

Press Release

PT Medco Energi Internasional Tbk

• President Director & CEO	: Lukman Mahfoedz
• Director & CFO	: Lany Wong
• Director & COO E&P	: Frila B. Yaman
• Director & CPO	: Akira Mizuta

MEDCOENERGI CONTINUED REVEALING MORE HYDROCARBON IN LIBYA

Tripoli, 1 July 2014. PT Medco Energi Internasional Tbk, through its wholly-owned subsidiary Medco International Venture Limited (MIVL) (together, as “MedcoEnergi” or the “Company”) is very pleased to announce **a successful completion of the 1st appraisal well drilling in Libya Area 47 drilled after Libya Revolution**, from a series of appraisal wells drilling program intended to confirm the extent of 10 structures out of **16 structures discovered** during pre-Revolution. As previously announced, MedcoEnergi and its partners are proceeding with the development project for six discovered structures. This 1st post-



Gas flaring during the P2 well testing

Revolution drilling of appraisal well, named P2 of P structure, has encountered two hydrocarbon-bearing zones with a total net pay of 26 feet at Top Lower Acacus and Mamuniyat (Memouniat) formations. The P2 well testing conducted at Mamuniyat formation resulted in a gas flow of 6.5 MMSCFD through a 48/64-inch choke. Furthermore, based on the information obtained from this P2 appraisal well, it is highly likely that this P structure is in connection with the H structure that was discovered through exploration well H1 drilled in 2008.

This P-H structure connection resulted in an estimated unrisksed mean recoverable resources at about 69 MMBOE. Combined with the Top Lower Acacus formation, **the recoverable resources can increase to 93 MMBOE, with an upside potential up to 149 MMBOE.**

Additionally, **MedcoEnergi has successfully completed the 2nd and 3rd appraisal well drillings (A2 and O2 wells) within the planned budget and schedule.** The A2 well was spudded-in on 2 April 2014 and reached total depth of 10,600 ft in less than 40 days with strong indications of hydrocarbon presence and the well test is now being prepared. The O2 well was spudded-in on 23 May 2014 and reached the target depth of 10,780 ft of Mamuniyat formation in only 34 days.

Currently MIVL is utilizing one drilling rig and one completion rig, employing around 128 people at site with no LTI since the beginning of the field operations. In 2014-2015, MIVL, together with its partner LIA (Libya Investment Authority) plans to drill for seven more appraisal wells. The Company’s drilling team has demonstrated cost-efficient drilling operation even within this politically-dynamic period of Libya. **Total drilling cost for reaching nearly 11,000 ft of those three appraisal wells was below US\$ 9 million per well.**



The appraisal program done by MedcoEnergi in Libya Area 47 has again proved the prolific nature of Ghadames Basin (that extended within three countries, from Algeria to Tunisia to Libya). It is with a great pleasure to mention that the majority of area of Storm Ventures International portfolio in Tunisia, which was just purchased by MedcoEnergy from Chinook Energy, lies in the same Ghadames Basin.

Lukman Mahfoedz, President Director & CEO MedcoEnergi, cited “*Alhamdulillah* (thanks to the God), we were not only able to resume field operations in Area 47 Libya, but also made great success in appraisal well drilling program. I am very enthusiastic with this success as it would add more oil and gas reserves to the Company from the Libya asset. **It also demonstrates our strong capability in running E&P operations in overseas, not only in technical capability but also in operation excellence and safety record at site.**” Lukman also added that “The development of the Company’s major project in Libya is also progressing very well. **Nafusah Oil Operations B.V, as the Operator of the development project, is currently working on FEED (Front-End Engineering Design) conducted by the Consortium of Taknia Libya Engineering Company (Libya) and Foster Wheeler (UK), for the Phase-1 development of 50,000 BOPD and 50 MMSCFD of oil and gas producing facilities.** The facilities will monetize around 250 MMBOE discovered reserves and is slated for its completion in 2017.”

MedcoEnergi is publicly listed integrated energy company with focus in exploration and production of oil and gas business. MedcoEnergi has operations in Indonesia, including operating 9 oil and gas blocks, maintaining working interest in one block operated by partner, and holding economic participating interest in an exploration field. In overseas, MedcoEnergi operates in Oman, Yemen, Libya, Papua New Guinea and Gulf of Mexico in the United States of America. In addition MedcoEnergi operates several gas-fired and coal power plants and supplies electricity to the Indonesian State-Owned Electricity Company (Perusahaan Listrik Negara/PLN), and also coal mining and gas distribution business.

