

**MEDCOENERGI**

Jakarta, 21 Oktober 2010  
MEI-349/Dir-DCN/X/10

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 September 2010**  
**Monthly Exploration Activity Report for the Month of September 2010**

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 September 2010, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di Blok Senoro Toili PSC, Sulawesi. Berikut ringkasan dari kegiatan eksplorasi di daerah 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 Sulawesi in September 2010. The followings summarize exploration activities in those areas:*

**Blok Senoro Toili PSC**

➤ **Survei Seismik 2-D Resolusi Tinggi**

Pada bulan September 2010, Perseroan telah menyelesaikan survey Seismic 2-D High Resolution di daerah Kolo dan Pandaoke (Grupa) seluas 200,5 km. Saat ini Perseroan sedang memproses data seismik tersebut untuk mendapatkan gumpalan dan penampang seismik pada *Pre Stack Time Migration (PSTM)* dan *Pre Stack Depth Migration (PSDM)*.

Selanjutnya, Perseroan berencana untuk melakukan Studi seismik Inversi, Attribute & AVO, serta Studi penajaman Prospek Hidrokarbon di Tiara dan Grupa.

➤ **Pemboran sumur Cendanapura-2**

Pada bulan September 2010, Perseroan menyelesaikan pemboran sumur delineasi Cendanapura-2 hingga mencapai kedalaman akhir 7.236 kaki Maximum Depth (MD)/6.531 kaki SS. Perseroan menargetkan untuk menemukan formasi Mantawa Reef dimana pada sumur Cendanapura-1 teruji mengandung minyak dan gas. Berdasarkan data dari batuan dan lognya, pemboran sumur deliniasi Cendanapura-2 telah menembus formasi Mantawa pada kedalaman 6.874 kaki MD /-6.531 kaki SS, dimana posisi kedalaman ini terletak sekitar 341 kaki lebih rendah dari perkiraan atau 35 kaki dibawah kontak minyak-air yang ditemukan di sumur Cendanapura-1. Akan tetapi, batuan Mantawa Reef karbonat yang ditemukan tidak menunjukkan tanda-tanda gas atau minyak. Oleh karenanya Perseroan menutup dan meninggalkan sumur

**Senoro Toili Block PSC**

➤ **2-D Seismic High Resolution Survey**

*In September 2010, the Company completed the 2-D Seismic High Resolution Survey in Kolo (Tiara) and Pandaoke (Grupa) Totaling 200.5 km. Currently the Company are processing the field data to obtain the gather and seismic section in Pre Stack Time Migration (PSTM) and Pre Stack Depth Migration (PSDM).*

*Furthermore, the Company plans to conduct Study of Seismic Inversion, Attribute & AVO, as well as enhancement of Tiara & Grupa Hydrocarbon Prospects.*

➤ **Cendanapura-2 well Drilling**

*In September, 2010, the Company completed the drilling of Cendanapura-2 delineation well which has reached to a final depth of 7,236 Maximum Depth (MD)/6,531 feet SS. The Company targeted to encounter Mantawa Reef formation where had been tested oil and gas in Cendanapura-1 well. Based on its cuttings and logs, the drilling of Cendanapura-2 delineation well penetrated top of Mantawa Reef at 6,874 feet MD / -6,531 feet SS, about 341 feet lower than prediction or 35 feet below its oil water contact (OWC) encountered in Cendanapura-1 well. However, there was not any gas and oil shown in the Mantawa Reef carbonate. Therefore the Company plugged and abandoned Cendanapura-2 delineation well.*

*h*



**MEDCOENERGI**

Cendanapura-2 tersebut.

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.*

Demikian kami sampaikan, atas perhatiannya kami ucapkan terima kasih.

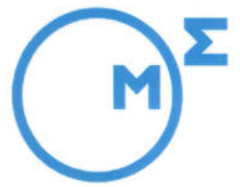
*Thank you for your kind attention.*

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

*HC* **D. Cyril Noerhadi**  
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



MEDCOENERGI

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

**SEPTEMBER *SEPTEMBER***  
**2010**

PT Medco Energi Internasional Tbk  
Jakarta, 21 Oktober *October* 2010

# 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 30 September 2010, PT Medco Energi Internasional Tbk ("Perseroan") secara tidak langsung memegang Hak Partisipasi di wilayah kerja berikut:

## LIST OF WORKING AREAS

As of September 30, 2010, 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 (km<sup>2</sup>)</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	PT Medco E&P Malaka	Pengembangan <i>Development</i>
2	South & Central Sumatera	PSC	100%	6.493	2013	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	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

NO	Blok	Negara	Porsi Kepemilikan	Luas Wilayah	Pemegang Kontrak	Status Blok
	<i>Block</i>	<i>Countries</i>	<i>Effective Interest</i>	<i>Acreage (km<sup>2</sup>)</i>	<i>Contract Holder</i>	<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	Negara	Porsi Kepemilikan	Luas Wilayah	Pemegang Kontrak	Status Blok
	<i>Block</i>	<i>Countries</i>	<i>Effective Interest</i>	<i>Acreage (km2)</i>	<i>Contract Holder</i>	<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 September 2010, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di wilayah kerja berikut:

- Blok Senoro-Toili PSC, Sulawesi Tengah

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

## EXPLORATION ACTIVITIES

In September 2010, the Company conducted exploration activities on the following working areas:

- Senoro-Toili Block PSC, Central Sulawesi

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



# MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

## LAMPIRAN 1

### BLOK SENORO-TOILI PSC, SULAWESI TENGAH SEPTEMBER 2010

#### 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 (Grup) masih merupakan daerah prospek. Lapangan Senoro dan Cendanapura terletak di daratan Sulawesi, sedang lainnya di laut.

