



MEDCOENERGI

Jakarta, 4 Februari 2009
MEI002/Dir-LM/II/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
Exploration Activity Monthly Report

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 Desember 2008.

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 December 2008.

Demikian kami sampaikan, atas perhatiannya kami ucapkan terima kasih.

Thank you for your attention.

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



MEDCOENERGI

LAPORAN EKSPLORASI BULANAN
MONTHLY EXPLORATION REPORT

DESEMBER *DECEMBER*
2008

PT Medco Energi Internasional Tbk
dan *and*
Anak Perusahaan *Subsidiaries*
Jakarta, 12 Januari *January* 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:*

- | | | |
|--|----------------------------------|---|
| 1. Blok SSE PSC, Sumatra Selatan / <i>SSE Block PSC, South Sumatra</i> | LAMPIRAN 1 / <i>ATTACHMENT 1</i> | 5 |
| 2. Blok Rimau PSC, Sumatra Selatan / <i>Rimau Block PSC, South Sumatra</i> | LAMPIRAN 2 / <i>ATTACHMENT 2</i> | 6 |
| 3. Area 47, Libia / <i>Area 47, Libya</i> | LAMPIRAN 3 / <i>ATTACHMENT 3</i> | |

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

DAFTAR WILAYAH KERJA

Per 31 Desember 2008, PT Medco Energi Internasional Tbk ("Perseroan") secara tidak langsung memegang Hak Partisipasi di wilayah kerja berikut:

LIST OF WORKING AREAS

As of December 31, 2008, 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 Berakhimya Kontrak <i>Contract Expiry</i>	Pemegang Kontrak <i>Contract Holder</i>	Status Blok <i>Block Status</i>
1	Langsa	TAC	70%	77	2017	Medco Moeco Langsa Ltd	Produksi <i>Production</i>
2	Block A	PSC	41,67%	1.803	2011	PT Medco E&P Malaka	Pengembangan <i>Development</i>
3	South & Central Sumatera	PSC	100%	6.493	2013	PT Medco E&P Indonesia	Produksi <i>Production</i>
4	Rimau	PSC	95%	1.577	2023	PT Medco E&P Rimau	Produksi <i>Production</i>
5	Lematang	PSC	74,12%	409	2017	PT Medco E&P Lematang	Produksi <i>Production</i>
6	Kakap	PSC	13,50%	2.006	2028	Novus UK (Kakap) Limited	Produksi <i>Production</i>
			2,50%			Novus Petroleum Canada (Kakap) Limited	Produksi <i>Production</i>
7	Tarakan	PSC	100%	180	2022	PT Medco E&P Tarakan	Produksi <i>Production</i>
8	Merangin-I	PSC	40%	2.577	2033	PT Medco E&P Merangin	Eksplorasi <i>Exploration</i>
9	Bawean	PSC	30%	3.025	2011	Camar Bawean Petroleum Ltd.	Produksi <i>Production</i>
10	Simenggaris	PSC JOB	41,5%	1.351	2028	Medco Simenggaris Pty Ltd	Eksplorasi <i>Exploration</i>
11	Bengara	PSC	35%	2.311	2029	PT Medco E&P Bengara	Eksplorasi <i>Exploration</i>
12	Senoro-Toili	PSC JOB	50%	451	2027	PT Medco E&P Tomori Sulawesi	Produksi <i>Production</i>
13	Nunukan	PSC	51%	4.917	2034	PT Medco E&P Nunukan	Eksplorasi <i>Exploration</i>
14	Bangkanai	PSC	15%	6.976	2033	Bangkanai Petroleum (L) Berhad (BPLB)	Eksplorasi <i>Exploration</i>
15	Sembakung	TAC	100%	23	2013	PT Medco E&P Sembakung	Produksi <i>Production</i>
16	Yapen	PSC	15%	9.500	2029	PT Medco E&P Yapen	Eksplorasi <i>Exploration</i>

