

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO)  
PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN/  
*CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS***

**31 DESEMBER 2015 AND 2014/  
*DECEMBER 31, 2015 AND 2014***



# PT PLN (PERSERO)

Jalan Trunojoyo Blok M 1/135 Kebayoran Baru - Jakarta 12160

Telp. : (021) 7261875, 7261122, 7262234  
(021) 7251234, 7250550

Kotak Pos : 4322/KBB

Faximile : (021) 7221330

Alamat Kawat : PLNPST

SURAT PERNYATAAN DIREKSI  
TENTANG TANGGUNG JAWAB  
ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2015 DAN 2014  
DAN 1 JANUARI 2014/31 DESEMBER 2013  
DAN UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA  
TANGGAL 31 DESEMBER 2015 DAN 2014

DIRECTORS' STATEMENT LETTER  
RELATING TO THE RESPONSIBILITY  
ON THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS  
AS OF DECEMBER 31, 2015 AND 2014  
AND JANUARY 1, 2014/DECEMBER 31, 2013  
AND FOR YEARS ENDED  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014

Kami yang bertanda tangan dibawah ini/*We, the undersigned:*

- |  |  |
|--|--|
| 1. Nama/Name<br>Alamat kantor/Office address   | : SOFYAN BASIR<br>PT PLN (PERSERO)<br>Jl. Trunojoyo Blok M I/135<br>Jakarta Selatan<br>Jl. Taman Bendungan Jatiluhur No. 3<br>Bendungan Hilir<br>Jakarta Selatan<br>(021) 7220300<br>DIREKTUR UTAMA / PRESIDENT DIRECTOR                   |
| Alamat domisili sesuai KTP atau kartu indentitas<br>lain/Domicile as stated in ID Card |  |
| Nomor telepon/Phone number<br>Jabatan/Position   |  |
| 2. Nama/Name<br>Alamat kantor/Office address   | : SARWONO SUDARTO<br>PT PLN (PERSERO)<br>Jl. Trunojoyo Blok M I/135<br>Jakarta Selatan<br>Komplek BRI Blok A No.45<br>Jl. Pramukasari IV RT 009 RW 005<br>Rawasari, Cempaka Putih<br>Jakarta Pusat<br>(021) 7392038<br>DIREKTUR / DIRECTOR |
| Alamat domisili sesuai KTP atau kartu indentitas<br>lain/Domicile as stated in ID Card |  |
| Nomor telepon/Phone number<br>Jabatan/Position   |  |

menyatakan bahwa/state that:

1. Kami bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian Laporan Keuangan Konsolidasian;
2. Laporan Keuangan Konsolidasian telah disusun dan disajikan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia;
3. a. Semua informasi dalam Laporan Keuangan Konsolidasian telah dimuat secara lengkap dan benar;  
b. Laporan Keuangan Konsolidasian tidak mengandung informasi atau fakta material yang tidak benar dan tidak menghilangkan informasi atau fakta material;
4. Kami bertanggung jawab atas sistem pengendalian intern dalam Perusahaan dan Anak Perusahaan.

Demikian Pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya.

This Statement letter is made truthfully.

Jakarta, 14 Maret 2017 / March 14, 2017

SOFYAN BASIR  
Direktur Utama / President Director



SARWONO SUDARTO  
Direktur / Director



## LAPORAN AUDITOR INDEPENDEN KEPADА PARA PEMEGANG SAHAM

## INDEPENDENT AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF

### Perusahaan Perseroan (Persero) PT Perusahaan Listrik Negara

Kami telah mengaudit laporan keuangan konsolidasian Perusahaan Perseroan (Persero) PT Perusahaan Listrik Negara ("Perusahaan") dan entitas anak terlampir, yang terdiri dari laporan posisi keuangan konsolidasian tanggal 31 Desember 2015, serta laporan laba-rugi dan penghasilan komprehensif lain, laporan perubahan ekuitas dan laporan arus kas konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut, dan suatu ikhtisar kebijakan akuntansi signifikan dan informasi penjelasan lainnya.

#### Tanggung Jawab Manajemen atas Laporan Keuangan Konsolidasian

Manajemen bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian wajar laporan keuangan konsolidasian ini sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia, dan atas pengendalian internal yang dianggap perlu oleh manajemen untuk memungkinkan penyusunan laporan keuangan konsolidasian yang bebas dari kesalahan penyajian material, baik yang disebabkan oleh kecurangan maupun kesalahan.

#### Tanggung Jawab Auditor

Tanggung jawab kami adalah untuk menyatakan suatu opini atas laporan keuangan konsolidasian ini berdasarkan audit kami. Kami melaksanakan audit kami berdasarkan Standar Audit yang ditetapkan oleh Institut Akuntan Publik Indonesia. Standar tersebut mengharuskan kami untuk mematuhi ketentuan etika serta merencanakan dan melaksanakan audit untuk memperoleh keyakinan memadai tentang apakah laporan keuangan konsolidasian bebas dari kesalahan penyajian material.

We have audited the accompanying consolidated financial statements of Perusahaan Perseroan (Persero) PT Perusahaan Listrik Negara (the "Company") and its subsidiaries, which comprise the consolidated statement of financial position as at December 31, 2015, and the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

#### Management's Responsibility for the Consolidated Financial Statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these consolidated financial statements in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

#### Auditors' Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these consolidated financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with Standards on Auditing established by the Indonesian Institute of Certified Public Accountants. Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the consolidated financial statements are free from material misstatement.

**Kantor Akuntan Publik Tanudiredja, Wibisana, Rintis & Rekan**  
Plaza 89, Jl. H.R. Rasuna Said Kav. X-7 No.6 Jakarta 12940 - INDONESIA, P.O. Box 2473 JKP 10001  
T: +62 21 5212901, F: +62 21 52905555 / 52905050, [www.pwc.com/id](http://www.pwc.com/id)

Suatu audit melibatkan pelaksanaan prosedur untuk memperoleh bukti audit tentang angka-angka dan pengungkapan dalam laporan keuangan konsolidasian. Prosedur yang dipilih bergantung pada pertimbangan auditor, termasuk penilaian atas risiko kesalahan penyajian material dalam laporan keuangan konsolidasian, baik yang disebabkan oleh kecurangan maupun kesalahan. Dalam melakukan penilaian risiko tersebut, auditor mempertimbangkan pengendalian internal yang relevan dengan penyusunan dan penyajian wajar laporan keuangan konsolidasian entitas untuk merancang prosedur audit yang tepat sesuai dengan kondisinya, tetapi bukan untuk tujuan menyatakan opini atas keefektivitasan pengendalian internal entitas. Suatu audit juga mencakup pengevaluasian atas ketepatan kebijakan akuntansi yang digunakan dan kewajaran estimasi akuntansi yang dibuat oleh manajemen, serta pengevaluasian atas penyajian laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

Kami yakin bahwa bukti audit yang telah kami peroleh adalah cukup dan tepat untuk menyediakan suatu basis bagi opini audit kami.

### **Opini**

Menurut opini kami, laporan keuangan konsolidasian terlampir menyajikan secara wajar, dalam semua hal yang material, posisi keuangan Perusahaan Perseroan (Persero) PT Perusahaan Listrik Negara dan entitas anak tanggal 31 Desember 2015, serta kinerja keuangan dan arus kas untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut, sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia.

*An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the consolidated financial statements. The procedures selected depend on the auditors' judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the consolidated financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditors consider internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the consolidated financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the consolidated financial statements.*

*We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.*

### **Opinion**

*In our opinion, the consolidated financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of Perusahaan Perseroan (Persero) PT Perusahaan Listrik Negara and its subsidiaries as at December 31, 2015, and their financial performance and cash flows for the year then ended in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards.*

## Hal lain

Dalam laporan kami No. A160628005/DC2/HSH/2016 tanggal 28 Juni 2016, kami menyatakan opini wajar dengan pengecualian bahwa laporan keuangan konsolidasian 2015 tidak menyajikan secara wajar posisi keuangan, kinerja keuangan, dan arus kas Perusahaan Perseroan (Persero) PT Perusahaan Listrik Negara dan anak perusahaan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia karena manajemen berpendapat bahwa perjanjian jual beli listrik bukan merupakan perjanjian, atau mengandung, sewa berdasarkan Interpretasi Standar Akuntansi Keuangan 8, "Penentuan Apakah Suatu Perjanjian Mengandung Suatu Sewa" ("ISAK 8"), dan karenanya Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan 30, "Sewa" ("PSAK 30") dalam menentukan apakah perjanjian tersebut termasuk dalam sewa keuangan atau sewa operasi tidak diterapkan. Seperti dijelaskan pada Catatan 56, Perusahaan Perseroan (Persero) PT Perusahaan Listrik Negara telah mengubah metode akuntansi untuk perjanjian jual beli listrik dan menyajikan kembali laporan keuangan konsolidasian tahun 2015 mereka untuk menyesuaikan dengan Standar Akuntansi Keuangan Indonesia. Dengan demikian, pendapat kami atas laporan keuangan konsolidasian tahun 2015 yang disajikan kembali, seperti disajikan terlampir, adalah berbeda dari yang dinyatakan dalam laporan kami sebelumnya.

## Other matter

In our report No. A160628005/DC2/HSH/2016 dated June 28, 2016, we expressed a qualified audit opinion that the 2015 consolidated financial statements did not fairly present the financial position, financial performance, and cash flows of Perusahaan Perseroan (Persero) PT Perusahaan Listrik Negara and its subsidiaries in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards because management is of the opinion that power purchase agreements are not arrangements that are, or contain, leases based on Interpretations of Financial Accounting Standards 8, "Determining Whether an Arrangement Contains a Lease" ("ISFAS 8"), and hence Statement of Financial Accounting Standards 30, "Lease" ("SFAS 30") in determining whether such arrangements fall into finance lease or operating lease are not applied. As described in Note 56, Perusahaan Perseroan (Persero) PT Perusahaan Listrik Negara has changed its method of accounting for power purchase agreements and restated their 2015 consolidated financial statements to conform with Indonesian Financial Accounting Standards. Accordingly, our present opinion on the restated 2015 consolidated financial statements, as presented herein, is different from that expressed in our previous report.

JAKARTA  
14 Maret/March 2017



**Drs. Haryanto Sahari, CPA**  
Surat Ijin Praktek Akuntan Publik/License of Public Accountant No. AP.0223

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**LAPORAN POSISI KEUANGAN**

**KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014 DAN 1 JANUARI 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**CONSOLIDATED STATEMENTS OF  
FINANCIAL POSITION**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014 AND JANUARY 1, 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

	Catatan/ Notes	2015	2014*)	1 Januari/ January 1, 2014*)	ASSETS
<b>ASET</b>					
<b>ASET TIDAK LANCAR</b>					
Aset tetap	6	1.187.879.590	501.706.275	488.102.578	<b>NON-CURRENT ASSETS</b>
Properti investasi	7	1.000.974	233.057	159.330	Property, plant and equipment
Investasi pada entitas asosiasi	8	1.645.413	1.304.711	1.003.750	Investment properties
Investasi pada ventura bersama	8	1.529.285	1.267.882	1.025.316	Investments in associates
Aset pajak tangguhan	47	29.088.271	6.688.981	8.279.555	Investments in joint ventures
Piutang pihak berelasi	9	268.647	98.829	176.032	Deferred tax assets
Rekening bank dan deposito berjangka dibatasi penggunaannya	10	8.796.977	5.994.028	5.659.753	Receivables from related parties
Piutang lain-lain	16	312.084	321.385	304.302	Restricted cash in banks and time deposits
Aset tidak lancar lain	11	4.504.847	4.409.438	3.018.272	Other receivables
<b>Jumlah Aset Tidak Lancar</b>		<b>1.235.026.088</b>	<b>522.024.586</b>	<b>507.728.888</b>	<b>Other non-current assets</b>
					<b>Total Non-current Assets</b>
<b>ASET LANCAR</b>					
Kas dan setara kas	12	23.596.339	27.111.528	25.529.969	<b>CURRENT ASSETS</b>
Investasi jangka pendek	13	120.059	100.696	97.667	Cash and cash equivalents
Piutang usaha					Short-term investments
Pihak berelasi	14	569.088	582.259	408.674	Trade accounts receivable
Pihak ketiga	14	19.265.139	18.912.608	15.288.266	Related parties
Piutang subsidi listrik	15	17.501.009	19.280.861	21.793.929	Third parties
Piutang lain-lain	16	481.681	866.948	4.625.113	Receivables on electricity subsidy
Persediaan - bersih	17	11.415.863	11.607.860	11.343.464	Other receivables
Pajak dibayar dimuka	18	5.265.445	4.889.463	4.397.112	Inventories - net
Biaya dibayar dimuka dan uang muka	19	1.058.501	1.788.724	1.312.925	Prepaid expenses and advances
Piutang pihak berelasi	9	71.669	282.791	40.061	Receivables from related parties
<b>Jumlah Aset Lancar</b>		<b>79.344.793</b>	<b>85.423.738</b>	<b>84.837.180</b>	<b>Total Current Assets</b>
<b>JUMLAH ASET</b>		<b>1.314.370.881</b>	<b>607.448.324</b>	<b>592.566.068</b>	<b>TOTAL ASSETS</b>

\*) Disajikan kembali - Catatan 56

As restated - Note 56 \*)

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**LAPORAN POSISI KEUANGAN**

**KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014 DAN 1 JANUARI 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**CONSOLIDATED STATEMENTS OF  
FINANCIAL POSITION**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014 AND JANUARY 1, 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

	Catatan/ Notes	2015	2014*)	1 Januari/ January 1, 2014*)	
<b>LIABILITAS DAN EKUITAS</b>					
<b>EKUITAS</b>					
Ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk					<i>Equity attributable to owners of the Company</i>
Modal saham - nilai nominal Rp 1 juta per saham					<i>Capital stock - par value of Rp 1 million per share</i>
Modal dasar - 63.000.000 saham					<i>Authorized - 63,000,000 shares</i>
Modal ditempatkan dan disetor penuh - 46.197.380 saham pada tanggal 31 Desember 2015, 2014 dan 1 Januari 2014	20	46.197.380	46.197.380	46.197.380	<i>Subscribed and paid-up - 46,197,380 shares as of December 31, 2015, 2014 and January 1, 2014</i>
Tambahan modal disetor	21	49.707.027	52.496.893	49.901.404	<i>Additional paid-in capital</i>
Penyertaan modal Negara dalam proses penerbitan saham	21	9.468.627	-	-	<i>Stock subscription from Government in issuance process</i>
Saldo laba					<i>Retained earnings</i>
Ditetapkan penggunaannya	20	26.872.493	19.108.528	19.108.528	<i>Appropriated</i>
Tidak ditetapkan penggunaannya	20	41.222.131	46.937.969	35.826.796	<i>Unappropriated</i>
Penghasilan komprehensif lain		<u>631.241.725</u>	<u>(11.491.096)</u>	<u>(7.837.169)</u>	<i>Other comprehensive income</i>
Ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik Entitas Induk					<i>Equity attributable to owners of the Company</i>
Kepentingan Nonpengendali		<u>804.790.617</u>	<u>153.303.815</u>	<u>143.290.114</u>	<i>Non-controlling interests</i>
<b>Jumlah Ekuitas</b>		<b><u>804.790.617</u></b>	<b><u>153.303.815</u></b>	<b><u>143.290.114</u></b>	<b>Total Equity</b>
<b>LIABILITAS JANGKA PANJANG</b>					
Liabilitas pajak tangguhan - bersih	47	5.475	3.752.795	3.902.785	<b>NON-CURRENT LIABILITIES</b>
Utang jangka panjang - setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam satu tahun					<i>Deferred tax liabilities - net</i>
Penerusan pinjaman	23	29.205.236	26.453.073	29.498.060	<i>Long-term liabilities - net of current portion</i>
Utang kepada Pemerintah dan Lembaga Keuangan					<i>Two-step loans</i>
Pemerintah non bank	24	8.194.693	8.371.933	8.578.716	<i>Government and non bank</i>
Utang sewa pembiayaan	25	149.621.763	128.096.528	129.718.551	<i>Institution Financial</i>
Utang bank	26	77.828.870	70.400.166	66.457.948	<i>Lease liabilities</i>
Utang obligasi dan sukuk ijarah	27	80.043.338	81.672.556	81.017.989	<i>Bank loans</i>
Utang listrik swasta	28	7.093.280	6.654.142	6.784.275	<i>Bonds payable and sukuk ijarah</i>
Utang pihak berelasi	29	2.566	7.331	6.906	<i>Electricity purchase payable</i>
Liabilitas imbalan pascakerja karyawan	49	37.378.472	41.078.935	33.783.615	<i>Payable to related parties</i>
Utang lain-lain	31	<u>67.678</u>	<u>98.771</u>	<u>221.150</u>	<i>Post-employment benefits obligation</i>
<b>Jumlah Liabilitas Jangka Panjang</b>		<b><u>389.441.371</u></b>	<b><u>366.586.230</u></b>	<b><u>359.969.995</u></b>	<b>Total Non-current Liabilities</b>

\*) Disajikan kembali - Catatan 56

As restated - Note 56 \*)

Lihat catatan atas laporan keuangan konsolidasian yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian.

See accompanying notes to consolidated financial statements which are an integral part of the consolidated financial statements.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**LAPORAN POSISI KEUANGAN**

**KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014 DAN 1 JANUARI 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**CONSOLIDATED STATEMENTS OF  
FINANCIAL POSITION**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014 AND JANUARY 1, 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

	Catatan/ Notes	2015	2014*)	1 Januari/ January 1, 2014*)	
<b>LIABILITAS JANGKA PENDEK</b>					
Utang usaha					<b>CURRENT LIABILITIES</b>
Pihak berelasi	30	8.910.438	12.654.991	12.136.710	Trade accounts payable
Pihak ketiga	30	17.715.563	13.629.164	14.389.792	Related parties
Utang pajak	32	15.131.857	1.151.248	1.222.393	Third parties
Biaya masih harus dibayar	33	10.627.055	9.403.153	8.714.043	Taxes payable
Uang jaminan langganan	34	11.324.898	10.828.518	10.107.402	Accrued expenses
Utang biaya proyek	35	1.113.825	857.728	1.061.453	Customers' security deposits
Pendapatan ditangguhkan	22	1.533.703	1.306.976	990.913	Project cost payable
Utang jangka panjang					Deferred revenue
jatuh tempo dalam satu tahun					Current portion of long-term liabilities
Penerusan pinjaman	23	2.505.347	2.644.611	3.208.983	Two-step loans
Utang kepada Pemerintah dan Lembaga Keuangan					Government and non bank
Pemerintah non bank	24	293.793	293.793	293.793	Government Financial Institution Loans
Utang sewa pembiayaan	25	6.759.138	5.116.369	4.901.469	Lease liabilities
Utang bank	26	11.752.458	9.527.681	8.387.881	Bank loans
Utang obligasi dan sukuk ijarah	27	9.122.350	805.000	2.808.000	Bonds payable and sukuk ijarah
Utang listrik swasta	28	311.196	291.744	272.454	Electricity purchase payable
Utang pihak berelasi	29	-	-	2.786	Payable to related parties
Liabilitas imbalan pascakerja karyawan	49	2.848.664	2.700.106	2.584.480	Post-employment benefits obligation
Utang lain-lain	31	20.188.608	16.347.197	18.223.407	Other payables
<b>Jumlah Liabilitas Jangka Pendek</b>		<b>120.138.893</b>	<b>87.558.279</b>	<b>89.305.959</b>	<b>Total Current Liabilities</b>
<b>JUMLAH LIABILITAS</b>		<b>509.580.264</b>	<b>454.144.509</b>	<b>449.275.954</b>	<b>TOTAL LIABILITIES</b>
<b>JUMLAH EKUITAS DAN LIABILITAS</b>		<b>1.314.370.881</b>	<b>607.448.324</b>	<b>592.566.068</b>	<b>TOTAL EQUITY AND LIABILITIES</b>

\*) Disajikan kembali - Catatan 56

As restated - Note 56 \*)

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN  
KOMPREHENSIF LAINNYA KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**CONSOLIDATED STATEMENTS OF PROFIT OR LOSS  
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

	2015	Catatan/ Notes	2014*	
<b>PENDAPATAN USAHA</b>				<b>REVENUES</b>
Penjualan tenaga listrik	209.844.541	36	186.634.484	Sale of electricity
Biaya penyambungan pelanggan	6.141.335	22	5.623.913	Customer connection fees
Lain-lain	<u>1.361.114</u>	38	<u>1.159.544</u>	Others
Jumlah Pendapatan Usaha	<u>217.346.990</u>		<u>193.417.941</u>	<i>Total Revenues</i>
<b>BEBAN USAHA</b>				<b>OPERATING EXPENSES</b>
Bahan bakar dan pelumas	138.408.315	39	170.487.926	Fuel and lubricants
Pembelian tenaga listrik	4.420.859	40	3.492.679	Purchased electricity
Sewa	8.065.522	41	7.866.347	Lease
Pemeliharaan	21.861.310	42	20.206.661	Maintenance
Kepegawaian	20.321.137	43	16.645.797	Personnel
Penyusutan	25.406.856	6	23.618.262	Depreciation
Lain-lain	<u>7.090.077</u>	44	<u>5.488.617</u>	Others
Jumlah Beban Usaha	<u>225.574.076</u>		<u>247.806.289</u>	<i>Total Operating Expenses</i>
<b>RUGI USAHA</b>				<b>OPERATING LOSS</b>
<b>SEBELUM PENDAPATAN LAIN-LAIN</b>	<b><u>(8.227.086)</u></b>		<b><u>(54.388.348)</u></b>	<b>BEFORE OTHER INCOME</b>
Subsidi listrik Pemerintah	56.552.532	37	99.303.250	Government's electricity subsidy
<b>LABA USAHA</b>	<b><u>48.325.446</u></b>		<b><u>44.914.902</u></b>	<b>OPERATING INCOME</b>
Penghasilan lain-lain - bersih	2.437.066	46	4.157.018	Others income - net
Penghasilan keuangan	627.412		584.061	Financial income
Beban keuangan	(39.977.228)	45	(35.971.211)	Financial cost
(Kerugian)/keuntungan kurs mata uang asing - bersih	<u>(27.326.131)</u>		<u>1.319.299</u>	(Loss)/gain on foreign exchange - net
<b>(RUGI)/LABA SEBELUM PAJAK</b>	<b><u>(15.913.435)</u></b>		<b><u>15.004.069</u></b>	<b>(LOSS)/ INCOME BEFORE TAX</b>
<b>MANFAAT/(BEBAN) PAJAK</b>	<b><u>21.939.942</u></b>	47	<b><u>(3.934.699)</u></b>	<b>TAX BENEFIT/(EXPENSE)</b>
<b>LABA TAHUN BERJALAN</b>	<b><u>6.026.507</u></b>		<b><u>11.069.370</u></b>	<b>INCOME FOR THE YEAR</b>

\*) Disajikan kembali - Catatan 56

As restated - Note 56 \*)

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN  
KOMPREHENSIF LAINNYA KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**CONSOLIDATED STATEMENTS OF PROFIT OR LOSS  
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

	Catanan/ Notes	2015	2014*)		
<b>Penghasilan komprehensif lain periode berjalan</b>				<b>Other comprehensive income for the period</b>	
Pos-pos yang akan direklasifikasi ke laba rugi:				<i>Items that will be subsequently reclassified to profit or loss:</i>	
Bagian atas penghasilan komprehensif lainnya dari entitas asosiasi dan ventura bersama		36.978	-	<i>Share of other comprehensive income of associates and joint ventures</i>	
		<u>36.978</u>	<u>-</u>		
Pos-pos yang tidak akan direklasifikasi ke laba rugi:				<i>Items that will not be subsequently reclassified to profit or loss:</i>	
Keuntungan/(kerugian) aktuaria		6.120.609	(4.871.902)	<i>Actuarial gain/(loss)</i>	
Cadangan revaluasi aset (Beban) manfaat pajak terkait		653.441.218 (16.865.984)	- 1.217.975	<i>Asset revaluation reserve Related income tax (expense) benefits</i>	
		<u>642.695.843</u>	<u>(3.653.927)</u>		
<b>TOTAL PENGHASILAN/(BEBAN) KOMPREHENSIF LAIN TAHUN BERJALAN SETELAH PAJAK</b>		<b><u>642.732.821</u></b>	<b><u>(3.653.927)</u></b>	<b>TOTAL OTHER COMPREHENSIVE INCOME/(EXPENSE) FOR THE YEAR, NET OF TAX</b>	
<b>TOTAL PENGHASILAN KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN</b>		<b><u>648.759.328</u></b>	<b><u>7.415.443</u></b>	<b>TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR</b>	
<b>Laba tahun berjalan diatribusikan kepada:</b>				<i>Income for the year attributable to:</i>	
Pemilik entitas induk		6.010.568	11.054.166	<i>Owners of the Company</i>	
Kepentingan Nonpengendali		<u>15.939</u>	<u>15.204</u>	<i>Non-controlling interests</i>	
<b>LABA TAHUN BERJALAN</b>		<b><u>6.026.507</u></b>	<b><u>11.069.370</u></b>	<b>INCOME FOR THE YEAR</b>	
<b>Total penghasilan komprehensif berjalan yang dapat diatribusikan kepada:</b>				<i>Total comprehensive income for the year attributable to:</i>	
Pemilik entitas induk		648.743.389	7.400.239	<i>Owners of the parent entity</i>	
Kepentingan nonpengendali		<u>15.939</u>	<u>15.204</u>	<i>Non-controlling interests</i>	
<b>TOTAL PENGHASILAN KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN</b>		<b><u>648.759.328</u></b>	<b><u>7.415.443</u></b>	<b>TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR</b>	
<b>LABA PER SAHAM DASAR/DILUSIAN (Dalam Rupiah penuh)</b>		<b><u>130.106</u></b>	48	<b><u>253.833</u></b>	<b>BASIC/DILUTED EARNING PER SHARES (In full Rupiah amount)</b>

\*) Disajikan kembali - Catatan 56

As restated - Note 56 \*)

Lihat catatan atas laporan keuangan konsolidasian yang merupakan bagian  
yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian.

See accompanying notes to consolidated financial statements which are an  
integral part of the consolidated financial statements.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN  
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**CONSOLIDATED STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY  
FOR THE YEARS ENDED  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

Catatan/ Notes	Modal ditempatkan dan disetor penuh/ Subscribed and paid-up capital stock	Penyerahan modal Negara dalam proses penerbitan saham/ Stock subscription from Government in issuance process	Tambah modal disetor/ Additional paid-in capital	<b>Penghasilan komprehensif lain/ Other comprehensive income</b>				Cadangan revaluasi aset/ Asset revaluation reserve	Bagian penghasilan komprehensif lain atas program manfaat pasti/ Actuary gains (loss) on defined benefit plans	Ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas asosiasi/ Other comprehensive income from associates	Ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik Entitas Induk/ Equity attributable to owners of the Company	Kepentingan nonpengendali/ Non-controlling interests	Jumlah ekuitas/ Total equity				
				<b>Saldo laba/ Retained earnings</b>													
				Ditetukan penggunaannya/ Appropriated	Tidak ditetukan penggunaannya/ Unappropriated												
Saldo per 1 Januari 2014	46.197.380	-	49.901.404	19.108.528	35.030.871	-	-	-	-	150.238.183	93.175	150.331.358					
Pengaruh penerapan PSAK 24 secara retrospektif *)	-	-	-	-	795.925	-	(7.837.169)	-	(7.041.244)	-	(7.041.244)	Balance as of January 1, 2014 The effect of retrospective application of SFAS 24 *)					
<b>Saldo per 1 Januari 2014 setelah disajikan kembali</b>	<b>46.197.380</b>	<b>-</b>	<b>49.901.404</b>	<b>19.108.528</b>	<b>35.826.796</b>	<b>-</b>	<b>(7.837.169)</b>	<b>-</b>	<b>143.196.939</b>	<b>93.175</b>	<b>143.290.114</b>	<b>Balance as of January 1, 2014 after restated</b>					
Penambahan tahun berjalan Transaksi dengan pihak nonpengendali Jumlah laba komprehensif tahun berjalan	21	-	-	2.595.489	-	-	-	-	2.595.489	-	2.595.489	Additions during the year Transaction with non-controlling interests Total comprehensive income for the year					
<b>Saldo per 31 Desember 2014 setelah disajikan kembali</b>	<b>46.197.380</b>	<b>-</b>	<b>52.496.893</b>	<b>19.108.528</b>	<b>46.937.969</b>	<b>-</b>	<b>(11.491.096)</b>	<b>-</b>	<b>153.249.674</b>	<b>54.141</b>	<b>153.303.815</b>	<b>Balance as of December 31, 2014 as restated</b>					
Penambahan tahun berjalan Reklasifikasi dari tambahan modal disetor Cadangan umum tahun berjalan Dividen tunai Jumlah laba komprehensif tahun berjalan	21	-	5.000.000	1.678.761	-	-	-	-	6.678.761	12.154	6.690.915	Additions during the year Reclassification from additional paid-in capital Appropriation during the year Cash dividends Total comprehensive income for the year					
<b>Saldo per 31 Desember 2015</b>	<b>46.197.380</b>	<b>9.468.627</b>	<b>49.707.027</b>	<b>26.872.493</b>	<b>41.222.131</b>	<b>638.105.386</b>	<b>4.590.457</b>	<b>36.978</b>	<b>648.743.389</b>	<b>15.939</b>	<b>648.759.328</b>	<b>Balance as of December 31, 2015</b>					

\*) Disajikan kembali - Catatan 56

As restated - Note 56 \*)

Lihat catatan atas laporan keuangan konsolidasian yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian.

See accompanying notes to consolidated financial statements which are an integral part of the consolidated financial statements.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN  
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH FLOWS  
FOR THE YEARS ENDED  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

	<b>2015</b>	<b>2014*</b>	
<b>ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI</b>			<b>CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES</b>
Penerimaan kas dari pelanggan	219.257.343	194.886.601	Cash receipts from customers
Pembayaran kas kepada pemasok	(178.049.789)	(207.506.332)	Cash paid to suppliers
Pembayaran kas kepada karyawan	(17.325.869)	(13.441.780)	Cash paid to employees
Kas diperoleh/(digunakan) untuk aktivitas operasi	23.881.685	(26.061.511)	Cash provided/(used) in operations
Penerimaan subsidi listrik	55.332.384	101.816.318	Government subsidy received
Pembayaran bunga	(37.708.595)	(35.381.682)	Interest expense paid
Pembayaran biaya transaksi pinjaman	(166.719)	-	Payments of financing related costs
Penerimaan bunga	627.412	584.061	Interest received
Penerimaan restitusi pajak penghasilan	2.258.070	-	Income tax restitution received
Pembayaran pajak revaluasi aset tetap	(3.145.210)	-	Tax on revaluation of assets
Pembayaran pajak penghasilan	(3.789.944)	(1.704.744)	Income tax paid
<b>Kas Bersih Diperoleh Dari Aktivitas Operasi</b>	<b>37.289.083</b>	<b>39.252.442</b>	<b>Net Cash Provided by Operating Activities</b>
<b>ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI</b>			<b>CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES</b>
Hasil penjualan aset	9.285	839.025	Proceeds from sale of assets
Perolehan aset tetap termasuk kapitalisasi biaya pinjaman	(36.365.403)	(30.132.270)	Additions to property, plant and equipment including capitalization of borrowing cost
Pinjaman yang diberikan kepada pihak berelasi - bersih	(18.700)	(131.177)	Loans given to related parties - net Repayment from loans given to related parties
Penerimaan kembali dari pinjaman yang diberikan kepada pihak berelasi	85.601	-	Acquisition of investments in associates and joint ventures
Perolehan investasi pada entitas asosiasi dan ventura bersama	(16.739)	(149.771)	Proceeds from dividend of associates
Penerimaan dividen dari entitas asosiasi	161.006	94.063	Placement of restricted cash in banks and time deposits
Penempatan rekening bank dan deposito berjangka dibatasi penggunaannya	(2.132.994)	(915.912)	Placement of short-term investments
Penempatan investasi jangka pendek	(19.363)	(3.029)	
<b>Kas Bersih Digunakan Untuk Aktivitas Investasi</b>	<b>(38.297.307)</b>	<b>(30.399.071)</b>	<b>Net Cash Used in Investing Activities</b>
<b>ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN</b>			<b>CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES</b>
Perolehan penyeertaan modal Pemerintah dalam proses penerbitan saham	5.000.000	-	Proceeds from stock subscription from Government in issuance process
Pembayaran utang obligasi	(805.000)	(2.808.000)	Payments of bonds payable
Pembayaran penerusan pinjaman	(2.819.345)	(3.179.484)	Payments of two-step loans
Pembayaran utang kepada Pemerintah dan Lembaga Keuangan Pemerintah non bank	(293.793)	(293.793)	Payments of Government and non bank Government Financial Institution Loans
Pembayaran dividen tunai	(3.962.441)	-	Payments of cash dividends
Pembayaran dividen kepada kepentingan non-pengendali	(1.000)	-	Payment of dividends to non-controlling interest
Perolehan utang bank	43.525.661	63.291.617	Proceeds from bank loans
Pembayaran utang bank	(38.032.571)	(58.992.548)	Payments of bank loans
Pembayaran biaya transaksi pinjaman	-	(169.085)	Payments of financing related costs
Pembayaran utang listrik swasta	(290.798)	(244.719)	Payments of electricity purchase payable
Pembayaran utang sewa pembiayaan	(5.190.273)	(4.858.116)	Payments of lease liabilities
<b>Kas Bersih Digunakan Untuk Aktivitas Pendanaan</b>	<b>(2.869.560)</b>	<b>(7.254.128)</b>	<b>Net Cash Used in Financing Activities</b>
<b>(PENURUNAN)/KENAIKAN BERSIH KAS DAN SETARA KAS</b>	<b>(3.877.784)</b>	<b>1.599.243</b>	<b>NET (DECREASE)/INCREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS</b>
Pengaruh perubahan kurs mata uang asing	362.595	(17.684)	Effect of changes in foreign currency
<b>KAS DAN SETARA KAS AWAL TAHUN</b>	<b>27.111.528</b>	<b>25.529.969</b>	<b>CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF THE YEAR</b>
<b>KAS DAN SETARA KAS AKHIR TAHUN</b>	<b>23.596.339</b>	<b>27.111.528</b>	<b>CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF THE YEAR</b>

\*) Disajikan kembali - Catatan 56

Lihat catatan atas laporan keuangan konsolidasian yang merupakan bagian  
yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian.

See accompanying notes to consolidated financial statements which are an  
integral part of the consolidated financial statements.

As restated - Note 56 \*)

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**1. UMUM**

**a. Pendirian dan Informasi Umum**

Perusahaan Perseroan (Persero) PT Perusahaan Listrik Negara ("PLN" atau "Perusahaan") didirikan pada tahun 1961 dalam bentuk Jawatan di dalam lingkungan Kementerian Pekerjaan Umum dan Tenaga. Perusahaan merupakan kelanjutan usaha beberapa perusahaan listrik Belanda yang diambil alih oleh Pemerintah Republik Indonesia ("Pemerintah"). Perusahaan listrik Belanda tersebut meliputi: NV ANIEM, NV SEM, NV OJEM, NV EMS, NV EMBALOM, NV GEBEO, NV OGEM dan NV WEMI. Berdasarkan Peraturan Pemerintah No. 19 tahun 1965, status Perusahaan berubah menjadi perusahaan yang berbadan hukum. Selanjutnya Perusahaan ditetapkan menjadi Perusahaan Umum (Perum) berdasarkan Peraturan Pemerintah No. 30 tahun 1970 yang dipertegas dengan Peraturan Pemerintah No. 18 tahun 1972. Kemudian berdasarkan akta No. 169 tanggal 30 Juli 1994 dari Sutjipto, S.H., notaris di Jakarta, status badan hukum Perusahaan berubah menjadi Perseroan Terbatas dengan nama Perusahaan Perseroan PT Perusahaan Listrik Negara disingkat PT PLN (Persero). Akta perubahan ini disahkan dengan Keputusan Menteri Kehakiman No. C2-11.519.HT.01.01.Th.94 tanggal 1 Agustus 1994, serta diumumkan dalam Berita Negara Republik Indonesia No. 73 tanggal 13 September 1994, Tambahan No. 6731.

Anggaran dasar Perusahaan terakhir diubah berdasarkan (i) akta No. 15 tanggal 30 Januari 2009 dari Lenny Janis Ishak, S.H., notaris di Jakarta, dalam rangka penyesuaian hak dan kewajiban Direksi Perusahaan. Akta perubahan ini telah memperoleh persetujuan dari Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dengan Surat Keputusannya No. AHU-AH.01.10-0224 tanggal 20 Maret 2009, serta diumumkan dalam Berita Negara Republik Indonesia No. 92 tanggal 14 Nopember 2008, Tambahan No. 23523 (ii) berdasarkan akta No. 4 tanggal 5 Agustus 2011 dari Lenny Janis Ishak, S.H., notaris di Jakarta, atas perubahan pasal 4 ayat 2 tentang peningkatan modal ditempatkan dan disetor. Akta perubahan ini telah diterima dan dicatat di Departemen Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dengan Surat No. AHU-AH.01.10-26937 tanggal 19 Agustus 2011.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**1. GENERAL**

**a. Establishment and General Information**

Perusahaan Perseroan (Persero) PT Perusahaan Listrik Negara ("PLN" or the "Company") was established in 1961 as a unit of the Ministry of Energy and Public Works. The Company is a business continuation of several Dutch electricity companies which have been taken over by the Government of the Republic of Indonesia ("Government"). The Dutch electricity companies include: NV ANIEM, NV SEM, NV OJEM, NV EMS, NV EMBALOM, NV GEBEO, NV OGEM and NV WEMI. Based on Government Regulation No. 19 year 1965, the Company's status was changed to that of a legal entity. Subsequently, based on Government Regulation No. 30 year 1970, as amended by Government Regulation No. 18 year 1972, the Company became a Perusahaan Umum (Perum). Based on the notarial deed of Sutjipto, S.H., notary in Jakarta, No. 169 dated July 30, 1994, the Company's status was changed to limited liability company and it was named Perusahaan Perseroan PT Perusahaan Listrik Negara or PT PLN (Persero). This change was approved by the Minister of Justice in his decision letter No. C2-11.519.HT.01.01.Th.94 dated August 1, 1994 and was published in State Gazette of the Republic of Indonesia No. 73 dated September 13, 1994, Supplement No. 6731.

The articles of association of the Company were recently amended by (i) notarial deed No. 15 dated January 30, 2009 of Lenny Janis Ishak, S.H., notary in Jakarta, to clarify the rights and responsibilities of the Company's Directors. This change was approved by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in his decision letter No. AHU-AH.01.10-0224 dated March 20, 2009, and was published in State Gazette of the Republic of Indonesia No. 92 dated November 14, 2008, Supplement No. 23523 (ii) notarial deed No. 4 dated August 5, 2011 of Lenny Janis Ishak, S.H., notary in Jakarta, in accordance with article 4 section (2) concerning the increase in the subscribed and paid-up capital. This change was received and recorded in the Department of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia with letter No. AHU-AH.01.10-26937 dated August 19, 2011.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**1. UMUM (lanjutan)**

**a. Pendirian dan Informasi Umum (lanjutan)**

Perusahaan berdomisili di Jakarta dan memiliki 48 unit pelaksana yang tersebar di wilayah Indonesia. Kantor Pusat Perusahaan beralamat di Jl. Trunojoyo Blok M I No. 135, Jakarta.

Sesuai dengan pasal 3 anggaran dasar Perusahaan, maksud dan tujuan Perusahaan adalah untuk menyelenggarakan usaha penyediaan tenaga listrik bagi kepentingan umum dalam jumlah dan mutu yang memadai serta memupuk keuntungan dan melaksanakan penugasan Pemerintah di bidang ketenagalistrikan dalam rangka menunjang pembangunan dengan menerapkan prinsip-prinsip Perseroan Terbatas.

Sesuai dengan Undang-Undang No. 19 tahun 2003 tentang "Badan Usaha Milik Negara ("BUMN")", Pemerintah wajib memberikan kompensasi atas semua biaya yang telah dikeluarkan oleh BUMN termasuk margin yang diharapkan kepada BUMN yang diberikan penugasan khusus. Perusahaan merupakan BUMN yang sedang melaksanakan penugasan khusus berupa penyediaan tenaga listrik bersubsidi kepada masyarakat (Catatan 37).

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, jumlah karyawan Perusahaan dan entitas anak masing-masing 47.610 karyawan (tidak diaudit) dan 48.068 karyawan (tidak diaudit). Jumlah karyawan tidak termasuk jumlah karyawan dari PT Haleyora Powerindo yang bergerak dibidang jasa tenaga kerja. PT Haleyora Powerindo adalah entitas anak dari PT Haleyora Power.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**1. GENERAL (continued)**

**a. Establishment and General Information  
(continued)**

*The Company is domiciled in Jakarta, with 48 business unit offices spread all over Indonesia. The Company's head office is located at Jl. Trunojoyo Blok M I No. 135, Jakarta.*

*In accordance with article 3 of the Company's articles of association, the scope of its activities is to run an electricity business for public use, which must be satisfactory both in quantity and quality and also earn profit, and perform the Government's assignment in electricity business in order to support the development with the application of the principles of Limited Liability Companies.*

*Based on Law No. 19 year 2003, regarding "State-Owned Enterprises ("BUMN")", the Government is obliged to provide compensation to these BUMN, which are appointed to perform special assignments, for all expenses which they have incurred, including expected return (margin). The Company is a BUMN, which performs a special assignment of providing subsidized electricity to the public (Note 37).*

*As of December 31, 2015 and 2014 the Company and its subsidiaries had a total number of employees of 47,610 (unaudited) and 48,068 (unaudited), respectively. The total amount of employees does not include the employees of PT Haleyora Powerindo whose nature of business is manpower services. PT Haleyora Powerindo is the subsidiary of PT Haleyora Power.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(*Figures in tables are stated in millions of Rupiah*)

**1. UMUM (lanjutan)**

**b. Penawaran Umum Efek Utang Perusahaan**

Perusahaan telah beberapa kali menerbitkan Obligasi dan Surat Utang PLN, sebagai berikut:

**1. GENERAL (continued)**

**b. The Company's Public Offering of Bonds**

*The Company has issued several PLN Bonds and Notes, as follows:*

	Tanggal Efektif/ <i>Effective Date</i>	Bursa Pencatatan/ <i>Listed In</i>	Tanggal Pencatatan/ <i>Listed Date</i>	Jumlah yang Ditawarkan/ <i>Offered Amount</i>	
<b>Obligasi Rupiah</b>					
Obligasi Berkelanjutan I PLN Tahap II Tahun 2013	27 Juni 2013/ June 27, 2013	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia stock exchange	11 Desember 2013/ December 11, 2013	1.244.000	Sustainable Bonds I PLN II Year 2013
Sukuk Ijarah Berkelanjutan I PLN Tahap II Tahun 2013	27 Juni 2013/ June 27, 2013	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia stock exchange	11 Desember 2013/ December 11, 2013	429.000	Sustainable Sukuk Ijarah I PLN II Year 2013
Obligasi Berkelanjutan I PLN Tahap I Tahun 2013	27 Juni 2013/ June 27, 2013	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia stock exchange	8 Juli 2013/ July 8, 2013	879.000	Sustainable Bonds I PLN I Year 2013
Sukuk Ijarah Berkelanjutan I PLN Tahap I Tahun 2013	27 Juni 2013/ June 27, 2013	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia stock exchange	8 Juli 2013/ July 8, 2013	121.000	Sustainable Sukuk Ijarah I PLN I Year 2013
Obligasi PLN XII Tahun 2010	30 Juni 2010/ June 30, 2010	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia stock exchange	9 Juli 2010/ July 9, 2010	2.500.000	PLN XII Bonds Year 2010
Sukuk Ijarah PLN V Tahun 2010	30 Juni 2010/ June 30, 2010	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia stock exchange	9 Juli 2010/ July 9, 2010	500.000	Sukuk Ijarah PLN V Year 2010
Obligasi PLN XI Tahun 2010	31 Desember 2009/ December 31, 2009	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia stock exchange	13 Januari 2010/ January 13, 2010	2.703.000	PLN XI Bonds Year 2010
Sukuk Ijarah PLN IV Tahun 2010	31 Desember 2009/ December 31, 2009	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia stock exchange	13 Januari 2010/ January 13, 2010	297.000	Sukuk Ijarah PLN IV Year 2010
Obligasi PLN X Tahun 2009	31 Desember 2008/ December 31, 2008	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia stock exchange	12 Januari 2009/ January 12, 2009	1.440.000	PLN X Bonds Year 2009
Sukuk Ijarah PLN III Tahun 2009	31 Desember 2008/ December 31, 2008	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia stock exchange	12 Januari 2009/ January 12, 2009	760.000	Sukuk Ijarah PLN III Year 2009
Obligasi PLN IX Tahun 2007	29 Juni 2007/ June 29, 2007	Bursa Efek Surabaya/ Surabaya Stock Exchange	11 Juli 2007/ July 11, 2007	2.700.000	PLN IX Bonds Year 2007
Sukuk Ijarah PLN II Tahun 2007	29 Juni 2007/ June 29, 2007	Bursa Efek Surabaya/ Surabaya Stock Exchange	11 Juli 2007/ July 11, 2007	300.000	Sukuk Ijarah PLN II Year 2007
Obligasi PLN VIII Tahun 2006	12 Juni 2006/ June 12, 2006	Bursa Efek Surabaya/ Surabaya Stock Exchange	22 Juni 2006/ June 22, 2006	2.200.100	PLN VIII Bonds Year 2006
Sukuk Ijarah PLN I Tahun 2006	12 Juni 2006/ June 12, 2006	Bursa Efek Surabaya/ Surabaya Stock Exchange	22 Juni 2006/ June 22, 2006	200.000	Sukuk Ijarah PLN I Year 2006
Obligasi PLN VII Tahun 2004	3 Nopember 2004/ November 3, 2004	Bursa Efek Surabaya/ Surabaya Stock Exchange	12 Nopember 2004/ November 12, 2004	1.500.000	PLN VII Bonds Year 2004
Obligasi PLN VI Tahun 1997	27 Juni 1997/ June 27, 1997	Bursa Efek Surabaya/ Surabaya Stock Exchange	12 Agustus 1997/ August 12, 1997	600.000	PLN VI Bonds Year 1997
Obligasi PLN V Tahun 1996	28 Juni 1996/ June 28, 1996	Bursa Efek Surabaya/ Surabaya Stock Exchange	28 Agustus 1996/ August 28, 1996	1.000.000	PLN V Bonds Year 1996
Obligasi PLN IV Tahun 1995	30 Juni 1995/ June 30, 1995	Bursa Parallel Indonesia/ Indonesia Parallel Exchange	4 September 1995/ September 4, 1995	680.000	PLN IV Bonds Year 1995
Obligasi PLN III Tahun 1995	30 Januari 1995/ January 30, 1995	Bursa Parallel Indonesia/ Indonesia Parallel Exchange	18 April 1995/ April 18, 1995	318.430	PLN III Bonds Year 1995
Obligasi PLN II Tahun 1993	28 September 1993/ September 28, 1993	Bursa Parallel Indonesia/ Indonesia Parallel Exchange	8 Nopember 1993/ November 8, 1993	600.000	PLN II Bonds Year 1993
Obligasi PLN I Tahun 1992	25 September 1992/ September 25, 1992	Bursa Parallel Indonesia/ Indonesia Parallel Exchange	10 Nopember 1992/ November 10, 1992	300.000	PLN I Bonds Year 1992
<b>Jumlah</b>				<b>21.271.530</b>	<b>Total</b>
<b>Surat Utang Jangka Menengah Global - US\$</b>					
Penerbitan tahun 2012	16 Oktober 2012/ October 16, 2012	Bursa Efek Singapura/ Singapore Stock Exchange	25 Oktober 2012/ October 25, 2012	1.000.000.000	Global Medium Term Notes - US\$ Issued in 2012
Penerbitan tahun 2011	15 Nopember 2011/ November 15, 2011	Bursa Efek Singapura/ Singapore Stock Exchange	23 Nopember 2011/ November 23, 2011	1.000.000.000	Issued in 2011
<b>Jumlah</b>				<b>2.000.000.000</b>	<b>Total</b>

) Dalam jumlah penuh

) In full amount

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**1. UMUM (lanjutan)**

**b. Penawaran Umum Efek Utang Perusahaan  
(lanjutan)**

Majapahit Holding B.V., Belanda, entitas anak yang bertujuan khusus yang sepenuhnya milik Perusahaan, menerbitkan Obligasi Terjamin, sebagai berikut:

	Tanggal Efektif/ Effective Date	Bursa Pencatatan/ Listed in	Tanggal Pencatatan/ Listed date	Jumlah Efek Ditawarkan/ Offered Amount*)	
Obligasi Terjamin - US\$ Penerbitan 2009	30 Oktober 2009/ October 30, 2009	Bursa Efek Singapura/ Singapore Stock Exchange	9 Nopember 2009/ November 9, 2009	750.000.000	Guaranteed Notes - US\$ Issued in 2009
Penerbitan 2009	3 Agustus 2009/ August 3, 2009	Bursa Efek Singapura/ Singapore Stock Exchange	10 Agustus 2009/ August 10, 2009	1.250.000.000	Issued in 2009
Penerbitan 2007	21 Juni 2007/ June 21, 2007	Bursa Efek Singapura/ Singapore Stock Exchange	29 Juni 2007/ June 29, 2007	1.000.000.000	Issued in 2007
Penerbitan 2006	11 Oktober 2006/ October 11, 2006	Bursa Efek Singapura/ Singapore Stock Exchange	17 Oktober 2006/ October 17, 2006	1.000.000.000	Issued in 2006
Jumlah				<u>4.000.000.000</u>	<i>Total</i>

\*) Dalam jumlah penuh

\*) *In full amount*

**c. Susunan Pengurus dan Informasi Lain**

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, susunan pengurus Perusahaan adalah sebagai berikut:

**c. Management and Other Information**

As of December 31, 2015 and 2014, the Company's management consisted of the following:

**31 Desember 2015/  
December 31, 2015**

Komisaris Utama Komisaris	Kuntoro Mangkusubroto Andin Hadiyanto Harry Suseptyo Nugroho Jarman Budiman Hasan Bisri Aloysius Kiik Ro	President Commissioner Commissioners
Komisaris Independen	Oegroseno Darmono	<i>Independent Commissioners</i>
Direktur Utama/ President Director	Sofyan Basir	Tugas dan Wewenang/Duties and Authority Direktur Utama/ President Director
Direktur/Director Direktur/Director	Sarwono Sudarto Nasri Sebayang	Keuangan/Finance Bisnis Regional Jawa Bagian Tengah/ Regional Business of Central Side of Java
Direktur/Director	Murtaqi Syamsuddin	Bisnis Regional Jawa Bagian Barat dan Lampung/Regional Business of West Part of Java and Lampung
Direktur/Director Direktur/Director	Supangkat Iwan Santoso Amir Rosidin	Pengadaan/Procurement Bisnis Regional Sumatera/Regional Business of Sumatera
Direktur/Director Direktur/Director	Nicke Widyawati Amin Subekti	Perencanaan Korporat/Corporate Planning Bisnis Regional Jawa Bagian Timur dan Bali/ Regional Business of East Side of Java and Bali
Direktur/Director	Muhammad Ali	Human Capital Manajemen/ Human Capital Management
Direktur/Director	Djoko Rahardjo Abu Manan	Bisnis Regional Kalimantan/ Regional Business of Kalimantan
Direktur/Director	Machnizon	Bisnis Regional Sulawesi dan Nusa Tenggara/ Regional Business of South East Nusa and Sulawesi
Direktur/Director	Haryanto W.S.	Bisnis Regional Maluku dan Papua/ Regional Business of Maluku and Papua
Komite Audit Ketua Anggota	Darmono Andin Hadiyanto Hasan Bisri Yoseph Suardi Sabda Sugeng Rochadi Aidil Yuzar	Audit Committee Chairman Members

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN**

**KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED**

**FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**1. UMUM (lanjutan)**

**c. Susunan Pengurus dan Informasi Lain (lanjutan)**

**1. GENERAL (continued)**

**c. Management and Other Information (continued)**

**31 Desember 2014/  
December 31, 2014**

Komisaris Utama  
Komisaris

Chandra M. Hamzah  
Budiman  
Hasan Bisri  
Andin Hadiyanto  
Harry Susetyo Nugroho  
Zulkifli Zaini  
Sumanggar Milton Pakpahan

President Commissioner  
Commissioners

Komisaris Independen

Oegroseno  
Darmono

Independent Commissioners

Tugas dan Wewenang/Duties and Authority

Direktur Utama/  
President Director

Sofyan Basir

Direktur Utama, SDM dan Umum/  
President Director, Human Resource  
and General Affairs

Direktur/Director  
Direktur/Director

Sarwono Sudarto  
Nasri Sebayang

Keuangan/Finance  
Konstruksi dan Energi Baru/Terbarukan/  
Construction and New/Renewable Energy  
Perencanaan dan Pembinaan Afiliasi PLN/  
Planning and Development Affiliates PLN  
Operasi Jawa Bali/Java Bali Operations  
Operasi Luar Jawa Bali/Outside Java Bali  
Operations

Direktur/Director

Murtaqi Syamsuddin

Direktur/Director  
Direktur/Director

Supangkat Iwan Santoso  
Amir Rosidin

Niaga, Manajemen Risiko dan Kepatuhan/  
Commerce, Risk Management and Compliance  
Pengadaan Strategis dan Energi Primer/  
Strategic Procurement and Primary Energy

Direktur/Director

Nicke Widyawati

Direktur/Director

Amin Subekti

Komite Audit  
Ketua  
Anggota

Zulkifli Zaini  
Andin Hadiyanto  
Harry Susetyo Nugroho  
Oegroseno  
Sugeng Rochadi  
Aidil Yuzar

Audit Committee  
Chairman  
Members

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, Sekretaris Perusahaan adalah Adi Supriono.

*As of December 31, 2015 and 2014, the Company's corporate secretary is Adi Supriono.*

Berdasarkan Surat Keputusan ("SK") Menteri Negara Badan Usaha Milik Negara ("Meneg BUMN") Republik Indonesia No. KEP-273/MBU//12/2014 tanggal 23 Desember 2014, Chandra M. Hamzah, Budiman, dan Hasan Bisri menggantikan Yogo Pratomo, Achmad Yani Basuki dan Jarman sebagai Komisaris.

*Based on the Decision Letter of the Minister of State-Owned Enterprise ("MSOE") of the Republic of Indonesia No. KEP-273/MBU//12/2014 dated December 23, 2014, Chandra M. Hamzah, Budiman, and Hasan Bisri were appointed as Commissioners replacing Yogo Pratomo, Achmad Yani Basuki and Jarman.*

Berdasarkan SK Meneg BUMN Republik Indonesia No. SK-223/MBU/11/2015 tanggal 10 Nopember 2015, Kuntoro Mangkusubroto diangkat sebagai Komisaris Utama menggantikan Chandra M. Hamzah dan Jarman diangkat sebagai Komisaris menggantikan Sumanggar Milton Pakpahan.

*Based on the Decision Letter of the MSOE of the Republic of Indonesia No. SK-223/MBU/11/2015 dated November 10, 2015, Kuntoro Mangkusubroto was appointed as President Commissioner to replace Chandra M. Hamzah and Jarman was appointed as Commissioner to replace Sumanggar Milton Pakpahan.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN**

**KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**1. UMUM (lanjutan)**

**c. Susunan Pengurus dan Informasi Lain (lanjutan)**

Berdasarkan SK Meneg BUMN Republik Indonesia SK-211/MBU/10/2015 tanggal 30 Oktober 2015, Muhamad Ali, Djoko Rahardjo Abu Manan, Machnizon, dan Haryanto.W.S diangkat sebagai Direktur Perusahaan

Berdasarkan SK Meneg BUMN Republik Indonesia No. SK-211/MBO/10/2014 tanggal 16 Oktober 2014, Oegrosono dan Darmono diangkat sebagai Komisaris Independen dan Sumanggar Milton Pakpahan diangkat sebagai Komisaris menggantikan Adang Firman, Wimpy S. Tjetjep dan Syahrial Loetan.

Aloysius Kiik Ro diangkat sebagai Komisaris berdasarkan SK Meneg BUMN Republik Indonesia No. SK-183/MBU/09/2015 tanggal 25 September 2015.

Harry Susetyo Nugroho sebagai Komisaris diangkat berdasarkan SK Meneg BUMN Republik Indonesia No. SK-199/MBU/2013 tanggal 2 April 2013 dan Zulkifli Zaini sebagai Komisaris diangkat berdasarkan Surat Keputusan Meneg BUMN Republik Indonesia No. SK-302/MBU/2013 tanggal 2 Juli 2013.

Andin Hadiyanto sebagai Komisaris diangkat berdasarkan SK Meneg BUMN Republik Indonesia No. SK-365/MBU/2012 tanggal 3 Oktober 2012.

Berdasarkan SK Meneg BUMN Republik Indonesia No. KEP-53/MBU/04/2015 tanggal 28 April 2015, Zulkifli Zaini tidak lagi menjabat sebagai Komisaris.

Untuk tahun 2015 Komite Audit Perusahaan diangkat berdasarkan Surat Keputusan Komisaris Perusahaan No. 198/DK-PLN/2015 tanggal 16 Oktober 2015.

Untuk tahun 2014 Komite Audit Perusahaan diangkat berdasarkan Surat Keputusan Komisaris Perusahaan No. 08/SK/DK-PLN/2014 tanggal 21 Oktober 2014.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

*(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)*

**1. GENERAL (continued)**

**c. Management and Other Information (continued)**

*Based on the Decision Letter of the MSOE of the Republic of Indonesia No. SK-211/MBU/10/2015 dated October 30, 2015, Muhamad Ali, Djoko Rahardjo Abu Manan, Machnizon, and Haryanto.W.S were appointed as the Company's Directors.*

*Based on the Decision Letter of the MSOE of the Republic of Indonesia No. SK-211/MBO/10/2014 dated October 16, 2014, Oegrosono and Darmono were appointed as Independent Commissioners and Sumanggar Milton Pakpahan was appointed as Commissioner to replace Adang Firman, Wimpy S. Tjetjep and Syahrial Loetan.*

*Aloysius Kiik Ro was appointed as Commissioner based on the Decision Letter of the MSOE of the Republic of Indonesia No. SK-183/MBU/09/2015 dated September 25, 2015.*

*Harry Susetyo Nugroho was appointed as Commissioner based on the Decision Letter of the MSOE of the Republic of Indonesia No. SK-199/MBU/2013 dated April 2, 2013 and Zulkifli Zaini was appointed as Commissioner based on the Decision Letter of the MSOE of the Republic of Indonesia No. SK-302/MBU/2013 dated July 2, 2013.*

*Andin Hadiyanto was appointed as Commissioner based on the Decision Letter of the MSOE of the Republic of Indonesia No. SK-365/MBU/2012 dated October 3, 2012.*

*Based on the Decision Letter of the MSOE of the Republic of Indonesia No. KEP-53/MBU/04/2015 dated April 28, 2015, Zulkifli Zaini no longer serves as Commissioner.*

*For 2015 the Company's Audit Committee was appointed based on Decision Letter of the Company's Board of Commissioners No. 198/DK-PLN/2015 dated October 16, 2015.*

*For 2014 the Company's Audit Committee was appointed based on Decision Letter of the Company's Board of Commissioners No. 08/SK/DK-PLN/2014 dated October 21, 2014.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN**

**KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**2. PENERAPAN STANDAR AKUNTANSI KEUANGAN BARU DAN REVISI DAN INTERPRETASI STANDAR AKUNTANSI KEUANGAN**

Dalam tahun berjalan, Perusahaan dan entitas anak telah menerapkan Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan ("PSAK") baru dan revisi serta Interpretasi Standar Akuntansi Keuangan ("ISAK") yang dikeluarkan oleh Dewan Standar Akuntansi Keuangan dari Ikatan Akuntan Indonesia ("DSAK-IAI") yang relevan dengan operasinya dan efektif untuk periode akuntansi yang dimulai pada tanggal 1 Januari 2015.

Penerapan dari standar akuntansi berikut oleh Perusahaan dan entitas anak, yang berlaku efektif 1 Januari 2015, menyebabkan perubahan signifikan terhadap laporan keuangan konsolidasian Perusahaan:

- Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan ("PSAK") No. 1 (revisi 2013), "Penyajian Laporan Keuangan" mengenai pendapatan komprehensif lain. Perubahan yang utama adalah persyaratan perusahaan untuk mengelompokkan hal-hal yang disajikan sebagai 'pendapatan komprehensif lain' ("OCI") berdasarkan apakah hal-hal tersebut berpotensi untuk direklasifikasi ke laporan laba rugi selanjutnya (penyesuaian reklasifikasi).
- PSAK No. 24 (revisi 2013), "Imbalan Kerja". Standar ini mengatur semua keuntungan/(kerugian) aktuarial dari kewajiban imbalan pascakerja harus diakui secara langsung di dalam penghasilan komprehensif lain sedangkan biaya jasa lalu diakui pada laba rugi dan mengganti biaya bunga dan hasil yang diharapkan dari aset program dengan jumlah bunga bersih yang dihitung dengan menggunakan tingkat diskonto terhadap liabilitas/(aset) bersih atas manfaat pasti. Dampak perubahan standar yang direvisi tersebut di atas terhadap laporan keuangan konsolidasian disajikan pada Catatan 56.
- PSAK No. 66, "Pengaturan Bersama", pengaturan bersama diklasifikasikan sebagai operasi bersama atau ventura bersama tergantung atas hak dan kewajiban kontraktual yang dimiliki setiap investor, dibanding bentuk legal suatu perikatan bersama. Operasi bersama timbul dimana para investor mempunyai hak atas aset dan kewajiban atas liabilitas dari sebuah pengaturan. Operator mencatat kepemilikannya atas aset, liabilitas, pendapatan dan beban. Ventura bersama timbul dimana para investor memiliki hak atas aset bersih dari pengaturan bersama. Ventura bersama dicatat dengan menggunakan metode ekuitas. Konsolidasi proporsional tidak diijinkan. Dampak perubahan standar yang direvisi tersebut di atas terhadap laporan keuangan konsolidasian adalah reklasifikasi dari investasi pada entitas asosiasi menjadi investasi pada entitas ventura bersama, dan sebaliknya, yang disajikan pada Catatan 8.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(*Figures in tables are stated in millions of Rupiah*)

**2. ADOPTION OF NEW AND REVISED FINANCIAL ACCOUNTING STANDARDS AND INTERPRETATIONS OF FINANCIAL ACCOUNTING STANDARDS**

*In the current year, the Company and its subsidiaries have adopted all of the new and revised Statements of Financial Accounting Standards ("SFAS") and Interpretations of Financial Accounting Standards ("ISFAS") issued by the Financial Accounting Standards Board of the Indonesian Institute of Accountants ("DSAK-IAI") that are relevant to their operations and effective for accounting periods beginning on January 1, 2015.*

*The following standards have been adopted by the Company and its subsidiaries for the first time for the financial year beginning on or after January 1, 2015 and have a material impact on the Company's consolidated financial statements:*

- *Statement of Financial Statements ("SFAS") No. 1 (Revised 2013), "Financial Statement Presentation" regarding other comprehensive income. The main change resulting from these amendments is a requirement for entities to group items presented in 'other comprehensive income' ("OCI") on the basis of whether they are potentially reclassifiable to profit or loss subsequently (reclassification adjustments).*
- *SFAS No. 24 (revised 2013), "Employee Benefits". The standard requires all actuarial gains/(losses) of post-employment benefit obligations to be recognized immediately in other comprehensive income while the past service cost is recognized in profit or loss and to replace interest cost and expected return on plan assets with a net interest amount that is calculated by applying the discount rate to the net defined benefit liability/(asset). The impact of the above revised standard on the consolidated financial statements is presented in Note 56.*
- *SFAS No. 66, "Joint Arrangements", joint arrangements are classified as either joint operations or joint ventures depending on the contractual rights and obligations each investor has, rather than the legal structure of the joint arrangements. Joint operations arise where the investors have rights to the assets and obligations for the liabilities of an arrangement. A joint operator accounts for its share of the assets, liabilities, revenue and expenses. Joint ventures arise where the investors have rights to the net assets of the arrangement. Joint ventures are accounted for under the equity method. Proportional consolidation of joint arrangements is no longer permitted. The impact of the above revised standard on the consolidated financial statements is a reclassification from investment in associates to investment in joint ventures, and vice versa, which is presented in Note 8.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**2. PENERAPAN STANDAR AKUNTANSI KEUANGAN  
BARU DAN REVISI DAN INTERPRETASI  
STANDAR AKUNTANSI KEUANGAN (lanjutan)**

- PSAK No. 67, "Pengungkapan Kepentingan Dalam Entitas Lain". Standar ini mengatur pengungkapan seluruh bentuk kepemilikan di entitas lain, termasuk pengaturan bersama, entitas asosiasi dan entitas struktur. Dampak perubahan standar yang direvisi tersebut di atas terhadap laporan keuangan konsolidasian disajikan pada Catatan 8.
- PSAK No. 68, "Pengukuran Nilai Wajar". Standar ini bertujuan untuk meningkatkan konsistensi dan mengurangi kompleksitas dengan memberikan definisi yang tepat atas nilai wajar dan sumber tunggal atas pengukuran nilai wajar dan syarat pengungkapan. Dampak perubahan standar yang direvisi tersebut di atas terhadap laporan keuangan konsolidasian disajikan pada Catatan 6, 7 dan 55.

Standar baru dan revisi atas standar yang berlaku berikut telah diterbitkan dan bersifat wajib bagi laporan keuangan konsolidasian Perusahaan untuk periode yang dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2015 namun tidak berdampak material terhadap laporan keuangan konsolidasian Perusahaan:

- PSAK No. 4 (Revisi 2013), "Laporan Keuangan Tersendiri"
- PSAK No. 15 (Revisi 2013), "Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama"
- PSAK No. 46 (Revisi 2014), "Akuntansi Pajak Penghasilan"
- PSAK No. 48 (Revisi 2014), "Penurunan Nilai Aset"
- PSAK No. 50 (Revisi 2014), "Instrumen Keuangan: Penyajian"
- PSAK No. 55 (Revisi 2014), "Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran"
- PSAK No. 60 (Revisi 2014), "Instrumen Keuangan: Pengungkapan"
- PSAK No. 65, "Laporan Keuangan Konsolidasian"
- ISAK No. 15 (Revisi 2015), "Batas Aset Imbalan Pasti"
- ISAK No. 26 (Revisi 2014), "Penilaian Ulang Derivatif Melekat"

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**2. ADOPTION OF NEW AND REVISED FINANCIAL  
ACCOUNTING STANDARDS AND  
INTERPRETATIONS OF FINANCIAL  
ACCOUNTING STANDARDS (continued)**

- SFAS No. 67, "Disclosures of Interest in Other Entities". This standard includes the disclosure requirements for all forms of interests in other entities, including joint arrangements, associates and structured entities. The impact of the above revised standard on the consolidated financial statements is presented in Note 8.
- SFAS No. 68, "Fair Value Measurement". This standard aims to improve consistency and reduces complexity by providing a precise definition of fair value and a single source of fair value measurement and disclosure requirements. The impact of the above revised standard on the consolidated financial statements is presented in Note 6, 7 and 55.

The following new standards and amendments to existing standard have been published and are mandatory for the Company's consolidated financial statements for period beginning on or after January 1, 2015 which do not have a material impact to the consolidated financial statements of the Company:

- SFAS No. 4 (Revised 2013), "Separate Financial Statements"
- SFAS No. 15 (Revised 2013), "Investments in Associates and Joint Ventures"
- SFAS No. 46 (Revised 2014), "Income Taxes"
- SFAS No. 48 (Revised 2014), "Impairment of Assets"
- SFAS No. 50 (Revised 2014), "Financial Instruments: Presentation"
- SFAS No. 55 (Revised 2014), "Financial Instruments: Recognition and Measurement"
- SFAS No. 60 (Revised 2014), "Financial Instruments: Disclosures"
- SFAS No. 65, "Consolidated Financial Statements"
- ISFAS No. 15 (Revised 2015), "The Limit on a Defined Benefit Asset"
- ISFAS No. 26 (Revised 2014), "Reassessment of Embedded Derivatives"

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**2. PENERAPAN STANDAR AKUNTANSI KEUANGAN  
BARU DAN REVISI DAN INTERPRETASI  
STANDAR AKUNTANSI KEUANGAN (lanjutan)**

Sejumlah amandemen terhadap standar, interpretasi, dan perbaikan tahunan atas standar akan efektif untuk periode tahunan yang dimulai pada 1 Januari 2016 dan 1 Januari 2017 dan belum diaplikasikan dalam penyusunan laporan keuangan konsolidasian ini adalah sebagai berikut:

- PSAK No. 1 (Revisi 2015), "Penyajian Laporan Keuangan"
- PSAK No. 4 (Revisi 2015), "Laporan Keuangan Tersendiri"
- PSAK No. 5 (Revisi 2015), "Segmen Operasi"
- PSAK No. 7 (Revisi 2015), "Pengungkapan Pihak-pihak Berelasi"
- PSAK No. 13 (Revisi 2015), "Properti Investasi"
- PSAK No. 15 (Revisi 2015), "Investasi Pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama"
- PSAK No. 16 (Revisi 2015), "Aset Tetap"
- PSAK No. 19 (Revisi 2015), "Aset Tak Berwujud"
- PSAK No. 22 (Revisi 2015), "Kombinasi Bisnis"
- PSAK No. 24 (Revisi 2015), "Imbalan Kerja"
- PSAK No. 25 (Revisi 2015), "Kebijakan Akuntansi, Perubahan Estimasi Akuntansi dan Kesalahan"
- PSAK No. 53 (Revisi 2015), "Pembayaran Berbasis Saham"
- PSAK No. 65 (Revisi 2015), "Laporan Keuangan Konsolidasian"
- PSAK No. 66 (Revisi 2015), "Pengaturan Bersama"
- PSAK No. 67 (Revisi 2015), "Pengungkapan Kepentingan Dalam Entitas Lain"
- PSAK No. 68 (Revisi 2015), "Pengukuran Nilai Wajar"
- PSAK No. 69, "Agrikultur"
- ISAK No. 30 (Revisi 2015), "Pungutan"
- ISAK No. 31 (Revisi 2015), "Interpretasi atas Ruang Lingkup PSAK 13, Properti Investasi"

Pada saat penerbitan laporan keuangan konsolidasian, Perusahaan dan entitas anak masih mempelajari dampak yang mungkin timbul dari penerapan revisi standar, interpretasi, dan perbaikan tahunan dari standar tersebut serta pengaruhnya pada laporan keuangan konsolidasian Perusahaan.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
*(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)*

**2. ADOPTION OF NEW AND REVISED FINANCIAL  
ACCOUNTING STANDARDS AND  
INTERPRETATIONS OF FINANCIAL  
ACCOUNTING STANDARDS (continued)**

*A number of amendments to standards, interpretations, and annual improvement of standards will be effective for annual periods beginning on January 1, 2016 and January 1, 2017 and have not been applied in preparing these consolidated financial statements, are as follows:*

- SFAS No. 1 (Revised 2015), "Presentation of Financial Statements"
- SFAS No. 4 (Revised 2015), "Separate Financial Statements"
- SFAS No. 5 (Revised 2015), "Operating Segments"
- SFAS No. 7 (Revised 2015), "Related Party Disclosures"
- SFAS No. 13 (Revised 2015), "Investment Property"
- SFAS No. 15 (Revised 2015), "Investment in Associates and Joint ventures"
- SFAS No. 16 (Revised 2015), "Fixed Assets"
- SFAS No. 19 (Revised 2015), "Intangible Assets"
- SFAS No. 22 (Revised 2015), "Business Combinations"
- SFAS No. 24 (Revised 2015), "Employee Benefits"
- SFAS No. 25 (Revised 2015), "Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors"
- SFAS No. 53 (Revised 2015), "Share Based Payments"
- SFAS No. 65 (Revised 2015), "Consolidated Financial Statements"
- SFAS No. 66 (Revised 2015), "Joint Arrangements"
- SFAS No. 67 (Revised 2015), "Disclosure of Interests in Other Entities"
- SFAS No. 68 (Revised 2015), "Fair Value Measurement"
- SFAS No. 69, "Agriculture"
- ISFAS No. 30 (Revised 2015), "Levies"
- ISFAS No. 31 (Revised 2015), "Interpretation of Scope of SFAS 13, Investment Property"

*As at the authorization date of these consolidated financial statements, the Company and its subsidiaries are still evaluating the potential impact of these revised standards, interpretations, and annual improvement of standards to the Company's consolidated financial statements.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**3. KEBIJAKAN AKUNTANSI**

**a. Pernyataan Kepatuhan**

Laporan keuangan konsolidasian telah disusun sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia dan Keputusan Ketua Batepam-LK No. KEP-347/BL/2012 tertanggal 25 Juni 2012 tentang Penyajian dan Pengungkapan Laporan Keuangan Emiten atau Perusahaan Publik.

**b. Dasar Penyusunan**

Dasar penyusunan laporan keuangan konsolidasian, kecuali untuk laporan arus kas konsolidasian adalah dasar akrual. Mata uang penyajian yang digunakan untuk penyusunan laporan keuangan konsolidasian adalah mata uang Rupiah ("Rp"), yang juga merupakan mata uang fungsional Perusahaan dan entitas anak. Laporan keuangan konsolidasian disusun berdasarkan nilai historis, kecuali beberapa akun tertentu disusun berdasarkan pengukuran lain sebagaimana diuraikan dalam kebijakan akuntansi masing-masing akun tersebut.

Laporan arus kas konsolidasian disusun dengan menggunakan metode langsung dengan mengelompokkan arus kas dalam aktivitas operasi, investasi dan pendanaan.

**c. Dasar Konsolidasian**

Laporan keuangan konsolidasian menggabungkan laporan keuangan Perusahaan dan entitas (termasuk entitas bertujuan khusus) yang dikendalikan oleh Perusahaan atau entitas anak. Pengendalian dianggap ada ketika Perusahaan memiliki hak atas imbal hasil variabel dari keterlibatannya dengan suatu entitas dan memiliki kemampuan untuk mempengaruhi imbal hasil tersebut melalui kekuasaannya atas entitas tersebut.

Hasil entitas anak yang diakuisisi atau dijual selama tahun berjalan termasuk dalam laporan laba rugi komprehensif konsolidasian sejak tanggal efektif akuisisi dan sampai dengan tanggal efektif penjualan.

Jika diperlukan, penyesuaian dapat dilakukan terhadap laporan keuangan entitas anak agar kebijakan akuntansi yang digunakan sesuai dengan kebijakan akuntansi yang digunakan oleh Perusahaan.

Seluruh transaksi antar perusahaan, saldo, penghasilan dan beban dieliminasi pada saat konsolidasian.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES**

**a. Statement of Compliance**

*The consolidated financial statements have been prepared in accordance with the Indonesian Financial Accounting Standards and the Decree of the Chairman of Bapepam-LK No. KEP-347/BL/2012 dated June 25, 2012 regarding the Presentation and Disclosure of Financial Statements of Issuers or Public Companies.*

**b. Basis of Preparation**

*The consolidated financial statements, except for the consolidated statements of cash flows, are prepared on the accrual basis of accounting. The presentation currency used in the preparation of the consolidated financial statements is the Indonesian Rupiah ("Rp"), which is also the functional currency of the Company and its subsidiaries. The measurement basis is the historical cost, except for certain accounts which are measured on the basis described in the related accounting policies.*

*The consolidated statements of cash flows are prepared using the direct method with classifications of cash flows into operating, investing and financing activities.*

**c. Basis of Consolidation**

*The consolidated financial statements incorporate the financial statements of the Company and entities (including special purpose entities) controlled by the Company or its subsidiaries. Control is achieved when the Company is exposed to, or has rights to, variable returns from its involvement with the entity and has the ability to affect those returns through its power over the entity.*

*The results of subsidiaries acquired or disposed of during the year are included in the consolidated statements of comprehensive income from the effective date of acquisition or up to the effective date of disposal, as appropriate.*

*When necessary, adjustments are made to the financial statements of the subsidiaries to bring the accounting policies used in line with those used by the Company.*

*All intra-group transactions, balances, income and expenses are eliminated on consolidation.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**3. KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)**

**c. Dasar Konsolidasian (lanjutan)**

Perubahan dalam bagian kepemilikan Perusahaan dan entitas anak pada entitas anak yang tidak mengakibatkan hilangnya pengendalian dicatat sebagai transaksi ekuitas. Nilai tercatat kepentingan Perusahaan dan entitas anak dan kepentingan nonpengendali disesuaikan untuk mencerminkan perubahan bagian kepemilikannya atas entitas anak. Setiap perbedaan antara jumlah kepentingan nonpengendali disesuaikan dan nilai wajar imbalan yang diberikan atau diterima diakui secara langsung dalam ekuitas dan diatribusikan pada pemilik Perusahaan.

Ketika Perusahaan kehilangan pengendalian atas entitas anak, keuntungan dan kerugian diakui didalam laba rugi dan dihitung sebagai perbedaan antara (i) keseluruhan nilai wajar yang diterima dan nilai wajar dari setiap sisa investasi dan (ii) nilai tercatat sebelumnya dari aset dan liabilitas dari entitas anak dan setiap kepentingan nonpengendali. Ketika aset dari entitas anak dinyatakan sebesar nilai revaluasi atau nilai wajar dan akumulasi keuntungan atau kerugian yang telah diakui sebagai pendapatan komprehensif lainnya dan terakumulasi dalam ekuitas, jumlah yang sebelumnya diakui sebagai pendapatan komprehensif lainnya dan akumulasi ekuitas dicatat seolah-olah Perusahaan telah melepas secara langsung aset yang relevan (sebagai contoh direklasifikasi ke laba rugi atau ditransfer langsung ke saldo laba sebagaimana ditentukan oleh PSAK yang berlaku). Nilai wajar setiap sisa investasi pada entitas anak terdahulu pada tanggal hilangnya pengendalian dianggap sebagai nilai wajar pada saat pengakuan awal aset keuangan sesuai dengan PSAK 55 (Revisi 2014), "Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran" atau, jika sesuai, biaya perolehan saat pengakuan awal investasi pada entitas asosiasi atau entitas ventura bersama.

**d. Kombinasi Bisnis**

Akuisisi bisnis dicatat dengan menggunakan metode akuisisi. Imbalan yang dialihkan dalam suatu kombinasi bisnis diukur pada nilai wajar, yang dihitung sebagai hasil penjumlahan dari nilai wajar tanggal akuisisi atas seluruh aset yang dialihkan oleh Perusahaan dan entitas anak, liabilitas yang diakui oleh Perusahaan dan entitas anak kepada pemilik sebelumnya dari pihak yang diakuisisi dan kepentingan ekuitas yang diterbitkan oleh Perusahaan dan entitas anak dalam pertukaran pengendalian dari pihak yang diakuisisi. Biaya-biaya terkait akuisisi diakui di dalam laba rugi pada saat terjadinya.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(*Figures in tables are stated in millions of Rupiah*)

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)**

**c. Basis of Consolidation (continued)**

*Changes in the Company and its subsidiaries' interests in subsidiaries that do not result in a loss of control are accounted for as equity transactions. The carrying amount of the Company and its subsidiaries' interest and the non-controlling interests are adjusted to reflect the changes in their relative interests in the subsidiaries. Any difference between the amount by which the non-controlling interests are adjusted and the fair value of the consideration paid or received is recognized directly in equity and attributed to the owners of the Company.*

*When the Company loses control of a subsidiary, a gain or loss is recognized in profit or loss and is calculated as the difference between (i) the aggregate of the fair value of the consideration received and the fair value of any retained interest and (ii) the previous carrying amount of the assets, and liabilities of the subsidiary and any non-controlling interest. When assets of the subsidiary are carried at the revalued amount or at fair value and the related cumulative gain or loss has been recognized in other comprehensive income and accumulated in equity, the amounts previously recognized in other comprehensive income and accumulated in equity are accounted for as if the Company had directly disposed of the relevant assets (i.e. reclassified to profit or loss or transferred directly to retained earnings as specified by applicable accounting standards). The fair value of any investment retained in the former subsidiary at the date when control is lost is regarded as the fair value on initial recognition for subsequent accounting under SFAS 55 (Revised 2014), "Financial Instruments: Recognition and Measurement" or, when applicable, the cost on initial recognition of an investment in an associate or a joint venture entity.*

**d. Business Combinations**

*Acquisitions of businesses are accounted for using the acquisition method. The consideration transferred in a business combination is measured at fair value, which is calculated as the sum of the acquisition-date fair values of the assets transferred by the Company and its subsidiaries, liabilities incurred by the Company and its subsidiaries to the former owners of the acquiree, and the equity interests issued by the Company and its subsidiaries in exchange for control of the acquiree. Acquisition-related costs are recognized in profit or loss as incurred.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**3. KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)**

**d. Kombinasi Bisnis (lanjutan)**

Pada tanggal akuisisi, aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih diakui pada nilai wajar kecuali untuk aset dan liabilitas tertentu yang diukur sesuai dengan standar yang relevan.

Kepentingan nonpengendali pada entitas anak diidentifikasi secara terpisah dan disajikan dalam ekuitas. Kepentingan nonpengendali pemegang saham pada awalnya boleh diukur pada nilai wajar atau pada proporsi kepemilikan kepentingan nonpengendali pada aset neto teridentifikasi dari pihak yang diakuisisi. Pilihan pengukuran dibuat pada saat akuisisi dengan dasar akuisisi. Setelah akuisisi, nilai tercatat kepentingan nonpengendali adalah jumlah kepentingan nonpengendali pada pengakuan awal ditambah dengan proporsi kepentingan nonpengendali atas perubahan selanjutnya dalam ekuitas. Seluruh laba rugi komprehensif diatribusikan pada kepentingan nonpengendali bahkan jika hal ini mengakibatkan kepentingan nonpengendali mempunyai saldo defisit.

Bila imbalan yang dialihkan oleh Perusahaan dan entitas anak dalam suatu kombinasi bisnis termasuk aset atau liabilitas yang berasal dari pengaturan imbalan kontinen (*contingent consideration arrangement*), imbalan kontinen tersebut diukur pada nilai wajar pada tanggal akuisisi dan termasuk sebagai bagian dari imbalan yang dialihkan dalam suatu kombinasi bisnis. Perubahan dalam nilai wajar atas imbalan kontinen yang memenuhi syarat sebagai penyesuaian periode pengukuran disesuaikan secara retrospektif, dengan penyesuaian terkait terhadap *goodwill*. Penyesuaian periode pengukuran adalah penyesuaian yang berasal dari informasi tambahan yang diperoleh selama periode pengukuran (yang tidak melebihi satu tahun sejak tanggal akuisisi) tentang fakta-fakta dan kondisi yang ada pada tanggal akuisisi.

Perubahan selanjutnya dalam nilai wajar atas imbalan kontinen yang tidak memenuhi syarat sebagai penyesuaian periode pengukuran tergantung pada bagaimana imbalan kontinen tersebut diklasifikasikan. Imbalan kontinen yang diklasifikasikan sebagai ekuitas tidak diukur kembali pada tanggal sesudah tanggal pelaporan dan penyelesaian selanjutnya dicatat dalam ekuitas. Imbalan kontinen yang diklasifikasikan sebagai aset atau liabilitas diukur kembali setelah tanggal pelaporan sesuai dengan standar akuntansi yang relevan, dengan diakui keuntungan atau kerugian terkait dalam laba rugi atau dalam pendapatan komprehensif lain.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(*Figures in tables are stated in millions of Rupiah*)

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)**

**d. Business Combinations (continued)**

*At the acquisition date, the identifiable assets acquired and the liabilities assumed are recognized at their fair value except for certain assets and liabilities that are measured in accordance with the relevant standards.*

*Non-controlling interests in subsidiaries are identified separately and presented within equity. The interest of non-controlling shareholders is initially measured either at fair value or at the non-controlling interests' proportionate share of fair value of the acquiree's identifiable net asset. The choice of measurement is made on an acquisition by acquisition basis. Subsequent to acquisition, the carrying amount of non-controlling interest is the amount of those interests at initial recognition plus non-controlling interests' share of subsequent changes in equity. Total comprehensive income is attributed to non-controlling interest even if this results in the non-controlling interests having a deficit balance.*

*When the consideration transferred by the Company and its subsidiaries in a business combination includes assets or liabilities resulting from a contingent consideration arrangement, the contingent consideration is measured at its acquisition-date fair value and included as part of the consideration transferred in a business combination. Changes in the fair value of the contingent consideration that qualify as measurement period adjustments are adjusted retrospectively, with corresponding adjustments against goodwill. Measurement period adjustments are adjustments that arise from additional information obtained during the measurement period (which cannot exceed one year from the acquisition date) about facts and circumstances that existed at the acquisition date.*

*The subsequent accounting for changes in the fair value of the contingent consideration that do not qualify as measurement period adjustments depends on how the contingent consideration is classified. A contingent consideration that is classified as equity is not remeasured at subsequent reporting dates and its subsequent settlement is accounted for within equity. A contingent consideration that is classified as an asset or liability is remeasured subsequent to the reporting dates in accordance with the relevant accounting standards, as appropriate, with the corresponding gain or loss being recognized in profit or loss or in other comprehensive income.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**3. KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)**

**d. Kombinasi Bisnis (lanjutan)**

Bila suatu kombinasi bisnis dilakukan secara bertahap, kepemilikan terdahulu Perusahaan dan entitas anak atas pihak terakuisisi diukur kembali ke nilai wajar pada tanggal akuisisi dan keuntungan atau kerugiannya, jika ada, diakui di dalam laba rugi. Jumlah yang berasal dari kepemilikan sebelum tanggal akuisisi yang sebelumnya telah diakui dalam pendapatan komprehensif lain direklasifikasi ke laba rugi dimana perlakuan tersebut akan sesuai ketika kepemilikannya dilepas/dijual.

Jika akuntansi awal untuk kombinasi bisnis belum selesai pada akhir periode pelaporan saat kombinasi terjadi, Perusahaan dan entitas anak melaporkan jumlah sementara untuk pos-pos yang proses akuntansinya belum selesai dalam laporan keuangannya. Selama periode pengukuran, pihak pengakuisisi menyesuaikan, aset atau liabilitas tambahan yang diakui, untuk mencerminkan informasi baru yang diperoleh tentang fakta dan keadaan yang ada pada tanggal akuisisi dan, jika diketahui, akan berdampak pada jumlah yang diakui pada tanggal tersebut.

**e. Transaksi dan Penjabaran Mata Uang Asing**

Pembukuan Perusahaan dan entitas anak, kecuali Majapahit Holding B.V. ("MH") dan Majapahit Finance B.V. ("MF") diselenggarakan dalam mata uang Rupiah, mata uang dari lingkungan ekonomi utama dimana entitas beroperasi (mata uang fungsionalnya). Transaksi-transaksi selama periode berjalan dalam mata uang asing dicatat dengan kurs yang berlaku pada saat terjadinya transaksi. Pada tanggal pelaporan, aset dan kewajiban moneter dalam mata uang asing disesuaikan untuk mencerminkan kurs yang berlaku pada tanggal tersebut. Keuntungan atau kerugian kurs yang timbul dikreditkan atau dibebankan dalam laporan laba rugi komprehensif, kecuali selisih kurs mata uang asing yang dikapitalisasi sebagai biaya pinjaman.

Kegiatan usaha MH dan MF merupakan bagian integral dari kegiatan usaha Perusahaan, dengan demikian pembukuan MH dan MF yang diselenggarakan dalam mata uang asing dijabarkan dalam mata uang Rupiah dengan menggunakan prosedur yang sama dengan Perusahaan.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)**

**d. Business Combinations (continued)**

*When a business combination is achieved in stages, the Company and its subsidiaries' previously held equity interest in the acquiree is remeasured to fair value at the acquisition date and the resulting gain or loss, if any, is recognized in profit or loss. Amounts arising from interests in the acquiree prior to the acquisition date that have previously been recognized in other comprehensive income are reclassified to profit or loss where such treatment would be appropriate when those interests were disposed of.*

*If the initial accounting for a business combination is incomplete by the end of the reporting period in which the combination occurs, the Company and its subsidiaries report provisional amounts for the items for which the accounting is incomplete. Those provisional amounts are adjusted during the measurement period, or additional assets or liabilities are recognized, to reflect new information obtained about facts and circumstances that existed as of the acquisition date that, if known, would have affected the amount recognized as of that date.*

**e. Foreign Currency Transactions and Translation**

*The accounts of the Company and its subsidiaries, except for Majapahit Holding B.V. ("MH") and Majapahit Finance B.V. ("MF"), are maintained in Indonesian Rupiah, the currency of the primary economic environment in which the entity operates (its functional currency). Transactions during the period involving foreign currencies are recorded at the rates of exchange prevailing at the time the transactions are made. At the reporting date, monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are adjusted to reflect the rates of exchange prevailing at that date. The resulting gains or losses are credited or charged to profit or loss, except those foreign exchange differences which are capitalized as borrowing costs.*

*The operating activities of MH and MF are an integral part of the Company's activities; hence the accounts of MH and MF, which are maintained in foreign currency, are translated into Rupiah using the same procedures adopted by the Company.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN**

**KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**3. KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)**

**f. Transaksi dengan Pihak-Pihak Berelasi**

Pihak-pihak berelasi adalah orang atau entitas yang terkait dengan Perusahaan dan entitas anak (entitas pelapor):

- a. Orang atau anggota keluarga dekatnya mempunyai relasi dengan entitas pelapor jika orang tersebut:
  - i. memiliki pengendalian atau pengendalian bersama atas entitas pelapor;
  - ii. memiliki pengaruh signifikan atas pelapor atau entitas pelapor; atau
  - iii. merupakan personil manajemen kunci entitas pelapor atau entitas induk dari entitas pelapor.
- b. Suatu entitas berelasi dengan entitas pelapor jika memenuhi salah satu hal berikut:
  - i. Entitas dan entitas pelapor adalah anggota dari kelompok usaha yang sama (artinya entitas induk, entitas anak dan entitas anak berikutnya saling berelasi dengan entitas lain).
  - ii. Satu entitas adalah entitas asosiasi atau ventura bersama dari entitas lain (atau entitas asosiasi atau ventura bersama yang merupakan anggota suatu kelompok usaha, yang mana entitas lain tersebut adalah anggotanya).
  - iii. Kedua entitas tersebut adalah ventura bersama dari pihak ketiga yang sama.
  - iv. Satu entitas adalah ventura bersama dari entitas ketiga dan entitas yang lain adalah entitas asosiasi dari entitas ketiga.
  - v. Entitas tersebut adalah suatu program imbalan pascakerja untuk imbalan kerja dari salah satu entitas pelapor atau entitas yang terkait dengan entitas pelapor. Jika entitas pelapor adalah entitas yang menyelenggarakan program tersebut, maka entitas sponsor juga berelasi dengan entitas pelapor.
  - vi. Entitas yang dikendalikan atau dikendalikan bersama oleh orang yang diidentifikasi dalam huruf (a).
  - vii. Orang yang diidentifikasi dalam huruf (a)  
(i) memiliki pengaruh signifikan atas entitas atau personil manajemen kunci entitas (atau entitas induk dari entitas).

**NOTES TO THE CONSOLIDATED**

**FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)**

**f. Transactions with Related Parties**

A related party is a person or entity that is related to the Company and its subsidiaries (the reporting entity):

- a. A person or a close member of that person's family is related to a reporting entity if that person:
  - i. has control or joint control over the reporting entity;
  - ii. has significant influence over the reporting entity; or
  - iii. is a member of the key management personnel of the reporting entity or of a parent of the reporting entity.
- b. An entity is related to a reporting entity if any of the following conditions apply:
  - i. The entity and the reporting entity are members of the same group (which means that each parent, subsidiary and fellow subsidiary is related to the others).
  - ii. One entity is an associate or joint venture of the other entity (or an associate or joint venture of a member of a group of which the other entity is a member).
  - iii. Both entities are joint ventures of the same third party.
  - iv. One entity is a joint venture of a third entity and the other entity is an associate of the third entity.
  - v. The entity is a post-employment benefit plan for the benefit of employees of either the reporting entity or an entity related to the reporting entity. If the reporting entity is itself such a plan, the sponsoring employers are also related to the reporting entity.
  - vi. The entity is controlled or jointly controlled by a person identified in (a).
  - vii. A person identified in (a) (i) has significant influence over the entity or is a member of the key management personnel of the entity (or of a parent of the entity).

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**3. KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)**

**f. Transaksi dengan Pihak-Pihak Berelasi (lanjutan)**

- c. Entitas yang dikendalikan, dikendalikan bersama, atau dipengaruhi secara signifikan oleh Pemerintah. Pemerintah dalam hal ini adalah Menteri Keuangan Republik Indonesia yang merupakan pemegang saham dari Perusahaan dan perusahaan yang dimiliki oleh Pemerintah Daerah.

