

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK / *AND ITS SUBSIDIARIES***

LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR TANGGAL
31 DESEMBER 2015
DAN LAPORAN AUDITOR INDEPENDEN

*CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
WITH INDEPENDENT AUDITORS' REPORT*



**SURAT PERNYATAAN DIREKSI
TENTANG TANGGUNG JAWAB ATAS
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2015**

**DIRECTORS' STATEMENT ON
THE RESPONSIBILITY FOR
THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk dan
Entitas Anak**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk and
Its Subsidiaries**

Kami yang bertanda tangan di bawah ini:

We, the undersigned:

1. Nama/Name
Alamat Kantor/Office address

Alamat Domisili/sesuai KTP atau Kartu identitas
lain/Residential Address/in accordance with
Personal Identity Card
Nomor Telepon/Telephone number
Jabatan/Title
2. Nama/Name
Alamat Kantor/Office address

Alamat Domisili/sesuai KTP atau Kartu identitas
lain/Residential Address/in accordance with
Personal Identity Card
Nomor Telepon/Telephone number
Jabatan/Title
1. Bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian
laporan keuangan konsolidasian Perusahaan dan
Entitas Anak untuk tahun yang berakhir pada
tanggal 31 Desember 2015.
2. Laporan keuangan konsolidasian Perusahaan dan
Entitas Anak tersebut telah disusun dan disajikan
sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di
Indonesia.
3. a. Semua informasi dalam laporan keuangan
konsolidasian Perusahaan dan Entitas Anak
tersebut telah dimuat secara lengkap dan benar,
dan
b. Laporan keuangan konsolidasian Perusahaan
dan Entitas Anak tersebut tidak mengandung
informasi atau fakta material yang tidak benar,
dan tidak menghilangkan informasi atau fakta
material.
4. Bertanggung jawab atas sistem pengendalian intern
dalam Perusahaan dan Entitas Anak.

1. **BENNY WIRAWANSA**
World Trade Center 5, 16th Floor
Jl. Jend. Sudirman Kav. 29-31, Jakarta 12920
Jl. Mayang Permai 6 No. 6, Penjaringan
Jakarta
(62-21) 2510603
Presiden Direktur /President Director
2. **ERRY INDRIYANA**
World Trade Center 5, 16th Floor
Jl. Jend. Sudirman Kav. 29-31, Jakarta 12920
Jl. Mandala Barat V/19 Rt.006/004 Tomang
Grogol Petamburan - Jakarta Barat
(62-21) 2510603
Direktur /Director

1. We are responsible for the preparation and
presentation of the Company's and its
Subsidiaries' consolidated financial statements
for the year ended December 31, 2015.
2. The Company's and its Subsidiaries
consolidated financial statements have been
prepared and presented in accordance with
Indonesian Financial Accounting Standards.
3. a. All information has been fully and correctly
disclosed in the Company's and its
Subsidiaries' consolidated financial
statements, and
b. The Company's and its Subsidiaries
consolidated financial statements do not
contain materially misleading information or
facts, and do not conceal any information or
facts.
4. We are responsible for the Company's and its
Subsidiaries' internal control system.

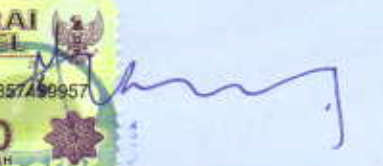
Demikian pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya.

This statement has been made truthfully.

15 Maret 2016/March 15, 2016


BENNY WIRAWANSA
Presiden Direktur/President Director




ERRY INDRIYANA
Direktur/Director

PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk

www.energigroupindonesia.com

World Trade Center 5 16th Floor

Jl. Jend. Sudirman Kav. 29 - 31 Jakarta 12920

Ph. +62-21 251 0603, 522 4403 Fax. +62-21 251 0605, 522 4404, 570 5930

PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK / AND ITS SUBSIDIARIES
DAFTAR ISI / TABLE OF CONTENTS

	<u>Hal. / Pages</u>
LAPORAN AUDITOR INDEPENDEN / <i>INDEPENDENT AUDITORS' REPORT</i>	i – ii
LAPORAN KEUANGAN PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR TANGGAL 31 DESEMBER 2015 / <i>FINANCIAL STATEMENTS AS OF AND FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2015</i>	
LAPORAN POSISI KEUANGAN KONSOLIDASIAN / <i>CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION</i>	1 – 3
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN / <i>CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME</i>	4 – 5
LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN / <i>CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY</i>	6
LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN / <i>CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS</i>	7 – 8
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN / <i>NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS</i>	9 – 94

Laporan No. 087/01/FD/II/EEI-2/16

Report No. 087/01/FD/II/EEI-2/16

Laporan Auditor Independen**Independent Auditors' Report**

**Kepada Yth,
Para Pemegang Saham, Komisaris dan Direksi
PT Eksploitasi Energi Indonesia Tbk**

**To:
The Shareholders, Commissioners and Directors of
PT Eksploitasi Energi Indonesia Tbk**

Kami telah mengaudit laporan keuangan konsolidasian PT Eksploitasi Energi Indonesia Tbk 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.

We have audited the accompanying consolidated financial statements of PT Eksploitasi Energi Indonesia Tbk and its subsidiaries, which comprise the consolidated statements of financial position as of December 31, 2015, and the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income, statement of changes in equity, and consolidated statement of cash flows for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

Tanggung jawab manajemen atas laporan keuangan konsolidasian**Management's responsibility for the consolidated financial statements**

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.

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.

Tanggung jawab auditor**Auditors' responsibility**

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.

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 such consolidated financial statements are free from material misstatement.

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 keefektifitasan 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.

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' judgement, 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.

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

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

Opini

Menurut opini kami, laporan keuangan konsolidasian terlampir menyajikan secara wajar, dalam semua hal yang material, posisi keuangan konsolidasian PT Eksploitasi Energi Indonesia Tbk dan entitas anaknya tanggal 31 Desember 2015, serta kinerja keuangan dan arus kas konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut, sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia.

Pekanan Suatu Hal

Sebagaimana diungkapkan dalam catatan 3c atas laporan keuangan konsolidasian terlampir, PT Eksploitasi Energi Indonesia dan entitas anaknya telah menerapkan Standar Akuntansi Keuangan ("SAK") yang mencakup Pernyataan dan Interpretasi Standar Akuntansi Keuangan ("PSAK dan ISAK") yang dikeluarkan oleh Dewan Standar Akuntansi Keuangan - Ikatan Akuntan Indonesia termasuk beberapa standar baru atau yang direvisi yang dianggap relevan dengan kegiatan operasi Perusahaan dan mempengaruhi laporan keuangan konsolidasian yang berlaku efektif tanggal 1 Januari 2015.

Sebagaimana diungkapkan dalam catatan 2 atas laporan keuangan konsolidasian terlampir, PT Eksploitasi Energi Indonesia Tbk dan entitas anaknya telah menerapkan PSAK No. 24 (Revisi 2013), "Imbalan kerja", yang berlaku efektif tanggal 1 Januari 2015 dan yang diterapkan secara retrospektif, yang menyebabkan penyajian laporan keuangan konsolidasian pada tanggal 31 Desember 2014 telah disajikan kembali untuk disesuaikan dengan PSAK dimaksud.

Opinion

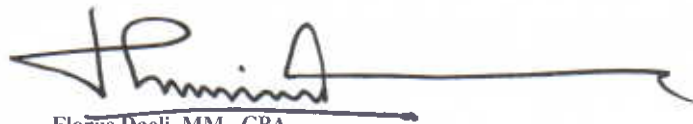
In our opinion, the accompanying consolidated financial statements present fairly, in all material respects, the consolidated financial position of PT Eksploitasi Energi Indonesia Tbk and its subsidiaries as of December 31, 2015, and their consolidated financial performance and consolidated cash flows for the year then ended, in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards.

Emphasis of matter

As disclosed in the note 3c on the accompanying consolidated financial statements, PT Eksploitasi Energi Indonesia Tbk and its subsidiaries has implemented the Financial Accounting Standard ("SAK") which comprise the Statement and Interpretation of Financial Accounting Standard ("SFAS and IFAS") issued by the Board of Financial Accounting Standards of the Indonesia Institute of Accounting include applicable new or revised considered relevant with activities the operation of Company and affect of the consolidated financial statements that effective January 1, 2015.

As disclosed in note 2 on the accompanying financial statements, PT Eksploitasi Energi Indonesia Tbk and its subsidiaries has implemented SFAS No. 24 (Revised 2013), "Employee benefits", which become effective on January 1, 2015 and applied retrospectively, which led to the presentation of the consolidated financial statements as of December 31, 2014 have been restated to conform with SFAS referred to.

HENDRAWINATA EDDY SIDDHARTA & TANZIL



Florus Daeli, MM., CPA.

Nomor Izin Akuntan Publik No. AP. 0126

License of Public Accountant No. AP.0126

Jakarta, 15 Maret 2016 / March 15, 2016

- ii -

Laporan keuangan konsolidasian tidak dimaksudkan untuk menyajikan posisi keuangan, hasil usaha dan arus kas sesuai dengan prinsip dan praktek akuntansi yang berlaku umum di negara dan wilayah hukum selain Indonesia. Standar, prosedur dan praktek digunakan untuk mengaudit laporan keuangan konsolidasian tersebut mungkin berbeda dari yang berlaku umum di negara dan wilayah hukum selain Indonesia. Oleh karena itu laporan keuangan konsolidasian beserta laporan auditor tidak dimaksudkan untuk digunakan oleh mereka yang tidak diberitahu tentang standar akuntansi keuangan di Indonesia dan standar auditing dan penerapannya dalam praktek.

The accompanying consolidated financial statements are not intended to present the financial position, results of operations and cash flows in accordance with accounting principles and practices generally accepted in countries and jurisdictions other than Indonesia. The standards, procedures and practices utilized to audit such consolidated financial statements may differ from those generally accepted in countries and jurisdictions other than Indonesia. Accordingly the accompanying consolidated financial statements and the auditor's report thereon are not intended for use by those who are not informed about the financial accounting standards in Indonesia and auditing standards and their application in practice.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
LAPORAN POSISI KEUANGAN KONSOLIDASIAN
31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousands of Rupiah, unless otherwise specified)**

		Disajikan kembali – Catatan 2/ As restated – Note 2			
	Catatan/ Notes	2015	2014	1 Jan 2014/ 31 Des 2013/ Jan 1, 2014/ Dec 31, 2013	
ASET					ASSETS
ASET LANCAR					CURRENT ASSETS
Kas dan setara kas	5,26,38	83,297,046	20,319,391	10,793,974	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	6,26	205,000,000	205,000,000	1,265,000,000	Short-term investments
Piutang usaha – pihak ketiga – setelah dikurangi cadangan kerugian penurunan nilai pada 31 Desember 2015, 2014 dan 2013 masing-masing sebesar Rp96.421.354, Rp10.445.921 dan Rp4.187.589	7,26	938,921,951	870,159,144	663,225,302	Trade accounts receivables – third parties – net of allowance for impairment loss as of December 31, 2015, 2014 and 2013 amounting to Rp96,421,354 Rp10,445,921 and Rp4,187,589., respectively
Piutang lain-lain					Other receivables
- Pihak ketiga	8,26,40	75,688,880	71,985,521	94,695,684	- Third parties
- Pihak berelasi	8,24,26,40	103,286,240	74,783,948	12,214,847	- Related parties
Persediaan – setelah dikurangi cadangan persediaan usang dan penurunan nilai pada 31 Desember 2015, 2014 dan 2013 masing-masing sebesar Rp86.775.175, Rp27.711.872 dan Rp8.178.746	9	781,038,218	669,751,863	831,187,596	Inventories – net of allowance for obsolescence and impairment loss as of December 31, 2015, 2014 and 2013 amounting to Rp86,775,175, Rp27,711,872 and Rp8,178,746., respectively
Pajak dibayar dimuka	22a	18,450,783	2,395,249	14,352,418	Prepaid taxes
Biaya dibayar dimuka dan uang muka	10	652,989,683	677,764,422	908,332,876	Prepaid expenses and advanced payments
		<u>2,858,672,801</u>	<u>2,592,159,538</u>	<u>3,799,802,697</u>	
ASET TIDAK LANCAR					NON CURRENT ASSETS
Uang muka proyek	11	1,567,118,082	1,639,636,226	288,397,517	Project advances
Aset tetap - setelah dikurangi akumulasi penyusutan pada 31 Desember 2015, 2014 dan 2013 masing-masing sebesar Rp367.014.189, Rp311.997.576 dan Rp255.063.140	12	956,981,083	1,032,176,305	1,047,551,358	Property and equipment - net of accumulated depreciation as of December 31, 2015, 2014 and 2013 amounting to Rp367,014,189, Rp311,997,576, and Rp255,063,140., respectively
Aset eksplorasi dan evaluasi – setelah dikurangi akumulasi amortisasi pada 31 Desember 2015, 2014 dan 2013 masing-masing sebesar Rp1.644.551	13	101,370,371	96,052,901	58,907,005	Exploration and evaluation assets - net of accumulated amortization as of December 31, 2015, 2014 and 2013 amounting to Rp1,644,551., respectively
Aset pajak tangguhan	22c	119,197,023	49,638,860	7,732,417	Deferred tax assets
Aset lain-lain	14,26	68,663,122	77,783,877	234,991,691	Other assets
		<u>2,813,329,681</u>	<u>2,895,288,169</u>	<u>1,637,579,988</u>	
JUMLAH ASET		<u>5,672,002,482</u>	<u>5,487,447,707</u>	<u>5,437,382,685</u>	TOTAL ASSETS

Lihat Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari Laporan Keuangan Konsolidasian secara keseluruhan.

See accompanying Notes to Consolidated Financial Statements which are an integral part of the Consolidated Financial Statements taken as a whole.

PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
LAPORAN POSISI KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
(continued)
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousands of Rupiah, unless otherwise specified)

		Disajikan kembali – Catatan 2/ As restated – Note 2			
	Catatan/ Notes	2015	2014	1 Jan 2014/ 31 Des 2013/ Jan 1, 2014, Dec 31, 2013	
LIABILITAS DAN EKUITAS					LIABILITIES AND EQUITY
LIABILITAS					LIABILITIES
LIABILITAS JANGKA PENDEK					CURRENT LIABILITIES
Utang bank jangka pendek	15a,26,38	808,692,913	1,155,848,061	970,275,629	Short-term bank loans
Utang usaha	16,26,38,40				Trade account payables
- Pihak ketiga		635,989,321	301,133,747	312,378,824	- Third parties
- Pihak berelasi		51,832,479	50,707,479	184,163,576	- Related parties
Utang lain-lain	20,26,38				Other payables
- Pihak ketiga		127,532,018	126,214,669	139,314,705	- Third parties
- Pihak berelasi		26,520,196	-	-	- Related parties
Utang dividen	29	16,314,837	16,314,837	-	Dividend payables
Biaya yang masih harus dibayar	19,26,38	34,972,416	32,769,400	5,535,080	Accrued expenses
Utang pajak	22b	72,342,054	57,570,316	74,379,115	Taxes payables
Uang muka pelanggan					Advances from customers
- Pihak ketiga	17,40	57,100,142	74,349,471	49,715,716	- Third parties
- Pihak berelasi	25,40	-	26,520,197	-	- Related parties
Utang bank - jangka panjang yang jatuh tempo dalam waktu satu tahun	15b,26,38	97,663,353	123,957,823	64,768,284	Bank loans - current portion of long term liabilities
Utang sewa pembiayaan - bagian yang jatuh tempo dalam waktu satu tahun	26	93,106	93,106	734,693	Financial lease payable - current portion of long term liabilities
Liabilitas keuangan lainnya	21,26,38	541,019,406	50,000,000	-	Others financial liabilities
		<u>2,470,072,241</u>	<u>2,015,479,106</u>	<u>1,801,265,622</u>	
LIABILITAS JANGKA PANJANG					NON-CURRENT LIABILITIES
Utang bank jangka panjang – setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam waktu satu tahun	15b,26	84,525,136	110,259,560	164,387,399	Long-term bank loans – net of current maturity portion
Utang sewa pembiayaan - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam waktu satu tahun	26	423,349	-	198,713	Financial lease payable – net of current maturity portion
Utang lain-lain - pihak ketiga	20,26,40	446,200,822	103,958,998	39,938,167	Other payables - third parties
Utang non-usaha – pihak berelasi	18,25,26,40	61,864,141	112,802,947	142,436,443	Non-trade payables – related parties
Liabilitas imbalan pasca kerja	23	18,366,346	20,546,724	13,396,125	Post-employment benefits liabilities
Liabilitas pajak tangguhan	22c	3,281,169	3,662,134	3,294,802	Deferred tax liabilities
Cadangan biaya reklamasi	24	25,334,585	21,186,503	15,655,727	Reserve of reclamation cost
		<u>639,995,548</u>	<u>372,416,866</u>	<u>379,307,376</u>	
JUMLAH LIABILITAS		3,110,067,789	2,387,895,972	2,180,572,998	TOTAL LIABILITIES

Lihat Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari Laporan Keuangan Konsolidasian secara keseluruhan.

See accompanying Notes to Consolidated Financial Statements which are an integral part of the Consolidated Financial Statements taken as a whole.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
LAPORAN POSISI KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
(continued)
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousands of Rupiah, unless otherwise specified)**

		Disajikan kembali – Catatan 2/ As restated – Note 2			
	Catatan/ Notes	2015	2014	1 Jan 2014/ 31 Des 2013/ Jan 1, 2014, Dec 31, 2013	
EKUITAS					EQUITY
Ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk					Equity attributable to owners of the Company
Modal saham - nilai nominal Rp2.000 per saham Seri A (nilai penuh) dan Rp100 per saham Seri B (nilai penuh).					Capital stock - par value Rp2,000 per Series A share (full amount) and Rp100 per Series B share (full amount).
Modal dasar – 300.000.000 saham Seri A dan 38.286.202.300 saham Seri B.					Authorized capital – 300,000,000 Series A share and 38,286,202,300 Series B share
Modal ditempatkan dan disetor penuh pada 31 Desember 2015, 2014 dan 2013:					Issued and fully paid as of December 31, 2015, 2014 and 2013:
115.000.000 saham Seri A	27	230,000,000	230,000,000	230,000,000	115,000,000 Series A share and
8.841.361.206 saham Seri B	27	884,136,121	884,136,121	884,136,121	8,841,361,206 Series B shares
Tambahan modal disetor	28	1,640,898,807	1,640,898,807	1,258,015,379	Additional paid-in capital
Saldo laba (rugi)		(295,904,063)	210,057,884	353,358,035	Retained earnings (loss)
Komponen ekuitas lainnya	23	(71,239)	(2,320,666)	(197,800)	Other equity components
		2,459,059,626	2,962,772,146	2,725,311,735	
Kepentingan non-pengendali	30	102,875,067	136,779,589	531,497,952	Non-controlling interest
JUMLAH EKUITAS		2,561,934,693	3,099,551,735	3,256,809,687	TOTAL EQUITY
JUMLAH LIABILITAS DAN EKUITAS		5,672,002,482	5,487,447,707	5,437,382,685	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

Lihat Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari Laporan Keuangan Konsolidasian secara keseluruhan.

See accompanying Notes to Consolidated Financial Statements which are an integral part of the Consolidated Financial Statements taken as a whole.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN
TAHUN YANG BERAKHIR TANGGAL
31 DESEMBER 2015**

(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT OR LOSS
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015**

(Expressed in thousands of Rupiah, unless otherwise specified)

			Disajikan kembali – Catatan 2/ As restated – Note 2	
	Catatan/ Notes	2015	2014	
PENDAPATAN USAHA	32,36	1,112,555,923	993,413,183	OPERATING REVENUES
BEBAN POKOK PENDAPATAN	33,36	1,154,552,600	851,716,908	COST OF REVENUES
LABA (RUGI) BRUTO		(41,996,677)	141,696,275	GROSS PROFIT (LOSS)
Pendapatan bunga	35,36	2,692,255	7,385,495	Interest income
Beban penjualan	34,36	(23,862,634)	(41,977,451)	Selling expenses
Beban umum dan administrasi	34,36	(222,999,711)	(128,696,801)	General and administrative expenses
Pendapatan (beban) demurages kapal	35,36	(8,556,994)	1,125,888	Vessel demurages income (expense)
Beban bunga dan keuangan lainnya	35,36	(235,661,660)	(173,127,844)	Interest and other financial charges
Amortisasi dampak pendiskontoan utang non-usaha pihak berelasi	35,36	(3,864,816)	13,210,765	Amortization of discount on amount non-trade related parties payable
Laba (rugi) selisih kurs – bersih	35,36	3,574	(984,380)	Profit (loss) on foreign exchange-net
Pendapatan (beban) lainnya – bersih	35,36	(76,040,197)	1,344,114	Other income (expenses) -net
		(568,290,183)	(321,720,214)	
RUGI SEBELUM PAJAK PENGHASILAN		(610,286,860)	(180,023,939)	LOSS BEFORE INCOME TAX
MANFAAT (BEBAN) PAJAK PENGHASILAN				INCOME TAX BENEFIT (EXPENSES)
Kini		-	-	Current
Tangguhan	22c,36	70,465,823	41,003,115	Deferred
		70,465,823	41,003,115	
RUGI TAHUN BERJALAN		(539,821,037)	(139,020,824)	LOSS FOR THE CURRENT YEAR

Lihat Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari Laporan Keuangan Konsolidasian secara keseluruhan.

See accompanying Notes to Consolidated Financial Statements which are an integral part of the Consolidated Financial Statements taken as a whole.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN (lanjutan)
TAHUN YANG BERAKHIR TANGGAL
31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND
OTHER COMPREHENSIVE INCOME (continued)
FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousands of Rupiah, unless otherwise specified)**

			Disajikan kembali – Catatan 2/ As restated – Note 2	
	Catatan/ Notes	2015	2014	
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN				OTHER COMPREHENSIVE INCOME
Pos-pos yang tidak akan direklasifikasi ke laba rugi				Items that would never be reclassified to profit or loss
Keuntungan (kerugian) aktuarial	23	2,730,690	(2,458,287)	Actuarial gain (loss)
Pajak penghasilan terkait dengan komponen penghasilan komprehensif lainnya	23	(526,695)	535,997	Income tax relating to components of other comprehensive income
		2,203,995	(1,922,290)	
JUMLAH RUGI KOMPREHENSIF		(537,617,042)	(140,943,114)	TOTAL COMPREHENSIVE LOSS
RUGI YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA:				NET LOSS ATTRIBUTABLE TO:
Pemilik entitas induk	31	(505,961,947)	(126,985,314)	Owners of the Parent
Kepentingan non-pengendali	30	(33,859,090)	(12,035,510)	Non-controlling interest
		(539,821,037)	(139,020,824)	
JUMLAH RUGI KOMPREHENSIF YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA:				TOTAL COMPREHENSIVE LOSS ATTRIBUTABLE TO:
Pemilik entitas induk		(503,712,520)	(129,108,179)	Owners of the Parent
Kepentingan non-pengendali	30	(33,904,522)	(11,834,935)	Non-controlling interest
		(537,617,042)	(140,943,114)	
RUGI PER SAHAM DASAR DAN DILUSIAN (rupiah penuh)	31	(56.49)	(14.18)	BASIC LOSS PER SHARE AND DILUTED (full amount)

Lihat Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari Laporan Keuangan Konsolidasian secara keseluruhan.

See accompanying Notes to Consolidated Financial Statements which are an integral part of the Consolidated Financial Statements taken as a whole.

PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk DAN ENTITAS ANAK
LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN
TAHUN YANG BERAKHIR TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousands of Rupiah, unless otherwise stated)

												Tambahan modal disetor / Additional paid-in capital					
												Selisih transaksi restrukturisasi entitas sependangali/ Difference in value arising of restructuring among under common control					
												Saldo laba (rugi)/ Retained earnings (loss)		Komponen ekuitas lainnya/ Other equity components	Kepentingan non-pengendali/ Non-controlling interest	Jumlah/ Total	
												Telah Ditentukan penggunaannya/ Appropriate	Belum Ditentukan penggunaannya/ Unappropriate				
Catatan/ Notes	Seri A/ Series A	Seri B/ Series B	Agio sahan / Premium stock						Jumlah/ Total								
Saldo per 1 Januari 2014		230,000,000	884,136,121	1,883,923,226	(625,907,847)	142,054,887	211,303,148	(197,800)	2,725,311,735	531,497,952	3,256,809,687	Balance as of January 1, 2014					
Selisih nilai transaksi restrukturisasi entitas sependangali	30	-	-	-	382,883,428	-	-	-	382,883,428	(382,883,428)	-	Difference in value arising of restructuring among under common control					
Dividen	29	-	-	-	-	(16,314,837)	-	-	(16,314,837)	-	(16,314,837)	Dividend					
Keuntungan (kerugian) aktuarial setelah pajak	23	-	-	-	-	-	-	(2,122,866)	(2,122,866)	200,575	(1,922,291)	Actuarial gain (loss) net off taxes					
Rugi bersih tahun berjalan		-	-	-	-	-	(126,985,314)	-	(126,985,314)	(12,035,510)	(139,020,824)	Net loss for current year					
Saldo per 31 Desember 2014	27	230,000,000	884,136,121	1,883,923,226	(243,024,419)	125,740,050	84,317,834	(2,320,666)	2,962,772,146	136,779,589	3,099,551,735	Balance as of December 31, 2014					
Keuntungan (kerugian) aktuarial setelah pajak	23	-	-	-	-	-	-	2,249,427	2,249,427	(45,432)	2,203,995	Actuarial gain (loss) net off taxes					
Rugi bersih tahun berjalan		-	-	-	-	-	(505,961,947)	-	(505,961,947)	(33,859,090)	(539,821,037)	Net loss for current year					
Saldo per 31 Desember 2015	27	230,000,000	884,136,121	1,883,923,226	(243,024,419)	125,740,050	(421,644,113)	(71,239)	2,459,059,626	102,875,067	2,561,934,693	Balance as of December 31, 2015					

Lihat Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari Laporan Keuangan Konsolidasian secara keseluruhan.

See accompanying Notes to Consolidated Financial Statements which are an integral part of the Consolidated Financial Statements taken as a whole.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN
UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR TANGGAL
31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS
FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousands of Rupiah, unless otherwise specified)**

	Catatan/ Notes	2015	2014	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI				CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES
Penerimaan kas dari pelanggan		914,048,161	838,759,180	Cash received from customers
Pembayaran kepada pemasok		(851,615,925)	(459,855,165)	Cash paid to suppliers
Pembayaran kepada karyawan		(70,492,656)	(57,736,658)	Cash paid to employees
Pembayaran pajak penghasilan		(16,924,768)	(19,481,605)	Payments of income tax
Pembayaran beban operasional lainnya – bersih		(89,143,434)	(221,644,489)	Payments of other operating expenses – net
Pembayaran beban bunga dan keuangan		(1,425,919)	(5,302,477)	Payment of interest and financial charges
Kas bersih diperoleh dari (digunakan untuk) aktivitas operasi		(115,554,541)	74,738,786	Net cash provided by (used in) operating activities
ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI				CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES
Penerimaan bunga		2,692,255	7,059,560	Interest received
Perolehan aset tetap		(1,327,364)	(3,623,222)	Acquisition of property and equipment
Perolehan aset dalam konstruksi		-	(37,936,161)	Acquisition of asset under construction
Pembayaran uang muka proyek		-	(1,351,238,709)	Payment of project advanced
Penarikan investasi jangka pendek		-	1,060,000,000	Withdrawal short-term investment
Penarikan deposito berjangka		-	150,000,000	Withdrawal time deposits
Kas bersih diperoleh dari (digunakan untuk) aktivitas investasi		1,364,891	(175,738,532)	Net cash provided by (used in) investing activities

Lihat Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian terlampir yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari Laporan Keuangan Konsolidasian secara keseluruhan.

See accompanying Notes to Consolidated Financial Statements which are an integral part of the Consolidated Financial Statements taken as a whole.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
TAHUN YANG BERAKHIR TANGGAL
31 DESEMBER 2015**

(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS
(continued)
FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015**

(Expressed in thousands of Rupiah, unless otherwise specified)

	Catatan/ Notes	2015	2014	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN				CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES
Penambahan utang bank jangka pendek		-	230,798,500	Additional of short-term bank loans
Penambahan utang bank jangka panjang		-	23,600,000	Additional of long-term bank loans
Pembayaran utang bank jangka pendek		(345,649,175)	(43,263,532)	Payment of short-term bank loans
Pembayaran utang bank jangka panjang		(32,028,895)	(20,500,836)	Payment of long-term bank loans
Pembayaran bunga utang bank		(228,027,638)	(143,268,669)	Payment of interest of bank loans
Perolehan liabilitas keuangan lainnya		504,396,646	50,000,000	Acquisition of other financial liabilities
Pembayaran utang pembiayaan		-	(840,300)	Payment lease payables
Penerimaan dari pihak berelasi		-	14,000,000	Received from related parties
Pembayaran kepada pihak berelasi		(50,811,564)	-	Payment to related parties
Penerimaan dari pihak ketiga		342,241,822	-	Received from third parties
Pembayaran liabilitas keuangan lainnya		(12,953,891)	-	Payment of other financial liabilities
Kas bersih diperoleh dari aktivitas pendanaan		177,167,305	110,525,163	Net cash provided by financing activities
KENAIKAN BERSIH KAS DAN SETARA KAS		62,977,655	9,525,417	NET INCREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS
KAS DAN SETARA KAS, AWAL TAHUN	5	20,319,391	10,793,974	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT THE BEGINNING OF THE YEAR
KAS DAN SETARA KAS AKHIR TAHUN	5	83,297,046	20,319,391	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT THE END OF THE YEAR

Lihat Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian terlampir yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari Laporan Keuangan Konsolidasian secara keseluruhan.

See accompanying Notes to Consolidated Financial Statements which are an integral part of the Consolidated Financial Statements taken as a whole.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

1. UMUM

a. Pendirian dan informasi umum

PT Exploitasi Energi Indonesia Tbk (“Perusahaan”) didirikan berdasarkan Akta No. 18 tanggal 13 September 1999 dari Mulyoto, S.H., notaris di Boyolali. Akta pendirian ini telah disahkan oleh Menteri Kehakiman Republik Indonesia dengan Surat Keputusan No. C-1920HT.01.01.TH.2000 tanggal 10 Februari 2000 dan telah diumumkan dalam Berita Negara Republik Indonesia No. 8 tanggal 26 Januari 2001, Tambahan No. 631.

Anggaran Dasar Perusahaan telah mengalami beberapa kali perubahan, berdasarkan Akta No. 16 tanggal 14 Januari 2013 dari Isyana Wisnuwardhani Sudjarwo, S.H., M.H., notaris di Jakarta, mengenai perubahan Anggaran Dasar sebagai penyesuaian terhadap Keputusan Ketua BAPEPAM-LK dengan surat No. Kep 179/BL/2008, Peraturan No. IX.J.1 tentang pokok - pokok Anggaran Dasar Perseroan yang melakukan Penawaran Umum Efek bersifat Ekuitas dan Perusahaan Publik dan penerapan *Good Corporate Governance*. Perubahan akta tersebut telah mendapat pengesahan dari Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dengan Surat Keputusan No. AHU-0005302.AH.01.09. Tahun 2013 tanggal 29 Januari 2013.

Sesuai dengan Pasal 3 Anggaran Dasar Perusahaan, ruang lingkup kegiatan Perusahaan terutama bergerak dalam bidang pertambangan dan perdagangan batubara, pembangunan pembangkit tenaga listrik dan mengelola dan mengusahakan Pembangkit Listrik Tenaga Uap (PLTU). Pada tanggal 14 Oktober 2012, Perusahaan telah menandatangani Berita Acara *Commercial Operation Date* PLTU - Pangkalan Bun berkapasitas 2 x 7 MW untuk menjalankan kegiatan operasional pembangkit listrik.

PLTU Perusahaan berlokasi di Pangkalan Bun, Kalimantan Tengah, Rengat dan Tembilahan, Riau.

Perusahaan memulai kegiatan komersial pada tahun 2001. Perusahaan berdomisili di Jakarta dan kantor pusat Perusahaan terletak di World Trade Centre 5, Lantai 16, Jl. Jend. Sudirman Kav. 29 – 31, Jakarta.

b. Penawaran umum efek Perusahaan

Pada tanggal 31 Oktober 2001, Perusahaan memperoleh pernyataan efektif dari Ketua Badan Pengawas Pasar Modal (BAPEPAM), sekarang Otoritas Jasa Keuangan (OJK) dengan Surat No. S-2710/PM/2001 untuk melakukan penawaran umum perdana kepada masyarakat atas 800.000.000 saham Perusahaan dengan nilai nominal Rp100 (Rupiah penuh) per saham dan harga penawaran Rp105 (Rupiah penuh) per saham, disertai insentif berupa Waran Seri I secara cuma-cuma.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise specified)**

1. GENERAL

a. Establishment and general information

PT Exploitasi Energi Indonesia Tbk. (the “Company”) was established based on Notarial Deed No. 18 dated September 13, 1999 of Mulyoto, S.H., a public notary in Boyolali. The Deed of Establishment was approved by the Ministry of Justice of the Republic of Indonesia its Decision Letter No. C-1920HT.01.01.TH.2000 dated February 10, 2000 and was published in the State Gazette of the Republic of Indonesia No. 8 dated January 26, 2001, Supplement No. 631.

The Company's Articles of Association had been amended several times, based on by Notarial Deed No. 16 dated January 14, 2013 of Isyana Wisnuwardhani Sudjarwo, S.H., M.H., a public notary in Jakarta, regarding the change in the Company's Articles of Association in relation to the decision of the Chairman of Capital Market Supervisory Agency – Financial Institution (BAPEPAM – LK) in his letter No. Kep 179/BL/2008, with Regulation No. IX.J.1 regarding Rights Issue and Public Company and Good Corporate Governance. The Deed of amendment in the Articles of Association has been approved by the Ministry of Justice and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU-0005302.AH.01.09. Tahun 2013 dated January 29, 2013.

Based on Article 3 of the Company's Articles of Association, the scope of its activities to engage in coal mining and trading, electricity power development and building and operating steam power plants. On October 14, 2012, the Company has signed the Minutes of the Commercial Operations Date of Steam Power Plant - Pangkalan Bun with capacity of 2 x 7 MW to commence its commercial power plant operations.

The Company's Steam Power Plants are located in Pangkalan Bun, Kalimantan Tengah, Rengat and Tembilahan, Riau.

The Company started its commercial operations in 2001. The Company is domiciled in Jakarta and its head office is located in World Trade Centre 5, 16th floor, Jl. Jend. Sudirman Kav. 29 – 31, Jakarta.

b. The Company's public offerings

On October 31, 2001, the Company obtained the Notice of Effectivity from the Chairman of the Capital Market Supervisory Agency (BAPEPAM), currently the Indonesia Financial Authority (OJK) in its Letter No. S-2710/PM/2001 for its Initial Public Offering (IPO) of 800,000,000 shares with nominal value of Rp100 (full amount) per share at an offering price of Rp105 (full amount) per share with Series I Warrants attached free of charge.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

1. UMUM (lanjutan)

b. Penawaran umum efek Perusahaan (lanjutan)

Setiap lima (5) saham, melekat empat (4) Waran Seri I dimana pemegang satu (1) waran berhak membeli satu (1) saham dengan harga pelaksanaan sebesar Rp125 (Rupiah penuh) per saham. Masa pelaksanaan waran dari tanggal 21 Mei 2002 sampai dengan tanggal 22 November 2004.

Pada tanggal 21 November 2001, saham tersebut telah dicatatkan pada Bursa Efek Indonesia.

Untuk meningkatkan permodalan Perusahaan, yang berdampak terhadap peningkatan jumlah efek, Perusahaan telah melakukan beberapa aksi korporasi berupa penawaran umum terbatas sebagaimana dijelaskan di bawah ini:

- i. Pada tanggal 5 Desember 2003, Perusahaan memperoleh pernyataan efektif dari Ketua BAPEPAM, sekarang Otoritas Jasa Keuangan (OJK) dengan Surat No. S-2997/PM/2003 untuk melakukan Penawaran Umum Terbatas (PUT) I dalam rangka Hak Memesan Efek Terlebih dahulu maksimum 3.220.000.000 saham Seri B dengan nilai nominal dan harga penawaran sebesar Rp100 (Rupiah penuh) per saham.

Setiap pemegang satu (1) saham Seri A (hasil *reverse stock*) berhak membeli 28 saham Seri B dengan harga pelaksanaan sebesar Rp100 (Rupiah penuh) per saham.

Setiap pemegang dua puluh delapan (28) saham Seri B melekat delapan (8) Waran Seri II dan setiap pemegang satu (1) waran berhak membeli satu (1) saham Seri B dengan harga pelaksanaan sebesar Rp100 (Rupiah penuh) per saham. Masa pelaksanaan mulai dari tanggal 21 Juni 2004 sampai dengan 8 Januari 2007.

- ii. Pada tanggal 5 Desember 2012, Perusahaan memperoleh pernyataan efektif dari Ketua BAPEPAM-LK dengan Surat No. S-13877/BL/2012 untuk melakukan PUT II dalam rangka Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu (HMETD) sejumlah 4.709.810.634 saham Seri B dengan nilai nominal Rp100 (Rupiah penuh) per saham dan harga penawaran sebesar Rp500 (Rupiah penuh) per saham.

Setiap pemegang seratus sepuluh (110) saham berhak atas seratus dua puluh dua (122) saham baru HMETD, dimana setiap satu (1) HMETD berhak membeli sebanyak satu (1) saham baru yang ditawarkan. Masa pendaftaran pelaksanaan mulai dari tanggal 20 Desember 2012 sampai dengan 7 Januari 2013, dengan penjatahan pemesanan tambahan pada tanggal 10 Januari 2013.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

1. GENERAL (continued)

b. The Company's public offerings (lanjutan)

For every five (5) shares, there are four (4) Series I Warrants attached which entitles the holder the right to purchase additional one (1) share for each warrant at an exercise price of Rp125 (full amount) per share. The right can be exercised from May 21, 2002 until November 22, 2004.

On November 21, 2001, these shares were listed in the Indonesia Stock Exchange.

To increase the capital of the Company, which resulted in increased number of shares, the Company has conducted several corporate actions such as limited public offering rights issue, as described below:

- i. *On December 5, 2003, the Company obtained the Notice of Effectivity No. S-2997/PM/2003 from the Chairman of BAPEPAM, currently the Indonesia Financial Authority (OJK) of Bapepam for its Rights Issue I with maximum amount of 3,220,000,000 Series B shares with par value and offering price of Rp100 (full amount) per share.*

Every holder of one (1) Series A share (resulting from reverse stock split) has the right to purchase 28 Series B shares at an exercise price of Rp100 (full amount) per share.

For every holder of twenty eight (28) Series B shares, there are eight (8) Series II Warrants attached and every holder of one (1) warrant has the right to purchase one (1) Series B share at an exercise price of Rp100 (full amount) per share. The right can be exercised from June 21, 2004 until January 8, 2007.

- ii. *On December 5, 2012, the Company obtained the Notice of Effectivity No. S-13877/BL/2012 from the Chairman of Bapepam - LK for its Limited Public Offering II with Preemptive Rights of 4,709,810,634 Series B shares with par value of Rp100 (full amount) per share and offering price of Rp500 (full amount) per share.*

Every holder of one hundred and ten (110) shares has the right to one hundred and twenty-two (122) Preemptive Rights, and every holder of one (1) Preemptive Right has the right to purchase one (1) new share offered. The Registration period starts on December 20, 2012 to January 7, 2013, and allotment of additional reservations on January 10, 2013.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

1. UMUM (lanjutan)

c. Susunan pengurus Perusahaan

Dewan Komisaris dan Direksi

Berdasarkan Berita Acara Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa Perusahaan mengenai perubahan susunan Komisaris dan Direksi Perusahaan dengan Akta No. 26 Tanggal 19 November 2015 dari Notaris Vestina Ria Kartika SH.MH di Jakarta, yang telah mendapat persetujuan dari Kementerian Hukum dan Hak Asasi Manusia dengan surat keputusan No. AHU-3582611.AH.01.11.Tahun 2015 tanggal 20 November 2015, menyatakan bahwa susunan pengurus Perusahaan pada tanggal 31 Desember 2015 sebagai berikut:

Dewan Komisaris

Presiden Komisaris
Komisaris Independen
Komisaris

Direksi

Presiden Direktur
Wakil Presiden Direktur
Direktur Independen
Direktur
Direktur

Berdasarkan Risalah RUPSLB yang diaktakan dengan akta No. 28 tanggal 8 Oktober 2014 dari Isyana Wisnuwardhani Sadjarwo, S.H., M.H., notaris di Jakarta yang telah dilaporkan kepada Kementerian Hukum dan HAM Republik Indonesia dengan surat No. AHU-38344.40.22.2014 tanggal 30 Oktober 2014, susunan Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan pada tanggal 31 Desember 2014 adalah sebagai berikut:

Dewan Komisaris

Presiden Komisaris
Komisaris Independen
Komisaris Independen
Komisaris
Komisaris

Direksi

Presiden Direktur
Wakil Presiden Direktur
Direktur Independen
Direktur
Direktur

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

1. GENERAL (continued)

c. Composition of the Company's management

Board of Commissioners and Directors

Based on the Minutes of the General Meeting of the Shareholders Extraordinary regarding changes of the Company's Board of Commissioners and Director with The Deed No. 26 Dated November 19, 2015 of Notary Vestina Ria Kartika SH.MH in Jakarta, which was approved by the Ministry of Justice and Human Rights with the decision letter No.AHU-3582611.AH.01.11.Tahun 2015 dated November 20, 2015, so the composition of the Company's Commissioners and Directors as of December 31, 2015 to be as follows:

2015

Andri Cahyadi
Edwin Pamimpin Situmorang
Djoko Sumaryono

Benny Wirawansa
Pudjianto Gondosasmito
Sudarwanta
Erry Indriyana
Zulfian Mirza

Board of Commissioners

President Commissioner
Independent Commissioner
Commissioner

Board of Directors

President Director
Vice President Director
Independent Director
Director
Director

Based on EGM of Shareholders with covered by deed No. 28 dated October 8, 2014 of Isyana Wisnuwardhani Sadjarwo, S.H., M.H., a public notary in Jakarta that has reported to the Ministry of Justice and Human Rights of the Republic of Indonesia in its letter No. AHU-38344.40.22.2014 dated October 30, 2014, the Company's Board of Commissioners and Directors as of December 31, 2014, consists of the following:

2014

Andri Cahyadi
Maxi Tjandra Tjoajadi
Edwin Pamimpin Situmorang
Djoko Sumaryono
Parno Isworo

Henri Setiadi
Pudjianto Gondosasmito
Sudarwanta
Novriaty Hilda Sibuea
Zulfian Mirza

Board of Commissioners

President Commissioner
Independent Commissioner
Independent Commissioner
Commissioner
Commissioner

Board of Directors

President Director
Vice President Director
Independent Director
Director
Director

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

1. UMUM (lanjutan)

c. Susunan pengurus Perusahaan (lanjutan)

Komite Audit

Berdasarkan Akta No. 25 tanggal 24 Juni 2012 dari Vestina Ria Kartika, S.H., M.H., notaris di Jakarta, susunan Komite Audit Perusahaan pada tanggal 31 Desember 2013 adalah sebagai berikut:

	2015 dan/and 2014
Ketua	Edwin Pamimpin Situmorang
Anggota	Arydhian B. Djamin
Anggota	Agustin Ekadjaja

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, *Corporate Secretary* dari Perusahaan adalah Win Andrian dan Jaffar Chan.

Jumlah rata-rata karyawan Perusahaan (tidak diaudit) adalah masing-masing pada 31 Desember 2015 dan 2014 adalah sejumlah 264 dan 441 karyawan.

d. Persetujuan Laporan Keuangan Konsolidasian

Laporan keuangan konsolidasian Perusahaan untuk tahun yang berakhir 31 Desember 2015 dan 2014 telah diselesaikan dan diotorisasi untuk terbitkan oleh Direksi Perusahaan yang bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian laporan keuangan konsolidasian tersebut pada tanggal 15 Maret 2016.

e. Struktur Grup

Dalam laporan keuangan konsolidasian ini, Perusahaan dan entitas anak secara keseluruhan dirujuk sebagai "Grup".

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 struktur Grup adalah sebagai berikut:

	Kegiatan usaha/ <i>Business activities</i>	Kedudukan/ <i>Domicile</i>	Tahun operasi/ <i>Operating years</i>	Persentase kepemilikan/ <i>Percentage of ownership</i>		Jumlah aset sebelum eliminasi/ <i>Total assets before elimination</i>	
				2015	2014	2015	2014
Entitas anak dengan kepemilikan langsung/ <i>Directly owned subsidiaries</i>							
1. PT Energi Batubara Indonesia (EBI)	Perdagangan/ <i>Trading</i>	Jakarta	2011	99.97%	99.97%	4,050,242,025	3,712,820,220

1. GENERAL (continued)

c. Composition of the Company's management (continued)

Audit Committee

Based on Notarial No. 25 Deed June 24, 2012 of Vestina Ria, S.H., M.H., a public notary in Jakarta, the Company's Audit Committee as of December 31, 2013 consists of the following:

	2015 dan/and 2014	
Chairman	Edwin Pamimpin Situmorang	
Member	Arydhian B. Djamin	
Member	Agustin Ekadjaja	

As of December 31, 2015 and 2014, *Corporate Secretary* of the Company is Win Andrian and Jaffar Chan.

The Company had an average total number of employees (unaudited) in December 31, 2015 and 2014 amounting to 264 and 441 employees, respectively.

d. Approval of Consolidated Financial Statements

The consolidated financial statements of the Company for the year ended December 31, 2015 and 2014 has been completed and authorized for issue by the Board of Directors of the Company are responsible for the preparation and presentation of the consolidated financial statements on March 15, 2016.

e. The Group structures

In these consolidated financial statements, the Company and its subsidiaries are collectively referred to as the "Group".

As of December 31, 2015, dan 2014 the Group structure are as follows:

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

1. UMUM (lanjutan)

e. Struktur Grup

	Kegiatan usaha/ <i>Business activities</i>	Kedudukan / <i>Domicile</i>	Tahun operasi/ <i>Operating year</i>
Entitas anak melalui EBI / <i>Indirectly owned subsidiaries through EBI</i>	dengan kepemilikan tidak langsung		
1. PT Trans Lintas Segara (TLS)	Jasa pelayaran/ <i>Shipping services</i>	Kalimantan Selatan	2008
2. PT Korporindo Guna Bara (KGB)	Pertambangan dan perdagangan batubara/ <i>Coal mining and trading</i>	Kalimantan Selatan	2008
3. PT Sekti Rahayu Indah (SRI)	Pertambangan dan perdagangan batubara/ <i>Coal mining and trading</i>	Kalimantan Tengah	2012
4. PT Abe Jaya Perkasa (AJP)	Pertambangan/ <i>Mining</i>	Jakarta	Tahap pengembangan/ <i>Pre-operating</i>
5. PT Dwi Guna Laksana (DGL)	Pertambangan dan perdagangan batubara/ <i>Coal mining and trading</i>	Kalimantan Selatan	2008
Entitas anak melalui DGL / <i>Indirectly owned subsidiaries through DGL</i>	dengan kepemilikan tidak langsung		
1. PT Truba Dewata Guna Prasada (TDGP)	Pertambangan dan perdagangan batubara/ <i>Coal mining and trading</i>	Kalimantan Selatan	2009
2. PT Usaha Kawan Bersama (UKB)	Pertambangan dan perdagangan batubara/ <i>Coal mining and trading</i>	Kalimantan Selatan	Tahap pengembangan/ <i>Pre-operating</i>

Entitas induk Perusahaan adalah PT Saibatama Internasional Mandiri, sedangkan entitas induk utamanya adalah PT Energi Sinar Banua.

