

NEWS RELEASE

Jakarta, 4 Maret 2019



Untuk informasi lebih lanjut, hubungi:

Mahardika Putranto, Head of Corporate Secretary & Investor Relations Division

mahardika.putranto@adaro.com

Febriati Nadira, Head of Corporate Communication Division

febriati.nadira@adaro.com

Adaro Energy Mencapai Target dan Mencetak Kinerja yang Solid di Tahun 2018

Berkontribusi terhadap negara dengan royalti AS\$378 juta dan pajak penghasilan badan AS\$343 juta

Jakarta, 4 Maret 2019 – PT Adaro Energy Tbk (IDX: ADRO) (AE) hari ini menerbitkan laporan keuangan konsolidasi tahun 2018 (FY18). Sebagaimana yang ditunjukkan pada laporan keuangan tersebut, AE telah mencapai target operasional maupun keuangan tahun 2018, serta mampu mempertahankan kinerja keuangan yang solid di tengah tantangan pasar yang semakin besar menuju akhir tahun 2018.

Presiden Direktur dan Chief Executive Officer Adaro Energy Garibaldi Thohir mengatakan:

“Kami berhasil mencapai target dengan terus berfokus pada keunggulan dan efisiensi operasional. Kami mencatat pertumbuhan produksi, mempertahankan margin yang tinggi dan melaksanakan strategi untuk pertumbuhan jangka panjang pada setiap pilar bisnis perusahaan. Akuisisi terhadap Kestrel semakin meningkatkan portofolio produk dan membuka peluang bagi Grup Adaro. Kami berkomitmen untuk menciptakan nilai bagi para pemangku kepentingan dan semakin memperkuat komitmen terhadap negara melalui kontribusi dalam bentuk royalti dan pajak serta pemberdayaan masyarakat. Skema “*grant match*” yang kami gunakan dalam pemberian bantuan di bawah program CSR menekankan komitmen Adaro untuk menjadi warga korporasi yang bertanggung jawab dan masing-masing pilar bisnis berkomitmen untuk mendukung negara. Kami menyadari karakteristik pasar batubara yang siklikal, waspada terhadap tantangan yang ada di pasar dan memperhitungkan hal-hal ini dalam menetapkan panduan tahun 2019.”

Ringkasan kinerja FY18:

- EBITDA operasional naik 7% y-o-y menjadi AS\$1.408, sementara margin EBITDA operasional dipertahankan pada level sekitar 39%. Angka ini melampaui target EBITDA operasional 2018 yang ditetapkan pada kisaran AS\$1,1 – 1,3 miliar.
- AE menyumbangkan AS\$721 juta dalam bentuk pembayaran royalty sebesar AS\$378 juta dan pajak penghasilan badan sebesar AS\$343 juta.
- Laba inti naik 13% menjadi AS\$728 juta, mencerminkan kokohnya kinerja bisnis inti dan keunggulan operasional AE.

- Posisi keuangan AE tetap sehat dengan likuiditas yang melebihi AS\$1,2 miliar. Rasio utang bersih terhadap ekuitas dan rasio ekuitas terhadap EBITDA operasional 12 bulan terakhir masing-masing tercatat sebesar 0,10x dan 0,29x.

Kinerja Keuangan

<i>(AS\$ juta, kecuali dinyatakan lain)</i>	FY18	FY17	% Selisih
Pendapatan usaha bersih	3.620	3.258	11%
Beban pokok pendapatan	(2.410)	(2.117)	14%
Laba kotor	1.210	1.141	6%
Laba usaha	892	952	-6%
Laba inti ¹	728	646	13%
EBITDA operasional ²	1.408	1.315	7%
Total aset	7.061	6.814	4%
Total kewajiban	2.758	2.723	1%
Modal pemegang saham	4.303	4.092	5%
Total utang berbunga	1.431	1.393	3%
Kas	928	1.207	-23%
Utang bersih ³	414	kas bersih	-
Belanja modal ⁴	496	229	117%
Arus kas bebas ⁵	688	782	-12%
Laba per saham (EPS) dasar dalam AS\$	0,01306	0,01511	-14%

Rasio Keuangan

	FY18	FY17	% Selisih
Marjin laba kotor (%)	33,4%	35,0%	-5%
Marjin usaha (%)	24,6%	29,2%	-16%
Marjin EBITDA operasional (%)	38,9%	40,4%	-2%
Utang bersih (kas) terhadap ekuitas (x)	0,10	kas bersih	-
Utang bersih (kas) terhadap EBITDA operasional 12 bulan terakhir (x)	0,29	kas bersih	-
Kas dari operasi terhadap belanja modal (x)	2,39	4,74	-50%

¹Laba periode ini, tidak termasuk biaya transaksi dan transisi non operasional yang hanya terjadi satu kali terkait akuisisi Kestrel, komponen non operasional setelah pajak (amortisasi properti pertambangan, penilaian pajak tahun sebelumnya dan pemulihan penyisihan piutang usaha), dan penurunan nilai aset tetap.

