



MEDCOENERGI

Jakarta, 4 January 2007
MEI-005/DIR/I/2007

Kepada Yth. To
Badan Pengawas Pasar Modal ("Bapepam")
Gedung Baru Departemen Keuangan Lt. 4
Jl. Dr. Wahidin Raya
Jakarta

U.p. **Bapak Dr. Ahmad Fuad Rahmany**
Ketua *Chairman*

Perihal Subject : Laporan Keterbukaan Informasi PT Medco Energi Internasional Tbk
Mengumumkan Penemuan Baru di Teluk Meksiko
*Disclosure Report PT Medco Energi Internasional Tbk
Announces New Discovery in the Gulf of Mexico*

Dengan hormat,

Dear Sir,

Dalam rangka memenuhi Peraturan BAPEPAM No. X.K.1 tentang Keterbukaan Informasi Yang Harus Segera Diumumkan Kepada Publik dan Peraturan PT Bursa Efek Jakarta No. I-E tentang Kewajiban Penyampaian Informasi, dengan ini kami beritahukan bahwa MedcoEnergi melalui anak perusahaannya, Medco Energi US LLC ("MedcoEnergi US"), baru-baru ini melakukan dua *logging* pada *pay sand*, atau juga dikenal sebagai zona produktif (batuan reservoir yang mengandung minyak dan gas bumi dalam jumlah yang dapat dieksploitasikan), dengan kedalaman 25 kaki TVT (*Total Vertical Thickness*) gas alam di dalam sumur East Cameron 318 B-4. Sumur yang terletak sekitar 150 mil Barat Daya Lafayette, Louisiana tersebut juga mendapati tiga zona produktif lainnya yang berpotensi dan akan dilakukan uji coba setelah dua zona utama tersebut di produksi. Sumur tersebut saat ini sedang ditangguhkan menunggu pemindahan dek anjungan pemboran (*Nabors Super Sundowner XIX*). Penyelesaian operasi akan diselesaikan pada awal bulan Februari. Sementara besarnya aliran gas alam tersebut akan dilaporkan setelah penyelesaian dan uji coba dilakukan.

Selain itu, MedcoEnergi US juga telah memulai produksi melalui fasilitas "EC 318 B" yang baru dipasang. Aliran dari sumur 318 B-3 dimulai pada tanggal 22 Desember 2006. Pada saat ini aliran dari sumur tersebut teruji sebesar 5 MMCFD. Penambahan produksi telah direncanakan sesuai dengan uji coba tambahan. Sambil menunggu pemindahan anjungan pemboran, fasilitas EC 318 B juga akan melakukan tambahan kapasitas kompresi untuk empat sumur yang dioperasikan oleh

*In order to comply with BAPEPAM's Rule No. X.K.1 regarding Disclosure of Information That Must Be Made to Public Immediately and PT Bursa Efek Jakarta's Rule No. I-E regarding the Requirement to Disclose Information, we, PT Medco Energi Internasional Tbk. ("MedcoEnergi"/the "Company"), would like to inform you that MedcoEnergi through its wholly owned subsidiary, Medco Energi US LLC ("MedcoEnergi US"), recently logged two primary pay sands (productive zone) with a combined 25' TVT (*Total Vertical Thickness*) of natural gas pay in the East Cameron 318 B-4 well. The well, located approximately 150 miles SSW of Lafayette, Louisiana, also encountered three other potential pay sands which will be tested after the two primary zones are produced. The well is currently in the process of being suspended pending removal of the platform drilling rig (*Nabors Super Sundowner XIX*). Completion operations will be conducted in early February. Flow rates will be announced after completion and testing are finalized.*

Moreover, MedcoEnergi US also has initiated the production from its newly installed "EC 318 B" facility. Flow from EC 318 B-3 well commenced on December 22, 2006. The well is currently testing at 5 MMCFD. Further production increases are planned based on additional testing. Pending the release of the drilling rig, the EC 318 B facility will also host additional compression capacity for the four company-operated wells at EC 317 A, as well as anticipate production from



MEDCOENERGI

Perseroan di EC 317 A, serta mengantisipasi produksi dari sumur EC 318 B-4, *the EC 318 B-4.*

Manajemen MedcoEnergi yakin bahwa perkembangan baru ini akan meningkatkan produksi bersih Perseroan secara signifikan dari Teluk Meksiko. Jika operasi sudah terlaksana secara penuh, diharapkan terjadi peningkatan produksi bersih mencapai 30 % – 40 %. Anjungan baru ini juga akan berfungsi sebagai penghubung logistik dan pusat operasi pada rangkaian operasi di daerah itu.

The Management of MedcoEnergi is confident that these new developments will significantly increase the Company's net production from the Gulf of Mexico. Once fully operational, it is expected that total net production to rise by 30% - 40%. The new platform will also serve as a logistics and operating hub for loop operations in the area.

Untuk pengumuman penemuan baru ini, Perseroan akan mengeluarkan Press Release terlampir dengan judul "MedcoEnergi Umumkan Penemuan Baru di Teluk Meksiko" hari ini, Kamis, 4 Januari 2007.

For the announcement of new discovery, the Company will issue a Press Release with title "MedcoEnergi Announces New Discovery in the Gulf of Mexico" today, Thursday, January 4, 2007.

Demikian kami sampaikan pemberitahuan ini, atas perhatiannya kami ucapkan terima kasih.

Thank you for your kind attention.

Hormat kami / *Sincerely Yours,*
PT. Medco Energi Internasional Tbk.