Seluruh transaksi yang dilakukan dengan pihak-pihak berelasi, baik yang dilakukan dengan atau tidak dengan persyaratan dan kondisi yang sama sebagaimana dilakukan dengan pihak ketiga, diungkapkan dalam laporan keuangan konsolidasian.

**g. Aset Keuangan**

Seluruh aset keuangan diakui dan dihentikan pengakuannya pada tanggal diperdagangkan dimana pembelian dan penjualan aset keuangan berdasarkan kontrak yang mensyaratkan penyerahan aset keuangan dalam kurun waktu yang ditetapkan oleh kebiasaan pasar yang berlaku dan awalnya diukur sebesar nilai wajar ditambah biaya transaksi, kecuali untuk aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi, yang awalnya diukur sebesar nilai wajar.

Aset keuangan Perusahaan dan entitas anak diklasifikasikan sebagai berikut: tersedia untuk dijual dan pinjaman yang diberikan dan piutang.

**Aset Keuangan Tersedia untuk Dijual ("AFS")**

AFS pada awalnya diakui sebesar nilai wajar, ditambah biaya transaksi yang dapat diatribusikan secara langsung. Setelah pengakuan awal, aset keuangan tersebut diukur sebesar nilai wajar, dimana keuntungan atau kerugian diakui dalam pendapatan komprehensif lainnya, kecuali untuk kerugian akibat penurunan nilai dan keuntungan, sampai aset keuangan tersebut dihentikan pengakuannya.

Perusahaan mengukur nilai wajar instrumen ekuitas yang tidak tercatat di pasar aktif dengan menggunakan teknik penilaian berdasarkan asumsi yang wajar. Dalam keadaan tertentu dimana kisaran estimasi nilai wajar yang realistik cukup signifikan dan probabilitas berbagai estimasi tidak dapat dinilai secara wajar, maka Perusahaan mengukur nilai wajar instrumen AFS tersebut pada biaya perolehan dikurangi penurunan nilai.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

*(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)*

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)**

**f. Transactions with Related Parties (continued)**

- c. *The entity is controlled, jointly controlled or materially affected by the Government. The government is the Ministry of Finance of the Republic of Indonesia, the stockholder of the Company and company owned by Regional Government.*

*All transactions with related parties, whether or not made with similar terms and conditions as those transacted with third parties, are disclosed in the consolidated financial statements.*

**g. Financial Assets**

*All financial assets are recognized and derecognized on the trade date where the purchase or sale of a financial asset is under a contract whose terms require delivery of the financial asset within the time frame established by the market and are initially measured at fair value plus transaction costs, except for those financial assets classified as a fair value through profit or loss, which are initially measured at fair value.*

*The Company and its subsidiaries' financial assets are classified into the following specified categories: available-for-sale and loans and receivables.*

**Available-for-Sale Financial Assets ("AFS")**

*AFS are initially recognized at fair value, including directly attributable transaction costs. Subsequently, they are carried at fair value, with gains or losses recognized in other comprehensive income, except for impairment losses, until they are derecognized.*

*The Company measures the fair value of non-listed equity instruments by applying valuation techniques based on reasonable assumptions. In the limited case where the range of reasonable fair value measurements is significantly wide and the probabilities of the various estimates cannot be reasonably assessed, the Company records such AFS instruments at cost less impairment.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**3. KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)**

**g. Aset Keuangan (lanjutan)**

Aset Keuangan Tersedia untuk Dijual ("AFS")  
(lanjutan)

Dividen atas instrumen ekuitas AFS, jika ada, diakui pada laba rugi pada saat hak Perusahaan dan entitas anak untuk memperoleh pembayaran dividen ditetapkan.

Pinjaman Diberikan dan Piutang

Kas dan setara kas, piutang usaha dan piutang lain-lain dengan pembayaran tetap atau telah ditentukan dan tidak mempunyai kuotasi di pasar aktif diklasifikasi sebagai "pinjaman diberikan dan piutang", yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi dengan menggunakan metode suku bunga efektif dikurangi penurunan nilai. Bunga diakui dengan menggunakan metode suku bunga efektif, kecuali piutang jangka pendek dimana pengakuan bunga tidak material.

Metode Suku Bunga Efektif

Metode suku bunga efektif adalah metode yang digunakan untuk menghitung biaya perolehan diamortisasi dari instrumen keuangan dan metode untuk mengalokasikan pendapatan bunga selama periode yang relevan. Suku bunga efektif adalah suku bunga yang secara tepat mendiskontokan estimasi penerimaan kas di masa datang (mencakup seluruh komisi dan bentuk lain yang dibayarkan dan diterima yang merupakan bagian yang tak terpisahkan dari suku bunga efektif, biaya transaksi dan premium dan diskonto lainnya) selama perkiraan umur instrumen keuangan, atau, jika lebih tepat, digunakan periode yang lebih singkat untuk memperoleh nilai tercatat bersih dari aset keuangan pada saat pengakuan awal.

Pendapatan diakui berdasarkan suku bunga efektif untuk instrumen keuangan.

Penurunan Nilai Aset Keuangan

Aset keuangan dievaluasi terhadap indikator penurunan nilai pada setiap akhir tanggal pelaporan. Aset keuangan diturunkan nilainya bila terdapat bukti objektif, sebagai akibat dari satu atau lebih peristiwa yang terjadi setelah pengakuan awal aset keuangan dan peristiwa yang merugikan tersebut berdampak pada estimasi arus kas masa depan atas aset keuangan yang dapat diestimasi secara handal.

Untuk investasi ekuitas AFS yang tercatat dan tidak tercatat di bursa, penurunan yang signifikan atau jangka panjang pada nilai wajar dari investasi ekuitas di bawah biaya perolehannya dianggap sebagai bukti objektif penurunan nilai.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(*Figures in tables are stated in millions of Rupiah*)

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)**

**g. Financial Assets (continued)**

Available-for-Sale Financial Assets ("AFS")  
(continued)

*Dividends on AFS equity instruments, if any, are recognized in profit or loss when the Company and its subsidiaries' rights to receive the dividends are established.*

Loans and Receivables

*Cash and cash equivalents, trade receivable and other receivables that have fixed or determinable payments that are not quoted in an active market are classified as "loans and receivables". Loans and receivables are measured at amortized cost using the effective interest method less impairment. Interest is recognized by applying the effective interest rate method, except for short-term receivables when the recognition of interest would be immaterial.*

Effective Interest Method

*The effective interest method is a method of calculating the amortized cost of a financial instrument and of allocating interest income over the relevant period. The effective interest rate is the rate that exactly discounts estimated future cash receipts (including all fees and other forms paid or received that form an integral part of the effective interest rate, transaction costs and other premiums or discounts) through the expected life of the financial instrument, or, where appropriate, a shorter period to the net carrying amount on initial recognition.*

*Income is recognized on an effective interest basis for financial instruments.*

Impairment of Financial Assets

*Financial assets are assessed for indicators of impairment at the end of each reporting date. Financial assets are impaired where there is objective evidence that, as a result of one or more events that occurred after the initial recognition of the financial asset and the estimated future cash flows of the investment have been affected.*

*For listed and unlisted equity investments classified as AFS, a significant or prolonged decline in the fair value of the security below its cost is considered to be objective evidence of impairment.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**3. KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)**

**g. Aset Keuangan (lanjutan)**

Penurunan Nilai Aset Keuangan (lanjutan)

Untuk aset keuangan lainnya, bukti objektif penurunan nilai termasuk sebagai berikut:

- kesulitan keuangan signifikan yang dialami penerbit atau pihak peminjam; atau
- pelanggaran kontrak, seperti terjadinya wanprestasi atau tunggakan pembayaran pokok atau bunga; atau
- terdapat kemungkinan bahwa pihak peminjam akan dinyatakan pailit atau melakukan reorganisasi keuangan.

Untuk kelompok aset keuangan tertentu, seperti piutang, aset yang dinilai tidak akan diturunkan secara individual tetapi penurunan secara kolektif. Bukti objektif dari penurunan nilai portofolio piutang dapat termasuk pengalaman Perusahaan dan entitas anak atas tertagihnya piutang di masa lalu, peningkatan keterlambatan penerimaan pembayaran piutang dari rata-rata periode kredit, dan juga pengamatan atas perubahan kondisi ekonomi nasional atau lokal yang berkorelasi dengan *default* atas piutang.

Untuk aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi, jumlah kerugian penurunan nilai merupakan selisih antara nilai tercatat aset keuangan dengan nilai kini dari estimasi arus kas masa datang yang didiskontokan menggunakan tingkat suku bunga efektif awal dari aset keuangan.

Nilai tercatat aset keuangan tersebut dikurangi dengan kerugian penurunan nilai secara langsung atas aset keuangan, kecuali piutang yang nilai tercatatnya dikurangi melalui penggunaan akun cadangan kerugian penurunan nilai piutang. Jika piutang tidak tertagih, piutang tersebut dihapuskan melalui akun cadangan kerugian penurunan nilai piutang. Pemulihan kemudian dari jumlah yang sebelumnya telah dihapuskan dikreditkan terhadap akun cadangan kerugian penurunan nilai piutang. Perubahan nilai tercatat akun cadangan kerugian penurunan nilai piutang diakui dalam laporan laba rugi.

Jika aset keuangan AFS dianggap menurun nilainya, keuntungan kumulatif yang sebelumnya telah diakui dalam ekuitas direklasifikasi ke laporan laba rugi.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

*(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)*

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)**

**g. Financial Assets (continued)**

Impairment of Financial Assets (continued)

For all other financial assets, objective evidence of impairment could include:

- significant financial difficulty of the issuer or counterparty; or
- default or delinquency in interest or principal payments; or
- it becomes probable that the borrower will enter bankruptcy or financial re-organization.

For certain categories of financial asset, such as receivables, assets that are assessed not to be impaired individually are, assessed for impairment on a collective basis. Objective evidence of impairment for a portfolio of receivables could include the Company's and its subsidiaries' past experiences of collecting payments, an increase in the number of delayed payments in the portfolio past the average credit period, as well as observable changes in national or local economic conditions that correlate with default on receivables.

For financial assets carried at amortized cost, the amount of the impairment is the difference between the asset's carrying amount and the present value of estimated future cash flows, discounted at the financial asset's original effective interest rate.

The carrying amount of the financial asset is reduced by the impairment loss directly for all financial assets with the exception of receivables, where the carrying amount is reduced through the use of an allowance account. When a receivable is considered uncollectible, it is written off against the allowance account. Subsequent recoveries of amounts previously written off are credited against the allowance account. Changes in the carrying amount of the allowance account are recognized in profit or loss.

When an AFS financial asset is considered to be impaired, cumulative gains previously recognized in equity are recognized in profit or loss.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**3. KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)**

**g. Aset Keuangan (lanjutan)**

Penurunan Nilai Aset Keuangan (lanjutan)

Pengecualian dari instrumen ekuitas AFS, jika, pada periode berikutnya, jumlah penurunan nilai berkurang dan penurunan dapat dikaitkan secara objektif dengan sebuah peristiwa yang terjadi setelah penurunan nilai tersebut diakui, kerugian penurunan nilai yang sebelumnya diakui dipulihkan melalui laporan laba rugi komprehensif hingga nilai tercatat investasi pada tanggal pemulihan penurunan nilai tidak melebihi biaya perolehan diamortisasi sebelum pengakuan kerugian penurunan nilai dilakukan.

Dalam hal efek ekuitas AFS, kerugian penurunan nilai yang sebelumnya diakui dalam laba rugi tidak boleh dipulihkan melalui laba rugi. Setiap kenaikan nilai wajar setelah penurunan nilai diakui secara langsung ke pendapatan komprehensif lainnya.

Penghentian Pengakuan Aset Keuangan

Perusahaan dan entitas anak menghentikan pengakuan aset keuangan jika dan hanya jika hak kontraktual atas arus kas yang berasal dari aset berakhir, atau Perusahaan dan entitas anak mentransfer aset keuangan dan secara substansial mentransfer seluruh risiko dan manfaat atas kepemilikan aset kepada entitas lain. Jika Perusahaan dan entitas anak tidak mentransfer serta tidak memiliki secara substansial atas seluruh risiko dan manfaat kepemilikan serta masih mengendalikan aset yang ditransfer, maka Perusahaan dan entitas anak mengakui keterlibatan berkelanjutan atas aset yang ditransfer dan liabilitas terkait sebesar jumlah yang mungkin harus dibayar. Jika Perusahaan dan entitas anak memiliki secara substansial seluruh risiko dan manfaat kepemilikan aset keuangan yang ditransfer, Perusahaan dan entitas anak masih mengakui aset keuangan dan juga mengakui pinjaman yang dijamin sebesar pinjaman yang diterima.

Saat penghentian pengakuan aset keuangan secara keseluruhan, selisih antara jumlah tercatat aset dan jumlah pembayaran dan piutang yang diterima dan keuntungan atau kerugian kumulatif yang telah diakui dalam pendapatan komprehensif lain dan terakumulasi dalam ekuitas diakui dalam laba rugi.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)**

**g. Financial Assets (continued)**

Impairment of Financial Assets (continued)

*With the exception of AFS equity instruments, if, in a subsequent period, the amount of the impairment loss decreases and the decrease can be related objectively to an event occurring after the impairment was recognized, the previously recognized impairment loss is reversed through profit or loss to the extent that the carrying amount of the investment at the date the impairment is reversed does not exceed what the amortized cost would have been had the impairment not been recognized.*

*In respect of AFS equity investments, impairment losses previously recognized in profit or loss are not reversed through profit or loss. Any increase in fair value subsequent to an impairment loss is recognized directly in other comprehensive income.*

Derecognition of Financial Assets

*The Company and its subsidiaries derecognize a financial asset only when the contractual rights to the cash flows from the asset expire, or when they transfer the financial asset and substantially all the risks and rewards of ownership of the asset to another entity. If the Company and its subsidiaries neither transfer nor retain substantially all the risks and rewards of ownership and continue to control the transferred asset, the Company and its subsidiaries recognize their retained interest in the asset and an associated liability for amounts they may have to pay. If the Company and its subsidiaries retain substantially all the risks and rewards of ownership of a transferred financial asset, the Company and its subsidiaries continue to recognize the financial asset and also recognize a collateralized borrowing for the proceeds received.*

*On derecognition of a financial asset in its entirety, the difference between the asset's carrying amount and the sum of the consideration received and receivable and the cumulative gain or loss that had been recognized in other comprehensive income and accumulated in equity is recognized in profit or loss.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**3. KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)**

**g. Aset Keuangan (lanjutan)**

Penghentian Pengakuan Aset Keuangan  
(lanjutan)

Saat penghentian pengakuan aset keuangan terhadap satu bagian saja (misalnya ketika Perusahaan dan entitas anak masih memiliki hak untuk membeli kembali bagian aset yang ditransfer), Perusahaan dan entitas anak mengalokasikan jumlah tercatat sebelumnya dari aset keuangan tersebut pada bagian yang tetap diakui berdasarkan keterlibatan berkelanjutan dan bagian yang tidak lagi diakui berdasarkan nilai wajar relatif dari kedua bagian tersebut pada tanggal transfer. Selisih antara jumlah tercatat yang dialokasikan pada bagian yang tidak lagi diakui dan jumlah dari pembayaran yang diterima untuk bagian yang tidak lagi diakui dan setiap keuntungan atau kerugian kumulatif yang dialokasikan pada bagian yang tidak lagi diakui tersebut yang sebelumnya telah diakui dalam pendapatan komprehensif lain diakui pada laba rugi. Keuntungan dan kerugian kumulatif yang sebelumnya diakui dalam pendapatan komprehensif lain dialokasikan pada bagian yang tetap diakui dan bagian yang dihentikan pengakuannya, berdasarkan nilai wajar relatif kedua bagian tersebut.

**h. Liabilitas Keuangan dan Instrumen Ekuitas**

Klasifikasi Sebagai Liabilitas atau Ekuitas

Liabilitas keuangan dan instrumen ekuitas yang diterbitkan oleh Perusahaan dan entitas anak diklasifikasikan sesuai dengan substansi perjanjian kontraktual dan definisi liabilitas keuangan dan instrumen ekuitas.

Instrumen Ekuitas

Instrumen ekuitas adalah setiap kontrak yang memberikan hak residual atas aset Perusahaan dan entitas anak setelah dikurangi dengan seluruh liabilitasnya. Instrumen ekuitas dicatat sebesar hasil penerimaan bersih setelah dikurangi biaya penerbitan langsung.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)**

**g. Financial Assets (continued)**

Derecognition of Financial Assets (continued)

*On derecognition of a financial asset other than in its entirety (e.g., when the Company and its subsidiaries retain an option to repurchase part of a transferred asset), the Company and its subsidiaries allocate the previous carrying amount of the financial asset between the part they continue to recognize under continuing involvement, and the part they no longer recognize on the basis of the relative fair values of those parts on the date of the transfer. The difference between the carrying amount allocated to the part that is no longer recognized and the sum of the consideration received for the part no longer recognized and any cumulative gain or loss allocated to it that had been recognized in other comprehensive income is recognized in profit or loss. A cumulative gain or loss that had been recognized in other comprehensive income is allocated between the part that continues to be recognized and the part that is no longer recognized on the basis of the relative fair values of those parts.*

**h. Financial Liabilities and Equity Instruments**

Classification as Liabilities or Equity

*Financial liabilities and equity instruments issued by the Company and its subsidiaries are classified according to the substance of the contractual arrangements entered into and the definitions of a financial liability and an equity instrument.*

Equity Instruments

*An equity instrument is any contract that evidences a residual interest in the assets of the Company after deducting all of its liabilities. Equity instruments are recorded as the proceeds received, net of direct issue costs.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**3. KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)**

**h. Liabilitas Keuangan dan Instrumen Ekuitas (lanjutan)**

Liabilitas Keuangan

Penerusan pinjaman, utang kepada Pemerintah dan Lembaga Keuangan Pemerintah non bank, utang bank dan surat utang jangka menengah, utang obligasi (tidak termasuk sukuk ijarah dan obligasi syariah ijarah), utang listrik swasta dan pinjaman lainnya pada awalnya diukur pada nilai wajar, setelah dikurangi biaya transaksi, dan selanjutnya diukur pada biaya perolehan diamortisasi dengan menggunakan metode suku bunga efektif, dengan beban bunga diakui berdasarkan metode suku bunga efektif.

Selisih antara hasil emisi (setelah dikurangi biaya transaksi) dan penyelesaian atau pelunasan pinjaman diakui selama jangka waktu pinjaman menggunakan metode suku bunga efektif.

Sukuk ijarah dan obligasi syariah ijarah pada awalnya diukur pada nilai wajar, setelah dikurangi biaya transaksi.

Biaya transaksi sukuk ijarah dan obligasi syariah ijarah diamortisasi menggunakan metode garis lurus sepanjang umur kontrak dan liabilitasnya.

Penghentian Pengakuan Liabilitas Keuangan

Perusahaan dan entitas anak menghentikan pengakuan liabilitas keuangan, jika dan hanya jika, liabilitas Perusahaan dan entitas anak telah dilepaskan, dibatalkan atau kadaluarsa. Selisih antara jumlah tercatat liabilitas keuangan yang dihentikan pengakuan dan imbalan yang dibayarkan dan utang diakui dalam laba rugi.

**i. Saling Hapus Antar Aset Keuangan dan Liabilitas Keuangan**

Aset dan liabilitas keuangan Perusahaan dan entitas anak saling hapus dan nilai bersihnya disajikan dalam laporan posisi keuangan jika dan hanya jika:

- saat ini memiliki hak yang berkekuatan hukum untuk melakukan saling hapus atas jumlah yang telah diakui tersebut; dan
- berniat untuk menyelesaikan secara neto atau untuk merealisasikan aset dan menyelesaikan liabilitasnya secara simultan.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)**

**h. Financial Liabilities and Equity Instruments (continued)**

Financial Liabilities

*Two step loans, Government and non bank Government Financial Institution Loans, bank loans and medium term notes, bonds payable (excluding sukuk ijarah and syariah ijarah bonds), electricity purchase payable and other borrowings are initially measured at fair value, net of transaction costs, and are subsequently measured at amortized cost, using the effective interest rate method, with interest expense recognized on an effective yield basis.*

*Any difference between the proceeds (net of transaction costs) and the settlement or redemption of borrowings is recognized over the term of the borrowings using the effective interest rate method.*

*Sukuk ijarah and syariah ijarah bonds are initially measured at fair value, net of transaction costs.*

*Transaction costs for sukuk ijarah and syariah ijarah bonds are amortized using the straight line method over the contractual life of the liability.*

Derecognition of Financial Liabilities

*The Company and its subsidiaries derecognize financial liabilities when, and only when the Company's and its subsidiaries' obligations are discharged, cancelled or expire. The difference between the carrying amount of the financial liability derecognized and the considerations paid and payable is recognized in profit or loss.*

**i. Netting of Financial Assets and Financial Liabilities**

*The Company and its subsidiaries only offset financial assets and liabilities and present the net amount in the statement of financial position where they:*

- currently have a legal enforceable right to set off the recognized amount; and
- intend either to settle on a net basis, or to realize the asset and settle the liability simultaneously.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**3. KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)**

**j. Aset Tetap - Pemilikan Langsung**

Sebelum 31 Desember 2015, aset tetap yang dimiliki untuk digunakan, kecuali tanah, dicatat berdasarkan biaya perolehan setelah dikurangi akumulasi penyusutan dan akumulasi kerugian penurunan nilai. Tanah dicatat berdasarkan biaya perolehan. Aset tetap termasuk material cadangan utama dan peralatan siap pakai dengan manfaat ekonomis lebih dari satu tahun yang diperlukan untuk menjaga kelangsungan dan kestabilan operasi instalasi dan mesin pembangkit listrik dalam rangka memproduksi serta mendistribusikan tenaga listrik.

Pada tanggal 31 Desember 2015, Perusahaan dan entitas anak melakukan perubahan kebijakan akuntansi atas kelas-kelas aset berikut ini dari model biaya menjadi model revaluasi:

- Tanah
- Bangunan umum, waduk dan prasarana
- Instalasi dan mesin pembangkit
- Perlengkapan transmisi
- Perlengkapan distribusi
- Perlengkapan pengolahan data dan telekomunikasi yang digunakan dalam penyediaan listrik
- Material cadangan utama

Perubahan kebijakan akuntansi tersebut diterapkan secara prospektif sesuai dengan PSAK No. 25.

Kelas aset di atas, kecuali tanah, menggunakan model revaluasi, dan disajikan sebesar nilai wajar, dikurangi penyusutan dan penurunan nilai. Tanah disajikan sebesar nilai wajar. Penilaian terhadap aset-aset tersebut dilakukan oleh penilai independen eksternal yang terdaftar di Otoritas Jasa Keuangan ("OJK"). Penilaian atas aset tersebut dilakukan secara berkala untuk memastikan bahwa nilai wajar aset yang direvaluasi tidak berbeda secara material dengan nilai tercatatnya. Akumulasi penyusutan pada tanggal revaluasi dieliminasi terhadap nilai tercatat bruto aset, dan nilai netonya disajikan kembali sebesar nilai revaluasi aset tetap.

Aset tetap lainnya disajikan sebesar harga perolehan dikurangi dengan penyusutan dan kerugian penurunan nilai. Harga perolehan termasuk pengeluaran yang dapat diatribusikan secara langsung atas perolehan aset tersebut.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)**

**j. Property, Plant and Equipment - Direct  
Acquisition**

*Before December 31, 2015, property, plant and equipment held for use, except land rights, are stated at cost, less accumulated depreciation and any accumulated impairment losses. Land rights are stated at cost. Property, plant and equipment includes major spare parts and stand-by equipment, with economic benefits of more than one year, which are used to ensure the continuity and stability of the power plant operations and electricity installations necessary to produce and distribute electricity.*

*On December 31, 2015, the Company and its subsidiaries changed their accounting policy for the following classes of assets from the cost model to the revaluation model:*

- *Land rights*
- *Buildings, reservoir and infrastructure*
- *Installations and power plant*
- *Transmission equipment*
- *Distribution equipment*
- *Telecommunication and data processing equipment used for electricity supply*
- *Major spare parts*

*That change in accounting policy is applied prospectively in accordance with SFAS No. 25.*

*The classes of asset above, except for land rights, use the revaluation model, and are shown at fair value, less subsequent depreciation and impairment losses. Land rights is shown at fair value. Valuation of those assets are performed by external independent valuers which are registered with the Financial Services Authority ("OJK"). Valuations are performed with sufficient regularity to ensure that the fair value of a revalued asset does not differ materially from its carrying amount. Any accumulated depreciation at the date of revaluation is eliminated against the gross carrying amount of the asset, and the net amount is restated to the revalued amount of the asset.*

*All other property, plant and equipment are stated at historical cost less depreciation and impairment losses. Historical cost includes expenditure that is directly attributable to the acquisition of the items.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**3. KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)**

**j. Aset Tetap - Pemilikan Langsung (lanjutan)**

Kenaikan nilai tercatat yang timbul dari revaluasi aset tetap yang menggunakan model revaluasi dikreditkan pada "cadangan revaluasi aset" sebagai bagian dari pendapatan komprehensif lainnya. Penurunan yang menghapus nilai kenaikan sebelumnya atas aset yang sama dibebankan terhadap "cadangan revaluasi aset" sebagai bagian dari laba komprehensif; penurunan lainnya dibebankan pada laporan laba rugi.

Tanah tidak disusutkan. Biaya awal untuk mendapatkan hak atas tanah diakui sebagai bagian biaya akuisisi tanah, biaya-biaya tersebut tidak disusutkan. Aset, kecuali tanah, disusutkan hingga mencapai estimasi nilai sisa dengan menggunakan metode garis lurus hingga mencapai estimasi nilai sisa selama masa manfaatnya sebagai berikut:

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)**

**j. Property, Plant and Equipment - Direct  
Acquisition (continued)**

*Increases in the carrying amount arising on revaluation of property, plant, and equipment that use revaluation model are credited to "asset revaluation reserve" as part of other comprehensive income. Decreases that offset previous increases of the same asset are debited against "asset revaluation reserve" as part of other comprehensive income; all other decreases are charged to the profit or loss.*

*Land rights are not depreciated. Initial costs incurred to obtain land rights are recognized as part of the acquisition cost of the land rights, and these costs are not depreciated. Assets, except land rights, are depreciated to their residual value using the straight-line method to their residual values over their expected useful lives as follows:*

	Tahun/ Years	
Bangunan umum, waduk dan prasarana	10 - 47	<i>Buildings, reservoir and infrastructure</i>
Instalasi dan mesin pembangkit	13 - 30	<i>Installations and power plant</i>
Perlengkapan transmisi	37	<i>Transmission equipment</i>
Perlengkapan distribusi	15 - 37	<i>Distribution equipment</i>
Perlengkapan umum	4 - 8	<i>General equipment</i>
Kendaraan bermotor	3 - 5	<i>Motor vehicles</i>
Material cadangan utama	10 - 25	<i>Major spare parts</i>
Perlengkapan pengolahan data dan telekomunikasi yang digunakan dalam penyediaan listrik	5 - 10	<i>Telecommunication and data processing equipment used for supply</i>
Perlengkapan pengolahan data dan telekomunikasi lainnya	5 - 10	<i>Other telecommunication and data processing equipment</i>
Kapal dan perlengkapan	10 - 47	<i>Vessel and equipment</i>

Aset sewa pembiayaan disusutkan berdasarkan taksiran masa manfaat ekonomis yang sama dengan aset yang dimiliki sendiri atau disusutkan selama jangka waktu yang lebih pendek antara periode masa sewa dan umur manfaatnya ketika tidak ada kepastian yang memadai bahwa Perusahaan dan entitas anak akan mendapatkan hak kepemilikan pada akhir masa sewa.

Masa manfaat ekonomis, nilai sisa dan metode penyusutan dievaluasi setiap akhir tahun dan pengaruh dari setiap perubahan estimasi tersebut berlaku prospektif.

*Assets held under finance leases are depreciated over their expected useful lives on the same basis as owned assets or where shorter, the term of the relevant leases where there is no reasonable certainty that the Company and its subsidiaries will obtain ownership at the end of the lease term.*

*The estimated useful lives, residual values and depreciation method are reviewed at each year end, with the effect of any changes in estimate accounted for on a prospective basis.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**3. KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)**

**j. Aset Tetap - Pemilikan Langsung (lanjutan)**

Beban pemeliharaan dan perbaikan dibebankan pada laporan laba rugi pada saat terjadinya. Biaya-biaya lain yang terjadi selanjutnya yang timbul untuk menambah, mengganti atau memperbaiki aset tetap dicatat sebagai biaya perolehan aset jika dan hanya jika besar kemungkinan manfaat ekonomis di masa depan berkenaan dengan aset tersebut akan mengalir ke entitas dan biaya perolehan aset dapat diukur secara andal.

Aset tetap yang sudah tidak digunakan lagi atau yang dijual nilai tercatatnya dikeluarkan dari kelompok aset tetap. Keuntungan atau kerugian dari penjualan aset tetap tersebut dibukukan dalam laporan laba rugi.

Aset yang untuk sementara waktu tidak digunakan dalam operasi dicatat sebagai bagian dari aset tetap. Aset yang sementara waktu tidak digunakan dalam operasi disusutkan dengan metode dan berdasarkan taksiran masa manfaat ekonomis yang sama dengan aset tetap.

**k. Penurunan Nilai Aset Non-Keuangan**

Aset yang diamortisasi atau disusutkan dikaji untuk penurunan nilai jika terdapat kejadian atau perubahan keadaan yang mengindikasikan bahwa jumlah tercatat kemungkinan tidak dapat dipulihkan. Kerugian penurunan nilai diakui sebesar kelebihan jumlah tercatat aset atas jumlah terpulihkannya. Jumlah terpulihkan merupakan jumlah yang lebih tinggi antara nilai wajar aset dikurangi biaya untuk menjual dan nilai pakainya. Dalam rangka menguji penurunan nilai, aset dikelompokkan hingga unit terkecil yang menghasilkan arus kas terpisah (unit penghasil kas). Aset nonkeuangan yang mengalami penurunan nilai, ditelaah untuk menentukan apakah terdapat kemungkinan pembalikan penurunan nilai, pada setiap tanggal pelaporan.

Pembalikan rugi penurunan nilai, diakui jika, dan hanya jika, terdapat perubahan estimasi yang digunakan dalam menentukan jumlah terpulihkan aset sejak pengujian penurunan nilai terakhir kali. Pembalikan rugi penurunan nilai tersebut diakui segera dalam laba rugi. Pembalikan tersebut tidak boleh mengakibatkan nilai tercatat aset melebihi biaya perolehan didepresiasi sebelum adanya pengakuan penurunan nilai pada tanggal pembalikan dilakukan.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(*Figures in tables are stated in millions of Rupiah*)

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)**

**j. Property, Plant and Equipment - Direct  
Acquisition (continued)**

*The costs of maintenance and repariments are charged to profit or loss as incurred. Other costs incurred subsequently to add to, replace part of, or service an item of property, plant and equipment, are recognized as assets if, and only if it is probable that future economic benefits associated with the item will flow to the entity and the cost of the item can be measured reliably.*

*When assets are retired or otherwise disposed of, their carrying values are removed from the accounts and any resulting gain or loss is reflected in profit or loss.*

*Assets that are temporarily not used in operations are recorded as part of property, plant and equipment. Assets not used in operations are depreciated using the same method and based on the economic useful lives of the property, plant and equipment.*

**k. Impairment of Non-Financial Assets**

*Assets that are subject to amortization or depreciation are reviewed for impairment whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable. An impairment loss is recognized for the amount by which the asset's carrying amount exceeds its recoverable amount. The recoverable amount is the higher of an asset's fair value less cost to sell and its value-in-use. For the purposes of assessing impairment, assets are grouped at the lowest level for which there are separately identifiable cash flows (cash generating units). Non-financial assets that have suffered an impairment are reviewed for possible reversal of the impairment at each reporting date.*

*Reversal on impairment loss for assets would be recognized if, and only if, there has been a change in the estimates used to determine the asset's recoverable amount since the last impairment test was carried out. Reversal on impairment losses will be immediately recognized in profit or loss. The reversal will not result in the carrying amount of an asset that exceeds what the depreciated cost would have been had the impairment not been recognized at the date at which the impairment was reversed.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**3. KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)**

**I. Sewa**

Penentuan Apakah Suatu Perjanjian Mengandung Suatu Sewa

ISAK 8, "Penentuan Apakah Suatu Perjanjian Mengandung Suatu Sewa" memberikan panduan untuk menentukan apakah suatu perjanjian merupakan sewa atau mengandung sewa sehingga harus diperlakukan sesuai dengan PSAK 30 (Revisi 2011), "Sewa".

Penyelenggaraan usaha tenaga listrik di Indonesia dikendalikan oleh Pemerintah dan dilaksanakan oleh Perusahaan sebagai Badan Usaha Milik Negara selaku Pemegang Kuasa Usaha Ketenagalistrikan. Pemegang Kuasa Usaha Ketenagalistrikan dan setiap pemegang Izin Usaha Ketenagalistrikan untuk kepentingan umum harus memastikan ketersediaan tenaga listrik di setiap wilayah operasinya.

Perusahaan dan entitas anak mengadakan perjanjian jual beli tenaga listrik ("PPA" dan "ESC") dengan penyedia dan pengembang tenaga listrik swasta ("IPP"). IPP tersebut merupakan pemegang Izin Usaha Ketenagalistrikan untuk kepentingan umum, yang dapat diserahkan kepada entitas usaha lain dengan tanggung jawab untuk menghasilkan tenaga listrik guna kepentingan umum.

Berdasarkan surat Ketua Badan Pengawas Pasar Modal dan Lembaga Keuangan ("Bapepam-LK") yang kemudian bergabung menjadi bagian dari Otoritas Jasa Keuangan ("OJK"), No. S-2366/BL/2009 tertanggal 30 Maret 2009, penyediaan tenaga listrik oleh IPP kepada Perusahaan dan entitas anak yang termasuk dalam kategori perjanjian pelaksanaan jasa publik ke swasta dikecualikan dari penerapan ISAK 8 sampai DSAK-IAI menerbitkan interpretasi standar akuntansi yang spesifik mengatur transaksi tersebut. Sebagai hasilnya, Perusahaan dan entitas anak tetap mengikuti kebijakan akuntansi yang berlaku, dimana pembelian listrik dianggap sebagai transaksi pembelian komoditas normal.

Berdasarkan Peraturan Otoritas Jasa Keuangan ("OJK") No. 6/POJK.04/2017 tanggal 1 Maret 2017 tentang Perlakuan Akuntansi atas Transaksi Berdasarkan Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik, transaksi berdasarkan perjanjian jual beli tenaga listrik diperlakukan sebagai transaksi jual beli. Peraturan tersebut bersifat wajib bagi perusahaan publik dan berlaku secara prospektif untuk laporan keuangan periode yang dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2017. Penerapan dini atas peraturan tersebut

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)**

**I. Leases**

Determining Whether an Arrangement Contains a Lease

ISFAS 8, "Determining Whether an Arrangement Contains a Lease" provides guidance in determining whether an arrangement is in substance a lease that should be accounted for in accordance with SFAS 30 (Revised 2011), "Leases".

The electric power business in Indonesia is controlled by the Government and carried out by the Company as a state-owned enterprise, which serves as the holder of an Electricity Business Proxy. The holder of an Electricity Business Proxy and each holder of an Electricity Business License for public use must ensure the adequacy of electric power supply in each of their operating areas.

The Company and its subsidiaries entered into power purchase agreements ("PPA") and energy sales contracts ("ESC") with Independent Power Producers ("IPP"). Those IPPs are holders of Electricity Business License for public use, which may be granted to other business entities with responsibility to generate electricity for public use.

Based on letter No. S-2366/BL/2009 dated March 30, 2009 from the Chairman of the Capital Market and Financial Institutions Supervisory Agency ("Bapepam-LK"), which has subsequently been merged into the Financial Services Authority ("OJK"), power supply arrangements by IPPs to the Company and its subsidiaries that are categorized as public-to private concession arrangements, are exempt from the application of ISFAS 8, until DSAK-IAI has issued an accounting interpretation that can specifically address such transactions. As a result, the Company and its subsidiaries continued to follow its existing accounting policy in which the supply of electricity is accounted for as a normal purchase of commodity.

Based on regulation of the Financial Services Authority ("OJK") No. 6/POJK.04/2017 dated March 1, 2017 regarding Accounting Treatment for Transactions under Power Purchase Agreement, transactions under power purchase agreement is accounted as sale and purchase transaction. The regulation is mandatory for financial statements of listed company for period beginning on or after January 1, 2017 and apply prospectively. Early adoption of the regulation is permitted for financial statements

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**3. KEBIJAKAN AKUNTANSI** (lanjutan)

**I. Sewa** (lanjutan)

Penentuan Mengandung Suatu Sewa	Apakah Suatu Perjanjian (lanjutan)

untuk laporan keuangan periode yang dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2016 diperkenankan. Manajemen berpendapat bahwa peraturan tersebut tidak berdampak terhadap laporan keuangan sebelum 1 Januari 2016.

Manajemen mengevaluasi dampak dari ISAK 16, "Perjanjian Konsesi Jasa" (efektif berlaku tanggal 1 Januari 2012) terhadap Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik Perusahaan dan entitas anak dengan IPP dan menetapkan bahwa transaksi tersebut tidak termasuk dalam ruang lingkup Interpretasi, yang berisi untuk operator atas perjanjian konsesi jasa publik ke swasta. Selanjutnya, sesuai dengan surat manajemen tanggal 22 Desember 2011 kepada Ketua Bapepam-LK, manajemen memutuskan untuk menerapkan ketentuan ISAK 8, sesuai dengan PSAK 30, terhadap Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik mulai tanggal 1 Januari 2012.

**Klasifikasi Sewa**

Sewa diklasifikasikan sebagai sewa pembiayaan jika sewa tersebut mengalihkan secara substansial seluruh risiko dan manfaat yang terkait dengan kepemilikan aset kepada lessee. Sewa lainnya, yang tidak memenuhi kriteria tersebut diklasifikasikan sebagai sewa operasi.

Pembayaran sewa harus dipisahkan antara bagian yang merupakan beban keuangan dan bagian yang merupakan pengurangan dari liabilitas sewa sehingga mencapai suatu tingkat bunga konstan (tetap) atas saldo liabilitas. Rental kontinen dibebankan pada periode terjadinya.

Pembayaran sewa operasi (dikurangi dengan insentif yang diterima dari lessor) diakui sebagai beban dengan dasar garis lurus (*straight-line basis*) selama masa sewa, kecuali terdapat dasar sistematis lain yang lebih mencerminkan pola waktu dari manfaat aset yang dinikmati pengguna. Rental kontinen diakui dalam sewa operasi sebagai beban di dalam periode terjadinya.

Dalam hal insentif diperoleh dalam sewa operasi, insentif tersebut diakui sebagai liabilitas. Keseluruhan manfaat dari insentif diakui sebagai pengurangan dari beban sewa dengan dasar garis lurus, kecuali terdapat dasar sistematis lain yang lebih mencerminkan pola waktu dari manfaat yang dinikmati pengguna.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

*(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)*

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES** (continued)

**I. Leases** (continued)

**Determining Whether an Arrangement Contains a Lease** (continued)

*for period beginning on or after January 1, 2016. Management believes that the regulation has no impact to financial statements prior to January 1, 2016.*

*Management assessed the impact of ISFAS 16, "Service Concession Arrangements" (effective January 1, 2012) on the Company's and its subsidiaries' Power Supply Contracts with IPPs and determined that such transactions do not qualify under the scope of the Interpretation, which addresses the accounting of the operators of public-to-private concession arrangements. Subsequently, in its letter dated December 22, 2011 to the Chairman of Bapepam-LK, management decided to apply the provisions of ISFAS 8, in accordance with SFAS 30, on its Power Supply Contracts from January 1, 2012.*

**Lease Classification**

*Leases are classified as finance leases whenever the terms of the lease transfer substantially all the risks and rewards incident to ownership of an asset to the lessee. All other leases are classified as operating leases.*

*Lease payments are apportioned between finance charges and reduction of the lease liability so as to achieve a constant rate of interest on the remaining balance of the liability. Contingent rents are recognized as expenses in the periods in which they are incurred.*

*Operating lease payments (net of any incentives received from the lessor) are recognized as expenses on a straight-line basis over the lease term, except where another systematic basis is more representative of the time pattern in which economic benefits from the leased asset are consumed. Contingent rents arising under operating leases are recognized as expenses in the period in which they are incurred.*

*In the event that lease incentives are received to enter into operating leases, such incentives are recognized as liabilities. The aggregate benefit of incentives is recognized as a reduction of rental expense on a straight-line basis, except where another systematic basis is more representative of the time pattern in which economic benefits from the leased asset are consumed.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**3. KEBIJAKAN AKUNTANSI** (lanjutan)

**I. Sewa** (lanjutan)

**Klasifikasi Sewa**

Perusahaan dan entitas anak menetapkan bahwa beberapa perjanjian pembelian tenaga listrik dan perjanjian pembelian energi dengan Penghasil Listrik Independen (IPP) memenuhi persyaratan sebagai sewa dengan dasar bahwa Perusahaan dan entitas anak dan IPP memiliki perjanjian *take or pay*, dimana Perusahaan dan entitas anak mengambil hampir seluruh listrik dan energi yang dihasilkan oleh pembangkit listrik. Jenis perjanjian ini ditetapkan sebagai sewa pembiayaan dimana porsi signifikan dari risiko dan manfaat atas sejumlah pembangkit listrik telah dialihkan ke Perusahaan dan entitas anak dengan dasar bahwa masa sewa adalah untuk sebagian besar umur ekonomis aset dan terdapat opsi beli pada akhir masa sewa.

**m. Pekerjaan Dalam Pelaksanaan**

Pekerjaan dalam pelaksanaan merupakan biaya-biaya yang berhubungan langsung dengan pembangunan aset tetap. Pekerjaan dalam pelaksanaan dinyatakan sebesar biaya perolehan, termasuk biaya pinjaman selama masa pembangunan dari pinjaman yang digunakan untuk pembangunan dan beban penyusutan aset tetap yang digunakan dalam pekerjaan pembangunan. Pekerjaan dalam pelaksanaan perolehan akan dipindahkan ke masing-masing aset tetap yang bersangkutan pada saat selesai dan siap digunakan.

**n. Biaya Pinjaman**

Biaya pinjaman yang dapat diatribusikan secara langsung dengan perolehan, konstruksi atau pembuatan aset kualifikasi, merupakan aset yang membutuhkan waktu yang cukup lama agar siap untuk digunakan atau dijual, ditambahkan pada biaya perolehan aset tersebut, sampai dengan saat selesainya aset secara substansial siap untuk digunakan atau dijual.

Untuk pinjaman yang tidak dapat diatribusikan secara langsung pada suatu aset kualifikasi, jumlah yang direkapitalisasi ditentukan dengan mengalikan tingkat kapitalisasi terhadap jumlah yang dikeluarkan untuk memperoleh aset kualifikasi. Tingkat kapitalisasi dihitung berdasarkan rata-rata tertimbang biaya pinjaman yang dibagi dengan jumlah pinjaman yang tersedia selama periode, selain pinjaman yang secara spesifik diambil untuk tujuan memperoleh suatu aset kualifikasi.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES** (continued)

**I. Leases** (continued)

**Lease Classification**

*The Company and its subsidiaries determined that certain power purchase agreements and energy sales contracts with Independent Power Producers (IPPs) qualify as leases on the basis that the Company and its subsidiaries and the IPPs have take or pay arrangements where the Company and its subsidiaries are taking substantially all electricity and energy output from the power plants. This type of arrangement is determined to be a finance lease where a significant portion of the risks and rewards of ownership of certain power plants have been transferred to the Company and its subsidiaries on the basis that the lease term is for the major part of the economic life of the assets and there is a bargain purchase option at the end of the lease term.*

***m. Construction in Progress***

*Construction in progress represents costs directly related to the construction of property, plant and equipment. Construction in progress is stated at cost, which includes borrowing costs during construction on debts incurred to finance the construction and depreciation of property and equipment that were used in the construction. Construction in progress is transferred to the respective property, plant and equipment account when completed and ready for use.*

***n. Borrowing Costs***

*Borrowing costs directly attributable to the acquisition, construction or production of qualifying assets, which are assets that necessarily take a substantial period of time to get ready for their intended use or sale, are added to the cost of those assets, until such time as the assets are substantially ready for their intended use or sale.*

*For borrowings that are not directly attributable to a qualifying asset, the amount to be capitalized is determined by applying a capitalization rate to the amount expensed on the qualifying assets. The capitalization rate is the weighted average of the total borrowings cost applicable to the total borrowings outstanding during the period, other than borrowings made specifically for the purpose of obtaining a qualifying asset.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(*Figures in tables are stated in millions of Rupiah*)

**3. KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)**

**n. Biaya Pinjaman (lanjutan)**

Biaya pinjaman dikapitalisasi yang berasal dari rugi selisih kurs dibatasi sedemikian rupa sehingga jumlah dikapitalisasi tidak melebihi jumlah biaya pinjaman yang mungkin terjadi jika pinjaman tersebut dilakukan dengan menggunakan mata uang fungsional pada periode tersebut.

Penghasilan investasi diperoleh atas investasi sementara dari pinjaman yang secara spesifik belum digunakan untuk pengeluaran aset kualifikasi dikurangi dari biaya pinjaman yang dikapitalisasi.

Semua biaya pinjaman lainnya diakui dalam laporan laba rugi pada periode terjadinya.

**o. Properti Investasi**

Properti investasi adalah properti (tanah atau bangunan atau bagian dari suatu bangunan atau kedua-duanya) untuk menghasilkan rental atau untuk kenaikan nilai atau kedua-duanya. Sebelum tanggal 31 Desember 2015, properti investasi diukur sebesar nilai perolehan setelah dikurangi akumulasi penyusutan dan setiap akumulasi kerugian penurunan nilai. Tanah dinyatakan berdasarkan biaya perolehan dan tidak disusutkan.

Pada tanggal 31 Desember 2015, Perusahaan dan entitas anak melakukan perubahan kebijakan akuntansi atas properti investasi dari model biaya menjadi model revaluasi.

Perubahan kebijakan akuntansi tersebut diterapkan secara prospektif sesuai dengan PSAK 25.

Tanah disajikan sebesar nilai wajar. Penilaian terhadap aset-aset tersebut dilakukan oleh penilai independen eksternal yang terdaftar di OJK. Penilaian atas aset tersebut dilakukan secara berkala untuk memastikan bahwa nilai wajar aset yang direvaluasi tidak berbeda secara material dengan nilai tercatatnya.

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)**

**n. Borrowing Costs (continued)**

*Borrowing costs are capitalized from foreign exchange losses to an extent by which the capitalized amount does not exceed the amount of borrowing costs which may have been incurred had the loan been denominated in the functional currency.*

*Investment income earned on the temporary investment of specific borrowings pending their expenditure on qualifying assets is deducted from the borrowing costs eligible for capitalization.*

*All other borrowing costs are recognized in profit or loss in the period in which they are incurred.*

**o. Investment Properties**

*Investment properties are properties (land rights or a building - or part of building - or both) held to earn rentals or for capital appreciation or both. Before December 31, 2015, investment properties are measured at cost less accumulated depreciation and any accumulated impairment losses. Land rights are stated at cost and are not depreciated.*

*On December 31, 2015, the Company and its subsidiaries changed their accounting policy for investment properties from the cost model to the revaluation model.*

*That change in accounting policy is applied prospectively in accordance with SFAS 25.*

*Land rights are shown at fair value. Valuation of those assets are performed by external independent valuers which are registered with OJK. Valuations are performed with sufficient regularity to ensure that the fair value of a revalued asset does not differ materially from its carrying amount.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(*Figures in tables are stated in millions of Rupiah*)

**3. KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)**

**p. Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama**

Investasi pada Entitas Asosiasi

Entitas asosiasi adalah seluruh entitas dimana Perusahaan dan entitas anak memiliki pengaruh signifikan namun bukan pengendalian, biasanya melalui kepemilikan hak suara antara 20% dan 50%. Investasi entitas asosiasi dicatat dengan metode ekuitas. Sesuai metode ekuitas, investasi pada awalnya dicatat pada biaya, dan nilai tercatat akan meningkat atau menurun untuk mengakui bagian investor atas laba rugi. Di dalam investasi Perusahaan dan entitas anak atas entitas asosiasi termasuk *goodwill* yang diidentifikasi ketika akuisisi.

Penghasilan dan aset dan liabilitas dari entitas asosiasi digabungkan dalam laporan keuangan konsolidasian dicatat dengan menggunakan metode ekuitas, kecuali ketika investasi diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual, sesuai PSAK 58 (Revisi 2009), "Aset Tidak Lancar yang Dimiliki untuk Dijual dan Operasi yang Dihentikan". Dalam menerapkan metode ekuitas, bagian Perusahaan dan entitas anak atas laba rugi atas entitas asosiasi setelah perolehan diakui dalam laba rugi, dan bagian perusahaan atas pendapatan komprehensif lainnya setelah tanggal perolehan diakui dalam pendapatan komprehensif lainnya. Perubahan dan penerimaan distribusi dari entitas asosiasi setelah tanggal perolehan disesuaikan terhadap nilai tercatat investasi. Bagian Perusahaan dan entitas anak atas kerugian entitas asosiasi yang melebihi nilai tercatat dari investasi (yang mencakup semua kepentingan jangka panjang, secara substansi, merupakan bagian dari Perusahaan dan nilai investasi bersih entitas anak dalam entitas asosiasi) diakui hanya sebatas bahwa Perusahaan dan entitas anak telah mempunyai kewajiban hukum atau kewajiban konstruktif atau melakukan pembayaran atas kewajiban entitas asosiasi.

Keuntungan yang belum direalisasi atas transaksi antara Perusahaan dan entitas anak dengan entitas asosiasi dieliminasi sebesar bagian Perusahaan dan entitas anak dalam entitas asosiasi. Kerugian yang belum direalisasi juga dieliminasi kecuali transaksi tersebut memberikan bukti penurunan nilai atas aset yang ditransfer. Kebijakan akuntansi entitas asosiasi akan disesuaikan, apabila diperlukan, agar konsisten dengan kebijakan akuntansi Perusahaan dan entitas anak.

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)**

**p. Investments in Associates and Joint Venture**

Investments in Associates

Associates are all entities over which the Company and its subsidiaries has significant influence but not control, generally accompanying a shareholding of between 20% and 50% of the voting rights. Investments in associates are accounted for using the equity method of accounting. Under the equity method, the investment is initially recognized at cost, and the carrying amount is increased or decreased to recognize the investor's share of the profit or the loss of the investee after the date of acquisition. The Group's investment in associates includes goodwill identified on acquisition.

The results of operations and assets and liabilities of associates are incorporated in these consolidated financial statements using the equity method of accounting, except when investment is classified as held for sale, in which case, it is accounted for in accordance with SFAS 58 (Revised 2009), "Non-Current Assets Held for Sale and Discontinued Operations". In applying the equity method of accounting, the Company and its subsidiaries' share of its associate's post-acquisition profits or losses is recognized in profit or loss and its share of post-acquisition other comprehensive income is recognized in other comprehensive income. These post-acquisition movements and distributions received from a associate are adjusted against the carrying amounts of the investment. Losses of the associates in excess of the Company and its subsidiaries' interests in those associates (which includes any long-term interests that, in substance, form part of the Company and its subsidiaries' net investment in the associate) are recognized only to the extent that the Company and its subsidiaries have incurred legal or constructive obligations or made payments on behalf of the associate.

Unrealized gains on transactions between the Company and its subsidiaries and associates are eliminated to the extent of the Company and its subsidiaries' interests in the associate. Unrealized losses are also eliminated unless the transaction provides evidence of impairment of the assets transferred. The accounting policies of the associates have been changed when necessary to ensure consistency with the accounting policy adopted by the Company and its subsidiaries.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**3. KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)**

**p. Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama (lanjutan)**

Investasi pada Entitas Asosiasi (lanjutan)

Pada setiap tanggal pelaporan Perusahaan menentukan apakah ada bukti objektif bahwa terdapat indikasi penurunan nilai untuk menentukan apakah perlu untuk mengakui penurunan nilai sehubungan dengan investasi pada entitas asosiasi Perusahaan dan entitas anak. Jika terdapat indikasi penurunan nilai, jumlah tercatat investasi yang tersisa (termasuk goodwill) diuji penurunan nilai sesuai dengan PSAK 48 (Revisi 2014), "Penurunan Nilai Aset", sebagai suatu aset tunggal dengan membandingkan antara jumlah terpulihkan (mana yang lebih tinggi antara nilai pakai dan nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual) dengan jumlah tercatatnya. Rugi penurunan nilai yang diakui pada keadaan tersebut tidak dialokasikan pada setiap aset yang membentuk bagian dari nilai tercatat investasi pada entitas asosiasi. Setiap pembalikan dari penurunan nilai diakui sesuai dengan PSAK 48 sepanjang jumlah terpulihkan dari investasi tersebut kemudian meningkat.

Pada saat pelepasan suatu entitas asosiasi yang mengakibatkan Perusahaan dan entitas anak kehilangan pengaruh signifikan atas entitas asosiasi, investasi yang tersisa diukur pada nilai wajar pada saat pengakuan awal Investasi AFS atau Investasi yang Dimiliki untuk Diperjualbelikan sesuai dengan PSAK 55. Selisih antara jumlah tercatat sebelumnya atas entitas asosiasi diatribusikan ke sisa kepemilikan dan nilai wajar termasuk dalam penentuan keuntungan atau kerugian atas pelepasan entitas asosiasi. Selanjutnya, Perusahaan dan entitas anak memperhitungkan seluruh jumlah yang sebelumnya diakui dalam pendapatan komprehensif lain yang terkait dengan entitas asosiasi tersebut dengan menggunakan dasar yang sama dengan yang diperlukan jika entitas asosiasi telah melepaskan secara langsung aset dan liabilitas yang terkait. Oleh karena itu, jika keuntungan atau kerugian yang sebelumnya telah diakui dalam pendapatan komprehensif lain oleh entitas asosiasi akan direklasifikasi ke laba rugi atas pelepasan aset atau liabilitas yang terkait, maka Perusahaan dan entitas anak mereklasifikasi keuntungan atau kerugian dari ekuitas ke laba rugi (sebagai penyesuaian rekrasifikasi) sejak Perusahaan dan entitas anak kehilangan pengaruh signifikan atas entitas asosiasi.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)**

**p. Investments in Associates and Joint Venture (continued)**

Investments in Associates (continued)

*The Company determines at each reporting date whether there is any objective evidence that impairment indicators exist to determine whether it is necessary to recognize any impairment loss with respect to the Company and its subsidiaries' investment in an associate. If impairment indicators exist, the entire carrying amount of the investment (including goodwill) is tested for impairment in accordance with SFAS 48 (Revised 2014), "Impairment of Assets", as a single asset by comparing its recoverable amount (higher of value in use and fair value less costs to sell) with its carrying amount. Any impairment loss recognized forms part of the carrying amount of the investment. Any reversal of that impairment loss is recognized in accordance with SFAS 48 to the extent that the recoverable amount of the investment subsequently increases.*

*Upon disposal of an associate that results in the Company and its subsidiaries losing significant influence over that associate, any retained investment is measured at fair value on the initial recognition of an AFS or Held for Trading Investment in accordance with SFAS 55. The difference between the previous carrying amount of the associate attributable to the retained interest and the fair value is included in the determination of the gain or loss on disposal of the associate. In addition, the Company and its subsidiaries account for all amounts previously recognized in other comprehensive income in relation to that associate on the same basis as would be required if that associate had directly disposed of the related assets or liabilities. Therefore, if a gain or loss previously recognized in other comprehensive income by that associate would be reclassified to profit or loss on the disposal of the related assets or liabilities, the Company and its subsidiaries reclassify the gain or loss from equity to profit or loss (as a reclassification adjustment) when it loses significant influence over that associate.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**3. KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)**

**p. Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama (lanjutan)**

Bagian partisipasi dalam ventura bersama

Menurut PSAK 66, pengaturan bersama diklasifikasikan sebagai operasi bersama atau ventura bersama bergantung pada hak dan kewajiban kontraktual para investor. Perusahaan dan entitas anak telah menilai sifat dari pengaturan bersama dan menentukan pengaturan tersebut sebagai ventura bersama.

Hasil operasi, aset dan liabilitas dari ventura bersama disajikan dalam laporan keuangan konsolidasian menggunakan metode ekuitas. Dalam menerapkan metode ekuitas, bagian Perusahaan dan entitas anak atas laba rugi atas ventura bersama setelah perolehan diakui dalam laba rugi, dan bagian Perusahaan atas pendapatan komprehensif lainnya setelah tanggal perolehan diakui dalam pendapatan komprehensif lainnya. Perubahan dan penerimaan distribusi dari ventura bersama setelah tanggal perolehan disesuaikan terhadap nilai tercatat investasi.

Jika bagian Perusahaan dan entitas anak atas rugi ventura bersama sama dengan atau melebihi kepentingannya pada ventura bersama, termasuk piutang tidak lancar tanpa jaminan, maka Perusahaan menghentikan pengakuan bagiannya atas rugi lebih lanjut, kecuali perusahaan dan entitas anak memiliki kewajiban untuk melakukan pembayaran atau telah melakukan pembayaran atas nama ventura bersama.

Penyesuaian dibentuk terhadap laporan keuangan konsolidasian untuk mengeliminasi bagian Perusahaan dan entitas anak atas keuntungan dan kerugian yang belum direalisasi atas transaksi antara Perusahaan dan entitas anak dan ventura bersama. Ventura bersama dicatat dengan menggunakan metode ekuitas sampai dengan tanggal dimana Perusahaan dan entitas anak kehilangan pengaturan bersama atas entitas yang diatur bersama.

Kebijakan akuntansi ventura bersama telah diubah jika diperlukan untuk memastikan konsistensi dari kebijakan yang diterapkan oleh Perusahaan dan entitas anak.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)**

**p. Investments in Associates and Joint Venture (continued)**

Interest in joint ventures

Under SFAS 66 investments in joint arrangements are classified as either joint operations or joint ventures depending on the contractual rights and obligations of each investor. The Company and its subsidiaries have assessed the nature of its joint arrangements and determined them to be joint ventures.

The result of operations and assets and liabilities of a joint venture are incorporated in these consolidated financial statements using the equity method. In applying the equity method of accounting, the Company and its subsidiaries' share of its joint venture's post-acquisition profits or losses is recognized in profit or loss and its share of post-acquisition other comprehensive income is recognized in other comprehensive income. These post-acquisition movements and distributions received from a joint venture are adjusted against the carrying amounts of the investment.

When the Company and its subsidiaries' share of the losses of a joint venture equals or exceeds its interest in the joint venture, including any other unsecured non-current receivables, the Company does not recognize further losses, unless it has obligations to make or has made payments on behalf of the joint venture.

Adjustments are made in the consolidated financial statements to eliminate the Company and its subsidiaries' share of unrealized gains and losses on transactions between the Company and its subsidiaries and the joint ventures. The joint ventures are carried at equity method until the date on which the Company and its subsidiaries cease to have joint arrangements over the joint ventures.

Accounting policies of the joint ventures have been changed where necessary to ensure consistency with the policies adopted by the Company and its subsidiaries.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**3. KEBIJAKAN AKUNTANSI** (lanjutan)

**p. Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama** (lanjutan)

Bagian partisipasi dalam ventura bersama  
(lanjutan)

Perusahaan dan entitas anak mengukur dan mengakui sisa investasi pada nilai wajar setelah hilangnya pengendalian dan ventura bersama tidak menjadi entitas anak atau entitas asosiasi. Selisih antara nilai tercatat atas hilangnya ventura bersama dengan agregat nilai wajar sisa investasi dan hasil pelepasan diakui pada laba rugi. Ketika sisa investasi mempunyai pengaruh yang signifikan, investasi tersebut dicatat sebagai investasi pada entitas asosiasi.

**q. Aset Takberwujud**

Biaya Pengembangan Piranti Lunak

Biaya yang terkait dengan pemeliharaan program piranti lunak komputer diakui sebagai beban pada saat terjadinya. Biaya pengembangan yang dapat secara langsung diatribusikan kepada desain dan pengujian produk piranti lunak yang dapat diidentifikasi dan unik yang dikendalikan oleh Perusahaan dan entitas anak diakui sebagai aset takberwujud. Biaya pengembangan piranti lunak komputer diakui sebagai aset yang diamortisasi dengan metode garis lurus berdasarkan estimasi masa manfaatnya.

Biaya Legal Terkait Pembaruan Hak Atas Tanah

Biaya legal terkait dengan pembaruan hak atas tanah diakui sebagai aset takberwujud dan diamortisasi sepanjang umur hukum hak atas tanah.

**r. Biaya Dibayar Dimuka**

Biaya dibayar dimuka diamortisasi selama manfaat masing-masing biaya dengan menggunakan metode garis lurus.

**s. Kas dan Setara Kas**

Untuk tujuan penyajian arus kas, kas dan setara kas terdiri dari kas, bank dan semua investasi yang jatuh tempo dalam waktu tiga bulan atau kurang dari tanggal perolehannya dan tidak dijamin serta tidak dibatasi penggunaannya.

Rekening bank dan deposito berjangka dibatasi penggunaannya diklasifikasikan sebagai pinjaman yang diberikan dan piutang. Untuk kebijakan akuntansi pinjaman yang diberikan dan piutang, lihat Catatan 3g.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES** (continued)

**p. Investments in Associates and Joint Venture** (continued)

Interest in joint ventures (continued)

*The Company and its subsidiaries measure and recognize the remaining investment at fair value upon loss of control, provided the joint ventures do not become subsidiaries or associates. Any difference between the carrying amount of the joint ventures upon loss of control, and the aggregate of the fair value of the remaining investment and proceeds from disposal is recognized in profit or loss. When the remaining investment constitutes significant influence, it is accounted for as investment in an associate.*

**q. Intangible Assets**

Software Development Cost

*Costs associated with maintaining computer software programs are recognized as an expense as incurred. Development costs that are directly attributable to the design and testing of identifiable and unique software products controlled by the Company and its subsidiaries are recognized as intangible assets. Computer software development costs recognized as assets are amortized using the straight line method over their estimated useful lives.*

Legal Costs to Renew Land Rights

*Legal costs related to renewal of land rights are recognized as intangible assets and amortized over the period of the land rights.*

**r. Prepaid Expenses**

*Prepaid expenses are amortized over their beneficial periods using the straight-line method.*

**s. Cash and Cash Equivalents**

*For cash flow presentation purposes, cash and cash equivalents consist of cash in hand and in banks and all unrestricted investments with maturities of three months or less from the date of placement.*

*Restricted cash in banks and time deposits are classified as loans and receivables. Refer to Note 3g for the accounting policy on loans and receivables.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**3. KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)**

**t. Persediaan**

Persediaan dinyatakan berdasarkan biaya perolehan atau nilai realisasi bersih, mana yang lebih rendah. Biaya perolehan ditentukan dengan metode rata-rata bergerak.

Di dalam penentuan nilai realisasi bersih, Perusahaan dan entitas anak tidak menurunkan nilai persediaan yang digunakan untuk produksi tenaga listrik apabila Perusahaan dan entitas anak mampu memperoleh pendapatan penjualan tenaga listrik di atas biaya perolehan persediaan tersebut.

**u. Pinjaman dan Utang Obligasi (Termasuk Sukuk Ijarah)**

Pinjaman dan utang obligasi diklasifikasikan sebagai liabilitas keuangan. Kebijakan akuntansi untuk liabilitas keuangan dijelaskan dalam Catatan 3h.

**v. Pengakuan Pendapatan dan Beban**

Penjualan Tenaga Listrik

Pendapatan penjualan listrik diakui berdasarkan pemakaian energi listrik (kWh). Beban diakui pada saat terjadinya (dasar akrual).

Subsidi Listrik Pemerintah

Subsidi listrik Pemerintah yang diberikan melalui Perusahaan diakui sebagai pendapatan atas dasar akrual yang dihitung berdasarkan ketentuan Peraturan Menteri Keuangan Republik Indonesia.

Biaya Penyambungan Pelanggan

Perusahaan mencatat biaya penyambungan yang diterima dari pelanggan untuk memperoleh atau membangun aset tetap yang digunakan untuk menghubungkan pelanggan ke jaringan listrik Perusahaan sebagai pendapatan pada saat Perusahaan menyelesaikan kewajiban atas jasa koneksi tersebut.

Pendapatan Usaha Lainnya

Pendapatan usaha lainnya merupakan pendapatan yang berasal dari pelayanan jaringan dan jasa telekomunikasi, sewa trafo dan jasa-jasa administratif lainnya. Pendapatan lainnya diakui dengan mengacu pada tingkat penyelesaian transaksi tersebut pada tanggal pelaporan.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(*Figures in tables are stated in millions of Rupiah*)

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)**

**t. Inventories**

*Inventories are stated at cost or net realizable value, whichever is lower. Cost is determined using the moving average method.*

*In determining the net realizable values, the Company and its subsidiaries do not write down inventories held in use for production of electricity below their costs when the Company and its subsidiaries are able to sell electricity above the costs of inventories.*

**u. Borrowings and Bonds Payable (Including Sukuk Ijarah)**

*Borrowings and bonds payable are classified as financial liabilities. Refer to Note 3h for the accounting policy on financial liabilities.*

**v. Revenue and Expense Recognition**

Sale of Electricity

*Revenue from the sale of electricity is recognized based on electricity usage (kWh). Expenses are recognized when incurred (accrual basis).*

The Government's Electricity Subsidy

*The Government's electricity subsidy is recognized as revenue on an accrual basis which is computed in accordance with the provisions stipulated in the Decree of the Ministry of Finance of the Republic of Indonesia.*

Customers Connection Fees

*The Company recognizes connection fees received from customers that are used to construct or acquire property, plant, and equipment to connect the customers to its network as revenues when the Company completes the connection service.*

Other Revenues

*Other revenues consist of telecommunication network and services, transformer rental and other administrative services. Other revenue is recognized with reference to the stage of completion of the transaction at the reporting date.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**3. KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)**

**v. Pengakuan Pendapatan dan Beban (lanjutan)**

Pendapatan Bunga

Pendapatan bunga diakru berdasarkan waktu terjadinya dengan acuan jumlah pokok terutang dan tingkat bunga yang berlaku.

**w. Pembelian Tenaga Listrik**

Perusahaan dan entitas anak memiliki sejumlah PPA dan ESC dengan IPP. Dalam perjanjian tersebut, Perusahaan dan entitas anak membayar pasokan tenaga listrik yang disediakan oleh IPP sebesar jumlah yang ditentukan berdasarkan formula pembayaran. Pembayaran tersebut mencakup komponen biaya berbeda yaitu komponen kapasitas dan energi untuk PPA, komponen sumber daya dan pembangkitan untuk ESC, komponen operasional dan pemeliharaan yang tergantung pada tingkat pasokan energi serta variabel lain yang ditentukan dalam perjanjian.

Sebagai akibat penerapan ISAK 8, Perusahaan dan entitas anak telah mengevaluasi apakah PPA dengan IPP mengandung unsur sewa. Apabila terdapat unsur sewa, maka Perusahaan dan entitas anak perlu melakukan kajian untuk menentukan apakah sewa tersebut diklasifikasikan sebagai sewa pembiayaan atau sewa operasi. Lihat Catatan 3.I untuk kebijakan akuntansi mengenai sewa.

Biaya yang dibayarkan Perusahaan untuk membeli tenaga listrik dari perjanjian yang tidak mengandung unsur sewa dibebankan dalam laporan laba rugi tahun berjalan.

**x. Pensiun dan Imbalan Kerja**

Mulai 1 Januari 2015, Perusahaan dan entitas anak menerapkan PSAK No. 24 (Revisi 2013), "Imbalan Kerja".

Dengan penerapan standar ini, terdapat beberapa perubahan terkait dengan pengakuan, pengukuran dan pengungkapan. Salah satu perubahan yang berpengaruh signifikan terhadap laporan keuangan Perusahaan dan entitas anak adalah pengakuan keuntungan dan kerugian aktuarial. Sebelumnya, Perusahaan dan entitas anak menangguhkan pengakuan keuntungan dan kerugian aktuarial dengan metode koridor. Saat ini, Perusahaan dan entitas anak harus mencatat keuntungan dan kerugian aktuarial secara langsung pada Pendapatan Komprehensif Lainnya. Reklasifikasi jumlah yang sudah diakui di Pendapatan Komprehensif Lainnya ke Laba Rugi tidak diperkenankan.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)**

**v. Revenue and Expense Recognition (continued)**

Interest Income

*Interest revenue is accrued on a time basis, by reference to the principal outstanding and at the applicable interest rate.*

**w. Purchase of Electricity**

*The Company and its subsidiaries have various PPAs and ESCs with IPPs. Under those contracts, the Company and its subsidiaries pay the IPP for the supply of energy at an amount determined in accordance with the payment formula in which payment for different cost components, such as capacity and energy components for the PPA, resource and generation components for the ESC, as well as operations and maintenance components, depends on the level of energy supplied and other variables stipulated in the agreement.*

*As a result of adopting ISFAS 8, the Company and its subsidiaries have assessed whether a lease element is embedded in each of the PPAs with IPPs. If the agreement contains a lease, the Company and its subsidiaries will have to evaluate whether it is a finance or an operating lease based on the contractual terms of the agreement. Please refer to Note 3.I for the accounting policies for leases.*

*The costs paid to purchase electricity on agreements that do not contain a lease are recognized as expenditures in the profit or loss account as incurred*

**x. Pension and Employee Benefits**

*Effectively on January 1, 2015, the Company and its subsidiaries applied SFAS No. 24 (Revised 2013), "Employee Benefits".*

*Upon the application of this standard, there are a few changes regarding recognitions, measurements and disclosures. One of the changes that significantly affects the Company and its subsidiaries' financial statements is the recognition of actuarial gains and losses. Previously, the Company and its subsidiaries deferred the recognition of actuarial gains and losses using the corridor approach. Currently, the Company and its subsidiaries must recognize actuarial gains and losses immediately in Other Comprehensive Income. Reclassification of the amount recognized in Other Comprehensive Income to profit or loss is not allowed.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**3. KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)**

**x. Pensiun dan Imbalan Kerja (lanjutan)**

Imbalan Pascakerja

Perusahaan dan entitas anak menyelenggarakan program pensiun imbalan pasti untuk semua karyawan tetap yang memenuhi syarat. Perusahaan dan entitas anak juga memberikan imbalan pascakerja lain tanpa pendanaan kepada karyawan yang memenuhi persyaratan sesuai dengan kebijakan Perusahaan dan entitas anak.

Sehubungan dengan program imbalan pasti, liabilitas diakui pada laporan posisi keuangan sebesar nilai kini kewajiban imbalan pasti pada akhir periode pelaporan dikurangi nilai wajar aset program. Kewajiban imbalan pasti dihitung setiap tahun oleh aktuaris yang independen dengan menggunakan metode *Projected Unit Credit*. Nilai kini kewajiban imbalan pasti ditentukan dengan mendiskontokan arus kas keluar yang diestimasi dengan menggunakan tingkat bunga Obligasi Pemerintah (dikarenakan saat ini tidak ada pasar aktif untuk obligasi perusahaan yang berkualitas tinggi) yang didenominasikan dalam mata uang dimana imbalan akan dibayarkan dan memiliki jangka waktu jatuh tempo mendekati jangka waktu kewajiban pensiun.

Keuntungan dan kerugian aktuarial yang timbul dari penyesuaian dan perubahan dalam asumsi-asumsi aktuarial langsung diakui seluruhnya melalui pendapatan komprehensif lainnya pada saat terjadinya.

Biaya jasa lalu diakui segera dalam laporan laba rugi.

Imbalan Kerja Jangka Panjang

Perhitungan imbalan kerja jangka panjang ditentukan dengan menggunakan metode *Projected Unit Credit*. Biaya jasa lalu diakui segera dalam laba rugi. Perusahaan dan entitas anak mengakui keuntungan dan kerugian atas kurtailmen atau penyelesaian suatu program imbalan pasti ketika kurtailmen atau penyelesaian tersebut terjadi. Keuntungan atau kerugian atas kurtailmen atau penyelesaian program manfaat pasti diakui di laba rugi ketika kurtailmen atau penyelesaian tersebut terjadi.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)**

**x. Pension and Employee Benefits (continued)**

Post-employment Benefit

The Company and its subsidiaries have established a defined benefit pension plan covering all of their eligible permanent employees. The Company and its subsidiaries also provide other unfunded defined post-employment benefit plans for their qualifying employees based on the Company and its subsidiaries' policies.

The liability recognized in the statement of financial position in respect of defined benefit pension plans is the present value of the defined benefit obligation at the end of the reporting period less the fair value of plan assets. The defined benefit obligation is calculated annually by independent actuaries using the Projected Unit Credit method. The present value of the defined benefit obligation is determined by discounting the estimated future cash outflows using interest rates of Government Bonds (considering currently there is no deep market for high-quality corporate bonds) that are denominated in the currency in which the benefits will be paid, and that have terms to maturity approximating to the terms of the related pension obligation.

Actuarial gains and losses arising from experience adjustments and changes in actuarial assumptions are charged or credited to equity in other comprehensive income in the period in which they arise.

Past-service costs are recognized immediately in profit or loss.

Long-term Benefits

Long-term benefits are determined using the Projected Unit Credit method. Past service costs are recognized immediately in profit or loss. The Company and its subsidiaries recognized gains or losses on the curtailment or settlement of a defined benefit plan when the curtailment or settlement occurs. The gain or loss on a curtailment or settlement of a defined benefit plan is recognized in profit or loss when the curtailment or settlement occurs.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**3. KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)**

**x. Pensiun dan Imbalan Kerja (lanjutan)**

**Imbalan Kerja Jangka Panjang (lanjutan)**

Keuntungan dan kerugian aktuarial yang timbul dari penyesuaian dan perubahan dalam asumsi-asumsi aktuarial langsung diakui seluruhnya melalui laba rugi.

Jumlah yang diakui sebagai liabilitas imbalan kerja jangka panjang di laporan posisi keuangan konsolidasian merupakan nilai kini liabilitas imbalan kerja pasti.

**y. Provisi**

Provisi diakui ketika Perusahaan dan entitas anak memiliki kewajiban kini (baik bersifat hukum maupun konstruktif) sebagai akibat peristiwa masa lalu, kemungkinan besar Perusahaan dan entitas anak diharuskan menyelesaikan kewajiban dan estimasi andal mengenai jumlah kewajiban tersebut dapat dibuat.

Jumlah yang diakui sebagai provisi merupakan estimasi terbaik dari pertimbangan yang diperlukan untuk menyelesaikan kewajiban kini pada akhir periode pelaporan, dengan mempertimbangkan risiko dan ketidakpastian yang meliputi kewajibannya. Apabila suatu provisi diukur menggunakan arus kas yang diperkirakan untuk menyelesaikan kewajiban kini, maka nilai tercatatnya adalah nilai kini dari arus kas.

Ketika beberapa atau seluruh manfaat ekonomi untuk penyelesaian provisi yang diharapkan dapat dipulihkan dari pihak ketiga, piutang diakui sebagai aset apabila terdapat kepastian bahwa penggantian akan diterima dan jumlah piutang dapat diukur secara andal.

**z. Pajak Penghasilan**

Beban pajak kini ditentukan berdasarkan laba kena pajak dalam tahun yang bersangkutan yang dihitung berdasarkan tarif pajak yang berlaku.

Pajak kini dan pajak tangguhan diakui sebagai beban atau penghasilan dalam laporan laba rugi, kecuali sepanjang pajak penghasilan yang berasal dari transaksi atau kejadian yang diakui, diluar laporan laba rugi (baik dalam pendapatan komprehensif lain maupun secara langsung di ekuitas), dalam hal tersebut pajak juga diakui di luar laporan laba rugi atau yang timbul dari akuntansi awal atau kombinasi bisnis. Dalam kasus kombinasi bisnis, pengaruh pajak termasuk dalam akuntansi kombinasi bisnis.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)**

**x. Pension and Employee Benefits (continued)**

**Long-term Benefits (continued)**

*Actuarial gains and losses arising from experience adjustments and changes in actuarial assumptions are charged to profit or loss.*

*The long-term employee benefits obligation recognized in the consolidated statement of financial position represents the present value of the defined benefit obligation.*

**y. Provisions**

*Provisions are recognized when the Company and its subsidiaries have a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event, it is probable that the Company and its subsidiaries will be required to settle the obligation, and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation.*

*The amount recognized as a provision is the best estimate of the consideration required to settle the present obligation at the end of the reporting period, taking into account the risks and uncertainties surrounding the obligation. Where a provision is measured using the cash flows estimated to settle the present obligation, its carrying amount is the present value of those cash flows.*

*When some or all of the economic benefits required to settle a provision are expected to be recovered from a third party, a receivable is recognized as an asset if it is virtually certain that reimbursement will be received and the amount of the receivable can be measured reliably.*

**z. Income Tax**

*Current tax expense is determined based on the taxable profit for the year computed using the prevailing tax rates.*

*Current and deferred taxes are recognized as an expense or income in profit or loss, except when they relate to items that are recognized outside profit or loss (whether in other comprehensive income or directly in equity), in which case the tax is also recognized outside profit or loss, or where they arise from the initial accounting for a business combination. In the case of a business combination, the tax effect is included in the accounting for the business combination.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**3. KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)**

**z. Pajak Penghasilan (lanjutan)**

Untuk pendapatan yang menjadi subjek pajak penghasilan final, beban pajak diakui secara proporsional dengan jumlah pendapatan akuntansi yang diakui dan disajikan dalam sebagai bagian dari akun beban operasional pada tahun berjalan dikarenakan pajak tersebut tidak memenuhi kriteria sebagai pajak penghasilan.

Aset dan liabilitas pajak tangguhan diakui atas konsekuensi pajak periode mendatang yang timbul dari perbedaan jumlah tercatat aset dan liabilitas menurut laporan keuangan konsolidasian dengan dasar pengenaan pajak aset dan liabilitas. Liabilitas pajak tangguhan diakui untuk semua perbedaan temporer kena pajak dan aset pajak tangguhan diakui untuk perbedaan temporer yang boleh dikurangkan, sepanjang besar kemungkinan dapat dimanfaatkan untuk mengurangi laba kena pajak pada masa datang.

Aset dan liabilitas pajak tangguhan diukur dengan menggunakan tarif pajak yang diekspektasikan berlaku dalam periode ketika liabilitas diselesaikan atau aset dipulihkan dengan tarif pajak (dan peraturan pajak) yang telah berlaku atau secara substantif telah berlaku pada akhir periode pelaporan.

Pengukuran aset dan liabilitas pajak tangguhan mencerminkan konsekuensi pajak yang sesuai dengan cara Perusahaan dan entitas anak ekspektasikan, pada akhir periode pelaporan, untuk memulihkan atau menyelesaikan jumlah tercatat aset dan liabilitasnya.

Jumlah tercatat aset pajak tangguhan dikaji ulang pada akhir periode pelaporan dan dikurangi jumlah tercatatnya jika kemungkinan besar laba kena pajak tidak lagi tersedia dalam jumlah yang memadai untuk mengkompensasikan sebagian atau seluruh aset pajak tangguhan tersebut.

Aset dan liabilitas pajak tangguhan saling hapus ketika entitas memiliki hak yang dapat dipaksakan secara hukum untuk melakukan saling hapus aset pajak kini terhadap liabilitas pajak kini dan ketika aset pajak tangguhan dan liabilitas pajak tangguhan terkait dengan pajak penghasilan yang dikenakan oleh otoritas perpajakan yang sama serta Perusahaan dan entitas anak yang berbeda yang bermaksud untuk memulihkan aset dan liabilitas pajak kini dengan dasar neto.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)**

**z. Income Tax (continued)**

*For income which is subject to final tax, tax expenses are recognized proportionally with the accounting revenue recognized and presented as part of the operating expenses account in the current year as such tax does not satisfy the criteria of income tax.*

*Deferred tax assets and liabilities are recognized for the future tax consequences attributable to differences between the consolidated financial statement carrying amounts of assets and liabilities and their respective tax bases. Deferred tax liabilities are recognized for all taxable temporary differences and deferred tax assets are recognized for deductible temporary differences to the extent that it is probable that taxable income will be available in future periods against which the deductible temporary differences can be utilized.*

*Deferred tax assets and liabilities are measured at the tax rates that are expected to apply in the period in which the liability is settled or the asset realized, based on the tax rates (and tax laws) that have been enacted, or substantively enacted, by the end of the reporting period.*

*The measurement of deferred tax assets and deferred tax liabilities reflects the consequences that would follow from the manner in which the Company and its subsidiaries expect, at the end of the reporting period, to recover or settle the carrying amount of their assets and liabilities.*

*The carrying amount of the deferred tax asset is reviewed at the end of each reporting period and reduced to the extent that it is no longer probable that sufficient taxable profits will be available to allow all or part of the asset to be recovered.*

*Deferred tax assets and liabilities are offset when there is a legally enforceable right to set off current tax assets against current tax liabilities and when they relate to income taxes levied by the same taxation authority and the Company and its subsidiaries intend to settle their current tax assets and current tax liabilities on a net basis.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**3. KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)**

**aa. Aset Donasi dari Pemerintah**

Aset donasi dari Pemerintah, dalam kapasitasnya sebagai pemegang saham Perusahaan, diakui sebagai transaksi ekuitas dengan pemegang saham. Aset yang didonasikan tersebut dicatat sesuai dengan nilai transaksi yang telah disepakati dengan Pemerintah. Perusahaan mencatat aset donasi dari Pemerintah sebagai penambahan aset tetap dan peningkatan tambahan modal disetor oleh pemegang saham.

**bb. Laba per Saham**

Laba per saham dasar dihitung dengan membagi laba tahun berjalan yang diatribusikan kepada pemilik induk dengan jumlah rata-rata tertimbang saham yang beredar pada tahun yang bersangkutan.

Laba per saham dilusian dihitung dengan menyesuaikan jumlah rata-rata tertimbang saham biasa yang beredar dengan dampak dari semua efek berpotensi saham biasa yang dilutif yang dimiliki Perusahaan. Perusahaan tidak memiliki efek berpotensi saham biasa yang dilutif.

**cc. Informasi Segmen**

Segmen operasi diidentifikasi berdasarkan laporan internal mengenai komponen dari Perusahaan dan entitas anak yang secara regular ditelaah oleh "pengambil keputusan operasional" dalam rangka mengalokasikan sumber daya dan menilai kinerja segmen operasi.

Segmen operasi adalah suatu komponen dari entitas:

- a) yang terlibat dalam aktivitas bisnis yang mana memperoleh pendapatan dan menimbulkan beban (termasuk pendapatan dan beban terkait dengan transaksi dengan komponen lain dari entitas yang sama);
- b) yang hasil operasinya dikaji ulang secara regular oleh pengambil keputusan operasional untuk membuat keputusan tentang sumber daya yang dialokasikan pada segmen tersebut dan menilai kinerjanya; dan
- c) dimana tersedia informasi keuangan yang dapat dipisahkan.

Informasi yang digunakan oleh pengambil keputusan operasional dalam rangka alokasi sumber daya dan penilaian kinerja mereka dikategorikan berdasarkan lokasi geografis di mana penjualan dilakukan.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING  
POLICIES (continued)**

**aa. Government Contributed Assets**

*Assets contributed by the Government, in their capacity as a shareholder of the Company, are accounted for as an equity transaction with the shareholder. The assets are recorded at the transaction costs agreed with the Government. The Company records the Government contributed asset as an addition to property, plant and equipment with a corresponding increase to additional payment in capital by the shareholder.*

**bb. Earnings per Share**

*Basic earnings per share are computed by dividing income for the year attributable to the owners of the Company by the weighted average number of shares outstanding during the year.*

*Diluted earnings per share are calculated by adjusting the weighted average number of ordinary shares outstanding to assume conversion of all dilutive potential ordinary shares owned by the Company. The Company does not have any dilutive potential ordinary shares.*

**cc. Segment Information**

*Operating segments are identified on the basis of internal reports about components of the Company and its subsidiaries, and are regularly reviewed by the "chief operating decision maker" in order to allocate resources to the segments and to assess their performances.*

*An operating segment is a component of an entity:*

- a) *that engages in business activities from which it may earn revenue and incur expenses (including revenue and expenses relating to the transaction with other components of the same entity);*
- b) *whose operating results are reviewed regularly by the entity's chief operating decision maker to make decisions about resources to be allocated to the segments and assess its performance; and*
- c) *for which discrete financial information is available.*

*Information reported to the chief operating decision maker for the purposes of resource allocation and assessment of their performance is grouped based on the geographical location of where sales are made.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**4. PERTIMBANGAN KRITIS AKUNTANSI DAN  
ESTIMASI AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN**

Dalam rangka penerapan kebijakan akuntansi Perusahaan dan entitas anak, sebagaimana dijelaskan dalam Catatan 3, manajemen diharuskan untuk membuat pertimbangan, estimasi dan asumsi tentang nilai aset dan liabilitas yang tidak tersedia dari sumber lain. Estimasi dan asumsi berdasarkan pengalaman historis dan faktor lain yang dianggap relevan. Hasil aktual dapat berbeda dari estimasi tersebut.

Estimasi dan asumsi yang mendasari di-review secara berkelanjutan. Revisi terhadap estimasi akuntansi akan diakui pada periode dimana estimasi tersebut direvisi, jika revisi tersebut hanya berpengaruh terhadap periode tersebut, atau pada periode revisi dan periode berikutnya jika revisi tersebut mempengaruhi periode tersebut.

**Pertimbangan Kritis dalam Penerapan Kebijakan Akuntansi**

Dalam proses penerapan kebijakan akuntansi yang dijelaskan dalam Catatan 3, Perusahaan telah menentukan hal-hal berikut yang memerlukan pertimbangan signifikan:

**Nilai Wajar Pembangkit Listrik Di Dalam Sewa Pembiayaan**

Atas penerapan ISAK 8 sejumlah perjanjian jual beli tenaga listrik Perusahaan dicatat sebagai sewa pembiayaan. Pada saat dimulainya sewa, Perusahaan mengakui asset dan liabilitas sewa pembiayaan sebesar nilai wajar pembangkit listrik yang disewa atau, jika lebih rendah, nilai kini dari pembayaran sewa minimum, yang ditentukan pada awal masa sewa.

Perusahaan menetapkan nilai wajar dari pembangkit listrik yang disewa dengan menerapkan teknik penilaian yang sesuai dan asumsi-asumsi yang memadai, termasuk estimasi biaya yang perlu dikeluarkan untuk membangun pembangkit listrik terkait, suku bunga implisit dalam sewa dan nilai sisa aset pada masa akhir kontrak. Perubahan-perubahan selanjutnya atas asumsi yang digunakan untuk menentukan nilai wajar pada awal masa sewa tidak akan merubah nilai aset pembiayaan di masa mendatang.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**4. CRITICAL ACCOUNTING JUDGMENTS AND ESTIMATES**

*In the application of the Company and its subsidiaries' accounting policies, which are described in Note 3, management is required to make judgments, estimates and assumptions about the carrying amounts of assets and liabilities that are not readily apparent from other sources. The estimates and associated assumptions are based on historical experience and other factors that are considered to be relevant. Actual results may differ from these estimates.*

*The estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revisions to accounting estimates are recognized in the period which the estimate is revised if the revision affects only that period, or in the period of the revision and future periods if the revision affects both current and future periods.*

***Critical Judgments in Applying Accounting Policies***

*In the process of applying the accounting policies described in Note 3, the Company has identified the following matters under which significant judgments are made:*

**Fair Value of Power Plants Held Under Finance Leases**

*As a result of applying ISFAS 8 a number of the Company's PPAs have been accounted for as finance leases. At the commencement of the lease, the Company recognizes the finance leased asset and liability at an amount equal to the fair value of the power plant or, if lower, the present value of the minimum lease payments, determined at the inception of the lease.*

*The Company determined the fair value of the finance leased power plant by applying the appropriate valuation techniques and assumptions, including, the expected cost to build the power plant, the implicit interest rate of the lease and the residual value of the asset at the end of the contract. Any subsequent changes to the assumptions used to measure fair value at inception do not affect the subsequent measurement amount of the leased asset.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN**

**KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**4. PERTIMBANGAN KRITIS AKUNTANSI DAN ESTIMASI AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**Pertimbangan Kritis dalam Penerapan Kebijakan Akuntansi (lanjutan)**

Biaya Penyambungan Pelanggan

Perusahaan dan entitas anak mempertimbangkan semua fakta dan kondisi yang relevan untuk menentukan pengakuan pendapatan terkait biaya penyambungan pelanggan. Untuk itu, Perusahaan perlu menentukan kewajiban yang timbul sehubungan dengan penerimaan biaya penyambungan dari pelanggan.

Perusahaan dan entitas anak mempertimbangkan fakta bahwa kewajiban untuk menyediakan tenaga listrik secara berkelanjutan diatur dalam Undang-Undang Ketenagalistrikan tahun 2009 dan semua pelanggan dikenakan tarif listrik yang yang telah ditentukan oleh Pemerintah Republik Indonesia untuk penggunaan tenaga listrik (terlepas dari jumlah biaya penyambungan yang dibayarkan). Oleh karena itu, penerimaan biaya penyambungan tidak menimbulkan kewajiban terpisah bagi Perusahaan dan entitas anak untuk menyediakan akses listrik secara berkelanjutan kepada pelanggan.

Perusahaan dan entitas anak menyimpulkan bahwa menghubungkan pelanggan ke jaringan listrik Perusahaan merupakan jasa yang diberikan untuk mendapatkan biaya penyambungan dari pelanggan. Jasa koneksi diserahkan kepada pelanggan dan merepresentasikan nilai yang berdiri sendiri (*stand-alone value*) untuk pelanggan tersebut. Sebagai hasilnya, Perusahaan mencatat biaya penyambungan yang diterima dari pelanggan untuk memperoleh atau membangun aset tetap yang digunakan untuk menghubungkan pelanggan ke jaringan listrik Perusahaan sebagai pendapatan pada saat Perusahaan menyelesaikan kewajiban atas jasa koneksi terkait.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(*Figures in tables are stated in millions of Rupiah*)

**4. CRITICAL ACCOUNTING JUDGMENTS AND ESTIMATES (continued)**

***Critical Judgments in Applying Accounting Policies (continued)***

*Revenues from Customers' Connection Fees*

*The Company and its subsidiaries have considered all relevant facts and circumstances to determine the exact timing of revenue recognition pertaining to connection fees paid by customers. To do so, the Company needs to determine what performance obligations it has as a result of receiving connection fees.*

*The Company and its subsidiaries considered the fact that the obligation to provide ongoing supply of electricity is regulated by the 2009 Electricity Law and that the Company charges all customers the same regulated tariff for electricity usage prescribed by the Government of Republic of Indonesia (regardless of the amount of connection fees paid by the customers). Therefore, the receipt of connection fees does not create a separate performance obligation for the Company and its subsidiaries to provide ongoing electricity supply to its customers.*

*The Company and its subsidiaries concludes that connecting the customers to its network is the only service to be delivered in exchange for the connection fees. A service connection is delivered to the customer and represents stand-alone value for that customer. Consequently, the Company recognizes connection fees received from customers that are used to construct or acquire property, plant, and equipment to connect the customers to its network as revenues when the Company completes the connection services.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**4. PERTIMBANGAN KRITIS AKUNTANSI DAN  
ESTIMASI AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN  
(lanjutan)**

**Pertimbangan Kritis dalam Penerapan Kebijakan  
Akuntansi (lanjutan)**

Kepentingan dalam Pengaturan Bersama

Pertimbangan diperlukan untuk menentukan ketika Perusahaan dan entitas anak memiliki pengendalian bersama, yang membutuhkan penilaian mengenai aktivitas yang relevan dan ketika keputusan yang berkaitan dengan aktivitas tersebut membutuhkan persetujuan dengan suara bulat. Perusahaan dan entitas anak menentukan bahwa aktivitas yang relevan untuk pengaturan bersama adalah aktivitas yang berkaitan dengan operasi dan pengambilan keputusan dalam pengaturan tersebut.

Pertimbangan juga diperlukan untuk mengklasifikasikan pengaturan bersama sebagai pengendalian bersama atau ventura bersama. Pengklasifikasian pengaturan tersebut mengharuskan Perusahaan dan entitas anak untuk menilai hak dan kewajiban yang timbul dari pengaturan tersebut. Secara khusus, Perusahaan dan entitas anak mempertimbangkan:

- Struktur dari pengaturan bersama - apakah dibentuk melalui kendaraan terpisah
- Ketika pengaturan tersebut terstruktur melalui kendaraan terpisah, Perusahaan dan entitas anak juga mempertimbangkan hak dan kewajiban yang timbul dari:
  - Bentuk legal dari kendaraan terpisah
  - Persyaratan dari perjanjian kontraktual
  - Fakta dan kondisi lain (ketika relevan)

Penilaian ini sering membutuhkan pertimbangan yang signifikan, dan kesimpulan yang berbeda mengenai pengendalian bersama dan apakah pengaturan tersebut merupakan operasi bersama atau ventura bersama, dapat memiliki dampak material terhadap akuntansi.