²EBITDA tidak termasuk biaya transaksi dan transisi non operasional yang hanya terjadi satu kali terkait akuisisi Kestrel, kerugian selisih kurs, penilaian pajak tahun sebelumnya, pemulihan penyisihan piutang usaha dan penurunan nilai aset tetap.

³Kas termasuk bagian lancar dari aset keuangan yang tersedia untuk dijual.

⁴Pengeluaran rutin didefinisikan sebagai: pembelian aset tetap – perolehan dari pelepasan aset tetap + pembayaran untuk penambahan properti pertambangan + penambahan aset tetap dengan sewa pembiayaan.

⁵EBITDA operasional – pajak – perubahan modal kerja bersih – belanja modal tidak termasuk sewa pembiayaan.

Segmen Usaha

(AS\$ juta)	Pendapatan Usaha			Laba Periode Berjalan		
	FY18	FY17	% Selisih	FY18	FY17	% Selisih
Pertambangan & perdagangan batubara	3.348	3,041	10%	512	525	-2%
Jasa pertambangan	206	151	36%	(10)	20	-150%
Lainnya	66	66	0%	75	81	-7%
Eliminasi				(99)	(90)	-10%
Grup Adaro	3.620	3,258	11%	478	536	-11%

Ringkasan panduan Adaro Energy 2019:

- Produksi: 54 Mt – 56 Mt
- Nisbah kupas konsolidasi: 4,56x
- EBITDA operasional: AS\$1 miliar – AS\$1,2 miliar
- Belanja modal: AS\$450 juta – AS\$600 juta

ANALISA KINERJA KEUANGAN UNTUK TAHUN 2018 (FY18)

Pendapatan Usaha, Harga Jual Rata-Rata dan Produksi

Pendapatan usaha naik 11% y-o-y menjadi AS\$3.620 juta, dengan porsi kontribusi dari bisnis pertambangan dan perdagangan batubara mencapai 92%. Harga jual rata-rata batubara AE naik 5% y-o-y, suatu pencapaian yang menggembirakan di tengah tantangan pasar dan volatilitas pasar batubara yang semakin tinggi, terutama pada kuartal terakhir tahun 2018.

AE mencatat peningkatan produksi 4% y-o-y menjadi 54,04 Mt, dengan dukungan produksi kuartalan yang mencapai 15,06 Mt pada 4Q18. Pencapaian ini sesuai dengan panduan produksi tahunan yang ditetapkan pada kisaran 54-56 Mt. Penjualan batubara AE FY18 tetap solid pada 54,39 Mt, atau naik 5% y-o-y.

Beban Pokok Pendapatan

Beban pokok pendapatan naik 14% y-o-y menjadi AS\$2.410 juta, yang terutama disebabkan oleh kenaikan nisbah kupas, volume, harga bahan bakar minyak (BBM), maupun pembayaran royalti kepada Pemerintah RI seiring kenaikan harga jual rata-rata.

Nisbah kupas gabungan rata-rata AE mencapai 5,06x pada FY18, atau lebih tinggi daripada 4,61x pada FY17 dan sedikit lebih tinggi daripada panduan yang ditetapkan sebesar 4,9x. Kondisi cuaca yang baik pada 3Q18 dan tingginya harga mendorong peningkatan aktivitas pengupasan lapisan penutup di tambang-tambang AE dan menghasilkan kenaikan nisbah kupas. Konsumsi BBM naik 15% y-o-y sementara biaya BBM meningkat 40% akibat peningkatan pada aktivitas operasional dan harga BBM global. Untuk pengelolaan risiko

fluktuasi harga BBM, AE melakukan lindung nilai terhadap sekitar 20% dari kebutuhan BBM tahun 2018 pada harga yang lebih rendah daripada anggaran.

Royalti yang Dibayarkan kepada Pemerintah dan Pajak Penghasilan Badan

Royalti yang dibayarkan kepada Pemerintah RI naik 9% y-o-y menjadi AS\$378 juta, seiring kenaikan harga jual rata-rata. AE juga membukukan pajak penghasilan badan sebesar AS\$343 juta pada tahun 2018.

Beban Usaha

Beban usaha naik 6% menjadi AS\$194 juta untuk FY18, dibandingkan AS\$184 juta pada periode yang sama di tahun sebelumnya, terutama karena kenaikan komisi penjualan dan biaya karyawan seiring ekspansi perusahaan.

