



**MENGHADIRKAN
NILAI TAMBAH DAN HARAPAN BARU
BAGI PEMANGKU KEPENTINGAN
MELALUI PENGEMBANGAN BERKELANJUTAN**

**Presenting Added Value & New Hope,
for Stakeholders through Sustainable Development**



2014 - 2018
STATISTIK PERUSAHAAN
Corporate Statistic



VISI

VISION

Menjadi perusahaan terpercaya
dalam bisnis pembangkitan terintegrasi
dengan standar kelas dunia.

To become a trusted company in integrated
generation business with world-class standards.

MISI

MISSION

1. Memberi solusi dan nilai tambah dalam bisnis pembangkitan terintegrasi untuk menjaga kedaulatan listrik nasional
2. Menjalankan bisnis pembangkitan secara berkualitas, berdaya saing dan ramah lingkungan
3. Mengembangkan kompetensi dan produktivitas Human Capital untuk pertumbuhan yang berkelanjutan

1. To provide solutions and added values in integrated generation business to maintain national electricity sovereignty
2. To conduct a quality, competitive and environmentally-friendly generation business
3. To develop Human Capital competency and productivity for a sustainable growth



KATA PENGANTAR

PROLOGUE

Buku Statistik Perusahaan 2014-2018 ini dibuat dengan tujuan untuk memberikan informasi mengenai hasil kerja PJB selama 5 (lima) tahun terakhir. Isi buku dibagi dalam tiga bagian informasi yaitu tentang operasional pembangkit, keuangan dan sumber daya manusia (SDM).

Data statistik disajikan dalam bentuk tabel dan grafik yang diperinci menurut satuan unit pembangkitan, jenis pembangkit dan jenis bahan bakar untuk bidang operasi pembangkitan; menampilkan neraca dan laba rugi untuk bidang keuangan; menurut usia, pendidikan dan unit kerja untuk bidang SDM. Untuk mendukung pemahaman terhadap istilah-istilah yang digunakan, dalam buku ini juga disajikan penjelasan arti dari beberapa istilah dan singkatan.

Kami sangat mengharapkan saran dan kritik yang membangun dari pembaca untuk meningkatkan kualitas penyajian Buku Statistik PT Pembangkitan Jawa-Bali selanjutnya.

The Corporate Statistic Book 2014 – 2018 created with the aim to provide information about the results of PJB for the last five years. The book is divided into three parts, namely operations, finance and human resources.

For operation section, statistical data are presented in tables and graphs which grouped by generation units, the type of generation units and the type of fuel used. In the financial section, showing the company's balance sheet and income statement; while in the human resources section, are grouped according to age, education, level of position and gender. To support the understanding of the terms used in this book are also presented explanation of the meaning of some terms and abbreviations.

Constructive suggestions and feedbacks are expected for the improvement of statistic book in the next publication.

Surabaya, Juli 2018
PT Pembangkitan Jawa-Bali

Daftar Isi

Content

Kata Pengantar 3 Prologue	Pemakaian Sendiri dan Susut Trafo (PSST) 28 Self Consumption and Energy Loses (SCEL)
Daftar Isi 4 Content	Penjualan Energi listrik 29 Electricity Sales
Daftar tabel 5 Tables	Faktor Keandalan Operasi 30 Operating Reliability Factor
Daftar Grafik 5 Graphs List	Data Operasi 31 Operation Data
	Pemakaian Bahan Bakar 34 Fuel Consumption

IKHTISAR 2018
2018 Highlights

7

DATA PERUSAHAAN
Company Details

11

Peta Wilayah Kerja..... 14 Operational Region Map	Neraca 38 Balance Sheet
Dewan Komisaris..... 16 Board of Commissioners	Laba Rugi 39 Income Statement
Dewan Direksi..... 17 Board of Directors	
Struktur Organisasi 18 Organizational Structure	
Kinerja Korporat 20 Corporate Performance	

OPERASI PEMBANGKIT
Operations

23

Kapasitas Terpasang 24 Installed Capacity	
Produksi Energi Listrik 26 Electricity Production	

PENJELASAN ISTILAH DAN SINGKATAN
Terms and Abbreviations

48

Daftar tabel

Tables

Tabel 1. Kapasitas Terpasang per Jenis Pembangkit 24 Table 1. Installed Capacity per Type of Power Plant	Tabel 2. Kapasitas Terpasang per Unit Pembangkit 25 Table 2. Installed Capacity per Generation Unit
Tabel 3. Produksi per Jenis Pembangkit 26 Table 3. Production of the Type of Power Plant	Tabel 4. Produksi per Jenis Bahan Bakar 26 Table 4. Production per Type of Fuel
Tabel 5. Produksi per Unit Pembangkit 27 Table 5. Production per Generation Unit	Tabel 6. PSST per Unit Pembangkit 28 Table 6. SCEL per Generation Unit
Tabel 7. PSST Per Jenis Pembangkit 28 Table 7. SCEL per Type of Power Plant	Tabel 8. Penjualan Per Jenis Pembangkit 29 Table 8. Sales Per Type of Power Plant
Tabel 9. Penjualan Per Jenis Bahan Bakar 29 Table 9. Sales per Type of Fuel	Tabel 10. Penjualan Per Unit Pembangkit 30 Table 10. Sales Per Generation Unit
Tabel 11. Faktor Keandalan Operasi Per Jenis Pembangkit 30 Table 11. Operating Reliability Factor per Type of Power Plant	Tabel 12. Data Operasi Per Jenis Pembangkit 31 Table 12. Operation Data per Type of Power Plant
Tabel 13. Pemakaian Bahan Bakar Per Unit Pembangkit 34 Table 13. Fuel Consumption Per Generation Unit	Tabel 14. SFC Per Jenis Bahan Bakar 35 Table 14. SFC per Type of Fuel
Tabel 15. Net Plant Heat Rate Per Unit Pembangkit 35 Table 15. Net Plant Heat Rate per Generation Unit	Tabel 16. Jumlah Pegawai Berdasarkan Usia..... 44 Table 16. Number of Employees by Age
Tabel 17. Jumlah Pegawai Berdasarkan Pendidikan..... 44 Table 17. Number of Employees by Educational Level	Tabel 18. Jumlah Pegawai Berdasarkan Jenjang Jabatan 45 Table 16. Number of Employees by Level of Positions
Tabel 19. Jumlah Pegawai Berdasarkan Jenis Kelamin..... 45 Table 17. Number of Employees by Gender	

Daftar Grafik

Graphs List

Grafik 1. Nilai Malcolm Baldrige, GCG dan Tingkat Kesehatan Perusahaan Tahun 2014 – 2018 21 Graph 1. Score of Malcolm Baldrige, Good Corporate Governance and Company's Soundness Level Year 2014 -2018	Grafik 2. Kapasitas Terpasang per Jenis Pembangkit 24 Graph 2. Installed Capacity per Generation Unit
Grafik 3. Kapasitas Terpasang per Unit Pembangkit 25 Graph 3. Installed Capacity per Type of Power Plant	Grafik 4. Produksi per Jenis Pembangkit 26 Graph 4. Production of the Type of Power Plant
Grafik 5. Produksi per Jenis Bahan Bakar 27 Graph 5. Production per Type of Fuel	Grafik 6. Produksi per Unit Pembangkit 27 Graph 6. Production per Generation Unit
Grafik 7. Produksi Energi Listrik tahun 2014-2018..... 28 Graph 7. Electricity Power Production from 2014-2018	Grafik 8. Penjualan Per Jenis Pembangkit 29 Graph 8. Sales Per Type of Power Plant
Grafik 9. Penjualan Per Jenis Bahan Bakar 29 Graph 9. Sales Per Type of Fuel	Grafik 10. Penjualan Per Unit Pembangkit 30 Graph 10. Sales Per Generation Unit
Grafik 11. Faktor Keandalan Operasi tahun 2014-2018 30 Graph 11. Operating Reliability Factor from 2014-2018	Grafik 12. Pemakaian Batubara 34 Graph 12. Coal Consumption
Grafik 13. Pemakaian Minyak..... 34 Graph 13. Fuel Consumption	Grafik 14. Pemakaian Gas Alam 35 Graph 14. Natural Gas Consumption
Grafik 15. SFC Per Jenis Bahan Bakar 35 Graph 15. SFC per Type of Fuel	Grafik 16. Net Plant Heat Rate Per Unit Pembangkit 35 Graph 16. Net Plant Heat Rate per Generation Unit
Grafik 17. Jumlah Aset (Miliar Rp) 40 Graph 17. Total Assets (Billion Rp)	Grafik 18. Ekuitas dan Kewajiban (Miliar Rp) 40 Graph 18. Equity and Liabilities (Billion Rp)
Grafik 19. Pendapatan Usaha (Miliar Rp) 40 Graph 19. Revenues (Billion Rp)	Grafik 20. Jumlah Laba Komprehensif 41 Graph 20. Total Comprehensive Income
Grafik 21. Jumlah Pegawai Berdasarkan Usia..... 44 Graph 21. Number of Employees by Age	Grafik 22. Jumlah Pegawai Berdasarkan Pendidikan..... 44 Graph 22. Number of Employees by Educational Level
Grafik 23. Jumlah Pegawai Berdasarkan Jenjang Jabatan 45 Graph 23. Number of Employees by Level of Positions	Grafik 24. Jumlah Pegawai Berdasarkan Jenis Kelamin..... 45 Graph 24. Number of Employees by Gender



IKHTISAR 2018

2018 HIGHLIGHTS



Hasil *Assessment Good Corporate Governance (GCG)* tahun 2018 memperoleh skor 94,171 dari maksimal skor 100 dengan kategori **“Sangat Baik”**.

Tingkat kesehatan Perusahaan PJB tahun 2018 yang dilakukan berdasarkan Edaran Direksi PT PLN (Persero) No.0001.E/DIR/2018 tanggal 26 Maret 2018 tentang Petunjuk Pelaksanaan Perhitungan Nilai Kinerja Organisasi Direktorat, Unit dan Anak Perusahaan dengan penggolongan penilaian tingkat kesehatan sesuai dengan Keputusan Menteri Badan Usaha Milik Negara Republik Indonesia No. KEP-100/MBU/2002 tanggal 4 Juni 2002 tentang Penilaian Tingkat Kesehatan Badan Usaha Milik Negara, menghasilkan Nilai “AAA” kategori “Sehat” dengan skor 92,72.

1. Operasi Pembangkit Tenaga Listrik

Kapasitas Terpasang

Pada akhir Desember 2018, total kapasitas terpasang PJB adalah sebesar 7.055 MW. Persentase kapasitas terpasang per jenis pembangkit sebagai berikut: PLTU 1.800 MW (25,52%), PLTGU 2.727 MW (38,65%), PLTA 1.283 MW (18,18%), PLTG 1.181 MW (16,74%), PLTS 1 MW (0,01%) dan PLTD 63 MW (0,89%)

Produksi dan Penjualan Energi Listrik

Selama tahun 2018, total produksi energi listrik sebesar 25.847 GWh, meningkat 5,47% dibandingkan tahun sebelumnya. Penjualan energi listrik total PJB pada tahun 2018 sebesar 24.752 GWh. Persentase energi listrik produksi sendiri per jenis energi primer adalah: gas alam 16.525 GWh (63,93%), batubara 5.847 GWh (22,62%), minyak 1.167 GWh (4,52%), dan tenaga air 2.308 GWh (8,93%).

2. Keuangan

Selama tahun 2018 jumlah pendapatan usaha mencapai Rp 40.821 miliar yang terdiri dari

The self assessment of Good Corporate Governance 2018 in PJB scored 94,171 of the maximum score of 100 in the category of “Very Good”.

Company’s soundness level of PJB in 2018 which is based on Circular of PT PLN (Persero) Board of Directors No. 0001.E/DIR/2018 on March 26, 2018, concerning Implementation Guidelines of Organizational Performance Assessment on the Directorate, Unit, and Subsidiaries by classifying the soundness level in accordance with the Decree of the State-Owned Enterprises Ministry of Indonesia No.KEP-100/MBU/2002 on June 4, 2002, concerning Assessment of the Soundness Level of State-Owned Enterprises, produces Value “AAA” category “Healthy” with a score of 92,72.

1. Operations

Installed Capacity

In late December 2018, total installed capacity of PJB is 7.055 MW. The percentage of installed capacity per type of plant as follows : 1.800 MW (25,52%) CFPP, 2.727 MW (38,65%) CCPP, 1.283 MW (18,18%) HPP, 1.181 MW (16,74%) GTPP, 1 MW (0,01%) SPP and 63 MW (0,89%) DEPP.

Production and Sales of Electrical Energy

During 2018, the amount of electrical energy production amounted to 25.847 GWh, an increase of 5,47% over the previous year. PJB total electric energy sales in 2018 amounted to 24.752 GWh. Percentage of own production of electrical energy per type of primary energy are: 16.525 GWh of natural gas (63,93%), coal 5.847 GWh (22,62%), Fuel 1.167 GWh (4,52%), and hydropower 2.308 GWh (8,93%).

2. Finance

During 2018, total revenues reached IDR 40.821 billion, consisting of electric



pendapatan penjualan tenaga listrik sebesar Rp 34,757 miliar (85,00%), dan pendapatan usaha jasa O&M dan EPC serta usaha lainnya sebesar Rp 6.064 miliar (15,00%).

Jumlah beban usaha sebesar Rp 34.334 miliar, laba usaha sebesar Rp 6.487 miliar dan laba tahun berjalan mencapai Rp 5.918 miliar. Total aset mencapai sebesar Rp 174.391 miliar, turun 9,79% dibandingkan tahun sebelumnya.

3. Sumber Daya Manusia

Jumlah karyawan PJB sampai dengan akhir Desember 2018 adalah 3.085 orang terdiri dari 2.697 pria (87,00%) dan 388 wanita (13,00%), jumlah karyawan ini turun sebesar 3,16% dibanding tahun sebelumnya.

Berdasarkan demografi usia, karyawan aktif PJB rata-rata berusia 26-30 tahun dengan tingkat pendidikan didominasi S1 (55,3%).

power sales revenue of IDR 34,757 billion (85,00%), and revenues of O&M Services, EPC and others amounted of IDR 6.064 billion (15,00%).

Total operating expenses amounted to IDR 34.334 billion, operating income of IDR 6.487 billion and income for the year reached IDR 5.918 billion. Total assets reached IDR 174.391 billion, decreasing 9,79% over the previous year.

