

MEDCOENERGI

Jakarta, 17 September 2009
MEI-262/Dir-LM/IX/09

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 Listing Division*

Perihal *Subject* : **Laporan Bulanan Tentang Aktivitas Eksplorasi Bulan Agustus 2009**
Exploration Activity Monthly Report August 2009

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") menyampaikan Laporan Eksplorasi Bulanan PT Medco Energi Internasional Tbk dan Anak Perusahaan untuk bulan Agustus 2009.

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 submit the Monthly Exploration Report of PT Medco Energi Internasional Tbk and Subsidiaries for the month of August 2009.

Sepanjang bulan Agustus 2009, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di blok berikut:

During August 2009, the Company conducted exploration activities at the following blocks:

• **Blok South & Central Sumatra PSC**

Perseroan membor Sumur Meta-2, yang ditajak pada tanggal 28 Juli 2009, sampai mencapai kedalaman 4.768 kaki MD dari rencana kedalaman 4.889 kaki MD.

• **South & Central Sumatra Block PSC**

The Company drilled Meta-2 well, which was spudded in July 28th 2009, to a total depth of 4,768 feet MD from the total depth planned to drill of 4,889 feet MD.

Perseroan berencana untuk melakukan pengujian sumur pada bulan September 2009.

The Company plans to test the well in September 2009.

• **Blok Bengara-I, North East Kalimantan.**

Perseroan melanjutkan pengujian berikut di sumur South Sebuku-1:

1. Uji Kandungan Lapisan ("DST") sepanjang dua zona bantalan gas;
2. Survey *Modular Dynamic Tester* ("MDT");
3. DST sepanjang satu zona pada pada selang 1.883 – 1.892 kaki di bawah permukaan laut dari formasi Tabul; dan
4. Pengujian pada zona satuan dari formasi Meliat yang lebih dalam pada selang 4.087 – 4.103 kaki dibawah permukaan laut.

• **Bengara-I Block, North East Kalimantan.**

The Company continued to run the following tests at South Sebuku-1 well:

1. *Drill Stem Tests* ("DST") across two of the gas-bearing zones;
2. *Modular Dynamic Tester* ("MDT") survey;
3. *DST across one zone at interval of 1,883 – 1,892 feet sub-sea of Tabul Formation; and*
4. *A single zone test of a deeper Meliat formation at interval of 4,087 – 4,103 feet sub-sea.*

Pengujian tersebut menunjukkan hasil sebagai berikut:

The tests showed the followings results:

1. Uji Kandungan Lapisan sepanjang dua zona bantalan gas mengalirkan gas sejumlah 10,74 MMscfd;
2. MDT survey menunjukkan adanya tiga zona gas di formasi Tabul dan Meliat;
3. DST sepanjang satu zona pada selang 1.883 –

1. *DST across two of the gas-bearing zones flowed an aggregate rate of 10.74 MMscfd of gas;*
2. *MDT survey identified three gas zones in the Tabul and Meliat formation;*
3. *DST across one zone at interval of 1,883 – 1,892 feet*

lt



MEDCOENERGI

1.892 kaki di permukaan laut mengalirkan gas rata-rata 7,4 MMscfd; dan

4. Pengujian pada zona satuan dari formasi Meliat yang lebih dalam pada selang 4.087 – 4.103 kaki dibawah laut mengalirkan rata-rata 3,4 MMscfd gas dan 6,6 BCPD kondensat.

Rig telah diturunkan dan dilepaskan, sedangkan sumur ditangguhkan sebagai sumur yang berpotensi untuk diproduksi pada masa datang.

Perseroan akan melanjutkan pembicaraan dengan pihak otoritas (BP MIGAS) yang bertujuan untuk melakukan pemboran pengujian pada temuan South Sebuku di tahun 2010.

- **Blok Senoro-Toili PSC**

Perseroan menajak sumur Cendanapura-1 pada tanggal 6 Agustus 2009 dan berencana melakukan pemboran miring sampai kedalaman akhir 7,511 kaki MD dengan sasaran utama zona gas Miosen Atas dari Mantawa Reef berumur.

Sampai dengan tanggal 26 Agustus 2009, Perseroan melakukan pemboran miring sedalam 7,000 kaki MD. Perseroan juga melakukan *open hole logging* pada akhir bulan Agustus 2009.

Sampel batuan dan hasil *logging* menunjukkan ditemukannya Mantawa Reef disekitar 230 kaki lebih tinggi dari perkiraan dan mengandung 185 kaki gas, 67,5 kaki minyak dan air dibawahnya.

Perseroan berencana untuk melakukan pengujian sumur pada bulan September 2009.

Terlampir laporan rinci dari kegiatan eksplorasi di wilayah kerja tersebut.

Demikian kami sampaikan, atas perhatiannya kami ucapkan terima kasih.

