

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

LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM/  
*INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS*

UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN YANG BERAKHIR  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013/  
*FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013*

Halaman/  
Pages

SURAT PERNYATAAN DIREKSI

DIRECTORS' STATEMENT LETTER

LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
INTERIM - Pada tanggal 30 September  
2014 (Tidak Diaudit) dan 31 Desember  
2013 (Diaudit) serta untuk periode-periode  
sembilan bulan yang berakhir pada tanggal  
30 September 2014 dan 2013 (Tidak  
Diaudit)

INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL  
STATEMENTS – As of September 30, 2014  
(Unaudited) and December 31, 2013 (Audited)  
and for the nine-month periods ended  
September 30, 2014 and 2013 (Unaudited)

|  |   |   |
|--|---|---|
| Laporan Posisi Keuangan Konsolidasian        | 1 | Consolidated Statements of Financial Position   |
| Laporan Laba Rugi Komprehensif Konsolidasian | 3 | Consolidated Statements of 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      |

Head Office

Wiswa Anugraha  
 Jl. Taman Kemang No. 32B  
 Jakarta 12730, Indonesia  
 T +62 21 718 3255  
 F +62 21 718 3266  
 W www.petrosea.com

**SURAT PERNYATAAN DIREKSI  
 TENTANG TANGGUNG JAWAB ATAS  
 LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 31 DESEMBER 2013  
 SERTA UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013**

**DIRECTORS' STATEMENT LETTER  
 RELATING TO THE RESPONSIBILITY ON  
 THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS  
 AS OF SEPTEMBER 30, 2014 AND DECEMBER 31, 2013  
 AND FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013**

**PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK**

**PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES**

Kami yang bertanda tangan di bawah ini:

We, the undersigned:

|               |   |   |   |                  |
|---------------|---|---|---|------------------|
| 1 . Nama      | : | Richard Bruce Ness                      | : | Name 1 .         |
| Alamat kantor | : | Jl. Taman Kemang No. 32B, Jakarta 12730 | : | Office address   |
| Alamat        | : | Jakarta-Indonesia                       | : | Address          |
| Nomor telepon | : | (021) 718 3255                          | : | Telephone Number |
| Jabatan       | : | Presiden Direktur/President Director    | : | Position         |
| 2 . Nama      | : | Mochamad Kurnia Ariawan                 | : | Name 2 .         |
| Alamat kantor | : | Jl. Taman Kemang No. 32B, Jakarta 12730 | : | Office address   |
| Alamat        | : | Jakarta-Indonesia                       | : | Address          |
| Nomor telepon | : | (021) 718 3255                          | : | Telephone Number |
| Jabatan       | : | Direktur /Director                      | : | Position         |

Menyatakan bahwa:

State that:

1. Kami bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian laporan keuangan konsolidasian Perusahaan dan entitas anak;
2. Laporan keuangan konsolidasian Perusahaan dan entitas anak 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.

This statement letter is made truthfully.

Jakarta, 30 Oktober 2014 / October 30, 2014



Richard Bruce Ness  
 Presiden Direktur/President Director



Mochamad Kurnia Ariawan  
 Direktur /Director

PT Petrosea Tbk

|  | 30 September/<br>September 30,<br>2014<br>US\$ '000 | Catatan/<br>Notes | 31 Desember/<br>December 31,<br>2013<br>US\$ '000 |  |
|--|---|-------------------|---|--|
| <b>ASET</b>  |   |                   |   |  |
| <b>ASET LANCAR</b>   |   |                   |   |  |
| Kas dan setara kas   | 60,224  | 5                 | 57,125  | CURRENT ASSETS   |
| Aset keuangan lainnya  | 1,375   |                   | 1,375   | Cash and cash equivalents  |
| Piutang usaha  |   | 6                 |   | Other financial assets   |
| Pihak ketiga - setelah dikurangi cadangan kerugian penurunan nilai sebesar US\$ 300 ribu tahun 2014 dan US\$ 1.157 ribu tahun 2013 | 49,304  |                   | 45,009  | Trade accounts receivable<br>Third parties - net of allowance for impairment losses of US\$ 300 thousand in 2014 and US\$ 1,157 thousand in 2013 |
| Pihak berelasi - setelah dikurangi cadangan kerugian penurunan nilai sebesar US\$ 4.300 ribu tahun 2014 dan nihil tahun 2013       | 2,476   | 30                | 21,359  | Related parties - net of allowance for impairment losses of US\$ 4,300 thousand in 2014 and nil in 2013  |
| Piutang yang belum ditagih   |   | 7                 |   | Unbilled receivable  |
| Pihak ketiga   | 28,952  |                   | 20,976  | Third parties  |
| Pihak berelasi   | 9,270   | 30                | 5,252   | Related parties  |
| Piutang lain-lain  |   | 8                 |   | Other receivables  |
| Pihak ketiga   | 1,156   |                   | 569   | Third parties  |
| Pihak berelasi   | 406   | 30                | 486   | Related parties  |
| Persediaan - bersih  | 6,309   | 9                 | 4,745   | Inventories - net  |
| Pajak dibayar dimuka   | 7,461   | 10                | 6,263   | Prepaid taxes  |
| Beban dibayar dimuka   | 2,089   | 11                | 2,086   | Prepaid expenses   |
| Aset lancar lainnya  | 3,224   | 12                | 2,539   | Other current assets   |
| Jumlah Aset Lancar   | <u>172,246</u>                                      |                   | <u>167,784</u>                                    | Total Current Assets   |
| <b>ASET TIDAK LANCAR</b>   |   |                   |   |  |
| Investasi pada pengendalian bersama entitas  | 12,639  | 13                | 16,067  | NONCURRENT ASSETS  |
| Klaim pengembalian pajak   | 8,788   | 10                | 20,805  | Investment in jointly controlled entities  |
| Aset tetap - setelah dikurangi akumulasi penyusutan sebesar US\$ 235.948 ribu tahun 2014 dan US\$ 199.900 ribu tahun 2013          | 279,141   | 14                | 303,479   | Claim for tax refund   |
| Aset tidak berwujud  | 2,545   | 15                | 1,107   | Property, plant and equipment - net of accumulated depreciation of US\$ 235,948 thousand in 2014 and US\$ 199,900 thousand in 2013               |
| Jumlah Aset Tidak Lancar   | <u>303,113</u>                                      |                   | <u>341,458</u>                                    | Intangible assets  |
| <b>JUMLAH ASET</b>   | <b><u>475,359</u></b>                               |                   | <b><u>509,242</u></b>                             | <b>TOTAL ASSETS</b>  |

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/<br>September 30,<br>2014 | Catatan/<br>Notes | 31 Desember/<br>December 31,<br>2013 |
|--|--|-------------------|--------------------------------------|
|  | US\$ '000                              |                   | US\$ '000                            |
| <b>LIABILITAS DAN EKUITAS</b>  |  |                   |                                      |
| <b>LIABILITAS LANCAR</b>   |  |                   |                                      |
| Utang bank   | 12,500                                 | 16                | 12,500                               |
| Utang usaha  |  | 17                |                                      |
| Pihak ketiga   | 53,418                                 |                   | 47,415                               |
| Pihak berelasi   | 777                                    | 30                | 1,844                                |
| Utang lain - lain  |  |                   |                                      |
| Pihak ketiga   | 1,614                                  |                   | 2,572                                |
| Pihak berelasi   | 1,316                                  | 30                | 1,316                                |
| Utang dividen  | 312                                    |                   | 266                                  |
| Utang pajak  | 727                                    | 18                | 889                                  |
| Beban masih harus dibayar  | 2,875                                  | 19                | 2,928                                |
| Pinjaman jangka panjang dari pihak berelasi yang akan jatuh tempo dalam satu tahun                       | 1,515                                  | 30                | 3,582                                |
| Liabilitas sewa pembiayaan jangka panjang yang akan jatuh tempo dalam satu tahun                         | 36,410                                 | 20                | 47,993                               |
| Jumlah Liabilitas Lancar   | <u>111,464</u>                         |                   | <u>121,305</u>                       |
| <b>LIABILITAS TIDAK LANCAR</b>   |  |                   |                                      |
| Liabilitas sewa pembiayaan - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun                  | 26,393                                 | 20                | 51,795                               |
| Pinjaman jangka panjang dari pihak berelasi - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun | 115,363                                | 30                | 115,363                              |
| Liabilitas imbalan pasca kerja   | 11,252                                 | 29                | 9,991                                |
| Liabilitas pajak tangguhan - bersih  | 17,189                                 | 27                | 13,212                               |
| Jumlah Liabilitas Tidak Lancar   | <u>170,197</u>                         |                   | <u>190,361</u>                       |
| <b>EKUITAS</b>   |  |                   |                                      |
| Modal saham - nilai nominal Rp 50 per saham  |  |                   |                                      |
| Modal dasar - 4.034.420.000 saham  |  |                   |                                      |
| Modal ditempatkan dan disetor 1.008.605.000 saham  | 33,438                                 | 21                | 33,438                               |
| Saldo laba   |  | 21                |                                      |
| Ditetukan penggunaannya  | 1,475                                  |                   | 1,475                                |
| Tidak ditetukan penggunaannya  | 158,816                                |                   | 162,694                              |
| Pendapatan komprehensif lainnya  | (31)                                   |                   | (31)                                 |
| Kepentingan non-pengendali   | -                                      |                   | -                                    |
| Jumlah Ekuitas   | <u>193,698</u>                         |                   | <u>197,576</u>                       |
| <b>JUMLAH LIABILITAS DAN EKUITAS</b>   | <b><u>475,359</u></b>                  |                   | <b><u>509,242</u></b>                |
| <b>LIABILITIES AND EQUITY</b>  |  |                   |                                      |
| <b>CURRENT LIABILITIES</b>   |  |                   |                                      |
| Bank loan  |  |                   |                                      |
| Trade accounts payable   |  |                   |                                      |
| Third parties  |  |                   |                                      |
| Related parties  |  |                   |                                      |
| Other payables   |  |                   |                                      |
| Third parties  |  |                   |                                      |
| Related party  |  |                   |                                      |
| Dividends payable  |  |                   |                                      |
| Taxes payable  |  |                   |                                      |
| Accrued expenses   |  |                   |                                      |
| Current maturities of long-term loan from a related party  |  |                   |                                      |
| Current maturities of long term lease liabilities  |  |                   |                                      |
| Total Current Liabilities  |  |                   |                                      |
| <b>NONCURRENT LIABILITIES</b>  |  |                   |                                      |
| Long-term lease liabilities - net of current maturities  |  |                   |                                      |
| Long-term loan from a related party - net of current maturities  |  |                   |                                      |
| Employee benefits obligation   |  |                   |                                      |
| Deferred tax liabilities - net   |  |                   |                                      |
| Total Noncurrent Liabilities   |  |                   |                                      |
| <b>EQUITY</b>  |  |                   |                                      |
| Capital stock - Rp 50 par value per share  |  |                   |                                      |
| Authorized - 4,034,420,000 shares  |  |                   |                                      |
| Subscribed and paid-up 1,008,605,000 shares  |  |                   |                                      |
| Retained earnings  |  |                   |                                      |
| Appropriated   |  |                   |                                      |
| Unappropriated   |  |                   |                                      |
| Other comprehensive income   |  |                   |                                      |
| Non-controlling interests  |  |                   |                                      |
| Total Equity   |  |                   |                                      |
| <b>TOTAL LIABILITIES AND EQUITY</b>  | <b><u>509,242</u></b>                  |                   |                                      |

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 KOMPREHENSIF KONSOLIDASIAN  
YANG TIDAK DIAUDIT  
UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN YANG BERAKHIR  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
UNAUDITED CONSOLIDATED STATEMENTS OF  
COMPREHENSIVE INCOME  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013

|   | 30 September/<br>September 30,<br>2014<br>US\$ '000 | Catatan/<br>Notes | 30 September/<br>September 30,<br>2013<br>US\$ '000 |   |
|---|---|-------------------|---|---|
| PENDAPATAN  | 264,641   | 22,30             | 271,968   | REVENUES  |
| BEBAN LANGSUNG  | <u>(209,539)</u>                                    | 23,30             | <u>(207,955)</u>                                    | DIRECT COSTS  |
| LABA KOTOR  | 55,102  |                   | 64,013  | GROSS PROFIT  |
| Beban administrasi  | (20,971)  | 24,30             | (21,662)  | Administration expenses   |
| Bagian rugi bersih pengendalian bersama entitas   | (735)   | 13                | (3,390)   | Share in jointly controlled entities' net loss  |
| Penghasilan bunga   | 1,574   |                   | 1,123   | Interest income   |
| Beban bunga dan keuangan  | (9,340)   | 25                | (15,600)  | Interest expenses and finance charges   |
| Keuntungan dan kerugian lain-lain - bersih  | <u>(15,095)</u>                                     | 26                | <u>737</u>  | Other gains and losses - net  |
| Jumlah  | <u>(44,567)</u>                                     |                   | <u>(38,792)</u>                                     | Total   |
| LABA SEBELUM PAJAK  | 10,535  |                   | 25,221  | INCOME BEFORE TAX   |
| BEBAN PAJAK - BERSIH  | <u>(7,413)</u>                                      | 27                | <u>(8,686)</u>                                      | TAX EXPENSE - NET   |
| LABA BERSIH PERIODE BERJALAN  | <u>3,122</u>  |                   | <u>16,535</u>                                       | NET INCOME FOR THE PERIOD   |
| PENDAPATAN KOMPREHENSIF LAIN:<br>Selisih kurs penjabaran laporan keuangan dalam<br>mata uang lain | -   |                   | (18)  | OTHER COMPREHENSIVE INCOME:<br>Exchange differences on translation of financial<br>statements in other currency |
| JUMLAH LABA KOMPREHENSIF  | <u>3,122</u>  |                   | <u>16,517</u>                                       | TOTAL COMPREHENSIVE INCOME  |
| LABA BERSIH YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA:<br>Pemilik Perusahaan                                | 3,122   |                   | 16,535  | NET INCOME ATTRIBUTABLE TO:<br>Owners of the Company  |
| Kepentingan non-pengendali  | -   |                   | -   | Non-controlling Interest  |
| Jumlah laba bersih periode berjalan   | <u>3,122</u>  |                   | <u>16,535</u>                                       | Net income for the period   |
| JUMLAH LABA KOMPREHENSIF YANG DAPAT<br>DIATRIBUSIKAN KEPADA:<br>Pemilik Perusahaan                | 3,122   |                   | 16,517  | TOTAL COMPREHENSIVE INCOME<br>ATTRIBUTABLE TO:<br>Owners of the Company   |
| Kepentingan non-pengendali  | -   |                   | -   | Non-controlling Interest  |
| Jumlah Laba Komprehensif  | <u>3,122</u>  |                   | <u>16,517</u>                                       | Total Comprehensive Income  |
| Laba bersih per saham (dalam US\$ penuh)  | 0.0031  | 28                | 0.0164  | Basic 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/<br>Notes  | Modal disetor/<br>Paid-up<br>capital stock<br>US\$ '000 | Saldo laba/Retained earnings                              |   | Pendapatan<br>komprehensif<br>lainnya/<br>Other<br>comprehensive<br>income<br>US\$ '000 | Ekuitas yang<br>dapat<br>diatribusikan<br>kepada entitas<br>induk/<br>Equity<br>attributable to<br>parent company<br>US\$ '000 | Kepentingan<br>Non-<br>pengendali/<br>Non-controlling<br>interest<br>US\$ '000 | Jumlah<br>ekuitas/<br>Total<br>equity<br>US\$ '000 |
|--|---|---|---|---|--|--|--|
|  |   | Ditentukan<br>penggunaannya/<br>Appropriated<br>US\$ '000 | Tidak ditentukan<br>penggunaannya/<br>Unappropriated<br>US\$ '000 |   |  |  |  |
| Saldo per 1 Januari 2013   | 33,438  | 1,475   | 152,386   | (9)   | 187,290  | -  | 187,290  |
| Laba bersih periode berjalan   | -   | -   | 16,535  | -   | 16,535   | -  | 16,535   |
| Pendapatan komprehensif lainnya:<br>Selisih kurs penjabaran laporan keuangan<br>dalam mata uang lain | -   | -   | -   | (18)  | (18)   | -  | (18)   |
| Jumlah pendapatan komprehensif   | -   | -   | 16,535  | (18)  | 16,517   | -  | 16,517   |
| Saldo per 30 September 2013  | <u>33,438</u>   | <u>1,475</u>  | <u>168,921</u>  | <u>(27)</u>   | <u>203,807</u>   | -  | <u>203,807</u>                                     |
| Saldo per 1 Januari 2014   | 33,438  | 1,475   | 162,694   | (31)  | 197,576  | -  | 197,576  |
| Laba bersih periode berjalan   | -   | -   | 3,122   | -   | 3,122  | -  | 3,122  |
| Pendapatan komprehensif lainnya:<br>Selisih kurs penjabaran laporan keuangan<br>dalam mata uang lain | -   | -   | -   | -   | -  | -  | -  |
| Jumlah pendapatan komprehensif   | -   | -   | 3,122   | -   | 3,122  | -  | 3,122  |
| Dividen  | 21  | -   | -   | (7,000)   | -  | (7,000)  | -  |
| Saldo per 30 September 2014  | <u>33,438</u>   | <u>1,475</u>  | <u>158,816</u>  | <u>(31)</u>   | <u>193,698</u>   | -  | <u>193,698</u>                                     |

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 ARUS KAS KONSOLIDASIAN YANG TIDAK DIAUDIT  
 UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN YANG BERAKHIR  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 UNAUDITED CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH FLOWS  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013

|  | 30 September/<br>September 30,<br>2014<br>US\$'000 | 30 September/<br>September 30,<br>2013<br>US\$'000 |   |
|--|--|--|---|
| <b>ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI</b>                 |  |  |   |
| Penerimaan kas dari pelanggan                          | 267,577  | 269,053  | CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES  |
| Pembayaran kas kepada pemasok dan karyawan             | <u>(177,694)</u>                                   | <u>(188,930)</u>                                   | Cash received from customers<br>Cash paid to suppliers and employees                                    |
| Kas dihasilkan dari aktivitas operasi                  | 89,883   | 80,123   | Cash generated from operations  |
| Pembayaran bunga dan beban keuangan                    | (11,267)   | (11,281)   | Interest and finance charges paid   |
| Penerimaan bunga                                       | 1,248  | 754  | Interest received   |
| Pembayaran pajak                                       | (8,785)  | (9,905)  | Payment of taxes  |
| Penerimaan restitusi pajak                             | 3,316  | 4,880  | Receipt of tax refunds  |
| Kas Bersih Diperoleh dari Aktivitas Operasi            | <u>74,395</u>                                      | <u>64,571</u>                                      | Net Cash Provided by Operating Activities   |
| <b>ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI</b>               |  |  |   |
| Pembelian aset tetap dan aset tidak berwujud           | (30,292)   | (17,824)   | CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES  |
| Hasil penjualan investasi                              | 1,644  | -  | Acquisitions of property, plant and equipment and intangible assets<br>Proceeds from sale of investment |
| Hasil penjualan aset tetap                             | 1,063  | 537  | Proceeds from sale of property, plant and equipment   |
| Penerimaan dividen dari pengendalian bersama entitas   | <u>-</u>   | <u>408</u>   | Dividends receipt from a jointly controlled entity  |
| Kas Bersih Digunakan untuk Aktivitas Investasi         | <u>(27,585)</u>                                    | <u>(16,879)</u>                                    | Net Cash Used in Investing Activities   |
| <b>ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN</b>               |  |  |   |
| Penerimaan dari transaksi jual dan sewa-balik          | -  | 8,082  | CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES  |
| Penerimaan pinjaman jangka panjang dari pihak berelasi | -  | 115,363  | Proceeds from sale and leaseback transactions<br>Proceeds from long-term loan from a related party      |
| Pembayaran pinjaman jangka panjang dari pihak berelasi | -  | (115,363)  | Payment of long-term loan from a related party  |
| Pembayaran dividen                                     | (6,648)  | (6,701)  | Dividends paid  |
| Pembayaran liabilitas sewa pembiayaan                  | (37,063)   | (42,248)   | Payment of lease liabilities  |
| Kas Bersih Digunakan untuk Aktivitas Pendanaan         | <u>(43,711)</u>                                    | <u>(40,867)</u>                                    | Net Cash Used in by Financing Activities  |
| <b>KENAIKAN BERSIH KAS DAN SETARA KAS</b>              | <b>3,099</b>                                       | <b>6,825</b>                                       | <b>NET INCREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS</b>  |
| <b>KAS DAN SETARA KAS AWAL PERIODE</b>                 | <b>57,125</b>                                      | <b>44,974</b>                                      | <b>CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF PERIOD</b>   |
| <b>KAS DAN SETARA KAS AKHIR PERIODE</b>                | <b>60,224</b>                                      | <b>51,799</b>                                      | <b>CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF PERIOD</b>   |

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  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)

**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. 49 tertanggal 30 April 2014 yang dibuat oleh Liestiani Wang, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta, mengenai perubahan susunan anggota Dewan Direksi dan Komisaris Perusahaan. Perubahan tersebut telah didaftarkan ke Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-07569.40.22.2014 tanggal 9 Mei 2014.

Kantor pusat Perusahaan berada di Jl. Taman Kemang No. 32B, Jakarta dan memiliki kantor pendukung di Tanjung Batu dan Gedung Grha Bintang, Jl. Jend. Sudirman No. 423, Balikpapan, 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 mempunyai 3.464 karyawan (termasuk 557 karyawan tidak tetap) dan 3.341 karyawan (termasuk 352 karyawan tidak tetap) masing-masing pada 30 September 2014 dan 31 Desember 2013.

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 21).

**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. 49, dated April 30, 2014 of Liestiani Wang, S.H., M.Kn., Notary in Jakarta, concerning the change in the Company's Boards of Directors and Commissioners. The amendment was approved by the Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia under his decision letter No. AHU-07569.40.22.2014 dated May 9, 2014.

The Company's head office is located at Jl. Taman Kemang No. 32B, Jakarta and its support offices are located in Tanjung Batu and Grha Bintang Building, Jl. Jend. Sudirman No. 423, Balikpapan, 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 had total number of employees of 3,464 (including 557 non-permanent employees) and 3,341 (including 352 non-permanent employees) as of September 30, 2014 and December 31, 2013, respectively.

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 21).

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
 PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED  
 FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
 DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

Susunan pengurus Perusahaan berdasarkan Akta Notaris No. 49 tanggal 30 April 2014, dibuat di hadapan Liestiani Wang, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta adalah sebagai berikut:

|                            |   |   |
|----------------------------|---|---|
| Presiden Komisaris         | : | Eddy Junaedy Danu                                   |
| Komisaris Independen       | : | Simon Felix Sembiring<br>Albert Steven Budisusetija |
| Komisaris                  | : | M. Arsjad Rasjid P.M.<br>Richard M. Harjani         |
| Presiden Direktur          | : | Richard Bruce Ness                                  |
| Wakil Presiden Direktur    | : | Sudirman Said                                       |
| Direktur Tidak Terafiliasi | : | Johanes Ispurnawan                                  |
| Direktur                   | : | Mochamad Kurnia Ariawan<br>David Gilbert            |

Efektif pada tanggal 4 Juni 2014, Sudirman Said mengundurkan diri dari jabatannya sebagai Wakil Presiden Direktur, sehingga susunan pengurus Perusahaan pada tanggal 30 September 2014 adalah sebagai berikut:

|                            |   |   |
|----------------------------|---|---|
| Presiden Komisaris         | : | Eddy Junaedy Danu                                   |
| Komisaris Independen       | : | Simon Felix Sembiring<br>Albert Steven Budisusetija |
| Komisaris                  | : | M. Arsjad Rasjid P.M.<br>Richard M. Harjani         |
| Presiden Direktur          | : | Richard Bruce Ness                                  |
| Direktur Tidak Terafiliasi | : | Johanes Ispurnawan                                  |
| Direktur                   | : | Mochamad Kurnia Ariawan<br>David Gilbert            |
| <br>Komite Audit           |   | <br>Audit Committee                                 |
| Ketua                      | : | Simon Felix Sembiring                               |
| Anggota                    | : | Deddy H. Sudarjanto<br>Muhammad Harri Santoso       |

The Company's management based on Notarial Deed No. 49, dated April 30, 2014 of Liestiani Wang, S.H., M.Kn., Notary in Jakarta, consists of the following:

|                           |
|---------------------------|
| President Commissioner    |
| Independent Commissioners |
| Commissioners             |
| President Director        |
| Vice President Director   |
| Unaffiliated Director     |
| Directors                 |

Effective on June 4, 2014, Sudirman Said resigned from his position as Vice President Director, therefore the Company's management as of September 30, 2014, consists of the following:

**b. Entitas Anak yang Dikonsolidasi**

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

**b. Consolidated Subsidiaries**

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

| Anak Perusahaan/<br>Subsidiary            | Domisili/<br>Domicile   | Jenis Usaha/<br>Nature of Business                     | Persentase<br>Kepemilikan/<br>Percentage of<br>Ownership | Tahun Beroperasi<br>Secara Komersial/<br>Start of Commercial<br>Operations | Jumlah Aset Sebelum Eliminasi/<br>Total Assets Before Elimination |                         |
|---|-------------------------|--|--|--|---|-------------------------|
|   |                         |  |  |  | 30/09/2014<br>US\$ '000   | 31/12/2013<br>US\$ '000 |
| PTP Investments Pte. Ltd. (PTPI)          | Singapura/<br>Singapore | Investasi/Investment                                   | 100%   | Tidak aktif/Dormant  | 978   | 1,015                   |
| PT Petrosea Kalimantan (PTPK)             | Balikpapan              | Perdagangan dan jasa kontraktor/Trading and contractor | 99.80%   | Dalam tahap pengembangan/<br>Under development stage                       | 43  | 43                      |
| PT POSB Infrastructure Kalimantan (PTPIK) | Balikpapan              | Pengelolaan pelabuhan khusus/Special port management   | 99.80%   | Dalam tahap pengembangan/<br>Under development stage                       | 185   | 153                     |

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

**c. Penawaran Umum Efek Perusahaan**

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 Februari 2012, Perusahaan melakukan pemecahan nilai nominal saham dari semula sebesar Rp 500 menjadi sebesar Rp 50 per saham, sehingga jumlah modal ditempatkan dan disetor meningkat dari 100.860.500 lembar saham menjadi 1.008.605.000 lembar saham.

