

**PT PETROSEA Tbk
DAN ENTITAS ANAK/
AND ITS SUBSIDIARIES**

LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM/
INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

PADA 30 SEPTEMBER 2016 (TIDAK DIAUDIT) DAN
31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT) DAN UNTUK
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN YANG BERAKHIR
30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT)/
*AS OF SEPTEMBER 30, 2016 (UNAUDITED) AND
DECEMBER 31, 2015 (AUDITED) AND FOR
THE NINE-MONTH PERIODS ENDED
SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED)*

	<u>Halaman/ Pages</u>	
SURAT PERNYATAAN DIREKSI		DIRECTORS' STATEMENT LETTER
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN – Pada 30 September 2016 (tidak diaudit) dan 31 Desember 2015 (diaudit) dan untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir 30 September 2016 dan 2015 (tidak diaudit)		CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS – As of September 30, 2016 (unaudited) and December 31, 2015 (audited) and for the nine- month periods ended September 30, 2016 and 2015 (unaudited)
Laporan Posisi Keuangan Konsolidasian	1	Consolidated Statements of Financial Position
Laporan Laba Rugi dan Penghasilan Komprehensif Lain Konsolidasian	3	Consolidated Statements of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
Laporan Perubahan Ekuitas Konsolidasian	4	Consolidated Statements of Changes in Equity
Laporan Arus Kas Konsolidasian	5	Consolidated Statements of Cash Flows
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian	6	Notes to Consolidated Financial Statements

PT Petrosea Tbk.(Head Office)

Indy Bintaro Office Park, Building B
Jl. Boulevard Bintaro Jaya Blok B7/A6
Sektor VII, CBD Bintaro Jaya
Tangerang Selatan, 15224
Indonesia

T +62 21 29770999
F +62 21 29770988
W www.petrosea.com

**SURAT PERNYATAAN DIREKSI
TENTANG TANGGUNG JAWAB ATAS
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
PADA 30 SEPTEMBER 2016 (TIDAK DIAUDIT)
DAN 31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT)
DAN UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN
YANG BERAKHIR PADA 30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015
(TIDAK DIAUDIT)**

**PT PETROSEA Tbk ("PERUSAHAAN")
DAN ENTITAS ANAK**

Kami yang bertanda tangan di bawah ini:

- | | |
|-----------------|--|
| 1. Nama : | Hanifa Indradjaya |
| Alamat Kantor : | Jl. Boulevard Bintaro Jaya Blok B7/A6 Sektor VII CBD Bintaro Jaya, |
| Alamat : | Tangerang Selatan - Indonesia |
| Nomor telepon : | (021) 29770999 |
| Jabatan : | Presiden Direktur/President Director |
| 2. Nama : | Mochamad Kurnia Ariawan |
| Alamat Kantor : | Jl. Boulevard Bintaro Jaya Blok B7/A6 Sektor VII CBD Bintaro Jaya, |
| Alamat : | Tangerang Selatan - Indonesia |
| Nomor telepon : | (021) 29770999 |
| Jabatan : | Direktur/Director |

Menyatakan bahwa:

1. Kami bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian laporan keuangan konsolidasian Perusahaan dan entitas anak;
2. Laporan keuangan konsolidasian yang berakhir pada tanggal 30 September 2016 (tidak diaudit) dan 31 Desember 2015 (diaudit) dan untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir pada 30 September 2016 dan 2015 (tidak diaudit) telah disusun dan disajikan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia;
3. a. Semua informasi dalam laporan keuangan konsolidasian Perusahaan dan entitas anak telah dimuat secara lengkap dan benar;
b. Laporan keuangan konsolidasian Perusahaan dan entitas anak tidak mengandung informasi atau fakta material yang tidak benar, dan tidak menghilangkan informasi atau fakta material; dan
4. Kami bertanggung jawab atas sistem pengendalian internal Perusahaan dan entitas anak.

Demikian pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya.

Atas nama dan mewakili Direksi /For and on behalf of the Board of Directors

Tangerang Selatan, 28 Oktober 2016 / South Tangerang, October 28, 2016



Hanifa Indradjaya
Presiden Direktur/President Director

**DIRECTORS' STATEMENT LETTER
RELATING TO THE RESPONSIBILITY ON
THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2016 (UNAUDITED)
AND DECEMBER 31, 2015 (AUDITED)
AND FOR THE NINE-MONTH PERIODS
ENDED SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015
(UNAUDITED)**

**PT PETROSEA Tbk ("THE COMPANY")
AND ITS SUBSIDIARIES**

We, the undersigned:

- | |
|------------------|
| Name 1. |
| Office address |
| Address |
| Telephone number |
| Position |
| Name 2. |
| Office address |
| Address |
| Telephone number |
| Position |

State that:

1. We are responsible for the preparation and presentation of the Company and its subsidiaries consolidated financial statements;
2. The consolidated financial statements as at September 30, 2016 (unaudited) and December 31, 2015 (audited) and for the nine-month periods ended September 30, 2016 and 2015 (unaudited) have been prepared and presented using Financial Accounting Standards in Indonesia;
3. a. All information contained in the consolidated financial statements are complete and correct;
b. The consolidated financial statements do not contain misleading material information or facts, and do not omit material information and facts; and
4. We are responsible for the Company and its subsidiaries internal control system.

This statement letter is made truthfully.



Mochamad Kurnia Ariawan
Direktur/Director

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
LAPORAN POSISI KEUANGAN KONSOLIDASIAN
30 SEPTEMBER 2016 (TIDAK DIAUDIT) DAN
31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF FINANCIAL POSITION
SEPTEMBER 30, 2016 (UNAUDITED) AND
DECEMBER 31, 2015 (AUDITED)

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	Catatan/ Notes	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000	
ASET				ASSETS
ASET LANCAR				CURRENT ASSETS
Kas dan setara kas	63.577	5	53.574	Cash and cash equivalents
Aset keuangan lainnya	2.143		1.454	Other financial assets
Piutang usaha		6		Trade accounts receivable
Pihak berelasi - setelah dikurangi cadangan kerugian penurunan nilai sebesar nihil periode September 2016 dan tahun 2015	11.098	32	8.118	Related parties - net of allowance for impairment losses of nil in period September 2016 and in year 2015
Pihak ketiga - setelah dikurangi cadangan kerugian penurunan nilai sebesar US\$ 847 ribu periode September 2016 dan US\$ 625 ribu tahun 2015	38.737		41.494	Third parties - net of allowance for impairment losses of US\$ 847 thousand in periode September 2016 and US\$ 625 thousand in year 2015
Piutang lain-lain		7		Other accounts receivable
Pihak berelasi	314	32	311	Related party
Pihak ketiga	335		1.313	Third parties
Persediaan	5.467	8	4.416	Inventories
Pajak dibayar dimuka	5.205	9	12.906	Prepaid taxes
Klaim pengembalian pajak	11.877	10	11.903	Claims for tax refund
Beban dibayar dimuka	1.883	11	2.914	Prepaid expenses
Aset lancar lainnya	2.299	12	2.784	Other current assets
Jumlah Aset Lancar	142.935		141.187	Total Current Assets
ASET TIDAK LANCAR				NONCURRENT ASSETS
Investasi pada pengendalian bersama entitas	7.518	13	7.991	Investment in jointly controlled entities
Aset tetap - setelah dikurangi akumulasi penyusutan sebesar US\$ 311.562 ribu periode September 2016 dan US\$ 284.821 ribu tahun 2015	243.762	14	269.468	Property, plant and equipment - net of accumulated depreciation of US\$ 311,562 thousand in period September 2016 and US\$ 284,821 thousand in year 2015
Goodwill	781	15,31	781	Goodwill
Aset tidak berwujud	2.000	16	2.073	Intangible assets
Aset tidak lancar lainnya	3.463	12	3.868	Other noncurrent assets
Jumlah Aset Tidak Lancar	257.524		284.181	Total Noncurrent Assets
JUMLAH ASET	400.459		425.368	TOTAL ASSETS

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

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

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	Catatan/ Notes	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000	
LIABILITAS DAN EKUITAS				LIABILITIES AND EQUITY
LIABILITAS JANGKA PENDEK				CURRENT LIABILITIES
Utang bank	18.499	17	32.109	Bank loans
Utang usaha		18		Trade accounts payable
Pihak berelasi	421	32	767	Related parties
Pihak ketiga	33.279		29.079	Third parties
Utang lain-lain				Other payables
Pihak berelasi	1.316	32	1.316	Related party
Pihak ketiga	405		3.468	Third parties
Utang dividen	234	22	229	Dividends payable
Utang pajak	445	19	817	Taxes payable
Beban masih harus dibayar	2.247	20	2.213	Accrued expenses
Liabilitas jangka panjang yang akan jatuh tempo dalam satu tahun:				Current maturities of long-term liabilities:
Utang jangka panjang - pihak berelasi	1.365	32	1.869	Long-term loan - related party
Liabilitas sewa pembiayaan	11.174	21	19.074	Finance lease liabilities
Jumlah Liabilitas Jangka Pendek	69.385		90.941	Total Current Liabilities
LIABILITAS JANGKA PANJANG				NONCURRENT LIABILITIES
Liabilitas jangka panjang setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun:				Long-term liabilities - net of current maturity:
Utang jangka panjang - pihak berelasi	115.363	32	115.363	Long-term loan - related party
Liabilitas sewa pembiayaan	10.672	21	9.568	Finance lease liabilities
Liabilitas imbalan pasca kerja	12.770	30	10.650	Employee benefits obligation
Liabilitas pajak tangguhan - bersih	18.518	28	20.569	Deferred tax liabilities - net
Jumlah Liabilitas Jangka Panjang	157.323		156.150	Total Noncurrent Liabilities
Jumlah Liabilitas	226.708		247.091	Total Liabilities
EKUITAS				EQUITY
Modal saham - nilai nominal Rp 50 per saham				Capital stock - Rp 50 par value per share
Modal dasar - 4.034.420.000 saham				Authorized - 4,034,420,000 shares
Modal ditempatkan dan disetor - 1.008.605.000 saham	33.438	22	33.438	Subscribed and paid-up - 1,008,605,000 shares
Penghasilan komprehensif lain	(448)		(470)	Other comprehensive income
Saldo laba				Retained earnings
Ditentukan penggunaannya	1.475	22	1.475	Appropriated
Tidak ditentukan penggunaannya	139.111		143.736	Unappropriated
Ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik Entitas Induk	173.576		178.179	Equity attributable to owners of the Company
Kepentingan non-pengendali	175		98	Non-controlling interests
Jumlah Ekuitas	173.751		178.277	Total Equity
JUMLAH LIABILITAS DAN EKUITAS	400.459		425.368	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

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

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

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
 KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN
 UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN YANG BERAKHIR
 30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 CONSOLIDATED STATEMENTS OF PROFIT OR LOSS
 AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED
 SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED)

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	Catatan/ Notes	30 September/ September 30, 2015 US\$ '000	
PENDAPATAN	148.800	23,32	164.583	REVENUES
BEBAN USAHA LANGSUNG	(127.357)	24,32	(138.567)	DIRECT COSTS
LABA KOTOR	21.443		26.016	GROSS PROFIT
Beban administrasi	(14.146)	25,32	(14.101)	Administration expenses
Bagian rugi bersih pengendalian bersama entitas	(473)	13	(1.574)	Share in jointly controlled entities' net loss
Penghasilan bunga	489		804	Interest income
Beban bunga dan keuangan	(7.418)	26	(6.508)	Interest expenses and finance charges
(Kerugian) keuntungan lain-lain - bersih	(1.726)	27	(2.781)	Other (losses) gains - net
Beban pajak final	(1.949)	28	(1.161)	Final tax expense
Jumlah	(25.223)		(25.321)	Total
(RUGI) LABA SEBELUM PAJAK	(3.780)		695	(LOSS) PROFIT BEFORE TAX
BEBAN PAJAK - BERSIH	(768)	28	(2.016)	TAX EXPENSE - NET
RUGI BERSIH PERIODE BERJALAN	(4.548)		(1.321)	LOSS FOR THE PERIOD
PENGHASILAN (RUGI) KOMPREHENSIF LAIN:				OTHER COMPREHENSIVE INCOME (LOSS):
Pos-pos yang akan direklasifikasi ke laba rugi:				Items that may be reclassified subsequently to profit or loss:
Selisih kurs penjabaran laporan keuangan dalam mata uang asing	22		(31)	Exchange differences on translating foreign currency
Jumlah penghasilan (rugi) komprehensif lain periode berjalan - setelah pajak	22		(31)	Total other comprehensive income (loss) for the period - net of tax
JUMLAH RUGI KOMPREHENSIF PERIODE BERJALAN	(4.526)		(1.352)	TOTAL COMPREHENSIVE LOSS FOR THE PERIOD
(RUGI) LABA YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA:				(LOSS) PROFIT ATTRIBUTABLE TO:
Pemilik Entitas Induk	(4.625)	29	(1.348)	Owners of the Company
Kepentingan non-pengendali	77		27	Non-controlling Interest
Jumlah Rugi Bersih Periode Berjalan	(4.548)		(1.321)	Loss for the Period
JUMLAH (RUGI) LABA KOMPREHENSIF YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA:				TOTAL COMPREHENSIVE (LOSS) INCOME ATTRIBUTABLE TO:
Pemilik Entitas Induk	(4.603)		(1.379)	Owners of the Company
Kepentingan non-pengendali	77		27	Non-controlling Interest
Jumlah Rugi Komprehensif	(4.526)		(1.352)	Total Comprehensive Loss
Rata-rata tertimbang jumlah saham biasa beredar	1.008.605.000	1,29	1.008.605.000	Weighted average number of outstanding common shares
(Rugi) laba per saham dasar (dalam US\$ penuh)	(0,0046)	29	(0,0013)	Basic (loss) earnings per share (in full US\$)

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

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

Catatan/ Notes	Penghasilan komprehensif lain/ Other comprehensive income					Ekuitas yang dapat diatribusikan kepada entitas induk/ Equity attributable to owners of the Company US\$ '000	Kepentingan Non- pengendali/ Non-controlling interest US\$ '000	Jumlah ekuitas/ Total equity US\$ '000	
	Modal disetor/ Paid-up capital stock US\$ '000	Pengukuran kembali imbalan pasca kerja/ Remeasurement of employee benefits US\$ '000	Selisih penjabaran laporan keuangan/ Foreign currency translation adjustment US\$ '000	Saldo laba/Retained earnings					
				Ditentukan penggunaannya/ Appropriated US\$ '000	Tidak ditentukan penggunaannya/ Unappropriated US\$ '000				
Saldo per 1 Januari 2015	33.438	-	(962)	1.475	158.100	192.051	-	192.051	Balance as of January 1, 2015
Rugi bersih periode berjalan	-	-	-	-	(1.321)	(1.321)	27	(1.348)	Loss for the period
Penghasilan komprehensif lain: Selisih kurs penjabaran laporan keuangan dalam mata uang asing	-	-	(31)	-	-	(31)	-	(31)	Other comprehensive income: Exchange differences on translating foreign currency
Jumlah rugi komprehensif	-	-	(31)	-	-	(31)	-	(31)	Total comprehensive loss
Kepentingan non pengendali yang timbul dari akuisisi PT Mahaka Industri Perdana	-	-	-	-	-	-	165	165	Additional non-controlling interest arising from acquisition of PT Mahaka Industri Perdana
Dividen	-	-	-	-	(1.620)	(1.620)	-	(1.620)	Dividends
Saldo per 30 September 2015	33.438	-	(993)	1.475	155.159	189.079	192	189.217	Balance as of September 30, 2015
Saldo per 1 Januari 2016	33.438	(424)	(46)	1.475	143.736	178.179	98	178.277	Balance as of January 1, 2016
Rugi bersih periode berjalan	-	-	-	-	(4.625)	(4.625)	77	(4.548)	Loss for the period
Rugi komprehensif lain: Selisih kurs penjabaran laporan keuangan dalam mata uang asing	-	-	22	-	-	22	-	22	Other comprehensive loss: Exchange differences on translating foreign operations
Jumlah rugi komprehensif	-	-	22	-	-	22	-	22	Total comprehensive loss
Saldo per 30 September 2016	33.438	(424)	(24)	1.475	139.111	173.576	175	173.751	Balance as of September 30, 2016

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

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

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN
UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN YANG BERAKHIR
PADA 30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH FLOWS
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED
AS OF SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED)

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	30 September/ September 30, 2015 US\$ '000	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI			CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES
Penerimaan kas dari pelanggan	142.949	182.611	Cash received from customers
Pembayaran kas kepada pemasok	(81.178)	(120.928)	Cash paid to suppliers
Pembayaran kas kepada karyawan	(24.780)	(31.617)	Cash paid to employees
Kas dihasilkan dari aktivitas operasi	36.991	30.066	Cash generated from operations activities
Penerimaan pengembalian pajak	7.736	4.718	Receipt of tax refunds
Penerimaan bunga	415	895	Interest received
Pembayaran penalti pajak dan lainnya	-	(541)	Payment of other taxes and penalties
Pembayaran pajak penghasilan badan	(3.501)	(4.884)	Payment of income taxes
Pembayaran bunga dan beban keuangan	(5.641)	(4.423)	Payment of interest and finance charges
Kas Bersih Diperoleh dari Aktivitas Operasi	36.000	25.831	Net Cash Provided by Operating Activities
ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI			CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES
Pembelian aset tetap	(5.317)	(21.191)	Acquisitions of property, plant and equipment
Kas Bersih Digunakan untuk Aktivitas Investasi	(5.317)	(21.191)	Net Cash Used in Investing Activities
ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN			CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES
Penerimaan utang bank	67.045	28.508	Proceeds from bank loan
Penerimaan dari transaksi jual dan sewa-balik	7.678	-	Proceeds from sale and leaseback transaction
Pembayaran dividen	-	(1.603)	Dividends paid
Pembayaran liabilitas sewa pembiayaan	(14.851)	(25.981)	Payment of finance lease liabilities
Pembayaran utang bank	(80.552)	(19.989)	Payment of bank loan
Kas Bersih Digunakan untuk Aktivitas Pendanaan	(20.680)	(19.065)	Net Cash Used in Financing Activities
KENAIKAN (PENURUNAN) BERSIH KAS DAN SETARA KAS	10.003	(14.425)	NET INCREASE (DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS
KAS DAN SETARA KAS AWAL TAHUN	53.574	65.370	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF PERIOD
KAS DAN SETARA KAS AKHIR TAHUN	63.577	50.945	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF PERIOD

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

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

1. UMUM

a. Pendirian dan Informasi Umum

PT Petrosea Tbk ("Perusahaan") didirikan berdasarkan Akta Notaris Djojo Muljadi, LLM No. 75, Notaris di Jakarta tertanggal 21 Februari 1972, berdasarkan ketentuan Undang-Undang Penanaman Modal Asing tahun 1967. Akta pendirian ini disahkan oleh Menteri Kehakiman dalam surat keputusan No. Y.A.5/51/17 tanggal 30 Nopember 1972 dan diumumkan dalam Berita Negara No. 96 tanggal 7 Desember 1972. Anggaran dasar Perusahaan telah mengalami beberapa kali perubahan, perubahan terakhir anggaran dasar Perusahaan berdasarkan:

Akta Notaris No. 33 tertanggal 20 April 2016 yang dibuat oleh Aryanti Artisari, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta, mengenai perubahan tempat kedudukan Perusahaan dan pembagian tugas, tanggung jawab dan wewenang Direksi. Perubahan tersebut telah disetujui oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-0007960.AH.01.02. tahun 2016 tanggal 26 April 2016.

Akta Notaris No. 35 tertanggal 20 April 2016 yang dibuat oleh Aryanti Artisari, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta, mengenai perubahan beberapa ayat pada pasal 4 dalam anggaran dasar Perusahaan untuk disesuaikan dengan peraturan Otoritas Jasa keuangan (OJK). Perubahan tersebut telah diterima oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Penerimaan Pemberitahuan Perubahan Anggaran Dasar No. AHU-AH.01.03-0043538 tanggal 26 April 2016.

Kantor pusat Perusahaan berada di Jl. Boulevard Bintaro Jaya Blok B7/A6 Sektor VII, CBD Bintaro Jaya, Tangerang Selatan dan memiliki kantor pendukung di Tanjung Batu dan Jl. Sultan Hasanuddin RT. 01 Kariangau, Balikpapan Barat, Kalimantan Timur.

Sesuai dengan pasal 3 anggaran dasar Perusahaan, ruang lingkup kegiatan Perusahaan terutama meliputi bidang rekayasa, konstruksi, pertambangan dan jasa lainnya. Perusahaan mulai beroperasi secara komersial pada tahun 1972.

Perusahaan dan entitas anak ("Grup") mempunyai 2.438 karyawan (termasuk 737 karyawan tidak tetap) dan 2.537 karyawan

1. GENERAL

a. Establishment and General Information

PT Petrosea Tbk (the Company) was established under Notarial Deed No. 75, dated February 21, 1972, of Djojo Muljadi, LLM, Public Notary in Jakarta, within the framework of the Foreign Capital Investment Law of 1967. The deed of establishment was approved by the Minister of Justice in his decision letter No.Y.A.5/51/17, dated November 30, 1972, and was published in State Gazette No. 96, dated December 7, 1972. The articles of association have been amended several times, most recently by:

Notarial Deed No. 33, dated April 20, 2016 of Aryanti Artisari, S.H., M.Kn., Public notary in Jakarta, concerning the change of domicile of the Company and the duties, responsibilities and authority of the Board of Directors. The amendment was approved by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia under his decision letter No. AHU-0007960.AH.01.02. year 2016 dated April 26, 2016.

Notarial Deed No. 35, dated April 20, 2016 of Aryanti Artisari, S.H., M.Kn., Public notary in Jakarta, concerning the change in several paragraph of article 4 of the Company's article of association in conform with the Indonesia Finance Service Authority (OJK) regulations. The amendment was accepted by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia under his decision letter No. AHU-AH.01.03-0043538 dated April 26, 2016.

The Company's head office is located at Jl. Boulevard Bintaro Jaya Blok B7/A6 Sektor VII, CBD Bintaro Jaya, South Tangerang and its support offices are located in Tanjung Batu and Jl. Sultan Hasanuddin RT. 01 Kariangau, Balikpapan Barat, East Kalimantan.

In accordance with article 3 of the Company's articles of association, the scope of its activities is mainly to engage in engineering, construction, mining and other services. The Company started its commercial operations in 1972.

The Company and its subsidiaries (the "Group") had total number of employees of 2,438 (including 737 non-permanent

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016
(TIDAK DIAUDIT) DAN 31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT)
DAN UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT) –
Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2016
(UNAUDITED) AND DECEMBER 31, 2015 (AUDITED)
AND FOR THE NINE-MONTH
PERIODS ENDED
SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED) -
Continued

(termasuk 686 karyawan tidak tetap) masing-masing pada 30 September 2016 dan 31 Desember 2015.

employees) and 2,537 (including 686 non-permanent employees) as of September 30, 2016 and December 31, 2015, respectively.

Berdasarkan surat No. 31/V/PMDN/2009 dari Badan Koordinasi Penanaman Modal (BKPM) tanggal 23 Juni 2009, status Perusahaan berubah menjadi penanaman modal dalam negeri efektif mulai tanggal tersebut. Sejak tanggal 6 Juli 2009, Perusahaan tergabung dalam kelompok usaha PT Indika Energy Tbk (Catatan 22).

Based on letter No. 31/V/PMDN/2009 of Investment Coordinating Board (BKPM) dated June 23, 2009, the Company's status is changed to a domestic capital investment effective from such date. Starting July 6, 2009, the Company is one of the group of companies owned by PT Indika Energy Tbk (Note 22).

Susunan pengurus Perusahaan berdasarkan Akta Notaris No. 34 tanggal 20 April 2016, dibuat di hadapan Aryanti Artisari, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta dan pemberitahuan perubahannya telah diterima oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Penerimaan Pemberitahuan Perubahan Anggaran Dasar No. AHU-AH.01.03-0043536 tanggal 26 April 2016, adalah sebagai berikut:

The Company's management based on Notarial Deed No. 34, dated April 20, 2016 of Aryanti Artisari, S.H., M.Kn., Public notary in Jakarta, and the amendment was accepted by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia under his decision letter No. AHU-AH.01.03-0043536 dated April 26, 2016, consists of the following:

Presiden Komisaris	:	Richard Bruce Ness	:	President Commissioner
Komisaris Independen	:	Maringan Purba Sibarani Abdurachman Kun Wibowo	:	Independent Commissioners
Komisaris	:	Azis Armand Richard M. Harjani	:	Commissioners
Presiden Direktur	:	Hanifa Indradjaya	:	President Director
Direktur	:	Ilda Harmyn Mochamad Kurnia Ariawan Rusdiawan	:	Directors
Direktur Independen	:	Johanes Ispurnawan	:	Independent Director

Susunan Komite Audit dan Tata Kelola Perusahaan berdasarkan Keputusan Dewan Komisaris Pengganti Rapat Dewan Komisaris Perusahaan No. PTP/RES/BOC/V/2016-0002 tanggal 12 Mei 2016, adalah sebagai berikut:

The Audit and Good Corporate Governance Committee of the Company based on Circular Resolutions of the Board of Commissioner in Lieu of a meeting of Board of Commissioners No. PTP/RES/BOC/V/2016-0002 dated May 12, 2016, consist of the following:

Komite Audit & Tata Kelola Perusahaan		The Audit and Good Corporate Governance Committee		
Ketua	:	Maringan Purba Sibarani	:	Chairman
Anggota	:	Richard Harjadi	:	Members
		Tonyadi Halim		

b. Entitas Anak yang Dikonsolidasikan

Perusahaan secara langsung dan tidak langsung memiliki lebih dari 50% saham entitas anak berikut:

Anak Perusahaan/ Subsidiary	Domisili/ Domicile	Jenis Usaha/ Nature of Business	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Tahun Beroperasi Secara Komersial/ Start of Commercial Operations	Jumlah Aset Sebelum Eliminasi/ Total Assets Before Elimination	
					2016 US\$ '000	2015 US\$ '000
PTP Investments Pte. Ltd. (PTPI)	Singapura/ Singapore	Investasi/Investment	100%	Tidak aktif/Dormant	59	738
PT Petrosea Kalimantan (PTPK)	Balikpapan	Perdagangan dan jasa kontraktor/Trading and contractor	99,80%	Dalam tahap pengembangan/ Under development stage	40	39
PT POSB Infrastructure Kalimantan (PTPIK)	Balikpapan	Pengelolaan pelabuhan khusus/Special port management	99,80%	2015	1.729	1.651
PT POSB Reksabumi Indonesia (PTPRI)	Tangerang Selatan/ South Tangerang	Jasa pengelolaan limbah/ Waste management services	99,90%	Dalam tahap pengembangan/ Under development stage	377	-
<u>Kepemilikan tidak langsung melalui entitas anak/indirect ownership through subsidiary</u>						
PT Mahaka Industri Perdana (PTMIP)	Jakarta	Pertambangan, perindustrian, agrobisnis, perdagangan umum / Mining, industry, agribusiness, general trading	51,25%	Aktif/Active	1.046	669

Pada tanggal 6 Agustus 2015, Perusahaan melalui entitas anak, PTPIK, telah mengakuisisi 51,25% saham dari PTMIP, yang berdomisili di Jakarta. Akuisisi dilakukan untuk memperkuat lini bisnis Perusahaan. Goodwill yang timbul dari transaksi akuisisi ini sebesar US\$ 781 ribu (Catatan 31).

Pada tanggal 14 Juni 2016, Perusahaan mendirikan entitas anak baru, PTPRI, dengan kepemilikan saham sebesar 99,9% saham dan sisanya dimiliki oleh PTPIK.

c. Penawaran Umum Efek Group

Pada tanggal 21 Mei 1990, Perusahaan memperoleh pernyataan efektif untuk melakukan penawaran umum perdana atas 4.5 juta saham dari 13.5 juta saham yang ditempatkan dengan nilai nominal Rp 1.000 per saham. Selanjutnya, Perusahaan menerbitkan saham bonus dengan perbandingan 1:1 pada bulan Nopember 1994, saham bonus dengan perbandingan 9:10 pada bulan Maret 1998 dan melakukan pemecahan saham pada tahun 1998, sehingga jumlah saham diterbitkan meningkat menjadi 102.6 juta saham dengan nilai nominal Rp 500 per saham.

Pada tahun 2009, Perusahaan mengurangi jumlah saham beredar melalui pembelian kembali saham sebanyak 1.739.500 lembar.

Pada bulan Pebruari 2012, Perusahaan melakukan pemecahan nilai nominal saham dari semula sebesar Rp 500 menjadi sebesar Rp 50 per saham, sehingga jumlah modal ditempatkan

b. Consolidated Subsidiaries

The Company has direct and indirect ownership interest of more than 50% in the following subsidiaries:

On August 6, 2015, the Company through its subsidiary, PTPIK, has acquired 51.25% shares of PTMIP, a company domiciled in Jakarta. Acquisition is done to strengthen the Company's business lines. Goodwill arising from the acquisition amounted to US\$ 781 thousand (Note 31).

On June 14, 2016, the Company established a new subsidiary, PTPRI, with ownership at 99.9% shares and the rest owned by PTPIK.

c. Public Offering of Shares of the Group

On May 21, 1990, the Company obtained an effective statement to offer 4.5 million of the 13.5 million issued shares to the public in Initial Public Offering with a par value of Rp 1,000 per share. Since then, a 1:1 share bonus in November 1994, a 9:10 share bonus in March 1998 and a stock split in 1998 have resulted in an increase of issued shares to 102.6 million with a par value of Rp 500 per share.

In 2009, the Company reduced its issued capital stock by 1,739,500 shares through the share buyback.

In February 2012, the Company changed the par value from Rp 500 to Rp 50 per share, thus increasing the number of issued and paid-up capital stocks from 100,860,500

dan disetor meningkat dari 100.860.500 lembar saham menjadi 1.008.605.000 lembar saham.

Pada tanggal 30 September 2016 dan 31 Desember 2015, seluruh saham Perusahaan, masing-masing sebanyak 1.008.605.000 saham, tercatat di Bursa Efek Indonesia (BEI) (Catatan 22).

2. PENERAPAN STANDAR AKUNTANSI KEUANGAN BARU DAN REVISI ("PSAK") DAN INTERPRETASI STANDAR AKUNTANSI KEUANGAN ("ISAK")

a. Standar yang berlaku efektif pada tahun berjalan

Dalam tahun berjalan, Grup telah menerapkan semua standar baru dan revisi serta interpretasi yang dikeluarkan oleh Dewan Standar Akuntansi Keuangan dari Ikatan Akuntan Indonesia yang relevan dengan operasinya dan efektif untuk periode akuntansi yang dimulai pada tanggal 1 Januari 2016.

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN

a. Pernyataan Kepatuhan

Laporan keuangan konsolidasian Grup disusun sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia.

b. Dasar Penyusunan

Laporan keuangan konsolidasian, kecuali untuk laporan arus kas konsolidasian, disusun menggunakan dasar akrual. Dasar pengukurannya menggunakan biaya historis, kecuali beberapa akun tertentu yang menggunakan dasar pengukuran lain sebagaimana diuraikan dalam kebijakan akuntansi masing-masing akun tersebut. Mata uang penyajian yang digunakan untuk penyusunan laporan keuangan konsolidasian adalah mata uang Dollar Amerika Serikat (US\$).

Biaya historis umumnya didasarkan pada nilai wajar dari imbalan yang diberikan dalam

shares to 1,008,605,000 shares.

As of September 30, 2016 and December 31, 2015, all the Company's shares of 1,008,605,000 shares are listed on the Indonesia Stock Exchange (IDX) (Note 22).

2. ADOPTION OF NEW AND REVISED STATEMENTS OF FINANCIAL ACCOUNTING STANDARDS ("PSAK") AND INTERPRETATIONS OF PSAK ("ISAK")

a. Standards effective in the current year

In the current year, the Group adopted the following new and revised standards and interpretations issued by the Financial Accounting Standard Board of the Indonesian Institute of Accountants that are relevant to its operations and effective for accounting period beginning on January 1, 2016.

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

a. Statement of Compliance

The consolidated financial statements of the Group have been prepared in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards. *These consolidated financial statements are not intended to present the financial position, financial performance and cash flows in accordance with accounting principles and reporting practices generally accepted in other countries and jurisdictions.*

b. Basis of Preparation

The consolidated financial statements, except for the consolidated statements of cash flows, are prepared under the accrual basis of accounting. The measurement basis used is historical cost, except for certain accounts which are measured on the bases described in the related accounting policies for those accounts. The presentation currency used in the preparation of the consolidated financial statements is the U.S. Dollar (US\$).

Historical cost is generally based on the fair value of the consideration given in

pertukaran barang dan jasa.

Nilai wajar adalah harga yang akan diterima untuk menjual suatu aset atau harga yang akan dibayar untuk mengalihkan suatu liabilitas dalam suatu transaksi teratur antara pelaku pasar pada tanggal pengukuran, terlepas apakah harga tersebut dapat diobservasi secara langsung atau diestimasi menggunakan teknik penilaian lain. Dalam mengestimasi nilai wajar aset atau liabilitas, Grup memperhitungkan karakteristik aset atau liabilitas, jika pelaku pasar memperhitungkan karakteristik tersebut ketika menentukan harga aset atau liabilitas pada tanggal pengukuran. Nilai wajar untuk tujuan pengukuran dan/atau pengungkapan dalam laporan keuangan konsolidasian ditentukan berdasarkan basis tersebut, kecuali untuk transaksi sewa dalam ruang lingkup PSAK 30, dan pengukuran yang memiliki beberapa kemiripan dengan nilai wajar tetapi bukan merupakan nilai wajar, seperti nilai realisasi neto dalam PSAK 14 dan nilai pakai dalam PSAK 48.

Selain itu, untuk tujuan pelaporan keuangan, pengukuran nilai wajar dikategorikan ke Level 1, 2 atau 3 berdasarkan tingkat input untuk pengukuran nilai wajar yang dapat diobservasi dan signifikansi input pada pengukuran nilai wajar secara keseluruhan, yang digambarkan sebagai berikut:

- Input Level 1 adalah harga kuotasian (tanpa penyesuaian) di pasar aktif untuk aset atau liabilitas yang identik yang dapat diakses entitas pada tanggal pengukuran;
- Input Level 2 adalah input, selain harga kuotasian yang termasuk dalam Level 1, yang dapat diobservasi untuk aset atau liabilitas, baik secara langsung maupun tidak langsung; dan
- Input Level 3 adalah input yang tidak dapat diobservasi untuk aset atau liabilitas.

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

c. Dasar Konsolidasian

Laporan keuangan konsolidasian menggabungkan laporan keuangan Perusahaan dan entitas yang dikendalikan oleh Perusahaan dan entitas anak (termasuk entitas terstruktur). Pengendalian tercapai dimana Perusahaan memiliki kekuasaan atas *investee*; eksposur atau

exchange for goods and services.

Fair value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date, regardless of whether that price is directly observable or estimated using another valuation technique. In estimating the fair value of an asset or a liability, the Group takes into account the characteristics the asset or a liability if market participants would take those characteristics into account when pricing the asset or liability at the measurement date. Fair value for measurement and/or disclosure purposes in these consolidated financial statements is determined on such a basis, except for, leasing transactions that are within the scope of PSAK 30, and measurements that have some similarities to fair value but are not fair value, such as net realizable value in PSAK 14 or value in use in PSAK 48.

In addition, for financial reporting purposes, fair value measurements are categorized into Level 1, 2 or 3 based on the degree to which the inputs to the fair value measurements are observable and the significance of the inputs to the fair value measurement in its entirety, which are described as follows:

- Level 1 inputs are quoted prices (unadjusted) in active markets for identical assets or liabilities that the entity can access at the measurement date;
- Level 2 inputs are inputs, other than quoted prices included within Level 1, which are observable for the asset or liability, either directly or indirectly; and
- Level 3 inputs are unobservable inputs for the asset or liability.

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

c. Basis of Consolidation

The consolidated financial statements incorporate the financial statements of the Company and entities (including structured entities) controlled by the Company and its subsidiaries. Control is achieved where the Company has the power over the investee;

hak atas imbal hasil variabel dari keterlibatannya dengan *investee*; dan kemampuan untuk menggunakan kekuasaannya atas *investee* untuk mempengaruhi jumlah imbal hasil investor.

Perusahaan menilai kembali apakah entitas tersebut adalah *investee* jika fakta dan keadaan yang mengindikasikan adanya perubahan terhadap satu atau lebih dari tiga elemen pengendalian yang disebutkan di atas.

Ketika Perusahaan memiliki kurang dari hak suara mayoritas di-*investee*, ia memiliki kekuasaan atas *investee* ketika hak suara investor cukup untuk memberinya kemampuan praktis untuk mengarahkan aktivitas relevan secara sepihak. Perusahaan mempertimbangkan seluruh fakta dan keadaan yang relevan dalam menilai apakah hak suara Perusahaan cukup untuk memberikan Perusahaan kekuasaan, termasuk (i) ukuran kepemilikan hak suara Perusahaan relatif terhadap ukuran dan penyebaran kepemilikan pemilik hak suara lain; (ii) hak suara potensial yang dimiliki oleh Perusahaan, pemegang suara lain atau pihak lain; (iii) hak yang timbul dari pengaturan kontraktual lain; dan (iv) setiap fakta dan keadaan tambahan apapun mengindikasikan bahwa Perusahaan memiliki, atau tidak memiliki, kemampuan kini untuk mengarahkan aktivitas yang relevan pada saat keputusan perlu dibuat, termasuk pola suara pemilihan dalam RUPS sebelumnya.

Konsolidasi entitas anak dimulai ketika Perusahaan memperoleh pengendalian atas entitas anak dan akan dihentikan ketika Perusahaan kehilangan pengendalian pada entitas anak. Secara khusus, pendapatan dan beban entitas anak diakuisisi atau dijual selama tahun berjalan termasuk dalam laporan laba rugi konsolidasian dan penghasilan komprehensif lain dari tanggal diperolehnya pengendalian Perusahaan sampai tanggal ketika Perusahaan berhenti untuk mengendalikan entitas anak.

Laba rugi dan setiap komponen penghasilan komprehensif lain diatribusikan kepada pemilik entitas induk dan untuk kepentingan non-pengendali. Perusahaan juga mengatribusikan total laba komprehensif entitas anak kepada pemilik entitas induk dan kepentingan nonpengendali meskipun hal tersebut mengakibatkan kepentingan non-pengendali memiliki saldo defisit.