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

 Lukman Mahfoedz
Direktur / Director

Tembusan Kepada Yth. / C.c. :
- Bapak Dr. Ahmad Fuad Rahmany, Ketua Bapepam-LK
- Bapak Drs. Anis Baridwan MBA, Kepala Biro PKP Sektor Riil, Bapepam-LK
- Komisaris dan Direksi PT Medco Energi Internasional Tbk

sub-sea flowed gas at a rate of 7.4 MMscfd; and

4. *A single zone test of a deeper Meliat formation at interval of 4,087 – 4,103 feet sub-sea flowed a rate of 3.4 MMscfd of gas and 6.6 BCPD of condensate.*

The rig was down and released, meanwhile the well was suspended as potential future producer well.

The Company will continue further discussion with the authorities (BP MIGAS) with a view to appraisal drilling on the South Sebuku discovery in 2010.

- **Senoro-Toili Block PSC**

The Company spudded Cendanapura-1 well in August 6, 2009 and planned to conduct directionally drilling to a total depth of 7,511 feet MD with primary objective of the Upper Miocene Gas zone of the Mantawa Reef carbonate.

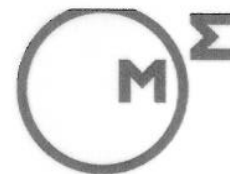
As of August 26, 2009, the Company directionally drilled to a total depth of 7,000 feet MD. The Company is also conducting an open holes logging at the end of August 2009.

The drilled cuttings and logs showed that the Mantawa Reef was encountered at about 230 feet higher than its prognosis and contains 185 feet gas, 67.5 feet oil column and water underneath.

The Company plans to test the well in September 2009.

The attachment are details information on exploration activities at those areas

Thank you for your attention.



MEDCOENERGI

LAPORAN EKSPLORASI BULANAN
MONTHLY EXPLORATION REPORT

AGUSTUS *AUGUST*
2009

PT Medco Energi Internasional Tbk
Jakarta, 12 September *September* 2009

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

DAFTAR ISI / TABLE OF CONTENTS

HALAMAN / PAGE

Daftar Wilayah Kerja / *List of Working Areas*

3-4

Kegiatan Eksplorasi / *Exploration Activities:*

- Blok South & Central Sumatra PSC / *South & Central Sumatra Block PSC* LAMPIRAN / ATTACHMENT 5
- Blok Bengara-I PSC, North East Kalimantan / *Bengara-I Block PSC, North East Kalimantan* LAMPIRAN / ATTACHMENT 6
- Blok Senoro Toili PSC / *Senoro Toili Block PSC* LAMPIRAN / ATTACHMENT 8

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

LAMPIRAN 2

ATTACHMENT 2

BLOK BENGARA-I PSC AGUSTUS 2009

BENGARA-I BLOCK PSC AUGUST 2009

LATAR BELAKANG

Blok BENGARA-I PSC terletak di North East Kalimantan. Semula Blok 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 Hak Partisipasi (WI) di Blok ini sebesar 35%, bersama PTTEP Bengara 40% dan Salamander Energy 25%. Kontrak blok ini akan berakhir di September 2029.

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 35% of Working Interest (WI), while PTTEP Bengara holds 40% and Salamander Energy holds 25% of the Bengara-I Block's Working Interest. The PSC is valid until September 2029.

KEGIATAN EXPLORASI

EXPLORATION ACTIVITIES

Kegiatan

Pada tanggal 18 Juni 2009, Perseroan mulai menajak sumur South Sebuku-1 ("SS-1") dan berencana membor sampai kedalaman 5.150 kaki.

Activities

In June 18 2009, the Company spudded South Sebuku-1 ("SS-1") well and planned to drill a total depth of 5,150 feet.

Sampai dengan akhir bulan Agustus 2009, sumur SS-1 telah dibor sampai kedalaman akhir di 5.028 kaki dibawah permukaan laut dan menemukan berbagai gas pada bantalan batuan pasir di formasi Tabul dan Meliat.

As at the end of August 2009, the SS-1 well was drilled to a final depth of 5,028 feet subsea and encountered multiple gas bearing sandstones in the Tabul and Meliat formations.

Sepanjang bulan, Perseroan melakukan:

1. Uji Kandungan Lapisan ("DST") sepanjang dua zona bantalan gas;
2. Survey Modular Dynamic Tester ("MDT");
3. DST sepanjang satu zona pada pada selang 1.883 – 1.892 kaki di bawah permukaan laut dari formasi Tabul; dan
4. Pengujian pada zona satuan dari formasi Meliat yang lebih dalam pada selang 4.087 – 4.103 kaki dibawah permukaan laut.

During the month, the Company conducted/ran:

1. *Drill Stem Tests ("DST") across two of the gas-bearing zones;*
2. *Modular Dynamic Tester ("MDT") survey;*
3. *DST across one zone at interval of 1,883 – 1,892 feet sub-sea of Tabul Formation; and*
4. *A single zone test of a deeper Meliat formation at interval of 4,087 – 4,103 feet sub-sea.*

Rig telah diturunkan dan dilepaskan, sedangkan sumur ditangguhkan sebagai sumur yang berpotensi untuk diproduksi pada masa datang.