Pada tanggal 30 September 2014 dan 31 Desember 2013, seluruh saham Perusahaan, masing-masing sebanyak 1.008.605.000 saham, tercatat di Bursa Efek Indonesia (BEI) (Catatan 21).

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

Dalam periode berjalan, Perusahaan 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 2014.

**3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN**

**a. Pernyataan Kepatuhan**

Laporan keuangan konsolidasian Perusahaan dan entitas anak disusun sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia.

**c. Public Offering of Shares of the Company**

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 shares to 1,008,605,000 shares.

As of September 30, 2014 and December 31, 2013, all the Company's shares of 1,008,605,000 shares are listed on the Indonesia Stock Exchange (IDX) (Note 21).

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

In the current period, the Company adopted the following new and revised standards and interpretations issued by the Financial Accounting Standards Board of the Indonesian Institute of Accountants that are relevant to its operations and effective for accounting period beginning on January 1, 2014.

**3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES**

**a. Statement of Compliance**

The consolidated financial statements of the Company and its subsidiaries have been prepared in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards. These consolidated financial statements are not intended to present the financial position, results of operations and cash flows in accordance with accounting principles and

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

**b. Dasar Penyusunan**

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

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

Dalam menyusun laporan keuangan interim, Perusahaan dan entitas anak mengikuti prinsip akuntansi yang sama dengan prinsip yang diterapkan dalam menyusun laporan keuangan tahunan untuk tahun yang berakhir 31 Desember 2013.

**c. Dasar Konsolidasian**

Laporan keuangan konsolidasian menggabungkan laporan keuangan Perusahaan dan entitas yang dikendalikan oleh Perusahaan (entitas anak). Pengendalian dianggap ada apabila Perusahaan mempunyai hak untuk mengatur dan menentukan kebijakan finansial dan operasional dari *investee* untuk memperoleh manfaat dari aktivitasnya.

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

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

Seluruh transaksi intra kelompok usaha, saldo, penghasilan dan beban dieliminasi pada saat konsolidasi.

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

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

In preparing these interim financial statements, the Company and its subsidiaries follow the same accounting policies that have been applied in the preparation of the annual financial statements for the year ended December 31, 2013.

**c. Basis of Consolidation**

The consolidated financial statements incorporate the financial statements of the Company and entities controlled by the Company (its subsidiaries). Control is achieved where the Company has the power to govern the financial and operating policies of the investee entity so as to obtain benefits from its activities.

Income and expense of subsidiaries acquired or disposed of during the period are included in the consolidated statements of comprehensive income from the effective date of acquisition and up to the effective date of disposal, as appropriate.

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

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

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

Kepentingan non-pengendali pada entitas anak diidentifikasi secara terpisah dan disajikan dalam ekuitas. Kepentingan non-pengendali pemegang saham mungkin awalnya diukur pada nilai wajar atau pada bagian pemilikan kepentingan non-pengendali dari nilai wajar aset bersih yang dapat diidentifikasi dari pihak yang diakuisisi. Pilihan pengukuran dilakukan pada akuisisi dengan dasar akuisisi. Setelah akuisisi, jumlah tercatat kepentingan non-pengendali adalah jumlah kepemilikan pada pengakuan awal ditambah bagian kepentingan non-pengendali dari perubahan selanjutnya dalam ekuitas. Jumlah pendapatan komprehensif entitas anak tersebut diatribusikan kepada pemilik Perusahaan dan pada kepentingan non-pengendali bahkan jika hal ini mengakibatkan kepentingan non-pengendali mempunyai saldo defisit.

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

Ketika Perusahaan kehilangan pengendalian atas entitas anak, keuntungan dan kerugian diakui didalam laba rugi dan dihitung sebagai perbedaan antara (i) keseluruhan nilai wajar yang diterima dan nilai wajar dari setiap sisa investasi dan (ii) nilai tercatat sebelumnya dari aset (termasuk *goodwill*) dan liabilitas dari entitas anak dan setiap kepentingan non-pengendali. Ketika aset dari entitas anak dinyatakan sebesar nilai revaluasi atau nilai wajar dan akumulasi keuntungan atau kerugian yang telah diakui sebagai pendapatan komprehensif lainnya dan terakumulasi dalam ekuitas, jumlah yang sebelumnya diakui sebagai pendapatan komprehensif lainnya dan akumulasi ekuitas dicatat seolah-olah Perusahaan telah melepas secara langsung aset yang relevan (yaitu direklasifikasi ke laba rugi atau ditransfer langsung ke saldo laba sebagaimana ditentukan oleh PSAK yang berlaku). Nilai wajar setiap sisa investasi pada entitas anak terdahulu pada tanggal hilangnya pengendalian dianggap sebagai nilai wajar pada saat pengakuan awal aset keuangan sesuai dengan PSAK 55 (revisi 2011), Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran atau, jika sesuai, biaya perolehan

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

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

When the Company loses control of a subsidiary, a gain or loss is recognized in profit or loss and is calculated as the difference between (i) the aggregate of the fair value of the consideration received and the fair value of any retained interest and (ii) the previous carrying amount of the assets (including goodwill), and liabilities of the subsidiary and any non-controlling interest. When assets of the subsidiary are carried at revalued amount or fair values and the related cumulative gain or loss has been recognized in other comprehensive income and accumulated in equity, the amounts previously recognized in other comprehensive income and accumulated in equity are accounted for as if the Company had directly disposed of the relevant assets (i.e. reclassified to profit or loss or transferred directly to retained earnings as specified by applicable accounting standards). The fair value of any investment retained in the former subsidiary at the date when control is lost is regarded as the fair value on initial recognition for subsequent accounting under PSAK 55 (revised 2011), Financial Instruments: Recognition and Measurement or, when applicable, the cost on initial recognition of

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

saat pengakuan awal investasi pada entitas asosiasi atau pengendalian bersama entitas.

**d. Transaksi dan Penjabaran Laporan Keuangan dalam Mata Uang Asing**

Pembukuan tersendiri dari masing-masing entitas dalam Perusahaan, kecuali PTPK dan PTPIK, diselenggarakan dalam mata uang Dollar Amerika Serikat. Transaksi-transaksi selama periode berjalan dalam mata uang selain Dollar Amerika Serikat dicatat dengan kurs yang berlaku pada saat terjadinya transaksi. Pada setiap tanggal pelaporan, aset dan liabilitas moneter dalam mata uang selain Dollar Amerika Serikat disesuaikan dengan kurs pada tanggal tersebut. Keuntungan atau kerugian kurs yang timbul dikreditkan atau dibebankan dalam laporan laba rugi periode yang berjalan.

Pembukuan PTPK dan PTPIK diselenggarakan dalam mata uang Rupiah. Untuk tujuan konsolidasian, aset dan liabilitas dari PTPK dan PTPIK dijabarkan ke mata uang Dollar Amerika Serikat dengan kurs yang berlaku pada tanggal pelaporan, sedangkan pendapatan dan beban dijabarkan dengan menggunakan kurs rata-rata selama periode berjalan. Selisih kurs yang terjadi disajikan sebagai bagian dari pendapatan komprehensif lain.

**e. Transaksi Pihak-pihak Berelasi**

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

- a. Orang atau anggota keluarga terdekat mempunyai relasi dengan entitas pelapor jika orang tersebut:
  - 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.
- b. Suatu entitas berelasi dengan entitas pelapor jika memenuhi salah satu hal berikut:
  - i. Entitas dan entitas pelapor adalah anggota dari kelompok usaha yang sama (artinya entitas induk, entitas anak, dan entitas anak berikutnya terkait dengan entitas lain).

an investment in an associate or a jointly controlled entity.

**d. Foreign Currency Transactions and Translation**

The individual books of accounts of each entity in the Company, except for PTPK and PTPIK, are maintained in U.S. Dollar. Transactions during the period involving currencies other than U.S. Dollar are recorded at the rates of exchange prevailing at the time the transactions are made. At each reporting date, monetary assets and liabilities denominated in currencies other than U.S. Dollar are adjusted to reflect the prevailing exchange rates at that date. The resulting gains or losses are credited or charged to current profit or loss.

The books of accounts of PTPK and PTPIK are maintained in Indonesian Rupiah (IDR). For consolidation purposes, assets and liabilities of PTPK and PTPIK at reporting date are translated into U.S. Dollar using the exchange rates at reporting date, while revenues and expenses are translated at the average rates of exchange for the period. Resulting translation adjustments are shown as part of other comprehensive income.

**e. Transactions with Related Parties**

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

- a. A person or a close member of that person's family is related to the reporting entity if that person:
  - i. has control or joint control over the reporting entity;
  - ii. has significant influence over the reporting entity; or
  - iii. is a member of the key management personnel of the reporting entity or of a parent of the reporting entity.
- b. An entity is related to the reporting entity if any of the following conditions applies:
  - 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).

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

- 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).

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

**f. 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 laporan laba rugi, yang awalnya diukur sebesar nilai wajar.

Pinjaman yang diberikan dan piutang

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", yang diukur pada biaya perolehan

- 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).

All 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.

**f. 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.

Loans and receivables

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

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

diamortisasi dengan menggunakan metode suku bunga efektif dikurangi penurunan nilai.

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

Metode suku bunga efektif

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

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

Penurunan nilai aset keuangan

Aset keuangan, selain aset keuangan FVTPL, 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.

measured at amortized cost using the effective interest method less impairment.

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

Effective interest method

The effective interest method is a method of calculating the amortized cost of a financial instrument and of allocating interest income over the relevant period. The effective interest rate is the rate that exactly discounts estimated future cash receipts (including all fees and 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 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, other than those at FVTPL, 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 reorganisation.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

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

Nilai tercatat aset keuangan tersebut dikurangi dengan kerugian penurunan nilai secara langsung atas aset keuangan, kecuali piutang yang nilai tercatatnya dikurangi melalui penggunaan akun penyisihan piutang. Jika piutang tidak tertagih, piutang tersebut dihapuskan melalui akun penyisihan piutang. Pemulihan kemudian dari jumlah yang sebelumnya telah dihapuskan dikreditkan terhadap akun penyisihan. Perubahan nilai tercatat akun penyisihan piutang diakui dalam laporan 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 laporan laba rugi hingga nilai tercatat investasi pada tanggal pemulihannya penurunan nilai tidak melebihi biaya perolehan diamortisasi sebelum pengakuan kerugian penurunan nilai dilakukan.

#### Penghentian pengakuan aset keuangan

Perusahaan menghentikan pengakuan aset keuangan jika dan hanya jika hak kontraktual atas arus kas yang berasal dari aset berakhir, atau Perusahaan mentransfer aset keuangan dan secara substansial mentransfer seluruh risiko dan manfaat atas kepemilikan aset kepada entitas lain. Jika Perusahaan tidak mentransfer serta tidak memiliki secara substansial atas seluruh risiko dan manfaat

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

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.

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 Company derecognizes a financial asset only when the contractual rights to the cash flows from the asset expire, or when the Company transfers the financial asset and substantially all the risks and rewards of ownership of the asset to another entity. If the Company neither transfers nor retains substantially all the risks and rewards of ownership and

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

kepemilikan serta masih mengendalikan aset yang ditransfer, maka Perusahaan mengakui keterlibatan berkelanjutan atas aset yang ditransfer dan liabilitas terkait sebesar jumlah yang mungkin harus dibayar. Jika Perusahaan memiliki secara substansial seluruh risiko dan manfaat kepemilikan aset keuangan yang ditransfer, Perusahaan masih mengakui aset keuangan dan juga mengakui pinjaman yang dijamin sebesar pinjaman yang diterima.

**g. Liabilitas Keuangan dan Instrumen Ekuitas**

Klasifikasi sebagai liabilitas atau ekuitas

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

Instrumen ekuitas

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

Liabilitas keuangan pada biaya perolehan diamortisasi

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

Penghentian pengakuan liabilitas keuangan

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

**h. Saling hapus antar Aset Keuangan dan Liabilitas Keuangan**

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

continues to control the transferred asset, the Company recognize their retained interest in the asset and an associated liability for amounts they may have to pay. If the Company retains substantially all the risks and rewards of ownership of a transferred financial asset, the Company continues to recognize the financial asset and also recognize a collateralized borrowing for the proceeds received.

**g. Financial Liabilities and Equity Instruments**

Classification as debt or equity

Financial liabilities and equity instruments issued by the Company 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.

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 Group 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 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 Company derecognizes financial liabilities when, and only when, the Company'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.

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

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

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

- 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.

**i. 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 dijamin serta tidak dibatasi penggunaannya.

**j. Aset Keuangan Lainnya**

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

**k. Kepemilikan dalam Ventura Bersama**

Pengendalian bersama operasi

Perusahaan mempunyai kontrak dalam bentuk usaha kerja sama operasi. Sehubungan dengan bagian partisipasi dalam pengendalian bersama operasi, perusahaan mengakui dalam laporan keuangan konsolidasianya:

- a. Aset yang dikendalikan dan liabilitas yang ditanggung; dan
- b. Beban yang ditanggung dan bagian pendapatan yang diperoleh dari penjualan barang dan jasa perusahaan bersama.

Pengendalian bersama entitas

Perusahaan mengakui partisipasinya dalam pengendalian bersama entitas dengan menggunakan metode ekuitas.

**l. 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.

**m. Beban Dibayar Dimuka**

Beban dibayar dimuka diamortisasi selama

- 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.

**i. 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.

**j. 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.

**k. Interest in Joint Ventures**

Jointly controlled operations

The Company engages in some contracts through participation in unincorporated joint operations. In respect of its interests in jointly controlled operations, the Company recognizes in its consolidated financial statements:

- a. The assets that it controls and the liabilities that it incurs; and
- b. The expenses that it incurs and its share of the income that it earns from the sale of goods or services by the joint venture.

Jointly controlled entity

The Company recognizes its interest in a jointly controlled entity using the equity method of accounting.

**l. 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.

**m. Prepaid Expenses**

Prepaid expenses are amortized over their

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
 PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED  
 FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
 DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

manfaat masing-masing biaya dengan menggunakan metode garis lurus.

**n. 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:

|                                     | Tahun/Years |
|-------------------------------------|-------------|
| Gedung dan perbaikan gedung         | 8 - 20      |
| Alat berat, peralatan dan kendaraan | 4 - 12      |
| Perabotan dan perlengkapan          | 4 - 5       |

Beberapa komponen dari alat berat, peralatan dan kendaraan disusutkan atas dasar penggunaan jam kerja selama taksiran umur operasi komponen tersebut.

Aset sewa pembiayaan disusutkan berdasarkan taksiran masa manfaat ekonomis yang sama dengan aset yang dimiliki sendiri.

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

Tanah dinyatakan berdasarkan biaya perolehan dan tidak disusutkan.

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

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

beneficial periods using the straight-line method

**n. 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:

|                               |
|-------------------------------|
| Buildings and improvements    |
| Plant, equipment and vehicles |
| Furniture and fixtures        |

Certain components of plant, equipment, and vehicles are depreciated using hourly utilization basis over the estimated total components operating life.

Assets held under finance leases are depreciated over their expected useful lives on the same basis as owned assets.

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.

Land is stated at cost and is not depreciated.

The cost of maintenance and repairs is charged to operations 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.

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.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

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. Akumulasi biaya perolehan akan dipindahkan ke masing-masing aset tetap yang bersangkutan pada saat selesai dan siap digunakan.

**o. Aset Tidak Berwujud**

Aset tidak berwujud yang diperoleh dari kombinasi bisnis, diidentifikasi dan diakui terpisah dari *goodwill* apabila definisi aset tidak berwujud dipenuhi dan nilai wajarnya dapat diukur secara andal. Biaya perolehan aset tidak berwujud adalah nilai wajar pada tanggal perolehan. Setelah pengakuan awal, aset tidak berwujud yang diperoleh dari kombinasi bisnis dilaporkan sebesar biaya perolehan dikurangi akumulasi amortisasi dan penurunan nilai.

Aset tidak berwujud diamortisasi dengan menggunakan metode garis lurus selama estimasi masa manfaatnya. Estimasi masa manfaat dan metode amortisasi ditelaah pada setiap akhir periode laporan keuangan dan pengaruh perubahan estimasi diperhitungkan secara prospektif.

Aset tidak berwujud atas pengembangan sistem dan perangkat lunak komputer dan lainnya termasuk seluruh biaya langsung terkait persiapan untuk tujuan penggunaan dan diamortisasi selama 4 tahun dengan menggunakan metode garis lurus.

**p. Penurunan Nilai Aset Non-keuangan**

Pada tanggal pelaporan, Perusahaan 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, Perusahaan mengestimasi nilai yang dapat diperoleh kembali dari unit penghasil kas atas aset.

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

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.

**o. Intangible Assets**

Intangible assets acquired in a business combination are identified and recognized separately from goodwill when they satisfy the definition of an intangible asset and their fair value can be measured reliably. The cost of such intangible assets is their fair value at the acquisition date. Subsequent to initial recognition, intangible assets acquired in a business combination are reported at cost less accumulated amortization and accumulated impairment losses.

Intangible assets are amortized on a straight-line basis over their estimated useful lives. 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.

Intangible assets, comprising of development and computer software and others include all direct costs related to preparation of the assets for its intended use is amortized over 4 years using the straight-line method.

**p. Impairment of Non-financial Assets**

At reporting dates, the Company 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 Company estimates the recoverable amount of the cash generating unit to which the asset 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

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

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 3f.

**q. 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 Perusahaan 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 kontinen 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 aset yang dinikmati pengguna. Rental kontinen 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.

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 3f.

**q. 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 Company 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 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

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

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.

r. **Provisi**

Provisi diakui ketika Perusahaan memiliki kewajiban kini (baik bersifat hukum maupun konstruktif) sebagai akibat peristiwa masa lalu, kemungkinan besar Perusahaan 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

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 an impairment in value, in which case the carrying amount is reduced to recoverable amount.

r. **Provisions**

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

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

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.

**s. Pengakuan Pendapatan dan Beban**

Pendapatan jasa

Pendapatan jasa mencakup penerimaan dari pemberian jasa penambangan, jasa konstruksi pertambangan dimana penagihannya berdasarkan biaya aktual ditambah marjin 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 dan Beban Kontrak

Pendapatan kontrak konstruksi diakui dengan menggunakan metode persentase penyelesaian yang diukur dari tahap penyelesaian kontrak pada tanggal pelaporan oleh *engineer* dan disetujui oleh pemilik proyek. Pada tanggal pelaporan, selisih lebih estimasi pendapatan diatas tagihan kemajuan kontrak disajikan sebagai aset lancar, sedangkan selisih lebih tagihan kemajuan kontrak diatas estimasi pendapatan disajikan sebagai liabilitas jangka pendek.

Bila hasil kontrak konstruksi tidak dapat diestimasi secara andal, maka pendapatan kontrak diakui hanya sebesar biaya yang terjadi sepanjang biaya tersebut diperkirakan dapat dipulihkan. Biaya kontrak diakui sebagai beban dalam periode terjadinya.

Bila besar kemungkinan bahwa jumlah biaya kontrak konstruksi melebihi jumlah pendapatan kontrak, maka taksiran kerugian segera diakui sebagai beban. Biaya kontrak meliputi seluruh biaya material, tenaga kerja dan biaya tidak langsung yang berhubungan dengan kontrak.

Pendapatan dari jasa kontrak diakui pada saat jasa diberikan. Pendapatan dari pemberian jasa yang sudah terjadi tetapi belum ditagih pada tanggal laporan keuangan diakui sebagai piutang usaha yang belum ditagih.

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.

**s. 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.

Contract Revenue and Cost of Contract

Revenue from construction contract is recognized using the percentage-of-completion method, measured by percentage of work completed to date as estimated by engineers and approved by the project owner. At reporting dates, earnings in excess of billings on construction contracts are presented as current assets, while billings in excess of estimated earnings are presented as current liability.

Where the outcome of a construction contract cannot be reliably estimated, contract revenue is recognized to the extent of contract costs incurred that is probable to be recoverable. Contract costs are recognized as expenses in the period they are incurred.

When it is probable that the total contract costs will exceed total contract revenue, the expected loss is recognized as an expense immediately. Cost of contracts include all direct materials, labor and other indirect costs related to the performance of the contracts.

Revenue from a contract to provide services is recognized when the services are rendered. Revenue from services that have been rendered but not yet billed at reporting date are recognized as unbilled trade accounts receivable.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

Pendapatan Dividen

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

Pendapatan Bunga

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

Beban

Beban diakui pada saat terjadinya.

**t. Imbalan Pasca Kerja**

Imbalan Pasca Kerja

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

Perhitungan imbalan pasca kerja menggunakan metode *Projected Unit Credit*. Akumulasi keuntungan dan kerugian aktuarial bersih yang belum diakui yang melebihi 10% dari nilai kini liabilitas imbalan pasti diakui dengan metode garis lurus selama rata-rata sisa masa kerja yang diharapkan dari para pekerja dalam program tersebut. Biaya jasa lalu dibebankan langsung apabila imbalan tersebut menjadi hak atau *vested*, dan sebaliknya akan diakui sebagai beban dengan metode garis lurus selama periode rata-rata sampai imbalan tersebut menjadi *vested*.

Jumlah yang diakui sebagai liabilitas imbalan di laporan posisi keuangan konsolidasian merupakan nilai kini liabilitas imbalan pasti disesuaikan dengan keuntungan dan kerugian aktuarial yang belum diakui, dan biaya jasa lalu yang belum diakui.

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 dan tidak ada koridor yang dipakai.

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.

**t. Employee Benefits**

Post-employment benefits

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

The cost of providing post-employment benefits is determined using the Projected Unit Credit Method. The accumulated unrecognized actuarial gains or losses that exceed 10% of the present value of the Company's and its subsidiaries defined benefit obligations is recognized on a straight-line basis over the expected average remaining working lives of the participating employees. Past service cost is recognized immediately to the extent that the benefits are already vested, and otherwise is amortized on a straight-line basis over the average period until the benefits become vested.

The benefit obligation recognized in the consolidated statements of financial position represents the present value of the defined benefit obligation, as adjusted for unrecognized actuarial gains or losses and unrecognized past service cost.

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.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

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

**u. Pajak Penghasilan**

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

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

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

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

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

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

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

**u. Income Tax**

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

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

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

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

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.

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 and the Company intends to settle its current tax assets and current tax liabilities on a net basis.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

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.

v. **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.

w. **Informasi Segmen**

Segmen operasi diidentifikasi berdasarkan laporan internal mengenai komponen dari Grup yang secara regular direview oleh “pengambil keputusan operasional” dalam rangka mengalokasikan sumber daya dan menilai kinerja segmen operasi.

Segmen operasi adalah suatu komponen dari entitas:

- a) yang terlibat dalam aktivitas bisnis yang mana memperoleh pendapatan dan menimbulkan beban (termasuk pendapatan dan beban terkait dengan transaksi dengan komponen lain dari entitas yang sama);
- b) hasil operasinya dikaji ulang secara regular oleh pengambil keputusan operasional untuk membuat keputusan tentang sumber daya yang dialokasikan pada segmen tersebut dan menilai kinerjanya; dan
- c) 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 Perusahaan, yang dijelaskan dalam Catatan 3, direksi diwajibkan

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.

v. **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.

w. **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) 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 Company accounting policies, which are described in Note 3, the

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

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.

#### Sumber Utama Estimasi Ketidakpastian

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

Perusahaan 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 direview secara berkala untuk mengurangi perbedaan antara estimasi kerugian dan kerugian aktualnya.

#### Penyisihan Penurunan Nilai Persediaan

Perusahaan 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 Perusahaan. Nilai tercatat persediaan diungkapkan dalam Catatan 9.

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

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.

#### Key Sources of Uncertainty Estimation

The key assumptions concerning future and other key sources of uncertainty estimation at the 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 Company 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 Company 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 Company's operations. The carrying amount of inventories is disclosed in Note 9.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

**Taksiran Masa Manfaat Ekonomis Aset Tetap**

Masa manfaat setiap aset tetap Perusahaan 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 penurunan nilai tercatat aset tersebut.

Nilai tercatat aset tetap diungkapkan dalam Catatan 14.

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

The useful life of each item of the Company'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 decrease in the carrying amounts of these assets.