Jika diperlukan, penyesuaian dapat dilakukan terhadap laporan keuangan entitas anak agar

is exposed, or has rights, to variable returns from its involvement with the investee; and has the ability to use its power to affect its returns.

The Company reassesses whether or not it controls an investee if facts and circumstances indicate that there are changes to one or more of the three elements of control listed above.

When the Company has less than a majority of the voting rights of an investee, it has power over the investee when the voting rights are sufficient to give it the practical ability to direct the relevant activities of the investee unilaterally. The Company considers all relevant facts and circumstances in assessing whether or not the Company's voting rights in an investee are sufficient to give it power, including (i) the size of the Company's holding of voting rights relative to the size and dispersion of holding of the other vote holders; (ii) potential voting rights held by the Company, other vote holders or other parties; (iii) rights arising from other contractual arrangements; and (iv) any additional facts and circumstances that indicate that the Company has, or does not have, the current ability to direct the relevant activities at the time that decisions need to be made, including voting patterns at previous shareholders' meetings.

Consolidation of a subsidiary begins when the Company obtains control over the subsidiary and ceases when the Company loses control of the subsidiary. Specifically, income and expense of a subsidiary acquired or disposed of during the year are included in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income from the date the Company gains control until the date when the Company ceases to control the subsidiary.

Profit or loss and each component of other comprehensive income are attributed to the owners of the Company and to the non-controlling interest. Total comprehensive income of subsidiaries is attributed to the owners of the Company and the non-controlling interest even if this results in the non-controlling interest having a deficit balance.

When necessary, adjustment are made to the financial statements of subsidiaries to

kebijakan akuntansi sesuai dengan kebijakan akuntansi Grup.

Seluruh aset dan liabilitas dalam intra kelompok usaha, ekuitas, pendapatan, biaya dan arus kas yang berkaitan dengan transaksi dalam kelompok usaha dieliminasi secara penuh pada saat konsolidasian.

Perubahan kepemilikan Grup pada entitas anak yang tidak mengakibatkan kehilangan pengendalian Grup atas entitas anak dicatat sebagai transaksi ekuitas. Jumlah tercatat dari kepemilikan Grup dan kepentingan nonpengendali disesuaikan untuk mencerminkan perubahan kepentingan relatifnya dalam entitas anak. Selisih antara jumlah tercatat kepentingan nonpengendali yang disesuaikan dan nilai wajar imbalan yang dibayar atau diterima diakui secara langsung dalam ekuitas dan diatribusikan dengan pemilik entitas induk.

Ketika Grup kehilangan pengendalian pada entitas anak, keuntungan atau kerugian diakui dalam laba rugi dan dihitung sebagai perbedaan antara (i) agregat nilai wajar pembayaran yang diterima dan nilai wajar sisa kepemilikan (*retained interest*) dan (ii) jumlah tercatat sebelumnya dari aset (termasuk goodwill), dan liabilitas dari entitas anak dan setiap kepentingan nonpengendali. Seluruh jumlah yang diakui sebelumnya dalam penghasilan komprehensif lain yang terkait dengan entitas anak yang dicatat seolah-olah Grup telah melepaskan secara langsung aset atau liabilitas terkait entitas anak (yaitu direklasifikasi ke laba rugi atau ditransfer ke kategori lain dari ekuitas sebagaimana ditentukan/diizinkan oleh standar akuntansi yang berlaku). Nilai wajar setiap sisa investasi pada entitas anak terdahulu pada tanggal hilangnya pengendalian dianggap sebagai nilai wajar pada saat pengakuan awal untuk akuntansi berikutnya dalam PSAK 55, Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran atau, ketika berlaku, biaya perolehan pada saat pengakuan awal dari investasi pada entitas asosiasi atau ventura bersama.

d. Kombinasi Bisnis

Akuisisi bisnis dicatat dengan menggunakan metode akuisisi. Imbalan yang dialihkan dalam suatu kombinasi bisnis diukur pada nilai wajar, yang dihitung sebagai hasil penjumlahan dari nilai wajar tanggal akuisisi atas seluruh aset yang dialihkan oleh Grup, liabilitas yang diakui oleh Grup kepada pemilik sebelumnya dari pihak

bring their accounting policies in line with the Group's accounting policies.

All intragroup assets and liabilities, equity, income, expenses and cash flows relating to transactions between members of the Group are eliminated in full on consolidation.

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

When the Group loses control of a subsidiary, a gain or loss is recognized in profit or loss and is calculated as the difference between (i) the aggregate of the fair value of the consideration received and the fair value of any retained interest and (ii) the previous carrying amount of the assets (including goodwill), and liabilities of the subsidiary and any non-controlling interest. All amounts previously recognized in other comprehensive income in relation to that subsidiary are accounted for as if the Group had directly disposed of the related assets or liabilities of the subsidiary (i.e. reclassified to profit or loss or transferred to another category of equity as specified/permitted by applicable accounting standards). The fair value of any investment retained in the former subsidiary at the date when control is lost is regarded as the fair value on initial recognition for subsequent accounting under PSAK 55, Financial Instruments: Recognition and Measurement or, when applicable, the cost on initial recognition of an investment in an associate or a jointly controlled entity.

d. Business Combinations

Acquisitions of businesses are accounted for using the acquisition method. The consideration transferred in a business combination is measured at fair value, which is calculated as the sum of the acquisition-date fair values of the assets transferred by the Group, liabilities incurred by the Group

yang diakuisisi dan kepentingan ekuitas yang diterbitkan oleh Grup dalam pertukaran pengendalian dari pihak yang diakuisisi. Biaya-biaya terkait akuisisi diakui di dalam laba rugi pada saat terjadinya.

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

Goodwill diukur sebagai selisih lebih dari nilai gabungan dari imbalan yang dialihkan, jumlah setiap kepentingan non-pengendali pada pihak diakuisisi dan nilai wajar pada tanggal akuisisi kepentingan ekuitas yang sebelumnya dimiliki oleh pihak pengakuisisi pada pihak diakuisisi (jika ada) atas jumlah neto dari aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang diambilalih pada tanggal akuisisi. Jika, setelah penilaian kembali, jumlah neto dari aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang diambilalih pada tanggal akuisisi melebihi jumlah imbalan yang dialihkan, jumlah dari setiap kepentingan non pengendali pada pihak diakuisisi dan nilai wajar pada tanggal akuisisi kepentingan ekuitas yang sebelumnya dimiliki oleh pihak pengakuisisi pada pihak diakuisisi (jika ada), selisih lebih diakui segera dalam laba rugi sebagai pembelian dengan diskon.

Kepentingan non-pengendali yang menyajikan bagian kepemilikan dan memberikan mereka hak atas bagian proporsional dari aset neto entitas dalam hal terjadi likuidasi pada awalnya diukur baik pada nilai wajar ataupun pada bagian proporsional kepemilikan kepentingan nonpengendali atas aset neto teridentifikasi dari pihak yang diakuisisi. Pilihan dasar pengukuran dilakukan atas dasar transaksi. Kepentingan non-pengendali jenis lain diukur pada nilai wajar atau, jika berlaku, pada dasar pengukuran lain yang ditentukan oleh standar akuntansi lain.

Bila imbalan yang dialihkan oleh Grup dalam suatu kombinasi bisnis termasuk aset atau liabilitas yang berasal dari pengaturan imbalan kontingen (*contingent consideration arrangement*), imbalan kontingen tersebut diukur pada nilai wajar pada tanggal akuisisi dan termasuk sebagai bagian dari imbalan yang dialihkan dalam suatu kombinasi bisnis.

Perubahan dalam nilai wajar atas imbalan kontingen yang memenuhi syarat sebagai penyesuaian periode pengukuran disesuaikan

to the former owners of the acquiree, and the equity interests issued by the Group in exchange for control of the acquiree. Acquisition related costs are recognized in profit or loss as incurred.

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

Goodwill is measured as the excess of the sum of the consideration transferred, the amount of any non-controlling interests in the acquiree, and the fair value of the acquirer's previously held equity interest in the acquire (if any) over the net of the acquisition-date amounts of the identifiable assets acquired and the liabilities assumed. If, after the reassessment, the net of the acquisition-date amounts of the identifiable assets acquired and liabilities assumed exceeds the sum of the consideration transferred, the amount of any non-controlling interests in the acquiree and the fair value of the acquirer's previously held interest in the acquiree (if any), the excess is recognized immediately in profit or loss as a bargain purchase option.

Non-controlling interests that are present ownership interests and entitle their holders to a proportionate share of the entity's net assets in the event of liquidation may be initially measured either at fair value or at the non-controlling interests' proportionate share of the acquiree's identifiable net assets. The choice of measurement basis is made on a transaction-by-transaction basis. Other types of non-controlling interests are measured at fair value or, when applicable, on the basis specified in another accounting standard.

When the consideration transferred by the Group in a business combination includes assets or liabilities resulting from a contingent consideration arrangement, the contingent consideration is measured at its acquisition-date fair value and included as part of the consideration transferred in a business combination.

Changes in the fair value of the contingent consideration that qualify as measurement period adjustments are adjusted

secara retrospektif, dengan penyesuaian terkait terhadap goodwill. Penyesuaian periode pengukuran adalah penyesuaian yang berasal dari informasi tambahan yang diperoleh selama periode pengukuran (yang tidak melebihi satu tahun sejak tanggal akuisisi) tentang fakta-fakta dan kondisi yang ada pada tanggal akuisisi.

Akuntansi selanjutnya atas perubahan dalam nilai wajar dari imbalan kontingen yang tidak memenuhi syarat sebagai penyesuaian periode pengukuran tergantung pada bagaimana imbalan kontingen tersebut diklasifikasikan. Imbalan kontingen yang diklasifikasikan sebagai ekuitas tidak diukur kembali pada tanggal setelah tanggal pelaporan dan penyelesaian selanjutnya dicatat dalam ekuitas. Imbalan kontingen yang diklasifikasikan sebagai aset atau liabilitas diukur kembali setelah tanggal pelaporan sesuai dengan standar akuntansi yang relevan dengan mengakui keuntungan atau kerugian terkait dalam laba rugi atau dalam penghasilan komprehensif lain.

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

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

e. Transaksi dan Penjabaran Laporan Keuangan dalam Mata Uang Asing

Dalam penyusunan laporan keuangan setiap entitas individual grup, transaksi dalam mata

retrospectively, with corresponding adjustments against goodwill. Measurement period adjustments are adjustments that arise from additional information obtained during the measurement period (which can not exceed one year from the acquisition date) about facts and circumstances that existed at the acquisition date.

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

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

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

e. Foreign Currency Transactions and Translation

In preparing the financial statements of each individual group entity, transactions in

uang asing selain mata uang fungsional entitas (mata uang asing) diakui pada kurs yang berlaku pada tanggal transaksi. Pada setiap akhir periode pelaporan, pos moneter dalam valuta asing dijabarkan kembali pada kurs yang berlaku pada tanggal tersebut. Pos nonmoneter diukur dalam biaya historis dalam valuta asing yang tidak dijabarkan kembali.

currencies other than the entity's functional currency (foreign currencies) are recognized at the rates of exchange prevailing at the dates of the transactions. At the end of each reporting period, monetary items denominated in foreign currencies are retranslated at the rates prevailing at that date. Nonmonetary items that are measured in terms of historical cost in a foreign currency are not retranslated.

Selisih kurs atas pos moneter diakui dalam laba rugi pada periode saat terjadinya kecuali untuk:

Exchange differences on monetary items are recognized in profit or loss in the period in which they arise except for:

- Selisih kurs atas pinjaman valuta asing yang berkaitan dengan aset dalam konstruksi untuk penggunaan yang produktif di masa depan, termasuk dalam biaya perolehan aset tersebut ketika dianggap sebagai penyesuaian atas biaya bunga atas pinjaman valuta asing.
- Selisih kurs atas transaksi yang ditetapkan untuk tujuan lindung nilai risiko valuta asing tertentu.
- Selisih kurs atas pos moneter piutang atau utang pada kegiatan dalam valuta asing yang penyelesaiannya tidak direncanakan atau tidak mungkin terjadi (membentuk bagian dari investasi bersih dalam kegiatan usaha luar negeri), yang pada awalnya diakui pada penghasilan komprehensif lain dan direklasifikasi dari ekuitas ke laba rugi pada pembayaran kembali pos moneter.

- Exchange differences on foreign currency borrowing relating to assets under construction for future productive use, which are included in the cost of those assets when they are regarded as an adjustment to interest costs on those foreign currency borrowing.
- Exchange differences on transaction entered into in order to hedge certain foreign currency risks.
- Exchange differences on monetary items receivable from or payable to a foreign currency operation for which settlement is neither planned nor likely to occur (therefore forming part of the net investment in the foreign operation), which are recognized initially in other comprehensive income and reclassified from equity to profit or loss on repayment of the monetary items.

Untuk tujuan penyajian laporan keuangan konsolidasian, aset dan liabilitas dari PTPK, PTPIK dan PTPRI dijabarkan ke dalam U.S. Dollar dengan menggunakan kurs yang berlaku pada akhir periode pelaporan. Pos penghasilan dan beban dijabarkan menggunakan kurs rata-rata untuk periode tersebut, kecuali kurs berfluktuasi secara signifikan selama periode tersebut, dalam hal ini kurs yang berlaku pada tanggal transaksi yang digunakan. Selisih kurs yang timbul diakui dalam penghasilan komprehensif lain dan diakumulasi dalam ekuitas (dan diatribusikan pada kepentingan nonpengendali).

For the purposes of presenting these consolidated financial statements, the assets and liabilities of PTPK, PTPIK and PTPRI are translated into U.S. Dollar using exchange rates prevailing at the end of each reporting period. Income and expense items are translated at the average exchange rates for the period, unless exchange rates fluctuate significantly during that period, in which case the exchange rates at the dates of the transactions are used. Exchange differences arising, if any, are recognized in other comprehensive income and accumulated in equity (and attributed to non-controlling interests as appropriate).

f. Transaksi Pihak-pihak Berelasi

Pihak-pihak berelasi adalah orang atau entitas yang terkait dengan Grup (entitas pelapor):

f. Transactions with Related Parties

A related party is a person or entity that is related to the Group (the reporting entity):

- | | |
|---|--|
| <p>a. Orang atau anggota keluarga terdekat mempunyai relasi dengan entitas pelapor jika orang tersebut:</p> <ul style="list-style-type: none"> i. memiliki pengendalian atau pengendalian bersama entitas pelapor; ii. memiliki pengaruh signifikan entitas pelapor; atau iii. personil manajemen kunci entitas pelapor atau entitas induk dari entitas pelapor. <p>b. Suatu entitas berelasi dengan entitas pelapor jika memenuhi salah satu hal berikut:</p> <ul style="list-style-type: none"> i. Entitas dan entitas pelapor adalah anggota dari kelompok usaha yang sama (artinya entitas induk, entitas anak, dan entitas anak berikutnya terkait dengan entitas lain). ii. Satu entitas adalah entitas asosiasi atau ventura bersama dari entitas lain (atau entitas asosiasi atau ventura bersama yang merupakan anggota suatu kelompok usaha, yang mana entitas lain tersebut adalah anggotanya). iii. Kedua entitas tersebut adalah ventura bersama dari pihak ketiga yang sama. iv. Satu entitas adalah ventura bersama dari entitas ketiga dan entitas yang lain adalah entitas asosiasi dari entitas ketiga. v. Entitas tersebut adalah suatu program imbalan pasca kerja untuk imbalan kerja dari salah satu entitas pelapor atau entitas yang terkait dengan entitas pelapor. Jika entitas pelapor adalah entitas yang menyelenggarakan program tersebut, maka entitas sponsor juga berelasi dengan entitas pelapor. vi. Entitas yang dikendalikan atau dikendalikan bersama oleh orang yang diidentifikasi dalam huruf (a). vii. Orang yang diidentifikasi dalam huruf (a) (i) memiliki pengaruh signifikan atas entitas atau personil manajemen kunci entitas (atau entitas induk dari entitas). | <p>a. A person or a close member of that person's family is related to the reporting entity if that person:</p> <ul style="list-style-type: none"> i. has control or joint control over the reporting entity; ii. has significant influence over the reporting entity; or iii. is a member of the key management personnel of the reporting entity or of a parent of the reporting entity. <p>b. An entity is related to the reporting entity if any of the following conditions applies:</p> <ul style="list-style-type: none"> i. The entity, and the reporting entity are members of the same group (which means that each parent, subsidiary and fellow subsidiary is related to the others). ii. One entity is an associate or joint venture of the other entity (or an associate or joint venture of a member of a group of which the other entity is a member). iii. Both entities are joint ventures of the same third party. iv. One entity is a joint venture of a third entity and the other entity is an associate of the third entity. v. The entity is a post-employment benefit plan for the benefit of employees of either the reporting entity, or an entity related to the reporting entity. If the reporting entity in itself such a plan, the sponsoring employers are also related to the reporting entity. vi. The entity is controlled or jointly controlled by a person identified in (a). vii. A person identified in (a) (i) has significant influence over the entity or is a member of the key management personnel of the entity (or a parent of the entity). |
|---|--|

viii. Entitas, atau anggota dari kelompok yang mana entitas merupakan bagian dari kelompok tersebut, menyediakan jasa personil manajemen kunci kepada entitas pelapor atau kepada entitas induk dari entitas pelapor

viii. The entity, or any member of a group of which it is a part, provides key management personnel services to the reporting entity or to the parent of the reporting entity.

Seluruh transaksi signifikan yang dilakukan dengan pihak-pihak berelasi, baik yang dilakukan dengan kondisi dan persyaratan yang sama dengan pihak ketiga maupun tidak, diungkapkan pada laporan keuangan konsolidasian.

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

g. Aset Keuangan

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

g. Financial Assets

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

Aset keuangan Grup diklasifikasikan sebagai pinjaman yang diberikan dan piutang.

The Group's financial assets are classified as loans and receivables.

Pinjaman yang diberikan dan piutang

Loans and receivables

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

Cash and cash equivalents, except cash on hand, receivable from customers and other receivables that have fixed or determinable payments that are not quoted in an active market are classified as "loans and receivables". Loans and receivables are measured at amortized cost using the effective interest method less impairment.

Bunga diakui dengan menggunakan metode suku bunga efektif, kecuali piutang jangka pendek dimana pengakuan bunga tidak material.

Interest is recognized by applying the effective interest method, except for short-term receivables when the recognition of interest would be immaterial.

Metode suku bunga efektif

Effective interest method

Metode suku bunga efektif adalah metode yang digunakan untuk menghitung biaya perolehan diamortisasi dari instrumen keuangan dan metode untuk mengalokasikan pendapatan bunga selama periode yang relevan. Suku bunga efektif adalah suku bunga yang secara tepat mendiskontokan estimasi penerimaan kas di masa datang (mencakup seluruh komisi dan bentuk lain yang dibayarkan dan diterima oleh para pihak dalam kontrak yang merupakan

The effective interest method is a method of calculating the amortized cost of a financial instrument and of allocating interest income over the relevant period. The effective interest rate is the rate that exactly discounts estimated future cash receipts (including all fees and points paid or received that form an integral part of the effective interest rate, transaction costs and other premiums or discounts) through the expected life of the

bagian yang tak terpisahkan dari suku bunga efektif, biaya transaksi dan premium dan diskonto lainnya) selama perkiraan umur instrumen keuangan, atau, jika lebih tepat, digunakan periode yang lebih singkat untuk memperoleh nilai tercatat bersih dari aset keuangan pada saat pengakuan awal.

Pendapatan diakui berdasarkan suku bunga efektif untuk instrumen keuangan selain dari instrumen keuangan FVTPL.

Penurunan nilai aset keuangan

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

Bukti obyektif penurunan nilai atas pinjaman yang diberikan dan piutang termasuk sebagai berikut:

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

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

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

financial instrument, or where appropriate, a shorter period to the net carrying amount on initial recognition.

Income is recognized on an effective interest basis for financial instruments other than those financial instruments at FVTPL.

Impairment of financial assets

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

Objective evidence of impairment on loans and receivables could include:

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

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

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

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

Jika, pada periode berikutnya, jumlah penurunan nilai berkurang dan penurunan dapat dikaitkan secara obyektif dengan sebuah peristiwa yang terjadi setelah penurunan nilai tersebut diakui, kerugian penurunan nilai yang sebelumnya diakui dipulihkan melalui laba rugi hingga nilai tercatat investasi pada tanggal pemulihan penurunan nilai tidak melebihi biaya perolehan diamortisasi sebelum pengakuan kerugian penurunan nilai dilakukan.

Penghentian pengakuan aset keuangan

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

h. Liabilitas Keuangan dan Instrumen Ekuitas

Klasifikasi sebagai liabilitas atau ekuitas

Liabilitas keuangan dan instrumen ekuitas yang diterbitkan oleh Grup diklasifikasi sebagai liabilitas keuangan atau ekuitas sesuai dengan substansi perjanjian kontraktual dan definisi liabilitas keuangan dan instrumen ekuitas.

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

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

Derecognition of financial assets

The Group derecognizes a financial asset only when the contractual rights to the cash flows from the asset expire, or when the Group transfers the financial asset and substantially all the risks and rewards of ownership of the asset to another entity. If the Group neither transfers nor retains substantially all the risks and rewards of ownership and continues to control the transferred asset, the Group recognizes its retained interest in the asset and an associated liability for amounts it may have to pay. If the Group retains substantially all the risks and rewards of ownership of a transferred financial asset, the Group continues to recognize the financial asset and also recognize a collateralized borrowing for the proceeds received.

h. Financial Liabilities and Equity Instruments

Classification as debt or equity

Financial liabilities and equity instruments issued by the Group are classified as either financial liabilities or as equity in accordance with the substance of the contractual arrangements and the definitions of a financial liability and an equity instrument.

Instrumen ekuitas

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

Liabilitas keuangan pada biaya perolehan diamortisasi

Liabilitas keuangan meliputi utang usaha dan lainnya, utang bank dan pinjaman lainnya, pada awalnya diukur pada nilai wajar, setelah dikurangi biaya transaksi, dan selanjutnya diukur pada biaya perolehan diamortisasi menggunakan metode suku bunga efektif.

Penghentian pengakuan liabilitas keuangan

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

i. Saling hapus antar Aset Keuangan dan Liabilitas Keuangan

Aset dan liabilitas keuangan Grup saling hapus dan nilai bersihnya disajikan dalam laporan posisi keuangan konsolidasian jika hanya jika:

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

j. Kas dan Setara Kas

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

k. Aset Keuangan Lainnya

Rekening bank yang dibatasi penggunaannya dengan jangka waktu penempatan kurang dari satu tahun sejak tanggal penempatan disajikan sebagai aset keuangan lainnya.

Equity instruments

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

Financial liabilities at amortized cost

Financial liabilities, which include trade and other payables, bank loan and other borrowings, are initially measured at fair value, net of transaction costs, and subsequently measured at amortized cost using the effective interest method.

Derecognition of financial liabilities

The Group derecognizes financial liabilities when, and only when, the Group's obligations are discharged, cancelled or expires. The difference between the carrying amount of the financial liability derecognized and the consideration paid and payable is recognized in profit or loss.

i. Netting of Financial Assets and Financial Liabilities

The Group only offsets financial assets and liabilities and presents the net amount in the consolidated statement of financial position where it:

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

j. Cash and Cash Equivalents

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

k. Other Financial Assets

Restricted cash in bank with maturities of less than one year from the date of placement are presented as other financial assets.

I. Investasi pada Ventura bersama

Ventura bersama adalah pengaturan bersama yang para pihaknya memiliki pengendalian bersama atas pengaturan memiliki hak atas aset neto dari pengaturan tersebut. Pengendalian bersama adalah persetujuan kontraktual untuk berbagi pengendalian atas suatu pengaturan, yang ada hanya ketika keputusan tentang aktivitas relevan mensyaratkan persetujuan dengan suara bulat dari seluruh pihak yang berbagi pengendalian.

Penghasilan, aset dan liabilitas dari entitas ventura bersama digabungkan dalam laporan keuangan konsolidasian dicatat dengan menggunakan metode ekuitas, kecuali ketika investasi diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual, sesuai dengan PSAK 58, Aset Tidak Lancar yang Dimiliki untuk Dijual dan Operasi yang Dihentikan. Dengan metode ekuitas, investasi pada entitas ventura bersama diakui di laporan posisi keuangan konsolidasian sebesar biaya perolehan dan selanjutnya disesuaikan untuk perubahan dalam bagian kepemilikan Grup atas laba rugi dan penghasilan komprehensif lain dari entitas ventura bersama yang terjadi setelah perolehan. Ketika bagian Grup atas kerugian entitas ventura bersama melebihi kepentingan Grup pada entitas ventura bersama (yang mencakup semua kepentingan jangka panjang, yang secara substansi, membentuk bagian dari investasi bersih Grup dalam entitas ventura bersama). Grup menghentikan pengakuan bagiannya atas kerugian selanjutnya. Kerugian selanjutnya diakui hanya apabila Grup mempunyai kewajiban bersifat hukum atau konstruktif atau melakukan pembayaran atas nama entitas ventura bersama.

Investasi pada entitas ventura bersama dicatat dengan menggunakan metode ekuitas dari tanggal pada saat *investee* menjadi entitas ventura bersama. Setiap kelebihan biaya perolehan investasi atas bagian Grup atas nilai wajar bersih dari aset yang teridentifikasi, liabilitas dan liabilitas kontingen dari entitas ventura bersama yang diakui pada tanggal akuisisi, diakui sebagai goodwill. Goodwill termasuk dalam jumlah tercatat investasi, dan diuji penurunan nilai sebagai bagian dari investasi. Setiap kelebihan dari kepemilikan Grup dari nilai wajar bersih dari aset yang teridentifikasi, liabilitas dan liabilitas kontingen atas biaya perolehan investasi, sesudah pengujian kembali segera diakui di dalam laba rugi pada periode di mana investasinya diperoleh.

I. Investment in Joint Ventures

A joint venture is a joint arrangement whereby the parties that have joint control of the arrangements have rights to the net assets of the joint arrangement. Joint control is the contractually agreed sharing of control of an arrangement, which exists only when decisions about the relevant activities require unanimous consent of the parties sharing control.

The results of operations, assets and liabilities of joint ventures is incorporated in these consolidated financial statements using the equity method of accounting, except when the investment is classified as held for sale, in which case, it is accounted for in accordance with PSAK 58, Noncurrent Assets Held for Sale and Discontinued Operations. Under the equity method, an investment in a joint venture is initially recognized in the consolidated statement of financial position at cost and adjusted thereafter to recognize the Group's share of the profit or loss and other comprehensive income of the joint venture. When the Group's share of losses of a joint venture exceeds the Group's interest in that joint venture (which includes any long-term interests that, in substance, form part of the Group's net investment in the joint venture) the Group discontinues recognizing its share of further losses. Additional losses are recognized only to the extent that the Group has incurred legal or constructive obligations or made payments on behalf of the joint venture.

An investment in a joint venture is accounted for using the equity method from the date on which the investee becomes a joint venture. Any excess of the cost of acquisition over the Group's share of the net fair value of identifiable assets, liabilities and contingent liabilities of a joint venture recognized at the date of acquisition, is recognized as goodwill, which is included within the carrying amount of the investment. Any excess of the Group's share of the net fair value of the identifiable assets, liabilities and contingent liabilities over the cost of acquisition, after reassessment, is recognized immediately in profit or loss in the period in which the investment is acquired.

Persyaratan dalam PSAK 55, Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran, diterapkan untuk menentukan apakah perlu untuk mengakui setiap penurunan nilai sehubungan dengan investasi pada entitas ventura bersama. Jika perlu, jumlah tercatat investasi yang tersisa (termasuk goodwill) diuji penurunan nilai sesuai dengan PSAK 48, Penurunan Nilai Aset, sebagai suatu aset tunggal dengan membandingkan antara jumlah terpulihkan (mana yang lebih tinggi antara nilai pakai dan nilai wajar dikurangi biaya pelepasan) dengan jumlah tercatatnya. Rugi penurunan nilai yang diakui pada keadaan tersebut tidak dialokasikan pada setiap aset yang membentuk bagian dari nilai tercatat investasi pada entitas asosiasi. Setiap pembalikan dari penurunan nilai diakui sesuai dengan PSAK 48 sepanjang jumlah terpulihkan dari investasi tersebut kemudian meningkat.

Grup menghentikan penggunaan metode ekuitas dari tanggal ketika investasinya berhenti menjadi investasi pada ventura bersama atau ketika investasi diklasifikasi sebagai dimiliki untuk dijual. Ketika Grup mempertahankan kepentingan dalam ventura bersama terdahulu dan sisa kepentingan adalah aset keuangan, Grup mengukur setiap sisa kepentingan pada nilai wajar pada tanggal tersebut dan nilai wajar dianggap sebagai nilai wajarnya pada saat pengakuan awal sesuai dengan PSAK 55. Selisih antara jumlah tercatat ventura bersama pada tanggal metode ekuitas dihentikan penggunaannya, dan nilai wajar setiap investasi yang tersisa dan setiap hasil dari pelepasan bagian kepentingan dalam ventura bersama termasuk dalam penentuan keuntungan atau kerugian pelepasan dari ventura bersama. Selanjutnya, Grup mencatat seluruh jumlah yang sebelumnya telah diakui dalam penghasilan komprehensif lain yang terkait dengan entitas asosiasi atau ventura bersama tersebut dengan menggunakan dasar perlakuan yang sama dengan yang disyaratkan jika ventura bersama telah melepaskan secara langsung aset dan liabilitas yang terkait. Oleh karena itu, jika keuntungan atau kerugian yang sebelumnya diakui dalam penghasilan komprehensif lain oleh ventura bersama akan direklasifikasi ke laba rugi pada saat pelepasan dari aset atau liabilitas terkait, Grup mereklasifikasi laba rugi dari ekuitas ke laba rugi (sebagai penyesuaian reklasifikasi) ventura bersama ketika metode ekuitas dihentikan penggunaannya.

Grup melanjutkan penerapan metode ekuitas jika investasi pada ventura bersama menjadi investasi pada entitas asosiasi. Tidak terdapat pengukuran kembali ke nilai wajar pada saat

The requirements of PSAK 55, Financial Instruments: Recognition and Measurement, are applied to determine whether it is necessary to recognize any impairment loss with respect to the Group's investment in joint venture. When necessary, the entire carrying amount of the investment (including goodwill) is tested for impairment in accordance with PSAK 48, Impairment of Assets, as a single asset by comparing its recoverable amount (higher of value in use and fair value less costs to sell) with its carrying amount. Any impairment loss recognized forms part of the carrying amount of the investment. Any reversal of that impairment loss is recognized in accordance with PSAK 48 to the extent that the recoverable amount of the investment subsequently increases.

The Group discontinues the use of the equity method from the date when the investment ceases to be a joint venture, or when the investment is classified as held for sale. When the Group retains an interest in the former joint venture and the retained interest is a financial asset, the Group measures any retained investment at fair value at that date and the fair value is regarded as its fair value on initial recognition in accordance with PSAK 55. The difference between the carrying amount of joint venture at the date the equity method was discontinued, and the fair value of any retained interest and any proceeds from disposing of a part interest in joint venture is included in the determination of the gain or loss on disposal of the joint venture. In addition, the Group accounts for all amounts previously recognized in other comprehensive income in relation to that joint venture on the same basis as would be required if that joint venture had directly disposed of the related assets or liabilities. Therefore, if a gain or loss previously recognized in other comprehensive income by that joint venture would be reclassified to profit or loss on the disposal of the related assets or liabilities, the Group reclassifies the gain or loss from equity to profit or loss (as a reclassification adjustment) when the equity method is discontinued.

The Group continues to use the equity method when an investment in a joint venture becomes an investmet in an associate. There is no remeasurement to fair

perubahan kepentingan.

Jika Grup mengurangi bagian kepemilikan pada ventura bersama tetapi Grup tetap menerapkan metode ekuitas, Grup mereklasifikasi ke laba rugi proporsi keuntungan yang telah diakui sebelumnya dalam penghasilan komprehensif lain yang terkait dengan pengurangan bagian kepemilikan (jika keuntungan atau kerugian tersebut akan direklasifikasi ke laba rugi atas pelepasan aset atau liabilitas yang terkait).

Ketika Grup melakukan transaksi dengan entitas asosiasi atau ventura bersama dari Grup, keuntungan dan kerugian yang timbul dari transaksi dengan entitas asosiasi atau ventura bersama diakui dalam laporan keuangan konsolidasian Grup hanya sepanjang kepemilikan dalam entitas asosiasi atau ventura bersama yang tidak terkait dengan Grup.

m. Kepemilikan dalam Operasi Bersama

Operasi bersama adalah pengaturan bersama yang mengatur bahwa para pihak yang memiliki pengendalian bersama atas pengaturan memiliki hak atas aset dan kewajiban terhadap liabilitas terkait dengan pengaturan tersebut. Pengendalian bersama adalah persetujuan kontraktual untuk berbagi pengendalian atas suatu pengaturan yang ada hanya ketika keputusan mengenai aktivitas relevan mensyaratkan suara bulat dari seluruh pihak yang berbagi pengendalian.

Ketika entitas Grup melakukan kegiatan berdasarkan operasi bersama, Grup sebagai operator bersama mengakui hal berikut terkait dengan kepentingannya dalam operasi bersama:

- Aset, mencakup bagiannya atas setiap aset yang dimiliki bersama.
- Liabilitas, mencakup bagiannya atas liabilitas yang terjadi bersama.
- Pendapatan dari penjualan bagiannya atas output yang dihasilkan dari operasi bersama.
- Bagiannya atas pendapatan dari penjualan output oleh operasi bersama; dan
- Beban, mencakup bagiannya atas setiap beban yang terjadi secara bersama-sama.

Grup mencatat aset, liabilitas, pendapatan dan beban terkait dengan kepentingannya dalam operasi bersama sesuai dengan PSAK yang

value upon such changes in ownership interests.

When the Group reduces its ownership interest in a joint venture but the Group continues to use the equity method, the Group reclassifies to profit or loss the proportion of the gain that had previously been recognized in other comprehensive income relating to that reduction in ownership interest (if that gain or loss would be reclassified to profit or loss on the disposal of the related assets or liabilities).

When a Group entity transacts with an associate or a joint venture of the Group, profits and losses resulting from the transactions with the associate or joint venture are recognized in the Group's consolidated financial statements only to the extent of its interest in the associate or joint venture that are not related to the Group.

m. Interest in Joint Operations

A joint operation is a joint arrangement whereby the parties that have joint control of the arrangement have rights to the assets, and obligations for the liabilities, relating to the arrangement. Joint control is the contractually agreed sharing of control of an arrangement, which exists only when decisions about the relevant activities require unanimous consent of the parties sharing control.

When a group entity undertakes its activities under joint operations, the Group as a joint operator recognises in relation to its interest in a joint operation:

- Its assets, including its share of any assets held jointly.
- Its liabilities, including its share of any liabilities incurred jointly.
- Its revenue from the sale of its share of the output arising from the joint operation.
- Its share of the revenue from the sale of the output by the joint operation; and
- Its expenses, including its share of any expenses incurred jointly.

The Group accounts for the assets, liabilities, revenues and expenses relating to its interest in a joint operation in accordance

dapat diterapkan untuk aset, liabilitas, pendapatan dan beban tertentu.

Ketika entitas Grup melakukan transaksi dengan operasi bersama yang entitas Grup tersebut bertindak sebagai salah satu operator bersamanya (seperti penjualan atau kontribusi aset), Grup melakukan transaksi dengan pihak lain dalam operasi bersama dan, dengan demikian, operator bersama mengakui keuntungan dan kerugian yang dihasilkan dari transaksi diakui di dalam laporan keuangan konsolidasian Grup tersebut hanya sebatas kepentingan para pihak lain dalam operasi bersama.

Ketika entitas Grup melakukan transaksi dengan operasi bersama yang entitas tersebut bertindak sebagai salah satu operator bersamanya (seperti pembelian aset), Grup tidak mengakui bagian keuntungan dan kerugiannya sampai Grup menjual kembali aset tersebut kepada pihak ketiga.

n. Persediaan

Persediaan dinyatakan berdasarkan biaya perolehan atau nilai realisasi bersih, mana yang lebih rendah. Biaya perolehan ditentukan dengan metode rata-rata tertimbang. Penyisihan untuk persediaan usang dan yang pergerakannya lambat ditentukan berdasarkan estimasi penggunaan masing-masing jenis persediaan pada masa mendatang.

o. Beban Dibayar Dimuka

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

p. Aset Tetap - Pemilikan Langsung

Aset tetap yang dimiliki untuk digunakan dalam produksi atau penyediaan barang atau jasa atau untuk tujuan administratif dicatat berdasarkan biaya perolehan setelah dikurangi akumulasi penyusutan dan akumulasi kerugian penurunan nilai.

Penyusutan diakui sebagai penghapusan biaya perolehan aset dikurangi nilai residu dengan menggunakan metode garis lurus berdasarkan taksiran masa manfaat ekonomis aset tetap sebagai berikut:

with the PSAKs applicable to the particular assets, liabilities, revenues and expenses.

When a group entity transacts with a joint operation in which a group entity is a joint operator (such as a sale or contribution of assets), the Group is considered to be conducting the transaction with the other parties to the joint operation, and gains and losses resulting from the transactions are recognised in the Group's consolidated financial statements only to the extent of other parties' interests in the joint operation.

When a group entity transacts with a joint operation in which a group entity is a joint operator (such as a purchase of assets), the Group does not recognise its share of the gains and losses until it resells those assets to a third party.

n. Inventories

Inventories are stated at cost or net realizable value, whichever is lower. Cost is determined using the weighted average method. The provision for obsolete and slow moving inventories is determined on the basis of estimated future usage of individual inventory items.

o. Prepaid Expenses

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

p. Property, Plant and Equipment - Direct Acquisitions

Property, plant and equipment held for use in the production or supply of goods or services, or for administrative purposes, are stated at cost, less accumulated depreciation and any accumulated impairment losses.