EBITDA Operasional

AE mencatat EBITDA operasional yang tinggi sebesar AS\$1.408 juta, atau melampaui target AS\$1,1 – 1,3 miliar yang ditetapkan untuk 2018, yang didorong oleh kenaikan harga jual rata-rata dan volume penjualan yang tinggi. AE mempertahankan margin EBITDA operasional yang sehat sekitar 39% untuk FY18. Perhitungan EBITDA operasional tidak memasukkan beban penurunan nilai sebesar AS\$111,4 juta dan biaya transaksi dan transisi terkait akuisisi Kestrel. Kedua komponen ini merupakan beban non operasional non kas yang hanya terjadi satu kali.

Laba Inti

Laba inti naik 13% menjadi AS\$728 juta, yang mencerminkan peningkatan kinerja bisnis inti dan keunggulan operasional. Perhitungan laba inti tidak memasukkan beban penurunan nilai sebesar AS\$91,5 juta dan AS\$67,3 juta biaya transaksi dan transisi terkait akuisisi Kestrel. Kedua komponen ini merupakan beban non operasional non kas yang hanya terjadi satu kali.

Total Aset

Total aset sebesar AS\$7.061 juta lebih tinggi 4% daripada pada periode yang sama tahun sebelumnya. Aset lancar turun 19% menjadi AS\$1.600 juta, yang terutama diakibatkan oleh penurunan 23% pada saldo kas karena pembayaran porsi ekuitas AE atas Kestrel. Aset non lancar naik 13% menjadi AS\$5.461 juta karena kenaikan investasi pada perusahaan patungan.

Akuisisi terhadap Kestrel Coal Resources

Pada tanggal 1 Agustus 2018, AE bersama dengan EMR mengakuisisi 80% kepemilikan atas Kestrel Coal Mine (Kestrel) melalui Kestrel Coal Resources Pty Ltd. Sisa porsi kepemilikan atas Kestrel sebesar 20% dimiliki oleh Mitsui Coal Australia.

Produksi utama Kestrel berupa batubara kokas berkualitas tinggi yang diminati para pelanggan premium di pasar *seaborne*. Kestrel mencatat produksi batubara yang dapat dijual sebesar 4,76 Mt pada tahun 2018, dengan total penjualan batubara sebesar 4,8 Mt. Data produksi ini mewakili kepemilikan 100% dimana AE memegang kepemilikan 47,99% atas Kestrel Coal Resources Pty. Ltd., yang memiliki kepemilikan 80% pada Kestrel Coal Joint Venture.

AE membukukan biaya transaksi dan transisi non operasional sebesar AS\$67,3 juta yang hanya terjadi satu kali terkait akuisisi Kestrel. AE tidak memasukkan beban non operasional yang hanya terjadi satu kali dalam perhitungan EBITDA operasional dan laba inti.

Aset Tetap

Setelah melakukan penilaian terhadap aset tetap yang dimiliki salah satu anak perusahaan jasa pertambangan, AE mengakui beban penurunan nilai. Untuk mempresentasikan kekuatan laba inti dan kinerja perusahaan dengan lebih akurat, AE tidak memasukkan beban non operasional yang hanya terjadi satu kali ini dalam perhitungan EBITDA operasional dan laba inti. AE terus mempertahankan posisi keuangan yang sehat dan menunjukkan kinerja yang solid.

Total Kewajiban

Total kewajiban sebesar AS\$2.758 juta relatif stabil dibandingkan dengan periode yang sama tahun sebelumnya. Kewajiban lancar naik 6% menjadi AS\$816 juta, terutama karena kenaikan pada utang pajak maupun utang usaha. Kewajiban non lancar relatif stabil y-o-y pada AS\$1.942 juta.

Bagian Lancar atas Utang Jangka Panjang

Bagian lancar atas utang jangka panjang turun 7% dari periode yang sama tahun lalu menjadi AS\$220 juta karena AE terus melakukan pembayaran.

Utang Jangka Panjang, setelah Dikurangi Bagian Lancar

Bagian non lancar dari utang jangka panjang naik 5% menjadi AS\$1.211 juta, dibandingkan periode yang sama tahun lalu yang tercatat sebesar AS\$1.156 juta, akibat kenaikan utang sewa pembiayaan.

Pengelolaan Utang dan Likuiditas

AE mempertahankan tingkat likuiditas yang tinggi pada AS\$1.278 juta, yang terdiri dari AS\$928 juta dalam bentuk kas, AS\$89 juta dalam bentuk aset keuangan yang tersedia untuk dijual dan AS\$261 juta dalam bentuk fasilitas pinjaman yang belum dipakai. Tingkat likuiditas ini dapat memberikan fleksibilitas yang memadai untuk memenuhi pembayaran utang.