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

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
 PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED  
 FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
 DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

**5. KAS DAN SETARA KAS**

**5. CASH AND CASH EQUIVALENTS**

|  | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 31/12/2013<br>US\$ '000 |  |
|--|-------------------------|-------------------------|--|
| Kas  | <u>102</u>              | <u>40</u>               | Cash on hand   |
| Bank   |                         |                         | Cash in banks  |
| Rupiah   |                         |                         | Rupiah   |
| Citibank, Jakarta  | 5,479                   | 755                     | Citibank, Jakarta  |
| Standard Chartered Bank                                      | 1,708                   | 5,315                   | Standard Chartered Bank                                      |
| PT Bank Mandiri (Persero) Tbk                                | 980                     | 576                     | PT Bank Mandiri (Persero) Tbk                                |
| The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited (HSBC) | 486                     | 517                     | The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited (HSBC) |
| PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk                       | 112                     | 28                      | PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk                       |
| PT Bank Central Asia Tbk                                     | 8                       | 8                       | PT Bank Central Asia Tbk                                     |
| PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk                       | 1                       | 53                      | PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk                       |
| Dollar Amerika Serikat                                       |                         |                         | U.S. Dollar  |
| Citibank, Jakarta  | 17,971                  | 29,769                  | Citibank, Jakarta  |
| PT Bank Mandiri (Persero) Tbk                                | 16,544                  | 7,628                   | PT Bank Mandiri (Persero) Tbk                                |
| HSBC   | 1,545                   | 968                     | HSBC   |
| PT Bank ANZ Indonesia  | 42                      | 200                     | PT Bank ANZ Indonesia  |
| PT Bank Internasional Indonesia Tbk                          | 13                      | 12                      | PT Bank Internasional Indonesia Tbk                          |
| Standard Chartered Bank                                      | 9                       | 9                       | Standard Chartered Bank                                      |
| UBS AG, Singapura  | 4                       | 4                       | UBS AG, Singapore  |
| Euro   |                         |                         | Euro   |
| HSBC   | 8                       | 9                       | HSBC   |
| Citibank, Jakarta  | 2                       | 2                       | Citibank, Jakarta  |
| Dollar Australia   |                         |                         | Australian Dollar  |
| HSBC   | <u>30</u>               | <u>32</u>               | HSBC   |
| Jumlah   | <u>44,942</u>           | <u>45,885</u>           | Sub total  |
| Deposito berjangka   |                         |                         | Time deposits  |
| Rupiah   |                         |                         | Rupiah   |
| PT Bank Mandiri (Persero) Tbk                                | 15,180                  | -                       | PT Bank Mandiri (Persero) Tbk                                |
| HSBC   | -                       | 9,186                   | HSBC   |
| Bank Perkreditan Rakyat                                      | -                       | 514                     | Bank Perkreditan Rakyat                                      |
| Dollar Amerika Serikat                                       |                         |                         | U.S. Dollar  |
| PT Bank Mandiri (Persero) Tbk                                | -                       | -                       | PT Bank Mandiri (Persero) Tbk                                |
| HSBC   | -                       | 1,500                   | HSBC   |
| Jumlah   | <u>15,180</u>           | <u>11,200</u>           | Sub total  |
| Jumlah Kas dan Setara Kas                                    | <u>60,224</u>           | <u>57,125</u>           | Total Cash and Cash Equivalents                              |
| Tingkat suku bunga deposito berjangka per tahun:             |                         |                         | Annual interest rates on time deposits:                      |
| Rupiah   | 8.00% - 11.00%          | 6.25% - 10.00%          | Rupiah   |
| Dollar Amerika Serikat                                       | 2.00% - 2.50%           | 2.30%                   | U.S. Dollar  |

Tidak terdapat saldo kas dan setara kas kepada pihak berelasi.

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

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

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  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
 PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED  
 FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
 DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

## 6. PIUTANG USAHA

## 6. TRADE ACCOUNTS RECEIVABLE

|   | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 31/12/2013<br>US\$ '000 |                                       |
|---|-------------------------|-------------------------|---------------------------------------|
| a. Berdasarkan Pelanggan                        |                         |                         | a. By Debtor                          |
| Pihak Ketiga:                                   |                         |                         | Third Parties:                        |
| PT Adimitra Baratama Nusantara                  | 17,971                  | 13,011                  | PT Adimitra Baratama Nusantara        |
| PT Indomining                                   | 11,797                  | 6,038                   | PT Indomining                         |
| PT Gunung Bayan Pratama Coal                    | 10,198                  | 18,403                  | PT Gunung Bayan Pratama Coal          |
| PT Indonesia Pratama                            | 4,390                   | 1,727                   | PT Indonesia Pratama                  |
| PT Halliburton Indonesia                        | 866                     | 855                     | PT Halliburton Indonesia              |
| Total E&P Indonesie                             | 764                     | 292                     | Total E&P Indonesie                   |
| BUT Niko Resources Limited                      | 553                     | 559                     | BUT Niko Resources Limited            |
| PT M.I. Indonesia                               | 69                      | 1,595                   | PT M.I. Indonesia                     |
| BUT PearlOil Sebuku Limited                     | 47                      | 562                     | BUT PearlOil Sebuku Limited           |
| Continental Plant and Equipment Inc             | -                       | 992                     | Continental Plant and Equipment Inc   |
| Lain-lain (masing-masing dibawah US\$ 500 ribu) | 2,949                   | 2,132                   | Others (below US\$ 500 thousand each) |
| Jumlah  | 49,604                  | 46,166                  | Total                                 |
| Cadangan kerugian penurunan nilai               | (300)                   | (1,157)                 | Allowance for impairment losses       |
| Bersih  | <u>49,304</u>           | <u>45,009</u>           | Net                                   |
| Pihak-pihak berelasi (Catatan 30):              |                         |                         | Related parties (Note 30):            |
| PT Santan Batubara                              | 6,764                   | 14,331                  | PT Santan Batubara                    |
| PT Kideco Jaya Agung                            | -                       | 6,820                   | PT Kideco Jaya Agung                  |
| Lain-lain (masing-masing dibawah US\$ 200 ribu) | 12                      | 208                     | Others (below US\$ 200 thousand each) |
| Jumlah  | 6,776                   | 21,359                  | Total                                 |
| Cadangan kerugian penurunan nilai               | (4,300)                 | -                       | Allowance for impairment losses       |
| Bersih  | <u>2,476</u>            | <u>21,359</u>           | Net                                   |
| Jumlah Piutang Usaha                            | <u>51,780</u>           | <u>66,368</u>           | Total Trade Accounts Receivable       |
| b. Berdasarkan Umur                             |                         |                         | b. By Age Category                    |
| Belum jatuh tempo                               | 24,050                  | 31,038                  | Not yet due                           |
| Sudah jatuh tempo                               |                         |                         | Past due                              |
| Dibawah 30 hari                                 | 17,726                  | 28,356                  | Under 30 days                         |
| 31 - 60 hari                                    | 5,968                   | 5,794                   | 31 - 60 days                          |
| 61 - 90 hari                                    | 156                     | 642                     | 61 - 90 days                          |
| 91 - 120 hari                                   | 1,202                   | 52                      | 91 - 120 days                         |
| > 120 hari                                      | 7,278                   | 1,643                   | > 120 days                            |
| Jumlah  | 56,380                  | 67,525                  | Total                                 |
| Cadangan kerugian penurunan nilai               | (4,600)                 | (1,157)                 | Allowance for impairment losses       |
| Bersih  | <u>51,780</u>           | <u>66,368</u>           | Net                                   |
| c. Berdasarkan Mata Uang                        |                         |                         | c. By Currency                        |
| Mata uang fungisional                           |                         |                         | Functional currency                   |
| Dolar Amerika Serikat                           | 56,352                  | 67,200                  | U.S. Dollar                           |
| Mata uang lain                                  |                         |                         | Other currency                        |
| Rupiah  | 28                      | 325                     | Rupiah                                |
| Jumlah  | 56,380                  | 67,525                  | Total                                 |
| Cadangan kerugian penurunan nilai               | (4,600)                 | (1,157)                 | Allowance for impairment losses       |
| Bersih  | <u>51,780</u>           | <u>66,368</u>           | Net                                   |

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
 PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED  
 FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
 DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

Mutasi cadangan kerugian penurunan nilai adalah sebagai berikut:

|  | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 31/12/2013<br>US\$ '000 |
|--|-------------------------|-------------------------|
| Mutasi cadangan kerugian penurunan nilai |                         |                         |
| Saldo awal                               | 1,157                   | 1,157                   |
| Penambahan                               | 4,300                   | -                       |
| Penghapusan                              | (857)                   | -                       |
| Saldo akhir                              | <u>4,600</u>            | <u>1,157</u>            |

Movement in the allowance for impairment losses are as follows:

|                   | Changes in the allowance for impairment losses |
|-------------------|--|
| Beginning balance | Saldo awal                                     |
| Additions         | Penambahan                                     |
| Write-off         | Penghapusan                                    |
| Ending balance    | Saldo akhir                                    |

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

Termasuk dalam cadangan kerugian penurunan nilai adalah piutang usaha yang diturunkan nilainya secara individual masing-masing sebesar US\$ 4.600 ribu dan US\$ 1.157 ribu pada tanggal 30 September 2014 dan 31 Desember 2013. Semua piutang usaha yang diturunkan nilainya secara individu mempunyai umur piutang lebih dari 120 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.

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

|                 | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 31/12/2013<br>US\$ '000 |               |
|-----------------|-------------------------|-------------------------|---------------|
| Dibawah 30 hari | 17,726                  | 28,356                  | Under 30 days |
| 31 - 60 hari    | 5,968                   | 5,794                   | 31 - 60 days  |
| 61 - 90 hari    | 156                     | 642                     | 61 - 90 days  |
| 91 - 120 hari   | 1,202                   | 52                      | 91 - 120 days |
| > 120 hari      | <u>2,678</u>            | <u>486</u>              | > 120 days    |
| Jumlah          | <u>27,730</u>           | <u>35,330</u>           | Total         |

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

Included in the allowance for impairment losses are individually impaired trade receivables amounting to US\$ 4,600 thousand and US\$ 1,157 thousand at September 30, 2014 and December 31, 2013, respectively. All of individually impaired trade receivables balances had outstanding days more than 120 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.

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

|                 | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 31/12/2013<br>US\$ '000 |               |
|-----------------|-------------------------|-------------------------|---------------|
| Dibawah 30 hari | 17,726                  | 28,356                  | Under 30 days |
| 31 - 60 hari    | 5,968                   | 5,794                   | 31 - 60 days  |
| 61 - 90 hari    | 156                     | 642                     | 61 - 90 days  |
| 91 - 120 hari   | 1,202                   | 52                      | 91 - 120 days |
| > 120 hari      | <u>2,678</u>            | <u>486</u>              | > 120 days    |
| Jumlah          | <u>27,730</u>           | <u>35,330</u>           | Total         |

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

Pada tanggal 30 September 2014 dan 31 Desember 2013, piutang usaha masing-masing sebesar US\$ 7.080 ribu dan US\$ 7.075 ribu digunakan sebagai jaminan atas fasilitas pinjaman bank (Catatan 16).

Pada tanggal 30 September 2014 dan 31 Desember 2013, piutang usaha kepada pihak ketiga masing-masing sebesar US\$ 577 ribu dan US\$ 205 ribu merupakan piutang retensi yang berasal dari kontrak konstruksi kepada PT Indonesia Pratama (Catatan 32i).

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

As of September 30, 2014 and December 31, 2013, trade accounts receivable amounting to US\$ 7,080 thousand and US\$ 7,075 thousand, respectively, are used as collateral for the bank loan facilities (Note 16).

As of September 30, 2014 and December 31, 2013, trade accounts receivable from third party amounted to US\$ 577 thousand and US\$ 205 thousand, respectively, represent retention receivable that derived from construction contract from PT Indonesia Pratama (Note 32i).

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
 PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED  
 FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
 DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

## 7. PIUTANG YANG BELUM DITAGIH

|  | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 31/12/2013<br>US\$ '000 |
|--|-------------------------|-------------------------|
| Pihak Ketiga:                                      |                         |                         |
| PT Adimitra Baratama Nusantara                     | 8,678                   | 4,724                   |
| PT Indomining                                      | 6,527                   | 2,978                   |
| PT Indonesia Pratama                               | 4,516                   | 854                     |
| PT Gunung Bayan Pratama Coal                       | 2,767                   | 6,918                   |
| PT M.I. Indonesia                                  | 1,917                   | 754                     |
| BUT Chevron Indonesia Company                      | 944                     | 746                     |
| BUT Eni Muara Bakau B.V.                           | 721                     | -                       |
| Total E&P Indonesia                                | 350                     | 571                     |
| BUT PearlOil Sebuku Limited                        | 55                      | 544                     |
| PT Indonesia Bulk Terminal                         | -                       | 535                     |
| Lain-lain (masing-masing dibawah<br>US\$ 500 ribu) | 2,477                   | 2,352                   |
| Jumlah   | <u>28,952</u>           | <u>20,976</u>           |
| Pihak-pihak berelasi (Catatan 30):                 |                         |                         |
| PT Kideco Jaya Agung                               | 8,667                   | 643                     |
| PT Santan Batubara                                 | 603                     | 4,609                   |
| Jumlah   | <u>9,270</u>            | <u>5,252</u>            |
| Jumlah Piutang yang Belum Ditagih                  | <u>38,222</u>           | <u>26,228</u>           |

## 7. UNBILLED RECEIVABLES

|  |
|--|
| Third Parties:                           |
| PT Adimitra Baratama Nusantara           |
| PT Indomining                            |
| PT Indonesia Pratama                     |
| PT Gunung Bayan Pratama Coal             |
| PT M.I. Indonesia                        |
| BUT Chevron Indonesia Company            |
| BUT Eni Muara Bakau B.V.                 |
| Total E&P Indonesia                      |
| BUT PearlOil Sebuku Limited              |
| PT Indonesia Bulk Terminal               |
| Others (below US\$ 500<br>thousand each) |

Total

|                            |
|----------------------------|
| Related parties (Note 30): |
| PT Kideco Jaya Agung       |
| PT Santan Batubara         |

Total

Total Unbilled Receivable

## 8. PIUTANG LAIN-LAIN

|  | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 31/12/2013<br>US\$ '000 |
|--|-------------------------|-------------------------|
| Pihak ketiga   | 1,156                   | 569                     |
| Pihak-pihak berelasi (Catatan 30)                      |                         |                         |
| PT Indika Energy Tbk                                   | 314                     | 314                     |
| PT Santan Batubara                                     | -                       | 153                     |
| Lain-lain (masing-masing kurang dari<br>US\$ 100 ribu) | 92                      | 19                      |
| Jumlah   | <u>406</u>              | <u>486</u>              |
| Jumlah Piutang Lain-Lain                               | <u>1,562</u>            | <u>1,055</u>            |

## 8. OTHER RECEIVABLES

|  |
|--|
| Third parties                                |
| Related parties (Note 30):                   |
| PT Indika Energy Tbk                         |
| PT Santan Batubara                           |
| Others (each less than US\$ 100<br>thousand) |
| Total  |
| Total Other Receivables                      |

Manajemen berpendapat bahwa pencadangan 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 as management believes that all such receivables are collectible.

## 9. PERSEDIAAN – BERSIH

|                                | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 31/12/2013<br>US\$ '000 |
|--------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Suku cadang dan bahan pembantu | 6,245                   | 7,995                   |
| Minyak pelumas                 | 348                     | 519                     |
| Bahan bakar                    | 369                     | 125                     |
| Jumlah                         | <u>6,962</u>            | <u>8,639</u>            |
| Penyisihan persediaan usang    | (653)                   | (3,894)                 |
| Bersih                         | <u>6,309</u>            | <u>4,745</u>            |

## 9. INVENTORIES – NET

|                                  |
|----------------------------------|
| Spare parts and supplies         |
| Lubricants                       |
| Fuel                             |
| Total                            |
| Allowance for stock obsolescence |
| Net                              |

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
 PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED  
 FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
 DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

|                                    | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 31/12/2013<br>US\$ '000 |   |
|------------------------------------|-------------------------|-------------------------|---|
| Mutasi penyisihan persediaan usang |                         |                         | Changes in the allowance for stock obsolescence |
| Saldo awal                         | 3,894                   | 3,015                   | Beginning balance                               |
| Penambahan (Catatan 26)            | -                       | 879                     | Additions (Note 26)                             |
| Penghapusan                        | <u>(3,241)</u>          | <u>-</u>                | Write-off                                       |
| Saldo akhir                        | <u>653</u>              | <u>3,894</u>            | Ending balance                                  |

Manajemen berkeyakinan bahwa penyisihan persediaan usang tersebut adalah cukup.

Pada tanggal 30 September 2014 dan 31 Desember 2013, seluruh persediaan, gedung dan peralatan telah diasuransikan kepada sebuah konsorsium yang dipimpin oleh PT Asuransi Wahana Tata, sementara alat berat diasuransikan kepada konsorsium yang dipimpin oleh PT Asuransi Astra Buana terhadap semua risiko dengan jumlah pertanggungan masing-masing sebesar US\$ 456.519 ribu dan US\$ 473.191 ribu. Manajemen berpendapat bahwa nilai pertanggungan tersebut cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang diasuransikan.

Untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir pada 30 September 2014 dan 2013, jumlah persediaan yang diakui sebagai biaya masing-masing sebesar US\$ 64.424 ribu dan US\$ 40.566 ribu.

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

As of September 30, 2014 and December 31, 2013, inventories, buildings and equipment were insured through a consortium led by PT Asuransi Wahana Tata, while heavy equipment were insured through a consortium led by PT Asuransi Astra Buana against all risks for US\$ 456,519 thousand and US\$ 473,191 thousand, respectively. Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

For the nine-month periods ended September 30, 2014 and 2013, total inventories recognized as costs amounted to US\$ 64,424 thousand and US\$ 40,566 thousand, respectively.

## 10. PAJAK DIBAYAR DIMUKA

|                                      | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 31/12/2013<br>US\$ '000 |                                |
|--------------------------------------|-------------------------|-------------------------|--------------------------------|
| Pajak penghasilan badan (Catatan 27) | 5,882                   | -                       | Corporate income tax (Note 27) |
| Pajak Pertambahan Nilai - bersih     | <u>1,579</u>            | <u>6,263</u>            | Value Added Tax - net          |
| Jumlah                               | <u>7,461</u>            | <u>6,263</u>            | Total                          |

## KLAIM PENGEMBALIAN PAJAK

|   | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 31/12/2013<br>US\$ '000 |                                   |
|---|-------------------------|-------------------------|-----------------------------------|
| Pajak penghasilan badan (Catatan 27)    |                         |                         | Corporate income tax (Note 27)    |
| Pajak penghasilan badan tahun 2013      | 7,487                   | 7,487                   | Corporate income tax year 2013    |
| Pajak penghasilan badan tahun 2012      | -                       | 7,863                   | Corporate income tax year 2012    |
| Pajak Pertambahan Nilai                 | -                       | 4,154                   | Value Added Tax                   |
| Pajak penghasilan pasal 26 (Catatan 27) | <u>1,301</u>            | <u>1,301</u>            | Income taxes article 26 (Note 27) |
| Jumlah                                  | <u>8,788</u>            | <u>20,805</u>           | Total                             |

## CLAIM FOR TAX REFUND

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
 PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED  
 FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
 DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

**11. BEBAN DIBAYAR DIMUKA**

|           | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 31/12/2013<br>US\$ '000 |           |
|-----------|-------------------------|-------------------------|-----------|
| Sewa      | 1,665                   | 302                     | Rent      |
| Asuransi  | 144                     | 1,428                   | Insurance |
| Lain-lain | 280                     | 356                     | Others    |
| Jumlah    | <u>2,089</u>            | <u>2,086</u>            | Total     |

**12. ASET LANCAR LAINNYA**

|           | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 31/12/2013<br>US\$ '000 |         |
|-----------|-------------------------|-------------------------|---------|
| Uang muka | 2,034                   | 1,367                   | Advance |
| Deposit   | 802                     | 677                     | Deposit |
| Lain-lain | <u>388</u>              | <u>495</u>              | Others  |
| Jumlah    | <u>3,224</u>            | <u>2,539</u>            | Total   |

**13. INVESTASI PADA PENGENDALIAN BERSAMA ENTITAS**

| Tempat<br>kedudukan/<br><i>Domicile</i> | Persentase<br>kepemilikan/<br><i>Percentage of<br/>Ownership</i><br>% |                         |               | 31/12/2013<br>US\$ '000                     |
|---|---|-------------------------|---------------|---|
|   |   | 30/09/2014<br>US\$ '000 |               |   |
| PT Santan Batubara (SB)                 | Kalimantan  | 50                      |               | PT Santan Batubara (SB)                     |
| Saldo awal                              |   |                         | 13,450        | Beginning balance                           |
| Bagian laba bersih                      |   |                         | (811)         | Equity in net income                        |
| Dividen yang diterima                   |   |                         | -             | Dividends received                          |
| Saldo akhir                             |   |                         | <u>12,639</u> | Ending balance                              |
| PT Tirta Kencana                        | Tangerang   | 47                      |               | PT Tirta Kencana                            |
| Cahaya Mandiri (TKCM)                   |   |                         | 2,617         | Cahaya Mandiri (TKCM)                       |
| Saldo awal                              |   |                         | 76            | Beginning balance                           |
| Bagian laba bersih                      |   |                         | (408)         | Equity in net income                        |
| Dividen yang diterima                   |   |                         | -             | Dividends received                          |
| Nilai buku                              |   |                         | 2,693         | Book value                                  |
| Nilai realisasi dari divestasi          |   |                         | (1,884)       | Proceeds from divestment                    |
| Kerugian dari divestasi (Catatan 26)    |   |                         | (102)         | - Loss recognized from divestment (Note 26) |
| Kerugian selisih kurs                   |   |                         | (707)         | - Loss on foreign exchange                  |
| Saldo akhir                             |   |                         | -             | Ending balance                              |
| Jumlah                                  |   |                         | <u>12,639</u> | Total                                       |
|   |   |                         | <u>16,067</u> |   |

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. Tahun 2009, SB memulai operasi komersial (Catatan 32e).

Kami mengevaluasi sejumlah alternatif untuk mempertahankan nilai maksimum di SB, karena kualitas cadangan batubaranya yang tinggi.

Sejak tahun 2004, Perusahaan mempunyai 47% kepemilikan di TKCM, sebuah perusahaan yang bergerak di bidang pengolahan air bersih.

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 (Note 32e).

We are evaluating alternatives for conserving maximum value in SB, as the coal quality in this deposit is high.

Since 2004, the Company held a 47% interest in TKCM, a company engaged in the water treatment industry.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

Pada tanggal 24 Maret 2014, Perusahaan telah melepaskan kepemilikan seluruh sahamnya dalam PT Tirta Kencana Cahaya Mandiri kepada PT Tanah Alam Makmur, dengan menandatangani Akta Jual Beli Saham dengan nilai jual beli sebesar Rp 21.870 juta. Hasil penjualan tersebut akan digunakan Perusahaan untuk pembiayaan modal kerja Perusahaan. Kerugian yang dicatatkan dari divestasi pada saham TKCM tersebut sebesar Rp 1.184 juta, setara dengan US\$ 102 ribu (Catatan 26).

Ringkasan informasi keuangan dari entitas pengendalian bersama diatas adalah sebagai berikut:

On March 24, 2014 the Company has signed the deed of sales and purchase to transfer all its shares in PT Tirta Kencana Cahaya Mandiri to PT Tanah alam Makmur, with value of Rp 21,870 million. The proceeds from the sale shall be used to finance the Company's working capital requirement. Loss recognized from divestment of TKCM shares amounting to Rp 1,184 million, equivalent to US\$ 102 thousand (Note 26).