Perusahaan dan entitas anak memiliki pengaturan bersama yang terstruktur melalui ventura bersama, yaitu PT Rajamandala Electric Power, PT Perta Daya Gas, PT Bajradaya Sentranusa, PT Komipo Pembangkitan Jawa Bali, PT Bukit Pembangkit Innovative, PT Rekindaya Mamuju, PT Unelec Indonesia, dan PT Crompton Power Switchgear Indonesia. Struktur dan persyaratan dari perjanjian kontraktual mengindikasikan bahwa Perusahaan dan entitas anak memiliki hak atas aset bersih dari pengaturan bersama tersebut. Perusahaan dan entitas anak menilai fakta dan kondisi lain yang berkaitan dengan pengaturan ini dan kesimpulan final dari penilaian yang dilakukan adalah pengaturan tersebut merupakan ventura bersama. Lihat Catatan 8 untuk informasi lebih lanjut.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**4. CRITICAL ACCOUNTING JUDGMENTS AND  
ESTIMATES (continued)**

***Critical Judgments in Applying Accounting  
Policies (continued)***

*Joint Arrangements*

*Judgement is required to determine when the Company and its subsidiaries' have joint control, which requires an assessment of the relevant activities and when the decisions in relation to those activities require unanimous consent. The Company and its subsidiaries' have determined that the relevant activities for its joint arrangements are those relating to the operating and capital decisions of the arrangement.*

*Judgement is also required to classify a joint arrangement as either a joint operation or a joint venture. Classifying the arrangement requires the Company and its subsidiaries to assess its rights and obligations arising from the arrangement. Specifically, it considers:*

- *The structure of the joint arrangement - whether it is structured through a separate vehicle*
- *When the arrangement is structured through a separate vehicle, the Company and its subsidiaries' also considers the rights and obligations arising from:*
  - *The legal form of the separate vehicle*
  - *The terms of the contractual arrangement*
  - *Other facts and circumstances (when relevant)*

*This assessment often requires significant judgement, and a different conclusion on joint control and also whether the arrangement is a joint operation or a joint venture, may materially impact the accounting.*

*The Company and its subsidiaries have joint arrangements which are structured through joint ventures, namely PT Rajamandala Electric Power, PT Perta Daya Gas, PT Bajradaya Sentranusa, PT Komipo Pembangkitan Jawa Bali, PT Bukit Pembangkit Innovative, PT Rekindaya Mamuju, PT Unelec Indonesia, and PT Crompton Power Switchgear Indonesia. These structure and the terms of the contractual arrangement indicate that the Company and its subsidiaries have rights to the net assets of the arrangements. The Company and its subsidiaries also assessed the other facts and circumstances relating to these arrangements and the final conclusions were that these arrangements are joint ventures. Refer to Note 8 for more information.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**4. PERTIMBANGAN KRITIS AKUNTANSI DAN ESTIMASI AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**Sumber Estimasi Ketidakpastian**

Asumsi utama mengenai masa depan dan sumber estimasi lainnya pada akhir periode pelaporan, yang memiliki risiko signifikan yang mengakibatkan penyesuaian material terhadap jumlah tercatat aset dan liabilitas dalam periode pelaporan berikutnya dijelaskan dibawah ini:

**Rugi Penurunan Nilai Pinjaman Diberikan dan Piutang**

Perusahaan dan entitas anak menilai penurunan nilai pinjaman diberikan dan piutang pada setiap tanggal pelaporan. Dalam menentukan apakah rugi penurunan nilai harus dicatat dalam laba rugi, manajemen membuat penilaian, apakah terdapat bukti objektif bahwa kerugian telah terjadi. Manajemen juga membuat penilaian atas metodologi dan asumsi untuk memperkirakan jumlah dan waktu arus kas masa depan yang di-review secara berkala untuk mengurangi perbedaan antara estimasi kerugian dan kerugian aktualnya. Nilai tercatat pinjaman diberikan dan piutang diungkapkan dalam Catatan 14 dan 16.

**Taksiran Masa Manfaat Ekonomis Aset Tetap dan Properti Investasi**

Nilai tercatat aset tetap dan properti investasi diungkapkan dalam Catatan 6 dan 7.

Perubahan masa manfaat aset tetap dapat mempengaruhi jumlah biaya penyusutan yang diakui dan nilai tercatat aset tetap.

**Nilai Wajar Aset Tetap dan Properti Investasi yang Menggunakan Model Revaluasi**

Pada tanggal 31 Desember 2015, Perusahaan dan entitas anak melakukan perubahan kebijakan akuntansi dari model biaya menjadi model revaluasi untuk kelas aset tertentu. Pelaksanaan revaluasi aset tetap tersebut dilakukan oleh penilai publik independen.

Dalam proses penilaian, manajemen, dengan bantuan penilai publik independen, menentukan data dan asumsi, menelaah metode penilaian serta berdiskusi dengan penilai. Pendekatan dan metode yang digunakan dalam melakukan revaluasi tergantung pada kelas aset. Walaupun data dan asumsi Perusahaan dan entitas anak dianggap tepat dan wajar, namun perubahan signifikan pada data input atau asumsi yang digunakan dapat berpengaruh secara signifikan terhadap nilai aset yang menggunakan model revaluasi.

Rincian dari pendekatan dan data input signifikan yang digunakan dalam melakukan revaluasi aset tetap dan properti investasi diungkapkan dalam Catatan 6 dan 7.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**4. CRITICAL ACCOUNTING JUDGMENTS AND ESTIMATES (continued)**

**Key Sources of Estimation Uncertainty**

*The key assumptions concerning future and other key sources of estimation at the end of the reporting period, which have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year, are discussed below:*

**Impairment Loss on Loans and Receivables**

*The Company and its subsidiaries assess their loans and receivables for impairment at each reporting date. In determining whether an impairment loss should be recorded in profit or loss, management makes a judgment as to whether there is objective evidence that the loss event has occurred. Management also makes judgments as to the methodology and assumptions for estimating the amount and timing of future cash flows which are reviewed regularly to reduce any difference between loss estimate and actual loss. The carrying amount of loans and receivables are disclosed in Notes 14 and 16.*

**Estimated Useful Lives of Property, Plant and Equipment and Investment Properties**

*The carrying amounts of property, plant and equipment and investment properties are disclosed in Notes 6 and 7.*

*A change in the estimated useful life of any item of property, plant and equipment would affect the recorded depreciation expense and the carrying values of property, plant and equipment.*

**Fair Value of Property, Plant and Equipment and Investment Properties that Use the Revaluation Model**

*As at December 31, 2015, the Company and its subsidiaries changed their accounting policy from a cost model to revaluation model for certain classes of assets. The assets revaluation was performed by an independent public valuer.*

*Management, with the assistance of an independent public valuer, determines the data inputs and assumption, assesses the valuation method and holds discussions with the valuers as part of the valuation process. The approaches and methods used in the revaluation depend on the group of assets. While it is believed that the Company and its subsidiaries' data and assumptions are reasonable and appropriate, significant changes in data inputs or significant changes in assumptions may materially affect the value of assets that use the revaluation model.*

*The detail of the valuation approach and significant data input used in the revaluation Property, Plant and Equipment and Investment Properties are disclosed in Notes 6 and 7, respectively.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN**

**KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**4. PERTIMBANGAN KRITIS AKUNTANSI DAN ESTIMASI AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**Sumber Estimasi Ketidakpastian (lanjutan)**

**Imbalan Pascakerja**

Penentuan liabilitas imbalan pascakerja tergantung pada pemilihan asumsi tertentu yang digunakan oleh aktuaris dalam menghitung jumlah liabilitas tersebut. Asumsi tersebut termasuk antara lain tingkat diskonto dan tingkat kenaikan gaji. Realisasi yang berbeda dari asumsi Perusahaan dan entitas anak diakumulasi dan diamortisasi selama periode mendatang dan akibatnya akan berpengaruh terhadap jumlah biaya serta liabilitas yang diakui di masa mendatang. Walaupun asumsi Perusahaan dan entitas anak dianggap tepat dan wajar, namun perubahan signifikan pada kenyataannya atau perubahan signifikan dalam asumsi yang digunakan dapat berpengaruh secara signifikan terhadap liabilitas imbalan pascakerja Perusahaan dan entitas anak.

Asumsi yang digunakan untuk perhitungan liabilitas imbalan pascakerja diungkapkan dalam Catatan 49.

**Pajak Penghasilan**

Perhitungan beban pajak penghasilan Perusahaan memerlukan pertimbangan dan asumsi dalam menentukan pengurangan beban tertentu selama proses pengestimasian. Semua pertimbangan dan estimasi yang dibuat manajemen dapat dipertanyakan oleh Direktorat Jenderal Pajak. Sebagai akibatnya, terjadi ketidakpastian dalam penentuan pajak. Resolusi posisi pajak yang diambil oleh Perusahaan, melalui negosiasi dengan otoritas pajak yang relevan dapat berlangsung bertahun-tahun dan sangat sulit untuk memprediksi hasil akhirnya. Apabila terdapat perbedaan perhitungan pajak dengan jumlah yang telah dicatat, perbedaan tersebut akan berdampak pada pajak penghasilan dan pajak tangguhan dalam tahun dimana penentuan pajak tersebut dibuat.

Aset pajak tangguhan, termasuk yang timbul dari rugi fiskal dan perbedaan temporer, diakui apabila dianggap lebih mungkin daripada tidak bahwa mereka dapat diterima kembali, dimana hal ini tergantung pada kecukupan pembentukan laba kena pajak di masa depan. Asumsi atas pembentukan laba kena pajak sangat dipengaruhi oleh estimasi dan asumsi manajemen atas tingkat penjualan dan biaya-biaya terkait yang terdapat risiko ketidakpastian, sehingga ada kemungkinan perubahan estimasi dan asumsi tersebut akan mengubah proyeksi laba kena pajak di masa mendatang.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(*Figures in tables are stated in millions of Rupiah*)

**4. CRITICAL ACCOUNTING JUDGMENTS AND ESTIMATES (continued)**

***Key Sources of Estimation Uncertainty (continued)***

***Post-employment Benefits***

*The determination of the post-employment benefits obligation is dependent on the selection of certain assumptions used by actuaries in calculating such amounts. Those assumptions include among others, discount rate and rate of salary increase. Actual results that differ from the Company and its subsidiaries' assumptions are accumulated and amortized over future periods and therefore, generally affect the recognized expense and recorded obligation in such future periods. While it is believed that the Company and its subsidiaries' assumptions are reasonable and appropriate, significant differences in actual experience or significant changes in assumptions may materially affect the Company and its subsidiaries' post-employment benefit obligations.*

*Assumptions used in the calculation of post-employment benefit obligations are disclosed in Note 49.*

***Income Taxes***

*The calculations of income tax expense for the Company require judgements and assumptions in determining the deductibility of certain expenses during the estimation process. All judgement and estimates made by management may be challenged by the Directorate General of Taxation. As a result, the ultimate tax determination becomes uncertain. The resolution of tax positions taken by the Company, through negotiations with the relevant tax authorities can take several years to complete and in some cases it is difficult to predict the ultimate outcome. Where the final outcome of these matters is different from the amounts initially recorded, such differences will have an impact on the income tax and deferred income tax provision in the year in which this determination is made.*

*Deferred tax assets, including those arising from tax losses carried forward and temporary differences, are recognized only where it is considered more likely than not that they will be recovered, which is dependent on the generation of sufficient future taxable profits. The assumptions about the generation of future taxable profits are heavily affected by management's estimates of the expected sales level and the associated costs which are subject to risk and uncertainty, and hence there is a possibility that changes in circumstances will alter the projected future taxable profits.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**5. ENTITAS ANAK**

Perusahaan memiliki saham entitas anak baik langsung maupun tidak langsung sebagai berikut:

**5. SUBSIDIARIES**

*The Company has ownership interests, directly or indirectly, in the following subsidiaries:*

Entitas anak/Subsidiaries	Tempat kedudukan/ Domicile	Jenis usaha/ Nature of business	Percentase kepemilikan/ Percentage of ownership		Tahun Operasi komersial/ Year of Operation	Jumlah aset/ Total assets **)	
			2015 %	2014 %		2015	2014
PT Indonesia Power (IP) dan entitas anak/ and its subsidiaries	Jakarta	Pembangkitan tenaga listrik/ Power generation	99,99	99,99	1995	226.487	53.248
PT Cogindo Daya Bersama (CDB) *	Jakarta	Cogeneration, pemasok energi, jasa pelayanan dan manajemen/ Cogeneration, energy distribution, energy service and management	99,99	99,99	1999	797	790
PT Artha Daya Coalindo (ADC) *	Jakarta	Perdagangan batubara/Coal trading	60,00	60,00	1999	116	87
PT Indo Ridlatama Power (IRP) *	Kutai	Pembangkitan tenaga listrik/ Power generation	86,00	86,00	***)	221	160
PT Tangkuban Parahu Geothermal Power (TPGP) *	Jakarta	Pengembangan energi panas bumi dan pembangkit tenaga listrik/ Development of geothermal energy and electricity supplies	95,21	95,21	****)	80	82
PT Putra Indotenaga *	Jakarta	Ketenagalistrikan dan Energi/ Electricity and Energy	99,90	99,90	***)	261	231
PT Pembangkit Jawa-Bali (PJB) dan entitas anak/ and its subsidiaries	Surabaya	Pembangkitan tenaga listrik/ Power generation	99,99	99,99	1995	195.546	41.057
PT PJB Services (PJBS) *	Surabaya	Jasa/Service	98,00	98,00	2001	680	488
PT Mitra Karya Prima (MKP) *	Surabaya	Jasa/Service	92,00	92,00	2013	48	30
PT Sertifikasi Kompetensi Pembangkit Tenaga Listrik	Jakarta	Jasa/Service	95,00	-	2015	1	-
PT Rekadaya Elektrika (RDE) *	Jakarta	Jasa listrik dan enjiniring/ Electricity and engineering	98,68	98,68	2004	552	482
PT Rekadaya Elektrika Consult *)	Jakarta	Supervisi dan Konsultasi/ Supervision and consultation	99,80	99,80	2011	70	45
PT Navigat Innovative Indonesia (NII) *)	Palembang	Perdagangan, konstruksi, pertambangan dan pertanian/ Trading, construction, mining and agriculture	72,97	72,97	***)	206	150
PT PJB Investasi	Jakarta	Pembangkitan tenaga listrik/ Power generation	99,99	99,99	***)	-	-
PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (PLN Batam) dan entitas anak/and its subsidiary	Batam	Penyedia tenaga listrik/ Electricity supplier	99,99	99,99	2000	5.932	5.752
PT Pelayanan Energi Batam	Batam	Pembangunan pipa gas dan energi lainnya/ Construction of gas pipeline and other energy sector	99,99	99,99	***)	9	7
PT Indonesia Comnets Plus (ICON)	Jakarta	Jasa penyedia jaringan telekomunikasi/ Telecommunication provider	99,99	99,99	2000	2.068	2.035
PT Prima Layanan Nasional Enjiniring (PLNE)	Jakarta	Jasa enjiniring, pengadaan dan konstruksi/ Engineering, procurement and construction	99,90	99,90	2003	521	425
PT Pelayanan Listrik Nasional Tarakan (PLN Tarakan)	Tarakan	Penyedia tenaga listrik/ Electricity supplier	99,97	99,97	2004	279	217
Majapahit Holding B.V. (MH) dan entitas anak/ and its subsidiary	Belanda/ The Netherlands	Lembaga keuangan/ Finance	100,00	100,00	2006	52.169	46.213
Majapahit Finance B.V. (MF) *	Belanda/ The Netherlands	Lembaga keuangan/ Finance	100,00	100,00	2006	39.277	35.149
PT PLN Batubara (PLN Batubara)	Jakarta	Perdagangan batubara/Coal trading	99,99	99,99	2009	1.328	1.398
PT Pengembang Listrik Nasional Geothermal (PLN Geothermal)	Jakarta	Pembangkitan tenaga listrik/ Power generation	99,99	99,99	2010	91	83
PT Pelayaran Bahlera Adhiguna (BAG) dan entitas anak/ and its subsidiary	Jakarta	Pelayaran/Shipping	100,00	100,00	2011	1.243	1.388
PT PBM Adhiguna Putera	Jakarta	Pelayaran/Shipping	99,95	99,95	1987	136	114
PT Haleyora Power (HP) dan entitas anak/ and its subsidiary	Jakarta	Pembangkitan tenaga listrik/ Power generation	99,99	99,99	2013	444	364
PT Haleyora Powerindo (HPI) *)	Jakarta	Jasa/Service	90,00	90,00	2013	267	173

\*) Pemilikan tidak langsung/Indirect ownership

\*\*) Dalam miliaran Rupiah/Stated in billions of Rupiah

\*\*\*) Dalam tahap pengembangan/in development stage

\*\*\*\*) Dalam tahap eksplorasi/in exploration stage

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)**

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)**

**6. ASET TETAP**

**6. PROPERTY, PLANT, AND EQUIPMENT**

	1 Januari/ January 1, 2015	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassifications	Selisih penilaian kembali/ Increase arising on revaluation	31 Desember/ December 31, 2015	
Biaya perolehan							At cost
Pemilikan langsung							Direct acquisitions
Tanah	9.274.191	49.194	-	84.746	110.161.252	119.569.383	Land rights
Bangunan umum, waduk dan prasarana	59.756.531	59.305	-	1.875.599	(12.235.006)	49.456.429	Buildings, reservoir and infrastructure
Instalasi dan mesin pembangkit	186.223.996	731.356	-	11.127.031	374.052.068	572.134.451	Installation and power plant
Perlengkapan transmisi	79.439.651	86.912	-	3.960.256	3.215.010	86.701.829	Transmission equipment
Perlengkapan distribusi	117.243.483	2.374.366	-	8.566.445	13.262.190	141.446.484	Distribution equipment
Perlengkapan umum	9.204.288	185.380	-	459.279	-	9.848.947	General equipment
Kendaraan bermotor	1.035.574	47.222	-	(241.673)	-	841.123	Motor vehicles
Material cadangan utama	1.021.881	203.398	-	(401.408)	(156.817)	667.054	Major spare parts
Perlengkapan pengolahan data dan telekomunikasi yang digunakan dalam penyediaan listrik	4.652.495	31.401	-	219.730	(2.300.536)	2.603.090	Telecommunication and data processing equipment used for electricity supply
Perlengkapan pengolahan data dan telekomunikasi lainnya	1.646.287	183	-	-	-	1.646.470	Other telecommunication and data processing equipment
Kapal dan perlengkapan	774.041	276.000	-	363.675	-	1.413.716	Vessels and equipment
Sub jumlah	<u>470.272.418</u>	<u>4.044.717</u>	<u>-</u>	<u>26.013.680</u>	<u>485.998.161</u>	<u>986.328.976</u>	<u>Sub total</u>
Aset sewaan							Leased assets
Tanah	48.388	-	-	-	-	48.388	Land rights
Instalasi dan mesin pembangkit	128.653.831	15.095.268	-	683.031	-	144.432.130	Installation and power plant
Sub jumlah	<u>128.702.219</u>	<u>15.095.268</u>	<u>-</u>	<u>683.031</u>	<u>-</u>	<u>144.480.518</u>	<u>Sub total</u>
Pekerjaan dalam pelaksanaan	94.901.088	40.196.223	-	(30.112.624)	-	104.984.687	Construction in progress
Aset tidak digunakan dalam operasi	6.672.832	-	(264.293)	1.646.701	-	8.055.240	Assets not used in operation
Jumlah	<u>700.548.557</u>	<u>59.336.208</u>	<u>(264.293)</u>	<u>(1.769.212)</u>	<u>485.998.161</u>	<u>1.243.849.421</u>	<u>Total</u>
Akumulasi penyerutan							Accumulated depreciation
Pemilikan langsung							Direct acquisitions
Bangunan umum, waduk dan prasarana	15.414.049	2.316.878	-	(70.172)	(17.660.755)	-	Buildings, reservoir and infrastructure
Instalasi dan mesin pembangkit	69.220.246	8.978.948	-	(1.683.450)	(76.515.744)	-	Installation and power plant
Perlengkapan transmisi	23.413.707	2.509.592	-	(83.755)	(25.839.544)	-	Transmission equipment
Perlengkapan distribusi	38.955.832	4.361.659	-	(16.839)	(43.300.652)	-	Distribution equipment
Perlengkapan umum	6.353.068	1.107.305	-	(26.820)	-	7.433.553	General equipment
Kendaraan bermotor	749.812	103.446	-	(93.745)	-	759.513	Motor vehicles
Material cadangan utama	223.390	47.074	-	(15.588)	(254.876)	-	Major spare parts
Perlengkapan pengolahan data dan telekomunikasi yang digunakan dalam penyediaan listrik	2.701.740	315.601	-	86.305	(3.103.646)	-	Telecommunication and data processing equipment used for electricity supply
Perlengkapan pengolahan data dan telekomunikasi lainnya	914.070	199.152	-	(69.454)	-	1.043.768	Other telecommunication and data processing equipment
Kapal dan perlengkapan	121.712	83.129	-	83.103	-	287.944	Vessels and equipment
Sub jumlah	<u>158.067.626</u>	<u>20.022.784</u>	<u>-</u>	<u>(1.890.415)</u>	<u>(166.675.217)</u>	<u>9.524.778</u>	<u>Sub total</u>
Aset sewaan							Leased assets
Instalasi dan mesin pembangkit	34.996.639	5.392.643	-	(860.095)	-	39.529.187	Installation and power plant
Aset tidak digunakan dalam operasi	5.778.017	497.835	(142.921)	782.935	-	6.915.866	Assets not used in operation
Jumlah	<u>198.842.282</u>	<u>25.913.262</u>	<u>(142.921)</u>	<u>(1.967.575)</u>	<u>(166.675.217)</u>	<u>55.969.831</u>	<u>Total</u>
Jumlah Tercatat	<u>501.706.275</u>				<u>1.187.879.590</u>		<u>Net Carrying Value</u>

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**6. ASET TETAP (lanjutan)**

**6. PROPERTY, PLANT, AND EQUIPMENT  
(continued)**

	<b>1 Januari/ January 1, 2014</b>	<b>Penambahan/ Additions</b>	<b>Pengurangan/ Deductions</b>	<b>Reklasifikasi/ Reclassifications</b>	<b>31 Desember/ December 31, 2014</b>	
Biaya perolehan						At cost
Pemilikan langsung						Direct acquisitions
Tanah	9.226.100	192.089	(143.998)	-	9.274.191	Land rights
Bangunan umum, waduk dan prasarana	55.723.604	123.021	(304.156)	4.214.062	59.756.531	Buildings, reservoir and infrastructure
Instalasi dan mesin pembangkit	172.954.951	158.897	(1.156.761)	14.266.909	186.223.996	Installation and power plant
Perlengkapan transmisi	75.541.561	308.507	(209.494)	3.799.077	79.439.651	Transmission equipment
Perlengkapan distribusi	107.057.415	2.580.655	(329.421)	7.934.834	117.243.483	Distribution equipment
Perlengkapan umum	8.951.235	171.826	(421.774)	503.001	9.204.288	General equipment
Kendaraan bermotor	925.567	63.938	(13.983)	60.052	1.035.574	Motor vehicles
Material cadangan utama	948.893	467.356	(394.368)	-	1.021.881	Major spare parts
Perlengkapan pengolahan data dan telekomunikasi yang digunakan dalam penyediaan listrik	4.049.251	38.238	(28.846)	593.852	4.652.495	Telecommunication and data processing equipment used for electricity supply
Perlengkapan pengolahan data dan telekomunikasi lainnya	1.493.039	79	(5.502)	158.671	1.646.287	Other telecommunication and data processing equipment
Kapal dan perlengkapan	<u>731.828</u>	<u>39.328</u>	<u>(1.734)</u>	<u>4.619</u>	<u>774.041</u>	Vessels and equipment
Sub jumlah	<u>437.603.444</u>	<u>4.143.934</u>	<u>(3.010.037)</u>	<u>31.535.077</u>	<u>470.272.418</u>	Sub total
Aset sewaan						Leased assets
Tanah	48.388				48.388	Land rights
Instalasi dan mesin pembangkit	124.333.867	4.493.328	-	(173.364)	128.653.831	Installation and power plant
Sub jumlah	<u>124.382.255</u>	<u>4.493.328</u>	<u>-</u>	<u>(173.364)</u>	<u>128.702.219</u>	Sub total
Pekerjaan dalam pelaksanaan	95.738.735	33.313.805	(504.600)	(33.646.852)	94.901.088	Construction in progress
Aset tidak digunakan dalam operasi	6.054.271	-	(524.733)	1.143.294	6.672.832	Assets not used in operation
Jumlah	<u>663.778.705</u>	<u>41.951.067</u>	<u>(4.039.370)</u>	<u>(1.141.845)</u>	<u>700.548.557</u>	Total
Akumulasi penyusutan						Accumulated depreciation
Pemilikan langsung						Direct acquisitions
Bangunan umum, waduk dan prasarana	13.194.770	2.015.967	(83.244)	286.556	15.414.049	Buildings, reservoir and infrastructure
Instalasi dan mesin pembangkit	60.231.054	10.024.315	(1.035.123)	-	69.220.246	Installation and power plant
Perlengkapan transmisi	21.070.692	2.448.377	(105.362)	-	23.413.707	Transmission equipment
Perlengkapan distribusi	35.116.579	4.032.179	(215.832)	22.906	38.955.832	Distribution equipment
Perlengkapan umum	5.541.615	1.031.578	(248.774)	28.649	6.353.068	General equipment
Kendaraan bermotor	677.163	88.453	(15.804)	-	749.812	Motor vehicles
Material cadangan utama	197.008	47.085	(20.703)	-	223.390	Major spare parts
Perlengkapan pengolahan data dan telekomunikasi yang digunakan dalam penyediaan listrik	2.362.448	261.966	(24.898)	102.224	2.701.740	Telecommunication and data processing equipment used for electricity supply
Perlengkapan pengolahan data dan telekomunikasi lainnya	719.762	199.810	(5.502)	-	914.070	Other telecommunication and data processing equipment
Kapal dan perlengkapan	<u>75.655</u>	<u>43.599</u>	<u>(1.734)</u>	<u>4.192</u>	<u>121.712</u>	Vessels and equipment
Sub jumlah	<u>139.186.746</u>	<u>20.193.329</u>	<u>(1.756.976)</u>	<u>444.527</u>	<u>158.067.626</u>	Sub total
Aset sewaan						Leased assets
Instalasi dan mesin pembangkit	31.462.499	3.534.140	-	-	34.996.639	Installation and power plant
Aset tidak digunakan dalam operasi	5.026.882	454.586	(483.474)	780.023	5.778.017	Assets not used in operation
Jumlah	<u>175.676.127</u>	<u>24.182.055</u>	<u>(2.240.450)</u>	<u>1.224.550</u>	<u>198.842.282</u>	Total
Jumlah Tercatat	<u>488.102.578</u>				<u>501.706.275</u>	Net Carrying Value

Beban penyusutan dialokasi sebagai berikut:

*Depreciation expense was allocated to the following:*

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Beban usaha	25.406.856	23.618.262	
Pekerjaan dalam pelaksanaan	8.571	109.206	Operating expenses
Beban lain-lain	497.835	454.587	Construction in progress
Jumlah	<u>25.913.262</u>	<u>24.182.055</u>	Others charges
			Total

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**6. ASET TETAP (lanjutan)**

Perusahaan dan entitas anak memiliki beberapa bidang tanah dengan hak legal berupa Hak Pakai dan Hak Guna Bangunan ("HGB"). Hak Pakai tidak mempunyai jangka waktu. HGB Perusahaan jatuh tempo antara tahun 2016 sampai dengan 2045, tetapi dapat diperpanjang. Perusahaan dan entitas anak juga mempunyai beberapa bidang tanah yang sedang dalam proses perpanjangan HGB dan pengurusan balik nama menjadi atas nama Perusahaan dan entitas anak.

Bangunan, instalasi dan mesin pembangkit, perlengkapan transmisi serta kapal dengan jumlah tercatat sebesar Rp 229.544.337 juta diasuransikan kepada beberapa perusahaan asuransi dengan, PT Asuransi Jasa Indonesia pihak berelasi, sebagai penanggung utama, PT Tugu Kresna Pratama dan PT Asuransi Ramayana terhadap risiko kebakaran dan kemungkinan risiko lainnya dengan jumlah pertanggungan sebesar US\$ 17.141 juta (setara dengan Rp 236.453.639 juta) dan Rp 993.997 juta pada tanggal 31 Desember 2015 dan US\$ 21.274 juta (setara dengan Rp 246.648.560 juta) dan Rp 989.328 juta pada tanggal 31 Desember 2014. Aset sewaan PLTU Tanjung Jati B 4 x 660 MW diasuransikan kepada PT Asuransi Mitsui Sumitomo Indonesia terhadap risiko kebakaran dan risiko lainnya dengan jumlah pertanggungan masing-masing sebesar JPY 361.172 juta (setara dengan Rp 41.362.961 juta) pada tanggal 31 Desember 2015 dan JPY 363.895 juta (setara dengan Rp 37.935.617 juta) pada tanggal 31 Desember 2014. Manajemen berpendapat bahwa nilai pertanggungan tersebut cukup untuk menutup kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan. Perusahaan dan entitas anak tidak mengasuransikan aset tetap selain bangunan, instalasi dan mesin pembangkit, perlengkapan transmisi, serta kapal dan perlengkapan.

Aset sewaan - instalasi dan mesin pembangkit merupakan pembangkit tenaga listrik berdasarkan perjanjian sewa dengan IPP dalam bentuk sewa pembiayaan sesuai dengan penerapan ISAK 8 serta PLTU Tanjung Jati B 4 x 660 MW.

Pada tanggal 31 Desember 2015 setelah revaluasi, jumlah tercatat bruto dari aset tetap tersebut yang telah disusutkan penuh dan masih digunakan sebesar Rp 1.764.403 juta.

Manajemen berpendapat bahwa tidak terdapat kejadian atau perubahan keadaan yang mengindikasikan penurunan nilai aset tetap pada tanggal pelaporan.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

*(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)*

**6. PROPERTY, PLANT, AND EQUIPMENT  
(continued)**

*The Company and its subsidiaries own several pieces of land with Rights to Use and Building Use Rights ("HGB"). Rights to Use have no expiration date. HGB will expire from 2016 to 2045, but they are renewable by the Company. The Company and its subsidiaries also have several pieces of land rights, which are still in an extension process and in the process of transfer of certificate to the name of the Company and its subsidiaries.*

*Building, installation and power plant, transmission equipment and vessels with net carrying value of Rp 229,544,337 million were insured with several insurance companies, with PT Asuransi Jasa Indonesia, a related party, acting as the lead underwriter, PT Tugu Kresna Pratama and PT Asuransi Ramayana insuring against fire and other possible risks with insurance coverage of US\$ 17,141 million (equivalent to Rp 236,453,639 million) and Rp 993,997 million as of December 31, 2015 and US\$ 21,274 million (equivalent to Rp 246,648,560 million) and Rp 989,328 million as of December 31, 2014. Leased assets PLTU Tanjung Jati B 4 x 660 MW were insured to PT Asuransi Mitsui Sumitomo Indonesia against fire and other possible risks with insurance coverage of JPY 361,172 million (equivalent to Rp 41,362,961 million) as of December 31, 2015 and JPY 363,895 million (equivalent to Rp 37,935,617 million) as of December 31, 2014. Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured. The Company and its subsidiaries do not cover insurance protection for assets other than building, installation and power plant, transmission equipment, and vessels and equipment.*

*Leased assets - installation and power plant represents certain power plants under lease agreement with IPPs which were accounted for as finance leases in accordance with ISFAS 8 and the PLTU Tanjung Jati B 4 x 660 MW power plant.*

*As of December 31, 2015 after revaluation, the gross carrying amount of property, plant and equipment that have been fully depreciated and still in use amounted to Rp 1,764,403 million.*

*Management believes that there are no events or changes in circumstances which may indicate impairment of property, plant and equipment as of the reporting date.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**6. ASET TETAP (lanjutan)**

Pada tanggal 31 Desember 2015, Perusahaan dan entitas anak melakukan perubahan kebijakan akuntansi atas kelas aset tertentu dari sebelumnya menggunakan model biaya menjadi model revaluasi.

Pelaksanaan revaluasi aset tetap untuk PT PLN (Persero) dilaksanakan berdasarkan tender yang dimenangkan oleh Kantor Jasa Penilai Publik Rengganis, Hamid & Rekan ("KJPP RHR") yang selanjutnya melaksanakan penilaian. KJPP RHR adalah Penilai Publik Independen yang telah terdaftar di Kementerian Keuangan dengan No. 2.09.0012 dan Otoritas Jasa Keuangan ("OJK").

Adapun Standar Penilaian yang digunakan adalah Standar Penilaian Indonesia edisi VI - 2015, dengan menggunakan pendekatan penilaian berikut ini:

**1. Pendekatan Pasar**

Pendekatan ini mempertimbangkan penjualan dari aset sejenis atau pengganti dan data pasar yang terkait, serta menghasilkan estimasi nilai melalui proses perbandingan. Pada dasarnya, properti yang dinilai (obyek penilaian) dibandingkan dengan properti yang sebanding, baik dari transaksi yang telah terjadi maupun properti yang masih dalam tahap penawaran penjualan dari suatu proses jual beli.

Pendekatan pasar digunakan untuk kelas aset tanah.

**2. Pendekatan Pendapatan**

Pendekatan ini mempertimbangkan pendapatan dan biaya yang berhubungan dengan aset yang dinilai dan mengestimasikan nilai melalui proses kapitalisasi. Kapitalisasi menghubungkan pendapatan (umumnya pendapatan bersih) dengan suatu definisi jenis nilai melalui konversi pendapatan menjadi estimasi nilai. Proses ini dapat menggunakan metode kapitalisasi langsung atau metode arus kas terdiskonto, atau keduanya.

Pendekatan pendapatan digunakan untuk kelas aset tanah dengan peruntukan komersial atau tanah dengan skala pengembangan.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

*(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)*

**6. PROPERTY, PLANT, AND EQUIPMENT  
(continued)**

*On December 31, 2015, the Company and its subsidiaries changed their accounting policy for certain classes of assets from the cost model to the revaluation model.*

*The revaluation of PT PLN (Persero) is conducted based on tender process where Kantor Jasa Penilai Publik Rengganis, Hamid & Partners ("KJPP RHR") was selected as the winner. KJPP RHR is an Independent Public Valuer registered in The Ministry of Finance No. 2.09.0012 and Financial Services Authority ("OJK").*

*The valuation standard that has been used is Indonesian Valuation Standards edition VI - 2015, which used the following valuation approaches:*

**1. Market Approach**

*This approach considers the sales of similar assets or replacement assets and related market information, which provides value estimation by a comparison process. Basically, the properties being valued (valuation object) are compared to other similar properties that either have been transacted or offered for sale in a sales transaction.*

*The market approach can be applied to land rights asset class.*

**2. Income Approach**

*This approach considers the income and costs related to the subject assets and estimates value through a capitalization process. Capitalization involves the conversion of income (usually net income) into an indication of value. This process uses the direct capitalization method or the discounted cash flow method or both.*

*The income approach can be applied to commercial land rights or land rights with development scale.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**6. ASET TETAP (lanjutan)**

**3. Pendekatan Biaya**

Pendekatan ini berdasarkan prinsip bahwa harga dimana pembeli di pasar akan membayar atas aset yang sedang dinilai tidak akan lebih dari biaya untuk membeli atau mengkonstruksi sebuah aset modern yang ekuivalen, tanpa mempertimbangkan biaya akibat penundaan waktu dan biaya keterlambatan. Untuk aset yang tidak baru, pendekatan biaya memperhitungkan estimasi depresiasi termasuk penyusutan fisik dan keusangan lainnya (fungsional dan eksternal). Biaya konstruksi dan depresiasi ditentukan oleh hasil analisis dari perkiraan biaya konstruksi dan depresiasi sesuai dengan kelaziman yang ada di pasar atau dalam praktik penilaian.

Pendekatan biaya digunakan untuk kelas aset bangunan umum, waduk dan prasarana, instalasi dan mesin pembangkit, perlengkapan transmisi, perlengkapan distribusi, material cadangan utama, perlengkapan pengolahan data dan telekomunikasi yang digunakan dalam penyediaan listrik.

Informasi mengenai penilaian kembali aset tetap pada tanggal 31 Desember 2015 untuk Kelompok Aset yang Direvaluasi adalah sebagai berikut:

Nilai revaluasi Pemilikan langsung	Jumlah tercatat sebelum revaluasi/ <i>Net carrying value before revaluation</i> 31 Desember/ <i>December 31,</i> <i>2015</i>	Surplus (Rugi) Revaluasi/ <i>Profit (loss) Revaluation</i>	Nilai Wajar/ <i>Fair Value</i> 31 Desember/ <i>December 31,</i> <i>2015</i>	Revalued amount <i>Direct acquisitions</i> <i>Land rights</i> <i>Buildings, reservoir and infrastructure</i> <i>Installation and power plant</i> <i>Transmission equipment</i> <i>Distribution equipment</i> <i>Major spare parts</i> <i>Telecommunication and data processing equipments used for electricity supply</i> <i>Sub total</i>
Akumulasi penyusutan Pemilikan langsung				Accumulated depreciation <i>Direct acquisitions</i> <i>Buildings, reservoir and infrastructure</i> <i>Installation and power plant</i> <i>Transmission equipment</i> <i>Distribution equipment</i> <i>Major spare parts</i>
Bangunan umum, waduk dan prasarana	9.408.131	110.161.252	119.569.383	<i>Buildings, reservoir and infrastructure</i>
Instalasi dan mesin pembangkit	61.691.435	(12.235.006)	49.456.429	<i>Installation and power plant</i>
Perlengkapan transmisi	198.082.383	374.052.068	572.134.451	<i>Transmission equipment</i>
Perlengkapan distribusi	83.486.819	3.215.010	86.701.829	<i>Distribution equipment</i>
Material cadangan utama	128.184.294	13.262.190	141.446.484	<i>Major spare parts</i>
Perlengkapan pengolahan data dan telekomunikasi yang digunakan dalam penyediaan listrik	823.871	(156.817)	667.054	
	<b>4.903.626</b>	<b>(2.300.536)</b>	<b>2.603.090</b>	
<b>Sub jumlah</b>	<b>486.580.559</b>	<b>485.998.161</b>	<b>972.578.720</b>	
				<i>Sub total</i>
				<i>Accumulated depreciation Direct acquisitions</i>
				<i>Buildings, reservoir and infrastructure</i>
				<i>Installation and power plant</i>
				<i>Transmission equipment</i>
				<i>Distribution equipment</i>
				<i>Major spare parts</i>
				<i>Telecommunication and data processing equipments used for electricity supply</i>
				<i>Sub total</i>
				<i>Net Carrying Value</i>
<b>Jumlah Tercatat</b>	<b>319.905.342</b>	<b>652.673.378</b>	<b>972.578.720</b>	

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**6. PROPERTY, PLANT, AND EQUIPMENT  
(continued)**

**3. Cost Approach**

*This approach is based on the principle that the price that a buyer in the market would pay for the asset being valued would be not more than the cost to purchase or construct a modern equivalent asset, without taking into consideration undue time, and overtime charges. For assets which are not new, the cost approach includes depreciation estimation including physical depreciation and other obsolescence (functional and external). Construction cost and depreciation should be determined from analysis of the construction cost and estimation of depreciation according to the prevalence in the market or in valuation practice.*

*The cost approach is applied to asset classes such as buildings, reservoir and infrastructure, installation and power plants, transmission equipment, distribution equipment, major spare parts, and telecommunications and data processing equipment used for electricity supply.*

*Information on the revaluation of assets as at December 31, 2015 for Class of Revalued Assets is as follows:*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**6. ASET TETAP** (lanjutan)

Secara total kenaikan nilai tercatat yang timbul dari revaluasi Kelompok Aset yang Direvaluasi dicatat sebagai "Cadangan Revaluasi Aset" adalah sebesar Rp 652.673.378 juta.

Surplus revaluasi, dikurangi dengan pajak penghasilan final dan penghasilan pajak tangguhan yang terkait, telah dikreditkan pada pendapatan komprehensif lainnya dan disajikan sebagai "Cadangan Revaluasi Aset" pada laba komprehensif lainnya.

Tabel di bawah ini menganalisis aset non-keuangan yang dicatat pada Nilai Wajar berdasarkan Hirarki Nilai Wajar sesuai dengan PSAK 68. Perbedaan tingkatan Nilai Wajar dijelaskan sebagai berikut:

- Harga kutipan (tanpa penyesuaian) di pasar aktif untuk aset atau liabilitas yang identik (Tingkat 1);
- Data masukan selain dari harga kutipan yang termasuk dalam Tingkat 1 yang dapat diobservasi untuk aset dan liabilitas, baik secara langsung atau secara tidak langsung (Tingkat 2);
- Data masukan untuk aset atau liabilitas yang tidak didasarkan pada data pasar yang dapat diobservasi baik secara langsung maupun tidak langsung (Tingkat 3).

Tingkat pengukuran nilai wajar 31 Desember 2015 menggunakan/ <i>Level fair value measurement at 31 December 2015 using</i>				
Tingkat 1/ <i>Level 1</i>	Tingkat 2/ <i>Level 2</i>	Tingkat 3/ <i>Level 3</i>	Jumlah/ <i>Total</i>	
Pengukuran nilai wajar berulang				Recurring fair value measurement
Tanah	-	48.169.865	71.399.518	119.569.383
Bangunan umum, waduk dan prasarana	-	9.618.342	39.838.087	49.456.429
Instalasi dan mesin pembangkit	-	-	572.134.451	572.134.451
Perlengkapan transmisi	-	-	86.701.829	86.701.829
Perlengkapan distribusi	-	-	141.446.484	141.446.484
Material cadangan utama	-	-	667.054	667.054
Perlengkapan pengolahan data dan telekomunikasi yang digunakan dalam penyediaan listrik	-	-	2.603.090	2.603.090
Jumlah	-	57.788.207	914.790.513	972.578.720

Tidak terdapat aset tetap yang bisa digolongkan ke dalam Nilai Wajar tingkat 1.

Nilai Wajar tingkat 2 dari tanah dihitung dengan menggunakan pendekatan pasar dan pendekatan pendapatan, sedangkan untuk bangunan menggunakan pendekatan biaya. Data masukan yang digunakan diperoleh dari pasar yaitu antara lain:

- a. Harga jual atau harga sewa per meter persegi
- b. Tingkat hunian
- c. Tingkat pertumbuhan
- d. Tingkat diskonto dan kapitalisasi
- e. Biaya pembuatan baru per meter persegi
- f. Depresiasi, keusangan fungsional dan eksternal

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

*(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)*

**6. PROPERTY, PLANT, AND EQUIPMENT**  
(continued)

*In total, the increase in the carrying amounts of the Class of Revalued Assets is recorded as "Asset Revaluation Reserve" amounting to Rp 652,673,378 million.*

*The revaluation surplus, net of final income tax and applicable deferred income taxes, was credited to other comprehensive income and is presented in "Asset Revaluation Reserve" in other comprehensive income.*

*The table below analyses non-financial assets recorded at Fair Value, based on Fair Value Hierarchy in SFAS 68. The different levels of Fair Value are defined as follows:*

- Quoted prices (unadjusted) in active markets for identical assets or liabilities (Level 1);
- Inputs other than quoted prices included in Level 1 that are observable for the asset or liability, either directly or indirectly (Level 2);
- Inputs for the asset or liability that are not based on observable market data, either directly or indirectly (Level 3).

Tingkat pengukuran nilai wajar 31 Desember 2015 menggunakan/ <i>Level fair value measurement at 31 December 2015 using</i>				
Tingkat 1/ <i>Level 1</i>	Tingkat 2/ <i>Level 2</i>	Tingkat 3/ <i>Level 3</i>	Jumlah/ <i>Total</i>	
Pengukuran nilai wajar berulang				Recurring fair value measurement
Tanah	-	48.169.865	71.399.518	119.569.383
Bangunan umum, waduk dan prasarana	-	9.618.342	39.838.087	49.456.429
Instalasi dan mesin pembangkit	-	-	572.134.451	572.134.451
Perlengkapan transmisi	-	-	86.701.829	86.701.829
Perlengkapan distribusi	-	-	141.446.484	141.446.484
Material cadangan utama	-	-	667.054	667.054
Perlengkapan pengolahan data dan telekomunikasi yang digunakan dalam penyediaan listrik	-	-	2.603.090	2.603.090
Jumlah	-	57.788.207	914.790.513	972.578.720

*There were no property, plant and equipment which could be classified as the level 1 Fair Value.*

*The level 2 Fair Value of land rights is calculated using the market approach and income approach, while building value is calculated using the cost approach. Data inputs were obtained from the market that consists of among others:*

- a. Sales or rental price per square meter
- b. Occupancy rate
- c. Growth rate
- d. Discount and capitalization rate
- e. Replacement cost new per square meter
- f. Depreciation, functional and external obsolescence

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**6. ASET TETAP (lanjutan)**

Penyesuaian dilakukan berdasarkan ukuran, lokasi, bentuk dan spesifikasi, hak atas tanah dan elemen perbandingan lainnya.

Nilai wajar tingkat 3 dihitung dengan menerapkan pendekatan pasar, pendekatan pendapatan dan pendekatan biaya dengan menggunakan input yang tidak dapat diobservasi.

Selain menggunakan data masukan yang berasal dari pasar, KJPP RHR juga menggunakan data masukan yang tidak dapat diobservasi dari pasar dan menggunakan asumsi khusus terkait dengan jenis aset yang tergolong sebagai properti khusus, seperti pembangkit listrik, jaringan transmisi dan distribusi, gardu listrik dan lainnya.

Penyesuaian dilakukan berdasarkan ukuran, kapasitas, usia, lokasi, bentuk dan spesifikasi, hak atas tanah dan elemen perbandingan lainnya.

Informasi mengenai pengukuran nilai wajar yang menggunakan informasi signifikan yang tidak dapat diobservasi (Tingkat 3) adalah sebagai berikut:

	Nilai wajar pada 31 Desember 2015/ <i>Fair value at December 31, 2015</i>	Teknik penilaian/ <i>Valuation technique</i>	Informasi yang tidak dapat diobservasi/ <i>Unobservable Input</i>	Kisaran input yang tidak dapat diobservasi/ <i>Range of unobservable inputs</i>	Hubungan informasi yang tidak dapat diobservasi terhadap nilai wajar/ <i>Relationship of unobservable inputs to fair value</i>	
<b>Tanah</b>	<b>71.399.518</b>					<b>Land rights</b>
Tanah tapak tower	8.344.953	Pendekatan pasar dengan metode/ <i>Market approach with Across the Fence ("ATF") method</i>	Kompensasi/ <i>Compensation Right of Way ("ROW")</i>	10% - 20%	Semakin tinggi kompensasi ROW maka semakin tinggi nilai wajar/ <i>The higher the ROW compensation, the higher the fair value</i>	<i>Land rights for tower site</i>
Tanah gardu dan kantor	42.550.076	Pendekatan pendapatan dengan metode pendekatan lahan/ <i>Income approach with the land approach method</i>	- Perubahan peruntukan/ <i>Zoning changes</i> - Penyesuaian parameter pengembangan/ <i>Adjustment of parameter development</i>	1,35 - 3,40	Semakin tinggi Koefisien Luas Bangunan ("KLB") maka semakin tinggi nilai wajar/ <i>The higher the KLB, the higher the fair value</i>	<i>Land rights for substation and office building</i>
Tanah pembangkit	20.504.489	Pendekatan pendapatan dengan metode pendekatan lahan/ <i>Income approach with the land approach method</i>	- Perubahan peruntukan/ <i>Zoning changes</i> - Penyesuaian parameter pengembangan/ <i>Adjustment of parameter Development</i>	1,35 - 3,40	Semakin tinggi KLB maka semakin tinggi nilai wajar/ <i>The higher the KLB, the higher the fair value</i>	<i>Land rights for power plant</i>
		Pendekatan pasar dengan metode/ <i>Market approach with Across the Fence ("ATF") method</i>	Biaya pembebasan lahan/ <i>Soft cost</i>	5% - 10%	Semakin tinggi biaya pembebasan lahan maka semakin tinggi nilai wajar/ <i>The higher the soft cost, the higher the fair value</i>	
<b>Bangunan</b>	<b>39.838.087</b>					<b>Building</b>
Bangunan umum	20.766.582	Pendekatan biaya/ <i>Cost approach</i>	Penyusutan fisik/ <i>Physical depreciation</i>	0% - 83%	Semakin besar penyusutan fungsional maka semakin rendah nilai wajar/ <i>The higher the functional depreciation, the lower the fair value</i>	<i>Buildings</i>
Waduk dan prasarana	19.071.505	Trending/ <i>Trending</i>	Penyusutan fungsional/ <i>Functional depreciation</i>	1,00 - 2,44	Semakin besar penyusutan fungsional maka semakin rendah nilai wajar/ <i>The higher the functional depreciation, the lower the fair value</i>	<i>Reservoir and infrastructure</i>
			Indeks/ <i>Index</i>		Semakin besar tingkat indeks maka semakin besar nilai wajar/ <i>The higher the index rate, The higher the fair value</i>	

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

*(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)*

**6. PROPERTY, PLANT, AND EQUIPMENT  
(continued)**

*Adjustments were made based on size, location, shapes and specifications, land rights and other comparison elements.*

*The level 3 Fair Value is calculated through the market approach, income approach, and cost approach by using unobservable inputs.*

*Other than the data inputs observed from the market, KJPP RHR also used unobservable market data inputs and used special assumptions related to the assets classified as specialised property, such as power plants, transmission and distribution networks, substations and others.*

*Adjustments were made based on size, capacity, age, location, shapes and specifications, land rights and other comparison elements.*

*Information about fair value measurements using significant unobservable inputs (Level 3) are as follows:*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**6. ASET TETAP (lanjutan)**

**6. PROPERTY, PLANT, AND EQUIPMENT  
(continued)**

Nilai wajar pada 31 Desember 2015/ Fair value at December 31, 2015	Teknik penilaian/ Valuation technique	Informasi yang tidak dapat diobservasi/ Unobservable Input	Kisaran input yang tidak dapat diobservasi/ Range of unobservable inputs	Hubungan informasi yang tidak dapat diobservasi terhadap nilai wajar/ Relationship of unobservable inputs to fair value	
Instalasi dan mesin pembangkit	575.590.587	Pendekatan biaya/ Cost approach	Penyusutan fungsional/ Functional depreciation	1% - 23%	Semakin besar penyusutan fungisional maka semakin rendah nilai wajar/The higher the functional depreciation rate, the lower the fair value
			Indeks/Index		Semakin besar tingkat indeks maka semakin besar nilai wajar/ The higher the index rate, The higher the fair value
Perlengkapan transmisi	86.701.829	Pendekatan biaya/ Cost approach	Indeks/Index	1,00 - 1,54	Semakin besar tingkat indeks maka semakin tinggi nilai wajar/The higher the index rate, the higher the fair value
Perlengkapan distribusi	141.446.484	Pendekatan biaya/ Cost approach	Indeks/Index	1,00 - 1,54	Semakin besar tingkat indeks maka semakin tinggi nilai wajar/The higher the index rate, the higher the fair value
Material cadangan utama	667.055	Pendekatan biaya/ Cost approach	Indeks/Index	1,00 - 1,17	Semakin besar tingkat indeks maka semakin tinggi nilai wajar/The higher the index rate, the higher the fair value
Perlengkapan pengolahan data dan telekomunikasi yang digunakan dalam pelayanan listrik	956.802	Pendekatan biaya/ Cost approach	Indeks/Index	1,00 - 1,023	Semakin besar tingkat indeks maka semakin tinggi nilai wajar/The higher the index rate, the higher the fair value

Perusahaan dan entitas anak juga melakukan penilaian kembali atas aset tetap untuk tujuan perpajakan.

*The Company and its subsidiaries also performed revaluation for tax purposes.*

Selain aset yang menggunakan model revaluasi, tidak terdapat perbedaan yang signifikan antara nilai wajar aset tetap dengan nilai tercatatnya.

*There is no significant difference between the fair value and carrying value of fixed assets other than assets that have applied the revaluation model.*

**Pekerjaan Dalam Pelaksanaan**

Akun ini merupakan biaya-biaya yang terjadi sehubungan dengan pembangunan dan renovasi/perbaikan sarana kelistrikan, sebagai berikut:

**Construction In Progress**

*This account represents costs incurred in relation to the construction and renovation/betterment of power supply facilities, as follows:*

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Proyek penugasan - Program percepatan Pembangkitan Transmisi	33.499.918	38.084.328	Mandatory project - Fast track program Power plants Transmission
	<u>7.511.564</u>	<u>8.016.732</u>	
Sub jumlah	<u>41.011.482</u>	<u>46.101.060</u>	Sub total
Konstruksi rutin Pembangkitan Transmisi Distribusi Perlengkapan	19.991.986	13.187.566	Regular constructions Power plants Transmission
	<u>39.769.816</u>	<u>32.481.777</u>	Distribution Equipment
	<u>3.842.308</u>	<u>2.925.154</u>	
	<u>369.095</u>	<u>205.531</u>	
Sub jumlah	<u>63.973.205</u>	<u>48.800.028</u>	Sub total
Jumlah	<u>104.984.687</u>	<u>94.901.088</u>	Total

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**6. ASET TETAP** (lanjutan)

**Pekerjaan Dalam Pelaksanaan** (lanjutan)

**(i) Program percepatan**

Program percepatan (*fast track program*) merupakan proyek yang ditugaskan Pemerintah kepada Perusahaan. Pekerjaan dalam pelaksanaan program percepatan termasuk pembayaran uang muka kepada kontraktor, biaya pinjaman serta pengeluaran lain yang dapat dikapitalisasi.

**(ii) Konstruksi rutin**

Pembangkitan

Pekerjaan dalam pelaksanaan pembangkitan terutama merupakan PLTA Peusangan 88 MW, PLTU Asahan III 2x87 MW dan PLTG Kaltim 2x50 MW.

Transmisi

Pekerjaan dalam pelaksanaan transmisi terutama merupakan proyek jaringan transmisi T/L 500 kV Jawa - Bali, T/L 150 kV untuk luar Jawa - Bali, proyek gardu induk 150 kV serta proyek interkoneksi jaringan.

Distribusi

Pekerjaan dalam pelaksanaan distribusi terutama merupakan proyek jaringan distribusi tegangan menengah dan rendah 20 kV serta proyek gardu distribusi.

Perlengkapan

Perlengkapan pekerjaan dalam pelaksanaan termasuk materi dan perlengkapan khusus yang digunakan untuk menunjang fungsi pembangkitan dan distribusi listrik.

Pekerjaan dalam pelaksanaan ini diperkirakan selesai antara tahun 2016 dan 2019.

**Proyek Sarulla**

Perusahaan sebelumnya telah mengambil hak atas Proyek Sarulla dengan membayar kompensasi dengan nilai ekuivalen Rupiah Rp 504,6 miliar, yang dicatat sebagai pekerjaan dalam pelaksanaan. Setelah itu Proyek Sarulla telah dialihkan kepada Sarulla Operations Ltd., PT Medco Geopower Sarulla, Sarulla Power Asset Ltd. dan OrSarulla Inc dengan kompensasi US\$ 70 juta kepada Perusahaan. Perusahaan telah menerima uang sejumlah US\$ 70 juta di tahun 2014.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(*Figures in tables are stated in millions of Rupiah*)

**6. PROPERTY, PLANT, AND EQUIPMENT**  
(continued)

**Construction In Progress** (continued)

**(i) Fast track program**

*The fast track program represents projects which are mandated by the Government to the Company. Construction in progress by the fast track program includes advance payments made to the contractors, borrowing costs and other capitalizable expenditures.*

**(ii) Regular constructions**

Power plants

*Power plants under construction consist mainly of PLTA Peusangan 88 MW, PLTU Asahan III 2x87 MW and PLTG Kaltim 2x50 MW.*

Transmission

*Transmission under construction consists mainly of projects of transmission lines of T/L 500 kV in Java - Bali, T/L 150 kV outside Java - Bali, substations 150 kV and interconnection of transmission projects.*

Distribution

*Distribution under construction consists mainly of projects of mid and low voltage distribution lines of 20 kV and distribution substation projects.*

Equipment

*Equipment under construction consist of specialised materials and equipment used to support the generation and distribution of electricity.*

*Constructions in progress are expected to be completed between 2016 and 2019.*

**Sarulla Project**

*The Company previously took over rights in the Sarulla Project by paying compensation with Rupiah equivalent amount of Rp 504.6 billion, which was recorded as construction in progress. The Sarulla Project was subsequently transferred to Sarulla Operations Ltd., PT Medco Geopower Sarulla, Sarulla Power Asset Ltd. and OrSarulla Inc. with a compensation paid to the Company of US\$ 70 million. The Company has received US\$ 70 million in the year 2014.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**6. ASET TETAP** (lanjutan)

**Pekerjaan Dalam Pelaksanaan** (lanjutan)

Pada tanggal 31 Desember 2015, estimasi persentase jumlah tercatat pekerjaan dalam pelaksanaan Perusahaan terhadap nilai kontrak adalah sebagai berikut:

<b>Nama Proyek/Project Name</b>
PLTU 2 Jateng - Adipala
PLTU 3 Jatim - Tanjung Awar-awar
PLTU Kaltim - Teluk Balikpapan
PLTU Riau - Tenayan
PLTGU Gorontalo Peaker
PLTU Kalteng - Pulang Pisau
PLTU Lampung - Tarahan Unit 4
PLTG Bengkai
PLTA Peusangan
PLTU Kalbar 1 - Parit Baru
Transmisi lainnya/Various transmission line
Pembangkitan lainnya/Other power plants
Lainnya/Others

**Jumlah/Total**

Pada tanggal 31 Desember 2014, estimasi persentase jumlah tercatat pekerjaan dalam pelaksanaan Perusahaan terhadap nilai kontrak adalah sebagai berikut:

<b>Nama Proyek/Project Name</b>
PLTU 2 Jateng - Adipala
PLTU Sumut - Pangkalan Susu
PLTU 3 Jatim - Tanjung Awar-awar
PLTU Riau - Tenayan
PLTU Kaltim - Teluk Balikpapan
PLTU Kalteng - Pulang Pisau
PLTU Kalbar 1 - Parit Baru
PLTU Parit Baru Site Bengkayang
PLTU 2 NTB - Lombok
PLTU 3 Babel - Bangka
Lainnya/Others

**Jumlah/Total**

Informasi mengenai persentase penyelesaian yang disajikan dalam tabel diatas menggambarkan estimasi kemajuan tahap *engineering, procurement and construction*. Selanjutnya, masih perlu dilakukan sejumlah pengujian-pengujian sebelum proyek pekerjaan dalam pelaksanaan menerima sertifikat laik operasi.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**6. PROPERTY, PLANT, AND EQUIPMENT**  
(continued)

**Construction In Progress** (continued)

As at December 31, 2015, the estimated percentage of completion of the Company's construction in progress projects are as follows:

<b>Nilai pekerjaan dalam pelaksanaan/ Value of construction in progress</b>	<b>Persentase penyelesaian/ Percentage of completion</b>
11.566.340	99%
4.179.862	98%
2.949.497	94%
2.925.080	95%
2.066.572	83%
2.033.504	93%
2.015.633	99%
1.821.973	96%
1.811.290	54%
1.686.895	85%
47.281.380	2%-98%
20.435.258	2%-98%
<b>4.211.403</b>	<b>2%-98%</b>
<b>104.984.687</b>	

As at December 31, 2014, the estimated percentages of completion of the Company's construction in progress projects were as follows:

<b>Nilai pekerjaan dalam pelaksanaan/ Value of construction in progress</b>	<b>Persentase penyelesaian/ Percentage of completion</b>
9.809.378	98%
5.120.908	99%
3.789.812	96%
2.959.716	93%
2.489.600	86%
1.799.106	86%
1.570.001	82%
1.061.921	48%
918.145	93%
744.871	98%
<b>64.637.630</b>	<b>2%-98%</b>
<b>94.901.088</b>	

The information about the percentages of completion disclosed in the table above indicate the estimated progress during the engineering, procurement and construction phases. There are still a number of tests that need to be performed during the commissioning phase before the projects are certified for operations.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(*Figures in tables are stated in millions of Rupiah*)

**6. ASET TETAP** (lanjutan)

**6. PROPERTY, PLANT, AND EQUIPMENT**  
(continued)

**Pekerjaan Dalam Pelaksanaan** (lanjutan)

**Construction In Progress** (continued)

Biaya pinjaman yang dikapitalisasi ke pekerjaan dalam pelaksanaan adalah sebagai berikut:

*Borrowing costs which were capitalized to construction in progress are as follows:*

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Program percepatan			<i>Fast track program</i>
Bunga pinjaman	1.336.503	1.435.210	<i>Interest expense</i>
Kerugian kurs mata uang asing	<u>589.801</u>	<u>709.570</u>	<i>Loss on foreign exchange</i>
Sub jumlah	<u>1.926.304</u>	<u>2.144.780</u>	<i>Sub total</i>
Konstruksi rutin			<i>Regular constructions</i>
Bunga pinjaman	1.028.818	796.555	<i>Interest expense</i>
Kerugian kurs mata uang asing	<u>379.385</u>	<u>287.909</u>	<i>Loss on foreign exchange</i>
Sub jumlah	<u>1.408.203</u>	<u>1.084.464</u>	<i>Sub total</i>
Jumlah	<u>3.334.507</u>	<u>3.229.244</u>	<i>Total</i>

Biaya pinjaman dikapitalisasi pada tingkat bunga rata-rata tertimbang dari pinjaman umum yaitu sebesar 8,45%.

*Borrowing costs were capitalized at the weighted average rate of general borrowings of 8.45%.*

**Aset Tidak Digunakan Dalam Operasi**

**Assets Not Used In Operations**

Kerugian dari penghapusan aset yang tidak digunakan dalam operasi sebesar Rp 497.835 juta tahun 2015 dan Rp 408.446 juta tahun 2014 dicatat sebagai beban usaha lain-lain (Catatan 46).

*Loss on written off assets not used in operations amounting to Rp 497,835 million in 2015 and Rp 408,446 million in 2014, respectively are recorded as other operating expenses (Note 46).*

Aset tidak digunakan dalam operasi meliputi aset tetap akan direlokasi, belum digunakan dalam operasi serta aset tetap akan diperbaiki.

*Assets not used in operations are comprised of property, plant and equipment to be relocated, not yet used in operations and property, plant and equipment to be repaired.*

Aset tertentu yang tidak digunakan dalam operasi dijual seharga Rp 9.285 juta tahun 2015 dan Rp 32.975 juta tahun 2014. Nilai buku aset yang dijual tersebut telah Rp nihil, sehingga hasil penjualan aset merupakan keuntungan penjualan aset tidak digunakan dalam operasi.

*Certain assets not used in operations were sold with a selling price of Rp 9,285 million in 2015 and Rp 32,975 million in 2014. The carrying value of such assets was Rp nil, hence the proceeds from the sale of assets represented a gain on the sale of assets not used in operations.*

Manajemen berpendapat bahwa percepatan penyusutan atas aset yang tidak digunakan dalam operasi memadai untuk menutup risiko kerugian penurunan nilai yang mungkin timbul dari aset tersebut.

*Management believes that accelerated depreciation on assets not used in operations is adequate to cover possible loss on impairment on the value of such assets.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**7. PROPERTI INVESTASI**

Akun ini merupakan tanah milik PJB yang terletak di Paiton - Jawa Timur, Bekasi - Jawa Barat, Pluit - Jakarta Utara dan Asahan - Sumatera Utara dengan hak legal berupa hak guna bangunan berjangka waktu dari 20 sampai 33 tahun, jatuh tempo pada 2041, yang disewakan kepada atau digunakan oleh PT Paiton Energy, PT Jawa Power, PT Pertamina Hulu Energi ONWJ, PT Nusantara Regas dan PT Bajradaya Sentranusa. Penyewa tidak mempunyai hak opsi membeli properti pada saat akhir masa sewa.

Pada tanggal 31 Desember 2015, Perusahaan dan entitas anak melakukan perubahan kebijakan akuntansi properti investasi dari sebelumnya menggunakan model biaya menjadi model revaluasi. Penilaian pada nilai wajar entitas telah dilakukan oleh KJPP Rengganis Hamid dan Rekan, penilai independen yang telah teregistrasi pada OJK.

Nilai wajar properti investasi diklasifikasikan sebagai tingkat 2 dalam hierarki nilai wajar.

Secara total kenaikan nilai tercatat yang timbul dari revaluasi properti investasi yang direvaluasi dicatat sebagai "Pendapatan Komprehensif Lain". Nilai wajar properti investasi pada tanggal 31 Desember 2015 adalah sebesar Rp 1.000.974 juta.

Penilaian kembali dilakukan atas properti investasi dengan nilai buku pajak sebelum revaluasi sebesar Rp 233.133 juta dan menghasilkan keuntungan revaluasi sebesar Rp 767.841 juta.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

*(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)*

**7. INVESTMENT PROPERTIES**

*This account pertains to pieces of land rights owned by PJB located in Paiton - East Java, Bekasi - West Java, Pluit - North Jakarta and Asahan - North Sumatera with Building Use Rights (Hak Guna Bangunan or HGB) for periods between 20 to 33 years until 2041, which are rented to or used by PT Paiton Energy, PT Jawa Power, PT Pertamina Hulu Energi ONWJ, PT Nusantara Regas and PT Bajradaya Sentranusa. The lessees do not have options to purchase at the expiry of the lease period.*

*On December 31, 2015, the Company and its subsidiaries changed their accounting policy of investment properties from the cost model to the revaluation model. The revaluation to determine the fair value of the entity was performed by KJPP Rengganis, Hamid dan Rekan, independent valuers registered in OJK.*

*The fair values of investment properties are within level 2 of the fair value hierarchy.*

*In total, the increases in the carrying amounts of investment properties were recognized in "Other Comprehensive Income". The total fair value of the investment properties as of December 31, 2015 amounts to Rp 1,000,974 million.*

*The revaluation of the above properties investment with fiscal book value before revaluation amounting to Rp 233,133 million resulted in a gain on revaluation amounting to Rp 767,841 million.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(*Figures in tables are stated in millions of Rupiah*)

**8. INVESTASI PADA ENTITAS ASOSIASI DAN VENTURA BERSAMA**

Rincian investasi pada entitas asosiasi dan ventura bersama adalah sebagai berikut:

**8. INVESTMENTS IN ASSOCIATES AND JOINT VENTURES**

*Details of investments in associates and joint ventures are as follows:*

	<b>Domisili/ Domicile</b>	<b>Jenis usaha/ Nature of business</b>	<b>Tahun Operasi Komersial/ Commercial Operations</b>	<b>Presentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership 31 Desember/ December 31, 2015</b>	<b>31 Desember/ December 31, 2014</b>
<i>Investasi pada entitas asosiasi/ Investment in associates</i>					
PT Geo Dipa Energi	Jakarta	Pembangkit tenaga listrik/ <i>Electricity supplier</i>	2002	33,00	33,00
PT Mitra Energi Batam	Batam	Pembangkit tenaga listrik/ <i>Electricity supplier</i>	2004	30,00	30,00
PT Sumber Segara Primadaya	Cilacap	Pembangkit tenaga listrik/ <i>Electricity supplier</i>	2006	49,00	49,00
PT Dalle Energy Batam	Batam	Pembangkit tenaga listrik/ <i>Electricity supplier</i>	2006	20,00	20,00
PT Energi Pelabuhan Indonesia	Jakarta	Pembangkit tenaga listrik/ <i>Electricity supplier</i>	*)	45,00	45,00
PT Tanjung Kasam Power	Batam	Pembangkit tenaga listrik/ <i>Electricity supplier</i>	2012	10,00	10,00
PT Indo Pusaka Berau	Berau	Perdagangan batu bara/ <i>Coal trading</i>	2005	46,80	46,80
<i>Ventura bersama/Joint ventures</i>					
PT Unelec Indonesia	Jakarta	Penunjang penyedia tenaga listrik/ <i>Electrical supports</i>	1988	32,35	32,35
PT Rajamandala Electric Power	Jakarta	Pembangkit tenaga listrik/ <i>Electricity supplier</i>	*)	51,00	51,00
PT Bajradaya Sentranusa	Asahan	Pembangkit tenaga listrik/ <i>Electricity supplier</i>	2010	36,61	36,61
PT Bukit Pembangkit Innovative	Palembang	Pembangkit tenaga listrik/ <i>Electricity supplier</i>	2015	37,25	37,25
PT Komipo Pembangkitan Jawa Bali ("Komipo PJB")	Jepara	Operasi dan pemeliharaan/ <i>Operational and maintenance</i>	2010	49,00	49,00
PT Perta Daya Gas	Jakarta	Transportasi dan penyimpanan LNG/ <i>Transportation and storage of LNG</i>	2015	35,00	35,00
PT Crompton Power Switchgear Indonesia	Jakarta	Peralatan pengontrol dan pendistribusian listrik/ <i>Electricity controller and distribution</i>	*)	49,00	49,00
PT Rekind Daya Mamuju	Jakarta	Pembangkit tenaga listrik/ <i>Electricity supplier</i>	*)	10,00	10,00

\*) Tahap pengembangan/*Development stage*

Seluruh entitas asosiasi dan ventura bersama dicatat oleh Perusahaan dan entitas anak dengan menggunakan metode ekuitas. Seluruh entitas adalah entitas tertutup dan tidak terdapat harga pasar yang dikutip yang tersedia untuk sahamnya.

Per 31 Desember 2015 dan 2014, manajemen berpendapat bahwa tidak terdapat pembatasan dan risiko signifikan yang terkait dengan investasi pada asosiasi dan ventura bersama.

*All the associates and joint ventures are recorded by the Company and its subsidiaries using the equity method. They are private entities and there is no quoted market price available for its share.*

*As at December 31, 2015 and 2014, management believes that there is no significant restriction and risk regarding the investments in associates and joint ventures.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**8. INVESTASI PADA ENTITAS ASOSIASI DAN VENTURA BERSAMA (lanjutan)**

Mutasi investasi pada entitas asosiasi dan ventura bersama adalah sebagai berikut:

**8. INVESTMENTS IN ASSOCIATES AND JOINT VENTURES (continued)**

*Changes in investments in associates and joint ventures are as follows:*

	<b>Jumlah tercatat 1 Januari 2015/ Carrying amount January 1, 2015*)</b>	<b>Penambahan/ Additions</b>	<b>Dividen/ (Dividend)</b>	<b>Bagian atas laba (rugi) bersih entitas/ Equity in net income (loss)</b>	<b>Bagian atas pendapatan komprehensif lainnya/ Share of other comprehensive income</b>	<b>Jumlah tercatat 31 Desember 2015/ Carrying amount December 31, 2015</b>	
<b>Entitas asosiasi</b>							<b>Associates</b>
PT Geo Dipa Energi	-	-	-	-	-	-	PT Geo Dipa Energi
PT Mitra Energi Batam	101.371	-	-	562	-	101.933	PT Mitra Energi Batam
PT Sumber Segara Primadaya	971.814	-	(54.225)	371.096	-	1.288.685	PT Sumber Segara Primadaya
PT Dalle Energy Batam	71.955	-	-	4.105	-	76.060	PT Dalle Energy Batam
PT Energi Pelabuhan Indonesia	33.097	-	-	49	-	33.146	PT Energi Pelabuhan Indonesia
PT Tanjung Kasam Power	28.457	-	-	15.782	-	44.239	PT Tanjung Kasam Power
PT Indo Pusaka Berau	98.017	-	(2.327)	5.660	-	101.350	PT Indo Pusaka Berau
<b>Sub jumlah</b>	<b>1.304.711</b>		<b>(56.552)</b>	<b>397.254</b>		<b>1.645.413</b>	<b>Sub total</b>
<b>Ventura bersama</b>							<b>Joint ventures</b>
PT Unilec Indonesia	130.589	-	-	(18.556)	-	112.033	PT Unilec Indonesia
PT Perta Daya Gas	-	-	-	-	-	-	PT Perta Daya Gas
PT Rajamandala Electric Power	100.515	-	-	1.832	-	102.347	PT Rajamandala Electric Power
PT Bajradaya Sentranusa	355.977	-	(69.350)	123.210	8.586	418.423	PT Bajradaya Sentranusa
PT Bukit Pembangkit Innovative	608.681	-	-	140.144	28.392	777.217	PT Komipo Pembangkit Innovative
PT Komipo Pembangkitan Jawa Bali	50.101	-	(35.104)	46.604	-	61.601	PT Komipo Pembangkitan Jawa Bali
PT Crompton Power Switchgear Indonesia	22.019	16.739	-	(1.497)	-	37.261	PT Crompton Power Switchgear Indonesia
PT Rekind Daya Mamuju	-	20.403	-	-	-	20.403	PT Rekind Daya Mamuju
<b>Sub jumlah</b>	<b>1.267.882</b>	<b>37.142</b>	<b>(104.454)</b>	<b>291.737</b>	<b>36.978</b>	<b>1.529.285</b>	<b>Sub total</b>
<b>Jumlah</b>	<b>2.572.593</b>	<b>37.142</b>	<b>(161.006)</b>	<b>688.991</b>	<b>36.978</b>	<b>3.174.698</b>	<b>Total</b>
<b>Entitas asosiasi</b>							<b>Associates</b>
PT Geo Dipa Energi	-	-	-	-	-	-	PT Geo Dipa Energi
PT Mitra Energi Batam	103.966	-	(3.030)	435	-	101.371	PT Mitra Energi Batam
PT Sumber Segara Primadaya	681.783	-	(30.517)	320.548	-	971.814	PT Sumber Segara Primadaya
PT Dalle Energy Batam	67.931	-	-	4.024	-	71.955	PT Dalle Energy Batam
PT Energi Pelabuhan Indonesia	23.359	-	-	9.738	-	33.097	PT Energi Pelabuhan Indonesia
PT Tanjung Kasam Power	34.327	547	-	(6.417)	-	28.457	PT Tanjung Kasam Power
PT Indo Pusaka Berau	92.384	-	(2.060)	7.693	-	98.017	PT Indo Pusaka Berau
<b>Sub jumlah</b>	<b>1.003.750</b>	<b>547</b>	<b>(35.607)</b>	<b>336.021</b>		<b>1.304.711</b>	<b>Sub total</b>
<b>Ventura bersama</b>							<b>Joint ventures</b>
PT Unilec Indonesia	171.973	-	-	(41.384)	-	130.589	PT Unilec Indonesia
PT Perta Daya Gas	11.684	-	-	(11.684)	-	-	PT Perta Daya Gas
PT Rajamandala Electric Power	64.780	36.493	-	(758)	-	100.515	PT Rajamandala Electric Power
PT Bajradaya Sentranusa	299.965	-	(28.129)	84.141	-	355.977	PT Bajradaya Sentranusa
PT Bukit Pembangkit Innovative	433.438	90.712	-	84.531	-	608.681	PT Komipo Pembangkit Innovative
PT Komipo Pembangkitan Jawa Bali	43.476	-	(30.327)	36.952	-	50.101	PT Komipo Pembangkitan Jawa Bali
PT Crompton Power Switchgear Indonesia	-	22.019	-	-	-	22.019	PT Crompton Power Switchgear Indonesia
<b>Sub jumlah</b>	<b>1.025.316</b>	<b>149.224</b>	<b>(58.456)</b>	<b>151.798</b>		<b>1.267.882</b>	<b>Sub total</b>
<b>Jumlah</b>	<b>2.029.066</b>	<b>149.771</b>	<b>(94.063)</b>	<b>487.819</b>		<b>2.572.593</b>	<b>Total</b>

\*) Disajikan kembali - Catatan 56

As restated - Note 56 \*)

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**8. INVESTASI PADA ENTITAS ASOSIASI DAN  
VENTURA BERSAMA (lanjutan)**

Berikut ini adalah ringkasan informasi keuangan entitas asosiasi dan ventura bersama pada 31 Desember 2015 dan 2014 yang dicatat dengan menggunakan metode ekuitas.

**8. INVESTMENTS IN ASSOCIATES AND JOINT  
VENTURES (continued)**

The following table contains the summarized financial information for associates and joint ventures as at December 31, 2015 and 2014, which are accounted for using the equity method.

**Entitas asosiasi/Associates**

	31 Desember/December 31, 2015					
	PT Mitra Energi Batam	PT Sumber Segara Primadaya	PT Tanjung Kasam Power	Lainnya/ Others	Jumlah/ Total	
Lancar						
Kas dan setara kas	25.280	71.155	170.488	91.685	358.608	Current cash and cash equivalents
Aset lancar lainnya (tidak termasuk kas)	171.640	614.713	149.256	190.475	1.126.084	Other current assets (excluding cash)
Jumlah aset lancar	196.920	685.868	319.744	282.160	1.484.692	Total current assets
Liabilitas keuangan						
Utang usaha	2.091	566.800	101.750	126.364	797.005	Financial liabilities Trade payables
Biaya yang masih harus dibayar	4.545	151.590	211.917	33.053	401.105	Accrued expenses Other current liabilities
Liabilitas lancar lainnya	59.068	1.526.391	1.296	33.803	1.620.558	
Jumlah liabilitas lancar	65.704	2.244.781	314.963	193.220	2.818.668	Total current liabilities
Tidak lancar						
Aset	533.732	11.962.019	2.728.715	953.538	16.178.004	Non-current assets Financial liabilities
Liabilitas keuangan	340.552	8.449.991	1.666.436	194.313	10.651.292	Other liabilities
Liabilitas lainnya	12.082	(198)	510.060	170.649	692.593	
Jumlah kewajiban tidak lancar	352.634	8.449.793	2.176.496	364.962	11.343.885	Total non-current liabilities
Aset bersih	312.314	1.953.313	557.000	677.516	3.500.143	Net assets
% kepemilikan efektif	30	49	10	20 – 46,8	10 – 49	% of effective ownership
Bagian atas aset bersih asosiasi	93.694	957.124	55.700	212.506	1.319.024	Share of the net assets of associates
Penyesuaian metode ekuitas	8.239	331.561	(11.461)	(1.950)	326.389	Adjustment of equity method
Jumlah tercatat	101.933	1.288.685	44.239	210.556	1.645.413	Total carrying value
Pendapatan	116.177	3.833.634	418.505	733.847	5.102.163	Revenue
Beban pokok penjualan	(51.372)	-	(60.323)	(477.457)	(589.152)	Cost of good sold
Depresiasi dan amortisasi		(303.261)	-	(13.729)	(316.990)	Depreciation and amortization
Pendapatan keuangan		1.451	-	152	1.603	Interest income
Beban keuangan	(37.147)	(8.430)	(71.541)	(30.003)	(147.121)	Interest expense
Beban operasi	(38.619)	(2.389.378)	(77.661)	(163.159)	(2.668.817)	Operating expense
Pendapatan (beban) lain-lain, bersih	13.343	(253.860)	-	404	(240.113)	Other income (charges) - net
Beban pajak penghasilan	(509)	(122.817)	(51.159)	(17.327)	(191.812)	Income tax expense
Laba/(rugi) periode berjalan	1.873	757.339	157.821	32.728	949.761	Profit/(loss) for the period
% kepemilikan efektif	30	49	10	20 – 46,8	10 – 49	% of effective ownership
Bagian atas laba/(rugi) asosiasi periode berjalan	562	371.096	15.782	9.814	397.254	Share of the profit or loss for the period of associates
Laba/(rugi) komprehensif lainnya	-	-	-	-	-	Other comprehensive income (loss)
Bagian atas laba/(rugi) komprehensif asosiasi	-	-	-	-	-	Share of other comprehensive income (loss) of associates
Dividen yang diterima dari perusahaan asosiasi	-	54.225	-	2.327	56.552	Dividends received from associates

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**8. INVESTASI PADA ENTITAS ASOSIASI DAN  
VENTURA BERSAMA (lanjutan)**

**8. INVESTMENTS IN ASSOCIATES AND JOINT  
VENTURES (continued)**

**Entitas asosiasi/Associates**

	31 Desember/December 31, 2014					
	PT Mitra Energi Batam	PT Sumber Segara Primadaya	PT Tanjung Kasam Power	Lainnya/ Others	Jumlah/ Total	
Lancar						
Kas dan setara kas	9.773	442.921	90.745	4.387	547.826	Current Cash and cash equivalents
Aset lancar lainnya (tidak termasuk kas)	109.100	463.543	183.543	174.764	930.950	Other current assets (excluding cash)
Jumlah aset lancar	<u>118.873</u>	<u>906.464</u>	<u>274.288</u>	<u>179.151</u>	<u>1.478.776</u>	Total current assets
Liabilitas keuangan						
Utang usaha	2.610	844.824	92.513	113.609	1.053.556	Financial liabilities Trade payables
Biaya yang masih harus dibayar	3.192	166.367	132.287	17.637	319.483	Accrued expenses
Liabilitas lancar lainnya	104.546	1.616.617	149.775	28.428	1.899.366	Other current liabilities
Jumlah liabilitas lancar	<u>110.348</u>	<u>2.627.808</u>	<u>374.575</u>	<u>159.674</u>	<u>3.272.405</u>	Total current liabilities
Tidak lancar						
Aset	603.998	8.188.047	2.399.657	920.751	12.112.453	Non-current Assets
Liabilitas keuangan	6.575	4.744.077	1.502.752	142.601	6.396.005	Financial liabilities
Liabilitas lainnya	285.013	2	412.438	201.714	899.167	Other liabilities
Jumlah kewajiban tidak lancar	<u>291.588</u>	<u>4.744.079</u>	<u>1.915.190</u>	<u>344.315</u>	<u>7.295.172</u>	Total current liabilities
Aset bersih	<u>320.935</u>	<u>1.722.624</u>	<u>384.180</u>	<u>595.913</u>	<u>3.023.652</u>	Net assets
% kepemilikan efektif	30	49	10	20 - 46,8	10 - 49	% of effective ownership
Bagian atas aset bersih asosiasi	96.281	844.086	38.418	175.643	1.154.428	Share of the net assets of associates
Penyesuaian metode ekuitas	5.090	127.728	(9.961)	27.426	150.283	Adjustment of equity method
Jumlah tercatat	<u>101.371</u>	<u>971.814</u>	<u>28.457</u>	<u>203.069</u>	<u>1.304.711</u>	Total carrying value
Pendapatan	88.935	3.348.389	390.286	609.058	4.436.668	Revenue
Beban pokok penjualan	(41.499)	(247.440)	(445.984)	-	(734.923)	Cost of good sold
Depresiasi dan amortisasi	-	(304.427)	-	-	(304.427)	Depreciation and amortization
Pendapatan keuangan	-	2.963	-	56	3.019	Interest income
Beban keuangan	(11.775)	(18.862)	(73.221)	(30.900)	(134.758)	Interest expense
Beban operasi	(30.680)	(2.188.339)	(84.413)	(76.911)	(2.380.343)	Operating expense
Pendapatan (bebannya) lain-lain, bersih	(699)	(21.287)	-	(2.630)	(24.616)	Other income (charges) - net
Beban pajak penghasilan	(2.831)	(164.258)	(49.384)	(16.132)	(232.605)	Income tax expense
Laba/(rugi) periode berjalan	<u>1.451</u>	<u>654.179</u>	<u>(64.172)</u>	<u>36.557</u>	<u>628.015</u>	Profit/(loss) for the period
% kepemilikan efektif	30	49	10	20 - 46,8	10 - 49	% of effective ownership
Bagian atas laba/(rugi) asosiasi periode berjalan	435	320.548	(6.417)	21.455	336.021	Share of the profit or loss for the period of associates
Laba/(rugi) komprehensif lainnya	-	-	-	-	-	Other comprehensive income (loss)
Bagian atas laba/(rugi) komprehensif asosiasi	-	-	-	-	-	Share of other comprehensive income (loss) of associates
Dividend yang diterima dari perusahaan asosiasi	<u>3.030</u>	<u>30.517</u>	<u>-</u>	<u>2.060</u>	<u>35.607</u>	Dividends received from associates

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**8. INVESTASI PADA ENTITAS ASOSIASI DAN  
VENTURA BERSAMA (lanjutan)**

**8. INVESTMENTS IN ASSOCIATES AND JOINT  
VENTURES (continued)**

**Ventura bersama/Joint ventures**

	31 Desember/December 31, 2015					
	PT Unelec Indonesia	PT Bajradaya Sentranusa	PT Bukit Innovative	Lainnya/ Others	Jumlah/ Total	
Lancar						
Kas dan setara kas	1.389	482.118	185.970	333.919	1.003.396	Current Cash and cash equivalents
Aset lancar lainnya (tidak termasuk kas)	1.076.117	207.894	105.796	287.674	1.677.481	Other current assets (excluding cash)
Jumlah aset lancar	1.077.506	690.012	291.766	621.593	2.680.877	Total current assets
Liabilitas keuangan						
Utang usaha	96.950	58.787	-	33.506	189.243	Financial liabilities Trade payables
Biaya yang masih harus dibayar	146.987	18.352	384.072	50.903	600.314	Accrued expenses
Liabilitas lancar lainnya	627.625	295.947	364	19.190	943.126	Other current liabilities
Jumlah liabilitas lancar	871.562	373.086	384.436	103.599	1.732.683	Total current liabilities
Tidak lancar						
Aset	241.149	5.710.383	5.242.750	1.557.354	12.751.636	Non-current Assets
Liabilitas keuangan	-	3.006.284	2.476.395	1.387.184	6.869.863	Financial liabilities
Liabilitas lainnya	158.063	760.041	315.951	1.421	1.235.476	Other liabilities
Jumlah kewajiban tidak lancar	158.063	3.766.325	2.792.346	1.388.605	8.105.339	Total current liabilities
Aset bersih	289.030	2.260.984	2.357.734	686.743	5.594.491	Net assets
% kepemilikan efektif	32,35	36,61	37,25	10 - 51	10 - 51	% of effective ownership
Bagian atas aset bersih ventura bersama	93.501	827.746	878.256	242.930	2.042.433	Share of the net assets of joint ventures
Penyesuaian metode ekuitas	18.532	(409.323)	(101.039)	(21.318)	(513.148)	Adjustment of equity method
Jumlah tercatat	112.033	418.423	777.217	221.612	1.529.285	Total carrying value
Pendapatan	253.260	620.739	1.206.877	350.839	2.431.715	Revenue
Beban pokok penjualan	(289.929)	(16.070)	(393.306)	(124.358)	(823.663)	Cost of good sold
Depresiasi dan amortisasi	-	(335)	(816)	(57.866)	(59.017)	Depreciation and amortization
Pendapatan keuangan	-	200	6.781	12.466	19.447	Interest income
Beban keuangan	(9.537)	(240.059)	(114.163)	(45.872)	(409.631)	Interest expense
Beban operasi	(26.632)	(74.006)	(56.166)	(59.541)	(216.345)	Operating expense
Pendapatan (beban) lain-lain, bersih	15.478	163.664	(174.934)	(4.374)	(166)	Other income (charges) - net
Beban pajak penghasilan	-	(117.552)	(98.047)	2.775	(212.824)	Income tax expense
Laba/(rugi) periode berjalan	(57.360)	336.581	376.226	74.069	729.516	Profit/(loss) for the period
% kepemilikan efektif	32,35	36,61	37,25	10 - 51	10 - 51	% of effective ownership
Bagian atas laba/(rugi) ventura bersama periode berjalan	(18.556)	123.210	140.144	46.939	291.737	Share of the profit or loss for the period of joint ventures
Laba/(rugi) komprehensif lainnya	-	23.455	76.220	-	99.675	Other comprehensive income (loss)
Bagian atas laba/(rugi) komprehensif ventura bersama	-	8.586	28.392	-	36.978	Share of other comprehensive income (loss) of joint ventures
Dividen yang diterima dari perusahaan ventura bersama	-	69.350	-	35.104	104.454	Dividends received from joint ventures

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**8. INVESTASI PADA ENTITAS ASOSIASI DAN  
VENTURA BERSAMA (lanjutan)**

**8. INVESTMENTS IN ASSOCIATES AND JOINT  
VENTURES (continued)**

**Ventura bersama/Joint ventures**

31 Desember/December 31, 2014					
	PT Unelec Indonesia	PT Bajradaya Sentranusa	PT Bukit Innovative	Lainnya/ Others	Jumlah/ Total
Lancar					
Kas dan setara kas	4.043	491.873	135.711	485.519	1.117.146
Aset lancar lainnya (tidak termasuk kas)	<u>959.279</u>	<u>158.720</u>	<u>5.583</u>	<u>161.982</u>	<u>1.285.564</u>
Jumlah aset lancar	<u>963.322</u>	<u>650.593</u>	<u>141.294</u>	<u>647.501</u>	<u>2.402.710</u>
Liabilitas keuangan					
Utang usaha	226.349	53.013	-	70.953	350.315
Biaya yang masih harus dibayar	99.049	18.693	92.712	16.870	227.324
Liabilitas lancar lainnya	<u>330.480</u>	<u>277.986</u>	<u>1.426</u>	<u>13.076</u>	<u>622.968</u>
Jumlah liabilitas lancar	<u>655.878</u>	<u>349.692</u>	<u>94.138</u>	<u>100.899</u>	<u>1.200.607</u>
Tidak lancar					
Aset	229.296	5.198.585	3.998.968	975.218	10.402.067
Liabilitas keuangan	-	2.856.261	1.954.131	1.011.267	5.821.659
Liabilitas lainnya	<u>133.064</u>	<u>776.943</u>	<u>193.840</u>	<u>1.421</u>	<u>1.105.268</u>
Jumlah kewajiban tidak lancar	<u>133.064</u>	<u>3.633.204</u>	<u>2.147.971</u>	<u>1.012.688</u>	<u>6.926.927</u>
Aset bersih	<u>403.676</u>	<u>1.866.282</u>	<u>1.898.153</u>	<u>509.132</u>	<u>4.677.243</u>
% kepemilikan efektif	32,35	36,61	37,25	35 - 51	32,35 - 51
Bagian atas aset bersih ventura bersama	130.589	683.246	707.062	173.220	1.694.117
Penyesuaian metode ekuitas	-	(327.269)	(98.381)	(585)	(426.235)
Jumlah tercatat	<u>130.589</u>	<u>355.977</u>	<u>608.681</u>	<u>172.635</u>	<u>1.267.882</u>
Pendapatan	273.778	788.653	1.034.549	560.778	2.657.758
Beban pokok penjualan	(261.786)	52.412	(573.421)	(406.797)	(1.189.592)
Depresiasi dan amortisasi	-	(601)	(644)	(33.655)	(34.900)
Pendapatan keuangan	-	2.034	9.203	7.599	18.836
Beban keuangan	-	(511.277)	(85.746)	(24.155)	(621.178)
Beban operasi	(128.885)	(54.964)	(35.543)	(90.746)	(310.138)
Pendapatan (bebannya) lain-lain, bersih	(13.712)	(274)	(17.699)	(8.771)	(40.456)
Beban pajak penghasilan	<u>2.679</u>	<u>(46.152)</u>	<u>(103.770)</u>	<u>734</u>	<u>(146.509)</u>
Laba/(rugi) periode berjalan	<u>(127.926)</u>	<u>229.831</u>	<u>226.929</u>	<u>4.987</u>	<u>333.821</u>
% kepemilikan efektif	32,35	36,61	37,25	35 - 51	32,35 - 51
Bagian atas laba/(rugi) ventura bersama periode berjalan	<u>(41.384)</u>	<u>84.141</u>	<u>84.531</u>	<u>24.510</u>	<u>151.798</u>
Laba/(rugi) komprehensif lainnya	-	-	-	-	-
Bagian atas laba/(rugi) komprehensif ventura bersama	-	-	-	-	-
Dividend yang diterima dari perusahaan ventura bersama	-	(28.129)	-	(30.327)	(58.456)

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**8. INVESTASI PADA ENTITAS ASOSIASI DAN  
VENTURA BERSAMA (lanjutan)**

Investasi pada entitas di atas diperoleh terutama untuk tujuan potensi pertumbuhan jangka panjang, karena seluruh entitas tersebut bergerak dalam industri ketenagalistrikan yang sama dengan industri Perusahaan dan entitas anak.

**PT Geo Dipa Energi**

PT Geo Dipa Energi didirikan untuk melanjutkan pembangunan pembangkit tenaga listrik Dieng dan Patuha yang sebelumnya dimiliki Himpurna California Energy Limited dan Patuha Power Limited.

