

PT Medco Energi Internasional Tbk  
The Energy 52nd Fl., SCBD Area Lot 11 A  
Jl. Jend. Sudirman, Jakarta 12190  
Indonesia

Tel +62-21 2995.3000  
Fax +62-21 2995.3001  
www.medcoenergi.com



**MEDCOENERGI**

Jakarta, 15 Agustus 2013  
No. 098/CS/MEDC/VIII/2013

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 Hoesen**  
Direktur Penilaian Perusahaan *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 Juli 2013**  
***Monthly Exploration Activity Report for the Month of July 2013***

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 Juli 2013, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di Blok Rimau PSC, Blok Simenggaris PSC, Medco Yemen Arat Ltd (Blok 83) dan Medco Yemen Amed Ltd (Blok 82).

*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 July 2013, the Company conducted exploration activities in Rimau Block PSC, Blok Simenggaris Blok PSC, Medco Yemen Arat Ltd (Block 83) and Medco Yemen Amed Ltd (Block 82).*

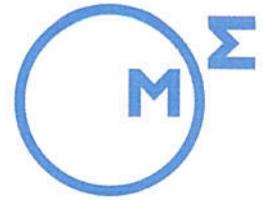
Terlampir rincian kegiatan eksplorasi dari blok-blok tersebut.

*Please find the attached detail of exploration activities of the blocks.*

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

**Imron Gazali**  
*Head of Corporate Secretary*

Tembusan Kepada Yth. / *C.c.:*  
- Ibu Nurhaida, Kepala Eksekutif Pengawas Pasar Modal, Otoritas Jasa keuangan (OJK)  
- Komisaris dan Direksi PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

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

**Juli *July***  
**2013**

Medco Yemen Arat Ltd (Block 83)  
Dan  
Medco Yemen Amed Ltd (Block 82)  
Jakarta, 2013

# MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



---

## DAFTAR ISI / *TABLE OF CONTENTS*

## HALAMAN / *PAGE*

Kegiatan Eksplorasi / *Exploration Activities:*

- MEDCO YEMEN ARAT LTD (BLOCK 83) / *MEDCO YEMEN ARAT LTD (BLOCK 83)* LAMPIRAN 1 / *ATTACHMENT 1* 3
- MEDCO YEMEN AMED LTD (BLOCK 82) / *MEDCO YEMEN AMED LTD (BLOCK 82)* LAMPIRAN 2 / *ATTACHMENT 2* 4

# MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

## KEGIATAN EKSPLORASI

Pada bulan Juli 2013, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di wilayah kerja berikut:

- Medco Yemen Arat Ltd (Block 83)
- Medco Yemen Amed Ltd (Block 82)

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

## EXPLORATION ACTIVITIES

*In July 2013, the Company conducted exploration activities on the following working areas:*

- *Medco Yemen Arat Ltd (Block 83)*
- *Medco Yemen Amed Ltd (Block 82)*

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

## LAMPIRAN 1

## ATTACHMENT 1

### MEDCO YEMEN ARAT LTD (BLOCK 83) JULI 2013

### MEDCO YEMEN ARAT LTD (BLOCK 83) JULY 2013

#### LATAR BELAKANG

Blok 83 (Arat) terletak di propinsi Hadramaut, Republik Yaman yang dioperasikan oleh Medco Yemen Arat Ltd dengan kepemilikan wilayah kerja sebesar 38,25% Medco Yemen Arat Ltd, 21,25% Kuwait Energy Arat Yemen Ltd, 15% Yaman General Corporation For Oil & Gas, 12,75% Indian Oil Corporation Ltd and 20% Oil India Ltd. Blok ini diperoleh pada tahun 2008 dan telah efektif sejak 17 Maret 2009.

#### BACKGROUND

*Block 83 (Arat) is located in the Hadramaut Governorate, Republic of Yemen which is operated by Medco Yemen Arat Ltd. The working interests are 38.25% Medco Yemen Arat Ltd, 21.25% Kuwait Energy Arat Yemen Ltd, 15% Yemen General Corporation For Oil & Gas, 12.75% Indian Oil Corporation Ltd and 20% Oil India Ltd. This block was awarded in 2008 and has been effective since March 17, 2009.*

## KEGIATAN EKSPLORASI

## EXPLORATION ACTIVITIES

### Kegiatan Seismik

Pada tahun 2011, Perusahaan menyelesaikan pemrosesan ulang data sebanyak 3.758 catatan dari 12.117 catatan data seismik. Interpretasi dan pembaruan peta geofisika yang ada saat ini telah dilakukan sepanjang tahun 2012.

