

**PT ATLAS RESOURCES Tbk.
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

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

**30 JUNI/JUNE 2016 AND 31 DESEMBER/DECEMBER
2015**

**SURAT PERNYATAAN DIREKSI TENTANG
TANGGUNG JAWAB ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN PADA TANGGAL 30 JUNI 2016
DAN 31 DESEMBER 2015 SERTA UNTUK PERIODE-
PERIODE ENAM BULAN YANG BERAKHIR 30 JUNI
2016 DAN 2015**

**DIRECTORS' STATEMENT REGARDING
THE RESPONSIBILITY FOR THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS AS OF
JUNE 30, 2016 AND DECEMBER 31, 2015 AND FOR
SIX MONTHS PERIOD ENDED JUNE 30, 2016 AND
2015**

**PT ATLAS RESOURCES Tbk.
DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES**

Kami yang bertanda tangan di bawah ini:

We, the undersigned:

Nama Alamat kantor	: Andre Abdi : Sampoerna Strategic Square, South Tower, Lantai 18 Jalan Jenderal Sudirman Kav. 45 – 46, Jakarta Selatan Indonesia	Name Office address	: Andre Abdi : Sampoerna Strategic Square, South Tower, 18th Floor Jalan Jenderal Sudirman Kav. 45 – 46, South Jakarta Indonesia
Alamat domisili sesuai KTP	: Jalan Kebon Anggrek RT 001/RW 005 Kelurahan Cipete Selatan Kecamatan Cilandak Jakarta Selatan	Domicile as stated in ID card	: Jalan Kebon Anggrek RT 001/RW 005 Kelurahan Cipete Selatan, Kecamatan Cilandak South Jakarta
Nomor Telepon Jabatan	: 021 7193343 : Presiden Direktur	Phone number Position	: 021 7193343 : President Director
Nama Alamat kantor	: Lidwina S. Nugraha : Sampoerna Strategic Square, South Tower, Lantai 18 Jalan Jenderal Sudirman Kav. 45 – 46, Jakarta Selatan Indonesia	Name Office address	: Lidwina S. Nugraha : Sampoerna Strategic Square, South Tower, 18th Floor Jalan Jenderal Sudirman Kav. 45 – 46, South Jakarta Indonesia
Alamat domisili sesuai KTP	: Cempaka Putih Barat RT 014/RW 004 Kelurahan Cempaka Putih Barat, Kecamatan Cempaka Putih Jakarta Selatan	Domicile as stated in ID card	: Cempaka Putih Barat RT 014/RW 004 Kelurahan Cempaka Putih Barat, Kecamatan Cempaka Putih South Jakarta
Nomor Telepon Jabatan	: 021 7193343 : Direktur	Phone number Position	: 021 7193343 : Director

menyatakan bahwa:

declare that:

1. Kami bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian laporan keuangan konsolidasian PT Atlas Resources Tbk. dan entitas anak ("Grup");
2. Laporan keuangan konsolidasian Grup telah disusun dan disajikan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia;
1. We are responsible for the preparation and presentation of the consolidated financial statements of PT Atlas Resources Tbk. and subsidiaries (collectively, the "Group");
2. The Group's consolidated financial statements have been prepared and presented in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards;

3. a. Semua informasi dalam laporan keuangan konsolidasian Grup telah dimuat secara lengkap dan benar;
b. Laporan keuangan konsolidasian Grup 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 Grup.
3. a. *All material information has been fully and correctly disclosed in the Group's consolidated financial statements;*
b. *The Group's consolidated financial statements do not contain any materially incorrect information or facts, nor do they omit material information or facts; and*
 4. *We are responsible for the Group's internal control systems.*

Demikian pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya.

This statement letter is made truthfully.

Jakarta,
29 Juli 2016



Andre Abdi
Presiden Direktur / President Director

Lidwina S. Nugraha
Direktur / Director

	30 Juni June 2016	Catatan/ Notes	31 Desember December 2015	
ASET				
ASET LANCAR				
Kas dan setara kas	1,517	4	6,429	CURRENT ASSETS
Piutang usaha				Cash and cash equivalents
Pihak ketiga - setelah dikurangi cadangan kerugian penurunan nilai sebesar US\$ 1,009 pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015	4,990	5	9,636	Trade accounts receivable
Piutang lain-lain - pihak ketiga - setelah dikurangi penurunan nilai sebesar US\$ 618 pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015	7,312	6a	7,626	Third parties - net of allowance for impairment of US\$ 1,009 as of June 30, 2016 and December 31, 2015
Persediaan - setelah dikurangi cadangan kerugian penurunan nilai sebesar US\$ 6,346 dan US\$ 7,266 pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015	5,082	7	5,925	Other accounts receivable - third parties - net of allowance for impairment of US\$ 618 as of June 30, 2016 and December 31, 2015
Uang muka yang akan jatuh tempo dalam waktu satu tahun	7,363	8	9,850	Inventories - net of allowance for decline in value of US\$ 6,346 and US\$ 7,266 as of June 30, 2016 and December 31, 2015, respectively
Biaya dibayar dimuka	438	8	525	Advances current portion
Dana yang dibatasi pencairannya	325		95	Prepayments
Jumlah Aset Lancar	27,027		40,086	Restricted funds
TOTAL CURRENT ASSETS				
ASET TIDAK LANCAR				
Piutang lain-lain				NONCURRENT ASSETS
Pihak ketiga - setelah dikurangi cadangan kerugian penurunan nilai sebesar US\$ 679 pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015	4,814	6b	4,716	Other accounts receivable
Pihak berelasi	3,589	6b,32	3,367	Third parties - net of allowance for impairment of US\$ 679 as of June 30, 2016 and December 31, 2015
Uang muka - setelah dikurangi bagian yang akan jatuh tempo dalam waktu satu tahun	795	8	800	Related parties
Pajak dibayar dimuka	5,785	30a	5,108	Advances - net of current portion
Investasi pada entitas asosiasi	2,198	9a	2,198	Prepaid taxes
Investasi pada ventura bersama	8,167	9b	8,167	Investments in an associate
Aset pajak tangguhan - bersih	15,604	30d	15,586	Investments in joint venture
Aset aktivitas pengupasan lapisan tanah	11,231	10	10,998	Deferred tax assets - net
Aset eksplorasi dan evaluasi - bersih	8,734	11	8,524	Stripping activity asset
Aset tetap setelah dikurangi akumulasi penyusutan sebesar US\$ 39,184 dan US\$ 36,051 pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015	74,545	12	76,058	Exploration and evaluation assets - net
Properti pertambangan - setelah dikurangi akumulasi amortisasi sebesar US\$ 4,276 dan US\$ 4,162 pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015, serta cadangan kerugian penurunan nilai sebesar US\$ 1,225 pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015	108,885	13	105,910	Property, plant and equipment net of accumulated depreciation of US\$ 39,184 and US\$ 36,051 as of June 30, 2016 and December 31, 2015 respectively
Aset takberwujud - bersih	66,679	14	66,735	Mining properties - net of accumulated amortization of US\$ 4,276 and US\$ 4,162 as of June 30, 2016 and December 31, 2015, and allowance for impairment of US\$ 1,225 as of June 30, 2016 and December 31, 2015, respectively
Jaminan reklamasi dan penutupan tambang	1,365		1,365	Intangible assets - net
Aset keuangan yang tersedia untuk dijual	584		594	Reclamation and mine closure guarantees
Dana yang dibatasi pencairannya	63		283	Available for sale financial assets
Aset tidak lancar lainnya	862		989	Restricted funds
Jumlah Aset Tidak Lancar	313,900		311,398	Other noncurrent assets
JUMLAH ASET	340,927		351,484	TOTAL ASSETS

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

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

	30 Juni June 2016	Catatan/ Notes	31 Desember December 2015	
LIABILITAS DAN EKUITAS				
LIABILITAS				
LIABILITAS JANGKA PENDEK				
Pinjaman jangka pendek	1,360	18a	3,195	
Utang usaha - pihak ketiga	22,028	15	23,213	
Beban akrual	32,778	16	36,537	
Utang lain-lain - pihak ketiga	68,445	17	67,061	
Uang muka yang diterima		19		
Pihak berelasi	1,718	32	1,718	Related parties
Pihak ketiga	25,380		25,380	Third parties
Utang pajak	11,279	30b	8,326	Taxes payable
Liabilitas jangka panjang yang akan jatuh tempo dalam waktu satu tahun:				Current portion of long-term liabilities:
Pinjaman jangka panjang	30,643	18b	25,157	Long-term loans
Liabilitas sewa pembiayaan	4,113	20	4,958	Lease liabilities
Jumlah Liabilitas Jangka Pendek	197,744		195,545	Total Current Liabilities
LIABILITAS JANGKA PANJANG				
Utang-lain-lain - pihak berelasi	283	17,32	344	
Liabilitas jangka panjang setelah dikurangi bagian yang akan jatuh tempo dalam waktu satu tahun:				Long-term liabilities - net of current portion
Pinjaman jangka panjang	59,699	18b	65,013	Long-term loans
Liabilitas sewa pembiayaan	3,900	20	3,588	Lease liabilities
Cadangan reklamasi dan penutupan tambang	3,971		3,933	Provision for reclamation and mine closure
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	1,373	29	1,068	Long-term employee benefit liabilities
Jumlah Liabilitas Jangka Panjang	69,226		73,946	Total Noncurrent Liabilities
Jumlah Liabilitas	266,970		269,491	Total Liabilities
EKUITAS				
Ekuitas Yang Dapat Diatribusikan kepada Pemilik Entitas Induk				
Modal saham - nilai nominal Rp 200 per saham				Equity Attributable to Owners of the Company
Modal dasar - 4.180.000.000 saham				Capital stock - Rp 200 par value per share
Modal ditempatkan dan disetor -				Authorized - 4,180,000,000 shares
3.000.000.000 saham	67,498	22	67,498	Issued and paid-up - 3,000,000,000 shares
Tambahan modal disetor - bersih	81,988	23	81,988	Additional paid-in capital - net
Kerugian belum direalisasi atas perubahan nilai wajar asset keuangan yang tersedia untuk dijual	(662)		(672)	Unrealized loss on change in fair value of available for sale financial assets
Selisih nilai transaksi dengan kepentingan nonpengendali	1,806		1,806	Difference in value arising from transaction with non-controlling interests
Saldo laba (defisit)				Retained earnings (deficit)
Telah ditentukan penggunaanya	567	24	567	Appropriated
Belum ditentukan penggunaanya	(70,838)		(63,602)	Unappropriated
Jumlah Ekuitas Yang Dapat Diatribusikan kepada Pemilik Entitas Induk	80,359		87,585	Total Equity Attributable to Owners of the Company
Kepentingan Nonpengendali	(6,402)	25	(5,592)	Non-controlling Interests
Jumlah Ekuitas	73,957		81,993	Total Equity
JUMLAH LIABILITAS DAN EKUITAS	340,927		351,484	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

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

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

	30 Juni June 2016	Catatan/ Notes	30 Juni June 2015	
PENDAPATAN USAHA	7,112	26	8,974	REVENUES
BEBAN POKOK PENDAPATAN	<u>(9,944)</u>	27a	<u>(15,179)</u>	COST OF REVENUES
RUGI KOTOR	<u>(2,832)</u>		<u>(6,205)</u>	GROSS LOSS
Beban usaha	(4,194)	27b	(4,575)	Operating expenses
Beban keuangan	(1,072)		(915)	Finance costs
Penghasilan keuangan	75		40	Finance income
Bagian rugi bersih entitas ventura bersama dan asosiasi	-	9a	-	Share in net losses of joint venture and an associate
Lain-lain - bersih	<u>(17)</u>	28	<u>(247)</u>	Miscellaneous - net
RUGI SEBELUM PAJAK	<u>(8,040)</u>		<u>(11,902)</u>	LOSS BEFORE TAX
BEBAN (PENGHASILAN) PAJAK		30c		TAX EXPENSE (BENEFIT)
Kini	23		11	Current
Tangguhan	<u>(17)</u>		<u>(609)</u>	Deferred
Penghasilan Pajak - Bersih	6		(598)	Tax Benefit - Net
RUGI TAHUN BERJALAN	<u>(8,046)</u>		<u>(11,304)</u>	LOSS FOR THE YEAR
PENGHASILAN (RUGI) KOMPREHENSIF LAIN				OTHER COMPREHENSIVE INCOME (LOSS)
Pos yang tidak akan direklasifikasi ke laba rugi				Items that will not be reclassified subsequently to profit and loss -
Pengukuran kembali liabilitas imbalan pasti	-		-	Remeasurement of defined benefit liability
Pajak sehubungan dengan pos yang tidak akan direklasifikasi	-		-	Tax relating to item that will not be reclassified
Pos yang akan direklasifikasi ke laba rugi				Items that will be reclassified subsequently to profit and loss -
Kerugian belum direalisasi atas perubahan nilai wajar aset keuangan yang tersedia untuk dijual - bersih	10		(55)	Unrealized loss on change in fair value of available for sale financial assets - net
Jumlah penghasilan (rugi) komprehensif lain setelah pajak	10		(55)	Total other comprehensive income (loss) - net of tax
JUMLAH RUGI KOMPREHENSIF	<u>(8,036)</u>		<u>(11,359)</u>	TOTAL COMPREHENSIVE LOSS
Jumlah rugi tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada:				Total loss for the year attributable to:
Pemilik entitas induk	(7,236)		(10,601)	Owners of the Company
Kepentingan nonpengendali	<u>(810)</u>		<u>(703)</u>	Non-controlling interests
	<u>(8,046)</u>		<u>(11,304)</u>	
Jumlah rugi komprehensif yang dapat diatribusikan kepada:				Total comprehensive loss attributable to:
Pemilik entitas induk	(7,218)		(10,656)	Owners of the Company
Kepentingan nonpengendali	<u>(818)</u>		<u>(703)</u>	Non-controlling interests
	<u>(8,036)</u>		<u>(11,359)</u>	
RUGI PER SAHAM DASAR (angka penuh)	<u>(0.00241)</u>		<u>(0.00353)</u>	BASIC LOSS PER SHARE (In full amount)

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.

Ekuitas yang Dapat Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/Equity Attributable to the Owners of the Company										
Catatan/ Notes	Modal Saham/ Capital Stock	Tambah Modal Disetor - bersih/ Additional Paid-in Capital - net	Kerugian Belum Direalisasi atas Perubahan Nilai Wajar Aset Keuangan yang tersedia Untuk Dijual/ Unrealised Loss on Change in Fair Value of Available For Sale Financial Assets	Selisih Nilai Transaksi Dengan Kepentingan Nonpengendali/ Difference in Value Arising from Transaction With Non-controlling Interests	Saldo Laba (Defisit)/ Retained Earnings (Deficit)			Jumlah/ Total	Kepentingan Nonpengendali/ Non-controlling Interests	Jumlah Ekuitas/ Total Equity
					Telah Ditentukan Penggunaannya/ Appropriated	Belum Ditentukan Penggunaannya/ Unappropriated	Jumlah/ Total			
Saldo pada tanggal 1 Januari 2015	67,498	81,988	(530)	1,806	567	(39,162)	112,167	(4,811)	107,356	Balance as of January 1, 2015
Rugi Komprehensif										Comprehensive loss
Rugi tahun berjalan										Loss for the year
Rugi komprehensif lain:										Other comprehensive loss:
Kerugian yang belum direalisasi atas perubahan nilai wajar dari aset keuangan yang tersedia untuk dijual - bersih				(142)						Unrealized loss on change in fair value of available for sale financial assets - net
Pengukuran kembali liabilitas imbalan kerja jangka panjang - bersih setelah pajak	29	-	-	-	-	-	685	685	16	701
Jumlah rugi komprehensif				(142)			(24,440)	(24,582)	(781)	(25,363)
Saldo pada tanggal 31 Desember 2015	67,498	81,988	(672)	1,806	567	(63,602)	87,585	(5,592)	81,993	Balance as of December 31, 2015
Rugi Komprehensif										Comprehensive loss
Rugi tahun berjalan							(7,236)	(7,236)	(810)	(8,046)
Rugi komprehensif lain:										Other comprehensive loss:
Kerugian yang belum direalisasi atas perubahan nilai wajar dari aset keuangan yang tersedia untuk dijual - bersih				10						Unrealized loss on change in fair value of available for sale financial assets benefits liability - net of tax
Jumlah rugi komprehensif				10			(7,236)	(7,226)	(810)	(8,036)
Saldo pada tanggal 30 Juni 2016	67,498	81,988	(662)	1,806	567	(70,838)	80,359	(6,402)	73,957	Balance as of June 30, 2016

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 ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Laporan Arus Kas Konsolidasian
Untuk Periode-periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Consolidated Statements of Cash Flows
For Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar, unless Otherwise Stated)

	30 Juni/ June 2016	30 Juni/ June 2015	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI			
Penerimaan dari pelanggan	11,758	16,655	Receipts from customers
Pembayaran kepada permasok	(12,176)	(9,162)	Payments to suppliers
Pembayaran pajak penghasilan badan	(108)	(119)	Payments of corporate income tax
Pembayaran kepada karyawan	(2,026)	(2,765)	Payments to employees
Pembayaran iuran eksplorasi	(131)	(946)	Payments of exploitation fees
Pembayaran bunga	(3,435)	(3,800)	Payments of interest
Penerimaan lain-lain	<u>6,245</u>	<u>9,078</u>	Other receipts
Kas Bersih Diperoleh dari Aktivitas Operasi	<u>127</u>	<u>8,941</u>	Net Cash Provided by Operating Activities
ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI			
Dana yang dibatasi pencairannya	273	604	Restricted fund
Perolehan aset tetap	(964)	(2,762)	Purchase of property, plant and equipment
Penurunan (kenaikan) piutang non-usaha tidak lancar	(320)	343	Decrease (increase) in non-trade non-current receivables
Kenaikan aset eksplorasi dan evaluasi dan properti pertambangan	<u>(1,660)</u>	<u>(1,938)</u>	Increase in exploration and evaluation assets and mining properties
Kas Bersih Digunakan untuk Aktivitas Investasi	<u>(2,671)</u>	<u>(3,753)</u>	Net Cash Used in Investing Activities
ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN			
Penambahan pinjaman	3,283	150	Proceeds from borrowings
Pembayaran pinjaman	(5,118)	-	Repayments of borrowings
Pembayaran utang sewa pembiayaan	<u>(533)</u>	<u>(355)</u>	Repayments of finance lease payables
Kas Bersih Digunakan untuk Aktivitas Pendanaan	<u>(2,368)</u>	<u>(205)</u>	Net Cash Used in Financing Activities
KENAIKAN BERSIH KAS DAN SETARA KAS			
	<u>(4,912)</u>	<u>4,983</u>	NET INCREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS
KAS DAN SETARA KAS AWAL TAHUN	6,429	4,220	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT THE BEGINNING OF THE YEAR
KAS DAN SETARA KAS AKHIR TAHUN	1,517	9,203	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT THE END OF THE YEAR

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

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As of June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

1. Umum

a. Pendirian dan Informasi Umum

PT Atlas Resources Tbk (Perusahaan) didirikan berdasarkan Akta No. 17 tanggal 26 Januari 2007 dari Ilmiawan Dekrit S, S.H., notaris di Jakarta. Akta pendirian ini telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. W7-06934 HT.01.01-TH.2007 tanggal 21 Juni 2007 serta diumumkan dalam Berita Negara Republik Indonesia No. 15 tanggal 20 Februari 2009, Tambahan No. 5170.

Anggaran Dasar Perusahaan telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir berdasarkan Akta No. 67 tanggal 22 Juni 2016 yang dibuat oleh Aryanti Artisari, S.H., M.Kn, notaris di Jakarta, antara lain tentang perubahan susunan Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan. Perubahan Anggaran Dasar Perusahaan tersebut sedang dalam proses pendaftaran dalam database Sistem Administrasi Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia.

Sesuai dengan Pasal 3 Anggaran Dasar Perusahaan, ruang lingkup kegiatan usaha Perusahaan adalah dalam bidang perdagangan batubara, pertambangan dan transportasi batubara, dan kegiatan penunjang operasi penambangan batubara lainnya seperti penyewaan peralatan dan kendaraan.

Perusahaan mulai beroperasi secara komersial pada bulan Maret 2008. Perusahaan berdomisili di Jakarta dan berlokasi di Sampoerna Strategic Square, South Tower, Lantai 18, Jalan Jenderal Sudirman Kav. 45 - 46, Jakarta Selatan, Indonesia.

PT Calorie Viva Utama (CVU) adalah entitas induk Perusahaan, sedangkan PT Artha Jasa Sentosa (AJS) adalah pemegang saham terakhir Perusahaan, keduanya merupakan perusahaan terbatas yang didirikan di Indonesia.

Dalam laporan keuangan konsolidasian, Perusahaan dan entitas anak secara bersama-sama disebut sebagai "Grup".

1. General

a. Establishment and General Information

PT Atlas Resources Tbk (the Company) was established on January 26, 2007 based on Notarial Deed No. 17 of Ilmiawan Dekrit S, S.H., public notary in Jakarta. The Deed of Establishment was approved by the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. W7-06934 HT.01.01-TH.2007 dated June 21, 2007 and was published in the State Gazette of the Republic of Indonesia No. 15 on February 20, 2009, Supplement No. 5170.

The Articles of Association of the Company have been amended several times. The latest amendment was based on Notarial Deed No. 67 dated June 22, 2016 of Aryanti Artisari, S.H., M.Kn, a public notary in Jakarta, regarding the changes in the members of the Company's Boards of Commissioners and Directors, among others. The amendment in the Company's Articles of Association is in process of registration in the database of Administration System of the Ministry of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia.

In accordance with the Article No. 3 of the Company's Articles of Association, the scope of activities of the Company's business includes coal trading, coal mining and transportation, and other activities related to the coal mining operations, such as rental of equipment and vehicles.

The Company commenced its commercial operations in March 2008. The Company is domiciled in Jakarta and located at Sampoerna Strategic Square, South Tower, 18th Floor, Jalan Jenderal Sudirman Kav. 45 - 46, South Jakarta, Indonesia.

PT Calorie Viva Utama (CVU) is the parent entity of the Company, whereas PT Artha Jasa Sentosa (AJS) is the ultimate parent entity, both are limited liability companies incorporated in Indonesia.

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

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

b. Penawaran Umum Efek Perusahaan

Pada tanggal 31 Oktober 2011, Perusahaan menerima Surat Pernyataan Efektif dari Ketua Badan Pengawas Pasar Modal dan Lembaga Keuangan (BAPEPAM dan LK atau sekarang Otoritas Jasa Keuangan/OJK) melalui Surat No. S-11754/BL/2011 untuk melakukan Penawaran Umum Saham Perdana kepada publik atau masyarakat dengan harga penawaran Rp 1.500 per lembar saham atas 650.000.000 lembar saham. Pada tanggal 8 November 2011, saham yang ditawarkan kepada masyarakat dalam Penawaran Umum Saham Perdana dicatatkan di Bursa Efek Indonesia bersamaan dengan pencatatan 2.350.000.000 lembar saham pendiri, sehingga jumlah seluruh saham yang dicatatkan pada Bursa Efek Indonesia menjadi 3.000.000.000 lembar.

Sekitar 60% dari dana hasil penawaran umum akan digunakan Perusahaan untuk pengembangan lebih lanjut proyek Muba, dan 40% sisanya akan digunakan untuk akuisisi, modal kerja, dan pembayaran kompensasi restrukturisasi kontrak pemasokan batubara selama umur tambang menjadi kontrak pemasaran dan penjualan batubara.

Semenjak efektifnya Penawaran Umum Saham Perdana, Perusahaan telah membayar biaya-biaya berikut ini yang pencatatannya langsung dikurangkan dari jumlah dana yang diperoleh dari masyarakat pada laporan keuangan konsolidasian ini:

	US\$	
Jumlah lembar saham	650.000.000	Total Shares
Harga penawaran (Rupiah nilai penuh)	1.500	Offering price (Rupiah full amount)
Jumlah dana dari publik (jutaan Rupiah)	975.000	Total proceeds from public (million Rupiah)
Diukur kembali dalam ribuan		As remeasured in thousands
Dolar Amerika Serikat	109.146	United States Dollar
Biaya penerbitan saham	(12.605)	Share issuance cost
Dana Penawaran Umum Saham Perdana - bersih	<u>96.541</u>	Proceeds from Initial Public Offering - net
Dicatat sebagai modal saham pada nilai nominal Rp 200 (nilai penuh) per lembar saham	14.553	Recorded as share capital at par value of Rp 200 (full amount) per share
Dicatat sebagai tambahan modal disetor pada Rp 1.300 (nilai penuh) bersih setelah dikurangkan dengan beban Penawaran Umum Saham Perdana	<u>81.988</u>	Recorded as additional paid in capital of Rp 1,300 (full amount) - net after deduction of Initial Public Offering related expenses
	<u>96.541</u>	

b. Public Offering of Shares

On October 31, 2011, the Company obtained the Notice of Effectivity from the Chairman of the Capital Market and Financial Institutions Supervisory Agency (BAPEPAM - LK or currently Financial Services Authority/OJK) in his Letter No. S-11754/BL/2011 to conduct its Initial Public Offering for offering to and subscription by the public at an offering price of Rp 1,500 per share of 650,000,000 shares. The shares offered to the public in the Company's Initial Public Offering were listed with the Indonesia Stock Exchange on November 8, 2011. In conjunction herewith the Company, on behalf of its founding shareholders, also listed the entire 2,350,000,000 founder shares, thus listing the entire 3,000,000,000 shares on the Indonesia Stock Exchange.

Approximately 60% of the proceeds from the offering was used by the Company for further development of Muba project, and the remaining 40% was used for acquisitions, working capital purpose, and compensation payment on the restructuring of life of mine coal supply agreement to coal marketing and selling agreement.

Since the effective date of the Initial Public Offering, the Company has paid the following costs and were recorded as deduction from the cash proceeds from the public in these consolidated financial statements:

	US\$	
Jumlah lembar saham	650.000.000	Total Shares
Harga penawaran (Rupiah nilai penuh)	1.500	Offering price (Rupiah full amount)
Jumlah dana dari publik (jutaan Rupiah)	975.000	Total proceeds from public (million Rupiah)
Diukur kembali dalam ribuan		As remeasured in thousands
Dolar Amerika Serikat	109.146	United States Dollar
Biaya penerbitan saham	(12.605)	Share issuance cost
Dana Penawaran Umum Saham Perdana - bersih	<u>96.541</u>	Proceeds from Initial Public Offering - net
Dicatat sebagai modal saham pada nilai nominal Rp 200 (nilai penuh) per lembar saham	14.553	Recorded as share capital at par value of Rp 200 (full amount) per share
Dicatat sebagai tambahan modal disetor pada Rp 1.300 (nilai penuh) bersih setelah dikurangkan dengan beban Penawaran Umum Saham Perdana	<u>81.988</u>	Recorded as additional paid in capital of Rp 1,300 (full amount) - net after deduction of Initial Public Offering related expenses
	<u>96.541</u>	

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

c. Entitas Anak yang Dikonsolidasikan, Entitas Pengendalian Bersama dan Entitas Asosiasi

Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015, persentase kepemilikan Perusahaan adalah sebagai berikut:

c. Consolidated Subsidiaries, Jointly Controlled Entities and Associates

As of June 30, 2016 and December 31, 2015, the percentages of ownership held by the Company, are as follows:

Entitas Anak/Subsidiaries	Lokasi/Location	Aktivitas Usaha/Business Activity	Tahun Operasi Komersial/Start of Commercial Operations	Kepemilikan Efektif/Effective Ownership Interest		Jumlah Aset Sebelum Eliminasi/Total Assets Before Elimination	
				2016 %	2015 %	2016	2015
Kepemilikan langsung/Direct ownership							
PT Berau Bara Energi (BBE)	Kalimantan Timur/ East Kalimantan	Penambangan batubara/ Coal mining	2008	100.00	100.00	18,574	18,964
PT Kalibara Energi Pratama (KEP)	Kalimantan Timur/ East Kalimantan	Penambangan batubara/ Coal mining	Belum beroperasi/ Not yet operating	100.00	100.00	973	973
PT Citra Global Artha (CGA)	Kalimantan Timur/ East Kalimantan	Penambangan batubara/ Coal mining	Belum beroperasi/ Not yet operating	100.00	100.00	432	433
PT Optima Persada Energi (OPE)	Jakarta	Investasi/Investment	-	100.00	100.00	284,284	282,964
PT Optima Coal (OC)	Jakarta	Investasi/Investment	-	50.33	50.33	2,843	2,834
PT Atlas Daya Energi (ADE) *	Jakarta	Jasa, perdagangan, pembangunan, pengangkutan darat, perbangunan, percetakan, perindustrian dan pertanian/ Services, trading, construction, transportation, workshop, printing, industry and agriculture	-	100.00	100.00	21	21
PT Sriwijaya Muba Logistik (SML) *	Jakarta	Jasa, perdagangan, pembangunan, pengangkutan darat, perbangunan, percetakan, perindustrian dan pertanian/ Services, trading, construction, transportation, workshop, printing, industry and agriculture	-	100.00	100.00	74,792	70,326

*) Entitas anak yang didirikan tahun 2014/Subsidiary established in 2014

**Kepemilikan tidak langsung/
Indirect ownership**

PT Diva Kencana Borneo (DKB)	Kalimantan Timur/ East Kalimantan	Penambangan batubara/ Coal mining	2010	100.00	100.00	37,355	37,767
PT Aquela Pratama Indonesia (API)	Jakarta	Investasi/Investment	-	100.00	100.00	9,479	9,094
PT Banya Koalindo Lestari (BKL)	Sumatera Selatan/ South Sumatra	Penambangan batubara/ Coal mining	Belum beroperasi/ Not yet operating	100.00	100.00	20,739	19,935
PT Papua Inti Energi (PIE)	Papua	Penambangan batubara/ Coal mining	Belum beroperasi/ Not yet operating	100.00	100.00	11	7
PT Karya Manunggal (KM)	Papua	Penambangan batubara/ Coal mining	Belum beroperasi/ Not yet operating	100.00	100.00	35	35
PT Sriwijaya Bara Logistik (SBL)	Sumatera Selatan/ South Sumatra	Logistik/Logistic	2015	100.00	100.00	40,149	38,187
PT Musi Mitra Jaya (MMJ)	Sumatera Selatan/ South Sumatra	Logistik/Logistic	2015	80.00	80.00	34,604	32,119
PT Gorby Putra Utama (GPU)	Sumatera Selatan/ South Sumatra	Penambangan batubara/ Coal mining	2011	80.00	80.00	67,898	65,152
PT Gorby Energy (GE)	Sumatera Selatan/ South Sumatra	Penambangan batubara/ Coal mining	Belum beroperasi/ Not yet operating	80.00	80.00	8,918	8,532
PT Gorby Global Energi (GGE)	Sumatera Selatan/ South Sumatra	Penambangan batubara/ Coal mining	Belum beroperasi/ Not yet operating	80.00	80.00	222	222
PT Hanson Energy (HE)	Sumatera Selatan/ South Sumatra	Penambangan batubara/ Coal mining	2011	80.00	80.00	135,788	130,299

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

Entitas Anak/Subsidiaries	Lokasi/ Location	Aktivitas Usaha/ Business Activity	Tahun Operasi Komersial/ Start of Commercial Operations	Kepemilikan Efektif/ Effective Ownership Interest		Jumlah Aset Sebelum Eliminasi/ Total Assets Before Elimination	
				2016 %	2015 %	2016	2015
PT Cipta Wanadana (CWD)	Sumatera Selatan/ South Sumatra	Penambangan batubara/ Coal mining	Belum beroperasi/ Not yet operating	65.00	65.00	291	291
PT Bara Karya Agung (BKA)	Kalimantan Timur/ East Kalimantan	Penambangan batubara/ Coal mining	Belum beroperasi/ Not yet operating	50.40	50.40	108	108
PT Karya Borneo Agung (KBA)	Kalimantan Timur/ East Kalimantan	Penambangan batubara/ Coal mining	Belum beroperasi/ Not yet operating	50.08	50.08	3,376	3,380
PT Anugerah Energi (AE)	Sumatera Selatan/ South Sumatra	Penambangan batubara/ Coal mining	Belum beroperasi/ Not yet operating	25.67	25.67	2,421	2,421
PT Inti Buana Mining (IBM)	Jakarta	Perdagangan batubara/ Coal trading	Belum beroperasi/ Not yet operating	65.00	65.00	4,252	4,194
PT Alhasanie (ALH)	Kalimantan Timur/ East Kalimantan	Penambangan batubara/ Coal mining	2011	100.00	100.00	28,026	31,598
PT Borneo Minerals (BM)	Kalimantan Timur/ East Kalimantan	Penambangan batubara/ Coal mining	2010	75.00	75.00	4,638	5,402
PT Hanson Energi Baturaja (HEB)	Jakarta	Perdagangan umum dan jasa/ General trading and service	Belum beroperasi/ Not yet operating	99.67	99.67	31	31
PT Ogan Energi (OE)	Jakarta	Pembangunan, perindustrian, perdagangan dan jasa/ Construction, industry, trading and services	-	100.00	100.00	5	5
PT Sriwijaya Mitra Pelayaran (SMP) **)	Jakarta	Jasa, perdagangan, pembangunan, pengangkutan, perbengkelan, percetakan, perindustrian dan pertanian/ Services, trading, construction, trading workshop, printing, industry and agriculture	-	100.00	100.00	19	19
Entitas asosiasi/Associate							
PT Ratna Utama Karya (RUK)	Kalimantan Timur/ East Kalimantan	Penambangan batubara/ Coal mining	Belum beroperasi/ Not yet operating	50.00	50.00	2,594	2,591
Entitas pengendalian bersama/ Joint Venture entity							
Lotus Capital Resources Pte. Ltd. (LCR)	Singapura/ Singapore	Investasi/Investment	Belum beroperasi/ Not yet operating	50.00	50.00	7	7

Informasi keuangan entitas anak yang dimiliki oleh kepentingan nonpengendali dalam jumlah material pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015 dan untuk periode-periode tiga bulan yang berakhir 30 Juni 2016 dan 2015 adalah sebagai berikut:

Laporan posisi keuangan

Statements of financial position

	30 Juni / June 2016		31 Desember / December 2015		Attributable to:
	HE	GPU	HE	GPU	
Aset lancar	74,559	18,608	29,177	15,416	Current assets
Aset tidak lancar	61,229	49,290	101,122	49,734	Noncurrent assets
Jumlah aset	135,788	67,898	130,299	65,150	Total Assets
Liabilitas jangka pendek	135,908	71,624	66,473	7,326	Current liabilities
Liabilitas jangka panjang	314	151	62,526	60,067	Noncurrent liabilities
Jumlah liabilitas	136,222	71,775	128,999	67,393	Total Liabilities
Jumlah ekuitas	(434)	(3,877)	1,300	(2,243)	Total Equity
Teratribusikan pada:					
Pemilik entitas induk	1,538	(3,877)	2,440	(2,243)	Owners of parent company
Kepentingan nonpengendali	(1,972)		(1,141)	-	Non-controlling interest

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

Laporan laba rugi dan rugi komprehensif lain

Statements of profit or loss for and other comprehensive loss

	30 Juni / June 2016		30 Juni / June 2015		
	HE	GPU	HE	GPU	
Pendapatan	4,531	1,198	9,422	1,681	Revenues
Rugi sebelum pajak	(1,270)	(1,362)	(27)	(553)	Loss before tax
Penghasilan komprehensif lain	-	-	-	-	Other comprehensive income
Jumlah rugi komprehensif	(1,733)	(1,636)	(700)	(956)	Total Comprehensive loss
Teratribusikan pada kepentingan non pengendali	(831)	-	(469)	-	Attributable to non-controlling interest

Arus kas

Cash flows

	30 Juni / June 2016		31 Desember / December 2015		
	HE	GPU	HE	GPU	
Operasi	7,620	154	20,440	(3,333)	Operating
Investasi	(9,554)	(2,082)	(38,963)	(4,931)	Investing
Pendanaan	2,536	2,192	15,317	8,288	Financing
Kenaikan (penurunan) bersih kas	602	264	(3,206)	24	Net increase (decrease) in cash

Pendirian Entitas Anak

SMP

Berdasarkan Akta No. 295 tanggal 30 Maret 2015 dari Mohamad Amzad, S.H., M.Kn., notaris di Tangerang, SML dan OPE mendirikan SMP dengan modal dasar sebesar Rp 1.000.000.000 terdiri dari 1.000 saham dengan nilai nominal Rp 1.000.000 per saham. Modal ditempatkan dan disetor sebesar Rp 250.000.000. SML dan OPE memiliki masing-masing sebesar 99,60% dan 0,40%. Akta pendirian tersebut telah disahkan oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. AHU-048161.AH.01.01. TAHUN 2015 tanggal 9 April 2015.