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, jumlah tercatat investasi pada PT Geo Dipa Energi adalah Rp nihil.

Pada tahun 2015 dan 2014, Perusahaan tidak mengakui bagian rugi bersih PT Geo Dipa Energi masing-masing sebesar Rp 83.257 juta dan Rp 99.991 juta.

**PT Mitra Energi Batam ("MEB")**

Pada tahun 2015, PLN Batam menerima dividen tahun buku 2013 sebesar Rp 3.030 juta.

**PT Sumber Segara Primadaya ("S2P")**

Pada tahun 2015, PJB memperoleh dividen tahun buku 2014 dari S2P sebesar US\$ 3.920.000 setara dengan Rp 54.225 juta.

**PT Bajradaya Sentranusa ("BDSN")**

Pada tahun 2015, PJB memperoleh dividen tunai untuk saldo laba tahun 2014 dari BDSN sebesar US\$ 5.308.450 (ekuivalen Rp 69.350 juta).

**PT Bukit Pembangkit Innovative ("BPI")**

Pada tahun 2014, PJB dan NII meningkatkan investasi saham BPI masing-masing sebesar Rp 65.696 juta dan Rp 25.016 juta tanpa mengubah persentase kepemilikan saham.

**PT Komipo Pembangkitan Jawa Bali ("KPJB")**

Pada tahun 2015, PJB memperoleh dividen tahun buku 2014 dari KPJB sebesar Rp 35.104 juta.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

*(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)*

**8. INVESTMENTS IN ASSOCIATES AND JOINT  
VENTURES (continued)**

*The investments in the companies above are held primarily for long-term growth potential, since these companies are engaged in the same electricity industry as the Company and its subsidiaries.*

**PT Geo Dipa Energi**

*PT Geo Dipa Energi was established to continue the development of the Dieng and Patuha power plant projects previously owned by Himpurna California Energy Limited and Patuha Power Limited.*

*As of December 31, 2015 and 2014, the carrying amount of investment in PT Geo Dipa Energi is Rp nil.*

*In 2015 and 2014, the Company did not recognize net loss of PT Geo Dipa Energi amounting to Rp 83,257 million and Rp 99,991 million, respectively.*

**PT Mitra Energi Batam ("MEB")**

*In 2015, PLN Batam received the 2013 dividends in the amounting to Rp 3,030 million.*

**PT Sumber Segara Primadaya ("S2P")**

*In 2015, PJB received the 2014 dividends from S2P amounting to US\$ 3,920,000 equivalent to Rp 54,225 million.*

**PT Bajradaya Sentranusa ("BDSN")**

*In 2015, PJB received a cash dividend from BDSN for 2014 retained earnings amounting to US\$ 5,308,450 (equivalent to Rp 69,350 million).*

**PT Bukit Pembangkit Innovative ("BPI")**

*In 2014, PJB and NII increased their investment in shares of BPI by Rp 65,696 million and Rp 25,016 million, respectively without changing their percentages of ownership.*

**PT Komipo Pembangkitan Jawa Bali ("KPJB")**

*In 2015, PJB received the 2014 dividends from KPJB amounting to Rp 35,104 million.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**8. INVESTASI PADA ENTITAS ASOSIASI DAN VENTURA BERSAMA (lanjutan)**

PT Indo Pusaka Berau ("IPB")

Pada tahun 2015 dan 2014, IP memperoleh dividen tahun buku 2014 dan 2013 dari IPB masing-masing sebesar Rp 2.327 juta dan Rp 2.060 juta.

PT Tanjung Kasam Power ("TJK")

Walaupun PLN Batam hanya memiliki 10% kepemilikan TJK, PLN Batam mempunyai pengaruh yang signifikan atas TJK. Pengaruh yang signifikan dinilai berdasarkan keterwakilan PLN Batam pada susunan Direksi TJK hingga tahun 2015.

PT Rajamandala Electric Power ("REP")

Pada tahun 2014, IP melakukan penambahan investasi sebesar Rp 36.493 juta tanpa mengubah persentase kepemilikan.

PT Crompton Power Switchgear Indonesia

Pada tahun 2014, PLN Enjiniring dan CG International Holding Singapore PTE. LTD. mendirikan PT Crompton Power Switchgear Indonesia untuk membuat peralatan yang digunakan untuk pendistribusian listrik. PLN Enjiniring melakukan penyertaan saham sebesar US\$ 1,2 juta dan US\$ 1,9 juta atau setara dengan Rp 16.739 juta dan Rp 22.019 juta pada tahun 2015 dan 2014.

PT Rekind Daya Mamuju

Walaupun PT Rekадaya Elektrika hanya memiliki 10% kepemilikan di PT Rekind Daya Mamuju, PT Rekадaya Elektrika mempunyai pengendalian bersama atas PT Rekind Daya Mamuju berdasarkan adanya keharusan kesepakatan bersama atas pengambilan keputusan yang penting.

**9. PIUTANG PIHAK BERELASI**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
PT Perta Daya Gas	293.369	249.072	PT Perta Daya Gas
PT Tanjung Kasam Power	23.935	23.935	PT Tanjung Kasam Power
PT Komipo Pembangkitan Jawa Bali	22.329	27.441	PT Komipo Pembangkitan Jawa Bali
PT Mitra Energi Batam	683	3.712	PT Mitra Energi Batam
PT Geo Dipa Energi	-	76.500	PT Geo Dipa Energi
PT Dalle Energy Batam	-	960	PT Dalle Energy Batam
Jumlah	<u>340.316</u>	<u>381.620</u>	Total
Dikurangi bagian jangka pendek	71.669	282.791	Less current portion
<b>Bagian jangka panjang</b>	<b><u>268.647</u></b>	<b><u>98.829</u></b>	<b>Long-term portion</b>

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**8. INVESTMENTS IN ASSOCIATES AND JOINT VENTURES (continued)**

PT Indo Pusaka Berau ("IPB")

In 2015 and 2014, IP received the 2014 and 2013 dividends from IPB amounting to Rp 2,327 million and Rp 2,060 million, respectively.

PT Tanjung Kasam Power ("TJK")

Although PLN Batam only has 10% ownership in TJK, PLN Batam has significant influence over TJK. The significant influence was indicated by PLN Batam's representation in TJK's Directors until 2015.

PT Rajamandala Electric Power ("REP")

In 2014, IP has increased investment in REP by Rp 36,493 million without changing its percentage of ownership.

PT Crompton Power Switchgear Indonesia

In 2014, PLN Enjiniring and CG International Holding Singapore PTE. LTD. established PT Crompton Power Switchgear Indonesia, to manufacture equipment used for electricity distribution. PLN Enjiniring made an investment amounting to US\$ 1.2 million and US\$ 1.9 million or equivalent to Rp 16,739 million and Rp 22,019 million, in 2015 and 2014, respectively.

PT Rekind Daya Mamuju

Although PT Rekадaya Elektrika only has 10% ownership in PT Rekind Daya Mamuju, PT Rekадaya Elektrika has joined arrangement in PT Rekind Daya Mamuju as there must be unanimous consent on important decisions.

**9. RECEIVABLES FROM RELATED PARTIES**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
PT Perta Daya Gas	293.369	249.072	PT Perta Daya Gas
PT Tanjung Kasam Power	23.935	23.935	PT Tanjung Kasam Power
PT Komipo Pembangkitan Jawa Bali	22.329	27.441	PT Komipo Pembangkitan Jawa Bali
PT Mitra Energi Batam	683	3.712	PT Mitra Energi Batam
PT Geo Dipa Energi	-	76.500	PT Geo Dipa Energi
PT Dalle Energy Batam	-	960	PT Dalle Energy Batam
Jumlah	<u>340.316</u>	<u>381.620</u>	Total
Dikurangi bagian jangka pendek	71.669	282.791	Less current portion
<b>Bagian jangka panjang</b>	<b><u>268.647</u></b>	<b><u>98.829</u></b>	<b>Long-term portion</b>

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**9. PIUTANG PIHAK BERELASI** (lanjutan)

**PT Perta Daya Gas ("PDG")**

Pada tanggal 12 Juni 2013, IP memberikan pinjaman jangka panjang sebesar US\$ 18,837 juta kepada PDG untuk membiayai proyek Compressed Natural Gas (CNG) di PLTU Tambak Lorok, Semarang. Pada tanggal 28 Nopember 2014, IP melakukan amandemen atas pinjaman jangka panjang yang diberikan kepada PDG. Jangka waktu pinjaman berubah menjadi enam tahun dan akan jatuh tempo pada 1 Desember 2021. Pinjaman ini dikenakan bunga 6,5% per tahun. Jumlah bunga pokok pinjaman terutang selama masa pembangunan proyek (*Interest During Construction*) terhitung sejak tanggal *dropping* dana sampai tanggal 30 Mei 2014 dan akan dibayarkan secara penuh tanggal 1 Desember 2015. Pinjaman pokok akan ditagihkan setiap enam bulan sekali melalui angsuran sebanyak 15 kali dari tanggal 1 Desember 2015 sampai dengan 1 Desember 2021. Pada tanggal 31 Desember 2015, saldo terutang atas pokok dan bunga pinjaman ini sebesar US\$ 21 juta atau setara dengan Rp 289.685 juta (2014: US\$ 18,2 juta atau setara dengan Rp 226.302 juta). Piutang lainnya sebesar Rp 3.684 juta (2014: Rp 22.770 juta) merupakan piutang yang diantara lain atas piutang bunga dan biaya relokasi pegawai.

**PT Komipo Pembangkitan Jawa Bali ("KPJB")**

Pada tanggal 29 Desember 2010, PJB menyetujui untuk memberikan pinjaman kepada KPJB dalam bentuk *shareholder loan* dengan suku bunga 14% per tahun. Pinjaman ini bertujuan untuk memberikan KPJB dana cadangan untuk memenuhi kewajiban dalam perjanjian pengembangan operasi dan pemeliharaan dengan PJB. KPJB berkewajiban untuk memiliki dana cadangan selama berlakunya perjanjian untuk enam bulan operasi dan pemeliharaan pembangkit. Jangka waktu pinjaman tujuh tahun sejak tanggal 29 Desember 2010. Pelunasan pembayaran bunga dilakukan setiap tanggal 29 Desember dan cicilan pertama pokok piutang dilaksanakan pada tanggal 29 Desember 2012.

**PT Tanjung Kasam Power, PT Dalle Energy Batam dan PT Mitra Energi Batam**

Piutang dari PT Tanjung Kasam Power dan PT Dalle Energy Batam merupakan piutang atas denda kontrak penyediaan tenaga listrik. Piutang dari PT Dalle Energy Batam telah dilunasi pada tahun 2015.

Manajemen Perusahaan dan entitas anak berpendapat bahwa piutang pihak berelasi dapat tertagih.

**PT Geo Dipa Energi**

Piutang dari PT Geo Dipa Energi merupakan pinjaman yang diberikan untuk membantu PT Geo Dipa Energi membangun pembangkit listrik tenaga panas bumi.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

*(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)*

**9. RECEIVABLES FROM RELATED PARTIES**  
(continued)

**PT Perta Daya Gas ("PDG")**

*On June 12, 2013, IP granted a long-term loan of US\$ 18.837 million to PDG for the financing of the Compressed Natural Gas (CNG) project in PLTU Tambak Lorok, Semarang. On November 28, 2014, IP made an amendment to the loan given to PDG. The tenor of the loan was revised to six years and it will mature on December 1, 2021. This loan bears interest at 6.5% per annum. The total interest on the principal during the construction of the project (*Interest During Construction*) is effective from the cash dropping until May 30, 2014 and will be paid in full on December 1, 2015. The principal shall be collected every six months in 15 installments from December 1, 2015 until December 1, 2021. On December 31, 2015, the outstanding principal and accrued interest of the loan amounted to US\$ 21 million, equivalent to Rp 289,685 million (2014: US\$ 18.2 million, equivalent to Rp 226,302 million). Other receivables from PDG amounting to Rp 3,684 million (2014: Rp 22,770 million) represent, among other things, interest receivables and cost of relocation of employees.*

**PT Komipo Pembangkitan Jawa Bali ("KPJB")**

*On December 29, 2010, PJB agreed to provide loans to KPJB, in the form of a shareholder loan with annual interest of 14% per annum. The purpose of this loan is to provide cash reserves for KPJB in order to comply with the contractual obligations stipulated in the Expansion Operation and Maintenance Agreement with PJB, which requires KPJB to, at any time of the contract term, maintain the cash reserves for six months operation and maintenance of power plant. The term of the loan is seven years starting from December 29, 2010. The interest will be due every December 29 and the first installment of principal payment was on December 29, 2012.*

**PT Tanjung Kasam Power, PT Dalle Energy Batam and PT Mitra Energi Batam**

*The receivable balance from PT Tanjung Kasam Power and PT Dalle Energy Batam represents receivables on penalty of power purchase contracts. Receivable from PT Dalle Energy Batam has been paid in 2015.*

*The Company's and its subsidiaries' managements consider these receivables from related parties to be collectible.*

**PT Geo Dipa Energi**

*The receivable balance from PT Geo Dipa Energi represents a loan given to assist PT Geo Dipa Energi to construct a geothermal power plant.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

*(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)*

**10. REKENING BANK DAN DEPOSITO  
BERJANGKA DIBATASI PENGGUNAANNYA**

**10. RESTRICTED CASH IN BANKS AND TIME  
DEPOSITS**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Angsuran sewa pembiayaan dan jaminan operasi			<i>Lease installments and operation guarantee</i>
Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Singapura			Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Singapore
JPY	8.160.752	5.472.504	JPY
US\$	613.115	508.333	US\$
Jaminan pembelian gas			<i>Guarantee deposit for gas purchases</i>
Deposito berjangka			<i>Time deposits</i>
Bank Mandiri* - pihak berelasi			<i>Bank Mandiri* - related party</i>
Rupiah	14.054	6.733	<i>Rupiah</i>
Rekening bank - Bank Central Asia			<i>Cash in bank - Bank Central Asia</i>
Rupiah	7.880	5.502	<i>Rupiah</i>
Jaminan bank garansi			<i>Bank guarantee</i>
Rekening bank			<i>Cash in banks</i>
Bank Rakyat Indonesia** -			<i>Bank Rakyat Indonesia** -</i>
pihak berelasi			<i>related party</i>
Rupiah	-	450	<i>Rupiah</i>
Bank Mandiri - pihak berelasi			<i>Bank Mandiri - related party</i>
Rupiah	291	-	<i>Rupiah</i>
Bank Negara Indonesia*** -			<i>Bank Negara Indonesia*** -</i>
pihak berelasi			<i>related party</i>
Rupiah	777	-	<i>Rupiah</i>
Bank Himpunan Saudara			<i>Bank Himpunan Saudara</i>
Rupiah	108	-	<i>Rupiah</i>
Jaminan <i>letter of credit</i>			<i>Letter of credit guarantee</i>
Bank Negara Indonesia -			<i>Bank Negara Indonesia -</i>
pihak berelasi			<i>related party</i>
US\$	-	506	<i>US\$</i>
<b>Jumlah</b>	<b>8.796.977</b>	<b>5.994.028</b>	<b>Total</b>
Tingkat bunga deposito berjangka per tahun			<i>Interest rate per annum on time deposits</i>
Rupiah	0,15% - 2,00%	0,40% - 2,00%	<i>Rupiah</i>
JPY	0,02% - 0,11%	0,05% - 0,19%	<i>JPY</i>
US\$	0,51% - 1,03%	0,40% - 0,51%	<i>US\$</i>

\* PT Bank Mandiri (Persero) Tbk selanjutnya disebut sebagai Bank Mandiri/Hereafter PT Bank Mandiri (Persero) Tbk is referred to as Bank Mandiri

\*\* PT BRI (Persero) Tbk selanjutnya disebut sebagai Bank Rakyat Indonesia/Hereafter PT BRI (Persero) Tbk is referred to as Bank Rakyat Indonesia

\*\*\* PT BNI (Persero) Tbk selanjutnya disebut sebagai Bank Negara Indonesia/Hereafter PT BNI (Persero) Tbk is referred to as Bank Negara Indonesia

Perusahaan menempatkan dana cadangan pada Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Singapura sebesar JPY 71.258 juta dan US\$ 44,4 juta pada tanggal 31 Desember 2015 dan sebesar JPY 52.495 juta dan US\$ 40,9 juta pada tanggal 31 Desember 2014 untuk memenuhi persyaratan Financial Lease Agreement ("FLA").

The Company established a reserve account with Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Singapore amounting to JPY 71,258 million and US\$ 44.4 million as of December 31, 2015 and amounting to JPY 52,495 million and US\$ 40.9 million as of December 31, 2014 to fulfill the requirement of the Financial Lease Agreement ("FLA").

Rincian rekening bank dan deposito berjangka dibatasi penggunaannya dalam mata uang asing adalah sebagai berikut:

Details of restricted cash in bank and time deposits in foreign currencies are as follows:

	<b>2015</b>		<b>2014</b>	
	<b>Dalam mata uang asing/ In foreign currencies *)</b>	<b>Ekuivalen Rp/ Rp equivalent</b>	<b>Dalam mata uang asing/ In foreign currencies *)</b>	<b>Ekuivalen Rp/ Rp equivalent</b>
US\$	44.444.701	613.115	40.903.457	508.839
JPY	71.257.878.838	8.160.752	52.494.647.420	5.472.504
<b>Jumlah</b>	<b>8.773.867</b>		<b>5.981.343</b>	<b>Total</b>

\*) Dalam jumlah penuh

\*) In full amount

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**11. ASET TIDAK LANCAR LAIN**

**11. OTHER NON-CURRENT ASSETS**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Beban ditangguhkan	-	40.634	
Biaya dibayar dimuka			Deferred charges
Pembelian gas	895.908	589.145	Prepaid expenses
Lain-lain	541.702	200.139	Gas purchased
<b>Jumlah</b>	<b>1.437.610</b>	<b>789.284</b>	<b>Others</b>
			<b>Total</b>
Uang muka			Advances
Pengembangan proyek	1.406.756	1.867.827	Project development
Pembelian batubara	848.825	849.302	Purchase of coal
<b>Jumlah</b>	<b>2.255.581</b>	<b>2.717.129</b>	<b>Total</b>
Aset takberwujud			Intangible assets
Biaya legal terkait pembaruan hak atas tanah	50.404	53.127	Legal costs to renew land rights
Piranti lunak	759.565	788.610	Software
<b>Jumlah</b>	<b>809.969</b>	<b>841.737</b>	<b>Total</b>
Investasi saham tidak terdaftar di bursa	1.687	20.654	Investment in non-listed shares
<b>Jumlah</b>	<b>4.504.847</b>	<b>4.409.438</b>	<b>Total</b>

Amortisasi aset takberwujud

Amortization of intangible assets

Beban amortisasi aset takberwujud di tahun 2015 dan 2014 masing-masing sebesar Rp 213.194 juta dan Rp 140.938 juta.

Amortization of intangible assets for 2015 and 2014 amounted to Rp 213,194 million and Rp 140,938 million, respectively.

**12. KAS DAN SETARA KAS**

**12. CASH AND CASH EQUIVALENTS**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Kas			Cash on hand
Bank	12.737	9.573	Cash in banks
Pihak berelasi			Related parties
Bank Rakyat Indonesia			Bank Rakyat Indonesia
Rupiah	8.222.873	6.798.423	Rupiah
US\$	684.829	1.172.673	US\$
JPY	755	2.514	JPY
EUR	72.381	282.805	EUR
Bank Mandiri			Bank Mandiri
Rupiah	3.747.226	2.975.548	Rupiah
US\$	356.308	713.118	US\$
EUR	89.005	171.781	EUR
JPY	1.057	3.547	JPY
Bank Negara Indonesia			Bank Negara Indonesia
Rupiah	3.315.716	3.997.858	Rupiah
US\$	316.790	448.599	US\$
JPY	2.192	135.566	JPY
CHF	6.511	5.873	CHF
EUR	108.266	339.810	EUR
Bank Tabungan Negara			Bank Tabungan Negara
Rupiah	2.898	29.360	Rupiah
Bank DKI			Bank DKI
Rupiah	905.042	898.540	Rupiah
US\$	62.992	38.842	US\$
JPY	871	2.272	JPY
<b>Jumlah pihak berelasi</b>	<b>17.895.712</b>	<b>18.017.129</b>	<b>Total related parties</b>

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**12. KAS DAN SETARA KAS (lanjutan)**

**12. CASH AND CASH EQUIVALENTS (continued)**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Pihak ketiga			<i>Third parties</i>
Bank Bukopin			Bank Bukopin
Rupiah	2.054.778	3.250.243	Rupiah
US\$	117.179	406.643	US\$
JPY	69.025	46.182	JPY
Bank Maybank Indonesia (dahulu Bank Internasional Indonesia)			Bank Maybank Indonesia (formerly Bank Internasional Indonesia)
Rupiah	1.434	22.441	Rupiah
US\$	634	47.312	US\$
EUR	-	2.600	EUR
Bank Danamon			Bank Danamon
Rupiah	77.993	77.586	Rupiah
US\$	-	2.593	US\$
Bank Central Asia			Bank Central Asia
Rupiah	407.122	575.717	Rupiah
US\$	49.166	53.286	US\$
Deutsche Bank			Deutsche Bank
US\$	858.246	-	US\$
EUR	106	-	EUR
Lain-lain (masing-masing dibawah 5% dari jumlah)			<i>Others (each below 5% of total)</i>
Rupiah	73.771	151.929	Rupiah
US\$	5.704	633.669	US\$
EUR	13.896	6.683	EUR
<b>Jumlah pihak ketiga</b>	<b>3.729.054</b>	<b>5.276.884</b>	<b>Total third parties</b>
<b>Jumlah kas dan bank</b>	<b>21.637.503</b>	<b>23.303.586</b>	<b>Total cash on hand and in banks</b>
Setara kas - deposito berjangka			<i>Cash equivalents - time deposits</i>
Pihak berelasi			<i>Related parties</i>
Bank Rakyat Indonesia			Bank Rakyat Indonesia
Rupiah	651.986	1.092.593	Rupiah
Bank Negara Indonesia			Bank Negara Indonesia
Rupiah	360.000	631.562	Rupiah
Bank Mandiri			Bank Mandiri
Rupiah	237.553	511.772	Rupiah
<b>Jumlah pihak berelasi</b>	<b>1.249.539</b>	<b>2.235.927</b>	<b>Total related parties</b>
Pihak ketiga			<i>Third parties</i>
Bank Bukopin			Bank Bukopin
Rupiah	557.500	1.452.547	Rupiah
Lain-lain (masing-masing dibawah 5% dari jumlah)			<i>Others (each below 5% of total)</i>
Rupiah	150.112	4.722	Rupiah
US\$	1.685	114.746	US\$
<b>Jumlah pihak ketiga</b>	<b>709.297</b>	<b>1.572.015</b>	<b>Total third parties</b>
<b>Jumlah deposito berjangka</b>	<b>1.958.836</b>	<b>3.807.942</b>	<b>Total time deposits</b>
<b>Jumlah Kas dan Setara Kas</b>	<b>23.596.339</b>	<b>27.111.528</b>	<b>Total Cash and Cash Equivalents</b>
Tingkat bunga deposito berjangka per tahun			<i>Interest rate per annum on time deposits</i>
Rupiah	4,50% - 9,50%	6,79% - 8,80%	Rupiah
US\$	0,73% - 0,83%	2,25%	US\$

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**12. KAS DAN SETARA KAS (lanjutan)**

Rincian kas dan setara kas dalam mata uang asing adalah sebagai berikut:

	<b>2015</b>		<b>2014</b>		
	<b>Dalam mata uang asing/ In foreign currencies *)</b>	<b>Ekuivalen Rp/ Rp equivalent</b>	<b>Dalam mata uang asing/ In foreign currencies *)</b>	<b>Ekuivalen Rp/ Rp equivalent</b>	
US\$	177.856.702	2.453.533	291.919.659	3.631.481	US\$
JPY	645.274.365	73.900	1.823.340.554	190.081	JPY
EUR	18.823.038	283.654	53.106.807	803.679	EUR
Lain-lain **)	472.008	<u>6.511</u>	472.085	<u>5.873</u>	Others **)
Jumlah		<u>2.817.598</u>		<u>4.631.114</u>	<i>Total</i>

\*) Dalam jumlah penuh

\*\*) Kas dan setara kas dalam mata uang asing lainnya disajikan dalam jumlah setara US\$, menggunakan kurs tanggal pelaporan

\*) In full amount

\*\*) Cash and cash equivalents in other currencies are presented in US\$ equivalents using the exchange rate prevailing at reporting date

**13. INVESTASI JANGKA PENDEK**

**13. SHORT-TERM INVESTMENTS**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Deposito berjangka			<i>Time deposits</i>
Pihak berelasi			<i>Related parties</i>
Bank Rakyat Indonesia			Bank Rakyat Indonesia
Rupiah	50.000	84.100	Rupiah
Bank Mandiri			Bank Mandiri
Rupiah	<u>66.150</u>	<u>9.790</u>	Rupiah
Jumlah pihak berelasi	<u>116.150</u>	<u>93.890</u>	<i>Total related parties</i>
Investasi lain-lain			<i>Other investments</i>
Rupiah	<u>3.909</u>	<u>6.806</u>	Rupiah
<b>Jumlah investasi jangka pendek</b>	<b><u>120.059</u></b>	<b><u>100.696</u></b>	<b><i>Total short-term investments</i></b>

Tingkat bunga deposito berjangka per tahun

Rupiah

6,5% - 7,25%

6,79% - 10,07%

Interest rate per annum on  
time deposits

Rupiah

Risiko kredit pada aset keuangan tersebut dianggap dapat diabaikan, sebab pihak lawan merupakan bank terkemuka dengan peringkat kredit eksternal berkualitas tinggi.

The credit risk on these financial assets is considered negligible, since the counterparties are reputable banks with high quality external credit ratings.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**14. PIUTANG USAHA**

**a. Berdasarkan langganan**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Pihak berelasi			<i>Related parties</i>
Badan Usaha Milik Negara	571.894	584.802	<i>State-Owned Enterprises</i>
Cadangan kerugian penurunan nilai	(2.806)	(2.543)	<i>Allowance for impairment losses</i>
Jumlah piutang usaha pihak berelasi	<b>569.088</b>	<b>582.259</b>	<i>Total of related parties accounts receivable</i>
Pihak ketiga			<i>Third parties</i>
Umum	18.564.360	17.977.478	<i>Public</i>
TNI dan Polri	430.670	455.732	<i>Indonesian Armed Forces</i>
Institusi Pemerintah lainnya	1.129.927	1.074.450	<i>Other Government Institutions</i>
Sub jumlah	20.124.957	19.507.660	<i>Sub total</i>
Provisi kerugian penurunan nilai	(859.818)	(595.052)	<i>Provision for impairment losses</i>
Jumlah piutang usaha pihak ketiga	<b>19.265.139</b>	<b>18.912.608</b>	<i>Total of third parties account receivable</i>
<b>Bersih</b>	<b><u>19.834.227</u></b>	<b><u>19.494.867</u></b>	<b><i>Net</i></b>

**b. Berdasarkan umur piutang usaha yang belum diturunkan nilainya**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Belum jatuh tempo	17.462.474	16.786.155	<i>Not yet due</i>
Lewat jatuh tempo			<i>Past due</i>
1 s/d 90 hari	1.553.524	2.290.877	<i>1 to 90 days</i>
91 s/d 360 hari	740.299	473.326	<i>91 to 360 days</i>
Lebih dari 360 hari	940.554	542.104	<i>More than 360 days</i>
<b>Jumlah</b>	<b><u>20.696.851</u></b>	<b><u>20.092.462</u></b>	<b><i>Total</i></b>
Mutasi provisi kerugian penurunan nilai			<i>Changes in provision for impairment losses</i>
Saldo awal tahun	(597.595)	(465.418)	<i>Balance at beginning of year</i>
Penambahan	(272.667)	(223.768)	<i>Additions</i>
Penghapusan	7.638	91.591	<i>Write-off</i>
<b>Saldo akhir tahun</b>	<b><u>(862.624)</u></b>	<b><u>(597.595)</u></b>	<b><i>Balance at end of year</i></b>

Piutang usaha Perusahaan, PLN Batam dan PLN Tarakan dijamin dengan uang jaminan langganan jika terjadi kegagalan pembayaran (Catatan 34).

Provisi kerugian penurunan nilai dibentuk secara kolektif untuk seluruh piutang yang telah lewat jatuh tempo.

Manajemen berpendapat bahwa cadangan kerugian penurunan nilai atas piutang adalah cukup. Pada tanggal 31 Desember 2015, jumlah piutang Perusahaan yang belum jatuh tempo dan tidak mengalami penurunan nilai adalah sebesar Rp 17.462.474 juta. Perusahaan berkeyakinan bahwa tidak ada risiko kredit kualitas yang buruk karena Perusahaan memiliki jumlah pelanggan yang besar, tersebar mencakupi segmen pasar dan area geografis yang luas di seluruh Indonesia. Kesimpulan ini didukung juga oleh data historis kolektibilitas Perusahaan atas piutang usaha yang baik selama beberapa tahun.

*The Company, PLN Batam and PLN Tarakan's accounts receivable are secured by the customers' security deposits in case of default (Note 34).*

*Provision for impairment losses was made collectively for all accounts receivable which are past due.*

*Management believes that the allowances made for impairment losses are adequate. At December 31, 2015, the Company has Rp 17,462,474 million accounts receivable balance that is neither past due nor impaired. The Company believes there is no heightened risk of poor credit quality of accounts receivable because it has a broad customer base, dispersed across varying market segments and geographic locations throughout Indonesia. This assessment is also supported by the Company's good historical collection rate of accounts receivable across the years.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**15. PIUTANG SUBSIDI LISTRIK**

**15. RECEIVABLES ON ELECTRICITY SUBSIDY**

	<u>2015</u>	<u>2014</u>	
Tahun anggaran			<i>Budget years</i>
2014	12.280.861	19.280.861	2014
2015	<u>5.220.148</u>	<u>-</u>	2015
<b>Jumlah</b>	<b><u>17.501.009</u></b>	<b><u>19.280.861</u></b>	<b>Total</b>

Dalam tahun 2015, Perusahaan telah menerima piutang subsidi listrik tahun anggaran 2014 sebesar Rp 7.000.000 juta.

Tidak ada kerugian penurunan nilai yang dicatat sehubungan dengan piutang di atas. Tidak ada jumlah yang diklasifikasikan sebagai lewat jatuh tempo sehubungan dengan piutang tersebut. Risiko kredit pada piutang subsidi listrik dianggap dapat diabaikan, sebab pihak lawan merupakan Pemerintah Indonesia.

*In 2015, the Company collected receivables on electricity subsidy for budget year 2014 amounting to Rp 7,000,000 million.*

*No impairment loss has been recorded in relation to the receivables mentioned above. No amounts in relation to these receivables are classified as past due. The credit risk on receivables on electricity subsidy is considered negligible, since the counterparty is the Government of Indonesia.*

**16. PIUTANG LAIN-LAIN**

**16. OTHER RECEIVABLES**

	<u>2015</u>	<u>2014</u>	
Uang jaminan langganan	-	41.111	<i>Customers' security deposits</i>
Karyawan	354.756	396.728	<i>Employees</i>
Lain-lain	<u>439.009</u>	<u>750.494</u>	<i>Others</i>
<b>Jumlah</b>	<b>793.765</b>	<b>1.188.333</b>	<b>Total</b>
Dikurangi bagian jangka pendek	<u>481.681</u>	<u>866.948</u>	<i>Less current portion</i>
<b>Bagian jangka panjang</b>	<b><u>312.084</u></b>	<b><u>321.385</u></b>	<b><i>Long-term portion</i></b>

**Uang Jaminan Langganan**

Uang jaminan langganan merupakan piutang dari pelanggan yang melakukan penyambungan baru dan perubahan daya sejak 1 Januari 2011 hingga 30 Juni 2013. Pelayanan yang dilakukan tidak dikenakan uang jaminan langganan pada saat melakukan penyambungan baru. Pada tahun 2013, manajemen menerbitkan peraturan baru yang mensyaratkan uang jaminan langganan sehubungan dengan penyambungan tersebut. Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, Perusahaan mengakui jumlah piutang sebesar nihil dan Rp 41.111 juta dari penerapan peraturan baru tersebut.

**Customers' Security Deposits**

*Customers' security deposits represent receivables from customers for new electricity connections and electricity power upgrades from January 1, 2011 through June 30, 2013. These services were not subject to security deposits at the time of connection. In 2013, management issued a new regulation requiring customers' deposits for those connections. As of December 31, 2015 and 2014, the Company recognized total outstanding receivables of nil and Rp 41,111 million, respectively, as a result of the implementation of the new regulation.*

**Karyawan**

Piutang karyawan merupakan pinjaman kepemilikan rumah. Pelunasan piutang dilakukan melalui pemotongan gaji.

**Employees**

*Account receivables from employees represent housing loans, which are paid monthly through salary deduction.*

Tidak ada kerugian penurunan nilai yang dicatat sehubungan dengan piutang di atas. Tidak ada jumlah yang diklasifikasikan sebagai lewat jatuh tempo sehubungan dengan piutang tersebut. Manajemen Perusahaan berpendapat bahwa piutang tersebut dapat tertagih.

*No impairment loss has been recorded in relation to the receivables mentioned above. No amounts in relation to these receivables are classified as past due. The Company's management considers these receivables to be collectible.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**17. PERSEDIAAN**

**17. INVENTORIES**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Batubara, bahan bakar dan pelumas	7.165.500	7.895.486	Coal, fuel and lubricants
Persediaan umum	2.602.706	2.232.145	General supplies
Switchgear dan jaringan	1.020.159	841.845	Switchgear and network
Alat pengukur dan pengendali	539.591	485.422	Meter recording device and control equipment
Transformator	126.404	189.428	Transformers
Kabel	77.056	78.145	Wire
Jumlah	11.531.416	11.722.471	Total
Provisi penurunan nilai	<u>(115.553)</u>	<u>(114.611)</u>	Provision for impairment
<b>Bersih</b>	<b><u>11.415.863</u></b>	<b><u>11.607.860</u></b>	<b>Net</b>
Mutasi penyisihan penurunan nilai			Changes in provision for impairment
Saldo awal tahun	(114.611)	(138.746)	Balance at beginning of year
Pemulihan (penambahan)	(942)	24.135	Recovery (additions)
<b>Saldo akhir tahun</b>	<b><u>(115.553)</u></b>	<b><u>(114.611)</u></b>	<b>Balance at end of year</b>
Manajemen berpendapat bahwa penyisihan yang ditetapkan memadai untuk menutup risiko penurunan nilai persediaan.			Management believes that the allowance is adequate to cover possible losses on the decline in value of inventories.
Perusahaan dan entitas anak tidak mengasuransikan persediaan untuk menutup risiko atas kemungkinan kerugian yang timbul pada persediaan.			The Company and its subsidiaries do not have any insurance coverage to cover the possible losses in inventories.

**18. PAJAK DIBAYAR DIMUKA**

**18. PREPAID TAXES**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Pajak penghasilan badan lebih bayar Perusahaan			Overpayment of corporate income tax The Company
2015	2.323.797	-	2015
2014	147.993	147.993	2014
2013	-	1.998.693	2013
2012	-	130.775	2012
Entitas anak			Subsidiaries
2015	126.990	-	2015
2014	-	84.704	2014
2013	-	79.484	2013
Pembayaran dimuka atas Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar	2.109.238	2.164.451	Prepayment of Tax Assessment Letter for Underpayment
Bea materai	19.156	-	Stamp duty
Pajak pertambahan nilai	<u>538.271</u>	<u>283.363</u>	Value added tax
<b>Jumlah</b>	<b><u>5.265.445</u></b>	<b><u>4.889.463</u></b>	<b>Total</b>
Lihat Catatan 47 untuk informasi mengenai beban pajak penghasilan dan surat ketetapan pajak.			Refer to Note 47 for income tax expense information and tax assessment letters.

**19. BIAYA DIBAYAR DIMUKA DAN UANG MUKA**

**19. PREPAID EXPENSES AND ADVANCES**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Biaya dibayar dimuka			Prepaid expenses
Premi asuransi	182.638	156.746	Insurance
Sewa	155.437	150.024	Rent
Gaji dan tunjangan	5.825	10.358	Salaries and allowances
Lain-lain	-	214.234	Others
Sub jumlah	343.900	531.362	Sub total
Uang muka			Advances
Pembelian barang	183.514	832.183	Purchases
Lain-lain	<u>531.087</u>	<u>425.179</u>	Others
Sub jumlah	714.601	1.257.362	Sub total
<b>Jumlah</b>	<b><u>1.058.501</u></b>	<b><u>1.788.724</u></b>	<b>Total</b>

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**20. MODAL SAHAM DAN SALDO LABA**

Modal saham

Seluruh saham Perusahaan dimiliki oleh Pemerintah Republik Indonesia.

Perusahaan mempunyai modal dasar sebesar Rp 63.000.000 juta yang terbagi atas 63.000.000 saham dengan nilai nominal Rp 1 juta per saham.

Berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa tanggal 18 Juli 2001, sebagaimana dinyatakan dalam Akta No. 43 tanggal 26 Oktober 2001 dari Haryanto, S.H., notaris di Jakarta, pemegang saham menyetujui antara lain:

- Melakukan konversi utang Perusahaan kepada Pemerintah sebesar Rp 28.781.355 juta, yang berasal dari tunggakan bunga dan denda penerusan pinjaman menjadi tambahan penyertaan modal Pemerintah. Konversi utang menjadi penyertaan modal telah memperoleh persetujuan Menteri Keuangan Republik Indonesia sesuai surat No. S-352/MK.06/2001 tanggal 20 Juni 2001.
- Meningkatkan modal ditempatkan dan disetor sebesar Rp 28.781.354 juta, sehingga modal ditempatkan dan disetor Perusahaan menjadi sebesar Rp 46.107.154 juta, terbagi atas 46.107.154 saham dengan nilai nominal Rp 1 juta per saham.

Pada tanggal 1 Agustus 2001, tambahan penyertaan modal Pemerintah tersebut telah ditetapkan dalam Peraturan Pemerintah No. 61 tahun 2001.

Pada tanggal 4 Maret 2011, Pemerintah Republik Indonesia menerbitkan Peraturan Pemerintah No. 20 tahun 2011 sehubungan dengan tambahan penyertaan modal Pemerintah pada Perusahaan sebanyak 90.226 saham atau sebesar Rp 90.226 juta. Tambahan penyertaan modal Pemerintah tersebut dilakukan dengan cara mengalihkan seluruh saham milik Pemerintah pada PT Pelayaran Bahtera Adhiguna.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**20. CAPITAL STOCK AND RETAINED EARNINGS**

Capital stock

*The Company's shares of stock are wholly owned by the Government of the Republic of Indonesia.*

*The Company has authorized capital of Rp 63,000,000 million consisting of 63,000,000 shares, with par value of Rp 1 million per share.*

*Based on The Extraordinary Stockholders' General Meeting dated July 18, 2001, as stated in Deed No. 43 dated October 26, 2001 of Haryanto, S.H., notary in Jakarta, the stockholders approved among other items as follow:*

- *Converting the Company's liability to the Government of Rp 28,781,355 million, which arose from overdue interest and penalty on two-step loans, into Government Equity Participation. The conversion was approved by the Minister of Finance of the Republic of Indonesia in its decision letter No. S-352/MK.06/2001 dated June 20, 2001.*
- *Increasing the subscribed and paid-up capital by Rp 28,781,354 million, resulting in the Company's total subscribed and paid-up capital of Rp 46,107,154 million consisting of 46,107,154 shares with par value of Rp 1 million per share.*

*On August 1, 2001, the Government issued Government Regulation No. 61 year 2001 in relation to the increase in Government equity participation in the Company.*

*On March 4, 2011, the Government of the Republic of Indonesia issued Government Regulation No. 20 year 2011 relating to the increase in the Government's equity participation in the Company, consisting of 90,226 shares or an equivalent of Rp 90,226 million. The increase in the Government's equity participation in the Company is through the transfer of the Government's share in PT Pelayaran Bahtera Adhiguna.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**20. MODAL SAHAM DAN SALDO LABA** (lanjutan)

Modal saham (lanjutan)

Berdasarkan keputusan pemegang saham Perusahaan di luar Rapat Umum Pemegang Saham No. KEP-118/MBU/2011 tanggal 27 Mei 2011, sebagaimana tercantum dalam akta notaris No. 4 tanggal 5 Agustus 2011 dari Lenny Janis Ishak, S.H., notaris di Jakarta, pemegang saham menyetujui pengeluaran saham baru Perusahaan untuk diambil bagian oleh Pemerintah Republik Indonesia sebesar Rp 90.226 juta atau sebanyak 90.226 saham. Penambahan penerbitan saham kepada Pemerintah Republik Indonesia berasal dari pengalihan 21.674 saham milik Pemerintah Republik Indonesia pada PT Pelayaran Bahtera Adhiguna kepada Perusahaan. Keputusan ini mulai berlaku sejak tanggal penandatanganan akta pengalihan saham PT Pelayaran Bahtera Adhiguna dari Pemerintah Republik Indonesia kepada Perusahaan di tahun 2011.

Saldo laba

Saldo laba terdiri dari:

i. Saldo laba yang ditentukan penggunaannya

Berdasarkan Undang-Undang Perseroan Terbatas, Perusahaan diharuskan untuk membuat penyisihan cadangan wajib hingga sekurang-kurangnya 20% dari jumlah modal yang ditempatkan dan disetor penuh.

Berdasarkan Risalah Rapat Umum Pemegang Saham (RUPS) No. RIS-53/D2.MBU/05/2015, terdapat saldo laba tahun lalu yang ditetapkan sebagai cadangan umum sebesar Rp 7.763.965 juta.

Saldo laba yang dicadangkan pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 adalah sebesar Rp 26.872.493 juta dan Rp 19.108.528 juta atau 58% dan 41% dari jumlah modal yang ditempatkan dan disetor penuh.

ii. Saldo laba yang tidak ditentukan penggunaannya

Berdasarkan hasil dari penyajian kembali yang dilakukan karena penerapan PSAK 24 secara retrospektif, saldo laba yang tidak ditentukan penggunaannya pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 adalah masing-masing sebesar Rp 41.222.131 juta dan Rp 46.937.969 juta.

Dividen per lembar saham

Pada tahun 2015, Perusahaan membagikan total dividen kas untuk tahun 2014 sejumlah Rp 3.962.441 juta atau Rp 85.772 (nilai penuh) per lembar saham.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**20. CAPITAL STOCK AND RETAINED EARNINGS**  
(continued)

Capital stock (continued)

*Based on the decision of the Company's shareholders at the General Shareholders Meeting No. KEP-118/MBU/2011, dated May 27, 2011, as stated in Deed No. 4, dated August 5, 2011 of Lenny Janis Ishak, S.H., notary in Jakarta, the stockholders approved the new issuance of the Company's shares as stocks to the Government of Republic of Indonesia in the amount of Rp 90,226 million, equivalent to 90,226 shares. The additional issuance of shares to the Government of the Republic of Indonesia is for the planned transfer of 21,674 shares in PT Pelayaran Bahtera Adhiguna belonging to the Government in PT Pelayaran Bahtera Adhiguna to the Company. The Decision has been effective since the date the Company received the Deed of Transfer of PT Pelayaran Bahtera Adhiguna shares from the Government of the Republic of Indonesia to the Company in 2011.*

Retained earnings

Retained earnings consist of:

i. Appropriated retained earnings

*Under Indonesian Limited Company Law, the Company is required to establish a statutory reserve amounting to at least 20% of the Company's subscribed and paid up capital.*

*Based on the Minutes of Shareholder's Meeting No. RIS-53/D2.MBU/05/2015, there is an addition of appropriated retained earning amounting to Rp 7,763,965 million.*

*The balance of the appropriated retained earnings as at December 31, 2015 and 2014 is Rp 26,872,493 million and Rp 19,108,528 million or 58% and 41% of the Company's subscribed and paid up capital.*

ii. Unappropriated retained earnings

*Based on the result of restatement made due to the retrospective application of SFAS 24, the balances of the unappropriated retained earnings as at December 31, 2015 and 2014 are Rp 41,222,131 million and Rp 46,937,969 million, respectively.*

Dividends per share

*In 2015, the Company paid a total cash dividend for 2014 of Rp 3,962,441 million or Rp 85,772 (full amount) per share.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN**

**KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**21. TAMBAHAN MODAL DISETOR DAN PENYERTAAN MODAL NEGARA DALAM PROSES PENERBITAN SAHAM**

**A. TAMBAHAN MODAL DISETOR**

Tambahan modal disetor merupakan tambahan penyertaan modal Pemerintah yang diterima Perusahaan yang statusnya belum ditetapkan, dengan rincian sebagai berikut:

	2015	2014	
Bantuan proyek	16.706.712	16.706.712	Project aid
Daftar Isian Pelaksanaan Anggaran	31.722.223	34.512.089	List of Project Funds
Bantuan pemerintah daerah dan lainnya	<u>1.278.092</u>	<u>1.278.092</u>	Regional government participation and others
Jumlah	<b><u>49.707.027</u></b>	<b><u>52.496.893</u></b>	<b>Total</b>

Bantuan proyek merupakan bantuan luar negeri untuk bidang kelistrikan yang diteruskan Pemerintah Republik Indonesia kepada Perusahaan.

Daftar Isian Pelaksanaan Anggaran merupakan penerimaan dari Pemerintah Republik Indonesia dalam bentuk proyek kelistrikan melalui Departemen Pertambangan dan Energi.

Bantuan pemerintah daerah antara lain berupa tanah dan jaringan listrik yang disumbangkan kepada Perusahaan.

Jumlah aset yang didonasikan oleh Pemerintah Republik Indonesia yang telah dicatat sebagai penambahan aset tetap dan tambahan modal disetor sepanjang tahun 2015 dan 2014 masing-masing sebesar Rp 1.678.761 juta dan Rp 2.595.489 juta.

**B. PENYERTAAN MODAL NEGARA DALAM PROSES PENERBITAN SAHAM**

Pemerintah Republik Indonesia menerbitkan Peraturan Pemerintah No. 42 tahun 2015 dan No. 125 tahun 2015 sehubungan dengan penambahan modal saham (Penyertaan Modal Pemerintah) sebesar masing-masing Rp 4.468.627 juta dan Rp 5.000.000 juta. Sejumlah Rp 4.468.627 juta direklasifikasi dari tambahan modal disetor. Perusahaan telah menerima Rp 5.000.000 juta di tahun 2015.

**22. PENDAPATAN DITANGGUHKAN**

Akun ini merupakan penerimaan dari pelanggan yang mana jasa penyambungan terkait belum diselesaikan oleh Perusahaan dan entitas anak. Rincian pendapatan ditangguhkan adalah sebagai berikut:

	2015	2014	
Saldo awal tahun	1.306.976	990.913	Balance at beginning of year
Penerimaan tahun berjalan	6.368.062	5.939.976	Additions during the year
Diakui sebagai pendapatan tahun berjalan	<u>(6.141.335)</u>	<u>(5.623.913)</u>	Recognized as revenue during the year
<b>Saldo akhir tahun</b>	<b><u>1.533.703</u></b>	<b><u>1.306.976</u></b>	<b>Balance at end of year</b>

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**21. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL AND STOCK SUBSCRIPTION FROM GOVERNMENT IN ISSUANCE PROCESS**

**A. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL**

*Additional paid-in capital represents the Government's additional equity participation received by the Company of which the status has not been determined, with the following details:*

	2015	2014	
Bantuan proyek	16.706.712	16.706.712	Project aid
Daftar Isian Pelaksanaan Anggaran	31.722.223	34.512.089	List of Project Funds
Bantuan pemerintah daerah dan lainnya	<u>1.278.092</u>	<u>1.278.092</u>	Regional government participation and others
Jumlah	<b><u>49.707.027</u></b>	<b><u>52.496.893</u></b>	<b>Total</b>

*Project aid represents overseas aid for electricity projects, which was channelled by the Government of the Republic of Indonesia to the Company.*

*The List of Project Fund represents electricity projects received from the Government of the Republic of Indonesia through the Department of Mining and Energy.*

*Regional government participation represents land rights and electricity equipment donated by the regional government to the Company.*

*The total amount of assets contributed by the Government of the Republic of Indonesia that have been recognized as additions to property, plant and equipment and additional-paid-in capital in 2015 and 2014 amounted to Rp 1,678,761 million and Rp 2,595,489 million, respectively.*

**B. STOCK SUBSCRIPTION FROM GOVERNMENT IN ISSUANCE PROCESS**

*The Government of the Republic of Indonesia issued Government Regulation No. 42 year 2015 and No. 125 year 2015 regarding additional capital stock (Government's equity participation) amounting to Rp 4,468,627 million and Rp 5,000,000 million, respectively. An amount of Rp 4,468,627 million was reclassified from additional paid-in capital. The Company has received Rp 5,000,000 million in the year 2015.*

**22. DEFERRED REVENUE**

*This account represents connection fees received from customers for which the connection services have not been completed by the Company and its subsidiaries. Details of the deferred revenue balance are as follows:*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**23. PENERUSAN PINJAMAN**

Akun ini merupakan pinjaman luar negeri Pemerintah Republik Indonesia yang tidak diikat jaminan dan diteruskan kepada Perusahaan untuk membiayai proyek-proyek Perusahaan. Rincian penerusan pinjaman adalah sebagai berikut:

**23. TWO-STEP LOANS**

*This account represents overseas, collateral-free loans of the Government of the Republic of Indonesia which are re-loaned to the Company to finance its projects. The details of the two-step loans are as follows:*

31 Desember/December 31, 2015						
Dalam mata uang asing/ <i>In foreign currencies</i> *)	Jumlah/ <i>Amount</i>	Bagian jatuh tempo dalam satu tahun/ <i>Current maturities</i>	Bagian jangka panjang/ <i>Long-term portion</i>	Tingkat bunga per tahun/ <i>Interest rate per annum</i>	Periode/ <i>Period</i>	
International Bank for Reconstruction and Development (IBRD)						
US\$						
IBRD - 4712 & 7758 IND - 1165	66.540.782	917.930	124.825	793.105	IBRD + 0,5%	2004 - 2023
IBRD - 7905 IND - 1235	18.684.626	257.754	-	257.754	IBRD + 0,5%	2010 - 2034
IBRD - 7940 IND - 1238	87.699.511	1.209.815	-	1.209.815	IBRD + 0,5%	2011 - 2034
IBRD - 8057 IND - 1244	28.781.237	397.037	-	397.037	IBRD + 0,5%	2012 - 2035
IBRD - 8280 IND - 1256	3.534.667	48.761	-	48.761	LIBOR + 0,5%	2014 - 2034
Asian Development Bank (ADB)						
Rupiah						
ADB - 1032 INO - 540	-	85.751	85.751	-	ADB + 2,75%	1991 - 2016
ADB - 1092 INO - 580	-	29.863	29.863	-	ADB + 3,75%	1991 - 2016
US\$						
ADB - 1982 INO - 1170	129.715.100	1.789.420	82.561	1.706.859	ADB + 0,5%	2004 - 2027
ADB - 1983 INO - 1171	88.105.116	1.215.410	56.077	1.159.333	ADB + 0,5%	2004 - 2027
ADB - 2619 INO - 1236	39.022.105	538.310	7.285	531.025	ADB + 0,6% + 0,4% + 0,5%	2010 - 2035
ADB - 3015 INO - 1255	24.547.135	338.628	-	338.628	ADB + 0,60% + 0,5%	2014 - 2033
ADB - 3083 INO - 1257	207.285	2.859	-	2.859	LIBOR + 0,60% + 0,5%	2014 - 2033
ADB - 8276 INO - 1258	22.881	316	-	316	LIBOR + 1,40% + 0,5%	2014 - 2033
Kreditanstalt Fur Wiederaufbau, Jerman (KfW)						
EUR						
KfW - 95.65.136 - 934a	5.409.742	81.522	16.304	65.218	0,75% - 2% dan/and KfW + 0,35%	1996 - 2020
KfW - 9024 - 1157	2.999.936	45.208	45.208	-	KfW + 0,35% dan/and OECD + 0,35%	2002 - 2016
KfW - 10599 IND - 1179	5.888.476	88.737	35.495	53.242	4,86% + 0,35%	2003 - 2018
US\$						
KfW - 10598 IND - 1183	3.297.693	45.492	30.328	15.164	4,75% + 0,35%	2004 - 2017
Japan Bank for International Cooperation (d/h The Export-Import Bank of Japan)						
Yen						
JBIC IP 512 - 1163	47.546.784.000	5.445.257	302.514	5.142.743	1,8% + 0,35%	2004 - 2033
JBIC IP 513 - 1164	14.511.132.000	1.661.876	92.326	1.569.550	1,8% + 0,35%	2004 - 2033
JBIC IP 515 - 1177	51.132.479.348	5.855.906	323.116	5.532.790	1,3% + 0,35%	2004 - 2034
JBIC IP 516 - 1196	521.721.000	59.750	2.096	57.654	0,75% + 0,35%	2004 - 2044
JBIC IP 517 - 1178	4.517.356.107	517.347	18.158	499.189	0,75% + 0,35%	2004 - 2044
JBIC IP 518 - 1187	876.004.726	100.324	28.664	71.660	2,01% + 1,99% + 0,35%	2004 - 2019
JBIC IP 525 - 1197	15.541.780.000	1.779.910	60.336	1.719.574	0,75% + 0,35%	2005 - 2045
JBIC IP 526 - 1198	655.189.398	75.035	2.544	72.491	0,75% + 0,35%	2005 - 2045
JBIC IP 527 - 1211	9.677.262.639	1.108.281	-	1.108.281	1,75%	2007 - 2037
JBIC IP 532 - 1214	1.051.576.175	120.431	-	120.431	1,2%	2006 - 2047
JBIC IP 537 - 1220	284.232.810	32.552	-	32.552	1,95%	2009 - 2037
JBIC IP 538 - 1221	10.875.225.119	1.245.476	-	1.245.476	1,20%	2009 - 2047
JBIC IP 539 - 1222	8.747.820.071	1.001.837	-	1.001.837	1,95%	2009 - 2037
JBIC IP 555 - 1231	1.412.791.775	161.799	-	161.799	0,012%	2013 - 2039
JBIC IP 556 - 1249	995.491.632	114.008	-	114.008	1,4% + 0,45%	2013 - 2040
JBIC IP 560 - 1253	138.158.006	15.822	-	15.822	0,3% + 0,45% dan/and 0,01% + 0,45%	2013 - 2053
JBIC IP - 1243	2.590.537.998	296.679	53.140	243.539	1,82% + 1,04% + 0,45%	2012 - 2022
JBIC IP - 1188	373.053.863	42.723	14.241	28.482	2,01% + 2,01% dan/and 4,02% + 0,35%	2005 - 2018
JBIC IP - 1192	4.631.047.835	530.367	212.147	318.220	1,96% + 2,51% dan/and 4,47% + 0,5%	2005 - 2018
JBIC LA No 1 - 1216	4.530.437.524	518.845	120.872	397.973	4,41%	2008 - 2020
JBIC LA No 2 - 1219	1.379.665.104	158.005	54.241	103.764	3,9%	2008 - 2018
JBIC LA No 3 - 1233	654.447.547	74.950	18.662	56.288	3,91%	2010 - 2020
JBIC LA No 4 - 1234	2.050.441.100	234.825	60.210	174.615	3,74%	2010 - 2020
JBIC LA No 5 - 1218	3.614.286.318	413.923	83.569	330.354	3,98%	2008 - 2020
Midland Bank Public Limited Company						
Rupiah						
Midland Bank - 798	-	74.682	14.936	59.746	SUN seri dengan jangka waktu 20 tahun/ SUN series with tenor 20 years	1995 - 2020
Midland Bank - 818	-	6.173	1.372	4.801	SUN seri dengan jangka waktu 20 tahun/ SUN series with tenor 20 years	1995 - 2020
Banque Paribas						
GBP						
Banque Paribas - 1063	7.084.795	144.892	20.699	124.193	3,34% + 0,35%	1998 - 2022
EUR						
Banque Paribas - 1158	10.473.374	157.829	39.240	118.589	7,89% + 0,35%	2002 - 2018
Banque Paribas - 1176	4.339.034	65.388	26.155	39.233	4,76% + 0,35%	2004 - 2018
Calyon and BNP Paribas						
EUR						
Calyon BNP Paribas - 1175	2.013.031	30.336	10.112	20.224	5,32% + 0,35%	2004 - 2018
BNP Paribas & Calyon 1206	23.142.769	348.753	77.502	271.251	4,81%	2006 - 2020
Kerajaan Belgia/Kingdom of Belgium						
EUR						
Kerajaan Belgia - 1185	2.033.259	30.640	1.702	28.938	0,35%	2005 - 2033
Fortis Bank Belgia - 1186	468.952	7.067	4.711	2.356	4,82% + 0,35%	2005 - 2017
Efic Australia - 1071 AUD	9.376.548	94.367	14.518	79.849	3% + 0,5%	1997 - 2022
China Exim Bank						
US\$						
China Exim Bank 1181	55.724.819	768.724	256.241	512.483	China Exim Bank 3% + 0,35%	2003 - 2018
China Exim Bank 1248	44.212.212	609.907	-	609.907	3% + 0,35%	2013 - 2033
Magyar Kulkereskedelmi Bank RT - (MKB - Hungaria) 1180 - US\$	1.567.760	21.627	8.651	12.976	4,81% + 0,35%	2005 - 2018
Agence Francaise De Developpement (AFD)						
US\$						
AFD 101901F - 1237	29.121.875	401.736	68.975	332.761	AFD + 0,47% + 0,45%	2010 - 2025
AFD 102401B - 1254	21.001.907	289.721	-	289.721	AFD + 0,7% + 0,45%	2013 - 2028
	<b>31.710.583</b>	<b>2.505.347</b>	<b>29.205.236</b>			

\* Dalam jumlah penuh / In full amount

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**23. PENERUSAN PINJAMAN (lanjutan)**

**23. TWO-STEP LOANS (continued)**

Dalam mata uang asing/ <i>In foreign currencies</i> *)	Jumlah/ <i>Amount</i>	31 Desember/December 31, 2014				Periode/ <i>Period</i> Tahun/Year
		Bagian jatuh tempo dalam satu tahun/ <i>Current maturities</i>	Bagian jangka panjang/ <i>Long-term portion</i>	Tingkat bunga per tahun/ <i>Interest rate per annum</i> %		
<b>International Bank for Reconstruction and Development (IBRD)</b>						
US\$						
IBRD - 3845 IND - 812	7.845.042	97.592	97.592	-	IBRD + 0,5%	1995 - 2015
IBRD - 3978 IND - 893	13.352.281	166.102	166.102	-	IBRD + 0,5%	1996 - 2016
IBRD - 4712 & 7758 IND - 1165	75.431.470	938.367	110.600	827.767	IBRD + 0,5%	2004 - 2023
IBRD - 7905 IND - 1235	18.675.969	232.329	-	232.329	IBRD + 0,5%	2010 - 2034
IBRD - 7940 IND - 1238	58.013.178	721.684	-	721.684	IBRD + 0,5%	2011 - 2034
IBRD - 8057 IND - 1244	4.090.084	50.881	-	50.881	IBRD + 0,5%	2012 - 2035
IBRD - 8280 ID - 1256	-	-	-	-	LIBOR + Var Spread + 0,5%	2014 - 2034
<b>Asian Development Bank (ADB)</b>						
Rupiah						
ADB - 1032 INO - 540	-	163.530	77.779	85.751	ADB + 2,75%	1991 - 2016
ADB - 1092 INO - 580	-	59.725	29.862	29.863	ADB + 3,75%	1991 - 2016
US\$						
ADB - 1397 INO - 878	13.796.135	171.624	171.624	-	ADB + 0,5%	1995 - 2015
ADB - 1982 INO - 1170	135.135.356	1.681.084	67.428	1.613.656	ADB + 0,5%	2004 - 2027
ADB - 1983 INO - 1171	91.786.663	1.141.826	45.798	1.096.028	ADB + 0,5%	2004 - 2027
ADB - 2619 INO - 1236	25.304.046	314.782	-	314.782	ADB + 0,6% - 0,4% + 0,5%	2010 - 2035
ADB - 3015 INO - 1255	18.186.123	226.235	-	226.235	ADB + 0,60% + 0,5%	2014 - 2033
<b>Kreditanstalt Fur Wiederaufbau, Jerman (KfW)</b>						
EUR						
KfW - 95.65.136 - 934a	6.491.647	98.239	16.373	81.866	1,25% - 5,36% dan/and KfW + 0,5%	1996 - 2020
KfW - 9024 - 1157	5.999.845	90.798	45.399	45.399	1,25% - 5,36% dan/and KfW + 0,5%	2002 - 2016
KfW - 10599 IND - 1179	8.243.831	124.756	35.645	89.111	4,86% + 0,5%	2003 - 2018
US\$						
KfW - 10598 IND - 1183	5.496.154	68.372	27.349	41.023	4,75% + 0,5%	2004 - 2017
<b>Japan Bank for International Cooperation (d/h The Export-Import Bank of Japan)</b>						
Yen						
JBIC IP 512 - 1163	50.188.272.000	5.232.067	275.372	4.956.695	1,8% + 0,5%	2004 - 2033
JBIC IP 513 - 1164	15.317.306.000	1.596.811	84.043	1.512.768	1,8% + 0,5%	2004 - 2033
JBIC IP 515 - 1177	53.896.397.151	5.618.635	288.135	5.330.500	1,3% + 0,5%	2004 - 2034
JBIC IP 516 - 1196	540.027.000	56.297	1.908	54.389	0,75% + 0,5%	2005 - 2044
JBIC IP 517 - 1178	4.517.356.107	470.929	-	470.929	0,75% + 0,5%	2004 - 2044
JBIC IP 518 - 1187	1.126.291.790	117.415	26.092	91.322	2,01% + 1,99% + 0,5%	2004 - 2019
JBIC IP 525 - 1197	16.068.683.783	1.675.141	54.922	1.620.219	0,75% + 0,5%	2005 - 2045
JBIC IP 526 - 1198	677.399.208	70.618	2.315	68.303	0,75% + 0,5%	2005 - 2045
JBIC IP 527 - 1211	9.620.205.639	1.002.895	-	1.002.895	1,80%	2007 - 2037
JBIC IP 532 - 1214	998.253.477	104.067	-	104.067	1,25%	2006 - 2047
JBIC IP 537 - 1220	260.681.092	27.176	-	27.176	2%	2009 - 2037
JBIC IP 538 - 1221	8.992.547.059	937.462	-	937.462	1,25%	2009 - 2047
JBIC IP 539 - 1222	3.652.714.350	380.791	-	380.791	2%	2009 - 2037
JBIC IP 555 - 1231	1.140.925.306	118.940	-	118.940	0,012%	2010 - 2039
JBIC IP - 1188	497.405.153	51.854	12.963	38.891	2,01% + 2,01% + 0,5%	2005 - 2018
JBIC IP - 1192	6.483.466.965	675.894	193.113	482.781	1,96% + 2,51% + 0,5%	2005 - 2018
JBIC LA No 1 - 1216	5.585.863.524	582.320	110.027	472.293	3,96% + 0,5%	2008 - 2020
JBIC LA No 2 - 1219	1.853.289.104	193.203	49.375	143.828	3,45% + 0,5%	2008 - 2018
JBIC LA No 3 - 1233	817.403.547	85.213	16.988	68.225	3,96%	2010 - 2020
JBIC LA No 4 - 1234	2.576.183.100	268.564	54.808	213.756	3,79%	2010 - 2020
JBIC LA No 5 - 1218	4.343.992.318	452.856	76.071	376.785	3,53% + 0,5%	2008 - 2020
JBIC IP - 1243	1.643.426.200	171.326	36.279	135.047	1,82% + 1,04% + 0,5%	2012 - 2022
<b>Midland Bank Public Limited Company</b>						
Rupiah						
Midland Bank - 798	-	89.619	14.937	74.682	SBI + 1%	1995 - 2020
Midland Bank - 818	-	7.545	1.372	6.173	SBI + 1%	1995 - 2020
<b>Banque Paribas</b>						
GBP						
Banque Paribas - 1063	8.096.930	156.840	19.605	137.235	3,34% + 0,5%	1998 - 2022
EUR						
Banque Paribas - 1158	14.353.745	217.219	58.723	158.496	7,89% + 0,5%	2002 - 2018
Banque Paribas - 1176	6.074.622	91.929	26.265	65.664	4,76% + 0,5%	2004 - 2018
<b>Calyon and BNP Paribas</b>						
EUR						
Calyon BNP Paribas - 1175	2.684.030	40.618	10.155	30.464	5,32% + 0,5%	2004 - 2018
BNP Paribas & Calyon 1206	28.285.485	428.052	77.828	350.224	4,46% + 0,5%	2006 - 2020
<b>Kerajaan Belgia/Kingdom of Belgium</b>						
EUR						
Kerajaan Belgia - 1185	2.146.209	32.479	3.419	29.060	0,50%	2005 - 2033
Fortis Bank Belgia - 1186	781.583	11.828	4.731	7.097	4,82% + 0,5%	2005 - 2017
Efic Australia - 1071 AUD	10.819.093	110.552	14.741	95.811	4%	1997 - 2022
<b>China Exim Bank</b>						
US\$						
China Exim Bank 1181	74.299.758	924.289	231.072	693.217	3% + 0,5%	2003 - 2018
China Exim Bank 1248	15.741.837	195.828	-	195.828	3% + 0,5%	2013 - 2033
MKB Hungaria 1180 - US\$	2.194.864	27.304	7.801	19.503	4,81% + 0,5%	2005 - 2018
<b>Agence Francaise De Developpement (AFD)</b>						
US\$						
AFD 101901F - 1237	24.157.672	300.521	-	300.521	AFD + 0,47% + 0,5%	2010 - 2025
AFD 102401B - 1254	18.059.547	224.661	-	224.661	LIBOR + 0,89% + 0,5%	2013 - 2028
	<b>29.097.684</b>	<b>2.644.611</b>	<b>26.453.073</b>			

\*) Dalam jumlah penuh/*In full amount*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**23. PENERUSAN PINJAMAN (lanjutan)**

Perusahaan melakukan pembayaran pokok dan bunga penerusan pinjaman sesuai dengan jadwal pembayaran dan memenuhi pembatasan-pembatasan yang ditentukan dalam perjanjian penerusan pinjaman.

Rincian penerusan pinjaman dalam mata uang asing adalah sebagai berikut:

	<b>2015</b>		<b>2014</b>	
	Dalam mata uang asing/ <i>In foreign currencies *</i>	Ekuivalen Rp/ <i>Rp equivalent</i>	Dalam mata uang asing/ <i>In foreign currencies *</i>	Ekuivalen Rp/ <i>Rp equivalent</i>
US\$	641.786.711	8.853.447	601.566.179	7.483.483
JPY	188.308.922.095	21.565.928	190.798.089.873	19.890.472
EUR	56.768.573	855.480	75.060.997	1.135.918
Lain-lain **)	17.343.893	239.259	21.494.548	267.392
<b>Jumlah</b>	<b>31.514.114</b>		<b>28.777.265</b>	<b>Total</b>

\*) Dalam jumlah penuh

\*\*) Penerusan pinjaman dalam mata uang asing lainnya disajikan dalam jumlah setara US\$, menggunakan kurs tanggal pelaporan

**23. TWO-STEP LOANS (continued)**

*The Company made payments of principal and interest on the two-step loans in accordance with the schedule of payment and complied with the restrictions specified within the agreements of the two-step loans.*

*Details of the two-step loans in foreign currencies are as follows:*

**24. UTANG KEPADA PEMERINTAH DAN LEMBAGA KEUANGAN PEMERINTAH NON BANK**

**24. GOVERNMENT AND FINANCIAL INSTITUTION LOANS**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Rekening Dana Investasi No. RDI-393/DP3/2001	1.294.602	1.515.015	<i>Investment Fund Account No. RDI-393/DP3/2001</i>
PT Sarana Multi Infrastruktur	7.193.884	-	<i>PT Sarana Multi Infrastruktur</i>
Pusat Investasi Pemerintah	-	7.150.711	<i>Government Investment Center</i>
<b>Jumlah</b>	<b>8.488.486</b>	<b>8.665.726</b>	<i>Total</i>
Dikurangi bagian jatuh tempo dalam satu tahun	293.793	293.793	<i>Less current portion</i>
<b>Bagian jangka panjang</b>	<b>8.194.693</b>	<b>8.371.933</b>	<i>Long-term portion</i>

**Rekening Dana Investasi No. RDI-393/DP3/2001**

*Investment Fund Account  
No. RDI-393/DP3/2001*

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Pokok pinjaman	1.468.963	1.762.756	<i>Principal</i>
Perbedaan nilai wajar	(174.361)	(247.741)	<i>Fair value difference</i>
<b>Jumlah</b>	<b>1.294.602</b>	<b>1.515.015</b>	<i>Total</i>

Pada tanggal 20 Juni 2001, Perusahaan dan Pemerintah Republik Indonesia menyetujui restrukturisasi tunggakan angsuran pokok penerusan pinjaman sebesar Rp 5.288.268 juta sesuai dengan Surat Menteri Keuangan Republik Indonesia No. S-352/MK.06/2001 menjadi pinjaman berjangka waktu 20 tahun. Pinjaman ini dikenakan bunga 4% per tahun dan tanpa jaminan. Pinjaman ini dibayar secara angsuran setiap semester sebesar Rp 146.896 juta sampai dengan 30 Juli 2021.

*On June 20, 2001, the Company and the Government of the Republic of Indonesia agreed to restructure the overdue principal of the two-step loans amounting to Rp 5,288,268 million as stated in the letter of the Ministry of Finance of the Republic of Indonesia No. S-352/MK.06/2001. The loan is unsecured, has a period of 20 years and bears interest at 4% per annum. The loan will be paid in semi-annual installments of Rp 146,896 million until July 30, 2021.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

*(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)*

**24. UTANG KEPADA PEMERINTAH DAN  
LEMBAGA KEUANGAN PEMERINTAH NON  
BANK (lanjutan)**

**24. GOVERNMENT AND NON BANK  
GOVERNMENT FINANCIAL INSTITUTION  
LOANS (continued)**

**Pusat Investasi Pemerintah**

**Government Investment Center**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Pokok pinjaman	-	7.500.000	Principal
Biaya transaksi yang belum diamortisasi	-	(33.542)	Unamortized transaction cost
Perbedaan nilai wajar	-	(315.747)	Fair value difference
<b>Jumlah</b>	<b>-</b>	<b>7.150.711</b>	<b>Total</b>

Pada tanggal 13 Desember 2011, Perusahaan memperoleh fasilitas pinjaman lunak dari Pusat Investasi Pemerintah Kementerian Keuangan Republik Indonesia sebesar Rp 7.500.000 juta, dengan tingkat bunga 5,25% per tahun berjangka waktu 15 tahun.

Pinjaman ini digunakan untuk membiayai pengadaan dan penggantian trafo, instalasi perlengkapan transmisi dan distribusi serta investasi lainnya.

**PT Sarana Multi Infrastruktur**

*On December 13, 2011, the Company obtained soft loan facility from the Government Investment Center under the Ministry of Finance of the Republic of Indonesia amounting to Rp 7,500,000 million, with an annual interest rate of 5.25% and a term of 15 years.*

*This loan was used to finance the procurement and replacement of transformers, the installation of transmission and distribution equipment and also other capital expenditures.*

**PT Sarana Multi Infrastruktur**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Pokok pinjaman	7.500.000	-	Principal
Biaya transaksi yang belum diamortisasi	(32.477)	-	Unamortized transaction cost
Perbedaan nilai wajar	(273.639)	-	Fair value difference
<b>Jumlah</b>	<b>7.193.884</b>	<b>-</b>	<b>Total</b>

Pada tanggal 23 Desember 2015, telah dilaksanakan penandatanganan perjanjian pengalihan antara Pusat Investasi Pemerintah ("PIP") dan PT Sarana Multi Infrastruktur ("SMI") yang mengalihkan seluruh hak dan kewajiban PIP kepada SMI pada saat ini maupun pada masa yang akan datang yang meliputi kepentingan dan tanggung jawab dalam perjanjian investasi Perusahaan.

Sehubungan dengan fasilitas pinjaman tersebut, Perusahaan diwajibkan untuk memelihara perbandingan antara EBITDA dengan beban bunga tidak kurang dari 1,5 : 1. Perusahaan telah memenuhi batasan-batasan yang diwajibkan dalam perjanjian-perjanjian tersebut.

Utang kepada Pemerintah dan Lembaga Keuangan Pemerintah non bank berdasarkan jadwal pembayaran pokok, adalah sebagai berikut:

*On December 23, 2015, Pusat Investasi Pemerintah ("PIP") and PT Sarana Multi Infrastruktur ("SMI") has signed a novation agreement which transfers all current and future rights and obligations of PIP to SMI, including interest and responsibility in the Company's investment agreement.*

*In relation to this loan facility, the Company is required to maintain a ratio of EBITDA to interest expense at a minimum of 1.5 : 1. The group has complied with the covenants in the borrowing agreement.*

*Government and non bank Government Financial Institution Loans by installment schedules, at a nominal amount, are as follows:*

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Dibayarkan:			Payable to:
Dalam satu tahun	293.793	293.793	Within one year
Pada tahun kedua	1.043.793	293.793	In the second year
Pada tahun ketiga	1.043.793	1.043.793	In the third year
Pada tahun keempat	1.043.793	1.043.793	In the fourth year
Setelah lima tahun	5.543.791	6.587.584	After five years
<b>Jumlah</b>	<b>8.968.963</b>	<b>9.262.756</b>	<b>Total</b>

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**25. UTANG SEWA PEMBIAYAAN**

Akun ini merupakan utang kepada PT Central Java Power ("CJP") dalam rangka Perjanjian Sewa Pembiayaan atas pengadaan pembangkitan tenaga listrik 4 x 660 MW Tanjung Jati B Unit A, B, C dan D.

Sehubungan dengan Perjanjian Sewa Pembiayaan tersebut, Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Singapura bertindak sebagai *Escrow Agent* dan Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Tokyo bertindak sebagai *Security Agent*. Untuk memenuhi persyaratan FLA, Perusahaan telah membentuk dana cadangan pada *Escrow Agent* untuk jaminan pelaksanaan operasi, pemeliharaan dan pengadaan bahan bakar serta untuk angsuran sewa pembiayaan (Catatan 10).

Nilai tunai pembayaran minimum atas utang sewa pembiayaan tersebut pada tahun 2015 dan 2014 adalah sebagai berikut:

**a. Berdasarkan jatuh tempo**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Pembayaran jatuh tempo dalam waktu:			
Tidak lebih dari satu tahun	31.340.649	25.735.327	Minimum lease payments due: No later than one year
Antara lebih dari satu tahun sampai lima tahun	116.763.634	99.815.855	Later than one year and no later than five years
Lebih dari lima tahun	<u>355.390.174</u>	<u>300.340.464</u>	Later than five years
Jumlah pembayaran minimum sewa pembiayaan	<u>503.494.457</u>	<u>425.891.646</u>	Total minimum lease payments
Dikurangi bunga	<u>347.113.556</u>	<u>292.678.749</u>	Less interest
Nilai tunai pembayaran minimum sewa pembiayaan masa datang	<u>156.380.901</u>	<u>133.212.897</u>	Present value of future minimum lease payments
Dikurangi bagian lancar	<u>6.759.138</u>	<u>5.116.369</u>	Less current portion
<b>Bagian jangka panjang</b>	<b><u>149.621.763</u></b>	<b><u>128.096.528</u></b>	<b>Long-term portion</b>

**b. Berdasarkan lessor**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
<b>Pihak berelasi</b>			<b>Related parties</b>
PT Sumber Segara Primadaya - US\$	7.342.528	6.631.483	PT Sumber Segara Primadaya - US\$
PT Bajradaya Sentranusa Asahan - US\$	4.745.768	4.297.521	PT Bajradaya Sentranusa Asahan - US\$
PT Bukit Pembangkit Innovative - US\$	3.179.676	-	PT Bukit Pembangkit Innovative - US\$
PT Pertamina Geothermal Energi (The Kamojang) - US\$	1.713.522	867.690	PT Pertamina Geothermal Energi (The Kamojang) - US\$
PT Geo Dipa Energy - US\$	1.560.552	1.413.227	PT Geo Dipa Energy - US\$
PT Tanjung Kasam Power - Rupiah	1.180.767	1.193.605	PT Tanjung Kasam Power - Rupiah
PT Dalle Energy Batam - Rupiah	684.448	711.425	PT Dalle Energy Batam - Rupiah
PT Wijaya Karya - Navigat - Rupiah	481.777	576.192	PT Wijaya Karya - Navigat - Rupiah
PT Wijaya Karya - Mirlindo Pandu Kencana - US\$	253.169	282.724	PT Wijaya Karya - Mirlindo Pandu Kencana - US\$
Rupiah	98.939	121.372	Rupiah
PT Mitra Energi Batam - Rupiah	<u>90.886</u>	<u>112.408</u>	PT Mitra Energi Batam - Rupiah
<b>Jumlah pihak berelasi</b>	<b><u>21.332.032</u></b>	<b><u>16.207.647</u></b>	<b>Total related parties</b>

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**25. LEASE LIABILITIES**

*This account represents amounts payable to PT Central Java Power ("CJP") in relation to the Financial Lease Agreement on the acquisition of Tanjung Jati B Unit A, B, C and D 4 x 660 MW power plants.*

*In relation to the Finance Lease Agreement, Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Singapore acts as the Escrow Agent and Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Tokyo acts as the Security Agent. To fulfill the requirements of FLA, the Company established a reserve account to an Escrow Agent for guarantee of operations, maintenance and fuel procurement and for lease payments (Note 10).*

*The present value of minimum lease payments for such lease liabilities in 2015 and 2014 is as follows:*

**a. By due date**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Pembayaran jatuh tempo dalam waktu:			
Tidak lebih dari satu tahun	31.340.649	25.735.327	Minimum lease payments due: No later than one year
Antara lebih dari satu tahun sampai lima tahun	116.763.634	99.815.855	Later than one year and no later than five years
Lebih dari lima tahun	<u>355.390.174</u>	<u>300.340.464</u>	Later than five years
Jumlah pembayaran minimum sewa pembiayaan	<u>503.494.457</u>	<u>425.891.646</u>	Total minimum lease payments
Dikurangi bunga	<u>347.113.556</u>	<u>292.678.749</u>	Less interest
Nilai tunai pembayaran minimum sewa pembiayaan masa datang	<u>156.380.901</u>	<u>133.212.897</u>	Present value of future minimum lease payments
Dikurangi bagian lancar	<u>6.759.138</u>	<u>5.116.369</u>	Less current portion
<b>Bagian jangka panjang</b>	<b><u>149.621.763</u></b>	<b><u>128.096.528</u></b>	<b>Long-term portion</b>

**b. By lessor**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
<b>Pihak berelasi</b>			<b>Related parties</b>
PT Sumber Segara Primadaya - US\$	7.342.528	6.631.483	PT Sumber Segara Primadaya - US\$
PT Bajradaya Sentranusa Asahan - US\$	4.745.768	4.297.521	PT Bajradaya Sentranusa Asahan - US\$
PT Bukit Pembangkit Innovative - US\$	3.179.676	-	PT Bukit Pembangkit Innovative - US\$
PT Pertamina Geothermal Energi (The Kamojang) - US\$	1.713.522	867.690	PT Pertamina Geothermal Energi (The Kamojang) - US\$
PT Geo Dipa Energy - US\$	1.560.552	1.413.227	PT Geo Dipa Energy - US\$
PT Tanjung Kasam Power - Rupiah	1.180.767	1.193.605	PT Tanjung Kasam Power - Rupiah
PT Dalle Energy Batam - Rupiah	684.448	711.425	PT Dalle Energy Batam - Rupiah
PT Wijaya Karya - Navigat - Rupiah	481.777	576.192	PT Wijaya Karya - Navigat - Rupiah
PT Wijaya Karya - Mirlindo Pandu Kencana - US\$	253.169	282.724	PT Wijaya Karya - Mirlindo Pandu Kencana - US\$
Rupiah	98.939	121.372	Rupiah
PT Mitra Energi Batam - Rupiah	<u>90.886</u>	<u>112.408</u>	PT Mitra Energi Batam - Rupiah
<b>Jumlah pihak berelasi</b>	<b><u>21.332.032</u></b>	<b><u>16.207.647</u></b>	<b>Total related parties</b>

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**25. UTANG SEWA PEMBIAYAAN (lanjutan)**

**25. LEASE LIABILITIES (continued)**

**b. Berdasarkan lessor**

	<b>2015</b>	<b>b. By lessor</b> <b>2014</b>	
<b>Pihak ketiga</b>			<b><i>Third parties</i></b>
PT Paiton Energy - US\$	38.622.469	34.789.326	PT Paiton Energy - US\$
PT Central Java Power - US\$	24.828.858	25.633.542	PT Central Java Power - US\$
PT Jawa Power - US\$	21.591.678	19.684.536	PT Jawa Power - US\$
PT Cirebon Electric Power - US\$	7.966.534	7.402.128	PT Cirebon Electric Power - US\$
Lain - lain (masing-masing di bawah 5% dari jumlah)	<u>42.039.330</u>	<u>29.495.718</u>	Others (each below 5% of total)
Jumlah pihak berelasi	<u>135.048.869</u>	<u>117.005.250</u>	Total third parties
Nilai tunai pembayaran minimum sewa pembiayaan masa datang	156.380.901	133.212.897	Present value of future minimum lease payments
Dikurangi bagian jatuh tempo dalam satu tahun	<u>6.759.138</u>	<u>5.116.369</u>	Less current maturity
Bagian jangka panjang	<u>149.621.763</u>	<u>128.096.528</u>	Long-term portion

Tingkat suku bunga liabilitas sewa pembiayaan adalah tetap sejak tanggal kontrak, yang berkisar antara 5,04% sampai dengan 24,65% per tahun.

*The interest rates underlying these finance lease liabilities are fixed at respective contract dates ranging from 5.04% to 24.65% per annum.*

Beban bunga dan keuangan terkait sewa pembiayaan pada tahun 2015 dan 2014 masing-masing sebesar Rp 25.740.278 juta dan Rp 22.712.397 juta. Beban bunga dan keuangan ini termasuk sewa kontinen masing masing sebesar Rp 1.352.521 juta dan Rp 1.610.760 juta pada tahun 2015 dan 2014 untuk faktor penyesuaian tertentu, antara lain meliputi kurs konversi mata uang USD, tingkat bunga dan tingkat pengembalian investasi.

*Interest expense and financial charges related to finance leases in 2015 and 2014 amounted to Rp 26,192,781 million and Rp 22,712,397 million, respectively. These interest expense and financial charges include contingent rent of Rp 1,352,521 million and Rp 1,610,760 million in 2015 and 2014, respectively for certain adjustment factors which include, among other things, conversion of foreign exchange in USD currency, interest rate and investment rate of returns.*

**26. UTANG BANK**

**26. BANK LOANS**

**Pinjaman terkait program percepatan**  
**Pihak berelasi**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>
Bank Negara Indonesia	5.071.199	3.985.102
Bank DKI	3.513.394	2.154.570
Bank Rakyat Indonesia	3.250.011	4.105.099
Bank Mandiri	<u>2.107.554</u>	<u>2.753.910</u>
Jumlah pihak berelasi	<u>13.942.158</u>	<u>12.998.681</u>

**Loans related to fast track program**  
**Related parties**

Bank Negara Indonesia
Bank DKI
Bank Rakyat Indonesia
Bank Mandiri

**Total related parties**

**Pihak ketiga**

The Export-Import Bank of China	15.998.937	15.603.080
Bank of China Limited	11.446.352	11.980.540
China Development Bank	10.320.351	10.492.729
Bank Mega	2.224.463	3.000.601
Bank Bukopin	1.845.283	2.154.535
Bank Central Asia	<u>963.855</u>	<u>1.261.476</u>

The Export-Import Bank of China
Bank of China Limited
China Development Bank
Bank Mega
Bank Bukopin
Bank Central Asia

**Total third parties**

**Jumlah pihak ketiga**

**42.799.241**

**44.492.961**

**Sub jumlah**

**56.741.399**

***Sub total***

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**26. UTANG BANK (lanjutan)**

**26. BANK LOANS (continued)**

	<u>2015</u>	<u>2014</u>	
<b>Pinjaman tidak terkait program percepatan</b>			<i>Loans not related to fast track program</i>
<b>Pihak berelasi</b>			<i>Related parties</i>
Bank Rakyat Indonesia	13.999.808	8.928.696	Bank Rakyat Indonesia
Bank Negara Indonesia	6.500.000	1.112.884	Bank Negara Indonesia
Bank Mandiri	5.250.000	6.125.000	Bank Mandiri
<b>Jumlah pihak berelasi</b>	<b><u>25.749.808</u></b>	<b><u>16.166.580</u></b>	<b>Total related parties</b>
<b>Pihak ketiga</b>			<i>Third parties</i>
Bank Central Asia	7.000.000	7.000.000	Bank Central Asia
Standard Chartered Bank	1.377.702	702.813	Standard Chartered Bank
<b>Jumlah pihak ketiga</b>	<b><u>8.377.702</u></b>	<b><u>7.702.813</u></b>	<b>Total third parties</b>
<b>Sub jumlah</b>	<b><u>34.127.510</u></b>	<b><u>23.869.393</u></b>	<b>Sub total</b>
<b>Jumlah</b>	<b><u>90.868.909</u></b>	<b><u>81.361.035</u></b>	<b>Total</b>
Biaya transaksi belum diamortisasi	(1.287.581)	(1.433.188)	<i>Unamortized transaction cost</i>
<b>Jumlah bersih</b>	<b><u>89.581.328</u></b>	<b><u>79.927.847</u></b>	<b>Total net</b>
Dikurangi bagian jatuh tempo dalam satu tahun			<i>Less current maturities within one year</i>
<b>Pihak berelasi</b>			<i>Related parties</i>
Bank Rakyat Indonesia	2.068.708	857.402	Bank Rakyat Indonesia
Bank Mandiri	1.521.356	1.521.356	Bank Mandiri
Bank Negara Indonesia	996.810	996.810	Bank Negara Indonesia
Bank DKI	676.000	676.000	Bank DKI
<b>Jumlah pihak berelasi</b>	<b><u>5.262.874</u></b>	<b><u>4.051.568</u></b>	<b>Total related parties</b>
<b>Pihak ketiga</b>			<i>Third parties</i>
The Export-Import Bank of China	1.795.655	1.248.524	The Export-Import Bank of China
Bank of China Limited	1.839.142	1.658.494	Bank of China Limited
China Development Bank	1.315.274	1.186.083	China Development Bank
Bank Mega	776.138	776.138	Bank Mega
Bank Bukopin	309.253	309.253	Bank Bukopin
Bank Central Asia	297.621	297.621	Bank Central Asia
Standard Chartered Bank	156.501	-	Standard Chartered Bank
<b>Jumlah pihak ketiga</b>	<b><u>6.489.584</u></b>	<b><u>5.476.113</u></b>	<b>Total third parties</b>
<b>Jumlah bagian jatuh tempo dalam satu tahun</b>	<b><u>11.752.458</u></b>	<b><u>9.527.681</u></b>	<b>Total current portion</b>
<b>Bagian jangka panjang</b>	<b><u>77.828.870</u></b>	<b><u>70.400.166</u></b>	<b>Long-term portion</b>

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, rincian utang bank dalam mata uang asing adalah sebagai berikut:

*As of December 31, 2015 and 2014, details of bank loans in foreign currency are as follows:*

	<u>2015</u>		<u>2014</u>	
	<u>Dalam mata uang asing/ In foreign currencies *)</u>	<u>Ekuivalen Rp/ Rp equivalent</u>	<u>Dalam mata uang asing/ In foreign currencies *)</u>	<u>Ekuivalen Rp/ Rp equivalent</u>
US\$	2.737.632.476	37.765.640	3.060.799.804	38.076.349
EUR	91.422.114	1.377.702	46.441.613	702.813
<b>Jumlah</b>	<b><u>39.143.342</u></b>		<b><u>38.779.162</u></b>	<b>Total</b>

\*) Dalam jumlah penuh/*In full amount*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**26. UTANG BANK (lanjutan)**

**Pinjaman terkait program percepatan**

Perusahaan memperoleh fasilitas kredit dari beberapa bank untuk membiayai 85% dari nilai kontrak *Engineering Procurement and Construction* (EPC) untuk program percepatan. Pinjaman ini sepenuhnya dijamin oleh Pemerintah Republik Indonesia sesuai dengan Peraturan Presiden Republik Indonesia (PP) No. 91 Tahun 2007, pengganti dari PP No. 86 Tahun 2006, tentang Pemberian Jaminan Pemerintah untuk Percepatan Pembangunan Pembangkit Tenaga Listrik yang Menggunakan Batubara. Sehubungan dengan pinjaman ini, Perusahaan dibatasi oleh ketentuan-ketentuan umum sebagaimana ditetapkan dalam perjanjian kredit.

Pada tanggal 31 Desember 2015, rincian fasilitas pinjaman tersebut adalah sebagai berikut:

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

*(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)*

**26. BANK LOANS (continued)**

**Loans related to fast track program**

The Company obtained credit facilities from several banks to finance 85% of the value of Engineering Procurement and Construction (EPC) contracts for its fast track program. These loans are fully guaranteed by the Government of the Republic of Indonesia in accordance with Presidential Regulation of the Republic of Indonesia (PP) No. 91 Year 2007, which superseded PP No. 86 year 2006, regarding the Grant of Government Guarantee for Construction of a Coal-Fired Power Plant. In connection with these loans, the Company is restricted by general rules as described in the loan agreements.