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

INTERNASIONAL

NO	Blok	Negara	Porsi Kepemilikan	Luas Wilayah	Pemegang Kontrak	Status Blok
	Block	Countries	Effective Interest	Acreage (km2)	Contract Holder	Block Status
1	East Cameron 317/318	US	75%	40,5	MedcoEnergi US LLC	Produksi Production
2	Main Pass 64/65	US	75%	28,4	MedcoEnergi US LLC	Produksi Production
3	Main Pass 57	US	7,03%	23,3	MedcoEnergi US LLC	Produksi Production
4	Mustang Island 758	US	66,25%	23,3	MedcoEnergi US LLC	Produksi Production
5	Brazos 435	US	100%	23,3	MedcoEnergi US LLC	Eksplorasi Exploration
6	Brazos 437	US	100%	23,3	MedcoEnergi US LLC	Produksi Production
7	Brazos 451	US	100%	5.760	MedcoEnergi US LLC	Produksi Production
8	Brazos 492	US	100%	23,3	MedcoEnergi US LLC	Eksplorasi Exploration
9	Brazos 514	US	100%	23,3	MedcoEnergi US LLC	Eksplorasi Exploration
10	West Delta 52	US	53,84%	0,5	MedcoEnergi US LLC	Produksi Production
11	Block 82	Yemen	38,3%	1.853	Medco International Holding Pte Ltd	Eksplorasi Exploration
12	Block 83	Yemen	38,25%	346	Medco International Holding Pte Ltd	Eksplorasi Exploration
13	Block E	Cambodia	41,25%	5.000	Medco International Petroleum Ltd	Eksplorasi Exploration
14	Block 12	Cambodia	52,5%	3.000	Medco Cambodia Tonle Sap Ltd	Eksplorasi Exploration
15	Area 47	Libya	50%	6.182	Medco Internasional Venture Ltd	Eksplorasi Exploration
16	Anaguid	Tunisia	40%	5.716	MedcoTunisia Anaguid Ltd	Pengembangan Development

KEGIATAN EKSPLORASI

Pada bulan Desember 2008, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di wilayah kerja berikut:

- Blok SSE, Sumatera Selatan.
- Blok Rimau, Sumatera Selatan.
- Area 47, Libia

Sebagai referensi, kami lampirkan Laporan Bulanan Eksplorasi dari masing-masing wilayah kerja tersebut.

EXPLORATION ACTIVITIES

In December 2008, the Company conducted exploration activities on the following working areas:

- SSE Block, South Sumatra.
- Rimau Block, South Sumatra
- Area 47, Libya.

For your reference, we herewith attach Monthly Exploration Reports of the respective working areas.

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

LAMPIRAN 1

SSE BLOCK DESEMBER 2008

LATAR BELAKANG

SSE Blok terletak di MURA & MUBA, Sumatra Selatan. Perseroan memegang 100% Hak Partisipasi dari SSE Blok *Production Sharing Contract* (PSC) ini dipegang oleh anak perusahaan Perseroan, PT Medco E&P Indonesia. Perseroan mengambilalih 100% Hak Partisipasi blok tersebut dari Exxon dan Mobil Inc. dengan melakukan pengambilalihan 100% saham PT Stanvac Indonesia pada akhir tahun 1995. PSC ini telah diperpanjang sejak tanggal 28 Nopember 1993 hingga 2013.

KEGIATAN EKSPLORASI

Kegiatan

Pengeboran sumur **Kaju-3 (delineasi)** mencapai kedalaman akhir 4.533 kaki dari 4.536 kaki yang direncanakan.

Hasil

Tes menghasilkan 100 BOPD

Rencana Selanjutnya

Sumur diproduksi

Biaya

Per akhir Desember 2008, biaya yang dikeluarkan adalah sebesar US\$978.718,2.

ATTACHMENT 1

SSE BLOCK DECEMBER 2008

BACKGROUND

SSE Block is located at MURA & MUBA South Sumatra. The Company holds 100% Working Interests (WI) of the SSE Block's Production Sharing Contract (PSC) through its wholly owned subsidiary, PT Medco E&P Indonesia. The Company acquired 100% WI of the block from Exxon and Mobil Inc. by acquiring 100% shares of PT Stanvac Indonesia in late 1995. The PSC has been extended since November 28, 1993 to 2013.

EXPLORATION ACTIVITIES

Activities

*The drilling of **Kaju-3 (delineation)** well has reached final Total Depth (TD) of 4,533 ft from the planned TD of 4,536 ft.*

Result

Tested 100 BOPD

Next Plan

Well put on production

Costs

As of December 2008, the cost was US\$978,718.2.

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

LAMPIRAN 2

ATTACHMENT 2

BLOK RIMAU DESEMBER 2008

RIMAU BLOCK DECEMBER 2008

LATAR BELAKANG

Rimau Blok terletak di Musi Banyu Asin, Sumatra Selatan. Perseroan memegang 95% Hak Partisipasi dari Rimau Blok *Production Sharing Contract* (PSC) ini dipegang oleh anak perusahaan Perseroan, PT Medco E&P Indonesia. Perseroan mengambilalih 100% Hak Partisipasi blok tersebut dari Exxon dan Mobil Inc. dengan melakukan pengambilalihan 100% saham PT Stanvac Indonesia pada akhir tahun 1995. PSC ini telah diperpanjang sampai dengan 22 December 2023.

Rimau Block is located at Musi Banyu Asin, South Sumatera. The Company holds 95% Working Interests (WI) of the Rimau Block's Production Sharing Contract (PSC) through its wholly owned subsidiary, PT Medco E&P Indonesia. The Company acquired 100% WI of the block from Exxon and Mobil Inc. by acquiring 100% shares of PT Stanvac Indonesia in late 1995. The PSC has been extended until December 22, 2023.