Summarized financial information in respect to the jointly-controlled entities is set out below:

|                                    | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 31/12/2013<br>US\$ '000 |                              |
|------------------------------------|-------------------------|-------------------------|------------------------------|
| Jumlah aset                        | 46,132                  | 69,319                  | Total assets                 |
| Jumlah liabilitas                  | 14,981                  | 38,556                  | Total liabilities            |
| Aset bersih                        | <u>31,151</u>           | <u>30,763</u>           | Net assets                   |
|                                    | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 30/09/2013<br>US\$ '000 |                              |
| Jumlah pendapatan periode berjalan | <u>30,457</u>           | <u>106,652</u>          | Total revenue for the period |
| Rugi bersih periode berjalan       | <u>(1,460)</u>          | <u>(6,750)</u>          | Net loss for the period      |

#### 14. ASET TETAP

#### 14. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

|  | 1 Januari/<br>January 1,<br>2014<br>US\$ '000 | Penambahan/<br>Additions<br>US\$ '000 | Pengurangan/<br>Deductions<br>US\$ '000 | Reklasifikasi/<br>Reclassifications<br>US\$ '000 | 30 September/<br>September 30,<br>2014<br>US\$ '000 |                                  |
|--|---|---------------------------------------|---|--|---|----------------------------------|
| Biaya perolehan:                       |   |                                       |   |  |   | At cost:                         |
| Pemilikan langsung                     |   |                                       |   |  |   | Direct acquisitions              |
| Tanah                                  | 734   | -                                     | -                                       | -  | 734   | Land                             |
| Gedung dan perbaikan gedung            | 33,714  | -                                     | -                                       | 2,501  | 36,215  | Building and improvements        |
| Alat berat, peralatan<br>dan kendaraan | 150,021                                       | -                                     | 7,070                                   | 12,762   | 155,713   | Plant, equipment and<br>vehicles |
| Perabotan dan perlengkapan             | 5,688   | -                                     | -                                       | 944  | 6,632   | Furniture and fixtures           |
| Aset dalam penyelesaian                | 8,011   | 15,327                                | -                                       | (16,207)   | 7,131   | Construction in progress         |
| Aset sewaan                            |   |                                       |   |  |   | Leased assets                    |
| Alat berat dan kendaraan               | 303,284                                       | -                                     | 9,689                                   | 14,501   | 308,096   | Heavy equipment and vehicles     |
| Aset dalam penyelesaian                | 1,927   | 13,286                                | 144                                     | (14,501)   | 568   | Construction in progress         |
| Jumlah                                 | <u>503,379</u>                                | <u>28,613</u>                         | <u>16,903</u>                           | <u>-</u>   | <u>515,089</u>                                      | Total                            |
| Akumulasi penyusutan:                  |   |                                       |   |  |   | Accumulated depreciation:        |
| Pemilikan langsung                     |   |                                       |   |  |   | Direct acquisitions              |
| Gedung dan perbaikan gedung            | 20,673  | 4,851                                 | -                                       | (730)  | 24,794  | Building and improvements        |
| Alat berat, peralatan<br>dan kendaraan | 57,804  | 14,563                                | 5,205                                   | 10   | 67,172  | Plant, equipment and<br>vehicles |
| Perabotan dan perlengkapan             | 2,141   | 760                                   | -                                       | 720  | 3,621   | Furniture and fixtures           |
| Aset sewaan                            |   |                                       |   |  |   | Leased assets                    |
| Alat berat dan kendaraan               | 119,282                                       | 27,728                                | 6,649                                   | -  | 140,361   | Heavy equipment and vehicles     |
| Jumlah                                 | <u>199,900</u>                                | <u>47,902</u>                         | <u>11,854</u>                           | <u>-</u>   | <u>235,948</u>                                      | Total                            |
| Jumlah Tercatat Bersih                 | <u>303,479</u>                                |                                       |   |  | <u>279,141</u>                                      | Net Carrying Amount              |

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
 PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED  
 FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
 DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

|   | 1 Januari/<br>January 1,<br>2013 | Penambahan/<br>Additions | Pengurangan/<br>Deductions | Peklasifikasi/<br>Reclassifications | 31 Desember/<br>December 31,<br>2013  |
|---|----------------------------------|--------------------------|----------------------------|-------------------------------------|---|
|   | US\$ '000                        | US\$ '000                | US\$ '000                  | US\$ '000                           | US\$ '000   |
| <b>Biaya perolehan:</b>   |                                  |                          |                            |                                     |   |
| Pemilikan langsung  |                                  |                          |                            |                                     |   |
| Tanah   | 734                              | -                        | -                          | -                                   | 734   |
| Gedung dan perbaikan gedung   | 33,399                           | -                        | -                          | 315                                 | 33,714  |
| Alat berat, peralatan<br>dan kendaraan  | 160,858                          | 1,836                    | 23,705                     | 11,032                              | 150,021   |
| Perabotan dan perlengkapan  | 4,296                            | -                        | -                          | 1,392                               | 5,688   |
| Aset dalam penyelesaian   | 6,780                            | 16,666                   | 252                        | (15,183)                            | 8,011   |
| Aset sewaan   |                                  |                          |                            |                                     | Leased assets   |
| Alat berat dan kendaraan  | 300,146                          | 8,370                    | 18,439                     | 13,207                              | Heavy equipment and vehicles  |
| Aset dalam penyelesaian   | 736                              | 11,954                   | -                          | (10,763)                            | Construction in progress  |
| Jumlah  | <u>506,949</u>                   | <u>38,826</u>            | <u>42,396</u>              | <u>-</u>                            | <u>503,379</u>  |
|   |                                  |                          |                            |                                     | Total   |
| <b>Akumulasi penyusutan:</b>  |                                  |                          |                            |                                     |   |
| Pemilikan langsung  |                                  |                          |                            |                                     |   |
| Gedung dan perbaikan gedung   | 15,437                           | 5,236                    | -                          | -                                   | 20,673  |
| Alat berat, peralatan<br>dan kendaraan  | 51,790                           | 18,548                   | 12,534                     | -                                   | 57,804  |
| Perabotan dan perlengkapan  | 1,266                            | 875                      | -                          | -                                   | 2,141   |
| Aset sewaan   |                                  |                          |                            |                                     | Leased assets   |
| Alat berat dan kendaraan  | 95,256                           | 37,556                   | 13,530                     | -                                   | Heavy equipment and vehicles  |
| Jumlah  | <u>163,749</u>                   | <u>62,215</u>            | <u>26,064</u>              | <u>-</u>                            | <u>199,900</u>  |
| Jumlah Tercatat Bersih  | <u>343,200</u>                   |                          |                            |                                     | <u>303,479</u>  |
|   |                                  |                          |                            |                                     | Net Carrying Amount   |
| Penambahan aset melalui sewa pembiayaan masing-masing sebesar nihil dan US\$ 8.082 ribu pada 30 September 2014 dan 31 Desember 2013 berasal dari transaksi jual dan sewa balik. |                                  |                          |                            |                                     |   |
|   |                                  |                          |                            |                                     | Additions to leased assets amounting to nil and US\$ 8,082 thousand as of September 30, 2014 and December 31, 2013, respectively, arose from sale and leaseback transactions. |

Pelepasan aset tetap adalah sebagai berikut:

Disposal of property, plant and equipment is as follows:

|  | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 30/09/2013<br>US\$ '000 |  |
|--|-------------------------|-------------------------|--|
| <b>Nilai tercatat:</b>                 |                         |                         |  |
| Aset tetap                             | 5,049                   | 2,859                   | Net carrying amount:                                       |
| Aset jual dan sewa balik               | -                       | 8,082                   | Property, plant and equipment<br>Sale and leaseback assets |
| <b>Nilai realisasi atas pelepasan:</b> |                         |                         |  |
| Aset tetap                             | -                       | 537                     | Proceeds from disposal of:                                 |
| Aset jual dan sewa balik               | -                       | 8,082                   | Property, plant and equipment<br>Sale and leaseback assets |
| Kerugian pelepasan aset tetap          | <u>(5,049)</u>          | <u>(2,322)</u>          | Loss on disposal of property, plant<br>and equipment       |

Beban penyusutan dialokasikan sebagai berikut:

Depreciation expense was allocated to the following:

|                                 | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 30/09/2013<br>US\$ '000 |   |
|---------------------------------|-------------------------|-------------------------|---|
| <b>Pemilikan langsung:</b>      |                         |                         |   |
| Beban langsung (Catatan 23)     | 20,056                  | 18,084                  | Direct acquisitions:  |
| Beban administrasi (Catatan 24) | 118                     | 230                     | Direct costs (Note 23)<br>Administration expenses (Note 24) |
| <b>Aset sewaan:</b>             |                         |                         |   |
| Beban langsung (Catatan 23)     | 27,728                  | 28,077                  | Leased assets:  |
| Jumlah                          | <u>47,902</u>           | <u>46,391</u>           | Direct costs (Note 23)                                      |
|                                 |                         |                         | Total   |

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
 PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED  
 FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
 DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

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

|  | 30/09/2014   |   |  |
|--|--|---|--|
|  | Percentase<br>Penyelesaian/<br>Percentage of<br>Completion | Akumulasi<br>Biaya/<br>Accumulated<br>Costs | Estimasi Tahun<br>Penyelesaian/<br>Estimated Year of<br>Completion |
|  |  | US\$ '000                                   |  |
| Bangunan   |  |   |  |
| Jetty, gudang dan lain-lain                                  | 1.78%  | 1,165                                       | 2015   |
| Alat berat dan kendaraan                                     |  |   |  |
| Alat berat lainnya (masing-masing kurang dari US\$ 450 ribu) | 63%  | 6,534                                       | 2014   |
| Jumlah   |  | <u>7,699</u>                                | Total  |

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

Perusahaan memiliki beberapa bidang tanah di Nusa Tenggara Barat, Kabupaten Paser Kalimantan Timur dan Timika seluas 151.677 meter persegi dengan Hak Guna Bangunan selama 20 tahun dan 30 tahun sampai tahun 2028, 2029 dan 2030. Manajemen 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\$ 3.322 ribu dan US\$ 2.996 ribu pada 30 September 2014 dan 31 Desember 2013.

Pada tanggal 30 September 2014, beberapa alat berat Perusahaan dengan nilai tercatat sebesar US\$ 6.532 ribu dan sebagian 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 16). 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 2013, Perusahaan melakukan perjanjian jual dan sewa balik atas alat berat dengan perusahaan pembiayaan selama 4 sampai 5 tahun (Catatan 20).

Setelah mengevaluasi syarat dan substansi dari perjanjian jual dan sewa balik selama periode berjalan, manajemen Perusahaan menetapkan

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

|  | 30/09/2014   |   |  |
|--|--|---|--|
|  | Percentase<br>Penyelesaian/<br>Percentage of<br>Completion | Akumulasi<br>Biaya/<br>Accumulated<br>Costs | Estimasi Tahun<br>Penyelesaian/<br>Estimated Year of<br>Completion |
|  |  | US\$ '000                                   |  |
| Bangunan   |  |   |  |
| Jetty, gudang dan lain-lain                                  | 1.78%  | 1,165                                       | 2015   |
| Alat berat dan kendaraan                                     |  |   |  |
| Alat berat lainnya (masing-masing kurang dari US\$ 450 ribu) | 63%  | 6,534                                       | 2014   |
| Jumlah   |  | <u>7,699</u>                                | Total  |

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

The Company owns several pieces of land located in West Nusa Tenggara, Kabupaten Paser East Kalimantan and Timika measuring 151,677 square meters with "Building Use Rights" for a period of 20 and 30 years, respectively, until 2028, 2029 and 2030. 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\$ 3,322 thousand and US\$ 2,996 thousand that are fully depreciated but still in use as of September 30, 2014 and December 31, 2013, respectively.

As of September 30, 2014, certain heavy equipment of the Company with a carrying amount of US\$ 6,532 thousand and several pieces of 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 16). Based on the Credit Facility Agreement with Bank PT. ANZ Indonesia, the pieces of land were valued at an aggregate amount of Rp 20 billion as of the date of the agreement.

In 2013, 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 20).

After an evaluation of the terms and substance of the sale and leaseback arrangement during the period, the Company's management has

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
 PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED  
 FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
 DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

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 20).

Pada tanggal 30 September 2014 dan 31 Desember 2013, seluruh persediaan, gedung dan peralatan telah diasuransikan kepada sebuah konsorsium yang dipimpin oleh PT Asuransi Wahana Tata, sementara alat berat diasuransikan kepada konsorsium yang dipimpin oleh PT Asuransi Astra Buana terhadap semua risiko dengan jumlah pertanggungan masing-masing sebesar US\$ 456.519 ribu dan US\$ 473.191 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.

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 20).

As of September 30, 2014 and December 31, 2013, inventories, buildings and equipment were insured through a consortium led by PT Asuransi Wahana Tata, while heavy equipment were insured through a consortium led by PT Asuransi Astra Buana against all risks for US\$ 456,519 thousand and US\$ 473,191 thousand, respectively. Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

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

## 15. ASET TIDAK BERWUJUD

## 15. INTANGIBLE ASSETS

|                              | 1 Januari/<br>January 1,<br>2014 | Penambahan/<br>Additions | Pengurangan/<br>Deductions | Reklasifikasi/<br>Reclassifications | 30 September/<br>September 30,<br>2014 |
|------------------------------|----------------------------------|--------------------------|----------------------------|-------------------------------------|--|
|                              | US\$ '000                        | US\$ '000                | US\$ '000                  | US\$ '000                           | US\$ '000                              |
| <b>Biaya perolehan:</b>      |                                  |                          |                            |                                     |  |
| Pemilikan langsung           |                                  |                          |                            |                                     |  |
| Perangkat lunak komputer     | 957                              | -                        | -                          | 2,203                               | 3,160                                  |
| Aset dalam penyelesaian      | 864                              | 1,679                    | -                          | (2,203)                             | 340                                    |
| Jumlah                       | 1,821                            | 1,679                    | -                          | -                                   | 3,500                                  |
| <b>Akumulasi amortisasi:</b> |                                  |                          |                            |                                     |  |
| Pemilikan langsung           |                                  |                          |                            |                                     |  |
| Perangkat lunak komputer     | 714                              | 241                      | -                          | -                                   | 955                                    |
| Jumlah                       | 714                              | 241                      | -                          | -                                   | 955                                    |
| Jumlah Tercatat Bersih       | 1,107                            |                          |                            |                                     | 2,545                                  |
|                              |                                  |                          |                            |                                     |  |
|                              | 1 Januari/<br>January 1,<br>2013 | Penambahan/<br>Additions | Pengurangan/<br>Deductions | Reklasifikasi/<br>Reclassifications | 31 Desember/<br>December 31,<br>2013   |
|                              | US\$ '000                        | US\$ '000                | US\$ '000                  | US\$ '000                           | US\$ '000                              |
| <b>Biaya perolehan:</b>      |                                  |                          |                            |                                     |  |
| Pemilikan langsung           |                                  |                          |                            |                                     |  |
| Perangkat lunak komputer     | 855                              | 102                      | -                          | -                                   | 957                                    |
| Aset dalam penyelesaian      | -                                | 864                      | -                          | -                                   | 864                                    |
| Jumlah                       | 855                              | 966                      | -                          | -                                   | 1,821                                  |
| <b>Akumulasi amortisasi:</b> |                                  |                          |                            |                                     |  |
| Pemilikan langsung           |                                  |                          |                            |                                     |  |
| Perangkat lunak komputer     | 542                              | 172                      | -                          | -                                   | 714                                    |
| Jumlah                       | 542                              | 172                      | -                          | -                                   | 714                                    |
| Jumlah Tercatat Bersih       | 313                              |                          |                            |                                     | 1,107                                  |

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

Aset tidak berwujud berupa perangkat lunak komputer dan pengembangan sistem komputer.

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

## 16. UTANG BANK

### PT. Bank ANZ Indonesia

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.

Pada tanggal 13 Mei 2011, Perusahaan dan PT. Bank ANZ Indonesia, Jakarta 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 30 September 2014, Perusahaan dan PT. Bank ANZ Indonesia, Jakarta menyetujui untuk memperpanjang fasilitas pinjaman sampai dengan 30 September 2015.

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

Pada tanggal 30 September 2014 dan 31 Desember 2013, Perusahaan mempunyai saldo pinjaman modal kerja dari PT. Bank ANZ Indonesia, Jakarta, masing-masing sebesar US\$ 12,5 juta dan saldo bank garansi yang terpakai masing-masing sebesar US\$ 3.667 ribu dan US\$ 5.810 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 30).

Perjanjian sehubungan dengan fasilitas pinjaman di atas 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 Peminjam (langsung atau tidak langsung) pada

The intangible assets mainly relates to the computer software and development of computer system.

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

## 16. BANK LOAN

### PT. Bank ANZ Indonesia

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.

On May 13, 2011, the Company and PT. Bank ANZ Indonesia, Jakarta 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 September 30, 2014, the Company and PT. Bank ANZ Indonesia, Jakarta agreed to extend the credit facility until September 30, 2015.

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

As of September 30, 2014 and December 31, 2013, the Company has outstanding balance of working capital loan from PT. Bank ANZ Indonesia, Jakarta, amounting to US\$ 12.5 million, respectively, and outstanding used balance of bank guarantees amounting to US\$ 3,667 thousand and US\$ 5,810 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 30).

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 Borrower's controller (directly or indirectly) in the Borrower; and

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

- Peminjam; 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 Peminjam; dan
- pembayaran dividen.

Hongkong and Shanghai Banking Corporation,  
Jakarta (HSBC)

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 29 Nopember 2013, Perusahaan dan HSBC, Jakarta menyetujui untuk memperpanjang fasilitas sampai dengan 31 Oktober 2014.

Pada tanggal 30 September 2014 dan 31 Desember 2013, Perusahaan mempunyai saldo bank garansi yang terpakai dari HSBC, Jakarta masing-masing sebesar US\$ 1.598 ribu dan US\$ 2.115 ribu.

Fasilitas diatas mensyaratkan Perusahaan untuk mempertahankan persyaratan tertentu.

Citibank, N.A. Indonesia (Citibank)

Pada tanggal 12 Agustus 2009, Perusahaan memperoleh fasilitas pinjaman jangka pendek dari Citibank, N.A. Indonesia untuk membayai 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 merubah 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 merubah tingkat suku bunga fasilitas pinjaman menjadi tingkat bunga LIBOR ditambah 2,5% per tahun.

- 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 Borrower; and
- dividend payment.

Hongkong and Shanghai Banking Corporation,  
Jakarta (HSBC)

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 November 29, 2013, the Company and HSBC, Jakarta agreed to extend the facility until October 31, 2014.

As of September 30, 2014 and December 31, 2013, the Company had outstanding used balance of bank guarantees from HSBC, Jakarta amounting to US\$ 1,598 thousand and US\$ 2,115 thousand, respectively.

The facility above requires the Company to maintain certain covenants.

Citibank, N.A. Indonesia (Citibank)

On August 12, 2009, the Company obtained short-term loan facilities from Citibank, N.A. Indonesia for financing 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.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
 PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED  
 FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
 DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

Pada tanggal 30 September 2014 dan 31 Desember 2013, Perusahaan belum menggunakan fasilitas tersebut.

As of September 30, 2014 and December 31, 2013, the Company has not used the facility yet.

## 17. UTANG USAHA

|   | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 31/12/2013<br>US\$ '000 |   |
|---|-------------------------|-------------------------|---|
| a. Berdasarkan Pemasok                              |                         |                         | a. By Creditor                            |
| Pihak ketiga  |                         |                         | Third parties                             |
| Pemasok dalam negeri                                | 53,292                  | 46,384                  | Local suppliers                           |
| Pemasok luar negeri                                 | 126                     | 1,031                   | Foreign suppliers                         |
| Jumlah  | <u>53,418</u>           | <u>47,415</u>           | Total                                     |
| Pihak-pihak berelasi (Catatan 30)                   |                         |                         | Related parties (Note 30)                 |
| PT Indika Logistic & Support Services               | 556                     | -                       | PT Indika Logistic & Support Services     |
| PT Indika Energy Tbk                                | 177                     | 1,765                   | PT Indika Energy Tbk                      |
| Lain-lain (masing-masing kurang dari US\$ 100 ribu) | 44                      | 79                      | Others (each less than US\$ 100 thousand) |
| Jumlah  | <u>777</u>              | <u>1,844</u>            | Subtotal                                  |
| Jumlah Utang Usaha                                  | <u>54,195</u>           | <u>49,259</u>           | Total Trade Accounts Payable              |
| b. Berdasarkan Umur                                 |                         |                         | b. By Age Category                        |
| Belum jatuh tempo                                   | 45,467                  | 42,706                  | Not yet due                               |
| Sudah jatuh tempo                                   |                         |                         | Past due                                  |
| Dibawah 30 hari                                     | 6,581                   | 5,756                   | Under 30 days                             |
| 31 - 60 hari  | 1,338                   | 666                     | 31 - 60 days                              |
| 61 - 90 hari  | 132                     | 8                       | 61 - 90 days                              |
| 91 - 120 hari                                       | 168                     | 32                      | 91 - 120 days                             |
| > 120 hari  | 509                     | 91                      | > 120 days                                |
| Jumlah  | <u>54,195</u>           | <u>49,259</u>           | Total                                     |
| c. Berdasarkan Mata Uang                            |                         |                         | c. By Currency                            |
| Mata uang fungsional                                |                         |                         | Functional currency                       |
| Dollar Amerika Serikat                              | 51,799                  | 46,581                  | U.S. Dollar                               |
| Mata uang lain                                      |                         |                         | Other currencies                          |
| Rupiah  | 2,338                   | 2,582                   | Rupiah                                    |
| Dollar Singapura                                    | 46                      | 59                      | Singapore Dollar                          |
| Dollar Australia                                    | 8                       | 37                      | Australian Dollar                         |
| Euro  | 4                       | -                       | Euro                                      |
| Jumlah  | <u>54,195</u>           | <u>49,259</u>           | Total                                     |

## 18. UTANG PAJAK

|                   | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 31/12/2013<br>US\$ '000 |              |
|-------------------|-------------------------|-------------------------|--------------|
| Pajak penghasilan |                         |                         | Income taxes |
| Pasal 4 (2)       | 94                      | 20                      | Article 4(2) |
| Pasal 15          | 5                       | 4                       | Article 15   |
| Pasal 21          | 459                     | 767                     | Article 21   |
| Pasal 23          | 123                     | 68                      | Article 23   |
| Pasal 26          | 46                      | 30                      | Article 26   |
| Jumlah            | <u>727</u>              | <u>889</u>              | Total        |

## 19. BEBAN MASIH HARUS DIBAYAR

|                 | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 31/12/2013<br>US\$ '000 |                    |
|-----------------|-------------------------|-------------------------|--------------------|
| Pajak kendaraan | 1,255                   | 1,213                   | Vehicle tax        |
| Gaji dan bonus  | 852                     | 1,136                   | Salaries and bonus |
| Cuti tahunan    | 768                     | 579                     | Annual leaves      |
| Jumlah          | <u>2,875</u>            | <u>2,928</u>            | Total              |

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
 PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED  
 FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
 DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

## 20. LIABILITAS SEWA PEMBIAYAAN

Pembayaran minimum sewa pembiayaan berdasarkan perjanjian sewa pembiayaan pada tanggal 30 September 2014 dan 31 Desember 2013, adalah sebagai berikut:

|  | Pembayaran minimum sewa pembiayaan/<br>Minimum lease payments |                         | Nilai kini pembayaran<br>minimum sewa pembiayaan/<br>Present value of<br>minimum lease payments |                         |
|--|---|-------------------------|---|-------------------------|
|  | 30/09/2014<br>US\$ '000                                       | 31/12/2013<br>US\$ '000 | 30/09/2014<br>US\$ '000   | 31/12/2013<br>US\$ '000 |
| a. Rincian liabilitas sewa berdasarkan jatuh tempo:      |   |                         |   |                         |
| Tidak lebih dari satu tahun                              | 36,313  | 47,827                  | 38,020  | 50,696                  |
| Lebih dari satu tahun dan kurang dari lima tahun         | 27,745  | 53,294                  | 28,574  | 55,292                  |
| Sub-jumlah   | 64,058  | 101,121                 | 66,594  | 105,988                 |
| Dikurangi: biaya keuangan masa depan                     | -   | -                       | (2,535)   | (4,867)                 |
| Dikurangi: beban sewa pembiayaan yang belum diamortisasi | (1,353)   | (1,499)                 | (1,353)   | (1,499)                 |
| Ditambah: bunga yang masih harus dibayar                 | -   | -                       | 97  | 166                     |
| Nilai kini pembayaran minimum sewa                       | 62,705  | 99,622                  | 62,803  | 99,788                  |
| Bagian yang jatuh tempo dalam waktu satu tahun           |   |                         | (36,410)  | (47,993)                |
| Liabilitas sewa pembiayaan jangka panjang - Bersih       |   |                         | 26,393  | 51,795                  |
| b. Rincian liabilitas sewa berdasarkan lessor:           |   |                         |   |                         |
| PT Mitra Pinasthika Mustika Finance (MPMF)               | 40,784  | 70,424                  | PT Mitra Pinasthika Mustika Finance (MPMF)  |                         |
| PT Mitsubishi UFJ Lease and Finance Indonesia            | 13,177  | 16,775                  | PT Mitsubishi UFJ Lease and Finance Indonesia   |                         |
| PT Orix Indonesia Finance                                | 7,581   | 9,611                   | PT Orix Indonesia Finance   |                         |
| PT Caterpillar Finance Indonesia                         | 2,516   | 4,311                   | PT Caterpillar Finance Indonesia  |                         |
| Jumlah   | 64,058  | 101,121                 | Total   |                         |

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

Pada tahun 2013, terdapat penambahan transaksi jual dan sewa balik yang diklasifikasikan sebagai sewa pembiayaan (Catatan 14).

### 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 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

## 20. LEASE LIABILITIES

The future minimum lease payments based on the lease agreements as of September 30, 2014 and December 31, 2013 are as follows:

|  |   |
|--|---|
| a. By Due Date:  |   |
| Tidak lebih dari satu tahun                              | Not later than one year                           |
| Lebih dari satu tahun dan kurang dari lima tahun         | Later than one year and not later than five years |
| Sub-total  |   |
| Dikurangi: biaya keuangan masa depan                     | Less: future finance charges                      |
| Dikurangi: beban sewa pembiayaan yang belum diamortisasi | Less: unamortized lease fees                      |
| Ditambah: bunga yang masih harus dibayar                 | Add: accrued interest                             |
| Nilai kini pembayaran minimum sewa                       | Present value of minimum lease payments           |
| Bagian yang jatuh tempo dalam waktu satu tahun           | Current maturity                                  |
| Liabilitas sewa pembiayaan jangka panjang - Bersih       | Long-term Lease Liabilities - Net                 |
| b. By Lessor:  |   |
| PT Mitra Pinasthika Mustika Finance (MPMF)               |   |
| PT Mitsubishi UFJ Lease and Finance Indonesia            |   |
| PT Orix Indonesia Finance                                |   |
| PT Caterpillar Finance Indonesia                         |   |
| Jumlah   | Total   |

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

In 2013, additional sale and leaseback transactions were carried out by the Company which were classified as finance leases (Note 14).

### PT Mitra Pinasthika Mustika Finance (MPMF)

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 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

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

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 Mitsubishi UFJ Lease & Finance Indonesia

Pada tanggal 18 April 2012, Perusahaan dan PT Mitsubishi UFJ Lease & Finance Indonesia 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.

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 atau melakukan sewa kembali atau melepaskan, atau menghentikan pengendalian langsung atas aset sewaan;

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

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 Mitsubishi UFJ Lease & Finance Indonesia

On April 18, 2012, the Company and PT Mitsubishi UFJ Lease & Finance Indonesia 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.

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;

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

- ii. Perusahaan tidak diperbolehkan menggunakan aset sewaan sebagai jaminan, termasuk jaminan deposito, atau garansi kepada lessor lainnya;
- iii. Untuk liabilitas sewa guna usaha pembiayaan dengan MPMF, Perusahaan diharuskan untuk mempertahankan rasio keuangan tertentu yang dihitung berdasarkan laporan keuangan konsolidasian.

