

2009 - 2013

STATISTIK PERUSAHAAN CORPORATE STATISTICS

# ACCELERATING SUSTAINABLE GROWTH







## VISI PJB Vision

**Menjadi perusahaan pembangkit tenaga listrik Indonesia yang terkemuka dengan standar kelas dunia**  
To become a reputable Indonesian electricity power plant company with world class standard

## MISI PJB Mision

- **Memproduksi tenaga listrik yang handal dan berdaya saing;**  
To produce reliable and competitive electrical power
- **Meningkatkan kinerja secara berkelanjutan melalui implementasi tata kelola pembangkitan dan sinergi business partner dengan metode best practice dan ramah lingkungan;**  
To continually improve performance through implementation generation governance and business partner synergy with best practice and environmentally friendly methods.
- **Mengembangkan kapasitas dan kapabilitas SDM yang mempunyai kompetensi teknik dan manajerial yang unggul serta berwawasan bisnis.**  
To develop Human Resources capacity and capability, having excellent managerial and technical competence, and business insight.



## Kata Pengantar Prologue

# ACCELERATING SUSTAINABLE GROWTH

Buku Statistik Perusahaan 2009-2013 ini berisi data PT Pembangkitan Jawa-Bali (PJB) dan dimaksudkan 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 pendapatan operasi perusahaan untuk bidang keuangan; menurut usia, pendidikan dan jenjang jabatan untuk bidang SDM. Untuk mendukung pemahaman pembaca terhadap istilah-istilah yang digunakan, dalam buku ini juga disajikan penjelasan arti dari beberapa istilah dan singkatan. Untuk meningkatkan penyusunan buku Statistik PJB selanjutnya, diharapkan kepada para pembaca untuk dapat memberikan masukan dan saran kepada kami.

Statistics Company Book 2009-2013 contains data from PT Pembangkitan Jawa-Bali (PJB) and is intended to provide information about the performance of PJB during the 5 (five) years. The statistics book is divided into three parts of information that is about plant operations, finance and human resources (HR).

Statistical data that presented in tables and graphs are detailed according to the generation unit, type of plant and the type of fuel for the generation of the operating field; display the balance sheet and income of the company's operations for the field of finance; according to age, education and level of the position level for the field of HR. To support the reader's understanding of the terms used, this book also presents meaning explanation of some terms and abbreviations.

To improve the preparation of subsequent PJB Statistics book, the readers are expected to be able to provide input and suggestions to us.

Surabaya, Agustus 2014  
PT Pembangkitan Jawa-Bali



Kata Pengantar  
Daftar Isi  
Ikhtisar 2013  
Data Perusahaan  
Peta Lokasi Pembangkit PJB  
Dewan Komisaris  
Dewan Direksi  
Struktur Organisasi PJB

**Tata Kelola Perusahaan**

Kinerja Excellence Malcolm Baldrige Criteria, Good Corporate Governance dan Tingkat Kesehatan Perusahaan

**I. OPERASI PEMBANGKIT**

- 1.1. Daya Terpasang
- 1.2. Produksi Energi Listrik
- 1.3. Pemakaian Sendiri
- 1.4. Susut Trafo
- 1.5. Penjualan Energi Listrik
- 1.6. Faktor Keandalan Operasi
- 1.7. Data Operasi PJB tahun 2008 – 2012
- 1.8. Pemakaian Bahan Bakar
- 1.9. SFC Per Jenis Bahan Bakar
- 1.10. Net Plant Heat Rate Per Unit Pembangkit
- 1.11. Efisiensi Thermal Per Unit Pembangkit

**II. KEUANGAN**

- 2.1. Neraca
- 2.2. Laba Rugi

**III. SUMBER DAYA MANUSIA**

- 3.1. Jumlah Pegawai Berdasarkan Usia
- 3.2. Jumlah Pegawai Berdasarkan Pendidikan
- 3.3. Jumlah Pegawai Berdasarkan Jenjang Jabatan
- 3.4. Jumlah Pegawai Berdasarkan Jenis Kelamin

Penjelasan Istilah dan Singkatan

Prologue  
Contents  
2013 Highlights  
Company Details  
Power Plant Location Map  
Board of Commissioners  
Board of Directors  
Organizational Structure

Corporate Governance  
Malcolm Baldrige Criteria for Performance Excellence, Good Corporate Governance and Corporate Soundness Level

**OPERATION POWER PLANT**

Installed Capacity  
Electric Power Production  
Self Consumption  
Transformer Losses  
Sales of Electricity  
Operating Reliability Factor  
Data of Operations PJB 2009 – 2013  
Fuel Usage  
SFC Per Type of Fuel  
Net Plant Heat Rate Per Unit Generation  
Thermal Efficiency Per Unit Generation

**II. FINANCE**

Balance Sheet  
Income Statements

**III. HUMAN RESOURCES**

Number of Employees by Age  
Number of Employees by Education  
Number of Employees by Level of Positions  
Number of Employees by Gender

Explanation of Terms and Abbreviations

Pada tahun 2013 PJB berhasil meraih skor 600 berbasis pada Malcolm Baldrige Criteria for Performance Excellence yang dilakukan oleh IQA Foundation, sehingga PJB berpindah band dari Good Performance menjadi Emerging Industry Leader. Pada tahun 2013 PJB telah memperoleh sertifikat Aset Manajemen Publicly Available Specification 55 (PAS 55) untuk Kantor Pusat dan seluruh unit pembangkitan.

Hasil Assessment Good Corporate Governance (GCG) PJB tahun 2013 oleh BPKP mencapai skor aktual 92,70% dari skor maksimal 100 dengan kualifikasi kualitas penerapan GCG “SANGAT BAIK,” dimana hasil tersebut mengalami peningkatan skor dibandingkan hasil assessment GCG tahun 2012 yang mencapai 84,79% dengan kualifikasi kualitas penerapan GCG “BAIK”. PJB juga meraih predikat “Trusted Company” dalam ajang Corporate Governance Perception Index (CGPI) yang diselenggarakan oleh Indonesian Institute for Corporate Governance.

Tingkat kesehatan Perusahaan PJB tahun 2013 yang dilakukan berdasarkan Kriteria Penilaian yang ditetapkan pada RUPS RKAP tahun 2013 dan berdasarkan Laporan Evaluasi Kinerja dari Kantor Akuntan Publik menghasilkan Nilai “AAA” kategori “Sehat” dengan skor 97,95.

**1. Operasi Pembangkit Tenaga Listrik**

**Kapasitas Terpasang**

Pada akhir 2013, kapasitas terpasang pada 72 unit pembangkit PJB sebesar 6.977 MW dengan Daya Mampu Netto sebesar 6.324 MW, atau memberikan kontribusi di Sistem Jawa Bali sebesar 21,06%. Sepanjang tahun 2013, Capacity Factor PJB mencapai 49,37%. Prosentase kapasitas terpasang per jenis pembangkit sebagai berikut: PLTU 1.800 MW (25,8%), PLTGU 2.727 MW (39,1%), PLTA 1.289 MW (18,5%) dan PLTG 1.160 MW (16,6%).

**Produksi dan Penjualan Tenaga Listrik**

Realisasi produksi energi listrik pada 2013 mencapai 28.545 GWh atau 6,08% diatas rencana RKAP sebesar 26.909 GWh, dan mengalami kenaikan 6,84% bila dibandingkan dengan realisasi tahun 2012 sebesar 26.718 GWh.

Prosentase produksi energi listrik per jenis energi primer adalah: gas alam 21.572 GWh (75,57%), batubara 3.557 GWh (12,46%), minyak 334 GWh (1,17%), dan tenaga air 3.082 GWh (10,80%). Dibandingkan tahun sebelumnya, pangsa gas alam mengalami peningkatan, minyak dan batubara mengalami penurunan, sedangkan tenaga air mengalami peningkatan terkait curah hujan yang tinggi.

In 2013 PJB grabbed a score 600 based on the Malcolm Baldrige Criteria for Performance Excellence conducted by the IQA Foundation, so PJB move from Good Performance band to Emerging Industry Leader band. In 2013 PJB has obtained the certificate of Asset Management Publicly Available Specification 55 (PAS 55) for the Head Office and all powerplants.

The results of Assessment of Good Corporate Governance (GCG) PJB in 2013 by BPKP achieve actual score 92.70% from score maximum 100 with a quality qualification GCG implementation “VERY GOOD”, where the results of assessment scores is increased compared to the results of GCG in 2012 which reached 84.79% with a quality qualifications GCG implementation “GOOD”. PJB also achieve the title “Trusted Company” in the event of Corporate Governance Perception Index (CGPI) organized by the Indonesian Institute for Corporate Governance.

The company’s soundness level PJB 2013 which is based Assessment criteria set out in general meeting of shareholders RKAP 2013 and based on Performance Evaluation Report of the Public Accounting Firm obtain value “AAA” category “Healthy” with a score of 97.95.

**Power Plant Operation**

**Installed Capacity**

At the end of 2013, the installed capacity at 72 generating units of PJB is 6.977 MW with net dependable capacity 6,324 MW, or contribute in to the Java-Bali system by 21.06%. Throughout 2013, PJB’s Capacity Factor reached 49.37%. The percentage of installed capacity by plant type as follows: PLTU (Steam PP) 1,800 MW (25.8%), PLTGU (Combined Cycle PP) 2,727 MW (39.1%), PLTA (Hydro PP) 1,289 MW (18.5%), PLTG (Gas PP) 1,160 MW (16.6%).

**Production and Sales of Electricity**

The total volume of electric power generated was 28,545.29 GWh or 6.08% higher than projection of 26,909 GWh in the RKAP and an increase of 6.84% from realization of 2012 with 26,717.80 GWh.

Percentage of electrical energy production per type of fuel is natural gas 21,572 GWh (75.57%), coal 3,557 GWh (12.46%), oil 334 GWh (1.17%), dan hydro 3,082 GWh (10.80%). Compared to the previous year, share of natural gas has increased, oil and coal has decreased, while the increased hydropower related to high rainfall.

### 2. Keuangan

Pendapatan usaha tahun 2013 mencapai Rp. 24.708,9 miliar yang terdiri dari pendapatan penjualan energi listrik sebesar Rp. 23.613,9 miliar (95,57%), pendapatan jasa O&M dan EPC sebesar Rp. 1.031,4 miliar (4,17%), pendapatan lainnya sebesar Rp. 63,6 miliar (0,26%).

Beban usaha mencapai Rp. 23.710,4 miliar, realisasi Laba Komprehensif mencapai Rp. 958,2 miliar sedangkan Laba Pemilik entitas Induk sebesar Rp. 969 miliar. Total aset sebesar Rp. 40.828,1 miliar, dibanding dengan tahun 2012 aset tersebut mengalami kenaikan sebesar Rp. 804,40 miliar atau 2,01%.

### 3. Sumber Daya Manusia

Jumlah karyawan sampai dengan akhir tahun 2013 adalah 2.331 orang terdiri dari 2.092 pria (89,7%) dan 239 wanita (10,3%). Jumlah karyawan ini mengalami kenaikan 11 orang dibandingkan jumlah pada bulan Desember 2012.

Berdasarkan demografi usia, karyawan aktif PJB rata-rata berusia 39 tahun dengan tingkat pendidikan S3 (0,04%), S2 (4,22%), S1 (37,11%), D3/D1 (16,36%), SMA (40,42%), dan SMP/SD (1,85%). Komposisi level kompetensi karyawan PJB adalah pada level Basic (23,12%), Spesific (38,22%), System (28,83%), Optimation (6,31%), Advance (3,35%) dan Integrated (0,17%).

### 3. Finance

In 2013, PJB posted revenues of Rp. 24,708.9 billion consist of electric energy sales revenue by Rp. 2,613.9 billion (95.57%), O&M services and EPC revenue by Rp. 1,031.4 billion (4.17%), other revenue by Rp. 63.6 billion (0.26%).

Operating expenses reach Rp. 23,710.4 billion, generating comprehensive income reach Rp. 958,2 billion whereas profit owners of the Company by Rp. 969 billion. Total Assets by Rp. 40,828.1 miliar, compared with those assets in 2012 increased by Rp. 804.40 billion or 2,01%.

### 4 Human Resources

At the end of 2013 PJB had 2.331 employees, 2,092 males (89.7%) and 239 females (10.3%). The number of employees has increased 11 employees compared to the number in December of 2012.

Employee Composition by Age, PJB active employees with an average age 39 years, the composition of employees by education was (0.04%) with Doctoral Degree, (4.22%) with Master Degree, (37.11%) with Bachelor Degree, (16.36%) with Diploma, (40.42%) with high school Diploma and (1.85%) with junior high school diploma. The composition of employees by positions is are Basic (23.12%), Spesific (38.22%), System (28.83%), Optimation (6.31%), Advance (3.35%) dan Integrated (0.17%).



#### Nama:

PT Pembangkitan Jawa-Bali

#### Bidang Usaha:

Menyediakan tenaga listrik melalui kegiatan pembangkitan tenaga listrik, pembangunan, pemasangan peralatan ketenagalistrikan, pengoperasian dan pemeliharaan peralatan ketenagalistrikan.