3. Human Capital

The total number of PJB employees by the end of December 2018 was 3.085 people, consisting of 2.697 male (87,00%) and 388 female (13,00%), this number decreasing 3,16% over the previous year.

Based on the demographics of age, the average age of PJB employees was 26-30 years with the composition of educational level is dominated by bachelor degree (55,3%).



DATA PERUSAHAAN
COMPANY DETAILS



Iktisar 2018 Highlights



Data Perusahaan Company Details



Operasi Pembangkit Operations



Keuangan Finance



Sumber Daya Manusia Human Resources



Penjelasan Istilah Dan Singkatan Terms and Abbreviations

Nama Perusahaan

PT Pembangkitan Jawa-Bali



Company Name

PT Pembangkitan Jawa-Bali

Tanggal Pendirian

3 Oktober 1995



Date of Establishment

October 3, 1995

Bidang Usaha

1. Penyediaan tenaga listrik yang berupa kegiatan pembangkitan tenaga listrik yang ekonomis, bermutu tinggi, dan dengan keandalan yang baik.
2. Penunjang tenaga listrik yang meliputi kegiatan:
 - a) Pembangunan dan pemasangan peralatan ketenagalistrikan.
 - b) Pemeliharaan dan pengoperasian peralatan ketenagalistrikan.
3. Usaha lainnya yang berkaitan dengan usaha perusahaan dalam rangka memanfaatkan secara maksimal potensi yang dimiliki.



Line of Business

1. Provision of electricity in form of economical, high-quality, and reliable power generation activities.
2. Supports of electricity that covers the activity of:
 - a) Development and installation of electricity equipment.
 - b) Maintenance and operation of electricity equipment.
3. Other businesses related to the company's business in order to utilize optimally its owned potentials.

Status Perusahaan

Anak Perusahaan PT PLN (Persero)



Company Status

Subsidiary of PT PLN (Persero)

Pemegang Saham

1. PT PLN (Persero) Sebanyak 1 Saham Seri 1 dan 5.999.999.998 Saham Seri 2 (99,99%) dan
2. Yayasan Pendidikan dan Kesejahteraan PT PLN (Persero) sebanyak 1 Saham Seri 2 (0,01%)



Shareholders

1. PT PLN (Persero) owns 1 (one) Series-1 Share and 5,999,999,998 Series-2 Share (99.99%) and
2. Yayasan Pendidikan dan Kesejahteraan PT PLN (Persero) owns 1 (one) Series-2 Share (0.01%)

Dasar Hukum Pendirian

1. Akta Pendirian PT PLN Pembangkitan Jawa-Bali II, Nomor 16, tanggal 3 Oktober 1995
2. Akta Perubahan Nama menjadi PT Pembangkitan Jawa-Bali, No.34 tanggal 20 Februari 2001



Legal Basis of Establishment

1. Deed of Establishment of PT PLN Pembangkitan Jawa-Bali II No. 16, dated October 3, 1995
2. Deed of Change of Name to PT Pembangkitan Jawa-Bali, No. 34 dated February 20, 2001

Modal Dasar

Rp12.000.000.000.000,- (Dua belas Triliun Rupiah)



Authorized Capital

Rp12,000,000,000,000 (Twelve Trillion Rupiah)

Modal Ditempatkan dan Disetor Penuh

Rp3.000.000.000.000,- (Tiga Triliun Rupiah)



Issued and Fully Paid capital

Rp3,000,000,000,000 (Three Trillion Rupiah)

Jumlah karyawan

3.085 orang



Total Employees

3.085 employees

Kantor Pusat

Jl. Ketintang Baru No.11
Surabaya 60231 Indonesia
Telepon : (62-31) 8283180 (Hunting)
Faksimili : (62-31) 8283183
Email : info@ptpjb.com



Head Office

Jl. Ketintang Baru No. 11
Surabaya 60231 Indonesia
Phone : (62-31) 8283180 (Hunting)
Facsimile : (62-31) 8283183
Email : info@ptpjb.com

Kantor Perwakilan

Menara Bidakara 2, Lantai 16
Jl. Jend. Gatot Subroto Kav. 71-73
Jakarta Selatan, Jakarta 12870



Representative Office

Menara Bidakara 2, 16th Floor
Jl. Jend. Gatot Subroto Kav. 71-73
Jakarta Selatan, Jakarta 12870

Contact Center

Telepon : (62-31) 8283180 (Hunting)
Faksimili : (62-31) 8283183
Facebook : www.facebook.com/ptpjb
Twitter : @ptpjb
Instagram : @ptpjb



Contact Center

Telepon : (62-31) 8283180 (Hunting)
Faksimili : (62-31) 8283183
Facebook : www.facebook.com/ptpjb
Twitter : @ptpjb
Instagram : @ptpjb

Wilayah Kerja

- 9 (sembilan) Unit Pembangkitan
- 9 (sembilan) Unit Jasa Operasi dan Pemeliharaan di Jawa dan 18 (Delapan belas) unit di luar Jawa
- 2 (dua) Unit Pelayanan Pemeliharaan
- 1 (satu) Unit Badan Pengelola Waduk Cirata
- 5 (lima) Anak Perusahaan dan 4 (empat) Perusahaan Asosiasi



Operational Area

- 9 (nine) Units of Power Plant
- 9 (nine) Units of Operational and Maintenance Service in Java and 18 (eighteen) Units outside Java
- 2 (two) Units of Maintenance Service
- 1 (one) Unit of Cirata Reservoir Mangement Agency
- 5 (five) Subsidiaries and 4 (four) Associated Companies

Website

www.ptpjb.com
Meliputi informasi terkait dengan: informasi pemegang saham, struktur grup perusahaan dalam menu bisnis yang mencakup anak perusahaan dan perusahaan afiliasi, analisis kinerja keuangan, laporan keuangan tahunan serta profil Direksi dan Dewan Komisaris Perusahaan.



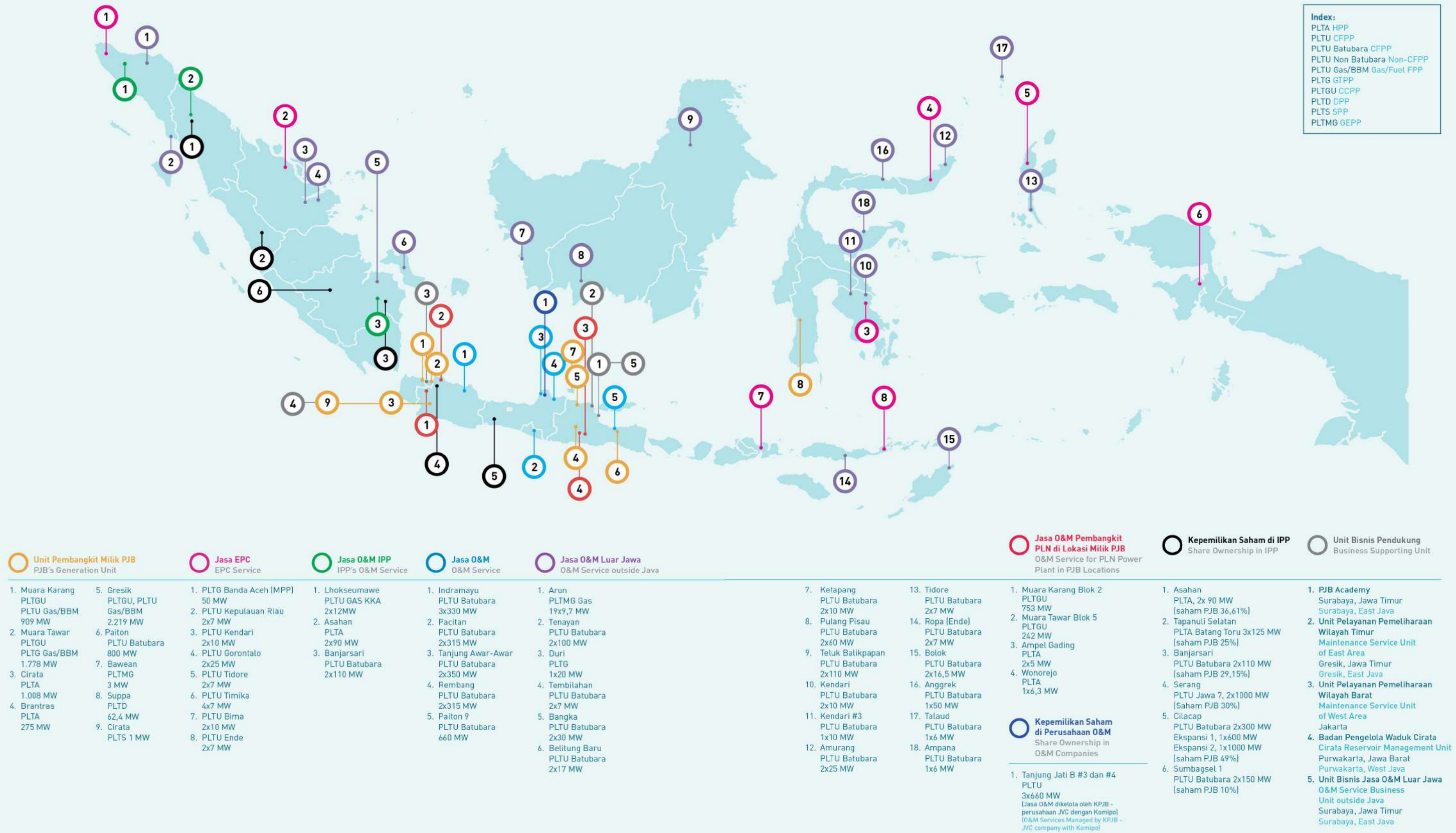
Website

www.ptpjb.com
Contains information related to: shareholders, the company group's structure in the business menu including subsidiaries and affiliates, financial performance analysis, annual financial statements and profiles of the Board of Commissioners and Board of Directors.



Peta Wilayah Kerja

Operational Region Map



Dewan Komisaris

Board of Commissioners



1. **Sriyono D. Siswoyo**
Komisaris Utama
President Commissioner
2. **Defy Indiyanto Budiarto**
Komisaris
Commissioner
3. **Sunarsip**
Komisaris
Commissioner
4. **Benny M.M Marbun**
Plt. Komisaris
Acting Commissioner
5. **Hendra Iswahyudi**
Plt. Komisaris
Acting Commissioner
6. **Jisman P. Hutajulu**
Plt. Komisaris
Acting Commissioner

Dewan Direksi

Board of Directors



1. **Iwan Agung Firstantara**
Direktur Utama
President Director
2. **Sugiyanto**
Plt. Direktur Operasi-1
Acting Director of Operations-1
3. **Miftahul Jannah**
Direktur Operasi-2
Director of Operations-2
4. **Henky Heru Basudewo**
Direktur Pengembangan dan Niaga
Director of Development and Commerce
5. **Tjutju Kurnia Sutjiningsih**
Direktur Keuangan
Director of Finance
6. **Suharto**
Direktur SDM & Administrasi
Director of Human Capital & Administration



Kinerja Korporat

Corporate Performance

	2014	2015	2016	2017	2018
MALCOLM BALDRIGE CRITERIA	617	644	*	651	679
GOOD CORPORATE GOVERNANCE (GCG)	90,28	92,45	93,01	93,64	94,17
TINGKAT KESEHATAN PERUSAHAAN	99,16	97,72	90,09	95,79	92,72
The soundness of the company	AAA	AAA	AA	AAA	AAA

Keterangan:

