

2012 - 2016

Statistik Perusahaan
Corporate Statistic



EMPOWERING Resources Creating a Better FUTURE





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.



Mission

Misi



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 2012-2016 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 2012 – 2016 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, Juni 2017
PT Pembangkitan Jawa-Bali



Daftar Isi

Content

- 3 Kata Pengantar
Prologue
- 4 Daftar Isi
Contents
- 7 Ikhtisar 2016
Highlights 2016
- 11 Data Perusahaan
Corporate Details
- 14 Lokasi Unit Usaha
Perusahaan
Location of Corporate
Business Units
- 16 Dewan Komisaris
Board of Commissioners
- 17 Dewan Direksi
Board of Directors
- 18 Struktur Organisasi PJB
Organizational Structure



TATA KELOLA PERUSAHAAN CORPORATE GOVERNANCE

- 20 Kinerja Excellence Malcolm
Baldrige Criteria, Good
Corporate Governance
dan Tingkat Kesehatan
Perusahaan
Malcolm Baldrige
Criteria for Performance
Excellence, Good Corporate
Governance and Corporate
Soundness Level



1 OPERASI PEMBANGKIT OPERATIONS

- 23 Kapasitas Terpasang
Installed Capacity
- 24 Produksi Energi Listrik
Production of Electrical
Energy
- 26 Pemakaian Sendiri
Self Consumption
- 27 Susut Trafo
Energy Losses
- 28 Penjualan Energi Listrik
Sales of Electrical Energy
- 29 Faktor Keandalan Operasi
Operating Reliability
Factor
- 31 Data Operasi PJB
Operating Data PJB
- 34 Pemakaian Bahan Bakar
Fuel Usage
- 36 SFC Per Jenis Bahan
Bakar
SFC per Type of Fuel
- 36 Net Plant Heat Rate Per
Unit Pembangkit
Net Plant Heat Rate Per
Generation Units



2 KEUANGAN FINANCE

- 38 Neraca
Balance Sheet
- 40 Laba Rugi
Income Statement



3 SUMBER DAYA MANUSIA HUMAN RESOURCES

- 44 Jumlah Pegawai Berdasarkan
Usia
Number of Employees by Age
- 44 Jumlah Pegawai Berdasarkan
Pendidikan
Number of Employees by
Educational Level
- 45 Jumlah Pegawai Berdasarkan
Jenjang Jabatan
Number of Employees by Level
of Positions
- 45 Jumlah Pegawai Berdasarkan
Jenis Kelamin
Number of Employees by
Gender
- 46 Penjelasan Istilah & Singkatan
Terms and Abbreviations

Daftar Tabel

Tables

23 Tabel 1. Kapasitas Terpasang PJB per Jenis Pembangkit .
PJB's Installed Capacity per Type of Power Plant

24 Tabel 2. Kapasitas Terpasang PJB per Unit Pembangkit
PJB's Installed Capacity per Generation Units

24 Tabel 3. Produksi PJB per Jenis Pembangkit
PJB's Production per Type of Power Plant

25 Tabel 4. Produksi PJB per Jenis Bahan Bakar
PJB's Production per Type of Fuel

25 Tabel 5. Produksi PJB per Unit Pembangkit
PJB's Production per Generation Units

26 Tabel 6. Pemakaian Sendiri per Jenis Pembangkit
Self Consumption per Type of Power Plant

26 Tabel 7. Pemakaian Sendiri per Unit Pembangkit
Self Consumption per Generation Units

27 Tabel 8. Susut Trafo per Jenis Pembangkit
Energy Losses per Type of Power Plant

27 Tabel 9. Susut Trafo per Unit Pembangkit
Energy Losses per Generation Units

28 Tabel 10. Penjualan Energi Listrik per Jenis Pembangkit
PJB's Sales per Type of Power Plant

29 Tabel 11. Penjualan Energi Listrik per Jenis Bahan Bakar
PJB's Sales per Type of Fuel

29 Tabel 12. Penjualan Energi Listrik per Unit Pembangkit
PJB's Sales per Generation Units

30 Tabel 13. Faktor Keandalan Operasi per Jenis Pembangkit
Operating Reliability Factor per Type of Power Plant

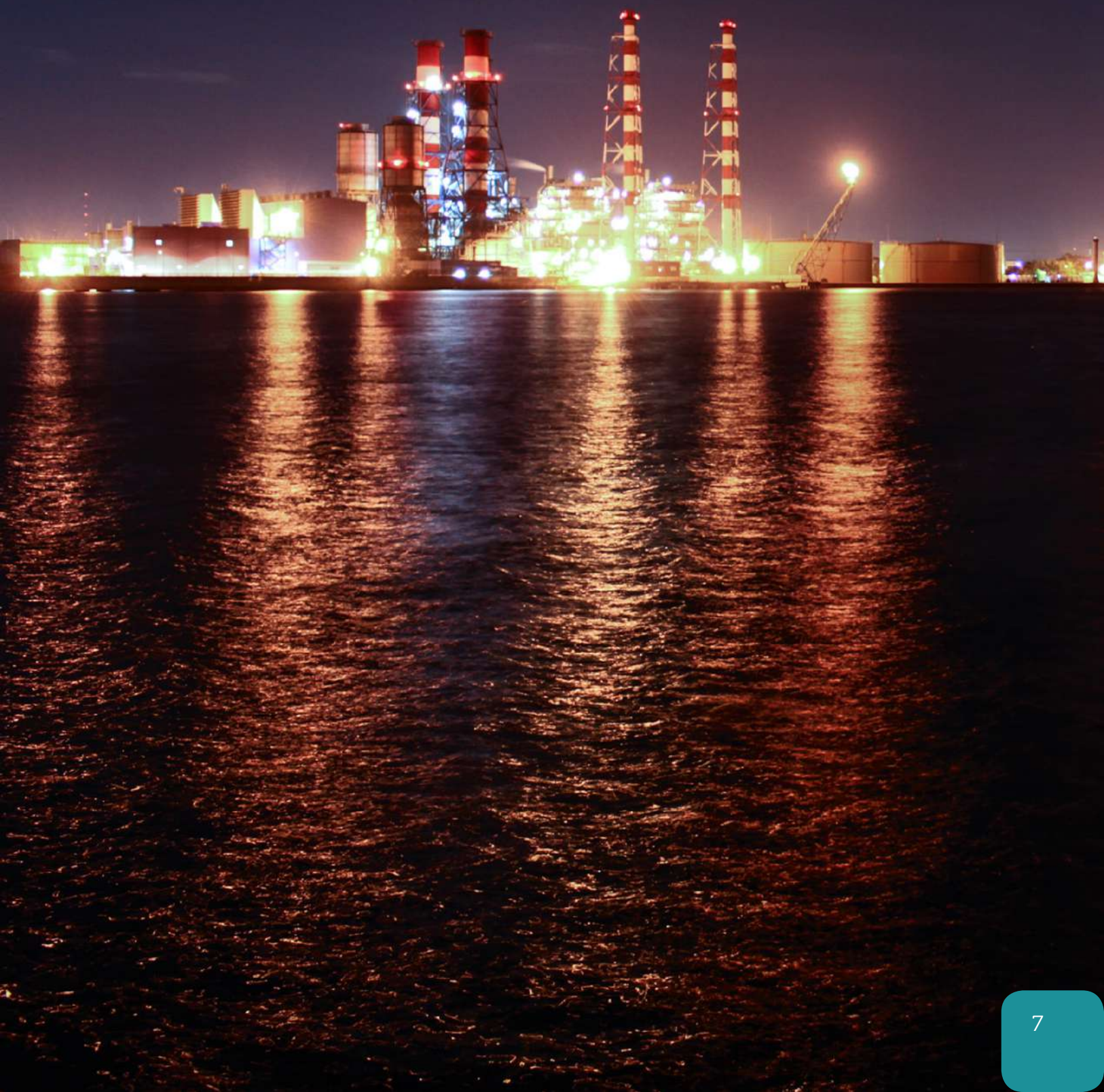
Daftar Grafik

Charts List

21	Grafik 1. Nilai Malcolm Baldrige, GCG dan Tingkat Kesehatan Perusahaan Tahun 2012 – 2016 Score of Malcolm Baldrige, Good Corporate Governance and Company's Soundness Level Year 2012 – 2016	25	Grafik 6. Produksi PJB per Unit Pembangkit PJB's Production per Generation Units	34	Grafik 13. Pemakaian Batubara Coal Consumption
23	Grafik 2. Kapasitas Terpasang PJB per Jenis Pembangkit PJB's Installed Capacity per Type of Power Plant	26	Grafik 7. Pemakaian Sendiri PJB's Self Consumption	35	Grafik 14. Pemakaian Minyak Oil Consumption
24	Grafik 3. Kapasitas Terpasang PJB per Unit Pembangkit PJB's Installed Capacity per Generation Units	27	Grafik 8. Susut Trafo PJB PJB's Energy Losses	35	Grafik 15. Pemakaian Gas Alam Natural gas Consumption
24	Grafik 4. Produksi PJB per Jenis Pembangkit Tahun 2011 - 2015 PJB's Production per Type of Power Plant	28	Grafik 9. Penjualan per Jenis Pembangkit PJB's Sales per Type of Power Plant	39	Grafik 16. Jumlah Aset Total Assets
25	Grafik 5. Produksi PJB per Jenis Bahan Bakar PJB's Production per Type of Fuel	28	Grafik 10. Penjualan per Jenis Bahan Bakar PJB's Sales per Type of Fuel	39	Grafik 17. Ekuitas dan Kewajiban Equity and Liabilities
		29	Grafik 11. Penjualan per Unit Pembangkit PJB's Sales per Generation Units	42	Grafik 18. Pendapatan Usaha Revenues
		30	Grafik 12. Faktor Keandalan Operasi per Jenis Pembangkit Operating Reliability Factor per Type of Power Plant	42	Grafik 19. Jumlah Laba Komprehensif Total Comprehensive Income

Ikhtisar 2016

Highlights





Hasil *Self Assessment Good Corporate Governance (GCG)* tahun 2016 memperoleh skor 93,01% dari maksimal skor 100 dengan kategori **“Sangat Baik”**.

Tingkat kesehatan Perusahaan PJB tahun 2016 yang dilakukan berdasarkan Kriteria Penilaian yang ditetapkan pada RUPS RKAP PJB Tahun 2016, menghasilkan Nilai **“AA”** kategori **“Sehat”** dengan skor 90,09.

1. Operasi Pembangkit Tenaga Listrik

Kapasitas Terpasang

Pada akhir Desember 2016, total kapasitas terpasang PJB adalah sebesar 7.055 MW.
 Prosentase kapasitas terpasang per jenis pembangkit sebagai berikut: PLTU 1.800 MW (25,52%), PLTGU 2.727

The self assessment of Good Corporate Governance 2016 in PJB scored 93,01% of the maximum score of 100 in the category of **“Very Good”**.

Company’s soundness level of PJB in 2016 which is based on the assessment criteria set out in the Annual General Meeting PJB 2016, produces Value **“AA”** category **“Sound”** with a score of 90,09.

1. Operations

Installed Capacity

In late December 2016, total installed capacity of PJB is 7.055 MW.
 The percentage of installed capacity per type of plant as follows : 1.800 MW Steam Turbine (25,52%) , 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 2016, jumlah energi listrik produksi sebesar 26.810 GWh, meningkat 1,25% dibandingkan tahun sebelumnya. Penjualan energi listrik total PJB pada tahun 2016 sebesar 25.737 GWh. Prosentase energi listrik produksi sendiri per jenis energi primer adalah: gas alam 18.128 GWh (67,62%), batubara 4.993 GWh (18,62%), minyak 182 GWh (0,68%), dan tenaga air 3.507 GWh (13,08%).

2. Keuangan

Selama tahun 2016 jumlah pendapatan usaha mencapai Rp 32.667 miliar yang terdiri dari pendapatan penjualan

MW combined cycle (38,65%), 1.283 MW hydropower (18,18%) , 1.181 MW Gas Turbine (16,74%), 1 MW Solar Power (0,01%) and 63 MW Diesel Power (0,89%).

Production and Sales of Electrical Energy

During 2016, the amount of electric energy production amounted to 26.810 GWh, an increase of 1,25% over the previous year. PJB total electric energy sales in 2016 amounted to 25.737 GWh. Percentage of own production of electrical energy per type of primary energy are: 18.128 GWh of natural gas (67,62%), coal 4.993 GWh (18,62%), oil 182 GWh (0,68%), and hydropower 3.507 GWh (13,08%).

2. Finance

Total revenues reached IDR 32.667 billion, consisting of electric power sales revenue of IDR 28.577 billion



tenaga listrik sebesar Rp 28.577 miliar (87,48%), dan pendapatan usaha jasa O&M dan EPC serta usaha lainnya sebesar Rp 4.090 miliar (12,52%).

Jumlah beban usaha sebesar Rp 29.207 miliar, laba usaha sebesar Rp 3.460 miliar dan laba komprehensif mencapai Rp 2.395 miliar. Total aset mencapai sebesar Rp 191.738 miliar, turun 1,95% dibandingkan tahun sebelumnya.

3. Sumber Daya Manusia

Jumlah karyawan PJB sampai dengan akhir Desember 2016 adalah 2.952 orang terdiri dari 2.631 pria (89,13%) dan 321 wanita (10,87%), jumlah karyawan ini naik sebesar 4,83% dibanding tahun sebelumnya.

Berdasarkan demografi usia, karyawan aktif PJB rata-rata berusia 36 tahun dengan tingkat pendidikan S2 (3,93%), S1 (50,78%), D3/D1 (21,04%), SMA (23,75%) dan SMP/SD (0,51%).

