per Jenis Pembangkit	40			
	Production per Power Plant Type				
	Penjualan per Jenis Pembangkit	43			
	Sales per Power Plant Type				
	Pemakaian Sendiri per Jenis Pembangkit	46			
	Self Consumption per Power Plant Type				
	PEMAKAIAN BAHAN BAKAR	49			
	Fuel Consumption				
	Pemakaian Bahan Bakar	50			
	Fuel Consumption				
	Pemakaian Bahan Bakar per Unit	52			
	Fuel Consumption per Unit				
	Pemakaian Bahan Bakar per Jenis Pembangkit	58			
	Fuel Consumption per Power Plant Type				



DAFTAR TABEL

Table List



KINERJA OPERASIONAL

59

Operational
Performance



KEUANGAN

71

Financial



KEPEGAWAIAN

77

Human Resources



PENJELASAN

83

Glossary of Terms



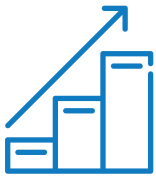
DAFTAR SINGKATAN

84

List of Abbreviation

1. Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2014-2018 Electricity Supply of Java Bali System in 2014-2018	18	10. Daya Terpasang Pembangkit dari Pembelian Tenaga Listrik Tahun 2014-2018 Installed Capacity of Units Owned by the Purchase of Electricity in 2014-2018	28
2. Penyediaan Tenaga Listrik PT PJB Tahun 2018 Electricity Supply of PT PJB in 2018	19	11. Pertumbuhan Produksi, Penjualan dan Pemakaian Sendiri Tahun 2014-2018 Production, Sales and Self Consumption Growth in 2014-2018	30
3. Penyediaan Tenaga Listrik Tanjung Jati B dan unit O&M yang dikelola IP dan PJB Tahun 2018 Electricity Supply of Tanjung Jati B and O&M unit managed by IP and PJB in 2018	20	12. Realisasi Produksi Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019 Production Realization in 2017-2018 and Plan of 2019	31
4. Penyediaan Tenaga Listrik IPP Tahun 2018 Electricity Supply of IPP in 2018	20	13. Produksi per Unit Tahun 2018 Production per Unit in 2018	32
5. Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2014-2018 Energy Transferred to Java Bali System in 2014-2018	21	14. Realisasi Penjualan Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019 Sales Realization in 2017-2018 and Plan of 2019	34
6. Realisasi Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019 Realization of Energy Transferred to Java Bali System in 2017-2018 and Plan of 2019	23	15. Penjualan per Unit Tahun 2018 Sales per Unit in 2018	35
7. Daya Terpasang Pembangkit yang Dimiliki Perusahaan Tahun 2014-2018 Installed Capacity of Units Owned by the Company in 2014-2018	24	16. Realisasi Pemakaian Sendiri Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019 Self Consumption Realization in 2017-2018 and Plan of 2019	37
8. Daya Terpasang Pembangkit Jasa Operation & Maintenance (O&M) Perusahaan Tahun 2014-2018 Installed Capacity of Power Plant Operation & Maintenance (O&M) Company in 2014-2018	25	17. Pemakaian Sendiri per Unit Tahun 2018 Self Consumption per Unit in 2018	38
9. Daya Terpasang Pembangkit Tahun 2018 Installed Capacity of Units in 2018	26	18. Realisasi Produksi per Jenis Pembangkit Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019 Production Realization per Power Plant Type in 2017-2018 and Plan of 2019	40
		19. Produksi per Jenis Pembangkit Tahun 2018 Production per Power Plant Type in 2018	41

20. Realisasi Penjualan per Jenis Pembangkit Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019 Sales Realization per Power Plant Type in 2017-2018 and Plan of 2019	43	32. Kinerja Unit Pembangkitan Suralaya Tahun 2018 Suralaya Generating Unit Performance in 2018	62	47. Jumlah Aset, Laba Tahun Berjalan, Pendapatan Usaha dan Pendapatan Penjualan Energi Listrik Tahun 2014-2018 Total Assets, Income for the Year, Revenue and Electricity Sales Revenue in 2014-2018	72
21. Penjualan per Jenis Pembangkit Tahun 2018 Sales per Power Plant Type in 2018	44	33. Kinerja Unit Pembangkitan dan Jasa Pembangkitan Priok Tahun 2018 Priok Generating and Generating Services Unit Performance in 2018	62	48. Pendapatan Penjualan Energi Listrik per Unit Tahun 2018 Electricity Sales Revenue per Generating Business Unit in 2018	73
22. Realisasi Pemakaian Sendiri per Jenis Pembangkit Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019 Self Consumption Realization per Power Plant Type in 2017-2018 and Plan of 2019	46	34. Kinerja Unit Pembangkitan Saguling Tahun 2018 Saguling Generating Unit Performance in 2018	63	49. Pendapatan Penjualan Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2018 Electricity Sales Revenue per Power Plant Type in 2018	73
23. Pemakaian Sendiri per Jenis Pembangkit Tahun 2018 Self Consumption per Power Plant Type in 2018	48	35. Kinerja Unit Pembangkitan dan Jasa Pembangkitan Kamojang Tahun 2018 Kamojang Generating and Generating Services Unit Performance in 2018	63	50. Laba Rugi Tahun 2014-2018 Profit/Loss Statement in 2014-2018	74
24. Pemakaian Bahan Bakar Tahun 2014-2018 Fuel Consumption in 2014-2018	50	36. Kinerja Unit Pembangkitan Semarang Tahun 2018 Semarang Generating Unit Performance in 2018	64	51. Laporan Posisi Keuangan Tahun 2014-2018 Financial Position Statement in 2014-2018	75
25. Realisasi Pemakaian Bahan Bakar per Unit Pembangkitan Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019 Fuel Consumption Realization per Unit in 2017-2018 and Plan of 2019	52	37. Kinerja Unit Pembangkitan Mrica Tahun 2018 Mrica Generating Unit Performance in 2018	64	52. Jumlah Pegawai Aktif Tahun 2014-2018 Total of Active Employees in 2014-2018	78
26. Pemakaian Bahan Bakar per Unit Tahun 2018 Fuel Consumption per Unit in 2018	54	38. Kinerja Unit Pembangkitan Perak Grati Tahun 2018 Perak Grati Generating Unit Performance in 2018	65	53. Jumlah Pegawai berdasarkan Usia Tahun 2018 Total Employees based on Age in 2018	79
27. Realisasi Pemakaian Bahan Bakar per Jenis Pembangkit Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019 Fuel Consumption Realization per Power Plant Type in 2017-2018 and Plan of 2019	57	39. Kinerja Unit Pembangkitan dan Jasa Pembangkitan Bali Tahun 2018 Bali Generating and Generating Services Unit Performance in 2018	65	54. Jumlah Pegawai berdasarkan Jenjang Jabatan Tahun 2018 Total Employees based on Position Level in 2018	80
28. Pemakaian Bahan Bakar per Jenis Pembangkit Tahun 2018 Fuel Consumption per Power Plant Type in 2018	58	40. Kinerja Unit Pembangkitan Suralaya 8 Tahun 2018 Suralaya 8 Generating Unit Performance in 2018	66	55. Jumlah Pegawai berdasarkan Jenis Kelamin Tahun 2018 Total Employees based on Gender in 2018	81
29. Kinerja Operasional Tahun 2014-2018 Indonesia Power Unit Performance in 2014-2018	60	41. Kinerja Unit Pembangkitan Labuan Tahun 2018 Labuan Generating Unit Performance in 2018	66	56. Jumlah Pegawai berdasarkan Pendidikan Tahun 2018 Total Employees based on Education in 2018	82
30. Realisasi EAF Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019 EAF Realization in 2017-2018 and Plan of 2019	61	42. Kinerja Unit Pembangkitan Lontar Tahun 2018 Lontar Generating Unit Performance in 2018	67		
31. Realisasi CF Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019 CF Realization in 2017-2018 and Plan of 2019	61	43. Kinerja Unit Pembangkitan Palabuhan Ratu Tahun 2018 Palabuhan Ratu Generating Unit Performance in 2018	67		
		44. Kinerja Jasa O&M PLTGU Priok Blok 3 Tahun 2018 CPP Priok Block 3 O&M Generating Services Performance in 2018	68		
		45. Kinerja Unit Jasa Pembangkitan Cilegon Tahun 2018 Cilegon Generating Unit Performance in 2018	69		
		46. Kinerja Unit Jasa Pembangkitan Adipala Tahun 2018 Adipala Generating Unit Services Performance in 2018	70		



DAFTAR GRAFIK

Graphic List

1. Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2014-2018 (GWh) Electricity Supply of Java Bali System in 2014-2018 (GWh)	18	10. Kontribusi Produksi per Unit terhadap Total Produksi Perusahaan Tahun 2018 (%) Production Contribution per Unit to Total Production in 2018 (%)	33	19. Kontribusi Produksi per Jenis Pembangkit terhadap Total Produksi Perusahaan Tahun 2018 (%) Contribution of Production per Type of Power Plant to Total Production in 2018 (%)	42
2. Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2014-2018 (GWh) Energy Transferred to Java Bali System in 2014-2018 (GWh)	21	11. Realisasi Penjualan Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019 (GWh) Sales Realization in 2017-2018 and Plan of 2019 (GWh)	34	20. Realisasi Penjualan per Jenis Pembangkit Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019 (GWh) Sales Realization per Power Plant Type in 2017-2018 and Plan of 2019 (GWh)	43
3. Realisasi Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019 (GWh) Realization of Energy Transferred to Java Bali System in 2017-2018 and Plan of 2019 (GWh)	23	12. Penjualan per Unit Tahun 2018 (GWh) Sales per Unit in 2018 (GWh)	35	21. Penjualan per Jenis Pembangkit Tahun 2018 (GWh) Sales per Power Plant Type in 2018 (GWh)	44
4. Daya Terpasang Pembangkit yang Dimiliki Perusahaan Tahun 2014-2018 (MW) Installed Capacity of Units Owned by the Company in 2014-2018 (MW)	24	13. Kontribusi Penjualan Unit Terhadap Total Penjualan Perusahaan Tahun 2018 (%) Sales Contribution per Unit to Total Sales in 2018 (%)	36	22. Kontribusi Penjualan per Jenis Pembangkit terhadap Total Penjualan Perusahaan Tahun 2018 (%) Contribution of Sales per Type of Power Plant to Total Sales in 2018 (%)	45
5. Daya Terpasang Pembangkit Jasa Operation & Maintenance (O&M) Perusahaan Tahun 2014-2018 (MW) Installed Capacity of Power Plant Operation & Maintenance (O&M) Company in 2014-2018 (MW)	25	14. Realisasi Pemakaian Sendiri Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019 (GWh) Self Consumption Realization in 2017-2018 and Plan of 2019 (GWh)	37	23. Realisasi Pemakaian Sendiri per Jenis Pembangkit Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019 (GWh) Self Consumption Realization per Power Plant Type in 2017-2018 and Plan of 2019 (GWh)	47
6. Produksi dan Penjualan Tahun 2014-2018 (GWh) Production and Sales in 2014-2018 (GWh)	30	15. Pemakaian Sendiri per Unit Tahun 2018 (GWh) Self Consumption per Unit in 2018 (GWh)	38	24. Pemakaian Sendiri per Jenis Pembangkit Tahun 2018 (GWh) Self Consumption per Power Plant Type in 2018 (GWh)	48
7. Pertumbuhan Produksi dan Penjualan Tahun 2014-2018 (%) Growth of Production Sales in 2014-2018 (%)	30	16. Kontribusi Pemakaian Sendiri Unit terhadap Total Pemakaian Sendiri Perusahaan Tahun 2018 (%) Unit Self Consumption to Total Self Consumption in 2018 (%)	39	25. Pemakaian Bahan Bakar HSD dan MFO Tahun 2014-2018 (kiloliter) HSD and MFO Fuel Consumption in 2014-2018 (kiloliter)	50
8. Realisasi Produksi Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019 (GWh) Production Realization in 2017-2018 and Plan of 2019 (GWh)	31	17. Realisasi Produksi per Jenis Pembangkit Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019 (GWh) Production Realization per Power Plant Type in 2017-2018 and Plan of 2019 (GWh)	40	26. Pertumbuhan Pemakaian Bahan Bakar HSD dan MFO Tahun 2014-2018 (%) HSD and MFO Consumption Growth in 2014-2018 (%)	51
9. Produksi per Unit Tahun 2018 (GWh) Production per Unit in 2018 (GWh)	32	18. Produksi per Jenis Pembangkit Tahun 2018 (GWh) Production per Power Plant Type in 2018 (GWh)	42		

27. Pemakaian Bahan Bakar Gas (mmbtu) dan Batu Bara (ton) Tahun 2014-2018 Gas (mmbtu) and Coal (ton) Consumption in 2014-2018	51	37. Kinerja Unit Pembangkitan dan Jasa Pembangkitan Kamojang Tahun 2018 (%) Kamojang Generating and Generating Services Unit Performance in 2018 (%)	63	49. Jumlah Aset, Laba Tahun Berjalan, Pendapatan Usaha dan Pendapatan Penjualan Energi Listrik Tahun 2014-2018 (dalam Rp miliar) Total Assets, Income for the Year, Revenue and Electricity Sales Revenue in 2014-2018 (in billion Rp)	72
28. Pertumbuhan Pemakaian Bahan Bakar Gas dan Batu Bara Tahun 2014-2018 (%) Gas Consumption and Coal Consumption Growth in 2014-2018 (%)	51	38. Kinerja Unit Pembangkitan Semarang Tahun 2018 (%) Semarang Generating Unit Performance in 2018 (%)	64	50. Pertumbuhan Jumlah Aset, Laba Tahun Berjalan, Pendapatan Usaha dan Pendapatan Penjualan Energi Listrik Tahun 2014-2018 (%) Total Assets, Income for the Year, Revenue and Electricity Sales Revenue Growth in 2014-2018 (%)	73
29. Realisasi Pemakaian Bahan Bakar HSD dan MFO per Unit Pembangkitan Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019 (kiloliter) HSD and MFO Fuel Consumption Realization per Unit in 2017-2018 and Plan of 2019 (kiloliter)	53	39. Kinerja Unit Pembangkitan Mrca Tahun 2018 (%) Mrca Generating Unit Performance in 2018 (%)	64	51. Laba Rugi Tahun 2014-2018 (dalam Rp juta) Profit/Loss Statement in 2014-2018 (in million Rp)	74
30. Realisasi Pemakaian Bahan Bakar Gas (mmbtu) dan Batu Bara (ton) per Unit Pembangkitan Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019 Gas (mmbtu) and Coal (ton) Fuel Consumption Realization per Unit in 2017-2018 and Plan of 2019 (kiloliter)	53	40. Kinerja Unit Pembangkitan Perak Grati Tahun 2018 (%) Perak Grati Generating Unit Performance in 2018 (%)	65	52. Laporan Posisi Keuangan Tahun 2014-2018 (dalam Rp juta) Financial Position Statement in 2014-2018 (in million Rp)	76
31. Pemakaian Bahan Bakar HSD dan MFO Tahun 2018 (kiloliter) HSD and MFO Fuel Consumption per Unit in 2018 (kiloliter)	55	41. Kinerja Unit Pembangkitan dan Jasa Pembangkitan Bali Tahun 2018 (%) Bali Generating and Generating Services Unit Performance in 2018 (%)	65	53. Jumlah Pegawai Aktif Tahun 2014-2018 Total of Active Employees in 2014-2018	78
32. Pemakaian Bahan Bakar Gas (mmbtu) dan Batu Bara (ton) Tahun 2018 HSD and MFO Fuel Consumption per Unit in 2018 (kiloliter)	56	42. Kinerja Unit Pembangkitan Suralaya 8 Tahun 2018 (%) Suralaya 8 Generating Unit Performance in 2018 (%)	66	54. Jumlah Pegawai berdasarkan Usia Tahun 2018 (%) Total Employees based on Age in 2018 (%)	79
33. Kinerja Operasional Tahun 2014-2018 (%) Indonesia Power Unit Performance in 2014-2018 (%)	60	43. Kinerja Unit Pembangkitan Labuan Tahun 2018 (%) Labuan Generating Unit Performance in 2018 (%)	66	55. Jumlah Pegawai berdasarkan Jenjang Jabatan Tahun 2018 (%) Total Employees based on Position Level in 2018 (%)	80
34. Kinerja Unit Pembangkitan Suralaya Tahun 2018 (%) Suralaya Generating Unit Performance in 2018 (%)	62	44. Kinerja Unit Pembangkitan Lontar Tahun 2018 (%) Lontar Generating Unit Performance in 2018 (%)	67	56. Jumlah Pegawai berdasarkan Jenis Kelamin Tahun 2018 (%) Total Employees based on Gender in 2018 (%)	81
35. Kinerja Unit Pembangkitan Priok Tahun 2018 (%) Priok Generating and Generating Services Unit in 2018 (%)	62	45. Kinerja Unit Pembangkitan Palabuhan Ratu Tahun 2018 (%) Palabuhan Ratu Generating Unit Performance in 2018 (%)	67	57. Jumlah Pegawai berdasarkan Pendidikan Tahun 2018 (%) Total Employees based on Education in 2018 (%)	82
36. Kinerja Unit Pembangkitan Saguling Tahun 2018 (%) Saguling Generating Unit Performance in 2018 (%)	63	46. Kinerja Jasa O&M PLTGU Priok Blok 3 Tahun 2018 (%) CPP Priok Block 3 O&M Generating Services Performance in 2018 (%)	68		
		47. Kinerja Unit Pembangkitan Cilegon Tahun 2018 (%) Cilegon Generating Unit Performance in 2018 (%)	69		
		48. Kinerja Unit Jasa Pembangkitan Adipala Tahun 2018 (%) Adipala Generating Unit Services Performance in 2018 (%)	70		

PENGANTAR

Forewords



Sripeni Inten Cahyani

Direktur Utama
President Director

PT Indonesia Power menerbitkan Laporan Statistik Tahun 2018 dengan maksud untuk memberikan informasi kepada pemangku kepentingan mengenai kinerja Perusahaan di bidang Pengusahaan Pembangkit, Niaga, Keuangan, dan SDM tahun 2018 serta perkembangannya selama 5 tahun terakhir.

Sebagai upaya mendukung keberlanjutan Perusahaan, di samping harus memiliki rencana kerja ke depan, Indonesia Power juga memberikan perhatian untuk melakukan analisis-*analisis* data perusahaan. Informasi yang diperoleh dari analisis data kuantitatif yang cermat diharapkan akan memberikan umpan balik yang baik bagi perusahaan. Analisis 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 Indonesia Power issued 2018 Statistical Report to provide information to stakeholders about the Company's performance in several areas, i.e. plant utilization, Sales, Finance and Human Resource in 2018 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, 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 to the readers and the Company as well in the future.

Sripeni Inten Cahyani

Direktur Utama
President Director



PROFIL PERUSAHAAN

Company Profile

IDENTITAS PERUSAHAAN

Nama Perusahaan

PT Indonesia Power

Bidang Usaha

Penyediaan tenaga listrik dan jasa *Operation & Maintenance* (O&M)

Komposisi Pemegang Saham

1. PT PLN (Persero) sebanyak 1 lembar saham seri 1 dan 5.215.647.598 lembar Saham Seri 2
2. Yayasan Pendidikan dan Kesejahteraan PT PLN (Persero) sebanyak 1 lembar Saham Seri 2

Tanggal Pendirian

3 Oktober 1995

CORPORATE IDENTITY

Corporation Name

PT Indonesia Power

Core Business

Electricity power supply and Operation & Maintenance service supply.

Composition of Shareholders

1. PT PLN (Persero) owns 1 share series 1 and 5,215,647,598 shares series 2
2. Yayasan Pendidikan dan Kesejahteraan PT PLN (Persero) owns 1 shares series 2

Date of Establishment

October 3, 1995



Dasar Hukum Pendirian

1. Akta Pendirian PT PLN Pembangkitan Tenaga Listrik Jawa-Bali I (PT PLN PJB I) tanggal 3 Oktober 1995
2. Akta Perubahan Nama dari PT PLN PJB I menjadi PT Indonesia Power tanggal 8 Agustus 2000 dan telah disetujui melalui Keputusan Menteri Hukum dan Perundang-undangan Republik Indonesia tanggal 1 September 2000

Modal Dasar

Rp10.000.000.000.000 (Sepuluh triliun rupiah)

Modal Ditempatkan dan Disetor Penuh

Rp2.607.823.800.000 (Dua triliun enam ratus tujuh miliar delapan ratus dua puluh tiga juta delapan ratus ribu rupiah)

Establishment Legal Basis

1. PT PLN Pembangkitan Tenaga Listrik Jawa-Bali I (PT PLN PJB I) deed of establishment dated on October 3, 1995
2. Change of name deed from PT PLN PJB I into PT Indonesia Power dated on August 8, 2000 which was ratified by the Minister of Law and Legislation of the Republic of Indonesia dated on September 1, 2000.

Authorized Capital

Rp 10,000,000,000,000 (ten trillion rupiah)

Capital Issued and Fully Paid

Rp 2,607,823,800,000 (two trillion, six hundred and seven billion eight hundred twenty three million eight hundred thousand rupiah)

Kronologis Pencatatan Saham

Indonesia Power belum pernah mencatatkan saham di Bursa Efek Indonesia

Kronologis Pencatatan Efek Lainnya

Indonesia Power belum mencatatkan kepemilikan efek dan surat berbagai lainnya di Bursa Efek Indonesia

Kantor Pusat

Centennial Tower Lt. 7-8
Jl. Jenderal Gatot Subroto Kav. 24-25
Jakarta Selatan 12930

- Phone: (62-21) 5267666 (Hunting)
- Faximile: (62-21) 5251923, 5252623
- E-mail: kontak-ip@indonesiapower.co.id
- Website: www.indonesiapower.co.id
- Facebook: indonesiapower
- Instagram: @pt.indonesiapower

Wilayah Operasional

- 5 Unit Pembangkitan (UP)
- 3 Unit Pembangkitan dan Jasa Pembangkitan (UPJP)
- 13 Unit Jasa Pembangkitan (UJP) serta
- 1 Unit Jasa Pemeliharaan (UJH)
- 1 Unit Proyek

Entitas Anak dan Entitas Afiliasi

5 Anak Perusahaan, 1 Perusahaan Patungan dan 2 Perusahaan Asosiasi

Keterangan

1. Unit Pembangkitan (UP) sebagai penyedia fungsi operasional penyediaan tenaga listrik.
2. Unit Pembangkitan dan Jasa Pembangkitan (UPJP) sebagai penyedia fungsi operasional penyediaan tenaga listrik serta fungsi jasa pengelolaan O&M.
3. Unit Jasa Pembangkitan (UJP) sebagai penyedia fungsi jasa pengelolaan O&M.
4. Unit Jasa Pemeliharaan (UJH) sebagai penyedia fungsi kegiatan pemeliharaan.
5. Satu Unit Proyek sebagai penyedia fungsi perencanaan dan pengendalian kegiatan proyek pembangkit.

Chronological Listing Shares

Indonesia Power has never been listed its shares on the Indonesia Stock Exchange

Chronological Listing of Other Stock

Indonesia Power has never listed the ownership of stocks and other securities in Indonesia Stock Exchange

Head Office

Centennial Tower 7-8 Fl.
Jl. Jenderal Gatot Subroto Kav. 24-25
South Jakarta 12930

- Phone: (62-21) 5267666 (Hunting)
- Faximile: (62-21) 5251923, 5252623
- E-mail: kontak-ip@indonesiapower.co.id
- Website: www.indonesiapower.co.id
- Facebook: indonesiapower
- Instagram: @pt.indonesiapower

Operational Areas

- 5 Generating Units (GU)
- 3 Generating and Generating Service Units (GGSU)
- 13 Generating Service Units (GSU) and
- 1 Maintenance Service Unit (MSU)
- 1 Project Unit

Subsidiaries and Affiliates

5 Subsidiaries, 1 Joint Venture Company and 2 Affiliated

Notice

1. Generating Unit (GU) as the provider of electricity supply's operational function.
2. Generating and Generating Services Unit (GGSU) as the provider of electricity supply's operational function as well as O&M management services function.
3. Generating Services Unit (GSU) as the provider of O&M management services function.
4. Maintenance Services Unit (MSU) as the provider of maintenance function.
5. One Project Unit to provide the planning and controlling function of power generation project activities.



SEJARAH SINGKAT PERUSAHAAN

PT Indonesia Power 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.

Kegiatan utama Indonesia Power saat ini yakni sebagai penyedia tenaga listrik melalui pembangkitan tenaga listrik dan sebagai penyedia jasa operasi dan pemeliharaan pembangkit listrik. Pembangkit yang tersebar mulai dari pulau Sumatera sampai dengan pulau Papua, yang terdiri atas 5 (lima) Unit Pembangkitan (UP) dengan fungsi operasional penyediaan tenaga listrik, 3 (tiga) Unit Pembangkitan dan Jasa Pembangkitan (UPJP) yang menjalankan fungsi operasional penyediaan tenaga listrik serta pengelolaan Jasa O&M, 13 (tiga belas) Unit Jasa Pembangkitan (UJP) yang melakukan fungsi pengelolaan Jasa O&M, 1 (satu) Unit Jasa Pemeliharaan (UJH) yang berfungsi melakukan fungsi pemeliharaan dan 1 (satu) Unit Proyek. Total kapasitas daya terpasang pembangkit yang dimiliki dan dikelola Indonesia Power adalah sekitar 15.583 MW. Selain mengelola Unit Pembangkit, Indonesia Power memiliki 5 Anak Perusahaan, 1 Perusahaan Patungan, 2 Perusahaan Asosiasi serta 3 Afiliasi dari Anak Perusahaan untuk mendukung strategi dan proses bisnis Perusahaan.

Guna mendukung pencapaian Visi dan Misi Perusahaan, Indonesia Power dan seluruh unit yang dimilikinya telah berbenah diri menyempurnakan proses bisnis secara terus-menerus sesuai dengan standar terbaik melalui implementasi Indonesia Power – *Integrated Management System* (INPOWER IMS) yang mengintegrasikan berbagai standar, sistem manajemen dengan standar internasional yang terdiri dari ISO 14001 (Sistem Manajemen Lingkungan), ISO 9001 (Sistem Manajemen Mutu), OHSAS 18001 (Sistem Manajemen K3), ISO 28000 (Sistem Manajemen Keamanan Rantai Pasok), SMP (Sistem Manajemen Pengamanan), SMK3 (Sistem Manajemen K3), ISO 55001 (Sistem Manajemen Aset), ISO 50001 (Sistem Manajemen Energi), ISO 26000 (*Guideline on Social Responsibility*), ISO 31000 (*Risk Management-Principles and Guidelines*), Kriteria Baldrige, ISO 27001 (Sistem Manajemen Keamanan Informasi), serta ISO 22301 (Sistem Manajemen Keberlangsungan Bisnis). Selain dari Sistem Manajemen tersertifikasi di atas, Perusahaan melakukan akreditasi ISO 17025 terhadap laboratorium batu bara PLTU yang ada di pulau Jawa.

BRIEF OF HISTORY

PT 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.

Today, Indonesia Power's main business is as electricity provider through power generation and power plant operation and maintenance service provider. Power generators are spread out from Sumatra to Papua, which include 5 (five) Power Generation Units (GU) for electricity supply, 3 (three) Power Generation Unit and Generation Service (GUGS) for electricity supply and O&M Service provision, 13 (thirteen) Power Generation Service Units (GSU) for O&M Service management, 1 (one) Maintenance Service Unit (MSU) for maintenance function and 1 (one) Project Unit. Total installed capacity of power plant owned and managed by Indonesia Power is nearly 15.583 MW. In addition to Power Generation Unit, Indonesia Power has 5 Subsidiaries, 1 Joint Venture Company, 2 Association Company and 3 Affiliates of the Subsidiaries to support Company business strategy and process.

To support achievement of Company Vision and Mission, Indonesia Power and all of its existing units have set out and made improvements to their business processes according to the best standards by implementing Indonesia Power-Integrated Management System (INPOWER IMS) that incorporates a number of management system standards into the international standards of ISO 14001 (Environmental Management System), ISO 9001 (Quality Management System), OHSAS 18001 (OHS Management System), ISO 28000 (Supply Chain Security Management System), SMS (Security Management System), OHSMS (OHS Management System), ISO 55001 (Asset Management System), ISO 50001 (Energy Management System), ISO 26000 (*Guideline on Social Responsibility*), ISO 31000 (*Risk Management-Principles and Guidelines*), Baldrige Criteria, ISO 27001 (Information Security Management System) and ISO 22301 (Business Continuity Management System). In addition to the certified Management System mentioned above, the Company completed ISO 17025 certification for coal laboratories at SPPs all over Java.

PENGHARGAAN TAHUN 2018

Sepanjang tahun 2018, Indonesia Power telah memperoleh apresiasi dan penghargaan di berbagai bidang baik di tingkat nasional maupun internasional. Sejumlah penghargaan yang berhasil diraih antara lain adalah Best in Energy Industry dalam Top 100 Enterprise 2018, Platinum Award Category Subsidiary of SEO's Company dalam Indonesia Good Corporate Governance Awards 2018, The 2nd ASEAN Occupational Safety and Health Network (ASEAN-OSHNET) Awards Kategori Excellence di Bidang K3, Highly Engage Organization dalam Indonesia employee Engagement Index 2018 Best in Energy Industry in Top 100 Enterprise 2018 dan Proper Emas.

AWARDS IN 2018

Throughout 2018, Indonesia Power has been appreciated and awarded in many sectors, both in the national and international level. Some awards obtained are Platinum Award under Subsidiary of SOEs Category in Indonesia Good Corporate Governance Award 2018, The 2nd ASEAN Occupational Safety and Health Network (ASEAN-OSHNET), Awards Kategori Excellence di Bidang K3 for category OSH Excellence, Highly-Engaged Organization in Indonesia Employee Engagement Index 2018 and Gold Proper.

IKHTISAR

Summary



SISTEM JAWA BALI

Indonesia Power terus berupaya memperkuat infrastruktur kelistrikan guna mendukung pertumbuhan perekonomian nasional, dengan berperan serta dalam menambah kapasitas pembangkit melalui pengembangan pembangkit listrik secara berkesinambungan. Total pasokan energi listrik di sistem Jawa Bali tahun 2018 adalah sebesar 187.605 GWh, meningkat dibandingkan realisasi pada tahun 2017 sebesar 179.250 GWh. Dari total pasokan di tahun 2018 tersebut, Indonesia Power memasok sebesar 21,40% atau sebesar 40.151 GWh.

Daya Terpasang Pembangkit

Daya Terpasang Pembangkit (DTP) merupakan kapasitas atau daya yang tertera sesuai dengan setiap jenis pembangkit. Pada tahun 2018, DTP yang berasal dari pembangkit milik Perusahaan pada sistem Jawa Bali memiliki kapasitas sebesar 8.623 MW menurun 1,82% dibandingkan tahun 2017 sebesar 8.783 MW. Penurunan tersebut terutama dipengaruhi oleh PLTD Kebayoran Unit 1-6, PLTU Tambak Lorok Unit 1 & 2, PLTG Sunyaragi Unit 2 dan PLTG Cilacap Unit 1 & 2 keluar sistem selama tahun 2018. Namun terdapat penambahan kapasitas terpasang PLTP Kamojang Unit 1 yang masuk sistem di tahun 2018.

JAVA BALI SYSTEM

In the effort to strengthen the electricity infrastructure that supports Indonesian economy, Indonesia Power participates in the power plant development in order to the expansion of capacity available for supplying the electricity system. Out of a total of 187,605 GWh of electricity supply to Java-Bali in 2018 (an increase from a total supply of 179,250 GWh made in 2017), Indonesia Power supplied as much as 21.40% or 40,151 GWh.

Generator Installed Capacity

Generation Installed Capacity (Daya Terpasang Pembangkit/DTP) refers to the capacity of a power plant as identified in writing at every type of power plant. Throughout 2018 the DTP of the Company's existing power plants in the Java-Bali system was 8,623 MW, which declined by 1.82% from 8,783 MW in 2017. This decline was mainly caused by the outages of DPP Kebayoran Unit 1-6, SPP Tambak Lorok Unit 1 & 2, GPP Sunyaragi Unit 2 and GPP Cilacap Unit 1 & 2 during the year. However, this was offset by additional DTP from GPP Kamojang Unit 1 which joined the system in 2018.

DTP pembangkit jasa O&M Jawa pada tahun 2018 sebesar 6.262,2 MW meningkat 16,85% dibandingkan pada tahun 2017 sebesar 5.359,4 MW. Peningkatan tersebut terutama dipengaruhi oleh masuk sistemnya PLTGU Priok Blok 4 dan PLTGU Grati Blok 3 ditahun 2018.

Produksi

Realisasi Produksi Tenaga Listrik Perusahaan sebesar 41.944,56 GWh dengan pencapaian 100,84% dari target RKAP 2018 sebesar 41.594,27 GWh. Pencapaian ini terutama disebabkan oleh peningkatan penjualan PLTGU Priok Blok 1-2, Suralaya dan Kamojang sesuai dengan kebutuhan sistem yang ditunjang oleh peningkatan keandalan mesin tersebut. Selanjutnya, pada tahun 2019, Produksi Tenaga Listrik diproyeksikan sebesar 39.154,63 GWh dengan dasar asumsi target gangguan dan derating Jawa Bali sebesar 6%, pengoperasian PLTGU Grati ST 2.0 tahun 2019 serta total pasokan gas unit eksisting sebesar 200 BBTUD.

Penjualan

Total Realisasi Penjualan Tenaga Listrik Perusahaan sebesar 40.082,53 GWh dengan pencapaian 101,08% dari target RKAP 2018 sebesar 39.652,68 GWh. Pencapaian ini terutama disebabkan oleh peningkatan penjualan PLTGU Priok Blok 1-2, Suralaya dan Kamojang sesuai dengan kebutuhan sistem yang ditunjang oleh peningkatan keandalan mesin tersebut. Selanjutnya, pada tahun 2019, Penjualan Tenaga Listrik diproyeksikan sebesar 37.388,55 GWh dengan dasar asumsi target gangguan dan derating Jawa Bali sebesar 6%, pengoperasian PLTGU Grati ST 2.0 tahun 2019 serta total pasokan gas unit eksisting sebesar 200 BBTUD.

Pemakaian Sendiri

Realisasi PS Tenaga Listrik Perusahaan sebesar 4,41% dengan pencapaian 93,68% dari target RKAP 2018 sebesar 4,15%. Hal ini terutama disebabkan oleh derating di Suralaya. Selanjutnya, pada tahun 2019, PS Tenaga Listrik diproyeksikan sebesar 4,64%.

Pemakaian Bahan Bakar

Pemakaian bahan bakar yang dihitung merupakan pemakaian bahan bakar untuk menghasilkan energi listrik. Selama tahun 2018, terjadi kenaikan pemakaian bahan bakar batu bara, HSD dan MFO. Untuk pemakaian batu bara naik mencapai 12.695.811,21 ton meningkat 2,69% dari tahun sebelumnya sebesar 12.363.516,56 ton, lalu pemakaian HSD dan MFO masing-masing sebesar 202.110,58 kiloliter dan 28.050,12 kiloliter meningkat 719,22% dan 235,88% dari tahun sebelumnya sebesar 24.671,05 kiloliter dan 8.351,2 kiloliter. Sedangkan untuk pemakaian gas mengalami penurunan dari tahun sebelumnya, pemakaian gas sebesar 96.395.834,16 MMBTU menurun 8,14% dari tahun sebelumnya sebesar 104.943.182,86 MMBTU.

The Generation Installed Capacity for the Company's O&M Services in Java for 2018 was 6,262.2 MW which was an increase by 16.85% from 2017 at 5,359.4 MW. This increase was mainly caused by the incorporation of CCPP Priok Blok 4 and CCPP Grati Blok 3 into the system in 2018.

Production

The actual electricity production in 2018 was 41,994.56 GWh, at the progress of 100.84% of the RKAP 2018 target amounting to 41,594.27 GWh. This particularly resulted from the increased sale of electricity generated by CCPP Priok Blocks 1-2, Suralaya and Kamojang in keeping with the system requirements which was supported by enhanced reliability of the power plant. Furthermore, in 2019 electric power production was projected at 39,154.63 GWh on the basis of assumption that the target fault and derating of Java-Bali system stands at 6%, CCPP Grati ST 2.0 operated in 2019 and the total gas supply of existing units reaches 200 BBTUD.

Sales

The actual sale of electricity in 2018 was 40,082.53 GWh, at the progress of 101.08% of the RKAP 2018 target which was 39,652.68 GWh. For the most part, this stemmed from the increased sale of electricity generated from CCPP Priok Blocks 1-2, Suralaya and Kamojang in line with the system requirements supported by enhanced reliability of the power plant. Further, in 2019 sales of electricity was projected at 37,388.55 GWh on the basis of assumption that the target fault and derating of Java-Bali system stands at 6%, CCPP Grati ST 2.0 operated in 2019 and the total gas supply of existing units reaches 200 BBTUD.

Self Consumption

The Company's actual self-consumption in 2018 was 4.41%, at the progress of 93.68% of the RKAP 2018 target which stood at 4.15%. Derating in SPP Suralaya were the main reasons behind this. As for the year 2019, the self-consumption was projected at 4.64%.