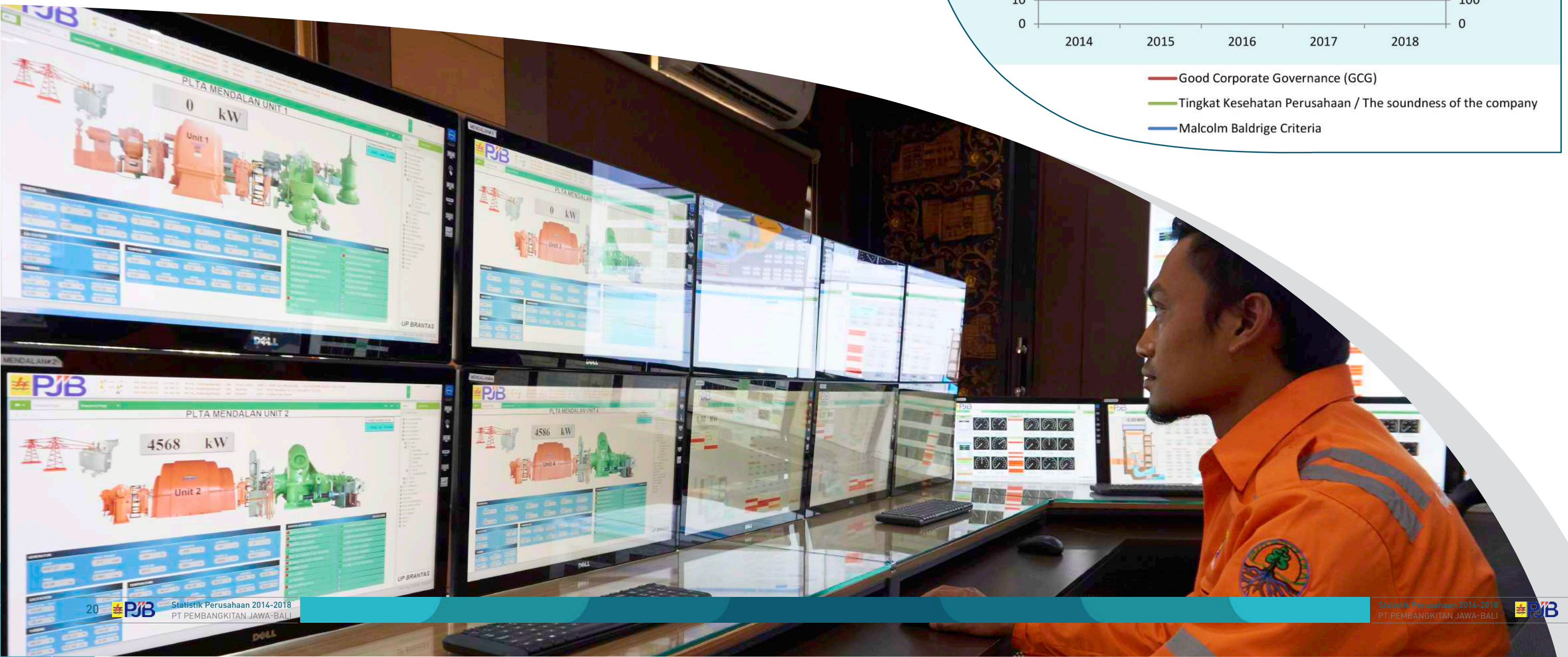
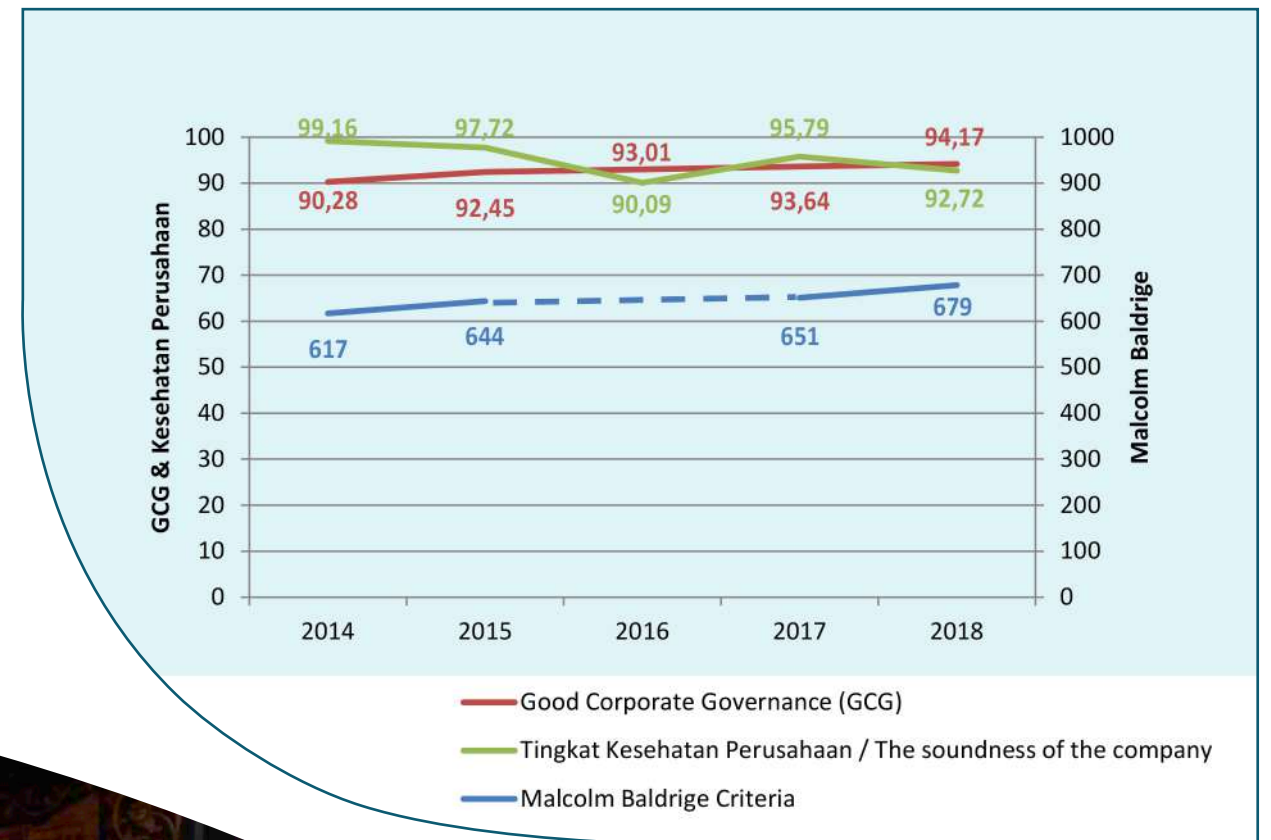
* Pada tahun 2016, PJB tidak melaksanakan asesmen kriteria malcolm baldrige

Remark:

* In 2016, PJB not following the Baldrige Assessmen

Grafik 1. Nilai Malcolm Baldrige, GCG dan Tingkat Kesehatan Perusahaan Tahun 2013 – 2017

Graph 1. Score of Malcolm Baldrige, Good Corporate Governance and Company's Soundness Level Year 2013 -2017





OPERASI PEMBANGKIT
OPERATIONS



KAPASITAS TERPASANG

Installed Capacity

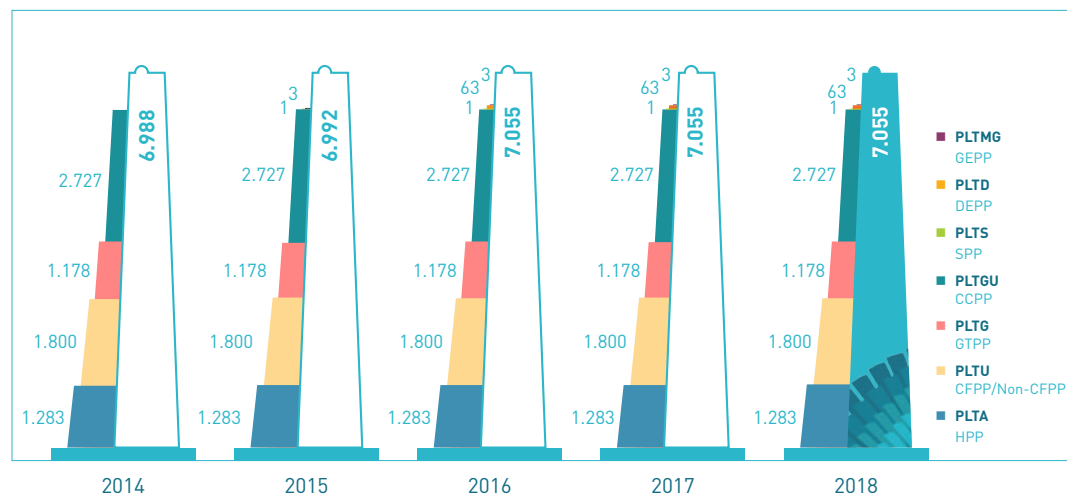
TABEL 1. KAPASITAS TERPASANG PER JENIS PEMBANGKIT

Table 1. Installed Capacity per Type of Power Plant

No.	Jenis Pembangkit The Type of Power Plant		2014		2015		2016		2017		2018	
			MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
1	PLTA	HPP	1.283	18,36	1.283	18,35	1.283	18,18	1.283	18,18	1.283	18,18
2	PLTU	CFPP/Non-CFPP	1.800	25,76	1.800	25,75	1.800	25,52	1.800	25,52	1.800	25,52
3	PLTG	GTPP	1.178	16,86	1.178	16,85	1.178	16,70	1.178	16,70	1.178	16,70
4	PLTGU	CCPP	2.727	39,02	2.727	39,00	2.727	38,65	2.727	38,65	2.727	38,65
5	PLTS	SPP	-	-	1	0,01	1	0,01	1	0,01	1	0,01
6	PLTD	DEPP	-	-	-	-	63	0,89	63	0,89	63	0,89
7	PLTMG	GEPP	-	-	3	0,04	3	0,04	3	0,04	3	0,04
TOTAL PJB			6.988	100	6.992	100	7.055	100	7.055	100	7.055	100

GRAFIK 2. KAPASITAS TERPASANG PER JENIS PEMBANGKIT

Graph 2. Installed Capacity per Type of Power Plant



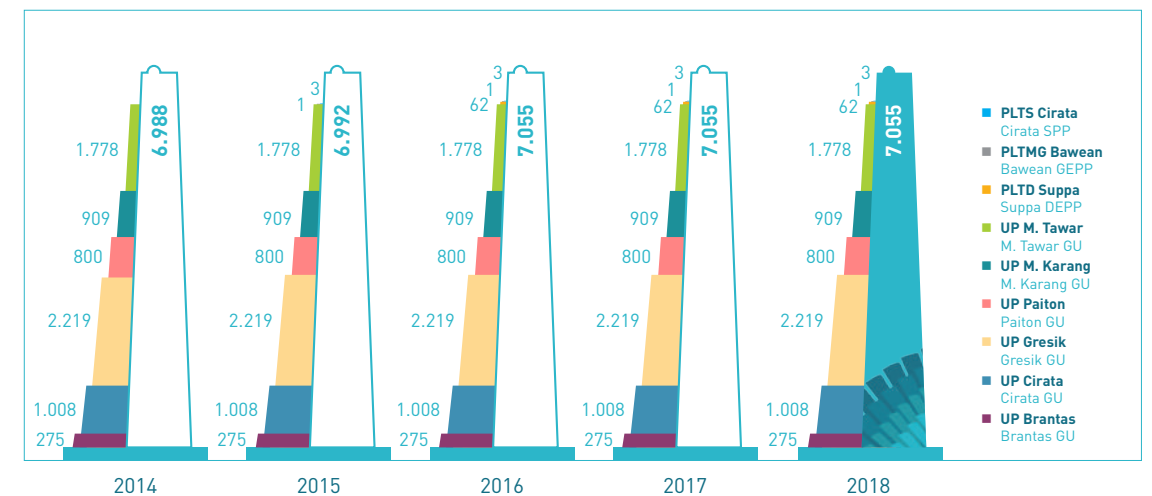
TABEL 2. KAPASITAS TERPASANG PER UNIT PEMBANGKIT

Table 2. Installed Capacity per Generation unit

No.	Unit Pembangkit Generation Units		2014		2015		2016		2017		2018	
			MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
1	UP Brantas	Brantas GU	275	3,94	275	3,93	275	3,90	275	3,90	275	3,90
2	UP Cirata	Cirata GU	1.008	14,42	1.008	14,42	1.008	14,29	1.008	14,29	1.008	14,29
3	UP Gresik	Gresik GU	2.219	31,75	2.219	31,74	2.219	31,45	2.219	31,45	2.219	31,45
4	UP. Paiton	Paiton GU	800	11,45	800	11,44	800	11,34	800	11,34	800	11,34
5	UP M. Karang	M. Karang GU	909	13,01	909	13,00	909	12,88	909	12,88	909	12,88
6	UP M. Tawar	M. Tawar GU	1.778	25,44	1.778	25,43	1.778	25,20	1.778	25,20	1.778	25,20
7	PLTD Suppa	Suppa DEPP	-	-	-	-	62	0,88	62	0,88	62	0,88
8	PLTMG Bawean	Bawean GEPP	-	-	3	0,04	3	0,04	3	0,04	3	0,04
9	PLTS Cirata	Cirata SPP	-	-	1	0,01	1	0,01	1	0,01	1	0,01
TOTAL PJB			6.988	100	6.992	100	7.055	100	7.055	100	7.055	100

GRAFIK 3. KAPASITAS TERPASANG PER UNIT PEMBANGKIT

Graph 3. Installed Capacity per Generation units



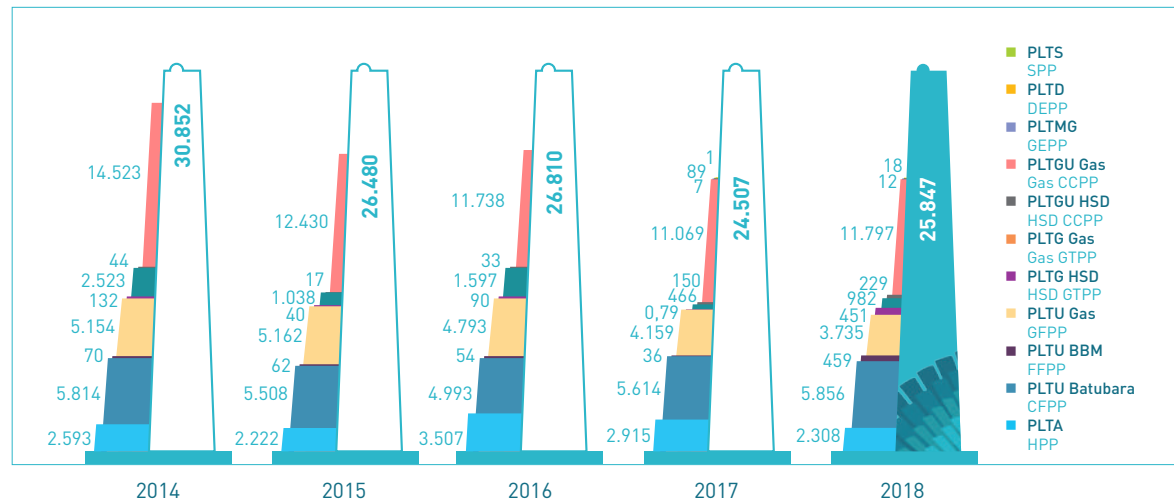


PRODUKSI ENERGI LISTRIK Electricity Production

TABEL 3. PRODUKSI PER JENIS PEMBANGKIT
Table 3. Production of the Type of Power Plant

No.	Jenis Pembangkit The Type of Power Plant		2014		2015		2016		2017		2018	
			GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
1	PLTA	HPP	2.593	8,41	2.222	8,39	3.507	13,08	2.915	11,89	2.308	8,93
2	PLTU Batubara	CFPP	5.814	18,84	5.508	20,80	4.993	18,62	5.614	22,91	5.856	22,66
3	PLTU BBM	FFPP	70	0,23	62	0,23	54	0,20	36	0,15	459	1,78
4	PLTU Gas	GFPP	5.154	16,70	5.162	19,50	4.793	17,88	4.159	16,97	3.735	14,45
5	PLTG HSD	HSD GTPP	132	0,43	40	0,15	90	0,33	0,79	0,00	451	1,75
6	PLTG Gas	Gas GTPP	2.523	8,18	1.038	3,92	1.597	5,96	466	1,90	982	3,80
7	PLTGU HSD	HSD CCPP	44	0,14	17	0,06	33	0,12	150	0,61	229	0,89
8	PLTGU Gas	Gas CCPP	14.523	47,07	12.430	46,94	11.738	43,78	11.069	45,17	11.797	45,64
9	PLTMG	GEPP	-	-	-	-	-	-	7	0,03	12	0,05
10	PLTD	DEPP	-	-	-	-	5	0,02	89	0,36	18	0,07
11	PLTS	SPP	-	-	-	-	-	-	1	0,00	-	0,00
TOTAL			30.852	100,00	26.480	100,00	26.810	100,00	24.507	100,00	25.847	100,00