1. GENERAL (continued)

e. The Group structures

Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership		Jumlah aset sebelum eliminasi/ Total assets before elimination	
2015	2014	2015	2014
99.99%	99.99%	625,961,584	592,227,992
94.59%	94.59%	348,388,362	434,949,124
51.40%	51.40%	591,515,917	591,227,562
51.30%	51.30%	462,342,371	462,382,654
81.00%	81.00%	1,860,816,790	1,842,538,910
99.91%	99.91%	601,087,753	636,146,017
99.22%	99.22%	58,241,994	57,882,408

PT Saibatama Internasional Mandiri is the parent entity of the Company, while PT Energi Sinar Banua is its ultimate parent entity.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

1. UMUM (lanjutan)

f. Ijin Usaha Pertambangan dan Angkutan Laut

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, Ijin Usaha Pertambangan dan Angkutan Laut Perusahaan adalah sebagai berikut:

1. GENERAL (continued)

f. Mining and Sea Freight Business Licences

As of December 31, 2015 and 2014, Mining and Sea Freight Business License of of Company are as follows:

No.	Surat keputusan/ Decree letter			Perijinan/ Licenses		Periode/ Periods	Luas/ Area	Lokasi/ Location
	Nomor surat/ Number letter	Tanggal/ Date	Dikeluarkan oleh/ Issued by	Jenis/ Type	Pemegang/ Holder			
1.	No. 188.48/894/B PTSP/VIII/20 15	07 Agustus/ August 07, 2015	Gubernur Kalimantan Selatan/ Governor of South Kalimantan	Izin Usaha Pertambangan Operasi Produksi / Production Operating Mining License	EEI	19 Desember/ December 19, 2016	498.7 ha	Daerah Riam Adungan Kec. Kintap Kab. Tanah Laut, Kalimantan Selatan
2.	No. 545/36- IUP.OP/ DPE/2011	25 Oktober/ October 25, 2011	Bupati Tanah Laut/ Regent of Tanah Laut	Izin Usaha Pertambangan Operasi Produksi/ Production Operating Mining License	DGL	25 Oktober/ October 25, 2021	412.8 ha	Desa Jilatan Kec. Batu Ampar Kab. Tanah Laut Kalimantan Selatan
3.	No. 188.48/159/ BPTSP/I/2016	22 Januari/ January 22, 2016	Gubernur Kalimantan Selatan/ Governor of South Kalimantan	Izin Usaha Pertambangan Eksplorasi/ Exploration Mining License	KGB	25 Mei/ May 25, 2017	285.8 ha	Kec. Hampang dan Kelumpang Hulu Kab. Kotabaru Kalimantan Selatan
4.	No. KP 129 Tahun 2014	11 Februari/ February 11, 2014	Kepala Dinas Perhubungan/ Head of Department of Transportation	Izin Operasional Pelabuhan Khusus Pertambangan/ Operational Special Port Mining License	EEI	11 Februari/ February 11, 2019	-	Desa Pandan Sari Kec. Kintap, Kab. Tanah Laut Kalimantan Selatan
5.	No. 188.45/ 227/2012	24 Mei/ May 24, 2012	Bupati Barito Utara / Regent of Barito Utara	Izin Usaha Pertambangan Operasi Produksi/ Production Operating Mining License	AJP	24 Mei/ May 24, 2032	3,467 ha	Desa Kandui dan Majangkan Kec. Gunung Timang Kab. Barito Utara Kalimantan Tengah
6.	No. B.XXXIV- 529/AT.54	10 Oktober/ October 10, 2008	Direktorat Jenderal Perhubungan Laut/ Directorate General of Sea Transportation	Izin Usaha Perusahaan Angkutan Laut/ See Freight Business Licenses	TLS	Tidak terbatas/ Unlimited	-	Seluruh wilayah Negara Republik Indonesia
7.	No. 188.45/227/H UK- DISTAMBEN /2014	23 Juni/ June 23, 2014	Bupati Kotawaringin/ Regent of Kotawaringin	Izin Usaha Pertambangan Operasi Produksi/ Production Operating Mining License	SRI	28 Desember/ December 28, 2023	2,659 ha	Dese Santilik & Satiung Kec. Mentaya Hulu Kab. Kotawaringin Timur Kalimantan Tengah
8.	No. KP 725 Tahun 2013	19 Juli/ July 19, 2013	Direktorat Jenderal Perhubungan Laut/ Directorate General of Sea Transportation	Izin Operasional Pelabuhan Khusus Pertambangan/ Operational Special Port Mining License	DGL	19 Juli/ July 19, 2018	-	Dusun Muara Sei Rakin, Desa Pandansari, Kec. Kintap, Kab. Tanah Laut Kalimantan Selatan
9	No. 436 Tahun 2015	21 April/ April 21, 2015	Bupati Banjar/ Regent of Banjar	Izin Usaha Pertambangan Operasi Produksi/ Production Operating Mining License	UKB	21 April/ April 21, 2019	196.7 Ha	Karan Intan Banjar Kec. Karan Intan Kab. Banjar Kalimantan Selatan

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

2. PENYAJIAN KEMBALI LAPORAN KEUANGAN

Setelah penerbitan laporan keuangan tahun yang berakhir 31 Desember 2014, Perusahaan telah menyajikan kembali laporan keuangan sehubungan dengan adanya pengaruh penerapan PSAK No. 1 (Revisi 2013) dan PSAK No. 24 (Revisi 2013) secara retrospektif penyesuaian dan reklasifikasi akun-akun yang ada dalam laporan posisi keuangan konsolidasian. (catatan 40).

Dampak dari penerapan tersebut mencerminkan jumlah yang wajar atas aset, liabilitas dan ekuitas telah disajikan kembali.

	2014 (Setelah penyesuaian dan reklasifikasi/After adjustment and reclassification)	2014 (Sebelum penyesuaian dan reklasifikasi/ Before adjustment and reclassification)	
Jumlah aset lancar	2,592,159,538	2,592,159,537	Total current assets
Jumlah aset tidak lancar	2,895,288,169	2,920,293,400	Total non current assets
Jumlah aset	5,487,447,707	5,512,452,937	Total assets
Jumlah liabilitas jangka pendek	2,015,479,106	2,015,479,105	Total current liabilities
Jumlah liabilitas jangka panjang	372,416,866	366,469,520	Total non current liabilities
Jumlah ekuitas	3,099,551,735	3,130,504,312	Total equity
Jumlah liabilitas dan ekuitas	5,487,447,707	5,512,452,937	Total liabilities and equity
Rugi bersih komprehensif	(140,943,114)	(110,032,474)	Net comprehensive loss

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING

a. Pernyataan kepatuhan terhadap Standar Akuntansi Keuangan (SAK)

Laporan keuangan konsolidasian telah disusun dan disajikan sesuai dengan SAK di Indonesia, yang mencakup Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan (PSAK) dan Interpretasi Standar Akuntansi Keuangan (ISAK) yang diterbitkan oleh Dewan Standar Akuntansi Keuangan Ikatan Akuntan Indonesia, termasuk beberapa standar baru atau yang direvisi, yang berlaku efektif sejak tanggal 1 Januari 2015, serta peraturan-peraturan mengenai Pedoman Penyajian dan Pengungkapan Laporan Keuangan yang diterbitkan oleh Otoritas Jasa Keuangan (OJK).

b. Dasar pengukuran dan penyusunan laporan keuangan konsolidasian

Laporan keuangan konsolidasian disusun berdasarkan konsep nilai historis, kecuali dinyatakan secara khusus. Laporan keuangan konsolidasian disusun dengan menggunakan metode akrual, kecuali laporan arus kas konsolidasian dan beberapa akun yang diukur berdasarkan penjelasan kebijakan akuntansi dari akun yang bersangkutan.

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

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

2. RESTATEMENT OF FINANCIAL STATEMENTS

After the publication of financial statements year ended December 31, 2014, the Company has restated its financial statements in connection with the adoption of SFAS No. 1 (Revised 2013) and SFAS No. 24 (Revised 2013) retrospectively adjustment and reclassification accounts in the consolidated statement of financial position. (note 40).

The impact of these changes reflects reasonable amounts of assets, liabilities and equity have been restated.

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

a. Statement of compliance with Financial Accounting Standards (FAS)

The consolidated financial statements have been prepared and presented in accordance with Financial Accounting Standards in Indonesia, which comprise the Statement of Financial Accounting Standards (SFAS) and Interpretations of Financial Accounting Standards (IFAS) issued by the Board of Financial Accounting Standards of the Indonesia Institute of Accountants, including applicable new or revised standards effective January 1, 2015 and the Regulations regarding the Presentation Guidelines and Disclosure of Financial Statements issued by the Indonesia Financial Services Authority (OJK).

b. Basis measurement and preparation of consolidated financial statements

The consolidated financial statements have been prepared using the historical cost basis, unless otherwise stated. The preparation of these consolidated financial statements was based on accrual method, except for consolidated cash flows and certain accounts which are measured on the basis explained in the related accounting policies.

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

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING (lanjutan)

b. Dasar pengukuran dan penyusunan laporan keuangan konsolidasian (lanjutan)

Mata uang pelaporan yang digunakan untuk penyusunan laporan keuangan konsolidasian adalah mata uang Rupiah, yang juga merupakan mata uang fungsional Grup. Seluruh angka dalam laporan keuangan konsolidasian ini, kecuali dinyatakan lain, dibulatkan menjadi dan disajikan dalam ribuan Rupiah yang terdekat.

c. Penerapan Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan (PSAK)

Dewan Standar Akuntansi Keuangan Indonesia telah mengeluarkan beberapa standar akuntansi keuangan dan interpretasi baru atau revisi di bawah ini, yang relevan dengan laporan keuangan yang dimulai pada tanggal 1 Januari 2015 sebagai berikut:

- PSAK No. 1 (Revisi 2013), "Penyajian Laporan Keuangan", mengubah penyajian kelompok pos-pos dalam penghasilan komprehensif lain yakni pos-pos yang akan direklasifikasi ke laba rugi dan pos-pos yang tidak akan direklasifikasi ke laba rugi.
- PSAK No. 4 (Revisi 2013), "Laporan Keuangan Tersendiri". PSAK No. 4 revisi telah diubah namanya menjadi "Laporan Keuangan Tersendiri"; PSAK ini berlanjut menjadi standar yang mengatur hanya untuk laporan keuangan tersendiri.
- PSAK No. 24 (Revisi 2013), "Imbalan Kerja", mensyaratkan seluruh keuntungan dan kerugian aktuarial diakui melalui penghasilan komprehensif lain.
- PSAK No. 46 (Revisi 2014), "Pajak Penghasilan", memberi tambahan pengaturan untuk aset dan liabilitas pajak tangguhan yang berasal dari aset yang tidak disusutkan yang diukur dengan menggunakan model revaluasi dan yang berasal dari properti investasi yang diukur dengan menggunakan model nilai wajar.
- PSAK No. 48 (Revisi 2014), "Penurunan Nilai Aset", berkaitan dengan perubahan definisi dan pengaturan nilai wajar dalam PSAK No. 68.
- PSAK No. 50 (Revisi 2014), "Instrumen Keuangan: Penyajian", memberikan pengaturan yang lebih spesifik terkait kriteria untuk melakukan saling hapus aset dan liabilitas keuangan.
- PSAK No. 55 (Revisi 2014), "Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran", menambah pengaturan kriteria instrumen lindung nilai yang tidak dapat dianggap telah kedaluarsa atau telah dihentikan, serta ketentuan untuk mencatat instrumen keuangan pada tanggal pengukuran dan pada tanggal setelah pengakuan awal.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

b. Basis measurement and preparation of consolidated financial statements (continued)

The reporting currency used in the preparation of the consolidated financial statements is Indonesian Rupiah, which also represent the Group functional currency. All figures in the consolidated financial statements are rounded to and stated in thousands of Rupiah, unless otherwise stated.

c. Adoption of Statement of Financial Accounting Standards (SFAS)

The Indonesian Financial Accounting Standards Board has issued several new standards and interpretations or revisions below, which are relevant to the financial statements beginning on January 1, 2015 as follows:

- SFAS No. 1 (Revised 2013), "Presentation of Financial Statements", changes the grouping of items presented in other comprehensive income, i.e. items that will be reclassified to profit or loss and items that will not be reclassified.
- SFAS No. 4 (Revised 2013), "Separate Financial Statements". SFAS No. 4 has been renamed "Separate Financial Statements"; it continues to be a standard dealing solely with separate financial statements.
- SFAS No. 24 (Revised 2013), "Employee Benefits", requires all actuarial gains and losses to be recognized immediately through other comprehensive income.
- SFAS No. 46 (Revised 2014), "Income Tax", provides additional provision for deferred tax assets and liabilities arises from non-depreciable assets measured using revaluation model and investment property measured using fair value model.
- SFAS No. 48 (Revised 2014), "Impairment in Asset Value", is mainly to incorporate the changes in definition and requirements of fair value in SFAS No. 68.
- SFAS No. 50 (Revised 2014), "Financial Instruments: Presentation", provides more specific criteria for netting of financial assets and liabilities.
- SFAS No. 55 (Revised 2014), "Financial Instruments Recognition and Measurements", provides additional provision for the criteria of not expiration or termination of hedging instrument, and provision to account financial instruments at the measurement date and after initial recognition.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING (lanjutan)

c. Penerapan Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan (PSAK) (lanjutan)

Dewan Standar Akuntansi Keuangan Indonesia telah mengeluarkan beberapa standar akuntansi keuangan dan interpretasi baru atau revisi di bawah ini, yang relevan dengan laporan keuangan yang dimulai pada tanggal 1 Januari 2015 sebagai berikut (lanjutan):

- PSAK No. 60 (Revisi 2014), "Instrumen Keuangan: Pengungkapan", menambah pengaturan pengungkapan saling hapus dengan informasi kuantitatif dan kualitatif, serta pengungkapan mengenai pengalihan instrumen keuangan.
- PSAK No. 68, "Pengukuran Nilai Wajar", memberikan panduan tentang pengukuran nilai wajar ketika nilai wajar disyaratkan atau diizinkan.

d. Prinsip Konsolidasian dan Kombinasi Bisnis

Prinsip Konsolidasian

Efektif 1 Januari 2015, Grup menerapkan PSAK No. 65, "Laporan Keuangan Konsolidasi", kecuali beberapa hal berikut yang diterapkan secara prospektif:

- (i) Rugi entitas anak yang menyebabkan saldo defisit bagi kepentingan nonpengendali ("KNP");
- (ii) Kehilangan pengendalian pada entitas anak;
- (iii) Perubahan kepemilikan pada entitas anak yang tidak mengakibatkan hilangnya pengendalian;
- (iv) Hak suara potensial dalam menentukan keberadaan pengendalian; dan
- (v) Konsolidasi atas entitas anak yang memiliki pembatasan jangka panjang.

PSAK No. 65 (2014) mengatur penyusunan dan penyajian laporan keuangan konsolidasian untuk sekelompok entitas yang berada dalam pengendalian suatu entitas induk, dan akuntansi untuk investasi pada entitas anak, pengendalian bersama entitas dan entitas asosiasi ketika laporan keuangan tersendiri disajikan sebagai informasi tambahan.

Laporan keuangan konsolidasian meliputi laporan keuangan Perusahaan dan entitas-entitas anaknya seperti yang disebutkan pada Catatan 1e, yang dimiliki oleh Perusahaan (secara langsung atau tidak langsung) dengan kepemilikan saham lebih dari 50% dan dikendalikan oleh Perusahaan.

Seluruh transaksi material dan saldo akun antar perusahaan (termasuk laba atau rugi yang signifikan yang belum direalisasi) telah dieliminasi.

Entitas-entitas Anak dikonsolidasi secara penuh sejak tanggal akuisisi, yaitu tanggal Grup memperoleh pengendalian, sampai dengan tanggal entitas induk kehilangan pengendalian.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

c. Adoption of Statement of Financial Accounting Standards (SFAS) (continued)

The Indonesian Financial Accounting Standards Board has issued several new standards and interpretations or revisions below, which are relevant to the financial statements beginning on January 1, 2015 as follows (continued):

- SFAS No. 60 (Revised 2014), "Financial Instruments: Disclosures", provides additional provision on offsetting disclosures with quantitative and qualitative information, and disclosures on transfers of financial instruments.
- SFAS No. 68, "Fair Value Measurements", provides guidance of fair value measurement when fair value is required or permitted.

d. Principles of Consolidation and Business Combination

Principles of Consolidation

Effective January 1, 2015, Group adopted SFAS No. 65, "Consolidated Financial Statements", except for the following items that were applied prospectively:

- (i) Losses of a subsidiary that result in a deficit balance to non-controlling interests ("NCI");
- (ii) Loss of control over a subsidiary;
- (iii) Change in the ownership interest in a subsidiary that does not result in a loss of control;
- (iv) Potential voting rights in determining the existence of control; and
- (v) Consolidation of a subsidiary that is subject to long-term restriction.

SFAS No. 65 (2014) provides for the preparation and presentation of consolidated financial statements for a group entities under the control of a parent, and the accounting for investments in subsidiaries, jointly controlled entities and associated entities when separate financial statements are presented as additional information.

The consolidated financial statements include the accounts of the Company and its subsidiaries mentioned in Note 1e, in which the Company maintains (directly or indirectly) equity ownership of more than 50% and its controlled by the Company.

All material intercompany transactions and account balances (including the related significant unrealized gain or losses) have been eliminated.

Subsidiaries are fully consolidated from the date of acquisitions, being the date on which the Group obtains control, and continue to be consolidated until the date such control ceases.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING (lanjutan)

d. Prinsip Konsolidasian dan Kombinasi Bisnis (lanjutan)

Prinsip Konsolidasian (lanjutan)

Kerugian entitas anak yang tidak dimiliki secara penuh diatribusikan pada KNP bahkan jika hal ini mengakibatkan KNP mempunyai saldo defisit.

Jika kehilangan pengendalian atas suatu entitas anak, maka Grup:

- Menghentikan pengakuan aset (termasuk *goodwill*) dan liabilitas entitas anak;
- Menghentikan pengakuan jumlah tercatat setiap KNP;
- Menghentikan pengakuan akumulasi selisih penjabaran, yang dicatat di ekuitas, bila ada;
- Mengakui nilai wajar pembayaran yang diterima
- Mengakui setiap sisa investasi pada nilai wajarnya;
- Mengakui setiap perbedaan yang dihasilkan sebagai keuntungan atau kerugian dalam laporan laba rugi; dan
- Mereklasifikasikan bagian induk atas komponen yang sebelumnya diakui sebagai penghasilan komprehensif lainnya ke laporan laba rugi, atau mengalihkan secara langsung ke saldo laba, sebagaimana mestinya.

KNP mencerminkan bagian atas laba atau rugi dan aset neto dari entitas-entitas anak yang tidak dapat diatribusikan secara langsung maupun tidak langsung pada Perusahaan, yang masing-masing disajikan dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dan dalam ekuitas pada laporan posisi keuangan konsolidasian, terpisah dari bagian yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk.

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

Kombinasi Bisnis

Kombinasi bisnis dicatat dengan menggunakan metode akuisisi. Biaya perolehan dari sebuah akuisisi diukur berdasarkan nilai agregat imbalan yang dialihkan, diukur pada nilai wajar pada tanggal akuisisi dan jumlah setiap KNP pada pihak yang diakuisisi. Untuk setiap kombinasi bisnis, pihak pengakuisisi mengukur KNP pada entitas yang diakuisisi baik pada nilai wajar ataupun pada proporsi kepemilikan KNP atas aset neto yang teridentifikasi dari entitas yang diakuisisi. Biaya-biaya akuisisi yang timbul dibebankan langsung dan dimasukkan ke dalam beban-beban administrasi.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

d. Principles of Consolidation and Business Combination (continued)

Principles of Consolidation (continued)

Losses of a non-wholly owned subsidiary are attributed to the NCI even if that result in a deficit balance.

In case of loss of control over a subsidiary, the Group:

- *Derecognizes the assets (including goodwill) and liabilities of the subsidiary;*
- *Derecognizes the carrying amount of any NCI;*
- *Derecognizes the cumulative translation differences, record in equity, if any;*
- *Recognizes the fair value of the consideration received;*
- *Recognizes the fair value of any investment retained*
- *Recognizes any surplus or deficit in profit or loss; and*
- *Reclassifies the parent's share of components previously recognized in other comprehensive income to profit or loss or return earnings, as appropriate.*

NCI represent the portion of the profit or loss and net assets of the subsidiaries not attributable, directly or indirectly, to the Company, which are presented in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income and under the equity section of the consolidated statement of financial position, respectively, separately from the corresponding portion attributable to the equity holders of the parent company.

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

Business Combinations

Business combinations are accounted for using the acquisition method. The cost of an acquisition is measured as the aggregate of the consideration transferred, measured at acquisition date fair value and the amount of any NCI in the acquiree. For each business combination, the acquirer measures the NCI in the acquiree either at fair value or at the proportionate share of the acquiree's identifiable net assets. Acquisition costs incurred are directly expended and included in administrative expenses.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING (lanjutan)

d. Prinsip Konsolidasian dan Kombinasi Bisnis (lanjutan)

Kombinasi Bisnis (lanjutan)

Ketika melakukan akuisisi atas sebuah bisnis, Grup menentukan dan mengklasifikasikan aset keuangan yang diperoleh dan liabilitas keuangan yang diambil alih berdasarkan pada persyaratan kontraktual, kondisi ekonomi dan kondisi terkait lain yang ada pada tanggal akuisisi.

Dalam suatu kombinasi bisnis yang dilakukan secara bertahap, pihak pengakuisisi mengukur kembali kepentingan ekuitas yang dimiliki sebelumnya pada pihak yang diakuisisi berdasarkan nilai wajar tanggal akuisisi dan mengakui keuntungan atau kerugian yang dihasilkan di dalam laba rugi.

Pada tanggal akuisisi, *goodwill* awalnya diukur berdasarkan harga perolehan yang merupakan selisih lebih nilai agregat imbalan yang dialihkan dan jumlah setiap KNP atas jumlah aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih. Jika imbalan tersebut kurang dari nilai wajar aset neto entitas anak yang diakuisisi, selisih tersebut diakui di dalam laba rugi.

Setelah pengakuan awal, *goodwill* diukur pada jumlah tercatat dikurangi akumulasi kerugian penurunan nilai. Untuk tujuan uji penurunan nilai, *goodwill* yang diperoleh dari suatu kombinasi bisnis, sejak tanggal akuisisi dialokasikan kepada setiap Unit Penghasil Kas ("UPK") dari Grup yang diharapkan akan bermanfaat dari sinergi kombinasi tersebut, terlepas dari apakah aset atau liabilitas lain dari pihak yang diakuisisi dialokasikan kepada UPK tersebut.

Jika *goodwill* telah dialokasikan pada suatu UPK dan operasi tertentu atas UPK tersebut dilepas, maka *goodwill* yang terkait dengan operasi yang dilepas tersebut dimasukkan ke dalam jumlah tercatat operasi tersebut ketika menentukan keuntungan atau kerugian dari pelepasan. *Goodwill* yang dilepas tersebut diukur berdasarkan nilai relatif operasi yang dihentikan dan porsi UPK yang ditahan.

e. Kombinasi Bisnis Entitas Sepengendali

Selisih nilai transaksi dengan entitas sepengendali yang merupakan selisih jumlah imbalan yang dialihkan atau diterima dengan nilai tercatat dari setiap transaksi kombinasi atau pelepasan bisnis antar entitas sepengendali dicatat sebagai bagian dari akun "Tambahan Modal Disetor".

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

d. Principles of Consolidation and Business Combination (continued)

Business Combinations (continued)

When the Group acquires a business, it assesses and classifies the financial assets acquired and liabilities assumed for appropriate classification and designation in accordance with the contractual terms, economic circumstances and pertinent conditions as at the acquisitions date.

If the business combination is achieved in stages, the acquisition date fair value of the acquirer's previously held equity interest in the acquiree is remeasured to fair value at the acquisition date through profit or loss.

At acquisition date, goodwill is initially measured at cost being the excess of the aggregate of the consideration transferred and the amount recognized for NCI over the net identifiable assets acquired and liabilities assumed. If this consideration is lower than the fair value of the net assets of the subsidiary acquired, the difference is recognized in profit or loss.

After initial recognition, goodwill is measured at cost less any accumulated impairment losses. For the purpose of impairment testing, goodwill acquired in a business combination is, from the acquisition date, allocated to each of the Group's cash-generating units ("CGU") that are expected to benefit from the Combination, irrespective of whether other assets or liabilities of the acquire are assigned to those CGUs.

Where goodwill forms part of a CGU and part of the operation within that CGU is disposed of, the goodwill associated with the operation disposed of is included in the carrying amount of the operation when determining the gain or loss on disposal of the operation. Goodwill disposed of in this circumstance is measured based on the relative values of the operation disposed of and the portion of the CGU retained.

e. Business Combination Among Entities Under Common Control

The difference in value arising from transaction among entities under common control which represents the difference between the consideration transferred or received and carrying amount of each business combination transaction or disposing business of entities under common control is recorded as part of "Additional Paid-in-Capital" account.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING (lanjutan)

e. Kombinasi Bisnis Entitas Sepengendali (lanjutan)

Transaksi kombinasi bisnis entitas sepengendali, berupa pengalihan bisnis yang dilakukan dalam rangka reorganisasi entitas-entitas yang berada dalam suatu Grup yang sama, bukan merupakan perubahan kepemilikan dalam arti substansi ekonomi, sehingga transaksi tersebut tidak dapat menimbulkan laba atau rugi bagi Grup secara keseluruhan ataupun bagi entitas individual dalam Grup tersebut.

Entitas yang menerima bisnis, dalam kombinasi bisnis entitas sepengendali, mengakui selisih antara jumlah imbalan yang dialihkan dan jumlah tercatat dari setiap transaksi kombinasi bisnis sepengendali di ekuitas dan menyajikannya dalam pos tambahan modal disetor.

Entitas yang melepas bisnis, dalam pelepasan bisnis entitas sepengendali, menggunakan metode *disposal* dan mengakui selisih antara imbalan yang diterima dan jumlah tercatat bisnis yang dilepas di ekuitas dan menyajikannya dalam pos tambahan modal disetor.

f. Penjabaran mata uang asing

PSAK No. 10 (Revisi 2010) mewajibkan Grup untuk menentukan mata uang fungsionalnya dan mengukur hasil operasi dan posisi keuangannya dalam mata uang tersebut. Selanjutnya, standar ini juga mengatur cara untuk menyertakan transaksi mata uang asing dan operasi luar negeri dalam laporan keuangan konsolidasian dan mentranslasikan laporan keuangan konsolidasian ke dalam mata uang penyajian.

1. Mata uang fungsional dan penyajian

Akun-akun yang tercakup dalam laporan keuangan setiap entitas anak di dalam Grup diukur menggunakan mata uang dari lingkungan ekonomi utama dimana entitas tersebut beroperasi (mata uang fungsional). Laporan keuangan konsolidasian disajikan dalam Rupiah, yang juga merupakan mata uang fungsional dan penyajian Grup.

2. Transaksi dan saldo

Transaksi dalam mata uang asing dijabarkan menjadi mata uang fungsional menggunakan kurs yang berlaku pada tanggal transaksi. Keuntungan dan kerugian selisih kurs yang berasal dari pembayaran atas transaksi-transaksi tersebut dan dari penjabaran aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing menggunakan kurs yang berlaku pada akhir tahun diakui dalam laba rugi.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

e. Business Combination Among Entities Under Common Control (continued)

Business combination transaction of entities under common control in the form of business reorganization for the entities under the same Group does not change the ownership in the meaning of economic substance therefore such transaction does not result in a gain or loss to the Group as a whole or to the individual entity within such Group.

The receiving entity in a business combination of entities under common control recognizes any difference between the consideration transferred and carrying amount of each business combination transaction of entities under common control in equity and presents it in additional paid-in capital.

The disposing entity in business combination of entities under common control uses disposal method and recognizes any difference between the consideration received and the carrying amount of the disposed business in equity and presents it in additional paid-in capital.

f. Foreign currency translation

SFAS No. 10 (Revised 2010) requires an entity to determine its functional currency and measure its results of operations and financial position in that currency. Furthermore, it prescribes how to include foreign currency transactions and foreign operations in the consolidated financial statements of an entity and translate consolidated financial statements into a presentation currency.

1. Functional and presentation currency

Items included in the financial statements of each of the entities within the Group are measured using the currency of the primary economic environment in which the relevant entity operates (the functional currency). The consolidated financial statements are presented in Rupiah, which is also the Group's functional and presentation currency.

2. Transactions and balances

Foreign currency transactions are translated into the functional currency using the exchange rate prevailing at the date of the transaction. Foreign exchange gains and losses resulting from the settlement of such transactions and from the translation at year-end exchange rates of monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are recognized in profit or loss.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING (lanjutan)

f. Penjabaran mata uang asing (lanjutan)

3. Entitas dalam Grup

Hasil usaha operasi dan posisi keuangan dari entitas anak Grup (tidak ada yang mata uang fungsionalnya mata uang dari suatu ekonomi hiperinflasi) yang memiliki mata uang fungsional yang berbeda dengan mata uang penyajian Perusahaan, ditranslasikan dalam mata uang penyajian Perusahaan sebagai berikut:

- Aset dan liabilitas yang disajikan pada laporan posisi keuangan konsolidasian, dijabarkan pada kurs penutup tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian tersebut.
- Penghasilan dan beban untuk setiap laba rugi dijabarkan menggunakan kurs rata-rata (kecuali jika rata-rata tersebut bukan perkiraan wajar efek kumulatif dari kurs yang berlaku pada tanggal transaksi, maka penghasilan dan beban dijabarkan menggunakan kurs tanggal transaksi).
- Seluruh selisih kurs yang timbul diakui dalam pendapatan komprehensif lainnya.

g. Transaksi dengan pihak-pihak berelasi

Berdasarkan PSAK No. 7 (Revisi 2010) mengenai "Pengungkapan Pihak-pihak Berelasi", definisi pihak berelasi adalah:

1. Orang atau anggota keluarga terdekatnya dikatakan memiliki relasi dengan Grup jika orang tersebut:
 - i. Memiliki pengendalian ataupun pengendalian bersama terhadap Grup;
 - ii. Memiliki pengaruh signifikan terhadap Grup; atau
 - iii. Merupakan personil manajemen kunci dari Grup ataupun entitas induk dari Grup.
2. Suatu entitas dikatakan memiliki relasi dengan Grup jika memenuhi salah satu dari hal berikut ini:
 - i. Entitas tersebut dan Grup adalah anggota dari kelompok usaha yang sama;
 - ii. Merupakan entitas asosiasi atau ventura bersama dari Grup (atau entitas asosiasi atau ventura bersama tersebut merupakan anggota suatu kelompok usaha di mana Grup adalah anggota dari kelompok usaha tersebut);

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

f. Foreign currency translation (continued)

3. Group Entities

The result of the operations and financial position of all the Group's subsidiaries (none of which has the currency of a hyperinflationary economy) that have a functional currency which is different from the Company's presentation currency are translated into the Company's presentation currency as follows:

- The assets and liabilities presented in the consolidated statement of financial position are translated at the closing rate at the date of the consolidated statement of financial position.
- The income and expenses for each profit or loss are translated at average exchange rates (unless this average is not a reasonable approximation of the cumulative effect of the rates prevailing on the transaction dates, in which case the income and expenses are translated at the rate on the dates of the transactions).
- All of the resulting exchange differences are recognized in other comprehensive income.

g. Transactions with related parties

According to SFAS No. 7 (Revised 2010) "Related Parties Disclosure", related parties is defined as:

1. A person or a close member of that person's family is related to Group if that person:
 - i. Has control or joint control over the Group;
 - ii. Has significant influence over Group; or
 - iii. Is a member of the key management personnel of the Group or of a parent of the Group.
2. An entity is related to Group if any of the following conditions applies:
 - i. The entity and Group are members of the same group;
 - ii. An associate or joint venture of the Group (or an associate or joint venture of a member of a Group of which the Group is a member);

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING (lanjutan)

g. Transaksi dengan pihak-pihak berelasi (lanjutan)

2. Suatu entitas dikatakan memiliki relasi dengan Grup jika memenuhi salah satu dari hal berikut ini (lanjutan):
 - iii. Entitas tersebut dan Grup adalah ventura bersama dari pihak ketiga yang sama;
 - iv. Entitas yang merupakan ventura bersama dari asosiasi Grup atau asosiasi dari ventura bersama dari Grup;
 - v. Entitas yang merupakan suatu program imbalan pasca kerja untuk imbalan kerja dari Grup atau entitas yang terkait dengan Grup. Grup adalah penyelenggara program tersebut, maka entitas sponsor juga berelasi dengan Grup;
 - vi. Entitas yang dikendalikan atau dikendalikan bersama oleh orang yang diidentifikasi dalam angka (1) di atas;
 - vii. Entitas yang dipengaruhi secara signifikan oleh orang yang diidentifikasi dalam angka (1) (i) atau orang yang bersangkutan merupakan personil manajemen kunci dari entitas tersebut (atau entitas induk dari entitas).

Personil manajemen kunci adalah orang-orang yang mempunyai kewenangan dan tanggung jawab untuk merencanakan, memimpin dan mengendalikan aktivitas Grup, secara langsung atau tidak langsung (catatan 1c).

Seluruh transaksi signifikan dengan pihak-pihak yang berelasi diungkapkan dalam catatan atas laporan keuangan konsolidasian.

h. Instrumen keuangan

Grup menerapkan PSAK No. 50 (Revisi 2014), "Instrumen Keuangan: Penyajian" dan PSAK No. 55 (Revisi 2014), Instrumen keuangan: Pengakuan dan Pengukuran dan PSAK No. 60 (Revisi 2014), "Instrumen Keuangan: Pengungkapan".

1. Aset keuangan

Pengakuan awal

Aset keuangan pada awalnya diakui sebesar nilai wajarnya ditambah biaya transaksi, kecuali untuk aset keuangan yang diklasifikasikan pada nilai wajar melalui laporan laba rugi komprehensif yang pada awalnya diukur dengan nilai wajar.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

g. Transactions with related parties (continued)

2. An entity is related to Group if any of the following conditions applies (continued):
 - iii. The entity and Group are joint ventures of the same third party;
 - iv. The entity is a joint venture of an associate of the Group or is an associate of a joint venture of the Group;
 - v. The entity is a post-employment benefit plan for the benefit of employees of either the Group or an entity related to Group. If Group are itself such a plan, the sponsoring employers are also related to Group;
 - vi. The entity is controlled or jointly controlled by a person identified in (1);
 - vii. Entity has significantly influenced by a person identified in (1) (i) or that person is a member of the key management personnel from the entity (or of a parent of the entity).

Key management personnel are those people whom have the authority and responsibility to plan, lead and control activities of the Group, directly or indirectly (note 1c).

All significant transactions with related parties are disclosed in the notes to consolidated financial statements.

h. Financial instruments

The Group applied SFAS No. 50 (Revised 2014), "Financial Instruments: Presentation", SFAS No. 55 (Revised 2014), "Financial Instruments: Recognizing and Measurement", and SFAS No. 60 (Revised 2014), "Financial Instruments: Disclosures".

1. Financial assets

Initial recognition

Financial assets are recognized initially at fair value plus transaction costs, except for those financial assets classified as at fair value through statements of comprehensive income which are initially measured at fair value.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING (lanjutan)

h. Instrumen keuangan (lanjutan)

1. Aset keuangan (lanjutan)

Pengakuan awal (lanjutan)

Klasifikasi aset keuangan antara lain sebagai aset keuangan yang ditetapkan untuk diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi (FVTPL), investasi dimiliki hingga jatuh tempo (HTM), pinjaman yang diberikan dan piutang dan aset keuangan tersedia untuk dijual (AFS). Grup menetapkan klasifikasi aset keuangannya pada saat pengakuan awal dan, sepanjang diperbolehkan dan diperlukan, ditelaah kembali pengklasifikasian aset tersebut pada setiap tanggal laporan posisi keuangan.

Pengukuran setelah pengakuan awal

Dalam PSAK No. 60 (Revisi 2014), mengungkapkan tiga tingkat hirarki pengungkapan nilai wajar dan mengharuskan entitas untuk menyediakan pengungkapan tambahan mengenai keandalan pengukuran nilai wajar. Sebagai tambahan, standar ini menjelaskan keharusan atas pengungkapan risiko likuiditas.

Pengukuran aset keuangan setelah pengakuan awal tergantung pada klasifikasinya sebagai berikut:

- Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi (FVTPL)

Aset keuangan diklasifikasikan sebagai FVTPL jika aset keuangan diperoleh untuk diperdagangkan atau ditetapkan sebagai FVTPL pada saat pengakuan awal. Aset keuangan diklasifikasikan sebagai kelompok diperdagangkan jika diperoleh untuk tujuan dijual atau dibeli kembali dalam waktu dekat. Aset derivatif juga diklasifikasikan sebagai kelompok diperdagangkan kecuali aset derivatif tersebut ditetapkan sebagai instrumen lindung nilai efektif.

Aset keuangan yang ditetapkan sebagai FVTPL disajikan dalam laporan posisi keuangan pada nilai wajar dengan keuntungan atau kerugian dari perubahan nilai wajar diakui dalam laporan laba rugi komprehensif. Keuntungan atau kerugian yang diakui dalam laporan laba rugi komprehensif termasuk dividen atau bunga yang diperoleh dari aset keuangan.

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 Grup tidak memiliki aset keuangan dalam kategori ini.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

h. Financial instruments (continued)

1. Financial assets (continued)

Initial recognition (continued)

Financial assets are classified as financial assets at fair value through profit or loss (FVTPL), held-to-maturity investments (HTM), loans and receivables, and available-for-sale financial assets (AFS). The Group determines the classification of its financial assets at initial recognition and, where allowed and appropriate, re-evaluates the designation of such assets at each statement of financial position date.

Subsequent measurement

In SFAS No. 60 (Revised 2014), introduces three level hierarchies for fair value measurement disclosures and require entities to provide additional disclosures about the reliability of fair value measurements. In addition, the standards clarify the requirement for the disclosure of liquidity risk.

The subsequent measurement of financial assets depends on their classification as follows:

- Financial assets at fair value through profit or loss (FVTPL)

Financial assets are classified as at FVTPL where the financial assets are either held for trading or they are designated as FVTPL at initial recognition. Financial assets are classified as held for trading if they are acquired for the purpose of selling or repurchasing in the near term. Derivative assets are also classified as held for trading unless they are designated as effective hedging instruments.

Financial assets at FVTPL are carried on the statements of financial position at fair value with gains or losses recognized in the statements of comprehensive income. The gains or losses recognized in the statements of comprehensive income include any dividend or interest earned from the financial assets.

As of December 31, 2015 and 2014 the Group has no financial assets in this category.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING (lanjutan)

h. Instrumen keuangan (lanjutan)

1. Aset keuangan (lanjutan)

Pengukuran setelah pengakuan awal (lanjutan)

- Investasi dimiliki hingga jatuh tempo (HTM)

Aset keuangan non derivatif dengan pembayaran tetap atau telah ditentukan dan jatuh temponya telah ditetapkan diklasifikasikan sebagai HTM ketika Perusahaan mempunyai intensi positif dan kemampuan untuk memiliki aset keuangan hingga jatuh tempo. Setelah pengukuran awal, investasi HTM diukur pada biaya perolehan diamortisasi dengan menggunakan metode suku bunga efektif dikurangi penurunan nilai. Keuntungan atau kerugian diakui dalam laporan laba rugi komprehensif pada saat investasi tersebut dihentikan pengakuannya atau mengalami penurunan nilai, serta melalui proses amortisasi.

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, Grup tidak memiliki aset keuangan dalam kategori ini.

- Pinjaman yang diberikan dan piutang

Pinjaman yang diberikan dan piutang adalah aset keuangan non derivatif dengan pembayaran tetap atau telah ditentukan, yang tidak mempunyai kuotasi di pasar aktif. Aset keuangan tersebut diukur sebesar biaya perolehan diamortisasi dengan menggunakan metode suku bunga efektif, dikurangi dengan penurunan nilai.

Keuntungan dan kerugian diakui dalam laporan laba rugi komprehensif pada saat pinjaman yang diberikan dan piutang dihentikan pengakuannya atau mengalami penurunan nilai, serta melalui proses amortisasi.

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, kas dan setara kas, investasi jangka pendek, piutang usaha, piutang lain-lain dan aset lain-lain Grup termasuk dalam kategori ini.

- Aset keuangan tersedia untuk dijual (AFS)

Aset keuangan AFS adalah aset keuangan non derivatif yang ditetapkan sebagai tersedia untuk dijual atau yang tidak diklasifikasikan dalam tiga kategori sebelumnya.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

h. Financial instruments (continued)

1. Financial assets (continued)

Subsequent measurement

- Held-to-maturity (HTM) investments

Non-derivative financial assets with fixed or determinable payments and fixed maturities are classified as HTM when the Company has the positive intention and ability to hold them to maturity. After initial measurement, HTM investments are measured at amortized cost using the effective interest method less any impairment. Gains and losses are recognized in the statements of comprehensive income when the investments are derecognized or impaired, as well as through the amortization process.

As of December 31, 2015 and 2014, the Group has no financial assets in this category.

- Loans and receivables

Loans and receivables are non-derivative financial assets with fixed or determinable payments that are not quoted on an active market. Such financial assets are carried at amortized cost using the effective interest method, less any impairment.

Gains and losses are recognized in the statements of comprehensive income when the loans and receivables are derecognized or impaired, as well as through the amortization.

As of December 31, 2015 and 2014, cash and cash equivalents, short-term investment, account receivables, others receivable and other assets of the Group included in this category.

- Available-for-sale (AFS) financial assets

AFS financial assets are non-derivative financial assets that are designated as available-for-sale or are not classified in any of the three preceding categories.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING (lanjutan)

h. Instrumen keuangan (lanjutan)

1. Aset keuangan (lanjutan)

Pengukuran setelah pengakuan awal (lanjutan)

- Aset keuangan tersedia untuk dijual (AFS) (lanjutan)

Setelah pengakuan awal, aset keuangan AFS diukur dengan nilai wajar dengan keuntungan atau kerugian yang belum terealisasi diakui dalam komponen ekuitas sampai aset keuangan tersebut dihentikan pengakuannya atau sampai diturunkan nilainya dan pada saat yang sama keuntungan atau kerugian kumulatif yang sebelumnya diakui dalam ekuitas harus diakui dalam laporan laba rugi komprehensif. Aset keuangan ini diklasifikasikan sebagai aset tidak lancar kecuali aset keuangan tersebut ditujukan untuk dilepaskan dalam waktu dua belas bulan dari tanggal laporan posisi keuangan.

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, Grup tidak memiliki aset keuangan dalam kategori ini.

Penurunan nilai aset keuangan

Pada setiap tanggal pelaporan, Perusahaan mengevaluasi apakah aset keuangannya mengalami penurunan nilai.

- Aset keuangan yang diukur pada biaya amortisasi

Jika terdapat bukti obyektif penurunan nilai, maka jumlah kerugian tersebut, yang diukur sebagai selisih antara nilai tercatat aset dengan nilai kini estimasi arus kas masa datang (tidak termasuk kerugian kredit di masa datang yang belum terjadi) yang didiskonto menggunakan suku bunga efektif yang dihitung saat pengakuan awal aset tersebut, diakui pada laba rugi.

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, Grup tidak memiliki aset keuangan dalam kategori ini.

- Aset keuangan tersedia untuk dijual (AFS)

Jika terdapat bukti obyektif bahwa aset AFS mengalami penurunan nilai, maka kerugian kumulatif yang sebelumnya diakui secara langsung dalam ekuitas harus dikeluarkan dari ekuitas dan diakui pada laba rugi.

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, Grup tidak memiliki aset keuangan dalam kategori ini.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

h. Financial instruments (continued)

1. Financial assets (continued)

Subsequent measurement

- Available-for-sale (AFS) financial assets (continued)

After initial recognition, AFS financial assets are measured at fair value with unrealized gains and losses being recognized as a component of equity until the financial assets are derecognized or until the financial assets are determined to be impaired, at which time the cumulative gains or losses previously reported in equity are included in the statements of comprehensive income. These financial assets are classified as non-current assets unless the intention is to dispose of them within twelve months from the statement of financial position date.

As of December 31, 2015 and 2014, the Group has no financial assets in this category.

Impairment of financial assets

The Company evaluates at each reporting date whether any of its financial asset is impaired.

- Financial assets measured at amortised cost

If there is objective evidence of impairment, the amount of loss, which is measured as the difference between the asset's carrying amount and the present value of estimated future cash flows (excluding future expected credit losses that have not been incurred) discounted at the effective interest rate computed at initial recognition of the asset, shall be recognised in profit or loss.

As of December 31, 2015 and 2014, the Group has no financial assets in this category.

- Available-for-sale (AFS) financial assets

If there is objective evidence that AFS assets are impaired, the cumulative loss previously recognized directly in equity is transferred from equity to profit or loss.

As of December 31, 2015 and 2014, the Group has no financial assets in this category.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING (lanjutan)

h. Instrumen keuangan (lanjutan)

1. Aset keuangan (lanjutan)

Penghentian pengakuan aset keuangan

Grup menghentikan pengakuan aset keuangan, jika dan hanya jika: hak kontraktual atas arus kas yang berasal dari aset keuangan tersebut berakhir; atau Grup mentransfer hak kontraktual untuk menerima arus kas yang berasal dari aset keuangan; atau tetap memiliki hak kontraktual untuk menerima arus kas yang berasal dari aset keuangan namun juga menanggung liabilitas kontraktual untuk membayar arus kas yang diterima tersebut kepada satu atau lebih pihak penerima melalui suatu kesepakatan yang memenuhi persyaratan tertentu. Ketika Grup mentransfer aset keuangan, maka Grup mengevaluasi sejauh mana Perusahaan tetap memiliki risiko dan manfaat atas kepemilikan aset keuangan tersebut.

2. Liabilitas keuangan dan instrumen ekuitas

Pengakuan awal

Grup menetapkan klasifikasi liabilitas keuangannya pada saat pengakuan awal. Instrumen liabilitas dan ekuitas dikelompokkan sebagai liabilitas keuangan atau sebagai ekuitas sesuai dengan substansi pengaturan kontraktual.

Liabilitas keuangan diklasifikasikan sebagai liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi komprehensif, pinjaman dan hutang, atau sebagai derivatif yang ditentukan sebagai instrumen lindung nilai dalam lindung nilai yang efektif, mana yang sesuai. Liabilitas keuangan diakui pada awalnya sebesar nilai wajar dan, dalam hal pinjaman dan utang, termasuk biaya transaksi yang dapat diatribusikan secara langsung.

Instrumen ekuitas adalah setiap kontrak yang memberikan hak residual atas aset suatu entitas setelah dikurangi seluruh liabilitasnya. Instrumen ekuitas yang diterbitkan oleh Grup dicatat sebesar hasil yang diperoleh, dikurangi biaya penerbitan instrumen ekuitas.

Instrumen keuangan majemuk, seperti obligasi atau instrumen sejenis yang dapat dikonversi oleh pemegangnya menjadi saham biasa dengan jumlah yang telah ditetapkan, dipisahkan antara liabilitas keuangan dan ekuitas sesuai dengan substansi pengaturan kontraktual. Pada tanggal penerbitan instrumen keuangan majemuk, nilai wajar dari komponen liabilitas diestimasi dengan menggunakan suku bunga yang berlaku di pasar untuk instrumen *non-convertible* yang serupa.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

h. Financial instruments (continued)

1. Financial assets (continued)

Derecognition of financial assets

The Group shall derecognize financial assets when, and only when: the contractual rights to the cash flows from the financial asset expire; the contractual rights to receive the cash flows of the financial asset are transferred to another entity or the contractual rights to receive the cash flows of the financial asset are retained but a contractual obligation is assumed to pay the cash flows to one or more recipients in an arrangement that meets certain conditions. When the Group transfers a financial asset, it shall evaluate the extent to which it retains the risks and rewards of ownership of the financial asset.