Fuel Consumption

Fuel consumption calculated was the usage fuel to generate electrical energy. During 2018, there was an increase in fuel consumption of coal, HSD and MFO. The use of coal reached 12.695.811,21 ton an increased by 2,69% from the previous year of 12.363.516,56 ton, while HSD and MFO usage was amounted to 202.110,58 kiloliters and 28.050,12 kiloliters respectively, increased by 719,22% and 235,88% from the previous year of 24.671,05 kiloliters and 8.351,2 kiloliters. While gas consumption experienced a decrease compared to previous year, the gas consumption was 104.943.182,86 MMBTU, decreased by 8,14% from the previous year of 104.943.182,86 MMBTU.

Kinerja Operasional

Pada tahun 2018, EAF adalah sebesar 87,94% menurun 4,48% dibandingkan tahun 2017 sebesar 92,07%. Penurunan tersebut terutama dipengaruhi oleh durasi pemeliharaan periodik 2018 lebih banyak dibandingkan 2017, di antaranya terdapat dua pekerjaan *Rewinding Generator* di UP Suralaya serta gangguan di UPJP Priok (GT 2.1), PLTP Darajat dan UPJP Perak Grati (Gangguan Bushing Trafo).

Capacity Factor Pembangkit milik Perusahaan pada tahun 2018 sebesar 57,07% menurun 2,51% dibandingkan tahun 2017 sebesar 58,54%. Penurunan ini disebabkan oleh gangguan *Main Transformer* GT 1.2/1.3 Grati, variasi musim yang menyebabkan penurunan penjualan PLTA dan penurunan pasokan gas Semarang. CF pembangkit jasa O&M Jawa pada tahun 2018 sebesar 63,70% meningkat 5,50% dibandingkan pada tahun 2017 sebesar 60,38%.

Kinerja Keuangan

Pada tahun 2018 Perusahaan mencatatkan posisi keuangan yang optimal dengan ditandai dengan peningkatan jumlah aset. Jumlah Aset pada tahun 2018 sebesar Rp196.133.125 juta, Jumlah Liabilitas sebesar Rp8.095.689 juta serta Jumlah Ekuitas sebesar Rp188.037.436 juta.

Indonesia Power berhasil mencatatkan Laba Tahun Berjalan tahun 2018 sebesar Rp3.501.624 juta meningkat 8,33% dibandingkan dengan tahun 2017 sebesar Rp3.232.323 juta. Peningkatan ini terutama dipengaruhi kenaikan kurs pada biaya energi primer yang mempengaruhi pendapatan.

Arus Kas terdiri dari aktivitas operasional, aktivitas investasi dan aktivitas pendanaan. Kas dan setara kas pada akhir tahun 2018 sebesar Rp1.842.156 juta mengalami penurunan sebesar 61,95% dibandingkan tahun 2017 sebesar Rp4.841.012 juta. Penurunan ini terutama dipengaruhi oleh optimalisasi penggunaan dana Efek Beragun Aset

Kepegawaian

Jumlah pegawai aktif Indonesia Power di tahun 2018 mencapai 4.294 pegawai, meningkat 2,02% dibandingkan tahun sebelumnya yang sebesar 4.209 pegawai. Peningkatan pegawai sejalan dengan pertumbuhan pengembangan pembangkit Perusahaan ke depannya. Komposisi pegawai terbanyak berada di UP Suralaya sebanyak 722 pegawai dengan prosentase 16,81% dari total pegawai. Pegawai berusia 26-30 tahun mendominasi sebesar 28,20%.

Operational Performance

In 2018, the EAF stood at 87.94% which decreased by 4.48% from 2017 at 92.07%. This was particularly influenced by the longer duration of regular maintenance activities conducted in 2018 compared to 2017's, including 2 generator rewinding works in GU Suralaya and faults taking place in GGSU Priok (GT 2.1), GPP Darajat and GGSU Perak Grati (with Transformator Bushing).

The Company's own power plant Capacity Factor for 2018 was 57.07%, or a decrease by 2.51% from 58.54% recorded in 2017. This was brought about by the faults of Main Transformer GT 1.2/1.3 at Grati, seasonal variation leading to declining sales from HPPs and decrease of gas supply to GU Semarang. Throughout 2018, the CF of O&M power plants in Java stood at 63.70%, which was an increase by 5.50% from 2017 at 60.38%.

Revenue

During 2018, the Company managed to optimize its financial position, which was marked by increased total assets. The total assets posted in the year added up to Rp196,133,125 million while liabilities amounted to Rp8,095,689 million and equity stood at Rp188,037,436 million.

The Company recorded Comprehensive Income adding up to Rp3,501,624 million in 2018, an increase by 8.33% from Rp3,232,323 million in 2017. This was mainly influenced by increased exchanged rates in the primary energy costs that in turn affected the revenues.

Cash Flows consist of operating, investing and financing activities. The Company's cash and cash equivalents in 2018 totaled Rp1,842,156 million which decreased by 61.95% from 4,841,012 million recorded in 2016. This was brought about mainly by optimized use of financing from Asset-Backed Securities in 2018 for investment.

Human Resources

The total number of Indonesia Power's employees in 2018 reached 4.294 employees, an increase of 2.02% compared to previous year of 4.209 employees. The increase in number of employees was in line with the growth of power plant development in the future. The employee composition was mainly dominated by Suralaya GU which was 722 employees or 16.81% from total employees. The employees was dominated by those who were 26-30 years old which were 28.20%.



SISTEM JAWA BALI

Java Bali System

PENYEDIAAN TENAGA LISTRIK

ELECTRICITY SUPPLY

Tabel 1. Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2014–2018

Table 1. Electricity Supply of Java Bali System in 2014–2018

Perusahaan Company	2014		2015		2016		2017		2018	
	MW	(%)	MW	(%)	MW	(%)	MW	(%)	MW	(%)
PT Indonesia Power	8.167,27	26,18	8.230,08	25,99	8.155,06	24,61	7.790,32	23,32	7.948,82	23,04
PT PJB	6.384,00	20,46	6.374,85	20,13	6.370,39	19,22	6.370,40	19,07	6.376,36	18,49
UB Tanjung Jati B	2.643,80	8,47	2.643,80	8,35	2.643,80	7,98	2.643,80	7,91	2.643,80	7,66
IPP*	5.840,85	18,72	6.253,85	19,75	6.869,29	20,73	7.505,68	22,47	7.531,06	21,83
UPJB **	8.161,00	26,16	8.161,00	25,77	–	–	–	–	–	–
Unit O&M dikelola oleh IP** The O&M Unit is managed by IP**					4.954,00	14,95	4.954,00	14,83	5.848,10	16,95
Unit O&M dikelola oleh PJB** The O&M Unit is managed by PJB**					4.145,00	12,51	4.145,00	12,41	4.145,00	12,02
Sistem Jawa Bali Java Bali System	31.196,92	100	31.663,58	100	33.138	100	33.409,19	100	34.493,14	100

Keterangan:

* Tahun 2018, PLTP Karaha Bodas mulai operasi pembangkit IPP

** Unit-unit UPJB mulai tahun 2016 dikelola oleh IP dan PJB sebagai *asset manager*

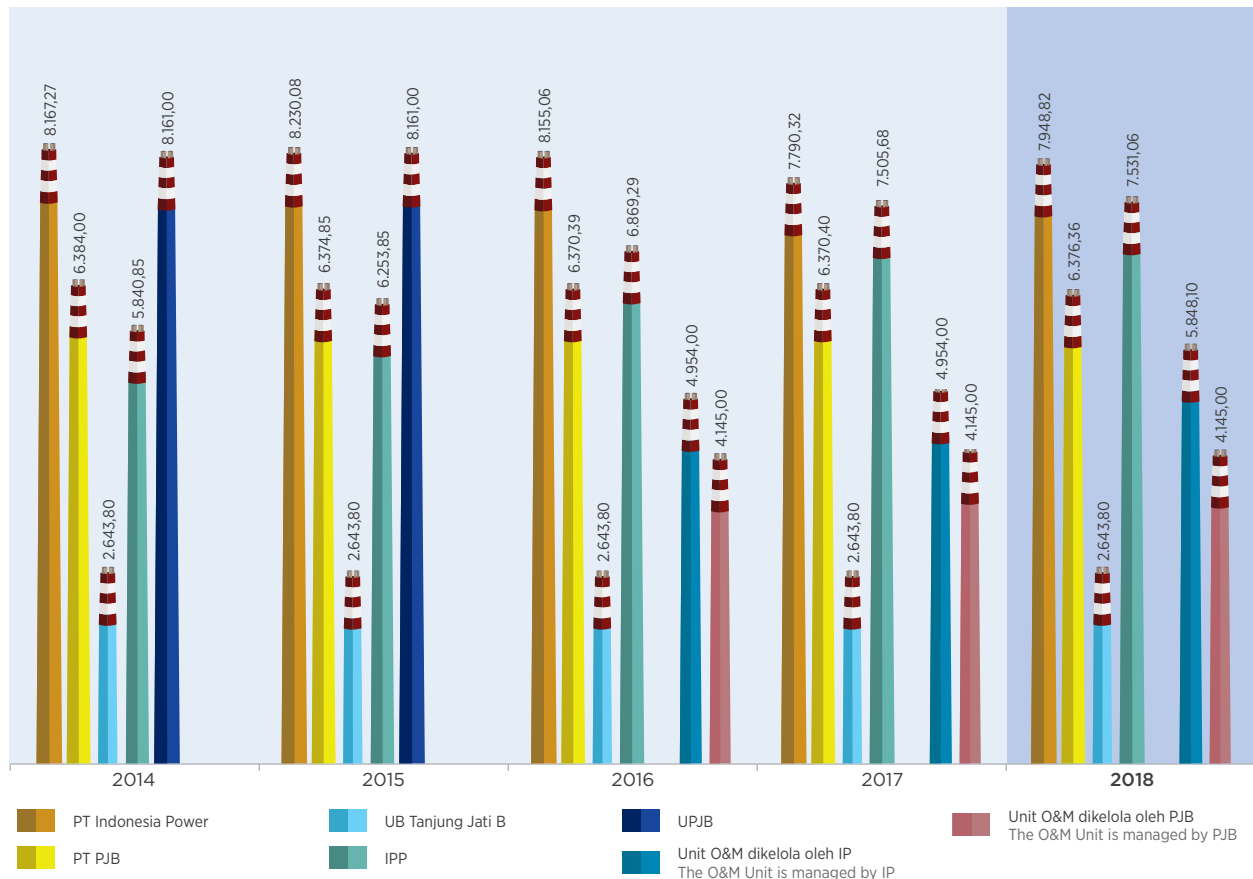
Notes:

* In 2018, GPP Karaha Bodas has started IPP operation

** UPJB units started in 2016 managed by IP and PJB as *asset manager*

Grafik 1. Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2014–2018 (GWh)

Graph 1. Electricity Supply of Java Bali System in 2014–2018 (GWh)



Tabel 2. Penyediaan Tenaga Listrik PT PJB Tahun 2018

Table 2. Electricity Supply of PT PJB in 2018

Unit Pembangkit Generating Unit		Mesin Pembangkit Power Plant									Jumlah Unit Total of Unit	Jumlah Kapasitas Total of Capacity
		1	2	3	4	5	6	7	8	9		
		Kapasitas Capacity (MW)										
UP Muara Karang												728,00
Muara Karang	PLTU-M SPP-F				162,00	162,00					2	324,00
	PLTU-G SPP-G											
	PLTGU-M CPP-F	90,00	90,00	90,00	124,00					4	404,00	
	PLTGU-G CPP-G											
UP Muara Tawar 12 1.740											1.729,00	
Muara Tawar Blok 1	PLTGU-M CPP-F	137,00	137,00	137,00	204,00					4	615,00	
	PLTGU-G CPP-F											
Muara Tawar Blok 2	PLTGU-M CPP-F					137,00	137,00			2	274,00	
	PLTGU-G CPP-G											
Muara Tawar Blok 3&4	PLTGU-M CPP-F	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00			6	840,00	
	PLTGU-G CPP-G											
UP Gresik 18 3.200											1.971,00	
Gresik	PLTG-M GTPP-F	15,50	15,50							2	31,00	
	PLTU-M SPP-F	80,00	80,00	166,50	166,50					4	500,00	
	PLTU-G SPP-G											
Gresik GTG	PLTGU CPP	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	95,00	100	100,00	9	895,00
Gresik STG	PLTGU CPP	175,00	165,00	165,00							3	505,00
Sutami											109,99	
Sutami	PLTA HPP	34,33	34,33	34,33							3	103,00
UP Brantas 25 232											153,41	
Wlingi	PLTA HPP	26,81	26,81								2	53,62
Selorejo	PLTA HPP	4,71									1	4,71
Sengguruh	PLTA HPP	14,23	14,23								2	28,46
Tulungagung	PLTA HPP	17,86	17,86								2	35,72
Mendalan	PLTA HPP	4,20	5,50	5,50	5,50						4	20,70
Siman	PLTA HPP	3,40	3,40	3,40							3	10,20
Area IV											7,99	
Giringan	PLTA HPP	1,04	1,04	1,04							3	3,13
Golang	PLTA HPP	0,89	0,89	0,89							3	2,67
Ngebel	PLTA HPP	2,16									1	2,16
UP Cirata											984,00	
Cirata	PLTA HPP	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00		8	984,00
UP Paiton											740,00	
Paiton	PLTU-B SPP-C	370,00	370,00								2	740,00
	PLTU-M SPP-F										-	
Total		1.342,46	1.326,90	978,99	1.025,00	662,00	500,00	218,00	223	100,00	70	6.376,36

Tabel 3. Penyediaan Tenaga Listrik Tanjung Jati B dan unit O&M yang dikelola IP dan PJB Tahun 2018
Table 3. Electricity Supply of Tanjung Jati B and O&M unit managed by IP and PJB in 2018

Unit Pembangkit Generating Unit		Mesin Pembangkit Power Plant									Jumlah Unit Total of Unit	Jumlah Kapasitas Total of Capacity
		1	2	3	4	5	6	7	8	9		
		Kapasitas Capacity (MW)										
Tanjung Jati B												2.643,80
Tanjung Jati B	PLTU-B SPP-C	660,80	660,80	661,10	661						4	2.643,80
Unit O&M yang Dikelola IP The O&M Unit Managed by IP												5.848,00
Suralaya 8	PLTU-B SPP-C								590		1	590,00
Labuan	PLTU-B SPP-C	280,00	280,00								2	560,00
Lontar	PLTU-B SPP-C	280,00	280,00	280,00							3	840,00
Pelabuhan Ratu	PLTU-B SPP-C	323,00	323,00	323,00							3	969,00
Adipala	PLTU-B SPP-C	615,00									1	615,00
Priok Blok 3	PLTGU-G CPP-G	235,00	235,00	250,00							3	720,00
Priok Blok 4	PLTGU-G CPP-G	298,90	299,20								2	598,10
Cilegon	PLTGU-G CPP-G	212,00	212,00	236,00							3	660,00
Grati Blok 3*	PLTGU-G CPP-G	148,00	148,00								2	296,00
Unit O&M yang Dikelola PJB The O&M Unit Managed by PJB												4.145,00
Pacitan	PLTU-B SPP-C	280,00	280,00								2	560,00
Tanjung Awar-awar	PLTU-B SPP-C	323,00	323,00								2	646,00
Rembang	PLTU-B SPP-C	280,00	280,00								2	560,00
Indramayu	PLTU SPP	290,00	290,00	290,00							3	870,00
Paiton 9	PLTU -B SPP-C									615,00	1	615,00
Muara Karang Repowering	PLTGU CPP	235,00	235,00	70,00	70	70					5	680,00
Muara Tawar Blok 5	PLTGU CPP	143,00	71,00								2	214,00
Total		4.603,70	3.917,00	2.110,10	731,10	70,00	-	-	590	615,00	41	12.636,90

* Data Grati tahun 2018 menggunakan data sementara sebab DMN baru ditetapkan pada 10 Januari 2019.

* Grati's data in 2018 uses temporary data because the new DMN is set for January 10, 2019.

Tabel 4. Penyediaan Tenaga Listrik IPP Tahun 2018
Table 4. Electricity Supply of IPP in 2018

Unit Pembangkit Generating Unit		Mesin Pembangkit Power Plant									Jumlah Unit Total of Unit	Jumlah Kapasitas Total of Capacity	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9			
		Kapasitas Capacity (MW)											
Perum Jasa Tirta II													180,00
Jatiluhur	PLTA HPP	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00				6	180,00	
PT Geo Dipa Energi													100,00
Dieng	PLTP GPP	45,00									1	45,00	
Patuha	PLTP GPP	55,00									1	55,00	
Star Energy Geothermal Salak Pratama Ltd													183,00
Salak 4, 5, 6	PLTP GPP				61,00	61,00	61,00				3	183,00	
PT Magma Nusantara Listrindo													226,60
Wayangwindu	PLTP GPP	112,57	114,03								2	226,60	
Star Energy Geothermal Drajat Ltd													207,42
Drajat II	PLTP GPP		90,24								1	90,24	
Drajat III	PLTP GPP			117,18							1	117,18	
PT Paiton Energy (PEC)													2.035,00
Paiton 3				815,00							1	815,00	
Paiton 7, 8	PLTU-B SPP-C							610,00	610,00		2	1.220,00	
PT Jawa Power													1.220,00
Paiton 5, 6	PLTU-B SPP-C					610,00	610,00				2	1.220,00	
PT Cikarang Listrindo Power Company													300,00
Cikarang	PLTG-G GPP-G	300,00									1	300,00	
PT Sumber Segara Primadaya													1.176,00
Cilacap	PLTU-B SPP-C	281,00	281,00	614,00							3	1.176,00	
PT General Energy Bali													380,00
Celukan Bawang	PLTU-B SPP-C	125,00	125,00	130,00							3	380,00	
PT Lestari Banten Energi													625,00
Banten	PLTU-B SPP-C	625,00									1	625,00	
PT Pertamina													124,35
Kamojang IV	PLTP HPP				60,85	33,00					2	93,85	
Karaha Bodas	PLTP HPP	30,50									1	30,50	
CEP													660,00
Cirebon	PLTU-B SPP-C	660,00									1	660,00	
Bekasi Power													118,80
Bekasi Power	PLTGU CPP	47,90	35,50	35,40							3	118,80	
Total		2.310	675	1.740	152	734	701	610	610	-	34	7.531,06	

PENGIRIMAN ENERGI ENERGY TRANSFER

Tabel 5. Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2014–2018

Table 5. Energy Transferred to Java Bali System in 2014–2018

Perusahaan Company	2014		2015		2016		2017		2018	
	MW	(%)	MW	(%)	MW	(%)	MW	(%)	MW	(%)
PT Indonesia Power	37.928	23,10	38.129	22,97	41.405	23,65	40.387	22,53	40.151	21,40
PT PJB	29.742	18,12	25.485	15,35	25.816	14,74	23.834	13,30	24.825	13,23
UB Tanjung Jati B	18.132	11,04	17.507	10,55	16.941	9,68	18.132	10,12	19.529	10,41
IPP*	39.563	24,10	41.275	24,87	43.542	24,87	46.625	26,01	48.322	25,76
UPJB**	38.801	23,64	43.575	26,25	-	-	-	-	-	-
Project			22	0,01	-	-	-	-	-	-
Unit O&M Dikelola oleh IP** The O&M Unit is managed by IP**					25.480	14,55	26.335	14,69	28.466	15,17
Unit O&M Dikelola oleh PJB** The O&M Unit is managed by PJB**					21.911	12,51	23.938	13,35	25.932	13,82
Project***									379	0,20
Sistem Jawa Bali Java Bali System	164.167	100	165.993	100	175.094	100,00	179.250	100	187.605	100,00

Keterangan:

* Tahun 2015 Pembangkit IPP telah masuk PLTP Kamojang 5 dan PLTU Celukan Bawang (IPP). Tahun 2017 telah masuk PLTU Banten (LBE)

** Unit-unit UPJB tahun 2016 dikelola oleh IP dan PJB sebagai *asset manager*

*** Unit Proyek adalah unit pembangkit yang masih proyek, belum diserahkan pencatatan energinya ke unit pembangkit.

Notes:

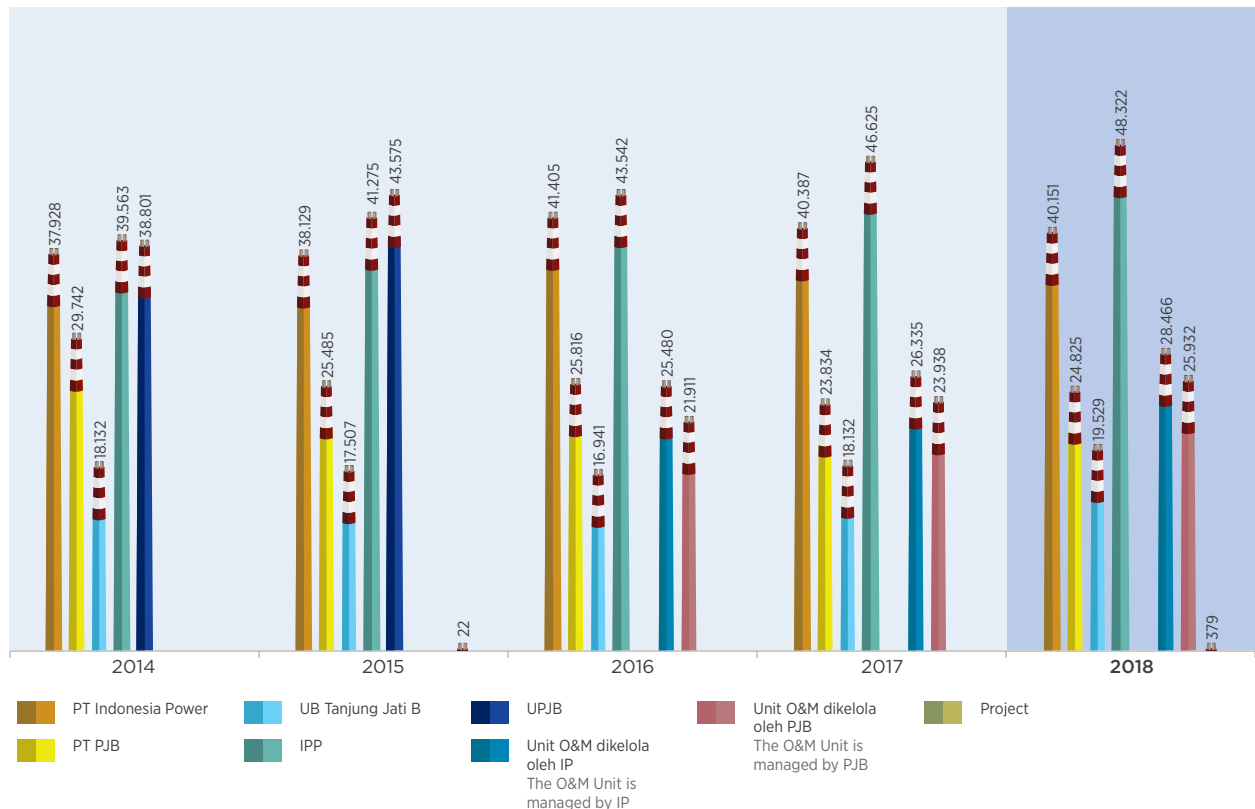
* In 2015 Kamojang 5 GPP and Celukan Bawang CPP (IPP) were being operated. In 2017 was operated by Banten SPP (LBE)

** UPJB units started in 2016 managed by IP and PJB as asset manager

*** The Project Unit is a Power Plant that is still a project, its energy production has not been recorded to the generating unit.

Grafik 2. Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2014–2018 (GWh)

Graph 2. Energy Transferred to Java Bali System in 2014–2018 (GWh)



Tabel 6. Realisasi Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019
Table 6. Realization of Energy Transferred to Java Bali System in 2017-2018 and Plan of 2019

Perusahaan Company	Realisasi Realization 2017 (GWh)	Rencana Plan (GWh)	Realisasi Realization (GWh)	Pencapaian Achievement (%)	Rencana Plan 2019 (GWh)	Pertumbuhan 2018 terhadap 2017 Growth 2018 to 2017 (%)
		2018				
PT Indonesia Power	40.387	42.250	40.151	95,03	38.854	(0,58)
PT PJB	23.834	19.563	24.825	126,90	23.093	4,16
UB Tanjung Jati B	18.132	19.891	19.529	98,18	19.977	7,71
IPP	46.625	45.401	48.322	106,43	53.593	3,64
UPJB	-	-	-		-	-
Project	-	-	-		-	-
Unit O&M dikelola oleh IP The O&M Unit is managed by IP	26.335	30.762	28.466	92,54	34.587	8,09
Unit O&M dikelola oleh PJB The O&M Unit is managed by PJB	23.938	28.549	25.932	90,83	26.976	8,33
Project*	-		379			
Sistem Jawa Bali Java Bali System	179.250	186.416	187.605	100,64	197.081	4,66

Keterangan:

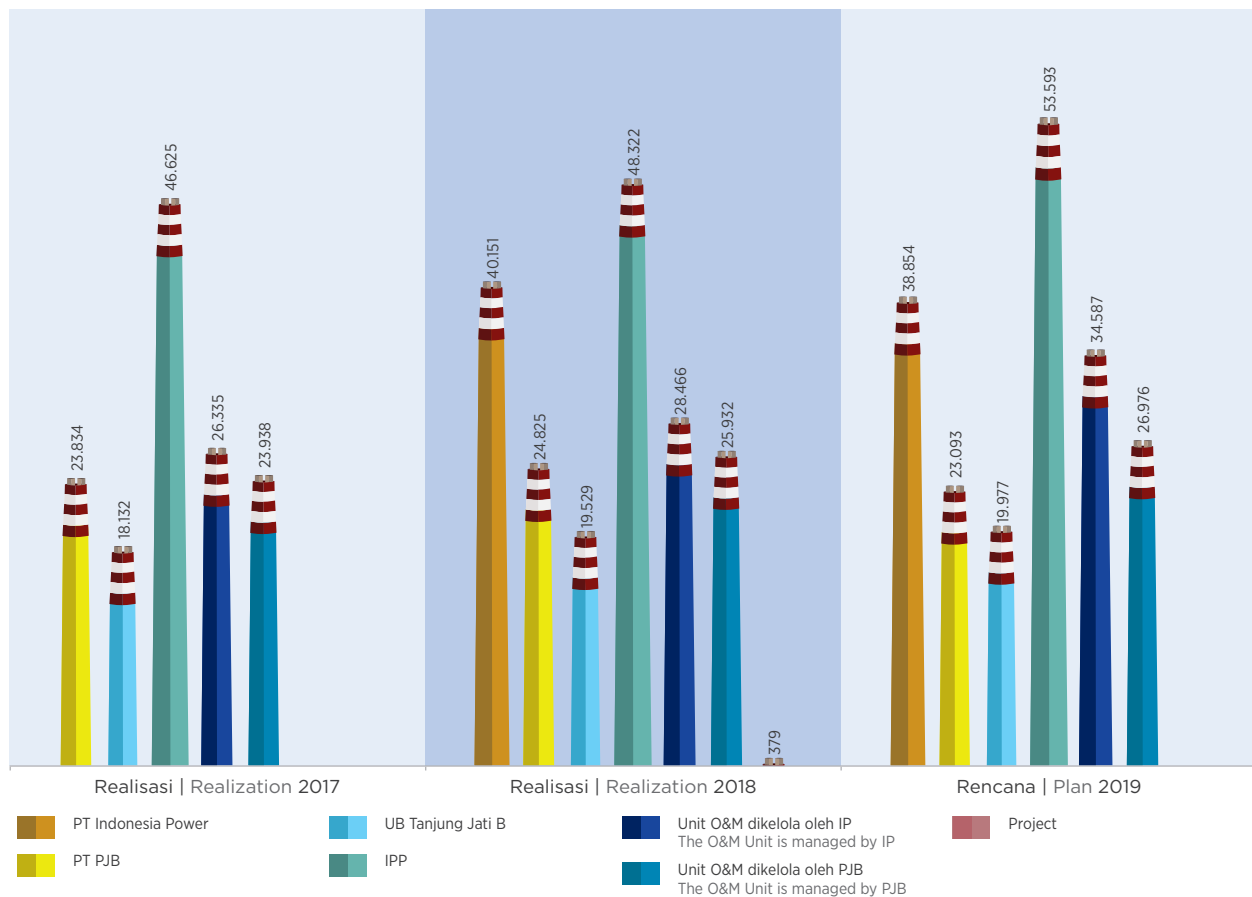
* Unit Proyek adalah unit pembangkit yang masih proyek, belum diserahkan pencatatan energinya ke unit pembangkit.

Notes:

* The Project Unit is a Power Plant that is still a project, its energy production has not been recorded to the generating unit.

Grafik 3. Realisasi Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019 (GWh)

Graph 3. Realization of Energy Transferred to Java Bali System in 2017-2018 and Plan of 2019 (GWh)





INDONESIA
POWER



DAYA TERPASANG
Installed Capacity

DAYA TERPASANG PEMBANGKIT INSTALLED CAPACITY

Tabel 7. Daya Terpasang Pembangkit yang Dimiliki Perusahaan Tahun 2014-2018

Table 7. Installed Capacity of Units Owned by the Company in 2014-2018

Unit	2014		2015		2016		2017		2018	
	MW	(%)	MW	(%)	MW	(%)	MW	(%)	MW	(%)
Suralaya*	3.400,00	37,85	3.400,00	37,32	3.400,00	37,95	3.400,00	38,36	3.400,00	39,06
Priok*	1.348,08	15,01	1.348,08	14,80	1.196,08	13,35	1.196,08	13,49	1.180,00	13,56
Saguling*	797,36	8,88	797,36	8,75	797,36	8,90	797,36	9,00	797,36	9,16
Kamojang*	375,00	4,17	345,00	3,79	345,00	3,85	345,00	3,89	377,00	4,33
Mrica*	309,74	3,45	309,74	3,40	309,74	3,46	309,74	3,49	309,74	3,56
Semarang*	1.408,93	15,69	1.408,93	15,46	1.408,93	15,73	1.408,93	15,90	1.238,30	14,23
Perak Grati*	864,08	9,62	864,08	9,48	864,08	9,65	764,08	8,62	764,08	8,78
Bali*	398,31	4,43	556,49	6,11	556,49	6,21	561,49	6,33	556,51	6,39
Keramasan**	18,00	0,20	18,00	0,20	18,00	0,20	18,00	0,20	18,00	0,21
Jambi**	18,00	0,20	18,00	0,20	18,00	0,20	18,00	0,20	18,00	0,21
Indralaya 1**	45,00	0,50	45,00	0,49	45,00	0,50	45,00	0,51	45,00	0,52
Total	8.982,50	100,00	9.110,68	100,00	8.958,68	100,00	8.863,68	100,00	8.703,99	100,00

Keterangan:

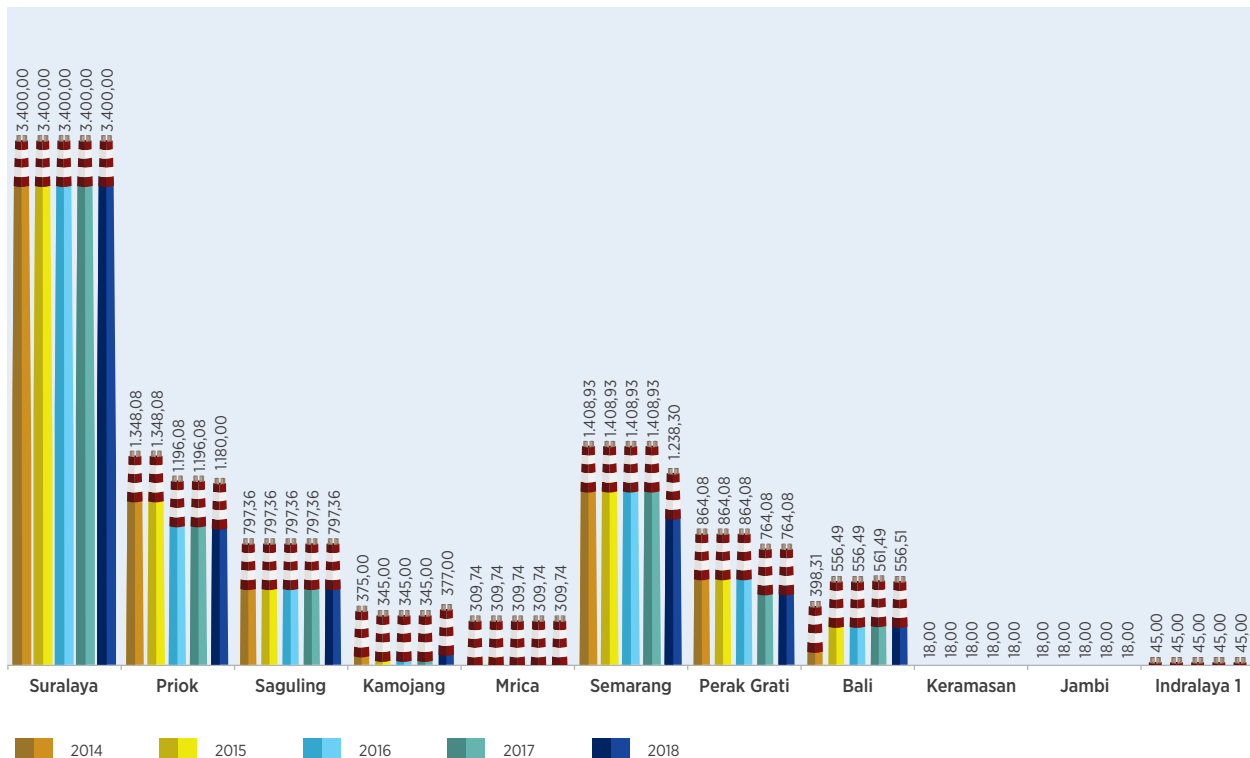
* Indonesia Power bertindak sebagai pemilik aset (*asset owner*) dan pengelola aset (*asset manager* dan *asset operator*) pembangkit tersebut
 ** Indonesia Power bertindak sebagai pemilik aset (*asset owner*) pembangkit tersebut dan pengelolaan jasa O&M (*Operation & Maintenance*) pembangkit dilakukan oleh Anak Perusahaan yaitu PT Cogindo DayaBersama

Notes:

* Indonesia Power acted as the asset owner, asset manager and asset operator of the power plant
 ** Indonesia Power acted as the asset owner of the power plant and O&M (*Operation & Maintenance*) services of the power plant were conducted by subsidiaries namely PT Cogindo DayaBersama

Grafik 4. Daya Terpasang Pembangkit yang Dimiliki Perusahaan Tahun 2014-2018 (MW)

Graph 4. Installed Capacity of Units Owned by the Company in 2014-2018 (MW)



Tabel 8. Daya Terpasang Pembangkit Jasa Operation & Maintenance (O&M) Perusahaan Tahun 2014-2018

Table 8. Installed Capacity of Power Plant Operation & Maintenance (O&M) Company in 2014-2018

Unit	2014		2015		2016		2017		2018	
	MW	(%)	MW	(%)	MW	(%)	MW	(%)	MW	(%)
Suralaya 8	625	11,98	625	11,98	625	10,49	625	10,35	625	8,98
Labuan	600	11,50	600	11,50	600	10,07	600	9,94	600	8,62
Lontar	945	18,12	945	18,12	945	15,87	945	15,65	945	13,58
Palabuhan Ratu	1.050	20,13	1.050	20,13	1.050	17,63	1.050	17,39	1.050	15,09
Adipala	660	12,65	660	12,65	660	11,08	660	10,93	660	9,48
Priok Blok 3*	740	14,19	740	14,19	740	12,42	740	7,29	740	10,63
Pangkalan Susu	440	8,43	440	8,43	440	7,39	440	12,25	440	6,32
Baru	100	1,92	100	1,92	100	1,68	100	1,66	100	1,44
Jeranjang	30	0,58	30	0,58	30	0,50	60	0,99	60	0,86
Sanggau	17	0,33	17	0,33	17	0,29	17	0,28	17	0,24
Ulumbu*	9,6	0,18	9,6	0,18	9,6	0,16	9,6	0,16	9,6	0,14
Cilegon					739,4	12,41	739,4	12,24	739,4	10,62
Holtekamp							24	0,40	24	0,34
Sintang							9	0,15	27	0,39
Orya Genyem							20	0,33	20	0,29
Priok Blok 4*									600	8,62
Grati Blok 3*									302,8	4,35
Total	5,217	100,00	5.217	100,00	5.956	100,00	6.039	100,00	6.959,8	100

Keterangan:

* PLTGU Priok Blok 3 merupakan unit Jasa O&M dibawah pengelolaan UPJP Priok dan PLTP Ulumbu merupakan unit jasa O&M di bawah pengelolaan UPJP Kamojang.

Indonesia Power bertindak sebagai pengelola aset (*asset manager* dan *asset operator*) pembangkit dimana pemilik aset (*asset owner*) pembangkit adalah PT PLN (Persero).

