

# NEWS RELEASE

Jakarta, 10 Maret 2015



Untuk informasi lebih lanjut, hubungi:

**Cameron Tough, GM, Head of Corporate Secretary & Investor Relations Division**

[cameron.tough@ptadaro.com](mailto:cameron.tough@ptadaro.com)

## KONDISI PASAR BATUBARA MASIH SULIT DAN PENUH TANTANGAN

Harga batubara internasional (Global Coal Newcastle) mengalami penurunan sebesar 17% pada tahun 2014 dengan harga rata-rata di kisaran AS\$70,95, akibat dari kelebihan pasokan batubara yang masih berlanjut. Melemahnya permintaan domestik China, depresiasi mata uang negara-negara eksportir utama batubara terhadap dolar AS dan kontrak *take-or-pay* Australia merupakan faktor di balik melemahnya harga batubara internasional.

Presiden Direktur Adaro Energy, Bapak Garibaldi Thohir mengatakan:

**“Situasi makro tahun lalu masih sulit dengan harga batubara yang masih tertekan akibat kelebihan pasokan dan kapasitas di pasar. Kami memperkirakan kondisi pasar masih akan menantang di tahun 2015. Namun demikian, kami yakin bahwa fundamental jangka panjang untuk sektor batubara dan energi masih tetap kokoh. Fokus kami adalah pada keunggulan operasional, menjaga kas dan pengembangan bisnis termasuk memperkuat bisnis logistik dan bergerak ke hilir menuju bisnis ketenagalistrikan. Kami tetap berada pada jalur yang tepat untuk menciptakan nilai maksimum dari batubara Indonesia, termasuk membayar dividen tunai tahunan dan membantu membangun negara.”**

Permintaan atas impor batubara dari China menurun hingga 22 juta ton di tahun 2014 akibat kelebihan pasokan di wilayah pesisir China. Pemerintah China menerbitkan beberapa kebijakan untuk membatasi impor di wilayah pesisir, seperti aturan baru mengenai pajak impor untuk batubara termal sebesar enam persen dan mengenai pengendalian kualitas. Namun bagi Adaro, kedua kebijakan tersebut tidak berdampak besar karena adanya perjanjian perdagangan bebas antara China dan ASEAN serta karakteristik Envirocoal yang memiliki kadar polutan yang sangat rendah. Di sisi lain, permintaan atas impor batubara dari India masih kuat di tahun 2014 dan diperkirakan masih akan tumbuh di tahun 2015 karena tingginya pemanfaatan pembangkit listrik tenaga uap, serta adanya gangguan pasokan batubara dalam negeri. Sementara itu, permintaan batubara domestik di Indonesia mengalami pertumbuhan yang stabil sepanjang tahun, meski tidak sesuai harapan pemerintah Indonesia akibat tertundanya komisioning beberapa pembangkit listrik. Meskipun demikian, pertumbuhan permintaan batubara di masa yang akan datang tampak meyakinkan mengingat rencana pemerintah Indonesia untuk membangun beberapa pembangkit listrik tenaga uap baru. Adaro akan terus berpartisipasi dalam mendukung pertumbuhan permintaan domestik dan ekspor. Secara keseluruhan, Adaro memperkirakan kondisi kelebihan pasokan dan kapasitas masih akan berlanjut di tahun 2015, walaupun ketidakseimbangan pasar akan lebih kecil dibandingkan pada tahun 2014.

### **Pendapatan Usaha Bersih, Harga Jual Rata-Rata dan Produksi**

Harga batubara masih lemah pada tahun 2014 akibat kondisi kelebihan pasokan yang terus berlanjut dan melemahnya permintaan dari China. Harga jual rata-rata turun 5% dibanding tahun lalu namun kami berhasil membukukan volume penjualan yang lebih tinggi karena permintaan atas batubara kami tetap stabil walaupun di tengah kondisi pasar yang menantang. Pendapatan usaha meningkat tipis sebesar 1% menjadi AS\$3.325 juta di tahun 2014, dengan volume penjualan yang meningkat sebesar 7% menjadi 57 juta ton, baik dari Envirocoal melalui PT Adaro Indonesia (AI) dan Balangan Coal melalui PT Semesta Centramas (SCM).