This document contains certain results of operation, and may also contain certain projections, plans, strategies, policies and objectives of the Company, which could be treated as forward looking statements within the meaning of applicable law. Forward looking statements, by their nature, involve risks and uncertainties that could cause actual results and development to differ materially from those expressed or implied in these statements. PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK. does not guarantee that any action, which should have been taken in reliance on this document will bring specific results as expected. Forwards looking statements, by their nature, involve risks and uncertainties that could cause actual results and development to differ materially from those expressed or implied in these statements.

For further information, please contact
Imron Gazali
Head of Corporate Secretary
PT Medco Energi Internasional Tbk
Tel: (62-21) 2995 3000, Fax: (62-21) 2995 3001
Email: corporate.secretary@medcoenergi.com
Website: www.medcoenergi.com

Siaran Pers PT Medco Energi Internasional Tbk	•	Direktur Utama	:	Lukman Mahfoedz
	•	Direktur Keuangan	:	Lany Wong
	•	Direktur Operasi	:	Frila B. Yaman
	•	Direktur Perencanaan	:	Akira Mizuta

MEDCOENERGI TERUS TEMUKAN HIDROKARBON DI LIBYA

TRIPOLI, 1 Juli 2014. PT Medco Energi Internasional Tbk, melalui anak perusahaan yang dimiliki sepenuhnya, Medco International Venture Limited (MIVL) (bersama disebut “MedcoEnergi” atau Perseroan), dengan gembira mengumumkan **keberhasilan penyelesaian pemboran sumur *appraisal* di Area 47 Libya, sumur pertama yang dibor setelah masa Revolusi Libya**. Sumur ini adalah bagian dari program pemboran sumur *appraisal* untuk mengkonfirmasi 10 struktur dari 16 struktur hidrokarbon yang telah ditemukan sebelum



Pembakaran gas dari sumur P2 saat uji sumur

Revolusi. Seperti yang diumumkan sebelumnya, MedcoEnergi dan mitranya saat ini mengerjakan pengembangan proyek untuk enam struktur yang telah ditemukan. **Pemboran sumur *appraisal* pertama kali setelah masa Revolusi, yaitu sumur P2 yang berada di struktur P, telah berhasil menemukan dua lapisan hidrokarbon dengan total ketebalan net setebal 26 kaki di formasi *Top Lower Acacus* dan *Mamuniyat***. Pengujian sumur P2 yang dilakukan di formasi *Mamuniyat* menghasilkan aliran gas sebesar 6,5 MMSCFD melalui *choke* 48/64 inci.

Berdasarkan hasil uji sumur *appraisal* P2 ini, sangat besar kemungkinan struktur P berhubungan dengan struktur H yang telah ditemukan saat pengeboran sumur eksplorasi H1 di tahun 2008. Struktur P-H yang terhubung ini menghasilkan perkiraan sumber daya hidrokarbon (*unrisked*) sebesar 69 MMBOE. Bila digabungkan dengan formasi *Top Lower Acacus*, **sumber daya hidrokarbon diperkirakan sebesar 93 MMBOE dengan potensi bisa mencapai 149 MMBOE**.

Selain itu, MedcoEnergi telah berhasil menyelesaikan pemboran sumur *appraisal* kedua dan ketiga (sumur A2 dan O2) sesuai dengan rencana anggaran dan jadwalnya. Sumur A2 ditajak pada tanggal 2 April 2014 dan mencapai total kedalaman 10.600 kaki dalam waktu kurang dari 40 hari, dengan indikasi keberadaan hidrokarbon yang besar. Saat ini persiapan pekerjaan uji sumur A2 sedang dilakukan. Sumur O2 ditajak pada 23 Mei 2014 dan telah mencapai kedalaman 10.780 kaki di formasi *Mamuniyat* hanya dalam waktu 34 hari.