2. Financial liabilities and equity instruments

Initial recognition

The Group determines the classification of its financial liabilities at initial recognition. Debt and equity instruments are classified as either financial liabilities or as equity in accordance with the substance of the contractual arrangement.

Financial liabilities are classified as financial liabilities at fair value through statements of comprehensive income, loans and borrowings, or as derivatives designated as hedging instruments in an effective hedge, as appropriate. Financial liabilities are recognized initially at fair value and, in the case of loans and borrowings, inclusive of directly attributable transaction costs.

An equity instrument is any contracts that provide a residual interest in the assets of an entity after deducting all of its liabilities. Equity instruments issued by the Group are recorded at the proceeds received, net of direct issuance costs.

Compound financial instruments, a bond or similar instrument convertible by the holder into a fixed number of ordinary shares, are classified separately as financial liabilities and equity in accordance with the substance of the contractual arrangement. At the date of issuance of compound financial instruments, the fair value of the component liability is estimated using the prevailing market interest rate for a similar non-convertible instrument.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING (lanjutan)

h. Instrumen keuangan (lanjutan)

2. Liabilitas keuangan dan instrumen ekuitas (lanjutan)

Pengakuan awal (lanjutan)

Jumlah ini dicatat sebagai liabilitas dengan dasar biaya perolehan diamortisasi menggunakan metode suku bunga efektif sampai dengan liabilitas tersebut berakhir melalui konversi atau pada tanggal instrumen jatuh tempo. Komponen ekuitas ditentukan dengan cara mengurangi jumlah komponen liabilitas dari keseluruhan nilai wajar instrumen keuangan majemuk. Jumlah tersebut diakui dan dicatat dalam ekuitas, dikurangi dengan pajak penghasilan, dan tidak ada pengukuran setelah pengakuan awal.

Pengukuran setelah pengakuan awal

Pengukuran setelah pengakuan awal liabilitas keuangan tergantung pada klasifikasi sebagai berikut:

- Liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi (FVTPL).

Liabilitas keuangan yang diukur pada FVTPL termasuk liabilitas keuangan untuk diperdagangkan dan liabilitas keuangan yang ditetapkan pada saat pengakuan awal untuk diukur pada FVTPL.

Liabilitas keuangan diklasifikasikan sebagai kelompok diperdagangkan jika liabilitas keuangan tersebut diperoleh untuk tujuan dijual atau dibeli kembali dalam waktu dekat.

Liabilitas derivatif juga diklasifikasikan sebagai kelompok diperdagangkan kecuali liabilitas derivatif tersebut ditetapkan sebagai instrumen lindung nilai efektif. Liabilitas keuangan yang diukur pada FVTPL dinyatakan sebesar nilai wajar dengan keuntungan atau kerugian diakui dalam laporan laba rugi komprehensif. Keuntungan atau kerugian yang diakui dalam laporan laba rugi komprehensif termasuk bunga yang dibayar atas liabilitas keuangan.

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, Grup tidak memiliki liabilitas keuangan dalam kategori ini.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

h. Financial instruments (continued)

2. Financial liabilities and equity instruments (continued)

Initial recognition (continued)

This amount is recorded as a liability on an amortized cost basis using the effective interest method until terminated upon conversion or at the instrument's maturity date. The equity component is determined by deducting the amount of the liability component from the fair value of the compound financial instruments as a whole. This amount is recognized and included in equity, after net of income tax, and is not subsequently remeasured.

Subsequent measurement

The subsequent measurement of financial liabilities depends upon the classification as follows:

- Financial liabilities at fair value through profit or loss (FVTPL).

Financial liabilities at FVTPL include financial liabilities held for trading and financial liabilities designated upon initial recognition at FVTPL.

Financial liabilities are classified as held for trading if they are acquired for the purpose of selling or repurchasing in the near term.

Derivative liabilities are also classified as held for trading unless they are designated as effective hedging instruments. Financial liabilities at FVTPL are stated at fair value with gains or losses recognized in the statements of comprehensive income. The gains or losses recognized in the statements of comprehensive income incorporate any interest paid on the financial liabilities.

As of December 31, 2015 and 2014, the Group has no financial liabilities assets in this category.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING (lanjutan)

h. Instrumen keuangan (lanjutan)

2. Liabilitas keuangan dan instrumen ekuitas (lanjutan)

Pengukuran setelah pengakuan awal (lanjutan)

- Liabilitas keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi

Setelah pengakuan awal, liabilitas keuangan tersebut diukur sebesar biaya perolehan yang diamortisasi dengan menggunakan metode suku bunga efektif. Instrumen keuangan tersebut diklasifikasi sebagai liabilitas jangka pendek, kecuali untuk liabilitas keuangan yang akan jatuh tempo lebih dari 12 bulan setelah akhir periode pelaporan. Liabilitas keuangan ini diklasifikasikan sebagai liabilitas jangka panjang.

Keuntungan dan kerugian diakui dalam laba rugi ketika liabilitas keuangan tersebut dihentikan pengakuannya atau mengalami penurunan nilai termasuk melalui proses amortisasi.

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, utang bank, utang usaha, utang lain-lain, biaya yang masih harus dibayar, utang sewa pembiayaan, liabilitas keuangan lainnya dan utang non-usaha pihak berelasi Grup termasuk dalam kategori ini.

Penghentian pengakuan liabilitas keuangan

Grup menghentikan pengakuan liabilitas keuangan jika, dan hanya jika, liabilitas Grup dihentikan, dibatalkan atau kadaluwarsa.

3. Instrumen derivatif

Instrumen derivatif dicatat pada pengakuan awal sebesar nilai wajar pada tanggal perjanjian derivatif ditandatangani dan diukur kembali setiap akhir periode laporan. Derivatif dicatat sebagai aset keuangan saat nilai wajar positif dan liabilitas keuangan saat nilai wajar negatif.

Derivatif melekat disajikan dengan kontrak utamanya pada laporan posisi keuangan yang mencerminkan penyajian yang memadai atas seluruh arus kas pada masa datang dari instrumen tersebut secara keseluruhan.

Derivatif yang melekat pada instrumen keuangan atau kontrak awal diperlakukan sebagai derivatif yang berbeda saat risiko dan karakteristiknya tidak saling berhubungan dengan kontrak utamanya dan kontrak utama tersebut tidak diukur dengan nilai wajar serta perubahan pada nilai wajar diakui pada laporan laba rugi.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

h. Financial instruments (continued)

2. Financial liabilities and equity instruments (continued)

Subsequent measurement (continued)

- Financial liabilities carried at amortized cost

Subsequently, the financial liabilities are carried at amortized cost using the effective interest method. The financial instruments are included in current liabilities, except for those with maturities longer than 12 months after the end of the reporting period. These are classified as non-current liabilities.

Gains and losses are recognized in profit or loss when financial liabilities are derecognized or impaired, as well as through the amortization process.

As of December 31, 2015 and 2014, bank loans, trade payables, other payables, accrued expenses, finance leases other financial liabilities and non-trade payables related parties of the Group included in this category.

Derecognition of financial liabilities

The Group derecognizes financial liabilities if, and only if, the Group obligations are discharged, cancelled or expire.

3. Derivative instruments

Derivative instruments are initially recognised at fair value as at the date a derivative contract is entered into and are subsequently remeasured to their fair value at each end of reporting period. Derivatives are carried as financial assets when the fair value is positive and as financial liabilities when the fair value is negative.

Embedded derivative is presented with the host contract on the statement of financial position which represents an appropriate presentation of overall future cash flows for the instrument taken as a whole.

Derivatives embedded in other financial instruments or other host contracts are treated as separate derivatives when their risks and characteristics are not closely related to those of the host contracts and the host contracts are not measured at fair value, with changes in fair value recognized in profit or loss.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING (lanjutan)

h. Instrumen keuangan (lanjutan)

3. Instrumen derivatif

Derivatif disajikan sebagai aset atau liabilitas tidak lancar jika sisa periode jatuh tempo dari instrumen tersebut lebih dari dua belas (12) bulan dan tidak diharapkan untuk direalisasi atau diselesaikan dalam jangka waktu dua belas (12) bulan.

PSAK No. 55 (Revisi 2014) juga mensyaratkan keuntungan atau kerugian yang timbul dari perubahan nilai wajar instrumen derivatif diakui sebagai pendapatan tahun berjalan, kecuali seluruh persyaratan khusus (contoh, dokumen formal, penetapan dan pengukuran keefektifan transaksi) untuk diakui sebagai "Pendapatan Komprehensif Lainnya" sesuai dengan tipe akuntansi lindung nilai, seperti yang dimaksud dalam PSAK No. 55 (Revisi 2014), terpenuhi.

Seperti yang diterangkan oleh PSAK No. 55 (Revisi 2014) untuk kriteria khusus bagi akuntansi lindung nilai, seluruh instrumen derivatif Perusahaan yang disebutkan di atas tidak memenuhi syarat dan, oleh karenanya, tidak ditentukan sebagai transaksi lindung nilai untuk kepentingan akuntansi.

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, Grup tidak memiliki instrumen derivatif dalam kategori ini.

4. Saling hapus instrumen keuangan

Aset keuangan dan liabilitas keuangan saling hapus dan nilai bersihnya dilaporkan dalam laporan posisi keuangan, jika dan hanya jika, saat ini memiliki hak yang berkekuatan hukum untuk melakukan saling hapus atas jumlah yang telah diakui dan terdapat niat untuk menyelesaikannya secara neto, atau untuk merealisasikan aset dan menyelesaikan liabilitasnya secara simultan.

5. Instrumen keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi

Biaya perolehan diamortisasi dihitung menggunakan metode suku bunga efektif dikurangi dengan penyisihan atas penurunan nilai dan pembayaran pokok atau nilai yang tidak dapat ditagih. Perhitungan tersebut mempertimbangkan premium atau diskonto pada saat perolehan dan termasuk biaya transaksi dan biaya yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari suku bunga efektif.

i. Kas dan setara kas

Kas dan setara kas mencakup kas, bank, dan deposito berjangka yang jatuh tempo dalam jangka waktu 3 (tiga) bulan atau kurang sejak tanggal penempatan dan tidak digunakan sebagai jaminan atau tidak dibatasi penggunaannya.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

h. Financial instruments (continued)

3. Derivative instruments

A derivative is presented as a non-current asset or a non-current liability if the remaining maturity of the instrument is more than twelve (12) months and it is not expected to be realized or settled within twelve (12) months.

SFAS No. 55 (Revised 2014) also requires that gains or losses arising from changes in the fair value of the derivative instrument be recognized in current earnings, unless all the specific requirements (i.e., formal documentation, designation and assessment of the effectiveness of the transaction) is met to allow deferral as "Other Comprehensive Income" under certain types of hedge accounting, as provided for in SFAS No. 55 (Revised 2014).

In reference to such specific criteria for hedge accounting provided under SFAS No. 55 (Revised 2014), none of the derivative instruments of the Company qualified and, therefore, are not designated as hedges for accounting purposes.

As of December 31, 2015 and 2014, the Group has no derivative instrument in this category.

4. Offsetting of financial instruments

Financial assets and financial liabilities are offset and the net amount reported in the statements of financial position, if and only if, there is a currently enforceable legal right to offset the recognized amounts and there is an intention to settle on a net basis, or to realize the assets and settle the liabilities simultaneously.

5. Financial instruments measured at amortized cost

Amortized cost is computed using the effective interest method less any allowance for impairment and principal repayment or reduction. The calculation takes into account any premium or discount on acquisition and includes transaction costs and fees that are an integral part of the effective interest rate.

i. Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents are cash on hand, cash on banks and time deposits with maturity periods of 3 (three) months or less at the time of placement and which are not used as collateral or are not restricted.

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING (lanjutan)

j. Persediaan

Persediaan batubara dinyatakan berdasarkan biaya atau nilai realisasi bersih, mana yang lebih rendah (*the lower of cost and net realizable value*). Harga perolehan ditentukan dengan metode Pertama Masuk Pertama Keluar (*First In First Out/FIFO*). Biaya persediaan batubara mencakup biaya penambangan, biaya langsung lainnya, dan alokasi bagian biaya tidak langsung variable dan tetap. Biaya tersebut tidak termasuk biaya pinjaman. Nilai realisasi neto adalah estimasi harga jual dalam kegiatan usaha biasa dikurangi estimasi biaya penyelesaian dan estimasi biaya yang diperlukan untuk membuat penjualan.

Cadangan persediaan usang dan cadangan kerugian penurunan nilai persediaan dibentuk untuk menyesuaikan nilai persediaan ke nilai realisasi bersih. Nilai realisasi bersih adalah estimasi harga jual dalam kegiatan usaha biasa dikurangi estimasi biaya penyelesaian dan estimasi biaya yang diperlukan untuk membuat penjualan.

k. Biaya dibayar dimuka dan uang muka

Biaya dibayar dimuka dibebankan pada usaha sesuai masa manfaat biaya dengan menggunakan metode garis lurus.

Uang muka merupakan pembayaran atas pengadaan barang dan/atau jasa yang akan diperhitungkan demikian dengan harga barang dan atau jasa yang diterima.

l. Aset tetap

Pemilikan langsung

Pengakuan awal aset tetap diukur pada biaya perolehan. Biaya perolehan aset tetap meliputi harga perolehan dan setiap biaya yang dapat diatribusikan secara langsung agar aset tersebut siap digunakan sesuai dengan tujuannya.

Aset tetap, kecuali tanah, dinyatakan berdasarkan biaya perolehan, tetapi tidak termasuk biaya perawatan sehari-hari, dikurangi akumulasi penyusutan dan akumulasi rugi penurunan nilai, jika ada. Tanah tidak disusutkan dan dinyatakan berdasarkan biaya perolehan dikurangi akumulasi rugi penurunan nilai, jika ada.

Biaya perolehan awal aset tetap meliputi harga perolehan termasuk bea impor dan pajak pembelian dan biaya-biaya yang dapat diatribusikan secara langsung untuk membawa aset ke lokasi dan kondisi yang diinginkan sesuai dengan tujuan penggunaan yang ditetapkan.

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

j. Inventories

Coal inventories are stated at the lower of cost of net realizable value. Cost is determined based on the First In First Out/ FIFO method. The cost of coal inventories includes mining costs, other direct costs and an appropriate portion of fixed and variable overheads. It excludes borrowing costs. The net realisable value is the estimated selling price in the ordinary course of business less the estimated costs of completion and the estimated costs necessary to make the sale.

Allowance for inventory obsolescence and decline in values of inventories are provided to reduce the carrying values of inventories to their net realizable values. Net realizable value is the estimated selling price in the ordinary course of business less the estimated costs of completion and the estimated costs necessary to make the sale.

k. Prepaid expenses and advance

Prepaid expenses are charged to operations over the periods benefited using the straight-line method.

Advances are payments for the procurement of goods and / or services to be taken into account as the price of goods or services received.

l. Property and equipment

Direct acquisitions

Property and equipment are initially recorded at cost. Cost includes original purchase price and all costs necessary to bring the asset to working condition for its intended use.

Property and equipment, except land, are carried at cost, excluding day-to-day servicing, less accumulated depreciation and any impairment in value. Land is not depreciated and is stated at cost less any impairment in value, if any.

The initial cost of property and equipment consists of its purchase price, including import duties and taxes and any directly attributable costs in bringing the property and equipment to its working condition and location for its intended use.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING (lanjutan)

1. Aset tetap (lanjutan)

Pemilikan langsung (lanjutan)

Beban-beban yang timbul setelah aset tetap digunakan, seperti beban perbaikan dan pemeliharaan, dibebankan ke laporan laba rugi komprehensif pada saat terjadinya. Apabila beban-beban tersebut menimbulkan peningkatan manfaat ekonomis di masa mendatang dari penggunaan aset tetap tersebut yang dapat melebihi kinerja normalnya, maka beban-beban tersebut dikapitalisasi sebagai tambahan biaya perolehan aset tetap.

Penyusutan dihitung berdasarkan metode garis lurus (*straight-line method*) selama masa manfaat aset tetap sebagai berikut:

	Tarif penyusutan/ <i>Depreciation rate</i>
Prasarana jalan masuk	3.33%
Kapal dan tongkang	6.25%
Bangunan	5% – 10%
PLTU - Pangkalan Bun	5%
Dermaga	5%
Peralatan produksi	6.25%
Kendaraan	12.5%
Inventaris	12.4% – 25%
Peralatan kantor	25%

Nilai tercatat aset tetap ditelaah kembali dan dilakukan penurunan nilai apabila terdapat peristiwa atau perubahan kondisi tertentu yang mengindikasikan nilai tercatat tersebut tidak dapat dipulihkan sepenuhnya.

Dalam setiap inspeksi yang signifikan, biaya inspeksi diakui dalam jumlah tercatat aset tetap sebagai suatu penggantian apabila memenuhi kriteria pengakuan. Biaya inspeksi signifikan yang dikapitalisasi tersebut diamortisasi selama periode sampai saat inspeksi signifikan berikutnya.

Jumlah tercatat aset tetap dihentikan pengakuannya (*derecognized*) pada saat dilepaskan atau tidak ada manfaat ekonomis masa depan yang diharapkan dari penggunaan atau pelepasannya.

Ketika aset tetap yang dijual atau dilepaskan, dikeluarkan dari kelompok aset tetap berikut akumulasi penyusutan serta akumulasi penurunan nilai yang terkait dengan aset tetap tersebut. Laba atau rugi yang timbul dari penghentian pengakuan aset tetap ditentukan sebesar perbedaan antara jumlah neto hasil pelepasan, jika ada, dengan jumlah tercatat dari aset tetap tersebut dan diakui dalam laporan laba rugi komprehensif pada tahun terjadinya penghentian pengakuan.

Nilai residu, umur manfaat, serta metode penyusutan dan amortisasi ditelaah setiap akhir tahun dan dilakukan penyesuaian apabila hasil telaah berbeda dengan estimasi sebelumnya.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

1. Property and equipment (continued)

Direct acquisitions (continued)

Expenditures incurred after the property and equipment have been put into operations, such as repairs and maintenance costs, are normally charged to operations in the year such costs are incurred. In situations where it can be clearly demonstrated that the expenditures have resulted in an increase in the future economic benefits expected to be obtained from the use of the property and equipment beyond its originally assessed standard of performance, the expenditures are capitalized as additional costs of property and equipment.

Depreciation is computed on a straight-line basis over the property and equipment's useful lives as follows:

	Tahun/ <i>Years</i>	
Prasarana jalan masuk	30	Infrastructure of entrance road
Kapal dan tongkang	16	Vessel and barge
Bangunan	10 – 20	Buildings
PLTU - Pangkalan Bun	20	Steam Power Plant - Pangkalan Bun
Dermaga	20	Dock
Peralatan produksi	16	Factory equipments
Kendaraan	8	Vehicles
Inventaris	4 – 8	Furnitures and fixtures
Peralatan kantor	4	Office equipments

The carrying values of property and equipment are reviewed for impairment when events or changes in circumstances indicate that the carrying values may not be recoverable.

When each major inspection is performed, its cost is recognized in the carrying amount of the item of property and equipment as a replacement if the recognition criteria are satisfied. Such major inspection is capitalized and amortized over the next major inspection activity.

An item of property and equipment is derecognized upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal.

When assets are sold or retired, the cost and related accumulated depreciation and any impairment loss are eliminated from the accounts. Any gain or loss arising from derecognition of property and equipment calculated as the difference between the net disposal proceeds, if any, and the carrying amount of the item is included in the statement of comprehensive income in the year the item is derecognized.

The assets' residual values, useful lives and depreciation and amortization method are reviewed and adjusted if appropriate, at each financial year end.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING (lanjutan)

l. Aset tetap (lanjutan)

Pemilikan langsung (lanjutan)

Nilai residu dari aset tetap adalah estimasi jumlah yang dapat diperoleh Grup dari pelepasan aset setelah dikurangi estimasi biaya pelepasan, jika aset telah mencapai umur dan kondisi pada akhir umur manfaatnya.

Aset dalam pembangunan

Aset dalam pembangunan merupakan aset tetap dalam tahap konstruksi, yang dinyatakan pada biaya perolehan dan tidak disusutkan. Akumulasi biaya akan direklasifikasi ke akun aset tetap yang bersangkutan dan akan disusutkan pada saat konstruksi selesai secara substansial dan aset tersebut telah siap digunakan sesuai tujuannya.

m. Aset eksplorasi dan evaluasi

Aktivitas eksplorasi dan evaluasi meliputi pencarian sumber daya mineral setelah Grup memperoleh hak hukum untuk mengeksplorasi suatu wilayah tertentu, penentuan kelayakan teknis, dan penilaian komersial atas sumber daya mineral spesifik. Pengeluaran eksplorasi dan evaluasi meliputi biaya yang berhubungan langsung dengan:

- Perolehan hak untuk eksplorasi;
- Kajian topografi, geologi, geokimia, dan geofisika;
- Pengeboran eksplorasi;
- Pamaritan dan pengambilan contoh; dan
- Aktivitas yang terkait dengan evaluasi kelayakan teknis dan komersial atas penambangan sumber daya mineral.

Biaya eksplorasi dan evaluasi yang berhubungan dengan suatu area of interest dibebankan pada saat terjadinya kecuali biaya tersebut dikapitalisasi dan ditangguhkan, berdasarkan *area of interest*, apabila memenuhi salah satu dari ketentuan berikut ini:

- i. Terdapat hak untuk mengeksplorasi dan mengevaluasi suatu area dan biaya tersebut diharapkan dapat diperoleh kembali melalui keberhasilan pengembangan dan eksploitasi di *area of interest* tersebut atau melalui penjualan atas *area of interest* tersebut; atau
- ii. Kegiatan eksplorasi dalam *area of interest* tersebut belum mencapai tahap yang memungkinkan penentuan adanya cadangan terbukti yang secara ekonomis dapat diperoleh, serta kegiatan yang aktif dan signifikan alam atau berhubungan dengan *area of interest* tersebut masih berlanjut.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

l. Property and equipment (continued)

Direct acquisitions (continued)

The residual value of an asset is the estimated amount that the Group would currently obtain from disposal of the asset, after deducting the estimated costs of such sale if the assets were already of the age and other conditions expected at the end of its useful life.

Construction in progress

Construction in progress represents property, plant and equipment under construction which is stated at cost and is not depreciated. The accumulated costs will be reclassified to the respective property and equipment account and will be depreciated when the construction is substantially complete and the asset is ready for its intended use.

m. Exploration and evaluation assets

Exploration and evaluation activity involves the search for mineral resources after the Group has obtained legal rights to explore in a specific area, determination of the technical feasibility and assessment of the commercial viability of an identified resource. Exploration and evaluation expenditure comprises costs that are directly attributable to:

- Acquisition of rights to explore;
- Topographical, geological, geochemical and geophysical studies;
- Exploratory drilling;
- Trenching and sampling; and
- Activities involved in evaluating the technical feasibility and commercial viability of extracting mineral resources.

Exploration and evaluation expenditure related to an area of interest is written off as incurred, unless it is capitalized and carried forward, on an area of interest basis, provided one of the following conditions is met:

- i. The rights of tenure of an area are current and it is considered probable that the costs will be recouped through successful development and exploitation of the area of interest or, alternatively, by its sale; or
- ii. Exploration activities in the area of interest have not yet reached a stage which permits a reasonable assessment of the existence or otherwise of economically recoverable reserves and active and significant operations in or in relation to the area of interest are continuing.

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING (lanjutan)

m. Aset eksplorasi dan evaluasi (lanjutan)

Biaya yang dikapitalisasi mencakup biaya-biaya yang berkaitan langsung dengan aktivitas eksplorasi dan evaluasi pada *area of interest* yang relevan, tidak termasuk aset terwujud yang dicatat sebagai aset tetap. Biaya umum dan administrasi dialokasikan sebagai aset eksplorasi atau evaluasi hanya jika biaya tersebut berkaitan langsung dengan aktivitas operasional pada *area of interest* yang relevan. Pengeluaran eksplorasi dan evaluasi yang dikapitalisasi dihapusbukan ketika kondisi tersebut di atas tidak lagi terpenuhi.

Aset eksplorasi dan evaluasi teridentifikasi yang diperoleh dalam suatu kombinasi bisnis pada awalnya diakui sebagai aset pada nilai wajar pada saat akuisisi dan selanjutnya diukur pada biaya perolehan dikurangi beban penurunan nilai. Pengeluaran eksplorasi dan evaluasi yang terjadi setelah perolehan aset eksplorasi dalam suatu kombinasi bisnis dicatat dengan mengacu pada kebijakan akuntansi di atas. Oleh karena aset eksplorasi dan evaluasi tidak tersedia untuk digunakan, maka aset tersebut tidak disusutkan.

Aset eksplorasi dan evaluasi diuji penurunan nilainya ketika fakta dan kondisi mengindikasikan adanya penurunan nilai. Aset eksplorasi dan evaluasi juga diuji penurunan nilainya ketika terjadi penemuan cadangan komersial, sebelum aset tersebut ditransfer ke "properti pertambangan - pertambangan yang sedang dikembangkan".

n. Properti pertambangan

Biaya pengembangan yang dikeluarkan oleh atau atas nama Grup diakumulasi secara terpisah untuk setiap *area of interest* pada saat cadangan terpulihkan yang secara ekonomis dapat diidentifikasi. Biaya tersebut termasuk biaya yang dapat diatribusikan secara langsung pada konstruksi tambang dan infrastruktur terkait, tidak termasuk biaya aset berwujud dan hak atas tanah (seperti hak guna bangunan, hak guna usaha, hak pakai) yang dicatat sebagai aset tetap.

Ketika keputusan pengembangan telah diambil, jumlah tercatat aset eksplorasi dan evaluasi pada *area of interest* tertentu dipindahkan sebagai "pertambangan yang sedang dikembangkan" pada akun properti pertambangan dan digabung dengan pengeluaran biaya pengembangan selanjutnya. "Pertambangan yang sedang dikembangkan" direklasifikasi ke "pertambangan yang berproduksi" pada akun properti pertambangan pada akhir tahap komisioning, ketika tambang tersebut dapat beroperasi sesuai dengan maksud manajemen. "Pertambangan yang sedang dikembangkan" tidak diamortisasi sampai direklasifikasi menjadi "pertambangan yang berproduksi".

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

m. Exploration and evaluation assets (continued)

Capitalized costs include costs directly related to exploration and evaluation activities in the relevant *area of interest*, and exclude physical assets, which are recorded in fixed assets. General and administrative costs are allocated to an exploration or evaluation asset only to the extent that those costs can be related directly to operational activities in the relevant *area of interest*. Capitalized exploration and evaluation expenditure is written off where the above conditions are no longer satisfied.

Identifiable exploration and evaluation assets acquired in a business combination are recognised initially as assets at fair value on acquisition and subsequently at cost less impairment charges. Exploration and evaluation expenditure incurred subsequent to the acquisition of an exploration asset in a business combination is accounted for in accordance with the policy outlined above. As the exploration and evaluation assets are not available for use, they are not depreciated.

Exploration and evaluation assets are assessed for impairment if facts and circumstances indicate that impairment may exist. Exploration and evaluation assets are also tested for impairment once commercial reserves are found, before the assets are transferred to "mining properties – mines under development".

n. Mining properties

Development expenditure incurred by or on behalf of the Group is accumulated separately for each *area of interest* in which economically recoverable resources have been identified. Such expenditure comprises costs directly attributable to the construction of a mine and the related infrastructure and excludes physical assets and land rights (i.e. right to build, right to cultivate and right to use), which are recorded as fixed assets.

Once a development decision has been taken, the carrying amount of the exploration and evaluation assets in respect of the *area of interest* is transferred to "mines under development" within mining properties and aggregated with the subsequent development expenditure. "Mines under development" are reclassified as "mines in production" within mining properties at the end of the commissioning phase, when the mine is capable of operating in the manner intended by management. No amortisation is recognised for "mines under development" until they are reclassified as "mines in production".

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING (lanjutan)

n. Properti pertambangan (lanjutan)

Ketika timbul biaya pengembangan lebih lanjut atas properti pertambangan setelah dimulainya produksi, maka biaya tersebut akan dicatat sebagai bagian dari “pertambangan yang berproduksi” apabila terdapat kemungkinan besar tambahan manfaat ekonomi masa depan sehubungan dengan biaya tersebut akan mengalir ke Grup. Apabila tidak, biaya tersebut dibebankan sebagai biaya produksi.

“Pertambangan yang berproduksi” (termasuk biaya eksplorasi, evaluasi dan pengembangan, serta pembayaran untuk memperoleh hak penambangan dan sewa) diamortisasi dengan menggunakan metode unit produksi, dengan perhitungan terpisah yang dibuat untuk setiap *area of interest*. “Pertambangan yang berproduksi” diamortisasi menggunakan metode unit produksi berdasarkan cadangan terbukti dan cadangan terduga.

Properti pertambangan yang diperoleh melalui suatu kombinasi bisnis diakui sebagai aset sebesar nilai wajarnya. Pengeluaran pengembangan yang terjadi setelah akuisisi properti pertambangan dicatat berdasarkan kebijakan akuntansi yang dijelaskan di atas.

“Pertambangan yang sedang dikembangkan” dan “pertambangan yang berproduksi” diuji penurunan nilainya dengan mengacu pada kebijakan akuntansi pada catatan 3q.

o. Biaya pengupasan tanah

Biaya pengupasan lapisan tanah merupakan biaya yang dikeluarkan untuk membuang tanah penutup suatu tambang. Biaya pengupasan lapisan tanah yang terjadi pada tahap pengembangan tambang sebelum dimulainya produksi diakui sebagai biaya pengembangan tambang dan akan didepleksi menggunakan metode unit produksi berdasarkan cadangan terbukti dan cadangan terduga.

Aktivitas pengupasan lapisan tanah yang terjadi selama tahap produksi mungkin memiliki dua manfaat untuk kepentingan Grup:

- Batubara yang dapat diproses untuk menjadi persediaan dalam periode berjalan dan
- Peningkatan akses ke badan batubara di periode berikutnya.

Sepanjang manfaat dari aktivitas pengupasan lapisan tanah dapat direalisasikan dalam bentuk persediaan yang diproduksi dalam periode tersebut, Grup mencatat biaya atas aktivitas pengupasan lapisan tanah sesuai dengan prinsip PSAK No. 14, “Persediaan”. Sepanjang biaya pengupasan lapisan tanah memberikan manfaat peningkatan akses menuju badan batubara di periode yang akan datang, Grup mencatat biaya tersebut sebagai aset aktivitas pengupasan lapisan tanah, jika dan hanya jika, memenuhi kriteria berikut:

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

n. Mining properties (continued)

When further development expenditure is incurred on a mining property after the commencement of production, the expenditure is carried forward as part of the “mines in production” when it is probable that additional future economic benefits associated with the expenditure will flow to the Group. Otherwise such expenditure is classified as a cost of production.

“Mines in production” (including reclassified exploration, evaluation and any development expenditure, and payments to acquire mineral rights and leases) are amortised using the units-of-production method, with separate calculations being made for each area of interest. “Mines in production” will be amortised using a unit-of-production method on the basis of proved and probable reserves.

Identifiable mining properties acquired in a business combination are recognised as assets at their fair value. Development expenses incurred subsequent to the acquisition of the mining properties are accounted for in accordance with the policy outlined above.

“Mines under development” and “mines in production” are tested for impairment in accordance with the policy described in note 3q.

o. Stripping cost

Stripping costs are the costs of removing overburden from a mine. Stripping costs incurred in the development of a mine before production commences are capitalized as part of the cost of developing the mine, and are subsequently depleted using a unit-of-production method on the basis of proved and probable reserves.

Stripping activity conducted during the production phase may provide two benefits accruing to the Group:

- *Coal that is processed into inventory in the current period and*
- *Improved access to the coal body in future periods.*

To the extent that benefit from the stripping activity is realised in the form of inventory produced, the Group accounts for the costs of that stripping activity in accordance with the principles of SFAS No. 14, “Inventories”. To the extent the benefit is improved access to the coal body, the Group recognises these costs as a stripping activity asset, if, and only if, all of the following criteria are met:

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING (lanjutan)

o. Biaya pengupasan tanah (lanjutan)

1. Besar kemungkinan bahwa manfaat ekonomi masa depan (peningkatan akses menuju badan batubara) yang terkait dengan aktivitas pengupasan lapisan tanah akan mengalir kepada Grup;
2. Grup dapat mengidentifikasi komponen badan batubara yang aksesnya telah ditingkatkan; dan
3. Biaya aktivitas pengupasan lapisan tanah yang terkait dengan komponen tersebut dapat diukur secara andal.

Aset aktivitas pengupasan lapisan tanah pada awalnya diukur pada biaya perolehan, biaya ini merupakan akumulasi dari biaya-biaya yang secara langsung terjadi untuk melakukan aktivitas pengupasan lapisan tanah yang meningkatkan akses terhadap komponen badan batubara yang teridentifikasi, ditambah alokasi biaya *overhead* yang dapat diatribusikan secara langsung. Jika aktivitas insidental terjadi pada saat yang bersamaan dengan pengupasan lapisan tanah tahap produksi, namun aktivitas insidental tersebut tidak harus ada untuk melanjutkan aktivitas pengupasan lapisan tanah sebagaimana direncanakan, biaya yang terkait dengan aktivitas insidental tersebut tidak dapat dimasukkan sebagai biaya perolehan aset aktivitas pengupasan lapisan tanah.

Ketika biaya perolehan aset aktivitas pengupasan lapisan tanah dan persediaan yang diproduksi tidak dapat diidentifikasi secara terpisah, Grup mengalokasikan biaya pengupasan lapisan tanah dalam tahap produksi antara persediaan yang diproduksi dan aset aktivitas pengupasan lapisan tanah menggunakan dasar alokasi berdasarkan ukuran produksi yang relevan. Ukuran produksi tersebut dihitung untuk komponen badan batubara teridentifikasi, dan digunakan sebagai patokan untuk mengidentifikasi sejauh mana aktivitas tambahan yang menciptakan manfaat di masa depan telah terjadi. Grup menggunakan ekpektasi volume material sisa tambang yang diekstrak dibandingkan dengan volume aktual untuk setiap volume produksi batubara.

Setelah pengakuan awal, aset aktivitas pengupasan lapisan tanah dicatat menggunakan biaya perolehan dikurangi dengan amortisasi dan rugi penurunan nilai, jika ada. Aset aktivitas pengupasan lapisan tanah diamortisasi menggunakan metode unit produksi selama ekspektasi masa manfaat dari komponen badan batubara yang teridentifikasi yang menjadi lebih mudah diakses sebagai akibat dari aktivitas lapisan pengupasan tanah, kecuali terdapat metode lain yang lebih tepat.

Perubahan pada ekspektasi masa manfaat dari komponen badan batubara yang teridentifikasi dinyatakan sebagai perubahan atas estimasi dan dicatat menggunakan basis prospektif.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

o. Stripping cost (continued)

1. It is probable that the future economic benefit (improved access to the coal body) associated with the stripping activity will flow to the Group;
2. The Group can identify the component of the coal body for which access has been improved; and
3. The costs relating to the stripping activity associated with that component can be measured reliably.

The stripping activity asset is initially measured at cost, which is the accumulation of costs directly incurred to perform the stripping activity that improves access to the identified component of coal body, plus an allocation of directly attributable overhead costs. If incidental operations are occurring at the same time as the production stripping activity, but are not necessary for the production stripping activity to continue as planned, the costs associated with these incidental operations are not included in the cost of the stripping activity asset.

When the costs of the stripping activity asset and the inventory produced are not separately identifiable, the Group allocates the production stripping costs between the inventory produced and the stripping activity asset by using an allocation basis that is based on a relevant production measure. This production measure is calculated for the identified component of the coal body, and is used as a benchmark to identify the extent to which the additional activity of creating a future benefit has taken place. The Group uses the expected volume of waste extracted compared with the actual volume, for a given volume of coal production.

Subsequently, the stripping activity asset is carried at cost less amortization and impairment losses, if any. The stripping activity asset is amortised using the units of production method over the expected useful life of the identified component of the coal body that becomes more accessible as a result of the stripping activity unless another method is more appropriate.

Changes to the expected useful life of the identified component of the coal body are considered changes in estimates and are accounted for on a prospective basis.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING (lanjutan)

o. Biaya pengupasan tanah (lanjutan)

Aset aktivitas pengupasan lapisan tanah dicatat sebagai penambahan atau peningkatan dari aset yang ada, sehingga disajikan sebagai "properti pertambangan" pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

Aset aktivitas pengupasan lapisan tanah dimasukkan ke dalam basis biaya perolehan aset saat penentuan unit penghasil kas dalam tujuan pengujian penurunan nilai.

Pada tanggal laporan keuangan konsolidasian ini, Grup tidak memiliki biaya pengupasan lapisan tanah selama tahap produksi yang memenuhi kriteria untuk ditangguhkan seperti yang ditetapkan dalam kebijakan akuntansi Grup.

p. Provisi

Umum

Provisi diakui jika Grup mempunyai kewajiban kini (hukum maupun konstruktif) sebagai akibat peristiwa masa lalu, yang memungkinkan Grup harus menyelesaikan kewajiban tersebut dan estimasi yang andal mengenai jumlah kewajiban tersebut dapat dibuat.

Jumlah yang diakui sebagai provisi adalah hasil estimasi terbaik pengeluaran yang diperlukan untuk menyelesaikan kewajiban kini pada tanggal pelaporan, dengan mempertimbangkan risiko dan ketidakpastian terkait kewajiban tersebut. Ketika provisi diukur menggunakan estimasi arus kas untuk menyelesaikan kewajiban kini, maka nilai tercatat provisi adalah nilai kini arus kas tersebut.

Jika sebagian atau seluruh pengeluaran untuk menyelesaikan provisi diganti oleh pihak ketiga, maka penggantian itu diakui hanya pada saat timbul keyakinan bahwa penggantian pasti akan diterima dan jumlah penggantian dapat diukur dengan andal.

Pengeluaran biaya lingkungan untuk reklamasi

Operasional Grup saat ini dan di masa depan terpengaruh dari waktu ke waktu oleh perubahan regulasi tentang lingkungan. Kebijakan Grup adalah untuk memenuhi dan bila memungkinkan melebihi persyaratan yang ditentukan oleh regulasi yang dikeluarkan Pemerintah dengan menggunakan aplikasi yang terbukti secara teknis dan ekonomis dapat dilakukan.

Biaya-biaya yang terkait dengan program reklamasi dan lingkungan yang berjalan dibebankan ke laporan laba rugi komprehensif saat terjadi atau dikapitalisasi dan disusutkan berdasarkan manfaat ekonomis di masa depan.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

o. Stripping cost (continued)

The stripping activity asset is accounted for as an addition to, or an enhancement of, an existing asset, therefore it has been presented as part of "mining properties" in the consolidated statement of financial position.

Stripping activity asset is included in the cost base of assets when determining a cash generating unit for impairment assessment purposes.

As of the date of these consolidated financial statements, the Group does not have stripping costs during the production phase which are qualified for deferral in accordance with the Group's accounting policies.

p. Provision

General

Provisions are recognized when the Group has present obligation (legal or constructive) as a result of a past event, it is probable that the Group 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 obligation at the reporting date, 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, the 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.

Environmental and reclamation expenditures

The operations of the Group had been, and may in the future be, affected from time to time to varying degrees by changes in environmental regulations. The Group's policy is to meet or, if possible, surpass the requirements of all applicable regulations issued by the Government by application of technically proven and economically feasible measures.

Expenditures that relate to ongoing environmental and reclamation programs are charged to the statement of comprehensive income as incurred, or capitalized and depreciated depending on their future economic benefits.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING (lanjutan)

p. Provisi (lanjutan)

Pengeluaran biaya lingkungan untuk reklamasi (lanjutan)

Restorasi, rehabilitasi dan biaya lingkungan yang terjadi saat tahap operasi produksi dibebankan sebagai bagian dari biaya produksi. Cadangan jaminan reklamasi telah disusun sesuai dengan persyaratan Pemerintah Indonesia.

Untuk masalah lingkungan yang mungkin tidak memerlukan penghentian suatu aset, dimana Grup merupakan pihak yang bertanggung jawab dan ditentukan bahwa ada liabilitas dan jumlahnya dapat ditentukan, maka Grup mencatat akrual untuk liabilitas estimasi. Dalam menentukan apakah terdapat liabilitas sehubungan dengan masalah lingkungan, maka Grup menerapkan kriteria pengakuan liabilitas berdasarkan standar akuntansi yang berlaku.

Beban murabahah diakui selama periode akad berdasarkan konsep akrual. Beban murabahah tangguhan diamortisasi secara proporsional dengan porsi utang murabahah. Beban murabahah tangguhan disajikan sebagai pengurang utang murabahah.

Provisi ditelaah pada setiap tanggal laporan posisi keuangan dan disesuaikan untuk mencerminkan estimasi kini terbaik. Jika tidak terdapat kemungkinan arus keluar sumber daya yang mengandung manfaat ekonomi untuk menyelesaikan liabilitas tersebut, provisi tidak diakui.

q. Transaksi sewa

Penentuan apakah suatu kontrak merupakan, atau mengandung unsur sewa adalah berdasarkan substansi kontrak pada tanggal awal sewa, yakni apakah pemenuhan syarat kontrak tergantung pada penggunaan aset tertentu dan kontrak tersebut berisi hak untuk menggunakan aset tersebut sesuai dengan PSAK No. 30 (Revisi 2011), "Sewa".

Evaluasi ulang atas perjanjian sewa dilakukan setelah tanggal awal sewa hanya jika salah satu kondisi berikut terpenuhi:

- a. Terdapat perubahan dalam persyaratan perjanjian kontraktual, kecuali jika perubahan tersebut hanya memperbarui atau memperpanjang perjanjian yang ada;
- b. Opsi pembaruan dilakukan atau perpanjangan disetujui oleh pihak-pihak yang terkait dalam perjanjian, kecuali ketentuan pembaruan atau perpanjangan pada awalnya telah termasuk dalam masa sewa;
- c. Terdapat perubahan dalam penentuan apakah pemenuhan perjanjian tergantung pada suatu aset tertentu; atau
- d. Terdapat perubahan substansial atas aset yang disewa.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

p. Provision (continued)

Environmental and reclamation expenditures (continued)

Restoration, rehabilitation and environmental expenditures to be incurred during the production phase of operations are charged as part of the cost of production. A reclamation guarantee reserve has also been set up in accordance with applicable Government requirements in Indonesia.

For environmental issues that may not involve the retirement of an asset, where the Group is a responsible party and it is determined that a liability exists and amounts can be quantified, the Group accrues for the estimated liability. In determining whether a liability exists in respect of such environmental issues, the Group applies the criteria for liability recognition under applicable accounting standards.

Murabahah expense is recognized over the period of the agreement based on accrual basis. Deferred murabahah charges are amortized proportionately with the portion of murabahah loan. Deferred murabahah charges are presented as deduction from murabahah loan.

Provisions are reviewed at each statement of financial position date and adjusted to reflect the current best estimate. If it is no longer probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation, the provision is reversed.

q. Lease transactions

The determination of whether an arrangement is, or contains a lease is based on the substance of the arrangement at inception date of whether the fulfillment of the arrangement is dependent on the use of a specific asset or assets and the arrangement conveys a right to use the asset in accordance with SFAS No. 30 (Revised 2011), "Leases".

A reassessment is made after inception of the lease only if one of the following applies:

- a. There is a change in contractual terms, other than a renewal or extension of the agreement;
- b. A renewal option is exercised or extension granted, unless the term of the renewal or extension was initially included in the lease term;
- c. There is a change in the determination of whether the fulfillment is dependent on a specified asset; or
- d. There is a substantial change to the asset.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING (lanjutan)

q. Transaksi sewa (lanjutan)

Apabila evaluasi ulang telah dilakukan, maka akuntansi sewa harus diterapkan atau dihentikan penerapannya pada tanggal dimana terjadi perubahan kondisi pada skenario a, c atau d dan pada tanggal pembaharuan atau perpanjangan sewa pada skenario b.

Dalam perlakuan akuntansi sewa oleh *lessee*, sewa pembiayaan, dimana terdapat pengalihan secara substansial seluruh risiko dan manfaat yang terkait dengan kepemilikan suatu aset kepada Bank, dikapitalisasi pada awal sewa sebesar nilai wajar aset sewaan atau sebesar nilai kini dari pembayaran sewa minimum, jika nilai kini lebih rendah dari nilai wajar. Pembayaran sewa dipisahkan antara bagian yang merupakan beban keuangan dan bagian yang merupakan pelunasan liabilitas sehingga menghasilkan suatu tingkat suku bunga periodik yang konstan atas saldo liabilitas. Beban keuangan dibebankan ke laba rugi komprehensif periode berjalan.

Aset sewaan disusutkan secara penuh selama jangka waktu yang lebih pendek antara periode masa sewa dan umur manfaatnya, jika tidak ada kepastian yang memadai bahwa Bank akan mendapatkan hak kepemilikan pada akhir masa sewa.

Pembayaran sewa dalam sewa operasi diakui sebagai beban dalam laporan laba rugi komprehensif dengan dasar garis lurus (*straight-line basis*) selama masa sewa.

r. Penurunan nilai aset non-keuangan

Pada setiap akhir periode pelaporan, Grup menilai apakah terdapat indikasi suatu aset mengalami penurunan nilai. Jika terdapat indikasi tersebut atau pada saat uji diperlukan, maka Grup membuat estimasi formal jumlah terpulihkan aset tersebut.

Jumlah terpulihkan yang ditentukan untuk aset individual adalah jumlah yang lebih tinggi antara nilai wajar aset atau unit penghasil kas dikurangi biaya untuk menjual dengan nilai pakainya, kecuali aset tersebut tidak menghasilkan arus kas masuk yang secara signifikan independen dari aset atau kelompok aset lain. Jika nilai tercatat aset lebih besar daripada nilai terpulihkannya, maka aset tersebut dinyatakan mengalami penurunan nilai dan nilai tercatat aset diturunkan nilai menjadi sebesar nilai terpulihkannya.

Rugi penurunan nilai dari operasi yang berkelanjutan diakui pada laporan laba rugi komprehensif sebagai "Rugi penurunan nilai". Dalam menghitung nilai pakai, estimasi arus kas masa depan bersih didiskontokan ke nilai kini dengan menggunakan tingkat diskonto sebelum pajak yang mencerminkan penilaian pasar kini dari nilai waktu uang dan risiko spesifik atas aset. Dalam menghitung nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual, transaksi pasar kini juga diperhitungkan, jika tersedia.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

q. Lease transactions (continued)

Where a reassessment is made, lease accounting shall commence or cease from the date when the change in circumstances gave rise to the reassessment for scenarios a, c or d and the date of renewal or extension period for scenario b.

Under the lessee accounting, finance leases, which transfer to the Bank substantially all the risks and benefits incidental to ownership of the leased item, are capitalized at the inception of the lease at the fair value of the leased property or, if lower, at the present value of the minimum lease payments. Lease payments are apportioned between the finance charges and reduction of the lease liability so as to achieve a constant rate of interest on the remaining balance of the liability. Finance charges are charged directly against statement of comprehensive income.

Capitalized leased assets are depreciated over the shorter of the estimated useful life of the asset and the lease term, if there is no reasonable certainty that the Bank will obtain ownership by the end of the lease term.

Operating lease payments are recognized as an expense in the statements of comprehensive income on a straight-line basis over the lease term.

r. Impairment of non-financial assets

The Group assesses at each annual reporting period whether there is an indication that an asset may be impaired. If any such indication exists, or when annual impairment testing for an asset is required, the Group makes an estimate of the asset's recoverable amount.

An asset's recoverable amount is the higher of an asset's or cash generating unit's fair value less costs to sell and its value in use, and is determined for an individual asset, unless the asset does not generate cash inflows that are largely independent of those from other assets or groups of assets. Where the carrying amount of an asset exceeds its recoverable amount, the asset is considered impaired and is written down to its recoverable amount.