#### Kepemilikan:

- 1) PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) 99,99 %
- 2) Yayasan Pendidikan dan Kesejahteraan PT PLN (Persero) 0,01%

#### Tanggal Pendirian:

3 Oktober 1995

#### 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

#### Modal Dasar:

Rp 12.000.000.000.000,- (Dua belas triliun rupiah)

#### Modal Ditempatkan dan Disetor penuh:

Rp 3.000.000.000.000,- (Tiga triliun rupiah)

#### Kantor Pusat

Jl. Ketintang Baru No.11 Surabaya 60231, Jawa Timur, Indonesia  
Telepon : (62-31) 8283180 (Hunting),  
Faksimili : (62-31) 8283183  
E-mail : info@ptpjb.com  
Website : http://www.ptpjb.com

#### Kantor Perwakilan

Gedung PT PLN (Persero) Lt.2 Jl. Gatot Subroto Kav. 18, Jakarta Selatan 12950, Indonesia  
Telepon : (62-21) 5251490, 5250687  
Faksimili : (62-21) 5252051  
E-mail : ptpbjkt@ptpjb.com

#### Name:

PT Pembangkitan Jawa-Bali

#### Area of Business :

To provide electric power through power generation, as well as electricity equipment construction, installation and also operation and maintenance.

#### Ownership:

- 1) PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) 99,99 %
- 2) PT PLN (Persero) Education and Welfare Foundation 0,01 %

#### Date of Establishment:

October 3th, 1995

#### Establishment Jurisdiction:

- 1) PJB Establishment Deed No.16 dated October 3, 1995
- 2) Deed No 34 dated February 20, 2001 regarding to the change to PT Pembangkitan Jawa Bali

#### Authorized Capital:

Rp 12.000.000.000.000,- (Twelve trillion rupiah)

#### Subscribed and Fully Paid Capital:

Rp 3.000.000.000.000,- (Three trillion rupiah)

#### Head Office

Jl. Ketintang Baru No.11 Surabaya 60231, East Java, Indonesia  
Telephone : (62-31) 8283180 (Hunting),  
Facsimile : (62-31) 8283183  
E-mail : info@ptpjb.com  
Website : http://www.ptpjb.com

#### Kantor Perwakilan

PT PLN (Persero) Building, 2<sup>nd</sup> Floor Jl. Gatot Subroto Kav. 18, South Jakarta 12950  
Telephone : (62-21) 5251490, 5250687  
Facsimile : (62-21) 5252051  
E-mail : ptpbjkt@ptpjb.com



# Peta Lokasi Unit Usaha Pjb

Map of Location of PJB Business Units



No	Jawa	
1	UP Muara Karang (909 MW)	●
2	UP Muara Tawar (1.760 MW)	●
3	UP Cirata (1.008 MW)	●
4	UP Brantas (281 MW)	●
5	UP Gresik (2.2259 MW)	●
6	UP Paiton (800 MW)	●
7	PLTU Cilacap (600 MW)	●
8	PLTGU Muara Karang Blok 2 (720 MW)	●
9	PLTGU Muara Tawar Blok 5 (280 MW)	●
10	UBJOM Indramayu (990 MW)	●
11	UBJOM Rembang (632 MW)	●
12	UBJOM Pacitan (630 MW)	●
13	UBJOM Tanjung Awar-awar (700 MW)	●
14	UBJOM Paiton (660 MW)	●
15	PLTU Tanjung Jati 3, 4 (1.320 MW)	●
16	PLTU Labuhan	●
17	PLTU Teluk Naga	●
18	PLTU Adipala	●
19	PLTU Suralaya Baru	●
20	PLTU Lontar	●
21	UP Pemeliharaan Wilayah Barat	●
22	UP Pemeliharaan Wilayah Timur	●
23	BPWC	●
24	Unit Proyek CNG	●
No	Sumatera	
25	PLTA Asahan 1 (180 MW)	●
26	PLTU Banjarsari (220 MW)	●
27	PLTU Galang Batang (44 MW)	●
28	PLTG Kramasan (100 MW)	●
29	PLTU Belitung Baru (34 MW)	●
30	PLTU Tenayan (200 MW)	●
31	PLTU Air Anyer (60 MW)	●
32	PLTGU Belawan	●
33	PLTU Bukit Asam	●
34	PLTU Labuhan Angin	●
35	PLTU Kepulauan Riau (14 MW)	●

- Pembangkit PJB | PJB Powerplants
- Pembangkit PJB melalui Afiliasi  
PJB powerplants through Affiliates
- Jasa O&M (PJB, PJBS, Afiliasi)  
O&M Services (PJB, PJBS, Affiliates)
- Jasa EPC RE | RE EPC services
- Bisnis Penunjang (BPWC, CNG, Unit  
Pemeliharaan, Stockist, IMAP)  
Supporting Businesses (BPWC, CNG,  
Maintenance Unit, stockists, IMAP)

No	Kalimantan	
36	PLTU Asam-asam	●
37	PLTG Sambera	●
No	Sulawesi	
38	PLTU Sulawesi Tenggara (20 MW)	●
39	PLTU Amurang (50 MW)	●
40	PLTU Gorontalo (50 MW)	●
41	PLTA Bakar	●
42	PLTP Lahendong	●
No	Nusa Tenggara	
43	PLTU Bolok (14 MW)	●
44	PLTU NTT 1 Ende (14 MW)	●
45	PLTP Ulumbu (5 MW)	●
46	PLTU NTB 1 Bima (20 MW)	●
47	PLTU Atambua (28 MW)	●
No	Maluku	
48	PLTU Tidore (14 MW)	●
No	Papua	
49	PLTU Timika (28 MW)	●



Dewan Komisaris  
Board of Commissioners

dari kiri ke kanan  
from left to right

Rachmat Harijanto  
Komisaris  
Commissioner

Agoes Triboesono  
Komisaris  
Commissioner

Bagiyo Riawan  
Komisaris Utama  
President Commissioner

Didin Wahyudin  
Komisaris  
Commissioner

Boy Wahyu Pamudji  
Komisaris  
Commissioner



**Dewan Direksi**  
Board of Directors

dari kiri ke kanan  
from left to right

**Hudiono**  
Direktur Keuangan  
Finance Director

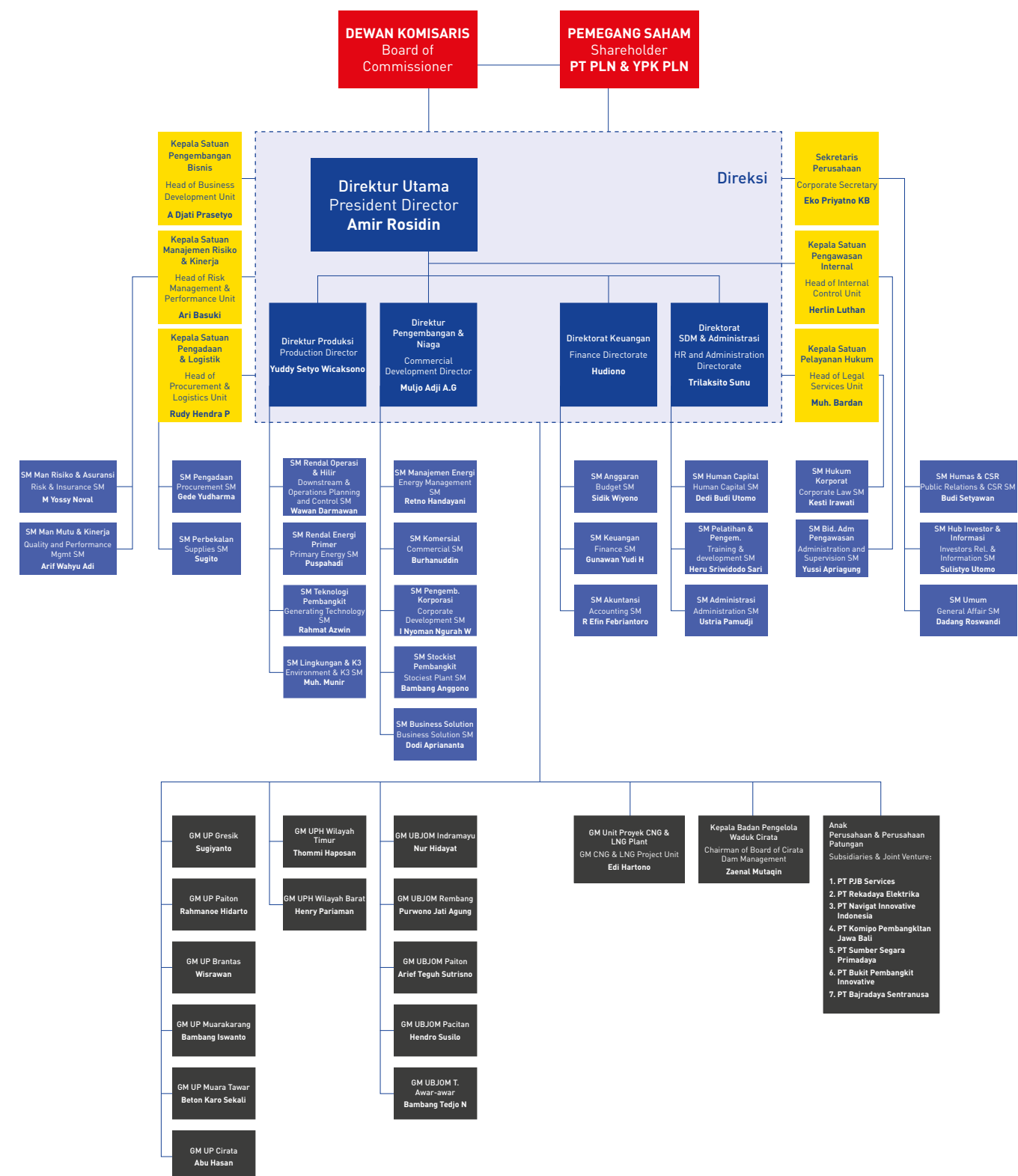
**R. Yuddy Setyo Wicaksono**  
Direktur Produksi  
Production Director

**Amir Rosidin**  
Direktur Utama  
President Director

**Muljo Adji AG**  
Direktur Pengembangan  
dan Niaga  
Commerce and of  
Development Director

**Trilaksito Sunu**  
Direktur SDM dan  
Administrasi  
Human Resources and  
Administration Director

## Struktur Organisasi Organizational Structure







## TATA KELOLA PERUSAHAAN

### Corporate Governance

Pada tahun 2013 PJB berhasil meraih skor 600 atas Kinerja Excellence Malcolm Baldrige Criteria, sehingga PJB berpindah band dari Good Performance menjadi Emerging Industry Leader. Pada tahun 2013 PJB telah memperoleh sertifikat Asset Manajemen Publicly Available Specification 55 (PAS 55) untuk Kantor Pusat dan seluruh unit pembangkitan. Setelah pada tahun 2012, PT PJB menjadi perusahaan pertama di Indonesia yang meraih sertifikat PAS 55.

Hasil Assessment Good Corporate Governance (GCG) PJB tahun 2013 oleh BPKP memperoleh skor 92,70% dari maksimal skor 100 dengan kategori "SANGAT BAIK". Serta termasuk dalam Kategori "Trusted Company" dalam ajang Corporate Governance Perception Index (CGPI) yang diselenggarakan oleh Indonesian Institute for Corporate Governance.

In 2013 PJB grabbed a score 600 based on the Malcolm Baldrige Criteria for Performance Excellence conducted by the IQA Foundation, so PJB move from Good Performance band to Emerging Industry Leader band. In 2013 PJB has obtained the certificate of Asset Management Publicly Available Specification 55 (PAS 55) for the Head Office and all powerplants. After the year 2012, PT PJB became the first company in Indonesia to achieve PAS 55 certificate.

The results of Assessment of Good Corporate Governance (GCG) PJB in 2013 by BPKP achieve actual score 92.70% from maximum score 100 with a quality qualification GCG implementation "VERY GOOD", PJB also achieve the title "Trusted Company" in the event of Corporate Governance Perception Index (CGPI) organized by the Indonesian Institute for Corporate Governance.

Penilaian tingkat kesehatan Perusahaan yang dilakukan berdasarkan Kriteria Penilaian yang ditetapkan pada RUPS RKAP tahun 2013 dan berdasarkan Laporan Evaluasi Kinerja dari Kantor Akuntan Publik menghasilkan Nilai "AAA" kategori "Sehat" dengan skor 97,95.

The company's soundness level PJB 2013 which is based on Assessment criteria set out in general meeting of shareholders RKAP 2013 and based on Performance Evaluation Report of the Public Accounting Firm obtain value "AAA" category "Healthy" with a score of 97.95.

