



MEDCOENERGI

Jakarta, 11 Maret 2011
MEI-072/DIR-LM/III/11

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 Rii Head of Real Sector Division

Perihal Subject : **Laporan Bulanan Tentang Aktivitas Eksplorasi Bulan Februari 2011**
Monthly Exploration Activity Report for the Month of February 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 Februari 2011, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di Blok Senoro Toili PSC, Sulawesi dan di Blok Simenggaris PSC, Kalimantan Timur. Berikut ringkasan kegiatan eksplorasi di Blok tersebut:

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 the Company conducted exploration activities in Senoro Toili Block PSC, Central and in Simenggaris Block PSC, East Kalimantan. The following is a summary of the exploration activity in the Block in February 2011, The followings summarize exploration activities in those areas:

Blok Senoro Toili PSC

➤ Survei Seismik 2-D Resolusi Tinggi

Pada bulan februari 2011, Perseroan menyelesaikan proses penampang awal dari *Pre Stack Time Migration* (PSTM) atas ke 15 garis lintasan hasil rekaman Seismik 2-D Resolusi Tinggi di daerah Kolo (Tiara) dan Pandaoke (Grupa), dimana Perseroan telah merekam 9 garis lintasan sepanjang 133,7 Km di Kolo (Tiara) dan 6 garis lintasan sepanjang 66,8 km di Pandaoke (Grupa), sampai akhir bulan September 2010 Perseroan telah berhasil mengakuisisi sepanjang 200.5 km pada blok tersebut. Perseroan juga telah menyelesaikan proses *Pre Stack Depth Migration* (PSDM) guna mendapatkan gambar dari penampang awal PSDM untuk data lapangan Pandaoke. Perseroan melakukan progres selanjutnya dengan memperbaiki model velositi untuk mendapatkan gambar terakhir.

Selanjutnya, Perseroan akan melanjutkan proses studi atas seismik Inversi, Attribute & AVO, serta Studi penajaman Prospek Hidrokarbon di Tiara dan Grupa, yang saat ini secara keseluruhan telah mencapai progress 60%.

➤ Kegiatan Evaluasi Prospek

Sampai akhir Februari 2011, Perseroan telah melakukan studi atas sistim perminyakan dan karakteristik *reservoir* di Grupa dan Tiara.

Perseroan telah menyelesaikan evaluasi prospek hingga perhitungan cadangan dan analisa resiko, Perseroan juga melakukan finalisasi bagi prospek Grupa.

Senoro Toili Block PSC

➤ 2-D Seismic High Resolution Survey

In February 2011, the Company completed the process of preliminary *Pre Stack Time Migration* (PSTM) on the 15 lines taped during the 2-D Seismic High Resolution Survey at Kolo (Tiara) and Pandaoke (Grupa), whereas the Company taped 9 lines for 133.7 km at Kolo (Tiara), and 6 lines for 66.8 km at Pandaoke (Grupa), at the end of September 2010 the Company has successfully acquired over 200.5 km on the block. The Company also has begun the process of *Pre Stack Depth Migration* (PSDM) to get the preliminary PSDM image of Pandaoke field data set. The Company will conduct continue progress by improving the velocity model to create the final geologic.

Furthermore, the Company will continue to study the seismic inversion, Attribute & AVO, as well as enhancement of Tiara & Grupa Hydrocarbon Prospects, with the current progress status of 60%.

➤ Prospect Evaluation Activities

Up to the end of February 2011, the Company conducted petroleum system study and *reservoir* characterization of Grupa and Tiara.

The Company has accomplished prospect evaluation and risk analysis until reserves calculation and risk analysis, the Company also finalization for Grupa prospect.

14



MEDCOENERGI

Selanjutnya, Perseroan berencana untuk melanjutkan studi integrasi G&G untuk prospek Tiara. Perseroan juga akan melakukan Presentasi BATM-Trisakti mengenai progress update Grup dan Tiara di depan JOB PMTS, MEPI, PHE & BPMIGAS

Furthermore, the Company plans to continue the integrated G&G study for Tiara prospect. The Company also will conduct BATM-Trisakti presentation of Grupa-Tiara progress to JOB PMTS, MEPI, PHE & BPMIGAS.