### **Beban Pokok Pendapatan dan Biaya Kas Batubara**

Pada 2014, nisbah kupas konsolidasi Adaro mencapai 5,68x, sedikit lebih rendah dari target nisbah kupas 2014 sebesar 5,78x namun sedikit lebih tinggi dari 2013 sebesar 5,64x. Beban pokok pendapatan Adaro meningkat 3% menjadi AS\$2.605 juta karena pemindahan lapisan penutup yang 8% lebih tinggi dibandingkan 2013 menjadi sebesar 319,1 Mbcm dan jarak angkut lapisan penutup yang lebih jauh. Biaya kas batubara Adaro Energy (tidak termasuk royalti) turun 5% menjadi AS\$33,03 per ton, dibawah panduan tahun 2014 sebesar AS\$35 sampai AS\$38 per ton. Biaya kas batubara yang lebih baik dari estimasi disebabkan oleh kedisiplinan Adaro dalam menerapkan efisiensi biaya, biaya bahan bakar yang lebih rendah dari perkiraan, biaya pengangkutan dan bongkar muat batubara yang lebih rendah, serta volume pembelian batubara pihak ketiga yang lebih rendah.

#### ***Royalti ke Pemerintah***

Royalti yang dibayarkan ke Pemerintah naik 2% menjadi AS\$354 juta, sejalan dengan kenaikan pendapatan. Royalti merupakan 14% dari total beban pokok pendapatan pada tahun 2014.

### **EBITDA dan Operational EBITDA**

Adaro mencatatkan kenaikan EBITDA sebesar 7% menjadi AS\$877 juta. Hasil tersebut sesuai dengan panduan EBITDA Adaro tahun 2014 antara AS\$750 juta sampai AS\$1 milyar. Kenaikan tersebut disebabkan adanya peningkatan volume penjualan dan penurunan biaya. EBITDA Adaro tersebut diluar penurunan nilai properti pertambangan sebesar AS\$40 juta, penurunan nilai goodwill sebesar AS\$17 juta dan kerugian selisih kurs mata uang asing sebesar AS\$13 juta. EBITDA operasional Adaro meningkat sebesar 3% menjadi AS\$888 juta. EBITDA operasional tidak termasuk keuntungan satu kali dari penjualan saham minoritas di PT Servo Meda Sejahtera (SMS) sebesar AS\$11 juta, tambahan provisi untuk penurunan nilai piutang usaha sebesar AS\$6,5 juta dan beban terkait hasil pemeriksaan pajak tahun-tahun yang lampau sebesar AS\$16 juta.

### **Laba Bersih dan Laba Inti**

Laba Bersih setelah pajak turun 21% menjadi AS\$183,5 juta, sementara Laba Inti Adaro meningkat 26% menjadi AS\$362 juta. Laba inti tidak termasuk komponen akuntansi non operasional setelah dikurangi pajak yang terdiri dari amortisasi properti pertambangan sebesar AS\$72 juta, keuntungan dari penjualan kepemilikan investasi pada entitas asosiasi sebesar AS\$11 juta, provisi penurunan nilai piutang usaha sebesar AS\$4 juta, beban terkait pemeriksaan pajak tahun-tahun yang lampau sebesar AS\$29 juta, penurunan nilai properti pertambangan sebesar AS\$30 juta, penurunan nilai goodwill sebesar AS\$17 juta dan beban satu kali terkait pembiayaan ulang dan pelunasan surat utang sebesar AS\$38 juta. Peningkatan laba inti menggambarkan peningkatan kinerja bisnis utama dan keunggulan operasional Adaro.

### **Total Aset**

Total Aset Adaro turun 4% menjadi AS\$6.414 juta. Aset lancar turun sebesar 7% menjadi AS\$1.272 juta, terutama disebabkan lebih rendahnya pajak dibayar dimuka. Aset tidak lancar turun 3% menjadi AS\$5.142 juta. Kas meningkat 9% menjadi AS\$745 juta terutama disebabkan upaya Adaro untuk menjaga kas dan menghasilkan arus kas yang kuat. Kas merupakan 12% dari total aset, dimana 77% diantaranya dalam AS Dollar.

### ***Properti Pertambangan dan Goodwill***

Akibat penurunan harga batu bara, Adaro mengakui beban penurunan nilai setelah pajak dalam properti pertambangan dan goodwill masing-masing sebesar AS\$30 juta dan AS\$17 juta. Properti pertambangan turun 4% menjadi AS\$2.099 juta dan goodwill turun 2% menjadi AS\$904 juta.

### **Total Kewajiban**

Total kewajiban turun 10% menjadi AS\$3.156 juta. Kewajiban lancar relatif tetap sebesar AS\$775 juta. AI mendapatkan fasilitas pinjaman baru sebesar AS\$1 milyar pada bulan Agustus 2014 untuk keperluan pembiayaan kembali. Pinjaman ini digunakan untuk melunasi *Guaranteed Senior Notes* senilai AS\$800 juta yang diterbitkan pada bulan Oktober 2009 dan untuk pembiayaan kembali sisa dari fasilitas pinjaman bank AS\$750 juta yang diperoleh tahun 2011. Kami telah melunasi pinjaman bank tahun 2011 senilai AS\$750 juta pada bulan September 2014. Pembiayaan kembali akan menurunkan tingkat utang berbunga dan memperpanjang profil jatuh tempo utang.