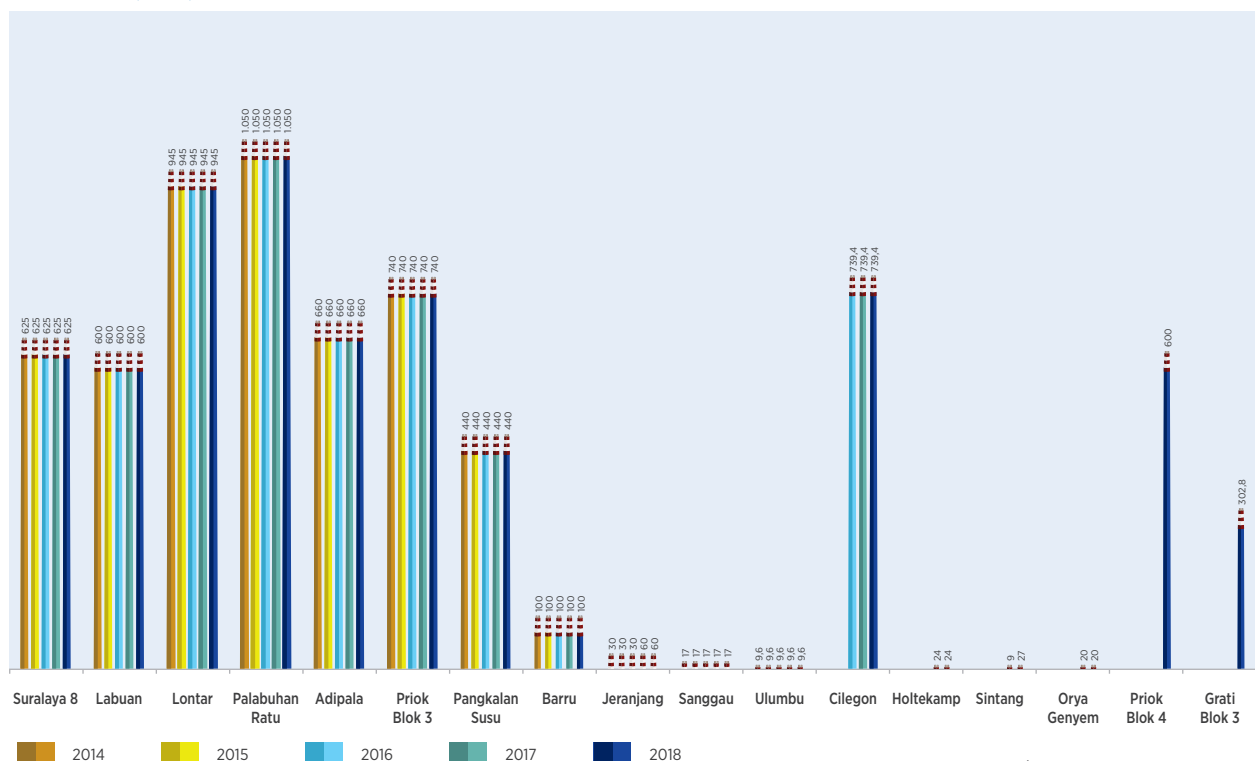
Notes:

* Priok Block 3 CPP was O&M unit service under management of UPJP Priok and Ulumbu GPP was O&M unit service under management of UPJP Kamojang.

Indonesia Power acted as the asset manager and asset operator of the power plant while the asset owner of the power plant was PT PLN (Persero).

Grafik 5. Daya Terpasang Pembangkit Jasa Operation & Maintenance (O&M) Perusahaan Tahun 2014-2018 (MW)

Graph 5. Installed Capacity of Power Plant Operation & Maintenance (O&M) Company in 2014-2018 (MW)



Tabel 9. Daya Terpasang Pembangkit Tahun 2018

Table 9. Installed Capacity of Units in 2018

Unit		Mesin Pembangkit Power Plant												Total	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Mesin Power	Daya Terpasang Installed Capacity
		Kapasitas Capacity (MW)													
Suralaya														7	3.400,00
PLTU-B SPP-C	Suralaya 1-4	400,00	400,00	400,00	400,00									4	1.600,00
PLTU-B SPP-C	Suralaya 5-7	600,00	600,00	600,00										3	1.800,00
Priok														17	1.920,00
PLTGU-G/M CPP-G/F	Priok	130,00	130,00	130,00	200,00	130,00	130,00	130,00	200,00					8	1.180,00
PLTGU-G CPP-G	Priok Blok 3	240,00	240,00	260,00										3	740,00
PLTGU-G CPP-G	Priok Blok 4	300,00	300,00	260,00										2	600,00
Saguling														29	797,36
PLTA HPP	Saguling	175,18	175,18	175,18	175,18									4	700,72
PLTA HPP	Bengkok	1,05	1,05	1,05	0,70									4	3,85
PLTA HPP	Plengan	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	Ubrug	5,94	5,94	6,48										3	18,36
PLTA HPP	Kracak	6,30	6,30	6,30										3	18,90
PLTA HPP	Parakan Kondang	2,49	2,49	2,46	2,46									4	9,90
Kamojang														10	387,00
PLTP GPP	Kamojang	32,00	55,00	55,00										2	142,00
PLTP GPP	Gunung Salak	60,00	60,00	60,00										3	180,00
PLTP GPP	Darajad	55,00												1	55,00
PLTP GPP	Ulumbu	2,50	2,50	2,50	2,50									4	10,00
Mrica														28	309,74
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	12,00
PLTA HPP	Wonogiri	6,20	6,20											2	12,40
PLTA HPP	Garung	13,20	13,20											2	26,40
PLTA HPP	Sempor	1,00												1	1,00
PLTA HPP	Ketenger	3,52	3,52	1,00	0,50									4	8,54
PLTA HPP	Wadaslintang	9,00	9,00											2	18,00
PLTA HPP	Kedungombo	22,50												1	22,50
PLTA HPP	Kelambu	1,17												1	1,17
PLTA HPP	Pejengkolan	1,40												1	1,40
PLTA HPP	Sidorejo	1,40												1	1,40
PLTA HPP	Tapen	0,75												1	0,75
PLTA HPP	Siteki	1,20												1	1,20
PLTA HPP	Plumbungan	1,60												1	1,60

Unit		Mesin Pembangkit Power Plant												Total	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Mesin Power	Daya Terpasang Installed Capacity
		Kapasitas Capacity (MW)													
Semarang														11	1.238,30
PLTGU-G/M CPP-G/F	Tambaklorok	109,65	109,65	109,65	188,00	109,65	109,65	109,65	188,00					8	1.033,90
PLTU-M SPP-F	Tambaklorok	-	-	200,00										3	200,00
PLTD DPP	Karimunjawa	4,40												1	4,40
Perak Grati														9	764,08
PLTGU-G CPP-G	Grati	100,75	100,75	100,75	159,58									4	461,83
PLTG-G GTPP-G	Grati	100,75	100,75	100,75										3	302,25
PLTGU-G CPP-G	Priok Blok 3	151,40	151,40											2	556,51
Bali														19	556,51
PLTDG GTPP	Pesanggaran	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	199,66
PLTG-M GTPP-F	Pesanggaran	21,35	20,10	42,00	42,00									4	125,45
PLTG-M GTPP-F	Gilimanuk	133,80												1	133,80
PLTG-M GTPP-F	Pemaron	48,80	48,80											2	97,60
Suralaya 8														1	625,00
PLTU-B SPP-C	Suralaya 8	625,00												1	625,00
Labuan														2	600,00
PLTU-B SPP-C	Labuan	300,00	300,00											2	600,00
Lontar														3	945,00
PLTU-B SPP-C	Lontar	315,00	315,00	315,00										3	945,00
Palabuhan Ratu														3	1.050,00
PLTU-B SPP-C	Palabuhan Ratu	350,00	350,00	350,00										3	1.050,00
Adipala														1	660,00
PLTU-B SPP-C	Adipala	660,00												1	660,00
Pangkalan Susu														2	440,00
PLTU-B SPP-C	Pangkalan Susu	220,00	220,00											2	440,00
Cilegon														3	739,40
PLTGU-B CPP-B	Cilegon	238,50	238,50	262,40										3	739,40
Barru														2	100,00
PLTU-B SPP-C	Barru	50,00	50,00											2	100,00
Jeranjang														1	60,00
PLTU-B SPP-C	Jeranjang	30,00	-	30,00										1	60,00
Sanggau														2	17,00
PLTU-B SPP-C	Sanggau	8,50	8,50											2	17,00
Sintang														3	27,00
PLTU-B SPP-C	Sintang	9,00	9,00	9,00										3	27,00
Houltecamp														2	24,00
PLTU-B SPP-C	Houltecamp	12,00	12,00											2	24,00
Orya Genyem														2	20,00
PLTA HPP	Orya Genyem	10,00	10,00											2	20,00

Tabel 10. Daya Terpasang Pembangkit dari Pembelian Tenaga Listrik Tahun 2014–2018

Table 10. Installed Capacity of Units Owned by the Purchase of Electricity in 2014–2018

Unit	2014		2015		2016		2017		2018	
	MW	(%)	MW	(%)	MW	(%)	MW	(%)	MW	(%)
Pesanggaran	261,69	65,54	216,10	97,83	65,00	89,04	65,00	89,04	54,00	73,97
Pemaron	132,80	33,26	–	–	–	–	–	–	–	–
NusaPenida	4,80	1,20	4,80	2,17	8,00	10,96	8,00	10,96	19,00	26,03
Total	399,29	98,80	220,90	100,00	73,00	100,00	73,00	100,00	73,00	100,00



PRODUKSI, PENJUALAN, DAN PEMAKAIAN SENDIRI

Production, Sales and
Self Consumption



PRODUKSI, PENJUALAN DAN PEMAKAIAN SENDIRI

PRODUCTION, SALES AND SELF CONSUMPTION

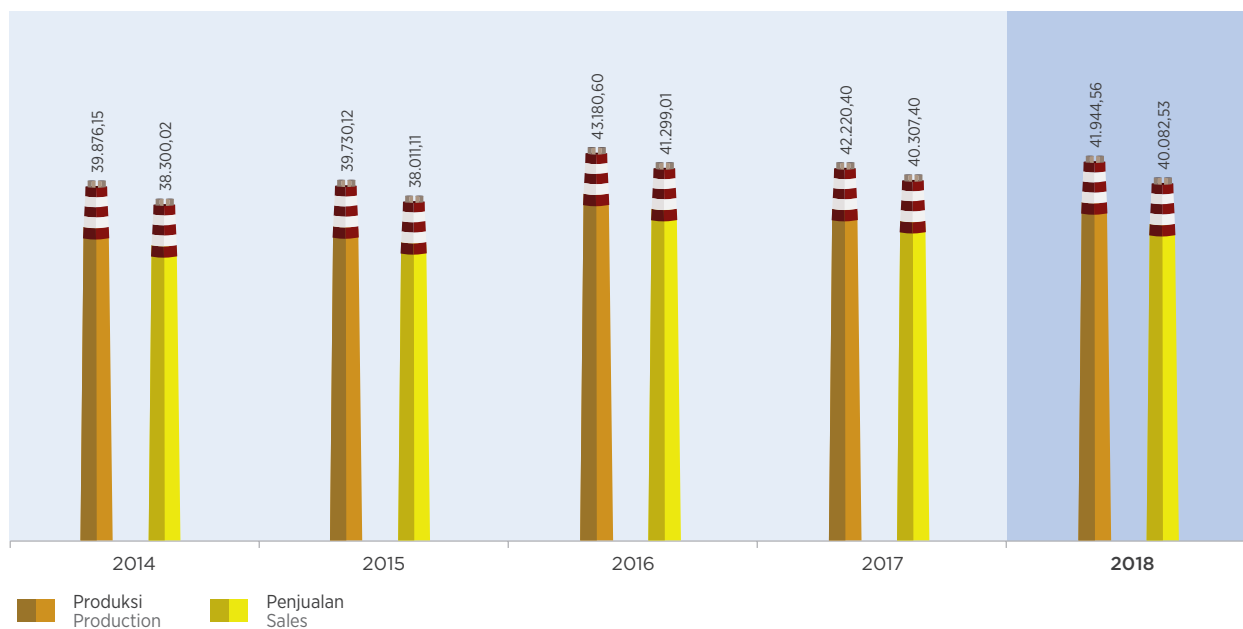
Tabel 11. Pertumbuhan Produksi, Penjualan dan Pemakaian Sendiri Tahun 2014–2018

Table 11. Production, Sales and Self Consumption Growth in 2014–2018

Uraian Description	Realisasi Realization				
	2014	2015	2016	2017	2018
Produksi Production (GWh)	39.876,15	39.730,12	43.180,60	42.220,40	41.944,56
Pertumbuhan Produksi Production Growth (%)	(6,45)	(0,37)	8,68	(2,22)	(0,65)
Penjualan Sales (GWh)	38.300,02	38.011,11	41.299,01	40.307,40	40.082,53
Pertumbuhan Penjualan Sales Growth (%)	(6,40)	(0,75)	8,65	(2,40)	(0,56)
Pemakaian Sendiri Self Consumption (GWh)	1.568,70	1.718,37	1.879,33	1.910,34	1.860,01

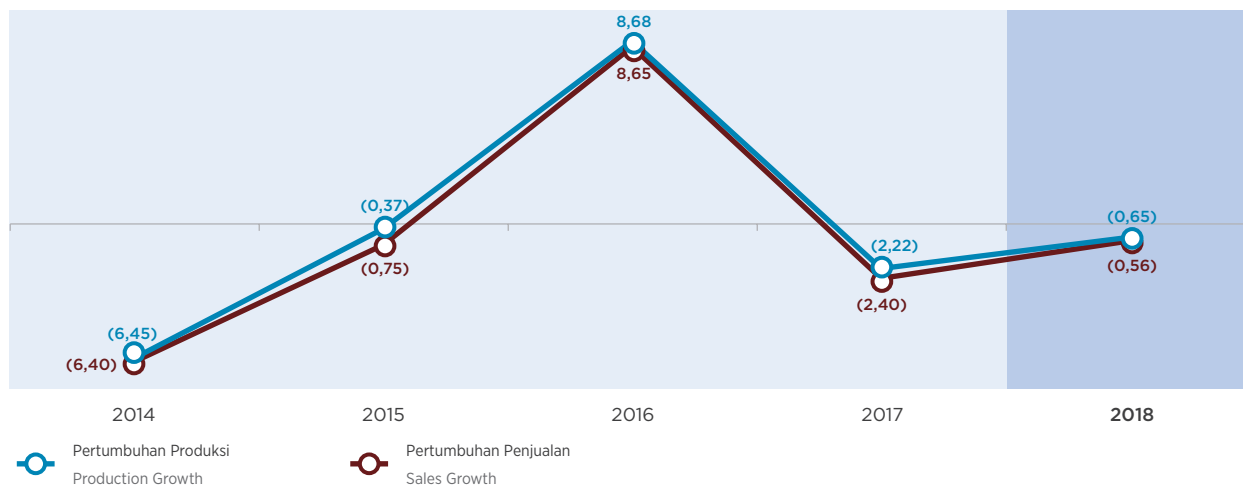
Grafik 6. Produksi dan Penjualan Tahun 2014–2018 (GWh)

Graph 6. Production and Sales in 2014–2018 (GWh)



Grafik 7. Pertumbuhan Produksi dan Penjualan Tahun 2014–2018 (%)

Graph 7. Growth of Production Sales in 2014–2018 (%)



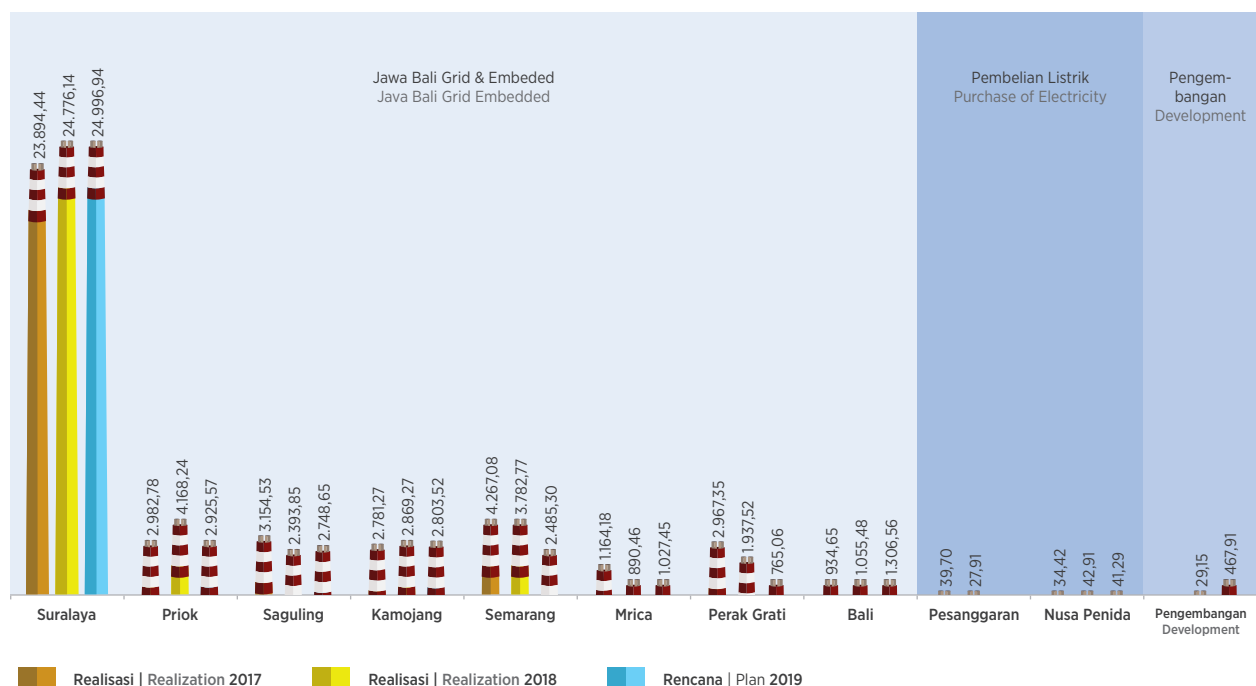
PRODUKSI PER UNIT

PRODUCTION PER UNIT

Tabel 12. Realisasi Produksi Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019
Table 12. Production Realization in 2017-2018 and Plan of 2019

Unit	Realisasi Realization (2017)	Rencana Plan (GWh)	Realisasi Realization (GWh)	Pencapaian Achievement (%)	Rencana 2019 2019 Plan (GWh)	Pertumbuhan 2018 terhadap 2017 Growth 2018 to 2017 (%)
		2018				
A. Jawa Bali Grid & Embedded Java Bali Grid Embedded						
Suralaya	23.894,44	24.719,88	24.776,14	100,23	24.996,94	3,69
Priok	2.982,78	2.470,33	4.168,24	168,73	2.925,57	39,74
Saguling	3.154,53	2.951,94	2.393,85	81,09	2.748,65	(24,11)
Kamojang	2.781,27	2.788,48	2.869,27	102,90	2.803,52	3,16
Semarang	4.267,08	4.179,20	3.782,77	90,51	2.485,30	(11,35)
Mrica	1.164,18	1.028,35	890,46	86,59	1.027,45	(23,51)
Perak Grati	2.967,35	2.007,10	1.937,52	96,53	765,06	(34,71)
Bali	934,65	1.392,15	1.055,48	75,82	1.306,56	12,93
Total	42.146,28	41.537,44	41.873,74	100,81	39.059,05	(0,65)
B. Pembelian Listrik Purchase of Electricity						
Pesanggaran	39,70	56,83	27,91	49,11	-	(29,71)
Nusa Penida	34,42	-	42,91	100,00	41,29	24,69
Total	74,12	56,83	70,82	124,63	41,29	(4,45)
C. Pengembangan Development	-	241,80	29,15	12,05	467,91	100,00
Indonesia Power (A+B)	42.220,40	41.594,27	41.944,56	100,84	39.100,33	(0,65)
Indonesia Power + Pengembangan Indonesia Power + Development	42.220,40	41.836,07	41.973,71	100,33	39.568,25	(0,58)

Grafik 8. Realisasi Produksi Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019 (GWh)
Graph 8. Production Realization in 2017-2018 and Plan of 2019 (GWh)



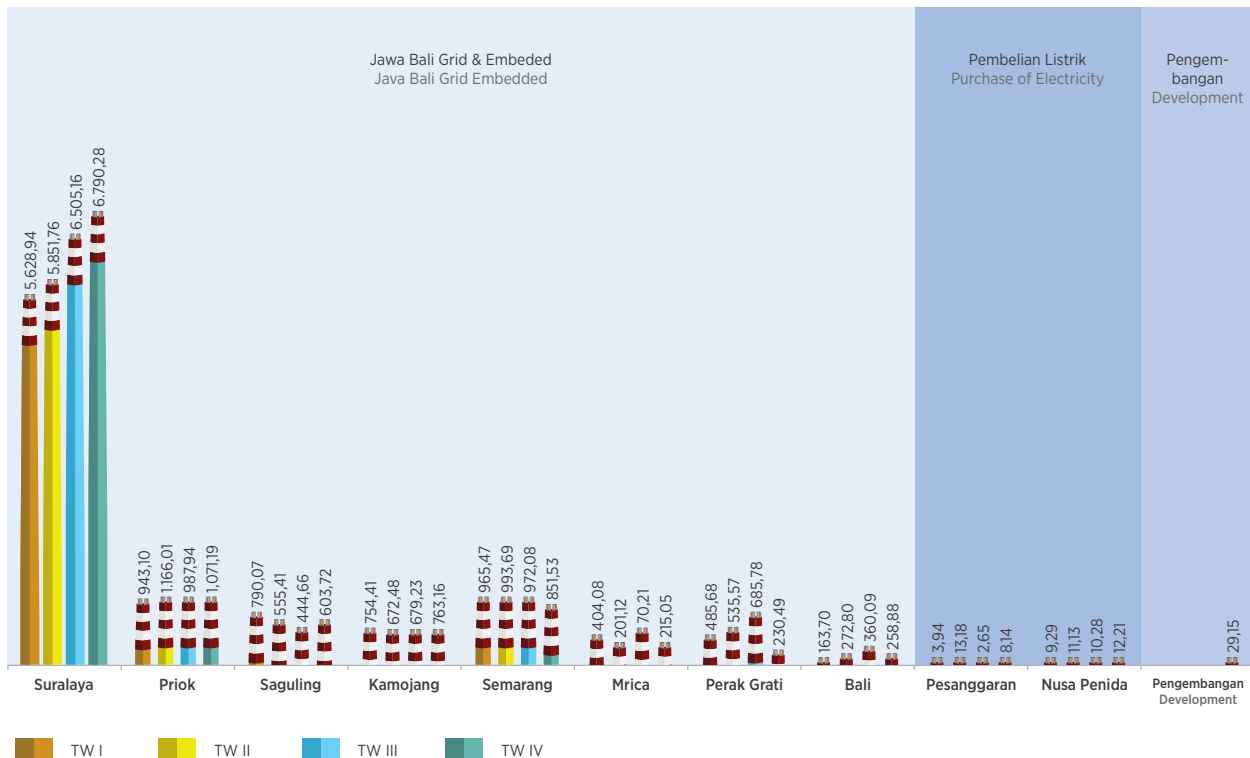
Tabel 13. Produksi per Unit Tahun 2018

Table 13. Production per Unit in 2018

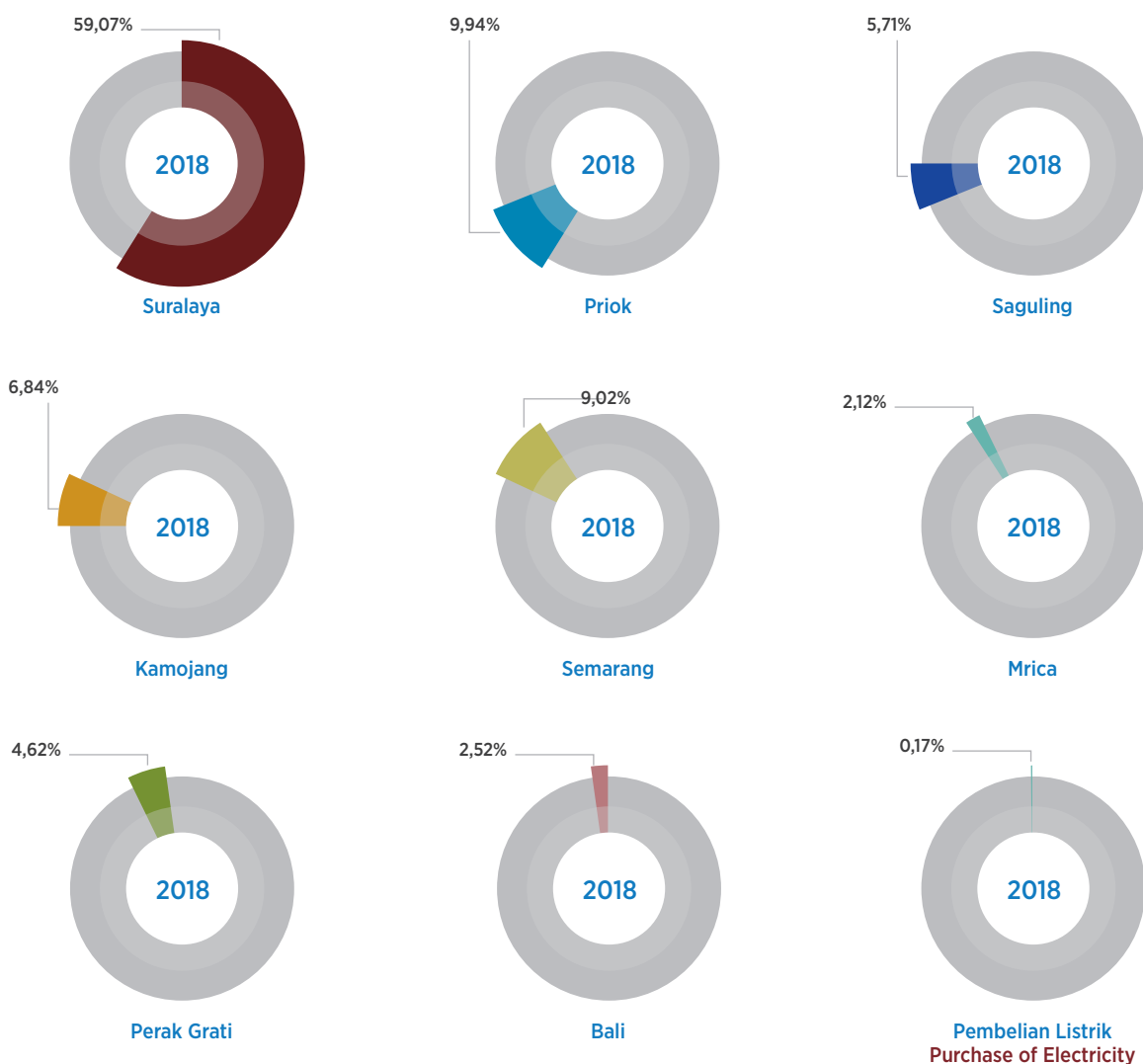
Unit	Triwulan Quarterly				2018
	TW I	TW II	TWIII	TW IV	
	Produksi Production (GWh)				
A. Jawa Bali Grid & Embeded Java Bali Grid Embedded					
Suralaya	5.628,94	5.851,76	6.505,16	6.790,28	24.776,14
Priok	943,10	1.166,01	987,94	1,071,19	4.168,24
Saguling	790,07	555,41	444,66	603,72	2.393,85
Kamojang	754,41	672,48	679,23	763,16	2.869,27
Semarang	965,47	993,69	972,08	851,53	3.782,77
Mrica	404,08	201,12	70,21	215,05	890,46
Perak Grati	485,68	535,57	685,78	230,49	1.937,52
Bali	163,70	272,80	360,09	258,88	1.055,48
Total	10.135,45	10.248,83	10.705,15	10.784,30	41.873,74
B. Pembelian Listrik Purchase of Electricity					
Pesanggaran	3,94	13,18	2,65	8,14	27,91
Nusa Penida	9,29	11,13	10,28	12,21	42,91
Total	13,23	24,31	12,93	20,35	70,82
C. Pengembangan Development	-	-	-	29,15	29,15
Indonesia Power (A+B)	10.148,68	10.273,14	10.718,09	10.804,65	41.944,56
Indonesia Power + Pengembangan Indonesia Power + Development	10.148,68	10.273,14	10.718,09	10.833,80	41.973,71

Grafik 9. Produksi per Unit Tahun 2018 (GWh)

Graph 9. Production per Unit in 2018 (GWh)



Grafik 10. Kontribusi Produksi per Unit terhadap Total Produksi Perusahaan Tahun 2018 (%)
Graph 10. Production Contribution per Unit to Total Production in 2018 (%)



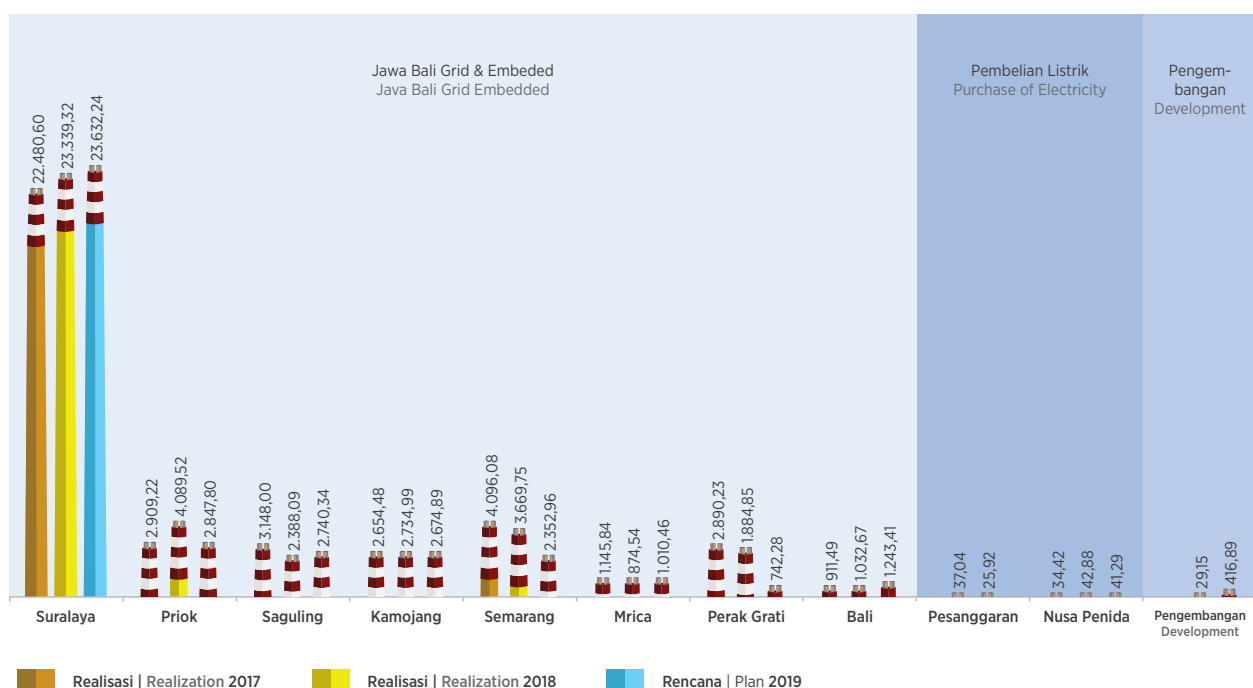
PENJUALAN PER UNIT

SALES PER UNIT

Tabel 14. Realisasi Penjualan Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019
Table 14. Sales Realization in 2017-2018 and Plan of 2019

Unit	Realisasi Realization (2017)	Rencana Plan (GWh)	Realisasi Realization (GWh)	Pencapaian Achievement (%)	Rencana 2019 2019 Plan (GWh)	Pertumbuhan 2018 terhadap 2017 Growth 2018 to 2017 (%)
		2018				
A. Jawa Bali Grid & Embedded Jawa Bali Grid Embedded						
Suralaya	22.480,60	23.263,58	23.339,32	100,33	23.632,24	3,82
Priok	2.909,22	2.404,81	4.089,52	170,06	2.847,80	40,57
Saguling	3.148,00	2.944,09	2.388,09	81,11	2.740,34	(24,14)
Kamojang	2.654,48	2.658,84	2.734,99	102,86	2.674,89	3,03
Semarang	4.096,08	4.009,44	3.669,75	91,53	2.352,96	(10,41)
Mrica	1.145,84	1.010,46	874,54	86,55	1.010,46	(23,68)
Perak Grati	2.890,23	1.949,65	1.884,85	96,68	742,28	(34,79)
Bali	911,49	1.354,99	1.032,67	76,21	1.243,41	13,29
Total	40.235,94	39.595,86	40.013,72	101,06	37.244,36	(0,55)
B. Pembelian Listrik Purchase of Electricity						
Pesanggaran	37,04	56,83	25,92	45,61	-	(30,02)
Nusa Penida	34,42	-	42,88	100,00	41,29	24,60
Total	71,46	56,83	68,80	121,08	41,29	(3,72)
C. Pengembangan Development	-	225,12	29,15	12,95	416,89	100,00
Indonesia Power (A+B)	40.307,40	39.652,68	40.082,53	101,08	37.285,65	(0,56)
Indonesia Power + Pengembangan Indonesia Power + Development	40.307,40	39.877,80	40.111,68	100,59	37.702,54	(0,49)

Grafik 11. Realisasi Penjualan Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019 (GWh)
Graph 11. Sales Realization in 2017-2018 and Plan of 2019 (GWh)



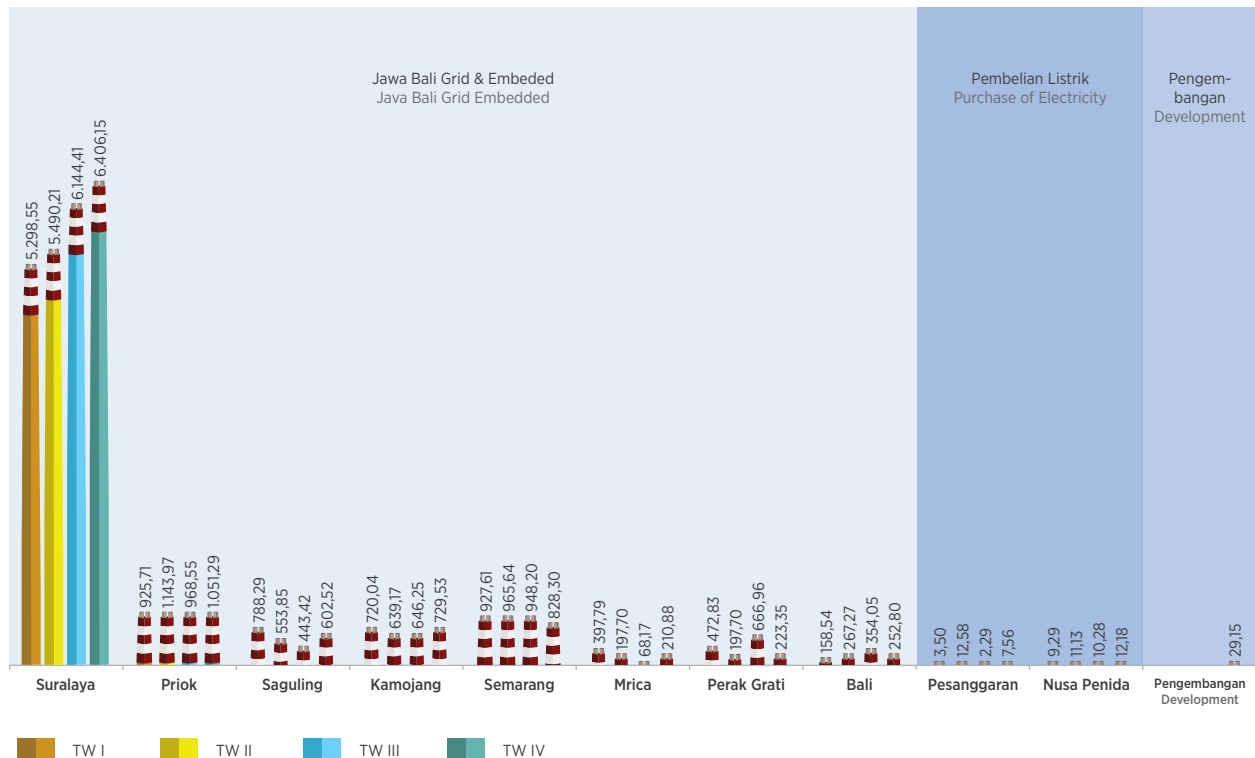
Tabel 15. Penjualan per Unit Tahun 2018

Table 15. Sales per Unit in 2018

Unit	Triwulan Quarterly				2018
	TW I	TW II	TWIII	TW IV	
	Produksi Production (GWh)				
A. Jawa Bali Grid & Embedded Java Bali Grid Embedded					
Suralaya	5.298,55	5.490,21	6.144,41	6.406,15	23.339,32
Priok	925,71	1.143,97	968,55	1.051,29	4.089,52
Saguling	788,29	553,85	443,42	602,52	2.388,09
Kamojang	720,04	639,17	646,25	729,53	2.734,99
Semarang	927,61	965,64	948,20	828,30	3.669,75
Mrica	397,79	197,70	68,17	210,88	874,54
Perak Grati	472,83	521,73	666,96	223,35	1.884,85
Bali	158,54	267,27	354,05	252,80	1.032,67
Total	9.689,36	9.779,54	10.240,02	10.304,80	40.013,72
B. Pembelian Listrik Purchase of Electricity					
Pesanggaran	3,50	12,58	2,29	7,56	25,92
Nusa Penida	9,29	11,13	10,28	12,18	42,88
Total	12,79	23,71	12,57	19,74	68,80
C. Pengembangan Development	-	-	-	29,15	29,15
Indonesia Power (A+B)	9.702,15	9.803,25	10.252,60	10.324,54	40.082,53
Indonesia Power + Pengembangan Indonesia Power + Development	9.702,15	9.803,25	10.252,60	10.353,69	40.111,68