Establishment of Subsidiaries

SMP

Based on Deed No. 295 dated March 30, 2015 of Mohammad Amzad, S.H., M.Kn., a public notary in Tangerang, SML and OPE established SMP with authorized capital amounting to Rp 1,000,000,000 consisting of 1,000 shares with nominal value of Rp 1,000,000 per share. Total issued and paid up capital amounting to Rp 250,000,000. SML and OPE have ownership interest of 99.60% and 0.40%, respectively. The Deed of establishment was approved by the Ministry of Law and Human Rights of Republic of Indonesia in its Decision Letter No. AHU-048161.AH.01.01.TAHUN 2015 dated April 9, 2015.

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

d. Area Pertambangan

Area Eksplorasi dan Pengembangan

d. Mining Area

Exploration and Development Area

Lokasi/ Location	Nama Pemilik Izin Lokasi/ Concession Owner	Tanggal Perolehan Izin/ Date of Obtaining Permit	Tanggal Berakhir Izin/ Expiry Date of Permit	Jumlah Biaya Eksplorasi dan Pengembangan Tangguhan pada Tanggal 31 Maret 2016/ <i>Total Deferred Exploration and Development Expenditures as of March 31, 2016</i>
Berau	KEP	29 September 2011	29 September 2026	986
Berau	CGA *)	17 Juni/June 2009	19 Mei/May 2014	438
Mamberamo	PIE *)	21 September 2007	21 September 2010	-
Ogan Komering Ulu Selatan	AE	26 Agustus/August 2011	15 Agustus/August 2026	1,791
Mamberamo	KM *)	21 September 2007	21 September 2010	-
Musi Rawas	GGE *)	7 September 2009	7 September 2014	156
Musi Rawas	GE	1 Juni/June 2009	31 Mei/May 2029	8,690
Musi Rawas	BKL	19 April 2010	18 April 2030	13,417
Musi Banyuasin	CWD *)	14 Oktober/October 2009	14 Oktober/October 2014	87
Kutai Barat	KBA	19 April 2010	18 April 2028	2,940
Kutai Barat	BKA *)	26 Januari/January 2010	26 Januari/January 2013	92

*) Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, entitas belum mendapatkan perpanjangan atas izin eksplorasi/*As of the completion date of consolidated financial statements, the entity has not obtained renewal of the exploration licenses.*

Berdasarkan laporan yang dikeluarkan oleh geologis independen, New Resource Mine Consulting (NRMC) dan Britmindo, masing-masing pada bulan Maret 2012 dan Januari 2013, jumlah cadangan batubara terbukti dan terduga di GE dan BKL pada tanggal 30 Juni 2016 masing-masing sebesar 27 juta metrik ton dan 22 juta metrik ton, sementara jumlah sumber daya batubara terukur dan terunjuk pada tanggal 30 Juni 2016 di GE dan BKL masing-masing sebesar 65 juta metrik ton dan 73 juta metrik ton. Jumlah ini tidak diaudit.

Based on the report issued by an independent geologist, New Resource Mine Consulting (NRMC) and Britmindo, in March 2012 and January 2013, respectively, total proven and probable coal reserves of GE and BKL as of June 30, 2016 totaled to 27 million metric tons and 22 million metric tons, respectively, while total measured and indicated coal resources of GE and BKL as of June 30, 2016 totaled to 65 million metric tons and 73 million metric tons, respectively. These figures are unaudited.

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

Area Eksplorasi

Lokasi/ Location	Nama Pemilik Izin Lokasi/ Concession Owner	Tanggal Perolehan Izin/ Date of Obtaining Permit	Tanggal Berakhir Izin/ Expiry Date of Permit	Jumlah Cadangan Terbukti dan Terduga (dalam Jutaan Metrik Ton)/ <i>Total Proven and Probable Reserves (in Million Metric Tons)</i>	Jumlah Sumber Daya Terukur dan Terunjuk (dalam Jutaan Metrik Ton)/ <i>Total Measured and Indicated Resources (in Million Metric Tons)</i>
Berau (*)	BBE	7 April 2010	7 April 2030	1.02	6.10
Kutai Barat (**)	DKB	18 Agustus/August 2009	18 Agustus/August 2029	13.20	34.74
Kutai Barat (***)	ALH ¹⁾	11 Januari/January 2011	28 Januari/January 2016	2.58	23.29
Kutai Barat (****)	BM	7 Januari/January 2011	7 Januari/January 2017	0.37	2.20
Ogan Komering Ulu - Timur (Martapura) (*)	HE	21 November 2009	21 November 2019	-	13.20
Ogan Komering Ulu (Baturaja) (*****)	HE	8 Januari /January 2010	8 Januari/January 2030	194.80	347.20
Musi Rawas (*)	GPU	1 Juni/June 2009	31 Mei/May 2029	47.45	117.42

¹⁾ Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, entitas belum mendapatkan perpanjangan atas izin produksi/
As of the completion date of consolidated financial statements, the entity has not obtained renewal of production license.

- (*) Jumlah cadangan dan sumber daya batubara di atas berdasarkan laporan yang dikeluarkan oleh geologis NRMC, geologis independen, pada bulan Juni 2012 setelah dikurangi dengan produksi batubara sampai dengan 30 Juni 2016 . Jumlah ini tidak diaudit. (*) Total coal reserves and resources above were based on report issued by NRMC, an independent geologist, in June 2012 after being reduced by the coal production until June 30, 2016 . These figures are unaudited.
- (**) Jumlah cadangan dan sumber daya batubara di atas berdasarkan laporan yang dikeluarkan oleh geologis independen, Britmindo, pada bulan Januari 2013 setelah dikurangi dengan produksi batubara sampai dengan 30 Juni 2016 . Jumlah ini tidak diaudit. (**) Total coal and reserves and resources above were based on report issued by independent geologist, Britmindo, in January 2013 after being reduced by the coal production until June 30, 2016 . These figures are unaudited.
- (***) Jumlah cadangan dan sumber daya batubara di atas berdasarkan laporan yang dikeluarkan oleh geologis independen, Britmindo, pada bulan Juni 2012 setelah dikurangi dengan produksi batubara sampai dengan 30 Juni 2016 . Jumlah ini tidak diaudit. (***) Total coal and reserves and resources above were based on report issued by independent geologist, Britmindo, in June 2012 after being reduced by the coal production until June 30, 2016 . These figures are unaudited.
- (****) Jumlah cadangan dan sumber daya batubara di atas berdasarkan laporan yang dikeluarkan oleh geologis independen, SRK Consulting, pada bulan Juli 2012. Jumlah ini tidak diaudit. (****) Total coal and reserves and resources above were based on report issued by independent geologist, SRK Consulting, in July 2012. These figures are unaudited.
- (*****) Jumlah cadangan dan sumber daya batubara di atas berdasarkan laporan yang dikeluarkan oleh internal geologis Perusahaan pada bulan Januari 2013. Jumlah ini tidak diaudit. (*****) Total coal reserves and resources above were based on report issued by the Company's internal geologist in January 2013. These figures are unaudited.

e. Karyawan, Direksi dan Dewan Komisaris

Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31

e. Employees, Directors and Board of Commissioners

As of June 30, 2016 and December 31,

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

Desember 2015, susunan pengurus Perusahaan berdasarkan Akta No. 149 tanggal 30 Juni 2014 dan Akta No. 46 tanggal 13 Maret 2013, keduanya dibuat oleh Aryanti Artisari, S.H., M.Kn., notaris di Jakarta, adalah sebagai berikut:

<u>Dewan Komisaris</u>	<u>2016</u>	<u>2015</u>	<u>Board of Commissioners</u>
Presiden Komisaris	: Jay T. Oentoro	Jay T. Oentoro	: President Commissioner
Wakil Presiden Komisaris	: Manish Dahiya	William James Randall	: Vice President Commissioner
Komisaris	: Pranata Hajadi	Pranata Hajadi	: Commissioners
Komisaris Independen	: Aulia Setiadi	Suci Kuswardani	
	: Notariza Taher	Notariza Taher	: Independent Commissioners
	Edwind A. Satyabrata	Edwind A. Satyabrata	
<u>Direksi</u>			<u>Directors</u>
Presiden Direktur	: Andre Abdi	Andre Abdi	: President Director
Wakil Presiden Direktur	: Hans Jurgen Kaschull	Hans Jurgen Kaschull	: Vice President Director
Direktur	: Joko Kus Sulistyoko	Joko Kus Sulistyoko	: Directors
	Ika Riawan	Aulia Setiadi	
Direktur Tidak Terafiliasi	: Lidwina S. Nugraha	Lidwina S. Nugraha	: Unaffiliated Director

Sebagai perusahaan publik, Perusahaan memiliki Komisaris Independen dan Komite Audit yang diwajibkan oleh Bapepam dan LK (sekarang Otoritas Jasa Keuangan/OJK).

Susunan Komite Audit pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015 masing-masing berdasarkan Keputusan Dewan Komisaris No. 0025/AR-Mgmt/VIII/2014 tanggal 28 Agustus 2014 adalah sebagai berikut:

Ketua	:	Notariza Taher	:	Chairman
Anggota	:	Reynold M. Batubara	:	Member

Personel manajemen kunci Grup terdiri dari Komisaris dan Direksi.

Jumlah karyawan Grup (tidak diaudit) pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015 masing-masing adalah 423 karyawan dan 484 karyawan.

Laporan keuangan konsolidasian PT Atlas Resources Tbk dan entitas anak untuk tahun yang berakhir 30 Juni 2016 telah diselesaikan dan diotorisasi untuk terbit oleh Direksi Perusahaan pada tanggal 29 Juli 2016 Direksi Perusahaan bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian laporan keuangan konsolidasian tersebut.

2015 based on Notarial Deed No. 149 dated June 30, 2014 and Notarial Deed No. 46 dated March 13, 2013, respectively, both of Aryanti Artisari, S.H., M.Kn., a public notary in Jakarta, the Company's management consist of the following:

<u>Directors</u>
President Director
Vice President Director
Directors
Unaffiliated Director

As a public company, the Company has Independent Commissioners and an Audit Committee as required by Bapepam-LK (currently Financial Services Authority).

The members of Audit Committee as of June 30, 2016 and December 31, 2015 based on Resolution Letter of Board of Commissioners No. 0025/AR-Mgmt/VIII/2014 dated August 28, 2014, follows:

Key management personnel of the Group consists of Commissioners and Directors.
--

As of June 30, 2016 and December 31, 2015, the Group has 423 and 484 employees (unaudited), respectively.

The consolidated financial statements of PT Atlas Resources Tbk and its subsidiaries for the year ended June 30, 2016 were completed and authorized for issuance on July 29, 2016 by the Company's Directors who are responsible for the preparation and the presentation of the consolidated financial statements.

2. Ikhtisar Kebijakan Akuntansi dan Pelaporan Keuangan Penting

a. Dasar Penyusunan dan Pengukuran Laporan Keuangan Konsolidasian

Laporan keuangan konsolidasian disusun

2. Summary of Significant Accounting and Financial Reporting Policies

a. Basis of Consolidated Financial Statements Preparation and Measurement

The consolidated financial statements have

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

dan disajikan dengan menggunakan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia, meliputi pernyataan dan interpretasi yang diterbitkan oleh Dewan Standar Akuntansi Keuangan Ikatan Akuntan Indonesia dan Peraturan No. VIII.G.7 tentang "Penyajian dan Pengungkapan dan Laporan Keuangan Emiten atau Perusahaan Publik".

Dasar pengukuran laporan keuangan konsolidasian ini adalah konsep biaya perolehan, kecuali beberapa akun tertentu disusun berdasarkan pengukuran lain, sebagaimana diuraikan dalam kebijakan akuntansi masing-masing akun tersebut. Laporan keuangan konsolidasian ini disusun dengan metode akrual, kecuali laporan arus kas konsolidasian.

Kebijakan akuntansi yang diterapkan dalam penyusunan laporan keuangan konsolidasian untuk tahun yang berakhir 30 Juni 2016 adalah konsisten dengan kebijakan akuntansi yang diterapkan dalam penyusunan laporan keuangan konsolidasian untuk tahun yang berakhir 31 Desember 2015.

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

Mata uang yang digunakan dalam penyusunan dan penyajian laporan keuangan konsolidasian adalah mata uang Dolar Amerika Serikat (US\$) yang merupakan mata uang fungsional Perusahaan.

b. Prinsip Konsolidasi

Laporan keuangan konsolidasian meliputi laporan keuangan Perusahaan dan entitas-entitas yang dikendalikan oleh Perusahaan dan entitas anak (Grup). Pengendalian diperoleh apabila Grup memiliki seluruh hal berikut ini:

- kekuasaan atas *investee*;
- eksposur atau hak atas imbal hasil variabel dari keterlibatannya dengan *investee*; dan
- kemampuan untuk menggunakan kekuasaannya atas *investee* untuk

been prepared and presented in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards "SAK", which comprise the statements and interpretations issued by the Board of Financial Accounting Standards of the Institute of Indonesia Chartered Accountants (IAI) and the Board of Sharia Accounting Standards of IAI and OJK Regulation No. VIII.G.7 regarding "Presentation and Disclosures of Public Companies' Financial Statements". Such consolidated financial statements are an English translation of the Group's statutory report in Indonesia.

The measurement basis used is the historical cost, except for certain accounts which are measured on the bases described in the related accounting policies. The consolidated financial statements, except for the consolidated statements of cash flows, are prepared under the accrual basis of accounting.

The accounting policies adopted in the preparation of the consolidated financial statements for the year ended March 31, 2016 are consistent with those adopted in the preparation of the consolidated financial statements for the year ended December 31, 2015.

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

The currency used in the preparation and presentation of the consolidated financial statements is the U.S. Dollar (US\$) which is also the functional currency of the Company.

b. Basis of Consolidation

The consolidated financial statements incorporate the financial statements of the Company and entities controlled by the Company and its subsidiaries (the Group). Control is achieved when the Group has all the following:

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

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

mempengaruhi jumlah imbal hasil Grup.

Pengkonsolidasian entitas anak dimulai pada saat Grup memperoleh pengendalian atas entitas anak dan berakhir pada saat Grup kehilangan pengendalian atas entitas anak. Secara khusus, penghasilan dan beban entitas anak yang diakuisisi atau dilepaskan selama tahun berjalan termasuk dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian sejak tanggal Grup memperoleh pengendalian sampai dengan tanggal Grup kehilangan pengendalian atas entitas anak.

Seluruh aset dan liabilitas, ekuitas, penghasilan, beban dan arus kas dalam intra kelompok usaha terkait dengan transaksi antar entitas dalam Grup dieliminasi secara penuh dalam laporan keuangan konsolidasian.

Laba rugi dan setiap komponen penghasilan komprehensif lain diatribusikan kepada pemilik Perusahaan dan kepentingan nonpengendali (KNP) meskipun hal tersebut mengakibatkan KNP memiliki saldo defisit.

KNP disajikan dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dan dalam ekuitas pada laporan posisi keuangan konsolidasian, terpisah dari bagian yang dapat diatribusikan kepada pemilik Perusahaan.

Transaksi dengan KNP yang tidak mengakibatkan hilangnya pengendalian dicatat sebagai transaksi ekuitas. Selisih antara nilai wajar imbalan yang dialihkan dengan bagian relatif atas nilai tercatat aset bersih entitas anak yang diakuisisi dicatat di ekuitas. Keuntungan atau kerugian dari pelepasan kepada KNP juga dicatat di ekuitas.

c. Penjabaran Mata Uang Asing

Mata Uang Fungsional dan Pelaporan

Akun-akun yang tercakup dalam laporan keuangan setiap entitas dalam Grup diukur menggunakan mata uang dari lingkungan ekonomi utama dimana entitas beroperasi (mata uang fungsional).

Laporan keuangan konsolidasian disajikan dalam Dolar Amerika Serikat (US\$), yang merupakan mata uang fungsional Perusahaan dan mata uang penyajian Grup.

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

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

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

NCI are presented in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income and under the equity section of the consolidated statement of financial position, respectively, separately from the corresponding portion attributable to owners of the Company.

Transactions with NCI that do not result in loss of control are accounted for as equity transactions. The difference between the fair value of any consideration paid and the relevant share acquired of the carrying value of net assets of the subsidiary is recorded in equity. Gains or losses on disposals to NCI are also recorded in equity.

c. Foreign Currency Translation

Functional and Presentation Currencies

Items included in the financial statements of each of the Group's entities are measured using the currency of the primary economic environment in which the entity operates (the functional currency").

The consolidated financial statements are presented in U.S. Dollar (US\$) which is the Company's functional and the Group's presentation currency.

Transaksi dan Saldo

Transaksi dalam mata uang asing dijabarkan ke dalam mata uang fungsional menggunakan kurs pada tanggal transaksi. Keuntungan atau kerugian selisih kurs yang timbul dari penyelesaian transaksi dan dari penjabaran pada kurs akhir tahun atas aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing diakui dalam laba rugi.

Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015, kurs konversi yakni kurs tengah Bank Indonesia, yang digunakan oleh Grup adalah sebagai berikut:

Valuta Asing	2016	2015	Foreign Currency
	US\$	US\$	
1.000 Rupiah	0.08	0.07	1,000 Rupiah

d. Transaksi Pihak Berelasi

Orang atau entitas dikategorikan sebagai pihak berelasi Grup apabila memenuhi definisi pihak berelasi berdasarkan PSAK No. 7 "Pengungkapan Pihak-pihak Berelasi".

Semua transaksi signifikan dengan pihak berelasi telah diungkapkan dalam laporan keuangan konsolidasian.

e. Kas dan Setara Kas

Kas terdiri dari kas dan bank. Setara kas adalah semua investasi yang bersifat jangka pendek dan sangat likuid yang dapat segera dikonversikan menjadi kas dengan jatuh tempo dalam waktu tiga bulan atau kurang sejak tanggal penempatannya, dan yang tidak dijaminkan serta tidak dibatasi pencairannya.

f. Instrumen Keuangan

Pembelian atau penjualan yang reguler atas instrumen keuangan diakui pada tanggal transaksi.

Instrumen keuangan pada pengakuan awal diukur pada nilai wajarnya, yang merupakan nilai wajar kas yang diserahkan (dalam hal aset keuangan) atau yang diterima (dalam hal liabilitas keuangan). Nilai wajar ditentukan dengan mengacu pada harga transaksi atau harga pasar yang berlaku. Jika harga pasar tidak dapat ditentukan dengan andal, maka nilai wajar dihitung

Transactions and Balances

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

As of June 30, 2016 and December 31, 2015, the conversion rates used by the Group were the middle rates of Bank Indonesia as follows:

Valuta Asing	2016	2015	Foreign Currency
	US\$	US\$	
1.000 Rupiah	0.08	0.07	1,000 Rupiah

d. Transactions with Related Parties

A person or entity is considered a related party of the Group if it meets the definition of a related party in PSAK No. 7 "Related Party Disclosures".

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

e. Cash and Cash Equivalents

Cash consists of cash on hand and in banks. Cash equivalents are short-term, highly liquid investments that are readily convertible to known amounts of cash with original maturities of three (3) months or less from the date of placements, and which are not used as collateral and are not restricted.

f. Financial Instruments

All regular way purchases and sales of financial instruments are recognized on the transaction date.

Financial instruments are recognized initially at fair value, which is the fair value of the consideration given (in case of an asset) or received (in case of a liability). The fair value is determined by reference to the transaction price or other market prices. If such market prices are not reliably determinable, the fair value is estimated as the sum of all future cash payments or receipts, discounted using

berdasarkan estimasi jumlah seluruh pembayaran atau penerimaan kas masa depan, yang didiskontokan menggunakan suku bunga pasar yang berlaku untuk instrumen sejenis dengan jatuh tempo yang sama atau hampir sama. Pengukuran awal instrumen keuangan termasuk biaya transaksi, kecuali untuk instrumen keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi.

Biaya transaksi diamortisasi sepanjang umur instrumen menggunakan metode suku bunga efektif.

Pengklasifikasian instrumen keuangan dilakukan berdasarkan tujuan perolehan instrumen tersebut dan mempertimbangkan apakah instrumen tersebut memiliki kuotasi harga di pasar aktif.

Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015, Grup memiliki instrumen keuangan dalam kategori pinjaman yang diberikan dan piutang, aset keuangan tersedia untuk dijual dan liabilitas keuangan lain-lain. Oleh karena itu kebijakan akuntansi terkait dengan instrumen keuangan dalam kategori aset dan liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi dan investasi dimiliki hingga jatuh tempo tidak diungkapkan.

Aset Keuangan

1. Pinjaman yang Diberikan dan Piutang

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

Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015, kategori ini meliputi kas dan setara kas, piutang usaha, piutang lain-lain dan dana yang dibatasi pencairannya yang dimiliki oleh Grup.

2. Aset Keuangan Tersedia untuk Dijual

Aset keuangan tersedia untuk dijual merupakan aset yang ditetapkan sebagai tersedia untuk dijual atau tidak diklasifikasikan dalam kategori instrumen keuangan yang lain, dan

the prevailing market rates of interest for similar instruments with similar maturities. The initial measurement of financial instruments, except for financial instruments at fair value through profit and loss (FVPL), includes transaction costs

Transaction costs are amortized over the terms of the instruments based on the effective interest rate method.

The classification of the financial instruments depends on the purpose for which the instruments were acquired and whether they are quoted in an active market.

As of June 30, 2016 and December 31, 2015, the Group has financial instruments under loans and receivables, AFS financial assets and other financial liabilities. Thus, accounting policies related to assets and liabilities at FVPL and HTM investments were not disclosed.

Financial assets

1. Loans and Receivables

Loans and receivables are non-derivative financial assets with fixed or determinable payments that are not quoted in an active market and are subsequently measured at amortized cost using the effective interest rate method, less any allowance for any impairment.

As of June 30, 2016 and December 31, 2015, the Group's cash and cash equivalent, trade accounts receivable, others accounts receivable and restricted funds are included in this category.

2. AFS Financial Assets

AFS financial assets are those which are designated as such or not classified in any of the other categories and are subsequently measured at fair value with unrealized gains or losses recognized in

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

selanjutnya diukur pada nilai wajar, dengan keuntungan atau kerugian yang belum direalisasi diakui pada bagian ekuitas sampai aset keuangan tersebut dihentikan pengakuannya atau dianggap telah mengalami penurunan nilai, dimana pada saat itu akumulasi keuntungan atau kerugian direklasifikasi ke laba rugi.

Pada tanggal 30 Juni 2016 and 31 Desember 2015, kategori ini meliputi investasi pada PT ABM Investama Tbk.

Liabilitas Keuangan dan Instrumen Ekuitas

Liabilitas keuangan dan instrumen ekuitas Grup diklasifikasikan berdasarkan substansi perjanjian kontraktual serta definisi liabilitas keuangan dan instrumen ekuitas. Kebijakan akuntansi yang diterapkan atas instrumen keuangan tersebut diungkapkan berikut ini.

Instrumen Ekuitas

Instrumen ekuitas adalah setiap kontrak yang memberikan hak residual atas aset suatu entitas setelah dikurangi dengan seluruh liabilitasnya. Instrumen ekuitas dicatat sejumlah hasil yang diterima, setelah dikurangkan dengan biaya penerbitan langsung.

Liabilitas Keuangan

Grup mengklasifikasikan liabilitas keuangannya dalam kategori liabilitas keuangan lain-lain. Kategori ini merupakan liabilitas keuangan yang tidak dimiliki untuk diperdagangkan atau pada saat pengakuan awal tidak ditetapkan untuk diukur pada nilai wajar melalui laba rugi.

Instrumen keuangan yang diterbitkan atau komponen dari instrumen keuangan tersebut, yang tidak diklasifikasikan sebagai liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi, diklasifikasikan sebagai liabilitas keuangan lain-lain, jika substansi perjanjian kontraktual mengharuskan Grup untuk menyerahkan kas atau aset keuangan lain kepada pemegang instrumen keuangan, atau jika liabilitas tersebut diselesaikan tidak melalui penukaran kas atau aset keuangan lain atau saham sendiri yang jumlahnya tetap atau telah ditetapkan.

equity until the investment is derecognized, or determined to be impaired, at which time the cumulative gain or loss is reclassified to profit or loss.

As of June 30, 2016 and December 31, 2015, the Group's investment in PT ABM Investama Tbk is classified in this category.

Financial Liabilities and Equity Instruments

Financial liabilities and equity instruments of the Group are classified according to the substance of the contractual arrangements entered into and the definitions of a financial liability and equity instrument. The accounting policies adopted for specific financial instruments are set out below.

Equity Instruments

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

Financial Liabilities

The Group classifies its financial liabilities as other financial liabilities. This category pertains to financial liabilities that are not held for trading or not designated at FVPL upon the inception of the liability.

Issued financial instruments or their components, which are not classified as financial liabilities at FVPL are classified as other financial liabilities, where the substance of the contractual arrangement results in the Group having an obligation either to deliver cash or another financial asset to the holder, or to satisfy the obligation other than by the exchange of a fixed amount of cash or another financial asset for a fixed number of own equity shares.

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

Liabilitas keuangan lain-lain selanjutnya diukur pada biaya perolehan diamortisasi berdasarkan suku bunga efektif.

Pada tanggal 30 Juni 2016 and 31 Desember 2015, kategori ini meliputi pinjaman jangka pendek, utang usaha - pihak ketiga, utang lain-lain, beban akrual dan pinjaman jangka panjang, yang dimiliki oleh Grup.

Saling Hapus Instrumen Keuangan

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

Penurunan Nilai Aset Keuangan

Pada setiap tanggal laporan posisi keuangan, manajemen Grup menelaah apakah suatu aset keuangan atau kelompok aset keuangan telah mengalami penurunan nilai.

1. Aset keuangan pada biaya perolehan diamortisasi

Manajemen pertama-tama menentukan apakah terdapat bukti obyektif mengenai penurunan nilai secara individual atas aset keuangan yang signifikan secara individual, dan secara individual atau kolektif untuk aset keuangan yang jumlahnya tidak signifikan secara individual. Jika manajemen menentukan tidak terdapat bukti obyektif mengenai penurunan nilai atas aset keuangan yang dinilai secara individual, baik aset keuangan tersebut signifikan atau tidak signifikan, maka aset tersebut dimasukkan ke dalam kelompok aset keuangan yang memiliki karakteristik risiko kredit yang sejenis dan menilai penurunan nilai kelompok tersebut secara kolektif. Aset yang penurunan nilainya dinilai secara individual, dan untuk itu kerugian penurunan nilai diakui atau tetap diakui, tidak termasuk dalam penilaian penurunan nilai secara kolektif.

Jika terdapat bukti obyektif bahwa rugi penurunan nilai telah terjadi, maka

Other financial liabilities are subsequently carried at amortized cost using the effective interest rate method.

As of June 30, 2016 and December 31, 2015, the Group's short-term loans, trade accounts payable - third parties, other accounts payable, accrued expenses and long-term loans are included in this category.

Offsetting of Financial Instruments

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

Impairment of Financial Assets

The Group's management assesses at each consolidated statement of financial position date whether a financial asset or group of financial assets is impaired.

1. Assets Carried at Amortized Cost

The management first assesses whether objective evidence of impairment exists individually for financial assets that are individually significant, and individually or collectively for financial assets that are not individually significant. If the management determines that no objective evidence of impairment exists for an individually assessed financial asset, whether significant or not, the asset is included in a group of financial assets with similar credit risk characteristics and that group of financial assets is collectively assessed for impairment. Assets that are individually assessed for impairment and for which an impairment loss, is or continues to be recognized are not included in a collective assessment of impairment.

If there is an objective evidence that an impairment loss has been incurred, the

jumlah kerugian tersebut diukur sebagai selisih antara nilai tercatat asset dengan nilai kini estimasi arus kas masa depan yang didiskonto menggunakan suku bunga efektif awal dari asset tersebut. Nilai tercatat asset tersebut langsung dikurangi dengan penurunan nilai yang terjadi atau menggunakan akun cadangan dan jumlah kerugian yang terjadi diakui dalam laba rugi.

Jika, pada tahun berikutnya, jumlah kerugian penurunan nilai berkurang karena suatu peristiwa yang terjadi setelah penurunan nilai tersebut diakui, maka dilakukan penyesuaian atas cadangan kerugian penurunan nilai yang sebelumnya diakui. Pemulihan penurunan nilai selanjutnya diakui dalam laba rugi, dengan ketentuan nilai tercatat asset setelah pemulihan penurunan nilai tidak melampaui biaya perolehan diamortisasi pada tanggal pemulihan tersebut.

2. Aset keuangan tersedia untuk dijual

Dalam hal instrumen ekuitas dalam kelompok tersedia untuk dijual, penelaahan penurunan nilai ditandai dengan penurunan nilai wajar dibawah biaya perolehannya yang signifikan dan berkelanjutan. Jika terdapat bukti obyektif penurunan nilai, maka kerugian penurunan nilai kumulatif yang dihitung dari selisih antara biaya perolehan dengan nilai wajar kini, dikurangi kerugian penurunan nilai yang sebelumnya telah diakui dalam laba rugi, dikeluarkan dari ekuitas dan diakui dalam laba rugi. Kerugian penurunan nilai tidak boleh dipulihkan melalui laba rugi. Kenaikan nilai wajar setelah terjadinya penurunan nilai diakui di ekuitas.

Penghentian Pengakuan Aset dan Liabilitas Keuangan

1. Aset Keuangan

Aset keuangan (atau bagian dari aset keuangan atau kelompok aset keuangan serupa) dihentikan pengakuannya jika:

- a. Hak kontraktual atas arus kas yang berasal dari aset keuangan tersebut berakhir;
- b. Grup tetap memiliki hak untuk

amount of the loss is measured as 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 asset shall be reduced either directly or through the use of an allowance account. The amount of loss is charged to profit or loss.

If, in a subsequent year, the amount of the impairment loss decreases because of an event occurring after the impairment was recognized, the previously recognized impairment loss is reversed. Any subsequent reversal of an impairment loss is recognized in profit or loss, to the extent that the carrying value of the asset does not exceed its amortized cost at the reversal date.

2. AFS Financial Assets

In case of equity investments classified as AFS, assessment of any impairment would include a significant or prolonged decline in the fair value of the investments below its cost. Where there is evidence of impairment, the cumulative loss measured as the difference between the acquisition cost and the current fair value, less any impairment loss on that financial asset previously recognized in profit or loss is removed from equity and recognized in profit or loss. Impairment losses on equity investments are not reversed through profit or loss. Increases in fair value after impairment are recognized directly in equity.

Derecognition of Financial Assets and Liabilities

1. Financial Assets

Financial asset (or, where applicable, a part of a financial asset or part of a group of similar financial assets) is derecognized when:

- a. the rights to receive cash flows from the asset have expired;
- b. the Group retains the right to

menerima arus kas dari aset keuangan tersebut, namun juga menanggung liabilitas kontraktual untuk membayar kepada pihak ketiga atas arus kas yang diterima tersebut secara penuh tanpa adanya penundaan yang signifikan berdasarkan suatu kesepakatan; atau

- c. Grup telah mentransfer haknya untuk menerima arus kas dari aset keuangan dan (i) telah mentransfer secara substansial seluruh risiko dan manfaat atas aset keuangan, atau (ii) secara substansial tidak mentransfer atau tidak memiliki seluruh risiko dan manfaat atas aset keuangan, namun telah mentransfer pengendalian atas aset keuangan tersebut.

2. Liabilitas Keuangan

Liabilitas keuangan dihentikan pengakuannya jika liabilitas keuangan tersebut berakhir, dibatalkan, atau telah kadaluarsa.

g. Pengukuran Nilai Wajar

Pengukuran nilai wajar didasarkan pada asumsi bahwa transaksi untuk menjual aset atau mengalihkan liabilitas akan terjadi:

- di pasar utama untuk aset atau liabilitas tersebut atau;
- jika tidak terdapat pasar utama, di pasar yang paling menguntungkan untuk aset atau liabilitas tersebut.

Nilai wajar aset atau liabilitas diukur menggunakan asumsi yang akan digunakan pelaku pasar ketika menentukan harga aset atau liabilitas tersebut, dengan asumsi bahwa pelaku pasar bertindak dalam kepentingan ekonomi terbaiknya.

Pengukuran nilai wajar aset non-keuangan memperhitungkan kemampuan pelaku pasar untuk menghasilkan manfaat ekonomik dengan menggunakan aset dalam penggunaan tertinggi dan terbaiknya, atau dengan menjualnya kepada pelaku pasar lain yang akan menggunakan aset tersebut dalam penggunaan tertinggi dan terbaiknya.

Ketika Grup menggunakan teknik penilaian, maka Grup memaksimalkan penggunaan input yang dapat diobservasi yang relevan

receive cash flows from the asset, but has assumed a contractual obligation to pay them in full without material delay to a third party under a "pass-through" arrangement; or

- c. the Group has transferred its rights to receive cash flows from the asset and either (i) has transferred substantially all the risks and rewards of the asset, or (ii) has neither transferred nor retained substantially all the risks and rewards of the asset, but has transferred control of the asset.

2. Financial Liabilities

A financial liability is derecognized when the obligation under the contract is discharged, cancelled or has expired.

g. Fair Value Measurement

The fair value measurement is based on the presumption that the transaction to sell the asset or transfer the liability takes place either:

- in the principal market for the asset or liability or;
- in the absence of a principal market, in the most advantageous market for the asset or liability

The fair value of an asset or a liability is measured using the assumptions that market participants would use when pricing the asset or liability, assuming that market participants act in their economic best interest.

A fair value measurement of a non-financial asset takes into account a market participant's ability to generate economic benefits by using the asset in its highest and best use or by selling it to another market participant that would use the asset in its highest and best use.

When the Group uses valuation techniques, it maximizes the use of relevant observable inputs and

dan meminimalkan penggunaan input yang tidak dapat diobservasi.

Seluruh aset dan liabilitas yang mana nilai wajar aset atau liabilitas tersebut diukur atau diungkapkan, dikategorikan dalam hirarki nilai wajar sebagai berikut:

- Level 1 - harga kuotasi (tanpa penyesuaian) di pasar aktif untuk aset atau liabilitas yang identik;
- Level 2 - teknik penilaian dimana level input terendah yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar dapat diobservasi, baik secara langsung maupun tidak langsung;
- Level 3 - teknik penilaian dimana level input terendah yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar tidak dapat diobservasi.