#### Kinerja Excellence Malcolm Baldrige Criteria, Good Corporate Governance dan Tingkat Kesehatan Perusahaan Malcolm Baldrige Performance Excellence Criteria, Good Corporate Governance and Corporate Soundness

	2009	2010	2011	2012	2013
Malcolm Baldrige Criteria	437	497	556	586	600
Good Corporate Governance (GCG)	71,49	85,01	90,51	84,79	92,70
Tingkat Kesehatan Perusahaan The soundness of the company	76,6	76,7	92,3	99,45	97,95
	A	A	AA	AAA	AAA

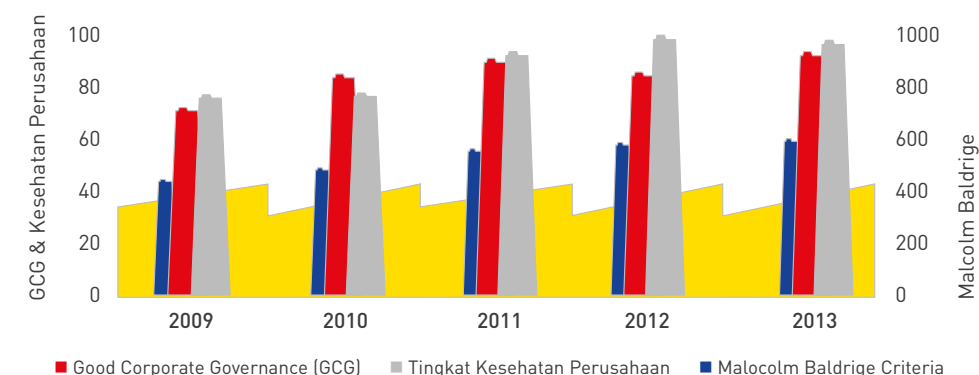
#### Keterangan

- Penilaian implementasi GCG PJB dilakukan menggunakan parameter sebagaimana diatur dalam Surat Keputusan Sekretaris Menteri BUMN Nomor 16/S.MBU/2012 tentang parameter/ indikator pengukuran penerapan GCG.
- 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.

#### Description

- Assessment of PJB's GCG implementation is done using the parameters as set forth in Decree Secretary of the Minister of State Owned Enterprises Number 16/S.MBU/2012 about parameters / indicators measuring the implementation of GCG.
- Assessment of the level of soundness in accordance with the Decree of the Minister of State Owned Enterprises the Republic of Indonesia Number KEP-100/MBU/2002 June 4th, 2002 about the Assessment of State Owned Enterprises Soundness Level.

#### Score Baldrige, GCG dan Kesehatan Perusahaan Score Baldrige, GCG and Health Company





## Operasi Pembangkit Operation Power Plant

Pada akhir 2013, kapasitas terpasang pada 72 unit pembangkit PJB sebesar 6.977 MW dengan Daya Mampu Netto sebesar 6.324 MW, atau memberikan kontribusi di Sistem Jawa Bali sebesar 21,06%. Sepanjang tahun 2013, Capacity Factor PJB mencapai 49,37%.

Prosentase kapasitas terpasang per jenis pembangkit sebagai berikut: PLTU 1.800 MW (25,8%), PLTGU 2.727 MW (39,1%), PLTA 1.289 MW (18,5%) dan PLTG 1.160 MW (16,6%).

Realisasi produksi energi listrik pada 2013 mencapai 28.545,29 GWh, mengalami kenaikan 6,84% bila dibandingkan dengan realisasi tahun 2012 sebesar 26.717,80 GWh. Komposisi bauran energi primer di tahun 2013 yaitu hidro 10,89%, batubara 12,45%, gas alam 75,49% dan minyak 1,17%. Dari produksi tersebut energi listrik terjual adalah sebesar 27.437,60 GWh.

At the end of 2013, the installed capacity at 72 generating units of PJB is 6,977 MW with net dependable capacity 6,324 MW, or contribute in to the Java-Bali system by 21.06%. Throughout 2013, PJB's Capacity Factor reached 49.37%.

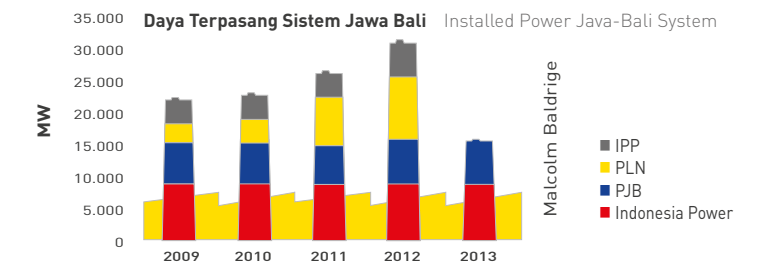
The percentage of installed capacity by plant type as follows: PLTU (Steam PP) 1,800 MW (25.8%), PLTGU (Combined Cycle PP) 2,727 MW (39.1%), PLTA (Hydro PP) 1,289 MW (18.5%), PLTG (Gas PP) 1,160 MW (16.6%).

Realization of electric energy production in 2013 reached 28,545.29 GWh, an increase of 6.84% when compared with the realization in 2012 of 26,717.80 GWh. The composition of the primary energy mix in 2013 is 10.89% hydro, coal 12.45%, 75.49% natural gas and oil 1.17%. The production of electrical energy sold is equal to 27,437.60 GWh.

### 1.1. Daya Terpasang Installed power

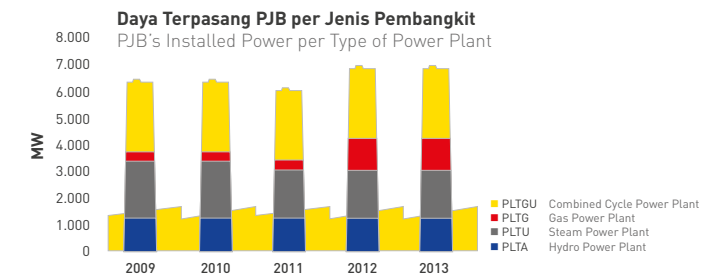
#### A. Sistem Jawa Bali Jawa Bali System

No.	Perusahaan Corporate	2009		2010		2011		2012		2013	
		MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
1	Indonesia Power	8.996	40,11	8.886	38,57	8.996	33,71	8.996	28,64	8.936	56,16
2	PJB	6.477	28,88	6.477	28,12	6.137	23,00	6.977	22,21	6.977	43,84
3	PLN	2.901	12,94	3.632	15,77	7.361	27,58	9.773	31,11		0,00
4	IPP	4.053	18,07	4.041	17,54	4.191	15,71	5.667	18,04		0,00
TOTAL JAWA BALI		22.427	100	23.036	100	26.685	100	31.413	100	15.913	100

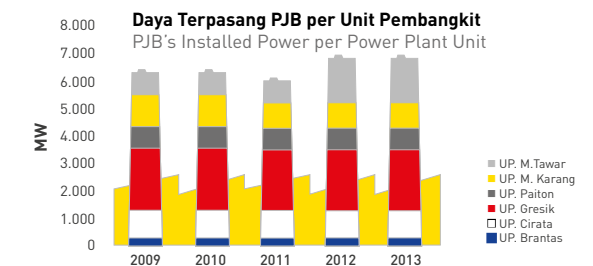


#### B. Pembangkit PJB PJB Power Plant

No.	Jenis Pembangkit The Type of Power Plant	2009		2010		2011		2012		2013	
		MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
1	PLTA	1.289	19,91	1.289	19,91	1.289	21,01	1.289	18,48	1.289	18,48
2	PLTU	2.100	32,43	2.100	32,43	1.800	29,34	1.800	25,81	1.800	25,81
3	PLTG	360	5,56	360	5,56	320	5,21	1.160	16,63	1.160	16,63
4	PLTGU	2.727	42,11	2.727	42,11	2.727	44,44	2.727	39,09	2.727	39,09
TOTAL PJB		6.477	100	6.477	100	6.136	100	6.977	100	6.977	100



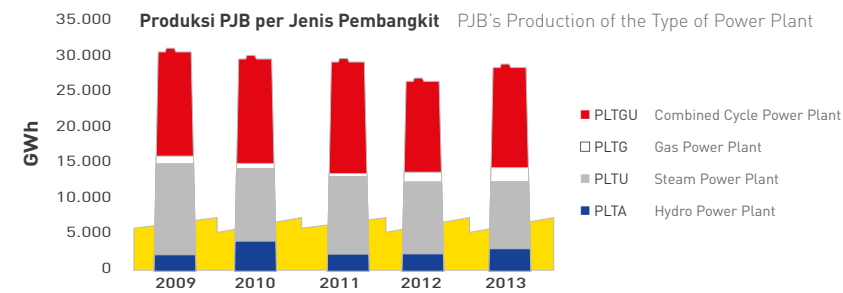
No.	Unit Pembangkit Power Plant Unit	2009		2010		2011		2012		2013	
		MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
1	UP. Brantas	281	4,34	281	4,34	281	4,58	281	4,03	281	4,03
2	UP. Cirata	1.008	15,56	1.008	15,56	1.008	16,42	1.008	14,45	1.008	14,45
3	UP. Gresik	2.259	34,88	2.259	34,88	2.219	36,16	2.219	31,80	2.219	31,80
4	UP. Paiton	800	12,35	800	12,35	800	13,04	800	11,47	800	11,47
5	UP. M. Karang	1.209	18,67	1.209	18,67	909	14,81	909	13,03	909	13,03
6	UP. M. Tawar	920	14,20	920	14,20	920	14,99	1.760	25,23	1.760	25,23
TOTAL PJB		6.477	100	6.477	100	6.137	100	6.977	100	6.977	100



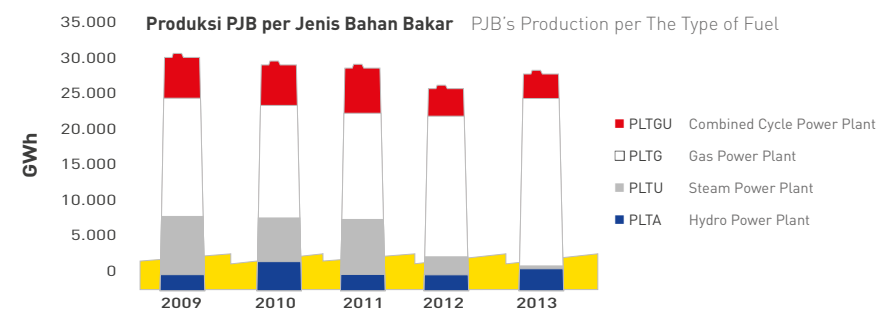


## 1.2. Produksi Energi Listrik The Production of Electrical Energy

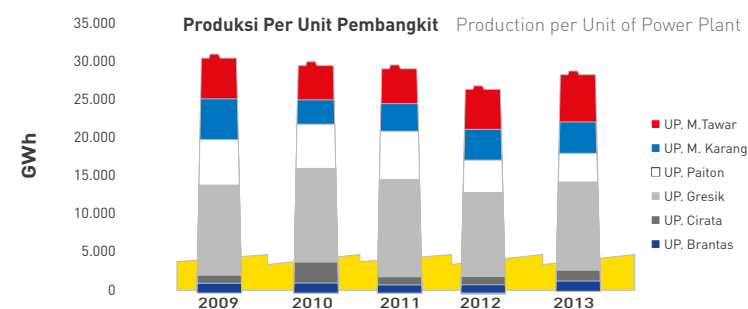
Jenis Pembangkit The Type of Power Plant		2009		2010		2011		2012		2013	
		GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
Hidro	Hydro	2.357	7,64	3.972	13,31	2.268	7,73	2.229	8,34	3.082	10,80
Minyak	Oil	12.477	40,44	10.264	34,40	10.784	36,74	10.044	37,59	9.187	32,18
Gas Alam	Natural Gas	1.212	3,93	549	1,84	484	1,65	1.432	5,36	1.919	6,72
Batubara	Coal	14.807	47,99	15.056	50,45	15.817	53,89	13.013	48,70	14.357	50,29
TOTAL		30.852	100,00	29.841	100,00	29.353	100,00	26.718	100,00	28.545	100,00



Jenis Bahan Bakar The Type of Fuel		2009		2010		2011		2012		2013	
		GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
Hidro	Hydro	2.357	7,64	3.972	13,31	2.268	7,73	2.229	8,34	3.082	10,80
Minyak	Oil	7.410	24,02	5.640	18,90	7.182	24,47	2.302	8,62	334	1,17
Gas Alam	Natural Gas	15.283	49,54	14.486	48,54	13.722	46,75	18.090	67,71	21.572	75,57
Batubara	Coal	5.803	18,81	5.742	19,24	6.181	21,06	4.096	15,33	3.557	12,46
TOTAL		30.852	100,00	29.841	100,00	29.353	100,00	26.718	100,00	28.545	100,00



Unit Pembangkit Power Plant Unit		2009		2010		2011		2012		2013	
		GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
UP. Brantas		1.066	3,46	1.573	5,27	1.206	4,11	1.063	3,98	1.291,84	4,53
UP. Cirata		1.290	4,18	2.399	8,04	1.061	3,61	1.166	4,36	1.791	6,27
UP. Gresik		11.654	37,78	12.165	40,77	12.495	42,57	10.899	40,79	11.423	40,02
UP. Paiton		5.810	18,83	5.748	19,26	6.186	21,07	4.107	15,37	3.561	12,48
UP. M. Karang		5.423	17,58	3.038	10,18	3.380	11,51	3.829	14,33	4.087	14,32
UP. M. Tawar		5.608	18,18	4.917	16,48	5.025	17,12	5.654	21,16	6.392	22,39
TOTAL		30.852	100,00	29.841	100,00	29.353	100,00	26.718	100,00	28.545	100,00