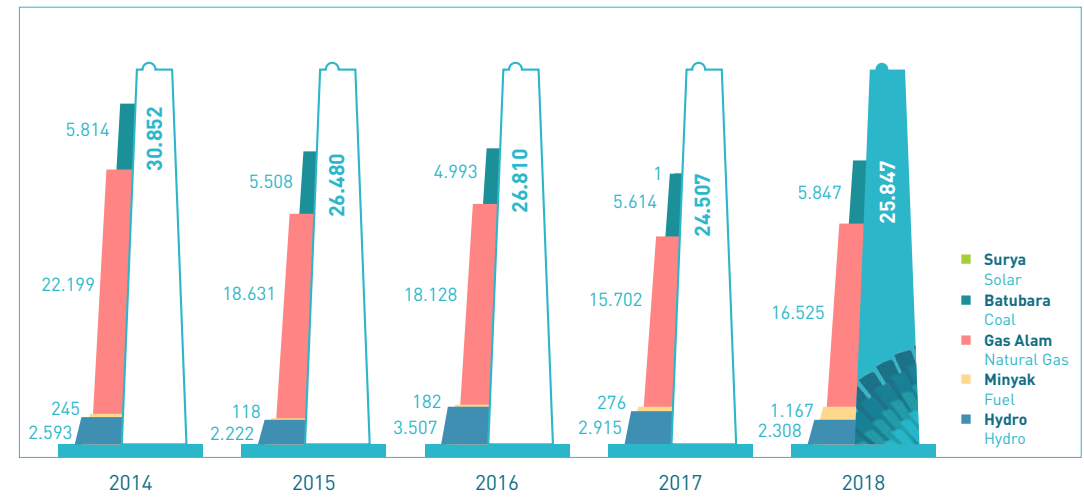
GRAFIK 4. PRODUKSI PER JENIS PEMBANGKIT
Graph 4. Production of the Type of Power Plant



TABEL 4. PRODUKSI PER JENIS BAHAN BAKAR
Table 4. Production per Type of Fuel

No.	Jenis Bahan Bakar The Type of Fuel		2014		2015		2016		2017		2018	
			GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
1	Hidro	Hydro	2.593	8,41	2.222	8,39	3.507	13,08	2.915	11,89	2.308	8,93
2	Minyak	Fuel	245	0,80	118	0,45	182	0,68	276	1,13	1.167	4,52
3	Gas Alam	Natural Gas	22.199	71,95	18.631	70,36	18.128	67,62	15.702	64,07	16.525	63,93
4	Batubara	Coal	5.814	18,84	5.508	20,80	4.993	18,62	5.614	22,91	5.847	22,62
5	Surya	Solar	-	-	-	-	-	-	1	0,0045	-	0,0000
TOTAL			30.852	100,00	26.480	100,00	26.810	100,00	24.507	100,00	25.847	100,00

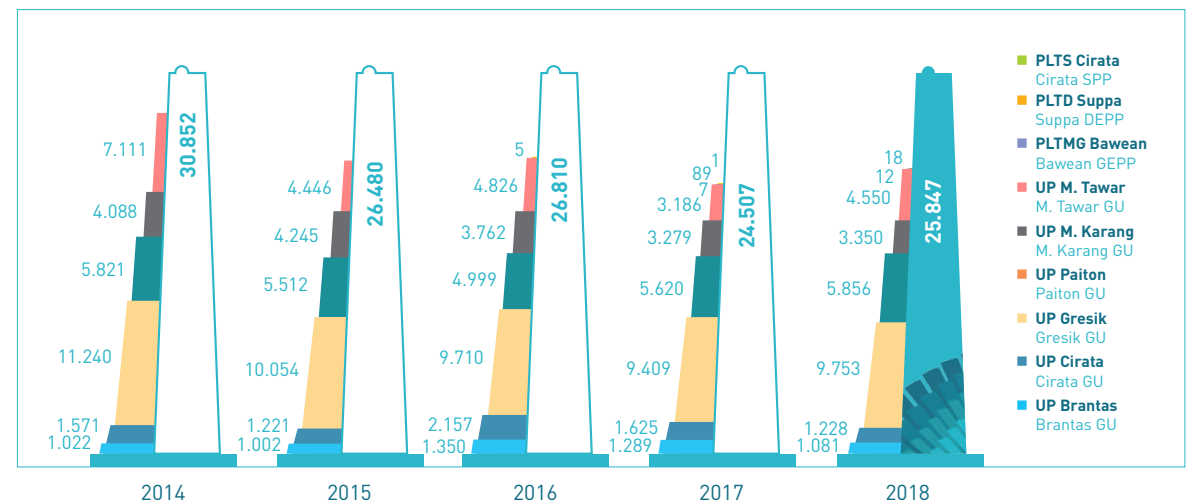
GRAFIK 5. PRODUKSI PER JENIS BAHAN BAKAR
Graph 5. Production per Type of Fuel



TABEL 5. PRODUKSI PER UNIT PEMBANGKIT
Table 5. Production per Generation Unit

No.	Unit Pembangkit Generation Units		2013		2014		2015		2016		2017	
			GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
1	UP Brantas	Brantas GU	1.022	3,31	1.002	3,78	1.350	5,03	1.289	5,26	1.081	4,18
2	UP Cirata	Cirata GU	1.571	5,09	1.221	4,61	2.157	8,05	1.625	6,63	1.228	4,75
3	UP Gresik	Gresik GU	11.240	36,43	10.054	37,97	9.710	36,22	9.409	38,39	9.753	37,73
4	UP Paiton	Paiton GU	5.821	18,87	5.512	20,82	4.999	18,65	5.620	22,93	5.856	22,66
5	UP M. Karang	M. Karang GU	4.088	13,25	4.245	16,03	3.762	14,03	3.279	13,38	3.350	12,96
6	UP M. Tawar	M. Tawar GU	7.111	23,05	4.446	16,79	4.826	18,00	3.186	13,00	4.550	17,60
7	PLTMG Bawean	Bawean GEPP	-	-	-	-	-	-	7	0,03	12	0,05
8	PLTD Suppa	Suppa DEPP	-	0,00	-	0,00	5	0,02	89	0,36	18	0,07
9	PLTS Cirata	Cirata SPP	-	-	-	-	-	-	1	0,0045	-	0,0000
TOTAL			30.852	100,00	26.480	100,00	26.810	100,00	24.507	100,00	25.847	100,00

GRAFIK 6. PRODUKSI PER UNIT PEMBANGKIT
Graph 6. Production per Generation Unit





PEMAKAIAN SENDIRI DAN SUSUT TRAF0 (PSST) Self Consumption and Energy Loses (SCEL)

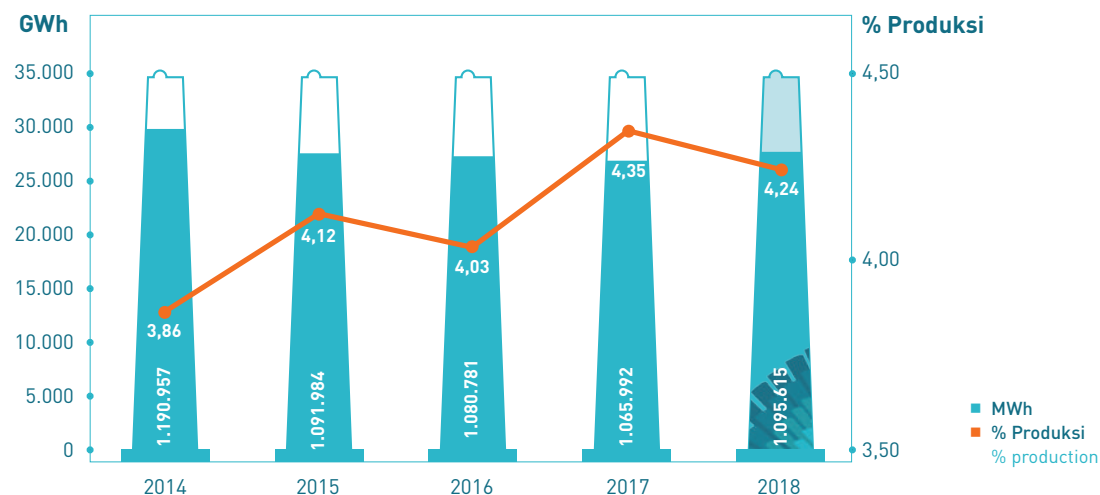
TABEL 6. PSST PER JENIS PEMBANGKIT
Table 6. SCEL per type of power plant

No.	Jenis Pembangkit The Type of Power Plant	2014		2015		2016		2017		2018	
		MWh	% Produksi Production	MWh	% Produksi Production	MWh	% Produksi Production	MWh	% Produksi Production	MWh	% Produksi Production
1	PLTA HPP	34.046	1,31	35.133	1,58	65.014	1,85	67.978	2,33	51.582	2,23
2	PLTU CFPP/ NON-CFPP	739.394	6,70	723.006	6,74	683.070	6,94	684.194	6,97	700.995	6,98
3	PLTG GTPP	30.909	1,16	20.579	1,91	24.210	1,44	17.512	1,05	35.117	2,45
4	PLTGU CCPP	386.608	2,65	313.265	2,52	308.487	2,62	293.428	2,56	306.078	2,55
5	PLTD DEPP	-	-	-	-	-	-	2.794	3,13	1.100	5,98
6	PLTS SPP	-	-	-	-	-	-	86	7,84	-	-
7	PLTMG GEPP	-	-	-	-	-	-	-	-	743	6,38
TOTAL		1.190.957	3,86	1.091.984	4,12	1.080.781	4,03	1.065.992	4,35	1.095.615	4,24

TABEL 7. PSST PER UNIT PEMBANGKIT
Table 7. SCEL per Generation Unit

No.	Unit Pembangkit Generation Units	2014		2015		2016		2017		2018	
		MWh	% Produksi Production	MWh	% Produksi Production	MWh	% Produksi Production	MWh	% Produksi Production	MWh	% Produksi Production
1	UP Brantas Brantas GU	14.845	1,45	14.115	1,41	19.863	1,47	19.903	1,54	15.963	1,48
2	Cirata Cirata GU	19.200	1,22	21.018	1,72	45.151	2,09	48.075	2,96	35.618	2,90
3	Gresik Gresik GU	365.192	3,25	332.584	3,31	333.536	3,44	222.850	2,37	307.392	3,15
4	Paiton Paiton GU	429.622	7,38	406.769	7,38	380.966	7,62	411.632	7,32	434.872	7,43
5	Muara Karang M. Karang GU	218.010	5,33	199.227	4,69	196.177	5,21	140.095	4,27	169.320	5,05
6	Muara Tawar M. Tawar GU	144.086	2,03	118.270	2,66	104.737	2,17	220.043	6,91	130.606	2,87
7	PLTMG Bawean Bawean GEPP	-	-	-	-	352	10,01	514	6,89	743	6,38
8	PLTD Suppa Suppa DEPP	-	-	-	-	-	-	2.794	3,13	1.100	5,98
9	PLTS Cirata Cirata SPP	-	-	-	-	-	-	86	7,84	-	-
TOTAL		1.190.957	3,86	1.091.984	4,12	1.080.781	4,03	1.065.992	4,35	1.095.615	4,24

GRAFIK 7. PEMAKAIAN SENDIRI
Graph 7. Self Consumption

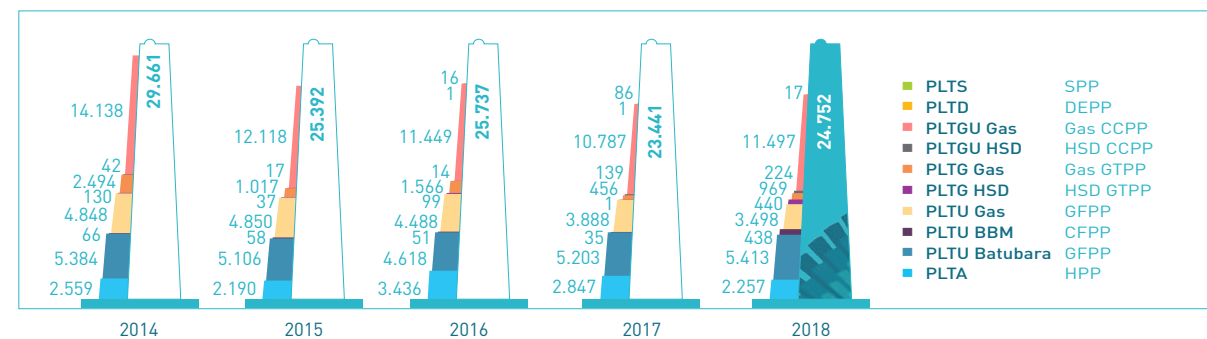


PENJUALAN ENERGI LISTRIK Electricity Sales

TABEL 8. PENJUALAN PER JENIS PEMBANGKIT
Table 8. Sales Per Type of Power Plant

No.	Jenis Pembangkit The Type of Power Plant	2014		2015		2016		2017		2018	
		GWh	Kontribusi Contribution %	GWh	Kontribusi Contribution %	GWh	Kontribusi Contribution %	GWh	Kontribusi Contribution %	GWh	Kontribusi Contribution %
1	PLTA HPP	2.559	8,63	2.190	8,63	3.436	13,35	2.847	12,14	2.257	9,12
2	PLTU Batubara GFPP	5.384	18,15	5.106	20,11	4.618	17,94	5.203	22,19	5.413	21,87
3	PLTU BBM CFPP	66	0,22	58	0,23	51	0,20	35	0,15	438	1,77
4	PLTU Gas GFPP	4.848	16,34	4.850	19,10	4.488	17,44	3.888	16,59	3.498	14,13
5	PLTG HSD HSD GTPP	130	0,44	37	0,15	99	0,38	1	0,00	440	1,78
6	PLTG Gas Gas GTPP	2.494	8,41	1.017	4,00	1.566	6,08	456	1,95	969	3,91
7	PLTGU HSD HSD CCPP	42	0,14	17	0,07	14	0,05	139	0,59	224	0,90
8	PLTGU Gas Gas CCPP	14.138	47,66	12.118	47,72	11.449	44,48	10.787	46,02	11.497	46,45
9	PLTS SPP	-	-	-	-	1	0,00	1	0,0043	-	-
10	PLTD DEPP	-	-	-	-	16	0,06	86	0,37	17	0,07
TOTAL PJB		29.661	100,00	25.392	100,00	25.737	100,00	23.441	100,00	24.752	100,00