(87,48%), and revenues of O&M Services, EPC and others amounted of IDR 4.090 billion (12,52%).

Total operating expenses amounted to IDR 29.207 billion, operating income of IDR 3.460 billion and comprehensive income reached IDR 2.395 billion. Total assets reached IDR 191.738 billion, decreasing 1,95% over the previous year.

3. Human Resources

The total number of PJB employees by the end of December 2016 was 2.952 people, consisting of 2.631 male (89,13%) and 321 female (10,87%), this number increasing 4,83% over the previous year.

Based on the demographics of age, the average age of PJB employees was 36 years with the composition of educational level: Master degree (3,93%), Bachelor degree (50,78%), Diploma (21,04%) , Senior High School (23,75%) and Junior High School/Elementary School (0,51%).

Data Perusahaan

Company Details



IDENTITAS PERUSAHAAN / CORPORATE IDENTITY	
Nama Perusahaan / Company Name	PT Pembangkitan Jawa-Bali
Tanggal Pendirian / Date of Establishment	3 Oktober 1995 October 3, 1995
Bidang Usaha / Business Line	Menyediakan tenaga listrik melalui kegiatan pembangkitan tenaga listrik, pembangunan, pemasangan peralatan ketenagalistrikan, pengoperasian, dan pemeliharaan peralatan ketenagalistrikan Providing electricity through power generation construction, installation, operations and maintenance of electrical power equipment
Status	Anak Perusahaan PT PLN (Persero) Subsidiary of PT PLN (Persero)
Kepemilikan Saham / Share Ownership	1. PT PLN (Persero) Sebanyak 1 Saham Seri 1 dan 5.999.999.998 Saham Seri 2 atau 99,99% 2. Yayasan Pendidikan dan Kesejahteraan PT PLN (Persero) sebanyak 1 Saham Seri 2 atau 0,01% 1. PT PLN (Persero) holds 1 Series-1 Share and 5,999,999,998 Series-2 Shares or 99.99% shareholding 2. Yayasan Pendidikan dan Kesejahteraan PT PLN (Persero) holds 1 Series-2 Share or 0.01% shareholding
Dasar Hukum Pendirian/ Legal Basis of Establishment	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 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 II No. 34 dated February 20, 2001
Modal Dasar / Authorized Capital	Rp12.000.000.000.000,- (Dua belas Triliun Rupiah) Rp12,000,000,000,000 (Twelve Trillion Rupiah)
Modal Ditempatkan dan Disetor Penuh / Issued and Fully Paid capital	Rp3.000.000.000.000,- (Tiga Triliun Rupiah) Rp3,000,000,000,000 (Three Trillion Rupiah)
Jumlah karyawan / Total Employees	2.952 orang / employees (2016) 2.808 orang / employees (2015) 2.532 orang / employees (2014)
Kantor Pusat / Head Office	Jl. Ketintang Baru No.11 Surabaya 60231 Indonesia Telepon : (62-31) 8283180 (Hunting) Faksimili : (62-31) 8283183 Email : info@ptpjb.com Jl. Ketintang Baru No. 11 Surabaya 60231 Indonesia Phone : (62-31) 8283180 (Hunting) Facsimile : (62-31) 8283183 Email : info@ptpjb.com

IDENTITAS PERUSAHAAN / CORPORATE IDENTITY

Kantor Perwakilan / Representative Office	Gedung PT PLN Lt.2 Jl. Gatot Subroto Kav. 18 Jakarta Selatan 12950 Indonesia Telepon : (62-21) 5251490, 5250687 Faksimili : (62-21) 5252051 Email : ptpbjkt@ptpjb.com PT PLN Building, 2nd Floor Jl. Gatot Subroto Kav. 18 South Jakarta 12950 Indonesia Phone : (62-21) 5251490, 5250687 Facsimile : (62-21) 5252051 Email : ptpbjkt@ptpjb.com
Contact Center	Telepon : (62-31) 8283180 (<i>Hunting</i>) Faksimili : (62-31) 8283183 Facebook : www.facebook.com/ptpjb Twitter : @ptpjb Instagram : @ptpjb Phone : (62-31) 8283180 (<i>Hunting</i>) Facsimile : (62-31) 8283183 Facebook : www.facebook.com/ptpjb Twitter : @ptpjb Instagram : @ptpjb
Jaringan Kantor tahun 2016 / Office Network in 2016	• 9 Unit Pembangkitan • 2 Unit Pelayanan Pemeliharaan • 1 Unit Badan Pengelolaan Waduk • 1 Unit <i>Compressed Natural Gas</i> (CNG) • 25 Unit Jasa Operasi dan Pemeliharaan • 9 Units of Power Plant • 2 Units of Maintenance Service • 1 Units of Reservoir Management Agency • 1 Units of Compressed Natural Gas (CNG) • 25 Units of Operations and Maintenance Services
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. 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.

Lokasi Unit Usaha Perusahaan

Location of Company's Business Units



Unit Pembangkit Milik PJB PJB's Power Plants

1. **Muara Karang**
PLTGU, PLTU Gas/BBM
909 MW
2. **Muara Tawar**
PLTGU, PLTG Gas/BBM
1.760 MW
3. **Cirata**
PLTA
1.008 MW
4. **Brantas**
PLTA
281 MW
5. **Gresik**
PLTGU, PLTU Gas/BBM
2.219 MW
6. **Paiton**
PLTU Batubara
800 MW
7. **Bawean**
PLTMG
3 MW
8. **Suppa**
PLTD
62,4 MW
9. **Cirata**
PLTS 1 MW



Jasa O&M Pembangkit PLN yang berlokasi di Luar PJB

O&M Generator Service of
PLN at Locations other than
those of PJB

1. **Duri**
PLTG Gas
1 x 20 MW
(Sewa Pembangkit)
2. **Tanjung Jati B #3,4**
PLTU Batubara
2 x 660 MW (ber-part-
ner dengan Korea
Midland Power)



Jasa EPC

- EPC's Service
1. **Atambua**
PLTU
4 x 6 MW



Jasa O&M Pembangkit PLN di Lokasi Milik PJB

O&M Generator Service
of PLN at PJB's Locations

1. **Muara Karang Blok 2**
PLTGU
753 MW
2. **Muara Tawar Blok 5**
PLTGU
242 MW



Jasa O&M IPP IPP's O&M Service

1. **Lhokseumawe**
PLTU Gas KKA
2 x 12 MW
2. **Asahan**
PLTA
2 x 90 MW
3. **Banjarsari**
PLTU Batubara
2 x 110 MW

Awalnya PJB hanya menjalankan bisnis membangkitkan energi listrik dengan 6 (enam) Unit Pembangkitan yang dimiliki. Kini PJB terus melakukan pengembangan usaha secara berkelanjutan dengan menggeluti bisnis yang berkaitan dengan pembangkit tenaga listrik. Kegiatan pengembangan usaha tersebut meliputi: pembangunan pembangkit baru dan perluasan pasar jasa O&M.

Initially, PJB only run electricity generator business using its 6 (six) existing Generation Units. Today, PJB continuously strives to develop its business by engaging in various power generation-related businesses, such as new plant construction and expansion of O&M services market.



Jasa O&M FTP-1 Jawa O&M Service FTP-1 Outside of Java

- Indramayu**
PLTU Batubara
3 x 330 MW
- Pacitan**
PLTU Batubara
2 x 315 MW
- Tanjung Awar-Awar**
PLTU Batubara
2 x 350 MW
- Rembang**
PLTU Batubara
2 x 315 MW
- Paiton**
PLTU Batubara
800 MW

Jasa O&M FTP-1 Luar Jawa O&M Service FTP-1 Outside Java

- Arun**
PLTG Gas
19x9,7 MW
- Ti Bl Karimun***
PLTU Batubara
2x7 MW (*)
- Bangka**
PLTU Batubara
2x30 MW
- Ropa (Ende)***
PLTU Batubara
2x7 MW
- Tenayan**
PLTU Batubara
2x100 MW
- Kendari***
PLTU Batubara
2x10 MW
- Tidore***
PLTU Batubara
2x7 MW
- Belitung Baru**
PLTU Batubara
2x17 MW
- Amurang**
PLTU Batubara
2x25 MW
- Pulang Pisau**
PLTU Batubara 2x60
MW
- Bolok**
PLTU Batubara 2x16,5
MW
- Teluk Balikpapan** PLTU
Batubara 2x110 MW
- Taliwang**
PLTU Batubara 2x7 MW
- Gorontalo***
PLTU Batubara 2x25
MW
- Bima***
PLTU Batubara
2 X 10MW
- Ulumbu***
PLTP Geothermal
2 X 2,5MW
- Timika***
PLTU Batubara
4 x 7 MW

Kepemilikan Saham di IPP Share Ownership in IPP

- Asahan**
PLTA
2 x 90 MW
(saham PJB 36,61%)
- Banjarsari**
PLTU Batubara
2 x 110 MW
(saham PJB 29,15%)
- Serang**
PLTU Jawa 7 (*undercon-
struction*)
2x100 MW (saham PJB
30%)
- Cilacap**
PLTU Batubara
2x300 MW
Ekspansi 1x660 MW
(COD akhir 2015)
Ekspansi 1x1000 MW
(saham PJB 49,00%)

* Sudah termasuk Jasa EPC /
EPC Service is included

Dewan Komisaris

Board of Commissioners



BENNY MM. MARBUN
Plt Komisaris
Acting Commissioner

SRIYONO D. SISWOYO
Plt Komisaris Utama
Acting President Commissioner

WILUYO KUSDWIHARTO
Plt Komisaris
Acting Commissioner

Dewan Komisaris

Board of Commissioners



**HENKY HERU
BASUDEWO**

**Direktur Pengembangan
dan Niaga**
Director of Development and
Commerce

**IWAN AGUNG
FIRSTANTARA**

Direktur Utama
President Director

**YUDDY SETYO
WICAKSONO**

Direktur Operasi 1
Director of Operations 1

MIFTAHUL JANNAH

Direktur Operasi 2
Director of Operations 2

TJUTJU KURNIA S

Direktur Keuangan
Director of Finance

SUHARTO

Direktur SDM & Administrasi
Director of HC & Administration

Struktur Organisasi

Organizational Structure



Pada tahun 2016, terdapat perubahan struktur organisasi perusahaan, yaitu sebagaimana yang ditetapkan dalam SK Nomor 038.K/020/DIR/2016 tentang Organisasi & Tata Kerja PJB dan SK Nomor 039.K/020/DIR/2016 tentang Bagan Susunan Organisasi & Bagan Susunan Jabatan Kantor Pusat.

There was a change in the company's organization structure in 2016 as determined in SK No. 038.K/020/DIR/2016 regarding PJB's Organization and Work Procedures and SK No. 039.K/020/DIR/2016 regarding Organization Structure & Scheme of Position at the Head Office.

PEMEGANG SAHAM (PT PLN & YKP)

Shareholders (PT PLN & YKP)



BADAN PENGELOLA WADUK CIRATA

Cirata Reservoir Management

MOCHAMMAD AGUSTIAN
Kepala BPWC
Head of Cirata Reservoir Management

ANAK PERUSAHAAN & USAHA PATUNGAN

Subsidiaries & Joint Ventures

AKHMADI DIATI PRASETJO
PJBS

HARJONO
RE

PAMINTO ADI BASUKI
NII

BERNADUS SUDARMANTA
PJI

SHIN YOUNG JU
KPIB

ADE JULIANWAR
BDSN

DADAN RUSWANDANA
BPI

MOHAMAD RASUL
SZP

UNIT PENGEMBANGAN USAHA

Business Development Unit

BETON KARO SEKALI
GM UPAS

UNIT PJB ACADEMY

PJB Academy Unit

PURWONO JATI AGUNG
GM PJB ACADEMY

Tata Kelola Pembangunan

Corporate Governance

- Kinerja Excellence Malcolm Baldrige Criteria, Good Corporate Governance dan Tingkat Kesehatan Perusahaan
- Malcolm Baldrige Performance Excellence Criteria, Good Corporate Governance and Company's Soundness

	2012	2013	2014	2015	2016
Malcolm Baldrige Criteria	586	600	617	644	*
Good Corporate Governance (GCG)	84.79	92.70	90.28	92,45	93,01
Tingkat Kesehatan Perusahaan / <i>The soundness of the company</i>	99.45	97.95	99.16	97,72	90,09
	AAA	AAA	AAA	AAA	AA

Keterangan:

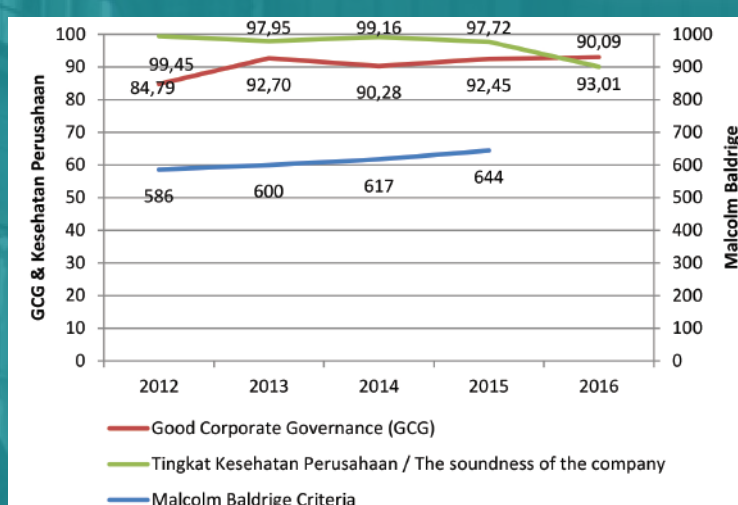
* Pada tahun 2016, PJB tidak melaksanakan asesmen kriteria malcolm baldrige