### Seismic Activities

*In 2011, the Company completed the reprocessing data of 3,758 records of 12,117 records existing seismic data. The interpretation and updating the existing geophysical maps has been done through year 2012.*

Pada akhir 2012, Perusahaan telah menyelesaikan Akuisisi Seismik 2D & 3D data. Saat ini data seismik baru sedang dalam pemrosesan di Sana'a, Yaman.

*At the end of 2012, the Company completed the 2D&3D Seismic Data Acquisition, afterwards the new seismic data is now under processing in Sana'a, Yemen.*

Berdasarkan data seismik yang ada saat ini yang didukung oleh Meshat-1well, Perusahaan telah mengevaluasi potensi Blok dan berhasil mengidentifikasi 5 leads.

*The Company, based on the existing seismic data supported by Meshat-1well, evaluated the potential of the Block and successfully identified 5 leads.*

Akuisisi seismik telah dimulai di bulan Maret 2012 dan selesai di bulan November 2012. Sampai dengan akhir Maret 2013, status perkembangan dari aktifitas seismik adalah sebagai berikut:

*Seismic acquisition started in March 2012 and completed in November 2012. Until the end of March 2013, the progress status of seismic activities are as follows :*

# MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

- Jalur yang Disurvei: 1,125.81 km selesai (100%)
- Up-hole Test : 50 lubang selesai (100%)
- Perekaman Seismik 2D: telah selesai 6.261 SP atau 349,90 km (100%)
- Perekaman Seismik 3D : telah selesai 6.891 SP atau 248,06 km<sup>2</sup> (100%)
- Pengolahan Data 3D Seismik Baru : 100% selesai
- Pengolahan Data 2D Seismik Baru : 100% selesai
- *Surveyed Line : 1,125.81 km completed (100%)*
- *Up-hole Test: 50 holes completed (100%)*
- *2D Seismic Recording : completed 6,261 SP or 349.90 km (100%)*
- *3D Seismic Recording: completed 6,891 SP or 248.06 km<sup>2</sup> (100%)*
- *3D new seismic data processing: 100% completed*
- *2D new seismic data processing: 100% completed*

## Hasil

Data permukaan bawah pada susunan PSTM sedang dalam proses interpretasi.

## Rencana Selanjutnya

Untuk tahun 2013, Perusahaan akan fokus kepada pembaruan pemetaan permukaan bawah dan Konsep Pembentukan Formasi Minyak Mentah dengan mengelaborasi data sumur dari daerah sekitar blok tersebut. Perusahaan akan menentukan calon lokasi 1 sumur eksplorasi setelah menyelesaikan interpretasi seismik 2D & 3D yang baru.

## Biaya

Total biaya seismik sampai akhir bulan Juli 2013 adalah sebesar AS\$10.210.751,50

## Results

*Subsurface data of PSTM stack is being interpreted.*

## Next Plan

*For 2013, the Company will focus on updating subsurface mapping and updating Petroleum Play Concept by elaborating well data from surrounding area of the block. The Company will finalize the location of 1st exploration well upon the new 2D&3D seismic interpretation completed.*

## Costs

*Total seismic cost at the end of July 2013 was US\$ 10,210,751.50*

## LAMPIRAN 2

**MEDCO YEMEN AMED LTD (BLOCK 82)**  
July 2013

## ATTACHMENT 2

**MEDCO YEMEN AMED LTD (BLOCK 82)**  
July 2013

## LATAR BELAKANG

Blok 82 (Amed) terletak di propinsi Hadramaut, Republik Yaman yang dioperasikan oleh Medco Yemen Amed Ltd dengan kepemilikan wilayah kerja sebesar 38,25% Medco Yemen Amed Ltd, 21,25% Kuwait Energy Ltd Amed Yemen, 15% Yemen General Corporation for Oil & Gas, 12,75% Indian Oil Corporation Ltd dan 20% Oil India Ltd. Blok ini diperoleh pada tahun 2008 dan telah efektif sejak 17 Maret 2009.