## 1.3. Pemakaian Sendiri Self Consumption

### A. Pemakaian Sendiri Per Jenis Pembangkit Self Consumption per The Type of Power Plant

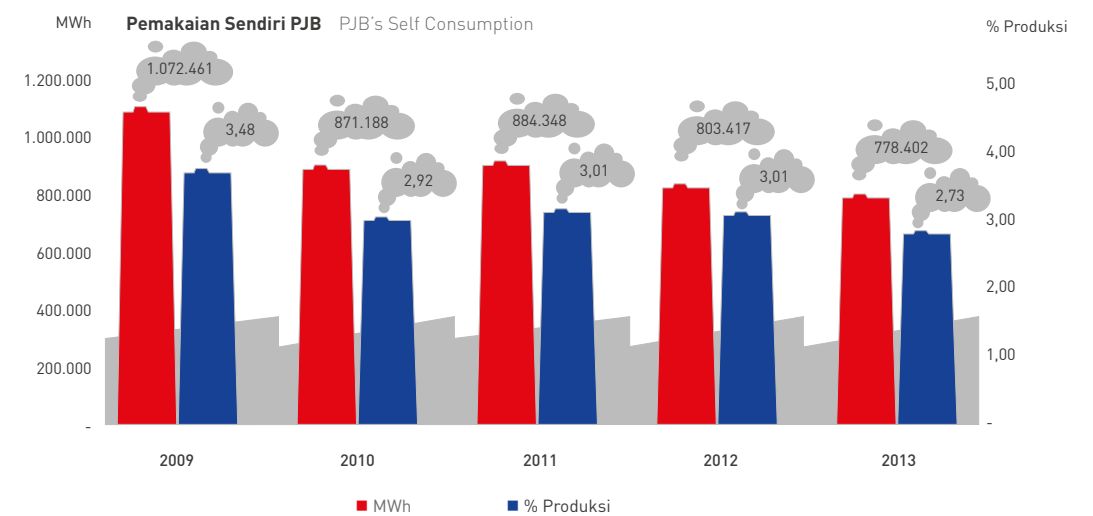
Jenis Pembangkit The Type of Power Plant		2009		2010		2011		2012		2013	
		MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi
PLTA		7.967	0,34	9.619	0,24	7.737	0,34	8.929	0,40	10.980	0,36
PLTU		805.287	6,45	658.287	6,41	676.892	6,28	596.629	5,94	557.687	6,07
PLTG		4.541	0,37	2.134	0,39	4.037	0,83	11.325	0,79	16.389	0,85
PLTGU		254.666	1,72	201.149	1,34	195.681	1,24	186.535	1,43	193.347	1,35
TOTAL		1.072.461	3,48	871.188	2,92	884.348	3,01	803.417	3,01	778.402	2,73

### B. Pemakaian Sendiri Per Jenis Bahan Bakar Self Consumption per The Type of Fuel

Jenis Bahan Bakar The Type of Fuel		2009		2010		2011		2012		2013	
		MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi
Hidro	Hydro	7.967	0,34	9.619	0,24	7.737	0,34	8.929	0,40	10.980	0,36
Minyak	Oil	395.438	5,34	254.554	4,51	256.073	3,57	79.029	3,43	7.372	2,21
Gas Alam	Natural Gas	266.242	1,74	207.014	1,43	193.415	1,41	418.402	2,31	505.673	2,34
Batubara	Coal	402.815	6,94	400.002	6,97	427.123	6,91	297.057	7,25	254.377	7,15
TOTAL		1.072.461	3,48	871.188	2,92	884.348	3,01	803.417	3,01	778.402	2,73

### C. Pemakaian Sendiri Per Unit Pembangkit Self Consumption per Power Plant Unit

Unit Pembangkit Power Plant Unit		2009		2010		2011		2012		2013	
		MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi
UP. Brantas		2.603	0,24	2.908	0,18	2.652	0,22	2.735	0,26	2.859	0,22
UP. Cirata		5.363	0,42	6.711	0,28	5.085	0,48	6.194	0,53	8.121	0,45
UP. Gresik		314.486	2,70	259.205	2,13	253.216	2,03	259.082	2,38	255.670	2,24
UP. Paiton		402.815	6,93	400.002	6,96	427.123	6,90	297.057	7,23	254.688	7,15
UP. M. Karang		258.162	4,76	113.394	3,73	110.085	3,26	145.313	3,79	153.069	3,75
UP. M. Tawar		89.031	1,59	88.968	1,81	86.186	1,72	93.036	1,65	103.995	1,63
TOTAL		1.072.461	3,48	871.188	2,92	884.348	3,01	803.417	3,01	778.402	2,73





1.4. Susut Trafo Transformer losses

A. Susut Trafo Per Jenis Pembangkit Losses per The Type of Power Plant

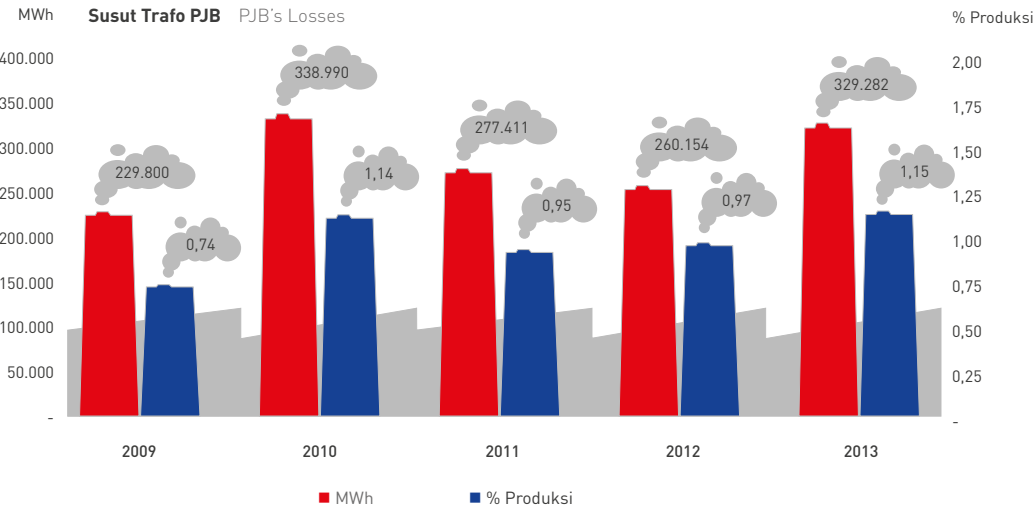
Jenis Pembangkit The Type of Power Plant	2009		2010		2011		2012		2013	
	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi
PLTA	75.216	3,19	98.368	2,48	43.359	1,91	44.799	2,01	43.288	1,40
PLTU	45.218	0,36	55.876	0,54	52.939	0,49	61.236	0,61	46.573	0,51
PLTG	1.904	0,16	1.977	0,36	3.769	0,78	5.884	0,41	12.074	0,63
PLTGU	107.462	0,73	182.769	1,21	177.343	1,12	148.235	1,14	227.346	1,58
TOTAL PJB	229.800	0,74	338.990	1,14	277.411	0,95	260.154	0,97	329.282	1,15

B. Susut Trafo Per Jenis Bahan Bakar Losses per The Type of Fuel

Jenis Bahan Bakar The Type of Fuel		2009		2010		2011		2012		2013	
		MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi
Hidro	Hydro	75.216	0,24	98.368	2,48	43.359	1,91	44.799	2,01	43.288	1,40
Minyak	Oil	27.941	0,09	41.975	0,74	61.547	0,86	36.154	1,57	3.071	0,92
Gas Alam	Natural Gas	94.476	0,31	154.392	1,07	139.080	1,01	155.174	0,86	251.152	1,16
Batubara	Coal	32.166	0,10	44.255	0,77	33.424	0,54	24.027	0,59	31.771	0,89
TOTAL		229.800	0,74	338.990	1,14	277.411	0,95	260.154	0,97	329.282	1,15

C. Susut Trafo Per Per Unit Pembangkit Losses per Power Plant Unit

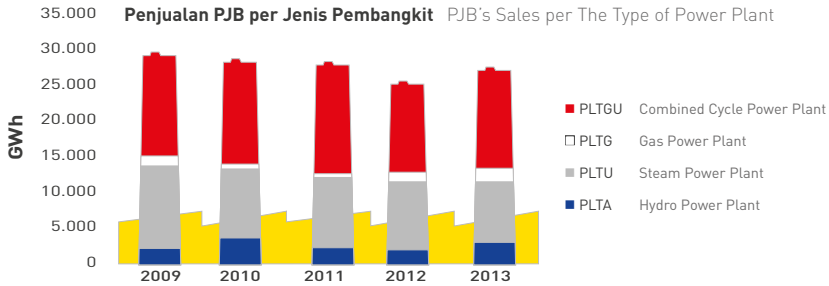
Unit Pembangkit Power Plant Unit		2009		2010		2011		2012		2013	
		MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi
UP. Brantas		31.854	2,99	28.662	1,82	20.809	1,72	17.505	1,65	19.826	1,53
UP. Cirata		43.363	3,36	69.706	2,91	22.550	2,13	27.294	2,34	23.462	1,31
UP. Gresik		50.168	0,43	118.613	0,98	119.844	0,96	102.212	0,94	110.697	0,97
UP. Paiton		32.166	0,55	44.255	0,77	33.424	0,54	24.027	0,59	31.810	0,89
UP. M. Karang		42.573	0,79	48.235	1,59	49.339	1,46	55.959	1,46	97.079	2,38
UP. M. Tawar		29.677	0,53	29.519	0,60	31.445	0,63	33.158	0,59	46.408	0,73
TOTAL		229.800	0,74	338.990	1,14	277.411	0,95	260.154	0,97	329.282	1,15



1.5. Penjualan Energi Listrik Sales of Electrical Energy

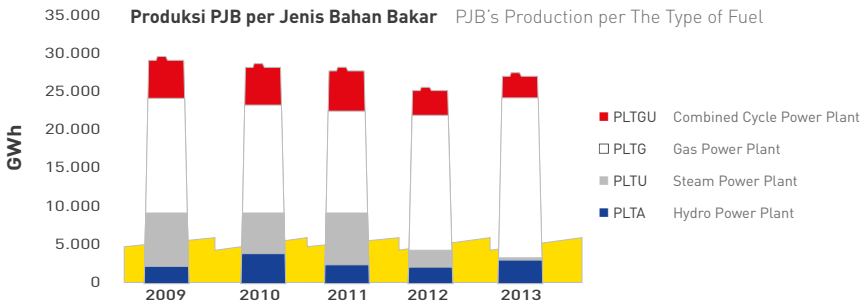
A. Penjualan Per Jenis Pembangkit Sales per The Type of Power Plant

Jenis Pembangkit The Type of Power Plant	2009		2010		2011		2012		2013	
	GWh	Kontribusi %	GWh	Kontribusi %	GWh	Kontribusi %	GWh	Kontribusi %	GWh	Kontribusi %
PLTA	2.273	7,69	3.864	13,50	2.216	7,86	2.175	8,48	3.028	11,04
PLTU	11.627	39,35	9.550	33,35	10.054	35,66	9.387	36,59	8.583	31,28
PLTG	1.205	4,08	545	1,90	476	1,69	1.415	5,51	1.891	6,89
PLTGU	14.445	48,88	14.672	51,24	15.444	54,78	12.678	49,42	13.936	50,79
TOTAL PJB	29.550	100,00	28.631	100,00	28.191	100,00	25.654	100,00	27.438	100,00



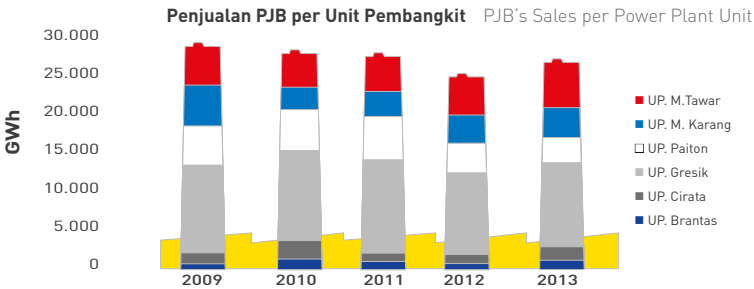
B. Penjualan Per Jenis Bahan Bakar Sales per The Type of Fuel

Jenis Bahan Bakar The Type of Fuel		2009		2010		2011		2012		2013	
		GWh	Kontribusi %	GWh	Kontribusi %	GWh	Kontribusi %	GWh	Kontribusi %	GWh	Kontribusi %
Hidro	Hydro	2.273	7,69	3.864	13,50	2.216	7,86	2.175	8,48	3.028	11,04
Minyak	Oil	6.986	23,64	5.344	18,66	6.864	24,35	2.187	8,53	324	1,18
Gas Alam	Natural Gas	14.922	50,50	14.125	49,33	13.389	47,49	17.517	68,28	20.814	75,86
Batubara	Coal	5.368	18,17	5.298	18,50	5.721	20,29	3.775	14,72	3.271	11,92
TOTAL		29.550	100,00	28.631	100,00	28.191	100,00	25.654	100,00	27.438	100,00