Remark:

* In 2016, PJB not following the Baldrige Assessment

Grafik 1.
 Nilai Malcolm Baldrige, GCG dan Tingkat
 Kesehatan Perusahaan Tahun 2012 – 2016

Graph 1. Score of Malcolm Baldrige, Good
 Corporate Governance and Company's
 Soundness Level Year 2012 -2016



2012-2016
Statistic Perusahaan
Corporate Statistic

1 } Operasi Pembangkit Operations



1.1. Kapasitas Terpasang

1.1. Installed Capacity

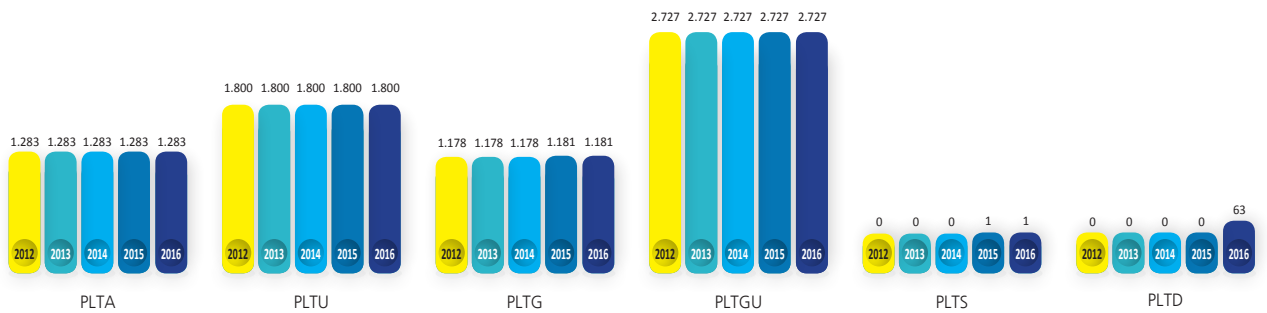
Tabel 1. Kapasitas Terpasang PJB per Jenis Pembangkit

Table 1. PJB’s Installed Capacity per Type of Power Plant

No.	Jenis Pembangkit/ The Type of Power Plant	2012		2013		2014		2015		2016	
		MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
1	PLTA	1.283	18,36	1.283	18,36	1.283	18,36	1.283	18,35	1.283	18,18
2	PLTU	1.800	25,76	1.800	25,76	1.800	25,76	1.800	25,75	1.800	25,52
3	PLTG	1.178	16,86	1.178	16,86	1.178	16,86	1.181	16,89	1.181	16,74
4	PLTGU	2.727	39,02	2.727	39,02	2.727	39,02	2.727	39,00	2.727	38,65
5	PLTS	0	0,00	0	0,00	0	0,00	1	0,01	1	0,01
6	PLTD	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	63	0,89
TOTAL PJB		6.988	100	6.988	100	6.988	100	6.992	100	7.055	100

Grafik 2. Kapasitas Terpasang PJB per Jenis Pembangkit

Graph 2. PJB’s Installed Capacity per Type of Power Plant



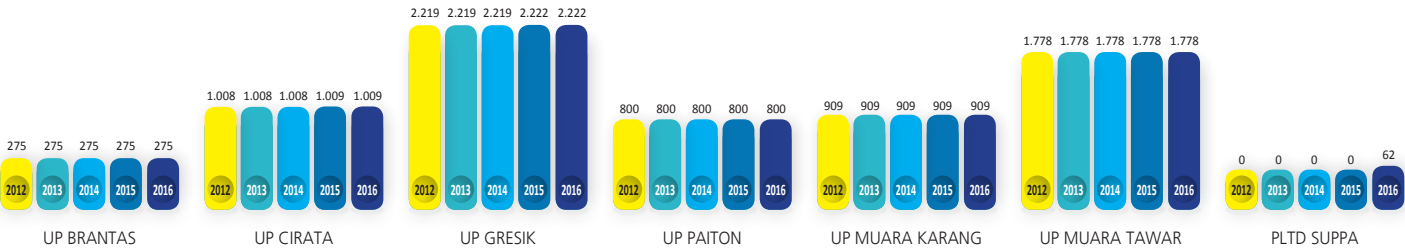
Tabel 2. Kapasitas Terpasang PJB per Unit Pembangkit

Table 2. PJB's Installed Capacity per Generation Units

No.	Unit Pembangkit / Generation Units	2012		2013		2014		2015		2016	
		MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
1	UP. Brantas	275	3,94	275	3,94	275	3,94	275	3,93	275	3,90
2	UP. Cirata	1.008	14,42	1.008	14,42	1.008	14,42	1.009	14,43	1.009	14,30
3	UP. Gresik	2.219	31,75	2.219	31,75	2.219	31,75	2.222	31,78	2.222	31,49
4	UP. Paiton	800	11,45	800	11,45	800	11,45	800	11,44	800	11,34
5	UP. M. Karang	909	13,01	909	13,01	909	13,01	909	13,00	909	12,88
6	UP. M. Tawar	1.778	25,44	1.778	25,44	1.778	25,44	1.778	25,43	1.778	25,20
7	PLTD Suppa	0	-	0	-	0	-	0	-	62	0,88
TOTAL PJB		6.988	100	6.988	100	6.988	100	6.992	100	7.055	100

Grafik 3. Kapasitas Terpasang PJB per Unit Pembangkit

Graph 3. PJB's Installed Capacity per Generation Units



1.2. Produksi Energi Listrik

1.2. Production of Electrical Energy

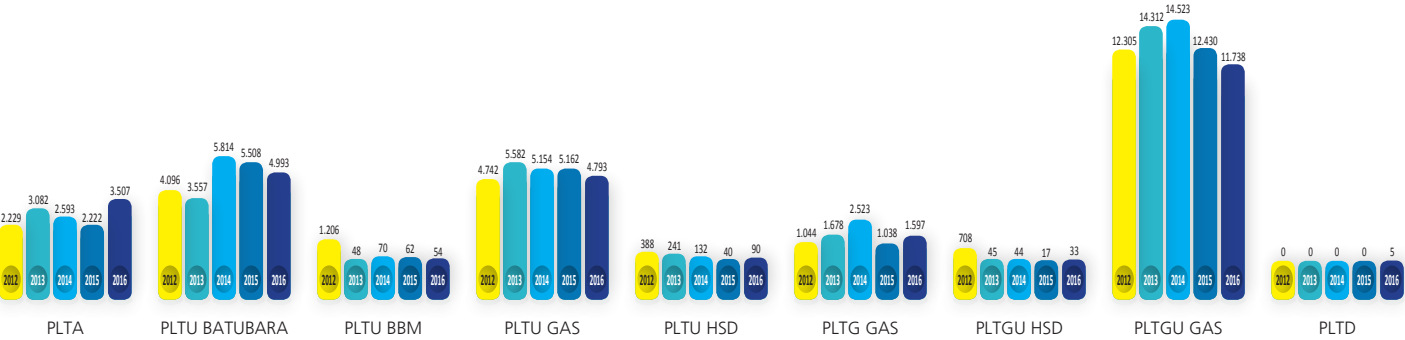
Tabel 3. Produksi PJB per Jenis Pembangkit

Table 3. PJB's Production of the Type of Power Plant

No.	Jenis Pembangkit/ The Type of Power Plant	2012		2013		2014		2015		2016	
		GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
1	PLTA	2.229	8,34	3.082	10,80	2.593	8,41	2.222	8,39	3.507	13,08
2	PLTU Batubara	4.096	15,33	3.557	12,46	5.814	18,84	5.508	20,80	4.993	18,62
3	PLTU BBM	1.206	4,51	48	0,17	70	0,23	62	0,23	54	0,20
4	PLTU Gas	4.742	17,75	5.582	19,56	5.154	16,70	5.162	19,50	4.793	17,88
5	PLTG HSD	388	1,45	241	0,85	132	0,43	40	0,15	90	0,33
6	PLTG Gas	1.044	3,91	1.678	5,88	2.523	8,18	1.038	3,92	1.597	5,96
7	PLTGU HSD	708	2,65	45	0,16	44	0,14	17	0,06	33	0,12
8	PLTGU Gas	12.305	46,05	14.312	50,14	14.523	47,07	12.430	46,94	11.738	43,78
9	PLTD		0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	5	0,02
TOTAL		26.718	100,00	28.545	100,00	30.852	100,00	26.480	100,00	26.810	100,00

Grafik 4. Produksi PJB per Jenis Pembangkit

Graph 4. PJB's Production of the Type of Power Plant



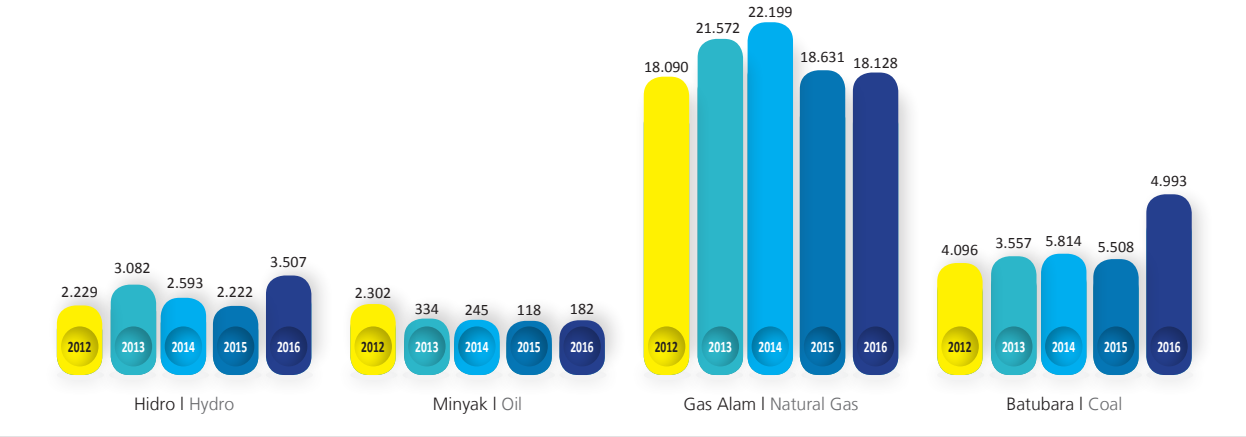
Tabel 4. Produksi PJB per Jenis Bahan Bakar

Table 4. PJB's Production per Type of Fuel

No.	Jenis Bahan Bakar/ The Type of Fuel	2012		2013		2014		2015		2016	
		GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
1	Hidro I Hydro	2.229	8,34	3.082	10,80	2.593	8,41	2.222	8,39	3.507	13,08
2	Minyak I Oil	2.302	8,62	334	1,17	245	0,80	118	0,45	182	0,68
3	Gas Alam I Natural Gas	18.090	67,71	21.572	75,57	22.199	71,95	18.631	70,36	18.128	67,62
4	Batubara I Coal	4.096	15,33	3.557	12,46	5.814	18,84	5.508	20,80	4.993	18,62
TOTAL		26.718	100,00	28.545	100,00	30.852	100,00	26.480	100,00	26.810	100,00

Grafik 5. Produksi PJB per Jenis Bahan Bakar

Graph 5. PJB's Production per Type of Fuel



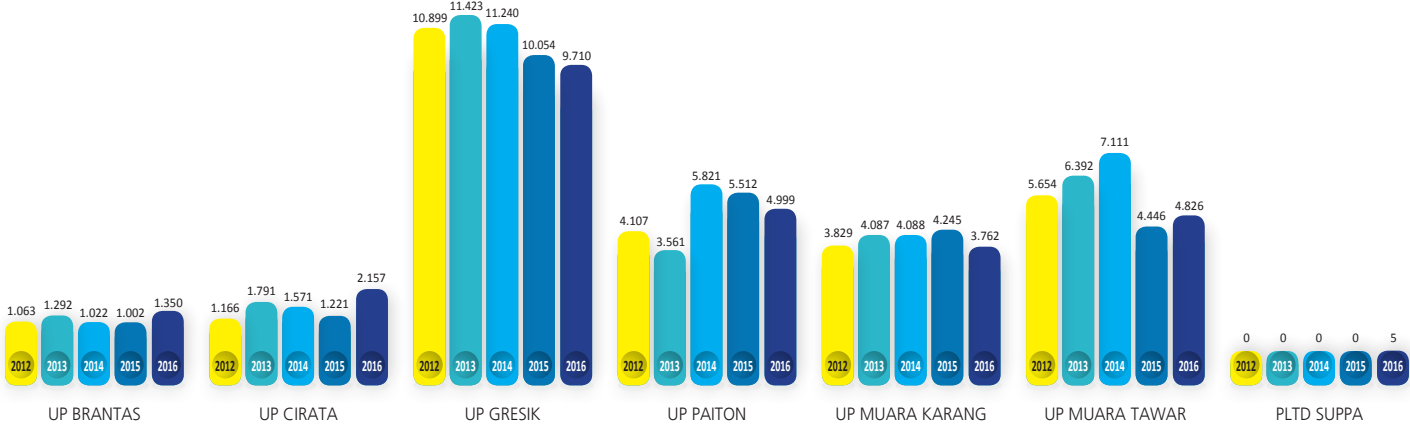
Tabel 5. Produksi PJB per Unit Pembangkit