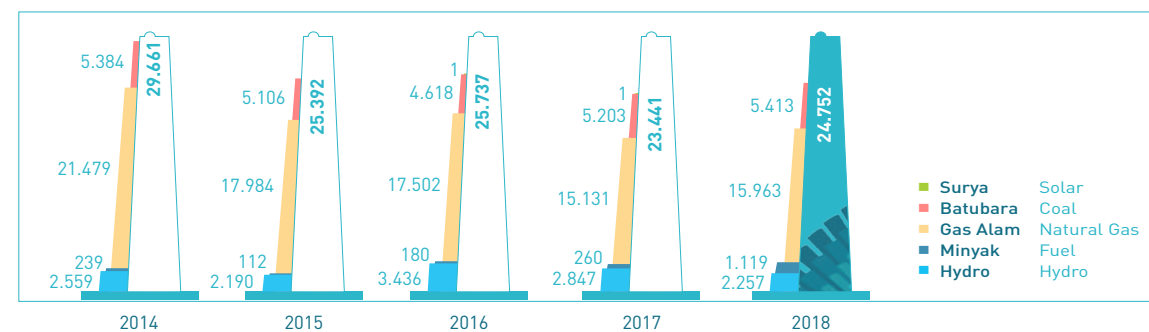
GRAFIK 8. PENJUALAN PER JENIS PEMBANGKIT
Graph 8. Sales Per Type of Power Plant



TABEL 9. PENJUALAN PER JENIS BAHAN BAKAR
Table 9. Sales per Type of Fuel

No.	Jenis Bahan Bakar The Type of Fuel	2014		2015		2016		2017		2018	
		GWh	Kontribusi Contribution %	GWh	Kontribusi Contribution %	GWh	Kontribusi Contribution %	GWh	Kontribusi Contribution %	GWh	Kontribusi Contribution %
1	Hidro Hydro	2.559	8,63	2.190	8,63	3.436	13,35	2.847	12,14	2.257	9,12
2	Minyak Fuel	239	0,80	112	0,44	180	0,70	260	1,11	1.119	4,52
3	Gas Alam Natural Gas	21.479	72,41	17.984	70,83	17.502	68,01	15.131	64,55	15.963	64,49
4	Batu Bara Coal	5.384	18,15	5.106	20,11	4.618	17,94	5.203	22,19	5.413	21,87
5	Surya Solar	-	-	-	-	1	0,00	1	0,00	-	-
TOTAL		29.661	100,00	25.392	100,00	25.737	100,00	23.441	100,00	24.752	100,00

GRAFIK 9. PENJUALAN PER JENIS BAHAN BAKAR
Graph 9. Sales Per Type of Fuel





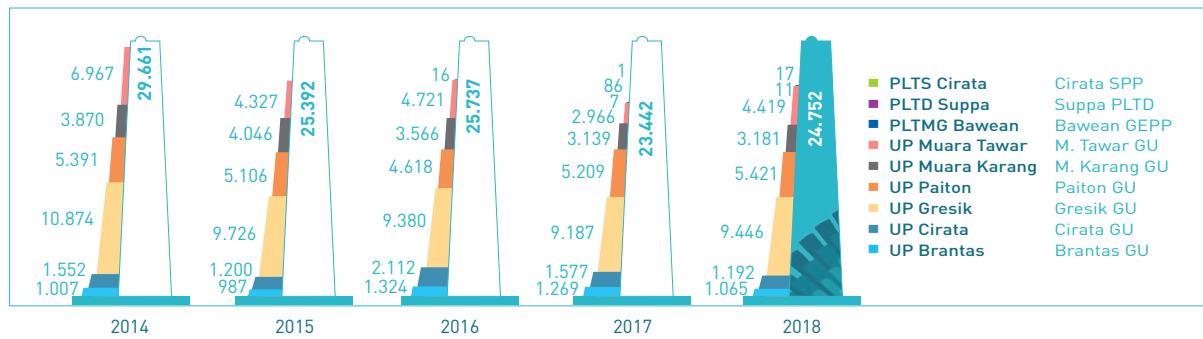
TABEL 10. PENJUALAN PER UNIT PEMBANGKIT

Table 10. Sales Per Generation Unit

No.	Unit Pembangkit Generation Units		2014		2015		2016		2017		2018	
			MWh	% Produksi Production	MWh	% Produksi Production	MWh	% Produksi Production	MWh	% Produksi Production	MWh	% Produksi Production
1	UP Brantas	Brantas GU	1.007	3,39	987	3,89	1.324	5,14	1.269	5,41	1.065	4,30
2	UP Cirata	Cirata GU	1.552	5,23	1.200	4,72	2.112	8,21	1.577	6,73	1.192	4,82
3	UP Gresik	Gresik GU	10.874	36,66	9.726	38,30	9.380	36,44	9.187	39,19	9.446	38,16
4	UP Paiton	Paiton GU	5.391	18,18	5.106	20,11	4.618	17,94	5.209	22,22	5.421	21,90
5	UP Muara Karang	M. Karang GU	3.870	13,05	4.046	15,93	3.566	13,86	3.139	13,39	3.181	12,85
6	UP Muara Tawar	M. Tawar GU	6.967	23,49	4.327	17,04	4.721	18,34	2.966	12,65	4.419	17,85
7	PLTMG Bawean	Bawean GEPP	-	-	-	-	-	-	7	0,03	11	0,04
8	PLTD Suppa	Suppa DEPP	-	-	-	-	16	0,06	86	0,37	17	0,07
9	PLTS Cirata	Cirata SPP	-	-	-	-	-	-	1	0,0047	-	-
TOTAL PJB			29.661	100,00	25.392	100,00	25.737	100,00	23.442	100,00	24.752	100,00

GRAFIK 10. PENJUALAN PER UNIT PEMBANGKIT

Graph 10. Sales Per Generation Unit

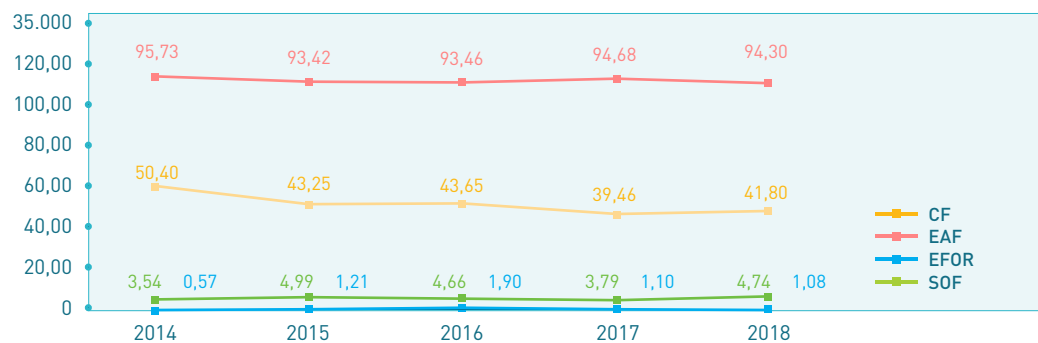


FAKTOR KEANDALAN OPERASI

Operating Reliability Factor

GRAFIK 11. FAKTOR KEANDALAN OPERASI TAHUN 2014-2018

Graph 11. Operating Reliability Factor from 2014-2018



TABEL 11. FAKTOR KEANDALAN OPERASI PER JENIS PEMBANGKIT

Table 11. Operating Reliability Factor per Type of Power Plant

Jenis Pembangkit The Type of Power Plant		CF [%]					EAF [%]				
		2014	2015	2016	2017	2018	2014	2015	2016	2017	2018
PLTA	HPP	23,08	19,77	31,12	25,93	20,54	98,18	97,80	98,09	97,62	97,91
PLTU	CFPP	70,00	68,06	62,23	62,21	63,74	93,68	93,56	93,16	92,10	81,09
PLTG	GTPP	25,72	10,45	16,25	4,54	13,88	95,98	92,95	98,49	98,71	97,52
PLTGU	CCPP	60,97	52,10	49,13	46,62	50,34	95,90	91,97	89,16	93,08	94,91
PJB		50,40	43,25	43,65	39,46	41,80	95,73	93,42	93,46	94,68	94,30

Jenis Pembangkit The Type of Power Plant		EFOR [%]					SOF [%]				
		2014	2015	2016	2017	2018	2014	2015	2016	2017	2018
PLTA	HPP	0,04	0,03	0,06	2,06	0,06	1,78	2,17	1,87	1,06	2,06
PLTU	CFPP	1,77	0,61	0,47	1,43	8,06	4,49	5,84	6,38	6,51	11,48
PLTG	GTPP	0,10	0,37	3,58	0,06	0,51	3,33	6,71	0,36	1,27	2,33
PLTGU	CCPP	0,51	2,43	3,40	0,76	0,52	3,88	4,62	6,87	4,51	4,25
PJB		0,57	1,21	1,90	1,10	1,08	3,54	4,99	4,66	3,79	4,74

DATA OPERASI

Operation Data

TABEL 12. DATA OPERASI PER JENIS PEMBANGKIT

Table 12. Operation data per Type of Power Plant

Jenis Pembangkit Type of Power Plant		2014					2015				
		Daya Terpasang Installed Capacity	CF	Produksi Production	PS+Strfo Self Consumption + Energy Losses	Penjualan Sales	Daya Terpasang Installed Capacity	CF	Produksi Production	PS+Strfo Self Consumption + Energy Losses	Penjualan Sales
		(MW)	%	(Gwh)	(Gwh)	(Gwh)	(MW)	%	(Gwh)	(Gwh)	(Gwh)
PLTA	HPP	1.283	23,08	2.593	34,05	2.559	1.283	19,77	2.222	35,13	2.187
Brantas		275	42,44	1.022	14,85	1.007	275	41,60	1.002	14,12	987
Cirata		1.008	17,85	1.571	19,20	1.552	1.008	13,82	1.221	21,02	1.200
PLTU	CFPP	1.800	70,00	11.037	739,39	10.298	1.800	68,06	10.732	723,01	10.009
Gresik		600	54,60	3.234	191,84	3.042	600	0,34	2.805	170,18	2.635
Paiton		800	83,06	5.821	429,62	5.391	800	78,59	5.512	406,77	5.106
Muara Karang		400	56,58	1.983	117,93	1.865	400	1,11	2.414	146,06	2.268
PLTG	GTPP	1.188	25,72	2.655	30,60	2.624	1.188	10,45	1.078	21,53	1.057
Gresik		40	0,02	0	0,03	0	40	0,00	0	0,02	0
Muara Tawar		1.148	26,63	2.654	30,57	2.624	1.148	0,40	1.078	21,51	1.056
Bawean CNG											
PLTGU	CCPP	2.747	60,97	14.567	386,92	14.180	2.747	52,10	12.447	313,27	12.134
Gresik		1.579	57,88	8.005	173,32	7.832	1.579	0,04	7.249	162,38	7.086
Muara Karang		509	47,25	2.105	100,08	2.005	509	0,06	1.830	53,17	1.777
Muara Tawar		660	79,48	4.456	113,52	4.343	660	0,15	3.368	97,71	3.270
PLTD	DEPP										
Suppa		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PLTS	SCPP										
Cirata		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL PJB		7.018	50,40	30.852	1.190,96	29.661	7.018	43,25	26.480	1.092,94	25.387





Jenis Pembangkit Type of Power Plant		2016				
		Daya Terpasang Installed Capacity	CF	Produksi Production	PS+Strfo Self Consumption + Energy Losses	Penjualan Sales
		(MW)	%	(Gwh)	(Gwh)	(Gwh)
PLTA	HPP	1.283	31,12	3.507	65,01	3.436
Brantas		275	55,91	1.350	19,86	1.324
Cirata		1.008	24,36	2.157	45,15	2.112
PLTU	CFPP	1.800	62,23	9.840	683,07	9.160
Gresik		600	0,33	2.672	167,17	2.509
Paiton		800	71,05	4.999	380,97	4.618
Muara Karang		400	0,88	2.169	134,93	2.034
PLTG	GTPP	1.188		1.687	24,21	1.663
Gresik		40	0,00	-1	0,56	-1
Muara Tawar		1.148	0,90	1.684	23,30	1.661
Bawean CNG			12,52	4	0,35	3
PLTGU	CCPP	2.747	52,10	11.771	308,49	11.462
Gresik		1.579	0,03	7.035	165,80	6.869
Muara Karang		509	0,10	1.594	61,24	1.532
Muara Tawar		660	0,43	3.142	81,44	3.061
PLTD	DEPP					
Suppa		-	-	-	-	-
PLTS	SCPP					
Cirata		-	-	-	-	-
		7.018	43,65	26.805	1.080,78	25.721

2017				
Daya Terpasang Installed Capacity	CF	Produksi Production	PS+Strfo Self Consumption + Energy Losses	Penjualan Sales
(MW)	%	(Gwh)	(Gwh)	(Gwh)
1.283	25,93	2.915	67,98	2.847
275	53,54	1.289	19,90	1.269
1.008	18,41	1.625	48,08	1.577
1.800	62,21	9.809	684,19	9.125
600	48,73	2.561	164,94	2.396
800	80,20	5.620	411,63	5.209
400	46,46	1.628	107,62	1.520
1.188	4,56	474	17,51	457
40	0,12	0	0,20	0
1.148	4,64	466	16,80	450
3	28,38	7	0,51	7
2.747	46,62	11.219	293,43	10.926
1.579	49,51	6.848	57,71	6.790
509	37,07	1.651	32,48	1.619
660	47,04	2.720	203,24	2.516
68	14,95	89	2,79	86
68	14,95	89	2,79	86
1	12,54	1	0,09	1
1	12,54	1	0,09	1
7.087	39,46	24.507	1.065,99	23.441

2018				
Daya Terpasang Installed Capacity	CF	Produksi Production	PS+Strfo Self Consumption + Energy Losses	Penjualan Sales
(MW)	%	(Gwh)	(Gwh)	(Gwh)
1.283	20,54	2.308	4	2.257
275	44,88	1.081	1,48	1.065
1.008	13,90	1.228	2,90	1.192
1.800	63,74	10.050	27	9.349
600	42,85	2.252	12,85	2.110
800	83,56	5.856	7,43	5.421
400	55,40	1.941	6,39	1.817
1.181	12,40	1.283	31	1.251
40	0,67	2	22,29	2
1.138	14,35	1.269	2,41	1.238
3	41,64	12	6,38	11
2.727	51,01	12.188	11	11.878
1.579	54,22	7.499	2,20	7.334
509	31,61	1.409	3,22	1.363
640	55,64	3.281	5,52	3.181
62	3,09	18	6	17
62	3,09	18	5,98	17
1				
1	-	-	-	-
7.055		25.847	79	24.752