Pelaksanaan pembiayaan kembali dikombinasikan dengan posisi kas internal dan kinerja keuangan Adaro yang kokoh telah sepenuhnya diperhitungkan dalam laporan keuangan Adaro untuk tahun buku 2014 yang telah diaudit dan hasilnya adalah perbaikan dari rasio pembiayaan menggunakan utang (*gearing ratio*) Adaro. Adaro berhasil memelihara rasio utang bersih untuk dua belas bulan terakhir terhadap EBITDA sebesar 1,31 kali dan utang bersih terhadap ekuitas sebesar 0,35 kali.

### ***Bagian Lancar Atas Pinjaman Jangka Panjang***

Bagian lancar atas pinjaman jangka panjang meningkat 3% menjadi AS\$193 juta setelah memasukan jadwal pembayaran fasilitas pinjaman baru senilai AS\$1 milyar.

### ***Pinjaman Jangka Panjang***

Pinjaman jangka panjang turun 17% menjadi AS\$1.688 juta. Pinjaman bank jangka panjang Adaro naik 35% menjadi AS\$1.613 juta.

### **Pengelolaan Utang dan Likuiditas**

PT Saptaindra Sejati (SIS) adalah anak perusahaan yang bergerak di bidang jasa pertambangan, dan PT Maritim Barito Perkasa (MBP) adalah anak perusahaan yang bergerak di bidang transportasi tongkang dan pemuatan kapal. Sepanjang tahun 2014, Adaro memperoleh fasilitas pinjaman baru sebesar AS\$1 milyar serta penarikan fasilitas pinjaman *revolving* milik SIS sebesar AS\$96 juta dan fasilitas pinjaman MBP sebesar AS\$60 juta. Pada tahun buku 2014, Adaro memiliki akses terhadap kas sebesar AS\$745 juta untuk membantu Adaro menghadapi kondisi yang sulit karena rendahnya harga batubara.

Rata-rata pembayaran utang yang dijadwalkan untuk lima tahun ke depan dari tahun 2015 sampai 2019 berada pada tingkat yang dapat dikelola, sekitar AS\$214 juta per tahun. Adaro

berharap anak-anak perusahaan operasionalnya, terutama AI, untuk terus menghasilkan arus kas yang sehat sehingga dapat memenuhi kebutuhan pembiayaan secara aman.

#### **Arus Kas dari Aktivitas Operasi**

Arus kas dari aktivitas operasi untuk tahun buku 2014 turun 18% menjadi AS\$592 juta, terutama disebabkan oleh penurunan penerimaan dari pelanggan, kenaikan pembayaran royalti, dan kenaikan pembayaran bunga dan biaya keuangan. Penerimaan dari pelanggan turun 3% menjadi AS\$3.343 juta, pembayaran royalti naik 68%, dan pembayaran bunga dan biaya keuangan naik 57% dikarenakan beban pengeluaran yang berkaitan dengan pelunasan *Senior Notes*.

#### **Arus Kas dari Aktivitas Investasi**

Pada tahun buku 2014, Adaro membukukan arus kas bersih dalam aktivitas investasi sebesar AS\$26 juta dibandingkan dengan AS\$184 juta untuk tahun buku 2013. Adaro mendapatkan perolehan dari penjualan kepemilikan di SMS sebesar AS\$25 juta dan perolehan dari pembayaran pinjaman pihak ketiga dan pihak berelasi sebesar AS\$57 juta. Pembelian aset tetap turun 60% menjadi AS\$55 juta seiring upaya Adaro untuk mengoptimalkan kapasitas alat-alat berat yang ada dan peningkatan produktivitas.

#### **Belanja modal**

Belanja modal bersih Adaro (termasuk akuisisi aset dalam sewa pembiayaan) selama tahun buku 2014 turun 11% menjadi AS\$165 juta, yang terutama digunakan untuk perawatan berkala, penggantian alat berat milik SIS, dan mempersiapkan kesiapan tambang pada konsesi milik Adaro.

#### **Arus Kas dari Aktivitas Pendanaan**

Arus kas bersih dari aktivitas pendanaan selama tahun buku 2014 mencapai AS\$496 juta. Selama tahun buku 2014, Adaro mencairkan fasilitas pinjaman sebesar AS\$1.156 juta yang terdiri dari fasilitas pinjaman *revolving* SIS (AS\$96 juta), fasilitas pinjaman berjangka AI (AS\$1 miliar) dan fasilitas pinjaman MBP (AS\$60 juta). Adaro juga telah melakukan pembayaran pokok pinjaman bank sebesar AS\$729 juta.