## BACKGROUND

*Block 82 (Amed) is located in the Hadramaut Governorate, Republic of Yemen which is operated by Medco Yemen Amed Ltd. The working interests are 38.25% Medco Yemen Amed Ltd, 21.25% Kuwait Energy Amed Yemen Ltd, 15% Yemen General Corporation For Oil & Gas, 12.75% Indian Oil Corporation Ltd and 20% Oil India Ltd. This block was awarded in 2008 and has been effective since March 17, 2009.*

# MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

## KEGIATAN EKSPLORASI

Pada tahun 2012, didukung oleh data yang tersedia di sekitar daerah Blok 82, Perusahaan telah membuat peta dan konsep geologi baru untuk setiap prospek potensial dan *leads*.

### Kegiatan Seismik

Perusahaan berencana untuk melakukan akuisisi seismik 3D seluas 379 km<sup>2</sup> dan seismik 2D sepanjang 318 km.

Akuisisi seismik dimulai pada tanggal 9 Januari 2013. Hingga akhir Juli 2013, status perkembangannya adalah Survey Topografi : menyelesaikan 997.32 km (55.51%), Recording 7145 vp (42.05%).

### **Hasil**

Belum memberikan hasil.

### **Rencana Selanjutnya**

Akuisisi, pengolahan dan interpretasi data seismik baru 2D dan 3D akan diselesaikan pada Desember 2013. Untuk tahun 2013, Perusahaan akan fokus kepada pembaruan pemetaan permukaan bawah tanah dan Konsep Pembentukan Formasi Minyak Mentah dengan mengelaborasi data sumur dari daerah sekitar blok tersebut. Perusahaan akan menentukan lokasi 1 sumur eksplorasi bila interpretasi seismik baru 2D & 3D telah selesai.

### **Biaya**

Biaya seismik sampai dengan akhir Juli 2013 adalah sebesar AS\$5.439.599,08

## EXPLORATION ACTIVITIES

*In 2012, supported by available data surrounding Block 82 area, the Company has established a new map and geological concept for any potential prospects and leads.*

### Seismic Activities

*The Company plans to conduct 379 km<sup>2</sup> 3D and 318 km 2D seismic acquisition.*

*Seismic acquisition started on January 9, 2013. Until the end of July 2013, the progress status is Topography Survey : completed 997.32 km (55.51%), Recording 7145 vp (42.05%).*

### Results

*Has not resulted yet.*

### Next Plan

*3D and 2D new seismic data acquisition, processing and interpretation will be completed by December 2013. For 2013, Company will focus on updating subsurface mapping and updating Petroleum Play Concept by elaborating well data from surrounding area of the block. The Company will finalize the location of 1st exploration well upon the new 2D&3D seismic interpretation completed.*

### Costs

*Seismic cost at the end of July 2013 was US\$ 5,439,599.08*



MEDCOENERGI

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

**Juli *July***  
**2013**

PT Medco E&P Indonesia  
Jakarta, 2013

*Handwritten signatures in blue ink.*

# MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

---

## DAFTAR ISI / *TABLE OF CONTENTS*

## HALAMAN / *PAGE*

Kegiatan Eksplorasi / *Exploration Activities:*

- BLOK RIMAU PSC / *RIMAU BLOCK PSC* LAMPIRAN 1 / *ATTACHMENT 1* 3
- BLOK SIMENGGARIS PSC / *SIMENGGARIS BLOK PSC* LAMPIRAN 3 / *ATTACHMENT 2* 4

## KEGIATAN EKSPLORASI

Pada bulan Juli 2013, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di wilayah kerja berikut:

- Blok Rimau PSC
- Blok Simenggaris PSC

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

## EXPLORATION ACTIVITIES

*In July 2013, the Company conducted exploration activities on the following working areas:*

- *Rimau Block PSC*
- *Simenggaris PSC*

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

## LAMPIRAN 1

## ATTACHMENT 1

### BLOK RIMAU PSC JULI 2013

### RIMAU BLOCK PSC JULY 2013

#### 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.

#### 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 22<sup>nd</sup> 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.*

Pada bulan Mei 2013, pekerjaan akuisisi seismik telah selesai dan kru telah di-demobilisasi. Statistik akhir produksi yang telah dicapai adalah sebagai berikut :

*In May 2013, the basic party work has been finished and the crew has been demobilized. The final production statistics are:*

Bench Mark Seismic : 28 titik dari 28 titik (100%)  
Survey Topografi : 405.3 km dari 405.3 km (100%)  
Drilling : 16,473 lubang dari 17.400 lubang (94.7%)  
Recording : 15,663 lubang tembak, atau  
380.49 km dari 400 km (95.1%).