Untuk aset dan liabilitas yang diukur pada nilai wajar secara berulang dalam laporan keuangan konsolidasian, maka Grup menentukan apakah telah terjadi transfer di antara level hirarki dengan menilai kembali pengkategorian level nilai wajar pada setiap akhir periode pelaporan.

h. Persediaan

Persediaan batubara merupakan batubara yang menjadi hak Grup dan dinilai berdasarkan nilai terendah antara harga perolehan atau nilai realisasi bersih. Harga perolehan ditentukan dengan metode rata-rata bergerak yang mencakup alokasi komponen biaya bahan baku, tenaga kerja, penyusutan, dan biaya tidak langsung yang berkaitan dengan kegiatan pertambangan.

Persediaan bahan bakar dan suku cadang dinilai berdasarkan harga perolehan yang ditentukan dengan metode rata-rata tertimbang setelah dikurangi dengan cadangan persediaan yang sudah usang, jika ada. Persediaan bahan bakar dan suku cadang dicatat sebagai biaya produksi pada saat digunakan.

i. Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama

Hasil usaha dan aset dan liabilitas entitas asosiasi atau ventura bersama dicatat dalam laporan keuangan konsolidasian menggunakan metode ekuitas.

Dalam metode ekuitas, pengakuan awal investasi pada entitas asosiasi diakui pada laporan posisi keuangan konsolidasian sebesar biaya perolehan dan selanjutnya

minimizing the use of unobservable inputs.

All assets and liabilities for which fair value is measured or disclosed in the financial statements are categorized within the fair value hierarchy as follows:

- Level 1 - Quoted (unadjusted) market prices in active markets for identical assets or liabilities;
- Level 2 - Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is directly or indirectly observable;
- Level 3 - Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is unobservable.

For assets and liabilities that are recognized in the consolidated financial statements on a recurring basis, the Group determines whether there are transfers between levels in the hierarchy by re-assessing categorization at the end of each reporting period.

h. Inventories

Coal inventory represents the Group's entitlement to coal on hand and is valued at the lower of cost or net realizable value. Cost is determined based on the moving average basis which includes an appropriate allocation of materials, labour, depreciation and overheads related to mining activities.

Fuel and spareparts supplies are valued at cost, determined on a weighted-average basis less provision for obsolete items, if any. Fuel and spareparts supplies are charged to production costs in the period they are used.

i. Investment in Associates and Joint Ventures

The results and assets and liabilities of associates or joint ventures are incorporated in these consolidated financial statements using the equity method of accounting.

Under the equity method, an investment in an associate or a joint venture is initially recognized in the consolidated statement of financial position at cost and adjusted there

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

disesuaikan untuk mengakui bagian Grup atas laba rugi dan penghasilan komprehensif lain dari entitas asosiasi atau ventura bersama. Jika bagian Grup atas rugi entitas asosiasi atau ventura bersama adalah sama dengan atau melebihi kepentingannya pada entitas asosiasi atau ventura bersama, maka Grup menghentikan pengakuan atas rugi lebih lanjut. Kerugian lebih lanjut diakui hanya jika Grup memiliki kewajiban konstruktif atau hukum atau melakukan pembayaran atas nama entitas asosiasi atau ventura bersama.

Investasi pada entitas asosiasi atau ventura bersama dicatat menggunakan metode ekuitas sejak tanggal investasi tersebut memenuhi definisi entitas asosiasi atau ventura bersama.

Pada setiap tanggal pelaporan, Grup menentukan apakah terdapat penurunan nilai yang harus diakui atas investasi Grup pada entitas asosiasi atau ventura bersama.

j. Aset tetap

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

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

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

Penyusutan dan amortisasi dihitung berdasarkan metode garis lurus selama

after to recognize the Group's share of the profit or loss and other comprehensive income of the associate or joint venture. When the Group's share of losses of an associate or a joint venture exceeds the Group's interest in that associate or joint venture, the Group discontinues recognizing its share of further losses. Additional losses are recognized only to the extent that the Group has incurred legal or constructive obligations or made payments on behalf of the associate or joint venture.

An investment in an associate or a joint venture is accounted for using the equity method from the date on which the investee becomes an associate or a joint venture.

The Group determines at each reporting date whether it is necessary to recognize any impairment loss with respect to the Group's investment in an associate or a joint venture.

j. Property and Equipment

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

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

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

Depreciation and amortization are computed on a straight-line basis over the property and

masa manfaat aset tetap sebagai berikut:

	Tahun/ Years	equipment's useful lives as follows:
Bangunan	10 - 20	Buildings
Infrastruktur	10	Infrastructures
Mesin dan peralatan	4 - 16	Machinery and equipment
Kendaraan	4 - 8	Vehicles
Peralatan kantor	4 - 8	Office equipment

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

Jumlah tercatat aset tetap dihentikan pengakuannya pada saat dilepaskan atau tidak ada manfaat ekonomis masa depan yang diharapkan dari penggunaan atau pelepasannya. Keuntungan atau kerugian yang timbul dari penghentian pengakuan aset tetap diakui dalam laba rugi pada tahun terjadinya penghentian pengakuan.

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

Aset Tetap Dalam Pembangunan

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

k. Aset Eksplorasi dan Evaluasi

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

Pengeluaran eksplorasi dan evaluasi meliputi biaya yang berhubungan langsung dengan:

- perolehan hak untuk eksplorasi;
- kajian topografi, geologi, geokimia, dan

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

An item of property and equipment is derecognized upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Any gains or loss arising from de-recognition of property and equipment is included in profit or loss in the year the item is derecognized.

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

Construction in Progress

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

k. Exploration and Evaluation Assets

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

Exploration and evaluation expenditures comprise costs that are directly attributable to:

- acquisition of rights to explore;
- topographical, geological, geochemical

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

- geofisika;
- pengeboran eksplorasi;
- pemanitan dan pengambilan contoh; dan
- aktivitas yang terkait dengan evaluasi kelayakan teknis dan komersial atas penambangan sumber daya mineral.

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

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

Biaya yang dikapitalisasi mencakup biaya-biaya yang berkaitan langsung dengan aktivitas eksplorasi dan evaluasi pada *area of interest* yang relevan, tidak termasuk aset berwujud yang dicatat sebagai aset tetap. Biaya umum dan administrasi dialokasikan sebagai aset eksplorasi atau evaluasi hanya jika biaya tersebut berkaitan langsung dengan aktivitas operasional pada *area of interest* yang relevan.

Pengeluaran eksplorasi dan evaluasi yang dikapitalisasi dihapusbukukan ketika kondisi tersebut di atas tidak lagi terpenuhi.

Aset eksplorasi teridentifikasi yang diperoleh dalam suatu kombinasi bisnis pada awalnya diakui sebagai aset pada nilai wajar pada saat akuisisi dan selanjutnya diukur pada biaya perolehan dikurangi penurunan nilai. Pengeluaran eksplorasi dan evaluasi yang terjadi setelah perolehan aset eksplorasi dalam suatu kombinasi bisnis dicatat dengan mengacu pada kebijakan akuntansi di atas.

Oleh karena aset eksplorasi dan evaluasi tidak tersedia untuk digunakan, maka aset

- and geophysical studies;
- exploratory drilling;
- trenching and sampling; and
- activities involved in evaluating the technical feasibility and commercial viability of extracting mineral resources.

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

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

Capitalized costs include costs directly related to exploration and evaluation activities in the relevant area of interest, and exclude physical assets, which are recorded in property, plant, and equipment. General and administrative costs are allocated to an exploration or evaluation asset only to the extent that those costs can be related directly to operational activities in the relevant area of interest.

Capitalized exploration and evaluation expenditure is written off where the above conditions are no longer satisfied.

Identifiable exploration and evaluation assets acquired in a business combination are recognized initially as assets at fair value on acquisition and subsequently at cost less impairment charges. Exploration and evaluation expenditure incurred subsequent to the acquisition of an exploration asset in a business combination is accounted for in accordance with the policy outlined above.

As the exploration and evaluation asset is not available for use, it is not depreciated.

tersebut tidak disusutkan.

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

I. Properti Pertambangan

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

Ketika keputusan pengembangan telah diambil, jumlah tercatat aset eksplorasi dan evaluasi pada *area of interest* tertentu dipindahkan sebagai "tambang dalam pengembangan" pada akun properti pertambangan dan digabung dengan pengeluaran biaya pengembangan selanjutnya.

"Tambang dalam pengembangan" direklasifikasi ke "tambang yang berproduksi" pada akun properti pertambangan pada akhir tahap komisioning, ketika tambang tersebut dapat beroperasi sesuai dengan maksud manajemen.

"Tambang dalam pengembangan" tidak disusutkan sampai direklasifikasi menjadi "tambang yang berproduksi".

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

"Tambang yang berproduksi" (termasuk biaya eksplorasi, evaluasi dan pengembangan, serta pembayaran untuk memperoleh hak penambangan dan sewa) diamortisasi dengan menggunakan metode unit produksi, dengan perhitungan terpisah

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

I. Mine Properties

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

Once a development decision has been taken, the carrying amount of the exploration and evaluation assets in respect of the area of interest is transferred to "mines under development" within mining properties and aggregated with the subsequent development expenditure.

"Mines under development" are reclassified as "mines in production" within mining properties at the end of the commissioning phase, when the mine is capable of operating in the manner intended by management.

No depreciation is recognized for "mines under development" until they are reclassified as "mines in production".

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

"Mines in production" (including reclassified exploration, evaluation and any development expenditure, and payments to acquire mineral rights and leases) are amortized using the units-of-production method, with separate calculations being made for each

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

yang dibuat untuk setiap *area of interest*. “Tambang yang berproduksi” dideplesi menggunakan metode unit produksi berdasarkan cadangan terbukti dan cadangan terduga.

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

“Tambang dalam pengembangan” dan “tambang yang berproduksi” diuji penurunan nilainya dengan mengacu pada kebijakan akuntansi pada Catatan 2p.

m. Biaya Pengupasan Lapisan Tanah

Biaya pengupasan lapisan tanah adalah biaya atas aktivitas memindahkan material sisa tambang. Biaya pengupasan lapisan tanah yang timbul pada tahap pengembangan tambang sebelum dimulainya tahap produksi dikapitalisasi sebagai bagian dari biaya pengembangan tambang, dan setelah pengakuan awal akan disusutkan atau diamortisasi menggunakan metode unit produksi berdasarkan estimasi cadangan terbukti dan terduga pada saat produksi dimulai.

Aktivitas pengupasan lapisan tanah yang terjadi selama tahap produksi mungkin memiliki dua manfaat: (i) bijih yang dapat diproses untuk menjadi persediaan dalam periode berjalan dan (ii) meningkatkan akses ke badan bijih di periode berikutnya. Sepanjang manfaat dari aktivitas pengupasan lapisan tanah dapat direalisasikan dalam bentuk persediaan yang diproduksi dalam periode tersebut, Grup mencatat biaya atas aktivitas pengupasan lapisan tanah sesuai dengan PSAK No. 14 “Persediaan”. Sepanjang biaya pengupasan lapisan tanah tahap produksi yang timbul dengan manfaat peningkatan akses menuju bijih di periode yang akan datang, Grup mencatat biaya tersebut sebagai aset aktivitas pengupasan lapisan tanah jika dan hanya jika, seluruh kriteria berikut terpenuhi:

- Besar kemungkinan bahwa manfaat ekonomis masa depan (peningkatan akses menuju badan bijih (*ore body*)) yang terkait dengan aktivitas pengupasan lapisan tanah akan mengalir kepada entitas;
- Entitas dapat mengidentifikasi komponen badan bijih yang aksesnya

area of interest. “Mines in production” will be depleted using a unit-of-production method on the basis of proved and probable reserves.

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

“Mines under development” and “mines in production” are tested for impairment in accordance with the policy described in Note 2p.

m. Stripping Costs

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

Stripping activity conducted during the production phase may provide two benefits: (i) ore that is processed into inventory in the current period and (ii) improved access to the ore body in future periods. To the extent that benefit from the stripping activity is realized in the form of inventory produced, the Group accounts for the costs of that stripping activity in accordance with PSAK No. 14 “Inventories”. To the extent the benefit is improved access to ore, the Group recognizes these costs as a stripping activity asset, if, and only if, all the following criteria are met:

- It is probable that the future economic benefits (improved access to the ore body) associated with the stripping activity will flow to the entity;
- The entity can identify the component of the ore body for which access has

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

- telah ditingkatkan; dan
- Biaya yang terkait dengan aktivitas pengupasan lapisan tanah atas komponen tersebut dapat diukur secara andal.

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

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

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

- been improved; and
- The costs relating to the stripping activity associated with that component can be measured reliably.

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

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

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

n. Aset Takberwujud

Goodwill

Goodwill diuji penurunan nilainya setiap tahun dan dicatat sebesar biaya perolehan dikurangi dengan akumulasi penurunan nilai. Penurunan nilai goodwill tidak dapat dipulihkan.

Goodwill dialokasikan ke UPK untuk tujuan uji penurunan nilai. Alokasi dilakukan ke UPK atau kelompok UPK yang diharapkan akan mendapat manfaat dari kombinasi bisnis yang menimbulkan goodwill tersebut.

Hak Kontraktual

Hak kontraktual terdiri atas biaya perolehan kembali hak atas kontrak pemasokan dan pemasaran batubara, serta hak atas jalan.

Hak atas kontrak pemasokan dan pemasaran batubara yang diperoleh kembali merupakan biaya perolehan hak atas kontrak pemasokan batubara selama umur tambang yang sebelumnya dipegang oleh pihak ketiga.

Hak atas jalan merupakan kompensasi yang dibayarkan Grup atas akses penuh dan hak atas penggunaan jalan yang memperbolehkan Grup untuk melakukan kegiatan pengangkutan batubara di dalam area konsesi hutan yang izin nya dimiliki oleh pihak ketiga selama periode tertentu.

Aset tak berwujud ini mempunyai masa manfaat yang terbatas dan disajikan sebesar harga perolehan dikurangi akumulasi amortisasi dan akumulasi kerugian penurunan nilai.

Amortisasi dihitung menggunakan metode unit penjualan selama umur tambang atau sisa masa berlaku Izin Usaha Pertambangan (IUP), mana yang lebih pendek. Pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian, Grup melakukan telaah untuk menentukan ada tidaknya indikasi penurunan nilai atas aset takberwujud kontraktual. Kerugian penurunan nilai ditentukan sesuai dengan kebijakan akuntansi yang dijelaskan pada Catatan 2p.

o. Transaksi Sewa

Penentuan apakah suatu kontrak merupakan atau mengandung unsur sewa adalah

n. Intangible Assets

Goodwill

Goodwill is tested annually for impairment and carried at cost less accumulated impairment losses. Impairment losses on goodwill are not reversed.

Goodwill is allocated to CGU for the purpose of impairment testing. The allocation is made to those CGU or groups of CGU that are expected to benefit from the business combination in which the goodwill arose.

Contractual Rights

Contractual rights consist of reacquired rights of coal supply and marketing contract, and the right of way.

Reacquired rights of coal supply and marketing contract represent cost to reacquire the rights over the life of mine coal supply contract that was previously held by a third party.

Right of way represent compensation paid by the Group for the full access and transportation rights of way to the Group to conduct coal hauling activities within the forestry concession areas which rights owned by a third party for the certain period.

Intangible assets have finite live and carried at cost less accumulated amortization and impairment losses.

Amortization is calculated using the unit-of-sales method over the lesser of the life of mine and the remaining term of the IUP. The Group assesses at the consolidated statements of financial position date whether there is an objective evidence that intangible asset is impaired. Impairment loss is determined according to the accounting policies explained in Note 2p.

o. Lease Transaction

The determination of whether an arrangement is or contains a lease is based

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

berdasarkan substansi kontrak pada tanggal awal sewa, yakni apakah pemenuhan syarat kontrak tergantung pada penggunaan aset tertentu dan kontrak tersebut berisi hak untuk menggunakan aset tersebut.

Sewa pembiayaan, yang mengalihkan secara substansial seluruh risiko dan manfaat yang terkait dengan kepemilikan suatu aset kepada Grup, dikapitalisasi pada awal sewa sebesar nilai wajar aset sewaan atau sebesar nilai kini dari pembayaran sewa minimum, jika nilai kini lebih rendah dari nilai wajar. Pembayaran sewa dipisahkan antara bagian yang merupakan beban keuangan dan bagian yang merupakan pelunasan liabilitas sehingga menghasilkan suatu suku bunga periodik yang konstan atas saldo liabilitas. Beban keuangan dibebankan ke laba rugi tahun berjalan.

Aset sewaan disusutkan sepanjang estimasi umur manfaatnya. Apabila tidak terdapat keyakinan memadai bahwa Grup akan memperoleh hak kepemilikan atas aset tersebut pada akhir masa sewa, maka aset sewaan disusutkan sepanjang estimasi umur manfaat aset atau masa sewa, mana yang lebih pendek. Pembayaran sewa dalam sewa operasi diakui sebagai beban dalam laba rugi dengan dasar garis lurus (*straight-line basis*) selama masa sewa.

p. Penurunan Nilai Aset Non-keuangan

Pada setiap akhir periode pelaporan tahunan, Grup menelaah apakah terdapat indikasi suatu aset mengalami penurunan nilai. Jika terdapat indikasi tersebut atau pada saat uji tahunan penurunan nilai aset perlu dilakukan, maka Grup membuat estimasi jumlah terpulihkan aset tersebut.

Jika nilai tercatat aset lebih besar daripada nilai terpulihkannya, maka aset tersebut dinyatakan mengalami penurunan nilai dan rugi penurunan nilai diakui dalam laba rugi. Dalam menghitung nilai pakai, estimasi arus kas masa depan bersih didiskontokan ke nilai kini dengan menggunakan tingkat diskonto sebelum pajak yang mencerminkan penilaian pasar kini dari nilai waktu uang dan risiko spesifik atas aset.

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

on the substance of the arrangement at inception date of whether the fulfillment of the arrangement is dependent on the use of a specific asset or assets and the arrangement conveys a right to use the asset.

Leases which transfer to the Group substantially all the risks and benefits incidental to ownership of the leased item, are capitalized at the inception of the lease at the fair value of the leased property or, if lower, at the present value of the minimum lease payments. Lease payments are apportioned between the finance charges and reduction of the lease liability so as to achieve a constant rate of interest in the remaining balance of the liability. Finance charges are recognized in profit or loss.

Capitalized leased assets are depreciated over the estimated useful life of the assets except if there is no reasonable certainty that the Group will obtain ownership by the end of the lease term, in which case the lease assets are depreciated over the shorter of the estimated useful life of the assets and the lease term. Operating lease payments are recognized as an expense in profit or loss on a straight-line basis over the lease term.

p. Impairment of Non-Financial Assets

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

Where the carrying amount of an asset exceeds its recoverable amount, the asset is considered impaired and impairment losses are recognized in profit or loss. In assessing the value in use, the estimated net future cash flows are discounted to their present values using a pre-tax discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset.

An assessment is made at each annual reporting period as to whether there is any indication that previously recognized impairment losses recognized for an asset may no longer exist or may have decreased.

ada lagi atau mungkin telah menurun. Jika indikasi dimaksud ditemukan, maka Grup mengestimasi jumlah terpulihkan aset tersebut. Kerugian penurunan nilai yang diakui dalam periode sebelumnya akan dipulihkan apabila nilai tercatat aset tidak melebihi jumlah terpulihkannya maupun nilai tercatat, neto setelah penyusutan, seandainya tidak ada rugi penurunan nilai yang telah diakui untuk aset tersebut pada tahun-tahun sebelumnya. Setelah pemulihan tersebut, penyusutan aset tersebut disesuaikan di periode mendatang untuk mengalokasikan nilai tercatat aset yang direvisi, dikurangi nilai sisanya, dengan dasar yang sistematis selama sisa umur manfaatnya.

q. Pengakuan Pendapatan dan Beban

Pendapatan usaha berasal dari penjualan batubara dan pemberian jasa Grup.

Pendapatan dari penjualan batubara diakui pada saat terpenuhinya seluruh kondisi berikut:

- (i) Grup telah memindahkan risiko secara signifikan dan manfaat kepemilikan barang kepada pembeli;
- (ii) Jumlah pendapatan tersebut dapat diukur secara andal;
- (iii) Besar kemungkinan manfaat ekonomi yang dihubungkan dengan transaksi akan mengalir kepada Grup; dan
- (iv) Biaya yang terjadi atau yang akan terjadi sehubungan transaksi penjualan dapat diukur dengan andal.

Bila suatu transaksi penjualan jasa dapat diestimasi dengan andal, pendapatan sehubungan dengan transaksi tersebut diakui dengan mengacu pada tingkat penyelesaian transaksi tersebut pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian.

Hasil transaksi dapat diestimasi dengan andal pada saat terpenuhinya seluruh kondisi berikut:

- (i) Jumlah pendapatan dapat diukur dengan andal;
- (ii) Besar kemungkinan manfaat ekonomi sehubungan dengan transaksi tersebut akan diperoleh Grup;
- (iii) Tingkat penyelesaian dari transaksi tersebut pada akhir tahun pelaporan dapat diukur secara andal; dan
- (iv) Biaya yang terjadi untuk transaksi dan untuk menyelesaikan transaksi tersebut dapat diukur dengan andal.

If such indication exists, the recoverable amount is estimated. A previously recognized impairment loss for an asset is reversed in profit or loss to the extent that the carrying amount of the assets does not exceed its recoverable amount nor exceed the carrying amount that would have been determined, net of depreciation, had no impairment loss been recognized for the asset in prior years. After such a reversal, the depreciation charge on the said asset is adjusted in future periods to allocate the asset's revised carrying amount, less any residual value, on a systematic basis over its remaining useful life.

q. Revenue and Expense Recognition

Revenue is recognized from the sale of the Group's coal and the delivery of the services.

Revenue from sales of coal is recognized when all the following conditions are met:

- (i) The Group has transferred to the buyer the significant risks and rewards of ownership of the goods;
- (ii) The amount of revenue can be measured reliably;
- (iii) It is probable that the economic benefits associated with the transaction will flow to the Group; and
- (iv) The costs incurred or to be incurred with respect to the sales transaction can be measured reliably.

When the outcome of a transaction involving the rendering of services can be estimated reliably, revenue associated with the transaction is recognized by reference to the stage of completion of the transaction at the consolidated financial statement reporting date.

The outcome of a transaction can be estimated reliably when all the following conditions are met:

- (i) The amount of revenue can be measured reliably;
- (ii) It is probable that the economic benefits associated with the transaction will flow to the Group;
- (iii) The stage of completion of the transaction at the end of the reporting year can be measured reliably; and
- (iv) The costs incurred for the transaction, and the costs to complete the transaction, can be measured reliably.

Bila hasil transaksi penjualan jasa tidak dapat diestimasi dengan andal, pendapatan yang diakui hanya sebesar beban yang telah diakui yang dapat diperoleh kembali.

Beban diakui pada saat terjadinya dengan dasar akrual.

r. Biaya Pinjaman

Biaya pinjaman yang dapat diatribusikan secara langsung dengan perolehan, konstruksi, atau pembuatan aset kualifikasi dikapitalisasi sebagai bagian dari biaya perolehan aset tersebut. Biaya pinjaman lainnya diakui sebagai beban pada saat terjadinya.

Jika Grup meminjam dana secara khusus untuk tujuan memperoleh aset kualifikasi, maka entitas menentukan jumlah biaya pinjaman yang layak dikapitalisasikan sebesar biaya pinjaman aktual yang terjadi selama tahun berjalan dikurangi penghasilan investasi atas investasi sementara dari pinjaman tersebut.

Jika pengembangan aktif atas aset kualifikasi dihentikan, Grup menghentikan kapitalisasi biaya pinjaman selama periode yang diperpanjang tersebut.

Kapitalisasi biaya pinjaman dihentikan saat selesainya secara substansi seluruh aktivitas yang diperlukan untuk mempersiapkan aset kualifikasi agar dapat digunakan atau dijual sesuai dengan maksudnya.

s. Imbalan Kerja

Liabilitas Imbalan Kerja Jangka Pendek

Imbalan kerja jangka pendek diakui sebesar jumlah yang tak-terdiskonto sebagai liabilitas pada laporan posisi keuangan konsolidasian setelah dikurangi dengan jumlah yang telah dibayar dan sebagai beban dalam laba rugi.

Liabilitas Imbalan Kerja Jangka Panjang

Liabilitas imbalan kerja jangka panjang merupakan imbalan pasca-kerja manfaat pasti yang dibentuk tanpa pendanaan khusus dan didasarkan pada masa kerja dan jumlah penghasilan karyawan pada saat pensiun yang dihitung menggunakan metode Projected Unit Credit. Pengukuran kembali liabilitas imbalan pasti langsung diakui dalam

When the outcome of a transaction involving the rendering of services cannot be estimated reliably, revenue is recognized only to the extent of the expenses recognized that are recoverable.

Expenses are recognized as incurred on an accrual basis.

r. Borrowings Costs

Borrowing costs which are directly attributable to the acquisition, construction, or production of qualifying assets are capitalized as part of the acquisition cost of the qualifying assets. Other borrowing costs are recognized as expense in the period in which they are incurred.

To the extent that the Group borrows funds specifically for the purpose of obtaining a qualifying asset, the entity determines the amount of borrowing costs eligible for capitalization as the actual borrowing costs incurred on that borrowing during the year less any investment income on the temporary investment of those borrowings.

The Group suspends capitalization of borrowing costs during extended periods in which it suspends active development of a qualifying asset.

The Group ceases capitalizing borrowing costs when substantially all the activities necessary to prepare the qualifying asset for its intended use or sale are complete.

s. Employee Benefits

Short-term Employee Benefits Liability

Short-term employee benefits are recognized at its undiscounted amount as a liability after deducting any amount already paid in the consolidated statement of financial position and as an expense in profit or loss.

Long-term Employee Benefits Liability

Long-term employee benefits liability represents post-employment benefits, unfunded defined-benefit plans which amounts are determined based on years of service and salaries of the employees at the time of pension and calculated using the Projected Unit Credit. Remeasurement is reflected immediately in the consolidated

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

laporan posisi keuangan konsolidasian dan penghasilan komprehensif lain pada periode terjadinya dan tidak akan direklasifikasi ke laba rugi, namun menjadi bagian dari saldo laba. Biaya liabilitas imbalan pasti lainnya terkait dengan program imbalan pasti diakui dalam laba rugi.

t. Pajak Penghasilan

Pajak Kini

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

Pajak Tangguhan

Pajak tangguhan diakui sebagai liabilitas jika terdapat perbedaan temporer kena pajak yang timbul dari perbedaan antara dasar pengenaan pajak aset dan liabilitas dengan jumlah tercatatnya pada tanggal pelaporan.

Aset pajak tangguhan diakui untuk seluruh perbedaan temporer yang dapat dikurangkan dan rugi fiskal yang dapat dikompensasikan. Aset pajak tangguhan diakui dan direview pada setiap tanggal pelaporan atau diturunkan jumlah tercatatnya, sepanjang kemungkinan besar laba kena pajak tersedia untuk pemanfaatan perbedaan temporer yang dapat dikurangkan dan rugi fiskal yang dapat dikompensasikan.

Aset dan liabilitas pajak tangguhan diukur dengan menggunakan tarif pajak yang diharapkan berlaku ketika aset dipulihkan atau liabilitas diselesaikan, berdasarkan tarif pajak (atau peraturan pajak) yang telah berlaku atau secara substantif telah berlaku pada tanggal pelaporan.

Aset pajak tangguhan dan liabilitas pajak tangguhan saling hapus jika dan hanya jika, terdapat hak yang dipaksakan secara hukum untuk melakukan saling hapus aset pajak kini terhadap liabilitas pajak kini dan pajak tangguhan tersebut terkait dengan entitas kena pajak yang sama dan dikenakan oleh otoritas perpajakan yang sama.

u. Laba (Rugi) per Saham Dasar

Laba (rugi) per saham dasar dihitung dengan membagi laba (rugi) bersih yang tersedia bagi pemegang saham Perusahaan dengan jumlah rata-rata tertimbang saham biasa yang beredar pada tahun berjalan.

statement of financial position with a charge or credit recognized in other comprehensive income in the period in which they occur and not to be reclassified to profit or loss but reflected immediately in retained earnings. All other costs related to the defined-benefit plan are recognized in profit or loss.

t. Income Tax

Current Tax

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

Deferred Tax

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

Deferred tax assets are recognized for all deductible temporary differences and the carry forward benefit of any unused tax losses. Deferred tax assets are recognized and reviewed at each reporting date and reduced to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which the deductible temporary differences and the carry forward benefit of unused tax losses can be utilized.

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

Deferred tax assets and deferred tax liabilities are offset if and only if, a legally enforceable right exists to set off current tax assets against current tax liabilities and the deferred taxes relate to the same taxable entity and the same taxation authority.

u. Basic Earnings (Loss) per Share

Basic earnings (loss) per share are calculated by dividing the profit (loss) attributable to the owners of the Company by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year.

v. Informasi Segmen

Informasi segmen disusun sesuai dengan kebijakan akuntansi yang dianut dalam penyusunan dan penyajian laporan keuangan konsolidasian.

Segmen operasi diidentifikasi berdasarkan laporan internal komponen-komponen Grup yang secara berkala dilaporkan kepada pengambil keputusan operasional dalam rangka alokasi sumber daya ke dalam segmen dan penilaian kinerja Grup.

w. Provisi Pembongkaran, Reklamasi dan Penutupan Tambang

Pemulihan, rehabilitasi dan biaya lingkungan yang berkaitan dengan pemulihan atas area yang terganggu selama tahap produksi dibebankan pada beban pokok pendapatan pada saat kewajiban dari pemulihan tersebut timbul selama penambangan.

Kewajiban ini diakui sebagai liabilitas pada saat timbulnya kewajiban hukum atau konstruktif yang berasal dari aktivitas yang telah dilaksanakan, dengan pengukuran pada saat dan setelah pengakuan sebesar nilai kini dari perkiraan pengeluaran yang diperlukan untuk menyelesaikan kewajiban dengan menggunakan tingkat diskonto sebelum pajak, yang mencerminkan penilaian pasar kini atas nilai waktu uang dan risiko yang terkait dengan kewajiban tersebut. Perubahan pada pengukuran kewajiban yang timbul selama tahap produksi juga dibebankan ke beban pokok pendapatan, sementara peningkatan kewajiban yang sehubungan dengan berlalunya waktu diakui sebagai biaya keuangan.

Provisi pembongkaran aset-aset tambang dan kegiatan pasca tambang terkait beserta peninggalan dan pembongkaran aset-aset berumur panjang dibentuk sehubungan dengan kewajiban hukum berkaitan dengan penarikan aset tambang terkait dan aset berumur panjang lainnya termasuk pembongkaran bangunan, peralatan, sistem *crushing* dan *handling*, infrastruktur, dan fasilitas lainnya yang berasal dari akuisisi, konstruksi atau pengembangan dan/atau operasi normal aset tersebut.

Kewajiban ini diakui sebagai liabilitas pada saat timbulnya kewajiban hukum atau konstruktif yang berkaitan dengan penarikan

v. Segment Reporting

Segment information is prepared using the accounting policies adopted for preparing and presenting the consolidated financial statements.

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 performances.

w. Provision for Decommissioning, Mine Reclamation and Closure

Restoration, rehabilitation and environmental expenditures to be incurred related to remediation of disturbed areas during the production phase are charged to cost of revenue when the obligation arising from the disturbance occurs as extraction progresses.

These obligations are recognized as liabilities when a legal or constructive obligation has arisen from activities which have already been performed, with the initial and subsequent measurement of the obligation at the present value of the expenditure expected to be required to settle the obligation using a pre-tax rate, that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the obligation. Changes in the measurement of a liability which arises during production are also charged to cost of revenue, while the increase in the provision due to the passage of time is recognized as finance cost.

Decommissioning of mining assets and related post mining activities as well as abandonment and decommissioning of other long-lived assets provides for the legal obligations associated with the retirement of mining related assets and other long lived assets including the decommissioning of building, equipment, crushing and handling system, infrastructure and other facilities that result from the acquisition, construction or development and/or the normal operation of such assets.

These obligations are recognized as liabilities when a legal or constructive obligation with respect to the retirement of an

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

sebuah aset, dengan pengukuran pada saat dan setelah pengakuan sebesar nilai kini dari perkiraan pengeluaran yang diperlukan untuk menyelesaikan kewajiban dengan menggunakan tingkat diskonto sebelum pajak, yang mencerminkan penilaian pasar kini atas nilai waktu uang dan risiko yang terkait dengan kewajiban tersebut.

Biaya penarikan aset dalam jumlah yang setara dengan jumlah liabilitas tersebut dikapitalisasi sebagai bagian dari suatu aset tertentu dan kemudian disusutkan atau dideplesi selama masa manfaat aset tersebut. Peningkatan kewajiban yang sehubungan dengan berlalunya waktu diakui sebagai biaya keuangan.

Perubahan dalam pengukuran kewajiban purnaoperasi yang timbul dari perubahan estimasi waktu atau jumlah pengeluaran sumber daya ekonomis (contohnya: arus kas) yang diperlukan untuk menyelesaikan kewajiban tersebut, atau perubahan dalam tingkat diskonto, akan ditambahkan pada atau dikurangkan dari harga perolehan aset yang bersangkutan pada tahun berjalan dan tidak melebihi nilai tercatatnya.

x. Peristiwa Setelah Periode Pelaporan

Peristiwa-peristiwa yang terjadi setelah periode pelaporan yang menyediakan tambahan informasi mengenai posisi keuangan konsolidasian Grup pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian (peristiwa penyesuai), jika ada, telah tercermin dalam laporan keuangan konsolidasian. Peristiwa-peristiwa yang terjadi setelah periode pelaporan yang tidak memerlukan penyesuaian (peristiwa non-penesuai), apabila jumlahnya material, telah diungkapkan dalam laporan keuangan konsolidasian.

3. Penggunaan Estimasi, Pertimbangan, dan Asumsi Manajemen

Dalam penerapan kebijakan akuntansi Grup, seperti yang diungkapkan dalam Catatan 2 pada laporan keuangan konsolidasian, manajemen harus membuat estimasi, pertimbangan, dan asumsi atas nilai tercatat aset dan liabilitas yang tidak tersedia oleh sumber-sumber lain. Estimasi dan asumsi tersebut, berdasarkan pengalaman historis dan faktor lain yang dipertimbangkan relevan.

Manajemen berkeyakinan bahwa pengungkapan berikut telah mencakup ikhtisar estimasi,

asset is incurred, with the initial and subsequent measurement of the obligation at the present value of the expenditure expected to be required to settle the obligation using a pre-tax rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the obligation.

An asset retirement cost equivalent to these liabilities is capitalized as part of the related asset's carrying value and is subsequently depreciated or depleted over the asset's useful life. The increase in these obligations due to the passage of time is recognized as finance cost.

The changes in the measurement of decommissioning obligations that result from changes in the estimated timing or amount of the outflow of resources embodying economic benefits (e.g. cash flow) required to settle the obligations, or a change in the discount rate will be added to or deducted from the cost of the related asset in the current year not excluding its carrying amount.

x. Events After the Reporting Period

Post year-end events that provide additional information about the consolidated statement of financial position at the reporting date (adjusting events), if any, are reflected in the consolidated financial statements. Post year-end events that are not adjusting events are disclosed in the notes to consolidated financial statements when material.

3. Management Use of Estimates, Judgments, and Assumptions

In the application of the Group's accounting policies, which are described in Note 2 to the consolidated financial statements, management is required to make estimates, judgments, and assumptions about the carrying amounts of assets and liabilities that are not readily apparent from other sources. The estimates and assumptions are based on historical experience and other factors that are considered to be relevant.

Management believes that the following represent a summary of the significant estimates,

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

pertimbangan dan asumsi signifikan yang dibuat oleh manajemen, yang berpengaruh terhadap jumlah-jumlah yang dilaporkan serta pengungkapan dalam laporan keuangan konsolidasian.