**21. MODAL SAHAM, CADANGAN MODAL DAN DIVIDEN**

Modal Saham

Komposisi pemegang saham Perusahaan pada tanggal 30 September 2014 dan 31 Desember 2013 berdasarkan daftar pemegang saham dari PT Datindo Entrycom, Biro Administrasi Efek Perusahaan, adalah sebagai berikut:

| Nama Pemegang Saham                   | 30 September / September 30, 2014 |  |  | Name of Stockholders   |
|---------------------------------------|-----------------------------------|--|--|------------------------|
|                                       | Jumlah Saham/<br>Number of Shares | Persentase Kepemilikan/<br>Percentage of Ownership | Jumlah Modal Disetor/<br>Total Paid-up Capital |                        |
|                                       | %                                 | US\$ '000  |  |                        |
| PT Indika Energy Tbk                  | 704,014,200                       | 69.80  | 23,340   | PT Indika Energy Tbk   |
| Lo Kheng Hong                         | 102,212,700                       | 10.13  | 3,389  | Lo Kheng Hong          |
| Masyarakat (masing-masing dibawah 5%) | 202,378,100                       | 20.07  | 6,709  | Public (each below 5%) |
| Jumlah                                | 1,008,605,000                     | 100.00   | 33,438   | Total                  |

| Nama Pemegang Saham                   | 31 Desember / December 31, 2013   |  |  | Name of Stockholders   |
|---------------------------------------|-----------------------------------|--|--|------------------------|
|                                       | Jumlah Saham/<br>Number of Shares | Persentase Kepemilikan/<br>Percentage of Ownership | Jumlah Modal Disetor/<br>Total Paid-up Capital |                        |
|                                       | %                                 | US\$ '000  |  |                        |
| PT Indika Energy Tbk                  | 704,014,200                       | 69.80  | 23,340   | PT Indika Energy Tbk   |
| Lo Kheng Hong                         | 79,859,500                        | 7.92   | 2,648  | Lo Kheng Hong          |
| Masyarakat (masing-masing dibawah 5%) | 224,731,300                       | 22.28  | 7,450  | Public (each below 5%) |
| Jumlah                                | 1,008,605,000                     | 100.00   | 33,438   | Total                  |

Berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa (RUPSLB) yang dicatatkan pada Akta Notaris No. 282 tanggal 21 Oktober 2010 oleh Sutjipto, SH, Notaris di Jakarta, ditetapkan keputusan untuk melakukan pemecahan nilai nominal saham Perusahaan dari Rp 500 per saham menjadi minimum sebesar Rp 50 per saham.

Pemecahan nilai nominal saham tersebut telah dilaksanakan dan diaktakan dengan Akta Notaris No. 93 tanggal 16 Februari 2012 oleh Aryanti Artisari, S.H., M.Kn., Notaris di Jakarta. Berdasarkan akta tersebut, nilai nominal saham Perusahaan berubah dari semula sebesar Rp 500 per saham

- ii. The Company is prohibited to provide securities/collateral, including security deposit, or guarantee to other lessors over the leased assets;
- iii. For lease liability from MPMF, the Company is required to maintain certain financial ratios computed based on the consolidated financial statements.

**21. CAPITAL STOCK, STATUTORY RESERVE AND DIVIDENDS**

Capital Stock

The composition of the Company's stockholders as of September 30, 2014 and December 31, 2013, based on the list of stockholders provided by PT Datindo Entrycom, the Company's Bureau of Securities Administration is as follows:

| Nama Pemegang Saham                   | 31 Desember / December 31, 2013   |  |  | Name of Stockholders   |
|---------------------------------------|-----------------------------------|--|--|------------------------|
|                                       | Jumlah Saham/<br>Number of Shares | Persentase Kepemilikan/<br>Percentage of Ownership | Jumlah Modal Disetor/<br>Total Paid-up Capital |                        |
|                                       | %                                 | US\$ '000  |  |                        |
| PT Indika Energy Tbk                  | 704,014,200                       | 69.80  | 23,340   | PT Indika Energy Tbk   |
| Lo Kheng Hong                         | 79,859,500                        | 7.92   | 2,648  | Lo Kheng Hong          |
| Masyarakat (masing-masing dibawah 5%) | 224,731,300                       | 22.28  | 7,450  | Public (each below 5%) |
| Jumlah                                | 1,008,605,000                     | 100.00   | 33,438   | Total                  |

Based on the Extraordinary General Meeting of Shareholders (EGM) as stated in Notarial Deed No. 282 dated October 21, 2010 of Sutjipto, SH, Notary in Jakarta, it was agreed to split the par value of the Company's shares from Rp 500 per share to Rp 50 per share at a minimum.

The Company's stock split has been executed and notarized by Notarial Deed No. 93 dated February 16, 2012 by Aryanti Artisari, S.H., M.Kn., Notary in Jakarta. Based on the Deed, the Company changed the par value from Rp 500 per share to Rp 50 per share; therefore, the

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
 PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED  
 FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
 DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

menjadi sebesar Rp 50 per saham; sehingga, jumlah modal ditempatkan dan disetor meningkat dari semula 100.860.500 lembar saham menjadi 1.008.605.000 lembar saham.

Untuk memenuhi Peraturan BAPEPAM-LK tentang Pengambilalihan Perusahaan Terbuka, dan berdasarkan Surat dari PT Indika Energy Tbk (Indika) tertanggal 9 Februari 2012, Indika telah melakukan pengalihan kembali saham-saham Perseroan yang dimiliki oleh Indika kepada masyarakat sebesar 25.215.000 saham atau mewakili 25% dari total saham yang telah ditempatkan Perseroan.

#### 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 (RUPS) tanggal 30 April 2014, pemegang saham menyetujui pembagian dividen tunai untuk tahun buku 2013 sebesar US\$ 7.000.000 atau US\$ 0,00694 per lembar saham. Dividen dibayar pada tanggal 14 Juli 2014.

Berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham (RUPS) tanggal 6 Mei 2013, pemegang saham menyetujui pembagian dividen tunai untuk tahun buku 2012 sebesar US\$ 7.000.000 atau US\$ 0,00694 per lembar saham. Dividen dibayar pada tanggal 30 Agustus 2013.

## 22. PENDAPATAN

|                         | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 30/09/2013<br>US\$ '000 |                              |
|-------------------------|-------------------------|-------------------------|------------------------------|
| Penambangan             | 227,807                 | 237,953                 | Mining                       |
| Jasa                    | 25,802                  | 25,051                  | Services                     |
| Rekayasa dan konstruksi | <u>11,032</u>           | <u>8,964</u>            | Engineering and construction |
| Jumlah                  | <u>264,641</u>          | <u>271,968</u>          | Total                        |

Untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2014 dan 2013, jumlah pendapatan yang berasal dari kontrak konstruksi masing-masing sebesar US\$ 10.561 ribu dan US\$ 8.221 ribu.

number of issued and paid-up capital increased from 100,860,500 shares to 1,008,605,000 shares.

To comply with the BAPEPAM-LK's regulations regarding Public Company Take-Over, and based on Letter from PT Indika Energy Tbk (Indika) dated February 9, 2012, Indika has re-float to the public the amount of 25,215,000 shares representing 25% of the total Company's issued shares.

#### 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 (GM) dated April 30, 2014, the Company's stockholders approved the distribution of cash dividends for 2013 amounting to US\$ 7,000,000 or US\$ 0.00694 per share. Dividends were paid on July 14, 2014.

Based on the General Meeting of Shareholders (GM) dated May 6, 2013, the Company's stockholders approved the distribution of cash dividends for 2012 amounting to US\$ 7,000,000 or US\$ 0.00694 per share. Dividends were paid on August 30, 2013.

## 22. REVENUES

For the nine-month periods ended September 30, 2014 and 2013, revenues derived from construction contract, amounted to US\$ 10,561 thousand and US\$ 8,221 thousand, respectively.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
 PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED  
 FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
 DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

Rincian pendapatan dari pihak-pihak berelasi adalah sebagai berikut:

|   | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 30/09/2013<br>US\$ '000 |  |
|---|-------------------------|-------------------------|--|
| Penambangan                                 |                         |                         | Mining                                 |
| PT Kideco Jaya Agung                        | 64,971                  | 56,121                  | PT Kideco Jaya Agung                   |
| PT Santan Batubara                          | 4,111                   | 57,888                  | PT Santan Batubara                     |
| Subjumlah                                   | <u>69,082</u>           | <u>114,009</u>          | Subtotal                               |
| Rekayasa dan konstruksi                     |                         |                         | Engineering and construction           |
| PT Tripatra Engineers and Constructors      | 36                      | -                       | PT Tripatra Engineers and Constructors |
| PT Multi Tambangjaya Utama                  | 23                      | 132                     | PT Multi Tambangjaya Utama             |
| Subjumlah                                   | <u>59</u>               | <u>132</u>              | Subtotal                               |
| Jumlah pendapatan dari pihak-pihak berelasi | <u>69,141</u>           | <u>114,141</u>          | Total revenues from related parties    |

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

|                                | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 30/09/2013<br>US\$ '000 |                                |
|--------------------------------|-------------------------|-------------------------|--------------------------------|
| Pihak berelasi (Catatan 30)    |                         |                         | Related party (Note 30)        |
| PT Kideco Jaya Agung           | 64,971                  | 56,121                  | PT Kideco Jaya Agung           |
| PT Santan Batubara             | -                       | 57,888                  | PT Santan Batubara             |
| Pihak ketiga                   |                         |                         | Third parties                  |
| PT Adimitra Baratama Nusantara | 71,794                  | 62,725                  | PT Adimitra Baratama Nusantara |
| PT Gunung Bayan Pratama Coal   | 45,289                  | 61,085                  | PT Gunung Bayan Pratama Coal   |
| PT Indomining                  | <u>40,997</u>           | -                       | PT Indomining                  |
| Jumlah                         | <u>223,051</u>          | <u>237,819</u>          | Total                          |

## 23. BEBAN USAHA LANGSUNG

## 23. DIRECT COSTS

|   | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 30/09/2013<br>US\$ '000 |                                       |
|---|-------------------------|-------------------------|---------------------------------------|
| Biaya operasi alat berat dan peralatan      | 81,807                  | 94,679                  | Operation of plant and equipment      |
| Penyusutan (Catatan 14)                     | 47,784                  | 46,161                  | Depreciation (Note 14)                |
| Gaji, upah dan biaya pegawai                | 32,604                  | 37,179                  | Salaries, wages and related costs     |
| Material                                    | 10,163                  | 14,723                  | Materials                             |
| Sistem informasi manajemen                  | 3,029                   | 1,174                   | Management information system         |
| Amortisasi (Catatan 15)                     | 17                      | 16                      | Amortization (Note 15)                |
| Subkontraktor dan beban usaha langsung lain | <u>34,135</u>           | <u>14,023</u>           | Subcontractors and other direct costs |
| Jumlah                                      | <u>209,539</u>          | <u>207,955</u>          | Total                                 |

Untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2014 dan 2013, tidak ada transaksi dengan pemasok yang berjumlah lebih dari 10% dari jumlah beban usaha langsung.

For the nine-month periods ended September 30, 2014 and 2013, there were no transactions with supplier that constituted more than 10% of the total direct costs.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
 PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED  
 FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
 DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

**24. BEBAN ADMINISTRASI**

**24. ADMINISTRATION EXPENSES**

|  | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 30/09/2013<br>US\$ '000 |  |
|--|-------------------------|-------------------------|--|
| Gaji dan upah  | 12,996                  | 16,569                  | Salaries and wages                                   |
| Jasa profesional dan hukum                                   | 2,589                   | 1,278                   | Professional and legal fees                          |
| Sewa gedung, kendaraan,<br>dan peralatan                     | 1,626                   | 1,582                   | Office, vehicle, and equipment<br>rental             |
| Perjalanan   | 731                     | 629                     | Travel   |
| Sistem informasi manajemen                                   | 567                     | 741                     | Management information system                        |
| Asuransi   | 280                     | 302                     | Insurance  |
| Amortisasi (Catatan 15)                                      | 224                     | 112                     | Amortization (Note 15)                               |
| Komunikasi   | 128                     | 185                     | Communication  |
| Penyusutan (Catatan 14)                                      | 118                     | 230                     | Depreciation (Note 14)                               |
| Beban lain-lain (masing-masing<br>kurang dari US\$ 100 ribu) | 1,712                   | 34                      | Other expenses<br>(each less than US\$ 100 thousand) |
| Jumlah   | <u>20,971</u>           | <u>21,662</u>           | Total  |

**25. BEBAN BUNGA DAN KEUANGAN**

**25. INTEREST EXPENSE AND FINANCE CHARGES**

|   | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 30/09/2013<br>US\$ '000 |  |
|---|-------------------------|-------------------------|--|
| Beban bunga pinjaman jangka panjang<br>dari pihak berelasi (Catatan 30) | 6,199                   | 10,831                  | Interest expense on long-term loan<br>from a related party (Note 30) |
| Beban bunga sewa pembiayaan (Catatan 20)                                | 2,246                   | 3,735                   | Lease interest expenses (Note 20)                                    |
| Beban bunga utang bank (Catatan 16)                                     | 254                     | 257                     | Bank loan interest expenses (Note 16)                                |
| Lain-lain   | <u>641</u>              | <u>777</u>              | Others   |
| Jumlah  | <u>9,340</u>            | <u>15,600</u>           | Total  |

**26. KEUNTUNGAN DAN (KERUGIAN) LAIN-LAIN -  
BERSIH**

**26. OTHER GAINS AND (LOSSES) – NET**

|   | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 30/09/2013<br>US\$ '000 |   |
|---|-------------------------|-------------------------|---|
| Denda pajak   | (10,599)                | (18)                    | Tax penalty   |
| Beban piutang tak tertagih  | (4,300)                 | -                       | Provision for doubtful accounts                                       |
| Penyisihan persediaan usang (Catatan 9)   | -                       | (879)                   | Provision for stock obsolescence (Note 9)                             |
| (Kerugian) keuntungan kurs mata uang asing - bersih                                 | (262)                   | 860                     | (Loss) gain on foreign exchange - net                                 |
| Kerugian atas penjualan investasi pada<br>pengendalian bersama entitas (Catatan 13) | (102)                   | -                       | Loss on sale of investment in jointly<br>controlled entity (Note 13)  |
| (Kerugian) keuntungan pelepasan aset tetap<br>(Catatan 14)                          | (43)                    | 150                     | (Loss) gain on disposal of property, plant<br>and equipment (Note 14) |
| Lain-lain - bersih  | <u>211</u>              | <u>624</u>              | Others - net  |
| Jumlah  | <u>(15,095)</u>         | <u>737</u>              | Total   |

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

## 27. PAJAK PENGHASILAN

Beban pajak terdiri dari:

|                 | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 30/09/2013<br>US\$ '000 |              |
|-----------------|-------------------------|-------------------------|--------------|
| Pajak kini      |                         |                         | Current tax  |
| Non Final       | 2,710                   | 2,653                   | Non final    |
| Final           | 726                     | 806                     | Final        |
| Pajak tangguhan | <u>3,977</u>            | <u>5,227</u>            | Deferred tax |
| Jumlah          | <u><u>7,413</u></u>     | <u><u>8,686</u></u>     | Total        |

### Pajak Kini

Rekonsiliasi antara laba sebelum pajak menurut laporan laba rugi komprehensif konsolidasian dengan laba kena pajak adalah sebagai berikut:

|   | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 30/09/2013<br>US\$ '000 |   |
|---|-------------------------|-------------------------|---|
| Laba sebelum pajak menurut laporan laba rugi komprehensif konsolidasian | 10,535                  | 25,221                  | Income before tax per consolidated statements of comprehensive income |
| Perbedaan temporer:   |                         |                         | Temporary differences:  |
| Perbedaan penyusutan komersial dan fiskal                               | (13,949)                | (20,797)                | Difference between commercial and fiscal depreciation                 |
| Perbedaan amortisasi komersial dan fiskal                               | (102)                   | 21                      | Difference between commercial and fiscal amortization                 |
| Penyisihan (pembayaran) pajak kendaraan - bersih                        | 42                      | (499)                   | Provision (payment) of vehicle tax-net                                |
| Penyisihan imbalan pasca kerja-bersih                                   | 1,261                   | 793                     | Provision for post-employment benefits-net                            |
| Penyisihan cuti dan bonus   | 261                     | 15                      | Provision for leaves and bonus  |
| Beban piutang rugu-ragu   | 3,443                   | -                       | Provision for doubtful accounts                                       |
| (Penghapusan) penyisihan persediaan usang                               | (3,241)                 | 880                     | (Write-off) provision of stock obsolescence                           |
| Lain-lain   | <u>(3,622)</u>          | <u>(1,319)</u>          | Others  |
| Jumlah  | <u><u>(15,907)</u></u>  | <u><u>(20,906)</u></u>  | Total   |
| Perbedaan yang tidak dapat diperhitungkan menurut fiskal:               |                         |                         | Nondeductible expenses (nontaxable income):                           |
| Kerugian bersih kerjasama operasi yang telah dikenakan pajak final      | 1                       | 18                      | Net loss of joint operations already subject to final tax             |
| Penghasilan kena pajak final  | 199                     | (2,294)                 | Income subject to final tax   |
| Kerugian sebelum pajak entitas anak                                     | 18                      | 70                      | Loss before tax of subsidiaries                                       |
| Bagian rugi bersih pengendalian bersama entitas                         | 735                     | 3,390                   | Share in jointly controlled entities's net loss                       |
| Penghapusan piutang usaha   | 857                     | 228                     | Write-off of trade accounts receivable                                |
| Beban yang tidak dapat dikurangkan lainnya                              | 15,877                  | 6,703                   | Other non-deductible expenses   |
| Biaya terkait aset sewaan   | <u>(1,477)</u>          | <u>(1,819)</u>          | Expenses in relation with leased assets                               |
| Jumlah  | <u><u>16,210</u></u>    | <u><u>6,296</u></u>     | Total   |
| Penghasilan kena pajak - tidak final                                    | 10,838                  | 10,611                  | Non-final taxable income  |
| Beban pajak kini  | <u>2,710</u>            | <u>2,653</u>            | Current tax expense   |
| Dikurangi pembayaran pajak di muka                                      |                         |                         | Less prepaid income taxes   |
| Tahun berjalan:   |                         |                         | Current year:   |
| Pasal 22  | 251                     | 214                     | Article 22  |
| Pasal 23  | 8,341                   | 8,727                   | Article 23  |
| Pasal 25  | -                       | 79                      | Article 25  |
| Jumlah  | <u><u>8,592</u></u>     | <u><u>9,020</u></u>     | Total   |
| Kelebihan bayar pajak penghasilan badan                                 | <u><u>5,882</u></u>     | <u><u>6,367</u></u>     | Overpayment of corporate income tax                                   |

## 27. INCOME TAX

Tax expense consists of the following:

|                 | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 30/09/2013<br>US\$ '000 |              |
|-----------------|-------------------------|-------------------------|--------------|
| Pajak kini      |                         |                         | Current tax  |
| Non Final       | 2,710                   | 2,653                   | Non final    |
| Final           | 726                     | 806                     | Final        |
| Pajak tangguhan | <u>3,977</u>            | <u>5,227</u>            | Deferred tax |
| Jumlah          | <u><u>7,413</u></u>     | <u><u>8,686</u></u>     | Total        |

### Current Tax

Reconciliation between income before tax per consolidated statements of comprehensive income and taxable income is as follows:

### Nondeductible expenses (nontaxable income):

Net loss of joint operations

already subject to final tax

Income subject to final tax

Loss before tax of subsidiaries

Share in jointly controlled

entities's net loss

Write-off of trade accounts receivable

Other non-deductible expenses

Expenses in relation with leased assets

### Total

Non-final taxable income

Current tax expense

Less prepaid income taxes

Current year:

Article 22

Article 23

Article 25

### Total

Overpayment of corporate income tax

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

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:

|   | Dikreditkan<br>(dibebankan) ke<br>laporan laba rugi<br>komprehensif tahun berjalan/<br><i>Credited (charged) to<br/>comprehensive profit or<br/>loss for the year</i> | Saldo per<br>30 September 2014/<br><i>Balance at<br/>September 30, 2014</i> |                 |  |
|---|---|---|-----------------|--|
|   | US\$ '000   | US\$ '000   | US\$ '000       |  |
| Putang usaha                                  | 289   | 861   | 1,150           | Trade accounts receivable                          |
| Persediaan                                    | 974   | (810)   | 164             | Inventories  |
| Liabilitas imbalan pasca kerja                | 2,497   | 315   | 2,812           | Post-employment benefits obligation                |
| Beban masih harus dibayar                     | 627   | 76  | 703             | Accrued expenses                                   |
| Aset tetap dan liabilitas<br>sew a pembiayaan | (17,593)  | (4,393)   | (21,986)        | Property, plant and equipment<br>and finance lease |
| Aset tidak berwujud                           | (6)   | (26)  | (32)            | Intangible Assets                                  |
| Jumlah  | <u>(13,212)</u>   | <u>(3,977)</u>  | <u>(17,189)</u> | Total  |

|   | Dikreditkan<br>(dibebankan) ke<br>laporan laba rugi<br>komprehensif tahun berjalan/<br><i>Credited (charged) to<br/>comprehensive profit or<br/>loss for the year</i> | Saldo per<br>31 Desember 2013/<br><i>Balance at<br/>December 31, 2013</i> |                 |  |
|---|---|---|-----------------|--|
|   | US\$ '000   | US\$ '000   | US\$ '000       |  |
| Putang usaha                                  | 289   | -   | 289             | Trade accounts receivable                          |
| Persediaan                                    | 754   | 220   | 974             | Inventories  |
| Liabilitas imbalan pasca kerja                | 2,773   | (276)   | 2,497           | Post-employment benefits obligation                |
| Beban masih harus dibayar                     | 870   | (243)   | 627             | Accrued expenses                                   |
| Aset tetap dan liabilitas<br>sew a pembiayaan | (10,366)  | (7,227)   | (17,593)        | Property, plant and equipment<br>and finance lease |
| Aset tidak berwujud                           | <u>(11)</u>   | <u>5</u>  | <u>(6)</u>      | Intangible Assets                                  |
| Jumlah  | <u>(5,691)</u>  | <u>(7,521)</u>  | <u>(13,212)</u> | Total  |

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  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
 PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED  
 FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
 DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

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 income before tax is as follows:

|  | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 30/09/2013<br>US\$ '000 |  |
|--|-------------------------|-------------------------|--|
| Laba sebelum pajak menurut<br>laporan laba rugi komprehensif konsolidasian             | 10,535                  | 25,221                  | Income before tax per consolidated<br>statements of comprehensive income |
| Pajak penghasilan dengan tarif pajak efektif   | 2,634                   | 6,305                   | Income tax at effective tax rate   |
| Pengaruh pajak atas manfaat (beban) yang<br>tidak dapat diperhitungkan menurut fiskal: |                         |                         | Tax effect of nontaxable income<br>(nondeductible expenses):             |
| Kerugian bersih kerjasama operasi<br>yang telah dikenakan pajak final                  | -                       | 5                       | Net loss of joint operations<br>already subject to final tax             |
| Penghasilan kena pajak final   | 50                      | (574)                   | Income subject to final tax  |
| Kerugian sebelum pajak entitas anak  | 5                       | 18                      | Loss before tax of subsidiaries  |
| Bagian rugi bersih pengendalian<br>bersama entitas                                     | 184                     | 848                     | Share in jointly controlled<br>entities's net loss                       |
| Penghapusan piutang usaha  | 214                     | 57                      | Write-off of trade accounts receivable                                   |
| Beban yang tidak dapat dikurangkan lainnya   | 3,969                   | 1,676                   | Other non-deductible expenses  |
| Biaya terkait aset sewaan  | (369)                   | (455)                   | Expenses in relation with leased assets                                  |
| Beban pajak - final  | 726                     | 806                     | Tax expense - final  |
| Beban pajak penghasilan  | <u>7,413</u>            | <u>8,686</u>            | Income tax expense   |

#### Surat Ketetapan Pajak

Pada tahun 2013, Perusahaan mengajukan permohonan pengembalian kelebihan pembayaran pajak atas Pajak Pertambahan Nilai Bulan September, Oktober, November, dan Desember tahun 2011 sebesar Rp 87.338.565.314.

Pada tanggal 16 Mei 2013 Perusahaan telah menerima Surat Ketetapan Pajak Lebih Bayar untuk Pajak Pertambahan Nilai bulan September 2011 sejumlah Rp 47.838.413.110 dari total Rp 47.843.562.721 yang diajukan. Selisih antara jumlah yang diajukan dan jumlah di Surat Ketetapan Pajak diakui sebagai beban pada laporan laba rugi komprehensif konsolidasian tahun 2013. Perusahaan telah menerima pengembalian kelebihan pajak tersebut pada tanggal 20 Juni 2013.

Pada tanggal 29 Januari 2014 Perusahaan telah menerima Surat Ketetapan Pajak Lebih Bayar untuk Pajak Pertambahan Nilai bulan Oktober, November dan Desember tahun 2011 dengan jumlah masing-masing sebesar Rp 11.568.571.180, Rp 17.500.249.487 dan Rp 9.656.468.024 dari jumlah masing-masing yang diajukan sebesar Rp 11.569.238.802, Rp 17.603.372.697 dan Rp 10.322.424.094. Selisih antara jumlah yang diajukan dan jumlah di Surat Ketetapan Pajak diakui sebagai beban pada laporan laba rugi komprehensif konsolidasian tahun 2014. Restitusi kelebihan pajak sebesar Rp 38.574.004.531, setelah dikurangi

#### Tax Assessment Letters

In 2013, the Company has filed a claim for the overpayment of Value Added Tax for the months of September, October, November and December year 2011 amounting to Rp 87,338,565,314.