Depreciation is recognized so as to write-off the cost of assets less residual values using the straight-line method based on their estimated useful lives of the assets as follows:

	Tahun/Years	
Gedung dan perbaikan gedung	8 - 20	Buildings and improvements
Alat berat, peralatan dan kendaraan	4 - 12	Plant, equipment and vehicles
Perabotan dan perlengkapan	4 - 5	Furniture and fixtures
Beberapa komponen dari alat berat, peralatan dan kendaraan disusutkan atas dasar penggunaan jam kerja selama taksiran umur operasi komponen tersebut.		Certain components of plant, equipment, and vehicles are depreciated using hourly utilization basis over the estimated total components operating life.
Aset sewa pembiayaan disusutkan berdasarkan taksiran masa manfaat ekonomis yang sama dengan aset yang dimiliki sendiri.		Assets held under finance leases are depreciated over their expected useful lives on the same basis as owned assets.
Masa manfaat ekonomis, nilai residu dan metode penyusutan dikaji setiap akhir tahun dan pengaruh dari setiap perubahan estimasi tersebut berlaku prospektif.		The estimated useful lives, residual values and depreciation method are reviewed at each year end, with the effect of any changes in estimate accounted for on a prospective basis.
Tanah dinyatakan berdasarkan biaya perolehan dan tidak disusutkan.		Land is stated at cost and is not depreciated.
Beban pemeliharaan dan perbaikan dibebankan pada laba rugi pada saat terjadinya. Biaya-biaya lain yang terjadi selanjutnya yang timbul untuk menambah, mengganti atau memperbaiki aset tetap dicatat sebagai biaya perolehan aset jika dan hanya jika besar kemungkinan manfaat ekonomis di masa depan berkenaan dengan aset tersebut akan mengalir ke entitas dan biaya perolehan aset dapat diukur secara andal.		The cost of maintenance and repairs is charged to profit or loss as incurred. Other costs incurred subsequently to add to, replace part of, or service an item of property, plant and equipment, are recognized as asset if, and only if it is probable that future economic benefits associated with the item will flow to the entity and the cost of the item can be measured reliably.
Aset tetap yang sudah tidak digunakan lagi atau yang dijual nilai tercatatnya dikeluarkan dari kelompok aset tetap. Keuntungan atau kerugian dari penjualan aset tetap tersebut dibukukan dalam laba rugi.		When assets are retired or otherwise disposed of, their carrying amounts are removed from the accounts and any resulting gain or loss is reflected in profit or loss.
Aset dalam penyelesaian dinyatakan sebesar biaya perolehan. Biaya perolehan tersebut termasuk biaya pinjaman yang terjadi selama masa pembangunan yang timbul dari utang yang digunakan untuk pembangunan aset tersebut. Aset dalam penyelesaian akan dipindahkan ke masing-masing aset tetap yang bersangkutan pada saat selesai dan siap digunakan.		Construction in progress is stated at cost which includes borrowing costs during construction on debts incurred to finance the construction. Construction in progress is transferred to the respective property, plant and equipment account when completed and ready for use.
q. Goodwill		q. Goodwill
Goodwill timbul atas akuisisi dari suatu bisnis yang dicatat pada biaya perolehan yang ditetapkan pada tanggal akuisisi dari bisnis tersebut (lihat Catatan 3d diatas) dikurangi akumulasi penurunan nilai, jika ada.		Goodwill arising on an acquisition of a business is carried at cost as established at the date of acquisition of the business (see Note 3d above) less accumulated impairment losses, if any.

Untuk tujuan uji penurunan nilai, goodwill dialokasikan pada setiap unit penghasil kas dari Grup (atau kelompok unit penghasil kas) yang diperkirakan memberikan manfaat dari sinergi kombinasi bisnis tersebut. Unit penghasil kas yang telah memperoleh alokasi goodwill diuji penurunan nilainya setiap tahun, atau lebih sering jika terdapat indikasi bahwa unit penghasil kas tersebut mungkin mengalami penurunan nilai. Jika jumlah terpulihkan dari unit penghasil kas kurang dari jumlah tercatatnya, rugi penurunan nilai dialokasikan pertama kali untuk mengurangi jumlah tercatat atas setiap goodwill yang dialokasikan pada unit penghasil kas dan kemudian ke aset lain dari unit penghasil kas secara prorata berdasarkan jumlah tercatat dari setiap aset dalam unit penghasil kas tersebut. Setiap kerugian penurunan nilai goodwill diakui secara langsung dalam laba rugi pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian. Rugi penurunan nilai yang diakui atas goodwill tidak dapat dibalik pada periode berikutnya.

Pada pelepasan unit penghasil kas yang relevan, jumlah yang dapat diatribusikan dari goodwill termasuk dalam penentuan laba rugi atas pelepasan.

Kebijakan Grup atas goodwill yang timbul dari akuisisi ventura bersama dijelaskan pada Catatan 3I.

r. Aset Tidak Berwujud

Aset tak berwujud diamortisasi selama 4-5 tahun dengan menggunakan metode garis lurus.

Estimasi masa manfaat dan metode amortisasi ditelaah pada setiap akhir periode laporan keuangan dan pengaruh perubahan estimasi diperhitungkan secara prospektif.

s. Penurunan Nilai Aset Non-keuangan kecuali Goodwill

Pada tanggal pelaporan, Grup menelaah nilai tercatat aset non-keuangan untuk menentukan apakah terdapat indikasi bahwa aset tersebut telah mengalami penurunan nilai. Jika terdapat indikasi tersebut, nilai yang dapat diperoleh kembali dari aset diestimasi untuk menentukan tingkat kerugian penurunan nilai (jika ada). Bila tidak memungkinkan untuk mengestimasi nilai yang dapat diperoleh kembali atas suatu aset individu, Grup mengestimasi nilai yang dapat diperoleh kembali dari unit penghasil kas atas aset.

For the purpose of impairment testing, goodwill is allocated to each of the Group's cash-generating units (or group of cash-generating units) expected to benefit from the synergies of the combination. A cash-generating unit to which goodwill has been allocated is tested for impairment annually, or more frequently when there is an indication that the unit may be impaired. If the recoverable amount of the cash-generating unit is less than its carrying amount, the impairment loss is allocated first to reduce the carrying amount of any goodwill allocated to the unit and then to the other assets of the unit pro-rata on the basis of the carrying amount of each asset in the unit. Any impairment loss for goodwill is recognized directly in profit or loss in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income. An impairment loss recognized for goodwill is not reversed in subsequent periods.

On disposal of the relevant cash-generating unit, the attributable amount of goodwill is included in the determination of the profit or loss on disposal.

The Group's policy for goodwill arising on the acquisition of a joint venture is described in Note 3I.

r. Intangible Assets

Intangible assets is amortized over 4-5 years using the straight-line method.

The estimated useful life and amortization method are reviewed at the end of each annual reporting period, with the effect of any changes in estimate being accounted for on a prospective basis.

s. Impairment of Non-financial Assets Except Goodwill

At reporting dates, the Group reviews the carrying amount of non-financial assets to determine whether there is any indication that those assets have suffered an impairment loss. If any such indication exists, the recoverable amount of the asset is estimated in order to determine the extent of the impairment loss (if any). Where it is not possible to estimate the recoverable amount of an individual asset, the Group estimates the recoverable amount of the cash generating unit to which the asset

Perkiraan jumlah yang dapat diperoleh kembali adalah nilai tertinggi antara harga jual neto atau nilai pakai. Dalam menilai nilai pakai, estimasi arus kas masa depan didiskontokan ke nilai kini menggunakan tingkat diskonto sebelum pajak yang menggambarkan penilaian pasar kini dari nilai waktu uang dan risiko spesifik atas aset yang mana estimasi arus kas masa depan belum disesuaikan.

Jika jumlah yang dapat diperoleh kembali dari aset non-keuangan (unit penghasil kas) kurang dari nilai tercatatnya, nilai tercatat aset (unit penghasil kas) dikurangi menjadi sebesar nilai yang dapat diperoleh kembali dan rugi penurunan nilai diakui langsung ke laba rugi.

Kebijakan akuntansi untuk penurunan nilai aset keuangan dijelaskan dalam Catatan 3g, penurunan nilai untuk goodwill dijelaskan dalam Catatan 3q.

t. Sewa

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

Sebagai Lessee

Aset pada sewa pembiayaan dicatat pada awal masa sewa sebesar nilai wajar aset sewaan Grup yang ditentukan pada awal kontrak atau, jika lebih rendah, sebesar nilai kini dari pembayaran sewa minimum. Kewajiban kepada lessor disajikan di dalam laporan posisi keuangan konsolidasian sebagai liabilitas sewa pembiayaan.

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

Pembayaran sewa operasi diakui sebagai beban dengan dasar garis lurus selama masa sewa, kecuali terdapat dasar sistematis lain yang dapat lebih mencerminkan pola waktu dari manfaat

belongs.

Estimated recoverable amount is the higher of fair value less cost to sell and value in use. In assessing value in use, the estimated 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 for which the estimates of future cash flows have not been adjusted.

If the recoverable amount of the non-financial asset (cash generating unit) is less than its carrying amount, the carrying amount of the asset (cash generating unit) is reduced to its recoverable amount and an impairment loss is recognized immediately against earnings.

Accounting policy for impairment of financial assets is discussed in Note 3g, while impairment for goodwill is discussed in Note 3q.

t. Leases

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

As Lessee

Assets held under finance leases are initially recognized as assets of the Group at their fair value at the inception of the lease or, if lower, at the present value of the minimum lease payments. The corresponding liability to the lessor is included in the consolidated statements of financial position as a finance lease obligations.

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

Operating lease payments are recognized as an expense on a straight-line basis over the lease term, except where another systematic basis is more representative of

aset yang dinikmati pengguna. Rental kontingen diakui sebagai beban di dalam periode terjadinya.

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

Jual dan Sewa-balik

Aset yang dijual berdasarkan transaksi jual dan sewa balik diperlakukan sebagai berikut:

Jika transaksi jual dan sewa-balik menghasilkan sewa pembiayaan, selisih lebih hasil penjualan dari nilai tercatat aset ditangguhkan dan diamortisasi selama masa sewa.

Jika transaksi jual dan sewa-balik merupakan sewa operasi dan jelas bahwa transaksi tersebut terjadi pada nilai wajar, maka laba atau rugi harus diakui segera. Jika harga jual di bawah nilai wajar, maka laba atau rugi harus diakui segera, kecuali rugi tersebut dikompensasikan dengan pembayaran sewa di masa depan yang lebih rendah dari harga pasar, maka rugi tersebut harus ditangguhkan dan diamortisasi secara proporsional dengan pembayaran sewa selama perkiraan periode penggunaan aset. Jika harga jual di atas nilai wajar, selisih lebih dari nilai wajar tersebut ditangguhkan dan diamortisasi selama perkiraan periode penggunaan aset.

Untuk sewa operasi, jika nilai wajar aset pada saat transaksi jual dan sewa-balik lebih rendah daripada nilai tercatatnya, rugi sebesar selisih antara nilai tercatat dan nilai wajar harus diakui segera.

Untuk sewa pembiayaan, penyesuaian seperti di atas tidak diperlukan kecuali jika telah terjadi penurunan nilai. Dalam hal ini, jumlah tercatat berkurang menjadi jumlah yang dapat dipulihkan.

the time pattern in which economic benefits from the leased asset are consumed. Contingent rentals arising under operating leases are recognized as an expense in the period in which they are incurred.

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

Sale and Leaseback

Assets sold under a sale and leaseback transaction are accounted for as follows:

If the sale and leaseback transaction results in a finance lease, any excess of sales proceeds over the carrying amount of the asset is deferred and amortized over the lease term.

If the sale and leaseback transaction results in an operating lease, and it is clear that the transaction is established at fair value, any profit or loss is recognized immediately. If the sale price is below fair value, any profit or loss is recognized immediately except that, if the loss is compensated for by future lease payments at below market price, it shall be deferred and amortized in proportion to the lease payments over the period for which the asset is expected to be used. If the sale price is above fair value, the excess over fair value is deferred and amortized over the period for which the asset is expected to be used.

For operating leases, if the fair value at the time of a sale and leaseback transaction is less than the carrying amount of the asset, a loss equal to the amount of the difference between the carrying amount and fair value is recognized immediately.

For finance leases, no such adjustment is necessary unless there has been impairment in value, in which case the carrying amount is reduced to recoverable amount.

u. Provisi

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

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

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

v. Pengakuan Pendapatan dan Beban

Pendapatan jasa

Pendapatan jasa mencakup penerimaan dari pemberian jasa pertambangan, jasa konstruksi pertambangan dimana penagihannya berdasarkan biaya aktual ditambah margin keuntungan tertentu, penerimaan dari sewa peralatan, gudang dan fasilitas lainnya, dan jasa-jasa lainnya yang diberikan kepada pelanggan. Pendapatan jasa diakui pada saat jasa diberikan.

Pendapatan dividen

Pendapatan dividen dari investasi diakui ketika hak pemegang saham untuk menerima pembayaran ditetapkan.

Pendapatan bunga

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

Beban

Beban diakui pada saat terjadinya.

u. Provisions

Provisions are recognized when the Group has a 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 present obligation at the end of the reporting period, taking into account the risks and uncertainties surrounding the obligation. Where a provision is measured using the cash flows estimated to settle the present obligation, its carrying amount is the present value of those cash flows.

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

v. Revenue and Expense Recognition

Service revenue

Service revenue includes fees from mining services, mining construction services wherein billing is based on cost plus certain profit margin, revenue from rental of equipment, warehouse and other facilities, and other services provided to clients. Service revenue is recognized when the service is rendered.

Dividend revenue

Dividend revenue from investments is recognized when the shareholders' rights to receive payment has been established.

Interest revenue

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

Expenses

Expenses are recognized when incurred.

w. Imbalan Pasca Kerja

Imbalan Pasca Kerja

Grup memberikan imbalan pasca kerja imbalan pasti untuk karyawan sesuai dengan Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003. Tidak terdapat pendanaan yang disisihkan oleh Grup sehubungan dengan imbalan pasca kerja ini.

Perhitungan imbalan pasca kerja menggunakan metode *Projected Unit Credit*, dengan penilaian aktuarial yang dilakukan pada setiap akhir periode pelaporan tahunan. Pengukuran kembali, terdiri dari keuntungan dan kerugian aktuarial, perubahan dampak batas atas aset (jika ada) dan dari imbal hasil atas aset program (tidak termasuk bunga), yang tercermin langsung dalam laporan posisi keuangan konsolidasian yang dibebankan atau dikreditkan dalam penghasilan komprehensif lain periode terjadinya. Pengukuran kembali diakui dalam penghasilan komprehensif lain tercermin dalam komponen lain di ekuitas dan tidak akan direklas ke laba rugi. Biaya jasa lalu diakui dalam laba rugi pada periode amandemen program. Bunga neto dihitung dengan mengalikan tingkat diskonto pada awal periode imbalan pasti dengan liabilitas atau aset imbalan pasti neto.

Biaya imbalan pasti dikategorikan sebagai berikut:

- Biaya jasa (termasuk biaya jasa kini, biaya jasa lalu serta keuntungan dan kerugian kurtailmen dan penyelesaian).
- Beban atau pendapatan bunga neto.
- Pengukuran kembali.

Grup menyajikan dua komponen pertama dari biaya imbalan pasti di laba rugi, keuntungan dan kerugian kurtailmen dicatat sebagai biaya jasa lalu.

Liabilitas imbalan pensiun yang diakui pada laporan posisi keuangan konsolidasian merupakan defisit aktual dalam program imbalan pasti Grup.

Imbalan kerja jangka panjang lainnya

Perhitungan imbalan kerja jangka panjang ditentukan dengan menggunakan metode *Projected Unit Credit*. Biaya jasa lalu dan keuntungan atau kerugian aktuarial diakui langsung pada tahun yang bersangkutan.

w. Employee Benefits

Post-employment benefits

The Group provides defined post-employment benefits to its employees in accordance with Labor Law No. 13/2003. No funding of benefits has been made by the Group to this benefit plan.

The cost of providing post-employment benefits is determined using the Projected Unit Credit Method, with actuarial valuations being carried out at the end of each annual reporting period. Remeasurement, comprising actuarial gains and losses, the effect of the changes to the asset ceiling (if applicable) and the return on plan assets (excluding interest), is reflected immediately in the consolidated statement of financial position with a charge or credit recognised in other comprehensive income in the period in which they occur. Remeasurement recognised in other comprehensive income is reflected in other components of equity and will not be reclassified to profit or loss. Past service cost is recognised in profit or loss in the period of a plan amendment. Net interest is calculated by applying the discount rate at the beginning of the period to the net defined benefit liability or asset.

Defined benefit costs are categorised as follows:

- Service cost (including current service cost, past service cost, as well as gains and losses on curtailments and settlements).
- Net interest expense or income.
- Remeasurement.

The Group presents the first two components of defined benefit costs in profit or loss. Curtailment gains and losses are accounted for as past service costs.

The retirement benefit obligation recognised in the consolidated statement of financial position represents the actual deficit in the Group's defined benefit plans.

Other long-term benefits

The cost of providing long-term benefits is determined using the Projected Unit Credit Method. Past service cost and actuarial gains or losses are recognized immediately in profit or loss.

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

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

x. Pajak Penghasilan

Pajak saat terutang berdasarkan laba kena pajak untuk suatu tahun. Laba kena pajak berbeda dari laba sebelum pajak seperti yang dilaporkan dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain karena pos pendapatan atau beban yang dikenakan pajak atau dikurangkan pada tahun berbeda dan pos-pos yang tidak pernah dikenakan pajak atau tidak dapat dikurangkan.

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

Pajak tangguhan diakui atas perbedaan temporer antara jumlah tercatat aset dan liabilitas dalam laporan keuangan konsolidasian dengan dasar pengenaan pajak yang digunakan dalam perhitungan laba kena pajak. Liabilitas pajak tangguhan umumnya diakui untuk seluruh perbedaan temporer kena pajak. Aset pajak tangguhan umumnya diakui untuk seluruh perbedaan temporer yang dapat dikurangkan sepanjang kemungkinan besar bahwa laba kena pajak akan tersedia sehingga perbedaan temporer dapat dimanfaatkan. Aset dan liabilitas pajak tangguhan tidak diakui jika perbedaan temporer timbul dari pengakuan awal (bukan kombinasi bisnis) dari aset dan liabilitas suatu transaksi yang tidak mempengaruhi laba kena pajak atau laba akuntansi. Selain itu, liabilitas pajak tangguhan tidak diakui jika perbedaan temporer timbul dari pengakuan awal goodwill.

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

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

x. Income Tax

The tax currently payable is based on taxable profit to the year. Taxable profit differs from profit before tax as reported in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income because of items of income or expense that are taxable or deductible in other years and items that are never taxable or deductible.

Current tax expense is determined based on the taxable income for the period computed using prevailing tax rates.

Deferred tax is recognized on temporary differences between the carrying amounts of assets and liabilities in the consolidated financial statements and the corresponding tax bases used in the computation of taxable profit. Deferred tax liabilities are generally recognized for all taxable temporary differences. Deferred tax assets are generally recognized for all deductible temporary differences to the extent that it is probable that taxable profits will be available against which those deductible temporary differences can be utilized. Such deferred tax assets and liabilities are not recognized if the temporary differences arises from the initial recognition (other than in a business combination) of assets and liabilities in a transaction that affects neither the taxable profit nor the accounting profit. In addition, deferred tax liabilities are not recognized if the temporary difference arises from the initial recognition of goodwill.

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

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

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

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

Aset dan liabilitas pajak tangguhan saling hapus ketika entitas memiliki hak yang dapat dipaksakan secara hukum untuk melakukan saling hapus aset pajak kini terhadap liabilitas pajak kini dan ketika aset pajak tangguhan dan liabilitas pajak tangguhan terkait dengan pajak penghasilan yang dikenakan oleh otoritas perpajakan yang sama atas entitas kena pajak yang sama atau entitas kena pajak yang berbeda yang memiliki intensi untuk memulihkan aset dan liabilitas pajak kini dengan dasar neto, atau merealisasikan aset dan menyelesaikan liabilitas secara bersamaan, pada setiap periode masa depan dimana jumlah signifikan atas aset atau liabilitas pajak tangguhan diharapkan untuk diselesaikan atau dipulihkan.

y. Laba per Saham

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

z. Informasi Segmen

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

Segmen operasi adalah suatu komponen dari entitas:

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

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

Deferred tax assets and liabilities are offset when there is legally enforceable right to set off current tax assets against current tax liabilities and when they relate to income taxes levied by the same taxation authority on either the same taxable entity or different taxable entities when there is an intention to settle its current tax assets and current tax liabilities on a net basis, or to realize the assets and settle the liabilities simultaneously, in each future period in which significant amounts of deferred tax liabilities or assets are expected to be settled or recovered.

y. Earnings per Share

Basic earnings per share is computed by dividing profit attributable to the owners of the Company by the weighted average number of shares outstanding during the year.

z. Segment Information

Operating segments are identified on the basis of internal reports about components of the Group that are regularly reviewed by the chief operating decision maker in order to allocate resources to the segments and to assess their performance.

An operating segment is a component of an entity:

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

Informasi yang digunakan oleh pengambil keputusan operasional dalam rangka menghasilkan sumber daya dan menilai kinerja segmen operasi terfokus pada kategori dari setiap produk.

4. PERTIMBANGAN KRITIS AKUNTANSI DAN ESTIMASI AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN

Dalam penerapan kebijakan akuntansi Grup, yang dijelaskan dalam Catatan 3, direksi diwajibkan untuk membuat penilaian, estimasi dan asumsi tentang jumlah tercatat aset dan liabilitas yang tidak tersedia dari sumber lain. Estimasi dan asumsi yang terkait didasarkan pada pengalaman historis dan faktor-faktor lain yang dianggap relevan. Hasil aktualnya mungkin berbeda dari estimasi tersebut.

Estimasi dan asumsi yang mendasari ditelaah secara berkelanjutan. Revisi estimasi akuntansi diakui dalam periode yang perkiraan tersebut direvisi jika revisi hanya mempengaruhi periode itu, atau pada periode revisi dan periode masa depan jika revisi mempengaruhi kedua periode saat ini dan masa depan.

Pertimbangan Kritis dalam Penerapan Kebijakan Akuntansi

Dalam membuat suatu proses penerapan kebijakan akuntansi yang dijelaskan pada Catatan 3, manajemen tidak membuat pertimbangan kritis yang mempunyai pengaruh signifikan terhadap jumlah yang diakui dalam laporan keuangan konsolidasian, bagian dari estimasi yang dibahas dibawah ini.

Sumber Utama Estimasi Ketidakpastian

Asumsi utama mengenai masa depan dan sumber estimasi ketidakpastian utama lainnya pada akhir

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

Information reported to the chief operating decision maker for the purpose of resource allocation and assessment of its performance is more specifically focused on the category of each product.

4. CRITICAL ACCOUNTING JUDGMENTS AND ESTIMATES

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

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

Critical Judgments in Applying Accounting Policies

In the process of applying the accounting policies described in Note 3, management has not made any critical judgement that has significant impact on the amounts recognized in the consolidated financial statements, apart from those involving estimates, which are dealt with below.

Key Sources of Uncertainty Estimation

The key assumptions concerning future and other key sources of uncertainty estimation at the

periode pelaporan, yang memiliki risiko signifikan yang mengakibatkan penyesuaian material terhadap jumlah tercatat aset dan liabilitas dalam keuangan tahun depan dijelaskan dibawah ini:

Rugi Penurunan Nilai Pinjaman yang Diberikan dan Piutang

Grup menilai penurunan nilai pinjaman yang diberikan dan piutang pada setiap tanggal pelaporan. Dalam menentukan apakah rugi penurunan nilai harus dicatat dalam laba rugi, manajemen membuat penilaian, apakah terdapat bukti objektif bahwa kerugian telah terjadi. Manajemen juga membuat penilaian atas metodologi dan asumsi untuk memperkirakan jumlah dan waktu arus kas masa depan yang dikaji secara berkala untuk mengurangi perbedaan antara estimasi kerugian dan kerugian aktualnya.

Penyisihan Penurunan Nilai Persediaan

Grup membuat penyisihan penurunan nilai persediaan berdasarkan estimasi persediaan yang digunakan pada masa mendatang. Walaupun asumsi yang digunakan dalam mengestimasi penyisihan penurunan nilai persediaan telah sesuai dan wajar, namun perubahan signifikan atas asumsi ini akan berdampak material terhadap penyisihan penurunan nilai persediaan, yang pada akhirnya akan mempengaruhi hasil usaha Grup. Nilai tercatat persediaan diungkapkan dalam Catatan 8.

Taksiran Masa Manfaat Ekonomis Aset Tetap

Masa manfaat setiap aset tetap Grup ditentukan berdasarkan kegunaan yang diharapkan dari aset tersebut. Estimasi ini ditentukan berdasarkan evaluasi teknis internal dan pengalaman atas aset sejenis. Masa manfaat setiap aset direview secara periodik dan disesuaikan apabila prakiraan berbeda dengan estimasi sebelumnya karena keausan, keusangan teknis dan komersial, hukum atau keterbatasan lainnya atas pemakaian aset. Namun terdapat kemungkinan bahwa hasil operasi dimasa mendatang dapat dipengaruhi secara signifikan oleh perubahan atas jumlah serta periode pencatatan biaya yang diakibatkan karena perubahan faktor yang disebutkan di atas.

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

end of the reporting period, that have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year are discussed below:

Impairment Loss on Loans and Receivables

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

Allowance for Decline in Value of Inventories

The Group provides allowance for decline in value of inventories based on estimated future usage of such inventories. While it is believed that the assumptions used in the estimation of the allowance for decline in value of inventories are appropriate and reasonable, significant changes in these assumptions may materially affect the assessment of the allowance for decline in value of inventories, which ultimately will impact the result of the Group's operations. The carrying amount of inventories is disclosed in Note 8.

Estimated Useful Lives of Property, Plant and Equipment

The useful life of each item of the Group's property, plant and equipment are estimated based on the period over which the asset is expected to be available for use. Such estimation is based on internal technical evaluation and experience with similar assets. The estimated useful life of each asset is reviewed periodically and updated if expectations differ from previous estimates due to physical wear and tear, technical or commercial obsolescence and legal or other limits on the use of the asset. It is possible, however, that future results of operations could be materially affected by changes in the amounts and timing of recorded expenses brought about by changes in the factors mentioned above.

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

Nilai tercatat aset tetap diungkapkan dalam Catatan 14.

Penurunan Nilai Goodwill

Menentukan apakah suatu goodwill turun nilainya mengharuskan estimasi nilai pakai unit penghasil kas dimana goodwill dialokasikan. Perhitungan nilai pakai mengharuskan manajemen untuk mengestimasi arus kas masa depan yang diharapkan timbul dari unit penghasil kas yang menggunakan tingkat pertumbuhan yang tepat dan tingkat diskonto yang sesuai untuk perhitungan nilai kini. Dimana aktual arus kas masa depan kurang dari yang diharapkan, kerugian penurunan nilai material mungkin timbul.

Nilai tercatat goodwill pada akhir periode pelaporan adalah sebesar US\$ 781 ribu dan tidak ada rugi penurunan nilai yang diakui pada tahun 2016 dan 2015 (Catatan 31).

Penurunan Nilai Aset Bukan Keuangan

Aset berwujud dan tidak berwujud, dilakukan uji penurunan nilai ketika terdapat indikasi penurunan nilai. Penentuan nilai pakai aset memerlukan estimasi mengenai arus kas yang diharapkan untuk dihasilkan dari penggunaan aset (unit penghasil kas) dan penjualan aset tersebut serta tingkat diskonto yang sesuai untuk menentukan nilai sekarang.

Walaupun asumsi yang digunakan dalam mengestimasi nilai pakai aset yang tercermin dalam laporan keuangan konsolidasian dianggap telah sesuai dan wajar, namun perubahan signifikan atas asumsi ini akan berdampak material terhadap penentuan jumlah yang dapat dipulihkan dan akibatnya kerugian penurunan nilai yang timbul akan berdampak terhadap hasil usaha.

Nilai tercatat aset non keuangan yang dilakukan uji penurunan nilai telah diungkapkan dalam Catatan 13, 14 dan 16 atas laporan keuangan konsolidasian.

amounts of these assets.

The carrying amounts of property, plant and equipment are disclosed in Note 14.

Impairment of Goodwill

Determining whether goodwill is impaired requires an estimation of the value in use of the cash-generating units to which goodwill has been allocated. The value in use calculation requires the management to estimate the future cash flows expected to arise from the cash-generating unit using an appropriate growth rate and a suitable discount rate in order to calculate present value. Where the actual future cash flows are less than expected, a material impairment loss may arise.

The carrying amount of goodwill at the end of the reporting period was US\$ 781 thousand and no impairment loss was recognized in 2016 and 2015 (Note 31).

Impairment of Non Financial Assets

Tangible and intangible assets, are reviewed for impairment whenever impairment indicators are present. Determining the value in use of assets requires the estimation of cash flows expected to be generated from the continued use and ultimate disposition of such assets (cash generating unit) and a suitable discount rate in order to calculate the present value.

While it is believed that the assumptions used in the estimation of the value in use of assets reflected in the consolidated financial statements are appropriate and reasonable, significant changes in these assumptions may materially affect the assessment of recoverable values and any resulting impairment loss could have a material adverse impact on the results of operations.

The carrying amount of non financial assets, on which impairment analysis are applied, were described in Notes 13, 14 and 16 to the consolidated financial statements.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016
(TIDAK DIAUDIT) DAN 31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT)
DAN UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT) –
Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2016
(UNAUDITED) AND DECEMBER 31, 2015 (AUDITED)
AND FOR THE NINE-MONTH
PERIODS ENDED
SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED) -
Continued

5. KAS DAN SETARA KAS

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000
Kas	52	47
Bank		
Rupiah		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	5.041	417
Citibank, Jakarta	4.788	154
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited (HSBC)	580	497
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	228	25
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	6	2
PT Bank ANZ Indonesia Tbk	4	6
Standard Chartered Bank	1	8
PT Bank Panin Tbk	-	211
PT Bank CIMB Niaga Tbk	-	7
Dollar Amerika Serikat		
Citibank, Jakarta	22.568	16.593
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	21.841	25.503
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited (HSBC)	308	345
PT Bank ANZ Indonesia	30	247
PT Bank Internasional Indonesia Tbk	12	12
UBS AG, Singapura	4	4
Standard Chartered Bank	2	9
PT Bank Panin Tbk	-	26
PT Bank CIMB Niaga Tbk	-	4
Euro		
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited (HSBC)	7	7
Citibank, Jakarta	2	2
Dollar Australia		
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited (HSBC)	25	25
Sub jumlah	55.447	44.104
Deposito berjangka		
Rupiah		
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	8.078	1.812
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	-	5.799
PT Bank ANZ Indonesia	-	1.812
Jumlah	8.078	9.423
Jumlah Kas dan Setara Kas	63.577	53.574
Tingkat suku bunga deposito berjangka per tahun:		
Rupiah	7,50%-7,75%	7,25%-8,70%

Tidak terdapat saldo kas dan setara kas kepada pihak berelasi.

Tidak terdapat saldo kas dan setara kas yang dijadikan jaminan atas pinjaman Perusahaan.

5. CASH AND CASH EQUIVALENTS

Cash on hand	
Cash in banks	
Rupiah	
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	
Citibank, Jakarta	
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited (HSBC)	
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	
PT Bank ANZ Indonesia Tbk	
Standard Chartered Bank	
PT Bank Panin Tbk	
PT Bank CIMB Niaga Tbk	
U.S. Dollar	
Citibank, Jakarta	
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited (HSBC)	
PT Bank ANZ Indonesia	
PT Bank Internasional Indonesia Tbk	
UBS AG, Singapore	
Standard Chartered Bank	
PT Bank Panin Tbk	
PT Bank CIMB Niaga Tbk	
Euro	
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited (HSBC)	
Citibank, Jakarta	
Australian Dollar	
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited (HSBC)	
Sub total	
Time deposits	
Rupiah	
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	
PT Bank ANZ Indonesia	
Sub total	
Total Cash and Cash Equivalents	
Annual interest rates on time deposits:	
Rupiah	

There are no balance of cash and cash equivalents held by related parties.

There are no balance of cash and cash equivalents used as the guarantees of the Company's loans.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016
(TIDAK DIAUDIT) DAN 31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT)
DAN UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT) –
Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2016
(UNAUDITED) AND DECEMBER 31, 2015 (AUDITED)
AND FOR THE NINE-MONTH
PERIODS ENDED
SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED) -
Continued

6. PIUTANG USAHA

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000
a. Berdasarkan Pelanggan		
Pihak-pihak berelasi (Catatan 32):		
PT Kideco Jaya Agung	8.833	6.331
PT Santan Batubara	1.787	1.787
PT Tripatra Engineering	478	-
Sub jumlah	11.098	8.118
Pihak Ketiga:		
PT Freeport Indonesia	10.460	8.944
PT Indoasia Cemerlang	7.134	2.603
PT Binuang Mitra Bersama Blok Dua	7.059	-
PT Indonesia Pratama	3.590	12.728
Conocophillips (Grissik) LTD	1.410	-
PT. Anzawara Satria	1.347	-
PT Indonesia Bulk Terminal	1.273	803
PT Newmont Nusa Tenggara	1.211	-
BUT Chevron Indonesia Company	870	797
BUT Niko Resources Limited	713	713
PT Baroid Indonesia	651	592
Eni Bukat Limited	578	650
PT M.I. Indonesia	437	1.130
BUT Eni Muara Bakau B.V.	334	1.094
PT Prasadha Pamunah Limbah Industri	281	674
PT Technip Indonesia (Bangka)	120	766
PT Halliburton Indonesia	90	942
Total E&P Indonesia	10	1.096
PT Gunung Bayan Pratama Coal	-	5.894
BHP Billiton-PT. Maruwai Coal	-	1.030
Lain-lain (masing-masing dibawah US\$ 500 ribu)	2.016	1.663
Sub jumlah	39.584	42.119
Penyisihan piutang tidak tertagih	(847)	(625)
Bersih	38.737	41.494
Jumlah Piutang Usaha	49.835	49.612
b. Berdasarkan Umur		
Belum jatuh tempo	42.799	32.937
Sudah jatuh tempo		
Dibawah 30 hari	2.119	1.232
31 - 60 hari	1.060	1.000
61 - 90 hari	711	90
91 - 120 hari	1.032	337
121 - 180 hari	18	60
181 - 365 hari	264	6.762
> 365 hari	2.679	7.819
Jumlah	50.682	50.237
Penyisihan piutang tidak tertagih	(847)	(625)
Bersih	49.835	49.612
(Dilanjutkan)		

6. TRADE ACCOUNTS RECEIVABLE

a. By Debtor	
Related parties (Note 32):	
PT Kideco Jaya Agung	
PT Santan Batubara	
PT Tripatra Engineering	
Sub total	
Third Parties:	
PT Freeport Indonesia	
PT Indoasia Cemerlang	
PT Binuang Mitra Bersama Blok Dua	
PT Indonesia Pratama	
Conocophillips (Grissik) LTD	
PT. Anzawara Satria	
PT Indonesia Bulk Terminal	
PT Newmont Nusa Tenggara	
BUT Chevron Indonesia Company	
BUT Niko Resources Limited	
PT Baroid Indonesia	
Eni Bukat Limited	
PT M.I. Indonesia	
BUT Eni Muara Bakau B.V.	
PT Prasadha Pamunah Limbah Industri	
PT Technip Indonesia (Bangka)	
PT Halliburton Indonesia	
Total E&P Indonesia	
PT Gunung Bayan Pratama Coal	
BHP Billiton-PT. Maruwai Coal	
Others (below US\$ 500 thousand each)	
Sub total	
Allowance for impairment losses	
Net	
Total Trade Accounts Receivable	
b. By Age Category	
Not yet due	
Past due	
Under 30 days	
31 - 60 days	
61 - 90 days	
91 - 120 days	
121 - 180 days	
181 - 365 days	
> 365 days	
Total	
Allowance for impairment losses	
Net	
(Forward)	

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016
(TIDAK DIAUDIT) DAN 31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT)
DAN UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT) –
Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2016
(UNAUDITED) AND DECEMBER 31, 2015 (AUDITED)
AND FOR THE NINE-MONTH
PERIODS ENDED
SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED) -
Continued

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000	
c. Berdasarkan Mata Uang			c. By Currency
Mata uang fungsional			Functional currency
Dolar Amerika Serikat	21.976	45.783	U.S. Dollar
Mata uang lain			Other currency
Rupiah	28.706	4.454	Rupiah
Jumlah	50.682	50.237	Total
Penyisihan Piutang tidak tertagih	(847)	(625)	Allowance for impairment losses
Bersih	49.835	49.612	Net

Mutasi cadangan kerugian penurunan nilai adalah sebagai berikut:

Movement in the allowance for impairment losses are as follows:

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000	
Mutasi cadangan kerugian penurunan nilai			Changes in the allowance for impairment losses
Saldo awal	625	1.467	Beginning balance
Penambahan	393	7.299	Additions
Penghapusan	(171)	(6.354)	Write-off
Pemulihan	-	(1.787)	Recovery
Saldo akhir	847	625	Ending balance

Pada tahun 2015, Perusahaan menghapus piutang usaha PT Gunung Bayan Pratama Coal dan PT Indonesia Pratama masing-masing sebesar US\$ 6.172 ribu dan US\$ 182 ribu sesuai dengan *termination and settlement agreement* (Catatan 34).

In year 2015, the Company has written-off receivables from PT Gunung Bayan Pratama Coal and PT Indonesia Pratama amounting to US\$ 6,172 thousand and US\$ 182 thousand, respectively in accordance with termination and settlement agreement (Note 34).

Cadangan kerugian penurunan nilai piutang usaha diakui berdasarkan jumlah estimasi yang tidak terpulihkan yang ditentukan dengan analisis posisi keuangan kini pihak rekanan.

Allowance for impairment losses on trade receivables are recognized based on an analysis of the counterparty's current financial position.

Termasuk dalam cadangan kerugian penurunan nilai adalah piutang usaha yang diturunkan nilainya secara individual masing-masing sebesar US\$ 847 ribu dan US\$ 625 ribu pada tanggal 30 September 2016 dan 31 Desember 2015. Seluruh piutang usaha yang diturunkan nilainya secara individu mempunyai umur piutang lebih dari 365 hari, dan manajemen menilai bahwa rendah kemungkinan tertagihnya atas piutang tersebut. Perusahaan tidak memiliki jaminan atau pendukung kredit lainnya untuk menutupi risiko kredit atas piutang tersebut.

Included in the allowance for impairment losses are individually impaired trade receivables amounting to US\$ 847 thousand and US\$ 625 thousand at September 30, 2016 and December 31, 2015, respectively. All of individually impaired trade receivables balances had outstanding days of more than 365 days, and management considered that the chance of recovery of these amounts is low. The Company does not hold any collateral or other credit enhancements to cover its credit risks over these balances.

