

# NEWS RELEASE



Jakarta, 26 April 2018

Untuk informasi lebih lanjut, hubungi:

**Mahardika Putranto, Head of Corporate Secretary & Investor Relations Division**  
[mahardika.putranto@adaro.com](mailto:mahardika.putranto@adaro.com)

**Febriati Nadira, Head of Corporate Communication Division**  
[febriati.nadira@adaro.com](mailto:febriati.nadira@adaro.com)

## **Adaro Energy Mempertahankan Posisi Keuangan yang Sehat serta Posisi Likuiditas yang Solid**

### ***Fokus terhadap Keunggulan Operasional di Tengah Kondisi Cuaca yang Tidak Kondusif***

**Jakarta, 26 April 2018** – Hari ini PT Adaro Energy Tbk (IDX: ADRO) mengumumkan laporan keuangan konsolidasi yang tidak diaudit untuk tiga bulan pertama tahun 2018. Kinerja perusahaan memberikan landasan untuk Adaro Energy yang lebih kokoh dan kompetitif.

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

**“Adaro Energy menghasilkan kinerja yang baik pada 1Q18. Posisi keuangan tetap sehat karena kami terus mempertahankan struktur permodalan yang kuat. Kinerja tersebut, bersama fundamental pasar batubara yang mendukung, membawa perusahaan ke posisi yang baik untuk memanfaatkan momentum positif di pasar dengan melaksanakan rencana strategis demi pertumbuhan baik secara organik maupun non organik. Komitmen terhadap pengembalian bagi pemegang saham terus ditingkatkan melalui peningkatan dividen yang mencapai AS\$250 juta untuk tahun fiskal 2017, yang menunjukkan posisi keuangan yang kokoh dan potensi untuk menghasilkan kas.”**

#### Ringkasan kinerja keuangan 1Q18:

- Posisi keuangan AE tetap sehat dengan likuiditas tinggi sebesar AS\$1,349 juta, sehingga perusahaan memiliki keleluasaan untuk mengantisipasi ketidakpastian pasar serta menanggapi peluang-peluang baru. Rasio utang bersih terhadap ekuitas dan utang bersih terhadap EBITDA operasional 12 bulan terakhir tetap baik, masing-masing pada level 0,01x dan 0,03x.
- AE mencatat EBITDA operasional sebesar AS\$273 juta, atau turun 1% dari periode yang sama tahun sebelumnya, terutama karena kenaikan nisbah kupas, biaya bahan bakar dan royalti kepada Pemerintah RI.
- AE merevisi panduan EBITDA operasional tahun 2018 dari kisaran AS\$1,3 sampai AS\$1,5 miliar menjadi dari AS\$1,1 sampai AS\$1,3 miliar akibat aturan harga domestik yang baru dikeluarkan Kementerian ESDM.
- Arus kas bebas AE sebesar AS\$115 juta merupakan penurunan 37% dari periode yang sama tahun sebelumnya, yang diakibatkan oleh kenaikan belanja modal karena perusahaan melaksanakan rencananya untuk periode ini serta kenaikan pembayaran pajak.

## Kinerja Keuangan

<i>(AS\$ juta, kecuali dinyatakan lain)</i>	1Q18	1Q17	% Selisih
Pendapatan usaha bersih	764	727	5%
Beban pokok pendapatan	(538)	(509)	6%
Laba kotor	226	218	4%
Laba usaha	168	189	-11%
Laba inti <sup>1</sup>	109	132	-17%
EBITDA operasional <sup>2</sup>	273	276	-1%
Total aset	6.769	6.510	4%
Total kewajiban	2.607	2.695	-3%
Modal pemegang saham	4.162	3.815	9%
Total utang berbunga	1.306	1.411	-7%
Kas	1.124	1.113	1%
Utang bersih <sup>3</sup>	37	299	-88%
Belanja modal <sup>4</sup>	83	9	822%
Arus kas bebas <sup>5</sup>	115	182	-37%
Laba per saham (EPS) dasar dalam AS\$	0,00233	0,00304	-23%

## Rasio Keuangan

	1Q18	1Q17	% Selisih
Marjin laba kotor (%)	29,6%	30,0%	-1%
Marjin usaha (%)	22,0%	26,0%	-15%
Marjin EBITDA operasional (%)	35,7%	38,0%	-6%
Utang bersih terhadap ekuitas (x)	0,01	0,08	-
Utang bersih terhadap EBITDA op. 12 bulan terakhir (x)	0,03	0,31	-
Kas dari operasi terhadap belanja modal (x)	2,66	25,34	-

<sup>1</sup> Laba periode ini, tidak termasuk komponen akuntansi non operasional setelah pajak (amortisasi properti pertambangan dan penilaian pajak tahun sebelumnya).

<sup>2</sup> EBITDA tidak termasuk keuntungan/kerugian selisih kurs dan penilaian pajak tahun sebelumnya.

<sup>3</sup> Kas termasuk bagian lancar dari aset keuangan yang tersedia untuk dijual.

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

<sup>5</sup> EBITDA operasional – pajak – perubahan modal kerja bersih – belanja modal tidak termasuk sewa pembiayaan.