*Bench Mark Seismic : 28 points of 28 points (100%)  
Survey Topography : 405.3 km of 405.3 km (100%)  
Drilling : 16,473 holes of 17,400 holes (94.7%)  
Recording : 15,663 profiles, or  
380.49 km of 400 km (95.1%)*

# MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

## Hasil

Belum memberikan hasil.

## Rencana Selanjutnya

Persiapan close out AFE.

## Biaya

Jumlah biaya kegiatan seismik sampai akhir Juli 2013, sebesar US\$ 6.426.728

## Results

*Has not resulted yet.*

## Next Plan

*AFE close out preparation.*

## Costs

*Total seismic cost as the end of July 2013, was US\$ 6,426,728.*

## LAMPIRAN 2

## ATTACHMENT 2

### BLOK SIMENGGARIS PSC JULI 2013

### SIMENGGARIS BLOCK PSC JULY 2013

#### LATAR BELAKANG

Blok Simenggaris PSC terletak di Kabupaten Nunukan dan Tana Tidung, Kalimantan Timur. ARCO merupakan perusahaan pertama yang mengoperasikan blok Simenggaris dari tahun 1974-1981, kemudian dilanjutkan oleh Deminex pada periode 1978-1988 dan dilanjutkan oleh Teikoku oil pada tahun 1989-1993. Setelah Teikoku oil mengembalikan blok ke Pertamina pada tahun 1993, mulai tahun 1994 JOB Pertamina-Western Simenggaris mengoperasikan blok ini sampai JOB Pertamina-Medco E&P Simenggaris mengambil alih kepemilikan blok pada tahun 2000 sampai dengan sekarang. Komposisi kepemilikan blok saat ini adalah PT Medco E&P Simenggaris 62.5%, PT Pertamina Hulu Energi Simenggaris 37.5% dan kontrak akan berakhir pada 23 Februari 2028.

#### BACKGROUND

*The Simenggaris Block is located at the northeastern part of East Kalimantan province, within the Nunukan and Tana Tidung regencies. ARCO was the first oil company operated in the block under PSC term. They operated there from 1974 to 1981. Later from 1978 to 1988 Deminex operated in the Block followed by Teikoku Oil during 1989 – 1993. After Teikoku had returned the Block to Pertamina E.P in 1993, started in 1994 JOB Pertamina-Western Simenggaris had been operating the Block until JOB Pertamina-Medco took over the operation from 2000 until now. Share holder composition of this block is as follows: PT Medco E&P Simenggaris 62.5%, PT Pertamina Hulu Energi Simenggaris 32.5% and will be expired on February 23th, 2028.*

## KEGIATAN EKSPLORASI

## EXPLORATION ACTIVITIES

### Kegiatan Pengeboran Bajul Besar-1

Sumur Bajul Besar-1 yang terletak di daerah Pulau Bangkudulis, Kabupaten Tana Tidung, Kalimantan Timur telah di tajak per tanggal 01 Juli 2013. Sumur ini telah dibor sampai dengan kedalaman 5,200 kaki MD/5025 kaki TVD. Sumur Bajul Besar-1 menunjukkan adanya potensi hidrokarbon dan akan segera dilakukan DST

### Bajul Besar-1 Drilling Activities

*Bajul Besar-1 well which located at Bangkudulis Island, Tana Tidung Regency. The well was spudded on July 01, 2013. The well has been drilled to 5200 ft MD/5025 ft TVD. Bajul Besar-1 well indicates occurrences of hydrocarbon and DST tests will be conducted soon.*

## Hasil

Belum ada

## Results

*Not yet*

## Rencana Selanjutnya

Melakukan DST

## Next Plan

*Conduct DST tests.*

## Biaya

Jumlah biaya sampai akhir Juli 2013, sebesar US\$ 5.031.019

## Costs

*Total cost as the end of July 2013, was US\$ 5,031,019*