C. Penjualan Per Unit Pembangkit Sales per Power Plant Unit

Unit Pembangkit Power Plant Unit		2009		2010		2011		2012		2013	
		GWh	Kontribusi %	GWh	Kontribusi %	GWh	Kontribusi %	GWh	Kontribusi %	GWh	Kontribusi %
UP. Brantas		1.032	3,49	1.541	5,38	1.183	4,20	1.043	4,06	1.269	4,63
UP. Cirata		1.242	4,20	2.323	8,11	1.033	3,67	1.132	4,41	1.759	6,41
UP. Gresik		11.290	38,21	11.787	41,17	12.122	43,00	10.537	41,08	11.056	40,30
UP. Paiton		5.375	18,19	5.304	18,53	5.725	20,31	3.786	14,76	3.275	11,94
UP. M. Karang		5.122	17,33	2.876	10,05	3.220	11,42	3.628	14,14	3.837	13,98
UP. M. Tawar		5.489	18,58	4.799	16,76	4.907	17,41	5.527	21,55	6.242	22,75
TOTAL		29.550	100,00	28.631	100,00	28.191	100,00	25.654	100,00	27.438	100,00



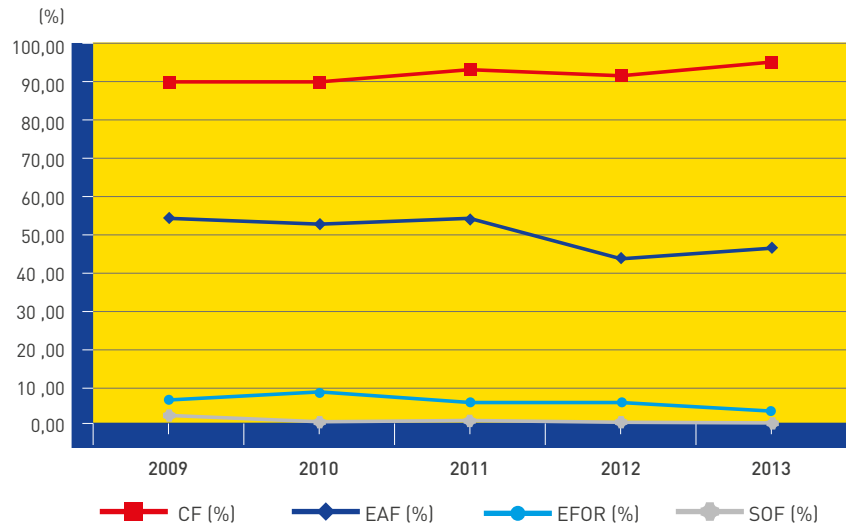


1.6. **Faktor Operasional Keandalan Per Jenis Pembangkit** Operational Reliability Factor per The Type of Power Plant

Jenis Pembangkit The Type of Power Plant	CF (%)					EAF (%)				
	2009	2010	2011	2012	2013	2009	2010	2011	2012	2013
PLTA	20,87	35,18	20,08	19,68	27,30	97,34	96,67	97,42	97,64	98,01
PLTU	67,82	55,79	68,39	63,53	58,26	86	83,85	95,81	94,57	96,32
PLTG	38,42	17,41	15,34	14,05	18,89	85,6	88,5	62,82	86,99	92,83
PLTGU	61,97	63,02	66,20	54,32	60,09	90,71	91,43	95,96	90,57	93,20
PJB	54,23	52,59	54,24	43,63	46,63	90,36	90,35	93,2	92,45	94,79

Jenis Pembangkit The Type of Power Plant	EFOR (%)					SOF (%)				
	2009	2010	2011	2012	2013	2009	2010	2011	2012	2013
PLTA	0,02	0,06	0,54	0,21	0,01	2,65	3,55	2,34	2,3	1,98
PLTU	5,07	1,63	0,56	2,22	0,98	7,67	14,35	5,76	3,38	2,65
PLTG	2	0,94	3,03	0,75	1,52	13,42	11,67	31,96	12,76	5,73
PLTGU	1,15	1,13	0,95	1,09	0,45	7,27	7,28	4,98	7,02	4,48
PJB	2,65	0,96	1,27	0,98	0,70	6,76	8,77	6,18	6,25	3,80

Faktor Operasional Keandalan Per Jenis Pembangkit Operational Reliability Factor per The Type of Power Plant



1.7. **Faktor Operasional Keandalan Per Jenis Pembangkit** Operational Reliability Factor per The Type of Power Plant

No.	Jenis Pembangkit The Type of Power Plant	2009					2010				
		Daya Terpasang (MW)	CF (%)	Produksi (Gwh)	PS+Strfo (Gwh)	Penjualan (Gwh)	Daya Terpasang (MW)	CF (%)	Produksi (Gwh)	PS+Strfo (Gwh)	Penjualan (Gwh)
	PLTA	1.289,00	20,87	2.356,66	83,18	2.273,48	1.289,00	35,18	3.972,38	107,99	3.864,39
1	Brantas	281,00	43,14	1.066,34	34,46	1.031,88	281,00	63,81	1.572,91	31,57	1.541,34
2	Cirata	1.008,00	14,57	1.290,32	48,73	1.241,60	1.008,00	27,17	2.399,47	76,42	2.323,05
	PLTU	2.100,00	67,82	12.477,02	850,51	11.626,52	2.100,00	55,79	10.263,89	714,16	9.549,73
1	PLTU Grk MFO	600,00	67,50	2.976,25	170,41	2.805,83	600,00	66,58	2.978,72	172,40	2.806,32
2	PLTU Grk Gas			571,43	32,69	538,74			520,87	29,73	491,14
3	Paiton Batubara	800,00	82,68	5.802,77	434,98	5.367,78	800,00	82,03	5.742,31	444,26	5.298,05
4	Paiton HSD			7,22	0,00	7,22			6,14	0,00	6,14
5	PLTU MKR MFO	700,00	50,87	3.093,57	210,68	2.882,89	700,00	16,57	882,65	58,60	824,05
6	PLTU MKR Gas			25,79	1,74	24,05			133,21	9,17	124,04
	PLTG	360,00	38,42	1.211,59	6,44	1.205,14	360,00	17,41	549,20	4,11	545,09
1	Gresik HSD	80,00	3,70	26,10	0,94	25,16	80,00	2,23	15,72	0,58	15,14
2	Gresik Gas			0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00
3	M. Tawar HSD	280,00	48,20	60,18	0,65	59,53	280,00	21,75	84,01	0,69	83,32
4	M.Tawar Gas			1.125,31	4,86	1.120,45			449,47	2,84	446,63
	PLTGU	2.727,36	61,97	14.806,85	362,13	14.444,72	2.727,36	63,02	15.055,73	383,92	14.671,81
1	PLTGU Grk HSD			726,68	21,11	705,57			462,76	9,28	453,48
2	PLTGU Grk Gas	1.578,78	58,27	7.353,94	139,50	7.214,44	1.578,78	62,54	8.186,86	165,82	8.021,04
3	PLTGU MKR HSD			511,95	19,57	492,38			1.123,10	52,90	1.070,20
4	PLTGU MKR Gas	508,58	51,57	1.791,85	68,74	1.723,11	508,58	45,39	899,04	40,96	858,09
5	PLTGU MTW HSD	640,00	78,67	7,65	0,01	7,64	640,00	78,20	87,06	2,07	84,99
6	PLTGU MTW Gas			4.414,78	113,19	4.301,59			4.296,91	112,89	4.184,01
	Total PJB	6.476,36	54,23	30.852,12	1.302,26	29.549,86	6.476,36	52,59	29.841,20	1.210,18	28.631,02

No.	Jenis Pembangkit The Type of Power Plant	2011					2012				
		Daya Terpasang (MW)	CF (%)	Produksi (Gwh)	PS+Strfo (Gwh)	Penjualan (Gwh)	Daya Terpasang (MW)	CF (%)	Produksi (Gwh)	PS+Strfo (Gwh)	Penjualan (Gwh)
	PLTA	1.289,00	20,08	2.267,52	51,10	2.216,42	1.289,00	19,68	2.228,57	53,73	2.174,84
1	Brantas	281,00	48,95	1.206,48	23,46	1.183,02	281,00	43,80	1.062,87	20,24	1.042,63
2	Cirata	1.008,00	12,02	1.061,04	27,63	1.033,40	1.008,00	13,17	1.165,69	33,49	1.132,21
	PLTU	1.800,00	68,39	10.783,95	729,83	10.054,12	1.800,00	63,53	10.044,40	657,86	9.386,54
1	PLTU Grk MFO	600,00	64,61	2.757,73	159,15	2.598,58	600,00	71,06	244,22	13,47	230,75
2	PLTU Grk Gas			637,97	36,37	601,60			3.490,70	191,25	3.299,45
3	Paiton Batubara	800,00	88,27	6.181,47	460,55	5.720,92	800,00	58,45	4.096,19	321,08	3.775,11
4	Paiton HSD			4,52	0,00	4,52			11,26	0,00	11,26
5	PLTU MKR MFO	400,00	34,31	1.008,73	61,90	946,83	400,00	62,67	950,49	57,91	892,58
6	PLTU MKR Gas			193,53	11,86	181,67			1.251,54	74,15	1.177,39
	PLTG	360,40	15,34	484,23	7,81	476,42	1.160,00	14,05	1.431,93	17,21	1.414,72
1	Gresik HSD	80,40	3,33	23,47	0,66	22,81	40,00	0,00	0,00	0,11	-0,11
2	Gresik Gas			0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00
3	M. Tawar HSD	280,00	18,79	305,35	4,92	300,43	1.120,00	14,59	388,26	7,47	380,79
4	M.Tawar Gas			155,41	2,22	153,19			1.043,67	9,63	1.034,04
	PLTGU	2.727,36	66,20	15.817,05	373,02	15.444,03	2.727,36	54,32	13.012,81	334,77	12.678,04
1	PLTGU Grk HSD	1.578,78	65,62	1.271,30	24,23	1.247,08	1.578,78	51,66	72,36	1,65	70,71
2	PLTGU Grk Gas			7.804,32	152,65	7.651,67			7.091,51	154,81	6.936,70
3	PLTGU MKR HSD			1.599,77	61,69	1.538,08			624,60	26,97	597,62
4	PLTGU MKR Gas	508,58	48,87	577,50	23,97	553,53	508,58	36,43	1.002,66	42,24	960,42
5	PLTGU MTW HSD	640,00	81,41	211,23	5,07	206,16	640,00	75,10	11,27	1,25	10,02
6	PLTGU MTW Gas			4.352,93	105,42	4.247,51			4.210,41	107,84	4.102,57
	Total PJB	6.176,76	54,24	29.352,75	1.161,76	28.190,99	6.976,36	43,63	26.717,70	1.063,57	25.654,13



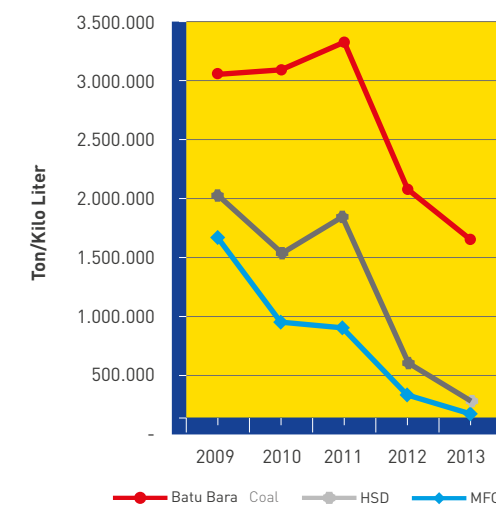
No.	Jenis Pembangkit The Type of Power Plant	2013				
		Daya Terpasang	CF	Produksi	PS+Strfo	Penjualan
		(MW)	%	(Gwh)	(Gwh)	(Gwh)
PLTA		1.289,00	27,30	3.082,34	54,27	3.028,07
1	Brantas	281,00	58,61	1.291,84	22,69	1.269,15
2	Cirata	1.008,00	20,28	1.790,51	31,58	1.758,92
PLTU		1.800,00	58,26	9.187,08	604,26	8.582,82
1	PLTU Grk MFO	600,00	70,09	9,65	0,52	9,13
2	PLTU Grk Gas			3.674,19	202,26	3.471,93
3	Paiton Batubara	800,00	50,82	3.556,98	286,50	3.270,49
4	Paiton HSD			4,35	0,00	4,35
5	PLTU MKR MFO	400,00	51,08	33,87	1,95	31,91
6	PLTU MKR Gas			1.908,04	113,03	1.795,01
PLTG		1.160,00	18,89	1.919,15	29,38	1.889,77
1	Gresik HSD	40,00	0,03	0,02	0,01	0,01
2	Gresik Gas			0,07	0,01	0,06
3	M. Tawar HSD	1.120,00	19,56	241,20	3,94	237,26
4	M.Tawar Gas			1.677,86	25,42	1.652,44
PLTGU		2.727,36	60,09	14.356,72	419,77	13.936,95
1	PLTGU Grk HSD	1.578,78	55,96	1,50	0,03	1,47
2	PLTGU Grk Gas			7.737,20	163,54	7.573,66
3	PLTGU MKR HSD	508,58	38,37	3,25	0,25	3,00
4	PLTGU MKR Gas			2.141,54	134,91	2.006,62
5	PLTGU MTW HSD	640,00	79,79	40,08	1,02	39,06
6	PLTGU MTW Gas			4.433,15	120,02	4.313,13
Total PJB		6.976,36	46,63	28.545,29	1.107,68	27.437,60