On May 16, 2013, the Company received Overpayment Tax Assessment Letter for September 2011 Value Added Tax, amounting to Rp 47,838,413,110 from a total of Rp 47,843,562,721 that was previously claimed. The difference between the amount claimed and the amount in the Tax Assessment Letter was recorded as expense on the 2013 consolidated statements of comprehensive income. The Company has received the refund for such overpayment on June 20, 2013.

On January 29, 2014, the Company received Overpayment Tax Assessment Letter for October, November and December 2011 Value Added Tax, amounting to Rp 11,568,571,180, Rp 17,500,249,487, and Rp 9,656,468,024, respectively, from total claims of Rp 11,569,238,802, Rp 17,603,372,697 and Rp 10,322,424,094, respectively. The difference between the amount claimed and the amount in the Tax Assessment Letter was recorded as expense on the 2014 consolidated statements of comprehensive income. The refund of this overpayment of Rp 38,574,004,531, after

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
 PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED  
 FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
 DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

dengan denda pajak, diterima oleh Perusahaan pada tanggal 10 Maret 2014.

Pada tahun 2013, Perusahaan telah menerima Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar untuk pajak penghasilan pasal 21, Pajak Pertambahan Nilai untuk Dalam Negeri dan Jasa Luar Negeri beserta denda pajak sebesar Rp 189.080.804. Pembayaran pajak kurang bayar ini telah dilakukan oleh Perusahaan pada tahun 2013.

Perusahaan mencatat kelebihan pembayaran Pajak Penghasilan Badan Perusahaan tahun 2012 sebesar US\$ 7.863 ribu. Pada tanggal 10 Maret 2014, Perusahaan telah menerima Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar Pajak Penghasilan Badan tahun 2012 sebesar US\$ 1.224 ribu (termasuk denda sebesar US\$ 282 ribu). Pembayaran pajak kurang bayar ini telah dilakukan oleh Perusahaan pada 2 April 2014.

Pada tanggal 11 Maret 2014, Perusahaan telah menerima Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar untuk pajak penghasilan pasal 21, pajak penghasilan pasal 23, pajak penghasilan pasal 23/26 final, pajak penghasilan pasal 4(2), pajak penghasilan final pasal 15, dan Pajak Pertambahan Nilai untuk Dalam Negeri untuk tahun 2012 beserta denda pajak, masing-masing sebesar Rp 1.072.274.536, Rp 1.265.764.993, Rp 2.213.292.648, Rp 87.066.263, Rp 1.825.738, Rp 11.691.202.153. Pembayaran pajak kurang bayar ini dengan total Rp 16.331.426.331 telah dilakukan oleh Perusahaan pada 7 April 2014.

Surat Ketetapan Pajak untuk Kerjasama Operasi

| Kerja Sama Operasi/<br><i>Joint Operation</i> | Periode/Period | Pajak<br>Kurang Bayar/<br><i>Tax Underpayment</i> |
|---|----------------|---|
| Pajak penghasilan 26                          | PC JO          | Tahun 2005/Year 2005                              |
| Pajak penghasilan 26                          | PC JO          | Rp (12,505,239,916) Income tax article 26         |
| Pajak penghasilan 26                          | PC JO          | Tahun 2006/Year 2006                              |
|   |                | Rp (14,226,200,433) Income tax article 26         |
|   |                | Tahun 2007/Year 2007                              |
|   |                | Rp (3,371,062,321) Income tax article 26          |

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 diatas (Catatan 10).

deducting with tax penalty, was received on March 10, 2014.

In 2013, the Company received several underpayment tax assessment letters for income tax article 21, VAT for Domestic and Overseas services and their related tax penalties for a total amount of Rp 189,080,804. These were all paid by the Company in 2013.

The Company recorded a tax overpayment for Corporate Income Tax year 2012 amounting to US\$ 7,863 thousand. On March 10, 2014, the Company received Underpayment Tax Assessment Letter for Corporate Income Tax year 2012, amounted to US\$ 1,224 thousand (including tax penalty amounting to US\$ 282 thousand). Payment for such underpayment tax assessment letter was made on April 2, 2014.

On March 11, 2014, the Company received several underpayment tax assessment letters for income tax article 21, income tax article 23, final income tax article 23/26, income tax article 4(2), final income tax article 15 and VAT for Domestic for year 2012 and their related tax penalties, each amounting to Rp 1,072,274,536, Rp 1,265,764,993, Rp 2,213,292,648, Rp 87,066,263, Rp 1,825,738, Rp 11,691,202,153, respectively. These underpayment taxes for a total amount of Rp 16,331,426,331 were all paid by the Company on April 7, 2014.

Tax Assessment Letters for Joint Operations

| Pajak<br>Kurang Bayar/<br><i>Tax Underpayment</i> |   |
|---|---|
| Tahun 2005/Year 2005                              | Rp (12,505,239,916) Income tax article 26 |
| Tahun 2006/Year 2006                              | Rp (14,226,200,433) Income tax article 26 |
| Tahun 2007/Year 2007                              | Rp (3,371,062,321) Income tax article 26  |

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 (Note 10).

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
 PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED  
 FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
 DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

## 28. LABA PER SAHAM

Perhitungan laba bersih per saham adalah berdasarkan data sebagai berikut:

|   | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 30/09/2013<br>US\$ '000 |  |
|---|-------------------------|-------------------------|--|
| <b>Laba</b>   |                         |                         | <b>Earnings</b>  |
| Laba untuk perhitungan laba per saham dasar   | 3,122                   | 16,535                  | Earnings for computation of basic earnings per share                                   |
| <b>Jumlah saham</b>   | <b>Lembar/Shares</b>    | <b>Lembar/Shares</b>    | <b>Number of shares</b>  |
| Jumlah rata-rata tertimbang saham biasa beredar untuk perhitungan laba bersih per saham dasar | 1,008,605,000           | 1,008,605,000           | Weighted average number of ordinary shares for computation of basic earnings per share |
| Laba bersih per saham (dalam US\$ penuh)  | <u>0.0031</u>           | <u>0.0164</u>           | Basic earnings per share (in full US\$)  |

Perusahaan tidak memiliki efek berpotensi saham biasa dilusian pada tahun 2014 dan 2013.

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

## 28. EARNINGS PER SHARE

## 29. IMBALAN PASCA KERJA

|  | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 31/12/2013<br>US\$ '000 |   |
|--|-------------------------|-------------------------|---|
| Imbalan pasca kerja  | 8,579                   | 7,629                   | Post-employment benefits                                    |
| Cuti berimbalan jangka panjang   | 2,673                   | 2,362                   | Long service leave  |
| Liabilitas bersih  | <u>11,252</u>           | <u>9,991</u>            | Net liability   |
| <u>Imbalan Pasca Kerja sesuai dengan Undang Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003</u> |                         |                         | <u>Post-Employment Benefits under Labor Law No. 13/2003</u> |

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 2.907 karyawan pada 30 September 2014 dan 31 Desember 2013.

Beban imbalan pasca kerja yang diakui dalam laporan laba rugi komprehensif konsolidasian adalah:

The Company has no dilutive potential ordinary shares in 2014 and 2013.

## 29. EMPLOYEE BENEFITS

|                           | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 30/09/2013<br>US\$ '000 |                      |
|---------------------------|-------------------------|-------------------------|----------------------|
| Biaya jasa kini           | 1,276                   | 1,685                   | Current service cost |
| Biaya bunga               | 531                     | 408                     | Interest costs       |
| Biaya jasa lalu           | 3                       | 95                      | Past service costs   |
| Kerugian aktuarial bersih | -                       | 173                     | Net actuarial loss   |
| Penyesuaian               | <u>(14)</u>             | <u>(1,231)</u>          | Adjustments          |
| Jumlah                    | <u>1,796</u>            | <u>1,130</u>            | Total                |

The Company provides post-employment benefits for its qualifying employees in accordance with Labor Law. The number of employees entitled to the benefits are 2,907 at September 30, 2014 and December 31, 2013, respectively.

Amounts recognized in the consolidated statements of comprehensive income with respect to these post-employment benefits are as follows:

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
 PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED  
 FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
 DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

Mutasi liabilitas imbalan pasca kerja yang diakui di laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

|                        | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 31/12/2013<br>US\$ '000 |                              |
|------------------------|-------------------------|-------------------------|------------------------------|
| Saldo awal             | 7,629                   | 7,356                   | Beginning balance            |
| Beban periode berjalan | 1,796                   | 966                     | Provisions during the period |
| Pembayaran manfaat     | <u>(846)</u>            | <u>(693)</u>            | Benefits payment             |
| Saldo akhir            | <u>8,579</u>            | <u>7,629</u>            | Ending balance               |

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:

Movements in post-employment benefits obligation recognized in the consolidated statements of financial position are as follows:

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/ September 30, 2014 dan/and  
 31 Desember/ December 31, 2013

|                                     |                                   |                                      |
|-------------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|
| Tingkat diskonto                    | 8.75% 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:

The history of experience adjustments is as follows:

|  | 2013<br>US\$ '000 | 2012<br>US\$ '000 | 2011<br>US\$ '000 | 2010<br>US\$ '000 | 2009<br>US\$ '000 |  |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--|
| Nilai kini liabilitas tidak didanai  | 8,162             | 11,916            | 8,978             | 6,096             | 4,484             | Present value of unfunded obligations  |
| Nilai atas penyesuaian pengalaman  | 197               | (31)              | 504               | 215               | 226               | Value of experience adjustment   |
| Persentase penyesuaian pengalaman terhadap nilai kini liabilitas tidak didanai | 2.41%             | -0.26%            | 5.61%             | 3.53%             | 5.04%             | Percentage of experience adjustment to present value of unfunded obligations |

#### 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 2.907 karyawan nasional dan 11 karyawan asing pada 30 September 2014 dan 31 Desember 2013.

#### Long Service Leave

The Company also provides long service leave benefits for its qualifying employees. The number of employees entitled to the benefits are 2,907 national employees and 11 expatriate employees at September 30, 2014 and December 31, 2013, respectively.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
 PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED  
 FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
 DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

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

Amounts recognized in the consolidated statements of comprehensive income with respect to these long service leave benefits are as follows:

|                           | 30/09/2014                                |                                     |            | 30/09/2013                                |                                     |            |                       |
|---------------------------|---|-------------------------------------|------------|---|-------------------------------------|------------|-----------------------|
|                           | Karyawan<br>nasional/National<br>employee | Karyawan<br>asing/Expat<br>employee | Total      | Karyawan<br>nasional/National<br>employee | Karyawan<br>asing/Expat<br>employee | Total      |                       |
|                           | US\$ '000                                 | US\$ '000                           | US\$ '000  | US\$ '000                                 | US\$ '000                           | US\$ '000  |                       |
| Biaya jasa kini           | 453                                       | 125                                 | 578        | 533                                       | 154                                 | 687        | Current service costs |
| Biaya bunga               | 142                                       | 2                                   | 144        | 94  | 5                                   | 99         | Interest costs        |
| Kerugian aktuarial bersih | -   | -                                   | -          | -   | 13                                  | 13         | Net actuarial losses  |
| Penyesuaian               | (4)                                       | -                                   | (4)        | (456)                                     | -                                   | (456)      | Adjustments           |
| Jumlah                    | <u>591</u>                                | <u>127</u>                          | <u>718</u> | <u>171</u>                                | <u>172</u>                          | <u>343</u> | Total                 |

Mutasi liabilitas cuti berimbalan jangka panjang yang diakui di laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

Movements in long service leave benefits obligation recognized in the consolidated statements of financial position are as follows:

|                    | 30/09/2014                                |                                     |              | 31/12/2013                                |                                     |              |                   |
|--------------------|---|-------------------------------------|--------------|---|-------------------------------------|--------------|-------------------|
|                    | Karyawan<br>nasional/National<br>employee | Karyawan<br>asing/Expat<br>employee | Total        | Karyawan<br>nasional/National<br>employee | Karyawan<br>asing/Expat<br>employee | Total        |                   |
|                    | US\$ '000                                 | US\$ '000                           | US\$ '000    | US\$ '000                                 | US\$ '000                           | US\$ '000    |                   |
| Saldo awal         | 2,174                                     | 188                                 | 2,362        | 2,725                                     | 1,012                               | 3,737        | Beginning balance |
| Beban              | 591                                       | 127                                 | 718          | (337)                                     | (440)                               | (777)        | Provision         |
| Pembayaran manfaat | (222)                                     | (185)                               | (407)        | (214)                                     | (384)                               | (598)        | Benefits payment  |
| Saldo akhir        | <u>2,543</u>                              | <u>130</u>                          | <u>2,673</u> | <u>2,174</u>                              | <u>188</u>                          | <u>2,362</u> | Ending balance    |

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/ September 30, 2014 dan/and<br>31 Desember/ December 31, 2013 |                                   |                                      |
|-------------------------------------|--|-----------------------------------|--------------------------------------|
|                                     | Karyawan nasional/<br>National employee                                    | Karyawan asing/<br>Expat employee |                                      |
| Tingkat diskonto                    | 8.75% per tahun/per annum  | 1.26% per tahun/per annum         | Discount rate                        |
| Tingkat kenaikan gaji               | 8.00% per tahun/per annum  | 0.00% per tahun/per annum         | Future salary increment rate         |
| Tingkat pengunduran diri            | 7.00%  | 5.00%                             | Resignation rate                     |
| Tingkat cacat dari tabel mortalitas | 10.00%   | 10.00%                            | Disability rate from mortality table |
| Usia pensiun dini                   | 45   | 45                                | Early retirement age                 |
| Usia pensiun normal                 | 55   | 55                                | Normal retirement age                |

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
 PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED  
 FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
 DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

Riwayat penyesuaian adalah sebagai berikut:

The history of experience adjustments is as follows:

|  | 2013  |   | 2012  |   | 2011  |   | 2010  |   | 2009  |   |  |
|--|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|--|
|  | Karyawan<br>nasional/<br>National<br>employee | Karyawan<br>asing/<br>Expat<br>employee |  |
|  | US\$'000                                      | US\$'000                                |  |
| Nilai kini liabilitas tidak didanai  | 2,174   | 195                                     | 2,725   | 1,183                                   | 2,000   | 936                                     | 1,291   | 674                                     | 1,162   | 572                                     | Present value of unfunded obligations  |
| Nilai atas penyesuaian pengalaman  | 25  | (119)                                   | 8   | 11                                      | 260   | 269                                     | 364   | 11                                      | 105   | -                                       | Value of experience adjustment   |
| Persentase penyesuaian pengalaman terhadap nilai kini liabilitas tidak didanai | 1.13%   | -60.88%                                 | 0.30%   | 0.89%                                   | 13.00%  | 28.77%                                  | 28.17%  | 1.56%                                   | 9.06%   | -                                       | Percentage of experience adjustment to present value of unfunded obligations |

### 30. 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., Indika Capital Resources Limited (Indika Capital), PT Kideco Jaya Agung, Tripatra Singapore PTE. LTD, PT Indika Indonesia Resources, PT Tripatra Engineers and Constructors, PT Indika Logistic & Support Services, dan PT Multi Tambangjaya Utama mempunyai pemegang saham utama yang sama dengan Perusahaan.
- d. PT Kideco Jaya Agung adalah entitas asosiasi dari PT Indika Energy Tbk.

### 30. NATURE OF RELATIONSHIP AND TRANSAKSI DENGAN PIHAK BERELASI

#### 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., Indika Capital Resources Limited (Indika Capital), PT Kideco Jaya Agung, Tripatra Singapore PTE. LTD, PT Indika Indonesia Resources, PT Tripatra Engineers and Constructors, PT Indika Logistic & Support Services, and PT Multi Tambangjaya Utama have the same majority stockholder as the Company.
- d. PT Kideco Jaya Agung is an associate of PT Indika Energy Tbk.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
 PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED  
 FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
 DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

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 US\$ 4.111 ribu dan US\$ 57.888 ribu untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir pada 30 September 2014 dan 2013 atau sebesar 1,55% dan 21,28% 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 dan piutang yang belum ditagih terhadap total aset pada tanggal 30 September 2014 dan 31 Desember 2013 masing-masing sebesar 0,65% dan 3,72%.

Sejak Juli 2012, Perusahaan menerima uang muka sebesar US\$ 1.500 ribu dari SB yang dibayarkan dalam 5 kali cicilan bulanan 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.

b. Indika Capital

|   | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 31/12/2013<br>US\$ '000 |
|---|-------------------------|-------------------------|
| Indika Capital Resources Limited                  | 115,363                 | 115,363                 |
| Bunga yang masih harus dibayar -<br>jangka pendek | 1,515                   | 3,582                   |
| Jumlah bersih                                     | <u>116,878</u>          | <u>118,945</u>          |

Pada tanggal 1 April 2010, Perusahaan menandatangani *Memorandum of Agreement* dengan Indika Capital, dimana Indika Capital setuju untuk menyediakan fasilitas kepada Perusahaan dalam jumlah pokok sebesar US\$ 140.000.000 sebagai bagian dari *advance* atas *Intercompany Loan Agreement* antara Indika Capital dan Indo Integrated Energy II B.V (Indo II BV), pihak berelasi, dimana Perusahaan dari waktu ke waktu dapat menarik nominal tertentu, dan pada saat-saat tertentu dan bilamana diperlukan melalui *Assignment and Assumption Agreement*. Tanggal jatuh tempo fasilitas ini adalah tanggal 5 Nopember 2016 dan tingkat bunga 9,85%. Pada tanggal 31 Desember 2012 Perusahaan telah menggunakan fasilitas tersebut diatas sebesar

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 US\$ 4,111 thousand and US\$ 57,888 thousand for the nine-month periods ended September 30, 2014 and 2013 or 1.55% and 21.28% 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 and unbilled receivable to total assets as of September 30, 2014 and December 31, 2013 are 0.65% and 3.72%, 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 related parties.

b. Indika Capital

|                                  | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 31/12/2013<br>US\$ '000 |
|----------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Indika Capital Resources Limited | 115,363                 | 115,363                 |
| Accrued interest - current       | 3,582                   | 3,582                   |
| Total net                        | <u>118,945</u>          | <u>118,945</u>          |

On April 1, 2010, the Company signed a Memorandum of Agreement with Indika Capital, whereby Indika Capital agrees to make available to the Company a facility in the principal amount of US\$ 140,000,000 as part of the advance under the Intercompany Loan Agreement between Indika Capital and Indo Integrated Energy II B.V (Indo II BV), a related party which the Company may, from time to time make withdrawals of such amount at a certain time as and when required through Assignment and Assumption Agreement. The maturity date of the facility is on November 5, 2016 and the interest rate is 9.85%. As of December 31, 2012, the Company has withdrawn a total of US\$ 110,000,000, from the above

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

US\$ 110.000.000. Pada tanggal 5 November 2013, Perusahaan telah melakukan pelunasan dipercepat atas pinjaman ini sebesar US\$ 115.362.500, yang terdiri dari kewajiban pokok dan harga penebusan sesuai dengan ketentuan fasilitas.

Pada tanggal 1 April 2013, Perusahaan menandatangani *Memorandum of Agreement* dengan Indika Capital, dimana Indika Capital setuju untuk menyediakan fasilitas pinjaman kepada Perusahaan dalam jumlah pokok sebesar US\$ 140.000.000, yang digunakan Perusahaan untuk penarikan sebesar US \$ 115.362.500, untuk pelunasan dipercepat dari kewajiban pokok dan harga penebusan dari pinjaman tersebut di atas. Fasilitas baru ini akan jatuh tempo pada tanggal 24 Januari 2023 dan tingkat bunga 7,165%. Sampai dengan tanggal 30 September 2014 Perusahaan telah melakukan penarikan atas fasilitas tersebut diatas sebesar US\$ 115.362.500.

Beban bunga yang timbul dari pinjaman diatas masing-masing sebesar US\$ 6.199 ribu dan US\$ 10.831 ribu untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir pada 30 September 2014 dan 2013 (Catatan 25).

Saldo pinjaman jangka panjang dari pihak berelasi pada tanggal 30 September 2014 dan 31 Desember 2013 adalah masing-masing sebesar US\$ 115.362.500. Persentase saldo pinjaman jangka panjang dari pihak berelasi terhadap total liabilitas pada tanggal 30 September 2014 dan 31 Desember 2013 masing-masing sebesar 40,96% dan 37,01%.

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\$ 64.971 ribu dan US\$ 56.121 ribu masing-masing untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir pada 30 September 2014 dan 2013 atau sebesar 24,55% dan 20,64% 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 total aset pada tanggal 30 September 2014 dan 31 Desember 2013 masing-masing sebesar 1,82% dan 1,47%.

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

facility. On November 5, 2013, the Company made an early settlement of this loan amounting to US\$ 115,362,500, which consists of the principal obligation and redemption price pursuant to the terms of the facility.

On April 1, 2013, the Company signed a Memorandum of Agreement with Indika Capital whereby Indika Capital agreed to make available to the Company a loan facility with a principal amount of US\$ 140,000,000, which the Company used to drawdown amounting to US\$ 115,362,500, for the early settlement of the principal obligation and the redemption price of the loan stated above. The new facility's maturity date is January 24, 2023 and the interest rate is 7.165%. As of September 30, 2014, the Company has withdrawn a total of US\$ 115,362,500 from the above facility.

Interest expenses arising from the loan above amounted to US\$ 6,199 thousand and US\$ 10,831 thousand for the nine-month periods ended September 30, 2014 and 2013, respectively (Note 25).

The outstanding balance of long-term loan from a related party as of September 30, 2014 and December 31, 2013 are US\$ 115,362,500, respectively. Percentage of long-term loan from a related party to total liabilities as of September 30, 2014 and December 31, 2013 are 40.96% and 37.01%, respectively.

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, 2014 and 2013 amounted to US\$ 64,971 thousand and US\$ 56,121 thousand, respectively, or 24.55% and 20.64% 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, 2014 and December 31, 2013 are 1.82% and 1.47%, respectively.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

d. PT Multi Tambangjaya Utama (MTU)

Sejak Juli 2012, Perusahaan memberikan jasa rekayasa kepada MTU. Pendapatan yang berasal dari jasa ini masing-masing sebesar US\$ 23 ribu dan US\$ 132 ribu untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2014 dan 2013 atau masing-masing sebesar 0,01% dan 0,05% terhadap 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 total asset pada tanggal 30 September 2014 dan 31 Desember 2013 masing-masing adalah sebesar 0,002% dan nihil.

e. 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 terhitung mulai tanggal 1 September 2012 sampai dengan 1 September 2015. Atas sewa ruangan ini, Perusahaan diwajibkan menyerahkan uang deposit sebesar SGD 97.500. Beban sewa yang berasal dari transaksi ini masing-masing sebesar US\$ 233 ribu dan US\$ 248 ribu untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2014 dan 2013. Pada tanggal pelaporan, saldo utang yang berasal dari transaksi ini dicatat sebagai utang usaha kepada pihak-pihak berelasi (Catatan 17). Persentase saldo utang usaha terhadap total liabilitas pada tanggal 30 September 2014 dan 31 Desember 2013 masing-masing sebesar 0,02% dan 0,01%.

f. 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 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 untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2014 dan 2013 adalah masing-masing sebesar US\$ 987 ribu dan US\$ 1.124 ribu. Pada tanggal pelaporan, saldo utang yang

d. PT Multi Tambangjaya Utama (MTU)

Starting July 2012, the Company provided engineering services to MTU. Revenue from such services for the nine-month periods ended September 30, 2014 and 2013 amounted to US\$ 23 thousand and US\$ 132 thousand or 0.01% and 0.05% of total revenues. At reporting dates, the outstanding receivable from such transaction was 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, 2014 and December 31, 2013 are 0.002% and nil, respectively.

e. 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 SGD 97,500. Rent expense from such transaction for the nine-month periods ended September 30, 2014 and 2013 amounted to US\$ 233 thousand and US\$ 248 thousand, respectively. At reporting dates, the outstanding payable from such transaction was recorded as trade accounts payable to related parties (Note 17). Percentage of trade accounts payable to total liabilities as of September 30, 2014 and December 31, 2013 are 0.02% and 0.01%, respectively.

f. 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 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. Expense from such transaction for the nine-month periods ended September 30, 2014 and 2013 are US\$ 987 thousand and US\$ 1,124 thousand. At reporting dates, the outstanding payable from such transaction

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

berasal dari transaksi ini dicatat sebagai utang usaha kepada pihak-pihak berelasi (Catatan 17). Persentase saldo utang usaha terhadap total liabilitas pada tanggal 30 September 2014 dan 31 Desember 2013 adalah masing-masing sebesar 0,06% dan 0,57%.

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\$ 36 ribu dan nihil untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2014 dan 2013 atau masing-masing sebesar 0,01% dan nihil terhadap 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 total aset pada tanggal 30 September 2014 dan 31 Desember 2013 masing-masing adalah sebesar nihil.

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 & Support Services (ILSS). Berdasarkan perjanjian ini, ILSS akan menyediakan jasa kepelabuhan termasuk tempat untuk pengusahaan 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 sejak tanggal 23 Juni 2014 dan akan berlaku selama 20 tahun sampai dengan tanggal 23 Juni 2034. Besar 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 untuk periode sembilan bulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2014 adalah US\$ 139 ribu. Pada tanggal pelaporan, saldo utang yang berasal dari transaksi ini dicatat sebagai utang usaha kepada pihak-pihak berelasi (Catatan 17). Persentase saldo utang usaha terhadap total liabilitas pada tanggal 30 September 2014 adalah 0,20%.

was recorded as trade accounts payable to related parties (Note 17). Percentage of trade accounts payable to total liabilities as of September 30, 2014 and December 31, 2013 are 0.06% and 0.57%.