Table 5. PJB's Production per Generation Units

No.	Unit Pembangkit/ Generation Units	2012		2013		2014		2015		2016	
		GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
1	UP. Brantas	1.063	3,98	1.292	4,53	1.022	3,31	1.002	3,78	1.350	5,03
2	UP. Cirata	1.166	4,36	1.791	6,27	1.571	5,09	1.221	4,61	2.157	8,05
3	UP. Gresik	10.899	40,79	11.423	40,02	11.240	36,43	10.054	37,97	9.710	36,22
4	UP. Paiton	4.107	15,37	3.561	12,48	5.821	18,87	5.512	20,82	4.999	18,65
5	UP. M. Karang	3.829	14,33	4.087	14,32	4.088	13,25	4.245	16,03	3.762	14,03
6	UP. M. Tawar	5.654	21,16	6.392	22,39	7.111	23,05	4.446	16,79	4.826	18,00
7	PLTD Suppa	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	5	0,02
TOTAL		26.718	100,00	28.545	100,00	30.852	100,00	26.480	100,00	26.810	100,00

Grafik 6. Produksi PJB per Unit Pembangkit

Graph 6. PJB's Production per Generation Units



1.3. Pemakaian Sendiri

Tabel 6. Pemakaian Sendiri per Jenis Pembangkit

No.	Jenis Pembangkit/ The Type of Power Plant	2012		2013		2014		2015		2016	
		GWh	% Produksi	GWh	% Produksi	GWh	% Produksi	GWh	% Produksi	GWh	% Produksi
1	PLTA	8,93	0,40	10,98	0,36	10,41	0,40	9,29	0,42	11,62	0,33
2	PLTU Batubara	297,06	7,25	254,69	7,16	401,73	6,91	380,25	6,90	333,86	6,69
3	PLTU MFO	56,09	4,65	2,34	4,88	3,81	5,46	3,20	5,19	3,25	6,01
4	PLTU Gas	243,48	5,13	300,66	5,39	293,96	5,70	297,83	5,77	286,11	5,97
5	PLTG HSD	4,54	1,17	2,19	0,91	0,83	0,63	2,10	5,30	1,05	1,17
6	PLTG Gas	6,78	0,65	14,20	0,85	17,26	0,68	11,82	1,14	16,57	1,04
7	PLTGU HSD	18,40	2,60	0,85	1,89	0,58	1,32	0,33	1,93	0,29	0,87
8	PLTGU Gas	168,14	1,37	192,50	1,35	198,51	1,37	219,19	1,76	237,46	2,02
TOTAL		803,42	3,01	778,40	2,73	927,09	3,00	924,01	3,49	890,20	3,32

Table 6. Self Consumption per Type of Power Plant

Tabel 7. Pemakaian Sendiri per Unit Pembangkit

No.	Unit Pembangkit/ Power Plant Unit	2012		2013		2014		2015		2016	
		GWh	% Produksi	GWh	% Produksi	GWh	% Produksi	GWh	% Produksi	GWh	% Produksi
1	UP. Brantas	2,74	0,26	2,86	0,22	2,70	0,26	2,57	0,26	2,72	0,20
2	UP. Cirata	6,19	0,53	8,12	0,45	7,72	0,49	6,72	0,55	8,90	0,41
3	UP. Gresik	259,08	2,38	255,67	2,24	249,17	2,22	273,14	2,72	290,72	2,99
4	UP. Paiton	297,06	7,23	254,69	7,15	401,73	6,90	380,25	6,90	334,26	6,69
5	UP. M. Karang	145,31	3,79	153,07	3,75	162,40	3,97	173,87	4,10	175,55	4,67
6	UP. M. Tawar	93,04	1,65	104,00	1,63	103,38	1,45	87,48	1,97	77,76	1,61
7	Bawean									0,30	8,47
TOTAL		803,42	3,01	778,40	2,73	927,09	3,00	924,01	3,49	890,20	3,32

Graph 7. Self Consumption per Generation Units

Grafik 7. Pemakaian Sendiri PJB

Graph 7. PJB's Self Consumption



1.3. Susut Trafo

1.3. Energy Losses

Tabel 8. Susut Trafo per Jenis Pembangkit

Table 8. Energy Losses per Type of Power Plant

No.	Jenis Pembangkit/ The Type of Power Plant	2012		2013		2014		2015		2016	
		MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi
1	PLTA	44.799	2,01	43.288	1,40	23.631	0,91	25.845	1,16	53.397	13,08
2	PLTU	61.236	1,49	46.573	1,31	39.897	0,69	41.729	0,76	59.851	36,71
3	PLTG	5.884	1,52	12.074	5,01	12.507	9,48	6.644	16,76	6.594	6,29
4	PLTGU	148.235	20,93	227.346	507,13	187.832	430,12	93.746	552,42	70.739	43,91
TOTAL		260.154	0,97	329.282	1,15	263.868	0,86	167.964	0,63	190.581	0,71

Tabel 9. Susut Trafo per Unit Pembangkit

Graph 9. Energy Losses per Generation Units

No.	Unit Pembangkit/ Power Plant Unit	2012		2013		2014		2015		2016	
		GWh	% Produksi	GWh	% Produksi	GWh	% Produksi	GWh	% Produksi	GWh	% Produksi
1	UP. Brantas	17.505	1,65	19.826	1,53	12.146	1,19	11.543	1,15	17.142	1,27
2	UP. Cirata	27.294	2,34	23.462	1,31	11.485	0,73	14.302	1,17	36.256	1,68
3	UP. Gresik	102.212	0,94	110.697	0,97	116.027	1,03	59.445	0,59	42.817	0,44
4	UP. Paiton	24.027	0,59	31.810	0,89	27.891	0,48	26.522	0,48	46.705	0,93
5	UP. M. Karang	55.959	1,46	97.079	2,38	55.609	1,36	25.360	0,60	20.626	0,55
6	UP. M. Tawar	33.158	0,59	46.408	0,73	40.709	0,57	30.793	0,69	26.981	0,56
7	Bawean									54	1,54
TOTAL		260.154	0,97	329.282	1,15	263.868	0,86	167.964	0,63	190.581	0,71

Grafik 8. Susut Trafo PJB

Graph 8. PJB's Energy Losses



1.5. Penjualan Energi Listrik

1.5. Sales of Electrical Energy

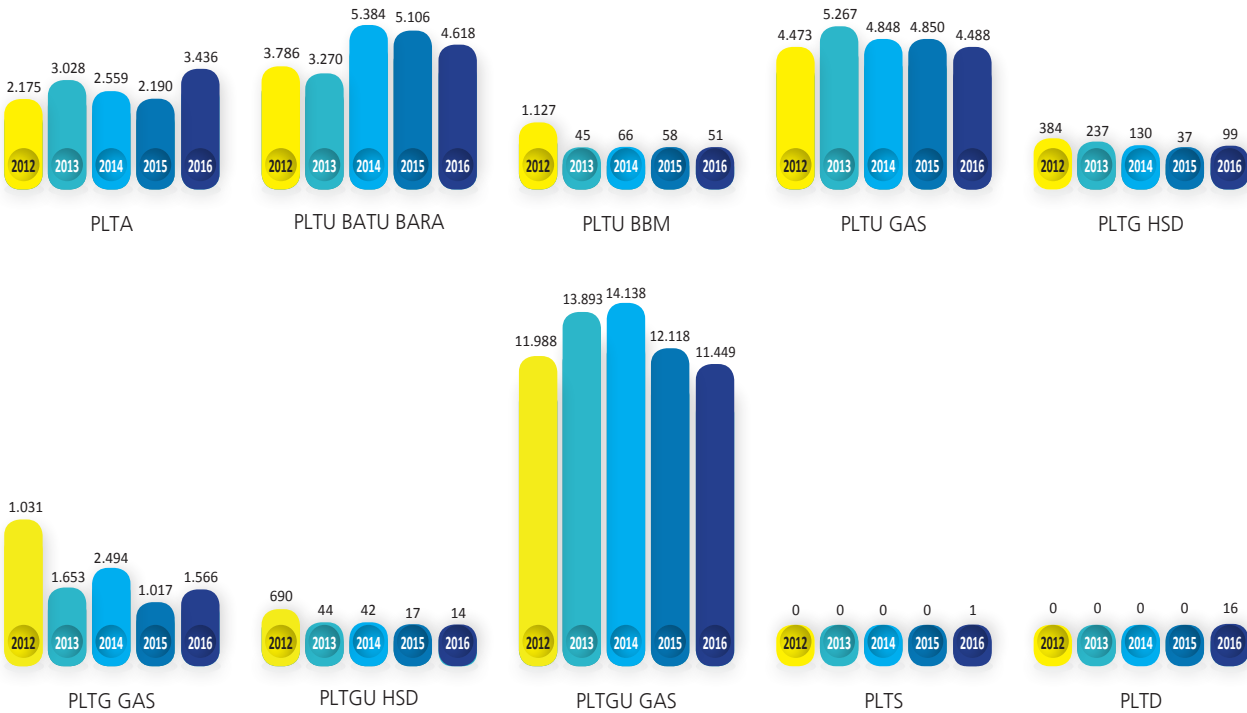
Tabel 10. Penjualan Per Jenis Pembangkit

Table 10. Sales per Type of Power Plant

No.	Jenis Pembangkit/ The Type of Power Plant	2012		2013		2014		2015		2016	
		GWh	Kontribusi %	GWh	Kontribusi %	GWh	Kontribusi %	GWh	Kontribusi %	GWh	Kontribusi %
1	PLTA	2.175	8,48	3.028	11,04	2.559	8,63	2.190	8,63	3.436	13,35
2	PLTU Batubara	3.786	14,76	3.270	11,92	5.384	18,15	5.106	20,11	4.618	17,94
3	PLTU BBM	1.127	4,39	45	0,17	66	0,22	58	0,23	51	0,20
4	PLTU Gas	4.473	17,44	5.267	19,20	4.848	16,34	4.850	19,10	4.488	17,44
5	PLTG HSD	384	1,50	237	0,86	130	0,44	37	0,15	99	0,38
6	PLTG Gas	1.031	4,02	1.653	6,02	2.494	8,41	1.017	4,00	1.566	6,08
7	PLTGU HSD	690	2,69	44	0,16	42	0,14	17	0,07	14	0,05
8	PLTGU Gas	11.988	46,73	13.893	50,64	14.138	47,66	12.118	47,72	11.449	44,48
9	PLTS			-	-	-	-	-	-	1	0,00
10	PLTD		-	-	-	-	-	-	-	16	0,06
TOTAL PJB		25.654	100,00	778,40	2,73	927,09	3,00	924,01	3,49	890,20	3,32

Grafik 9. Penjualan Per Jenis Pembangkit

Graph 9. Sales per Type of Power Plant



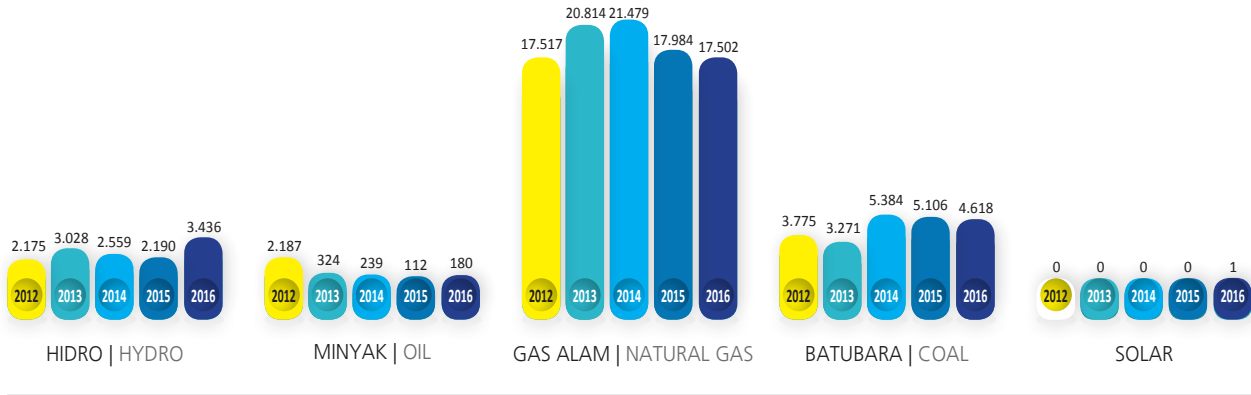
Tabel 11. Penjualan Per Jenis Bahan Bakar

Table 11. Sales per Type of Fuel

No.	Jenis Bahan Bakar The Type of Fuel	2012		2013		2014		2015		2016	
		GWh	Kontribusi %	GWh	Kontribusi %	GWh	Kontribusi %	GWh	Kontribusi %	GWh	Kontribusi %
1	Hidro Hydro	2.175	8,48	3.028	11,04	2.559	8,63	2.190	8,63	3.436	13,35
2	Minyak Oil	2.187	8,53	324	1,18	239	0,80	112	0,44	180	0,70
3	Gas Alam Natural Gas	17.517	68,28	20.814	75,86	21.479	72,41	17.984	70,83	17.502	68,01
4	BatuBara Coal	3.775	14,72	3.271	11,92	5.384	18,15	5.106	20,11	4.618	17,94
5	Solar	-	-	-	-	-	-	-	-	1	0,00
TOTAL		25.654	100,00	27.438	100,00	29.661	100,00	25.392	100,00	25.737	100,00

