

MEDCOENERGI

Jakarta, 22 Maret 2007

MEI-I/2/DIR/III/2007

Kepada Yth. To

Badan Pengawas Pasar Modal ("Bapepam")

Gedung Baru Departemen Keuangan Lt. 4

Jl. Dr. Wahidin Raya

Jakarta

U.p. Attn. : **Bapak Dr. 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
Perkembangan Pemboran dan Pengujian di Libia
Disclosure Report of PT Medco Energi Internasional Tbk
Updates Drilling and Testing Progress In Libya

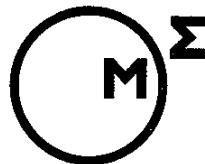
Dengan hormat,

Dear Sir,

Dalam rangka memenuhi Peraturan BAPEPAM No. X.K.1, mengenai Keterbukaan Informasi Yang Harus Segara 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"), dan mitra kerjanya, Verenex Energy Inc. ("Operator"/"Verenex"), sebuah perusahaan migas internasional yang berbasis di Kanada dan merupakan Operator dari Area 47 yang terletak di cekungan Ghadames, Libia, 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"), and its partner, Verenex Energy Inc. (the "Operator"/"Verenex"), a Canadian-based international oil and gas exploration and production company , o the Operator of Area 47 in Ghadames basin, Libya would like to inform you that:

1. Pengujian pada sumur eksplorasi pertamanya di Libia dan berhasil menemukan minyak pada sumur A1-47/02 yang terletak di Area 47, Ghadames Basin. Rig Servis 32 tipe KCA DEUTAG telah dikeluarkan dari sumur dan sedang dimobilisasi menuju lokasi sumur B1-47/02. Pada tanggal 8 Februari, 2007, menindaklanjuti pengumuman dari Operator dan Libyan National Oil Corporation ("NOC") tanggal 6 Februari 2007, kami telah mengumumkan sumur
1. *The testing of our first exploration well in Libya has been completed and we have a successful oil discovery at A1-47/02 in Area 47 in the Ghadames Basin. The KCA DEUTAG Service Rig 32 has been released from the well and is being mobilized to the B1-47/02 well location. On February 8, 2007, following to the announcement of the Operator and the Libyan National Oil Corporation ("NOC") dated February 6, 2007, we have announced the A1-47/02 well as an oil discovery. At the time, testing results*



MEDCOENERGI

A1-47/02 merupakan sumur temuan minyak. Pada waktu yang bersamaan, hasil pengujian dari interval 82 kaki pada dasar Lower Acacus Formation dengan kedalaman 9.980 kaki juga telah diumumkan. Interval ini mengalir selama jangka waktu tiga jam dengan perhitungan sampai 5.172 barel minyak per hari (kotor) melalui penjepit ukuran $\frac{3}{4}$ inch dengan tekanan pada kepala sumur sebesar 1.221 pon per inci persegi. Perhitungan gas juga didapat dalam pengujian ini sebesar 6,7 juta kubik kaki per hari (kotor).

Pengujian akhir pada beberapa interval dalam sumur A1-47/02 sedang dalam pengkajian Operator dan NOC.

2. Operator juga telah menyelesaikan perekaman sumur, penginti batuan, dan program evaluasi formasi yang mencakup *down-hole fluid sampling* dan pengukuran tekanan pada sumur eksplorasi kedua B1-47/02 di Area 47. Berdasarkan hasil ini, sumur akan di selubung pada kedalaman total 11.030 kaki.

Rig Servis 32 akan memulai uji produksi pada zona yang telah ditentukan pada akhir Maret setelah rig pemboran dikeluarkan dari lokasi sumur. Pengujian bisa berlangsung sampai akhir Mei.

Sampai kepastian produksi ditentukan dengan program pengujian aliran, hasil data dan status sumur masih dianggap terlalu dini.

Sumur telah dibor, diteras, direkam, dan diselubung dalam waktu 62 hari dibandingkan dengan target 85 hari dan 87 hari untuk sumur pertama A1-47/02. Program penyelubungan ulang untuk mengatasi potensi hilangnya sirkulasi interval, penggunaan PDC dari pahat pemboran dan motor dalam sumur yang lebih ekstensif untuk meningkatkan penetrasi, dan bertambahnya pengalaman kru pemboran semua memberikan kontribusi untuk perbaikan kinerja tersebut.