Pertimbangan

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

a. Pengendalian Bersama pada Pengendalian Bersama Entitas

Pengendalian bersama atas suatu aktivitas ekonomi terjadi jika keputusan keuangan dan operasional strategis terkait dengan aktivitas tersebut mensyaratkan konsensus dari seluruh pihak yang berbagi pengendalian. Manajemen Grup menentukan bahwa terdapat pengendalian bersama atas LCR, karena keputusan terkait aktivitas ekonomi entitas tersebut dibuat oleh pihak-pihak yang berbagi pengendalian.

b. Mata Uang Fungsional

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

c. Klasifikasi Aset Keuangan dan Liabilitas Keuangan

Grup menentukan klasifikasi aset dan liabilitas tertentu sebagai aset keuangan dan liabilitas keuangan dengan menilai apakah aset dan liabilitas tersebut memenuhi definisi yang ditetapkan dalam PSAK No. 55. Aset keuangan dan liabilitas keuangan dicatat sesuai dengan kebijakan akuntansi Grup sebagaimana diungkapkan dalam Catatan 2.

d. Cadangan Kerugian Penurunan Nilai Aset Keuangan

Cadangan kerugian penurunan nilai pinjaman yang diberikan dan piutang dipelihara pada jumlah yang menurut manajemen adalah memadai untuk menutup kemungkinan tidak tertagihnya aset

judgments, and assumptions made that affected certain reported amounts and disclosures in the consolidated financial statements.

Judgments

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

a. Joint Control in a Jointly Controlled Entity

Joint control over an economic activity exists only when the strategic financial and operating decisions relating to the activity require unanimous consent of the parties sharing control. The Group's management determined that it has joint control over LCR, since the decisions on economic activities of this entity are made jointly by the venturers.

b. Functional Currency

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

c. Classification of Financial Assets and Liabilities

The Group determines the classifications of certain assets and liabilities as financial assets and liabilities by judging if they meet the definition set forth in PSAK No. 55. Accordingly, the financial assets and liabilities are accounted for in accordance with the Group's accounting policies disclosed in Note 2.

d. Allowance for Impairment of Financial Assets

Allowance for impairment losses is maintained at a level considered adequate to provide for potentially uncollectible receivables. The Group assesses specifically at each consolidated statement of financial

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

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

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

Jika terdapat bukti obyektif penurunan nilai, maka saat dan besaran jumlah yang dapat ditagih diestimasi berdasarkan pengalaman kerugian masa lalu. Cadangan kerugian penurunan nilai dibentuk atas akun-akun yang diidentifikasi secara spesifik telah mengalami penurunan nilai. Akun pinjaman yang diberikan dan piutang dihapusbukukan berdasarkan keputusan manajemen bahwa aset keuangan tersebut tidak dapat ditagih atau direalisasi meskipun segala cara dan tindakan telah dilaksanakan. Suatu evaluasi atas piutang, yang bertujuan untuk mengidentifikasi jumlah cadangan yang harus dibentuk, dilakukan secara berkala sepanjang tahun. Oleh karena itu, saat dan besaran jumlah cadangan kerugian penurunan nilai yang tercatat pada setiap periode dapat berbeda tergantung pada pertimbangan dan estimasi yang digunakan.

Nilai tercatat pinjaman diberikan dan piutang Grup pada tanggal 30 Juni 2016 and 31 Desember 2015 adalah sebagai berikut:

	30 Juni / June 2016	31 Desember / December 2015	
<i>Pinjaman yang diberikan dan piutang</i>			<i>Loans and receivables</i>
Kas dan setara kas	1,905	6,429	Cash and cash equivalents
Piutang usaha - pihak ketiga - net	4,990	9,636	Trade accounts receivable third parties - net
Piutang lain-lain - net	15,739	15,709	Other accounts receivable - net
Dana yang dibatasi pencairannya	367	378	Restricted funds
 Jumlah	 23,001	 32,152	Total

e. Komitmen Sewa

Grup telah menandatangani sejumlah perjanjian sewa mesin dan peralatan. Grup menentukan bahwa sewa tersebut adalah sewa pembiayaan, karena sewa tersebut memberikan opsi beli pada akhir masa sewa dan Grup menanggung secara signifikan

position date whether there is an objective evidence that a financial asset is impaired (uncollectible).

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

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

The carrying values of the Group's loans and receivables as of June 30, 2016 and December 31, 2015 follows:

e. Lease Commitments

The Group has entered into commercial machineries and equipment leases. The Group has determined that these are finance leases since it has been granted options to purchase at the end of the lease term and it bears substantially all the significant risks

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

<p>seluruh risiko dan manfaat dari kepemilikan aset-aset tersebut.</p> <p>f. Perhitungan Cadangan Batubara</p> <p>Cadangan adalah perkiraan jumlah produk yang dapat secara ekonomis dan sah diekstrak dari properti Grup. Grup menentukan dan melaporkan cadangan batubara berdasarkan prinsip-prinsip yang terdapat dalam Kode untuk Pelaporan Sumber Daya Mineral dan Cadangan Bijih (Kode JORC).</p> <p>Untuk mengestimasi cadangan batubara, dibutuhkan asumsi tentang faktor geologi, teknis, dan ekonomi, termasuk jumlah produksi, teknik produksi, rasio pengupasan, biaya produksi, biaya transportasi, permintaan komoditas, harga komoditas, dan nilai tukar.</p> <p>Memperkirakan jumlah dan/atau nilai kalori cadangan batubara membutuhkan ukuran bentuk, dan kedalaman tubuh batubara atau lapangan yang akan ditentukan dengan menganalisis data geologi seperti "uji petik" (sampel) pengeboran. Proses ini mungkin memerlukan penilaian geologi yang kompleks dan sulit untuk menginterpretasikan data.</p> <p>Karena asumsi ekonomi yang digunakan untuk memperkirakan cadangan berubah dari periode ke periode dan karena data geologi tambahan yang dihasilkan selama operasi, perkiraan cadangan dapat berubah dari waktu ke waktu.</p> <p>Perubahan cadangan yang dilaporkan dapat mempengaruhi hasil dan posisi keuangan Grup.</p> <p>g. Biaya Eksplorasi dan Pengembangan</p> <p>Kebijakan akuntansi Grup untuk biaya eksplorasi dan evaluasi mengakibatkan biaya tertentu dikapitalisasi untuk sebuah <i>area of interest</i> yang dianggap dapat dipulihkan oleh eksplorasi di masa depan atau penjualan atau di mana kegiatan tambang belum mencapai tahap tertentu yang memungkinkan dilakukan penilaian yang wajar atas keberadaan cadangan.</p> <p>Kebijakan ini mengharuskan manajemen untuk membuat estimasi dan asumsi tertentu atas peristiwa dan keadaan di masa depan, khususnya apakah operasi eksplorasi dapat dilaksanakan secara ekonomis.</p>	<p>and benefits incidental to the ownership of these properties.</p> <p>f. Determination of Coal Reserves</p> <p>Reserves are estimates of the amounts of products that can be economically and legally extracted from the Group's properties. The Group determines and reports its coal reserves under the principles incorporated in the Code for the Reporting of Mineral Resources and Ore Reserves (the JORC Code).</p> <p>In order to estimate coal reserves, assumptions are required about a range of geological, technical and economic factors, including production quantities, production techniques, stripping ratios, production costs, transport costs, commodity demand, commodity prices and exchange rates.</p> <p>Estimating the quantity and/or calorific value of coal reserves requires the size, shape and depth of coal bodies or fields to be determined by analysing geological data such as drilling samples. This process may require complex and difficult geological judgments to interpret the data.</p> <p>Because the economic assumptions used to estimate reserves change from period to period and because additional geological data is generated during the course of operations, estimates of reserves may change from period to period.</p> <p>Changes in reported reserves may affect the Group's financial results and financial position.</p> <p>g. Exploration and Development Expenditures</p> <p>The Group's accounting policy for exploration and evaluation expenditure results in certain items of expenditure being capitalized for an area of interest where it is considered likely to be recoverable by future exploitation or sale or where the activities have not reached a stage which permits a reasonable assessment of the existence of reserves.</p> <p>This policy requires management to make certain estimates and assumptions as to future events and circumstances, in particular whether an economically viable extraction operation can be established.</p>
--	---

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

Setiap perkiraan dan asumsi tersebut dapat berubah seiring tersedianya informasi baru. Jika, setelah dilakukan kapitalisasi atas biaya berdasarkan kebijakan ini, suatu pertimbangan dibuat bahwa pemulihan biaya dianggap tidak dimungkinkan, biaya yang telah dikapitalisasi tersebut akan dibebankan ke laba rugi.

Kegiatan pengembangan dimulai setelah dilakukan pengesahan proyek oleh tingkat manajemen yang berwenang. Pertimbangan diterapkan oleh manajemen dalam menentukan kelayakan suatu proyek secara ekonomis. Dalam melakukan pertimbangan ini, manajemen perlu membuat estimasi dan asumsi tertentu yang serupa dengan kapitalisasi biaya eksplorasi dan evaluasi yang dijelaskan di atas.

Setiap perkiraan dan asumsi tersebut dapat berubah seiring tersedianya informasi baru. Jika, setelah kegiatan pengembangan dimulai, berdasarkan pertimbangan bahwa ternyata terjadi penurunan nilai aset dalam biaya pengembangan yang ditangguhkan, penurunan nilai tersebut akan dibebankan ke laba rugi.

h. Provisi Pembongkaran, Reklamasi dan Penutupan Tambang

Seperti yang dijelaskan pada Catatan 36 laporan keuangan konsolidasian, Peraturan Pemerintah No. 78/2010 (PP 78) mengatur aktivitas reklamasi dan pasca tambang untuk pemegang IUP-Eksplorasi dan IUP-Operasi Produksi. Oleh karena itu Grup menghitung provisi penutupan tambang atas dasar PP 78 tersebut.

Seperti yang dijelaskan pada Catatan 2w laporan keuangan konsolidasian, pemulihan, rehabilitasi, dan biaya lingkungan yang berkaitan dengan pemulihan atas area terganggu selama tahap produksi dibebankan pada beban pokok pendapatan pada saat kewajiban berkaitan dengan pemulihan tersebut timbul selama proses penambangan.

Reklamasi area terganggu dan pembongkaran aset tambang dan aset-aset berumur panjang lainnya akan dilakukan selama beberapa tahun mendatang dan persyaratan atas reklamasi ini terus berubah untuk memenuhi ekspektasi politik, lingkungan, keamanan, dan publik. Dengan demikian waktu pelaksanaan dan jumlah

Any such estimates and assumptions may change as new information becomes available. If, after having capitalized the expenditure under the policy, a judgment is made that recovery of the expenditure is unlikely, the relevant capitalized amount will be written off to profit or loss.

Development activities commence after a project is sanctioned by the appropriate level of management. Judgment is applied by management in determining when a project is economically viable. In exercising this judgment, management is required to make certain estimates and assumptions similar to those described above for capitalized exploration and evaluation expenditure.

Any such estimates and assumptions may change as new information becomes available. If, after development activity has commenced, a judgment is made that a development asset is impaired, the appropriate amount will be written off to profit or loss.

h. Provision for Decommissioning, Mine Reclamation and Closure

As discussed in Note 36 to the consolidated financial statements, Government Regulation No. 78/2010 (GR 78) deals with reclamation and post-mining activities for both IUP-Exploration and IUP-Production Operation holders. Therefore, Group has calculated provisions for reclamation and mine closure based on GR 78.

As discussed in Note 2w to the consolidated financial statements, restoration, rehabilitation and environmental expenditure to be incurred related to remediation of disturbed areas during the production phase are charged to cost of revenue when the obligation arising from the disturbance occurs as extraction progresses.

The reclamation of disturbed areas and decommissioning of mining assets and other long lived assets will be undertaken during several years in the future and precise requirements are constantly changing to satisfy political, environmental, safety and public expectations. As such, the timing and amounts of future cash flows required to

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

arus kas di masa mendatang yang dibutuhkan untuk memenuhi kewajiban pada setiap tanggal pelaporan dipengaruhi oleh ketidakpastian yang signifikan. Perubahan pada ekspektasi biaya di masa mendatang dapat mempengaruhi laporan keuangan konsolidasian Grup secara material.

settle the obligations at each of the statement of financial position dates are subject to significant uncertainty. Changes in the expected future costs could have a material impact to the Group's consolidated financial statements.

i. Pajak Penghasilan

Pertimbangan yang signifikan dibutuhkan untuk menentukan jumlah pajak penghasilan. Terdapat sejumlah transaksi dan perhitungan yang menimbulkan ketidakpastian penentuan jumlah pajak penghasilan karena interpretasi atas peraturan pajak yang berbeda. Jika hasil pemeriksaan pajak berbeda dengan jumlah yang sebelumnya telah dibukukan, maka selisih tersebut akan berdampak terhadap aset dan liabilitas pajak kini dan tangguhan dalam periode dimana hasil pemeriksaan tersebut terjadi.

i. Income Taxes

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

Estimasi dan Asumsi

Asumsi utama mengenai masa depan dan sumber utama lain dalam mengestimasi ketidakpastian pada tanggal pelaporan yang mempunyai risiko signifikan yang dapat menyebabkan penyesuaian material terhadap nilai tercatat aset dan liabilitas dalam periode berikutnya diungkapkan di bawah ini. Grup mendasarkan asumsi dan estimasi pada parameter yang tersedia saat laporan keuangan konsolidasian disusun. Kondisi yang ada dan asumsi mengenai perkembangan masa depan dapat berubah karena perubahan situasi pasar yang berada di luar kendali Grup. Perubahan tersebut tercermin dalam asumsi ketika keadaan tersebut terjadi.

a. Nilai Wajar Aset Keuangan dan Liabilitas Keuangan

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

Nilai wajar aset keuangan dan liabilitas keuangan diungkapkan pada Catatan 21.

b. Cadangan Kerugian Penurunan Nilai Persediaan

Estimates and Assumptions

The key assumptions concerning the future and other key sources of estimation uncertainty at the reporting date that have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial period are disclosed below. The Group based its assumptions and estimates on parameters available when the consolidated financial statements were prepared. Existing circumstances and assumptions about future developments may change due to market changes on circumstances arising beyond the control of the Group. Such changes are reflected in the assumptions when they occur.

a. Fair Value of Financial Assets and Liabilities

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

The fair value of financial assets and liabilities are set out in Note 21.

b. Allowance for Decline in Value of Inventories

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

Grup membentuk cadangan kerugian penurunan nilai persediaan berdasarkan estimasi bahwa tidak terdapat penggunaan masa depan dari persediaan tersebut, atau terdapat kemungkinan persediaan tersebut menjadi usang. Manajemen berkeyakinan bahwa asumsi-asumsi yang digunakan dalam estimasi cadangan kerugian penurunan nilai persediaan dalam laporan keuangan konsolidasian adalah tepat dan wajar, namun demikian, perubahan signifikan dalam asumsi-asumsi tersebut dapat berdampak signifikan terhadap nilai tercatat persediaan dan jumlah beban kerugian penurunan nilai persediaan, yang akhirnya akan berdampak pada hasil operasi Grup.

Berdasarkan penelaahan manajemen, jumlah cadangan kerugian penurunan nilai persediaan masing-masing sebesar US\$ 6.346 pada tanggal 30 Juni 2016 and 31 Desember 2015 adalah memadai.

c. Penurunan Nilai Aset Non-keuangan

Penelaahan atas penurunan nilai dilakukan apabila terdapat indikasi penurunan nilai aset tertentu. Penentuan nilai wajar aset membutuhkan estimasi arus kas yang diharapkan akan dihasilkan dari pemakaian berkelanjutan dan pelepasan akhir atas aset tersebut. Perubahan signifikan dalam asumsi-asumsi yang digunakan untuk menentukan nilai wajar dapat berdampak signifikan pada nilai terpulihkan dan jumlah kerugian penurunan nilai yang terjadi mungkin berdampak material pada hasil operasi Grup.

Nilai tercatat aset non-keuangan tersebut pada tanggal 30 Juni 2016 and 31 Desember 2015 adalah sebagai berikut:

	<u>30 Juni /</u> <u>June 2016</u>	<u>31 Desember /</u> <u>December 2015</u>	
Investasi pada entitas asosiasi dan ventura bersama	10,949	10,365	Investments in associates and joint ventures
Aset tetap - bersih	74,545	76,058	Property, plant and equipment - net
Aset aktivitas pengupasan lapisan tanah	11,231	10,998	Stripping activity asset
Aset eksplorasi dan evaluasi - bersih	8,734	8,524	Exploration and evaluation assets - net
Properti pertambangan - bersih	108,885	105,910	Mining properties - net
Aset takberwujud - bersih	<u>66,679</u>	<u>66,735</u>	Intangible assets - net
Jumlah	<u>281,023</u>	<u>278,590</u>	Total

d. Imbalan Kerja Jangka Panjang

Penentuan liabilitas imbalan kerja jangka panjang dipengaruhi oleh asumsi tertentu yang digunakan oleh aktuaris dalam menghitung jumlah tersebut. Asumsi-asumsi tersebut dijelaskan dalam Catatan 29 dan mencakup, antara lain tingkat kenaikan gaji. Hasil aktual yang berbeda dengan asumsi

The Group provides allowance for decline in value of inventories based on its estimation that there will be no future usage of such inventories or such inventories will be slow moving in the future. While it is believed that the assumptions used in the estimation of the allowance for decline in the value of inventories reflected in the consolidated financial statements are appropriate and reasonable, significant changes in these assumptions may materially affect the assessment of the carrying value of the inventories and provision for decline in value of inventories, which ultimately impact the result of the Group's operations.

Based on the assessment of management, the allowance for decline in value of US\$ 6,346 as of June 30, 2016 and December 31, 2015, respectively, is adequate.

c. Impairment of Non-financial Assets

Impairment review is performed when certain impairment indicators are present. Determining the fair value of assets requires the estimation of cash flows expected to be generated from the continued use and ultimate disposition of such assets. Any significant changes in the assumptions used in determining the fair value may materially affect the assessment of recoverable values and any resulting impairment loss could have a material impact on results of operations.

The carrying values of these assets as of June 30, 2016 and December 31, 2015 follows:

d. Long-term Employee Benefits

The determination of the long-term employee benefits is dependent on the selection of certain assumptions used by actuary in calculating such amounts. Those assumptions are described in Note 29 and include, among others rate of salary increase. Actual results that differ from the

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

Grup dibukukan pada penghasilan komprehensif lain dan dengan demikian, berdampak pada jumlah penghasilan komprehensif lain yang diakui dan liabilitas yang tercatat pada periode-periode mendatang. Manajemen berkeyakinan bahwa asumsi-asumsi yang digunakan adalah tepat dan wajar, namun demikian, perbedaan signifikan pada hasil aktual, atau perubahan signifikan dalam asumsi-asumsi tersebut dapat berdampak signifikan pada jumlah liabilitas imbalan kerja jangka panjang.

Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015, liabilitas imbalan kerja jangka panjang konsolidasian masing-masing sebesar US\$ 1.373 dan US\$ 1.068 (Catatan 29).

e. Aset Pajak Tangguhan

Aset pajak tangguhan diakui untuk semua perbedaan temporer antara nilai tercatat aset dan liabilitas pada laporan keuangan dengan dasar pengenaan pajak jika kemungkinan besar jumlah laba kena pajak akan memadai untuk pemanfaatan perbedaan temporer yang diakui. Estimasi manajemen yang signifikan diperlukan untuk menentukan jumlah aset pajak tangguhan yang diakui berdasarkan kemungkinan waktu terealisasinya dan jumlah laba kena pajak pada masa mendatang serta strategi perencanaan pajak masa depan.

Pada tanggal 30 Juni 2016 and 31 Desember 2015, saldo aset pajak tangguhan konsolidasian masing-masing sebesar US\$ 15.604 dan US\$ 15.586 (Catatan 30).

Group's assumptions are charged to comprehensive income and therefore, generally affect the recognized comprehensive income and recorded obligation in such future periods. While it is believed that the Group's assumptions are reasonable and appropriate, significant differences in actual experience or significant changes in assumptions may materially affect the amount of long-term employee benefits liability.

As of June 30, 2016 and December 31, 2015, consolidated long-term employee benefits liability amounted to US\$ 1,373 and US\$ 1,068, respectively (Note 29).

e. Deferred Tax Assets

Deferred tax assets are recognized for all temporary differences between the financial statements' carrying amounts of existing assets and liabilities and their respective taxes bases to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which the temporary differences can be utilized. Significant management estimates are required to determine the amount of deferred tax assets that can be recognized, based upon the likely timing and the level of future taxable profits together with future tax planning strategies.

As of June 30, 2016 and December 31, 2015, consolidated deferred tax assets amounted to US\$ 15,604 and US\$ 15,586, respectively (Note 30).

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

4. Kas dan Setara Kas

	<u>30 Juni / June 2016</u>	<u>31 Desember / December 2015</u>	4. Cash and Cash Equivalents
Kas			Cash on hand
Rupiah (Catatan 39)	130	94	Rupiah (Note 39)
Dolar Amerika Serikat	21	20	U.S. Dollar
Jumlah Kas	<u>151</u>	<u>114</u>	Total Cash on hand
Bank			Cash in banks
Rupiah (Catatan 39)			Rupiah (Note 39)
PT Bank DBS Indonesia	323	4,134	PT Bank DBS Indonesia
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	753	224	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Permata Tbk	8	156	PT Bank Permata Tbk
PT Bank OCBC NISP Tbk	5	8	PT Bank OCBC NISP Tbk
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	6	5	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Central Asia Tbk	5	5	PT Bank Central Asia Tbk
PT Bank Danamon Indonesia Tbk	3	1	PT Bank Danamon Indonesia Tbk
Lain-lain (masing-masing dibawah US\$ 10)	<u>4</u>	<u>3</u>	Others (below US\$ 10 each)
Jumlah	<u>1,107</u>	<u>4,536</u>	Subtotal
Dolar Amerika Serikat			U.S. Dollar
PT DBS Indonesia	19	503	PT DBS Indonesia
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	179	493	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Permata Tbk	10	398	PT Bank Permata Tbk
PT Bank Danamon Indonesia Tbk	2	127	PT Bank Danamon Indonesia Tbk
PT Bank OCBC NISP Tbk	5	5	PT Bank OCBC NISP Tbk
PT Bank Central Asia Tbk	5	5	PT Bank Central Asia Tbk
PT Bank Sinarmas Tbk	1	1	PT Bank Sinarmas Tbk
Lain-lain (masing-masing dibawah US\$ 10)	<u>1</u>	<u>4</u>	Others (below US\$ 10 each)
Jumlah	<u>222</u>	<u>1,536</u>	Subtotal
Jumlah Bank	<u>1,329</u>	<u>6,072</u>	Total Cash in banks
Deposito berjangka			Time deposits
Rupiah			Rupiah
PT Bank Permata Tbk	37	60	PT Bank Permata Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	-	183	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Jumlah	<u>37</u>	<u>243</u>	Subtotal
Jumlah	<u>1,517</u>	<u>6,429</u>	Total
Suku bunga per tahun deposito berjangka:			Interest rates per annum on time deposits
Rupiah	3,5% - 4,2%	4,2% - 5,0%	Rupiah

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

5. Piatang Usaha - Pihak Ketiga

a. Berdasarkan Pelanggan

	<u>30 Juni /</u> <u>June 2016</u>	<u>31 Desember /</u> <u>December 2015</u>	
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	927	5,746	PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)
PT Optima Enviro Resources	3,420	3,346	PT Optima Enviro Resources
East Indonesia Resources Ltd.	1,016	1,016	East Indonesia Resources Ltd.
PT Inti Alam Murni	105	104	PT Inti Alam Murni
Lain-lain (masing-masing di bawah US\$ 300)	<u>531</u>	<u>433</u>	Others (below US\$ 300 each)
Jumlah	5,999	10,645	Total
Cadangan kerugian penurunan nilai	<u>(1,009)</u>	<u>(1,009)</u>	Allowance for impairment
Jumlah - bersih	<u><u>4,990</u></u>	<u><u>9,636</u></u>	Net

b. Berdasarkan Umur

	<u>30 Juni /</u> <u>June 2016</u>	<u>31 Desember /</u> <u>December 2015</u>	
Belum jatuh tempo dan tidak mengalami penurunan nilai	990	3,290	Neither past due nor impaired
Jatuh tempo dan tidak mengalami penurunan nilai			Past due but not impaired
1 bulan - 3 bulan	28	1,495	1 month - 3 months
Lebih dari 3 bulan	-	956	More than 3 Months
Jatuh tempo dan mengalami penurunan nilai	<u>4,981</u>	<u>4,904</u>	Past due and impaired
Jumlah	5,999	10,645	Total
Cadangan kerugian penurunan nilai	<u>(1,009)</u>	<u>(1,009)</u>	Allowance for impairment
Bersih	<u><u>4,990</u></u>	<u><u>9,636</u></u>	Net

c. Berdasarkan Mata Uang

	<u>30 Juni /</u> <u>June 2016</u>	<u>31 Desember /</u> <u>December 2015</u>	
Dolar Amerika Serikat	3,286	3,281	U.S. Dollar
Rupiah (Catatan 39)	<u>2,713</u>	<u>7,364</u>	Rupiah (Note 39)
Jumlah	5,999	10,645	Total
Cadangan kerugian penurunan nilai	<u>(1,009)</u>	<u>(1,009)</u>	Allowance for impairment
Bersih	<u><u>4,990</u></u>	<u><u>9,636</u></u>	Net

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

Perubahan dalam cadangan penurunan nilai adalah sebagai berikut:

The changes in allowance for impairment follows:

	<u>30 Juni /</u> <u>June 2016</u>	<u>31 Desember /</u> <u>December 2015</u>	
Saldo awal tahun	1,009	299	Balance at the beginning of the year
Penambahan	-	710	Provision
Saldo akhir tahun	<u>1,009</u>	<u>1,009</u>	Balance at the end of the year

Berdasarkan evaluasi manajemen terhadap kolektibilitas saldo masing-masing piutang pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015, manajemen berpendapat bahwa cadangan kerugian penurunan nilai memadai untuk menutup kemungkinan kerugian dari tidak tertagihnya piutang.

Manajemen berpendapat bahwa tidak terdapat risiko terkonsentrasi secara signifikan atas piutang dari pihak ketiga.

Pada tanggal 30 Juni 2016 and 31 Desember 2015, nilai piutang usaha Grup masing-masing sebesar Rp 20.512 juta (setara dengan US\$ 1.556 dan US\$ 1.487) dijadikan sebagai jaminan pinjaman jangka panjang (Catatan 18).

Based on management's evaluation of the collectability of the individual receivable account as of June 30, 2016 and December 31, 2015, they believe that the allowance for impairment is adequate to cover possible losses from uncollectible accounts.

Management believes that there are no significant concentrations of credit risk in trade accounts receivable from third parties.

As of June 30, 2016 and December 31, 2015, the trade accounts receivable of the Group amounted to Rp 20,512 million (equivalent to US\$ 1,545 and US\$ 1,487) are used as collateral on long-term loans (Note 18).

6. Piatung Lain-lain

a. Piatung Lancar Lain-lain

6. Other Accounts Receivable

a. Other Accounts Receivable - Current

	<u>30 Juni /</u> <u>June 2016</u>	<u>31 Desember /</u> <u>December 2015</u>	
Noble Resources Pte. Ltd.	4,890	4,929	Noble Resources Pte. Ltd.
PT Inti Alam Murni	1,714	1,630	PT Inti Alam Murni
PT Kertas Nusantara	403	386	PT Kertas Nusantara
PT Sumber Daya Kumala	214	208	PT Sumber Daya Kumala
Lain-lain (masing-masing di bawah US\$ 200)	<u>709</u>	<u>1,091</u>	Others (below US\$ 200 each)
Jumlah	<u>7,930</u>	<u>8,244</u>	Total
Cadangan kerugian penurunan nilai	<u>(618)</u>	<u>(618)</u>	Allowance for impairment
Bersih	<u><u>7,312</u></u>	<u><u>7,626</u></u>	Net

Rincian piutang lancar lain-lain berdasarkan mata uang adalah sebagai berikut:

Details of other current accounts receivable based on currencies follows:

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

	<u>30 Juni /</u> <u>June 2016</u>	<u>31 Desember /</u> <u>December 2015</u>	
Dolar Amerika Serikat	5,271	5,428	U.S. Dollar
Rupiah (Catatan 39)	<u>2,659</u>	<u>2,816</u>	Rupiah (Note 39)
Jumlah	7,930	8,244	Total
Cadangan kerugian penurunan nilai	<u>(618)</u>	<u>(618)</u>	Allowance for impairment
Bersih	<u>7,312</u>	<u>7,626</u>	Net

Piutang lancar lain-lain terutama terdiri dari pinjaman tanpa bunga yang diberikan kepada pihak ketiga.

Berdasarkan evaluasi manajemen terhadap kolektibilitas saldo piutang pada tanggal 30 Juni 2016 manajemen berpendapat bahwa cadangan kerugian penurunan nilai memadai untuk menutup kemungkinan kerugian dari tidak tertagihnya piutang.

Other accounts receivable - current mainly consist of non-interest bearing loans provided to third parties.

Based on management's evaluation of the collectability of the individual receivable account as of June 30, 2016 , they believe that the allowance for impairment is adequate to cover possible losses from uncollectible accounts.

b. Piutang Tidak Lancar Lain-lain

b. Other Accounts Receivable - Noncurrent

	<u>30 Juni /</u> <u>June 2016</u>	<u>31 Desember /</u> <u>December 2015</u>	
Pihak berelasi (Catatan 32)	<u>3,589</u>	<u>3,367</u>	Related parties (Note 32)
Pihak ketiga			Third parties
PT Optima Enviro Resources	3,467	3,465	PT Optima Enviro Resources
PT Michelle Charmaine Investment	865	826	PT Michelle Charmaine Investment
PT Saskia Investment	865	826	PT Saskia Investment
Lain-lain (masing-masing di bawah US\$ 300)	<u>296</u>	<u>278</u>	Others (below US\$ 300 below)
	5,493	5,395	
Cadangan kerugian penurunan nilai	<u>(679)</u>	<u>(679)</u>	Allowance for impairment
Jumlah - bersih	<u>4,814</u>	<u>4,716</u>	Subtotal - net
Jumlah	<u>8,403</u>	<u>8,083</u>	Total

Rincian piutang tidak lancar berdasarkan mata uang adalah sebagai berikut:

Details of other noncurrent accounts receivable based on currencies follows:

	<u>30 Juni /</u> <u>June 2016</u>	<u>31 Desember /</u> <u>December 2015</u>	
Dolar Amerika Serikat	4,037	3,899	U.S. Dollar
Rupiah (Catatan 39)	<u>5,069</u>	<u>4,863</u>	Rupiah (Note 39)
Jumlah	9,106	8,762	Total
Cadangan kerugian penurunan nilai	<u>(679)</u>	<u>(679)</u>	Allowance for impairment
Jumlah	<u>8,427</u>	<u>8,083</u>	Total Net

Perubahan dalam cadangan penurunan nilai adalah sebagai berikut:

The changes in allowance for impairment are as follows:

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

	<u>30 Juni /</u> <u>June 2016</u>	<u>31 Desember /</u> <u>December 2015</u>	
Saldo awal tahun	679	214	Balance at the beginning of the year
Penambahan	-	465	Provision
Saldo akhir tahun	<u>679</u>	<u>679</u>	Balance at the end of the year

Piutang tidak lancar lain-lain terutama terdiri dari pinjaman tanpa bunga. Piutang non-usaha dari PT Michelle Charmaine Investment dan PT Saskia Investment dijamin dengan kepemilikan saham kedua entitas tersebut masing-masing sebanyak 125 lembar saham di KBA dan 25 lembar saham di BKA.

Manajemen berkeyakinan bahwa cadangan kerugian penurunan nilai piutang tersebut cukup untuk menutupi kerugian dari tidak tertagihnya piutang ini.

Other accounts receivable - noncurrent mainly consist of non-interest bearing loans. Non-trade receivables from PT Michelle Charmaine Investment and PT Saskia Investment are guaranteed by their investments in shares of KBA of 125 shares each and in BKA of 25 shares each.

Management believes that the allowance for impairment of receivables is adequate to cover possible loss on these receivables.

7. Persediaan

7. Inventories

	<u>30 Juni /</u> <u>June 2016</u>	<u>31 Desember /</u> <u>December 2015</u>	
Batubara	11,406	13,134	Coal
Bahan bakar	22	57	Fuel
Jumlah	11,428	13,191	Total
Cadangan kerugian penurunan nilai	(6,346)	(7,266)	Allowance for decline in value
Bersih	<u>5,082</u>	<u>5,925</u>	Net

Mutasi cadangan kerugian penurunan nilai persediaan batubara adalah sebagai berikut:

The movement of allowance for decline in value of coal inventory follows:

	<u>30 Juni /</u> <u>June 2016</u>	<u>31 Desember /</u> <u>December 2015</u>	
Saldo awal tahun	7,266	6,335	Balance at the beginning of the year
Penambahan	-	931	Provision
Penghapusan	(920)	-	Write-offs
Saldo akhir tahun	<u>6,346</u>	<u>7,266</u>	Balance at the end of the year

Persediaan telah diasuransikan terhadap risiko kebakaran dan risiko lainnya kepada pihak ketiga, dengan nilai pertanggungan pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015 masing-masing sebesar US\$ 1.577 dan US\$ 1.518. Manajemen berpendapat bahwa nilai pertanggungan asuransi tersebut cukup untuk menutup kemungkinan kerugian atas persediaan yang dipertanggungkan.

Inventories are insured with third party, against losses from fire and other risks with insurance coverage amounting to US\$ 1,577 and US\$ 1,518 as of June 30, 2016 and 31 December 2015, respectively. Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

Manajemen berpendapat bahwa nilai tercatat dari persediaan pada tanggal laporan posisi keuangan telah mencerminkan nilai realisasi bersihnya.

Persediaan digunakan sebagai jaminan untuk jangka panjang (Catatan 18).

Management believes that the carrying values of inventories at the consolidated statements of financial position date has reflected the net realizable values of those inventories.

Inventories are used as collateral on long-term loans (Note 18).

8. Uang Muka dan Biaya Dibayar Dimuka

a. Uang Muka

	<u>30 Juni / June 2016</u>	<u>31 Desember / December 2015</u>	
Pemasok	3,437	5,734	Suppliers
Pengembangan proyek	342	1,337	Project development
Pembelian aset tetap	454	458	Purchase of property, plant and equipment
Lain-lain	<u>3,925</u>	<u>3,121</u>	Others
Jumlah	8,158	10,650	Total
Dikurangi: Bagian yang akan jatuh tempo dalam satu tahun	<u>7,363</u>	<u>9,850</u>	Less: Current portion
Bagian jangka panjang	<u>795</u>	<u>800</u>	Long-term portion

Uang muka merupakan pembayaran kepada pemasok, kontraktor dan pihak ketiga lainnya di mana barang tersebut belum diterima atau jasa tersebut belum dilaksanakan pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian.

