



MEDCOENERGI

Jakarta, 10 Februari 2012
098/MGT/MEDC/II/2012

Kepada Yth. / To:

PT. Bursa Efek Indonesia ("BEI")
Gedung Bursa Efek Indonesia Lt. 4
Jl. Jend. Sudirman Kav. 52-53
Jakarta 12190

U.p. Attn. : **Bapak Eddy Sugito**
Direktur Pencatatan *Listing Director*
Bapak I Gede Nyoman Yetna,
Ka.Div. Pencatatan Sekor Riil *Head of Real Sector Division*

Perihal Subject : **Laporan Bulanan Tentang Aktivitas Eksplorasi Bulan Januari 2012**
Monthly Exploration Activity Report for the Month of January 2012

Dengan hormat,

Dear Sirs,

Dalam rangka memenuhi Ketentuan III.3.1 dan III.3.2 Peraturan Nomor I-E PT Bursa Efek Indonesia, Tentang Kewajiban Penyampaian Informasi, bersama ini kami, PT Medco Energi Internasional Tbk ("Perseroan"), memberitahukan bahwa sepanjang bulan Januari 2012, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di Blok Rimau PSC, Blok South & Central Sumatra PSC dan Blok Senoro Toili PSC.

In compliance with the Article III.3.1 and III.3.2 of Indonesia Stock Exchange Rule Number I-E, regarding The Requirement to Disclose Information, we, PT Medco Energi Internasional Tbk (the "Company"), would like to inform you that on January 2012, the Company conducted an exploration activity in Rimau Block PSC, South & Central Sumatra Block PSC and Senoro Toili Block PSC.

Terlampir rincian kegiatan eksplorasi dari blok-blok tersebut.

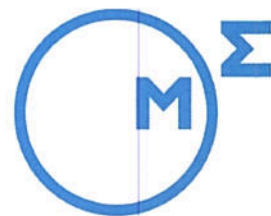
Attached the detail exploration activities of the blocks.

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

 **Lukman Mahfoedz**
Direktur Utama/*President Director*

Tembusan Kepada Yth. / C.c.:

- Ibu Ir. Nurhaida, MBA, Ketua Bapepam-LK
- Bapak Drs. Anis Baridwan MBA, Kepala Biro PKP Sektor Riil, Bapepam-LK
- Komisaris dan Direksi PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

LAPORAN EKSPLORASI BULANAN ***MONTHLY EXPLORATION REPORT***

Januari *January*
2012

PT Medco E&P Indonesia
Jakarta, 2012

dy. K

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

DAFTAR ISI / *TABLE OF CONTENTS*

HALAMAN / *PAGE*

Kegiatan Eksplorasi / *Exploration Activities:*

- | | | |
|---|----------------------------------|---|
| • BLOK RIMAU PSC / <i>RIMAU BLOCK PSC</i> | LAMPIRAN 1 / <i>ATTACHMENT 1</i> | 3 |
| • BLOK SOUTH & CENTRAL SUMATRA PSC / <i>SOUTH & CENTRAL SUMATRA BLOCK PSC</i> | LAMPIRAN 2 / <i>ATTACHMENT 2</i> | 4 |
| • BLOK SENORO TOILI PSC / <i>SENORO TOILI BLOCK PSC</i> | LAMPIRAN 3 / <i>ATTACHMENT 3</i> | 5 |

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

KEGIATAN EKSPLORASI

Pada bulan Januari 2012, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di wilayah kerja berikut:

- Blok Rimau PSC
- Blok South & Central Sumatra PSC
- Blok Senoro Toili PSC

Berikut laporan rinci dari kegiatan eksplorasi di wilayah kerja tersebut diatas.

EXPLORATION ACTIVITIES

In January 2012, the Company conducted exploration activities on the following working areas:

- *Rimau Block PSC*
- *South & Central Sumatra Block PSC*
- *Senoro Toili Block PSC*

The followings are details information on exploration activities at those areas.

LAMPIRAN 1

BLOK RIMAU PSC JANUARI 2012

LATAR BELAKANG

Blok Rimau PSC terletak di Musi Banyu Asin, Sumatera Selatan. Blok ini semula dikelola oleh PT Stanvac Indonesia yang kepemilikannya terdiri atas 50% Exxon dan 50% Mobil Oil. PT Medco E & P Indonesia mengambil alih 100% kepemilikan dari pemegang saham (Exxon dan Mobil Oil) pada tanggal 22 Desember 1995. Saat ini perseroan memiliki "working interest" (WI) di Blok ini sebesar 95%, bersama Perusahaan Daerah Pertambangan & Energi SUMSEL (PDPDE) 5%. Kontrak untuk block ini telah diperpanjang hingga 22 April 2023.