*As of December 31, 2015, details of such loan facilities are as follows:*

No.	Kreditor dan pembiayaan proyek/ <i>Creditor and project funded</i>	Fasilitas maksimum/ <i>Maximum facility</i>		Pembayaran kembali/ <i>Repayment</i>		Tingkat bunga per tahun/ <i>Interest rate per annum</i>	Premi asuransi/ <i>Insurance Premium</i>	Tanggal jatuh tempo/ <i>Date of maturity</i>
		US\$*)	Rp*)	2015 Rp*)	2014 Rp*)			
1	Pinjaman sindikasi dikordinasi/ <i>Syndicated loan coordinated by</i> Bank of China Limited/ PLTU 1 Indramayu, Jawa Barat/West Java	592	-	734.816	644.390	LIBOR 6 bulanan/ 6 month LIBOR + 0,785%	55	27 Mei 2021/ May 27, 2021
2	The Export-Import Bank of China/ PLTU 2 Paiton, Jawa Timur/East Java	331	-	312.493	285.755	LIBOR 6 bulanan/ 6 month LIBOR + 0,84%	32	30 Januari 2023/ January 30, 2023
3	Pinjaman sindikasi dikordinasi/ <i>Syndicated loan coordinated by</i> Bank Negara Indonesia/ PLTU 2 Labuan, Banten	-	2.741.298	391.614	391.614	JIBOR 3 bulanan/ 3 month JIBOR + 0,825%	-	23 Juli 2018/ July 23, 2018
4	The Export-Import Bank of China/ PLTU 1 Suralaya, Banten	284	-	304.901	278.812	LIBOR 6 bulanan/ 6 month LIBOR + 0,84%	27	30 Januari 2023/ January 30, 2023
5	China Development Bank and Barclays Capital, The Investment Banking Division of Barclays Bank PLC/ PLTU 1 Rembang, Jawa Tengah/ Central Java	262	-	359.425	304.892	LIBOR 6 bulanan/ 6 month LIBOR + 3,25%	-	3 Desember 2021/ December 3, 2021
6	Bank DKI/ PLTU Naganraya PLTU 2 Nusa Tenggara Timur/East Nusa Tenggara PLTU 1 Nusa Tenggara Barat/West Nusa Tenggara PLTU Sumatera Barat/West Sumatra PLTU 2 Kalimantan Barat/West Kalimantan PLTU 4 Bangka Belitung PLTU Maluku Utara/North Maluku PLTU Sulawesi Tengah/Central Sulawesi PLTU 1 Nusa Tenggara Timur/East Nusa Tenggara PLTU 2 Sulawesi Utara/North Sulawesi PLTU Gorontalo PLTU 2 Nusa Tenggara Barat/West Nusa tenggara PLTU 1 Kalimantan Tengah/Central Kalimantan	-	4.732.000	676.000	676.000	JIBOR 3 bulanan/ 3 month JIBOR + 1%	-	24 April 2019/ April 24, 2019
7	Pinjaman sindikasi dikordinasi/ <i>Syndicated loan coordinated by</i> Bank Rakyat Indonesia/ PLTU Sulawesi Selatan/South Sulawesi PLTU 3 Bangka Belitung PLTU 2 Papua PLTU Kalimantan Selatan/ South Kalimantan	-	2.074.739	193.903	270.769	JIBOR 3 bulanan/ 3 month JIBOR + 1%	-	30 Januari 2019/ January 30, 2019
Jumlah dipindahkan/ <i>Total carry forward</i>		1.469	9.548.037	2.973.152	2.852.232		114	

\*) Dalam jutaan/*In million*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**26. UTANG BANK (lanjutan)**

**Pinjaman terkait program percepatan (lanjutan)**

Pada tanggal 31 Desember 2015, rincian fasilitas pinjaman tersebut adalah sebagai berikut (lanjutan):

**26. BANK LOANS (continued)**

**Loans related to fast track program (continued)**

As of December 31, 2015, details of such loan facilities are as follows (continued):

No.	Kreditor dan pembiayaan proyek/ <i>Creditor and project funded</i>	Fasilitas maksimum/ <i>Maximum facility</i>		Pembayaran kembali/ <i>Repayment</i>		Tingkat bunga per tahun/ <i>Interest rate per annum</i>	Premi asuransi/ <i>Insurance Premium</i>	Tanggal jatuh tempo/ <i>Date of maturity</i>
		US\$*)	Rp*)	2015 Rp*)	2014 Rp*)			
	Jumlah dipindahkan/Total carry forward	1.469	9.548.037	2.973.152	2.852.232		114	
8	Pinjaman sindikasi dikordinasi/ <i>Syndicated loan coordinated by</i> Bank Mandiri/ PLTU 1 Rembang, Jawa Tengah/ Central Java	-	1.911.480	273.069	273.069	JIBOR 3 bulanan/ 3 month JIBOR + 1,11%	-	23 Maret 2018/ March 23, 2018
9	Bank Mega/ PLTU 2 Pelabuhan Ratu, Jawa Barat/ West Java	-	1.874.315	257.663	257.663	JIBOR 6 bulanan/ 6 month JIBOR + 1,10%	-	29 Juli 2018/ July 29, 2018
10	Bank Bukopin/ PLTU 3 Teluk Naga, Banten	-	1.606.612	178.512	178.512	JIBOR 6 bulanan/ 6 month JIBOR + 0,71%	-	29 Juli 2021/ July 29, 2021
11	Bank Mega/ PLTU 2 Nusa Tenggara Barat/West Nusa Tenggara PLTU Gorontalo PLTU 2 Sulawesi Utara/North Sulawesi, Manado PLTU Kep Riau, Tanjung Balai Karimun PLTU 1 Nusa Tenggara Timur/East Nusa Tenggara, Ende PLTU Sulawesi Tenggara 2 PLTU 1 Kalimantan Tengah/Central Kalimantan	-	1.498.513	195.418	195.418	JIBOR 6 bulanan/ 6 month JIBOR + 1,10%	-	29 Juli 2018/ July 29, 2018
12	Pinjaman sindikasi dikordinasi/ <i>Syndicated loan coordinated by</i> Bank Negara Indonesia/ PLTU 1 Indramayu, Jawa Barat/West Java	-	1.272.913	164.422	164.422	JIBOR 3 bulanan/ 3 month JIBOR + 1,10%	-	23 Februari 2018/ February 23, 2018
13	Bank Mega/ PLTU Lampung, Lampung PLTU 2 Sumatera Utara/North Sumatera, Medan	-	1.240.661	115.154	115.154	JIBOR 6 bulanan/ 6 month JIBOR + 1,10%	-	29 Juli 2018/ July 29, 2018
14	Pinjaman sindikasi dikordinasi/ <i>Syndicated loan coordinated by</i> Bank Central Asia/ PLTU 2 Labuan, Banten	-	1.077.578	151.086	151.086	JIBOR 3 bulanan/ 3 month JIBOR + 1,12%	-	18 April 2018/ April 18, 2018
15	Pinjaman sindikasi dikordinasi/ <i>Syndicated loan coordinated by</i> Bank Rakyat Indonesia/ PLTU Sulawesi Selatan/South Sulawesi PLTU 3 Bangka Belitung PLTU 2 Papua PLTU Kalimantan Selatan/South Kalimantan	-	1.151.005	164.429	164.429	JIBOR 3 bulanan/ 3 month JIBOR + 1%	-	30 Januari 2019/ January 30, 2019
16	Bank Bukopin/ PLTU 1 Pacitan, Jawa Timur/East Java	-	1.045.924	130.741	130.741	JIBOR 6 bulanan/ 6 month JIBOR + 0,71%	-	29 Juli 2021/ July 29, 2021
17	Bank Mega/ PLTU 1 Suralaya Baru, Banten	-	735.387	122.303	122.303	JIBOR 6 bulanan/ 6 month JIBOR + 1,10%	-	18 April 2018/ April 18, 2018
18	Bank Mega/ PLTU 2 Paliton, Jawa Timur/East Java	-	600.636	85.600	85.600	JIBOR 6 bulanan/ 6 month JIBOR + 1,10%	-	18 April 2018/ April 18, 2018
	Jumlah dipindahkan/Total carry forward	1.469	23.563.061	4.811.549	4.690.629		114	

\*) Dalam jutaan/*In million*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**26. UTANG BANK (lanjutan)**

**Pinjaman terkait program percepatan (lanjutan)**

Pada tanggal 31 Desember 2015, rincian fasilitas pinjaman tersebut adalah sebagai berikut (lanjutan):

**26. BANK LOANS (continued)**

**Loans related to fast track program (continued)**

*As of December 31, 2015, details of such loan facilities are as follows (continued):*

No.	Kreditor dan pembiayaan proyek/ <i>Creditor and project funded</i>	Fasilitas maksimum/ <i>Maximum facility</i>		Pembayaran kembali/ <i>Repayment</i>		Tingkat bunga per tahun/ <i>Interest rate per annum</i>	Premi asuransi/ <i>Insurance Premium</i>	Tanggal jatuh tempo/ <i>Date of maturity</i>
		US\$*)	Rp*)	2015 Rp*)	2014 Rp*)			
	Jumlah dipindahkan/Total carry forward	1.469	23.563.061	4.811.549	4.690.629		114	
19	The Export-Import Bank of China/ PLTU NAD	124	-	139.247	-	LIBOR 6 bulanan/ 6 month LIBOR + 2,8%	12	14 Januari 2025/ January 14, 2025
20	The Export-Import Bank of China/ PLTU Pelabuhan Ratu	482	-	310.789	-	LIBOR 6 bulanan/ 6 month LIBOR + 2,8%	44	12 Februari 2025/ February 12, 2025
21	Bank of China Limited/ PLTU Teluk Naga	455	-	574.835	514.897	LIBOR 6 bulanan/ 6 month LIBOR + 2,3%	46	4 Mei 2022/ May 4, 2022
22	Pinjaman sindikasi dikordinasi/ <i>Syndicated loan coordinated by</i> Bank Negara Indonesia/ PLTU Tanjung Awar-awar	-	1.155.352	165.050	165.050	JIBOR 3 bulanan/ 3 month JIBOR + 1%	-	30 Januari 2019/ January 30, 2019
23	The Export-Import Bank of China/ PLTU Pacitan	293	-	326.037	146.240	LIBOR 6 bulanan/ 6 month LIBOR + 2,8%	30	2 Juli 2025/ July 2, 2025
24	Pinjaman sindikasi dikordinasi/ <i>Syndicated loan coordinated by</i> Bank Rakyat Indonesia/ PLTU Lampung PLTU Sumatera Utara/North Sumatra	-	3.941.772	346.543	508.969	JIBOR 3 bulanan/ 3 month JIBOR + 1,5%	34	14 Oktober 2019/ October 14, 2019
25	Pinjaman sindikasi dikordinasi/ <i>Syndicated loan coordinated by</i> Bank Mandiri/ Transmisi/Transmission	-	2.613.012	373.287	373.287	JIBOR 3 bulanan/ 3 month JIBOR + 1,5%	-	14 Desember 2019/ December 14, 2019
26	Pinjaman sindikasi dikordinasi/ <i>Syndicated loan coordinated by</i> Bank Central Asia/ Transmisi/Transmission	-	327.195	46.742	46.742	JIBOR 3 bulanan/ 3 month JIBOR + 1,5%	-	14 Desember 2019/ December 14, 2019
27	China Development Bank/ PLTU Adipala, Cilacap	625	-	763.421	-	LIBOR 6 bulanan/ 6 month LIBOR + 3,85%	-	14 Oktober 2022/ October 14, 2022
28	China Development Bank/ PLTU Sumbar	138	-	167.551	147.743	LIBOR 6 bulanan/ 6 month LIBOR + 3,85%	-	14 Oktober 2022/ October 14, 2022
29	Bank of China Limited/ PLTU Tanjung Awar-Awar	372	-	483.295	428.013	LIBOR 6 bulanan/ 6 month LIBOR + 2,30%	-	14 Desember 2022/ December 14, 2022
30	Pinjaman sindikasi dikordinasi/ <i>Syndicated loan coordinated by</i> Bank Negara Indonesia/ Transmisi/Transmission	-	1.930.063	275.723	275.723	JIBOR 3 bulanan/ 3 month JIBOR + 1,50%	-	14 Desember 2019/ December 14, 2019
31	Pinjaman sindikasi dikordinasi/ <i>Syndicated loan coordinated by</i> Bank Central Asia/ PLTU Riau dan/and PLTU Kalbar	-	1.080.598	99.793	140.727	JIBOR 3 bulanan/ 3 month JIBOR + 1,50%	-	14 Desember 2019/ December 14, 2019
32	Pinjaman sindikasi dikordinasi/ <i>Syndicated loan coordinated by</i> Bank Rakyat Indonesia/ Transmisi/Transmission	-	1.067.684	150.292	152.526	JIBOR 3 bulanan/ 3 month JIBOR + 1,05%	-	27 Desember 2020/ December 27, 2020
33	Pinjaman sindikasi dikordinasi/ <i>Syndicated loan coordinated by</i> Bank Negara Indonesia/ PLTU Balikpapan Kalimantan Timur	-	2.449.963	-	-	JIBOR 3 bulanan/ 3 month JIBOR + 1,20%	-	16 Desember 2025/ December 16, 2025
34	Pinjaman sindikasi dikordinasi/ <i>Syndicated loan coordinated by</i> Bank DKI/ PLTU Riau Tenayan	-	2.225.000	-	-	JIBOR 3 bulanan/ 3 month JIBOR + 1,5%	-	12 Nopember 2025/ November 12, 2025
<b>Jumlah/Total</b>		<b>3.958</b>	<b>40.353.700</b>	<b>9.034.154</b>	<b>7.590.546</b>			<b>280</b>

\*) Dalam jutaan/*In million*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**26. UTANG BANK (lanjutan)**

**Pinjaman tidak terkait program percepatan**

Bank Mandiri

Pada tanggal 27 Desember 2011, Perusahaan memperoleh fasilitas kredit investasi sindikasi yang dikoordinasikan oleh Bank Mandiri sebesar Rp 7.000.000 juta, dengan tingkat bunga per tahun sebesar rata-rata tertimbang suku bunga deposito berjangka dalam mata uang Rupiah tiga bulan dari kreditur sindikasi + 3,42% dan jatuh tempo tanggal 23 Oktober 2021. Jumlah terutang atas pinjaman ini pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 adalah masing-masing sebesar Rp 5.250.000 juta dan Rp 6.125.000 juta. Jumlah pembayaran kembali di tahun 2014 dan 2015 adalah masing-masing sebesar Rp 875.000 juta untuk masing-masing tahun.

Bank Rakyat Indonesia

Kredit Modal Kerja 2011

Pada bulan Juni 2011, Perusahaan memperoleh fasilitas kredit modal kerja sindikasi yang dikoordinasikan oleh Bank Rakyat Indonesia sebesar Rp 15.000.000 juta, dengan tingkat suku bunga berdasarkan JIBOR tiga bulanan + 1,65% dan jatuh tempo pada 21 Juni 2012. Terdapat sejumlah perubahan atas perjanjian awal kredit modal kerja sejak tahun 2011. Pada tanggal 20 Juni 2013, fasilitas kredit diubah menjadi Rp 13.000.000 juta dan tanggal jatuh tempo diubah menjadi 21 Juni 2014. Pada tanggal 21 Juli 2014, tingkat suku bunga pinjaman diubah menjadi tingkat suku bunga JIBOR tiga bulanan + 2,1% dan jatuh tempo fasilitas pinjaman diperpanjang sampai 21 Juni 2015. Pada tanggal 8 Juli 2015, fasilitas kredit diubah menjadi Rp 9.000.000 juta dengan tingkat suku bunga pinjaman berdasarkan rata-rata deposito berjangka dalam mata uang Rupiah tiga bulanan dari kreditur sindikasi + 2,02% dan jatuh tempo diperpanjang sampai 21 Juli 2016. Jumlah pembayaran kembali di tahun 2014 dan 2015 adalah masing-masing sebesar Rp 50.527.002 juta dan Rp 28.123.417 juta.

Arus kas penarikan dan pembayaran utang Bank Rakyat Indonesia untuk tahun 2015 dan 2014 sebagai berikut:

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Penarikan	28.123.417	50.527.002	Withdrawal
Pembayaran	<u>(28.123.417)</u>	<u>(50.527.002)</u>	Payment
<b>Bersih</b>	<b><u>-</u></b>	<b><u>-</u></b>	<b>Net</b>

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**26. BANK LOANS (continued)**

**Loans not related to fast track program**

Bank Mandiri

On December 27, 2011, the Company obtained a syndicated investment loan facility coordinated by Bank Mandiri amounting to Rp 7,000,000 million, with annual interest weighted average time deposit in Rupiah of three months of syndicated creditors + 3.42% and maturity on October 23, 2021. As of December 31, 2015 and 2014, the balance outstanding amounted to Rp 5,250,000 million and Rp 6,125,000 million, respectively. Principal repayment in 2014 and 2015 amounted to Rp 875,000 million for each year.

Bank Rakyat Indonesia

Working Capital Loan 2011

On June 2011, the Company obtained a syndicated working capital loan facility coordinated by Bank Rakyat Indonesia amounting to Rp 15,000,000 million, with annual interest based on three months JIBOR + 1.65% and maturity on June 21, 2012. There have been a number of amendments to the original working capital loan facility since 2011. On June 20, 2013, the credit facility was changed to Rp 13,000,000 million and the maturity date was amended to June 21, 2014. On July 21, 2014, the interest rate of the facility was changed to three months JIBOR + 2.1% and the maturity date was extended to June 21, 2015. On July 8, 2015, the credit facility was changed to Rp 9,000,000 million with annual interest based on average time deposit in Rupiah three months of syndicated creditors + 2.02% and maturity date was extended to July 21, 2016. Principal repayment in 2014 and 2015 amounted to Rp 50,527,002 million and Rp 28,123,417 million, respectively.

Cash flows of withdrawal and payment of the Bank Rakyat Indonesia loan in 2015 and 2014 are as follows:

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**26. UTANG BANK (lanjutan)**

**Pinjaman tidak terkait program percepatan  
(lanjutan)**

Bank Rakyat Indonesia (lanjutan)

Pinjaman Perusahaan 2012

Pada tanggal 21 Desember 2012, Perusahaan memperoleh fasilitas kredit modal kerja dari Bank Rakyat Indonesia sebesar Rp 8.500.000 juta dengan tingkat bunga per tahun sebesar rata-rata suku bunga deposito berjangka tiga bulan + 3,2% yang terutang setiap tiga bulan. Tanggal jatuh tempo pokok pinjaman adalah 23 Nopember 2022. Jumlah terutang atas pinjaman ini pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 sebesar Rp 8.500 juta. Jumlah pembayaran kembali di tahun 2014 dan 2015 adalah masing-masing sebesar Rp nihil dan Rp nihil.

Pinjaman Perusahaan 2014

Pada tanggal 17 Desember 2014, Perusahaan memperoleh fasilitas kredit investasi dari Bank Rakyat Indonesia sebesar Rp 2.000.000 juta dengan tingkat bunga pertahun menggunakan rata-rata suku bunga deposito berjangka tiga bulanan Bank Rakyat Indonesia + 2,75% dan jatuh tempo pokok pinjaman pada tanggal 17 Desember 2024. Jumlah terutang atas pinjaman ini pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 adalah sebesar Rp 2.000.000 juta dan Rp 428.696 juta. Jumlah pembayaran kembali di tahun 2014 dan 2015 adalah masing-masing sebesar Rp nihil dan Rp nihil.

Pinjaman Perusahaan 2015

Pada tanggal 17 Desember 2015, Perusahaan memperoleh fasilitas kredit investasi sindikasi yang dikoordinasikan oleh Bank Rakyat Indonesia sebesar Rp 12.000.000 juta dengan tingkat suku bunga pertahun menggunakan suku bunga BI + 2,3% pada tanggal tiga hari sebelum jangka waktu bunga. Tanggal jatuh tempo pokok pinjaman adalah 17 Desember 2025. Jumlah terutang atas pinjaman ini pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 adalah sebesar Rp 3.499.807 juta dan Rp nihil. Jumlah pembayaran kembali di tahun 2014 dan 2015 adalah masing-masing sebesar Rp nihil dan Rp nihil.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**26. BANK LOAN (continued)**

**Loans not related to fast track program  
(continued)**

Bank Rakyat Indonesia (continued)

Corporate Loan 2012

On December 21, 2012, the Company obtained working capital loan facilities from Bank Rakyat Indonesia amounting to Rp 8,500,000 million, with annual interest rate of the average time deposit three months + 3.2%, which is due every three months. The maturity date of the principal is on November 23, 2022. The balance as of December 31, 2015 and 2014, the balance outstanding amounted to Rp 8,500 million, respectively. Principal repayment in 2014 and 2015 amounted to Rp nil and Rp nil, respectively.

Corporate Loan 2014

On December 17, 2014, the Company obtained a credit facility from Bank Rakyat Indonesia amounting to Rp 2,000,000 million, with the annual interest rate based on Bank Rakyat Indonesia's average three months time deposit + 2.75% and maturity on December 17, 2024. As of December 31, 2015 and 2014 the balance outstanding amounted to Rp 2,000,000 million and Rp 428,696 million, respectively. Principal repayment in 2014 and 2015 amounted to Rp nil and Rp nil, respectively.

Corporate Loan 2015

On December 17, 2015, the Company obtained a credit facility coordinated by Bank Rakyat Indonesia amounting to Rp 12,000,000 million, with the annual interest rate based on Bank Indonesia's rate + 2.3% on three days before interest period. The maturity date of the principal is on December 17, 2025. As of December 31, 2015 and 2014 the balance outstanding amounted to Rp 3,499,807 million and Rp nil. Principal repayment in 2014 and 2015 amounted to Rp nil and Rp nil, respectively.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**26. UTANG BANK (lanjutan)**

**Pinjaman tidak terkait program percepatan  
(lanjutan)**

**Bank Negara Indonesia**

Pada tanggal 18 Desember 2014, Perusahaan memperoleh fasilitas kredit investasi sindikasi sebesar Rp 6.500.000 juta yang dikoordinasikan oleh Bank Negara Indonesia, dengan tingkat suku bunga menggunakan rata rata tertimbang suku bunga deposito berjangka tiga bulan + 3 % per tahun. Fasilitas kredit tersebut akan berakhir pada tanggal 18 Desember 2024. Jumlah terhutang atas pinjaman ini pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 masing-masing sebesar Rp 6.500.000 juta dan Rp 1.112.884 juta. Jumlah pembayaran di tahun 2014 dan 2015 adalah masing-masing sebesar Rp nihil dan Rp nihil.

**Bank Central Asia**

Pada tanggal 23 Desember 2013, Perusahaan memperoleh fasilitas kredit investasi sindikasi yang dikoordinasikan oleh Bank Central Asia sebesar Rp 7.000.000 juta, dengan tingkat suku bunga berdasarkan JIBOR tiga bulanan + 2,4% yang jatuh tempo pada tanggal 23 Desember 2023. Jumlah terhutang atas pinjaman ini pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 masing-masing sebesar Rp 7.000.000 juta dan Rp 7.000.000 juta. Jumlah pembayaran di tahun 2014 dan 2015 adalah masing-masing sebesar Rp nihil dan Rp nihil.

**Standard Chartered Bank**

**Fasilitas Arun**

Pada tanggal 11 Desember 2013, Perusahaan memperoleh fasilitas kredit ekspor untuk membiayai pembangunan PLTNG Arun sebesar EUR 90.000.000 dengan tingkat suku sebesar 2,1% per tahun. Fasilitas kredit tersebut akan berakhir pada tanggal 11 Desember 2025. Hingga pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, masing-masing sebesar Rp 569.924 juta dan Rp nihil. Jumlah pembayaran di tahun 2014 dan 2015 adalah masing-masing sebesar Rp nihil dan Rp nihil.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

*(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)*

**26. BANK LOANS (continued)**

**Loans not related to fast track program  
(continued)**

**Bank Negara Indonesia**

On December 18, 2014, the Company obtained a syndicated investment credit facility amounting to Rp 6,500,000 million coordinated by Bank Negara Indonesia, with annual interest rate based on three months weighted average time deposit + 3 % per annum. This credit facility will mature on December 18, 2024. As of December 31, 2015 and 2014 the balance outstanding amounted to Rp 6,500,000 million and Rp 1,112,884 million, respectively. Principal repayment in 2014 and 2015 amounted to Rp nil and Rp nil, respectively.

**Bank Central Asia**

On December 23, 2013, the Company obtained a syndicated investment credit facility coordinated by Bank Central Asia amounting to Rp 7,000,000 million, with annual interest rate based on three months JIBOR + 2.4% and maturity on December 23, 2023. As of December 31, 2015 and 2014 the balance outstanding of this facility amounted to Rp 7,000,000 million and Rp 7,000,000 million, respectively. Principal repayment in 2014 and 2015 amounted to Rp nil and Rp nil, respectively.

**Standard Chartered Bank**

**Arun Facility**

On December 11, 2013, the Company obtained an export credit facility to finance the construction of Arun Solar and Steam Power Plant amounting to EUR 90,000,000 with an interest rate of 2.1% per annum. This credit facility will mature on December 11, 2025. As of December 31, 2015 and 2014, the balance outstanding of this facility amounted to Rp 569,924 million and Rp nil. Principal repayment in 2014 and 2015 amounted to Rp nil and Rp nil, respectively.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(*Figures in tables are stated in millions of Rupiah*)

**26. UTANG BANK (lanjutan)**

**Pinjaman tidak terkait program percepatan  
(lanjutan)**

Bank Central Asia (lanjutan)

Fasilitas Bangkanai

Pada tanggal 23 Desember 2013, Perusahaan memperoleh fasilitas kredit ekspor untuk membiayai pembangunan PLTNG Bangkanai sebesar EUR 70.850.000 dengan tingkat suku bunga yang digunakan untuk pinjaman tersebut sebesar 2,1% per tahun. Fasilitas kredit tersebut akan berakhir pada tanggal 23 Desember 2025. Jumlah terhutang atas pinjaman ini pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 masing-masing sebesar Rp 807.778 juta dan Rp 702.813 juta. Jumlah pembayaran di tahun 2014 dan 2015 adalah masing-masing sebesar Rp nihil dan Rp nihil.

**26. BANK LOANS (continued)**

**Loans not related to fast track program  
(continued)**

Bank Central Asia (continued)

Bangkanai Facility

On December 23, 2013, the Company obtained an export credit facility to finance the construction of Bangkanai Solar and Steam Power Plant amounting to EUR 70,850,000 with interest rate of 2.1% per annum. This credit facility will mature on December 23, 2025. As of December 31, 2015 and 2014 the balance outstanding of this facility amounted to Rp 807,778 million and Rp 702,813 million, respectively. Principal repayment in 2014 and 2015 amounted to Rp nil and Rp nil, respectively.

**27. UTANG OBLIGASI DAN SUKUK IJARAH**

**27. BONDS PAYABLE AND SUKUK IJARAH**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Obligasi Rupiah			Rupiah Bonds
Obligasi Berkelanjutan I PLN			Sustainable Bonds I
Tahap II Tahun 2013	1.244.000	1.244.000	PLN II Year 2013
Sukuk Ijarah Berkelanjutan I PLN			Sustainable Sukuk Ijarah I
Tahap II Tahun 2013	429.000	429.000	PLN II Year 2013
Obligasi Berkelanjutan I PLN			Sustainable Bonds I
Tahap I Tahun 2013	879.000	879.000	PLN I Year 2013
Sukuk Ijarah Berkelanjutan I PLN			Sustainable Sukuk Ijarah I
Tahap I Tahun 2013	121.000	121.000	PLN I Year 2013
Obligasi PLN XII Tahun 2010	1.855.000	2.500.000	PLN XII Bonds Year 2010
Sukuk Ijarah PLN V Tahun 2010	340.000	500.000	Sukuk Ijarah PLN V Year 2010
Obligasi PLN XI Tahun 2010	2.703.000	2.703.000	PLN XI Bonds Year 2010
Sukuk Ijarah PLN IV Tahun 2010	297.000	297.000	Sukuk Ijarah PLN IV Year 2010
Obligasi PLN IX Tahun 2007	2.700.000	2.700.000	PLN IX Bonds Year 2007
Sukuk Ijarah PLN II Tahun 2007	300.000	300.000	Sukuk Ijarah PLN II Year 2007
Obligasi PLN VIII Tahun 2006	2.200.100	2.200.100	PLN VIII Bonds Year 2006
Obligasi Syariah Ijarah PLN I Tahun 2006	200.000	200.000	Syariah Ijarah PLN I Bonds Year 2006
Surat Utang Jangka Menengah			Global Medium Term Notes - US\$
Global - US\$			
Penerbitan tahun 2012	13.795.000	12.440.000	Issued in 2012
Penerbitan tahun 2011	13.795.000	12.440.000	Issued in 2011
Obligasi Terjamin - US\$			Guaranteed Notes - US\$
Penerbitan tahun 2009	27.590.000	24.880.000	Issued in 2009
Penerbitan tahun 2007	13.795.000	12.440.000	Issued in 2007
Penerbitan tahun 2006	7.587.250	6.842.000	Issued in 2006
Sub jumlah	<u>89.830.350</u>	<u>83.115.100</u>	<i>Sub total</i>
Biaya emisi belum diamortisasi	(664.662)	(637.544)	<i>Unamortized debt issuance cost</i>
<b>Jumlah</b>	<b><u>89.165.688</u></b>	<b><u>82.477.556</u></b>	<b>Total</b>
Disajikan di laporan posisi keuangan konsolidasian sebagai:			<i>Presented in consolidated statements of financial position as:</i>
Liabilitas jangka pendek	9.122.350	805.000	<i>Current liabilities</i>
Liabilitas jangka panjang	80.043.338	81.672.556	<i>Non-current liabilities</i>
<b>Jumlah</b>	<b><u>89.165.688</u></b>	<b><u>82.477.556</u></b>	<b>Total</b>

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**27. UTANG OBLIGASI DAN SUKUK IJARAH  
(lanjutan)**

**Obligasi Rupiah**

Obligasi ini diterbitkan sebesar harga nominal dalam mata uang Rupiah dengan rincian sebagai berikut:

Pokok/ <u>Principal</u>	Tanggal jatuh tempo/ <u>Maturity date</u>	Tingkat bunga/ <u>Interest rate</u>	
Obligasi Berkelanjutan I PLN Tahap II Tahun 2013			Sustainable Bonds I PLN II Year 2013
Seri A	593.000	10 Desember 2018/December 10, 2018	Series A
Seri B	651.000	10 Desember 2023/December 10, 2023	Series B
Sukuk Ijarah Berkelanjutan I PLN Tahap II Tahun 2013			Sustainable Sukuk Ijarah I PLN II Year 2013
Seri A	321.000	10 Desember 2018/December 10, 2018	Series A
Seri B	108.000	10 Desember 2023/December 10, 2023	Series B
Obligasi Berkelanjutan I PLN Tahap I Tahun 2013			Sustainable Bonds I PLN I Year 2013
Seri A	182.000	5 Juli 2020/July 5, 2020	Series A
Seri B	697.000	5 Juli 2023/July 5, 2023	Series B
Sukuk Ijarah Berkelanjutan I PLN Tahap I Tahun 2013	121.000	5 Juli 2020/July 5, 2020	Sustainable Sukuk Ijarah I PLN I Year 2013
Obligasi PLN XII Tahun 2010			PLN XII Bonds Year 2010
Seri B	1.855.000	8 Juli 2022/July 8, 2022	Series B
Sukuk Ijarah PLN V Tahun 2010			Sukuk Ijarah PLN V Year 2010
Seri B	340.000	8 Juli 2022/July 8, 2022	Series B
Obligasi PLN XI Tahun 2010			PLN XI Bonds Year 2010
Seri A	920.000	12 Januari 2017/January 12, 2017	Series A
Seri B	1.783.000	12 Januari 2020/January 12, 2020	Series B
Sukuk Ijarah PLN IV Tahun 2010			Sukuk Ijarah PLN IV Year 2010
Seri A	130.000	12 Januari 2017/January 12, 2017	Series A
Seri B	167.000	12 Januari 2020/January 12, 2020	Series B
Obligasi PLN IX Tahun 2007			PLN IX Bonds Year 2007
Seri A	1.500.000	10 Juli 2017/July 10, 2017	Series A
Seri B	1.200.000	10 Juli 2022/July 10, 2022	Series B
Sukuk Ijarah PLN II Tahun 2007	300.000	10 Juli 2017/July 10, 2017	Sukuk Ijarah PLN II Year 2007
Obligasi PLN VII Tahun 2006			PLN VIII Bonds Year 2006
Seri A	1.335.100	21 Juni 2016/June 21, 2016	Series A
Seri B	865.000	21 Juni 2021/June 21, 2021	Series B
Obligasi Syariah Ijarah PLN I Tahun 2006	200.000	21 Juni 2016/June 21, 2016	Syariah Ijarah PLN I Bonds Year 2006
Jumlah	<u>13.268.100</u>		<u>Total</u>

**Obligasi Berkelanjutan I PLN Tahap II Tahun 2013**

Pada tanggal 10 Desember 2013, Perusahaan menerbitkan Obligasi Berkelanjutan I PLN tahap II tahun 2013 dengan jumlah nilai nominal sebesar Rp 1.244.000 juta, terdiri dari Obligasi Seri A dan Obligasi Seri B dengan PT Bank Permata Tbk bertindak sebagai Wali Amanat. Bunga dibayarkan setiap tiga bulan sejak 10 Maret 2014 sampai dengan tanggal jatuh tempo obligasi.

**Sukuk Ijarah Berkelanjutan I PLN Tahap II Tahun 2013**

Bersamaan dengan penerbitan Obligasi Berkelanjutan I PLN tahap II tahun 2013, Perusahaan juga menerbitkan Sukuk Ijarah Berkelanjutan I PLN tahap II Tahun 2013 dengan nilai nominal sebesar Rp 429.000 juta, terdiri dari Seri A dan Seri B dengan PT Bank Permata Tbk bertindak sebagai Wali Amanat. Jumlah imbalan ijarah sebesar Rp 28.890 juta per tahun untuk Obligasi Seri A dan Rp 10.368 juta per tahun untuk Seri B dan dibayarkan setiap tiga bulan sejak 10 Maret 2014 sampai dengan tanggal jatuh tempo Sukuk Ijarah.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**27. BONDS PAYABLE AND SUKUK IJARAH  
(continued)**

**Rupiah Bonds**

The bonds were issued at nominal value and are denominated in Rupiah, with the following details:

Pokok/ <u>Principal</u>	Tanggal jatuh tempo/ <u>Maturity date</u>	Tingkat bunga/ <u>Interest rate</u>	
Obligasi Berkelanjutan I PLN Tahap II Tahun 2013			Sustainable Bonds I PLN II Year 2013
Seri A	593.000	10 Desember 2018/December 10, 2018	Series A
Seri B	651.000	10 Desember 2023/December 10, 2023	Series B
Sukuk Ijarah Berkelanjutan I PLN Tahap II Tahun 2013			Sustainable Sukuk Ijarah I PLN II Year 2013
Seri A	321.000	10 Desember 2018/December 10, 2018	Series A
Seri B	108.000	10 Desember 2023/December 10, 2023	Series B
Obligasi Berkelanjutan I PLN Tahap I Tahun 2013			Sustainable Bonds I PLN I Year 2013
Seri A	182.000	5 Juli 2020/July 5, 2020	Series A
Seri B	697.000	5 Juli 2023/July 5, 2023	Series B
Sukuk Ijarah Berkelanjutan I PLN Tahap I Tahun 2013	121.000	5 Juli 2020/July 5, 2020	Sustainable Sukuk Ijarah I PLN I Year 2013
Obligasi PLN XII Tahun 2010			PLN XII Bonds Year 2010
Seri B	1.855.000	8 Juli 2022/July 8, 2022	Series B
Sukuk Ijarah PLN V Tahun 2010			Sukuk Ijarah PLN V Year 2010
Seri B	340.000	8 Juli 2022/July 8, 2022	Series B
Obligasi PLN XI Tahun 2010			PLN XI Bonds Year 2010
Seri A	920.000	12 Januari 2017/January 12, 2017	Series A
Seri B	1.783.000	12 Januari 2020/January 12, 2020	Series B
Sukuk Ijarah PLN IV Tahun 2010			Sukuk Ijarah PLN IV Year 2010
Seri A	130.000	12 Januari 2017/January 12, 2017	Series A
Seri B	167.000	12 Januari 2020/January 12, 2020	Series B
Obligasi PLN IX Tahun 2007			PLN IX Bonds Year 2007
Seri A	1.500.000	10 Juli 2017/July 10, 2017	Series A
Seri B	1.200.000	10 Juli 2022/July 10, 2022	Series B
Sukuk Ijarah PLN II Tahun 2007	300.000	10 Juli 2017/July 10, 2017	Sukuk Ijarah PLN II Year 2007
Obligasi PLN VII Tahun 2006			PLN VIII Bonds Year 2006
Seri A	1.335.100	21 Juni 2016/June 21, 2016	Series A
Seri B	865.000	21 Juni 2021/June 21, 2021	Series B
Obligasi Syariah Ijarah PLN I Tahun 2006	200.000	21 Juni 2016/June 21, 2016	Syariah Ijarah PLN I Bonds Year 2006
Jumlah	<u>13.268.100</u>		<u>Total</u>

**Sustainable Bonds I PLN II Year 2013**

On December 10, 2013, the Company issued Sustainable Bonds I PLN II Year 2013 with a total nominal value of Rp 1,244,000 million consisting of Series A and Series B bonds, with PT Bank Permata Tbk acting as the Trustee. The interest is payable on a quarterly basis, starting from March 10, 2014 until the maturity date of the bonds.

**Sustainable Sukuk Ijarah I PLN II Year 2013**

Concurrent with the issuance of Sustainable Bonds I PLN II Year 2013, the Company also issued Sustainable Sukuk Ijarah I PLN II Year 2013, with a nominal value of Rp 429,000 million consisting of Series A and Series B with PT Bank Permata Tbk acting as the Trustee. Total ijarah fee per annum amounting to Rp 28,890 million for Series A Bonds and Rp 10,368 million for Series B Bonds is payable on a quarterly basis, starting from March 10, 2014 until the maturity date of the Sukuk Ijarah.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN**

**KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**27. UTANG OBLIGASI DAN SUKUK IJARAH  
(lanjutan)**

**Obligasi Rupiah (lanjutan)**

**Obligasi Berkelanjutan I PLN Tahap I Tahun 2013**

Pada tanggal 5 Juli 2013, Perusahaan menerbitkan Obligasi Berkelanjutan I PLN tahap I tahun 2013 dengan jumlah nilai nominal sebesar Rp 879.000 juta, terdiri dari Obligasi Seri A dan Obligasi Seri B dengan PT Bank Permata Tbk bertindak sebagai Wali Amanat. Bunga dibayarkan setiap tiga bulan sejak 5 Oktober 2013 sampai dengan tanggal jatuh tempo obligasi.

**Sukuk Ijarah Berkelanjutan I PLN Tahap I Tahun 2013**

Bersamaan dengan penerbitan Obligasi Berkelanjutan I PLN tahap I tahun 2013, Perusahaan juga menerbitkan Sukuk Ijarah Berkelanjutan I PLN tahap I Tahun 2013 dengan nilai nominal sebesar Rp 121.000 juta dengan PT Bank Permata Tbk bertindak sebagai Wali Amanat. Jumlah imbalan ijarah sebesar Rp 9.680 juta per tahun dan dibayarkan setiap tiga bulan sejak 5 Oktober 2013 sampai dengan tanggal jatuh tempo Sukuk Ijarah.

**Obligasi PLN XII tahun 2010**

Pada tanggal 8 Juli 2010, Perusahaan menerbitkan Obligasi PLN XII Tahun 2010 dengan jumlah nilai nominal sebesar Rp 2.500.000 juta, terdiri dari Obligasi Seri A dan Obligasi Seri B dengan PT Bank CIMB Niaga Tbk bertindak sebagai Wali Amanat. Bunga dibayarkan setiap tiga bulan sejak 8 Oktober 2010 sampai dengan tanggal jatuh tempo obligasi. Obligasi Seri A telah dibayar kembali di tahun 2015.

**Sukuk Ijarah PLN V Tahun 2010**

Bersamaan dengan penerbitan Obligasi PLN XII Tahun 2010, Perusahaan juga menerbitkan Sukuk Ijarah PLN V Tahun 2010 dengan nilai nominal sebesar Rp 500.000 juta, terdiri dari Obligasi Seri A dan Obligasi Seri B dengan PT Bank CIMB Niaga Tbk bertindak sebagai Wali Amanat. Jumlah imbalan ijarah sebesar Rp 15.520 juta per tahun untuk obligasi Seri A dan Rp 35.360 juta per tahun untuk obligasi Seri B dan dibayarkan setiap tiga bulan sejak 8 Oktober 2010 sampai dengan tanggal jatuh tempo obligasi. Obligasi Seri A telah dibayar kembali di tahun 2015.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**27. BONDS PAYABLE AND SUKUK IJARAH  
(continued)**

**Rupiah Bonds (continued)**

**Sustainable Bonds I PLN I Year 2013**

On July 5, 2013, the Company issued Sustainable Bonds I PLN I Year 2013 with a total nominal value of Rp 879,000 million consisting of Series A and Series B bonds with PT Bank Permata Tbk acting as the Trustee. The interest is payable on a quarterly basis, starting from October 5, 2013 until the maturity date of the bonds.

**Sustainable Sukuk Ijarah I PLN I Year 2013**

Concurrent with the issuance of Sustainable Bonds I PLN I Year 2013, the Company also issued Sustainable Sukuk Ijarah I PLN I Year 2013 with a nominal value of Rp 121,000 million with PT Bank Permata Tbk acting as the Trustee. The total ijarah fee per annum amounting to Rp 9,680 million is payable on a quarterly basis, starting from October 5, 2013 until the maturity date of the Sukuk Ijarah.

**PLN XII Bonds Year 2010**

On July 8, 2010, the Company issued PLN XII Bonds Year 2010 with a total nominal value of Rp 2,500,000 million consisting of Series A and Series B bonds with PT Bank CIMB Niaga Tbk acting as the Trustee. The interest is payable on a quarterly basis, starting from October 8, 2010 until the maturity date of the bonds. Series A bonds has been repaid in the year 2015.

**Sukuk Ijarah PLN V Year 2010**

Concurrent with the issuance of PLN XII Bonds Year 2010, the Company also issued Sukuk Ijarah PLN V Year 2010 with a nominal value of Rp 500,000 million, consisting of Series A and Series B bonds with PT Bank CIMB Niaga Tbk acting as the Trustee. The total ijarah fee per annum amounting to Rp 15,520 million for Series A bonds and Rp 35,360 million for Series B bonds is payable on a quarterly basis, starting from October 8, 2010 until the maturity date of the bonds. Series A bonds has been repaid in the year 2015.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN**

**KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**27. UTANG OBLIGASI DAN SUKUK IJARAH  
(lanjutan)**

**Obligasi Rupiah (lanjutan)**

**Obligasi PLN XI Tahun 2010**

Pada tanggal 12 Januari 2010, Perusahaan menerbitkan Obligasi PLN XI Tahun 2010 dengan jumlah nilai nominal sebesar Rp 2.703.000 juta, terdiri dari Obligasi Seri A dan Obligasi Seri B, dengan PT Bank CIMB Niaga Tbk bertindak sebagai Wali Amanat. Bunga dibayarkan setiap tiga bulan sejak 12 April 2010 sampai dengan tanggal jatuh tempo obligasi.

**Sukuk Ijarah PLN IV Tahun 2010**

Bersamaan dengan penerbitan Obligasi PLN XI Tahun 2010, Perusahaan juga menerbitkan Sukuk Ijarah PLN IV Tahun 2010 dengan nilai nominal sebesar Rp 297.000 juta, terdiri dari Obligasi Seri A dan Obligasi Seri B dengan PT Bank CIMB Niaga Tbk bertindak sebagai Wali Amanat. Jumlah imbalan ijarah sebesar Rp 15.535 juta per tahun untuk obligasi Seri A dan Rp 20.958 juta per tahun untuk obligasi Seri B dan dibayarkan setiap tiga bulan sejak 12 April 2010 sampai dengan tanggal jatuh tempo obligasi.

**Obligasi PLN IX Tahun 2007**

Pada tanggal 10 Juli 2007, Perusahaan menerbitkan Obligasi PLN IX Tahun 2007 dengan jumlah nilai nominal Rp 2.700.000 juta, terdiri dari Obligasi Seri A dan Obligasi Seri B, dengan PT Bank CIMB Niaga Tbk bertindak sebagai Wali Amanat. Bunga dibayarkan setiap tiga bulan sejak 10 Oktober 2007 sampai dengan tanggal jatuh tempo obligasi.

**Sukuk Ijarah PLN II Tahun 2007**

Bersamaan dengan penerbitan Obligasi PLN IX Tahun 2007, Perusahaan juga menerbitkan Sukuk Ijarah PLN II Tahun 2007 dengan nilai nominal Rp 300.000 juta jangka waktu sepuluh tahun, dengan PT Bank CIMB Niaga Tbk bertindak sebagai Wali Amanat. Jumlah imbalan ijarah sebesar Rp 31.200 juta per tahun dan dibayarkan setiap tiga bulan sejak 10 Oktober 2007 sampai dengan tanggal jatuh tempo obligasi.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED**

**FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

*(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)*

**27. BONDS PAYABLE AND SUKUK IJARAH  
(continued)**

**Rupiah Bonds (continued)**

**PLN XI Bonds Year 2010**

On January 12, 2010, the Company issued PLN XI Bonds Year 2010 with a total nominal value of Rp 2,703,000 million, consisting of Series A and Series B bonds, with PT Bank CIMB Niaga Tbk acting as the Trustee. The interest is payable on a quarterly basis, starting from April 12, 2010 until the maturity date of the bonds.

**Sukuk Ijarah PLN IV Year 2010**

Concurrent with the issuance of PLN XI Bonds Year 2010, the Company also issued Sukuk Ijarah PLN IV Year 2010 with a nominal value of Rp 297,000 million consisting of Series A and Series B bonds with PT Bank CIMB Niaga Tbk acting as the Trustee. The total ijarah fee per annum amounting to Rp 15,535 million for Series A bonds and Rp 20,958 million for Series B bonds is payable on a quarterly basis, starting from April 12, 2010 until the maturity date of the bonds.

**PLN IX Bonds Year 2007**

On July 10, 2007, the Company issued PLN IX Bonds Year 2007 with a total nominal value of Rp 2,700,000 million consisting of Series A and Series B bonds, with PT Bank CIMB Niaga Tbk acting as the Trustee. The interest is payable on a quarterly basis, starting from October 10, 2007 until the maturity date of the bonds.

**Sukuk Ijarah PLN II Year 2007**

Concurrent with the issuance of PLN IX Bonds Year 2007, the Company also issued Sukuk Ijarah PLN II Year 2007 with a nominal value of Rp 300,000 million with a term of ten years, with PT Bank CIMB Niaga Tbk acting as the Trustee. The total ijarah fee per annum amounting to Rp 31,200 million is payable on a quarterly basis, starting from October 10, 2007 until the maturity date of the bonds.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN**

**KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**27. UTANG OBLIGASI DAN SUKUK IJARAH  
(lanjutan)**

**Obligasi Rupiah (lanjutan)**

**Obligasi PLN VIII Tahun 2006**

Pada tanggal 21 Juni 2006, Perusahaan menerbitkan Obligasi PLN VIII Tahun 2006 dengan jumlah nilai nominal Rp 2.200.100 juta, dengan PT Bank Mega Tbk bertindak sebagai Wali Amanat. Bunga dibayarkan setiap tiga bulan sejak 21 September 2006 sampai dengan tanggal jatuh tempo obligasi.

Sejak tanggal 18 Maret 2008, Wali Amanat berganti menjadi PT Bank Tabungan Negara (Persero) sesuai dengan Berita Acara Rapat Umum Pemegang Obligasi PLN VIII Tahun 2006 yang tertuang dalam Akta No. 34 dari Ny. Poerbaningsih Adi Warsito, S.H., notaris di Jakarta.

**Obligasi Syariah Ijarah PLN I Tahun 2006**

Bersamaan dengan penerbitan Obligasi PLN VIII Tahun 2006, Perusahaan juga menerbitkan Obligasi Syariah Ijarah PLN I Tahun 2006 dengan nilai nominal Rp 200.000 juta, dengan PT Bank Mega Tbk bertindak sebagai Wali Amanat. Jumlah imbalan ijarah sebesar Rp 6.800 juta per tiga bulan sejak 21 September 2006 sampai dengan tanggal jatuh tempo obligasi.

Sejak tanggal 18 Maret 2008, Wali Amanat berganti menjadi PT Bank Tabungan Negara (Persero) sesuai dengan Berita Acara Rapat Umum Pemegang Obligasi Syariah Ijarah PLN I Tahun 2006 yang tertuang dalam Akta No. 35 dari Ny. Poerbaningsih Adi Warsito, S.H., notaris di Jakarta.

Sehubungan dengan penerbitan obligasi di atas, masing-masing perjanjian perwalianamanatan menetapkan antara lain bahwa:

- Satu tahun sejak tanggal emisi, Perusahaan dapat membeli kembali sebagian atau seluruh obligasi ini sebelum tanggal pelunasan pokok obligasi.
- Seluruh obligasi ini tidak dijamin secara khusus, namun dijamin dengan seluruh aset Perusahaan, serta hak pemegang obligasi adalah pari passu tanpa hak khusus dengan hak-hak kreditur lain.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

*(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)*

**27. BONDS PAYABLE AND SUKUK IJARAH  
(continued)**

**Rupiah Bonds (continued)**

**PLN VIII Bonds Year 2006**

On June 21, 2006, the Company issued PLN VIII Bonds Year 2006 with a total nominal value of Rp 2,200,100 million with PT Bank Mega Tbk acting as the Trustee. The interest is payable on a quarterly basis, starting from September 21, 2006 until the maturity date of the bonds.

On March 18, 2008, the acting Trustee was changed to PT Bank Tabungan Negara (Persero) in accordance with the Minutes of Meeting of the Bond holders of PLN VIII Bonds Year 2006, as documented in Notarial Deed No. 34 of Mrs. Poerbaningsih Adi Warsito, S.H., notary in Jakarta.

**Syariah Ijarah PLN I Bonds Year 2006**

Concurrent with the issuance of PLN VIII Bonds Year 2006, the Company also issued Syariah Ijarah PLN I Bonds Year 2006 with a nominal value of Rp 200,000 million, with PT Bank Mega Tbk acting as the Trustee. The ijarah fee amounting to Rp 6,800 million is payable on a quarterly basis, starting from September 21, 2006 until the maturity date of the bonds.

On March 18, 2008, the acting Trustee was changed to PT Bank Tabungan Negara (Persero) in accordance with the Minutes of Meeting of the Bondholders of Syariah Ijarah PLN I Bonds Year 2006, as documented in Notarial Deed No. 35 of Mrs. Poerbaningsih Adi Warsito, S.H., notary in Jakarta.

In relation to the issuance of the bonds above, each trustee agreement stipulates, among others that:

- After one year from the issuance date, the Company is allowed to buy-back either a portion or the entire bonds before the maturity date.
- The bonds are not secured by specific collateral but secured by all of the Company's assets and the bondholders' rights are pari passu without preference to the other creditors.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN**

**KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**27. UTANG OBLIGASI DAN SUKUK IJARAH  
(lanjutan)**

**Obligasi Rupiah (lanjutan)**

- Perusahaan tanpa persetujuan tertulis dari Wali Amanat tidak akan melakukan antara lain (a) menjaminkan harta kekayaan Perusahaan; (b) memberikan penjaminan; (c) memberikan pinjaman kepada pihak lain; (d) mengadakan penggabungan, konsolidasi dan akuisisi yang menyebabkan Perusahaan bubar; (e) mengalihkan aset tetap; memberikan izin kepada entitas anak untuk memberikan pinjaman kepada pihak lain atau melakukan investasi; (f) menerbitkan obligasi dengan kedudukan lebih tinggi; dan (g) mengubah bidang usaha; mengurangi modal dasar; modal ditempatkan dan disetor.

Selain itu Perusahaan juga diwajibkan memenuhi: (a) rasio jumlah liabilitas keuangan terhadap jumlah aset tidak lebih dari 80%; (b) kecuali untuk Obligasi PLN XII Tahun 2010 dan Sukuk Ijarah V Tahun 2010, Obligasi PLN XI Tahun 2010 dan Sukuk Ijarah IV Tahun 2010, rasio antara laba sebelum beban bunga, pajak dan penyusutan dan amortisasi (termasuk perhitungan aktuaria imbalan kerja) - EBITDA dengan beban bunga minimum 2 : 1, untuk Obligasi PLN XII Tahun 2010 dan Sukuk Ijarah V Tahun 2010, Obligasi PLN XI Tahun 2010 dan Sukuk Ijarah IV Tahun 2010 minimum rasio adalah 1,5 : 1; (c) rasio aset pembangkit listrik, jaringan transmisi dan distribusi terhadap liabilitas berbunga yang tidak dijamin dengan jaminan khusus (tidak termasuk penerusan pinjaman dan utang kepada Pemerintah dan Lembaga Keuangan Pemerintah non bank) minimum 150% untuk Obligasi PLN VIII tahun 2006 dan Obligasi Syariah Ijarah PLN I tahun 2006, dan rasio aset pembangkit listrik, jaringan transmisi dan distribusi terhadap liabilitas berbunga yang tidak dijamin dengan jaminan khusus (tidak termasuk penerusan pinjaman, pinjaman langsung, obligasi internasional dan utang kepada Pemerintah dan Lembaga Keuangan Pemerintah non bank) minimum 125% untuk Obligasi PLN XII Tahun 2010 dan Sukuk Ijarah V Tahun 2010, Obligasi PLN XI Tahun 2010 dan Sukuk Ijarah PLN IV Tahun 2010, dan Obligasi PLN IX Tahun 2007 dan Sukuk Ijarah PLN II Tahun 2007.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

*(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)*

**27. BONDS PAYABLE AND SUKUK IJARAH  
(continued)**

**Rupiah Bonds (continued)**

- The Company is restricted by certain covenants, which require written approval from the Trustee to: (a) use the Company's assets as collateral; (b) act as a guarantor; (c) grant a loan to another party; (d) perform any merger, consolidation or acquisition that would cause the Company to be dissolved; (e) transfer the Company's property, plant and equipment, or allow subsidiaries to grant a loan to another party or to make an investment; (f) issue higher ranking bonds; and (g) change the business activities and decrease the Company's authorized, subscribed and paid-up capital.

The Company is also required to maintain the following: (a) a ratio of total financial liabilities to total assets not exceeding 80%; (b) except for PLN XII Bonds Year 2010 and Sukuk Ijarah V Year 2010, PLN XI Bonds Year 2010 and Sukuk Ijarah IV Year 2010, the ratio of EBITDA to interest expense at a minimum of 2 : 1, for PLN XII Bonds Year 2010 and Sukuk Ijarah V Year 2010, PLN XI Bonds Year 2010 and Sukuk Ijarah IV Year 2010, the minimum ratio is 1.5 : 1 ; (c) a ratio of power plant, transmission and distribution facilities to interest-bearing liabilities which are not secured by specific collaterals (excluding two-step loans and Government and non bank Government Financial Institution Loans) at a minimum of 150% for PLN VIII Bonds Year 2006 and Syariah Ijarah PLN I Bonds Year 2006, and a ratio of power plant, transmission and distribution facilities to interest bearing liabilities which are not secured by specific collaterals (excluding two-step loans, direct loans, global bonds and Government and non bank Government Financial Institution Loans) at a minimum of 125% for the PLN XII Bonds Year 2010 and Sukuk Ijarah V Year 2010, PLN XI Bonds Year 2010 and Sukuk Ijarah PLN IV Year 2010, and PLN IX Bonds Year 2007 and Sukuk Ijarah PLN II Year 2007.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN**

**KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**27. UTANG OBLIGASI DAN SUKUK IJARAH  
(lanjutan)**

**Obligasi Rupiah (lanjutan)**

- Untuk Sukuk Ijarah PLN II Tahun 2007 dan Obligasi Syariah Ijarah PLN I Tahun 2006, Perusahaan setuju untuk mengalihkan manfaat mesin pembangkit tenaga diesel dan perangkat trafo tertentu kepada pemegang obligasi dan pemegang obligasi memberikan kuasa kepada Perusahaan untuk membuat dan melangsungkan perjanjian dengan pihak ketiga sebagai pengguna trafo tersebut untuk kepentingan pemegang obligasi. Perusahaan juga menerima kuasa dari Wali Amanat untuk membuat dan melangsungkan perjanjian dengan pihak ketiga sebagai pengguna trafo tersebut untuk melaksanakan penagihan piutang terkait.
- Perusahaan tidak disyaratkan untuk membentuk penyisihan dana pelunasan obligasi.

Dana yang diperoleh dari penerbitan Obligasi Berkelanjutan I PLN Tahap II Tahun 2013 dan Sukuk Ijarah Berkelanjutan I PLN Tahap II Tahun 2013, Obligasi Berkelanjutan I PLN Tahap I Tahun 2013 dan Sukuk Ijarah Berkelanjutan I PLN Tahap I Tahun 2013, Obligasi PLN XII Tahun 2010 dan Sukuk Ijarah PLN V Tahun 2010, Obligasi PLN XI Tahun 2010 dan Sukuk Ijarah PLN IV Tahun 2010 digunakan untuk kegiatan investasi transmisi dan distribusi. Dana yang diperoleh dari penerbitan Obligasi PLN VII tahun 2004 digunakan untuk membiayai kembali proyek Pembangkit Listrik Tenaga Gas dan Uap ("PLTGU") Muara Tawar. Dana yang diperoleh dari penerbitan obligasi lainnya digunakan untuk kebutuhan modal kerja antara lain untuk pengadaan bahan bakar.

Perusahaan memenuhi pembatasan-pembatasan yang ditentukan dalam perjanjian Wali Amanat masing-masing obligasi.

Pada tanggal 31 Desember 2015, Obligasi Berkelanjutan I PLN Tahap II Tahun 2013 dan Sukuk Ijarah Berkelanjutan I PLN Tahap II Tahun 2013, Obligasi Berkelanjutan I PLN Tahun 2013 dan Sukuk Ijarah Berkelanjutan I PLN Tahun 2013, Obligasi PLN XII Tahun 2010 dan Sukuk Ijarah PLN V Tahun 2010, Obligasi PLN XI Tahun 2010 dan Sukuk Ijarah PLN IV Tahun 2010, Obligasi PLN IX Tahun 2007, Sukuk Ijarah PLN II Tahun 2007 dan Obligasi PLN VIII Tahun 2006 dan Obligasi Syariah Ijarah PLN I Tahun 2006 memperoleh peringkat "AAA" dari PT Pemeringkat Efek Indonesia.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(*Figures in tables are stated in millions of Rupiah*)

**27. BONDS PAYABLE AND SUKUK IJARAH  
(continued)**

**Rupiah Bonds (continued)**

- Related to Sukuk Ijarah PLN II Year 2007, and Syariah Ijarah PLN I Bonds Year 2006, the Company has agreed to transfer benefits obtained from certain diesel power plants and transformers of the Company to the bondholders, and the bondholders have agreed to provide the Company with a power of attorney to enter into agreements with transformer users for the benefits of the bondholders. The Company also received a power of attorney from the Trustee to enter into agreements with the transformer users to collect the related receivables.
- The Company was not required to provide sinking fund for such bonds.

*The proceeds from the issuance of Sustainable Bonds I PLN II Year 2013 and Sustainable Sukuk Ijarah I PLN II Year 2013, Sustainable Bonds I PLN I Year 2013 and Sustainable Sukuk Ijarah I PLN I Year 2013, PLN XII Bonds Year 2010 and Sukuk Ijarah V Year 2010, PLN XI Bonds Year 2010 and Sukuk Ijarah IV Year 2010 were used to finance the transmission and distribution of construction projects. The proceeds from the issuance of PLN VII Bonds Year 2004 were used to refinance the Gas and Steam Powered Power Plant ("PLTGU") Muara Tawar Project. The proceeds from the other bonds issued were used for working capital requirements which, among other items, includes the purchase of fuel.*

*The Company complies with the restrictions specified within the agreements with the acting Trustee of the corresponding bond obligations.*

*As of December 31, 2015, Sustainable Bonds I PLN II Year 2013 and Sustainable Sukuk Ijarah I PLN II Year 2013, Sustainable Bonds I PLN Year 2013 and Sustainable Sukuk Ijarah I PLN Year 2013, the PLN XII Bonds Year 2010 and Sukuk Ijarah PLN V Year 2010, PLN XI Bonds Year 2010 and Sukuk Ijarah PLN IV Year 2010, PLN IX Bonds Year 2007 and Sukuk Ijarah PLN II Year 2007, PLN VIII Bonds Year 2006 and Syariah Ijarah PLN I Bonds Year 2006 are rated as "AAA" by PT Pemeringkat Efek Indonesia.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN**

**KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**27. UTANG OBLIGASI DAN SUKUK IJARAH  
(lanjutan)**

**Surat Utang Jangka Menengah Global dan  
Obligasi Terjamin - US\$**

Rincian Surat Utang Jangka Menengah Global dan Obligasi Terjamin adalah sebagai berikut:

Pokok/ <u>Principal*</u> US\$	Harga penerbitan/ <u>Issuing price</u>	Tanggal jatuh tempo/ <u>Maturity date</u>	Tingkat bunga/ <u>Interest rate</u>	
<b><u>Surat Utang Jangka Menengah Global</u></b>				
Penerbitan tahun 2012 Jatuh tempo 2042	<u>1.000.000.000</u>	98,51%	24 Oktober 2042/ October 24, 2042	5,25%
Penerbitan tahun 2011 Jatuh tempo 2021	<u>1.000.000.000</u>	99,05%	22 Nopember 2021/ November 22, 2021	5,50%
<b><u>Obligasi Terjamin</u></b>				
Penerbitan tahun 2009 Jatuh tempo 2020	1.250.000.000	99,15%	20 Januari 2020/ January 20, 2020	7,75%
Jatuh tempo 2019	<u>750.000.000</u>	99,15%	7 Agustus 2019/ August 7, 2019	8,00%
Sub jumlah	<u>2.000.000.000</u>			<i>Sub total</i>
Penerbitan tahun 2007 Jatuh tempo 2017	500.000.000	99,13%	28 Juni 2017/ June 28, 2017	7,25%
Jatuh tempo 2037	<u>500.000.000</u>	98,59%	29 Juni 2037/ June 29, 2037	7,87%
Sub jumlah	<u>1.000.000.000</u>			<i>Sub total</i>
Penerbitan tahun 2006 Jatuh tempo 2016	<u>550.000.000</u>	98,98%	17 Oktober 2016/ October 17, 2016	7,75%
Sub jumlah	<u>550.000.000</u>			<i>Sub total</i>
<b>Jumlah</b>	<b><u>5.550.000.000</u></b>			<b>Total</b>

\*) dalam jumlah penuh/in full amount

**Surat Utang Jangka Menengah Global**

Pada tanggal 24 Oktober 2012, Perusahaan menerbitkan Surat Utang Jangka Menengah sejumlah US\$ 1.000 juta dalam program Surat Utang Jangka Menengah Global dengan Deutsche Bank Trust Company Americas sebagai Wali Amanat. Bunga dibayarkan setiap enam bulan sejak 24 Mei 2013 sampai dengan tanggal jatuh tempo Surat Utang Jangka Menengah Global.

Pada tanggal 22 Nopember 2011, Perusahaan menerbitkan Surat Utang Jangka Menengah sejumlah US\$ 1.000 juta dalam program Surat Utang Jangka Menengah Global dengan Deutsche Bank Trust Company Americas sebagai Wali Amanat. Bunga dibayarkan setiap enam bulan sejak 22 Mei 2012 sampai dengan tanggal jatuh tempo Surat Utang Jangka Menengah Global.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED**

**FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**27. BONDS PAYABLE AND SUKUK IJARAH  
(continued)**

**Global Medium Term Notes and Guaranteed  
Notes - US\$**

The details of Global Medium Term Notes and Guaranteed Notes are as follows:

**Global Medium Term Notes**

*Issued in 2012*

*Due in 2042*

*Issued in 2011*

*Due in 2021*

**Guaranteed Notes**

*Issued in 2009*

*Due in 2020*

*Due in 2019*

**Global Medium Term Notes**

On October 24, 2012, the Company issued Global Medium Term Notes amounting to US\$ 1,000 million, under the Global Medium Term Notes program with Deutsche Bank Trust Company Americas acting as the Trustee. The interest is payable semi-annually starting from May 24, 2013 until the maturity date of the Global Medium Term Notes.

On November 22, 2011, the Company issued Global Medium Term Notes amounting to US\$ 1,000 million, under the Global Medium Term Notes program with Deutsche Bank Trust Company Americas acting as the Trustee. The interest is payable semi-annually starting from May 22, 2012 until the maturity date of the Global Medium Term Notes.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN**

**KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**27. UTANG OBLIGASI DAN SUKUK IJARAH  
(lanjutan)**

**Surat Utang Jangka Menengah Global dan  
Obligasi Terjamin - US\$ (lanjutan)**

Obligasi Terjamin

Penerbitan tahun 2009

Pada tanggal 6 Nopember 2009, Majapahit Holding B.V. (MH), Belanda, entitas anak, menerbitkan Obligasi Terjamin sejumlah US\$ 1.250 juta dengan Deutsche Bank Trust Company Americas sebagai Wali Amanat. Bunga dibayarkan setiap enam bulan sejak 20 Januari 2010 sampai dengan jatuh tempo Obligasi Terjamin.

Pada tanggal 7 Agustus 2009, MH menerbitkan Obligasi Terjamin sejumlah US\$ 750 juta dengan Deutsche Bank Trust Company Americas sebagai Wali Amanat. Bunga dibayarkan setiap enam bulan sejak 8 Pebruari 2010 sampai dengan jatuh tempo Obligasi Terjamin.

Penerbitan tahun 2007

Pada tanggal 28 Juni 2007, MH menerbitkan Obligasi Terjamin sejumlah US\$ 1.000 juta dengan Deutsche Bank Trust Company Americas sebagai Wali Amanat. Bunga dibayarkan setiap enam bulan sejak 28 Desember 2007 sampai dengan jatuh tempo Obligasi Terjamin.

Penerbitan tahun 2006

Pada tanggal 16 Oktober 2006, MH menerbitkan Obligasi Terjamin sejumlah US\$ 1.000 juta dengan Deutsche Bank Trust Company Americas sebagai Wali Amanat. Bunga dibayarkan setiap enam bulan sejak 17 April 2007 sampai dengan tanggal jatuh tempo Obligasi Terjamin.

Pada tanggal 17 Oktober 2011, MH melunasi Obligasi Terjamin yang telah jatuh tempo dengan harga nominal sebesar US\$ 450 juta.

Obligasi ini tidak dapat dibatalkan dan dijamin tanpa syarat oleh Perusahaan dan entitas anak, jika ada.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**27. BONDS PAYABLE AND SUKUK IJARAH  
(continued)**

**Global Medium Term Notes and Guaranteed  
Notes - US\$ (continued)**

Guaranteed Notes

Issued in 2009

On November 6, 2009, Majapahit Holding B.V. (MH), The Netherlands, a wholly-owned special-purpose subsidiary, issued Guaranteed Notes amounting to US\$ 1,250 million, with Deutsche Bank Trust Company Americas acting as the Trustee. The interest is payable semi-annually starting from January 20, 2010 until the maturity date of the Guaranteed Notes.

On August 7, 2009, MH issued Guaranteed Notes amounting to US\$ 750 million, with Deutsche Bank Trust Company Americas acting as the Trustee. The interest is payable semi-annually starting from February 8, 2010 until the maturity date of the Guaranteed Notes.

Issued in 2007

On June 28, 2007, MH issued Guaranteed Notes amounting to US\$ 1,000 million, with Deutsche Bank Trust Company Americas acting as the Trustee. The interest is payable semi-annually starting from December 28, 2007 until the maturity date of the Guaranteed Notes.

Issued in 2006

On October 16, 2006, MH issued Guaranteed Notes amounting to a total of US\$ 1,000 million with Deutsche Bank Trust Company Americas acting as the Trustee. The interest is payable semi-annually from April 17, 2007 until the maturity date of the Guaranteed Notes.

On October 17, 2011, MH paid the Guaranteed Notes which had matured at a nominal price of US\$ 450 million.

These Guaranteed Notes are irrevocably and unconditionally guaranteed by the Company and its subsidiaries, if any.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN**

**KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**27. UTANG OBLIGASI DAN SUKUK IJARAH  
(lanjutan)**

**Surat Utang Jangka Menengah Global dan  
Obligasi Terjamin - US\$ (lanjutan)**

Obligasi Terjamin (lanjutan)

Penerbitan tahun 2006 (lanjutan)

Perjanjian perwalianamanatan menetapkan bahwa:

- Tidak lebih dari 30 hari sejak dua kejadian dimana Pemerintah Indonesia kehilangan kepemilikan lebih dari 50%, baik langsung maupun tidak langsung, hak suara pada Perusahaan atau, jika dan ketika diterbitkan saham Dwiwarna Seri A dan kejadian yang menurunkan peringkat (*Change of Control Triggering Event*), MH dapat diminta untuk melakukan penawaran untuk membeli kembali Obligasi Terjamin dengan harga 101% dari nilai nominal ditambah bunga terutang sampai tanggal pembelian kembali. MH mempunyai opsi dalam waktu tertentu untuk menebus kembali seluruh Obligasi Terjamin ini dengan harga 100% dari nilai nominal bersama dengan utang bunga dalam hal terjadinya perubahan tertentu terhadap perpajakan di Belanda atau Indonesia.
- Pembatasan tertentu termasuk antara lain: penambahan pinjaman sesuai dengan "Rasio Pengecualian", yang setelah memperhitungkan pengaruhnya terhadap pinjaman diperkenankan minimum 2 : 1; pemberian jaminan; pembayaran dividen; pengabungan usaha, akuisisi dan penjualan aset.

Perusahaan dan entitas anak memenuhi pembatasan-pembatasan yang ditentukan dalam perjanjian Wali Amanat.

Dana yang diperoleh dari penerbitan Surat Utang Jangka Menengah Global dan Obligasi Terjamin ini digunakan untuk mendanai kebutuhan investasi program percepatan pembangunan fasilitas tenaga listrik, konstruksi rutin dan untuk tujuan umum korporasi.

Pada tanggal 31 Desember 2015, Surat Utang Jangka Menengah Global ini memperoleh peringkat "Baa3 stable" dari Moody's Investor Service, Inc., dan "BB" dari Standard and Poor's serta "BBB-" dari Fitch.

Pada tanggal 31 Desember 2015, Obligasi Terjamin ini memperoleh peringkat "Baa3" dari Moody's Investor Service, Inc., dan "BB" dari Standard and Poor's serta "BBB-" dari Fitch.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**27. BONDS PAYABLE AND SUKUK IJARAH  
(continued)**

**Global Medium Term Notes and Guaranteed  
Notes - US\$ (continued)**

Guaranteed Notes (continued)

Issued in 2006 (continued)

*The Indenture governs that:*

- No later than 30 days following the occurrence of two separate events in which the Government of the Republic of Indonesia ceases to own, directly or indirectly, more than 50% of the voting securities of the Company or, if and when issued, the Class A Dwiwarna Share, and an event in which a rating declines (*Change of Control Triggering Event*), MH may be required to make an offer to repurchase all Guaranteed Notes outstanding at a purchase price equal to 101% of their principal amount plus accrued and unpaid interest, if any, to the date of repurchase. The Guaranteed Notes are subject to redemption in whole, at 100% of their principal amount, together with any accrued interest, at the option of MH at a certain time in the event of certain changes affecting the taxes of the Netherlands or Indonesia.
- Certain covenants, including, among others, the incurrence of additional indebtedness along with the "Ratio Exception", that after giving effect to the permitted indebtedness is at least 2 : 1; the incurrence of liens; the payment of dividends; mergers, acquisitions and disposals.

*The Company and its subsidiaries complied with the restrictions specified within the agreements with the acting Trustee.*

*The proceeds from the Global Medium Term Notes and Guaranteed Notes issued were used to fund the capital expenditure requirements in connection with the fast track program, regular construction and for general corporate purposes.*

*As of December 31, 2015, these Global Medium Term Notes are rated as "Baa3 stable" by Moody's Investors Service, Inc., and "BB" by Standard and Poor's and "BBB-" by Fitch.*

*As of December 31, 2015, these Guaranteed Notes are rated as "Baa3" by Moody's Investors Service, Inc., and "BB" by Standard and Poor's and "BBB-" by Fitch.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**28. UTANG LISTRIK SWASTA**

Akun ini merupakan utang listrik swasta yang direstrukturasi melalui renegosiasi dengan penyedia dan pengembang listrik swasta dengan rincian sebagai berikut:

**a. Berdasarkan pemasok**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
PT Paiton Energy (US\$ 536.750.707 tahun 2015 dan US\$ 558.350.954 tahun 2014)	7.404.476	6.945.886	PT Paiton Energy (US\$ 536,750,707 in 2015 and US\$ 558,350,954 in 2014)
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	311.196	291.744	Less current portion
<b>Bagian jangka panjang</b>	<b>7.093.280</b>	<b>6.654.142</b>	<b>Long-term portion</b>

**b. Berdasarkan jadwal pembayaran pokok**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Dibayarkan:			
Dalam satu tahun	311.196	291.744	Payable in: Within one year
Pada tahun kedua	328.079	283.112	In the second year
Pada tahun ketiga	344.219	297.040	In the third year
Pada tahun keempat	361.153	311.653	In the fourth year
Setelah lima tahun	6.059.829	5.762.337	After five years
<b>Jumlah pembayaran</b>	<b>7.404.476</b>	<b>6.945.886</b>	<b>Total payments</b>

Utang kepada PT Paiton Energy dikenakan bunga per tahun masing-masing sebesar 4,81% dibayar dalam 360 kali angsuran bulanan sejak 1 Januari 2002 sampai dengan 1 Desember 2031.

Payables to PT Paiton Energy bear annual interest of 4.81% and are payable in 360 monthly installments from January 1, 2002 until December 1, 2031.

**29. UTANG PIHAK BERELASI**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
PT Mitra Energi Batam	2.196	5.434	PT Mitra Energi Batam
PT Dalle Energy Batam	370	1.897	PT Dalle Energy Batam
<b>Jumlah</b>	<b>2.566</b>	<b>7.331</b>	<b>Total</b>

**PT Mitra Energi Batam (MEB) dan PT Dalle Energy Batam (DEB)**

Utang kepada MEB dan DEB merupakan utang oleh PLN Batam masing-masing untuk pembelian switchyard dan hutang atas setoran saham yang belum dibayarkan penuh oleh PLN Batam.

**PT Mitra Energi Batam (MEB) and PT Dalle Energy Batam (DEB)**

Payable to MEB and DEB are payable by PLN Batam for purchases of switchyard and historical subscription of shares that have not been fully paid by PLN Batam.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**30. UTANG USAHA**

Akun ini merupakan liabilitas sehubungan dengan pembelian tenaga listrik, bahan bakar, barang dan jasa, dengan rincian sebagai berikut:

**30. TRADE ACCOUNTS PAYABLE**

*This account represents payables arising from purchases of electricity, fuel, goods and services, with the following details:*

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Pihak berelasi			<i>Related parties</i>
Pembelian tenaga listrik	835.230	519.356	<i>Purchases of electricity</i>
Pembelian bahan bakar, barang dan jasa	<u>8.075.208</u>	<u>12.135.635</u>	<i>Purchases of fuel, goods and services</i>
Sub jumlah	<u>8.910.438</u>	<u>12.654.991</u>	<i>Sub total</i>
Pihak ketiga			<i>Third parties</i>
Pembelian tenaga listrik	1.517.982	3.588.983	<i>Purchases of electricity</i>
Pembelian bahan bakar, barang dan jasa			<i>Purchases of fuel, goods and services</i>
Lainnya (masing-masing dibawah 5% dari sub jumlah)	<u>16.197.581</u>	<u>10.040.181</u>	<i>Others (each below 5% of sub total)</i>
Sub jumlah	<u>17.715.563</u>	<u>13.629.164</u>	<i>Sub total</i>
<b>Jumlah utang usaha</b>	<b><u>26.626.001</u></b>	<b><u>26.284.155</u></b>	<b><i>Total of trade account payable</i></b>

Rincian utang usaha dalam mata uang asing adalah sebagai berikut:

*Details of trade accounts payable in foreign currencies are as follows:*

	<b>2015</b>		<b>2014</b>		<i>US\$ EUR</i>
	<i>Dalam mata uang asing/ In foreign currencies *)</i>	<i>Ekuivalen Rp/ Rp equivalent</i>	<i>Dalam mata uang asing/ In foreign currencies *)</i>	<i>Ekuivalen Rp/ Rp equivalent</i>	
US\$	333.184.447	4.596.279	356.085.611	4.429.705	
EUR	<u>1.747.171</u>	<u>26.329</u>	<u>13.307.109</u>	<u>201.380</u>	
<b>Jumlah</b>	<b><u>4.622.608</u></b>		<b><u>4.631.085</u></b>		<b><i>Total</i></b>

\*) Dalam jumlah penuh/*In full amount*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(*Figures in tables are stated in millions of Rupiah*)

**31. UTANG LAIN-LAIN**

**31. OTHER PAYABLES**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Perolehan aset tetap dan pekerjaan dalam pelaksanaan			<i>Acquisition of property, plant and equipment and construction in progress</i>
Rupiah	10.524.018	9.532.838	Rupiah
US\$ 476.854.332 tahun 2015 dan US\$ 322.188.702 tahun 2014)	6.578.206	4.008.027	US\$ 476,854,332 in 2015, and US\$ 322,188,702 in 2014)
EUR nihil tahun 2015 dan EUR 11.446.166 tahun 2014)	-	173.218	EUR nil in 2015 and EUR 11,446,166 in 2014)
CHF 22.829.603 tahun 2015 dan CHF 30.396.839 tahun 2014)	318.503	382.478	CHF 22,829,603 in 2015 and CHF 30,396,839 in 2014)
JPY 899.991.211 tahun 2015 dan JPY 644.740.431 tahun 2014)	103.071	67.213	JPY 899,991,211 in 2015 and JPY 644,740,431 in 2014)
Pemerintah daerah	1.720.213	1.654.098	Regional government
Uang muka penjualan tenaga listrik	542.772	420.318	Advances received on sale of electricity
Karyawan	24.671	19.278	Employees
Lain-lain	<u>444.832</u>	<u>188.500</u>	Others
<b>Jumlah</b>	<b><u>20.256.286</u></b>	<b><u>16.445.968</u></b>	<b>Total</b>
Dikurangi bagian jangka panjang	67.678	98.771	<i>Less long-term portion</i>
<b>Bagian jangka pendek</b>	<b><u>20.188.608</u></b>	<b><u>16.347.197</u></b>	<b>Current portion</b>

**Pemerintah daerah**

Utang kepada pemerintah daerah merupakan jumlah yang ditagih Perusahaan dan entitas anak dari pelanggan untuk pajak penerangan jalan umum. Selanjutnya jumlah yang dipungut akan diteruskan kepada pemerintah daerah.

**Regional government**

*The payable to regional government represents the amount collected by the Company and its subsidiaries from customers for streetlight taxes. This is subsequently remitted to the respective regional government.*

**Uang muka penjualan tenaga listrik**

Akun ini merupakan kas yang diterima atas penjualan listrik prabayar.

**Advances received on sale of electricity**

*This account represents cash received from the sale of prepaid electricity.*

**Karyawan**

Utang kepada karyawan terutama merupakan penerimaan dimuka atas cicilan penjualan rumah dinas.

**Employees**

*Payable to employees mainly represents receipt of advance installment payment from employees related to house installment.*

**32. UTANG PAJAK**

**32. TAXES PAYABLE**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Pajak penghasilan badan	136.711	204.622	Corporate income tax
Pajak lain-lain			<i>Other taxes</i>
Pasal 21	102.087	118.062	Article 21
Pasal 22	60.824	36.906	Article 22
Pasal 23	63.058	57.010	Article 23
Pasal 4(2), 15, 25 dan 26	652.504	186.686	Article 4(2), 15, 25 and 26
Pajak pertambahan nilai	532.357	529.444	Value added tax
Pajak bumi dan bangunan	2.585	2.647	Land rights and building taxes
Bea materai	10.872	15.871	Stamp duty
Pajak selisih penilaian kembali aset tetap	<u>13.570.859</u>	-	Tax on revaluation increment on property, plant and equipment
<b>Jumlah</b>	<b><u>15.131.857</u></b>	<b><u>1.151.248</u></b>	<b>Total</b>

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**33. BIAYA MASIH HARUS DIBAYAR**

**33. ACCRUED EXPENSES**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Bunga dan beban keuangan			<i>Interest and financing charges</i>
Pihak berelasi			<i>Related parties</i>
Penalty atas pembelian BBM	18.572	18.572	<i>Penalties on purchases of fuel</i>
Utang bank	361.470	344.019	<i>Bank loans</i>
Utang penerusan pinjaman	219.259	227.981	<i>Two-step loans</i>
Utang kepada Pemerintah dan Lembaga Keuangan Pemerintah non bank	114.460	30.163	<i>Government and non bank Government Financial Institution Loans</i>
<b>Jumlah pihak berelasi</b>	<b>713.761</b>	<b>620.735</b>	<b>Total related parties</b>
Pihak ketiga			<i>Third parties</i>
Utang bank	400.030	400.497	<i>Bank loans</i>
Utang obligasi dan sukuk ijarah	1.501.038	1.319.546	<i>Bonds payable and sukuk ijarah</i>
Utang sewa pembiayaan	2.873.340	2.141.306	<i>Lease liabilities</i>
Utang listrik swasta	54.795	48.837	<i>Electricity purchase payable</i>
<b>Jumlah pihak ketiga</b>	<b>4.829.203</b>	<b>3.910.186</b>	<b>Total third parties</b>
Liabilitas imbalan kerja karyawan jangka pendek			<i>Short-term employee benefits obligation</i>
Bonus dan insentif prestasi kerja	4.582.633	3.573.807	<i>Bonus and performance incentives</i>
Lain-lain	-	166.055	<i>Others</i>
<b>Jumlah liabilitas imbalan kerja karyawan jangka pendek</b>	<b>4.582.633</b>	<b>3.739.862</b>	<b>Total short-term employee benefits obligation</b>
<b>Sub jumlah</b>	<b>10.125.597</b>	<b>8.270.783</b>	<b>Sub total</b>
Biaya operasional	501.458	1.132.370	<i>Operational charges</i>
<b>Jumlah</b>	<b>10.627.055</b>	<b>9.403.153</b>	<b>Total</b>
Rincian biaya masih harus dibayar dalam mata uang asing adalah sebagai berikut:			<i>Details of accrued expenses in foreign currencies are as follows:</i>

	<b>2015</b>	<b>2014</b>		
	<b>Dalam mata uang asing/ In foreign currencies *)</b>	<b>Ekuivalen Rp/ Rp equivalent</b>	<b>Dalam mata uang asing/ In foreign currencies *)</b>	<b>Ekuivalen Rp/ Rp equivalent</b>
US\$	279.346.037	3.853.579	264.749.763	3.293.487
JPY	4.930.820.534	564.698	4.294.224.806	447.668
EUR	1.015.374	15.301	677.691	10.256
Lain-lain **)	172.667	2.382	227.936	2.836
<b>Jumlah</b>	<b>4.435.960</b>		<b>3.754.247</b>	<b>Total</b>

\*) Dalam jumlah penuh

\*\*) Biaya masih harus dibayar dalam mata uang asing  
lainnya disajikan setara US\$ dengan menggunakan  
kurs tanggal pelaporan.

\*) *In full amount*

\*\*) *Accrued expenses denominated in other foreign currencies are  
presented as US\$ equivalents using the exchange rates  
prevailing at reporting date.*

**34. UANG JAMINAN LANGGANAN**

Akun ini merupakan uang jaminan langganan  
yang ditentukan berdasarkan besar daya dan  
golongan tarif. Uang jaminan langganan akan  
dikembalikan apabila pelanggan berhenti menjadi  
pelanggan, dengan memperhitungkan rekening  
listrik belum dibayar.

**34. CUSTOMERS' SECURITY DEPOSITS**

*This account represents security deposits from  
customers determined based on power supply and  
electricity tariff. Customer security deposits will be  
refunded, net of unpaid electricity bills, upon  
discontinuation of customers' subscriptions.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**35. UTANG BIAYA PROYEK**

Akun ini merupakan utang kepada kontraktor atas biaya konstruksi dan pengadaan material yang akan direklasifikasi ke akun penerusan pinjaman pada saat penerbitan *Withdrawal Authorization* (WA) atau dokumen lain yang sejenis.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**36. PENJUALAN TENAGA LISTRIK**

Penjualan tenaga listrik menurut pelanggan adalah sebagai berikut:

	2015			2014			<i>Related parties State-owned enterprises</i>
	Bruto/ Gross	Masa uji coba/ Commissioning test	Bersih/ Net	Bruto/ Gross	Masa uji coba/ Commissioning test	Bersih/ Net	
Pihak berelasi Badan Usaha Milik Negara	5.428.312	(29.724)	5.398.588	5.108.161	(24.136)	5.084.025	
Pihak ketiga Umum Institusi Pemerintah lainnya TNI dan Polri	194.460.159 10.080.266 1.100.897	(1.138.812) (49.702) (6.855)	193.321.347 10.030.564 1.094.042	173.335.416 8.055.297 1.020.696	(818.309) (38.292) (4.349)	172.517.107 8.017.005 1.016.347	<i>Third parties Public Other Government Institution Indonesian Armed Forces</i>
Jumlah pihak ketiga	205.641.322	(1.195.369)	204.445.953	182.411.409	(860.950)	181.550.459	<i>Total of third parties</i>
Jumlah	211.069.634	(1.225.093)	209.844.541	187.519.570	(885.086)	186.634.484	<i>Total</i>

Testing dan komisioning (*commissioning test*) merupakan serangkaian kegiatan pemeriksaan dan pengujian instalasi listrik yang telah selesai dikerjakan dan hendak dioperasikan. Beban dan pendapatan atas penjualan tenaga listrik yang terjadi pada masa komisioning dikapitalisasi ke Pekerjaan Dalam Pelaksanaan (PDP) konstruksi dikarenakan instalasi listrik belum beroperasi.

Penjualan tenaga listrik tahun 2015 dan 2014 didasarkan pada Tarif Dasar Listrik, yang ditetapkan oleh Pemerintah, sebagai berikut:

- Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Republik Indonesia No. 09 Tahun 2014, tentang tarif tenaga listrik yang disediakan oleh Perusahaan Perseroan (Persero) PT Perusahaan Listrik Negara yang diperbarui dengan Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral No. 19 Tahun 2014.
- Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Republik Indonesia No. 31 Tahun 2014, tentang tarif tenaga listrik yang disediakan oleh Perusahaan Perseroan (Persero) PT Perusahaan Listrik Negara yang diperbarui dengan Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral No. 9 Tahun 2015.
- Peraturan Walikota Batam No. 40 Tahun 2012, tentang tarif tenaga listrik yang disediakan oleh PT Pelayanan Listrik Nasional Batam.
- Peraturan Gubernur Kepulauan Riau No. 38 Tahun 2015 tentang tarif tenaga listrik yang disediakan oleh PT Pelayanan Listrik Nasional Batam.

**35. PROJECT COST PAYABLE**

*This account represents payable to contractors arising from construction of property and equipment and purchases of materials. This account will be reclassified into the two-step loans account when the Company receives the Withdrawal Authorization (WA) or other similar documents.*

**36. SALE OF ELECTRICITY**

*Sale of electricity by customers is as follows:*

*Testing and commissioning (commissioning test) is a series of inspection and testing activities for electrical installations that have been completed and are to be operated. The costs and revenues on the sale of electricity that occurred during the commissioning test are capitalized into construction in progress because the electrical installation has not been commercially operated.*

*Sale of electricity for the year 2015 and 2014 is based on the basic electricity tariff determined by the Government as follows:*

- *Regulation of the Ministry of Energy and Mineral Resources of the Republic of Indonesia No. 09 Year 2014, regarding the tariff of electricity provided by Perusahaan Perseroan (Persero) PT Perusahaan Listrik Negara, which has been amended by Regulation of the Ministry of Energy and Mineral Resources No. 19 Year 2014.*
- *Regulation of the Ministry of Energy and Mineral Resources of the Republic of Indonesia No. 31 Year 2014, regarding the tariff of electricity provided by Perusahaan Perseroan (Persero) PT Perusahaan Listrik Negara, which has been amended by Regulation of the Ministry of Energy and Mineral Resources No. 9 Year 2015.*
- *Regulation of the Mayor of Batam No. 40 Year 2012, regarding the price of electricity provided by PT Pelayanan Listrik Nasional Batam.*
- *Regulation of the Governor of Riau Islands No. 38 Year 2015, regarding the price of electricity provided by PT Pelayanan Listrik Nasional Batam.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**36. PENJUALAN TENAGA LISTRIK (lanjutan)**

- Peraturan Walikota Tarakan No. 17 Tahun 2014 tanggal 17 Agustus 2014, tentang pemberlakuan penyesuaian tarif listrik berkala.

Tidak terdapat penjualan kepada pelanggan dengan jumlah melebihi 10% dari penjualan tenaga listrik.

**37. SUBSIDI LISTRIK PEMERINTAH**

Pemerintah Republik Indonesia memberikan subsidi listrik kepada pelanggan melalui Perusahaan. Tata cara penghitungan dan pembayaran subsidi listrik tahun anggaran 2015 dan 2014 menggunakan Peraturan Menteri Keuangan No. 170/PMK.02/2013 tanggal 28 Nopember 2013. Subsidi listrik dihitung dari selisih negatif antara harga jual tenaga listrik rata-rata (Rp/kWh) dari masing-masing golongan tarif dikurangi Biaya Pokok Penyediaan (BPP) tenaga listrik (Rp/kWh) pada tegangan di masing-masing golongan tarif dikalikan volume penjualan (kWh) untuk setiap golongan tarif. BPP tenaga listrik dihitung berdasarkan formula, termasuk tingkat susut jaringan transmisi dan distribusi, yang ditetapkan oleh Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral c.q. Direktorat Jenderal Listrik dan Pemanfaatan Energi.

Berdasarkan Surat Pengesahan Daftar Isian Pelaksanaan Anggaran ("DIPA") revisi, pagu tertinggi subsidi listrik tahun anggaran 2015 ditetapkan sebesar Rp 73.149.237 juta, termasuk 7% margin diatas biaya pokok penyediaan tenaga listrik.

Berdasarkan Surat DIPA revisi tanggal 30 September 2014, pagu tertinggi subsidi listrik tahun anggaran 2014 ditetapkan sebesar Rp 103.816.319 juta, termasuk 7% margin diatas biaya pokok penyediaan tenaga listrik.

Besarnya subsidi listrik dalam satu tahun anggaran secara final ditetapkan berdasarkan hasil audit atas ketaatan penggunaan subsidi listrik yang dilakukan oleh auditor yang ditunjuk Menteri Keuangan c.q. Direktorat Jenderal Anggaran.

Pendapatan subsidi listrik dirinci sebagai berikut:

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Realisasi penerimaan subsidi tahun anggaran berjalan	51.332.384	80.022.389	Realization of subsidy from current year budget
Piutang subsidi listrik	5.220.148	19.280.861	Receivables on electricity subsidy
<b>Jumlah pendapatan subsidi listrik</b>	<b>56.552.532</b>	<b>99.303.250</b>	<b>Total revenue from electricity subsidy</b>

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**36. SALE OF ELECTRICITY (continued)**

- Regulation of the Mayor of Tarakan No. 17 Year 2014 dated August 17, 2014, regarding the enforcement of adjusted periodical tariff of electricity.

The Company has no single customer from which it generates revenue of more than 10% of total sale of electricity.

**37. GOVERNMENT'S ELECTRICITY SUBSIDY**

The Government of the Republic of Indonesia has provided electricity subsidy to customers through the Company. The procedure for the calculation and payment of electricity subsidy for the budget year 2015 and 2014 uses the regulation of the Minister of Finance of the Republic of Indonesia No. 170/PMK.02/2013 dated November 28, 2013. The electricity subsidy is computed as the negative difference between the average sales prices (Rp/kWh) of each tariff category less the cost of electricity supplies on the voltage for each tariff category multiplied by the electricity sales volume (kWh) of each tariff category. The cost of electricity supplies is computed based on the formula, including the rate of transmission and distribution losses which is determined by the Directorate General of Electricity and Energy Consumption under the Ministry of Energy and Mineral Resources.

Based on the Approval Letter of Budget Performance List ("DIPA") revised, the electricity subsidy plafond for budget year 2015 amounted to Rp 73,149,237 million, which includes 7% margin above the costs of supplied electricity.

Based on the DIPA revised on September 30, 2014, the electricity subsidy plafond for budget year 2014 amounted to Rp 103,816,319 million, which includes 7% margin above the costs of supplied electricity.

The amount of the electricity subsidy in a budget year is based on the result of the compliance audit of the usage of the electricity subsidy performed by an auditor assigned by the Directorate General of Budget under the Ministry of Finance.

The details of revenue from electricity subsidy are as follows:

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**38. PENDAPATAN USAHA LAIN-LAIN**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Jaringan dan jasa telekomunikasi	798.435	718.169	Telecommunication network and service
Sewa transformator	270.255	198.419	Transformer rental
Perubahan daya tersambung dan administrasi	1.272	45.529	Upgrading of electricity power and administration fees
Jasa-jasa dan lainnya	291.152	197.427	Services and others
<b>Jumlah</b>	<b>1.361.114</b>	<b>1.159.544</b>	<b>Total</b>

**39. BEBAN BAHAN BAKAR DAN PELUMAS**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Bahan Bakar Minyak			Fuel
Solar High Speed Diesel	30.425.933	65.205.934	Solar High Speed Diesel
Residu	4.778.955	7.795.372	Fuel marine oil
Solar Industrial Diesel	14.362	41.663	Solar Industrial Diesel
Lainnya	948.078	130.438	Others
Sub jumlah	36.167.328	73.173.407	Sub total
Bahan Bakar - Non Minyak			Nonfuel
Batubara	45.078.428	44.805.655	Coal
Gas alam	51.668.400	47.664.395	Natural gas
Panas bumi	4.899.408	4.309.591	Geothermal
Air	308.724	259.870	Water
Sub jumlah	101.954.960	97.039.511	Sub total
Minyak pelumas	286.027	275.008	Lubricants
<b>Jumlah</b>	<b>138.408.315</b>	<b>170.487.926</b>	<b>Total</b>

Jumlah pembelian Perusahaan dari pemasok yang melebihi 10% dari total pendapatan Perusahaan adalah masing-masing sebesar Rp 45.924.873 juta dan Rp 60.747.294 juta di tahun 2015 dan 2014 dari PT Pertamina (Persero) (pihak berelasi).

*Purchases from a single supplier exceeding 10% of the Company's total revenues were transacted with PT Pertamina (Persero) (a related party) which amounted to Rp 45,924,873 million and Rp 60,747,294 million in 2015 and 2014, respectively.*

**40. BEBAN PEMBELIAN TENAGA LISTRIK**

Akun ini termasuk pembelian tenaga listrik dari IPP terkait PPA dan ESC, pembelian tenaga listrik selama masa komisioning dan pembelian tenaga listrik dari kelebihan produksi dari IPP tertentu. Rinciannya adalah sebagai berikut:

**40. PURCHASED ELECTRICITY**

*This account includes purchase of electricity from certain IPPs in relation to PPAs and ESCs, purchase of electricity during the commissioning stage and purchase of excess electricity generated by certain IPPs. The details are as follows:*

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
PT Cikarang Listrindo	2.232.310	1.911.609	PT Cikarang Listrindo
PT Indonesia Asahan Alumunium			PT Indonesia Asahan Alumunium
Kuala Tanjung	338.166	416.766	Kuala Tanjung
PT Makmur Sejahtera Wisesa	270.900	251.702	PT Makmur Sejahtera Wisesa
PT Kalimantan Powerindo	101.281	103.922	PT Kalimantan Powerindo
Lain-lain (dibawah 5% dari jumlah)	1.478.202	808.680	Others (each below 5% of total)
<b>Jumlah</b>	<b>4.420.859</b>	<b>3.492.679</b>	<b>Total</b>

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**41. BEBAN SEWA**

Akun ini merupakan biaya penyewaan pembangkit yang ditentukan sebagai sewa operasi.