Arus Kas dari Aktivitas Operasi

Arus kas dari aktivitas operasi naik 6% menjadi AS\$906 juta, yang terutama didukung oleh peningkatan pembayaran dari para pelanggan.

Arus Kas dari Aktivitas Investasi

AE membukukan arus kas bersih yang digunakan pada aktivitas investasi sebesar AS\$793 juta, yang terutama digunakan untuk investasi strategis pada Kestrel Coal Resources dan untuk belanja modal.

Belanja Modal dan Arus Kas Bebas

Belanja modal bersih AE (termasuk akuisisi aset dengan sewa pembiayaan) pada 2018 tercatat sebesar AS\$496 juta, atau di bawah panduan yang ditetapkan pada kisaran AS\$750 – 900 juta. Belanja modal ini sebagian besar digunakan untuk pembelian dan penggantian alat berat, pengembangan aset batubara metalurgi dan kegiatan pemeliharaan rutin di sepanjang rantai pasokan batubara. AE telah melaksanakan rencananya untuk tahun 2018 dan terus berdisiplin dan strategis dalam penggunaan modal. Lebih lanjut, AE menghasilkan arus kas bebas yang tinggi sebesar AS\$688 juta dari arus kas yang dihasilkan oleh kegiatan operasional.

Arus Kas dari Aktivitas Pembiayaan

Arus kas bersih yang digunakan dalam kegiatan pembiayaan pada tahun 2018 tercatat sebesar AS\$378 juta, yang terdiri dari AS\$250 untuk pembayaran dividen dan AS\$258 juta untuk pembayaran pinjaman bank yang disalinghapuskan dengan AS\$220 juta perolehan dari pinjaman bank.

Dividen

AE telah membayar dividen lebih dari AS\$1,2 miliar sejak IPO-nya pada tahun 2008 dengan rasio pembayaran 39%. Sesuai yang disetujui pada Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan pada tanggal 23 April 2018, AE membayar dividen tunai sebesar AS\$250 juta, atau 51,75% dari laba bersih tahun 2017.

Lebih lanjut, sebagaimana yang diputuskan dan disetujui pada Rapat Dewan Komisaris dan Direksi yang diselenggarakan pada tanggal 17 Desember 2018, dividen tunai interim untuk tahun buku 2018 sebesar AS\$75 juta telah dibayarkan pada bulan tanggal 15 Januari 2019.

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 1/1 Schedule

LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN PADA TANGGAL
31 DESEMBER 2018 DAN 2017
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,
kecuali nilai nominal dan data saham)

CONSOLIDATED STATEMENTS OF
FINANCIAL POSITION
AS AT 31 DECEMBER 2018 AND 2017
(Expressed in thousands of US Dollars,
except for par value and share data)

	Catatan/ Notes	2018	2017	
ASET				ASSETS
ASET LANCAR				CURRENT ASSETS
Kas dan setara kas	4	927,896	1,206,848	Cash and cash equivalents
Deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya - bagian lancar	5	32	34	Restricted time deposits - current portion
Aset keuangan tersedia untuk dijual - bagian lancar	6	89,147	247,007	Available-for-sale financial assets - current portion
Piutang usaha	7	370,894	314,718	Trade receivables
Persediaan	9	112,005	85,466	Inventories
Pajak dibayar dimuka - bagian lancar	33a	72,295	74,140	Prepaid taxes - current portion
Pajak yang bisa dipulihkan kembali	33b	8,804	12,464	Recoverable taxes
Piutang lain-lain		6,036	6,729	Other receivables
Instrumen keuangan derivatif - bagian lancar	18	-	3,300	Derivative financial instruments - current portion
Uang muka dan biaya dibayar dimuka - bagian lancar	8	12,488	28,034	Advances and prepayments - current portion
Aset lancar lain-lain		<u>697</u>	<u>422</u>	Other current assets
Total aset lancar		<u>1,600,294</u>	<u>1,979,162</u>	Total current assets
ASET TIDAK LANCAR				NON-CURRENT ASSETS
Deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya - bagian tidak lancar	5	15,637	8,106	Restricted time deposits - non-current portion
Aset keuangan tersedia untuk dijual - bagian tidak lancar	6	14,897	6,837	Available-for-sale financial assets - non-current portion
Investasi pada ventura bersama	11	576,888	45,810	Investments in joint ventures
Uang muka dan biaya dibayar dimuka - bagian tidak lancar	8	56,521	38,033	Advances and prepayments - non-current portion
Pajak dibayar dimuka - bagian tidak lancar	33a	33,515	43,542	Prepaid taxes - non-current portion
Properti pertambangan	12	2,296,723	2,355,258	Mining properties
Aset tetap	10	1,609,701	1,506,553	Fixed assets
Goodwill	13	793,610	793,610	Goodwill
Aset pajak tangguhan	33e	27,336	8,766	Deferred tax assets
Aset tidak lancar lain-lain		<u>35,633</u>	<u>28,470</u>	Other non-current assets
Total aset tidak lancar		<u>5,460,461</u>	<u>4,834,985</u>	Total non-current assets
TOTAL ASET		<u><u>7,060,755</u></u>	<u><u>6,814,147</u></u>	TOTAL ASSETS