#### **Dividen**

Adaro secara rutin membayar dividen setiap tahunnya. Sebagaimana telah disepakati pada Rapat Umum Pemegang Saham tanggal 25 April 2014, rasio pembayaran dividen perusahaan adalah 32% dari laba bersih tahun 2013, atau AS\$ 75 juta atau AS\$ 0,00235 per saham. Angka ini termasuk dividen interim tunai untuk tahun 2013 sebesar AS\$40 juta, yang dibayarkan pada tanggal 16 Januari 2014. Pada bulan Juni 2014, perusahaan melakukan pembayaran akhir dividen sebesar AS\$35 juta. Selain itu, Dewan Komisaris dan Direksi Adaro memutuskan untuk membagikan dividen interim tunai tahun 2014 sebesar AS\$ 30,1 juta atau AS\$ 0,00094 per saham yang dibayar pada tanggal 16 Januari 2015.

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES

Lampiran 1/1 Schedule

LAPORAN POSISI KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2014, 31 DESEMBER 2013  
DAN 1 JANUARI 2013

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali nilai nominal dan data saham)

CONSOLIDATED STATEMENTS OF  
FINANCIAL POSITION  
AS AT 31 DECEMBER 2014, 31 DECEMBER 2013  
AND 1 JANUARY 2013

(Expressed in thousands of US Dollars,  
except for par value and share data)

	Catatan/ Notes	31 Desember/ December 2014	31 Desember/ December 2013*	1 Januari/ January 2013*	
<b>ASET</b>					<b>ASSETS</b>
<b>ASET LANCAR</b>					<b>CURRENT ASSETS</b>
Kas dan setara kas	6	745,248	680,904	500,368	Cash and cash equivalents
Kas di bank dan deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya - bagian lancar	7	-	389	-	Restricted cash in bank and time deposits - current portion
Piutang usaha - pihak ketiga	8	285,560	309,565	474,013	Trade receivables - third parties
Persediaan	10	96,743	102,747	64,487	Inventories
Pajak dibayar dimuka - bagian lancar	36a	80,452	186,716	142,906	Prepaid taxes - current portion
Pajak yang bisa dipulihkan kembali - bagian lancar	36b	45,779	10,875	89,266	Recoverable taxes - current portion
Piutang lain-lain - pihak ketiga		1,606	1,980	11,205	Other receivables - third parties
Pinjaman ke pihak ketiga	16	-	16,670	36,670	Loans to third parties
Pinjaman ke pihak berelasi	37b	-	40,233	44,562	Loan to a related party
Instrumen keuangan derivatif		-	1,379	-	Derivative financial instruments
Uang muka dan biaya dibayar dimuka - bagian lancar	9	15,656	18,469	46,062	Advances and prepayments - current portion
Aset lancar lain-lain		<u>588</u>	<u>952</u>	<u>4,336</u>	Other current assets
<b>Total aset lancar</b>		<u>1,271,632</u>	<u>1,370,879</u>	<u>1,413,875</u>	<b>Total current assets</b>
<b>ASET TIDAK LANCAR</b>					<b>NON-CURRENT ASSETS</b>
Kas di bank dan deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya - bagian tidak lancar	7	1,166	601	801	Restricted cash in bank and time deposits - non-current portion
Investasi pada entitas asosiasi dan ventura bersama	13	395,626	402,021	393,647	Investment in associates and joint ventures
Uang muka dan biaya dibayar dimuka - bagian tidak lancar	9	52,641	68,170	88,157	Advances and prepayments - non-current portion
Pajak dibayar dimuka - bagian tidak lancar	36a	47,473	-	-	Prepaid taxes - non-current portion
Pajak yang bisa dipulihkan kembali - bagian tidak lancar	36b	-	12,301	15,451	Recoverable taxes - non-current portion
Aset eksplorasi dan evaluasi	11	213	111	570	Exploration and evaluation assets
Properti pertambangan	14	2,098,603	2,186,801	1,927,467	Mining properties
Aset tetap	12	1,616,603	1,705,799	1,769,016	Fixed assets
Goodwill	15	903,553	920,296	1,022,173	Goodwill
Aset pajak tangguhan	36e	4,539	8,694	8,340	Deferred tax assets
Aset tidak lancar lain-lain		<u>21,599</u>	<u>20,278</u>	<u>9,951</u>	Other non-current assets
<b>Total aset tidak lancar</b>		<u>5,142,016</u>	<u>5,325,072</u>	<u>5,235,573</u>	<b>Total non-current assets</b>
<b>TOTAL ASET</b>		<u><b>6,413,648</b></u>	<u><b>6,695,951</b></u>	<u><b>6,649,448</b></u>	<b>TOTAL ASSETS</b>

\* Disajikan kembali (lihat Catatan 3)

As restated (refer to Note 3) \*

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES

Lampiran 1/2 Schedule

LAPORAN POSISI KEUANGAN  
KONSOLIDASIAN  
31 DESEMBER 2014, 31 DESEMBER 2013  
DAN 1 JANUARI 2013

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali nilai nominal dan data saham)