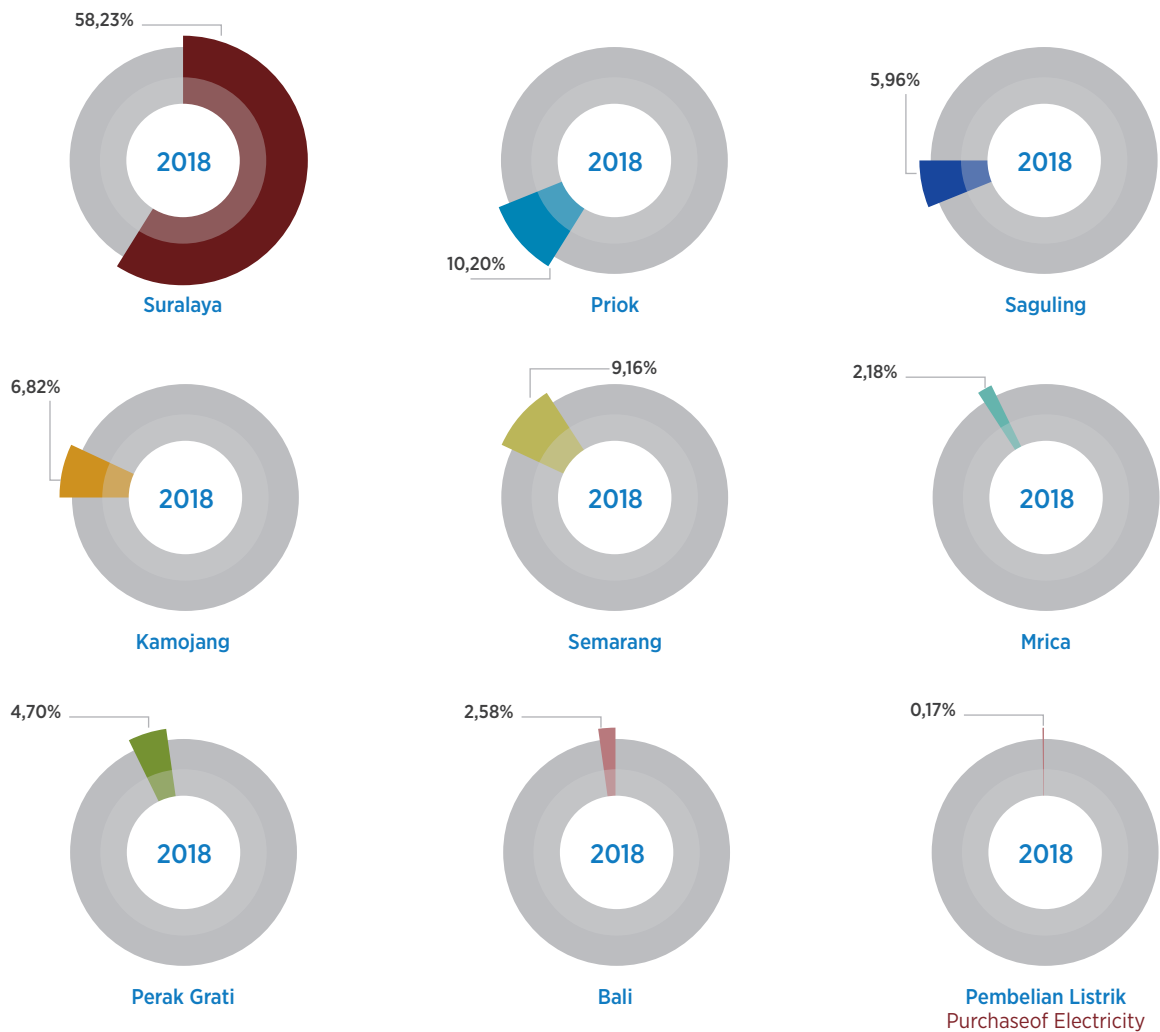
Grafik 12. Penjualan per Unit Tahun 2018 (GWh)

Graph 12. Sales per Unit in 2018 (GWh)



Grafik 13. Kontribusi Penjualan Unit Terhadap Total Penjualan Perusahaan Tahun 2018 (%)

Graph 13. Sales Contribution per Unit to Total Sales in 2018 (%)

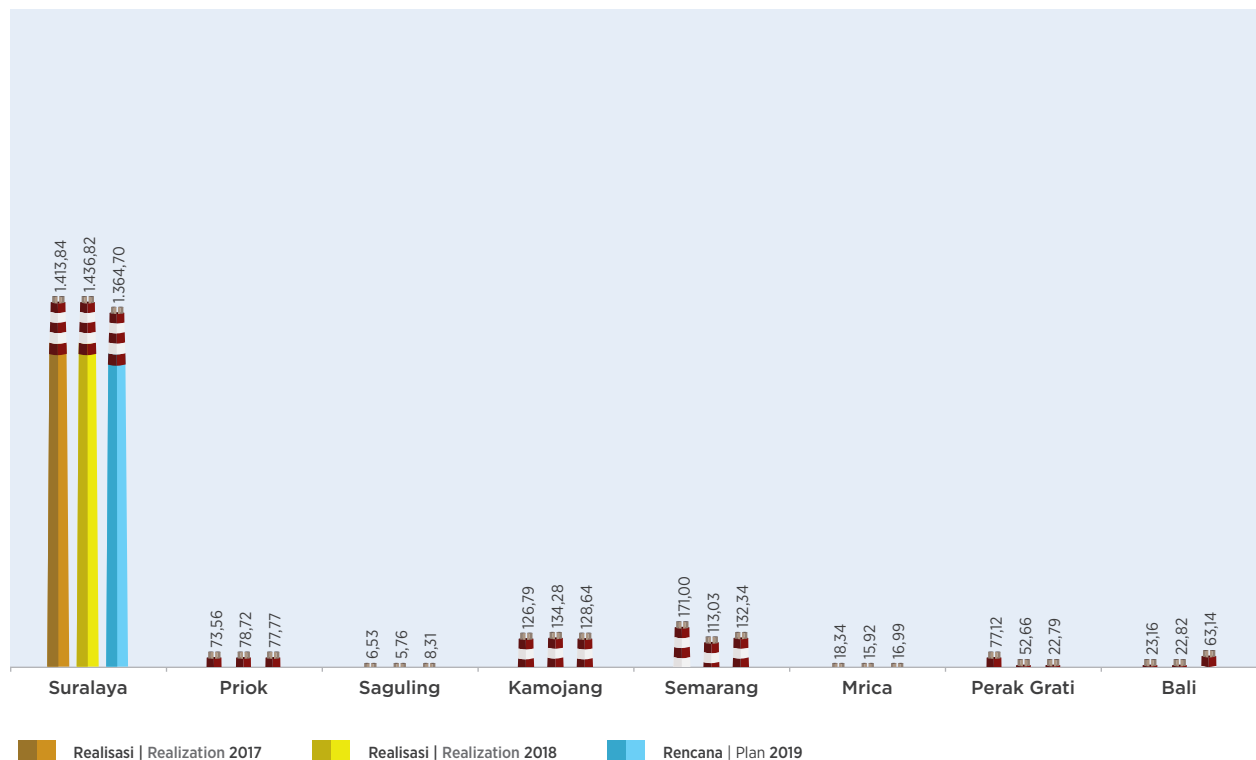


PEMAKAIAN SENDIRI PER UNIT SELF CONSUMPTION PER UNIT

Tabel 16. Realisasi Pemakaian Sendiri Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019
Table 16. Self Consumption Realization in 2017-2018 and Plan of 2019

Unit	Realisasi Realization 2017		Rencana Plan		Realisasi Realization		Pencapaian Achievement (%)	Rencana Plan 2019	
			(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)			
	(GWh)	(%PS)	2018					(GWh)	(%PS)
Jawa Bali Grid & Embedded Java Bali Grid & Embedded	1.910,34	4,53	1.714,37	4,13	1.860,01	4,41	108,50	1.814,69	4,65
Suralaya	1.413,84	5,92	1.304,97	5,28	1.436,82	5,80	110,10	1.364,70	5,46
Priok	73,56	2,47	49,72	2,01	78,72	1,89	158,33	77,77	2,66
Saguling	6,53	0,21	5,53	0,19	5,76	0,24	104,23	8,31	0,30
Kamojang	126,79	4,56	123,85	4,44	134,28	4,68	108,42	128,64	4,59
Semarang	171,00	4,01	143,83	3,44	113,03	2,99	78,58	132,34	5,32
Mrica	18,34	1,58	14,43	1,40	15,92	1,79	110,36	16,99	1,65
Perak Grati	77,12	2,60	45,72	2,28	52,66	2,72	115,18	22,79	2,98
Bali	23,16	2,48	26,32	1,89	22,82	2,16	86,70	63,14	4,83
Indonesia Power	1.910,34	4,53	1.714,37	4,13	1.860,01	4,41	108,50	1.814,69	4,65

Grafik 14. Realisasi Pemakaian Sendiri Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019 (GWh)
Graph 14. Self Consumption Realization in 2017-2018 and Plan of 2019 (GWh)



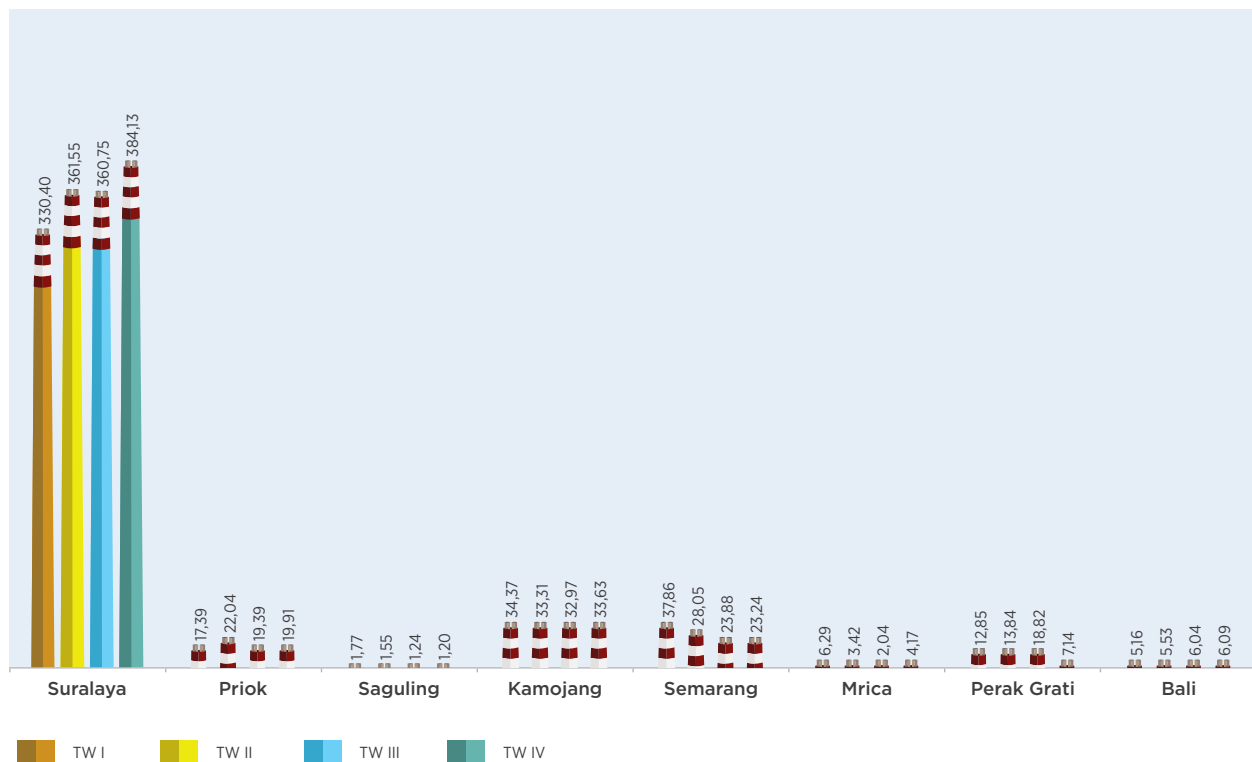
Tabel 17. Pemakaian Sendiri per Unit Tahun 2018

Table 17. Self Consumption per Unit in 2018

Unit	Triwulan Quarterly								2018	
	TW I		TW II		TW III		TW IV		(GWh)	(%PS)
	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)		
Jawa Bali Grid & Embedded Java Bali Grid & Embedded	446,09	4,40	469,29	4,58	465,13	4,34	479,50	4,45	1.860,01	4,41
Suralaya	330,40	5,87	361,55	6,18	360,75	5,55	384,13	5,66	1.436,82	5,80
Priok	17,39	1,84	22,04	1,89	19,39	1,96	19,91	1,86	78,72	1,89
Saguling	1,77	0,22	1,55	0,28	1,24	0,28	1,20	0,20	5,76	0,24
Kamojang	34,37	4,56	33,31	4,95	32,97	4,85	33,63	4,41	134,28	4,68
Semarang	37,86	3,92	28,05	2,82	23,88	2,46	23,24	2,73	113,03	2,99
Mrica	6,29	1,56	3,42	1,70	2,04	2,90	4,17	1,94	15,92	1,79
Perak Grati	12,85	2,65	13,84	2,59	18,82	2,74	7,14	3,10	52,66	2,72
Bali	5,16	3,15	5,53	2,03	6,04	1,68	6,09	2,35	22,82	2,16
Indonesia Power	446,09	4,40	469,29	4,58	465,13	4,34	479,50	4,45	1.860,01	4,41

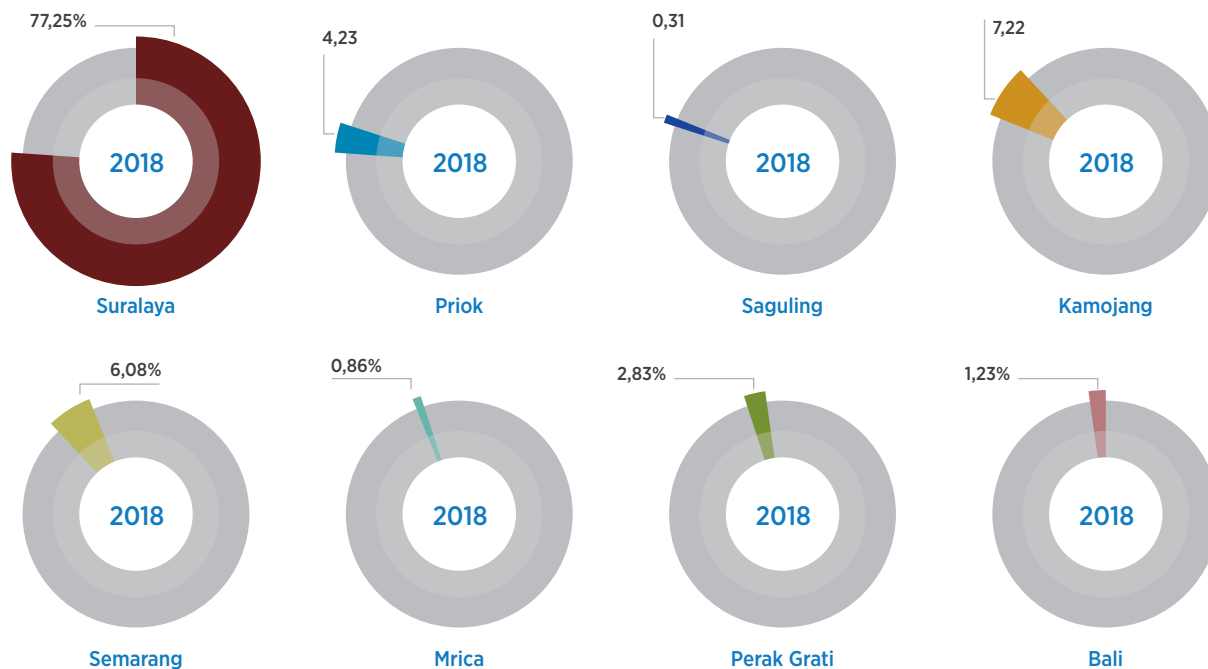
Grafik 15. Pemakaian Sendiri per Unit Tahun 2018 (GWh)

Graph 15. Self Consumption per Unit in 2018 (GWh)



Grafik 16. Kontribusi Pemakaian Sendiri Unit terhadap Total Pemakaian Sendiri Perusahaan Tahun 2018 (%)

Graph 16. Unit Self Consumption to Total Self Consumption in 2018 (%)



PRODUKSI PER JENIS PEMBANGKIT

PRODUCTION PER POWER PLANT TYPE

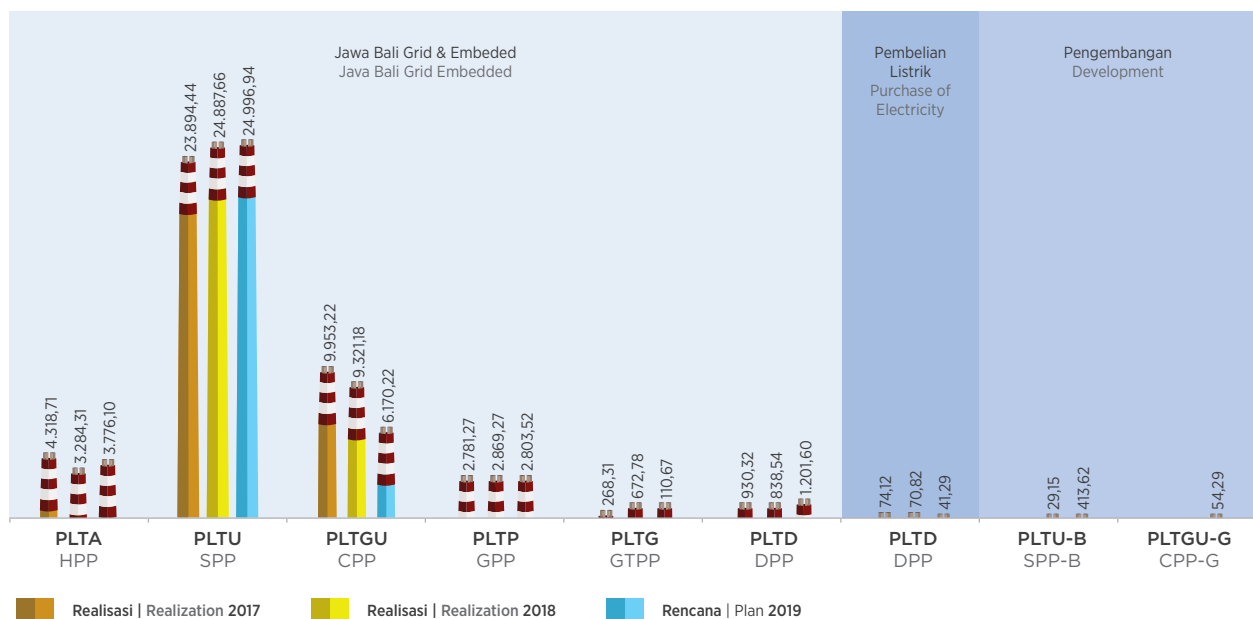
Tabel 18. Realisasi Produksi per Jenis Pembangkit Tahun 2017–2018 dan Rencana Tahun 2019

Table 18. Production Realization per Power Plant Type in 2017–2018 and Plan of 2019

Jenis Pembangkit Power Plant Type	Realisasi Realization 2017 (GWh)	Rencana Plan (GWh)	Realisasi Realization (GWh)	Pencapaian Achievement (%)	Rencana Plan 2019 (GWh)	Pertumbuhan 2018 terhadap 2017 Growth 2018 to 2017 (%)
A. Jawa Bali Grid & Embedded Java Bali Grid & Embedded						
PLTA HPP	4.318,71	3.980,30	3.284,31	82,51	3.776,10	(23,95)
PLTU SPP	23.894,44	24.924,65	24.887,66	99,85	24.996,94	4,16
PLTU Batu Bara Coal SPP	23.894,44	24.719,88	24.776,14	100,23	24.996,94	3,69
PLTU Gas Gas SPP	-	204,77	111,52	54,46	-	100,00
PLTGU CPP	9.953,22	8.263,05	9.321,18	112,81	6.170,22	(6,35)
PLTGU Gas Gas CPP	9.949,29	8.201,80	9.099,39	110,94	6.035,71	(8,54)
PLTGU Bahan Bakar Minyak Fuel Oil CPP	3,94	61,24	221,78	362,13	134,51	5531,63
PLTP GPP	2.781,27	2.788,48	2.869,27	102,90	2.803,52	3,16
PLTG GTPP	268,31	214,56	672,78	313,56	110,67	150,74
PLTG Gas Gas GTPP	263,97	180,60	396,41	219,49	-	50,17
PLTG Bahan Bakar Minyak Fuel Oil GTPP	4,34	33,95	276,37	813,97	110,67	6267,45
PLTD DPP	930,32	1.366,41	838,54	61,37	1.201,60	(9,87)
PLTD Gas Gas DPP	899,75	1.358,20	648,50	47,75	1.049,00	(27,92)
PLTD Bahan Bakar Minyak Fuel Oil DPP	30,57	8,209	190,03	-	152,60	521,55
Total	42.146,28	41.537,44	41.873,74	100,81	39.059,05	(0,65)
B. Pembelian Listrik Purchase of Electricity						
PLTD DPP	74,12	56,83	70,82	124,63	41,29	(4,45)
Total	74,12	56,83	70,82	124,63	41,29	(4,45)
C. Pengembangan Development						
PLTA HPP	-	35,87	-	-	-	-
PLTU-B SPP-B	-	205,94	29,15	14,15	413,62	100,00
PLTGU-G CPP-G	-	-	-	-	54,29	-
Total	-	241,80	29,15	14,15	467,91	100,00
Indonesia Power (A+B)	42.220,40	41.594,27	41.944,56	100,84	39.100,33	(0,65)
Indonesia Power + Pengembangan	42.220,40	41.836,07	41.973,71	100,33	39.568,25	(0,58)
Indonesia Power + Development						

Grafik 17. Realisasi Produksi per Jenis Pembangkit Tahun 2017–2018 dan Rencana Tahun 2019 (GWh)

Graph 17. Production Realization per Power Plant Type in 2017–2018 and Plan of 2019 (GWh)



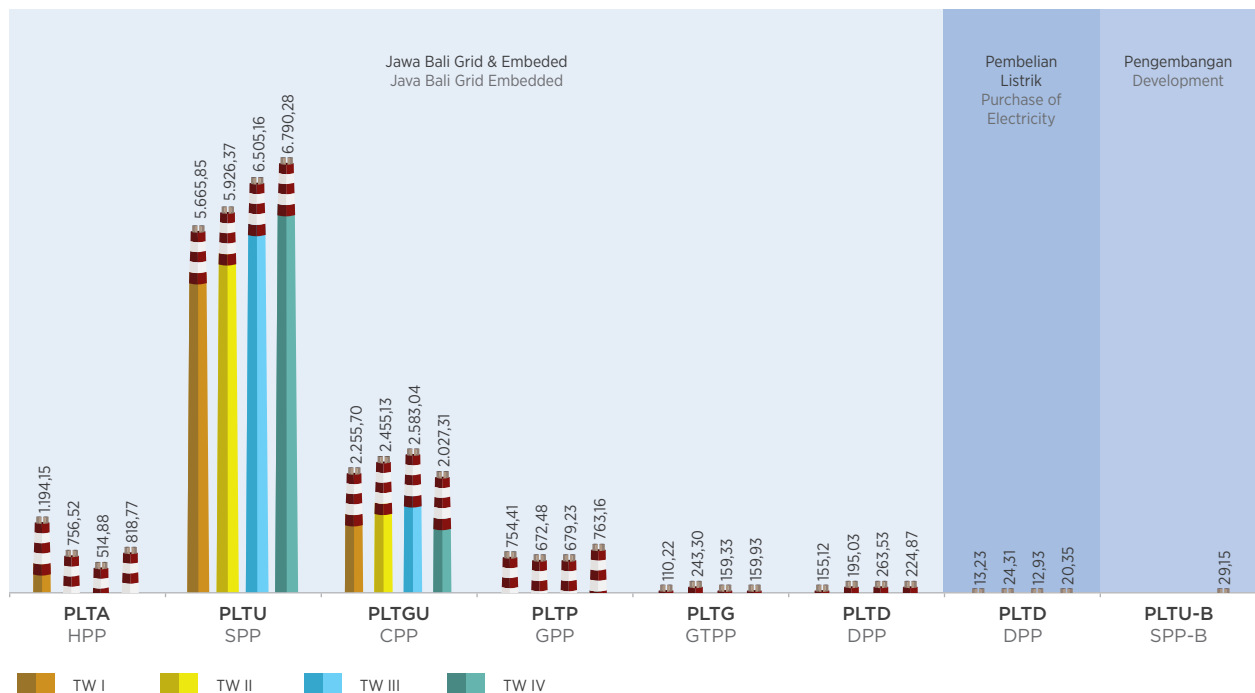
Tabel 19. Produksi per Jenis Pembangkit Tahun 2018

Table 19. Production per Power Plant Type in 2018

Unit	Triwulan Quarterly				2018
	TW I	TW II	TWIII	IW IV	
	Produksi Production (GWh)				
A. Jawa Bali Grid & Embedded Java Bali Grid & Embedded					
PLTA HPP	1.194,15	756,52	514,88	818,77	3.284,31
PLTU SPP	5.665,85	5.926,37	6.505,16	6.790,28	24.887,66
PLTU Batu Bara Coal SPP	5.628,94	5.851,76	6.505,16	6.790,28	24.776,14
PLTU Gas Gas SPP	36,91	74,62	-	-	111,52
PLTGU CPP	2.255,70	2.455,13	2.583,04	2.027,31	9.321,18
PLTGU Gas Gas CPP	2.243,48	2.413,52	2.447,54	1.994,86	9.099,39
PLTGU Bahan Bakar Minyak Fuel Oil CPP	12,23	41,60	135,50	32,45	221,78
PLTP GPP	754,41	672,48	679,23	763,16	2.869,27
PLTG GTPP	110,22	243,30	159,33	159,93	672,78
PLTG Gas Gas GTPP	100,59	130,38	49,86	115,59	396,41
PLTG Bahan Bakar Minyak Fuel Oil GTPP	9,63	112,93	109,47	44,34	276,37
PLTD DPP	155,12	195,03	263,53	224,87	838,54
PLTD Gas Gas DPP	101,01	78,55	256,50	212,45	648,50
PLTD Bahan Bakar Minyak Fuel Oil DPP	54,11	116,48	7,03	12,42	190,03
Total	10.135,45	10.248,83	10.705,15	10.784,30	41.873,74
B. Pembelian Listrik Purchase of Electricity					
PLTD DPP	13,23	24,31	12,93	20,35	70,82
Total	13,23	24,31	12,93	20,35	70,82
C. Pengembangan Development					
PLTU-B SPP-B	-	-	-	29,15	29,15
Indonesia Power (A+B)	10.148,68	10.273,14	10.718,09	10.804,65	41.944,56
Indonesia Power + Pengembangan Indonesia Power + Development	10.148,68	10.273,14	10.718,09	10.833,80	41.973,71

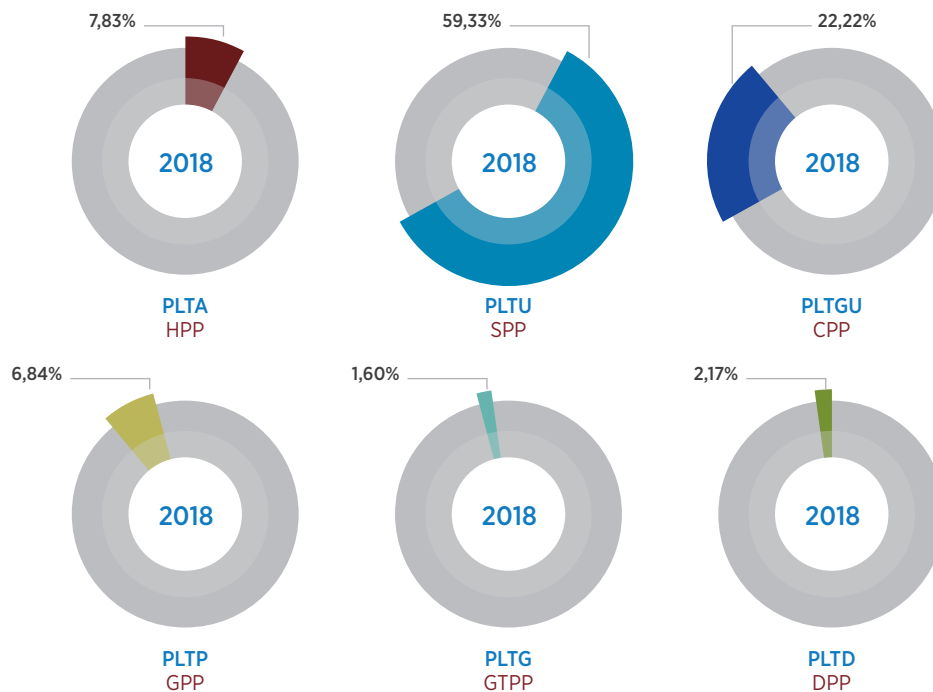
Grafik 18. Produksi per Jenis Pembangkit Tahun 2018 (GWh)

Graph 18. Production per Power Plant Type in 2018 (GWh)



Grafik 19. Kontribusi Produksi per Jenis Pembangkit terhadap Total Produksi Perusahaan Tahun 2018 (%)

Graph 19. Contribution of Production per Type of Power Plant to Total Production in 2018 (%)



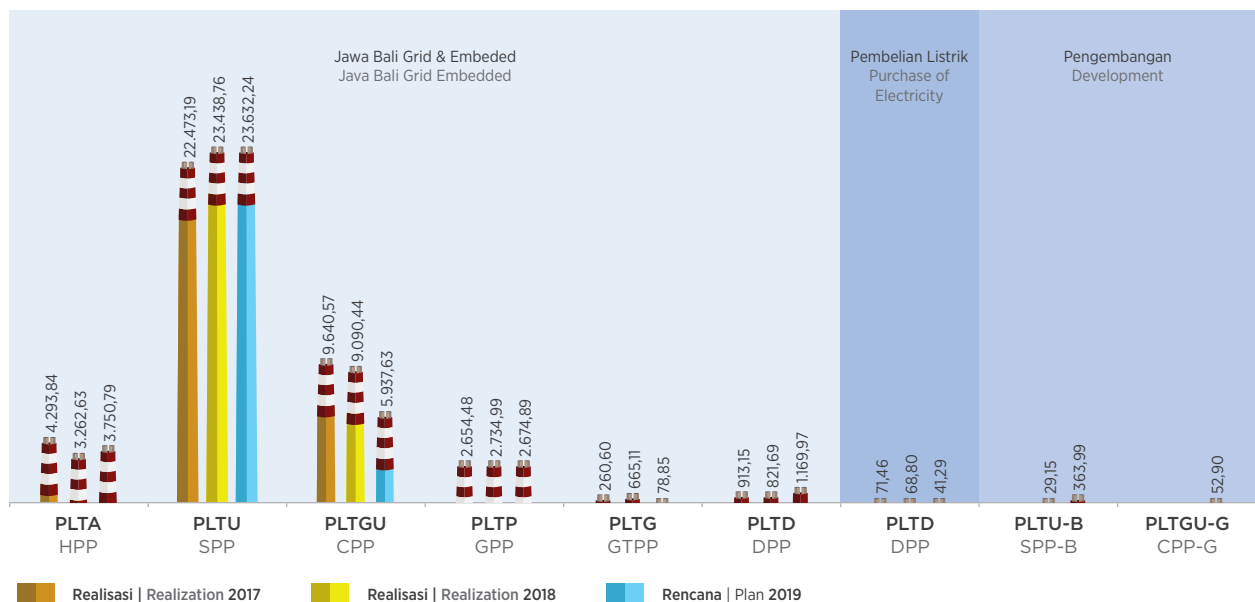
PENJUALAN PER JENIS PEMBANGKIT

SALES PER POWER PLANT TYPE

Tabel 20. Realisasi Penjualan per Jenis Pembangkit Tahun 2017–2018 dan Rencana Tahun 2019
Table 20. Sales Realization per Power Plant Type in 2017–2018 and Plan of 2019

Jenis Pembangkit Power Plant Type	Realisasi Realization 2017 (GWh)	Rencana Plan (GWh)	Realisasi Realization (GWh)	Pencapaian Achievement (%)	Rencana Plan 2019 (GWh)	Pertumbuhan 2018 terhadap 2017 Growth 2018 to 2017 (%)
A. Jawa Bali Grid & Embedded Java Bali Grid & Embedded						
PLTA HPP	4.293,84	3.954,55	3.262,63	82,50	3.750,79	(24,02)
PLTU SPP	22.473,19	23.457,96	23.438,76	99,92	23.632,24	4,30
PLTU Batu Bara Coal SPP	22.480,60	23.263,58	23.339,32	100,33	23.632,24	3,82
PLTU Gas Gas SPP	-	194,38	99,44	51,16	-	100,00
PLTU Bahan Bakar Minyak Fuel Oil SPP	(7,41)	-	-	-	-	-
PLTGU CPP	9.640,57	7.981,94	9.090,44	113,89	5.937,63	(5,71)
PLTGU Gas Gas CPP	9.636,73	7.922,34	8.873,52	112,01	5.806,93	(7,92)
PLTGU Bahan Bakar Minyak Fuel Oil CPP	3,85	59,60	216,92	363,94	130,69	5538,48
PLTP GPP	2.654,48	2.658,84	2.734,99	102,86	2.674,89	3,03
PLTG GTPP	260,60	205,14	665,11	324,22	78,85	155,23
PLTG Gas Gas GTPP	262,87	179,77	395,50	220,00	-	50,46
PLTG Bahan Bakar Minyak Fuel Oil GTPP	(2,27)	25,37	269,61	1.062,90	78,85	(11976,87)
PLTD DPP	913,15	1.337,43	821,69	61,44	1.169,97	(10,02)
PLTD Gas Gas DPP	883,17	1.329,63	632,95	47,60	1.025,61	(28,33)
PLTD Bahan Bakar Minyak Fuel Oil DPP	29,98	7,80	188,74	-	144,36	529,49
Total	40.235,94	39.595,86	40.013,72	101,06	37.244,36	(0,55)
B. Pembelian Listrik Purchase of Electricity						
PLTD DPP	71,46	56,83	68,80	121,08	41,29	(3,72)
Total	71,46	56,83	68,80	121,08	41,29	(3,72)
C. Pengembangan Development						
PLTA HPP	-	35,04	-	-	-	-
PLTU-B SPP-B	-	190,08	29,15	15,33	363,99	100,00
PLTGU-G CPP-G	-	-	-	-	52,90	-
Total	-	225,12	29,15	12,95	416,89	100,00
Indonesia Power (A+B)	40.307,40	39.652,68	40.082,53	101,08	37.285,65	(0,56)
Indonesia Power + Pengembangan Indonesia Power + Development	40.307,40	39.877,80	40.111,68	100,59	37.702,54	(0,49)

Grafik 20. Realisasi Penjualan per Jenis Pembangkit Tahun 2017–2018 dan Rencana Tahun 2019 (GWh)
Graph 20. Sales Realization per Power Plant Type in 2017–2018 and Plan of 2019 (GWh)



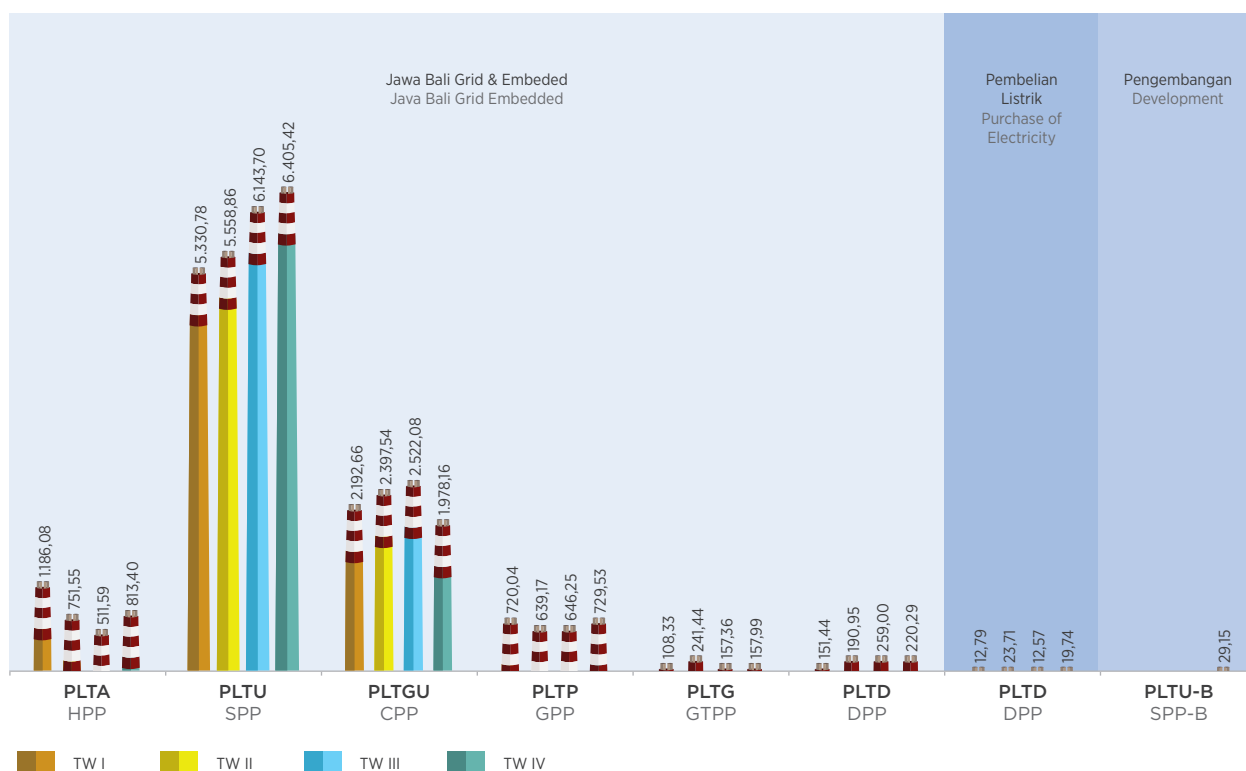
Tabel 21. Penjualan per Jenis Pembangkit Tahun 2018