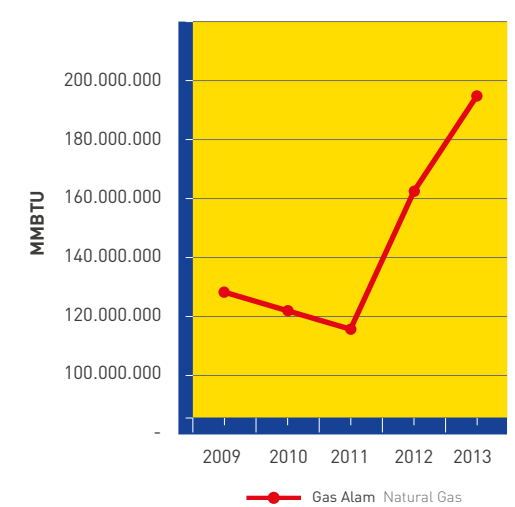
## 1.8. Faktor Operasional Keandalan Per Jenis Pembangkit Operational Reliability Factor per The Type of Power Plant

Bahan Bakar Fuel	2009		2010		2011		2012		2013	
	Produksi Production	Pemk.B.Bkar Fuel Consumption	Produksi Production	Pemk.B.Bkar Fuel Consumption	Produksi Production	Pemk.B.Bkar Fuel Consumption	Produksi Production	Pemk.B.Bkar Fuel Consumption	Produksi Production	Pemk.B.Bkar Fuel Consumption
	MWh	(Ton, kL, MMBTU)	MWh	(Ton, kL, MMBTU)	MWh	(Ton, kL, MMBTU)	MWh	(Ton, kL, MMBTU)	MWh	(Ton, kL, MMBTU)
Batubara Coal	5.802.766	3.052.598	5.742.308	3.072.305	6.181.471	3.326.160	4.096.193	2.127.062	3.556.984	1.681.519
BBM Oil	7.409.603		5.640.148		7.182.097		2.302.454		333.917	
MFO	6.069.820	1.619.853	3.861.368	956.398	3.766.459	913.271	1.194.712	287.596	43.517	10.540
Gresik	2.976.249	729.809	2.978.722	721.191	2.757.727	677.318	244.220	58.594	9.650	1.787
Muara Karang	3.093.572	890.044	882.646	235.208	1.008.732	235.952	950.492	229.003	33.867	8.753
HSD	1.339.783	424.201	1.778.781	578.148	3.415.638	920.292	1.107.742	323.396	290.400	97.481
Gresik	752.781	195.017	478.477	134.914	1.294.770	320.046	72.360	18.693	1.525	1.578
Muara Karang	511.953	204.056	1.123.100	388.365	1.599.773	457.619	624.599	165.628	3.248	1.046
Muara Tawar	67.826	23.080	171.067	52.973	516.579	141.346	399.526	136.052	281.280	92.366
Paiton	7.222	2.049	6.136	1.896	4.515	1.282	11.257	3.024	4.347	2.492
GAS ALAM Natural Gas	15.283.090	128.575.549	14.486.362	121.602.616	13.721.660	115.951.578	18.090.492	161.208.627	21.572.044	193.885.188
Gresik	7.925.367	66.276.916	8.707.731	72.999.284	8.442.289	71.134.249	10.582.207	93.525.734	11.411.458	100.852.999
M Karang	1.817.632	14.097.928	1.032.254	6.262.325	771.034	6.175.323	2.254.205	22.010.920	4.049.573	38.529.426
M.Tawar	5.540.091	48.200.705	4.746.377	42.341.008	4.508.337	38.642.006	5.254.081	45.671.973	6.111.013	54.502.763
HIDRO Hydro	2.356.658	-	3.972.379	-	2.267.518	-	2.228.565		3.082.343	-
Brantas	1.066.337		1.572.907		1.206.480		1.062.871		1.291.835	
Cirata	1.290.321		2.399.471		1.061.038		1.165.694		1.790.508	
Total	30.852.117		29.841.197		9.352.745		6.717.704		28.545.289	

Pemakaian Batubara & Minyak Coal Consumption & Oil

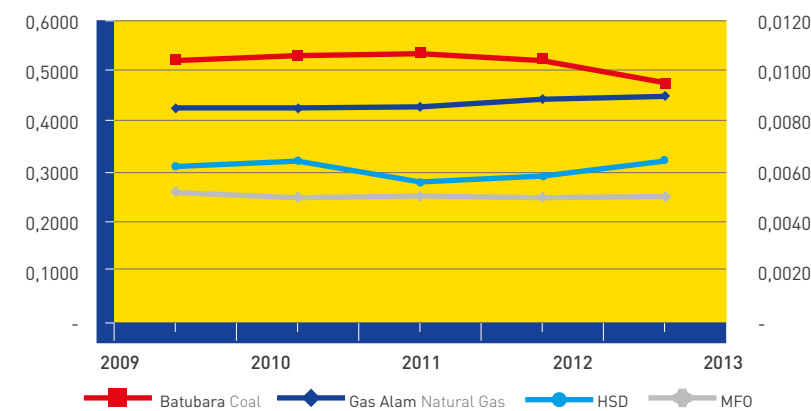


Pemakaian Gas Alam Natural Gas Consumption



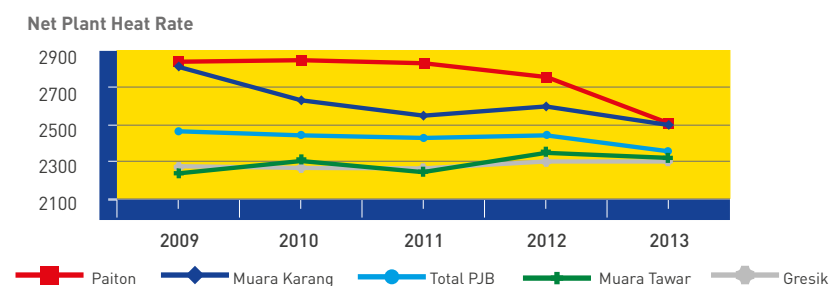
### 1.9. SFC Per Jenis Bahan Bakar SFC per The Type of Fuel

Jenis Bahan Bakar The Type of Fuel	Satuan Unit	2009	2010	2011	2012	2013
Gas Alam Natural Gas	MSCF/kWh	0,0084	0,0084	0,0085	0,0089	0,0090
Minyak Oil						
HSD	LtR/Kwh	0,3166	0,3250	0,2694	0,2919	0,3357
MFO	LtR/Kwh	0,2669	0,2477	0,2425	0,2407	0,2422
Batubara Coal	Kg/kWh	0,5260	0,5350	0,5381	0,5179	0,4727



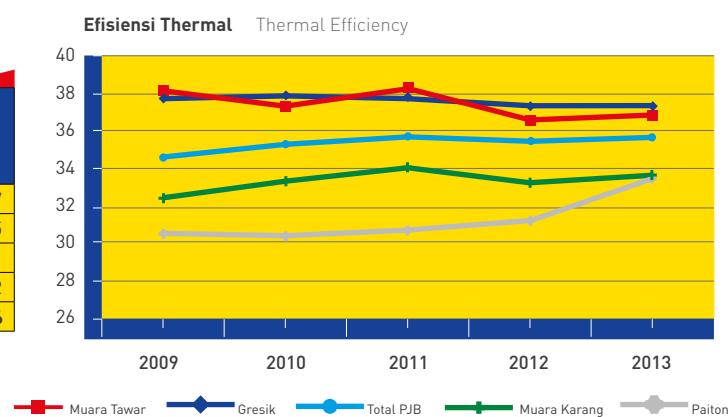
### 1.10. Net Plant Heat Rate Per Unit Pembangkit Net Plant Heat Rate Per Power Plant Unit

Unit Pembangkit Power Plant Unit	Satuan Unit	2009	2010	2011	2012	2013
Gresik	Kcal/kWh	2.279,35	2.273,93	2.270,93	2.307,49	2.301,59
Muara Karang	Kcal/kWh	2.800,39	2.598,97	2.524,21	2.584,91	2.555,65
Muara Tawar	Kcal/kWh	2.251,31	2.324,32	2.240,75	2.354,87	2.336,35
Paiton	Kcal/kWh	2.843,92	2.848,63	2.817,82	2.755,53	2.557,84
<b>Total PJB</b>	<b>Kcal/kWh</b>	<b>2.482,68</b>	<b>2.444,57</b>	<b>2.417,09</b>	<b>2.433,50</b>	<b>2.384,79</b>



### 1.11. Efisiensi Termal Per Unit Pembangkit Thermal Efficiency Per Power Plant Unit

Unit Pembangkit Power Plant Unit	Satuan Unit	2009	2010	2011	2012	2013
Gresik	%	37,73	37,82	37,87	37,27	37,37
Muara Karang	%	30,71	33,09	34,07	33,27	33,65
Muara Tawar	%	38,2	37,00	38,38	36,52	36,81
Paiton	%	30,24	30,19	30,52	31,21	33,62
<b>Total PJB</b>	<b>%</b>	<b>34,64</b>	<b>35,18</b>	<b>35,58</b>	<b>35,34</b>	<b>36,06</b>



## Keuangan Finance

Pendapatan usaha tahun 2013 mencapai Rp. 24.708,9 miliar yang terdiri dari pendapatan penjualan energi listrik sebesar Rp. 23.613,9 miliar (95,57%), pendapatan jasa O&M dan EPC sebesar Rp. 1.031,4 miliar (4,17%), pendapatan lainnya sebesar Rp. 63,6 miliar (0,26%).

Beban usaha mencapai Rp. 23.710,4 miliar, realisasi Laba Komprehensif mencapai Rp. 958,2 miliar sedangkan Laba Pemilik entitas Induk sebesar Rp. 969 miliar. Total aset sebesar Rp. 40.828,1 miliar, dibanding dengan tahun 2012 aset tersebut mengalami kenaikan sebesar Rp. 804,40 miliar atau 2,01%.

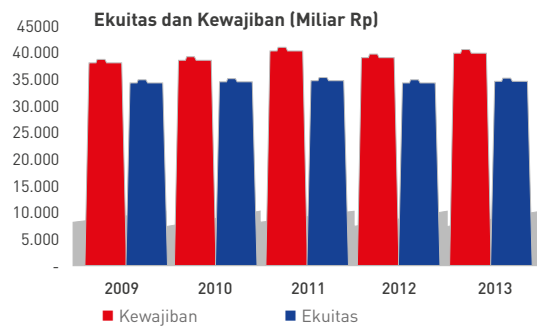
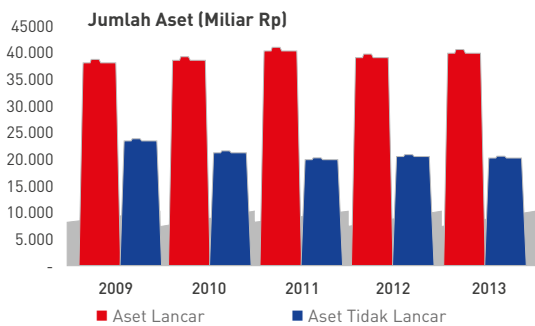
In 2013, PJB posted revenues of Rp. 24,708,9 billion consist of electric energy sales revenue by Rp. 23,613.9 billion (95.57%), O&M services and EPC revenue by Rp. 1,031.4 billion (4.17%), other revenue by Rp. 63.6 billion (0.26%).

Operating expenses reach Rp. 23.710,4 billion, generating comprehensive income reach Rp. 958.2 billion whereas profit owners of the Company by Rp. 969 billion. Total Assets by Rp. 40,828.1 billion, compared with those assets in 2012 increased by Rp. 804.40 billion or 2.01%.