Umur piutang usaha yang sudah jatuh tempo tapi nilainya tidak diturunkan adalah sebagai berikut:

Age of trade accounts receivable that are past due but not impaired are as follows:

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016
(TIDAK DIAUDIT) DAN 31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT)
DAN UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT) –
Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2016
(UNAUDITED) AND DECEMBER 31, 2015 (AUDITED)
AND FOR THE NINE-MONTH
PERIODS ENDED
SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED) -
Continued

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000	
Dibawah 30 hari	2.119	1.232	Under 30 days
31 - 60 hari	1.060	1.000	31 - 60 days
61 - 90 hari	711	90	61 - 90 days
91 - 120 hari	1.032	337	91 - 120 days
121 - 180 hari	18	60	121 - 180 days
181 - 365 hari	264	6.762	181 - 365 days
> 365 hari	1.832	7.194	> 365 days
Jumlah	7.036	16.675	Total

Manajemen berpendapat bahwa pencadangan kerugian penurunan nilai atas piutang pihak ketiga dan pihak berelasi adalah cukup.

Pada tanggal 30 September 2016 dan 31 Desember 2015, piutang usaha masing-masing sebesar US\$ 15.068 ribu dan US\$ 14.870 ribu digunakan sebagai jaminan atas fasilitas pinjaman bank (Catatan 17).

Pada tanggal 30 September 2016 dan 31 Desember 2015, piutang usaha kepada PT Indonesia Pratama, pihak ketiga, masing-masing sebesar nihil dan US\$ 1.109 ribu merupakan piutang retensi yang berasal dari jasa konstruksi pertambangan (Catatan 34).

Management believes that the allowance for impairment losses of trade receivables from third parties and related parties are adequate.

As of September 30, 2016 and December 31, 2015, trade accounts receivable amounting to US\$ 15,068 thousand and US\$ 14,870 thousand, respectively, are used as collateral for the bank loan facilities (Note 17).

As of September 30, 2016 and December 31, 2015, trade accounts receivable from PT Indonesia Pratama, a third party, amounting to nil and US\$ 1,109 thousand, respectively, represent retention receivable arising from mining construction services (Note 34).

7. PIUTANG LAIN-LAIN

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000	
Pihak-pihak berelasi (Catatan 32)			Related party (Note 32)
PT Indika Energy Tbk	314	311	PT Indika Energy Tbk
Pihak ketiga	335	1.313	Third parties
Jumlah Piutang Lain-Lain	649	1.624	Total Other Receivables

Manajemen berpendapat bahwa cadangan kerugian penurunan nilai atas piutang lain-lain adalah tidak perlu karena manajemen berpendapat seluruh piutang dapat ditagih.

Management believes that the allowance for impairment losses is not necessary since all such receivables are collectible.

8. PERSEDIAAN

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000
Suku cadang dan bahan pembantu	5.701	4.658
Minyak pelumas	270	265
Bahan bakar	149	146
Jumlah	6.120	5.069
Penyisihan penurunan nilai persediaan	(653)	(653)
Bersih	5.467	4.416
Mutasi penurunan nilai persediaan		
Saldo awal	653	653
Penghapusan	-	-
Saldo akhir	653	653

Manajemen berkeyakinan bahwa penyisihan persediaan usang tersebut adalah cukup.

Pada tanggal 30 September 2016 dan 31 Desember 2015, seluruh persediaan, gedung, peralatan dan alat berat telah diasuransikan kepada sebuah konsorsium yang dipimpin oleh PT Asuransi Cakrawala Proteksi Indonesia, terhadap semua risiko (Catatan 14). Manajemen berpendapat bahwa nilai pertanggungan tersebut cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas persediaan yang diasuransikan.

Untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir pada 30 September 2016 dan 2015, jumlah persediaan yang diakui sebagai biaya masing-masing sebesar US\$ 29.865 ribu dan US\$ 44.093 ribu.

8. INVENTORIES

Spare parts and supplies
Lubricants
Fuel
Total
Allowance for decline in value
Net
Changes in the allowance for decline in value
Beginning balance
Write-off
Ending balance

Management believes that the allowance for stock obsolescence of inventories is adequate.

As of September 30, 2016 and December 31, 2015, inventories, buildings, equipment and heavy equipment were insured through a consortium led by PT Asuransi Cakrawala Proteksi Indonesia, against all risks (Note 14). Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the inventories insured.

For the nine-month periods ended September 30, 2016 and 2015, total inventories recognized as costs amounted to US\$ 29,865 thousand and US\$ 44,093 thousand, respectively.

9. PAJAK DIBAYAR DIMUKA

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000
Pajak penghasilan badan (Catatan 28)		
2016	1.517	-
2015	-	10.427
Pajak pertambahan nilai - bersih	3.688	2.479
Jumlah	5.205	12.906

9. PREPAID TAXES

Corporate income tax (Note 28)
2016
2015
Value added tax - net
Total

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016
(TIDAK DIAUDIT) DAN 31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT)
DAN UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT) –
Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2016
(UNAUDITED) AND DECEMBER 31, 2015 (AUDITED)
AND FOR THE NINE-MONTH
PERIODS ENDED
SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED) -
Continued

10. KLAIM PENGEMBALIAN PAJAK

10. CLAIMS FOR TAX REFUND

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000	
Pajak penghasilan badan			Corporate income tax
2015	10.427	-	2015
2014	-	10.453	2014
Pajak penghasilan pasal 26 (Catatan 28)	1.450	1.450	Income taxes article 26 (Note 28)
Jumlah	11.877	11.903	Total

11. BEBAN DIBAYAR DIMUKA

11. PREPAID EXPENSES

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000	
Sewa	630	719	Rent
Asuransi	173	884	Insurance
Lain-lain	1.080	1.311	Others
Jumlah	1.883	2.914	Total

12. ASET LAINNYA

12. OTHER ASSETS

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000	
Lancar			Current
Uang muka	1.611	2.034	Advance
Deposit	663	741	Deposit
Lain-lain	25	9	Others
Jumlah	2.299	2.784	Total
Tidak Lancar			Noncurrent
Biaya tangguhan proyek	3.463	3.116	Deferred project cost
Uang Muka	-	752	Advances
Jumlah	3.463	3.868	Total

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016
(TIDAK DIAUDIT) DAN 31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT)
DAN UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT) –
Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2016
(UNAUDITED) AND DECEMBER 31, 2015 (AUDITED)
AND FOR THE NINE-MONTH
PERIODS ENDED
SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED) -
Continued

13. INVESTASI PADA PENGENDALIAN BERSAMA ENTITAS

	Tempat kedudukan/ <i>Domicile</i>	Persentase kepemilikan/ <i>Percentage of Ownership</i> %	30 September/ <i>September 30,</i> 2016 US\$ '000	31 Desember/ <i>December 31,</i> 2015 US\$ '000	
PT Santan Batubara (SB)	Kalimantan	50			PT Santan Batubara (SB)
Saldo awal			7.991	9.453	Beginning balance
Bagian rugi bersih			(473)	(1.421)	Equity in net loss
Bagian bersih rugi komprehensif lain			-	(41)	Share in net comprehensive loss
Saldo akhir			7.518	7.991	Ending balance
Jumlah			7.518	7.991	Total

Pada tahun 1998, Perusahaan membeli 50% kepemilikan di SB, perusahaan yang berkedudukan di Jakarta dengan lokasi proyek di Kalimantan, dan bergerak di bidang eksplorasi, pertambangan, pengolahan dan penjualan batubara, dengan harga perolehan sebesar US\$ 100 ribu. Pada tahun 2009, SB memulai operasi komersial.

In 1998, the Company purchased a 50% interest in SB, a company domiciled in Jakarta with project location in Kalimantan, and is engaged in exploring, mining, treating and selling coal, at a cost of US\$ 100 thousand. In 2009, SB started its commercial operations.

Ringkasan informasi keuangan dari SB adalah sebagai berikut:

Summarized financial information of SB is set out below:

	30 September/ <i>September 30,</i> 2016 US\$ '000	31 Desember/ <i>December 31,</i> 2015 US\$ '000	
Asset lancar	13.005	10.541	Current asset
Asset tidak lancar	8.631	12.770	Noncurrent asset
Jumlah aset	21.636	23.311	Total assets
Liabilitas jangka pendek	5.383	6.287	Current liabilities
Liabilitas jangka panjang	1.043	1.043	Noncurrent liabilities
Ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik Entitas Induk	15.210	15.981	Equity attributable to owners of the Company
Jumlah liabilitas dan ekuitas	21.636	23.311	Total liabilities and equity
	30 September/ <i>September 30,</i> 2016 US\$ '000	30 September/ <i>September 30,</i> 2015 US\$ '000	
Pendapatan	-	-	Revenue
Beban	(946)	(3.148)	Expenses
Jumlah rugi komprehensif periode berjalan	(946)	(3.148)	Total comprehensive loss for the period

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016
(TIDAK DIAUDIT) DAN 31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT)
DAN UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT) –
Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2016
(UNAUDITED) AND DECEMBER 31, 2015 (AUDITED)
AND FOR THE NINE-MONTH
PERIODS ENDED
SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED) -
Continued

14. ASET TETAP

14. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

	1 Januari/ January 1, 2016 US\$ '000	Penambahan/ Additions US\$ '000	Pengurangan/ Deductions US\$ '000	Reklasifikasi/ Reclassifications US\$ '000	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	
Biaya perolehan:						At cost:
Pemilikan langsung						Direct acquisitions
Tanah	3.071	-	-	180	3.251	Land
Gedung dan perbaikan gedung	37.331	-	1.131	1.259	37.459	Building and improvements
Alat berat, peralatan dan kendaraan	155.806	-	2.980	4.034	156.860	Plant, equipment and vehicles
Perabotan dan perlengkapan	7.745	-	-	20	7.765	Furniture and fixtures
Aset dalam penyelesaian	29.463	4.549	-	(5.493)	28.519	Construction in progress
Aset sewaan						Leased assets
Alat berat dan kendaraan	319.411	-	3.748	3.816	319.479	Heavy equipment and vehicles
Aset dalam penyelesaian	1.462	4.345	-	(3.816)	1.991	Construction in progress
Jumlah	554.289	8.894	7.859	-	555.324	Total
Akumulasi penyusutan:						Accumulated depreciation:
Pemilikan langsung						Direct acquisitions
Gedung dan perbaikan gedung	26.695	1.762	1.131	-	27.326	Building and improvements
Alat berat, peralatan dan kendaraan	82.573	12.720	2.980	-	92.313	Plant, equipment and vehicles
Perabotan dan perlengkapan	4.939	891	-	-	5.830	Furniture and fixtures
Aset sewaan						Leased assets
Alat berat dan kendaraan	170.614	19.227	3.748	-	186.093	Heavy equipment and vehicles
Jumlah	284.821	34.600	7.859	-	311.562	Total
Jumlah Tercatat Bersih	269.468				243.762	Net Carrying Amount

	1 Januari/ January 1, 2015 US\$ '000	Penambahan/ Additions US\$ '000	Pengurangan/ Deductions US\$ '000	Reklasifikasi/ Reclassifications US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000	
Biaya perolehan:						At cost:
Pemilikan langsung						Direct acquisitions
Tanah	734	-	-	2.337	3.071	Land
Gedung dan perbaikan gedung	36.334	-	-	997	37.331	Buildings and improvements
Alat berat, peralatan dan kendaraan	161.091	-	4.205	(1.080)	155.806	Plant, equipment and vehicles
Perabotan dan perlengkapan	6.652	-	18	1.111	7.745	Furniture and fixtures
Aset dalam penyelesaian	10.759	31.362	-	(12.658)	29.463	Construction in progress
Aset sewaan						Leased assets
Alat berat dan kendaraan	309.401	-	7.527	17.537	319.411	Heavy equipment and vehicles
Aset dalam penyelesaian	214	9.492	-	(8.244)	1.462	Construction in progress
Jumlah	525.185	40.854	11.750	-	554.289	Total
Akumulasi penyusutan:						Accumulated depreciation:
Pemilikan langsung						Direct acquisitions
Gedung dan perbaikan gedung	24.386	2.309	-	-	26.695	Buildings and improvements
Alat berat, peralatan dan kendaraan	70.612	17.860	4.205	(1.694)	82.573	Plant, equipment and vehicles
Perabotan dan perlengkapan	3.873	1.076	10	-	4.939	Furniture and fixtures
Aset sewaan						Leased assets
Alat berat dan kendaraan	146.999	29.388	7.467	1.694	170.614	Heavy equipment and vehicles
Jumlah	245.870	50.633	11.682	-	284.821	Total
Jumlah Tercatat Bersih	279.315				269.468	Net Carrying Amount

Untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir pada 30 September 2016 dan 2015, penambahan nilai tercatat bersih aset sewa pembiayaan, yang berasal dari Perusahaan pembiayaan, masing-

For the nine-month periods ended September 30, 2016 and 2015, the additional net carrying amounts of leased assets, held under finance lease of the leasing Company, amounted

masing sebesar nihil.

to nil, respectively.

Tidak ada pelepasan aset tetap untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir pada 30 September 2016 dan 2015.

There is no disposal of property, plant and equipment for the nine-month periods ended September 30, 2016 and 2015, respectively.

Beban penyusutan dialokasikan sebagai berikut:

Depreciation expense was allocated to the following:

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	30 September/ September 30, 2015 US\$ '000	
Pemilikan langsung:			Direct acquisitions:
Beban langsung (Catatan 24)	14.980	16.093	Direct costs (Note 24)
Beban administrasi (Catatan 25)	393	194	Administration expenses (Note 25)
Aset sewaan:			Leased assets:
Beban langsung (Catatan 24)	19.227	20.831	Direct costs (Note 24)
Jumlah	34.600	37.118	Total

Pada tanggal 30 September 2016 dan 31 Desember 2015, beban penyusutan sebesar nihil dan US\$ 833 ribu dikapitalisasi ke aset dalam penyelesaian. Beban penyusutan ini terkait dengan pemakaian alat berat Perusahaan untuk pengerjaan bangunan dalam proses.

At September 30, 2016 and December 31, 2015, depreciation expense amounting to nil and US\$ 833 thousand was capitalized to construction in progress. The depreciation expenses were related to the use of the Company's heavy equipment in the building construction process.

Aset dalam penyelesaian merupakan bangunan, alat berat, peralatan dan kendaraan Perusahaan yang masih belum selesai pada tanggal pelaporan, sebagai berikut:

Construction in progress mainly represents building, plant, equipment and vehicles of the Company which have not been completed at the reporting date as follows:

	2016			
	Persentase Penyelesaian/ Percentage of Completion	Akumulasi Biaya/ Accumulated Costs US\$ '000	Estimasi Tahun Penyelesaian/ Estimated Year of Completion	
Bangunan				Building
Jetty, gudang dan lain-lain	51%	26.470	2018	Jetty, warehouse and others
Alat berat dan kendaraan				Heavy equipment and vehicles
Alat berat lainnya (masing-masing kurang dari US\$ 450 ribu)	56%	4.040	2018	Other heavy equipment (each less than US\$ 450 thousand)
Jumlah		30.510		Total

Manajemen tidak melihat adanya peristiwa yang akan menghambat penyelesaian aset dalam penyelesaian tersebut.

Management does not foresee any events that may occur that would prevent completion of such construction in progress.

Perusahaan memiliki beberapa bidang tanah di Nusa Tenggara Barat, Balikpapan, Kabupaten Paser Kalimantan Timur dan Timika seluas 189.792 meter persegi dengan Hak Guna Bangunan selama 20 tahun dan 30 tahun masing-masing sampai tahun 2028, 2029, 2030 dan 2043. Manajemen

The Company owns several pieces of land located in West Nusa Tenggara, Balikpapan, Kabupaten Paser East Kalimantan and Timika measuring 189,792 square meters with "Building Use Rights" for a period of 20 and 30 years, until 2028, 2029, 2030 and 2043, respectively.

berpendapat bahwa tidak terdapat kesulitan untuk memperpanjang hak tersebut karena hak tersebut diperoleh secara sah dan didukung oleh bukti kepemilikan yang memadai.

Aset tetap termasuk aset yang telah habis disusutkan tetapi masih digunakan dengan harga perolehan masing-masing sebesar US\$ 4.194 ribu dan US\$ 4.023 ribu pada tanggal 30 September 2016 dan 31 Desember 2015.

Pada tanggal 30 September 2016 dan 31 Desember 2015, beberapa alat berat Perusahaan dengan nilai tercatat sebesar US\$ 5.106 ribu dan tanah di Timika dan Sumbawa dengan nilai tercatat sebesar US\$ 387 ribu digunakan sebagai jaminan atas fasilitas bank yang diperoleh dari PT Bank ANZ Indonesia (Catatan 17). Berdasarkan Perjanjian Fasilitas Kredit dengan PT Bank ANZ Indonesia, sebagian tanah tersebut secara keseluruhan bernilai sebesar Rp 20 miliar pada saat tanggal perjanjian.

Pada tahun 2016 dan 2015, Perusahaan melakukan perjanjian jual dan sewa balik atas alat berat dengan perusahaan pembiayaan selama 4 sampai 5 tahun (Catatan 21).

Setelah mengevaluasi syarat dan substansi dari perjanjian jual dan sewa balik selama periode berjalan, manajemen Perusahaan menetapkan bahwa secara substansial semua risiko dan manfaat dari kepemilikan alat berat tersebut berada pada penjual dan mengklasifikasikan transaksi ini sebagai sewa pembiayaan.

Aset sewaan digunakan sebagai jaminan atas liabilitas sewa pembiayaan (Catatan 21).

Pada tanggal 30 September 2016 dan 31 Desember 2015, seluruh persediaan, gedung, peralatan dan alat berat telah diasuransikan kepada sebuah konsorsium yang dipimpin oleh PT Asuransi Cakrawala Proteksi Indonesia, terhadap semua risiko dengan jumlah pertanggungan masing-masing sebesar US\$ 444.647 ribu dan US\$ 507.936 ribu. Manajemen berpendapat bahwa nilai pertanggungan tersebut cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang diasuransikan.

Manajemen berpendapat bahwa tidak ada perbedaan yang signifikan antara nilai tercatat aset tetap Perusahaan dengan nilai wajarnya.

Management believes that there will be no difficulty in the extension of the landrights since they were acquired legally and supported by sufficient evidence of ownership.

Property, plant and equipment includes assets with acquisition cost of US\$ 4,194 thousand and US\$ 4,023 thousand that are fully depreciated but still in use as of September 30, 2016 and December 31, 2015, respectively.

As of September 30, 2016 and December 31, 2015, certain heavy equipment of the Company with a carrying amount of US\$ 5,106 thousand and land at Timika and Sumbawa with carrying amount of US\$ 387 thousand are used as collateral for bank facilities obtained from PT Bank ANZ Indonesia (Note 17). Based on the Credit Facility Agreement with PT Bank ANZ Indonesia, the pieces of land were valued at an aggregate amount of Rp 20 billion as of the date of the agreement.

In 2016 and 2015, the Company entered into sale and leaseback agreements for its heavy equipment with a financing company for a period of 4 to 5 years (Note 21).

After an evaluation of the terms and substance of the sale and leaseback arrangement during the period, the Company's management has determined that all the risks and rewards incidental to ownership of the heavy equipment still rest with the seller-lessee and classified the transactions as finance lease.

Leased assets are used as collateral for the lease liabilities (Note 21).

As of September 30, 2016 and December 31, 2015, inventories, buildings, equipment and heavy equipment were insured through a consortium led by PT Asuransi Cakrawala Proteksi Indonesia, against all risks for US\$ 444,647 thousand and US\$ 507,936 thousand, respectively. Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

The management believes that the carrying amount of the Company's property, plant and equipment is not significantly different with their fair values.

15. GOODWILL

Akun ini merupakan selisih antara nilai perolehan atas akuisisi PTMIP sebesar US\$ 1.079 ribu dan kepemilikan non-pengendali sebesar US\$ 283 ribu dengan nilai wajar aset teridentifikasi yang diperoleh sebesar US\$ 581 ribu (Catatan 31).

Berdasarkan penilaian manajemen atas nilai terpulihkan dari goodwill, tidak ada penurunan pada nilai goodwill. Sehingga, manajemen tidak memberikan pencadangan atas kerugian penurunan nilai pada 30 September 2016 dan 31 Desember 2015.

15. GOODWILL

This account represents excess of purchase price of acquisition of PTMIP amounting to US\$ 1,079 thousand and non-controlling interest amounting to US\$ 283 thousand over the fair value of the identifiable assets acquired amounting to US\$ 581 thousand (Note 31).

Based on management's assessment of recoverable amount of goodwill, there is no decline in the value of goodwill. Therefore, the management does not provide any allowance for impairment losses as of September 30, 2016 and December 31, 2015.

16. ASET TIDAK BERWUJUD

	1 Januari/ January 1, 2016 US\$ '000	Penambahan/ Additions US\$ '000	Pengurangan/ Deductions US\$ '000	Reklasifikasi/ Reclassifications US\$ '000	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	
Biaya perolehan:						At cost:
Pemilikan langsung						Direct acquisitions
Perangkat lunak komputer	3.500	-	-	367	3.867	Computer software
Aset tidak berwujud						Intangible assets from the
berasal dari akuisisi PTMIP						acquisition of PTMIP
(Catatan 31)	222	-	-	-	222	(Note 31)
Aset tidak berwujud dalam						Intangible assets under
pengembangan	-	414	-	(367)	47	development
Jumlah	3.722	414	-	-	4.136	Total
Akumulasi amortisasi:						Accumulated amortization:
Pemilikan langsung						Direct acquisitions
Perangkat lunak komputer	1.628	454	-	-	2.082	Computer software
Aset tidak berwujud						Intangible assets from the
berasal dari akuisisi PTMIP	21	33	-	-	54	acquisition of PTMIP
Jumlah	1.649	487	-	-	2.136	Total
Jumlah Tercatat Bersih	2.073				2.000	Net Carrying Amount

	1 Januari/ January 1, 2015 US\$ '000	Penambahan/ Additions US\$ '000	Pengurangan/ Deductions US\$ '000	Reklasifikasi/ Reclassifications US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000	
Biaya perolehan:						At cost:
Pemilikan langsung						Direct acquisitions
Perangkat lunak komputer	3.160	-	-	340	3.500	Computer software
Aset tidak berwujud						Intangible assets from the
berasal dari akuisisi PTMIP						acquisition of PTMIP
(Catatan 31)	-	222	-	-	222	(Note 31)
Aset tidak berwujud dalam						Intangible assets under
pengembangan	81	259	-	(340)	-	development
Jumlah	3.241	481	-	-	3.722	Total
Akumulasi amortisasi:						Accumulated amortization:
Pemilikan langsung						Direct acquisitions
Perangkat lunak komputer	1.109	519	-	-	1.628	Computer software
Aset tidak berwujud						Intangible assets from the
berasal dari akuisisi PTMIP	-	21	-	-	21	acquisition of PTMIP
Jumlah	1.109	540	-	-	1.649	Total
Jumlah Tercatat Bersih	2.132				2.073	Net Carrying Amount

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016
(TIDAK DIAUDIT) DAN 31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT)
DAN UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT) –
Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2016
(UNAUDITED) AND DECEMBER 31, 2015 (AUDITED)
AND FOR THE NINE-MONTH
PERIODS ENDED
SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED) -
Continued

Aset tidak berwujud ini diamortisasi selama estimasi masa manfaat selama 4-5 tahun.

The intangible asset is amortized over its estimated useful life of 4-5 years.

Beban amortisasi dialokasikan sebagai berikut:

Amortization expense was allocated to the following:

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	30 September/ September 30, 2015 US\$ '000	
Pemilikan langsung:			Direct acquisitions:
Beban administrasi (Catatan 25)	436	376	Administration expenses (Note 25)
Beban langsung (Catatan 24)	51	6	Direct costs (Note 24)
Jumlah	487	382	Total

17. UTANG BANK

17. BANK LOAN

Kreditur/ Creditor	Fasilitas maksimum/ Maximum facility US\$ '000	Tanggal Perjanjian/ Agreement Date	Tanggal Jatuh tempo/ Maturity date	Tingkat bunga per tahun/ Interest rate per annum	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000
PT Bank ANZ Indonesia	22,500	13 Mei/May 13, 2011	15 Januari/January 15, 2015 30 September/September 30, 2016	LIBOR + 2,5% LIBOR + 2,5%	- -	12.515 -
Citibank ,N.A. Indonesia (Citibank)	20,000	29 Oktober/October 29, 2012	21 November/November 21, 2016 15 November/November 15, 2016 8 November/November 8, 2016 11 November/November 11, 2016 22 Februari/February 22, 2017 19 Desember/December 19, 2016 18 November/November 18, 2016 21 Oktober/October 21, 2016 25 Januari/January 25, 2017 25 Januari/January 25, 2017 21 Oktober/October 21, 2016 4 Februari/February 4, 2016 16 Februari/February 16, 2016 18 Maret/March 18, 2016 26 April/April 26, 2016 27 Mei/May 27, 2016 17 Juni/June 17, 2016	LIBOR + 2,5% LIBOR + 2,5% LIBOR + 2,5% LIBOR + 2,5% LIBOR + 2,5% LIBOR + 2,5% LIBOR + 2,5% LIBOR + 2,5% LIBOR + 2,5% LIBOR + 2,5% LIBOR + 2,5% LIBOR + 2,5% LIBOR + 2,5% LIBOR + 2,5% LIBOR + 2,5% LIBOR + 2,5% LIBOR + 2,5%	4.949 3.158 3.102 2.087 1.164 879 865 672 626 589 408 - - - - - - 706	- - - - - - - - - - - - 7.849 5.400 3.154 1.686 799 -
Jumlah / Total			March 14, 2016		18.499	32.109

Pada tanggal 23 April 2010, Perusahaan dan PT Bank ANZ Indonesia menandatangani Perjanjian Fasilitas Kredit dimana Perusahaan diberikan fasilitas bank garansi sebesar US\$ 10 juta.

On April 23, 2010, the Company and PT Bank ANZ Indonesia entered into a Credit Facility Agreement whereby the Company was granted a bank guarantee facility amounting to US\$ 10 million.

Pada tanggal 13 Mei 2011, Perusahaan dan PT Bank ANZ Indonesia menyetujui untuk merubah fasilitas pinjaman. Sesuai dengan perjanjian ini, jumlah maksimum fasilitas pinjaman menjadi sebesar US\$ 22,5 juta, terdiri dari fasilitas bank garansi sebesar US\$ 10 juta dan fasilitas modal kerja sebesar US\$ 12,5 juta, dengan tingkat bunga LIBOR ditambah 2,5% per tahun dan akan jatuh tempo dalam jangka waktu satu tahun dan dapat diperpanjang kembali atas kesepakatan kedua belah pihak. Pada tanggal 2 Desember 2015, Perusahaan dan PT Bank ANZ Indonesia menyetujui untuk memperpanjang fasilitas pinjaman sampai dengan

On May 13, 2011, the Company and PT Bank ANZ Indonesia agreed to amend the credit facility agreement. Under the amended agreement, the bank loan facilities have maximum amount of US\$ 22,5 million, consisting of bank guarantees of US\$ 10 million and working capital loan of US\$ 12,5 million, with interest rate of LIBOR plus 2.5% per annum and will mature within one year and extendable upon the agreement of both parties. On December 2, 2015, the Company and PT Bank ANZ Indonesia agreed to extend the credit facility until September 30, 2016. The agreements also

30 September 2016. Perjanjian juga mengharuskan Perusahaan untuk mempertahankan rasio keuangan tertentu yang dihitung berdasarkan laporan keuangan konsolidasian Perusahaan.

Setiap keterlambatan pembayaran pokok pinjaman dan bunga yang sudah jatuh tempo akan dikenakan bunga sebesar LIBOR ditambah 2,5% per tahun diatas suku bunga yang telah ditetapkan.

Pada tanggal 21 April 2016, Perusahaan dan PT Bank ANZ Indonesia sepakat untuk mengubah perjanjian fasilitas kredit. Pinjaman akan dibayar secara penuh selambat-lambatnya tanggal 30 September 2016. Perusahaan telah membayar lunas pokok pinjaman dan bunga pada tanggal 30 September 2016.

Pada tanggal 30 September 2016 dan 31 Desember 2015, Perusahaan mempunyai saldo pinjaman modal kerja dari PT Bank ANZ Indonesia masing-masing sebesar nihil dan US\$12.5 juta dan saldo bank garansi yang terpakai masing-masing sebesar US\$ 1.872 ribu dan US\$ 4.301 ribu.

Pinjaman diatas dijamin dengan sejumlah piutang usaha dan aset tetap Perusahaan dan *Letter of Awareness* dari PT Indika Energy Tbk, pihak berelasi (Catatan 6, 14 dan 32).

Perjanjian sehubungan dengan fasilitas pinjaman diatas mencakup persyaratan tertentu, antara lain, Perusahaan tidak akan melakukan tindakan sebagai berikut tanpa persetujuan tertulis dari bank:

- untuk setiap perubahan komposisi pemegang saham PT Indika Energy Tbk sebagai pemegang saham terbanyak dan pengawas Perusahaan (langsung atau tidak langsung) pada Perusahaan; dan
- setiap merger atau konsolidasi dengan perusahaan lain.

Sebagai tambahan, Perusahaan akan memberitahukan kepada bank untuk:

- setiap perubahan pada pemegang saham PT Indika Energy Tbk jika PT Indika Energy Tbk memegang kurang dari 51% atas modal yang dikeluarkan dan ditempatkan oleh Perusahaan; dan
- pembayaran dividen.

require the Company to maintain certain financial ratios computed based on the the Company's consolidated financial statements.

Any overdue principal and interest shall carry interest at LIBOR plus 2.5% per annum above the stipulated interest rate.

On April 21, 2016, the Company and PT Bank ANZ Indonesia agreed to amend the credit facility agreement. The loan will be repaid in full at the latest by September 30, 2016. The Company has fully paid the principal and interest on September 30, 2016.

As of September 30, 2016 and December 31, 2015, the Company has balance of working capital loan from PT Bank ANZ Indonesia amounting to nil and US\$ 12,5 million, respectively and used balance of bank guarantees amounting to US\$ 1,872 thousand and US\$ 4,301 thousand, respectively.

These loans are collateralized by certain trade accounts receivable and property, plant and equipment of the Company and *Letter of Awareness* from PT Indika Energy Tbk, a related party (Notes 6, 14 and 32).

The agreement relating to the above loan facilities contain certain covenants, among other things, the Company shall not perform the following actions without prior written approval from the bank:

- any change in the shareholders composition of PT Indika Energy Tbk as a majority shareholder and the Company controller (directly or indirectly) in the Company; and
- any merger or consolidation with any other company.

In addition, the Company shall notify the bank of:

- any change of PT Indika Energy Tbk shareholding, should PT Indika Energy Tbk hold less than 51% of the issued and paid up capital of the Company; and
- dividend payment.

Citibank, N.A. Indonesia (Citibank)

Pada tanggal 12 Agustus 2009, Perusahaan memperoleh fasilitas pinjaman jangka pendek dari Citibank untuk membiayai kebutuhan modal kerja Perusahaan. Fasilitas kredit maksimum sebesar US\$ 12.5 juta dengan tingkat bunga LIBOR ditambah 4% per tahun.

Pada tanggal 29 Oktober 2012, Perusahaan dan Citibank menyetujui untuk mengubah fasilitas pinjaman dengan menambah jumlah maksimum fasilitas pinjaman menjadi sebesar US\$ 20 juta dengan tingkat bunga LIBOR ditambah 3,5% per tahun dan akan jatuh tempo dalam jangka waktu enam bulan dari tanggal penarikan.

Pada tanggal 11 September 2014, Perusahaan dan Citibank menyetujui untuk mengubah tingkat suku bunga fasilitas pinjaman menjadi tingkat bunga LIBOR ditambah 2,5% per tahun.

Pada tanggal 30 September 2016 dan 31 Desember 2015, Perusahaan mempunyai saldo pinjaman modal kerja dari Citibank, masing-masing sebesar US\$ 18.499 ribu dan US\$ 19.594 ribu.

Beban bunga atas utang bank untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir 30 September 2016 dan 2015 masing-masing sebesar US\$ 411 ribu dan US\$ 690 ribu (Catatan 26).

Citibank, N.A. Indonesia (Citibank)

On August 12, 2009, the Company obtained short-term loan facilities from Citibank to finance the Company's general working capital requirement. The facilities maximum credit is US\$ 12,5 million with interest rate of LIBOR plus 4% per annum.

On October 29, 2012, the Company and Citibank agreed to amend the credit facility agreement by increasing the maximum amount of credit facility to US\$ 20 million, with interest rate of LIBOR plus 3.5% per annum and will mature within six month from the withdrawal date.

On September 11, 2014, the Company and Citibank agreed to amend the interest rate of credit facility become interest rate of LIBOR plus 2.5% per annum.

As of September 30, 2016 and December 31, 2015, the Company has outstanding balance of working capital loan from Citibank, amounting to US\$ 18,499 thousand and US\$ 19,594 thousand, respectively.

The interest expense of bank loans incurred for the nine-month periods ended September 30, 2016 and 2015 amounted to US\$ 411 thousand and US\$ 690 thousand, respectively (Note 26).

18. UTANG USAHA

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000
a. Berdasarkan Pemasok		
Pihak-pihak berelasi (Catatan 32)		
PT Indika Energy Tbk	189	585
PT Indy Property	12	137
Lain-lain (masing-masing kurang dari US\$ 100 ribu)	220	45
Jumlah	421	767
Pihak ketiga		
Pemasok dalam negeri	33.266	29.010
Pemasok luar negeri	13	69
Jumlah	33.279	29.079
Jumlah Utang Usaha	33.700	29.846

18. TRADE ACCOUNTS PAYABLE

a. By Creditor
Related parties (Note 32)
PT Indika Energy Tbk
PT Indy Property
Others (each less than US\$ 100 thousand)
Sub total
Third parties
Local suppliers
Foreign suppliers
Sub total
Total Trade Accounts Payable

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016
(TIDAK DIAUDIT) DAN 31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT)
DAN UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT) –
Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2016
(UNAUDITED) AND DECEMBER 31, 2015 (AUDITED)
AND FOR THE NINE-MONTH
PERIODS ENDED
SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED) -
Continued

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000	
b. Berdasarkan Umur			b. By Age Category
Belum jatuh tempo	31.647	26.967	Not yet due
Sudah jatuh tempo			Past due
Dibawah 30 hari	774	1.538	Under 30 days
31 - 60 hari	1.215	96	31 - 60 days
61 - 90 hari	11	204	61 - 90 days
91 - 120 hari	53	60	91 - 120 days
> 120 hari	-	981	> 120 days
Jumlah	<u>33.700</u>	<u>29.846</u>	Total
c. Berdasarkan Mata Uang			c. By Currency
Mata uang fungsional			Functional currency
Dollar Amerika Serikat	2.334	20.825	U.S. Dollar
Mata uang lain			Other currencies
Rupiah	31.268	9.016	Rupiah
Dollar Australia	94	-	Australian Dollar
Dollar Singapura	1	5	Singapore Dollar
Euro	3	-	Euro
Jumlah	<u>33.700</u>	<u>29.846</u>	Total

19. UTANG PAJAK

19. TAXES PAYABLE

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000	
Pajak penghasilan			Corporate income tax
Entitas anak	70	30	Subsidiary
Pajak penghasilan			Income taxes
Pasal 4(2)	55	60	Article 4(2)
Pasal 15	1	5	Article 15
Pasal 21	260	658	Article 21
Pasal 23	39	39	Article 23
Pasal 26	20	25	Article 26
Jumlah	<u>445</u>	<u>817</u>	Total

20. BEBAN MASIH HARUS DIBAYAR

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000
Gaji dan bonus	1.032	1.203
Pajak kendaraan	827	713
Cuti tahunan	388	297
Jumlah	<u>2.247</u>	<u>2.213</u>

20. ACCRUED EXPENSES

Salaries and bonus
Vehicle tax
Annual leaves
Total

21. LIABILITAS SEWA PEMBIAYAAN

Pembayaran minimum sewa pembiayaan dan nilai kini minimum sewa pembiayaan berdasarkan perjanjian sewa pembiayaan pada tanggal 30 September 2016 dan 31 Desember 2015, adalah sebagai berikut:

21. FINANCE LEASE LIABILITIES

The minimum lease payments and present value of minimum lease payments based on the lease agreements as of September 30, 2016 and December 31, 2015 are as follows:

	Pembayaran minimum sewa pembiayaan/ Minimum lease payments		Nilai kini pembayaran minimum sewa pembiayaan/ Present value of minimum lease payments		
	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000	
a. Rincian liabilitas sewa berdasarkan jatuh tempo:					a. By Due Date:
Tidak lebih dari satu tahun	11.731	19.295	11.156	19.031	Not later than one year
Lebih dari satu tahun dan kurang dari lima tahun	11.524	11.104	10.862	10.152	Later than one year and not later than five years
Sub-jumlah	23.255	30.399	22.018	29.183	Sub-total
Dikurangi: biaya keuangan masa depan	(1.219)	(1.217)	-	-	Less: future finance charges
Dikurangi: beban sewa pembiayaan yang belum diamortisasi	(190)	(584)	(190)	(584)	Less: unamortized lease fees
Ditambah: bunga yang masih harus dibayar	-	-	18	43	Add: accrued interest
Nilai kini pembayaran minimum sewa	<u>21.846</u>	<u>28.598</u>	<u>21.846</u>	<u>28.642</u>	Present value of minimum lease payments
Bagian yang jatuh tempo dalam waktu satu tahun			(11.174)	(19.074)	Current maturity
Liabilitas sewa pembiayaan jangka panjang - Bersih			<u>10.672</u>	<u>9.568</u>	Long-term Lease Liabilities - Net
b. Rincian liabilitas sewa berdasarkan lessor:					b. By Lessor:
PT Mitsubishi UFJ Lease and Finance Indonesia (MUFJ)			16.477	13.982	PT Mitsubishi UFJ Lease and Finance Indonesia (MUFJ)
PT Mitra Pinasthika Mustika Finance (MPMF)			2.323	9.143	PT Mitra Pinasthika Mustika Finance (MPMF)
PT Orix Indonesia Finance			1.942	4.198	PT Orix Indonesia Finance
PT Caterpillar Finance Indonesia			1.174	1.677	PT Caterpillar Finance Indonesia
PT Toyota Astra Financial Services			102	183	PT Toyota Astra Financial Services
Jumlah			22.018	29.183	Total
Dikurangi: beban sewa pembiayaan yang masih belum diamortisasi			(190)	(584)	Less : unamortized lease fees
Ditambah: bunga yang masih harus dibayar			18	43	Add : accrued interest
			<u>21.846</u>	<u>28.642</u>	

Perusahaan membeli sebagian alat berat operasinya melalui sewa pembiayaan. Utang sewa pembiayaan ini dijamin dengan aset sewa yang bersangkutan (Catatan 14). Jangka waktu sewa adalah 4 sampai 5 tahun.