The rig was down and released, meanwhile the well was suspended as potential future producer well.

Hasil

Berikut ini hasil dari pengujian yang dilakukan sepanjang bulan Agustus 2009:

1. Uji Kandungan Lapisan sepanjang dua zona bantalan gas mengalirkan gas sejumlah 10,74 MMscfd.
2. MDT survey menunjukkan adanya tiga zona gas di formasi Tabul dan Meliat
3. DST sepanjang 1 zona pada selang 1.883 – 1.892 kaki di permukaan laut mengalirkan gas rata-rata

Result

The followings are the results of the tests conducted during the month of August 2009:

1. *DST across two of the gas-bearing zones flowed an aggregate rate of 10.74 MMscfd of gas.*
2. *MDT survey identified three gas zones in the Tabul and Meliat formation.*
3. *DST across one zone at interval of 1,883 – 1,892 feet sub-sea flowed gas at a rate of 7.4 MMscfd.*

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

7,4 MMscfd.

- | | |
|--|---|
| <p>4. Pengujian pada zona satuan dari formasi Meliat yang lebih dalam pada selang 4.087 – 4.103 kaki dibawah laut mengalirkan rata-rata 3,4 MMscfd gas dan 6,6 BCPD kondensat.</p> | <p>4. <i>A single zone test of a deeper Meliat formation at interval of 4,087 – 4,103 feet sub-sea flowed a rate of 3.4 MMscfd of gas and 6.6 BCPD of condensate.</i></p> |
|--|---|

Rencana Selanjutnya

Perseroan untuk sementara menutup sumur South Sebuku-1.

Selain itu, Perseroan juga akan melanjutkan pembicaraan dengan BP MIGAS yang bertujuan untuk melakukan pemboran pengujian pada temuan South Sebuku di tahun 2010.

Biaya

Jumlah biaya pemboran sampai akhir Agustus 2009 adalah sebesar US\$ 6.260.808,00.

Next Plan

The Company temporary suspended the South Sebuku-1 well.

Additionally, the Company also will continue further discussion with the authorities (BP MIGAS) with a view to appraisal drilling on the South Sebuku discovery in 2010.

Costs

The total drilling cost as of end of August was US\$ 6,260,808.00.

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

LAMPIRAN 3

ATTACHMENT 3

BLOK SENORO-TOILI PSC AGUSTUS 2009

SENORO-TOILI BLOCK PSC AUGUST 2009

LATAR BELAKANG

Sumur Cendanapura-1 terletak di bagian paling tenggara dari blok Senoro-Toili yang dikelola oleh JOB Pertamina Medco Tomori Sulawesi (JOB P-MTS), dimana Pertamina mempunyai saham 50% dan 50% lainnya dipunyai PT Medco E&P Tomori Sulawesi. Blok ini diambil alih dari JOB Pertamina – ARCO – UTTI di tahun 2000.

The Cendanapura-1 well is located in the Southwestern most part of the Senoro-Toili Block of JOB Pertamina Medco Tomori Sulawesi (JOB P-MTS) working area, which shares were 50% Pertamina and 50% PT Medco E&P Tomori Sulawesi. This block was taken over from JOB Pertamina – ARCO – UTTI in 2000.

KEGIATAN EXPLORASI

EXPLORATION ACTIVITIES

Kegiatan

Perseroan menajak sumur Cendanapura-1 pada tanggal 6 Agustus 2009 dan berencana melakukan pemboran miring sampai kedalaman akhir 7,511 kaki MD dengan sasaran utama zona gas Miosen Atas dari Mantawa Reef berumur.

Activities

The Company spudded Cendanapura-1 well in August 6, 2009 and planned to conduct directionally drilling to a total depth of 7,511 feet MD with primary objective of the Upper Miocene Gas zone of the Mantawa Reef carbonate.

Sampai dengan tanggal 26 Agustus 2009, Perseroan melakukan pemboran miring sedalam 7,000 kaki MD. Perseroan juga melakukan *open hole logging* pada akhir bulan Agustus 2009.

As of August 26, 2009, the Company directionally drilled to a total depth of 7,000 feet MD. The Company is also conducting an open holes logging at the end of August 2009.

Hasil

Sampel batuan dan hasil *logging* menunjukkan ditemukannya Mantawa Reef disekitar 230 kaki lebih tinggi dari perkiraan dan mengandung 185 kaki gas, 67,5 kaki minyak dan air dibawahnya.

Result

The drilled cuttings and logs showed that the Mantawa Reef was encountered at about 230 feet higher than its prognosis and contains 185 feet gas, 67.5 feet oil column and water underneath.

Rencana Selanjutnya

Perseroan berencana untuk melakukan pengujian sumur pada bulan September 2009.

Next Plan

The Company plans to test the well in September 2009.

Biaya

Jumlah biaya pemboran sampai akhir Agustus 2009 sebesar US\$ 3.000.356,00.

Costs

Total drilling cost as of end of August was US\$ 3,000,356.00.