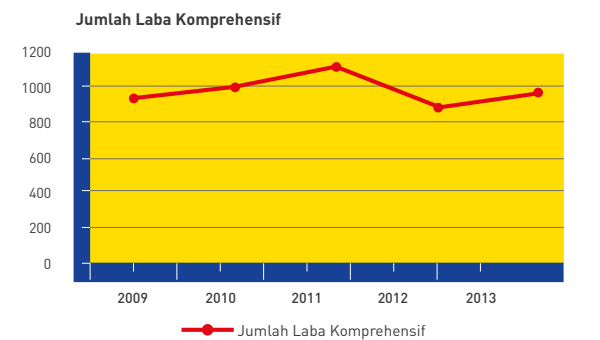
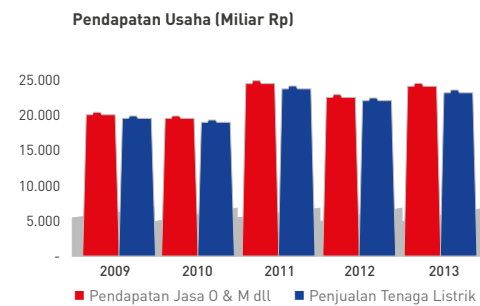
## 2.1. NERACA (Dalam Jutaan Rp)

RINCIAN	TAHUN	TAHUN	TAHUN	TAHUN	TAHUN
	2009	2010	2011	2012	2013
<b>ASET</b> Asset					
<b>Aset Tidak Lancar</b> Non-Current Assets					
Aset Tetap Operasional(Bruto)	36.717.649	35.691.007	35.681.462	37.414.152	39.036.444
Akumulasi Penyusutan	(14.978.241)	(15.358.501)	(16.763.844)	(18.211.565)	(20.270.061)
Aset Tetap Operasional(Netto)	21.739.408	20.332.506	18.917.618	19.202.587	18.766.383
Pekerjaan Dalam Pelaksanaan	115.619	2.561	52.749	341.463	203.057
Aset Lainnya	1.494.578	432.736	524.480	322.605	319.138
Investasi pada entitas asosiasi	587.432	726.119	933.221	1.297.972	1.458.662
<b>Jumlah Aset Tidak Lancar</b>	<b>23.937.037</b>	<b>21.493.922</b>	<b>20.428.068</b>	<b>21.164.627</b>	<b>20.747.240</b>
<b>Aset Lancar</b>					
Kas dan Setara Kas	1.497.198	745.844	869.404	655.092	1.608.118
Investasi Sementara	1.125.620	110.000	235.000	199.676	110.279
Piutang Usaha	10.207.506	15.187.144	16.956.784	15.236.378	16.708.467
BBM & Material Pemeliharaan	2.164.620	1.699.810	2.665.164	2.536.749	1.448.374
Aset Lancar Lainnya	161.232	157.673	164.214	231.184	205.695
<b>Jumlah Aset Lancar</b>	<b>15.156.176</b>	<b>17.900.471</b>	<b>20.890.566</b>	<b>18.859.079</b>	<b>20.080.933</b>
<b>JUMLAH ASET</b>	<b>39.093.213</b>	<b>39.394.393</b>	<b>41.318.634</b>	<b>40.023.706</b>	<b>40.828.173</b>
<b>EKUITAS DAN KEWAJIBAN</b>					
<b>Modal</b>					
Modal Saham Ditetapkan 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	2.870.998	2.870.998	2.870.998
Saldo Laba (Tidak ditentukan Penggunaannya)	27.668.406	27.784.842	27.989.883	27.865.914	28.022.563
Saldo Laba (Ditentukan Penggunaannya)	1.429.875	1.429.875	1.429.875	1.429.875	1.429.875
Ekuitas yg dpt diatribusikan kpd pemilik perusahaan	34.969.279	35.085.715	35.290.756	35.166.787	35.323.436
Kepentingan non pengendali	53.265	1.855	2.400	10.225	(546)
<b>Jumlah Ekuitas</b>	<b>35.022.544</b>	<b>35.087.570</b>	<b>35.293.156</b>	<b>35.177.012</b>	<b>35.322.890</b>
<b>Kewajiban Jangka Panjang</b>					
Kewajiban Pajak Tangguhan	1.258.367	1.381.948	1.361.254	1.271.527	1.175.610
Kewajiban Jangka Panjang	0	0	0	0	0
Kewajiban Jangka Panjang Pajak Final Revaluasi	0	0	0	0	0
Kewajiban Manfaat Pekerjaan	577.482	639.393	738.273	988.812	1.103.370
Kewajiban Jangka Panjang Lainnya	0	0	0	0	0
<b>Jumlah Kewajiban Jangka Panjang</b>	<b>1.835.849</b>	<b>2.021.341</b>	<b>2.099.527</b>	<b>2.260.339</b>	<b>2.278.980</b>
<b>Kewajiban Jangka Pendek</b>					
Hutang Pajak	121.057	172.044	209.969	226.949	161.834
Pinjaman Jangka Panjang Jt. Tempo	0	0	0	0	0
Bunga Yang Harus Dibayar	6.171	0	0	0	0
Hutang Usaha	2.037.112	1.886.674	3.506.915	2.083.814	2.182.252
Lainnya	70.480	226.764	209.067	275.590	882.217
<b>Jumlah Kewajiban Jangka Pendek</b>	<b>2.234.820</b>	<b>2.285.482</b>	<b>3.925.951</b>	<b>2.586.353</b>	<b>3.226.303</b>
<b>JUMLAH MODAL &amp; KEWAJIBAN</b>	<b>39.093.213</b>	<b>39.394.393</b>	<b>41.318.634</b>	<b>40.023.706</b>	<b>40.828.173</b>



## 2.2. Laba Rugi (Dalam Jutaan Rp)

<b>PENDAPATAN OPERASI</b>		Rincian	TAHUN	TAHUN	TAHUN	TAHUN	TAHUN
			2009	2010	2011	2012	2013
<b>PENDAPATAN USAHA</b>							
1.1 Pendapatan Penjualan Tenaga Listrik			20.099.858	19.428.697	24.473.152	22.307.041	23.613.906
1.2 Pendapatan Jasa Operasi & Pemeliharaan dan EPC			362.872	435.275	563.605	513.765	1.075.951
1.3 Pendapatan Jasa Lainnya			1.251	417	834	4.100	19.090
<b>Jumlah Pendapatan Usaha</b>			<b>20.463.981</b>	<b>19.864.389</b>	<b>25.037.591</b>	<b>22.824.906</b>	<b>24.708.947</b>
<b>LABA (RUGI) USAHA (Dalam Jutaan Rp)</b>		Rincian	TAHUN	TAHUN	TAHUN	TAHUN	TAHUN
			2009	2010	2011	2012	2013
<b>Jumlah Pendapatan Usaha</b>			<b>20.463.981</b>	<b>19.864.389</b>	<b>25.037.591</b>	<b>22.824.906</b>	<b>24.708.947</b>
<b>BEBAN USAHA</b>							
2.1 Pembelian Tenaga Listrik							
2.2 Bahan Bakar & Pelumas							
- BBM			9.350.329	8.491.905	13.237.675	4.874.122	913.566
- Pelumas & Kimia			19.396	17.573	18.182	23.062	23.984
- Air - (E & P - PAP)			81.193	176.340	166.253	171.084	219.236
- Gas Alam			5.030.662	4.499.336	4.559.773	10.414.039	16.140.563
- Batubara			1.853.896	1.605.558	1.989.751	1.735.877	1.145.166
<b>Jumlah Biaya Bahan Bakar &amp; Pelumas</b>			<b>16.335.476</b>	<b>14.790.712</b>	<b>19.971.634</b>	<b>17.218.184</b>	<b>18.442.515</b>
2.3 Pemeliharaan							
- Material			618.220	897.647	710.945	1.011.235	944.913
- Jasa			232.929	290.855	343.061	778.847	1.065.953
<b>Jumlah Biaya Pemeliharaan</b>			<b>851.149</b>	<b>1.188.502</b>	<b>1.054.006</b>	<b>1.790.082</b>	<b>2.010.866</b>
2.4 Kepegawaian			529.320	698.450	772.920	915.505	927.259
2.5 Lain-lain			529.988	739.321	503.597	404.363	608.591
2.6 Penyusutan			1.437.719	1.416.285	1.433.312	1.544.932	1.721.177
<b>Jumlah Beban Usaha</b>			<b>19.683.652</b>	<b>18.833.270</b>	<b>23.735.469</b>	<b>21.873.066</b>	<b>23.710.408</b>
<b>LABA / (RUGI) OPERASI</b>			<b>780.329</b>	<b>1.031.119</b>	<b>1.302.122</b>	<b>951.840</b>	<b>998.539</b>
<b>LABA (RUGI) SEBELUM PAJAK (Dalam Jutaan Rp)</b>		Rincian	TAHUN	TAHUN	TAHUN	TAHUN	TAHUN
			2009	2010	2011	2012	2013
<b>LABA / (RUGI) OPERASI</b>			<b>1.073.759</b>	<b>1.031.119</b>	<b>1.302.122</b>	<b>951.840</b>	<b>998.539</b>
<b>PENDAPATAN/(BEBAN) LUAR OPERASI</b>							
4.1 Pendapatan			697.652	502.369	300.580	317.147	463.677
4.2 Biaya			(244.294)	(77.897)	(104.561)	(106.148)	(182.475)
4.3 Beban Bunga			(10.404)	-	-	-	-
4.4 Pendapatan/(Bunga) Pajak Revaluasi			-	-	-	-	-
4.5 Pendapatan/(Biaya) Selisih Kurs			(368.271)	(84.935)	2.546	12.850	1.820
<b>Jumlah Pendapatan/(Biaya) Luar Operasi</b>			<b>74.683</b>	<b>339.537</b>	<b>198.565</b>	<b>223.849</b>	<b>283.022</b>
<b>LABA/ (RUGI) SEBELUM PAJAK</b>			<b>1.148.442</b>	<b>1.370.656</b>	<b>1.500.687</b>	<b>1.175.689</b>	<b>1.281.561</b>
<b>LABA (RUGI) SETELAH HAK MINORITAS ANAK PERUSAHAAN (Dalam Jutaan Rp)</b>		Rincian	TAHUN	TAHUN	TAHUN	TAHUN	TAHUN
			2009	2010	2011	2012	2013
<b>LABA/ (RUGI) SEBELUM PAJAK</b>			<b>1.148.242</b>	<b>1.370.656</b>	<b>1.500.687</b>	<b>1.175.689</b>	<b>1.281.561</b>
<b>PENGHASILAN/(BEBAN) PAJAK</b>							
PENGHASILAN/(BEBAN) PAJAK TANGGUHAN			6.500	(123.483)	20.877	(295.417)	(323.285)
BEBAN PAJAK KINI ( )			(232.933)	(259.558)	(380.366)		
<b>LABA TH.BERJALAN DAN JML.LABA KOMPREHENSIF</b>			<b>921.809</b>	<b>987.615</b>	<b>1.141.198</b>	<b>880.272</b>	<b>958.276</b>
<b>LABA TH.BERJALAN DAN JML.LABA KOMPREHENSIF</b>							
diatribusikan kepada :							
<b>Pemilik entitas induk</b>			923.153	1.039.590	1.140.673	902.637	969.022
<b>Kepentingan non pengendali</b>			(1.344)	(51.975)	525	(22.365)	(10.746)
<b>Jumlah Laba Komprehensif</b>			<b>921.809</b>	<b>987.615</b>	<b>1.141.198</b>	<b>880.272</b>	<b>958.276</b>





## Sumber Daya Manusia Human Resources

Jumlah karyawan sampai dengan akhir tahun 2013 adalah 2.331 orang terdiri dari 2.092 pria (89,7%) dan 239 wanita (10,3%). Jumlah karyawan ini mengalami kenaikan 11 orang dibandingkan jumlah pada bulan Desember 2012.

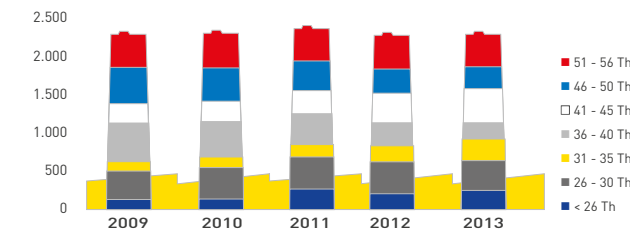
Berdasarkan demografi usia, karyawan aktif PJB rata-rata berusia 39 tahun dengan tingkat pendidikan S3 (0,04%), S2 (4,22%), S1 (37,11%), D3/D1 (16,36%), SMA (40,42%), dan SMP/SD (1,85%). Komposisi level kompetensi karyawan PJB adalah pada level Basic (23,12%), Spesific (38,22%), System (28,83%), Optimation (6,31%), Advance (3,35%) dan Integrated (0,17%).

At the end of 2013 PJB had 2,331 employees, 2,092 males (89.7%) and 239 females (10.3%). The number of employees has increased 11 employees compared to the number in December of 2012.

Employee composition by age, PJB active employees with an average age 39 years, the composition of employees by education was (0.04%) with Doctoral Degree, (4.22%) with Master Degree, (37.11%) with Bachelor Degree, (16.36%) with Diploma, (40.42%) with high school Diploma and (1.85%) with junior high school diploma. The composition of employees by positions is Basic (23.12%), Spesific (38.22%), System (28.83%), Optimation (6.31%), Advance (3.35%) dan Integrated (0.17%).