PEMAKAIAN BAHAN BAKAR

Fuel Consumption

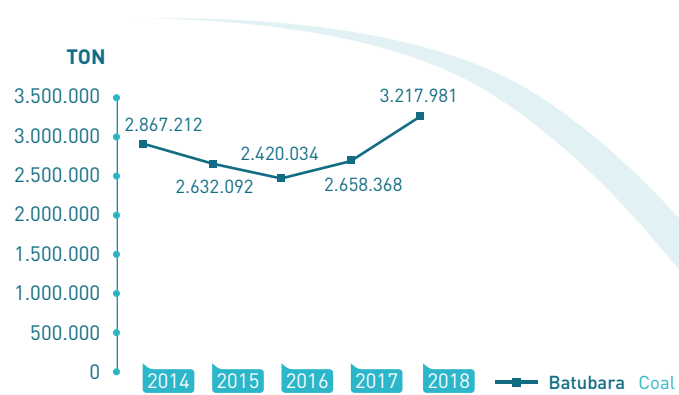
TABEL 13. PEMAKAIAN BAHAN BAKAR PER UNIT PEMBANGKIT

Table 13. Fuel Consumption Per Generation Unit

Bahan Bakar Fuel	2014		2015		2016	
	Produksi Production	Pemakaian Bahan Bakar Fuel Consumption	Produksi Production	Pemakaian Bahan Bakar Fuel Consumption	Produksi Production	Pemakaian Bahan Bakar Fuel Consumption
	MWh	(Ton, kL, BBTU)	MWh	(Ton, kL, BBTU)	MWh	(Ton, kL, BBTU)
Batubara Coal	5.814.078	2.867.212	5.507.706	2.632.092	4.992.715	2.420.034
BBM Fuel	245.438	72.854	118.321	28.498	176.515	55.083
MFO	63.120	15.285	56.915	13.202	25.149	10.864
Gresik	26.785	6.353	18.119	4.379	17.010	4.311
Muara Karang	36.335	8.932	38.796	8.823	8.139	6.553
Suppa	-	-	-	-	-	-
HSD	182.317	57.568	61.406	15.296	151.366	44.219
Gresik	32.312	8.340	5.770	1.594	4.474	1.122
Muara Karang	11.254	2.618	2.629	1.884	27.063	2.365
Muara Tawar	132.084	44.778	48.222	10.518	113.854	39.123
Paiton	6.667	1.833	4.785	1.301	5.975	1.610
Gas Alam Natural Gas	22.199.373	205.217	18.631.316	170.529	18.128.339	169.519
Gresik	11.180.447	101.638	10.030.545	90.323	9.685.421	88.174
Muara Karang	4.040.287	37.937	4.203.223	39.552	3.727.264	35.137
Muara Tawar	6.978.639	65.641	4.397.548	40.655	4.712.140	46.168
Bawean (CNG)				3.514		41
Hidro Hydro	2.614.065	-	2.222.177	-	3.507.036	-
Brantas	1.042.646		1.001.607		1.349.867	
Cirata	1.571.420		1.220.571		2.157.169	
Surya Solar						
TOTAL	30.872.954		26.479.521		26.804.605	

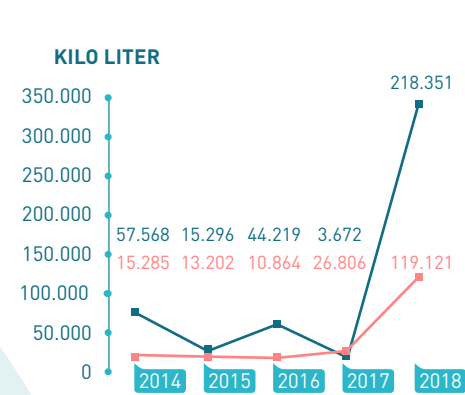
GRAFIK 12. PEMAKAIAN BATUBARA

Graph 12. Coal Consumption



GRAFIK 13. PEMAKAIAN MINYAK

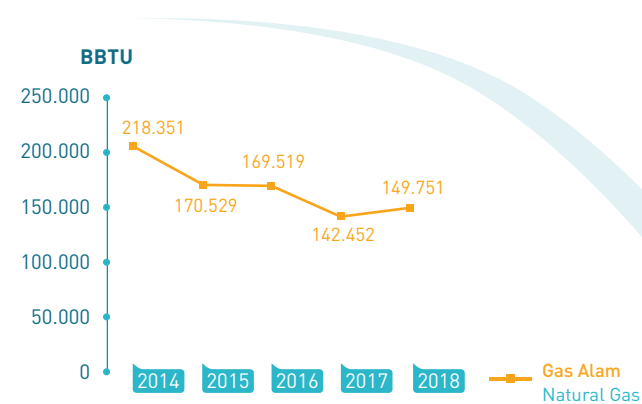
Graph 13. Fuel Consumption



2017		2018	
Produksi Production	Pemakaian Bahan Bakar Fuel Consumption	Produksi Production	Pemakaian Bahan Bakar Fuel Consumption
MWh	(Ton, kL, BBTU)	MWh	(Ton, kL, BBTU)
276.156	30.478	1.167.210	337.472
115.291	26.806	473.620	119.121
25.703	6.428	264.734	65.532
472	125	190.484	49.615
89.115	20.253	18.402	3.973
160.865	3.672	693.590	218.351
3.175	889	114.969	34.994
1.955	741	95.791	23.692
149.312	281	473.576	157.089
6.424	1.762	9.255	2.575
15.701.612	142.452	16.525.029	149.751
9.380.482	84.872	9.373.512	83.289
3.276.924	30.616	3.063.595	29.300
3.036.749	26.886	4.076.266	37.043
7.458	78	11.655	119
2.914.506		2.308.145	
1.289.184		1.080.611	-
1.625.322		1.227.534	-
1.099		-	-
24.507.298		25.847.329	

GRAFIK 14. PEMAKAIAN GAS ALAM

Graph 14. Natural Gas Consumption



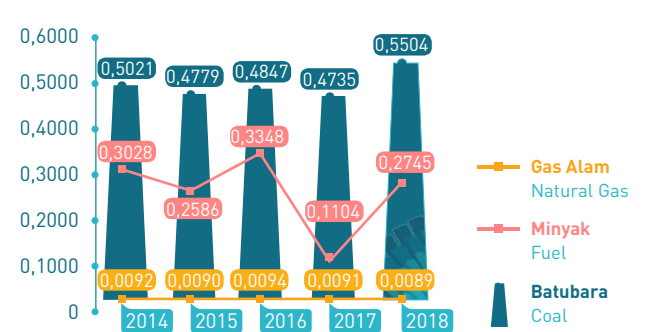
TABEL 14. SFC PER JENIS BAHAN BAKAR

Table 14. SFC per Type of Fuel

Jenis Bahan Bakar Type of Fuel	Satuan Denomination	2014	2015	2016	2017	2018
Gas Alam Natural Gas	MSCF/kWh	0,0092	0,0090	0,0094	0,0091	0,0089
Minyak Fuel	liter/kWh	0,3028	0,2586	0,3348	0,1104	0,2745
Batubara Coal	Kg/kWh	0,5021	0,4779	0,4847	0,4735	0,5504

GRAFIK 15. SFC PER JENIS BAHAN BAKAR

Graph 15. SFC per Type of Fuel



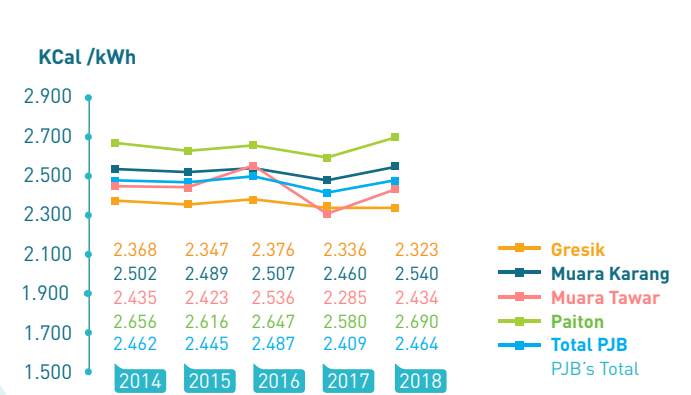
TABEL 15. NET PLANT HEAT RATE PER UNIT PEMBANGKIT

Table 15. Net Plant Heat Rate per Generation Unit

Unit Pembangkit Generation Unit	Satuan Denomination	2014	2015	2016	2017	2018
Gresik	Kcal/kWh	2.368	2.347	2.376	2.336	2.323
Muara Karang	Kcal/kWh	2.502	2.489	2.507	2.460	2.540
Muara Tawar	Kcal/kWh	2.435	2.423	2.536	2.285	2.434
Paiton	Kcal/kWh	2.656	2.616	2.647	2.580	2.690
Total PJB	Kcal/kWh	2.462	2.445	2.487	2.409	2.464

GRAFIK 16. NET PLANT HEAT RATE PER UNIT PEMBANGKIT

Graph 16. Net Plant Heat Rate per Generation Unit





KEUANGAN
FINANCE



NERACA

NERACA *(Dalam Jutaan Rp)*

RINCIAN

ASET

Aset Tidak Lancar

	TAHUN YEAR 2014	TAHUN YEAR 2015	TAHUN YEAR 2016	TAHUN YEAR 2017	TAHUN YEAR 2018
Aset tetap	17.765.575	168.221.881	165.771.517	162.364.850	131.965.057
Properti investasi	233.057	1.000.974	1.090.541	1.428.426	1.463.273
Investasi pada entitas asosiasi/ventura bersama	1.984.809	2.566.330	3.130.778	5.801.036	7.445.759
Rekening bank dan deposito berjangka dibatasi penggunaanya	-	-	-	28.029	68.297
Aset pajak tangguhan - bersih	3.498	1.067.193	29.852	41.429	5.019.595
Piutang lain-lain tidak lancar	25.412	63.852	59.137	54.779	868.945
Aset tidak lancar lainnya	32.389	51.925	56.566	73.123	282.990
Jumlah Aset Tidak Lancar	20.044.740	172.972.155	170.138.391	169.791.672	147.113.916

Aset Lancar

Kas dan Setara Kas	1.397.904	2.177.209	2.135.475	2.879.830	1.688.004
Deposito berjangka	57.549	117.835	367.297	280.000	1.204.511
Piutang Usaha					
Pihak berelasi	17.400.873	18.079.609	16.352.379	16.965.363	20.102.799
Pihak ketiga	5.438	27.310	13.127	3.453	43.657
Piutang lain-lain	374.005	318.505	649.353	219.184	356.827
Persediaan - bersih	1.394.723	1.345.703	1.193.004	1.360.889	2.078.944
Pajak dibayar dimuka	179.240	293.104	684.528	869.008	1.689.076
Biaya dibayar dimuka dan uang muka	202.728	214.408	204.840	951.711	113.173
Jumlah Aset Lancar	21.012.460	22.573.683	21.600.003	23.529.438	27.276.991

JUMLAH ASET

	41.057.200	195.545.838	191.738.394	193.321.110	174.390.907
--	-------------------	--------------------	--------------------	--------------------	--------------------

EKUITAS DAN KEWAJIBAN

Ekuitas

Modal saham ditempatkan dan disetor	3.000.000	3.000.000	3.000.000	3.000.000	3.000.000
Tambahan Modal Disetor	2.870.998	2.870.998	2.915.205	2.915.205	2.915.205
Selisih transaksi dengan dengan kepentingan non-pengendali	(62.725)	(62.725)	(62.725)	(62.725)	(62.725)
Saldo laba					
Tidak ditentukan Penggunaannya	28.571.823	30.508.107	31.370.372	31.279.075	33.515.140
Ditentukan Penggunaannya	1.429.875	1.429.875	1.429.875	1.429.875	1.429.875
Penghasilan komprehensif lainnya	(499.318)	-	147.069.280	147.143.449	126.046.528
Ekuitas yg dpt diatribusikan kpd pemilik perusahaan	35.310.653	186.197.127	185.722.007	185.704.879	166.844.023
Kepentingan non pengendali	36.278	44.404	60.288	145.103	164.664
Jumlah Ekuitas	35.346.931	186.241.531	185.782.295	185.849.982	167.008.687

Kewajiban Jangka Panjang

Kewajiban pajak tangguhan - bersih	897.809	20.450	247.788	1.082.267	254.547
Kewajiban imbalan kerja - setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam satu tahun	1.937.978	1681348	1.936.087	2.355.802	2.265.183
Jumlah Kewajiban Jangka Panjang	2.835.787	1.701.798	2.183.875	3.438.069	2.519.730

Kewajiban Jangka Pendek

Utang usaha					
Pihak berelasi	1.211.549	1.219.316	1.039.028	928.113	1.592.915
Pihak ketiga	1.043.376	1.176.421	1.269.878	1.809.384	1.902.065
Utang lain-lain	342.777	279.666	527.421	586.243	467.180
Utang pajak	184.038	4.534.955	246.947	167.849	289.423
Biaya masih harus dibayar	35.522	274.269	513.137	385.361	435.114
Kewajiban imbalan kerja yang jatuh tempo dalam satu tahun	57.220	117.882	175.813	156.109	175.793
Jumlah Kewajiban Jangka Pendek	2.874.482	7.602.509	3.772.224	4.033.059	4.862.490

JUMLAH MODAL & KEWAJIBAN

	41.057.200	195.545.838	191.738.394	193.321.110	174.390.907
--	-------------------	--------------------	--------------------	--------------------	--------------------

BALANCE SHEET

BALANCE SHEET *(million Rp)*

DETAILS

ASSET

Non-Current Assets

Property, Plant and Equipment
Operational (Gross)
Investment properties
Investments in associate and joint ventures