CONSOLIDATED STATEMENTS OF  
FINANCIAL POSITION  
AS AT 31 DECEMBER 2014, 31 DECEMBER 2013  
AND 1 JANUARY 2013

(Expressed in thousands of US Dollars,  
except for par value and share data)

	Catatan/ Notes	31 Desember/ December 2014	31 Desember/ December 2013*	1 Januari/ January 2013*	
<b>LIABILITAS DAN EKUITAS</b>					<b>LIABILITIES AND EQUITY</b>
<b>LIABILITAS</b>					<b>LIABILITIES</b>
<b>LIABILITAS JANGKA PENDEK</b>					<b>CURRENT LIABILITIES</b>
Utang usaha	17	351,145	326,987	352,675	Trade payables
Utang dividen	30	30,067	39,983	35,185	Dividends payable
Beban akrual	19	26,887	44,836	35,539	Accrued expenses
Utang pajak	36c	47,744	37,468	40,637	Taxes payable
Utang royalti	18	44,786	117,022	128,392	Royalties payable
Bagian lancar atas pinjaman jangka panjang:					Current maturity of long-term borrowings:
- Utang sewa pembiayaan	22	32,249	32,289	31,643	Finance lease payables -
- Utang bank	23	160,522	155,577	268,408	Bank loans -
Pinjaman dari pihak ketiga	20	15,541	-	-	Loans from a third party
Instrumen keuangan derivatif	21	61,864	-	1,979	Derivative financial instruments
Utang lain-lain		3,790	19,517	4,765	Other liabilities
<b>Total liabilitas jangka pendek</b>		<b>774,595</b>	<b>773,679</b>	<b>899,223</b>	<b>Total current liabilities</b>
<b>LIABILITAS JANGKA PANJANG</b>					<b>NON-CURRENT LIABILITIES</b>
Pinjaman jangka panjang setelah dikurangi bagian yang akan jatuh tempo dalam satu tahun:					Long-term borrowings, net of current maturities:
- Utang sewa pembiayaan	22	74,322	47,511	58,819	Finance lease payables -
- Utang bank	23	1,613,437	1,195,541	1,298,082	Bank loans -
Senior Notes	24	-	789,870	788,530	Senior Notes
Instrumen keuangan derivatif		-	-	467	Derivative financial instruments
Liabilitas pajak tangguhan	36e	574,855	631,734	581,825	Deferred tax liabilities
Utang pihak berelasi non-usaha		-	-	500	Non-trade related party payables
Liabilitas imbalan kerja	25	53,153	43,068	34,281	Retirement benefits obligation
Provisi reklamasi dan penutupan tambang	26	65,138	40,355	16,211	Provision for mine reclamation and closure
<b>Total liabilitas jangka panjang</b>		<b>2,380,905</b>	<b>2,748,079</b>	<b>2,778,715</b>	<b>Total non-current liabilities</b>
<b>TOTAL LIABILITAS</b>		<b>3,155,500</b>	<b>3,521,758</b>	<b>3,677,938</b>	<b>TOTAL LIABILITIES</b>
<b>EKUITAS</b>					<b>EQUITY</b>
<b>Ekuitas yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk</b>					<b>Equity attributable to owners of the parent</b>
Modal saham - modal dasar 80.000.000.000 lembar; ditempatkan dan disetor penuh 31.985.962.000 lembar dengan nilai nominal Rp100 per saham	27	342,940	342,940	342,940	Share capital - authorised 80,000,000,000 shares; issued and fully paid 31,985,962,000 shares at par value of Rp100 per share
Tambahan modal disetor, neto	28	1,154,494	1,154,494	1,154,494	Additional paid-in capital, net
Saldo laba	29	1,309,707	1,196,797	1,043,117	Retained earnings
Rugi komprehensif lainnya	2i	(40,707)	(10,256)	(5,125)	Other comprehensive loss
<b>Total ekuitas yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk</b>		<b>2,766,434</b>	<b>2,683,975</b>	<b>2,535,426</b>	<b>Total equity attributable to owners of the parent</b>
<b>Kepentingan non-pengendali</b>	31	<b>491,714</b>	<b>490,218</b>	<b>436,084</b>	<b>Non-controlling interests</b>
<b>Total ekuitas</b>		<b>3,258,148</b>	<b>3,174,193</b>	<b>2,971,510</b>	<b>Total equity</b>
<b>TOTAL LIABILITAS DAN EKUITAS</b>		<b>6,413,648</b>	<b>6,695,951</b>	<b>6,649,448</b>	<b>TOTAL LIABILITIES AND EQUITY</b>

\* Disajikan kembali (lihat Catatan 3)