**41. LEASE EXPENSES**

*This account pertains to the rental of power plant which is classified as operating leases.*

**42. BEBAN PEMELIHARAAN**

Akun ini merupakan beban yang timbul dari pemakaian material dan jasa borongan untuk keperluan pemeliharaan. Rinciannya adalah sebagai berikut:

**42. MAINTENANCE EXPENSES**

*This account represents spare parts used and contractor fees for maintenance purposes. The details are as follows:*

	<b>2015</b>	<b>2014*)</b>	
Jasa borongan	16.123.358	15.133.566	Contractor fees
Pemakaian material	5.737.952	5.073.095	Spare parts used
<b>Jumlah</b>	<b><u>21.861.310</u></b>	<b><u>20.206.661</u></b>	<b>Total</b>

**43. BEBAN KEPEGAWAIAN**

**43. PERSONNEL EXPENSES**

	<b>2015</b>	<b>2014*)</b>	
Imbalan kerja	5.335.698	4.833.138	Employee benefits
Gaji	4.075.165	3.522.228	Salaries
Tunjangan	2.121.034	1.396.134	Allowances
Jasa produksi dan insentif			Bonus and performance incentives
prestasi kerja	5.763.554	4.384.027	
Lain-lain	3.025.686	2.510.270	Others
<b>Jumlah</b>	<b><u>20.321.137</u></b>	<b><u>16.645.797</u></b>	<b>Total</b>

\*) Disajikan kembali - Catatan 56

As restated - Note 56 \*)

**44. BEBAN USAHA LAIN-LAIN**

**44. OTHER OPERATING EXPENSES**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Honorarium	683.611	478.855	Honorarium
Perjalanan dinas	598.783	539.268	Travel
Baca meter	914.309	745.313	Meter reading
Pengelolaan pelanggan	672.357	847.251	Customer maintenance
Penagihan rekening dan penertiban pemakaian tenaga listrik	681.254	492.611	Billing collection and orderliness of electricity used
Asuransi	607.718	350.512	Insurance
Teknologi informasi	527.592	458.605	Technological information
Listrik, gas dan air	285.952	278.690	Electricity, gas and hydro
Lain-lain (dibawah 5% dari jumlah)	2.118.501	1.297.512	Others (each below 5% of total)
<b>Jumlah</b>	<b><u>7.090.077</u></b>	<b><u>5.488.617</u></b>	<b>Total</b>

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**45. BEBAN KEUANGAN**

**45. FINANCIAL COST**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Pihak berelasi			<i>Related parties</i>
Utang sewa pembiayaan	3.065.008	2.383.624	<i>Lease Liabilities</i>
Utang bank	2.803.534	2.925.616	<i>Bank loans</i>
Penerusan pinjaman	564.820	788.463	<i>Two-step loans</i>
Utang kepada Pemerintah dan Lembaga Keuangan Pemerintah non bank	569.073	597.610	<i>Government and non bank Government Financial Institution Loans</i>
Utang usaha atas pembelian BBM	17.133	18.514	<i>Trade accounts payable on purchase of fuel</i>
Jumlah pihak berelasi	<u>7.019.568</u>	<u>6.713.827</u>	<i>Total related parties</i>
Pihak ketiga			<i>Third parties</i>
Utang sewa pembiayaan	23.127.774	20.328.774	<i>Lease liabilities</i>
Utang obligasi	7.321.872	6.671.859	<i>Bonds payable</i>
Utang bank	1.898.864	1.653.560	<i>Bank loans</i>
Utang listrik swasta	510.678	460.847	<i>Electricity purchase payable</i>
Lain-lain	98.472	142.344	<i>Others</i>
Jumlah pihak ketiga	<u>32.957.660</u>	<u>29.257.384</u>	<i>Total third parties</i>
<b>Jumlah</b>	<b><u>39.977.228</u></b>	<b><u>35.971.211</u></b>	<b><i>Total</i></b>

**46. PENGHASILAN LAIN-LAIN - BERSIH**

**46. OTHERS INCOME - NET**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Penghasilan denda administrasi	1.533.497	1.702.851	<i>Administrative penalty income</i>
Penghasilan jasa dan klaim	102.212	73.418	<i>Claim and service income</i>
Keuntungan penjualan aset tidak digunakan dalam operasi	9.285	32.975	<i>Gain on sale of assets not used in operations</i>
Beban penelitian	(39.676)	(8.512)	<i>Research expenses</i>
Program pemberdayaan lingkungan	(159.883)	(72.707)	<i>Community development programs</i>
Kerugian percepatan beban penyusutan (Catatan 6)	(497.835)	(408.446)	<i>Loss on accelerated depreciation expenses (Note 6)</i>
Bagian laba bersih entitas asosiasi dan ventura bersama	688.991	487.819	<i>Share in net income of associates and joint ventures</i>
Lain-lain (dibawah 5% dari jumlah)	800.475	2.349.620	<i>Others (each below 5% of total)</i>
<b>Jumlah</b>	<b><u>2.437.066</u></b>	<b><u>4.157.018</u></b>	<b><i>Total</i></b>

**47. PAJAK PENGHASILAN**

**47. INCOME TAX**

(Beban) manfaat pajak Perusahaan dan entitas anak terdiri dari:

*Tax (expense) benefits of the Company and its subsidiaries consist of the following:*

	<b>2015</b>	<b>2014*)</b>	
Pajak kini	(1.356.581)	(1.276.139)	<i>Current tax</i>
Pajak tangguhan	23.296.523	(2.658.560)	<i>Deferred tax</i>
<b>Jumlah (beban) manfaat pajak</b>	<b><u>21.939.942</u></b>	<b><u>(3.934.699)</u></b>	<b><i>Total tax (expense) benefits</i></b>

\*) Disajikan kembali - Catatan 56

As restated - Note 56 \*)

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(*Figures in tables are stated in millions of Rupiah*)

**47. PAJAK PENGHASILAN** (lanjutan)

**Pajak Kini**

Rekonsiliasi antara laba (rugi) sebelum pajak menurut laporan laba rugi dan pendapatan komprehensif lainnya konsolidasian dan laba kena pajak (rugi fiskal) Perusahaan adalah sebagai berikut:

	2015	2014*	
Laba (rugi) sebelum pajak menurut laporan laba rugi dan pendapatan komprehensif lainnya konsolidasian	(15.913.435)	15.004.069	<i>Income (loss) before tax per consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income</i>
Laba sebelum pajak entitas anak	<u>(5.276.282)</u>	<u>(4.502.002)</u>	<i>Income before tax attributable to subsidiaries</i>
Laba (rugi) sebelum pajak Perusahaan Perbedaan temporer:	(21.189.717)	10.502.067	<i>Income (loss) before tax - the Company Temporary differences:</i>
Sewa pembiayaan	13.587.788	(101.372)	<i>Lease</i>
Biaya penyambungan pelanggan	341.981	159.412	<i>Customer connection fees</i>
Penyusutan aset tetap	(9.160.736)	(7.822.000)	<i>Depreciation of fixed assets</i>
Liabilitas imbalan kerja	2.177.263	2.249.200	<i>Employee benefits obligations</i>
Amortisasi biaya emisi obligasi	9.692	(1.176)	<i>Amortization of bonds issuance costs</i>
Biaya (pendapatan) yang tidak dapat diperhitungkan menurut fiskal:			<i>Non-deductible expenses (non-taxable income):</i>
Penyisihan piutang tak tertagih	264.197	-	<i>Allowance for doubtful account</i>
Kesejahteraan karyawan	988.223	797.173	<i>Employee welfare</i>
Penyusutan rumah dinas	5.267	8.499	<i>Depreciation of guest house</i>
Penghasilan bunga telah dikenakan pajak final	(379.408)	(437.126)	<i>Interest income subjected to final tax</i>
Beban lain tidak dapat dikurangkan	<u>4.285.656</u>	<u>445.240</u>	<i>Other non-deductible expenses</i>
Laba (rugi) kena pajak Perusahaan tahun berjalan			<i>The Company's taxable income (loss) for the year</i>
Rugi fiskal 2015	(9.069.794)	-	<i>Fiscal losses 2015</i>
Laba fiskal 2014	5.799.917	5.799.917	<i>Fiscal gain 2014</i>
Rugi fiskal 2013	<u>(18.459.547)</u>	<u>(18.459.547)</u>	<i>Fiscal losses 2013</i>
<b>Akumulasi rugi fiskal Perusahaan</b>	<b><u>(21.729.424)</u></b>	<b><u>(12.659.630)</u></b>	<b><i>Accumulated fiscal losses of the Company</i></b>

Pajak penghasilan kini dihitung berdasarkan taksiran penghasilan kena pajak. Nilai tersebut mungkin disesuaikan pada saat Surat Pemberitahuan Tahunan Pajak disampaikan ke Kantor Pelayanan Pajak.

Rugi fiskal dapat dikompensasikan dengan laba fiskal pada masa lima tahun mendatang sejak kerugian fiskal terjadi. Manajemen memperkirakan bahwa akumulasi kerugian fiskal tidak dapat dikompensasikan dengan laba fiskal di masa mendatang.

**Current Tax**

*A reconciliation between income (loss) before tax per consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income and taxable income (fiscal losses) of the Company is as follows:*

*The Company's taxable income (loss) for the year*  
*Fiscal losses 2015*  
*Fiscal gain 2014*  
*Fiscal losses 2013*

*Current income tax computations are based on estimated taxable income. The amount may be adjusted when the Annual Tax Returns are filed with the tax office.*

*The fiscal loss can be utilized against the taxable income for a period of five years subsequent to the year the fiscal loss was incurred. Management believes that it is not probable future taxable profits will be available to utilize accumulated fiscal losses.*

\*) Disajikan kembali - Catatan 56

As restated - Note 56 \*)

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**47. PAJAK PENGHASILAN (lanjutan)**

**Pajak Kini (lanjutan)**

Perhitungan beban dan utang pajak kini (pajak penghasilan lebih bayar) adalah sebagai berikut:

**47. INCOME TAX (continued)**

**Current Tax (continued)**

*Current tax expense and payable (income tax overpayment) are as follows:*

	<u>2015</u>	<u>2014</u>	
Beban pajak kini			<i>Current tax expense</i>
Perusahaan	-	-	<i>The Company</i>
Entitas anak	1.356.582	1.276.139	<i>Subsidiaries</i>
Jumlah	<u>1.356.582</u>	<u>1.276.139</u>	<i>Total</i>
Pembayaran pajak dimuka			<i>Prepayment of taxes</i>
Perusahaan			<i>The Company</i>
Pajak penghasilan			<i>Income tax</i>
Pasal 22	228.651	137.047	<i>Article 22</i>
Pasal 23	25.111	10.946	<i>Article 23</i>
Pasal 25	2.070.035	-	<i>Article 25</i>
Jumlah	2.323.797	147.993	<i>Total</i>
Entitas anak	<u>1.346.861</u>	<u>1.156.221</u>	<i>Subsidiaries</i>
Jumlah	<u>3.670.658</u>	<u>1.304.214</u>	<i>Total</i>
Utang pajak kini setelah dikurangi pajak dibayar dimuka	<u>(2.314.076)</u>	<u>(28.075)</u>	<i>Current tax payable net of tax prepayments</i>
Terdiri dari			<i>Consist of</i>
Utang pajak kini			<i>Current tax payable</i>
Perusahaan	-	-	<i>The Company</i>
Entitas anak	136.711	204.622	<i>Subsidiaries</i>
Jumlah hutang pajak kini	<u>136.711</u>	<u>204.622</u>	<i>Total current tax payable</i>
Pajak penghasilan lebih bayar			<i>Income tax overpayment</i>
Perusahaan	(2.323.797)	(147.993)	<i>The Company</i>
Entitas anak	(126.990)	(84.704)	<i>Subsidiaries</i>
Jumlah pajak penghasilan lebih bayar	<u>(2.450.787)</u>	<u>(232.697)</u>	<i>Total income tax overpayment</i>
<b>Bersih</b>	<b><u>(2.314.076)</u></b>	<b><u>(28.075)</u></b>	<b><i>Net</i></b>

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(*Figures in tables are stated in millions of Rupiah*)

**47. PAJAK PENGHASILAN (lanjutan)**

**Pajak Tangguhan**

Rincian dari aset dan liabilitas pajak tangguhan Perusahaan dan entitas anak adalah sebagai berikut:

	1 Januari/ January 1, 2015*)	Dikreditkan (dibebankan) ke pendapatan komprehensif lain/ Credited (charged) to other comprehensive income	Reklasifikasi/ Reclassification	31 Desember/ December 31, 2015	
<b>Aset pajak tangguhan</b>					
Akumulasi rugi fiskal	3.164.908	(3.164.908)	-	-	
Liabilitas imbalan pascakerja karyawan	10.105.669	(1.213.736)	(1.905)	1.142.891	10.032.919
Pendapatan ditangguhkan	284.597	85.495	-	12.543	382.635
Sewa pembiayaan	10.182.711	3.402.151	-	136.565	13.721.427
Aset tetap	(17.051.368)	20.987.253	-	879.517	4.815.402
Bonus	-	-	-	130.298	130.298
Persediaan	103	(14)	-	1.471	1.560
Piutang usaha	4.784	(625)	-	6.525	10.684
Laba dari entitas asosiasi	-	-	-	(8.836)	(8.836)
Biaya ditangguhkan	-	2.182	-	-	2.182
Amortisasi biaya emisi obligasi	(2.423)	2.423	-	-	-
<b>Aset pajak tangguhan - akhir tahun</b>	<b>6.688.981</b>	<b>20.100.221</b>	<b>(1.905)</b>	<b>2.300.974</b>	<b>29.088.271</b>
<b>Liabilitas pajak tangguhan</b>					
Akumulasi rugi fiskal	783.395	(782.692)	-	-	703
Liabilitas imbalan pascakerja karyawan	54.035	2.617.893	(1.528.246)	(1.142.891)	791
Pendapatan ditangguhkan	4.633	7.910	-	(12.543)	-
Sewa pembiayaan	127.941	8.624	-	(136.565)	-
Aset tetap	(4.725.756)	1.218.365	4.380.238	(879.517)	(6.670)
Bonus	-	130.298	-	(130.298)	-
Persediaan	1.471	-	-	(1.471)	-
Piutang usaha	6.626	(101)	-	(6.525)	-
Laba dari entitas asosiasi	(4.871)	(3.965)	-	8.836	-
Amortisasi biaya emisi obligasi	(269)	(30)	-	-	(299)
<b>Liabilitas pajak tangguhan - akhir tahun</b>	<b>(3.752.795)</b>	<b>3.196.302</b>	<b>2.851.992</b>	<b>(2.300.974)</b>	<b>(5.475)</b>
	<b>23.296.523</b>	<b>2.850.087</b>			<b>Deferred tax liabilities at the end of the year</b>
 <b>Aset pajak tangguhan</b>					
	1 Januari/ January 1, 2014*)	Dikreditkan (dibebankan) ke pendapatan komprehensif lain/ Credited (charged) to other comprehensive income	Reklasifikasi/ Reclassification	31 Desember/ December 31, 2014*)	
Akumulasi rugi fiskal	4.614.887	(1.449.979)	-	-	3.164.908
Liabilitas imbalan pascakerja karyawan	8.306.491	1.796.636	2.542	-	10.105.669
Pendapatan ditangguhkan	244.744	39.853	-	-	284.597
Sewa pembiayaan	10.208.055	(25.344)	-	-	10.182.711
Aset tetap	(15.099.388)	(1.951.980)	-	-	(17.051.368)
Persediaan	117	(14)	-	-	103
Piutang usaha	6.780	(1.996)	-	-	4.784
Amortisasi biaya emisi obligasi	(2.131)	(292)	-	-	(2.423)
<b>Aset pajak tangguhan - akhir tahun</b>	<b>8.279.555</b>	<b>(1.593.116)</b>	<b>2.542</b>	-	<b>6.688.981</b>
					<b>Deferred tax assets at the end of the year</b>
 <b>Liabilitas pajak tangguhan</b>					
	1 Januari/ January 1, 2014*)	Dikreditkan (dibebankan) ke pendapatan komprehensif lain/ Credited (charged) to other comprehensive income	Reklasifikasi/ Reclassification	31 Desember/ December 31, 2014*)	
Akumulasi rugi fiskal	-	783.395	-	-	783.395
Liabilitas imbalan pascakerja karyawan	756.609	(1.918.007)	1.215.433	-	54.035
Pendapatan ditangguhkan	2.984	1.649	-	-	4.633
Sewa pembiayaan	117.944	9.997	-	-	127.941
Aset tetap	(4.789.291)	63.535	-	-	(4.725.756)
Persediaan	1.471	-	-	-	1.471
Piutang usaha	7.762	(1.136)	-	-	6.626
Laba dari entitas asosiasi	-	(4.871)	-	-	(4.871)
Amortisasi biaya emisi obligasi	(263)	(6)	-	-	(269)
<b>Liabilitas pajak tangguhan - akhir tahun</b>	<b>(3.902.784)</b>	<b>(1.065.444)</b>	<b>1.215.433</b>	-	<b>(3.752.795)</b>
					<b>Deferred tax liabilities at the end of the year</b>

\*) Disajikan kembali - Catatan 56

As restated - Note 56 \*)

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**47. PAJAK PENGHASILAN (lanjutan)**

**Pajak Tangguhan (lanjutan)**

Analisis aset dan liabilitas pajak tangguhan adalah sebagai berikut:

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Aset pajak tangguhan			<i>Deferred tax assets</i>
Aset pajak tangguhan yang akan dipulihkan setelah 12 bulan	27.027.183	3.401.272	<i>Deferred tax assets to be recovered after 12 months</i>
Aset pajak tangguhan yang akan dipulihkan dalam 12 bulan	2.061.088	3.287.709	<i>Deferred tax assets to be recovered within 12 months</i>
Liabilitas pajak tangguhan			<i>Deferred tax liabilities</i>
Liabilitas pajak tangguhan yang akan dipulihkan setelah 12 bulan	-	(1.577.400)	<i>Deferred tax liabilities to be recovered after 12 months</i>
Liabilitas pajak tangguhan yang akan dipulihkan dalam 12 bulan	(5.475)	(2.175.395)	<i>Deferred tax liabilities to be recovered within 12 months</i>

Rekonsiliasi antara jumlah manfaat pajak dan hasil perkalian rugi akuntansi sebelum pajak dengan tarif pajak efektif adalah sebagai berikut:

*A reconciliation between the total tax benefit and the amounts computed by applying the effective tax rates to the loss before tax is as follows:*

	<b>2015</b>	<b>2014*</b>	
Laba/(rugi) konsolidasian sebelum pajak penghasilan	<u>(15.913.435)</u>	<u>15.004.069</u>	<i>Consolidated profit/(loss) before income tax</i>
Pajak dihitung dengan tarif pajak yang berlaku	<u>(3.978.359)</u>	<u>3.751.017</u>	<i>Tax calculated at applicable tax rate</i>
Pengaruh pajak atas:			<i>Tax effect on:</i>
Aset/(liabilitas) pajak tangguhan yang dibalik	(19.055.369)	23.640	<i>Reversal of deferred tax assets/(liabilities)</i>
Biaya (pendapatan) yang tidak dapat diperhitungkan menurut fiskal			<i>Non-deductible expenses (non-taxable income)</i>
Kesejahteraan karyawan	314.429	255.052	<i>Employee welfare</i>
Bagian atas laba bersih entitas asosiasi	(197.205)	(168.099)	<i>Equity in income of associated companies - net</i>
Penghasilan bunga telah dikenakan pajak final	(94.853)	(138.744)	<i>Interest income subjected to final tax</i>
Beban lain tidak dapat dikurangkan	1.071.415	211.833	<i>Other non-deductible expenses</i>
<b>Beban/(manfaat) pajak penghasilan konsolidasian</b>	<b><u>(21.939.942)</u></b>	<b><u>3.934.699</u></b>	<b><i>Consolidated income tax expense/(benefit)</i></b>

\*) Disajikan kembali - Catatan 56

As restated - Note 56 \*)

**Surat Ketetapan Pajak**

Perusahaan

Pada bulan April 2016, Perusahaan menerima Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar ("SKPKB") atas Pajak Penghasilan ("PPh") Badan tahun 2014 sebesar Rp 140.937 juta dan menetapkan laba fiskal sebesar Rp 902.140 juta. Perusahaan telah melakukan pembayaran sebesar Rp 140.937 juta, dicatat sebagai pajak dibayar di muka. Perusahaan mengajukan keberatan atas SKPKB tersebut pada bulan Juni 2016 dan sedang menunggu keputusan keberatan.

**Tax Assessment Letters**

The Company

*In April 2016, the Company received tax assessment letters for underpayment ("SKPKB") for corporate income tax ("PPh") for the fiscal year 2014 amounting to Rp 140,937 million and determined the taxable income of Rp 902,140 million. The Company has paid Rp 140,937 million, recorded as prepaid tax. The Company submitted an objection letter for SKPKB in June 2016 and is awaiting the objection decision letter.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**47. PAJAK PENGHASILAN** (lanjutan)

**Surat Ketetapan Pajak** (lanjutan)

**Perusahaan** (lanjutan)

Pada bulan April 2015, Perusahaan menerima Surat Ketetapan Pajak Lebih Bayar (SKPLB) atas Pajak Penghasilan (PPh) Badan tahun 2013 sebesar Rp 2.011.024 juta dan menetapkan rugi neto fiskal dari Rp 18.459.547 juta menjadi sebesar Rp 8.371.218 juta. Perusahaan telah mengajukan keberatan atas SKPLB tersebut pada bulan Juli 2015. Pada bulan Juli dan Nopember 2015, Perusahaan juga menerima beberapa Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar (SKPKB) dan Surat Tagihan Pajak (STP) PPh pasal 4(2) dan PPh pasal 26 tahun 2012 dan Pajak Pertambahan Nilai tahun 2012 dan 2013 sebesar Rp 8.612.648 juta. Perusahaan telah mengajukan keberatan atas SKPKB dan penghapusan sanksi serta pembatalan atas STP tersebut pada bulan Oktober 2015, Desember 2015 dan Januari 2016. Perusahaan telah melakukan pembayaran sebesar Rp 192.065 juta, dicatat sebagai pajak dibayar dimuka dan pembayaran sebesar Rp 15.019 juta dicatat Perusahaan sebagai beban lain-lain. Pada bulan April 2016, Direktorat Jenderal Pajak ("DJP") menolak permohonan penghapusan atas STP PPN tahun 2013 sebesar Rp 22.864 juta dan Perusahaan telah mengajukan permohonan penghapusan sanksi kedua untuk STP terkait pada bulan Juni 2016. Pada bulan Juni 2016, DJP menolak permohonan penghapusan atas STP PPN tahun 2013 sebesar Rp 5.305.664 juta dan Perusahaan telah mengajukan permohonan penghapusan sanksi kedua untuk STP terkait pada bulan Agustus 2016.

Pada bulan April 2014, Perusahaan menerima SKPKB atas PPh Badan tahun 2012 sebesar Rp 1.330.243 juta dan menetapkan laba fiskal sebesar Rp 4.540.925 juta. Perusahaan mengajukan keberatan atas SKPKB tersebut pada bulan Juni 2014. Perusahaan telah melakukan pembayaran sebesar Rp 182.496 juta, dicatat sebagai pajak dibayar di muka. Keberatan tersebut ditolak DJP pada bulan Mei 2015. Perusahaan mengajukan banding atas keputusan keberatan ini pada bulan Agustus 2015 dan sidang banding Pengadilan Pajak masih berlangsung.

Pada bulan September 2013, Perusahaan menerima SKPLB atas PPh Badan tahun 2011 sebesar Rp 84.857 juta dan penetapan laba fiskal tahun 2011 dari Rp 8.099.968 juta menjadi sebesar Rp 11.506.614 juta. Perusahaan mengajukan keberatan kepada DJP pada bulan Desember 2013 dan ditolak DJP pada bulan Nopember 2014. Perusahaan mengajukan banding atas keputusan keberatan ini pada bulan Februari 2015 dan sidang banding Pengadilan Pajak sudah selesai di bulan Februari 2016, namun Perusahaan masih menunggu putusan Pengadilan Pajak.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(*Figures in tables are stated in millions of Rupiah*)

**47. INCOME TAX** (continued)

**Tax Assessment Letters** (continued)

**The Company** (continued)

In April 2015, the Company received a tax assessment letter for the overpayment (SKPLB) of corporate income tax for the fiscal year 2013 amounting to Rp 2,011,024 million and determined fiscal net loss from Rp 18,459,547 million to Rp 8,371,218 million. The Company submitted an objection letter related to the assessment in July 2015. In July and November 2015, the Company also received tax assessment letters for underpayment (SKPKB) and tax collection letters (STP) for income tax article 4(2) and article 26 for the fiscal year 2012 and Value Added Tax (VAT) for the fiscal years 2012 and 2013 amounting to Rp 8,612,648 million. The Company has submitted an objection letter for SKPKB and administrative sanction abolition request on STP in October 2015, December 2015 and January 2016. The Company has paid the amount of Rp 192,065 million, and recorded it as prepaid taxes and payment amounting to Rp 15,019 million has been recorded by the Company as other expense. In April 2016, the Directorate General of Taxes ("DGT") rejected an administrative sanction abolition request on STP VAT fiscal year 2013 amounting to Rp 22,864 million and the Company submitted second abolition request in June 2016. In June 2016, the DGT rejected the administrative sanction abolition request on STP VAT fiscal year 2013 amounting to Rp 5,305,664 billion and the Company submitted a second abolition request in August 2016.

In April 2014, the Company received a SKPKB of corporate income tax for the fiscal year 2012 amounting to Rp 1,330,243 million and determined taxable income of Rp 4,540,925 million. The Company submitted an objection letter on the assessment in June 2014 and the Company has paid Rp 182,496 million, recorded as prepaid tax. The objection was rejected by the DGT in May 2015. The Company filed an appeal against the rejection in August 2015 and the appeal hearing in the Tax Court is still ongoing.

In September 2013, the Company received a SKPLB of corporate income tax for the fiscal year 2011 amounting to Rp 84,857 million and determined the taxable income for the year 2011 from Rp 8,099,968 million to Rp 11,506,614 million. The Company submitted an objection to the DGT in December 2013 which was rejected by the DGT in November 2014. The Company filed an appeal against the rejection in February 2015 and a hearing session in the Tax Court was completed in February 2016, but the Company is still awaiting the Tax Court decision letter.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**47. PAJAK PENGHASILAN (lanjutan)**

**Surat Ketetapan Pajak (lanjutan)**

**Perusahaan (lanjutan)**

Perusahaan juga menerima SKPKB PPh pasal 4(2), 21, 23, 26 dan PPN tahun 2011 dengan jumlah keseluruhan sebesar Rp 144.328 juta. Perusahaan mengajukan Surat Keberatan atas SKPKB PPh pasal 23 dan 26 sebesar Rp 94.478 juta (nilai sengketa Rp 84.078 juta) pada bulan Desember 2013. Pada bulan Nopember 2014 DJP menolak keberatan tersebut dan Perusahaan mengajukan banding atas keputusan keberatan ini pada bulan Februari 2015. Sidang banding Pengadilan Pajak sudah selesai di bulan Februari 2016, namun Perusahaan masih menunggu putusan Pengadilan Pajak.

Pada bulan Desember 2012, Perusahaan menerima SKPLB atas PPh Badan tahun 2010 sebesar Rp 98.148 juta dan penetapan laba fiskal dari Rp 6.627.169 juta menjadi sebesar Rp 9.627.659 juta. Perusahaan mengajukan keberatan kepada DJP pada bulan Januari 2013 dan ditolak DJP pada bulan Januari 2014. Perusahaan mengajukan banding atas keputusan keberatan ini pada bulan April 2014 dan sidang banding Pengadilan Pajak sudah selesai di bulan Februari 2015, namun Perusahaan masih menunggu putusan Pengadilan Pajak.

Perusahaan juga menerima SKPKB PPh pasal 4(2), pasal 21, pasal 23, pasal 26 dan PPN tahun 2010 dengan jumlah keseluruhan sebesar Rp 141.012 juta. SKPKB sebesar Rp 59.913 juta telah diterima dan dicatat oleh Perusahaan sebagai beban lain-lain pada bulan Desember 2012. Perusahaan mengajukan Surat Keberatan atas SKPKB PPh pasal 23 dan 26 sebesar Rp 84.306 juta (nilai sengketa Rp 81.099 juta) pada bulan Januari 2013 dan telah melunasi kurang bayar tersebut pada bulan Desember 2012. Pada bulan Januari 2014, DJP menolak keberatan tersebut dan Perusahaan mengajukan banding atas keputusan keberatan ini pada bulan April 2014. Sidang banding Pengadilan Pajak sudah selesai di bulan Maret dan April 2015, namun Perusahaan masih menunggu putusan Pengadilan Pajak.

Pada bulan Oktober 2011, Perusahaan menerima SKPLB atas PPh Badan tahun 2009 sebesar Rp 95.625 juta dan penetapan laba fiskal dari Rp 5.936.754 juta menjadi sebesar Rp 8.132.406 juta. Perusahaan mengajukan keberatan kepada DJP pada bulan Januari 2012 dan ditolak DJP pada bulan Oktober 2012. Perusahaan mengajukan banding atas keputusan keberatan ini pada bulan Desember 2012. Sidang banding Pengadilan Pajak telah dibacakan putusannya di bulan Maret 2016, namun Perusahaan masih menunggu salinan putusan Pengadilan Pajak.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

*(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)*

**47. INCOME TAX (continued)**

**Tax Assessment Letters (continued)**

**The Company (continued)**

*The Company also received a SKPKB of income tax article 4(2), 21, 23, 26 and PPN for the fiscal year 2011 with a total amount of Rp 144,328 million. The Company submitted an objection letter in December 2013 for income tax article 23 and 26 amounting to Rp 94,478 million (with a dispute amount of Rp 84,078 million). In November 2014, the DGT rejected the objection and the Company filed an appeal against the rejection in February 2015. A hearing session in the Tax Court was completed in February 2016, but the Company is still awaiting the Tax Court decision letter.*

*In December 2012, the Company received a SKPLB of corporate income tax for the fiscal year 2010 amounting to Rp 98,148 million and determined the taxable income from Rp 6,627,169 million to Rp 9,627,659 million. The Company submitted an objection to the DGT in January 2013 and it was rejected by the DGT in January 2014. The Company filed an appeal against the rejection in April 2014 and a hearing session in the Tax Court was completed in February 2015, but the Company is still awaiting the Tax Court decision letter.*

*The Company also received a SKPKB of income tax article 4(2), article 21, article 23, article 26 and VAT for the fiscal year 2010 amounting to Rp 141,012 million. SKPKB amounting to Rp 59,913 million has been accepted and recorded by the Company as other expense in December 2012. The Company submitted an objection letter on the SKPKB of income tax article 23 and 26 amounting to Rp 84,306 million (with a dispute amount of Rp 81,099 million) in January 2013 and paid the under payment in December 2012. In January 2014, the DGT rejected the objection and the Company filed an appeal against the rejection in April 2014. A hearing session in the Tax Court was completed in March and April 2015, but the Company is still awaiting the Tax Court decision letter.*

*In October 2011, the Company received a SKPLB of corporate income tax for the fiscal year 2009 amounting to Rp 95,625 million and determined the taxable income from Rp 5,936,754 million to Rp 8,132,406 million. The Company submitted an objection to the DGT in January 2012 and it was rejected by the DGT in October 2012. The Company filed an appeal against the rejection in December 2012. The Tax Court hearing session sentenced the verdict in March 2016, but the Company is still awaiting a copy of the Tax Court decision letter.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**47. PAJAK PENGHASILAN (lanjutan)**

**Surat Ketetapan Pajak (lanjutan)**

**Perusahaan (lanjutan)**

Pada bulan Oktober 2011, Perusahaan menerima SKPKB PPh 23 tahun 2009 sebesar Rp 252.348 juta. Atas jumlah tersebut Perusahaan telah menyetujui koreksi sejumlah Rp 5.058 juta. Perusahaan mengajukan surat keberatan pada bulan Januari 2012 dan ditolak DJP pada bulan September 2012. Perusahaan mengajukan banding atas keputusan keberatan ini pada bulan Desember 2012. Pada bulan Oktober 2014, Pengadilan Pajak menyetujui banding dan mengembalikan kelebihan bayar pajak sebesar Rp 247.290 juta pada bulan Juli 2015. DJP mengajukan Peninjauan Kembali ("PK") untuk PPh 23 tahun 2009 di mana memori PK diterima Maret 2016. Perusahaan dalam proses menjawab kontra memori Peninjauan Kembali. Pada bulan Oktober 2011, Perusahaan juga menerima SKPKB PPh 26 tahun 2009 sebesar Rp 643.601 juta. Atas jumlah tersebut Perusahaan telah menyetujui koreksi sejumlah Rp 5.452 juta. Perusahaan mengajukan surat keberatan pada bulan Desember 2011 dan ditolak DJP pada bulan Mei 2012. Perusahaan mengajukan banding atas keputusan keberatan ini pada bulan Agustus 2012. Pada bulan Maret 2015, banding ditolak Pengadilan Pajak dan Perusahaan mengajukan PK kepada Mahkamah Agung pada bulan Juni 2015.

Pada bulan Juni 2011, Perusahaan menerima SKPKB PPh 23 tahun 2007 dan 2006 sejumlah Rp 181.908 juta. Perusahaan mengajukan surat keberatan pada bulan September 2011 dan ditolak DJP pada bulan Juni 2012. Perusahaan mengajukan banding atas keputusan keberatan ini pada bulan September 2012. Pada bulan Oktober 2013, Pengadilan Pajak menyetujui banding dan mengembalikan kelebihan bayar pajak sebesar Rp 181.908 juta pada bulan Desember 2013. Pada bulan Januari 2014, DJP mengajukan PK untuk PPh 23 tahun 2006 dan Perusahaan telah menjawab kontra memori PK pada bulan Nopember 2014. Pada bulan Juni 2011 Perusahaan juga menerima SKPKB PPh 26 tahun 2007 sejumlah Rp 316.944 juta. Perusahaan mengajukan surat keberatan pada bulan September 2011 dan ditolak DJP pada bulan Mei 2012. Perusahaan mengajukan banding atas keputusan keberatan ini pada bulan Agustus 2012. Pada bulan Maret 2015 banding ditolak Pengadilan Pajak. Perusahaan mengajukan PK kepada Mahkamah Agung pada bulan Juni 2015.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(*Figures in tables are stated in millions of Rupiah*)

**47. INCOME TAX (continued)**

**Tax Assessment Letters (continued)**

**The Company (continued)**

*In October 2011, the Company received a SKPKB income tax article 23 for the fiscal year 2009 totalling Rp 252,348 million. A correction amounting to Rp 5,058 million has been accepted by the Company. In January 2012 the Company submitted an objection letter and it was rejected by the DGT in September 2012. The Company filed an appeal against the rejection in December 2012. In October 2014, the Tax Court accepted the Company's appeal and refunded the tax overpayments of Rp 247,290 million in July 2015. The DGT filed Juridical Review ("PK") for income tax article 23 for the fiscal year 2009 and the Company received contra memory PK in March 2016. The Company is currently in the process of replying to the contra memory PK. In October 2011, the Company also received a SKPKB income tax article 26 for the fiscal year 2009 amounting to Rp 643,601 million. Correction amounting to Rp 5,452 million has been accepted by the Company. The Company submitted an objection letter in December 2011 and this was rejected by the DGT in May 2012. The Company filed an appeal against the rejection in August 2012. In March 2015, the Tax Court rejected the appeal and then the Company submitted a PK to the Supreme Court in June 2015.*

*In June 2011, the Company received SKPKB income tax article 23 for the fiscal years 2007 and 2006 amounting to Rp 181,908 million. The Company submitted an objection letter in September 2011 and it was rejected by the DGT in June 2012. The Company filed an appeal against the rejection in September 2012. In October 2013, the Tax Court accepted the Company's appeal and refunded the tax overpayment of Rp 181,908 million in December 2013. In January 2014, the DGT filed a PK for income tax article 23 for the fiscal year 2006 and the Company has replied to the contra memory PK in November 2014. In June 2011, the Company also received a SKPKB income tax article 26 for the fiscal year 2007 amounting to Rp 316,944 million. The Company submitted an objection letter in September 2011 and it was rejected by the DGT in May 2012. The Company filed an appeal against the rejection in August 2012. In March 2015 the Tax Court rejected the appeal. The Company submitted a PK to the Supreme Court in June 2015.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**47. PAJAK PENGHASILAN** (lanjutan)

**Surat Ketetapan Pajak** (lanjutan)

**Perusahaan** (lanjutan)

Pada bulan Nopember 2010, Perusahaan menerima SKPKB PPh 23 tahun 2008 sebesar Rp 301.385 juta. Perusahaan mengajukan surat keberatan pada bulan Desember 2010 dan ditolak DJP pada bulan Oktober 2011. Perusahaan mengajukan banding atas keputusan keberatan ini pada bulan Desember 2011. Pada bulan Oktober 2013, Pengadilan Pajak menyetujui banding dan mengembalikan kelebihan bayar pajak sebesar Rp 93.061 juta pada bulan Desember 2013. Pada bulan Nopember 2010, Perusahaan juga menerima SKPKB atas PPh 26 tahun 2008 sebesar Rp 614.610 juta. Perusahaan mengajukan surat keberatan pada bulan Desember 2010 dan ditolak DJP pada bulan Oktober 2011. Perusahaan mengajukan banding atas keputusan keberatan ini pada bulan Desember 2011. Pada bulan Maret 2015 banding ditolak Pengadilan Pajak dan Perusahaan mengajukan PK kepada Mahkamah Agung pada bulan Juni 2015.

Sehubungan dengan Perusahaan mengajukan surat keberatan dan banding, pembayaran yang telah dilakukan atas SKPKB tersebut sebesar Rp 2.109.238 juta dan Rp 2.164.451 juta pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 dicatat sebagai pajak dibayar dimuka (Catatan 18).

**Entitas anak**

Pada bulan Desember 2015, IP menerima STP PPN tahun pajak 2014 sebesar Rp 698.430 juta. IP telah mengajukan permohonan pembatalan STP pada bulan Januari 2016. IP juga menerima SKPLB PPN tahun pajak 2014 sebesar Rp 72.832 juta dan telah diterima oleh IP.

Pada bulan Januari 2016, PJB menerima STP PPN tahun pajak 2014 sebesar Rp 488 miliar dikarenakan PJB tidak menerbitkan faktur pajak PPN atas transaksi penjualan listrik kepada PT PLN (Persero). PJB telah mengajukan permohonan pembatalan STP yang tidak benar pada bulan Januari 2016.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**47. INCOME TAX** (continued)

**Tax Assessment Letters** (continued)

**The Company** (continued)

In November 2010, the Company received a SKPKB income tax article 23 for the fiscal year 2008 amounting to Rp 301,385 million. The Company submitted an objection letter in December 2010 and it was rejected by the DGT in October 2011. The Company filed an appeal against the rejection in December 2011. In October 2013, the Tax Court accepted the Company's appeal and refunded the tax overpayments of Rp 93,061 million in December 2013. In November 2010, the Company also received SKPKB income tax article 26 fiscal year 2008 amounting to Rp 614,610 million. The Company submitted an objection letter in December 2010 and it was rejected by the DGT in October 2011. The Company filed an appeal against the rejection in December 2011. In March 2015 the Tax Court rejected the appeal and the Company submitted a PK to the Supreme Court in June 2015.

Due to the objections and appeals filed by the Company against the SKPKBs, payments made by the Company for the SKPKBs amounting to Rp 2,109,238 million and Rp 2,164,451 million as of December 31, 2015 and 2014, respectively, were recorded as prepaid taxes (Note 18).

**Subsidiaries**

In December 2015, IP received an STP VAT for the fiscal year 2014 amounting to Rp 698,430 million. IP has issued a cancellation request for the STP in January 2016. IP also received a SKPLB VAT for the fiscal year 2014 amounting to Rp 72,832 million and this has been agreed by IP.

In January 2016, PJB received a STP VAT for the fiscal year 2014 amounting to Rp 488 billion because it did not issue tax invoices for VAT on the sale of electricity transaction with PT PLN (Persero). PJB has issued a cancellation request for the STP in January 2016.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**48. LABA PER SAHAM DASAR DAN DILUSIAN**

Laba bersih

Laba bersih untuk tujuan perhitungan laba per saham dasar tahun 2015 dan 2014 masing-masing sebesar Rp 6.010.568 juta dan Rp 11.054.166 juta.

Jumlah saham

Rata-rata tertimbang saham untuk tujuan perhitungan laba per saham dasar adalah 46.197.380 saham tahun 2015 dan 2014.

Perusahaan tidak mempunyai efek berpotensi dilusi saham, sehingga laba per saham dasar sama dengan laba per saham dilusian.

**49. LIABILITAS IMBALAN KERJA**

**Liabilitas Imbalan Pascakerja Karyawan**

Program Pensiun Imbalan Pasti

Perusahaan dan entitas anak menyelenggarakan program pensiun imbalan pasti untuk semua karyawan tetap yang memenuhi syarat. Program pensiun ini memberikan imbalan pascakerja berdasarkan penghasilan dasar pensiun dan masa kerja karyawan.

Dana pensiun ini dikelola oleh Dana Pensiun PLN (Persero) (DP-PLN), pihak berelasi, yang akta pendiriannya telah disahkan oleh Menteri Keuangan Republik Indonesia dengan Surat Keputusannya No. KEP-284/KM.17/1997 tanggal 15 Mei 1997.

DP-PLN telah mendapat persetujuan dari Menteri Keuangan Republik Indonesia dalam surat keputusan No. KEP-078/KM.12/2006 tanggal 29 Agustus 2006 atas peningkatan imbalan pasti pensiun yang disediakan Perusahaan dan entitas anak dalam program dana pensiun.

Pendanaan DP-PLN terutama berasal dari iuran karyawan dan pemberi kerja masing-masing sebesar 6,00% dan 13,41%.

Imbalan Pemeliharaan Kesehatan

Selain program pensiun yang dikelola oleh DP-PLN, Perusahaan dan entitas anak menyediakan imbalan program kesehatan tanpa pendanaan bagi pensiunan dan tanggungannya yang memenuhi persyaratan.

Imbalan Pascakerja Lainnya

Selain dari program dana pensiun dan imbalan pemeliharaan kesehatan, Perusahaan dan entitas anak menyediakan imbalan pesangon dan penghargaan purna jabatan tanpa pendanaan bagi pegawai yang memenuhi syarat.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

*(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)*

**48. BASIC AND DILUTED EARNINGS PER SHARE**

Net income

*Net income for the computation of basic earnings per share in 2015 and 2014 amounted to Rp 6,010,568 million and Rp 11,054,166 million, respectively.*

Number of shares

*The weighted average number of shares for the computation of basic earnings per share was 46,197,380 shares in 2015 and 2014.*

*The Company did not have potential dilutive ordinary shares, thus basic earnings per share are the same as the diluted earnings per share.*

**49. EMPLOYEE BENEFITS OBLIGATION**

**Post-employment Benefits Obligation**

Defined Benefit Pension Plan

*The Company and its subsidiaries established a defined benefit pension plan covering all of its eligible permanent employees. This plan provides pension benefits based on the years of service and salaries of the employees.*

*The pension plan is managed by Dana Pensiun PLN (Persero) (DP-PLN), a related party, whose deed of establishment was approved by the Ministry of Finance of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. KEP-284/KM.17/1997 dated May 15, 1997.*

*DP-PLN obtained an approval from the Minister of Finance of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. KEP-078/KM.12/2006 dated August 29, 2006 in relation to the increase in pension benefits provided by the Company and its subsidiaries' pension plan.*

*DP-PLN is mainly funded by contributions from both the employees and the employer which are respectively 6.00% and 13.41%.*

Health Care Benefits

*In addition to the pension plan managed by DP-PLN, the Company and its subsidiaries also provide unfunded health care benefit plans for their pensioners and their eligible dependents.*

Other Post-employment Benefits

*In addition to the pension plan and health care benefits, the Company and its subsidiaries also provide unfunded severance benefits and completion of employment award for eligible employees.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**49. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)**

<b>Liabilitas</b>	<b>Imbalan</b>	<b>Pascakerja</b>	<b>Karyawan</b>
(lanjutan)			

Imbalan Jangka Panjang Lainnya

Perusahaan dan entitas anak juga memberikan imbalan kerja jangka panjang lainnya seperti uang cuti besar, tunjangan kecelakaan dinas dan penghargaan kesetiaan kerja.

**49. EMPLOYEE BENEFITS OBLIGATION**  
(continued)

<b>Post-employment</b>	<b>Benefits</b>	<b>Obligation</b>
(continued)		

Other Long-term Benefits

The Company and its subsidiaries also provide other long-term employee benefits such as long leave allowance, disability benefit and loyalty benefit.

<b>2014</b>	
	disajikan kembali/ (restated)

Kewajiban posisi keuangan untuk:

Imbalan Pascakerja	
Program Pensiun	-
Imbalan Pascakerja Lainnya	13.256.657
Imbalan Pemeliharaan Kesehatan	25.969.297
Imbalan Jangka Panjang Lainnya	1.001.182

Jumlah

<b>2015</b>	
	<u>40.227.136</u>
	<u>43.779.041</u>

Financial position obligations for:  
Post-employment Benefits  
Pension Plan

Other Post-employment benefits  
Health care benefits  
Other long term benefits

Total

Dibebankan pada laporan laba rugi:

Imbalan Pascakerja	
Program Pensiun	79.544
Pascakerja Lainnya	1.590.475
Pemeliharaan Kesehatan	3.480.029
Imbalan Jangka Panjang Lainnya	185.650

Jumlah

<u>5.335.698</u>	<u>4.833.138</u>
------------------	------------------

Profit or loss charge for:  
Post-employment Benefits  
Pension Plan

Other Post-employment benefits  
Health care benefits  
Other long term benefits

Total

Pengukuran kembali untuk:

Imbalan Pascakerja	
Program Pensiun	77.756
Pascakerja Lainnya	1.936.004
Pemeliharaan Kesehatan	(8.134.368)

Jumlah

<u>(6.120.608)</u>	<u>4.871.902</u>
--------------------	------------------

Remeasurement for:  
Post-employment Benefits  
Pension Plan

Other Post-employment benefits  
Health care benefits

Total

Asumsi Yang Digunakan dalam Perhitungan Liabilitas Imbalan Kerja

Assumption Used in the Calculations of Post-employment Benefits Obligation

Tabel mortalita

CSO-58

Mortality table

Asumsi yang berhubungan dengan pengalaman mortalitas masa depan ditentukan berdasarkan saran aktuaris menurut statistik yang telah diterbitkan dan pengalaman setiap wilayah. Asumsi mortalitas yang digunakan adalah tabel mortalita CSO-58 yang diterapkan dalam penghitungan liabilitas kerja jangka panjang yang diakui dalam laporan posisi keuangan konsolidasian.

Assumptions regarding future mortality experience are set based on actuarial advice in accordance with published statistics and experience by the Company and its subsidiaries. The mortality assumptions used are based on the CSO-58 mortality table which is applied in calculating the long term benefits liability recognized within the consolidated statement of financial position.

Penilaian aktuarial atas program pensiun, imbalan pascakerja lainnya, imbalan pemeliharaan kesehatan dan imbalan kerja jangka panjang lainnya untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, dilakukan oleh perusahaan konsultan aktuarial terdaftar, PT Binaputra Jaga Hikmah.

The actuarial calculations of pension plan, other post-employment benefits, health care benefits and other long term benefits for the years ended December 31, 2015 and 2014 were prepared by a registered actuarial consulting firm, PT Binaputra Jaga Hikmah.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**49. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)**

<b>Liabilitas</b>	<b>Imbalan</b>	<b>Pascakerja</b>	<b>Karyawan</b>
(lanjutan)			

Asumsi Yang Digunakan dalam Perhitungan Liabilitas Imbalan Kerja (lanjutan)

Pada tahun 2015, Perusahaan dan entitas anak melakukan studi untuk melihat tabel mortalitas mana yang paling sesuai dengan profil mortalitas pegawai dan pensiunan Perusahaan dan entitas anak. Dalam melakukan studi, Perusahaan dan entitas anak telah mempertimbangkan CSO-58, CSO-58 modifikasi, TMI 1 1993, TMI 2 1999, TMI 3 2011, dan Tabel Mortalita Taspen 2012. Dari studi tersebut, Perusahaan dan entitas anak menemukan bahwa tabel mortalitas yang paling sesuai dengan profil mortalitas pegawai dan pensiunan Perusahaan dan entitas anak adalah CSO-58. Perusahaan dan entitas anak menerapkan CSO-58 secara retrospektif.

**(i) Program Pensiun**

Jumlah yang diakui pada laporan posisi keuangan konsolidasian ditentukan sebagai berikut:

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Nilai kini kewajiban yang didanai	6.346.704	6.217.066	Present value of funded obligations
Aset program yang tidak diakui	683.763	994.763	Plan asset not recognized
Nilai wajar aset program	<u>(7.030.467)</u>	<u>(7.211.829)</u>	Fair value of plan assets
Defisit/(surplus) program yang didanai	-	-	Deficit/(surplus) of funded plans
Nilai kini kewajiban yang tidak didanai	-	-	Present value of unfunded obligations
Liabilitas pada laporan posisi keuangan	-	-	<i>Liability in the statement of financial position</i>

Mutasi kewajiban imbalan pasti selama tahun berjalan adalah sebagai berikut:

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Pada awal tahun	6.217.066	5.349.439	At beginning of the year
Dibebankan ke laba rugi	133.887	95.873	Charged to profit or loss
Biaya jasa kini	<u>532.079</u>	<u>479.823</u>	Current service cost
Biaya bunga	665.966	575.696	Interest expense
Pengukuran kembali:			Remeasurements:
Kerugian aktuarial yang timbul dari perubahan asumsi demografik	19	-	Loss from change in demographic assumptions
Kerugian aktuarial yang timbul dari perubahan asumsi keuangan	150.736	292.351	Loss from change in financial assumptions
(Keuntungan)/kerugian aktuarial yang timbul dari kombinasi perubahan asumsi	<u>(17.110)</u>	11.278	(Gain)/loss from combination of change in assumptions
(Keuntungan)/kerugian dari penyesuaian atas pengalaman	<u>(164.142)</u>	<u>513.434</u>	Experience (gains)/losses
Pembayaran manfaat	<u>(505.831)</u>	<u>(525.132)</u>	Benefit payment
Pada akhir tahun	<u>6.346.704</u>	<u>6.217.066</u>	At end of the year

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

*(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)*

**49. EMPLOYEE BENEFITS OBLIGATION**  
*(continued)*

**Post-employment Benefits Obligation**  
*(continued)*

*Assumption Used in the Calculations of Post-employment Benefits Obligation (continued)*

*In 2015, the Company and its subsidiaries conducted a study to determine which mortality tables best suited most with the Company and its subsidiaries' employee and pensioners' mortality profile. In the study, the Company and its subsidiaries have considered CSO-58, CSO-58 modified, TMI 1 1993, TMI 2 1999, TMI 3 2011, and Taspen mortality table 2012. Based on the study, the Company and its subsidiaries found that the mortality table that best suited the mortality profile of the Company and its subsidiaries' employees and pensioners is CSO-58. The Company and its subsidiaries applied CSO-58 retrospectively.*

**(i) Pension Plan**

*The amounts recognized in the consolidated statement of financial position are determined as follows:*

	<b>2014</b>	<b>2015</b>	
disajikan kembali/ <i>(restated)</i>			
Nilai kini kewajiban yang didanai	6.217.066	6.217.066	Present value of funded obligations
Aset program yang tidak diakui	994.763	994.763	Plan asset not recognized
Nilai wajar aset program	<u>(7.211.829)</u>	<u>(7.211.829)</u>	Fair value of plan assets
Defisit/(surplus) program yang didanai	-	-	Deficit/(surplus) of funded plans
Nilai kini kewajiban yang tidak didanai	-	-	Present value of unfunded obligations
Liabilitas pada laporan posisi keuangan	-	-	<i>Liability in the statement of financial position</i>
Mutasi kewajiban imbalan pasti selama tahun berjalan adalah sebagai berikut:			<i>The movement in the defined benefit obligation over the year is as follows:</i>
	<b>2014</b>	<b>2015</b>	
	<b>disajikan kembali/ <i>(restated)</i></b>	<b>disajikan kembali/ <i>(restated)</i></b>	
Pada awal tahun	5.349.439	6.217.066	At beginning of the year
Dibebankan ke laba rugi	95.873	133.887	Charged to profit or loss
Biaya jasa kini	479.823	532.079	Current service cost
Biaya bunga	575.696	665.966	Interest expense
Pengukuran kembali:			<i>Remeasurements:</i>
Kerugian aktuarial yang timbul dari perubahan asumsi demografik	-	19	Loss from change in demographic assumptions
Kerugian aktuarial yang timbul dari perubahan asumsi keuangan	292.351	150.736	Loss from change in financial assumptions
(Keuntungan)/kerugian dari penyesuaian atas pengalaman	11.278	<u>(17.110)</u>	(Gain)/loss from combination of change in assumptions
(Keuntungan)/kerugian atas pengalaman	513.434	<u>(164.142)</u>	Experience (gains)/losses
Pembayaran manfaat	6.742.198	<u>6.852.535</u>	Benefit payment
Pada akhir tahun	<u>6.217.066</u>	<u>6.346.704</u>	At end of the year

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**49. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)**

**Liabilitas Imbalan Pascakerja Karyawan  
(lanjutan)**

**(i) Program Pensiun (lanjutan)**

Mutasi nilai wajar aset program selama tahun berjalan adalah sebagai berikut:

	<b>2015</b>	disajikan kembali/ (restated)	
Pada awal tahun	7.211.829	6.420.993	<i>At beginning of the year</i>
Imbal hasil atas aset program	516.042	463.071	<i>Return on plan assets</i>
Iuran pemberi kerja	157.300	147.534	<i>Employer's contributions</i>
Iuran pekerja	70.380	78.919	<i>Employee's contributions</i>
Pembayaran benefit (Keuntungan)/kerugian aktuarial pada aset program	(505.831)	(525.132)	<i>Benefit payments</i>
	<u>(419.253)</u>	<u>626.444</u>	<i>(Gain)/loss on plan assets</i>
Pada akhir tahun	<u>7.030.467</u>	<u>7.211.829</u>	<i>At the end of the year</i>

Aset program terdiri dari:

*Plan assets comprise the following:*

	2015			2014				
	Memiliki kuotasi harga/ Quoted price	Tidak memiliki kuotasi harga/ Unquoted price	Jumlah/ Total	%	Memiliki kuotasi harga/ Quoted price	Tidak memiliki kuotasi harga/ Unquoted price	Jumlah/ Total	%
<b>Instrumen Ekuitas</b>								
Surat Berharga Negara	948.755	-	948.755	13,49	1.208.393	-	1.208.393	16,75
Deposito On Call	-	59.750	59.750	0,85	-	60.600	60.600	0,84
Deposito Berjangka	-	547.266	547.266	7,78	-	1.023.850	1.023.850	14,20
Saham	663.508	-	663.508	9,44	606.701	-	606.701	8,41
<b>Instrumen Utang</b>								
Obligasi	2.742.354	-	2.742.354	39,01	2.318.396	-	2.318.396	32,15
Unit Penyertaan	1.021.522	-	1.021.522	14,53	1.068.656	-	1.068.656	14,82
Reksa Dana	-	200.435	200.435	2,85	-	132.085	132.085	1,83
Penempatan Langsung	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Properti</b>								
Tanah	-	63.984	63.984	0,91	-	67.040	67.040	0,93
Bangunan	-	425.971	425.971	6,06	-	425.971	425.971	5,91
Tanah dan Bangunan	-	290.429	290.429	4,13	-	287.175	287.175	3,98
Lain-lain	-	66.493	66.493	0,95	-	12.962	12.962	0,18
<b>Jumlah</b>	<b>5.376.139</b>	<b>1.654.328</b>	<b>7.030.467</b>	<b>100,00</b>	<b>5.202.146</b>	<b>2.009.683</b>	<b>7.211.829</b>	<b>100,00</b>
								<b>Total</b>

Asumsi aktuarial utama yang digunakan adalah sebagai berikut:

*The principal actuarial assumptions used were as follows:*

	2014			
	2015			
Tingkat diskonto	9,16% - 9,20%	8,54%		<i>Discount rate</i>
Tingkat kenaikan gaji per tahun	5,35% - 8,30%	6,80%		<i>Rate of salary increase per annum</i>

Kontribusi yang diharapkan untuk program imbalan pascakerja untuk tahun yang berakhir pada 31 Desember 2016 adalah Rp 141.678 juta.

*Expected contributions to post-employment benefit plans for the year ending December 31, 2016 are Rp 141,678 million.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**49. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)**

Liabilitas	Imbalan	Pascakerja	Karyawan
(lanjutan)			

**(i) Program Pensiun (lanjutan)**

Sensitivitas dari kewajiban imbalan pasti terhadap perubahan asumsi aktuarial utama adalah sebagai berikut:

Dampak atas kewajiban imbalan pasti/  
*Impact on defined benefit obligation*

	Perubahan asumsi/ <i>Change in assumption</i>	Kenaikan asumsi/ <i>Increase in assumption</i>	Penurunan asumsi/ <i>Decrease in assumption</i>	
Tingkat diskonto	1,00%	Penurunan sebesar/ <i>Decrease by 2,42%</i>	Kenaikan sebesar/ <i>Increase by 2,75%</i>	Discount rate
Tingkat kenaikan gaji di masa depan	1,00%	Kenaikan sebesar/ <i>Increase by 2,65%</i>	Penurunan sebesar/ <i>Decrease by 2,36%</i>	Salary growth rate
Tingkat mortalitas	1,00%	Penurunan sebesar/ <i>Decrease by 0,02%</i>	Kenaikan sebesar/ <i>Increase by 0,02%</i>	Mortality rate

Analisa sensitivitas didasarkan pada perubahan atas satu asumsi aktuarial dimana asumsi lainnya dianggap konstan. Dalam prakteknya, hal ini jarang terjadi dan perubahan beberapa asumsi mungkin saling berkorelasi. Dalam perhitungan sensitivitas liabilitas kerja jangka panjang atas asumsi aktuarial utama, metode yang sama (perhitungan nilai kini liabilitas kerja jangka panjang dengan menggunakan metode *projected unit credit* di akhir periode) telah diterapkan seperti dalam penghitungan liabilitas kerja jangka panjang yang diakui dalam laporan posisi keuangan konsolidasian.

*The sensitivity of the defined benefit obligation to changes in the weighted principal assumptions is as follows:*

*The sensitivity analyses are based on a change in a single assumption while holding all other assumptions constant. In practice, this is unlikely to occur, and changes in some of the assumptions may be correlated. When calculating the sensitivity of the long term benefits obligation to significant actuarial assumptions, the same method (present value of the long term benefits obligation calculated with the projected unit credit method at the end of the reporting period) has been applied as when calculating the long term benefits liability recognized within the consolidated statement of financial position.*

**(ii) Imbalan Pascakerja Lainnya**

Mutasi kewajiban imbalan pasti selama tahun berjalan adalah sebagai berikut:

**(ii) Other Post-employment Benefits**

*The movement in the defined benefit obligation over the year is as follows:*

	2015	disajikan kembali/ <i>(restated)</i>	
Pada awal tahun	11.306.269	8.713.740	<i>At beginning of the year</i>
Dibebankan ke laba rugi Biaya jasa kini Biaya bunga	630.213 960.262	431.052 787.412	<i>Charged to profit or loss Current service cost Interest expense</i>
	1.590.475	1.218.464	
Pengukuran kembali: Kerugian aktuarial yang timbul dari perubahan asumsi demografik	283	-	<i>Remeasurements: Loss from change in demographic assumptions</i>
Kerugian aktuarial yang timbul dari perubahan asumsi keuangan	650.453	1.348.491	<i>Loss from change in financial assumptions</i>
(Keuntungan)/kerugian aktuarial yang timbul dari kombinasi perubahan asumsi	(109.319)	72.705	<i>(Gain)/loss from combination of change in assumptions</i>
Kerugian dari penyesuaian atas pengalaman	1.394.587 14.832.748	1.268.858 12.622.258	<i>Experience losses</i>
Pembayaran manfaat	(1.576.091)	(1.315.989)	<i>Benefit payment</i>
Pada akhir tahun	<u>13.256.657</u>	<u>11.306.269</u>	<i>At end of the year</i>

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(*Figures in tables are stated in millions of Rupiah*)

**49. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)**

**Liabilitas Imbalan Pascakerja Karyawan  
(lanjutan)**

**(ii) Imbalan Pascakerja Lainnya (lanjutan)**

Asumsi aktuarial utama yang digunakan adalah sebagai berikut:

	2015	2014 disajikan kembali/ (restated)	
Tingkat diskonto	9,10% - 9,19%	8,34%	<i>Discount rate</i>
Tingkat kenaikan gaji per tahun	5,35% - 11,00%	6,80%	<i>Rate of salary increase per annum</i>

Sensitivitas dari kewajiban imbalan pasti terhadap perubahan asumsi aktuarial utama adalah sebagai berikut:

	Dampak atas kewajiban imbalan pasti/ <i>Impact on defined benefit obligation</i>		
	Perubahan asumsi/ <i>Change in assumption</i>	Kenaikan asumsi/ <i>Increase in assumption</i>	Penurunan asumsi/ <i>Decrease in assumption</i>
Tingkat diskonto	1,00%	Penurunan sebesar/ <i>Decrease by 5,55%</i>	Kenaikan sebesar/ <i>Increase by 6,38%</i>
Tingkat kenaikan gaji di masa depan	1,00%	Kenaikan sebesar/ <i>Increase by 6,18%</i>	Penurunan sebesar/ <i>Decrease by 5,48%</i>
Tingkat mortalitas	1,00%	Penurunan sebesar/ <i>Decrease by 0,01%</i>	Kenaikan sebesar/ <i>Increase by 0,01%</i>

**(iii) Imbalan Pemeliharaan Kesehatan**

Perusahaan memiliki beberapa skema imbalan kesehatan pascakerja. Metode akuntansi, asumsi dan frekuensi penilaian adalah sama dengan yang digunakan dalam skema pensiun imbalan pasti.

Mutasi kewajiban imbalan pasti selama tahun berjalan adalah sebagai berikut:

	2014 disajikan kembali/ (restated)		
	2015		
Pada awal tahun	31.297.368	26.668.563	<i>At beginning of the year</i>
Dibebankan ke laba rugi: Biaya jasa kini	802.690	693.966	<i>Profit or loss charge for: Current service cost</i>
Biaya bunga	2.677.339	2.392.127	<i>Interest expense</i>
	3.480.029	3.086.093	<i>Remeasurements:</i>
Pengukuran kembali: Keuntungan aktuarial yang timbul dari perubahan asumsi demografik	(15.389)	-	<i>Gain from change in demographic assumptions</i>
(Keuntungan)/kerugian aktuarial yang timbul dari perubahan asumsi keuangan	(13.878.086)	1.959.193	<i>(Gain)/loss from change in financial assumptions</i>
Kerugian aktuarial yang timbul dari kombinasi perubahan asumsi	1.366.344	-	<i>Loss from combination of change in assumptions</i>
Kerugian dari penyesuaian atas pengalaman	4.392.763 26.643.029	108.828 31.822.677	<i>Experience Losses</i>
Pembayaran manfaat	(673.732)	(525.309)	<i>Benefit payment</i>
Pada akhir tahun	<u>25.969.297</u>	<u>31.297.368</u>	<i>At end of the year</i>

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**49. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)**

Liabilitas	Imbalan	Pascakerja	Karyawan
			(lanjutan)

**(iii) Imbalan Pemeliharaan Kesehatan (lanjutan)**

Asumsi aktuarial utama yang digunakan adalah sebagai berikut:

	<u>2015</u>	2014 disajikan kembali/ (restated)
Tingkat diskonto	9,09% - 9,20%	8,54%
Tingkat kenaikan gaji per tahun	5,35% - 8,30%	6,80%

Sebagai tambahan asumsi yang ada diatas, asumsi utama adalah kenaikan biaya kesehatan jangka panjang sebesar 6,00% per tahun (2014: 9,00%).

Sensitivitas dari kewajiban imbalan pasti terhadap perubahan asumsi aktuarial utama adalah sebagai berikut:

**49. EMPLOYEE BENEFITS OBLIGATION**  
(continued)

<i>Post-employment</i>	<i>Benefits</i>	<i>Obligation</i>
		(continued)

**(iii) Health Care Benefits (continued)**

*The principal actuarial assumptions used were as follows:*

**2014**

disajikan kembali/  
(restated)

*Discount rate*

*Rate of salary increase per annum*

*In addition to the assumptions set out above, the main actuarial assumption is a long-term increase in health costs of 6.00% a year (2014: 9.00%).*

*The sensitivity of the defined benefit obligation to changes in the weighted principal assumptions is as follows:*

**Dampak atas kewajiban imbalan pasti/  
Impact on defined benefit obligation**

	Perubahan asumsi/ <i>Change in assumption</i>	Kenaikan asumsi/ <i>Increase in assumption</i>	Penurunan asumsi/ <i>Decrease in assumption</i>	
Tingkat diskonto	1,00%	Penurunan sebesar/ <i>Decrease by 10,40%</i>	Kenaikan sebesar/ <i>Increase by 12,61%</i>	<i>Discount rate</i>
Tingkat kenaikan biaya kesehatan di masa depan	1,00%	Kenaikan sebesar/ <i>Increase by 9,75%</i>	Penurunan sebesar/ <i>Decrease by 8,19%</i>	<i>Medical inflation rate</i>
Tingkat mortalitas	1,00%	Penurunan sebesar/ <i>Decrease by 0,55 %</i>	Kenaikan sebesar/ <i>Increase by 0,56 %</i>	<i>Mortality rate</i>

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**49. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)**

<b>Liabilitas</b>	<b>Imbalan</b>	<b>Pascakerja</b>	<b>Karyawan</b>
(lanjutan)			

**Imbalan Kerja Jangka Panjang Lainnya**

Mutasi kewajiban imbalan pasti selama tahun berjalan adalah sebagai berikut:

**49. EMPLOYEE BENEFITS OBLIGATION**  
(continued)

<b>Post-employment</b>	<b>Benefits</b>	<b>Obligation</b>
(continued)		

**Other Long-term Benefits**

*The movement in the defined benefit obligation over the year is as follows:*

	<b>2015</b>	2014 disajikan kembali/ (restated)	
Pada awal tahun	1.175.404	985.792	<i>At beginning of the year</i>
Dibebankan ke laba rugi			<i>Charged to profit or loss</i>
Biaya jasa kini	265.396	230.563	<i>Current service cost</i>
Biaya bunga	<u>98.339</u>	<u>88.425</u>	<i>Interest expense</i>
	363.735	318.988	
Pengukuran kembali:			<i>Remeasurements:</i>
Kerugian aktuarial yang timbul dari perubahan asumsi demografik	174	-	<i>Loss from change in demographic assumptions</i>
Kerugian aktuarial yang timbul dari perubahan asumsi keuangan	8.431	97.413	<i>Loss from change in financial assumptions</i>
Kerugian aktuarial yang timbul dari kombinasi perubahan asumsi	5.596	4.980	<i>Loss from combination of change in assumptions</i>
(Keuntungan)/kerugian dari penyesuaian atas pengalaman	<u>(192.286)</u>	<u>73.494</u>	<i>Experience (gains)/losses</i>
	1.361.054	1.480.667	
Pembayaran manfaat	<u>(359.872)</u>	<u>(305.263)</u>	<i>Benefit payment</i>
Pada akhir tahun	<u>1.001.182</u>	<u>1.175.404</u>	<i>At end of the year</i>

Asumsi aktuarial utama yang digunakan adalah sebagai berikut:

	<b>2014</b>	2014 disajikan kembali/ (restated)	
--	-------------	--	--

Tingkat diskonto	9,10% - 9,19%	8,34%	<i>Discount rate</i>
Tingkat kenaikan gaji per tahun	5,35% - 8,30%	6,80%	<i>Rate of salary increase per annum</i>

Sensitivitas dari kewajiban imbalan pasti terhadap perubahan asumsi aktuarial utama adalah sebagai berikut:

*The sensitivity of the defined benefit obligation to changes in the weighted principal assumptions is as follows:*

	Dampak atas kewajiban imbalan pasti/ <i>Impact on defined benefit obligation</i>		
	<b>Perubahan asumsi/ Change in assumption</b>	<b>Kenaikan asumsi/ Increase in assumption</b>	<b>Penurunan asumsi/ Decrease in assumption</b>
Tingkat diskonto	1,00%	Penurunan sebesar/ Decrease by 2,04%	Kenaikan sebesar/ Increase by 2,17%
Tingkat kenaikan gaji di masa depan	1,00%	Kenaikan sebesar/ Increase by 2,06%	Penurunan sebesar/ Decrease by 1,97%
Tingkat mortalitas	1,00%	Kenaikan sebesar/ Increase by 0,00%	Penurunan sebesar/ Decrease by 0,00%

*Discount rate*

*Salary growth rate*

*Mortality rate*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**49. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)**

Liabilitas	Imbalan	Pascakerja	Karyawan	
(lanjutan)				
Imbalan	Kerja	Jangka	Panjang	Lainnya
(lanjutan)				

Perusahaan terekspos dengan beberapa risiko melalui program imbalan pasti dan program kesehatan pascakerja. Risiko yang paling signifikan adalah sebagai berikut:

Volatilitas aset

Kewajiban program dihitung menggunakan tingkat diskonto yang merujuk kepada tingkat imbal hasil surat utang negara. Jika imbal hasil aset program lebih rendah, maka akan menghasilkan defisit program.

Harapan umur hidup

Sebagian besar dari kewajiban program menyediakan manfaat seumur hidup, sehingga kenaikan harapan umur hidup akan mengakibatkan kenaikan liabilitas program.

Investasi didiversifikasi dengan baik, sehingga kinerja buruk satu investasi tidak akan memberikan dampak material bagi seluruh kelompok aset. Proporsi terbesar aset investasi ditempatkan pada instrumen ekuitas, meskipun Perusahaan dan entitas anak juga berinvestasi pada properti, obligasi, reksadana dan kas. Perusahaan dan entitas anak meyakini bahwa instrumen ekuitas memberikan imbal hasil yang paling baik dalam jangka panjang pada tingkatan risiko yang dapat diterima.

Rata-rata durasi kewajiban imbalan pasti adalah 26,36 tahun.

Analisa jatuh tempo yang diharapkan dari imbalan pascakerja dan imbalan jangka panjang lainnya yang tidak terdiskonto adalah sebagai berikut:

	Kurang dari 1 tahun/ Less than a year	2 sampai 5 tahun/ Between 2- 5 years	Lebih dari 5 tahun/ Over 5 years	Jumlah/ Total	Post-Employment Benefits Pension Plan	Other Post-Employment Benefit Health care benefits	Other long-term benefits Total
Imbalan Pascakerja							
Program Pensiu	594.314	1.404.092	2.397.786	4.396.192			
Imbalan Pascakerja lainnya	2.015.788	7.847.826	105.631.661	115.495.275			
Imbalan Pemeliharaan Kesehatan	723.317	1.651.898	1.330.752	3.705.967			
Imbalan Kerja Jangka Panjang lainnya	318.318	1.359.707	1.760.026	3.438.051			
Total	3.651.737	12.263.523	111.120.225	127.035.485			

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**49. EMPLOYEE BENEFITS OBLIGATION**  
(continued)

**Post-employment Benefits**  
(continued)

**Other Long-term Benefits** (continued)

*The Company is exposed to a number of risks through its defined benefit pension plans and post-employment medical plans. The most significant risks are as follows:*

Asset volatility

*The plan liabilities are calculated using a discount rate set with reference to government bond yields. If plan assets underperform this yield, this will create a deficit.*

Life expectancy

*The majority of the plans' obligations are to provide benefits for the life of the members, so increases in life expectancy will result in an increase in the plans' liabilities.*

*Investments are well-diversified, such that the failure of any single investment would not have a material impact on the overall level of assets. The largest proportion of assets is invested in equities, although the Company and its subsidiaries also invests in property, bonds, mutual funds and cash. The Group believes that equities offer the best returns over the long term with an acceptable level of risk.*

*The weighted average duration of the defined benefit obligation is 26.36 years.*

*Expected maturity analysis of undiscounted post-employment benefit and other long-term benefit is as follows:*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**50. TRANSAKSI NON-KAS**

**50. NON-CASH TRANSACTIONS**

	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Aktivitas investasi dan pendanaan yang tidak mempengaruhi kas:		<i>Non-cash investing and financing activities:</i>
Perolehan pekerjaan dalam pelaksanaan melalui:		<i>Additions to construction in progress through:</i>
Penarikan pinjaman dan utang biaya proyek	2.871.885	<i>Drawdown of loans and project cost payable</i>
Bantuan Pemerintah	1.678.761	<i>Government equity participation</i>
Kapitalisasi biaya pinjaman	1.390.684	<i>Capitalization of borrowing costs</i>
Kapitalisasi beban penyusutan	8.571	<i>Capitalization of depreciation expense</i>
Mutasi utang lain-lain	2.963.801	<i>Movement of other payables</i>
Pembayaran pajak revaluasi aset melalui subsidi listrik Pemerintah	3.000.000	<i>Tax payment on asset revaluation through Government's electricity subsidy</i>
Penambahan ventura bersama melalui reklasifikasi aset tidak lancar lain	20.403	<i>Addition of joint venture through reclassification from non-current assets</i>
Penambahan nilai aset dan properti investasi melalui hasil revaluasi	653.441.219	<i>Addition of value of assets and investment properties through revaluation</i>

**51. SIFAT DAN TRANSAKSI DENGAN PIHAK BERELASI**

**51. NATURE OF RELATIONSHIPS AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES**

**Sifat Hubungan Berelasi**

**Nature of Related Parties**

- Pemerintah dalam hal ini adalah Menteri Keuangan Republik Indonesia yang merupakan pemegang saham Perusahaan dan Badan Usaha Milik Negara ("BUMN").
- Perusahaan dan entitas anak mempunyai hubungan berelasi dengan BUMN lainnya yang dimiliki bersama oleh Menteri Keuangan dan perusahaan lain yang dimiliki oleh Pemerintah Daerah.
- Perusahaan dan entitas anak mempunyai pengaruh signifikan atas investasi pada entitas asosiasi atau ventura bersama (Catatan 8).
- Dewan Komisaris dan Direksi merupakan personil manajemen kunci Perusahaan dan entitas anak.

- The Government is the Ministry of Finance of the Republic of Indonesia, the Stockholder of the Company and State-Owned Enterprises ("SOE").*
- The Company and its subsidiaries are related to other SOE owned by the Ministry of Finance and other companies owned by Regional Government.*
- The Company and its subsidiaries have significant influence on investments in associates or joint ventures (Note 8).*
- The Board of Commissioners and Directors is a member of the key management of the Company and its subsidiaries.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**51. SIFAT DAN TRANSAKSI DENGAN PIHAK  
BERELASI (lanjutan)**

**Sifat Hubungan Berelasi (lanjutan)**

Berikut ini adalah daftar pihak berelasi yang memiliki transaksi dengan Perusahaan:

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**51. NATURE OF RELATIONSHIPS AND  
TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES  
(continued)**

**Nature of Related Parties (continued)**

*Below is the list of related parties with which the Company has transactions:*

Pihak-pihak berelasi/ <i>Related parties</i>	Sifat hubungan/ <i>Nature of relationship</i>	Sifat transaksi/ <i>Nature of transaction</i>
Bank Rakyat Indonesia	BUMN yang dimiliki oleh Menteri Keuangan/ <i>SOE owned by Ministry of Finance</i>	Rekening bank dan deposito berjangka dibatasi penggunaannya, kas dan setara kas dan investasi jangka pendek/ <i>Restricted cash in bank and time deposit, cash and cash equivalent and short-term investment</i>
Bank Mandiri	BUMN yang dimiliki oleh Menteri Keuangan/ <i>SOE owned by Ministry of Finance</i>	Rekening bank dan deposito berjangka dibatasi penggunaannya, kas dan setara kas dan investasi jangka pendek/ <i>Restricted cash in bank and time deposit, cash and cash equivalent and short-term investment</i>
Bank Negara Indonesia	BUMN yang dimiliki oleh Menteri Keuangan/ <i>SOE owned by Ministry of Finance</i>	Rekening bank dan deposito berjangka dibatasi penggunaannya dan kas dan setara kas/ <i>Restricted cash in bank and time deposit and cash equivalent</i>
Bank DKI	BUMD yang dimiliki oleh Pemerintah Daerah Provinsi/ <i>Regional enterprise owned by Provincial Government</i>	Kas dan setara kas/ <i>cash and cash equivalent</i>
Bank Tabungan Negara	BUMN yang dimiliki oleh Menteri Keuangan/ <i>SOE owned by Ministry of Finance</i>	Transaksi sewa PLTD HSD Lirik/ <i>Rent transaction of PLTD HSD Lirik</i>
PT Wijaya Karya - Navigat	BUMN yang dimiliki oleh Menteri Keuangan/ <i>SOE owned by Ministry of Finance</i>	Transaksi pembelian tenaga listrik untuk PLTP Lahendong, Ulubelu dan Kamojang/ <i>Power purchase transaction for PLTP Lahendong, Ulubelu and Kamojang</i>
PT Pertamina Geothermal Energi	BUMN yang dimiliki oleh Menteri Keuangan/ <i>SOE owned by Ministry of Finance</i>	Transaksi pembelian tenaga listrik/ <i>Power purchase transaction</i>
PT Wijaya Karya - Mirlindo Padu Kencana	BUMN yang dimiliki oleh Menteri Keuangan/ <i>SOE owned by Ministry of Finance</i>	Transaksi pembelian bahan bakar dan minyak pelumas/ <i>Fuel and lubricants transaction</i>
PT Pertamina	BUMN yang dimiliki oleh Menteri Keuangan/ <i>SOE owned by Ministry of Finance</i>	Transaksi pembelian bahan bakar dan minyak pelumas/ <i>Fuel and lubricants transaction</i>
PT Tambang Batubara Bukit Asam Tbk	BUMN yang dimiliki oleh Menteri Keuangan/ <i>SOE owned by Ministry of Finance</i>	Transaksi pembelian bahan bakar dan minyak pelumas/ <i>Fuel and lubricants transaction</i>
PT Perusahaan Gas Negara	BUMN yang dimiliki oleh Menteri Keuangan/ <i>SOE owned by Ministry of Finance</i>	Transaksi pembelian bahan bakar dan minyak pelumas/ <i>Fuel and lubricants transaction</i>
PT Wijaya Karya	BUMN yang dimiliki oleh Menteri Keuangan/ <i>SOE owned by Ministry of Finance</i>	Transaksi pembelian tenaga listrik/ <i>Power purchase transaction</i>
PT Transportasi Gas Indonesia	BUMN yang dimiliki oleh Menteri Keuangan/ <i>SOE owned by Ministry of Finance</i>	Hutang biaya transportasi gas untuk Unit Pembangkitan Sumatera Bagian Utara (KITSBU)/ <i>Payable of gas transportation cost for Unit Pembangkitan Sumatera Bagian Utara (KITSBU)</i>
PT Nusantara Regas	BUMN yang dimiliki oleh Menteri Keuangan/ <i>SOE owned by Ministry of Finance</i>	Transaksi pembelian gas untuk IP dan PJB/ <i>Gas purchase transaction for IP and PJB</i>
PT Surveyor Indonesia	BUMN yang dimiliki oleh Menteri Keuangan/ <i>SOE owned by Ministry of Finance</i>	Transaksi pelayanan teknik, survei dan pengukuran batubara/ <i>Engineering services survey and coal measurement</i>
PT Sucofindo	BUMN yang dimiliki oleh Menteri Keuangan/ <i>SOE owned by Ministry of Finance</i>	Transaksi pelayanan teknik, survei dan pengukuran batubara/ <i>Engineering service, survey and coal measurement</i>
PT Jakarta Lloyd	BUMN yang dimiliki oleh Menteri Keuangan/ <i>SOE owned by Ministry of Finance</i>	Transaksi biaya transportasi bahan bakar dan batubara di KITSBU/ <i>Fuel and coal transportation transactions in KITSBU</i>
PT Asuransi Jasa Indonesia	BUMN yang dimiliki oleh Menteri Keuangan/ <i>SOE owned by Ministry of Finance</i>	Asuransi bangunan, instalasi dan mesin pembangkit, perlengkapan transmisi serta kapal milik Perusahaan/ <i>Insurance of buildings, installation and power plant, transmission equipment and vessels owned by the Company</i>
Perum Jasa Tirta	BUMN yang dimiliki oleh Menteri Keuangan/ <i>SOE owned by Ministry of Finance</i>	Transaksi pembelian tenaga listrik/ <i>Power purchase transactions</i>
BUMN lainnya/other SOE	BUMN yang dimiliki oleh Menteri Keuangan/ <i>SOE owned by Ministry of Finance</i>	Transaksi pembelian tenaga listrik/ <i>Power purchase transactions</i>
PT Geo Dipa Energi	Entitas asosiasi/Associate	Transaksi pembelian tenaga listrik dan pinjaman yang diberikan untuk membangun pembangkit listrik tenaga panas bumi dan kontrak penyediaan tenaga listrik/ <i>Power purchase transaction and a loan given to construct a geothermal power plant and power purchase contract</i>

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**51. SIFAT DAN TRANSAKSI DENGAN PIHAK BERELASI (lanjutan)**

**51. NATURE OF RELATIONSHIPS AND TRANSAKSI DENGAN PIHAK BERELASI (lanjutan)**

**Sifat Hubungan Berelasi (lanjutan)**

**Nature of Related Parties (continued)**

Pihak-pihak berelasi/ <i>Related parties</i>	Sifat hubungan/ <i>Nature of relationship</i>	Sifat transaksi/ <i>Nature of transaction</i>
PT Tanjung Kasam Power	Entitas asosiasi/Associate	Transaksi pembelian tenaga listrik/ <i>Power purchase transactions</i>
PT Dalle Energy Batam	Entitas asosiasi/Associate	Transaksi pembelian tenaga listrik/ <i>Power purchase transactions</i>
PT Mitra Energi Batam	Entitas asosiasi/Associate	Transaksi pembelian tenaga listrik/ <i>Power purchase transactions</i>
PT Sumber Segara Primadaya	Entitas asosiasi/Associate	Transaksi pembelian tenaga listrik/ <i>Power purchase transactions</i>
PT Bajradaya Sentranusa	Ventura bersama/Joint venture	Transaksi pembelian tenaga listrik/ <i>Power purchase transactions</i>
PT Komipo Pembangkitan Jawa Bali	Ventura bersama/Joint venture	Transaksi pembelian tenaga listrik/ <i>Power purchase transactions</i>
PT Perta Daya Gas	Ventura bersama/Joint venture	Pinjaman jangka panjang untuk membiayai proyek <i>compressed natural gas (CNG)</i> di PLTU Tambak Lorok, Semarang/ <i>Long-term loan for the financing of the compressed natural gas (CNG) project in PLTU Tambak Lorok, Semarang</i>
Dana pensiun PLN	Program imbalan pascakerja/ <i>Post-employment benefit plan</i>	Pembayaran kontribusi Perusahaan dan entitas anak program iuran pasti/ <i>Payment of contribution for the Group's defined contribution plan</i>

**Saldo dan Transaksi dengan Pihak Berelasi**

**Balances and Transactions with Related Parties**

Catatan/ <i>Notes</i>	2015		2014		
	Rp	% *)	Rp	% *)	
Piutang pihak berelasi	9				<i>Receivables from related parties</i>
Entitas asosiasi					<i>Associates</i>
PT Tanjung Kasam Power	23.935	0,00%	23.935	0,00%	PT Tanjung Kasam Power
PT Mitra Energi Batam	683	0,00%	3.712	0,00%	PT Mitra Energi Batam
PT Geo Dipa Energi	-	-	76.500	0,01%	PT Geo Dipa Energi
PT Dalle Energy Batam	-	-	960	0,00%	PT Dalle Energy Batam
Ventura bersama					<i>Joint ventures</i>
PT Perta Daya Gas	293.369	0,02%	249.072	0,04%	PT Perta Daya Gas
PT Komipo Pembangkitan Jawa Bali	22.329	0,00%	27.441	0,00%	PT Komipo Pembangkitan Jawa Bali
Sub jumlah	340.316	0,02%	381.620	0,05%	<i>Sub total</i>
Rekening bank dan deposito	10				<i>Restricted cash in banks and time deposits</i>
berjangka dibatasi penggunaannya					<i>SOE owned by Ministry of Finance</i>
BUMN yang dimiliki oleh Menteri Keuangan					<i>Bank Mandiri</i>
Bank Mandiri	14.345	0,00%	6.733	0,00%	Bank Negara Indonesia
Bank Negara Indonesia	777	0,00%	506	0,00%	Bank Rakyat Indonesia
Bank Rakyat Indonesia	-	-	450	0,00%	
Sub jumlah	15.122	0,00%	7.689	0,00%	<i>Sub total</i>
Kas dan setara kas	12				<i>Cash and cash equivalents</i>
BUMN yang dimiliki oleh Menteri Keuangan					<i>SOE owned by Ministry of Finance</i>
Bank Rakyat Indonesia	9.632.824	0,73%	9.349.008	1,54%	Bank Rakyat Indonesia
Bank Negara Indonesia	4.109.475	0,31%	5.559.268	0,92%	Bank Negara Indonesia
Bank Mandiri	4.431.149	0,34%	4.375.766	0,72%	Bank Mandiri
Bank Tabungan Negara	2.898	0,00%	29.360	0,00%	Bank Tabungan Negara
BUMD yang dimiliki oleh Pemerintah Daerah Provinsi					<i>Regional enterprise owned by Provincial Government</i>
Bank DKI	968.905	0,07%	939.654	0,15%	Bank DKI
Sub jumlah	19.145.251	1,45%	20.253.056	3,33%	<i>Sub total</i>
Investasi jangka pendek	13				<i>Short-term investment</i>
BUMN yang dimiliki oleh Menteri Keuangan					<i>SOE owned by Ministry of Finance</i>
Bank Mandiri	66.150	0,01%	9.790	0,00%	Bank Mandiri
Bank Rakyat Indonesia	50.000	0,00%	84.100	0,01%	Bank Rakyat Indonesia
Sub jumlah	116.150	0,01%	93.890	0,01%	<i>Sub total</i>
Piutang usaha	14				<i>Trade accounts receivable</i>
Badan Usaha Milik Negara					<i>State-owned enterprises</i>
Sub jumlah	571.894	0,04%	584.802	0,10%	
Piutang subsidi listrik	15				<i>Receivables on electricity subsidy</i>
Jumlah	17.501.009	1,33%	19.280.861	3,19%	<i>Total</i>

\*) Persentase terhadap jumlah aset/liabilitas/pendapatan/beban yang bersangkutan/Percentage to related total assets/liabilities/revenues/expenses

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**51. SIFAT DAN TRANSAKSI DENGAN PIHAK BERELASI (lanjutan)**

**51. NATURE OF RELATIONSHIPS AND  
TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES  
(continued)**

**Saldo dan Transaksi dengan Pihak Berelasi  
(lanjutan)**

**Balances and Transactions with Related  
Parties (continued)**

Catatan/ Notes	2015		2014			
	Rp	% *)	Rp	% *)		
Penerusan pinjaman	23	31.710.583	6,22%	29.097.684	6,41%	Two-step loans
Utang kepada Pemerintah dan Lembaga keuangan Pemerintah non bank	24	8.488.486	1,67%	8.665.726	1,91%	Government and non bank Goverment Financial Institution Loans
Utang sewa pembiayaan Entitas asosiasi	25					Lease liabilities Associates
PT Sumber Segara Primadaya		7.342.528	1,44%	6.631.483	1,46%	PT Sumber Segara Asahan
PT Geo Dipa Energi		1.560.552	0,31%	1.413.227	0,31%	PT Geo Dipa Energi
PT Tanjung Kasam Power		1.180.767	0,23%	1.193.605	0,26%	PT Tanjung Kasam Power
PT Dalle Energy Batam		684.448	0,13%	711.425	0,16%	PT Dalle Energy Batam
PT Mitra Energy Batam		90.886	0,02%	112.408	0,02%	PT Mitra Energy Batam
Ventura bersama						Joint ventures
PT Bajradaya Sentranusa Asahan		4.745.768	0,93%	4.297.521	0,95%	PT Bajradaya Sentranusa Asahan
PT Bukit Pembangkit Innovative		3.179.676	0,62%	-	0,00%	PT Bukit Pembangkit Innovative
BUMN yang dimiliki oleh Menteri Keuangan						SOE owned by Ministry of Finance
PT Pertamina Geothermal Energi		1.713.522	0,34%	867.690	0,19%	PT Pertamina Geothermal Energi
PT Wijaya Karya - Navigat		481.777	0,09%	576.192	0,13%	PT Wijaya Karya - Navigat
PT Wijaya Karya - Mirlindo Padu Kencana		352.108	0,07%	404.096	0,09%	PT Wijaya Karya - Mirlindo Padu Kencana
Sub jumlah		21.332.032	4,18%	16.207.647	3,57%	Subtotal
Utang bank	26					Bank loans
BUMN yang dimiliki oleh Menteri Keuangan						SOE owned by Ministry of Finance
Bank Rakyat Indonesia		17.249.819	3,39%	13.033.795	2,87%	Bank Rakyat Indonesia
Bank Negara Indonesia		11.571.199	2,27%	5.097.986	1,12%	Bank Negara Indonesia
Bank Mandiri		7.357.554	1,44%	8.878.910	1,96%	Bank Mandiri
BUMD yang dimiliki oleh Pemerintah Daerah Provinsi						Regional enterprise owned by Provincial Government
Bank DKI		3.513.394	0,69%	2.154.570	0,61%	Bank DKI
Sub jumlah		39.691.966	7,79%	29.165.261	6,56%	Sub total
Utang pihak berelasi Entitas asosiasi	29					Payable to related parties Associates
PT Mitra Energi Batam		2.196	0,00%	5.434	0,00%	PT Mitra Energi Batam
PT Dalle Energy Batam		370	0,00%	1.897	0,00%	PT Dalle Energy Batam
Sub jumlah		2.566	0,00%	7.331	0,00%	Sub total
Utang usaha Entitas asosiasi	30					Trade accounts payable Associates
PT Sumber Segara Primadaya		345.907	0,07%	242.638	0,05%	PT Sumber Segara Asahan
PT Tanjung Kasam Power		92.224	0,02%	50.400	0,01%	PT Tanjung Kasam Power
PT Geo Dipa Energi		63.504	0,01%	-	0,00%	PT Geo Dipa Energi
PT Dalle Energy Batam		55.233	0,01%	44.680	0,01%	PT Dalle Energy Batam
PT Mitra Energi Batam		15.822	0,00%	41.897	0,01%	PT Mitra Energi Batam
Ventura bersama						Joint venture
PT Bajradaya Sentranusa		97.701	0,02%	104.664	0,02%	PT Bajradaya Sentranusa
PT Komipo Pembangkitan Jawa Bali		133.819	0,03%	75.919	0,02%	PT Komipo Pembangkitan Jawa Bali
BUMN yang dimiliki oleh Menteri Keuangan						SOE owned by Ministry of Finance
PT Pertamina		6.414.466	1,26%	9.820.434	2,16%	PT Pertamina
PT Tambang Batubara Bukit Asam Tbk		663.328	0,13%	677.527	0,15%	PT Tambang Batubara Bukit Asam Tbk
PT Nusantara Regas		329.104	0,06%	536.370	0,12%	PT Nusantara Regas
PT Perusahaan Gas Negara		312.389	0,06%	802.366	0,18%	PT Perusahaan Gas Negara
PT Pertamina Geothermal Energy		257.063	0,05%	35.078	0,01%	PT Pertamina Geothermal Energy
Perum Jasa Tirta		74.266	0,01%	65.535	0,01%	Perum Jasa Tirta
PT Jakarta Lloyd		22.218	0,00%	3.098	0,00%	PT Jakarta Lloyd
PT Sucofindo		5.798	0,00%	5.708	0,00%	PT Sucofindo
PT Transportasi Gas Indonesia		4.857	0,00%	-	0,00%	PT Transportasi Gas Indonesia
PT Surveyor Indonesia		3.706	0,00%	6.370	0,00%	PT Surveyor Indonesia
PT Wijaya Karya		2.762	0,00%	59.006	0,01%	PT Wijaya Karya
Pihak berelasi lainnya						Other related parties
Lain-lain		16.271	0,00%	83.301	0,02%	Others
Sub jumlah		8.910.438	1,73%	12.654.991	2,78%	Sub total
Biaya masih harus dibayar	33					Accrued expenses
Bunga dan beban keuangan						Interest and financing charges
Penerusan pinjaman		219.259	0,04%	227.981	0,05%	Two-step loans
Utang bank BUMN yang dimiliki oleh Menteri Keuangan						Bank loans from SOE owned by Ministry of Finance
Bank Mandiri		168.748	0,03%	162.195	0,04%	Bank Mandiri
Bank Rakyat Indonesia		138.365	0,03%	140.735	0,03%	Bank Rakyat Indonesia
Bank Negara Indonesia		54.357	0,01%	41.089	0,01%	Bank Negara Indonesia
Penalti atas pembelian BBM dari BUMN yang dimiliki oleh Menteri Keuangan						Penalties on purchase of fuel from SOE owned by Ministry of Finance
PT Pertamina		18.572	0,00%	18.572	0,01%	PT Pertamina
Utang kepada Pemerintah dan Lembaga keuangan Pemerintah non bank		114.460	0,02%	30.163	0,01%	Government and non bank Government Financial Institution Loans
Sub jumlah		713.761	0,13%	620.735	0,15%	Sub total
Jumlah		110.849.833	21,72%	96.419.375	21,38%	Total

\*) Persentase terhadap jumlah aset/liabilitas/pendapatan/beban yang bersangkutan/Percentage to related total assets/liabilities/revenues/expenses

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**51. SIFAT DAN TRANSAKSI DENGAN PIHAK BERELASI (lanjutan)**

**51. NATURE OF RELATIONSHIPS AND  
TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES  
(continued)**

**Saldo dan Transaksi dengan Pihak Berelasi (lanjutan)**

**Balances and Transactions with Related  
Parties (continued)**

	Catatan/ Notes	2015		2014		
		Rp	% *)	Rp	% *)	
Penjualan tenaga listrik BUMN yang dimiliki Menteri Keuangan	36	5.398.588	2,57%	5.084.025	2,72%	Sale of electricity SOE owned by Ministry of Finance
Subsidi listrik Pemerintah	37	56.552.532	100,00%	99.303.250	100,00%	Government's electricity subsidy
Beban bahan bakar dan pelumas BUMN yang dimiliki Menteri Keuangan	39					Fuel and lubricants expense SOE owned by Ministry of Finance
PT Pertamina		45.924.873	33,18%	60.747.294	35,63%	PT Pertamina
PT Perusahaan Gas Negara		13.747.818	9,93%	7.805.325	4,58%	PT Perusahaan Gas Negara
PT Nusantara Regas		10.656.308	7,70%	12.601.820	7,39%	PT Nusantara Regas
PT Tambang Batubara Bukit Asam Tbk		6.723.120	4,86%	1.700.791	1,00%	PT Tambang Batubara Bukit Asam Tbk
Jumlah		77.052.119	55,67%	82.855.230	48,60%	Total
Beban pemeliharaan Ventura bersama	42					Maintenance expenses Joint venture
PT Komipo Pembangkitan Jawa Bali		204.103	0,93%	574.025	2,84%	PT Komipo Pembangkitan Jawa Bali
Beban usaha lain-lain BUMN yang dimiliki Menteri Keuangan	44					Other operating expenses SOE owned by Ministry of Finance
PT Asuransi Jasa Indonesia		712.967	10,42%	342.468	6,24%	PT Asuransi Jasa Indonesia
PT Surveyor Indonesia		49.636	0,73%	26.480	0,48%	PT Surveyor Indonesia
PT Sucofindo		9.715	0,14%	33.553	0,61%	PT Sucofindo
Jumlah		772.318	11,29%	402.501	7,33%	Total
Beban keuangan	45					Financial cost
Utang sewa pembiayaan		3.065.008	7,67%	2.925.616	8,13%	Lease liabilities
Utang bank		2.803.534	7,01%	2.383.624	6,63%	Bank loans
Utang kepada Pemerintah dan Lembaga Keuangan Pemerintah non bank						Government and non bank Government Financial Institution Loans
Penerusan pinjaman		569.073	1,42%	597.610	1,66%	Two-step loans
		564.820	1,41%	788.463	2,19%	Trade accounts payable on purchase of fuel
Utang usaha pembelian bahan bakar		17.133	0,04%	18.514	0,05%	
Jumlah		7.019.568	17,55%	6.713.827	18,66%	Total

\*) Percentase terhadap jumlah aset/liabilitas/pendapatan/beban yang bersangkutan/ Percentage to related total assets/liabilities/revenues/expenses

Jumlah kompensasi Dewan Komisaris Perusahaan pada tahun 2015 dan 2014 masing-masing sebesar Rp 16.303 juta Rp 12.866 juta.