3. Operator telah menerima persetujuan dari NOC untuk sumur eksplorasi yang ketiga C1-47/02 yang berada sekitar 7,5 kilometer tenggara sumur B1-47/02 dan akan melakukan kajian pada struktur yang berbeda dengan rekaman data
3. The Operator has received NOC approval for its third exploration well C1-47/02 which is expected to commence drilling with ODE Rig 28 by early April 2007. The C1-47/02 well is located approximately 7.5 kilometres southeast of the B1-47/02 well and will test

from an 82-foot interval at the base of the Lower Acacus Formation at a depth of 9,980 feet were released. This interval flowed over a three hour period at rates up to 5,172 barrels of oil per day (gross) through a $\frac{3}{4}$ inch choke at a wellhead pressure of 1,221 pounds per square inch. An associated gas rate of 6.7 million cubic feet per day (gross) was also achieved during this test.

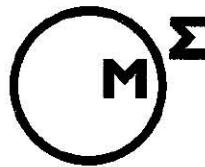
Final testing results on several other intervals in the A1-47/02 well are under review by the Operator and the NOC.

2. *The Operator has also completed an extensive wireline logging, coring and formation evaluation program involving down-hole fluid sampling and pressure measurements at its second exploration well B1-47/02 in Area 47. Based on these results, the well was cased to its total depth of 11,030 feet.*

Service Rig 32 will begin production testing of selected zones in late March as soon as the drilling rig has been moved from the well location. Testing could extend into late May.

Until producibility is confirmed by this flow testing program, well results and status are considered preliminary.

The well was drilled, cored, logged and cased in 62 days compared to a target of 85 days and 87 days for the first well A1-47/02. A revised casing program to deal with potential lost circulation intervals, more extensive use of PDC drilling bits and down-hole motors to increase penetration rates, and the growing experience of the drilling crew all contributed to this improved performance.



MEDCOENERGI

seismic 2D yang dilakukan Verenex pada tahun 2006. Target eksplorasi utama adalah melakukan pemboran dengan kedalaman sekitar 9.900 kaki dan lolos sebagai sumur ketiga dan terakhir untuk komitmen minimum sumur eksplorasi dalam *Exploration and Production Sharing Agreement ("EPSA")* pada Area 47. Pemboran, pengintian, perekaman, dan penyelubungan sumur akan memakan waktu sekitar 80 hari (mencakup kemungkinan pelonggaran waktu).

Pada tanggal 12 Maret 2007 NOC mengumumkan bahwa perusahaan afiliasi yang 100% sahamnya dimiliki NOC, AGOCO, telah melakukan penemuan minyak utama di Blok NC4, yang terletak berdampingan dengan perbatasan timur Area 47. Pengujian telah dilakukan pada sumur tersebut dengan aliran sebanyak 15.933 barel minyak per hari yang berasal dari *Middle & Lower Acacus Formations*. Area penemuan ini berada pada jarak 37 kilometer sebelah timur laut sumur B1-47/02.

Dampak Keuangan

Penemuan minyak sebagaimana disebutkan dalam poin angka 1 atau hasil dari pengeboran lainnya sebagaimana disebutkan dalam poin angka 2 dan 3 tidak akan berdampak pada konsolidasi laporan keuangan Perseroan tahun ini.

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

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

a separate structure defined on high quality 2D seismic shot by Verenex in 2006. The primary exploration target is the Lower Acacus Formation. The well is expected to be drilled to a depth of approximately 9,900 feet and qualifies as the third and final minimum commitment exploration well under the Exploration and Production Sharing Agreement ("EPSA") for Area 47. Estimated time to drill, core, log and case the well is approximately 80 days (including a contingency allowance).

On March 12, 2007, the NOC announced that its 100% owned affiliate, AGOCO, had made a major oil discovery in Block NC4 which is adjacent to the eastern boundary of Area 47. The well was tested at a rate of 15,933 barrels of oil per day from the Middle and Lower Acacus Formations. The location of the discovery is approximately 37 kilometres northeast of the B1-47/02 well.

Financial Impact

The oil discovery mentioned in point number 1 or any other drilling results mentioned in point 2 and 3 will not impact our current year consolidated financial statements.

Thank you for your kind attention.

Rashid I. Mangunkusumo
Direktur Pengembangan (Growth Director)

Tembusan Kepada Yth. C.c:

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