



MEDCOENERGI

Jakarta, 4 Desember 2007
MEI-364/DIR/XII/2007

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

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

PT. Bursa Efek Jakarta ("BEJ" / "JSX")
Gedung Bursa Efek Jakarta Tower I, Lantai 4
Jl. Jend. Sudirman Kav. 52-53
Jakarta

U.p. / Attn. : **Bapak Erry Firmansyah**
Direktur Utama / *President Director*

Perihal Subject : Laporan Keterbukaan Informasi PT Medco Energi Internasional Tbk
Penemuan Minyak Yang Ke Empat Berturut-turut di Libya
Disclosure Report of PT Medco Energi Internasional Tbk
Final Flow Test Result at Its Fourth Consecutive Oil Discovery in Libya

Dengan hormat,

Dear Sir,

Dalam rangka memenuhi Peraturan BAPEPAM No. X.K.1, mengenai Keterbukaan Informasi Yang Harus Segera Diumumkan Kepada Publik, dan Peraturan BEJ No. I-E mengenai Kewajiban Penyampaian Informasi, bersama ini kami, PT Medco Energi Internasional Tbk ("Perseroan" / "MedcoEnergi"), melalui anak perusahaan kami yang dimiliki sepenuhnya, Medco International Ventures Limited ("MIV"), memberitahukan bahwa:

To comply with BAPEPAM's Rule No. X.K.1, regarding Disclosure Of Information That Must Be Made Public Immediately and the JSX's Rule No. I-E regarding the Requirement To Disclose Information, we, PT Medco Energi Internasional Tbk. (the "Company"/"MedcoEnergi"), through our wholly owned subsidiary, Medco International Ventures Limited ("MIV"), would like to inform you that:

1. Pengujian aliran dari lapangan baru sumur eksplorasi F1-47/02 telah selesai dilakukan pada awal November dengan menggunakan Ensign Drilling Rig 28. Sumur berada di 8,2 kilometer timur laut sumur temuan A1-47/02 dan 3,1 kilometer barat laut sumur temuan A1-NC3A. Pengujian juga dilakukan pada 18 kaki interval dengan kedalaman 9.842 kaki pada Formasi Lower Acacus dan diarahkan 45° API gravitasi *light sweet crude oil* pada pengujian aliran maksimum, seperti yang telah ditentukan dalam kemampuan perlengkapan, yang diperkirakan sebesar 7.215 barel minyak per hari ("bopd")

1. *Flow testing at the F1-47/02 new field wildcat exploration well was completed in early November utilizing the Ensign Drilling Rig 28. The well is located 8.2 kilometers northeast of the Company's A1-47/02 oil discovery and 3.1 kilometers northwest of the A1-NC3A oil discovery. An 18 foot interval at a depth of 9,842 feet in the Lower Acacus Formation was tested and yielded 45° API gravity light sweet crude oil at a maximum measured flow rate, as restricted by test equipment capability, of approximately 7,215 barrel oil per day ("bopd") (gross) and natural gas at a rate of 6 million cubic feet per day ("mmcf") (gross) through a 96/64ths inch choke at a flowing wellhead pressure of*



MEDCOENERGI

(kotor) dan gas alam pada kisaran 6 juta kubik kaki per hari ("mmcf) (kotor) melalui *choke* 96/64ths inci dengan tekanan kepala sumur sebesar 464 psia.

464 psia

2. Sesuai dengan permintaan NOC dan konsisten terhadap protokol pengujian sumur, rata-rata aliran pada sumur F1-47/02 juga diukur melalui *choke* yang lebih kecil sebesar 32/64ths inci, dengan rata-rata aliran minyak dan gas sebesar 2.527 bopd dan 2,4 mmcf melalui tekanan kepala sumur sebesar 1.236 psia.
2. *At the request of the NOC and consistent with earlier well test protocols, flow rates at the F1-47/02 well were also measured through a smaller and more restrictive choke size of 32/64ths inch. The choke-restricted oil and gas rates were 2,527 bopd and 2.4 mmcf, respectively, at a flowing wellhead pressure of 1,236 psia.*
3. Kombinasi pengujian aliran maksimum yang diukur diatas tidak secara langsung mengindikasikan jumlah rata-rata produksi akhir dan kemungkinan akan berkurang pada tahap pengembangan komersil, yang mana akan ditentukan oleh kajian teknik reservoir yang mencakup sebagian dari kegiatan pengukuran dan perencanaan pengembangan yang saat ini sedang berlangsung
3. *The maximum combined measured flow test rates described above are not necessarily indicative of the ultimate production rate and may be lower in any commercial development stage which will be determined from reservoir engineering studies that constitute part of the appraisal and development planning activities currently underway.*

Dampak Keuangan

Penemuan minyak ini berpotensi meningkatkan cadangan minyak kami dalam waktu dekat, akan tetapi tergantung dari hasil program pemboran dan pengujian sumur-sumur yang akan dilakukan oleh Operator.

Financial Impact

The oil discovery will potentially increase our oil reserves in the near future, however it would be subjected to the results of further drilling program and wells tested which will be conducted by the Operator.

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.

E.

Rashid H. Mangunkusumo

Direktur Pengembangan (Growth Director)

Tembusan Kepada Yth. C.c:

- Ibu Ir. Nurhaida, MBA, Ka.Ro. PKP Sektor Riil, Bapepam
- Bapak Eddy Sugito, Direktur Pencatatan PT. Bursa Efek Indonesia
- Directors of Luxembourg Stock Exchange
- Komisaris dan Direksi PT. Medco Energi Internasional Tbk.