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 ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 1/2 Schedule

**LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN PADA TANGGAL
31 DESEMBER 2018 DAN 2017**
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,
kecuali nilai nominal dan data saham)

**CONSOLIDATED STATEMENTS OF
FINANCIAL POSITION
AS AT 31 DECEMBER 2018 AND 2017**
(Expressed in thousands of US Dollars,
except for par value and share data)

	Catatan/ Notes	2018	2017	
LIABILITAS DAN EKUITAS				LIABILITIES AND EQUITY
LIABILITAS				LIABILITIES
LIABILITAS JANGKA PENDEK				CURRENT LIABILITIES
Utang usaha	14	341,766	279,163	<i>Trade payables</i>
Utang dividen	27	83,773	111,832	<i>Dividends payable</i>
Beban yang masih harus dibayar	16	52,207	37,396	<i>Accrued expenses</i>
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek		3,272	2,689	<i>Short-term employee benefits liabilities</i>
Utang pajak	33c	82,948	56,713	<i>Taxes payable</i>
Utang royalti	15	8,516	31,269	<i>Royalties payable</i>
Bagian lancar atas pinjaman jangka panjang:				<i>Current maturity of long-term borrowings:</i>
- Utang sewa pembiayaan	19	37,404	35,571	<i>Finance lease payables -</i>
- Utang bank	20	182,671	201,160	<i>Bank loans -</i>
Instrumen keuangan derivatif - jangka pendek	18	17,590	-	<i>Derivative financial instruments - current portion</i>
Utang lain-lain		<u>6,296</u>	<u>17,509</u>	<i>Other liabilities</i>
Total liabilitas jangka pendek		<u>816,443</u>	<u>773,302</u>	Total current liabilities
LIABILITAS JANGKA PANJANG				NON-CURRENT LIABILITIES
Pinjaman dari pihak ketiga	17	13,432	15,892	<i>Loans from a third party</i>
Pinjaman jangka panjang setelah dikurangi bagian yang akan jatuh tempo dalam satu tahun:				<i>Long-term borrowings, net of current maturities:</i>
- Utang sewa pembiayaan	19	125,289	49,594	<i>Finance lease payables -</i>
- Utang bank	20	1,072,527	1,090,830	<i>Bank loans -</i>
Instrumen keuangan derivatif - jangka panjang	18	2,522	-	<i>Derivative financial instruments - non-current portion</i>
Liabilitas pajak tangguhan	33e	539,503	612,253	<i>Deferred tax liabilities</i>
Liabilitas imbalan pasca kerja	21	63,247	64,925	<i>Post-employment benefits liabilities</i>
Provisi rehabilitasi, reklamasi dan penutupan tambang	22	<u>125,100</u>	<u>115,724</u>	<i>Provision for mine rehabilitation, reclamation and closure</i>
Total liabilitas jangka panjang		<u>1,941,620</u>	<u>1,949,218</u>	Total non-current liabilities
TOTAL LIABILITAS		<u>2,758,063</u>	<u>2,722,520</u>	TOTAL LIABILITIES

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 ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 1/3 Schedule

LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN PADA TANGGAL
31 DESEMBER 2018 DAN 2017
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,
kecuali nilai nominal dan data saham)

CONSOLIDATED STATEMENTS OF
FINANCIAL POSITION
AS AT 31 DECEMBER 2018 AND 2017
(Expressed in thousands of US Dollars,
except for par value and share data)

	Catatan/ Notes	2018	2017	
LIABILITAS DAN EKUITAS				LIABILITIES AND EQUITY
EKUITAS				EQUITY
Ekuitas yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk				Equity attributable to owners of the parent entity
Modal saham - modal dasar 80.000.000.000 lembar; ditempatkan dan disetor penuh 31.985.962.000 lembar dengan nilai nominal Rp100 per saham	23	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	24	1,154,494	1,154,494	Additional paid-in capital, net
Selisih transaksi dengan pihak non-pengendali	25	532	4,072	Difference in value from transactions with non-controlling interests
Saldo laba (Kerugian)/penghasilan komprehensif lain	26	2,161,277	1,966,721	Retained earnings
	2h, 2i	(8,844)	43	Other comprehensive (loss)/income
Total ekuitas yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk		<u>3,650,399</u>	<u>3,468,270</u>	Total equity attributable to owners of the parent entity
Kepentingan non-pengendali	28	<u>652,293</u>	<u>623,357</u>	Non-controlling interests
TOTAL EKUITAS		<u>4,302,692</u>	<u>4,091,627</u>	TOTAL EQUITY
TOTAL LIABILITAS DAN EKUITAS		<u>7,060,755</u>	<u>6,814,147</u>	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