Grafik 10. Penjualan Per Jenis Bahan Bakar

Graph 10. Sales per Type of Fuel



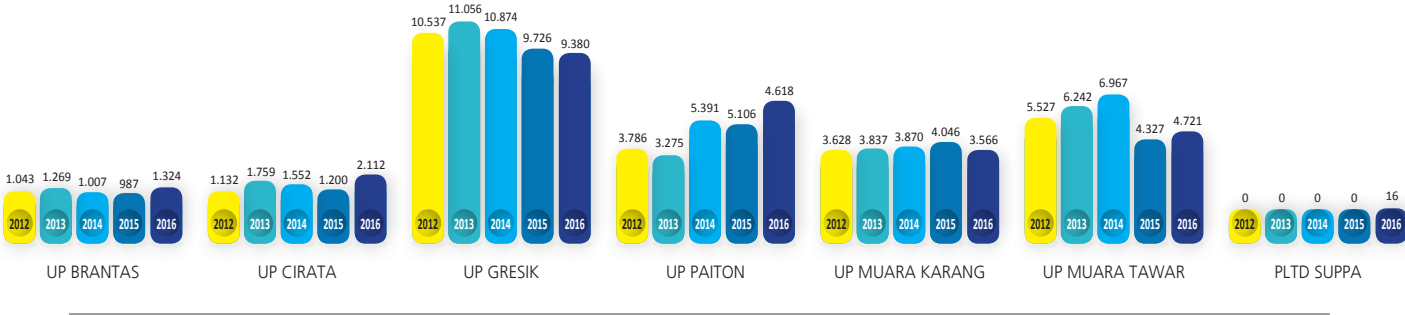
Tabel 12. Penjualan per Unit Pembangkit

Table 12. Sales per Generation Units

No.	Unit Pembangkit/ Power Plant Unit	2012		2013		2014		2015		2016	
		GWh	Kontribusi %	GWh	Kontribusi %	GWh	Kontribusi %	GWh	Kontribusi %	GWh	Kontribusi %
1	UP. Brantas	1.043	4,06	1.269	4,63	1.007	3,39	987	3,89	1.324	5,14
2	UP. Cirata	1.132	4,41	1.759	6,41	1.552	5,23	1.200	4,72	2.112	8,21
3	UP. Gresik	10.537	41,08	11.056	40,30	10.874	36,66	9.726	38,30	9.380	36,44
4	UP. Paiton	3.786	14,76	3.275	11,94	5.391	18,18	5.106	20,11	4.618	17,94
5	UP. M. Karang	3.628	14,14	3.837	13,98	3.870	13,05	4.046	15,93	3.566	13,86
6	UP. M. Tawar	5.527	21,55	6.242	22,75	6.967	23,49	4.327	17,04	4.721	18,34
7	PLTD Suppa	-	-	-	-	-	-	-	-	16	0,06
TOTAL PJB		25.654	100,00	27.438	100,00	29.661	100,00	25.392	100,00	25.737	100,00

Grafik 11. Penjualan Per Unit Pembangkit

Graph 11. Sales per Generation Units



1.6. Faktor Keandalan Operasi

Tabel 13. Faktor Keandalan Operasi Per Jenis Pembangkit

Jenis Pembangkit/ The Type of Power Plant	CF (%)				
	2012	2013	2014	2015	2016
PLTA	19,68	27,30	23,08	19,77	31,12
PLTU	63,53	58,26	70,00	68,06	62,23
PLTG	14,05	18,89	25,72	10,45	16,25
PLTGU	54,32	60,09	60,97	52,10	49,13
PJB	43,63	46,63	50,40	43,25	43,65

Jenis Pembangkit/ The Type of Power Plant	EFOR				
	2012	2013	2014	2015	2016
PLTA	0,04	0,01	0,04	0,03	0,06
PLTU	0,93	0,78	1,77	0,61	0,47
PLTG	1,25	1,52	0,10	0,37	3,58
PLTGU	2,55	0,45	0,51	2,43	3,40
PJB	0,98	0,70	0,57	1,21	1,90

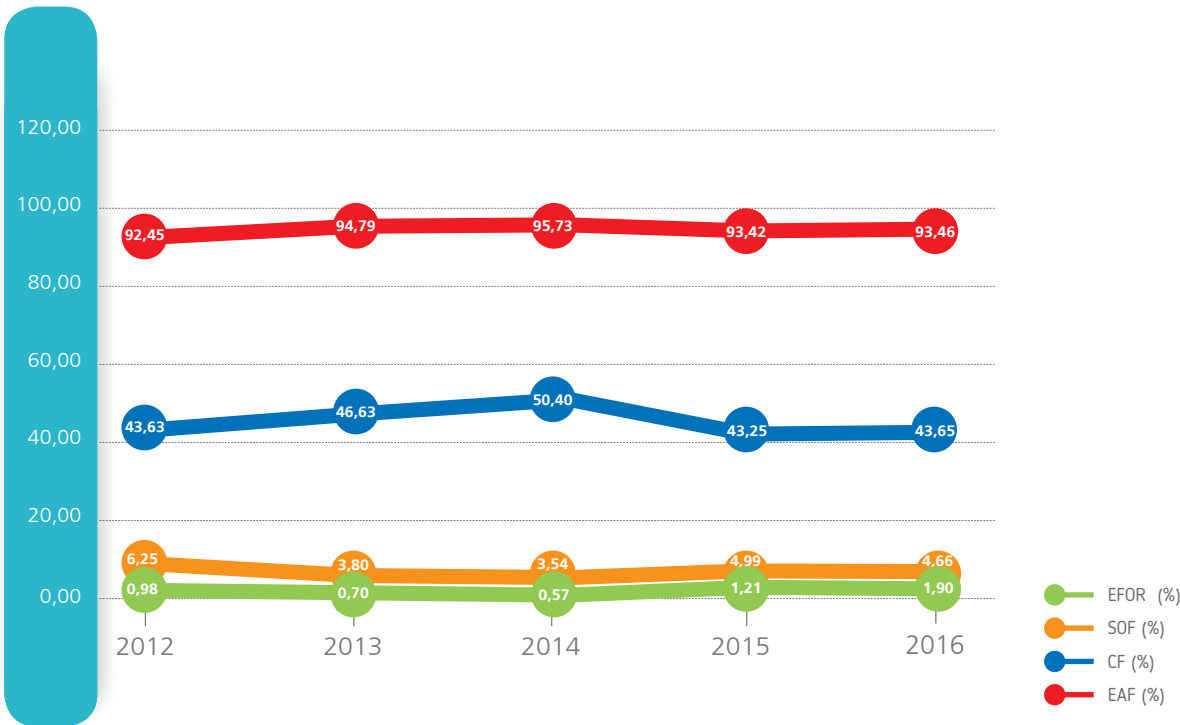
1.6. Operating Reliability Factor

Table 13. Operating Reliability Factor per Type of Power Plant

	EAF (%)				
	2012	2013	2014	2015	2016
PLTA	97,94	98,01	98,18	97,80	98,09
PLTU	98,32	98,22	93,68	93,56	93,16
PLTG	85,87	92,83	95,98	92,95	98,49
PLTGU	91,22	93,19	95,90	91,97	89,16
PJB	92,45	94,79	95,73	93,42	93,46

	SOF				
	2012	2013	2014	2015	2016
PLTA	2,02	1,98	1,78	2,17	1,87
PLTU	0,4	0,86	4,49	5,84	6,38
PLTG	13,54	5,73	3,33	6,71	0,36
PLTGU	6,63	4,49	3,88	4,62	6,87
PJB	6,25	3,80	3,54	4,99	4,66

Grifik 12. Faktor Keandalan Operasi Per Jenis Pembangkit



Graph 12. Operating Reliability Factor per Type of Power Plant

1.7. Data Operasi PJB

1.7. PJB Operating Data

No.	Jenis Pembangkit/ Type of Power Plant	2012					2013				
		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	1.289,00	19,68	2.228,57	53,73	2.174,84	1.289,00	27,30	3.082,34	54,27	3.028,07
1	Brantas	281,00	43,80	1.062,87	20,24	1.042,63	281,00	58,61	1.291,84	22,69	1.269,15
2	Cirata	1.008,00	13,17	1.165,69	33,49	1.132,21	1.008,00	20,28	1.790,51	31,58	1.758,92
	PLTU	1.800,00	63,53	10.044,40	657,86	9.386,54	1.800,00	58,26	9.187,08	604,26	8.582,82
1	PLTU Grk MFO	600,00	71,06	244,22	13,47	230,75	600,00	70,09	9,65	0,52	9,13
2	PLTU Grk Gas			3.490,70	191,25	3.299,45			3.674,19	202,26	3.471,93
3	Paiton Batubara	800,00	58,45	4.096,19	321,08	3.775,11	800,00	50,82	3.556,98	286,50	3.270,49
4	Paiton HSD			11,26	0,00	11,26			4,35	0,00	4,35
5	PLTU MKR MFO	400,00	62,67	950,49	57,91	892,58	400,00	51,08	33,87	1,95	31,91
6	PLTU MKR Gas			1.251,54	74,15	1.177,39			1.908,04	113,03	1.795,01
	PLTG	1.160,00	14,05	1.431,93	17,21	1.414,72	1.160,00	18,89	1.919,15	29,38	1.889,77
1	Gresik HSD	40,00	0,00	0,00	0,11	-0,11	40,00	0,03	0,02	0,01	0,01
2	Gresik Gas			0,00	0,00	0,00			0,07	0,01	0,06
3	M. Tawar HSD	1.120,00	14,59	388,26	7,47	380,79	1.120,00	19,56	241,20	3,94	237,26
4	M.Tawar Gas			1.043,67	9,63	1.034,04			1.677,86	25,42	1.652,44
5	Bawean CNG										
	PLTGU	2.727,36	54,32	13.012,81	334,77	12.678,04	2.727,36	60,09	14.356,72	419,77	13.936,95
1	PLTGU Grk HSD	1.578,78	51,66	72,36	1,65	70,71	1.578,78	55,96	1,50	0,03	1,47
2	PLTGU Grk Gas			7.091,51	154,81	6.936,70			7.737,20	163,54	7.573,66
3	PLTGU MKR HSD	508,58	36,43	624,60	26,97	597,62	508,58	38,37	3,25	0,25	3,00
4	PLTGU MKR Gas			1.002,66	42,24	960,42			2.141,54	134,91	2.006,62
5	PLTGU MTW HSD	640,00	75,10	11,27	1,25	10,02	640,00	79,79	40,08	1,02	39,06
6	PLTGU MTW Gas			4.210,41	107,84	4.102,57			4.433,15	120,02	4.313,13
	PLTD										
1	PLTD SUPPA										
	TOTAL PJB	6.976,36	43,63	26.717,70	1.063,57	25.654,13	6.976,36	46,63	28.545,29	1.107,68	27.437,60



No.	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	1.289,00	23,08	2.593,25	34,05	2.559,20	1.290,00	19,77	2.222,18	35,13	2.191,46
1	Brantas	281,00	42,44	1.021,83	14,85	1.006,98	281,00	41,60	1.001,61	14,12	991,91
2	Cirata	1.008,00	17,85	1.571,42	19,20	1.552,22	1.009,00	13,82	1.220,57	21,02	1.199,55
	PLTU	1.800,00	70,00	11.037,44	739,39	10.298,05	1.800,00	68,06	10.731,89	722,96	10.008,93
1	PLTU Grk MFO	600,00	54,60	26,79	1,57	25,21	600,00	0,34	18,12	1,08	17,04
2	PLTU Grk Gas			3.207,30	190,27	3.017,03		53,02	2.786,96	169,10	2.617,86
3	Paiton Batubara	800,00	83,06	5.814,08	429,62	5.384,46	800,00	78,59	5.507,71	406,77	5.100,94
4	Paiton HSD			6,67	0,00	6,67		0,07	4,78	0,00	4,78
5	PLTU MKR MFO	400,00	56,58	36,34	2,41	33,92	400,00	1,11	38,80	2,42	36,37
6	PLTU MKR Gas			1.946,28	115,52	1.830,76		67,79	2.375,52	143,59	2.231,93
	PLTG	1.160,00	25,72	2.654,54	30,60	2.623,94	1.163,00	10,45	1.078,08	20,71	1.057,37
1	Gresik HSD	40,00	0,02	0,03	0,03	0,01	43,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Gresik Gas			0,03	0,00	0,02		0,14	0,49	0,02	0,47
3	M. Tawar HSD	1.120,00	26,63	131,95	1,54	130,40	1.120,00	0,40	39,65	2,32	37,33
4	M.Tawar Gas			2.522,53	29,02	2.493,51		10,41	1.037,94	18,37	1.019,57
5	Bawean CNG										
	PLTGU	2.727,36	60,97	14.566,91	386,92	14.179,99	2.727,36	52,10	12.447,37	313,27	12.134,09
1	PLTGU Grk HSD	1.578,78	57,88	32,28	0,70	31,58	1.578,78	0,04	5,77	0,13	5,64
2	PLTGU Grk Gas			7.973,12	172,61	7.800,51		52,37	7.243,09	162,25	7.080,84
3	PLTGU MKR HSD	508,58	47,25	11,25	0,62	10,64	508,58	0,06	2,63	0,06	2,57
4	PLTGU MKR Gas			2.094,01	99,46	1.994,54		41,02	1.827,70	53,12	1.774,58
5	PLTGU MTW HSD	640,00	79,48	0,14	0,00	0,13	640,00	0,15	8,57	0,26	8,31
6	PLTGU MTW Gas			4.456,11	113,52	4.342,59		59,92	3.359,61	97,45	3.262,15
	PLTD										
1	PLTD SUPPA										
	TOTAL PJB	6.976,36	50,40	30.852,14	1.190,96	29.661,18	6.980,36	43,25	26.479,52	1.092,08	25.391,85

