



MEDCOENERGI

MedcoEnergi Umumkan Hasil Kinerja Sembilan Bulan Tahun 2025

Ikhtisar Kinerja

Kinerja Keuangan

- EBITDA AS\$ 946 juta
- Laba Bersih AS\$ 86 juta
- Rasio Utang Bersih terhadap EBITDA¹ 2.0x
- Kas dan Setara Kas AS\$ 755 juta

Kinerja Operasional

- Produksi Minyak & Gas 150 mboepd
- Penjualan Ketenagalistrikan 3,188 GWh
- Biaya Produksi Minyak & Gas AS\$ 8.8 per boe
- Belanja Modal AS\$ 297 juta

Jakarta, 31 Oktober 2025 – PT Medco Energi Internasional Tbk² mengumumkan hasil keuangan untuk sembilan bulan pertama tahun 2025.

Roberto Lorato, Chief Executive Officer mengatakan, “Dengan terus mengoperasikan lapangan dan fasilitas baru, kami menghasilkan kinerja yang kuat meskipun pasar komoditas bergejolak. Akuisisi terbaru atas kepemilikan di PSC Sakakemang dan TGI semakin memperkuat posisi strategis kami di rantai nilai gas terintegrasi di Sumatra Selatan dan Jawa, memastikan akses terhadap pertumbuhan dan aset bernilai tambah lebih lanjut.”

Ikhtisar Keuangan

- EBITDA sebesar AS\$ 946 juta, turun 3% dibandingkan AS\$ 979 juta pada 9M-2024, seiring penurunan rata-rata harga minyak dari AS\$ 80/bbl menjadi AS\$ 68/bbl (turun 15%). Harga gas rata-rata stabil di AS\$ 6,9/mmbtu.
- Laba bersih sebesar AS\$ 86 juta, turun 69% dari AS\$ 273 juta pada 9M-2024 karena penurunan kontribusi dari Amman Mineral Internasional (AMMN), dari sebelumnya laba AS\$ 129 juta pada 2024 menjadi rugi AS\$ 37 juta pada 2025, serta harga minyak lebih rendah dan pengeluaran eksplorasi *dry hole*.
- Belanja modal sebesar AS\$ 297 juta digunakan untuk proyek pengeboran di Oman Blok 60, South Natuna Sea Blok B, dan Corridor, serta penyelesaian Ijen Geothermal Fase 1 dan East Bali Solar PV.
- Utang bruto meningkat untuk membiayai penambahan portofolio yang menghasilkan EBITDA, sementara secara riil baik utang maupun kewajiban pembayaran di muka mengalami penurunan. Utang bersih sebesar AS\$ 2,4 miliar dengan rasio Utang Bersih terhadap EBITDA sebesar 2,0x.
- Pengelolaan utang yang proaktif berlanjut dengan tender offer dan pembelian kembali obligasi senilai AS\$ 522 juta, serta penerbitan Obligasi Berkelanjutan IDR IV Tahap I senilai IDR 1 triliun pada Juni.
- Program pembelian kembali saham diluncurkan pada April dan hingga saat ini telah membeli kembali sekitar 455 juta saham.
- Disetujui pembagian dividen interim sebesar AS\$ 42 juta (setara dengan sekitar IDR 28,3 per saham) untuk tahun buku 2025 yang akan dibayarkan pada Q4-2025, menjadikan total dividen tahun kalender menjadi IDR 53,3 per saham, naik 18% dibandingkan tahun sebelumnya.

Ikhtisar Operasional

Minyak & Gas

- Produksi sembilan bulan mencapai 150 mboepd, sedikit lebih rendah dibanding 2024 karena permintaan gas ke Singapura yang melemah dan perawatan terencana di Senoro. Komposisi produksi terdiri dari 28% minyak dan 72% gas.