Restricted cash in bank and time deposit

Deferred tax assets - net

Other non-current receivables

Other non-current assets

Total Non-current Assets

Current Assets

Cash and cash equivalents

Time Deposits

Trade receivables

Related parties

Third parties

Other receivables

Inventories - net

Prepaid taxes

Prepaid expenses and advances

Total Current Assets

TOTAL ASSETS

EQUITY AND LIABILITIES

Capital

The Capital Stock of a Set and Paid-Up

Additional Paid-In Capital

Difference in transaction with non-controlling interest

Retained earnings

Unappropriated

Appropriated

Other comprehensive income

Equity Attributable to Owners of The Company

Non-controlling interests

Total Equity

Long-Term Liabilities

Deferred Tax Liabilities - net

Employee benefits liabilities - net of current maturities

Total Long-Term Liabilities

Short-Term Liabilities

Taxes Payable

Related parties

Third parties

Other payables

Taxes Payable

Accrued expenses

Current maturities of employee benefits liabilities

Total Short-Term Liabilities

TOTAL EQUITY & LIABILITIES

LABA RUGI

PENDAPATAN OPERASI

Rincian	TAHUN YEAR 2014	TAHUN YEAR 2015	TAHUN YEAR 2016	TAHUN YEAR 2017	TAHUN YEAR 2018
PENDAPATAN USAHA					
Pendapatan Penjualan Tenaga Listrik	26.617.919	25.616.708	28.576.666	26.378.159	34.757.316
Pendapatan Usaha Lainnya	1.749.686	2.245.074	4.090.449	5.025.628	6.063.710
Jumlah Pendapatan Usaha	28.367.605	27.861.782	32.667.115	31.403.787	40.821.026

BEBAN USAHA

Bahan Bakar dan Pelumas	21.594.120	19.825.781	18.691.824	16.696.543	22.323.942
Pemeliharaan	2.229.562	2.726.207	4.136.323	3.898.063	4.761.927
Penyusutan	1.707.955	1.809.026	3.717.001	4.352.735	3.938.110
Kepegawaian	1.070.211	1.432.083	1.661.969	1.669.122	1.606.814
Lain-lain	556.443	599.587	1.000.131	1.330.376	1.703.388
Jumlah Beban Usaha	27.158.291	26.392.684	29.207.248	27.946.839	34.334.181

LABA USAHA

	1.209.314	1.469.098	3.459.867	3.456.948	6.486.845
Penghasilan keuangan	45.901	79.694	58.003	50.219	65.446
Keuntungan (kerugian) kurs mata uang asing -bersih	12.185	13.907	(4.590)	7.597	37.301
Bagian laba bersih entitas asosiasi dan ventura bersama	506.943	699.562	451.942	739.782	1.064.508
Beban keuangan	(321)	(327)	(175)	-	-
Lain-lain bersih	(32.690)	(11.753)	695.179	387.332	6.584
	532.018	781.083	1.200.359	1.184.930	1.173.839

LABA SEBELUM PAJAK

	1.741.332	2.250.181	4.660.226	4.641.878	7.660.684
--	------------------	------------------	------------------	------------------	------------------

MANFAAT/(BEBAN PAJAK)

	(331.447)	977.575	(883.782)	(960.206)	(1.743.252)
--	-----------	---------	-----------	-----------	-------------

LABA TAHUN BERJALAN

	1.409.885	3.227.756	3.776.444	3.681.672	5.917.432
--	------------------	------------------	------------------	------------------	------------------

Laba tahun berjalan dan jumlah laba komprehensif diatribusikan kepada:

Pemilik entitas induk	1.106.649	3.219.630	2.378.340	3.742.804	(15.190.703)
Kepentingan nonpengendali	8.345	8.126	16.588	12.594	19.911
Jumlah	1.114.994	3.227.756	2.394.928	3.755.398	(15.170.792)

LABA PER SAHAM DASAR (Dalam Rupiah penuh)

	234	537	627	611	984
--	------------	------------	------------	------------	------------

INCOME STATEMENT

OPERATION REVENUES

Details

REVENUES

Sale of Electricity

Other operating revenues

Total Revenues

OPERATING EXPENSES

Fuel and lubricants

Maintenance

Depreciation

Personnel

Others

Total Operating Expenses

OPERATING INCOME

Financial income

Gain (loss) on foreign exchange - net

INCOME BEFORE TAX

TAX EXPENSE

INCOME FOR THE YEAR

CURRENT YEAR PROFITS AND TOTAL COMPREHENSIVE PROFITS ATTRIBUTED TO:

Owners of the Company

Non-controlling interests

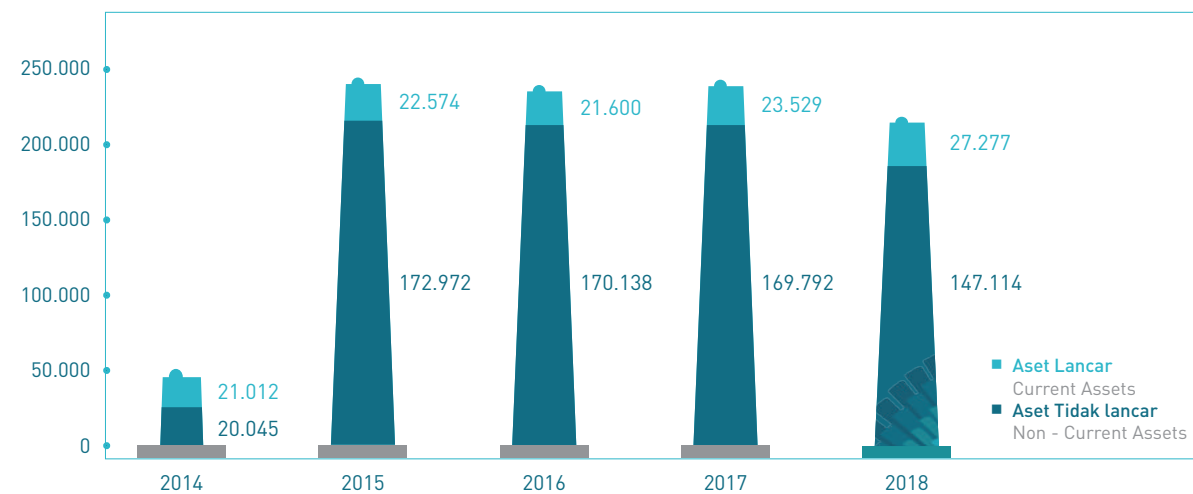
Total

Basic earnings per share

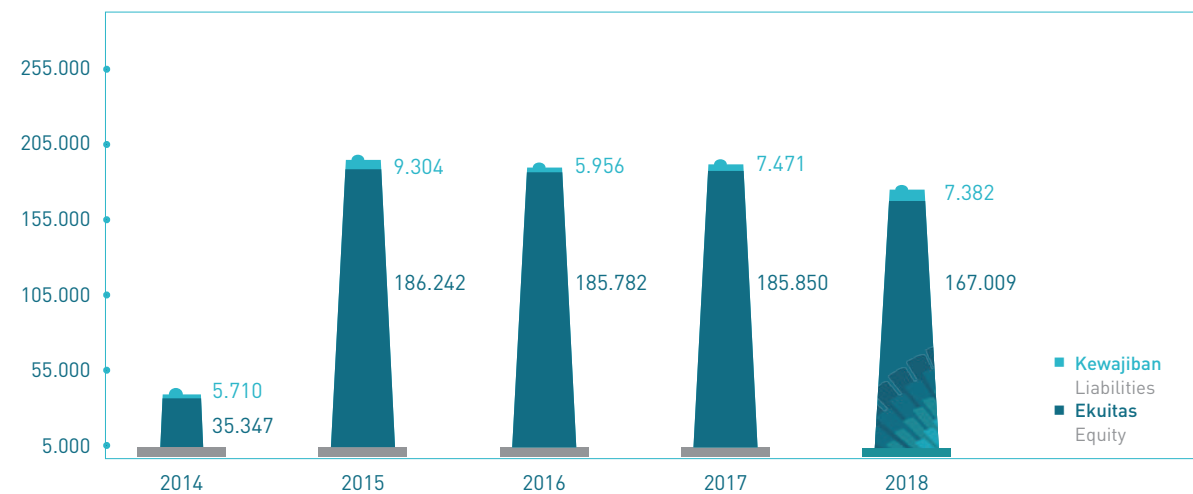
(In full amaount)



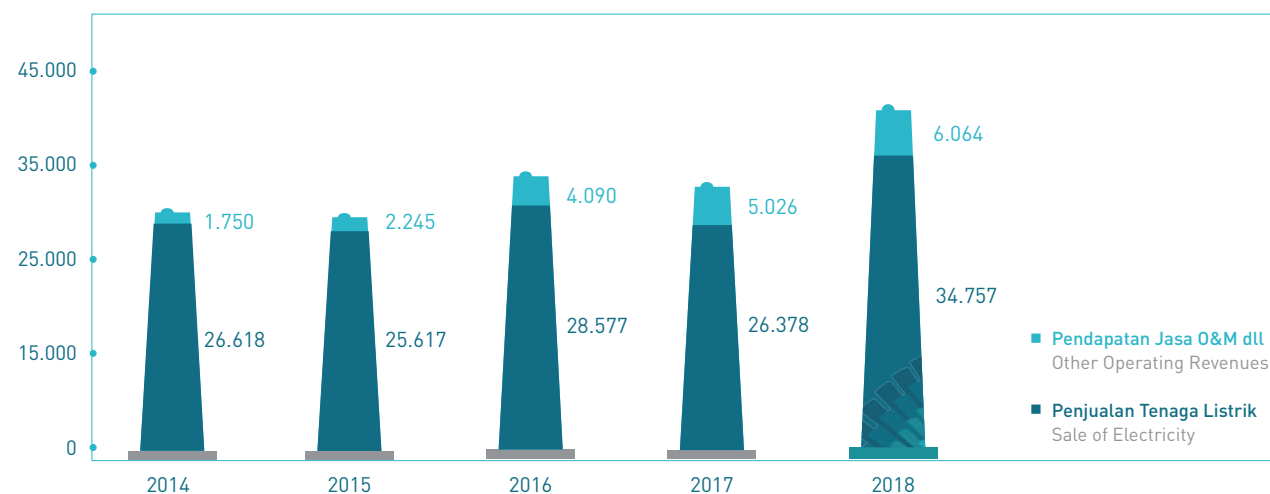
GRAFIK 17. JUMLAH ASET (Miliar Rp)
Graph 17. Total Assets (Billion Rp)



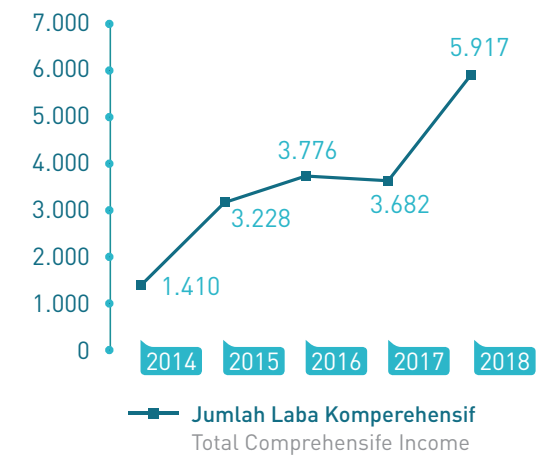
GRAFIK 18. EKUITAS DAN KEWAJIBAN (Miliar Rp)
Graph 18. Equity and Liabilities (Billion Rp)



GRAFIK 19. PENDAPATAN USAHA (Miliar Rp)
Graph 19. Revenues (Billion Rp)



GRAFIK 20. JUMLAH LABA KOMPREHENSIF
Graph 20. Total Comprehensive Income





SUMBER DAYA MANUSIA

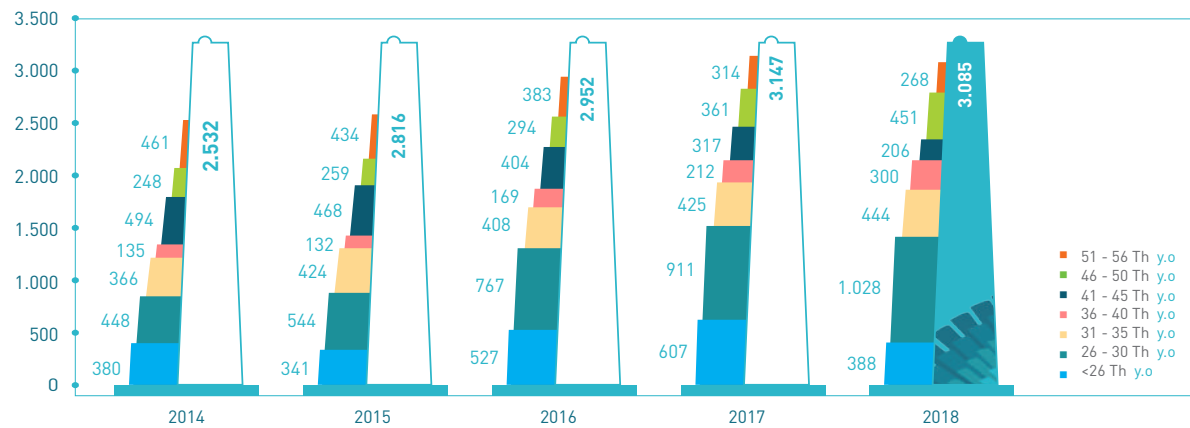
HUMAN CAPITAL



TABEL 16. JUMLAH PEGAWAI BERDASARKAN USIA
Table 16. Number of Employees by Age

USIA Age		2014		2015		2016		2017		2018	
<26 Th	y.o	380	15%	341	12%	527	18%	607	19%	388	13%
26 - 30 Th	y.o	448	18%	544	19%	767	26%	911	29%	1028	33%
31 - 35 Th	y.o	366	14%	424	15%	408	14%	425	14%	444	14%
36 - 40 Th	y.o	135	5%	132	5%	169	6%	212	7%	300	10%
41 - 45 Th	y.o	494	20%	468	17%	404	13%	317	10%	206	7%
46 - 50 Th	y.o	248	10%	259	9%	294	10%	361	11%	451	15%
51 - 56 Th	y.o	461	18%	434	15%	383	13%	314	10%	268	9%
JUMLAH	TOTAL	2532	100%	2816	92%	2952	100%	3147	100%	3085	100%