Saat ini MIVL menggunakan satu *rig* pemboran dan satu *completion rig*, dan mempekerjakan sekitar 128 orang di lapangan tanpa catatan angka kecelakaan sejak operasi di lapangan ini mulai. Di tahun 2014-2015, MIVL bersama mitranya LIA (*Libyan Investment Authority*) akan melanjutkan pemboran tujuh sumur *appraisal* lagi. Tim pemboran Perseroan berhasil menjalankan operasi pemboran dengan biaya yang efisien walaupun di tengah situasi politik yang dinamis di Libya. **Jumlah biaya pemboran untuk kedalaman hampir 11.000 kaki dari tiga sumur *appraisal* tersebut adalah kurang dari AS\$ 9 juta per sumur**.



MEDCOENERGI

Program pemboran sumur-sumur *appraisal* yang dilakukan oleh MedcoEnergi di Area 47 Libya kembali membuktikan bahwa *Ghadames Basin* (yang membentang di tiga negara dari Aljazair, Tunisia hingga Libya) merupakan cekungan hidrokarbon yang sangat produktif. Perseroan juga menyampaikan bahwa sebagian besar area aset Storm Ventures International di Tunisia, yang baru saja dibeli oleh MedcoEnergi dari Chinook Energy, terletak di cekungan *Ghadames Basin* yang sama.

Lukman Mahfoedz, Direktur Utama & CEO MedcoEnergi, mengatakan “*Alhamdulillah*, kami tidak hanya mampu melanjutkan operasi di lapangan Area 47 Libya, tetapi juga berhasil dengan baik melakukan pemboran sumur *appraisal*. Saya sangat gembira dengan keberhasilan ini karena akan dapat menambah cadangan Migas Perseroan dari aset Libya. **Keberhasilan ini juga menunjukkan kemampuan Perseroan dalam menjalankan operasi E&P di luar negeri, tidak hanya dalam kemampuan teknis namun juga operasional dengan memperhatikan aspek keselamatan kerja di lapangan.**” Lukman juga menambahkan, “Pengembangan Proyek Utama Perseroan di Libya juga berjalan baik. ***Nafusah Oil Operations B.V.*, sebagai Operator proyek pengembangan, saat ini sedang melakukan pekerjaan FEED (*Front End Engineering Design*) yang didukung oleh Konsorsium *Taknia Libya Engineering Company* (Libya) dan *Foster Wheeler* (UK) untuk pembangunan Tahap-1 fasilitas produksi minyak dan gas bumi dengan kapasitas masing-masing 50.000 BOPD dan 50 MMSCFD. Fasilitas ini akan memonetisasi cadangan Migas sekitar 250 MMBOE yang telah ditemukan dan dijadwalkan selesai pada tahun 2017.**”

MedcoEnergi adalah perusahaan publik energi terpadu dengan fokus dalam eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi. MedcoEnergi memiliki operasi di Indonesia, termasuk diantaranya 9 blok minyak dan gas, memelihara hak kepemilikan di satu blok yang dioperasikan oleh mitra kerja, dan memiliki partisipasi ekonomi di sebuah lapangan eksplorasi. Di luar negeri, MedcoEnergi beroperasi di Oman, Yaman, Libya, Papua Nugini dan Teluk Meksiko di Amerika Serikat. Selain itu, MedcoEnergi juga mengoperasikan beberapa pembangkit listrik tenaga gas dan uap untuk memasok ketenagalistrikan bagi PLN (Perusahaan Listrik Negara), batu bara dan terlibat dalam distribusi gas.

Dokumen ini memuat kondisi keuangan, hasil-hasil operasi, proyeksi, rencana, strategi, kebijakan, dan tujuan tertentu Perseroan, yang dapat digolongkan sebagai pernyataan ke depan dalam pengertian perundang-undangan yang berlaku. Pernyataan ke depan pada dasarnya mengandung risiko dan ketidakpastian yang dapat mengakibatkan hasil-hasil dan perkembangan aktual secara material berbeda dari yang tersirat atau tertera dalam pernyataan-pernyataan tersebut. Perseroan tidak menjamin bahwa segala tindakan yang telah diambil untuk memastikan keabsahan dokumen ini akan membawa hasil-hasil tertentu seperti yang diharapkan.

Untuk informasi lebih lanjut, silahkan hubungi:

Imron Gazali,
Head of Corporate Secretary
PT MedcoEnergi Internasional Tbk.
Tel: (62-21) 2995 3000, Fax: (62-21) 2995 3001,
Email: corporate.secretary@medcoenergi.com
Website: www.medcoenergi.com