#### KEGIATAN EXPLORASI

##### Kegiatan

###### ➤ Survei Seismik 2-D Resolusi Tinggi

Sampai akhir September 2010, Perseroan telah menyelesaikan survey Seismic 2-D High Resolution di daerah Kolo dan Pandaoke (Grup). Survey di Kolo (Tiara) mengakuisisi 9 lintasan seluas 133,7 km, sedangkan survey di Pandaoke (Grup) mengakuisisi 3 lintasan seluas 66,8 km. Secara keseluruhan, Perseroan telah melakukan akuisisi seismik 2-D seluas 200,5 km. selanjutnya data yang ada dilapangan sedang dilakukan proses untuk mendapatkan *gather* dan penampang seismik Pre Stack Time Migration (PSTM) dan Pre Stack Depth Migration (PSDM).

###### ➤ Pemboran sumur Cendanapura-2

Pada bulan September 2010 Perseroan telah membor sumur delineasi Cendanapura-2 hingga mencapai kedalaman akhir 7.236 kaki Maximum Depth (MD)/6.531 kaki SS, pemboran sumur ini telah menembus formasi Mantawa pada kedalaman 6.874 kaki MD /-6531 kaki SS, berdasarkan data yang dilihat dari batuan dan lognya dimana posisi kedalaman ini terletak sekitar 341 kaki lebih rendah dari perkiraan atau 35 kaki dibawah kontak minyak-air yang ditemukan di sumur Cendanapura-1. Batuan karbonat yang ditemukan selama pemboran tidak mengandung sedikitpun tanda-tanda gas atau minyak.

##### Hasil

###### ➤ Survei Seismik 2-D Resolusi

Saat ini, Perseroan menyelesaikan Proses *Pre Stack Time Migration* (PSTM) untuk ke 15 garis di daerah Kolo dan Padauke, untuk proses selanjutnya saat ini Perseroan telah memulai proses *Pre Stack Depth Migration* (PSDM).

###### ➤ Pemboran sumur Cendanapura-2

Perseroan belum menemukan hasil dari sumur tersebut.

## ATTACHMENT 1

### SENORO-TOILI BLOCK PSC, CENTRAL SULAWESI SEPTEMBER 2010

#### 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 (Grup) fields are Prospect areas. Senoro and Cendanapura fields are located in the island of Sulawesi, whilst others are offshore.*

#### EXPLORATION ACTIVITIES

##### Activities

###### ➤ 2-D Seismic High Resolution Survey

*End of September 2010, the Company completed the 2-D Seismic High Resolution Survey in Kolo (Tiara) and Pandaoke (Grup). The survey at Kolo (Tiara) acquired 9 lines for 133.7 km, while the survey at Pandaoke (Grup) acquired 3 lines for 66.8 km. In total, the Company has acquired 200.5 km of 2-D seismic. Further, the data field is being done to acquire gather and process seismic section Pre Stack Time Migration (PSTM) and Pre Stack Depth Migration (PSDM).*

###### ➤ Cendanapura-2 well Drilling

*In September, 2010, the Company had drilled the delineation well of Cendanapura-2 to reach final depth of 7,236 Maximum Depth (MD)/6,531 feet SS, with the target of Mantawa Reef Formation. Based on its cuttings and logs, the drilled well penetrated top of Mantawa Reef at 6,874 ft MD / -6,531 feet SS, about 341 feet lower than prediction or 35 feet below its OWC encountered in well Cendanapura-1. While drilling, the Mantawa Reefal Carbonate did not have any gas and oil shows.*

##### Result

###### ➤ 2-D Seismic High Resolution Survey

*Currently, the Company completed the process of Pre Stack Time Migration (PSTM) to the 15th line in the area and Kolo Padauke, to proceed at this time the Company has started the process of Pre Stack Depth Migration (PSDM).*

###### ➤ Cendanapura-2 well Drilling

*The Company has not found any result yet from these well.*

# MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

## Rencana Selanjutnya

### ➤ Survei Seismik 2-D Resolusi

Perseroan berencana untuk melakukan Studi seismic Inversi, Attribute & AVO dan Studi penajaman Prospek Hidrokarbon di Tiara dan Grupa.

### ➤ Pemboran Sumur Cendanapura-2

Sumur Cendanapura-2 telah disetujui untuk ditutup dan ditinggalkan.

## Biaya

### ➤ Survei Seismik 2-D Resolusi

Jumlah biaya kegiatan seismik sampai akhir September 2010 sebesar AS\$773.000.

### ➤ Pemboran Sumur Cendanapura-2

Jumlah biaya kegiatan pemboran sampai akhir September 2010 sebesar AS\$4.159.472 dari total anggaran AS\$6.297.852.

## Next Plan

### ➤ 2-D Seismic High Resolution Survey

*The Company plans to Study of Seismic Inversion, Attribute & AVO and Study of Enhancement Study of Tiara & Grupa Hydrocarbon Prospects at Tiara and Grupa.*

### ➤ Cendanapura-2 well Drilling

*The Cendanapura-2 had already been Plug & Abandoned.*

## Costs

### ➤ 2-D Seismic High Resolution Survey

*Total seismic cost as of end of September 2010 was US\$773,000.*

### ➤ Cendanapura-2 well Drilling

*Total cost of drilling activities until the end of September 2010 amounted to US\$4,159,472 of the total budget of US\$ 6,297,852.*