*Total compensation of the Company's Board of Commissioners in 2015 and 2014 amounted to Rp 16,303 million and Rp 12,866 million, respectively.*

Jumlah kompensasi Direksi Perusahaan tahun 2015 dan 2014 masing-masing sebesar Rp 34.737 juta dan Rp 29.057 juta.

*Total compensation of the Company's Directors in 2015 and 2014 amounted to Rp 34,737 million and Rp 29,057 million, respectively.*

Seluruh kompensasi kepada Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan merupakan imbalan kerja jangka pendek.

*All the compensation to the Company's Board of Commissioners and Directors represent short-term employee benefits.*

Informasi mengenai kontribusi yang dilakukan Perusahaan dan entitas anak ke DP-PLN diungkapkan di Catatan 49.

*Information about the contributions made by the Company and its subsidiaries to DP-PLN is disclosed in Note 49.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(*Figures in tables are stated in millions of Rupiah*)

**52. ASET DAN LIABILITAS MONETER DALAM  
MATA UANG ASING**

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, Perusahaan dan entitas anak mempunyai aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing sebagai berikut:

**52. MONETARY ASSETS AND LIABILITIES  
DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES**

*At December 31, 2015 and 2014, the Company and its subsidiaries had monetary assets and liabilities in foreign currencies as follows:*

	2015				
	JPY*)	US\$*)	EUR*)	Others **)	
<b>Aset moneter</b>					<b>Monetary assets</b>
Piutang pihak berelasi	-	20.999.242	-	-	Receivables from related parties
Rekening dan deposito berjangka dibatasi penggunaannya	71.257.878.838	44.444.701	-	-	Restricted cash in banks and time deposits
Kas dan setara kas	645.274.365	177.856.702	18.823.038	472.008	Cash and cash equivalents
Jumlah aset moneter	71.903.153.203	243.300.645	18.823.038	472.008	Total monetary assets
<b>Liabilitas moneter</b>					<b>Monetary liabilities</b>
Penerusan pinjaman	188.308.922.095	641.786.711	56.768.573	17.343.893	Two-step loans
Utang sewa pembiayaan	218.313.885.386	9.265.847.094	-	-	Lease liability
Utang bank	-	2.737.632.476	91.422.114	-	Bank loans
Utang obligasi dan sukuk ijarah	-	5.550.000.000	-	-	Bonds payable and sukuk ijarah
Utang listrik swasta	-	536.746.497	-	-	Electricity purchase payable
Utang lain-lain	899.991.211	476.854.332	-	23.088.267	Other payables
Utang biaya proyek	392.338.505	61.394.118	7.915.591	-	Project cost payable
Utang usaha	-	333.184.447	1.747.171	-	Trade accounts payable
Biaya masih harus dibayar	4.930.820.534	279.346.037	1.015.374	172.667	Accrued expenses
Jumlah liabilitas moneter	412.845.957.731	19.882.791.712	158.868.823	40.604.827	Total monetary liabilities
Liabilitas moneter bersih	(340.942.804.528)	(19.639.491.067)	(140.045.785)	(40.132.819)	Net monetary liabilities
Ekuivalen Rupiah	(39.046.202)	(270.926.779)	(2.110.445)	(553.632)	Rupiah equivalent
<b>Jumlah dalam Rupiah - bersih</b>	<b>(312.637.058)</b>				<b>Total in Rupiah - net</b>
	2014				
	JPY*)	US\$*)	EUR*)	Others **)	
<b>Aset moneter</b>					<b>Monetary assets</b>
Piutang pihak berelasi	-	18.191.532	-	-	Receivables from related parties
Rekening dan deposito berjangka dibatasi penggunaannya	52.494.647.420	40.903.457	-	-	Restricted cash in banks and time deposits
Kas dan setara kas	1.823.340.554	291.919.659	53.106.807	472.085	Cash and cash equivalents
Jumlah aset moneter	54.317.987.974	351.014.648	53.106.807	472.085	Total monetary assets
<b>Liabilitas moneter</b>					<b>Monetary liabilities</b>
Penerusan pinjaman	190.798.089.873	601.566.178	75.060.997	21.494.548	Two-step loans
Utang sewa pembiayaan	245.888.101.122	8.354.867.595	-	-	Lease liability
Utang bank	-	3.060.799.804	46.441.613	-	Bank loans
Utang obligasi dan sukuk ijarah	-	5.550.000.000	-	-	Bonds payable and sukuk ijarah
Utang listrik swasta	-	558.350.954	-	-	Electricity purchase payable
Utang lain-lain	644.740.431	322.188.702	11.446.166	30.745.828	Other payables
Utang biaya proyek	1.836.781.529	29.233.124	4.989.618	-	Project cost payable
Utang usaha	-	356.085.611	13.307.109	-	Trade accounts payable
Biaya masih harus dibayar	4.294.224.806	264.749.763	677.691	227.936	Accrued expenses
Jumlah liabilitas moneter	443.461.937.761	19.097.841.731	151.923.194	52.468.312	Total monetary liabilities
Liabilitas moneter bersih	(389.143.949.787)	(18.746.827.083)	(98.816.387)	(51.996.227)	Net monetary liabilities
Ekuivalen Rupiah	(40.567.790)	(233.210.529)	(1.495.415)	(646.833)	Rupiah equivalent
<b>Jumlah dalam Rupiah - bersih</b>	<b>(275.920.567)</b>				<b>Total in Rupiah - net</b>

\*) Dalam jumlah penuh

\*\*) Aset dan liabilitas dalam mata uang asing lainnya disajikan setara US\$ dengan menggunakan kurs tanggal pelaporan

\*) In full amount

\*\*) Assets and liabilities denominated in other foreign currencies are presented as US\$ equivalent using the exchange rate prevailing at the reporting date

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**52. ASET DAN LIABILITAS MONETER DALAM  
MATA UANG ASING (lanjutan)**

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, kurs konversi yang digunakan Perusahaan dan entitas anak sebagai berikut:

	2015	2014	Currency
	Kurs tengah/ <i>Middle rate</i>	Kurs tengah/ <i>Middle rate</i>	
Mata uang			
JPY	115	104	JPY
US\$	13.795	12.440	US\$
EUR	15.070	15.133	EUR
AUD	10.064	10.218	AUD
CHF	13.951	12.583	CHF
GBP	20.451	19.370	GBP

\*) Dalam jumlah penuh

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**52. MONETARY ASSETS AND LIABILITIES  
DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES  
(continued)**

*The conversion rates used by the Company and its subsidiaries on December 31, 2015 and 2014 are as follows:*

\*) *In full amount*

*In relation to the fluctuation of the Rupiah against foreign currencies, the Company and its subsidiaries recorded net loss on foreign exchange of Rp 27,326,132 million in 2015 and net gain amounting to Rp 1,319,299 million in 2014.*

*If assets and liabilities in foreign currencies as at December 31, 2015 had been translated using the closing rates as of March 14, 2016, the total net foreign currency liabilities of the Company and its subsidiaries would have decreased by Rp 4.041.404 million.*

**53. SEGMENT OPERASI**

**Informasi Wilayah Geografis**

Segmen operasi disusun sesuai dengan kebijakan akuntansi yang dianut dalam penyusunan dan penyajian laporan keuangan konsolidasian.

Untuk tujuan pelaporan manajemen, pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, Perusahaan dan entitas anak dibagi dalam operasi geografis Sumatera, Jawa-Bali, Kalimantan, Sulawesi dan Nusa Tenggara ("Sulnusra"), dan Maluku Papua. Operasi geografis tersebut menjadi dasar pelaporan informasi segmen Perusahaan dan entitas anak, rinciannya adalah sebagai berikut:

**53. OPERATING SEGMENT**

**Geographical Information**

*The operating segment information is prepared using the accounting policies adopted for preparing and presenting the consolidated financial statements.*

*For management reporting purposes, in December 31, 2015 and 2014, the Company and its subsidiaries were divided into Sumatera, Java-Bali, Kalimantan, Sulawesi and Nusa Tenggara ("Sulnusra"), and Maluku Papua. These geographical operations are the basis on which the Company and its subsidiaries report segment information, with the following details:*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(*Figures in tables are stated in millions of Rupiah*)

**53. SEGMENT OPERASI (lanjutan)**

**Informasi Wilayah Geografis (lanjutan)**

**53. OPERATING SEGMENT (continued)**

**Geographical Information (continued)**

	2015					
	Sumatera	Jawa Bali/ Java Bali	Kalimantan	Sulawesi	Maluku Papua	Jumlah/ Total
<b>Pendapatan usaha</b>						<b>Revenue</b>
Pendapatan eksternal	31.596.345	164.731.030	8.447.066	10.260.822	2.311.727	217.346.990
<b>Hasil segmen</b>	(11.262.043)	(47.554.980)	(8.386.428)	(9.540.035)	(3.723.832)	(80.467.318)
Pendapatan tidak dapat dialokasikan, bersih						72.240.232
Rugi usaha sebelum pendapatan lain - lain						(8.227.086)
Penghasilan lain-lain tidak dapat dialokasikan						(7.686.349)
Manfaat pajak						21.939.942
Laba tahun berjalan						6.026.507
Aset segmen	105.742.828	773.222.927	38.443.243	38.655.087	8.351.229	964.415.314
Aset tidak dapat dialokasikan						349.955.567
Jumlah aset konsolidasi						1.314.370.881
Liabilitas segmen	17.413.013	198.739.177	5.368.863	5.470.728	1.880.500	228.872.281
Liabilitas tidak dapat dialokasikan						280.707.983
Jumlah liabilitas konsolidasi						509.580.264
<i>Total consolidated assets</i>						<i>Total consolidated liabilities</i>
	2014					
	Sumatera	Jawa Bali/ Java Bali	Kalimantan	Sulawesi	Maluku Papua	Jumlah/ Total
<b>Pendapatan usaha</b>						<b>Revenue</b>
Pendapatan eksternal	26.514.443	149.078.615	7.197.197	9.025.043	1.602.643	193.417.941
<b>Hasil segmen</b>	(27.769.803)	22.428.939	(13.478.802)	(15.371.211)	(5.643.838)	(39.834.715)
Beban tidak dapat dialokasikan, bersih						(14.553.633)
Rugi usaha sebelum pendapatan lain-lain						(54.388.348)
Laba usaha						Operating loss
Pendapatan lain-lain tidak dapat dialokasikan						before other income
Beban pajak						Operating income
Laba tahun berjalan						69.392.417
Aset segmen	95.259.661	244.119.949	34.842.161	35.034.161	7.568.947	416.824.879
Aset tidak dapat dialokasikan						190.623.445
Jumlah aset konsolidasi						607.448.324
Liabilitas segmen	78.273.283	261.968.466	32.074.190	32.682.743	11.234.318	416.233.000
Liabilitas tidak dapat dialokasikan						37.911.509
Jumlah liabilitas konsolidasi						454.144.509
<i>Total consolidated assets</i>						<i>Total consolidated liabilities</i>

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(*Figures in tables are stated in millions of Rupiah*)

**54. IKATAN DAN KONTINJENSI**

Pada tanggal 31 Desember 2015, Perusahaan dan entitas anak memiliki perikatan penting dan kontinjenси sebagai berikut:

**a. Perjanjian pengadaan bahan bakar**

*i. Gas*

Sektor/ Sector	Pemasok/ Supplier	Periode/ Period	Satuan/ Unit	Kuantitas/ Quantity <sup>(*)</sup>
Cilegon	a) PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk	2006-2018	bbtu	356.300
Cilegon	b) PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk	2009-2019	bbtu	101.400
Muara Karang - Priok	b) PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk	2004-2017	bbtu	679.000
Muara Tawar	c) PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk	2008-2016	bbtu	287.245
Muara Tawar. Payo Selincah. Rengat. Duri	c) PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk	2009-2020	bbtu	182.585
Muara Tawar, Inderalaya, Borang	Medco E&P Lematang Kangean Energy Indonesia Ltd	2009-2017	bbtu	129.136
Gresik	PT Pertamina Hulu Energy West Madura Offshore	2002-2018	bbtu	482.560
Gresik	Hess Ltd	2006-2026	mmscf	330.200
Gresik	PT Walinusa Energi	2010-2018	bbtu	44.160
Aceh	PT Medco E&P Malaka	2010-2027	bbtu	85.000
Belawan	PT Pertamina EP/TAC Pertamina Glagah Kambuna	2009-2017	mmscf	65.650
Pekanbaru	Kalila Bentu Ltd	2005-2020	bbtu	128.619
Keramasan	PT Pertamina EP	2010-2020	bbtu	27.735
Payo Selincah	PT Energasingdo Heksa Karya	2009-2018	bbtu	104.002
Tanjung Batu	PT Pertamina EP	2005-2016	bbtu	79.026
Tarakan	PT Pertamina EP	2012-2016	bbtu	2.558
Bontang	Total E&P Indonesia. INPEX Co	2009-2017	bbtu	681
Batam	PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk	2004-2019	bbtu	72.270
Tanjung Priok	PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk	2012-2016	bbtu	10.950
Grati	d) Lapangan Oyong	2009-2016	bbtu	116.070
Talang Duku	PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk	2009-2019	bbtu	21.000
Sungai Gelam	PT Pertamina EP	2011-2017	mmscf	8.434
Bangkanai	Salamander Energy (Bangkanai) Ltd	2013-2023	bbtu	104.000
Sengkang	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty Ltd	2012-2022	bbtu	51.945
Muara Tawar	PT Pertamina EP	2010-2015 <sup>(*)</sup>	bbtu	61.281
Tambak Lorok	PT Sumber Petrindo Perkasa	2010-2022	bbtu	219.000
Grati	d) Lapangan Wortel	2012-2018	bbtu	55.827
Grati	PT Parma Raya	2009-2020	mmscf	280.000
Batam	Premier Oil Natuna Sea B.V.; Natuna 1 B.V.; Natuna 2 B.V.; Kufpec Indonesia (Natuna) B.V.	2011-2022	bbtu	280.100
Grati	PT Sampang Mandiri Perkasa	2012-2019	bbtu	31.793
Grati	PT Pasuruan Migas	2012-2019	bbtu	5.911
Jakabaring (CNG)	PDPDE Prov Sumatera Selatan	2012-2020	bbtu	8.340
Tambak Lorok	PC Muriah Ltd	2014-2026	bbtu	354.000
Melibur	Kondur Petroleum SA	2012-2020	bbtu	831
Nunukan	PT Pertamina EP	2012-2018	mmscf	4.200
Sungai Gelam	Pertamina EP (Own Operation UBEP Jambi)	2012-2017	mmscf	3.500
Sanga Sanga (CBM)	Virginia Indonesia Co. CBM Limited	2012-2019	mmscf	366
Muara Karang - Priok (LNG)	PT Nusantara Regas	2012-2022	Juta Ton	11
Tanjung Selor	Perusahaan Nusa Serambi Persada	2013-2024	bbtu	11.550
Bunyu Kaltim	PT Pertamina EP	2012-2016	mmscf	609
Gresik	Santos (Madura Offshore) Peluang	2013-2017	bbtu	33.362
Gresik	PT Surya Cipta Internusa	2013-2016	bbtu	4.190
Sumatera	PDPDE Prov Sumatera Selatan	2013-2019	bbtu	9.250
Tarakan	But. Manhattan Kalimantan Investment Pte.Ltd	2012-2018	bbtu	10.500
Batam	Inti Daya Latu Prima	2012-2019	bbtu	11.685
Gresik	Petrogas Jatim Utama	2013-2017	mmscf	39.898
Belawan. Muara Karang. Priok (LNG)	Tangguh PSC Contract Parties	2015-2033	kargo	406
Rawa Minyak, Riau	Petroselat Ltd.	2015-2020	bbtu	7.802
Tana Tidung	PT Pertamina Hulu Energi Simenggaris dan PT Medco E&P Simenggaris	2015-2020	mmscf	805

- a) CNOOC SES Ltd.; PT Pertamina Hulu Energi Oses; KNOC Sumatra Ltd.; Salamander Energy Sumatra BV.; Fortuna Resources (Sunda) Ltd.; Talisman UK (Southeast Sumatra) Ltd.; dan/and Talisman Resources (Bahamas) Ltd.
- b) Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.; Itochu Oil Exploration Co. Ltd.; Orchard Energy Java BV.; Inpex Jawa Ltd.; CNOOC ONWJ Ltd.; dan/and Talisman Resources (North West Java) Ltd.
- c) PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang; Talisman (Jambi Merang) Ltd.; dan/and Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Ltd.
- d) Santos (Sampang) Pty Ltd.; Singapore Petroleum Sampang Ltd. (*formerly* Coastal Indonesia Sampang Ltd.); dan/and Cue Sampang Pty Ltd.
- e) Dalam jumlah penuh/*In full amount*

<sup>(\*)</sup> Sedang dalam proses amandemen/*Still on amendment process*

Harga pembelian gas pipa pada titik penyerahan berkisar antara US\$ 3,09 sampai dengan US\$ 10,28 per million British Thermal Units (MMBTU) dan Liquid Natural Gas ("LNG") antara US\$ 7,17 sampai dengan US\$ 10,61 per MMBTU.

*Gas pipe purchase price at point of delivery ranges from US\$ 3.09 to US\$ 10.28 per million British Thermal Units (MMBTU) and the price of Liquid Natural Gas ("LNG") ranges from US\$ 7.17 to US\$ 10.61 per MMBTU.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**54. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)**

**a. Perjanjian pengadaan bahan bakar (lanjutan)**

i. Gas (lanjutan)

Pada tanggal 25 September 2008, Perusahaan dengan PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk (PGN) mengadakan perjanjian jual beli dan penyaluran gas untuk PLTGU Cilegon untuk jangka waktu 10 tahun yang dimulai sejak Maret 2009 sampai dengan Februari 2019. Penyaluran gas untuk periode bulan pertama adalah sebesar 36,36 billion British Thermal Units (BBTU) per hari, sedangkan untuk periode selanjutnya sampai dengan lima tahun sebesar 27,27 BBTU per hari. Untuk periode selanjutnya sampai berakhirnya perjanjian, pemakaian maksimum dan minimum gas akan disesuaikan dengan ketersediaan gas PGN. Pada tanggal 27 Oktober 2015, Perusahaan dan PGN menandatangani Kesepakatan Bersama pemakaian gas *interruptible* untuk PLTGU Cilegon sebesar maksimal 10 BBTU per hari.

Perusahaan memperoleh fasilitas *stand-by letter of credit* (SBLC) maksimum sebesar US\$ 39,9 juta dari Bank Negara Indonesia, berjangka waktu 13 tahun sampai dengan 31 Desember 2016 untuk menjamin kewajiban pembayaran pembelian gas untuk Sektor Muara Karang - Priok.

PLN Batam mengadakan perjanjian kerjasama dengan PGN untuk mengadakan gas alam. Perjanjian ini berlaku untuk jangka waktu 15 tahun dengan jumlah volume gas sebesar 72.270 BBTU, sejak gas pertama disalurkan ke titik penyerahan, yaitu tanggal 7 Agustus 2004. Sesuai dengan perjanjian, PLN Batam harus menyerahkan jaminan pembayaran berupa SBLC yang dikeluarkan oleh Bank Mandiri.

PLN Batam juga telah menyerahkan jaminan deposito berjangka masing-masing sebesar Rp 7.880 juta dan Rp 5.502 juta pada tahun 2015 dan 2014 (Catatan 10).

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**54. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES  
(continued)**

**a. Fuel supply agreements (continued)**

i. Gas (continued)

On September 25, 2008, the Company entered into an agreement with PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk (PGN), in relation to buying, selling and channeling of gas for PLTGU Cilegon with a term of 10 years, from March 2009 until February 2019. Gas channeling for the first month is 36.36 billion British Thermal Units (BBTU) per day, while for the succeeding periods until the fifth year the figure is 27.27 BBTU per day. For the remaining succeeding periods until the end of the agreement, the maximum and minimum use of gas will be in accordance with the gas availability of PGN. On October 27, 2015, the Company and PGN signed the Joint Deal of Interruptible gas usage for PLTGU Cilegon with the maximum amount of 10 BBTU per day.

The Company has a stand-by letters of credit (SBLC) facility from Bank Negara Indonesia with the maximum amount of US\$ 39.9 million and a term of 13 years, due on December 31, 2016 to guarantee the payment obligations for the purchase of gas for Muara Karang - Priok Sector.

PLN Batam entered into an agreement with PGN for the supply of natural gas. The agreement is valid for 15 years with total gas volume of 72,270 BBTU, starting from the first time the gas is channeled to the point of delivery, which was on August 7, 2004. In accordance with the agreement, PLN Batam must provide a payment guarantee in the form of an SBLC issued by Bank Mandiri.

PLN Batam also has placed collateral time deposits amounting to Rp 7,880 million and Rp 5,502 million in 2015 and 2014, respectively (Note 10).

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**54. IKATAN DAN KONTINJENSI** (lanjutan)

**54. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**  
(continued)

a. Perjanjian pengadaan bahan bakar (lanjutan)

ii Batubara

a. Fuel supply agreements (continued)

ii. Coal

Pemasok/Suppliers	Jumlah metrik ton per tahun/ <i>Quantity per year in metric tons*)</i>	Periode/Period
Rutin/Regular		
PT Tambang Batubara Bukit Asam Tbk	5.180.000	2013-2022
PT Adaro Indonesia	1.595.969	2014-2023
PT Kaltim Prima Coal	5.000.000	2007-2016
PT Kideco Jaya Agung	1.700.000	2009-2018
PT Berau Coal	2.500.000	2009-2018
PT Indominco Mandiri	2.100.000	2008-2017
PT Natuna Energi Indonesia	480.000	2006-2017
PT Oktasan Baruna Persada	750.000	2006-2016
PT Eksplorasi Energi Indonesia	480.000	2006-2015**)
Kerjasama konsorsium/Consortium		
PT Kasih Industri Indonesia dan/and PT Senamas Energindo Mulia	378.000	2009-2028
PT Arutmin Indonesia dan/and PT Darma Henwa	1.501.000	2007-2027
PT Oktasan Baruna Persada dan/and PT Insani Perkasa	540.000	2012-2015**)
PT Prima Multi Mineral dan/and PT Baratama	384.000	2012-2015**)
Program Percepatan/Fast Track Program		
PT Titan Mining Energy	2.920.000	2007-2027
PT Hanson Energy	858.000	2012-2034
PT Dwi Guna Laksana	1.675.000	2009-2033
Kerjasama konsorsium/Consortium		
PT Arutmin Indonesia dan/and PT Darma Henwa	5.903.000	2007-2027
CV Multi Bara Persada dan/and PT Eksplorasi Energi Indonesia	1.179.104	2011-2016
PT Kasih Industri Indonesia dan/and PT Senamas Energindo Mulia	2.860.000	2007-2027
PT Golden Great Borneo, PT Oktasan Baruna Persada dan/and PT Buana Eltra	576.000	2011-2016
PT Risna Karya Whardana Mandiri dan/and Rizki Anugrah Pratama	1.185.328	2010-2016
PT Oktasan Baruna Persada dan/and PT Baramega Citra Mulia Persada	1.026.000	2009-2032
PT Energi Batubara Lestari dan/and PT Batara Batari Sinergy Nusantara	220.500	2014-2032

\*) Dalam jumlah penuh/*In full amount*

\*\*) Sedang dalam proses amandemen/*Still on amendment process*

Harga pembelian batubara berkisar antara Rp 341.867 dan Rp 763.993 per ton yang disesuaikan terhadap nilai kalori, kadar abu, sulfur, air, Ash Fusion Temperature (AFT) dan Hardgrove Grindability Index (HGI).

*The price of coal purchases ranges from Rp 341,867 to Rp 763,993 per ton, which is adjusted against calorific value, ash content, sulphur, water, Ash Fusion Temperature (AFT) and Hardgrove Grindability Index (HGI).*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**54. IKATAN DAN KONTINJENSI** (lanjutan)

a. Perjanjian pengadaan bahan bakar (lanjutan)

ii. Batubara (lanjutan)

PLN Batubara mengadakan Perjanjian Kerjasama Operasi Penambangan Batubara dengan beberapa pemasok sebagai berikut:

Pemasok/Suppliers	Lokasi/ Location	Jumlah metrik ton/ Quantity in metric ton*)
PT Tansri Madjid Energi	Muara Enim, Sumatera Selatan/South Sumatera	43.396.322
PT Megapura Prima Industri	Sorong, Papua Barat/West Papua	14.800.000
PT Mahakarya Abadi Prima	Sorolangun, Jambi	11.822.430
PT Bangun Persada Jambi Energi	Sorolangun, Jambi	5.000.000
PT Andhika Yoga Pratama	Sorolangun, Jambi	2.857.143
PT Bima Putra Abadi Citranusa	Lahat, Sumatera Selatan/South Sumatera	1.000.000
PT Awang Sejahtera	Parenggean, Kalimantan Tengah/Central Kalimantan	677.680

iii. Bahan Bakar Minyak

Perusahaan dan Pertamina mengadakan Perjanjian Induk Jual Beli Bahan Bakar Minyak No. 071.PJ/060/DIR/2001 tanggal 8 Oktober 2001. Perjanjian ini telah diaddendum tanggal 16 Mei 2007 dimana Perusahaan dan Pertamina menyepakati antara lain: (i) penggunaan harga bahan bakar bulanan ditetapkan oleh Pertamina untuk periode 1 Januari sampai dengan 30 April 2007 dan harga bahan bakar 109,5% dari Mean Oil Platts Singapore (MOPS) ditambah Pajak Pertambahan Nilai untuk periode 1 Mei 2007 sampai dengan 31 Desember 2007; (ii) harga bahan bakar setelah tanggal 31 Desember 2007 akan ditetapkan oleh kedua belah pihak setiap tahun; (iii) jangka waktu pembayaran berikut pengenaan denda keterlambatan pembayaran sebesar tingkat bunga Sertifikat Bank Indonesia bulanan ditambah 1,3%; (iv) efektif mulai 1 Mei 2007, saldo utang yang belum dibayar atas pembelian bahan bakar sampai dengan 30 April 2007 dikenakan bunga sebesar tingkat bunga Sertifikat Bank Indonesia per tahun ditambah 1,3%, sampai diselesaikan dengan menerbitkan obligasi PLN selambat-lambatnya tanggal 31 Agustus 2007; (v) utang kepada Pertamina, termasuk obligasi yang akan diterbitkan maksimum sebesar Rp 18 triliun; dan (vi) perjanjian ini berlaku untuk lima tahun sejak 1 Januari 2007 sampai dengan 31 Desember 2011.

Berdasarkan Surat Kesepakatan Bersama tanggal 16 Mei 2007, PT Sucofindo (Persero) ditunjuk sebagai *independent surveyor*.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**54. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**  
(continued)

a. *Fuel supply agreements* (continued)

ii. Coal (continued)

PLN Batubara entered into a Coal Mining Operation Cooperation Agreement with suppliers as follows:

Pemasok/Suppliers	Lokasi/ Location	Jumlah metrik ton/ Quantity in metric ton*)
PT Tansri Madjid Energi	Muara Enim, Sumatera Selatan/South Sumatera	43.396.322
PT Megapura Prima Industri	Sorong, Papua Barat/West Papua	14.800.000
PT Mahakarya Abadi Prima	Sorolangun, Jambi	11.822.430
PT Bangun Persada Jambi Energi	Sorolangun, Jambi	5.000.000
PT Andhika Yoga Pratama	Sorolangun, Jambi	2.857.143
PT Bima Putra Abadi Citranusa	Lahat, Sumatera Selatan/South Sumatera	1.000.000
PT Awang Sejahtera	Parenggean, Kalimantan Tengah/Central Kalimantan	677.680

iii. Fuel

The Company and Pertamina entered into a Fuel Sale and Purchase Agreement No. 071.PJ/060/DIR/2001 dated October 8, 2001. This agreement was amended on May 16, 2007, whereby, the Company and Pertamina agreed among other things: (i) the monthly fuel price to be used for the period January 1 until April 30, 2007 is determined by Pertamina, and the fuel price of 109.5% from Mean Oil Platts Singapore (MOPS) plus Value Added Tax for the period May 1, 2007 until December 31, 2007; (ii) that the fuel price subsequent to December 31, 2007 will be determined by both parties every year; (iii) the terms of payment and penalty charges on late payment with a rate of monthly Certificate of Bank Indonesia plus 1.3%; (iv) effective on May 1, 2007, the unpaid balance of payable for the purchases of fuel until April 30, 2007 will bear interest with a rate per annum of Certificate of Bank Indonesia plus 1.3%, until settled by issuance of PLN bonds, which is no later than August 31, 2007; (v) the maximum payable to Pertamina, includes bonds which will be issued amounting to Rp 18 trillion; and (vi) this agreement is valid for five years from January 1, 2007 until December 31, 2011.

Based on the Joint Deal Letter dated May 16, 2007, PT Sucofindo (Persero) is assigned as an independent surveyor.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**54. IKATAN DAN KONTINJENSI** (lanjutan)

**a. Perjanjian pengadaan bahan bakar** (lanjutan)

iii. Bahan Bakar Minyak (lanjutan)

Berdasarkan Addendum III Perjanjian Jual Beli Bahan Bakar Minyak tanggal 7 Nopember 2011, Perusahaan dan Pertamina menyepakati dalam tahun 2011 sebagai berikut:

1. *High Speed Diesel* ("HSD")
  - Harga pembelian HSD sampai dengan 2.537.161 kiloliter (kl) di 18 titik penyerahan Pertamina adalah 105% dari MOPS.
  - Harga pembelian HSD sampai dengan 480.487 kl di titik penyerahan Pertamina Terminal Transit Manggis adalah 108% dari MOPS.
  - Harga pembelian HSD sampai dengan 2.978.360 kl di titik penyerahan di Instalasi Tanjung Priok dan Instalasi Surabaya Group adalah 108,5% dari MOPS.
  - Harga pembelian HSD diatas 5.996.008 kl atau yang diserahkan diluar 21 titik penyerahan yang ditetapkan Pertamina adalah 109,5% dari MOPS.
2. Harga pembelian *Industrial Diesel Oil* ("IDO") sampai dengan 3.933 kl di titik penyerahan di Kilang Plaju adalah 105% dari MOPS dan pembelian diatas 3.933 kl atau yang diserahkan diluar titik penyerahan Kilang Plaju adalah 109,5% dari MOPS.
3. Harga pembelian *Marine Fuel Oil* ("MFO") sampai dengan 1.193.166 kl di titik penyerahan di Kilang Cilacap adalah 105% dari MOPS dan pembelian diatas 1.193.166 kl atau yang diserahkan diluar titik penyerahan di Kilang Cilacap adalah 109,5% dari MOPS.
4. Memperpanjang Perjanjian Jual Beli Bahan Bakar Minyak efektif sampai dengan tahun 2015.

Tahun 2013, Perusahaan dan Pertamina sepakat untuk menggunakan harga tahun 2011, karena amandemen Perjanjian Jual Beli Bahan Bakar Minyak belum diselesaikan.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**54. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**  
(continued)

**a. Fuel supply agreements** (continued)

iii. Fuel (continued)

*Based on Amendment III of the Fuel Sale and Purchase Agreement dated November 7, 2011, the Company and Pertamina agreed in 2011 on the following:*

1. *High Speed Diesel* ("HSD")
  - The price of HSD for the purchase of up to 2,537,161 kiloliters (kl) from 18 supply points of Pertamina is 105% from MOPS.
  - The price of HSD for the purchase of up to 480,487 kl from supply points of Pertamina Terminal Transit Manggis is 108% from MOPS.
  - The price of HSD for the purchase of up to 2,978,360 kl from the supply points at Instalasi Tanjung Priok and Instalasi Surabaya Group is 108.5% from MOPS.
  - The price of HSD in excess of 5,996,008 kl or supplied from supply points other than the 21 supply points specified by Pertamina is 109.5% from MOPS.
2. The price of *Industrial Diesel Oil* ("IDO") for purchases of up to 3,933 kl from the supply point at Kilang Plaju is 105% from MOPS and for purchases in excess of 3,933 kl or supplied from supply points other than supply point Kilang Plaju is 109.5% from MOPS.
3. The price of *Marine Fuel Oil* ("MFO") for purchases of up to 1,193,166 kl from the supply point at Kilang Cilacap is 105% from MOPS and for purchases in excess of 1,193,166 kl or supplied from a supply point other than the supply point at Kilang Cilacap is 109.5% from MOPS.
4. The Fuel Sale and Purchase Agreement was amended to be effective until the year 2015.

*In 2013, the Company and Pertamina agreed to use the 2011 price, since the Fuel Sale Purchase Agreement amendment has not been completed yet.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**54. IKATAN DAN KONTINJENSI** (lanjutan)

a. Perjanjian pengadaan bahan bakar (lanjutan)

iii. Bahan Bakar Minyak (lanjutan)

Berdasarkan surat Menteri Keuangan Republik Indonesia No. S-74/MK.02/2015 kepada Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral mengenai rekomendasi penetapan harga jual beli HSD dan MFO antara Perusahaan dan Pertamina tahun 2014 tanggal 30 Januari 2015, pokok-pokok kesepakatan antara Pertamina dan Perusahaan antara lain:

- a. Harga jual tahun 2014 menggunakan harga berdasarkan evaluasi Badan Pengawas Keuangan dan Pembangunan sebesar HSD: MOPS + 9,19% dan MFO: MOPS + 11,94%;
- b. Dalam rangka efisiensi biaya pembelian di tahun 2015, Perusahaan diperkenankan untuk mencari sumber BBM selain Pertamina, dengan tetap menjaga keamanan pasokan BBM.

Perusahaan telah mencatat pembelian HSD dan MFO tahun 2014 berdasarkan harga tersebut.

Dalam rangka penyelesaian harga jual Bahan Bakar Minyak ("BBM") (HSD dan MFO) Pertamina kepada Perusahaan, telah dilakukan pembahasan harga jual beli bahan bakar minyak (HSD dan MFO) antara Pertamina dan Perusahaan tahun 2015 di Kantor Kementerian Badan Usaha Milik Negara, difasilitasi oleh Deputi Bidang Usaha Energi, Logistik, Kawasan dan Pariwisata Kementerian BUMN, untuk menentukan harga transaksi BBM di tahun 2015.

Berdasarkan Berita Acara Kesepakatan Harga Jual Beli Bahan Bakar Minyak (HSD dan MFO) antara Pertamina dan Perusahaan tanggal 9 Februari 2016 dengan hasil sebagai berikut:

- a. Harga transaksi HSD tahun 2015:
  - Januari sampai dengan September 2015 adalah 107% dari MOPS
  - Oktober sampai dengan Desember 2015 adalah 105% dari MOPS
- b. Harga transaksi MFO tahun 2015 adalah 109,5% dari MOPS.

Perusahaan telah mencatat pembelian HSD dan MFO tahun 2015 berdasarkan harga tersebut.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**54. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**  
(continued)

a. **Fuel supply agreements** (continued)

iii. Fuel (continued)

Based on the Minister of Finance of the Republic of Indonesia's letter No. S-74/MK.02/2015 to Minister of Energy and Mineral Resources regarding its recommendation on the sale and purchase price of HSD and MFO between the Company and Pertamina for 2014 dated January 30, 2015, the terms of the agreement between Pertamina and the Company are:

- a. The sales price for 2014 uses the price based on the review of the Board of Finance and Development Supervision as follows: for HSD: MOPS + 9.19% and for MFO: MOPS + 11.94%;
- b. For the efficiency of purchase cost in 2015, the Company is allowed to acquire from other sources of fuel than Pertamina, whilst maintaining security of fuel supply.

The Company has recorded purchases of HSD and MFO for the year 2014 based on those prices.

In settlement of the fuel sales price of Pertamina's fuel ("BBM") (HSD and MFO) to the Company, has conducted discussions on selling price of fuel (HSD and MFO) between Pertamina and the Company in 2015 in the Minister of State Owned Enterprises office, facilitated by a deputy in energy business logistics and tourism, to determine the selling price of fuel in 2015.

Based on the Sales and Purchase Price Agreement for Fuel (HSD and MFO) between Pertamina and the Company dated on February 9, 2016 the results are:

- a. HSD transaction price for 2015:
  - January until September 2015 is 107% from MOPS
  - October until December 2015 is 105% from MOPS
- b. MFO transaction price for 2015 is 109.5% from MOPS.

The Company has recorded purchases of HSD and MFO for the year 2015 based on those prices.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**54. IKATAN DAN KONTINJENSI** (lanjutan)

**a. Perjanjian pengadaan bahan bakar** (lanjutan)

**iii. Bahan Bakar Minyak** (lanjutan)

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, estimasi liabilitas bunga dan denda atas utang pembelian bahan bakar kepada Pertamina masing-masing Rp 18.572 juta dan Rp 18.572 juta yang dicatat sebagai biaya masih harus dibayar (Catatan 33).

Pada tanggal 21 Februari 2013, Perusahaan menandatangani Perjanjian Jual Beli HSD dengan PT Kutilang Paksi Mas untuk Pembangkit Belawan sebanyak 750.000 kl selama tiga tahun atau pemenuhan total volume, yang mana terlebih dahulu.

Pada tanggal 3 September 2014, Perusahaan menandatangani Perjanjian Jual Beli HSD dengan PT Kutilang Paksi Mas untuk Pembangkit Belawan sebanyak 750.000 kl selama tiga tahun atau pemenuhan total volume, yang mana terlebih dahulu.

Pada tanggal 14 Juli 2016, Perusahaan menandatangani Perjanjian Jual Beli HSD dengan PT Kutilang Paksi Mas untuk Pembangkit Belawan sebanyak 750.000 kl selama tiga tahun atau pemenuhan total volume, yang mana terlebih dahulu.

Pada tanggal 25 Oktober 2013, Perusahaan menandatangani Perjanjian Jual Beli HSD dengan PT Kutilang Paksi Mas untuk Pembangkit di Bangka Belitung sebanyak 120.000 kl selama tiga tahun atau pemenuhan total volume, yang mana terlebih dahulu.

Pada tanggal 14 Juli 2016, Perusahaan menandatangani Perjanjian Jual Beli HSD dengan PT Kutilang Paksi Mas untuk Pembangkit di Bangka Belitung sebanyak 120.000 kl selama tiga tahun atau pemenuhan total volume, yang mana terlebih dahulu.

Pada tanggal 1 Nopember 2013, Perusahaan menandatangani Perjanjian Jual Beli HSD dengan PT Kutilang Paksi Mas untuk Pembangkit di Tanjung Batu dan Loa Raya sebanyak 450.000 kl selama tiga tahun atau pemenuhan total volume, yang mana terlebih dahulu.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**54. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**  
(continued)

**a. Fuel supply agreements** (continued)

**iii. Fuel** (continued)

As of December 31, 2015 and 2014, estimated liabilities on interest and penalties for payable on purchases of fuel from Pertamina amounted to Rp 18,572 million and Rp 18,572 million, respectively, which are recorded as accrued expenses (Note 33).

On February 21, 2013, the Company entered into a Sale and Purchase Agreement of HSD with PT Kutilang Paksi Mas for Belawan Power Plant for 750,000 kl for three years or fulfillment of total volume, whichever is the first.

On September 3, 2014, the Company entered into a Sale and Purchase Agreement of HSD with PT Kutilang Paksi Mas for Belawan Power Plant for 750,000 kl for three years or fulfillment of total volume, whichever is the first.

On July 14, 2016, the Company entered into a Sale and Purchase Agreement of HSD with PT Kutilang Paksi Mas for Belawan Power Plant for 750,000 kl for three years or fulfillment of total volume, whichever is the first.

On October 25, 2013, the Company entered into a Sale and Purchase Agreement of HSD with PT Kutilang Paksi Mas for Power Plant in Bangka Belitung for 120,000 kl for three years or fulfillment of total volume, whichever is the first.

On July 14, 2016, the Company entered into a Sale and Purchase Agreement of HSD with PT Kutilang Paksi Mas for Power Plant in Bangka Belitung for 120,000 kl for three years or fulfillment of total volume, whichever is the first.

On November 1, 2013, the Company entered into a Sale and Purchase Agreement of HSD with PT Kutilang Paksi Mas for Power Plant in Tanjung Batu and Loa Raya for 450,000 kl for three years or fulfillment of total volume, whichever is the first.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**54. IKATAN DAN KONTINJENSI** (lanjutan)

**a. Perjanjian pengadaan bahan bakar** (lanjutan)

**iii. Bahan Bakar Minyak** (lanjutan)

Pada tanggal 15 April 2014, Perusahaan menandatangani Perjanjian Jual Beli HSD dengan PT AKR Corporindo, Tbk untuk Lokasi Pembangkit Listrik Sei Raya, Siantan, Sanggau (Menyurai dan Semboja), dan Ketapang (Sukaharja) sebanyak 450.000 kl selama tiga tahun atau pemenuhan total volume, yang mana terlebih dahulu.

Pada tanggal 23 Februari 2016, Perusahaan menandatangani Perjanjian Jual Beli HSD dengan PT AKR Corporindo, Tbk untuk Lokasi Pembangkit Listrik Sei Raya, Siantan, Sanggau (Menyurai dan Semboja), dan Ketapang (Sukaharja) sebanyak 450.000 kl selama tiga tahun atau pemenuhan total volume, yang mana terlebih dahulu.

**iv. Uap Panas Bumi**

Perusahaan memiliki perjanjian dengan Pertamina Geothermal Energy untuk pengadaan uap panas bumi untuk daerah Kamojang selama 25 tahun yang berakhir tahun 2037, dan untuk daerah Gunung Salak dan Darajat selama 30 tahun yang berakhir tahun 2030, serta untuk PLN Lahendong selama 30 tahun yang berakhir tahun 2038.

Pada tanggal 17 Februari 2010, Perusahaan dan entitas anak dan Pertamina mengadakan perjanjian untuk pengadaan uap panas bumi, untuk Ulubelu selama 30 tahun.

**b. Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik dan Kontrak Penjualan Energi**

Sebelum tahun 1997, Perusahaan mengadakan Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik (PPA) dan Kontrak Penjualan Energi (ESC) dengan penyedia dan pengembang tenaga listrik swasta (IPP) skala besar. Pada tahun 1999, Perusahaan telah melaksanakan renegotiasi terhadap PPA dan ESC melalui Kelompok Kerja Renegosiasi Kontrak Khusus PLN dibawah arahan Pemerintah. Renegosiasi tersebut meliputi antara lain keseimbangan kondisi kontrak, kewajaran harga dan disparitas harga jual listrik swasta dan harga jual Perusahaan.

Dalam perjanjian dengan IPP tertentu, disepakati bahwa setiap saat selama perjanjian berlaku, Perusahaan dan entitas anak dapat melaksanakan opsi untuk membeli hak penjual, milik, dan kepentingan atas proyek yang bersangkutan.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**54. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**  
(continued)

**a. Fuel supply agreements** (continued)

**iii. Fuel** (continued)

On April 15, 2014, the Company entered into a Sale and Purchase Agreement of HSD with PT AKR Corporindo, Tbk Power Plant Location in Sei Raya, Siantan, Sanggau (Menyurai and Semboja), and Ketapang (Sukaharja) for 450,000 kl for three years or fulfillment of total volume, whichever is the first.

On February 23, 2016, the Company entered into a Sale and Purchase Agreement of HSD with PT AKR Corporindo, Tbk Power Plant Location in Sei Raya, Siantan, Sanggau (Menyurai and Semboja) and Ketapang (Sukaharja) for 450,000 kl for three years or fulfillment of total volume, whichever is the first.

**iv. Geothermal Heat**

The Company has a geothermal heat procurement agreement with Pertamina Geothermal Energy for Kamojang area for 25 years until 2037, for Gunung Salak and Darajat area for 30 years until 2030 and for PLN Lahendong for 30 years until 2038.

On February 17, 2010, the Company and its subsidiaries and Pertamina entered into an geothermal heat procurement agreement for Ulubelu for 30 years.

**b. Power Purchase Agreements and Energy Sales Contract**

Prior to 1997, the Company entered into Power Purchase Agreement (PPA) and Energy Sales Contract (ESC) with large-scale IPPs. In 1999, the Company entered into renegotiation of the PPA and ESC through a Working Group on PLN Special Contract Renegotiation under the direction of the Government. Such renegotiation includes, among other subjects, equalization in contract conditions, reasonableness of price and disparity of selling price between the IPP and the Company.

Based on the agreements with certain IPPs, the Company and its subsidiaries may exercise its option to purchase all of the IPP's rights, title and interest in the projects at any time during the contract period.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**54. IKATAN DAN KONTINJENSI** (lanjutan)

**b. Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik dan Kontrak Penjualan Energi** (lanjutan)

Pada tanggal 31 Desember 2015, perjanjian signifikan antara Perusahaan dan entitas anak dengan IPP adalah sebagai berikut:

**i. Sudah Beroperasi**

**54. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**  
(continued)

**b. Power Purchase Agreements and Energy Sales Contract** (continued)

*As of December 31, 2015, the significant agreements between the Company and its subsidiaries with IPPs are as follows:*

**i. In Operations**

No.	Perusahaan/Company	Proyek/Project	Bahan bakar/ Fuel	Kapasitas/ Capacity (MW)	AF <sup>b)</sup> (%)	Periode/ Period <sup>a)</sup>	Tanggal operasi komersial/ Commercial operation date
1.	PT Energi Sengkang	Sengkang, Sulawesi Selatan/ South Sulawesi	Gas	315	85	1999-2022	1 Maret 1999/ March 1, 1999 16 Nopember 2008/ November 16, 2008 15 September 2013/ September 15, 2013
2.	Chevron Geothermal Salak Ltd. dan/and Dayabumi Salak Pratama Ltd.	Salak, Jawa Barat/West Java	Panas bumi/ Geothermal	165	90	2000-2040	1 Oktober 2000/ October 1, 2000
3.	PT Makassar Power	Pare-pare, Sulawesi Selatan/ South Sulawesi	MFO	62,2	80	1998-2016	1 Mei 1998/ May 1, 1998
4.	PT Paiton Energy	Paiton I, Jawa Timur/East Java	Batubara/Coal	1.230	85	2002-2040	1 Januari 2002/ January 1, 2002
5.	PT Jawa Power	Paiton II, Jawa Timur/East Java	Batubara/Coal	1.220	83	2001-2030	1 Januari 2001/ January 1, 2001
6.	Pertamina Geothermal Energy Chevron Darajat Ltd. Texaco Darajat Ltd. dan/and PT Darajat Geothermal Indonesia	Darajat, Jawa Barat/West Java	Panas bumi/ Geothermal	180	95	2000-2030	1 Februari 2000/ February 1, 2000 1 Agustus 2007/ August 1, 2007
7.	Pertamina dan/and Magma Nusantara Limited	Wayang Windu, Jawa Barat/ West Java	Panas bumi/ Geothermal	110	90	2000-2030	1 Juni 2000/ June 1, 2000 1 Maret 2009/ March 1, 2009
				110	90	2009-2039	
8.	PT Asrigita Prasarana	Palembang, Sumatera Selatan/ South Sumatera	Gas	150	85	2004-2024	1 September 2004/ September 1, 2004
9.	PT Sumber Segara Primadaya	Cilacap, Jawa Tengah/Central Java	Batubara/Coal	562	80	2007-2037	1 Februari 2007/ February 1, 2007
10.	PT Dalle Energy Batam	Panaran, Pulau Batam/Batam Island	Gas	85,5	90	2005-2025	1 Desember 2005/ December 1, 2005
11.	PT Mitra Energi Batam	Panaran, Pulau Batam/Batam Island	Gas	55	84	2005-2034	29 Oktober 2004/ October 29, 2004
12.	PT Indo Matra Power	Kawasan Industri Kabil, Pulau Batam/Batam Island	Gas	17,4	90	2005-2017	11 September 2005/ September 11, 2005 1 April 2006/ April 1, 2006
13.	PT Metaepsi Pejebel Power Generation	Gunung Megang, Sumatera Selatan/ South Sumatera	Gas	80	80	2007-2027	10 Nopember 2007/ November 10, 2007
14.	PT Pusaka Jaya Palu Power	Palu, Sulawesi Tengah/ Central Sulawesi	Batubara/Coal	27	80	2007-2032	1 Nopember 2007/ November 1, 2007

Jumlah dipindahkan/Balance carryforward

4.369,1

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(*Figures in tables are stated in millions of Rupiah*)

**54. IKATAN DAN KONTINJENSI** (lanjutan)

**b. Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik dan Kontrak Penjualan Energi** (lanjutan)

i. Sudah Beroperasi (lanjutan)

**54. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**  
(continued)

**b. Power Purchase Agreements and Energy Sales Contract** (continued)

i. In Operations (continued)

No.	Perusahaan/Company	Proyek/Project	Bahan bakar/ Fuel	Kapasitas/ Capacity (MW)	AF <sup>b)</sup> (%)	Periode/ Period <sup>a)</sup>	Tanggal operasi komersial/ Commercial operation date
	Jumlah dipindahkan/Balance carryforward			4.369,1			
15.	PT Pertamina Geothermal Energi	Kamojang, Jawa Barat/West Java	Panas bumi/Geothermal	60	90	2008-2038	26 Januari 2008/January 26, 2008
16.	PT Cahaya Fajar Kaltim	Embalut, Kalimantan Timur/East Kalimantan	Batubara/Coal	45	83	2008-2038	20 Desember 2008/December 20, 2008
17.	PT Dizamatra Powerindo	Sebayak, Sumatera Utara/North Sumatera	Panas bumi/Geothermal	11,3	95	2008-2038	19 Desember 2008/December 19, 2008
18.	PT Bajradaya Sentranusa	Asahan, Sumatera Utara/North Sumatera	Tenaga air/Hydro	180	90	2011-2040	18 Januari 2011/January 18, 2011
19.	PT Cipta Daya Nusantara	Mobuya, Sulawesi Utara/North Sulawesi	Tenaga air/Hydro	3	80	2007-2027	31 Juli 2007/July 31, 2007
20.	PT Fajar Futura Energi Luwu	Luwu, Sulawesi Selatan/South Sulawesi	Tenaga air/Hydro	2,4	-	2010-2035	1 Mei 2010/May 1, 2010
21.	PT Sulawesi Mini Hydro Power	Sinjai, Sulawesi Selatan/South Sulawesi	Tenaga air/Hydro	10	-	2011-2036	1 Februari 2011/February 1, 2011
22.	PT GH EMM Indonesia	Muara Enim, Sumatera Selatan/South Sumatera	Batubara/Coal	227	80	2011-2041	1 Agustus 2011/August 1, 2011 1 Desember 2011/December 1, 2011
23.	PT Eksplorasi Energi Indonesia	Pangkalan Bun, Kalimantan Selatan/South Kalimantan	Batubara/Coal	11	80	2011-2036	14 Oktober 2011/October 14, 2011
24.	PT Paiton Energy	Paiton III, Jawa Timur/East Java	Batubara/Coal	815	85	2012-2042	1 Maret 2012/March 1, 2012
25.	PT Cirebon Electric Power	Cirebon, Jawa Barat/West Java	Batubara/Coal	660	80	2012-2042	3 Agustus 2012/August 3, 2012
26.	PT Bosowa Energi	Jeneponto, Sulawesi Selatan/South Sulawesi	Batubara/Coal	200	80	2012-2042	31 Oktober 2012/October 31, 2012
27.	PT Tanjung Kasam Power	Tanjung Kasam, Pulau Batam/Batam Island	Batubara/Coal	110	85	2012-2042	25 Oktober 2012/October 25, 2012 1 Nopember 2012/November 1, 2012
28.	PT Humbahas Bumi Energi	Hutaraja, Sumatera Utara/North Sumatera	Tenaga air/Hydro	5	65	2012-2037	10 Mei 2012/May 10, 2012
29.	Joint Operation PT Wijaya Karya (Persero) Tbk - PT Mirlindo Padu Kencana	Pesanggaran, Bali	Diesel	50	85	2009-2017	1 Maret 2011/March 1, 2011
30.	Konsorsium/Consortium PT Wijaya Karya (Persero) Tbk - PT Navigat Energy	Borang, Sumatera Selatan/South Sumatera	Gas	67,17	80	2012-2019	29 Juni 2012/June 29, 2012
31.	Konsorsium/Consortium PT Modaco Enersys, PT Elektrindo Perkasa Utama, Pratt & Whitney Ps. Inc., Renewable Energy Power International	Payo Selincah, Jambi	Gas	93,56	60	2012-2019	8 Juni 2012/June 8, 2012
32.	PT Bekasi Power	Bekasi, Jawa Barat/West Java	Gas	118,8	90	2013-2032	5 Januari 2013/January 5, 2013
33.	Konsorsium/Consortium PT PP (Persero) Tbk, PT Bangun Energy Resources, PT Navigat Energy, PT SNC Lavalin TPS General Electric	Talang Duku, Jambi	Gas	56,6	60	2013-2019	11 Januari 2007/January 11, 2007
34.	PT Poso Energy	Poso, Sulawesi Tengah/Central Sulawesi	Tenaga air/Hydro	65	845,52 GW/h/th	2012-2042	30 Desember 2012/December 30, 2012
	Jumlah dipindahkan/Balance carryforward			7.159,93			

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**54. IKATAN DAN KONTINJENSI** (lanjutan)

**b. Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik dan Kontrak Penjualan Energi** (lanjutan)

i. Sudah Beroperasi (lanjutan)

**54. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**  
(continued)

**b. Power Purchase Agreements and Energy Sales Contract** (continued)

i. In Operations (continued)

No.	Perusahaan/Company	Proyek/Project	Bahan bakar/ Fuel	Kapasitas/ Capacity (MW)	AF <sup>b)</sup> (%)	Periode/ Period <sup>a)</sup>	Tanggal operasi komersial/ Commercial operation date
	Jumlah dipindahkan/Balance carryforward			7.159,93			
35.	PT Cahaya Fajar kaltim	Ekspansi/Expansion	Batubara/Coal	50	87	2014-2039	14 Agustus 2014/ August 14, 2014
36.	PT Geo Dipa Energi	Patuhu, Jawa Barat/ West Java	Panas bumi/Geothermal	55	95	2014-2044	22 September 2014/ September 22, 2014
37.	PT Tenaga Listrik Gorontalo	Molotabu, Gorontalo	Batubara/Coal	21	80	2014-2039	13 September 2014/ September 13, 2014
38.	PT Sepoetih Daya Prima	Lampung Tengah, Lampung	Batubara/Coal	12	80	2014-2039	2 Mei 2014/ May 2, 2014
39.	PT Bakti Nugroho Yuda Energy	Baturaja, Sumatera Selatan/ South Sumatera	Tenaga air/Hydro	20	80	2014-2039	18 Januari 2014/ January 18, 2014
40.	PT Bukit Pembangkit Innovative	Banjarsari, Sumatera Selatan/ South Sumatera	Batubara/Coal	200	80	2015-2045	30 Juni 2015/ June 30, 2015
41.	PT General Energy Bali	Celukan Bawang, Bali	Batubara/Coal	380	85	2015-2045	23 September 2015/ September 23, 2015
42.	PT Harmoni Energy Indonesia	Sangia Wambulu, Buton, Sulawesi Selatan/ South Sulawesi	Batubara/Coal	14	80	2015-2040	29 Oktober 2015/ October 29, 2015
43.	PT Kartanegara Energi Perkasa	Senipah, Kalimantan Timur/ East Borneo	Gas	82	85	2015-2040	17 Maret 2015/ March 17, 2015
44.	PT Priamanaya Power Energi	Keban Agung, Sumatera Selatan/ South Sumatera	Batubara/Coal	120	80	2015-2045	11 Nopember 2015/ November 11, 2015
45.	PT Pertamina Geothermal Energy	Kamojang V, Jawa Barat/ West Java	Panas bumi/Geothermal	30	90	2015-2045	29 Juni 2015/ June 29, 2015
46.	PT Dika Karya Lintas Nusa – PD Muara Energi – PT Kutiling Paksi Mas	Musi Rawas, Sumatera Selatan/ South Sumatera	Gas	8	80	2015-2040	8 Juni 2015/ June 8, 2015
47.	PT Cikarang Listindo	Cikarang, Jawa Barat/ West Java	Gas	300	72	1998-2018	29 Januari 1998/ January 29, 1998
48.	Perum Jasa Tirta	Purwakarta, Jawa Barat/West Java	Tenaga air/Hydro	187	50	2012-2016	2 Agustus 2004/ August 2, 2004
49.	PT Geo Dipa Energi	Dieng, Jawa Tengah/Central Java	Panas bumi/Geothermal	19	85	2002-2044	1 Oktober 2002/ October 1, 2002
	Jumlah/Total			<u>8.657,93</u>			

Selain dari perjanjian jual beli tenaga listrik di atas, Perusahaan dan entitas anak juga memiliki beberapa perjanjian sewa yang termasuk dalam kategori sewa operasi. Berikut ini adalah komitmen sewa operasi:

*In addition to the above power purchase agreements, the Company and its subsidiaries also entered into rental agreements that falls into the category of operating leases. The followings are commitments for operating leases:*

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Pembayaran jatuh tempo dalam waktu:			
Tidak lebih dari satu tahun	106.249	121.319	<i>Minimum lease payments due: No later than one year</i>
Antara lebih dari satu tahun sampai dua tahun	-	97.720	<i>Later than one year and no later than two years</i>
Jumlah pembayaran minimum sewa	<u>106.249</u>	<u>219.039</u>	<i>Total minimum lease payments</i>
	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
Rincian pembayaran sewa minimum berdasarkan lessor:			
Perum Jasa Tirta	97.720	192.594	<i>Details of the minimum lease payment by lessor: Perum Jasa Tirta</i>
PT Dalle Energy Batam	8.529	11.609	<i>PT Dalle Energy Batam</i>
PLTMG Jembo	-	14.836	<i>PLTMG Jembo</i>
Jumlah	<u>106.249</u>	<u>219.039</u>	<i>Total</i>

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**54. IKATAN DAN KONTINJENSI** (lanjutan)

**b. Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik dan Kontrak Penjualan Energi** (lanjutan)

**ii. Belum Beroperasi (Dalam Tahap Pengembangan)**

**54. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**  
(continued)

**b. Power Purchase Agreements and Energy Sales Contract** (continued)

**ii. Not Yet in Operation (Development Stage)**

No.	Perusahaan/Company	Proyek/Project	Bahan bakar/Fuel	Kapasitas/Capacity (MW)	AF <sup>b)</sup> (%)	Periode/Period <sup>a)</sup>	Status/Status
1.	PT Bhimasena Power Indonesia	Pemalang, Jawa Tengah/ Central Java	Batubara/Coal	1.900	86	2019-2044	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
2.	PT Huadian Bukit Asam Power	Sumsel-8, Sumatera Selatan/ South Sumatera	Batubara/Coal	1.200	80	2017-2042	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
3.	PT Lestari Banten Energi	Banten	Batubara/Coal	660	80	2017-2042	Tahap Pembangunan/ Construction Stage
4.	PT Sumber Segara Primadaya	Cilacap Ekspansi, Jawa Tengah/Central Java	Batubara/Coal	600	85	2016-2036	Tahap Pembangunan/ Construction Stage
5.	PT Pertamina Geothermal Energy and Sarulla Operations Ltd.	Sarulla, Sumatera Utara/ North Sumatera	Panas Bumi/ Geothermal	330	90	2017-2047	Tahap Pembangunan/ Construction Stage
6.	PT DSSP Power Sumsel	Sumsel-5, Sumatera Selatan/ South Sumatera	Batubara/Coal	300	80	2015-2040	Tahap Pembangunan/ Construction Stage
7.	PT Sorik Marapi Geothermal Energy	Mandailing Natal, Sumatera Utara/North Sumatera	Panas Bumi/ Geothermal	240	90	2021-2051	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
8.	PT Pertamina Geothermal Energy	Lumut Balai, Sumatera Selatan/ South Sumatera	Panas Bumi/ Geothermal	220	90	2016-2046	Tahap Pembangunan/ Construction Stage
9.	PT Supreme Energy Rajabasa	Rajabasa, Lampung	Panas Bumi/ Geothermal	220	90	2016-2046	Tahap Ekplorasi/ Exploration Stage
10.	PT Supreme Energy Muara Laboh	Muara Laboh, Sumatera Barat/ West Sumatera	Panas Bumi/ Geothermal	220	90	2016-2046	Tahap Ekplorasi/ Exploration Stage
11.	PT Supreme Energy Rantau Dedap	Rantau Dedap, Sumatera Selatan/South Sumatera	Panas Bumi/ Geothermal	220	90	2016-2046	Tahap Ekplorasi/ Exploration Stage
12.	PT Sejahtera Alam Energy	Banyumas, Jawa Tengah/ Central Java	Panas Bumi/ Geothermal	220	90	2021-2051	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
13.	PT Graha Power Kaltim	Bontang, Kalimantan Timur/ East Borneo	Batubara/Coal	200	80	2019-2044	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
14.	PT Tanjung Power Indonesia	Tabalong, Kalimantan Selatan/ South Borneo	Batubara/Coal	200	80	2019-2044	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
15.	PT Surya Kalimantan Sejati	Gunung Mas, Kalimantan Tengah/Central Borneo	Batubara/Coal	200	80	2020-2045	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
16.	PT Pertamina Geothermal Energy	Ulubelu #3-4	Panas Bumi/ Geothermal	110	90	2016-2046	Tahap Pembangunan/ Construction Stage
17.	PT Medco Cahaya Geothermal	Ijen, Jawa Timur/East Java	Panas Bumi/ Geothermal	110	85	2020-2050	Tahap Ekplorasi/ Exploration Stage
18.	PT Sintesa Banten Geothermal	Serang, Banten	Panas Bumi/ Geothermal	110	90	2019-2049	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
19.	PT Tangkuban Parahu Geothermal Power	Subang, Jawa Barat/ West Java	Panas Bumi/ Geothermal	110	90	2020-2050	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
20.	PT Bakrie Darmakarya Energi	Ponorogo, Jawa Timur/ East Java	Panas Bumi/ Geothermal	165	90	2021-2051	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
21.	PT Tanggamus Electric Power	Lampung Tengah, Lampung	Tenaga air/Hydro	56	57	2018-2048	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
22.	PT Geo Dipa Energi	Dieng 2, Jawa Tengah/ Central Java	Panas Bumi/ Geothermal	55	95	2019-2049	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
23.	PT Geo Dipa Energi	Patuha 2, Jawa Barat/ West Java	Panas Bumi/ Geothermal	55	95	2018-2048	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
24.	PT Indo Ridlatama Power	Samboja, Kalimantan Timur/ East Borneo	Batubara/Coal	55	80	2017-2045	Tahap Pembangunan/ Construction Stage
25.	PT Giri Indah Sejahtera	Ungaran, Jawa Tengah/ Central Java	Panas Bumi/ Geothermal	55	90	2017-2047	Tahap Ekplorasi/ Exploration Stage
26.	Spring Energi Sentosa	Tegal, Jawa Tengah/ Central Java	Panas Bumi/ Geothermal	55	90	2019-2049	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
27.	PT Rekind Daya Mamuju	Mamuju, Sulawesi Barat/ West Sulawesi	Batubara/Coal	50	80	2016-2046	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
28.	PT Lombok Energy Dynamics	Lombok, Nusa Tenggara Barat/ West Nusa Tenggara	Batubara/Coal	50	80	2016-2041	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage

Jumlah dipindahkan/Balance carryforward

7.966

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**54. IKATAN DAN KONTINJENSI** (lanjutan)

**b. Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik dan Kontrak Penjualan Energi** (lanjutan)

**ii. Belum Beroperasi (Dalam Tahap Pengembangan)** (lanjutan)

**54. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**  
(continued)

**b. Power Purchase Agreements and Energy Sales Contract** (continued)

**ii. Not Yet in Operation (Development Stage)**  
(continued)

No.	Perusahaan/Company	Proyek/Project	Bahan bakar/ Fuel	Kapasitas/ Capacity (MW)	AF <sup>b)</sup> (%)	Periode/ Period <sup>a)</sup>	Status/ Status
Jumlah dipindahkan/Balance carryforward							
29.	PT Jabar Rekind Geothermal	Sukabumi, Jawa Barat/ West Java	Panas Bumi/ Geothermal	50	90	2020-2050	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
30.	PT Pertamina Geothermal Energy	PLTP Hululais	Panas Bumi/ Geothermal	110	85	2019-2049	Tahap Eksplorasi/ Exploration Stage
31.	PT Pertamina Geothermal Energy	PLTP Kotamobagu	Panas Bumi/ Geothermal	80	90	2024-2054	Tahap Eksplorasi/ Exploration Stage
32.	PT Pertamina Geothermal Energy	PLTP Sungai Penuh	Panas Bumi/ Geothermal	110	85	2024-2055	Tahap Eksplorasi/ Exploration Stage
33.	PT Malea Energy	Malea, Tana Toraja, Sulawesi Selatan/South Sulawesi	Tenaga air/Hydro	90	60	2019-2049	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
34.	PT Bosowa Energy	Jeneponto, Sulawesi Selatan/ South Sulawesi	Batubara/Coal	250	80	2018-2048	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
35.	PT UPC Renewables	Samas, Bantul, Yogyakarta	Angin/Wind	50	27	2016-2046	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
36.	Consortium UPC Renewables Asia I Ltd. - UPC Renewable Asia III Ltd. - PT Binatik Energi Terbarukan - Sun Edison, Inc. (UPC Consortium)	Sidrap, Sulawesi Selatan/ South Sulawesi	Angin/Wind	70	33	2016-2046	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
37.	PT Cirebon Energi Prasarana	Cirebon, Jawa Barat/West Java	Batubara/Coal	924	86	2019-2044	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
38.	PT Sumber Segara Primadaya	Cilacap Ekspansi II, Jawa Tengah/Central Java	Batubara/Coal	945	80	2018-2048	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
39.	PT Tanjung Jati Power Company	Cirebon, Jawa Barat/West Java	Batubara/Coal	660	80	2020-2050	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
40.	PT Banyuasin Power Energy	Banyuasin, Sumatera Selatan/ South Sumatera	Batubara/Coal	250	80	2018-2048	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
41.	PT North Sumatera Hydro Energy	Tapanuli, Sumatera Utara/ North Sumatra	Batubara/Coal	510	48	2021-2051	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
42.	PT Bhumi Jati Power	Jepara, Jawa Tengah/ Central Java	Batubara/Coal	2.000	86	2020-2045	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
43.	PT DSPP Power Kendari	Konawe, Sulawesi Tenggara/ Southeast Sulawesi	Batubara/Coal	100	80	2018-2043	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
44.	PT Tenaga Listrik Bengkulu	Kampung Melayu, Bengkulu	Batubara/Coal	200	80	2019-2044	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
45.	PT Shenhua Guohua Lion Power Indonesia	Muara Enim, Sumatera Selatan/ South Sumatera	Batubara/Coal	600	80	2020-2050	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
46.	PT Muntok Listrik Utama	Bangka, Bangka Belitung	Gas	100	85	2017-2037	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
47.	Taicang Harbour Golden Concord Electric Power Generation Co., Ltd. & PT Putra Indotenaga	Singkawang	Batubara/Coal	200	80	2019-2044	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
48.	PT China Shenhua Energy Company Limited	Serang, Banten	Batubara/Coal	2.000	86	2020-2045	Tahap Pembiayaan/ Financing Stage
49.	Lainnya/The Others c)			1.124			
Jumlah/Total							
<u>18.389</u>							

a) Perjanjian berlaku sejak ditandatangani, dan jual beli tenaga listrik berlaku antara 20 sampai dengan 30 tahun sejak tanggal operasi komersial.

b) AF = Faktor pemasokan tenaga yang harus diserap Perusahaan.

c) Meliputi kontrak dengan 126 IPP, terdiri dari 64 IPP dalam tahap pembangunan, 61 IPP dalam tahap pembiayaan, dan 1 IPP dalam tahap eksplorasi, berlokasi di berbagai daerah di Indonesia, menggunakan bahan bakar batu bara, panas bumi dan *mini hydro* dengan kapasitas masing-masing pembangkit kurang dari 50 MW.

a) The agreements are effective from the date of signing and buying and selling of electricity is valid between 20 to 30 years starting from the commercial operation date.

b) AF = Power supply factor which should be absorbed by the Company.

c) Represents contracts with 126 IPPs, consisting of 64 IPPs under construction, 61 IPPs in the financing stage, and 1 IPP in the exploration stage, which are located in several areas of Indonesia and are generated by coal, geothermal and *mini hydro* with each power plant's capacity of less than 50 MW.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**54. IKATAN DAN KONTINJENSI** (lanjutan)

**b. Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik dan Kontrak Penjualan Energi** (lanjutan)

**ii. Belum Beroperasi (Dalam Tahap Pengembangan)** (lanjutan)

Harga tenaga listrik per kWh untuk pembangkitan bahan bakar gas, MFO dan batubara ditetapkan berdasarkan formula tertentu yang ditetapkan dalam perjanjian yang antara lain mengatur pemulihan biaya modal, pembayaran biaya tetap operasi dan pemeliharaan, biaya bahan bakar dan pembayaran biaya variabel operasi, dan biaya pemeliharaan. Untuk pembangkitan yang menggunakan panas bumi, harga tenaga listrik ditetapkan berdasarkan formula tertentu sebagaimana dinyatakan dalam perjanjian antara lain *Energy Charge* dan *Capacity Charge*.

**c. Perolehan barang modal**

Pada tanggal 31 Desember 2015, jumlah perolehan barang modal berdasarkan kontrak, terutama sehubungan dengan pengadaan pembangkitan, jaringan transmisi dan distribusi adalah sebagai berikut:

	Mata Uang/ Currencies	Jumlah dalam mata uang asing/ Amount in foreign currencies	Setara Rupiah/ Rupiah equivalent	
Program percepatan Kontrak pembangkitan	US\$ JPY Rupiah	351.292.999 450.424.400	4.846.087 51.584 4.293.896	<i>Fast track program</i> <i>Power plant contracts</i>
Kontrak transmisi	Rupiah		9.191.567 227.153 227.153	<i>Transmission contracts</i>
Kontrak konstruksi rutin	US\$ EUR JPY Rupiah	459.281.226 27.629.137 26.075.850.283	6.335.785 416.360 2.986.316 16.750.335	<i>Regular construction contracts</i>
				<i>26.488.796</i>

\*) Dalam jumlah penuh/*In full amount*

Jumlah diatas adalah diluar dari nilai tersisa pembayaran dimuka yang sudah dibayarkan oleh Perusahaan dan entitas anak sesuai dengan masing-masing kontrak, yang nantinya akan mengurangi pembayaran di masa depan yang dilakukan oleh Perusahaan dan entitas anak.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**54. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**  
(continued)

**b. Power Purchase Agreements and Energy Sales Contract** (continued)

**ii. Not Yet in Operation (Development Stage)**  
(continued)

*The electricity power price per kWh for gas, MFO and coal power plants are determined by certain formulas as stated in the agreement which regulates, among others, capital cost recovery, fixed operation and maintenance cost payment, fuel expense and variable operation, and maintenance cost payment. For geothermal heat power plants, the electricity power price is determined by a certain formula as stated in the agreement, involving, among other things, Energy Charge and Capacity Charge.*

**c. Capital expenditures**

*As of December 31, 2015, total commitments on capital expenditures based on contracts, which are related to procurement of power plants, transmissions and distributions are as follows:*

*The above amount excludes the remaining advance payments that have been paid by the Company and its subsidiaries in accordance with the respective contracts, which then will reduce future payments to be made by the Company and its subsidiaries.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**54. IKATAN DAN KONTINJENSI** (lanjutan)

**c. Perolehan barang modal** (lanjutan)

**Program Percepatan**

Berdasarkan Peraturan Presiden Republik Indonesia No. 71 Tahun 2006 tanggal 5 Juli 2006 yang kemudian diubah melalui Peraturan Presiden Republik Indonesia No. 59 Tahun 2009 tanggal 23 Desember 2009, Pemerintah menugaskan Perusahaan untuk membangun pembangkit listrik tenaga uap (PLTU) berbahan bakar batubara di 42 lokasi di Indonesia, meliputi 10 pembangkit dengan jumlah kapasitas 7.490 MW di Jawa - Bali dan 32 pembangkit dengan jumlah kapasitas 2.769 MW di luar Jawa - Bali.

**Kontrak Pembangkitan**

Pada tanggal 31 Desember 2015, Perusahaan telah menandatangani 37 kontrak EPC meliputi 10 pembangkit tenaga listrik dengan jumlah kapasitas 7.490 MW di Jawa - Bali dan 27 pembangkit tenaga listrik dengan jumlah kapasitas 2.486 MW di luar Jawa - Bali. Berdasarkan kontrak EPC tersebut, Perusahaan diharuskan membayar uang muka sekitar 15% dari nilai kontrak dan 85% akan didanai melalui fasilitas kredit perbankan.

Sampai dengan tanggal 31 Desember 2015, Perusahaan telah membayar uang muka sebesar US\$ 874,65 juta dan Rp 4.790.016 juta untuk 37 kontrak EPC, atau sekitar 15% dari jumlah nilai kontrak, yang dicatat sebagai pekerjaan dalam pelaksanaan (Catatan 6). Uang muka tersebut didanai dari hasil penerbitan Obligasi Terjamin dan penarikan fasilitas kredit program percepatan.

**Kontrak Transmisi**

Kontrak transmisi merupakan kontrak untuk peningkatan dan pembangunan transmisi baru dan gardu induk di Jawa dan luar Jawa. Proyek ini dibiayai melalui dana sendiri dan penarikan fasilitas kredit perbankan.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**54. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**  
(continued)

**c. Capital expenditures** (continued)

***Fast Track Program***

*Based on the President of the Republic of Indonesia's Regulation No. 71 Year 2006 dated July 5, 2006 which was amended by the President of the Republic of Indonesia's Regulation No. 59 dated December 23, 2009, the Government mandates the Company to build coal-fired power plants (PLTU) at 42 locations in Indonesia, which include 10 power plants with aggregate capacity of 7,490 MW in Java - Bali and 32 power plants with aggregate capacity of 2,769 MW outside Java - Bali.*

**Power Plant Contracts**

*As of December 31, 2015, the Company signed 37 EPC contracts which consist of 10 electricity power plants with aggregate capacity of 7,490 MW in Java - Bali and 27 electricity power plants with aggregate capacity of 2,486 MW outside Java - Bali. Under the terms of such contracts, the Company is required to pay the contractor a down payment, which is approximately 15% of the contract price and the remaining 85% will be funded through credit facilities from banks.*

*Until December 31, 2015, the Company made a total down payment of US\$ 874.65 million and Rp 4,790,016 million for 37 EPC contracts or approximately 15% of the total contract price, which is recorded as construction in progress (Note 6). Such down payments are funded by the proceeds of the issued Guaranteed Notes and withdrawal of credit facilities for the fast track program.*

**Transmission Contracts**

*Transmission contracts are contracts for upgrading and constructing new transmission and sub-stations in Java and outside Java. These projects are financed by the Company's own funds and withdrawal of credit facilities from banks.*

## **PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

## 54. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)

**c. Perolehan barang modal (lanjutan)**

## Kontrak Konstruksi Rutin

Ikatan pengadaan barang modal untuk konstruksi rutin merupakan kontrak yang telah ditandatangani untuk tambahan pembangkit listrik dan pengembangan jaringan transmisi dan distribusi. Proyek ini dibiayai melalui dana sendiri dan pihak luar melalui pinjaman luar negeri, bantuan dan proyek investasi sebagai bagian dari anggaran belanja negara.

Pada tanggal 31 Desember 2015, PJB mengadakan ikatan/kontrak dengan berbagai pihak untuk pengadaan material dan aset tetap serta jasa borongan dengan berbagai mata uang dengan jumlah setara Rupiah masing-masing sebesar Rp 2.915.117 juta.

d. Fasilitas pinjaman belum digunakan

## Penerusan pinjaman

<b>Mata uang</b>	<b>Dalam mata uang asing/ <i>In foreign currencies *</i></b>	<b>Ekuivalen Rp/ <i>Rp equivalent</i></b>	<b>Currency</b>
US\$	1.955.004.323	26.969.285	US\$
JPY	100.545.437.412	11.514.886	JPY
EUR	16.299.910	<u>245.633</u>	EUR
<b>Jumlah</b>		<b>38.729.804</b>	<b>Total</b>

\*) Dalam jumlah penuh

Pada tanggal 31 Desember 2015, fasilitas pinjaman belum digunakan setara Rp 24.205.431 juta dikenakan provisi sebesar 0,10% - 0,40% per tahun, sedangkan fasilitas sebesar Rp 14.524.373 juta tidak dikenakan provisi. Fasilitas ini berakhir antara tahun 2016 sampai dengan 2053.

## Perjanjian pinjaman program percepatan

Tujuan fasilitas pinjaman ini adalah untuk membiayai 85% dari nilai kontrak EPC untuk program percepatan. Jangka waktu pinjaman termasuk periode penyediaan kredit selama 36 bulan, dan sepenuhnya dijamin oleh Pemerintah Republik Indonesia sesuai dengan Peraturan Presiden Republik Indonesia (PP) No. 91 Tahun 2007, penganti dari PP No. 86 Tahun 2006, tentang Pemberian Jaminan Pemerintah untuk Percepatan Pembangunan Pembangkit Tenaga Listrik yang Menggunakan Batubara. Sehubungan dengan pinjaman ini, Perusahaan diwajibkan memenuhi batasan-batasan umum

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

**DECEMBER 31, 2013 AND 2014**  
*(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)*

## **54. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**

(continued)

**c. Capital expenditures (continued)**

## **Regular Construction Contracts**

*Capital expenditure commitments for regular construction represent project contracts signed for additional electricity generating plants and development of the transmission and distribution network. These projects are financed by the Company's own funds and other external funding through offshore loans, grants and investment projects from the State budget.*

*As of December 31, 2015, PJB entered into commitments or contracts with various parties for the supply of materials, property, plant and equipment, and contracted services in various currencies, with the Rupiah equivalent totaling Rp 2,915,117 million.*

**d. Unused loan facilities**

### Two-step loans

<u>Ekuivalen Rp/ Rp equivalent</u>	<u>Currency</u>
26.969.285	US\$
11.514.886	JPY
<u>245.633</u>	<u>EUR</u>
<b>38.729.804</b>	<b>Total</b>

*\*) In full amounts*

As of December 31, 2015 the unused facilities equivalent to Rp 24,205,431 million bear a provision charge of 0.10% - 0.40% per annum, while the remaining facilities of Rp 14,524,373 million do not bear any provision charge. These facilities will be due between 2016 and 2053.

### *Loan agreements for fast track program*

The purpose of these loan facilities is to finance 85% of the contract price of EPC for the fast track program. The term of the loan includes preparation of credit for 36 months and is fully guaranteed by the Government of the Republic of Indonesia in accordance with Presidential Regulation of the Republic of Indonesia (PP) No. 91 Year 2007, superseding No. 86 Year 2006, regarding Grant of Government Guarantee for Construction of Coal-Fired Power Plant. In connection with these loans, the Company is obliged to comply with general restrictions.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**54. IKATAN DAN KONTINJENSI** (lanjutan)

**54. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**  
(continued)

**d. Fasilitas pinjaman belum digunakan** (lanjutan)

Perjanjian pinjaman program percepatan (lanjutan)

Sampai dengan tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian, rincian fasilitas pinjaman untuk membiayai program percepatan adalah sebagai berikut:

No	Kreditor dan pembayaran proyek/ <i>Creditor and project funded</i>	Fasilitas maksimum/ <i>Maximum facility</i> <sup>a</sup> )	Fasilitas pinjaman belum digunakan/ <i>Unused loan facilities</i> <sup>a</sup> )	Tingkat bunga per tahun/ <i>Interest rate per annum</i>	Premi Asuransi/ <i>Insurance premium</i> <sup>a</sup> )	Tanggal perjanjian/ <i>Date of agreement</i>	Periode/ <i>Period</i>
<u>Fasilitas pinjaman dalam US\$/US\$ loan facilities</u>							
1	Asian Development Bank/ Program Pengukuran Jaringan Listrik Sumatera/ <i>Electricity Grid Strengthening Sumatra Program</i>	575	575	LIBOR 6 bulanan/ <i>6 month LIBOR</i> + 0,60% - 0,10%	-	4 Desember 2015/ <i>December 4, 2015</i>	15
2	Asian Development Bank/ Program Pengukuran Jaringan Listrik Sumatera/ <i>Electricity Grid Strengthening Sumatra Program</i>	25	25	LIBOR 6 bulanan/ <i>6 month LIBOR</i> + 1,40%	-	4 Desember 2015/ <i>December 4, 2015</i>	15
	Jumlah dalam US\$/Total in US\$	<u>600</u>	<u>600</u>				
<u>Fasilitas pinjaman dalam Rupiah/Rupiah loan facilities</u>							
1	Bank DKI/ PLTU Naganraya PLTU 2 Nusa Tenggara Timur/ <i>East Nusa Tenggara</i> PLTU 1 Nusa Tenggara Barat/ <i>West Nusa Tenggara</i> PLTU Sumatera Barat/ <i>West Sumatera</i> PLTU 2 Kalimantan Barat/ <i>West Kalimantan</i> PLTU 4 Bangka Belitung PLTU Maluku Utara/ <i>North Maluku</i> PLTU Sulawesi Tengah/ <i>Central Sulawesi</i> PLTU 1 Nusa Tenggara Timur/ <i>East Nusa Tenggara</i> PLTU 2 Sulawesi Utara/ <i>North Sulawesi</i> PLTU Gorontalo PLTU 2 Nusa Tenggara Timur/ <i>East Nusa Tenggara</i> PLTU 1 Nusa Tenggara Barat/ <i>West Nusa Tenggara</i> PLTU 4 Bangka Belitung PLTU 2 Nusa Tenggara Barat/ <i>West Nusa Tenggara</i> PLTU 1 Kalimantan Tengah/ <i>Central Kalimantan</i>	4.732.000	682.666	JIBOR 3 bulanan/ <i>3 month JIBOR</i> + 1%	-	24 April 2009/ <i>April 24, 2009</i>	10
2	Bank DKI/ PLTU Riau - Tenayan	2.225.000	225.939	Average JIBOR 3 bulanan/ <i>3 month Average JIBOR</i> + 1,5%	-	12 Nopember 2015/ <i>November 12, 2015</i>	10
3	Bank Negara Indonesia/ PLTU Teluk Balikpapan Kalimantan	2.449.963	367.056	Average Time Deposit 3 bulanan/ <i>3 month</i> + 1,2%	-	17 Desember 2015/ <i>December 17, 2015</i>	10
	Jumlah dalam Rupiah/Total in Rupiah	<u>9.406.963</u>	<u>1.275.661</u>				
<u>Fasilitas pinjaman dalam EUR\$/EUR loan facilities</u>							
1	Agence Francaise De Development/ <i>Transmission Jakarta</i>	100	100	EURIBOR 6 bulanan/ <i>6 month EURIBOR</i> + 0,2%	-	7 Mei 2015/ <i>May 7, 2015</i>	15
2	Agence Francaise De Development/ <i>Jakarta's grid law carbon master plan study</i>	1	1	0%	-	7 Mei 2015/ <i>May 7, 2015</i>	5
3	Kreditanstalt fur Wiederausbau/ <i>Rehabilitation of unit 3x4 of Suralaya Power Plant</i>	175	175	2,2%	-	8 Mei 2015/ <i>May 8, 2015</i>	12
4	Kreditanstalt fur Wiederausbau/ <i>1000 Islands Renewable Energy</i>	65	65	2,2%	-	8 Mei 2015/ <i>May 8, 2015</i>	15
5	Kreditanstalt fur Wiederausbau/ <i>Rehabilitation of PLTG Kamojang</i>	60	60	1,7%	-	8 Mei 2015/ <i>May 8, 2015</i>	15
	Jumlah dalam US\$/Total in US\$	<u>401</u>	<u>401</u>				

<sup>a</sup>)Dalam jutaan mata uang asing sesuai masing-masing perjanjian /In million of foreign currency in accordance with each agreements

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**54. IKATAN DAN KONTINJENSI (lanjutan)**

**d. Fasilitas pinjaman belum digunakan (lanjutan)**

Perjanjian pinjaman program percepatan (lanjutan)

Sampai dengan tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian, rincian fasilitas pinjaman tidak terkait program percepatan adalah sebagai berikut:

No	Kreditor dan pembayaran proyek/ <i>Creditor and project funded</i>	Fasilitas maksimum/ <i>Maximum facility</i> <sup>*)</sup>	Fasilitas pinjaman belum digunakan/ <i>Unused loan facilities</i> <sup>*)</sup>	Tingkat bunga per tahun/ <i>Interest rate per annum</i>	Premi Asuransi/ <i>Insurance premium</i> <sup>*)</sup>	Tanggal perjanjian/ <i>Date of agreement</i>	Periode/ <i>Period</i>
<u>Fasilitas pinjaman dalam EUR/EUR loan facilities</u>							
1	Standard Chartered Bank/ PLTMG Arun	90	52	2,10%		6 11 Desember 2013/ December 11, 2013	14.5
2	Standard Chartered Bank/ PLTMG Bangkanai	71	17	2,10%		5 23 Desember 2013/ December 23, 2013	14.5
	Jumlah dalam EUR/Total in EUR	<u>161</u>	<u>69</u>		<u>11</u>		
<u>Fasilitas pinjaman dalam Rupiah/Rupiah loan facilities</u>							
1	Pinjaman sindikasi dikordinasi/ <i>Syndicated loan coordinated by</i> PT Bank Rakyat Indonesia Corporate loan KMK 2011	9.000.000	9.000.000	Rata-rata deposito berjangka 3 bulanan/ <i>3 month average time deposit</i> + 2,02%		8 Juli 2015/ July 8, 2015	1
2	Pinjaman sindikasi dikordinasi/ <i>Syndicated loan coordinated by</i> PT Bank Rakyat Indonesia Corporate loan 2015	12.000.000	8.500.192	Suku bunga Bank Indonesia/ <i>Bank Indonesia rate</i> + 2.3%		- 17 Desember 2015/ December 17, 2015	10
	Jumlah dalam Rupiah/Total in Rupiah	<u>21.000.000</u>	<u>17.500.192</u>		<u>-</u>		

<sup>\*)</sup> Dalam jutaan mata uang asing sesuai masing-masing perjanjian /In million of foreign currency in accordance with each agreements

**e. Program operasi dan pemeliharaan**

Untuk meningkatkan dan memulihkan daya guna unit pembangkit sampai pada level tertentu, Perusahaan menandatangani *Operation and Maintenance Agreement* dengan beberapa kontraktor. Nilai kontrak terdiri dari porsi tetap dan tidak tetap. Kontraktor diharuskan memenuhi target tertentu dan akan dikenakan denda jika target tersebut tidak tercapai. Komitmen dengan kontraktor untuk porsi tetap adalah sebagai berikut:

Pembangkit/ <i>Power plant</i>	Kontraktor/ <i>Contractor</i>	Nilai kontrak/ <i>Contract amount</i>	Periode/ <i>Period</i>
<i>Setara Jutaan Rupiah/ Rupiah equivalent</i>			
PLTU Tanjung Jati B	PT Komipo Pembangkitan Jawa Bali	2.832.229	2010-2032
PLTU Tanjung Jati B	Konsorsium/consortium of Fortum Service OY & PT Medco Energy	1.298.678	2005-2030
<b>Jumlah/Total</b>			
<b>4.130.907</b>			

**54. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES (continued)**

**d. Unused loan facilities (continued)**

Loan agreements for fast track program (continued)

As of the date of the issuance of the consolidated financial statements, details of loan facilities non-related to the fast track program are as follows:

**e. Operation and maintenance programs**

In order to improve and restore the performance of generator units up to a certain level, the Company has entered into Operation and Maintenance Agreements with contractors. The contract payment comprises fixed and variable portions. The contractors have to meet certain targets and will be charged a penalty if these targets are not met. The commitments with the contractors for the fixed portion are as follows:

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**54. IKATAN DAN KONTINJENSI** (lanjutan)

**f. Litigasi**

- (i) Pada tahun 2001, Hendrik Nelwan dan kawan-kawan mengajukan gugatan ganti rugi atas tanah ahli waris yang telah dipergunakan Perusahaan sebagai PLTA Tonsealama sebesar Rp 54 miliar di Pengadilan Negeri Manado. Dalam proses berperkara, mulai dari Tingkat Pertama sampai dengan Tingkat Peninjauan Kembali di Mahkamah Agung Republik Indonesia PT PLN (Persero) kalah. Pada saat akan dilakukan Eksekusi oleh Pengadilan Negeri Manado, PT PLN (Persero) melakukan Gugatan Perlawanan atas Eksekusi (Derden Verzet) terhadap tanah tersebut mengingat PT PLN (Persero) merupakan bezitter yang baik dengan menguasai tanah serta mengoperasikan PLTA Tonsea Lama selama lebih dari 50 tahun.