Advances represent payments to suppliers, contractors and other third parties for which the goods have not been received or the services have not been rendered as of the consolidated financial statements date.

b. Biaya Dibayar Dimuka

	<u>30 Juni / June 2016</u>	<u>31 Desember / December 2015</u>	
Asuransi	120	291	Insurance
Sewa	56	69	Rent
Lain-lain	<u>262</u>	<u>165</u>	Others
Jumlah	<u>438</u>	<u>525</u>	Total

9. Investasi

9. Investments

	<u>30 Juni / June 2016</u>		
	<u>Beginning balance</u>	<u>Share in net loss</u>	<u>Ending balance</u>
Entitas asosiasi/Associate:			
RUK	2,198	-	2,198
Entitas pengendalian bersama/Joint venture:			
LCR	<u>8,167</u>	<u>-</u>	<u>8,167</u>
Jumlah/ Total	<u>10,365</u>	<u>-</u>	<u>10,365</u>

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

	31 Desember / December 2015		
	Saldo awal/ <i>Beginning balance</i>	Rugi bersih/ <i>Share in net loss</i>	Saldo akhir/ <i>Ending balance</i>
Entitas asosiasi/Associate:			
RUK	2,778	(580)	2,198
Entitas pengendalian bersama/Joint venture			
LCR	8,170	(3)	8,167
Jumlah/Total	10,948	(583)	10,365

a. Investasi pada Entitas Asosiasi

Grup melalui BBE melakukan penyertaan modal sebanyak 7.500 lembar saham RUK, perusahaan yang berdomisili di Indonesia, dengan nilai nominal sebesar Rp 27.564 juta (setara dengan US\$ 3.004). Dengan penyertaan modal ini, BBE memiliki 50% kepemilikan saham di RUK.

b. Investasi dalam Ventura Bersama

Pada tanggal 3 Mei 2012, Grup membeli 50% kepemilikan saham di LCR dengan harga sebesar US\$ 8.170. Sisa 50% kepemilikan saham di LCR dimiliki oleh Cascade Gold Limited (CGL). LCR adalah pemegang hak ekslusif atas pelaksanaan kegiatan eksplorasi batubara di area konsesi hutan milik PT Bumi Persada Permai (BPP). Pada tanggal 30 Juni 2016, LCR belum melakukan kegiatan eksplorasi batubara di area konsesi hutan BPP.

Pemulihan investasi Perusahaan di LCR tergantung pada suksesnya pengembangan dan eksploitasi secara komersial dari proyek penambangan batubara yang dilakukan oleh LCR.

10. Aset Aktivitas Pengupasan Lapisan Tanah

	30 Juni / June 2016	31 Desember / December 2015	
Saldo awal	13,063	11,459	Beginning balance
Penambahan	240	1,604	Addition
Akumulasi amortisasi	(2,072)	(2,065)	Accumulated amortization
Nilai tercatat	11,231	10,998	Net book value

Amortisasi aset aktivitas pengupasan lapisan tanah diakui sebagai bagian dari "Beban pokok pendapatan" dalam laba rugi (Catatan 27a).

10. Stripping Activity Asset

Amortization of stripping activity asset is presented as part of "Cost of revenues" in the statements of profit or loss (Note 27a).

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

11. Aset Eksplorasi dan Evaluasi

11. Exploration and Evaluation Assets

	<u>30 Juni / June 2016</u>	<u>31 Desember / December 2015</u>	
Harga perolehan			Acquisition cost
Saldo awal	8,680	8,680	Beginning balance
Penambahan	<u>210</u>	<u>-</u>	Additions
	8,890	8,680	
Cadangan kerugian penurunan nilai	<u>(156)</u>	<u>(156)</u>	Allowance for impairment
Nilai tercatat	<u><u>8,734</u></u>	<u><u>8,524</u></u>	Net book value

Manajemen berkeyakinan bahwa cadangan kerugian penurunan nilai aset eksplorasi dan evaluasi telah mencukupi untuk menutup kerugian yang timbul dari aset eksplorasi dan evaluasi.

Biaya pinjaman yang dikapitalisasi sebagai aset eksplorasi dan evaluasi untuk tahun yang berakhir 30 Juni 2016 sebesar US\$ 0.

Management believes that the allowance for impairment of exploration and evaluation assets is adequate to cover possible losses from exploration and evaluation assets.

Borrowing costs capitalized to exploration and evaluation assets for the year ended June 30, 2016 amounted to US\$ 0.

12. Aset Tetap

12. Property and Equipment

	Perubahan selama tahun 2016 / <i>Changes during 2016</i>				
	<u>1 Januari 2016/ January 2016</u>	<u>Penambahan/ Additions</u>	<u>Pengurangan/ Deductions</u>	<u>Reklasifikasi/ Reclassifications</u>	<u>30 Juni 2016 / June 2016</u>
Harga perolehan					
Pemilikan langsung					
Tanah	68	-	-	-	68
Bangunan dan infrastruktur	18,038	-	-	-	18,038
Mesin, peralatan dan kendaraan	23,423	72	-		23,495
Peralatan kantor	1,695	-	-	-	1,695
Aset sewaan					
Kendaraan	14,432	-	-	-	14,432
Aset dalam pembangunan	54,453	1,548	-		56,001
Jumlah	<u>112,109</u>	<u>1,620</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>113,729</u>
Akumulasi penyusutan					
Pemilikan langsung					
Bangunan dan infrastruktur	9,998	842	-	-	10,840
Mesin, peralatan dan kendaraan	18,362	625	-	-	18,987
Peralatan kantor	1,670	55	-	-	1,725
Aset sewaan					
Kendaraan	6,021	1,611	-	-	7,632
Jumlah	<u>36,051</u>	<u>3,133</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>39,184</u>
Nilai Tercatat	<u><u>76,058</u></u>				<u><u>74,545</u></u>
At cost:					
Direct ownership					
Land					
Buildings and infrastructure					
Machinery, equipment and vehicles					
Office Equipment					
Leased assets					
Vehicles					
Construction in progress					
Total					
Accumulated depreciation					
Direct ownership					
Buildings and infrastructure					
Machinery, equipment and vehicles					
Office Equipment					
Leased assets					
Vehicles					
Total					
Net Book Value					

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

	Perubahan selama tahun 2015/ Changes during 2015				
	1 Januari 2015/ January 1, 2015	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassifications	31 Desember 2015/ December 31, 2015
Harga perolehan					
Pemilikan langsung					
Tanah	68	-	-	-	68
Bangunan dan infrastruktur	18.034	4	-	-	18.038
Mesin, peralatan dan kendaraan	23.204	1	-	218	23.423
Peralatan kantor	1.689	6	-	-	1.695
Aset sewaan					
Kendaraan	4.752	9.680	-	-	14.432
Aset dalam pembangunan	44.230	10.441	-	(218)	54.453
Jumlah	91.977	20.132	-	-	112.109
Akumulasi penyusutan					
Pemilikan langsung					
Bangunan dan infrastruktur	8.249	1.749	-	-	9.998
Mesin, peralatan dan kendaraan	16.293	2.069	-	-	18.362
Peralatan kantor	1.463	207	-	-	1.670
Aset sewaan					
Kendaraan	2.522	3.499	-	-	6.021
Jumlah	28.527	7.524	-	-	36.051
Nilai Tercatat	63.450				76.058
At cost:					
Direct ownership					
Land					
Buildings and infrastructure					
Machinery, equipment and vehicles					
Office Equipment					
Leased assets					
Vehicles					
Construction in progress					
Total					
Accumulated depreciation					
Direct ownership					
Buildings and infrastructure					
Machinery, equipment and vehicles					
Office Equipment					
Leased assets					
Vehicles					
Total					
Net Book Value					

Beban penyusutan dialokasikan sebagai berikut:

Depreciation expense was allocated as follows:

	30 Juni / June 2016	31 Maret / March 2015	
Beban pokok penjualan (Catatan 27a)	2,041	578	Cost of revenues (Note 27a)
Beban usaha (Catatan 27b)	1,092	732	Operating expense (Note 27b)
Jumlah	3,133	1,310	Total

Aset dalam pembangunan merupakan proyek yang belum selesai pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015 adalah sebagai berikut:

Construction in progress represents projects that have not been completed as of June 30, 2016 and December 31, 2015 as follows:

	30 Juni / June 2016	Percentase Penyelesaian (Tidak Diaudit)/ Percentage of Completion (Unaudited)	Estimasi Penyelesaian/ Estimated Completion	
Pembangunan <i>hauling road</i>	29,003	90%	2016	Construction of hauling road
Pembangunan pelabuhan	14,559	90%	2016	Construction of port
Kamp dan infrastruktur	5,331	85%	2016	Camp and infrastructure
Infrastruktur untuk pemrosesan batubara	7,083	90%	2016	Coal processing infrastructure
Lain-lain	25	85%	2016	Others
Jumlah	56,001			Total

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

	31 Desember / December 2015	Percentase Penyelesaian (Tidak Diaudit)/ Percentage of Completion (Unaudited)	Estimasi Penyelesaian/ Estimated Completion	
Pembangunan <i>hauling road</i>	27,954	90%	2016	Construction of hauling road
Pembangunan pelabuhan	14,118	90%	2016	Construction of port
Kamp dan infrastruktur	5,253	85%	2016	Camp and infrastructure
Infrastruktur untuk pemrosesan batubara	7,103	90%	2016	Coal processing infrastructure
Lain-lain	<u>25</u>	85%	2016	Others
Jumlah	<u><u>54,453</u></u>			Total

Manajemen berkeyakinan bahwa tidak terdapat peristiwa yang akan menghambat penyelesaian aset dalam pembangunan.

Biaya pinjaman yang dikapitalisasi sebagai aset tetap untuk tahun-tahun yang berakhir 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015 masing-masing sebesar US\$ 587 dan US\$ 1.265.

Semua aset tetap di atas dimiliki Grup secara legal dan disertai bukti kepemilikan yang sah.

Aset tetap yang dimiliki secara langsung oleh Grup diasuransikan kepada pihak ketiga, atas *property all risks*, kerusakan mesin, gangguan usaha, kerusakan material dan liabilitas operasi terminal dengan nilai pertanggungan sebesar US\$ 26.740 dan Rp 8.619 juta pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015. Manajemen berpendapat bahwa nilai pertanggungan tersebut cukup untuk menutup kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

Aset tetap tertentu digunakan sebagai jaminan atas pinjaman jangka pendek dan jangka panjang (Catatan 18).

Manajemen berpendapat bahwa tidak terdapat penurunan nilai atas aset tetap pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015.

Management has no reason to believe that any events may occur that would prevent completion of the construction in progress.

Borrowing costs capitalized to property and equipment for the years ended June 30, 2016 and December 31, 2015 amounted to US\$ 587 and US\$ 1,265, respectively.

All assets are owned by the Group legally and supported by sufficient evidence of ownership.

Property and equipment directly owned by the Group are insured with third parties, for property all risks, machinery breakdown, business interruption, material damage and terminal operations liability for an amount of US\$ 26,740 and Rp 8,619 million as of June 30, 2016 and December 31, 2015. Management believes that the insurance coverages are adequate to cover possible losses from the assets insured.

Certain property and equipment have been pledged as collateral for short-term and long-term loans (Note 18).

As of June 30, 2016 and December 31, 2015, management believes that there is no impairment in values of the aforementioned property and equipment.

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

13. Properti Pertambangan

13. Mining Properties

	30 Juni / June 2016			
	Akuisisi Hak Pertambangan/ Acquisition of Mining Rights	Tambang Dalam Pengembangan/ Mines Under Development	Tambang yang Berproduksi/ Mines in Production	Jumlah/ Total
Nilai tercatat				
Saldo awal	11,870	24,544	74,913	111,327
Penambahan	-	1,202	1,887	3,089
Jumlah	11,870	25,746	76,800	114,416
Akumulasi amortisasi				
Saldo awal	(170)	-	(3,992)	(4,162)
Amortisasi tahun berjalan	-	-	(114)	(114)
Jumlah	(170)	-	(4,106)	(4,276)
Cadangan kerugian penurunan nilai	-	(1,255)	-	(1,255)
Nilai Tercatat	11,700	24,491	72,694	108,885
	31 Desember / December 2015			
	Akuisisi Hak Pertambangan/ Acquisition of Mining Rights	Tambang Dalam Pengembangan/ Mines Under Development	Tambang yang Berproduksi/ Mines in Production	Jumlah/ Total
Nilai tercatat				
Saldo awal	11,870	19,974	69,840	101,684
Penambahan	-	4,570	5,073	9,643
Jumlah	11,870	24,544	74,913	111,327
Akumulasi amortisasi				
Saldo awal	(167)	-	(3,589)	(3,756)
Amortisasi tahun berjalan	(3)	-	(403)	(406)
Jumlah	(170)	-	(3,992)	(4,162)
Cadangan kerugian penurunan nilai	-	(1,255)	-	(1,255)
Nilai Tercatat	11,700	23,289	70,921	105,910

Seluruh amortisasi atas properti pertambangan dialokasikan ke beban pokok penjualan.

Biaya pinjaman yang dikapitalisasi sebagai properti pertambangan untuk tahun-tahun yang berakhir 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015 masing-masing sebesar US\$ 1.639 dan US\$ 4.025.

Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015, manajemen berpendapat bahwa cadangan kerugian penurunan nilai memadai untuk menutup kemungkinan kerugian atas properti pertambangan.

All amortization of mining properties are allocated to the cost of revenues.

Borrowing costs capitalized to mining properties for the years ended June 30, 2016 and December 31, 2015 amounted to US\$ 1.639 and US\$ 4.025.

As of June 30, 2016 and December 31, 2015, management believes that the allowance for impairment is adequate to cover possible losses from mining properties.

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

14. Aset Takberwujud

	Hak Atas Kontrak Pemasokan dan Pemasaran Batubara/ Right of Coal Supply and Marketing Contracts	Hak atas Jalan/ Right of Way	Jumlah/Total	
Nilai tercatat pada tanggal 1 Januari 2015	2,048	57,070	7,790	66,908
Amortisasi tahun berjalan	-	(152)	(21)	(173)
Nilai tercatat pada tanggal 31 Desember 2015	2,048	56,918	7,769	66,735
Amortisasi tahun berjalan	-	(49)	(7)	(56)
Nilai tercatat pada tanggal 30 Juni 2016	2,048	56,869	7,762	66,679

Hak atas kontrak pemasokan dan pemasaran batubara

Hak atas kontrak pemasokan dan pemasaran batubara merupakan aset takberwujud kontraktual

yang timbul dari biaya perolehan kembali hak atas kontrak pemasokan dan pemasaran batubara selama umur tambang yang dipegang oleh pihak ketiga. Selama hak atas kontrak ini dipegang oleh pihak ketiga, Grup tidak diperbolehkan melakukan penjualan batubara ke pengguna akhir.

Manajemen berkeyakinan bahwa perolehan kembali hak atas kontrak pemasokan dan pemasaran batubara akan memungkinkan Grup untuk menikmati manfaat ekonomis di masa depan dari harga jual dan margin laba yang lebih baik dari penjualan batubara yang dilakukan Grup sepanjang sisa umur tambang dari setiap area konsesi batubara yang bersangkutan, jika dibandingkan dengan ketika Grup masih terikat kontrak tersebut dengan pihak ketiga.

Hak atas jalan

Hak atas jalan merupakan aset takberwujud kontraktual yang timbul dari biaya perolehan hak untuk melakukan kegiatan pengangkutan batubara di dalam area konsesi hutan pihak ketiga (Catatan 34d).

Goodwill

Manajemen melakukan pengujian penurunan nilai atas goodwill sesuai dengan kebijakan yang dijelaskan pada Catatan 2p.

Nilai terpulihkan dari unit penghasil kas ditentukan berdasarkan nilai wajar setelah dikurangi biaya

14. Intangible Assets

Net book value as of January 1, 2015	
Amortization during the year	
Net book value as of December 31, 2015	
Amortization during the year	
Net book value as of June 30, 2016	

Rights of coal supply and marketing contract

Rights of coal supply and marketing contract represent contractual intangible asset arising from

the cost to reacquire the rights over the life of mine coal supply and marketing contract that was held by a third party. At the time the rights under these contracts were held by a third party, the Group is not allowed to make coal sales to end users.

Management believes that the reacquisition of the rights over the coal supply and marketing contracts will enable the Group to enjoy future economic benefits from better selling prices and profit margin of the coal sales made by the Group throughout the remaining life of mine in each of respective coal concession area, as compared to when the Group was still bounded by such agreements with third parties.

Right of way

Right of way represents contractual intangible asset arising from the cost to acquire the right to conduct coal hauling activities within the forestry concession areas of a third party (Note 34d).

Goodwill

Management tests goodwill for impairment in accordance with the policies described in Note 2p.

The recoverable amount of the cash generating units were determined based on fair value less

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

untuk menjual (FVLCTS), menggunakan arus kas yang didiskontokan sepanjang umur tambang. Asumsi utama yang digunakan dalam perhitungan FVLCTS mencakup cadangan batubara yang dapat ditambang, harga jual batubara, rasio pengupasan, rencana produksi, biaya-biaya operasi, dan tingkat diskonto.

Asumsi utama ditentukan sebagai berikut: cadangan batubara yang dapat ditambang berdasarkan laporan cadangan batubara yang ditentukan sesuai standar JORC yang diterbitkan oleh geologis independen, harga jual batubara berdasarkan Harga Batubara Acuan di Indonesia untuk tahun dasar 2013 yang diproyeksikan bergerak sesuai dengan kurva harga Newcastle di masa depan dan konsensus dari analis terhadap pergerakan harga batubara, rasio pengupasan dan rencana produksi berdasarkan rencana tambang sepanjang umur tambang, biaya operasi berdasarkan kondisi aktual di lokasi tambang dan pengalaman masa lalu yang meningkat sesuai dengan asumsi tingkat inflasi US. Tingkat diskonto setelah pajak sebesar 13%-15% digunakan dalam perhitungan.

Manajemen berpendapat bahwa tidak terdapat penurunan atas nilai tercatat aset takberwujud pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015.

15. Utang Usaha - Pihak Ketiga

a. Berdasarkan Pemasok/Kontraktor

	30 Juni / June 2016	31 Desember / December 2015	
PT Omega Mining Service	5,557	5,556	PT Omega Mining Service
PT Ricobana Abadi	3,867	3,864	PT Ricobana Abadi
PT Dwipa Indonesia	2,624	2,624	PT Dwipa Indonesia
PT AKR Corporindo Tbk	1,279	1,311	PT AKR Corporindo Tbk
PT Prima Multi Artha	796	1,149	PT Prima Multi Artha
PT PN Tanjung Riau Servis	1,154	1,148	PT PN Tanjung Riau Servis
PT Bamas Sejahtera	-	1,053	PT Bamas Sejahtera
PT Andalan Karya Mandiri	908	884	PT Andalan Karya Mandiri
PT Sumber Daya Kumala	804	878	PT Sumber Daya Kumala
PT Takari Raya	607	609	PT Takari Raya
PT PN Bahtera Bestari Shipping	802	504	PT PN Bahtera Bestari Shipping
PT CMS Kaltim Utama	356	356	PT CMS Kaltim Utama
PT Sarindo Utama Teknik	345	304	PT Sarindo Utama Teknik
PT Tridaya Jaya	313	274	PT Tridaya Jaya
PT Mitra Bahatera Segara Sejati	523	523	PT Mitra Bahatera Segara Sejati
PT Perdana Maimon	282	292	PT Perdana Maimon
Lain-lain	<u>1,811</u>	<u>1,884</u>	Others
Jumlah	<u><u>22,028</u></u>	<u><u>23,213</u></u>	Total

costs to sell (FVLCTS), using discounted cash flows over the period of life of mine. The key assumptions used in the FVLCTS calculations include mineable coal reserves, coal selling prices, stripping ratios, production schedule, operating costs, and discount rate.

Key assumptions are determined as follow: mine coal reserves are based on JORC-compliant reserve statement published by independent geologists, coal selling prices are based on Indonesian coal benchmark price for base year 2013 which projected to move according to Newcastle forward price curve, U.S. inflation expectations and analysts consensus on coal price movements, stripping ratios and production schedules are derived from life of mine plans, operating costs are based the actual conditions on the mine sites and past experience of the Group which escalated with US inflation rate assumption. Post-tax discount rates of 13%-15% have been applied in the calculations.

Management believes that there is no impairment of the carrying amounts of intangible assets as of June 30, 2016 and December 31, 2015.

15. Trade Accounts Payable - Third Parties

a. By Supplier/Contractor

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

b. Berdasarkan Mata Uang

	<u>30 Juni /</u> <u>June 2016</u>	<u>31 Desember /</u> <u>December 2015</u>	
Dolar Amerika Serikat	15,484	17,051	U.S. Dollar
Rupiah (Catatan 39)	<u>6,544</u>	<u>6,162</u>	Rupiah (Note 39)
Jumlah	<u>22,028</u>	<u>23,213</u>	Total

Seluruh saldo utang usaha merupakan utang kepada pihak ketiga yang terutama merupakan utang usaha kepada kontraktor penambangan.

b. By Currency

Trade accounts payable represent amounts owed to third parties, mainly to mining contractors.

16. Beban Akrual

16. Accrued Expenses

	<u>30 Juni /</u> <u>June 2016</u>	<u>31 Desember /</u> <u>December 2015</u>	
Kontraktor	12,688	15,595	Contractors
Iuran eksplorasi	8,131	7,999	Exploitation fees
Bunga	1,690	1,827	Interest
Konsultan	293	294	Consultants
Bahan bakar	210	263	Fuel
Sewa	342	398	Rent
Lain-lain	<u>9,424</u>	<u>10,161</u>	Others
Jumlah	<u>32,778</u>	<u>36,537</u>	Total

17. Utang Lain-lain - pihak ketiga

17. Other Accounts Payable - third parties

	<u>30 Juni /</u> <u>June 2016</u>	<u>31 Desember /</u> <u>December 2015</u>	
Utang lancar lain-lain - pihak ketiga			Other current accounts payable - third parties
Noble Resources Pte. Ltd.	43,441	43,441	Noble Resources Pte. Ltd.
PT Pinang Coal Indonesia	4,980	4,800	PT Pinang Coal Indonesia
PT Pinang Export Indonesia	3,753	3,589	PT Pinang Export Indonesia
PT Sriwijaya Inti Daya	3,500	3,500	PT Sriwijaya Inti Daya
PT Bumi Persada Permai	3,544	2,858	PT Bumi Persada Permai
PT Gunung Bayan Pratamacal	654	654	PT Gunung Bayan Pratamacal
PT Ranya Gold	509	546	PT Ranya Gold
PT Selaras Indah Pratama	465	427	PT Selaras Indah Pratama
PT Mandiri Karya Makmur	598	14	PT Mandiri Karya Makmur
PT Seratah Borneo Abadi	319	319	PT Seratah Borneo Abadi
Lain-lain (masing-masing di bawah US\$ 300)	<u>6,682</u>	<u>6,574</u>	Others (below US\$ 300 each)
	68,445	66,722	
Utang tidak lancar lain-lain			Other noncurrent accounts payable
Pihak berelasi (Catatan 32)	<u>283</u>	<u>344</u>	Related parties (Note 32)
Jumlah	<u>68,728</u>	<u>67,066</u>	Total

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

Rincian utang lain-lain berdasarkan mata uang adalah sebagai berikut:

	30 Juni / June 2016	31 Desember / December 2015	
--	------------------------	--------------------------------	--

Dolar Amerika Serikat	62,119	61,158	U.S. Dollar
Rupiah (Catatan 39)	6,606	6,244	Rupiah (Note 39)
Dolar Singapura (Catatan 39)	<u>3</u>	<u>3</u>	Singapore Dollar (Note 39)
Jumlah	<u><u>68,728</u></u>	<u><u>67,405</u></u>	Total

Utang lain-lain terutama timbul dari beban jasa professional, jasa operasi tambang dan konsultasi.

Other payables mainly represent professional fee, mining operations related payables and consultancy fees.

Utang lain-lain dari Noble Resources Pte. Ltd. timbul dari uang muka untuk kegiatan perdagangan batubara dengan pihak ketiga.

Other payables from Noble Resources Pte. Ltd. represents advances for third party coal trading.

18. Pinjaman

a. Pinjaman Jangka Pendek

18. Loans

a. Short-term Loans

	30 Juni / June 2016	31 Desember / December 2015	
--	------------------------	--------------------------------	--

Sonata Holding Pte. Ltd. - Dollar Amerika Serikat	700	700	Sonata Holding Pte. Ltd. - U.S. Dollar
Rupiah (Catatan 39)			Rupiah (Note 39)
PT Bank Permata Tbk	330	1,248	PT Bank Permata Tbk
PT Bank DBS Indonesia	<u>330</u>	<u>1,247</u>	PT Bank DBS Indonesia
Jumlah	<u><u>1,360</u></u>	<u><u>3,195</u></u>	Total

Pada tanggal 11 Mei 2015, Sonata Holding Pte. Ltd. setuju untuk menyediakan fasilitas pinjaman kepada HE, entitas anak, sebesar US\$ 1.200.000. fasilitas ini berlaku sampai dengan tanggal 15 November 2015. Nilai maksimum untuk setiap penarikan sebesar US\$ 200.000 dan akan jatuh tempo dalam waktu satu tahun sejak tanggal penarikan. Suku bunga 8% per tahun dan harus dibayarkan setiap kuartal.

On May 11, 2015, Sonata Holding Pte. Ltd. agreed to provide loan facility to HE, a subsidiary, amounting to US\$ 1,200,000. The facility is valid until November 15, 2015. Each drawdown shall be in respect of no more than US\$ 200,000 and shall be repayable in full on the date falling 1 year from drawdown date. The borrowing bears interest at 8% per annum and shall be payable on a quarterly basis.

Pada tanggal 30 Juni 2016 , HE masih dalam proses perpanjangan fasilitas kredit dengan SONATA.

As of June 30, 2016 , HE is still in the process of extending the credit facility with SONATA.

Pinjaman jangka pendek pada PERMATA dan DBSI merupakan pinjaman modal kerja atas fasilitas kredit II (Catatan 18b).

Short-term loans in PERMATA and DBSI are working capital from credit facilities II (Note 18b).

b. Pinjaman Jangka Panjang

	30 Juni / June 2016	31 Desember / December 2015	
Dollar Amerika Serikat			U.S. Dollar
PT Bank DBS Indonesia	40,312	40,226	PT Bank DBS Indonesia
PT Bank Permata Tbk	30,921	30,857	PT Bank Permata Tbk
PT Bank Danamon Indonesia Tbk	10,484	10,462	PT Bank Danamon Indonesia Tbk
PT Bank Sinarmas Tbk	6,635	6,635	PT Bank Sinarmas Tbk
Kingdom Power Investment Ltd.	1,560	1,560	Kingdom Power Investment Ltd.
New Century Technology Ltd.	430	430	New Century Technology Ltd.
	90,342	90,170	
Dikurangi bagian yang akan jatuh tempo dalam waktu satu tahun	<u>30,643</u>	<u>25,157</u>	Less current portion
Bagian jangka panjang	<u>59,699</u>	<u>65,013</u>	Long-term portion

PERMATA, DBSI dan DANAMON

(i) PT Bank Permata Tbk (PERMATA)

Pada tanggal 5 Mei 2011, PERMATA setuju untuk menyediakan fasilitas pinjaman berjangka (TL) dengan nilai keseluruhan sebesar US\$ 4.000 kepada Perusahaan. Fasilitas ini digunakan untuk pembiayaan kembali aset milik Perusahaan yang berada di lokasi tambang BBE.

Pada tanggal 8 Agustus 2011, perjanjian ini diubah sebagai berikut:

- (a) menutup TL dengan pelunasan berasal dari penarikan fasilitas baru yaitu fasilitas pinjaman berjangka 1 (TL1);
- (b) PERMATA setuju untuk menyediakan fasilitas pinjaman berjangka baru (TL1) kepada Perusahaan sebesar US\$ 20.000 untuk pembiayaan kembali pinjaman yang masih aktif atas nama BBE dan DKB, serta untuk pembiayaan atas pengembangan proyek pertambangan batubara Perusahaan pada Musi Banyuasin (MUBA) proyek tahap 1.
- (c) PERMATA setuju untuk menyediakan fasilitas *revolving loan* dengan nilai keseluruhan sebesar US\$ 5.000;
- (d) PERMATA setuju untuk menyediakan fasilitas bank garansi dengan nilai keseluruhan sebesar Rp 75 miliar.

PERMATA, DBSI and DANAMON

(i) PT Bank Permata Tbk (PERMATA)

On May 5, 2011, PERMATA agreed to provide the Company with a term-loan (TL) facility in an aggregate amount of US\$ 4,000. This facility is used to refinance the assets of the Company located at BBE mine site.

On August 8, 2011, this agreement was amended, as follows:

- (a) to close TL by repayment using the withdrawal from the new term loan facility 1 (TL1);
- (b) PERMATA agreed to provide new term loan facility (TL1) to the Company in an aggregate amount of US\$ 20,000 to refinance the existing loans of BBE and DKB, and also for the financing of the Company's coal mining development of Musi Banyuasin Project stage 1 (MUBA).
- (c) PERMATA agreed to provide a revolving loan facility with an aggregate amount of US\$ 5,000;
- (d) PERMATA agreed to provide a bank guarantee facility in an aggregate amount of Rp 75 billion.

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

Pada tanggal 21 Oktober 2011, perjanjian fasilitas kredit ini diubah lebih lanjut di mana PERMATA setuju untuk menyediakan Perusahaan tambahan fasilitas pinjaman berjangka (TL2) sebesar US\$ 20.000 untuk membaiayai pengeluaran modal sehubungan pengembangan Hub MUBA.

Pinjaman berjangka TL1 merupakan fasilitas kredit *club deal* yang diberikan PERMATA bersama-sama dengan DANAMON (*Club Deal* tahap 1). Oleh karena itu, jaminan yang diberikan Perusahaan sehubungan dengan pinjaman berjangka TL1 merupakan jaminan *pari passu* kepada PERMATA dan DANAMON.

Seperti halnya *Club Deal* tahap 1, pinjaman berjangka TL2 merupakan *Club Deal* tahap 2 yang diberikan kepada Perusahaan oleh PERMATA bersama-sama dengan DBSI. Oleh karena itu, jaminan yang diberikan Perusahaan sehubungan dengan pinjaman berjangka TL2 juga merupakan jaminan *pari passu* kepada PERMATA dan DBSI.

Pada tanggal 19 April 2013, Perusahaan dan PERMATA menandatangani perubahan atas perjanjian fasilitas pinjaman berjangka TL2. Berdasarkan perubahan perjanjian tersebut, PERMATA setuju untuk memperpanjang *grace period*.

Lihat Restrukturisasi Pinjaman di bawah untuk rincian jaminan.

(ii) PT Bank DBS Indonesia (DBSI)

Berdasarkan perjanjian fasilitas kredit yang ditandatangani pada tanggal 21 Oktober 2011, DBSI setuju untuk menyediakan fasilitas pinjaman berjangka untuk Perusahaan sebesar US\$ 30.000 sebagai bagian dari transaksi *Club Deal* tahap 2 untuk pembiayaan modal kerja di proyek MUBA.

Berdasarkan perubahan atas perjanjian fasilitas kredit yang ditandatangani pada tanggal 6 Maret 2012, DBSI setuju untuk menyediakan tambahan fasilitas *uncommitted omnibus* kepada Perusahaan dengan jumlah maksimum sebesar US\$ 20.000. Fasilitas perbankan yang dapat digunakan

On October 21, 2011, this credit facility agreement was further amended where PERMATA agreed to provide the Company with additional term loan facility (TL2) amounting to US\$ 20,000 which will be used to finance capital expenditures in relation with the development of MUBA Hub.

Term loan TL1 is basically a club deal credit facility provided by PERMATA together with DANAMON to the Company (*Club Deal* phase 1). Therefore the collaterals provided by the Company in relation with term loan TL1 are basically pari passu collaterals to both PERMATA and DANAMON.

Similar to Club Deal phase 1, term loan TL2 is basically Club Deal phase 2 provided to the Company by PERMATA together with DBSI. Therefore, the collaterals provided by the Company in relation with term loan TL2 are also pari passu collaterals to both PERMATA and DBSI.

On April 19, 2013, the Company and PERMATA signed the amendment to the TL2 term loan facility agreement. Based on the amendment, PERMATA agreed to extend the grace period.

Refer to Loan Restructuring below for details of the collaterals.

(ii) PT Bank DBS Indonesia (DBSI)

Based on the credit facility agreement signed on October 21, 2011, DBSI agreed to provide a term loan facility to the Company in aggregate amount of US\$ 30,000 as a part of Club Deal phase 2 to finance the capital expenditure of MUBA project.

Based on the amendment of credit facility agreement signed on March 6, 2012, DBSI agreed to provide the Company with an additional uncommitted omnibus facility with the maximum amount of US\$ 20,000. The banking facilities that can be used under this omnibus facility include

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

sehubungan dengan fasilitas *omnibus* ini mencakup fasilitas *revolving loan*, fasilitas jaminan perbankan, dan fasilitas pembiayaan ekspor.

Pada tanggal 20 September 2012, perjanjian fasilitas kredit dengan DBSI diubah lebih lanjut di mana jangka waktu fasilitas *omnibus* diubah masing-masing menjadi 21 Oktober 2016.

Pada tanggal 19 April 2013, Perusahaan dan DBSI menandatangani perubahan atas perjanjian fasilitas kredit *Club Deal* tahap 2. Berdasarkan perubahan perjanjian tersebut, DBSI setuju untuk memperpanjang *grace period* terkait fasilitas perjanjian kredit dari tanggal 21 April 2013 sampai dengan 21 Januari 2014.

Lihat Restrukturasi Pinjaman di bawah untuk rincian jaminan.

(iii) PT Bank Danamon Indonesia Tbk (DANAMON)

Berdasarkan perjanjian fasilitas kredit yang ditandatangani pada tanggal 8 Agustus 2011, DANAMON setuju untuk menyediakan fasilitas pinjaman berjangka untuk Perusahaan sebesar US\$ 20.000 sebagai bagian dari transaksi *Club Deal* tahap 1 dengan PERMATA untuk pembiayaan kembali pinjaman yang masih aktif atas nama BBE dan DKB.

Selain itu, fasilitas ini juga dimaksudkan untuk pembiayaan atas pengembangan proyek MUBA.

Lihat Restrukturasi Pinjaman di bawah untuk rincian jaminan.

Restrukturasi Pinjaman PERMATA, DBSI dan DANAMON

Pada tanggal 23 Desember 2014, Perusahaan menandatangani perjanjian kredit sindikasi dengan DANAMON, PERMATA dan DBSI. Berdasarkan perjanjian ini, Perusahaan memperoleh tambahan pembiayaan yang bersumber dari restrukturasi pinjaman fasilitas kredit awal dan tambahan pembiayaan modal kerja dengan total nilai sebesar US\$ 114.439 yang terdiri dari fasilitas kredit I dalam bentuk kredit berjangka *non-revolving* sebesar US\$ 84.439 dan fasilitas kredit II dalam bentuk kredit modal kerja *omnibus*

revolving loan credit facility, bank guarantee facility, and export bill letter of credit clean facility.

On September 20, 2012, the credit facility agreement with DBSI was further amended under which the expiry dates of *omnibus* facilities was extended to October 21, 2016.

On April 19, 2013, the Company and DBSI signed the amendment to the Club Deal phase 2 credit facility agreement. Based on the amendment, DBSI agreed to extend the grace period for credit facility agreement from April 21, 2013 to January 21, 2014..

Refer to Loan Restructuring below for details of the collaterals.

(iii) PT Bank Danamon Indonesia Tbk (DANAMON)

Based on the credit facility agreement signed on August 8, 2011, DANAMON agreed to provide a term loan facility to the Company in aggregate amount of US\$ 20,000 as a part of Club Deal transaction phase 1 with PERMATA for the refinancing of the existing loans of BBE and DKB.

In addition, this facility is also intended for the financing of MUBA project.

Refer to Loan Restructuring below for details of the collaterals.

Loan Restructuring of PERMATA, DBSI and DANAMON

On December 23, 2014, the Company entered into a syndicated credit agreement with DANAMON, PERMATA and DBSI. Based on this agreement, the Company obtained additional financing for the restructuring of its existing credit loans from DANAMON, PERMATA and DBSI and additional working capital with a total amount of US\$ 114,439 consisting of a credit facility I in the form of non-revolving term loan amounting to US\$ 84,439 and credit facility II in the form of working capital loan *omnibus* (uncommitted) with a maximum amount of

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

(*uncommitted*) dengan total maksimum sebesar US\$ 30.000 berupa fasilitas bank garansi, *seller invoice financing atau account receivable financing, buyer invoice financing atau account payable financing* dan Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri (SKBDN).