Impairment losses of continuing operations are recognized in the statement of comprehensive income as "Impairment losses". In assessing the value in use, the estimated net future cash flows are discounted to their present value using a pre-tax discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset. In determining fair value less costs to sell, recent market transactions are taken into account, if available.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING (lanjutan)

r. Penurunan nilai aset non-keuangan (lanjutan)

Jika transaksi pasar kini tidak tersedia, Grup menggunakan model penilaian yang sesuai untuk menentukan nilai wajar aset. Perhitungan-perhitungan ini harus didukung oleh metode penilaian tertentu (*valuation multiples*) atau indikator nilai wajar lain yang tersedia.

Kerugian penurunan nilai, jika ada, diakui dalam laporan laba rugi komprehensif sesuai dengan kategori biaya yang konsisten dengan fungsi dari aset yang diturunkan nilainya.

Penelaahan dilakukan pada akhir setiap periode pelaporan tahunan untuk mengetahui apakah terdapat indikasi bahwa rugi penurunan nilai aset yang telah diakui dalam periode sebelumnya mungkin tidak ada lagi atau mungkin telah menurun.

Jika indikasi dimaksud ditemukan, maka Grup mengestimasi jumlah terpulihkan aset tersebut. Kerugian penurunan nilai yang diakui dalam periode sebelumnya dipulihkan hanya jika terdapat perubahan asumsi-asumsi yang digunakan untuk menentukan jumlah terpulihkan aset tersebut sejak rugi penurunan nilai terakhir diakui.

Dalam hal ini, jumlah tercatat aset dinaikkan ke jumlah terpulihkannya. Pemulihan tersebut dibatasi sehingga nilai tercatat aset tidak melebihi jumlah terpulihkannya maupun nilai tercatat, neto setelah penyusutan, seandainya tidak ada rugi penurunan nilai yang telah diakui untuk aset tersebut pada tahun-tahun sebelumnya.

Pemulihan rugi penurunan nilai diakui dalam laporan laba rugi komprehensif. Setelah pemulihan tersebut, penyusutan aset tersebut disesuaikan di periode mendatang untuk mengalokasikan nilai tercatat aset yang direvisi, dikurangi nilai sisanya, dengan dasar yang sistematis selama sisa umur manfaatnya.

s. Imbalan pasca-kerja

Efektif 1 Januari 2015, Grup menerapkan PSAK No. 24 (Revisi 2013), "Imbalan Kerja", dimana semua keuntungan (kerugian) aktuarial dari liabilitas imbalan kerja Perusahaan harus diakui secara langsung di dalam penghasilan komprehensif lain, secara retrospektif. Kebijakan akuntansi Perusahaan sebelumnya yang masih menanggungguhan keuntungan (kerugian) aktuarial dengan metode koridor tidak lagi diperbolehkan.

Dengan demikian, laporan posisi keuangan konsolidasian Perusahaan tanggal 31 Desember 2013 dan 1 Januari 2013/31 Desember 2012, serta laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain Perusahaan dan laporan perubahan ekuitas Perusahaan untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2014 telah disajikan kembali.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

r. Impairment of non-financial assets (continued)

If no such transactions can be identified, The Group use an appropriate valuation model is used to determine the fair value of the assets. These calculations are corroborated by valuation multiples or other available fair value indicators.

Impairment losses of continuing operations, if any, are recognized in the statement of comprehensive income under expense categories that are consistent with the functions of the impaired assets.

An assessment is made at each annual reporting period as to whether there is any indication that previously recognized impairment losses recognized for an asset may not longer exist or may have decreased.

If such indication exists, the recoverable amount is estimated. A previously recognized impairment loss for an asset is reversed only if there has been a change in the assumptions used to determine the asset's recoverable amount since the last impairment loss was recognized.

If that is the case, the carrying amount of the asset is increased to its recoverable amount. The reversal is limited so that the carrying amount of the assets does not exceed its recoverable amount nor exceed the carrying amount that would have been determined, net of depreciation, had no impairment loss been recognized for the asset in prior years.

Reversal of an impairment loss is recognized in the statement of comprehensive income. After such a reversal, the depreciation charge on the said asset is adjusted in future periods to allocate the asset's revised carrying amount, less any residual value, on a systematic basis over its remaining useful life.

s. Post-employment benefits

Effective January 1, 2015, the Group adopted SFAS No. 24 (Revised 2013), "Employee Benefit", which all actuarial gains (losses) of the Company's employee benefit liability will have to be recognised immediately in other comprehensive income, which applied retrospectively. The Company's prior accounting policy of deferring the recognition of unrecognised actuarial gains (losses) using the corridor method will no longer be permitted.

Thus, the Company's consolidated statements of financial position as of December 31, 2013 and January 1, 2013/December 31, 2012, also the Company's statements of profit or loss and other comprehensive income and the Company's statement of changes in equity for the three month period ended December 31, 2014 have been restated.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING (lanjutan)

s. Imbalan pasca-kerja (lanjutan)

Metode penilaian aktuarial yang digunakan untuk menentukan nilai kini imbalan kerja, beban jasa kini yang terkait, dan beban jasa lalu adalah metode *Projected Unit Credit Method*. Penyisihan biaya jasa masa lalu ditangguhkan dan diamortisasi selama sisa masa kerja rata-rata yang diharapkan dari karyawan yang memenuhi syarat tersebut. Selain itu, penyisihan untuk biaya jasa kini dibebankan langsung pada operasi tahun berjalan. Keuntungan atau kerugian aktuarial yang timbul dari penyesuaian dan perubahan dalam asumsi-asumsi aktuarial diakui sebagai pendapatan atau beban apabila akumulasi keuntungan atau kerugian aktuarial neto yang belum diakui pada akhir periode pelaporan sebelumnya melebihi 10% dari nilai kini kewajiban imbalan pasti atau 10% dari nilai wajar aset dana pensiun, pada tanggal tersebut. Keuntungan atau kerugian aktuarial yang melebihi batas 10% tersebut diakui atas dasar metode garis lurus selama ekspektasi rata-rata sisa masa kerja karyawan yang memenuhi syarat.

Grup mengakui laba atau rugi dari kurtailmen pada saat kurtailmen terjadi. Keuntungan atau kerugian kurtailmen terdiri dari, perubahan yang terjadi dalam nilai kini kewajiban pensiun manfaat pasti dan keuntungan atau kerugian aktuarial dan biaya jasa lalu yang belum diakui sebelumnya.

t. Pengakuan pendapatan dan beban

Pendapatan diakui bila besar kemungkinan manfaat ekonomi akan diperoleh oleh Grup dan jumlahnya dapat diukur secara andal.

Pendapatan diukur dengan nilai wajar imbalan yang diterima dari penjualan barang dan jasa dalam kegiatan usaha normal Grup. Pendapatan disajikan bersih setelah dikurangkan dengan Pajak Pertambahan Nilai (PPN), penyesuaian harga dan denda keterlambatan.

Penjualan batubara dan pendapatan PLTU diakui pada saat risiko dan manfaat kepemilikan diserahkan kepada pelanggan.

Pendapatan yang berasal dari jasa pelabuhan dan jasa pemecah, muat dan angkut diakui ketika jasa diberikan.

Pendapatan bunga dan beban bunga dari instrumen keuangan diakui dalam laporan laba rugi komprehensif konsolidasian secara akrual menggunakan metode suku bunga efektif.

Jika aset keuangan atau kelompok aset keuangan dalam kategori pinjaman diberikan dan piutang mengalami penurunan nilai, maka pendapatan bunga yang diperoleh setelah pengakuan penurunan nilai tersebut diakui berdasarkan suku bunga yang digunakan untuk mendiskontokan arus kas masa depan pada saat perhitungan penurunan nilai.

Beban diakui pada saat terjadinya (*accrual basis*).

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

s. Post-employment benefits (continued)

The actuarial valuation method used to determine the present value of employee benefits, related current service costs, and past service costs is the *Projected Unit Credit Method*. Provisions made pertaining to past service costs are deferred and amortized over the expected average remaining service years of the qualified employees. On the other hand, provisions for current service costs are directly charged to operations of the current year. Actuarial gains or losses arising from experience adjustments and changes in actuarial assumptions are recognized as income or expense when the net cumulative unrecognized actuarial gains or losses at the end of the previous reporting period exceed the greater of 10% of the present value of the defined benefit obligations or 10% of the fair value of plan assets, at that date. The actuarial gains or losses in excess of the said 10% threshold are recognized on a straight-line method over the expected average remaining service years of the qualified employees.

The Group recognizes gains or losses on the curtailment when the curtailment occurs. The gain or loss on curtailment comprises any change in the present value of defined benefit obligation and any related actuarial gains and losses and past service cost that had not previously been recognized.

t. Revenues and expenses recognition

Revenue is recognized to the extent that it is probable that the economic benefits will flow to the Group and the revenue can be reliably measured.

Revenue is measured as the fair value of the consideration received or receivable for the sale of goods and services in the ordinary course of the Group's activities. Revenue is shown net of Value Added Tax (VAT), adjustment of price and late charge.

Coal sales and revenue from steam power plant are recognized as revenue when risks and rewards of ownership are transferred to the customer.

Revenue from port, crushing, loading and barging services are recognized when services are rendered.

Interest income and interest expense for all financial instruments are recognized in the consolidated statements comprehensive income on accrual basis using the effective interest rate method.

If a financial asset or group of similar financial assets in the category classified as loans and receivables are impaired, the interest income earned after the impairment loss is recognized based on the interest rate used for discounting future cash flows in calculating impairment losses.

Expenses are recognized when these are incurred (*accrual basis*).

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING (lanjutan)

t. Pengakuan pendapatan dan beban

Biaya transaksi yang terjadi dan dapat diatribusikan secara langsung terhadap perolehan atau penerbitan instrument keuangan yang tidak diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi diamortisasi sepanjang umur instrumen keuangan menggunakan metode suku bunga efektif dan dicatat sebagai bagian dari pendapatan bunga untuk biaya transaksi terkait aset keuangan dan sebagai bagian dari beban bunga untuk biaya transaksi terkait liabilitas keuangan.

u. Perpajakan

Efektif 1 January 2015, Grup menerapkan PSAK No. 46 (Revisi 2014) Pajak Penghasilan.

Pajak kini

Beban pajak penghasilan merupakan jumlah dari pajak penghasilan badan yang terutang saat ini dan pajak tangguhan.

Aset dan liabilitas pajak kini untuk tahun berjalan dan lalu diukur sebesar jumlah yang diharapkan dapat restitusi dari atau dibayarkan kepada otoritas perpajakan. Tarif pajak dan peraturan pajak yang digunakan untuk menghitung jumlah tersebut adalah yang telah berlaku atau secara substantif telah berlaku pada tanggal pelaporan.

Penghasilan kena pajak berbeda dengan laba yang dilaporkan dalam laba atau rugi karena penghasilan kena pajak tidak termasuk bagian dari pendapatan atau beban yang dikenakan pajak atau dikurangkan ditahun-tahun yang berbeda, dan juga tidak termasuk bagian-bagian yang tidak dikenakan pajak atau tidak dapat dikurangkan.

Koreksi terhadap liabilitas perpajakan dicatat saat surat ketetapan pajak diterima atau apabila dilakukan banding ketika hasil banding diputuskan.

Pajak tangguhan

Pajak tangguhan diakui dengan menggunakan metode liabilitas atas perbedaan temporer pada tanggal pelaporan antara dasar pengenaan pajak aset dan liabilitas dan jumlah tercatatnya untuk tujuan pelaporan keuangan pada tanggal pelaporan.

Liabilitas pajak tangguhan diakui untuk semua perbedaan temporer yang kena pajak dan aset pajak tangguhan diakui untuk perbedaan temporer yang boleh dikurangkan dan rugi fiskal yang belum terpakai, sepanjang besar kemungkinan besar laba kena pajak akan tersedia sehingga perbedaan temporer yang boleh dikurangkan dan rugi fiskal yang belum terpakai tersebut dapat dimanfaatkan.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

t. Revenues and expenses recognition

Transaction costs incurred that are directly attributable to acquisition or issuance of financial instruments not measured at FVPL are amortized over the life of the financial instruments using the effective interest rate method and recorded as part of interest income for transaction costs related to financial assets or interest expense for transaction costs related to financial liabilities.

u. Taxation

Effective January 1, 2015, Group adopted SFAS No. 46 (Revised 2014) "Income tax"

Current tax

Income tax expense represents the sum of the corporate income tax currently payable and deferred tax.

Current income tax assets and liabilities for the current and prior year are measured at the amount expected to be recovered from or paid to the tax authority. The tax rates and tax laws used to compute the amount are those that have been enacted or substantively enacted as the reporting dates.

Taxable profit differs from profit as reported in the profit or loss because it excludes items of income or expense that are taxable or deductible in other years and it further excludes items that are never taxable or deductible.

Amendments to taxation obligations are recorded when an assessment is received or if appealed against, when the results of the appeal are determined.

Deferred tax

Deferred tax is provided using the liability method on temporary differences at the reporting date between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amounts for financial reporting purposes at the reporting date.

Deferred tax liabilities are recognized for all taxable temporary differences and deferred tax assets are recognized for deductible temporary differences and unused tax losses to the extent that it is probable that taxable income will be available in future years against which the deductible temporary differences and unused tax losses can be utilized.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING (lanjutan)

u. Perpajakan (lanjutan)

Aset pajak tangguhan diakui untuk seluruh perbedaan temporer yang boleh dikurangkan dan akumulasi rugi pajak yang belum dikompensasikan, bila kemungkinan besar laba kena pajak akan tersedia sehingga perbedaan temporer tersebut dapat dikurangkan dan rugi pajak belum dikompensasikan tersebut dapat dimanfaatkan.

Liabilitas pajak tangguhan dan aset pajak tangguhan (jika memenuhi kriteria) diakui atas perbedaan temporer kena pajak terkait dengan investasi pada entitas anak dan asosiasi, kecuali yang waktu pembalikannya dapat dikendalikan dan kemungkinan besar perbedaan temporer tersebut tidak akan dibalik dimasa depan yang dapat diperkirakan.

Jumlah tercatat aset pajak tangguhan ditelaah pada setiap tanggal pelaporan dan nilai tercatat aset pajak tangguhan tersebut diturunkan apabila laba fiskal mungkin tidak memadai untuk mengkompensasi sebagian atau semua manfaat aset pajak tangguhan. Aset pajak tangguhan yang belum diakui sebelumnya ditelaah pada setiap tanggal pelaporan dan diakui sepanjang laba kena pajak yang akan datang kemungkinan besar akan tersedia untuk dipulihkan.

Aset dan liabilitas pajak tangguhan diukur berdasarkan tarif pajak yang diharapkan akan dipakai pada saat aset direalisasikan berdasarkan tarif pajak dan peraturan perpajakan yang berlaku atau yang telah secara substantif berlaku pada tanggal pelaporan.

Perubahan nilai tercatat aset dan liabilitas pajak tangguhan yang disebabkan perubahan tarif pajak dibebankan pada tahun berjalan, kecuali untuk transaksi-transaksi yang sebelumnya telah langsung dibebankan atau dikreditkan ke ekuitas.

Pajak tangguhan sehubungan dengan bagian yang diakui diluar laba atau rugi diakui diluar laba atau rugi. Pajak tangguhan tersebut diakui berkaitan dengan transaksi baik yang ada di penghasilan komprehensif lain atau langsung dibebankan ke ekuitas

Aset pajak tangguhan dan liabilitas aset pajak tangguhan disaling-hapuskan jika terdapat hak secara hukum untuk melakukan saling hapus atas aset pajak kini atau aset dan liabilitas pajak tangguhan pada entitas yang sama, atau kelompok usaha yang bermaksud untuk menyelesaikan aset dan liabilitas lancar berdasarkan jumlah neto.

v. Laba per saham (LPS)

Sesuai dengan PSAK No. 56 (Revisi 2011), "Laba Per Saham", laba per saham dihitung berdasarkan rata-rata tertimbang jumlah saham yang beredar selama periode yang bersangkutan (dikurangi perolehan kembali saham beredar).

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Taxation (continued)

Deferred tax assets are recognized for all deductible temporary differences and carry forward of unused tax losses to the extent that it is probable that taxable profits will be available against which the deductible temporary differences and carry forward of unused tax losses can be utilized.

Deferred tax liabilities and assets (provided fulfilling recognition criteria) are recognized in respect of taxable temporary differences associated with investments in subsidiaries and associates, expect where the timing of the reversal of the temporary differences can be controlled and it is probable that the temporary differences will not reverse in the foreseeable future.

The carrying amount of deferred tax assets is reviewed at each reporting date and reduced to the extent that it is no longer probable that sufficient taxable profit will be available to allow all or part of the benefit of the deferred tax assets to be utilized. Unrecognized deferred tax assets are reassessed at each reporting date and are recognized to the extent that it has become probable that future taxable income will allow the deferred tax assets to be recovered.

Deferred tax assets and liabilities are measured at the tax rates that are expected to apply to the year when the asset is realized or the liability is settled based on the tax rates and tax laws that have been enacted or substantively enacted as at the reporting date.

Changes in the carrying amount of deferred tax assets and liabilities due to a change in tax rates are charged to current year operations, expect to the extent that they relate to items previously charged or credited to equity.

Deferred tax relating to items recognized outside of profit or loss is recognized outside profit or loss. Deferred tax items are recognized in correlation to the underlying transaction either in other comprehensive income or directly in equity.

Deferred tax asset and deferred tax liabilities are offset when a legally enforceable right exists to offset current tax assets against current tax liabilities, or the deferred tax assets and deferred tax liabilities relate to the same taxable entity, or the group intends to settle its current assets and liabilities on a net basis.

v. Earnings per share (EPS)

In accordance with SFAS No. 56 (Revised 2011) "Earnings per Share", earnings per share is computed based on the weighted-average number of issued and fully paid shares during the period (less treasury stock).

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING (lanjutan)

v. Laba per saham (LPS) (lanjutan)

Pada tanggal 31 Desember 2015, 2014 dan 2013, Grup tidak mempunyai efek berpotensi saham biasa yang bersifat dilutif dan oleh karenanya, laba per saham dilusian tidak dihitung dan disajikan pada laporan laba rugi komprehensif konsolidasian.

w. Segmen operasi

Grup menerapkan PSAK No. 5 (Revisi 2009), "Segmen Operasi". PSAK revisi ini mengatur pengungkapan yang memungkinkan pengguna laporan keuangan konsolidasian untuk mengevaluasi sifat dan dampak keuangan dari aktivitas bisnis yang mana Grup terlibat dan lingkungan ekonomi dimana entitas beroperasi.

Pendapatan, beban, laba rugi bersih, aset dan liabilitas segmen termasuk item-item yang dapat diatribusikan langsung kepada suatu segmen serta hal-hal yang dapat dialokasikan dengan dasar yang sesuai kepada segmen tersebut. Segmen ditentukan sebelum saldo transaksi antar kelompok usaha dieliminasi.

Segmen operasi dilaporkan dengan cara yang konsisten dengan pelaporan internal yang diberikan kepada pengambil keputusan operasional. Direksi merupakan pengambil keputusan operasional yang bertanggung jawab untuk mengalokasikan sumber daya dan menilai kinerja segmen operasi dan membuat keputusan strategis.

x. Peristiwa setelah periode pelaporan

Peristiwa setelah periode pelaporan adalah peristiwa yang terjadi antara akhir periode pelaporan dan tanggal laporan keuangan konsolidasian diotorisasi untuk terbit baik peristiwa yang menguntungkan maupun yang tidak.

Peristiwa-peristiwa tersebut dapat dibagi menjadi 2 (dua) jenis yaitu:

- a. Peristiwa yang memberikan adanya bukti atas adanya kondisi pada akhir periode pelaporan (peristiwa penyesuaian setelah periode pelaporan);
- b. Peristiwa yang mengindikasikan timbulnya kondisi setelah periode pelaporan (peristiwa non penyesuaian setelah periode pelaporan).

4. PENGGUNAAN PERTIMBANGAN, ESTIMASI, DAN ASUMSI AKUNTANSI SIGNIFIKAN

Dalam penerapan kebijakan akuntansi Grup, seperti yang diungkapkan dalam catatan 3 pada laporan keuangan konsolidasian, manajemen harus membuat estimasi, pertimbangan dan asumsi atas nilai tercatat aset dan liabilitas yang tidak tersedia oleh sumber-sumber lain. Estimasi dan asumsi tersebut, berdasarkan pengalaman historis dan faktor lain yang dipertimbangkan relevan.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

v. Earnings per share (EPS) (continued)

As of December 31, 2015, 2014 and 2013, The Group has no outstanding dilutive potential ordinary share and accordingly, no diluted earnings per share is calculated and presented in the consolidated statements of comprehensive income.

w. Operating segments

The Group applied SFAS No. 5 (Revised 2009), "Operating Segments". The revised SFAS requires disclosures that will enable users of consolidated financial statements to evaluate the nature and financial effects of the business activities in which the Group engages and the economic environments in which it operates.

Segment revenue, expenses, net income, assets and liabilities include items directly attributable to a segment as well as those that can be allocated on a reasonable basis to that segment. Segments are determined before intra-group balances and intragroup transactions are eliminated.

Operating segments are reported in a manner consistent with the internal reporting provided to the chief operating decision-maker. The chief operating decision-maker, who is responsible for allocating resources and assessing performance of the operating segments and making strategic decisions, has been identified as the Board of Directors.

x. Events after the reporting period

Events after the reporting period are the events that occurred between the end of the reporting period and the date of publication of consolidated financial statements authorized for whether the events are favorable or not.

Such events can be divided into 2 (two) types:

- a. Events that provide evidence of the existence of conditions at the end of the reporting period (adjusting events after the reporting period);
- b. Events that indicate the on set of the condition after the reporting period (non-adjusting events after the reporting period).

4. USING OF JUDGMENTS, ESTIMATES, AND SIGNIFICANT ACCOUNTING ASSUMPTIONS

In the application of the Group's accounting policies, which are described in note 3 to the consolidated financial statements, management is required to make estimates, judgments and assumptions about the carrying amounts of assets and liabilities that are not readily apparent from other sources. The estimates and assumptions are based on historical experience and other factors that are considered to be relevant.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

4. PENGGUNAAN PERTIMBANGAN, ESTIMASI, DAN ASUMSI AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

Manajemen berkeyakinan bahwa pengungkapan berikut telah mencakup ikhtisar estimasi, pertimbangan dan asumsi signifikan yang dibuat oleh manajemen, yang berpengaruh terhadap jumlah-jumlah yang dilaporkan serta pengungkapan dalam laporan keuangan konsolidasian.

a. Pertimbangan

Pertimbangan-pertimbangan berikut dibuat oleh manajemen dalam proses penerapan kebijakan akuntansi Grup yang memiliki dampak yang paling signifikan terhadap jumlah-jumlah yang diakui dalam laporan keuangan konsolidasian antara lain:

Klasifikasi aset dan liabilitas keuangan

Grup menentukan klasifikasi aset dan liabilitas tertentu sebagai aset dan liabilitas keuangan dengan menilai apakah aset dan liabilitas tersebut memenuhi definisi yang ditetapkan dalam PSAK No. 55 (Revisi 2014). Aset dan liabilitas keuangan dicatat sesuai dengan kebijakan akuntansi Grup sebagaimana diungkapkan dalam catatan 3h.

Mata uang fungsional Grup adalah mata uang lingkungan ekonomi utama Grup beroperasi. Mata uang tersebut adalah yang paling mempengaruhi harga jual barang dan jasa dan mata uang dari negara yang kekuatan persaingan dan peraturannya sebagian besar menentukan harga jual barang dan jasa dan merupakan mata uang yang mana dana dari aktivitas pendanaan dihasilkan.

Cadangan kerugian penurunan nilai aset keuangan

Pada setiap tanggal laporan posisi keuangan Grup secara spesifik menelaah apakah telah terdapat bukti obyektif bahwa suatu aset keuangan telah mengalami penurunan nilai (tidak tertagih).

Cadangan yang dibentuk adalah berdasarkan pengalaman penagihan masa lalu dan faktor-faktor lainnya yang mungkin mempengaruhi kolektibilitas, antara lain kemungkinan kesulitan likuiditas atau kesulitan keuangan yang signifikan yang dialami oleh debitur atau penundaan pembayaran yang signifikan.

Jika terdapat bukti obyektif penurunan nilai, maka saat dan besaran jumlah yang dapat ditagih diestimasi berdasarkan pengalaman kerugian masa lalu. Cadangan kerugian penurunan nilai dibentuk atas akun-akun yang diidentifikasi secara spesifik telah mengalami penurunan nilai. Suatu evaluasi atas piutang, yang bertujuan untuk mengidentifikasi jumlah cadangan yang harus dibentuk, dilakukan secara berkala sepanjang tahun. Oleh karena itu, saat dan besaran jumlah cadangan kerugian penurunan nilai yang tercatat pada setiap periode dapat berbeda tergantung pada pertimbangan dan estimasi yang digunakan.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

4. USING OF JUDGMENTS, ESTIMATES, AND SIGNIFICANT ACCOUNTING ASSUMPTIONS (continued)

Management believes that the following represent a summary of the significant estimates, judgments and assumptions made that affected certain reported amounts of and disclosures in the consolidated financial statements.

a. Judgements

The following judgments are made by management in the process of applying the Groups accounting policies that have the most significant effects on the amounts recognized in the consolidated financial statements include:

Classification of financial assets and liabilities

The Group determines the classifications of certain assets and liabilities as financial assets and liabilities by judging if they meet the definition set forth in SFAS No. 55 (Revised 2014). Accordingly, the financial assets and liabilities are accounted for in accordance with the Group's accounting policies disclosed in note 3h.

The functional currency of the Group is the currency of the primary economic environment in which the Group operates. It is the currency, among others, that mainly influences sales prices for goods and services and of the country whose competitive forces and regulations mainly determine the sales prices of its goods and services and the currency in which funds from financing activities are generated.

Allowance for impairment of financial assets

The Group assesses specifically at each statement of financial position date whether there is objective evidence that a financial asset is impaired (uncollectible).

The level of allowance is based on past collection experience and other factors that may affect collectability such as the probability of insolvency or significant financial difficulties of the debtors or significant delay in payments.

If there is an objective evidence of impairment, timing and collectible amounts are estimated based on historical loss data. Allowance for doubtful accounts is provided on accounts specifically identified as impaired. Written off loans and receivables are based on management's decisions that the financial assets are uncollectible or cannot be realized in whatsoever actions have been taken. Evaluation of receivables to determine the total allowance to be provided is performed periodically during the year. Therefore, the timing and amount of allowance for doubtful accounts recorded at each period might differ based on the judgments and estimates that have been used.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

4. PENGGUNAAN PERTIMBANGAN, ESTIMASI, DAN ASUMSI AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

a. Pertimbangan (lanjutan)

Mata uang fungsional

Dalam proses penerapan kebijakan akuntansi Grup, manajemen telah membuat pertimbangan untuk menentukan mata uang fungsional.

Komitmen sewa

Grup telah menandatangani perjanjian sewa ruangan. Grup menentukan bahwa sewa tersebut adalah sewa operasi, karena Grup tidak menanggung secara signifikan seluruh risiko dan manfaat dari kepemilikan aset-aset tersebut.

Pajak penghasilan

Pertimbangan yang signifikan dibutuhkan untuk menentukan jumlah pajak penghasilan. Terdapat banyak transaksi dan perhitungan yang mengakibatkan ketidakpastian penentuan jumlah pajak penghasilan. Jika hasil pemeriksaan pajak berbeda dengan jumlah yang sebelumnya telah dibukukan, maka selisih tersebut akan berdampak terhadap aset dan liabilitas pajak kini dan tanggungan dalam periode dimana hasil pemeriksaan tersebut terjadi.

b. Estimasi dan asumsi

Asumsi utama mengenai masa depan dan sumber utama lain dalam mengestimasi ketidakpastian pada tanggal pelaporan yang mempunyai risiko signifikan yang dapat menyebabkan penyesuaian material terhadap nilai tercatat aset dan liabilitas dalam periode berikutnya diungkapkan di bawah ini.

Grup mendasarkan asumsi dan estimasi pada parameter yang tersedia saat laporan keuangan konsolidasian disusun. Kondisi yang ada dan asumsi mengenai perkembangan masa depan dapat berubah karena perubahan situasi pasar yang berada di luar kendali Perusahaan. Perubahan tersebut tercermin dalam asumsi ketika keadaan tersebut terjadi:

Nilai wajar aset dan liabilitas keuangan

Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia mensyaratkan pengukuran aset dan liabilitas keuangan tertentu pada nilai wajarnya, dan penyajian ini mengharuskan penggunaan estimasi. Komponen pengukuran nilai wajar yang signifikan ditentukan berdasarkan bukti-bukti obyektif yang dapat diverifikasi (seperti nilai tukar, suku bunga), sedangkan saat dan besaran perubahan nilai wajar dapat menjadi berbeda karena penggunaan metode penilaian yang berbeda.

Pada tanggal 31 Desember 2015, 2014 dan 2013, nilai wajar aset dan liabilitas keuangan diungkapkan pada catatan 26.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

4. USING OF JUDGMENTS, ESTIMATES, AND SIGNIFICANT ACCOUNTING ASSUMPTIONS (continued)

a. Judgements (continued)

Functional currency

In the process of applying the Group's accounting policies, management has made judgment on the determination of functional currency.

Lease commitments

The Group has entered into lease agreements for commercial spaces. The Group has determined that these are operating leases since the Group does not bear substantially all the significant risks and rewards of ownership of the related assets.

Income tax

Significant judgment is required in determining the provision for income taxes. There are many transactions and calculations for which the ultimate tax determination is uncertain. Where the final tax outcome of these matters is different from the amounts that were initially recorded, such differences will have an impact on the current and deferred income tax assets and liabilities in the period in which such determination is made.

b. Estimates and assumptions

The key assumptions concerning the future and other key sources of estimation uncertainty at the reporting date that have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial period are disclosed below.

The Group based its assumptions and estimates on parameters available when the consolidated financial statements were prepared. Existing circumstances and assumptions about future developments may change due to market changes on circumstances arising beyond the control of the Company. Such changes are reflected in the assumptions when they occur:

Fair value of financial assets and liabilities

Indonesian Financial Accounting Standards require measurement of certain financial assets and liabilities at fair values, and the disclosure requires the use of estimates. Significant component of fair value measurement is determined based on verifiable objective evidence (i.e. foreign exchange rate, interest rate), while timing and amount of changes in fair value might differ due to different valuation method used.

As of December 31, 2015, 2014 and 2013, the fair value of financial assets and liabilities are disclosed in note 26.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

4. PENGGUNAAN PERTIMBANGAN, ESTIMASI, DAN ASUMSI AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

b. Estimasi dan asumsi (lanjutan)

Cadangan kerugian penurunan nilai persediaan dan cadangan persediaan usang

Grup membentuk cadangan kerugian penurunan nilai persediaan berdasarkan estimasi bahwa tidak terdapat penggunaan masa depan dari persediaan tersebut, atau terdapat kemungkinan persediaan tersebut menjadi usang.

Manajemen berkeyakinan bahwa asumsi-asumsi yang digunakan dalam estimasi cadangan kerugian penurunan nilai persediaan dalam laporan keuangan konsolidasian adalah tepat dan wajar, namun demikian, perubahan signifikan dalam asumsi-asumsi tersebut dapat berdampak signifikan terhadap nilai tercatat persediaan dan jumlah beban cadangan penurunan nilai persediaan, yang akhirnya akan berdampak pada hasil operasi Grup.

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, nilai tercatat bersih persediaan diungkapkan pada catatan 9.

Masa manfaat aset tetap

Masa manfaat aset tetap tertentu Grup diestimasi berdasarkan jangka waktu aset tersebut diharapkan tersedia untuk digunakan. Estimasi tersebut didasarkan pada penilaian kolektif berdasarkan bidang usaha yang sama, evaluasi teknis internal dan pengalaman dengan aset sejenis. Estimasi masa manfaat setiap aset ditelaah secara berkala dan diperbarui jika estimasi berbeda dari perkiraan sebelumnya yang disebabkan karena pemakaian, usang secara teknis atau komersial serta keterbatasan hak atau pembatasan lainnya terhadap penggunaan aset.

Dengan demikian, hasil operasi di masa mendatang mungkin dapat berpengaruh secara signifikan oleh perubahan dalam jumlah dan waktu terjadinya biaya karena perubahan yang disebabkan oleh faktor-faktor yang disebutkan di atas. Penurunan estimasi masa manfaat ekonomis setiap aset tetap akan menyebabkan kenaikan beban penyusutan dan penurunan nilai tercatat aset-aset tersebut.

Tidak terdapat perubahan dalam estimasi masa manfaat aset tetap selama periode berjalan. Estimasi masa manfaat aset tetap diungkapkan pada catatan 31.

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, nilai buku bersih aset tetap diungkapkan pada catatan 12.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

4. USING OF JUDGMENTS, ESTIMATES, AND SIGNIFICANT ACCOUNTING ASSUMPTIONS (continued)

b. Estimates and assumptions (continued)

Allowance for obsolescence and decline in value of inventories

The group formed allowance for impairment losses of inventory based on estimates that there are no future use of the inventory, or there is a possibility that became obsolete inventory.

Management believes that the assumptions used in the estimation of allowance for impairment losses of inventory in the consolidated financial statements are appropriate and reasonable, however, significant changes in these assumptions could have a significant impact on the carrying value of inventories and the amount of load allowance for impairment of inventories, which will ultimately have an impact on the Group's operating results.

As of December 31, 2015 and 2014, the net carrying value of inventories are disclosed in note 9.

Useful lives of property and equipment

The useful life of certain property and equipment's Group estimated based on the expected lifetime of the asset is available for use. Such estimates are based on the collective judgement based on the same line of business, internal technical evaluation and experience with similar assets. The estimated useful lives of each asset are reviewed periodically and updated if the estimates differ from previous estimates due to the use, technical or commercial obsolescence and limited rights or other restrictions on the use of the asset.

Thus, future operating results may be influenced significantly by changes in the amount and timing of the costs due to changes caused by the factors mentioned above. The decline in the estimated useful lives of each property and equipment will cause an increase in depreciation expense and a decrease in the carrying value of these assets.

There is no change in the estimated useful lives of property and equipment during the period. The estimated useful lives of property and equipment as disclosed in Note 31.

As of December 31, 2015 and 2014, the net book value of property and equipment are disclosed in note 12.

4. PENGGUNAAN PERTIMBANGAN, ESTIMASI, DAN ASUMSI AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

b. Estimasi dan asumsi (lanjutan)

Aset eksplorasi dan evaluasi

Penerapan kebijakan Grup atas aset eksplorasi membutuhkan pertimbangan dalam menentukan apakah akan ada manfaat ekonomis di masa depan yang dihasilkan dari eksploitasi atau penjualan di masa depan atau saat dimana aktivitas-aktivitas belum mencapai tahap yang membutuhkan penilaian yang andal akan keberadaan dari cadangan. Penentuan cadangan dan sumber daya merupakan suatu proses estimasi yang membutuhkan berbagai tingkatan ketidakpastian sesuai dengan subklasifikasi dan estimasi ini secara langsung mempengaruhi penangguhan dari aset eksplorasi.

Kebijakan penangguhan mengharuskan manajemen untuk membuat estimasi dan asumsi tertentu tentang peristiwa atau kejadian di masa depan, terutama mengenai kemungkinan terciptanya kegiatan operasional yang ekonomis. Estimasi dan asumsi yang telah dibuat dapat berubah apabila terdapat informasi baru yang tersedia. Jika, setelah biaya dikapitalisasi, informasi baru yang tersedia menunjukkan bahwa pemulihan dari biaya tidak mungkin terjadi, maka jumlah yang sudah dikapitalisasi dihapus dan dibebankan ke laporan laba rugi komprehensif konsolidasian pada periode dimana informasi baru tersebut tersedia.

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, aset eksplorasi dan evaluasi diungkapkan pada catatan 13.

Imbalan pasca kerja

Penentuan liabilitas dan manfaat pasca kerja dipengaruhi oleh asumsi tertentu yang digunakan oleh aktuaris dalam menghitung jumlah tersebut. Asumsi-asumsi tersebut dijelaskan dalam catatan 23 dan mencakup, antara lain, tingkat diskonto dan tingkat kenaikan gaji. Hasil aktual yang berbeda dengan asumsi Grup diakumulasi dan diamortisasi ke masa depan dan oleh karena itu, secara umum berdampak pada beban yang diakui dan liabilitas yang tercatat pada periode-periode mendatang.

Manajemen berkeyakinan bahwa asumsi-asumsi yang digunakan adalah tepat dan wajar, namun demikian, perbedaan signifikan pada hasil aktual, atau perubahan signifikan dalam asumsi-asumsi tersebut dapat berdampak signifikan pada jumlah liabilitas imbalan kerja jangka panjang.

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, liabilitas jangka panjang imbalan pasca kerja diungkapkan pada catatan 23.

4. USING OF JUDGMENTS, ESTIMATES, AND SIGNIFICANT ACCOUNTING ASSUMPTIONS (continued)

b. Estimates and assumptions (continued)

Exploration and evaluation assets

The application of the Group's accounting policy for exploration assets requires judgment in determining whether it is likely that future economic benefits can be recovered either from future exploitation or sale or where activities have not reached a stage which permits a reasonable assessment of the existence of reserves. The determination of ore reserves and resource is itself an estimation process that requires varying degrees of uncertainty depending on sub-classification and these estimates directly impact the point of deferral of exploration assets.

The deferral policy requires management to make certain estimates and assumptions about future events or circumstances, in particular whether an economically viable extraction operation can be established. Estimates and assumptions made may change if new information becomes available. If, after expenditure is capitalized, information becomes available suggesting that the recovery of expenditure is unlikely, the amount capitalized is written off in the statement of comprehensive income in the period when the new information becomes available.

As of December 31, 2015 and 2014, the exploration and evaluation assets are disclosed in note 13.

Post employment benefits

The determination of the liabilities and post employment benefits is influenced on the selection of certain assumptions used by actuary in calculating such amounts. Those assumptions are described in note 23 and include, among others, discount rate and rate of salary increase. Actual results that differ from the Group's assumptions are accumulated and amortized over future periods and therefore, generally affect the recognized expense and recorded obligation in such future periods.

Management believes that the assumptions used are appropriate and reasonable, however, significant differences in actual results or significant changes in these assumptions could have a significant impact on the amount of long-term employee benefits liabilities.

As of December 31, 2015 and 2014, the long-term liabilities of post employment benefits are disclosed in note 23.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

4. PENGGUNAAN PERTIMBANGAN, ESTIMASI, DAN ASUMSI AKUNTANSI SIGNIFIKAN (lanjutan)

b. Estimasi dan asumsi (lanjutan)

Aset pajak tangguhan

Aset pajak tangguhan diakui untuk semua perbedaan temporer antara nilai tercatat aset dan liabilitas pada laporan keuangan konsolidasian dengan dasar pengenaan pajak jika besar kemungkinan bahwa jumlah laba fiskal akan memadai untuk pemanfaatan perbedaan temporer yang diakui.

Estimasi manajemen yang signifikan diperlukan untuk menentukan jumlah aset pajak tangguhan yang diakui berdasarkan kemungkinan waktu terealisasinya dan jumlah laba kena pajak pada masa mendatang serta strategi perencanaan pajak masa depan.

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, aset pajak tangguhan diungkapkan pada catatan 22c.

Cadangan biaya reklamasi

Grup mengevaluasi jumlah beban cadangan reklamasi setiap tahun. Kebijakan manajemen adalah untuk memenuhi dan bila memungkinkan melebihi persyaratan yang ditentukan oleh regulasi yang dikeluarkan Pemerintah berdasarkan Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Republik Indonesia No. 7 Tahun 2014.

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, beban cadangan reklamasi diungkapkan pada catatan 24 dan 34.

4. USING OF JUDGMENTS, ESTIMATES, AND SIGNIFICANT ACCOUNTING ASSUMPTIONS (continued)

b. Estimates and assumptions (continued)

Deferred tax assets

Deferred tax assets are recognized for all temporary differences between the carrying value of assets and liabilities in the consolidated financial statements and the tax base when it is probable that taxable profit will be available for the use of temporary differences are recognized.

Estimates significant management required to determine the amount of deferred tax assets are recognized based on the possibility of the realization of the time and the amount of taxable income in the future as well as future tax planning strategies.

As of December 31, 2015 and 2014, the deferred tax assets are disclosed in note 22c.

Reserve of reclamation cost

The Group evaluates the amount of reserves of reclamation cost each year. Management policy is to meet and where possible exceed the requirements prescribed by regulations issued by the Government, according to Regulation of Ministry of Energy and Mineral Resources of Republic of Indonesian No. 7 Year 2014.

As of December 31, 2015 and 2014, the reserves of reclamation cost are disclosed in notes 24 and 34.

5. KAS DAN SETARA KAS

Akun ini terdiri dari:

	2015	2014
Kas	63,417	585,622
Bank – pihak ketiga		
Rupiah		
PT Bank BRI (Persero) Tbk	41,572,837	2,107,804
PT Bank BNI (Persero) Tbk	20,664,809	-
PT Bank Sinarmas Tbk	18,266,210	4,670,332
PT Bank CIMB Niaga Tbk	1,962,978	-
PT Bank BII Tbk	23,045	11,681,344
Lain-lain (dibawah Rp1.000.000)	342,211	900,821
	82,832,090	19,360,301
Dolar Amerika Serikat		
Lain-lain (dibawah Rp1.000.000)	401,539	373,468
	<u>83,297,046</u>	<u>20,319,391</u>

Suku bunga per tahun adalah sebagai berikut:

	2015	2014
Bank		
Rupiah	2.00%	2.00%
Dolar Amerika Serikat	0.20%	0.20%

5. CASH AND CASH EQUIVALENTS

This account consist of:

Cash on hand
Bank – third parties
Rupiah
PT Bank BRI (Persero) Tbk
PT Bank BNI (Persero) Tbk
PT Bank Sinarmas Tbk
PT Bank CIMB Niaga Tbk
PT Bank BII Tbk
Others (less Rp1,000,000)
US Dollar
Others (less Rp1,000,000)

Interest rate per annum are as follows:

Bank
Rupiah
US Dollar

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

6. INVESTASI JANGKA PENDEK

Pada tahun 2014, Grup melakukan penempatan pada produk Mudharabah Muqayyadah di PT Bank Sinarmas Tbk – Unit Usaha Syariah sebesar Rp205.000.000 yang telah berakhir pada tanggal 12 Desember 2015. Sampai dengan tanggal laporan keuangan konsolidasian ini diterbitkan, perjanjian ini masih dalam proses perpanjangan.

Pada tahun 2014, Grup telah mencairkan dana investasi jangka pendek sebesar Rp1.060.000.000 sebagai uang muka proyek dan perolehan aset dalam penyelesaian Grup (catatan 11 dan 12).

Atas pencairan dana investasi jangka pendek tersebut, maka Grup mendapatkan ekspektasi pengembalian investasi (*expected customer return*) dengan pembagian 60% untuk Grup dan 40% untuk penerima dana, yang dihitung berdasarkan realisasi laba sebelum pajak kotor (*profit revenue sharing*) penerima dana (jika ada), sampai dengan tanggal 31 Desember 2015, Grup belum menerima *expected customer return* dari investasi jangka pendek tersebut. Jangka waktu penempatan dana tersebut adalah 12 (dua belas) bulan.

7. PIUTANG USAHA – PIHAK KETIGA

Rincian dari piutang usaha adalah sebagai berikut:

a. Berdasarkan pelanggan

	2015	2014
PT Borneo Inter Aero	248,859,921	248,859,921
PT Bukit Intan Sedjati International	234,028,390	229,694,043
PT Permata Bintang Borneo	174,465,866	174,465,866
PT Borneo Guna Laksana	93,754,312	93,754,312
PT PLN (Persero)	88,020,955	13,708,937
PT Rian Pratama Mandiri	39,837,785	-
PT Indonesia Power	36,349,809	9,664,080
PT Cipta Prima Energi Indonesia	26,453,206	19,849,956
PT Kalimantan Prima Persada	22,107,137	24,086,834
PT Trans Jaya Perkasa	19,035,319	19,035,319
PT Multi Guna Laksana	8,670,864	8,670,864
PT Oktasan Baruna	5,735,539	-
PT PLN (Persero) Wilayah KalSelTeng	5,216,585	6,704,864
PT Milta Lintas Samudera	3,340,473	3,340,473
PT Mitra Hasrat Bersama	3,070,830	3,070,830
PT Baskara Sinar Sakti	2,630,048	2,630,048
PT Mitra Cipta Multi Sukses	2,383,066	2,383,066
PT Indomarta Multi Mining	2,111,039	5,320,750
PT Cahaya Marhan Naya	1,968,052	1,097,056
PT Rukuy Jaya Abadi	1,387,500	-
PT Mitra Bumi Sejahtera	1,322,112	1,322,112
PT Pelayaran Sayusan Bahari	1,000,000	-
Lain-lain (dibawah Rp1.000.000)	13,594,496	12,945,734
	1,035,343,304	880,605,065
Dikurangi:		
Cadangan kerugian penurunan nilai	(96,421,353)	(10,445,921)
	938,921,951	870,159,144

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

6. SHORT-TERM INVESTMENTS

On 2014 the Group funds placed in PT Bank Sinarmas Tbk – Unit Usaha Syariah on Mudharabah Muqayyadah amounting to Rp205,000,000 and has ended as of December 31, 2015. Up to date of consolidated financial statements is issued, the agreement still on process renewal.

On 2014, Group has withdrawals short-term investment amounting to Rp1,060,000,000 as project advances and to increasing construction in progress of Group (note 11 and 12).

For withdrawal on the short-term investment, the Group will receive expected customer return with sharing of 60% for the Group and 40% for recipients of funds, with calculated according to realisation from profit revenue sharing recipients of funds (if any), until December 31, 2015, the Group not yet receive expected customer return from its short-term investment. The fund placement period is 12 (twelve) months.

7. TRADE RECEIVABLES – THIRD PARTIES

The details of trade receivables are as follows:

a. By customers

PT Borneo Inter Aero
PT Bukit Intan Sedjati International
PT Permata Bintang Borneo
PT Borneo Guna Laksana
PT PLN (Persero)
PT Rian Pratama Mandiri
PT Indonesia Power
PT Cipta Prima Energi Indonesia
PT Kalimantan Prima Persada
PT Trans Jaya Perkasa
PT Multi Guna Laksana
PT Oktasan Baruna
PT PLN (Persero) Wilayah KalSelTeng
PT Milta Lintas Samudera
PT Mitra Hasrat Bersama
PT Baskara Sinar Sakti
PT Mitra Cipta Multi Sukses
PT Indomarta Multi Mining
PT Cahaya Marhan Naya
PT Rukuy Jaya Abadi
PT Mitra Bumi Sejahtera
PT Pelayaran Sayusan Bahari
Others (less Rp1,000,000)
Less:
Allowance for impairment losses

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

7. PIUTANG USAHA – PIHAK KETIGA (lanjutan)

- b. Berdasarkan umur piutang

Analisis umur piutang usaha adalah sebagai berikut:

	2015	2014
Jatuh tempo 1 – 30 hari	72,597,850	17,563,664
Jatuh tempo 31 – 60 hari	13,641,966	3,022,054
Jatuh tempo 61 – 90 hari	77,175,890	5,335,885
Jatuh tempo > 91	871,927,599	854,683,462
	1,035,343,305	880,605,065
Dikurangi: Cadangan kerugian penurunan nilai	(96,421,354)	(10,445,921)
	938,921,951	870,159,144

Mutasi cadangan kerugian penurunan nilai piutang usaha selama tahun berjalan adalah sebagai berikut:

	2015	2014
Saldo awal	10,445,921	4,187,589
Penambahan (catatan 34)	85,975,433	6,258,332
Saldo akhir	96,421,354	10,445,921

Berdasarkan evaluasi manajemen terhadap kolektibilitas saldo masing-masing piutang usaha pihak ketiga, manajemen berpendapat bahwa cadangan kerugian penurunan nilai atas piutang usaha telah memadai untuk mengantisipasi kemungkinan kerugian dari tidak tertagihnya piutang usaha tersebut. Manajemen juga berpendapat bahwa tidak terdapat risiko terkonsentrasi secara signifikan atas piutang usaha.