No.	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	1.282,88	31,12	3.507,04	65,01	3.436,16
1	Brantas	274,88	55,91	1.349,87	19,86	1.324,14
2	Cirata	1.008,00	24,36	2.157,17	45,15	2.112,02
	PLTU	1.800,00	62,23	9.839,97	683,07	9.160,35
1	PLTU Grk MFO	600,00	0,33	17,33	1,08	16,25
2	PLTU Grk Gas		50,38	2.655,08	166,09	2.492,44
3	Paiton Batubara	800,00	71,05	4.992,72	380,51	4.612,20
4	Paiton HSD		0,09	5,97	0,46	5,52
5	PLTU MKR MFO	400,00	0,88	30,75	1,91	28,84
6	PLTU MKR Gas		60,85	2.138,13	133,02	2.005,11
	PLTG	1.181,40		1.686,83	23,86	1.662,62
1	Gresik HSD	40,20	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Gresik Gas		-0,17	-0,59	0,56	-1,15
3	M. Tawar HSD	1.138,00	0,90	89,67	1,24	88,29
4	M.Tawar Gas		15,95	1.594,23	22,06	1.572,31
5	Bawean CNG	3,20	12,52	3,51	0,35	3,16
	PLTGU	2.727,36	52,10	11.770,77	308,49	11.462,37
1	PLTGU Grk HSD	1.578,78	0,03	4,16	0,10	4,06
2	PLTGU Grk Gas		50,70	7.030,93	165,71	6.865,23
3	PLTGU MKR HSD	508,58	0,10	4,45	0,17	4,28
4	PLTGU MKR Gas		35,57	1.589,14	61,07	1.528,07
5	PLTGU MTW HSD	640,00	0,43	24,19	0,63	23,56
6	PLTGU MTW Gas		55,46	3.117,91	80,81	3.037,18
	PLTD	62,40	0,00	0,00	0,00	15,90
1	PLTD SUPPA	62,40	0,00			15,90
	TOTAL PJB	7.054,04	43,65	26.809,79	1.080,43	25.737,40

1.8. Pemakaian Bahan Bakar

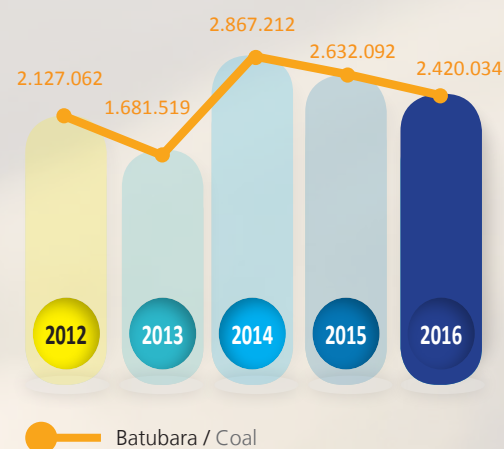
1.6. Fuel Usage

Bahan Bakar / Fuel	2012		2013		2014	
	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	4.096.193	2.127.062	3.556.984	1.681.519	5.814.078	2.867.212
BBM / Oil	2.302.454	610.993	333.917	108.021	245.438	72.854
MFO	1.194.712	287.596	43.517	10.540	63.120	15.285
Gresik	244.220	58.594	9.650	1.787	26.785	6.353
Muara Karang	950.492	229.003	33.867	8.753	36.335	8.932
HSD	1.107.742	323.396	290.400	97.481	182.317	57.568
Gresik	72.360	18.693	1.525	1.578	32.312	8.340
Muara Karang	624.599	165.628	3.248	1.046	11.254	2.618
Muara Tawar	399.526	136.052	281.280	92.366	132.084	44.778
Paiton	11.257	3.024	4.347	2.492	6.667	1.833
Suppa						
GAS ALAM / Natural Gas	18.090.492	161.209	21.572.044	193.885	22.199.373	205.217
Gresik	10.582.207	93.526	11.411.458	100.853	11.180.447	101.638
M Karang	2.254.205	22.011	4.049.573	38.529	4.040.287	37.937
M.Tawar	5.254.081	45.672	6.111.013	54.503	6.978.639	65.641
Bawean (CNG)						
HIDRO / Hydro	2.228.565		3.082.343	-	2.614.065	-
Brantas	1.062.871		1.291.835		1.042.646	
Cirata	1.165.694		1.790.508		1.571.420	
TOTAL	26.717.704		28.545.289		30.872.954	

2015		2016	
Produksi Production	Pemakaian Bahan Bakar Fuel Consumption	Produksi Production	Pemakaian Bahan Bakar Fuel Consumption
MWh	(Ton, kL, BBTU)	MWh	(Ton, kL, BBTU)
5.507.706	2.632.092	4.992.715	2.420.034
118.321	28.498	181.685	55.083
56.915	13.202	25.149	10.864
18.119	4.379	17.010	4.311
38.796	8.823	8.139	6.553
61.406	15.296	156.536	44.219
5.770	1.594	4.474	1.122
2.629	1.884	27.063	2.365
48.222	10.518	113.854	39.123
4.785	1.301	5.975	1.610
		5.170	
18.631.316	170.529	18.128.339	169.519
10.030.545	90.323	9.685.421	88.174
4.203.223	39.552	3.727.264	35.137
4.397.548	40.655	4.712.140	46.168
		3.514	41
2.222.177	-	3.507.036	-
1.001.607		1.349.867	
1.220.571		2.157.169	
26.479.521		26.809.775	

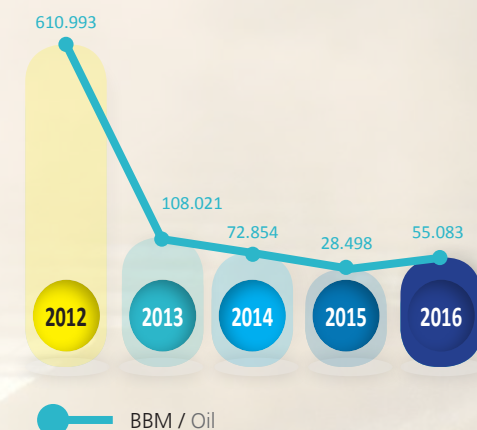
Grafik 13. Pemakaian Batubara

Graph 13. Coal Consumption



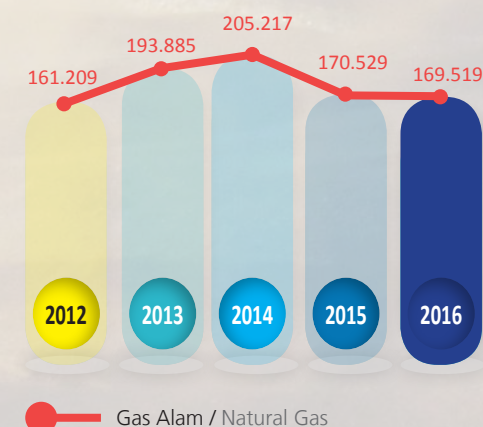
Grafik 14. Pemakaian Minyak

Graph 14. Oil Consumption



Grafik 15. Pemakaian Gas Alam

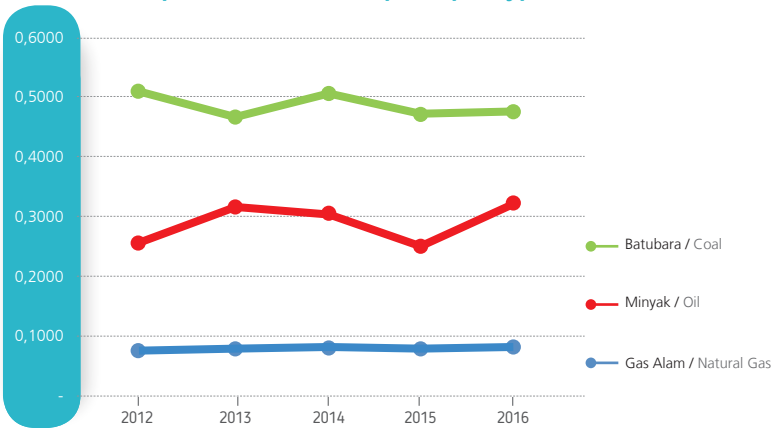
Graph 15. Natural Gas Consumption



1.9. SFC Per Jenis Bahan Bakar

Jenis Bahan Bakar Type of Fuel	Satuan	2012	2013	2014	2015	2016
Gas Alam Natural Gas	MSCF/kWh	0,0089	0,0090	0,0092	0,0090	0,0094
Minyak Oil	lt/kWh	0,2654	0,3235	0,3028	0,2586	0,3348
Batubara Coal	Kg/kWh	0,5179	0,4727	0,5021	0,4779	0,4847

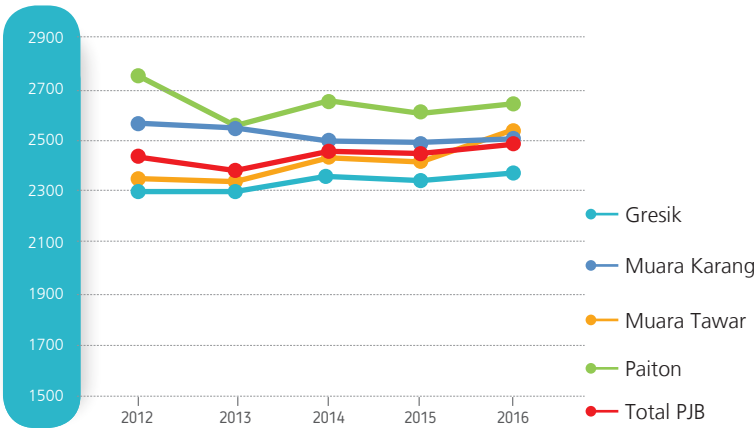
1.9. Specific Fuel Consumption per Type of Fuel



1.10. Net Plant Heat Rate Per Unit Pembangkit

Unit Pembangkit Generation Units	Satuan	2012	2013	2014	2015	2016
Gresik	Kcal/kWh	2307	2302	2368	2347	2376
Muara Karang	Kcal/kWh	2585	2556	2502	2489	2507
Muara Tawar	Kcal/kWh	2355	2336	2435	2423	2536
Paiton	Kcal/kWh	2756	2558	2656	2616	2647
Total PJB	Kcal/kWh	2434	2385	2462	2445	2487

1.10. Net Plant Heat Rate per Generation Units



2 } Keuangan Finance



2.1. Neraca

2.1. Balance Sheet

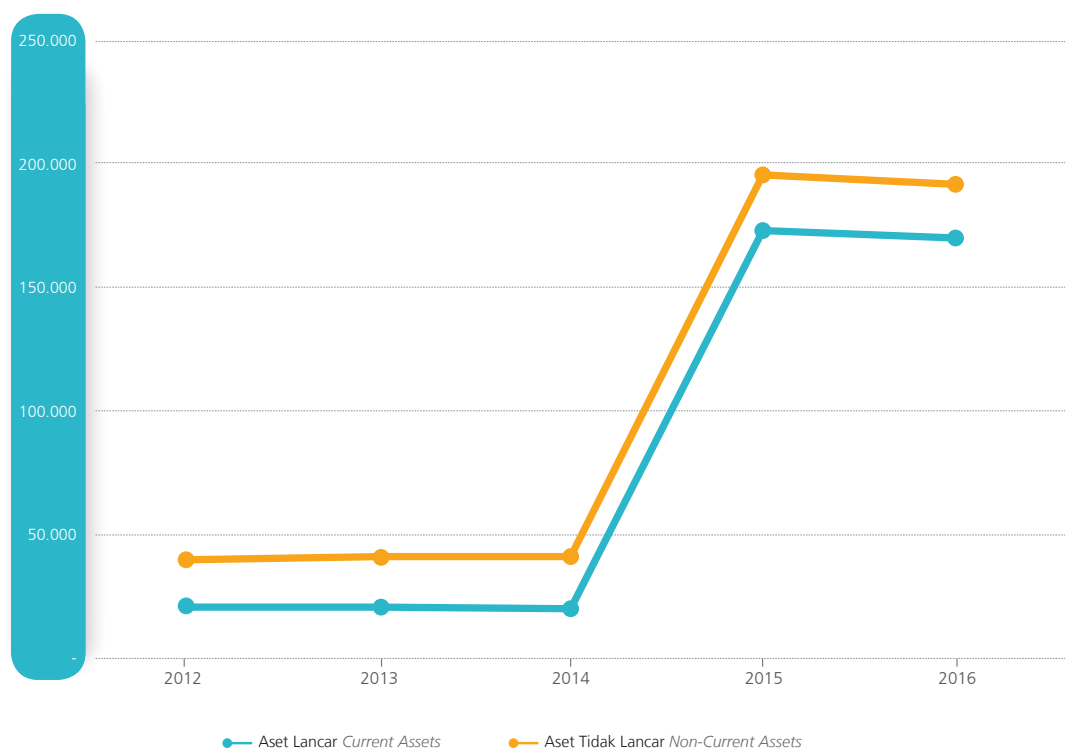
NERACA (Dalam Jutaan Rp)

Balance sheet (million Rp)

