



MEDCOENERGI

Jakarta, 11 November 2015
No.MEI- 216/CS/MEDC/XI/2015

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 Samsul Hidayat**
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 Oktober 2015**
Monthly Exploration Activity Report for the Month of Oktober 2015

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 Oktober 2015, Perseroan telah melakukan kegiatan eksplorasi di Blok South Sumatra PSC. Khusus untuk Blok 82 (Medco Yemen Amed Ltd) dan Area 47 (Medco International Ventures Ltd), tidak ada aktifitas eksplorasi yang dilakukan Perseroan pada bulan Oktober 2015 sehubungan dengan kondisi politik yang belum stabil di Yaman dan Libya.

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 in Oktober 2015, the Company has conducted exploration activities in South Sumatra Block PSC. Due to unstable politic situation in Libya and Yemen, there were no exploration activities for Block 82 (Medco Yemen Amed Ltd) and Area 47 (Medco International Ventures Ltd) in October 2015.

Terlampir rincian kegiatan eksplorasi dari blok tersebut.

Please find the attached detail of exploration activity of the block.

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

Imron Gazali
Sekretaris Perusahaan

Tembusan Kepada Yth. / C.c.:
- Ibu Nurhaida, Kepala Eksekutif Pengawas Pasar Modal, Otoritas Jasa Keuangan (OJK)



MEDCOENERGI

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

Oktober *October*
2015

PT Medco E&P Indonesia
Jakarta, 2015

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



DAFTAR ISI / [TABLE OF CONTENTS](#)

HALAMAN / [PAGE](#)

Kegiatan Eksplorasi / [Exploration Activities:](#)

- BLOK SOUTH SUMATRA PSC / [SOUTH SUMATRA BLOCK PSC](#)

LAMPIRAN I / [ATTACHMENT](#) 3

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

KEGIATAN EKSPLORASI

Pada bulan Oktober 2015, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di wilayah kerja berikut:

- Blok South Sumatra PSC

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

EXPLORATION ACTIVITIES

In October 2015, the Company conducted exploration activities on the following working areas:

- South Sumatra Block PSC

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

LAMPIRAN I

ATTACHMENT I

BLOK SOUTH SUMATRA PSC OCTOBER 2015

SOUTH SUMATRA BLOCK PSC OCTOBER 2015

LATAR BELAKANG

BACKGROUND

PT Medco E&P Indonesia, anak perusahaan Perseroan, memiliki 100% hak partisipasi di Blok South Sumatra PSC. Blok ini telah menerima perpanjangan kontrak PSC sampai dengan tahun 2033.

PT Medco E&P Indonesia, a subsidiary of the Company, holds a 100% participating interest in the South Sumatra Block PSC and has been awarded a PSC contract extension until the year 2033.

KEGIATAN EKSPLORASI

EXPLORATION ACTIVITIES

Kegiatan Seismik 2D

2D Seismic Activities

Kegiatan akuisisi seismik darat 2D berlokasi di 4 kabupaten, yaitu Kabupaten Musi Rawas, Musi Banyuasin, Muara Enim dan Lahat dengan total panjang lintasan 647,9 kms. Pekerjaan ini dibagi menjadi 4 area survei, yaitu area Noga, Rambutan, Wahalo dan Lakitan.

The land 2D seismic acquisition is located in 4 districts, Musi Rawas, Musi Banyuasin, Muara Enim and Lahat, with total track 647.9 kms. Work sequences are divided into 4 survey areas, Noga, Rambutan, Wahalo, and Lakitan.

Statistik program adalah sebagai berikut :

The program statistics are:

Bench Mark GPS : 3 titik dari 33 titik (9,1%)
Survey Topografi : 9,0 km dari 647,9 km (1,38%)
Drilling : 85 SP dari 10,046 SP (0,85%)
Recording : 85 SP dari 10,046 (0,85%), atau
5,5 km dari 647,9 km (0,85%)

*Bench Mark GPS : 3 points of 33 points (9.1%)
Survey Topography : 9.0 km of 647.9 km (1.38 %)
Drilling : 85 SP of 10.046 SP (0.85%)
Recording : 85 profiles of 10.046 (0.85%) or
5.5 km of 647.9 km (0.85%)*

Hasil

Memberikan hasil data seismik 1 (satu) lintasan 13-NOG-04.