Pinjaman fasilitas kredit I dikenakan bunga sebesar 6,85% + LIBOR 1 (satu) bulan per tahun dan sebesar 7% per tahun dikenakan pada bulan pertama sehubungan dengan penarikan pertama atas fasilitas kredit I. Sedangkan untuk sub fasilitas B dan C dikenakan bunga sebesar 6,85% + LIBOR 3 (tiga) bulan per tahun untuk pinjaman dalam Dolar Amerika dan sebesar 6,7% + JIBOR 3 (tiga) bulan per tahun untuk pinjaman dalam Rupiah.

Tujuan penggunaan fasilitas kredit I digunakan untuk melunasi utang Perusahaan atas perjanjian kredit awal pada DANAMON, PERMATA dan DBSI.

Jaminan atas fasilitas kredit I dan II adalah sebagai berikut:

- aset tetap milik SBL, entitas anak;
- aset tetap, piutang, klaim asuransi sehubungan dengan aset-aset yang dijaminkan milik DKB, GPU, MMJ dan SBL, entitas anak;
- persediaan batubara sehubungan dengan aset-aset yang dijaminkan milik GPU dan SBL, entitas anak;
- gadai saham entitas anak (DKB dan GPU);
- gadai atas rekening pencadangan pembayaran hutang (DBSI);
- jaminan perusahaan (*corporate guarantee*) dari HE, GPU, MMJ, dan SBL, entitas anak;

Jaminan atas fasilitas kredit II adalah sebagai berikut:

- piutang milik HE, entitas anak, sehubungan dengan PLN contract;
- gadai saham entitas anak (MMJ, SBL dan GE);
- gadai atas rekening penampungan (DBSI dan PERMATA)
- gadai atas rekening PT HE di bank OCBC
- gadai atas rekening deposito debitur (DBSI dan PERMATA)
- gadai atas rekening margin deposit (DBSI PERMATA)

Pada tanggal 30 November 2015, Perusahaan DBSI, DANAMON dan

US\$ 30,000 consisting of bank guarantee, seller invoice financing or account receivable financing, buyer invoice financing or account payable financing and discounted Local L/C (SKBDN).

Credit facility I loan bears interest at 6.85% + LIBOR 1 (one) month per annum and bears interest at 7% per annum for the first month in relation to the first drawdown of the credit facility I. Sub facility B and C bears interest at 6.85% + LIBOR 3 (three) months per annum for loan in U.S. Dollar and 6.7% + JIBOR 3 (three) months per annum for loan in Rupiah.

The purpose of credit facility I is for the settlement of the Company's existing loan from DANAMON, PERMATA and DBSI.

The collaterals for credit facility I and credit facility II, among others, are as follows:

- fixed assets owned by SBL, a subsidiary;
- fixed assets, account receivable, insurance claims in connection with the pledged assets owned by DKB, GPU, MMJ and SBL, subsidiaries;
- coal inventory in connection with the pledged assets owned by GPU and SBL, subsidiaries;
- pledged of shares of subsidiaries (DKB and GPU);
- pledged of debt service reserve account (DBSI);
- corporate guarantee from HE, GPU, MMJ, and SBL, subsidiaries;

The collaterals for credit facility II among others, follows:

- account receivable owned by HE, subsidiary, in connection with the PLN contract;
- pledged of shares of subsidiaries (MMJ, SBL and GE);
- pledged of escrow accounts (DBSI and PERMATA);
- pledged of PT HE account in OCBC bank;
- pledged of deposits account in issuing bank (DBSI and PERMATA);
- pledged of margin deposit account (DBSI and PERMATA);

On November 30, 2015, the Company, DBSI, DANAMON and PERMATA, signed

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

PERMATA, menandatangani perubahan atas perjanjian fasilitas kredit I. Berdasarkan perubahan perjanjian tersebut dan surat persetujuan tertanggal 4 Februari dan 4 Maret 2016, para kreditor menyetujui beberapa hal:

- memperpanjang *grace period* terkait fasilitas perjanjian kredit I dari tanggal 31 Oktober 2015 sampai dengan 30 Juni 2016 .
- angsuran pada bulan November 2015 sampai dengan Februari 2016 akan ditangguhkan dan dibayarkan pada tanggal 7 September 2018 (angsuran terakhir).
- kewajiban pemenuhan dana dalam *debt service reserve account* (DSRA) menjadi sebesar dua kali pembayaran bunga (berdasarkan fasilitas kredit I) sampai dengan tanggal 30 Juni 2016.
- pemenuhan dana dalam DSRA kembali menjadi sebesar satu kali pembayaran pokok kredit dan satu kali pembayaran bunga (berdasarkan fasilitas kredit I) dimulai setelah berakhirnya masa tenggang atau pada tanggal 1 April 2016.
- debitur wajib memenuhi pembayaran bunga atas Fasilitas Kredit I untuk periode Februari dan Maret 2016 sebelum masa tenggang diperpanjang.

Perjanjian kredit diatas memuat beberapa persyaratan (*covenants*) penting yang harus dipenuhi oleh Grup antara lain batasan rasio keuangan tertentu; persentase minimal tingkat produksi berjalan tahunan; jumlah minimum produksi yang harus dipenuhi per tahun; dan persyaratan-persyaratan administrasi lainnya.

PT Bank Sinarmas Tbk (SINARMAS)

Pada tanggal 15 Mei 2013, Perusahaan melalui entitas anak, BKL, menandatangani perjanjian fasilitas kredit dengan SINARMAS. Berdasarkan perjanjian fasilitas kredit, SINARMAS setuju untuk menyediakan berbagai fasilitas dengan jumlah keseluruhan sebesar US\$ 20.500, sebagai berikut:

- (a) fasilitas pinjaman berjangka dengan nilai keseluruhan sebesar US\$ 16.500, untuk tujuan pembiayaan operasi pertambangan BKL, antara lain, untuk membayai pembebasan lahan, pekerjaan pembuatan jalan tambang dan infrastruktur lain (seperti pembuatan bengkel), membayar penggunaan jalan tambang menuju pelabuhan batubara dan pembiayaan biaya pre-operasi lainnya.

the amendment the credit facility I agreement. Based on the amendment and approval letter dated February 4 and March 4, 2016, creditors agreed to the several matters:

- extended grace period related to facility credit I agreement from October 31, 2015 to June 30, 2016 .
- installments for November 2015 to February 2016 are suspended and will be paid on September 7, 2018 (final installment).
- fulfillment fund obligations in DSRA be worth twice interest payments (based on credit facility I) until June 30, 2016 .
- fulfillment funds in DSRA returning into once the principal payments credit and once interest payments (based on credit facility I) started after the end of the grace period or on April 1, 2016.
- debtors obliged to fulfill interest payment on credit facility I for the period February and March 2016 before the grace period extended.

The aforementioned loan agreements contain requirements which should be fulfilled by the Group, such as, among others; certain financial ratios, minimum percentage of production during the year; minimum production must be fulfilled per year; and other administrative requirements.

PT Bank Sinarmas Tbk (SINARMAS)

On May 15, 2013, the Company through its subsidiary, BKL, signed credit facilities agreement with SINARMAS. Based on the credit facility agreement, SINARMAS agreed to provide various facilities in an aggregate amount of US\$ 20,500, as follow:

- (a) term loan in an aggregate amount of US\$ 16,500, for the purpose of financing BKL mining operations, among others, to finance the land compensation, construction of coal hauling road and other infrastructures (such as workshop), to pay hauling expense to coal port, and other preoperating cost.

- (b) fasilitas *demand loan* dengan jumlah keseluruhan sebesar US\$ 3.500, untuk tujuan modal kerja usaha; dan
- (c) fasilitas transaksi valuta asing dengan jumlah maksimal US\$ 500.

Restrukturisasi Pinjaman SINARMAS

Pada tanggal 23 Desember 2015, Perusahaan melalui entitas anak, BKL menandatangani Suplesi Perjanjian Kredit dengan SINARMAS. Berdasarkan perjanjian ini, SINARMAS telah menyetujui untuk memberikan Fasilitas Kredit *Term Loan* Restuktur sebesar US\$ 6.635.

Jangka waktu fasilitas adalah 48 bulan sejak penandatanganan fasilitas. Suku bunga per tahun fasilitas ini adalah sebesar 10%.

Jaminan untuk fasilitas-fasilitas kredit diatas adalah sebagai berikut:

- (a) persediaan batubara dan/atau piutang usaha BKL yang terikat fidusia dengan jumlah keseluruhan sebesar 120% dari *outstanding*;
- (b) seluruh aset tetap milik BKL yang terletak di lokasi tambang;
- (c) 30 persen saham BKL yang dimiliki oleh Grup; dan
- (d) *Personal Guarantee* atas nama Abdi Andre.

Kingdom Power Investment Ltd. (KPIL)

Pada tanggal 18 September 2008, AE memperoleh pinjaman dari KPIL dengan jumlah maksimum sebesar US\$ 1.560. Suku bunga LIBOR+2% atau maksimum sebesar 9% per tahun. Jangka waktu pinjaman adalah selama 3 tahun sejak tanggal perjanjian. Pinjaman dari KPIL ini akan digunakan untuk mendanai kegiatan pra produksi dan modal kerja.

Pada tanggal 31 Desember 2010, AE memperoleh perpanjangan pinjaman tersebut sampai dengan tanggal 31 Desember 2013.

Pada tanggal 30 Juni 2016 , AE masih dalam proses perpanjangan pinjaman dengan KPIL.

- (b) demand loan in an aggregate amount of US\$ 3,500 for working capital purpose; and
- (c) foreign exchange transaction facility with maximum amount of US\$ 500.

Loan Restructuring of SINARMAS

On December 23, 2015, the Company through its subsidiary, BKL, signed suppletion credit facility agreement with SINARMAS. Based on its agreement, SINARMAS agreed to provide restructuring credit term loan facility amounting to US\$ 6,635.

The facility period is 48 months starting from the signed date. The borrowings bears interest at 10% per annum.

The collaterals for the above facilities follows:

- (a) BKL's coal inventory and/or trade accounts receivable bounded as fiduciary with total 120% from outstanding;
- (b) BKL's property, plant and equipment located in BKL mine area;
- (c) 30% BKL's shares as owned by the Group; and
- (d) Personal Guarantee from Abdi Andre.

Kingdom Power Investment Ltd. (KPIL)

On September 18, 2008, AE was granted a loan facility from KPIL with a maximum amount of US\$ 1,560. The interest rate is based on LIBOR+2% or a maximum of 9% per annum. The loan period is for 3 years starting from the agreement date. This loan from KPIL is used for financing preproduction activities and working capital.

On December 31, 2010, AE was provided an extension of this loan facility up to December 31, 2013.

As of June 30, 2016 , AE is still in the process of extending the loan facility with KPIL.

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

New Century Technology Ltd. (NCT)

Pada tanggal 1 Juni 2010, OC memperoleh pinjaman dari NCT dengan jumlah maksimum sebesar US\$ 1.000 dengan suku bunga 0% untuk periode 1 Juni 2010 sampai dengan 30 November 2011 dan 7% untuk periode 1 Desember 2011 sampai dengan 1 Juni 2013. Jangka waktu pinjaman adalah tiga tahun sejak tanggal perjanjian.

Pada tanggal 30 Juni 2016, OC masih dalam proses perpanjangan fasilitas kredit dengan NCT.

Fasilitas yang jatuh tempo dalam satu tahun adalah fasilitas tahunan yang ditinjau pada berbagai tanggal sepanjang 2015 dan 2016. Fasilitas lain telah disusun untuk membantu pembiayaan ekspansi aktivitas Grup.

Jadwal pembayaran pinjaman jangka panjang pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015, adalah sebagai berikut:

New Century Technology Ltd. (NCT)

On June 1, 2010, OC was granted a loan facility by NCT with a maximum amount of US\$ 1,000 which bears interest at a rate of 0% for the period from June 1, 2010 to November 30, 2011 and 7% for the period from December 1, 2011 to June 1, 2013. The loan period is for three years starting from the agreement date.

As of June 30, 2016, OC is still in the process of extending the credit facility with NCT.

The facilities expiring within one year are annual facilities subject to review at various dates during 2015 and 2016. The other facilities have been arranged to help finance the proposed expansion of the Group's activities.

The payment schedule for the long-term loans as of June 30, 2016 and December 31, 2015 follows:

	<u>30 Juni / June 2016</u>	<u>31 Desember / December 2015</u>	
Jatuh tempo dalam:			Due within:
Satu tahun	30,643	25,157	One year
Dua tahun	30,038	29,948	Two years
Tiga tahun	28,032	32,630	Three years
Empat tahun	<u>1,629</u>	<u>2,435</u>	Four years
Jumlah	<u>90,342</u>	<u>90,170</u>	Total

19. Uang Muka yang Diterima

19. Advances Received

	<u>30 Juni / June 2016</u>	<u>31 Desember / December 2015</u>	
Pihak berelasi (Catatan 32) Technica Holdings Ltd.	<u>1,718</u>	<u>1,718</u>	Related party (Note 32) Technica Holdings Ltd.
Pihak ketiga			Third parties
Noble Resources Pte. Ltd.	16,500	16,500	Noble Resources Pte. Ltd.
Standard Chartered Trade Support (HK) Limited	6,850	6,850	Standard Chartered Trade Support (HK) Limited
PT Pinang Export Indonesia	<u>2,030</u>	<u>2,030</u>	PT Pinang Export Indonesia
Jumlah	<u>25,380</u>	<u>25,380</u>	Subtotal
Jumlah	<u>27,098</u>	<u>27,098</u>	Total

Uang muka yang diterima merupakan pembayaran yang diterima dari pelanggan dimana batubara belum dikirim pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian.

Advances received represent payments received from customers for which the coal has not been delivered as of the consolidated statement of financial position date.

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

20. Liabilitas Sewa Pembiayaan

	30 Juni / June 2016	31 Desember / December 2015
PT Hitachi Construction Machinery Finance Indonesia	7,044	7,620
PT Sarana Global Finance Indonesia	929	889
PT BCA Finance	31	28
PT Toyota Astra Financial Services	<u>9</u>	<u>9</u>
Jumlah sewa pembiayaan	8,013	8,546

Dikurangi:

Bagian yang akan jatuh tempo dalam satu tahun	<u>4,113</u>	<u>4,958</u>
Bagian jangka panjang	<u>3,900</u>	<u>3,588</u>

Pembayaran sewa pembiayaan minimum di masa mendatang, serta nilai kini atas pembayaran minimum sewa pembiayaan pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015 adalah sebagai berikut:

	30 Juni / June 2016	31 Desember / December 2015
Sampai dengan 1 tahun	4,385	5,440
Lebih dari 1 tahun sampai 5 tahun	<u>4,157</u>	<u>3,693</u>
	8,542	9,133
Dikurangi		
Bunga	<u>529</u>	<u>587</u>
Nilai kini pembayaran minimum utang sewa pembiayaan	<u>8,013</u>	<u>8,546</u>

Semua aset sewa pembiayaan digunakan sebagai agunan atas perjanjian sewa pembiayaan terkait.

Tidak ada pembatasan signifikan yang ditetapkan oleh *lessor* dalam perjanjian sewa pembiayaan dengan Grup terkait dengan penggunaan aset atau pencapaian kinerja keuangan tertentu.

21. Pengukuran Nilai Wajar

Tabel berikut menyajikan pengukuran nilai wajar aset dan liabilitas tertentu Grup:

20. Lease Liabilities

PT Hitachi Construction Machinery Finance Indonesia	7,620
PT Sarana Global Finance Indonesia	889
PT BCA Finance	28
PT Toyota Astra Financial Services	9
Total lease liabilities	

Less:

Current portion	4,958
Long-term portion	3,588

Future minimum lease payments under finance leases together with the present value of the minimum lease payments as of June 30, 2016 and December 31, 2015 follows:

	30 Juni / June 2016	31 Desember / December 2015
Sampai dengan 1 tahun	4,385	5,440
Lebih dari 1 tahun sampai 5 tahun	<u>4,157</u>	<u>3,693</u>
	8,542	9,133
Dikurangi		
Bunga	<u>529</u>	<u>587</u>
Nilai kini pembayaran minimum utang sewa pembiayaan	<u>8,013</u>	<u>8,546</u>

All leased assets are pledged as collateral for the lease liabilities.

There is no significant restriction imposed by lease arrangements between lessor and the Group on use of the assets or maintenance of certain financial ratios.

21. Fair Value Measurement

The following table provides the fair value measurement of the Group's certain assets and liabilities:

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

30 Juni / June 2016			
Pengukuran nilai wajar menggunakan:/ Fair value measurement using:			
Nilai Tercatat/ Carrying Values	Harga kuotasi dalam pasar aktif/ (Level 1)/ Quoted prices in active markets (Level 1)	Input signifikan yang dapat diobservasi (Level 2)/ Significant observable inputs (Level 2)	Input signifikan yang tidak dapat diobservasi (Level 3)/ Significant unobservable inputs (Level 3)
Aset yang diukur pada nilai wajar:			
Aset keuangan tersedia untuk dijual			
Aset keuangan yang tersedia untuk dijual	584	584	-
Liabilitas yang nilai wajarnya disajikan			
Pinjaman jangka panjang	90,342	-	85,127
Liabilitas sewa pembiayaan	8,013	-	7,520
31 Desember 2015/December 31, 2015			
Pengukuran nilai wajar menggunakan:/ Fair value measurement using:			
Nilai Tercatat/ Carrying Values	Harga kuotasi dalam pasar aktif/ (Level 1)/ Quoted prices in active markets (Level 1)	Input signifikan yang dapat diobservasi (Level 2)/ Significant observable inputs (Level 2)	Input signifikan yang tidak dapat diobservasi (Level 3)/ Significant unobservable inputs (Level 3)
Aset yang diukur pada nilai wajar:			
Aset keuangan tersedia untuk dijual			
Aset keuangan yang tersedia untuk dijual	594	594	-
Liabilitas yang nilai wajarnya disajikan			
Pinjaman jangka panjang	90,170	-	85,127
Liabilitas sewa pembiayaan	8,546	-	8,081

Nilai wajar instrumen keuangan yang diperdagangkan di pasar aktif adalah berdasarkan kuotasi harga pasar pada tanggal pelaporan. Pasar dianggap aktif apabila kuotasi harga tersedia sewaktu-waktu dan dapat diperoleh secara rutin dari bursa, pedagang efek atau perantara efek, badan penyedia jasa penentuan harga kelompok industri atau badan pengatur, dan harga tersebut mencerminkan transaksi pasar yang aktual dan rutin dalam suatu transaksi yang wajar. Kuotasi harga pasar yang digunakan untuk aset keuangan yang dimiliki oleh Grup adalah harga penawaran (*bid price*) terkini. Instrumen keuangan seperti ini termasuk dalam hirarki Level 1.

Nilai wajar instrumen keuangan yang tidak diperdagangkan di pasar aktif ditentukan menggunakan teknik penilaian. Teknik penilaian ini memaksimalkan penggunaan data pasar yang dapat diobservasi yang tersedia dan sesedikit mungkin mengandalkan estimasi spesifik yang dibuat oleh entitas. Jika seluruh input signifikan yang dibutuhkan untuk menentukan nilai wajar dapat diobservasi, maka instrumen tersebut termasuk dalam hirarki Level 2.

Teknik penilaian spesifik yang digunakan untuk menentukan nilai wajar instrumen keuangan Level 2 adalah analisa arus kas diskonto.

The fair value of financial instruments traded in active markets is based on quoted market prices at the reporting date. A market is regarded as active if quoted prices are readily and regularly available from an exchange, dealer or broker, industry group pricing service, or regulatory agency, and those prices represent actual and regularly occurring market transaction on an arm's lengths basis. The quoted market price used for financial assets held by the Group is the current bid price. These instruments are included in Level 1.

The fair value of financial instruments that are not traded in an active market is determined by using valuation techniques. These valuation techniques maximize the use of observable market data where it is available and rely as little as possible on entity's specific estimates. If all significant inputs required to fair value an instrument are observable, the instrument is included in Level 2.

Specific valuation technique used to value financial instruments Level 2 is the discounted cash flow analysis.

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

22. Modal Saham

Struktur pemegang saham serta persentase kepemilikan dan jumlah saham yang dimiliki pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015 adalah sebagai berikut:

Pemegang Saham	Jumlah Saham/ Number of Shares	2016 and 2015		Stockholders
		Percentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Jumlah/ Amount	
PT Calorie Viva Utama	1,286,829,700	42.89	28,953	PT Calorie Viva Utama
Andre Abdi (Presiden Direktur)	472,467,000	15.75	10,630	Andre Abdi (President Director)
UBS AG Hongkong	303,000,000	10.10	6,817	UBS AG Hongkong
Jay T Oentoro (Presiden Komisaris)	86,770,000	2.89	1,952	Jay T Oentoro (President Commissioner)
Joko Kus Sulistyoko (Direktur)	35,250,000	1.18	793	Joko Kus Sulistyoko (Director)
Suci Kuswardani (Komisaris)	20,000,000	0.67	450	Suci Kuswardani (Commissioner)
Aulia Setiadi (Direktur)	17,625,000	0.59	397	Aulia Setiadi (Director)
Pranata Hajadi (Komisaris)	11,750,000	0.39	264	Pranata Hajadi (Commissioner)
Hans Jurgen Kaschull (Wakil Presiden Direktur)	10,000,000	0.33	225	Hans Jurgen Kaschull (Vice President Director)
Masyarakat (masing-masing dengan pemilikan di bawah 5%)	756,308,300	25.21	17,016	Public (below 5% each)
Jumlah	3,000,000,000	100.00	67,498	

Manajemen Permodalan

Tujuan dari pengelolaan modal Grup adalah untuk menjaga struktur permodalan yang optimal sehingga dapat memaksimalkan imbal hasil pemegang saham dan untuk melindungi kemampuan Grup dalam mempertahankan kelangsungan usahanya.

Struktur permodalan Grup terdiri atas utang (termasuk pinjaman dan utang sewa), kas dan setara kas, dan modal yang dapat diatribusikan kepada pemegang saham Perusahaan yang terdiri dari modal ditempatkan dan disetor, tambahan modal disetor, kerugian belum direalisasi atas perubahan nilai wajar asset keuangan yang tersedia untuk dijual, selisih nilai transaksi dengan kepentingan nonpengendali, cadangan, saldo laba dan kepentingan nonpengendali.

Untuk menjaga dan mencapai struktur permodalan yang optimal, Grup mungkin menyesuaikan jumlah dividen yang dibayar, menerbitkan saham baru, mendapatkan pinjaman baru, atau menjual aset untuk mengurangi pinjaman.

Grup memonitor struktur permodalan dengan menggunakan rasio utang terhadap modal. Rasio ini dihitung dengan cara membagi jumlah utang dengan nilai buku jumlah modal. Jumlah utang dihitung dengan menjumlah semua pinjaman berbunga, di luar pinjaman pemegang saham.

22. Capital Stock

The stockholders and details of corresponding ownership interest and number of shares held as of June 30, 2016 and December 31, 2015 follows:

Pemegang Saham	Jumlah Saham/ Number of Shares	2016 and 2015		Stockholders
		Percentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Jumlah/ Amount	
PT Calorie Viva Utama	1,286,829,700	42.89	28,953	PT Calorie Viva Utama
Andre Abdi (Presiden Direktur)	472,467,000	15.75	10,630	Andre Abdi (President Director)
UBS AG Hongkong	303,000,000	10.10	6,817	UBS AG Hongkong
Jay T Oentoro (Presiden Komisaris)	86,770,000	2.89	1,952	Jay T Oentoro (President Commissioner)
Joko Kus Sulistyoko (Direktur)	35,250,000	1.18	793	Joko Kus Sulistyoko (Director)
Suci Kuswardani (Komisaris)	20,000,000	0.67	450	Suci Kuswardani (Commissioner)
Aulia Setiadi (Direktur)	17,625,000	0.59	397	Aulia Setiadi (Director)
Pranata Hajadi (Komisaris)	11,750,000	0.39	264	Pranata Hajadi (Commissioner)
Hans Jurgen Kaschull (Wakil Presiden Direktur)	10,000,000	0.33	225	Hans Jurgen Kaschull (Vice President Director)
Masyarakat (masing-masing dengan pemilikan di bawah 5%)	756,308,300	25.21	17,016	Public (below 5% each)
Jumlah	3,000,000,000	100.00	67,498	

Capital Management

The Group's objectives when managing capital are to maintain an optimal capital structure so as to maximise shareholder value and to safeguard the Group's ability to continue as a going concern.

The capital structure of the Group consists of debt (which includes borrowings and lease payables), cash and cash equivalents and equity attributable to equity holders of the Company, comprising issued and paid up capital, additional paid-in capital, unrealized loss on change in fair value of available for sale financial assets, difference in value arising from transaction with non-controlling interest, retained earnings and non-controlling interest.

In order to maintain and achieve an optimal capital structure, the Group may adjust the amount of dividend payment, issue new shares, obtain new borrowings or sell assets to reduce borrowings.

The Group monitors its capital structure using debt-to-equity ratio. The debt-to-equity ratio is calculated as total debt divided by the total book value of capital. Total debt is calculated as total interest bearing payables, except for borrowings from shareholders.

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015, rasio utang terhadap modal adalah sebagai berikut:

	30 Juni / June 2016	31 Desember / December 2015	
Jumlah utang	99,716	101,911	Total debt
Jumlah modal	<u>73,981</u>	<u>81,993</u>	Total equity
Rasio utang terhadap modal	<u>1.35</u>	<u>1.24</u>	Debt to equity ratio

Berdasarkan ketentuan yang ada pada fasilitas pinjaman utama yang dimilikinya, Perusahaan harus patuh rasio utang terhadap modal yang tidak boleh melebihi 4 banding 1. Perusahaan telah memenuhi persyaratan rasio ini pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015.

As of June 30, 2016 and December 31, 2015, the debt to equity ratio follows:

Under the terms of its major borrowing facilities, the Company is required to comply with a debt to equity of no more than 4 to 1. The Company has complied with this required ratio as of June 30, 2016 and December 31, 2015.

23. Tambahan Modal Disetor

	30 Juni / June 2016	31 Desember / December 2015	
Selisih antara pembayaran yang diterima dengan nilai nominal saham	94,593	94,593	Excess of proceeds over par value
Biaya emisi saham	<u>(12,605)</u>	<u>(12,605)</u>	Share issuance costs
Tambahan modal disetor	<u>81,988</u>	<u>81,988</u>	Additional paid-in capital

Biaya emisi saham merupakan biaya-biaya yang berkaitan langsung dengan penerbitan saham baru Perusahaan yang dilakukan melalui Penawaran Umum Saham Perdana Perusahaan (Catatan 1b).

23. Additional Paid-in Capital

Share issuance costs represent costs directly attributable to the issuance of new shares of the Company in respect to the Initial Public Offering of the Company shares (Note 1b).

24. Cadangan Umum

Undang-Undang Perseroan Terbatas Republik Indonesia No. 1/1995 yang diterbitkan di bulan Maret 1995, dan telah diubah dengan Undang-Undang No. 40/2007 yang diterbitkan di bulan Agustus 2007, mewajibkan pembentukan cadangan umum dari laba bersih sejumlah minimal 20% dari jumlah modal yang ditempatkan dan disetor penuh. Tidak ada batasan waktu untuk membentuk cadangan tersebut.

Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015, Perusahaan telah membentuk cadangan umum sebesar US\$ 567.

24. General Reserve

Limited Liability Company Law of the Republic of Indonesia No. 1/1995 introduced in March 1995, and amended by Law No. 40/2007, issued in August 2007, requires the establishment of a general reserve from net income amounting to at least 20% of a company's issued and paid up capital. There is no time limit on the establishment of such reserve.

As of June 30, 2016 and December 31, 2015, the Company has appropriated US\$ 567 to its general reserve.

25. Kepentingan Nonpengendali

Akun ini merupakan bagian kepemilikan nonpengendali atas aset bersih entitas anak, dengan rincian sebagai berikut:

25. Non-controlling Interest

This account represents the share of non-controlling stockholders on the net assets of the subsidiaries, with details as follows:

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

	<u>30 Juni/ June 2016</u>	<u>31 Desember / December 2015</u>	
PT Sriwijaya Muba Logistic	(1,081)	(1,449)	PT Sriwijaya Muba Logistic
PT Optima Coal	(1,134)	(1,930)	PT Optima Coal
PT Optima Persada Energi	<u>(4,187)</u>	<u>(2,213)</u>	PT Optima Persada Energi
Jumlah	<u>(6,402)</u>	<u>(5,592)</u>	Total

26. Pendapatan Usaha

	<u>30 Juni / June 2016</u>	<u>30 Juni / June 2015</u>	
Penjualan batubara	6,997	8,974	Coal sales
Sewa	<u>115</u>	-	Rental
Jumlah	<u>7,112</u>	<u>8,974</u>	Total

Rincian pelanggan yang memiliki transaksi lebih dari 10% dari jumlah pendapatan usaha adalah sebagai berikut:

	<u>30 Juni / June 2016</u>	<u>30 Juni / June 2015</u>	
PT Pinang Export Indonesia	3,663	-	PT Pinang Export Indonesia
PT PLN (Persero)	3,334	7,742	PT PLN (Persero)
Noble Resources Pte. Ltd.	<u>-</u>	<u>1,232</u>	Noble Resources Pte. Ltd.
Jumlah	<u>6,997</u>	<u>8,974</u>	Total

27. Biaya

a. Beban Pokok Pendapatan

	<u>30 Juni/ June 2016</u>	<u>30 Juni/ June 2015</u>	
Biaya logistik	648	4,140	Logistic costs
Biaya penambangan	2,328	5,128	Mining costs
Biaya proses	1,314	575	Processing costs
Penyusutan (Catatan 12)	2,041	1,118	Depreciation (Note 12)
Biaya karyawan	1,510	1,452	Employee costs
Jasa profesional	932	614	Professional fees
Perlengkapan	469	562	Supplies
Iuran eksploitasi	263	197	Exploitation fees
Perbaikan dan perawatan	69	202	Repairs and maintenance
Amortisasi	175	170	Amortization
Sewa	96	65	Rent
Lain-lain (masing-masing di bawah US\$ 500)	<u>130</u>	<u>145</u>	Others (below US\$ 500 each)
Jumlah	<u>9,975</u>	<u>14,368</u>	Subtotal
Persediaan batubara			Coal inventories
Saldo awal	13,134	9,373	Beginning balance
Penambahan	(1,759)	5,100	Addition
Saldo akhir	<u>(11,406)</u>	<u>(13,662)</u>	Ending balance
Penurunan persediaan batubara	<u>(31)</u>	<u>811</u>	Decrease in coal inventories
Jumlah	<u>9,944</u>	<u>15,179</u>	Total cost of revenues

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

b. Beban Usaha

	<u>30 Juni /</u> <u>June 2016</u>	<u>30 Juni /</u> <u>June 2015</u>	
Biaya karyawan	1,212	1,510	Employee costs
Penyusutan (Catatan 12)	1,092	1,382	Depreciation (Note 12)
Perbaikan dan perawatan	176	212	Repairs and maintenance
Perjalanan dinas dan transportasi	460	703	Transportation and travelling
Jasa profesional	679	298	Professional fees
Perlengkapan	105	158	Supplies
Biaya perizinan	118	13	Permit and license
Lain-lain (masing-masing di bawah US\$ 500)	352	299	Others (below US\$ 500 each)
Jumlah	4,194	4,575	Total

28. Lain-lain - Bersih

28. Miscellaneous – Net

	<u>30 Juni /</u> <u>June 2016</u>	<u>30 Juni /</u> <u>June 2015</u>	
Laba (rugi) selisih kurs - bersih	30	(259)	Gain (loss) on foreign exchange - net
Lain-lain	(47)	12	Others
Jumlah	(17)	(247)	Total

29. Imbalan Kerja Jangka Panjang

Besarnya imbalan pasca-kerja dihitung berdasarkan peraturan yang berlaku, yakni Undang-undang No. 13 Tahun 2003 tanggal 25 Maret 2003. Tidak terdapat pendanaan khusus yang dibentuk atas imbalan kerja jangka panjang tersebut.

Perhitungan aktuaria terakhir atas liabilitas imbalan kerja jangka panjang tersebut dilakukan oleh PT Gemma Mulia Inditama, aktuaris independen, tertanggal 21 Maret 2016

Jumlah karyawan yang berhak atas imbalan kerja jangka panjang tersebut masing-masing sebanyak 459 (tidak diaudit) karyawan pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015.

Rincian dari beban imbalan kerja jangka panjang adalah sebagai berikut:

29. Long-term Employee Benefits

The amount of post-employment benefits is determined based on Law No. 13 Year 2003, dated March 25, 2003. No funding of benefits has made to date.

The latest actuarial valuation upon the long-term employees benefits liability was from PT Gemma Mulia Inditama, an independent actuary, dated March 21, 2016

Number of eligible employees is 459 (unaudited) as of June 30, 2016 and December 31, 2015, respectively.

Long-term employee benefits expense consists of the following:

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

	<u>30 Juni /</u> <u>June 2016</u>	<u>31 Desember /</u> <u>December 2015</u>	
Biaya jasa kini	139	187	Current service cost
Biaya bunga	166	84	Interest cost
Efek kurtailmen	-	(184)	Curtailment effect
Komponen biaya imbalan pasti yang diakui di laba rugi	<u>305</u>	<u>87</u>	Component of defined benefit costs recognized in profit or loss
 Pengukuran kembali liabilitas imbalan pasti:			
Keuntungan aktuarial yang timbul dari perubahan asumsi aktuarial yang diakui di penghasilan komprehensif lain	-	(935)	Actuarial gain arising from change in actuarial assumptions recognized in other comprehensive income
Jumlah	<u>305</u>	<u>(848)</u>	Total

Biaya jasa kini dan biaya bunga untuk tahun berjalan disajikan sebagai bagian dari beban pokok pendapatan (Catatan 27a) dan beban usaha (Catatan 27b) masing-masing sebesar US\$ 55 dan US\$ 122.

The current service cost and the net interest expense for the year are included in the cost of revenues (Notes 27a) and operating expenses (Notes 27b) in the profit and loss amounting to US\$ 55 and US\$ 122, respectively.