¹ Disetahunkan dan tidak termasuk PT Medco Power Indonesia (“MPI” atau “Medco Power”)

² PT Medco Energi Internasional Tbk (“MedcoEnergi” atau “Perseroan”)

³ Tidak termasuk MPI



MEDCOENERGI

- Produksi Q3 mencapai 163 mboepd, naik 14% dibanding kuartal sebelumnya. Laju produksi pada September mencapai 174 mboepd berkat proyek baru di Natuna, Corridor, dan Oman, sesuai dengan panduan tahun penuh 2025 sebesar 155–160 mboepd.
- Produksi pertama dari Proyek Terubuk Well Head Platform (WHP) M di Blok B Laut Natuna Selatan dimulai pada 25 Juli, menambah kapasitas hingga 6.600 bopd minyak dan 60 mmscf gas.
- Biaya produksi per unit AS\$ 8,8 per boe dan belanja modal sebesar AS\$ 276 juta.
- Akuisisi 45% hak operasi Repsol di PSC Sakakemang dan 80% hak operasi di South Sakakemang PSC di Sumatra Selatan.
- Akuisisi tambahan saham di PT Transportasi Gas Indonesia (TGI) meningkatkan kepemilikan efektif menjadi 40%. TGI menyalurkan gas alam dari PSC Corridor dan pemasok lainnya di Sumatra Selatan–Jambi ke pembeli di Riau, Batam, dan Singapura.

Ketenagalistrikan

- Medco Power menghasilkan penjualan listrik sebesar 3.188 GWh, naik 8% dari tahun sebelumnya, dengan 25% berasal dari energi terbarukan.
- Produksi listrik Q3 tumbuh 6% QoQ berkat kontribusi dari IPP terbarukan baru di Ijen dan Bali Timur, serta peningkatan kinerja Sarulla.
- Belanja modal Power sebesar AS\$ 21 juta digunakan untuk menyelesaikan Ijen Geothermal 35 MW (Q1-2025) dan East Bali Solar PV 25 MWp (Q2-2025). Kedua proyek ini akan mendorong total penjualan listrik menjadi 4.300 GWh di tahun 2025.

Amman Mineral Internasional

- AMMN mencatat rugi bersih AS\$ 37 juta, turun signifikan dari laba AS\$ 129 juta pada 9M-2024, akibat tantangan peningkatan kapasitas smelter dan larangan ekspor konsentrat sejak awal tahun.
- Produksi tembaga 144,6 juta pon (Mlbs) dan produksi emas 75,6 ribu ons (Koz)
- Produksi katoda tembaga 41.052 ton dan produksi emas murni (refined gold) 44.792 ons

Panduan Tahun 2025

- Produksi Minyak & Gas 155-160 mboepd
- Penjualan Ketenagalistrikan 4,300 GWh
- Biaya produksi Minyak & Gas di bawah AS\$10/boe
- Belanja modal Minyak & Gas AS\$400 juta dan Ketenagalistrikan AS\$30 juta

Direktur Utama Hilmi Panigoro mengatakan, “Kepercayaan kami terhadap nilai inti bisnis kami tercermin dari program pembelian kembali saham dan peningkatan pembayaran dividen.”

PT MedcoEnergi Energi Internasional Tbk ("MedcoEnergi") adalah perusahaan energi dan sumber daya alam terkemuka di Asia Tenggara yang tercatat di Bursa Efek Indonesia (MEDC-IDX). MedcoEnergi memiliki tiga segmen bisnis utama, yaitu Minyak & Gas, Ketenagalistrikan dan Pertambangan Tembaga & Emas. MedcoEnergi melakukan eksplorasi dan produksi minyak dan gas terutama di Indonesia. Grup mengoperasikan pembangkit listrik tenaga gas, tenaga surya, geotermal dan minihidro di Indonesia melalui MedcoEnergi Power dan memiliki kepemilikan non-konsolidasi di PT Amman Mineral Internasional Tbk yang mengoperasikan tambang tembaga dan emas yang besar di Indonesia.

Dokumen ini dapat berisi proyeksi, rencana, strategi, kebijakan dan tujuan MedcoEnergi yang harus diperlakukan sebagai pernyataan ke depan dalam arti hukum yang berlaku. Pernyataan-pernyataan yang bersifat proyeksi, pada dasarnya, mengandung risiko dan ketidakpastian yang dapat menyebabkan hasil aktual yang berbeda secara material dari yang tersurat maupun tersirat dalam pernyataan-pernyataan tersebut. Perseroan tidak menjamin bahwa setiap tindakan yang diambil dengan mengandalkan dokumen ini akan memberikan hasil tertentu.

Untuk informasi lebih lanjut, silakan hubungi:

Sekretaris Perusahaan | Hubungan Investor | Tel: (62-21) 2995 3000, Faks: (62-21) 2995 3001
Email: corporate.secretary@medcoenergi.com | investor.relations@medcoenergi.com
Situs web: www.medcoenergi.com