The Company purchases some of its heavy equipment through finance leases. The lease liabilities are secured by the related leased assets (Note 14). The leases have terms of 4 to 5 years.

Liabilitas sewa pembiayaan yang didenominasi dalam mata uang selain mata uang fungsional Grup adalah sebagai berikut:

Lease liabilities denominated in currency other than the respective functional currency of the Group are as follows:

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000	
Rupiah	102	183	Rupiah

PT Mitsubishi UFJ Lease & Finance Indonesia (MUFJ)

PT Mitsubishi UFJ Lease & Finance Indonesia (MUFJ)

Pada tanggal 18 April 2012, Perusahaan dan MUFJ menandatangani Perjanjian Fasilitas Kredit untuk Sewa Pembiayaan dimana Perusahaan diberikan fasilitas kredit sewa pembiayaan sebesar US\$ 25 juta. Tingkat suku bunga fasilitas ini adalah sebesar 3,40% ditambah tingkat bunga SIBOR. Sejak Januari 2014, tingkat suku bunga diubah menjadi sebesar 3,40% ditambah tingkat bunga LIBOR. Fasilitas ini tersedia untuk 6 (enam) bulan.

On April 18, 2012, the Company and MUFJ entered into a Finance Lease Facility Agreement, whereby the Company was granted a finance lease facility amounting to US\$ 25 million. The interest rate on this facility is 3.40% plus SIBOR. Starting January 2014, the interest rate is changed to 3.40% plus LIBOR. The facility is available for 6 (six) months.

Pada tanggal 1 September 2015, Perusahaan dan MUFJ menandatangani perjanjian Fasilitas Kredit untuk Sewa Pembiayaan (penjualan dan penyewaguna usaha kembali dengan hak opsi) dimana Perusahaan diberikan fasilitas kredit sewa pembiayaan dengan opsi pembiayaan maksimal dan uang jaminan masing-masing sebesar US\$ 15 juta dan US\$ 1.389 ribu. Jangka waktu sewa guna usaha selama 5 (lima) tahun. Pada tanggal 30 September 2016 dan 31 Desember 2015, Perusahaan telah menggunakan fasilitas sebesar US\$ 14.806 ribu dan US\$ 7.128 ribu.

On September 1, 2015, the Company and MUFJ entered into a Finance Lease Facility Agreement (with option sale and leaseback), whereby the Company was granted a finance lease facility with option maximum financing and security deposit amounting to US\$ 15 million and US\$ 1,389 thousand, respectively. The lease have term of 5 (five) years. As of September 30, 2016 and December 31, 2015, the Company has used the facility amounting to US\$ 14,806 thousand and US\$ 7,128 thousand, respectively.

Tingkat suku bunga fasilitas ini adalah sebesar 3,125% ditambah tingkat bunga LIBOR (3 bulan) per tahun dengan klausul 3 bulan akan dikaji atau tingkat bunga tetap yang setara dengan tingkat bunga LIBOR (3 bulan) terbaru ditambah dengan 3,125% per tahun untuk jangka waktu 5 tahun.

The interest rate on this facility is 3.125% plus LIBOR (3 months) per annum, with clause for 3 months review or fixed interest rate equivalent to the latest LIBOR (3 months) plus 3.125% per annum for 5 years term.

PT Mitra Pinasthika Mustika Finance (MPMF)

PT Mitra Pinasthika Mustika Finance (MPMF)

Pada tanggal 10 Juni 2011, Perusahaan dan MPMF menandatangani Perjanjian Fasilitas Kredit untuk Sewa Pembiayaan, dimana Perusahaan diberikan fasilitas kredit sewa pembiayaan sebesar US\$ 45 juta. Tingkat bunga untuk fasilitas ini adalah

On June 10, 2011, the Company and MPMF entered into a Finance Lease Facility Agreement, whereby the Company was granted a finance lease facility amounting to US\$ 45 million. The interest rate on this facility is 3% plus LIBOR. This

3% ditambah tingkat bunga LIBOR. Fasilitas ini tersedia untuk enam bulan.

Pada tanggal 24 Januari 2012, Perusahaan dan MPMF menyetujui untuk memperpanjang Perjanjian Fasilitas Kredit untuk Sewa Pembiayaan dimana Perusahaan diberikan tambahan fasilitas kredit sewa pembiayaan sebesar US\$ 75 juta. Tingkat suku bunga fasilitas ini adalah sebesar 3,125% ditambah tingkat bunga LIBOR. Fasilitas ini tersedia untuk 24 (dua puluh empat) bulan sampai dengan 24 Januari 2014.

Pada tanggal 8 Agustus 2012, Perusahaan dan MPMF menyetujui untuk melakukan perubahan didalam Perjanjian Fasilitas Kredit untuk Sewa Pembiayaan ini yaitu dengan memasukkan nama Oversea-Chinese Banking Corporation Limited dan PT Bank OCBC NISP, Tbk sebagai tambahan pihak kreditur, yang semula hanya PT Bank ANZ Indonesia dan juga The Trust Company (Asia) Limited sebagai pihak agen fasilitas kredit.

PT Orix Indonesia Finance

Pada tanggal 28 Juni 2012, Perusahaan dan PT Orix Indonesia Finance menandatangani Perjanjian Fasilitas Kredit untuk Sewa Pembiayaan, dimana Perusahaan diberikan fasilitas kredit sewa pembiayaan sebesar US\$ 15 juta. Tingkat suku bunga fasilitas ini adalah sebesar 3,50% ditambah tingkat bunga SIBOR. Sejak Januari 2014, tingkat suku bunga diubah menjadi sebesar 3,50% ditambah tingkat bunga LIBOR. Fasilitas ini tersedia untuk 12 (dua belas) bulan.

PT Caterpillar Finance Indonesia

Pada tanggal 3 Maret 2005, Perusahaan dan PT Caterpillar Finance Indonesia menandatangani Perjanjian Fasilitas Kredit untuk Sewa Pembiayaan, dimana Perusahaan diberikan fasilitas kredit sewa pembiayaan sebesar US\$ 50 juta. Fasilitas ini tersedia sampai dengan tanggal 20 Agustus 2013. Tingkat suku bunga fasilitas ini adalah sebesar 3,50% ditambah tingkat bunga 3 (tiga) bulan LIBOR dan 3,75% ditambah tingkat bunga 3 (tiga) bulan LIBOR.

Syarat dan ketentuan atas perjanjian sewa pembiayaan adalah sebagai berikut:

- i. Perusahaan tidak diperbolehkan untuk menjual, meminjamkan, melakukan sewa kembali, atau melepaskan atau, menghentikan pengendalian langsung atas, aset sewaan;
- ii. Perusahaan tidak diperbolehkan menggunakan aset sewaan sebagai jaminan, termasuk jaminan deposito, atau garansi kepada lessor lainnya;

facility is available for six months.

On January 24, 2012, the Company and MPMF agreed to amend the above Finance Lease Facility Agreement, whereby the Company was granted an additional finance lease facility amounting to US\$ 75 million. The interest rate on this facility is 3.125% plus LIBOR. The facility is available for 24 (twenty four) months until January 24, 2014.

On August 8, 2012, the Company and MPMF agreed to amend this Finance Lease Facility Agreement by adding Oversea-Chinese Banking Corporation Limited and PT Bank OCBC NISP, Tbk as the additional creditors, which originally only PT Bank ANZ Indonesia and also The Trust Company (Asia) Limited as the facility agent.

PT Orix Indonesia Finance

On June 28, 2012, the Company and PT Orix Indonesia Finance entered into a Finance Lease Facility Agreement, whereby the Company was granted a finance lease facility amounting to US\$ 15 million. The interest rate on this facility is 3.50% plus SIBOR. Starting January 2014, the interest rate is changed to 3.50% plus LIBOR. The facility is available for 12 (twelve) months.

PT Caterpillar Finance Indonesia

On March 3, 2005, the Company and PT Caterpillar Finance Indonesia entered into a Finance Lease Facility Agreement, whereby the Company was granted a finance lease facility amounting to US\$ 50 million. This facility is available until August 20, 2013. The interest rate on this facility is 3.50% plus interest rate of 3 (three) months LIBOR and 3.75% plus interest rate of 3 (three) months LIBOR.

Significant general terms and conditions of the finance leases are as follows:

- i. The Company is prohibited to sell, lend, sublease, or otherwise dispose of or, cease to exercise direct control over, the leased assets;
- ii. The Company is prohibited to provide securities/collateral, including security deposit, or guarantee to other lessors over

dan

the leased assets; and

- iii. Untuk liabilitas sewa guna usaha pembiayaan dengan MPMF, Perusahaan diharuskan untuk mempertahankan rasio keuangan tertentu yang dihitung berdasarkan laporan keuangan konsolidasian.

- iii. For lease liability from MPMF, the Company is required to maintain certain financial ratios computed based on the consolidated financial statements.

PT Toyota Astra Financial Services (TAF)

PT Toyota Astra Financial Services (TAF)

Pada tanggal 1 Oktober 2014, Perusahaan dan TAF menandatangani perjanjian fasilitas pembiayaan kendaraan dimana Perusahaan diberikan fasilitas kredit sewa pembiayaan sebesar Rp 1.8 milyar (atau setara dengan US\$ 150 ribu). Fasilitas ini berlaku sampai dengan tanggal 1 Oktober 2017. Tingkat bunga fasilitas adalah 5,5% per tahun.

On October 1, 2014, the Company and TAF entered into a consumer finance facility agreement wherein the Company was granted a finance lease facility for vehicles amounting to Rp 1,8 billion (or equivalent to US\$ 150 thousand). The facility is available until October 1, 2017. The interest rate on this facility is 5.5% per annum.

Pada tanggal 4 Nopember 2014, Perusahaan dan TAF menandatangani perjanjian fasilitas pembiayaan kendaraan dimana Perusahaan diberikan fasilitas kredit sewa pembiayaan sebesar Rp 1.8 milyar (atau setara dengan US\$ 148 ribu). Fasilitas ini berlaku sampai dengan tanggal 4 Nopember 2017. Tingkat bunga fasilitas adalah 5,5% per tahun.

On November 4, 2014, the Company and TAF entered into a consumer finance facility agreement wherein the Company was granted a finance lease facility amounting to Rp 1,8 billion (or equivalent with US\$ 148 thousand). The facility is available until November 4, 2017. The interest rate on this facility is 5.5% per annum.

Beban bunga sewa pembiayaan untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir 30 September 2016 dan 2015 masing-masing sebesar US\$ 792 ribu dan US\$ 1.119 ribu (Catatan 26).

The finance lease interest expense incurred for the nine-month periods ended September 30, 2016 and 2015 amounted to US\$ 792 thousand and US\$ 1,119 thousand, respectively (Note 26).

22. MODAL SAHAM, CADANGAN UMUM DAN DIVIDEN

22. CAPITAL STOCK, GENERAL RESERVE AND DIVIDENDS

Modal Saham

Capital Stock

Komposisi pemegang saham Perusahaan pada tanggal 30 September 2016 dan 31 Desember 2015, berdasarkan daftar pemegang saham dari PT Datindo Entrycom, Biro Administrasi Efek Perusahaan, adalah sebagai berikut:

The composition of the Company's stockholders as of September 30, 2016 and December 31, 2015, based on the list of stockholders provided by PT Datindo Entrycom, the Company's Bureau of Securities Administration is as follows:

Nama Pemegang Saham	30 September 2016/ September 30, 2016		Jumlah Modal Disetor/ Total Paid-up Capital US\$ '000	Name of Stockholders
	Jumlah Saham/ Number of Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership %		
PT Indika Energy Tbk	704.014.200	69,80	23.340	PT Indika Energy Tbk
Lo Kheng Hong	114.312.200	11,33	3.790	Lo Kheng Hong
Masyarakat (masing-masing dibawah 5%)	190.278.600	18,87	6.308	Public (each below 5%)
Jumlah	1.008.605.000	100,00	33.438	Total

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016
(TIDAK DIAUDIT) DAN 31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT)
DAN UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT) –
Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2016
(UNAUDITED) AND DECEMBER 31, 2015 (AUDITED)
AND FOR THE NINE-MONTH
PERIODS ENDED
SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED) -
Continued

Nama Pemegang Saham	31 Desember / December 31, 2015			Name of Stockholders
	Jumlah Saham/ Number of Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership %	Jumlah Modal Disetor/ Total Paid-up Capital US\$ '000	
PT Indika Energy Tbk	704.014.200	69,80	23.340	PT Indika Energy Tbk
Lo Kheng Hong	106.916.200	10,60	3.545	Lo Kheng Hong
Masyarakat (masing-masing dibawah 5%)	197.674.600	19,60	6.553	Public (each below 5%)
Jumlah	1.008.605.000	100,00	33.438	Total

Cadangan Umum

Pada bulan Juni 1999, Perusahaan membentuk cadangan umum sejumlah Rp 10.260.000.000 (setara dengan US\$ 1.475 ribu) sesuai dengan Undang-Undang Republik Indonesia No. 1/1995 tentang Perseroan Terbatas yang kemudian telah diubah dengan Undang-Undang No. 40/2007 dan diterbitkan pada bulan Agustus 2007, yang mengharuskan dibentuknya cadangan umum sekurang-kurangnya 20% dari jumlah modal yang ditempatkan dan disetor.

Dividen

Berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham tanggal 20 April 2015, pemegang saham menyetujui pembagian dividen tunai untuk tahun buku 2014 sebesar US\$ 1.620.816 atau US\$ 0.00161 per lembar saham. Dividen dibayar pada tanggal 29 Mei 2015.

Pada tanggal 30 September 2016 dan 31 Desember 2015, utang dividen masing-masing sebesar US\$ 234 ribu dan US\$ 229 ribu.

General Reserve

In June 1999, the Company established a general reserve amounting to Rp 10,260,000,000 (equivalent to US\$ 1,475 thousand) in accordance with the Limited Liability Company Law of the Republic of Indonesia No. 1/1995, which was amended by Law No. 40/2007 introduced in August 2007 which requires the establishment of a general reserve amounting to at least 20% of the Company's issued and paid-up share capital.

Dividends

Based on the General Meeting of Shareholders dated April 20, 2015, the Company's stockholders approved the distribution of cash dividends for 2014 amounting to US\$ 1,620,816 or US\$ 0,00161 per share. Dividends were paid on May 29, 2015.

At September 30, 2016 and December 31, 2015, dividends payable amounted to US\$ 234 thousand and US\$ 229 thousand, respectively.

23. PENDAPATAN

23. REVENUES

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	30 September/ September 30, 2015 US\$ '000	
Pertambangan	76.886	118.166	Mining
Rekayasa dan konstruksi	52.370	20.906	Engineering and construction
Jasa	17.892	25.174	Services
Lain-lain	1.652	337	Others
Jumlah	148.800	164.583	Total

Untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2016 dan 2015, jumlah pendapatan yang berasal dari jasa konstruksi masing-masing sebesar US\$ 52.370 ribu dan US\$ 20.906 ribu.

For the nine-month periods ended September 30, 2016 and 2015, revenues derived from construction service amounted to US\$ 52,370 thousand and US\$ 20,906 thousand, respectively.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016
(TIDAK DIAUDIT) DAN 31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT)
DAN UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT) –
Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2016
(UNAUDITED) AND DECEMBER 31, 2015 (AUDITED)
AND FOR THE NINE-MONTH
PERIODS ENDED
SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED) -
Continued

Rincian pendapatan dari pihak berelasi adalah
sebagai berikut (Catatan 32):

Details of revenues from related parties are as
follows (Note 32):

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	30 September/ September 30, 2015 US\$ '000	
Penambangan			Mining
PT Kideco Jaya Agung	39.942	61.406	PT Kideco Jaya Agung
Rekayasa dan konstruksi			Engineering and construction
PT Tripatra Engineers and Constructors	442	-	PT Tripatra Engineers and Constructors
Jumlah pendapatan dari pihak-pihak berelasi	40.384	61.406	Total revenues from related parties

Rincian pelanggan dengan transaksi lebih dari 10%
total nilai pendapatan konsolidasian:

Details of customers having transactions of more
than 10% of total consolidated revenues:

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	30 September/ September 30, 2015 US\$ '000	
Pihak berelasi (Catatan 32)			Related party (Note 32)
PT Kideco Jaya Agung	39.942	61.406	PT Kideco Jaya Agung
Pihak ketiga			Third parties
PT Freeport Indonesia	40.235	-	PT Freeport Indonesia
PT Indonesia Pratama Coal	15.245	22.951	PT Indonesia Pratama Coal
PT Adimitra Baratama Nusantara	-	38.786	PT Adimitra Baratama Nusantara
Jumlah	95.422	123.143	Total

24. BEBAN USAHA LANGSUNG

24. DIRECT COSTS

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	30 September/ September 30, 2015 US\$ '000	
Penyusutan (Catatan 14)	34.207	36.924	Depreciation (Note 14)
Operasi alat berat dan peralatan	33.943	42.064	Operation of plant and equipment
Subkontraktor	30.945	29.829	Subcontractors
Gaji, upah dan biaya pegawai	23.311	25.612	Salaries, wages and related costs
Material	4.210	2.739	Materials
Sistem informasi manajemen	604	879	Management information system
Amortisasi (Catatan 16)	51	6	Amortization (Note 16)
Beban usaha langsung lain	86	514	Other direct cost
Jumlah	127.357	138.567	Total

Untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir
pada tanggal 30 September 2016 dan 2015, transaksi
dengan pemasok yang berjumlah lebih dari 10% dari
jumlah pendapatan, yaitu masing-masing sebesar
nihil.

For the nine-month periods ended
September 30, 2016 and 2015, transaction with
supplier aggregating to nil, respectively, that
constituted more than 10% of the total revenues.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016
(TIDAK DIAUDIT) DAN 31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT)
DAN UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT) –
Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2016
(UNAUDITED) AND DECEMBER 31, 2015 (AUDITED)
AND FOR THE NINE-MONTH
PERIODS ENDED
SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED) -
Continued

25. BEBAN ADMINISTRASI

25. ADMINISTRATION EXPENSES

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	30 September/ September 30, 2015 US\$ '000	
Gaji dan upah	10.054	10.084	Salaries and wages
Sewa gedung, kendaraan, dan peralatan (Catatan 32)	1.633	1.567	Office, vehicle, and equipment rental (Note 32)
Amortisasi (Catatan 16)	436	376	Amortization (Note 16)
Jasa profesional dan hukum	433	943	Professional and legal fees
Penyusutan (Catatan 14)	393	194	Depreciation (Note 14)
Sistem informasi manajemen	363	587	Management information system
Perjalanan	307	350	Travel
Beban lain-lain (masing-masing kurang dari US\$ 100 ribu)	527	-	Other expenses (each less than US\$ 100 thousand)
Jumlah	14.146	14.101	Total

26. BEBAN BUNGA DAN KEUANGAN

26. INTEREST EXPENSES AND FINANCE CHARGES

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	30 September/ September 30, 2015 US\$ '000	
Bunga pinjaman jangka panjang dari pihak berelasi (Catatan 32)	5.584	3.977	Interest on long-term loan from a related party (Note 32)
Bunga sewa pembiayaan (Catatan 21)	792	1.119	Lease interest (Note 21)
Bunga utang bank (Catatan 17)	411	690	Bank loan interest (Note 17)
Lain-lain	631	722	Others
Jumlah	7.418	6.508	Total

27. (KERUGIAN) KEUNTUNGAN LAIN-LAIN – BERSIH

27. OTHER (LOSSES) GAINS – NET

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	30 September/ September 30, 2015 US\$ '000	
(Kerugian) keuntungan kurs mata uang asing - bersih	(963)	926	(Loss) gain on foreign exchange - net
Beban piutang tak tertagih	(393)	(2.487)	Provision for doubtful accounts
Denda pajak	-	(541)	Tax penalty
Lain-lain - bersih	(370)	(679)	Others - net
Jumlah	(1.726)	(2.781)	Total

28. PAJAK PENGHASILAN

Beban pajak terdiri dari:

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	30 September/ September 30, 2015 US\$ '000
Pajak kini		
Entitas anak	101	-
Perseroan	-	-
Penyesuaian atas pajak penghasilan kini atas pajak penghasilan badan tahun sebelumnya	2.716	1.768
Pajak tangguhan	(2.049)	248
Jumlah	<u>768</u>	<u>2.016</u>

28. INCOME TAX

Tax expense consists of the following:

Current tax
Subsidiary
Parent
Adjustment recognised in the current year in relation to the current tax of prior years corporate income tax
Deferred tax
Total

Pajak Kini

Rekonsiliasi antara (rugi) laba sebelum pajak menurut laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dengan laba kena pajak adalah sebagai berikut:

Current Tax

Reconciliation between (loss) profit before tax per consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income and taxable income is as follows:

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	30 September/ September 30, 2015 US\$ '000
(Rugi) laba sebelum pajak menurut laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian	<u>(3.780)</u>	<u>695</u>
Perbedaan temporer:		
Penyisihan (pembayaran) imbalan pasca kerja bersih	2.120	(505)
Beban piutang ragu-ragu	226	2.654
Penyisihan cuti dan bonus	176	(549)
Penyisihan (pembayaran) pajak kendaraan - bersih	114	(461)
Perbedaan penyusutan komersial dan fiskal	(5.316)	(8.395)
Lain-lain	-	302
Jumlah	<u>(2.680)</u>	<u>(6.954)</u>

(Loss) income before tax per consolidated
statements of profit and other comprehensive
income

Temporary differences:

Provision (payment) for post-employment benefits-net
Provision for doubtful accounts
Provision for leaves and bonus
Provision (payment) of vehicle tax-net
Difference between commercial and fiscal depreciation
Others

Total

(Dilanjutkan)

(Forwarded)

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016
(TIDAK DIAUDIT) DAN 31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT)
DAN UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT) –
Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2016
(UNAUDITED) AND DECEMBER 31, 2015 (AUDITED)
AND FOR THE NINE-MONTH
PERIODS ENDED
SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED) -
Continued

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	30 September/ September 30, 2015 US\$ '000	
Perbedaan yang tidak dapat diperhitungkan menurut fiskal:			Nondeductible expenses (nontaxable income):
Biaya terkait aset sewaan	6.075	(1.309)	Expenses in relation with leased assets
Beban pajak final	1.949	1.161	Income subject to final tax-net
Bagian rugi bersih pengendalian bersama entitas	473	1.574	Share in jointly controlled entities's net (income) loss
Rugi sebelum pajak entitas anak	167	213	(Income) loss before tax of subsidiaries
Kerugian bersih kerjasama operasi yang telah dikenakan pajak final	4	9	Net loss of joint operations already subject to final tax
Penghasilan (beban) kena pajak final-bersih	(15.965)	(3.813)	Income (expenses) subject to final tax-net
Beban yang tidak dapat dikurangkan lainnya	2.879	2.454	Other non-deductible expenses
Jumlah	(4.418)	289	Total
Rugi kena pajak sebelum kompensasi kerugian fiskal	(10.878)	(5.970)	Taxable loss before fiscal loss carryforward
Rugi fiskal:			Fiscal losses:
2015	(5.197)	-	2015
Akumulasi rugi fiskal	(16.075)	(5.970)	Accumulated fiscal losses
Beban pajak kini	-	-	Current tax expense
Dikurangi pembayaran pajak di muka Tahun berjalan:			Less prepaid income taxes
Pasal 22	38	151	Current year:
Pasal 23	1.479	7.223	Article 22
Pasal 25	-	1	Article 23
Jumlah	1.517	7.375	Article 25
Kelebihan bayar pajak penghasilan badan (Catatan 9)	1.517	7.375	Total
			Overpayment of corporate income tax (Note 9)

Pajak final merupakan pajak penghasilan badan atas jasa konstruksi yang diberikan oleh Perusahaan. Sesuai dengan Peraturan Menteri Keuangan Republik Indonesia No. 153/PMK.03/2009 tanggal 29 September 2009, penghasilan dari usaha Jasa Konstruksi dikenakan Pajak Penghasilan yang bersifat final.

Pajak Tangguhan

Rincian dari aset dan liabilitas pajak tangguhan Perusahaan adalah sebagai berikut:

The final tax represents the corporate income tax for the construction services rendered by the Company. In accordance with the Regulation of the Minister of Finance of the Republic of Indonesia No. 153/PMK.03/2009 dated September 29, 2009, the revenue arising from construction service is subject to final tax.

Deferred Tax

The details of the Company's deferred tax assets and liabilities are as follows:

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016
(TIDAK DIAUDIT) DAN 31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT)
DAN UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT) –
Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2016
(UNAUDITED) AND DECEMBER 31, 2015 (AUDITED)
AND FOR THE NINE-MONTH
PERIODS ENDED
SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED) -
Continued

	Saldo per 1 Januari 2016/ Balance at January 1, 2016 US\$ '000	Dikreditkan (dibebankan) ke laporan laba rugi komprehensif tahun berjalan/ Credited (charged) to comprehensive profit or loss for the year US\$ '000	Dikreditkan (dibebankan) ke penghasilan komprehensif lain/ Credited (charged) to other comprehensive income US\$ '000	Saldo per 30 September 2016/ Balance at September 30, 2016 US\$ '000	
Kompensasi rugi fiskal	1.300	2.719	-	4.019	Tax loss compensation
Liabilitas imbalan pasca kerja	2.662	530	-	3.192	Post-employment benefits obligation
Beban masih harus dibayar	464	72	-	536	Accrued expenses
Piutang usaha	156	57	-	213	Trade accounts receivable
Persediaan	164	-	-	164	Inventories
Aset tidak berwujud	(205)	(46)	-	(251)	Intangible assets
Aset tetap dan liabilitas sewa pembiayaan	(25.110)	(1.283)	-	(26.391)	Property, plant and equipment and finance lease
Jumlah	(20.569)	2.049	-	(18.518)	Total

	Saldo per 1 Januari 2015/ Balance at January 1, 2015 US\$ '000	Dikreditkan (dibebankan) ke laporan laba rugi komprehensif tahun berjalan/ Credited (charged) to comprehensive profit or loss for the year US\$ '000	Dikreditkan (dibebankan) ke penghasilan komprehensif lain/ Credited (charged) to other comprehensive income US\$ '000	Saldo per 31 Desember 2015/ Balance at December 31, 2015 US\$ '000	
Kompensasi rugi fiskal	-	1.300	-	1.300	Tax loss compensation
Liabilitas imbalan pasca kerja	2.936	(174)	(100)	2.662	Post-employment benefits obligation
Beban masih harus dibayar	680	(216)	-	464	Accrued expenses
Piutang usaha	367	(211)	-	156	Trade accounts receivable
Persediaan	164	-	-	164	Inventories
Aset tidak berwujud	(68)	(137)	-	(205)	Intangible assets
Aset tetap dan liabilitas sewa pembiayaan	(24.121)	(989)	-	(25.110)	Property, plant and equipment and finance lease
Jumlah	(20.042)	(427)	(100)	(20.569)	Total

Rekonsiliasi antara beban pajak dan hasil perkalian
laba akuntansi sebelum pajak dengan tarif pajak yang
berlaku adalah sebagai berikut:

A reconciliation between the total tax expense
and the amounts computed by applying the
effective tax rates to profit before tax is as
follows:

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016
(TIDAK DIAUDIT) DAN 31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT)
DAN UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT) –
Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2016
(UNAUDITED) AND DECEMBER 31, 2015 (AUDITED)
AND FOR THE NINE-MONTH
PERIODS ENDED
SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED) -
Continued

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	30 September/ September 30, 2015 US\$ '000	
(Rugi) laba sebelum pajak menurut laporan laba rugi konsolidasian	(3.780)	695	(Loss) income before tax per consolidated statements of profit or loss
Pajak penghasilan dengan tarif pajak efektif	(945)	174	Income tax at effective tax rate
Pengaruh pajak atas manfaat (beban) yang tidak dapat diperhitungkan menurut fiskal:			Tax effect of nontaxable income (nondeductible expenses):
Penyesuaian atas pajak penghasilan kini atas pajak penghasilan badan tahun sebelumnya	2.716	1.768	Adjustment recognised in the current year in relation to the current tax of prior years corporate income tax
Penghasilan (beban) terkait aset sewaan	1.519	(326)	Income (expenses) in relation with leased assets
Beban pajak final	487	291	Tax expense final
Penghasilan kena pajak final - bersih	186	-	Income subject to final tax
Bagian rugi bersih pengendalian bersama entitas	118	393	Share in jointly controlled entities's net loss
Beban pajak entitas anak	101	-	Tax expense subsidiary
Kerugian sebelum pajak entitas anak	42	53	Loss before tax of subsidiaries
Kerugian bersih kerjasama operasi yang telah dikenakan pajak final	1	2	Net loss of joint operations already subject to final tax
Beban (penghasilan) kena pajak final	(3.991)	(951)	Expense (income) subject to final tax
Beban yang tidak dapat dikurangkan lainnya	534	612	Other non-deductible expenses
Beban pajak penghasilan	768	2.016	Income tax expense

Surat Ketetapan Pajak

Pada tanggal 23 April 2015, Perusahaan menerima Surat Ketetapan Pajak Lebih Bayar atas Pajak Penghasilan Badan Tahun 2013 sebesar US\$ 4.718.363 atas permohonan pengembalian sebesar US\$ 7.487.227 (Catatan 10). Perusahaan telah menerima pengembalian atas kelebihan pajak tersebut pada tanggal 26 Mei 2015. Selisih antara pengembalian pajak yang diterima dengan jumlah yang sebelumnya dicatat, dibebankan pada laba rugi.

Pada tanggal 28 Juli 2015, Perusahaan menerima Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar atas Pajak Penghasilan pasal 26 tahun 2011 sebesar Rp 5.801.600.000. Pembayaran pajak kurang bayar ini telah dilakukan oleh Perusahaan pada 25 Agustus 2015. Pada tanggal 26 Oktober 2015, Perusahaan telah mengajukan permohonan banding yang disampaikan ke Pengadilan Pajak. Sampai dengan tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian, proses banding masih berlangsung.

Pada tanggal 8 April 2016, Perusahaan menerima surat ketetapan pajak lebih bayar Pajak Penghasilan tahun 2014 sebesar US\$ 7.719 ribu. Kelebihan bayar sebesar Rp 102.152 juta telah diterima Perusahaan pada tanggal 10 Mei 2016. Selisih antara pengembalian pajak yang diterima dengan jumlah yang sebelumnya dicatat, dibebankan pada laba rugi.

Tax Assessment Letters

On April 23, 2015, the Company received an Overpayment Tax Assessment Letter for 2013 Corporate Income Tax amounting to US\$ 4,718,363, as compared to recorded claim tax for refund of US\$ 7,487,227 (Note 10). The Company received the tax refund on May 26, 2015. The difference on the tax refund received and the amount initially recorded as claims are directly charged to profit or loss.

On July 28, 2015, the Company received Underpayment Tax Assessment Letter for Withholding tax art 26 year 2011, amounting to Rp 5,801,600,000. Payment for such underpayment tax assessment letter was made on August 25, 2015. On October 26, 2015, the Company requested for an appeal to the Tax Court, for the objection decision. As of the issuance date of the consolidated financial statements, the appeal is still on-going.

On April 8, 2016, the Company received overpayment corporate income tax assessment letter year 2014 amounting to US\$ 7,719 thousand. This overpayment of Rp 102,152 million has been received on May 10, 2016. The difference on the tax refund received and the amount initially recorded as claims are directly charged to profit or loss.

Pada tanggal 12 Agustus 2016, Perusahaan menerima Surat Perintah Pemeriksaan atas semua jenis Pajak tahun 2015.

On August 12, 2016, the Company has received Tax Audit Letter for all taxes year 2015.

Surat Ketetapan Pajak untuk Kerjasama Operasi (Catatan 10)

Tax Assessment Letters for Joint Operations (Note 10)

Kerjasama operasi/ <i>Joint operations</i>	Jenis pajak/ <i>Tax type</i>	Tahun fiskal/ <i>Fiscal year</i>	Pajak kurang bayar/ <i>Tax underpayment</i> Rp '000.000	Bagian Perusahaan atas pajak kurang bayar/ <i>Company's portion Tax underpayment</i> Rp '000.000	Setara dengan/ <i>Equivalent in</i>	
					30 September/ <i>September 30,</i> 2016 US\$ '000	31 Desember/ <i>December 31,</i> 2015
PC JO	Pajak Penghasilan 26/ <i>Income tax art. 26</i>	2005	12.505	6.253	540	540
PC JO	Pajak Penghasilan 26/ <i>Income tax art. 26</i>	2006	14.226	7.113	615	615
PC JO	Pajak Penghasilan 26/ <i>Income tax art. 26</i>	2007	3.371	1.686	146	146
PC JO	Pajak Penghasilan 26/ <i>Income tax art. 26</i>	2005-2006	3.852	1.926	149	149
				16.978	1.450	1.450

Pada tahun 2013, PC JO telah membayar kurang bayar pajak penghasilan 26 tahun 2005 - 2007 dan mengajukan surat keberatan atas Surat Ketetapan Pajak penghasilan 26 di atas.

In 2013, PC JO had paid the underpayment of income tax article 26 for the years 2005 - 2007 and filed the objection letter on the Tax Assessment Letters on the income tax article 26 above.

Pada tanggal 15 Januari 2015, PC JO menerima Surat Keputusan atas keberatan untuk kurang bayar pajak penghasilan pasal 26 tahun 2005-2006, yang menyatakan penolakan keberatan PC JO dan menambahkan jumlah pajak yang masih harus dibayar PC JO sebesar Rp 3.852.071.401. Pajak tersebut sudah dibayarkan pada tanggal 8 April 2015. Pada tanggal 10 April 2015, Perusahaan telah mengajukan permohonan banding yang disampaikan ke Pengadilan Pajak. Sampai dengan tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian, proses banding masih berlangsung.

On January 15, 2015, PC JO received Decision Letter on objection on underpayment of income tax article 26 for the years 2005-2006, stating the rejection of the PC JO's objection and increased the tax underpayment amounting to Rp 3,852,071,401. This underpayment has been paid on April 8, 2015. On April 10, 2015, the Company requested for an appeal to the Tax Court, for the objection decision. As of the issuance date of the consolidated financial statements, the appeal is still on-going.

29. LABA (RUGI) PER SAHAM

29. EARNINGS (LOSS) PER SHARE

Perhitungan rugi bersih per saham adalah berdasarkan data sebagai berikut:

The computation of basic (loss) earnings per share are based on the following data:

	30 September/ <i>September 30,</i> 2016 US\$ '000	30 September/ <i>September 30,</i> 2015 US\$ '000	
<u>Lab</u>			<u>Earnings</u>
(Rugi) laba untuk perhitungan laba per saham dasar	(4.625)	(1.348)	Earnings (loss) for computation of basic earnings per share
<u>Jumlah saham</u>	<u>Lembar/Shares</u>	<u>Lembar/Shares</u>	<u>Number of shares</u>
Jumlah rata-rata tertimbang saham biasa beredar (lembar)	1.008.605.000	1.008.605.000	Weighted average number of outstanding ordinary shares (shares)
(Rugi) laba bersih per saham (dalam US\$ penuh)	(0,0046)	(0,0013)	Basic (loss) earnings per share (in full US\$)

Perusahaan tidak memiliki efek berpotensi saham biasa dilusikan pada tahun 2016 dan 2015.

The Company has no dilutive potential ordinary shares in 2016 and 2015.

30. LIABILITAS IMBALAN PASCA KERJA

30. EMPLOYEE BENEFITS OBLIGATION

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000	
Imbalan pasca kerja	10.204	8.424	Post-employment benefits
Cuti berimbalan jangka panjang	2.566	2.226	Long service leave
Liabilitas bersih	12.770	10.650	Net liability

Imbalan Pasca Kerja sesuai dengan Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003

Perusahaan membukukan imbalan pasca kerja untuk karyawan sesuai dengan undang-undang yang berlaku. Jumlah karyawan yang berhak atas imbalan pasca kerja tersebut masing-masing adalah 1.701 karyawan dan 1.836 karyawan pada 30 September 2016 dan 31 Desember 2015.

Post-Employment Benefits under Labor Law No. 13/2003

The Company provides post-employment benefits for its qualifying employees in accordance with Labor Law. The number of employees entitled to the benefits are 1,701 employees and 1,836 employees at September 30, 2016 and December 31, 2015, respectively.

Beban imbalan pasca kerja yang diakui dalam laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian adalah:

Amounts recognized in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income with respect to these post-employment benefits are as follows:

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	30 September/ September 30, 2015 US\$ '000	
Biaya jasa kini	1.124	1.313	Current service cost
Biaya bunga	578	531	Interest costs
Penyesuaian	-	(1.267)	Adjustments
Jumlah	1.702	577	Total

Dari biaya tahun berjalan, US\$ 1.349 ribu dan US\$ 2.843 ribu termasuk dalam beban usaha langsung dan beban administrasi masing-masing untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2016 dan 2015.

Of the expense for the year, US\$ 1,349 thousand and US\$ 2,843 thousand were included in direct cost and administration expenses in for nine-month periods ended September 30, 2016 and 2015, respectively.