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 ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 2/1 Schedule

LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2018 DAN 2017

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

CONSOLIDATED STATEMENTS OF PROFIT OR LOSS
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEARS ENDED
31 DECEMBER 2018 AND 2017

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

	Catatan/ Notes	2018	2017	
Pendapatan usaha	29	3,619,751	3,258,333	Revenue
Beban pokok pendapatan	30	(2,409,544)	(2,116,831)	Cost of revenue
Laba bruto		1,210,207	1,141,502	Gross profit
Beban usaha	31	(193,998)	(183,651)	Operating expenses
Beban lain-lain, neto	32	(124,297)	(6,026)	Other expenses, net
Laba usaha		891,912	951,825	Operating income
Biaya keuangan		(65,084)	(52,994)	Finance costs
Penghasilan keuangan		23,606	18,733	Finance income
Bagian atas (kerugian)/keuntungan neto ventura bersama	11	(29,436)	11,967	Share in net (loss)/profit of joint ventures
		(70,914)	(22,294)	
Laba sebelum pajak penghasilan		820,998	929,531	Profit before income tax
Beban pajak penghasilan	33d	(343,457)	(393,093)	Income tax expense
Laba tahun berjalan		477,541	536,438	Profit for the year
Kerugian komprehensif lain tahun berjalan:				Other comprehensive loss for the year:
Pos-pos yang akan direklasifikasi ke laba rugi:				Items that will be reclassified to profit or loss:
Perubahan nilai wajar aset keuangan tersedia untuk dijual	6	(10,954)	978	Changes in fair value of available-for-sale financial assets
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan		(2,195)	(1,937)	Exchange difference due to financial statements translation
Bagian atas penghasilan/(kerugian) komprehensif lain dari entitas ventura bersama	11	13,687	(12,832)	Share of other comprehensive income/(loss) of joint ventures
Perubahan atas nilai wajar lindung nilai arus kas	18	(21,111)	(1,096)	Changes in value of cash flow hedges
Pajak penghasilan terkait pos-pos ini	33d	9,500	493	Income tax relating to these items
		(11,073)	(14,394)	
Pos-pos yang tidak akan direklasifikasi ke laba rugi:				Items that will not be reclassified to profit or loss:
Pengukuran kembali liabilitas imbangan pasca kerja		3,371	(5,531)	Remeasurement of post-employment benefits liabilities
Pajak penghasilan terkait pos ini	33d	(1,228)	1,618	Income tax relating to this item
		2,143	(3,913)	
		(8,930)	(18,307)	
Total penghasilan komprehensif tahun berjalan, setelah pajak		468,611	518,131	Total comprehensive income for the year, net of tax

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 ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 2/2 Schedule

LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2018 DAN 2017
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS,
kecuali laba bersih per saham dasar dan dilusian)

CONSOLIDATED STATEMENTS OF PROFIT OR LOSS
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEARS ENDED
31 DECEMBER 2018 AND 2017
(Expressed in thousands of US Dollars,
except for basic and diluted earnings per share)

	Catatan/ Notes	2018	2017	
Laba tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada:				Profit for the year attributable to:
Pemilik entitas induk		417,720	483,297	Owners of the parent entity
Kepentingan non-pengendali	28	<u>59,821</u>	<u>53,141</u>	Non-controlling interests
Laba tahun berjalan		<u>477,541</u>	<u>536,438</u>	Profit for the year
Total penghasilan komprehensif tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada:				Total comprehensive income for the year attributable to:
Pemilik entitas induk		410,850	465,293	Owners of the parent entity
Kepentingan non-pengendali	28	<u>57,761</u>	<u>52,838</u>	Non-controlling interests
Total penghasilan komprehensif tahun berjalan, setelah pajak		<u>468,611</u>	<u>518,131</u>	Total comprehensive income for the year, net of tax
Laba bersih per saham diatribusikan kepada pemilik entitas induk	35			Earnings per share attributable to owners of the parent entity
- Dasar (nilai penuh)		0.01306	0.01511	Basic (full amount) -
- Dilusian (nilai penuh)		0.01215	0.01406	Diluted (full amount) -

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 ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 3/1 Schedule

LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
31 DESEMBER 2018 DAN 2017
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS)