Bersamaan dengan proses pemeriksaan di tingkat Kasasi atas perlawanan eksekusi PLN telah melaporkan perbuatan tindak pidana pemalsuan dokumen atas nama Hendrik Nelwan yang digunakan sebagai alat bukti untuk menggugat PLN secara perdata dan sudah diputus di tingkat Kasasi dimana Hendrik Nelwan terbukti secara sah dan meyakinkan melakukan tindak pidana menggunakan dokumen palsu. Atas putusan pidana tersebut, Ketua Pengadilan Negeri Manado mengeluarkan surat keputusan yang pada intinya eksekusi PLTA Tonsealama menunggu putusan Kasasi pengadilan Pidana. Atas putusan Kasasi Pidana tersebut PLN menang dan PLTA Tonsealama tidak dieksekusi.

- (ii) Pada tahun 2012, Perusahaan menghadapi gugatan perbuatan melawan hukum di Pengadilan Negeri Jakarta Selatan yang diajukan oleh PT Meta Epsi sehubungan dengan Penggugat meminta bank garansi di Bank Niaga untuk tidak dicairkan kepada Perusahaan. Nilai gugatan adalah sebesar Rp 83,3 miliar dan US\$ 5 juta. Pada tanggal 14 Maret 2013, Pengadilan Negeri Jakarta Selatan menerima gugatan penggugat. Pada tanggal 19 Maret 2013, Perusahaan menyatakan banding ke Pengadilan Tinggi Jakarta Selatan. Pada tanggal 27 Oktober 2014, Pengadilan Tinggi Jakarta mengabulkan banding Perusahaan dan membatalkan putusan Pengadilan Negeri Jakarta Selatan. Perusahaan memenangkan perkara ini di tingkat

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**54. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**  
(continued)

**f. Litigation**

- (i) In 2001, Hendrik Nelwan and co-claimants filed claims for compensation for the heirs to the land rights that has been utilized by the Company as hydroelectric power plant PLTA Tonsealama, amounting to Rp 54 billion in the District Court of Manado. In the process of court trial from District Court to Reconsideration in the Supreme Court, PT PLN (Persero) lost. In the preparation of Execution by District Court of Manado, PT PLN (Persero) filed a Third Resistance of the Execution (Derden Verzet) of the land rights considering PT PLN (Persero) is a good bezitter that has been effectively controlling and operating PLTA Tonsea Lama for more than 50 years.

Along with the inspection process at the level of Cassation on the resistance of execution PLN has reported acts of criminal falsification of documents on behalf of Hendrik Nelwan used as evidence to sue PLN civilly and have been decided in the level of Cassation where Hendrik Nelwan proven legally and convincingly perform the crime of using false documents. The criminal verdict, the Chairman of the Manado District Court issued a ruling that essentially PLTA Tonsealama execution pending the Criminal Court of Cassation. Criminal Appeal against the decision of the PLN won and PLTA Tonsealama not executed.

- (ii) In 2012, the Company faced unlawful acts from PT Meta Epsi in the District Court of South Jakarta relating to the plaintiff's claim to withdraw a bank guarantee account in Bank Niaga. The amount of the claim is Rp 83.3 billion and US\$ 5 million. On March 14, 2013, the District Court of South Jakarta granted the plaintiff's claim. On March 19, 2013 the Company appealed to the High Court of South Jakarta. On October 27, 2014, the High Court of Jakarta granted the Company's appeal and cancelled the ruling of the District Court of South Jakarta. The Company won the case in the appeal process. At the Court of Final Appeal on January 27, 2016 the Company won the case. On October 20, 2016 a release from the Supreme Court of

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**54. IKATAN DAN KONTINJENSI** (lanjutan)

**f. Litigasi** (lanjutan)

banding. Pada Tingkat Kasasi telah diputus PLN Menang tertanggal 27 Januari 2016. Pada tanggal 20 Oktober 2016 terdapat relas pemberitahuan isi putusan Mahkamah Agung Republik Indonesia yang menyatakan mengabulkan permohonan kasasi dari pemohon kasasi PT Meta Epsi dan membatalkan putusan Pengadilan Tinggi DKI Jakarta tanggal 17 Juli 2014 yang membantalkan putusan Pengadilan Negeri Jakarta Selatan tanggal 14 Maret 2013.

- (iii) Pada tanggal 26 Desember 2012 Perusahaan menghadapi gugatan perbuatan melawan hukum yang diajukan oleh PT Modaco Enersys dan PT Angkasa Buana Cipta terkait Penggugat merasa dirugikan karena Perusahaan selaku tergugat memberikan rancangan pekerjaan pembangunan PLTU 1 Nusa Tenggara Barat (2 x 10 MW) Bima yang dirasa keliru sehingga penggugat tidak dapat melanjutkan pembangunannya. Nilai tuntutan ganti rugi sebesar Rp 62 miliar. Pada tanggal 19 Februari 2014, Pengadilan Negeri Jakarta Selatan menolak gugatan penggugat, dan selanjutnya penggugat mengajukan banding ke Pengadilan Tinggi Jakarta pada tanggal 3 Maret 2014. Perusahaan memenangkan perkara ini di tingkat banding. Sampai dengan tanggal penerbitan laporan keuangan, perkara ini masih dalam proses kasasi di Mahkamah Agung Republik Indonesia.
- (iv) Pada tanggal 21 Agustus 2014, Perusahaan menghadapi gugatan di yang diajukan oleh Ny. Nesah binti Sadih sehubungan dengan sengketa tanah PLTGU Muara Tawar. Nilai gugatan sebesar Rp 59,2 miliar. Perusahaan memenangkan perkara ini di tingkat Pengadilan Negeri dan penggugat mengajukan banding. Sampai dengan tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian, perkara ini masih dalam proses banding di Pengadilan Tinggi Jakarta.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**54. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**  
(continued)

**f. Litigation** (continued)

*the Republic of Indonesia stated to accept the cassation from PT Meta Epsi and to annul the result from the DKI Jakarta High Court dated July 17, 2014 which cancelled the ruling of the District Court of South Jakarta dated March 14, 2013.*

- (iii) *On December 26, 2012, the Company faced claims for unlawful acts from PT Modaco Enersys and PT Angkasa Buana Cipta relating to the plaintiff's claim that the Company as defendants gave an unsuitable design for PLTU 1 West Nusa Tenggara (2 x 10 MW) Bima. The amount of the claim is Rp 62 billion. On February 19, 2014, the District Court of South Jakarta refused the claim of plaintiff, and consequently, the Company submitted an appeal to High Court of the Jakarta on March 3, 2014. The Company won the case in the appeal process. As of the date of the issuance of the consolidated financial statements, the case is still in the appeal process in the Supreme Court of the Republic of Indonesia.*
- (iv) *On August 21, 2014, the Company faced an unlawful act from Ny. Nesah binti Sadih relating to disputes regarding PLTGU Muara Tawar land rights. The amount of the claim was Rp 59.2 billion. The Company won the case in the State Court, subsequently the plaintiff submitted an appeal. As of the date of the issuance of the consolidated financial statements, the case is still in the appeal process in the High Court of Jakarta.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**54. IKATAN DAN KONTINJENSI** (lanjutan)

**f. Litigasi** (lanjutan)

- (v) Pada tanggal 5 April 2012, PLN Geothermal, entitas anak, menghadapi gugatan perbuatan melawan hukum yang diajukan oleh PT Permata Drilling Internasional (PDI) di Pengadilan Negeri Jakarta Selatan sehubungan dengan pekerjaan *Integrated Project Management* Pengeboran Sumur Eksplorasi di PLTP Tulehu. Berdasarkan Putusan Pengadilan Negeri Jakarta Selatan tanggal 11 Desember 2012, Pengadilan Negeri Jakarta Selatan memutuskan bahwa PLN Geothermal dinyatakan harus membayar ganti rugi kepada PDI sebesar US\$ 12,35 juta. Pada tanggal 18 Desember 2012, PLN Geothermal mengajukan banding ke Pengadilan Tinggi Jakarta, namun Putusan Pengadilan Tinggi Jakarta tanggal 15 Juli 2013 menolak banding PLN Geothermal. Pada tanggal 10 Desember 2013, PLN Geothermal mengajukan kasasi. Berdasarkan putusan Mahkamah Agung No. 939K/PDT/2014 pada tanggal 1 Oktober 2015 menolak permohonan kasasi PLN Geothermal harus membayar kerugian material yang diderita PDI sebesar US\$ 12,35 juta dan Rp 1 miliar.

Secara terpisah, pada tanggal 31 Agustus 2012 PLN Geothermal mengajukan permohonan arbitrase di Badan Arbitrase Nasional Indonesia ("BANI") terhadap PDI atas permasalahan yang sama, karena berdasarkan kontrak perselisihan yang timbul harus diselesaikan melalui BANI. Berdasarkan Putusan BANI tanggal 14 Maret 2013, permohonan PLN Geothermal tersebut dikabulkan BANI dan PDI harus membayar denda keterlambatan kepada PLN Geothermal sebesar US\$ 348.279 ditambah biaya administrasi arbitrase sebesar US\$ 31.560 dan telah berkekuatan hukum tetap.

- Pada tanggal 24 Februari 2016, Perusahaan dan PDI menandatangani Perjanjian Penyelesaian Sengketa pekerjaan pengeboran sumur eksplorasi di PLTP Tulehu. Isi Perjanjian tersebut adalah sebagai berikut:
1. Para Pihak sepakat untuk melakukan perdamaian dengan mengabaikan dua putusan di atas;
  2. PLN Geothermal berkewajiban membayar denda dan ganti rugi sebesar US\$ 5.086.000.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**54. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**  
(continued)

**f. Litigation** (continued)

- (v) On April 5, 2012, PLN Geothermal, a subsidiary, faced unlawful acts from PT Permata Drilling Internasional (PDI) in the District Court of South Jakarta relating to the work of the Integrated Project Management of Drilling Exploration Wells at PLTP Tulehu. Based on the verdict of the District Court of South Jakarta dated December 11, 2012, PLN Geothermal should pay compensation to PDI amounting to US\$ 12.35 million. On December 18, 2012, PLN Geothermal appealed to the High Court of Jakarta, but the verdict of the High Court of Jakarta dated July 15, 2013, denied the appeal. On December 10, 2013, PLN Geothermal appealed to the Supreme Court of Republic of Indonesia. Supreme Court Verdict No. 939K/PDT/2014 dated October 1, 2015 rejected PLN Geothermal's cassation and PLN Geothermal is obliged to make a material loss payment to PDI amounting to US\$ 12.35 million and Rp 1 billion.

Separately, on August 31, 2012, PLN Geothermal registered an arbitration case with Badan Arbitrase Nasional Indonesia ("BANI") regarding the same case against PDI, because it was stated in the contract that any conflict arised should be settled through BANI. Based on the verdict of BANI dated March 14, 2013, PLN Geothermal's petition has been granted by BANI, and PDI is obligated to make late penalty payment to PLN Geothermal amounting to US\$ 348,279 and arbitration administration fee of US\$ 31,560 and it is final and binding.

On February 24, 2016, the Company and PDI signed a Settlement Agreement for drilling exploratory wells in PLTP Tulehu. The contents of the agreement are as follows:

1. The Parties agree to make peace by ignoring the two decisions above;
2. PLN Geothermal is obliged to pay fines and damages amounting to US\$ 5,086,000.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**54. IKATAN DAN KONTINJENSI** (lanjutan)

**f. Litigasi** (lanjutan)

PLN Geothermal telah menyelesaikan kerugian tersebut di tahun 2016.

- (vi) Pada tanggal 28 Januari 2015, Perusahaan menghadapi gugatan perdata yang diajukan oleh Jaya Bin Jaiyan sebesar Rp 24,6 miliar dan gugatan immaterial sebesar Rp 50 miliar. Perusahaan memenangkan kasus ini di tingkat Pengadilan Negeri. Sampai dengan tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian, perkara ini masih dalam proses banding di tingkat Pengadilan Tinggi.
- (vii) Pada tanggal 12 Februari 2016, PLN menghadapi gugatan dari Netti Pardosi dan Pandapatan Kasmin Simanjuntak terkait pembebasan lahan yang dilakukan Perusahaan atas tanah seluas 6,2 Ha untuk pembangunan PLTA Asahan III. Penggugat menuntut agar pembebasan lahan tersebut dibatalkan. Nilai gugatan ini sebesar Rp 55 miliar. Sampai dengan tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian, perkara ini masih dalam proses di Pengadilan Negeri Balige.
- (viii) Perusahaan dan entitas anak juga menghadapi gugatan ganti rugi dalam jumlah yang tidak material di beberapa lokasi bangunan jaringan transmisi/distribusi, perselisihan dengan karyawan, perkara dengan pelanggan dan pemasok. Manajemen berpendapat klaim-klaim tersebut tidak material dan tidak mempengaruhi kegiatan usaha Perusahaan.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**54. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**  
(continued)

**f. Litigation** (continued)

PLN Geothermal has settled the obligation in 2016.

- (vi) On January 28, 2015, the Company faced an unlawful act filed by Jaya Bin Jaiyan amounting to Rp 24.6 billion and immaterial claim amounting to Rp 50 billion. The Company won the case in the State Court. As of the date of the issuance of the consolidated financial statements, the case is still in the appeal process in the High Court of Jakarta.
- (vii) On February 12, 2016, PLN is facing a lawsuit from Netti Pardosi and Pandapatan Kasmin Simanjuntak related to land rights acquisition by the Company on an area of 6.2 Ha for PLTA Asahan III construction. The plaintiff demanded that land rights acquisition was canceled. The lawsuit amounted to Rp 55 billion. As of the issuance date of the consolidated financial statements, the case is still in process at the Balige District Court.
- (viii) The Company and its subsidiaries also face claims for compensation of losses, which are immaterial in amount, at several areas of the Company's transmission/distribution facilities, disputes with the Company's employees, and cases with customers and suppliers. Management believes that such claims are not material and will not significantly affect the Company's operations.

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**54. IKATAN DAN KONTINJENSI** (lanjutan)

**f. Litigasi** (lanjutan)

Pada tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, hasil litigasi-litigasi di atas belum dapat dipastikan dan estimasi andal tidak dapat ditentukan pada saat ini, atau Perusahaan memiliki dasar yang kuat dalam kasus ini karena keputusan pengadilan terakhir menguntungkan Perusahaan dan entitas anak, sehingga tidak ada provisi kerugian yang dibukukan dalam laporan keuangan konsolidasian ini.

**55. INSTRUMEN KEUANGAN, MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN DAN RISIKO MODAL**

**a. Kategori dan klasifikasi instrumen keuangan**

Tabel berikut ini mengungkapkan rincian instrumen keuangan Perusahaan dan entitas anak berdasarkan klasifikasi aset keuangan:

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**54. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**  
(continued)

**f. Litigation** (continued)

As of the completion date of these consolidated financial statements, the results of the above litigations are either still uncertain and no reliable estimate can be made at this point, or the Company has strong grounds supporting the case as the recent court decisions were in favour of the Company and subsidiaries, therefore no provision has been recorded in these consolidated financial statements.

**55. FINANCIAL INSTRUMENTS, FINANCIAL RISK AND CAPITAL RISK MANAGEMENT**

**a. Categories and classes of financial instruments**

The following table discloses the details of the Company's and its subsidiaries' financial asset classifications:

2015			
Klasifikasi instrumen keuangan/ Financial instruments classification			
Aset Keuangan/Financial Asset			
	Pinjaman yang diberikan dan piutang/ Loans and Receivables	Tersedia untuk dijual/Available- for-Sale	Jumlah Aset Keuangan/ Total Financial Assets
<b>Aset keuangan</b>			
<b>Aset tidak lancar</b>			
Piutang pihak berelasi	268.647	-	268.647
Rekening bank dan deposito berjangka dibatasi penggunaannya	8.796.977	-	8.796.977
Piutang lain-lain	68.993	-	68.993
Aset tidak lancar lain	-	1.687	1.687
Jumlah aset tidak lancar	<b>9.134.617</b>	<b>1.687</b>	<b>9.136.304</b>
			<i>Total non-current assets</i>
<b>Aset lancar</b>			
Kas dan setara kas	23.596.339	-	23.596.339
Investasi jangka pendek	120.059	-	120.059
Piutang usaha	19.834.227	-	19.834.227
Piutang subsidi listrik	17.501.009	-	17.501.009
Piutang lain-lain	152.577	-	152.577
Piutang pihak berelasi	71.669	-	71.669
Jumlah aset lancar	<b>61.275.880</b>	<b>-</b>	<b>61.275.880</b>
Jumlah aset keuangan	<b>70.410.497</b>	<b>1.687</b>	<b>70.412.184</b>
			<i>Total financial assets</i>
			<i>Financial assets</i>
			<i>Non-current assets</i>
			<i>Receivable from related parties</i>
			<i>Restricted cash in banks and time deposits</i>
			<i>Other receivables</i>
			<i>Other non-current assets</i>
			<i>Total non-current assets</i>
			<i>Current assets</i>
			<i>Cash and cash equivalents</i>
			<i>Short-term investments</i>
			<i>Trade accounts receivable</i>
			<i>Receivables on electricity subsidy</i>
			<i>Other receivables</i>
			<i>Receivables from related parties</i>
			<i>Total current assets</i>
			<i>Total financial assets</i>

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**55. INSTRUMEN KEUANGAN, MANAJEMEN  
RISIKO KEUANGAN DAN RISIKO MODAL  
(lanjutan)**

**a. Kategori dan klasifikasi instrumen  
keuangan (lanjutan)**

**55. FINANCIAL INSTRUMENTS, FINANCIAL RISK  
AND CAPITAL RISK MANAGEMENT (continued)**

**a. Categories and classes of financial  
instruments (continued)**

2014				Klasifikasi instrumen keuangan/ Financial instruments classification Aset Keuangan/Financial Asset	Jumlah Aset Keuangan/ Total Financial Assets		
Pinjaman yang diberikan dan piutang/ Loans and Receivables	Tersedia untuk dijual/Available- for-Sale	2014	2014				
<b>Aset keuangan</b>							
<b>Aset tidak lancar</b>							
Piutang pihak berelasi		98.829		98.829	Receivable from related parties		
Rekening bank dan deposito berjangka dibatasi penggunaannya		5.994.028		5.994.028	Restricted cash in banks and time deposits		
Piutang lain-lain		321.385		321.385	Other receivables		
Aset tidak lancar lain		-	20.654	20.654	Other non-current assets		
Jumlah aset tidak lancar		<b>6.414.242</b>	<b>20.654</b>	<b>6.434.896</b>	Total non-current assets		
<b>Aset lancar</b>							
Kas dan setara kas		27.111.528		27.111.528	Current assets		
Investasi jangka pendek		100.696		100.696	Cash and cash equivalents		
Piutang usaha		19.494.867		19.494.867	Short-term investments		
Piutang subsidi listrik		19.280.861		19.280.861	Trade accounts receivable		
Piutang lain-lain		245.366		245.366	Receivables on electricity subsidy		
Piutang pihak berelasi		282.791		282.791	Other receivables		
Jumlah aset lancar		<b>66.516.109</b>		<b>66.516.109</b>	Total current assets		
Jumlah aset keuangan		<b>72.930.351</b>	<b>20.654</b>	<b>72.951.005</b>	Total financial assets		

Seluruh liabilitas keuangan milik Perusahaan dan entitas anak diklasifikasikan sebagai liabilitas keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi dengan rincian sebagai berikut:

All of the Company's and subsidiaries' financial liabilities are classified as financial liabilities measure at amortized cost, details are as follows:

	2015	2014	Financial liabilities Non-current liabilities	Long-term liabilities - net of current maturities Two-step loans		
<b>Liabilitas keuangan</b>						
<b>Liabilitas jangka panjang</b>						
Utang jangka panjang - setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam satu tahun						
Penerusan pinjaman	29.205.236	26.453.073				
Utang kepada Pemerintah dan Lembaga Keuangan			Government and non bank Government Financial Institution Loans			
Pemerintah non bank	8.194.693	8.371.933	Lease liabilities			
Utang sewa pembiayaan	149.621.763	128.096.528	Bank loans			
Utang bank	77.828.870	70.400.166	Bonds payable and sukuk ijarah			
Utang obligasi dan sukuk ijarah	80.043.338	81.672.556	Electricity purchase payable			
Utang listrik swasta	7.093.280	6.654.142	Payable to related parties			
Utang pihak berelasi	2.566	7.331	Other payables			
Utang lain-lain	67.678	98.771				
Jumlah liabilitas jangka panjang	<b>352.057.424</b>	<b>321.754.500</b>	Total non-current liabilities			

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**55. INSTRUMEN KEUANGAN, MANAJEMEN  
RISIKO KEUANGAN DAN RISIKO MODAL  
(lanjutan)**

**a. Kategori dan klasifikasi instrumen  
keuangan (lanjutan)**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>
<b>Liabilitas jangka pendek</b>		
Utang usaha	26.626.001	26.284.155
Biaya masih harus dibayar	5.794.422	5.663.291
Uang jaminan langganan	11.324.898	10.828.518
Utang biaya proyek	1.113.825	857.728
Utang jangka panjang jatuh tempo dalam satu tahun		
Penerusan pinjaman	2.505.347	2.644.611
Utang kepada Pemerintah dan Lembaga Keuangan		
Pemerintah non bank	293.793	293.793
Utang sewa pembiayaan	6.759.138	5.116.369
Utang bank	11.752.458	9.527.681
Utang obligasi dan sukuk ijarah	9.122.350	805.000
Utang listrik swasta	311.196	291.744
Utang lain-lain	17.932.260	14.272.781
Jumlah liabilitas jangka pendek	<u>93.535.688</u>	<u>76.585.671</u>
<b>Jumlah liabilitas keuangan</b>	<b><u>445.593.112</u></b>	<b><u>398.340.171</u></b>

**55. FINANCIAL INSTRUMENTS, FINANCIAL RISK  
AND CAPITAL RISK MANAGEMENT (continued)**

**a. Categories and classes of financial  
instruments (continued)**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>	
<b>Current liabilities</b>			<b>Current liabilities</b>
Trade accounts payable			Trade accounts payable
Accrued expense			Accrued expense
Customers' security deposits			Customers' security deposits
Project cost payable			Project cost payable
Current maturities of long-term liabilities			Current maturities of long-term liabilities
Two-step loans			Two-step loans
Government and non bank Government Financial Institution Loans			Government and non bank Government Financial Institution Loans
Lease liabilities			Lease liabilities
Bank loans			Bank loans
Bonds payable and sukuk ijarah			Bonds payable and sukuk ijarah
Electricity purchase payable			Electricity purchase payable
Other payables			Other payables
Total current liabilities			Total current liabilities
<b>Jumlah liabilitas keuangan</b>	<b><u>445.593.112</u></b>	<b><u>398.340.171</u></b>	<b>Total financial liabilities</b>

**b. Manajemen risiko modal**

Perusahaan dan entitas anak mengelola risiko modal untuk memastikan bahwa mereka akan mampu untuk melanjutkan kelangsungan usaha dan untuk memastikan pemenuhan batasan rasio kecukupan modal. Struktur modal Perusahaan dan entitas anak terdiri dari pinjaman (Catatan 23, 24, 25, 26, 27 dan 28) dan ekuitas pemegang saham induk, yang terdiri dari modal yang ditempatkan, saldo laba (Catatan 20), dan tambahan modal disetor (Catatan 21).

**b. Capital risk management**

*The Company and its subsidiaries manage capital risk to ensure that they will be able to continue as a going concern and to ensure compliance with the covenants of the capital adequacy ratio. The Company and its subsidiaries' capital structure consists of debt (Notes 23, 24, 25, 26, 27 and 28) and equity shareholders of the holding that consists of capital stock, retained earnings (Note 20), and additional paid-in capital (Note 21).*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**55. INSTRUMEN KEUANGAN, MANAJEMEN  
RISIKO KEUANGAN DAN RISIKO MODAL  
(lanjutan)**

**b. Manajemen risiko modal (lanjutan)**

Dewan Direksi Perusahaan dan entitas anak secara berkala melakukan tinjauan struktur permodalan Perusahaan dan entitas anak. Sebagai bagian dari tinjauan ini, Dewan Direksi mempertimbangkan biaya permodalan dan risiko yang berhubungan.

Batasan pinjaman Perusahaan mensyaratkan antara lain pemenuhan rasio pinjaman terhadap ekuitas dan rasio kecukupan modal. Manajemen secara berkala memonitor persyaratan tersebut untuk memastikan tidak terdapat pelanggaran dalam batasan pinjaman Perusahaan.

Perusahaan dan entitas anak berusaha untuk meminimalkan biaya pinjaman sehingga dapat memaksimalkan nilai Perusahaan dan entitas anak. Oleh karena itu, kebijakan Perusahaan dan entitas anak dalam mencari pendanaan melalui utang selalu memperhitungkan risiko keuangan yang mungkin timbul di masa depan.

**c. Tujuan dan kebijakan manajemen risiko  
keuangan**

Tujuan dan kebijakan manajemen risiko keuangan Perusahaan dan entitas anak adalah untuk memastikan bahwa sumber daya keuangan yang memadai tersedia untuk operasi dan pengembangan bisnis, serta untuk mengelola risiko pasar (termasuk risiko mata uang asing dan risiko tingkat suku bunga), risiko kredit dan risiko likuiditas. Perusahaan dan entitas anak beroperasi dengan kebijakan yang telah ditentukan oleh Dewan Direksi.

Dalam pengelolaan risiko, Perusahaan membentuk Divisi Manajemen Risiko (Divisi MRO) yang bertanggung jawab terhadap penyusunan kebijakan, kerangka kerja, pedoman penerapan manajemen risiko dan infrastruktur pengelolaan risiko, serta memastikan implementasi manajemen risiko tersebut di lingkungan Perusahaan. Divisi ini juga bertugas untuk menyusun profil risiko yang bersifat strategis sebagai himbauan awal kepada manajemen Perusahaan dan entitas anak. Divisi MRO bertanggung jawab kepada Direktur Perencanaan Korporat.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**55. FINANCIAL INSTRUMENTS, FINANCIAL RISK  
AND CAPITAL RISK MANAGEMENT (continued)**

**b. Capital risk management (continued)**

*The Board of Directors of the Company and its subsidiaries periodically review the Company and its subsidiaries' capital structure. As part of this review, the Board of Directors considers the cost of capital and related risks.*

*The Company's loan covenants require among other things, the fulfilment of a certain debt to equity ratio and capital adequacy ratio. Management regularly monitors such requirements to ensure that there are no defaults on the loans of the Company.*

*The Company and its subsidiaries aim to minimize the cost of debt in order to maximise their value. Therefore, in their financing policies, the Company and its subsidiaries always take into account the financial risk that may arise in the future.*

**c. Financial risk management objectives and  
policies**

*The objectives and policies of the Company and its subsidiaries' financial risk management are to ensure that adequate financial resources are available for the operation and development of their business, while managing their exposure to market risks (including foreign currency risk and interest rate risk), credit risk and liquidity risk. The Company and its subsidiaries operate within defined policies approved by the Board of Directors.*

*In managing those risks, the Company established a Risk Management Division (MRO Division) which is responsible for the preparation of the policies, the relevant frameworks, implementation guideline and the necessary risk management infrastructure to ensure the implementation of risk management in the Company's environment. The division is also established to formulate a strategic risk profile as an early warning to the Company and its subsidiaries' management. The MRO Division is responsible to the Corporate Planning Director.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN**

**KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**55. INSTRUMEN KEUANGAN, MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN DAN RISIKO MODAL (lanjutan)**

**c. Tujuan dan kebijakan manajemen risiko keuangan (lanjutan)**

Perusahaan telah menetapkan taksonomi risiko dengan membagi risiko menjadi lima kelompok yaitu risiko strategis, risiko keuangan, risiko operasional, risiko proyek, dan risiko kepatuhan. Risiko keuangan diantaranya adalah risiko pasar (termasuk risiko mata uang asing dan risiko tingkat suku bunga), risiko kredit dan risiko likuiditas. Dalam mengelola risiko, Perusahaan mempertimbangkan skala prioritas yang didasarkan pada level risikonya. Level risiko ditentukan berdasarkan tingkat kemungkinan terjadinya dan skala dampak yang ditimbulkan.

Terkait dengan risiko keuangan, Perusahaan telah menetapkan kebijakan manajemen untuk melakukan transaksi lindung nilai. Salah satu Badan Usaha Milik Negara, kebijakan manajemen yang telah disetujui menjadi sangat penting agar tidak timbul masalah pada waktu pelaksanaan akuntansi lindung nilai tersebut. Seluruh instrumen derivatif dicatat dalam laporan posisi keuangan konsolidasian berdasarkan nilai wajarnya. Nilai wajar tersebut ditentukan berdasarkan harga pasar dengan menggunakan kurs Bloomberg pada tanggal laporan. Aset dan liabilitas derivatif disajikan sebesar keuntungan maupun kerugian yang belum direalisasi dari kontrak derivatif. Kontrak derivatif Perusahaan dan entitas anak diklasifikasikan sebagai instrumen keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi ("FVTPL"). Transaksi ini semata-mata dimaksudkan untuk memitigasi risiko nilai tukar, tidak untuk diperdagangkan, dan memastikan ketersediaan likuiditas valas untuk pembayaran sebagian kewajiban valas yang jatuh tempo dalam jangka waktu 1-3 bulan pada periode pelaporan Group. Lihat Catatan 2 untuk kebijakan akuntansi untuk aset keuangan dan liabilitas keuangan dan Catatan 55 untuk klasifikasi instrumen keuangan. Perusahaan dan entitas anak tidak menerapkan akuntansi lindung nilai atas transaksi-transaksi tersebut. Pada tanggal 31 Desember 2015, semua transaksi kontrak derivatif telah diselesaikan sebelum tanggal pelaporan.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**55. FINANCIAL INSTRUMENTS, FINANCIAL RISK AND CAPITAL RISK MANAGEMENT (continued)**

**c. Financial risk management objectives and policies (continued)**

*The Company has established risk taxonomy by dividing risk into five categories: strategic risk, financial risk, operational risk, project risk, and compliance risk. Financial risk includes market risk (including foreign currency risk and interest rate risk), credit risk and liquidity risk. In managing those risks, the Company considers prioritization based on risk level. Risk level is determined by the level of possibility and scale of potential impact.*

*Related to financial risks, the Company has established management's policy related to hedging transactions. As an SOE, the approved management policy is very important in order to avoid any issues that may arise during the implementation of such hedging programs. All derivative instruments are recognized in the consolidated statement of financial position at their fair values. Fair value is determined based on market value using the Bloomberg rate at the reporting date. Derivative assets or liabilities are presented at the amount of unrealized gain or loss from derivative contracts. The Company and its subsidiaries' derivative contracts are classified as financial instruments measured in fair value through profit and loss ("FVTPL"). These transactions are solely intended for mitigating foreign exchange risk, not for trading, and ensuring the availability of foreign currency liquidity for principal and interest payment due in the 1-3 months of the Company and its subsidiaries reporting period. Refer to Note 2 for the accounting policy of financial assets and liabilities, as well as Note 55 for the financial instruments classification. The Company and its subsidiaries do not apply hedge accounting on those transactions. As at December 31, 2015, all derivative contracts were settled prior to the reporting date.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN**

**KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**55. INSTRUMEN KEUANGAN, MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN DAN RISIKO MODAL (lanjutan)**

**c. Tujuan dan kebijakan manajemen risiko keuangan (lanjutan)**

**i. Manajemen risiko mata uang asing**

Perusahaan dan entitas anak memiliki banyak transaksi dan sumber pendanaan dalam mata uang asing. Sebagai akibatnya timbul eksposur terhadap fluktuasi nilai tukar mata uang asing.

Perusahaan telah melakukan diskusi dengan Bank Indonesia (BI) untuk mendapatkan pemahaman komprehensif atas keadaan pasar. Perusahaan kemudian akan mempertimbangkan keadaan pasar ke dalam proyeksi keuangan internal mereka dan mengembangkan strategi yang telah disetujui bersama untuk memitigasi eksposur risiko mata uang asing dengan membeli instrumen mata uang asing yang dibutuhkan disaat yang tepat.

Jumlah eksposur mata uang asing bersih Perusahaan dan entitas anak pada tanggal pelaporan diungkapkan dalam Catatan 52.

**Sensitivitas mata uang asing**

Tabel di bawah ini memaparkan rincian sensitivitas Perusahaan dan entitas anak untuk setiap 10% kenaikan dan penurunan Rupiah terhadap mata uang asing yang relevan. 10% kenaikan dan penurunan menggambarkan penilaian manajemen terhadap perubahan yang rasional pada nilai tukar dengan mempertimbangkan kondisi ekonomi saat ini. Analisis sensitivitas ini mencakup saldo item moneter setelah pajak dalam mata uang asing dan menyesuaikan translasi pada akhir tahun untuk 10% perubahan dalam nilai tukar mata uang asing.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**55. FINANCIAL INSTRUMENTS, FINANCIAL RISK AND CAPITAL RISK MANAGEMENT (continued)**

**c. Financial risk management objectives and policies (continued)**

**i. Foreign currency risk management**

*The Company and its subsidiaries undertake many transactions and funding sources denominated in foreign currencies. Consequently, there is exposures to exchange rate fluctuations.*

*The Company held regular discussions with Bank Indonesia (BI) to get a comprehensive understanding of the market outlook. The Company then incorporated this outlook into its internal financial forecast and developed a concerted strategy to mitigate its foreign currency exposure by purchasing the required foreign currency denominated instruments at the right time.*

*The Company and its subsidiaries' foreign currency exposure as of the reporting date is disclosed in Note 52.*

**Foreign currency sensitivity**

*The following table explains the details of the Company's and its subsidiaries' sensitivity to a 10% increase and decrease in Rupiah against the relevant foreign currencies. This 10% increase or decrease represents management's assessment of the reasonably possible changes in foreign currency rates considering the current economic conditions. The sensitivity analysis includes after tax outstanding foreign denominated monetary items and adjusts their translation at the end of the year for a 10% change in foreign currency rates.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**55. INSTRUMEN KEUANGAN, MANAJEMEN  
RISIKO KEUANGAN DAN RISIKO MODAL  
(lanjutan)**

**c. Tujuan dan kebijakan manajemen risiko  
keuangan (lanjutan)**

**i. Manajemen risiko mata uang asing  
(lanjutan)**

**Sensitivitas mata uang asing (lanjutan)**

Analisa sensitifitas ini tidak memperhitungkan dampak dan perubahan kurs mata uang asing yang dapat dikapitalisasi sebagai aset pekerjaan dalam penyelesaian sesuai dengan PSAK 26, "Biaya Pinjaman".

**55. FINANCIAL INSTRUMENTS, FINANCIAL RISK  
AND CAPITAL RISK MANAGEMENT (continued)**

**c. Financial risk management objectives and  
policies (continued)**

**i. Foreign currency risk management  
(continued)**

**Foreign currency sensitivity (continued)**

*This sensitivity analysis does not consider the potential changes to the amount of foreign exchange differences that can be capitalized as construction in progress assets in accordance with SFAS 26, "Borrowing Costs".*

**Dampak terhadap laba setelah pajak/  
Effect to profit after tax \*)**

2015			
JPY		USD	
10%	-10%	10%	-10%

**Aset Keuangan**

Piutang pihak berelasi	-	-	21.726	(21.726)	Financial Assets Receivables from related parties
Rekening dan deposito berjangka dibatasi penggunaannya	612.056	(612.056)	45.984	(45.984)	Restricted cash in banks and time deposits
Kas dan setara kas	5.542	(5.542)	184.015	(184.015)	Cash and cash equivalents
Jumlah aset keuangan	617.598	(617.598)	251.725	(251.725)	Total financial assets

**Liabilitas Keuangan**

Penerusan pinjaman	(1.617.445)	1.617.445	(664.009)	664.009	Financial Liabilities Two-step loans
Utang sewa pembiayaan	(1.875.167)	1.875.167	(9.586.677)	9.586.677	Lease liabilities
Utang bank	-	-	(2.832.423)	2.832.423	Bank loans
Utang obligasi dan sukuk ijarah	-	-	(5.742.169)	5.742.169	Bonds payable and sukuk ijarah
Utang listrik swasta	-	-	(555.331)	555.331	Electricity purchase payable
Utang lain-lain	(7.730)	7.730	(493.365)	493.365	Other payables
Utang biaya proyek	(3.370)	3.370	(63.520)	63.520	Project cost payable
Utang usaha	-	-	(344.721)	344.721	Trade accounts payable
Biaya masih harus dibayar	(42.352)	42.352	(289.018)	289.018	Accrued expenses
Jumlah liabilitas keuangan	(3.546.064)	3.546.064	(20.571.233)	20.571.233	Total financial liabilities
Jumlah bersih	(2.928.466)	2.928.466	(20.319.508)	20.319.508	Total - net

\*) Tidak memperhitungkan efek atas kapitalisasi biaya pinjaman/Not considering the effect of borrowing cost capitalization

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

*(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)*

**55. INSTRUMEN KEUANGAN, MANAJEMEN  
RISIKO KEUANGAN DAN RISIKO MODAL  
(lanjutan)**

**c. Tujuan dan kebijakan manajemen risiko  
keuangan (lanjutan)**

**i. Manajemen risiko mata uang asing  
(lanjutan)**

**Sensitivitas mata uang asing (lanjutan)**

**55. FINANCIAL INSTRUMENTS, FINANCIAL RISK  
AND CAPITAL RISK MANAGEMENT (continued)**

**c. Financial risk management objectives and  
policies (continued)**

**i. Foreign currency risk management  
(continued)**

**Foreign currency sensitivity (continued)**

**Dampak terhadap laba setelah pajak/  
Effect to profit after tax \*)**

	2015			
	EUR	Lain-lain/Others **)	10%	-10%

Aset Keuangan					Financial Assets
Kas dan setara kas	21.274	(21.274)	488	(488)	Cash and cash equivalents
Jumlah aset keuangan	21.274	(21.274)	488	(488)	Total financial assets
Liabilitas Keuangan					Financial Liabilities
Penerusan pinjaman	(64.161)	64.161	(17.944)	17.944	Two-step loans
Utang bank	(103.328)	103.328	-	-	Bank loans
Utang lain-lain	-	-	(23.888)	23.888	Other payables
Utang biaya proyek	(8.946)	8.946	-	-	Project cost payable
Utang usaha	(1.975)	1.975	-	-	Trade accounts payable
Biaya masih harus dibayar	(1.148)	1.148	(179)	179	Accrued expenses
Total liabilitas keuangan	(179.558)	179.558	(42.011)	42.011	Total financial liabilities
Jumlah bersih	(158.284)	158.284	(41.523)	41.523	Total - net

\*) Tidak memperhitungkan efek atas kapitalisasi biaya pinjaman  
\*\*) Mata uang lainnya disajikan dalam jumlah setara US\$ menggunakan kurs tanggal pelaporan

\*) Not considering the effect of borrowing cost capitalization

\*\*) Other foreign currencies are presented as US\$ equivalent using the exchange rates prevailing at reporting the date

**Dampak terhadap laba setelah pajak/  
Effect to profit after tax \*)**

	2014			
	JPY	USD	10%	-10%

Aset Keuangan					Financial Assets
Piutang pihak berelasi	-	-	16.973	(16.973)	Receivables from related parties
Rekening dan deposito berjangka dibatasi penggunaannya	410.438	(410.438)	38.163	(38.163)	Restricted cash in banks and time deposits
Kas dan setara kas	14.256	(14.256)	272.361	(272.361)	Cash and cash equivalents
Jumlah aset keuangan	424.694	(424.694)	327.497	(327.497)	Total financial assets
Liabilitas Keuangan					Financial Liabilities
Penerusan pinjaman	(1.491.785)	1.491.785	(561.261)	561.261	Two-step loans
Utang sewa pembiayaan	(1.922.515)	1.922.515	(7.795.091)	7.795.091	Lease liabilities
Utang bank	-	-	(2.855.726)	2.855.726	Bank loan
Utang obligasi dan sukuk ijarah	-	-	(5.178.150)	5.178.150	Bonds payable and sukuk ijarah
Utang listrik swasta	-	-	(520.941)	520.941	Electricity purchase payable
Utang lain-lain	(5.041)	5.041	(300.602)	300.602	Other payables
Utang biaya proyek	(14.361)	14.361	(27.275)	27.275	Project cost payable
Utang usaha	-	-	(332.228)	332.228	Trade accounts payable
Biaya masih harus dibayar	(33.575)	33.575	(247.012)	247.012	Accrued expenses
Jumlah liabilitas keuangan	(3.467.277)	3.467.277	(17.818.286)	17.818.286	Total financial liabilities
<b>Jumlah bersih</b>	<b>(3.042.583)</b>	<b>3.042.583</b>	<b>(17.490.789)</b>	<b>17.490.789</b>	<b>Total - net</b>

\*) Tidak memperhitungkan efek atas kapitalisasi biaya pinjaman/Not considering the effect of borrowing cost capitalization

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**55. INSTRUMEN KEUANGAN, MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN DAN RISIKO MODAL (lanjutan)**

**c. Tujuan dan kebijakan manajemen risiko keuangan (lanjutan)**

**i. Manajemen risiko mata uang asing (lanjutan)**

**Sensitivitas mata uang asing (lanjutan)**

Dampak terhadap laba setelah pajak/ <i>Effect to profit after tax *</i>				
2014				
	EUR	Lain-lain/Others **)	10%	-10%
	10%	-10%	10%	-10%
Aset Keuangan				
Kas dan setara kas	60.276	(60.276)	440	(440)
Jumlah aset keuangan	<b>60.276</b>	<b>(60.276)</b>	<b>440</b>	<b>(440)</b>
Liabilitas Keuangan				
Penerusan pinjaman	(85.194)	85.194	(20.054)	20.054
Utang bank	(52.711)	52.711	-	-
Utang lain-lain	(12.991)	12.991	(28.686)	28.686
Utang biaya proyek	(5.663)	5.663	-	-
Utang usaha	(15.104)	15.104	-	-
Biaya masih harus dibayar	(769)	769	(213)	213
Total liabilitas keuangan	<b>(172.432)</b>	<b>172.432</b>	<b>(48.953)</b>	<b>48.953</b>
Jumlah bersih	<b>(112.156)</b>	<b>112.156</b>	<b>(48.513)</b>	<b>48.513</b>

\*) Tidak memperhitungkan efek atas kapitalisasi biaya pinjaman

\*\*) Mata uang asing lainnya disajikan dalam jumlah setara US\$ menggunakan kurs tanggal pelaporan

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**55. FINANCIAL INSTRUMENTS, FINANCIAL RISK AND CAPITAL RISK MANAGEMENT (continued)**

**c. Financial risk management objectives and policies (continued)**

**i. Foreign currency risk management (continued)**

**Foreign currency sensitivity (continued)**

*Financial Assets*  
*Cash and cash equivalents*

*Total financial assets*

*Financial Liabilities*

*Two-step loans*

*Bank loans*

*Other payables*

*Project cost payable*

*Trade accounts payable*

*Accrued expenses*

*Total financial liabilities*

*Total - net*

\*) Not considering the effect of borrowing cost capitalization

\*\*) Other foreign currencies are presented as US\$ equivalent using the exchange rates prevailing at the reporting date

**ii. Manajemen risiko tingkat suku bunga**

Perusahaan dan entitas anak memiliki transaksi pada tingkat suku bunga tetap dan tingkat suku bunga mengambang. Transaksi dengan tingkat suku bunga mengambang terekspos terhadap risiko suku bunga arus kas. Pinjaman yang diterbitkan dengan tingkat suku bunga tetap mengekspos Perusahaan dan entitas anak dengan risiko suku bunga nilai wajar. Perusahaan dan entitas anak mengelola risiko dengan menyeimbangkan porsi pinjaman dengan bunga tetap dan bunga mengambang.

**ii. Interest rate risk management**

*The Company and its subsidiaries have transactions at fixed and floating interest rates. Transactions at floating interest rates are exposed to cash flow interest rate risk. Borrowing issued at fixed rates exposes the Company and its subsidiaries to fair value interest risk. The Company and its subsidiaries manage the risk by maintaining an appropriate mix of fixed and floating rate borrowings.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**55. INSTRUMEN KEUANGAN, MANAJEMEN  
RISIKO KEUANGAN DAN RISIKO MODAL  
(lanjutan)**

**c. Tujuan dan kebijakan manajemen risiko  
keuangan (lanjutan)**

**ii. Manajemen risiko tingkat suku bunga  
(lanjutan)**

**Sensitivitas tingkat suku bunga**

Analisis sensitivitas berikut telah ditentukan berdasarkan eksposur Perusahaan dan entitas anak terhadap tingkat suku bunga untuk saldo instrumen keuangan terutang setelah pajak pada tanggal pelaporan. Analisis ini disusun dengan mengasumsikan jumlah saldo aset dan liabilitas terutang pada akhir periode pelaporan, terutang sepanjang tahun. Analisis sensitivitas ini menggunakan asumsi kenaikan dan penurunan sebesar 50 basis poin pada tingkat bunga yang relevan dengan variabel lain dianggap konstan. Kenaikan dan penurunan sebesar 50 basis poin merupakan penilaian manajemen atas kemungkinan perubahan yang rasional terhadap tingkat bunga setelah mempertimbangkan kondisi ekonomi saat ini.

**55. FINANCIAL INSTRUMENTS, FINANCIAL RISK  
AND CAPITAL RISK MANAGEMENT (continued)**

**c. Financial risk management objectives and  
policies (continued)**

**ii. Interest rate risk management  
(continued)**

**Interest rate sensitivity**

The sensitivity analysis below has been determined based on the Company's and its subsidiaries' exposure to interest rates for financial instruments after tax outstanding at the reporting date. The analysis is prepared assuming the amount of assets and liabilities outstanding at the end of the reporting period was outstanding for the whole year. The sensitivity analysis uses an assumption of a 50 basis point increase and decrease in the relevant interest rates with all other variables held constant. A 50 basis points increase or decrease represents management's assessment of the reasonably possible change in interest rates after considering the current economic conditions.

Dampak terhadap laba setelah pajak/ <i>Effect to profit after tax*</i>			
2015			
	+ 50 bp	- 50 bp	
<b>Aset Keuangan</b>			<b>Financial Assets</b>
Kas dan setara kas	88.486	(88.486)	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	436	(436)	Short-term investments
Rekening dan deposito berjangka dibatasi penggunaannya	32.989	(32.989)	Restricted cash in banks and time deposits
Sub jumlah laba (rugi)	121.911	(121.911)	Sub total income (loss)
<b>Liabilitas keuangan</b>			<b>Financial Liabilities</b>
Penerusan pinjaman	(29.086)	29.086	Two-step loans
Utang bank	(333.588)	333.588	Bank loans
Sub jumlah laba (rugi)	(362.674)	362.674	Sub total income (loss)
<b>Jumlah laba (rugi)</b>	<b>(240.763)</b>	<b>240.763</b>	<b>Total income (loss)</b>

\* ) Tidak memperhitungkan efek atas kapitalisasi biaya pinjaman/Not considering the effect of borrowing cost capitalization

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**55. INSTRUMEN KEUANGAN, MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN DAN RISIKO MODAL (lanjutan)**

**c. Tujuan dan kebijakan manajemen risiko keuangan (lanjutan)**

**ii. Manajemen risiko tingkat suku bunga (lanjutan)**

**Sensitivitas tingkat suku bunga (lanjutan)**

	Dampak terhadap laba setelah pajak/ <i>Effect to profit after tax*</i> )		<i>Financial Assets</i> Cash and cash equivalents Short-term investments Restricted cash in banks and time deposits	
	2014			
	+ 50 bp	- 50 bp		
<b>Aset Keuangan</b>				
Kas dan setara kas	101.668	(101.668)		
Investasi jangka pendek	352	(352)		
Rekening dan deposito berjangka dibatasi penggunaannya	22.478	(22.478)		
Sub jumlah laba (rugi)	124.498	(124.498)	<i>Sub total income (loss)</i>	
<b>Liabilitas keuangan</b>				
Penerusan pinjaman	(25.570)	25.570		
Utang bank	(307.896)	307.896		
Sub jumlah laba (rugi)	(333.466)	333.466	<i>Sub total income (loss)</i>	
<b>Jumlah laba (rugi)</b>	<b>(208.968)</b>	<b>208.968</b>	<b>Total income (loss)</b>	

\*) Tidak memperhitungkan efek atas kapitalisasi biaya pinjaman/Not considering the effect of borrowing cost capitalization

**iii. Manajemen risiko kredit**

Risiko kredit mengacu pada risiko bahwa pihak ketiga akan gagal dalam memenuhi kewajiban kontraktualnya yang mengakibatkan kerugian bagi Perusahaan dan entitas anak. Sebagai perusahaan yang diberikan kewajiban untuk melayani publik oleh Pemerintah Republik Indonesia, Perusahaan dan entitas anak diwajibkan melayani semua pelanggan tanpa melihat apakah nantinya akan bisa membayar atau tidak. Dalam meminimalkan risiko tidak tertagihnya piutang, Perusahaan dan entitas anak menerapkan uang jaminan pelanggan dan melakukan pemutusan sambungan listrik ke pelanggan ditentukan jika pelanggan tidak membayar lewat dari tiga bulan untuk meminimalkan risiko kredit. Untuk kas dan setara kas, Perusahaan dan entitas anak mengelola rekening pada beberapa Bank untuk menghindari konsentrasi kas yang signifikan dengan satu institusi.

Nilai tercatat aset keuangan pada laporan keuangan konsolidasian setelah dikurangi dengan penyisihan untuk kerugian mencerminkan eksposur Perusahaan dan entitas anak terhadap risiko kredit. Lihat Catatan 55.a untuk rinciannya.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**55. FINANCIAL INSTRUMENTS, FINANCIAL RISK AND CAPITAL RISK MANAGEMENT (continued)**

**c. Financial risk management objectives and policies (continued)**

**ii. Interest rate risk management (continued)**

**Interest rate sensitivity (continued)**

	Dampak terhadap laba setelah pajak/ <i>Effect to profit after tax*</i> )		<i>Financial Liabilities</i> Two-step loans Bank loans	
	2014			
	+ 50 bp	- 50 bp		
<b>Aset Keuangan</b>				
Kas dan setara kas	101.668	(101.668)		
Investasi jangka pendek	352	(352)		
Rekening dan deposito berjangka dibatasi penggunaannya	22.478	(22.478)		
Sub jumlah laba (rugi)	124.498	(124.498)	<i>Sub total income (loss)</i>	
<b>Liabilitas keuangan</b>				
Penerusan pinjaman	(25.570)	25.570		
Utang bank	(307.896)	307.896		
Sub jumlah laba (rugi)	(333.466)	333.466	<i>Sub total income (loss)</i>	
<b>Jumlah laba (rugi)</b>	<b>(208.968)</b>	<b>208.968</b>	<b>Total income (loss)</b>	

**iii. Credit risk management**

*Credit risk refers to the risk that the counterparties will default on their contractual obligations resulting in a loss to the Company and its subsidiaries. As a company that performs a public service obligation on behalf of the Government of the Republic of Indonesia, the Company and its subsidiaries are obliged to serve all customers regardless of the ability to pay. In minimizing the risk of uncollected receivables, the Company and its subsidiaries collect customers security deposits and will terminate the electricity connection to the customer if a customer does not make payment on time after three months to minimize the Company's credit risk. For cash and cash equivalents, the Company and its subsidiaries maintain accounts with several banks to avoid significant concentration of cash in one institution.*

*The carrying amount of financial assets recorded in the consolidated financial statements, net of any allowance for losses represents the Company's and its subsidiaries exposure to credit risk. See Note 55.a for details.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**55. INSTRUMEN KEUANGAN, MANAJEMEN  
RISIKO KEUANGAN DAN RISIKO MODAL  
(lanjutan)**

- c. Tujuan dan kebijakan manajemen risiko keuangan (lanjutan)
- iii. Manajemen risiko kredit (lanjutan)

Kualitas kredit piutang usaha

Perusahaan berkeyakinan bahwa tidak ada risiko kredit kualitas yang buruk karena piutang usaha Perusahaan tersebar merata atas jumlah pelanggan yang besar yang meliputi berbagai industri dan wilayah geografis. Perusahaan juga melakukan evaluasi kredit berkelanjutan atas kondisi keuangan piutang secara berkala. Lihat Catatan 14 untuk rincian umur piutang dan analisa cadangan penurunan nilai.

Kualitas kredit piutang subsidi listrik

Perusahaan berkeyakinan bahwa piutang subsidi listrik dapat diterima sepenuhnya dalam jangka waktu yang telah ditentukan dari Pemerintah Republik Indonesia. Perusahaan berkeyakinan bahwa tidak ada risiko gagal bayar oleh Pemerintah.

Kualitas kredit kas, deposito berjangka  
dan kas yang dibatasi penggunaannya

Perusahaan menempatkan kas dan setara kas, deposito berjangka dan rekening deposito yang dibatasi penggunaannya pada bank yang memiliki kualitas kredit yang baik. Oleh karena itu, Perusahaan berkeyakinan bahwa risiko kredit atas aset keuangan ini adalah minimal. Pihak ketiga yang dimaksud termasuk institusi keuangan utama dan BUMN lainnya.

Kualitas kredit piutang lainnya

Piutang lainnya ditagihkan kepada pihak berelasi dan karyawan Perusahaan, oleh karena itu Perusahaan dapat memonitor kolektibilitas piutang-piutang ini dengan seksama. Perusahaan memiliki tingkat kolektibilitas yang baik atas piutang-piutang terkait.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**55. FINANCIAL INSTRUMENTS, FINANCIAL RISK  
AND CAPITAL RISK MANAGEMENT (continued)**

- c. *Financial risk management objectives and policies (continued)*

*iii. Credit risk management (continued)*

*Credit quality of trade accounts receivable*

*The Company believes there is no heightened risk of poor credit quality because its trade receivables are spread over a large number of customers across diverse industries and geographic areas. The Company also performs ongoing credit evaluation on the financial condition of its accounts receivable. See Note 14 for detailed information of the aging of receivables and impairment assessment of trade receivables.*

*Credit quality of electricity subsidy*

*Receivables on electricity subsidy can be fully recovered in time because they are collected from the Government of the Republic of Indonesia. The Company believes there is no risk of default by the Government.*

*Credit qualities of cash, term deposits and restricted cash*

*The Company placed cash and cash equivalents, term deposits and restricted cash with reputable counterparties that have good credit rating or bank standing. Consequently, the Company believes the credit risk of such financial assets is minimal. These counterparties include large financial institutions and other SOEs.*

*Credit quality of other receivables*

*Other receivables are to be collected from the Company's related parties and employees; as such, the Company can closely monitor the collectability of these receivables. The Company has a good historical collection rate of these financial assets.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**55. INSTRUMEN KEUANGAN, MANAJEMEN  
RISIKO KEUANGAN DAN RISIKO MODAL  
(lanjutan)**

**c. Tujuan dan kebijakan manajemen risiko  
keuangan (lanjutan)**

**iv. Manajemen risiko likuiditas**

Risiko likuiditas didefinisikan sebagai risiko bahwa Perusahaan dan entitas anak akan menghadapi kesulitan dalam memenuhi kewajiban terkait dengan liabilitas keuangan yang diselesaikan dengan pembayaran kas atau aset keuangan lainnya. Tanggung jawab utama manajemen risiko likuiditas terletak pada Dewan Direksi, yang telah membangun kerangka manajemen risiko likuiditas yang sesuai untuk persyaratan manajemen likuiditas dan pendanaan jangka pendek, menengah dan jangka panjang Perusahaan dan entitas anak. Perusahaan dan entitas anak mengelola risiko likuiditas dengan menjaga kecukupan kas, simpanan, fasilitas bank dan cadangan fasilitas pinjaman dengan terus menerus memonitor perkiraan dan realisasi arus kas dan mencocokkan profil jatuh tempo liabilitas keuangan.

Selanjutnya Perusahaan dan entitas anak juga memelihara kecukupan dana dengan cara mempertahankan kecukupan jumlah kas dan setara kas dan investasi jangka pendek yang mudah dikonversi menjadi uang tunai ketika mengalami gangguan yang tak terduga dari penagihan kas.

Tabel berikut ini memberikan rincian tanggal jatuh tempo kontraktual untuk liabilitas keuangan dengan pembayaran yang telah disepakati pada periode 31 Desember 2015. Tabel tersebut telah disusun berdasarkan arus kas liabilitas keuangan yang tidak didiskontokan berdasarkan tanggal paling awal dimana Perusahaan dan entitas anak diwajibkan untuk membayar. Untuk arus bunga dengan tingkat bunga mengambang, nilai arus kas yang tidak terdiskonto diperoleh dari kurva suku bunga pada akhir periode. Untuk liabilitas keuangan yang didenominasi dengan mata uang asing, jumlah yang tidak didiskontokan ditranslasi dengan kurva nilai tukar forward yang relevan pada akhir periode pelaporan.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**55. FINANCIAL INSTRUMENTS, FINANCIAL RISK  
AND CAPITAL RISK MANAGEMENT (continued)**

**c. Financial risk management objectives and  
policies (continued)**

**iv. Liquidity risk management**

*Liquidity risk is defined as the risk that the Company and its subsidiaries will encounter difficulty in meeting its obligations associated with financial liabilities that are settled by delivering cash or another financial asset. Ultimate responsibility for liquidity risk management rests with the Board of Directors, which has built an appropriate liquidity risk management framework for the management of the Company and its subsidiaries short, medium and long-term funding and liquidity management requirements. The Company and its subsidiaries manage liquidity risk by maintaining adequate cash, reserves, banking facilities and reserve borrowing facilities by continuously monitoring forecast and actual cash flows and matching the maturity profiles of financial liabilities.*

*In addition, the Company and its subsidiaries maintain an adequate amount of cash and cash equivalents and short-time investments, which may be readily converted to cash upon any unforeseen interruption of its cash collections.*

*The following table details the Company and its subsidiaries remaining contractual maturity for its financial liabilities with an agreed repayment period as of December 31, 2015. The table has been drawn up based on the undiscounted cash flow of financial liabilities based on the earliest date on which the Company and its subsidiaries are required to pay. To the extent that interest flows are floating rate, the undiscounted cash flow is derived from interest rate curves at the end of the reporting period. For foreign currency denominated financial liabilities, the undiscounted amortization is translated using the relevant forward exchange curve at the end of the reporting period.*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**55. INSTRUMEN KEUANGAN, MANAJEMEN  
RISIKO KEUANGAN DAN RISIKO MODAL  
(lanjutan)**

**c. Tujuan dan kebijakan manajemen risiko  
keuangan (lanjutan)**

**iv. Manajemen risiko likuiditas (lanjutan)**

**55. FINANCIAL INSTRUMENTS, FINANCIAL RISK  
AND CAPITAL RISK MANAGEMENT (continued)**

**c. Financial risk management objectives and  
policies (continued)**

**iv. Liquidity risk management (continued)**

	2015					
	Kurang dari satu tahun/ Less than one year	Lebih dari satu tahun tetapi tidak lebih dari tiga tahun/ Over one year but not longer than three years	Lebih dari tiga tahun tetapi tidak lebih dari lima tahun/ Over three years but not longer than five years	Lebih dari lima tahun/ Over five years	Jumlah/ Total	
<b>Liabilitas Keuangan</b>						<b>Financial Liabilities</b>
Penerusan pinjaman	3.268.316	6.186.444	4.832.443	22.558.089	36.845.292	Two-step loans
Utang kepada pemerintah dan Lembaga keuangan						Government and non bank
Pemerintah non bank	750.872	2.903.581	2.697.016	5.278.641	11.630.110	Government Financial
Utang sewa pembiayaan	31.340.649	62.140.871	54.622.763	355.390.174	503.494.457	Institution Loans
Utang bank	17.513.626	35.774.915	31.128.580	38.055.597	122.472.718	Lease liability
Utang obligasi dan sukuk jarak	6.992.468	22.967.948	39.612.726	85.462.633	155.035.775	Bonds payable and sukuk jarak
Utang listrik swasta	662.160	1.324.320	1.324.320	7.338.940	10.649.740	Electricity purchase payable
Utang pihak berelasi	2.566	-	-	-	2.566	Payable to related parties
Utang usaha	26.626.001	-	-	-	26.626.001	Trade accounts payable
Utang jaminan langganan	11.324.898	-	-	-	11.324.898	Customers' security deposits
Utang biaya proyek	1.113.825	-	-	-	1.113.825	Project cost payable
Biaya masih harus dibayar	5.794.422	-	-	-	5.794.422	Accrued expense
Utang lain-lain	17.932.260	67.678	-	-	17.999.938	Other payables
<b>Jumlah</b>	<b>123.322.063</b>	<b>131.365.757</b>	<b>134.217.848</b>	<b>514.084.074</b>	<b>902.989.742</b>	<b>Total</b>
	2014					
	Kurang dari satu tahun/ Less than one year	Lebih dari satu tahun tetapi tidak lebih dari tiga tahun/ Over one year but not longer than three years	Lebih dari tiga tahun tetapi tidak lebih dari lima tahun/ Over three years but not longer than five years	Lebih dari lima tahun/ Over five years	Jumlah/ Total	
<b>Liabilitas Keuangan</b>						<b>Financial Liabilities</b>
Penerusan pinjaman	3.402.946	5.778.914	4.718.086	20.160.403	34.060.349	Two-step loans
Utang kepada pemerintah dan Lembaga keuangan						Government and non bank
Pemerintah non bank	761.547	2.228.581	2.799.908	6.601.621	12.391.657	Government Financial
Utang sewa pembiayaan	25.735.327	50.603.341	49.212.514	300.340.464	425.891.646	Institution Loans
Utang bank	16.688.443	31.449.736	25.462.557	26.319.226	99.919.962	Lease liability
Utang obligasi dan sukuk jarak	7.104.476	28.719.129	20.384.658	81.935.528	138.143.791	Bonds payable and sukuk jarak
Utang listrik swasta	597.120	1.194.240	1.194.240	7.165.440	10.151.040	Electricity purchase payable
Utang pihak berelasi	3.969	3.362	-	-	7.331	Payable to related parties
Utang usaha	26.284.155	-	-	-	26.284.155	Trade accounts payable
Utang jaminan langganan	10.828.518	-	-	-	10.828.518	Customers' security deposits
Utang biaya proyek	857.728	-	-	-	857.728	Project cost payable
Biaya masih harus dibayar	5.663.291	-	-	-	5.663.291	Accrued expense
Utang lain-lain	14.272.781	98.771	-	-	14.371.552	Other payables
<b>Jumlah</b>	<b>112.200.301</b>	<b>120.076.074</b>	<b>103.771.963</b>	<b>442.522.682</b>	<b>778.571.020</b>	<b>Total</b>

**d. Nilai wajar instrumen keuangan**

Kecuali dijabarkan pada tabel berikut ini, manajemen berpendapat bahwa nilai tercatat aset dan liabilitas keuangan yang dicatat sebesar biaya perolehan diamortisasi dalam laporan keuangan konsolidasian mendekati nilai wajarnya baik yang jatuh tempo dalam jangka pendek, instrumen tersebut dijamin penuh atau mempunyai tingkat suku bunga pasar:

**d. Fair value of financial instruments**

Except as detailed in the following table, management considers that the carrying amounts of financial assets and financial liabilities recorded at amortized cost in the consolidated financial statements approximate their fair values either because of their short-term maturities, because the instruments are fully collateralized or because they carry a market interest rate:

	2015		2014		
	Nilai tercatat/ Carrying amount	Nilai wajar/ Fair value	Nilai tercatat/ Carrying amount	Nilai wajar/ Fair value	
<b>Pinjaman diberikan dan piutang</b>					<b>Loans and receivables</b>
Piutang pihak berelasi	340.316	339.279	381.620	381.620	Receivables from related parties
Rekening bank dan deposito berjangka dibatasi penggunaannya	8.796.977	9.107.686	5.994.028	6.786.350	Restricted cash in banks and time deposits
<b>Liabilitas pada biaya perolehan diamortisasi</b>					<b>Liabilities at amortized cost</b>
Penerusan pinjaman	31.710.583	33.786.503	29.097.684	31.011.737	Two-step loans
Utang kepada Pemerintah dan Lembaga Keuangan Pemerintah non bank	8.488.486	7.644.779	8.665.726	8.284.824	Government and non bank
Utang sewa pembiayaan	156.380.901	177.438.720	133.212.897	151.928.444	Government Financial
Utang obligasi dan sukuk jarak	89.165.688	91.994.400	82.477.556	89.549.382	Institution Loans
Utang listrik swasta	7.404.476	8.589.993	6.945.886	7.810.637	Lease liabilities
Utang pihak berelasi	2.566	2.566	7.331	7.331	Bonds payable and sukuk jarak
Utang bank	89.581.328	89.580.913	79.927.847	81.361.035	Electricity purchase payable
					Payable to related parties
					Bank loan

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN**

**KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**55. INSTRUMEN KEUANGAN, MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN DAN RISIKO MODAL (lanjutan)**

**d. Nilai wajar instrumen keuangan (lanjutan)**

Nilai wajar instrumen keuangan diatas, kecuali untuk utang obligasi, ditentukan dengan mendiskontokan estimasi arus kas masa depan menggunakan suku bunga pasar dengan penyesuaian kredit pada tanggal pelaporan. Nilai wajar instrumen keuangan diatas diklasifikasikan sebagai tingkat dua dalam hirarki nilai wajar.

Nilai wajar dari utang obligasi, ditentukan dengan mengacu pada harga pasar yang dikuotasikan pada tanggal pelaporan. Nilai wajar utang obligasi diatas diklasifikasikan sebagai tingkat satu dalam hirarki nilai wajar.

**56. PENYAJIAN KEMBALI LAPORAN KEUANGAN**

Dewan Standar Akuntansi Keuangan Indonesia menerbitkan PSAK No. 24 (revisi 2013), "Imbalan Kerja" dan PSAK No. 66 (revisi 2015), "Pengaturan Bersama" yang disyaratkan untuk diaplikasikan untuk tahun buku yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2015. Perusahaan dan entitas anak telah mengadopsi standar ini sesuai dengan ketentuan transisi yang disyaratkan dalam PSAK No. 24 (revisi 2013) dan PSAK No. 66 (revisi 2015) dengan berlaku surut. Lihat Catatan 2 untuk ringkasan penjelasan atas perubahan terkait.

Di tahun 2015, manajemen berpendapat bahwa perjanjian jual beli listrik bukan merupakan perjanjian, atau mengandung, sewa berdasarkan Interpretasi Standar Akuntansi Keuangan 8, "Penentuan Apakah Suatu Perjanjian Mengandung Suatu Sewa" ("ISAK 8"), dan karenanya Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan 30, "Sewa" ("PSAK 30") dalam menentukan apakah perjanjian tersebut termasuk dalam sewa keuangan atau sewa operasi tidak diterapkan. Pada tahun 2016, opini manajemen berubah dan memutuskan untuk mengubah metode akuntansi untuk perjanjian jual beli listrik yang menyebabkan dilakukannya penyajian kembali informasi keuangan konsolidasian pada dan untuk tahun yang berakhir 31 Desember 2015 sebagaimana dipersyaratkan oleh Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia.

Akun-akun laporan keuangan berikut ini disesuaikan untuk mencerminkan dampak dari penerapan PSAK No. 24, PSAK No. 66, dan penyajian kembali ISAK 8:

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**

**DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

*(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)*

**55. FINANCIAL INSTRUMENTS, FINANCIAL RISK AND CAPITAL RISK MANAGEMENT (continued)**

**d. Fair value of financial instruments (continued)**

*The fair value for the above financial instruments, except for bonds payable, was determined by discounting estimated future cash flows with credit adjusted market interest rates at the reporting date. The fair values of the above financial instruments are within level two of the fair value hierarchy.*

*The fair value of bonds payable is determined by quoted the closing ask price at the reporting date. The fair values of the above financial instruments are within level one of the fair value hierarchy.*

**56. RESTATEMENT OF THE FINANCIAL STATEMENTS**

*The Indonesian Financial Accounting Standards Board issued SFAS No. 24 (revised 2013), "Employee Benefits" and SFAS No. 66 (revised 2015), "Joint Arrangements" which is required to be applied for financial years beginning and or after January 1, 2015. The Company and its subsidiaries have adopted this standard in accordance with the provisions of SFAS No. 24 (revised 2013) and SFAS No. 66 (revised 2015) retrospectively. Please refer to Note 2 for a brief description of the changes.*

*In the year 2015, management was of the opinion that power purchase agreements are not arrangements that are, or contain, leases based on Interpretations of Financial Accounting Standards 8, "Determining Whether an Arrangement Contains a Lease" ("SFAS 8"), and hence Statement of Financial Accounting Standards 30, "Lease" ("SFAS 30") in determining whether such arrangements fall into finance lease or operating lease are not applied. In 2016, management's opinion changes and it was decided to changes method of accounting for power purchase agreements which caused the restatement of the consolidated financial statements as at December 31, 2015 and for the year then ended as required by Indonesian Financial Accounting Standards.*

*The following financial statement line items were adjusted to reflect the implication of applying SFAS No. 24, SFAS No. 66, and restatement of SFAS 8:*

## **PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**

## **56. PENYAJIAN KEMBALI LAPORAN KEUANGAN (lanjutan)**

**56. RESTATEMENT OF THE FINANCIAL STATEMENTS (continued)**

	Jumlah sebelum penyesuaian/ <i>Balance before adjustment</i> 31 Desember/ <i>December 31, 2015</i>	Penyesuaian/ <i>Adjustment</i>	Jumlah setelah penyesuaian/ <i>Balance after adjustment</i> 31 Desember/ <i>December 31, 2015</i>	
<b>Laporan posisi keuangan konsolidasian</b>				<b>Consolidated statements of financial position</b>
Aset tidak lancar				<b>Non-current assets</b>
Aset tetap	1.115.651.990	72.227.600	1.187.879.590	Property, plant and equipment
Aset pajak tangguhan	14.300.502	14.787.769	29.088.271	Deferred tax assets
Liabilitas jangka panjang				<b>Non-current liabilities</b>
Utang sewa pembiayaan	21.556.619	128.065.144	149.621.763	Lease liabilities
Utang listrik swasta	7.849.063	(755.783)	7.093.280	Electricity purchase payable
Liabilitas jangka pendek				<b>Current liabilities</b>
Utang usaha				Trade accounts payables
Pihak berelasi	9.290.847	(380.409)	8.910.438	Related parties
Pihak ketiga	19.713.705	(1.998.142)	17.715.563	Third parties
Biaya masih harus dibayar	8.410.971	2.216.084	10.627.055	Accrued expense
Utang listrik swasta	321.164	(9.968)	311.196	Electricity purchase payable
Utang sewa pembiayaan	3.445.604	3.313.534	6.759.138	Lease liabilities
Utang lain-lain	20.195.245	(6.637)	20.188.608	Other payables
Ekuitas				<b>Equity</b>
Saldo laba - tidak ditentukan penggunaannya	84.650.585	(43.428.454)	41.222.131	Retained earnings-unappropriated
<b>Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lainnya konsolidasian</b>				<b>Consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income</b>
Beban usaha:				<b>Operating expense:</b>
Bahan bakar dan pelumas	120.587.310	17.821.005	138.408.315	Fuel and lubricants
Pembelian tenaga listrik	51.690.867	(47.270.008)	4.420.859	Purchase electricity
Sewa	7.560.994	504.528	8.065.522	Lease
Pemeliharaan	17.593.261	4.268.049	21.861.310	Maintenance
Penyusutan	21.418.640	3.988.216	25.406.856	Depreciation
Rugi usaha sebelum pendapatan lain-lain	(28.915.296)	20.688.210	(8.227.086)	Operating loss before other income
Pendapatan (beban) lain-lain				Other income (expense)
Beban keuangan	(17.536.348)	(22.440.880)	(39.977.228)	Financial cost
Kerugian kurs mata uang asing - bersih	(16.229.625)	(11.096.506)	(27.326.131)	Loss on foreign exchange - net
Rugi sebelum pajak	(3.064.259)	(12.849.176)	(15.913.435)	Loss before tax
Manfaat pajak	18.649.497	3.290.445	21.939.942	Tax benefit
Laba tahun berjalan	15.585.238	(9.558.731)	6.026.507	Income for the year
Laba per saham dasar/diluted (Dalam Rupiah Penuh)	337.017	(206.911)	130.106	Basic/diluted earning per share (In Full Rupiah Amount)
<b>Laporan arus kas konsolidasian</b>				<b>Consolidated statements of cash flows</b>
Arus kas dari aktivitas operasi				<b>Cash flows from operating activities</b>
Pembayaran kas kepada pemasok	(200.977.911)	22.928.122	(178.049.789)	Cash paid to suppliers
Kas diperoleh dari aktivitas operasi	953.563	22.928.122	23.881.685	Cash provided in operations
Pembayaran bunga	(16.896.444)	(20.812.151)	(37.708.595)	Interest expense paid
Kas Bersih Diperoleh Dari Aktivitas Operasi	35.173.112	2.115.971	37.289.083	Net Cash Provided by Operating Activities
Arus kas dari aktivitas pendanaan				<b>Cash flows from financing activities</b>
Pembayaran utang listrik swasta	(297.519)	6.721	(290.798)	Payments of electricity purchase payable
Pembayaran utang sewa pembiayaan	(3.067.581)	(2.122.692)	(5.190.273)	Payments of lease liabilities
Kas Bersih Digunakan Untuk Aktivitas Pendanaan	(753.589)	(2.115.971)	(2.869.560)	Net Cash Used in Financing Activities

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(*Figures in tables are stated in millions of Rupiah*)

**56. PENYAJIAN KEMBALI LAPORAN KEUANGAN  
(lanjutan)**

**56. RESTATEMENTS OF THE FINANCIAL  
STATEMENTS (continued)**

	Jumlah sebelum penyesuaian/ <i>Balance before adjustment</i> 31 Desember/ <i>December 31,</i> <i>2014</i>	Penyesuaian ISAK 8/ <i>Adjustment ISFAS 8</i>	Jumlah setelah penyesuaian/ <i>Balance after adjustment</i> 31 Desember/ <i>December 31,</i> <i>2014</i>	
<b>Laporan posisi keuangan konsolidasian</b>				
Aset tidak lancar				
Aset tetap	440.401.374	61.304.901	501.706.275	<i>Property, plant and equipment</i>
Aset pajak tangguhan	66.748	6.622.233	6.688.981	<i>Deferred tax assets</i>
Liabilitas jangka panjang				<i>Non-current liabilities</i>
Liabilitas pajak tangguhan	8.632.988	(4.880.193)	3.752.795	<i>Deferred tax liabilities</i>
Utang sewa pembiayaan	22.758.961	105.337.567	128.096.528	<i>Lease liabilities</i>
Utang listrik swasta	7.343.509	(689.367)	6.654.142	<i>Electricity purchase payable</i>
Liabilitas jangka pendek				<i>Current liabilities</i>
Utang usaha				<i>Trade payables</i>
Pihak berelasi	12.671.917	(16.926)	12.654.991	<i>Related party</i>
Pihak ketiga	15.668.180	(2.039.016)	13.629.164	<i>Third party</i>
Biaya yang masih harus dibayar	7.552.665	1.850.488	9.403.153	<i>Accrued expense</i>
Utang sewa pembiayaan	2.874.581	2.241.788	5.116.369	<i>Lease liabilities</i>
Utang listrik swasta	299.229	(7.485)	291.744	<i>Electricity purchase payable</i>
Ekuitas				<i>Equity</i>
Saldo laba - tidak ditentukan penggunaannya	80.807.692	(33.869.723)	46.937.969	<i>Retained earnings - unappropriated</i>
Penghasilan komprehensif lain	(11.491.096)	-	(11.491.096)	<i>Other comprehensive income</i>
<b>Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lainnya konsolidasian</b>				
Beban usaha:				<i>Operating expenses:</i>
Bahan bakar dan pelumas	153.136.934	17.350.992	170.487.926	<i>Fuel and lubricants</i>
Pembelian tenaga listrik	46.052.377	(42.559.698)	3.492.679	<i>Purchased electricity</i>
Sewa	7.464.835	401.512	7.866.347	<i>Lease</i>
Pemeliharaan	16.611.461	3.595.200	20.206.661	<i>Maintanance</i>
Penyusutan	19.911.211	3.707.051	23.618.262	<i>Depreciation</i>
Laba/(rugi) usaha sebelum pendapatan lain-lain	(71.893.291)	17.504.943	(54.388.348)	<i>Operating income/(loss) before other income</i>
Pendapatan/(beban) lain-lain				<i>Other income/(expense)</i>
Beban keuangan	(16.639.653)	(19.331.558)	(35.971.211)	<i>Financial cost</i>
Keuntungan/kerugian kurs mata uang asing	3.436.148	(2.116.849)	1.319.299	<i>Gain/loss on foreign exchange</i>
Laba sebelum pajak	18.947.533	(3.943.464)	15.004.069	<i>Income before tax</i>
Beban pajak	(4.943.455)	1.008.756	(3.934.699)	<i>Tax expense</i>
Laba tahun berjalan	14.004.078	(2.934.708)	11.069.370	<i>Income for the year</i>
Laba per saham dasar/dilusian (Dalam Rupiah Penuh)	302.807	(48.974)	253.833	<i>Basic/diluted earning per share (In Full Rupiah Amount)</i>

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**56. PENYAJIAN KEMBALI LAPORAN KEUANGAN  
(lanjutan)**

**56. RESTATEMENTS OF THE FINANCIAL  
STATEMENTS (continued)**

	Jumlah sebelum penyesuaian/ <i>Balance before adjustment</i> 31 Desember/ December 31, 2014	Penyesuaian ISAK 8/ <i>Adjustment</i> ISFAS 8	Jumlah setelah penyesuaian/ <i>Balance after adjustment</i> 31 Desember/ December 31, 2014	
<u>Laporan arus kas konsolidasian</u>				
Arus kas dari aktivitas operasi Pembayaran kas kepada pemasok	(227.874.202)	20.367.870	(207.506.332)	<i>Cash flows from operating activities</i> <i>Cash paid to suppliers</i>
Kas diperoleh dari aktivitas operasi	(46.429.381)	20.367.870	(26.061.511)	<i>Cash provided in operations</i>
Pembayaran bunga Pembayaran biaya transaksi pinjaman	(16.813.255) (169.085)	(18.568.427) 169.085	(35.381.682) -	<i>Interest expense paid</i> <i>Payments of financing related costs</i>
Kas Bersih Diperoleh Dari Aktivitas Operasi	37.283.914	1.968.528	39.252.442	<i>Net Cash Provided by Operating Activities</i>
Arus kas dari aktivitas pendanaan Pembayaran utang listrik swasta Pembayaran utang sewa pembiayaan Pembayaran biaya transaksi pinjaman	(235.811) (3.067.581) -	(8.908) (1.790.535) (169.085)	(244.719) (4.858.116) (169.085)	<i>Cash flows from financing activities</i> <i>Payments of electricity purchase payable</i> <i>Payments of lease liabilities</i> <i>Payments of financing related costs</i>
Kas Bersih Digunakan Untuk Aktivitas Pendanaan	(5.285.600)	(1.968.528)	(7.254.128)	<i>Net Cash Used in Financing Activities</i>
 <u>Laporan posisi keuangan konsolidasian</u>				
	Jumlah sebelum penyesuaian/ <i>Balance before adjustment</i> 1 Januari/ 1 January, 2014	Penyesuaian ISAK 8/ <i>Adjustment</i> ISFAS 8	Jumlah setelah penyesuaian/ <i>Balance after adjustment</i> 1 Januari/ January 1, 2014	
 <u>Consolidated statement of financial position</u>				
Aset tidak lancar Aset tetap Aset pajak tangguhan	427.432.785 35.772	60.669.793 8.243.783	488.102.578 8.279.555	<i>Non-current assets</i> <i>Property, plant and equipment</i> <i>Deferred tax assets</i>
Liabilitas jangka panjang Liabilitas pajak tangguhan Utang sewa pembiayaan Utang listrik swasta	6.152.674 28.669.923 7.466.112	(2.249.889) 101.048.628 (681.837)	3.902.785 129.718.551 6.784.275	<i>Non-current liabilities</i> <i>Deferred tax liabilities</i> <i>Lease liabilities</i> <i>Electricity purchase payable</i>
Liabilitas jangka pendek Utang usaha Pihak berelasi Pihak ketiga Biaya yang masih harus dibayar Utang sewa pembiayaan Utang listrik swasta	12.371.027 16.002.748 7.057.450 2.972.993 278.561	(234.317) (1.612.956) 1.656.593 1.928.476 (6.107)	12.136.710 14.389.792 8.714.043 4.901.469 272.454	<i>Current liabilities</i> <i>Trade payables</i> <i>Related party</i> <i>Third party</i> <i>Accrued expense</i> <i>Lease liabilities</i> <i>Electricity purchase payable</i>
Ekuitas Saldo laba - tidak ditentukan penggunaannya Penghasilan komprehensif lain	66.761.811 (7.837.169)	(30.935.015) -	35.826.796 (7.837.169)	<i>Equity</i> <i>Retained earnings - unappropriated</i> <i>Other comprehensive income</i>

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**57. PERISTIWA SETELAH TANGGAL NERACA**

- (i) Pada tanggal 25 Januari 2016, melalui Surat Menteri Badan Usaha Milik Negara Republik Indonesia No. S-82/MBU/01/2016, telah disetujui Penambahan Penyertaan Modal Negara Republik Indonesia sebesar 9.468.627 lembar saham dengan nilai Rp 9.468.627 juta, sehingga modal ditempatkan/disetaor Perusahaan menjadi Rp 55.666.007 juta. Sejumlah 4.468.627 juta direklasifikasi dari tambahan modal disetaor dan kas sejumlah Rp 5.000.000 juta telah diterima secara kas di tahun 2015.
- (ii) Anggaran dasar Perusahaan diubah pada tanggal 22 Februari 2016 sesuai akta notaris No. 12 dari Lenny Janis Ishak, S.H., notaris di Jakarta, tentang peningkatan modal dasar menjadi Rp 204.000.000 juta dan peningkatan sejumlah Rp 9.468.627 juta atas modal ditempatkan dan disetaor. Akta perubahan tersebut telah diterima dan dicatat oleh Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia sesuai surat No. AHU-AH.01.03-0029081 tanggal 7 Maret 2016.
- (iii) Pada tanggal 21 Maret 2016, Perusahaan menghadapi gugatan perbuatan melawan hukum yang termasuk dalam gugatan *Class Action* di Pengadilan Negeri Tanjung Karang, Lampung sehubungan dengan pemadaman listrik di Wilayah Lampung. Nilai tuntutan ganti rugi atau gugatan sebesar Rp 100.000 juta.
- (iv) Pada tanggal 25 April 2016, Perusahaan menghadapi gugatan yang diajukan oleh Ny. Halimah (binti Sairih) dkk. sehubungan dengan sengketa tanah PLTGU Muara Tawar seluas 21.160 m<sup>2</sup>. Nilai gugatan sebesar Rp 52,9 miliar. Gugatan ini telah dicabut Pengugat pada tanggal 5 September 2016 di Pengadilan Negeri Jakarta Selatan.
- (v) Pada tanggal 24 Mei 2016, berdasarkan SK Menteri BUMN Republik Indonesia No. SK-106/MBU/05/2016, Hasan Bisri diangkat sebagai Pelaksana Tugas ("PLT") Komisaris Utama menggantikan Kuntoro Mangkusubroto.
- (vi) Pada tanggal 28 Juli 2016, berdasarkan Keputusan Dewan Komisaris PT PLN (Persero) No. 19/SK/DK-PLN/2016, Achmad Wahyudi diangkat sebagai Anggota Komite Audit pada Dewan Komisaris PT PLN (Persero).

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**57. SUBSEQUENT EVENTS**

- (i) *Based on the Minister of State Owned Enterprises Letter No. S-82/MBU/01/2016 dated January 25, 2016, the Minister of State Owned Enterprises approved the Company's additional Government's equity participation of 9,468,627 shares in the amount of Rp 9,468,627 million, increasing the Company's subscribed and paid-up capital to Rp 55,666,007 million. An amount of Rp 4,468,627 million was reclassified from additional paid-in capital and cash amounting to Rp 5,000,000 million has been received in 2015.*
- (ii) *The articles of association of the Company were amended on February 22, 2016 by notarial deed No. 12 of Lenny Janis Ishak, S.H., notary in Jakarta, regarding the increase of the Company's authorized capital to Rp 204,000,000 million and increase of Rp 9,468,627 million of subscribed and paid up capital. This change was received and recorded by the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia based on letter No. AHU-AH.01.03-0029081 dated March 7, 2016.*
- (iii) *On March 21, 2016, the Company faced unlawful acts suit which categorized as Class Action suit in the District Court of Tanjung Karang, Lampung relating to the Power outage in Lampung. The amount of the claim is Rp 100,000 million.*
- (iv) *On April 25, 2016, the Company faced unlawful act from Mrs. Halimah binti Sairih and co-claimants relating to disputes regarding 21,160 m<sup>2</sup> PLTGU Muara Tawar land. The amount of the claim is Rp 52.9 billion. This suit has been revoked by the Plaintiff on September 5, 2016 at the South Jakarta Court.*
- (v) *On May 24, 2016, based on the Decision Letter of MSOE of the Republic of Indonesia No. SK-106/MBU/05/2016, Hasan Bisri was appointed as Tasks Executor ("PLT") of President Commissioner to replace Kuntoro Mangkusubroto.*
- (vi) *On July 28, 2016, based on the Decision Letter of Commissioners of PT PLN (Persero) No. 19/SK/DK-PLN/2016, Achmad Wahyudi was appointed as Member of Audit Committee in Board of Commissioners of PT PLN (Persero).*

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2015 DAN 2014**  
(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**57. PERISTIWA SETELAH TANGGAL NERACA  
(lanjutan)**

- (vii) Pada tanggal 30 Desember 2016, Perusahaan telah menerima tambahan modal disetor secara tunai sebesar Rp 23.560.000 juta sesuai dengan PP No. 91 Tahun 2016 tentang penambahan penyertaan modal negara Republik Indonesia ke dalam modal saham Perusahaan.
- (viii) Pada bulan Januari 2017, Perusahaan telah melunasi obligasi PLN XI tahun 2010 seri A sebesar Rp 920.000 juta dan sukuk ijarah PLN IV tahun 2010 seri A sebesar Rp 130.000 juta yang jatuh tempo pada tanggal 12 Januari 2017.
- (ix) Pada tanggal 10 Januari 2017, Perusahaan menandatangani perjanjian penjualan bertahap dengan Islamic Development Bank ("IDB") dimana IDB berpartisipasi dalam pendanaan Proyek Peningkatan Jaringan Listrik ("Proyek") dengan cara mendanai pembelian atas peralatan tertentu ("Aset"). Berdasarkan perjanjian ini, IDB menyediakan pendanaan melalui penjualan bertahap yang jumlahnya tidak melebihi US\$ 330.000.000 dan penjualan Aset kepada Perusahaan dimana IDB menunjuk Perusahaan sebagai agen untuk melaksanakan Proyek dan pembelian Aset. Pencairan dana dapat dilakukan dalam tiga tahun sejak pencairan pertama ("Periode Pembangunan"). Biaya modal akan ditentukan oleh IDB berdasarkan jumlah pencairan sampai dengan akhir masa pelaksanaan proyek atau pada saat penjualan terjadi ditambah suku bunga mengambang dari US\$ LIBOR enam bulanan +1,3%.
- (x) Pada tanggal 9 Januari 2017, Perusahaan telah melakukan penarikan pertama pinjaman IBRD 86100ID. Jumlah penarikan adalah sebesar US\$ 107.650.000. Pinjaman ini sebelumnya telah dinyatakan efektif sejak tanggal 18 November 2016 berdasarkan surat dari World Bank no.CD-254/WB/XI/2016.
- (xi) Pada bulan Juni 2016, Perusahaan telah melunasi obligasi PLN VIII seri A dan Ijarah I tahun 2006 sebesar Rp 1.535.100 juta.
- (xii) Pada bulan Oktober 2016, Perusahaan telah melunasi obligasi terjamin tahun 2006 sebesar US\$ 550.000.000 (ekuivalen sebesar Rp 7.174.510 juta).

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)

**57. SUBSEQUENT EVENTS (continued)**

- (vii) On December 30, 2016, the Company already received additional paid up capital in cash amounted to Rp 23,560,000 million based on GR No. 91 year 2016 about additional paid up in capital of Republic of Indonesia into company's capital stocks.
- (viii) In January 2017, the Company has fully repaid the PLN XI Bonds 2010 series A amounting to Rp 920,000 million and sukuk ijarah PLN IV 2010 series A amounting to Rp 130,000 million which were do on January 12, 2017.
- (ix) On January 10, 2017 the Company entered into an installment sale agreement with Islamic Development Bank ("IDB") in which IDB participate in the financing of the Power Grid Enhancement Project (the "Project") by financing the purchase of certain equipments (the "Asset"). Under this agreement, IDB provide the financing of the Asset through installment sale for an amount not exceeding US\$ 330,000,000 and the sale of the Asset to the Company in which IDB appointed the Company as its agent for implementing the Project and purchasing the Asset. The disbursements are made available until three years since the first disbursement (the "gestation period"). The capital cost will be determined by IDB based on the total disbursements at the end of the gestation period or the time of sale plus a floating mark up rate of US\$ LIBOR six months +1,3%.
- (x) On January 9, 2017, the Company has performed its first withdrawal of loan IBRD 86100ID. The withdrawal was amounting to US\$ 107,650,000. This loan has previously been declared effective since November 18, 2016 based on the letter from World Bank no.CD-254/WB/XI/2016.
- (xi) In June 2016, the company fully paid bond PLN VIII series A dan Ijarah I year 2006 amounted to Rp 1,535,100 million.
- (xii) In October 2016, the Company paid guaranteed notes issued in 2006 amounted to US\$ 550,000,000 (equivalent of Rp 7,174,510 million).

**PERUSAHAAN PERSEROAN (PERSERO) PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA  
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN**

**KONSOLIDASIAN**

**31 DESEMBER 2015 DAN 2014**

(Angka dalam tabel dinyatakan dalam jutaan Rupiah)

**57. PERISTIWA SETELAH TANGGAL NERACA  
(lanjutan)**

(xiii) Pada bulan November 2016, Perusahaan telah menerima beberapa Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar ("SKPKB") atas berbagai Pajak Penghasilan ("PPh") tahun 2013 sebesar Rp 3.319.660 juta. Atas SKPKB tersebut, Perusahaan telah melakukan pemindahbukuan dari pajak dibayar dimuka atas PPh 25/29 sebesar Rp 690.012 juta. Perusahaan telah mengajukan keberatan atas SKPKB tersebut pada bulan Februari 2017, DJP menolak keberatan tersebut dan Perusahaan mengajukan banding atas keputusan keberatan. Sampai dengan tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian ini, Perusahaan masih menunggu hasil keputusan Pengadilan Pajak.

**58. TANGGUNG JAWAB MANAJEMEN DAN  
PERSETUJUAN ATAS LAPORAN KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN**

Penyusunan dan penyajian wajar laporan keuangan konsolidasian merupakan tanggung jawab manajemen, dan telah disetujui oleh Direksi untuk diterbitkan pada tanggal 14 Maret 2017.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2015 AND 2014**  
*(Figures in tables are stated in millions of Rupiah)*

**57. SUBSEQUENT EVENTS (continued)**

(xiii) In November 2016, the Company received several tax assessment letters for underpayment ("SKPKB") for various income tax ("PPh") for fiscal year 2013 amounting to Rp 3,319,660 million. For those SKPKB, the Company has partly overbooking from prepaid tax for income tax art 25/29 amounted to Rp 690,012 million. The Company has submitted objection letter for those SKPKB on February 2017, DGT has rejected those objection and the Company has submitted appeal for the objection result. As of the date of the issuance of consolidated financial statements, the Company still waiting the results from Tax Court.

**58. MANAGEMENT'S RESPONSIBILITY AND  
APPROVAL OF THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS**

The preparation and fair presentation of the consolidated financial statements were the responsibilities of management, and were approved by the Directors and authorized for issue on March 14, 2017.

\*\*\*\*\*