Liabilitas imbalan pasca kerja Perusahaan yang termasuk dalam laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

The amounts included in the consolidated statement of financial position of the Company's obligation in respect of these post-employment benefits are as follows:

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000	
Nilai kini liabilitas tidak didanai	10.204	8.424	Present value of unfunded obligations

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016
(TIDAK DIAUDIT) DAN 31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT)
DAN UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT) –
Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2016
(UNAUDITED) AND DECEMBER 31, 2015 (AUDITED)
AND FOR THE NINE-MONTH
PERIODS ENDED
SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED) -
Continued

Mutasi nilai kini kewajiban imbalan pasca kerja adalah sebagai berikut:

Movements in the present value of the post-employment benefit obligation were as follows:

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000	
Saldo awal nilai kini liabilitas tidak didanai	8.424	9.253	Beginning balance of present value of unfunded obligations
Biaya jasa kini	1.124	1.699	Current service cost
Biaya bunga	578	622	Interest costs
Biaya jasa lalu, termasuk kerugian/ (keuntungan) dari kurtailmen	-	(1.572)	Past service cost, including lossess/ (gains) on curtailments
Pengukuran kembali (keuntungan/ kerugian):			Remeasurement (gain)/losses:
Keuntungan dan kerugian aktuarial yang timbul dari penyesuaian atas pengalaman	-	165	Actuarial gains and losses arising from experience adjustments
Keuntungan dan kerugian aktuarial yang timbul dari perubahan asumsi keuangan	-	(565)	Actuarial gains and losses arising from changes in financial assumptions
Pembayaran manfaat	(163)	(283)	Benefits payment
Selisih kurs atas program dalam valuta asing	241	(895)	Exchange differences on foreign plans
Saldo akhir nilai kini liabilitas tidak didanai	10.204	8.424	Ending balance of present value of unfunded obligations

Biaya sehubungan dengan imbalan pasca kerja dihitung oleh PT Padma Radya Aktuaria, aktuaris independen. Asumsi utama yang digunakan dalam menentukan penilaian aktuarial adalah sebagai berikut:

The cost of providing post-employment benefits is calculated by PT Padma Radya Aktuaria, an independent actuary. The actuarial valuation was carried out using the following key assumptions:

30 September 2016 dan 31 Desember 2015/
September 30, 2016 and December 31, 2015

Tingkat diskonto	9.00% per tahun/per annum	Discount rate
Tingkat kenaikan gaji	8.00% per tahun/per annum	Future salary increment rate
Tingkat pengunduran diri	7,00%	Resignation rate
Tingkat cacat dari tabel mortalitas	10,00%	Disability rate from mortality table
Usia pensiun dini	45	Early retirement age
Usia pensiun normal	55	Normal retirement age

Riwayat penyesuaian pengalaman adalah sebagai berikut:

The history of experience adjustments is as follows:

	2016 US\$ '000	2015 US\$ '000	2014 US\$ '000	2013 US\$ '000	
Nilai kini liabilitas tidak didanai	10.204	8.424	9.253	8.357	Present value of unfunded obligations

Asumsi aktuarial yang signifikan untuk penentuan kewajiban imbalan pasti adalah tingkat diskonto. Analisis sensitivitas di bawah ini ditentukan berdasarkan perubahan asumsi yang mungkin terjadi pada akhir periode pelaporan, dengan semua asumsi lain konstan.

Significant actuarial assumptions for the determination of the defined benefit obligation is the discount rate. The sensitivity analysis below have been determined based on reasonably possible changes of the respective assumptions occurring at the end of the reporting period, while

- Jika tingkat diskonto lebih tinggi (lebih rendah) 1%, kewajiban imbalan pasti akan berkurang sebesar US\$ 890 ribu (meningkat sebesar US\$ 782 ribu).

Analisis sensitivitas yang disajikan di atas mungkin tidak mewakili perubahan yang sebenarnya dalam kewajiban imbalan pasti mengingat bahwa perubahan asumsi terjadinya tidak terisolasi satu sama lain karena beberapa asumsi tersebut mungkin berkorelasi.

Selanjutnya, dalam menyajikan analisis sensitivitas di atas, nilai kini kewajiban imbalan pasti dihitung dengan menggunakan metode projected unit credit pada akhir periode pelaporan, yang sama dengan yang diterapkan dalam menghitung liabilitas manfaat pasti yang diakui dalam laporan posisi keuangan konsolidasian.

Tidak ada perubahan dalam metode dan asumsi yang digunakan dalam penyusunan analisis sensitivitas dari tahun sebelumnya.

Cuti Berimbalan Jangka Panjang

Perusahaan juga memberikan cuti berimbalan jangka panjang untuk karyawan. Jumlah karyawan yang berhak atas cuti berimbalan jangka panjang tersebut masing-masing adalah 1.701 karyawan dan 1.830 karyawan pada 30 September 2016 dan 31 Desember 2015.

Beban cuti berimbalan jangka panjang yang diakui dalam laba rugi adalah sebagai berikut:

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	30 September/ September 30, 2015 US\$ '000	
Biaya jasa kini	383	555	Current service costs
Biaya bunga	154	149	Interest costs
Jumlah	537	704	Total

holding all other assumptions constant.

- If the discount rate is 1% higher (lower), the defined benefit obligation would decrease by US\$ 890 thousand (increase by US\$ 782 thousand).

The sensitivity analysis presented above may not be representative of the actual change in the defined benefit obligation as it is unlikely that the change in assumptions would occur in isolation of one another as some of the assumptions may be correlated.

Furthermore, in presenting the above sensitivity analysis, the present value of the defined benefit obligation has been calculated using the projected unit credit method at the end of the reporting period, which is the same as that applied in calculating the defined benefit obligation recognised in the consolidated statement of financial position.

There was no change in the methods and assumptions used in preparing the sensitivity analysis from prior years.

Long Service Leave

The Company also provides long service leave benefits for its qualifying employees. The number of employees entitled to the benefits are 1,701 employees and 1,830 employees at September 30, 2016 and December 31, 2015, respectively.

Amounts recognized in the profit or loss with respect to these long service leave benefits are as follows:

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016
(TIDAK DIAUDIT) DAN 31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT)
DAN UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT) –
Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2016
(UNAUDITED) AND DECEMBER 31, 2015 (AUDITED)
AND FOR THE NINE-MONTH
PERIODS ENDED
SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED) -
Continued

Jumlah liabilitas yang disajikan di laporan posisi keuangan konsolidasian yang timbul dari liabilitas Perusahaan sehubungan cuti berimbalan jangka panjang adalah sebagai berikut:

The amounts included in the consolidated statements of financial position arising from the Company's obligation with respect to these long service leave benefits are as follows:

	30 September/ September 30, 2016	31 Desember/ December 31, 2015	
	US\$ '000	US\$ '000	
Saldo awal nilai kini kewajiban			Beginning balance of present value
tidak didanai	2.226	2.496	of long-service leave benefits
Biaya jasa kini	383	591	Current service cost
Biaya bunga	154	151	Interest costs
(Keuntungan) aktuarial bersih	-	(171)	Net actuarial (gains)
Efek dari pengurangan karyawan	-	(387)	Effect of curtailment
Pembayaran manfaat	(5)	(210)	Benefits payment
Keuntungan selisih kurs	(192)	(244)	Gain on foreign exchange
Saldo akhir nilai kini liabilitas cuti berimbalan jangka panjang	2.566	2.226	Ending balance of present value of long-service leave benefits

Mutasi atas nilai kini kewajiban cuti berimbalan jangka panjang adalah sebagai berikut:

Movement in the present value of long service leave benefits obligation are as follow:

	30 September/ September 30, 2016	31 Desember/ December 31, 2015	
	US\$ '000	US\$ '000	
Nilai kini kewajiban tidak didanai	2.566	2.226	Present value of long-service leave benefits

Biaya sehubungan dengan cuti berimbalan jangka panjang dihitung oleh PT Padma Radya Aktuaria, aktuaris independen. Asumsi utama yang digunakan dalam menentukan penilaian aktuarial adalah sebagai berikut:

The cost of providing long service leave benefits is calculated by PT Padma Radya Aktuaria, an independent actuary. The actuarial valuation was carried out using the following key assumptions:

	30 September 2016 dan 31 Desember 2015/ September 30, 2016 and December 31, 2015	
Tingkat diskonto	9.00% per tahun/ <i>per annum</i>	Discount rate
Tingkat kenaikan gaji	8.00% per tahun/ <i>per annum</i>	Future salary increment rate
Tingkat pengunduran diri	7,00%	Resignation rate
Tingkat cacat dari tabel mortalitas	10,00%	Disability rate from mortality table
Usia pensiun dini	45	Early retirement age
Usia pensiun normal	55	Normal retirement age

Riwayat penyesuaian pengalaman adalah sebagai berikut:

	2016	2015	2014	2013	2012	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Nilai kini kewajiban tidak didanai	2.566	2.226	2.496	2.174	2.725	Present value of unfunded obligations
Nilai atas penyesuaian pengalaman	-	14	14	25	8	Value of experience adjustment
Persentase penyesuaian pengalaman terhadap nilai kini kewajiban tidak didanai	0,00%	0,63%	0,56%	1,15%	0,29%	Percentage of experience adjustment to present value of unfunded obligations

Asumsi aktuarial yang signifikan untuk penentuan cuti berimbang jangka panjang adalah tingkat diskonto. Sensitivitas analisis di bawah ini ditentukan berdasarkan perubahan asumsi yang mungkin terjadi pada akhir periode pelaporan, dengan semua asumsi lain konstan.

- Jika tingkat diskonto lebih tinggi (lebih rendah) 1%, kewajiban imbalan pasti akan berkurang sebesar US\$ 130 ribu (meningkat sebesar US\$ 118 ribu).

Analisis sensitivitas yang disajikan di atas mungkin tidak mewakili perubahan yang sebenarnya dalam cuti berimbang jangka panjang mengingat bahwa perubahan asumsi terjadinya tidak terisolasi satu sama lain karena beberapa asumsi tersebut mungkin berkorelasi.

Selanjutnya, dalam menyajikan analisis sensitivitas di atas, nilai kini cuti berimbang jangka panjang dihitung dengan menggunakan metode projected unit credit pada akhir periode pelaporan, yang sama dengan yang diterapkan dalam menghitung cuti berimbang jangka panjang yang diakui dalam laporan posisi keuangan konsolidasian.

Tidak ada perubahan dalam metode dan asumsi yang digunakan dalam penyusunan analisis sensitivitas dari tahun sebelumnya.

31. AKUISISI ENTITAS ANAK

Sebagaimana dijelaskan dalam Catatan 1b, pada bulan Agustus 2015, PTPIK, entitas anak, membeli 51,25% atau sebanyak 4.100 saham PTMIP dengan biaya perolehan US\$ 1.079 ribu yang memberikan pengendalian PTPIK atas kebijakan keuangan dan operasi dari PTMIP.

The history of experience adjustments is as follows:

	2013	2012	
	US\$ '000	US\$ '000	
Nilai kini kewajiban tidak didanai	2.174	2.725	Present value of unfunded obligations
Nilai atas penyesuaian pengalaman	25	8	Value of experience adjustment
Persentase penyesuaian pengalaman terhadap nilai kini kewajiban tidak didanai	1,15%	0,29%	Percentage of experience adjustment to present value of unfunded obligations

Significant actuarial assumptions for the determination of the long-service leave is discount rate. The sensitivity analysis below have been determined based on reasonably possible changes of the respective assumptions occurring at the end of the reporting period, while holding all other assumptions constant.

- If the discount rate is 1% higher (lower), the long-service leave obligation would decrease by US\$ 130 thousand (increase by US\$ 118 thousand).

The sensitivity analysis presented above may not be representative of the actual change in the long-service leave obligation as it is unlikely that the change in assumptions would occur in isolation of one another as some of the assumptions may be correlated.

Furthermore, in presenting the above sensitivity analysis, the present value of the long-service leave obligation has been calculated using the projected unit credit method at the end of the reporting period, which is the same as that applied in calculating the long-service leave obligation recognised in the consolidated statement of financial position.

There was no change in the methods and assumptions used in preparing the sensitivity analysis from prior years.

31. ACQUISITION OF A SUBSIDIARY

As described in Note 1b, in August 2015, PTPIK, subsidiary, acquired 51.25% equity ownership or 4,100 shares of PTMIP at acquisition cost of US\$1,079 thousand which provided PTPIK control over PTMIP.

Kepentingan non-pengendali sebesar 48,75% diakui pada tanggal akuisisi diukur dari nilai wajar kepentingan nonpengendali sejumlah US\$ 283 ribu.

The non-controlling interest 48.75% recognized at acquisition date was measured by reference to the fair value of the non-controlling interest which amounted to US\$ 283 thousand.

Pada saat tanggal akuisisi PTMIP, nilai wajar aset yang diperoleh dan liabilitas diasumsikan sebagai berikut:

As of date of the acquisition of PTMIP, the fair value of assets acquired and liabilities assumed are as follows:

	US\$ '000	
Aset lancar	331	Current assets
Aset tidak lancar	58	Noncurrent assets
Aset tidak berwujud	222	Intangible asset
Liabilitas jangka pendek	(293)	Current liabilities
Liabilitas jangka panjang	(20)	Noncurrent liabilities
Nilai wajar aset bersih yang diakuisisi	<u>298</u>	Fair value of net assets acquired

Goodwill dan arus kas keluar bersih yang timbul dari akuisisi adalah sebagai berikut:

Goodwill and net cash outflow arising from such acquisition are as follows:

	US\$ '000	
Imbalan yang dialihkan	1.079	Consideration transferred
Ditambah: Kepentingan non-pengendali	283	Add: Non-controlling interest
Dikurangi: Nilai wajar aset bersih teridentifikasi yang diperoleh	<u>(581)</u>	Less: Fair value of identifiable net assets acquired
Goodwill yang timbul dari akuisisi (Catatan 15)	<u>781</u>	Goodwill arising from acquisition (Note 15)
Biaya akuisisi	1.079	Acquisition cost
Dikurangi: Kas dan setara kas yang diperoleh	<u>(85)</u>	Less: Cash and cash equivalents acquired
Arus kas keluar bersih pada saat akuisisi	<u>994</u>	Net cash outflow on acquisition

Goodwill yang timbul dalam kombinasi bisnis karena biaya perolehan kombinasi termasuk suatu pengendalian utama. Selanjutnya, imbalan yang dibayar untuk kombinasi secara efektif tidak termasuk jumlah yang terkait dengan sinergi yang diharapkan, pertumbuhan pendapatan, pengembangan pasar yang akan datang, kumpulan tenaga kerja dan aset tak berwujud tertentu. Manfaat ini diakui terpisah dari goodwill karena manfaat tersebut memenuhi kriteria pengakuan untuk aset tak berwujud yang dapat diidentifikasi sebesar US\$ 222 ribu.

Goodwill arose in the business combination because the cost of the combination included a control premium. In addition, the consideration paid for the combination effectively not included amounts in relation to the benefit of expected synergies, revenue growth, future market development, assembled workforce and certain intangible assets. These benefits are recognized separately from goodwill because they meet the recognition criteria for identifiable intangible assets amounting to US\$ 222 thousand.

Entitas anak ini memberikan kontribusi penjualan bersih sebesar US\$ 1.652 ribu dan laba bersih sebesar US\$ 152 ribu terhadap hasil konsolidasian tahun 30 September 2016.

This subsidiary contributed US\$ 1,652 thousand of net sales and US\$ 152 thousand of net income to the consolidated results in September 30, 2016.

32. SIFAT DAN TRANSAKSI PIHAK BERELASI

Sifat Pihak Berelasi

- a. PT Indika Energy Tbk adalah pemegang saham utama dari Perusahaan.
- b. PT Santan Batubara (SB) adalah entitas dimana Perusahaan memiliki pengendalian bersama.
- c. Indo Integrated Energy II B.V., Indo Energy Capital II B.V, Indika Capital Resources Limited (Indika Capital), Tripatra Singapore Pte. Ltd, PT Indika Indonesia Resources, PT Tripatra Engineers and Constructors, PT Indika Logistic & Support Services, PT Multi Tambangjaya Utama, dan PT Indy Property mempunyai pemegang saham utama yang sama dengan Perusahaan.
- d. PT Kideco Jaya Agung adalah entitas asosiasi dari PT Indika Energy Tbk.

Transaksi-transaksi dengan Pihak-Pihak Berelasi:

- a. Pengendalian bersama entitas

Perusahaan memberikan jasa pemindahan tanah penutup, penambangan batubara dan rekayasa dan konstruksi kepada SB. Pendapatan yang berasal dari jasa ini masing-masing sebesar nihil untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir pada 30 September 2016 dan 2015 atau sebesar 0% terhadap jumlah pendapatan. Pada tanggal pelaporan, saldo piutang yang berasal dari transaksi ini dicatat sebagai piutang usaha kepada pihak berelasi (Catatan 6). Persentase saldo piutang usaha terhadap jumlah aset pada tanggal 30 September 2016 dan 31 Desember 2015 masing-masing sebesar 0,45% dan 0,42%.

Sejak Juli 2012, Perusahaan menerima uang muka sebesar US\$ 1.500 ribu dari SB yang dibayarkan dalam 5 kali cicilan bulanan dalam jumlah yang sama. Uang muka ini adalah untuk pembangunan infrastruktur fasilitas pendukung Uskap dimana sampai dengan tanggal penerbitan laporan keuangan, proses pembangunan masih belum selesai. Pada tanggal pelaporan, saldo utang yang berasal dari transaksi ini dicatat sebagai utang lain-lain kepada pihak berelasi sebesar US\$ 1.316 ribu.

32. NATURE OF RELATIONSHIP AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES

Nature of Relationship

- a. PT Indika Energy Tbk is the Company's majority stockholder.
- b. PT Santan Batubara (SB) is entity wherein the Company has joint control.
- c. Indo Integrated Energy II B.V., Indo Energy Capital II B.V, Indika Capital Resources Limited (Indika Capital), Tripatra Singapore Pte. Ltd, PT Indika Indonesia Resources, PT Tripatra Engineers and Constructors, PT Indika Logistic & Support Services, PT Multi Tambangjaya Utama, and PT Indy Property have the same majority stockholder as the Company.
- d. PT Kideco Jaya Agung is an associate of PT Indika Energy Tbk.

Transactions with Related Parties:

- a. Jointly controlled entities

The Company provides overburden removal, coal mining and engineering and construction services to SB. Revenue from such services amounted to nil for the nine-month periods ended September 30, 2016 and 2015 or 0% of total revenues, respectively. At reporting dates, the outstanding receivables from such transactions were recorded as trade accounts receivable from related parties (Note 6). Percentage of this outstanding trade accounts receivable to total assets as of September 30, 2016 and December 31, 2015 is 0.45% and 0.42%, respectively.

Starting in July 2012, the Company receives advance payment amounting to a total of US\$ 1,500 thousand which was paid in 5 equal monthly installments by SB. Such payment is for the construction of Uskap infrastructure support facilities which have been not completed yet at the reporting date. At reporting dates, the outstanding payable from such transaction was recorded as other payables to a related party amounting to US\$ 1,316 thousand.

b. Indo Energy Capital II B.V

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000	
Indika Capital Resources Limited	115.363	115.363	Indika Capital Resources Limited
Bunga yang masih harus dibayar - jangka pendek	1.365	1.869	Accrued interest - current
Jumlah bersih	116.728	117.232	Total net

Pada tanggal 1 April 2013, Perusahaan menandatangani Memorandum of Agreement dengan Indika Capital Resources Limited (ICRL), dimana ICRL setuju untuk menyediakan fasilitas pinjaman kepada Perusahaan dalam jumlah pokok sebesar US\$ 140.000.000. Dana ini berasal dari Indo Energy Capital II B.V sesuai dengan Intercompany Loan Agreement antara Indo Energy Capital II B.V dengan ICRL pada tanggal 24 Januari 2013. Penarikan pinjaman sebesar US\$ 115.362.500 oleh Perusahaan digunakan untuk pelunasan dipercepat atas kewajiban pokok dan harga penebusan dari pinjaman Indo Integrated Energy II B.V. Fasilitas ini akan jatuh tempo pada tanggal 24 Januari 2023 dan tingkat bunga adalah 7,165%.

Pada tanggal 10 September 2015, Perusahaan menandatangani amendemen *Intercompany Loan Agreement* untuk mengubah tingkat bunga menjadi 6,454% yang berlaku efektif sejak tanggal 24 Januari 2013. Kelebihan pembayaran bunga yang telah dibayarkan oleh Perusahaan akan di *offset* dengan pembayaran bunga berikutnya.

Beban bunga yang timbul dari pinjaman diatas masing-masing sebesar US\$ 5.584 ribu dan US\$ 3.977 ribu untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir pada 30 September 2016 dan 2015 (Catatan 26).

Saldo pinjaman jangka panjang dari pihak berelasi pada tanggal 30 September 2016 dan 31 Desember 2015 adalah masing-masing sebesar US\$ 116.728 ribu dan US\$ 117.232 ribu. Persentase saldo pinjaman jangka panjang dari pihak berelasi terhadap total liabilitas pada tanggal 30 September 2016 dan 31 Desember 2015 masing-masing sebesar 51,49% dan 47,44%.

b. Indo Energy Capital II B.V

On April 1, 2013, the Company signed a Memorandum of Agreement with Indika Capital Resources Limited (ICRL) whereby ICRL agreed to make available to the Company a loan facility with a principal amount of US\$ 140,000,000. These funds were obtained from Indo Energy Capital II B.V based on Intercompany Loan Agreement between Indo Energy Capital II B.V and ICRL on January 24, 2013. The drawdown amounting to US\$ 115,362,500 was used by the Company for early settlement of the principal obligation and the redemption price of the loan from Indo Integrated Energy II B.V. The facility's maturity date is January 24, 2023 and the interest rate is 7.165%.

On September 10, 2015, the Company signed an Amendment to Intercompany Loan Agreement to adjust the interest rate to 6.454% effective on January 24, 2013. The excess interest payment made by the Company will be offset to the next interest payments.

Interest expenses arising from the loan above amounted to US\$ 5,584 thousand and US\$ 3,977 thousand for the nine-month periods ended September 30, 2016 and 2015, respectively (Note 26).

The outstanding balance of long-term loan from a related party as of September 30, 2016 and December 31, 2015 are US\$ 116,728 thousand and US\$ 117,232 thousand, respectively. Percentage of long-term loan from a related party to total liabilities as of September 30, 2016 and December 31, 2015 are 51.49% and 47.44%, respectively.

c. PT Kideco Jaya Agung

Mulai 1 Januari 2011 Perusahaan memberikan jasa pemindahan tanah penutup dan penambangan batubara dan jasa konstruksi kepada PT Kideco Jaya Agung.

Pendapatan yang berasal dari jasa ini masing-masing sebesar US\$ 39.942 ribu dan US\$ 61.406 ribu masing-masing untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir pada 30 September 2016 dan 2015 atau sebesar 26,84% dan 37,31% dari jumlah pendapatan. Pada tanggal pelaporan, saldo piutang yang berasal dari transaksi ini dicatat sebagai piutang usaha kepada pihak-pihak berelasi (Catatan 6). Persentase saldo piutang usaha dan piutang yang belum ditagih terhadap jumlah aset pada tanggal 30 September 2016 dan 31 Desember 2015 masing-masing sebesar 2,21% dan 1,65%.

d. Tripatra Singapore Pte. Ltd. (TRIS)

Pada tanggal 31 Agustus 2012, Perusahaan menandatangani perjanjian sewa menyewa ruangan kantor di Singapura dengan TRIS. Berdasarkan perjanjian ini, Perusahaan menyewa ruangan kantor seluas 2.936 kaki persegi yang terletak di Suntec Tower, Singapura. Perjanjian ini berlaku 3 (tiga) tahun dihitung mulai tanggal 1 September 2012 sampai dengan 1 September 2015. Atas sewa ruangan ini, Perusahaan diwajibkan menyerahkan uang deposit sebesar SG\$ 97.500. Beban sewa yang berasal dari transaksi ini masing-masing sebesar US\$ 94 ribu dan US\$ 145 ribu untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2016 dan 2015. Pada tanggal pelaporan, saldo utang yang berasal dari transaksi ini dicatat sebagai utang usaha kepada pihak-pihak berelasi (Catatan 18). Persentase saldo utang usaha terhadap jumlah liabilitas pada tanggal 30 September 2016 dan 31 Desember 2015 masing-masing sebesar 0,04% dan 0,09%.

Pada tanggal 1 September 2015, Perusahaan dan TRIS menyetujui untuk memperpanjang sewa ruangan kantor di Singapura sampai dengan 1 September 2018.

e. PT Indika Energy Tbk

Pada tanggal 31 Oktober 2013, Perusahaan menandatangani Perjanjian Pemberian Jasa dengan PT Indika Energy Tbk (IE). Berdasarkan perjanjian ini, IE akan menyediakan layanan jasa

c. PT Kideco Jaya Agung

Starting January 1, 2011, the Company provided waste removal and coal production services and construction services to PT Kideco Jaya Agung.

Revenue from such services for the nine-month periods ended September 30, 2016 and 2015 amounted to US\$ 39,942 thousand and US\$ 61,406 thousand, respectively, or 26.84% and 37.31% of total revenues. At reporting dates, the outstanding receivables from such transaction were recorded as trade accounts receivable from related parties (Note 6). Percentage of this outstanding trade accounts receivable and unbilled receivable to total assets as of September 30, 2016 and December 31, 2015 are 2.21% and 1.65%, respectively.

d. Tripatra Singapore Pte. Ltd. (TRIS)

On August 31, 2012, the Company entered into a lease agreement of office room in Singapore with TRIS. Based on this agreement, the Company rented office room of 2,936 square feet located at Suntec Tower, Singapore. This agreement is valid for 3 (three) years from September 1, 2012 until September 1, 2015. For this lease, the Company is required to pay cash deposit of SG\$ 97,500. Rent expense from such transaction for the nine-month periods ended September 30, 2016 and 2015 amounted to US\$ 94 thousand and US\$ 145 thousand, respectively. At reporting dates, the outstanding payable from such transaction was recorded as trade accounts payable to related parties (Note 18). Percentage of trade accounts payable to total liabilities as of September 30, 2016 and December 31, 2015 are 0.04% and 0.09%, respectively.

On September 1, 2015, the Company and TRIS agreed to extend a lease of office room in Singapore until September 1, 2018.

e. PT Indika Energy Tbk

On October 31, 2013, the Company entered into a Service Level Agreement with PT Indika Energy Tbk (IE). Based on this agreement, IE will provide information

informasi komunikasi dan teknologi kepada Perusahaan. Perjanjian ini berlaku efektif sejak awal tahun 2013 dan akan berlaku sampai dengan adanya kesepakatan di antara para pihak untuk mengakhiri perjanjian. Beban yang berasal dari transaksi ini, disajikan sebagai biaya usaha langsung dan beban administrasi untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2016 dan 2015 adalah masing-masing sebesar US\$ 967 ribu dan US\$ 1.466 ribu. Pada tanggal pelaporan, saldo utang yang berasal dari transaksi ini dicatat sebagai utang usaha kepada pihak-pihak berelasi (Catatan 18). Persentase saldo utang usaha terhadap total liabilitas pada tanggal 30 September 2016 dan 31 Desember 2015 adalah masing-masing sebesar 0,08% dan 0,23%.

communications and technology services to the Company. This agreement is valid from beginning of the year of 2013 and shall continue until the parties agree to terminate this agreement. Expenses from such transactions, which were presented as direct costs and administration expense for the nine-month periods ended September 30, 2016 and 2015 amounted to US\$ 967 thousand and US\$ 1,466 thousand, respectively. At reporting dates, the outstanding payables from such transaction were recorded as trade accounts payable to related parties (Note 18). Percentage of trade accounts payable to total liabilities as of September 30, 2016 and December 31, 2015 are 0.08% and 0.23%, respectively.

f. PT Indy Property

Pada tanggal 16 Februari 2015, Perusahaan menandatangani kerjasama sewa bangunan dengan PT Indy Property dengan jangka waktu sewa selama 20 tahun. Berdasarkan Perjanjian, Perusahaan menyewa bangunan yang berlokasi di Bintaro. Perusahaan menyewa ruang perkantoran seluas 5.931m² dengan biaya rental perbulan dan biaya pelayanan perbulan masing-masing sebesar US\$ 15/m² dan Rp 85.000/m². Beban yang berasal dari transaksi ini, disajikan sebagai beban administrasi untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2016 dan 2015 sebesar US\$ 331 ribu dan US\$ 303 ribu.

f. PT Indy Property

On February 16, 2015, the Company entered into building lease agreement with PT Indy Property with a lease term 20 years. Based on this agreement, the Company will rent building in Bintaro area. The Company will lease office building with total area of 5,931m² and monthly rental charge and monthly service charge amounting to US\$ 15/m² and Rp 85,000/m², respectively. Expense from such transactions, were presented as administration expense for the nine-month periods ended September 30, 2016 and 2015 amounting to US\$ 331 thousand and US\$ 303 thousand, respectively.

g. Tripatra Engineers and Constructors (TPEC)

Sejak Mei 2013, Perusahaan memberikan jasa rekayasa kepada TPEC. Pendapatan yang berasal dari jasa ini masing-masing sebesar US\$ 442 ribu dan nihil untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2016 dan 2015 atau masing-masing sebesar 0,50% dan 0% terhadap jumlah pendapatan (Catatan 23). Pada tanggal pelaporan 30 September 2016 dan 31 Desember 2015, saldo piutang yang berasal dari transaksi ini masing-masing sebesar US\$ 478 ribu dan nihil.

g. Tripatra Engineers and Constructors (TPEC)

Starting May 2013, the Company provided engineering services to TPEC. Revenue from such services for the nine-month periods ended September 30, 2016 and 2015 amounted to US\$ 442 thousand and nil or 0.50% and 0% of total revenues (Notes 23). At reporting dates on September 30, 2016 and December 31, 2015, outstanding receivables from such transactions amounting to US\$ 478 thousand and nil, respectively.

h. PT Indika Logistic & Support Services (ILSS)

Pada 23 Juni 2014, Perusahaan menandatangani Perjanjian Kerjasama Kepelabuhan untuk Pangkalan Pelayanan Logistik Lepas Pantai dengan PT Indika Logistic

h. PT Indika Logistic & Support Services (ILSS)

On June 23, 2014, the Company entered into a Port and Offshore Logistic Supply Base Agreement with PT Indika Logistic & Support Services (ILSS). Based on this

& Support Services (ILSS). Berdasarkan perjanjian ini, ILSS akan menyediakan jasa kepelabuhan termasuk tempat untuk perusahaan kegiatan kepelabuhan di atas lahan kepada Perusahaan, sedangkan Perusahaan akan membangun dan menggunakan pangkalan logistik serta terminal di atas lahan ILSS. Perjanjian ini berlaku efektif selama 20 tahun sejak tanggal 23 Juni 2014 sampai dengan tanggal 23 Juni 2034. Kompensasi yang akan dibayarkan oleh Perusahaan kepada ILSS adalah US\$ 500 ribu per tahun untuk 3 tahun pertama dan akan dievaluasi kembali pada tahun 2017. Beban yang berasal dari transaksi ini masing-masing sebesar US\$ 466 ribu dan US\$ 324 ribu untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2016 dan 2015 disajikan sebagai beban usaha langsung. Pada tanggal pelaporan, tidak ada saldo utang yang berasal dari transaksi ini.

agreement, ILSS will provide port services including area for such port services to the Company, while the Company will build and use logistic supply base on ILSS's land. This agreement is valid for 20 years from June 23, 2014 until June 23, 2034. Compensation that will be paid by the Company to ILSS is US\$ 500 thousand per year for the first three years and will be re-evaluated on year 2017. Expense from such transaction amounting to US\$ 466 thousand and US\$ 324 thousand, respectively, for the nine-month periods ended September 30, 2016 and 2015, respectively, were presented as direct cost. At reporting dates, there are no outstanding payable from such transaction.

i. Remunerasi kepada Komisaris dan Direksi

Remunerasi Komisaris dan Direksi (semuanya imbalan jangka pendek) untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir pada 30 September 2016 dan 2015 adalah sebagai berikut:

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	30 September/ September 30, 2015 US\$ '000
Direksi	1.363	1.566
Komisaris	275	171
Jumlah	<u>1.638</u>	<u>1.737</u>

Sebagai persentase terhadap
total biaya karyawan

4,91%

Beberapa Komisaris dan Direksi mendapatkan tambahan tunjangan lainnya, seperti perumahan dan penggunaan kendaraan dinas yang tidak termasuk dalam remunerasi di atas.

i. Commissioners and Directors' remuneration

Commissioners and Directors' remuneration (all short-term benefits) for the nine-month periods ended September 30, 2016 and 2015 are as follows:

Directors
Commissioners

Total

As a percentage of total
employee costs

Certain Commissioners and Directors are entitled to other benefits, such as housing and the use of the Company's vehicles which are not included in the above remuneration.

33. PELAPORAN SEGMENT

Grup menggolongkan segmen usaha dalam tiga segmen utama yaitu Pertambangan, Penyediaan Jasa, Rekayasa dan Konstruksi.

Segmen Pertambangan meliputi kontrak pertambangan secara menyeluruh mulai dari pengupasan lapisan tanah penutup, pengeboran, peledakan, pengangkutan, penggalian, jasa penambangan dan kerja sama pertambangan.

Segmen Jasa meliputi penyediaan fasilitas pangkalan logistik, dan jasa pengolahan air bersih.

Segmen Rekayasa dan Konstruksi menyediakan layanan multidisiplin yang menyeluruh di bidang jasa rekayasa, pengadaan dan konstruksi untuk minyak dan gas bumi (daratan dan lepas pantai), infrastruktur, industri dan manufaktur serta utilitas. Segmen ini juga termasuk penyediaan jasa tenaga kerja terlatih serta penyewaan alat berat dan peralatan.

33. SEGMENT REPORTING

The Group is organised into three principal business segments of Mining, Services, Engineering and Construction.

The Mining segment covers comprehensive mining contract including overburden stripping, drilling, blasting, lifting, hauling, mine service and mine partnering.

The Services segment covers supply base facilities and water treatment plant services.

The Engineering and Construction segment provides a comprehensive range of multi-disciplinary engineering, procurement and construction services to oil and gas (onshore and offshore), infrastructure, industrial and manufacturing and utilities sectors. The segment also includes supply of skilled trade personnel and equipment hire services.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016 (TIDAK DIAUDIT) DAN
31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT) DAN UNTUK
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT) - Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2016 (UNAUDITED) AND
DECEMBER 31, 2015 (AUDITED) AND FOR
THE NINE-MONTH PERIODS ENDED
SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED) - Continued

	Pertambangan/ <i>Mining</i>		Jasa/ <i>Services</i>		Rekayasa dan Konstruksi/ <i>Engineering and Construction</i>		Tidak dialokasikan/ <i>Unallocated</i>		Jumlah konsolidasi/ <i>Consolidated amount</i>		
	30 September/ <i>September 30,</i> 2016 US\$ '000	30 September/ <i>September 30,</i> 2015 US\$ '000	30 September/ <i>September 30,</i> 2016 US\$ '000	30 September/ <i>September 30,</i> 2015 US\$ '000	30 September/ <i>September 30,</i> 2016 US\$ '000	30 September/ <i>September 30,</i> 2015 US\$ '000	30 September/ <i>September 30,</i> 2016 US\$ '000	30 September/ <i>September 30,</i> 2015 US\$ '000	30 September/ <i>September 30,</i> 2016 US\$ '000	30 September/ <i>September 30,</i> 2015 US\$ '000	
Pendapatan dan Beban											Revenue and expenditures
Pendapatan usaha	76.886	118.166	17.892	25.174	52.370	20.906	1.652	337	148.800	164.583	Segment revenues
Hasil segmen	(4.692)	4.379	1.366	9.050	10.970	979	(347)	(2.494)	7.297	11.914	Segment results
Penghasilan bunga	-	-	-	-	-	-	489	804	489	804	Interest income
Beban bunga dan keuangan	(4.954)	(6.672)	(223)	(319)	(1.720)	(312)	(521)	795	(7.418)	(6.508)	Interest expenses and finance charges
(Kerugian) keuntungan lain-lain - bersih	(892)	(2.513)	(208)	-	(607)	(201)	(19)	(66)	(1.726)	(2.780)	Other (losses) gains - net
Bagian (rugi) laba bersih pengendalian bersama entitas	(473)	(1.574)	-	-	-	-	-	-	(473)	(1.574)	Share in jointly controlled entities' net (loss) income
Beban pajak final	-	-	(663)	(1.161)	(1.286)	-	-	-	(1.949)	(1.161)	Final tax expense
Beban pajak penghasilan	(612)	(1.448)	(143)	(308)	-	(256)	(13)	(4)	(768)	(2.016)	Income tax expense
Laba bersih	(11.623)	(7.828)	129	7.262	7.357	210	(411)	(965)	(4.548)	(1.321)	Net income
Pendapatan (beban) non kas:											Non cash income (expenses):
Penyusutan	(26.303)	(31.378)	(2.548)	(2.595)	(5.416)	(3.051)	(333)	(94)	(34.600)	(37.118)	Depreciation
Amortisasi	(51)	(6)	-	-	-	-	(436)	(376)	(487)	(382)	Amortization
Beban non-kas lainnya	(1.167)	(2.918)	(489)	(359)	(511)	(315)	(560)	(417)	(2.727)	(4.009)	Other non cash expenses
	Pertambangan/ <i>Mining</i>		Jasa/ <i>Services</i>		Rekayasa dan Konstruksi/ <i>Engineering and Construction</i>		Tidak dialokasikan/ <i>Unallocated</i>		Jumlah konsolidasi/ <i>Consolidated amount</i>		
	30 September/ <i>September 30,</i> 2016 US\$ '000	31 Desember/ <i>December 31,</i> 2015 US\$ '000	30 September/ <i>September 30,</i> 2016 US\$ '000	31 Desember/ <i>December 31,</i> 2015 US\$ '000	30 September/ <i>September 30,</i> 2016 US\$ '000	31 Desember/ <i>December 31,</i> 2015 US\$ '000	30 September/ <i>September 30,</i> 2016 US\$ '000	31 Desember/ <i>December 31,</i> 2015 US\$ '000	30 September/ <i>September 30,</i> 2016 US\$ '000	31 Desember/ <i>December 31,</i> 2015 US\$ '000	
Informasi lainnya:											Other information:
Aset tetap - bersih	163.676	227.799	50.891	18.841	28.038	22.146	1.157	682	243.762	269.468	Property, plant and equipment - net
Aset lainnya	80.966	110.309	18.842	24.828	55.149	20.146	1.740	617	156.697	155.900	Other assets
Jumlah aset	244.642	338.108	69.733	43.669	83.187	42.292	2.897	1.299	400.459	425.368	Total assets
Jumlah liabilitas	162.562	229.911	30.983	9.515	32.149	6.411	1.014	1.254	226.708	247.091	Total liabilities
Pengeluaran barang modal (termasuk aset tidak berwujud)	4.810	29.247	1.119	6.583	3.276	5.341	103	164	9.308	41.335	Capital expenditure (include intangible assets)

34. KOMITMEN, KEWAJIBAN BERSYARAT DAN KONTRAK YANG SIGNIFIKAN

- a. Perusahaan mempunyai komitmen sewa operasi yang tidak dapat dibatalkan atas tanah dan bangunan sebagai berikut:

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000
Jatuh Tempo :		
Kurang dari 1 tahun	1.699	2.015
Dalam 1 - 2 tahun	3.901	3.828
Dalam 2 - 5 tahun	2.195	3.328
> 5 tahun	-	254
Jumlah	7.795	9.425

- b. Pada tanggal 26 Juli 2012, jumlah fasilitas bank garansi dari HSBC, Jakarta ditingkatkan menjadi sebesar US\$ 15 juta dari awalnya sebesar US\$ 9 juta, untuk mendukung rencana Perusahaan untuk mendapatkan pertumbuhan yang kuat dengan perolehan proyek baru.