Piutang usaha digunakan sebagai jaminan atas pinjaman yang diperoleh Perusahaan dari PT Bank BII Tbk dan PT Bank BRI (Persero) Tbk (catatan 15).

8. PIUTANG LAIN-LAIN

Akun ini terdiri dari:

	2015	2014
<u>Pihak ketiga</u>		
PT Banua Konstruksi Nusantara	29,315,000	29,215,000
PT Kalimantan Prima Persada	15,309,919	15,309,919
PT Multi Guna Laksana	11,678,523	11,657,523
PT Trans Jaya Perkasa	7,414,331	7,414,331
CV Sami Jaya	6,543,523	6,543,523
PT Cipta Prima Power	3,075,019	-
Lain-lain (dibawah Rp1.000.000)	2,352,565	1,845,225
	75,688,880	71,985,521
<u>Pihak berelasi</u>		
PT Saibatama Internasional Mandiri	67,870,773	39,368,480
PT Prima Samoda	31,502,000	31,502,000
PT Daya Guna Laksana	2,687,620	2,687,620
Lain-lain (dibawah Rp1.000.000)	1,225,847	1,225,848
	103,286,240	74,783,948
	178,975,120	146,769,469

Berdasarkan evaluasi manajemen terhadap kolektibilitas saldo masing-masing piutang lain-lain tersebut, manajemen berpendapat bahwa tidak terdapat risiko kerugian penurunan nilai sehingga tidak melakukan perhitungan cadangan kerugian penurunan nilai atas piutang lain-lain tersebut.

7. TRADE RECEIVABLES - THIRD PARTIES (continued)

- b. By aging

The aging analysis of trade receivables are as follows:

	2015	2014
Overdue 1 – 30 days	72,597,850	17,563,664
Overdue 31 – 60 days	13,641,966	3,022,054
Overdue 61 – 90 days	77,175,890	5,335,885
Overdue > 91	871,927,599	854,683,462
	1,035,343,305	880,605,065
Deduct: Allowance for impairment losses	(96,421,354)	(10,445,921)
	938,921,951	870,159,144

Movements of allowance for impairment losses of trade receivables during the year are as follows:

	2015	2014
Beginning balance	10,445,921	4,187,589
Additional (note 34)	85,975,433	6,258,332
Ending balance	96,421,354	10,445,921

Based on management's evaluation of the collectibility of accounts receivable third parties balances of each other, management believes that the allowance for impairment losses on trade receivables is adequate to cover possible losses from uncollectible accounts is. Management also believes that there is no significant concentration risk on trade receivables.

Trade receivables are used as collateral for loans obtained by the Company from PT Bank BII Tbk and PT Bank BRI (Persero) Tbk (note 15).

8. OTHERS RECEIVABLE

This account consist of:

	2015	2014
<u>Third parties</u>		
PT Banua Konstruksi Nusantara	29,315,000	29,215,000
PT Kalimantan Prima Persada	15,309,919	15,309,919
PT Multi Guna Laksana	11,678,523	11,657,523
PT Trans Jaya Perkasa	7,414,331	7,414,331
CV Sami Jaya	6,543,523	6,543,523
PT Cipta Prima Power	3,075,019	-
Others (less Rp1,000,000)	2,352,565	1,845,225
	75,688,880	71,985,521
<u>Related parties</u>		
PT Saibatama Internasional Mandiri	67,870,773	39,368,480
PT Prima Samoda	31,502,000	31,502,000
PT Daya Guna Laksana	2,687,620	2,687,620
Others (less Rp1,000,000)	1,225,847	1,225,848
	103,286,240	74,783,948
	178,975,120	146,769,469

Based on management's evaluation of the collectibility of other accounts receivable balances of each other, the management believes that there is no risk of impairment losses that do not do the calculations for impairment losses on the other receivables.

PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)

9. INVENTORIES

This account consist of:

The movement in the balance of allowance for obsolescence and impairment losses of inventories are as follows:

Based on the review of the state of the inventory at the end of the period, Group's management believes that the allowance for inventory obsolescence and impairment losses is adequate to cover possible losses on inventories.

As of December 31, 2015, the Group's inventories has not covered to third parties insurance against losses from fire and other risks. Management is in the process of determining the appropriate insurance company.

Inventories are used as collateral for loans obtained by the Group from PT Bank BRI (Persero) Tbk (note 15).

10. PREPAID EXPENSES AND ADVANCE PAYMENTS

This account consist of:

- 51 -

PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)

11. UANG MUKA PROYEK

Akun ini merupakan uang muka yang dibayarkan kepada kontraktor dalam rangka pembangunan infrastruktur dengan rincian sebagai berikut:

	2015	2014
Infrastruktur	575,000,000	655,000,000
Infrastruktur dan Jasa pertambangan	450,000,000	450,000,000
Operasional	336,275,584	328,793,728
Pembangkit Listrik	205,842,498	205,842,498
	1,567,118,082	1,639,636,226

Infrastructure
Infrastructure and Mining services
Operations
Steam power plant

12. ASET TETAP

Rincian aset tetap sebagai berikut:

11. PROJECT ADVANCES

This account represents advances paid to contractors in the development infrastructure with the following details:

12. PROPERTY AND EQUIPMENT

The detail of fixed assets as follows:

	2015				
	Saldo awal/ <i>Beginning balance</i>	Penambahan/ <i>Additions</i>	Pengurangan/ <i>Deductions</i>	Saldo akhir/ <i>Ending balance</i>	
<u>Harga perolehan</u>					<u>Acquisition cost</u>
<u>Kepemilikan langsung</u>					<u>Direct ownership</u>
Tanah	175,252,253	-	(15,794,185)	159,458,068	<i>Land</i>
Prasarana jalan masuk	113,155,980	-	-	113,155,980	<i>Infrastructure of entrance road</i>
Bangunan	6,920,639	-	-	6,920,639	<i>Buildings</i>
PLTU – Pangkalan Bun	274,195,540	-	-	274,195,540	<i>Steam power plant – Pangkalan Bun</i>
Dermaga	136,719,137	-	-	136,719,137	<i>Dock and jetty</i>
Peralatan produksi	89,505,565	-	-	89,505,565	<i>Factory equipment</i>
Kapal dan tongkang	318,319,035	-	-	318,319,035	<i>Vessels and barge</i>
Peralatan kantor	5,864,483	55,556	-	5,920,039	<i>Office equipment</i>
Kendaraan	26,220,307	1,271,808	(320,000)	27,172,115	<i>Vehicles</i>
Inventaris	6,106,295	-	-	6,106,295	<i>Furnitures and fixtures</i>
Aset sewa pembiayaan					<i>Leased assets</i>
Mesin dan peralatan	637,449	-	-	637,449	<i>Machineries and equipment</i>
	1,152,896,683	1,327,364	(16,114,185)	1,138,109,862	
Aset dalam penyelesaian	191,277,198	-	(5,391,788)	185,885,410	<i>Construction in progress</i>
	1,344,173,881	1,327,364	(21,505,973)	1,323,995,272	
<u>Akumulasi penyusutan</u>					<u>Accumulated depreciation</u>
Prasarana jalan masuk	15,914,183	3,792,648	-	19,706,831	<i>Infrastructure of entrance road</i>
Bangunan	3,200,236	350,504	-	3,550,740	<i>Buildings</i>
PLTU – Pangkalan Bun	44,556,775	13,709,777	-	58,266,552	<i>Steam power plant – Pangkalan Bun</i>
Jermaga	59,932,403	6,835,955	-	66,768,358	<i>Dock and jetty</i>
Peralatan produksi	76,952,171	6,209,908	-	83,162,079	<i>Factory equipment</i>
Kapal dan tongkang	85,953,646	20,417,860	-	106,371,506	<i>Vessels and barge</i>
Inventaris	1,135,757	610,630	-	1,746,387	<i>Furnitures and fixtures</i>
Kendaraan	21,104,418	2,341,301	-	23,445,719	<i>Vehicles</i>
Peralatan kantor	2,610,538	1,002,874	(254,844)	3,358,568	<i>Office equipment</i>
Aset sewa pembiayaan					<i>Leased assets</i>
Mesin dan peralatan	637,449	-	-	637,449	<i>Machineries and equipment</i>
	311,997,576	55,271,457	(254,844)	367,014,189	
Nilai buku bersih	1,032,176,305			956,981,083	Net book value

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK**
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES**
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)

12. ASET TETAP (lanjutan)

12. PROPERTY AND EQUIPMENT (continued)

		2014			
	Saldo awal/ <i>Beginning balance</i>	Penambahan/ <i>Additions</i>	Pengurangan/ <i>Deductions</i>	Saldo akhir/ <i>Ending balance</i>	
<u>Harga perolehan</u>					<u>Acquisition cost</u>
<u>Kepemilikan langsung</u>					<u>Direct ownership</u>
Tanah	175,252,253	-	-	175,252,253	Land
Prasarana jalan masuk	113,155,980	-	-	113,155,980	Infrastructure of entrance road
Bangunan	6,920,639	-	-	6,920,639	Buildings
PLTU – Pangkalan Bun	274,195,540	-	-	274,195,540	Steam power plant – Pangkalan Bun
Dermaga	136,719,137	-	-	136,719,137	Dock and jetty
Peralatan produksi	89,505,565	-	-	89,505,565	Factory equipment
Kapal dan tongkang	317,948,161	370,874	-	318,319,035	Vessels and barge
Peralatan kantor	3,991,136	1,873,347	-	5,864,483	Office equipment
Kendaraan	26,022,241	198,066	-	26,220,307	Vehicles
Inventaris	4,925,360	1,180,935	-	6,106,295	Furnitures and fixtures
Aset sewa pembiayaan					Leased assets
Mesin dan peralatan	637,449	-	-	637,449	Machineries and equipment
	1,149,273,461	3,623,222	-	1,152,896,683	
Aset dalam penyelesaian	153,341,037	37,936,161	-	191,277,198	Construction in progress
	1,302,614,498	41,559,383		1,344,173,881	
<u>Akumulasi penyusutan</u>					<u>Accumulated depreciation</u>
Prasarana jalan masuk	12,121,534	3,792,649	-	15,914,183	Infrastructure of entrance road
Bangunan	2,840,233	360,003	-	3,200,236	Buildings
PLTU – Pangkalan Bun	30,846,998	13,709,777	-	44,556,775	Steam power plant – Pangkalan Bun
Dermaga	53,096,446	6,835,957	-	59,932,403	Dock and jetty
Peralatan produksi	68,948,889	8,003,282	-	76,952,171	Factory equipment
Kapal dan tongkang	65,618,738	20,334,908	-	85,953,646	Vessels and barge
Inventaris	544,849	590,908	-	1,135,757	Furnitures and fixtures
Kendaraan	18,605,682	2,498,736	-	21,104,418	Vehicles
Peralatan kantor	1,866,066	744,472	-	2,610,538	Office equipment
Aset sewa pembiayaan			-		Leased assets
Mesin dan peralatan	573,705	63,744	-	637,449	Machineries and equipment
	255,063,140	56,934,436		311,997,576	
<u>Nilai buku bersih</u>	<u>1,047,551,358</u>			<u>1,032,176,305</u>	<u>Net book value</u>

Beban penyusutan dialokasikan sebagai berikut:

Depreciation expense is allocated as follows:

	2015	2014	
Beban pokok pendapatan (catatan 33)	43,773,349	42,047,966	Cost of revenue (note 33)
Beban usaha (catatan 34)	11,498,108	14,886,470	Operating expenses (note 34)
	55,271,457	56,934,436	

Aset dalam penyelesaian pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 sejumlah Rp185.885.410 dan Rp191.277.198 merupakan proyek prasarana PLTU Rengat dan PLTU Tembilahan yang belum selesai dengan persentase penyelesaian masing-masing berkisar 4,09% dan 40,40% dan estimasi penyelesaian pada tahun 2016.

Construction in progress as of December 31, 2015 dan 2014 amounting to Rp185,885,410 and Rp191,277,198 represents land improvement projects for Steam Power Plants Rengat and Tembilahan with percentage of completion of 4.09% and 40.40%, respectively and estimated to be completed on 2016.

Tertundanya penyelesaian terutama disebabkan oleh negosiasi-negosiasi yang dilakukan antara Perusahaan dengan pihak Pemerintah dan PT PLN (Persero) dan terdapatnya kendala-kendala diluar perkiraan Perusahaan seperti adanya perubahan data/spesifikasi *engineering*, keterlambatan pembebasan lahan dan kondisi alam.

The delay in the completion of the project was mainly due to negotiation between the Company with Government and PT PLN (Persero) and some unpredictable problems like change of data/engineering specification, delay in land acquisition and environment related condition.

Grup memiliki beberapa bidang tanah yang terletak di lokasi Bentok dan Pandansari, Banjarmasin, Kalimantan Selatan dalam bentuk sertifikat Hak Guna Bangunan (HGB) yang berjangka waktu 30 (tiga puluh) tahun dan akan jatuh tempo pada tahun 2030.

The Group owns several parcels of land located in Bentok and Pandansari, Banjarmasin, and South Kalimantan which is in the form of Certificate of Rights Build (HGB) for a period of 30 (thirty) years expiring in 2030.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

12. ASET TETAP (lanjutan)

Tanah di Desa Pandan Sari, Kecamatan Kintap, Kabupaten Tanah Laut, Kalimantan Selatan seluas 776.275 m2 yang terdiri dari 3 SHGB dan 44 SHM yang digunakan sebagai jaminan utang bank DGL (entitas anak), yang diperoleh dari PT Bank BRI (Persero) Tbk., (catatan 15).

Grup juga memiliki beberapa bidang tanah seluas 60.000 m2 yang terletak di Desa Sungai Kapitan, Kecamatan Kumai, Kabupaten Kotawaringin Barat, Kalimantan Tengah dan 53.761 m2 yang terletak di Desa Pulau Gelang, Kecamatan Rengat, Kabupaten Indragiri Hulu, Riau serta 39.284 m2 yang terletak di Desa Pulau Palas, Kecamatan Tembilahan Hulu, Kabupaten Indragiri Hilir, Riau, Tanah digunakan sebagai jaminan atas pinjaman yang diperoleh Perusahaan dari PT Bank BNI (Persero) Tbk., (catatan 15).

Tanah yang terletak di beberapa tempat tersebut berupa Hak Guna Bangunan (HGB) yang berjangka waktu 30 (tiga puluh) tahun dan akan jatuh tempo pada berbagai tanggal antara tahun 2030 sampai dengan 2034. Manajemen Perusahaan berkeyakinan bahwa HGB tersebut dapat diperpanjang pada saat berakhirnya hak tersebut.

Pada tanggal 15 Desember 2014, Direksi dan Dewan Komisaris Perusahaan menyetujui untuk menjual atau melepas hak atas tanah milik perseroan di Desa Nusa Indah, Kelurahan Nusa Indah, Kecamatan Bati-bati, Kabupaten Tanah Laut, Propinsi Kalimantan Selatan dengan nilai aset sebesar Rp1.756.925.

Pada tanggal 15 April 2015, DGL (entitas anak) menjual atau melepas hak atas tanah dan bangunan dalam penyelesaian yang berlokasi di Kedoya Utara, Kebon Jeruk, Jakarta Barat dengan nilai aset sebesar Rp19.429.048 sebagai pelunasan utang Bank kepada PT Bank Panin Indonesia Tbk (catatan 15).

Aset tetap yang menyebar dilokasi tambang dan Stock Pile DGL (entitas anak) Kalimantan Selatan diasuransikan kepada PT Bringin Sejahtera Makmur, pihak ketiga, dengan jumlah pertanggungan sebesar Rp11.927.010 atas *heavy equipment all risk*. Asuransi ini akan jatuh tempo pada tanggal 18 April 2016.

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, aset tetap di Jl. Rugun No. 28 Desa Sungai Kapitan, Kumai, Kotawaringin Barat, Kalimantan Tengah, diasuransikan kepada PT Asuransi Jasa Tania Tbk, pihak ketiga, dengan jumlah pertanggungan sebesar Rp399.335.975 atas *property all risk* dan *machinery breakdown*. Asuransi ini akan jatuh tempo pada tanggal 23 Februari 2016. Aset tetap di Rengat, Riau diasuransikan kepada PT Asuransi Parolamas, pihak ketiga, dengan jumlah pertanggungan sebesar Rp235.042.953 atas *construction all risk*. Aset tetap di Tembilahan, Riau diasuransikan kepada PT Asuransi Ramayana Tbk, pihak ketiga, dengan jumlah pertanggungan sebesar Rp205.000.000 atas *construction all risk*. Kendaraan milik Perusahaan diasuransikan kepada PT MAA General Assurance, pihak ketiga dengan nilai pertanggungan sebesar Rp130.000 telah jatuh tempo pada tanggal 19 Agustus 2013 dan belum diperpanjang.

Manajemen berpendapat bahwa nilai pertanggungan pada tanggal 31 Desember 2015 tersebut cukup untuk menutup kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

12. PROPERTY AND EQUIPMENT (continued)

Land located in Desa Pandan Sari, Kecamatan Kintap, Kabupaten Tanah Laut, Kalimantan Selatan with a total area of 776,275 m2 which consists of 3 SHGB dan 44 SHM is used as collateral for bank loan obtained by DGL (subsidiary) from PT Bank BRI (Persero) Tbk., (note 15).

The Group also owns several parcels of land with an area of 60,000 m2 located in Desa Sungai Kapitan, Kecamatan Kumai, Kabupaten Kotawaringin Barat, Kalimantan Tengah and 53,761 m2 located in Desa Pulau Gelang, Kecamatan Rengat, Kabupaten Indragiri Hulu, Riau and 39,284 m2 located in Desa Pulau Palas, Kecamatan Tembilahan Hulu, Kabupaten Indragiri Hilir, Riau, Land used as collateral for loans obtained by the Company from PT Bank BNI (Persero) Tbk., (note 15).

Land located in several places in the form of Certificate of Rights Build (HGB) with a maturity of 30 (thirty) years and will mature on various dates between 2030 until 2034. The Company's management believes that these rights can be renewed upon their expiry.

On December 15, 2014, Directors and the Board of Commissioners agreed to sell or release the land owned by the company located in the village of Nusa Indah, Kelurahan Nusa Indah, Kecamatan Bati-bati, Kabupaten Tanah Laut, South Kalimantan amounting to Rp1,756,925.

On April 15, 2015, DGL (a subsidiary) sell or release the land and construction in progress owned by the company located in Kedoya Utara, Kebon Jeruk, Jakarta Barat amounting to Rp19,429,048 as settlement of debt to PT Bank Panin Indonesia Tbk (note 15).

Property and equipment located in spread across the mine site and Stock Pile of DGL (a Subsidiary) South Kalimantan are insured with PT Bringin Sejahtera Makmur, a third party, for Rp11,927,010 as heavy equipment all risk. This insurance will mature on April 18, 2016.

As of December 31, 2015 and 2014, property and equipment located at Jl.Rugun No. 28 Desa Sungai Kapitan, Kumai, Kotawaringin Barat, Kalimantan Tengah, are insured with PT Asuransi Jasa Tania Tbk, a third party, for Rp399,335,975 against property all risk and machinery breakdown. It expired on February 23, 2016. Property and equipment located in Rengat, Riau are insured with PT Asuransi Parolamas, a third party, for Rp235,042,953 against construction all risk. Property and equipment located in Tembilahan, Riau are insured with PT Asuransi Ramayana Tbk, a third party, for Rp205,000,000 against construction all risk. The Company's vehicle, is insured with PT MAA General Assurance, a third party, for Rp130,000, it expired on August 19, 2013 and had not renewed.

Management believes that the insurance coverage as of December 31, 2015, is adequate to cover possible losses on the assets insured.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

12. ASET TETAP (lanjutan)

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, Jumlah tercatat bruto dari setiap aset tetap yang telah disusutkan penuh dan masih digunakan adalah sebesar Rp637.449

Manajemen berpendapat bahwa tidak terdapat penurunan nilai aset tetap pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014.

13. ASET EKSPLORASI DAN EVALUASI

Akun ini terdiri dari:

	2015	2014
Operasional tambang batubara	56,051,105	59,217,929
Kajian kelayakan tambang batubara	40,731,209	38,479,523
Perijinan dan dokumen tambang	6,232,608	-
	103,014,922	97,697,452
Akumulasi amortisasi	(1,644,551)	(1,644,551)
	101,370,371	96,052,901

Mutasi aset eksplorasi dan evaluasi adalah sebagai berikut:

	2015	2014
Saldo awal	97,697,452	58,907,005
Penambahan	5,317,470	38,790,447
Penurunan nilai aset	(1,644,551)	(1,644,551)
	101,370,371	96,052,901

Manajemen Grup berpendapat bahwa pada tahun 2015, tidak terdapat fakta dan kondisi selama tahun berjalan yang mengindikasikan adanya penurunan nilai atas aset eksplorasi dan evaluasi. Karena itu, tidak terdapat penambahan penurunan nilai atas nilai tercatat aset eksplorasi dan evaluasi.

14. ASET LAIN-LAIN

Akun ini terdiri dari:

	2015	2014
Setoran jaminan		
Deposito berjangka	23,621,985	23,621,985
Bank Garansi	560,190	4,946,528
Sewa	577,423	1,137,611
Beban ditangguhkan	43,903,524	48,077,753
	68,663,122	77,783,877

Deposito berjangka yang ditempatkan digunakan sebagai jaminan atas utang bank. (catatan 15).

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 suku bunga deposito berjangka per tahun sebesar 7,75% dan 7,75%.

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, saldo bank garansi ditempatkan pada PT Bank BII Tbk sebagai jaminan terkait dengan fasilitas kredit yang diterima Perusahaan dari Bank tersebut. (catatan 15).

Pada tanggal 30 Desember 2015, saldo bank garansi yang ditempatkan pada PT Bank Maybank Tbk dahulu PT Bank BII Tbk sebesar Rp4.946.528 telah digunakan sebagai pengurang utang PT Bank Maybank Tbk dahulu PT Bank BII Tbk pada saat pengalihan utang kepada PT AB Sinar Mas Multifinance. (catatan 15 dan 21)

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

12. PROPERTY AND EQUIPMENT (continued)

As of December 31, 2015 and 2014, the gross amount of fixed assets which have been fully depreciated and are still used amounted to Rp637,449

Management believes that there is no impairment value of property and equipment as of December 31, 2015 and 2014.

13. EXPLORATION AND EVALUATION ASSETS

This account consist of:

	2015	2014	
Operasional tambang batubara	56,051,105	59,217,929	Coal mining operations
Kajian kelayakan tambang batubara	40,731,209	38,479,523	Coal mine feasibility study
Perijinan dan dokumen tambang	6,232,608	-	Licensing and mining documents
	103,014,922	97,697,452	
Akumulasi amortisasi	(1,644,551)	(1,644,551)	Accumulated amortization
	101,370,371	96,052,901	

Mutation of exploration and evaluation assets are as follows:

	2015	2014	
Saldo awal	97,697,452	58,907,005	Beginning balance
Penambahan	5,317,470	38,790,447	Addition
Penurunan nilai aset	(1,644,551)	(1,644,551)	Impairment of asset value
	101,370,371	96,052,901	

Management believes that in 2015, there are facts and circumstances during the year that indicate impairment of exploration and evaluation assets. Therefore, no additional impairment in the carrying value of exploration and evaluation assets.

14. OTHER ASSETS

This account consist of:

	2015	2014	
Setoran jaminan			Security deposits
Deposito berjangka	23,621,985	23,621,985	Time deposits
Bank Garansi	560,190	4,946,528	Bank guarantee
Sewa	577,423	1,137,611	Rental
Beban ditangguhkan	43,903,524	48,077,753	Deferred charges
	68,663,122	77,783,877	

The time deposit which placed is wed as collateral for bank loan. (note 15).

As of December 31, 2015 and 2014 time deposit interest rate per annum is 7.75% and 7.75%.

As of December 31, 2015 and 2014, the balance of the bank guarantee is placed in PT Bank BII Tbk as collateral related to the credit facility received by the Company of the Bank. (note 15).

As of December 31, 2015, the balance of the bank guarantee that placed in PT Bank Maybank Tbk formerly PT Bank BII Tbk amounting to Rp4,946,528 have been used as deduction to PT AB Sinar Mas Multifinance. (notes 15 and 21)

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

15. UTANG BANK – PIHAK KETIGA

Akun ini terdiri dari:

a. Utang bank jangka pendek

	2015	2014
PT Bank BRI (Persero) Tbk	549,055,562	570,968,000
PT Bank Mayapada Internasional Tbk	240,637,351	220,764,000
PT Bank CIMB Niaga Tbk	19,000,000	19,000,000
PT Bank Maybank Tbk d/h PT Bank BII Tbk	-	320,116,061
PT Bank Pan Indonesia Tbk	-	25,000,000
	808,692,913	1,155,848,061

b. Utang bank jangka panjang

	2015	2014
PT Bank CIMB Niaga Tbk	98,263,564	106,631,485
PT Bank BRI (Persero) Tbk	83,924,925	99,503,439
PT Bank Mayapada Internasional Tbk	-	20,000,000
PT Bank Pan Indonesia Tbk	-	8,082,459
	182,188,489	234,217,383
Dikurangi: bagian yang jatuh tempo dalam waktu 1 (satu) tahun	(97,663,353)	(123,957,823)
Bagian jangka panjang	84,525,136	110,259,560

Pada tanggal 31 Desember 2015, dari jumlah utang bank - tersebut terdapat sebesar Rp84.259.888 kepada PT Bank CIMB Niaga Tbk yang telah jatuh tempo pada tahun 2015 dan belum dibayarkan oleh Grup.

c. Perjanjian-perjanjian utang bank jangka pendek

PT Bank BRI (Persero) Tbk

Berdasarkan Perjanjian Kredit Modal Kerja *Credit Overcomst* Tetap III (KMK CO Tetap III) yang didokumentasikan dalam Akta No. 13 tanggal 2 Oktober 2012, Perusahaan memperoleh fasilitas pinjaman dari PT Bank BRI (Persero) Tbk., dalam bentuk fasilitas modal kerja dengan jumlah fasilitas maksimum sebesar Rp1.000.000. Berdasarkan addendum I Perjanjian Kredit Modal Kerja *Credit Overcomst* Tetap III No. 06 tanggal 7 April 2014 pinjaman ini telah jatuh tempo pada tanggal 2 Oktober 2014. Berdasarkan addendum II Perjanjian Kredit Modal Kerja *Credit Overcomst* Tetap III No. 09 tanggal 9 Juni 2015 pinjaman ini telah jatuh tempo pada tanggal 2 Oktober 2015.

Berdasarkan Perjanjian Kredit Modal Kerja *Withdrawal Approval* III (KMK W/A III) yang didokumentasikan dalam Akta No. 16 tanggal 2 Oktober 2012, Perusahaan memperoleh fasilitas pinjaman dari PT Bank BRI (Persero) Tbk., dalam bentuk fasilitas kredit modal kerja untuk pembiayaan kebutuhan batubara PLTU Pangkalan Bun setelah *Commercial Operating Date (COD)*. Berdasarkan addendum I Perjanjian Modal Kerja *Withdrawal Approval* III No. 05 tanggal 7 April 2014 pinjaman ini telah jatuh tempo pada tanggal 2 Oktober 2014. Berdasarkan addendum II Perjanjian Modal Kerja *Withdrawal Approval* III No. 08 tanggal 9 Juni 2015 pinjaman ini telah jatuh tempo pada tanggal 2 Oktober 2015.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

15. BANK LOANS – THIRD PARTIES

This account consist of:

a. Short-term bank loans

PT Bank BRI (Persero) Tbk
PT Bank Mayapada Internasional Tbk
PT Bank CIMB Niaga Tbk
PT Bank Maybank Tbk formerly PT Bank BII Tbk
PT Bank Pan Indonesia Tbk

b. Long-term bank loans

PT Bank CIMB Niaga Tbk
PT Bank BRI (Persero) Tbk
PT Bank Mayapada Internasional Tbk
PT Bank Pan Indonesia Tbk

Less: current maturities

Long-term portion

On December 31, 2015, of amount bank loans - there for Rp84,259,888 to PT Bank CIMB Niaga Tbk have due dated in 2015 and has not been paid by the Group.

c. Short-term bank loans agreements

PT Bank BRI (Persero) Tbk

Based on Agreement of Working Capital Credit *Overcomst Fixed* III (KMK CO Fixed III) as documented on Notarial Deed No. 13 dated October 2, 2012, the Company obtained loan facility from PT Bank BRI (Persero) Tbk., in the form of working capital facility with maximum amount of Rp1,000,000. Based on addendum I Agreement of Working Capital Credit *Overcomst Fixed* III No. 06 dated April 7, 2014, this loan was due on October 2, 2014. Based on addendum II Agreement of Working Capital Credit *Overcomst Fixed* III No. 09 dated June 9, 2015, this loan was due on October 2, 2015.

Based on Agreement of Working Capital Credit *Withdrawal Approval* III (KMK W/A III) as documented on Notarial Deed No. 16 dated October 2, 2012, the Company obtained loan facility from PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk., in the form of working capital to finance the needs of the coal PLTU Pangkalan Bun after *Commercial Operating Date (COD)*. Based on addendum I Agreement of Working Capital *Withdrawal Approval* III credit No. 05 dated April 7, 2014 this loan was due on October 2, 2014. Based on addendum II Agreement of Working Capital *Withdrawal Approval* III credit No. 08 dated Juni 9, 2015 this loan was due on October 2, 2015.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

15. UTANG BANK – PIHAK KETIGA (lanjutan)

- c. Perjanjian-perjanjian utang bank jangka pendek (lanjutan)

PT Bank BRI (Persero) Tbk (lanjutan)

Berdasarkan Perjanjian Kredit Modal Kerja *Withdrawal Approval* I dan II yang didokumentasikan dalam Akta No. 14 dan 15 tanggal 2 Oktober 2012, Perusahaan memperoleh fasilitas pinjaman dari PT Bank BRI (Persero) Tbk., dalam bentuk fasilitas kredit modal kerja sesuai dengan faktur/pemesanan dan pembayaran termin, yang akan jatuh tempo dalam waktu satu (1) tahun. Fasilitas yang diberikan digunakan untuk membiayai kebutuhan batubara untuk operasional PLTU Rengat dan Tembilahan.

Berdasarkan Perjanjian Kredit Modal Kerja *Credit Overcomst* Tetap I dan II yang didokumentasikan dalam Akta No. 11 dan 12 tanggal 2 Oktober 2012, Perusahaan memperoleh fasilitas pinjaman dari PT Bank BRI (Persero) Tbk., dalam bentuk fasilitas modal kerja dengan jumlah fasilitas maksimum sebesar Rp1.000.000 yang akan jatuh tempo dalam waktu satu (1) tahun. Fasilitas yang diberikan digunakan untuk tambahan modal kerja untuk biaya operasional PLTU Rengat dan Tembilahan.

Seluruh jaminan tersebut juga menjadi jaminan terhadap fasilitas kredit dan/atau pembiayaan lainnya yang diberikan oleh Bank kepada Perusahaan.

Pada tahun 2015, Perusahaan telah melakukan pembayaran atas pinjaman tersebut.

Pada tanggal 10 Mei 2010, DGL (Entitas anak), memperoleh tambahan fasilitas kredit modal kerja dan memperpanjang fasilitas yang lama dari PT Bank BRI (Persero) Tbk., sehingga jumlah fasilitas kredit modal kerja maksimum sebesar Rp543.000.000, dengan jangka waktu sampai dengan bulan 9 Mei 2011. Berdasarkan Perubahan Perjanjian Kredit Modal Kerja *Withdrawal Approval*, Kredit Modal Kerja Rekening Koran dan Fasilitas Bank Garansi No. 15 tanggal 8 Juni 2012 pinjaman ini telah jatuh tempo pada tanggal 9 Mei 2013. Berdasarkan Perubahan Perjanjian Kredit Modal Kerja *Withdrawal Approval*, Kredit Modal Kerja Rekening Koran dan Fasilitas Bank Garansi No. 03 tanggal 9 Juni 2015 pinjaman ini akan jatuh tempo pada tanggal 9 Mei 2016.

Pinjaman ini dijamin aset dengan rincian sebagai berikut: (catatan 8, 9 dan 12)

Agunan pokok:

- Piutang usaha
- Persediaan;

Agunan tambahan:

- Tanah dan jalan di Pelabuhan, Desa Pandansari Kintap Kalimantan Selatan;
- Tanah dan bangunan di Jl. Raya Telukan Grogol Sukoharjo;
- Tanah lokasi *stockpile* dan dermaga di Desa Pandansari;
- Sarana berupa dermaga, jembatan timbang 50 ton dan genset 150 Kva;
- Deposito berjangka Rp20.000.000 (catatan 14).

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

15. BANK LOANS – THIRD PARTIES (continued)

- c. Short-term bank loans agreements (continued)

PT Bank BRI (Persero) Tbk (continued)

Based on Agreement of Working Capital Credit *Withdrawal Approval* I and II as documented on Notarial Deed No. 14 and 15 dated October 2, 2012, the Company obtained loan facility from PT Bank BRI (Persero) Tbk., in the form of working capital in accordance with the invoice/ordering and payment terms, will be due in one (1) year. Proceeds from these facilities will be used for additional working capital to finance the purchase of coal to fuel Steam Power Plant Rengat and Tembilahan.

Based on Agreement of Working Capital Credit *Overcomst* Fixed I and II as documented on Notarial Deed No. 11 and 12 dated October 2, 2012, the Company obtained loan facility from PT Bank BRI (Persero) Tbk., in the form of working capital facility with maximum facility of Rp1,000,000 and will be due in one (1) year. Facilities provided used for additional working capital for operating costs Steam Power Plant Rengat and Tembilahan.

All guarantee are also a guarantee of credit facilities and/or other financing provided by the Bank to the Company.

On 2015, the Company has made partial payment on that loan.

On May 10, 2010, DGL (a Subsidiary), obtained additional working capital credit facility and renewed the old credit facility from PT Bank BRI (Persero) Tbk., with total maximum facility amounting to Rp543,000,000. This facility has a term until May 9, 2011. Based on Amendment Agreement of Working Capital Credit *Withdrawal Approval*, Working Capital Loan Account and Bank Guarantee Facility No. 15 dated June 8, 2012 This loan was due on May 9, 2013. Based on Amendment Agreement of Working Capital Credit *Withdrawal Approval*, Working Capital Loan Account and Bank Guarantee Facility No. 03 dated June 9, 2015 this loan was due on May 9, 2016.

This facility is secured with certain assets consisting of the following: (notes 8, 9 and 12)

Main collaterals:

- Trade receivables;
- Inventories;

Additional collaterals:

- Land and road in Pelabuhan Desa Pandansari Kintap Kalimantan Selatan;
- Land and building in Jl. Raya Telukan Grogol Sukoharjo;
- Land location of stockpile and dock in Desa Pandansari;
- Infrastructure such as dock, weighbridge 50 tons and generator 150 Kva;
- Time deposit amounting to Rp20,000,000 (note 14).

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

15. UTANG BANK – PIHAK KETIGA (lanjutan)

- c. Perjanjian-perjanjian utang bank jangka pendek (lanjutan)

PT Bank Maybank Tbk d/h PT Bank BII Tbk

Berdasarkan Perjanjian Kredit dengan Addendum tanggal 14 Februari 2012, Perusahaan memperoleh fasilitas kredit dalam bentuk Pinjaman Promes Berulang (PPB) meningkat menjadi Rp280.000.000 dan sublimit PPB *Freight Financing* meningkat menjadi Rp60.000.000, sedangkan struktur fasilitas kredit lainnya masih berlaku. Jangka waktu pinjaman sampai dengan 20 Desember 2012 dengan suku bunga 11,5% per tahun STR untuk Rupiah.

Berdasarkan Perubahan Perjanjian Kredit No. 12 tanggal 15 Januari 2013, fasilitas kredit PPB yang jatuh tempo pada tanggal 20 Desember 2012 ini ditingkatkan menjadi Rp460.000.000 dengan jangka waktu 12 bulan sejak penandatanganan perjanjian. Sampai dengan tanggal laporan keuangan konsolidasian ini diterbitkan, perjanjian ini masih dalam proses perpanjangan.

Tujuan dari fasilitas kredit ini adalah:

- PPB resi gudang:
 - Untuk membiayai pembelian dan/menambah stok batubara *crushed* di gudang.
 - *Collateral Manager Agreement (CMA)* dimana barang-barang yang dibiayai akan disimpan didalam gudang, dibawah kendali penuh dan pengawasan dari *Collateral Manager (CM)*.
 - Untuk membiayai pembelian barang-barang (seperti *crushed steam coal*) dari penyalur berdasarkan *T/T (Telegraphic Transfer) system*.
- Sub-limit
 - Untuk membiayai biaya *preshipment/ freight cost* sehubungan dengan transaksi yang dibiayai oleh Bank.
 - Untuk menegosiasi tagihan ekspor dalam bentuk *Sight/Usance L/C* yang diterbitkan oleh Bank.
- Bank garansi yaitu untuk menerbitkan atau menyediakan bank garansi dalam bentuk *Bid Bond* dan/atau *Performance Bond* dalam hubungannya dengan kegiatan perdagangan batubara yang dibiayai oleh Bank.

Jaminan (agunan) fasilitas kredit tersebut diatas adalah sebagai berikut:

- Persediaan dan piutang Perusahaan yang dibiayai oleh bank dengan nilai penjaminan masing-masing sebesar Rp200.000.000 dengan perjanjian fidusia.
- Pemberian penangguhan/jaminan pribadi (*Personal guarantee*) dari Tn. Andri Cahyadi, sampai jumlah setinggi-tingginya Rp320.000.000.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

15. BANK LOANS – THIRD PARTIES (continued)

- c. Short-term bank loans agreements (continued)

PT Bank Maybank Tbk formerly PT Bank BII Tbk

Based on the Credit Agreement with Addendum dated February 14, 2012, the Company obtained a credit facility in the form of a Demand Loan (PPB) is increased to Rp280,000,000 and sublimit PPB Freight Financing is increased to Rp60,000,000 while other credit facility structure remains the same. The loan will be due on December 20, 2012 and bears interest at 11.5% per annum STR for Rupiah currency.

Based on Amendment of Credit Agreement No. 12, dated Januari 15, 2013, PPB credit facility which was due on December 20, 2012 was increased to Rp460,000,000 and will be due in twelve (12) months after signing or the agreement. Up to date of consolidated financial statetement is issued, the agreement still on process renewal.

The purposes of the credit facilities are:

- Warehouse receipt financing:
 - To finance the purchase and increase in crushed coal warehouse stock.
 - Collateral Manager Agreement (CMA) wherein goods financed by the credit facility will be stored in a warehouse, under the full control and supervision of the Collateral Manager (CM).
 - To finance the purchase of goods (such as crushed steam coal) from the dealer based on the T/T system.
- Sub-limit
 - To finance costs in related with the transaction cost preshipment freight financed by the Bank.
 - To negotiate export bills in the form of Sight/ Usance L/C issued by the Bank.
- Bank guarantee, to issue or provide a bank guarantee in the form of Bid Bond and/or Performance Bond in connection with coal trading activities financed by the Bank.

Collateral of the above credit facilities are as follows:

- Fiduciary claim on the Company's inventories amounting to Rp200,000,000.
- Personal guarantee from Mr. Andri Cahyadi, up to a maximum amount of Rp320,000,000.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

15. UTANG BANK – PIHAK KETIGA (lanjutan)

- c. Perjanjian-perjanjian utang bank jangka pendek (lanjutan)

PT Bank Maybank Tbk d/h PT Bank BII Tbk (lanjutan)

Selain jaminan tersebut, Perusahaan juga disyaratkan untuk mendapat persetujuan dari kreditur dalam hal terjadi perubahan manajemen, Perusahaan memberikan pinjaman kepada pihak lain (termasuk pemegang saham) dan memperoleh fasilitas kredit dari bank dan lembaga keuangan lain dan jika saham PT Saibatama Internasional Mandiri (SIM), berkurang jumlahnya atau SIM tidak lagi menjadi pemegang saham Perusahaan.

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, saldo setoran jaminan masing-masing sebesar Rp4.008.444 yang ditempatkan pada Bank terkait dengan fasilitas kredit bank garansi yang diterima Perusahaan dari Bank.

Pada tanggal 28 Desember 2015, Perusahaan telah melakukan pembayaran atas pokok Pinjaman Promes Berulang masing-masing sebesar Rp320.116.061.

Beban bunga yang dibebankan pada laporan laba rugi komprehensif konsolidasian pada tahun 2015 dan 2014 masing-masing sebesar Rp155,703,518 dan Rp28.942.519.

PT Bank Mayapada Internasional Tbk

Berdasarkan akta No. 5 tanggal 7 April 2015 dari Miki Tanumiharja, S.H., notaris di Jakarta, TDGP (Entitas anak) memperoleh fasilitas-fasilitas kredit dari PT Bank Mayapada Internasional Tbk yang dipergunakan untuk tujuan modal kerja yaitu:

- Pinjaman Rekening Koran (PRK) dengan jumlah maksimum Rp20.000.000.000 dengan suku bunga 16.5% yang digunakan untuk tujuan modal kerja.
- Pinjaman Tetap *on Demand* (PTX-OD I) dengan jumlah maksimum Rp140.000.000.000 dengan suku bunga 16.5% yang digunakan untuk tujuan modal kerja.
- Pinjaman Tetap *on Demand* (PTX-OD II) dengan jumlah maksimum Rp35.856.000.000 dengan suku bunga 16% yang digunakan untuk tujuan modal kerja.
- Pinjaman Tetap *on Demand* (PTX-OD III) dengan jumlah Rp50.000.000.000 dengan suku bunga 16% yang digunakan untuk tujuan modal kerja.

Pinjaman ini dijamin dengan mesin dan peralatan jetty berupa conveyor darat dan conveyor laut.

Jangka waktu pinjaman 1 tahun sejak 17 Maret 2015 sampai dengan 17 Maret 2016.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

15. BANK LOANS – THIRD PARTIES (continued)

- c. Short-term bank loans agreements (continued)

PT Bank Maybank formerly PT Bank BII Tbk (continued)

Aside from the above-mentioned collaterals, the Company is also required to seek approval from the creditor in the event that, among others, there is a change in the composition of management, the Company provides loans to other parties (including shareholders) and obtains credit facilities from other banks and financial institutions, and if the number of shares owned by PT Saibatama Internasional Mandiri (SIM) is reduced or if SIM is no longer a shareholder of the Company.

As of December 31, 2015, 2014 and 2013, security deposits amounting to Rp4,008,444., respectively which represent placement with Bank in relation to bank guarantee credit facility received by the Company from Bank.

As of December 28, 2015, the Company has made partial payment on principal amounting to Rp320,116,061.

Interest expenses charged to consolidated statement of comprehensive income in 2015 and 2014 amounting to Rp155,703,518 and Rp28,942,519., respectively.

PT Bank Mayapada Internasional Tbk

Based on Credit Agreement stated in Deed No. 5 dated April 7, 2015 of Miki Tanumiharja, S.H., a public notary in Jakarta, TDGP (a Subsidiary), obtained credit facilities from PT Bank Mayapada Internasional Tbk for working capital purposes, namely:

- Overdraft (PRK) with maximum amount of Rp20,000,000,000 which bears an interest of 16,5% per annum dan was used to working capital.
- Fixed Loan on Demand (PTX-OD I) with maximum amount of Rp140,000,000,000 which bears an interest of 16,5% per annum dan was used to working capital.
- Fixed Loan on Demand (PTX-OD II) with maximum amount of Rp35,856,000,000 which bears an interest of 16% per annum dan was used to working capital.
- Fixed Loan on Demand (PTX-OD III) with amount Rp50,000,000,000 which bears an interest of 16% per annum dan was used to working capital.

The loan is secured by machinery and jetty equipment in the form of an overland conveyor and conveyor sea.

Those loans has term of 1 years since March 17, 2015 until March 17, 2016.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

15. UTANG BANK – PIHAK KETIGA (lanjutan)

- c. Perjanjian-perjanjian utang bank jangka pendek (lanjutan)

PT Bank Pan Indonesia Tbk

Berdasarkan Perjanjian Kredit melalui akta No. 118 tanggal 18 April 2011 oleh Paulus Widodo Sugeng Haryono, S.H., notaris di Jakarta, memperoleh fasilitas kredit pinjaman berjangka sebesar Rp12.000.000.000 dari PT Bank Pan Indonesia Tbk yang dipergunakan untuk membeli tanah seluas 1.279 m2 yang terletak di Jl. Panjang Kedoya D/H Tembus Route D 2 Kedoya Kebun Jeruk, Jakarta Barat.

Jangka waktu pinjaman 8 (delapan) tahun sejak 18 Mei 2011 sampai dengan 18 April 2019, dengan cicilan tetap termasuk bunga sebesar Rp188.501.108 per bulan. Pinjaman ini dikenakan suku bunga 11% per tahun yang dapat berubah setiap saat.

Pinjaman ini dijamin dengan:

- Sebidang tanah SHM No. 155/Kedoya Utara seluas 445 m2 atas nama Tn. Andri Cahyadi.
- Sebidang tanah SHM No. 6348/Kedoya Utara seluas 834 m2 atas nama Tn. Andri Cahyadi.

Pada tanggal 15 April 2015 Utang bank tersebut telah dibayarkan oleh grup.

PT Bank CIMB Niaga Tbk

Berdasarkan Akta No. 35 tanggal 9 November 2010 dari Sulistyaningsih, S.H., notaris di Jakarta, yang telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir dengan surat perubahan ke-8 dan pernyataan kembali akta tersebut tanggal 30 Desember 2013, TLS (Entitas anak) memperoleh fasilitas kredit dari PT Bank CIMB Niaga Tbk dengan fasilitas yang diberikan adalah:

- Fasilitas Pinjaman Transaksi Khusus 1 (PTK-1) dengan jumlah Rp5.000.000 dengan suku bunga 10,75% per tahun yang digunakan untuk pembiayaan kebutuhan modal kerja operasional seperti biaya bahan bakar, biaya oli, biaya keagenan, biaya pemeliharaan kapal dan lain-lain.
- Fasilitas Pinjaman Transaksi Khusus 2 (PTK-2) dengan jumlah Rp7.500.000 dengan suku bunga 10,75% per tahun yang digunakan untuk pembiayaan kebutuhan modal kerja operasional seperti biaya bahan bakar, biaya oli, biaya keagenan, biaya pemeliharaan kapal dan lain-lain.
- Fasilitas Pinjaman Transaksi Khusus 3 (PTK-3) dengan jumlah Rp7.500.000 dengan suku bunga 10,75% per tahun yang digunakan untuk pembiayaan kebutuhan modal kerja operasional seperti biaya bahan bakar, biaya oli, biaya keagenan, biaya pemeliharaan kapal dan lain-lain.

Jaminan kredit atas ketiga fasilitas Pinjaman Transaksi Khusus tersebut digabung dalam jaminan kredit jangka panjang (catatan 15d).

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

15. BANK LOANS – THIRD PARTIES (continued)

- c. Short-term bank loans agreements (continued)

PT Bank Pan Indonesia Tbk

Based on Credit Agreement stated in Deed No. 118 dated April 18, 2011 of Paulus Widodo Sugeng Haryono, S.H., a public notary in Jakarta, obtained a term loan credit facility of Rp12,000,000,000 from PT Bank Pan Indonesia Tbk. to purchase land with an area of 1,279 m2 at Jl. Panjang Kedoya D/H Tembus Route D 2 Kedoya Kebun Jeruk West Jakarta.

This loan has term of 8 (eight) years since May 18, 2011 until April 18, 2019, and monthly fixed payment, including interest amounting to Rp188,501,108 per month. This loan bears an annual interest rate of 11% and subject to change.