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, 2014 and 2013 amounted to US\$ 36 thousand and nil or 0.01% and nil of total revenues. At reporting dates, the outstanding receivable from such transaction was 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, 2014 and December 31, 2013 are nil.

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 agreement, ILSS will provide port services including land to the Company, while the Company will build and use logistic supply base on ILSS's land. This agreement is valid from June 23, 2014 and valid for 20 years until June 23, 2034. Compensation amount 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 for the nine-month period ended September 30, 2014 is US\$ 139 thousand. At reporting dates, the outstanding payable from such transaction was recorded as trade accounts payable to related parties (Note 17). Percentage of trade accounts payable to total liabilities as of September 30, 2014 is 0.20%.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

i. Remunerasi kepada Komisaris dan Direksi

Remunerasi Komisaris dan Direksi (semuanya imbalan jangka pendek) untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir pada 30 September 2014 dan 2013 adalah sebagai berikut:

|   | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 30/09/2013<br>US\$ '000 |  |
|---|-------------------------|-------------------------|--|
| Komisaris   | 456                     | 1,371                   | Commissioners                              |
| Direksi   | <u>2,257</u>            | <u>2,231</u>            | Directors                                  |
| Jumlah  | <u><u>2,713</u></u>     | <u><u>3,602</u></u>     | Total                                      |
| Sebagai persentase terhadap<br>total biaya karyawan | 5.95%                   | 6.70%                   | As a percentage of total<br>employee costs |

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, 2014 and 2013 are as follows:

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.

### 31. 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, jasa tenaga kerja ahli di bidang perancangan teknik rekayasa serta 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.

### 31. 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, engineering design services 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  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT)  
 SERTA UNTUK PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN YANG BERAKHIR  
 PADA TANGGAL 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND DECEMBER 31, 2013 (AUDITED)  
 AND FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

|  | Rekayasa dan Konstruksi/<br>Engineering and Construction |                        |                        |                        |                                    |                        |  |                        |                        |                        | Revenue and expenditures<br>Segment revenues   |  |
|--|--|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------------------|------------------------|--|------------------------|------------------------|------------------------|--|--|
|  | Pertambangan/<br>Mining                                  |                        | Jasa/<br>Services      |                        | Tidak dialokasikan/<br>Unallocated |                        | Jumlah konsolidasi/<br>Consolidated amount |                        |                        |                        |  |  |
|  | 30/09/2014<br>US\$'000                                   | 30/09/2013<br>US\$'000 | 30/09/2014<br>US\$'000 | 30/09/2013<br>US\$'000 | 30/09/2014<br>US\$'000             | 30/09/2013<br>US\$'000 | 30/09/2014<br>US\$'000                     | 30/09/2013<br>US\$'000 | 30/09/2014<br>US\$'000 | 30/09/2013<br>US\$'000 |  |  |
| Pendapatan dan Beban                                   |  |                        |                        |                        |                                    |                        |  |                        |                        |                        |  |  |
| Pendapatan usaha                                       | 227,807  | 237,953                | 25,802                 | 25,051                 | 11,032                             | 8,964                  | -  | -                      | 264,641                | 271,968                | Segment revenues   |  |
| Hasil segmen   | 32,767   | 34,743                 | 5,831                  | 7,370                  | (2,919)                            | (773)                  | (1,548)                                    | 1,011                  | 34,131                 | 42,351                 | Segment results  |  |
| Penghasilan bunga                                      | -  | -                      | -                      | -                      | -                                  | -                      | 1,574                                      | 1,123                  | 1,574                  | 1,123                  | Interest income  |  |
| Beban bunga dan keuangan                               | (8,835)  | (12,439)               | (153)                  | (182)                  | (14)                               | (26)                   | (338)                                      | (2,953)                | (9,340)                | (15,600)               | Interest expenses and finance charges  |  |
| Keuntungan dan kerugian lain-lain - bersih             | (13,275)   | (301)                  | (1,654)                | 190                    | -                                  | -                      | (166)                                      | 848                    | (15,095)               | 737                    | Other gains and losses - net   |  |
| Bagian (rugi) laba bersih pengendalian bersama entitas | (811)  | (3,624)                | 76                     | 234                    | -                                  | -                      | -  | -                      | (735)                  | (3,390)                | Share in jointly controlled entities' net (loss) income  |  |
| Beban pajak penghasilan                                | (6,152)  | (7,009)                | (1,095)                | (1,487)                | (166)                              | (190)                  | -  | -                      | (7,413)                | (8,686)                | Income tax expense   |  |
| Laba bersih  | 3,694  | 11,370                 | 3,005                  | 6,125                  | (3,099)                            | (989)                  | (478)                                      | 29                     | 3,122                  | 16,535                 | Net income   |  |
| Informasi lainnya:                                     |  |                        |                        |                        |                                    |                        |  |                        |                        |                        |  |  |
| Pendapatan (beban) non kas:                            |  |                        |                        |                        |                                    |                        |  |                        |                        |                        |  |  |
| Penyusutan   | (41,263)   | (41,478)               | (5,485)                | (4,248)                | (1,054)                            | -                      | (100)                                      | (793)                  | (47,902)               | (46,519)               | Depreciation   |  |
| Amortisasi   | (17)   | -                      | -                      | -                      | -                                  | -                      | (224)                                      | -                      | (241)                  | -                      | Amortization   |  |
| Beban non-kas lainnya                                  | (2,136)  | (3,795)                | (426)                  | (567)                  | (289)                              | (353)                  | -  | -                      | (2,851)                | (4,715)                | Other non cash expenses  |  |
|  |  |                        |                        |                        |                                    |                        |  |                        |                        |                        |  |  |
|  |  |                        |                        |                        |                                    |                        |  |                        |                        |                        |  |  |
|  | Rekayasa dan Konstruksi/<br>Engineering and Construction |                        |                        |                        |                                    |                        |  |                        |                        |                        | Other information:<br>Property, plant and equipment - net<br>Other assets<br>Total assets<br>Total liabilities<br>Capital expenditure<br>(include intangible assets) |  |
|  | Pertambangan/<br>Mining                                  |                        | Jasa/<br>Services      |                        | Tidak dialokasikan/<br>Unallocated |                        | Jumlah konsolidasi/<br>Consolidated amount |                        |                        |                        |  |  |
|  | 30/09/2014<br>US\$'000                                   | 31/12/2013<br>US\$'000 | 30/09/2014<br>US\$'000 | 31/12/2013<br>US\$'000 | 30/09/2014<br>US\$'000             | 31/12/2013<br>US\$'000 | 30/09/2014<br>US\$'000                     | 31/12/2013<br>US\$'000 | 30/09/2014<br>US\$'000 | 31/12/2013<br>US\$'000 |  |  |
| Informasi lainnya:                                     |  |                        |                        |                        |                                    |                        |  |                        |                        |                        |  |  |
| Aset tetap - bersih                                    | 254,885  | 277,039                | 21,957                 | 24,397                 | 1,112                              | 937                    | 1,187                                      | 1,106                  | 279,141                | 303,479                | Property, plant and equipment - net  |  |
| Aset lainnya   | 145,987  | 169,837                | 21,409                 | 22,388                 | 24,422                             | 9,480                  | 4,400                                      | 4,058                  | 196,218                | 205,763                | Other assets   |  |
| Jumlah aset  | 400,872  | 446,876                | 43,366                 | 46,785                 | 25,534                             | 10,417                 | 5,587                                      | 5,164                  | 475,359                | 509,242                | Total assets   |  |
| Jumlah liabilitas                                      | 265,806  | 291,992                | 10,048                 | 7,269                  | 5,676                              | 9,300                  | 131  | 3,105                  | 281,661                | 311,666                | Total liabilities  |  |
| Pembelanjaan modal (termasuk aset tidak berwujud)      | 24,499   | 26,883                 | 3,045                  | 3,656                  | 1,229                              | -                      | 1,519                                      | 1,069                  | 30,292                 | 31,608                 | Capital expenditure (include intangible assets)  |  |

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
 PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED  
 FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
 DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

**32. KOMITMEN, KEWAJIBAN BERSYARAT DAN KONTRAK YANG SIGNIFIKAN**

- a. Pada tanggal 31 Desember 2013, Perusahaan mempunyai fasilitas kredit untuk sewa pembiayaan sebesar US\$ 75 juta dari PT Mitra Pinasthika Mustika Finance.

Sewa pembiayaan atas fasilitas kredit ini dijelaskan pada Catatan 20.

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

|                     | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 31/12/2013<br>US\$ '000 |                    |
|---------------------|-------------------------|-------------------------|--------------------|
| Jatuh tempo:        |                         |                         | Due:               |
| Kurang dari 1 tahun | 1,428                   | 1,052                   | Less than 1 year   |
| Dalam 1 - 2 tahun   | 215                     | 646                     | Within 1 - 2 years |
| Dalam 2 - 5 tahun   | -                       | 54                      | Within 2 - 5 years |
| Jumlah              | <u>1,643</u>            | <u>1,752</u>            | Total              |

- c. Pada tanggal 30 September 2014 dan 31 Desember 2013, Perusahaan mempunyai beberapa fasilitas bank garansi yang terpakai dalam rangka operasi Perusahaan masing-masing sebesar US\$ 5.265 ribu dan US\$ 7.925 ribu. Pada tanggal 30 September 2014, bank garansi tersebut dikeluarkan untuk Total E&P Indonesia, Immersive Technology Pty Ltd., Anadarko Indonesia Nunukan Company, Eni Muara Bakau B.V., Chevron Indonesia Company, Salamander Energy Pte Ltd., Niko Resources Ltd., Krisenergy Kutaei B.V., PT Indonesia Bulk Terminal, ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd., Direktorat Jenderal Bea dan Cukai dan PearlOil (Sebuku) Limited. Pada tanggal 31 Desember 2013, bank garansi tersebut dikeluarkan untuk Total E&P Indonesia, Immersive Technology Pty Ltd., PT Weda Bay Nickel, Anadarko Indonesia Nunukan Company, Eni Muara Bakau B.V., Chevron Indonesia Company, Salamander Energy Pte Ltd., Niko Resources Ltd., Krisenergy Kutaei B.V., PT Indonesia Bulk Terminal, Chevron Pacific Indonesia, dan PearlOil (Sebuku) Limited.

**32. COMMITMENTS, CONTINGENCIES AND SIGNIFICANT CONTRACTS**

- a. As of December 31, 2013, the Company has credit facilities for finance leases amounting to US\$ 75 million from PT Mitra Pinasthika Mustika Finance.

The lease liabilities under the credit facilities are disclosed in Note 20.

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

- c. As of September 30, 2014 and December 31, 2013, the Company had various outstanding used bank guarantee facilities for the Company's operations amounting to US\$ 5,265 thousand and US\$ 7,925 thousand, respectively. As of September 30, 2014, the bank guarantees were outstanding to Total E&P Indonesia, Immersive Technology Pty Ltd., Anadarko Indonesia Nunukan Company, Eni Muara Bakau B.V., Chevron Indonesia Company, Salamander Energy Pte Ltd., Niko Resources Ltd., Krisenergy Kutaei B.V., PT Indonesia Bulk Terminal, ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd., Directorate General of Customs & Excise, and PearlOil (Sebuku) Limited. As of December 31, 2013, the bank guarantees were outstanding to Total E&P Indonesia, Immersive Technology Pty Ltd., PT Weda Bay Nickel, Anadarko Indonesia Nunukan Company, Eni Muara Bakau B.V., Chevron Indonesia Company, Salamander Energy Pte Ltd., Niko Resources Ltd., Krisenergy Kutaei B.V., PT Indonesia Bulk Terminal, Chevron Pacific Indonesia, and PearlOil (Sebuku) Limited.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

- d. 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.

Pada tanggal 29 Oktober 2008, Perusahaan mengadakan kontrak baru untuk pekerjaan penggalian 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.

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 *overburden* sampai dengan 55 juta BCM per tahun, mulai dari 2012 sampai dengan 2017.

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

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

- e. Pada tanggal 16 Januari 2009, Perusahaan mengadakan perjanjian Pemindahan 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.

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.

- d. 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.

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.

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.

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.

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

- e. 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.

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 ton of coal over a 7 year period.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

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 PT Santan Batubara menandatangani Perjanjian Penyewaan Alat Berat di site Separi dan Uskap, Kalimantan Timur. Perjanjian ini dimulai pada tanggal 1 September 2012.

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

- f. Pada tanggal 19 Agustus 2009, Perusahaan dan PT Adimitra Baratama Nusantara (ABN) menandatangani Perjanjian Pemindahan 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 site ABN, Sanga-Sanga, Kalimantan Timur. Perjanjian ini dimulai pada tanggal 1 Januari 2012.

Pada tanggal 2 September 2013, Perjanjian Pemindahan Tanah Tertutup direvisi atas 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 site ABN direvisi atas pasal *rise and fall* untuk periode 1 September 2013 sampai dengan 31 Desember 2014.

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 PT Santan Batubara 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. PT Santan Batubara is evaluating alternatives for conserving maximum value in SBB, as the coal quality in this deposit is high. The activity will be recommence once coal prices improve.

- f. 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.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

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

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

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

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 *site*.

- g. Pada tanggal 22 Oktober 2010, Perusahaan dan PT Kideco Jaya Agung, pihak berelasi, menandatangani Perjanjian Permindaan 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 30).

Pada tanggal 10 Mei 2013, Perusahaan dan PT Kideco Jaya Agung menandatangani Perjanjian Sewa Alat Berat di wilayah SM Popor, Tambang Pasir, Kalimantan Timur.

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.

- h. 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 (lima belas) tahun terhitung mulai tanggal 1 Februari 2001 sampai dengan 1 Februari 2016.

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.

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.

- g. 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 30).

On May 10, 2013, the Company and PT Kideco Jaya Agung entered into Rental Agreement of Heavy Equipments at SM Popor Area, Pasir Mine, East Kalimantan.

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.

- h. 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 (fifteen) years from February 1, 2001 until February 1, 2016.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

- i. 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 dirubah dengan *Addendum* nomor 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 2014 dan 31 Desember 2013, saldo uang muka dari PT Indonesia Pratama untuk kontrak konstruksi ini adalah masing-masing sebesar US\$ 1.534 ribu dan US\$ 2.280 ribu.

- j. Pada tanggal 27 Juni 2014, Perusahaan dan PT Indonesia Pratama menandatangani Perjanjian Jasa Permudahan Tanah Tertutup, Pertambangan Batubara, Penyewaan alat Berat, dan Transportasi Batubara di *site* 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* nomor 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*.

- k. 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.

- i. 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, 2014 and December 31, 2013, balance of down payment from PT Indonesia Pratama for this construction contract are amounting to US\$ 1,534 thousand and US\$ 2,280 thousand, respectively.

- j. On June 27, 2014, the Company and PT Indonesia Pratama entered into Open Pit Overburden Mining Services, Equipment Rental Agreement, and Coal Transportation Services Pit to ICF and Run of Mine Stockpiles 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 ton 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.

- k. 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.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

**33. ASET DAN LIABILITAS MONETER DALAM MATA UANG SELAIN MATA UANG NON-FUNGSIONAL**

Pada tanggal 30 September 2014 dan 31 Desember 2013, Perusahaan mempunyai aset dan liabilitas moneter dalam mata uang selain mata uang Dollar Amerika Serikat sebagai berikut:

|                                | 30/09/2014   | 31/12/2013   |  |  |
|--------------------------------|--|--|--|--|
|                                | Mata uang lain<br>(dalam ribuan)/<br>Other currencies<br>(in thousand) | Setara dengan US\$<br>(dalam ribuan)/<br>Equivalent in US\$<br>(in thousand) | Mata uang lain<br>(dalam ribuan)/<br>Other currencies<br>(in thousand) | Setara dengan US\$<br>(dalam ribuan)/<br>Equivalent in US\$<br>(in thousand) |
| <b>Aset</b>                    |  |  |  |  |
| Kas dan setara kas             |  |  |  |  |
| Rupiah                         | 293,739,109  | 24,053   | 207,078,921  | 16,989   |
| Dollar Australia               | 34   | 30   | 29   | 32   |
| Euro                           | 8  | 10   | 15   | 11   |
| Piutang usaha - bersih         |  |  |  |  |
| Rupiah                         | 341,936  | 28   | 3,961,425  | 325  |
| Piutang lain-lain              |  |  |  |  |
| Rupiah                         | 5,324,432  | 436  | 1,864,917  | 153  |
| Pajak dibayar dimuka           |  |  |  |  |
| Rupiah                         | 91,113,732   | 7,461  | 76,339,707   | 6,263  |
| Aset lancar lainnya            |  |  |  |  |
| Rupiah                         | 21,822,844   | 1,787  | 2,559,690  | 210  |
| Dollar Singapura               | 98   | 77   | 62   | 78   |
| Euro                           | -  | -  | 4  | 3  |
| Dollar Australia               | -  | -  | 1  | 1  |
| Claim pengembalian pajak       |  |  |  |  |
| Rupiah                         | 107,319,056  | 8,788  | 253,592,145  | 20,805   |
| Jumlah Aset                    |  | <u>42,670</u>  |  | <u>44,870</u>  |
| <b>Liabilitas</b>              |  |  |  |  |
| Utang usaha                    |  |  |  |  |
| Rupiah                         | 28,551,656   | 2,338  | 31,471,998   | 2,582  |
| Dollar Singapura               | 59   | 46   | 47   | 59   |
| Dollar Australia               | 9  | 8  | 33   | 37   |
| Euro                           | 3  | 4  | -  | -  |
| Utang pajak                    |  |  |  |  |
| Rupiah                         | 8,878,124  | 727  | 10,836,021   | 889  |
| Beban masih harus dibayar      |  |  |  |  |
| Rupiah                         | 17,231,132   | 1,411  | 14,553,666   | 1,194  |
| Utang lain-lain                |  |  |  |  |
| Rupiah                         | 97,696   | 8  | 2,547,501  | 209  |
| Utang dividen                  |  |  |  |  |
| Rupiah                         | 3,810,144  | 312  | 3,242,274  | 266  |
| Liabilitas imbalan pasca kerja |  |  |  |  |
| Rupiah                         | 135,821,864  | 11,122   | 119,488,767  | 9,803  |
| Jumlah Liabilitas              |  | <u>15,976</u>  |  | <u>15,039</u>  |
| Aset Moneter Bersih            |  | <u>26,694</u>  |  | <u>29,831</u>  |
|                                |  |  |  | Net Monetary Assets  |

Pada tanggal 30 September 2014 dan 31 Desember 2013, kurs konversi yang digunakan Perusahaan serta kurs yang berlaku pada tanggal 30 Oktober 2014 adalah sebagai berikut:

| Mata Uang                  | 30 Oktober/<br>October 30, 2014 | 30 September/<br>September 30, 2014 | 31 Desember/<br>December 31, 2013 | Currency                   |
|----------------------------|---------------------------------|-------------------------------------|-----------------------------------|----------------------------|
|                            | US\$                            | US\$                                | US\$                              |                            |
| Rupiah (Rp) 1.000          | 0.0822                          | 0.0819                              | 0.0820                            | Rupiah (Rp) 1,000          |
| Dollar Australia (AU\$) 1  | 0.8861                          | 0.8725                              | 0.8923                            | Australian Dollar (AU\$) 1 |
| Dollar Singapura (Sin\$) 1 | 0.7860                          | 0.7849                              | 0.7899                            | Singapore Dollar (Sin\$) 1 |
| Euro (EUR) 1               | 1.2735                          | 1.2688                              | 1.3801                            | Euro (EUR) 1               |

The conversion rates used by the Company at September 30, 2014 and December 31, 2013 and the prevailing rates at October 30, 2014 are as follows:

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
 PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED  
 FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
 DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

**34. KATEGORI DAN KELAS INSTRUMEN KEUANGAN**

**34. CATEGORIES AND CLASSES OF FINANCIAL INSTRUMENTS**

|   | Kas dan setara kas/<br><i>Cash and cash equivalents</i> | Pinjaman yang diberikan dan piutang/<br><i>Loans and receivables</i> | Liabilitas pada biaya perolehan diamortisasi/<br><i>Liabilities at amortized cost</i> |
|---|---|--|---|
|   | US\$ '000   | US\$ '000  | US\$ '000   |
| <b><u>30 September 2014</u></b>             |   |  |   |
| <b>Aset Keuangan Lancar</b>                 |   |  |   |
| Kas dan setara kas                          | 60,224  | -  | -   |
| Aset keuangan lainnya                       | -   | 1,375  | -   |
| Piutang usaha                               |   |  |   |
| Pihak ketiga                                | -   | 49,304   | -   |
| Pihak berelasi                              | -   | 2,476  | -   |
| Piutang yang belum ditagih                  |   |  |   |
| Pihak ketiga                                | -   | 28,952   | -   |
| Pihak berelasi                              | -   | 9,270  | -   |
| Piutang lain-lain                           |   |  |   |
| Pihak ketiga                                | -   | 1,156  | -   |
| Pihak berelasi                              | -   | 406  | -   |
| <b>Liabilitas Keuangan Jangka Pendek</b>    |   |  |   |
| Utang bank                                  | -   | -  | 12,500  |
| Utang usaha                                 |   |  |   |
| Pihak ketiga                                | -   | -  | 53,418  |
| Pihak berelasi                              | -   | -  | 777   |
| Utang lain-lain                             |   |  |   |
| Pihak ketiga                                | -   | -  | 1,614   |
| Pihak berelasi                              | -   | -  | 1,316   |
| Utang dividen                               | -   | -  | 312   |
| Beban yang masih harus dibayar              | -   | -  | 2,875   |
| Pinjaman jangka panjang dari pihak berelasi | -   | -  | 1,515   |
| Liabilitas sewa pembiayaan                  | -   | -  | 36,410  |
| <b>Liabilitas Keuangan Jangka Panjang</b>   |   |  |   |
| Liabilitas sewa pembiayaan                  | -   | -  | 26,393  |
| Pinjaman jangka panjang dari pihak berelasi | -   | -  | 115,363   |
| <b>Jumlah</b>                               | <b>60,224</b>   | <b>92,939</b>  | <b>252,493</b>  |
| <b><u>September 30, 2014</u></b>            |   |  |   |
| <b>Current Financial Assets</b>             |   |  |   |
| - Cash and cash equivalents                 | -   | -  | -   |
| - Other financial assets                    | -   | -  | -   |
| Trade accounts receivable                   |   |  |   |
| Third parties                               | -   | -  | -   |
| Related parties                             | -   | -  | -   |
| Unbilled receivable                         |   |  |   |
| Third parties                               | -   | -  | -   |
| Related parties                             | -   | -  | -   |
| Other accounts receivable                   |   |  |   |
| Third parties                               | -   | -  | -   |
| Related parties                             | -   | -  | -   |
| <b>Current Financial Liabilities</b>        |   |  |   |
| Bank loan                                   |   |  |   |
| Trade accounts payable                      |   |  |   |
| Third parties                               | -   | -  | -   |
| Related parties                             | -   | -  | -   |
| Other accounts payable                      |   |  |   |
| Third parties                               | -   | -  | -   |
| Related parties                             | -   | -  | -   |
| Dividends payable                           |   |  |   |
| Accrued expenses                            |   |  |   |
| Long-term loan from a related party         |   |  |   |
| Finance lease obligations                   |   |  |   |
| <b>Non-current Financial Liabilities</b>    |   |  |   |
| Finance lease obligations                   |   |  |   |
| Long-term loan from a related party         |   |  |   |
| <b>Total</b>                                |   |  |   |

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

|   | Kas dan setara kas/<br>Cash and cash<br>equivalents<br>US\$'000 | Pinjaman yang diberikan dan piutang/<br>Loans and receivables<br>US\$'000 | Liabilitas pada biaya perolehan diamortisasi/<br>Liabilities at amortized cost<br>US\$'000 |
|---|---|---|--|
| <b>31 Desember 2013</b>                     |   |   |  |
| <b>Aset Keuangan Lancar</b>                 |   |   |  |
| Kas dan setara kas                          | 57,125  | -   | -  |
| Aset keuangan lainnya                       | -   | 1,375   | -  |
| Piutang usaha                               |   |   |  |
| Pihak ketiga                                | -   | 45,009  | -  |
| Pihak berelasi                              | -   | 21,359  | -  |
| Piutang yang belum ditagih                  |   |   |  |
| Pihak ketiga                                | -   | 20,976  | -  |
| Pihak berelasi                              | -   | 5,252   | -  |
| Piutang lain-lain                           |   |   |  |
| Pihak ketiga                                | -   | 569   | -  |
| Pihak berelasi                              | -   | 486   | -  |
| <b>Liabilitas Keuangan Jangka Pendek</b>    |   |   |  |
| Utang bank                                  | -   | -   | 12,500   |
| Utang usaha                                 |   |   |  |
| Pihak ketiga                                | -   | -   | 47,415   |
| Pihak berelasi                              | -   | -   | 1,844  |
| Utang lain-lain                             |   |   |  |
| Pihak ketiga                                | -   | -   | 2,572  |
| Pihak berelasi                              | -   | -   | 1,316  |
| Utang dividen                               | -   | -   | 266  |
| Beban yang masih harus dibayar              | -   | -   | 2,928  |
| Pinjaman jangka panjang dari pihak berelasi | -   | -   | 3,582  |
| Liabilitas sewa pembiayaan                  | -   | -   | 47,993   |
| <b>Liabilitas Keuangan Jangka Panjang</b>   |   |   |  |
| Liabilitas sewa pembiayaan                  | -   | -   | 51,795   |
| Pinjaman jangka panjang dari pihak berelasi | -   | -   | 115,363  |
| <b>Jumlah</b>                               | <b>57,125</b>   | <b>95,026</b>   | <b>287,574</b>   |
|   |   |   | <b>Total</b>   |
| <b>December 31, 2013</b>                    |   |   |  |
| <b>Current Financial Assets</b>             |   |   |  |
| - Cash and cash equivalents                 |   |   |  |
| - Other financial assets                    |   |   |  |
| Trade accounts receivable                   |   |   |  |
| - Third parties                             |   |   |  |
| - Related parties                           |   |   |  |
| Unbilled receivable                         |   |   |  |
| - Third parties                             |   |   |  |
| - Related parties                           |   |   |  |
| Other accounts receivable                   |   |   |  |
| - Third parties                             |   |   |  |
| - Related parties                           |   |   |  |
| <b>Current Financial Liabilities</b>        |   |   |  |
| - Bank loan                                 |   |   |  |
| Trade accounts payable                      |   |   |  |
| Third parties                               |   |   |  |
| Related parties                             |   |   |  |
| Other accounts payable                      |   |   |  |
| Third parties                               |   |   |  |
| Related parties                             |   |   |  |
| Dividends payable                           |   |   |  |
| Accrued expenses                            |   |   |  |
| Long-term loan from a related party         |   |   |  |
| Finance lease obligations                   |   |   |  |
| <b>Non-current Financial Liabilities</b>    |   |   |  |
| - Finance lease obligations                 |   |   |  |
| Long-term loan from a related party         |   |   |  |

**35. INSTRUMEN KEUANGAN, MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN DAN RISIKO MODAL**

**a. Manajemen risiko modal**

Perusahaan mengelola modalnya untuk memastikan mereka dapat mempertahankan kelangsungan usaha disamping memaksimalkan pengembalian kepada pemegang saham melalui optimalisasi saldo liabilitas dan ekuitas.