RINCIAN Details	TAHUN Year 2012	TAHUN Year 2013	TAHUN Year 2014	TAHUN Year 2015	TAHUN Year 2016	
ASET						ASSET
Aset Tidak Lancar						Non-Current Assets
Aset Tetap Operasional(Bruto)	37.414.152	39.036.444	38.871.520	191.052.699	169.529.777	Property, Plant and Equipment Operational (Gross)
Akumulasi Penyusutan	(18.211.565)	(20.270.061)	(21.315.866)	(23.007.091)	(4.593.385)	Accumulated Depreciation
Aset Tetap Operasional(Netto)	19.202.587	18.766.383	17.555.654	168.045.608	164.936.392	Property, Plant and Equipment Operational (Net Basis)
Pekerjaan Dalam Pelaksanaan	341.463	203.057	209.920	119.314	123.752	Construction in Progress
Aset Lainnya	322.605	319.138	325.439	2.240.902	1.947.469	Other Assets
Investasi pada entitas asosiasi	1.297.972	1.458.662	1.984.809	2.566.330	3.130.778	Investments in Associates
Jumlah Aset Tidak Lancar	21.164.627	20.747.240	20.075.822	172.972.155	170.138.392	Total Noncurrent Assets
Aset Lancar						Current Assets
Kas dan Setara Kas	655.092	1.608.118	1.397.904	2.177.209	2.135.475	Cash and cash equivalents
Investasi Sementara	199.676	110.279	57.549	117.835	367.297	Temporarity Investment
Piutang Usaha	15.236.378	16.708.467	17.780.319	18.425.424	17.014.859	Trade accounts receivable
BBM & Material Pemeliharaan	2.536.749	1.448.374	1.394.723	1.345.703	1.193.004	Fuel & Maintenance materials
Aset Lancar Lainnya	231.184	205.695	350.883	507.512	889.368	Other Current Assets
Jumlah Aset Lancar	18.859.079	20.080.933	20.981.378	22.573.683	21.600.003	Total Current Assets
JUMLAH ASET	40.023.706	40.828.173	41.057.200	195.545.838	191.738.394	TOTAL ASSETS
EKUITAS DAN KEWAJIBAN						EQUITY AND LIABILITIES
Modal						Capital
Modal Saham Ditetapkan dan Disetor	3.000.000	3.000.000	3.000.000	3.000.000	3.000.000	The Capital Stock of a Set and Paid-Up
Tambahan Modal Disetor	2.870.998	2.870.998	2.870.998	2.870.998	2.870.998	Additional Paid-In Capital
Saldo Laba (Tidak ditentukan Penggunaannya)	27.865.914	28.022.563	28.576.385	28.647.500	31.356.654	Unappropriated
Saldo Laba (Ditentukan Penggunaannya)	1.429.875	1.429.875	1.429.875	1.429.875	1.429.875	Appropriated
Ekuitas yg dpt diatribusikan kpd pemilik perusahaan	35.166.787	35.323.436	35.877.258	37.746.255	38.657.527	Equity Attributable to Owners of The Company
Kepentingan non pengendali	10.225	(546)	(26.447)	44.405	60.289	Non-controlling interests
Ekuitas lainnya				148.450.871	147.064.478	Other Equity
Jumlah Ekuitas	35.177.012	35.322.890	35.850.811	186.241.531	185.782.294	Total Equity
Kewajiban Jangka Panjang						Long-Term Liabilities
Kewajiban Pajak Tangguhan	1.271.527	1.175.610	1.065.770	20.452	247.788	Deferred Tax Liabilities
Kewajiban Jangka Panjang	0	0	0	0	0	Long-Term Liabilities
Kewajiban Jangka Panjang Pajak Final Revaluasi	0	0	0	0	0	Long-Term Liabilities Final Tax Revaluation
Kewajiban Manfaat Pekerjaan	988.812	1.103.370	1.266.138	1.799.230	2.111.900	Employee Benefits Obligation
Kewajiban Jangka Panjang Lainnya	0	0	0	0		Other Long-Term Liabilities
Jumlah Kewajiban Jangka Panjang	2.260.339	2.278.980	2.331.908	1.819.682	2.359.687	Total Long-Term Liabilities
Kewajiban Jangka Pendek						Short-Term Liabilities
Hutang Pajak	226.949	161.834	184.038	4.534.955	246.947	Taxes Payable
Hutang Usaha	2.083.814	2.182.252	2.254.925	2.670.005	2.308.906	Trade Account Payable
Lainnya	275.590	882.217	435.518	279.666	1.040.560	Others
Jumlah Kewajiban Jangka Pendek	2.586.353	3.226.303	2.874.481	7.484.626	3.596.413	Total Short-Term Liabilities
JUMLAH MODAL & KEWAJIBAN	40.023.706	40.828.173	41.057.200	195.545.838	191.738.394	TOTAL EQUITY & LIABILITIES

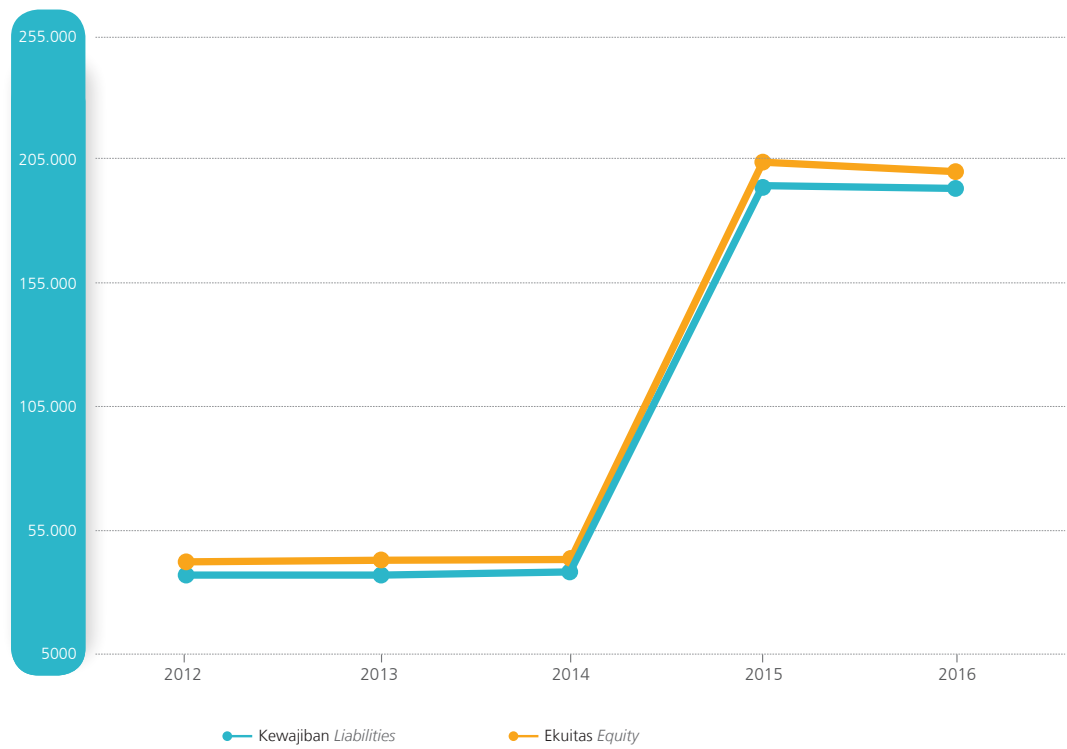
Grafik 16. Jumlah Aset (Miliar Rp)

Graph 16. Total Assets (Billion Rp)



Grafik 17. Ekuitas dan Kewajiban (Miliar Rp)

Graph 17. Equity and Liabilities (Billion Rp)



2.2. Laba Rugi

2.2. Income Statement

PENDAPATAN OPERASI (Dalam Jutaan Rp)

OPERATION REVENUES (Million Rp)

Rincian		TAHUN Year 2012	TAHUN Year 2013	TAHUN Year 2014	TAHUN Year 2015	TAHUN Year 2016	Details
PENDAPATAN USAHA							REVENUES
1.1	Pendapatan Penjualan Tenaga Listrik	22.307.041	23.613.906	26.617.919	25.616.708	28.576.666	1.1 Sales of Electricity
1.2	Pendapatan Jasa Operasi & Pemeliharaan dan EPC	513.765	1.075.951	1.589.479	1.957.475	3.738.289	1.2 Operation & Maintenance Services and EPC
1.3	Pendapatan Jasa Lainnya	4.100	19.090	160.207	287.599	352.161	1.3 Other Operating Revenues
Jumlah Pendapatan Usaha		22.824.906	24.708.947	28.367.605	27.861.781	32.667.115	Total Operating Revenues

LABA (RUGI) USAHA (Dalam Jutaan Rp)

STATEMENT OF INCOME (million Rp)

Rincian		TAHUN Year 2012	TAHUN Year 2013	TAHUN Year 2014	TAHUN Year 2015	TAHUN Year 2016	Details
Jumlah Pendapatan Usaha		22.824.906	24.708.947	28.367.605	27.861.781	32.667.115	Total Revenues
BEBAN USAHA							OPERATING EXPENSES
2.1 Pembelian Tenaga Listrik							2.1 Purchase of Electricity
2.2 Bahan Bakar & Pelumas							2.2 Fuel & Lubricants
-	BBM	4.874.122	913.566	697.763	237.449	402.137	- Oil
-	Pelumas & Kimia	23.062	23.984	15.539	18.747	18.271	- Lubricants & Chemical
-	Air - (E & P - PAP)	171.084	219.236	182.527	184.655	234.515	- Hydro - (E & P - PAP)
-	Gas Alam	10.414.039	16.140.563	18.595.612	17.474.516	16.334.145	- Natural Gas
-	Batubara	1.735.877	1.145.166	2.044.427	1.891.514	1.597.193	- Coal
Jumlah Biaya Bahan Bakar & Pelumas		17.218.184	18.442.515	21.535.867	19.806.881	18.586.260	Total Expenses of Fuel & Lubricants
2.3 Pemeliharaan							2.3 Maintenance
-	Material	1.011.235	944.913	554.753	571.090	641.915	- Materials
-	Jasa	778.847	1.065.953	839.709	767.875	700.688	- Services
Jumlah Biaya Pemeliharaan		1.790.082	2.010.866	1.394.462	1.338.965	1.342.603	Total Maintenance Expenses
2.4 Kepegawaian		915.505	927.259	879.871	1.202.048	1.413.714	2.4 Personnel Expenses
2.5 Lain-lain		404.363	608.591	118.070	252.834	3.748.797	2.5 Others
2.6 Penyusutan		1.544.932	1.721.177	1.694.036	1.789.883	4.115.872	2.6 Depreciation
Jumlah Beban Usaha		21.873.066	23.710.408	25.622.306	24.390.610	29.207.247	Total Expenses
LABA / (RUGI) OPERASI		951.840	998.539	2.745.300	3.471.172	3.459.868	STATEMENT OF OPERATION INCOME (million Rp)

LABA (RUGI) SEBELUM PAJAK (Dalam Jutaan Rp)

INCOME BEFORE TAX (million Rp)

Rincian	TAHUN Year 2012	TAHUN Year 2013	TAHUN Year 2014	TAHUN Year 2015	TAHUN Year 2016	Details
LABA / (RUGI) OPERASI	951.840	998.539	1.241.849	1.469.098	3.459.868	STATEMENT OF OPERATION INCOME
PENDAPATAN/(BEBAN) LUAR OPERASI						NON OPERATING INCOME/EXPENSE
4.1 Pendapatan	317.147	463.677	702.355	907.098	1.448.285	4.1 Revenue
4.2 Biaya	(106.148)	(182.475)	(182.522)	(143.454)	(243.338)	4.2 Expenses
4.3 Beban Bunga	-	-				4.3 Interest Expense
4.4 Pendapatan/(Bunga) Pajak Revaluasi	-	-				4.4 Revenue/Interest Revaluation Tax
4.5 Pendapatan/(Biaya) Selisih Kurs	12.850	1.820	12.185	13.907	(4.590)	4.5 Revenue/Expenses foreign Exchange
4.6 Penyesuaian Future Value				3.533	-	4.6 Future Value Adjustment
Jumlah Pendapatan/(Biaya) Luar Operasi	223.849	283.022	532.018	781.084	1.200.357	
LABA/ (RUGI) SEBELUM PAJAK	1.175.689	1.281.561	1.773.867	2.250.182	4.660.225	Total Non Operating Revenue/Expenses

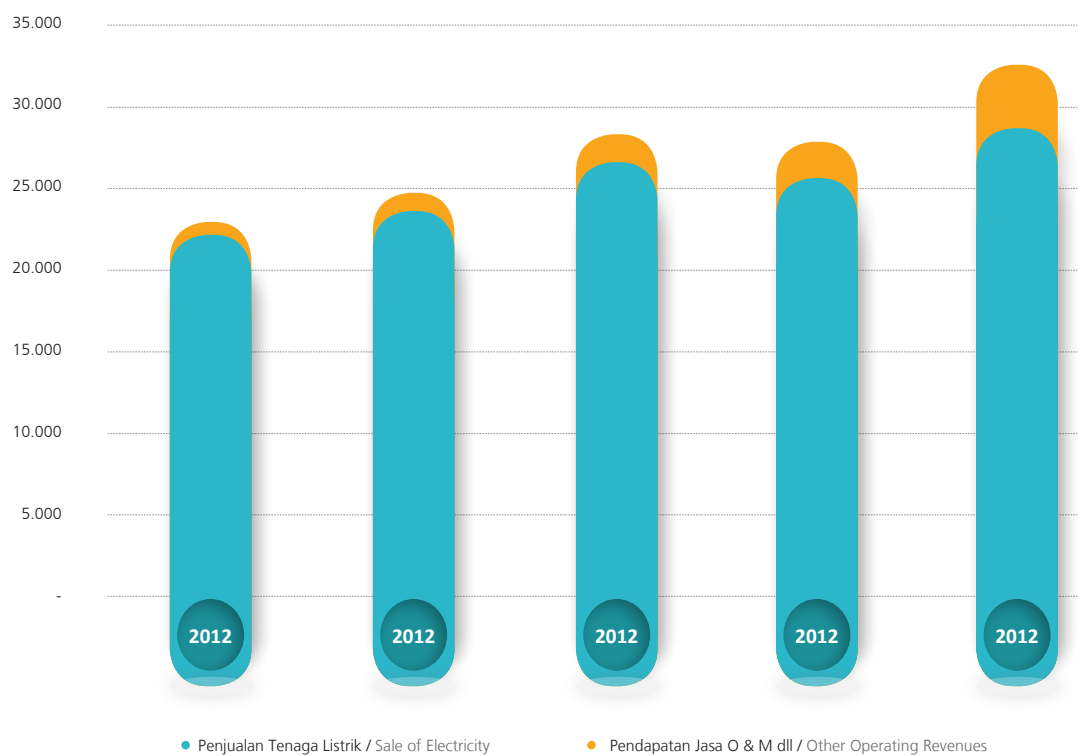
LABA (RUGI) SETELAH HAK MINORITAS ANAK PERUSAHAAN (Dalam Jutaan Rp)