## Segmen Usaha

<i>(AS\$ juta)</i>	Pendapatan Usaha			Laba Periode Berjalan		
	1Q18	1Q17	% Selisih	1Q18	1Q17	% Selisih
Pertambangan & perdagangan batubara	704	679	4%	118	122	-3%
Jasa pertambangan	43	32	34%	(24)	(14)	71%
Lainnya	17	16	6%	9	14	-36%
Eliminasi	-	-	-	(15)	(12)	25%
<b>Grup Adaro Energy</b>	<b>764</b>	<b>727</b>	5%	<b>88</b>	<b>110</b>	-20%

## ANALISA KINERJA KEUANGAN UNTUK TIGA BULAN PERTAMA 2018

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

Pendapatan usaha naik 5% dari periode yang sama tahun lalu menjadi AS\$764 juta walaupun volume penjualan turun 9%, karena kenaikan 14% pada harga jual rata-rata.

Divisi pertambangan dan perdagangan batubara AE menyumbangkan 92% pendapatan usaha perusahaan sementara kontribusi pendapatan dari bisnis non batubara terus meningkat.

Total produksi batubara AE pada 1Q18 mencapai 10,95 Mt atau turun 8% dari periode yang sama tahun lalu karena operasi utama di Adaro Indonesia mengalami jumlah hari hujan yang lebih panjang sehingga mempengaruhi operasi. Hal ini mengakibatkan penurunan volume penjualan sebesar 9% yoy menjadi 10,93 Mt. AE berada pada posisi untuk mencapai panduan produksi tahun 2018 sebesar 54-56 Mt.

### Beban Pokok Pendapatan

Beban pokok pendapatan naik 6% y-o-y menjadi AS\$538 juta, yang terutama disebabkan oleh kenaikan biaya penambangan akibat kenaikan nisbah kupas, kenaikan harga bahan bakar minyak, serta kenaikan pembayaran royalti kepada Pemerintah RI.

Nisbah kupas untuk periode ini tercatat sebesar 4,94x, sesuai dengan panduan sebesar 4,9x yang ditetapkan untuk tahun 2018, atau naik 7% dari 4,62x pada 1Q17.

Untuk mengelola risiko fluktuasi bahan bakar, AE telah melakukan lindung nilai untuk sekitar 20% dari kebutuhan bahan bakar untuk tahun 2018 pada harga yang lebih rendah daripada anggaran.

### ***Royalti yang Dibayarkan kepada Pemerintah***

Royalti yang dibayarkan kepada Pemerintah RI naik 6% menjadi AS\$79 juta seiring kenaikan pendapatan usaha dari penjualan batubara yang disebabkan oleh kenaikan harga jual rata-rata.

### **Beban Operasional**

Beban operasional AE naik 26% pada 1Q18 dari periode yang sama tahun lalu menjadi AS\$54 juta karena kenaikan biaya karyawan akibat penambahan karyawan dan kenaikan komisi penjualan yang sejalan dengan kenaikan harga jual rata-rata dan upaya pemasaran yang aktif untuk mengembangkan pengenalan pasar serta penerimaan produk batubara AE yang baru.

### **EBITDA Operasional**

AE mencatat penurunan EBITDA operasional sebesar 1% atau AS\$273 juta terutama karena kenaikan biaya yang diakibatkan oleh kenaikan beban pokok pendapatan dan beban operasional. AE mempertahankan margin EBITDA operasional yang solid sebesar 36% seiring berlanjutnya langkah-langkah disiplin biaya.

AE merevisi panduan EBITDA tahun 2018 dari AS\$1,3 sampai AS\$1,5 miliar menjadi AS\$1,1 sampai AS\$1,3 miliar akibat aturan harga domestik yang baru dikeluarkan Kementerian ESDM.

### **Laba Inti**

Laba inti turun 17% menjadi AS\$109 juta terutama karena kenaikan beban pokok pendapatan dan beban operasional serta kenaikan biaya keuangan yang terjadi akibat kenaikan LIBOR. Laba inti tidak termasuk komponen non operasional setelah pajak.

### **Total Aset**

Total aset sebesar AS\$6.769 juta lebih tinggi 4% dibandingkan periode yang sama tahun sebelumnya. Aset lancar naik 8% menjadi AS\$1.785 juta, yang terutama diakibatkan oleh kenaikan saldo kas dan aset keuangan yang tersedia untuk dijual. Aset non lancar naik 3% menjadi AS\$4.984 juta.

### **Total Kewajiban**

Total kewajiban turun 3% dari periode yang sama tahun lalu menjadi AS\$2.607 juta. Kewajiban lancar naik 7% menjadi AS\$713 juta yang terutama diakibatkan oleh kenaikan utang usaha dan bagian lancar atas utang jangka panjang. Kewajiban non lancar turun 7% menjadi AS\$1,894 juta terutama karena penurunan pinjaman jangka panjang karena AE terus mengurangi porsi utangnya.

### ***Bagian Lancar atas Utang Jangka Panjang***

Bagian lancar atas utang jangka panjang naik 22% dari periode yang sama tahun lalu menjadi AS\$196 juta akibat kenaikan pokok pinjaman yang jatuh tempo tahun ini.