Table 21. Sales per Power Plant Type in 2018

Unit	Triwulan Quarterly				2018
	TW I	TW II	TWIII	IW IV	
	Produksi Production (GWh)				
A. Jawa Bali Grid & Embedded Java Bali Grid & Embedded					
PLTA HPP	1.186,08	751,55	511,59	813,40	3.262,63
PLTU SPP	5.330,78	5.558,86	6.143,70	6.405,42	23.438,76
PLTU Batu Bara Coal SPP	5.298,55	5.490,21	6.144,41	6.406,15	23.339,32
PLTU Gas Gas SPP	32,23	68,65	(0,71)	(0,73)	99,44
PLTGU CPP	2.192,66	2.397,54	2.522,08	1.978,16	9.090,44
PLTGU Gas Gas CPP	2.180,73	2.356,58	2.390,09	1.946,13	8.873,52
PLTGU Bahan Bakar Minyak Fuel Oil CPP	11,93	40,96	132,00	32,03	216,92
PLTP GPP	720,04	639,17	646,25	729,53	2.734,99
PLTG GTPP	108,33	241,44	157,36	157,99	665,12
PLTG Gas Gas GTPP	100,37	130,15	49,62	115,36	395,50
PLTG Bahan Bakar Minyak Fuel Oil GTPP	7,96	111,29	107,74	42,63	269,61
PLTD DPP	151,44	190,95	259,00	220,29	821,69
PLTD Gas Gas DPP	98,67	76,74	252,14	205,39	632,95
PLTD Bahan Bakar Minyak Fuel Oil DPP	52,77	114,21	6,86	14,89	188,74
Total	9.689,34	9.779,51	10.240,00	10.304,78	40.013,72
B. Pembelian Listrik Purchase of Electricity					
PLTD DPP	12,79	23,71	12,57	19,74	68,80
Total	12,79	23,71	12,57	19,74	68,80
C. Pengembangan Development					
PLTU-B SPP-B	-	-	-	29,15	29,15
Indonesia Power (A+B)	9.702,12	9.803,22	10.252,57	10.324,52	40.082,53
Indonesia Power + Pengembangan Indonesia Power + Development	9.702,12	9.803,22	10.252,57	10.353,67	40.111,68

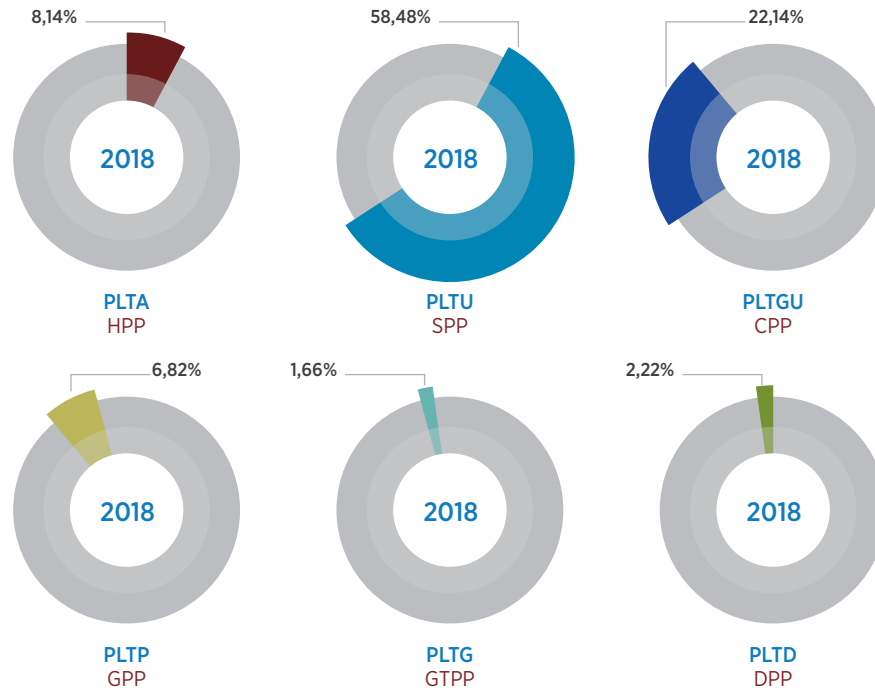
Grafik 21. Penjualan per Jenis Pembangkit Tahun 2018 (GWh)

Graph 21. Sales per Power Plant Type in 2018 (GWh)



Grafik 22. Kontribusi Penjualan per Jenis Pembangkit terhadap Total Penjualan Perusahaan Tahun 2018 (%)

Graph 22. Contribution of Sales per Type of Power Plant to Total Sales in 2018 (%)



PEMAKAIAN SENDIRI PER JENIS PEMBANGKIT

SELF CONSUMPTION PER POWER PLANT TYPE

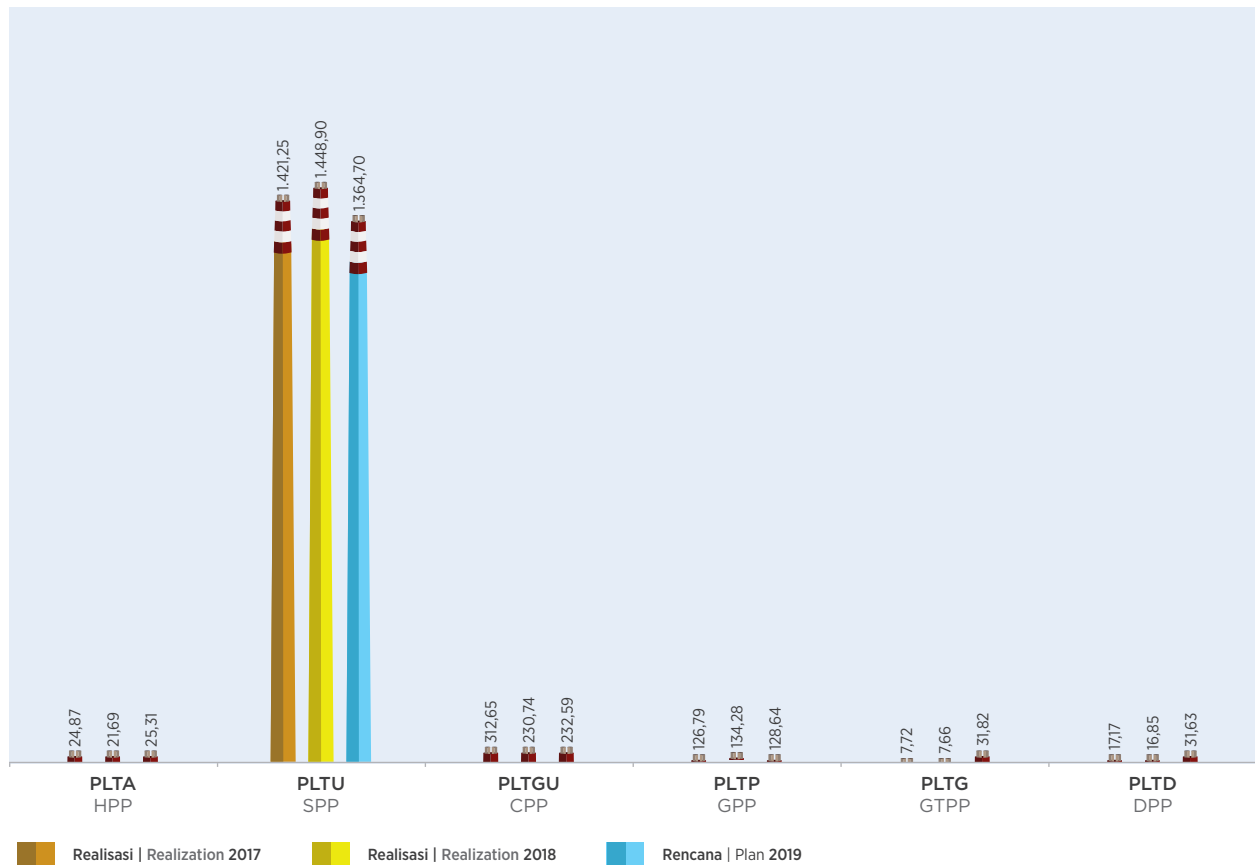
Tabel 22. Realisasi Pemakaian Sendiri per Jenis Pembangkit Tahun 2017–2018 dan Rencana Tahun 2019
Table 22. Self Consumption Realization per Power Plant Type in 2017–2018 and Plan of 2019

Jenis Pembangkit Power Plant Type	Realisasi Realization 2017		Rencana Plan		Realisasi Realization		Pencapaian Achievement (%)	Rencana Plan 2019	
	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)		(GWh)	(%PS)
2018									
A. Jawa Bali Grid & Embedded Java Bali Grid & Embedded	1.910,34	4,50	1.714,37	4,15	1.860,01	4,41	108,50	1.814,69	4,59
PLTA HPP	24,87	0,58	19,96	0,50	21,69	0,66	108,67	25,31	0,67
PLTU SPP	1.421,25	5,95	1.314,02	5,27	1.448,90	5,82	110,27	1.364,70	5,46
PLTU Batu Bara Coal SPP	1.413,84	5,92	1.304,97	5,28	1.436,82	5,80	110,10	1.364,70	5,46
PLTU Gas Gas SPP	-	-	9,05	4,42	12,08	10,83	133,54	-	-
PLTU Bahan Bakar Minyak Fuel Oil SPP	(7,41)	-	-	-	-	-	-	-	-
PLTGU CPP	312,65	3,14	229,07	2,77	230,74	2,48	100,73	232,59	3,77
PLTG Gas Gas GTPP	312,56	3,14	227,82	2,78	225,87	2,48	99,14	228,77	3,79
PLTG Bahan Bakar Minyak Fuel Oil GTPP	0,09	2,31	1,25	2,04	4,86	2,19	389,18	3,82	2,84
PLTP GPP	126,79	4,56	123,85	4,44	134,28	4,68	108,42	128,64	4,59
PLTG GTPP	7,72	2,88	7,22	3,36	7,66	1,14	106,13	31,82	28,75
PLTG Gas Gas GTPP	1,11	0,42	0,83	0,46	0,91	0,23	109,16	-	-
PLTG Bahan Bakar Minyak Fuel Oil GTPP	6,61	152,30	6,39	18,81	6,75	2,44	105,74	31,82	28,75
PLTD DPP	17,17	1,85	20,26	1,48	16,85	2,01	83,17	31,63	2,63
PLTD Gas Gas DPP	16,58	1,84	19,93	1,47	15,56	2,40	78,04	23,39	2,23
PLTD Bahan Bakar Minyak Fuel Oil DPP	0,59	1,93	0,32	3,96	1,29	0,68	398,11	8,24	5,40
Indonesia Power	1.910,34	4,50	1.714,37	4,15	1.860,01	4,41	108,50	1.814,69	4,59



Grafik 23. Realisasi Pemakaian Sendiri per Jenis Pembangkit Tahun 2017–2018 dan Rencana Tahun 2019 (GWh)

Graph 23. Self Consumption Realization per Power Plant Type in 2017–2018 and Plan of 2019 (GWh)



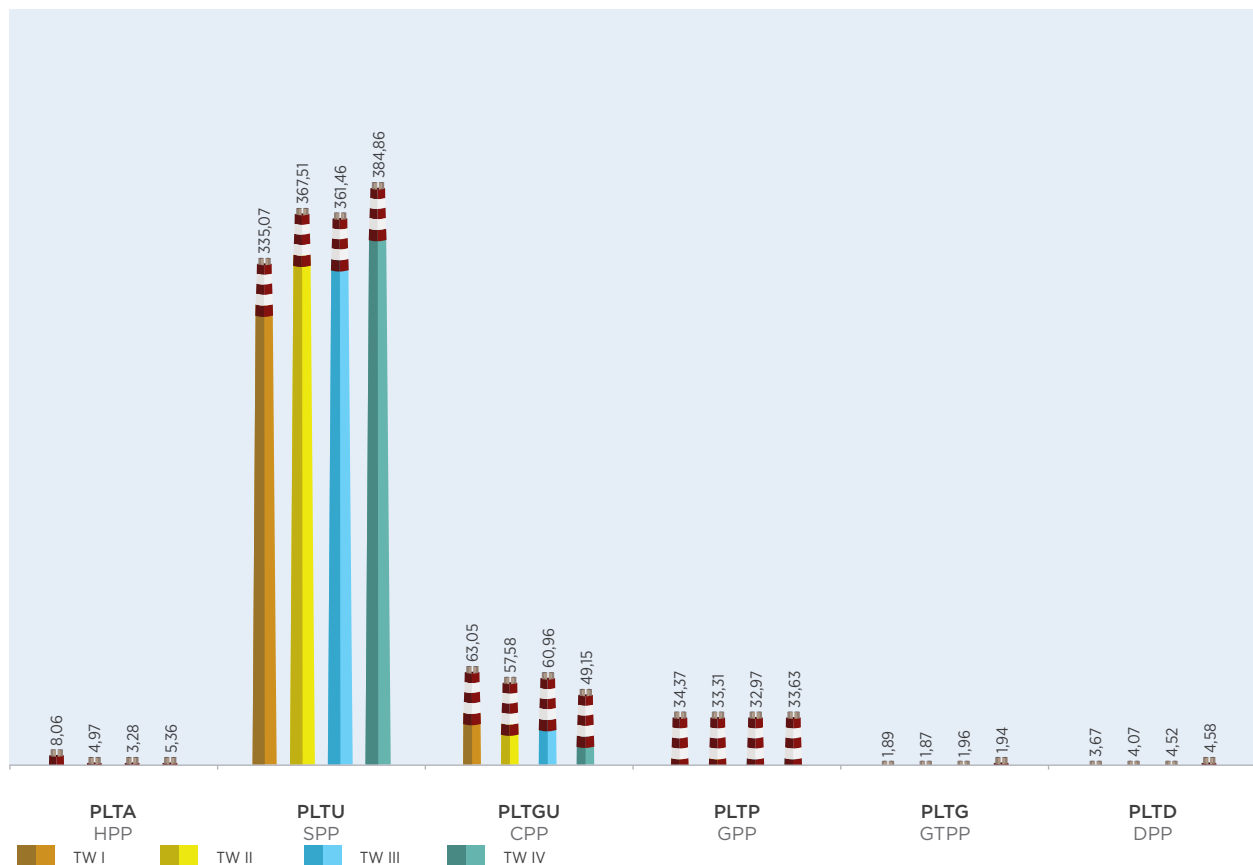
Tabel 23. Pemakaian Sendiri per Jenis Pembangkit Tahun 2018

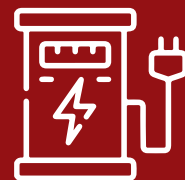
Table 23. Self Consumption per Power Plant Type in 2018

Jenis Pembangkit Power Plant Type	Triwulan Quarterly								2018	
	TW I		TW II		TW III		TW IV		(GWh)	(%)
	(GWh)	(%)	(GWh)	(%)	(GWh)	(%)	(GWh)	(%)		
A. Jawa Bali Grid & Embedded Jawa Bali Grid & Embedded	446,11	4,40	469,31	4,58	465,16	4,35	479,52	4,45	1.860,01	4,41
PLTA HPP	8,06	0,68	4,97	0,66	3,28	0,64	5,36	0,66	21,68	0,66
PLTU SPP	335,07	5,91	367,51	6,20	361,46	5,56	384,86	5,67	1.448,90	5,82
PLTU Batu Bara Coal SPP	330,40	5,87	361,55	6,18	360,75	5,55	384,13	5,66	1.436,82	5,80
PLTU Gas Gas SPP	4,67	12,66	5,97	8,00	0,71	-	0,73	-	12,08	10,83
PLTGU CPP	63,05	2,80	57,58	2,35	60,96	2,36	49,15	2,42	230,74	2,48
PLTG Gas Gas GTPP	62,75	2,80	56,94	2,36	57,45	2,35	48,73	2,44	225,87	2,48
PLTG Bahan Bakar Minyak Fuel Oil GTPP	0,30	2,46	0,64	1,54	3,50	2,58	0,42	1,29	4,86	2,19
PLTP GPP	34,37	4,56	33,31	4,95	32,97	4,85	33,63	4,41	134,28	4,68
PLTG GTPP	1,89	1,71	1,87	0,77	1,96	1,23	1,94	1,21	7,66	1,14
PLTG Gas Gas GTPP	0,21	0,21	0,23	0,17	0,24	0,48	0,23	0,20	0,91	0,23
PLTG Bahan Bakar Minyak Fuel Oil GTPP	1,68	17,40	1,64	1,45	1,72	1,58	1,71	3,86	6,75	2,44
PLTD DPP	3,67	2,37	4,07	2,09	4,52	1,72	4,58	2,04	16,85	2,01
PLTD Gas Gas DPP	2,34	2,32	1,81	2,30	4,35	1,70	7,06	3,32	15,56	2,40
PLTD Bahan Bakar Minyak Fuel Oil DPP	1,33	2,46	2,26	1,94	0,17	2,47	(2,48)	(19,94)	1,29	0,68
Indonesia Power	446,11	4,40	469,31	4,58	465,16	4,35	479,52	4,45	1.860,01	4,41

Grafik 24. Pemakaian Sendiri per Jenis Pembangkit Tahun 2018 (GWh)

Graph 24. Self Consumption per Power Plant Type in 2018 (GWh)





PEMAKAIAN BAHAN BAKAR

Fuel Consumption

PEMAKAIAN BAHAN BAKAR

FUEL CONSUMPTION

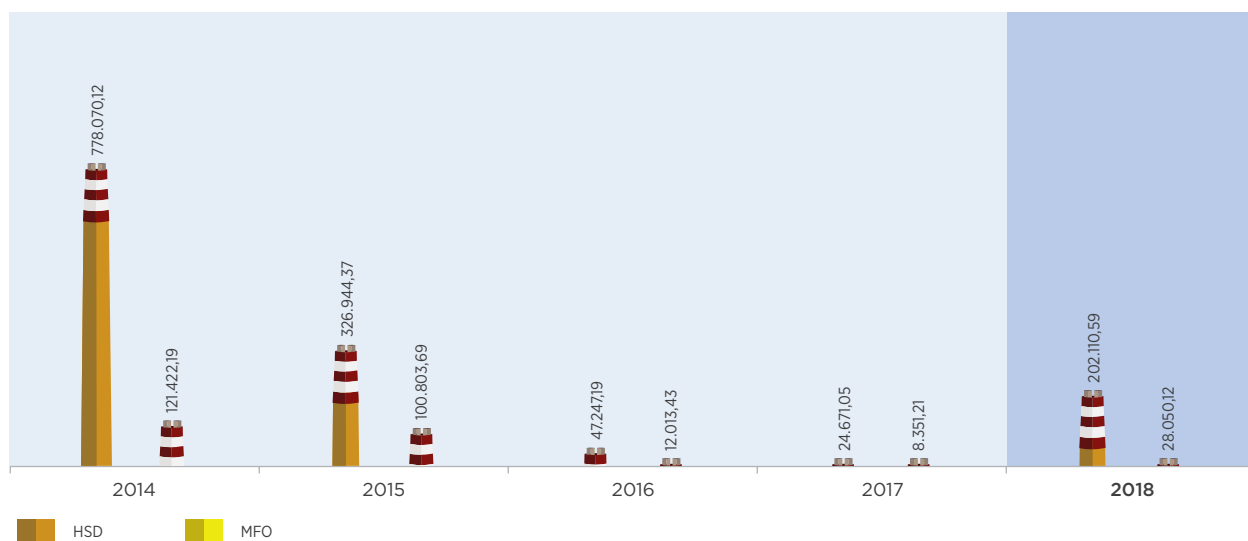
Tabel 24. Pemakaian Bahan Bakar Tahun 2014–2018

Table 24. Fuel Consumption in 2014–2018

Keterangan Description	2014	2015	2016	2017	2018
Batu Bara (ton) Coal (ton)	11.562.703,83	12.168.481,74	11.589.039,04	12.363.516,56	12.695.811,21
Pertumbuhan Pemakaian Batu Bara (%) Coal Consumption Growth (%)	(4,82)	5,24	(4,76)	6,68	2,69
HSD (kiloliter) HSD (kiloliter)	778.070,12	326.944,37	47.247,19	24.671,05	202.110,59
Pertumbuhan Pemakaian HSD (%) HSD Consumption Growth (%)	(15,03)	(57,98)	(85,55)	(47,78)	719,22
MFO (kiloliter) MFO (kiloliter)	121.422,19	100.803,69	12.013,43	8.351,21	28.050,12
Pertumbuhan Pemakaian MFO (%) MFO Consumption Growth (%)	(8,08)	(16,98)	(88,08)	(30,48)	235,88
Gas (mmbtu) Gas (mmbtu)	62.838.572,47	76.851.476,82	111.002.525,34	104.943.182,86	96.395.834,16
Pertumbuhan Pemakaian Gas (%) Gas Consumption Growth (%)	(3,66)	22,30	44,44	(5,46)	(8,14)

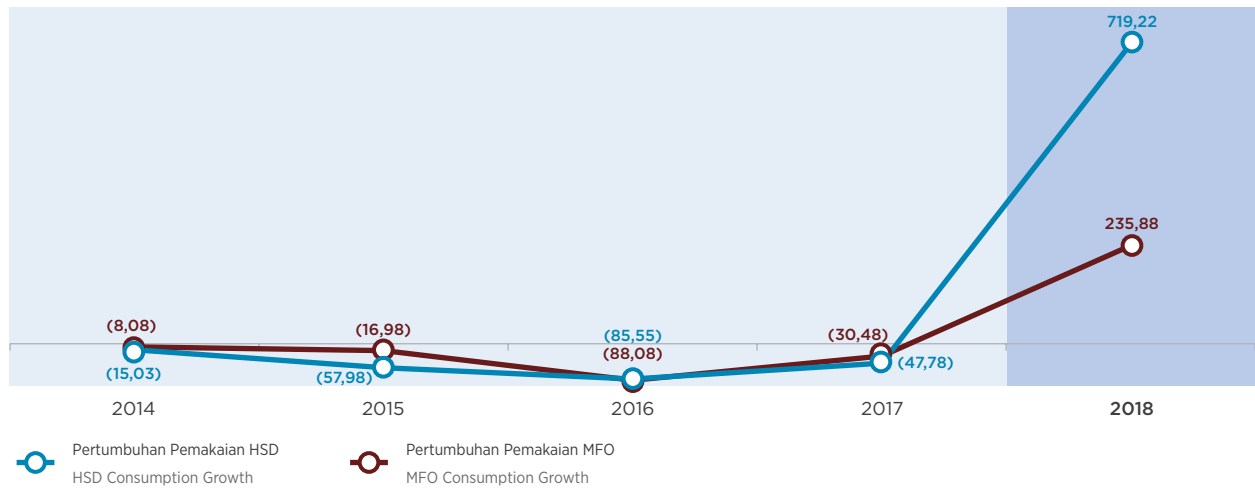
Grafik 25. Pemakaian Bahan Bakar HSD dan MFO Tahun 2014–2018 (kiloliter)

Graph 25. HSD and MFO Fuel Consumption in 2014–2018 (kiloliter)



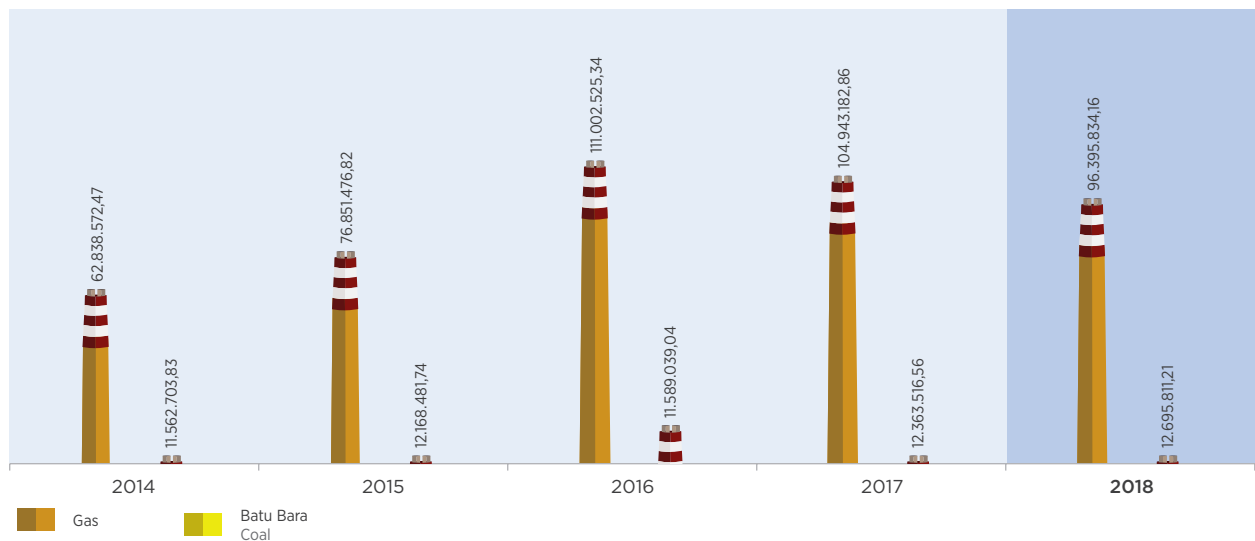
Grafik 26. Pertumbuhan Pemakaian Bahan Bakar HSD dan MFO Tahun 2014–2018 (%)

Graph 26. HSD and MFO Consumption Growth in 2014–2018 (%)



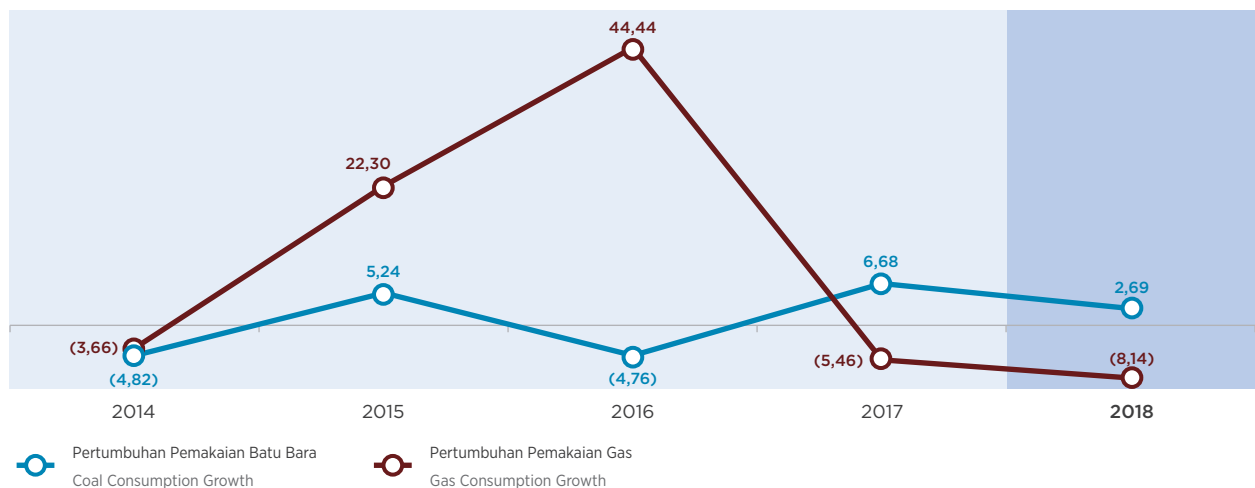
Grafik 27. Pemakaian Bahan Bakar Gas (mmbtu) dan Batu Bara (ton) Tahun 2014–2018

Graph 27. Gas (mmbtu) and Coal (ton) Consumption in 2014–2018



Grafik 28. Pertumbuhan Pemakaian Bahan Bakar Gas dan Batu Bara Tahun 2014–2018 (%)

Graph 28. Gas Consumption and Coal Consumption Growth in 2014–2018 (%)



PEMAKAIAN BAHAN BAKAR PER UNIT

FUEL CONSUMPTION PER UNIT

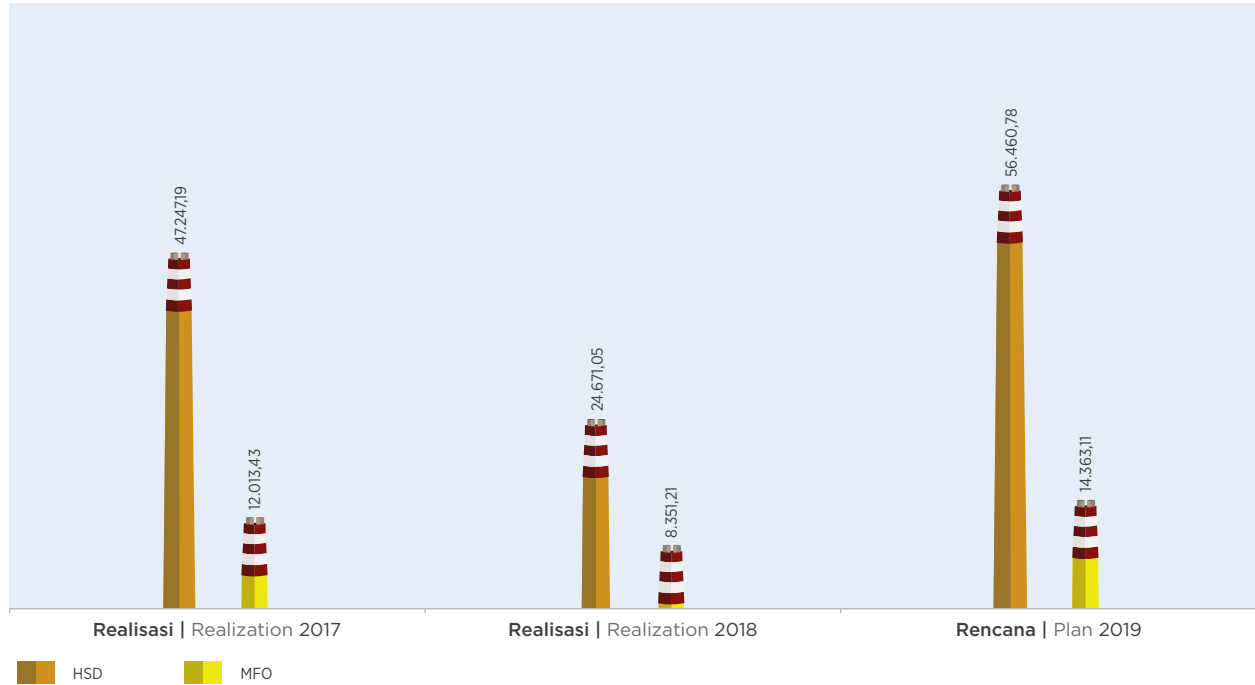
Tabel 25. Realisasi Pemakaian Bahan Bakar per Unit Pembangkitan Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019

Table 25. Fuel Consumption Realization per Unit in 2017-2018 and Plan of 2019

Unit	Jenis Bahan Bakar Fuel Type	Realisasi Realization 2017	Rencana Plan	Realisasi Realization	Pencapaian Achievemnt (%)	Rencana Plan 2019	Pertumbuhan 2018 terhadap 2017 Growth 2018 to 2017 (%)
			2018				
A. Jawa Bali Grid & Embeded Java Bali Grid & Embedded							
Suralaya	Batu Bara Coal (ton)	12.363.516,56	12.396.550,92	12.695.811,21	102,41	12.888.425,17	2,69
	HSD (kiloliter)	3.361,50	9.700,00	5.124,18	52,83	9.968,81	52,44
Priok	HSD (kiloliter)	957,31	18.369,00	28.956,44	157,64	3.310,58	2.924,76
	Gas (mmbtu)	27.038.338,76	21.701.933,38	36.722.116,62	169,21	26.769.514,76	35,81
Semarang	HSD (kiloliter)	-	-	20.333,29	100,00	2.691,98	100,00
	Gas (mmbtu)	42.657.848,04	41.369.036,27	35.633.921,71	86,14	24.871.524,19	(16,47)
Perak Grati	HSD (kiloliter)	86,50	-	34.000,89	100,00	48.170,48	39.206,47
	Gas (mmbtu)	27.244.102,25	18.744.695,69	18.261.385,95	97,42	7.998.529,23	(32,97)
Bali	HSD (kiloliter)	10.823,97	18.754,58	105.933,23	564,84	43.689,65	878,69
	MFO (kiloliter)	65,39	-	18.417,66	-	38.154,39	28.064,57
	Gas (mmbtu)	8.002.893,82	11.968.372,63	5.778.409,89	48,28	10.283.528,09	(27,80)
B. Pembelian Listrik Purchase of Electricity							
Pesanggaran	HSD (kiloliter)	383,11	-	240,24	-	-	(37,29)
	MFO (kiloliter)	8.285,81	14.363,11	5.987,13	41,68	-	(27,74)
Nusa Penida	HSD (kiloliter)	9.058,66	9.637,20	7.449,91	77,30	-	-
	MFO (kiloliter)	-	-	3.645,33	-	11.032,36	-
C. Pengembangan Development							
	Batu Bara Coal (ton)	-	162.484,42	-	-	288.293,95	-
	HSD (kiloliter)	-	200,40	-	-	92,49	-
Indonesia Power (A+B)	Batu Bara Coal (ton)	12.363.516,56	12.396.550,92	12.695.811,21	102,41	12.888.425,17	2,69
	HSD (kiloliter)	24.671,05	56.460,78	202.038,18	357,84	107.831,50	718,93
	MFO (kiloliter)	8.351,21	14.363,11	28.050,12	195,29	49.186,76	235,88
	Gas (mmbtu)	104.943.182,86	93.784.037,97	96.395.834,16	102,78	69.923.096,27	(8,14)
Indonesia Power + Pengembangan Indonesia Power + Development	Batu Bara Coal (ton)	12.363.516,56	12.559.035,34	12.753.590,21	101,55	13.176.719,11	3,16
	HSD (kiloliter)	24.671,05	56.661,18	202.912,72	358,12	107.924,00	722,47
	MFO (kiloliter)	8.351,21	14.363,11	28.050,12	195,29	49.186,76	235,88
	Gas (mmbtu)	104.943.182,86	93.784.037,97	96.395.834,16	102,78	69.923.096,27	(8,14)

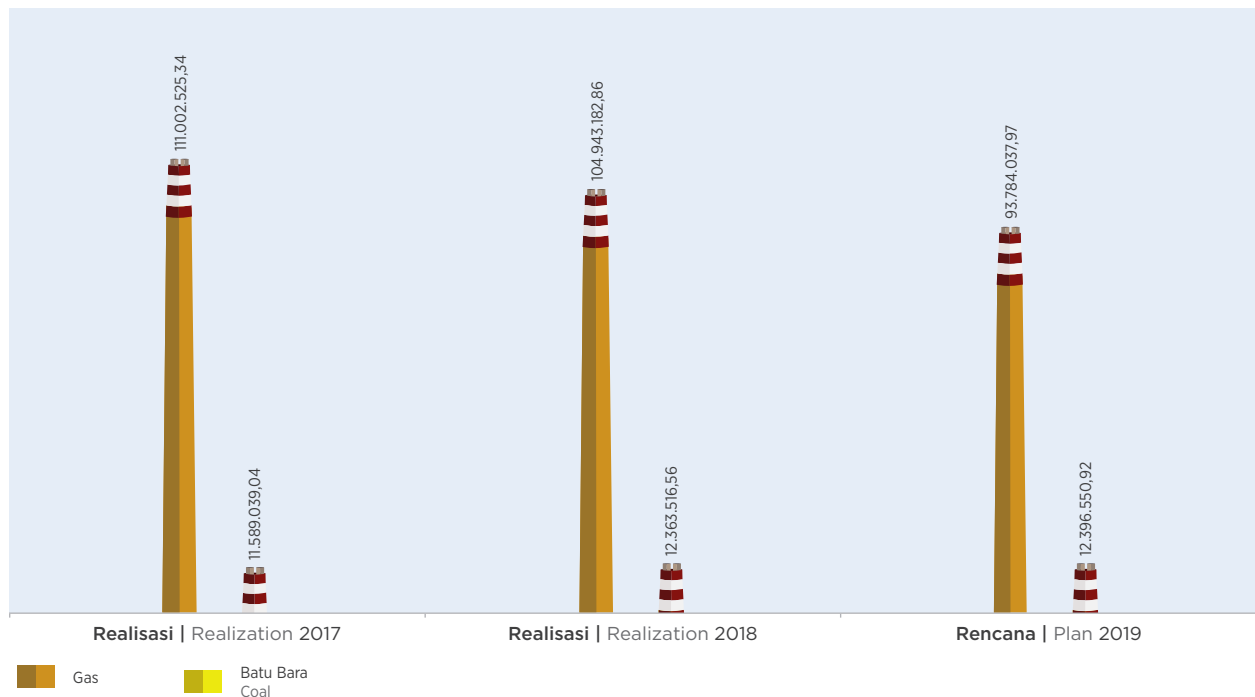
Grafik 29. Realisasi Pemakaian Bahan Bakar HSD dan MFO per Unit Pembangkitan Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019 (kiloliter)