INCOME AFTER MINORITY INTEREST (million Rp)

Rincian	TAHUN Year 2012	TAHUN Year 2013	TAHUN Year 2014	TAHUN Year 2015	TAHUN Year 2016	Details
LABA/ (RUGI) SEBELUM PAJAK	1.175.689	1.281.561	1.773.867	2.250.182	4.660.225	INCOME BEFORE TAX
PENGHASILAN/(BEBAN) PAJAK						TAX EXPENSE
PENGHASILAN/(BEBAN) PAJAK TANGGUHAN	(295.417)	(323.285)	(339.581)	977.574	(821.408)	DEFERRED TAX EXPENSE
BEBAN PAJAK KINI ()					(62.373)	CURRENT TAX EXPENSE
LABA TAHUN BERJALAN DAN JUMLAH LABA KOMPREHENSIF	880.272	958.276	1.434.286	3.227.756	3.776.444	TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN SETELAH PAJAK	0	0	0	148.950.190	(1.381.520)	
LABA TH.BERJALAN DAN JML.LABA KOMPREHENSIF						TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR
diatribusikan kepada :						Attributable to:
Pemilik entitas induk	902.637	969.022	1.425.941	152.169.820	2.387.672	Owners of the Company
Kepentingan non pengendali	(22.365)	(10.746)	8.345	8.126	7.253	Non-controlling interests
Jumlah Laba Komprehensif	880.272	958.276	1.434.286	152.177.946	2.394.925	Total Comprehensive Income

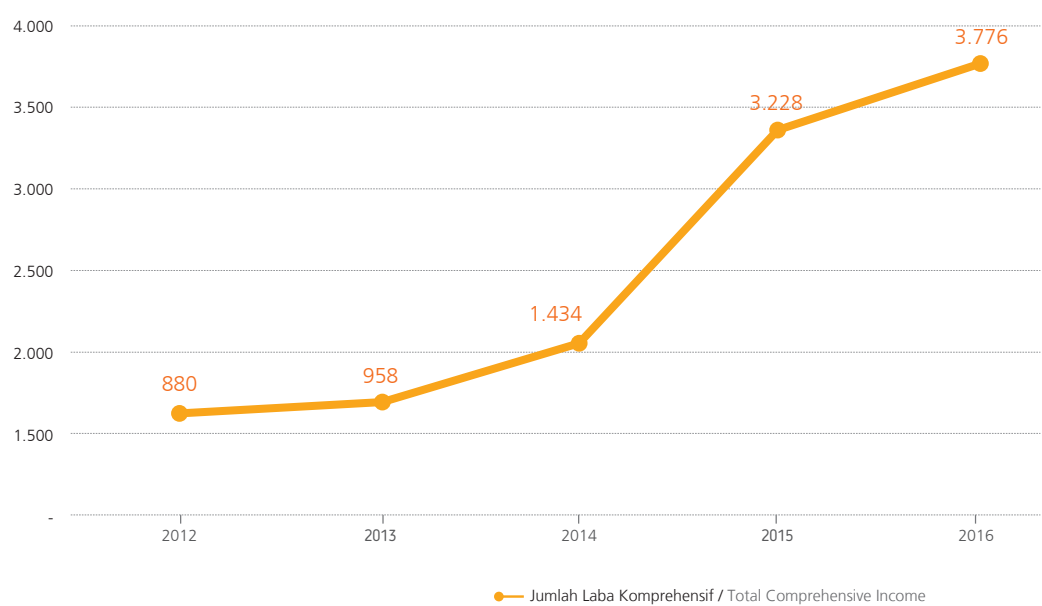
Grafik 18. Pendapatan Usaha (Miliar Rp)

Graph 18. Revenues (Billion Rp)



Grafik 19. Jumlah Laba Komprehensif

Graph 19. Total Comprehensive Income





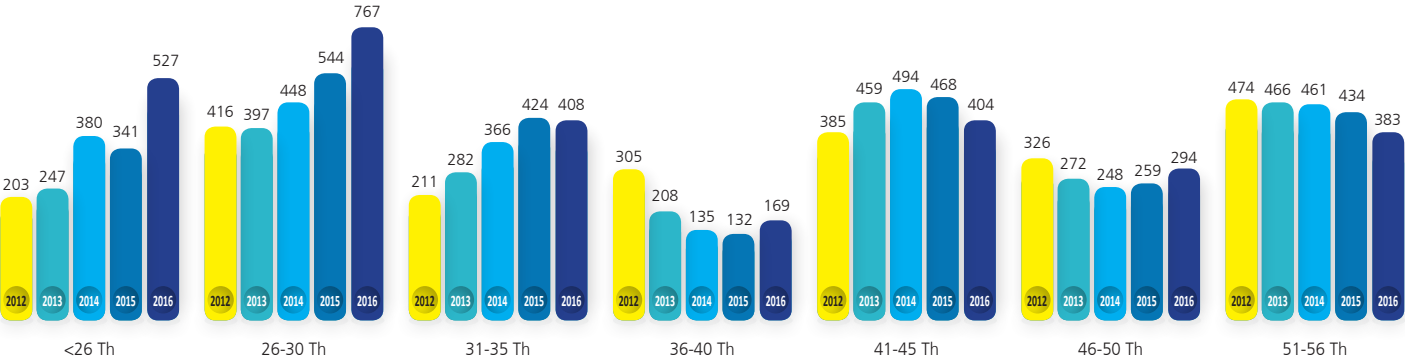
3 } Sumber Daya Manusia Human Resources



3.1. Jumlah Pegawai Berdasarkan Usia

3.1. Number of Employees by Age

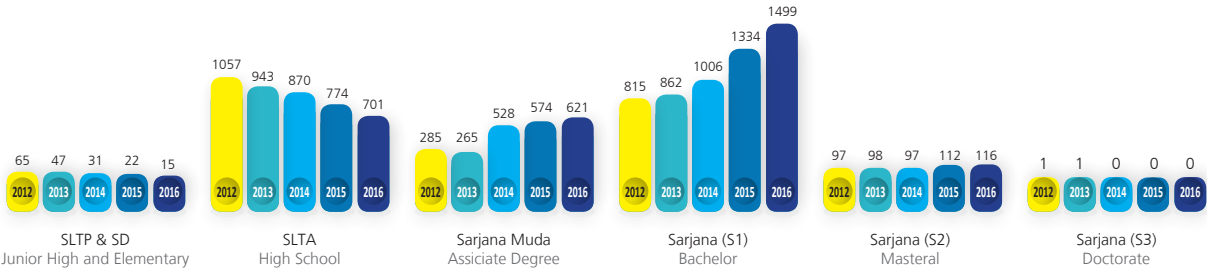
USIA / Age	2012		2013		2014		2015		2016	
<26 Th	203	9%	247	11%	380	15%	341	12%	527	18%
26 - 30 Th	416	18%	397	17%	448	18%	544	24%	767	26%
31 - 35 Th	211	9%	282	12%	366	14%	424	15%	408	14%
36 - 40 Th	305	13%	208	9%	135	5%	132	5%	169	6%
41 - 45 Th	385	17%	459	20%	494	20%	468	19%	404	13%
46 - 50 Th	326	14%	272	12%	248	10%	259	9%	294	10%
51 - 56 Th	474	20%	466	20%	461	18%	434	16%	383	13%
JUMLAH / TOTAL	2320	100%	2331	100%	2532	100%	2816	100%	2952	100%



3.2. Jumlah Pegawai Berdasarkan Pendidikan

3.2. Number of Employees by Educational Level

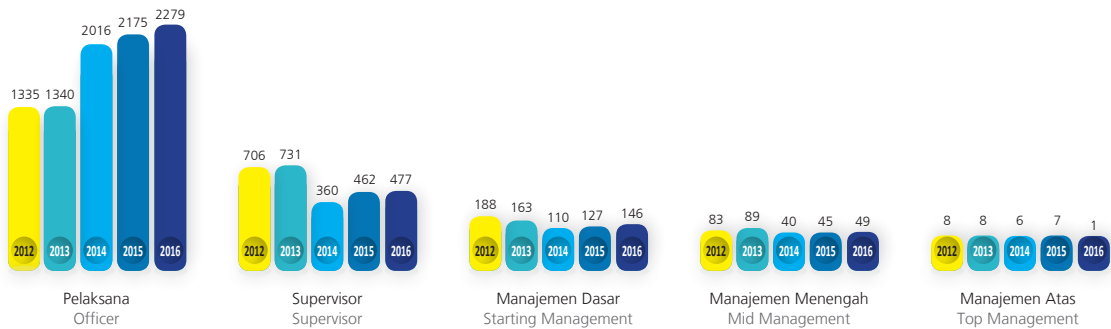
Pendidikan	Education	2012		2013		2014		2015		2016	
Sarjana (S3)	Doctorate	1	0,04%	1	0,04%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
Sarjana (S2)	Masteral	97	4,18%	98	4,20%	97	3,83%	112	3,98%	116	3,93%
Sarjana (S1)	Bachelor	815	35,13%	862	38,98%	1006	39,73%	1334	47,37%	1499	50,78%
Sarjana Muda	Postgraduate	285	12,28%	265	12,37%	528	20,85%	574	20,38%	621	21,04%
SLTA	High School	1057	45,56%	943	42,39%	870	34,36%	774	27,49%	701	23,75%
SLTP & SD	Junior High and Elementary	65	2,80%	47	2,02%	31	1,22%	22	0,78%	15	0,51%
JUMLAH	TOTAL	2320	100,00%	2331	100,00%	2532	100,00%	2816	100,00%	2952	100,00%



3.3. Jumlah Pegawai Berdasarkan Jenjang Jabatan

3.3. Number of Employees by Level of Positions

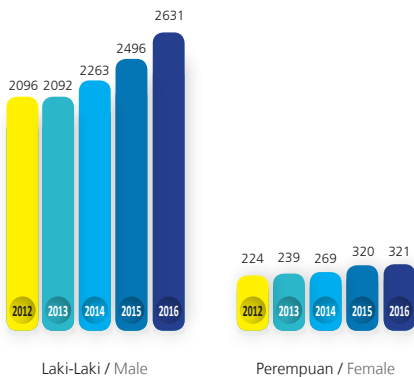
Level Jabatan	Position	2012		2013		2014		2015		2016	
Manajemen Atas	Top Management	8	0,34%	8	0,34%	6	0,24%	7	0,25%	1	0,03%
Manajemen Menengah	Mid Management	83	3,58%	89	3,82%	40	1,58%	45	1,60%	49	1,66%
Manajemen Dasar	Basic Management	188	8,10%	163	6,99%	110	4,34%	127	4,51%	146	4,95%
Supervisor	Supervisor	706	30,43%	731	31,36%	360	14,22%	462	16,41%	477	16,16%
Pelaksana	Officer	1335	57,54%	1340	57,49%	2016	79,62%	2175	77,24%	2279	77,20%
JUMLAH	TOTAL	2320	100,00%	2331	100,00%	2532	100,00%	2816	100,00%	2952	100,00%



3.4. Jumlah Pegawai Berdasarkan Jenis Kelamin

3.4. Number of Employees by Gender

Jenis Kelamin	Gender	2012		2013		2014		2015		2016	
Laki-laki	Male	2096	90,30%	2092	89,70%	2263	89,38%	2496	88,64%	2631	89,13%
Perempuan	Female	224	9,70%	239	10,30%	269	10,62%	320	11,36%	321	10,87%
JUMLAH	TOTAL	2320	100%	2331	100%	2532	100%	2816	100%	2952	100%



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. **Efisiensi Thermal**, adalah suatu ukuran unjuk kerja dari suatu mesin pembangkit thermal yaitu berapa bagian dari input energi primer yang diubah menjadi output energi listrik, yang dinyatakan dalam persen.
6. **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.
7. **PS (Pemakaian Sendiri)**, adalah energi listrik yang digunakan sendiri oleh suatu pusat pembangkit listrik untuk menggerakkan peralatan bantu, penerangan sentral dan lain-lain.
8. **SFC (Specific Fuel Consumption)**, adalah jumlah konsumsi bahan bakar spesifik dari suatu pembangkit listrik untuk menghasilkan energi listrik sebesar 1 kWh.
9. **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.
10. **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).
11. **Tara Kalor**, adalah jumlah energi bahan bakar yang diperlukan suatu pembangkit untuk menghasilkan energi listrik sebesar 1 kWh netto, yang dinyatakan dalam satuan kilo kalori/kWh.
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**, sometimes termed peak installed capacity or rated capacity, describes the maximum capacity that a system is designed to run at.
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. **Thermal Efficiency**, is a performance measure of a thermal generator which is how much part of the primary energy input is converted into electrical energy output, which is stated in percent.
6. **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.
7. **PS (Self Consumption)**, is the electrical energy that is self used by a central power plant to power auxiliary equipment, central lighting and others.
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. **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.
10. **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).
11. **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.

PLTA : Pembangkit Listrik Tenaga Air
PLTG : Pembangkit Listrik Tenaga Gas
PLTGU : Pembangkit Listrik Tenaga Gas & Uap
PLTU : Pembangkit Listrik Tenaga Uap

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

PLTA : Hydro Power Plant
PLTG : Gas Power Plant
PLTGU : Combined Cycle Power Plant
PLTU : Steam 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 : oil fuel



2012-2016

Statistic Perusahaan
Corporate Statistic



Jl. Ketintang Baru No. 11
Surabaya, Jawa Timur
60231 - Indonesia
Phone : +62 31 8283 180
Fax : +62 31 8283 183
Email : info@ptpjb.com

www.ptpjb.com