



MEDCOENERGI

Jakarta, 12 September 2011
002/MGT/MEDC/IX/2011

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 Agustus 2011**
Monthly Exploration Activity Report for the Month of Agustus 2011

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 Agustus 2011, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di Blok Bengara PSC, timur laut Kalimantan, di Blok Rimau PSC, Sumatera Selatan dan di Blok South & Central Sumatra PSC, Sumatera Selatan.

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 August 2011, the Company conducted an exploration activity in Bengara Block PSC, north east of Kalimantan, Rimau Block PSC, South Sumatra and South & Central Sumatra Block PSC, South Sumatra.

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

 **Frila B. Yaman**
Direktur Operasi/Operation 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***

Agustus *August*
2011

PT Medco E&P Indonesia
Jakarta, 2011

Handwritten signature/initials
KBS

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk

DAFTAR ISI / *TABLE OF CONTENTS*

HALAMAN / *PAGE*

Kegiatan Eksplorasi / *Exploration Activities:*

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

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk

KEGIATAN EKSPLORASI

Pada bulan Agustus 2011, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di wilayah kerja berikut:

- Blok Bengara PSC
- Blok Rimau PSC
- Blok South & Central Sumatra PSC

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

EXPLORATION ACTIVITIES

In August 2011, the Company conducted exploration activities on the following working areas:

- *Bengara Block PSC*
- *Rimau Block PSC*
- *South & Central Sumatra Block PSC*

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

LAMPIRAN 1

ATTACHMENT 1

BLOK BENGARA PSC AGUSTUS 2011

BENGARA BLOCK PSC AUGUST 2011

LATAR BELAKANG

BENGARA – I Block PSC terletak di Timur Laut Kalimantan. Semula Block tersebut di kelola oleh PT Petroner Bengara Energi, PT Medco E&P Bengara mengambil alih 100% pada tanggal 27 September 1999. Saat ini perseroan memiliki "working interest" (WI) di Blok ini sebesar 58,33%, bersama Salamander Energy 41,67%. Kontrak blok ini akan berakhir pada 26 September 2029.

BACKGROUND

Bengara-I Block PSC is located in North East Kalimantan. The block originally awarded to PT Petroner Bengara Energi. PT Medco E&P Bengara has taken over the 100% share by September 27, 1999. The company holds 58.33% of Working Interest (WI), while Salamander Energy holds 41.67% of the Bengara-I Block's Working Interest. The PSC is valid until 26 September 2029.

KEGIATAN EKSPLORASI

EXPLORATION ACTIVITIES

KEGIATAN PEMBORAN

South Sebuku-2 ditajak pada tanggal 17 Juni 2011 dan berencana membor sampai kedalaman akhir 4,535 MD/TVD.

DRILLING ACTIVITIES

The Company spudded South Sebuku-2 well in June 17th, 2011 and planned to drill a total depth of 4,535 MD/TVD.

Sampai dengan akhir bulan Juli 2011, Perseroan membor mencapai kedalaman akhir 4,546 MD/TVD.

As of the end of July 2011, the Company drilled to a final total depth of 4,546 MD/TVD.

HASIL

Belum menghasilkan.

RESULT

No result yet.

RENCANA SELANJUTNYA

Melakukan uji kandung lapisan pada interval 2896.5' – 2,908.5'MD; 2004.5' – 2011.5' MD dan 1,499' – 1,516'MD

NEXT PLAN

Do testing at interval : 2896.5' – 2,908.5'MD; 2004.5' – 2011.5' MD and 1,499' – 1,516'MD

BIAYA

Per akhir Agustus 2011, biaya yang dikeluarkan adalah: US\$ 6,217,688.

COST

As end of August 2011, total spent: US\$ 6,217,688.

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

LAMPIRAN 2

ATTACHMENT 2

BLOK RIMAU PSC AGUSTUS 2011

RIMAU BLOCK PSC AUGUST 2011

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 blok ini telah diperpanjang hingga 22 April 2023.