As restated (refer to Note 3) \*

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES

Lampiran 2/1 Schedule

LAPORAN LABA RUGI KOMPREHENSIF  
KONSOLIDASIAN  
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR  
31 DESEMBER 2014 DAN 2013

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali laba bersih per saham dasar dan dilusian)

CONSOLIDATED STATEMENTS OF  
COMPREHENSIVE INCOME  
FOR THE YEARS ENDED  
31 DECEMBER 2014 AND 2013

(Expressed in thousands of US Dollars,  
except for basic and diluted earnings per share)

	Catatan/ Notes	2014	2013*	
<b>Pendapatan usaha</b>	32	3,325,444	3,285,142	<b>Revenue</b>
<b>Beban pokok pendapatan</b>	33	(2,605,444)	(2,540,984)	<b>Cost of revenue</b>
<b>Laba bruto</b>		720,000	744,158	<b>Gross profit</b>
Beban usaha	34	(159,734)	(173,089)	Operating expenses
Beban lain-lain, neto	35	(66,713)	(31,812)	Other expenses, net
<b>Laba usaha</b>		493,553	539,257	<b>Operating income</b>
Pendapatan keuangan		25,260	16,139	Finance income
Biaya keuangan		(189,717)	(116,582)	Finance costs
Bagian atas rugi neto entitas asosiasi dan ventura bersama	13	(3,736)	(14,558)	Share in net loss of associates and joint ventures
		(168,193)	(115,001)	
<b>Laba sebelum pajak penghasilan</b>		325,360	424,256	<b>Profit before income tax</b>
Beban pajak penghasilan	36d	(141,820)	(192,259)	Income tax expense
<b>Laba tahun berjalan</b>		<b>183,540</b>	<b>231,997</b>	<b>Profit for the year</b>
<b>Pendapatan/(rugi) komprehensif lainnya tahun berjalan setelah pajak</b>				<b>Other comprehensive income/ (loss) for the year, net of tax</b>
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan		(4,082)	(7,006)	Exchange difference due to financial statements translation
Bagian atas pendapatan komprehensif lainnya dari entitas asosiasi dan ventura bersama		(310)	597	Share of other comprehensive income of associates and joint ventures
Bagian efektif dari (kerugian)/ keuntungan instrumen lindung nilai dalam rangka lindung nilai arus kas	36d	(52,044)	4,066	Effective portion of (losses)/gains on hedging instruments designated as cash flow hedges
Imbalan/(beban) pajak penghasilan terkait pendapatan komprehensif lainnya	36d	23,419	(1,509)	Related income tax benefit/ (expense) on other comprehensive income
<b>Total rugi komprehensif lainnya tahun berjalan setelah pajak</b>		<b>(33,017)</b>	<b>(3,852)</b>	<b>Total other comprehensive loss for the year, net of tax</b>
<b>Total laba komprehensif tahun berjalan</b>		<b>150,523</b>	<b>228,145</b>	<b>Total comprehensive income for the year</b>

\* Disajikan kembali (lihat Catatan 3)

As restated (refer to Note 3) \*

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES

Lampiran 2/2 Schedule

LAPORAN LABA RUGI KOMPREHENSIF  
KONSOLIDASIAN  
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR  
31 DESEMBER 2014 DAN 2013

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,  
kecuali laba bersih per saham dasar dan dilusian)

CONSOLIDATED STATEMENTS OF  
COMPREHENSIVE INCOME  
FOR THE YEARS ENDED  
31 DECEMBER 2014 AND 2013

(Expressed in thousands of US Dollars,  
except for basic and diluted earnings per share)

	Catatan/ Notes	2014	2013*	
<b>Laba tahun berjalan yang diatribusikan kepada:</b>				<b>Profit for the year attributable to:</b>
Pemilik entitas induk		178,162	233,965	Owners of the parent
Kepentingan non-pengendali	31	<u>5,378</u>	<u>(1,968)</u>	Non-controlling interests
<b>Laba tahun berjalan</b>		<b><u>183,540</u></b>	<b><u>231,997</u></b>	<b>Profit for the year</b>
<b>Total laba rugi komprehensif tahun berjalan yang diatribusikan kepada:</b>				<b>Total comprehensive income for the year attributable to:</b>
Pemilik entitas induk		147,711	228,834	Owners of the parent
Kepentingan non-pengendali	31	<u>2,812</u>	<u>(689)</u>	Non-controlling interests
<b>Total laba rugi komprehensif tahun berjalan</b>		<b><u>150,523</u></b>	<b><u>228,145</u></b>	<b>Total comprehensive income for the year</b>
<b>Laba bersih per saham yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk:</b>	38			<b>Earnings per share attributable to the owners of the parent</b>
- dasar		0.00557	0.00731	basic -
- dilusian		0.00518	0.00681	diluted -