### ***Utang Jangka Panjang, setelah Dikurangi Bagian Lancar***

Bagian non lancar dari utang jangka panjang turun 11% dari periode yang sama tahun lalu menjadi AS\$1.110 juta, terutama karena penurunan bagian non lancar dari pinjaman bank karena pembayaran yang dilakukan.

### **Pengelolaan Utang dan Likuiditas**

AE melakukan pembayaran utang sebesar AS\$101 juta pada 1Q18 sehingga jumlah utang bank berkurang 9% dari periode yang sama tahun lalu menjadi AS\$1.209 juta.

Tingkat likuiditas AE tetap terjaga kuat pada AS\$1,349 juta, yang terdiri dari AS\$1.124 juta dalam bentuk kas, AS\$145 juta dalam bentuk aset keuangan yang tersedia untuk dijual dan AS\$80 juta dalam bentuk fasilitas pinjaman yang belum dipakai. Pemenuhan utang tetap pada level yang terkendali dengan jadwal pembayaran utang rata-rata untuk periode 2018 sampai 2021 sekitar AS\$326 juta per tahun, yang dapat dipenuhi dengan baik oleh posisi likuiditas kuat.

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

Arus kas dari aktivitas operasi turun 10% menjadi AS\$208 juta. Penurunan ini dipicu oleh kenaikan pembayaran yang di antaranya termasuk pembayaran kepada pemasok, pembayaran royalti, pembayaran kepada karyawan dan pembayaran pajak penghasilan.

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

AE membukukan arus kas bersih yang digunakan pada aktivitas investasi sebesar AS\$70 juta, yang sebagian besar digunakan untuk pembayaran uang muka untuk akuisisi tambang batubara kokas Kestrel, pembelian dan penggantian alat berat dan pengembangan AMC.

### ***Belanja Modal dan Arus Kas Bebas***

AE mengeluarkan AS\$83 juta untuk belanja modal pada periode ini terutama untuk pembelian dan penggantian alat berat, dan pengembangan aset batubara metalurgi. Panduan belanja modal AE sebesar AS\$750 juta sampai AS\$900 juta tetap dipertahankan karena AE melanjutkan rencana belanja modalnya sampai akhir tahun.

AE menghasilkan arus kas bebas sebesar AS\$115 juta atau turun 37% dari periode yang sama tahun lalu karena kenaikan belanja modal dan pembayaran pajak.

### **Arus Kas dari Aktivitas Pembiayaan**

Arus kas bersih yang digunakan dalam kegiatan pembiayaan mencapai AS\$219 juta, antara lain terdiri dari pembayaran utang bank sebesar AS\$101 juta dan pembayaran dividen kepada para pemegang saham sebesar AS\$100 juta.

## **Dividen**

Sebagaimana yang telah disetujui oleh Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan tanggal 23 April 2018, AE membagikan dividen tunai sebesar AS\$250 juta (AS\$0,00782/saham) atau sekitar 51,75% dari laba bersih tahun 2017. Pembayaran dividen ini termasuk dividen interim sebesar AS\$100 juta (AS\$0,00313/saham) yang dibayarkan pada bulan Januari 2018 dan dividen tunai final sebesar AS\$150 juta (AS\$0,00469/saham) yang akan dibayarkan pada bulan Mei 2018.

Hal ini menunjukkan komitmen untuk memberikan pengembalian bagi seluruh pemegang saham yang telah mendukung AE serta disiplin yang dipertahankan untuk memastikan keberlanjutan bisnis.

## **LAPORAN OPERASIONAL KUARTALAN ADARO ENERGY (AE) UNTUK 1Q18**

### **TINJAUAN PASAR BATUBARA**

Pada awal kuartal ini, musim dingin yang lebih dingin daripada biasanya meningkatkan permintaan untuk penggunaan pemanas dan dengan demikian meningkatkan permintaan batubara di banyak negara, termasuk negara Inggris – yang telah terus mencoba mengurangi proporsi batubara dalam bauran energinya serta menutup PLTU, dan negara China. Produksi PLTU China meningkat karena cuaca musim dingin yang lebih keras dan kelangkaan gas sehingga menciptakan pasar batubara yang lebih ketat di negara tersebut. Perusahaan utilitas juga kesulitan untuk meningkatkan persediaan batubara sekitar libur tahun baru China dan karenanya pemerintah China mengendurkan kendali terhadap produksi batubara sehingga impor batubara ke China naik dalam periode ini. Diperkirakan setelah permintaan untuk pemanas berkurang dan pasokan meningkat, harga batubara akan terkoreksi. Cuaca dingin mendukung harga batubara tetap tinggi pada kuartal ini dan harga batubara global Newcastle mencapai rata-rata AS\$102,41 per ton pada 1Q18.

Di sisi lain, India mengalami kelangkaan batubara domestik sehingga menghentikan operasi PLTU sampai 12 GW, sebagian besar di bagian barat negara tersebut. Logistik tetap menjadi tantangan utama bagi perusahaan utilitas India karena sarana transportasi kereta api kesulitan untuk memenuhi permintaan batubara.

Karena tingginya harga batubara, pada bulan Maret, pemerintah RI memutuskan untuk menetapkan batas atas harga batubara domestik acuan untuk penggunaan pembangkit listrik pada AS\$70 per ton dengan tujuan untuk mengendalikan tarif listrik sampai Desember 2019. Indonesia tahun ini berencana meningkatkan konsumsi batubara domestik, dan pada 1Q18 saja mengkonsumsi sekitar 20,4 Mt.

## TINJAUAN OPERASI AE

Pada kuartal pertama tahun ini, AE memproduksi 10,95 Mt batubara dari PT Adaro Indonesia, Balangan Coal Companies, dan Adaro MetCoal Companies (AMC), atau turun 8% dari periode yang sama tahun lalu. Pengupasan lapisan penutup turun 1% y-o-y menjadi 54,05 million bank cubic meter (Mbcm), sehingga nisbah kupas campuran mencapai 4,94x, sesuai panduan yang ditetapkan sebesar 4,9x.

AE menjual 10,93 Mt batubara pada kuartal ini, atau turun 9% dari periode yang sama tahun sebelumnya. Total penjualan batubara termasuk 0,27 Mt dari tambang Haju AMC. Penjualan produk E4200 naik 42% y-o-y karena upaya pemasaran terus dilakukan untuk mendapatkan penerimaan pasar. Walaupun cuaca buruk mempengaruhi operasi, AE mempertahankan komitmennya sebagai pemasok yang andal bagi para pelanggan dengan memperkuat kendali dan pemantauan terhadap operasi tambang.

	Unit	1Q18	4Q17	1Q18 vs. 4Q17	1Q17	1Q18 vs. 1Q17
<b>Produksi batubara</b>	Mt	10,95	12,43	-12%	11,86	-8%
<b>Volume penjualan</b>	Mt	10,93	12,39	-12%	12,03	-9%
<b>Pengupasan lapisan penutup</b>	Mbcm	54,05	55,53	-3%	54,76	-1%

AE menjual 22% batubaranya ke pasar domestik pada 1Q18, dengan terus memenuhi kewajiban DMO. Dengan porsi 15%, Jepang merupakan pelanggan terbesar kedua pada kuartal ini, karena peningkatan permintaan dari PLTU selama musim dingin.

<b>Rincian Penjualan 1Q18</b>	<b>%</b>
Indonesia	22%
Jepang	15%
Korea	12%
China	12%
Malaysia	11%
India	9%
Hong Kong	7%
Taiwan	3%
Spanyol	3%
Filipina	2%
Thailand	2%
Lainnya	2%

\*Lainnya termasuk: AS, Vietnam, Singapura dan Belanda

## **ADARO MINING**

### **PT Adaro Indonesia (AI)**

Pada 1Q18, AI memproduksi 9,80 Mt dan menjual 10,66 Mt batubara, atau masing-masing turun 10% dan 8% dari 1Q17. Total pengupasan lapisan penutup dari tiga tambang AI tercatat 49,35 Mbcm, atau turun 6% dari 1Q17. Nisbah kupas AI untuk kuartal ini mencapai 5,04x.

Jumlah hari hujan di operasi AI melebihi rata-rata, dan hal ini berdampak terhadap operasi pertambangan karena jumlah jam aktual lost hour operasional di tiga tambang AI naik dan jauh lebih tinggi daripada perkiraan. Kondisi cuaca yang ekstrim juga menimbulkan kesulitan pada pengolahan air tambang karena tingginya volume air yang harus diolah. Namun, dengan meningkatkan pengendalian dan pengawasan terhadap seluruh aspek operasi pertambangan dan mengevaluasi parameter rencana tambang, AI dapat mengelola dampak tersebut secara efektif.

AI mempekerjakan tiga kontraktor pertambangan di operasinya dan pada 1Q18, SIS meliputi sekitar 44% dari aktivitas AI, sementara PAMA meliputi 40%, dan BUMA meliputi 16%.

### **Balangan Coal Companies**

AE memproduksi 0,86 Mt batubara dari Balangan Coal Companies di 1Q18, atau naik 23% dari 1Q17. Pengupasan lapisan penutup dari Balangan Coal Companies pada 1Q18 mencapai 2,75 Mbcm, atau naik 170% dari 1Q17 sehingga nisbah kupas mencapai 3,20x.

### **Adaro MetCoal Companies (AMC)**

Tambang Haju di PT Lahai Coal memproduksi 0,29 Mt dan menjual 0,27 Mt batubara, atau naik 26% dan 42% dari 1Q17. Pengupasan lapisan penutup di AMC mencapai 1,95 Mbcm pada 1Q18, atau naik 65% dari 1Q17 sehingga nisbah kupas mencapai 6,72x.

Pada kuartal ini, tim pemasaran terus mengembangkan pasar untuk batubara AMC. Sebagai bagian dari upaya pemasaran, AE menyediakan bantuan teknis dan layanan pelanggan yang premium untuk membantu para pelanggan mendapatkan nilai tertinggi dari batubara AMC.

## **ADARO SERVICES**

### **PT Saptaindra Sejati (SIS)**

Pada kuartal ini, SIS mencatat volume produksi batubara sebesar 9,06 Mt dan volume pengupasan lapisan penutup sebesar 41,43 Mbcm, atau masing-masing naik 21% dan 4% y-o-y, karena kenaikan volume produksi batubara dari Grup Adaro maupun pihak ketiga.

Volume pengupasan lapisan penutup dan produksi batubara dari Grup Adaro masing-masing meliputi 50% dan 78% dari total volume SIS pada 1Q18.

	Unit	1Q18	4Q17	1Q18 vs. 4Q17	1Q17	1Q18 vs. 1Q17
<b>Pengupasan lapisan penutup</b>	Mbcm	41,43	43,49	-5%	39,96	4%
<b>Produksi batubara</b>	Mt	9,06	9,09	0%	7,51	21%

## ADARO LOGISTICS

### PT Maritim Barito Perkasa (MBP)

Pada 1Q18, total volume angkutan tongkang batubara MBP tercatat 9,83 Mt, atau naik 1% dari 1Q17. MBP terus memprioritaskan volume dari Grup Adaro, dan volume batubara Grup Adaro meliputi 95% total volume angkutan tongkang batubara MBP pada 1Q18, atau hampir sama y-o-y.

	Unit	1Q18	4Q17	1Q18 vs. 4Q17	1Q17	1Q18 vs. 1Q17
<b>Angkutan tongkang batubara</b>	<b>Mt</b>	<b>9,83</b>	<b>10,69</b>	<b>-8%</b>	<b>9,72</b>	<b>1%</b>
Grup Adaro	Mt	9,36	10,14	-8%	9,25	1%
Lainnya	Mt	0,47	0,56	-16%	0,47	0%

## ADARO POWER

Aktivitas *Engineering, Procurement & Construction* (EPC) di PT Bhimasena Power Indonesia (BPI) dan PT Tanjung Power Indonesia (TPI) berjalan dengan baik. Pada akhir 1Q18, BPI dan TPI masing-masing mencapai tingkat perkembangan 42% dan 91%.

## MUTU, KESEHATAN, KESELAMATAN DAN LINGKUNGAN (*QUALITY, HEALTH, SAFETY AND ENVIRONMENT – QHSE*)

Pada dua bulan pertama tahun 2018, total man-hour yang digunakan di seluruh operasi AE mencapai 18.978.310 jam. Selama periode tersebut, AE mengalami satu lost time injuries (LTI). *Lost time injury frequency rate* (LTIFR) untuk periode tersebut tercatat 0,05 dan *severity rate* (SR) mencapai 0,26.

## AKTIVITAS KORPORASI

Pada tanggal 28 Maret 2018, Grup Adaro dan EMR Capital menandatangani kesepakatan untuk mengakuisisi 80% kepemilikan Rio Tinto atas tambang batubara kokas Kestrel yang terletak di Bowen Basin, yang merupakan wilayah batubara metalurgi premium dunia di Australia.

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 1/1 Schedule

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

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

	<u>Catatan/ Notes</u>	<u>31 Maret/ March 2018</u>	<u>31 Desember/ December 2017</u>	
<b>ASET</b>				<b>ASSETS</b>
<b>ASET LANCAR</b>				<b>CURRENT ASSETS</b>
Kas dan setara kas	4	1,123,845	1,206,848	Cash and cash equivalents
Deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya - bagian lancar	5	34	34	Restricted time deposits - current portion
Aset keuangan tersedia untuk dijual - bagian lancar	6	145,350	247,007	Available-for-sale financial assets - current portion
Piutang usaha	7	325,859	314,718	Trade receivables
Persediaan	9	94,028	85,466	Inventories
Pajak dibayar dimuka - bagian lancar	33a	59,960	74,140	Prepaid taxes - current portion
Pajak yang bisa dipulihkan kembali	33b	12,272	12,464	Recoverable taxes
Piutang lain-lain		3,333	6,729	Other receivables
Instrumen keuangan derivatif	18	3,065	3,300	Derivative financial instruments
Uang muka dan biaya dibayar dimuka - bagian lancar	8	17,380	28,034	Advances and prepayments - current portion
Aset lancar lain-lain		<u>283</u>	<u>422</u>	Other current assets
<b>Total aset lancar</b>		<b><u>1,785,409</u></b>	<b><u>1,979,162</u></b>	<b>Total current assets</b>
<b>ASET TIDAK LANCAR</b>				<b>NON-CURRENT ASSETS</b>
Deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya - bagian tidak lancar	5	22,018	8,106	Restricted time deposits - non-current portion
Aset keuangan tersedia untuk dijual - bagian tidak lancar	6	7,598	6,837	Available-for-sale financial assets - non-current portion
Investasi pada ventura bersama	11	78,940	45,810	Investments in joint ventures
Uang muka dan biaya dibayar dimuka - bagian tidak lancar	8	136,393	38,033	Advances and prepayments - non-current portion
Pajak dibayar dimuka - bagian tidak lancar	33a	42,074	43,542	Prepaid taxes - non-current portion
Properti pertambangan	12	2,334,631	2,355,258	Mining properties
Aset tetap	10	1,518,660	1,506,553	Fixed assets
Goodwill	13	793,610	793,610	Goodwill
Aset pajak tangguhan	33e	17,160	8,766	Deferred tax assets
Aset tidak lancar lain-lain		<u>32,478</u>	<u>28,470</u>	Other non-current assets
<b>Total aset tidak lancar</b>		<b><u>4,983,562</u></b>	<b><u>4,834,985</u></b>	<b>Total non-current assets</b>
<b>TOTAL ASET</b>		<b><u>6,768,971</u></b>	<b><u>6,814,147</u></b>	<b>TOTAL ASSETS</b>

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

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

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 1/2 Schedule

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

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

	<u>Catatan/ Notes</u>	<u>31 Maret/ March 2018</u>	<u>31 Desember/ December 2017</u>	
<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	14	296,915	279,163	Trade payables
Utang dividen	27	33,107	111,832	Dividends payable
Beban yang masih harus dibayar	16	54,159	37,396	Accrued expenses
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek		2,912	2,689	Short-term employee benefit liabilities
Utang pajak	33c	106,970	56,713	Taxes payable
Utang royalti	15	5,153	31,269	Royalties payable
Bagian lancar atas pinjaman jangka panjang:				Current maturity of long-term borrowings:
- Utang sewa pembiayaan	19	34,285	35,571	Finance lease payables -
- Utang bank	20	162,178	201,160	Bank loans -
Utang lain-lain		<u>17,557</u>	<u>17,509</u>	Other liabilities
<b>Total liabilitas jangka pendek</b>		<b><u>713,236</u></b>	<b><u>773,302</u></b>	<b>Total current liabilities</b>
<b>LIABILITAS JANGKA PANJANG</b>				<b>NON-CURRENT LIABILITIES</b>
Pinjaman dari pihak ketiga	17	15,892	15,892	Loans from a third party
Pinjaman jangka panjang setelah dikurangi bagian yang akan jatuh tempo dalam satu tahun:				Long-term borrowings, net of current maturities:
- Utang sewa pembiayaan	19	47,308	49,594	Finance lease payables -
- Utang bank	20	1,046,675	1,090,830	Bank loans -
Liabilitas pajak tangguhan	33e	598,999	612,253	Deferred tax liabilities
Liabilitas imbalan pasca kerja	21	66,039	64,925	Post-employment benefits liabilities
Provisi rehabilitasi, reklamasi dan penutupan tambang	22	<u>118,563</u>	<u>115,724</u>	Provision for mine rehabilitation, reclamation and closure
<b>Total liabilitas jangka panjang</b>		<b><u>1,893,476</u></b>	<b><u>1,949,218</u></b>	<b>Total non-current liabilities</b>
<b>TOTAL LIABILITAS</b>		<b><u>2,606,712</u></b>	<b><u>2,722,520</u></b>	<b>TOTAL LIABILITIES</b>

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

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

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 1/3 Schedule

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

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

	<u>Catatan/ Notes</u>	<u>31 Maret/ March 2018</u>	<u>31 Desember/ December 2017</u>	
<b>EKUITAS</b>				<b>EQUITY</b>
<b>Ekuitas yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk</b>				<b>Equity attributable to owners of the parent entity</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	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	4,072	4,072	Difference in value from transactions with non-controlling interests
Saldo laba	26	2,041,155	1,966,721	Retained earnings
Penghasilan komprehensif lain	2h, 2i	21,982	43	Other comprehensive income
<b>Total ekuitas yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk</b>		<u>3,564,643</u>	<u>3,468,270</u>	<b>Total equity attributable to owners of the parent entity</b>
<b>Kepentingan non-pengendali</b>	28	<u>597,616</u>	<u>623,357</u>	<b>Non-controlling interests</b>
<b>TOTAL EKUITAS</b>		<u>4,162,259</u>	<u>4,091,627</u>	<b>TOTAL EQUITY</b>
<b>TOTAL LIABILITAS DAN EKUITAS</b>		<u>6,768,971</u>	<u>6,814,147</u>	<b>TOTAL LIABILITIES AND EQUITY</b>

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

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

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 2/1 Schedule

LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN  
KOMPRESIF LAIN KONSOLIDASIAN INTERIM  
UNTUK PERIODE TIGA BULAN YANG BERAKHIR  
PADA TANGGAL 31 MARET 2018 DAN 2017

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

INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF PROFIT  
OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME  
FOR THE THREE-MONTH PERIODS ENDED  
31 MARCH 2018 AND 2017