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

EXPLORATION ACTIVITIES

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.

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.

Sampai dengan akhir bulan Agustus 2011, progress yang telah dicapai adalah :

Until the end of August 2011, the progress status are:

Bench Mark Seismic : 26 titik dari 28 titik (93%)
Survey Topografi : 130.025 km dari 400 km (32.51%)
Rintis & Bridging : 17.975 km dari 400 km (4.49%)

*Bench Mark Seismic : 26 point from 28 point (93%)
Survey Topography : 130.025 km from 400 km (32.51%)
Rintis and Bridging : 17.975 km from 400 km (4.49%)*

Perseroan melakukan test parameter (charge test) untuk area Iliran High yang dapat disimpulkan bahwa charge paling optimum adalah menggunakan sumber getar berupa miniseis 25 gram dengan kedalaman 9 meter.

The Company doing Parameter Test (charge test) for Iliran High area which can be conclude that the most optimum charge is by using vibrating source with 25gr miniseis and 9m depth.

Hasil

Belum memberikan hasil

Results

Has not resulted yet

Rencana Selanjutnya

Melanjutkan survey topografi dan perekaman parameter test.

Next Plan

Continue topography survey and parameter test recording.

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk

Biaya

Per akhir **Agustus 2011**, biaya yang dikeluarkan adalah: US\$ 26,831.

Costs

As end of **August 2011**, total spent : US\$ 26,831.

LAMPIRAN 3

ATTACHMENT 3

BLOK SOUTH & CENTRAL SUMATRA PSC AGUSTUS 2011

SOUTH & CENTRAL SUMATRA BLOCK PSC AUGUST 2011

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 Pemboran Lica-1

Lica-1 ditajak pada tanggal 11 Juli 2011 dan berencana membor sampai kedalaman akhir 4,730 kaki MD.

Lica-1 Drilling Activities

The Company spudded Lica-1 well in July 11th 2011 and planned to drill a total depth of 4,730 feet MD.

Sampai dengan akhir Agustus 2011, Perseroan membor mencapai kedalaman akhir 4,645 kaki MD.

As of the end of August 2011, the Company drilled to a total depth of 4,645 feet MD.

Hasil

Menghasilkan minyak pada selang 4,335 – 4,345 kaki, melalui choke 12/64" : 195 BOPD.

Result

Flow thru 12/64" choke : 195 BOP within 4,335 – 4,345 feet MD

Rencana Selanjutnya

Status sumur sa'at ini adalah shut in. Perseroan akan memproduksi sumur ini setelah ada hasil dari pengeboran selanjutnya.

Next Plan

The well is temporary shut in. Company will produce the well after the next well have been drilled

Biaya

Jumlah biaya pemboran sampai akhir **Agustus 2011** sebesar US\$ 1,610,411.

Costs

Total drilling cost as of end of **August 2011** was US\$ 1,610,411.

KEGIATAN EXPLORASI

EXPLORATION ACTIVITIES

Kegiatan Pengeboran Lica-2

Lica-2 ditajak pada tanggal 26 Agustus 2011 dan berencana membor sampai kedalaman akhir 4,826 kaki MD.

Lica-2 Drilling Activities

The Company spudded Lica-2 well in August 26th 2011 and planned to drill a total depth of 4,826 feet MD.

Sampai dengan akhir Agustus 2011, Perseroan membor mencapai kedalaman akhir 2,440 kaki MD.

As of the end of August 2011, the Company drilled to a total depth of 2,440 feet MD.

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

Hasil

Belum menghasilkan.

Result

No result yet

Rencana Selanjutnya

Perusahaan akan melanjutkan pengeboran sampai dengan kedalaman akhir yang diprogramkan.

Next Plan

Company will continue drilling to the programmed Total Depth.

Biaya

Jumlah biaya pemboran sampai akhir **Agustus 2011** sebesar US\$ 773,217.

Costs

*Total drilling cost as of end of **August 2011** was US\$ 773,217.*