\* Disajikan kembali (lihat Catatan 3)

As restated (refer to Note 3) \*

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES

Lampiran 3 Schedule

LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN  
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR  
31 DESEMBER 2014 DAN 2013  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS)

CONSOLIDATED STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY  
FOR THE YEARS ENDED  
31 DECEMBER 2014 AND 2013  
(Expressed in thousands of US Dollars)

Catatan/ Notes	Modal saham/ Share capital	Tambahkan modal disetor, neto/ Additional paid-in capital, net	Saldo laba/Retained earnings Diciptakan/ Appropriated	Translasi mata uang asing/ Foreign currency translation	Bagian atas pendapatan komprehensif lainnya dari entitas asosiasi dan ventura bersama/ Share of other comprehensive income of associates and joint ventures	Lindung nilai arus kas/ Cash flow hedges	Kepentingan non- pengendali/ Non- controlling interests	Total	Total ekuitas/ Total equity	Balance as at before restatement	Impact of adoption of IFAS No. 29	Balance as at 1 January 2013*	Total comprehensive income for the year*	Appropriation of retained earnings	Payment of dividends	Acquisition and addition of subsidiaries in the year	Balance as at 31 December 2013*	Total comprehensive income for the year	Appropriation of retained earnings	Payment of dividends	Addition and deduction of subsidiaries in the year	Balance as at 31 December 2014	
																							342,940
3				(23,544)			(23,544)		(23,544)														
Saldo pada 1 Januari 2013 sebelum disajikan kembali	342,940	1,154,494	43,235	1,023,426	(2,988)	(287)	(1,850)	2,568,970	436,084	2,995,054		Balance as at 1 January 2013*					Balance as at 31 December 2013*					Balance as at 31 December 2014	
Efek penerapan ISAK No. 29				(23,544)				(23,544)															
Saldo pada 1 Januari 2013*	342,940	1,154,494	43,235	999,882	(2,988)	(287)	(1,850)	2,535,426	436,084	2,971,510		Balance as at 1 January 2013*					Balance as at 31 December 2013*					Balance as at 31 December 2014	
Total laba rugi komprehensif tahun berjalan*	-	-	-	233,965	(8,285)	597	2,557	228,834	(689)	228,145		Total comprehensive income for the year*					Total comprehensive income for the year					Total comprehensive income for the year	
Pencadangan saldo laba	-	-	3,853	(3,853)	-	-	-	-	-	-		Appropriation of retained earnings					Appropriation of retained earnings					Appropriation of retained earnings	
Pembayaran dividen	-	-	-	(80,285)	-	-	-	(80,285)	(705)	(80,990)		Payment of dividends					Payment of dividends					Payment of dividends	
Akuisisi dan penambahan entitas anak tahun berjalan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	55,528		Acquisition and addition of subsidiaries in the year					Acquisition and addition of subsidiaries in the year					Addition and deduction of subsidiaries in the year	
Saldo pada 31 Desember 2013*	342,940	1,154,494	47,088	1,149,709	(11,273)	310	707	2,683,975	490,218	3,174,193		Balance as at 31 December 2013*				Balance as at 31 December 2013*					Balance as at 31 December 2014		
Total laba rugi komprehensif tahun berjalan	-	-	-	178,162	(1,516)	(310)	(28,625)	147,711	2,812	150,523		Total comprehensive income for the year					Total comprehensive income for the year					Total comprehensive income for the year	
Pencadangan saldo laba	-	-	2,312	(2,312)	-	-	-	-	-	-		Appropriation of retained earnings					Appropriation of retained earnings					Appropriation of retained earnings	
Pembayaran dividen	-	-	-	(65,252)	-	-	-	(65,252)	(1,032)	(66,284)		Payment of dividends					Payment of dividends					Payment of dividends	
Penambahan dan pengurangan entitas anak tahun berjalan	-	-	-	-	-	-	-	-	(284)	(284)		Addition and deduction of subsidiaries in the year					Addition and deduction of subsidiaries in the year					Addition and deduction of subsidiaries in the year	
Saldo pada 31 Desember 2014	342,940	1,154,494	49,400	1,260,307	(12,789)	-	(27,918)	2,766,434	491,714	3,258,148		Balance as at 31 December 2014				Balance as at 31 December 2014					Balance as at 31 December 2014		

\* Disajikan kembali (lihat Catatan 3)

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES

Lampiran 4/1 Schedule

**LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN  
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR  
31 DESEMBER 2014 DAN 2013**  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS)

**CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH FLOWS  
FOR THE YEARS ENDED  
31 DECEMBER 2014 AND 2013**  
(Expressed in thousands of US Dollars)