Graph 29. HSD and MFO Fuel Consumption Realization per Unit in 2017-2018 and Plan of 2019 (kiloliter)



Grafik 30. Realisasi Pemakaian Bahan Bakar Gas (mmbtu) dan Batu Bara (ton) per Unit Pembangkitan Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019

Graph 30. Gas (mmbtu) and Coal (ton) Fuel Consumption Realization per Unit in 2017-2018 and Plan of 2019

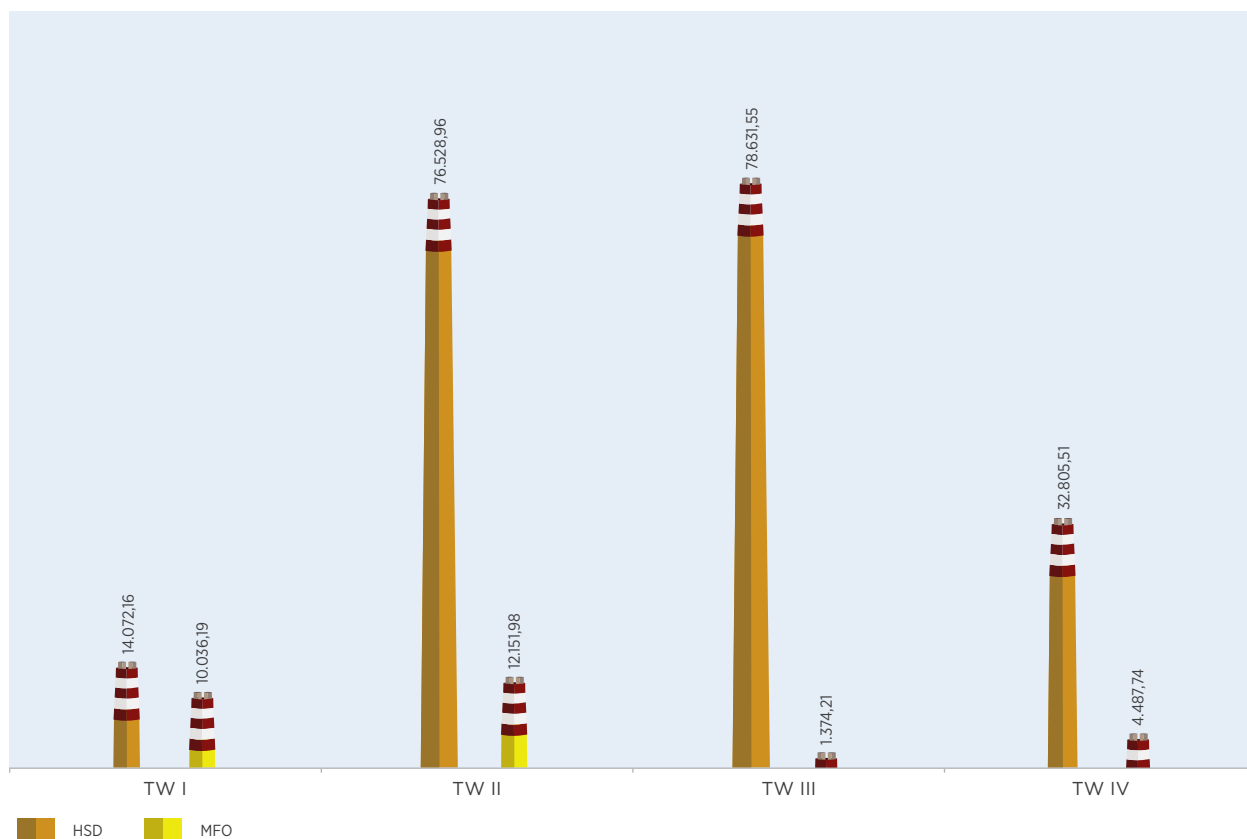


Tabel 26. Pemakaian Bahan Bakar per Unit Tahun 2018

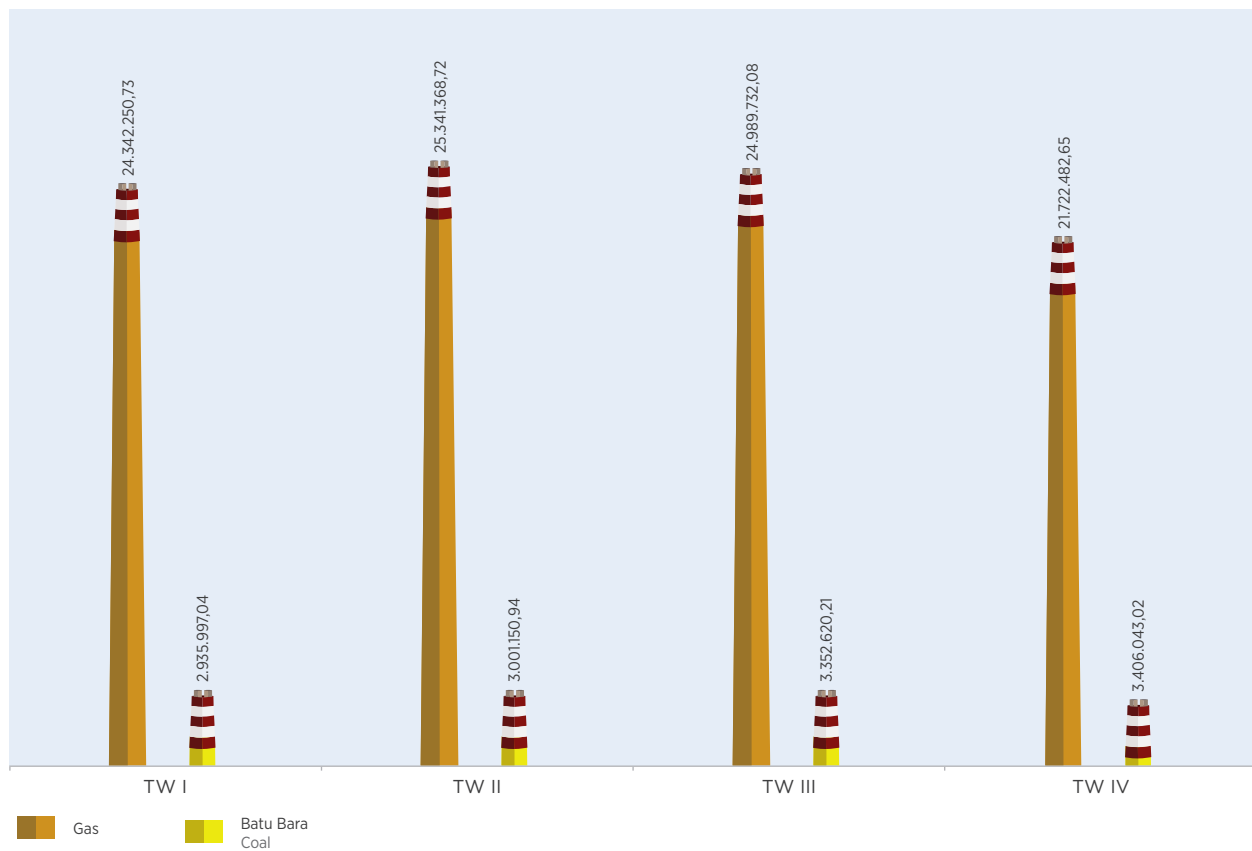
Table 26. Fuel Consumption per Unit in 2018

Unit	Jenis Bahan Bakar Fuel Type	Triwulan Quarterly				2018
		TW I	TW II	TW III	TW IV	
A. Jawa Bali Grid & Embeded Java Bali Grid & Embedded						
Suralaya	Batu Bara Coal (ton)	2.935.997,04	3.001.150,94	3.352.620,21	3.406.043,02	12.695.811,21
	HSD (kiloliter)	1.602,88	1.752,50	519,30	1.249,50	5.124,18
Priok	HSD (kiloliter)	2.911,72	7.041,73	16.626,90	2.376,09	28.956,44
	Gas (mmbtu)	8.592.690,03	10.313.330,50	8.429.082,58	9.387.013,51	36.722.116,62
Semarang	HSD (kiloliter)	423,32	4.884,48	8.395,02	6.630,47	20.333,29
	Gas (mmbtu)	10.015.928,91	9.300.558,44	8.551.490,46	7.765.943,89	35.633.921,71
Perak Grati	HSD (kiloliter)	-	13.041,98	14.984,47	5.974,44	34.000,89
	Gas (mmbtu)	4.816.298,59	5.028.293,90	5.738.602,00	2.678.191,46	18.261.385,95
Bali	HSD (kiloliter)	6.643,74	46.792,40	36.316,40	16.180,70	105.933,23
	MFO (kiloliter)	9.183,09	9.234,56	-	-	18.417,66
	Gas (mmbtu)	917.333,19	699.185,87	2.270.557,03	1.891.333,79	5.778.409,89
B. Pembelian Listrik Purchase of Electricity						
Pesanggaran	HSD (kiloliter)	58,70	103,13	20,40	58,02	240,24
	MFO (kiloliter)	853,10	2.917,42	532,45	1.684,16	5.987,13
Nusa Penida	HSD (kiloliter)	2.431,80	2.912,75	1.769,08	336,28	7.449,91
	MFO (kiloliter)	-	-	841,76	2.803,58	3.645,33
C. Pengembangan Development						
	Batu Bara Coal (ton)	-	-	-	57.779,00	57.779,00
	HSD (kiloliter)	-	-	-	874,54	874,54
Indonesia Power (A+B)	Batu Bara Coal (ton)	2.935.997,04	3.001.150,94	3.352.620,21	3.406.043,02	12.695.811,21
	HSD (kiloliter)	14.072,16	76.528,96	78.631,55	32.805,51	202.038,18
	MFO (kiloliter)	10.036,19	12.151,98	1.374,21	4.487,74	28.050,12
	Gas (mmbtu)	24.342.250,73	25.341.368,72	24.989.732,08	21.722.482,65	96.395.834,16
Indonesia Power + Pengembangan Indonesia Power + Development	Batu Bara Coal (ton)	2.935.997,04	3.001.150,94	3.352.620,21	3.463.822,02	12.753.590,21
	HSD (kiloliter)	14.072,16	76.528,96	78.631,55	33.680,05	202.912,72
	MFO (kiloliter)	10.036,19	12.151,98	1.374,21	4.487,74	28.050,12
	Gas (mmbtu)	24.342.250,73	25.341.368,72	24.989.732,08	21.722.482,65	96.395.834,16

Grafik 31. Pemakaian Bahan Bakar HSD dan MFO Tahun 2018 (kiloliter)
Graph 31. HSD and MFO Fuel Consumption per Unit in 2018 (kiloliter)



Grafik 32. Pemakaian Bahan Bakar Gas (mmbtu) dan Batu Bara (ton) Tahun 2018
Graph 32. Gas (mmbtu) and Coal (ton) Fuel Consumption per Unit in 2018



PEMAKAIAN BAHAN BAKAR PER JENIS PEMBANGKIT CONSUMPTION PER POWER PLANT TYPE

Tabel 27. Realisasi Pemakaian Bahan Bakar per Jenis Pembangkit Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019

Table 27. Fuel Consumption Realization per Power Plant Type in 2017-2018 and Plant of 2019

Jenis Pembangkit Power Plant Type	Jenis Bahan Bakar Fuel Type	Realisasi Realization 2017	Rencana Plan	Realisasi Realization	Pencapaian Achievement (%)	Rencana Plan 2019	Pertumbuhan 2018 terhadap 2017 Growth 2018 to 2017 (%)
			2018				
A. Jawa Bali Grid & Embedded Java Bali Grid & Embedded							
PLTU SPP	Batu Bara Coal (ton)	12.363.516,56	12.396.550,92	12.695.811,21	102,41	12.888.425,17	2,69
	HSD (kiloliter)	3.361,50	9.700,00	5.124,18	52,83	9.968,81	52,44
	Gas (mmbtu)	-	2.764.388,60	1.380.059,74	49,92	-	-
PLTG GTPP	HSD (kiloliter)	1.889,46	12.742,74	101.688,14	798,01	41.814,08	5.281,87
	Gas (mmbtu)	3.898.499,92	2.429.840,30	5.639.296,65	232,09	-	44,65
PLTGU CPP	HSD (kiloliter)	951,51	18.369,00	60.575,09	329,77	51.548,39	6.266,24
	Gas (mmbtu)	93.041.789,12	76.621.436,44	83.598.067,89	109,11	59.639.568,18	(10,15)
PLTD DPP	HSD (kiloliter)	9.026,82	6.011,80	26.887,72	447,25	4.500,23	197,86
	MFO (kiloliter)	65,39	-	18.417,66	100,00	49.186,76	28.064,57
	Gas (mmbtu)	8.002.893,82	11.968.372,63	5.778.409,89	48,28	10.283.528,09	(27,80)
B. Pembelian Listrik Purchase of Electricity							
PLTD DPP	HSD (kiloliter)	9.441,77	9.637,20	7.762,56	80,55	-	(17,78)
	MFO (kiloliter)	8.285,81	14.363,11	9.632,46	67,06	11.032,36	16,25
C. Pengembangan Development							
PLTU SPP	Batu Bara Coal (ton)	-	162.484,42	57.779,00	-	288.293,95	100,00
	HSD (kiloliter)	-	200,40	874,54	-	92,49	100,00
Indonesia Power (A+B)	Batu Bara Coal (ton)	12.363.516,56	12.396.550,92	12.695.811,21	102,41	12.888.425,17	2,69
	HSD (kiloliter)	24.671,05	56.460,74	202.037,68	357,84	9.968,81	718,93
	MFO (kiloliter)	8.351,21	14.363,11	28.050,12	195,29	-	235,88
	Gas (mmbtu)	104.943.182,86	93.784.037,97	96.395.834,16	102,78	-	(8,14)
Indonesia Power + Pengembangan Indonesia Power + Development	Batu Bara Coal (ton)	12.363.516,56	12.559.035,34	12.753.590,21	101,55	13.176.719,11	3,16
	HSD (kiloliter)	24.671,05	56.661,14	202.912,22	358,12	10.061,30	722,47
	MFO (kiloliter)	8.351,21	14.363,11	28.050,12	195,29	-	235,88
	Gas (mmbtu)	104.943.182,86	93.784.037,97	96.395.834,16	102,78	-	(8,14)

Tabel 28. Pemakaian Bahan Bakar per Jenis Pembangkit Tahun 2018

Table 28. Fuel Consumption per Power Plant Type in 2018

Jenis Pembangkit Power Plant Type	Jenis Bahan Bakar Fuel Type	Triwulan Quarterly				2018
		TW I	TW II	TW III	TW IV	
A. Jawa Bali Grid & Embedded Java Bali Grid & Embedded						
PLTU SPP	Batu Bara Coal (ton)	2.935.997,04	3.001.150,94	3.352.620,21	3.406.043,02	12.695.811,2
	HSD (kiloliter)	1.602,88	1.752,50	519,30	1.249,50	5.124,18
	Gas (mmbtu)	451.383,79	928.675,95	-	-	1.380.059,74
PLTG GTPP	HSD (kiloliter)	3.678,19	42.179,55	39.263,43	16.566,97	101.688,14
	Gas (mmbtu)	1.474.537,44	1.797.650,47	742.871,60	1.624.237,13	5.639.296,65
PLTGU CPP	HSD (kiloliter)	2.911,72	11.449,80	34.980,98	11.232,59	60.575,09
	Gas (mmbtu)	21.498.996,30	21.915.856,43	21.976.303,44	18.206.911,72	83.598.067,89
PLTD DPP	HSD (kiloliter)	3.388,86	18.131,24	2.078,37	3.289.323,10	3.312.921,57
	MFO (kiloliter)	9.183,09	9.234,56	-	-	18.417,66
	Gas (mmbtu)	917.333,19	699.185,87	2.270.557,03	1.891.333,79	5.778.409,89
B. Pembelian Listrik Purchase of Electricity						
PLTD DPP	HSD (kiloliter)	2.490,50	3.015,88	1.789,47	466,71	7.762,56
	MFO (kiloliter)	853,10	2.917,42	1.374,21	4.487,74	9.632,46
C. Pengembangan Development						
	Batu Bara Coal (ton)	-	-	-	57.779,00	57.779,00
	HSD (kiloliter)	-	-	-	874,54	874,54
Indonesia Power (A+B)	Batu Bara Coal (ton)	2.935.997,04	3.001.150,94	3.352.620,21	3.406.043,02	12.695.811,21
	HSD (kiloliter)	14.072,16	76.528,96	78.631,55	32.805,01	202.037,68
	MFO (kiloliter)	10.036,19	12.151,98	1.374,21	4.487,74	28.050,12
	Gas (mmbtu)	24.342.250,73	25.341.368,72	24.989.732,08	21.722.482,65	96.395.834,16
Indonesia Power + Pengembangan Indonesia Power + Development	Batu Bara Coal (ton)	2.935.997,04	3.001.150,94	3.352.620,21	3.463.822,02	12.753.590,21
	HSD (kiloliter)	14.072,16	76.528,96	78.631,55	33.679,55	202.912,22
	MFO (kiloliter)	10.036,19	12.151,98	1.374,21	4.487,74	28.050,12
	Gas (mmbtu)	24.342.250,73	25.341.368,72	24.989.732,08	21.722.482,65	96.395.834,16



KINERJA OPERASIONAL

Operational Performance

Tabel 29. Kinerja Operasional Tahun 2014–2018

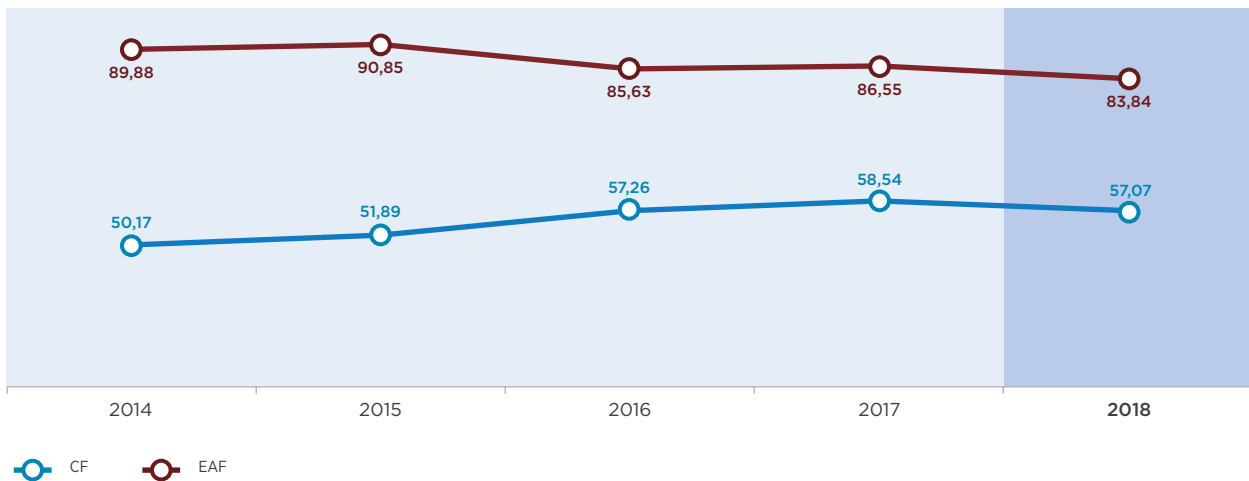
Table 29. Indonesia Power Unit Performance in 2014–2018

Unsur Kinerja Performance Factor	2014	2015	2016*	2017	2018
Faktor Efisiensi Efficiency Factor					
CF (%)	50,17	51,89	57,26	58,54	57,07
Faktor Keandalan Reliability Factor					
EAF (%)	89,88	90,85	85,63	86,55	83,84

* Dalam perhitungan kinerja EAF Perusahaan di tahun 2016 ditambahkan kinerja EAF Jasa O & M *Fast Track Program-1* (FTP1)
EAF performance calculation in 2016 in addition to EAF performance of Fast Track Program-1 (FTP1) of O & M service.

Grafik 33. Kinerja Operasional Tahun 2014–2018 (%)

Graph 33. Indonesia Power Unit Performance in 2014–2018 (%)



Tabel 30. Realisasi EAF Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019

Table 30. EAF Realization in 2017-2018 and Plan of 2019

Unit	Realisasi Realization 2017	Rencana Plan	Realisasi Realization	Pencapaian Achievement (%)	Rencana Plan 2019
			2018		
A. Unit Pembangkit Generating Unit					
Suralaya	91,26	90,03	89,05	98,92	89,61
Priok	93,61	89,35	82,19	91,98	82,30
Saguling	96,35	96,53	97,73	101,24	94,22
Kamojang	92,93	92,73	89,55	96,58	89,83
Semarang	81,84	85,03	82,83	97,41	87,58
Mrica	97,57	97,40	99,10	101,75	92,88
Perak Grati	96,18	89,21	78,97	88,53	82,63
Bali	97,65	91,58	93,77	102,40	89,48
Total (1)	92,07	90,39	87,94	97,29	88,21
B. Jasa O&M FTP-1 O&M FTP-1 Service					
Suralaya 8	70,89	77,67	68,99	88,82	78,74
Labuan	70,66	84,47	84,73	100,31	86,10
Lontar	78,89	84,54	82,58	97,68	85,90
Palabuhan Ratu	83,39	84,01	77,62	92,39	84,28
Priok Blok 3	83,25	82,79	80,57	97,31	93,06
Cilegon	94,32	87,05	88,19	101,31	89,44
Adipala	56,24	72,35	66,59	92,04	88,05
Total PLTU Batu Bara FTP-1 (2)	73,78	81,15	76,58	94,36	84,68
Total PLTGU AMC Jawa (3)	88,54	84,83	84,22	99,28	91,33
Indonesia Power (1+2+3)	86,55	87,25	83,84	96,09	87,58

Tabel 31. Realisasi CF Tahun 2017-2018 dan Rencana Tahun 2019

Table 31. CF Realization in 2017-2018 and Plan of 2019

Unit	Realisasi Realization 2017	Rencana Plan	Realisasi Realization	Pencapaian Achievement (%)	Rencana Plan 2019
			2018		
A. Unit Pembangkit Generating Unit					
Suralaya	79,91	82,69	82,96	100,33	84,00
Priok	36,02	24,85	42,63	171,55	29,69
Saguling	45,27	42,34	34,34	81,11	39,41
Kamojang	92,78	85,74	87,55	102,11	85,63
Semarang	48,30	44,70	45,36	101,48	29,08
Mrica	42,53	37,50	31,99	85,32	37,50
Perak Grati	43,63	29,43	28,45	96,68	11,20
Bali	20,45	9,83	23,37	237,76	25,60
Total	58,93	56,09	57,45	102,42	53,15
B. Jasa O&M FTP-1 O&M FTP-1 Service					
Suralaya 8	63,12	71,34	56,00	78,49	71,97
Labuan	64,32	77,97	80,19	102,84	82,98
Lontar	70,95	78,01	76,61	98,21	82,77
Palabuhan Ratu	59,60	77,51	62,92	81,17	79,39
Priok Blok 3	50,57	65,00	50,56	77,79	53,11
Cilegon	77,27	65,00	54,79	84,30	48,81
Adipala	34,30	65,72	64,60	98,30	81,75
Indonesia Power	58,54	63,33	57,07	90,12	51,59

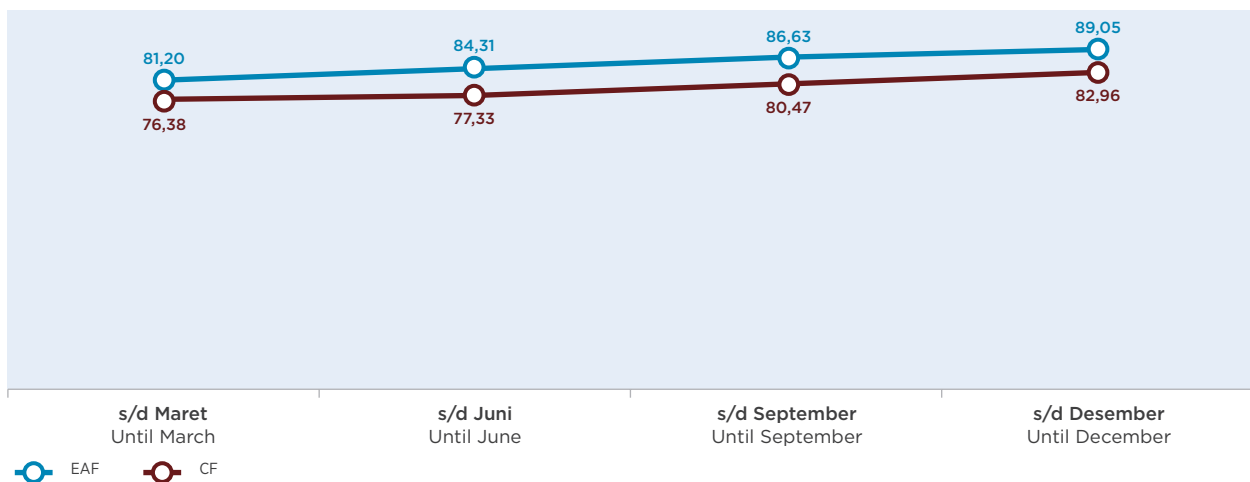
Tabel 32. Kinerja Unit Pembangkitan Suralaya Tahun 2018

Table 32. Suralaya Generating Unit Performance in 2018

Unsur Kinerja Performance Factor	2018			
	s/d Maret Until March	s/d Juni Until June	s/d September Until September	s/d Desember Until December
Faktor Keandalan Reliability Factor				
EAF (%)	81,20	84,31	86,63	89,05
Faktor Efisiensi Efficiency Factor				
CF (%)	76,38	77,33	80,47	82,96

Grafik 34. Kinerja Unit Pembangkitan Suralaya Tahun 2018 (%)

Graph 34. Suralaya Generating Unit Performance in 2018 (%)



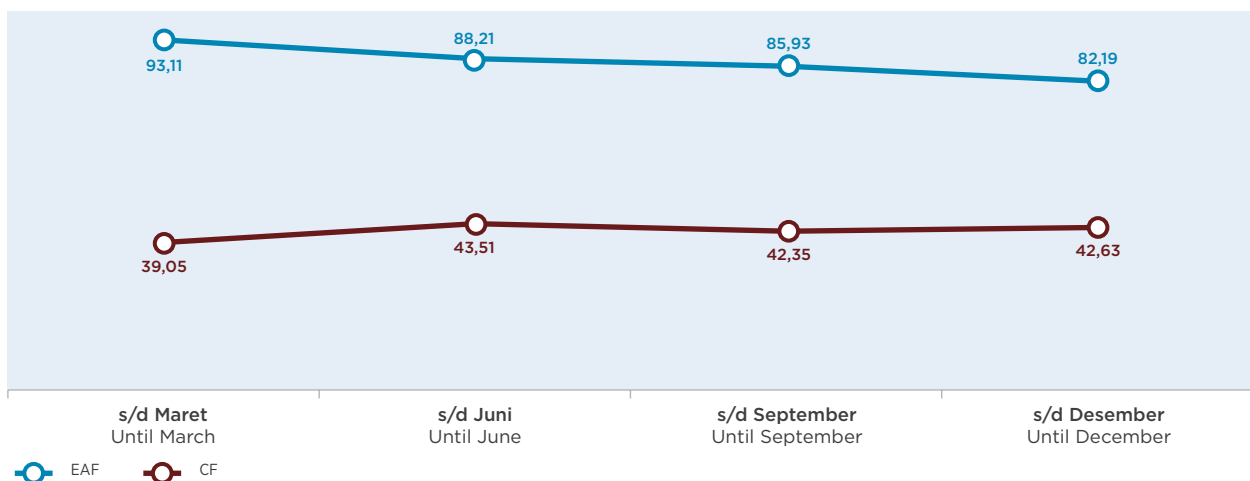
Tabel 33. Kinerja Unit Pembangkitan dan Jasa Pembangkitan Priok Tahun 2018

Table 33. Priok Generating and Generating Services Unit Performance in 2018

Unsur Kinerja Performance Factor	2018			
	s/d Maret Until March	s/d Juni Until June	s/d September Until September	s/d Desember Until December
Faktor Keandalan Reliability Factor				
EAF (%)	93,11	88,21	85,93	82,19
Faktor Efisiensi Efficiency Factor				
CF (%)	39,05	43,51	42,35	42,63

Grafik 35. Kinerja Unit Pembangkitan Priok Tahun 2018 (%)

Graph 35. Priok Generating and Generating Services Unit in 2018 (%)



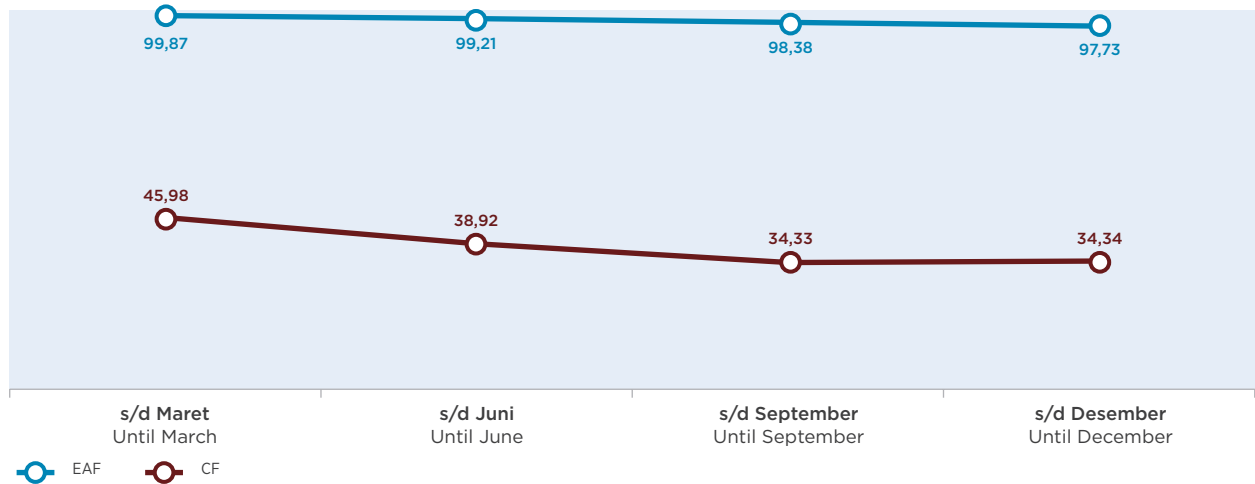
Tabel 34. Kinerja Unit Pembangkitan Saguling Tahun 2018

Table 34. Saguling Generating Unit Performance in 2018

Unsur Kinerja Performance Factor	2018			
	s/d Maret Until March	s/d Juni Until June	s/d September Until September	s/d Desember Until December
Faktor Keandalan Reliability Factor				
EAF (%)	99,87	99,21	98,38	97,73
Faktor Efisiensi Efficiency Factor				
CF (%)	45,98	38,92	34,33	34,34

Grafik 36. Kinerja Unit Pembangkitan Saguling Tahun 2018 (%)

Graph 36. Saguling Generating Unit Performance in 2018 (%)



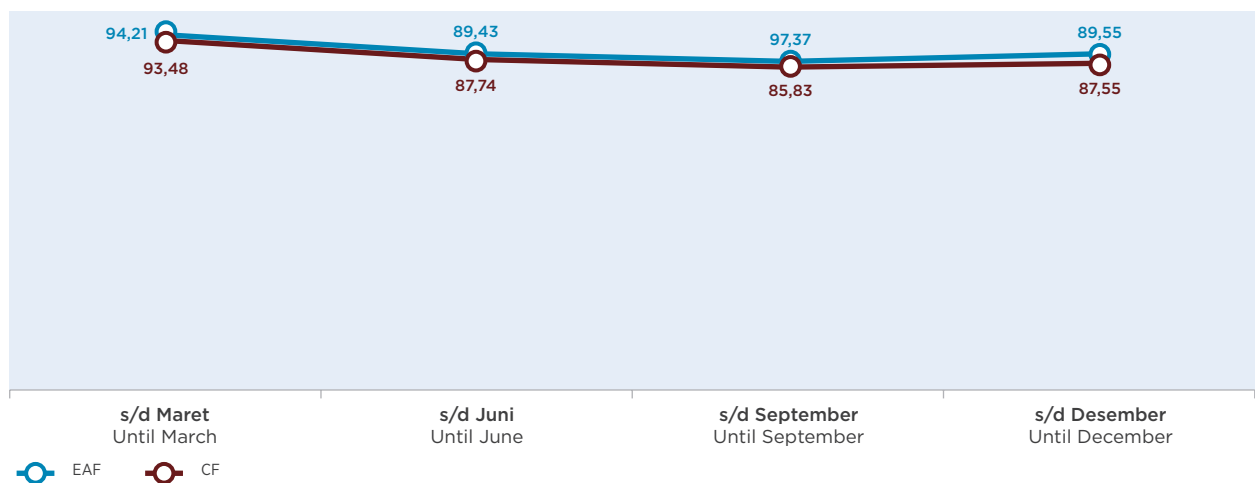
Tabel 35. Kinerja Unit Pembangkitan dan Jasa Pembangkitan Kamojang Tahun 2018

Table 35. Kamojang Generating and Generating Services Unit Performance in 2018

Unsur Kinerja Performance Factor	Triwulan Quarterly			
	s/d Maret Until March	s/d Juni Until June	s/d September Until September	s/d Desember Until December
Faktor Keandalan Reliability Factor				
EAF (%)	94,21	89,43	87,37	89,55
Faktor Efisiensi Efficiency Factor				
CF (%)	93,48	87,74	85,83	87,55

Grafik 37. Kinerja Unit Pembangkitan dan Jasa Pembangkitan Kamojang Tahun 2018 (%)

Graph 37. Kamojang Generating and Generating Services Unit Performance in 2018 (%)



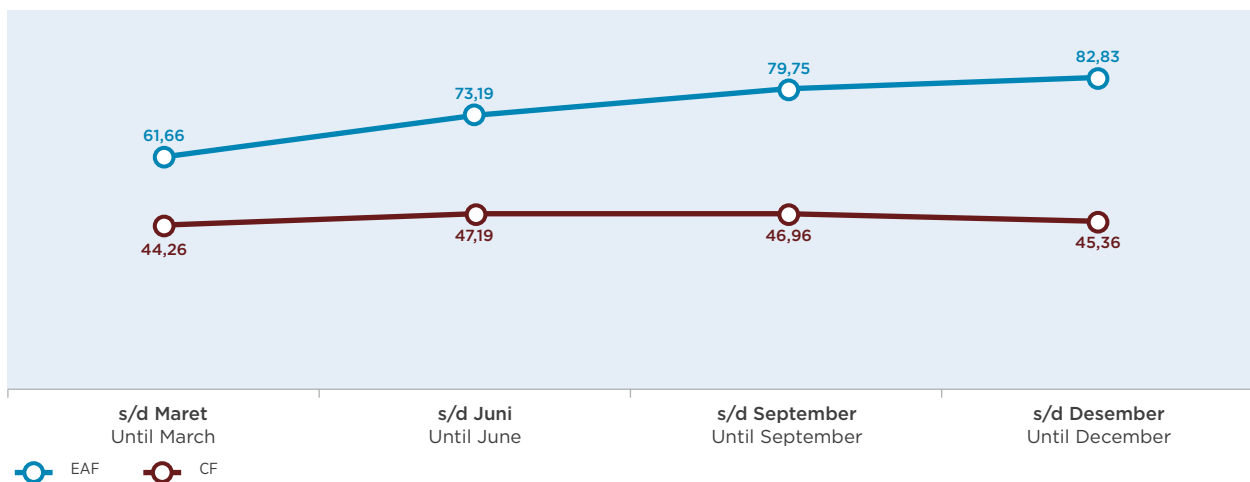
Tabel 36. Kinerja Unit Pembangkitan Semarang Tahun 2018

Table 36. Semarang Generating Unit Performance in 2018

Unsur Kinerja Performance Factor	2018			
	s/d Maret Until March	s/d Juni Until June	s/d September Until September	s/d Desember Until December
Faktor Keandalan Reliability Factor				
EAF (%)	61,66	73,19	79,75	82,83
Faktor Efisiensi Efficiency Factor				
CF (%)	44,26	47,19	46,96	45,36

Grafik 38. Kinerja Unit Pembangkitan Semarang Tahun 2018 (%)

Graph 38. Semarang Generating Unit Performance in 2018 (%)



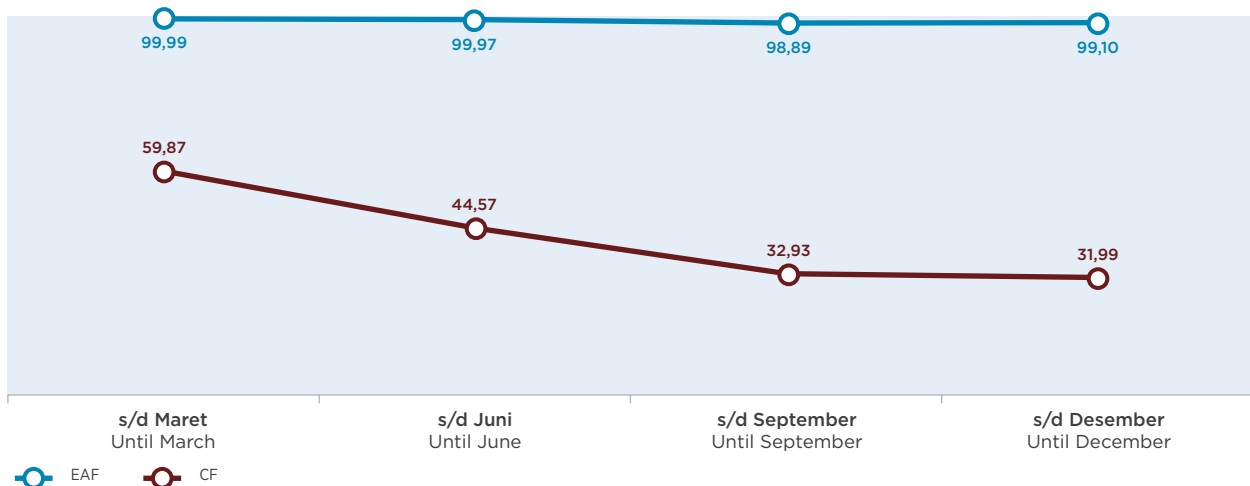
Tabel 37. Kinerja Unit Pembangkitan Mrica Tahun 2018

Table 37. Mrica Generating Unit Performance in 2018

Unsur Kinerja Performance Factor	2018			
	s/d Maret Until March	s/d Juni Until June	s/d September Until September	s/d Desember Until December
Faktor Keandalan Reliability Factor				
EAF (%)	99,99	99,97	98,89	99,10
Faktor Efisiensi Efficiency Factor				
CF (%)	59,87	44,57	32,93	31,99

Grafik 39. Kinerja Unit Pembangkitan Mrica Tahun 2018 (%)

Graph 39. Mrica Generating Unit Performance in 2018 (%)



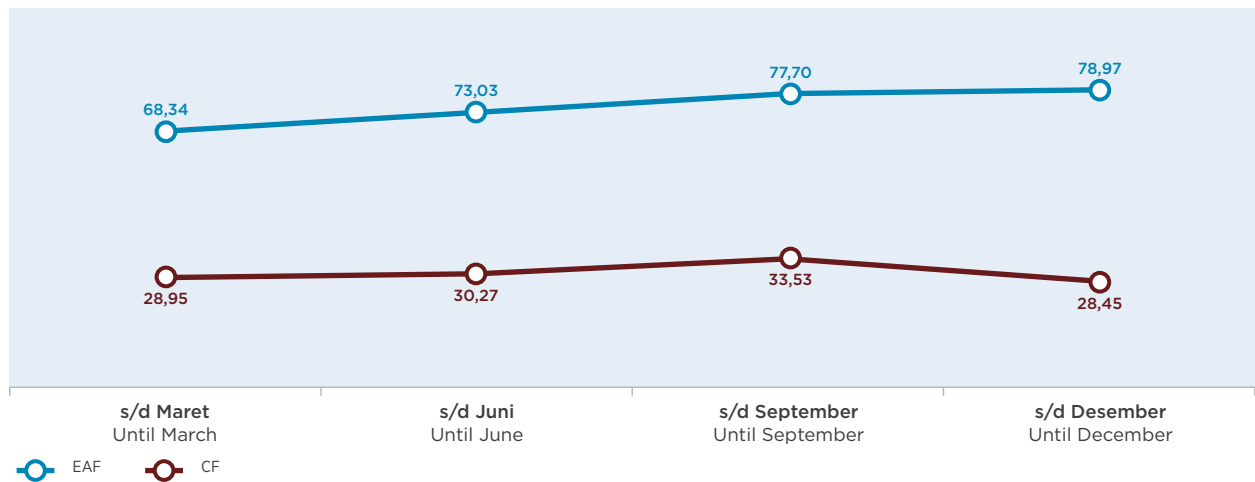
Tabel 38. Kinerja Unit Pembangkitan Perak Grati Tahun 2018

Table 38. Perak Grati Generating Unit Performance in 2018

Unsur Kinerja Performance Factor	2018			
	s/d Maret Until March	s/d Juni Until June	s/d September Until September	s/d Desember Until December
Faktor Keandalan Reliability Factor				
EAF (%)	68,34	73,03	77,70	78,97
Faktor Efisiensi Efficiency Factor				
CF (%)	28,95	30,27	33,53	28,45

Grafik 40. Kinerja Unit Pembangkitan Perak Grati Tahun 2018 (%)

Graph 40. Perak Grati Generating Unit Performance in 2018 (%)



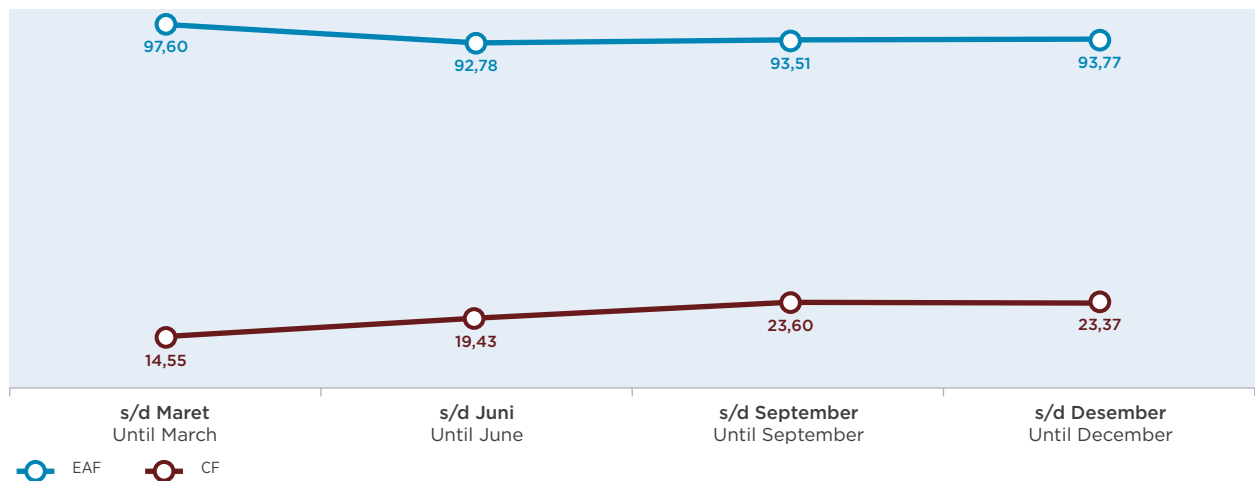
Tabel 39. Kinerja Unit Pembangkitan dan Jasa Pembangkitan Bali Tahun 2018

Table 39. Bali Generating and Generating Services Unit Performance in 2018

Unsur Kinerja Performance Factor	2018			
	s/d Maret Until March	s/d Juni Until June	s/d September Until September	s/d Desember Until December
Faktor Keandalan Reliability Factor				
EAF (%)	97,60	92,78	93,51	93,77
Faktor Efisiensi Efficiency Factor				
CF (%)	14,55	19,43	23,60	23,37

Grafik 41. Kinerja Unit Pembangkitan dan Jasa Pembangkitan Bali Tahun 2018 (%)

Graph 41. Bali Generating and Generating Services Unit Performance in 2018 (%)



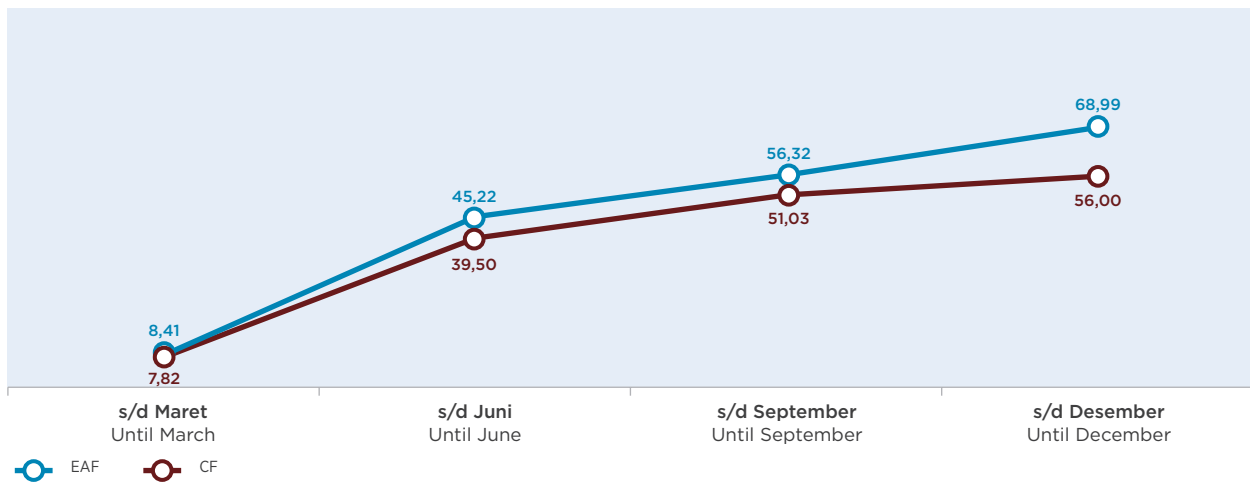
Tabel 40. Kinerja Unit Pembangkitan Suralaya 8 Tahun 2018

Table 40. Suralaya 8 Generating Unit Performance in 2018

Unsur Kinerja Performance Factor	2018			
	s/d Maret Until March	s/d Juni Until June	s/d September Until September	s/d Desember Until December
Faktor Keandalan Reliability Factor				
EAF (%)	8,41	45,22	56,32	68,99
Faktor Efisiensi Efficiency Factor				
CF (%)	7,82	39,50	51,03	56,00

Grafik 42. Kinerja Unit Pembangkitan Suralaya 8 Tahun 2018 (%)

Graph 42. Suralaya 8 Generating Unit Performance in 2018 (%)



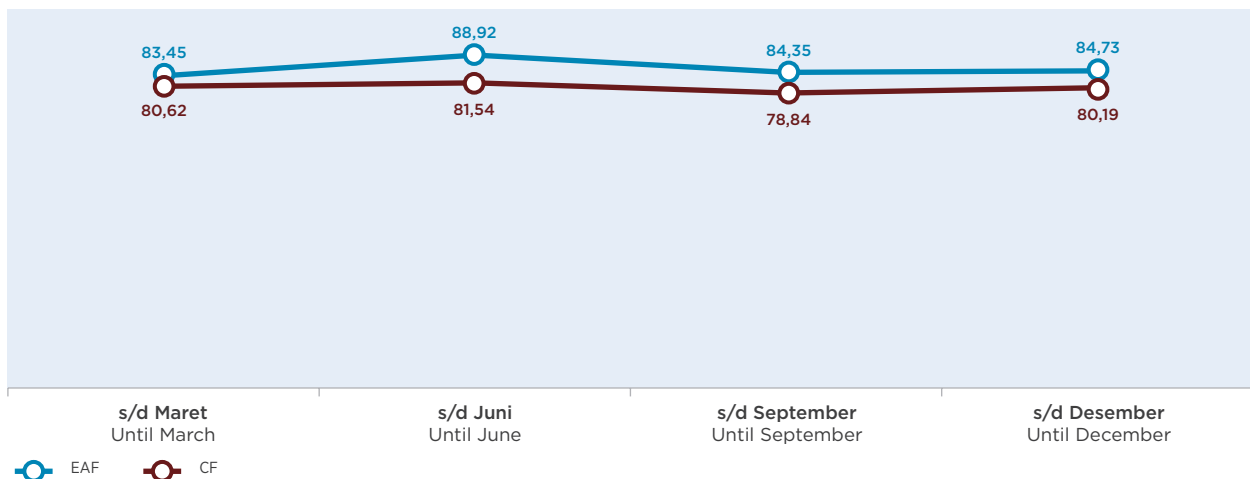
Tabel 41. Kinerja Unit Pembangkitan Labuan Tahun 2018

Table 41. Labuan Generating Unit Performance in 2018

Unsur Kinerja Performance Factor	2018			
	s/d Maret Until March	s/d Juni Until June	s/d September Until September	s/d Desember Until December
Faktor Keandalan Reliability Factor				
EAF (%)	83,45	88,92	84,35	84,73
Faktor Efisiensi Efficiency Factor				
CF (%)	80,62	81,54	78,84	80,19

Grafik 43. Kinerja Unit Pembangkitan Labuan Tahun 2018 (%)

Graph 43. Labuan Generating Unit Performance in 2018 (%)



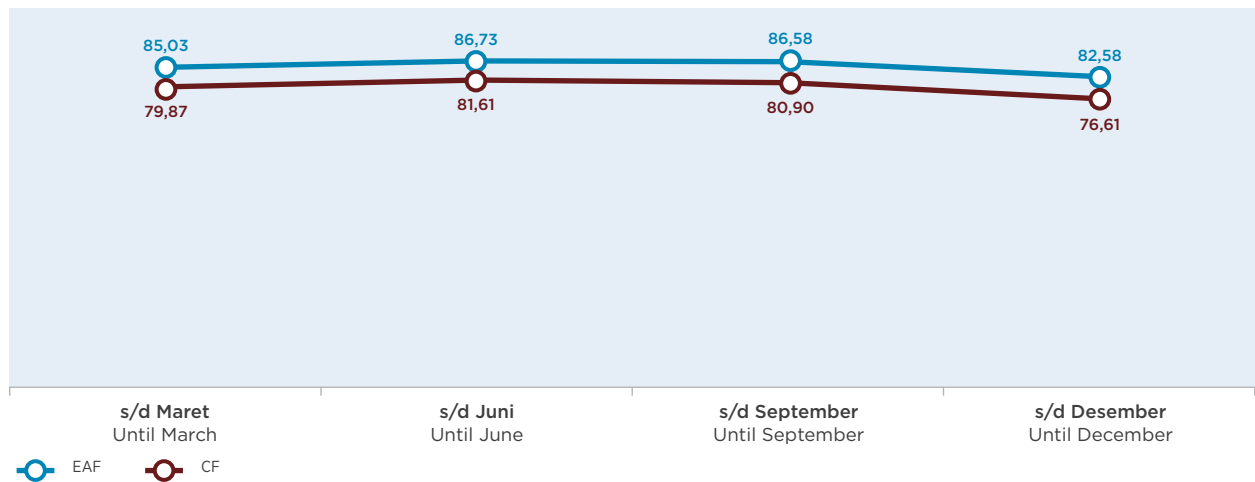
Tabel 42. Kinerja Unit Pembangkitan Lontar Tahun 2018

Table 42. Lontar Generating Unit Performance in 2018

Unsur Kinerja Performance Factor	2018			
	s/d Maret Until March	s/d Juni Until June	s/d September Until September	s/d Desember Until December
Faktor Keandalan Reliability Factor				
EAF (%)	85,03	86,73	86,58	82,58
Faktor Efisiensi Efficiency Factor				
CF (%)	79,87	81,61	80,90	76,61

Grafik 44. Kinerja Unit Pembangkitan Lontar Tahun 2018 (%)

Graph 44. Lontar Generating Unit Performance in 2018 (%)



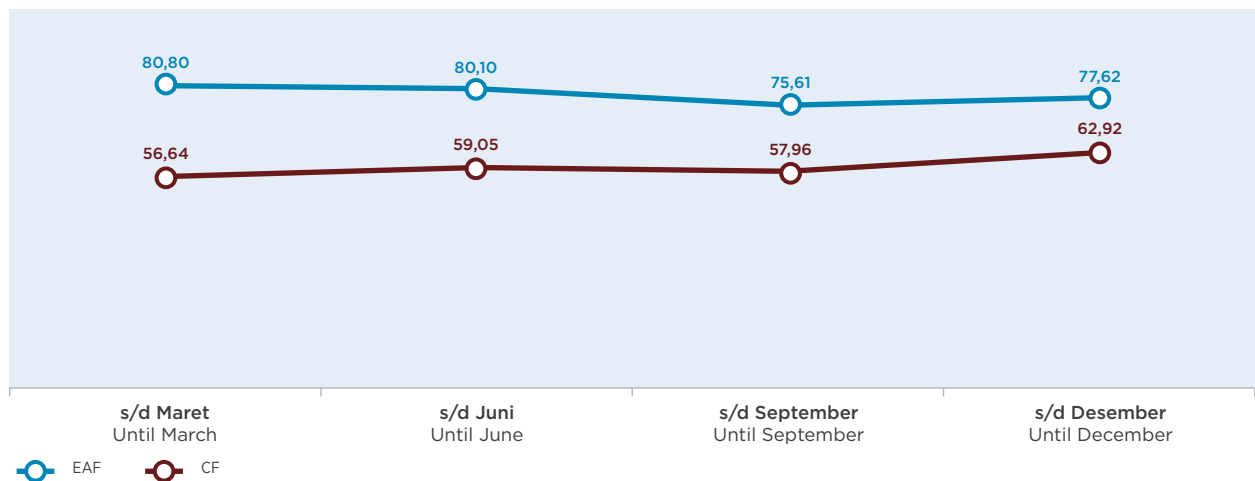
Tabel 43. Kinerja Unit Pembangkitan Palabuhan Ratu Tahun 2018

Table 43. Palabuhan Ratu Generating Unit Performance in 2018

Unsur Kinerja Performance Factor	2018			
	s/d Maret Until March	s/d Juni Until June	s/d September Until September	s/d Desember Until December
Faktor Keandalan Reliability Factor				
EAF (%)	80,80	80,10	75,61	77,62
Faktor Efisiensi Efficiency Factor				
CF (%)	56,64	59,05	57,96	62,92

Grafik 45. Kinerja Unit Pembangkitan Palabuhan Ratu Tahun 2018 (%)

Graph 45. Palabuhan Ratu Generating Unit Performance in 2018 (%)



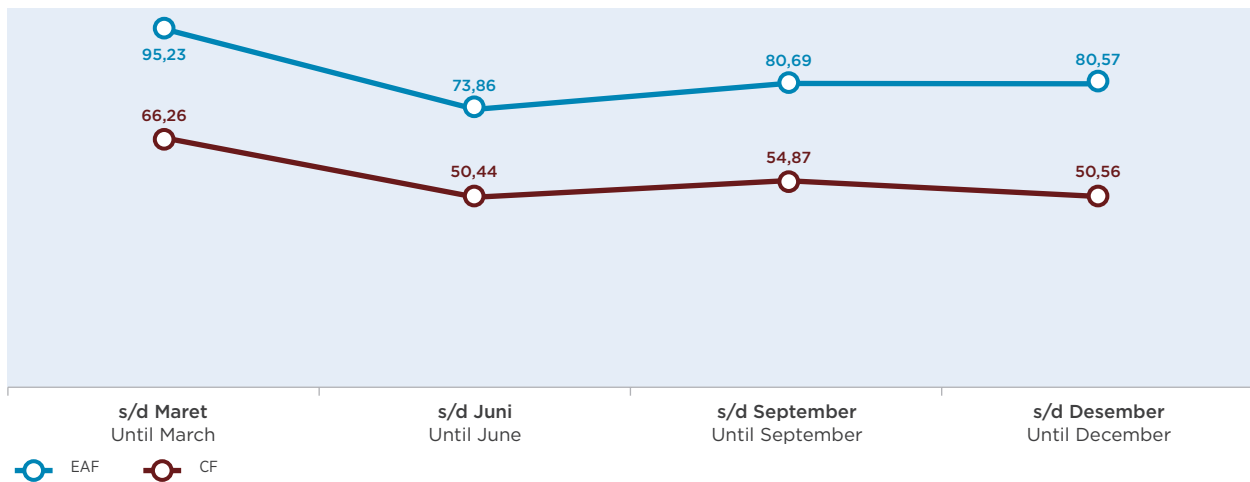
Tabel 44. Kinerja Jasa O&M PLTGU Priok Blok 3 Tahun 2018

Table 44. CPP Priok Block 3 O&M Generating Services Performance in 2018

Unsur Kinerja Performance Factor	2018			
	s/d Maret Until March	s/d Juni Until June	s/d September Until September	s/d Desember Until December
Faktor Keandalan Reliability Factor EAF (%)	95,23	73,86	80,69	80,57
Faktor Efisiensi Efficiency Factor CF (%)	66,26	50,44	54,87	50,56

Grafik 46. Kinerja Jasa O&M PLTGU Priok Blok 3 Tahun 2018 (%)

Graph 46. CPP Priok Block 3 O&M Generating Services Performance in 2018 (%)



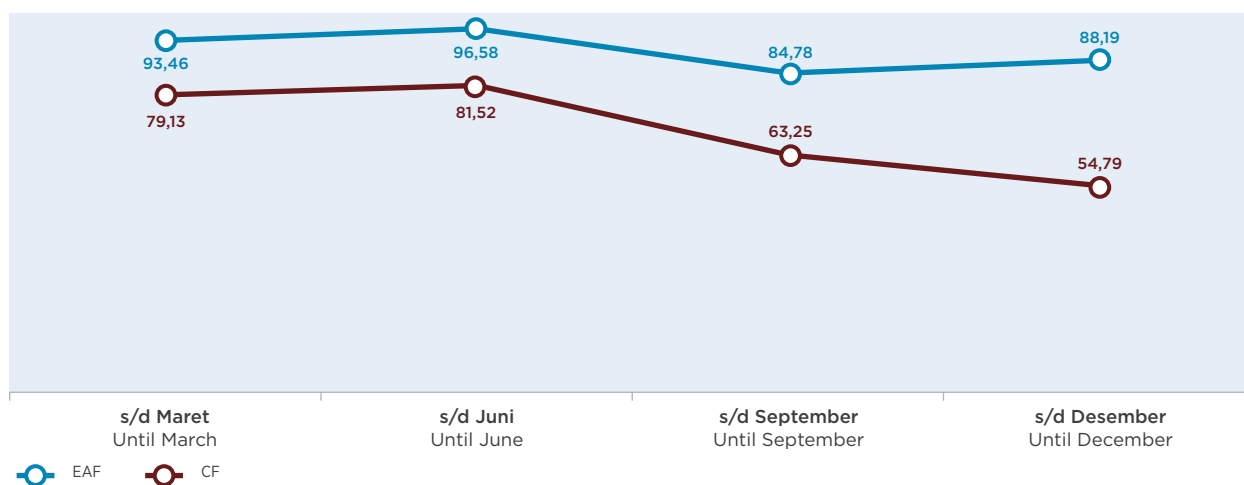
Tabel 45. Kinerja Unit Jasa Pembangkitan Cilegon Tahun 2018

Table 45. Cilegon Generating Unit Performance in 2018

Unsur Kinerja Performance Factor	2018			
	s/d Maret Until March	s/d Juni Until June	s/d September Until September	s/d Desember Until December
Faktor Keandalan Reliability Factor				
EAF (%)	93,46	96,58	84,78	88,19
Faktor Efisiensi Efficiency Factor				
CF (%)	79,13	81,52	63,25	54,79

Grafik 47. Kinerja Unit Pembangkitan Cilegon Tahun 2018 (%)

Graph 47. Cilegon Generating Unit Performance in 2018 (%)



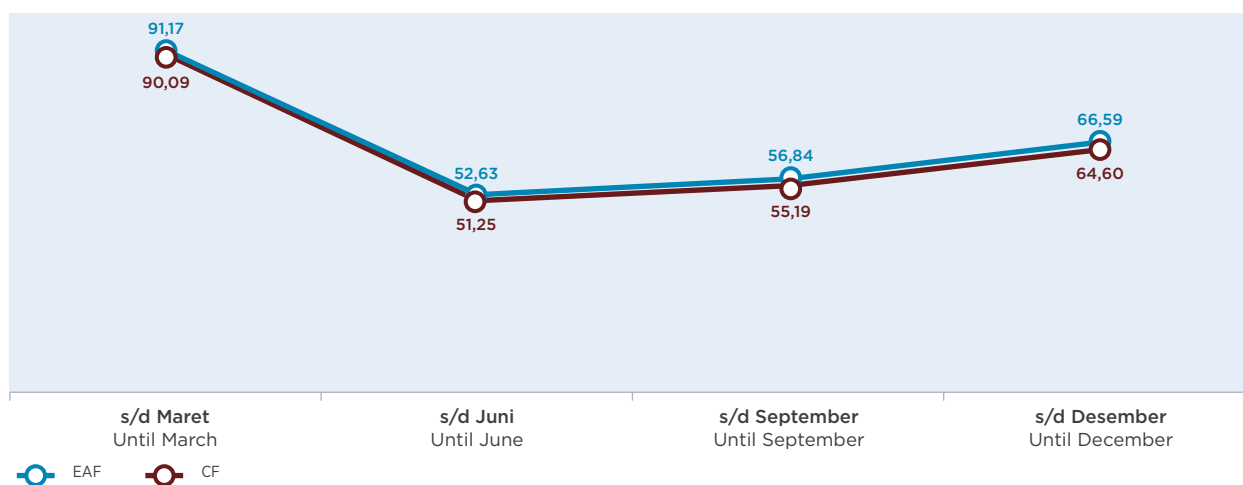
Tabel 46. Kinerja Unit Jasa Pembangkitan Adipala Tahun 2018

Table 46. Adipala Generating Unit Services Performance in 2018

Unsur Kinerja Performance Factor	2018			
	s/d Maret Until March	s/d Juni Until June	s/d September Until September	s/d Desember Until December
Faktor Keandalan Reliability Factor EAF (%)	91,17	52,63	56,84	66,59
Faktor Efisiensi Efficiency Factor CF (%)	90,09	51,25	55,19	64,60

Grafik 48. Kinerja Unit Jasa Pembangkitan Adipala Tahun 2018 (%)

Graph 48. Adipala Generating Unit Services Performance in 2018 (%)





KEUANGAN

Financial

Tabel 47. Jumlah Aset, Laba Tahun Berjalan, Pendapatan Usaha dan Pendapatan Penjualan Energi Listrik Tahun 2014–2018

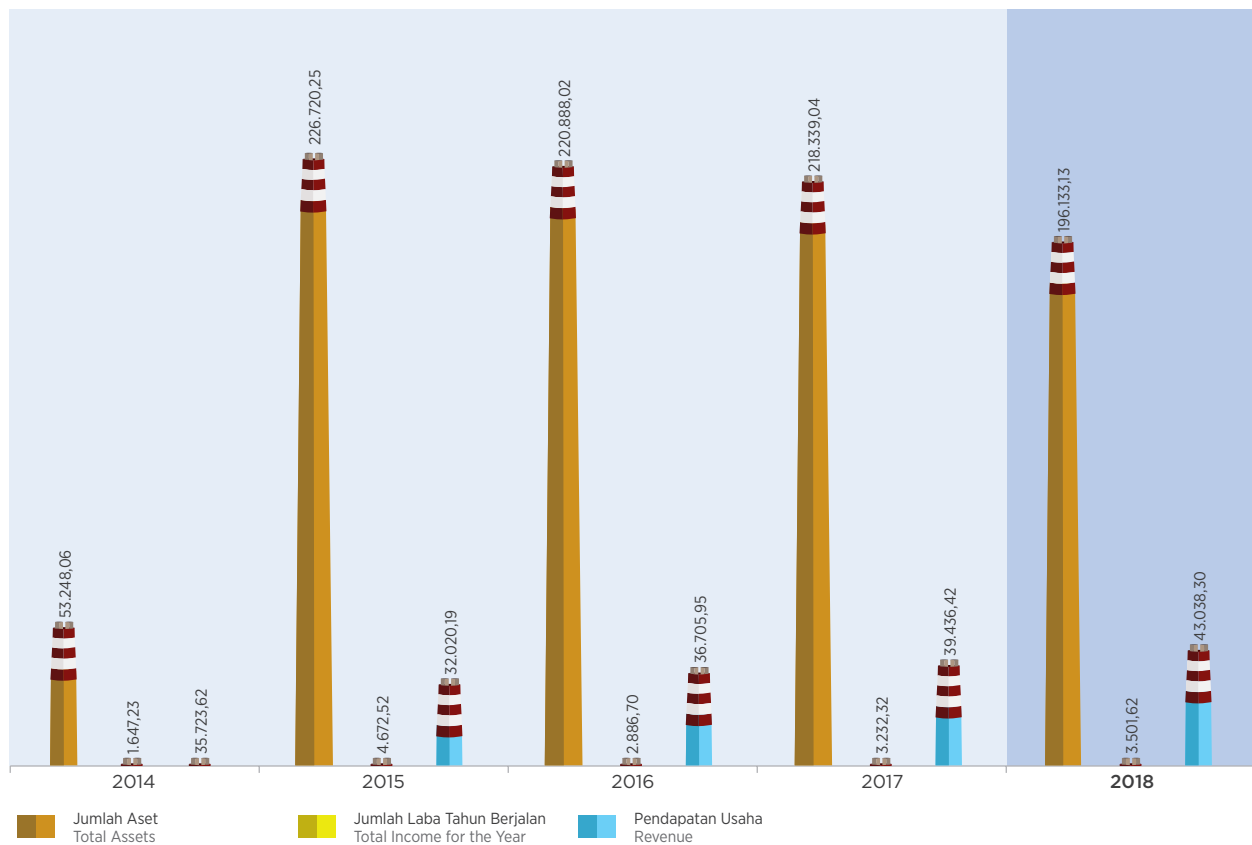
Table 47. Total Assets, Income for the Year, Revenue and Electricity Sales Revenue in 2014–2018

Uraian Description	2014	2015*	2016	2017	2018
Jumlah Aset (Rp miliar) Total Assets (billion Rp)	53.248,06	226.720,25	220.888,02	218.339,04	196.133,13
Pertumbuhan (%) Growth (%)	(0,43)	325,78	(2,57)	(1,15)	(10,17)
Jumlah Laba Tahun Berjalan (Rp miliar) Total Income for the Year (billion Rp)	1.647,23	4.672,52	2.886,70	3.232,32	3.501,62
Pertumbuhan (%) Growth (%)	32,58	183,66	(38,22)	111,97	8,33
Pendapatan Usaha (Rp miliar) Revenue (billion Rp)	35.723,62	32.020,19	36.705,95	39.436,42	43.038,30
Pertumbuhan (%) Growth (%)	6,54	(10,37)	14,63	7,44	9,13
Pendapatan Penjualan Energi Listrik (Rp miliar) Electricity Sales Revenue (billion Rp)	34.828,75	30.680,91	34.504,12	20.974,18	23.781,27
Pertumbuhan (%) Growth (%)	5,76	(11,91)	12,46	(39,21)	13,38

* Penyampaian kembali angka keuangan tahun 2015 sesuai dengan ISAK 8
Restatement of financial figures in 2015 is in line with ISAK 8

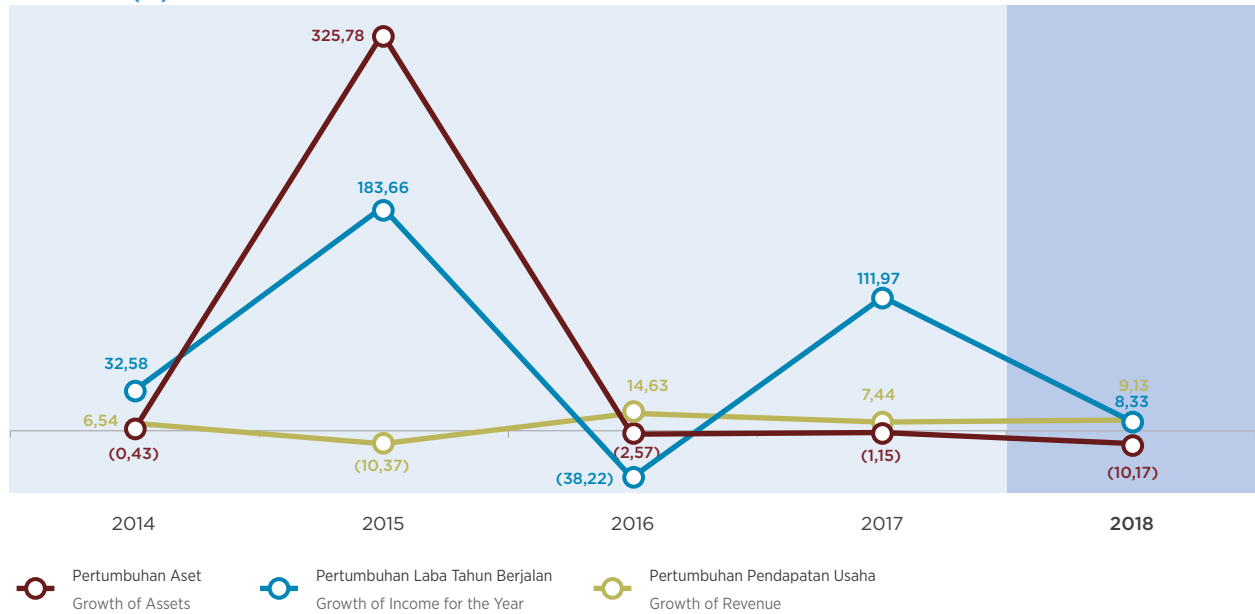
Grafik 49. Jumlah Aset, Laba Tahun Berjalan, Pendapatan Usaha dan Pendapatan Penjualan Energi Listrik Tahun 2014–2018 (dalam Rp miliar)

Graph 49. Total Assets, Income for the Year, Revenue and Electricity Sales Revenue in 2014–2018 (in billion Rp)



Grafik 50. Pertumbuhan Jumlah Aset, Laba Tahun Berjalan, Pendapatan Usaha dan Pendapatan Penjualan Energi Listrik Tahun 2014–2018 (%)

Graph 50. Total Assets, Income for the Year, Revenue and Electricity Sales Revenue Growth in 2014–2018 (%)



Tabel 48. Pendapatan Penjualan Energi Listrik per Unit Tahun 2018 (dalam juta Rupiah)

Table 48. Electricity Sales Revenue per Generating Business Unit in 2018 (in million Rupiah)

Unit	Triwulan Quarterly				Total
	TW I	TW II	TW III*	TW IV	
Suralaya*	–	–	–	–	–
Priok	1.263.288,57	1.631.556,44	1.224.069,68	1.530.242,11	5.649.156,81
Saguling	274.103,46	288.444,30	209.715,36	248.313,37	1.020.576,50
Kamojang	821.487,15	860.061,01	960.801,89	874.129,63	3.516.479,68
Semarang	1.210.970,39	1.395.800,08	1.672.169,77	1.481.943,04	5.760.883,28
Mrica	159.023,35	152.876,22	126.392,52	136.054,79	574.346,88
Perak Grati	702.098,03	770.574,42	1.175.732,53	713.586,91	3.361.991,89
Bali	561.531,22	1.116.136,84	1.110.020,59	1.110.140,70	3.897.829,35
Indonesia Power	4.992.502,17	6.215.449,32	6.478.902,35	6.094.410,56	23.781.264,40

* Pendapatan UP Suralaya tahun 2017 tidak diperhitungkan akibat sekuritisasi Efek Beragun Aset (EBA)

* GU Suralaya revenues in 2017 were not included as it is collateralized as Asset-Backed Security (EBA)

Tabel 49. Pendapatan Penjualan Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2018 (dalam juta Rupiah)

Table 49. Electricity Sales Revenue per Power Plant Type in 2018 (in million Rupiah)

Jenis Pembangkit Power Plant Type	Triwulan Quarterly				Total
	TW I	TW II	TW III	TW IV	
PLTG GTPP	465.723,14	792.303,28	650.274,95	548.182,46	2.456.483,83
PLTU SPP*	40.702,03	108.842,08	175.769,91	123.364,96	448.678,99
PLTGU CPP	2.853.644,20	3.288.345,97	3.700.760,63	3.262.283,27	13.105.034,07
PLTA HPP	433.126,81	441.320,52	336.107,89	384.368,16	1.594.923,38
PLTP GPP	821.487,15	860.061,01	960.801,89	874.129,63	3.516.479,68
PLTD DPP	85.954,59	122.816,37	97.218,26	119.164,97	425.154,20
PLTDG GTDPP	291.864,25	601.760,08	557.968,82	782.917,10	2.234.510,25
Indonesia Power	4.992.502,17	6.215.449,32	6.478.902,35	6.094.410,56	23.781.264,40

* Tidak termasuk PLTU Suralaya

* Excluding Suralaya SPP

Tabel 50. Laba Rugi Tahun 2014–2018

Table 50. Profit/Loss Statement in 2014–2018

(dalam juta Rupiah)

(in million Rupiah)

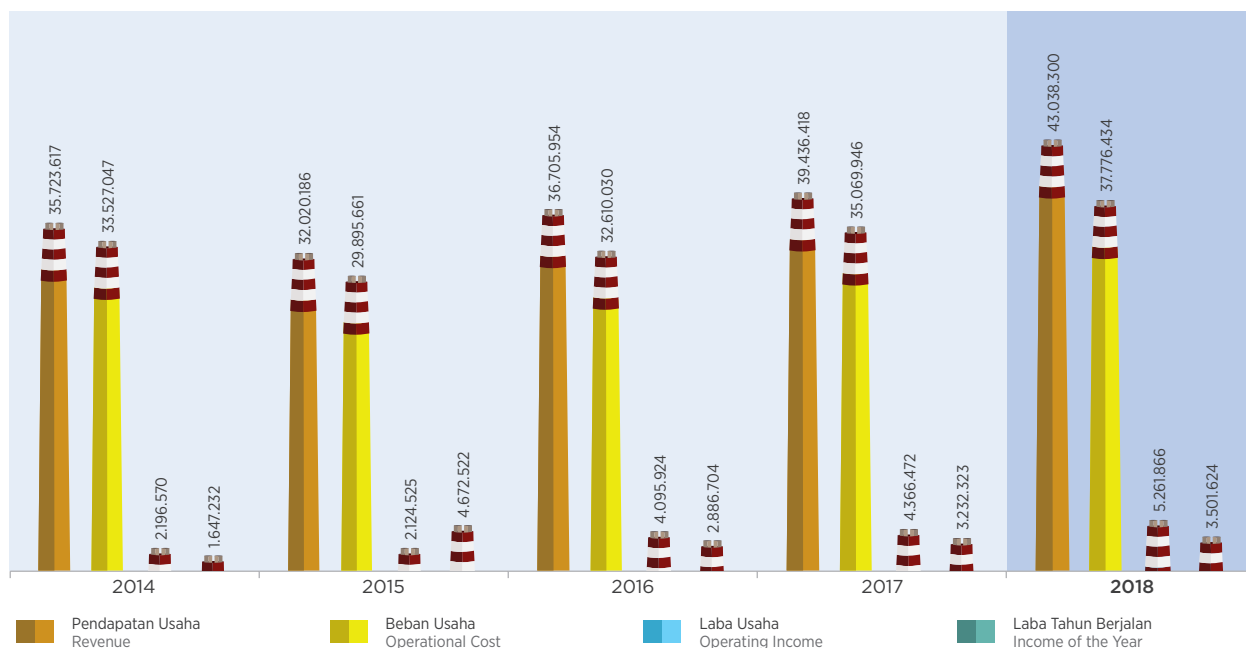
Uraian	2014*	2015**	2016	2017***	2018	Description
PENDAPATAN USAHA	35.723.617	32.020.186	36.705.954	39.436.418	43.038.300	REVENUE
Penjualan Tenaga Listrik	34.828.754	30.680.909	34.504.119	20.974.180	23.781.265	Electricity Sales
Pendapatan Jasa dari Konsesi Jasa	-	-	-	15.592.752	15.292.014	Revenue of Service Concession
Pendapatan Jasa	894.863	1.339.277	2.201.835	2.869.486	3.965.021	Service Revenue
BEBAN USAHA	33.527.047	29.895.661	32.610.030	35.069.946	37.776.434	OPERATIONAL COST
Bahan Bakar dan Pelumas	26.543.914	22.431.963	21.987.360	13.977.467	16.232.067	Fuel and Lubricant
Konsesi Jasa	-	-	-	11.722.323	11.750.850	Service Concession
Penyusutan	2.674.160	2.789.803	4.807.373	3.688.555	3.376.650	Depreciation
Pemeliharaan	2.080.842	2.441.127	3.687.470	2.994.122	3.771.770	Maintenance
Kepegawaian	1.337.719	1.760.602	1.741.670	2.274.026	2.176.167	Human Resources
Sewa	612.366	113.865	32.789	17.919	17.345	Rent
Lain-lain	278.046	358.301	353.368	395.534	451.585	Others
LABA USAHA	2.196.570	2.124.525	4.095.924	4.366.472	5.261.866	OPERATING INCOME
Penghasilan Keuangan	28.718	31.383	56.329	229.056	269.196	Financial Income
Keuntungan/kerugian kurs mata uang asing-bersih	(35.077)	5.509	77.071	3.081	(62.136)	Foreign Exchange Lost-nett
Beban keuangan	(342)	(54.285)	(42.063)	(1.001.924)	(62.449)	Financial Interest
Lain-lain bersih	80.582	(17.589)	(91.508)	133.722	(273.657)	Others
LABA SEBELUM PAJAK	2.270.451	2.089.543	4.095.753	3.730.407	5.132.820	INCOME BEFORE TAX
MANFAAT (BEBAN) PAJAK	(623.219)	2.582.979	(1.209.049)	(498.084)	(1.631.196)	TAX BENEFIT (EXPENSE)
Pajak Kini	(687.753)	(695.328)	(21.979)	(35.918)	(39.065)	Current Tax
Manfaat Pajak Tangguhan	64.534	3.278.307	(1.187.069)	(462.166)	(1.592.131)	Deferred Tax Benefit
LABA TAHUN BERJALAN	1.647.232	4.672.522	2.886.704	3.232.323	3.501.624	INCOME OF THE YEAR

* Penyampaian kembali laporan keuangan tahun 2014 atas penerapan PSAK No. 24 dan ISAK 8.
 ** Penyampaian kembali laporan keuangan tahun 2015 sesuai dengan ISAK 8.
 *** Sejak tahun 2017 terdapat pendapatan konsesi jasa atas PJBTU PLTU Suralaya 1-7 dan PT IRP selama 30 tahun yang memenuhi kriteria ISAK 16.