The loan collateralized by:

- A parcel of land with Ownership Certificate (SHM) No. 155/Kedoya Utara for an area of 445 m2 under the name of Mr. Andri Cahyadi.
- A parcel of land with Ownership Certificate (SHM) No. 834/Kedoya Utara for an area of 834 m2 under the name of Mr. Andri Cahyadi.

On April 15, 2015 The bank loans has been paid by the group.

PT Bank CIMB Niaga Tbk

Based on Deed of Credit Agreement No. 35 dated November 9, 2010 of Sulistyaningsih, S.H., a public notary in Jakarta, which has been amended several times, most recently by letter of eighth amendment and restatement dated December 30, 2013, TLS (a Subsidiary) obtained loan facilities from PT Bank CIMB Niaga Tbk., with details as follows:

- Loan Facility for Special Transactions 1 (PTK-1) amounting to Rp5,000,000 which bears an interest of 10.75% per annum and was used to finance the working capital needs of the operations such as fuel, oil, agency, vessels maintenance and other costs.
- Loan Facility for Special Transactions 2 (PTK-2) amounting to Rp7,500,000 which bears an interest of 10.75% per annum was used to finance the working capital needs of operations such as fuel, oil, agency, vessels maintenance and other costs.
- Loan Facility for Special Transactions 3 (PTK-3) amounting to Rp7,500,000 which bears an interest of 10.75% per annum was used to finance the working capital needs of operations such as fuel, oil, agency, vessels maintenance and other costs.

Guarantees of the third loan Facilities Special Transaction are included in the long-term credit guarantees (note 15d).

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

15. UTANG BANK – PIHAK KETIGA (lanjutan)

- c. Perjanjian-perjanjian utang bank jangka pendek (lanjutan)

PT Bank CIMB Niaga Tbk (lanjutan)

Jangka waktu pinjaman sembilan (9) bulan yang telah jatuh tempo pada tanggal 9 November 2013 dan diperpanjang sampai dengan tanggal 9 Februari 2014 dengan suku bunga 10,75% per tahun. Sampai dengan tanggal laporan keuangan konsolidasian ini diterbitkan, utang ini dalam proses restrukturisasi.

- d. Perjanjian-perjanjian utang bank jangka panjang

PT Bank CIMB Niaga Tbk

Berdasarkan Akta No. 35 tanggal 9 November 2010 dari Sulistyarningsih, S.H., notaris di Jakarta, yang telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir dengan surat perubahan ke-7 dan pernyataan kembali akta tersebut tanggal 7 Februari 2013, TLS (Entitas anak) memperoleh fasilitas kredit dari PT Bank CIMB Niaga Tbk dengan fasilitas yang diberikan adalah:

- Fasilitas Pinjaman Investasi 1 (PI-1) dengan jumlah Rp42.378.909 dengan suku bunga 10,75% per tahun yang digunakan untuk biaya pembelian 3 set Tug Boat dan Barge.
- Fasilitas Pinjaman Investasi 2 (PI-2) dengan jumlah Rp54.163.790 dengan suku bunga 10,75% per tahun yang digunakan untuk biaya pembelian 4 set Tug Boat dan Barge.
- Fasilitas Pinjaman Investasi 3 (PI-3) dengan jumlah Rp60.000.000 dengan suku bunga 10,75% per tahun yang digunakan untuk biaya pembelian 3 set Tug Boat dan Barge.
- Fasilitas Pinjaman Investasi Murabahah 1 dan 2 yang digunakan untuk pembelian kapal Barge Terang 3003 dan Barge Starloyd 270 masing-masing sebesar Rp9.224.000 dan Rp7.861.000.

Fasilitas ini dijamin dengan:

Jaminan untuk fasilitas pinjaman investasi 1 (PI-1) dan PTK-1 adalah sebagai berikut:

- Hipotek atas kapal dan tongkang yang dibiayai oleh bank dengan nilai hipotek pertama sebesar Rp65.035.000;

Jaminan untuk fasilitas pinjaman investasi 2 (PI-2) dan PTK-2 adalah sebagai berikut:

- Hipotek atas kapal dan tongkang yang dibiayai oleh bank dengan nilai hipotek pertama sebesar Rp68.817.500;

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

15. BANK LOANS – THIRD PARTIES (continued)

- c. Short-term bank loans agreements (continued)

PT Bank CIMB Niaga Tbk (continued)

The loan period of nine (9) months have expired on November 9, 2013 and was extended until the date of February 9, 2014 with an interest rate of 10.75% per year. Up to date of consolidated financial statement is issued, this loan on restructuring process.

- d. Long-term bank loans agreements

PT Bank CIMB Niaga Tbk

Based on Deed of Credit Agreement No. 35 dated November 9, 2010 of Sulistyarningsih, S.H., a public notary in Jakarta, which has been amended several times, most recently by letter of seventh amendment and restatement dated February 8, 2013, TLS (a Subsidiary) obtained loan facilities from PT Bank CIMB Niaga Tbk., with details as follows:

- Loan Facility Investment 1 (PI-1) amounting to Rp42,378,909 which bears an interest of 10.75% per annum and was used to purchase 3 set Tug Boat and Barge cost.
- Loan Facility Investment 2 (PI-2) amounting to Rp54,163,790 which bears an interest of 10.75% per annum was used to purchase 4 set Tug Boat and Barge cost.
- Loan Facility Investment 3 (PI-3) amounting to Rp60,000,000 which bears an interest of 10.75% per annum was used to purchase 3 set Tug Boat and Barge cost.
- Loan Facility Investment Murabahah 1 and 2 used to purchase boats Barge Terang 3003 and Barge Starloyd 270 amounting to Rp9,224,000 and Rp7,861,000., respectively.

The facility is collateralized with:

Collaterals for investment loan facility 1 (PI1) and PTK-1 are as follows:

- Mortgage from vessels and barge are financed by bank amounting to Rp65,035,000;

Collaterals for Investment loan facility 2 (PI2) and PTK-2 are as follows:

- Mortgage from vessels and barge are financed by bank amounting to Rp68,817,500;

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

15. UTANG BANK – PIHAK KETIGA (lanjutan)

- d. Perjanjian-perjanjian utang bank jangka panjang (lanjutan)

PT Bank CIMB Niaga Tbk (lanjutan)

Jaminan untuk fasilitas pinjaman investasi 3 (PI-3) dan PTK-3 adalah sebagai berikut:

- Hipotek atas kapal dan tongkang yang dibiayai oleh bank dengan nilai hipotek pertama sebesar Rp75.000.000;

Jaminan untuk fasilitas pinjaman investasi murabahah 1 dan 2 adalah sebagai berikut:

- Hipotek atas kapal dan tongkang yang dibiayai oleh bank dengan nilai hipotek pertama sebesar Rp28.525.000;

Selain dari pada jaminan tersebut diatas, Perusahaan juga memiliki jaminan sebagai berikut:

- Piutang milik debitur atas penyewaan kapal sebesar Rp265.500.000 atau 125% dari total plafond;
- Jaminan perorangan dari Tn. Andri Cahyadi sebesar Rp210.000.000 atau 100% dari total plafond; dan
- Jaminan Perusahaan dari PT Exploitasi Energi Indonesia Tbk sebesar Rp145.000.000.

Perusahaan menandatangani Akta perubahan perjanjian kredit dengan PT Bank CIMB Niaga Tbk. No. 35 tanggal 8 Februari 2013 mengenai perpanjangan fasilitas kredit dan penambahan fasilitas kredit baru. Sampai dengan tanggal laporan keuangan konsolidasian ini diterbitkan, perjanjian ini masih dalam proses perpanjangan.

PT Bank BRI (Persero) Tbk

Berdasarkan Akta Perjanjian Kredit Investasi No. 6 tanggal 2 Oktober 2012 antara Perusahaan dengan PT Bank BRI (Persero) Tbk., Perusahaan memperoleh Fasilitas Kredit Investasi II dengan fasilitas menurun sebesar Rp111.000.000 yang digunakan untuk membiayai pembangunan PLTU Tembilahan. Jangka waktu fasilitas masing-masing 84 (delapan puluh empat) bulan sejak tanggal 2 Oktober 2012 (termasuk *grace period* selama 24 bulan). Berdasarkan addendum II Perjanjian Kredit Investasi II No. 06 tanggal 9 Juni 2015. Jangka waktu fasilitas masing-masing 84 (delapan puluh empat) bulan (termasuk *grace period* selama 24 bulan) sejak tanggal penandatanganan perjanjian restrukturisasi kredit.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

15. BANK LOANS – THIRD PARTIES (continued)

- d. Long-term bank loans agreements (continued)

PT Bank CIMB Niaga Tbk (continued)

Collaterals for Investment loan facility 2 (PI2) and PTK-2 are as follows:

- *Mortgage from vessels and barge are financed by bank amounting to Rp75,000,000;*

Collaterals for Investment Murabahah loan facility 1 and 2 are as follows:

- *Mortgage from vessels and barge are financed by bank amounting to Rp28,525,000;*

In addition to the guarantee of the above, the Company also has guarantees as follows:

- *Receivable of the debtor on the boat rental for Rp265,500,000 or 125% of the total plafond;*
- *Personal guarantee from Mr. Andri Cahyadi amounting to Rp210,000,000 or 100% of the total plafond; and*
- *Corporate guarantee from PT Exploitasi Energi Indonesia Tbk amounting to Rp145,000,000.*

The Company has entered into a changes of credit agreement Deed No. 35 dated February 8, 2013 with PT Bank CIMB Niaga Tbk. about addition of new credit facility. Up to date of consolidated financial statement is issued, the agreement still on process renewal.

PT Bank BRI (Persero) Tbk

Deeds of Credit Investment No. 6 Based on dated October 2, 2012 between the Company and PT Bank BRI (Persero) Tbk., the Company obtained Credit Investing Facilities II (non-revolving loan) amounting to Rp 111,000,000 used to finance the Construction of Steam Power Plant Tembilahan. The term of both facilities is 84 (eighty-four) months starting from October 2, 2012 (including grace periods 24 months). Based on addendum II Agreement of Credit Investing Facilities II No. 06 dated June 9, 2015. The term of both facilities is 84 (eighty-four) months (including grace periods 24 months) starting from date of signing of credit restructuring agreement.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

15. UTANG BANK – PIHAK KETIGA (lanjutan)

- d. Perjanjian-perjanjian utang bank jangka panjang (lanjutan)

PT Bank BRI (Persero) Tbk (lanjutan)

Fasilitas tersebut terdiri dari sub-limit sebagai berikut:

- Kredit - Investasi/Penangguhan Jaminan Import dengan jumlah Rp73.500.000.
- *Interchangeable* Kredit Investasi sebesar Rp100.000.000.
- *Interest During Construction* sebesar Rp11.000.000.

Berdasarkan Akta Perjanjian Kredit Investasi No. 7 tanggal 2 Oktober 2012 antara Perusahaan dengan PT Bank BRI (Persero) Tbk., Perusahaan memperoleh Fasilitas Kredit Investasi III yang digunakan untuk pendanaan atas investasi pembangunan PLTU Pangkalan Bun. Fasilitas ini digunakan untuk melunasi utang bank Perusahaan pada Bank CIMB Niaga Tbk - Unit Syariah. Berdasarkan addendum I Perjanjian Kredit Investasi III No. 07 tanggal 9 Juni 2015. Jangka waktu fasilitas masing-masing 69 (enam puluh sembilan) bulan sampai dengan bulan Maret tahun 2018.

Berdasarkan Perjanjian Kredit Modal Kerja Menurun COIII yang didokumentasikan dalam Akta No. 10 tanggal 2 Oktober 2012, Perusahaan memperoleh fasilitas pinjaman dari PT Bank BRI (Persero) Tbk., dalam bentuk fasilitas modal kerja dengan jumlah fasilitas maksimum sebesar Rp2.500.000. Fasilitas ini merupakan pengambilalihan utang bank Perusahaan pada PT Bank CIMB Niaga Tbk.

Jangka waktu fasilitas masing-masing 69 (enam puluh sembilan) bulan sejak penandatanganan akad kredit.

Fasilitas ini dijamin dengan:

- Tanah dan bangunan yang dibuktikan dengan sertifikat Hak Guna Bangunan No. 01/Desa Pulau Palas seluas 39.284 m2 terletak di Desa Pulau Palas Kec. Tembilahan Hulu Kab. Indragiri, Riau, atas nama PT Eksploitasi Energi Indonesia Tbk dengan hak pertanggungan tingkat pertama dengan nilai pembebanan sebesar Rp35.117.000;
- Tanah dan bangunan yang dibuktikan dengan sertifikat Hak Guna Bangunan No. 523/Desa Pulau Gelang seluas 53.761 m2 terletak di Desa Pulau Gelang Kec. Rengat, Kab. Indragiri Hulu, Riau, atas nama PT Eksploitasi Energi Indonesia Tbk dengan hak pertanggungan tingkat pertama dengan nilai pembebanan sebesar Rp35.105.000;
- Tanah dan bangunan yang dibuktikan dengan sertifikat Hak Guna Bangunan No. 11/Desa Sungai Kapitan seluas 60.000 m2 terletak di Desa Sungai Kapitan Kec. Kumai, Kab. Kotawaringin Barat, Kalimantan Tengah, atas nama PT Eksploitasi Energi Indonesia Tbk.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

15. BANK LOANS – THIRD PARTIES (continued)

- d. Long-term bank loans agreements (continued)

PT Bank BRI (Persero) Tbk (continued)

The credit facilities are subject to sub-limit as follows:

- Credit Investment/Suspension of - Import Guarantee amounting to Rp73,500,000.
- Interchangeable Credit Investment amounting to Rp100,000,000.
- Interest During Construction amounting to Rp11,000,000.

Deeds of Credit Investment No. 7 Based on dated October 2, 2012 between the Company and PT Bank BRI (Persero) Tbk., the Company obtained Credit Investing Facilities III used to finance the Construction of Steam Power Plant Pangkalan Bun. The proceeds from this facility were used to settle the loan of the Company from PT CIMB Niaga Tbk - Syariah Unit. Based on addendum I Agreement of Credit Investing Facilities III No. 07 dated June 9, 2015. The term of both facilities is 69 (sixty-nine) months until on March 2018.

Based on Agreement of Working Capital Credit Overcomst non-revolving III as documented on Notarial Deed No. 10 dated October 2, 2012, the Company obtained loan facility from PT Bank BRI (Persero) Tbk., in the form of working capital facility with maximum facility of Rp2,500,000. The provides from this facility were used to settle the loan of the Company from PT CIMB Niaga Tbk.

The term of both facilities is 69 (sixty-nine) months starting from date of signing of agreement.

The facility is collateralized with:

- A parcel of land and building as evidenced of certificate building rights No. 01/Desa Pulau Palas area of 39,284 m2 located in Desa Pulau Palas Kec. Tembilahan Hulu Kab. Indragiri, Riau under the name of PT Eksploitasi Energi Indonesia Tbk with first degree mortgage amounting to Rp35,117,000;
- A parcel of land and building as evidenced of certificate building rights No. 523/Desa Pulau Gelang area 53,761 m2 located in Desa Pulau Gelang Kec. Rengat, Kab. Indragiri Hulu, Riau, under the name of PT Eksploitasi Energi Indonesia Tbk with first degree mortgage amounting to Rp35,105,000
- A parcel of land and building as evidenced of certificate building rights No. 11/Desa Sungai Kapitan area 60,000 m2 located in Desa Sungai Kapitan Kec. Kumai, Kab. Kotawaringin Barat, Kalimantan Tengah under the name of PT Eksploitasi Energi Indonesia Tbk.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

15. UTANG BANK – PIHAK KETIGA (lanjutan)

- d. Perjanjian-perjanjian utang bank jangka panjang (lanjutan)

PT Bank BRI (Persero) Tbk (lanjutan)

Fasilitas ini dijamin dengan (lanjutan):

- Fidusia atas tagihan atas kontrak jual beli listrik (Power Purchase Agreement/PPA), untuk 3 (tiga) PLTU yaitu PLTU Rengat, PLTU Tembilahan, dan PLTU Pangkalan Bun dengan nilai penjaminan masing-masing proyek sebesar Rp122.642.000, Rp122.642.000 dan Rp116.849.000 dan persediaan dengan nilai pengikatan masing-masing proyek senilai Rp19.070.000, Rp19.070.000 dan Rp12.000.000;
- Fidusia atas seluruh mesin, peralatan instalasi pembangkit listrik untuk PLTU Rengat, Tembilahan dan Pangkalan Bun dengan nilai penjaminan untuk masing-masing proyek sebesar Rp134.972.000.
- Tanah yang dibuktikan dengan sertifikat Hak Milik nomor 850, 851 dan 852 yang masing-masing seluas 2.665 m2, 4.730 m2 dan 3.412 m2 seluruhnya terletak di Desa Sungai Kapitan Kec. Kumai Kab. Kotawaringin Barat, Kalimantan Tengah, dengan hak pertanggungan tingkat pertama dengan nilai pembebanan sebesar Rp45.993.000, atas nama H. Nurdin Ramli, yang didapat dan dimiliki oleh Perusahaan berdasarkan:
 - i. Akta Pelepasan Hak Tanah tertanggal 21 Juli 2004 No. 42 yang dibuat oleh Eko Soemarmo, S.H., notaris di Pangkalan Bun.
 - ii. Akta Pengikatan Jual Beli pada tanggal 18 April 2008 No. 88 oleh H. Nurhadi S.H., notaris di Kotawaringin Barat. Terhitung sejak tanggal 14 Desember 2012 sertifikat Hak milik No. 850, 851 dan 852 atas nama Haji Nurdin Ramli tersebut diatas telah berubah menjadi sertifikat Hak Guna Bangunan No. 16, 17 dan 18 atas nama PT Exploitasi Energi Indonesia Tbk.
- Jaminan Perusahaan dari PT Saibatama Internasional Mandiri (Pemegang saham); Jaminan perorangan dari Tn. Andri Cahyadi.

Seluruh jaminan tersebut juga menjadi jaminan terhadap fasilitas kredit dan/atau pembiayaan lainnya yang diberikan oleh Bank kepada Perusahaan.

Selain dari pada jaminan tersebut diatas, Perusahaan diwajibkan:

- Coverage ratio yang harus dipenuhi yaitu jumlah sisa (outstanding) KMK W/A harus dipenuhi oleh modal kerja bersih minimal 154%.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

15. BANK LOANS – THIRD PARTIES (continued)

- d. Long-term bank loans agreements (continued)

PT Bank BRI (Persero) Tbk (continued)

The facility is collateralized with (continued):

- Fiduciary claims on the Power Purchase Agreement (PPA) for 3 (three) Steam Power Plant are Steam Power Plant in Rengat, Tembilahan and Pangkalan bun with guarantee value for project amounting to Rp122,642,000, Rp122,642,000 and Rp116,849,000, respectively and inventory with guarantee value for each project amounting to Rp19,070,000, Rp19,070,000 and Rp12,000,000, respectively;
- Fiduciary claims on machinery, for installation of power plant equipment of Steam Power Plant in Rengat, Tembilahan, and Pangkalan Bun with guarantee value for project amounting to Rp134,972,000., respectively.
- A parcel of land evidenced certificate rights of ownership No. 850, 851, 852 area 2,665 m2, 4,730 m2, and 3,412 m2., respectively located in Desa Sungai Kapitan Kec. Kumai Kab. Kotawaringin Barat, Kalimantan Tengah, under the name of H. Nurdin Ramli, with first degree mortgage amounting to Rp45,993,000, which the Company acquired and owned based on the following:
 - i. Deed of release of land right No. 42 dated July 21, 2004 of Eko Soemarmo, S.H., a notary in Pangkalan Bun.
 - ii. Deed of sales agreement No. 88 dated April 18, 2008 of H. Nurhadi S.H., a notary public in West Kotawaringin. Currently. Since the date on December 14, 2012 Property rights certificate No. 850, 851 and 852 in the name of Nurdin Ramli Haji mentioned above have been transformed into certificates rights building No. 16, 17 and 18 on behalf of PT Exploitasi Energi Indonesia Tbk.
- Corporate guarantee from PT Saibatama Internasional Mandiri (Shareholder; Personal guarantee from Mr. Andri Cahyadi.

All guarantee are also a guarantee of credit facilities and/or other financing provided by the Bank to the Company.

Other than the aforementioned collaterals, the Company is obliged to:

- Coverage ratio that must be met, namely the residual amount (outstanding) KMK W/A should be covered by net working capital a minimum of 154%.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

15. UTANG BANK – PIHAK KETIGA (lanjutan)

- d. Perjanjian-perjanjian utang bank jangka panjang (lanjutan)

PT Bank BRI (Persero) Tbk (lanjutan)

Selain dari pada jaminan tersebut diatas, Perusahaan diwajibkan (lanjutan):

- Perusahaan harus memenuhi peraturan-peraturan Pemerintah termasuk izin-izin yang harus dimiliki dalam rangka pelaksanaan proyek.
- Memberitahukan pihak bank tentang adanya permohonan kepailitan yang diajukan kepada Pengadilan Niaga untuk menyatakan pailit.
- Penyampaian laporan/dokumen mengenai laporan keuangan Perusahaan, laporan rincian nilai dan umur piutang, laporan rincian dan umur persediaan, laporan perkembangan kapasitas, realisasi produksi listrik, realisasi penjualan listrik dan harga jual listrik ke PLN khusus PLTU serta laporan/informasi lainnya yang diperlukan oleh bank.
- Perusahaan harus segera memberi tahu bank dan upaya penyelesaiannya mengenai perkara hukum.

Berdasarkan Akta Perjanjian Kredit Investasi No. 5 tanggal 2 Oktober 2012 antara Perusahaan dengan PT Bank BRI (Persero) Tbk, Perusahaan memperoleh Fasilitas Kredit Investasi I yang digunakan untuk pendanaan atas investasi pembangunan PLTU Rengat. Berdasarkan addendum II Kredit Investasi I No. 05 tanggal 9 Juni 2015. Jangka waktu fasilitas masing-masing 84 (delapan puluh empat) bulan (termasuk *grace period* selama 24 bulan) sejak tanggal penandatanganan perjanjian restrukturisasi kredit.

Berdasarkan Perjanjian Kredit Modal Kerja Credit Overcomst Menurun I dan II yang didokumentasikan dalam Akta No. 8 dan 9 tanggal 2 Oktober 2012, Perusahaan memperoleh fasilitas pinjaman dari PT Bank BRI (Persero) Tbk dalam bentuk fasilitas modal kerja dengan jumlah fasilitas maksimum masing-masing sebesar Rp5.000.000. Fasilitas ini digunakan untuk membiayai kebutuhan batubara sebelum COD PLTU Rengat dan Tembilahan.

PT Bank Mayapada Internasional Tbk

Berdasarkan akta No. 39 tanggal 17 Maret 2014 dari Miki Tanumiharja, S.H., notaris di Jakarta, TDGP (Entitas anak) memperoleh fasilitas-fasilitas kredit dari PT Bank Mayapada Internasional Tbk yang dipergunakan untuk tujuan modal kerja yaitu:

- Fasilitas Pinjaman Tetap Angsuran II (PTA II) dengan jumlah maksimum Rp20.000.000 dengan suku bunga 16% per tahun yang digunakan untuk tujuan modal kerja.

PTA II, jangka waktu pinjaman 2 tahun sejak 17 Maret 2014 sampai dengan 17 Maret 2016 dengan masa tenggang 12 bulan.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

15. BANK LOANS – THIRD PARTIES (continued)

- d. Long-term bank loans agreements (continued)

PT Bank BRI (Persero) Tbk (continued)

Other than the aforementioned collaterals, the Company is obliged to (continued):

- The Company shall comply with government regulations, including permits that must be obtained within the implementation of the project.
- Notify the bank about the bankruptcy petition submitted to the Commercial Court to declare bankruptcy.
- Submission of reports/documents regarding the Company's financial statements, the report details of the value and age of accounts receivable, the report details of the value and age inventory, progress reports capacity, actual production of electricity, the actual electricity sales and the price of electricity to PLN specialized Steam Power Plant and others reports/information are required by bank.
- The Company shall promptly notify the bank and settlement efforts regarding the matter of law.

Based on Deeds of Credit Investment No. 5 dated October 2, 2012 between the Company and PT Bank BRI (Persero) Tbk, the Company obtained Credit Investing Facilities I used to finance the Construction of Steam Power Plant in Rengat. Based on addendum II Agreement of Credit Investing Facilities I No. 05 dated June 9, 2015. The term of both facilities is 84 (eighty-four) months (including grace periods 24 months) starting from date of signing of credit reconstruction agreement.

Agreement of Working Capital Based on Credit Overcomst (non revolving) I and II as documented on Notarial vDeed No. 8 and 9 dated October 2, 2012, the Company obtained loan facility from PT Bank BRI (Persero) Tbk. in the form of working capital facility with maximum amount of Rp5,000,000. The facilities used for financing coals before COD Steam Power Plant Rengat and Tembilahan.

PT Bank Mayapada Internasional Tbk

Based on Credit Agreement stated in Deed No. 39 dated March 17, 2014 of Miki Tanumiharja, S.H., a public notary in Jakarta, TDGP (a Subsidiary), obtained credit facilities from PT Bank Mayapada Internasional Tbk for working capital purposes, namely:

- Loan Facility for Fixed Loan Installment II (PTA II) with maximum amount of Rp20,000,000 which bears an interest of 16% per annum and was used to working capital.

PTA II, the loan term of 2 years since March 17, 2014 until March 17, 2016 with a grace period of 12 months.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

15. UTANG BANK – PIHAK KETIGA (lanjutan)

- d. Perjanjian-perjanjian utang bank jangka panjang (lanjutan)

PT Bank Mayapada Internasional Tbk (lanjutan)

Jaminan untuk fasilitas pinjaman jangka pendek maupun jangka panjang adalah sebagai berikut:

- Bidang-bidang tanah terletak di Desa Pandansari Kab Tanah Laut, Kintap – Kalimantan Selatan seluas 161.600 m2 yang dimiliki oleh TDGP (Entitas anak).
- Jaminan fidusia berupa mesin-mesin dan peralatan.
- Jaminan Perusahaan atas nama TDGP (Entitas anak).

Berdasarkan akta No. 5 tanggal 7 April 2015 dari Miki Tanumiharja, S.H., notaris di Jakarta, Utang bank jangka panjang PT Bank Mayapada Internasional Tbk dipindahkan menjadi utang bank jangka pendek.

16. UTANG USAHA

Rincian utang usaha adalah sebagai berikut:

	2015	2014
<u>Pihak ketiga</u>		
PT Borneo Indobara	284,910,417	-
PT Trans Jaya Perkasa	125,591,263	125,591,263
PT Trans Kalimantan Perkasa	38,079,661	38,079,661
CV Samijaya	27,091,703	27,091,703
PT Oktasan Baruna Persada	26,080,959	6,695,000
PT Perusahaan Pelayaran Rusianto Bersaudara	21,697,856	2,453,909
 PT Pelayaran Kartika samudra Adijaya	18,684,322	-
PT Cipta Prima Energi Indonesia	17,558,061	34,408,918
CV Bhara Rasa Energi Coal	11,914,920	10,606,500
CV Hidayah	9,517,365	9,517,365
PT Trans Power Marin	8,070,651	-
PT Kalimantan Prima Persada	7,491,803	9,471,501
PT Pulau Seroja Jaya	5,687,382	-
PT Pancaran Samudra	3,596,406	-
PT Sumber Rejeki Samudra Jaya	2,192,042	5,065,913
PT Intim Perkasa	2,106,699	2,006,699
PT Indonesia Bulk Carrir	1,873,870	-
PT Dok & Perkapalan Kodja Bahari	1,655,503	1,994,347
PT Panca Merak Samudera	1,601,900	1,601,900
PT Multi Guna Laksana	1,590,924	1,140,964
PT Pelayaran Marindo	1,490,379	-
PT Pandi Proteksi	1,348,154	1,348,154
PT AKR Corporindo Tbk	1,328,096	1,448,096
PT Pelayaran Mitra Kaltim Samudera	1,243,659	1,243,659
PT Transportasi Marina Jaya	1,140,815	-
PT Permata Bahari Shipping	1,117,192	-
CV Multi Bara Persada	-	1,308,420
PT Roundhill Capital Indonesia	-	11,723,157
PT Catur Mukti	-	2,143,605
Lain-lain (dibawah Rp1.000.000)	11,327,319	6,193,013
	635,989,321	301,133,747

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

15. BANK LOANS – THIRD PARTIES (continued)

- d. Long-term bank loans agreements (continued)

PT Bank Mayapada Internasional Tbk (continued)

Collaterals for short term investment loan facility and long terms investment loan facility are follows:

- Parcels of land located in Desa Pandansari Kabupaten Tanah Laut, Kintap – Kalimantan Selatan for an area of 161,600 m2 owned by TDGP (a Subsidiary).
- The fiduciary collateral on machinery and equipment.
- Corporate guarantee under name of TDGP (a Subsidiary).

Based on Deed No. 5 dated April 7, 2015 from Miki Tanumiharja, S.H., notary in Jakarta, Long-term bank loan PT Bank Mayapada Internasional Tbk transferred being short-term bank loan.

16. TRADE PAYABLES

The following are the details of trade payables:

	<i>Third parties</i>
	<i>PT Borneo Indobara</i>
	<i>PT Trans Jaya Perkasa</i>
	<i>PT Trans Kalimantan Perkasa</i>
	<i>CV Samijaya</i>
	<i>PT Oktasan Baruna Persada</i>
	<i>PT Perusahaan Pelayaran Rusianto Bersaudara</i>
	<i>PT Pelayaran Kartika samudra Adijaya</i>
	<i>PT Cipta Prima Energi Indonesia</i>
	<i>CV Bhara Rasa Energi Coal</i>
	<i>CV Hidayah</i>
	<i>PT Trans Power Marin</i>
	<i>PT Kalimantan Prima Persada</i>
	<i>PT Pulau Seroja Jaya</i>
	<i>PT Pancaran Samudra</i>
	<i>PT Sumber Rejeki Samudra Jaya</i>
	<i>PT Intim Perkasa</i>
	<i>PT Indonesia Bulk Carrir</i>
	<i>PT Dok & Perkapalan Kodja Bahari</i>
	<i>PT Panca Merak Samudera</i>
	<i>PT Multi Guna Laksana</i>
	<i>PT Pelayaran Marindo</i>
	<i>PT Pandi Proteksi</i>
	<i>PT AKR Corporindo Tbk</i>
	<i>PT Pelayaran Mitra Kaltim Samudera</i>
	<i>PT Transportasi Marina Jaya</i>
	<i>PT Permata Bahari Shipping</i>
	<i>CV Multi Bara Persada</i>
	<i>PT Roundhill Capital Indonesia</i>
	<i>PT Catur Mukti</i>
	<i>Others (less Rp1,000,000)</i>

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

16. UTANG USAHA (lanjutan)

Rincian utang usaha adalah sebagai berikut:

	2015	2014
<u>Pihak berelasi</u>		
PT Daya Guna Laksana	46,024,051	46,024,051
PT Cintapuri Pratama Resources	5,808,428	4,683,428
	51,832,479	50,707,479

Analisa umur utang usaha dihitung dari tanggal faktur adalah sebagai berikut:

	2015	2014
Jatuh tempo 1 – 30 hari	112,760,690	6,472,371
Jatuh tempo 31 – 60 hari	86,745,112	3,739,256
Jatuh tempo 61 – 90 hari	62,377,196	3,257,863
Jatuh tempo > 91	425,938,802	338,371,736
	687,821,800	351,841,226

17. UANG MUKA PELANGGAN

Akun ini merupakan uang muka penjualan batubara, pelayaran dan pelabuhan batubara dengan perincian nama pelanggan sebagai berikut:

	2015	2014
<u>Pihak ketiga</u>		
PT Rian Pratama Mandiri	26,881,577	26,881,577
PT Cipta Prima Energi Indonesia	21,174,291	36,433,652
PT Naga Borneo Persada	1,575,745	1,575,745
CV Dwi Karya Jaya	1,485,449	1,485,449
PT Rizqi Awlad	1,069,189	1,069,189
Lain-lain (dibawah Rp1.000.000)	4,913,891	6,903,859
	57,100,142	74,349,471
<u>Pihak berelasi</u>		
PT Daya Guna Laksana	-	26,520,197
	-	26,520,197

18. UTANG NON-USAHA – PIHAK BERELASI

Grup menyajikan utang non-usaha - pihak berelasi pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 dengan nilai wajar, yang rinciannya sebagai berikut:

	2015	2014
Nilai perolehan		
Saldo awal	126,013,713	142,436,443
Penambahan (catatan 40)	-	19,200,000
Pengurangan	(50,811,564)	(35,622,730)
Saldo akhir	75,202,149	126,013,713
Provisi atas perolehan liabilitas keuangan diamortisasi	(13,338,008)	(13,210,766)
Nilai wajar	61,864,141	112,802,947

Berdasarkan Surat Pengakuan Utang tanggal 6 Januari 2010 dan Addendum Surat Pengakuan Utang tanggal 4 Oktober 2012, Perusahaan memperoleh pinjaman tanpa bunga dari Tn. Andri Cahyadi yang akan jatuh tempo dalam waktu 10 (sepuluh) tahun sejak tanggal 1 Januari 2010.

Berdasarkan Addendum II Surat Pengakuan Utang tanggal 29 November 2012, Perusahaan menerima tambahan utang sebesar Rp300.000 dengan periode dan kondisi yang sama.

16. TRADE PAYABLES (continued)

The following are the details of trade payables:

	2015	2014	
			<u>Related parties</u>
			PT Daya Guna Laksana
			PT Cintapuri Pratama Resources

The aging analysis of trade payables from the date of invoice are as follows:

	2015	2014	
Jatuh tempo 1 – 30 hari	112,760,690	6,472,371	Overdue 1 – 30 days
Jatuh tempo 31 – 60 hari	86,745,112	3,739,256	Overdue 31 – 60 days
Jatuh tempo 61 – 90 hari	62,377,196	3,257,863	Overdue 61 – 90 days
Jatuh tempo > 91	425,938,802	338,371,736	Overdue > 91
	687,821,800	351,841,226	

17. ADVANCES FROM CUSTOMERS

These represent account is down payments for coal sales, shipping and coal port with details are as follows:

	2015	2014	
			<u>Third parties</u>
			PT Rian Pratama Mandiri
			PT Cipta Prima Energi Indonesia
			PT Naga Borneo Persada
			CV Dwi Karya Jaya
			PT Rizqi Awlad
			Others (less Rp1,000,000)

Related parties
PT Daya Guna Laksana

18. NON-TRADE PAYABLES – RELATED PARTIES

Group presents non-trade payables – related parties as of December 31, 2015 and 2014 with fair value, with details are as follows:

	2015	2014	
			Acquisition value
			Beginning balance
			Increase (decrease) (note 40)
			Deduction
			Ending balance
			Provision for acquisition of financial liabilities amortized
			Fair value

Based on Letter of Acknowledgment of Debt dated January 6, 2010, and Addendum Letter of Acknowledgment of Debt dated October 4, 2012, the Company obtained a non-interest bearing loan from Mr. Andri Cahyadi which will be due in 10 (ten) years since January 1, 2010.

Based on Addendum II Letter of Acknowledgment of Debt dated November 29, 2012, the Company has received additional loan amounting to Rp300,000, with the same term and condition.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

18. UTANG NON-USAHA – PIHAK BERELASI (lanjutan)

Berdasarkan Surat Pengakuan Utang tanggal 19 November 2014, Perusahaan memperoleh pinjaman tanpa bunga dari Tn. Andri Cahyadi yang akan jatuh tempo dalam waktu 4 (empat) tahun sejak tanggal 19 November 2014.

Dengan diterbitkannya Surat Pengakuan Utang tanggal 19 November 2014, maka Surat Pengakuan Utang tanggal 6 Januari 2010 dan addendum Surat Pengakuan Utang tanggal 4 Oktober 2012 dan addendum II SPH tanggal 29 November 2012 sepakat untuk dinyatakan berakhir.

Berdasarkan Surat Pengakuan Utang tanggal 31 Desember 2014, PT Truba Dewata Guna Prasada memperoleh tambahan pinjaman tanpa bunga dari Tn. Andri Cahyadi sebesar Rp14.000.000 yang akan jatuh tempo dalam waktu 4 (empat) tahun sejak tanggal 31 Desember 2014.

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, nilai wajar (*present value*) utang non-usaha – pihak berelasi masing-masing sebesar Rp61.864.141 dan Rp112.802.947.

19. BIAYA YANG MASIH HARUS DIBAYAR

Akun ini terdiri dari:

	2015	2014
Bunga Bank	31,419,673	25,215,143
Gaji	451,634	5,953,503
Jasa <i>loading</i>	127,982	127,982
Jamsostek	83,691	543,375
Asuransi	31,268	57,602
Keagenan	20,773	20,773
Lain-lain	2,837,395	851,022
	34,972,416	32,769,400

20. UTANG LAIN-LAIN – PIHAK KETIGA

Akun ini merupakan utang kepada pihak ketiga terkait dengan pengembangan proyek dan operasional lainnya adalah sebagai berikut:

	2015	2014
<u>Pihak ketiga</u>		
Pengembangan proyek		
Infrastruktur	122,593,894	126,589,258
Operasional	112,576,468	93,880,465
Lain-lain	338,562,478	9,703,944
	573,732,840	230,173,667
Dikurangi: bagian yang jatuh tempo dalam 1 (satu) tahun	127,532,018	126,214,669
Saldo utang lain-lain bagian jangka panjang	446,200,822	103,958,998
<u>Pihak berelasi</u>		
Infrastruktur	26,520,196	-
	26,520,196	-

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

**18. NON-TRADE PAYABLES – RELATED PARTIES
(continued)**

Based on Letter of Acknowledgment of Debt dated November 19, 2014, the Company obtained a non-interest bearing loan from Mr. Andri Cahyadi which will be due in 4 (four) years since November 19, 2014.

With the issuance of Letter of Acknowledgment of Debt November 19, 2014, the Letter of Acknowledgment of Debt dated January 6, 2010 and addendum Letter of Acknowledgment of Debt dated October 4, 2012 and addendum II SPH dated November 29, 2012 agreed to otherwise expire.

Based on Letter of Acknowledgment of Debt December 31, 2014, PT Truba Dewata Prasada obtained additional non-interest loan from Mr. Andri Cahyadi amounting to Rp14,000,000 which will be due in 4 (four) years from the dated December 31, 2014.

On December 31, 2015 and 2014, the fair value (*present value*) of non-trade related parties payable amounting to Rp61,864,141 and Rp112,802,947., respectively.

19. ACCRUED EXPENSES

This account consist of:

Interest
Salary
Loading Service
Jamsostek
Asurance
Agents
Others

20. OTHERS PAYABLE – THIRD PARTIES

These represent payables to third parties in relation to project development operational and others are as follows:

Third parties
Project development
Infrastructure
Operations
Others

Less: current maturity

Balance of others payables long-term

Related parties
Infrastructure

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

20. UTANG LAIN-LAIN – PIHAK KETIGA (lanjutan)

Berdasarkan Perjanjian Kredit pada tanggal 12 Februari 2015, Perusahaan memperoleh pinjaman dari Benny Tjokrosaputro dalam bentuk fasilitas pinjaman sebesar Rp400.000.000 dengan jangka waktu pinjaman 2 (satu) tahun sejak tanggal ditandatanganinya perjanjian ini dengan bunga dihitung dari saldo hutang (Dibebankan sejak tanggal penarikan fasilitas kredit pertama). Sampai dengan tanggal 31 Desember 2015 Perusahaan telah melakukan penarikan sebesar Rp336.000.000.

21. LIABILITAS KEUANGAN LAINNNYA

Akun ini terdiri dari:

	2015
PT AB Sinar Mas Multifinance	520,524,476
PT Danareksa Sekuritas	20,494,930
	541,019,406

Berdasarkan Perjanjian Anjak Piutang (*Recourse*) No.250/PAP/ABSMF/XI/2014, Perusahaan memperoleh pinjaman dari Lembaga Pembiayaan, yaitu PT AB Sinar Mas Multifinance (AB Finance) dalam bentuk fasilitas modal kerja sebesar Rp50.000.000 dengan jangka waktu pinjaman 1 (satu) tahun sejak 24 Nopember 2014 sampai dengan 24 Nopember 2015 dengan tingkat suku bunga 18% efektif per tahun (Dibebankan pada saat pelunasan). Sesuai perjanjian tersebut, Perusahaan menyerahkan seluruh haknya kepada AB Finance sebagai pemilik piutang yang sah, termasuk hak untuk menagih piutang dengan segala cara, hak Perusahaan atas bunga/keuntungan lain atau hak yang timbul dari jaminan asuransi dalam kaitannya dengan utang dimaksud, serta hak-hak Perusahaan yang timbul sebagai akibat adanya transaksi antara Perusahaan dengan Pelanggan tanpa kecuali. Perusahaan juga menyetujui untuk mengalihkan seluruh keuntungan berkenaan dengan piutang-piutang dimaksud beserta dengan seluruh hak Perusahaan untuk menjaminkan sehubungan dengan Perjanjian Jual-Beli antara Perusahaan dengan Pelanggan. Sampai dengan tanggal laporan keuangan konsolidasian ini diterbitkan, perjanjian ini masih dalam proses perpanjangan.

Berdasarkan perjanjian pembiayaan dengan jaminan saham antara PT Danareksa Sekuritas dengan PT Exploitasi Energi Indonesia Tbk No. PJ-39/163/LG-DS, PT Danareksa Sekuritas memberikan pinjaman sebesar Rp28.502.292 dengan jangka waktu pinjaman 1 (satu) tahun terhitung sejak tanggal 1 Oktober 2015 sampai dengan 1 Oktober 2016 dengan bunga pembiayaan sebesar 13,5% per tahun. Apabila Perusahaan telat membayar semua kewajiban termasuk pokok dari bunga dan lain-lain yang wajib dibayar Perusahaan, maka Perusahaan dikenakan denda sebesar tingkat bunga yang berlaku atas pinjaman ini ditambah 2% per bulan atas jumlah hutang yang tidak dibayar. Sampai dengan tanggal 31 Desember 2015, saldo liabilitas kepada PT Danareksa Sekuritas sebesar Rp20.494.930.

Berdasarkan surat No. 87/ABSMF-MKT/I/2016, Perusahaan telah melakukan pengalihan utang bank dari PT Maybank Indonesia Tbk kepada PT AB Sinar Mas Multifinance pada tanggal 28 Desember 2015. Dengan demikian kewajiban Perusahaan kepada AB Finance adalah sebesar Rp470.524.476.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

20. OTHERS PAYABLE – THIRD PARTIES (continued)

Based on Credit Agreement on February 12, 2015, the Company received a loan from Benny Tjokrosaputro, in the form of loan facility amounting to Rp400,000,000 with a term loan 2 (two) year from the signing date of the agreement with interest calculated from liability balance (Charged from the date of drawdown first credit facility). Up to date December 31, 2015 the Company has been withdrawal amounting to Rp336,000,000.

21. OTHERS FINANCIAL LIABILITIES

This account consist of:

	2014	
	50,000,000	PT AB Sinar Mas Multifinance
	-	PT Danareksa Sekuritas
	50,000,000	

Based on Factoring Agreement (*Recourse*) No.250 / PAP / ABSMF / XI / 2014, the Company received a loan from Financial Institutions, that is PT AB Sinar Mas Multifinance (AB Finance) in the form of working capital facility amounting to Rp50,000,000 with a term loan 1 (one) year from November 24, 2014 to November 24, 2015 with effective interest rate 18% per annual (Charged at the time of Settlement). Based on the agreement, the Company over all rights to AB Finance as the owner of the receivables, including the right to collect receivables by all means, the Company's right to interest/other benefits or rights arising from insurance coverage in relation to the debt, as well as rights Companies that arise as a result of transactions between the Company and customers without exception. The company also agreed to transfer all profit from receivables with the rights of the Company to ensure a related with the Sale and Purchase Agreement between the Company and the Customer. Up to date of consolidated financial statetement is issued, the agreement still on process renewal.

Based on financing agreement with stock guarantee between PT Danareksa Sekuritas and PT Exploitasi Energi Indonesia Tbk No. PJ-39/163/LG-DS, PT Danareksa Sekuritas provides loan amounting to Rp28,502,292 with the term 1 (one) year since October 1, 2015 until October 1, 2016 with finance rate amounting to 13,5% per annum. If the Company late to pay all of the liability include the principle from interest and the others that shall be paid by the Company, so the Company will be charged amounted effective rate of this loan exclude 2% per month of total non performance loan. Until December 31, 2015, amount of liabilities to PT Danareksa Sekuritas amounting to Rp20,494,930.

Based on letter No. 87/ABSMF-MKT/I/2016, the Company has made to transfer of bank loans from PT Maybank Indonesia Tbk to PT AB Sinar Mas Multifinance December 28, 2015. Therefore the Company loans to AB Finance amounted Rp470,524,476.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK**
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES**
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)

22. PERPAJAKAN

Akun ini terdiri dari

a. Pajak dibayar dimuka

	2015	2014
PPN Masukan	10,331,879	-
PPH 21	-	89,777
PPH 22	4,524,099	714,570
PPH 23	1,380,866	393,734
PPH 25	2,213,939	1,197,168
	18,450,783	2,395,249

b. Utang pajak

	2015	2014
PPH badan		
Tahun 2015	5,044,416	-
Tahun 2013	-	14,042,107
Tahun 2012	-	97,044
Tahun 2011	-	-
Tahun 2010	-	103,892
PPH 4 (2)	573,592	494,837
PPH 15	5,222,684	3,361,687
PPH 21	3,277,052	13,389,146
PPH 23	1,912,483	1,369,047
PPN keluaran	56,311,827	24,712,556
	72,342,054	57,570,316

Besarnya pajak yang terutang ditetapkan berdasarkan perhitungan pajak yang dilakukan sendiri oleh wajib pajak (*self-assessment*) (catatan 22c).

Berdasarkan Undang-Undang No. 28 Tahun 2007 mengenai Perubahan Ketiga atas Ketentuan Umum dan Tata Cara Perpajakan, Kantor Pajak dapat melakukan pemeriksaan atas perhitungan pajak dalam jangka waktu 5 tahun setelah terutangnya pajak, dengan beberapa pengecualian, sedangkan untuk tahun pajak 2007 dan sebelumnya ketentuan tersebut berakhir paling lama pada akhir tahun pajak 2013.

c. Pajak penghasilan badan

Beban pajak penghasilan Grup adalah sebagai berikut:

	2015	2014
Pajak kini		
Entitas induk	-	-
Entitas anak	-	-
	-	-
Pajak tangguhan		
Entitas induk	50,865,792	5,410,715
Entitas anak	19,600,031	35,592,400
	70,465,823	41,003,115
	70,465,823	41,003,115

22. TAXATION

This account consist of:

a. Prepaid tax

VAT In
Income tax art, 21
Income tax art, 22
Income tax art, 23
Income tax art, 25

b. Taxes payable

Corporate income taxes
Year 2015
Year 2013
Year 2012
Year 2011
Year 2010
Income tax art, 4 (2)
Income tax art, 15
Income tax art, 21
Income tax art, 23
VAT-out

The amount of tax payable is determined based on the tax calculation performed by the taxpayer (*self-assessment*) (note 22c).