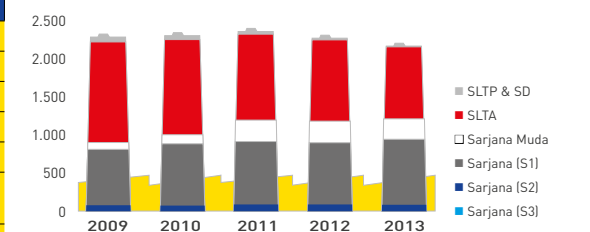
### 3.1. Jumlah Pegawai Berdasarkan Usia Employees by Age

USIA Age	2009		2010		2011		2012		2013	
<26 Th	136	6%	124	5%	270	11%	203	9%	247	11%
26 - 30 Th	357	15%	425	18%	411	17%	416	18%	397	17%
31 - 35 Th	133	6%	134	6%	164	7%	211	9%	282	12%
36 - 40 Th	500	21%	472	20%	405	17%	305	13%	208	9%
41 - 45 Th	254	11%	261	11%	302	13%	385	17%	459	20%
46 - 50 Th	475	20%	445	19%	390	16%	326	14%	272	12%
51 - 56 Th	478	20%	488	21%	465	19%	474	20%	466	20%
<b>JUMLAH</b> Amount	<b>2333</b>	<b>100%</b>	<b>2349</b>	<b>100%</b>	<b>2407</b>	<b>100%</b>	<b>2320</b>	<b>100%</b>	<b>2331</b>	<b>100%</b>



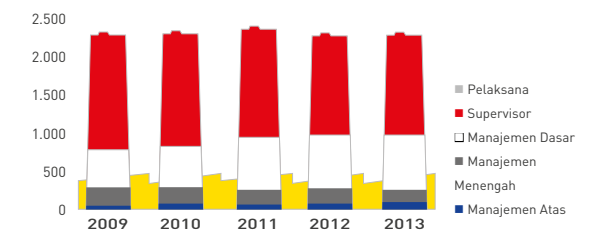
### 3.2. Jumlah Pegawai Berdasarkan Pendidikan Employees by Education

Pendidikan Education	2009	2010	2011	2012	2013
Sarjana (S3) Bachelor	1	1	1	1	1
Sarjana (S2) Bachelor	82	85	95	97	98
Sarjana (S1) Bachelor	738	815	824	815	862
Sarjana Muda Baccalaureate	85	116	292	285	265
SLTA High school	1321	1237	1121	1057	943
SLTP & SD Junior high school & elementary school	106	95	74	65	47
<b>Jumlah</b> Amount	<b>2333</b>	<b>2349</b>	<b>2407</b>	<b>2320</b>	<b>2216</b>



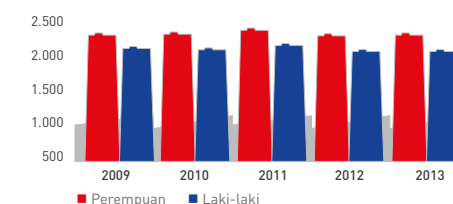
### 3.3. Jumlah Pegawai Berdasarkan Jenjang Jabatan Employees Based Study Position

Level Jabatan level Position	2009	2010	2011	2012	2013
Manajemen Atas Top management	4	2	4	8	8
Manajemen Menengah Secondary management	56	77	69	83	89
Manajemen Dasar Basic management	236	221	198	188	163
Supervisor Supervisor	495	531	680	706	731
Pelaksana Implementing	1542	1518	1456	1335	1340
<b>Jumlah</b> Amount	<b>2333</b>	<b>2349</b>	<b>2407</b>	<b>2320</b>	<b>2331</b>



### 3.4. Jumlah Pegawai Berdasarkan Jenis Kelamin Employees by Gender

Jenis Kelamin Gender		2009		2010		2011		2012		2013	
Laki-laki	Male	2136	91,60%	2125	90,50%	2178	90,50%	2096	90,30%	2092	89,70%
Perempuan	Female	197	8,40%	224	9,50%	229	9,50%	224	9,70%	239	10,30%
Jumlah	Amount	2333	100%	2349	100%	2407	100%	2320	100%	2331	100%





Penjelasan Istilah dan Singkatan    Terms and Abbreviations

**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.

**Daya Mampu Netto**, adalah besarnya daya output suatu unit pembangkit yang sudah dikurangi dengan pemakaian sendiri unit pembangkit tersebut.

**Pemakaian Sendiri**, adalah energi listrik yang digunakan sendiri oleh suatu pusat pembangkit listrik untuk menggerakkan peralatan bantu, penerangan sentral dan lain-lain.

**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).

**Net Plant Heat Rate**, adalah jumlah energi bahan bakar yang diperlukan suatu pembangkit untuk menghasilkan energi listrik sebesar 1 kWh netto, yang dinyatakan dalam satuan kilo kalori/ kWh.

**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 prosen.

**CF (Capacity Factor)**, adalah perbandingan antara jumlah produksi listrik selama periode operasi terhadap jumlah produksi terpasang selama periode tertentu (1 tahun), yang dinyatakan dalam prosen.

**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 prosen.

**EFOR (Equivalent Force 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 prosen.

**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, yang dinyatakan dalam prosen.

**SFC (Specific Fuel Consumption)**, adalah jumlah konsumsi bahan bakar spesifik dari suatu pembangkit listrik untuk menghasilkan energi listrik sebesar 1 kWh.

**Installed Capacity**, sometimes termed peak installed capacity or rated capacity, describes the maximum capacity that a system is designed to run at.

**Ability Power Net**, is the magnitude of the power output of a generating unit that has been reduced with the use of its own generating units.

**Self Consumption**, is the electrical energy that is used self by a central power plant to power auxiliary equipment, central lighting and others.

**Transformer Losses**, is the shrinkage energy or energy loss in a transformer (when transformer electricified it will lost some energy in the windings,core and surrounding structure).

**Net Plant Heat Rate**, is the amount of fuel energy requiredin a generation to produce 1 kWh electricity net, which is stated in the units of kilo calories/ kWh.

**Thermal efficiency**, is a measure performance of a thermal generator which is how much part of the primary energy input is converted into electrical energy output, which is stated in per cent.

**CF (Capacity Factor)**, is the ratio between the amount of electricity production during the period of operation of over the installed production amount over a specified period (1 year), which is stated in per cent.

**EAF (Equivalent Availability Factor)**, is the ratio between the amount of time a unit is ready to operate the power plant to over the number of hours in a given period, stated in per cent.

**EFOR (Equivalent Force 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 per cent.

**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 per cent.

**SFC (Specific Fuel Consumption)**, is the number amount of the specific fuel consumption of a power plant to generate 1 kWh of electrical energy.

PLTA	:	Pembangkit Listrik Tenaga Air	Hydro Power Plant
PLTU	:	Pembangkit Listrik Tenaga Uap	Steam Power Plant
PLTG	:	Pembangkit Listrik Tenaga Gas	Gas Power Plant
PLTGU	:	Pembangkit Listrik Tenaga Gas & Uap	Combined Cycle Power Plant

MW	:	megawatt
kWh	:	kilowatt-hour
MWh	:	megawatt-hour
GWh	:	gigawatt-hour
Kcal	:	kilocalorie
MSCF	:	103 Standard Cubic Foot(M=103)
MMSCF	:	106 Standard Cubic Foot(MM=106)
MMBTU	:	106 British Thermal Unit(MM=106)

HSD	:	Hight Speed Diesel Oil	
IDO	:	Intermediate Diesel Oil	
MFO	:	Marine Fuel Oil	
NG	:	natural gas	
BBG	:	bahan bakar gas	gas fuel
BBM	:	bahan bakar minyak	oil fuel

Kantor Pusat  
Head Office

Jl. Ketintang Baru No. 11 Surabaya 60231  
Telepon Telephone :[62-31] 8283180 (Hunting);  
Faksimili l Facsimile: [62-31] 82883183;  
Email: info@ptpjb.com;  
Website: http://www.ptpjb.com

Kantor Perwakilan  
Representative Office

Gedung PT PLN Lt. 2  
Jl. Gatot Subroto Kav. 18 Jakarta Selatan 12950  
Telepon l Telephone: [62-21] 5251490, 5250687;  
Faksimili l Facsimile: [62-21] 5252051;  
Email: ptpjbkt@ptpjb.com

Unit Pembangkitan (UP)    Plants Unit

- Unit Pembangkitan Gresik    Gresik Plant  
Jl. Harun Tohir, Gresik 61112, Jawa Timur  
Telepon Telephone : [62-31] 3981569, 3984540;  
Faksimili Facsimile : [62-31] 3981568;  
Email: upgrk@ptpjb.com
- Unit Pembangkitan Muara Karang    Muara Karang Plant  
Jl. Raya Pluit Utara Nomor 2A Jakarta Utara 14450  
Telepon Telephone : [62-21] 6600054, 6692784;  
Faksimili Facsimile : [62-21] 6692806;  
Email: upmkr@ptpjb.com
- Unit Pembangkitan Muara Tawar    Muara Tawar Plant  
Desa Segara Jaya, Kec. Taruma Jaya Bekasi, Jawa Barat;  
Telepon Telephone : [62-21] 88990052;  
Faksimili Facsimile : [62-21] 88990052;  
Email: upmtw@ptpjb.com
- Unit Pembangkitan Cirata    Cirata Plant  
Desa Cadas Sari, Kec. Tegal Waru, Plered,  
Purwakarta 41162, Jawa Barat;  
Telepon Telephone : [62-264] 270840, 270928;  
Faksimili Facsimile : [62-264] 270859;  
Email: upcrt@ptpjb.com
- Unit Pembangkitan Brantas    Brantas Plant  
Jl. Basuki Rakhmad No.271  
Karangkates Sumberpucung, Malang 65165, Jawa Timur;  
Telepon Telephone : [62- 341] 385545, 385546;  
Faksimili Facsimile : [62-341] 385462  
Email: upbrs@ptpjb.com
- Unit Pembangkitan Paiton    Paiton Plant  
Jl. Raya Surabaya – Situbondo KM 142 Paiton,  
Probolinggo 67291, Jawa Timur;  
Telepon Telephone : [62-335] 771805-9;  
Faksimili Facsimile : [62-335] 771810;  
Email:upptn@ptpjb.com
- Badan Pengelola Waduk Cirata    Board of Cirata Dam Management  
Jl. Raya Cirata, Kecamatan Cipundeuy,  
Kabupaten Bandung 40558, Jawa Barat;  
Telepon Telephone : [62-22]6970818-9;  
Faksimili Facsimile : [62-22] 6970720

Unit Pelayanan Pemeliharaan (UPH)    Maintenance Services

- Unit Pelayanan Pemeliharaan Wilayah Timur (UPHT)  
Eastern Area Maintenance Service (UPHT)  
Jl. Harun Tohir Gresik 61112, Jawa Timur  
Telepon Telephone : [62-31] 3975580-84;  
Faksimili Facsimile : [62-31]3972940;  
Email: upht@ptpjb.com
- Unit Pelayanan Pemeliharaan Wilayah Barat (UPHB)  
Western Area Maintenance Service (UPHB)  
Jl. Raya Pluit Utara Nomor 2A Jakarta Utara 14450  
Telepon Telephone : [62-21] 6620594, 6620595;  
Faksimili Facsimile : [62-21] 6613190;  
Email: uphb@ptpjb.com

Unit Bisnis Jasa Operasi dan Pemeliharaan (UBJOM)  
Operation And Maintenance Service Business Units (UBJOM)

- UBJOM Rembang    UBJOM Rembang  
Jalan Raya Semarang-Surabaya Km. 130,  
Sluke-Rembang 59272, Jawa Tengah;  
Telepon Telephone : [62-295] 4552792, 4552791;  
Faksimili Facsimile : [62-295] 4552791
- UBJOM Paiton    UBJOM Paiton  
Jalan Surabaya-Situbondo Km. 141,  
Paiton 67291, Jawa Timur;  
Telepon Telephone : [62-335] 771668;  
Faksimili Facsimile : [62-335] 771669.
- UBJOM Indramayu    UBJOM Indramayu  
Desa Sumur Adem, Kecamatan Sukra,  
Kabupaten Indramayu 45257, Jawa Barat;  
Telepon Telephone : [62-234]5613236;  
Faksimili Facsimile : [62-234] 5613236
- UBJOM Tanjung Awar-awar    UBJOM Tanjung Awar-awar  
Jalan Tanjung Awar-awar, Desa Wadung, Kec. Jenu,  
Kab Tuban 62352, Jawa Timur;  
Telepon Telephone : [62-356] 320320;  
Faksimili Facsimile : [62-356] 329090
- UBJOM Pacitan    UBJOM Pacitan  
Jalan Raya Pacitan-Trenggalek Km. 55,  
Desa Sukorejo, Kec. Sudimoro, Kab. Pacitan, Jawa Timur  
Telepon dan Faksimili Telephone and Facsimile:  
[62-357] 442311

Unit Proyek CNG & LNG Plant  
CNG & LNG Plants Projects

Unit CNG Plant Muara Tawar    CNG Plant Muara Tawar  
Desa Segara Jaya, Kec. Taruma Jaya Bekasi, Jawa Barat;  
Telepon Telephone: [62-21] 88990052; Faksimili Facsimile: [62-21] 88990052



STATISTIK PERUSAHAAN 2009 - 2013 CORPORATE STATISTICS



**PT PEMBANGKITAN JAWA-BALI**

**Kantor Pusat**

Jl. Ketintang Baru No. 11  
Surabaya 60231, Indonesia  
T +62 31 8283180 (Hunting)  
F +62 31 8283183  
e [info@ptpjb.com](mailto:info@ptpjb.com)  
w <http://www.ptpjb.com>