	<u>2014</u>	<u>2013</u>	
<b>Arus kas dari aktivitas operasi</b>			<b>Cash flows from operating activities</b>
Penerimaan dari pelanggan	3,342,921	3,439,590	Receipts from customers
Pembayaran kepada pemasok	(1,988,783)	(2,002,640)	Payments to suppliers
Pembayaran kepada karyawan	(131,744)	(131,974)	Payments to employees
Penerimaan pendapatan bunga	25,260	10,377	Receipts of finance income
Pembayaran royalti	(396,338)	(235,267)	Payments of royalties
Pembayaran pajak penghasilan	(182,635)	(259,831)	Payments of income taxes
Penerimaan restitusi pajak penghasilan	88,726	12,571	Receipts on income tax refund
Pembayaran beban bunga dan keuangan	(164,298)	(104,597)	Payments of interest and finance costs
Pembayaran lain-lain, neto	(1,003)	(6,484)	Other payments, net
<b>Arus kas bersih yang diperoleh dari aktivitas operasi</b>	<u>592,106</u>	<u>721,745</u>	<b>Net cash flows provided from operating activities</b>
<b>Arus kas dari aktivitas investasi</b>			<b>Cash flows from investing activities</b>
Pembelian aset tetap	(55,226)	(136,397)	Purchase of fixed assets
Hasil penjualan aset tetap	5,086	15,087	Proceeds from disposal of fixed assets
Penambahan kepemilikan pada perusahaan asosiasi	(9,750)	(17,426)	Purchase of additional investment in associates
Hasil penjualan investasi pada perusahaan asosiasi	25,130	-	Proceeds from sales of investment in associate
Penerimaan pembayaran kembali pinjaman ke pihak berelasi	40,233	-	Receipt from repayment of loan to a related party
Penerimaan pembayaran kembali pinjaman ke pihak ketiga	16,670	20,000	Receipt from repayment of loan to third parties
Pembayaran atas penambahan properti pertambangan	(48,054)	(43,805)	Payment for addition of mining properties
Pembayaran atas penambahan aset eksplorasi dan evaluasi	(102)	(37)	Payment for addition of exploration and evaluation assets
Arus kas keluar bersih dari akuisisi entitas anak	-	(20,949)	Net cash outflow from acquisition of subsidiaries
<b>Arus kas bersih yang digunakan untuk aktivitas investasi</b>	<u>(26,013)</u>	<u>(183,527)</u>	<b>Net cash flows used in investing activities</b>
<b>Arus kas dari aktivitas pendanaan</b>			<b>Cash flows from financing activities</b>
Pembayaran beban yang berhubungan dengan pinjaman	(22,762)	(10,556)	Payments of loan related costs
Penerimaan utang bank	1,156,000	380,000	Proceeds from bank loans
Pembayaran utang bank	(729,249)	(594,000)	Repayments of bank loans
Pinjaman dari pihak ketiga	15,541	-	Loans from a third party
Pembayaran dividen kepada pemegang saham Perusahaan	(75,168)	(75,487)	Payments of dividends to the Company's shareholders
Pembayaran dividen kepada kepentingan non-pengendali	(1,032)	(705)	Payments of dividends to non-controlling interests
Penerimaan setoran modal dari kepentingan non-pengendali	219	444	Receipt of capital injection from non-controlling interests
Transfer ke kas di bank dan deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya	(176)	(189)	Transfer to restricted cash in bank and time deposits
Pembayaran utang sewa pembiayaan	(39,694)	(31,007)	Payments of finance lease payables
Pelunasan Senior Notes	(800,000)	-	Redemption of Senior Notes
<b>Arus kas bersih yang digunakan untuk aktivitas pendanaan</b>	<u>(496,321)</u>	<u>(331,500)</u>	<b>Net cash flows used in financing activities</b>

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAK/AND SUBSIDIARIES

Lampiran 4/2 Schedule

LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN  
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR  
31 DESEMBER 2014 DAN 2013  
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS)

CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH FLOWS  
FOR THE YEARS ENDED  
31 DECEMBER 2014 AND 2013  
(Expressed in thousands of US Dollars)

	<u>2014</u>	<u>2013</u>	
Kenaikan bersih kas dan setara kas	69,772	206,718	<i>Net increase in cash and cash equivalents</i>
Kas dan setara kas pada awal tahun	680,904	500,368	<i>Cash and cash equivalents at the beginning of the year</i>
Efek perubahan nilai kurs pada kas dan setara kas	(5,428)	(26,182)	<i>Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents</i>
Kas dan setara kas pada akhir tahun (lihat Catatan 6)	<u><b>745,248</b></u>	<u><b>680,904</b></u>	<i>Cash and cash equivalents at the end of the year (refer to Note 6)</i>

Lihat Catatan 40 untuk penyajian transaksi non-kas Grup.

Refer to Note 40 for presentation of the Group's non-cash transactions.

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements