



MEDCOENERGI

Siaran Pers PT Medco Energi Internasional Tbk	<ul style="list-style-type: none">• Direktur Utama : Hilmi Panigoro• Direktur & CEO : Roberto Lorato• Direktur & CFO : Anthony R. Mathias• Direktur & COO : Ronald Gunawan• Direktur & CHCBSO : Amri Siahaan
--	---

MedcoEnergi Mengumumkan Hasil Kinerja 2018 yang telah diaudit

Ikhtisar Kinerja 2018	
<u>Keuangan</u>	<ul style="list-style-type: none">• Laba Kotor¹ US\$645juta, 53% lebih tinggi tahun ke tahun.• EBITDA¹ US\$596juta, 37% lebih tinggi tahun ke tahun.• Utang Bersih terhadap EBITDA¹ tanpa Medco Power 3.3x (3.6x in 2017).• Likuiditas yang kuat dengan kas dan setara kas US\$627 juta.• Belanja modal US\$329juta dan dibawah panduan.
<u>Operasional</u>	<ul style="list-style-type: none">• Produksi minyak dan gas 85mboepd dan sesuai panduan.• Penjualan 2.704 GWh tenaga listrik, 24% lebih tinggi dari tahun ke tahun sesuai panduan.• Biaya per unit minyak dan gas US\$8,7 per boe (US\$9,1 per boe pada 2017) dan dibawah panduan.• Menerima perpanjangan kontrak selama 20 tahun untuk Rimau dan Tarakan PSC.

Jakarta, 8 April 2019 – PT Medco Energi Internasional Tbk (“MedcoEnergi” atau “Perusahaan”) mengumumkan laporan keuangan konsolidasi yang telah diaudit untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2018 (“2018”).

Roberto Lorato, CEO, mengatakan, “Hasil capaian kami diakhir tahun lalu sangat solid, dengan EBITDA dan *margin* operasi yang lebih baik sebagai hasil dari upaya berkelanjutan yang disiplin dalam menjaga biaya. Keberhasilan pengembangan gas Blok A di Aceh menegaskan kemampuan kami yang handal dalam menyelesaikan proyek, sementara itu persetujuan yang baru saja diperoleh dari pemegang saham Ophir terkait akuisisi Ophir Energy merupakan peluang yang baik untuk memperoleh portofolio aset yang saling melengkapi, meningkatkan skala, diversifikasi serta memberikan peluang pertumbuhan yang bermanfaat bagi para pemangku kepentingan kami, karyawan, para mitra, dan negara tuan rumah. Kami akan terus bekerja untuk menyelesaikan transaksi ini pada akhir kuartal kedua.”

Ikhtisar Keuangan

- Laba Kotor¹ US\$645juta, 53% lebih tinggi dari 2017, dengan *margin* kotor 52% (46% di tahun 2017).
- EBITDA¹ US\$596 juta (US\$582 juta terkonsolidasi) naik 37% dari 2017 didorong oleh peningkatan *margin*, harga komoditas dan daya listrik yang lebih tinggi, dan konsolidasi Medco Power selama setahun penuh.
- Harga minyak dan gas naik 32% dan 16% tahun ke tahun US\$67,8/bbl dan US\$6,4/mmbtu untuk masing-masingnya dan harga daya listrik (tanpa bahan bakar) Medco Power Indonesia (MPI) meningkat 28%.
- Segmen minyak dan gas membukukan Pendapatan Bersih US\$135 juta meningkat 80% tahun ke tahun, namun Penghasilan Bersih Konsolidasi mengalami kerugian sebesar US\$51 juta terutama akibat kerugian non tunai dari afiliasi pertambangan PT Amman Mineral Nusa Tenggara (“AMNT”) guna mempercepat pengembangan Phase 7.
- Utang Bersih terhadap EBITDA¹, tidak termasuk MPI, adalah 3,3x (3,6x in 2017). Hutang Bersih Konsolidasi terhadap EBITDA adalah 3,7x (4,5x in 2017).

¹Asset terbaru yang tersedia untuk dijual



MEDCOENERGI

- Pengeboran, efisiensi proyek dan penanggungan bersamaan dengan nilai tukar yang menguntungkan memungkinkan Perusahaan untuk mengurangi belanja modal 2018 menjadi US\$329 juta.
- Penjualan listrik yang dihasilkan MPI adalah 2.704 GWh, 24% lebih tinggi dari tahun ke tahun dan sejalan dengan pedoman 2018 setelah beroperasi secara penuh Sarulla Geothermal.
- MPI menghimpun Rp1,2 triliun dari transaksi pasar modal pertamanya melalui penerbitan obligasi standar dan syariah.
- Divestasi bisnis pertambangan batubara dan infrastruktur air telah selesai pada tahun 2018. Penjualan aset minyak dan gas di Amerika Serikat selesai pada kuartal pertama 2019, begitu juga penjualan 51% saham pada Gedung Energi.
- Perusahaan menerima persetujuan para pemegang saham untuk penambahan modal perusahaan tanpa memberikan hak memesan efek terlebih dahulu hingga 10% dari saham yang diterbitkan dengan harga minimum Rp868 per saham, ~ US\$100 juta. Perusahaan secara kontinu melakukan diskusi untuk penempatan saham bagi yang memenuhi persyaratan.
- Likuiditas Perusahaan kuat dengan kas dan setara kas US\$627 juta di akhir tahun.