ATTACHMENT 1

RIMAU BLOCK PSC JANUARY 2012

BACKGROUND

Rimau Block PSC is located in Musi Banyu Asin, South Sumatra. The block was originally awarded to PT Stanvac Indonesia which shares were 50% Exxon and 50% Mobil Oil. PT Medco E & P Indonesia has taken 100% shares from the original shareholders (Exxon and Mobil Oil) by December 22nd 1995. The company holds 95% of Working Interest (WI), while "Perusahaan Daerah Pertambangan & Energi SUMSEL (PDPDE)" holds 5% of the Rimau Block's Working Interest. The contract has been extended until 22 April 2023.

KEGIATAN EKSPLORASI

Kegiatan Pengeboran Taba-2

Taba-2 ditajak pada tanggal 24 Oktober 2011 dan berencana membor sampai kedalaman akhir 532 kaki MD.

Sampai dengan akhir November 2011, Perseroan membor mencapai kedalaman akhir 545 kaki MD.

Hasil

Belum menghasilkan.

Rencana Selanjutnya

Perusahaan akan melanjutkan melakukan uji lapisan lebih lanjut.

Biaya

Jumlah biaya pemboran sampai akhir Januari 2012 sebesar US\$ 1.500.000.

EXPLORATION ACTIVITIES

Taba-2 Drilling Activities

The Company spudded Taba-2 well in October 24th 2011 and planned to drill a total depth of 532 feet MD.

As of the end of November 2011, the Company drilled to a total depth of 545 feet MD.

Result

Has not resulted yet.

Next Plan

Company will continue testing.

Costs

Total drilling cost as of end of January 2012 was US\$ 1,500,000.

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

Kegiatan Seismik

Kegiatan seismik akuisisi darat 2D berlokasi di 2 kabupaten, yaitu Kabupaten Banyuasin dan Musi Banyuasin dengan total panjang lintasan 400 km. Sekuen pekerjaan ini dibagi menjadi 3 area survey, yaitu area Iliran High, Elkap dan Karamba. Survey Topografi dimulai pada 27 Juli 2011 dan parameter test dilakukan pada tanggal 12 dan 13 Agustus 2011.

Sampai dengan akhir bulan Januari 2012, progress yang telah dicapai adalah :

Bench Mark Seismic : 26 titik dari 28 titik (93%)
Survey Topografi : 319,19 km dari 400 km (79%)
Drilling : 12.993 lubang dari 17.400 lubang (74%)
Recording : 5.551 lubang tembak / 167,6 km (32%)

Hasil

Belum memberikan hasil.

Rencana Selanjutnya

Melanjutkan survey topografi, pemboran dan perekaman data.

Biaya

Jumlah biaya kegiatan seismik sampai akhir **Januari 2012**, sebesar US\$ 2.821.435.

Seismic Activities

2D Land Seismic acquisition are located in 2 districts, Kabupaten Banyuasin and Kabupaten Musi Banyuasin, with total track 400 km. Work sequences are divided into 3 areas survey, Iliran High, Elkap and Karamba. Topography Survey activities starts on 27 July 2011 and Parameter Test on 12 and 13 August 2011.

Until the end of January 2012, the progress status are:

*Bench Mark Seismic : 26 point from 28 point (93%)
Survey Topography : 319.19 km from 400 km (79%)
Drilling : 12,993 holes from 17,400 holes (74%)
Recording : 5,551 profiles / 167.6 km (32%)*

Results

Has not resulted yet.

Next Plan

Continue topography survey, drilling and recording.

Costs

*Total seismic cost as the end of **January 2012**, was US\$ 2,821,435.*

LAMPIRAN 2

ATTACHMENT 2

BLOK SOUTH & CENTRAL SUMATRA PSC JANUARI 2012

SOUTH & CENTRAL SUMATRA BLOCK PSC JANUARY 2012

LATAR BELAKANG

Blok South & Central Sumatra PSC ini semula dikelola oleh PT Stanvac Indonesia yang dimiliki 50% Exxon dan 50% Mobil dan Medco telah mengambil alih 100% dari kepemilikan tersebut (Exxon dan Mobil) pada tanggal 22 Desember 1995.

BACKGROUND

The South & Central Sumatra Block PSC was originally awarded to PT Stanvac Indonesia which shares were 50% Exxon and 50% Mobil. Medco has taken over the 100% shares operatorship from its original shareholder (Exxon and Mobil) by December 22, 1995.

KEGIATAN EXPLORASI

EXPLORATION ACTIVITIES

Kegiatan Pengeboran Sida-1

Sida-1 ditajak pada tanggal 17 Januari 2012 dan berencana membor sampai kedalaman akhir 3.047 kaki MD.