Blok Simenggaris PSC

➤ Survei Seismik 2-D

Pada bulan Februari 2011, Perseroan melanjutkan kegiatan survei seismik darat 2-D atas seluruh blok yang mulai dilakukan sejak tanggal 16 September 2010. Tujuan dari kegiatan ini adalah untuk menambah data serta mengkonfirmasi keberadaan struktur jebakan hidrokarbon. Kegiatan ini dimulai dengan melakukan penanaman Bench Mark dan survei topografi. Survei ini meliputi 61 lintasan dengan total panjang 640km, melewati daerah darat, rawa dan sungai. Kemudian, Perseroan melakukan kegiatan perekaman mulai tanggal 21 Desember 2010.

Sampai dengan akhir Februari 2011, Perseroan telah mencapai hasil berikut dalam melakukan kegiatan survei seismik 2D:

- Bench Mark GPS mencapai 20 titik, sesuai dengan yang direncanakan.
- Bench Mark Survey mencapai 80 titik, dari 80 titik yang direncanakan.
- Survei Topografi mencapai panjang 608,640 km dari 640 km yang direncanakan.
- Rintis - bridging mencapai panjang 435,200 km dari 640 km yang direncanakan.
- Pemboran mencapai 7.584 Titik Tembak dari 15.000 Titik Tembak yang direncanakan.
- Pengisian mencapai 7.584 Titik Tembak dari 15.000 Titik Tembak yang direncanakan.
- Perekaman mencapai 5.693 Titik Tembak dari 16.000 Titik Tembak yang direncanakan.

Selanjutnya, Perseroan berencana untuk melanjutkan kegiatan perekaman atas survei seismik 2D ini dengan target merekam sebanyak 100 Titik Tembak/hari.

Simenggaris Block PSC

➤ 2-D Seismic Survey

In February 2011, the Company continues the 2-D land seismic survey activity covering a whole block which began on September 16, 2010. The objective of this activity is to add data and confirm hydrocarbon structural trap. The activities started by planting Bench Mark and conducting topographic survey. This survey includes 61 lines with a total length of 640km, passing through the land, swamps and rivers. Moreover, the Company conducted recording activity starting on December 21, 2010.

Up to the end of February 2011, the Company achieved the following results in conducting the 2D seismic survey activities:

- Bench Mark GPS reached 20 points, in accordance with the plan.
- Bench Mark Survey reached 80 points out of the 80 points.
- Topographic Survey covered 608.640 km out of the 640 km.
- Clearing-Bridging covered 435.200 km out of the 640km.
- Drilling reached 7,584 Shot Point out of the 15,000 Shot Point.
- Preloading reached 7,584 Shot Point out of the 15,000 Shot Point.
- Recorded 5,693 Shot Point out of the 16,000 Shot Point.

Furthermore, the Company plans to continue the recording of 2D seismic activity with target 100 Shot Point/day.

Rincian kegiatan eksplorasi dari blok diatas dapat dibaca pada Laporan Eksplorasi Bulanan terlampir.

The detail exploration activities of the aforementioned block can be read on the attached Monthly Exploration Report.

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

 **Lukman Mahfoedz**
Direktur / 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

FEBRUARI *FEBRUARY*
2011

PT Medco Energi Internasional Tbk
Jakarta, 11 Maret *March* 2011

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:*

4

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

DAFTAR WILAYAH KERJA

Per 28 Februari 2011, PT Medco Energi Internasional Tbk ("Perseroan") secara tidak langsung memegang Hak Partisipasi di wilayah kerja berikut:

LIST OF WORKING AREAS

As of February 28, 2011, PT Medco Energi Internasional Tbk (the "Company") indirectly holds Working Interests (WI) in the following working areas:

INDONESIA

No.	Blok <i>Block</i>	Jenis Kontrak <i>Type of Contract</i>	Porsi Kepemilikan <i>Effective Interest</i>	Luas Wilayah <i>Areas (km²)</i>	Tahun Berakhirnya Kontrak <i>Contract Expiry</i>	Pemegang Kontrak <i>Contract Holder</i>	Status Blok <i>Block Status</i>
1	Block A	PSC	41,67%	1.803	2011 Ext. to 2031	PT Medco E&P Malaka	Pengembangan <i>Development</i>
2	South & Central Sumatera	PSC	100%	6.493	2013 Ext. to 2033	PT Medco E&P Indonesia	Produksi <i>Production</i>
3	Rimau	PSC	95%	1.577	2023	PT Medco E&P Rimau	Produksi <i>Production</i>
4	Lematang	PSC	74,12%	409	2017	PT Medco E&P Lematang	Produksi <i>Production</i>
5	Tarakan	PSC	100%	180	2022	PT Medco E&P Tarakan	Produksi <i>Production</i>
6	Merangin	PSC	80%	2.577	2033	PT Medco E&P Merangin	Eksplorasi <i>Exploration</i>
7	Bawean	PSC	65%	3.025	2011 Ext. to 2031	Camar Bawean Petroleum Ltd.	Produksi <i>Production</i>
8	Simenggaris	PSC JOB	41,5%	1.351	2028	Medco Simenggaris Pty Ltd	Pengembangan <i>Development</i>
9	Bengara	PSC	35%	2.311	2029	PT Medco E&P Bengara	Eksplorasi <i>Exploration</i>
10	Senoro-Toili	PSC JOB	50%	451	2027	PT Medco E&P Tomori Sulawesi	Produksi <i>Production</i>
11	Nunukan	PSC	40%	4.917	2034	PT Medco E&P Nunukan	Eksplorasi <i>Exploration</i>
12	Bangkanai	PSC	15%	6.976	2033	Bangkanai Petroleum (L) Berhad (BPLB)	Eksplorasi <i>Exploration</i>
13	Sembakung	TAC	100%	23	2013	PT Medco E&P Sembakung	Produksi <i>Production</i>

INTERNASIONAL

N0	Blok <i>Block</i>	Negara <i>Countries</i>	Porsi Kepemilikan <i>Effective Interest</i>	Luas Wilayah <i>Acreage (km²)</i>	Pemegang Kontrak <i>Contract Holder</i>	Status Blok <i>Block Status</i>
1	East Cameron 316/317/318	US	75%	40,5	MedcoEnergi US LLC	Produksi <i>Production</i>
2	Main Pass 64/65	US	75%	28,4	MedcoEnergi US LLC	Produksi <i>Production</i>
3	Main Pass 57	US	7,03%	23,3	MedcoEnergi US LLC	Produksi <i>Production</i>
4	Mustang Island 758	US	66,25%	23,3	MedcoEnergi US LLC	Produksi <i>Production</i>
5	Brazos 435	US	100%	23,3	MedcoEnergi US LLC	Eksplorasi <i>Exploration</i>
6	Brazos 437	US	100%	23,3	MedcoEnergi US LLC	Produksi <i>Production</i>

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

NO	Blok <i>Block</i>	Negara <i>Countries</i>	Porsi Kepemilikan <i>Effective Interest</i>	Luas Wilayah <i>Acreage (km2)</i>	Pemegang Kontrak <i>Contract Holder</i>	Status Blok <i>Block Status</i>
7	Brazos 451	US	100%	5.760	MedcoEnergi US LLC	Produksi <i>Production</i>
8	Brazos 492	US	100%	23,3	MedcoEnergi US LLC	Eksplorasi <i>Exploration</i>
9	Brazos 514	US	100%	23,3	MedcoEnergi US LLC	Eksplorasi <i>Exploration</i>
10	West Delta 52	US	53,84%	0,5	MedcoEnergi US LLC	Produksi <i>Production</i>
11	Block 82	Yemen	38,3%	1.853	Medco International Holding Pte Ltd	Eksplorasi <i>Exploration</i>
12	Walker Ranch	US	52%	20,23	Cibola Energy	Eksplorasi <i>Exploration</i>
13	Vada Martin	US	33,33%	-	-	Eksplorasi <i>Exploration</i>
14	Vada Mire	US	33,33%	-	-	Eksplorasi <i>Exploration</i>
15	West Cameron 557	US	100%	20,23	-	Eksplorasi <i>Exploration</i>
16	Block 83	Yemen	38,25%	346	Medco International Holding Pte Ltd	Eksplorasi <i>Exploration</i>
17	Block E	Cambodia	41,25%	5.000	Medco International Petroleum Ltd	Eksplorasi <i>Exploration</i>
18	Block 12	Cambodia	52,5%	3.000	Medco Cambodia Tonle Sap Ltd	Eksplorasi <i>Exploration</i>
19	Area 47	Libya	50%	6.182	Medco Internasional Venture Ltd	Eksplorasi <i>Exploration</i>
20	Anaguid	Tunisia	40%	5.716	MedcoTunisia Anaguid Ltd	Pengembangan <i>Development</i>