KEGIATAN EXPLORASI

EXPLORATION ACTIVITIES

Kegiatan

Sampai dengan akhir Desember 2008, kegiatan pemboran sumur Noni-1 telah mencapai kedalaman 4.459 kaki dari 5.904 kaki kedalaman akhir yang direncanakan.

Activities

As at the end of November 2008, drilling Noni-1 have reached a total depth of 4,459 ft of the planned total depth at 5,904 ft.

Hasil

Belum memberikan hasil.

Result

Has not resulted yet.

Rencana Selanjutnya

Melanjutkan pengeboran hingga mencapai kedalaman akhir yang direncanakan.

Next Plan

Continue drilling to planned total depth.

Biaya

Total biaya pemboran sampai akhir Desember 2008 sebesar US\$1.089.239,10.

Costs

Total drilling cost as of end of December 2008 was US\$1,089,239.10.

MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

LAMPIRAN 3

AREA 47, LIBYA
DESEMBER 2008

LATAR BELAKANG

Area 47 terletak di Ghadames, Libya. Diambil alih oleh PT Medco Energi Internasional Tbk ("Perseroan" / "MedcoEnergi") melalui anak perusahaannya Medco International Ventures pada tahun 2005.

Perseroan memiliki *working interest* di Blok Area 47 sebesar 50%, dengan jangka waktu kontrak berlaku selama 5 tahun, dari tahun 2005 sampai dengan 2010. Blok ini juga dimiliki oleh Verenex Energy Inc. (Verenex) sebesar 50% dan bertindak sebagai operator pada blok tersebut.

KEGIATAN EXPLORASI

Kegiatan eksplorasi di Area 47 disiapkan berdasarkan Siaran Pers Verenex tertanggal 12 Januari 2009.

Sejak bulan September sampai dengan Desember 2008, telah dilakukan kegiatan eksplorasi yang dilakukan di Area 47 sebagai berikut.

Pemboran Sumur Eksplorasi H1-47/02 NFW

Kegiatan:

- Sumur telah dibor dan diselubung sampai dengan kedalaman 10.475 kaki pada formasi Memouniat.
- Pengujian aliran pada sumur H1 telah dilakukan dari total 155 kaki perforasi di tiga interval sandstone, termasuk 73 kaki interval pada formasi Memouniat dan total dua interval 82 kaki pada formasi Lower Acacus.

Hasil:

- Pengujian tersebut menghasilkan kombinasi rata-rata aliran maksimum, sebagaimana dibatasi dengan kemampuan alat pengujian, kira-kira 1.315 bopd (kotor) minyak mentah jenis *light sweet* dan 16,2 mmcf/hari (kotor) natural gas melalui penjepit dengan ukuran yang berinterval antara 32/64ths sampai dengan 48/64ths inci. Tingkat aliran juga diukur dengan menggunakan penjepit tertentu yang berukuran lebih kecil yaitu 32/64ths yang menghasilkan kombinasi aliran minyak dan gas masing-masing 1.023 bopd dan 17,7 mmcf/hari (kotor), sebagaimana diminta oleh NOC.

ATTACHMENT 3

AREA 47, LIBYA
DECEMBER 2008

BACKGROUND

Area 47 is located at Ghadames, Libya. PT Medco Energi Internasional Tbk (the "Company" / "MedcoEnergi") acquired the block through its subsidiary, Medco International Ventures, in year 2005.

The Company holds 50% working interest in Area 47 Block, for the exploration period of 5 years, from 2005 to 2010. The remaining interest of the block is held by Verenex Energy Inc. (Verenex) for 50%, who is also the operator of the block.

EXPLORATION ACTIVITIES

Exploration activities report of Area 47 was prepared based on Verenex's Press Release, January 12, 2009.

Since the month of September to December 2008, the following exploration activities have been conducted in Area 47.

Drilling of H1-47/02 NFW Exploration Well

Kegiatan:

- The well was drilled and cased to a depth of 10,475 feet in the Memouniat formation.
- The extended flow tests on the H1 well have been conducted from a total of 155 feet of perforations in three sandstone intervals, including a 73 foot interval in the Memouniat Formation and two intervals totaling 82 feet in the Lower Acacus Formation.

Result:

- The tests yielded a combined maximum measured flow rate, as restricted by test equipment capability, of approximately 1,315 bopd (gross) of light sweet crude oil and 16.2 mmcf/day (gross) of natural gas through choke sizes on particular intervals ranging from 32/64ths to 48/64ths inch. Flow rates were also measured through a smaller restrictive choke size of 32/64ths inch which yielded combined oil and gas flow rates of 1,023 bopd and 17.7 mmcf/day (gross), respectively, as requested by NOC.