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

	Catatan/ Notes	31 Maret/March		
		2018	2017	
Pendapatan usaha	29	763,959	726,547	Revenue
Beban pokok pendapatan	30	(537,586)	(508,961)	Cost of revenue
<b>Laba bruto</b>		<b>226,373</b>	<b>217,586</b>	<b>Gross profit</b>
Beban usaha	31	(54,243)	(43,072)	Operating expenses
(Beban)/pendapatan lain-lain, neto	32	(4,205)	14,475	Other (expenses)/income, net
<b>Laba usaha</b>		<b>167,925</b>	<b>188,989</b>	<b>Operating income</b>
Biaya keuangan		(15,670)	(12,749)	Finance costs
Pendapatan keuangan		6,572	3,222	Finance income
Bagian atas keuntungan neto ventura bersama	11	5,708	2,083	Share in net profit of joint ventures
		(3,390)	(7,444)	
<b>Laba sebelum pajak penghasilan</b>		<b>164,535</b>	<b>181,545</b>	<b>Profit before income tax</b>
Beban pajak penghasilan	33d	(76,906)	(71,562)	Income tax expense
<b>Laba periode berjalan</b>		<b>87,629</b>	<b>109,983</b>	<b>Profit for the period</b>
<b>Penghasilan/(kerugian) komprehensif lain periode berjalan:</b>				<b>Other comprehensive income/ (loss) for the period:</b>
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	(7,944)	-	Changes in fair value of available-for-sale financial assets
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan		1,631	(996)	Exchange difference due to financial statements translation
Bagian atas penghasilan/(kerugian) komprehensif lain dari entitas ventura bersama	11	27,422	(6,568)	Share of other comprehensive income/(loss) of joint ventures
Perubahan atas nilai wajar lindung nilai arus kas	18	1,533	(1,542)	Changes in value of cash flow hedges
Pajak penghasilan terkait pos-pos ini	33d	(690)	694	Income tax relating to these items
		21,952	(8,412)	
<b>Total penghasilan komprehensif periode berjalan, setelah pajak</b>		<b>109,581</b>	<b>101,571</b>	<b>Total comprehensive income for the period, net of tax</b>

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

The accompanying notes to the interim consolidated financial statements form an integral part of these interim 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 INTERIM  
UNTUK PERIODE TIGA BULAN YANG BERAKHIR  
PADA TANGGAL 31 MARET 2018 DAN 2017

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

INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF PROFIT  
OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME  
FOR THE THREE-MONTH PERIODS ENDED  
31 MARCH 2018 AND 2017

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

	Catatan/ Notes	31 Maret/March		
		2018	2017	
<b>Laba periode berjalan yang dapat diatribusikan kepada:</b>				<b>Profit for the period attributable to:</b>
Pemilik entitas induk		74,434	97,135	Owners of the parent entity
Kepentingan non-pengendali	28	<u>13,195</u>	<u>12,848</u>	Non-controlling interests
<b>Laba periode berjalan</b>		<b><u>87,629</u></b>	<b><u>109,983</u></b>	<b>Profit for the period</b>
<b>Total penghasilan komprehensif periode berjalan yang dapat diatribusikan kepada:</b>				<b>Total comprehensive income for the period attributable to:</b>
Pemilik entitas induk		96,373	87,332	Owners of the parent entity
Kepentingan non-pengendali	28	<u>13,208</u>	<u>14,239</u>	Non-controlling interests
<b>Total penghasilan komprehensif periode berjalan, setelah pajak</b>		<b><u>109,581</u></b>	<b><u>101,571</u></b>	<b>Total comprehensive income for the period, net of tax</b>
<b>Laba bersih per saham diatribusikan kepada pemilik entitas induk</b>	35			<b>Earnings per share attributable to owners of the parent entity</b>
- Dasar (nilai penuh)		0.00233	0.00304	Basic (full amount) -
- Dilusian (nilai penuh)		0.00217	0.00283	Diluted (full amount) -

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

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

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 3 Schedule

LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN INTERIM  
UNTUK PERIODE TIGA BULAN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL  
31 MARET 2018 DAN 2017

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS)

INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY  
FOR THE THREE-MONTH PERIODS ENDED  
31 MARCH 2018 AND 2017

(Expressed in thousands of US Dollars)

	Diatribusikan kepada pemilik entitas induk/Attributable to owners of the parent entity			Penghasilan komprehensif lain/ Other comprehensive income							Total	Kepentingan non-pengendali/ Non-controlling interests	Total ekuitas/ Total equity	
	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	Cadangan atas perubahan nilai wajar lindung nilai arus kas/ Reserve for changes in fair value of cash flow hedges	Bagian penghasilan/ (kerugian) 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					
				Dicadangkan/ Appropriated	Belum dicadangkan/ Unappropriated									
<b>Saldo pada 1 Januari 2017</b>	<b>342,940</b>	<b>1,154,494</b>	<b>7,135</b>	<b>52,707</b>	<b>1,574,902</b>	<b>(17,434)</b>	<b>1,179</b>	<b>30,535</b>	<b>-</b>	<b>3,146,458</b>	<b>639,424</b>	<b>3,785,882</b>	<b>Balance as at 1 January 2017</b>	
Total penghasilan komprehensif periode berjalan	-	-	-	-	94,272	476	(848)	(6,568)	-	87,332	14,239	101,571	Total comprehensive income for the period	
Dividen (Catatan 27 dan 28)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(72,148)	(72,148)	Dividends (Notes 27 and 28)	
<b>Saldo pada 31 Maret 2017</b>	<b>342,940</b>	<b>1,154,494</b>	<b>7,135</b>	<b>52,707</b>	<b>1,669,174</b>	<b>(16,958)</b>	<b>331</b>	<b>23,967</b>	<b>-</b>	<b>3,233,790</b>	<b>581,515</b>	<b>3,815,305</b>	<b>Balance as at 31 March 2017</b>	
<b>Saldo pada 1 Januari 2018</b>	<b>342,940</b>	<b>1,154,494</b>	<b>4,072</b>	<b>56,053</b>	<b>1,910,668</b>	<b>(19,162)</b>	<b>645</b>	<b>17,703</b>	<b>857</b>	<b>3,468,270</b>	<b>623,357</b>	<b>4,091,627</b>	<b>Balance as at 1 January 2018</b>	
Total penghasilan komprehensif periode berjalan	-	-	-	-	74,434	1,010	746	27,422	(7,239)	96,373	13,208	109,581	Total comprehensive income for the period	
Dividen (Catatan 27 dan 28)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(38,949)	(38,949)	Dividends (Notes 27 and 28)	
<b>Saldo pada 31 Maret 2018</b>	<b>342,940</b>	<b>1,154,494</b>	<b>4,072</b>	<b>56,053</b>	<b>1,985,102</b>	<b>(18,152)</b>	<b>1,391</b>	<b>45,125</b>	<b>(6,382)</b>	<b>3,564,643</b>	<b>597,616</b>	<b>4,162,259</b>	<b>Balance as at 31 March 2018</b>	