KEGIATAN EKSPLORASI

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

- Blok Senoro-Toili PSC, Sulawesi Tengah
- Blok Simenggaris PSC, Kalimantan Timur

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

EXPLORATION ACTIVITIES

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

- Senoro-Toili Block PSC, Central Sulawesi
- Simenggaris Block PSC, East Kalimantan

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

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

LAMPIRAN 1

ATTACHMENT 1

BLOK SENORO-TOILI PSC, SULAWESI TENGAH FEBRUARI 2011

SENORO-TOILI BLOCK PSC, CENTRAL SULAWESI FEBRUARY 2011

LATAR BELAKANG

Blok Senoro-Toili terletak di propinsi Sulawesi Tengah, dikelola oleh JOB Pertamina Medco Tomori Sulawesi (JOB P-MTS), dimana Pertamina mempunyai saham 50% dan 50% lainnya dimiliki PT Medco E&P Tomori Sulawesi. 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 Pandaoke (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 shares are 50% Pertamina and 50% PT Medco E&P Tomori Sulawesi. 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 Pandaoke (Grupa) fields are Prospect areas. Senoro and Cendanapura fields are located in the island of Sulawesi, whilst others are offshore.

KEGIATAN EXPLORASI

EXPLORATION ACTIVITIES

Kegiatan

> Survei Seismik 2-D Resolusi Tinggi

Pada bulan Februari 2011, Perseroan menyelesaikan proses penampang awal dari Pre Stack Time Migration (PSTM) atas ke 15 garis lintasan hasil rekaman Seismik 2-D Resolusi Tinggi di daerah Kolo (Tiara) dan Pandaoke (Grupa), dimana Perseroan telah merekam 9 garis lintasan sepanjang 133,7 Km di Kolo (Tiara) dan 6 garis lintasan sepanjang 66,8 km di Pandaoke (Grupa), sampai akhir bulan September 2010 Perseroan telah berhasil mengakuisisi sepanjang 200,5 km pada blok tersebut. Perseroan juga telah menyelesaikan proses Pre Stack Depth Migration (PSDM) guna mendapatkan gambar dari penampang awal PSDM untuk data lapangan Pandaoke.

Activities

> Prospect Evaluation Activities

In February 2011, the Company completed the process of preliminary Pre Stack Time Migration (PSTM) on the 15 lines taped during the 2-D Seismic High Resolution Survey at Kolo (Tiara) and Pandaoke (Grupa), whereas the Company taped 9 lines for 133.7 km at Kolo (Tiara), and 6 lines for 66.8 km at Pandaoke (Grupa), at the end of September 2010 the Company has successfully acquired over 200.5 km on the block. The Company also has begun the process of Pre Stack Depth Migration (PSDM) to get the preliminary PSDM image of Pandaoke field data set.

> Kegiatan Evaluasi Prospek

Sampai akhir Februari 2011, Perseroan telah melakukan studi atas sistem perminyakan dan karakteristik reservoir di Grupa dan Tiara.

> Prospect Evaluation Activities

Up to the end of February 2011, the Company conducted petroleum system study and reservoir characterization of Grupa and Tiara.

Hasil

> Survei Seismik 2-D Resolusi Tinggi

Saat ini, Perseroan melakukan progres selanjutnya dengan memperbaiki model velositi untuk mendapatkan gambar terakhir.