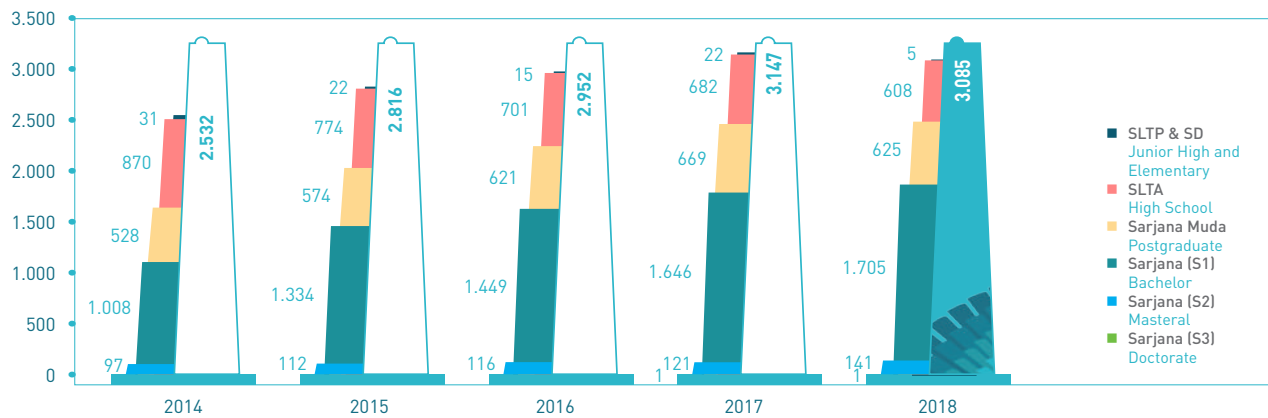
GRAFIK 21. JUMLAH PEGAWAI BERDASARKAN USIA
Graph 21. Number of Employees by Age



TABEL 17. JUMLAH PEGAWAI BERDASARKAN PENDIDIKAN
Table 17. Number of Employees by Educational Level

USIA Age		2014		2015		2016		2017		2018	
Sarjana (S3)	Doctorate	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%	1	0,03%	1	0,03%
Sarjana (S2)	Masteral	97	3,83%	112	3,98%	116	3,93%	127	4,04%	141	4,57%
Sarjana (S1)	Bachelor	1006	39,73%	1334	47,37%	1499	50,78%	1646	52,30%	1705	55,27%
Sarjana Muda	Postgraduate	528	20,85%	574	20,38%	621	21,04%	669	21,26%	625	20,26%
SLTA	High School	870	34,36%	774	27,49%	701	23,75%	682	21,67%	608	19,71%
SLTP & SD	Junior High and Elementary	31	1,22%	22	0,78%	15	0,51%	22	0,70%	5	0,16%
JUMLAH	TOTAL	2532	100,00%	2816	100,00%	2952	100,00%	3147	100,00%	3085	100,00%

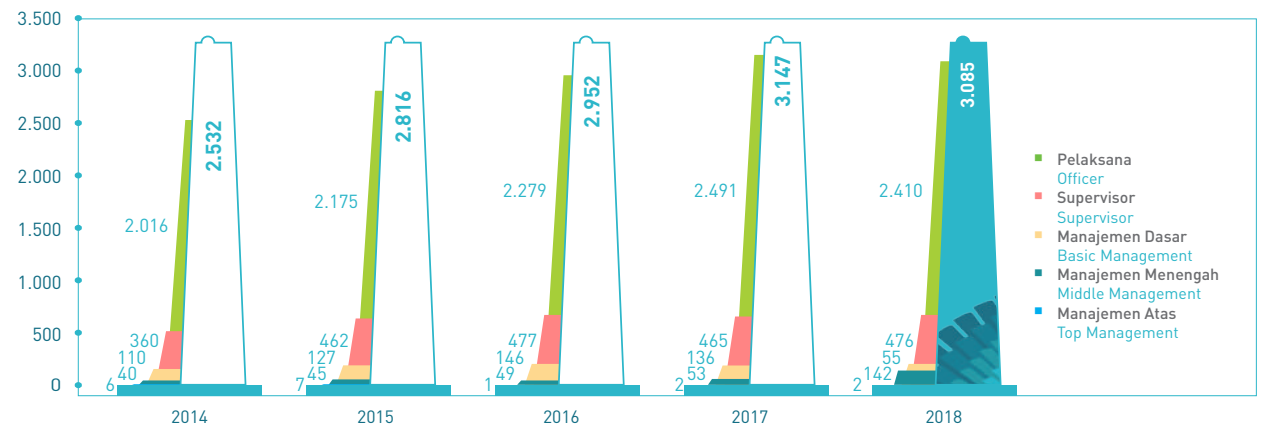
GRAFIK 22. JUMLAH PEGAWAI BERDASARKAN PENDIDIKAN
Graph 22. Number of Employees by Educational Level



TABEL 18. JUMLAH PEGAWAI BERDASARKAN JENJANG JABATAN
Table 18. Number of Employees by Level of Positions

Level Jabatan Position	2014		2015		2016		2017		2018	
Manajemen Atas Top Management	6	0,24%	7	0,25%	1	0,03%	2	0,06%	2	0,06%
Manajemen Menengah Middle Management	40	1,58%	45	1,60%	49	1,66%	53	1,68%	142	4,60%
Manajemen Dasar Basic Management	110	4,34%	127	4,51%	146	4,95%	136	4,32%	55	1,78%
Supervisor	360	14,22%	462	16,41%	477	16,16%	465	14,78%	476	15,43%
Pelaksana Officer	2016	79,62%	2175	77,24%	2279	77,20%	2491	79,15%	2410	78,12%
JUMLAH TOTAL	2532	100,00%	2816	100,00%	2952	100,00%	3147	100,00%	3085	100,00%

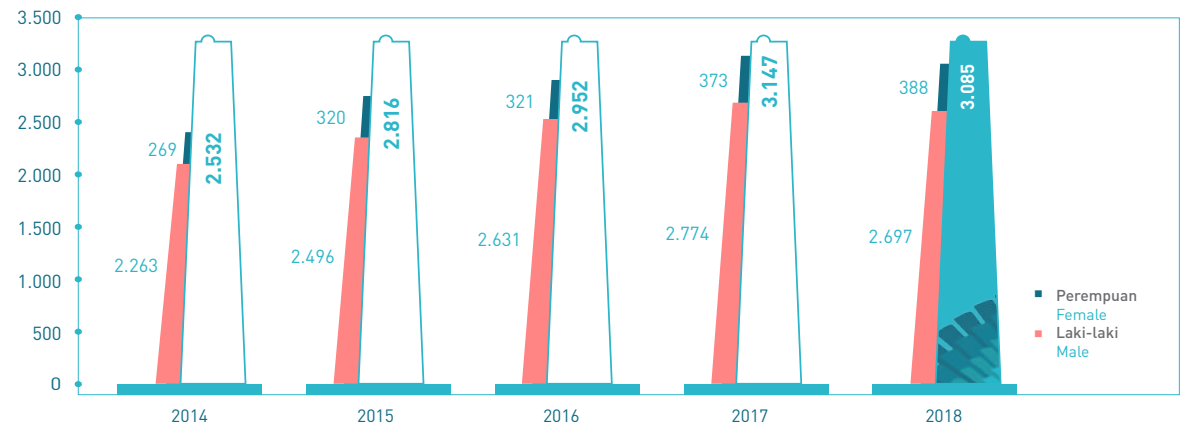
GRAFIK 23. JUMLAH PEGAWAI BERDASARKAN USIA
Graph 23. Number of Employees by Age



TABEL 19. JUMLAH PEGAWAI BERDASARKAN JENIS KELAMIN
Table 19. Number of Employees by Gender

Jenis Kelamin Gender		2014		2015		2016		2017		2018	
Laki-laki Male		2263	89,38%	2496	88,64%	2631	89,13%	2774	88,00%	2697	87,42%
Perempuan Female		269	10,62%	320	11,36%	321	10,87%	373	12,00%	388	12,58%
JUMLAH	TOTAL	2532	100%	2816	100%	2952	100%	3147	100%	3085	100%

GRAFIK 24. JUMLAH PEGAWAI BERDASARKAN JENIS KELAMIN
Graph 24. Number of Employees by Gender





PENJELASAN ISTILAH DAN SINGKATAN

TERMS AND ABBREVIATIONS



1. **CF (Capacity Factor)**, adalah perbandingan antara jumlah produksi listrik selama periode operasi terhadap jumlah produksi terpasang selama satu periode tertentu (1 tahun), yang dinyatakan dalam persen.
2. **Daya Terpasang**, adalah kapasitas daya suatu unit pembangkit sebagaimana tertera pada papan nama (*name plate*) dari generator atau mesin penggerak utama (*prime mover*), dipilih mana yang lebih kecil. Khusus untuk PLTG, kapasitas terpasangnya adalah sebagaimana tertera pada papan nama berdasarkan *base-load*, bukan berdasarkan *peak-load*.
3. **DMN (Daya Mampu Netto)**, adalah besarnya daya output suatu unit pembangkit yang sudah dikurangi dengan pemakaian sendiri unit pembangkit tersebut.
4. **EAF (Equivalent Availability Factor)**, adalah rasio antara jumlah waktu suatu unit pembangkit listrik siap beroperasi terhadap jumlah jam dalam satu periode tertentu, yang dinyatakan dalam persen.
5. **EFOR (Equivalent Forced Outage Rate)**, adalah jumlah jam unit pembangkit dikeluarkan dari sistem (keluar paksa) dibagi jumlah jam unit pembangkit dikeluarkan dari sistem ditambah jumlah jam unit pembangkit beroperasi, yang dinyatakan dalam persen.
6. **PS (Pemakaian Sendiri)**, adalah energi listrik yang digunakan sendiri oleh suatu pusat pembangkit listrik untuk menggerakkan peralatan bantu, penerangan sentral dan lain-lain.
7. **ST (Susut Trafo)**, adalah susut energi atau energi yang hilang di dalam suatu trafo (bila trafo dialiri arus listrik maka akan ada energi yang hilang dalam gulungan, inti dan struktur sekitarnya).
8. **SFC (Specific Fuel Consumption)**, adalah jumlah konsumsi bahan bakar spesifik dari suatu pembangkit listrik untuk menghasilkan energi listrik sebesar 1 kWh.
9. **Tara Kotor Netto**, adalah jumlah energi bahan bakar yang diperlukan suatu pembangkit untuk menghasilkan energi listrik sebesar 1 kWh netto, yang dinyatakan dalam satuan kilo kalori/kWh.
10. **SOF (Scheduled Outage Factor)**, adalah rasio dari jumlah jam unit pembangkit listrik keluar rencana (*planned outage*) terhadap jumlah jam dalam satu periode. Besaran ini menunjukkan prosentase ketidaksiapan unit pembangkit akibat pelaksanaan pemeliharaan, inspeksi dan overhaul pada suatu periode tertentu, dinyatakan dalam persen.

PLTU : Pembangkit Listrik Tenaga Uap
PLTG : Pembangkit Listrik Tenaga Gas
PLTGU : Pembangkit Listrik Tenaga Gas & Uap
PLTD : Pembangkit Listrik Tenaga Diesel
PLTA : Pembangkit Listrik Tenaga Air
PLTS : Pembangkit Listrik Tenaga Surya

MW : megawatt
KWh : kilowatt-hour
MWh : megawatt-hour
GWh : gigawatt-hour
Kcal : kilo calorie
MSCF : 10³ Standard Cubic Foot (M=10³)
MMSCF : 10⁶ Standard Cubic Foot (MM=10⁶)
MMBTU : 10⁶ British Thermal Unit (MM=10⁶)
HSD : *High Speed Diesel Oil*
IDO : *Intermediate Diesel Oil*
MFO : *Marine Fuel Oil*
NG : *Natural Gas*
BBG : Bahan Bakar Gas
BBM : Bahan Bakar Minyak

1. **CF (Capacity Factor)**, is the ratio between the amount of electricity production during the period of operation over the installed production amount over a specified period (1 year), which is stated in percent.
2. **Installed Capacity**, power capacity of a unit generator as stated on the name plate from the generator or prime mover, whichever is smaller. Especially for GTPP, the installed capacity is as stated innameplate based on base-load, not based on peak-load.
3. **Net Dependable Capacity**, is the magnitude of the power output of a generating unit that has been reduced with the use of its own generating units.
4. **EAF (Equivalent Availability Factor)**, is the ratio between the amount of time a unit is ready to operate the power plant over the number of hours given period, stated in percent.
5. **EFOR (Equivalent Forced Outage Rate)**, is the number of hours a generating unit removed from the system (forced exit) divided by the number of hours the generating unit removed from the system plus the number of hours of generating unit operation, stated in percent.
6. **Self Consumption**, is the electrical energy that is self used by a central power plant to power auxiliary equipment, central lighting and others.
7. **Energy Losses**, is the shrinkage energy or energy loss in a transformer (when transformer electrified it will lost some energy in the windings, core and surrounding structure).
8. **SFC (Specific Fuel Consumption)**, is the amount of the specific fuel consumption of a power plant to generate 1 kWh of electrical energy.
9. **Net Plant Heat Rate**, is the amount of fuel energy required for a power plant to produce 1 kWh net power, started in kilo calories/kWh.
10. **SOF (Scheduled Outage Factor)**, is the ratio of the number of hours of electricity generating units out plan (planned outage) over the number of hours in the period of time. This measurement shows the percentage of unpreparedness generating units as a result from the implementation of maintenance, inspection and overhaul in a given period, stated in percent.

CFPP : Coal Fired Power Plant
GTPP : Gas Turbine Power Plant
CCPP : Combined Cycle Power Plant
DEPP : Diesel Engine Power Plant
HPP : Hydro Power Plant
SPP : Solar Cell Power Plant

MW : megawatt
KWh : kilowatt-hour
MWh : megawatt-hour
GWh : gigawatt-hour
Kcal : kilo calorie
MSCF : 10³ Standard Cubic Foot (M=10³)
MMSCF : 10⁶ Standard Cubic Foot (MM=10⁶)
MMBTU : 10⁶ British Thermal Unit (MM=10⁶)
HSD : *High Speed Diesel Oil*
IDO : *Intermediate Diesel Oil*
MFO : *Marine Fuel Oil*
NG : *Natural Gas*
BBG : gas fuel
BBM : fuel





PT Pembangkitan Jawa-Bali (PJB)

Jl. Ketintang Baru No. 11
Surabaya (60231)
Jawa Timur, Indonesia

Phone: +62 31 8283 180

Fax: +62 31 8283 183

Email: info@ptpjb.com

www.ptpjb.com