Struktur modal Perusahaan 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 induk perusahaan, terdiri dari modal saham dan laba ditahan sebagaimana diungkapkan dalam Catatan 21 atas laporan keuangan konsolidasian.

Dewan Direksi Perusahaan secara berkala melakukan review struktur permodalan Perusahaan. Sebagai bagian dari review ini, Dewan Direksi mempertimbangkan biaya permodalan dan risiko yang berhubungan.

**35. FINANCIAL INSTRUMENTS, FINANCIAL RISK AND CAPITAL RISK MANAGEMENTS**

**a. Capital risk management**

The Company 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 Company 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 equity holders of the parent, comprising issued capital and retained earnings as disclosed in Note 21 to the consolidated financial statements.

The Board of Directors of the Company periodically reviews the Company's capital structure. As part of this review, the Board of Directors considers the cost of capital and related risk.

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
 PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED  
 FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
 DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

*Gearing ratio* pada tanggal 30 September 2014 dan 31 Desember 2013 adalah sebagai berikut:

|   | 30/09/2014<br>US\$ '000 | 31/12/2013<br>US\$ '000 |  |
|---|-------------------------|-------------------------|--|
| Pinjaman:                                   |                         |                         | Debt:                                  |
| Utang bank                                  | 12,500                  | 12,500                  | Bank loan                              |
| Utang jangka panjang dari<br>pihak berelasi | 116,878                 | 118,945                 | Long-term loan from a<br>related party |
| Liabilitas sewa                             | <u>62,803</u>           | <u>99,788</u>           | Lease liabilities                      |
| Jumlah pinjaman                             | 192,181                 | 231,233                 | Total debt                             |
| Kas dan setara kas                          | <u>60,224</u>           | <u>57,125</u>           | Cash and cash equivalent               |
| Pinjaman - bersih                           | 131,957                 | 174,108                 | Net debt                               |
| Modal                                       | <u>193,698</u>          | <u>197,576</u>          | Equity                                 |
| Rasio pinjaman - bersih terhadap modal      | <u>68%</u>              | <u>88%</u>              | Net debt to equity ratio               |

**b. Tujuan dan kebijakan manajemen risiko keuangan**

Tujuan dan kebijakan manajemen risiko keuangan Perusahaan 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. Perusahaan beroperasi dengan pedoman yang telah ditentukan oleh Dewan Direksi.

Dewan Komisaris Perusahaan telah membentuk Komite Manajemen Risiko yang bertugas membantu Dewan Komisaris Perusahaan menetapkan kebijakan dan prosedur pengelolaan risiko Perusahaan, serta memastikan bahwa telah dilakukan penilaian yang mendalam terhadap semua transaksi dan tindakan yang dilakukan oleh Perusahaan yang berpotensi mengandung risiko serta memberikan rekomendasi mengenai tindakan yang perlu diambil untuk mengurangi risiko tersebut.

**i. Manajemen risiko mata uang asing**

Perusahaan menghadapi risiko fluktuasi nilai tukar mata uang asing. Meskipun mata uang fungsional Perusahaan adalah Dolar Amerika Serikat, ada beberapa transaksi yang menggunakan mata uang selain Dolar Amerika Serikat terutama Rupiah khususnya biaya operasional.

Perusahaan memegang kas dan setara kas dalam mata selain Dolar Amerika Serikat untuk modal kerja.

Perusahaan mengelola eksposur terhadap

The gearing ratio as of September 30, 2014 and December 31, 2013 are as follows:

|  |  |
|--|--|
| Debt:                                  |  |
| Bank loan                              |  |
| Long-term loan from a<br>related party |  |
| Lease liabilities                      |  |
| Total debt                             |  |
| Cash and cash equivalent               |  |
| Net debt                               |  |
| Equity                                 |  |
| Net debt to equity ratio               |  |

**b. Financial risk management objectives and policies**

The Company'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 Company operates within defined guidelines that are approved by the Board.

The Board of Commissioners of the Company has appointed a Risk Management Committee to assist the Board of Commissioners in determining the policy and procedures of the Company's risk management and to ensure that all transactions and acts taken by the Company with risk, have been reviewed profoundly and also to give recommendation on the action taken to reduce the risk.

**i. Foreign exchange risk management**

The Company is exposed to the effect of foreign currency exchange rate fluctuation. Although the functional currency of the Company is the U.S. Dollar, there are transactions denominated in currency other than U.S. Dollar, mainly in Rupiah particularly the operating expenses.

The Company also holds cash and cash equivalents denominated in currencies other than the U.S. Dollar for working capital purposes.

The Company manages exposure to

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

mata uang selain Dolar Amerika Serikat, terutama Rupiah dengan mencocokkan, se bisa mungkin, penerimaan dan pembayaran dalam masing-masing individu mata uang. Jumlah eksposur mata uang bersih Perusahaan pada tanggal pelaporan diungkapkan dalam Catatan 33.

Sensitivitas Perusahaan terhadap peningkatan dan penurunan 7% dalam Dolar Amerika Serikat terhadap mata uang Rupiah yang relevan adalah peningkatan atau penurunan US\$ 1.743 ribu pada laba rugi setelah pajak. 7% 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 7% 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 Perusahaan 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. Perusahaan 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 Perusahaan menggunakan instrumen keuangan tersebut untuk mengelola eksposur risiko suku bunga.

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 0,50% digunakan ketika melaporkan risiko suku bunga secara internal kepada karyawan kunci dan merupakan

foreign currency risk, especially Rupiah by matching, as far as possible, receipts and payments in each individual currency. The Company's net open foreign currency exposure as of reporting date is disclosed in Note 33.

The Company's sensitivity to a 7% increase and decrease in the US Dollar against Rupiah would result in US\$ 1,743 thousand increase or decrease in profit or loss, net of tax. 7% is 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 7% 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 Company 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 Company 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 Company to any of the instruments to manage the interest rate risk exposure.

Interest rate sensitivity analysis

The sensitivity analysis below have 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 when reporting interest rate risk internally to key management personnel

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

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 Perusahaan untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir 30 September 2014 dan 2013 masing-masing akan turun/naik sebesar US\$ 408 ribu dan US\$ 518 ribu. Hal ini terutama disebabkan oleh eksposur Perusahaan terhadap suku bunga atas pinjamannya dengan suku bunga variabel.

Eksposur risiko tingkat bunga Perusahaan 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 Perusahaan.

Risiko kredit Perusahaan terutama melekat pada kas dan setara kas, piutang usaha dan piutang lain-lain. Perusahaan 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 Perusahaan terhadap risiko kredit.

Pelanggan Perusahaan terkonsentrasi pada industri pertambangan, minyak dan gas di Indonesia. Untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir 30 September 2014 dan 2013, empat pelanggan memiliki kontribusi 84,28% dan 87,44% masing-masing dari jumlah pendapatan. Manajemen berkeyakinan bahwa risiko kredit terbatas karena tidak pernah ada kegagalan kredit dari pelanggan-pelanggan tersebut.

**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

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 Company for the nine-month periods ended September 30, 2014 and 2013 would decrease/increase by US\$ 408 thousand and US\$ 518 thousand, respectively. This is mainly attributable to the Company exposures to interest rates on its variable rate borrowings.

The Company 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 Company.

The Company's credit risk is primarily attributable to its cash and cash equivalents, trade and other accounts receivable. The Company 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 Company's exposure to credit risk.

The Company's customer base is concentrated in the mining, oil and gas industry in Indonesia. For the nine-month periods ended September 30, 2014 and 2013, four customers accounted for 84.28% and 87.44%, respectively of the total revenues. Management believes that the credit risk is limited because there has been no credit default from such customers.

**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 Company's short, medium and long-term funding and

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
 PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED  
 FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
 DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

panjang. Perusahaan 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.

Perusahaan menjaga kecukupan dana untuk membiayai kebutuhan modal kerja, dimana dana tersebut ditempatkan dalam bentuk kas dan setara kas.

Tabel berikut merinci sisa jangka kontrak Perusahaan 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 Perusahaan 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 Perusahaan dapat diminta untuk membayar.

liquidity management requirements. The Company 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 Company 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 Company'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 Company 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 Company may be required to pay.

| Tingkat<br>bunga rata-<br>rata<br>terlimbang<br>efektif/<br><br><i>Weighted<br/>average<br/>effective<br/>interest rate</i> | Kurang dari<br>1 bulan/<br>1 month | 1-3 bulan/<br>months | 3 bulan<br>sampai<br>1 tahun/<br>3 months |               | Lebih dari<br>5 tahun/<br>More than<br>5 years |                | Jumlah/<br>Total                       | US\$ '000 |
|---|------------------------------------|----------------------|---|---------------|--|----------------|--|-----------|
|   |                                    |                      | US\$ '000                                 | US\$ '000     | US\$ '000                                      | US\$ '000      |  |           |
| <b>30 September 2014</b>  |                                    |                      |   |               |  |                |  |           |
| Tanpa bunga   |                                    |                      |   |               |  |                |  |           |
| Utang usaha   | 45,467                             | 8,051                | 677                                       | -             | -  | 54,195         | Trade accounts payable                 |           |
| Utang lain-lain   | -                                  | 35                   | 2,895                                     | -             | -  | 2,930          | Other payables                         |           |
| Beban yang masih harus dibayar  | 63                                 | -                    | 2,812                                     | -             | -  | 2,875          | Accrued expenses                       |           |
| Instrumen tingkat bunga variabel  |                                    |                      |   |               |  |                |  |           |
| Liabilitas sewa pembayaran  | 3.48                               | -                    | 11,316                                    | 26,704        | 28,574   | 66,594         | Variable interest rate instruments     |           |
| Utang bank  | 2.70                               | -                    | -   | 12,837        | -  | 12,837         | Lease liabilities                      |           |
| Instrumen tingkat bunga tetap   |                                    |                      |   |               |  |                |  |           |
| Pinjaman jangka panjang dari<br>pihak berelasi  | 7.17                               | -                    | -   | 8,266         | 33,063   | 144,293        | Fixed interest rate instruments        |           |
|   | <b>45,530</b>                      | <b>19,402</b>        | <b>54,191</b>                             | <b>61,637</b> | <b>144,293</b>                                 | <b>325,053</b> | Long term loan from a<br>related party |           |
| <b>31 Desember 2013</b>   |                                    |                      |   |               |  |                |  |           |
| Tanpa bunga   |                                    |                      |   |               |  |                |  |           |
| Utang usaha   | 42,706                             | 6,430                | 123                                       | -             | -  | 49,259         | Non-interest bearing                   |           |
| Utang lain-lain   | -                                  | 30                   | 3,858                                     | -             | -  | 3,888          | Trade accounts payable                 |           |
| Beban yang masih harus dibayar  | 419                                | -                    | 2,509                                     | -             | -  | 2,928          | Other payables                         |           |
| Instrumen tingkat bunga variabel  |                                    |                      |   |               |  |                |  |           |
| Liabilitas sewa pembayaran  | 3.52                               | -                    | 13,830                                    | 36,866        | 55,292   | 105,988        | Accrued expenses                       |           |
| Utang bank  | 2.76                               | -                    | -   | 12,757        | -  | 12,757         | Variable interest rate instruments     |           |
| Instrumen tingkat bunga tetap   |                                    |                      |   |               |  |                |  |           |
| Pinjaman jangka panjang dari<br>pihak berelasi  | 7.17                               | 4,133                | -   | 4,133         | 33,063   | 152,558        | Lease liabilities                      |           |
|   | <b>47,258</b>                      | <b>20,290</b>        | <b>60,246</b>                             | <b>88,355</b> | <b>152,558</b>                                 | <b>368,707</b> | Bank loan                              |           |
|   |                                    |                      |   |               |  |                |  |           |
| <b>December 31, 2013</b>  |                                    |                      |   |               |  |                |  |           |
|   |                                    |                      |   |               |  |                |  |           |
|   |                                    |                      |   |               |  |                |  |           |

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
 CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
 30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
 31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
 PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
 YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
 30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
 (Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
 NOTES TO THE CONSOLIDATED  
 FINANCIAL STATEMENTS  
 SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
 DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
 FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
 SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
 (Continued)

Tabel berikut merinci estimasi jatuh tempo instrumen keuangan non-derivatif Perusahaan. 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 Perusahaan dimana likuiditas dikelola atas dasar aset dan liabilitas bersih.

The following table details the Company'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 Company's liquidity risk management as the liquidity is managed on a net asset and liability basis.

| Tingkat<br>bunga rata-<br>rata<br>tertimbang<br>efektif/<br>Weighted<br>average<br>effective<br>interest rate | Kurang dari<br>1 bulan/<br>Less than<br>1 month | 1-3 bulan/<br>1-3 months | 3 bulan<br>sampai<br>1 tahun/<br>3 months<br>to 1 year |              |          | Jumlah/<br>Total<br>US\$'000 |  |  |  |
|---|---|--------------------------|--|--------------|----------|------------------------------|--|--|--|
|   |   |                          | US\$'000   | US\$'000     | US\$'000 |                              |  |  |  |
| <b>30 September 2014</b>  |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| Tanpa bunga   |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| Kas   | 102   | -                        | -  | -            | -        | 102                          |  |  |  |
| Piutang usaha   | 24,050  | 23,850                   | 3,880  | -            | -        | 51,780                       |  |  |  |
| Piutang yang belum ditagih  | 38,222  | -                        | -  | -            | -        | 38,222                       |  |  |  |
| Piutang lain-lain   | -   | 429                      | 1,133  | -            | -        | 1,562                        |  |  |  |
| Instrumen tingkat bunga variabel  |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| Bank  | 0.74  | 44,942                   | -  | -            | -        | 44,942                       |  |  |  |
| Instrumen tingkat bunga tetap   |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| Deposito berjangka  | 10.75   | -                        | 15,180   | -            | -        | 15,180                       |  |  |  |
| Aset keuangan lainnya   | 0.40  | -                        | -  | -            | 1,375    | 1,375                        |  |  |  |
|   | <b>107,316</b>                                  | <b>39,459</b>            | <b>5,013</b>   | <b>1,375</b> | <b>-</b> | <b>153,163</b>               |  |  |  |
| <b>31 Desember 2013</b>   |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| Tanpa bunga   |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| Kas   | 40  | -                        | -  | -            | -        | 40                           |  |  |  |
| Piutang usaha   | 31,038  | 34,792                   | 538  | -            | -        | 66,368                       |  |  |  |
| Piutang yang belum ditagih  | 26,228  | -                        | -  | -            | -        | 26,228                       |  |  |  |
| Piutang lain-lain   | -   | 146                      | 909  | -            | -        | 1,055                        |  |  |  |
| Instrumen tingkat bunga variabel  |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| Bank  | 1.43  | 45,885                   | -  | -            | -        | 45,885                       |  |  |  |
| Instrumen tingkat bunga tetap   |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| Deposito berjangka  | 8.88  | -                        | 11,200   | -            | -        | 11,200                       |  |  |  |
| Aset keuangan lainnya   | 0.40  | -                        | -  | -            | 1,375    | 1,375                        |  |  |  |
|   | <b>103,191</b>                                  | <b>46,138</b>            | <b>1,447</b>   | <b>1,375</b> | <b>-</b> | <b>152,151</b>               |  |  |  |
| <b>September 30, 2014</b>   |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| Non-interest bearing  |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| Cash on hand  |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| Trade accounts receivable   |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| Unbilled receivable   |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| Other receivable  |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| Variable interest rate instruments  |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| Cash in banks   |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| Fixed interest rate instruments   |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| Time deposits   |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| Other financial assets  |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| <b>December 31, 2013</b>  |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| Non-interest bearing  |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| Cash on hand  |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| Trade accounts receivable   |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| Unbilled receivable   |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| Other receivable  |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| Variable interest rate instruments  |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| Cash in banks   |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| Fixed interest rate instruments   |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| Time deposits   |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |
| Other financial assets  |   |                          |  |              |          |                              |  |  |  |

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

**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

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

karena bersifat jangka pendek atau memakai suku bunga pasar:

approximate their fair values because of their short-term maturities or they carry market interest rate:

|  | 30 September/September 30, 2014    |                            |
|--|------------------------------------|----------------------------|
|  | Nilai tercatat/<br>Carrying amount | Nilai wajar/<br>Fair value |
|  | US\$ '000                          | US\$ '000                  |

|   |         |         |                                     |
|---|---------|---------|-------------------------------------|
| Pinjaman jangka panjang dari pihak berelasi | 115,363 | 108,292 | Long term loan from a related party |
|---|---------|---------|-------------------------------------|

Nilai wajar instrumen keuangan di atas ditentukan melalui analisa arus kas yang didiskonto dengan menggunakan tingkat diskonto yang setara dengan tingkat pengembalian yang berlaku bagi instrumen keuangan yang memiliki syarat dan periode jatuh tempo yang sama.

The fair value for the above financial instruments was determined by discounting estimated cash flows using discount rates for financial instruments with similar term and maturity.

Perusahaan tidak mempunyai instrumen keuangan yang diukur dengan nilai wajar setelah pengakuan awal.

The Company does not have financial instruments measured at fair value subsequent to initial recognition.

### 36. KONDISI EKONOMI

Pertumbuhan ekonomi global di tahun 2014 melambat dikarenakan pemulihan yang lambat di Eropa dan tingkat pertumbuhan yang lebih rendah di Cina dan India. Akibatnya, harga komoditas pertambangan utama dunia termasuk batubara mengalami penurunan.

Penurunan harga batubara yang terus berlanjut di masa datang dapat mempengaruhi operasi Perusahaan dan/atau pelanggan Perusahaan. Dampak keadaan ekonomi juga mempengaruhi kondisi keuangan para pelanggan yang meningkatkan risiko tidak tertagihnya piutang dari pelanggan.

Penyelesaian kondisi ekonomi tersebut tergantung kepada penyelesaian krisis - suatu tindakan yang berada diluar kendali Perusahaan. 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 Perusahaan.

Manajemen menyakini bahwa Perusahaan dan entitas anak memiliki sumber daya yang cukup untuk melanjutkan operasinya di masa depan sehingga laporan keuangan konsolidasian tetap dapat disajikan dengan mempertahankan asumsi kelangsungan usaha.

### 36. CURRENT ECONOMIC CONDITION

The global economic growth in 2014 is slowing down due to Europe slow recovery and continued lower growth rates in China and India. As a result, the price of certain world commodities including coal has continued to decrease.

The continuous decline of coal price in the future may adversely affect the Company's and/or its customers' operations. Also, the effects of the economic situation on the financial condition of the customers have increased the credit risk inherent in the receivables from customers.

Recovery of the economy condition is dependent on resolution of the economic crisis, which are beyond the Company's control, to achieve economic recovery. It is not possible to determine the future effect the economic condition may have on the Company's liquidity and earnings, including the effect flowing through from its investors, customers and suppliers.

The management believes that the Company and its subsidiaries have adequate resources to continue their operations for the foreseeable future. Accordingly, the Company and its subsidiaries continue to adopt the going concern basis in preparing the consolidated financial statements.

### 37. PENGUNGKAPAN TAMBAHAN ATAS AKTIVITAS INVESTASI DAN PENDANAAN NONKAS

Untuk periode-periode sembilan bulan yang berakhir

### 37. SUPPLEMENTAL DISCLOSURES ON NONCASH INVESTING AND FINANCING ACTIVITIES

For the nine-month periods ended September

PT PETROSEA Tbk DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN  
30 SEPTEMBER 2014 (TIDAK DIAUDIT) DAN  
31 DESEMBER 2013 (DIAUDIT) SERTA UNTUK  
PERIODE-PERIODE SEMBILAN BULAN  
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
30 SEPTEMBER 2014 DAN 2013 (TIDAK DIAUDIT)  
(Lanjutan)

PT PETROSEA Tbk AND ITS SUBSIDIARIES  
NOTES TO THE CONSOLIDATED  
FINANCIAL STATEMENTS  
SEPTEMBER 30, 2014 (UNAUDITED) AND  
DECEMBER 31, 2013 (AUDITED) AND  
FOR THE NINE-MONTH PERIODS ENDED  
SEPTEMBER 30, 2014 AND 2013 (UNAUDITED)  
(Continued)

pada 30 September 2014 dan 2013, Perusahaan melakukan transaksi investasi dan pendanaan yang tidak mempengaruhi kas dan setara kas dan tidak termasuk dalam laporan arus kas konsolidasian dengan rincian sebagai berikut:

30, 2014 and 2013, the Company has investment and financing transactions that did not affect cash and cash equivalents and hence not included in the consolidated statements of cash flows with the detail as follows:

|   | 2014<br>US\$ '000 | 2013<br>US\$ '000 |   |
|---|-------------------|-------------------|---|
| Penambahan aset pembiayaan melalui liabilitas sewa pembiayaan | -                 | 2,566             | Increase in leased assets through lease liabilities                   |
| Penambahan aset tetap melalui hutang                          | -                 | 153               | Increase in liabilities for purchase of property, plant and equipment |

### 38. REKLASIFIKASI AKUN

Beberapa akun tertentu pada laporan keuangan konsolidasian tahun 2013 direklas untuk menyesuaikan dengan penyajian laporan keuangan konsolidasian tahun 2014.

### 38. RECLASSIFICATION OF ACCOUNTS

Certain accounts in the 2013 consolidated financial statements were reclassified to conform with the 2014 consolidated financial statements presentation.

|  | Sebelum reklassifikasi/<br>Before reclassification | Reklassifikasi/<br>Reclassification | Setelah reklassifikasi/<br>After reclassification |   |
|--|--|-------------------------------------|---|---|
|  | US\$ '000  |                                     | US\$ '000   |   |
| Beban langsung   | (205,825)  | (2,130)                             | (207,955)   | Direct costs  |
| Beban administrasi   | (21,709)   | 47                                  | (21,662)  | Administration expenses   |
| Beban bunga dan keuangan   | (15,508)   | (92)                                | (15,600)  | Interest expenses and finance charges                           |
| Keuntungan dan kerugian lain-lain - bersih   | (1,438)  | 2,175                               | 737   | Other gains and losses - net                                    |
|  |  |                                     |   |   |
| Piutang usaha  |  |                                     |   | Trade accounts receivable                                       |
| Pihak ketiga   | 65,985   | (20,976)                            | 45,009  | Third parties   |
| Pihak berelasi   | 26,611   | (5,252)                             | 21,359  | Related parties   |
| Piutang yang belum ditagih   |  |                                     |   | Unbilled receivables  |
| Pihak ketiga   | -  | 20,976                              | 20,976  | Third parties   |
| Pihak berelasi   | -  | 5,252                               | 5,252   | Related parties   |
| Pajak dibayar dimuka   | 27,068   | (20,805)                            | 6,263   | Prepaid taxes   |
| Klaim pengembalian pajak   | -  | 20,805                              | 20,805  | Claim for tax refund  |
| Aset tetap - setelah dikurangi akumulasi penyusutan                                | 304,586  | (1,107)                             | 303,479   | Property, plant and equipment - net of accumulated depreciation |
| Aset tidak berwujud  | -  | 1,107                               | 1,107   | Intangible assets   |
| Beban masih harus dibayar  | 6,676  | (3,748)                             | 2,928   | Accrued expenses  |
| Pinjaman jangka panjang dari pihak berelasi yang akan jatuh tempo dalam satu tahun | -  | 3,582                               | 3,582   | Current maturities of long-term loan from a related party       |
| Liabilitas sewa pembiayaan jangka panjang yang akan jatuh tempo dalam satu tahun   | 47,827   | 166                                 | 47,993  | Current maturities of long term lease liabilities               |

### 39. TANGGUNG JAWAB MANAJEMEN DAN PERSETUJUAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN

Penyusunan dan penyajian wajar laporan keuangan konsolidasian dari halaman 3 sampai 74 merupakan tanggung jawab manajemen, dan telah disetujui oleh Direksi untuk diterbitkan pada tanggal 30 Oktober 2014.

### 39. MANAGEMENT'S RESPONSIBILITY AND APPROVAL OF CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

The preparation and fair presentation of the consolidated financial statements on pages 3 to 74 were the responsibilities of the management, and were approved by the Group's Directors and authorized for issue on October 30, 2014.