* The re-submission of 2014 financial statements for the implementation of PSAK No. 24 and ISAK 8.
 ** The re-submission of the 2015 financial statements in accordance with ISAK 8.
 *** Since 2017 there have been service concession revenues for Suralaya 1-7 SPP and PT IRP for 30 years that meet the ISAK 16 criteria.

Grafik 51. Laba Rugi Tahun 2014–2018 (dalam Rp juta)

Graph 51. Profit/Loss Statement in 2014–2018 (in million Rp)



Tabel 51. Laporan Posisi Keuangan Tahun 2014-2018

Table 51. Financial Position Statement in 2014-2018

(dalam juta Rupiah)

(in million Rupiah)

Uraian	2014*	2015**	2016	2017***	2018	Description
ASET						ASSETS
ASET TIDAK LANCAR	27.491.959	198.594.427	194.855.586	183.308.746	159.626.423	NON-CURRENT ASSETS
Aset Tetap	26.804.482	196.745.124	193.520.890	135.092.818	107.400.160	Fixed Assets
Properti Investasi	-	-	-	183.637	129.491	Investment Property
Investasi pada entitas asosiasi dan ventura bersama	198.540	203.696	267.047	618.394	757.725	Investment on association entity and joint ventures
Aset Pajak Tangguhan	27	1.088.283	1.212	2.404	4.906.433	Deferred tax assets
Piutang Pihak Berelasi	302.662	395.387	481.336	477.644	486.885	Receivables from related party
Piutang Lain-lain	21.765	30.631	34.116	31.546	33.010	Other receivables
Biaya Dibayar Dimuka dan Uang Muka	46.911	20.368	17.366	14.367	11.371	Prepaid Expenses and Advances
Aset Keuangan dari konsesi jasa - setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam satu tahun	-	-	-	46.487.520	45.487.215	Financial Assets from service concession - after minus the due date in one year
Aset Tidak Lancar Lain	117.572	110.938	533.619	400.416	414.133	Other Non-current Assets
ASET LANCAR	25.756.099	28.125.821	26.032.438	35.030.296	36.506.702	CURRENT ASSETS
Kas dan Setara Kas	445.617	896.378	1.500.820	4.841.012	1.842.156	Cash and Cash Equivalent
Piutang Usaha	22.730.008	24.493.692	21.666.641	25.646.705	29.133.798	Trade Receivables
Piutang Lain-lain	23.547	13.091	12.025	15.428	9.986	Other Receivables
Persediaan	2.088.197	2.203.016	1.963.398	1.975.340	2.191.413	Inventories
Pajak Dibayar Dimuka	113.627	166.710	660.545	1.130.507	1.363.966	Prepaid Taxes
Biaya Dibayar Dimuka dan Uang Muka	240.236	269.563	186.875	282.230	489.013	Prepaid Expenses and Advances
Aset Keuangan dari konsesi jasa jatuh tempo dalam satu tahun	-	-	-	1.103.982	1.417.262	Financial Assets from service concession due date in one year
Piutang Pihak Berelasi	114.867	83.371	42.134	35.092	59.108	Receivables from Related Parties
JUMLAH ASET	53.248.058	226.720.248	220.888.024	218.339.042	196.133.125	TOTAL ASSETS
EKUITAS	44.649.629	214.756.271	213.222.542	209.130.165	188.037.436	EQUITIES
LIABILITAS JANGKA PANJANG	5.353.506	2.757.598	3.111.035	3.673.564	2.839.499	NON-CURRENT LIABILITIES
Liabilitas Pajak Tangguhan	2.385.788	30.389	413.167	847.476	14.585	Deferred Tax Liabilities
Utang Sewa Pembiayaan	-	256.731	144.949	-	-	Lease Liabilities
Utang Pihak Berelasi	3.526	2.717	-	-	-	Payable to Related Parties
Liabilitas Imbalan Kerja	2.964.192	2.467.761	2.552.919	2.826.088	2.824.914	Employee Benefits Liabilities
LIABILITAS JANGKA PENDEK	3.244.923	9.206.379	4.554.447	5.535.313	5.256.190	CURRENT LIABILITIES
Utang Usaha	2.798.263	3.098.851	3.336.147	3.864.323	3.498.908	Trade Payables
Utang Pajak	157.649	5.306.516	251.758	318.084	321.122	Taxes Payables
Biaya Masih Harus Dibayar	134.945	425.995	555.569	951.415	1.123.413	Accrued Expenses
Utang Sewa Pembiayaan	-	95.377	106.991	145.807	-	Lease Liabilities
Utang Pihak Berelasi	18.435	65.074	37.796	16.564	46.078	Payable to Related Parties
Liabilitas Imbalan Kerja	126.605	206.131	262.364	239.120	266.669	Employee Benefits Liabilities
Utang Lain-lain	9.026	8.435	3.822	-	-	Other Payables
LIABILITAS	8.598.429	11.963.977	7.665.482	9.208.877	8.095.689	LIABILITIES
JUMLAH EKUITAS DAN LIABILITAS	223.354.700	225.186.519	220.888.024	218.339.042	196.133.125	TOTAL EQUITY AND LIABILITIES

* Penyampaian kembali laporan keuangan tahun 2014 atas penerapan PSAK No. 24 dan ISAK 8.

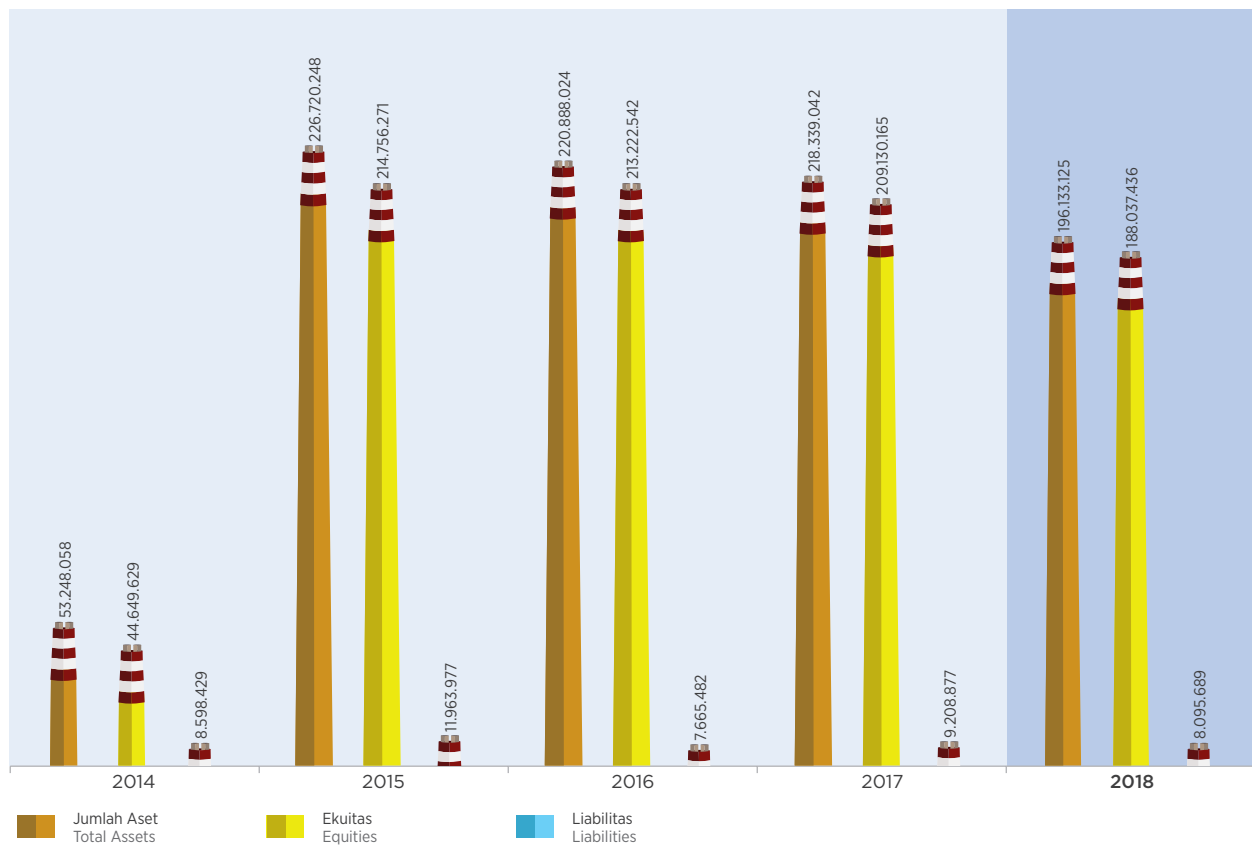
** penyampaian kembali laporan keuangan tahun 2015 sesuai dengan ISAK 8.

* The re-submission of 2014 financial statements for the implementation of PSAK No. 24 and ISAK 8.

** The re-submission of the 2015 financial statements in accordance with ISAK 8.

Grafik 52. Laporan Posisi Keuangan Tahun 2014–2018 (dalam Rp juta)

Graph 52. Financial Position Statement in 2014–2018 (in million Rp)





KEPEGAWAIAN
Human Resources

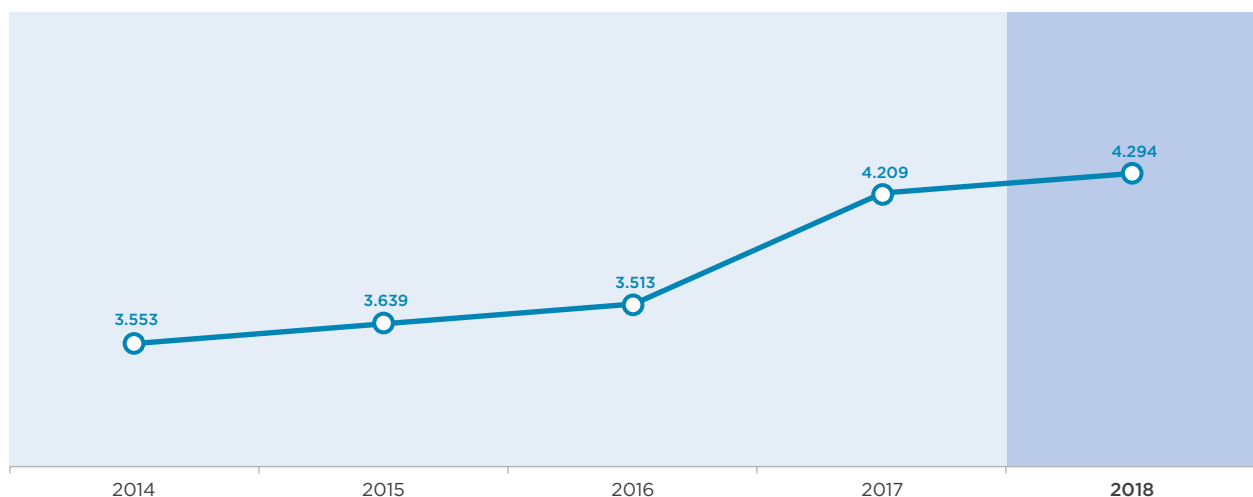
Tabel 52. Jumlah Pegawai Aktif Tahun 2014–2018

Table 52. Total of Active Employees in 2014–2018

Uraian	2014	2015	2016	2017	2018	Description
Kantor Pusat	374	356	375	515	529	Head Office
UP Suralaya	703	722	711	762	722	Suralaya GU
UPJP Priok	315	308	302	319	323	Priok GGSU
UP Saguling	232	209	191	203	195	Saguling GU
UPJP Kamojang	254	247	231	255	241	Kamojang GGSU
UP Semarang	298	298	277	283	277	Semarang GU
UP Mrica	196	180	167	180	164	Mrica GU
UP Perak Grati	203	210	208	208	213	Perak Grati GGSU
UP Bali	292	351	223	209	208	Bali GU
UJH	207	210	234	281	317	MSU
UJP Banten 1 Suralaya	71	77	76	90	92	Banten 1 Suralaya GSU
UJP Banten 2 Labuan	75	69	75	105	124	Banten 2 Labuan GSU
UJP Banten 3 Lontar	119	124	147	169	159	Banten 3 Lontar GSU
UJP Jabar 2 Pelabuhan Ratu	97	115	114	138	144	Jabar 2 Pelabuhan Ratu GSU
UJP Jateng 2 Adipala	46	81	92	103	105	Jateng 2 Adipala GSU
UJP Pangkalan Susu	71	82	90	108	117	Pangkalan Susu GSU
UJP Cilegon	-	-	79	110	115	Cilegon GSU
UJP Barru	-	-	70	77	76	Barru GSU
UJP Jeranjang	-	-	56	83	87	Jeranjang GSU
UJP Sanggau	-	-	1	2	1	Sanggau GSU
UJP Sintang	-	-	-	3	1	Sintang GSU
UJP Holtekamp	-	-	6	6	5	Holtekamp GSU
UJP Orya Genyem	-	-	-	-	13	Orya Genyem GSU
Unit Proyek	-	-	-	-	66	Unit Project
Jumlah Pegawai Aktif	3.553	3.639	3.513	4.209	4.294	Total of Active Employees

Grafik 53. Jumlah Pegawai Aktif Tahun 2014–2018

Graph 53. Total of Active Employees in 2014–2018



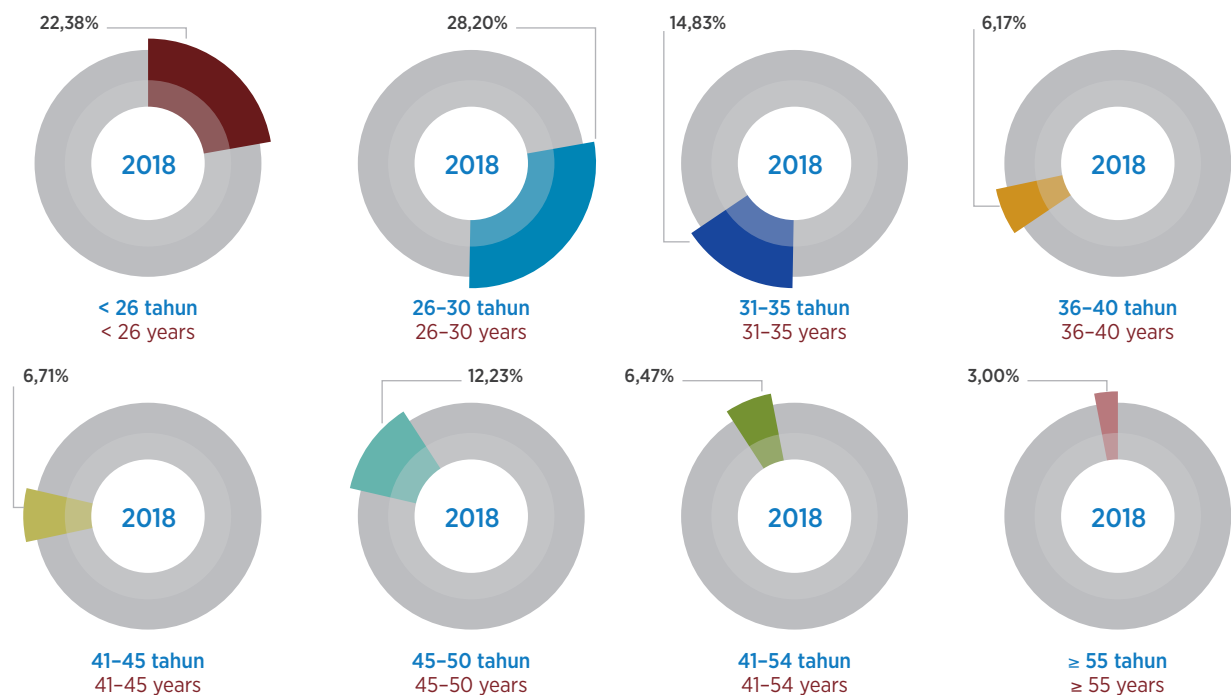
Tabel 53. Jumlah Pegawai berdasarkan Usia Tahun 2018

Table 53. Total Employees based on Age in 2018

Unit	Umur (Tahun) Age (Year)								Jumlah Pegawai Total of Employee	Unit
	< 26	26-30	31-35	36-40	41-45	46-50	51-55			
							41-54	≥ 55		
Kantor Pusat	54	100	118	47	84	62	49	15	529	Head Office
UP Suralaya	158	235	73	35	18	91	80	32	722	Suralaya GU
UPJP Priok	90	79	34	12	18	59	20	11	323	Priok GGSU
UP Saguling	55	51	7	14	8	19	22	19	195	Saguling GU
UPJP Kamojang	47	40	22	4	27	83	8	10	241	Kamojang GGSU
UP Semarang	54	92	35	19	24	35	14	4	277	Semarang GU
UP Mrica	41	27	18	6	6	35	19	12	164	Mrica GU
UP Perak Grati	52	44	46	24	16	25	3	3	213	Perak Grati GGSU
UP Bali	33	31	23	32	26	36	19	8	208	Bali GU
UJH	106	110	31	10	18	27	8	7	317	MSU
UJP Banten 1 Suralaya	20	24	27	8	1	6	4	2	92	Banten 1 Suralaya GSU
UJP Banten 2 Labuan	23	46	20	13	4	9	8	1	124	Banten 2 Labuan GSU
UJP Banten 3 Lontar	28	72	33	5	6	5	8	2	159	Banten 3 Lontar GSU
UJP Jabar 2 Pelabuhan Ratu	25	63	36	2	4	6	6	2	144	Jabar 2 Pelabuhan Ratu GSU
UJP Jateng 2 Adipala	11	37	27	10	4	9	7	-	105	Jateng 2 Adipala GSU
UJP Pangkalan Susu	34	50	21	5	3	4	-	-	117	Pangkalan Susu GSU
UJP Cilegon	39	38	25	2	8	1	1	1	115	Cilegon GSU
UJP Barru	39	21	12	1	2	1	-	-	76	Barru GSU
UJP Jeranjang	33	32	16	1	1	3	1	-	87	Jeranjang GSU
UJP Sanggau	-	-	1	-	-	-	-	-	1	Sanggau GSU
UJP Sintang	-	-	-	-	1	-	-	-	1	Sintang GSU
UJP Holtekamp	-	1	1	-	-	3	-	-	5	Holtekamp GSU
UJP Orya Genyem	2	5	3	1	-	2	-	-	13	Orya Genyem GSU
Unit Proyek	17	13	8	14	9	4	1	-	66	Unit Project
Jumlah Pegawai Aktif	961	1.211	637	265	288	525	278	129	4.294	Total of Active Employees

Grafik 54. Jumlah Pegawai berdasarkan Usia Tahun 2018 (%)

Graph 54. Total Employees based on Age in 2018 (%)



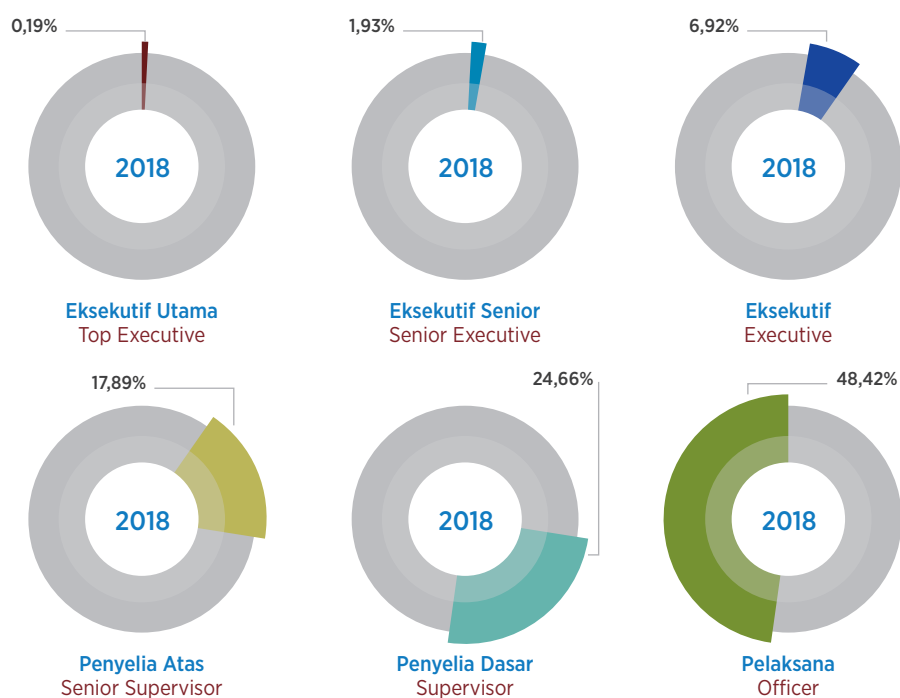
Tabel 54. Jumlah Pegawai berdasarkan Jenjang Jabatan Tahun 2018

Table 54. Total Employees based on Position Level in 2018

Unit	Jenjang Jabatan Position Level						Jumlah Pegawai Total Employees	Unit
	Eksekutif Utama Top Executive	Eksekutif Senior Senior Executive	Eksekutif Executive	Penyelia Atas Senior Supervisor	Penyelia Dasar Supervisor	Pelaksana Officer		
Kantor Pusat	5	60	151	99	104	110	529	Head Office
UP Suralaya	1	3	16	85	179	438	722	Suralaya GU
UPJP Priok	-	1	6	40	76	200	323	Priok GGSU
UP Saguling	-	1	5	37	49	103	195	Saguling GU
UPJP Kamojang	-	1	5	43	53	139	241	Kamojang GGSU
UP Semarang	-	1	6	42	66	162	277	Semarang GU
UP Mrica	-	1	4	39	46	74	164	Mrica GU
UP Perak Grati	-	1	6	42	53	111	213	Perak Grati GGSU
UP Bali	-	1	5	36	68	98	208	Bali GU
UJH	1	4	30	48	47	187	317	MSU
UJP Banten 1 Suralaya	-	1	6	28	31	26	92	Banten 1 Suralaya GSU
UJP Banten 2 Labuan	-	1	6	36	19	62	124	Banten 2 Labuan GSU
UJP Banten 3 Lontar	-	1	6	38	57	57	159	Banten 3 Lontar GSU
UJP Jabar 2 Pelabuhan Ratu	-	1	6	35	53	49	144	Jabar 2 Pelabuhan Ratu GSU
UJP Jateng 2 Adipala	-	1	6	31	37	30	105	Jateng 2 Adipala GSU
UJP Pangkalan Susu	-	1	5	25	36	50	117	Pangkalan Susu GSU
UJP Cilegon	-	1	5	20	33	56	115	Cilegon GSU
UJP Barru	-	-	1	10	10	55	76	Barru GSU
UJP Jeranjang	-	-	1	11	31	44	87	Jeranjang GSU
UJP Sanggau	-	-	1	-	-	-	1	Sanggau GSU
UJP Sintang	-	-	1	-	-	-	1	Sintang GSU
UJP Holtekamp	-	-	1	4	-	-	5	Holtekamp GSU
UJP Orya Genyem	-	-	1	4	5	3	13	Orya Genyem GSU
Unit Proyek	1	2	17	15	6	25	66	Unit Project
Jumlah Pegawai Aktif	8	83	297	768	1.059	2.079	4.294	Total of Active Employees

Grafik 55. Jumlah Pegawai berdasarkan Jenjang Jabatan Tahun 2018 (%)

Graph 55. Total Employees based on Position Level in 2018 (%)



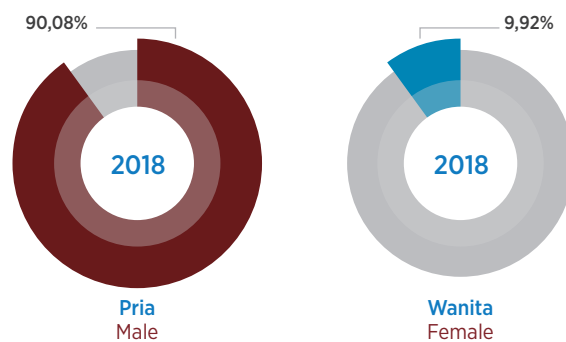
Tabel 55. Jumlah Pegawai berdasarkan Jenis Kelamin Tahun 2018

Table 55. Total Employees based on Gender in 2018

Unit	Desember December 2018		Jumlah Pegawai Total Employees	Unit
	Pria Male	Wanita Female		
Kantor Pusat	384	145	529	Head Office
UP Suralaya	678	44	722	Suralaya GU
UPJP Priok	299	24	323	Priok GGSU
UP Saguling	178	17	195	Saguling GU
UPJP Kamojang	227	14	241	Kamojang GGSU
UP Semarang	254	23	277	Semarang GU
UP Mrica	146	18	164	Mrica GU
UP Perak Grati	186	27	213	Perak Grati GGSU
UP Bali	193	15	208	Bali GU
UJH	282	35	317	MSU
UJP Banten 1 Suralaya	81	11	92	Banten 1 Suralaya GSU
UJP Banten 2 Labuan	118	6	124	Banten 2 Labuan GSU
UJP Banten 3 Lontar	151	8	159	Banten 3 Lontar GSU
UJP Jabar 2 Pelabuhan Ratu	142	2	144	Jabar 2 Pelabuhan Ratu GSU
UJP Jateng 2 Adipala	98	7	105	Jateng 2 Adipala GSU
UJP Pangkalan Susu	110	7	117	Pangkalan Susu GSU
UJP Cilegon	104	11	115	Cilegon GSU
UJP Barru	73	3	76	Barru GSU
UJP Jeranjang	85	2	87	Jeranjang GSU
UJP Sanggau	1	-	1	Sanggau GSU
UJP Sintang	1	-	1	Sintang GSU
UJP Holtekamp	5	-	5	Holtekamp GSU
UJP Orya Genyem	13	-	13	Orya Genyem GSU
Unit Proyek	59	7	66	Unit Project
Jumlah Pegawai Aktif	3.868	426	4.294	Total of Active Employees

Grafik 56. Jumlah Pegawai berdasarkan Jenis Kelamin Tahun 2018 (%)

Graph 56. Total Employees based on Gender in 2018 (%)



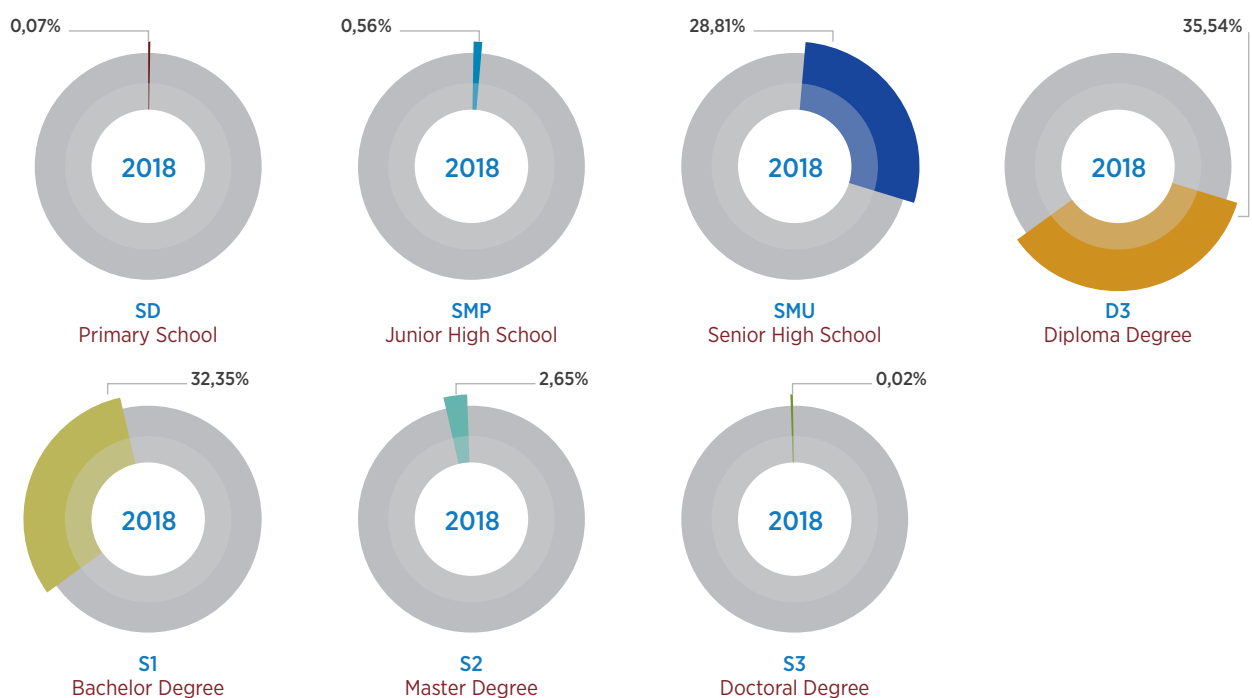
Tabel 56. Jumlah Pegawai berdasarkan Pendidikan Tahun 2018

Table 56. Total Employees based on Education in 2018

Unit	Pendidikan Educational							Jumlah Pegawai Total Employees	Unit
	SD Primary School	SMP Junior High School	SMU Senior High School	D3 Diploma Degree	S1 Bachelor Degree	S2 Master Degree	S3 Doctoral Degree		
Kantor Pusat	-	1	39	94	327	67	1	529	Head Office
UP Suralaya	-	4	308	243	158	9	-	722	Suralaya GU
UPJP Priok	-	4	136	108	71	4	-	323	Priok GGSU
UP Saguling	-	5	80	75	34	1	-	195	Saguling GU
UPJP Kamojang	-	5	119	80	34	3	-	241	Kamojang GGSU
UP Semarang	1	2	100	94	77	3	-	277	Semarang GU
UP Mrica	2	1	54	59	47	1	-	164	Mrica GU
UP Perak Grati	-	-	67	66	78	2	-	213	Perak Grati GGSU
UP Bali	-	1	92	71	43	1	-	208	Bali GU
UJH	-	1	78	135	96	7	-	317	MSU
UJP Banten 1 Suralaya	-	-	11	29	50	2	-	92	Banten 1 Suralaya GSU
UJP Banten 2 Labuan	-	-	39	43	39	3	-	124	Banten 2 Labuan GSU
UJP Banten 3 Lontar	-	-	39	55	61	4	-	159	Banten 3 Lontar GSU
UJP Jabar 2 Pelabuhan Ratu	-	-	20	56	66	2	-	144	Jabar 2 Pelabuhan Ratu GSU
UJP Jateng 2 Adipala	-	-	12	47	45	1	-	105	Jateng 2 Adipala GSU
UJP Pangkalan Susu	-	-	5	75	37	-	-	117	Pangkalan Susu GSU
UJP Cilegon	-	-	19	64	32	-	-	115	Cilegon GSU
UJP Barru	-	-	5	54	17	-	-	76	Barru GSU
UJP Jeranjang	-	-	7	50	30	-	-	87	Jeranjang GSU
UJP Sanggau	-	-	-	-	1	-	-	1	Sanggau GSU
UJP Sintang	-	-	-	-	1	-	-	1	Sintang GSU
UJP Holtekamp	-	-	2	-	3	-	-	5	Holtekamp GSU
UJP Orya Genyem	-	-	1	7	4	1	-	13	Orya Genyem GSU
Unit Proyek	-	-	4	21	38	3	-	66	Unit Project
Jumlah Pegawai Aktif	3	24	1.237	1.526	1.389	114	1	4.294	Total of Active Employees

Grafik 57. Jumlah Pegawai berdasarkan Pendidikan Tahun 2018 (%)

Graph 57. Total Employees based on Education in 2018 (%)



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. 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 base load, 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. Self Consumption

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

PENJELASAN

List of Abbreviation

CF	: Capacity Factor
EAF	: Equivalent Available Factor
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
PLTP	: Pusat Listrik Tenaga Panas Bumi
PLTU	: Pusat Listrik Tenaga Uap
P2B	: Pusat Pengatur Beban Jawa-Bali
UP	: Unit Pembangkitan
UJH	: Unit Jasa Pemeliharaan
UJP	: Unit Jasa Pembangkitan
UPJP	: Unit Pembangkitan dan Jasa Pembangkitan
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.

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.

2018

LAPORAN STATISTIK
STATISTIC REPORT



PT INDONESIA POWER

Kantor Pusat
Centennial Tower, Lantai 7 & 8
Jl. Jenderal Gatot Subroto Kav. 24-25
Jakarta 12930

Tel.: 62-21-526 7666
Fax.: 62-21-525 1293, 525 2623
Email: kontak-ip@indonesiapower.co.id
Web: www.indonesiapower.co.id