Ikhtisar Operasional

- Produksi minyak dan gas rata-rata adalah 85 mboepd, sejalan dengan panduan dan biaya tunai per unit yaitu US\$8,7 per boe
- Perusahaan mendapatkan perpanjangan kontrak selama 20 tahun untuk Rimau PSC dan Tarakan PSC.
- Telah ditemukan gas di sumur eksplorasi Nowera-1 di Sumatra Selatan PSC dan rencana percepatan pembangunannya telah disetujui oleh SKKMIGAS dan produksi gas pertama diharapkan dimulai pada tahun 2021. Telah ditandatangani kontrak GSA baru dengan PGN untuk menjual gas tambahan dari Sumatra Selatan PSC sebesar 30bbtupd.
- Kapasitas operasi kotor terpasang MPI naik menjadi 2.819 MW setelah selesainya fasilitas 330MW Sarulla Geothermal. Pembangkit listrik bertenaga gas CAPP Riau, milik MPI, telah mendapatkan Deklarasi Pembiayaan dari PLN dan telah menandatangani perjanjian keuangan proyek dengan konsorsium bank internasional.
- Produksi AMNT tahun 2018 berasal dari *stockpile* sebesar 141,9 Mlbs tembaga dan 70,9 Koz emas. AMNT terus melanjutkan pengembangan fase 7 yang sekarang sepenuhnya dibiayai dengan fasilitas yang berkomitmen sebesar US\$1,2 miliar dari empat bank besar berbasis di Asia. Produksi pertama dari fase 7 diharapkan akan dimulai pada paruh pertama tahun 2020.
- AMNT memperoleh Analisis Mengenai Dampak Lingkungan dan izin Kelayakan Lingkungan dari Pemerintah Provinsi Nusa Tenggara Barat untuk pengembangan smelter berkapasitas 1,3 juta ton yang berlokasi di Benete, Sumbawa Barat. Outotec Oyj telah ditunjuk untuk mengembangkan *Front-End Engineering Design*.
- Perusahaan telah menerbitkan Laporan Keberlanjutan 2014-2017 yang sesuai dengan GRI (*Global Reporting Initiative*) yang mencakup komitmen yang terukur terhadap target Keberlanjutan di masa depan.

Panduan 2019

Perusahaan berekspektasi agar akuisisi Ophir Energy plc ("Ophir") selesai pada kuartal kedua. Panduan operasional untuk 2019 adalah sebagai berikut:

- Pro-forma produksi akan mencapai 110mboepd setelah penyelesaian akuisisi Ophir.
- Biaya tunai per unit untuk minyak dan gas akan dipertahankan di bawah US\$10 per boe.
- MPI akan menghasilkan penjualan daya 2.850 GWh.
- Pro-forma belanja modal sebesar \$400 juta atau dibawah.
- Perusahaan menargetkan Hutang Bersih terhadap EBITDA akan tetap 3,0x atau dibawah.



MEDCOENERGI

Hilmi Panigoro, Presiden Direktur, mengatakan “Perusahaan memiliki kinerja sangat baik di tahun 2018, meskipun lingkungan bisnis yang penuh dengan tantangan, posisi keuangan kami semakin menguat dibalik kinerja operasional yang kuat pada bisnis minyak, gas dan ketenagalistrikan. Dengan persetujuan yang baru saja diperoleh dari Pemegang Saham Ophir jelas merupakan tonggak sejarah bagi yang menunjukkan peningkatan kematangan dan kemampuan Perusahaan dalam mengelola transaksi multi-yurisdiksi yang kompleks. Menutup transaksi pada kuartal kedua akan semakin memperkuat posisi kami sebagai perusahaan energi dan sumber daya alam regional yang terintegrasi. ”

MedcoEnergi adalah perusahaan energi dan sumber daya alam terintegrasi Asia Tenggara terkemuka yang terdaftar di Bursa Efek Indonesia (MEDC-IDX). MedcoEnergi memiliki tiga segmen bisnis utama, Minyak & Gas, Daya dan Pertambangan. MedcoEnergi mengeksplorasi dan memproduksi minyak dan gas terutama di Indonesia dan memperluas kehadirannya di Asia Tenggara. Kelompok usaha MedcoEnergi mengoperasikan pembangkit listrik tenaga gas, panas bumi dan air di Indonesia melalui 88% kepemilikannya di Medco Power Indonesia (12% dipegang oleh International Finance Corporation) dan kepemilikan non-konsolidasi di PT Amman Mineral Nusa Tenggara yang mengoperasikan tambaga besar Indonesia dan tambang emas.

Dokumen ini dapat berisi proyeksi, rencana, strategi, kebijakan, dan tujuan PT Medco Energi Internasional Tbk. ("Perusahaan"), yang harus diperlakukan sebagai pernyataan berwawasan ke depan dalam arti hukum yang berlaku. Pernyataan berwawasan ke depan, pada dasarnya, melibatkan risiko dan ketidakpastian yang dapat menyebabkan hasil aktual berbeda secara material dari yang diungkapkan atau tersirat dalam pernyataan ini. Perusahaan tidak menjamin bahwa setiap tindakan yang diambil dengan mengandalkan dokumen ini akan membawa hasil spesifik.

For further information please call: Corporate Secretary | Investor Relations | Tel: (62-21) 2995 3000, Fax: (62-21) 2995 3001
Email: corporate.secretary@medcoenergi.com | investor.relations@medcoenergi.com | Website: www.medcoenergi.com