LA **Rashid T. Mangunkusumo**
Direktur Pengembangan (CGO)

Tembusan Kepada Yth. C.c:

- Ibu Nurhaida, Ka.Ro. PKP Sektor Riil, Bapepam
- Direksi PT. Bursa Efek Jakarta
- Direksi PT. Bursa Efek Surabaya
- Directors of Luxembourg Stock Exchange
- Komisaris dan Direksi PT. Medco Energi Internasional Tbk.

PRESS RELEASE

PT. Medco Energi Internasional Tbk.



MEDCOENERGI

1

- | | |
|---------------------------|--------------------------|
| • Chief Executive Officer | : Hilmi Panigoro |
| • Chief Financial Officer | : Cyril D. Noerhadi |
| • Chief Growth Officer | : Rashid I. Mangunkusumo |
| • Chief Planning Officer | : Darmoyo Doyoatmojo |

MEDCOENERGI

ANNOUNCES NEW DISCOVERY IN THE GULF OF MEXICO

PT Medco Energi Internasional Tbk. ("MedcoEnergi/the Company") through its wholly owned subsidiary, Medco Energi US LLC ("MedcoEnergi US"), announced that it has recently logged two primary pay sands (productive zone) with a combined 25' TVT (Total Vertical Thickness) of natural gas pay in the East Cameron 318 B-4 well. The well is located approximately 150 miles SSW of Lafayette Louisiana, also encountered three other potential pay sands which will be tested after the two primary zones are produced. The well is currently in the process of being suspended pending removal of the platform drilling rig (Nabors Super Sundowner XIX). Completion operations will be conducted in early February. Flow rates will be announced after completion and testing are finalized.

UMUMKAN PENEMUAN BARU DI TELUK MEKSIKO

PT. Medco Energi Internasional Tbk., ("MedcoEnergi/the Company") melalui anak perusahaannya, Medco Energi US LLC ("MedcoEnergi US"), mengumumkan bahwa baru-baru ini melakukan dua *logging* pada *pay sand*, atau juga dikenal sebagai zona produktif (batuan reservoir yang mengandung minyak dan gas bumi dalam jumlah yang dapat dieksploitasikan), dengan kedalaman 25 kaki TVT (*Total Vertical Thickness*) gas alam di dalam sumur East Cameron 318 B-4. Sumur yang terletak sekitar 150 mil Barat Daya Lafayette, Louisiana tersebut juga mendapati tiga zona produktif lainnya yang berpotensi dan akan dilakukan uji coba setelah dua zona utama tersebut di produksi. Sumur tersebut saat ini sedang ditangguhkan menunggu pemindahan dek anjungan pemboran (*Nabors Super Sundowner XIX*). Penyelesaian operasi akan diselesaikan pada awal bulan Februari. Sementara besarnya aliran gas alam tersebut akan dilaporkan setelah penyelesaian dan uji coba dilakukan.

Moreover, MedcoEnergi US also has initiated the production from its newly installed "EC 318 B"

Selain itu, MedcoEnergi US juga telah memulai produksi melalui fasilitas "EC 318 B" yang baru

PRESS RELEASE

PT. Medco Energi Internasional Tbk.



2

facility. Flow from EC 318 B-3 well commenced on December 22, 2006. The well is currently testing at 5 MMCFD. Further production increases are planned based on additional testing. Pending the release of the drilling rig, the EC 318 B facility will also host additional compression capacity for the four company-operated wells at EC 317 A, as well as anticipate production from the EC 318 B-4.

dipasang. Aliran dari sumur 318 B-3 dimulai pada tanggal 22 Desember 2006. Pada saat ini aliran dari sumur tersebut teruji sebesar 5 MMCFD. Penambahan produksi telah direncanakan sesuai dengan uji coba tambahan. Sambil menunggu pemindahan anjungan pemboran, fasilitas EC 318 B juga akan melakukan tambahan kapasitas kompresi untuk empat sumur yang dioperasikan oleh Perseroan di EC 317 A, serta mengantisipasi produksi dari sumur EC 318 B-4.

Hilmi Panigoro, President Director of MedcoEnergi said: "These new developments will significantly increase the Company's net production from the Gulf of Mexico. Once fully operational, it is expected that total net production to rise by 30% - 40%. The new platform will also serve as a logistics and operating hub for loop operations in the area."

Hilmi Panigoro, Direktur Utama MedcoEnergi mengatakan: "Perkembangan baru ini akan meningkatkan produksi bersih Perseroan secara signifikan dari Teluk Meksiko. Jika operasi sudah terlaksana secara penuh, diharapkan terjadi peningkatan produksi bersih mencapai 30 % - 40 %. Anjungan baru ini juga akan berfungsi sebagai penghubung logistik dan pusat operasi pada rangkaian operasi di daerah tersebut."

MedcoEnergi is a publicly listed integrated energy company in Indonesia, with business involvement in oil and gas exploration and production, oil and gas drilling services, methanol production, LPG production and power generation. It has operations in Libya, the Gulf of Mexico in the United States and in several areas in Indonesia.

MedcoEnergi adalah perusahaan publik di Indonesia yang bergerak dalam bidang energi yang terintegrasi. Usahanya termasuk dalam bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas, penyediaan jasa pengeboran minyak dan gas, produksi methanol, produksi LPG dan pembangkit listrik. MedcoEnergi memiliki operasi di Libya, Gulf of Mexico Amerika Serikat, dan di beberapa wilayah di Indonesia.

Jakarta, January 4, 2007

For further information please call:

Nusky Suyono, Investor Relations

Gamala Katoppo, Investor Relations

Andy Karamoy, Head of Corporate Secretary

Phone : 021-2505459

Fax: 021-2505536

E-mail: medc@medcoenergi.com

Website: www.medcoenergi.com