CONSOLIDATED STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE YEARS ENDED
31 DECEMBER 2018 AND 2017
(Expressed in thousands of US Dollars)

	Ditribusikan kepada pemilik entitas induk/A attributable to owners of the parent entity												
	Modal saham/ Share capital	Tambah modal disetor, neto/ Additional paid-in capital, net	Selisih transaksi dengan pihak non-pengendali/ Difference in value from transactions with non-controlling interests	Saldo laba/Retained earnings		Translasi mata uang asing/ Foreign currency translation	Penghasilan komprehensif lain/ Other comprehensive income		Cadangan atas perubahan nilai wajar lindung nilai arus kas/ Reserve for changes in fair value of cash flow hedges	Bagian penghasilan/ (keugian) komprehensif lain dari entitas ventura bersama/ Share of other comprehensive income/(loss) of joint ventures	Cadangan perubahan nilai wajar aset keuangan tersedia untuk dijual/ Reserve for changes in fair value of available-for-sale financial assets		Keperentingan non-pengendali/ Non-controlling interests
Dicadangkan/ Appropriated				Belum dicadangkan/ Unappropriated	Total		Total						
Saldo pada 1 Januari 2017	342,940	1,154,494	7,135	52,707	1,574,902	(17,434)	1,179	30,535	-	3,146,458	639,424	3,785,882	Balance as at 1 January 2017
Total penghasilan komprehensif tahun berjalan	-	-	-	-	479,530	(1,728)	(534)	(12,832)	857	465,293	52,838	518,131	Total comprehensive income for the year
Penerbitan saham entitas anak kepada kepentingan non-pengendali (Catatan 28)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,126	18,126	Issuance of subsidiaries' shares to non-controlling interest (Note 28)
Transaksi dengan pihak non-pengendali (Catatan 25)	-	-	(3,063)	-	-	-	-	-	-	(3,063)	-	(3,063)	Transactions with non-controlling interest (Note 25)
Pencadangan saldo laba (Catatan 26)	-	-	-	3,346	(3,346)	-	-	-	-	-	-	-	Appropriation of retained earnings (Note 26)
Dividen (Catatan 27 dan 28)	-	-	-	-	(140,418)	-	-	-	-	(140,418)	(87,031)	(227,449)	Dividends (Notes 27 and 28)
Saldo pada 31 Desember 2017	342,940	1,154,494	4,072	56,053	1,910,668	(19,162)	645	17,703	857	3,468,270	623,357	4,091,627	Balance as at 31 December 2017

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 ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 3/2 Schedule

LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
31 DESEMBER 2018 DAN 2017
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS)

CONSOLIDATED STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE YEARS ENDED
31 DECEMBER 2018 AND 2017
(Expressed in thousands of US Dollars)

	Distribusikan kepada pemilik entitas induk/A attributable to owners of the parent entity												
	Modal saham/ Share capital	Tambahkan modal disetor, neto/ Additional paid-in capital, net	Selisih transaksi dengan pihak non-pengendali/ Difference in value from transactions with non-controlling interests	Saldo laba/Retained earnings		Translasi mata uang asing/ Foreign currency translation	Penghasilan komprehensif lain/ Other comprehensive income			Kepentingan non-pengendali/ Non-controlling interests	Total ekuitas/ Total equity		
				Dicadangkan/ Appropriated	Belum dicadangkan/ Unappropriated		Cadangan atas perubahan nilai wajar lindung nilai arus kas/ Reserve for changes in fair value of cash flow hedges	Bagian penghasilan komprehensif lain dari entitas ventura bersama/ Share of other comprehensive income of joint ventures	Cadangan perubahan nilai wajar aset keuangan tersedia untuk dijual/ Reserve for changes in fair value of available-for-sale financial assets				
Saldo pada 1 Januari 2018	342,940	1,154,494	4,072	56,053	1,910,668	(19,162)	645	17,703	857	3,468,270	623,357	4,091,627	Balance as at 1 January 2018
Total penghasilan komprehensif tahun berjalan	-	-	-	-	419,737	(2,308)	(10,272)	13,882	(10,189)	410,850	57,761	468,611	Total comprehensive income for the year
Penerbitan saham entitas anak kepada kepentingan non-pengendali (Catatan 28)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,249	20,249	Issuance of subsidiaries' shares to non-controlling interest (Note 28)
Transaksi dengan pihak non-pengendali (Catatan 25)	-	-	(3,540)	-	-	-	-	-	-	(3,540)	-	(3,540)	Transactions with non-controlling interest (Note 25)
Pencadangan saldo laba (Catatan 26)	-	-	-	4,833	(4,833)	-	-	-	-	-	-	-	Appropriation of retained earnings (Note 26)
Dividen (Catatan 27 dan 28)	-	-	-	-	(225,181)	-	-	-	-	(225,181)	(49,074)	(274,255)	Dividends (Notes 27 and 28)
Saldo pada 31 Desember 2018	342,940	1,154,494	532	60,886	2,100,391	(21,470)	(9,627)	31,585	(9,332)	3,650,399	652,293	4,302,692	Balance as at 31 December 2018