Mutasi nilai kini liabilitas imbalan kerja jangka panjang yang tidak didanai adalah sebagai berikut:

The movements of present value of unfunded long-term employee benefits liabilities follows:

	<u>30 Juni /</u> <u>June 2016</u>	<u>31 Desember /</u> <u>December 2015</u>	
Awal tahun	1,068	2,197	Beginning of year
Biaya jasa kini	139	187	Current service cost
Biaya bunga	166	84	Interest cost
Pembayaran imbalan	-	(50)	Payment of benefit
Efek selisih kurs karena perbedaan mata uang fungsional	-	(231)	Foreign exchange effect of difference in functional currency
Efek kurtailmen	-	(184)	Curtailment effect
Keuntungan aktuarial yang timbul dari perubahan asumsi aktuarial	-	(935)	Actuarial gain arising from changes in actuarial assumptions
Akhir tahun	<u>1,373</u>	<u>1,068</u>	End of year

Asumsi-asumsi aktuarial utama yang digunakan dalam perhitungan imbalan kerja jangka panjang adalah sebagai berikut:

The principal actuarial assumptions used in valuation of the long-term employee benefits are as follows:

	<u>2016</u>	<u>2015</u>	
Tingkat diskonto per tahun	9,2%-8,8%	7,95%-8,3%	Annual discount rate
Kenaikan gaji per tahun	5%	5%-7,5%	Annual salary increase rate
Tingkat kematian	100% TMI 2011	100% TMI 2011	Mortality rate
Tingkat cacat	5%-10% TMI 2011	5%-10% TMI 2011	Disability rate
Usia pensiun normal	55	55	Normal retirement age

Perubahan Asumsi/
Change in Assumptions

Dampak terhadap Liabilitas
Secara Keseluruhan/
Impact on Overall Liability

Tingkat diskonto per tahun	Kenaikan/increase by 1% Penurunan/decrease by 1%	Penurunan/decrease by US\$ 69 Kenaikan/increase by US\$ 72	Discount rate
----------------------------	---	---	---------------

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

30. Perpajakan

a. Pajak Dibayar Dimuka

	30 Juni / June 2016	31 Desember / December 2015	
Perusahaan			The Company
Pajak penghasilan	874	874	Income tax
Pajak pertambahan nilai	16	54	Value-added tax
	<u>890</u>	<u>928</u>	
Entitas anak			Subsidiaries
Pajak penghasilan	2,653	2,545	Income tax
Pajak pertambahan nilai	2,242	1,635	Value-added tax
	<u>4,895</u>	<u>4,180</u>	
Jumlah	<u>5,785</u>	<u>5,108</u>	Total

b. Utang Pajak

30. Taxation

a. Prepaid Taxes

	30 Juni / June 2016	31 Desember / December 2015	
Perusahaan			The Company
Pajak penghasilan	162	148	Income taxes
Pasal 4(2)	48	48	Article 4(2)
Pasal 15	3,862	3,558	Article 15
Pasal 21	2	2	Article 21
Pasal 22	83	82	Article 22
Pasal 23 dan 26	<u>4,157</u>	<u>3,838</u>	Article 23 and 26
Jumlah			Subtotal
Entitas anak			Subsidiaries
Pajak penghasilan badan	2,878	994	Corporate income tax
Pajak penghasilan	455	403	Income taxes
Pasal 4 (2)	94	88	Article 4 (2)
Pasal 15	1,240	1,124	Article 15
Pasal 21	1,876	1,808	Article 21
Pasal 23 dan 26	529	21	Article 23 and 26
Pajak Pertambahan Nilai	50	50	Value Added Tax
Pajak bumi dan bangunan	<u>7,122</u>	<u>4,488</u>	Land and building tax
Jumlah			Subtotal
Jumlah	<u>11,279</u>	<u>8,326</u>	Total

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

c. Penghasilan Pajak

	<u>30 Juni / June 2016</u>	<u>30 Juni / June 2015</u>	
Pajak kini Entitas anak	23	11	Current tax Subsidiaries
Pajak tangguhan Perusahaan	(622)	(1,236)	Deferred tax The Company
Entitas anak	605	627	Subsidiaries
	(17)	(609)	
Beban (Penghasilan) pajak	<u>6</u>	<u>(598)</u>	Tax expense (benefit)

Pajak Kini

Rekonsiliasi antara rugi sebelum pajak menurut laporan laba rugi dan rugi komprehensif lain konsolidasian dengan rugi fiskal Perusahaan adalah sebagai berikut:

	<u>30 Juni / June 2016</u>	<u>30 Juni / June 2015</u>	
Rugi sebelum pajak menurut laporan laba rugi dan rugi komprehensif lain konsolidasian	(8,041)	(11,902)	Loss before tax per consolidated statements of profit or loss and other comprehensive loss
Rugi sebelum pajak - entitas anak dan penyesuaian konsolidasi - bersih	(597)	(313)	Loss before tax - subsidiaries and consolidation adjustments - net
Rugi sebelum pajak Perusahaan	<u>(7,444)</u>	<u>(11,589)</u>	Loss before tax of the Company

Perbedaan temporer:

Kompensasi karyawan yang masih harus dibayar	-	-	Accrued employee compensation
Beban imbalan kerja jangka panjang	-	70	Long-term employee benefits expense
Penyusutan dan amortisasi	-	-	Depreciation and amortization
Liabilitas sewa pembiayaan	-	-	Lease liabilities
Cadangan kerugian penurunan nilai	-	-	Provision for impairment

Perbedaan tetap:

Pendapatan yang pajak penghasilannya bersifat final	(14)	(22)	Permanent differences: Income already subjected to final income tax
Beban yang tidak dapat dikurangkan	<u>4,968</u>	<u>6,666</u>	Non-deductible expenses
Rugi fiskal	<u>(2,490)</u>	<u>(4,875)</u>	Fiscal loss

Tidak ada taksiran pajak penghasilan Perusahaan untuk periode-periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2016 dan 2015 karena Perusahaan mengalami rugi fiskal.

Pajak penghasilan kini dihitung berdasarkan taksiran penghasilan kena pajak. Nilai tersebut mungkin disesuaikan pada saat SPT disampaikan ke Kantor Pelayanan Pajak.

Current Tax

A reconciliation between loss before tax per consolidated statements of profit or loss and other comprehensive loss and fiscal losses of the Company is as follows:

	<u>30 Juni / June 2016</u>	<u>30 Juni / June 2015</u>	
Rugi sebelum pajak menurut laporan laba rugi dan rugi komprehensif lain konsolidasian	(8,041)	(11,902)	Loss before tax per consolidated statements of profit or loss and other comprehensive loss
Rugi sebelum pajak - entitas anak dan penyesuaian konsolidasi - bersih	(597)	(313)	Loss before tax - subsidiaries and consolidation adjustments - net
Rugi sebelum pajak Perusahaan	<u>(7,444)</u>	<u>(11,589)</u>	Loss before tax of the Company

Temporary differences:

Kompensasi karyawan yang masih harus dibayar	-	-	Accrued employee compensation
Beban imbalan kerja jangka panjang	-	70	Long-term employee benefits expense
Penyusutan dan amortisasi	-	-	Depreciation and amortization
Liabilitas sewa pembiayaan	-	-	Lease liabilities
Cadangan kerugian penurunan nilai	-	-	Provision for impairment

Permanent differences:

Pendapatan yang pajak penghasilannya bersifat final	(14)	(22)	Income already subjected to final income tax
Beban yang tidak dapat dikurangkan	<u>4,968</u>	<u>6,666</u>	Non-deductible expenses
Rugi fiskal	<u>(2,490)</u>	<u>(4,875)</u>	Fiscal loss

No provision for corporate income tax was recognized for the six months period ended June 30, 2016 and 2015 since the Company is in fiscal loss position.

Current income tax computations are based on estimated taxable income. The amounts may be adjusted when Annual Tax Returns are filed to the Tax Office.

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

Rekonsiliasi antara penghasilan pajak yang dihitung dengan menggunakan tarif pajak yang berlaku atas rugi sebelum pajak dalam laporan laba rugi dan rugi komprehensif lain konsolidasian adalah sebagai berikut:

	<u>30 Juni / June 2016</u>	<u>30 Juni / June 2015</u>	
Rugi sebelum pajak menurut laporan laba rugi dan rugi komprehensif lain konsolidasian	(8,041)	(11,902)	Loss before tax per consolidated statements of profit or loss and other comprehensive loss
Rugi sebelum pajak - entitas anak dan penyesuaian konsolidasi - bersih	<u>(597)</u>	<u>(313)</u>	Loss before tax - subsidiaries and consolidation adjustments - net
Rugi sebelum pajak Perusahaan	<u>(7,444)</u>	<u>(11,589)</u>	Loss before tax of the Company
Penghasilan pajak dihitung dengan tarif pajak yang berlaku	(1,861)	(2,897)	Tax benefit calculated at applicable tax rates
Penghasilan yang telah dikenakan pajak final	(3)	(5)	Income already subjected to final tax
Beban yang tidak dapat dikurangkan menurut pajak	<u>1,242</u>	<u>1,666</u>	Non-deductible expenses
Penghasilan pajak:			Income tax benefit
Perusahaan	(622)	(1,236)	The Company
Entitas Anak	<u>605</u>	<u>627</u>	Subsidiaries
Jumlah Penghasilan Pajak	<u>(17)</u>	<u>(609)</u>	Total Tax Benefit

d. Aset dan Liabilitas Pajak Tangguhan

Mutasi aset dan liabilitas pajak penghasilan tangguhan selama tahun berjalan, adalah sebagai berikut:

	<u>30 Juni / June 2016</u>	<u>31 Desember / December 2015</u>	
Aset pajak tangguhan pada awal tahun	15,586	15,239	Deferred tax assets at the beginning of the year
Dibebankan pada laba rugi	17	581	Charged to profit or loss
Dibebankan pada penghasilan komprehensif lain	<u>-</u>	<u>(234)</u>	Charged to other comprehensive income
Aset pajak tangguhan pada akhir tahun	<u>15,603</u>	<u>15,586</u>	Deferred tax assets at the end of the year
Liabilitas pajak tangguhan pada awal tahun	<u>-</u>	<u>-</u>	Deferred tax liabilities at the beginning of the year
Dibebankan pada laba rugi	<u>-</u>	<u>-</u>	Charged to profit or loss
Liabilitas pajak tangguhan pada akhir tahun	<u>-</u>	<u>-</u>	Deferred tax liabilities at the end of the year

Rincian aset dan liabilitas pajak penghasilan tangguhan selama tahun berjalan, adalah sebagai berikut:

The detail in deferred tax assets and liabilities during the year, are as follows:

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

	<u>30 Juni /</u> <u>June 2016</u>	<u>31 Desember /</u> <u>December 2015</u>	
Aset Pajak Tangguhan			
Perusahaan			Deferred Tax Assets
Rugi fiskal yang dikompensasi ke masa pajak berikut	6,526	5,904	The Company
Kompensasi yang masih harus dibayar	(50)	(50)	Tax losses carried-forward
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	271	271	Accrued employee compensation
Perbedaan penyusutan antara komersial dan fiskal	187	187	Long-term employee benefits liabilities
Cadangan kerugian penurunan nilai piutang	432	432	Difference between commercial and fiscal
Perbedaan transaksi sewa pembiayaan antara komersial dan fiskal	709	709	Allowance for impairment of receivables
	8,075	7,453	Difference between commercial and fiscal in finance lease transaction
Entitas Anak	7,666	8,367	Subsidiaries
Penghasilan komprehensif lain	(137)	(234)	Other comprehensive income
Bersih	<u>15,604</u>	<u>15,586</u>	Net

e. Surat Tagihan Pajak

Perusahaan menerima beberapa Surat Tagihan Pajak terutama disebabkan oleh keterlambatan pembayaran pajak bulanan. Jumlah dalam Surat Tagihan Pajak tersebut telah dicatat dalam laba rugi sebagai denda pajak.

f. Administrasi

Undang-undang Perpajakan yang berlaku di Indonesia mengatur bahwa masing-masing entitas dalam Grup menghitung, menetapkan dan membayar sendiri besarnya jumlah pajak yang terutang secara individu. Berdasarkan peraturan perundang-undangan yang berlaku, Direktur Jenderal Pajak (DJP) dapat menetapkan atau mengubah jumlah pajak terutang dalam jangka waktu tertentu, sesuai dengan ketentuan dalam Undang-Undang tentang Ketentuan Umum dan Tata Cara Perpajakan.

31. Rugi Per Saham

Rugi per saham dasar dihitung dengan membagi jumlah rugi bersih yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk dengan rata-rata tertimbang jumlah saham biasa yang beredar pada tahun yang bersangkutan.

e. Tax Collection Letters

The Company received several tax collection letters mainly due to late monthly tax payments. The amounts have been recognized in the consolidated statements of comprehensive income as tax penalties.

f. Administrations

The taxation laws of Indonesia require that each company in the Group within Indonesia submits individual tax returns on the basis of self-assessment. Under prevailing regulations the Director General of Tax (DGT) may assess or amend taxes within a certain period, based on Law of General Provision and Administration of Taxation.

31. Loss Per Share

Basic loss per share are calculated by dividing net loss attributable to owners of the Company by the weighted average number of common shares outstanding during the year.

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

	<u>30 Juni/ June 2016</u>	<u>30 Juni/ June 2015</u>	
Rugi bersih yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk	(8,046)	(10,601)	Net loss attributable to the owners of Company
Rata-rata tertimbang jumlah saham biasa yang beredar	<u>3,000,000,000</u>	<u>3,000,000,000</u>	Weighted average number of common shares outstanding
Rugi per saham dasar (nilai penuh)	<u>(0.00268)</u>	<u>(0.00353)</u>	Basic loss per share (full amount)

32. Sifat dan Transaksi Hubungan Berelasi

Sifat Pihak Berelasi

- a. CVU dan AJS adalah entitas induk Perusahaan.
- b. Perusahaan yang sebagian pemegang saham dan pengurus atau manajemennya sama dengan Grup, yakni BBE, API, KEP, CGA, PIE, OPE, OC, DKB, BKL, KM, SBL, MMJ, GPU, GE, GGE, HE, CWD, BKA, KBA, AE, IBM, ALH, BM, HEB dan OE.
- c. RUK adalah entitas asosiasi.
- d. Grup adalah venturer dalam pengendalian bersama dengan LCR.
- e. Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan merupakan personel manajemen kunci.

Transaksi dengan Pihak Berelasi

- a. Akun-akun terkait transaksi dengan pihak berelasi adalah sebagai berikut:

32. Nature of Relationship and Transactions with Related Parties

Nature of Relationship

- a. CVU and AJS are parent entities of the Company.
- b. The companies which have partly the same stockholders and management as the Group are BBE, API, KEP, CGA, PIE, OPE, OC, DKB, BKL, KM, SBL, MMJ, GPU, GE, GGE, HE, CWD, BKA, KBA, AE, IBM, ALH, BM, HEB and OE.
- c. RUK is an associate.
- d. The Group is a venturer of joint venture LCR.
- e. The Boards of Commissioners and Directors of the Company are considered as key management personnel.

Transactions with Related Parties

- a. The accounts involving transactions with related parties are as follows:

	<u>30 Juni / June 2016</u>	<u>31 Desember / December 2015</u>	Percentage to Total Assets/Liabilities	
			%	%
Aset Tidak Lancar				
Piutang pihak berelasi non-usaha				Aset/Liabilitas/ Percentage to Total Assets/Liabilities
Komisaris dan direksi	1,906	1,701	0.54	0.48
PT Calorie Viva Utama	663	634	0.19	0.18
PT Ratna Utama Karya	625	625	0.18	0.18
PT Gourmet World	335	327	0.10	0.09
Lain-lain (masing-masing di bawah US\$ 100)	60	80	0.02	0.02
Jumlah	<u>3,589</u>	<u>3,367</u>	<u>1.02</u>	<u>0.96</u>
Noncurrent Assets				
Other account receivable				
Commissioners and Directors				
PT Calorie Viva Utama				
PT Ratna Utama Karya				
PT Gourmet World				
Others (below US\$ 100 each)				
Total				
Liabilitas Jangka Pendek				
Uang muka yang diterima				
Tecnica Holding Ltd.				
	1,718	1,718	0.64	0.64
Current Liabilities				
Advances received				
Tecnica Holding Ltd.				
	1,718	1,718	0.64	0.64
Liabilitas Jangka Panjang				
Uang pihak berelasi non-usaha				
Tecnica Holding Ltd.				
	281	268	0.10	0.10
Lain-lain (masing-masing di bawah US\$ 100)				
	2	76	0.00	0.03
Jumlah	<u>283</u>	<u>344</u>	<u>0.11</u>	<u>0.13</u>
Noncurrent Liabilities				
Due to related parties				
Tecnica Holding Ltd.				
Others (below US\$ 100 each)				
Total				

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

Piutang lain-lain dari pihak yang berelasi terutama muncul dari piutang dari komisaris dan direksi dan pinjaman untuk modal kerja pihak yang berelasi. Pinjaman ini tidak dikenakan bunga dan tidak ada jangka waktu pembayaran yang pasti.

Gaji dan imbalan kerja Perusahaan untuk periode-periode enam bulan yang berakhir pada 30 Juni 2016 dan 2015 kepada Direksi masing-masing sebesar US\$ 515 dan US\$ 770 serta kepada Dewan Komisaris masing-masing sebesar US\$ 90 dan US\$ 256 .

Kebijakan harga Grup terkait dengan transaksi dengan pihak yang berelasi ditentukan berdasarkan harga kontrak atau perjanjian dengan pihak-pihak bersangkutan.

Other accounts receivable from related parties mainly arose from receivables from commissioners and directors and borrowing for working capital of related parties. These borrowings are non-interest bearing and have no definite payment terms.

Salaries and employee benefits remuneration for six months period ended June 30, 2016 and 2015, to Directors amounted to US\$ 515 and US\$ 770, respectively and to Boards of Commissioners amounted to US\$ 90 and US\$ 256, respectively.

The Group's pricing policy related to the transactions with related parties is set based on contracted prices or agreement between the parties.

33. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko Keuangan

Aktivitas Grup terpengaruh oleh berbagai jenis risiko keuangan: risiko pasar (termasuk risiko nilai tukar, risiko suku bunga dan risiko harga), risiko kredit, risiko likuiditas dan risiko permodalan. Program manajemen risiko Grup secara keseluruhan difokuskan pada ketidakpastian pasar keuangan dan berusaha meminimalisir efek tidak wajar terhadap kinerja keuangan Grup.

Manajemen risiko merupakan tanggungjawab Dewan Direksi Grup. Dewan Direksi menentukan kebijakan manajemen risiko Grup secara keseluruhan serta kebijakan pada area tertentu, termasuk risiko pasar, risiko kredit, risiko likuiditas serta risiko permodalan.

Risiko pasar

a. Risiko nilai tukar

Pembiayaan dan sebagian besar pendapatan dan pengeluaran operasi dari entitas anak yang beroperasi dari Perusahaan didenominasi dalam mata uang Dolar Amerika Serikat, yang secara tidak langsung merupakan lindung nilai alami (natural hedging) terhadap eksposur fluktuasi nilai tukar mata uang asing.

Namun, Grup memiliki eksposur terhadap risiko mata uang asing yang timbul dari biaya operasi lainnya dalam mata uang Rupiah. Manajemen telah membuat kebijakan untuk mengelola risiko nilai tukar mata uang asing terhadap mata uang fungsional perusahaan dalam Grup.

33. Financial Risk Management Objectives and Policies

The Group's activities expose it to a variety of financial risks: market risk (including currency risk, fair value interest rate risk and price risk), credit risk, liquidity risk and capital risk. The Group's overall risk management programme focuses on the unpredictability of financial markets and seeks to minimize potential adverse effects on the financial performance of the Group.

Risk management is the responsibility of the Board of Directors (BOD). The BOD has responsibility to determine the basic principles of the Group's risk management as well as principles covering specific areas, such as market, credit liquidity and capital risks.

Market risk

a. Foreign exchange risk

The financing and the majority of revenue and operating expenditures of the operating subsidiaries of the Company are denominated in U.S Dollars, which indirectly represents a natural hedge on exposure to fluctuations in foreign exchange rates.

However, the Group is exposed to foreign exchange risk arising from Rupiah denominated other operational expenses. Management has set up a policy to require companies within the Group to manage their foreign exchange risk against their functional currency.

Pada tanggal 30 Juni 2016 , jika mata uang Rupiah melemah/menguat sebesar 3% terhadap Dolar Amerika Serikat dengan semua variabel konstan, laba setelah pajak dalam tahun berjalan akan menjadi lebih tinggi US\$ 572 atau menjadi lebih rendah US\$ 516 (31 Desember 2015: lebih tinggi atau lebih rendah US\$ 329), terutama diakibatkan keuntungan/kerugian penjabaran kas dan setara kas, piutang usaha, pajak dibayar dimuka, utang usaha, beban akrual, dan utang pajak. Laba lebih sensitif terhadap pergerakan mata uang/Rupiah di tahun 2016 dibanding tahun 2015 karena peningkatan jumlah liabilitas dalam Rupiah.

b. Risiko harga

Grup terekspos terhadap risiko harga komoditas karena batubara adalah produk komoditas yang diperjualbelikan di pasar batubara dunia. Harga batubara ditentukan berdasarkan harga batubara dunia, yang cenderung sangat mengikuti siklus dan dapat berfluktuasi secara signifikan. Sebagai produk komoditas, harga batubara dunia sangat tergantung pada dinamika pasokan dan permintaan batubara di pasar ekspor dunia.

Grup belum mengadakan perjanjian perdagangan batubara dan belum melakukan perikatan harga batubara jangka panjang untuk melakukan lindung nilai terhadap fluktuasi harga batubara, tetapi dapat saja melakukannya di masa depan. Sebaliknya, Grup melakukan kontrak penjualan batubara dengan beberapa pelanggan menggunakan harga tetap selama satu tahun untuk melindungi sebagian dari pendapatan untuk tiap tahunnya.

Grup rentan terhadap risiko harga komoditas berkaitan dengan pembelian bahan bakar minyak yang diperlukan untuk menjalankan operasinya. Grup tidak melakukan transaksi kontrak lindung nilai bahan bakar minyak untuk melindungi nilai terhadap fluktuasi harga bahan bakar minyak, tetapi dapat saja melakukannya di masa depan. Namun, untuk mengurangi risiko, Grup melakukan kesepakatan dengan kontraktor pertambangan untuk melakukan penyesuaian atas tarif kontrak berdasarkan fluktuasi harga bahan bakar minyak di atas perkiraan normal.

As of June 30, 2016 , if the Rupiah currency had weakened/strengthened by 3% against the U.S Dollars with all other variables held constant, the post-tax profit for the year would have been US\$ 572 higher or US\$ 516 lower (31 December 2015: US\$ 329 higher or lower), respectively, particularly as a result of foreign exchange gains/ losses on the translation of Rupiah-denominated cash and cash equivalent, trade receivables, prepaid taxes, trade accounts payable, accrued expenses and taxes payable. Profit is more sensitive to movements in currency/Rupiah exchange rates in 2016 than 2015 because of the increased amount of Rupiah-denominated liabilities.

b. Price risk

The Group is exposed to commodity price risk because coal is a commodity product traded in the world coal markets. Prices for are based on global coal prices, which tend to be highly cyclical and subject to significant fluctuations. As a commodity product, global coal prices are principally dependent on the supply and demand dynamics of coal in the world export market.

The Group did not engage in trading coal contracts and has not entered into long term coal pricing agreements to hedge its exposure to fluctuations in the coal price but may do so in the future. Instead, the Group entered into one-year fixed price coal contracts with some of its customers to safeguard a portion of its revenue for each year.

The Group also faces commodity price risk relating to its purchases of fuel necessary to run its operations. The Group does not engage in any fuel hedging contracts to hedge its exposure to fluctuations in the fuel price but may do so in the future. However, in order to minimise the risk, the Group has agreed with mining contractors to make an adjustment to contracted rates based on fluctuations in fuel prices above estimated norms.

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

c. Risiko suku bunga arus kas

Grup memiliki sebagian pinjaman dengan suku bunga variabel sehingga Grup terekspos risiko suku bunga. Untuk mengurangi risiko perubahan suku bunga yang menyebabkan adanya ketidakpastian arus kas terhadap pembayaran beban bunga di masa depan, Perusahaan:

- (a) memonitor suku bunga di pasar;
- (b) membangun komunikasi yang intensif dengan pihak bank yang terkait atas pembebanan bunga; dan
- (c) mengimplementasikan manajemen kas untuk meminimalkan beban bunga.

Pada tanggal 30 Juni 2016 , jika suku bunga atas pinjaman jangka panjang 10 basis poin lebih tinggi/lebih rendah, dengan asumsi semua variabel lain konstan, laba setelah pajak untuk periode berjalan akan menjadi lebih rendah/lebih tinggi sebesar US\$ 17.

Tabel berikut menyajikan aset dan liabilitas keuangan Grup yang terpengaruh oleh suku bunga pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015.

c. Cash Flow interest rate risk

The Group has certain borrowings that are subject to variable interest rates, as such the Group is exposed to interest rate risk. In order to minimize interest rate risks which increase the uncertainty of the cash flows for interest payments in the future, the Company:

- (a) monitors interest rate in the market;
- (b) develops intensive communication with the related bank for the interest charges; and
- (c) implements cash management to minimize the interest expenses.

As of June 30, 2016 , if interest rates on long-term loans had been 10 basis points higher/lower with all other variables held constant, the post-tax profit for the period would have been US\$ 17 lower/higher.

The following table represents a breakdown of the Group's financial assets and financial liabilities which are impacted by interest rates as of June 30, 2016 and December 31, 2015.

	30 Juni / June 2016							
	Suku bunga mengambang/ Floating rate		Suku bunga tetap/ Fixed rate		Tanpa bunga/ Non-interest bearing	Jumlah/ Total		
	Kurang dari atau sama dengan satu tahun/ ≤1 Year	Lebih dari satu tahun/ >1 Year	Kurang dari atau sama dengan satu tahun/ ≤1 Year	Lebih dari satu tahun/ >1 Year				
Liabilitas								
Pinjaman jangka pendek	660	-	700	-	-	1,360	Liabilities	
Utang usaha	-	-	-	-	22,028	22,028	Short-term loans	
Beban akrual	-	-	-	-	32,778	32,778	Trade accounts payable	
Utang lain-lain	-	-	-	-	68,728	68,728	Accrued expenses	
Pinjaman jangka panjang	30,643	52,634	430	6,635	-	90,342	Other accounts payable	
Liabilitas sewa pembiayaan	-	-	4,113	3,900	-	8,013	Long-term loans	
Jumlah liabilitas keuangan	31,303	52,634	5,243	10,535	123,534	223,249	Lease liabilities	
							Total financial liabilities	
31 Desember / December 2015								
	Suku bunga mengambang/ Floating rate		Suku bunga tetap/ Fixed rate		Tanpa bunga/ Non-interest bearing	Jumlah/ Total		
	Kurang dari atau sama dengan satu tahun/ ≤1 Year	Lebih dari satu tahun/ >1 Year	Kurang dari atau sama dengan satu tahun/ ≤1 Year	Lebih dari satu tahun/ >1 Year				
	-	-	-	-				
Liabilitas								
Pinjaman jangka pendek	2,495	-	700	-	-	3,195	Liabilities	
Utang usaha	-	-	-	-	23,213	23,213	Short-term loans	
Beban akrual	-	-	-	-	36,537	36,537	Trade accounts payable	
Utang lain-lain	-	-	-	-	67,405	67,405	Accrued expenses	
Pinjaman jangka panjang	24,727	58,378	430	6,635	-	90,170	Other accounts payable	
Liabilitas sewa pembiayaan	-	-	4,958	3,588	-	8,546	Long-term loans	
Jumlah liabilitas keuangan	27,222	58,378	6,088	10,223	127,155	229,066	Lease liabilities	
							Total financial liabilities	

Risiko Kredit

Pada tanggal 30 Juni 2016 , jumlah maksimum eksposur terhadap risiko kredit adalah US\$ 22.826. Risiko kredit terutama berasal dari penempatan dana pada bank, deposito berjangka, piutang usaha, piutang lain-lain, dan aset keuangan yang tersedia untuk dijual.

Lihat Catatan 6 untuk informasi piutang yang belum jatuh tempo dan tidak mengalami penurunan nilai, serta piutang yang telah jatuh tempo namun tidak mengalami penurunan nilai.

Manajemen yakin akan kemampuannya untuk terus mengendalikan dan mempertahankan eksposur yang minimal terhadap risiko kredit mengingat Grup memiliki kebijakan yang jelas dalam pemilihan pelanggan, perjanjian yang mengikat secara hukum untuk transaksi penjualan batubara dan jasa penambangan dan jasa lainnya yang telah dilakukan dan secara historis mempunyai tingkat yang rendah untuk piutang usaha yang bermasalah.

Kebijakan umum Grup untuk penjualan batubara kepada pelanggan baru dan yang sudah ada saat ini adalah sebagai berikut:

- (i) Memilih pelanggan dengan kondisi keuangan yang kuat dan reputasi yang baik.
- (ii) Penerimaan pelanggan baru dan penjualan batubara disetujui oleh personel yang berwenang sesuai dengan struktur delegasi wewenang Grup.

Berikut adalah eksposur maksimum terhadap risiko kredit untuk komponen laporan posisi keuangan konsolidasian pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015.

	<u>30 Juni /</u> <u>June 2016</u>	<u>31 Desember /</u> <u>December 2015</u>	
<i>Pinjaman yang diberikan dan piutang</i>			
Kas dan setara kas	1,517	6,429	<i>Loans and receivables</i>
Piutang usaha - pihak ketiga	4,990	9,636	Cash and cash equivalents
Piutang lain-lain	15,715	15,709	Trade accounts receivable - third parties
Dana yang dibatasi pencairannya	388	378	Other accounts receivable
			Restricted funds
<i>Tersedia untuk dijual</i>			
Aset keuangan yang tersedia untuk dijual	<u>584</u>	<u>594</u>	<i>AFS financial assets</i>
Jumlah	<u>23,194</u>	<u>32,746</u>	Available for sale financial assets
			Total

Risiko likuiditas

Risiko likuiditas adalah risiko kerugian yang timbul karena Grup tidak memiliki arus kas yang cukup untuk memenuhi liabilitasnya.

Credit risk

As of June 30, 2016 , the total maximum exposure to credit risk is US\$ 22,850. Credit risk arises from cash in banks, time deposits, trade accounts receivable, other accounts receivable, and available for sale financial assets.

Refer to Note 6 for the information regarding not past due and unimpaired receivables and also past due receivables but not impaired.

Management is confident in its ability to continue to control and maintain minimal exposure to credit risk, since the Group has clear policies on the selection of customers, legally binding agreements in place for coal sales transactions and mining services and other services rendered and historically low levels of bad debts.

The Group's general policies for coal sales to new and existing customers are as follows:

- (i) Selecting customers with strong financial condition and good reputation.
- (ii) Acceptance of new customers and sales of coal are approved by the authorised personnel according to the Group's delegation of authority structure.

The table below shows the maximum exposure to credit risk for the component of the consolidated statements of financial position as of June 30, 2016 and December 31, 2015.

Liquidity risk

Liquidity risk is a risk arising when the cash flow position of the Group is not enough to cover the liabilities which become due.

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

Dalam pengelolaan risiko likuiditas, manajemen memantau dan menjaga jumlah kas dan setara kas yang dianggap memadai untuk membayai operasional Grup dan untuk mengatasi dampak fluktuasi arus kas. Manajemen juga melakukan evaluasi berkala atas proyeksi arus kas dan arus kas aktual, termasuk jadwal jatuh tempo pinjaman, dan terus-menerus melakukan penelaahan pasar keuangan untuk mendapatkan sumber pendanaan yang optimal.

Tabel di bawah ini menganalisa liabilitas keuangan Grup berdasarkan periode yang tersisa sampai dengan tanggal jatuh tempo kontraktual. Jumlah yang diungkapkan dalam tabel merupakan arus kas kontraktual yang tidak didiskontokan:

In managing the liquidity risk, management monitors and maintains a level of cash and cash equivalents deemed adequate to finance the Group's operations and to mitigate the effects of fluctuation in cash flows. Management also regularly evaluates the projected and actual cash flows, including loan maturity profiles, and continuously assesses conditions in the financial markets for opportunities to obtain optimal funding sources.

The table below analyzes the Group's financial liabilities based on the remaining period to the contractual maturity date. The amounts disclosed in the table are the contractual undiscounted cash flows.

30 Juni / June 2016					
	Kurang Dari 3 bulan/ Less than 3 months	Antara 3 bulan sampai 1 tahun/ Between 3 months and 1 year	Antara 1 sampai 2 tahun/ Between 1 and 2 years	Jumlah/ Total	
Pinjaman jangka pendek	660	700	-	1,360	Short-term loans
Utang usaha	582	21,446	-	22,028	Trade accounts payable
Beban akrual	32,778	-	-	32,778	Accrued expenses
Utang lain-lain	2,925	65,125	395	68,445	Other accounts payable
Pinjaman jangka panjang	1,990	28,653	59,699	90,342	Long-term loans
Liabilitas sewa pembiayaan	40	4,373	3,900	8,313	Lease liabilities
Jumlah liabilitas	38,975	120,297	63,994	223,266	Total liabilities

31 Desember / December 2015					
	Kurang Dari 3 bulan/ Less than 3 months	Antara 3 bulan sampai 1 tahun/ Between 3 months and 1 year	Antara 1 sampai 2 tahun/ Between 1 and 2 years	Jumlah/ Total	
Pinjaman jangka pendek	2,495	700	-	3,195	Short-term loans
Utang usaha	620	22,593	-	23,213	Trade accounts payable
Beban akrual	36,537	-	-	36,537	Accrued expenses
Utang lain-lain	3,793	63,268	344	67,405	Other accounts payable
Pinjaman jangka panjang	1,990	23,167	65,013	90,170	Long-term loans
Liabilitas sewa pembiayaan	37	4,921	3,588	8,546	Lease liabilities
Jumlah liabilitas	45,472	114,649	68,945	229,066	Total liabilities

34. Perjanjian Penting dan Komitmen

a. Kontrak penjualan batubara

Pada tanggal 18 November 2010, AE menandatangani kontrak penjualan batubara dengan Tecnica Holding Ltd. (TECNICA). Berdasarkan kontrak tersebut, AE diwajibkan

34. Significant Agreements and Commitments

a. Coal sales agreement

On November 18, 2010, AE entered into a coal supply agreement with Tecnica Holding Ltd. (TECNICA). Based on the agreement, AE is required to deliver coal to

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

untuk mengirim batubara kepada TECNICA berdasarkan harga dan kuantitas yang disepakati setiap kuartal. Selain itu, AE diwajibkan untuk membayar biaya jasa pemasaran sebesar 5% dari harga FOB *sales barge* yang dijual kepada TECNICA. Kontrak tersebut tidak menyebutkan tanggal berakhirnya perjanjian tersebut.

Pada tanggal 27 April 2011, Perusahaan dan Noble menandatangani perjanjian dimana Noble akan membeli batubara CGA, KEP dan GPU dari PT Atlas Resources Tbk (AR) dalam jumlah tertentu selama umur tambang CGA, KEP dan GPU. Perjanjian ini berlaku efektif sampai dengan berakhirnya umur tambang atau apabila jumlah maksimum yang ditentukan telah tercapai, mana yang lebih dahulu. Jumlah maksimum yang dimaksud adalah mana yang lebih besar antara suatu jumlah tertentu dari batubara yang dihasilkan tiap area konsesi (750.000 metrik ton untuk CGA dan KEP, dan 5.700.000 metrik ton untuk GPU) atau 75% dari produksi tambang CGA, KEP dan GPU.

Pada tanggal 15 Agustus 2011, HE menandatangani perjanjian jual beli batubara peringkat rendah (*low rank coal*) PLTU Lampung (Tarahan Baru) dengan PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) (PT PLN). Berdasarkan perjanjian tersebut, HE diwajibkan untuk memasok batubara peringkat rendah kepada PLN sebesar 640.000 metrik ton per tahun. Perjanjian ini berlaku hingga 20 tahun sejak tanggal penandatanganan perjanjian tersebut.

Pada tanggal 3 September 2012, HE menandatangani perjanjian jual beli batubara peringkat rendah (*low rank coal*) PLTU Banten (Teluk Naga) dengan PT PLN. Berdasarkan perjanjian tersebut, HE diwajibkan untuk memasok batubara peringkat rendah kepada PLN sebesar 429.000 metrik ton per tahun. Perjanjian ini berlaku hingga 20 tahun sejak tanggal penandatanganan perjanjian tersebut.