Result

> 2-D Seismic High Resolution Survey

Currently, The Company will conduct continue progress by improving the velocity model to create the final geologic.

> Kegiatan Evaluasi Prospek

Perseroan telah menyelesaikan evaluasi prospek hingga perhitungan cadangan dan analisa resiko, Perseroan juga melakukan finalisasi bagi prospek Grupa.

> Prospect Evaluation Activities

The Company has accomplished prospect evaluation and risk analysis until reserves calculation and risk analysis, the Company also finalization for Grupa prospect.

Rencana Selanjutnya

> Survei Seismik 2-D Resolusi Tinggi

Perseroan akan melanjutkan proses studi atas seismik Inversi, Attribute & AVO, serta Studi penajaman Prospek Hidrokarbon di Tiara dan Grupa, yang saat ini telah mencapai progress 60%.

Next Plan

> 2-D Seismic High Resolution Survey

The Company will continue to study the seismic inversion, Attribute & AVO, as well as enhancement of Tiara & Grupa Hydrocarbon Prospects, with the current progress status of 60%.

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

➤ Kegiatan Evaluasi Prospek

Perseroan berencana untuk melanjutkan studi integrasi G&G untuk prospek Tiara. Perseroan juga akan melakukan Presentasi BATM-Trisakti mengenai progress update Grup dan Tiara di depan JOB PMTS, MEPI, PHE & BPMIGAS

Biaya

➤ Survei Seismik 2-D Resolusi Tinggi

Jumlah biaya untuk kegiatan seismik akuisisi 2D hingga Pebruari 2011 adalah sebesar USD 814,253,- penambahan dikarenakan adanya addendum pekerjaan konsultasi teknis untuk memperbaiki kualitas data lapangan (sumber budget berasal dari AFE no. 10-6206, USD 846,000.-). Biaya untuk memproses 15 garis seismik 2D adalah sebesar USD 47,880 (AFE no. 10-6207).

➤ Kegiatan Evaluasi Prospek

Jumlah biaya hingga akhir Februari 2011 untuk kegiatan evaluasi prospek Blok Senoro – Toili adalah sebesar USD 214.863.-

➤ Prospect Evaluation Activities

The Company plans to continue the integrated G&G study for Tiara prospect. The Company also will conduct BATM-Trisakti presentation of Grupa-Tiara progress to JOB PMTS, MEPI, PHE & BPMIGAS.

Costs

➤ 2-D Seismic High Resolution Survey

Total 2D seismic acquisition cost as of end of February 2010 is USD 814,253,- due to addendum job to improve field data quality (source budget ref. AFE no. 10-6206, USD 846,000). Processing cost for 15 seismic lines 2D is USD 47,880 (AFE no. 10-6207).

➤ Prospect Evaluation Activities

Total prospect evaluation cost as of end of February 2011 is USD 214,863

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

LAMPIRAN 2

ATTACHMENT 2

BLOK SIMENGGARIS PSC, KALIMANTAN TIMUR
FEBRUARI 2011

SIMENGGARIS BLOCK PSC, EAST KALIMANTAN
FEBRUARY 2011

LATAR BELAKANG

Blok Simenggaris terletak di propinsi Kalimantan Timur, dikelola oleh JOB Pertamina-Medco E&P Simenggaris (JOB P-MEPS), dimana PT. Pertamina Hulu Energi Simenggaris mempunyai saham 37,5%, PT. Medco E&P Simenggaris 41,5% dan 21% lainnya dimiliki oleh Salamander Energy (Simenggaris) Ltd. Blok ini diambil alih dari JOB Pertamina - Western Simenggaris Pty.Ltd. pada 2 Agustus 2000. Blok ini sedang dalam tahap pengembangan lapangan gas South Sembakung. Beberapa temuan lainnya, seperti Sesayap A, Sesayap B, Pidawan dan Mintut, masih memerlukan tambahan data dan studi lebih lanjut. Disamping lapangan pengembangan dan temuan, masih terdapat banyak prospek dan lead yang berpotensi menjadi jebakan hidrokarbon.