Pada tanggal 23 Januari 2015, Perusahaan dan HSBC, Jakarta menyetujui untuk memperpanjang fasilitas sampai dengan 31 Oktober 2015.

Pada tanggal 10 Agustus 2015, Perusahaan dan HSBC, Jakarta menyetujui untuk memperpanjang fasilitas sampai dengan 30 Juni 2018.

Pada tanggal 30 September 2016 dan 31 Desember 2015, Perusahaan mempunyai saldo bank garansi yang terpakai dari HSBC, Jakarta masing-masing sebesar US\$ 11.778 ribu dan US\$ 14.105 ribu.

Fasilitas diatas mensyaratkan Perusahaan untuk mempertahankan persyaratan tertentu.

- c. Pada tanggal 29 Desember 2014, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk setuju untuk memberikan Fasilitas Non Cash Loan dengan tujuan untuk mendukung pelaksanaan proyek minyak dan gas. Fasilitas Non Cash maksimum sebesar US\$ 30 juta yang dapat dipergunakan dalam pembukaan bank garansi, pembukaan Jaminan Fasilitas Kredit (SBLC), pembukaan Fasilitas Kredit impor maupun Surat Kredit Berdokumen dalam Negeri (SKBDN) baik dalam mata uang Dollar Amerika Serikat ataupun dalam Rupiah.

34. COMMITMENTS, CONTINGENCIES AND SIGNIFICANT CONTRACTS

- a. The Company has commitments under non-cancellable operating leases for land and buildings as follows:

Due :	
Less than 1 year	
Within 1 - 2 years	
Within 2 - 5 years	
> 5 years	
Total	

- b. On July 26, 2012, the amount of bank guarantee facility from HSBC, Jakarta is increased to US\$ 15 million from the beginning of US\$ 9 million, to support the Company's plan to pursue substantial growth by securing new projects.

On January 23, 2015, the Company and HSBC, Jakarta agreed to extend the facility until October 31, 2015.

On August 10, 2015, the Company and HSBC, Jakarta agreed to extend the facility until June 30, 2018.

As of September 30, 2016 and December 31, 2015, the Company had outstanding used balance of bank guarantees from HSBC, Jakarta amounting to US\$ 11,778 thousand and US\$ 14,105 thousand, respectively.

The facility above requires the Company to maintain certain covenants.

- c. On December 29, 2014, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk agreed to provide the Non Cash Loan Facility with the aim to support oil and gas projects. Noncash Facility of up to US\$ 30 million can be used in the bank guarantee opening, Standby Letter of Credit (SBLC) opening, opening of Letter of Credit import and Letter Credit Local (SKBDN) both denominated in US Dollar or in Rupiah.

Pada tanggal 29 Desember 2015, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk memberikan *Fasilitas Treasury Line* dengan limit US\$ 5 juta kepada Perusahaan. Fasilitas ini tanpa jaminan, dengan jangka waktu 1 tahun sampai dengan 29 Desember 2016.

On December 29, 2015, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk provides Treasury Line Facility with a limit of US\$ 5 million to the Company. This facility has no collateral and have maturity of 1 years to December 29, 2016.

Pada tanggal 30 September 2016 dan 31 Desember 2015, Perusahaan mempunyai saldo bank garansi yang terpakai dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk masing-masing sebesar US\$ 3.019 ribu dan US\$ 1.141 ribu.

As of September 30, 2016 and December 31, 2015, the Company had outstanding used balance of bank guarantees from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk amounting to US\$ 3,019 thousand and US\$ 1,141 thousand, respectively.

- d. Pada tanggal 30 September 2016 dan 31 Desember 2015, Perusahaan mempunyai beberapa fasilitas bank garansi yang terpakai dalam rangka operasi Perusahaan masing-masing sebesar US\$ 16.099 ribu dan US\$ 20.133 ribu. Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015, bank garansi tersebut dikeluarkan untuk Total E&P Indonesia, Anadarko Indonesia Nunukan Company, Eni Muara Bakau B.V., Chevron Indonesia Company, Salamander Energy Pte Ltd., Niko Resources Ltd., ExxonMobil Cepu Limited, Pearl Oil (Sebuku) Limited, PT Saka Indonesia Sesulu, PT Indonesia Bulk Terminal, Direktorat Jendral Bea dan Cukai dan Krisenergy Kutaei B.V.

- d. As of September 30, 2016 and December 31, 2015, the Company had various outstanding used bank guarantee facilities for the Company's operations amounting to US\$ 16,099 thousand and US\$ 20,133 thousand, respectively. As of June 30, 2016 and December 31, 2015, the bank guarantees were outstanding to Total E&P Indonesia, Anadarko Indonesia Nunukan Company, Eni Muara Bakau B.V., Chevron Indonesia Company, Salamander Energy Pte Ltd., Niko Resources Ltd., ExxonMobil Cepu Limited, Pearl Oil (Sebuku) Limited, PT Saka Indonesia Sesulu and PT Indonesia Bulk Terminal, Direktorat Jendral Bea dan Cukai and Krisenergy Kutaei B.V.

- e. Pada tanggal 1 Januari 2005, Perusahaan mengadakan Subkontrak Pengupasan Tanah dengan PT Gunung Bayan Pratama Coal (GBP) di lokasi tambang di daerah Muara Pahu, Kalimantan Timur. Berdasarkan subkontrak ini, Perusahaan menyediakan tenaga kerja, peralatan dan fasilitas untuk pembukaan lahan, penggalian lapisan atas tanah dan material buangan, dan pengangkutan material buangan. Perusahaan juga diharuskan untuk memenuhi tingkat produksi minimum tertentu untuk aktivitas tersebut.

- e. On January 1, 2005, the Company entered into an Overburden Subcontract agreement with PT Gunung Bayan Pratama Coal (GBP) at its mine sites in Muara Pahu districts, East Kalimantan. Under this subcontract, the Company provides labour, equipment and facilities for land clearing, overburden and top soil removal, and overburden hauling. The Company is also required to meet certain minimum production requirements for these activities.

Pada tanggal 29 Oktober 2008, Perusahaan mengadakan kontrak baru untuk pekerjaan pengupasan tanah serupa dengan GBP senilai US\$ 315 juta. Perjanjian ini berlaku untuk lima tahun yang dimulai tanggal 1 Januari 2009, setelah pekerjaan berdasarkan perjanjian terdahulu selesai.

On October 29, 2008, the Company entered into a new agreement for a new scope of similar overburden work with GBP for US\$ 315 million. This agreement will be effective for five years starting January 1, 2009, upon completion of the previous agreement.

Pada tanggal 26 Maret 2012, perjanjian tersebut telah direvisi, yang mencakup antara lain, memperpanjang kontrak jasa pertambangan sampai dengan 31 Desember 2017 dan untuk meningkatkan volume produksi pengupasan tanah sampai dengan 55 juta BCM per tahun, mulai dari tahun 2012 sampai dengan tahun 2017.

On March 26, 2012, the agreement was amended, which include among others, to extend the mining service contract until December 31, 2017 and to increase the overburden production volume to 55 million BCM per year starting from 2012 until 2017.

Pada bulan Oktober 2012, sehubungan dengan harga batubara yang rendah, target volume produksi pengupasan tanah diturunkan menjadi 36 juta BCM per tahun mulai dari tahun 2013 sampai dengan harga batubara membaik.

In October 2012, due to the low coal prices, the target overburden production volume was decreased to 36 million BCM per year starting from 2013 until the coal prices improve.

Pada bulan Juli 2014, GBP meminta kepada Perusahaan untuk mengurangi jumlah *fleet* yang beroperasi di *site* untuk periode Juli sampai Desember 2014.

In July, GBP request to the Company to reduce the number of fleet operating on site for July to December 2014.

Pada tanggal 5 Nopember 2014, GBP mengeluarkan surat kepada Perusahaan mengenai terbatasnya ketersediaan cadangan ekonomi Perusahaan yang akan habis pada akhir 2014 di lokasi Perusahaan beroperasi, sehingga sulit untuk melanjutkan operasi dan GBP juga tidak dapat memenuhi jumlah volume sesuai dengan perjanjian. Selanjutnya kedua pihak berkomitmen melanjutkan diskusi untuk mencapai kesepakatan penyelesaian.

On November 5, 2014, GBP issued a letter to the Company regarding limited availability of economic reserves, that will be exhausted by the end of 2014, in the area in which the Company operates, thus, making it difficult to continue the operations and GBP also informed that it will be unable to comply with the volumes under the agreement. Both parties are committed to continue discussion to achieve an amicable settlement.

Pada tanggal 3 Maret 2015, Perusahaan telah memperoleh pemberitahuan dari GBP untuk mengakhiri lebih awal kontrak pengupasan lapisan tanah antara Perusahaan dan GBP ("OB Kontrak") sebelum berakhirnya jangka waktu OB Kontrak yang akan berakhir pada 31 Desember 2017.

On March 3, 2015, the Company has received notification from GBP to early terminate the Overburden Removal Contract between the Company and GBP ("OB Contract") prior to the expiration of the OB Contract on December 31, 2017.

Perusahaan dan GBP telah sepakat melanjutkan diskusi dengan itikad baik untuk mencapai penyelesaian dalam pengakhiran kontrak OB ini. Pada tanggal 28 Desember 2015, pengakhiran dari perjanjian telah disepakati dan ditandatangani oleh kedua belah pihak.

The Company and GBP are committed to continue discussion with good faith to attain the settlement of the OB Contract termination. On December 28, 2015, termination agreement has been reached and signed by both parties.

- f. Pada tanggal 16 Januari 2009, Perusahaan mengadakan perjanjian Pengupasan Tanah Tertutup dan Pertambangan Batubara di Blok Santan – Separi Kalimantan Timur senilai US\$ 250 juta dengan PT Santan Batubara (SB), sebuah proyek kerjasama 50/50 antara Perusahaan dan PT Harum Energy (Catatan 13). Lingkup perjanjian mencakup pemindahan tanah penutup dan penambangan batubara di blok Santan – Separi Kalimantan Timur. Perjanjian ini berlaku untuk lima tahun sejak tanggal 6 Maret 2009.

- f. On January 16, 2009, the Company entered into Overburden Removal and Coal Recovery and Loading of Santan – Separi Mine Site East Kalimantan agreement amounting to US\$ 250 million with PT Santan Batubara (SB), a 50/50 joint venture between the Company and PT Harum Energy (Note 13). The scope encompasses overburden removal and coal mining at Santan – Separi block in East Kalimantan. This agreement is effective for five years starting on March 6, 2009.

Pada tanggal 16 Februari 2011, kontrak direvisi melalui *Addendum* No. 1 yang meningkatkan jumlah yang harus ditambang dari 99 juta BCM pengupasan tanah dan 9,5 juta ton batubara selama periode kontrak awal 5 tahun menjadi 155 juta BCM pengupasan tanah dan 14,8 juta ton batubara dalam masa 7 tahun.

On February 16, 2011, the contract was amended under *Addendum* No. 1 which increased the total quantities to be mined from 99 million BCM of overburden and 9.5 million ton of coal over the initial contract period of 5 years to 155 million BCM of overburden and 14.8 million tonnes of coal over a 7 year period.

Pada tanggal 2 Maret 2012, perjanjian tersebut telah direvisi yang mencakup antara lain, Perluasan dan Perpanjangan Kontrak Jasa Pertambangan di area pertambangan Separi dan Uskap dimana Perusahaan juga akan menyediakan jasa pertambangan untuk pit Uskap.

Perusahaan dan SB menandatangani Perjanjian Penyewaan Alat Berat di lokasi Separi dan Uskap, Kalimantan Timur. Perjanjian ini dimulai pada tanggal 1 September 2012.

Sejak Maret 2014 aktivitas pengupasan tanah penutup di lokasi Santan telah ditangguhkan. SB mengevaluasi sejumlah alternatif untuk mempertahankan nilai maksimum di SB, karena kualitas cadangan batubaranya yang tinggi. Aktivitas akan mulai aktif kembali pada saat harga batubara membaik.

Berdasarkan perjanjian *Expanded and Restated Contract for Mining* tertanggal 2 Maret 2012 antara Perusahaan dan Santan Batubara (SB), Perusahaan diminta melakukan beberapa pekerjaan untuk melakukan pengupasan tanah penutup di wilayah tambang SB yang berlokasi di Kalimantan. Dalam hal terjadinya keterlambatan, gangguan atau penghentian untuk sebagian atau seluruh pekerjaan yang disebabkan oleh SB atau pihak ketiga, termasuk, namun tidak terbatas pada kegagalan untuk mengkompensasi pemilik tanah secara tepat waktu atau jika terjadi penurunan produktivitas peralatan akibat permasalahan di luar kendali Perusahaan tetapi dalam kendali SB, kedua belah pihak harus bertemu dan bernegosiasi dengan itikad baik untuk menentukan apabila terdapat biaya tambahan ke Perusahaan jika keterlambatan, gangguan atau penghentian tersebut mempengaruhi biaya dan pengeluaran Perusahaan.

Pada tahun 2013, terdapat gangguan atas pekerjaan Perusahaan sesuai dengan surat yang diterima dari SB No. 032/PTSB/II/2013 tertanggal 27 Februari 2013.

Sampai dengan tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian, Perusahaan dan SB dalam diskusi dan belum menentukan ada tidaknya biaya tambahan tersebut sehingga belum tersedia dasar yang andal untuk besarnya biaya tambahan.

On March 2, 2012, the agreement was amended, which include among others, the Contract Expansion and Extension of Mining Services at Separi and Uskap mining area, in which the Company will also provide mining service for Uskap pit.

The Company and SB entered into Rental Agreement of Heavy Equipment at Separi and Uskap site, East Kalimantan, commencing on September 1, 2012.

Starting March 2014, the overburden removal activity at Santan site has been suspended. SB is evaluating alternatives for conserving maximum value in SB, as the coal quality in this deposit is high. The activity will be recommencing once coal prices improve.

Based on the Expanded and Restated Contract for Mining dated March 2, 2012 between the Company and SB, the Company is to perform certain works to undertake the overburden removal at the coal mine owned by SB in Kalimantan. In the event of any delay, disruption or stoppage to any part of or the entire works caused by SB or a third party, including, but not limited to the failure to compensate land owners in a timely or if equipment productivities are negatively affected due to issues beyond the Company's reasonable control but within SB's reasonable control, both parties shall meet and negotiate in good faith to establish should there be any additional charge due to the Company if such delay, disruption or stoppage commercially affect its costs and expenses.

In 2013, there was disruption in the works of the Company through the letter No. 032/PTSB/II/2013 dated February 27, 2013 received from SB.

As of the issuance date of the consolidated financial statements, the Company and SB are in discussions and are yet to establish if there will be any additional charge due to the Company.

- g. Pada tanggal 19 Agustus 2009, Perusahaan dan PT Adimitra Baratama Nusantara (ABN) menandatangani Perjanjian Pengupasan Tanah Tertutup dan Pengangkutan Batubara senilai US\$ 200 juta di lokasi ABN di Sanga-Sanga, Kalimantan Timur. Perjanjian ini efektif mulai tanggal 19 Agustus 2009 untuk jangka waktu lima tahun.

Pada tanggal 25 Agustus 2011, perjanjian tersebut telah direvisi, yang mencakup, antara lain, peningkatan target jumlah produksi batubara dan pengupasan tanah dari 14 juta ton batubara dan 126 juta BCM pengupasan tanah selama lima tahun menjadi 41,25 juta ton batubara dan 565,8 juta BCM selama sembilan tahun, serta tanggal berakhirnya kontrak dari tanggal 18 Agustus 2014 menjadi tanggal 31 Desember 2018.

Perusahaan dan ABN menandatangani Perjanjian Penyewaan Alat Berat dan Personal di lokasi ABN, Sanga-Sanga, Kalimantan Timur. Perjanjian ini dimulai pada tanggal 1 Januari 2012.

Pada tanggal 2 September 2013, Perjanjian Pengupasan Tanah Tertutup telah direvisi beberapa pasal diantaranya jaminan pembayaran dan *rise and fall* untuk periode 1 September 2013 sampai dengan 31 Desember 2014.

Pada tanggal 9 September 2013, Perjanjian Penyewaan Alat Berat dan Personal di lokasi ABN direvisi atas pasal *rise and fall* untuk periode 1 September 2013 sampai dengan 31 Desember 2014.

Pada tanggal 23 Desember 2013, Perjanjian Pengupasan Tanah Tertutup direvisi mengenai jasa *drill and blast* untuk tahun 2014. Sehubungan dengan masalah dengan komunitas setempat, aktivitas *drill and blast* dibatalkan pada bulan Juli 2014.

Pada tanggal 2 Januari 2014, Perjanjian Pengupasan Tanah Tertutup dan Perjanjian Penyewaan Alat Berat dan Personal di lokasi ABN direvisi atas pasal *rate* khusus untuk *Pit 7*.

Pada tanggal 27 Maret 2014, Perjanjian Pengupasan Tanah tertutup dan Perjanjian Penyewaan Alat Berat dan Personal di lokasi ABN direvisi atas pasal *rate* khusus untuk *Pit Sari*.

- g. On August 19, 2009, the Company and PT Adimitra Baratama Nusantara (ABN) entered into Overburden Removal and Coal Loading Agreement amounting to US\$ 200 million at Sanga-Sanga Mine Site, East Kalimantan. This agreement is effective for five years starting on August 19, 2009.

On August 25, 2011, the agreement was amended, which include among others, the increase in target for coal and overburden production volume from 14 million ton coal and 126 million BCM overburden for five years period to 41.25 million ton coal and 565.8 million BCM for nine years period, and the expiration date of the contract from August 18, 2014 to December 31, 2018.

The Company and ABN entered into Rental Agreement of Heavy Equipments and Personnel at ABN Site, Sanga-Sanga, East Kalimantan, commencing on January 1, 2012.

On September 2, 2013, certain clauses in the Overburden Removal Agreement were amended, which among others, include payment of security deposits and rise and fall for period September 1, 2013 until December 31, 2014.

On September 9, 2013, such Rental Agreement of Heavy Equipments and Personnel at ABN site was amended regarding rise and fall clause for period September 1, 2013 until December 31, 2014.

On December 23, 2013, the Overburden Removal Agreement was amended regarding drill and blast service for year 2014. Due to community issues, drill and blast activities were cancelled in July 2014.

On January 2, 2014, the Overburden Removal Agreement and Rental Agreement of Heavy Equipments and Personnel at ABN site were amended regarding rate for *Pit 7* clause.

On March 27, 2014 the Overburden Removal Agreement and Rental Agreement of Heavy Equipments and Personnel at ABN site were amended regarding rate for *Pit Sari* clause.

Sehubungan dengan kondisi pasar batubara global, pada tanggal 3 Oktober 2014, ABN meminta kepada Perusahaan untuk mengurangi kapasitas produksi dengan mengurangi jumlah *digger* yang beroperasi di lokasi.

Due to the global coal market conditions, on October 3, 2014, ABN request to the Company to reduce the production capacity by reducing the number of diggers operating on site.

Pada tanggal 25 Nopember 2014, kedua belah pihak mencapai kesepakatan untuk mengurangi kapasitas produksi dan tambahan diskon harga pada seluruh area.

On November 25, 2014, both parties reached an agreement to reduce production capacity and additional discount on rates for all areas.

Pada tanggal 29 Mei 2015, Perusahaan telah memperoleh pemberitahuan dari ABN untuk mengakhiri lebih awal Kontrak Pengupasan Lapisan Tanah pada tanggal 31 Mei 2015, sebelum berakhirnya jangka waktu OB Kontrak yang mana akan berakhir pada 31 Desember 2018.

On May 29, 2015, the Company has received notification from ABN to early terminate the Overburden Removal Contract on May 31, 2015, prior to the expiration of the OB Contract which is going to be expired on December 31, 2018.

Pada tanggal 27 Juli 2015, pengakhiran dari perjanjian sudah disepakati dan ditanda tangani oleh kedua belah pihak.

On July 27, 2015, the termination agreement has been agreed and signed by both parties.

- h. Pada tanggal 22 Oktober 2010, Perusahaan dan PT Kideco Jaya Agung, pihak berelasi, menandatangani Perjanjian Pengupasan Tanah Tertutup dan Pertambangan Batubara senilai US\$ 216 juta di SM Popor, Area Suara, Kalimantan Timur. Perjanjian ini efektif mulai 1 Januari 2011 untuk jangka waktu lima tahun (Catatan 32).

- h. On October 22, 2010, the Company and PT Kideco Jaya Agung, a related party, entered into a Waste Removal & Coal Production Agreement amounting to US\$ 216 million at SM Popor, Suara Area, East Kalimantan. This agreement is effective for five years commencing on January 1, 2011 (Note 32).

Pada tanggal 10 Mei 2013, Perusahaan dan PT Kideco Jaya Agung menandatangani Perjanjian Sewa Alat Berat di wilayah SM Popor, Tambang Pasir, Kalimantan Timur.

On May 10, 2013, the Company and PT Kideco Jaya Agung entered into Rental Agreement of Heavy Equipments at SM Popor Area, Tambang Pasir, East Kalimantan.

Pada tanggal 28 Oktober 2013, kontrak direvisi melalui *Addendum* No. 2 yang meningkatkan jumlah pengupasan tanah yang harus ditambang untuk tahun 2014 dan 2015 menjadi masing masing 35 juta BCM dengan target volume 44 juta BCM.

On October 28, 2013, the contract was amended under Addendum No. 2 which increased the total quantities to be mined in 2014 and 2015 to 35 million BCM of overburden, respectively with a targeted volume of 44 million BCM.

Pada tanggal 31 Desember 2014, Perjanjian Pemindahan Tanah Tertutup dan Pertambangan Batubara direvisi melalui *Addendum* No. 3 yang mencakup antara lain mengenai perpanjangan tanggal berakhirnya kontrak dari tanggal 31 Desember 2015 menjadi tanggal 31 Desember 2018 dan perubahan tarif untuk tahun 2015.

On December 31, 2014, the Waste Removal & Coal Production Agreement was amended under Addendum No. 3, which include among others, the extension of expiration date of the contract from December 31, 2015 to December 31, 2018 and regarding changes of rate for year 2015.

- i. Pada tanggal 27 Juni 2014, Perusahaan dan PT Indonesia Pratama menandatangani Perjanjian Jasa Pengupasan Tanah Tertutup, Pertambangan Batubara, Penyewaan alat Berat, dan Transportasi Batubara di lokasi Tabang, Kutai Kartanegara - Kutai Timur, Kalimantan Timur. Perjanjian ini berlaku mulai 1 Oktober 2014 untuk jangka waktu tujuh tahun dengan total volume pengupasan tanah sebesar 71,8 juta BCM dan total batubara sebesar 65,5 juta ton.

Pada tanggal 30 Juni 2014, Perjanjian Penyewaan Alat Berat direvisi dengan *Addendum* No. 1 yang mencakup tentang manajemen proyek, perencanaan tambang, survei, pengawasan, keamanan *site*, material, peralatan, pemeliharaan peralatan, tenaga kerja, transportasi, pelayanan kesehatan, barang konsumsi, kesehatan dan keselamatan kerja, lingkungan dan infrastruktur *site*.

- j. Pada tanggal 16 Oktober 2015, Perusahaan dan PT Indoasia Cemerlang telah menandatangani kerjasama Pemindahan Lapisan Tanah Penutup di area tambang Kintap di Kalimantan Selatan. Nilai kontrak adalah Rp 313 miliar untuk jangka setahun.

Pada tanggal 16 September 2016, Perusahaan dan PT Indoasia Cemerlang menandatangani amandemen perjanjian pemindahan tanah tertutup yang mencakup perpanjangan kontrak dan penambahan volume produksi.

- k. Pada tanggal 25 Juni 2001, Perusahaan menandatangani perjanjian sewa menyewa tanah milik Pertamina di Tanjung Batu, Balikpapan, dengan Pertamina UP V Balikpapan. Berdasarkan perjanjian ini, Perusahaan menyewa aset yang berupa tanah seluas 89 ha, bangunan dermaga dan gudang yang terletak di Tanjung Batu, Balikpapan. Perjanjian ini berlaku 15 tahun terhitung mulai tanggal 1 Pebruari 2001 sampai dengan 1 Pebruari 2016.

Perusahaan telah menerima surat dari Pertamina tanggal 1 Pebruari 2016, dimana Pertamina pada prinsipnya setuju untuk melakukan perjanjian baru untuk memperpanjang sewa lahan Tanjung Batu yang akan berakhir pada 1 Pebruari 2021.

- i. On June 27, 2014, the Company and PT Indonesia Pratama entered into Open Pit Overburden Mining Services, Equipment Rental Agreement, and Coal Transportation Agreement at Tabang site, Kutai Kartanegara – East Kutai, East Kalimantan. This agreement is effective for seven years starting on October 1, 2014 with total overburden volume of 71.8 million BCM and 65.5 million tonnes of coal.

On June 30, 2014, the Equipment Rental Agreement was amended under Addendum No. 1 regarding project management, mine planning, surveying, supervision, site security, materials, equipment, equipment maintenance, labour, transportation, medical services, consumables, occupational health and safety, environmental, and site infrastructure.

- j. On October 16, 2015, the Company and PT Indoasia Cemerlang have entered into Overburden Removal Agreement at a site adjacent to Kintap in South Kalimantan. The contract value is Rp 313 billion for a period of one year.

On September 16, 2016, the Company and PT Indoasia Cemerlang entered into agreement amendment overburden removal regarding extension of expiration date of the contract and addition production volume.

- k. On June 25, 2001, the Company entered into a lease agreement of Pertamina's land in Tanjung Batu, Balikpapan, with Pertamina UP V Balikpapan. Based on this agreement, the Company rents an 89 ha land area, Jetty and warehouse located at Tanjung Batu, Balikpapan. This agreement is valid for 15 years from February 1, 2001 until February 1, 2016.

The Company has received a letter from Pertamina dated February 1, 2016, wherein Pertamina has in principle agreed to enter into a new agreement to extend Tanjung Batu land rental in the due course which is up for expire on February 1, 2021.

- l. Pada tanggal 9 Maret 2015, Perusahaan dan Eni Muara Bakau B.V. menandatangani Perjanjian Kontrak Sewa Gudang dan Jasa-Jasa Operasi Shore Base. Kontrak ini untuk mendukung Eni Muara Bakau B.V. sebagai Operator dari Production Sharing Contract Blok Muara Bakau dengan SKK Migas dan kontrak ini dilakukan melalui fasilitas Pangkalan Logistik Lepas Pantai Petrosea (POSB) yang berada di Tanjung Batu, Kalimantan Timur. Perkiraan nilai kontrak adalah US\$ 10 juta dan berlaku efektif selama tiga tahun sampai dengan tahun 2018.
- m. Pada tanggal 30 Juni 2015, Perusahaan dan Eni East Sepinggan Limited menandatangani Perjanjian Kontrak Penyediaan Jasa-Jasa Shorebase. Kontrak ini untuk mendukung Eni East Sepinggan Limited sebagai Operator dari Production Sharing Contract Blok East Sepinggan dengan SKK Migas dan kontrak ini dilakukan melalui fasilitas Pangkalan Logistik Lepas Pantai Petrosea (POSB) yang berada di Tanjung Batu, Kalimantan Timur. Perkiraan nilai kontrak adalah US\$ 5 juta dan berlaku efektif selama tiga tahun sampai dengan tahun 2018.
- n. Pada tanggal 15 April 2013, Perusahaan dan PT Indonesia Pratama menandatangani Perjanjian Pekerjaan Konstruksi Jalan Pertambangan sepanjang 69 KM dari Pelabuhan Senyur ke Tambang Batubara Tabang, Kalimantan Timur. Proyek ini bernilai US\$ 23.5 juta.

Pada tanggal 28 Mei 2013, Perjanjian ini diubah dengan *Addendum* No. 1, yang mencakup tambahan pekerjaan Rekayasa, Pengadaan dan Konstruksi (EPC) jembatan untuk jalan pertambangan dari Pelabuhan Senyur ke Tambang Batubara Tabang dengan nilai sebesar US\$ 3.39 juta.

Pada 30 September 2016 dan 31 Desember 2015, saldo uang muka dari PT Indonesia Pratama untuk kontrak konstruksi ini adalah masing-masing sebesar nihil dan US\$ 471 ribu.

Pada tanggal 28 Desember 2015, Perusahaan telah menyelesaikan kontrak ini, perjanjian pembayaran telah disepakati dan ditandatangani oleh kedua belah pihak.

- l. On March 9, 2015, the Company and Eni Muara Bakau B.V. entered into Storage Rental and Shore Base Services Contract. This contract is to support Eni Muara Bakau B.V. as an operator of Production Sharing Contract of Muara Bakau Block with SKK Migas and this contract will be executed through Petrosea Offshore Supply Base (POSB) facility at Tanjung Batu, East Kalimantan. Estimated value of the contract is US\$ 10 million and effective for three years until year 2018.
- m. On June 30, 2015, the Company and Eni East Sepinggan Limited entered into Provision of Shorebase Services Contract. This contract is to support Eni East Sepinggan Limited as an operator of Production Sharing Contract of East Sepinggan Block with SKK Migas and this contract will be executed through Petrosea Offshore Supply Base (POSB) facility at Tanjung Batu, East Kalimantan. Estimated value of the contract is US\$ 5 million and effective for three years until year 2018.
- n. On April 15, 2013, the Company and PT Indonesia Pratama entered into an Agreement for Construction of The Haul Road 69 KM from Senyur Port to Tabang Coal Mine, East Kalimantan. The contract value is US\$ 23.5 million.

On May 28, 2013, the agreement was amended under *Addendum* No. 1, which include additional work for Engineering Procurement and Constructions (EPC) of the bridge for the coal haul road from Senyur Port to Tabang Coal Mine with the value amounting to US\$ 3.39 million.

As of September 30, 2016 and December 31, 2015, balance of down payment from PT Indonesia Pratama for this construction contract amounted to nil and US\$ 471 thousand, respectively.

On December 28, 2015, the Company has completed the contract, settlement agreement has been reached and signed by both parties.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016
(TIDAK DIAUDIT) DAN 31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT)
DAN UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT) –
Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2016
(UNAUDITED) AND DECEMBER 31, 2015 (AUDITED)
AND FOR THE NINE-MONTH
PERIODS ENDED
SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED) -
Continued

- o. Pada tanggal 22 Juni 2015, Perusahaan dan PT Indonesia Bulk Terminal menandatangani Perjanjian Pekerjaan Perbaikan dan Konstruksi atas Konveyor Bongkar Muat Batubara di IBT Terminal Pulau Laut Kalimantan, proyek ini bernilai US\$ 7.8 juta. Pada tanggal 10 Desember 2015, Perusahaan telah menyelesaikan kontrak lebih cepat dari jadwal.
- p. Pada tanggal 23 Juli 2013, Perusahaan dan Chevron Indonesia Company menandatangani Perjanjian Kontrak Sewa dan Operasi *Shore Base*. Kontrak ini untuk mendukung pelaksanaan Proyek Laut Dalam Indonesia (IDD) dan kontrak ini di lakukan melalui fasilitas Pangkalan Logistik Lepas Pantai Petrosea (POSB) yang berada di Tanjung Batu, Kalimantan timur. Perkiraan nilai kontrak adalah US\$ 27 juta dan berlaku efektif selama lima tahun sampai dengan tahun 2018.
- q. Pada tanggal 30 April 2015, Perusahaan dan PT Maruwai Coal (BHP Billiton) telah menandatangani kontrak untuk konstruksi atas akses jalan ke Proyek Batubara Lampunut, Kalimantan Tengah. Nilai kontrak adalah US\$ 21.5 juta untuk jangka waktu satu tahun.

Pada tanggal 7 Maret 2016, Perusahaan dan BHP Billiton mengadakan perjanjian penyelesaian dan revisi nilai kontrak menjadi US\$15 juta. Perusahaan telah menyelesaikan kontrak tersebut.
- r. Pada tanggal 30 Juni 2015, Perusahaan dan PT Freeport Indonesia telah menandatangani kontrak kerjasama jasa konstruksi untuk pembangunan tanggul di area tambang PT Freeport Indonesia di Papua. Nilai kontrak adalah US\$ 158 juta dan berlaku efektif selama empat tahun sampai dengan tahun 2019. Tahap pertama pekerjaan yang akan dilaksanakan bernilai US\$ 109 juta.
- s. Pada tanggal 11 Januari 2016, Perusahaan dan PT Anzawara Satria mengadakan perjanjian Pemindahan Lapisan Tanah Penutup di Tanah Bumbu, Kalimantan Selatan senilai Rp 622 milyar dan berlaku efektif selama tiga tahun sampai dengan tahun 2019. Lingkup perjanjian mencakup pemindahan tanah penutup, sewa peralatan bergerak dan personel, dan pengangkutan batubara di Tanah Bumbu, Kalimantan Selatan.
- t. Pada tanggal 8 Maret 2016, pemerintah menunjuk Perusahaan menjadi operator Pusat Logistik Berikat PLB yang pertama di Indonesia, serta sekaligus menjadi program percontohan.

- o. On June 22, 2015 the Company and PT Indonesia Bulk Terminal have signed an agreement for the repair and construction of a damaged inloading coal sea conveyor at IBT Terminal Pulau Laut Kalimantan with a project value of US\$ 7,8 million. On December 10, 2015, the Company has completed the contract earlier from schedule.
- p. On July 23, 2013, the Company and Chevron Indonesia Company entered into Shore Base Lease and Operation Contract. This contract is to support Indonesia Deep water Development (IDD) Project and this contract will be executed through Petrosea Offshore Supply Base (POSB) facility at Tanjung Batu, East Kalimantan. Estimated value of the contract is US\$ 27 million and effective for five years until year 2018.
- q. On April 30, 2015, the Company and PT Maruwai Coal (BHP Billiton) have signed a contract for the construction of an access road to the Lampunut Coal Project in Central Kalimantan. The contract value is US\$ 21,5 million for a period one year.