Pada tanggal 1 November 2013, HE menandatangani perjanjian jual beli batubara peringkat rendah (*low rank coal*) PLTU Sumatera Barat (Teluk Sirih) dengan PT PLN. Berdasarkan perjanjian tersebut, HE diwajibkan untuk memasok batubara peringkat rendah kepada PLN sebesar 630.000 metrik ton per tahun. Perjanjian ini berlaku hingga 20 tahun sejak tanggal penandatanganan perjanjian tersebut.

Pada tanggal 22 Desember 2014, HE

TECNICA based on the quarterly agreed market price and quantity. In addition, AE is also required to pay marketing service fee of 5% from FOB sales barge to TECNICA. The agreement does not specify the expiration date of the contract.

On April 27, 2011, the Company and Noble entered into an agreement whereby Noble agrees to buy coal from PT Atlas Resources Tbk (AR) originated from CGA, KEP and GPU's concession areas over the life of CGA, KEP and GPU's mines. This agreement is valid until the end of CGA, KEP and GPU's mine life or when the maximum quantity specified in the agreement have been reached, whichever is earlier. This maximum quantity is the higher of certain quantity of coal produced in each concession area (750,000 metric tons for CGA and KEP, and 5,700,000 metric tons for GPU) or 75% of the coal produced from CGA, KEP and GPU concession areas.

On August 15, 2011, HE entered into PLTU Lampung (Tarahan Baru) low rank coal supply agreement with PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) (PT PLN). Under the agreement, HE is required to supply low rank coal to PLN at the quantity of 640,000 metric tons per year. The agreement is valid for 20 years after the signing date.

On September 3, 2012, HE entered into PLTU Banten (Teluk Naga) low rank coal supply agreement with PT PLN. Based on the agreement, HE is required to supply low rank coal to PLN at the quantity of 429,000 metric tons per year. The agreement is valid for 20 years after the signing date.

On November 1, 2013, HE entered into PLTU West Sumatera (Teluk Sirih) low rank coal supply agreement with PT PLN. Based on the agreement, HE is required to supply low rank coal to PLN at the quantity of 630,000 metric tons per year. The agreement is valid for 20 years after the signing date.

On December 22, 2014, HE entered into

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

menandatangani perjanjian jual beli batubara peringkat rendah (*low rank coal*) PLTU Jawa Barat (Pelabuhan Ratu) dengan PT PLN. Berdasarkan perjanjian tersebut, HE diwajibkan untuk memasok batubara peringkat rendah kepada PLN sebesar 429.000 metrik ton per tahun. Perjanjian ini berlaku hingga 20 tahun sejak tanggal penandatanganan perjanjian tersebut.

PLTU West Java (Pelabuhan Ratu) low rank coal supply agreement with PT PLN. Based on agreement, HE is required to supply low rank coal to PLN at the quantity of 429,000 metric tons per year. The agreement is valid until 20 years after the signing date.

b. Jasa operasi tambang dan konsultasi

Pada tanggal 1 Maret 2012, GPU dan PT Ranya Gold (RG) menandatangani perjanjian jasa konsultasi dan manajemen untuk pengoperasian tambang. Berdasarkan perjanjian ini, RG bertanggung jawab untuk antara lain memberikan jasa konsultasi bisnis dan manajemen secara menyeluruh kepada GPU sehubungan dengan kegiatan usaha pertambangan, dan sebagai kompensasinya, GPU setuju untuk membayar biaya jasa sebesar US\$ 2,5 (nilai penuh) per metrik ton batubara yang terjual dari wilayah tambang GPU. Kontrak ini berlaku untuk jangka waktu tidak terbatas dan hanya akan berakhir sesuai kesepakatan kedua belah pihak atau jika kondisi tertentu terpenuhi.

b. Mining operation and consultancy services

On March 1, 2012, GPU and PT Ranya Gold (RG) entered into a mining operation management and consultation service agreement. Based on this agreement, RG responsible to, among others, provide business consulting and management services to GPU in relation with mining business, and as a compensation, GPU agreed to pay a service fee of US\$ 2.5 (full amount) per metric ton of coal sold from GPU mine area. This agreement has an indefinite validity period and will only be terminated upon mutual agreement by both parties or if certain conditions are met.

c. Iuran eksploitasi kepada Pemerintah

Berdasarkan Peraturan Pemerintah (PP) No. 45/2003, semua pemegang kuasa pertambangan mempunyai kewajiban untuk membayar iuran eksploitasi yang berkisar antara 3% - 7% dari nilai penjualan, setelah dikurangi dengan beban penjualan. Grup mengakui iuran ini dengan metode akrual.

c. Exploitation fees to Government

Based on Government Regulation (GR) No. 45/2003, all companies holding mining rights shall have an obligation to pay exploitation fees ranging from 3% - 7% of sales, net of selling expenses. The Group recognized this fee on an accrual basis.

Pada tanggal 6 Januari 2012, pemerintah Indonesia menerbitkan peraturan untuk penerimaan negara bukan pajak PP No. 9/2012 yang menggantikan peraturan sebelumnya PP No. 45/2003. Tidak terjadi perubahan perubahan atas tarif iuran eksploitasi untuk perusahaan sebagai pemegang IUP berdasarkan peraturan baru tersebut.

On the January 6, 2012, the Government of Indonesia released a regulation for non-tax state revenue GR No. 9/2012 which replaced previous regulation GR No. 45/2003. There is no change of exploitation fee rate for Company as an IUP holder based on the new regulation.

d. Kontrak kerjasama penggunaan jalan pengangkutan batubara

Pada tanggal 3 Mei 2012, MMJ dan PT Bumi Persada Permai (BPP) menandatangani perjanjian penggunaan jalan akses BPP untuk kegiatan pengangkutan batubara Grup. Berdasarkan kontrak ini, MMJ diwajibkan membayar biaya jasa sebesar

d. Cooperation agreement for the use of hauling road

On May 3, 2012, MMJ and PT Bumi Persada Permai (BPP) entered into an agreement for the use of BPP's access road for coal hauling activities of the Group. Based on this agreement, MMJ is required to pay a service fee of US\$ 2 (full amount)/MT of coal hauled

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

US\$ 2 (angka penuh)/MT batubara yang diangkut melalui jalan tersebut dengan pembayaran minimum sebesar US\$ 100.000 (angka penuh) per bulan. Perjanjian ini berlaku sampai dengan tanggal 1 Agustus 2017.

Pada tanggal 3 Mei 2012, MMJ dan BPP juga menandatangani Perjanjian Penggunaan Jalan Angkut. Berdasarkan kontrak ini, biaya jasa yang wajib dibayarkan MMJ kepada BPP adalah sebesar US\$ 1 (angka penuh)/MT untuk 400.000 MT batubara yang diangkut melalui jalan dan US\$ 0,5/MT (angka penuh) batubara yang diangkut di atas 400.000 MT, dengan pembayaran minimum sebesar US\$ 100.000 (angka penuh) per bulan. Perjanjian ini akan berakhir ketika BPP menerima surat pemberitahuan dari MMJ yang menyatakan MMJ sudah tidak berniat menggunakan jalan akses yang bersangkutan. Grup membayar Rp 72 miliar kepada Cascade Gold Limited (CGL), afiliasi dari BPP, untuk memastikan MMJ menandatangani perjanjian-perjanjian tersebut di atas dengan BPP. Pembayaran ini dicatat sebagai aset takberwujud hak atas jalan di laporan posisi keuangan konsolidasian Grup (Catatan 14).

on the access road, with a minimum charge of US\$ 100,000 (full amount) per month. The agreement is valid until August 1, 2017.

On May 3, 2012, MMJ and BPP also signed the Usage of Haul Road Agreement. Based on this agreement, the fee to be paid by MMJ to BPP is US\$ 1 (full amount)/MT for the first 400,000 MT of coal hauled on the access road and US\$ 0.5 (full amount)/MT for the coal hauled in excess of 400,000 MT, with a minimum payment of US\$ 100,000 (full amount) per month. This agreement will be terminated upon the receipt of notification letter from MMJ to BPP regarding MMJ's intention not to use the access road anymore. The Group paid Rp 72 billion to Cascade Gold Limited (CGL), an affiliate of BPP, to enable MMJ to sign the above agreements with BPP. This payment was recorded as intangible asset right of way in the Group's consolidated statements of financial position (Note 14).

e. Perjanjian jasa pemasaran

Berdasarkan perjanjian jasa pemasaran yang ditandatangani di bulan April 2011, Noble akan menjadi agen pemasaran untuk porsi tertentu dari penjualan batubara Grup, seperti dijelaskan dalam tabel berikut:

e. Marketing service agreement

Based on the marketing service agreement signed in April 2011, Noble will be the marketing agent for certain portion of the Group's coal sales as described in the following table:

No.	Entitas anak/Subsidiaries	Ton maksimum/Maximum tonnage
1.	GPU	1. 75% dari jumlah produksi tambang; atau/of total production; or 2. 5.700.000 metrik ton/metric ton
2.	BBE	1. 75% dari jumlah produksi tambang; atau/of total production; or 2. 3.300.000 metrik ton, yang mana yang lebih besar/metric ton, whichever is higher
3.	KEP	1. 75% dari jumlah produksi tambang; atau/of total production; or 2. 750.000 metrik ton, yang mana yang lebih besar/metric ton, whichever is higher
4.	CGA	1. 75% dari jumlah produksi tambang; atau/of total production; or 2. 750.000 metrik ton, yang mana yang lebih besar/metric ton, whichever is higher
5.	DKB	1. 75% dari jumlah produksi tambang; atau/of total production; or 2. 881.456 metrik ton, yang mana yang lebih besar/metric ton, whichever is higher

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

f. Perjanjian penyediaan barang

Pada tanggal 15 September 2011, MMJ mengadakan perjanjian dengan PT Mandiri Karya Makmur (MKM). Berdasarkan perjanjian ini, MKM akan menyediakan batu granit dan bebatuan lainnya pada MMJ sebanyak 1,7 juta metrik ton. Perjanjian ini tidak menyebutkan masa akhir perjanjian ini.

g. Perjanjian manajemen dengan DSJ dan MPP

Pada tanggal 27 Maret 2012, IBM dan Meridian menandatangani perjanjian pengalihan, dimana Meridien setuju untuk mengalihkan hak nya pada Kontrak Pembelian Batubara dengan DSJ dan MPP pada IBM. Nilai kompensasi yang dibayarkan sehubungan dengan pengalihan hak ini adalah US\$ 3.250.000 (angka penuh).

Pada tanggal yang sama, IBM, DSJ, dan MPP menandatangani Perjanjian Manajemen dimana DSJ dan MPP menunjuk IBM sebagai operator eksklusif konsensi tambang batubara yang mereka miliki. Jika jumlah cadangan batubara terbukti melebihi 10 juta MT, IBM setuju untuk membayar DSJ dan MPP kompensasi tambahan sebesar US\$ 0,65 (angka penuh) per MT untuk setiap kelebihan cadangan batubara terbukti setelah 10 juta MT.

IBM berhak menerima sejumlah nilai sebagai penggantian jasa operator atas konsesi tambang batubara yang dimiliki DSJ dan MPP, yang dihitung dari harga jual batubara per MT dikurangi US\$ 1.5 (nilai penuh) dikalikan jumlah MT batubara terjual berdasarkan Kontrak Pembelian Batubara.

35. Kontinjensi

a. Undang-Undang Pertambangan No. 4/2009

Pada tanggal 12 Januari 2009, Pemerintah Republik Indonesia mengeluarkan Undang-Undang No. 4/2009 tentang Pertambangan Mineral dan Batubara (Undang-Undang Pertambangan). Sesuai dengan ketentuan dalam Undang-Undang Pertambangan tersebut, seluruh entitas anak yang bergerak di bidang penambangan batubara, kecuali PIE dan KM, telah memperoleh Izin Usaha Pertambangan (IUP) yang dikonversi dari Kuasa Pertambangan (KP) eksplorasi.

f. Product supply agreement

On September 15, 2011, MMJ entered product supply agreement with PT Mandiri Karya Makmur (MKM). Under this agreement, MKM will provide granite and stones produced to MMJ totaling 1.7 million metric tons. The agreement does not specify the expiration date of the contract.

g. Management agreement with DSJ and MPP

On March 27, 2012, IBM and Meridian entered into an assignment agreement whereby Meridien agreed to sell and assign to IBM its rights under the Product Supply Agreement with DSJ and MPP. The compensation fee for this assignment of rights was US\$ 3,250,000 (full amount).

On the same date, IBM, DSJ and MPP signed a Management Agreement underwhich DSJ and MPP appointed IBM as the sole and exclusive operator of coal mining operation in their concession areas. If the proven coal reserves are in excess of 10 million MT, IBM agreed to pay DSJ and MPP additional amount of US\$ 0.65 (full amount) per MT from excess of the proved coal reserved minus 10 million MT.

In consideration of its performance as the operator of the coal mine concession, IBM shall be entitled to fees from DSJ and MPP, calculated from sales price per MT of coal sold minus US\$ 1.5 (full amount) times number of MT coal sold pursuant to the Product Supply Agreement.

35. Contingencies

a. Mining Law No. 4/2009

On January 12, 2009, the Government of the Republic of Indonesia Issued Law No. 4/2009 regarding Mineral and Coal Mining (Mining Law). In accordance with the Mining Law, all subsidiaries engage in coal mining, except PIE and KM, have obtained a Mining Business Permits (IUP) which was converted from the exploration Mining Rights (KP).

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

Pada tanggal laporan keuangan konsolidasian ini, PIE dan KM masih belum berhasil mengkonversi KP yang mereka miliki menjadi IUP (Catatan 1d).

Pada tanggal 1 Februari 2010, Presiden Republik Indonesia menandatangani dua peraturan pelaksanaan untuk Undang-Undang Pertambangan tersebut, yaitu PP No. 22/2010 dan No. 23/2010.

PP No. 22/2010 mengatur tentang pembentukan area pertambangan di Indonesia. PP No. 23/2010 menjelaskan lebih detil beragam tipe perizinan pertambangan yang ada sesuai dengan yang diatur dalam Undang-Undang Pertambangan ini, dan menjelaskan syarat dan kondisi dasar yang harus dipenuhi oleh pihak yang mengajukan maupun pihak berwenang yang mengeluarkan izin pertambangan.

Pada tanggal 21 Februari 2012, Pemerintah Indonesia mengubah PP No. 23/2010 dengan menerbitkan PP No. 24/2012 dan PP No. 1/2014, yang mengatur mengenai pengalihan IUP, divestasi dan wilayah pertambangan.

Grup memonitor secara seksama perkembangan atas peraturan pelaksana dari Undang-Undang Pertambangan tersebut dan akan mempertimbangkan dampaknya terhadap operasi Grup, jika ada, pada saat peraturan-peraturan pelaksana ini diterbitkan.

b. Peraturan Menteri No. 28/2009

Pada bulan September 2009, Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral (ESDM) mengeluarkan Peraturan Menteri No. 28/2009 yang antara lain, menetapkan kriteria yang ketat ketika perusahaan pertambangan dapat menggunakan "afiliasi" atau "entitas anak" sebagai kontraktor pertambangan mereka dan mengharuskan persetujuan pemerintah untuk menggunakan afiliasi sebagai kontraktor pertambangan.

Peraturan tersebut memberikan pengecualian hanya bila tidak ada perusahaan jasa pertambangan yang mampu beroperasi di daerah tersebut. Peraturan tersebut memberikan waktu masa transisi selama tiga tahun kepada perusahaan pertambangan untuk memenuhi ketentuan ini. Manajemen berpendapat bahwa Grup telah mematuhi peraturan ini tanpa mengubah secara substansial struktur operasi Grup, karena Grup tidak menggunakan afiliasi atau entitas anak sebagai kontraktor pertambangan.

At the date of these consolidated financial statements, PIE and KM have not been able to convert their KP into IUP (Note 1d).

On February 1, 2010, the President of the Republic of Indonesia signed two implementing regulations for the Mining Law, i.e. GR No. 22/2010 and GR No. 23/2010.

GR No. 22/2010 regulates the establishment of mining areas in Indonesia. GR No. 23/2010 offers further details of different types of mining licenses which may be made available under this Mining Law, and sets out the basic terms and conditions which need to be satisfied by license applicants and issuing authorities.

On February 21, 2012, the Government of Indonesia amended GR No. 23/2010 by issuing GR No. 24/2012 and PP No. 1/2014, which regulates the transfer to IUPs, divestment and mining areas.

The Group is closely monitoring the progress of the implementing regulations for the Mining Law and will consider the impact of its operations, if any, as these regulations are issued.

b. Ministry Regulation No. 28/2009

In September 2009, Ministry of Energy and Mineral Resources (the MoEMR) issued Ministerial Regulation No. 28/2009 which, among others, sets strict criteria for when mining companies can use "affiliates" or "subsidiaries" as their mining contractors and requires government approval to use an affiliate as a mining contractor.

The regulation provides exceptions only when no other capable mining service companies operate in the area. The regulation provides a three year transition period for changes to existing arrangements. Management believes that the Group has complied with this regulation without inflicting any impact or substantial change upon the structure of Group's operations, as the Group does not use affiliates or subsidiaries as mining contractors.

c. Peraturan Menteri No. 34/2009

Pada bulan Desember 2009, Menteri ESDM mengeluarkan peraturan lain, Peraturan Menteri No. 34/2009, yang memberikan kerangka hukum untuk mewajibkan perusahaan pertambangan untuk menjual sebagian hasil produksinya kepada pelanggan domestik (Kewajiban Pasar Domestik atau KPD).

Pada tanggal 27 April 2015, Direktorat Jenderal Mineral dan Batubara mengeluarkan regulasi No. 2805/30/DJB/2015 mengenai implementasi DMO untuk tahun 2015 yang menggantikan kebutuhan DMO untuk tahun 2014. Kebutuhan DMO yang baru adalah 23,4% dari total produksi yang diharapkan pada tahun 2015. Pada Desember 2015, Direktorat Jenderal Mineral dan Batubara mengumumkan bahwa tidak ada kewajiban DMO pada 2015 dikarenakan kuota penjualan dalam negeri tahun 2015 sudah terpenuhi.

d. Peraturan Menteri No. 17/2010

Pada tanggal 23 September 2010, Menteri ESDM menerbitkan Peraturan Menteri No. 17/2010 yang menguraikan mekanisme untuk menentukan Harga Perbandingan Mineral dan Batubara Indonesia (HPMBI), sebagai salah satu peraturan pelaksanaan untuk Undang-Undang Pertambangan No. 4/2009. Peraturan tersebut berlaku efektif dari tanggal 23 September 2010.

Pada tanggal 3 Maret 2011, Menteri ESDM mengeluarkan Keputusan Menteri No. 0617 K/32/MEM/2011 tentang Harga Batubara untuk PLN Dalam Rangka Pengoperasian Pembangkit Listrik Tenaga Uap.

Pada tanggal 24 Maret 2011, Direktur Jenderal Mineral, Batubara dan Panas Bumi mengeluarkan Peraturan Direktur Jendral No. 515.K/32/DJB/2011 tentang Formula untuk Penetapan Harga Patokan Batubara.

Pada tanggal 26 Agustus 2011, Direktur Jendral Mineral, Batubara, dan Panas Bumi mengeluarkan Peraturan Direktur Jendral No. 999.K/30/DJB/2011 mengenai Tata Cara Penetapan Besaran Biaya Penyesuaian Harga Batubara.

Manajemen berkeyakinan bahwa Grup telah memenuhi ketuntuan dalam peraturan-peraturan yang disebut di atas.

c. Ministry Regulation No. 34/2009

In December 2009, the MoEMR issued another regulation, Ministerial Regulation No. 34/2009, which provides a legal framework to require mining companies to sell a portion of their output to the domestic customers (Domestic Market Obligation or DMO).

On April 27, 2015, the Directorate General of Mineral and Coal issued Regulation No. 2805/30/DJB/2015 regarding the DMO implementation for year 2015 which revoked the DMO requirement for the year 2014. The new DMO requirement is 23.4% from expected total producing in 2015. On December 2015, Directorate General of Mineral and Coal has announced that there are no DMO obligation in 2015 as the quota for 2015 domestic sales has been achieved.

d. Ministry Regulation No. 17/2010

On September 23, 2010, the MoEMR issued Ministerial Regulation No. 17/2010 outlining the mechanism for determining the Indonesian Minerals and Coal Benchmark Price (IMCBP), as one of the implementing regulations to the Mining Law No. 4/2009. It is effective from September 23, 2010.

On March 3, 2011, the MoEMR issued Ministerial Decision No. 0617 K/32/MEM/2011 on the Benchmark Price for PLN for the Operation of Coal Fired Power Plant.

On March 24, 2011, Director General of Minerals, Coal, and Geothermal issued Director General Regulation No. 515.K/32/DJB/2011 on the Formula for Determining the Coal Benchmark Price.

On August 26, 2011, Director General of Minerals, Coal, and Geothermal, issued Director General Regulation No. 999.K/30/DJB/2011 on Procedures for Determination of Coal Benchmark Price Adjustment.

Management believes that the Group has complied with the requirements of the above mentioned regulations.

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

36. Jaminan Reklamasi

Pada tanggal 20 Desember 2010, Pemerintah Indonesia mengeluarkan peraturan implementasi atas Undang-Undang Pertambangan No. 4/2009, yaitu PP No. 78/2010 yang mengatur aktivitas reklamasi dan pasca tambang untuk pemegang IUP-Eksplorasi dan IUP-Produksi. Peraturan ini memperbarui Peraturan Menteri No. 18/2008 yang dikeluarkan oleh Menteri ESDM pada tanggal 29 Mei 2008.

Pada tanggal 28 Februari 2014 Menteri ESDM mengeluarkan Peraturan Menteri No. 7/2014 tentang Pelaksanaan Reklamasi dan Pasca Tambang Pada Kegiatan Usaha Pertambangan Mineral dan Batubara yang lebih jauh mengatur aspek perencanaan reklamasi, pertimbangan nilai masa depan dari biaya pasca tambang, dan penentuan cadangan akuntansi.

Kewajiban pemegang IUP-Eksplorasi, antara lain, harus memuat rencana reklamasi di dalam rencana kerja dan anggaran biaya eksplorasinya dan menyediakan jaminan reklamasi berupa deposito berjangka yang ditempatkan pada bank pemerintah.

Kewajiban pemegang IUP-Operasi Produksi, antara lain, harus mempersiapkan (1) rencana reklamasi lima (5) tahunan; (2) rencana pasca tambang; (3) menyediakan jaminan reklamasi yang dapat berupa rekening bersama atau deposito berjangka yang ditempatkan pada bank pemerintah, bank garansi, atau cadangan akuntansi (bila memenuhi syarat); dan (4) menyediakan jaminan pasca tambang berupa deposito berjangka yang ditempatkan di bank pemerintah.

Penempatan jaminan reklamasi dan pasca tambang tidak menghilangkan kewajiban pemegang IUP untuk melaksanakan aktivitas reklamasi dan pasca tambang.

Grup telah menyampaikan rencana reklamasi dan rencana penutupan tambangnya kepada pemerintah dan telah mendapatkan persetujuan, kecuali untuk BBE, sehingga Grup diwajibkan untuk menyediakan jaminan reklamasi dan pasca tambang.

Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015, DKB, HE, BKL, GPU, GE, ALH, BM, dan AE telah menempatkan jaminan reklamasi dan pasca tambang dalam bentuk deposito berjangka pada beberapa bank pemerintah dalam jumlah masing-masing sebesar Rp 23.095 juta.

36. Reclamation Guarantee

On December 20, 2010, the Government of Indonesia released an implementing regulation for Mining Law No. 4/2009, i.e. GR No. 78/2010 that deals with reclamations and post-mining activities for both IUP-Exploration and IUP-Production Operation holders. This regulation updates Ministry Regulation No. 18/2010 issued by the MoEMR on May 29, 2008.

On February 28, 2014, MoEMR released implementing regulation No. 7/2014 on Reclamation and Post-mining Activities for Mineral and Coal Mining Companies which further regulates the aspect of the reclamation plan, consideration of future value from the post-mining costs and accounting reserve determination.

An IUP-Exploration holder, among other requirements, must include a reclamation plan in its exploration work plan and budget and provide a reclamation guarantee in the form of a time deposit placed at a state-owned bank.

An IUP-Production Operation holder, among other requirements, must prepare (1) a 5 (five)-years reclamation plan; (2) a post-mining plan; (3) provide a reclamation guarantee which may be in the form of a joint account or time deposit placed at a state-owned bank, a bank guarantee or an accounting provision (if eligible); and (4) provide a post-mine guarantee in the form of a time deposit placed at a state-owned bank.

The requirement to provide reclamation and post-mine guarantees does not release the IUP holder from the requirement to perform reclamation and post-mine activities.

The Group has submitted its reclamation and mine closure plan to Government which all have been approved, except for BBE, therefore Group is required to provide reclamation and mine closure guarantee.

As of June 30, 2016 and December 31, 2015, DKB, HE, BKL, GPU, GE, ALH, BM and AE had placed reclamation and post-mine guarantees in the form of time deposit at various state-owned bank totaling to Rp 23,095 million.

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

37. Informasi Segmen

Manajemen mempertimbangkan bisnis dari perspektif geografis dan produk. Dari perspektif produk, Grup hanya memiliki satu segmen yang dilaporkan, yaitu penjualan batubara. Secara geografis, manajemen mempertimbangkan kinerja penjualan batubara di pasar domestik dan luar negeri. Segmen yang dilaporkan oleh Grup adalah sebagai berikut:

37. Segment Information

Management considers the business from both a geographic and product perspective. From product perspective, the Group only has one reportable segment which is sales of coal. Geographically, management considers the performance of sales of coals in domestic and foreign markets. The reportable segments of the Group are as follows:

30 Juni / June 2016				
	Penjualan batubara/ Sales of coal		Segmen lain-lain/ Other segment	Jumlah/ Total
	Eksport/ Export	Domestik/ Domestic		
Pendapatan dari pelanggan eksternal	-	6,997	115	7,112
Beban pokok pendapatan	-	(9,847)	(97)	(9,944)
Rugi kotor	-	(2,850)	18	(2,832)
Beban usaha	-	(4,126)	(68)	(4,194)
Penghasilan keuangan	-	74	1	75
Beban keuangan	-	(1,055)	(17)	(1,072)
Penyusutan dan amortisasi	-	(3,193)	(115)	(3,308)
Rugi segmen sebelum pajak	-	(7,975)	(66)	(8,041)
Beban pajak	-	(6)	-	(6)
Aset segmen	-	330,173	10,778	340,951
Belanja modal dari segmen	-	1,620	-	1,620
Liabilitas segmen	-	259,035	7,935	266,970

30 Juni/June 2015				
	Penjualan batubara/ Sales of coal		Segmen lain-lain/ Other segment	Jumlah/ Total
	Eksport/ Export	Domestik/ Domestic		
Pendapatan dari pelanggan eksternal	1,232	7,742	-	8,974
Beban pokok pendapatan	(2,072)	(13,020)	(87)	(15,179)
Rugi kotor	(840)	(5,278)	(87)	(6,205)
Beban usaha	(563)	(3,538)	(474)	(4,575)
Penghasilan keuangan	5	35	-	40
Beban keuangan	(126)	(789)	-	(915)
Penyusutan dan amortisasi	(290)	(1,819)	(561)	(2,670)
Rugi segmen sebelum pajak	(1,557)	(9,784)	(561)	(11,902)
Penghasilan pajak	82	516	-	598
Aset segmen	47,642	299,385	1,669	348,696
Belanja modal dari segmen	488	3,065	-	3,553
Liabilitas segmen	34,543 #	217,068	1,088	252,699

Pendapatan dari penjualan batubara ke pelanggan utama, yaitu PLN dan PEI, untuk periode-periode tiga bulan yang berakhir 30 Juni 2016 dan 2015 masing-masing sebesar 100% dan 86% dari jumlah pendapatan Grup selama periode yang dilaporkan.

The revenue from the sales of coal to main customers, i.e. PLN and PEI, for three months period ended June 30, 2016 and 2015 represents 100% and 86%, respectively, of total reported revenues of the Group during the respective period.

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

38. Aset dan Liabilitas Moneter Bersih dalam Mata Uang Asing

Tabel berikut mengungkapkan jumlah aset dan liabilitas moneter konsolidasian:

Mata uang asal/ Original currency	30 Juni/ June 2016		31 Desember / December 2015	
	Saldo dalam mata uang asal (Dalam jutaan)/ Balances in original currency (In million)	Ekuivalen dalam US\$/ Equivalent in US\$	Saldo dalam mata uang asal (Dalam jutaan)/ Balances in original currency (In million)	Ekuivalen dalam US\$/ Equivalent in US\$
Aset				
Kas dan setara kas	IDR 15,355	1,165	67,223	4,873
Piutang usaha	IDR 35,757	2,713	101,586	7,364
Piutang lain-lain	IDR 101,855	7,728	105,932	7,679
Jaminan reklamasi dan penutupan tambang	IDR 17,493	1,268	17,492	1,268
Dana yang dibatasi pencairannya	IDR 5,114	388	5,215	378
Jumlah Aset		13,262		21,562
Liabilitas				
Pinjaman jangka pendek	IDR 8,699	660	34,418	2,495
Utang usaha - pihak ketiga	IDR 86,250	6,544	85,005	6,162
Beban akrual	IDR 178,787	13,565	201,766	14,626
Utang lain-lain	IDR 87,067	6,606	86,136	6,244
	SGD 4	3	4	3
Utang pajak	IDR 120,584	9,149	28,294	2,051
Liabilitas sewa pembiayaan	IDR 12,864	969	12,774	926
Jumlah Liabilitas		37,496		32,507
Jumlah Liabilitas - Bersih		(24,234)		(10,945)

Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015, kurs konversi yang digunakan Grup diungkapkan pada Catatan 2 atas laporan keuangan konsolidasian.

Grup tidak melakukan lindung nilai atas risiko nilai tukar, karena seluruh penjualan dan sebagian besar biaya Grup dilakukan dalam mata uang Dolar Amerika Serikat, sehingga secara tidak langsung merupakan lindung nilai alami (Catatan 33).

39. Kelangsungan Usaha

Kondisi perekonomian global yang kurang kondusif berdampak pada penurunan harga batubara global. Akibatnya, kinerja Grup terpengaruh sehingga Grup mencatat rugi sebesar US\$ 8.046 untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2016 dan memiliki modal kerja negatif sebesar US\$ 170,655 pada tanggal 30 Juni 2016 . Hal-hal tersebut berdampak pada kemampuan Grup dalam mempertahankan kelangsungan usahanya.

Rencana manajemen untuk mengatasi kondisi

38. Net Monetary Assets and Liabilities in Foreign Currency

The following table shows consolidated monetary assets and liabilities:

	30 Juni/ June 2016		31 Desember / December 2015		Assets
	Saldo dalam mata uang asal (Dalam jutaan)/ Balances in original currency (In million)	Ekuivalen dalam US\$/ Equivalent in US\$	Saldo dalam mata uang asal (Dalam jutaan)/ Balances in original currency (In million)	Ekuivalen dalam US\$/ Equivalent in US\$	
Assets					
Cash and cash equivalents	4,873		4,873		
Trade accounts receivable	7,364		7,364		
Other accounts receivable					
Reclamation and mine closure guarantees	7,679		7,679		
Restricted funds	378		378		
Total Assets	21,562		21,562		
Liabilities					
Short-term loan	2,495		2,495		
Trade accounts payable - third parties	6,162		6,162		
Accrued expenses	14,626		14,626		
Other payables	6,244		6,244		
Taxes payable	2,051		2,051		
Lease liabilities	926		926		
Total Liabilities	32,507		32,507		
Net Liabilities	(10,945)		(10,945)		

As of June 30, 2016 and December 31, 2015, the conversion rates used by the Group were disclosed in Note 2 to consolidated financial statements.

The Group did not conduct a hedge on the risk of fluctuation in the exchange rate of Rupiah since all sales and most of the Group's expenses were carried out in United States Dollars which indirectly represents a natural hedge (Note 33).

39. Going Concern

Non-conducive global economic condition has contributed to the declining global coal prices. As a result, the Group's performance has been affected that the Group incurred a loss of US\$ 8,046 for six months period ended June 30, 2016 and has negative working capital of US\$ 170,655 as at June 30, 2016 . These circumstances may affect the Group's ability to continue as a going concern.

Management plans to improve the conditions

PT ATLAS RESOURCES Tbk DAN ENTITAS ANAK
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian
Pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015
serta untuk Periode-Periode Enam Bulan yang Berakhir
30 Juni 2016 dan 2015
(Disajikan dalam Ribuan Dolar Amerika Serikat, kecuali
Dinyatakan Lain)

PT ATLAS RESOURCES Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
Notes to Consolidated Financial Statements
As June 30, 2016 and December 31, 2015
and for Six Months Period Ended
June 30, 2016 and 2015
(Expressed in Thousands United States Dollar,
unless Otherwise Stated)

tersebut antara lain:

- mengurangi aktivitas eksplorasi dan memusatkan perhatian pada tambang yang telah beroperasi;
- meningkatkan efisiensi dari tambang yang telah berproduksi;
- melaksanakan berbagai transaksi penghimpunan dana baik dalam bentuk penjualan hak pemasaran, penjualan saham entitas anak dan perolehan pinjaman baru; dan
- berpartisipasi dalam tender pembangkit listrik mulut tambang Sumsel 10, Sumbagsel dan sebagainya, dalam bentuk konsorsium bersama dengan pihak internasional lain yang memiliki reputasi baik.

Pada tahun 2015, Grup telah menandatangani perubahan atas perjanjian fasilitas perbankan dengan PERMATA, DBSI, DANAMON dan SINARMAS (Catatan 18).

Selain itu Grup bergantung pada dukungan keuangan yang terus diberikan pemegang saham pengendali.

Grup telah menerima surat dari pemegang saham pengendali yang menyatakan akan memberikan dukungan keuangan kepada Grup atas penyelesaian kewajiban yang akan jatuh tempo dalam waktu dua belas bulan ke depan.

Laporan keuangan konsolidasian terlampir tidak mencakup dampak dari penyesuaian yang mungkin diperlukan jika Grup tidak dapat mempertahankan kelangsungan usahanya di masa depan. Manajemen yakin bahwa Grup akan mampu mempertahankan kelangsungan usahanya karena menerima dukungan keuangan dari pemegang saham pengendali.

40. Pengungkapan Tambahan Laporan Arus Kas Konsolidasian

Aktivitas investasi dan pendanaan yang tidak mempengaruhi kas dan setara kas:

include:

- decreasing exploration activities and focusing on operating mines;
- increasing efficiency for operating mines;
- performing several fund-raising transactions such as sales of marketing rights, sales of subsidiaries shares, and obtaining new loans; and
- participating in bidding Sumsel 10, Sumbagsel, among others mine mouth power plant in a consortium with other reputable international parties.

In 2015, the Group has signed amendment on the credit facility agreement with PERMATA, DBSI, DANAMON and SINARMAS (Note 18).

In addition, the Group is dependent upon the continuing financial support from the controlling shareholder.

The Group has received a letter of support from the controlling shareholder to provide financial support for the settlement of the Group's obligations as and when they may fall due for at least the next twelve months.

The accompanying consolidated financial statements does not include the effect of any adjustments that may be required if the Group cannot continue as a going concern. Management believes that the Group will continue as a going concern, since the Group will receive continuing financial support from the controlling shareholders.

40. Supplemental Disclosures on Consolidated Statements of Cash Flows

The following are the noncash investing and financing activities of the Group:

	<u>30 Juni /</u> <u>June 2016</u>	<u>31 Desember /</u> <u>December 2015</u>
Kapitalisasi biaya bunga ke:		Interest expense capitalized to:
- Aset eksplorasi dan evaluasi	-	114
- Aset tetap	587	1,265
- Properti pertambangan	16	4,025
Akuisisi aset tetap melalui sewa pembiayaan	9	9,680
		Acquisition of property and equipments through financial lease