BACKGROUND

The Simenggaris Block is located in the East Kalimantan Province, which is operated by JOB Pertamina-Medco E&P Simenggaris (JOB PMEPS). The shares are 37.5% PT. Pertamina Hulu Energi Simenggaris, 41.5% PT. Medco E&P Simenggaris and 21% Salamander Energy (Simenggaris) Ltd. This block was acquired from JOB Pertamina - Western Simenggaris Pty.Ltd. on August 2, 2000. Other discoveries, such as Sesayap A, Sesayap B, Pidawan and Mintut, still require additional data and further studies. Besides the development field and discoveries, there are many prospects and leads that have potential for hydrocarbon trap.

KEGIATAN EXPLORASI

EXPLORATION ACTIVITIES

Kegiatan

> Survei Seismik 2-D

Pada bulan Februari 2011, Perseroan melanjutkan kegiatan survei seismik darat 2-D atas seluruh blok yang mulai dilakukan sejak tanggal 16 September 2010. Tujuan dari kegiatan ini adalah untuk menambah data serta mengkonfirmasi keberadaan struktur jebakan hidrokarbon. Kegiatan ini dimulai dengan melakukan penanaman Bench Mark dan survei topografi. Survei ini meliputi 61 lintasan dengan total panjang 640km, melewati daerah darat, rawa dan sungai. Kemudian, Perseroan melakukan kegiatan perekaman mulai tanggal 21 Desember 2010.

Activities

> 2-D Seismic Survey

In February 2011, the Company continues the 2-D land seismic survey activity covering a whole block which began on September 16, 2010. The objective of this activity is to add data and confirm hydrocarbon structural trap. The activities started by planting Bench Mark and conducting topographic survey. This survey includes 61 lines with a total length of 640km, passing through the land, swamps and rivers. Moreover, the Company conducted recording activity starting on December 21, 2010.

Hasil

> Survei Seismik 2-D

Sampai dengan akhir Februari 2011, Perseroan telah mencapai hasil berikut dalam melakukan kegiatan survei seismik 2D:

- *Bench Mark GPS* mencapai 20 titik, sesuai dengan yang direncanakan.
- *Bench Mark Survey* mencapai 80 titik, dari 80 titik yang direncanakan.
- *Survei Topografi* mencapai panjang 608,640 km dari 640 km yang direncanakan.
- *Rintis - bridging* mencapai panjang 435,200 km dari 640 km yang direncanakan.
- *Pemboran* mencapai 7.584 Titik Tembak dari 15.000 Titik Tembak yang direncanakan.
- *Pengisian* mencapai 7.584 Titik Tembak dari 15.000 Titik Tembak yang direncanakan.
- *Perekaman* mencapai 5.693 Titik Tembak dari 16.000 Titik Tembak yang direncanakan.

Result

> 2-D Seismic Survey

Up to the end of February 2011, the Company achieved the following results in conducting the 2D seismic survey activities:

- *Bench Mark GPS* reached 20 points, in accordance with the plan.
- *Bench Mark Survey* reached 80 points out of the 80 points.
- *Topographic Survey* covered 608.640 km out of the 640 km.
- *Clearing-Bridging* covered 435.200 km out of the 640km.
- *Drilling* reached 7,584 Shot Point out of the 15,000 Shot Point.
- *Preloading* reached 7,584 Shot Point out of the 15,000 Shot Point.
- *Recorded* 5,693 Shot Point out of the 16,000 Shot Point.

Rencana Selanjutnya

> Survei Seismik 2-D

Selanjutnya, Perseroan berencana untuk melanjutkan kegiatan

Next Plan

> 2-D Seismic Survey

Furthermore, the Company plans to continue the

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

perekaman atas survei seismik 2D ini dengan target merekam sebanyak 100 Titik Tembak/hari.

recording of 2D seismic activity with target 100 Shot Point/day.

Biaya

➤ Survei Seismik 2-D

Jumlah biaya kegiatan seismik sampai akhir Februari 2011 sebesar US\$ 2.537.418,92

Costs

➤ 2-D Seismic

Total seismic cost as of end of February 2011 was US\$ 2,537,418.92