Under Law No. 28 of 2007 regarding the third amendment of the General Taxation Provisions and Procedures, Tax Office may conduct a tax audit on a period of 5 years after tax payable, with a few exceptions, whereas for the previous tax year 2007 and a maximum time limit will expire at the end of the tax year 2013.

c. Corporate income tax

The income tax expenses of the Group are as follows:

Current tax
Parent
Subsidiaries

Deferred tax
Parent
Subsidiaries

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

22. PERPAJAKAN (lanjutan)

c. Pajak penghasilan badan (lanjutan)

Pajak kini

Rekonsiliasi antara laba sebelum pajak menurut laporan laba rugi komprehensif dengan laba kena pajak adalah sebagai berikut:

	2015	2014
Rugi bersih sebelum beban pajak menurut laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian	(610,286,860)	(180,023,939)
Rugi bersih entitas anak sebelum beban pajak dan jurnal eliminasi	(53,459,121)	(49,426,099)
Rugi Perusahaan sebelum beban pajak yang dapat diatribusikan	(556,827,739)	(130,597,840)
<u>Beda temporer</u>		
Beban imbalan kerja jangka panjang	1,411,849	3,522,861
Cadangan kerugian penurunan nilai piutang	43,005,330	3,920,409
Cadangan persediaan usang dan kerugian penurunan nilai	30,161,652	6,107,744
Amortisasi dampak pendiskontoan utang non-usaha – pihak berelasi	743,903	(3,347,158)
Cadangan biaya reklamasi	4,148,082	5,530,776
Jumlah beda temporer	79,470,816	15,734,632
<u>Beda tetap</u>		
Bagian rugi bersih Perusahaan anak	238,623,457	110,844,908
Beban pajak	119,661	110,441
PPh 21	269,322	4,713,374
Beban bunga pinjaman	102,855,341	-
Jamuan dan sumbangan	95,003	162,895
Kesejahteraan karyawan	1,648,149	18,500,899
Pendapatan (beban) lain-lain	(4,075,442)	2,711,580
Pendapatan yang dikenakan pajak final		
Bunga	(820,541)	(305,918)
Jasa pelabuhan	(36,216,168)	(33,193,913)
Jumlah beda tetap	302,498,782	103,544,266
Taksiran rugi fiskal	(174,858,141)	(11,318,942)
Ditambah akumulasi rugi tahun sebelumnya	(11,318,942)	-
Akumulasi rugi pada akhir tahun	(186,177,083)	(11,318,942)

Hasil rekonsiliasi untuk taksiran laba (rugi) fiskal tersebut menjadi dasar dalam pengisian SPT Tahunan PPh badan.

22. TAXATION (continued)

c. Corporate income tax (continued)

Current tax

A reconciliation between income before tax per statements of comprehensive income and taxable income is as follows:

Net loss before tax expense per consolidated statements of profit or loss and other comprehensive
Net loss of subsidiaries before tax expense and elimination journal entries
Loss before tax expense attributable to the company
<u>Timing difference</u>
Long-term employee benefits expense
Allowance for doubtful trade receivable
Provision for obsolescence and decline in value of inventories
Amortization of discount on amount non- trade related parties payable
Reserve of reclamation cost
Total timing difference
<u>Permanent difference</u>
Loss of subsidiaries
Tax expense
Income tax article 21
Interest loan expense
Entertainment and donation
Employees benefit expense
Other income (expenses)
Income already subjected to final tax
Interest
Port service
Total permanent difference
Estimated taxable loss
Adding accumulation fiscal loss year
Accumulation current fiscal loss year

The reconciliation to the estimated income (loss) is the basis for filling the annual corporate income tax.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK**
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES**
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)

22. PERPAJAKAN (lanjutan)

c. Pajak penghasilan badan (lanjutan)

Rincian aset (liabilitas) pajak tangguhan Grup adalah sebagai berikut:

22. TAXATION (continued)

c. Corporate income tax (continued)

The details of the Group's deferred tax assets (liabilities) are as follows:

	Dikreditkan (dibebankan)/ Credited (changed) to			
	31 Desember/ December 31, 2014	Laba rugi/ Profit or loss	Penghasilan komprehensif lain/ Other comprehensive income	31 Desember/ December 31, 2015
Aset pajak tangguhan				Deferred tax asset
Cadangan kerugian nilai piutang	1,621,600	8,601,066	-	10,222,666
Cadangan persediaan usang dan kerugian penurunan nilai	2,857,298	6,032,330	-	8,889,628
Liabilitas imbalan pasca-kerja	3,294,681	282,370	(614,804)	2,962,247
Cadangan biaya reklamasi	3,318,465	829,616	-	4,148,081
Rugi fiskal	2,263,789	34,971,629	-	37,235,418
	13,355,833	50,717,011	(614,804)	63,458,040
Aset pajak tangguhan entitas anak				Deferred tax assets of Subsidiaries
Aset pajak tangguhan	36,283,027	19,367,847	88,109	55,738,983
	49,638,860	70,084,858	(526,695)	119,197,023
Liabilitas pajak Tangguhan				Deferred tax liabilities
Dampak pendiskontoan utang non-usaha pihak berelasi	(2,664,120)	148,781	-	(2,515,339)
Liabilitas pajak tangguhan entitas anak	(998,014)	232,184	-	(765,830)
	(3,662,134)	380,965	-	(3,281,169)

	Dikreditkan (dibebankan) / Credited (changed) to (Disajikan kembali/Restated)			
	31 Desember/ December 31, 2013	Laba rugi/ Profit or loss	Penghasilan komprehensif lain/ Other comprehensive income	31 Desember/ December 31, 2014
Aset pajak tangguhan				Deferred tax asset
Cadangan kerugian nilai piutang	837,518	784,082	-	1,621,600
Cadangan persediaan usang dan kerugian penurunan nilai	1,635,749	1,221,549	-	2,857,298
Imbalan pasca-kerja	1,713,166	704,572	876,943	3,294,681
Cadangan biaya reklamasi	2,212,310	1,106,155	-	3,318,465
Rugi fiskal	-	2,263,789	-	2,263,789
	6,398,743	6,080,147	876,943	13,355,833
Aset pajak tangguhan entitas anak				Deferred tax assets of Subsidiaries
Aset pajak tangguhan	1,333,674	35,290,300	(340,947)	36,283,027
	7,732,417	41,370,447	535,997	49,638,860

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK**
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES**
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)

22. PERPAJAKAN (lanjutan)

c. Pajak penghasilan badan (lanjutan)

Rincian aset (liabilitas) pajak tangguhan Grup adalah sebagai berikut (lanjutan):

	Dikreditkan (dibebankan) / Credited (changed) to (Disajikan kembali/Restated)			
	31 Desember/ December 31, 2013	Laba rugi/ Profit or loss	Penghasilan komprehensif lain/ Other comprehensive income	31 Desember/ December 31, 2014
Liabilitas pajak Tangguhan				
Dampak pendiskontoan utang non-usaha pihak berelasi	(1,994,688)	(669,432)	-	(2,664,120)
Liabilitas pajak tangguhan entitas anak	(1,300,114)	302,100	-	(998,014)
Jumlah	(3,294,802)	(367,332)	-	(3,662,134)

Deferred tax liabilities

*Discount on due to
related parties
operation*

*Deferred tax liabilities
of subsidiaries*

Total

Berdasarkan Surat No. S-13/D.04/2013 tanggal 30 Januari 2013 dari Otoritas Jasa Keuangan (OJK) kepada Direktur Jenderal Pajak Kementerian Keuangan Republik Indonesia, Perusahaan termasuk dalam daftar emiten yang memenuhi ketentuan untuk memperoleh penurunan tarif Pajak Penghasilan sebesar 5% untuk tahun 2012. Oleh karena itu Perusahaan telah mengaplikasikan penurunan tarif pajak tersebut dalam penghitungan pajak penghasilan tangguhan.

Manajemen berpendapat bahwa Grup dapat menghasilkan laba kena pajak yang memadai sehingga aset pajak tangguhan dapat terpulihkan seluruhnya.

d. Rekonsiliasi antara beban (manfaat) pajak dan hasil perkalian laba (rugi) akuntansi sebelum pajak dengan tarif pajak yang berlaku adalah sebagai berikut:

	2015	2014
Rugi sebelum pajak penghasilan	556,827,739	(130,597,840)
Tarif yang berlaku	20%	20%
Beban (manfaat) pajak	(111,365,548)	(26,119,568)
berdasarkan tarif pajak yang berlaku		
Pengaruh pajak:		
Perbedaan tetap	60,499,756	20,708,853
Beban (manfaat) pajak penghasilan	(50,865,792)	(5,410,715)

Rugi kena pajak hasil rekonsiliasi untuk tahun yang berakhir 31 Desember 2015 dan 2014 menjadi dasar dalam pengisian Surat Pemberitahuan Tahunan (SPT) Pajak Penghasilan Badan.

Berdasarkan surat instruksi Dirjen Pajak Nomor INS-04/PJ/2015 tanggal 3 November 2015, PT Trans Lintas Segara telah membayarkan kekurangan pembayaran pajak sebesar Rp9.037.346.613 (nilai penuh).

Pada tanggal 8 Desember 2015, TLS (Entitas anak) telah menerima Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar (SKPKB) beserta sanksi administrasi dari Direktorat Jenderal Pajak KPP Pratama Jakarta Setiabudi Satu, dengan rincian sebagai berikut:

22. TAXATION (continued)

c. Corporate income tax (continued)

The details of the Group's deferred tax assets (liabilities) are as follows (continued):

Based on letter No. S-13/D.04/2013 dated January 30, 2013 from the Financial Services Authority (OJK) to Directorate General of Taxation the Ministry of Financial Republic of Indonesia, the Company is entitled to reduction in income tax rate of 5% in 2012. Therefore, the Company has applied the reduced tax rate in determining its deferred tax.

Management believes that the Group will be able to generate future taxable income against which these deferred tax assets can be utilized.

d. A reconciliation between the total tax expense (benefit) and the amounts computed by applying the effective tax rates to income (loss) before tax is as follow:

Loss before income tax
Effective tax rates
Income tax expenses (benefit)
based on prevailing tax rates
Tax effects of:
Permanent differences
Income tax expense (benefit)s

Corporate loss tax for the year ended December 31, 2015 and 2014 are in accordance with Income Tax (SPT).

Based on the instruction letter from Directorate General of Taxation Number INS-04/PJ/2015 dated on November 3, 2015, PT Trans Lintas Segara has been payment the insufficient payment of tax amounted to Rp9,037,346,613 (full amount).

On the date of December 8, 2015, TLS (a Subsidiary) has received Tax Underpayment Assessment Letter (TUAL) with administrative sanction from Directorate General of Taxation KPP Pratama Jakarta Setiabudi Satu with the details:

PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

22. PERPAJAKAN (lanjutan)

- d. Rekonsiliasi antara beban (manfaat) pajak dan hasil perkalian laba (rugi) akuntansi sebelum pajak dengan tarif pajak yang berlaku adalah sebagai berikut (lanjutan):

Nomor Surat/ Letter No	Tanggal/ Date
SKP-KB	
000018/540/12/011/15	-
00001/241/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
00021/501/12/011/15	-
00011/203/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
00025/506/12/011/15	-
00013/207/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
00014/207/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
00015/207/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
00016/207/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
00017/207/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
00018/207/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
00019/207/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
00020/207/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
00021/207/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
00022/207/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
00023/207/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
00024/207/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
STP	
00027/140/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
00002/141/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
00079/101/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
00034/203/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
00025/506/12/011/15	-
00157/107/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
00158/107/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
00159/107/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
00160/107/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
00161/107/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
00162/107/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
00163/107/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
00164/107/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
00165/107/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
00166/107/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
00167/107/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015
00168/107/12/011/15	8 Des 2015/Dec 8, 2015

Pada tanggal 14 Desember 2015, TLS (Entitas anak) telah menerima Surat Tagihan Pajak (STP) PPh Pasal 21 tahun 2013 dari Direktorat Jenderal Pajak KPP Pratama Jakarta Setiabudi Satu, dengan rincian sebagai berikut:

Nomor Surat/ Letter No	Tanggal/ Date
00276/101/13/011/15	14 Des 2015/Dec 14, 2015
00280/101/13/011/15	14 Des 2015/Dec 14, 2015
00277/101/13/011/15	14 Des 2015/Dec 14, 2015

Pada tanggal 10 Desember 2015, TLS (Entitas anak) telah menerima Surat Tagihan Pajak (STP) PPh Pasal 21 tahun 2014 dari Direktorat Jenderal Pajak KPP Pratama Jakarta Setiabudi Satu, dengan rincian sebagai berikut:

PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)

22. TAXATION (continued)

- d. A reconciliation between the total tax expense (benefit) and the amounts computed by applying the effective tax rates to income (loss) before tax is as follow (continued):

Jenis Pajak/ Type of tax	Jumlah/ Amount
PPh Pasal 4 (2)	Nihil
PPh Pasal 15	2,777,874
PPh Pasal 21	Nihil
PPh Pasal 23	202,835
PPh Pasal 25/29	Nihil
PPN	2,746,632
PPN	1,835,728
PPN	3,067,616
PPN	1,948,486
PPN	2,746,266
PPN	5,358,919
PPN	2,748,723
PPN	3,753,977
PPN	2,727,318
PPN	4,092,426
PPN	2,511,052
PPN	3,010,706
PPh Pasal 4 (2)	466,470
PPh Pasal 15	32,500
PPh Pasal 21	15,184
PPh Pasal 23	531
PPh Pasal 25/29	1,000
PPN	221,908
PPN	184,073
PPN	307,042
PPN	149,180
PPN	275,127
PPN	482,546
PPN	275,372
PPN	341,263
PPN	271,175
PPN	409,743
PPN	245,960
PPN	284,016

On the date of December 14, 2015, TLS (a subsidiary) has received Tax Collection Letter (TCL) Income tax art.21 year 2013 with administrative sanction from Directorate General of Taxation KPP Pratama Jakarta Setiabudi Satu with the details:

Jenis Pajak/ Type of tax	Jumlah/ Amount
PPh Pasal 21	7,690
PPh Pasal 21	7,794
PPh Pasal 21	1,493

On the date of December 10, 2015, TLS (a subsidiary) has received Tax Collection Letter (TCL) Income tax art.21 year 2014 with administrative sanction from Directorate General of Taxation KPP Pratama Jakarta Setiabudi Satu with the details:

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

22. PERPAJAKAN (lanjutan)

- d. Rekonsiliasi antara beban (manfaat) pajak dan hasil perkalian laba (rugi) akuntansi sebelum pajak dengan tarif pajak yang berlaku adalah sebagai berikut (lanjutan):

Nomor Surat/ Letter No	Tanggal/ Date
00715/101/14/011/15	10 Des 2015/Dec 10, 2015
00727/101/14/011/15	10 Des 2015/Dec 10, 2015
00708/101/14/011/15	10 Des 2015/Dec 10, 2015
00740/101/14/011/15	10 Des 2015/Dec 10, 2015
00713/101/14/011/15	10 Des 2015/Dec 10, 2015
00722/101/14/011/15	10 Des 2015/Dec 10, 2015
00725/101/14/011/15	10 Des 2015/Dec 10, 2015
00718/101/14/011/15	10 Des 2015/Dec 10, 2015
00712/101/14/011/15	10 Des 2015/Dec 10, 2015
00730/101/14/011/15	10 Des 2015/Dec 10, 2015
00738/101/14/011/15	10 Des 2015/Dec 10, 2015
00710/101/14/011/15	10 Des 2015/Dec 10, 2015

23. IMBALAN PASCA KERJA

Besarnya imbalan pasca kerja dihitung berdasarkan peraturan yang berlaku, yakni Undang-Undang No. 13 Tahun 2003 tanggal 25 Maret 2003. Tidak terdapat pendanaan yang dibentuk atas liabilitas imbalan pasca kerja jangka panjang tersebut.

Perhitungan liabilitas imbalan pasca kerja jangka panjang dilakukan oleh Aktuaris Independen pada 31 Desember 2015 dan 2014, masing-masing dilakukan oleh PT Quattro Asia Consulting, dengan laporan tanggal 3 Maret 2016 dan 27 Maret 2015.

Jumlah karyawan yang berhak atas liabilitas imbalan pasca kerja jangka panjang tersebut pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 masing-masing sebanyak 264 dan 441 orang.

Asumsi-asumsi aktuarial utama yang digunakan dalam perhitungan imbalan kerja jangka panjang adalah sebagai berikut:

	2015
Tingkat diskonto	9.15%
Tingkat kenaikan gaji	8.00%
Tabel mortalita	TMI III 2011
Usia pensiun normal	55 tahun/year

Rincian liabilitas imbalan pasca kerja yang diakui dalam laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	2015
Nilai kini liabilitas imbalan pasti	18,366,346

Berikut adalah rincian beban imbalan kerja jangka panjang dalam laporan laba rugi komprehensif konsolidasian yaitu:

	2015	2014
Laba rugi		
Beban jasa kini	4,151,814	4,688,917
Beban bunga	1,680,999	1,160,216
Dampak curtailment	(1,257,389)	(1,156,821)
	4,575,424	4,692,312

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

22. TAXATION (continued)

- d. A reconciliation between the total tax expense (benefit) and the amounts computed by applying the effective tax rates to income (loss) before tax is as follow (continued):

Jenis Pajak/ Type of tax	Jumlah/ Amount
PPh Pasal 21	12,469
PPh Pasal 21	11,551
PPh Pasal 21	10,652
PPh Pasal 21	9,626
PPh Pasal 21	8,663
PPh Pasal 21	7,582
PPh Pasal 21	15,846
PPh Pasal 21	5,306
PPh Pasal 21	4,418
PPh Pasal 21	3,528
PPh Pasal 21	2,671
PPh Pasal 21	1,812

23. POST EMPLOYMENT BENEFITS

The amount of post-employment benefits is determined based on Law No. 13 Year 2003, dated March 25, 2003. No funding has been formed on the long-term post employment benefits liabilities.

The calculation of long-term post-employment benefit liabilities conducted by the Independent Actuary on December 31, 2015 and 2014, respectively performed by PT Quattro Asia Consulting, the report dated March 3, 2016 and March 27, 2015.

The number of employees entitled to the long-term post-employment benefit liabilities as of December 31, 2015 and 2014 amounting to 264 and 441 employees, respectively.

The principal assumptions used in the valuation of the long-term employee benefits are as follows:

	2015	2014	
	8.21%		Annual discount rate
	8.00%		Annual salary increase rate
	TMI III 2011		Mortality table
	55 tahun/year		Normal retirement age

The detail of defined post-employment benefit liabilities in consolidated statement of financial position are as follows:

	2015	2014	
	18,366,346	20,546,724	Present value of defined benefit obligation

The detail of long-term employee benefits expense in consolidated statement of comprehensive income are as follows:

	2015	2014	
			Profit loss
	4,151,814	4,688,917	Current service cost
	1,680,999	1,160,216	Interest cost
	(1,257,389)	(1,156,821)	Impact curtailment
	4,575,424	4,692,312	

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

23. IMBALAN PASCA KERJA (lanjutan)

	2015	2014
Penghasilan komprehensif lainnya		
(Keuntungan) kerugian aktuarial	(2,730,690)	2,458,287
Pajak keuntungan kerugian aktuarial	526,695	(535,997)
	(2,203,995)	1,922,290

*Other comprehensive income
(Gain) loss actuarial
Tax of gain (loss) actuarial*

	2015	2014
Nilai kini liabilitas awal tahun	20,546,724	13,396,125
Beban jasa kini	4,575,424	4,692,312
(Keuntungan) kerugian aktuarial	(2,730,690)	2,458,287
Pembayaran manfaat	(4,025,112)	-
	18,366,346	20,546,724

*Actual present value of liability at
beginning of year
Current service cost
(Gain) loss actuarial
Payment*

Rekonsiliasi nilai kini liabilitas imbalan pasti pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 adalah sebagai berikut:

*Reconciliation of present value of defined benefit liabilities
as of December 31, 2015 and 2014 are as follows:*

	2015	2014
Saldo awal	(2,320,666)	(197,800)
Keuntungan (kerugian) aktuarial tahun berjalan setelah pajak	2,249,427	(2,122,866)
	(71,239)	(2,320,666)

*Beginning balance
Actuarial gain (loss) current periods net
of tax*

Jumlah nilai kini imbalan pasti untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2015 dan 4 tahun sebelumnya adalah sebagai berikut:

*Present value of defined benefit liability for the year ended
December 31, 2015 and for the 4 previous years are as
follows:*

	2015	2014	2013	2012
Nilai kini liabilitas	18,366,346	20,546,724	13,396,125	8,918,939

Present value of liabilities

Analisis sensitivitas kuantitatif untuk asumsi yang signifikan pada tanggal 31 Desember 2015 sebagai berikut:

*Quantitative sensitivity analysis for significant assumptions
on the date of December 31, 2015 are as follows:*

	Tingkat diskonto / Discount rate
	1% Kenaikan / 1% Penurunan / Increase Decrease
Tingkat sensitivitas	10.15%
Dampak kewajiban manfaat pasti	13,919,006

*Sensitivity rate
The impact of defined benefit obligations*

24. CADANGAN BIAYA REKLAMASI

Sesuai dengan peraturan menteri Energi dan Sumber Daya Mineral (ESDM) No. 18/2008 yang menetapkan bahwa Perusahaan disyaratkan untuk menyediakan jaminan untuk reklamasi tambang dan penutupan tambang yang dapat berupa deposito berjangka, jaminan bank, asuransi, atau *accounting reserve* yang jangka waktunya sesuai dengan jadwal reklamasi.

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, Grup telah menghitung jaminan reklamasi berupa *accounting reserve* dengan rincian sebagai berikut:

	2015	2014
Saldo awal	21,186,503	15,655,727
Penambahan		
Beban tahun berjalan (catatan 34)	4,148,082	5,530,776
Saldo akhir	25,334,585	21,186,503

*Beginning balance
Increasing
Expenses for current year (note 34)
Ending balance*

24. RESERVE OF RECLAMATION COST

In accordance with the regulations of the Minister of Energy and Mineral Resources (ESDM) No. 18/2008 which stipulates that the Company is required to provide assurance for mine reclamation and mine closure can be a time deposit, bank guarantee, insurance, or the accounting reserve which duration according to the reclamation schedule.

On December 31, 2015 and 2014, the Group has calculated reserve reclamation guarantees in the form of accounting are as follows:

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

25. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI

Dalam kegiatan normal usahanya, Grup memiliki transaksi dengan pihak-pihak berelasi, yang dilakukan dengan syarat dan kondisi yang sama yang berlaku kepada pihak ketiga.

Sifat hubungan pihak-pihak berelasi

Sifat hubungan dengan pihak-pihak berelasi dan transaksinya adalah sebagai berikut:

Pihak-pihak berelasi/ <i>Related parties</i>	Sifat hubungan/ <i>Nature of relationship</i>
Tn. Andri Cahyadi	Komisaris utama/ <i>President commissioner</i>
PT Saibatama Internasional Mandiri	Pemegang saham/ <i>Shareholder</i>
PT Prima Samoda	Afiliasi/ <i>Affiliate</i>
PT Daya Guna Laksana	Afiliasi/ <i>Affiliate</i>
PT Cinta Puri Pratama	Afiliasi/ <i>Affiliate</i>

26. NILAI WAJAR INSTRUMEN KEUANGAN

Nilai wajar adalah nilai dimana suatu instrumen keuangan dapat dipertukarkan antara pihak yang memahami dan berkeinginan untuk melakukan transaksi wajar dan bukan merupakan nilai penjualan akibat kesulitan keuangan atau likuidasi yang dipaksakan.

Tabel dibawah ini adalah nilai tercatat dan nilai wajar atas instrumen keuangan dalam laporan posisi keuangan konsolidasian pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 yaitu:

	2015		2014	
	Nilai tercatat/ <i>Carrying value</i>	Estimasi nilai wajar/ <i>Estimated fair value</i>	Nilai tercatat/ <i>Carrying value</i>	Estimasi nilai wajar/ <i>Estimated fair value</i>
<u>Aset keuangan lancar</u>				
Kas dan setara kas	83,297,046	83,297,046	20,319,391	20,319,391
Investasi jangka pendek	205,000,000	205,000,000	205,000,000	205,000,000
Piutang usaha – bersih	938,921,951	938,921,951	870,159,144	870,159,144
Piutang lain-lain				
- Pihak ketiga	75,688,880	75,688,880	71,985,521	71,985,521
- Pihak berelasi	103,286,240	103,286,240	74,783,948	74,783,948
	1,406,194,117	1,406,194,117	1,242,248,004	1,242,248,004
<u>Aset keuangan tidak lancar</u>				
Aset lain-lain	68,663,122	68,663,122	77,783,879	77,783,879
	68,663,122	68,663,122	77,783,879	77,783,879
	1,474,857,239	1,474,857,239	1,320,031,883	1,320,031,882

25. NATURE OF RELATIONSHIP AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES

In the normal course of business, the Group has transactions with related parties, which are made under terms and conditions similar to those granted to third parties.

Nature of related parties relationship

The nature of relationship with related parties and transactions are as follows:

Transaksi/ <i>Transactions</i>
Utang non-usaha – pihak beleasi (catatan 18)/ <i>Non trade related parties payable (note 18)</i>
Piutang lain-lain (catatan 8)/ <i>Other receivables (note 8)</i>
Piutang lain-lain (catatan 8)/ <i>Other receivables (note 8)</i>
Piutang lain-lain (catatan 8)/ <i>Other receivables (note 8)</i> , Uang muka proyek (catatan 11)/ <i>Project advances (note 11)</i> , Uang muka pelanggan (catatan 17)/ <i>Advances from customer (note 17)</i>
Piutang lain-lain (catatan 8)/ <i>Other receivables (note 8)</i>

26. FAIR VALUE OF FINANCIAL INSTRUMENT

Fair value is defined as the amount at which the financial instruments could be exchanged in a current transaction between knowledge able, willing parties in an arm's length transaction other than in a forced sale or liquidation.

The table below sets out the carrying values and fair values of instrument financial in consolidated statements of financial position as of December 31, 2015 and 2014 are as follows:

Current financial assets
Cash and cash equivalents
Short-term investment
Trade account receivables
Other receivables
- Third parties
- Related parties

Non-current financial assets
Other assets

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK**
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES**
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)

26. NILAI WAJAR INSTRUMEN KEUANGAN

26. FAIR VALUE OF FINANCIAL INSTRUMENT

	2015		2014		
	Nilai tercatat/ Carrying value	Estimasi nilai wajar/ Estimated fair value	Nilai tercatat/ Carrying value	Estimasi nilai wajar/ Estimated fair value	
<u>Liabilitas keuangan jangka pendek</u>					<u>Current financial liabilities</u>
Utang bank jangka pendek	808,692,913	808,692,913	1,155,848,061	1,155,848,061	Short-term bank loans
Utang usaha					Trade account payables
- Pihak ketiga	635,989,321	635,989,321	301,133,747	301,133,747	- Third parties
- Pihak berelasi	51,832,479	51,832,479	50,707,479	50,707,479	- Related parties
Utang lain-lain					Other payables
- Pihak ketiga	127,532,018	127,532,018	126,214,669	126,214,669	- Third parties
- Pihak berelasi	26,520,196	26,520,196	-	-	- Related parties
Biaya yang masih harus dibayar	34,972,416	34,972,416	32,769,400	32,769,400	Accrued expenses
Utang bank - bagian yang jatuh tempo dalam waktu satu tahun	97,663,353	97,663,353	123,957,823	123,957,823	Bank loans – current portion of long term liabilities
Utang sewa pembiayaan	93,106	93,106	93,106	93,106	Financial lease payable
Liabilitas keuangan lainnya	541,019,406	541,019,406	50,000,000	50,000,000	Other financial liabilities
	<u>2,324,315,208</u>	<u>2,324,315,208</u>	<u>1,840,724,285</u>	<u>1,840,724,285</u>	
<u>Liabilitas keuangan jangka panjang</u>					<u>Non-current financial liabilities</u>
Utang non - usaha pihak berelasi	75,202,149	61,864,141	126,013,712	112,802,947	Non-trade payables related parties
Utang sewa pembiayaan	423,349	423,349	-	-	Financial lease payable
Utang lain-lain – pihak ketiga	446,200,822	446,200,822	103,958,998	103,958,998	Other payables – third parties
Utang bank jangka panjang	84,525,136	84,525,136	110,259,560	110,259,560	Long-term bank loans
	<u>606,351,456</u>	<u>593,013,448</u>	<u>340,232,270</u>	<u>2,167,745,790</u>	
	<u>2,930,666,664</u>	<u>2,917,328,656</u>	<u>2,180,956,555</u>	<u>4,008,470,077</u>	

27. MODAL SAHAM

27. CAPITAL STOCK

Susunan kepemilikan saham Perusahaan berdasarkan data dari Biro Administrasi Efek, PT Ficomindo Buana Registrar dan pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 adalah sebagai berikut:

The Company's stockholders based on the record of shares' registrars, PT Ficomindo Buana Registrar as of December 31, 2015 and 2014 are as follow:

31 Desember/December 31, 2015				
Nama pemegang saham/ Name of shareholders	Seri/ Series	Jumlah lembar saham/ Number of shares	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Jumlah/ Amount
PT Saibatama Internasional Mandiri	A	49,824,999	0.56%	99,649,998
PT Saibatama Internasional Mandiri	B	1,231,616,085	13.75%	123,161,609
Overseas Chinese Banking Corp Ltd	B	841,155,800	9.39%	84,115,580
PT AJ Adisarana Wanaartha	B	699,909,400	7.81%	69,990,940
Interventures Capital Pte. Ltd.	B	758,460,500	8.47%	75,846,050
Reksa Dana Premier Ekuitas	B	450,000,000	5.02%	45,000,000
Masyarakat (dibawah 5%)	A	65,175,001	0.74%	130,350,002
Masyarakat (dibawah 5%)	B	4,860,219,421	54.26%	486,021,942
		<u>8,956,361,206</u>	<u>100.00%</u>	<u>1,114,136,121</u>

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

27. MODAL SAHAM (lanjutan)

Nama pemegang saham/
Name of shareholders

PT Saibatama Internasional Mandiri
PT Saibatama Internasional Mandiri
Overseas Chinese Banking Corp Ltd
PT ASABRI (Persero)
Masyarakat (dibawah 5%)
Masyarakat (dibawah 5%)

Seri/
Series

A
B
B
B
A
B

Jumlah lembar
saham/
Number of shares

49,824,999
5,265,126,265
841,155,800
586,886,800
65,175,001
2,148,192,341

Persentase
kepemilikan/
*Percentage of
ownership*

0.56%
58.79%
9.39%
6.55%
0.74%
23.78%

Jumlah/
Amount

99,649,998
526,512,627
84,115,580
58,688,680
130,350,002
214,819,234

31 Desember/December 31, 2014

8,956,361,206

100.00%

1,114,136,121

Manajemen Permodalan

Tujuan utama dari pengelolaan modal Perusahaan adalah untuk memastikan bahwa Perusahaan mempertahankan rasio modal yang sehat dalam rangka mendukung bisnis dan memaksimalkan nilai pemegang saham. Perusahaan tidak diwajibkan untuk memenuhi syarat-syarat modal tertentu.

Perusahaan mengelola permodalan untuk menjaga kelangsungan usahanya dalam rangka memaksimalkan kekayaan para pemegang saham dan manfaat kepada pihak lain yang berkepentingan terhadap Perusahaan dan untuk menjaga struktur optimal permodalan, yaitu dengan mengacu pada industri yang sama, untuk mengurangi biaya permodalan.

Struktur permodalan Perusahaan terdiri dari ekuitas (terdiri dari modal saham, tambahan modal disetor dan saldo laba) dan utang bank jangka panjang.

Rasio utang bersih terhadap modal pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 adalah sebagai berikut:

	2015
Jumlah liabilitas	3,110,067,789
Dikurangi: Kas dan setara kas	(83,297,046)
Liabilitas bersih	3,026,770,743
Jumlah ekuitas	2,561,934,693
Rasio utang bersih terhadap modal	118.14%

Capital Management

The primary objective of the Company's capital management is to ensure that it maintains healthy capital ratios in order to support its business and maximize shareholder value. The Company is not required to meet any capital requirements.

The Company manages its capital to safeguard the Company's ability to continue as a going concern in order to maximize the return to shareholders and benefits for other stakeholders, and to maintain optimal capital structure, with reference to the same industry, to reduce the cost of capital.

The capital structure of the Company consists of equity (consists of capital stock, additional paid-in capital and retained earnings) and long-term bank loans.

Ratio of net debt to equity, as of December 31, 2015 and 2014 are as follows:

	2014	
	2,387,895,972	Total liabilities
	(20,319,391)	Less: Cash and cash equivalents
	2,367,576,581	Net liabilities
	3,099,551,735	Total equity
	76.38%	Ratio of net debt to equity

28. TAMBAHAN MODAL DISETOR

Akun ini terdiri dari:

	2015
Agio saham	1,883,923,226
Selisih nilai transaksi restrukturisasi entitas sepengendali	(243,024,419)
	1,640,898,807

Agio saham merupakan selisih antara harga saham yang ditawarkan dalam Penawaran Umum Perdana, Penawaran Umum Terbatas yang dikurangi dengan biaya emisi.

Selisih nilai transaksi restrukturisasi merupakan selisih harga saham yang ditawarkan dari hasil Penawaran Umum Terbatas II Perusahaan.

28. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL

This account consist of:

	2014	
	1,883,923,226	Premium stock
	(243,024,419)	Difference in value arising of restructuring among under common control
	1,640,898,807	

Premium stock represents the difference between the price of the shares offered in the IPO, the Limited Public Offering reduced by share issuance costs.

Difference in value arising of restructuring among under common control the difference between the price of the offered shares of the Limited Public Offering II of the Company.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

29. DIVIDEN

Berdasarkan Risalah Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan tanggal 28 Juni 2013 dan Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa tanggal 28 Februari 2014 mengenai persetujuan perhitungan ulang pembagian dividen tahun buku 2012, Perusahaan mengumumkan pembagian dividen yang berhubungan dengan laba bersih tahun buku 2012 sejumlah Rp1,82 (nilai penuh) per lembar saham atau dengan total nilai sebesar Rp16.314.837.200 (nilai penuh).

Sampai dengan tanggal laporan keuangan ini diterbitkan, pelunasan utang dividen tersebut belum terealisasi.

30. KEPENTINGAN NON-PENGENDALI

Mutasi dan saldo Kepentingan Non-pengendali adalah sebagai berikut:

	2015	2014
Saldo awal	136,779,589	531,497,952
Keuntungan (kerugian) aktuarial	(45,432)	200,575
Laba (rugi) bersih tahun berjalan	(33,859,090)	(12,035,510)
Selisih nilai transaksi restrukturisasi entitas sepengendali	-	(382,883,428)
Saldo akhir	102,875,067	136,779,589

31. LABA PER SAHAM DASAR DAN DILUSIAN

Perhitungan laba per saham dasar dan dilusian adalah sebagai berikut:

	2015	2014
Rugi bersih untuk perhitungan laba per saham dasar dan dilusian	(505,961,947)	(126,985,314)
Jumlah rata-rata tertimbang saham biasa untuk perhitungan laba per saham dasar dan dilusian	8,956,361	8,956,361
Laba per saham		
Dasar (nilai penuh)	(56.49)	(14.18)
Dilusian (nilai penuh)	(56.49)	(14.18)

32. PENDAPATAN USAHA

Rincian pendapatan produk utama Grup adalah sebagai berikut:

	2015	2014
Penjualan batubara	978,024,574	830,230,976
Sewa kapal	11,051,144	36,363,210
Pendapatan PLTU – Pangkalan Bun	53,949,261	57,347,774
Jasa pelabuhan dan lainnya	69,530,944	69,471,223
1,112,555,923	1,112,555,923	993,413,183

29. DIVIDEND

Based on the Minutes of the Annual General Meeting of Shareholders dated June 28, 2013 and the General Meeting Extraordinary Shareholders dated February 28, 2014 about approval of recalculate dividend for 2012, the Company declared dividend related to net income for 2012 amounting to Rp1.82 (full amount) per share or a total value amounting to Rp16,314,837,200 (full amount).

As of the date of this report was published, the repayment of dividends payables have not been realized.

30. NON-CONTROLLING INTERESTS

Mutation and balance of Non-Controlling Interests are as follows:

Beginning balance
Actuarial gain (loss)
Net income (loss) current year
Difference in value arising of restructuring among under common control
Ending balance

31. BASIC AND DILUTED EARNING PER SHARE

The calculation of basic and diluted earning per share are as follows:

Loss for computation of basic and diluted earning per share
Weighted average number of ordinary shares for computation of basic and diluted earning per share
Earning per share
Basic (full amount)
Diluted (full amount)

32. REVENUES

The details of the Group's revenues by nature of transactions are follows:

Coal sales
Vessel charter hire
Revenue from PLTU – Pangkalan Bun
Port services and others

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

32. PENDAPATAN USAHA (lanjutan)

Pelanggan dengan jumlah penjualan kumulatif melebihi 10% dari jumlah pendapatan usaha adalah sebagai berikut:

	2015		2014	
	Jumlah/ Total	Persentase dari jumlah pendapatan usaha/ Percentage of total revenues	Jumlah/ Total	Persentase dari jumlah pendapatan usaha/ Percentage of total revenues
<u>Pihak ketiga</u>				
PT Indonesia Power	337,816,648	30.78%	339,225,770	34.15%
PT PLN (Persero)	649,467,148	59.18%	54,506,543	5.49%
PT Bukit Intan Sejati	-	-	231,794,608	23.33%
PT Borneo Inter Aero	-	-	111,147,893	11.19%
PT Permata Bintang Borneo	-	-	65,221,877	6.57%
	987,283,796	86.86%	801,896,691	80.73%

Third parties
PT Indonesia Power
PT PLN (Persero)
PT Bukit Intan Sejati
PT Borneo Inter Aero
PT Permata Bintang
Borneo

33. BEBAN POKOK PENDAPATAN

Akun ini terdiri dari

	2015	2014
<u>Persediaan batubara</u>		
Saldo awal tahun	692,796,811	836,140,097
Pembelian	1,052,218,672	547,471,678
Pemakaian sendiri	(48,301,544)	(41,701,622)
Penghapusan	-	(949,507)
Tersedia untuk dijual	1,696,713,939	1,340,960,646
Saldo akhir periode	(867,751,755)	(692,796,811)
	828,962,184	648,163,835
<u>Beban tidak langsung</u>		
Biaya pengangkutan	116,841,016	22,036,340
Cadangan persediaan usang dan kerugian penurunan nilai	59,063,303	19,533,126
Pemakaian batubara	48,301,544	41,701,622
Penyusutan (catatan 12)	43,773,349	42,047,966
Pengelolaan pelabuhan	24,131,430	23,255,243
Bongkar, muat dan angkut lainnya	10,641,357	12,963,495
Perawatan	5,857,435	4,627,517
Bahan bakar dan pelayaran	5,329,061	16,939,036
Denda keterlambatan	4,373,298	3,991,377
Upah buruh	3,304,762	8,096,513
Eksplorasi batubara dan bahan kimia	-	3,482,446
Keagenan	77,850	445,151
Lain-lain	3,896,011	4,433,241
	325,590,416	203,553,073
	1,154,552,600	851,716,908

32. REVENUES (continued)

The Customers with cumulative sales which exceeded 10% of total revenues are as follows:

33. COST OF REVENUES

This account consist of:

Coal inventories
Beginning balance of year
Purchase
Internal use
Write off
Available for sale
Ending balance of year

Indirect costs
Freight in
Allowance for inventory obsolescence
and impairment losses
Coal consumption
Depreciation (note 12)
Terminal services
Loading, unloading and other freight
Maintenance
Fuel and shipping
Late charges
Wages
Coal exploration and chemicals
Agency
Others

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

33. BEBAN POKOK PENDAPATAN (lanjutan)

Pembelian yang melebihi 10% dari jumlah pembelian adalah sebagai berikut:

	2015	
	Jumlah/ <i>Total</i>	Persentase dari jumlah pembelian/ <i>Percentage of total revenues</i>
Pihak ketiga		
PT Oktasan Baruna Persada	327,790,595	31.15%
PT Borneo Indo Bara	649,358,469	61.71%
PT Cipta Prima Energi Indonesia	-	-
PT Cenko Korporindo International	-	-
	977,149,064	89.63%

33. COST OF REVENUES (continued)

Purchases which are more than 10% of the total purchases for the year are as follows:

	2014	
	Jumlah/ <i>Total</i>	Persentase dari jumlah pembelian/ <i>Percentage of total revenues</i>
Third parties		
PT Oktasan Baruna Persada	334,958,479	59.50%
PT Borneo Indo Bara	-	-
PT Cipta Prima Energi Indonesia	77,183,503	13.71%
PT Cenko Korporindo International	72,187,500	12.82%
	490,932,307	87.20%

34. BEBAN USAHA

Akun ini terdiri dari

	2015
Beban umum dan administrasi	
Cadangan kerugian penurunan nilai piutang usaha (catatan 7)	85,975,433
Gaji dan tunjangan	48,548,707
Pajak dan perijinan	40,800,612
Penyusutan (catatan 12)	11,498,108
Tenaga ahli	11,836,142
Sewa	8,083,612
Imbalan kerja (catatan 23)	4,575,424
Cadangan biaya reklamasi (catatan 24)	4,148,082
Administrasi	3,144,657
Akomodasi dan perjalanan	2,563,634
Pemeliharaan	365,976
Lain-lain	1,459,324
	222,999,711
Beban penjualan dan distribusi	
Jasa supervisi dan jasa lainnya	23,277,211
Sampel dan analisa	-
Lain-lain	585,423
	23,862,634
	246,862,345

34. OPERATING EXPENSES

This account consist of:

	2014	
General and administrative expenses		
Allowance for impairment losses account receivables (note 7)	6,258,332	
Salaries and allowances	57,231,050	
Taxes and license	5,031,664	
Depreciation (note 12)	14,886,470	
Professional fees	15,113,172	
Rental	6,434,847	
Employee benefit (note 23)	4,692,312	
Reserve of reclamation cost (note 24)	5,530,776	
Administration	4,219,500	
Accommodation and travel	4,696,843	
Maintenance	398,601	
Others	4,203,234	
	128,696,801	
Selling and distribution expenses		
Supervision and other services	14,786,264	
Sampling and analysis	207,132	
Others	26,984,055	
	41,977,451	
	170,674,253	

35. PENDAPATAN (BEBAN) LAIN-LAIN

Akun ini terdiri dari

	2015
Pendapatan (beban) lain-lain	
Pendapatan bunga	2,692,255
Pendapatan (beban) demurages kapal	(8,556,994)
Amortisasi dampak pendiskontoan utang non-usaha – pihak berelasi (catatan 18)	(3,864,816)
Beban bunga dan keuangan	(235,661,660)
Laba (rugi) selisih kurs	3,574
Pendapatan (beban) lain-lain	(76,040,197)
	(321,427,838)

35. OTHER INCOME (EXPENSES)

This account consist of:

	2014	
Others income (expense)		
Interest income	7,385,495	
Vessel demurages income (expense)	1,125,888	
Amortization of discount on amount non trade related parties payable (note 18)	13,210,766	
Interest expense and financial charges	(173,127,844)	
Gain (loss) on foreign exchange – net	(984,380)	
Others	1,344,113	
	(151,045,962)	
Net other income (expenses)		

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK**
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES**
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)

36. SEGMENT OPERASI

Manajemen telah menentukan segmen operasi didasarkan pada laporan yang ditelaah oleh Direksi, yang telah diidentifikasi sebagai pengambil keputusan operasional utama Grup, yang digunakan dalam mengambil keputusan strategis.

Direksi mempertimbangkan operasi bisnis dari perspektif jenis bisnis yang terdiri dari penjualan batubara, jasa penambangan, PLTU, jasa pelabuhan dan lainnya.

Informasi segmen yang diberikan kepada Direksi untuk pelaporan segmen tahun yang berakhir 31 Desember 2015 dan 2014 adalah sebagai berikut:

36. OPERATING SEGMENTS

Management has determined the operating segments based on reports reviewed by the Board of Directors, which has been identified as the Group's chief operating decision maker, which makes strategic decisions.

The Board of Directors considers the business operation by business type perspective which comprises sales of coal, mining services, steam power plant, port service and others.

The segment information provided to the Board of Directors for the reportable segments for the years ended 31 December 2015 and 2014, are as follows:

2015							
	Pertambangan dan perdagangan batubara/ <i>Coal mining and trading</i>	Jasa sewa kapal / Vessel charter services	PLTU / Steam power plant	Jasa Pelabuhan dan lainnya / Port services and others	Eliminasi/ <i>Eliminations</i>	Konsolidasian Consolidated	
Pendapatan							Revenues
Diluar segmen	978,024,574	11,051,144	53,949,261	69,530,944	-	1,112,555,923	External segment
Antar segmen	-	62,256,388a	-	-	(62,256,388)	-	Inter segment
Jumlah	978,024,574	73,307,532	53,949,261	69,530,944	(62,256,388)	1,112,555,923	Total
Biaya pokok pendapatan	955,551,657	216,675,557	13,709,777	30,871,997	62,256,388	1,154,552,600	Cost of revenues
Beban usaha							Operating expenses
Umum dan administrasi	202,685,260	13,346,459	3,567,839	3,400,153	-	222,999,711	General and administrative
Penjualan dan pemasaran	23,862,634	-	-	-	-	23,862,634	Selling and marketing
Pendapatan (beban) lainnya	(420,686,885)	(21,957,782)	-	(117,406,628)	238,623,457	(321,427,838)	Finance charges
Manfaat pajak penghasilan	70,465,823	-	-	-	-	70,465,823	Income tax benefit
Rugi tahun berjalan – bersih	(554,296,039)	(178,672,266)	36,671,645	(82,147,834)	238,623,457	(539,821,037)	Net loss for current years
Depresiasi dan amortisasi	14,307,863	20,417,860	13,709,777	6,835,957	-	55,271,457	Depreciation and amortization
Aset segmen	8,491,123,140	627,457,364	215,928,988	211,947,530	(3,874,454,540)	5,672,002,482	Segment assets
Liabilitas segmen	3,946,369,467	492,000,394	-	289,118,416	(1,617,420,488)	3,110,067,789	Segment liabilities
2014							
	Pertambangan dan perdagangan batubara/ <i>Coal mining and trading</i>	Jasa sewa kapal / Vessel charter services	PLTU / Steam power plant	Jasa Pelabuhan dan lainnya / Port services and others	Eliminasi/ <i>Eliminations</i>	Konsolidasian Consolidated	
Pendapatan							Revenues
Diluar segmen	830,230,976	36,363,210	57,347,774	69,471,223	-	993,413,183	External segment
Antar segmen	90,937,500	3,421,947	-	-	(94,359,447)	-	Inter segment
Jumlah	921,168,476	39,785,157	57,347,774	69,471,223	(94,359,447)	993,413,183	Total
Biaya pokok pendapatan	814,688,790	70,083,211	41,701,622	22,401,643	97,158,358	851,716,908	Cost of revenues
Beban usaha							Operating expenses
Umum dan Administrasi	121,695,741	7,001,060	-	-	-	128,696,801	General and administrative
Penjualan dan Pemasaran	41,977,451	-	-	-	-	41,977,451	Selling and marketing
Pendapatan (beban) Lainnya	(137,962,164)	(13,083,798)	-	-	-	(151,045,962)	Finance charges
Manfaat pajak Penghasilan	41,003,115	-	-	-	-	41,003,115	Income tax benefit
Rugi tahun berjalan – Bersih	(154,152,555)	(50,382,912)	15,646,152	47,069,580	2,798,911	(139,020,824)	Net loss for current years
Depresiasi dan Amortisasi	11,795,931	20,334,908	13,709,777	11,093,820	-	56,934,436	Depreciation and amortization
Aset segmen	9,853,797,257	592,227,992	-	-	(4,958,577,542)	5,487,447,707	Segment assets
Liabilitas segmen	2,740,309,980	392,942,319	-	-	(745,356,327)	2,387,895,972	Segment liabilities

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK**
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

37. PERJANJIAN DAN KOMITMEN PENTING

a. PT PLN (Persero)

Berdasarkan amandemen *Power Purchase Agreement* (PPA) tanggal 10 Januari 2012, Perusahaan dan PT Perusahaan Listrik Negara (PLN) (Persero) menyetujui penyesuaian harga pembelian Tenaga Listrik PLTU Pangkalan Bun 2x5,5 MW.