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

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

PT ADARO ENERGY Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA/AND ITS SUBSIDIARIES

Lampiran 4 Schedule

LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN INTERIM  
UNTUK PERIODE TIGA BULAN YANG BERAKHIR  
31 MARET 2018 DAN 2017

(Dinyatakan dalam ribuan Dolar AS)

INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF  
CASH FLOWS  
FOR THE THREE-MONTH PERIODS ENDED  
31 MARCH 2018 AND 2017

(Expressed in thousands of US Dollars)

	<b>31 Maret/March</b>		
	<b>2018</b>	<b>2017</b>	
<b>Arus kas dari aktivitas operasi</b>			<b>Cash flows from operating activities</b>
Penerimaan dari pelanggan	753,275	696,963	Receipts from customers
Pembayaran kepada pemasok	(326,808)	(308,682)	Payments to suppliers
Pembayaran kepada karyawan	(67,589)	(50,821)	Payments to employees
Penerimaan pendapatan bunga	4,512	3,222	Receipts of finance income
Pembayaran royalti	(99,210)	(85,045)	Payments of royalties
Pembayaran pajak penghasilan badan dan pajak penghasilan final	(42,457)	(24,841)	Payments of corporate income tax and final income tax
Penerimaan restitusi pajak penghasilan	20	-	Receipts of income tax refund
Pembayaran beban bunga dan keuangan	(13,877)	(11,615)	Payments of interest and finance costs
Pembayaran pajak penjualan	(1,975)	(1,456)	Payments of sales tax
Penerimaan lain-lain, neto	2,566	12,653	Other receipts, net
<b>Arus kas bersih yang diperoleh dari aktivitas operasi</b>	<b>208,457</b>	<b>230,378</b>	<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	(70,483)	(6,765)	Purchase of fixed assets
Arus kas keluar untuk uang muka proyek	(80,984)	-	Cash outflow for project advances
Penerimaan aset keuangan tersedia untuk dijual	89,409	-	Proceeds from sales of available-for-sale financial assets
Hasil penjualan aset tetap	7	187	Proceeds from disposal of fixed assets
Pembayaran atas penambahan properti pertambangan	(7,608)	(2,512)	Payment for addition of mining properties
<b>Arus kas bersih yang digunakan untuk aktivitas investasi</b>	<b>(69,659)</b>	<b>(9,090)</b>	<b>Net cash flows used in investing activities</b>
<b>Arus kas dari aktivitas pendanaan</b>			<b>Cash flows from financing activities</b>
Pembayaran utang bank	(100,701)	(31,000)	Repayments of bank loans
Penerimaan utang bank	16,000	-	Receipt from bank loan
Pembayaran dividen kepada pemegang saham Perusahaan	(100,116)	(60,773)	Payments of dividends to the Company's shareholders
Pembayaran dividen kepada kepentingan non-pengendali	(11,716)	(83,430)	Payments of dividends to non-controlling interests
Pembayaran utang sewa pembiayaan	(8,488)	(8,822)	Payments of finance lease payables
Transfer ke deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya	(13,912)	(2,578)	Transfer to restricted time deposits
Penerimaan setoran modal dari kepentingan non-pengendali	-	134	Receipt of capital injection from non-controlling interests
<b>Arus kas bersih yang digunakan untuk aktivitas pendanaan</b>	<b>(218,933)</b>	<b>(186,469)</b>	<b>Net cash flows used in financing activities</b>
<b>(Penurunan)/kenaikan bersih kas dan setara kas</b>	<b>(80,135)</b>	<b>34,819</b>	<b>Net (decrease)/increase in cash and cash equivalents</b>
<b>Kas dan setara kas pada awal periode</b>	<b>1,206,848</b>	<b>1,076,948</b>	<b>Cash and cash equivalents at the beginning of the period</b>
<b>Efek perubahan nilai kurs pada kas dan setara kas</b>	<b>(2,868)</b>	<b>890</b>	<b>Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents</b>
<b>Kas dan setara kas pada akhir periode (Catatan 4)</b>	<b>1,123,845</b>	<b>1,112,657</b>	<b>Cash and cash equivalents at the end of the period (Note 4)</b>

Lihat Catatan 37 untuk penyajian transaksi non-kas Grup.

Refer to Note 37 for presentation of the Group's non-cash transactions.

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

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