Sida-1 Drilling Activities

The Company spudded Sida-1 well in January 17th, 2012 and planned to drill a total depth of 3,047 feet MD.

Sampai dengan akhir Januari 2012, Perseroan membor mencapai kedalaman akhir 3.030 kaki MD.

As of the end of January 2012, the Company drilled to a final total depth of 3,030 feet MD.

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

Hasil

Tidak menghasilkan.

Rencana Selanjutnya

Perusahaan akan meninggalkan sumur.

Biaya

Jumlah biaya pemboran sampai akhir **Januari 2012** sebesar US\$ 1.055.104.

Result

No result.

Next Plan

The company will plug and abandon the well.

Costs

Total drilling cost as the end of **January 2012** was US\$ 1,055,104.

Lampiran 3

**Blok Senoro Toili PSC
Januari 2012**

Attachment 3

**Senoro Toili Block PSC
January 2012**

Latar Belakang

Blok Senoro-Toili terletak di propinsi Sulawesi Tengah, dikelola oleh JOB Pertamina Medco Tomori Sulawesi (JOB P-MTS), dimana Pertamina memiliki 50%, PT Medco E&P Tomori Sulawesi memiliki 30% dan Tomori E&P Limited sebesar 20%. Blok ini diambil alih dari JOB Pertamina - ARCO - UTTI di tahun 2000. Blok ini sudah mempunyai 1 (satu) lapangan minyak Tiaka, 1 (satu) lapangan minyak + gas Cendanapura dan 1 (satu) lapangan gas Senoro. Lapangan Kolo (Tiara) dan Pandauke (Grupa) masih merupakan daerah prospek. Lapangan Senoro dan Cendanapura terletak di daratan Sulawesi, sedang lainnya di laut.

Background

The Senoro-Toili Block is located in the Central Sulawesi Province, which is operated by JOB Pertamina Medco Tomori Sulawesi (JOB P-MTS). The working interests are 50% Pertamina, 30% PT Medco E&P Tomori Sulawesi and Tomori E&P Limited 20%. This block was taken over from JOB Pertamina - ARCO - UTTI in 2000. This block has 1 (one) oil producer of Tiaka field, 1 (one) oil & gas discovery field of Cendanapura and 1 (one) gas field of Senoro. Kolo (Tiara) and Pandauke (Grupa) fields are Prospect areas. Senoro and Cendanapura fields are located in the island of Sulawesi, whilst others are offshore.

KEGIATAN EXPLORASI

Kegiatan Seismik

Survey Seismic 3-D di daerah Lapangan Senoro meliputi daerah darat, transisi dan laut, dengan luas cakupan area sebesar 95 km² (darat) dan 400 km (laut). Total full-fold area 128 km².

Survey seismik dimulai pada tanggal 29 Desember 2011.

Hasil

Pekerjaan Topografi dimulai di Kecamatan Batui Selatan pada 26 Januari 2012.

Sampai dengan akhir bulan Januari 2012, progress yang telah dicapai adalah :

Survey Topografi : 29,56 km dari 607,28 km (4,87%)
Survey Marine (29 Desember 2011 – 7 Januari 2012) : 400,5 km (23 lintasan)

EXPLORATION ACTIVITIES

Seismic Activities

Survey 3D seismic including transition zone (TZ) and 2D marine covering the land and transition area of 95 sqkm and marine of 400 km. Total full fold area 128 sq km.

Seismic survey started on 29th December 2011.

Result

Topography work started at Kecamatan Batui Selatan on 26 January 2012.

Until the end of January 2012, the progress status are :

Survey Topography : 29.56 km dari 607.28 km (4.87%)
Survey Marine (29 December 2011 – 7 January 2012) : complete 400.5 km (23 lines)

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

Pre Bid untuk konsultan QC (Quality Control) 29 Desember 2011

Pembukaan Bid Teknikal 6 Januari 2012, hanya 1 peserta yang lulus sesuai persyaratan yang diperlukan.

Rencana selanjutnya

Melanjutkan pekerjaan topografi survey seismic untuk daerah laut, darat dan transisi. Parameter test dijadwalkan Maret 2012 .

Biaya

Jumlah biaya kegiatan seismik sampai akhir Januari 2012 sebesar US\$ 150.000.

QC Consultant Pre Bid tender was conduct on 29 Dec 2011

Technical Bid evaluation opened on 6 January 2012, only 1 bidder met requirement.

Next Plan

Continued Topography survey seismic 3D marine, land and transition areas. Parameter test is scheduled in March 2012.

Costs

Total seismic cost as the end of January 2012 was USD\$ 150,000.