Berita Acara Hasil Renegosiasi Usulan Perubahan Harga dan Kondisi Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik PLTU masing-masing sebagai berikut:

- (i) No. 03/BA/PBUN/TIM1/2010 untuk PLTU Pangkalan Bun, Kalimantan Tengah (2x5,5) MW tanggal 08 Juni 2010;
- (ii) No. 02/BA/121/TIM3/2010 untuk PLTU Rengat, Riau (2x5,5) MW tanggal 10 Juni 2010;
- (iii) No. 03/BA/121/TIM3/2010 untuk PLTU Tembilahan, Riau (2x5,5) MW tanggal 10 Juni 2010.
- (iv) PLTU Pangkalan Bun, Kalimantan Tengah

Komponen/ Component	Tahun/ Years
A	1 – 5
A	6 – 10
A	11 – 15
A	16 – 20
A	21 – 25
B	1 – 25
C	1 – 25
D	1 – 25
Tarif levelized ABD/ Levelized ABD tariff	

(v) PLTU Rengat, Riau

Komponen/ Component	Tahun/ Years
A	1 – 5
A	6 – 10
A	11 – 15
A	16 – 20
A	21 – 25
B	1 – 25
C	1 – 25
D	1 – 25
Tarif levelized ABCD/ Levelized ABCD tariff	
Tarif levelized ABD/ Levelized ABD tariff	

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES**
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)

37. SIGNIFICANT AGREEMENTS AND COMMITMENTS

a. PT PLN (Persero)

Based on amended of *Power Purchase Agreement* dated January 10, 2012, the Company and PT Perusahaan Listrik Negara (PLN) (Persero), agreed to a purchase price adjustment for steam power plant Pangkalan Bun 2x5.5 MW.

Minutes of the Renegotiation regarding the Proposed Changes in Purchase Price and Power Purchase Agreement Conditions for PLTU are as follows:

- (i) No. 03/BA/PBUN/TIM1/2010 for steam power plant Pangkalan Bun, Kalimantan Tengah (2x5.5) MW on June 08, 2010;
- (ii) No. 02/BA/121/TIM3/2010 for steam power plant Rengat, Riau (2x5.5) MW on June 10, 2010;
- (iii) No. 03/BA/121/TIM3/2010 for steam power plant Tembilahan, Riau (2x5.5) MW on June 10, 2010.
- (iv) Steam Power Plant Pangkalan Bun, Kalimantan Tengah

Harga dasar/ Base price (Angka penuh/ full amount)	
Sebelum renegotiasi/ Before renegotiation	Hasil renegotiasi/ Result of renegotiation
310	438
243	219
194	175.20
189	175.20
182	175.20
40	40
216	Pass-through
10	10
519,91	357,11

(v) Steam Power Plant Rengat, Riau

Harga dasar/ Base price (Angka penuh/ full amount)	
Sebelum renegotiasi/ Before renegotiation	Hasil renegotiasi/ Result of renegotiation
310	532
243	152
194	121,00
189	117,00
182	113,00
40	40
216	Pass-through
10	10
519,91	-
303,91	349,79

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

37. PERJANJIAN DAN KOMITMEN PENTING (lanjutan)

a. PT PLN (Persero) (lanjutan)

(vi) PLTU Tembilahan, Riau

Komponen/ <i>Component</i>	Tahun/ <i>Years</i>
A	1 – 5
A	6 – 10
A	11 – 15
A	16 – 20
A	21 – 25
B	1 – 25
C	1 – 25
D	1 – 25

Tarif levelized ABCD/ Levelized ABCD tariff

Tarif levelized ABD/ Levelized ABD tariff

Berdasarkan *Master Agreement (MA) of Power Purchase Agreement* tanggal 21 Maret 2007 antara Perusahaan dengan PLN, Perusahaan akan membangun pembangkit listrik berbahan bakar batu bara (*coal fired power plant*) dengan kapasitas 2x5,5 MW yang berlokasi di Pangkalan Bun, Kalimantan Tengah, Rengat, dan Tembilahan, Riau. PLN akan membangun jaringan transmisi 20 kV yang mengalirkan energi listrik dari pembangkit listrik ke sistem jaringan PLN terdekat.

Perjanjian ini berlaku selama 25 tahun dengan harga jual dengan tarif dasar Rp519,91 (Rupiah penuh) per kwh dengan potongan harga 10% per tahun. Harga ini akan berubah, tergantung perubahan komponen dari harga jual.

Dalam perjanjian tersebut, PLN bersedia untuk membeli tenaga listrik dengan harga Rp448 (Rupiah penuh) per Kwh tidak termasuk PPN, terhitung sejak operasi komersial dan kelayakan operasi yang dinyatakan oleh pihak yang berwenang dengan dibuat berita acara yang ditandatangani oleh kedua belah pihak. Surat perjanjian ini telah diganti dengan MA.

Berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa (RUPSLB) Perusahaan sebagaimana tercantum dalam Akta No. 22 tanggal 24 Mei 2004 dari Endrawila Pratama, S.H., pengganti dari Benny Kristianto, S.H., notaris di Jakarta, para pemegang saham menyetujui untuk mengalihkan proyek dan penggunaan dana untuk pembangunan PLTU yang berlokasi di Sampit, Kabupaten Kota Waringin Timur, Kalimantan Tengah dan Batu Licin, Kabupaten Tanah Bumbu, Kalimantan Selatan ke proyek pembangunan PLTU yang berlokasi di Tembilahan dan Rengat, Riau.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

37. SIGNIFICANT AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. PT PLN (Persero) (continued)

(vi) Steam Power Plant Tembilahan, Riau

Harga dasar/ Base price (Angka penuh/ full amount)	
Sebelum renegotiasi/ <i>Before renegotiation</i>	Hasil renegotiasi/ <i>Result of renegotiation</i>
310	532
243	152
194	121,00
189	117,00
182	113,00
40	40
216	Pass-through
10	10
519,91	-
303,91	349,79

Based on the *Master Agreement (MA) of the Power Purchase Agreement* dated March 21, 2007, between the Company and PLN, the Company will build a coal fired power plant with a capacity 2x5.5 MW in Pangkalan Bun, Kalimantan Tengah, Rengat and Tembilahan, Riau. PLN will build transmission network with capacity of 20 kV which will carry the flow of electricity from power plant to the nearest PLN system.

This agreement is valid for 25 years from the agreement date, at a rate of Rp519.91 (full amount) per kwh with discount of 10% per annum. The rate is subject to changes, depending on the price changes of the components of the sales price.

Based on agreement, PLN agreed to purchase the electricity at a price of Rp448 (full amount) per Kwh excluding Value Added Tax starting from commercial operation and based on the acceptance certificate signed by both parties. This agreement letter has been replaced with MA.

Based on the Extraordinary General Meeting of Stockholders as stated in Deed No. 22 of Endrawila Pratama, S.H., dated May 24, 2004, a substitute of Benny Kristianto, S.H., a public notary in Jakarta, the stockholders agreed to transfer the funds from the steam power plant project which is located in Sampit, Kabupaten Kota Waringin Timur, Kalimantan Tengah dan Batu Licin, Kabupaten Tanah Bumbu, Kalimantan Selatan to steam power plant construction located at Tembilahan and Rengat, Riau.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

37. PERJANJIAN DAN KOMITMEN PENTING (lanjutan)

b. PT Asian Tec Indonesia

Berdasarkan Surat Perjanjian empat (4) pihak Perusahaan dengan PT Asian Tec Indonesia dan Shandong Huatai Engineering Co., Ltd dan PT Anugrah Lestari Konstruksi Nusantara tanggal 27 November 2012, Perusahaan mengadakan kontrak perjanjian dengan PT Asian Tec Indonesia tentang pekerjaan pembangunan PLTU di daerah Tembilahan dan Rengat, keduanya terletak di Propinsi Riau dengan nilai kontrak masing-masing sebesar Rp29.788.464. Jangka waktu pekerjaan dimulai sejak 27 November 2012 sampai dengan Penandatanganan Berita Acara Penyelesaian Pekerjaan.

c. Shandong Huatai Engineering Co., Ltd.

Berdasarkan Surat Perjanjian empat (4) pihak Perusahaan dengan PT Asian Tec Indonesia dan Shandong Huatai Engineering Co., Ltd dan PT Anugrah Lestari Konstruksi Nusantara tanggal 27 November 2012, Perusahaan mengadakan kontrak perjanjian dengan Shandong Huatai Engineering Co., Ltd tentang pekerjaan pembangunan PLTU di daerah Tembilahan dan Rengat, keduanya terletak di Propinsi Riau dengan nilai kontrak masing-masing sebesar USD12.455.000 (angka penuh). Jangka waktu pekerjaan dimulai sejak 27 November 2012 sampai dengan Penandatanganan Berita Acara Penyelesaian Pekerjaan.

d. PT Anugrah Lestari Konstruksi Nusantara

Berdasarkan Surat Perjanjian empat (4) pihak Perusahaan dengan PT Asian Tec Indonesia dan Shandong Huatai Engineering Co., Ltd dan PT Anugrah Lestari Konstruksi Nusantara tanggal 27 November 2012, Perusahaan mengadakan kontrak perjanjian dengan PT Anugrah Lestari Konstruksi Nusantara tentang pekerjaan pembangunan PLTU di daerah Tembilahan dan Rengat, keduanya terletak di Propinsi Riau dengan nilai kontrak untuk Tembilahan sebesar Rp56.634.559 dan untuk Rengat sebesar Rp53.440.494. Jangka waktu pekerjaan dimulai sejak 27 November 2012 sampai dengan Penandatanganan Berita Acara Penyelesaian Pekerjaan.

e. PT Indonesia Power

Berdasarkan Surat Perjanjian No. 04.PJ/061/IP/2006 tanggal 11 Januari 2006, Perusahaan mengadakan kontrak perjanjian dengan PT Indonesia Power (IP) untuk menyediakan batubara untuk PLTU Suralaya sebesar 1.000.000 MT dan akan berubah menjadi 4.000.000 MT setelah mendapat persetujuan Rapat Umum Pemegang Saham IP. Perjanjian ini berlaku selama 4 (empat) tahun sampai dengan tanggal 31 Desember 2009.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

**37. SIGNIFICANT AGREEMENTS AND COMMITMENTS
(continued)**

b. PT Asian Tec Indonesia

Based on Agreement of four (4) with the Company PT Asian Tec Indonesia and Shandong Huatai Engineering Co., Ltd. and PT Anugrah Lestari Konstruksi Nusantara November 27, 2012, the Company entered into a contract agreement with PT Asian Tec Indonesia on power plant construction work in the area Tembilahan and Rengat, both located in the province of Riau with a contract value of each of Rp29,788,464. Period of work started since November 27, 2012 until the signing of the Minutes of Settlement Works.

c. Shandong Huatai Engineering Co., Ltd

Based on Agreement of four (4) with the Company PT Asian Tec Indonesia and Shandong Huatai Engineering Co., Ltd. and PT Anugrah Lestari Konstruksi Nusantara on November 27, 2012, the Company entered into a contract agreement with Shandong Huatai Engineering Co., Ltd. on power plant construction work in the area Tembilahan and Rengat, both located in the province of Riau with a contract value of each of USD12,455,000 (full amount). Period of work started since November 27, 2012 until the signing of the Minutes of Settlement Works.

d. PT Anugrah Lestari Konstruksi Nusantara

Based on Agreement of four (4) with the Company PT Asian Tec Indonesia and Shandong Huatai Engineering Co., Ltd. and PT Anugrah Lestari Konstruksi Nusantara on November 27, 2012, the Company entered into a contract agreement with PT Anugrah Lestari Konstruksi Nusantara of power plant construction work in the area Tembilahan and Rengat, both located in the province of Riau with contract Tembilahan amounting to Rp56,634,559 and Rengat amounting to Rp53,440,494. Period of work started since November 27, 2012 until the signing of the Minutes of Settlement Works.

e. PT Indonesia Power

Based on Agreement No. 04.PJ/061/IP/2006 dated January 11, 2006, the Company entered into a contract agreement with PT Indonesia Power (IP) for the supply of coal to the Suralaya of 1,000,000 MT and 4,000,000 MT will turn into after approval by the General meeting Shareholder IP. This agreement is valid for four (4) years up to December 31, 2009.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

37. PERJANJIAN DAN KOMITMEN PENTING (lanjutan)

e. PT Indonesia Power (lanjutan)

Berdasarkan Amandemen dan Pernyataan Kembali Surat Perjanjian No. 04.PJ/061/IP/2006 tanggal 11 Januari 2006 yang dibuat dan ditandatangani pada tanggal 06 Oktober 2011, Perusahaan dan IP sepakat untuk menyatakan kembali seluruh isi Perjanjian No. 04.PJ/061/IP/2006 tanggal 11 Januari 2006 beserta seluruh Addendum mulai dari Addendum I tanggal 06 Juli 2006 sampai dengan Addendum XX tanggal 11 Maret 2011.

Tahun 2013 sampai dengan tahun 2014 Amandemen dan Pernyataan Kembali Surat Perjanjian No. 04.PJ/061/IP/2006 tanggal 06 Oktober 2011 mengalami beberapa kali perubahan, perubahan terakhir mengenai jumlah pengiriman dan harga batubara tercantum dalam Addendum ke-5 atas Lampiran Amandemen dan Pernyataan Kembali Surat Perjanjian No. 04.PJ/061/IP/2006 tanggal 06 Oktober 2011, berdasarkan Addendum ke-5 tersebut jumlah pengiriman batubara untuk periode 01 September 2014 sampai dengan 31 Agustus 2015 adalah sebanyak 480.000 MT dan harga batubara sebesar Rp679.000/MT.

f. Proyek PLTU Tembilahan, Riau

Pada bulan Desember 2003, Perusahaan memiliki beberapa perjanjian dengan PT Armata Bumi Asri, PT Buana Pratama, PT Energi Abadi, PT Fajar Timur Abadi, PT Kreasi Mandiri Sejahtera, PT Melamolita, PT Nuansa Bayu Abadi dan PT Satria Mandiri (pelaksana), sehubungan dengan pelaksanaan pembangunan PLTU dan sarananya di daerah Tembilahan, Riau dengan nilai kontrak seluruhnya sebesar Rp121.287.765

g. Proyek PLTU Rengat, Riau

Pada bulan Desember 2003, Perusahaan memiliki beberapa perjanjian dengan PT Catur Asri Persada, PT Citra Jaya Abadi, PT Jaya Abadi, PT Narajaya Primerindo, PT Pana Utama, PT Ramada Aria dan PT Restin (pelaksana) sehubungan dengan pelaksanaan pembangunan PLTU dan prasarananya di daerah Batu Licin, Kabupaten Tanah Bumbu, Kalimantan Selatan dengan nilai kontrak seluruhnya sebesar Rp63.661.218.

h. PLTU Labuan, Banten

Berdasarkan Perjanjian Jual Beli Batubara Peringkat Rendah PLTU Labuan Banten No. PLN 007.PJ/041/DIR/2011 dan No. Pemasok 001/PJBB-LRC/CNKO-PLN/X/2011 tanggal 20 Januari 2011, dimana perubahan terakhir berdasarkan amandemen VII No. PLN 0324.Amd/041/DIR/2014 dan No. Pemasok 017/AMDVII-PJBB/EEI-PLN/IX/2014 tanggal 06 Oktober 2014, antara PLN dengan Konsorsium Perusahaan dan CV Multi Bara Persada (pihak ketiga), Perusahaan akan menjual batubara peringkat rendah (*Low Rank Coal / LRC*) kepada PLN untuk kebutuhan PLTU Labuan, Banten 2 x 300 MW sebanyak 235.584 ton/tahun.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

**37. SIGNIFICANT AGREEMENTS AND COMMITMENTS
(continued)**

e. PT Indonesia Power (continued)

Based on the Amendment and Restatement Agreement No. 04.PJ/061/IP/2006 dated January 11, 2006 were prepared and signed on October 6, 2011, the Company and IP agreed to restate the entire Agreement No. 04.PJ/061/IP/2006 dated January 11, 2006, with the whole start of Addendum I dated July 6, 2006 until the Addendum XX dated March 11, 2011.

In 2013 until 2014 Amendment and Restatement Agreement No. 04.PJ/061/IP/2006 dated October 6, 2011 amended several times, the latest amendment of the number of shipments and coal prices listed in the Addendum 5th inclosure Amendment and Restatement Agreement No. 04.PJ/061/IP/2006 dated October 6, 2011, based on the 5th Addendum to the amount of coal shipments for the period September 1, 2014 to August 31, 2015 is as much as 480,000 MT and a coal price of Rp679,000 / MT.

f. Project of Steam Power Plant Tembilahan, Riau

In March 2003, the Company entered into an agreement with PT Armata Bumi Asri, PT Buana Pratama, PT Energi Abadi, PT Fajar Timur Abadi, PT Kreasi Mandiri Sejahtera, PT Melamolita, PT Nuansa Bayu Abadi and PT Satria Mandiri (implementer), in relation to the implementation of steam power plant construction in area Tembilahan, Riau with a total contract value of Rp121,287,765., respectively.

g. Project of Steam Power Plant Rengat, Riau

In March 2003, the Company entered into an agreement with PT Catur Asri Persada, PT Citrajaya Abadi, PT Jaya Abadi, PT Narajaya Primerindo, PT Pana Utama, PT Ramada Aria and PT Restin (implementer) in relation to the implementation of steam power plant construction and infrastructure in Batu Licin, Kabupaten Tanah Bumbu, Kalimantan Selatan with a total contract value of Rp63,661,218., respectively.

h. Steam Power Plant Labuan, Banten

Based on Coal Purchase Agreement Low Rank PLTU Banten Labuan No. PLN 007.PJ/041/DIR/2011 and No. Suppliers 001/PJBB-LRC/CNKO-PLN/X/2011 dated January 20, 2011, where the last change based on amendments VII No. PLN 0324.Amd/041/DIR/2014 and No. Suppliers 017/AMDVII-PJBB/EEI-PLN/IX/2014 dated October 6, 2014, between the PLN and the Company Consortium and CV Bara Multi Persada (third party), the Company will sell the low rank coal (Low Rank Coal / LRC) to PLN for Steam Power Plant Labuan needs, Banten 2 x 300 MW as much as 235,584 tons/year.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK**
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)

37. PERJANJIAN DAN KOMITMEN PENTING (lanjutan)

i. PLTU Teluk Naga/Lontar, Tangerang

Berdasarkan Perjanjian Jual Beli Batubara No. PLN 129.PJ/041/DIR/2012 dan No. Pemasok 001/PJBB-LRC/CNKO-PLN/II/2012 tanggal 14 Maret 2012 dimana perubahan terakhir berdasarkan amandemen VII No. PLN 0323.Amd/041/DIR/2014 dan No. Pemasok 018/AMDVII-PJBB/EEI-PLN/IX/2014 tanggal 06 Oktober 2014, antara PLN dengan Konsorsium Perusahaan dan CV Multi Bara Persada (pihak ketiga), Perusahaan akan menjual Batubara peringkat rendah (*Low Rank Coal/ LRC*) kepada PLN untuk kebutuhan PLTU Teluk Naga/Lontar, Tangerang 3 x 315 MW sebanyak 248.000 ton/tahun.

j. PLTU Suralaya, Banten

Berdasarkan Perjanjian Jual Beli Batubara No. PLN 161.PJ/041/DIR/2012 dan No. Pemasok 003/PJBB-LRC/CNKO-PLN/III/2012 tanggal 4 Mei 2012 dimana perubahan terakhir berdasarkan amandemen VI No. PLN 0326.Pj/041/DIR/2014 dan No. Pemasok 015/AMDVI-PJBB/EEI-PLN/IX/2014 tanggal 06 Oktober 2014, antara PLN dengan Konsorsium Perusahaan dan CV Multi Bara Persada (pihak ketiga), Perusahaan akan menjual Batubara peringkat rendah (*Low Rank Coal/ LRC*) kepada PLN untuk kebutuhan PLTU Suralaya, Banten 1 x 625 MW sebanyak 300.800 ton/tahun.

k. PLTU Indramayu, Jawa Barat

Berdasarkan Perjanjian Jual Beli Batubara No. PLN 006.PJ/041/DIR/2012 dan No. Pemasok 003/PJBB-LRC/CNKO-PLN/X/2012 tanggal 20 Januari 2012 dimana perubahan terakhir berdasarkan amandemen VII No. PLN 0322.Amd/041/DIR/2014 dan No. Pemasok 016/AMDVII-PJBB/EEI-PLN/IX/2014 tanggal 06 Oktober 2014, antara PLN dengan Konsorsium Perusahaan dan CV Multi Bara Persada (pihak ketiga), Perusahaan akan menjual Batubara peringkat rendah (*Low Rank Coal/ LRC*) kepada PLN untuk kebutuhan PLTU Indramayu, Jawa Barat 3 x 330 MW sebanyak 196.320 ton/tahun.

l. PLTU Rembang, Jawa Tengah

Berdasarkan Perjanjian Jual Beli Batubara No. PLN 130.PJ/041/DIR/2012 dan No. Pemasok 002/PJBB-LRC/CNKO-PLN/X/2012 tanggal 16 Maret 2012 dimana perubahan terakhir berdasarkan amandemen VI No. PLN 0325.Pj/041/DIR/2014 dan No. Pemasok 014/AMDVI-PJBB/EEI-PLN/IX/2014 tanggal 06 Oktober 2014, antara PLN dengan Konsorsium Perusahaan dan CV Multi Bara Persada (pihak ketiga), Perusahaan akan menjual Batubara peringkat rendah (*Low Rank Coal/ LRC*) kepada PLN untuk kebutuhan PLTU Indramayu, Jawa Barat 2 x 350 MW sebanyak 198.400 ton/tahun.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES**
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)

37. SIGNIFICANT AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

i. Steam Power Plant Teluk Naga/Lontar, Tangerang

Based on Coal Purchase Agreement No. PLN 129.PJ/041/DIR/2012 and No. Suppliers 001/PJBB-LRC/CNKO-PLN/II/2012 dated March 14, 2012 where the last change based on amendments VII No. PLN 0323.Amd/041/DIR/2014 and No. Suppliers 018/AMDVII-PJBB/EEI-PLN/IX/2014 dated October 6, 2014, between the PLN with Company Consortium and CV Bara Multi Persada (third party), the Company will sell the low rank coal (*Low Rank Coal/LRC*) to PLN for Steam Power Plant Teluk Naga needs/Lontar, Tangerang 3 x 315 MW as much as 248,000 tons/year.

j. Steam Power Plant Suralaya, Banten

Based on Coal Purchase Agreement No. PLN 161.PJ/041/DIR/2012 and No. Suppliers 003/PJBB-LRC/CNKO-PLN/III/2012 dated May 4, 2012 where the last change based on amendments VI No. PLN 0326.Pj/041/DIR/2014 and No. Suppliers 015/AMDVI-PJBB/EEI-PLN/IX/2014 dated October 6, 2014, between the PLN with Company Consortium and CV Bara Multi Persada (third party), the Company will sell the low rank coal (*Low Rank Coal/LRC*) to PLN for needs Suralaya, Banten 1 x 625 MW as much as 300.800 tons/year.

k. Steam Power Plant Indramayu, Jawa Barat

Based on Coal Purchase Agreement No. PLN 006.PJ/041/DIR/2012 and No. Suppliers 003/PJBB-LRC/CNKO-PLN/X/2012 dated January 20, 2012 where the last change based on amendments VII No. PLN 0322.Amd/041/DIR/2014 and No. Suppliers 016/AMDVII-PJBB/EEI-PLN/IX/2014 dated October 6, 2014, between the PLN with Company Consortium and CV Bara Multi Persada (third party), the Company will sell the low rank coal (*Low Rank Coal/LRC*) to PLN for needs Indramayu, West Java 3 x 330 MW as much as 196,320 tons/year.

l. Steam Power Plant Rembang, Jawa Tengah

Based on Coal Purchase Agreement No. PLN 130.PJ/041/DIR/2012 and No. Suppliers 002/PJBB-LRC/CNKO-PLN/X/2012 dated March 16, 2012 where the last change based on amendments VI No. PLN 0325.Pj/041/DIR/2014 and No. Suppliers 014/AMDVI-PJBB/EEI-PLN/IX/2014 dated October 6, 2014, between the PLN with Company Consortium and CV Bara Multi Persada (third party), the Company will sell the low rank coal (*Low Rank Coal/LRC*) to PLN for needs Indramayu, West Java 2 x 350 MW as much as 198,400 tons/year.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

38. TUJUAN DAN KEBIJAKAN MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN

Risiko-risiko utama yang timbul dari instrumen keuangan yang dimiliki Grup adalah risiko suku bunga, risiko mata uang asing, risiko kredit dan risiko likuiditas. Program manajemen risiko Grup secara keseluruhan difokuskan pada pasar keuangan yang tidak dapat diprediksi dan Grup berusaha untuk meminimalkan efek yang berpotensi merugikan kinerja Grup.

Manajemen risiko merupakan tanggung jawab Direksi yang bertugas menentukan prinsip dasar kebijakan manajemen risiko Grup secara keseluruhan serta kebijakan pada area tertentu seperti risiko mata uang asing, risiko suku bunga, risiko kredit dan risiko likuiditas.

a. Risiko suku bunga

Risiko suku bunga adalah risiko dimana nilai wajar atau arus kas kontraktual masa datang dari suatu instrumen keuangan akan terpengaruh akibat perubahan suku bunga pasar. Eksposur utama Grup yang terkait dengan risiko suku bunga adalah utang bank.

Untuk meminimalkan risiko suku bunga, Grup mengelola beban bunga melalui kombinasi utang dengan suku bunga tetap dan suku bunga variabel, dengan mengevaluasi kecenderungan suku bunga pasar. Manajemen juga melakukan penelaahan berbagai suku bunga yang ditawarkan oleh kreditur untuk mendapatkan suku bunga yang menguntungkan sebelum mengambil keputusan untuk melakukan perikatan utang baru.

Tabel berikut adalah nilai tercatat, berdasarkan jatuh temponya, atas liabilitas keuangan Grup yang terkait risiko suku bunga yaitu:

Utang bank

2015				
Jatuh tempo	Jangka pendek/ Short-term	Jangka panjang/ Long-term	Jumlah/ Amount	Due date
Dalam satu tahun	808,692,913	97,663,353	906,356,266	Within one year
Pada tahun ke-2	-	20,425,240	20,425,240	In the 2nd year
Pada tahun ke-3	-	23,570,771	23,570,771	In the 3rd year
Pada tahun ke-4	-	31,403,819	31,403,819	In the 4th year
Pada tahun ke-5	-	9,125,306	9,125,306	In the 5th year
	808,692,913	182,188,489	990,881,402	

2014				
Jatuh tempo	Jangka pendek/ Short-term	Jangka panjang/ Long-term	Jumlah/ Amount	Due date
Dalam satu tahun	1,155,848,061	123,957,823	1,279,805,884	Within one year
Pada tahun ke-2	-	56,304,293	56,304,293	In the 2nd year
Pada tahun ke-3	-	31,210,678	31,210,678	In the 3rd year
Pada tahun ke-4	-	14,205,157	14,205,157	In the 4th year
Pada tahun ke-5	-	8,539,433	8,539,433	In the 5th year
	1,155,848,061	234,217,384	1,390,065,445	

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

38. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES

The main risks arising from the Group's financial instruments are interest rate risk, foreign exchange risk, credit risk and liquidity risk. The Group's overall risk management program focuses on the unpredictability of financial markets and seeks to minimize potential adverse effects on the Group's financial performance.

Risk management is the responsibility of the Directors that has the responsibility to determine the basic principles of the Group's risk management as well as principles covering specific areas, such as foreign exchange risk, interest rate risk, credit risk and liquidity risk.

a. Interest rate risk

Interest rate risk is the risk that the fair value or contractual future cash flows of a financial instrument will be affected due to changes in market interest rates. The Group's exposure relates to the interest rate risk relates primarily to bank loans.

To minimize interest rate risk, the Group manages interest expense through a combination of debt with fixed interest rates and variable interest rates, with a tendency to evaluate the market interest rate. Management also conducted a review of various interest rates offered by lenders to obtain favorable interest rates before making a decision to carry out the engagement of new debt.

The following table sets out the carrying amount, by maturity, of the Group's financial liabilities that are exposed to interest rate risk are as follows:

Bank loans

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

38. TUJUAN DAN KEBIJAKAN MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN (lanjutan)

b. Risiko kredit

Risiko kredit timbul dari kemungkinan ketidakmampuan pelanggan untuk memenuhi liabilitasnya sesuai dengan syarat normal transaksi pada saat jatuh tempo pembayaran.

Risiko kredit timbul dari kas, piutang usaha, piutang lain-lain dan aset lain-lain. Manajemen menempatkan kas hanya pada bank yang bereputasi baik dan terpercaya. Untuk meminimalisasi risiko kredit atas piutang usaha yang berasal dari penjualan batubara, pendapatan PLTU, jasa pelabuhan dan lainnya, manajemen melakukan hubungan usaha dengan pelanggan yang memiliki kredibilitas, menerapkan kebijakan verifikasi dan otorisasi kredit.

Berdasarkan evaluasi, manajemen akan menentukan perkiraan jumlah yang tidak dapat ditagih atas piutang tersebut serta menentukan pembentukan akun cadangan kerugian penurunan nilai atas piutang usaha tersebut.

Tidak ada limit kredit yang dilampaui selama periode pelaporan dan manajemen tidak mengharapkan kerugian dari kegagalan pihak-pihak dalam melunasi utangnya.

Informasi jumlah piutang usaha berdasarkan umur (hari) dihitung sejak tanggal faktur yang belum jatuh tempo (catatan 7).

Kualitas kredit dari aset keuangan Grup berupa kas, piutang usaha dan aset lain-lain adalah lancar, yang ditelaah dengan mengacu pada kredibilitas dan reputasi pihak rekanan serta informasi historis mengenai penerimaan pembayaran.

c. Risiko mata uang asing

Risiko nilai tukar adalah risiko dimana nilai wajar atau arus kas kontraktual masa datang dari suatu instrumen keuangan akan terpengaruh akibat perubahan nilai tukar

Grup dalam melakukan kegiatan usahanya sebagian besar mempergunakan mata uang Rupiah dalam hal transaksi penjualan, pembelian bahan baku dan beban usaha. Transaksi usaha dalam mata uang asing hanya dilakukan untuk hal-hal khusus dan jika hal tersebut terjadi, manajemen akan melakukan revaluasi berkala atas eksposur mata uang asing tersebut.

d. Risiko likuiditas

Risiko likuiditas adalah risiko kerugian yang timbul karena Grup tidak memiliki arus kas yang cukup untuk memenuhi liabilitasnya.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

38. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES (continued)

b. Credit risk

Credit risk arises from the possibility of the customer's inability to meet its liabilities in accordance with the normal terms of transactions on the due date of payment.

Credit risk arises from cash, trade receivables and other assets. Management placed cash, only to reputable banks and minimizes credit risk on receivable from sale of coal, revenue from steam power plant, port service and others, management are having business relationship with customers who has the credibility, establish verification policy and credit authorization.

Based on evaluation, management determines the estimated uncollectible amount as well as determines the amount of impairment losses on trade receivables.

No credit limits were exceeded during the reporting period, and management does not expect any losses from non-performance by these counterparties.

The information regarding the aging analysis of trade receivables from the date of invoice issuance (note 7).

The credit quality of the Group's financial assets of cash, trade receivables and others assets are current, which are examined with reference to the credibility and reputation of the partners as well as historical information about the receipt of payment.

c. Foreign exchange risk

Foreign exchange rate risk is the risk that the fair value or future contractual cash flow of a financial instrument will fluctuate because of changes in foreign exchange rates.

The Group conducts its business activities mostly using Rupiah currency in terms of the sale transaction, the purchase of raw materials and operating expenses. Business transactions in foreign currencies only for specific things, and if it happens, management will conduct periodic reviews on the foreign currency exposure.

d. Liquidity risk

Liquidity risk is a risk arising when the cash flows position of the Group is not enough to cover the liabilities which become due.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

38. TUJUAN DAN KEBIJAKAN MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN (lanjutan)

d. Risiko likuiditas (lanjutan)

Dalam pengelolaan risiko likuiditas, manajemen memantau dan menjaga jumlah kas yang dianggap memadai untuk membiayai operasional Grup dan untuk mengatasi dampak fluktuasi arus kas. Manajemen juga melakukan evaluasi berkala atas proyeksi arus kas dan arus kas aktual dan terus-menerus melakukan penelaahan pasar keuangan untuk mendapatkan sumber pendanaan yang optimal.

Tabel di bawah ini menganalisa liabilitas keuangan Grup yang diselesaikan secara netto yang dikelompokkan berdasarkan periode yang tersisa sampai dengan tanggal jatuh tempo kontraktual. Jumlah yang diungkapkan dalam tabel merupakan arus kas kontraktual yang tidak didiskontokan.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

38. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES (continued)

d. Liquidity risk (continued)

In the management of liquidity risk, management monitors and maintains a level of cash deemed adequate to finance the Group's operations and to mitigate the effects of fluctuation in cash flows. Management also regularly evaluates the projected and actual cash flows and continuously assess conditions in the financial markets for opportunities to obtain optimal funding sources.

The table below analyzes the Group's financial liabilities into relevant maturity groupings based on the remaining period to the contractual maturity date. The amounts disclosed in the table are the contractual undiscounted cash flows.

2015							
<u>Liabilitas</u>	<u>≤ 1 tahun/ year</u>	<u>1 – 2 tahun/ years</u>	<u>3 – 5 tahun/ years</u>	<u>> 5 tahun/ years</u>	<u>Jumlah/ Amount</u>	<u>Nilai tercatat/ Carrying value</u>	<u>Liabilities</u>
Utang bank – jangka pendek	808,692,913	-	-	-	808,692,913	808,692,913	Short-term bank Loans
Utang usaha	687,821,800	-	-	-	687,821,800	687,821,800	Trade payables
Utang lain-lain	154,052,214	-	-	-	154,052,214	154,052,214	Others payable
Biaya yang masih harus dibayar	34,972,416	-	-	-	34,972,416	34,972,416	Accrued expenses
Utang bank – jangka panjang	97,663,353	20,425,240	64,099,896	-	182,188,489	182,188,489	Long-term bank Loans
Liabilitas keuangan lainnya	541,019,406	-	-	-	541,019,406	541,019,406	Other financial Liabilities
	2,324,222,102	20,425,240	64,099,896	-	2,408,747,238	2,408,747,238	
2014							
<u>Liabilitas</u>	<u>≤ 1 tahun/ year</u>	<u>1 – 2 tahun/ years</u>	<u>3 – 5 tahun/ years</u>	<u>> 5 tahun/ years</u>	<u>Jumlah/ Amount</u>	<u>Nilai tercatat/ Carrying value</u>	<u>Liabilities</u>
Utang bank – jangka pendek	1,155,848,061	-	-	-	1,155,848,061	1,155,848,061	Short-term bank loans
Utang usaha	351,841,226	-	-	-	351,841,226	351,841,226	Trade payables
Utang lain-lain	126,214,669	-	-	-	126,214,669	126,214,669	Others payable
Biaya yang masih harus dibayar	32,769,402	-	-	-	32,769,402	32,769,402	Accrued expenses
Utang bank – jangka panjang	123,957,823	56,304,293	53,955,268	-	234,217,384	234,217,384	Long-term bank loans
Liabilitas keuangan lainnya	50,000,000	-	-	-	50,000,000	50,000,000	Other financial liabilities
	1,840,631,181	56,304,293	53,955,268	-	1,950,890,742	1,950,890,742	

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

38. TUJUAN DAN KEBIJAKAN MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN (lanjutan)

d. Risiko likuiditas (lanjutan)

Tabel berikut ini mengungkapkan jumlah aset moneter dalam mata uang asing yaitu:

	2015	
	Mata uang asing/ <i>Foreign currency</i> (USD)	Ekuivalen/ <i>Equivalen in</i> (Rupiah)
	Nilai penuh/ <i>full amount</i>	
Aset Bank	8,411	401,539

39. INFORMASI PENTING LAINNYA

a. Undang-Undang Pertambangan No. 4/2009

Pada tanggal 16 Desember 2008, Dewan Perwakilan Rakyat Republik Indonesia (DPR RI) mengeluarkan Undang-Undang Pertambangan Mineral dan Batubara yang baru (UU Pertambangan), yang telah disetujui oleh Presiden pada tanggal 12 Januari 2009, menjadi UU No. 4/2009.

Pada bulan Februari 2010, Pemerintah Indonesia mengeluarkan 2 (dua) Peraturan Pemerintah untuk UU No. 4/2009, yaitu Peraturan Pemerintah No. 22/2010 dan 23/2010 (PP No. 22 dan 23), sehubungan dengan penerapan UU Pertambangan.

PP No. 22 mengatur tentang pembentukan area pertambangan melalui sistem IUP yang baru sedangkan PP No. 23 mewajibkan agar KP diubah menjadi IUP dalam jangka waktu tiga bulan sejak diterbitkannya PP No. 23.

Pada tanggal 5 Juli 2010, PP No. 55/2010 dikeluarkan. PP ini mengatur mengenai pembinaan dan pengawasan penyelenggaraan usaha pertambangan mineral dan batubara di Indonesia.

b. Peraturan Pemerintah No. 78/2010

Pada tanggal 20 Desember 2010, Pemerintah Indonesia mengeluarkan peraturan implementasi atas UU Mineral No. 4/2009, yaitu Peraturan Pemerintah No. 78/2010 (PP No. 78) yang mengatur aktivitas reklamasi dan pasca tambang untuk pemegang IUP-Eksplorasi dan IUP-Operasi Produksi. Peraturan ini memperbaharui Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral pada tanggal 29 Mei 2008.

Pemegang IUP-Eksplorasi, ketentuannya antara lain, harus memuat rencana eksplorasi didalam rencana kerja dan anggaran biaya eksplorasinya dan menyediakan jaminan reklamasi berupa deposito berjangka yang ditempatkan pada bank pemerintah.

Pada tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian ini, Grup telah mencadangkan biaya reklamasi sebesar Rp25.334.585. (catatan 24).

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

38. FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES (continued)

d. Liquidity risk (continued)

The following table shows monetary assets denominated in foreign currency is as follows:

	2014	
	Mata uang asing/ <i>Foreign currency</i> (USD)	Ekuivalen/ <i>Equivalen in</i> (Rupiah)
	Nilai penuh/ <i>full amount</i>	
Assets Bank	30,021	373,468

39. OTHER SIGNIFICANT INFORMATION

a. Mining Law No. 4/2009

On December 16, 2008, the House of Representatives of Indonesia issued Law on Mineral and Coal new (Mining Law), which was approved by the President on January 12, 2009, to Law No. 4/2009.

In February 2010, the Government of Indonesia issued two (2) Government Regulation to Law No. 4/2009, the Government Regulation No. 22/2010 and 23/2010 (PP No. 22 and 23), in connection with the implementation of the Mining Law.

PP No. 22 provides for the establishment of mining areas through new IUP system while PP No. 23 requires that KP is converted to IUP within three months from the issuance of PP No. 23.

On July 5, 2010, PP No. 55/2010 issued. This regulation governs the guidance and supervision of the implementation of the mineral and coal mining business in Indonesia.

b. Government Regulation No. 78/2010

On December 20, 2010, the Government of Indonesia released an implementing regulation for Mineral Law No. 4/2009, i.e. Government Regulation No. 78/2010 (PP No. 78) that deals with reclamations and post-mining activities for both IUP-Exploration and IUP-Production Operation holders. This regulation superseded regulation No. 18/2008 issued by the Minister of Energy and Mineral Resources on May 29, 2008.

An IUP-Exploration holder, among others requirements, must include a reclamation plan in its exploration work plan and budget and provide a reclamation guarantee in the form of a time deposit placed at a stateowned bank.

As of the date of completion of these consolidated financial statements, the Group has accrued a reclamation cost reserve amounting to Rp25,334,585. (note 24).

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

40. PENYESUAIAN DAN REKLASIFIKASI AKUN

Beberapa penyajian akun dalam laporan keuangan konsolidasian pada tanggal 31 Desember 2014 direklasifikasikan agar sesuai dengan penyajian laporan keuangan konsolidasian komparatif pada tanggal 31 Desember 2014 (catatan 2) antara lain:

40. ADJUSTMENT AND RECLASSIFICATION ACCOUNTS

Some of the presentation of accounts in the consolidated financial statements on December 31, 2014 reclassified to conform with the presentation of the comparative consolidated financial statements on December 31, 2014 include (note 2):

2014				
	Sebelum penyesuaian dan reklasifikasi/ <i>Before adjustment and reclassification</i>	Penyesuaian dan reklasifikasi/ <i>Adjustment and reclassification</i>	Setelah penyesuaian dan reklasifikasi/ <i>After adjustment and reclassification</i>	
<u>Laporan posisi keuangan konsolidasian</u>				<u>Consolidated Statement of financial position</u>
Piutang lain-lain				<i>Other receivables</i>
- Pihak ketiga	74,673,141	(2,687,620)	71,985,521	- Third parties
- Pihak berelasi	72,096,327	(2,687,620)	74,783,947	- Related parties
Utang usaha				<i>Trade payables</i>
- Pihak ketiga	351,841,226	(50,707,479)	301,133,747	- Third parties
- Pihak berelasi	-	50,707,479	50,707,479	- Related parties
Uang muka pelanggan				<i>Unearned revenues</i>
- Pihak ketiga	100,869,668	(26,520,197)	74,349,471	- Third parties
- Pihak berelasi	-	26,520,197	26,520,197	- Related parties
Utang non-usaha - pihak berelasi	37,305,568	75,497,379	112,802,947	<i>Non-trade payables - related parties</i>
Utang lain-lain - pihak ketiga jangka panjang	179,456,377	(75,497,379)	103,958,998	<i>Other payables - third parties long-term</i>

41. PERISTIWA SETELAH PERODE PELAPORAN

a. Pemberitahuan pemutusan IPP PLTU Rengat

Berdasarkan surat No. 0001/KON.01.09/DITREG-SUM/2016 pada tanggal 4 Januari 2016 dari PT PLN (Persero) tentang pemberitahuan pengakhiran perjanjian (*Termination Notice*) kepada PT Exploitasi Energi Indonesia Tbk sebagai *seller* karena tidak dapat mencapai tanggal operasi komersial PLTU Rengat pada waktu 180 hari setelah tanggal *required COD* yang jatuh pada tanggal 30 Oktober 2015. Pengakhiran perjanjian tersebut akan jatuh tempo pada waktu 30 hari setelah tanggal surat ini.

b. Perjanjian pembiayaan modal kerja dengan cara anjak piutang

Perjanjian No. 005/PMF/PAP/II/2016 tanggal 5 Februari 2016 tentang Perjanjian Pembiayaan Modal Kerja Dengan Cara Anjak Piutang Dengan Pemberian Jaminan Dari Penjual Piutang (*With Recourse*) antara PT Paramitra Multifinance dengan PT Exploitasi Energi Indonesia Tbk, dengan ketentuan sebagai berikut:

- Jangka waktu fasilitas: 12 (dua belas) bulan;
- Plafon fasilitas: Rp100.000.000.000 (seratus miliar rupiah) (nilai penuh);
- Prosentase nilai pengalihan piutang: 80% dari nilai invoice yang dijaminkan;

41. EVENTS AFTER REPORTING PERIOD

a. Termination notice IPP PLTU Rengat

Based on letter from No. 0001/KON.01.09/DITREG-SUM/2016 on January 4, 2016 from PT PLN (Persero) is giving termination notice to PT Exploitasi Energi Indonesia Tbk as *seller* failed to achieve commercial operation date of PLTU Rengat within 180 days following the required Commercial Operating Date, which is due on October 30, 2015. Termination agreement will due on the 30 days after the date of this letter.

b. Financing working capital agreement by factoring receivables

Agreement No. 005 / PMF / PAP / II / 2016 dated February 5, 2016 on Financing Working Capital Agreement With Factoring receivables With Assurance Provision of Sales Receivables (*With Recourse*) between PT Paramitra Multifinance and PT Exploitasi Energi Indonesia Tbk, with the following conditions:

- Period: 12 (twelve) month;
- Facility: Rp100,000,000,000 (one hundred billion rupiah) (full amount);
- Percentage value transfer of receivables: 80% of the invoice value pledge;

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
PADA DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
TANGGAL 31 DESEMBER 2015
(Disajikan dalam ribuan Rupiah, kecuali dinyatakan lain)**

**41. PERISTIWA SETELAH PERODE PELAPORAN
(lanjutan)**

- b. Perjanjian pembiayaan modal kerja dengan cara anjak piutang (lanjutan)
- Diskonto *factoring*: 15% per tahun dibayarkan di muka;
 - Denda keterlambatan: 3% per bulan atas keterlambatan pelunasan.

Perjanjian pemindahan dan penyerahan hak (cessie) atas piutang/tagihan, tanggal 5 Februari 2016 antara PT Paramitra Multifinance dengan PT Eksploitasi Energi Indonesia Tbk, tentang:

- Pemberian fasilitas pembiayaan modal kerja dengan cara anjak piutang seperti telah ditentukan dalam perjanjian anjak piutang *factoring* No. 005/PMF/PAP/II/2016.
- Perusahaan wajib melaksanakan penyerahan berupa pemindahan dan penyerahan hak (cessie) kepada PT Paramitra Multifinance atas piutang-piutang/tagihan-tagihan perusahaan berjumlah tidak kurang dari 80% atau sebesar maksimal Rp100.000.000.000 (nilai penuh) yaitu piutang/tagihan kepada Pelanggan/Customer perusahaan.

c. Surat Tagihan Pajak (STP)

Pada tanggal 12 Januari 2016, Perusahaan telah menerima Surat Tagihan Pajak (STP) dari Direktorat Jenderal Pajak KPP Pratama Jakarta Setiabudi Satu, dengan rincian sebagai berikut:

Nomor Surat/ Letter No	Tanggal/ Date
00005/107/11/011/16	11 Feb, 2016/ <i>Feb 11, 2016</i>
00015/107/11/011/16	11 Feb, 2016/ <i>Feb 11, 2016</i>
00003/107/11/011/16	11 Feb, 2016/ <i>Feb 11, 2016</i>
00014/107/11/011/16	11 Feb, 2016/ <i>Feb 11, 2016</i>
00012/107/11/011/16	11 Feb, 2016/ <i>Feb 11, 2016</i>
00004/107/11/011/16	11 Feb, 2016/ <i>Feb 11, 2016</i>
00007/107/11/011/16	11 Feb, 2016/ <i>Feb 11, 2016</i>
00011/107/11/011/16	11 Feb, 2016/ <i>Feb 11, 2016</i>
00009/107/11/011/16	11 Feb, 2016/ <i>Feb 11, 2016</i>
00013/107/11/011/16	11 Feb, 2016/ <i>Feb 11, 2016</i>
00006/107/11/011/16	11 Feb, 2016/ <i>Feb 11, 2016</i>

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)
AS OF AND FOR THE YEAR ENDED
DECEMBER 31, 2015
(Expressed in thousand Rupiah, unless otherwise stated)**

41. EVENTS AFTER REPORTING PERIOD (continued)

- b. *Financing working capital agreement by factoring receivables (continued)*

- *Discount factoring: 15% per annual paid in advance;*
- *Late charge: 3% per month of lateness payment*

Displacement and submission warrant agreement (cessie) on receivable/billing, dated February 5, 2016 between PT Paramitra Multifinance with PT Eksploitasi Energi Indonesia Tbk, concerning:

- *Provision of financing working capital with factoring receivables as specified in the agreement factoring No. 005/PMF/PAP/II/2016*
- *The Company shall carry out the delivery of the displacement and transfer of warrant (cessie) to PT Paramitra Multifinance on receivables/bills companies amounted to no less than 80% or a maximum Rp100,000,000,000 (full amount) is receivable/billing to Customer companies.*

c. *Tax Collection Letter (TCL)*

On the date of January 12, 2016, the Company has received Tax Collection Letter (TCL) from Directorate General of Taxation KPP Pratama Jakarta Setiabudi Satu with the details:

Jenis Pajak/ Type of tax	Jumlah/ Amount
PPN	50,845
PPN	144,694
PPN	60,332
PPN	185,223
PPN	180,747
PPN	597,425
PPN	899,357
PPN	1,003,469
PPN	1,483,247
PPN	347,867
PPN	2,058,556