Results

Produce seismic data of 1 (one) line 13-NOG-04.

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



Rencana Selanjutnya

AFE baru untuk akuisisi seismik 2D sepanjang 330 km telah mendapat persetujuan SKKMIGAS. Program baru ini yang merupakan kelanjutan dari program sebelumnya adalah untuk mematangkan target-target dangkal di area Musi Platform yang mempunyai tingkat keberhasilan lebih baik seperti adanya temuan terbaru pada sumur Arung-1 dan Hijau-2 dan juga sebagai pemenuhan kewajiban komitmen eksplorasi. Pelaksanaan operasi akuisisi seismik 2D direncanakan akan dimulai pada kuartal keempat tahun 2016.

Biaya

Jumlah biaya kegiatan seismik sampai akhir Oktober 2015 sebesar ASD 573.968.

Kegiatan Seismik 3D

Kegiatan akuisisi seismik darat 3D berlokasi di Kabupaten Musi Rawas, dengan total volume 110 km². Pekerjaan ini dilaksanakan di area Temelat. Kegiatan operasi *recording* data seismik sudah selesai dilakukan pada tanggal 23 April 2015.

Statistik program adalah sebagai berikut :

Bench Mark GPS : 13 titik dari 13 titik (100%)
Survey (SL+RL) : 716 km dari 716 km (100%)
Drilling : 9.091 titik tembak (SP) dari 9.091 SP (100%)
Recording : 9.091 SP dari 9.091 (100%), atau 110 km² dari 110 km² (100%)

Hasil

Memberikan hasil data seismik 3D sebanyak 110 km².

Rencana Selanjutnya

Pengolahan dan interpretasi data seismik baru 3D direncanakan akan diselesaikan pada bulan November 2015.

Biaya

Jumlah biaya kegiatan seismik sampai akhir Oktober 2015 sebesar ASD 10.130.452.

Next Plan

The new AFE for 330 km 2D Land Seismic Acquisition program has been approved by SKKMIGAS. This program as the continuation of the old program is to finalize shallow targets in the area Musi Platform which has a better success rate as latest findings in Arung well-1 and Hijau-2 as well as to fulfill the exploration commitment. The 2D seismic operations scheduled to start in Fourth Quarter, 2016.

Costs

Total seismic cost as the end of October 2015 was USD 573,968.

3D Seismic Activities

3D Land Seismic acquisition is located in District Musi Rawas with total volume 110 km². The work program was conducted in Temelat Area. Seismic data recording operations have been completed on 23 April 2015.

The program statistics are:

*Bench Mark GPS : 13 points of 13 points (100%)
Survey (SL+RL) : 716 km of 716 km (100%)
Drilling : 9,091 Shot Point (SP) of 9,091 SP (100 %)
Recording : 9,091 SP of 9,091 (100 %) or 110 km² of 110 km² (100 %)*

Results

Resulting as 3D seismic data as much as 110 km².

Next Plan

New 3D Seismic data processing and interpretation is planned to be finished on November 2015.

Costs

Total seismic cost as the end of October 2015 was USD 10,130,452.

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



Kegiatan Pengeboran

North Temelat-3 ditajak pada tanggal 11 September 2015 dan akan dibor sampai dengan kedalaman 2.450 kaki Measured Depth.

Sampai dengan akhir September 2015, Perseroan telah mengebor mencapai kedalaman 2.544 kaki Measured Depth.

Pada akhir Oktober 2015, Perseroan melakukan persiapan uji kandungan lapisan pada formasi Baturaja.

Hasil

Belum menghasilkan.

Rencana Selanjutnya

Perseroan berencana akan melanjutkan uji kandungan lapisan.

Biaya

Jumlah biaya sampai dengan akhir Oktober 2015 sebesar ASD 1.797.108.

Drilling Activity

The Company spudded in North Temelat-3 well on 11 September 2015 and planned to drill a total depth of 2,450 feet Measured Depth.

As of the end of September 2015, the Company drilled to a total depth of 2,544 feet Measured Depth (final total depth).

At the end of October 2015, the Company preparing a well testing job on Baturaja formation.

Result

No result yet.

Next Plan

The company plan to continue testing the well.

Cost

Total drilling cost as per end of October 2015 is USD 1,797,108.