On March 7, 2016, the Company and BHP Billiton entered into settlement agreement and revised the value of contract amounting to US\$ 15 million. The Company has completed this contract.
- r. On June 30, 2015, the Company and PT Freeport Indonesia have signed a Construction Service Agreement to provide PT Freeport Indonesia in Papua with assistance in the construction of levees. The contract has a value of up to US\$ 158 million and effective for four years until year 2019. The first stage of the works to be undertaken is for US\$ 109 million.
- s. On January 11, 2016, the Company and PT Anzawara Satria entered into overburden removal agreement in Tanah Bumbu, South Kalimantan amounting to Rp 622 billion and effective for three years until year 2019. The scope encompasses overburden removal, hire of mobile plant and personnel and coal hauling in Tanah Bumbu, South Kalimantan.
- t. On March 8, 2016, the government has appointed the Company as the operator in Bonded Logistics Center (PLB). This will be the first PLB in Indonesia and is the pilot project.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016 (TIDAK DIAUDIT) DAN 31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT) DAN UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT) – Lanjutan	PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS AS OF SEPTEMBER 30, 2016 (UNAUDITED) AND DECEMBER 31, 2015 (AUDITED) AND FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED) - Continued
u. Pada tanggal 1 Januari 2016, Perusahaan dan PT Saipem Indonesia mengadakan perjanjian untuk sewa logistik dan jasa yang berhubungan <i>scarabeo 7 drilling</i> sebesar Rp 8.920 juta Target penyelesaian kontrak pada tanggal 30 Juni 2017. v. Pada tanggal 18 Maret 2016, Perusahaan dan PT Newmont Nusa Tenggara, menandatangani perjanjian <i>EPCM of Re-Feed Conveyor and Conveyor Extension</i> di pulau Sumbawa, Nusa Tenggara Barat senilai Rp 29.029 juta. Perjanjian ini efektif mulai 5 Juni 2016 yang akan berakhir pada tanggal 30 November 2016. w. Pada tanggal 12 Mei 2016, Perusahaan dan ConocoPhillips (Grissik) Ltd., menandatangani Perjanjian pengadaan <i>earthwork</i>, jalan, dan drainase untuk Proyek Kompresi Suban senilai Rp 40.200 juta di Suban, Sumatera Selatan. Perjanjian ini efektif mulai 5 Juni 2016 yang akan berakhir pada tanggal 29 Desember 2016. x. Pada tanggal 13 Mei 2016, Perusahaan dan PT Binuang Mitra Bersama Blok Dua menandatangani perjanjian jasa pertambangan dan sewa peralatan dan personel pada area PT Binuang Mitra Bersama Blok Dua, Salam Baris, Tapin, Kalimantan Selatan dengan volume produksi 28 juta BCM lapisan tanah penutup dan 6,5 juta ton batubara per tahun. Perjanjian ini efektif mulai 6 Juni 2016 untuk jangka waktu empat tahun. y. Pada tanggal 1 Agustus 2016, Perusahaan dan PT Indonesia Bulk Terminal menandatangani perjanjian pekerjaan perbaikan dermaga ekspor batubara di Pulau Laut, Kalimantan Selatan senilai Rp 53.231 juta. Perjanjian ini untuk jangka waktu 130 hari terhitung dari tanggal efektif	u. On January 1, 2016, the Company and PT Saipem Indonesia entered into rental of logistics base and related services for <i>scarabeo 7 drilling</i> project amounting to Rp 8,920 million. The target completion of contract dated on June 30, 2017. v. On March 18, 2016, the Company and PT Newmont Nusa Tenggara, entered into EPCM of Re-Feed Conveyor and Conveyor Extension amounting to Rp 29,029 million in Sumbawa Island, West Nusa Tenggara. This agreement is effective start at June 5, 2016, which is going to be expired on November 30, 2016. w. On May 12, 2016, the Company and ConocoPhillips (Grissik) Ltd, entered into a provision earthwork. Road and drainage for Suban Compression Project agreement amounting to Rp 40,200 million in Suban, Sumatera Selatan. This agreement is effective start at June 5, 2016, which is going to be expired on December 29, 2016. x. On May 13, 2016, the Company and PT Binuang Mitra Bersama Blok Dua entered into agreement mining services and rental of heavy equipment and personnel in area PT Binuang Mitra Bersama Blok Dua, Salam Baris, Tapin, South Kalimantan with production volume 28 million BCM overburden and 6.5 million ton coal per annum. This agreement effective start at June 6, 2016 for a period of four years. y. On August 1, 2016, the Company and PT Indonesia Bulk Terminal entered into agreement assessment, repair, and construction of damaged coal export jetty in Pulau Laut, Kalimantan Selatan amounting to Rp 53,231 million. This agreement during 130 days calculated from the commencement date.
35. ASET DAN LIABILITAS MONETER DALAM MATA UANG SELAIN MATA UANG NON-FUNGSIONAL Pada tanggal 30 September 2016 dan 31 Desember 2015, Grup mempunyai aset dan liabilitas moneter dalam mata uang selain mata uang Dollar Amerika Serikat sebagai berikut:	35. MONETARY ASSETS AND LIABILITIES DENOMINATED IN NONFUNCTIONAL CURRENCIES At September 30, 2016 and December 31, 2015, the Group had monetary assets and liabilities in currencies other than U.S. Dollar currency as follows:

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016
(TIDAK DIAUDIT) DAN 31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT)
DAN UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT) –
Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2016
(UNAUDITED) AND DECEMBER 31, 2015 (AUDITED)
AND FOR THE NINE-MONTH
PERIODS ENDED
SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED) -
Continued

	30 September/ September 30, 2016		31 Desember/ December 31, 2015		
	Mata uang lain (dalam ribuan)/ Other currencies (in thousand)	Setara dengan US\$ (dalam ribuan)/ Equivalent in US\$ (in thousand)	Mata uang lain (dalam ribuan)/ Other currencies (in thousand)	Setara dengan US\$ (dalam ribuan)/ Equivalent in US\$ (in thousand)	
Aset					Assets
Kas dan setara kas					Cash and cash equivalents
Rupiah	244.037.450	18.775	148.903.230	10.794	Rupiah
Dollar Australia	19	25	34	26	Australian Dollar
Euro	10	9	8	9	Euro
Piutang usaha - bersih					Trade accounts receivables - net
Rupiah	373.120.588	28.706	61.442.930	4.454	Rupiah
Piutang lain-lain					Other receivables
Rupiah	6.421.012	494	-	-	Rupiah
Beban dibayar dimuka					Prepaid expense
Rupiah	2.144.670	165	-	-	Rupiah
Pajak dibayar dimuka					Prepaid taxes
Rupiah	47.936.624	3.688	34.297.805	2.479	Rupiah
Klaim pengembalian pajak					Claim for tax refund
Rupiah	18.847.100	1.450	17.947.295	1.301	Rupiah
Aset lancar lainnya					Other current assets
Rupiah	10.255.422	789	23.534.270	1.706	Rupiah
Dollar Singapura	97	71	93	69	Singapore Dollar
Dollar Australia	21	27	42	57	Australian Dollar
Jumlah Aset		54.199		20.895	Total Assets
Liabilitas					Liabilities
Utang usaha					Trade accounts payable
Rupiah	406.421.464	31.268	124.375.720	9.016	Rupiah
Dollar Australia	72	94	-	-	Australian Dollar
Euro	3	3	-	-	Euro
Dollar Singapura	1	1	7	5	Singapore Dollar
Utang pajak					Taxes payable
Rupiah	5.784.110	445	11.270.515	817	Rupiah
Beban masih harus dibayar					Accrued expenses
Rupiah	15.441.624	1.188	18.609.455	1.349	Rupiah
Utang lain-lain					Other payables
Rupiah	4.601.292	354	497.204	36	Rupiah
Utang dividen					Dividend payable
Rupiah	3.041.532	234	3.159.055	229	Rupiah
Liabilitas sewa pembiayaan					Leased liabilities
Rupiah	1.325.796	102	2.524.485	183	Rupiah
Liabilitas imbalan pasca kerja					Employee benefits obligation
Rupiah	164.476.692	12.654	145.757.570	10.566	Rupiah
Jumlah Liabilitas		46.343		22.201	Total Liabilities
Aset Moneter Bersih		7.856		(1.306)	Net Monetary Assets

Pada tanggal 30 September 2016 dan 31 Desember 2015, kurs konversi yang digunakan Perusahaan serta kurs yang berlaku pada tanggal 28 Oktober 2016 adalah sebagai berikut:

The conversion rates used by the Company at September 30, 2016 and December 31, 2015 and the prevailing rates at October 28, 2016 are as follows:

Mata Uang	28 Oktober/ October 28, 2016	30 September/ September 30, 2016	31 Desember/ December 31, 2015	Currency
	US\$	US\$	US\$	
Rupiah (Rp) 1.000	0.0766	0.0769	0.0725	Rupiah (Rp) 1,000
Dollar Australia (AU\$) 1	0.7604	0.7626	0.7296	Australian Dollar (AU\$) 1
Dollar Singapura (Sin\$) 1	1.3938	1.3651	1.4147	Singapore Dollar (Sin\$) 1
Euro (EUR) 1	1.0906	1.1216	1.0924	Euro (EUR) 1

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016
(TIDAK DIAUDIT) DAN 31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT)
DAN UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT) –
Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2016
(UNAUDITED) AND DECEMBER 31, 2015 (AUDITED)
AND FOR THE NINE-MONTH
PERIODS ENDED
SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED) -
Continued

36. KATEGORI DAN KELAS INSTRUMEN KEUANGAN

36. CATEGORIES AND CLASSES OF FINANCIAL INSTRUMENTS

	Pinjaman yang diberikan dan piutang/ <i>Loans and receivables</i>	Liabilitas pada biaya perolehan diamortisasi/ <i>Liabilities at amortized cost</i>	
	US\$ '000	US\$ '000	
<u>30 September 2016</u>			<u>September 30, 2016</u>
Aset Keuangan Lancar			Current Financial Assets
Kas dan setara kas	63.577	-	Cash and cash equivalents
Aset keuangan lainnya	2.143	-	Other financial assets
Piutang usaha			Trade accounts receivable
Pihak berelasi	11.098	-	Related parties
Pihak ketiga	38.737	-	Third parties
Piutang lain-lain			Other accounts receivable
Pihak berelasi	314	-	Related party
Pihak ketiga	335	-	Third parties
Liabilitas Keuangan Jangka Pendek			Current Financial Liabilities
Utang bank	-	18.499	Bank loan
Utang usaha			Trade accounts payable
Pihak berelasi	-	421	Related parties
Pihak ketiga	-	33.279	Third parties
Utang lain-lain			Other accounts payable
Pihak berelasi	-	1.316	Related party
Pihak ketiga	-	405	Third parties
Utang dividen	-	234	Dividends payable
Beban yang masih harus dibayar	-	2.247	Accrued expenses
Liabilitas jangka panjang yang akan jatuh tempo dalam satu tahun:			Current maturities of long-term liabilities
Utang jangka panjang - pihak berelasi	-	1.365	Long-term loan - related party
Liabilitas sewa pembiayaan	-	11.174	Lease liabilities
Liabilitas Keuangan Jangka Panjang			Non-current Financial Liabilities
Liabilitas jangka panjang setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun:			Long-term liabilities - net of current maturity:
Utang jangka panjang - pihak berelasi	-	115.363	Long-term loan - related party
Liabilitas sewa pembiayaan	-	10.672	Finance lease obligations
Jumlah	<u>116.204</u>	<u>194.975</u>	Total

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016
(TIDAK DIAUDIT) DAN 31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT)
DAN UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT) –
Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2016
(UNAUDITED) AND DECEMBER 31, 2015 (AUDITED)
AND FOR THE NINE-MONTH
PERIODS ENDED
SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED) -
Continued

	Pinjaman yang diberikan dan piutang/ <i>Loans and receivables</i>	Liabilitas pada biaya perolehan diamortisasi/ <i>Liabilities at amortized cost</i>	
	US\$ '000	US\$ '000	
<u>31 Desember 2015</u>			<u>December 31, 2015</u>
Aset Keuangan Lancar			Current Financial Assets
Kas dan setara kas	53.574	-	Cash and cash equivalents
Aset keuangan lainnya	1.454	-	Other financial assets
Piutang usaha			Trade accounts receivable
Pihak berelasi	8.118	-	Related parties
Pihak ketiga	41.494	-	Third parties
Piutang lain-lain			Other accounts receivable
Pihak berelasi	311	-	Related party
Pihak ketiga	1.313	-	Third parties
Liabilitas Keuangan Jangka Pendek			Current Financial Liabilities
Utang bank	-	32.109	Bank loan
Utang usaha			Trade accounts payable
Pihak berelasi	-	767	Related parties
Pihak ketiga	-	29.079	Third parties
Utang lain-lain			Other accounts payable
Pihak berelasi		1.316	Related parties
Pihak ketiga	-	3.468	Third parties
Utang dividen	-	229	Dividends payable
Beban yang masih harus dibayar	-	2.213	Accrued expenses
Liabilitas jangka panjang yang akan jatuh tempo dalam satu tahun:	-		Current maturity of long term liabilities:
Utang jangka panjang - pihak berelasi	-	1.869	Long-term loan - related party
Liabilitas sewa pembiayaan	-	19.074	Finance lease liability
Liabilitas Keuangan Jangka Panjang			Noncurrent Financial Liabilities
Liabilitas jangka panjang setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam satu tahun:			Long-term liabilities - net of current maturity
Utang jangka panjang - pihak berelasi	-	115.363	Long-term loan - related party
Liabilitas sewa pembiayaan	-	9.568	Finance lease obligations
Jumlah	<u>106.264</u>	<u>215.055</u>	Total

**37. INSTRUMEN KEUANGAN, MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN DAN RISIKO MODAL**

a. Manajemen risiko modal

Grup mengelola modalnya untuk memastikan mereka dapat mempertahankan kelangsungan usaha disamping memaksimalkan pengembalian kepada pemegang saham melalui optimalisasi saldo liabilitas dan ekuitas.

Struktur modal Grup terdiri dari utang termasuk utang bank, utang jangka panjang dari pihak berelasi, dan liabilitas sewa pembiayaan yang diungkapkan dalam catatan atas laporan keuangan konsolidasian, kas dan setara kas dan modal tersedia bagi para pemegang saham dari Perusahaan, terdiri dari modal saham dan laba ditahan sebagaimana diungkapkan dalam Catatan 22 atas laporan keuangan konsolidasian.

**37. FINANCIAL INSTRUMENTS, FINANCIAL RISK
AND CAPITAL RISK MANAGERMENTS**

a. Capital risk management

The Group manages its capital to ensure that it will be able to continue as a going concern while maximizing the return to stakeholders through the optimization of debt and equity balance.

The capital structure of the Group consists of debt, which includes bank loans, long-term related party loan and lease liabilities disclosed in the notes to consolidated financial statements, cash and cash equivalents and equity attributable to the owner of the Company, comprising issued capital and retained earnings as disclosed in Note 22 to the consolidated financial statements.

Dewan Direksi Grup secara berkala melakukan *review* struktur permodalan Grup. Sebagai bagian dari *review* ini, Dewan Direksi mempertimbangkan biaya permodalan dan risiko yang berhubungan.

The Board of Directors of the Group periodically reviews the Group's capital structure. As part of this review, the Board of Directors considers the cost of capital and related risk.

Gearing ratio pada tanggal 30 September 2016 dan 31 Desember 2015 adalah sebagai berikut:

The gearing ratio as of September 30, 2016 and December 31, 2015 are as follows:

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2015 US\$ '000	
Pinjaman:			Debt:
Utang bank	18.499	32.109	Bank loan
Utang jangka panjang dari pihak berelasi	116.728	117.232	Long-term loan from a related party
Liabilitas sewa	21.846	28.642	Lease liabilities
Jumlah pinjaman	157.073	177.983	Total debt
Kas dan setara kas	63.577	53.574	Cash and cash equivalent
Pinjaman - bersih	93.496	124.409	Net debt
Modal	173.751	178.277	Equity
Rasio pinjaman - bersih terhadap modal	54%	70%	Net debt to equity ratio

b. Tujuan dan kebijakan manajemen risiko keuangan

Tujuan dan kebijakan manajemen risiko keuangan Grup adalah untuk memastikan bahwa sumber daya keuangan yang memadai tersedia untuk operasi dan pengembangan bisnis, serta untuk mengelola risiko mata uang asing, tingkat bunga, kredit dan risiko likuiditas. Grup beroperasi dengan pedoman yang telah ditentukan oleh Dewan Direksi.

b. Financial risk management objectives and policies

The Group's overall financial risk management and policies seek to ensure that adequate financial resources are available for operation and development of its business, while managing the exposure to foreign exchange risk, interest rate risk, credit and liquidity risks. The Group operates within defined guidelines that are approved by the Board.

Dewan Komisaris Grup telah membentuk Komite Manajemen Risiko yang bertugas membantu Dewan Komisaris Grup menetapkan kebijakan dan prosedur pengelolaan risiko Grup, serta memastikan bahwa telah dilakukan penilaian yang mendalam terhadap semua transaksi dan tindakan yang dilakukan oleh Grup yang berpotensi mengandung risiko serta memberikan rekomendasi mengenai tindakan yang perlu diambil untuk mengurangi risiko tersebut.

The Board of Commissioners of the Group has appointed a Risk Management Committee to assist the Board of Commissioners in determining the policy and procedures of the Group's risk management and to ensure that all transactions and acts taken by the Group with risk, have been reviewed profoundly and also to give recommendation on the action taken to reduce the risk.

i. Manajemen risiko mata uang asing

Grup menghadapi risiko fluktuasi nilai tukar mata uang asing. Meskipun mata uang fungsional Grup adalah Dollar Amerika Serikat, ada beberapa transaksi yang menggunakan mata uang selain Dolar Amerika Serikat, terutama Rupiah khususnya

i. Foreign exchange risk management

The Group is exposed to the effect of foreign currency exchange rate fluctuation. Although the functional currency of the Group is the U.S. Dollar, there are transactions denominated in currency other than U.S. Dollar, mainly in Rupiah

biaya operasional.

Grup memegang kas dan setara kas dalam mata uang selain Dollar Amerika Serikat untuk modal kerja.

Grup mengelola eksposur terhadap mata uang selain Dollar Amerika Serikat, terutama Rupiah dengan mencocokkan, sebisa mungkin, penerimaan dan pembayaran dalam masing-masing individu mata uang. Jumlah eksposur mata uang bersih Grup pada tanggal pelaporan diungkapkan dalam Catatan 35.

Sensitivitas Grup terhadap peningkatan dan penurunan pada tahun 2016 dan 2015 masing-masing sebesar 3% dan 4% dalam Dollar Amerika Serikat terhadap mata uang Rupiah yang relevan adalah peningkatan atau penurunan masing-masing sebesar US\$ 0.53 ribu dan US\$ 0.14 ribu pada laba rugi setelah pajak tahun 2016 dan 2015. 3% dan 4% adalah tingkat sensitivitas yang digunakan ketika melaporkan secara internal risiko mata uang asing kepada para karyawan kunci, dan merupakan penilaian manajemen terhadap perubahan yang mungkin terjadi pada nilai tukar valuta asing. Analisis sensitivitas hanya mencakup item mata uang asing moneter yang ada dan menyesuaikan translasinya pada akhir periode untuk perubahan 3% dan 4% dalam nilai tukar mata uang asing.

ii. Manajemen risiko tingkat suku bunga

Eksposur risiko tingkat bunga berhubungan dengan jumlah aset atau liabilitas dimana pergerakan pada tingkat suku bunga dapat mempengaruhi laba setelah pajak. Risiko pada pendapatan bunga bersifat terbatas karena Grup hanya bermaksud untuk menjaga saldo kas yang cukup untuk memenuhi kebutuhan operasional. Dalam beban bunga, keseimbangan optimal antara utang dengan tingkat bunga tetap dan mengambang ditetapkan di muka. Grup memiliki kebijakan dalam memperoleh pembiayaan yang akan memberikan kombinasi yang sesuai tingkat suku bunga mengambang dan tingkat bunga tetap. Persetujuan dari Dewan Direksi dan Komisaris harus diperoleh sebelum Grup menggunakan instrumen keuangan tersebut untuk mengelola eksposur risiko suku bunga.

particularly the operating expenses.

The Group also holds cash and cash equivalents denominated in currencies other than the U.S. Dollar for working capital purposes.

The Group manages exposure to foreign currency risk, especially Rupiah by matching, as far as possible, receipts and payments in each individual currency. The Group's net open foreign currency exposure as of reporting date is disclosed in Note 35.

The Group's sensitivity in 2016 and 2015 to 3% and 4%, respectively, increase and decrease in the US Dollar against Rupiah would result in US\$ 0.53 thousand and US\$ 0.14 thousand in 2016 and 2015, respectively, increase or decrease in profit or loss, net of tax. 3% and 4% are the sensitivity rate used when reporting foreign currency risk internally to key management personnel and represents management's assessment of the reasonably possible change in foreign exchange rates. The sensitivity analysis includes only outstanding foreign currency denominated monetary items and adjusts their translation at period end for a 3% and 4% change in foreign currency exchange rates.

ii. Interest rate risk management

The interest rate risk exposure relates to the amount of assets or liabilities which are subject to a risk that a movement in interest rates will adversely affect the income after tax. The risk on interest income is limited as the Group only intends to keep sufficient cash balances to meet operational needs. On interest expenses, the optimum balance between fixed and floating interest debt is considered upfront. The Group has a policy of obtaining financing that would provide an appropriate mix of floating and fix interest rate. Approvals from the Board of Directors and Commissioners must be obtained before committing the Group to any of the instruments to manage the interest rate risk exposure.

Analisis sensitivitas suku bunga

Analisis sensitivitas di bawah ini telah ditentukan berdasarkan paparan suku bunga untuk instrumen non-derivatif pada akhir periode pelaporan. Untuk liabilitas tingkat bunga mengambang, analisis tersebut disusun dengan asumsi jumlah liabilitas terutang pada akhir periode pelaporan itu terutang sepanjang tahun. Kenaikan atau penurunan pada tahun 2016 dan 2015 masing-masing sebesar 0,50% digunakan ketika melaporkan risiko suku bunga secara internal kepada karyawan kunci dan merupakan penilaian manajemen terhadap perubahan yang mungkin terjadi pada suku bunga.

Jika suku bunga telah lebih tinggi/rendah 0,50% dan semua variabel lainnya tetap konstan, maka laba sebelum pajak Grup untuk tahun-tahun yang berakhir 30 September 2016 dan 31 Desember 2015 masing-masing akan turun/naik sebesar US\$ 206 ribu dan US\$ 452 ribu. Hal ini terutama disebabkan oleh eksposur Grup terhadap suku bunga atas pinjamannya dengan suku bunga variabel.

Eksposur risiko tingkat bunga Grup pada aset keuangan dan liabilitas keuangan dijelaskan dalam tabel risiko likuiditas.

iii. Manajemen risiko kredit

Risiko kredit merujuk pada risiko rekanan gagal dalam memenuhi liabilitas kontraktualnya yang mengakibatkan kerugian bagi Grup.

Risiko kredit Grup terutama melekat pada kas dan setara kas, piutang usaha dan piutang lain-lain. Grup menempatkan kas dan setara kas pada institusi keuangan yang terpercaya, sedangkan piutang usaha dan piutang lain-lain diberikan kepada pihak-pihak yang layak dan terpercaya.

Nilai tercatat aset keuangan pada laporan keuangan konsolidasian dikurangi dengan penyisihan untuk kerugian mencerminkan eksposur Grup terhadap risiko kredit.

Pelanggan Grup terkonsentrasi pada industri pertambangan, minyak dan gas di Indonesia. Untuk periode-periode sembilan bulanan yang berakhir 30 September 2016 dan 2015,

Interest rate sensitivity analysis

The sensitivity analysis below has been determined based on the exposure to interest rates for non-derivative instruments at the end of the reporting period. For floating rate liabilities, the analysis is prepared assuming the amount of the liability outstanding at the end of the reporting period was outstanding for the whole year. A 0.50% increase or decrease is used in 2016 and 2015, respectively, when reporting interest rate risk internally to key management personnel and represents management's assessment of the reasonably possible change in interest rates.

If interest rates had been 0.50% higher/lower and all other variables were held constant, income before tax of the Group for the years ended September 30, 2016 and December 31, 2015 would decrease/increase by US\$ 206 thousand and US\$ 452 thousand, respectively. This is mainly attributable to the Group exposures to interest rates on its variable rate borrowings.

The Group exposures to interest rates on financial assets and financial liabilities are detailed in the liquidity risk table.

iii. Credit risk management

Credit risk refers to the risk that a counterparty will default on its contractual obligation resulting in a loss to the Group.

The Group's credit risk is primarily attributable to its cash and cash equivalents, trade and other accounts receivable. The Group places its cash and cash equivalents with reputable financial institutions, while trade and other accounts receivable are entered with respected and credit worthy parties.

The carrying amount of financial assets recorded in the consolidated financial statements, net of any allowance for impairment losses, represents the Group's exposure to credit risk.

The Group's customer base is concentrated in the mining, oil and gas industry in Indonesia. For the nine-month periods ended September 30, 2016 and, 2015,

pelanggan memiliki kontribusi 64,13% dan 74,82% masing-masing dari jumlah pendapatan. Manajemen berkeyakinan bahwa risiko kredit terbatas karena tidak pernah ada kegagalan kredit dari pelanggan-pelanggan tersebut.

major customers accounted for 64.13% and 74.82%, respectively of the total revenues. Management believes that the credit risk is limited because there has been no credit default from such customers.

iv. Manajemen risiko likuiditas

Tanggung jawab utama untuk manajemen risiko likuiditas bertumpu pada dewan direksi yang telah membangun kerangka manajemen risiko likuiditas yang sesuai untuk manajemen likuiditas dan pendanaan jangka pendek, menengah dan jangka panjang. Grup mengelola risiko likuiditas dengan menjaga kecukupan simpanan, fasilitas bank dan fasilitas simpan pinjam dengan terus menerus memonitor perkiraan dan arus kas aktual dan menyesuaikan profil jatuh tempo aset dan liabilitas keuangan.

Grup menjaga kecukupan dana untuk membiayai kebutuhan modal kerja, dimana dana tersebut ditempatkan dalam bentuk kas dan setara kas.

Tabel berikut merinci sisa jangka kontrak Grup untuk liabilitas keuangan non-derivatif dengan periode pembayaran yang disepakati. Tabel telah disusun berdasarkan arus kas tak terdiskonto dari liabilitas keuangan berdasarkan tanggal terawal dimana Grup dapat diminta untuk membayar. Tabel mencakup arus kas pembayaran bunga dan pokok. Sepanjang arus bunga tingkat mengambang, jumlah tidak didiskontokan berasal dari kurva suku bunga pada akhir periode pelaporan. Jatuh tempo kontrak didasarkan pada tanggal yang paling awal di mana Grup dapat diminta untuk membayar.

iv. Liquidity risk management

The ultimate responsibility for liquidity risk management rests with the board of directors, which has built an appropriate liquidity risk management framework for the management of the Group's short, medium and long-term funding and liquidity management requirements. The Group manages liquidity risk by maintaining adequate reserves, banking facilities and reserve borrowing facilities by continuously monitoring forecast and actual cash flows and matching the maturity profiles of financial assets and liabilities.

The Group maintains sufficient funds to finance its ongoing working capital requirements, whereas the funds are placed in cash and cash equivalents.

The following tables detail the Group's remaining contractual maturity for its non-derivative financial liabilities with agreed repayment periods. The tables have been drawn up based on the undiscounted cash flows of financial liabilities based on the earliest date on which the Group can be required to pay. The tables include both interest and principal cash flows. To the extent that interest flows are floating rate, the undiscounted amount is derived from interest rate curves at the end of the reporting period. The contractual maturity is based on the earliest date on which the Group may be required to pay.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016
(TIDAK DIAUDIT) DAN 31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT)
DAN UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT) –
Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2016
(UNAUDITED) AND DECEMBER 31, 2015 (AUDITED)
AND FOR THE NINE-MONTH
PERIODS ENDED
SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED) -
Continued

	Tingkat bunga rata- rata tertimbang efektif/ Weighted average effective interest rate	Kurang dari 1 bulan/ Less than 1 month	1-3 bulan/ 1-3 months	3 bulan sampai 1 tahun/ 3 months to 1 year	1-5 tahun/ 1-5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Jumlah/ Total	
	%	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
30 September 2016								September 30, 2016
Tanpa bunga								Non-interest bearing
Utang usaha		31.647	2.000	53	-	-	33.700	Trade accounts payable
Utang lain-lain		-	-	405	1.316	-	1.721	Other payables
Utang lain-lain		-	-	2.247	-	-	2.247	Accrued expenses
Beban yang masih harus dibayar		-	-	-	-	-	-	Variable interest rate instruments
Instrumen tingkat bunga variabel								
Liabilitas sewa pembiayaan	3,48	-	-	-	11.174	10.672	21.846	Lease liabilities
Instrumen suku								Variable interest rate
Utang bank	2,78	-	-	18.499	-	-	18.499	Bank loan
Instrumen tingkat bunga tetap								Fixed interest rate instruments
Pinjaman jangka panjang dari pihak berelasi		-	-	-	-	-	-	Long term loan from a related party
Pinjaman jangka panjang dari pihak berelasi	6,46	-	-	1.365	115.363	-	116.728	Long term loan from a related party
		<u>31.647</u>	<u>2.000</u>	<u>22.569</u>	<u>127.853</u>	<u>10.672</u>	<u>194.741</u>	
(Dilanjutkan)								(Forward)
	Tingkat bunga rata- rata tertimbang efektif/ Weighted average effective interest rate	Kurang dari 1 bulan/ Less than 1 month	1-3 bulan/ 1-3 months	3 bulan sampai 1 tahun/ 3 months to 1 year	1-5 tahun/ 1-5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Jumlah/ Total	
	%	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
31 Desember 2015								December 31, 2015
Tanpa bunga								Non-interest bearing
Utang usaha		26.967	1.838	1.041	-	-	29.846	Trade accounts payable
Utang lain-lain		3.468	-	1.316	-	-	4.784	Other payables
Utang lain-lain		-	-	2.213	-	-	2.213	Accrued expenses
Beban yang masih harus dibayar		-	-	-	-	-	-	Variable interest rate instruments
Instrumen tingkat bunga variabel								
Liabilitas sewa pembiayaan	3,48	-	19.295	-	11.104	-	30.399	Lease liabilities
Utang bank	2,78	-	-	32.109	-	-	32.109	Bank loan
Instrumen tingkat bunga tetap								Fixed interest rate instruments
Pinjaman jangka panjang dari pihak berelasi	7,17	-	-	1.869	115.363	-	117.232	Long term loan from a related party
		<u>30.435</u>	<u>21.133</u>	<u>38.548</u>	<u>126.467</u>	<u>-</u>	<u>216.583</u>	

Tabel berikut merinci estimasi jatuh tempo instrumen keuangan non-derivatif Grup. Tabel tersebut telah disusun berdasarkan jatuh tempo kontrak terdiskonto dari aset keuangan termasuk bunga yang akan diperoleh dari aset tersebut. Dimasukkannya aset keuangan non-derivatif diperlukan dalam rangka untuk memahami manajemen risiko likuiditas Grup dimana likuiditas dikelola atas dasar aset dan liabilitas bersih.

The following table details the Group's expected maturity for its non-derivative financial assets. The table has been drawn up based on the undiscounted contractual maturities of the financial assets including interest that will be earned on those assets. The inclusion of information on non-derivative financial assets is necessary in order to understand the Group's liquidity risk management as the liquidity is managed on a net asset and liability basis.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016
(TIDAK DIAUDIT) DAN 31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT)
DAN UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT) –
Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF SEPTEMBER 30, 2016
(UNAUDITED) AND DECEMBER 31, 2015 (AUDITED)
AND FOR THE NINE-MONTH
PERIODS ENDED
SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED) -
Continued

	Tingkat bunga rata-rata tertimbang efektif/ Weighted average effective interest rate %	Kurang dari 1 bulan/ Less than 1 month US\$ '000	1-3 bulan/ 1-3 months US\$ '000	3 bulan sampai 1 tahun/ 3 months to 1 year US\$ '000	1-5 tahun/ 1-5 years US\$ '000	Jumlah/ Total US\$ '000	
30 September 2016							September 30, 2016
Tanpa bunga							Non-interest bearing
Kas		52	-	-	-	52	Cash on hand
Piutang usaha		42.799	3.890	3.145	-	49.835	Trade accounts receivable
Piutang lain-lain		-	314	335	-	649	Other receivable
Aset keuangan lainnya	0,40	-	-	-	2.299	2.299	Other financial assets
Instrumen tingkat bunga variabel							Variable interest rate instruments
Bank	0,40	55.447	-	-	-	55.447	Cash in banks
Instrumen tingkat bunga tetap							Fixed interest rate instruments
Deposito berjangka	7,56	-	8.078	-	-	8.078	Time deposits
		<u>98.298</u>	<u>12.282</u>	<u>3.480</u>	<u>2.299</u>	<u>116.360</u>	
31 Desember 2015							December 31, 2015
Tanpa bunga							Non-interest bearing
Kas		47	-	-	-	47	Cash on hand
Piutang usaha		27.553	11.587	10.472	-	49.612	Trade accounts receivable
Piutang lain-lain		-	311	1.313	-	1.624	Other receivable
Aset keuangan lainnya	0,40	-	-	2.036	-	2.036	Other financial assets
Instrumen tingkat bunga variabel							Variable interest rate instruments
Bank	0,40	44.119	-	-	-	44.119	Cash in banks
Instrumen tingkat bunga tetap							Fixed interest rate instruments
Deposito berjangka	7,52	-	9.425	-	-	9.425	Time deposits
		<u>71.719</u>	<u>21.323</u>	<u>13.821</u>	<u>-</u>	<u>106.863</u>	

Jumlah yang termasuk di atas untuk instrumen suku bunga baik untuk variabel non-derivatif aset keuangan maupun kewajiban dapat berubah jika perubahan tingkat suku bunga variabel berbeda dengan estimasi suku bunga yang ditentukan pada akhir periode pelaporan.

The amounts included above for variable interest rate instruments for both non-derivative financial assets and liabilities is subject to change if changes in variable interest rates differ to those estimates of interest rates determined at the end of the reporting period.

c. Nilai wajar instrumen keuangan

Kecuali disebutkan pada tabel berikut ini, manajemen berpendapat bahwa nilai tercatat aset dan liabilitas keuangan yang dicatat sebesar biaya perolehan diamortisasi dalam laporan keuangan konsolidasian mendekati nilai wajarnya karena bersifat jangka pendek atau memakai suku bunga pasar:

c. Fair value of financial instruments

Except as detailed in the following table, management considers that the carrying amounts of financial assets and financial liabilities recorded at amortized cost in the consolidated financial statements approximate their fair values because of their short-term maturities or they carry market interest rate:

	30 September / September 30, 2016	
	Nilai Tercatat Carrying amount US\$ '000	Nilai Wajar Fair Value US\$ '000
Pinjaman jangka panjang dari pihak berelasi	<u>116.728</u>	<u>115.888</u>
		Long-term loan from a related party

Teknik penilaian dan asumsi yang diterapkan untuk tujuan pengukuran nilai wajar

Nilai wajar aset keuangan dan liabilitas keuangan ditentukan sebagai berikut:

- Nilai wajar aset keuangan dan liabilitas keuangan dengan syarat dan kondisi standar dan diperdagangkan di pasar aktif ditentukan dengan mengacu pada harga pasar.
- Nilai wajar instrumen derivatif dihitung menggunakan harga kuotasian. Bila harga tersebut tidak tersedia, analisis arus kas diskonto dilakukan dengan menggunakan kurva hasil yang berlaku selama instrumen untuk non-opsional derivatif, dan model harga opsi untuk derivatif opsional. Kontrak valuta berjangka mata uang asing diukur dengan menggunakan kurs kuotasi dan kurva yield yang berasal dari suku bunga kuotasi mencocokkan jatuh tempo kontrak. Swap suku bunga diukur pada nilai kini dari arus kas masa depan yang diestimasi dan didiskontokan berdasarkan kurva imbal hasil yang berasal dari suku bunga kuotasi.
- Nilai wajar aset keuangan dan liabilitas keuangan lainnya (tidak termasuk yang dijelaskan di atas) ditentukan sesuai dengan model penentuan harga yang berlaku umum berdasarkan analisis *discounted cash flow* menggunakan harga dari transaksi pasar yang dapat diamati saat ini dan kutipan dealer untuk instrumen sejenis.

Pengukuran nilai wajar diakui dalam laporan posisi keuangan konsolidasian

Tabel berikut ini merangkum nilai tercatat dan nilai wajar aset dan liabilitas, yang dianalisis antara keduanya serta nilai wajar didasarkan pada:

- Level 1 pengukuran nilai wajar adalah yang berasal dari harga kuotasian (tanpa penyesuaian) di pasar aktif untuk aset atau liabilitas yang identik;
- Level 2 pengukuran nilai wajar adalah yang berasal dari input selain harga kuotasian yang termasuk dalam Level 1 yang dapat diobservasi untuk aset atau liabilitas, baik secara langsung (misalnya harga) atau secara tidak langsung (misalnya deviasi dari harga); dan
- Level 3 pengukuran nilai wajar adalah yang berasal dari teknik penilaian yang mencakup

Valuation techniques and assumptions applied for the purposes of measuring fair value

The fair values of financial assets and financial liabilities are determined as follows:

- The fair values of financial assets and financial liabilities with standard terms and conditions and traded on active liquid markets are determined with reference to quoted market prices.
- The fair values of derivative instruments are calculated using quoted prices. Where such prices are not available, a discounted cash flow analysis is performed using the applicable yield curve for the duration of the instruments for non-optional derivatives, and option pricing models for optional derivatives. Foreign currency forward contracts are measured using quoted forward exchange rates and yield curves derived from quoted interest rates matching maturities of the contracts. Interest rate swaps are measured at the present value of future cash flows estimated and discounted based on the applicable yield curves derived from quoted interest rates.
- The fair values of other financial assets and financial liabilities (excluding those described above) are determined in accordance with generally accepted pricing models based on discounted cash flow analysis using prices from observable current market transactions and dealer quotes for similar instruments.

Fair value measurement hierarchy of the Group's assets and liabilities

The following tables summarize the carrying amounts and fair values of the assets and liabilities, analyzed among those whose fair value is based on:

- Level 1 fair value measurements are those derived from quoted prices (unadjusted) in active markets for identical assets or liabilities;
- Level 2 fair value measurements are those derived from inputs other than quoted prices included within Level 1 that are observable for the asset or liability, either directly (i.e. as prices) or indirectly (i.e. derived from prices); and
- Level 3 fair value measurements are those derived from valuation techniques that

input untuk aset atau liabilitas yang bukan berdasarkan data pasar yang dapat diobservasi (input yang tidak dapat diobservasi).

include inputs for the asset or liability that are not based on observable market data (unobservable inputs).

Nilai wajar seluruh aset keuangan dan liabilitas keuangan Grup diukur menggunakan input level 3 yang mencakup input untuk aset dan liabilitas keuangan yang bukan berdasarkan data pasar yang dapat diobservasi.

The fair value of the Group's financial assets and liabilities are measured using input level 3 which include inputs for the financial assets or liability that are not based on observable market data.

38. KONDISI EKONOMI

Kondisi ekonomi global di awal tahun 2016 belum mengalami peningkatan dalam beberapa kuartal terakhir, bahkan kondisi yang ada sedikit memburuk. Harga-harga komoditas terutama batubara tetap rendah. Dengan demikian terdapat resiko yang sedang berlangsung, bahwa harga yang rendah dapat mempengaruhi operasi Grup dan pelanggan.

Penyelesaian kondisi ekonomi tersebut tergantung kepada penyelesaian krisis - suatu tindakan yang berada diluar kendali Grup. Oleh karena itu, tidaklah mungkin untuk menentukan dampak masa depan kondisi ekonomi terhadap likuiditas dan pendapatan Perusahaan atau pengaruh krisis terhadap investor, pelanggan, dan pemasok Grup.

Manajemen meyakini bahwa Grup memiliki sumber daya yang cukup untuk melanjutkan operasinya di masa depan sehingga laporan keuangan konsolidasian tetap dapat disajikan dengan mempertahankan asumsi kelangsungan usaha.

38. CURRENT ECONOMIC CONDITION

The global economic conditions in early 2016 has not improved in the last few quarters, but instead conditions have become slightly worse. Commodity prices especially coal remain weak. As such there is an ongoing risk, that these low prices may adversely affect the Group and its customers operations.

Recovery of the economic condition is dependent on resolution of the economic crisis, which are beyond the Group's control. It is not possible to determine the future effect of this economic condition to the Group's liquidity and earnings, including the effect to its investors, customers and suppliers.

The management believes that the Group has adequate resources to continue their operations for the foreseeable future. Accordingly, the Group continue to adopt the going concern basis in preparing the consolidated financial statements.

39. PENGUNGKAPAN TAMBAHAN ATAS AKTIVITAS INVESTASI DAN PENDANAAN NONKAS

Untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir pada 30 September 2016 dan 2015, Perusahaan melakukan aktivitas investasi yang tidak mempengaruhi kas dan setara kas dan tidak termasuk dalam laporan arus kas konsolidasian dengan rincian sebagai berikut:

39. SUPPLEMENTAL DISCLOSURES ON NONCASH INVESTING AND FINANCING ACTIVITIES

For the nine-month periods ended September 30, 2016 and 2015, the Company has investment that did not affect cash and cash equivalents and hence not included in the consolidated statements of cash flows with the detail as follows:

	30 September/ September 30, 2016 US\$ '000	30 September/ September 30, 2015 US\$ '000	
Penambahan aset tetap melalui utang usaha	3.577	576	Increase in liabilities for purchase of property, plant and equipment

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN
 PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2016
 (TIDAK DIAUDIT) DAN 31 DESEMBER 2015 (DIAUDIT)
 DAN UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
 30 SEPTEMBER 2016 DAN 2015 (TIDAK DIAUDIT) –
 Lanjutan

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 AS OF SEPTEMBER 30, 2016
 (UNAUDITED) AND DECEMBER 31, 2015 (AUDITED)
 AND FOR THE NINE-MONTH
 PERIODS ENDED
 SEPTEMBER 30, 2016 AND 2015 (UNAUDITED) -
 Continued

**40. TANGGUNG JAWAB MANAJEMEN DAN
 PERSETUJUAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
 KONSOLIDASIAN**

Penyusunan dan penyajian wajar laporan keuangan konsolidasian dari halaman 1 sampai 97 merupakan tanggung jawab manajemen, dan telah disetujui oleh Direksi untuk diterbitkan pada tanggal 28 Oktober 2016.

**40. MANAGEMENT'S RESPONSIBILITY AND
 APPROVAL OF CONSOLIDATED FINANCIAL
 STATEMENTS**

The preparation and fair presentation of the consolidated financial statements on pages 1 to 97 were the responsibilities of the management, and were approved by the Directors and authorized for issue on October 28, 2016.

PT Petrosea Tbk. (Head Office)

Indy Bintaro Office Park, Building B
Jl. Boulevard Bintaro Jaya Blok B7/A6
Sektor VII, CBD Bintaro Jaya
Tangerang Selatan 15224 - Indonesia
T: +62 21 29770999
F: +62 21 29770988
W: www.petrosea.com