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 ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 4 Schedule

LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2018 DAN 2017
(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS)

CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH FLOWS
FOR THE YEARS ENDED
31 DECEMBER 2018 AND 2017
(Expressed in thousands of US Dollars)

	2018	2017	
Arus kas dari aktivitas operasi			Cash flows from operating activities
Penerimaan dari pelanggan	3,564,084	3,271,603	Receipts from customers
Pembayaran kepada pemasok	(1,667,439)	(1,390,939)	Payments to suppliers
Pembayaran kepada karyawan	(191,770)	(158,206)	Payments to employees
Penerimaan penghasilan bunga	25,961	14,960	Receipts of finance income
Pembayaran royalti	(372,362)	(335,641)	Payments of royalties
Pembayaran pajak penghasilan badan dan pajak penghasilan final	(407,365)	(515,462)	Payments of corporate income tax and final income tax
Penerimaan restitusi pajak penghasilan	14,552	11,363	Receipts of income tax refunds
Pembayaran biaya keuangan	(59,841)	(46,804)	Payments of finance costs
Pembayaran pajak penjualan	(7,484)	(7,372)	Payments of sales tax
Penerimaan lain-lain, neto	7,574	10,178	Other receipts, net
Arus kas bersih yang diperoleh dari aktivitas operasi	905,910	853,680	Net cash flows provided from operating activities
Arus kas dari aktivitas investasi			Cash flows from investing activities
Pembelian aset keuangan tersedia untuk dijual	(22,024)	(309,354)	Purchase of available-for-sale financial assets
Penerimaan aset keuangan tersedia untuk dijual	155,413	56,095	Proceeds from sales of available-for-sale financial assets
Pembelian aset tetap	(342,792)	(155,352)	Purchase of fixed assets
Penerimaan hasil penjualan aset tetap	32,966	6,069	Proceeds from disposal of fixed assets
Pembayaran atas penambahan properti pertambangan	(69,294)	(30,841)	Payment for addition of mining properties
Arus kas keluar bersih dari investasi pada ventura bersama	(547,425)	-	Net cash outflow from investment in joint venture
Arus kas bersih yang digunakan untuk aktivitas investasi	(793,156)	(433,383)	Net cash flows used in investing activities
Arus kas dari aktivitas pendanaan			Cash flows from financing activities
Penerimaan utang bank	220,000	50,784	Proceeds from bank loans
Pembayaran utang bank	(257,783)	(128,825)	Repayments of bank loans
Pembayaran beban transaksi yang berhubungan dengan utang bank	(5,839)	-	Payments of bank loan-related transaction costs
Pembayaran dividen kepada pemegang saham Perusahaan	(250,130)	(101,075)	Payments of dividends to the Company's shareholders
Pembayaran dividen kepada kepentingan non-pengendali	(52,184)	(85,469)	Payments of dividends to non-controlling interests
Pembayaran utang sewa pembiayaan	(39,185)	(33,481)	Payments of finance lease payables
Transfer ke deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya	(7,529)	(5,022)	Transfer to restricted time deposits
Pembayaran pinjaman dari pihak ketiga	(2,460)	-	Repayments of loans from a third party
Penerimaan setoran modal dari kepentingan non-pengendali	16,709	12,234	Receipt of capital injection from non-controlling interests
Penerimaan dari penjualan atas investasi pada entitas anak	-	2,871	Proceeds from sale of investment in a subsidiary
Pembelian atas penambahan kepentingan pada entitas anak	-	(678)	Purchase of non-controlling interest in a subsidiary
Arus kas bersih yang digunakan untuk aktivitas pendanaan	(378,401)	(288,661)	Net cash flows used in financing activities
(Penurunan)/kenaikan bersih kas dan setara kas	(265,647)	131,636	Net (decrease)/increase in cash and cash equivalents
Kas dan setara kas pada awal tahun	1,206,848	1,076,948	Cash and cash equivalents at the beginning of the year
Efek perubahan nilai kurs pada kas dan setara kas	(13,305)	(1,736)	Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents
Kas dan setara kas pada akhir tahun (Catatan 4)	927,896	1,206,848	Cash and cash equivalents at the end of the year (Note 4)

Lihat Catatan 37 untuk penyajian informasi arus kas Grup.

Refer to Note 37 for presentation of the Group's cash flow information.

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.